

## SUMÁRIO

|                                                                                                      |     |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| BALANÇOS PATRIMONIAIS .....                                                                          | 2   |
| DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS.....                                                                     | 4   |
| DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES.....                                                         | 6   |
| DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO.....                                    | 8   |
| DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA.....                                                               | 10  |
| DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO .....                                                              | 12  |
| NOTAS EXPLICATIVAS CONDENSADAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS .....                         | 13  |
| 1. CONTEXTO OPERACIONAL .....                                                                        | 13  |
| 2. BASE DE PREPARAÇÃO .....                                                                          | 15  |
| 3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO.....                                                                   | 16  |
| 4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES.....                                                                | 17  |
| 5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....                                                                | 21  |
| 6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS .....                                                               | 22  |
| 7. CONSUMIDORES E REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTES DE ENERGIA.....                      | 23  |
| 8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS.....                                                                        | 24  |
| 9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL .....                                                      | 24  |
| 10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS .....                                                            | 26  |
| 11. REPASSES DE RECURSOS DA CONTA DE DESENVOLVIMENTO ECONÔMICO (CDE) E<br>BANDEIRAS TARIFÁRIAS ..... | 27  |
| 12. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO .....                                                 | 27  |
| 13. INVESTIMENTOS.....                                                                               | 35  |
| 14. IMOBILIZADO .....                                                                                | 52  |
| 15. INTANGÍVEIS.....                                                                                 | 54  |
| 16. FORNECEDORES .....                                                                               | 56  |
| 17. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL.....                    | 56  |
| 18. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES .....                                                   | 57  |
| 19. ENCARGOS REGULATÓRIOS .....                                                                      | 62  |
| 20. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO .....                                                                     | 63  |
| 21. PROVISÕES .....                                                                                  | 64  |
| 22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS .....                                            | 75  |
| 23. RECEITA .....                                                                                    | 77  |
| 24. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS .....                                                             | 80  |
| 25. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....                                                             | 86  |
| 26. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....                                                          | 87  |
| 27. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS.....                                                 | 91  |
| 28. MENSURAÇÃO PELO VALOR JUSTO.....                                                                 | 100 |
| 29. SEGMENTOS OPERACIONAIS.....                                                                      | 102 |
| 30. REAJUSTE TARIFÁRIO ANUAL .....                                                                   | 105 |
| 31. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA .....                                                            | 105 |
| 32. EVENTOS SUBSEQUENTES.....                                                                        | 105 |
| RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS.....                                            | 107 |
| DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO .....                                                    | 1   |
| OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES .....                                          | 18  |

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 E 31 DE DEZEMBRO DE 2015

### ATIVO (Em milhares de Reais)

|                                                                        | Nota | Consolidado |            | Controladora |            |
|------------------------------------------------------------------------|------|-------------|------------|--------------|------------|
|                                                                        |      | 30/09/2016  | 31/12/2015 | 30/09/2016   | 31/12/2015 |
| CIRCULANTE                                                             |      |             |            |              |            |
| Caixa e Equivalentes de Caixa                                          | 5    | 1.693.078   | 924.632    | 397.333      | 256.484    |
| Títulos e Valores Mobiliários                                          | 6    | 910.983     | 2.426.746  | 115.291      | 127.390    |
| Consumidores e Revendedores e Concessionários de Transporte de Energia | 7    | 3.473.277   | 3.764.477  | -            | -          |
| Ativo Financeiro da Concessão                                          | 12   | 937.602     | 873.699    | -            | -          |
| Tributos Compensáveis                                                  | 8    | 230.493     | 175.330    | 4.818        | 4.821      |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar                     | 9a   | 357.030     | 305.829    | -            | -          |
| Dividendos a Receber                                                   |      | 17.500      | 62.025     | 443.179      | 1.004.796  |
| Fundos Vinculados                                                      |      | 1.036       | 162        | 132          | 133        |
| Estoques                                                               |      | 38.419      | 37.264     | 12           | 10         |
| Adiantamento a Fornecedores                                            | 26   | 8.739       | 87.241     | -            | -          |
| Repasses de Recursos da Conta de Desenvolvimento Econômico (CDE)       | 11   | 63.751      | 71.695     | -            | -          |
| Créditos junto à Eletrobrás - RGR                                      |      | 82.302      | -          | -            | -          |
| Créditos junto à Eletrobrás - CDE                                      |      | 112.091     | -          | -            | -          |
| Outros Créditos                                                        |      | 698.061     | 647.638    | 15.723       | 10.224     |
| TOTAL DO CIRCULANTE                                                    |      | 8.624.362   | 9.376.738  | 976.488      | 1.403.858  |
| NÃO CIRCULANTE                                                         |      |             |            |              |            |
| Títulos e Valores Mobiliários                                          | 6    | 35.122      | 83.566     | 2.989        | 2.275      |
| Adiantamento a Fornecedores                                            | 26   | 133.603     | 60.000     | -            | -          |
| Consumidores e Revendedores e Concessionários de Transporte de Energia | 7    | 152.397     | 133.691    | -            | -          |
| Tributos Compensáveis                                                  | 8    | 236.766     | 257.851    | 6.570        | 6.570      |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar                     | 9a   | 176.304     | 205.620    | 176.304      | 205.620    |
| Impostos de Renda e Contribuição Social Diferidos                      | 9b   | 1.605.840   | 1.498.479  | 864.108      | 778.120    |
| Depósitos Vinculados a Litígios                                        | 10   | 1.891.339   | 1.813.341  | 496.582      | 483.264    |
| Outros Créditos                                                        |      | 852.333     | 807.724    | 18.834       | 23.255     |
| Ativos Financeiros da Concessão                                        | 12   | 4.878.775   | 2.659.805  | -            | -          |
| Investimentos                                                          | 13   | 10.144.146  | 9.744.847  | 14.533.644   | 13.412.081 |
| Imobilizado                                                            | 14   | 3.798.154   | 3.940.323  | 2.313        | 2.177      |
| Intangíveis                                                            | 15   | 10.658.403  | 10.275.104 | 1.843        | 1.918      |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE                                                |      | 34.563.182  | 31.480.351 | 16.103.187   | 14.915.280 |
| TOTAL DO ATIVO                                                         |      | 43.187.544  | 40.857.089 | 17.079.675   | 16.319.138 |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 E 31 DE DEZEMBRO DE 2015

### PASSIVO (Em milhares de Reais)

|                                                            | Nota | Consolidado       |                   | Controladora      |                   |
|------------------------------------------------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|                                                            |      | 30/09/2016        | 31/12/2015        | 30/09/2016        | 31/12/2015        |
| Fornecedores                                               | 16   | 1.620.208         | 1.901.153         | 8.455             | 8.765             |
| Encargos Regulatórios                                      | 19   | 395.106           | 516.983           | -                 | -                 |
| Participação dos Empregados e Administradores no Resultado |      | 38.389            | 114.031           | 1.867             | 7.986             |
| Impostos, Taxas e Contribuições                            | 17a  | 554.814           | 740.113           | 20.754            | 53.123            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                     | 17b  | 20.834            | 10.646            | -                 | -                 |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos a Pagar           | 22   | 572.832           | 1.306.815         | 572.601           | 1.306.584         |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures                   | 18   | 5.932.547         | 6.300.359         | -                 | -                 |
| Salários e Contribuições Sociais                           |      | 280.331           | 220.573           | 13.629            | 10.382            |
| Obrigações Pós-emprego                                     | 20   | 191.767           | 166.990           | 10.607            | 9.139             |
| Concessões a Pagar                                         |      | 2.933             | 2.811             | -                 | -                 |
| Passivo Financeiro da Concessão                            | 12   | 167.935           | -                 | -                 | -                 |
| Instrumentos Financeiros – Opções de Venda                 | 13   | 1.512.688         | 1.245.103         | 1.512.688         | 1.245.103         |
| Outras Obrigações                                          |      | 498.679           | 548.495           | 4.047             | 5.200             |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                                 |      | <b>11.789.063</b> | <b>13.074.072</b> | <b>2.144.648</b>  | <b>2.646.282</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                      |      |                   |                   |                   |                   |
| Encargos Regulatórios                                      | 19   | 337.501           | 226.413           | -                 | -                 |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures                   | 18   | 10.336.504        | 8.866.178         | -                 | -                 |
| Impostos, Taxas e Contribuições                            | 17a  | 739.533           | 739.711           | -                 | -                 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos           | 9b   | 872.437           | 689.247           | -                 | -                 |
| Obrigações Pós-emprego                                     | 20   | 3.223.238         | 3.086.381         | 314.566           | 294.052           |
| Concessões a Pagar                                         |      | 19.049            | 18.578            | -                 | -                 |
| Provisões                                                  | 21   | 800.268           | 754.573           | 312.162           | 335.134           |
| Passivo Financeiro da Concessão                            | 12   | 323.550           | -                 | -                 | -                 |
| Instrumentos Financeiros – Opções de Venda                 | 13   | 177.102           | 147.614           | -                 | -                 |
| Outras Obrigações                                          |      | 313.411           | 266.646           | 56.659            | 59.972            |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                             |      | <b>17.142.593</b> | <b>14.795.341</b> | <b>683.387</b>    | <b>689.158</b>    |
| <b>TOTAL DO PASSIVO</b>                                    |      | <b>28.931.656</b> | <b>27.869.413</b> | <b>2.828.035</b>  | <b>3.335.440</b>  |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                  | 22   |                   |                   |                   |                   |
| Capital Social                                             |      | 6.294.208         | 6.294.208         | 6.294.208         | 6.294.208         |
| Reservas de Capital                                        |      | 1.924.503         | 1.924.503         | 1.924.503         | 1.924.503         |
| Reservas de Lucros                                         |      | 5.285.698         | 4.662.723         | 5.285.698         | 4.662.723         |
| Ajustes de Avaliação Patrimonial                           |      | 77.966            | 102.264           | 77.966            | 102.264           |
| Lucros Acumulados                                          |      | 669.265           | -                 | 669.265           | -                 |
| <b>ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS</b>             |      |                   |                   |                   |                   |
| <b>CONTROLADORES</b>                                       |      | <b>14.251.640</b> | <b>12.983.698</b> | <b>14.251.640</b> | <b>12.983.698</b> |
| <b>PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR</b>           |      | <b>4.248</b>      | <b>3.978</b>      | <b>-</b>          | <b>-</b>          |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                  |      | <b>14.255.888</b> | <b>12.987.676</b> | <b>14.251.640</b> | <b>12.983.698</b> |
| <b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>            |      | <b>43.187.544</b> | <b>40.857.089</b> | <b>17.079.675</b> | <b>16.319.138</b> |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

### PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 E 2015

(Em milhares de Reais, exceto lucro por ação)

|                                                                       | Nota      | Consolidado         |                     | Controladora   |                  |
|-----------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------|---------------------|----------------|------------------|
|                                                                       |           | 30/09/2016          | 30/09/2015          | 30/09/2016     | 30/09/2015       |
| <b>RECEITA LÍQUIDA</b>                                                | <b>23</b> | <b>14.100.100</b>   | <b>16.025.635</b>   | <b>582</b>     | <b>241</b>       |
| <b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>                                            |           |                     |                     |                |                  |
| <b>CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>                               | <b>24</b> |                     |                     |                |                  |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                |           | (6.126.458)         | (7.268.235)         | -              | -                |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                         |           | (741.416)           | (767.615)           | -              | -                |
| Gás Comprado para Revenda                                             |           | (623.503)           | (789.616)           | -              | -                |
|                                                                       |           | (7.491.377)         | (8.825.466)         | -              | -                |
| <b>OUTROS CUSTOS</b>                                                  | <b>24</b> |                     |                     |                |                  |
| Pessoal e Administradores                                             |           | (981.505)           | (793.780)           | -              | -                |
| Materiais                                                             |           | (28.792)            | (31.353)            | -              | -                |
| Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia                      |           | (35)                | (87.882)            | -              | -                |
| Serviços de Terceiros                                                 |           | (521.118)           | (531.719)           | -              | -                |
| Depreciação e Amortização                                             |           | (578.255)           | (611.073)           | -              | -                |
| Provisões Operacionais                                                |           | (121.302)           | (124.516)           | -              | -                |
| Custo de Construção de Infraestrutura                                 |           | (917.855)           | (779.364)           | -              | -                |
| Outras                                                                |           | (57.648)            | (153.364)           | -              | -                |
|                                                                       |           | (3.206.510)         | (3.113.051)         | -              | -                |
| <b>CUSTO TOTAL</b>                                                    |           | <b>(10.697.887)</b> | <b>(11.938.517)</b> | <b>-</b>       | <b>-</b>         |
| <b>LUCRO BRUTO</b>                                                    |           | <b>3.402.213</b>    | <b>4.087.118</b>    | <b>582</b>     | <b>241</b>       |
| <b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>                                          | <b>24</b> |                     |                     |                |                  |
| Despesas com Vendas                                                   |           | (282.915)           | (110.037)           | -              | -                |
| Despesas Gerais e Administrativas                                     |           | (473.230)           | (435.642)           | (33.248)       | (35.986)         |
| Despesas com Provisões Operacionais                                   |           | (310.020)           | (189.876)           | (280.532)      | (189.876)        |
| Outras Despesas Operacionais                                          |           | (471.889)           | (511.327)           | (35.809)       | (32.805)         |
|                                                                       |           | (1.538.054)         | (1.246.882)         | (349.589)      | (258.667)        |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                                 | 13        | 47.260              | 259.854             | 842.337        | 2.384.597        |
| Resultado de Valor Justo em Operação Societária                       | 13        | -                   | 729.442             | -              | -                |
| <b>Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos</b> |           | <b>1.911.419</b>    | <b>3.829.532</b>    | <b>493.330</b> | <b>2.126.171</b> |
| Receitas Financeiras                                                  | 25        | 841.829             | 840.059             | 77.057         | 15.326           |
| Despesas Financeiras                                                  | 25        | (1.888.015)         | (1.645.843)         | (4.332)        | (26.626)         |
| <b>Resultado antes dos Impostos</b>                                   |           | <b>865.233</b>      | <b>3.023.748</b>    | <b>566.055</b> | <b>2.114.871</b> |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes                      | 9c        | (148.460)           | (739.433)           | (11.480)       | (3.109)          |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                      | 9c        | (75.940)            | (98.470)            | 85.988         | 73.715           |
| <b>RESULTADO DO PERÍODO</b>                                           |           | <b>640.833</b>      | <b>2.185.845</b>    | <b>640.563</b> | <b>2.185.477</b> |
| <b>Total do resultado do período atribuído a:</b>                     |           |                     |                     |                |                  |
| Participação dos acionistas controladores                             |           | 640.563             | 2.185.477           | 640.563        | 2.185.477        |
| Participação de acionista não-controlador                             |           | 270                 | 368                 | -              | -                |
|                                                                       |           | <b>640.833</b>      | <b>2.185.845</b>    | <b>640.563</b> | <b>2.185.477</b> |
| <b>Lucro Básico e Diluído por ação preferencial – R\$</b>             | <b>22</b> | <b>0,51</b>         | <b>1,74</b>         | <b>0,51</b>    | <b>1,74</b>      |
| <b>Lucro Básico e Diluído por ação ordinária – R\$</b>                | <b>22</b> | <b>0,51</b>         | <b>1,74</b>         | <b>0,51</b>    | <b>1,74</b>      |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

### PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 E 2015

(Em milhares de Reais, exceto lucro por ação)

|                                                                       | Nota      | Consolidado        |                    | Controladora   |                |
|-----------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------|--------------------|----------------|----------------|
|                                                                       |           | Jul a Set/16       | Jul a Set/15       | Jul a Set/16   | Jul a Set/15   |
| <b>RECEITA LÍQUIDA</b>                                                | <b>23</b> | <b>4.894.293</b>   | <b>4.783.876</b>   | <b>129</b>     | <b>80</b>      |
| <b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>                                            |           |                    |                    |                |                |
| <b>CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>                               | <b>24</b> |                    |                    |                |                |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                |           | (2.170.348)        | (2.534.554)        | -              | -              |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                         |           | (215.504)          | (274.972)          | -              | -              |
| Gás Comprado para Revenda                                             |           | (196.494)          | (265.694)          | -              | -              |
|                                                                       |           | (2.582.346)        | (3.075.220)        |                | -              |
| <b>OUTROS CUSTOS</b>                                                  | <b>24</b> |                    |                    |                |                |
| Pessoal e Administradores                                             |           | (297.678)          | (253.891)          | -              | -              |
| Materiais                                                             |           | (11.704)           | (6.540)            | -              | -              |
| Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia                      |           | (8)                | (12.911)           | -              | -              |
| Serviços de Terceiros                                                 |           | (167.146)          | (171.530)          | -              | -              |
| Depreciação e Amortização                                             |           | (195.286)          | (194.421)          | -              | -              |
| Provisões Operacionais                                                |           | (34.468)           | (46.613)           | -              | -              |
| Custo de Construção de Infraestrutura                                 |           | (334.122)          | (279.701)          | -              | -              |
| Outras                                                                |           | (18.712)           | (48.631)           | -              | -              |
|                                                                       |           | (1.059.124)        | (1.014.238)        | -              | -              |
| <b>CUSTO TOTAL</b>                                                    |           | <b>(3.641.470)</b> | <b>(4.089.458)</b> | <b>-</b>       | <b>-</b>       |
| <b>LUCRO BRUTO</b>                                                    |           | <b>1.252.823</b>   | <b>694.418</b>     | <b>129</b>     | <b>80</b>      |
| <b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>                                          | <b>24</b> |                    |                    |                |                |
| Despesas com Vendas                                                   |           | (108.349)          | (51.960)           | -              | -              |
| Despesas Gerais e Administrativas                                     |           | (164.201)          | (159.377)          | (11.957)       | (10.003)       |
| Despesas/reversão de Provisões Operacionais                           |           | 162.192            | (52.851)           | 165.669        | (52.851)       |
| Outras Despesas Operacionais                                          |           | (185.548)          | (142.111)          | (12.272)       | (12.483)       |
|                                                                       |           | (295.906)          | (406.299)          | 141.440        | (75.337)       |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                                 | 13        | 33.218             | 164.044            | 339.631        | 253.758        |
| Resultado de Valor Justo em Operação Societária                       |           | -                  | (5.088)            | -              | -              |
| <b>Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos</b> |           | <b>990.135</b>     | <b>447.075</b>     | <b>481.200</b> | <b>178.501</b> |
| Receitas Financeiras                                                  | 25        | 232.569            | 315.204            | 5.602          | 1.904          |
| Despesas Financeiras                                                  | 25        | (654.168)          | (595.957)          | (1.128)        | (22.928)       |
| <b>Resultado antes dos Impostos</b>                                   |           | <b>568.536</b>     | <b>166.322</b>     | <b>485.674</b> | <b>157.477</b> |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes                      | 9c        | (69.593)           | 5.600              | 757            | (3.109)        |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                      | 9c        | (65.441)           | (4.968)            | (53.034)       | 12.495         |
| <b>RESULTADO DO PERÍODO</b>                                           |           | <b>433.502</b>     | <b>166.954</b>     | <b>433.397</b> | <b>166.863</b> |
| <b>Total do resultado do período atribuído a:</b>                     |           |                    |                    |                |                |
| Participação dos acionistas controladores                             |           | 433.397            | 166.863            | 433.397        | 166.863        |
| Participação de acionista não-controlador                             |           | 105                | 91                 | -              | -              |
|                                                                       |           | <b>433.502</b>     | <b>166.954</b>     | <b>433.397</b> | <b>166.863</b> |
| <b>Lucro Básico e Diluído por ação preferencial</b>                   | <b>22</b> | <b>0,34</b>        | <b>0,13</b>        | <b>0,34</b>    | <b>0,13</b>    |
| <b>Lucro Básico e Diluído por ação ordinária</b>                      | <b>22</b> | <b>0,34</b>        | <b>0,13</b>        | <b>0,34</b>    | <b>0,13</b>    |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 E 2015

(Em milhares de Reais)

|                                                                                                                | Consolidado    |                  | Controladora   |                  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
|                                                                                                                | 30/09/2016     | 30/09/2015       | 30/09/2016     | 30/09/2015       |
| <b>RESULTADO DO PERÍODO</b>                                                                                    | <b>640.833</b> | <b>2.185.845</b> | <b>640.563</b> | <b>2.185.477</b> |
| <b>OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES</b>                                                                           |                |                  |                |                  |
| <b>Itens que não serão reclassificados para a Demonstração de Resultado</b>                                    |                |                  |                |                  |
| Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquido de impostos | (115)          | (318)            | -              | -                |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada em conjunto                         | 7.415          | -                | 7.300          | -                |
|                                                                                                                | 7.300          | (318)            | 7.300          | -                |
| <b>Itens que poderão ser reclassificados para a Demonstração de Resultado</b>                                  |                |                  |                |                  |
| Diferenças Cambiais de equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada em conjunto  | (2.441)        | 35.085           | (2.451)        | 35.071           |
| Diferenças cambiais de conversão de operações no exterior                                                      | (10)           | 304              | -              | -                |
|                                                                                                                | (2.451)        | 35.389           | (2.451)        | 35.071           |
| <b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>                                                                         | <b>645.682</b> | <b>2.220.916</b> | <b>645.412</b> | <b>2.220.548</b> |
| <b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>                                                              |                |                  |                |                  |
| Participação dos acionistas controladores                                                                      | 645.517        | 2.220.548        | 645.412        | 2.220.548        |
| Participação de acionista não-controlador                                                                      | 165            | 368              | -              | -                |
|                                                                                                                | <b>645.682</b> | <b>2.220.916</b> | <b>645.412</b> | <b>2.220.548</b> |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES

### PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 E 2015

(Em milhares de Reais)

|                                                                                                                | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                                                                | Jul a Set/16   | Jul a Set/15   | Jul a Set/16   | Jul a Set/15   |
| <b>RESULTADO DO PERÍODO</b>                                                                                    | <b>433.502</b> | <b>166.954</b> | <b>433.397</b> | <b>166.863</b> |
| <b>OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES</b>                                                                           |                |                |                |                |
| <b>Itens que não serão reclassificados para a Demonstração de Resultado</b>                                    |                |                |                |                |
| Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquido de impostos | -              | (200)          | -              | -              |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada em conjunto                         | 612            | -              | 612            | -              |
|                                                                                                                | 612            | (200)          | 612            | -              |
| <b>Itens que poderão ser reclassificados para a Demonstração de Resultado</b>                                  |                |                |                |                |
| Diferenças Cambiais de equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada em conjunto  | 23.607         | 23.459         | 23.607         | 23.479         |
| Diferenças cambiais de conversão de operações no exterior                                                      | -              | 220            | -              | -              |
|                                                                                                                | 23.607         | 23.679         | 23.607         | 23.479         |
| <b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>                                                                         | <b>457.721</b> | <b>190.433</b> | <b>457.616</b> | <b>190.342</b> |
| <b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>                                                              |                |                |                |                |
| Participação dos acionistas controladores                                                                      | 457.721        | 190.342        | 457.616        | 190.342        |
| Participação de acionista não-controlador                                                                      | -              | 91             | -              | -              |
|                                                                                                                | <b>457.721</b> | <b>190.433</b> | <b>457.616</b> | <b>190.342</b> |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO**  
**PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 E 2015**  
**(Em milhares de Reais)**

|                                                                                                                | Capital Social   | Reservas de Capital | Reservas de Lucros | Ajustes de avaliação patrimonial | Lucros Acumulados | Total da Participação dos Controladores | Participação de acionista não Controlador | Total do Patrimônio Líquido |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------|--------------------|----------------------------------|-------------------|-----------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------|
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015</b>                                                                        | <b>6.294.208</b> | <b>1.924.503</b>    | <b>4.662.723</b>   | <b>102.264</b>                   | <b>-</b>          | <b>12.983.698</b>                       | <b>3.978</b>                              | <b>12.987.676</b>           |
| Resultado do período                                                                                           | -                | -                   | -                  | -                                | 640.563           | 640.563                                 | 270                                       | 640.833                     |
| <b>Outros resultados abrangentes</b>                                                                           |                  |                     |                    |                                  |                   |                                         |                                           |                             |
| Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquida de impostos | -                | -                   | -                  | (115)                            | -                 | (115)                                   | -                                         | (115)                       |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada e controlada em conjunto            | -                | -                   | -                  | 4.974                            | -                 | 4.974                                   | -                                         | 4.974                       |
| Diferenças cambiais de conversão de operações no exterior                                                      | -                | -                   | -                  | (10)                             | -                 | (10)                                    | -                                         | (10)                        |
| <b>Total do resultado abrangente do período</b>                                                                | <b>-</b>         | <b>-</b>            | <b>-</b>           | <b>4.849</b>                     | <b>640.563</b>    | <b>645.412</b>                          | <b>270</b>                                | <b>645.682</b>              |
| <b>Outras mutações no Patrimônio Líquido:</b>                                                                  |                  |                     |                    |                                  |                   |                                         |                                           |                             |
| Reserva de Incentivos Fiscais                                                                                  | -                | -                   | 445                | -                                | (445)             | -                                       | -                                         | -                           |
| Parcela dos dividendos obrigatórios que não será distribuída – reversão de provisão                            | -                | -                   | 622.530            | -                                | -                 | 622.530                                 | -                                         | 622.530                     |
| <b>Realização de Reservas</b>                                                                                  |                  |                     |                    |                                  |                   |                                         |                                           |                             |
| Ajustes de avaliação patrimonial – custo atribuído de imobilizado                                              | -                | -                   | -                  | (29.147)                         | 29.147            | -                                       | -                                         | -                           |
| <b>SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2016</b>                                                                        | <b>6.294.208</b> | <b>1.924.503</b>    | <b>5.285.698</b>   | <b>77.966</b>                    | <b>669.265</b>    | <b>14.251.640</b>                       | <b>4.248</b>                              | <b>14.255.888</b>           |
| <b>PARTICIPAÇÕES DOS ACIONISTAS NÃO-CONTROLADORES</b>                                                          | <b>-</b>         | <b>-</b>            | <b>-</b>           | <b>-</b>                         | <b>-</b>          | <b>-</b>                                | <b>4.248</b>                              | <b>4.248</b>                |
| <b>ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES</b>                                                   | <b>6.294.208</b> | <b>1.924.503</b>    | <b>5.285.698</b>   | <b>77.966</b>                    | <b>669.265</b>    | <b>14.251.640</b>                       | <b>-</b>                                  | <b>14.251.640</b>           |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.



|                                                                                                                | Capital Social   | Reservas de Capital | Reservas de Lucros | Ajustes de avaliação patrimonial | Lucros Acumulados | Total da Participação dos Controladores | Participação de acionista não Controlador | Total do Patrimônio Líquido |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------|--------------------|----------------------------------|-------------------|-----------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------|
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014</b>                                                                        | <b>6.294.208</b> | <b>1.924.503</b>    | <b>2.593.868</b>   | <b>468.332</b>                   | <b>-</b>          | <b>11.280.911</b>                       | <b>4.041</b>                              | <b>11.284.952</b>           |
| Resultado do período                                                                                           | -                | -                   | -                  | -                                | 2.185.477         | 2.185.477                               | 368                                       | 2.185.845                   |
| <b>Outros resultados abrangentes</b>                                                                           |                  |                     |                    |                                  |                   |                                         |                                           |                             |
| Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquida de impostos | -                | -                   | -                  | (318)                            | -                 | (318)                                   | -                                         | (318)                       |
| Diferenças cambiais de conversão de operações no exterior                                                      | -                | -                   | -                  | 304                              | -                 | 304                                     | -                                         | 304                         |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada em conjunto                         | -                | -                   | -                  | 35.085                           | -                 | 35.085                                  | -                                         | 35.085                      |
| <b>Total do resultado abrangente do período</b>                                                                | <b>-</b>         | <b>-</b>            | <b>-</b>           | <b>35.071</b>                    | <b>2.185.477</b>  | <b>2.220.548</b>                        | <b>368</b>                                | <b>2.220.916</b>            |
| <b>Outras mutações no Patrimônio Líquido:</b>                                                                  |                  |                     |                    |                                  |                   |                                         |                                           |                             |
| Dividendos Adicionais Propostos, em 2014, referentes a não controlador                                         | -                | -                   | -                  | -                                | -                 | -                                       | (335)                                     | (335)                       |
| Reserva de Dividendos Obrigatórios não Distribuídos                                                            | -                | -                   | 797.316            | -                                | -                 | 797.316                                 | -                                         | 797.316                     |
| Realização da reserva de ajustes de avaliação patrimonial – custo atribuído de imobilizado                     | -                | -                   | -                  | (51.989)                         | 51.989            | -                                       | -                                         | -                           |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2015</b>                                                            | <b>6.294.208</b> | <b>1.924.503</b>    | <b>3.391.184</b>   | <b>451.414</b>                   | <b>2.237.466</b>  | <b>14.298.775</b>                       | <b>4.074</b>                              | <b>14.302.849</b>           |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

### PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 E 2015

(Em milhares de Reais)

|                                                                                                             | Consolidado      |                  | Controladora   |                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|
|                                                                                                             | 30/09/2016       | 30/09/2015       | 30/09/2016     | 30/09/2015     |
| <b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>                                                          |                  |                  |                |                |
| Resultado do Período                                                                                        | 640.833          | 2.185.845        | 640.563        | 2.185.477      |
| <b>Despesas (Receitas) que não afetam o caixa e equivalentes de caixa</b>                                   |                  |                  |                |                |
| Impostos de Renda e Contribuição Social                                                                     | 224.400          | 837.903          | (74.508)       | (70.606)       |
| Depreciação e Amortização                                                                                   | 601.197          | 628.831          | 382            | 724            |
| Perdas nas baixas de Imobilizado e Intangível                                                               | 61.932           | 86.517           | 41             | -              |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                                                                       | (47.260)         | (259.854)        | (842.337)      | (2.384.597)    |
| Juros e Variações Monetárias                                                                                | 589.132          | 832.014          | (39.610)       | 21.669         |
| Resultado de Valor Justo em Operação Societária                                                             | -                | (729.442)        | -              | -              |
| Provisões (Reversões) para Perdas Operacionais                                                              | 714.237          | 424.429          | 280.532        | 189.876        |
| Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da "Parcela A" (CVA) e Outros Componentes Financeiros. | 937.053          | (1.306.434)      | -              | -              |
| Obrigações Pós-emprego                                                                                      | 335.365          | 270.360          | 31.458         | 14.388         |
|                                                                                                             | 4.056.889        | 2.970.169        | (3.479)        | (43.069)       |
| (Aumento) Redução de Ativos                                                                                 |                  |                  |                |                |
| Consumidores e Revendedores                                                                                 | 16.995           | (878.683)        | -              | -              |
| Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da "Parcela A" (CVA) e Outros Componentes Financeiros  | 341.259          | 1.193.190        | -              | -              |
| Repasse de Recurso da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)                                             | 7.944            | 178.325          | -              | -              |
| Tributos Compensáveis                                                                                       | (34.078)         | (15.368)         | 3              | (3)            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar e Diferido                                               | (129.246)        | (82.605)         | 29.316         | 26.510         |
| Transporte de Energia                                                                                       | (27.416)         | (6.245)          | -              | -              |
| Depósitos Vinculados a Litígio                                                                              | (35.383)         | (27.346)         | (3.210)        | (1.213)        |
| Dividendos recebidos de Participações                                                                       | 445.178          | 345.489          | 713.900        | 471.219        |
| Ativo Financeiro da Concessão                                                                               | 116.969          | 7.415            | -              | -              |
| Adiantamento a Fornecedores                                                                                 | (41.929)         | (75.303)         | -              | -              |
| Outros                                                                                                      | (64.848)         | (231.323)        | (1.080)        | 26.206         |
|                                                                                                             | 595.445          | 407.546          | 738.929        | 522.719        |
| Aumento (Redução) de Passivos                                                                               |                  |                  |                |                |
| Fornecedores                                                                                                | (280.945)        | 83.991           | (310)          | (434)          |
| Impostos, Taxas e Contribuições                                                                             | (185.477)        | 115.697          | (32.369)       | (30.839)       |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar                                                              | 75.934           | (1.379)          | 2.314          | (436)          |
| Salários e Contribuições Sociais                                                                            | 59.758           | 31.430           | 3.247          | 1.278          |
| Encargos Regulatórios                                                                                       | (10.789)         | 384.594          | -              | -              |
| Obrigações Pós-emprego                                                                                      | (173.731)        | (150.137)        | (9.476)        | (8.019)        |
| Outros                                                                                                      | (189.349)        | 134.671          | (17.002)       | (4.968)        |
|                                                                                                             | (704.599)        | 598.867          | (53.596)       | (43.418)       |
| Caixa Gerado pelas Atividades Operacionais                                                                  | 3.947.735        | 3.976.582        | 681.854        | 436.232        |
| Juros sobre Empréstimos e Financiamentos pagos                                                              | (1.320.119)      | (850.969)        | -              | (2.673)        |
| Imposto de Renda e Contribuição Social pagos                                                                | (106.956)        | (736.881)        | (13.794)       | -              |
| <b>CAIXA LÍQUIDO GERADO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>                                                     | <b>2.520.660</b> | <b>2.388.732</b> | <b>668.060</b> | <b>433.559</b> |

|                                                                  | Consolidado           |                       | Controladora          |                      |
|------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------------|
|                                                                  | 30/09/2016            | 30/09/2015            | 30/09/2016            | 30/09/2015           |
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>             |                       |                       |                       |                      |
| Em Títulos e Valores Mobiliários – Aplicação Financeira          | 1.465.227             | (104.969)             | 11.385                | (163.342)            |
| Em Ativos Financeiros                                            | (2.291.966)           | (88.732)              | -                     | -                    |
| Fundos Vinculados                                                | (874)                 | 900                   | 1                     | 140                  |
| Em Investimentos                                                 | (724.750)             | (453.273)             | (426.660)             | (105.430)            |
| Aquisição de participação em investidas                          | -                     | (309.684)             | -                     | -                    |
| Aporte em Investidas                                             | (724.750)             | (143.589)             | (426.660)             | (105.430)            |
| Em Imobilizado                                                   | (61.332)              | (59.711)              | (484)                 | (1.572)              |
| Em Intangível                                                    | (779.462)             | (622.600)             | -                     | (532)                |
| CAIXA LÍQUIDO (CONSUMIDO) NAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO         | <u>(2.393.157)</u>    | <u>(1.328.385)</u>    | <u>(415.758)</u>      | <u>(270.736)</u>     |
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>            |                       |                       |                       |                      |
| Obtenção de Empréstimos e Debêntures                             | 2.858.644             | 4.091.692             | -                     | -                    |
| Pagamentos de Empréstimos e Debêntures                           | (2.106.248)           | (4.304.328)           | -                     | -                    |
| Juros sobre capital próprio e Dividendos                         | (111.453)             | (128.797)             | (111.453)             | (128.797)            |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) NAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | <u>640.943</u>        | <u>(341.433)</u>      | <u>(111.453)</u>      | <u>(128.797)</u>     |
| <b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>         | <u><b>768.446</b></u> | <u><b>718.914</b></u> | <u><b>140.849</b></u> | <u><b>34.026</b></u> |
| <b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b> |                       |                       |                       |                      |
| No início do exercício                                           | 924.632               | 887.143               | 256.484               | 113.336              |
| No fim do exercício                                              | 1.693.078             | 1.606.057             | 397.333               | 147.362              |
|                                                                  | <u><b>768.446</b></u> | <u><b>718.914</b></u> | <u><b>140.849</b></u> | <u><b>34.026</b></u> |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 E 2015  
(Em milhares de reais)

|                                                               | Consolidado         |               |                     |               | Controladora     |                |                  |               |
|---------------------------------------------------------------|---------------------|---------------|---------------------|---------------|------------------|----------------|------------------|---------------|
|                                                               | 30/09/2016          |               | 30/09/2015          |               | 30/09/2016       |                | 30/09/2015       |               |
| <b>RECEITAS</b>                                               |                     |               |                     |               |                  |                |                  |               |
| Venda de Energia, Gás e Serviços                              | 20.211.783          |               | 23.493.230          |               | 641              |                | 241              |               |
| Receita de Construção de Distribuição                         | 881.450             |               | 690.632             |               | -                |                | -                |               |
| Receita de Construção de Transmissão                          | 36.405              |               | 88.732              |               | -                |                | -                |               |
| Receita de Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga | 212.185             |               | -                   |               | -                |                | -                |               |
| Receita de Indenização de Transmissão                         | 692.211             |               | 60.549              |               | -                |                | -                |               |
| Investimento em Imobilizado                                   | 40.287              |               | 21.721              |               | -                |                | -                |               |
| Outras Receitas                                               | 3.905               |               | 3.657               |               | -                |                | -                |               |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa                 | (282.915)           |               | (110.037)           |               | -                |                | -                |               |
|                                                               | <b>21.795.311</b>   |               | <b>24.248.484</b>   |               | <b>641</b>       |                | <b>241</b>       |               |
| <b>INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>                        |                     |               |                     |               |                  |                |                  |               |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                        | (6.734.311)         |               | (7.953.314)         |               | -                |                | -                |               |
| Encargos de Uso da Rede Básica da Transmissão                 | (825.611)           |               | (848.021)           |               | -                |                | -                |               |
| Serviços de Terceiros                                         | (904.721)           |               | (931.166)           |               | (6.226)          |                | (6.517)          |               |
| Gás Comprado para Revenda                                     | (623.503)           |               | (789.616)           |               | -                |                | -                |               |
| Materiais                                                     | (521.118)           |               | (461.742)           |               | (52)             |                | (192)            |               |
| Outros Custos Operacionais                                    | (740.543)           |               | (567.624)           |               | (291.438)        |                | (202.576)        |               |
|                                                               | <b>(10.349.807)</b> |               | <b>(11.551.483)</b> |               | <b>(297.716)</b> |                | <b>(209.285)</b> |               |
| <b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>                                 | <b>11.445.504</b>   |               | <b>12.697.001</b>   |               | <b>(297.075)</b> |                | <b>(209.044)</b> |               |
| <b>RETENÇÕES</b>                                              |                     |               |                     |               |                  |                |                  |               |
| Depreciação e Amortização                                     | (601.197)           |               | (628.831)           |               | (382)            |                | (724)            |               |
| <b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA</b>      | <b>10.844.307</b>   |               | <b>12.068.170</b>   |               | <b>(297.457)</b> |                | <b>(209.768)</b> |               |
| <b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>             |                     |               |                     |               |                  |                |                  |               |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                         | 47.260              |               | 259.854             |               | 842.337          |                | 2.384.597        |               |
| Receitas Financeiras                                          | 841.829             |               | 840.059             |               | 77.057           |                | 15.326           |               |
| Resultado de Valor Justo em Operação Societária               | -                   |               | 729.442             |               | -                |                | -                |               |
| <b>VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR</b>                          | <b>11.733.396</b>   |               | <b>13.897.525</b>   |               | <b>621.937</b>   |                | <b>2.190.155</b> |               |
| <b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>                       |                     |               |                     |               |                  |                |                  |               |
|                                                               |                     | %             |                     | %             |                  | %              |                  | %             |
| <b>Empregados</b>                                             | <b>1.386.236</b>    | <b>11,81</b>  | <b>1.270.705</b>    | <b>9,14</b>   | <b>48.232</b>    | <b>7,76</b>    | <b>44.424</b>    | <b>2,02</b>   |
| Remuneração direta                                            | 856.959             | 7,30          | 914.284             | 6,58          | 13.137           | 2,12           | 30.969           | 1,41          |
| Benefícios                                                    | 371.145             | 3,16          | 306.113             | 2,20          | 28.511           | 4,58           | 12.287           | 0,56          |
| FGTS                                                          | 65.213              | 0,56          | 50.308              | 0,36          | 1.261            | 0,20           | 1.168            | 0,05          |
| Programa de Desligamento de Empregados                        | 92.919              | 0,79          | -                   | -             | 5.323            | 0,86           | -                | -             |
| <b>Impostos, Taxas e Contribuições</b>                        | <b>7.631.496</b>    | <b>65,04</b>  | <b>8.609.182</b>    | <b>61,95</b>  | <b>(71.696)</b>  | <b>(11,53)</b> | <b>(66.906)</b>  | <b>(3,05)</b> |
| Federais                                                      | 3.746.798           | 31,93         | 5.316.656           | 38,26         | (71.965)         | (11,57)        | (67.087)         | (3,05)        |
| Estaduais                                                     | 3.875.582           | 33,03         | 3.285.025           | 23,64         | 77               | 0,01           | 109              | -             |
| Municipais                                                    | 9.116               | 0,08          | 7.501               | 0,05          | 192              | 0,03           | 72               | -             |
| <b>Remuneração de Capitais de Terceiros</b>                   | <b>2.074.831</b>    | <b>17,69</b>  | <b>1.831.793</b>    | <b>13,18</b>  | <b>4.838</b>     | <b>0,78</b>    | <b>27.160</b>    | <b>1,24</b>   |
| Juros                                                         | 2.004.756           | 17,09         | 1.751.096           | 12,60         | 4.332            | 0,70           | 26.626           | 1,22          |
| Aluguéis                                                      | 70.075              | 0,60          | 80.697              | 0,58          | 506              | 0,08           | 534              | 0,02          |
| <b>Remuneração de Capitais Próprios</b>                       | <b>640.833</b>      | <b>5,46</b>   | <b>2.185.845</b>    | <b>15,73</b>  | <b>640.563</b>   | <b>102,99</b>  | <b>2.185.477</b> | <b>99,79</b>  |
| Lucros Retidos                                                | 640.563             | 5,46          | 2.185.477           | 15,73         | 640.563          | 102,99         | 2.185.477        | 99,79         |
| Participação dos não-controladores nos lucros Retidos         | 270                 | -             | 368                 | -             | -                | -              | -                | -             |
|                                                               | <b>11.733.396</b>   | <b>100,00</b> | <b>13.897.525</b>   | <b>100,00</b> | <b>621.937</b>   | <b>100,00</b>  | <b>2.190.155</b> | <b>100,00</b> |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.

## **NOTAS EXPLICATIVAS CONDENSADAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

**REFERENTES AOS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO  
DE 2016**

**(Em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)**

### **1. CONTEXTO OPERACIONAL**

#### **a) A Companhia**

A Companhia Energética de Minas Gerais (“Cemig”, “Controladora” ou “Companhia”), sociedade por ações de capital aberto, CNPJ nº 17.155.730/0001-64, tem suas ações negociadas no Nível 1 de Governança Corporativa da BM&F Bovespa (“Bovespa”) e nas Bolsas de Valores dos Estados Unidos da América (“NYSE”) e da Espanha (“LATIBEX”). A Companhia é uma entidade domiciliada no Brasil, com endereço na Av. Barbacena, 1.200 – Belo Horizonte / MG. Constituída com o objetivo principal de atuar como Holding, com participação societária em empresas controladas individualmente ou em conjunto, cujos objetivos principais são a construção e a operação de sistemas de produção, transformação, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica, bem como o desenvolvimento de atividades nos diferentes campos da energia, com vistas à respectiva exploração econômica.

Em 21 de dezembro de 2015, a Cemig D celebrou com o Ministério de Minas e Energia o Quinto Termo Aditivo aos contratos de concessão, prorrogando a concessão de distribuição de energia elétrica por mais 30 anos, a partir de 1º de janeiro de 2016. O novo Termo Aditivo estabelece indicadores de qualidade no atendimento e também econômico-financeiros que devem ser atendidos pela Cemig D durante a vigência do novo prazo de concessão.

Em 30 de setembro de 2016, o Passivo Circulante Consolidado da Companhia excedeu o Ativo Circulante Consolidado em R\$3.164.701. Esse excesso decorre, principalmente, de novos financiamentos obtidos em 2015, com vencimento no curto prazo, para viabilizar o Programa de Investimentos da Companhia, transferência de debêntures do longo para o curto prazo e da provisão para perda nas opções de venda no montante de R\$1.512.688 em setembro de 2016. A Administração da Companhia monitora seu fluxo de caixa e, nesse sentido, avalia medidas visando à adequação de sua atual situação patrimonial aos patamares considerados adequados para fazer face às suas necessidades. No caso específico, a Companhia efetuou, em 2016, algumas negociações que resultaram na emissão de cédula de crédito bancário e de debêntures para a Cemig D, nos montantes líquidos de R\$675 milhões e R\$1.575 milhões, respectivamente, e emissão de notas promissórias para a Cemig GT no montante de R\$605 milhões, em julho de 2016. Vide mais detalhes nas notas explicativas números 18 e 32.

Adicionalmente, encontram-se em andamento, negociações com instituições financeiras para a rolagem da dívida com vencimento previsto para 2016. Cabe destacar que a Companhia apresentou fluxo de caixa operacional positivo consolidado nas suas operações de R\$2.520.660 em setembro de 2016 e R\$2.388.732 em setembro de 2015.

Em 30 de setembro de 2016, o Passivo Circulante da Controladora excedeu o Ativo Circulante em R\$1.168.160. Esse excesso foi decorrente, principalmente, da provisão dos dividendos a pagar no montante de R\$572.601 e da provisão para perda nas opções de venda no montante de R\$1.512.688 em setembro de 2016. A Administração da Companhia monitora seu fluxo de caixa e, nesse sentido, avalia medidas visando à adequação de sua atual situação patrimonial aos patamares considerados adequados para fazer face às suas necessidades. A Controladora apresentou fluxo de caixa operacional positivo nas suas operações de R\$668.060 em setembro de 2016 e R\$433.559 em setembro de 2015.

O Estatuto Social da Companhia estabelece determinadas metas de endividamento e investimentos que deverão ser cumpridas pela Administração da Companhia. Entretanto, na Assembleia Geral Ordinária de 30 de maio de 2016 foi autorizada a ultrapassagem desses indicadores excepcionalmente para o exercício de 2016, conforme tabela abaixo:

|                                                                | Meta do Estatuto | Ultrapassagem autorizada na AGO |
|----------------------------------------------------------------|------------------|---------------------------------|
| Endividamento consolidado/Lajida                               | 2,00             | 4,12                            |
| Dívida Líquida/Dívida Líquida + Patrimônio Líquido             | 40,00%           | 52,00%                          |
| Investimento de capital e aquisição de quaisquer ativos/Lajida | 40,00%           | 146,00%                         |

## 2. BASE DE PREPARAÇÃO

### 2.1 Declaração de Conformidade

As Informações Contábeis Intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas e preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e de acordo com a Norma Internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting* emitida pelo *International Accounting Standards Board* – IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as Normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

A Companhia optou por apresentar as Informações Contábeis Intermediárias individuais e consolidadas em um único conjunto, por não existir diferença entre os patrimônios líquidos e os resultados dos períodos das Informações Contábeis Intermediárias individuais e consolidadas.

Estas Informações Contábeis Intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das Demonstrações Contábeis Anuais em 31 de dezembro de 2015. Dessa forma, estas Informações Contábeis Intermediárias devem ser lidas em conjunto com as referidas Demonstrações Contábeis, aprovadas pelo Conselho de Administração em 29 de março de 2016 e aprovadas nas Assembleias Gerais Ordinária e Extraordinária realizadas em 29 de abril de 2016, bem como com as demonstrações contábeis anuais em 31 de dezembro de 2015 reapresentadas em 11 de novembro de 2016. Mais detalhes na Nota Explicativa nº 13.

A Administração declara que todas as informações relevantes próprias das Informações Contábeis Intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às informações utilizadas pela Administração na sua gestão.

Em 11 de novembro de 2016, a Administração da Companhia autorizou a conclusão e emissão destas Informações Contábeis Intermediárias.

### 2.2 Correlação entre as Notas Explicativas divulgadas nas Demonstrações Financeiras Anuais e as Informações Contábeis Intermediárias

Segue abaixo a correlação entre as Notas Explicativas divulgadas nas Demonstrações Contábeis Anuais Consolidadas de 31 de dezembro de 2015 e as Informações Contábeis Intermediárias Consolidadas de 30 de setembro de 2016.

A Companhia entende que as atualizações relevantes referentes à sua situação patrimonial e ao resultado do período de janeiro a setembro de 2016 estão apresentadas nestas Informações Contábeis Intermediárias, estando em conformidade com os requerimentos de divulgação emitidos pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

| Número das Notas Explicativas |            | Título das Notas Explicativas                                                                                                  |
|-------------------------------|------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 31/12/2015                    | 30/09/2016 |                                                                                                                                |
| 1                             | 1          | Contexto Operacional                                                                                                           |
| 2                             | 2          | Base de Preparação                                                                                                             |
| 3                             | 3          | Princípios de Consolidação                                                                                                     |
| 4                             | 4          | Das Concessões e Autorizações                                                                                                  |
| 5                             | 29         | Segmentos Operacionais                                                                                                         |
| 6                             | 5          | Caixa e Equivalentes de Caixa                                                                                                  |
| 7                             | 6          | Títulos e Valores Mobiliários                                                                                                  |
| 8                             | 7          | Consumidores e Revendedores e Concessionários de Transportes de Energia                                                        |
| 9                             | 8          | Tributos Compensáveis                                                                                                          |
| 10                            | 9          | Imposto de Renda e Contribuição Social                                                                                         |
| 11                            | 10         | Depósitos Vinculados a Litígios                                                                                                |
| 12                            | 11         | Repasses de Recursos da Conta de Desenvolvimento Econômico (CDE) e da Conta Centralizadora de Recursos de Bandeiras Tarifárias |
| 13                            | 12         | Ativos e Passivos Financeiros da Concessão                                                                                     |
| 14                            | 13         | Investimentos                                                                                                                  |
| 15                            | 14         | Imobilizado                                                                                                                    |
| 16                            | 15         | Intangível                                                                                                                     |
| 17                            | 16         | Fornecedores                                                                                                                   |
| 18                            | 17         | Impostos, Taxas e Contribuições e Imposto de Renda e Contribuição Social                                                       |
| 19                            | 18         | Empréstimos, Financiamentos e Debêntures                                                                                       |
| 20                            | 19         | Encargos Regulatórios                                                                                                          |
| 21                            | 20         | Obrigações Pós-Emprego                                                                                                         |
| 22                            | 21         | Provisões                                                                                                                      |
| 23                            | 22         | Patrimônio Líquido e Remuneração aos Acionistas                                                                                |
| 24                            | 23         | Receita                                                                                                                        |
| 25                            | 24         | Custos e Despesas Operacionais                                                                                                 |
| 26                            | 25         | Receitas e Despesas Financeiras                                                                                                |
| 27                            | 26         | Transações com Partes Relacionadas                                                                                             |
| 28                            | 27         | Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos                                                                                    |
| 29                            | 28         | Mensuração Pelo Valor Justo                                                                                                    |
| 32                            | 31         | Transações não Envolvendo Caixa                                                                                                |
| 33                            | 32         | Eventos Subsequentes                                                                                                           |

As Notas Explicativas do relatório anual de 2015 que foram suprimidas nas Informações Contábeis Intermediárias Consolidadas pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações intermediárias são as seguintes:

| Número | Título das Notas Explicativas |
|--------|-------------------------------|
| 30     | Seguros                       |
| 31     | Obrigações Contratuais        |

### 3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO

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

A Companhia utiliza os critérios de consolidação integral e as participações diretas da Cemig, incluídas na consolidação são como segue:



| Sociedades Controladas                                    | Forma de Avaliação | 30/09/2016              |
|-----------------------------------------------------------|--------------------|-------------------------|
|                                                           |                    | Participação Direta (%) |
| Cemig Geração e Transmissão                               | Consolidação       | 100,00                  |
| Cemig Distribuição                                        | Consolidação       | 100,00                  |
| Gasmig                                                    | Consolidação       | 99,57                   |
| Cemig Telecom                                             | Consolidação       | 100,00                  |
| Rosal Energia                                             | Consolidação       | 100,00                  |
| Sá Carvalho                                               | Consolidação       | 100,00                  |
| Horizontes Energia                                        | Consolidação       | 100,00                  |
| Usina Térmica Ipatinga                                    | Consolidação       | 100,00                  |
| Cemig PCH                                                 | Consolidação       | 100,00                  |
| Cemig Trading                                             | Consolidação       | 100,00                  |
| Efficientia                                               | Consolidação       | 100,00                  |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada             | Consolidação       | 100,00                  |
| UTE Barreiro                                              | Consolidação       | 100,00                  |
| Empresa de Serviços e Comercialização de Energia Elétrica | Consolidação       | 100,00                  |

## 4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES

### Renovação das concessões das Usinas Hidrelétricas de Jaguará e São Simão

A Companhia entende que tem direito à renovação das concessões com base nos termos originais do Contrato de Concessão e encontra-se atualmente em discussão judicial da questão, conforme segue:

#### Usina Hidrelétrica de Jaguará ("Usina Jaguará")

Conforme previsto no Contrato de Concessão da Usina Jaguará, a Companhia requereu a renovação da concessão, sendo que o Ministério das Minas e Energia ("MME") indeferiu o requerimento da Companhia por entender que a solicitação foi feita de forma intempestiva em relação aos prazos definidos na Lei nº 12.783/13.

Em 20 de junho de 2013, a Cemig GT obteve liminar no Mandado de Segurança nº 20.432/2013 interposto junto ao Superior Tribunal de Justiça ("STJ"), contra ato do MME que não analisou o requerimento de prorrogação do prazo de concessão da Usina Jaguará (424MW, com 336 MW de energia firme), previsto para expirar em 28 de agosto de 2013. A liminar foi deferida pelo Ministro Relator Sérgio Kukina para assegurar que a Cemig GT permanecesse à frente da concessão da Usina Jaguará até o julgamento final da ação. No dia 23 de agosto de 2013 o ministro Sérgio Kukina julgou prejudicado este Mandado de Segurança.

Em 30 de agosto de 2013, a Cemig GT obteve liminar, publicada no dia 03 de setembro de 2013, no novo Mandado de Segurança interposto no STJ, contra decisão do MME que, por meio do Despacho publicado em 23 de agosto de 2013, indeferiu, no mérito, o pedido da Cemig GT para a prorrogação do prazo da concessão da Usina Jaguará, nos termos de seu Contrato de Concessão. A referida liminar assegura que a Cemig GT permanecerá no controle da Usina Jaguará, explorando o serviço público a ela concedido, até o julgamento do processo.

Em 24 de junho de 2015, foi concluído o julgamento do Mandado de Segurança que havia sido impetrado pela Cemig GT. Conforme manifestação dos Ministros que compõem a 1ª Seção do STJ, foram indeferidos os pedidos feitos pela Cemig GT por 6 votos a 2.

Em 22 de setembro de 2015, a Cemig GT ajuizou nova ação cautelar, perante o Supremo Tribunal Federal (“STF”), para manter a titularidade da concessão da usina de Jaguará, sob as bases iniciais do Contrato de Concessão.

No dia 03 de novembro de 2015 o Ministro Relator do STF publicou Despacho, por meio do qual solicitou às partes manifestação acerca do interesse na realização de audiência de conciliação, diante da complexidade e relevância na discussão do objeto da Ação Cautelar, tendo a Cemig protocolizado sua manifestação de interesse no dia 04 de novembro de 2015.

Em 21 de dezembro de 2015, o Ministro Dias Toffoli, Relator deste processo, deferiu o pedido liminar realizado pela Companhia para que sejam suspensos os efeitos do julgamento da 1ª Seção do STJ, mantendo a Cemig GT na titularidade da concessão da UHE Jaguará, sob as bases iniciais do Contrato de Concessão, até deliberação em sentido contrário do STF. Em 01 de fevereiro de 2016 foi publicada decisão deferindo a requerida liminar.

No dia 15 de fevereiro de 2016 foi publicado Acórdão no STJ contendo a decisão da 1ª Seção daquele Tribunal, que denegou a segurança e julgou prejudicado o agravo regimental.

Em 22 de fevereiro de 2016, no âmbito do STF, foi proferido despacho pelo Ministro Relator, adiando a continuidade da Audiência de Conciliação entre a Cemig GT e a União, aguardando as partes, neste momento, novo despacho para designação de nova data para a continuidade da aludida audiência de conciliação iniciada em 15 de dezembro de 2015.

Em 01 de março de 2016 a Companhia interpôs recurso ordinário ao STJ contra o Acórdão publicado em 15 de fevereiro de 2016, sendo que em 11 de abril de 2016, a Ministra Vice-Presidente do STJ proferiu decisão admitindo o processamento do referido recurso ordinário e determinando o encaminhamento dos autos ao STF.

Considerando a situação atual da discussão judicial e amparada pela opinião de seus assessores legais internos e externos, a Companhia reconheceu, até seembro de 2016, as receitas e custos operacionais desta usina, em conformidade com as práticas contábeis vigentes, tendo em vista que permaneceu no controle do ativo durante este período.

#### Usina Hidrelétrica de São Simão (“Usina São Simão”)

Em 03 de junho de 2014, a Companhia protocolou pedido de prorrogação da concessão da Usina São Simão uma vez que entende que o respectivo Contrato de Concessão não se submete às novas regras editadas pela MP 579 (convertida em Lei nº 12.783/2013).

Em 05 de agosto de 2014, a Diretoria da ANEEL decidiu recomendar ao Ministério de Minas e Energia (“MME”) que seja negada a renovação da Concessão da Usina São Simão.

Em 29 de agosto de 2014, o Ministro de Estado de Minas e Energia resolveu indeferir o requerimento de prorrogação do prazo de concessão da Usina São Simão, baseado no Parecer nº 559/2014/CONJURMME/CGU/AGU.

Em 10 de setembro de 2014, a Cemig GT protocolou Recurso Hierárquico perante o MME requerendo que o Ministro de Estado de Minas e Energia reconsidere sua decisão e defira o pleito da Companhia apenas com base no Contrato de Concessão, e, sucessivamente, que o recurso seja encaminhado à Presidência da República, para que emita decisão favorável ao pleito da Companhia nos mesmos termos. Este recurso ainda se encontra pendente de apreciação no MME.

Não obstante, em 15 de dezembro de 2014, a Cemig GT impetrou o Mandado de Segurança nº 21.465/2014, perante o Superior Tribunal de Justiça ("STJ"), com pedido de medida liminar, contra ato ilegal e violador de direito líquido e certo da impetrante, praticado pelo Exmo. Sr. Ministro de Estado de Minas e Energia, no intuito de obter a prorrogação do prazo de concessão da Usina São Simão com base no Contrato de Concessão.

Em 17 de dezembro de 2014, o Ministro Mauro Campbell deferiu liminar (publicada em 19 de dezembro de 2014) para que a Cemig GT permanecesse no controle da usina, explorando o serviço público a ela concedido, até o julgamento definitivo do Mandado de Segurança referente à Usina Jaguará, ou, até reexame do pleito ora deferido.

Tendo sido concluído o julgamento do Mandado de Segurança referente à Usina Jaguará pela denegação da segurança, o Ministro Relator revogou a liminar concedida nos autos do Mandado de Segurança referente à Usina São Simão, cuja decisão foi publicada no dia 30 de junho de 2015.

No dia 03 de julho de 2015, a Companhia interpôs Agravo Regimental para que seja exercido o juízo de retratação da decisão agravada pelo Ministro Relator, ou, caso assim não entenda, que seja submetido referido recurso à apreciação da Egrégia 1ª Seção do STJ, para que seja concedida liminar preservando-se a Companhia na titularidade da concessão da Usina São Simão, sob as bases iniciais do Contrato de Concessão.

No dia 10 de julho de 2015, a Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético oficiou a Cemig GT para se manifestar acerca do interesse da Companhia em permanecer à frente da Usina São Simão, sob as novas bases da Lei nº 12.783/13, até assunção pelo vencedor de nova licitação a ser promovida, tendo em vista a revogação da liminar.

Diante desse fato novo, no dia 22 de julho de 2015, a Cemig GT peticionou ao Exmo. Sr. Ministro Presidente do STJ requerendo o pedido de retratação formulado no bojo do Agravo Regimental, de forma que, reconsiderando a decisão agravada, seja concedida medida liminar, para manter a Companhia na titularidade da concessão da Usina São Simão, sob as bases iniciais do Contrato de Concessão, até que seja julgado definitivamente este Mandado de Segurança, ou, subsidiariamente, que, ao menos, seja atribuído efeito suspensivo ao Agravo Regimental.

No dia 20 de agosto de 2015, foi informado que o MME tomaria as providências para designar a Cemig GT como prestadora do serviço de geração de energia elétrica por meio da Usina São Simão, em regime de cotas, ao argumento de que a revogação da liminar concedida nos autos do Mandado de Segurança possui força executória imediata.

Como resposta, a Cemig GT manifestou interesse em permanecer responsável pela Prestação do Serviço de geração de energia elétrica da Usina São Simão, mas ressaltou que há dúvidas quanto à modalidade e a segurança jurídica desta prestação de serviços, uma vez que a matéria ainda se encontra pendente de decisões judicial e administrativa.

O MME, por meio da Portaria nº 432/2015, publicada no dia 15 de setembro de 2015, designou a Cemig GT como responsável pela prestação do serviço de geração de energia elétrica, por meio da Usina São Simão, em regime de quotas (sendo responsável pela operação e manutenção da usina, sem, no entanto, ter direito a sua produção de energia, que será alocada aos leilões de energia assegurada) até a assunção do concessionário vencedor da licitação.

Deve ser ressaltado que no âmbito judicial, a Cemig GT impetrou novo Mandado de Segurança em face do Exmo. Ministro do STJ Mauro Campbell Marques, com o fim de anular o ato coator, fazendo prevalecer a medida liminar que autorizou a impetrante, a permanecer à frente da concessão da Usina São Simão sob as bases iniciais do contrato, até que o Mandado de Segurança referente à Usina São Simão seja definitivamente julgado ou, subsidiariamente, até que seja apreciado o mérito do Agravo Regimental.

Embora tenham sido emitidas decisões contrárias aos pleitos da Companhia relativos aos Mandados de Segurança, a Administração da Companhia permanece confiante em seu direito, amparado em cláusula contratual, na legislação em vigor, e em pareceres emitidos por juristas de renome. A possibilidade de êxito nas discussões judiciais foi considerada possível, pelos assessores legais internos e externos da Companhia.

Considerando o atual status da discussão judicial e amparada pela opinião de seus assessores legais internos e externos, a Companhia:

- Reconheceu, até a data de 15 de setembro de 2015, as receitas e custos operacionais desta usina, em conformidade com as práticas contábeis vigentes, tendo em vista que permaneceu no controle do ativo até esta data;
- Considerando os requerimentos da Portaria 432/2015, a partir de 16 de setembro de 2015, cessou o reconhecimento das despesas de depreciação da Usina São Simão, e passou a reconhecer as receitas referentes a prestação de serviços de operação e manutenção da referida usina, de acordo com o regime de quotas;
- Transferiu, em 16 de setembro de 2015 o montante de R\$219.869 do seu ativo imobilizado para a rubrica de “Outros ativos de longo prazo”, considerando que ainda está em discussão judicial. Este ativo, com base nos termos do contrato de concessão, é considerado como recuperável por montante superior ao registrado.

## Concessão da UHE Miranda

No dia 10 de junho de 2016, a Cemig Geração e Transmissão protocolou requerimento na Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL visando a prorrogação, por 20 anos, do prazo da concessão da Usina Hidrelétrica Miranda (UHE Miranda). Em 12 de julho de 2016, a ANEEL, acolhendo o voto do diretor relator no processo, José Jurhosa Junior, decidiu pelo encaminhamento do processo “ao Ministério de Minas e Energia – MME com a recomendação de não conhecer do pedido formulado pela Cemig Geração e Transmissão S.A. – Cemig GT, com vistas à prorrogação do prazo de vigência da concessão da Usina Hidrelétrica Miranda, por ter sido formulado fora do prazo estipulado pela Lei 12.783/2013”.

## 5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

|                                     | Consolidado             |                       | Controladora          |                       |
|-------------------------------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                     | 30/09/2016              | 31/12/2015            | 30/09/2016            | 31/12/2015            |
| Contas Bancárias                    | 43.487                  | 51.939                | 4.438                 | 4.161                 |
| Aplicações Financeiras              |                         |                       |                       |                       |
| Certificados de Depósitos Bancários | 1.312.782               | 722.738               | 358.193               | 234.754               |
| Overnight                           | 330.511                 | 127.916               | 34.702                | 17.569                |
| Letras Financeiras do Tesouro       | 6.296                   | 5.659                 | -                     | -                     |
| Outros                              | 2                       | 16.380                | -                     | -                     |
|                                     | <u>1.649.591</u>        | <u>872.693</u>        | <u>392.895</u>        | <u>252.323</u>        |
|                                     | <b><u>1.693.078</u></b> | <b><u>924.632</u></b> | <b><u>397.333</u></b> | <b><u>256.484</u></b> |

As aplicações financeiras correspondem a operações de liquidez, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor e não possuem restrição de uso. Os Certificados de Depósito Bancário – CDB pós-fixados são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (CETIP) (que variam entre 75% a 108,5% conforme operação).

As operações de overnight consistem em aplicações de curto prazo, com disponibilidade para resgate no dia subsequente à data da aplicação. Normalmente são lastreadas por letras, notas ou obrigações do Tesouro e referenciadas em uma taxa pré-fixada em aproximadamente 14,14% a.a.

A exposição da Companhia a risco de taxa de juros e uma análise de sensibilidade de ativos e passivos financeiros são divulgados na Nota Explicativa nº 27 das Informações Contábeis Intermediárias Consolidadas.

## 6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

|                                     | Consolidado    |                  | Controladora   |                |
|-------------------------------------|----------------|------------------|----------------|----------------|
|                                     | 30/09/2016     | 31/12/2015       | 30/09/2016     | 31/12/2015     |
| <b>Aplicações Financeiras</b>       |                |                  |                |                |
| <b>Circulante</b>                   |                |                  |                |                |
| Certificados de Depósitos Bancários | 92.278         | 1.716.944        | 19.468         | 30.804         |
| Letras Financeiras - Bancos         | 597.600        | 460.639          | 65.882         | 61.989         |
| Letras Financeiras do Tesouro       | 155.681        | 87.938           | 13.891         | 12.588         |
| Debêntures                          | 63.365         | 160.332          | 15.428         | 21.590         |
| Outros                              | 2.059          | 893              | 622            | 419            |
|                                     | <b>910.983</b> | <b>2.426.746</b> | <b>115.291</b> | <b>127.390</b> |
| <b>Não Circulante</b>               |                |                  |                |                |
| Certificados de Depósitos Bancários | 22.066         | 42.011           | -              | -              |
| Letras Financeiras - Bancos         | 13.056         | 41.367           | 1.371          | 2.249          |
| Outros                              | -              | 188              | 1.618          | 26             |
|                                     | <b>35.122</b>  | <b>83.566</b>    | <b>2.989</b>   | <b>2.275</b>   |
|                                     | <b>946.105</b> | <b>2.510.312</b> | <b>118.280</b> | <b>129.665</b> |

Os Certificados de Depósito Bancário – CDB pré ou pós-fixados são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (CETIP) (que variam entre 98,5% a 109% conforme operação).

As Letras Financeiras – Bancos (LFs) são títulos de renda fixa, pós-fixados, emitidos pelos bancos e remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (CETIP). As LFs que compõem a carteira da Cemig possuem taxa de remuneração que variam entre 104,25% a 112,7% do CDI.

As Letras Financeiras do Tesouro (LFT) são títulos pós-fixados, cuja rentabilidade segue a variação da taxa SELIC diária registrada entre a data da compra e a data de vencimento do título.

Debêntures são títulos de dívida, de médio e longo prazo, que conferem a seu detentor um direito de crédito contra a companhia emissora. As debêntures possuem taxa de remuneração que variam entre 108% a 113% do CDI.

A classificação destes títulos e valores mobiliários está apresentada na Nota Explicativa nº 27. As aplicações financeiras em títulos de partes relacionadas estão demonstradas na Nota Explicativa nº 26.

## 7. CONSUMIDORES E REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTES DE ENERGIA

|                                                    | Consolidado      |                      |                             | 30/09/2016       | 31/12/2015       |
|----------------------------------------------------|------------------|----------------------|-----------------------------|------------------|------------------|
|                                                    | Saldos a Vencer  | Vencidos até 90 dias | Vencidos há mais de 90 dias |                  |                  |
| Fornecimento Faturado                              | 1.146.817        | 683.913              | 663.437                     | 2.494.167        | 2.412.520        |
| Fornecimento não Faturado                          | 1.001.812        | -                    | -                           | 1.001.812        | 1.125.479        |
| Suprimento a Outras Concessionárias                | 212.784          | 44.722               | 5.173                       | 262.679          | 98.814           |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE | 39.886           | 15.126               | 1.029                       | 56.041           | 516.362          |
| Concessionários – Transporte de Energia            | 186.178          | 8.877                | 202.699                     | 397.754          | 370.438          |
| (-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa  | -                | -                    | (586.779)                   | (586.779)        | (625.445)        |
|                                                    | <b>2.587.477</b> | <b>752.638</b>       | <b>285.559</b>              | <b>3.625.674</b> | <b>3.898.168</b> |
| Ativo Circulante                                   |                  |                      |                             | <b>3.473.277</b> | <b>3.764.477</b> |
| Ativo não Circulante                               |                  |                      |                             | <b>152.397</b>   | <b>133.691</b>   |

A exposição da Companhia a risco de crédito relacionada a Consumidores e Revendedores está divulgada na Nota Explicativa nº 27.

A Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa é considerada suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos e sua composição, por classe de consumidor, é como segue:

|                                | 30/09/2016     | 31/12/2015     |
|--------------------------------|----------------|----------------|
| Residencial                    | 163.155        | 210.957        |
| Industrial                     | 128.762        | 135.925        |
| Comércio, Serviços e Outras    | 131.248        | 116.684        |
| Rural                          | 15.311         | 18.877         |
| Poder Público                  | 9.367          | 11.546         |
| Iluminação Pública             | 5.150          | 5.052          |
| Serviço Público                | 13.856         | 9.783          |
| Encargos de Uso de Rede - TUSD | 111.413        | 111.513        |
| Outros                         | 8.517          | 5.108          |
|                                | <b>586.779</b> | <b>625.445</b> |

A movimentação da Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD) do período de janeiro a setembro de 2016 é como segue:

|                                        |                |
|----------------------------------------|----------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b> | <b>649.850</b> |
| Constituições                          | 110.037        |
| Baixas                                 | (68.384)       |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2015</b> | <b>691.503</b> |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b> | <b>625.445</b> |
| Constituições                          | 282.915        |
| Baixas                                 | (321.581)      |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2016</b> | <b>586.779</b> |

## 8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

|                       | Consolidado    |                | Controladora  |               |
|-----------------------|----------------|----------------|---------------|---------------|
|                       | 30/09/2016     | 31/12/2015     | 30/09/2016    | 31/12/2015    |
| <b>Circulante</b>     |                |                |               |               |
| ICMS a Recuperar      | 156.853        | 113.459        | 3.523         | 3.432         |
| PIS-PASEP             | 14.945         | 9.477          | -             | -             |
| COFINS                | 48.380         | 43.755         | 1             | -             |
| Outros                | 10.315         | 8.639          | 1.294         | 1.389         |
|                       | <u>230.493</u> | <u>175.330</u> | <u>4.818</u>  | <u>4.821</u>  |
| <b>Não Circulante</b> |                |                |               |               |
| ICMS a Recuperar      | 176.415        | 182.504        | 4.754         | 4.754         |
| PIS-PASEP             | 10.291         | 12.966         | 4             | 4             |
| COFINS                | 47.833         | 60.155         | 16            | 16            |
| Outros                | 2.227          | 2.226          | 1.796         | 1.796         |
|                       | <u>236.766</u> | <u>257.851</u> | <u>6.570</u>  | <u>6.570</u>  |
|                       | <b>467.259</b> | <b>433.181</b> | <b>11.388</b> | <b>11.391</b> |

Os créditos de PIS-PASEP, COFINS e ICMS a recuperar registrados no Ativo Não Circulante são decorrentes de aquisições de ativo imobilizado e podem ser compensados em 48 meses. Os créditos de PIS/Pasep e Cofins gerados pelas novas aquisições de máquinas e equipamentos são compensados de forma imediata, na forma da Lei 11.774/08. A transferência para o Não Circulante foi feita de acordo com estimativas da Administração dos valores que deverão ser realizados após setembro de 2017.

## 9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### a) Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar

Os saldos de Imposto de Renda e Contribuição Social referem-se a créditos da Declaração do Imposto de Renda da Pessoa Jurídica – DIPJ de anos anteriores e a antecipações que serão compensadas com Tributos Federais a pagar a serem apurados.

|                       | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                       | 30/09/2016     | 31/12/2015     | 30/09/2016     | 31/12/2015     |
| <b>Circulante</b>     |                |                |                |                |
| Imposto de Renda      | 253.898        | 225.638        | -              | -              |
| Contribuição Social   | 103.132        | 80.191         | -              | -              |
|                       | <u>357.030</u> | <u>305.829</u> | <u>-</u>       | <u>-</u>       |
| <b>Não Circulante</b> |                |                |                |                |
| Imposto de Renda      | 147.219        | 191.978        | 147.219        | 191.978        |
| Contribuição Social   | 29.085         | 13.642         | 29.085         | 13.642         |
|                       | <u>176.304</u> | <u>205.620</u> | <u>176.304</u> | <u>205.620</u> |
|                       | <b>533.334</b> | <b>511.449</b> | <b>176.304</b> | <b>205.620</b> |



## b) Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

A Cemig e suas controladas possuem créditos tributários de Imposto de Renda, constituídos à alíquota de 25% e Contribuição Social, constituídos à alíquota de 9%, conforme segue:

|                                                        | Consolidado        |                    | Controladora    |                 |
|--------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
|                                                        | 30/09/2016         | 31/12/2015         | 30/09/2016      | 31/12/2015      |
| <b>Créditos Tributários</b>                            |                    |                    |                 |                 |
| Prejuízo Fiscal/Base Negativa                          | 284.373            | 236.168            | 229.572         | 234.529         |
| Provisões                                              | 829.282            | 712.999            | 620.449         | 537.281         |
| Obrigações Pós-Emprego                                 | 888.459            | 830.748            | 97.117          | 89.509          |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa          | 196.922            | 210.072            | 7.192           | 7.195           |
| Tributos com exigibilidade suspensa (1)                | 201.181            | 199.571            | -               | -               |
| Concessão Onerosa                                      | 8.196              | 9.000              | -               | -               |
| Outros                                                 | 37.864             | 54.378             | 514             | 2.214           |
| <b>Total</b>                                           | <b>2.446.277</b>   | <b>2.252.936</b>   | <b>954.844</b>  | <b>870.728</b>  |
| <b>Obrigações Diferidas</b>                            |                    |                    |                 |                 |
| Custo de Captação                                      | (29.548)           | (20.532)           | -               | -               |
| Custo atribuído                                        | (270.398)          | (279.575)          | -               | -               |
| Custo de Aquisição de Participações Societárias        | (485.968)          | (499.403)          | (90.736)        | (92.608)        |
| Encargos Financeiros Capitalizados                     | (143.416)          | (107.676)          | -               | -               |
| Tributos sobre rendas não resgatadas – Lucro Presumido | (3.726)            | (1.821)            | -               | -               |
| Ganho indenização de ativos de transmissão             | (496.872)          | (261.521)          | -               | -               |
| Atualização de Ativo Financeiro                        | (281.924)          | (273.155)          | -               | -               |
| Outros                                                 | (1.022)            | (21)               | -               | -               |
| <b>Total</b>                                           | <b>(1.712.874)</b> | <b>(1.443.704)</b> | <b>(90.736)</b> | <b>(92.608)</b> |
| <b>Total Líquido</b>                                   | <b>733.403</b>     | <b>809.232</b>     | <b>864.108</b>  | <b>778.120</b>  |
| <b>Total do Ativo</b>                                  | <b>1.605.840</b>   | <b>1.498.479</b>   | <b>864.108</b>  | <b>778.120</b>  |
| <b>Total do Passivo</b>                                | <b>(872.437)</b>   | <b>(689.247)</b>   | <b>-</b>        | <b>-</b>        |

(1) Referente ao depósito judicial de PIS-PASEP/COFINS incidentes sobre ICMS;

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

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

|                                                                            | Consolidado      |                  | Controladora    |                |
|----------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|-----------------|----------------|
|                                                                            | 30/09/2016       | 30/09/2015       | 30/09/2016      | 30/09/2015     |
| Resultado antes dos Impostos                                               | 865.233          | 3.023.748        | 566.055         | 2.114.871      |
| Imposto de Renda e Contribuição Social – Despesa Nominal                   | (294.179)        | (1.028.074)      | (192.459)       | (719.056)      |
| Efeitos Fiscais Incidentes sobre:                                          |                  |                  |                 |                |
| Resultado de Equivalência Patrimonial (líquido dos efeitos de JCP)         | (19)             | 67.655           | 265.726         | 789.067        |
| Ganho por variação no percentual de participação da Aliança Geração        | -                | 88.392           | -               | -              |
| Contribuições e Doações Indedutíveis                                       | (2.580)          | (4.284)          | -               | -              |
| Incentivo Fiscal                                                           | 3.184            | 27.241           | 69              | -              |
| Créditos Fiscais não Reconhecidos                                          | -                | (697)            | -               | (1)            |
| Diferença de Base de Cálculo - Lucro Presumido X Lucro Real                | 79.861           | 22.343           | -               | -              |
| Acerto DIPJ ano anterior, Imposto de Renda e Contribuição Social           | -                | -                | -               | -              |
| Multas Indedutíveis                                                        | (12.194)         | (5.618)          | (14)            | (14)           |
| Excedente de Reativos e Ultrapassagem de Demanda                           | (9.268)          | (8.115)          | -               | -              |
| Outros                                                                     | 10.795           | 3.254            | 1.186           | 610            |
| <b>Imposto de Renda e Contribuição Social – Crédito (Despesa) Efetivos</b> | <b>(224.400)</b> | <b>(837.903)</b> | <b>74.508</b>   | <b>70.606</b>  |
| <b>Alíquota Efetiva</b>                                                    | <b>25,94%</b>    | <b>27,71%</b>    | <b>13,16%</b>   | <b>3,34%</b>   |
| <b>Imposto Corrente</b>                                                    | <b>(148.460)</b> | <b>(739.433)</b> | <b>(11.480)</b> | <b>(3.109)</b> |
| <b>Imposto Diferido</b>                                                    | <b>(75.940)</b>  | <b>(98.470)</b>  | <b>85.988</b>   | <b>73.715</b>  |

|                                                                            | Consolidado      |                | Controladora    |                |
|----------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|-----------------|----------------|
|                                                                            | Jul a Set/16     | Jul a Set/15   | Jul a Set/16    | Jul a Set/15   |
| Resultado antes dos Impostos                                               | 568.536          | 166.322        | 485.674         | 157.477        |
| Imposto de Renda e Contribuição Social – Despesa Nominal                   | (193.302)        | (56.549)       | (165.129)       | (53.542)       |
| Efeitos Fiscais Incidentes sobre:                                          |                  |                |                 |                |
| Resultado de Equivalência Patrimonial (líquido dos efeitos de JCP)         | 9.832            | 32.211         | 112.486         | 62.917         |
| Contribuições e Doações Indedutíveis                                       | (776)            | (2.469)        | -               | -              |
| Incentivo Fiscal                                                           | 2.075            | 22.939         | 19              | -              |
| Créditos Fiscais não Reconhecidos                                          | 1.586            | (158)          | 66              | (5)            |
| Diferença de Base de Cálculo - Lucro Presumido X Lucro Real                | 45.575           | 7.250          | -               | -              |
| Multas Indedutíveis                                                        | (4.612)          | (1.189)        | -               | (11)           |
| Excedente de Reativos e Ultrapassagem de Demanda                           | (3.111)          | (2.575)        | -               | -              |
| Outros                                                                     | 7.699            | 1.172          | 281             | 27             |
| <b>Imposto de Renda e Contribuição Social – Crédito (Despesa) Efetivos</b> | <b>(135.034)</b> | <b>632</b>     | <b>(52.277)</b> | <b>9.386</b>   |
| <b>Alíquota Efetiva</b>                                                    | <b>23,75%</b>    | <b>0,38%</b>   | <b>10,76%</b>   | <b>5,96%</b>   |
| <b>Imposto Corrente</b>                                                    | <b>(69.593)</b>  | <b>5.600</b>   | <b>757</b>      | <b>(3.109)</b> |
| <b>Imposto Diferido</b>                                                    | <b>(65.441)</b>  | <b>(4.968)</b> | <b>(53.034)</b> | <b>12.495</b>  |

## 10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

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

Os principais Depósitos Vinculados a Litígio, relativos às obrigações fiscais, referem-se ao PASEP/COFINS – referente à exclusão do ICMS da base de cálculo do PASEP e COFINS.

|                                                                    | Consolidado      |                  | Controladora   |                |
|--------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|
|                                                                    | 30/09/2016       | 31/12/2015       | 30/09/2016     | 31/12/2015     |
| <b>Trabalhista</b>                                                 | <b>395.250</b>   | <b>367.440</b>   | <b>36.625</b>  | <b>36.996</b>  |
| <b>Fiscais</b>                                                     |                  |                  |                |                |
| Imposto de Renda sob JCP                                           | 14.774           | 14.774           | -              | -              |
| PASEP/COFINS (1)                                                   | 744.909          | 751.318          | -              | 10.604         |
| Créditos de ICMS sobre ativo Imobilizado                           | -                | 35.674           | -              | -              |
| ITCD                                                               | 44.557           | 33.848           | 44.117         | 42.711         |
| IPTU                                                               | 70.009           | 67.637           | 59.533         | 72.113         |
| FINSOCIAL                                                          | 36.746           | 23.343           | 36.746         | 29.962         |
| Outros                                                             | 242.560          | 185.439          | 40.904         | 15.029         |
|                                                                    | <b>1.153.555</b> | <b>1.112.033</b> | <b>181.300</b> | <b>170.419</b> |
| <b>Outros</b>                                                      |                  |                  |                |                |
| Atualização monetária AFAC - Governo do Estado de Minas Gerais (2) | 239.445          | 239.445          | 239.445        | 239.445        |
| Regulatório                                                        | 59.075           | 56.523           | 26.767         | 24.253         |
| Responsabilidade Civil                                             | 13.187           | 9.810            | 6.251          | 5.757          |
| Relações de Consumo                                                | 5.596            | 3.779            | 1.519          | 1.489          |
| Bloqueio Judicial                                                  | 10.634           | 11.783           | 3.287          | 3.288          |
| Outros                                                             | 14.597           | 12.528           | 1.388          | 1.617          |
|                                                                    | <b>342.534</b>   | <b>333.868</b>   | <b>278.657</b> | <b>275.849</b> |
|                                                                    | <b>1.891.339</b> | <b>1.813.341</b> | <b>496.582</b> | <b>483.264</b> |

- (1) Os saldos de depósitos judiciais, relativos à PASEP/COFINS, referente à exclusão do ICMS da base de cálculo do PASEP/COFINS, possuem provisão correspondente na rubrica de Impostos, Taxas e Contribuições. Vide detalhes na Nota Explicativa nº 17;
- (2) Depósito administrativo para buscar a suspensão da exigibilidade do crédito cobrado pelo Governo do Estado de Minas Gerais relativo à diferença na atualização monetária de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital. Vide mais detalhes na Nota Explicativa nº 21.

## 11. REPASSES DE RECURSOS DA CONTA DE DESENVOLVIMENTO ECONÔMICO (CDE) E BANDEIRAS TARIFÁRIAS

### Reembolso de subsídios tarifários

Os subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica são reembolsados através dos repasses de recursos da CDE.

Em 30 de setembro de 2016, o montante apropriado como receitas de subsídios foi de R\$600.356 (R\$586.150 em 30 de setembro de 2015). Do valor provisionado, a Companhia tem a receber R\$63.751 (R\$71.695 em 31 de dezembro de 2015), reconhecidos no ativo circulante.

### Repasse da Conta Centralizadora de Recursos de Bandeiras Tarifárias (“CCRBT” ou “Conta Bandeira”)

A Conta Centralizadora de Recursos de Bandeiras Tarifárias (“CCRBT” ou “Conta Bandeira”) destina-se à administração dos recursos decorrentes da aplicação das bandeiras tarifárias aos consumidores cativos das concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional (SIN), recolhidos em nome da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) diretamente à Conta Bandeira. Os recursos são repassados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) aos agentes de distribuição, considerando a diferença entre os valores realizados dos custos de geração por fonte termelétrica e da exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo e a cobertura tarifária vigente.

Durante o ano de 2016, os repasses da Conta Bandeira totalizaram R\$341.259 (R\$788.771 no mesmo período de 2015) e foram reconhecidos como uma realização parcial da CVA constituída.

## 12. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO

| Ativos Financeiros da Concessão                                                                              | 30/09/2016       | 31/12/2015       |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Ativos Relacionados à Infraestrutura (a)                                                                     |                  |                  |
| Concessões de Transmissão                                                                                    | 471.964          | 401.139          |
| Concessões de Distribuição                                                                                   | 199.980          | 135.983          |
| Indenização a Receber - transmissão                                                                          | 1.746.340        | 1.054.129        |
| Indenizações a Receber - geração                                                                             | 546.958          | 546.424          |
| Ativos de Geração - Ativos Remunerados por Tarifa                                                            | -                | 46.173           |
| Bonificação pela Outorga - Usinas Leilão 12/2015                                                             | 2.246.296        | -                |
|                                                                                                              | 5.211.538        | 2.183.848        |
| Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” CVA e Outros Componentes Financeiros (b) | 604.839          | 1.349.656        |
| <b>Total</b>                                                                                                 | <b>5.816.377</b> | <b>3.533.504</b> |
| <b>Ativo Circulante</b>                                                                                      | <b>937.602</b>   | <b>873.699</b>   |
| <b>Ativo Não Circulante</b>                                                                                  | <b>4.878.775</b> | <b>2.659.805</b> |

| Passivos Financeiros da Concessão                                                                            | 30/09/2016     | 31/12/2015 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------|
| Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da "Parcela A" CVA e Outros Componentes Financeiros (b) | 491.485        | -          |
| <b>Passivo Circulante</b>                                                                                    | <b>167.935</b> | <b>-</b>   |
| <b>Passivo Não Circulante</b>                                                                                | <b>323.550</b> | <b>-</b>   |

#### a) Ativos Relacionados à Infraestrutura

Os contratos de distribuição, transmissão e gás da Companhia e suas controladas estão dentro dos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (IFRIC 12), que trata de contratos de concessão, e referem-se à infraestrutura investida que será objeto de indenização do Poder Concedente, durante o período e ao final das concessões, conforme previsto no marco regulatório dos segmentos e nos contratos de concessão assinados entre a Cemig e suas controladas e os respectivos poderes concedentes.

A parcela dos ativos da concessão que será integralmente amortizada durante a concessão é registrada como um ativo intangível e amortizada integralmente durante o período de vigência do contrato de concessão. A parcela do valor dos ativos que não estará integralmente amortizada até o final da concessão é registrada como um ativo financeiro, por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente.

#### Indenização a Receber - Transmissão

Os contratos de concessão de transmissão da Companhia estão dentro dos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (IFRIC 12), que trata de contabilidade de concessões, e referem-se à infraestrutura investida que será objeto de indenização pelo Poder Concedente, durante o período e ao final das concessões, conforme previsto no marco regulatório do setor elétrico e no contrato de concessão.

A Resolução Normativa ANEEL nº 589, de 10 de dezembro de 2013, definiu os critérios para cálculo do Valor Novo de Reposição (VNR) das instalações de transmissão, para fins de indenização.

Em 16 de agosto de 2016 a ANEEL, através do Despacho nº 2.181, homologou o valor de R\$892.050, a valores de dezembro de 2012, correspondente à parcela dos ativos reversíveis ainda não amortizados para fins de indenização a Cemig GT.

Em 22 de abril de 2016 o Ministério de Minas e Energia – MME publicou a Portaria nº 120 definindo o prazo e a forma para pagamento do valor remanescente da indenização.

A Portaria determinou que os valores homologados pela ANEEL passem a compor a Base de Remuneração Regulatória e que o custo de capital seja adicionado às respectivas Receitas Anuais Permitidas ("RAP").

O custo de capital correspondente aos ativos será composto por parcelas de remuneração e depreciação.

A atualização será pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA e o custo de capital não incorporado desde as prorrogações das concessões até o processo tarifário de 2017 deverá ser atualizado e remunerado pelo custo do capital próprio, real, do segmento de transmissão definido pela ANEEL nas metodologias de Revisão Tarifária Periódica das Receitas das Concessionárias Existentes, atualmente 10,44% ao ano, a ser pago pelo prazo de 8 anos, com ressarcimento pela RAP.

A Portaria ainda depende de definições, por isso em 14 de outubro de 2016 foi aberta a Audiência Pública nº068/2016 para obter subsídios para o aprimoramento da regulamentação do cálculo do custo de capital a ser adicionado à RAP das concessionárias de transmissão. O período para envio das contribuições é 14 de outubro de 2016 a 14 de novembro de 2016

Considerando que a Portaria nº120 prevê que custo de capital será composto por parcelas de Remuneração e Depreciação (QRR) a Companhia, com base nas melhores informações disponíveis, procedeu os ajustes necessários apurando os seguintes valores como indenização:

| Base de Remuneração Regulatória - BRR - Despacho nº2.181/2016                              | 1.177.488        |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|
| Valor da Indenização já recebido                                                           | (285.438)        |
| <b>Valor Líquido dos Bens para Fins de Indenização</b>                                     | <b>892.050</b>   |
| Atualização Portaria MME nº120/16 - IPCA/Custo Capital Próprio - Período 01/2013 a 09/2016 | 854.290          |
| <b>Total Indenização</b>                                                                   | <b>1.746.340</b> |

Para os novos ativos de melhorias e reforços implantados pelas concessionárias de transmissão, a ANEEL calcula parcela adicional de Receita Anual Permitida – RAP, conforme metodologia definida nos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET.

De acordo com o PRORET, a receita estabelecida nas Resoluções é devida às transmissoras a partir da data da entrada em operação comercial do empreendimento. Nos períodos entre revisões as receitas associadas às melhorias e aos reforços têm caráter provisório, sendo redefinidas no processo de revisão subsequente à entrada em operação comercial do empreendimento, com efeitos retroativos à data de entrada em operação comercial do reforço ou melhoria.

## Indenização a Receber - Geração

Em julho de 2015, ocorreu o término do Contrato de Concessão nº 007/97 para diversas usinas operadas pela Companhia. A partir do término da concessão, a Companhia passou a ter direito a indenização dos ativos ainda não depreciados/amortizados, conforme previsto no contrato de concessão mencionado. Os saldos contábeis correspondentes a esses ativos, incluindo o Custo Atribuído (“*Deemed Cost*”), foram transferidos do Imobilizado para o Ativo Financeiro na data do término da concessão, julho de 2015, e montam R\$546.958.

| Central Geradora | Data de vencimento das concessões | Capacidade instalada (MW) | Saldo líquido dos ativos com base no Custo Histórico em 30/09/2016 | Saldo líquido dos ativos com base no Custo Atribuído em 30/09/2016 |
|------------------|-----------------------------------|---------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|
| UHE Três Marias  | jul/15                            | 396                       | 71.694                                                             | 413.450                                                            |
| UHE Salto Grande | jul/15                            | 102                       | 10.835                                                             | 39.379                                                             |
| UHE Itutinga     | jul/15                            | 52                        | 3.671                                                              | 6.923                                                              |
| UHE Camargos     | jul/15                            | 46                        | 7.818                                                              | 23.095                                                             |
| PCH Piau         | jul/15                            | 18,01                     | 1.531                                                              | 9.005                                                              |
| PCH Gafanhoto    | jul/15                            | 14                        | 1.232                                                              | 10.262                                                             |
| PCH Peti         | jul/15                            | 9,4                       | 1.346                                                              | 7.871                                                              |
| Dona Rita        | set/13                            | 2,41                      | 534                                                                | 534                                                                |
| PCH Tronqueiras  | jul/15                            | 8,5                       | 1.908                                                              | 12.323                                                             |
| PCH Joasal       | jul/15                            | 8,4                       | 1.379                                                              | 7.622                                                              |
| PCH Martins      | jul/15                            | 7,7                       | 2.132                                                              | 4.041                                                              |
| PCH Cajuru       | jul/15                            | 7,2                       | 3.576                                                              | 4.252                                                              |
| PCH Paciência    | jul/15                            | 4,08                      | 728                                                                | 3.936                                                              |
| PCH Marmelos     | jul/15                            | 4                         | 616                                                                | 4.265                                                              |
|                  |                                   | <b>679,70</b>             | <b>109.000</b>                                                     | <b>546.958</b>                                                     |

Conforme previsto na Resolução Normativa ANEEL 615/2014, os laudos de indenização dos ativos a serem indenizáveis foram entregues à ANEEL em dezembro de 2015. A administração entende, com base nas discussões e avaliações em curso, que o valor registrado refere-se a melhor estimativa de indenização considerando as informações disponíveis até a data base das Informações Contábeis Intermediárias em 30 de setembro de 2016.

Do término do contrato de concessão e até 04 de janeiro de 2016, as usinas passaram a ser operadas pela Companhia em regime de cotas, com remuneração por tarifa apenas para cobrir custos de operação e manutenção dos ativos. A partir de 05 de janeiro de 2016, as usinas passaram a ser operadas em conformidade aos termos do Leilão vencido pela Cemig GT em 25 de novembro de 2015 (“Leilão 12/2015”) conforme descrito em maiores detalhes a seguir:

### Bonificação por outorga – leilão 12/2015

Devido à Medida Provisória nº 579/2012, convertida na Lei nº 12.783/2013, 14 usinas da Cemig GT (Cajuru, Camargos, Gafanhoto, Itutinga, Joasal, Marmelos, Martins, Paciência, Peti, Piau, Salto Grande, Três Marias, Tronqueiras e Volta Grande), além de Jaguará, São Simão e Miranda, tiveram suas concessões condicionadas a aceitação de tarifas pré-definidas e indenização dos investimentos ainda não amortizados para cada usina. A Cemig GT, à época, não aceitou os termos de renovação.

Em novembro de 2015 a Cemig GT participou do Leilão 12/2015, sendo a vencedora do Lote D, que contemplava 18 usinas, o que inclui 5 usinas cuja concessão era anteriormente pertencente à Furnas S.A., totalizando uma garantia física de 420 MW médios, conforme segue:

| Central Geradora          | Data de vencimento das concessões | Capacidade instalada (MW) | Garantia Física (MWmed) |
|---------------------------|-----------------------------------|---------------------------|-------------------------|
| UHE Três Marias           | Jan/2045                          | 396,00                    | 239,00                  |
| UHE Salto Grande          | Jan/2045                          | 102,00                    | 75,00                   |
| UHE Itutinga              | Jan/2045                          | 52,00                     | 28,00                   |
| UHE Camargos              | Jan/2045                          | 46,00                     | 21,00                   |
| PCH Piau                  | Jan/2045                          | 18,01                     | 13,53                   |
| PCH Gafanhoto             | Jan/2045                          | 14,00                     | 6,68                    |
| PCH Peti                  | Jan/2045                          | 9,40                      | 6,18                    |
| PCH Tronqueiras           | Jan/2045                          | 8,50                      | 3,39                    |
| PCH Joasal                | Jan/2045                          | 8,40                      | 5,20                    |
| PCH Martins               | Jan/2045                          | 7,70                      | 1,84                    |
| PCH Cajuru                | Jan/2045                          | 7,20                      | 2,69                    |
| PCH Paciência             | Jan/2045                          | 4,08                      | 2,36                    |
| PCH Marmelos              | Jan/2045                          | 4,00                      | 2,74                    |
| PCH Coronel Domiciano (1) | Jan/2045                          | 5,04                      | 3,59                    |
| PCH Dona Rita (1)         | Jan/2045                          | 2,41                      | 1,03                    |
| PCH Ervália (1)           | Jan/2045                          | 6,97                      | 3,03                    |
| PCH Neblina (1)           | Jan/2045                          | 6,47                      | 4,66                    |
| PCH Sinceridade (1)       | Jan/2045                          | 1,42                      | 0,35                    |
|                           |                                   | <b>699,60</b>             | <b>420,27</b>           |

1) Usinas cuja concessão era anteriormente pertencente a Furnas, que estarão em regime de operação assistida pela concessionária anterior pelo prazo de 180 dias a contar da data de assinatura dos contratos.

As informações referentes à capacidade instalada, Garantia Física e outras informações operacionais, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma revisão de informações intermediárias, consequentemente não foram revisadas pelos auditores independentes.

A assinatura do contrato dessas usinas permite a exploração da concessão pelos próximos 30 anos e a energia será toda comercializada no Ambiente de Contratação Regulada – (“ACR”) no Sistema de Cota de Garantia Física – (“CGF” ou “regime de cotas” em 2016 e a partir de 2017 na proporção de 70% da energia no ACR e 30% no ambiente livre (ACL).

O valor ofertado pelo lote foi de R\$498.694 e a bonificação pela outorga por 30 anos de concessão das 18 usinas hidrelétricas foi de R\$2.216.353, sendo que 65% foram pagos em 04 de janeiro de 2016 e o valor restante de R\$775.724, correspondente a 35%, foi pago em 1º de julho de 2016, no montante de R\$827.921, atualizado pela taxa SELIC. O contrato foi assinado pela Cemig GT em 05 de janeiro de 2016, no Ministério de Minas e Energia.

Em junho de 2016 os Contratos de Concessão nº 08 ao 16/2016, referentes ao Leilão vencido pela Cemig GT em 25 de novembro de 2015, tiveram as suas titularidades transferidas para as respectivas Sociedades de Propósitos Específicos –SPE, subsidiárias integrais da Cemig GT, conforme demonstrado a seguir:

|                                 | Saldos transferidos em 31/05/2016 | Atualização    | Recebimento      | Saldo em 30/09/2016 |
|---------------------------------|-----------------------------------|----------------|------------------|---------------------|
| Cemig Geração Três Marias S.A.  | 1.260.400                         | 144.747        | (125.963)        | 1.279.184           |
| Cemig Geração Salto Grande S.A. | 395.523                           | 45.576         | (39.725)         | 401.374             |
| Cemig Geração Itutinga S.A.     | 147.662                           | 18.593         | (16.889)         | 149.366             |
| Cemig Geração Camargos S.A.     | 110.746                           | 13.873         | (12.573)         | 112.046             |
| Cemig Geração Sul S.A.          | 144.603                           | 19.077         | (17.690)         | 145.990             |
| Cemig Geração Leste S.A.        | 98.301                            | 14.019         | (13.433)         | 98.887              |
| Cemig Geração Oeste S.A.        | 59.118                            | 8.496          | (8.165)          | 59.448              |
| <b>Total</b>                    | <b>2.216.353</b>                  | <b>264.381</b> | <b>(234.438)</b> | <b>2.246.296</b>    |

O valor da bonificação pela outorga foi reconhecido como um ativo financeiro em função do direito incondicional da Companhia de receber o valor pago com atualização pelo IPCA e juros remuneratórios durante o período de vigência da concessão.

A movimentação dos ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura é como segue:

|                                                                     | Transmissão      | Geração          | Distribuição     | Consolidado      |
|---------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| <b>Saldo em 01 de janeiro de 2015</b>                               | <b>1.272.986</b> | -                | <b>5.943.682</b> | <b>7.216.668</b> |
| Adição                                                              | 146.030          | -                | -                | 146.030          |
| Baixas                                                              | (5.818)          | -                | (59.863)         | (65.681)         |
| Transferência Financeiro - Intangível pela Renovação das Concessões | -                | -                | (7.161.504)      | (7.161.504)      |
| Ativo Adquirido em Combinação de Negócios                           | (2.035)          | -                | 808.119          | 806.084          |
| Geração - Indenização a receber                                     | -                | 546.424          | -                | 546.424          |
| Recebimentos                                                        | (10.250)         | -                | -                | (10.250)         |
| Atualização Financeira                                              | 100.528          | -                | 605.549          | 706.077          |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b>                              | <b>1.501.441</b> | <b>546.424</b>   | <b>135.983</b>   | <b>2.183.848</b> |
| Adição                                                              | 36.405           | 534              | -                | 36.939           |
| Adição - Bonificação pela Outorga - Usinas                          | -                | 2.255.027        | -                | 2.255.027        |
| Baixas                                                              | -                | -                | (291)            | (291)            |
| Recebimentos                                                        | (11.327)         | (105.642)        | -                | (116.969)        |
| Transferência Financeiro- Intangível                                | (426)            | -                | 57.650           | 57.224           |
| Atualização Bonificação Outorga                                     | -                | 96.911           | -                | 96.911           |
| Atualização Financeira                                              | 692.211          | -                | 6.638            | 698.849          |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2016</b>                              | <b>2.218.304</b> | <b>2.793.254</b> | <b>199.980</b>   | <b>5.211.538</b> |

## b) Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” (CVA) e Outros Componentes Financeiros

O Termo Aditivo que prorrogou o prazo de concessão da Cemig D garante que, no caso de extinção da concessão, por qualquer motivo, os saldos remanescentes (ativos e passivos) de eventual insuficiência de recolhimento ou ressarcimento pela tarifa também devam ser considerados pelo poder concedente para fins de indenização.

Os saldos da Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA), da Neutralidade dos Encargos Setoriais e outros componentes financeiros referem-se às variações positivas ou negativas entre a estimativa de custos não gerenciáveis da Companhia e os pagamentos efetivamente ocorridos. As variações apuradas são atualizadas monetariamente com base na taxa SELIC e compensadas nos reajustes tarifários subsequentes.



Seguem abaixo os saldos desses ativos e passivos financeiros, devendo ser ressaltado que nas Informações Contábeis Intermediárias os saldos das rubricas estão apresentados pelo valor líquido no ativo ou passivo em conformidade aos reajustes tarifários homologados ou a serem homologados:

| Saldos em 30/09/2016                                                        | Circulante |             | Não Circulante |           | Total do Ativo | Total do Passivo |
|-----------------------------------------------------------------------------|------------|-------------|----------------|-----------|----------------|------------------|
|                                                                             | Ativo      | Passivo     | Ativo          | Passivo   |                |                  |
| Itens da “Parcela A”                                                        |            |             |                |           |                |                  |
| Quota de Recolhimento à Conta de Desenvolvimento Energético – CDE           | 325.654    | (64.041)    | -              | (123.396) | 325.654        | (187.437)        |
| Tarifa de Uso das Instalações de Transmissão dos Integrantes da Rede Básica | 1.540      | (2.461)     | -              | (1.828)   | 1.540          | (4.289)          |
| Tarifa de Transporte de Energia Elétrica Proveniente de Itaipu              | 10.122     | -           | 1.898          | -         | 12.020         | -                |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia – PROINFA           | 26.245     | (135)       | 4.003          | -         | 30.248         | (135)            |
| Encargo de Serviço do Sistema - ESS e Encargo de Energia de Reserva - EER   | -          | (132.837)   | -              | (64.338)  | -              | (197.175)        |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                      | 2.000.589  | (1.386.546) | 362.811        | (440.859) | 2.363.400      | (1.827.405)      |
| Outros Componentes Financeiros                                              |            |             |                |           |                |                  |
| Sobrecontratação de Energia                                                 | -          | (173.634)   | -              | (11.869)  | -              | (185.503)        |
| Neutralidade da Parcela A                                                   | 125.206    | -           |                | -         | 125.206        | -                |
| Outros Itens Financeiros                                                    | 4.452      | (297.234)   | -              | (49.972)  | 4.452          | (347.206)        |
| Bandeiras Tarifárias (1)                                                    |            | (16)        |                |           | -              | (16)             |
| TOTAL                                                                       | 2.493.808  | (2.056.904) | 368.712        | (692.262) | 2.862.520      | (2.749.166)      |

| Saldos em 31/12/2015                                                        | Circulante |             | Não Circulante |           | Total do Ativo | Total do Passivo |
|-----------------------------------------------------------------------------|------------|-------------|----------------|-----------|----------------|------------------|
|                                                                             | Ativo      | Passivo     | Ativo          | Passivo   |                |                  |
| Itens da “Parcela A”                                                        |            |             |                |           |                |                  |
| Quota de Recolhimento à Conta de Desenvolvimento Energético – CDE           | 248.672    | -           | 88.130         | -         | 336.802        | -                |
| Tarifa de Uso das Instalações de Transmissão dos Integrantes da Rede Básica | 41.901     | (328)       | 3.123          | -         | 45.024         | (328)            |
| Tarifa de Transporte de Energia Elétrica Proveniente de Itaipu              | 7.913      | (2)         | 2.663          | -         | 10.576         | (2)              |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia – PROINFA           | 4.871      | (1.168)     | 1.784          | -         | 6.655          | (1.168)          |
| Encargo de Serviço do Sistema - ESS e Encargo de Energia de Reserva - EER   | 323        | (254.826)   | -              | (53.142)  | 323            | (307.968)        |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                      | 2.020.792  | (738.578)   | 572.207        | (204.410) | 2.592.999      | (942.988)        |
| Outros Componentes Financeiros                                              |            |             |                |           |                |                  |
| Sobrecontratação de Energia                                                 | -          | (407.958)   | -              | (122.194) | -              | (530.152)        |
| Neutralidade da Parcela A                                                   | 88.056     | (1.834)     | 30.684         | -         | 118.740        | (1.834)          |
| Outros Itens Financeiros                                                    | 10.917     | (699)       | 170.345        | -         | 181.262        | (699)            |
| Bandeiras Tarifárias (1)                                                    | -          | (157.586)   | -              | -         | -              | (157.586)        |
| TOTAL                                                                       | 2.423.445  | (1.562.979) | 868.936        | (379.746) | 3.292.381      | (1.942.725)      |

(1) Faturamento de Bandeiras Tarifárias ainda não homologado pela ANEEL.

| BALANÇO PATRIMONIAL                         | Valores homologados pela ANEEL no último reajuste tarifário | Valores a serem homologados pela ANEEL nos próximos reajustes tarifários | 30/09/2016     | 31/12/2015       |
|---------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|----------------|------------------|
| Ativo                                       | 2.302.452                                                   | 560.068                                                                  | 2.862.520      | 3.292.381        |
| Passivo                                     | (1.697.613)                                                 | (1.051.553)                                                              | (2.749.166)    | (1.942.725)      |
| <b>Total Líquido Apresentado no Balanço</b> | <b>604.839</b>                                              | <b>(491.485)</b>                                                         | <b>113.354</b> | <b>1.349.656</b> |

Segue abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros:

|                                                                                                                 |                  |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b>                                                                          | <b>1.106.675</b> |
| (+) Constituição líquida de ativos financeiros                                                                  | 1.813.675        |
| (-) Amortização                                                                                                 | (423.517)        |
| (-) Repasse de recursos da Conta ACR e da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias – CCRBT (1) | (1.193.190)      |
| (+) Atualização Selic                                                                                           | 56.516           |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2015</b>                                                                          | <b>1.360.159</b> |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b>                                                                          | <b>1.349.656</b> |
| (-) Constituição líquida de passivos financeiros                                                                | (572.483)        |
| (-) Amortização                                                                                                 | (364.570)        |
| (-) Repasses da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias – CCRBT (1)                           | (341.259)        |
| (-) Transferência (2)                                                                                           | (164.957)        |
| (+) Atualização Selic (3)                                                                                       | 206.967          |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2016</b>                                                                          | <b>113.354</b>   |

(1) Mais detalhes na Nota Explicativa nº 11.

(2) O componente financeiro constituído para ser repassado à tarifa no próximo reajuste tarifário, decorrente de decisões judiciais (liminares) que contestam parte do valor do encargo da Conta de Desenvolvimento Energético-CDE, foi reclassificado para Outros Créditos e será amortizado em contrapartida às deduções das cotas mensais da CDE a serem pagas à Eletrobras, conforme Despacho emitido pela ANEEL em 2016.

(3) Inclui ajuste relativo à homologação da CVA pela ANEEL ocorrida em maio de 2016.

### 13. INVESTIMENTOS

O quadro abaixo apresenta um sumário das informações financeiras em empresas controladas, coligadas e empreendimentos controlados em conjunto. As informações apresentadas abaixo foram ajustadas pelo percentual de participação mantido pela Companhia.

|                                                | Consolidado       |                  | Controladora      |                   |
|------------------------------------------------|-------------------|------------------|-------------------|-------------------|
|                                                | 30/09/2016        | 31/12/2015       | 30/09/2016        | 31/12/2015        |
| Cemig Geração e Transmissão                    | -                 | -                | 5.440.113         | 4.683.812         |
| Hidrelétrica Cachoeirão                        | 47.893            | 40.844           | -                 | -                 |
| Guanhães Energia                               | 24.442            | 18.444           | -                 | -                 |
| Hidrelétrica Pipoca                            | 30.216            | 26.237           | -                 | -                 |
| Retiro Baixo                                   | 160.594           | 147.905          | -                 | -                 |
| Aliança Norte (usina de Belo Monte)            | 493.640           | 354.284          | -                 | -                 |
| Madeira Energia (usina de Santo Antônio)       | 686.194           | 675.983          | -                 | -                 |
| FIP Melbourne (usina de Santo Antônio)         | 712.989           | 703.403          | -                 | -                 |
| Lightger                                       | 41.139            | 37.454           | -                 | -                 |
| Baguari Energia                                | 214.897           | 187.227          | -                 | -                 |
| Renova                                         | 1.577.349         | 1.527.435        | -                 | -                 |
| Aliança Geração                                | 1.348.162         | 1.327.246        | -                 | -                 |
| Central Eólica Praias de Parajuru              | 63.723            | 63.045           | -                 | -                 |
| Central Eólica Volta do Rio                    | 82.259            | 85.101           | -                 | -                 |
| Central Eólica Praias de Morgado               | 60.388            | 62.071           | -                 | -                 |
| Amazônia Energia (usina de Belo Monte)         | 730.161           | 495.768          | -                 | -                 |
| Usina Hidrelétrica Itaocara S.A.               | 1.374             | -                | -                 | -                 |
| Cemig Distribuição                             | -                 | -                | 3.091.044         | 2.695.848         |
| Light                                          | 1.139.187         | 1.187.722        | 1.139.187         | 1.187.722         |
| TAESA                                          | 2.205.473         | 2.242.186        | 2.205.473         | 2.242.186         |
| Cemig Telecom                                  | -                 | -                | 184.808           | 169.006           |
| Gasmig                                         | -                 | -                | 1.457.556         | 1.406.371         |
| Rosal Energia                                  | -                 | -                | 144.793           | 121.822           |
| Sá Carvalho                                    | -                 | -                | 112.208           | 102.926           |
| Horizontes Energia                             | -                 | -                | 51.016            | 70.539            |
| Usina Térmica Ipatinga                         | -                 | -                | 4.235             | 3.898             |
| Cemig PCH                                      | -                 | -                | 93.083            | 84.956            |
| Companhia Transleste de Transmissão            | 19.973            | 18.307           | 19.973            | 18.307            |
| UTE Barreiro                                   | -                 | -                | 31.108            | 29.703            |
| Companhia Transudeste de Transmissão           | 19.564            | 17.536           | 19.564            | 17.536            |
| Empresa de Comercialização de Energia Elétrica | -                 | -                | 28.778            | 9.120             |
| Companhia Transirapé de Transmissão            | 22.769            | 19.298           | 22.769            | 19.298            |
| Transchile                                     | 87.018            | 108.230          | 87.018            | 108.230           |
| Efficientia                                    | -                 | -                | 4.810             | 5.511             |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada  | -                 | -                | 5.868             | 6.284             |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas   | 19.767            | 17.528           | 19.767            | 17.528            |
| Cemig Trading                                  | -                 | -                | 15.478            | 29.840            |
| Axxiom Soluções Tecnológicas                   | 20.456            | 23.840           | 20.456            | 23.840            |
| Parati (Light)                                 | 334.519           | 357.753          | 334.519           | 357.753           |
| Cemig Overseas (*)                             | -                 | -                | 20                | 45                |
|                                                | <b>10.144.146</b> | <b>9.744.847</b> | <b>14.533.644</b> | <b>13.412.081</b> |

(\*) Cemig Overseas empresa constituída na Espanha para avaliação de oportunidades de investimentos no exterior.

As investidas da Companhia que não são consolidadas referem-se a controladas em conjunto, com exceção da participação na usina de Santo Antônio, que refere-se a coligada com influência significativa.

A movimentação dos Investimentos, em empresas controladas e controladas em conjunto, é a seguinte:

| Controladora                                   | 31/12/2015        | Equivalência Patrimonial (Resultado) | Equivalência Patrimonial (Outros Resultados Abrangentes) | Dividendos       | Outros/Aporte  | 30/09/2016        |
|------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------|----------------|-------------------|
| Cemig Geração e Transmissão                    | 4.683.812         | 534.929                              | 19.330                                                   | 202.042(*)       | -              | 5.440.113         |
| Cemig Distribuição                             | 2.695.848         | (112.607)                            | -                                                        | 97.803(*)        | 410.000        | 3.091.044         |
| Cemig Telecom                                  | 169.006           | (743)                                | (115)                                                    | -                | 16.660         | 184.808           |
| Rosal Energia                                  | 121.822           | 29.588                               | -                                                        | (6.617)          | -              | 144.793           |
| Sá Carvalho                                    | 102.926           | 18.180                               | -                                                        | (8.898)          | -              | 112.208           |
| Gasmig                                         | 1.406.371         | 51.185                               | -                                                        | -                | -              | 1.457.556         |
| Horizontes Energia                             | 70.539            | 7.387                                | -                                                        | (1.910)          | (25.000)       | 51.016            |
| Usina Térmica Ipatinga                         | 3.898             | 337                                  | -                                                        | -                | -              | 4.235             |
| Cemig PCH                                      | 84.956            | 9.763                                | -                                                        | (1.636)          | -              | 93.083            |
| Companhia Transleste de Transmissão            | 18.307            | 3.710                                | -                                                        | (2.044)          | -              | 19.973            |
| UTE Barreiro                                   | 29.703            | 1.405                                | -                                                        | -                | -              | 31.108            |
| Companhia Transudeste de Transmissão           | 17.536            | 2.841                                | -                                                        | (813)            | -              | 19.564            |
| Empresa de Comercialização de Energia Elétrica | 9.120             | 28.195                               | -                                                        | (8.537)          | -              | 28.778            |
| Companhia Transirapé de Transmissão            | 19.298            | 3.471                                | -                                                        | -                | -              | 22.769            |
| Transchile                                     | 108.230           | 1.776                                | (22.988)                                                 | -                | -              | 87.018            |
| Efficientia                                    | 5.511             | (701)                                | -                                                        | -                | -              | 4.810             |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada  | 6.284             | 84                                   | -                                                        | (500)            | -              | 5.868             |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas   | 17.528            | 4.263                                | -                                                        | (2.024)          | -              | 19.767            |
| Light                                          | 1.187.722         | (45.629)                             | 7.782                                                    | (10.688)         | -              | 1.139.187         |
| Cemig Trading                                  | 29.840            | 47.217                               | -                                                        | (61.579)         | -              | 15.478            |
| Axxiom Soluções Tecnológicas                   | 23.840            | (3.335)                              | -                                                        | (49)             | -              | 20.456            |
| Parati (Light)                                 | 357.753           | (24.305)                             | 850                                                      | 221              | -              | 334.519           |
| Taesá                                          | 2.242.186         | 285.341                              | -                                                        | (322.054)        | -              | 2.205.473         |
| Cemig Overseas                                 | 45                | (15)                                 | (10)                                                     | -                | -              | 20                |
|                                                | <b>13.412.081</b> | <b>842.337</b>                       | <b>4.849</b>                                             | <b>(127.283)</b> | <b>401.660</b> | <b>14.533.644</b> |

(\*) corresponde a 25% dos dividendos, propostos pela Cemig GT e Cemig D, em 31 de dezembro de 2015, revertidos para o Patrimônio Líquido das controladas, no segundo trimestre de 2016, após aprovação em Assembleia Geral Ordinária, ocorrida em 29 de abril de 2016.

| Consolidado                                                             | 31/12/2015       | Equivalência Patrimonial (Resultado) | Equivalência Patrimonial (Outros Resultados Abrangentes) | Dividendos       | Aportes / Aquisições | Outros        | 30/09/2016        |
|-------------------------------------------------------------------------|------------------|--------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------|----------------------|---------------|-------------------|
| Companhia Transleste de Transmissão                                     | 18.307           | 3.710                                | -                                                        | (2.044)          | -                    | -             | 19.973            |
| Companhia Transudeste de Transmissão                                    | 17.536           | 2.841                                | -                                                        | (813)            | -                    | -             | 19.564            |
| Companhia Transirapé de Transmissão                                     | 19.298           | 3.471                                | -                                                        | -                | -                    | -             | 22.769            |
| Transchile                                                              | 108.230          | 1.775                                | (22.989)                                                 | -                | -                    | 2             | 87.018            |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas                            | 17.528           | 4.262                                | -                                                        | (2.023)          | -                    | -             | 19.767            |
| Light                                                                   | 1.187.722        | (45.629)                             | 7.783                                                    | (10.689)         | -                    | -             | 1.139.187         |
| Axxiom Soluções Tecnológicas                                            | 23.840           | (3.335)                              | -                                                        | (49)             | -                    | -             | 20.456            |
| Hidrelétrica Cachoeirão                                                 | 40.844           | 8.604                                | -                                                        | (1.555)          | -                    | -             | 47.893            |
| Guanhães Energia                                                        | 18.444           | (17.542)                             | -                                                        | -                | 23.540               | -             | 24.442            |
| Hidrelétrica Pipoca                                                     | 26.237           | 3.979                                | -                                                        | -                | -                    | -             | 30.216            |
| Madeira Energia (usina de Santo Antônio)                                | 675.983          | (28.789)                             | -                                                        | -                | 39.000               | -             | 686.194           |
| FIP Melbourne (usina de Santo Antônio)                                  | 703.403          | (27.873)                             | -                                                        | -                | 40.139               | (2.680)       | 712.989           |
| Lightger                                                                | 37.454           | 3.685                                | -                                                        | -                | -                    | -             | 41.139            |
| Baguari Energia                                                         | 187.227          | 24.422                               | -                                                        | 3.248            | -                    | -             | 214.897           |
| Central Eólica Praias de Parajuru                                       | 63.045           | 703                                  | -                                                        | (25)             | -                    | -             | 63.723            |
| Central Eólica Volta do Rio                                             | 85.101           | (2.807)                              | -                                                        | (35)             | -                    | -             | 82.259            |
| Central Eólica Praias de Morgado                                        | 62.071           | (1.638)                              | -                                                        | (45)             | -                    | -             | 60.388            |
| Usina Hidrelétrica Itaocara S.A. Amazônia Energia (Usina de Belo Monte) | 495.768          | (716)                                | -                                                        | -                | 235.109              | -             | 730.161           |
| Ativas Data Center                                                      | -                | (25.646)                             | -                                                        | -                | -                    | 25.646        | -                 |
| Parati (Light)                                                          | 357.753          | (24.305)                             | 850                                                      | 221              | -                    | -             | 334.519           |
| Taesá                                                                   | 2.242.186        | 285.341                              | -                                                        | (322.054)        | -                    | -             | 2.205.473         |
| Renova                                                                  | 1.527.435        | (209.416)                            | 19.330                                                   | -                | 240.000              | -             | 1.577.349         |
| Aliança Geração                                                         | 1.327.246        | 85.706                               | -                                                        | (64.790)         | -                    | -             | 1.348.162         |
| Aliança Norte (Usina de Belo Monte)                                     | 354.284          | (6.232)                              | -                                                        | -                | 145.588              | -             | 493.640           |
| Retiro Baixo                                                            | 147.905          | 12.689                               | -                                                        | -                | -                    | -             | 160.594           |
|                                                                         | <b>9.744.847</b> | <b>47.260</b>                        | <b>4.974</b>                                             | <b>(400.653)</b> | <b>724.750</b>       | <b>22.968</b> | <b>10.144.146</b> |

| Controladora                                   | 31/12/2014        | Equivalência Patrimonial (Resultado) | Equivalência Patrimonial (Outros Resultados Abrangentes) | Dividendos       | Outros/Aporte  | 30/09/2015        |
|------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------|----------------|-------------------|
| Cemig Geração e Transmissão                    | 3.486.611         | 1.851.443                            | -                                                        | -                | 137.711        | 5.475.765         |
| Cemig Distribuição                             | 2.482.227         | 65.250                               | -                                                        | -                | 203.086        | 2.750.563         |
| Cemig Telecom                                  | 225.440           | (12.464)                             | (318)                                                    | -                | -              | 212.658           |
| Rosal Energia                                  | 120.964           | 28.099                               | -                                                        | (3.850)          | -              | 145.213           |
| Sá Carvalho                                    | 106.601           | 9.149                                | -                                                        | (10.498)         | -              | 105.252           |
| Gasmig                                         | 1.436.815         | 72.989                               | -                                                        | (77.724)         | -              | 1.432.080         |
| Horizontes Energia                             | 70.118            | 4.498                                | -                                                        | (370)            | 438            | 74.684            |
| Usina Térmica Ipatinga                         | 24.166            | 501                                  | -                                                        | (6.492)          | (14.000)       | 4.175             |
| Cemig PCH                                      | 66.560            | 5.505                                | -                                                        | -                | 10.000         | 82.065            |
| Cemig Capim Branco Energia                     | 130.128           | 12.153                               | -                                                        | -                | (142.281)      | -                 |
| Companhia Transleste de Transmissão            | 13.588            | 6.164                                | -                                                        | (1.626)          | -              | 18.126            |
| UTE Barreiro                                   | 28.822            | 1.920                                | -                                                        | 1                | -              | 30.743            |
| Companhia Transudeste de Transmissão           | 12.725            | 4.515                                | -                                                        | (516)            | -              | 16.724            |
| Empresa de Comercialização de Energia Elétrica | 9.067             | 12.125                               | -                                                        | (2.713)          | -              | 18.479            |
| Companhia Transirapé de Transmissão            | 13.827            | 5.172                                | -                                                        | (571)            | -              | 18.428            |
| Transchile                                     | 66.141            | 3.532                                | 35.085                                                   | -                | -              | 104.758           |
| Efficientia                                    | 4.935             | (118)                                | -                                                        | -                | (1)            | 4.816             |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada  | 6.042             | 162                                  | -                                                        | -                | -              | 6.204             |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas   | 20.985            | 3.418                                | -                                                        | (5.645)          | -              | 18.758            |
| Light                                          | 1.199.236         | 11.596                               | -                                                        | -                | 1              | 1.210.833         |
| Cemig Trading                                  | 31.182            | 44.628                               | -                                                        | (60.667)         | -              | 15.143            |
| Axxiom Soluções Tecnológicas                   | 23.633            | 731                                  | -                                                        | (218)            | -              | 24.146            |
| Parati                                         | 370.359           | 303                                  | -                                                        | (15.547)         | -              | 355.115           |
| Taesa                                          | 2.187.623         | 254.257                              | -                                                        | (244.899)        | -              | 2.196.981         |
| Cemig Overseas                                 | 366               | (931)                                | 304                                                      | -                | 334            | 73                |
|                                                | <b>12.138.161</b> | <b>2.384.597</b>                     | <b>35.071</b>                                            | <b>(431.335)</b> | <b>195.288</b> | <b>14.321.782</b> |

| Consolidado                                  | 31/12/2014       | Equivalência Patrimonial (Resultado) | Equivalência Patrimonial (Outros Resultados Abrangentes) | Dividendos       | Aportes / Aquisições | Outros         | 30/09/2015       |
|----------------------------------------------|------------------|--------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------|----------------------|----------------|------------------|
| Companhia Transleste de Transmissão          | 13.588           | 6.164                                | -                                                        | (1.626)          | -                    | -              | 18.126           |
| Companhia Transudeste de Transmissão         | 12.725           | 4.515                                | -                                                        | (516)            | -                    | -              | 16.724           |
| Companhia Transirapé de Transmissão          | 13.827           | 5.172                                | -                                                        | (571)            | -                    | -              | 18.428           |
| Transchile                                   | 66.141           | 3.532                                | 35.085                                                   | -                | -                    | -              | 104.758          |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas | 20.985           | 3.418                                | -                                                        | (5.645)          | -                    | -              | 18.758           |
| Light                                        | 1.199.236        | 11.596                               | -                                                        | -                | -                    | 1              | 1.210.833        |
| Axiom Soluções Tecnológicas                  | 23.633           | 731                                  | -                                                        | (218)            | -                    | -              | 24.146           |
| Hidrelétrica Cachoeirão                      | 34.296           | 4.786                                | -                                                        | -                | -                    | -              | 39.082           |
| Guanhães Energia                             | 67.428           | (29.986)                             | -                                                        | -                | -                    | -              | 37.442           |
| Hidrelétrica Pipoca                          | 28.807           | 1.718                                | -                                                        | (4.473)          | -                    | -              | 26.052           |
| Madeira Energia (usina de Santo Antônio)     | 674.183          | (63.649)                             | -                                                        | -                | -                    | -              | 610.534          |
| FIP Melbourne (usina de Santo Antônio)       | 707.910          | (55.705)                             | -                                                        | -                | -                    | -              | 652.205          |
| Lightger                                     | 38.900           | (1.289)                              | -                                                        | -                | -                    | -              | 37.611           |
| Baguari Energia                              | 193.351          | 5.857                                | -                                                        | (11.864)         | -                    | -              | 187.344          |
| Central Eólica Praias de Parajuru            | 61.999           | 1.304                                | -                                                        | -                | -                    | 66             | 63.369           |
| Central Eólica Volta do Rio                  | 84.023           | 1.535                                | -                                                        | -                | -                    | -              | 85.558           |
| Central Eólica Praias de Morgado             | 62.332           | 536                                  | -                                                        | -                | -                    | -              | 62.868           |
| Amazônia Energia (3)                         | 394.238          | (3.408)                              | -                                                        | -                | 97.914               | -              | 488.744          |
| Ativas Data Center                           | -                | (21.414)                             | -                                                        | -                | -                    | 21.414         | -                |
| Epícares Empreendimentos (1)                 | 92.641           | 1.342                                | -                                                        | -                | -                    | (93.983)       | -                |
| Parati                                       | 370.359          | 303                                  | -                                                        | (15.547)         | -                    | -              | 355.115          |
| Taesá                                        | 2.187.623        | 254.257                              | -                                                        | (244.899)        | -                    | -              | 2.196.981        |
| Renova                                       | 1.538.299        | 71.358                               | -                                                        | -                | -                    | -              | 1.609.657        |
| Aliança Geração (2)                          | 3.323            | 63.705                               | -                                                        | (45.715)         | 581.114              | 729.442        | 1.331.869        |
| Aliança Norte (4)                            | -                | (3.209)                              | -                                                        | -                | 354.112              | (1)            | 350.902          |
| Retiro Baixo                                 | 149.944          | (3.315)                              | -                                                        | -                | 1.247                | (1)            | 147.875          |
|                                              | <b>8.039.791</b> | <b>259.854</b>                       | <b>35.085</b>                                            | <b>(331.074)</b> | <b>1.034.387</b>     | <b>656.938</b> | <b>9.694.981</b> |

No processo de alocação do preço de aquisição de investimentos, foram identificados ativos intangíveis referentes aos direitos de exploração de atividades reguladas, estando estes ativos suportados por laudos de avaliação econômico-financeira.

Esses valores, ajustados por efeitos tributários, serão amortizados pelo prazo remanescente das concessões e autorizações, pelo método linear, vinculadas à exploração dos empreendimentos.

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

| Sociedades                                          | Quantidade de Ações | 30/09/2016               |                |                    | 31/12/2015               |                |                    |
|-----------------------------------------------------|---------------------|--------------------------|----------------|--------------------|--------------------------|----------------|--------------------|
|                                                     |                     | Participação o Cemig (%) | Capital Social | Patrimônio Líquido | Participação o Cemig (%) | Capital Social | Patrimônio Líquido |
| Cemig Geração e Transmissão Hidrelétrica Cachoeirão | 2.896.785.358       | 100,00                   | 1.837.710      | 5.440.113          | 100,00                   | 1.837.710      | 4.673.118          |
| Guanhães Energia Hidrelétrica Pipoca                | 35.000.000          | 49,00                    | 35.000         | 97.741             | 49,00                    | 35.000         | 83.355             |
| Madeira Energia* (Usina de Santo Antônio)           | 137.608.000         | 49,00                    | 137.608        | 49.882             | 49,00                    | 137.608        | 37.641             |
| Baguari Energia                                     | 41.360.000          | 49,00                    | 41.360         | 61.665             | 49,00                    | 41.360         | 53.545             |
| Central Eólica Praias de Parajuru*                  | 10.151.952.724      | 18,13                    | 10.151.952     | 7.717.501          | 18,05                    | 9.761.952      | 7.642.027          |
| Central Eólica Volta do Rio*                        | 26.157.300          | 69,39                    | 261.573        | 309.694            | 69,39                    | 261.573        | 269.827            |
| Central Eólica Praias de Morgado*                   | 70.560.000          | 49,00                    | 70.560         | 130.047            | 49,00                    | 70.560         | 128.663            |
| Lightger                                            | 117.230.000         | 49,00                    | 117.230        | 167.876            | 49,00                    | 117.230        | 173.676            |
| Aliança Norte* (Usina de Belo Monte)                | 52.960.000          | 49,00                    | 52.960         | 123.241            | 49,00                    | 52.960         | 126.676            |
| Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)              | 79.078.937          | 49,00                    | 79.232         | 83.957             | 49,00                    | 79.232         | 76.439             |
| Aliança Geração*                                    | 10.525.000.000      | 49,00                    | 10.435.427     | 1.007.429          | 49,00                    | 647.166        | 723.029            |
| Retiro Baixo*                                       | 1.039.491.023       | 74,50                    | 1.039.491      | 980.082            | 74,50                    | 723.409        | 665.460            |
| Renova*                                             | 1.291.582.500       | 45,00                    | 1.291.488      | 2.995.916          | 45,00                    | 1.291.450      | 2.949.436          |
| Usina Hidrelétrica Itaocara S.A.                    | 222.850.000         | 49,90                    | 222.850        | 321.832            | 49,90                    | 222.850        | 296.403            |
| Cemig Distribuição                                  | 360.815.313         | 34,15                    | 2.806.255      | 4.618.884          | 27,37                    | 2.526.253      | 5.580.690          |
| Light*                                              | 500.000             | 49,00                    | 500            | 2.804              | -                        | -              | -                  |
| Cemig Telecom                                       | 2.359.113.452       | 100,00                   | 2.361.998      | 3.091.044          | 100,00                   | 2.361.998      | 2.695.849          |
| Ativas Data Center                                  | 203.934.060         | 26,06                    | 2.225.822      | 4.371.401          | 26,06                    | 2.225.822      | 4.557.644          |
| Rosal Energia                                       | 397.683.385         | 100,00                   | 241.742        | 184.808            | 100,00                   | 225.082        | 169.006            |
| Sá Carvalho                                         | 167.616.327         | 49,00                    | 150.276        | 188.137            | 49,00                    | 133.616        | (152.456)          |
| Gasmig*                                             | 46.944.467          | 100,00                   | 46.944         | 144.793            | 100,00                   | 46.944         | 121.822            |
| Horizontes Energia                                  | 361.200.000         | 100,00                   | 36.833         | 112.208            | 100,00                   | 36.833         | 102.926            |
| Usina Térmica Ipatinga                              | 409.255.483         | 99,57                    | 665.429        | 1.463.851          | 99,57                    | 665.429        | 1.408.036          |
| Cemig PCH                                           | 39.257.563          | 100,00                   | 39.258         | 51.016             | 100,00                   | 64.258         | 70.539             |
| Companhia Transleste de Transmissão                 | 174.281             | 100,00                   | 174            | 4.235              | 100,00                   | 174            | 3.898              |
| UTE Barreiro                                        | 30.952.000          | 100,00                   | 35.952         | 93.083             | 100,00                   | 35.952         | 84.956             |
| Companhia Transudeste de Transmissão                | 49.569.000          | 25,00                    | 49.569         | 79.892             | 25,00                    | 49.569         | 73.228             |
| Empresa de Comercialização de Energia Elétrica      | 30.902.000          | 100,00                   | 30.902         | 31.108             | 100,00                   | 30.902         | 29.703             |
| Companhia Transirapé de Transmissão                 | 30.000.000          | 24,00                    | 30.000         | 81.517             | 24,00                    | 30.000         | 73.067             |
| Transchile                                          | 486.000             | 100,00                   | 486            | 28.778             | 100,00                   | 486            | 9.120              |
| Efficientia                                         | 22.340.490          | 24,50                    | 22.340         | 92.935             | 24,50                    | 22.340         | 78.767             |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada       | 56.407.271          | 49,00                    | 196.911        | 177.588            | 49,00                    | 236.861        | 220.878            |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas        | 6.051.944           | 100,00                   | 6.052          | 4.810              | 100,00                   | 6.052          | 5.510              |
| Cemig Trading                                       | 5.000.000           | 100,00                   | 5.000          | 5.868              | 100,00                   | 5.000          | 6.284              |
| Axxiom Soluções Tecnológicas                        | 28.000.000          | 51,00                    | 28.000         | 38.759             | 51,00                    | 28.000         | 34.366             |
| Parati                                              | 1.000.000           | 100,00                   | 1.000          | 15.478             | 100,00                   | 160            | 29.840             |
| TAESA*                                              | 17.200.000          | 49,00                    | 46.600         | 41.747             | 49,00                    | 46.600         | 48.653             |
|                                                     | 1.432.910.602       | 25,00                    | 1.432.910      | 1.338.080          | 25,00                    | 1.432.910      | 1.431.016          |
|                                                     | 1.033.496.721       | 43,36                    | 3.042.034      | 5.086.423          | 43,36                    | 3.042.034      | 5.171.093          |

\* Patrimônio Líquido incluindo o ativo intangível referente ao direito de exploração de atividade regulada.



Em 30 de setembro de 2016, o passivo circulante de algumas controladas indiretas em conjunto estava superior ao ativo circulante, conforme segue:

Light: Em 30 de setembro de 2016, a Light apresentava capital circulante negativo consolidado em R\$1.504.709 (R\$423.135 em 31 de dezembro de 2015). A Light vem apresentando uma melhora na geração operacional de caixa durante o exercício em função dos ajustes tarifários obtidos durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2015 e da performance operacional apresentada em 2016, conjuntamente com a redução esperada de investimentos no exercício e com a melhora no cenário hidrológico. Adicionalmente, a Light vem negociando a renovação dos empréstimos e financiamentos de curto prazo e alongamento do seu perfil de dívida. A Administração da Light entende que o sucesso nessas etapas reverterá o cenário atual de capital circulante líquido negativo. Cabe destacar, também, que a Light apresentou fluxo de caixa operacional positivo consolidado nas suas operações de R\$1.541.985 no período de nove meses de 2016 (R\$297.493 positivo no período de nove meses de 2015), o que permitiu a amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures neste mesmo período de 2016 no montante de R\$1.102.177 (R\$370.278 no mesmo período de 2015).

Guanhães Energia: o capital circulante líquido da Guanhães Energia encontra-se negativo no consolidado em R\$182.440. A Administração da Guanhães Energia vem conduzindo ações com o objetivo de melhorar a sua estrutura financeira e de capital de giro, que incluem o reescalonamento de seus financiamentos e alongamento de seus empréstimos tomados junto a instituições financeiras, bem como eventuais aportes de capital por parte de seus acionistas.

Renova Energia: A Renova apresentou excesso de passivo circulante sobre ativo circulante no montante de R\$1.450.975 mil em 30 de setembro de 2016, sendo que ainda tem apresentado prejuízos operacionais e geração negativa de caixa. Os principais motivos para esse cenário são: i) operações de compra de energia para honrar os compromissos relacionados ao atraso da entrada em operação dos parques eólicos; ii) investimentos relevantes que estão sendo alocados na construção dos parques do Alto Sertão III e iii) atraso na liberação do financiamento de longo prazo junto ao BNDES.

A Administração da Renova vem executando diversas ações com o objetivo de reequilibrar sua estrutura de liquidez e de geração de caixa. Entre estas ações, estão a redução da estrutura administrativa e operacional, com redução dos custos administrativos, contratação de financiamento de longo prazo junto ao BNDES, de R\$930 milhões, adiamento de determinados projetos para equalização do fluxo de caixa, além do empenho dos acionistas no suporte financeiro que garanta a sua liquidez.

A Administração da Cemig não tem expectativa de perdas nos investimentos na Renova.

Madeira Energia: a Madeira Energia e sua Controlada (Santo Antônio Energia) apresentaram excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes no montante consolidado de R\$160.461, decorrente, principalmente, da conta “Fornecedores”, “Empréstimos e financiamentos” e Provisão para contingências. Para equalização da situação do capital circulante negativo, a Santo Antônio Energia conta com geração operacional de caixa e, se necessário, aportes de recursos a serem efetuados pelos acionistas da companhia.

### **Investimentos em Controladas em Conjunto e Coligadas**

#### *Investimento na usina de Santo Antônio através da Madeira Energia S.A. (MESA) e do FIP Melbourne*

A Companhia possui investimento direto e indireto na Madeira Energia S.A. (que possui investimento na Santo Antônio Energia S.A.) de R\$1.399.183 em 30 de setembro de 2016.

A Madeira Energia S.A. (“MESA”) e sua controlada Santo Antônio Energia S.A. (“SAESA”) estão incorrendo em gastos de constituição relacionados com o desenvolvimento do projeto de construção da Usina Hidrelétrica Santo Antônio. O ativo imobilizado e intangível constituídos pelos referidos gastos totalizava, em 30 de setembro de 2016, R\$22.334.347 (consolidado), os quais, de acordo com as projeções financeiras preparadas pela sua administração, deverão ser absorvidos por meio das receitas futuras geradas a partir do início das operações de todas as unidades geradoras da entidade. Em 30 de setembro de 2016, o montante do ativo imobilizado proporcional à participação da Companhia nesta controlada em conjunto é de R\$4.049.217. Durante esta fase de desenvolvimento do projeto, a controlada em conjunto MESA, tem apurado prejuízos recorrentes em suas operações.

A MESA e sua controlada SAESA contam com os aportes de recursos a serem efetuados pelos seus acionistas.

Em 31 de março de 2016, a MESA solicitou aportes para os seus acionistas. Desta forma, o FIP Melbourne convocou seus acionistas a aportarem os valores correspondentes às suas participações. Somente a Cemig GT atendeu à solicitação, alterando sua participação direta e indireta no empreendimento de 18,05% para 18,13%. Desde junho de 2014 os fundos não participam das chamadas dos aportes, diluindo as suas participações.

A garantia física de energia da UHE Santo Antônio é de 2.218 MW médios e foi atingida em setembro de 2014 com a entrada em operação comercial da 32ª unidade geradora.

Em 19 de novembro de 2014, a SAAG Investimentos S.A. (SAAG) e a Cemig GT ingressaram com ação cautelar em face da MESA, solicitando concessão de liminar para que, até a apreciação do mérito pelo Tribunal Arbitral, seja suspenso o prazo para exercício, pela SAAG e pela Cemig GT, do direito de preferência para subscrição e integralização de sua parcela proporcional do aumento de capital da MESA, no valor de R\$ 174,72 milhões, aprovado na Assembleia Geral Extraordinária de acionistas da MESA, realizada em 21 de outubro de 2014.

Adicionalmente, foi solicitada suspensão de todos os efeitos das deliberações relativamente à SAAG e Cemig GT e às suas participações em MESA, inclusive no que diz respeito à diluição e às penalidades previstas no Acordo de Acionistas da MESA.

O pedido liminar foi concedido no dia 21 de novembro de 2014 pela 39ª Vara Cível do Foro Central de São Paulo, sendo que a arbitragem mencionada na ação cautelar foi instaurada, de forma sigilosa, nos termos do Regulamento de Arbitragem da Câmara de Arbitragem do Mercado ("CAM"), tendo a MESA como parte e probabilidade de perda avaliada como possível pelos assessores jurídicos da Cemig GT e SAAG. Em setembro de 2016, devido à sentença proferida pela CAM, a probabilidade de perda foi reavaliada para remota.

Encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas pelo Ministério Público Federal que envolvem outros acionistas indiretos da Madeira Energia S.A. e determinados executivos desses outros acionistas indiretos.

#### *Investimento na usina de Belo Monte através da Amazônia Energia S.A. e Aliança Norte Energia*

A Norte Energia S.A. ("NESA") é a sociedade titular da concessão de uso de bem público para exploração da Usina Hidrelétrica de Belo Monte.

A NESA ainda dependerá de quantias significativas em custos de organização, desenvolvimento e pré-operação para conclusão da usina, os quais, de acordo com as estimativas e projeções, deverão ser absorvidos pelas receitas de operações futuras. A previsão para a última unidade geradora entrar em operação é janeiro de 2019.

Em 7 de abril de 2015, a NESA obteve decisão liminar que determinou à ANEEL que, até a análise do pleito liminar formulado no processo de origem, que se abstenha de (a) aplicar à agravante quaisquer penalidades ou sanções em decorrência da não entrada em operação da UHE Belo Monte na data estabelecida no cronograma original do projeto incluindo aquelas previstas em Resolução Normativa da ANEEL e no Contrato de Concessão da UHE Belo Monte. O valor da perda estimada em Belo Monte até 30/09/2016 é de R\$ 9.265.418

Com base nessa liminar foram suspensos todos os registros e as provisões contábeis inerentes ao cumprimento das determinações do contrato de Concessão, porém a Aliança Norte Energia continua comprando a energia no mercado de curto prazo para evitar quaisquer penalidades futuras.

Encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas pelo Ministério Público Federal que envolvem outros acionistas da Norte Energia S.A. e determinados executivos desses outros acionistas.

#### Impactos sobre as demonstrações financeiras

Com base nas conclusões e resultados identificados pela investigação interna independente, a Administração da NESA avaliou o CPC27 – Ativo Imobilizado, correlacionado à Norma Internacional de Contabilidade - IAS 16 – Ativo e Equipamentos e concluiu que, o montante de R\$183.000 atribuíveis a eventual superfaturamento devido a subornos e/ou para licitações fraudulentas e atividades consideradas de natureza ilícita, não deveriam ter sido incluídas no custo histórico de seus ativos, pois não seriam necessários para colocar os ativos na localização e condição necessária para seu funcionamento.

A Administração da NESA concluiu também ser impraticável identificar de forma precisa os períodos de demonstrações financeiras anteriores em que possam ter ocorrido o excesso de custos capitalizados, devido ao fato das informações disponibilizadas pela investigação interna independente não especificarem individualmente os contratos, os pagamentos e os períodos de divulgação em que possam ter ocorrido tais excessos. Ressalta-se adicionalmente que os alegados pagamentos indevidos não foram feitos pela NESA, mas por empreiteiros e fornecedores da UHE de Belo Monte, o que também impede a identificação dos valores e períodos precisos dos pagamentos.

Dessa forma, a NESA aplicou o procedimento previsto no IAS-8 – Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativa e Retificação de Erro, ajustando os valores estimados de excessos de custos capitalizados, no montante de R\$183.000, referentes a pagamentos ilegais no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2015 devido à impraticabilidade da identificação dos ajustes por cada período anterior afetado.

Como consequência do ajuste registrado pela NESA, a Cemig reconheceu, em 31 de dezembro de 2015, um ajuste no montante de R\$ 22.875, na conta investimentos em contrapartida ao resultado com equivalência patrimonial, sendo R\$21.390 decorrentes do ajuste feito pela Cemig GT e R\$1.485 feito pela Light S.A., em atendimento às determinações do IAS-8 – Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativa e Retificação de Erro.

Considerando que a investigação interna independente foi concluída em data subsequente a aprovação para emissão das demonstrações financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015 e informações contábeis intermediárias referentes aos períodos findos em 31 de março de 2016 e 30 de junho de 2016 da Cemig e Cemig GT, a Administração da Cemig e Cemig GT concluiu pela necessidade de reapresentar as referidas demonstrações.

## Opções de Venda

### Opção de Venda de ações da Parati

A Cemig concedeu ao Fundo de Participações Redentor, que é acionista da Parati, uma opção de venda da totalidade das ações da Parati de propriedade do Fundo, exercível em maio de 2016. O preço de exercício da opção seria calculado através da soma do valor dos aportes do Fundo na Parati, acrescidos das despesas de custeio do Fundo e deduzindo-se os juros sobre capital próprio e dividendos distribuídos pela Parati.

Sobre o preço de exercício haveria atualização pelo CDI acrescido de remuneração financeira de 0,9% ao ano.

O Fundo de Participação possui ações ordinárias e preferencias emitidas pela Parati, e, atualmente, exerce o controle em conjunto com a Companhia sobre as atividades dessa companhia. Desta maneira, esta opção foi considerada instrumento derivativo que deve estar contabilizada pelo seu valor justo através dos resultados.

Para fins de determinação da metodologia a ser utilizada na mensuração do valor justo da referida opção, a Companhia, até o primeiro trimestre de 2016, observou o volume das ações da Light negociadas diariamente em bolsa de valores, e o fato de que tal opção, se exercida pelo Fundo, iria requerer a venda para a Companhia, de uma única vez, das ações da referida empresa em uma quantidade superior às médias diárias de negociação em bolsa. Desta forma, a Companhia havia adotado o método de fluxo de caixa descontado para mensuração do valor justo das opções. O valor justo dessa opção foi calculado pelo montante do preço de exercício estimado na data de exercício deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, trazidos a valor presente na data das Informações Contábeis Intermidiárias, à taxa efetiva de 7,5% ao ano (descontados os efeitos inflacionários). Em decorrência das alterações no acordo de acionistas da Parati no segundo trimestre de 2016, descritas abaixo, com reflexo nas condições e prazos para exercício da opção de venda, a Companhia passou a utilizar o método Black-Scholes-Merton para mensuração do valor justo das opções.

### *Alterações no Acordo de Acionistas da Parati*

No segundo trimestre de 2016, foram assinados Termos de Aditamento ao Acordo de acionistas da Parati, sendo descritas abaixo as principais alterações decorrentes desses aditamentos:

- 1) Postergação do vencimento da Opção de Venda outorgada em 2011 pela Cemig em favor dos cotistas do FIP Redentor, inicialmente previsto para ocorrer em 31 de maio de 2016, para duas datas de exercício distintas:

- a) Primeira janela de exercício: a intenção de exercício poderá ser manifestada pelo(s) acionista(s) direto(s) que decidir(em) por exercê-la, independentemente do exercício da Opção de Venda pelos demais acionistas diretos, até o dia 23 de setembro de 2016, inclusive, e englobará apenas ações preferenciais de emissão da Parati, no limite de até 153.634.195 ações preferenciais de emissão da Parati, representativas de 14,30% da totalidade das ações da Parati detidas pelos demais acionistas diretos. O pagamento pela Cemig deverá ocorrer até 30 de novembro de 2016;
  - b) Segunda janela de exercício: a intenção de exercício poderá ser manifestada pelo(s) acionista(s) direto(s) que decidir(em) por exercê-la, independentemente do exercício da Opção de Venda pelos demais acionistas diretos, até o dia 23 de setembro de 2017, inclusive, e poderá englobar a totalidade das ações de emissão da Parati, sendo independente do exercício ou não da Opção de Venda na primeira janela de exercício. O pagamento pela Cemig deverá ocorrer até 30 de novembro de 2017;
- 2) A Opção de Venda passou a poder ser exercida não apenas pelo FIP Redentor, mas também pelos acionistas diretos da Parati, incluindo, mas não se limitando, aos cotistas e/ou suas afiliadas do FIP Redentor, que passará a ser titular de uma Opção de Venda e/ou dos direitos dela decorrentes, por meio do qual cada um dos acionistas diretos terá individualmente o direito de vender quaisquer ações de emissão da Parati de suas respectivas titularidades;
  - 3) Inclusão de condições de adiantamento da data de exercício da opção de venda: em caso de ocorrência de qualquer evento de adiantamento de opção previsto, qualquer dos acionistas diretos poderá apresentar à Cemig uma notificação de adiantamento de opção, momento no qual será considerada exercida por todos os acionistas diretos, sobre a totalidade de suas ações; e,
  - 4) Para garantir o pagamento integral da Opção de Venda a Cemig ofereceu aos detentores da Opção de Venda, em 31 de maio de 2016, 55.234.637 ações ordinárias e 110.469.274 ações preferenciais ambas de emissão da Transmissora Aliança de Energia S.A.(Taesa), e como reforço de garantia, 53.152.298 ações de emissão da Light, de sua titularidade direta.

### *Notificação de Intenção de Exercício de Opção de Venda*

A Cemig recebeu, em 06 de setembro de 2016, Notificação de Intenção de Exercício de Opção de Venda – Primeira Janela, do Banco BTG Pactual (“BTG Pactual”), comunicando o exercício, em caráter irrevogável e irretratável, do seu direito de vender para a CEMIG 153.634.195 ações preferenciais (“Ações Objeto da Opção de Venda”) representativas de sua participação acionária na PARATI S.A. – PARTICIPAÇÕES EM ATIVOS DE ENERGIA ELÉTRICA (“PARATI”). A faculdade de venda de ações ora exercida é feita consoante o disposto nas cláusulas 6.1 e 6.2 do Acordo de Acionistas da Companhia (“Opção de Venda – Primeira Janela”), celebrado em 11 de abril de 2011, conforme aditado, entre Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG, Banco Santander (Brasil) S.A., BV Financeira S.A. – Crédito, Financiamento e Investimento, BB-Banco de Investimento S.A. e Banco BTG Pactual S.A., com a interveniência da Parati (“Acordo de Acionistas da Parati”). A CEMIG tem até o dia 30 de novembro de 2016 para efetuar a aquisição das ações ou indicar um terceiro para que a faça.

### *Valor da exposição da Companhia*

Com base nos estudos realizados, encontra-se registrado nas Informações Contábeis Intermediárias da Companhia um passivo no valor de R\$1.512.688 referente à diferença entre o valor justo estimado para os ativos em relação ao preço de exercício.

A movimentação do valor das opções nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015, é como segue:

|                                        |                  |
|----------------------------------------|------------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b> | <b>165.801</b>   |
| Adições                                | 179.937          |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2015</b> | <b>345.738</b>   |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b> | <b>1.245.103</b> |
| Adições                                | 267.585          |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2016</b> | <b>1.512.688</b> |

No cálculo do valor justo da opção com base no Black-Scholes-Merton as seguintes variáveis são contempladas: preço de exercício; preço de fechamento da ação da Light na data de 30 de setembro de 2016 (como proxy para o valor da participação indireta detida pelos acionistas diretos da Parati na Light); taxa de juros livre de risco; volatilidade do preço do ativo objeto; e o tempo até o vencimento da opção.

A Companhia efetuou uma análise de sensibilidade do preço de exercício da opção variando a taxa de juros livre de risco e a volatilidade, mantendo-se todas as demais variáveis do modelo constantes. Nesse contexto, utilizou-se cenários de taxa de juros livre de risco de 7,9% a 17,6% ao ano e volatilidade entre 15% e 60% ao ano, resultando em estimativas de preço mínimo e máximo da opção de venda de R\$1.497.131 e R\$1.531.045, respectivamente.

### Opção de Venda de Cotas do FIP Melbourne

Foram assinados, entre a Cemig GT e as entidades de previdência complementar que participam da estrutura de investimentos da SAAG, (composta por FIP Melbourne, Parma Participações S.A. e FIP Malbec, em conjunto “Estrutura de Investimento”), Contratos de Outorga de Opção de Venda de Cotas das entidades que compõe a Estrutura de Investimento (“Opções de Venda”), que poderão ser exercidas, a critério das entidades de previdência complementar, no 84º mês a partir de junho de 2014. O preço de exercício das Opções de Venda será correspondente ao valor investido por cada entidade de previdência complementar na Estrutura de Investimento, atualizado *pro rata temporis*, pela variação do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo, divulgado pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), acrescido da taxa de 7% ao ano, deduzidos os dividendos e juros sobre capital pagos pela SAAG às entidades de previdência complementar. Esta opção foi considerada instrumento derivativo que deve estar contabilizada pelo seu valor justo através dos resultados.

Para fins de determinação da metodologia a ser utilizada na mensuração do valor justo da referida opção, uma vez que a Madeira Energia é uma companhia fechada, a Companhia adotou o método de fluxo de caixa descontado para mensuração do valor justo das opções. O valor justo dessa opção foi calculado pelo montante do preço de exercício estimado na data de exercício deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, trazidos a valor presente na data das Informações Contábeis Intermediárias, à taxa efetiva de 8% ao ano (descontados os efeitos inflacionários).

Com base nos estudos realizados, encontra-se registrado nas Informações Contábeis Intermediárias da Companhia um passivo no valor de R\$177.102, referente à diferença entre o valor justo estimado para os ativos em relação ao preço de exercício.

A movimentação do valor das opções nos períodos de seis meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015, é como segue:

|                                 |         |
|---------------------------------|---------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 29.029  |
| Adições                         | 52.317  |
| Saldo em 30 de setembro de 2015 | 81.346  |
| Saldo em 31 de dezembro de 2015 | 147.614 |
| Adições                         | 29.488  |
| Saldo em 30 de setembro de 2016 | 177.102 |

Como análise de sensibilidade, uma das principais variáveis com efeito sobre o cálculo das opções é a taxa de desconto. A alteração de 1% na taxa de desconto representa um efeito aproximado de R\$19 milhões no valor das opções.



### *Investimento na Renova – Perdas (impairment) de ativos disponíveis para a venda*

#### *Contrato de opção*

Em 18 de setembro de 2015, foi celebrado um contrato de opção de venda em que, a partir de 31 de março de 2016, a Renova teria a opção de alienar para a SunEdison até 7.000.000 das ações da TerraForm Global recebidas pela Renova em decorrência do fechamento da primeira fase da operação de alienação e permuta de ativos.

O preço de venda das ações foi determinado em R\$50,48 ou US\$15,00 convertidos à taxa da data, a escolha da SunEdison. O contrato estabelece também opção de compra pela SunEdison das mesmas 7.000.000 com as mesmas características acima mencionadas.

A Renova informou ainda que notificou a SunEdison e a TerraForm Global sobre a sua intenção de exercer a opção de venda de 7 milhões de ações de emissão da TerraForm Global de titularidade da Companhia, conforme previsto em contrato e conforme informado em Fato Relevante publicado pela Renova no dia 18 de setembro de 2015. Em 21 de abril de 2016, a SunEdison pediu recuperação judicial nos Estados Unidos. Em 1 de junho de 2016, findou-se o prazo para pagamento da opção pela SunEdison.

A Renova precificou a opção considerando o modelo matemático de Black-Scholes-Merton e a expectativa futura da taxa de câmbio, bem como o risco de crédito.

A Renova reconheceu, no período de janeiro a setembro de 2016, uma perda de R\$111.402, pela variação do valor justo da opção considerando o risco de crédito. Adicionalmente, reconheceu uma perda de R\$62.995 relativa à extinção da opção e entrou com processo arbitral requerendo, dentre outras demandas, indenização pelas perdas. Até a data de emissão desse relatório, a SunEdison não liquidou essa transação.

Os valores mencionados acima correspondem ao impacto integral nas Informações Contábeis Intermidiárias da Renova, sendo que o impacto para a Cemig foi proporcional a sua participação de 34,2% na investida, avaliada pelo método de equivalência patrimonial, no montante de R\$59.644.

#### *Investimento na Terraform – precificação das ações*

A Renova também registrou uma perda no período de janeiro a setembro de 2016, no valor de R\$271.509 em função da volatilidade negativa no período na cotação das ações da Terraform, investida em que a Renova possui 11,65% de participação avaliada com base no valor das ações no mercado.

Os valores mencionados acima correspondem ao impacto integral nas Informações Contábeis Intermidiárias da Renova, sendo que o impacto para a Cemig foi proporcional a sua participação de 34,2% na investida, avaliada pelo método de equivalência patrimonial, no montante de R\$92.856.

### *Rescisão de contrato de compra e venda de ações*

Em 01 de abril de 2016, a Renova Energia S.A. (“Renova”) informou aos seus acionistas e ao mercado em geral que o contrato de compra e venda de ações para a alienação dos ativos do projeto ESPRA (“Contrato ESPRA”) de titularidade da Renova para TerraForm Global, Inc. (“TerraForm Global”) foi rescindido, por acordo entre as partes, mediante o pagamento pela TerraForm Global à Renova de um break up fee no valor de US\$ 10,00 milhões. Dessa maneira, os ativos do projeto ESPRA, correspondentes a três pequenas centrais hidrelétricas (PCHs) que comercializam energia no âmbito do Proinfa, com 41,8 MW de capacidade instalada, continuam na Renova e voltam a compor o portfólio de ativos operacionais da Renova. Em função do cancelamento, em 1 de abril de 2016, a TerraForm Global pagou à Renova uma multa no valor de R\$35.790.

O Contrato ESPRA estava contemplado na primeira fase da operação com a TerraForm Global e a SunEdison, Inc. (“SunEdison”) anunciada no dia 15 de julho de 2015.

### *Distribuição de Gás Natural entre Gasmig e Petrobras*

A Gasmig celebrou contrato para o serviço de distribuição de gás natural com a Petrobras para atendimento à Unidade de Fertilizantes Nitrogenados (UFN-V), fábrica de amônia a ser instalada no município de Uberaba, no Triângulo Mineiro. Em decorrência da inviabilidade momentânea de cumprimento deste contrato, as partes encontram-se em negociação para proceder o distrato amigável, sem penalidade para ambas as partes.

### *Empresas de geração constituídas – lote D do Leilão 12/2015 vencido pela Companhia em 2015*

Conforme descrito em maiores detalhes na nota explicativa nº 12, em função da Cemig GT ter vencido o lote D do leilão 12/2015, que contemplou 18 usinas, a Companhia transferiu, em junho de 2016, a titularidade das concessões dessas usinas para 7 novas SPEs de geração, subsidiárias integrais da Cemig GT, que passaram a ser consolidadas a partir do segundo trimestre de 2016.

### *Alienação de ações da TAESA de propriedade da CEMIG*

O Conselho de Administração da Cemig deliberou, em 31 de agosto de 2016, autorizar monetização, de até 40.702.230 units da Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (“Taesa”), correspondentes a 40.702.230 ações ordinárias e 81.404.460 ações preferenciais da Taesa de propriedade da CEMIG.

Em 29 de setembro de 2016, a Taesa divulgou o início da oferta pública secundária com esforços restritos de colocação de certificados de depósito de ações, nominativos, escriturais e sem valor nominal, sendo cada um representativo de uma ação ordinária e duas ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames (“Units”), de emissão da Taesa e de titularidade do Fundo de Investimento em Participações Coliseu (“FIP Coliseu”) e Cemig.

A Oferta compreendeu a distribuição pública secundária, com esforços restritos de colocação de 65.702.230 Units de titularidade dos Acionistas Vendedores, ao preço de R\$19,65 por Unit, resultando em um montante total de R\$1.291 milhões. A efetiva liquidação da Oferta ocorreu em 24 de outubro de 2016.

Por se tratar de uma oferta pública com esforços restritos exclusivamente de distribuição secundária, não houve ingresso de recursos para a Taesa, sendo que os Acionistas Vendedores receberam a totalidade dos recursos líquidos resultantes da venda das Units no montante de R\$1.276 milhões, dos quais R\$791 milhões foram recebidos pela Cemig, representando um ganho bruto de R\$180.774.

Com a liquidação da Oferta, o FIP Coliseu passou ser titular de 153.775.790 ações ordinárias, representativas de 26,03% do capital social votante da Taesa e 14,88% do capital social total da Taesa, e a Cemig passou ser titular de 252.369.999 ações ordinárias de emissão da Taesa, representativas de 42,72% do capital social votante, e 73.646.184 ações preferenciais da Taesa, que somadas às ações ordinárias, representam 31,54% do capital social total da Taesa. As Units em circulação (excluídas as Units detidas pelo FIP Coliseu, pela Cemig, pelos administradores da Companhia e as ações mantidas em tesouraria) passaram a compor 53,58% do capital social total da Taesa e 31,24% do capital social votante da Taesa.

#### Contrato de Investimento para aporte de capital na Ativas

A Cemig Telecom S.A., subsidiária integral da Cemig, celebrou, em 25 de agosto de 2016, Contrato de Investimento com a empresa Sonda Procwork Outsourcing Informática Ltda., integrante do grupo chileno Sonda S.A., para um aporte de capital na Ativas Data Center, em parceria com a Ativas Participações S.A, empresa controlada do Grupo Asamar.

A Sonda é a principal empresa de serviços de Tecnologia da Informação da América Latina, com presença em dez países e 17.000 colaboradores.

Em 19 de outubro de 2016, após cumpridas as condições precedentes previstas no Contrato de Investimento, foi realizado o fechamento da operação.

A Sonda, por meio de aporte no valor de R\$114 milhões, passa a deter 60% de participação acionária na Ativas, ficando Cemig Telecom e Ativas Participações com 19,6% e 20,4% do capital total da empresa, respectivamente.

### Alienação de participação societária vinculada à Transchile

A Cemig celebrou, em 12 de setembro de 2016, Contrato para a alienação da totalidade de sua participação societária vinculada à Transchile Charrúa Transmisión S.A. correspondente a 49% do capital total, para a Ferrovial Transco Chile SpA., empresa controlada pela Ferrovial S.A., pelo valor de US\$56,6 milhões. Em 06 de outubro de 2016, a totalidade das ações detidas pela Cemig na Transchile Charrúa Transmisión S.A., correspondente a 49% (quarenta e nove por cento) do capital total, foram transferidas e a venda concretizada para a Ferrovial Transco Chile SpA., empresa controlada pela Ferrovial S.A. no montante de R\$180.204, representando um ganho bruto de R\$131.563.

## 14. IMOBILIZADO

| Consolidado                              | 30/09/2016        |                       |                  | 31/12/2015        |                       |                  |
|------------------------------------------|-------------------|-----------------------|------------------|-------------------|-----------------------|------------------|
|                                          | Custo Histórico   | Depreciação Acumulada | Valor Líquido    | Custo Histórico   | Depreciação Acumulada | Valor Líquido    |
| <b>Em Serviço</b>                        |                   |                       |                  |                   |                       |                  |
| Terrenos                                 | 286.372           | (10.273)              | 276.099          | 286.633           | (8.024)               | 278.609          |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras      | 4.894.470         | (3.112.026)           | 1.782.444        | 4.866.922         | (3.036.877)           | 1.830.045        |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | 1.578.792         | (1.155.653)           | 423.139          | 1.576.926         | (1.139.615)           | 437.311          |
| Máquinas e Equipamentos                  | 3.916.430         | (2.740.560)           | 1.175.870        | 3.862.311         | (2.670.212)           | 1.192.099        |
| Veículos                                 | 28.816            | (24.253)              | 4.563            | 29.000            | (20.918)              | 8.082            |
| Móveis e Utensílios                      | 15.736            | (12.217)              | 3.519            | 15.685            | (11.212)              | 4.473            |
|                                          | <b>10.720.616</b> | <b>(7.054.982)</b>    | <b>3.665.634</b> | <b>10.637.477</b> | <b>(6.886.858)</b>    | <b>3.750.619</b> |
| <b>Em Curso</b>                          | 132.520           | -                     | 132.520          | 189.704           | -                     | 189.704          |
| <b>Imobilizado Líquido</b>               | <b>10.853.136</b> | <b>(7.054.982)</b>    | <b>3.798.154</b> | <b>10.827.181</b> | <b>(6.886.858)</b>    | <b>3.940.323</b> |

A movimentação do Ativo Imobilizado é como segue:

| Consolidado                              | Saldo em 31/12/2015 | Adição        | Baixa           | Depreciação      | Transfe-<br>rências/<br>Capitalizações | Saldo em 30/09/2016 |
|------------------------------------------|---------------------|---------------|-----------------|------------------|----------------------------------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                        |                     |               |                 |                  |                                        |                     |
| Terrenos                                 | 278.609             | -             | (351)           | (2.248)          | 89                                     | 276.099             |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras      | 1.830.045           | -             | (3)             | (74.450)         | 26.852                                 | 1.782.444           |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | 437.311             | -             | (697)           | (17.823)         | 4.348                                  | 423.139             |
| Máquinas e Equipamentos                  | 1.192.099           | -             | (23.128)        | (76.748)         | 83.647                                 | 1.175.870           |
| Veículos                                 | 8.082               | -             | (58)            | (1.943)          | (1.518)                                | 4.563               |
| Móveis e Utensílios                      | 4.473               | -             | (1)             | (240)            | (713)                                  | 3.519               |
|                                          | <b>3.750.619</b>    | -             | <b>(24.238)</b> | <b>(173.452)</b> | <b>112.705</b>                         | <b>3.665.634</b>    |
| <b>Em Curso</b>                          | 189.704             | 61.332        | (6.237)         | -                | (112.279)                              | 132.520             |
| <b>Imobilizado Líquido</b>               | <b>3.940.323</b>    | <b>61.332</b> | <b>(30.475)</b> | <b>(173.452)</b> | <b>426</b>                             | <b>3.798.154</b>    |

| Consolidado                              | Saldo em 31/12/2014 | Adição        | Baixa           | Aporte na Aliança Geração de Energia | Indenização de Usinas não Renovadas | Depreciação      | Transferência para Outros Ativos de Longo Prazo | Transferências / Capitalizações | Saldo em 30/09/2015 |
|------------------------------------------|---------------------|---------------|-----------------|--------------------------------------|-------------------------------------|------------------|-------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                        |                     |               |                 |                                      |                                     |                  |                                                 |                                 |                     |
| Terrenos                                 | 373.002             | -             | (21.127)        | (40.796)                             | (16.277)                            | (2.636)          | (16.575)                                        | 3.768                           | 279.359             |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras      | 2.260.282           | -             | -               | (163.123)                            | (43.915)                            | (100.475)        | (101.988)                                       | 5.612                           | 1.856.393           |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | 609.572             | -             | (670)           | (115.659)                            | (16.633)                            | (19.497)         | (12.953)                                        | 1.116                           | 445.276             |
| Máquinas e Equipamentos                  | 2.053.249           | -             | (830)           | (308.207)                            | (465.841)                           | (113.679)        | (69.054)                                        | 68.902                          | 1.164.540           |
| Veículos                                 | 9.244               | -             | -               | (335)                                | -                                   | (2.162)          | -                                               | -                               | 6.747               |
| Móveis e Utensílios                      | 4.207               | -             | (2)             | (199)                                | -                                   | (248)            | -                                               | 12                              | 3.770               |
|                                          | <u>5.309.556</u>    | <u>-</u>      | <u>(22.629)</u> | <u>(628.319)</u>                     | <u>(542.666)</u>                    | <u>(238.697)</u> | <u>(200.570)</u>                                | <u>79.410</u>                   | <u>3.756.085</u>    |
| <b>Em Curso</b>                          | 234.064             | 59.711        | (3.764)         | (3.077)                              | (3.701)                             | -                | (19.299)                                        | (70.164)                        | 193.770             |
| <b>Imobilizado Líquido</b>               | <u>5.543.620</u>    | <u>59.711</u> | <u>(26.393)</u> | <u>(631.396)</u>                     | <u>(546.367)</u>                    | <u>(238.697)</u> | <u>(219.869)</u>                                | <u>9.246</u>                    | <u>3.949.855</u>    |

A taxa de depreciação média anual é de 3,39% para o ano de 2016 (2,31% em 2015). As taxas médias anuais de depreciação, por atividade são as seguintes:

| Geração Hidrelétrica | Geração Termelétrica | Administração e Outras | Telecomunicações |
|----------------------|----------------------|------------------------|------------------|
| 2,86%                | 4,45%                | 8,88%                  | 5,96%            |

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus Ativos Imobilizados. Os contratos de concessão de geração preveem que ao final do prazo de cada concessão o Poder Concedente determinará o valor a ser indenizado à Companhia. A Administração acredita que a indenização destes ativos será superior ao seu custo histórico, depreciado pelas respectivas vidas úteis.

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

De forma geral, a depreciação dos itens do ativo imobilizado, incluindo os consórcios, é calculada sobre o saldo das imobilizações em serviço pelo método linear, mediante aplicação das taxas determinadas pela ANEEL para os ativos relacionados às atividades de energia elétrica e refletem a vida útil estimada dos bens. O valor residual dos ativos é o saldo remanescente do ativo ao final da concessão, pois, conforme estabelecido em contrato assinado entre a Companhia e a União, ao final da concessão os ativos serão revertidos para a União que, por sua vez, indenizará a Companhia pelos ativos ainda não totalmente depreciados. Nos casos em que não há ou existe incerteza relacionada à indenização no final da concessão, como geração térmica e geração hidráulica em regime de produção independente, não é reconhecido qualquer valor residual e são ajustadas as taxas de depreciação para que todos os ativos sejam depreciados dentro da concessão.

A Companhia transferiu para o Ativo Financeiro os saldos contábeis remanescentes das usinas que tiveram o seu vencimento em julho de 2015 e que deverão ser objeto de indenização pelo poder Concedente. Maiores informações na nota explicativa nº 12.

## Consórcios

A Companhia participa no consórcio de geração de energia elétrica de Queimado, onde não foi constituída empresa com característica jurídica independente para administrar o objeto da referida concessão, sendo mantidos os controles no Ativo Imobilizado e Intangível. A parcela da Companhia no consórcio é registrada e controlada individualmente nas respectivas naturezas de ativo Imobilizado e Intangível apresentadas.

## 15. INTANGÍVEIS

### a) Composição de saldo em 30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015

| Consolidado               | 30/09/2016        |                       |                   | 31/12/2015        |                       |                   |
|---------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|
|                           | Custo Histórico   | Amortização Acumulada | Valor Residual    | Custo Histórico   | Amortização Acumulada | Valor Residual    |
| <b>Em Serviço</b>         |                   |                       |                   |                   |                       |                   |
| Com Vida Útil Definida    |                   |                       |                   |                   |                       |                   |
| Servidão                  | 11.749            | (1.315)               | 10.434            | 11.749            | (1.315)               | 10.434            |
| Concessão Onerosa         | 19.169            | (10.403)              | 8.766             | 19.169            | (9.894)               | 9.275             |
| Ativos de Concessão       | 16.070.435        | (6.933.771)           | 9.136.664         | 15.607.708        | (6.642.234)           | 8.965.474         |
| Outros                    | 75.579            | (57.992)              | 17.587            | 69.041            | (53.751)              | 15.290            |
|                           | <b>16.176.932</b> | <b>(7.003.481)</b>    | <b>9.173.451</b>  | <b>15.707.667</b> | <b>(6.707.194)</b>    | <b>9.000.473</b>  |
| <b>Em Curso</b>           | 1.484.952         | -                     | 1.484.952         | 1.274.631         | -                     | 1.274.631         |
| <b>Intangível Líquido</b> | <b>17.661.884</b> | <b>(7.003.481)</b>    | <b>10.658.403</b> | <b>16.982.298</b> | <b>(6.707.194)</b>    | <b>10.275.104</b> |

| Controladora                | Taxa Média de Amortização | 30/09/2016      |                       |                | 31/12/2015      |                       |                |
|-----------------------------|---------------------------|-----------------|-----------------------|----------------|-----------------|-----------------------|----------------|
|                             |                           | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Residual | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Residual |
| <b>Em Serviço</b>           |                           |                 |                       |                |                 |                       |                |
| Com Vida Útil Definida      |                           |                 |                       |                |                 |                       |                |
| Direito de uso de softwares | 20%                       | 3.789           | (3.624)               | 165            | 3.789           | (3.550)               | 239            |
| Marcas e Patentes           | 10%                       | 9               | (7)                   | 2              | 9               | (6)                   | 3              |
|                             |                           | <b>3.798</b>    | <b>(3.631)</b>        | <b>167</b>     | <b>3.798</b>    | <b>(3.556)</b>        | <b>242</b>     |
| <b>Em Curso</b>             |                           | <b>1.676</b>    | -                     | <b>1.676</b>   | <b>1.676</b>    | -                     | <b>1.676</b>   |
| <b>Intangível Líquido</b>   |                           | <b>5.474</b>    | <b>(3.631)</b>        | <b>1.843</b>   | <b>5.474</b>    | <b>(3.556)</b>        | <b>1.918</b>   |

### b) Movimentação do Ativo Intangível

| Consolidado                             | Saldo em 31/12/2015 | Adição         | Baixa           | Amortização      | Transferência   | Saldo em 30/09/2016 |
|-----------------------------------------|---------------------|----------------|-----------------|------------------|-----------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                       |                     |                |                 |                  |                 |                     |
| Com Vida Útil Definida                  |                     |                |                 |                  |                 |                     |
| Servidão                                | 10.434              | -              | -               | -                | -               | 10.434              |
| Concessão Onerosa                       | 9.275               | -              | -               | (509)            | -               | 8.766               |
| Ativos de Concessão                     | 8.965.474           | 75             | (19.501)        | (422.948)        | 613.564         | 9.136.664           |
| Outros                                  | 15.290              | -              | (6.225)         | (4.288)          | 12.810          | 17.587              |
|                                         | <b>9.000.473</b>    | <b>75</b>      | <b>(25.726)</b> | <b>(427.745)</b> | <b>626.374</b>  | <b>9.173.451</b>    |
| <b>Em Curso</b>                         | 1.274.631           | 899.785        | (5.440)         | -                | (684.024)       | 1.484.952           |
| <b>Intangível Líquido - Consolidado</b> | <b>10.275.104</b>   | <b>899.860</b> | <b>(31.166)</b> | <b>(427.745)</b> | <b>(57.650)</b> | <b>10.658.403</b>   |

| Consolidado                             | Saldo em 31/12/2014 | Adição         | Aporte na Aliança Geração de Energia | Indenização Usinas não Renovadas | Baixa          | Amortização      | Transferência    | Saldo em 30/09/2015 |
|-----------------------------------------|---------------------|----------------|--------------------------------------|----------------------------------|----------------|------------------|------------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                       |                     |                |                                      |                                  |                |                  |                  |                     |
| Com Vida Útil Definida                  |                     |                |                                      |                                  |                |                  |                  |                     |
| Servidão                                | 11.862              | -              | (1.202)                              | (43)                             | -              | (205)            | 22               | 10.434              |
| Concessão Onerosa                       | 23.743              | -              | (12.517)                             | -                                | -              | (1.781)          | -                | 9.445               |
| Ativos de Concessão                     | 2.223.034           | -              | -                                    | -                                | (981)          | (384.101)        | 68.536           | 1.906.488           |
| Outros                                  | 17.345              | 59             | -                                    | -                                | -              | (4.047)          | (3.922)          | 9.435               |
|                                         | 2.275.984           | 59             | (13.719)                             | (43)                             | (981)          | (390.134)        | 64.636           | 1.935.802           |
| <b>Em Curso</b>                         | 1.103.312           | 727.794        | -                                    | -                                | (4.604)        | -                | (677.593)        | 1.148.909           |
| <b>Intangível Líquido - Consolidado</b> | <b>3.379.296</b>    | <b>727.853</b> | <b>(13.719)</b>                      | <b>(43)</b>                      | <b>(5.585)</b> | <b>(390.134)</b> | <b>(612.957)</b> | <b>3.084.711</b>    |

A taxa de amortização média anual é de 4,12%. As taxas médias anuais de amortização, por atividade, determinadas na legislação do setor, são as seguintes:

| Geração Hidrelétrica | Geração Termelétrica | Distribuição | Administração e Outras | Telecomunicações |
|----------------------|----------------------|--------------|------------------------|------------------|
| 6,58%                | 7,06%                | 3,59%        | 14,26%                 | 7,74%            |

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus Ativos Intangíveis, que são de vida útil definida. A Companhia não possui ativos intangíveis com vida útil indefinida. No montante de adições de R\$899.860 está contemplado R\$120.398 (R\$105.253 no período de janeiro a setembro de 2015) a título de Encargos Financeiros Capitalizados, conforme apresentado na Nota Explicativa 18.

### Ativos da concessão

Em conformidade a Interpretação Técnica ICPC 01, contratos de concessão, foi registrada no Ativo Intangível a parcela da infraestrutura de distribuição que será amortizada durante a concessão, composta pelos ativos de distribuição, líquidos das participações de consumidores (obrigações especiais).

A ANEEL, em conformidade ao marco regulatório brasileiro, é responsável por estabelecer a vida útil econômica dos ativos de distribuição do setor elétrico, estabelecendo periodicamente uma revisão na avaliação dessas taxas. As taxas estabelecidas pela Agência são utilizadas nos processos de revisão tarifária, cálculo de indenização ao final da concessão e são reconhecidas como uma estimativa razoável da vida útil dos ativos da concessão. Dessa forma, essas taxas foram utilizadas como base para avaliação e amortização do ativo intangível.

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

## 16. FORNECEDORES

|                                        | Consolidado      |                  |
|----------------------------------------|------------------|------------------|
|                                        | 30/09/2016       | 31/12/2015       |
| Energia de curto prazo - CCEE          | 151.559          | 307.631          |
| Encargos de uso da rede elétrica       | 84.828           | 81.211           |
| Energia elétrica comprada para revenda | 732.164          | 647.149          |
| Itaipu binacional                      | 180.607          | 314.859          |
| Gás comprado para revenda              | 221.701          | 235.537          |
| Materiais e serviços                   | 249.349          | 314.766          |
|                                        | <b>1.620.208</b> | <b>1.901.153</b> |
| Circulante                             | <b>1.620.208</b> | <b>1.901.153</b> |

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

### a) Impostos, Taxas e Contribuições

As obrigações não circulante PASEP/COFINS referem-se ao questionamento da constitucionalidade da inclusão do ICMS, na base de cálculo dessas contribuições, sendo requerida, inclusive, a compensação dos valores recolhidos nos últimos 10 anos. A Companhia e suas Controladoras Cemig Distribuição e Cemig Geração e Transmissão obtiveram liminar para não efetuar o recolhimento e autorização para o depósito judicial a partir de 2008 e manteve esse procedimento para os fatos geradores ocorridos até julho de 2011. A partir dessa data, apesar de continuar a questionar judicialmente a base de cálculo, optou por recolher mensalmente as contribuições. Adicionalmente, a partir de julho de 2015, a Companhia passou a efetuar provisão de PASEP/COFINS sobre a atualização do Ativo Financeiro em conformidade a legislação tributária em vigor a partir dessa data.

|                       | Consolidado      |                  | Controladora  |               |
|-----------------------|------------------|------------------|---------------|---------------|
|                       | 30/09/2016       | 31/12/2015       | 30/09/2016    | 31/12/2015    |
| <b>Circulante</b>     |                  |                  |               |               |
| ICMS                  | 382.508          | 462.336          | 18.091        | 18.091        |
| COFINS                | 107.119          | 156.657          | 2             | 26.895        |
| PASEP                 | 22.908           | 33.332           | -             | 5.708         |
| INSS                  | 20.380           | 22.464           | 1.856         | 1.740         |
| Outros                | 21.899           | 65.324           | 805           | 689           |
|                       | <b>554.814</b>   | <b>740.113</b>   | <b>20.754</b> | <b>53.123</b> |
| <b>Não Circulante</b> |                  |                  |               |               |
| COFINS                | 608.295          | 608.503          | -             | -             |
| PASEP                 | 131.238          | 131.208          | -             | -             |
|                       | <b>739.533</b>   | <b>739.711</b>   | <b>-</b>      | <b>-</b>      |
|                       | <b>1.294.347</b> | <b>1.479.824</b> | <b>20.754</b> | <b>53.123</b> |

### b) Imposto de Renda e Contribuição Social Circulante

|                     | Consolidado   |               |
|---------------------|---------------|---------------|
|                     | 30/09/2016    | 31/12/2015    |
| <b>Circulante</b>   |               |               |
| Imposto de Renda    | 15.403        | 7.619         |
| Contribuição Social | 5.431         | 3.027         |
|                     | <b>20.834</b> | <b>10.646</b> |



## 18. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

| FINANCIADORES                                   | Vencimento Principal | Encargos Financeiros Anuais (%) | Moedas | Consolidado |                |            |            |
|-------------------------------------------------|----------------------|---------------------------------|--------|-------------|----------------|------------|------------|
|                                                 |                      |                                 |        | 30/09/2016  |                |            | 31/12/2015 |
|                                                 |                      |                                 |        | Circulante  | Não Circulante | Total      | Total      |
| MOEDA ESTRANGEIRA                               |                      |                                 |        |             |                |            |            |
| Banco do Brasil S.A. – Bônus Diversos (1)       | 2024                 | Diversas                        | US\$   | 2.957       | 16.656         | 19.613     | 32.109     |
| KFW                                             | 2016                 | 4,50                            | EURO   | 1.217       | -              | 1.217      | 2.803      |
| KFW                                             | 2018                 | 1,78                            | EURO   | 3.884       | 5.949          | 9.833      | 11.627     |
| Dívida em Moeda Estrangeira                     |                      |                                 |        | 8.058       | 22.605         | 30.663     | 46.539     |
| MOEDA NACIONAL                                  |                      |                                 |        |             |                |            |            |
| Banco do Brasil S.A.                            | 2017                 | 108,33% do CDI                  | R\$    | 69.587      | -              | 69.587     | 143.937    |
| Banco do Brasil S.A.                            | 2017                 | 108,00% do CDI                  | R\$    | 302.694     | 147.449        | 450.143    | 433.877    |
| Banco do Brasil S.A.                            | 2018                 | 112,00% do CDI                  | R\$    | 421.200     | 540.000        | 961.200    | 924.666    |
| Banco do Brasil S.A (6)                         | 2018                 | 128,00% do CDI                  | R\$    | 319.648     | 300.000        | 619.648    | 803.698    |
| Banco do Brasil S.A                             | 2017                 | 111,00% do CDI                  | R\$    | 51.987      | -              | 51.987     | 99.759     |
| Banco do Brasil S.A                             | 2020                 | 114,00% do CDI                  | R\$    | 28.417      | 493.089        | 521.506    | 499.017    |
| BNDES                                           | 2026                 | TJLP+2,34                       | R\$    | 7.995       | 68.375         | 76.370     | 81.339     |
| BNDES                                           | 2020                 | TJLP+2,48                       | R\$    | -           | -              | -          | 11.323     |
| CEF                                             | 2018                 | 119,00% do CDI                  | R\$    | 100.584     | 33.333         | 133.917    | 200.876    |
| CEF                                             | 2020                 | 132,14% do CDI                  | R\$    | (4.149)     | 684.401        | 680.252    | -          |
|                                                 |                      | UFIR, RGR + 6,00 a              |        |             |                |            |            |
| ELETROBRÁS                                      | 2023                 | 8,00                            | R\$    | 16.821      | 54.048         | 70.869     | 184.764    |
| Grandes Consumidores                            | 2018                 | Diversas                        | R\$    | 3.630       | 2.584          | 6.214      | 7.866      |
| FINEP                                           | 2018                 | TJLP + 5 e TJLP + 2,5           | R\$    | 3.155       | 3.136          | 6.291      | 8.651      |
| Consórcio Pipoca                                | 2016                 | IPCA                            | R\$    | 185         | -              | 185        | 185        |
| Nota Promissória – 8ª Emissão (3)               | 2016                 | 111,70 do CDI                   | R\$    | -           | -              | -          | 1.889.352  |
| Nota Promissória – 6ª Emissão (2)               | 2016                 | 120,00% do CDI                  | R\$    | 1.615.092   | -              | 1.615.092  | 1.440.907  |
| Nota Promissória – 7ª Emissão (2)               | 2017                 | 128,00% do CDI                  | R\$    | 636.530     | -              | 636.530    | -          |
| BASA                                            | 2018                 | CDI+1,9                         | R\$    | 16.926      | 119.366        | 136.292    | 121.172    |
| Nota Promissória-1ª Emissão (4)                 | 2016                 | 120,0% do CDI                   | R\$    | 25.862      | -              | 25.862     | 22.601     |
| Dívida em Moeda Nacional                        |                      |                                 |        | 3.616.164   | 2.445.781      | 6.061.945  | 6.873.990  |
| Total de Empréstimos e Financiamento            |                      |                                 |        | 3.624.222   | 2.468.386      | 6.092.608  | 6.920.529  |
| Debêntures - 2ª Emissão (3)                     | 2017                 | IPCA + 7,96                     | R\$    | 262.770     | 233.502        | 496.272    | 441.462    |
| Debêntures - 1ª série – 3ª Emissão (2)          | 2017                 | CDI + 0,90                      | R\$    | 524.978     | -              | 524.978    | 539.943    |
| Debêntures - 3ª série – 3ª Emissão (2)          | 2022                 | IPCA + 6,20                     | R\$    | 36.152      | 929.382        | 965.534    | 922.328    |
| Debêntures - 2ª série – 3ª Emissão (2)          | 2019                 | IPCA + 6,00                     | R\$    | 10.446      | 277.452        | 287.898    | 274.892    |
| Debêntures - 2ª série - 3ª Emissão (3)          | 2021                 | IPCA + 4,70                     | R\$    | 42.083      | 1.430.779      | 1.472.862  | 1.402.391  |
| Debêntures - 3ª série - 3ª Emissão (3)          | 2025                 | IPCA + 5,10                     | R\$    | 27.294      | 853.493        | 880.787    | 839.429    |
| Debêntures - 1ª série - 3ª Emissão (3)          | 2018                 | CDI + 0,69                      | R\$    | 37.751      | 410.753        | 448.504    | 461.258    |
| Debêntures - 1ª série - 6ª Emissão (2)          | 2018                 | CDI+1,6                         | R\$    | 515.946     | 484.966        | 1.000.912  | 1.037.256  |
| Debêntures - 2ª série - 6ª Emissão (2)          | 2020                 | IPCA+8,07                       | R\$    | 473         | 29.937         | 30.410     | 29.185     |
| Debêntures - 4ª Emissão (3)                     | 2018                 | CDI + 4,05                      | R\$    | 137.330     | 1.596.928      | 1.734.258  | -          |
| Debêntures - 2ª série - 4ª Emissão (2)          | 2016                 | CDI+085                         | R\$    | 557.174     | -              | 557.174    | 501.398    |
| Debêntures - 1ª série - 5ª Emissão (2)          | 2018                 | CDI+1,70                        | R\$    | 178.587     | 1.400.000      | 1.578.587  | 1.411.646  |
| Debêntures (5)                                  | 2016                 | TJLP+3,12                       | R\$    | 4.117       | -              | 4.117      | 41.009     |
| Debêntures (5)                                  | 2018                 | CDI + 1,60                      | R\$    | 648         | 100.000        | 100.648    | 102.862    |
| Debêntures (5)                                  | 2018                 | CDI+0,74                        | R\$    | 33.367      | 33.340         | 66.707     | 100.111    |
|                                                 |                      | TJLP+7,82 (75%) e               |        |             |                |            |            |
| Debêntures (5)                                  | 2022                 | Selic+1,82(25%)                 | R\$    | 14.776      | 100.341        | 115.117    | 124.416    |
| Debêntures - 1ª série - 1ª Emissão(4)           | 2018                 | TJLP+2,62                       | R\$    | 3.962       | 1.315          | 5.277      | 8.099      |
| Debêntures - 2ª série - 1ª Emissão(4)           | 2018                 | TJLP+3,32                       | R\$    | 1.459       | 484            | 1.943      | 3.004      |
| Debêntures - 3ª série - 1ª Emissão(4)           | 2018                 | TJLP+1,72                       | R\$    | 544         | 181            | 725        | 1.121      |
| Debêntures - 4ª série - 1ª Emissão(4)           | 2018                 | TJLP+2,62                       | R\$    | 1.183       | 393            | 1.576      | 2.437      |
| Debêntures - 5ª série - 1ª Emissão(4)           | 2018                 | TJLP+3,32                       | R\$    | 486         | 161            | 647        | 1.002      |
| Debêntures - 6ª série - 1ª Emissão(4)           | 2018                 | TJLP+1,72                       | R\$    | 368         | 122            | 490        | 759        |
| (-)FIC Pampulha-Títulos de empresas controladas |                      |                                 |        | (83.569)    | (15.411)       | (98.980)   | -          |
| Total de Debêntures                             |                      |                                 |        | 2.308.325   | 7.868.118      | 10.176.443 | 8.246.008  |
| Total Geral Consolidado                         |                      |                                 |        | 5.932.547   | 10.336.504     | 16.269.051 | 15.166.537 |

(1) As taxas de juros variam de 2,00% a 8,00 % ao ano. Libor semestral mais spread de 0,81% a 0,88% ao ano;

(2) Cemig Geração e Transmissão;

(3) Cemig Distribuição;

(4) Cemig Telecom;

(5) Gasmig;

(6) A Cemig D celebrou, em 22 de abril de 2016, termos aditivos a duas Cédulas de Crédito Bancário, emitidas em favor do Banco do Brasil, no valor total de R\$ 600 milhões de reais, cuja finalidade consiste em rolagem de dívidas da companhia. A taxa de juros é de 128,00% do CDI a.a. e os recursos serão pagos em 4 parcelas semestrais com vencimento final em abril/2018.

## Garantias

O saldo devedor dos empréstimos e financiamentos, em 30 de setembro de 2016, é garantido da seguinte forma:

|                                 | Valores em reais  |
|---------------------------------|-------------------|
| Nota Promissória, Aval e Fiança | 13.704.256        |
| Recebíveis                      | 1.985.770         |
| Sem Garantia                    | 579.025           |
| <b>TOTAL</b>                    | <b>16.269.051</b> |

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

|                              | 2016             | 2017             | 2018             | 2019             | 2020             | 2021             | 2022           | 2023 em diante   | Total             |
|------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|-------------------|
| <b>Moedas</b>                |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                |                  |                   |
| Dólar Norte-Americano        | 2.957            | -                | -                | -                | -                | -                | -              | 16.656           | 19.613            |
| Euro                         | 3.243            | 1.982            | 1.982            | 3.843            | -                | -                | -              | -                | 11.050            |
| <b>Total por Moedas</b>      | <b>6.200</b>     | <b>1.982</b>     | <b>1.982</b>     | <b>3.843</b>     | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>-</b>       | <b>16.656</b>    | <b>30.663</b>     |
| <b>Indexadores</b>           |                  |                  |                  |                  |                  |                  |                |                  |                   |
| IPCA (1)                     | 379.910          | (353)            | 233.227          | 138.268          | 625.797          | 793.837          | 793.306        | 1.169.956        | 4.133.948         |
| UFIR/RGR (2)                 | 4.592            | 12.229           | 4.520            | 16.357           | 12.912           | 11.210           | 3.406          | 5.643            | 70.869            |
| CDI (3)                      | 3.597.256        | 1.891.312        | 2.147.698        | 3.507.497        | 439.338          | 231.703          | -              | -                | 11.814.804        |
| URTJ/TJLP (4)                | 13.190           | 24.854           | 8.278            | 30.183           | 27.166           | 27.331           | 26.908         | 54.643           | 212.553           |
| IGP-DI (5)                   | 989              | 422              | 422              | 845              | 844              | 422              | -              | -                | 3.944             |
| TR (6)                       | 1.770            | 200              | 200              | 100              | -                | -                | -              | -                | 2.270             |
| <b>Total por Indexadores</b> | <b>3.997.707</b> | <b>1.928.664</b> | <b>2.394.345</b> | <b>3.693.250</b> | <b>1.106.057</b> | <b>1.064.503</b> | <b>823.620</b> | <b>1.230.242</b> | <b>16.238.388</b> |
| <b>Total Geral</b>           | <b>4.003.907</b> | <b>1.930.646</b> | <b>2.396.327</b> | <b>3.697.093</b> | <b>1.106.057</b> | <b>1.064.503</b> | <b>823.620</b> | <b>1.246.898</b> | <b>16.269.051</b> |

- (1) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA);  
(2) Unidade Fiscal de Referência (UFIR/RGR);  
(3) Certificado de Depósito Interbancário (CDI);  
(4) Unidade de Referência de Taxa de Juros (URTJ);  
(5) Índice Geral de Preços de Disponibilidade Interna (IGP-DI);  
(6) Taxa Referencial (TR).

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

| Moeda                 | Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2016 | Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2015 | Indexador | Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2016 | Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2015 |
|-----------------------|---------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-----------|---------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Dólar Norte-Americano | (16,87)                                                       | 49,57                                                         | IPCA      | 5,51                                                          | 7,64                                                          |
| Euro                  | (14,16)                                                       | 37,43                                                         | CDI       | 10,42                                                         | 9,55                                                          |

A movimentação dos Empréstimos, Financiamentos e Debêntures é como segue:

|                                                        | Consolidado       |
|--------------------------------------------------------|-------------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b>                 | <b>13.508.738</b> |
| Financiamentos Obtidos líquidos dos Custos de Captação | 4.091.692         |
| Variação monetária e cambial                           | 300.011           |
| Encargos financeiros provisionados                     | 1.107.188         |
| Encargos financeiros pagos                             | (850.969)         |
| Amortização de financiamentos                          | (4.304.328)       |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2015</b>                 | <b>13.852.332</b> |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b>                 | <b>15.166.537</b> |
| Empréstimos e Financiamentos obtidos                   | 2.933.271         |
| Custos de Captação                                     | (74.627)          |
| Financiamentos Obtidos líquidos dos Custos de Captação | 2.858.644         |
| Variação monetária e cambial                           | 216.243           |
| Encargos financeiros provisionados                     | 1.552.974         |
| Encargos financeiros pagos                             | (1.320.119)       |
| Amortização de financiamentos                          | (2.106.248)       |
| <b>Subtotal</b>                                        | <b>16.368.031</b> |
| (-)FIC Pampulha-Títulos de empresas controladas        | (98.980)          |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2016</b>                 | <b>16.269.051</b> |

## Encargos Capitalizados

A Companhia transferiu para o Ativo Intangível os encargos dos empréstimos e financiamentos vinculados a obras, conforme abaixo:

|                                                     | 30/09/2016       | 30/09/2015       |
|-----------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Encargos de Empréstimos e Financiamentos            | 1.552.974        | 1.107.188        |
| Encargos Financeiros Transferidos para o Intangível | (120.398)        | (105.253)        |
| <b>Efeito Líquido no Resultado</b>                  | <b>1.432.576</b> | <b>1.001.935</b> |

Os valores dos encargos capitalizados no montante de R\$120.398 foram excluídos na Demonstração do Fluxo de Caixa, nas adições ao fluxo de caixa das atividades de investimentos, por não representarem saída de caixa para aquisição do referido ativo.

A taxa média de capitalização dos empréstimos e financiamentos cujos custos foram transferidos para as obras foi de 13,13% em 30 de setembro de 2016 e 11,14% no mesmo período de 2015.

## Captações de Recursos

As captações de recursos no consolidado durante o o exercício de 2016 estão demonstradas abaixo:

| Financiadores                                                 | Vencimento Principal | Encargos Financeiros Anuais | Valor Captado *  |
|---------------------------------------------------------------|----------------------|-----------------------------|------------------|
| <b>Moeda Nacional</b>                                         |                      |                             |                  |
| Caixa Econômica Federal (D)                                   | 2020                 | 132,14% do CDI              | 675.008          |
| Debêntures(D)                                                 | 2018                 | CDI+4,05%                   | 1.574.625        |
| KFW(GT)                                                       | 2018                 | 1,78%                       | 1.965            |
| Nota Promissória – 7ª emissão (GT)                            | 2017                 | 128% do CDI                 | 605.740          |
| Debêntures 4ª emissão 7ª série(GASMIG)                        | 2020                 | TJLP                        | 1.306            |
| <b>Financiamentos Obtidos Líquidos dos Custos de Captação</b> |                      |                             | <b>2.858.644</b> |

A Cemig D emitiu, em março de 2016, em favor da Caixa Econômica Federal, uma Cédula de Crédito Bancário no valor de R\$695 milhões, cuja finalidade consiste no pagamento de dívidas da companhia vincendas no primeiro semestre do ano de 2016. A taxa de juros é de 132,14% do CDI a.a. e o prazo total da operação é de 48 meses, sendo 18 meses de carência para o principal, com o pagamento de juros trimestral nesse período e a amortização será efetuada em 30 meses, com o pagamento mensal das parcelas do principal e juros. Os recursos serão desembolsados pela Caixa Econômica Federal em 8 parcelas, no período compreendido entre o mês de março e o mês de maio do ano de 2016. Do total do montante, foram liberados R\$355 milhões em março de 2016, R\$300 milhões em abril de 2016 e R\$40 milhões em maio de 2016.

A Cemig D concluiu em março de 2016 sua 4ª emissão de debêntures simples, no valor de R\$ 1.615 milhões, em série única, com data de emissão em 15 de dezembro de 2015, com prazo de vigência de 3 anos. As debêntures serão remuneradas anualmente pela variação do CDI + 4,05% a.a. e o principal será amortizado em duas parcelas iguais vincendas em dezembro de 2017 e dezembro de 2018. Os recursos captados serão utilizados para o pagamento da 8ª emissão de notas promissórias da Companhia.

Em 01 de julho de 2016, A Cemig GT concluiu a sua 7ª emissão de notas promissórias comerciais, totalizando R\$ 620.000. Os recursos obtidos foram destinados ao pagamento da 2ª parcela da bonificação pela outorga de concessões de usinas hidrelétricas referentes ao Lote D do Leilão ANEEL 12/2015, bem como reforço de capital de giro da empresa. As notas promissórias têm prazo de 360 dias, com vencimento em 26 de junho de 2017, e pagam juros remuneratórios correspondentes a 128% da variação acumulada das taxas média dos Depósitos Interfinanceiros de um dia – DI, over extra grupo, que serão pagos na data de vencimento. A 7ª emissão de notas promissórias da Cemig GT conta com o aval da sua controladora, a Cemig.

## Debêntures

As debêntures de emissão da Companhia são do tipo “simples”, não conversíveis em ações, e possuem as seguintes características:

| Empresa Emissora                                 | Tipo garantia       | Encargos Anuais (%)               | Vencimento | 30/09/2016        | 31/12/2015       |
|--------------------------------------------------|---------------------|-----------------------------------|------------|-------------------|------------------|
| CEMIG GT 1ª Série – 3ª Emissão                   | Quirografia         | CDI + 0,90                        | 2017       | 524.978           | 539.943          |
| CEMIG GT 3ª Série – 3ª Emissão                   | Quirografia         | IPCA + 6,20                       | 2022       | 965.534           | 922.328          |
| CEMIG GT 2ª Série – 3ª Emissão                   | Quirografia         | IPCA + 6,00                       | 2019       | 287.898           | 274.892          |
| CEMIG GT 4ª Emissão                              | Quirografia         | CDI + 0,85                        | 2016       | 557.174           | 501.398          |
| CEMIG GT 5ª Emissão                              | Quirografia         | CDI+1,70                          | 2018       | 1.578.587         | 1.411.646        |
| CEMIG D - 1ª Série 3ª Emissão                    | Fiança              | CDI + 0,69                        | 2018       | 448.504           | 461.258          |
| CEMIG D - 2ª Série 3ª Emissão                    | Fiança              | IPCA + 4,70                       | 2021       | 1.472.862         | 1.402.391        |
| CEMIG D - 3ª Série 3ª Emissão                    | Fiança              | IPCA + 5,10                       | 2025       | 880.787           | 839.429          |
| CEMIG GT 1ª Série 6ª Emissão                     | Fiança              | CDI+1,6                           | 2018       | 1.000.912         | 1.037.256        |
| CEMIG GT 2ª Série 6ª Emissão                     | Fiança              | IPCA+8,07                         | 2020       | 30.410            | 29.185           |
| CEMIG D 2ª Emissão                               | Não há              | IPCA + 7,96                       | 2017       | 496.272           | 441.462          |
| CEMIG D 4ª Emissão                               | Fiança              | CDI + 4,05                        | 2018       | 1.734.258         | -                |
| GASMIG                                           | Quirografia         | TJLP+3,12                         | 2016       | 4.117             | 41.009           |
| GASMIG                                           | Quirografia         | CDI + 1,60                        | 2018       | 100.648           | 102.862          |
| GASMIG                                           | Quirografia         | CDI+0,74                          | 2018       | 66.707            | 100.111          |
| GASMIG                                           | Quirografia         | TJLP+7,82 (75%) e Selic+1,82(25%) | 2022       | 115.117           | 124.416          |
| CEMIG TELECOM -1ªSérie-1ª Emissão                | Recebíveis(Receita) | TJLP+3,62                         | 2018       | 5.277             | 8.099            |
| CEMIG TELECOM -2ªSérie-1ª Emissão                | Recebíveis(Receita) | TJLP+4,32                         | 2018       | 1.943             | 3.004            |
| CEMIG TELECOM -3ªSérie-1ª Emissão                | Recebíveis(Receita) | TJLP+1,72                         | 2018       | 725               | 1.121            |
| CEMIG TELECOM -4ªSérie-1ª Emissão                | Recebíveis(Receita) | TJLP+3,62                         | 2018       | 1.576             | 2.437            |
| CEMIG TELECOM -5ªSérie-1ª Emissão                | Recebíveis(Receita) | TJLP+4,32                         | 2018       | 647               | 1.002            |
| CEMIG TELECOM -6ªSérie-1ª Emissão                | Recebíveis(Receita) | TJLP+1,72                         | 2018       | 490               | 759              |
| <b>Subtotal</b>                                  |                     |                                   |            | <b>10.275.423</b> | <b>8.246.008</b> |
| (-)-FIC Pampulha-Títulos de empresas controladas |                     |                                   |            | (98.980)          |                  |
| <b>TOTAL</b>                                     |                     |                                   |            | <b>10.176.443</b> | <b>8.246.008</b> |

Para as Debêntures emitidas pela Companhia, não há cláusulas restritivas (“Covenants”), de repactuação, e debêntures em tesouraria. Há cláusula de vencimento antecipado de qualquer obrigação pecuniária, decorrente de inadimplemento em obrigação de valor individual ou agregado superior a R\$50 milhões (“cross default”).

## Cláusulas Contratuais Restritivas - “Covenants”

A Companhia possui contratos de Financiamentos junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento (BNDES), com Cláusulas Restritivas (“Covenants”) atrelada a índices financeiros, apurados anualmente em balanço auditado por empresa de auditoria independente, registrada na Comissão de valores Mobiliários (CVM). As controladas da Companhia, Gasmig e Cemig Telecom também possuem convenants, conforme descritos abaixo.

| Descrição das Cláusulas Restritivas                              | Índices Requeridos       |
|------------------------------------------------------------------|--------------------------|
| <b>CEMIG:</b>                                                    |                          |
| Patrimônio Líquido da Garantidora/Ativo Total da Garantidora (1) | Maior ou igual a 30,00%  |
| <b>GASMIG:</b>                                                   |                          |
| EBITDA/Serviço da Dívida (2)                                     | Igual ou maior que 1,3   |
| Endividamento Geral (Exigível Total/Ativo Total)(2)              | Menor que 0,6            |
| <b>TELECOM:</b>                                                  |                          |
| LAJIDA/ Serviço da Dívida (3)                                    | igual ou superior a 1,10 |
| Margem LAJIDA (LAJIDA/ROL) (3)                                   | igual ou superior a 0,30 |
| Índice de Capitalização (PL/AT) (3)                              | igual ou superior a 0,30 |
| Dívida Financeira Total/ LAJIDA(3)                               | igual ou inferior a 3,50 |

(1) Caso não consiga atingir o índice requerido, a controlada Cemig GT terá seis meses, contados do fim do exercício social em que o índice foi apurado, para: (i) constituir garantias reais que, segundo avaliação do BNDES, representem 130,00% do valor do saldo devedor do contrato; ou (ii) apresentar balancete, auditado por auditor cadastrado na Comissão de Valores Mobiliários (CVM), que indique o retorno do índice requerido.

(2) Determinadas situações previstas contratualmente podem provocar vencimento antecipado de outras dívidas (Cross Default).

(3) O descumprimento destas cláusulas pela Telecom poderá provocar o bloqueio de recursos na Conta Retenção, o vencimento antecipado do contrato e a execução das garantias. Tais obrigações resumem-se, principalmente, na manutenção, desde a emissão das debêntures e até o seu vencimento final, de pelo menos três dos quatro índices financeiros acima, os quais deverão ser atingidos ao final de cada semestre civil, ou seja, 30 de junho e 31 de dezembro.

A Administração entende que todas as cláusulas restritivas foram atendidas na última medição em 30 de junho de 2016.

## 19. ENCARGOS REGULATÓRIOS

|                                                                            | Consolidado    |                |
|----------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                            | 30/09/2016     | 31/12/2015     |
| <b>Ativo</b>                                                               |                |                |
| Reserva Global de Reversão – RGR (1)                                       | 82.302         | -              |
|                                                                            | 82.302         | -              |
| <b>Passivo</b>                                                             |                |                |
| Reserva Global de Reversão - RGR                                           | 35.541         | 47.780         |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                                  | 136.720        | 281.552        |
| Empréstimo Compulsório - Eletrobrás                                        | 1.207          | 1.207          |
| Taxa de Fiscalização da ANEEL                                              | 2.879          | 2.968          |
| Eficiência Energética                                                      | 276.039        | 207.162        |
| Pesquisa e Desenvolvimento                                                 | 212.257        | 159.510        |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético                                       | 2.197          | 1.765          |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico Tecnológico                   | 4.058          | 3.251          |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA | 7.582          | 6.550          |
| Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos                | 23.130         | -              |
| Encargo de Capacidade Emergencial                                          | 30.997         | 30.996         |
| Encargos Consumidor - Bandeiras Tarifárias                                 | -              | 655            |
|                                                                            | <b>814.909</b> | <b>743.396</b> |
| <b>Ativo Circulante</b>                                                    | <b>82.302</b>  | <b>-</b>       |
| <b>Passivo Circulante</b>                                                  | <b>395.106</b> | <b>516.983</b> |
| <b>Passivo Não Circulante</b>                                              | <b>337.501</b> | <b>226.413</b> |

(1) A Cemig GT solicitou à Aneel a revisão dos valores pagos, em exercícios anteriores, referentes à RGR em função da base de cálculo utilizada na época para cálculo do encargo. A Aneel, em 2016, julgou procedente o pedido, conforme Nota Técnica Aneel 162/2016, tendo sido concluído o direito da Companhia de recuperar o valor de R\$119.264. O valor demonstrado na nota está líquido do passivo.

## 20. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

### Fundo de Pensão Forluz (Plano de Pensão e Suplementação de Aposentados)

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

| Controladora                                     | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria (FORLUZ) | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida    | Total             |
|--------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2014</b> | <b>39.335</b>                                             | <b>63.185</b>  | <b>1.986</b>       | <b>38.577</b>     | <b>143.083</b>    |
| Despesa Reconhecida no Resultado                 | 4.799                                                     | 5.882          | 187                | 3.520             | 14.388            |
| Contribuições Pagas                              | (4.256)                                                   | (3.098)        | (92)               | (573)             | (8.019)           |
| <b>Passivo Líquido em 30 de setembro de 2015</b> | <b>39.878</b>                                             | <b>65.969</b>  | <b>2.081</b>       | <b>41.524</b>     | <b>149.452</b>    |
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2015</b> | <b>199.183</b>                                            | <b>74.034</b>  | <b>1.958</b>       | <b>28.016</b>     | <b>303.191</b>    |
| Despesa Reconhecida no Resultado                 | 20.817                                                    | 7.604          | 206                | 2.831             | 31.458            |
| Contribuições Pagas                              | (4.664)                                                   | (4.172)        | (104)              | (536)             | (9.476)           |
| <b>Passivo Líquido em 30 de setembro de 2016</b> | <b>215.336</b>                                            | <b>77.466</b>  | <b>2.060</b>       | <b>30.311</b>     | <b>325.173</b>    |
|                                                  |                                                           |                |                    | <b>30/09/2016</b> | <b>31/12/2015</b> |
| Passivo Circulante                               |                                                           |                |                    | 10.607            | 9.139             |
| Passivo Não Circulante                           |                                                           |                |                    | 314.566           | 294.052           |

| Consolidado                                      | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria (FORLUZ) | Plano de Saúde   | Plano Odontológico | Seguro de Vida    | Total             |
|--------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|------------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2014</b> | <b>799.487</b>                                            | <b>1.120.185</b> | <b>31.946</b>      | <b>680.034</b>    | <b>2.631.652</b>  |
| Despesa Reconhecida no Resultado                 | 97.533                                                    | 106.518          | 3.053              | 63.256            | 270.360           |
| Contribuições Pagas                              | (86.493)                                                  | (53.091)         | (1.578)            | (8.975)           | (150.137)         |
| <b>Passivo Líquido em 30 de setembro de 2015</b> | <b>810.527</b>                                            | <b>1.173.612</b> | <b>33.421</b>      | <b>734.315</b>    | <b>2.751.875</b>  |
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2015</b> | <b>1.346.388</b>                                          | <b>1.323.516</b> | <b>30.090</b>      | <b>553.377</b>    | <b>3.253.371</b>  |
| Despesa Reconhecida no Resultado                 | 139.289                                                   | 136.805          | 3.111              | 56.160            | 335.365           |
| Contribuições Pagas                              | (94.770)                                                  | (68.034)         | (1.681)            | (9.246)           | (173.731)         |
| <b>Passivo Líquido em 30 de setembro de 2016</b> | <b>1.390.907</b>                                          | <b>1.392.287</b> | <b>31.520</b>      | <b>600.291</b>    | <b>3.415.005</b>  |
|                                                  |                                                           |                  |                    | <b>30/09/2016</b> | <b>31/12/2015</b> |
| Passivo Circulante                               |                                                           |                  |                    | 191.767           | 166.990           |
| Passivo Não Circulante                           |                                                           |                  |                    | 3.223.238         | 3.086.381         |

Os valores registrados, no passivo circulante, referem-se às contribuições a serem efetuadas pela Cemig e suas controladas, nos próximos 12 meses, para amortização das obrigações atuariais.

Os valores registrados na despesa reconhecida no resultado referem-se às parcelas dos custos com obrigação pós-emprego mais os encargos e variação monetária financeira da dívida pactuada com a Fundação.

## 21. PROVISÕES

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

### Ações em que a Companhia figura no polo passivo

A Companhia e suas controladas constituíram Provisões para as ações cuja expectativa de perda é considerada provável, baseada na sua avaliação e de seus assessores legais, para as quais será necessária uma saída de recursos financeiros para liquidar a obrigação, conforme segue:

|                     | Consolidado    |                |                 |                 |                |
|---------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|----------------|
|                     | 31/12/2015     | Adições        | Reversões       | Liquidações     | 30/09/2016     |
| Trabalhistas        | 289.841        | 73.343         | (3.380)         | (34.613)        | 325.191        |
| Cíveis              |                |                |                 |                 |                |
| Relações de Consumo | 17.378         | 12.900         | (490)           | (10.860)        | 18.928         |
| Outras ações cíveis | 28.792         | 16.398         | (76)            | (3.461)         | 41.653         |
|                     | <b>46.170</b>  | <b>29.298</b>  | <b>(566)</b>    | <b>(14.321)</b> | <b>60.581</b>  |
| Tributárias         | 69.014         | 3.832          | (1.216)         | (763)           | 70.867         |
| Ambientais          | 60             | 38             | (59)            | (1)             | 38             |
| Regulatórias        | 45.180         | 5.475          | (1.611)         | (1.995)         | 47.049         |
| Societárias         | 268.953        | -              | (29.502)        | -               | 239.451        |
| Outras              | 35.355         | 33.133         | (4.038)         | (7.359)         | 57.091         |
| <b>Total</b>        | <b>754.573</b> | <b>145.119</b> | <b>(40.372)</b> | <b>(59.052)</b> | <b>800.268</b> |

|                     | Consolidado    |                |                 |                 |                |
|---------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|----------------|
|                     | 31/12/2014     | Adições        | Reversões       | Liquidações     | 30/09/2015     |
| Trabalhistas        | 322.525        | 70.683         | -               | (21.470)        | 371.738        |
| Cíveis              |                |                |                 |                 |                |
| Relações de Consumo | 19.215         | 9.826          | (3.378)         | (9.270)         | 16.393         |
| Outras ações cíveis | 24.272         | 10.991         | (78)            | (5.955)         | 29.230         |
|                     | <b>43.487</b>  | <b>20.817</b>  | <b>(3.456)</b>  | <b>(15.225)</b> | <b>45.623</b>  |
| Tributárias         | 73.059         | 4.863          | (9.683)         | (574)           | 67.665         |
| Ambientais          | 1.215          | 49             | (1.207)         | -               | 57             |
| Regulatórias        | 35.385         | 10.896         | (2.085)         | (259)           | 43.937         |
| Societárias         | 239.445        | 21.669         | -               | -               | 261.114        |
| Outras              | 39.859         | 1.552          | (10.291)        | (1.048)         | 30.072         |
| <b>Total</b>        | <b>754.975</b> | <b>130.529</b> | <b>(26.722)</b> | <b>(38.576)</b> | <b>820.206</b> |

|                     | Controladora   |               |                 |                |                |
|---------------------|----------------|---------------|-----------------|----------------|----------------|
|                     | 31/12/2015     | Adições       | Reversões       | Liquidações    | 30/09/2016     |
| Trabalhistas        | 29.169         | 11.463        | -               | (5.578)        | 35.054         |
| Cíveis              |                |               |                 |                |                |
| Relações de Consumo | 3.294          | 5             | (491)           | -              | 2.808          |
| Outras ações cíveis | 1.289          | 2.208         | (75)            | (45)           | 3.377          |
|                     | <b>4.583</b>   | <b>2.213</b>  | <b>(566)</b>    | <b>(45)</b>    | <b>6.185</b>   |
| Tributárias         | 10.306         | 1.283         | (1.078)         | (681)          | 9.830          |
| Regulatórias        | 21.696         | 1.157         | (1.611)         | (89)           | 21.153         |
| Societárias         | 268.953        | -             | (29.502)        | -              | 239.451        |
| Outras              | 427            | 87            | (1)             | (24)           | 489            |
| <b>Total</b>        | <b>335.134</b> | <b>16.203</b> | <b>(32.758)</b> | <b>(6.417)</b> | <b>312.162</b> |



|                     | Controladora   |               |                |                |                |
|---------------------|----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
|                     | 31/12/2014     | Adições       | Reversões      | Liquidações    | 30/09/2015     |
| Trabalhistas        | 31.688         | 10.821        | -              | (4.335)        | 38.174         |
| Cíveis              |                |               |                |                |                |
| Relações de Consumo | 3.250          | 16            | -              | (425)          | 2.841          |
| Outras ações cíveis | 171            | 1.572         | (413)          | (330)          | 1.000          |
|                     | <b>3.421</b>   | <b>1.588</b>  | <b>(413)</b>   | <b>(755)</b>   | <b>3.841</b>   |
| Tributárias         | 9.828          | 2.350         | (2.650)        | (643)          | 8.885          |
| Ambientais          | 313            | -             | (313)          | -              | -              |
| Regulatórias        | 23.065         | -             | (679)          | -              | 22.386         |
| Societárias         | 239.445        | 21.669        | -              | -              | 261.114        |
| Outras              | 1.007          | 94            | (859)          | (86)           | 156            |
| <b>Total</b>        | <b>308.767</b> | <b>36.522</b> | <b>(4.914)</b> | <b>(5.819)</b> | <b>334.556</b> |

A Administração da Companhia, tendo em vista os prazos e a dinâmica dos sistemas judiciário, tributário e regulatório, acredita não ser praticável fornecer informações úteis aos usuários destas informações contábeis a respeito do momento de eventuais saídas de caixa, bem como de qualquer possibilidade de reembolsos. A Companhia acredita que eventuais desembolsos, em excesso aos montantes provisionados, após o desfecho dos respectivos processos, não afetarão, de forma relevante, o resultado das suas operações e a sua posição financeira.

Os detalhes sobre as principais provisões e passivos contingentes são como segue, sendo esta a melhor expectativa dos desembolsos futuros para estas contingências:

#### **Provisões constituídas para processos com expectativa de perda provável e passivos contingentes vinculados, relativos aos processos com expectativa de perda possível.**

##### Trabalhistas

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações movidas por seus empregados e por empregados de empresas prestadoras de serviços. Essas ações versam, de modo geral, sobre horas extras, adicionais, verbas rescisórias, benefícios diversos, ajustes salariais e reflexos em plano de aposentadoria complementar. Além dessas ações, há outras ações relativas à terceirização de mão de obra, complementação e recálculo de pensões de aposentadorias pela Forluz e ajustes salariais.

O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$1.050.286 (R\$971.908 em 31 de dezembro de 2015), dos quais R\$325.191 foram provisionados (R\$289.841 em 31 de dezembro de 2015), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

O aumento no valor da contingência deve-se, dentre outros fatores, ao maior volume de ações movidas por ex-empregados, decorrente dos desligamentos realizados nos últimos anos, bem como ao maior volume de ações onde se discute a periculosidade sobre a remuneração, em função de novas teses que surgiram após alterações legislativas recentes.

### Relações de Consumo

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações cíveis relativas a indenizações por danos morais e materiais decorrentes, principalmente, de irregularidades na medição do consumo e cobranças indevidas durante o curso normal dos negócios, no montante de R\$35.984 (R\$18.049 em 31 de dezembro de 2015), dos quais R\$18.928 (R\$17.378 em 31 de dezembro de 2015) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### Outras Ações Cíveis

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações cíveis onde são requeridas indenizações por danos morais e materiais, entre outros, decorrentes de incidentes ocorridos durante o curso normal dos negócios, no montante de R\$224.656 (R\$185.048 em 31 de dezembro de 2015), dos quais R\$41.653 (R\$28.792 em 31 de dezembro de 2015) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### Tributárias

A Companhia e suas controladas são partes em diversos processos administrativos e judiciais relativos a tributos, onde são discutidos, dentre outros, assuntos relativos ao Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços (ICMS), Imposto sobre a Propriedade Territorial Urbana (IPTU), Imposto sobre a Propriedade Territorial Rural (ITR), Imposto sobre Transmissão Causa Mortis e Doação de Quaisquer Bens ou Direitos (ITCD), ao Programa de Integração Social (PIS), a Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS), ao Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ), à Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e aos embargos à execução fiscal. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$374.099 (R\$257.334 em 31 de dezembro de 2015), dos quais R\$70.867 foram provisionados (R\$69.014 em 31 de dezembro de 2015), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### Ambientais

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em assuntos ambientais, os quais se referem a áreas protegidas, licenças ambientais, recuperação de danos ambientais e outros, no montante de R\$31.453 (R\$25.720 em 31 de dezembro de 2015), dos quais R\$38 foram provisionados (R\$60 em 31 de dezembro de 2015), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

## Regulatórias

A Companhia e suas controladas são partes em diversos processos administrativos e judiciais onde são questionadas, principalmente: (i) os encargos tarifários cobrados nas faturas relativas ao uso do sistema de distribuição por auto-produtor; (ii) a violação de metas de indicadores de continuidade na prestação do serviço de fornecimento de energia elétrica; (iii) a majoração tarifária ocorrida durante o plano de estabilização econômica do Governo Federal denominado “Plano Cruzado”, em 1986. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$226.599 (R\$201.871 em 31 de dezembro de 2015), dos quais R\$47.049 (R\$45.180 em 31 de dezembro de 2015) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

## Societárias

### *Diferença na atualização monetária do Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC) realizado pelo Governo do Estado de Minas Gerais*

Em 19 de dezembro de 2014, a Secretaria de Fazenda do Estado de Minas Gerais encaminhou Ofício à Cemig solicitando o recálculo dos valores relativos ao AFAC realizado em 1995, 1996 e 1998, devolvidos ao Estado de Minas Gerais em dezembro de 2011, para que o critério utilizado para a correção monetária fosse revisto pela Companhia, argumentando que a aplicação da taxa Selic seria a mais adequada, em substituição ao IGP-M.

Em 29 de dezembro de 2014, a Companhia realizou um depósito administrativo para buscar a suspensão da exigibilidade do crédito cobrado pelo Estado, bem como a não inscrição do débito em dívida ativa e no Cadastro Informativo de Inadimplência em Relação à Administração Pública do Estado de Minas Gerais (CADIN).

Baseada na opinião de nossos assessores jurídicos, a probabilidade de perda foi avaliada como provável e o valor provisionado, em contrapartida ao resultado financeiro foi de R\$239.451 (R\$268.953 em 31 de dezembro de 2015), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar a discussão.

## Outros Processos no Curso Normal dos Negócios

### *Quebra de Contrato – Prestação de Serviço de Limpeza de Faixas de Servidão e Aceiros*

A Companhia é parte em discussões quanto alegados prejuízos sofridos decorrentes de supostos descumprimentos contratuais quando da prestação de serviço de limpeza de faixas de servidão e aceiros. O valor provisionado foi de R\$27.553 (R\$23.653 em 31 de dezembro de 2015), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar esta discussão.

### Outras Ações

Adicionalmente às questões descritas acima, a Companhia está envolvida, como impetrante ou ré, em outros litígios, de menor relevância, relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$186.696 (R\$126.444 em 31 de dezembro de 2015), dos quais R\$29.538 foram provisionados (R\$11.702 em 31 de dezembro de 2015), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões. A Administração acredita que possui defesa adequada para estes litígios e não são esperadas perdas relevantes, relacionadas a estas questões, que possam ter efeito adverso na posição financeira e no resultado das operações da Companhia.

**Passivos contingentes, cuja expectativa de perda é considerada possível e a Companhia acredita ter argumentos de mérito para a defesa judicial**

### Impostos e Demais Contribuições

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

#### *Indenização do Anuênio*

A Companhia pagou uma indenização aos empregados, no exercício de 2006, no montante de R\$177.686, em troca do direito referente aos anuênios futuros que seriam incorporados aos salários. A Companhia não efetuou os recolhimentos de Imposto de Renda e Contribuição Previdenciária sobre este valor por considerar que essas obrigações não são incidentes sobre verbas indenizatórias. Entretanto, para evitar o risco de uma eventual multa no futuro, em função de uma interpretação divergente da Receita Federal e INSS, a Companhia impetrou mandados de segurança que permitiram o depósito judicial no valor de R\$251.233 (R\$236.671 em 31 de dezembro de 2015), registrado na conta de Depósitos Vinculados a Litígios. O valor da contingência, atualizado, é de R\$283.839 (R\$263.819 em 31 de dezembro de 2015) e, com base nos argumentos acima, a Administração classificou a probabilidade de perda como possível.

#### *Contribuições Previdenciárias*

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos contra a Companhia, relativamente às contribuições previdenciárias sobre diversas rubricas: participação nos lucros e resultados - PLR, programa de alimentação do trabalhador (PAT), auxílio-educação, auxílio alimentação, Adicional Aposentadoria Especial, pagamentos de hora extra, exposição a risco no ambiente de trabalho, Sest/Senat e multa por descumprimento de obrigação acessória. A Companhia apresentou as defesas e aguarda julgamento. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$1.474.682 (R\$1.361.429 em 31 de dezembro de 2015), e classificou a probabilidade de perda como possível tendo em vista, inclusive, a avaliação de perda na esfera judicial, fundamentada na avaliação dos pedidos e na jurisprudência relativa.

### *Não homologação da Compensação de Créditos Tributários*

A Receita Federal do Brasil não homologou a declaração de compensação de créditos decorrentes de saldos negativos nas Declarações de Informações Econômico-Fiscais da Pessoa Jurídica – DIPJ, além de pagamentos a maior, identificados pelos DARF's e/ou DCTF's, envolvendo os seguintes tributos: IRPJ, CSLL, PIS e COFINS. A Companhia está contestando a não homologação das compensações. O valor da contingência é de R\$309.348 (R\$681.751 em 31 de dezembro de 2015) e a probabilidade de perda foi classificada como possível pela Companhia, em razão do atendimento dos requisitos legais pertinentes, constantes no Código Tributário Nacional (CTN).

### *Declarações de Informações Econômico-Fiscais da Pessoa Jurídica (DIPJ) – restituição e compensação*

A Companhia era parte em processo administrativo que envolvia pedidos de restituição e compensação de créditos decorrentes de saldos negativos apontados nas DIPJ's dos anos calendário de 1997 a 2000, além de pagamentos a maior, identificados pelos DARF's e DCTF's correspondentes. Diante do esgotamento recursal na via administrativa foi proposta ação ordinária no valor aproximado de R\$522.557 (R\$482.032 em 31 de dezembro de 2015), classificada com probabilidade de perda possível em decorrência de nulidades na condução dos processos administrativos e no entendimento de que foram utilizadas premissas equivocadas pela fiscalização no julgamento administrativo, bem como análise da argumentação e documentação comprobatória da Companhia.

### *Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) sobre ganho de capital em operação societária*

Receita Federal do Brasil autuou a Cemig, na condição de responsável solidária de sua controlada, em conjunto com Parati S.A. Participações em Ativos de Energia Elétrica (Parati), relativamente a Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) incidente sobre o ganho de capital em operação societária correspondente à compra, pela Parati, e venda, pela Enlighted, em 07 de julho de 2011, de 100% das participações na LUCE LLC (empresa com sede em Delaware, EUA), proprietária de 75,00% das quotas do Luce Brasil Fundo de Investimento em Participações (FIP Luce), detentor indireto, através da Luce Empreendimentos e Participações S.A., de, aproximadamente, 13,03% do capital total e votante de emissão da Light S.A. (Light). O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$174.780 (R\$202.081 em 31 de dezembro de 2015), e a probabilidade de perda foi avaliada como possível.

### *Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)*

A Receita Federal do Brasil lavrou autos de infração contra a Companhia nos exercícios de 2012 e 2013 em razão da não adição ou dedutibilidade indevida da base de cálculo da CSLL dos valores referentes às parcelas de: i) tributos com exigibilidade suspensa; ii) doações e patrocínios (Lei nº 8.313/91); e iii) multas por infrações de naturezas diversas. O montante desta contingência é de R\$184.177 (R\$226.579 em 31 de dezembro de 2015). A Companhia classificou a probabilidade de perda como possível em conformidade à análise da jurisprudência relativa.

### Questões Regulatórias

#### *Contribuição para Iluminação Pública (CIP)*

A Companhia é parte em diversos processos judiciais, cujo objeto é a declaração de nulidade da cláusula dos Contratos de Fornecimento de Energia Elétrica para iluminação pública, firmados entre a Companhia e os diversos municípios de sua área de concessão e a restituição da diferença dos valores cobrados nos últimos 20 anos, caso seja reconhecido em juízo que tal cobrança é indevida. As ações se fundamentam em suposto equívoco da Companhia na estimativa de tempo utilizada para o cálculo do consumo de energia elétrica para iluminação pública, custeado pela CIP.

A Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa judicial em tais demandas, tendo em vista que a cobrança atualmente feita é fundamentada na Resolução Normativa da ANEEL nº 456/2000, e, portanto, não constituiu provisão para esta contingência, estimada em R\$1.336.130 (R\$1.300.338 em 31 de dezembro de 2015), tendo classificado a probabilidade de perda como possível em decorrência da inaplicabilidade do Código de Defesa do Consumidor, por se tratar de regulamentação própria do setor elétrico, sendo que a Cemig atendeu ao disposto nas Resoluções 414 e 456 da ANEEL, que tratam do assunto.

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

A AES Sul Distribuidora questiona, judicialmente, desde agosto de 2002, os critérios de contabilização das operações com venda de energia no Mercado Atacadista de Energia (MAE), antecessora da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), durante o período do racionamento, e obteve decisão judicial liminar favorável, em fevereiro de 2006, em que é determinado que a ANEEL atendesse ao pleito da Distribuidora e proceda, com a CCEE, a recontabilização e liquidação das operações durante o racionamento, desconsiderando o seu Despacho nº 288 de 2002. Tal medida deveria ser efetivada na CCEE, a partir de novembro de 2008, e implicaria um desembolso adicional para a Companhia, referente à despesa com compra de energia no mercado de curto prazo, com a CCEE, no valor aproximado de R\$258.110 (R\$230.346 em 31 de dezembro de 2015). A Companhia obteve em 09 de novembro de 2008, junto ao Tribunal Regional Federal, liminar suspendendo a obrigatoriedade de se depositar o valor devido, em decorrência da Liquidação Financeira Especial efetivada pela CCEE.

A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência de se tratar de ação única, sem similar já julgada, bem como se tratar de Acordo Geral do Setor Elétrico, no qual a Companhia possui documentação hábil para suas alegações.

### *Encargos de Serviços do Sistema - Resolução do Conselho Nacional de Política Energética*

A Resolução CNPE nº 3, de 6 de março de 2013, estabeleceu novos critérios para o Rateio do custo do despacho adicional de usinas termelétricas. Pelos novos critérios, o custo dos Encargos do Serviço do Sistema (ESS) por motivo de segurança energética, que era rateado integralmente entre os consumidores livres e distribuidoras, passaria a ser rateado por todos os agentes do Sistema Interligado Nacional (SIN), inclusive geradores e comercializadores.

Em maio de 2013, a Associação Brasileira dos Produtores Independentes de Energia Elétrica (APINE), da qual a Companhia é associada, obteve liminar suspendendo os efeitos dos artigos 2º e 3º da Resolução CNPE nº 3, isentando os geradores do pagamento do ESS em conformidade à Resolução mencionada.

Em decorrência da Liminar, a CCEE efetuou a liquidação financeira de abril a dezembro de 2013, utilizando-se dos critérios anteriores à Resolução mencionada. Dessa forma, a Companhia efetuou o registro dos custos do ESS em conformidade aos critérios de liquidação financeira divulgados pela CCEE, sem os efeitos da Resolução CNPE nº 3.

Os pedidos da Autora (APINE) foram julgados procedentes em primeira instância, confirmando o provimento liminar concedido às suas associadas, dentre elas a Cemig Geração e Transmissão e suas subsidiárias. Esta decisão foi objeto de Recurso de Apelação distribuído à 7ª Turma do TRF – 1ª Região, que aguarda julgamento.

O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$177.785 (R\$155.251 em 31 de dezembro de 2015). Apesar da decisão favorável em 1ª instância, os assessores jurídicos da Associação ainda consideraram o risco de perda desta contingência como possível, com o que a Companhia concorda uma vez que ainda não há elementos que permitam prever o resultado do julgamento do Recurso de Apelação interposto pela União Federal.

#### *Ativo Imobilizado em Serviço - AIS*

Em agosto de 2014, a ANEEL lavrou auto de infração em razão da Companhia não ter atendido a todos os requisitos no que se refere à apropriação de custos nas obras e demais procedimentos adotados e seu atendimento à legislação em vigor. Trata-se de uma fiscalização inédita em relação à aplicação do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico. O montante desta contingência é de R\$71.943 (R\$66.170 em 31 de dezembro de 2015). A Companhia classificou a probabilidade de perda como possível, por acreditar ter argumentos de mérito para defesa judicial em tais demandas, em virtude da regularidade e legalidade dos atos normativos expedidos pela ANEEL, os quais norteiam as ações da Companhia, bem como em razão da conformidade das Resoluções Normativas da ANEEL em relação ao ordenamento jurídico, além da existência de interesse público na transferência dos ativos de energia elétrica, e, portanto, não constituiu provisão para esta ação.

#### Majoração tarifária

##### *Exclusão de Consumidores Inscritos como Baixa Renda*

O Ministério Público Federal impetrou Ação Civil Pública contra a Companhia e a ANEEL, objetivando evitar a exclusão de consumidores do enquadramento da Subclasse Tarifa Residencial de Baixa Renda, requerendo a condenação da Companhia ao pagamento em dobro da quantia paga em excesso pelos consumidores. O pedido foi julgado procedente, contudo, a Companhia e a ANEEL interpuseram recurso de apelação contra esta decisão e aguardam julgamento. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$248.464 (R\$222.449 em 31 de dezembro de 2015). A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência de decisões favoráveis sobre este tema.



### *Reajuste Tarifário Periódico – Neutralidade da Parcela A*

A Associação Municipal de Proteção ao Consumidor e ao Meio Ambiente (AMPROCOM) impetrou ação civil pública contra a Companhia e a ANEEL, objetivando a identificação de todos os consumidores que teriam sido lesados nos processos de revisão periódica e reajuste anual de energia elétrica, no período de 2002 a 2009, e a restituição, através de crédito nas faturas de energia elétrica, dos valores que lhes foram indevidamente cobrados, em razão da não desconsideração do impacto de variações futuras de demanda de consumo de energia em componentes de custo não gerenciáveis (Parcela A) e a incorporação indevida desses ganhos nos custos gerenciáveis da distribuidora (Parcela B), provocando o desequilíbrio econômico-financeiro do contrato. Trata-se de uma ação com potencialidade para impactar todas as concessionárias de Distribuição, o que poderia ensejar um novo Acordo do Setor Elétrico. O valor, estimado, da contingência é de R\$313.336 (R\$276.321 em 31 de dezembro de 2015). A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível, por acreditar ter argumentos de mérito para defesa judicial e, portanto, não constituiu provisão para esta ação.

### Ambientais

#### *Impactos Ambientais Decorrentes de Construção de Usinas*

indenização por suposto dano ambiental coletivo em função da construção e operação da usina hidrelétrica de Nova Ponte.

Em decorrência de alterações promovidas na legislação ambiental e uniformização da jurisprudência, a Companhia, reavaliou os valores dos pedidos requeridos na ação para R\$362.424 (R\$314.015 em 31 de dezembro de 2015), bem como a probabilidade de perda para remota, por acreditar ter argumentos de mérito para defesa judicial, associado ao fato da parte contrária não ter demonstrado elementos que comprovassem os seus argumentos.

O Ministério Público do Estado de Minas Gerais, determinada associação e particulares distribuíram Ações Cíveis Públicas (ACP's) e Ações Populares requerendo que a Companhia invista, no mínimo, 0,5% da receita operacional bruta anual das usinas Emborcação, Pissarrão, Funil, Volta Grande, Poquim, Paraúna, Miranda, Nova Ponte, Rio de Pedras e Peti, desde 1997, na proteção e na preservação ambiental dos mananciais hídricos existentes nos municípios onde estão localizadas as usinas, e indenização proporcional aos danos ambientais causados, que não possam ser recuperados, decorrentes da omissão no cumprimento da Lei do Estado de Minas Gerais nº 12.503/1997. A Companhia interpôs recursos para o Superior Tribunal de Justiça (STJ) e para o Supremo Tribunal Federal (STF). A Companhia, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, entende que se trata de discussão de matéria de índole infraconstitucional (existência de Lei Federal com objeto análogo) e matéria constitucional no que se refere à constitucionalidade ou não da norma estadual, a decisão final compete ao STJ e ao STF. Nenhuma provisão foi constituída, uma vez que a Administração classificou a probabilidade de perda como possível e o valor da contingência é de R\$114.198 (R\$99.000 em 31 de dezembro de 2015).

O Ministério Público do Estado de Minas Gerais ajuizou ações civis públicas requerendo a formação de Área de Preservação Permanente (APP) no entorno do reservatório da usina hidrelétrica de Capim Branco, suspensão dos efeitos das licenças ambientais e recuperação de supostos danos ambientais. A Companhia, baseada na opinião de seus assessores jurídicos acerca das alterações ocorridas no novo código florestal e na jurisprudência relativa ao tema, classificou a probabilidade de perda nesta discussão como possível, e o valor estimado da contingência é de R\$71.766 (R\$64.338 em 31 de dezembro de 2015).

#### Outros Passivos Contingentes

##### *Quitação Antecipada da CRC – Contas de Resultado a Compensar*

A Companhia é parte em um processo administrativo junto ao Tribunal de Contas do Estado de Minas Gerais no qual está sendo questionada uma diferença de valores relativa ao desconto oferecido pela Cemig para antecipação da quitação de Contrato de Cessão do Crédito que a companhia detinha na Conta de Resultados a Compensar (CRC) para o Estado de Minas Gerais, concluída no primeiro trimestre de 2013, bem como à possível oneração indevida do Estado após a assinatura de Termos Aditivos que visaram a restabelecer o equilíbrio econômico financeiro do Contrato. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$389.060 (R\$363.452 em 31 de dezembro de 2015) e a Companhia acredita ter atendido aos requisitos legais, baseando-se no Parecer do Ministério Público de Contas do Tribunal de Contas do Estado de Minas Gerais. Dessa forma, a probabilidade de perda foi avaliada como possível, uma vez que a Companhia acredita que o ajuste se deu em fiel observância à legislação aplicável à espécie.

##### *Programa Luz para Todos – questionamento contratual de fornecedores*

A Companhia é parte em discussões quanto a alegados prejuízos sofridos por terceiros decorrentes de supostos descumprimentos contratuais quando da implantação de parte do programa de eletrificação rural Luz Para Todos, o que ocasionou desequilíbrio econômico dos contratos. O montante estimado é de R\$231.065 (R\$202.145 em 31 de dezembro de 2015) e nenhuma provisão foi constituída. A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência da análise realizada da argumentação e documentação utilizadas pelos contratados ao responsabilizá-la por eventuais prejuízos apresentados.

Adicionalmente, a Companhia é parte em outras discussões decorrentes de supostos descumprimentos de contratos relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$38.127 (R\$33.097 em 31 de dezembro de 2015). A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência da análise de jurisprudência sobre este tema.

### *Irregularidades em Procedimentos Licitatórios*

A Companhia é parte em discussão quanto a supostas irregularidades em procedimentos licitatórios, regidos por edital de pregão eletrônico. O montante estimado, em 30 de setembro de 2016, é de R\$25.568 (R\$44.423 em 31 de dezembro de 2015) e nenhuma provisão foi constituída. A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência da análise de jurisprudência sobre este tema.

### *Alteração do índice de correção monetária dos processos trabalhistas*

O Tribunal Superior do Trabalho (TST), considerando posição adotada pelo Supremo Tribunal Federal (STF) em duas ações diretas de inconstitucionalidade que tratavam do índice de correção monetária de precatórios federais, decidiu, em 04 de agosto de 2015, que os créditos trabalhistas deveriam ser atualizados com base na variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo Especial (IPCA-E), em substituição à Taxa Referencial (TR), para as ações trabalhistas que discutissem dívidas posteriores a 30 de junho de 2009 nos processos em aberto. Em 16 de outubro de 2015, foi publicada liminar concedida pelo STF que suspendeu os efeitos da decisão do TST, por entender que é competência exclusiva do STF apreciar a existência de repercussão geral da matéria constitucional.

O valor estimado da diferença entre os índices de correção monetária dos processos trabalhistas é de R\$148.719 (R\$139.508 em 31 de dezembro de 2015), e nenhuma provisão adicional foi constituída, em decorrência da Companhia, com base na avaliação de seus assessores jurídicos, ter avaliado a probabilidade de perda como possível, em decorrência da decisão do STF e da inexistência de posicionamento jurisprudencial consolidado ou análise da doutrina acerca do tema, após a liminar concedida pelo Supremo Tribunal Federal.

## **22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS**

Em 30 de setembro de 2016, o Capital Social da Companhia é de R\$6.294.208, representado por 420.764.708 ações ordinárias e 838.076.946 preferenciais, ambas com valor nominal de R\$5,00.

### Lucro (prejuízo) por ação

O número de ações utilizado no cálculo do lucro (prejuízo) básico e diluído por ação é como segue:

| Quantidade de ações | 30/09/2016           | 30/09/2015           | Jul a Set/16         | Jul a Set/15         |
|---------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| Ações ordinárias    | 420.764.708          | 420.764.708          | 420.764.708          | 420.764.708          |
| Ações preferenciais | 838.076.946          | 838.076.946          | 838.076.946          | 838.076.946          |
|                     | 1.258.841.654        | 1.258.841.654        | 1.258.841.654        | 1.258.841.654        |
| Ações em Tesouraria | (560.718)            | (560.718)            | (560.718)            | (560.718)            |
| <b>Total</b>        | <b>1.258.280.936</b> | <b>1.258.280.936</b> | <b>1.258.280.936</b> | <b>1.258.280.936</b> |

A Companhia não possui instrumentos dilutivos e cada classe de ação participa igualmente dos lucros apresentados.

Dessa forma, o cálculo do lucro básico e diluído por ação é como segue:

|                                                               | 30/09/2016    | 30/09/2015    | Jul a Set/16  | Jul a Set/15  |
|---------------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Lucro (Prejuízo) Líquido (A)                                  | 640.833       | 2.185.845     | 433.502       | 166.954       |
| Total de ações (B)                                            | 1.258.280.936 | 1.258.280.936 | 1.258.280.936 | 1.258.280.936 |
| <b>Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação (A/B) (R\$)</b> | <b>0,51</b>   | <b>1,74</b>   | <b>0,34</b>   | <b>0,13</b>   |

### Ajustes de Avaliação Patrimonial

| Ajustes de Avaliação Patrimonial                            | Consolidado   |                |
|-------------------------------------------------------------|---------------|----------------|
|                                                             | 30/09/2016    | 31/12/2015     |
| Ajustes de Passivos Atuariais – Benefícios a Empregados     | (120.515)     | (120.514)      |
| Resultado Abrangente em Controlada e Controlada em Conjunto |               |                |
| Custo Atribuído de Ativos Imobilizados                      | 691.057       | 720.203        |
| Ajustes de Conversão de Balanço                             | 78.479        | 80.930         |
| Ajustes de Passivos Atuariais – Benefícios a Empregados     | (571.142)     | (578.647)      |
| Instrumentos Financeiros de Hedge de Fluxo de Caixa         | 87            | 292            |
|                                                             | 198.481       | 222.778        |
| <b>Ajustes de Avaliação Patrimonial</b>                     | <b>77.966</b> | <b>102.264</b> |

### **Dividendos Obrigatórios não Distribuídos**

Em 29 de abril de 2016, a Assembleia Geral Ordinária deliberou, após a avaliação da manifestação do Conselho de Administração e do parecer emitido pelo Conselho Fiscal da Companhia, e em conformidade com os requerimentos dos parágrafos 4º e 5º do artigo 202 da Lei das Sociedades por Ações, pela manutenção no Patrimônio Líquido, na conta de Reserva de Dividendos Obrigatórios não Distribuídos, do valor de R\$633.967, para serem pagos assim que a situação financeira da Companhia o permitir.

No contexto da reapresentação das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2015, considerando que o lucro líquido daquela data, aprovado na Assembleia Geral Ordinária realizada em 29 de abril de 2016, no montante de R\$2.491.375, tenha sido alterado para R\$2.468.500, o valor dos dividendos retidos no Patrimônio Líquido em 31 de dezembro de 2015 no valor de R\$633.967 foi alterado para R\$622.530.

Ainda, em atendimento ao parágrafo 5º do artigo 202 da Lei das Sociedades por Ações, a Administração arquivou na Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), no dia 3 de maio de 2016, Aviso aos Acionistas, no qual explicou os motivos pelos quais sugeriu à Assembleia Geral Ordinária que o pagamento dos dividendos previstos no Estatuto Social, de 50% do lucro do exercício, não seriam compatíveis com a atual situação financeira da Companhia. Isto ocorre em função, principalmente, do Capital Circulante Líquido da Companhia apresentar saldo negativo em 31 de dezembro de 2015, indicadores de endividamento e também os impactos do atual cenário macroeconômico sobre os preços de venda de energia, com reflexo na receita da Companhia.

## 23. RECEITA

|                                                                     | Consolidado       |                   |
|---------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
|                                                                     | 30/09/2016        | 30/09/2015        |
| Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (a)                          | 17.315.733        | 16.598.556        |
| Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD (b)    | 1.348.132         | 1.177.227         |
| CVA e Outros Componentes Financeiros (c)                            | (937.053)         | 1.306.434         |
| Receita de Transmissão                                              |                   |                   |
| Receita de Concessão de Transmissão                                 | 228.030           | 185.512           |
| Receita de Construção de Transmissão (d)                            | 36.405            | 88.732            |
| Receita de Indenização de Transmissão - ressarcimento pela RAP      | 692.211           | 60.549            |
| Receita de Construção de Distribuição (d)                           | 881.450           | 690.632           |
| Receita de Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga (e) * | 212.185           | -                 |
| Transações com energia na CCEE (f)                                  | 138.870           | 1.885.881         |
| Fornecimento de Gás                                                 | 1.037.126         | 1.265.907         |
| Outras Receitas Operacionais (g)                                    | 1.080.945         | 1.073.712         |
| Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita (h)                  | (7.933.934)       | (8.307.507)       |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>                                  | <b>14.100.100</b> | <b>16.025.635</b> |

|                                                                     | Consolidado      |                  |
|---------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                     | Jul a Set/16     | Jul a Set/15     |
| Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (a)                          | 5.787.568        | 5.640.810        |
| Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD (b)    | 511.552          | 446.345          |
| CVA e Outros Componentes Financeiros (c)                            | (273.498)        | 543.937          |
| Receita de Transmissão                                              |                  |                  |
| Receita de Concessão de Transmissão                                 | 80.261           | 59.009           |
| Receita de Construção de Transmissão (d)                            | 4.771            | 32.474           |
| Receita de Indenização de Transmissão - ressarcimento pela RAP      | 99.742           | 5.677            |
| Receita de Construção de Distribuição (d)                           | 329.351          | 247.227          |
| Receita de Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga (e) * | 63.491           | -                |
| Transações com energia na CCEE (f)                                  | 87.198           | 173.791          |
| Fornecimento de Gás                                                 | 339.634          | 415.187          |
| Outras Receitas Operacionais (g)                                    | 374.093          | 382.704          |
| Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita (h)                  | (2.509.870)      | (3.163.285)      |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>                                  | <b>4.894.293</b> | <b>4.783.876</b> |

\* Líquida da atualização financeira da parcela remanescente a pagar pela Outorga

### a) Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A composição do Fornecimento de Energia Elétrica, por classe de consumidores, é a seguinte:

|                                         | MWh (1)           |                   | R\$               |                   |
|-----------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|                                         | 30/09/2016        | 30/09/2015        | 30/09/2016        | 30/09/2015        |
| Residencial                             | 7.406.095         | 7.313.315         | 5.818.783         | 5.303.127         |
| Industrial                              | 14.541.717        | 17.284.021        | 4.042.707         | 4.281.108         |
| Comércio, Serviços e Outros             | 4.907.884         | 4.742.906         | 3.270.334         | 2.871.378         |
| Rural                                   | 2.699.294         | 2.472.446         | 1.073.290         | 1.007.542         |
| Poder Público                           | 659.997           | 650.969           | 404.713           | 391.071           |
| Iluminação Pública                      | 1.012.312         | 994.543           | 395.771           | 389.217           |
| Serviço Público                         | 930.708           | 897.900           | 404.743           | 394.377           |
| Subtotal                                | <b>32.158.007</b> | <b>34.356.100</b> | <b>15.410.341</b> | <b>14.637.820</b> |
| Consumo Próprio                         | 27.614            | 27.722            | -                 | -                 |
| Fornecimento não Faturado Líquido       | -                 | -                 | (105.308)         | 216.869           |
|                                         | <b>32.185.621</b> | <b>34.383.822</b> | <b>15.305.033</b> | <b>14.854.689</b> |
| Suprimento a Outras Concessionárias (2) | 8.813.064         | 8.951.487         | 1.884.424         | 1.919.455         |
| Suprimento Não Faturado Líquido         | -                 | -                 | 126.276           | (175.588)         |
| <b>Total</b>                            | <b>40.998.685</b> | <b>43.335.309</b> | <b>17.315.733</b> | <b>16.598.556</b> |

|                                         | MWh (1)           |                   | R\$              |                  |
|-----------------------------------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|
|                                         | Jul a Set/16      | Jul a Set/15      | Jul a Set/16     | Jul a Set/15     |
| Residencial                             | 2.389.353         | 2.363.902         | 1.859.109        | 1.906.812        |
| Industrial                              | 5.031.850         | 5.695.265         | 1.379.561        | 1.508.064        |
| Comércio, Serviços e Outros             | 1.522.936         | 1.482.339         | 985.574          | 1.004.288        |
| Rural                                   | 1.015.555         | 928.036           | 394.504          | 410.839          |
| Poder Público                           | 208.314           | 209.647           | 128.652          | 142.009          |
| Iluminação Pública                      | 338.892           | 333.947           | 129.015          | 149.245          |
| Serviço Público                         | 318.605           | 301.214           | 136.068          | 148.111          |
| Subtotal                                | <b>10.825.505</b> | <b>11.314.350</b> | <b>5.012.483</b> | <b>5.269.368</b> |
| Consumo Próprio                         | 8.528             | 8.808             | -                | -                |
| Fornecimento não Faturado Líquido       | -                 | -                 | 13.261           | 15.602           |
|                                         | <b>10.834.033</b> | <b>11.323.158</b> | <b>5.025.744</b> | <b>5.284.970</b> |
| Suprimento a Outras Concessionárias (2) | 3.006.675         | 2.032.579         | 677.340          | 444.084          |
| Suprimento Não Faturado Líquido         | -                 | -                 | 84.484           | (88.244)         |
| Total                                   | <b>13.840.708</b> | <b>13.355.737</b> | <b>5.787.568</b> | <b>5.640.810</b> |

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes;

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR) e contratos bilaterais com outros agentes.

## b) Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD

Parcela representativa dos Grandes Consumidores Industriais na área de concessão da Cemig Distribuição estão na condição de “livres”, com a venda de energia para estes consumidores realizada, por meio da Cemig Geração e Transmissão e outras geradoras. Dessa forma, os encargos referentes ao uso da rede de distribuição (“TUSD”) desses consumidores livres, são cobrados, separadamente com o registro nesta rubrica.

## c) Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros

O resultado decorrente das variações da Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros refere-se às variações positivas ou negativas entre a estimativa de custos não gerenciáveis da Companhia e os pagamentos efetivamente ocorridos. Os montantes reconhecidos decorrem das constituições e realizações no período corrente homologadas ou a serem homologadas nos processos de reajuste tarifário. Mais informações na nota explicativa nº 12.

## d) Receita de Construção

A Receita de Construção é integralmente compensada pelos custos de construção e corresponde aos investimentos da Companhia no período em ativos das concessões de transmissão e distribuição.

## e) Receita de Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga

Representa a atualização pelo IPCA e juros remuneratórios da Bonificação pela Outorga relativa à concessão do lote D do Leilão 12/2015. Mais detalhes vide nota explicativa nº 12 destas Informações Contábeis Intermediárias.

#### f) Receita de Transações com energia na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)

A receita com transações com energia na CCEE corresponde à apuração mensal do resultado líquido positivo das liquidações das operações de compra e venda de energia elétrica no Mercado de Curto Prazo, no âmbito da CCEE.

#### g) Outras Receitas Operacionais

|                             | Consolidado      |                  |
|-----------------------------|------------------|------------------|
|                             | 30/09/2016       | 30/09/2015       |
| Serviço Taxado              | 4.533            | 11.604           |
| Serviço de Telecomunicações | 117.906          | 100.503          |
| Prestações de Serviços      | 120.149          | 92.009           |
| Subvenções (*)              | 757.213          | 732.422          |
| Aluguel e Arrendamento      | 73.423           | 69.587           |
| Outras                      | 7.721            | 67.587           |
|                             | <b>1.080.945</b> | <b>1.073.712</b> |

|                             | Consolidado    |                |
|-----------------------------|----------------|----------------|
|                             | Jul a Set/16   | Jul a Set/15   |
| Serviço Taxado              | 1.593          | 2.803          |
| Serviço de Telecomunicações | 59.608         | 34.235         |
| Prestações de Serviços      | 39.127         | 32.315         |
| Subvenções (*)              | 246.636        | 273.263        |
| Aluguel e Arrendamento      | 24.582         | 23.074         |
| Outras                      | 2.547          | 17.014         |
|                             | <b>374.093</b> | <b>382.704</b> |

(\*) Receita reconhecida em decorrência dos subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, que são reembolsados pela ELETROBRAS.

#### h) Impostos e Encargos Incidentes Sobre a Receita

|                                                                    | Consolidado      |                  |
|--------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                    | 30/09/2016       | 30/09/2015       |
| <b>Tributos sobre a Receita</b>                                    |                  |                  |
| ICMS (1)                                                           | 3.873.741        | 3.282.747        |
| COFINS                                                             | 1.529.044        | 1.626.493        |
| PIS-PASEP                                                          | 331.964          | 352.969          |
| Outros                                                             | 5.238            | 4.400            |
|                                                                    | <b>5.739.987</b> | <b>5.266.609</b> |
| <b>Encargos do Consumidor</b>                                      |                  |                  |
| Reserva Global de Reversão – RGR (recuperação de despesas)         | (26.420)         | 13.673           |
| Programa de Eficiência Energética – PEE                            | 44.873           | 42.558           |
| Conta de Desenvolvimento Energético – CDE                          | 1.596.577        | 2.016.018        |
| Pesquisa e Desenvolvimento – P&D                                   | 35.936           | 39.535           |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT | 35.936           | 39.527           |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético – EPE/MME                     | 17.968           | 19.768           |
| Encargos do Consumidor - PROINFA                                   | 31.385           | 18.864           |
| Taxa Fiscalização Serviços Energia Elétrica                        | 26.149           | 28.371           |
| Compensação Financeira Utilização Recursos Hídricos                | 88.754           | 74.718           |
| Encargos do Consumidor - Bandeiras Tarifárias                      | 342.789          | 747.866          |
|                                                                    | <b>2.193.947</b> | <b>3.040.898</b> |
|                                                                    | <b>7.933.934</b> | <b>8.307.507</b> |

|                                                                    | Consolidado      |                  |
|--------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                    | Jul a Set/16     | Jul a Set/15     |
| <b>Tributos sobre a Receita</b>                                    |                  |                  |
| ICMS                                                               | 1.259.453        | 1.178.286        |
| COFINS                                                             | 516.259          | 578.645          |
| PIS-PASEP                                                          | 112.078          | 125.499          |
| Outros                                                             | 1.794            | 1.445            |
|                                                                    | <b>1.889.584</b> | <b>1.883.875</b> |
| <b>Encargos do Consumidor</b>                                      |                  |                  |
| Reserva Global de Reversão – RGR (recuperação de despesas)         | (42.033)         | (3.437)          |
| Programa de Eficiência Energética – PEE                            | 10.978           | 14.265           |
| Conta de Desenvolvimento Energético – CDE                          | 571.148          | 859.323          |
| Pesquisa e Desenvolvimento – P&D                                   | 11.240           | 10.597           |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT | 11.240           | 10.645           |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético – EPE/MME                     | 5.620            | 5.243            |
| Encargos do Consumidor - PROINFA                                   | 11.363           | 6.165            |
| Taxa Fiscalização Serviços Energia Elétrica                        | 8.467            | 8.735            |
| Compensação Financeira Utilização Recursos Hídricos                | 32.692           | 19.901           |
| Encargos do Consumidor - Bandeiras Tarifárias (Reversão)           | (429)            | 347.973          |
|                                                                    | <b>620.286</b>   | <b>1.279.410</b> |
|                                                                    | <b>2.509.870</b> | <b>3.163.285</b> |

(1) A partir de 01 de janeiro de 2016, a alíquota dos consumidores comerciais, serviços e outras atividades foi alterada de 18% para 25% (Decreto nº 46.924, de 29 de dezembro de 2015).

## 24. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

|                                                                       | Consolidado       |                   | Controladora   |                |
|-----------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------|----------------|
|                                                                       | 30/09/2016        | 30/09/2015        | 30/09/2016     | 30/09/2015     |
| Pessoal (a)                                                           | 1.217.201         | 987.204           | 26.587         | 28.553         |
| Participação dos Empregados e Administradores no Resultado (Reversão) | 30.417            | 207.374           | (3.024)        | 9.796          |
| Obrigações Pós-Emprego                                                | 248.583           | 172.827           | 27.188         | 9.589          |
| Materiais                                                             | 40.935            | 52.887            | 52             | 192            |
| Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia                      | 35                | 81.503            | -              | -              |
| Serviços de Terceiros (b)                                             | 601.806           | 617.779           | 6.226          | 6.517          |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda (c)                            | 6.126.458         | 7.268.235         | -              | -              |
| Depreciação e Amortização                                             | 601.197           | 628.831           | 382            | 724            |
| Provisões (Reversões) Operacionais (d)                                | 714.237           | 424.429           | 280.532        | 189.876        |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                         | 741.416           | 767.615           | -              | -              |
| Gás Comprado para Revenda                                             | 623.503           | 789.616           | -              | -              |
| Custos de Construção de Infraestrutura (e)                            | 917.855           | 779.364           | -              | -              |
| Outras Despesas Operacionais Líquidas (f)                             | 372.298           | 407.735           | 11.646         | 13.420         |
|                                                                       | <b>12.235.941</b> | <b>13.185.399</b> | <b>349.589</b> | <b>258.667</b> |



|                                                                            | Consolidado      |                  | Controladora     |               |
|----------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|---------------|
|                                                                            | Jul a Set/16     | Jul a Set/15     | Jul a Set/16     | Jul a Set/15  |
| Pessoal (a)                                                                | 373.986          | 318.057          | 9.430            | 7.151         |
| Participação dos Empregados e Administradores no Resultado (Reversão)      | 24.217           | 62.158           | 1.210            | 5.408         |
| Obrigações Pós-Emprego                                                     | 89.306           | 57.609           | 9.380            | 3.196         |
| Materiais                                                                  | 17.057           | 21.560           | 7                | 47            |
| Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia (recuperação de despesas) | 8                | 6.532            | -                | -             |
| Serviços de Terceiros (b)                                                  | 201.023          | 204.826          | 2.397            | 2.321         |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda (c)                                 | 2.170.348        | 2.534.554        | -                | -             |
| Depreciação e Amortização                                                  | 202.480          | 200.123          | 122              | 483           |
| Provisões (Reversões) Operacionais (d)                                     | (19.375)         | 151.424          | (165.669)        | 52.851        |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                              | 215.504          | 274.972          | -                | -             |
| Gás Comprado para Revenda                                                  | 196.494          | 265.694          | -                | -             |
| Custos de Construção de Infraestrutura (e)                                 | 334.122          | 279.701          | -                | -             |
| Outras Despesas Operacionais Líquidas (f)                                  | 132.206          | 118.547          | 1.683            | 3.880         |
|                                                                            | <b>3.937.376</b> | <b>4.495.757</b> | <b>(141.440)</b> | <b>75.337</b> |

### a) Despesas com Pessoal

|                                                                                    | Consolidado      |                  | Controladora  |                |
|------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|---------------|----------------|
|                                                                                    | 30/09/2016       | 30/09/2015       | 30/09/2016    | 30/09/2015     |
| Remunerações e Encargos                                                            | 963.441          | 868.308          | 15.861        | 26.401         |
| Contribuições para Suplementação de Aposentadoria – Plano de Contribuição Definida | 75.571           | 57.862           | 3.961         | 3.291          |
| Benefícios Assistenciais                                                           | 135.602          | 103.634          | 2.396         | 2.083          |
|                                                                                    | <b>1.174.614</b> | <b>1.029.804</b> | <b>22.218</b> | <b>31.775</b>  |
| Provisão Prêmio Aposentadoria (Reversão)                                           | 2.459            | 2.052            | 34            | 4              |
| Programa de Desligamento Voluntário de Empregados                                  | 92.919           | -                | 5.323         | -              |
| (-) Custos com Pessoal Transferidos para obras                                     | (52.791)         | (44.652)         | (988)         | (3.226)        |
|                                                                                    | <b>42.587</b>    | <b>(42.600)</b>  | <b>4.369</b>  | <b>(3.222)</b> |
|                                                                                    | <b>1.217.201</b> | <b>987.204</b>   | <b>26.587</b> | <b>28.553</b>  |

|                                                                                    | Consolidado    |                 | Controladora |              |
|------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-----------------|--------------|--------------|
|                                                                                    | Jul a Set/16   | Jul a Set/15    | Jul a Set/16 | Jul a Set/15 |
| Remunerações e Encargos                                                            | 295.774        | 278.364         | 5.207        | 4.375        |
| Contribuições para Suplementação de Aposentadoria – Plano de Contribuição Definida | 23.744         | 18.823          | 1.209        | 1.143        |
| Benefícios Assistenciais                                                           | 45.114         | 34.882          | 770          | 732          |
|                                                                                    | <b>364.632</b> | <b>332.069</b>  | <b>7.186</b> | <b>6.250</b> |
| Provisão Prêmio Aposentadoria (Reversão)                                           | (2.205)        | 467             | (161)        | 14           |
| Programa de Desligamento Voluntário de Empregados                                  | 29.034         | -               | 3.234        | -            |
| (-) Custos com Pessoal Transferidos para obras                                     | (17.475)       | (14.479)        | (829)        | 887          |
|                                                                                    | <b>9.354</b>   | <b>(14.012)</b> | <b>2.244</b> | <b>901</b>   |
|                                                                                    | <b>373.986</b> | <b>318.057</b>  | <b>9.430</b> | <b>7.151</b> |

## Programa de Desligamento Voluntário Programado (PDVP)

Em abril de 2016, a Companhia criou o PDVP, sendo elegíveis para requerer a adesão os empregados que tivessem tempo de serviço na Cemig igual ou superior a 25 anos até 31 de dezembro de 2016. O PDVP previa o pagamento das verbas rescisórias previstas em lei, incluindo aviso prévio, depósito da multa correspondente a 40% do valor base do FGTS para fins rescisórios e demais encargos previstos na legislação. O desligamento dos empregados ocorreu no período de 02 de junho a 20 de outubro de 2016, conforme diretrizes da Companhia e contou com a adesão de 648 empregados. Os valores das rescisões foram integralmente provisionados, conforme demonstrado na tabela acima.

### b) Serviço de Terceiros

|                                                                  | Consolidado    |                | Controladora |              |
|------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|--------------|--------------|
|                                                                  | 30/09/2016     | 30/09/2015     | 30/09/2016   | 30/09/2015   |
| Leitura de Medidores/Entrega de Contas                           | 101.587        | 91.129         | -            | -            |
| Comunicação                                                      | 41.918         | 45.030         | 278          | 314          |
| Manutenção e Conservação de Instalações e Equipamentos Elétricos | 175.003        | 156.271        | 49           | 61           |
| Conservação e Limpeza de Prédios                                 | 72.068         | 72.821         | 522          | 307          |
| Mão de Obra Contratada                                           | 8.819          | 3.223          | -            | -            |
| Fretes e Passagens                                               | 5.156          | 7.287          | 1.724        | 1.643        |
| Hospedagem e Alimentação                                         | 9.185          | 12.955         | 157          | 215          |
| Vigilância                                                       | 18.428         | 20.060         | -            | -            |
| Consultoria                                                      | 8.191          | 8.527          | 407          | 984          |
| Manutenção/Conservação de Móveis Utensílios                      | 31.281         | 17.612         | 442          | 200          |
| Manutenção e Conservação de Veículos                             | 6.101          | 8.207          | 64           | 27           |
| Corte e Religação                                                | 3.540          | 22.257         | -            | -            |
| Meio Ambiente                                                    | 12.532         | 15.968         | -            | -            |
| Serviços Advocatícios                                            | 14.220         | 17.216         | 1.008        | 1.451        |
| Custas Processuais                                               | 2.664          | 1.703          | 48           | 44           |
| Poda de Árvores                                                  | 8.888          | 18.696         | -            | -            |
| Limpeza de Faixa                                                 | 5.728          | 23.387         | -            | -            |
| Reprografia e Publicações Legais                                 | 11.746         | 9.738          | 148          | 142          |
| Inspeção de Unidades Consumidoras                                | 613            | 3.115          | -            | -            |
| Impressão de Notas Fiscais e Contas de Energia Elétrica          | 2.588          | 3.626          | -            | -            |
| Outras Despesas                                                  | 61.550         | 58.951         | 1.379        | 1.129        |
|                                                                  | <b>601.806</b> | <b>617.779</b> | <b>6.226</b> | <b>6.517</b> |

|                                                                  | Consolidado    |                | Controladora |              |
|------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|--------------|--------------|
|                                                                  | Jul a Set/16   | Jul a Set/15   | Jul a Set/16 | Jul a Set/15 |
| Leitura de Medidores/Entrega de Contas                           | 34.067         | 32.253         | -            | -            |
| Comunicação                                                      | 15.469         | 15.300         | 92           | 124          |
| Manutenção e Conservação de Instalações e Equipamentos Elétricos | 51.512         | 47.645         | 1            | 17           |
| Conservação e Limpeza de Prédios                                 | 24.498         | 27.793         | 176          | 159          |
| Mão de Obra Contratada                                           | 2.610          | 1.392          | -            | (4)          |
| Fretes e Passagens                                               | 2.367          | 2.688          | 893          | 609          |
| Hospedagem e Alimentação                                         | 3.598          | 4.420          | 63           | 88           |
| Vigilância                                                       | 5.945          | 7.554          | -            | -            |
| Consultoria                                                      | 1.234          | 3.110          | 178          | 383          |
| Manutenção/Conservação de Móveis Utensílios                      | 15.473         | 6.099          | 102          | 131          |
| Manutenção e Conservação de Veículos                             | 1.459          | 2.633          | 18           | 18           |
| Corte e Religação                                                | 1.775          | 6.325          | -            | -            |
| Meio Ambiente                                                    | 4.189          | 3.941          | -            | -            |
| Serviços Advocatícios                                            | 5.149          | 4.445          | 425          | 429          |
| Custas Processuais                                               | 779            | 693            | 22           | 19           |
| Poda de Árvores                                                  | 3.498          | 7.057          | -            | -            |
| Limpeza de Faixa                                                 | 1.708          | 8.644          | -            | -            |
| Reprografia e Publicações Legais                                 | 4.186          | 3.258          | 42           | 47           |
| Inspeção de Unidades Consumidoras                                | 145            | 1.024          | -            | -            |
| Impressão de Notas Fiscais e Contas de Energia Elétrica          | 773            | 1.198          | -            | -            |
| Outras Despesas                                                  | 20.589         | 17.354         | 385          | 301          |
|                                                                  | <b>201.023</b> | <b>204.826</b> | <b>2.397</b> | <b>2.321</b> |

### c) Energia Elétrica Comprada para Revenda

|                                                          | Consolidado      |                  |
|----------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                          | 30/09/2016       | 30/09/2015       |
| Energia de Itaipu Binacional                             | 880.361          | 1.253.423        |
| Contratos por Cotas de Garantia Física                   | 403.913          | 183.398          |
| Cotas das Usinas de Angra I e II                         | 162.680          | 149.610          |
| Energia de curto prazo                                   | 487.536          | 801.062          |
| PROINFA                                                  | 244.095          | 184.514          |
| Contratos Bilaterais                                     | 216.963          | 247.095          |
| Energia adquirida através de Leilão no Ambiente Regulado | 1.862.534        | 3.063.843        |
| Energia adquirida no Ambiente Livre                      | 2.476.229        | 2.070.370        |
| Créditos de PASEP-COFINS                                 | (607.853)        | (685.080)        |
|                                                          | <b>6.126.458</b> | <b>7.268.235</b> |

|                                                          | Consolidado      |                  |
|----------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                          | Jul a Set/16     | Jul a Set/15     |
| Energia de Itaipu Binacional                             | 273.070          | 482.579          |
| Contratos por Cotas de Garantia Física                   | 152.753          | 69.914           |
| Cotas das Usinas de Angra I e II                         | 54.227           | 50.531           |
| Energia de curto prazo                                   | 196.612          | 333.659          |
| PROINFA                                                  | 81.365           | 61.505           |
| Contratos Bilaterais                                     | 74.872           | 81.426           |
| Energia adquirida através de Leilão no Ambiente Regulado | 650.259          | 978.368          |
| Energia adquirida no Ambiente Livre                      | 902.338          | 752.281          |
| Créditos de PASEP-COFINS                                 | (215.148)        | (275.709)        |
|                                                          | <b>2.170.348</b> | <b>2.534.554</b> |

#### d) Provisões (Reversões) Operacionais

|                                                      | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                      | 30/09/2016     | 30/09/2015     | 30/09/2016     | 30/09/2015     |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa - PCLD | 282.915        | 110.037        | -              | -              |
| Provisão (Reversão) para Contingências               |                |                |                |                |
| Trabalhistas                                         | 69.963         | 70.683         | 11.463         | 10.821         |
| Cíveis                                               | 28.732         | 17.361         | 1.647          | 1.175          |
| Tributárias                                          | 2.616          | (4.820)        | 205            | (300)          |
| Ambientais                                           | (21)           | (1.158)        | -              | (313)          |
| Regulatórias                                         | 3.864          | 8.811          | (454)          | (679)          |
| Outras                                               | 29.095         | (8.739)        | 86             | (765)          |
|                                                      | <u>134.249</u> | <u>82.138</u>  | <u>12.947</u>  | <u>9.939</u>   |
|                                                      | <b>417.164</b> | <b>192.175</b> | <b>12.947</b>  | <b>9.939</b>   |
| Provisão em opções de Investimentos                  |                |                |                |                |
| Opção de venda Parati (Nota 14)                      | 267.585        | 179.937        | 267.585        | 179.937        |
| Opção de venda SAAG (Nota 14)                        | 29.488         | 52.317         | -              | -              |
|                                                      | <u>297.073</u> | <u>232.254</u> | <u>267.585</u> | <u>179.937</u> |
|                                                      | <b>714.237</b> | <b>424.429</b> | <b>280.532</b> | <b>189.876</b> |

|                                                      | Consolidado      |                | Controladora     |                 |
|------------------------------------------------------|------------------|----------------|------------------|-----------------|
|                                                      | Jul a Set/16     | Jul a Set/15   | Jul a Set/16     | Jul a Set/15    |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa - PCLD | 108.349          | 51.960         | -                | -               |
| Provisão (Reversão) para Contingências               |                  |                |                  |                 |
| Trabalhistas                                         | 31.166           | 35.166         | 1.177            | 5.461           |
| Cíveis                                               | 10.909           | 375            | 175              | (345)           |
| Tributárias                                          | (567)            | (114)          | (892)            | (128)           |
| Ambientais                                           | 36               | 1              | -                | -               |
| Regulatórias                                         | (9.088)          | 5.968          | 614              | (3.555)         |
| Societárias                                          | -                | (13.639)       | -                | (13.639)        |
| Outras                                               | 3.110            | (114)          | 24               | (698)           |
|                                                      | <u>35.566</u>    | <u>27.643</u>  | <u>1.098</u>     | <u>(12.904)</u> |
|                                                      | <b>143.915</b>   | <b>79.603</b>  | <b>1.098</b>     | <b>(12.904)</b> |
| Provisão em opções de Investimentos                  |                  |                |                  |                 |
| Opção de venda Parati (Nota 14)                      | (166.767)        | 65.755         | (166.767)        | 65.755          |
| Opção de venda SAAG (Nota 14)                        | 3.477            | 6.066          | -                | -               |
|                                                      | <u>(163.290)</u> | <u>71.821</u>  | <u>(166.767)</u> | <u>65.755</u>   |
|                                                      | <b>(19.375)</b>  | <b>151.424</b> | <b>(165.669)</b> | <b>52.851</b>   |

#### e) Custo de Construção

|                           | Consolidado    |                |
|---------------------------|----------------|----------------|
|                           | 30/09/2016     | 30/09/2015     |
| Pessoal e Administradores | 46.155         | 46.614         |
| Materiais                 | 424.240        | 309.951        |
| Serviços de Terceiros     | 321.916        | 307.130        |
| Outros                    | 125.544        | 115.669        |
|                           | <u>917.855</u> | <u>779.364</u> |

|                           | Consolidado    |                |
|---------------------------|----------------|----------------|
|                           | Jul a Set/16   | Jul a Set/15   |
| Pessoal e Administradores | 13.659         | 18.406         |
| Materiais                 | 160.127        | 106.001        |
| Serviços de Terceiros     | 120.164        | 116.707        |
| Outros                    | 40.172         | 38.587         |
|                           | <u>334.122</u> | <u>279.701</u> |

## f) Outras Despesas Operacionais Líquidas

|                                                     | Consolidado    |                | Controladora  |               |
|-----------------------------------------------------|----------------|----------------|---------------|---------------|
|                                                     | 30/09/2016     | 30/09/2015     | 30/09/2016    | 30/09/2015    |
| Arrendamentos e Aluguéis                            | 67.449         | 77.973         | 486           | 511           |
| Propaganda e Publicidade                            | 6.995          | 6.033          | 193           | 543           |
| Consumo Próprio de Energia Elétrica                 | 16.536         | 14.878         | -             | -             |
| Subvenções e Doações                                | 12.364         | 18.635         | -             | -             |
| Concessão Onerosa                                   | 2.154          | 6.518          | -             | -             |
| Seguros                                             | 7.254          | 6.605          | 2.844         | 2.834         |
| Anuidade CCEE                                       | 5.802          | 6.189          | 2             | 2             |
| Prejuízo Líquido na Desativação e Alienação de Bens | 74.798         | 48.369         | 2             | 11            |
| FORLUZ – Custeio Administrativo                     | 18.951         | 16.230         | 937           | 914           |
| Agentes Arrecadadores                               | 53.200         | 52.642         | 1             | -             |
| Outras Despesas                                     | 106.795        | 153.663        | 7.181         | 8.605         |
|                                                     | <b>372.298</b> | <b>407.735</b> | <b>11.646</b> | <b>13.420</b> |

|                                                     | Consolidado    |                | Controladora |              |
|-----------------------------------------------------|----------------|----------------|--------------|--------------|
|                                                     | Jul a Set/16   | Jul a Set/15   | Jul a Set/16 | Jul a Set/15 |
| Arrendamentos e Aluguéis                            | 19.921         | 24.544         | 177          | 117          |
| Propaganda e Publicidade                            | 3.905          | 3.887          | 75           | 199          |
| Consumo Próprio de Energia Elétrica                 | 5.019          | 5.540          | -            | -            |
| Subvenções e Doações                                | 3.286          | 10.212         | -            | -            |
| Concessão Onerosa                                   | 734            | 913            | -            | -            |
| Seguros                                             | 2.335          | 2.161          | 894          | 945          |
| Anuidade CCEE                                       | 1.850          | 2.032          | 1            | 1            |
| Prejuízo Líquido na Desativação e Alienação de Bens | 32.484         | 2.864          | -            | 11           |
| FORLUZ – Custeio Administrativo                     | 6.470          | 4.605          | 320          | 247          |
| Agentes Arrecadadores                               | 17.652         | 18.284         | 1            | -            |
| Outras Despesas                                     | 38.550         | 43.505         | 215          | 2.360        |
|                                                     | <b>132.206</b> | <b>118.547</b> | <b>1.683</b> | <b>3.880</b> |

### Arrendamento Mercantil Operacional

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

## 25. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

|                                                                 | Consolidado        |                    | Controladora   |                 |
|-----------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|----------------|-----------------|
|                                                                 | 30/09/2016         | 30/09/2015         | 30/09/2016     | 30/09/2015      |
| <b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>                                     |                    |                    |                |                 |
| Renda de Aplicação Financeira                                   | 220.232            | 160.289            | 30.510         | 15.371          |
| Acréscimos Moratórios de Contas de Energia                      | 212.499            | 157.511            | -              | -               |
| Variações Cambiais                                              | 56.140             | 139.194            | 1              | 15              |
| Variação Monetária                                              | 60.974             | 15.015             | 10.278         | 1.572           |
| Variação Monetária - CVA                                        | 206.967            | 56.516             | -              | -               |
| Variação Monetária de Depósitos Vinculados a Litígios           | 42.615             | -                  | 10.108         | -               |
| PASEP e COFINS incidente sobre as Receitas Financeiras          | (54.349)           | (18.593)           | (9.020)        | (6.937)         |
| Atualização do Ativo Financeiro - Base de Remuneração de Ativos | 6.638              | 282.663            | -              | -               |
| Multas Contratuais                                              | 9.633              | 18.065             | -              | 33              |
| Ajuste ao Valor Presente                                        | 325                | 971                | -              | -               |
| Outras                                                          | 80.155             | 28.428             | 35.180         | 5.272           |
|                                                                 | <b>841.829</b>     | <b>840.059</b>     | <b>77.057</b>  | <b>15.326</b>   |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>                                     |                    |                    |                |                 |
| Encargos de Empréstimos e Financiamentos                        | (1.432.576)        | (1.001.935)        | -              | -               |
| Variações Cambiais                                              | (19.225)           | (163.309)          | (1)            | (1)             |
| Variação Monetária – Empréstimos e Financiamentos               | (232.366)          | (279.126)          | -              | -               |
| Variação Monetária – Concessão Onerosa                          | (3.056)            | (9.315)            | -              | -               |
| Encargos e Variação monetária de Obrigação Pós-Emprego          | (86.782)           | (97.533)           | (4.270)        | (4.799)         |
| Variação Monetária AFAC – Governo Minas Gerais                  | -                  | (21.669)           | -              | (21.669)        |
| Variações Monetárias – Obrigações com a CCEE                    | (13.844)           | -                  | -              | -               |
| Outras                                                          | (100.166)          | (72.956)           | (61)           | (157)           |
|                                                                 | <b>(1.888.015)</b> | <b>(1.645.843)</b> | <b>(4.332)</b> | <b>(26.626)</b> |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>                             | <b>(1.046.186)</b> | <b>(805.784)</b>   | <b>72.725</b>  | <b>(11.300)</b> |

|                                                                 | Consolidado      |                  | Controladora   |                 |
|-----------------------------------------------------------------|------------------|------------------|----------------|-----------------|
|                                                                 | Jul a Set/16     | Jul a Set/15     | Jul a Set/16   | Jul a Set/15    |
| <b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>                                     |                  |                  |                |                 |
| Renda de Aplicação Financeira                                   | 84.755           | 67.588           | 15.097         | 6.923           |
| Acréscimos Moratórios de Contas de Energia                      | 70.166           | 60.671           | -              | -               |
| Variações Cambiais                                              | 12.173           | 70.455           | -              | -               |
| Variação Monetária                                              | 33.081           | 5.533            | 3.295          | 165             |
| Variação Monetária - CVA                                        | 19.403           | 24.228           | -              | -               |
| Variação Monetária de Depósitos Vinculados a Litígios           | 3.348            | -                | (13.067)       | -               |
| PASEP e COFINS incidente sobre as Receitas Financeiras          | (15.192)         | (18.593)         | (1.573)        | (6.937)         |
| Atualização do Ativo Financeiro - Base de Remuneração de Ativos | 1.313            | 88.990           | -              | -               |
| Multas Contratuais                                              | 3.298            | 5.390            | -              | -               |
| Ajuste ao Valor Presente                                        | (396)            | (234)            | -              | -               |
| Outras                                                          | 20.620           | 11.176           | 1.850          | 1.753           |
|                                                                 | <b>232.569</b>   | <b>315.204</b>   | <b>5.602</b>   | <b>1.904</b>    |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>                                     |                  |                  |                |                 |
| Encargos de Empréstimos e Financiamentos                        | (524.775)        | (377.086)        | -              | -               |
| Variações Cambiais                                              | (2.046)          | (91.072)         | (1)            | -               |
| Variação Monetária – Empréstimos e Financiamentos               | (46.959)         | (52.770)         | -              | -               |
| Variação Monetária – Concessão Onerosa                          | (301)            | (2.241)          | -              | -               |
| Encargos e Variação monetária de Obrigação Pós-Emprego          | (22.483)         | (25.249)         | (1.106)        | (1.242)         |
| Variação Monetária AFAC – Governo Minas Gerais                  | -                | (21.669)         | -              | (21.669)        |
| Outras                                                          | (57.604)         | (25.870)         | (21)           | (17)            |
|                                                                 | <b>(654.168)</b> | <b>(595.957)</b> | <b>(1.128)</b> | <b>(22.928)</b> |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>                             | <b>(421.599)</b> | <b>(280.753)</b> | <b>4.474</b>   | <b>(21.024)</b> |

As despesas com PASEP/COFINS são incidentes sobre os juros sobre o capital próprio.

## 26. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Os principais saldos e transações consolidados com partes relacionadas da Companhia são como segue:

| EMPRESAS                                                 | ATIVO      |            | PASSIVO    |            | RECEITA    |            | DESPESA    |            |
|----------------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
|                                                          | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| <b>Controlador</b>                                       |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Governo do Estado de Minas Gerais</b>                 |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Consumidores e Revendedores (1)                          | 56.463     | 18.674     | -          | -          | 112.168    | 106.273    | -          | -          |
| Financiamentos – BDMG                                    | -          | -          | 3.834      | 8.619      | -          | -          | (1.790)    | (802)      |
| Depósito Administrativo – AFAC (2)                       | -          | -          | -          | -          | 29.502     | -          | (29.502)   | (21.669)   |
| <b>Não Circulante</b>                                    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Financiamentos – BDMG                                    | -          | -          | 23.376     | 50.067     | -          | -          | -          | -          |
| Depósito Administrativo – AFAC (2)                       | -          | -          | 239.451    | 268.953    | -          | -          | -          | -          |
| <b>Controlada em conjunto</b>                            |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Aliança Geração</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                       | -          | -          | 7.785      | 10.519     | 314        | 66         | (110.703)  | (76.896)   |
| Prestação de serviços (4)                                | 1.660      | 199        | -          | -          | 8.420      | 54         | -          | -          |
| <b>Baguari Energia</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                       | -          | -          | 809        | 1.478      | -          | -          | (5.307)    | (4.771)    |
| Prestação de serviços (4)                                | 211        | 211        | -          | -          | 665        | -          | -          | -          |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos                 | 2.540      | 5.788      | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Madeira Energia</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                       | -          | -          | 32.459     | 15.639     | 3.164      | -          | (449.584)  | (511.770)  |
| Adiantamento para entrega futura de energia elétrica (5) | -          | 86.941     | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Norte Energia</b>                                     |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                       | 130        | 130        | 2.634      | -          | 741        | -          | (22.486)   | -          |
| <b>Lightger</b>                                          |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                       | -          | -          | -          | -          | -          | -          | (14.575)   | (10.076)   |
| <b>Pipoca</b>                                            |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                       | -          | -          | 1.188      | 1.481      | -          | -          | (12.359)   | (7.107)    |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos                 | -          | 593        | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Guanhães Energia</b>                                  |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Aportes para Aumento do Capital Social (6)               | -          | -          | 4.968      | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Renova</b>                                            |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                       | -          | -          | -          | 1.518      | -          | -          | (118.506)  | (73.749)   |
| Adiantamento para entrega futura de energia elétrica (7) | 7.614      | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Não Circulante</b>                                    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Adiantamento para entrega futura de energia elétrica (7) | 133.603    | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| Contas a Receber                                         | 69.618     | 60.000     | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>TAESA</b>                                             |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                       | -          | -          | 12.671     | 11.234     | -          | -          | (82.956)   | (68.625)   |
| <b>Companhia Transirapé de Transmissão</b>               |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                       | -          | -          | 914        | 673        | -          | -          | (6.425)    | (5.068)    |
| Prestação de serviços (4)                                | 78         | 70         | -          | -          | 755        | 848        | -          | -          |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos                 | 678        | 678        | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Transleste</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                       | -          | -          | 253        | 242        | -          | -          | (1.605)    | (1.027)    |
| Prestação de serviços (4)                                | 119        | 111        | -          | -          | 763        | 492        | -          | -          |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos                 | 294        | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          |

| EMPRESAS                                            | ATIVO      |            | PASSIVO    |            | RECEITA    |            | DESPESA    |            |
|-----------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
|                                                     | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| <b>Controlada em conjunto</b>                       |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Transudeste</b>                                  |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                  | -          | -          | 157        | 150        | -          | -          | (1.023)    | (1.137)    |
| Prestação de serviços (4)                           | 141        | 120        | -          | -          | 419        | 394        | -          | -          |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos            | 213        | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Empresa Amazonense de Transmissão de Energia</b> |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                  | -          | -          | 2.872      | 2.897      | -          | -          | (18.475)   | (21.808)   |
| <b>Light</b>                                        |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (3)                  | 7.726      | 593        | 470        | 470        | 49.714     | 38.994     | (623)      | (451)      |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos            | 13.631     | 43.972     | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Parati</b>                                       |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos            | -          | 8.807      | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Axxiom</b>                                       |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Prestação de serviços (8)                           | -          | -          | 1.707      | 5.925      | -          | -          | (38.065)   | (32.118)   |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos            | 144        | 96         | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Outras partes relacionadas</b>                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>FIC Pampulha</b>                                 |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Títulos e Valores Mobiliários                       | 1.355.926  | 1.030.612  | -          | -          | 128.436    | 73.469     | -          | -          |
| <b>Não Circulante</b>                               |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Títulos e Valores Mobiliários                       | 28.469     | 16.905     | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>FORLUZ</b>                                       |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Obrigações Pós-emprego (9)                          | -          | -          | 84.469     | 75.970     | -          | -          | (139.289)  | (97.534)   |
| Despesa com pessoal (10)                            | -          | -          | -          | -          | -          | -          | (75.571)   | (57.862)   |
| Custeio Administrativo (11)                         | -          | -          | -          | -          | -          | -          | (18.951)   | (16.233)   |
| Arrendamento Operacional (12)                       | -          | -          | 1.703      | 1.544      | -          | -          | (15.292)   | (13.685)   |
| <b>Não Circulante</b>                               |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Obrigações Pós-Emprego (9)                          | -          | -          | 1.306.438  | 1.270.418  | -          | -          | -          | -          |
| <b>Cemig Saúde</b>                                  |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                                   |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Plano de Saúde e odontológico (13)                  | -          | -          | 93.938     | 78.889     | -          | -          | (139.916)  | (109.572)  |
| <b>Não Circulante</b>                               |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Plano de Saúde e odontológico (13)                  | -          | -          | 1.329.869  | 1.274.717  | -          | -          | -          | -          |

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão demonstradas a seguir:

- (1) Refere-se à venda de energia ao Governo do Estado de Minas Gerais, sendo que as operações foram realizadas em termos equivalentes aos que prevalecem nas transações com partes independentes, considerando que o preço da energia é aquele definido pela ANEEL através de resolução referente ao reajuste tarifário anual da companhia;
- (2) Refere-se a recálculo de correção monetária de valores relativos ao AFAC devolvidos ao Estado de Minas Gerais (vide Nota Explicativa nº 21);
- (3) As operações de venda e compra de energia elétrica, entre geradores e distribuidores, foram realizadas através de leilões organizados pelo Governo Federal e as operações de transporte de energia elétrica, realizadas pelas transmissoras, decorrem da operação centralizada do Sistema Interligado Nacional realizada pelo Operador Nacional do Sistema (ONS). Estas operações ocorrem em termos equivalentes aos que prevalecem nas transações com partes independentes;
- (4) Refere-se a contrato de prestação de serviço de operação e manutenção de usina;
- (5) Realizado em fevereiro de 2015, conforme condição do Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica firmado entre a Cemig GT e SAESA em 19 de março de 2009. Para efeito de quitação, este valor será atualizado a uma taxa de 135% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e será compensado com os faturamentos que serão realizados pela SAESA, em função do suprimento de energia. A compensação foi concluída em 15 de março de 2016;
- (6) A Companhia realizou aporte na controlada em conjunto Guanhães Energia S.A., no qual foi liquidado em 01 de julho de 2016. Mais informações estão disponíveis na Nota Explicativa nº 13;
- (7) As antecipações de pagamento foram realizadas em conformidade às condições dos Contratos de Compra e Venda de Energia Elétrica firmados entre a Cemig GT e Renova.
- (8) Refere-se a obrigações e despesas com desenvolvimento de software de gestão;
- (9) Os contratos da Forluz são reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE) (vide Nota Explicativa nº 20) e serão amortizados até o exercício de 2024;
- (10) Contribuições da Companhia para o Fundo de Pensão referente aos empregados participantes do Plano Misto e calculadas sobre as remunerações mensais (vide Nota Explicativa nº 24) em conformidade ao regulamento do Fundo;



- (11) Recursos para o custeio administrativo anual do Fundo de Pensão em conformidade a legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia;
- (12) Aluguel do edifício sede;
- (13) Contribuição pela patrocinadora ao plano de saúde e odontológico dos empregados (vide Nota Explicativa nº 20).

Vide mais informações referentes às principais transações realizadas nas Notas Explicativas 7, 16 e 23.

### **Antecipação de pagamento de contrato de energia com a Renova**

Em junho de 2016, foram antecipados pela Cemig GT à Comercializadora, no âmbito do Contrato, R\$94.000, tendo sido constituídas garantias com determinados ativos da Renova.

### **Contas a Receber da Renova**

A Cemig GT possui um contas a receber junto à Renova Energia, no montante de R\$60.000 que será liquidado através de um pagamento inicial de R\$6.000, a ser paga até 10 de janeiro de 2018, e 11 parcelas mensais sucessivas, com o vencimento final em dezembro de 2018, com atualização pela variação de 150% do CDI.

### **Garantias: aval e fiança de empréstimos, financiamentos e debêntures**

A Cemig figura como avalista e fiadora de empréstimos, financiamentos e debêntures das seguintes partes relacionadas não consolidadas nas informações contábeis, por se tratarem de controladas em conjunto ou coligadas:

| Parte relacionada          | Vínculo                | Tipo           | Objeto           | Vencimento | 30/09/2016       |
|----------------------------|------------------------|----------------|------------------|------------|------------------|
| Light / Norte Energia S.A. | Controlada em conjunto | Contragarantia | Financiamento    | 2042       | 683.615          |
| Norte Energia S.A.         | Coligada               | Fiança         | Financiamento    | 2042       | 2.928.322        |
| Santo Antônio Energia S.A. | Controlada em conjunto | Aval           | Financiamento    | 2034       | 1.992.752        |
| Santo Antônio Energia S.A. | Controlada em conjunto | Fiança         | Debêntures       | 2037       | 729.195          |
| Guanhães                   | Controlada em conjunto | Aval           | Nota Promissória | 2017       | 63.871           |
| Centroeste                 | Controlada em conjunto | Fiança         | Financiamento    | 2023       | 9.626            |
|                            |                        |                |                  |            | <b>6.407.381</b> |

Em 30 de setembro de 2016, a Administração acredita que não são necessárias provisões a serem reconhecidas nas informações contábeis da Companhia para cumprir com eventuais obrigações oriundas destes avais e fianças.

### **Aplicações em fundo de investimento FIC Pampulha da Cemig e suas controladas e coligadas**

A Cemig e suas controladas e coligadas aplicam parte de seus recursos financeiros em um fundo de investimento, que tem característica de renda fixa e segue a política de aplicações da Companhia. Os montantes aplicados pelo fundo estão apresentados na rubrica “Títulos e Valores Mobiliários” no ativo circulante e não circulante, ou apresentados deduzindo a rubrica de “Debêntures” no passivo circulante e não circulante, em 30 de setembro de 2016.

Os recursos destinados ao fundo de investimento são alocados somente em emissões públicas e privadas de títulos de renda fixa, sujeitos apenas a risco de crédito, com prazos de liquidez diversificados, aderentes às necessidades dos fluxos de caixa dos cotistas.

As aplicações financeiras em títulos de partes relacionadas, no fundo de investimento, estão descritas abaixo:

| Emissor do Título | Tipo       | Condições Contratuais Anuais | Vencimento | 30/09/2016    |                 |                |                             |                |
|-------------------|------------|------------------------------|------------|---------------|-----------------|----------------|-----------------------------|----------------|
|                   |            |                              |            | Cemig 7,57%   | Cemig GT 11,29% | Cemig D 31,71% | Demais Controladas 21,50% * | Total          |
| AXXIOM            | Debêntures | 109,00% do CDI               | 29/01/2017 | 418           | 623             | 1.750          | 1.186                       | 3.978          |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 0,75%                  | 23/12/2016 | 4.199         | 6.267           | 17.597         | 11.928                      | 39.990         |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 0,90%                  | 15/02/2017 | 793           | 1.184           | 3.326          | 2.254                       | 7.558          |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 1,60%                  | 15/07/2018 | 3.782         | 5.645           | 15.851         | 10.744                      | 36.021         |
| Ativas            | Debêntures | CDI + 3,50%                  | 01/07/2017 | 1.922         | 2.869           | 8.054          | 5.460                       | 18.304         |
| Ativas            | Debêntures | CDI + 3,50%                  | 01/07/2017 | 2.402         | 3.586           | 10.068         | 6.824                       | 22.880         |
| ETAU              | Debêntures | 108,00% do CDI               | 01/12/2019 | 792           | 1.183           | 3.321          | 2.251                       | 7.547          |
| Brasnorte         | Debêntures | 108,00% do CDI               | 22/06/2016 | -             | -               | -              | -                           | -              |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 3,93%                  | 10/12/2018 | 834           | 1.245           | 3.495          | 2.369                       | 7.944          |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 4,25%                  | 10/12/2018 | 784           | 1.170           | 3.286          | 2.227                       | 7.467          |
|                   |            |                              |            | <b>15.926</b> | <b>23.772</b>   | <b>66.748</b>  | <b>45.243</b>               | <b>151.689</b> |

(\*) Referem-se às demais empresas consolidadas pela Cemig, que também possuem participação nos fundos de investimentos.

| Emissor do Título | Tipo       | Condições Contratuais Anuais | Vencimento | 31/12/2015    |                 |                |                             |                |
|-------------------|------------|------------------------------|------------|---------------|-----------------|----------------|-----------------------------|----------------|
|                   |            |                              |            | Cemig 10,17%  | Cemig GT 29,71% | Cemig D 22,22% | Demais Controladas 37,90% * | Total          |
| Axxiom            | Debêntures | 109,00% do CDI               | 29/01/2017 | 1.154         | 3.369           | 2.520          | 4.297                       | 11.340         |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 0,75%                  | 23/12/2016 | 5.071         | 14.807          | 11.076         | 18.891                      | 49.845         |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 0,90%                  | 15/02/2017 | 1.100         | 3.212           | 2.402          | 4.099                       | 10.813         |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 1,60%                  | 15/07/2018 | 5.442         | 15.889          | 11.884         | 20.271                      | 53.486         |
| Ativas            | Debêntures | CDI + 3,50%                  | 01/07/2017 | 2.213         | 6.461           | 4.832          | 8.242                       | 21.748         |
| Ativas            | Debêntures | CDI + 3,50%                  | 01/07/2017 | 2.766         | 8.076           | 6.041          | 10.303                      | 27.186         |
| ETAU              | Debêntures | 108,00% do CDI               | 01/12/2019 | 1.023         | 2.988           | 2.235          | 3.812                       | 10.058         |
| Brasnorte         | Debêntures | 108,00% do CDI               | 22/06/2016 | 289           | 845             | 632            | 1.077                       | 2.843          |
|                   |            |                              |            | <b>19.058</b> | <b>55.647</b>   | <b>41.622</b>  | <b>70.992</b>               | <b>187.319</b> |

(\*) Referem-se às demais empresas consolidadas pela Cemig, que também possuem participação nos fundos de investimentos.

## Remuneração do Pessoal Chave da Administração

Os custos totais com o pessoal chave da administração, nos primeiros semestres de 2016 e 2015, são demonstrados na tabela abaixo:

|                                        | 30/09/2016    | 30/09/2015    |
|----------------------------------------|---------------|---------------|
| Remuneração                            | 17.796        | 13.974        |
| Participação nos Resultados (Reversão) | (642)         | 2.364         |
| Benefícios Assistenciais               | 1.121         | 733           |
| <b>Total</b>                           | <b>18.275</b> | <b>17.071</b> |

## 27. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

Os Instrumentos Financeiros da Companhia e de suas controladas estão restritos a Caixa e Equivalentes de Caixa, Títulos e Valores Mobiliários, Consumidores e Revendedores, Concessionários – Transporte de Energia, Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura, Fundos Vinculados, Depósitos Vinculados a Litígios, Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros, Empréstimos e Financiamentos, Obrigações com concessões a pagar e fornecedores, Obrigações Pós-Emprego e Opções de Venda, sendo os ganhos e perdas, obtidos nas operações, integralmente registrados no resultado do exercício ou no patrimônio líquido, de acordo com o Regime de Competência.

Os Instrumentos Financeiros da Companhia e de suas controladas são reconhecidos inicialmente ao valor justo e mensurados de acordo com as classificações abaixo:

- Empréstimos e Recebíveis: encontram-se nesta categoria os Equivalentes de Caixa, Créditos com Consumidores, Revendedores e Concessionários de Transporte de Energia, Fundos Vinculados, Ativos Financeiros relacionados à Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros, Subvenção de Baixa Renda, Reembolso Subsídios Tarifários e Outros Créditos com a Eletrobrás, Depósitos Vinculados a Litígios, Ativos Financeiros da concessão não abarcados pela Lei 12.783/13 e Ativos Financeiros relacionados ao Leilão 12/2015 das usinas de geração. São reconhecidos pelo seu valor nominal de realização e similares aos valores justos;
- Instrumentos Financeiros ao valor justo por meio do resultado: encontram-se nesta categoria os Títulos e Valores Mobiliários mantidos para negociação e Opções de Venda. São mensuradas ao valor justo e os ganhos ou as perdas são reconhecidos diretamente no resultado;
- Instrumentos Financeiros mantidos até o vencimento: encontram-se nesta categoria os Títulos e Valores Mobiliários. Há a intenção positiva de mantê-los até o vencimento. São mensurados pelo custo amortizado mediante a utilização do método da taxa de juros efetiva;
- Instrumentos Financeiros disponíveis para venda: encontram-se nesta categoria os Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura de distribuição abarcados pela Lei 12.783/13. São mensurados pelo valor novo de reposição (VNR), equivalentes ao valor justo na data destas Informações Contábeis Intermediárias;

- Outros passivos financeiros - passivos financeiros não derivativos: encontram-se nesta categoria os Empréstimos e Financiamentos, Obrigações com Debêntures, Dívida pactuada com Fundo de Pensão (FORLUZ), concessões a pagar e Fornecedores. São mensurados pelo custo amortizado mediante a utilização do método da taxa de juros efetiva. A Companhia efetuou o cálculo do valor justo de seus Empréstimos, Financiamentos e Debêntures utilizando a taxa de 128% da variação do CDI, com base nas últimas captações. Para aqueles Empréstimos, Financiamentos e Debêntures com taxas anuais entre IPCA + 6,00% a 8,07%, CDI + 2,00% a 4,05%, a Companhia considerou seu valor justo substancialmente similar ao contábil. Para os financiamentos do BNDES e ELETROBRAS o valor justo conceitualmente é similar ao saldo contábil, devido às características específicas das operações.
- Passivos mensurados a valor justo - passivos financeiros referentes a opções de venda: as opções de venda de cotas do Fip Melbourne (SAAG) foram mensuradas pelo valor justo mediante a utilização do fluxo de caixa descontado. Para mensuração do valor justo das opções de venda de ações da Parati foi utilizado o método de fluxo de caixa descontado até o primeiro trimestre de 2016. Em decorrência das alterações no acordo de acionistas da Parati, no segundo trimestre de 2016, a Companhia passou a utilizar o método Black-Scholes-Merton para mensuração do valor justo das opções de venda de ações da Parati (mais detalhes na Nota Explicativa nº 13). A Companhia efetuou o cálculo do valor justo dessas opções pelo montante do preço de exercício estimado na data de exercício deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, ambos trazidos a valor presente na data destas Informações Contábeis Intermediárias.

| Categoria dos Instrumentos Financeiros                                                            | 30/09/2016        |                   | 31/12/2015        |                   |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|                                                                                                   | Valor Contábil    | Valor Justo       | Valor Contábil    | Valor Justo       |
| <b>Ativos Financeiros:</b>                                                                        |                   |                   |                   |                   |
| <b>Empréstimos e Recebíveis</b>                                                                   |                   |                   |                   |                   |
| Equivalentes de Caixa – Bancos                                                                    | 43.487            | 43.487            | 51.939            | 51.939            |
| Equivalentes de Caixa – Aplicações Financeiras                                                    | 1.649.591         | 1.649.591         | 872.693           | 872.693           |
| Créditos com Consumidores e Revendedores                                                          | 3.339.333         | 3.339.333         | 3.639.243         | 3.639.243         |
| Concessionários – Transporte de Energia                                                           | 286.341           | 286.341           | 258.925           | 258.925           |
| Bonificação de Outorga                                                                            | 2.246.296         | 2.246.296         | -                 | -                 |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura de Transmissão e Geração            | 2.293.298         | 2.293.298         | 1.600.553         | 1.600.553         |
| Reembolso Subsídios Tarifários e Repasses de Recursos da Conta de Desenvolvimento Econômico (CDE) | 63.751            | 63.751            | 71.695            | 71.695            |
| Depósitos Vinculados a Litígios                                                                   | 1.891.339         | 1.891.339         | 1.813.341         | 1.813.341         |
| CVA e Outros Componentes Financeiros                                                              | 604.839           | 604.839           | 1.349.656         | 1.349.656         |
| Créditos junto a Eletrobrás                                                                       | 194.393           | 194.393           | -                 | -                 |
| Fundos Vinculados                                                                                 | 1.036             | 1.036             | 162               | 162               |
|                                                                                                   | <b>12.613.704</b> | <b>12.613.704</b> | <b>9.658.207</b>  | <b>9.658.207</b>  |
| <b>Disponíveis para venda</b>                                                                     |                   |                   |                   |                   |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura de Distribuição                     | 199.980           | 199.980           | 135.983           | 135.983           |
| <b>Mantidos até o Vencimento</b>                                                                  |                   |                   |                   |                   |
| Títulos e Valores Mobiliários                                                                     | 66.320            | 65.424            | 224.860           | 223.873           |
| <b>Valor justo por meio do resultado:</b>                                                         |                   |                   |                   |                   |
| <b>Mantidos para negociação</b>                                                                   |                   |                   |                   |                   |
| Títulos e Valores Mobiliários                                                                     | 879.785           | 879.785           | 2.285.452         | 2.285.452         |
| <b>Passivos financeiros:</b>                                                                      |                   |                   |                   |                   |
| <b>Valor justo por meio do resultado:</b>                                                         |                   |                   |                   |                   |
| Opções de venda                                                                                   | 1.689.790         | 1.689.790         | 1.392.717         | 1.392.717         |
| <b>Avaliados ao custo amortizado</b>                                                              |                   |                   |                   |                   |
| Fornecedores                                                                                      | 1.620.208         | 1.620.208         | 1.901.153         | 1.901.153         |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures                                                          | 16.269.051        | 16.096.489        | 15.166.537        | 15.543.680        |
| Concessões a Pagar                                                                                | 21.982            | 20.938            | 21.388            | 19.275            |
| Dívida pactuada c/fundo de Pensão (FORLUZ)                                                        | 803.584           | 803.584           | 811.573           | 811.573           |
| CVA e Outros Componentes Financeiros                                                              | 491.485           | 491.485           | -                 | -                 |
|                                                                                                   | <b>19.206.310</b> | <b>19.032.704</b> | <b>17.900.651</b> | <b>18.275.681</b> |

## Gestão de riscos

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

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

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

### Risco de taxas de câmbio

A Cemig e suas controladas estão expostas ao risco de elevação das taxas de câmbio, principalmente, à cotação do Dólar Norte-americano em relação ao Real, com impacto no endividamento, no resultado e no fluxo de caixa.

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

| Exposição às Taxas de Câmbio                  | 30/09/2016        |                | 31/12/2015        |                |
|-----------------------------------------------|-------------------|----------------|-------------------|----------------|
|                                               | Moeda Estrangeira | R\$            | Moeda Estrangeira | R\$            |
| Dólar Norte-Americano                         |                   |                |                   |                |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 18)        | 6.042             | 19.613         | 8.223             | 32.109         |
| Fornecedores (Itaipu Binacional)              | 55.775            | 180.607        | 82.983            | 314.859        |
|                                               | 61.817            | 200.220        | 91.206            | 346.968        |
| Euro                                          |                   |                |                   |                |
| Empréstimos e Financiamentos – Euro (nota 18) | 3.029             | 11.050         | 3.395             | 14.430         |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>                |                   | <b>211.270</b> |                   | <b>361.398</b> |

(\*) Unidade Monetária do BNDES – reflete a média ponderada das variações cambiais existentes na Cesta de Moedas do BNDES

### Análise de sensibilidade

A Companhia estima, com base em nossos consultores financeiros, que, em um cenário provável, a variação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real em 30 de setembro de 2017 será uma valorização de 2,19% para o dólar (R\$3,317) e uma desvalorização de 0,30% para o Euro (R\$3,637). A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de depreciação cambial do Real de 25% e 50% em relação ao cenário provável.

| Risco - Exposições Cambiais               | Cenário Base<br>30/09/2016 | Cenário Provável | Cenário Possível<br>Depreciação<br>Cambial 25,00% | Cenário Remoto<br>Depreciação<br>Cambial 50,00% |
|-------------------------------------------|----------------------------|------------------|---------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Dólar Norte-Americano                     |                            |                  |                                                   |                                                 |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 18)    | 19.613                     | 20.042           | 25.051                                            | 30.066                                          |
| Fornecedores (Itaipu Binacional)          | 180.607                    | 184.557          | 230.682                                           | 276.863                                         |
|                                           | 200.220                    | 204.599          | 255.733                                           | 306.929                                         |
| Euro                                      |                            |                  |                                                   |                                                 |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 18)    | 11.050                     | 11.017           | 13.770                                            | 16.527                                          |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>            | <b>211.270</b>             | <b>215.616</b>   | <b>269.503</b>                                    | <b>323.456</b>                                  |
| <b>Efeito Líquido da Variação Cambial</b> |                            | <b>4.346</b>     | <b>58.233</b>                                     | <b>112.186</b>                                  |

### Risco de Taxa de juros

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de elevação das taxas de juros internacionais, com impacto nos Empréstimos e Financiamentos, em moeda estrangeira, com taxas de juros flutuantes, principalmente *Libor*, no montante de R\$60.070 (R\$71.852 em 31 de dezembro de 2015).

No que se refere ao risco de elevação das taxas de juros nacionais, a exposição da Companhia ocorre em função do Passivo Líquido, indexado à variação da SELIC e CDI, conforme demonstrado a seguir:

| Exposição às Taxas de Juros Nacionais                     | Consolidado         |                     |
|-----------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
|                                                           | 30/09/2016          | 31/12/2015          |
| <b>Ativos</b>                                             |                     |                     |
| Equivalentes de Caixa – Aplicações Financeiras (Nota 5)   | 1.649.591           | 872.693             |
| Títulos e Valores Mobiliários (Nota 6)                    | 946.105             | 2.510.312           |
| Fundos Vinculados                                         | 1.036               | 162                 |
| CVA e Outros Componentes Financeiros – SELIC (nota 18)    | 604.839             | 1.349.656           |
| Créditos junto à Eletrobrás                               | 194.393             | -                   |
|                                                           | <b>3.395.964</b>    | <b>4.732.823</b>    |
| <b>Passivos</b>                                           |                     |                     |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures – CDI (Nota 18)  | (11.814.804)        | (10.734.336)        |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures – TJLP (Nota 18) | (212.553)           | (283.160)           |
| CVA e Outros Componentes Financeiros – SELIC (nota 12)    | (491.485)           | -                   |
|                                                           | <b>(12.518.842)</b> | <b>(11.017.496)</b> |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>                            | <b>(9.122.878)</b>  | <b>(6.284.673)</b>  |

### Análise de sensibilidade

A Companhia estima que, em um cenário provável em 30 de setembro de 2017, as taxas SELIC e TJLP serão de 11,75% e 7,00%, respectivamente. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma alta nas taxas de 25% e 50% em relação ao cenário provável. A taxa CDI acompanha a taxa SELIC.

Estimativa de Cenários de evolução da taxa de juros deverá considerar a projeção dos cenários da Companhia, com base nos seus consultores financeiros.

| Risco - Alta nas Taxas de Juros Nacionais              | 30/09/2016          | 30 de setembro de 2017                         |                                                |                                               |
|--------------------------------------------------------|---------------------|------------------------------------------------|------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
|                                                        | Valor Contábil      | Cenário Provável<br>SELIC 11,75%<br>TJLP 7,00% | Cenário Possível<br>SELIC 14,69%<br>TJLP 8,75% | Cenário Remoto<br>SELIC 17,63%<br>TJLP 10,50% |
| <b>Ativos</b>                                          |                     |                                                |                                                |                                               |
| Equivalentes de Caixa (Nota 5)                         | 1.649.591           | 1.843.418                                      | 1.891.916                                      | 1.940.414                                     |
| Títulos e Valores Mobiliários (Nota 6)                 | 946.105             | 1.057.272                                      | 1.085.088                                      | 1.112.903                                     |
| Fundos Vinculados                                      | 1.036               | 1.158                                          | 1.188                                          | 1.219                                         |
| CVA e Outros Componentes Financeiros - SELIC           | 604.839             | 675.908                                        | 693.690                                        | 711.472                                       |
| Outros Créditos com a Eletrobrás                       | 194.393             | 217.234                                        | 222.949                                        | 228.664                                       |
|                                                        | <b>3.395.964</b>    | <b>3.794.990</b>                               | <b>3.894.831</b>                               | <b>3.994.672</b>                              |
| <b>Passivos</b>                                        |                     |                                                |                                                |                                               |
| Empréstimos e Financiamentos – CDI (Nota 18)           | (11.814.804)        | (13.203.043)                                   | (13.550.399)                                   | (13.897.754)                                  |
| Empréstimos e Financiamentos – TJLP (Nota 18)          | (212.553)           | (227.432)                                      | (231.151)                                      | (234.871)                                     |
| CVA e Outros Componentes Financeiros – SELIC (nota 12) | (491.485)           | (549.234)                                      | (563.684)                                      | (578.134)                                     |
|                                                        | <b>(12.518.842)</b> | <b>(13.979.709)</b>                            | <b>(14.345.234)</b>                            | <b>(14.710.759)</b>                           |
| <b>Ativo (Passivo) Exposto Líquido</b>                 | <b>(9.122.878)</b>  | <b>(10.184.720)</b>                            | <b>(10.450.403)</b>                            | <b>(10.716.087)</b>                           |
| <b>Efeito Líquido da Variação das Taxas de Juros</b>   |                     | <b>(1.061.842)</b>                             | <b>(1.327.525)</b>                             | <b>(1.593.209)</b>                            |

## Risco de Elevação da Inflação

A Companhia está exposta ao risco de elevação das taxas de inflação, em 30 de setembro de 2016, conforme demonstrado a seguir:

| Exposição da Companhia à Elevação da Inflação                                       | 30/09/2016              | 31/12/2015                |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------|
| <b>Ativos</b>                                                                       |                         |                           |
| Ativos Financeiros da Concessão - Infraestrutura de Distribuição – IPCA (nota 12) * | 127.239                 | 120.853                   |
| Ativos Financeiros da Concessão - Infraestrutura de Transmissão – IPCA (nota 12)    | 1.746.340               | 1.054.129                 |
| Bonificação de Outorga – IPCA (nota 12)                                             | 2.246.296               | -                         |
|                                                                                     | <u>4.119.875</u>        | <u>1.174.982</u>          |
| <b>Passivos</b>                                                                     |                         |                           |
| Empréstimos e Financiamentos e Debêntures – IPCA (nota 18)                          | (4.133.948)             | (3.909.872)               |
| Concessão Onerosa                                                                   | -                       | -                         |
| Dívida Pactuada com Fundo de Pensão (FORLUZ) – IPCA                                 | (803.584)               | (811.573)                 |
|                                                                                     | <u>(4.937.532)</u>      | <u>(4.721.445)</u>        |
| <b>Ativo (Passivo) Líquido Exposto</b>                                              | <b><u>(817.657)</u></b> | <b><u>(3.546.463)</u></b> |

\* Valor do Ativo Financeiro da Concessão homologado pela ANEEL por meio do Despacho 729 de 25 de março de 2014.

## Análise de sensibilidade

No que se refere ao risco de elevação da inflação mais relevante, a Companhia estima que, em um cenário provável em 30 de setembro de 2017, a taxa IPCA será de 5,01%. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma elevação na inflação de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como possível e remoto, respectivamente.

| Risco - Elevação da inflação                                                      | 30/09/2016              | 30 de setembro de 2017         |                                |                              |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------|--------------------------------|------------------------------|
|                                                                                   | Valor Contábil          | Cenário Provável<br>IPCA 5,01% | Cenário Possível<br>IPCA 6,27% | Cenário Remoto<br>IPCA 7,52% |
| <b>Ativos</b>                                                                     |                         |                                |                                |                              |
| Ativos Financeiros da Concessão - Infraestrutura de Distribuição – IPCA (nota 12) | 127.239                 | 133.617                        | 135.217                        | 136.807                      |
| Ativos Financeiros da Concessão - Infraestrutura de Transmissão – IPCA (nota 12)  | 1.746.340               | 1.833.881                      | 1.855.836                      | 1.877.665                    |
| Bonificação de Outorga – IPCA (nota 12)                                           | 2.246.296               | 2.358.898                      | 2.387.139                      | 2.415.217                    |
|                                                                                   | <u>4.119.875</u>        | <u>4.326.396</u>               | <u>4.378.192</u>               | <u>4.429.689</u>             |
| <b>Passivos</b>                                                                   |                         |                                |                                |                              |
| Empréstimos e Financiamentos e Debêntures – IPCA (nota 18)                        | (4.133.948)             | (4.341.175)                    | (4.393.147)                    | (4.444.821)                  |
| Concessão Onerosa - IPCA                                                          | -                       | -                              | -                              | -                            |
| Dívida Pactuada com Fundo de Pensão (FORLUZ) - IPCA                               | (803.584)               | (843.866)                      | (853.969)                      | (864.014)                    |
|                                                                                   | <u>(4.937.532)</u>      | <u>(5.185.041)</u>             | <u>(5.247.116)</u>             | <u>(5.308.835)</u>           |
| <b>Ativo (Passivo) Líquido Exposto</b>                                            | <b><u>(817.657)</u></b> | <b><u>(858.645)</u></b>        | <b><u>(868.924)</u></b>        | <b><u>(879.146)</u></b>      |
| <b>(Efeito Líquido da Variação do IPCA)</b>                                       |                         | <b><u>(40.988)</u></b>         | <b><u>(51.267)</u></b>         | <b><u>(61.489)</u></b>       |



## **Risco de Liquidez**

A Cemig apresenta uma geração de caixa suficiente para cobrir suas exigências de caixa vinculadas às suas atividades operacionais.

A Companhia faz a administração do risco de liquidez, com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos coerentes com a complexidade do negócio e aplicados no controle permanente dos processos financeiros, a fim de se garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

A Cemig administra o risco de liquidez acompanhando permanentemente o seu Fluxo de Caixa, numa visão orçamentária, que projeta os saldos mensalmente, para cada uma das empresas, em um período de 12 meses, e de liquidez diária, que projeta os saldos diariamente para 180 dias.

As alocações de curto prazo obedecem, igualmente, a princípios restritivos e estabelecidos em Política de Aplicações, aprovada pelo Comitê de Riscos Financeiros, manejando seus recursos em fundos de investimento de crédito privado, sem riscos de mercado, com a margem excedente aplicada diretamente em CDB's ou operações compromissadas remuneradas pela taxa CDI.

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

A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios destas usinas, podendo acarretar em aumento de custos na aquisição de energia devido a sua substituição por fontes térmicas ou a redução de receitas devido a queda do consumo propiciado pela implementação de programas abrangentes de uso racional da energia elétrica. O prolongamento da geração por meio de termelétricas pode pressionar os custos da aquisição de energia pelas distribuidoras, o que ocasiona uma maior necessidade de caixa e pode impactar em aumentos tarifários futuros, fato já ocorrido pela Revisão Tarifária Extraordinária concedida às distribuidoras em Março de 2015.

Na data base destas Informações Contábeis Intermediárias, a Companhia (controladora e consolidado) apresentava excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes conforme descrito na nota explicativa 1.

O fluxo de pagamentos das obrigações da Companhia, com dívidas pactuadas com fundo de pensão, empréstimos, financiamentos e debêntures, pós e pré-fixadas, incluindo os juros futuros até a data dos vencimentos contratuais, podem ser observadas na tabela a seguir:

| Consolidado                                      | Até 1 mês        | De 1 a 3 meses   | De 3 meses a 1 ano | De 1 a 5 anos     | Mais de 5 anos   | Total             |
|--------------------------------------------------|------------------|------------------|--------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| <b>Instrumentos Financeiros à taxa de Juros:</b> |                  |                  |                    |                   |                  |                   |
| - Pós-fixadas                                    |                  |                  |                    |                   |                  |                   |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures         | 923.361          | 3.135.629        | 2.759.039          | 11.321.438        | 2.163.587        | 20.303.054        |
| Concessões a pagar                               | 238              | 705              | 1.873              | 9.612             | 13.666           | 26.094            |
| Dívida pactuada c/fundo de Pensão (FORLUZ)       | 10.753           | 32.652           | 89.310             | 597.235           | 471.408          | 1.201.358         |
|                                                  | <b>934.352</b>   | <b>3.168.986</b> | <b>2.850.222</b>   | <b>11.928.285</b> | <b>2.648.661</b> | <b>21.530.506</b> |
| - Pré-fixadas                                    |                  |                  |                    |                   |                  |                   |
| Fornecedores                                     | 1.503.579        | 116.629          | -                  | -                 | -                | 1.620.208         |
|                                                  | <b>2.437.931</b> | <b>3.285.615</b> | <b>2.850.222</b>   | <b>11.928.285</b> | <b>2.648.661</b> | <b>23.150.714</b> |

| Controladora                                     | Até 1 mês    | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 ano | De 1 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total         |
|--------------------------------------------------|--------------|----------------|--------------------|---------------|----------------|---------------|
| <b>Instrumentos Financeiros à taxa de Juros:</b> |              |                |                    |               |                |               |
| - Pós-fixadas                                    |              |                |                    |               |                |               |
| Dívida pactuada c/fundo de Pensão (FORLUZ)       | 529          | 1.606          | 4.394              | 29.384        | 23.193         | 59.106        |
| - Pré-fixadas                                    |              |                |                    |               |                |               |
| Fornecedores                                     | 8.455        | -              | -                  | -             | -              | 8.455         |
|                                                  | <b>8.984</b> | <b>1.606</b>   | <b>4.394</b>       | <b>29.384</b> | <b>23.193</b>  | <b>67.561</b> |

## Risco de Crédito

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

A Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa constituída em 30 de setembro de 2016, considerada como adequada em relação aos créditos a receber em atraso da Companhia e suas controladas, foi de R\$586.779.

No que se refere ao risco decorrente da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas, advindas da decretação de insolvência de instituição financeira em que mantenha depósitos, foi aprovada uma Política de Aplicação Financeira que vigora desde 2004.

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

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

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

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

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

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

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

| Grupo | Patrimônio Líquido                   | Concentração  | Limite por Banco (% do PL)** |
|-------|--------------------------------------|---------------|------------------------------|
| A1    | Superior a R\$3,5 bilhões            | Mínima de 80% | Entre 6% e 9%                |
| A2    | Entre R\$1,0 bilhão e R\$3,5 bilhões | Máxima de 20% | Entre 5% e 8%                |
| B     | Entre R\$400 milhões e R\$1,0 bilhão | Máxima de 20% | Entre 5% e 7%                |

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

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

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

### Risco de Aceleração do Vencimento de Dívidas

As controladas Cemig GT, Cemig Telecom e Gasmig possuem contratos de empréstimos com cláusulas restritivas (“covenant”), normalmente aplicáveis a esse tipo de operação, relacionadas ao atendimento pela garantidora da Cemig GT, a CEMIG, e pela Gasmig, de índice financeiro, com exigibilidade de cumprimento anual e pela Cemig Telecom que possui exigibilidade de cumprimento anual e semestral, ou seja, 30 de setembro e 31 de dezembro. O não atendimento destas cláusulas, verificadas anualmente no final do exercício, obrigam a devedora a constituir garantias adicionais, sob pena de ensejar a aceleração do vencimento da dívida.

Em 30 de junho de 2016, assim como em 31 de dezembro de 2015, a Cemig Telecom atendeu a três dos índices financeiros (covenants) que podem causar o vencimento antecipado do contrato ou o bloqueio de recursos na conta de retenção, conforme permitido pelo contrato de emissão de debêntures, que requer a manutenção de pelo menos três dos quatro índices financeiros no período compreendido desde a emissão das debêntures e até o seu vencimento final.

A Administração entende que todas as cláusulas restritivas foram atendidas na última medição em 30 de junho de 2016.

### Administração de Capital

A comparação do passivo líquido da Companhia em relação ao seu patrimônio líquido ao final em 30 de setembro de 2016 é apresentada a seguir:

|                                                         | 30/09/2016        | 31/12/2015        |
|---------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Total do Passivo                                        | 28.931.656        | 27.869.413        |
| (-) Caixa e Equivalentes de Caixa                       | (1.693.078)       | (924.632)         |
| (-) Fundos Vinculados                                   | (1.036)           | (162)             |
| <b>Passivo Líquido</b>                                  | <b>27.237.542</b> | <b>26.944.619</b> |
| <b>Total do Patrimônio Líquido</b>                      | <b>14.255.888</b> | <b>12.987.676</b> |
| <b>Relação Passivo Líquido sobre Patrimônio Líquido</b> | <b>1,91</b>       | <b>2,07</b>       |

## 28. MENSURAÇÃO PELO VALOR JUSTO

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

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

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

|                                                               | Saldo em 30 de setembro de 2016 | Valor justo em 30 de setembro de 2016  |                                                    |                                                  |
|---------------------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
|                                                               |                                 | Mercado Ativo – Preço Cotado (Nível 1) | Sem Mercado Ativo – Técnica de Avaliação (Nível 2) | Sem Mercado Ativo – Título Patrimonial (Nível 3) |
| <b>Ativos</b>                                                 |                                 |                                        |                                                    |                                                  |
| Títulos e Valores Mobiliários                                 |                                 |                                        |                                                    |                                                  |
| Certificados de Depósitos Bancários                           | 66.802                          |                                        | 66.802                                             | -                                                |
| Letras Financeiras do Tesouro (LFTs)                          | 593.937                         |                                        | 593.937                                            | -                                                |
| Letras Financeiras - Bancos                                   | 155.681                         | 155.681                                | -                                                  | -                                                |
| Debêntures                                                    | 63.365                          |                                        | 63.365                                             | -                                                |
|                                                               | <b>879.785</b>                  | <b>155.681</b>                         | <b>724.104</b>                                     | -                                                |
| Fundos Vinculados                                             | 1.036                           | -                                      | 1.036                                              | -                                                |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura | 199.980                         | -                                      | -                                                  | 199.980                                          |
|                                                               | <b>1.080.801</b>                | <b>155.681</b>                         | <b>725.140</b>                                     | <b>199.980</b>                                   |
| <b>Passivos</b>                                               |                                 |                                        |                                                    |                                                  |
| Opções de venda (1)                                           | (1.689.790)                     | -                                      | (1.512.688)                                        | (177.102)                                        |
|                                                               | <b>(608.989)</b>                | <b>155.681</b>                         | <b>(787.548)</b>                                   | <b>22.878</b>                                    |

(1) A partir do segundo trimestre, a Companhia passou a utilizar o método Black-Scholes-Merton para mensuração do valor justo das opções. Mais detalhes na Nota Explicativa Nº 13.

|                                                               | Saldo em 31 de dezembro de 2015 | Valor justo em 31 de dezembro de 2015  |                                                    |                                                  |
|---------------------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
|                                                               |                                 | Mercado Ativo – Preço Cotado (Nível 1) | Sem Mercado Ativo – Técnica de Avaliação (Nível 2) | Sem Mercado Ativo – Título Patrimonial (Nível 3) |
| <b>Ativos</b>                                                 |                                 |                                        |                                                    |                                                  |
| Títulos e Valores Mobiliários                                 |                                 |                                        |                                                    |                                                  |
| Certificados de Depósitos Bancários                           | 1.577.172                       | -                                      | 1.577.172                                          | -                                                |
| Letras Financeiras do Tesouro (LFTs)                          | 87.938                          | -                                      | 87.938                                             | -                                                |
| Letras Financeiras - Bancos                                   | 460.010                         | 460.010                                | -                                                  | -                                                |
| Debêntures                                                    | 160.332                         | -                                      | 160.332                                            | -                                                |
|                                                               | <b>2.285.452</b>                | <b>460.010</b>                         | <b>1.825.442</b>                                   | -                                                |
| Fundos Vinculados                                             | 162                             | -                                      | 162                                                | -                                                |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura | 135.983                         | -                                      | -                                                  | 135.983                                          |
|                                                               | <b>2.421.597</b>                | <b>460.010</b>                         | <b>1.825.604</b>                                   | <b>135.983</b>                                   |
| <b>Passivos</b>                                               |                                 |                                        |                                                    |                                                  |
| Opções de venda                                               | (1.392.717)                     | -                                      | -                                                  | (1.392.717)                                      |
|                                                               | <b>1.028.880</b>                | <b>460.010</b>                         | <b>1.825.604</b>                                   | <b>(1.256.734)</b>                               |

## Metodologia de cálculo do valor justo das posições

Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura: mensurados ao valor novo de reposição (VNR), conforme critérios estabelecidos em regulamento do poder concedente, com base no valor justo dos ativos em serviço pertencentes à concessão e que serão reversíveis no final da concessão, bem como o Custo Médio Ponderado de Capital (WACC) utilizado pelo poder concedente, que reflete o retorno da concessionária sobre as operações de concessão. As taxas de VNR e WACC são informações públicas divulgadas pelo Poder Concedente e pela Cemig. A movimentação dos ativos financeiros da concessão está demonstrada na Nota Explicativa nº 12 destas Informações Contábeis Intermediárias.

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

Opções de venda: a Companhia adotou o método de fluxo de caixa descontado para mensuração do valor justo das opções da SAAG utilizando-se das informações mais atualizadas referentes ao plano de negócios das Companhias e o método Black-Scholes-Merton para mensuração do valor justo das opções da Parati. O valor justo dessas opções foi calculado pelo montante do preço de exercício estimado na data de vencimento da opção deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, trazidos a valor presente na data das Informações Contábeis Intermediárias. A movimentação das opções de venda e outras informações estão demonstradas na Nota Explicativa nº 13 destas Informações Contábeis Intermediárias.

## **29. SEGMENTOS OPERACIONAIS**

Os segmentos operacionais da Cemig refletem o marco regulatório do setor elétrico brasileiro, com diferentes legislações para os setores de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica. A Companhia também atua nos mercados de gás, telecomunicações e outros negócios de menor impacto no resultado de suas operações.

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

| INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 30 DE SETEMBRO DE 2016                         |                    |                  |                    |                  |                  |                  |                  |                     |
|----------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|---------------------|
| DESCRIÇÃO                                                                  | ENERGIA ELÉTRICA   |                  |                    | TELECOMUNICAÇÕES | GÁS              | OUTRAS           | ELIMINAÇÕES      | TOTAL               |
|                                                                            | GERAÇÃO            | TRANSMISSÃO      | DISTRIBUIÇÃO       |                  |                  |                  |                  |                     |
| <b>ATIVOS DO SEGMENTO</b>                                                  | <b>14.966.833</b>  | <b>4.969.016</b> | <b>18.252.553</b>  | <b>338.912</b>   | <b>2.484.693</b> | <b>2.644.418</b> | <b>(468.881)</b> | <b>43.187.544</b>   |
| <b>ADIÇÕES AO SEGMENTO</b>                                                 | <b>2.995.898</b>   | <b>36.405</b>    | <b>854.060</b>     | <b>27.630</b>    | <b>27.390</b>    | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>3.941.383</b>    |
| <b>INVESTIMENTOS EM CONTROLADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO</b>              | <b>6.275.420</b>   | <b>2.374.564</b> | <b>1.473.706</b>   | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>20.456</b>    | <b>-</b>         | <b>10.144.146</b>   |
| <b>RECEITA LÍQUIDA</b>                                                     | <b>4.268.400</b>   | <b>953.846</b>   | <b>7.994.319</b>   | <b>99.711</b>    | <b>847.565</b>   | <b>89.562</b>    | <b>(153.303)</b> | <b>14.100.100</b>   |
| <b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>                                   |                    |                  |                    |                  |                  |                  |                  |                     |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                     | (2.305.000)        | -                | (3.857.716)        | -                | -                | (3)              | 36.261           | (6.126.458)         |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                              | (232.477)          | (243)            | (605.478)          | -                | -                | -                | 96.782           | (741.416)           |
| Gás Comprado para Revenda                                                  | -                  | -                | -                  | -                | (623.503)        | -                | -                | (623.503)           |
| <b>Total dos Custos Operacionais</b>                                       | <b>(2.537.477)</b> | <b>(243)</b>     | <b>(4.463.194)</b> | <b>-</b>         | <b>(623.503)</b> | <b>(3)</b>       | <b>133.043</b>   | <b>(7.491.377)</b>  |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                                      |                    |                  |                    |                  |                  |                  |                  |                     |
| Pessoal                                                                    | (202.412)          | (81.019)         | (852.103)          | (17.546)         | (30.424)         | (33.697)         | -                | (1.217.201)         |
| Participação dos Empregados e Administradores no Resultado                 | (4.095)            | (2.311)          | (26.939)           | -                | -                | 2.928            | -                | (30.417)            |
| Obrigações Pós-Emprego                                                     | (39.975)           | (15.575)         | (165.845)          | -                | -                | (27.188)         | -                | (248.583)           |
| Materiais                                                                  | (8.118)            | (2.115)          | (29.226)           | (74)             | (1.387)          | (78)             | 28               | (40.970)            |
| Serviços de Terceiros                                                      | (91.502)           | (21.295)         | (472.356)          | (16.523)         | (11.135)         | (6.752)          | 17.757           | (601.806)           |
| Depreciação e Amortização                                                  | (156.261)          | -                | (367.753)          | (24.949)         | (40.402)         | (11.832)         | -                | (601.197)           |
| Provisões (Reversões) Operacionais                                         | (56.512)           | (6.935)          | (370.553)          | 294              | -                | (280.531)        | -                | (714.237)           |
| Custos de Construção                                                       | -                  | (36.405)         | (854.060)          | -                | (27.390)         | -                | -                | (917.855)           |
| Outras Despesas Operacionais Líquidas                                      | (48.224)           | (7.898)          | (284.938)          | (13.406)         | (7.651)          | (12.656)         | 2.475            | (372.298)           |
| <b>Total do Custo de Operação</b>                                          | <b>(607.099)</b>   | <b>(173.553)</b> | <b>(3.423.773)</b> | <b>(72.204)</b>  | <b>(118.389)</b> | <b>(369.806)</b> | <b>20.260</b>    | <b>(4.744.564)</b>  |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                                      | <b>(3.144.576)</b> | <b>(173.796)</b> | <b>(7.886.967)</b> | <b>(72.204)</b>  | <b>(741.892)</b> | <b>(369.809)</b> | <b>153.303</b>   | <b>(12.235.941)</b> |
| <b>RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESL. DE EQUIV. PATRIM. E FINANCEIRO</b> | <b>1.123.824</b>   | <b>780.050</b>   | <b>107.352</b>     | <b>27.507</b>    | <b>105.673</b>   | <b>(280.247)</b> | <b>-</b>         | <b>1.864.159</b>    |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                                      | (155.226)          | 301.402          | (69.934)           | (25.648)         | -                | (3.334)          | -                | 47.260              |
| Receitas Financeiras                                                       | 134.676            | 4.100            | 604.032            | 3.275            | 11.548           | 84.198           | -                | 841.829             |
| Despesas Financeiras                                                       | (998.640)          | (3.673)          | (847.214)          | (5.047)          | (29.073)         | (4.368)          | -                | (1.888.015)         |
| <b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>                                        | <b>104.634</b>     | <b>1.081.879</b> | <b>(205.764)</b>   | <b>87</b>        | <b>88.148</b>    | <b>(203.751)</b> | <b>-</b>         | <b>865.233</b>      |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                                     | (65.006)           | (217.859)        | 23.223             | (1.962)          | (25.250)         | 62.454           | -                | (224.400)           |
| <b>RESULTADO</b>                                                           | <b>39.628</b>      | <b>864.020</b>   | <b>(182.541)</b>   | <b>(1.875)</b>   | <b>62.898</b>    | <b>(141.297)</b> | <b>-</b>         | <b>640.833</b>      |
| Participação dos acionistas controladores                                  | 39.628             | 864.020          | (182.541)          | (1.875)          | 62.628           | (141.297)        | -                | 640.563             |
| Participação de acionista não controlador                                  | -                  | -                | -                  | -                | 270              | -                | -                | 270                 |
|                                                                            | <b>39.628</b>      | <b>864.020</b>   | <b>(182.541)</b>   | <b>(1.875)</b>   | <b>62.898</b>    | <b>(141.297)</b> | <b>-</b>         | <b>640.833</b>      |

\* A despesa de provisões operacionais registrada na coluna de outras, no valor de R\$280.531 refere-se substancialmente a despesas com opção de compra de investimentos mantidos pela controladora e descritos na Nota Explicativa nº 13.

| INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 30 DE SETEMBRO DE 2015                  |                  |             |              |                  |           |           |             |              |
|---------------------------------------------------------------------|------------------|-------------|--------------|------------------|-----------|-----------|-------------|--------------|
| DESCRIÇÃO                                                           | ENERGIA ELÉTRICA |             |              | TELECOMUNICAÇÕES | GÁS       | OUTRAS    | ELIMINAÇÕES | TOTAL        |
|                                                                     | GERAÇÃO          | TRANSMISSÃO | DISTRIBUIÇÃO |                  |           |           |             |              |
| ATIVOS DO SEGMENTO                                                  | 12.624.808       | 4.084.346   | 17.595.854   | 334.249          | 2.395.250 | 1.718.474 | (168.331)   | 38.584.650   |
| ADIÇÕES AO SEGMENTO                                                 | 959.217          | 88.732      | 690.632      | 32.926           | 33.923    | -         | -           | 1.805.430    |
| INVESTIMENTOS EM CONTROLADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO              | 5.731.112        | 2.373.775   | 1.210.833    | -                | -         | 379.261   | -           | 9.694.981    |
| RECEITA LÍQUIDA                                                     | 5.453.931        | 348.781     | 9.293.969    | 92.610           | 1.012.722 | 67.395    | (243.773)   | 16.025.635   |
| CUSTOS                                                              |                  |             |              |                  |           |           |             |              |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                              | (2.030.610)      | -           | (5.374.154)  | -                | -         | (28)      | 136.557     | (7.268.235)  |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                       | (220.383)        | (214)       | (629.842)    | -                | -         | -         | 82.824      | (767.615)    |
| Gás Comprado para Revenda                                           | -                | -           | -            | -                | (789.616) | -         | -           | (789.616)    |
| Total dos Custos Operacionais                                       | (2.250.993)      | (214)       | (6.003.996)  | -                | (789.616) | (28)      | 219.381     | (8.825.466)  |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS                                      |                  |             |              |                  |           |           |             |              |
| Pessoal                                                             | (158.753)        | (81.195)    | (683.977)    | (11.282)         | (17.972)  | (34.025)  | -           | (987.204)    |
| Participação dos Empregados e Administradores no Resultado          | (34.834)         | (18.107)    | (142.826)    | (1.810)          | -         | (9.797)   | -           | (207.374)    |
| Obrigações Pós-Emprego                                              | (25.647)         | (12.269)    | (125.322)    | -                | -         | (9.589)   | -           | (172.827)    |
| Materiais                                                           | (91.240)         | (4.046)     | (37.504)     | (70)             | (1.305)   | (225)     | -           | (134.390)    |
| Serviços de Terceiros                                               | (83.535)         | (23.307)    | (498.666)    | (19.376)         | (5.164)   | (7.972)   | 20.241      | (617.779)    |
| Depreciação e Amortização                                           | (217.277)        | -           | (335.366)    | (27.047)         | (38.968)  | (10.173)  | -           | (628.831)    |
| Provisões (Reversões) Operacionais                                  | (55.070)         | (1.004)     | (177.780)    | (699)            | -         | (189.876) | -           | (424.429)    |
| Custos de Construção                                                | -                | (88.732)    | (690.632)    | -                | -         | -         | -           | (779.364)    |
| Outras Despesas Operacionais Líquidas                               | (42.389)         | (12.314)    | (302.396)    | (14.467)         | (19.958)  | (20.362)  | 4.151       | (407.735)    |
| Total do Custo de Operação                                          | (708.745)        | (240.974)   | (2.994.469)  | (74.751)         | (83.367)  | (282.019) | 24.392      | (4.359.933)  |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS                                      | (2.959.738)      | (241.188)   | (8.998.465)  | (74.751)         | (872.983) | (282.047) | 243.773     | (13.185.399) |
| RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESL. DE EQUIV. PATRIM. E FINANCEIRO | 2.494.193        | 107.593     | 295.504      | 17.859           | 139.739   | (214.652) | -           | 2.840.236    |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                               | (8.420)          | 277.058     | 11.596       | (21.414)         | -         | 1.034     | -           | 259.854      |
| Resultado com Reorganização Societária                              | 729.442          | -           | -            | -                | -         | -         | -           | 729.442      |
| Receitas Financeiras                                                | 99.150           | 19.055      | 679.436      | 3.181            | 18.096    | 21.141    | -           | 840.059      |
| Despesas Financeiras                                                | (719.246)        | (6.207)     | (852.434)    | (4.347)          | (36.873)  | (26.736)  | -           | (1.645.843)  |
| RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS                                        | 2.595.119        | 397.499     | 134.102      | (4.721)          | 120.962   | (219.213) | -           | 3.023.748    |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                              | (751.168)        | (49.276)    | (57.257)     | (5.478)          | (35.588)  | 60.864    | -           | (837.903)    |
| RESULTADO                                                           | 1.843.951        | 348.223     | 76.845       | (10.199)         | 85.374    | (158.349) | -           | 2.185.845    |
| Participação dos acionistas controladores                           | 1.843.951        | 348.223     | 76.845       | (10.199)         | 85.006    | (158.349) | -           | 2.185.477    |
| Participação de acionista não controlador                           | -                | -           | -            | -                | 368       | -         | -           | 368          |
|                                                                     | 1.843.951        | 348.223     | 76.845       | (10.199)         | 85.374    | (158.349) | -           | 2.185.845    |



### 30. REAJUSTE TARIFÁRIO ANUAL

Em 24 de maio de 2016, a ANEEL aprovou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Cemig D. O resultado homologado pela ANEEL representa um reajuste tarifário médio de 3,78%, que passou a vigorar a partir de 28 de maio de 2016, até 27 de maio de 2017.

### 31. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

Durante os períodos de janeiro a setembro de 2016 e 2015, a Companhia realizou as seguintes operações não envolvendo caixa, que não estão refletidas nas Demonstrações dos Fluxos de Caixa:

|                                                                                         | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|
| Receita de Construção                                                                   | 917.855    | 779.364    |
| Encargos Financeiros Capitalizados                                                      | 120.398    | 105.253    |
| Transferência de Imobilizado para Outros Ativos de Longo Prazo (Usina de São Simão)     | -          | 219.869    |
| Indenização Usinas Não Renovadas – Transferência do Imobilizado para o Ativo Financeiro | -          | 546.410    |
| Resultado de Valor Justo em Operação Societária                                         | -          | 734.530    |
| Ativos aportados na Aliança Geração de Energia S.A.                                     | -          | 581.114    |

### 32. EVENTOS SUBSEQUENTES

#### Pagamento de Empréstimos

Em 21 de outubro de 2016, a Cemig D liquidou, em favor do Banco do Brasil S.A, duas Cédulas de Crédito Comercial (e seus aditivos) com vencimentos finais em abril de 2018, no valor total de R\$600.000 de principal, acrescidos de juros no montante de R\$25.000 calculados até a data da efetiva liquidação. O pagamento foi realizado com recursos próprios.

Em 24 de outubro de 2016 a Cemig GT efetuou, em favor do Banco do Brasil S.A., pagamentos das parcelas de dois Contratos de Abertura de Crédito Fixo, no valor de R\$286.161, e de Cédulas de Crédito Bancário no valor de R\$ 429.688, totalizando R\$715.849. Os pagamentos foram realizados com recursos oriundos de uma nova captação, realizada com o próprio Banco do Brasil S.A., e complementado com recursos próprios.

### **Emissão de Cédula de Crédito Bancário**

A Cemig GT emitiu, em 24 de outubro de 2016, uma Cédula de Crédito Bancário em favor do Banco do Brasil, no valor total de R\$600.000 de reais, com a finalidade de efetuar pagamento de operações junto ao próprio Banco. Esse empréstimo possui taxa de juros de 132,90% do CDI a.a. e será pago em 4 parcelas semestrais, com vencimento final em outubro de 2018.

### **Concessão da UHE Miranda**

Em 26 de outubro de 2016, o Ministério de Minas e Energia indeferiu o requerimento administrativo formulado pela Cemig de prorrogação do prazo de concessão da UHE Miranda observando-se as bases originais do contrato de concessão, anteriores à Lei nº 12.783/2013. O término da concessão da UHE Miranda ocorrerá em dezembro de 2016.

A Companhia estuda eventuais medidas administrativas e/ou judiciais, e manterá os seus acionistas e o mercado oportuna e adequadamente informados sobre atualizações relevantes relacionadas ao tema.

### **Cisão Total da Parati, com incorporação do acervo cindido pela RME e pela Lepsa**

Em 31 de outubro de 2016, foram realizadas Assembleias Gerais na Parati e nas suas subsidiárias integrais Rio Minas Energia Participações S.A. (“RME”) e Luce Empreendimentos e Participações S.A. (“LEPSA”), aprovando a cisão total da Parati com incorporação do acervo cindido pela RME e pela Lepsa. Com a extinção da Parati a Cemig, o Banco Santander S.A., a BV Financeira S.A., o BB-Banco de Investimento S.A. e o Banco BTG Pactual S.A. passam a ser acionistas na RME e na Lepsa, com idêntica participação àquela anteriormente detida na Parati.

Foram celebrados instrumentos para formalizar as devidas alterações nos direitos e obrigações referentes à Opção de Venda outorgada pela Cemig aos Acionistas Diretos sobre as ações da Parati, para que tais direitos e obrigações recaiam sobre as ações de emissão da RME e da Lepsa, uma vez que essas sociedades recebem todo o acervo cindido decorrente da cisão total de sua controladora e única acionista, a Parati.

## RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da  
Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG  
Belo Horizonte - MG

### **Introdução**

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG ("Companhia"), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2016, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2016 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

### **Alcance da revisão**

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

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

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

## **Ênfase**

### *Renovação da concessão das usinas hidrelétricas de Jaguará e São Simão*

Conforme divulgado na nota explicativa nº 4 às informações contábeis intermediárias, a Companhia está discutindo judicialmente a renovação dos contratos de concessão das usinas hidrelétricas de Jaguará e São Simão, que tiveram seus vencimentos em agosto de 2013 e janeiro de 2015, respectivamente. Nossa conclusão não contém ressalva relacionada a esse assunto.

### *Riscos relacionados a conformidade com leis e regulamentos*

Conforme mencionado nas notas explicativas nº 1 e 14 às informações contábeis intermediárias, a Companhia possui participação não controladora direta e indireta na Madeira Energia S.A. (que possui investimento na Santo Antônio Energia S.A.). Encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas pelo Ministério Público Federal que envolvem outros acionistas indiretos da Madeira Energia S.A. e determinados executivos desses outros acionistas indiretos. Nossa conclusão não está modificada em relação a esse tema.

Conforme mencionado nas notas explicativas nº 1 e 14 às informações contábeis intermediárias, a Companhia possui participação não controladora indireta na Norte Energia S.A.. Encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas pelo Ministério Público Federal que envolvem outros acionistas da Norte Energia S.A. e determinados executivos desses outros acionistas. Nossa conclusão não está modificada em relação a esse tema.

### *Risco de continuidade da investida Renova Energia S.A.*

Conforme divulgado nas notas explicativas nº 13 e 32 às informações contábeis intermediárias, a Companhia possui participação não controladora na Renova Energia S.A. cujas condições indicam a existência de incerteza significativa que pode levantar dúvida significativa quanto à capacidade de continuidade operacional da Renova Energia S.A.. Nossa conclusão não contém ressalva relacionada a esse assunto.

## **Outros assuntos**

### *Demonstrações do valor adicionado*

Revisamos, também, as demonstrações individuais e consolidadas do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações contábeis intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e como informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Belo Horizonte, 11 de novembro de 2016

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU  
Auditores Independentes  
CRC-2SP 011.609/O-8 F/MG

Marcelo Salvador  
Contador  
CRC-1MG 089.422/O-0

## DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO

(Valores expressos em Milhares de Reais, exceto se indicados de outra forma)

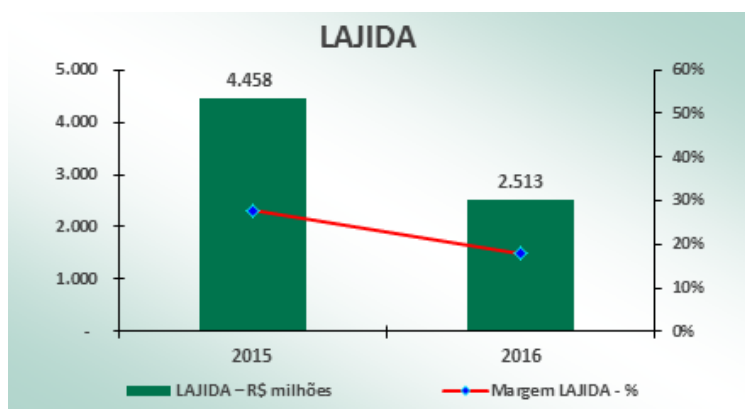
### Resultado do Período

A Cemig apresentou, no período de janeiro a setembro de 2016, um lucro líquido de R\$640.833 em comparação ao lucro líquido de R\$2.185.845 no mesmo período de 2015, representando uma redução de 70,68%. As principais variações na receita, nos custos e despesas e resultado financeiro estão apresentadas na sequência deste relatório.

### Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização (LAJIDA)

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou uma redução de 43,64% no período de janeiro a setembro de 2016 na comparação com o mesmo período de 2015:

| LAJIDA - R\$ mil                      | 30/09/2016       | 30/09/2015       | Var %          |
|---------------------------------------|------------------|------------------|----------------|
| Resultado do Exercício                | 640.833          | 2.185.845        | (70,68)        |
| + Despesa de IR e Contribuição Social | 224.400          | 837.903          | (73,22)        |
| + Resultado Financeiro                | 1.046.186        | 805.784          | 29,83          |
| + Depreciação e Amortização           | 601.197          | 628.831          | (4,39)         |
| <b>= LAJIDA</b>                       | <b>2.512.616</b> | <b>4.458.363</b> | <b>(43,64)</b> |



LAJIDA é uma medição não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas Demonstrações Financeiras observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O LAJIDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga LAJIDA porque a utiliza para medir o seu desempenho. O LAJIDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.

A redução de 43,64% no LAJIDA, no período de janeiro a setembro de 2016, em comparação ao mesmo período de 2015 decorre, principalmente, da redução da receita e do ganho extraordinário, em 2015, referente a resultado de valor justo em operação societária no valor de R\$729.442. Em linha com a variação do LAJIDA, a margem do LAJIDA da Companhia apresentou uma redução de 35,93%, passando de 27,82% no período de janeiro a setembro de 2015 para 17,82% no mesmo período de 2016.

#### Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com Fornecimento Bruto de Energia Elétrica foi de R\$17.315.733 no período de janeiro a setembro de 2016 em comparação a R\$16.598.556 no mesmo período de 2015, representando um aumento de 4,32%.

#### ***Consumidores Finais***

A receita com Energia Vendida a Consumidores Finais, excluindo consumo próprio, foi de R\$15.305.033 no período de janeiro a setembro de 2016 comparada a R\$14.854.689 no mesmo período de 2015, representando um aumento de 3,03%.

Os principais itens que afetaram esta receita são como segue:

- reajuste Tarifário Extraordinário da Cemig Distribuição, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 28,76%, aplicável a partir de 02 de março de 2015 (efeito integral em 2016);
- reajuste tarifário anual da Cemig Distribuição, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 7,07%, aplicável a partir de 8 de abril de 2015 (efeito integral em 2016);
- reajuste tarifário anual da Cemig Distribuição, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 3,78%, aplicável a partir de 28 de maio de 2016;
- Em contrapartida aos reajustes tarifários, ocorreu uma menor receita com bandeira tarifária em 2016, R\$342.789 na comparação com R\$747.866 em 2015, em função da melhoria do nível dos reservatórios, o que permitiu a menor cobrança no período atual de encargos adicionais relacionados às bandeiras.
- Redução de 6,40% no volume de energia vendida.

## ***Evolução do Mercado***

O mercado da Cemig consiste na venda de energia para (i) consumidores cativos, na área de concessão no estado de Minas Gerais; (ii) clientes livres no estado de Minas Gerais e em outros estados do Brasil, no Ambiente de Contratação Livre (ACL); (iii) outros agentes do setor elétrico (comercializadores, geradores e produtores independentes de energia), no ACL; (iv) distribuidoras no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e (v) a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), eliminando-se as transações existentes entre as empresas do grupo Cemig.

O mercado da Cemig encontra-se detalhado na tabela apresentada a seguir, com a discriminação das transações realizadas no período de janeiro a setembro de 2016, comparativamente às do mesmo período de 2015:

A variação na venda da energia por classe de consumo é apresentada abaixo.

|                                         | MWh (1)           |                   |               |
|-----------------------------------------|-------------------|-------------------|---------------|
|                                         | 30/09/2016        | 30/09/2015        | Var %         |
| Residencial                             | 7.406.095         | 7.313.315         | 1,27          |
| Industrial                              | 14.541.717        | 17.284.021        | (15,87)       |
| Comércio, Serviços e Outros             | 4.907.884         | 4.742.906         | 3,48          |
| Rural                                   | 2.699.294         | 2.472.446         | 9,18          |
| Poder Público                           | 659.997           | 650.969           | 1,39          |
| Iluminação Pública                      | 1.012.312         | 994.543           | 1,79          |
| Serviço Público                         | 930.708           | 897.900           | 3,65          |
| Subtotal                                | <b>32.158.007</b> | <b>34.356.100</b> | <b>(6,40)</b> |
| Consumo Próprio                         | 27.614            | 27.722            | (0,39)        |
|                                         | <b>32.185.621</b> | <b>34.383.822</b> | <b>(6,39)</b> |
| Suprimento a Outras Concessionárias (2) | 8.813.064         | 8.951.487         | (1,55)        |
| Total                                   | <b>40.998.685</b> | <b>43.335.309</b> | <b>(5,39)</b> |

(1) Informações sobre MWh não foram revisadas pelos auditores independentes;

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

Destaca-se a redução de 15,87% na energia vendida para o segmento industrial, principalmente em função da migração de consumidores cativos para o ambiente livre e, em menor parte, dos efeitos relacionados aos níveis de atividade econômica em 2016, com impactos diretos no consumo de energia por esse segmento.

Em contrapartida, observou-se um crescimento de 9,18% no consumo da classe rural, em função, principalmente, da maior atividade de irrigação e crescimento da base de consumidores.

## **Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição (TUSD)**

Refere-se à Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia vendida. No período de janeiro a setembro de 2016, a receita foi de R\$1.348.132 comparada a R\$1.177.227 do mesmo período de 2015, aumento de 14,52%.

Os principais impactos na Receita de Uso da Rede, no período de janeiro a setembro de 2016, decorreram dos seguintes fatores:

- impacto tarifário de 96,21% em 2015, devido ao Reajuste Tarifário Extraordinário a partir de 02 de março de 2015 e ao Reajuste Tarifário Anual de abril de 2015 (efeito integral em 2016);
- redução de 0,52% na tarifa para os consumidores livres devido ao Reajuste Tarifário Anual de 28 de maio de 2016;
- aumento de 10,56% no volume de energia transportada devido, principalmente, à retomada de produção do setor Ferroligas em 2016.

#### CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece em suas Informações Contábeis Intermediárias a diferença entre os custos não gerenciáveis efetivos, onde se destacam a CDE e energia comprada, e os custos que foram utilizados como base para a definição das tarifas. Este saldo representa os valores que deverão ser repassados nos próximos reajustes tarifários da Cemig Distribuição, o que representou uma realização de R\$937.053 no período de janeiro a setembro de 2016, em comparação a uma constituição de R\$1.306.434 no mesmo período de 2015. Essa variação deve-se, principalmente, à redução em 2016 dos custos com energia adquirida em Leilão, em relação aos custos utilizados como base para as tarifas.

Vide maiores informações na nota explicativa nº 12 destas Informações Contábeis Intermediárias.

#### Receita de Indenização de Transmissão

No período de janeiro a setembro de 2016 a Companhia reconheceu receita no valor de R\$692.211, conforme eventos descritos a seguir:

- R\$43.735 referente à atualização pelo IGP-M, até maio de 2016, do saldo de indenização a receber existente em dezembro de 2015 no valor de R\$1.054.129;
- R\$20.381 referente à diferença entre o valor da revisão preliminar da ANEEL, que foi de R\$1.157.106 em 23 de fevereiro de 2015, do Laudo enviado pela Companhia, e a revisão final;
- R\$90.442 referente à diferença entre as variações dos índices IGP-M e IPCA, considerando que a companhia havia atualizado o saldo a receber, até maio de 2016, pelo IGP-M;
- R\$437.911 referente à remuneração com a utilização do custo de capital próprio considerando a taxa de 10,44% a.a.;



- R\$56.370 referente à atualização pelo IGP-M, de julho a setembro de 2016, do saldo de indenização a receber;
- R\$43.372 referente aos impactos da alteração no critério de apuração da atualização financeira, conforme Portaria 120.

O montante a receber, em 30 de setembro de 2016, corresponde a R\$1.746.340. Mais detalhes na nota explicativa nº 12 destas Informações Contábeis Intermediárias.

#### Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com Transações com energia na CCEE foi de R\$138.870 no período de janeiro a setembro de 2016 comparada a R\$1.885.881 no mesmo período de 2015, uma redução de 92,64% decorrente, principalmente, da redução de 78,21% verificada no valor médio do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD no mercado atacadista (R\$70,85/MWh em 2016 e R\$325,12/MWh em 2015) e da redução da quantidade de energia disponível para liquidação no mercado atacadista em 2016 em função, principalmente, da alocação da energia gerada pela Usina de São Simão para atendimento ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR) a partir de 16 de setembro de 2015, de acordo com o regime de quotas, considerando os requerimentos da Portaria 432/2015. A Companhia passou a reconhecer apenas as receitas referentes à prestação de serviços de operação e manutenção da referida usina. Dessa forma, a quantidade de energia disponível pela Companhia foi utilizada basicamente no atendimento aos seus contratos com consumidores finais e outras concessionárias.

#### Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$1.037.126 no período de janeiro a setembro de 2016 comparada a R\$1.265.907 no mesmo período de 2015, uma redução de 18,07%, decorrente basicamente da diminuição de 33,88% no volume de gás vendido (743.534m<sup>3</sup> no período de janeiro a setembro de 2016 comparados a 1.094.501m<sup>3</sup> no mesmo período de 2015), sendo compensado parcialmente pelos reajustes nas tarifas.

#### Receita de Construção

As receitas de construção e infraestrutura (de transmissão, distribuição e gás) foram de R\$917.855 no período de janeiro a setembro de 2016 comparadas a R\$779.364 no mesmo período de 2015, apresentando aumento de 17,77%. Esta receita é integralmente compensada pelos custos de construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Companhia, no período, em ativos da concessão.

#### Demais itens de receitas operacionais

As demais receitas da Companhia, em conjunto, apresentaram um aumento de 20,80% nos períodos comparados (R\$1.521.161 no período de janeiro a setembro de 2016, em comparação a R\$1.259.224 no mesmo período de 2015).

### ***Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita***

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$7.933.934 no período de janeiro a setembro de 2016 comparados a R\$8.307.507 no mesmo período de 2015, representando uma redução de 4,50%.

Os impostos e encargos com impactos mais relevantes referem-se, principalmente, a impostos calculados com base em percentual do faturamento. Portanto, suas variações decorrem, substancialmente, da evolução da Receita.

A Cemig GT solicitou à Aneel a revisão dos valores pagos em exercícios anteriores referentes à RGR em função da base de cálculo utilizada na época para cálculo do encargo. A Aneel, em 2016, julgou procedente o recurso da Companhia, tendo sido reconhecido no resultado deste ano uma recuperação de despesa no valor de R\$50.388.

### ***Custos e Despesas Operacionais (excluindo Resultado Financeiro)***

Os Custos e Despesas Operacionais foram de R\$12.235.941 no período de janeiro a setembro de 2016 comparados a R\$13.185.399 no mesmo período de 2015, uma redução de 7,20%. Mais informações sobre a composição dos Custos e Despesas Operacionais estão disponíveis na Nota Explicativa nº 24 destas Informações Contábeis Intermediárias.

As principais variações nas Despesas estão descritas a seguir:

#### **Energia Elétrica Comprada para Revenda**

A despesa com Energia Elétrica Comprada para Revenda foi de R\$6.126.458 no período de janeiro a setembro de 2016 comparada a R\$7.268.235 no mesmo período de 2015, representando uma redução de 15,71%. Os principais impactos decorrem dos seguintes fatores:

- redução de 39,21% na despesa com energia adquirida em leilão, que foi de R\$1.862.534 no período de janeiro a setembro de 2016, comparados a R\$3.063.843 no mesmo período de 2015, decorrente, principalmente, do desligamento de parte das usinas termelétricas em 2016 em função da melhoria do nível dos reservatórios das usinas hidrelétricas do sistema, com a consequente redução dos gastos com combustível dessas usinas;
- redução de 29,76% na despesa com energia proveniente de Itaipu Binacional, indexada ao Dólar, que foi de R\$880.361 no período de janeiro a setembro de 2016, comparados a R\$1.253.423 no mesmo período de 2015. Essa variação decorre, principalmente, da redução da tarifa, que era de U\$38,07/kW/mês no período de janeiro a setembro de 2015 e passou para U\$25,78/kW/mês, a partir de janeiro de 2016;

- redução de 39,14% na despesa com energia de curto prazo, em função basicamente do menor custo da energia no mercado atacadista em 2016 (R\$487.536 no período de janeiro a setembro de 2016 e R\$801.062 no mesmo período de 2015).

#### Encargos de Uso da Rede de Transmissão

Os Encargos de Uso da Rede de Transmissão totalizaram R\$741.416 no período de janeiro a setembro de 2016, comparados a R\$767.615 no mesmo período de 2015, representando uma redução de 3,41%.

Esta despesa refere-se aos encargos devidos, pelos agentes de Distribuição e Geração de energia elétrica, em face da utilização das Instalações, componentes da rede básica, sendo os valores a serem pagos pela Companhia definidos por meio de Resolução pela ANEEL.

Este é um Custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

#### Provisões Operacionais

As Provisões Operacionais foram de R\$714.237 no período de janeiro a setembro de 2016, comparadas a R\$424.429 no mesmo período de 2015, um aumento de 68,28%. Os principais eventos que impactaram o resultado estão descritos abaixo:

- Constituição de provisão nas opções de investimento da Parati e SAAG, no montante de R\$297.073 no período de janeiro a setembro 2016 na comparação com a provisão total de R\$232.254 no mesmo período de 2015. Mais detalhes sobre os critérios de constituição dessas provisões podem ser obtidos na nota explicativa nº 13 (Opções de Venda);
- Crescimento das Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa, que foram de R\$282.915 no período de janeiro a setembro de 2016 em comparação a R\$110.037 no mesmo período de 2015, principalmente em função do aumento da inadimplência, influenciada pelo expressivo aumento nas tarifas ocorrido em 2015 e também pela redução da atividade econômica, com impacto nas taxas de desemprego e renda das famílias.

#### Pessoal

A despesa com Pessoal foi de R\$1.217.201 no período de janeiro a setembro de 2016 comparada a R\$987.204 no mesmo período de 2015, representando um aumento de 23,30%. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- reajuste salarial de 3% a partir de março de 2015, como resultado de ação judicial ajuizada por entidades representativas dos empregados da Companhia (efeito integral em 2016);
- reajuste salarial de 10,33% a partir de novembro de 2015, em função de Acordo Coletivo;
- reconhecimento, no período de janeiro a setembro de 2016, de despesa com o programa de desligamento voluntário de pessoal, no montante de R\$92.919.

#### Participação dos Empregados e Administradores no Resultado

A despesa com Participação dos Empregados e Administradores no Resultado foi de R\$30.417 no período de janeiro a setembro de 2016 comparada a R\$207.374 no mesmo período de 2015. Esta variação decorre da redução do resultado da Companhia, base de cálculo para o pagamento da Participação.

#### Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia

As despesas com Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia foram de R\$35 no período de janeiro a setembro de 2016 comparados a R\$81.503 no mesmo período de 2015, redução de 99,96%. Este resultado é decorrente do desligamento da UTE Igarapé, a partir de agosto de 2015, em atendimento à determinação do Operador Nacional do Sistema (ONS). Dessa forma, a Companhia cessou a compra de óleo combustível necessário à operação da usina.

#### Custo de Construção

Os Custos de Construção de Infraestrutura foram de R\$917.855 no período de janeiro a setembro de 2016 comparados a R\$779.364 do mesmo período de 2015, um aumento de 17,77%. Este custo é integralmente compensado pela Receita de Construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Companhia no período em ativos da concessão.

#### Gás Comprado para Revenda

No período de janeiro a setembro de 2016 a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$623.503 comparada a uma despesa de R\$789.616 no mesmo período de 2015, representando uma redução de 21,04%. Esta variação decorre, basicamente, da redução da quantidade de gás comprado (738.421m<sup>3</sup> no período de janeiro a setembro de 2016 comparados a 1.088.953m<sup>3</sup> no mesmo período de 2015).

#### ***Resultado de valor justo em operação societária***

A Companhia registrou, em 2015, um ganho de R\$729.442 envolvendo a constituição da Aliança Geração de Energia, conforme descrito em mais detalhes na nota explicativa nº 13.

### ***Resultado de Equivalência Patrimonial***

No período de janeiro a setembro de 2016 a Companhia apurou um ganho líquido com equivalência patrimonial no montante de R\$47.260 comparados a um ganho líquido de R\$259.854 no mesmo período de 2015. Essa variação decorre principalmente do prejuízo de R\$209.416 verificado em 2016 na participação na Renova Energia em função, basicamente, de perda em investimento na Terraform e baixa parcial de opção de venda com a SunEdison, conforme descrito em mais detalhes na nota explicativa nº 13.

### ***Resultado Financeiro Líquido***

O resultado financeiro no período de janeiro a setembro de 2016 foi uma Despesa Financeira Líquida de R\$1.046.186 comparada a uma Despesa Financeira Líquida de R\$805.784 no mesmo período de 2015. Os principais fatores que impactaram o Resultado Financeiro estão relacionados a seguir:

- redução da receita com Atualização do Ativo Financeiro – Base de Remuneração de Ativos, sendo de R\$6.638 no período de janeiro a setembro de 2016, em comparação a R\$282.663 no mesmo período de 2015. Essa variação deve-se à redução da base de remuneração da Cemig D após a renovação do contrato de concessão em dezembro de 2015. Maiores detalhes na Nota Explicativa nº 12 destas Informações Contábeis Intermediárias;
- aumento de 42,98% nos encargos de Empréstimos e Financiamentos, sendo R\$1.432.576 no período de janeiro a setembro de 2016 comparados a R\$1.001.935 no mesmo período de 2015. Este resultado decorre, substancialmente, do aumento em 2016 da dívida indexada ao CDI, e da maior variação do CDI que foi de 10,42% no período de janeiro a setembro de 2016, em comparação a 9,55% no mesmo período de 2015;
- aumento da receita de variação monetária relativa aos saldos de CVA e outros componentes financeiros, sendo R\$206.967 no período de janeiro a setembro de 2016 comparados a R\$56.516 no mesmo período de 2015.

Vide a composição das Receitas e Despesas Financeiras na Nota Explicativa nº 25 destas Informações Contábeis Intermediárias.

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

No período de janeiro a setembro de 2016, a Companhia apurou despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$224.400 em relação ao lucro de R\$865.233 antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 25,94%. A Companhia apurou, no mesmo período de 2015, despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$837.903 em relação ao Resultado de R\$3.023.748, antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 27,71%. Estas alíquotas efetivas de impostos estão conciliadas com as taxas nominais na Nota Explicativa nº 9 destas Informações Contábeis Intermediárias.

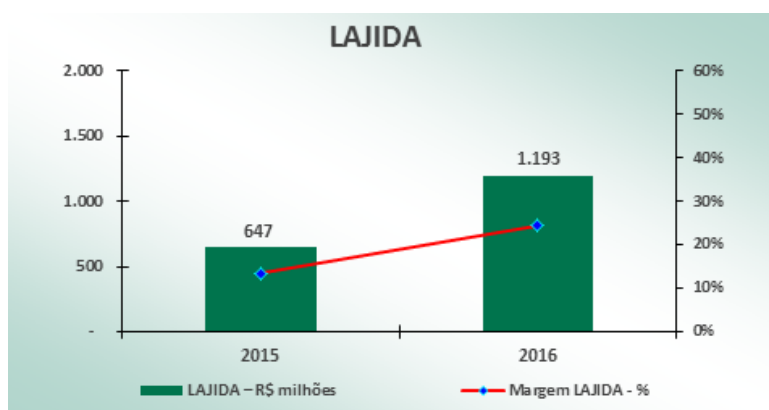
## Resultado do Trimestre

A Cemig apresentou, no terceiro trimestre de 2016, um lucro líquido de R\$433.502 em comparação ao lucro líquido de R\$166.954 no mesmo período de 2015, representando um aumento de 159,65%. As principais variações na receita, nos custos e despesas e resultado financeiro estão apresentadas na sequência deste relatório.

## Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização (LAJIDA)

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou um aumento de 84,27% no terceiro trimestre de 2016 na comparação com o mesmo período de 2015:

| LAJIDA - R\$ mil                      | Terceiro Trim/2016 | Terceiro Trim/2015 | Var %        |
|---------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------|
| Resultado do Exercício                | 433.502            | 166.954            | 159,65       |
| + Despesa de IR e Contribuição Social | 135.034            | (632)              | -            |
| + Resultado Financeiro                | 421.599            | 280.753            | 50,17        |
| + Depreciação e Amortização           | 202.480            | 200.123            | 1,18         |
| <b>= LAJIDA</b>                       | <b>1.192.615</b>   | <b>647.198</b>     | <b>84,27</b> |



LAJIDA é uma medição não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas Demonstrações Financeiras observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O LAJIDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga LAJIDA porque a utiliza para medir o seu desempenho. O LAJIDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.

No terceiro trimestre de 2016, o LAJIDA apresentou um crescimento de 84,27% em comparação ao mesmo período de 2015. Mais detalhes sobre os eventos que impactaram o resultado estão descritos abaixo. Em linha com a variação do LAJIDA, a margem do LAJIDA da Companhia apresentou um aumento de 80,25%, passando de 13,52% no terceiro trimestre de 2015 para 24,38% no terceiro trimestre de 2016.

### Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com Fornecimento Bruto de Energia Elétrica foi de R\$5.787.568 no terceiro trimestre de 2016 em comparação a R\$5.640.810 no mesmo período de 2015, representando aumento de 2,60%.

### ***Consumidores Finais***

A receita com Energia Vendida a Consumidores Finais, excluindo consumo próprio, foi de R\$5.025.744 no terceiro trimestre de 2016 comparada a R\$5.284.970 no mesmo período de 2015, representando uma redução de 4,90%.

Os principais itens que afetaram esta receita são como segue:

- reajuste tarifário anual da Cemig Distribuição, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 3,78%, aplicável a partir de 28 de maio de 2016;
- redução de 4,32% no volume de energia vendida aos consumidores finais;
- redução da receita de bandeiras tarifárias, um montante de R\$347.973, no terceiro trimestre de 2015 na comparação a uma reversão de R\$429 em 2016, em função da alteração na bandeira tarifária, que foi verde no terceiro trimestre de 2016 e vermelha no terceiro trimestre de 2015, o que implicou no maior recebimento de valores no ano anterior;

### ***Evolução do Mercado***

O mercado da Cemig consiste na venda de energia para (i) consumidores cativos, na área de concessão no estado de Minas Gerais; (ii) clientes livres no estado de Minas Gerais e em outros estados do Brasil, no Ambiente de Contratação Livre (ACL); (iii) outros agentes do setor elétrico (comercializadores, geradores e produtores independentes de energia), no ACL; (iv) distribuidoras no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e (v) a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), eliminando-se as transações existentes entre as empresas do grupo Cemig.

O mercado da Cemig encontra-se detalhado na tabela apresentada a seguir, com a discriminação das transações realizadas no terceiro trimestre de 2016, comparativamente às do mesmo período de 2015:

A variação na venda da energia por classe de consumo é apresentada abaixo.

|                                         | MWh (1)            |                    |               |
|-----------------------------------------|--------------------|--------------------|---------------|
|                                         | Terceiro Trim/2016 | Terceiro Trim/2015 | Var %         |
| Residencial                             | 2.389.353          | 2.363.902          | 1,08          |
| Industrial                              | 5.031.850          | 5.695.265          | (11,65)       |
| Comércio, Serviços e Outros             | 1.522.936          | 1.482.339          | 2,74          |
| Rural                                   | 1.015.555          | 928.036            | 9,43          |
| Poder Público                           | 208.314            | 209.647            | (0,64)        |
| Iluminação Pública                      | 338.892            | 333.947            | 1,48          |
| Serviço Público                         | 318.605            | 301.214            | 5,77          |
| Subtotal                                | <b>10.825.505</b>  | <b>11.314.350</b>  | <b>(4,32)</b> |
| Consumo Próprio                         | 8.528              | 8.808              | (3,18)        |
|                                         | <b>10.834.033</b>  | <b>11.323.158</b>  | <b>(4,32)</b> |
| Suprimento a Outras Concessionárias (2) | 3.006.675          | 2.032.579          | 47,92         |
| Total                                   | <b>13.840.708</b>  | <b>13.355.737</b>  | <b>3,63</b>   |

(1) Informações sobre MWh não foram revisadas pelos auditores independentes;

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

Destaca-se a redução de 11,65% na energia vendida para o segmento industrial, principalmente em função da migração de consumidores cativos para o ambiente livre e, em menor parte, dos efeitos relacionados aos níveis de atividade econômica em 2016, com impactos diretos no consumo de energia por esse segmento.

#### Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição (TUSD)

Refere-se à Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia vendida. No terceiro trimestre de 2016, a receita foi de R\$511.552 comparada a R\$446.345 do mesmo período de 2015, aumento de 14,61%.

Essa variação deve-se, principalmente, ao aumento de 16,30% no volume de energia transportada devido, principalmente, à retomada de produção do setor Ferroligas em 2016.

#### CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece em suas Informações Contábeis Intermediárias a diferença entre os custos não gerenciáveis efetivos, onde se destacam a CDE e energia comprada, e os custos que foram utilizados como base para a definição das tarifas. Este saldo representa os valores que deverão ser repassados nos próximos reajustes tarifários da Cemig Distribuição, o que representou uma realização de R\$273.498 no terceiro trimestre de 2016, em comparação a uma constituição de R\$543.937 no mesmo período de 2015. Essa variação deve-se, principalmente, à redução em 2016 dos custos com energia adquirida em Leilão, em relação aos custos utilizados como base para as tarifas.

Vide maiores informações na nota explicativa nº 12 destas Informações Contábeis Intermediárias.



#### Receita com Transações com energia na CCEE

A receita com Transações com energia na CCEE foi de R\$87.198 no terceiro trimestre de 2016 comparada a R\$173.791 no mesmo período de 2015, uma redução de 49,83% decorrente, principalmente, da redução de 43,57% verificada no valor médio do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD no mercado atacadista (R\$115,01/MWh em 2016 e R\$203,82/MWh em 2015).

#### Receita de Indenização de Transmissão

No terceiro trimestre de 2016 a Companhia reconheceu receita no valor de R\$99.742, em comparação a R\$5.677 no mesmo período de 2015.

Os valores registrados em 2016 foram impactados pelos efeitos da Portaria nº 120 que prevê que o valor devido da indenização deve ser composto por parcelas de Remuneração e Depreciação (QRR), atualizados pelo IPCA e remuneração de acordo com o custo do capital próprio de 10,44% a.a.. Até maio de 2016 a correção era feita exclusivamente com base na variação do IGP-M.

#### Receita de Fornecimento de Gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$339.634 no terceiro trimestre de 2016 comparada a R\$415.187 no mesmo período de 2015, uma redução de 18,20%, decorrente basicamente da diminuição de gás vendido (238.440m<sup>3</sup> no terceiro trimestre de 2016 comparados a 330.557m<sup>3</sup> no terceiro trimestre de 2015).

#### Receita de Construção

As receitas de construção e infraestrutura (de transmissão, distribuição e gás) foram de R\$334.122 no terceiro trimestre de 2016 comparadas a R\$279.701 no mesmo período de 2015, apresentando aumento de 19,46%. Esta receita é integralmente compensada pelos custos de construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Companhia, no período, em ativos da concessão.

#### Demais itens de receitas operacionais

As demais receitas da Companhia, em conjunto, apresentaram um aumento de 17,24% nos períodos comparados (R\$517.846 no terceiro trimestre de 2016, em comparação a R\$441.713 no mesmo período de 2015).

#### ***Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita***

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$2.509.870 no terceiro trimestre de 2016 comparados a R\$3.163.285 no mesmo período de 2015, representando uma redução de 20,66%.

### Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)

A Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) tem os seus pagamentos definidos por meio de Resolução da ANEEL e têm como finalidade cobrir os custos com indenizações de concessão, subsídios tarifários, subvenção da redução tarifária equilibrada, baixa renda e carvão mineral e Conta de Consumo de Combustíveis. Os encargos referentes à CDE foram de R\$571.148 no terceiro trimestre de 2016 comparados a R\$859.323 no mesmo período de 2015.

Esse é um custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

### Reserva Global de Reversão - RGR

A Cemig GT solicitou à Aneel a revisão dos valores pagos em exercícios anteriores referentes à RGR em função da base de cálculo utilizada na época para cálculo do encargo. A Aneel, em 2016, julgou procedente o recurso da Companhia, tendo sido reconhecido no resultado deste ano uma recuperação de despesa no valor de R\$50.388.

### Encargos do Consumidor Bandeiras Tarifárias

Redução dos Encargos relativos às Bandeiras Tarifárias em função da alteração na bandeira tarifária, que foi verde no terceiro trimestre de 2016 e vermelha no terceiro trimestre de 2015. No terceiro trimestre de 2016, houve uma reversão de R\$429 nos Encargos do Consumidor referentes a Bandeiras Tarifárias, comparada a uma dedução da receita de R\$347.973 no mesmo período de 2015.

### ***Custos e Despesas Operacionais (excluindo Resultado Financeiro)***

Os Custos e Despesas Operacionais não apresentaram variação expressiva nos trimestres comparados, sendo R\$3.937.376 no terceiro trimestre de 2016 e R\$4.495.757 no mesmo período de 2015. Mais informações sobre a composição dos Custos e Despesas Operacionais estão disponíveis na Nota Explicativa nº 24 destas Informações Contábeis Intermediárias.

As principais variações nas Despesas estão descritas a seguir:

### Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com Energia Elétrica Comprada para Revenda foi de R\$2.170.348 no terceiro trimestre de 2016 comparada a R\$2.534.554 no mesmo período de 2015, representando uma redução de 14,37%. Os principais impactos decorrem dos seguintes fatores:

- redução de 33,54% na despesa com energia adquirida em leilão, que foi de R\$650.259 no terceiro trimestre de 2016, comparados a R\$978.368 no mesmo período de 2015, decorrente, principalmente, do desligamento de parte das usinas termelétricas em 2016 em função da melhoria do nível dos reservatórios das usinas hidrelétricas do sistema, com a consequente redução dos gastos com combustível dessas usinas;
- redução de 43,41% na despesa com energia proveniente de Itaipu Binacional, indexada ao Dólar, que foi de R\$273.070 no terceiro trimestre de 2016, comparados a R\$482.579 no mesmo período de 2015. Essa variação decorre, principalmente da redução da tarifa, que era de U\$38,07/kW/mês no terceiro trimestre de 2015 e passou para U\$25,78/kW/mês, a partir de janeiro de 2016.

#### Encargos de Uso da Rede de Transmissão

Os Encargos de Uso da Rede de Transmissão totalizaram R\$215.504 no terceiro trimestre de 2016, comparados a R\$274.972 no mesmo período de 2015, representando uma redução de 21,63%.

Esta despesa refere-se aos encargos devidos, pelos agentes de Distribuição e Geração de energia elétrica, em face da utilização das Instalações, componentes da rede básica, sendo os valores a serem pagos pela Companhia definidos por meio de Resolução pela ANEEL.

Este é um Custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

#### Provisões Operacionais

As Provisões Operacionais foram um reversão de R\$19.375 no terceiro trimestre de 2016, comparadas a constituição de R\$151.424 no mesmo período de 2015. Essa variação decorre, basicamente, da reversão de provisão nas opções de investimento da Parati no montante de R\$166.767. Mais detalhes sobre os critérios de reversão podem ser obtidos na nota explicativa nº 13 (Opções de Venda).

#### Pessoal

A despesa com Pessoal foi de R\$373.986 no terceiro trimestre de 2016 comparada a R\$318.057 no mesmo período de 2015, representando um aumento de 17,58%. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- reajuste salarial de 10,33% a partir de novembro de 2015, em função de Acordo Coletivo.
- reconhecimento, no terceiro trimestre de 2016, de despesa com o programa de desligamento voluntário de pessoal, no montante de R\$29.034.

### Participação dos Empregados e Administradores no Resultado

A despesa com Participação dos Empregados e Administradores no Resultado foi de R\$24.217 no terceiro trimestre de 2016 comparada a R\$62.158 no mesmo período de 2015. Esta variação decorre da redução do resultado da Companhia, base de cálculo para o pagamento da Participação.

### Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia

As despesas com Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia foram de R\$8 no terceiro trimestre de 2016 comparados a R\$6.532 no mesmo período de 2015. Este resultado é decorrente do desligamento da UTE Igarapé, a partir de agosto de 2015, em atendimento à determinação do Operador Nacional do Sistema (ONS). Dessa forma, a Companhia cessou a compra de óleo combustível necessário à operação da usina.

### Custo de Construção

Os Custos de Construção de Infraestrutura foram de R\$334.122 no terceiro trimestre de 2016 comparados a R\$279.701 do mesmo período de 2015, um aumento de 19,46%. Este custo é integralmente compensado pela Receita de Construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Companhia no período em ativos da concessão.

### Gás Comprado para Revenda

No terceiro trimestre de 2016 a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$196.494 comparada a uma despesa de R\$265.694 no mesmo período de 2015, representando uma redução de 26,04%. Esta variação decorre, basicamente, da redução da quantidade de gás comprado (234.926m<sup>3</sup> no terceiro trimestre de 2016 comparados a 330.606m<sup>3</sup> no terceiro trimestre de 2015).

### ***Resultado de Equivalência Patrimonial***

No terceiro trimestre de 2016 a Companhia apurou um ganho líquido com equivalência patrimonial no montante de R\$33.218 comparados a um ganho líquido de R\$164.044 no mesmo período de 2015. Essa variação decorre principalmente, dos efeitos da participação Renova, cujo resultado de equivalência patrimonial, no terceiro trimestre de 2016, foi uma perda de R\$26.179 em comparação a um ganho de R\$118.946 no terceiro trimestre de 2015. Mais detalhes na nota explicativa nº 13.

### ***Resultado Financeiro Líquido***

O resultado financeiro no terceiro trimestre de 2016 foi uma Despesa Financeira Líquida de R\$421.599 comparada a uma Despesa Financeira Líquida de R\$280.753 no mesmo período de 2015. Os principais fatores que impactaram o Resultado Financeiro estão relacionados a seguir:

- redução da receita de variação monetária relativa aos saldos de CVA e outros componentes financeiros, sendo R\$19.403 no terceiro trimestre de 2016 comparados a R\$24.228 no terceiro trimestre de 2015 em função do menor saldo de ativos de CVA em 2016;
- aumento da renda de aplicação financeira, que foi de R\$84.755 no terceiro trimestre de 2016, comparados a R\$67.588 no mesmo período de 2015, decorrente, principalmente, do maior saldo de aplicações financeiras em 2016 e da variação do CDI no período (3,47% no terceiro trimestre de 2016 e 3,43% no terceiro trimestre de 2015);
- redução da receita com Atualização do Ativo Financeiro BRR, sendo o montante de R\$1.313 no terceiro trimestre de 2016, comparados a R\$88.990 no mesmo período de 2015. Essa variação deve-se à redução da base de remuneração da Cemig D após a renovação do contrato de concessão em dezembro de 2015. Maiores detalhes na Nota Explicativa nº 12 destas Informações contábeis Intermediárias.
- redução de 11,01% nas variações monetárias com Empréstimos e Financiamentos, no montante de R\$46.959 no terceiro trimestre de 2016, comparados a R\$52.770 no mesmo período de 2015. Este resultado decorre da menor variação do IPCA no período (1,04% no terceiro trimestre de 2016 em comparação a 1,39% no terceiro trimestre de 2015).
- aumento de 39,17% nos encargos de Empréstimos e Financiamentos, sendo R\$524.775 no terceiro trimestre de 2016 comparados a R\$377.086 no mesmo período de 2015. Este resultado decorre, substancialmente, do aumento em 2016 da dívida indexada ao CDI.

Vide a composição das Receitas e Despesas Financeiras na Nota Explicativa nº 25 destas Informações Contábeis Intermediárias.

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

No terceiro trimestre de 2016, a Companhia apurou despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$135.034 em relação ao lucro de R\$568.536 antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 23,75%. A Companhia apurou, no mesmo período de 2015, créditos com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$632 em relação ao Resultado de R\$166.322, antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 0,38%. Estas alíquotas efetivas de impostos estão conciliadas com as taxas nominais na Nota Explicativa nº 9 destas Informações Contábeis Intermediárias.

## OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

### (Informações não revisadas pelos Auditores Independentes)

| DEMONSTRAÇÕES SEGREGADAS POR EMPRESA EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 |                   |                    |                    |                  |                 |                 |                 |                    |                              |                     |                  |                    |                  |                  |                                |                              |                                       |
|----------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------|--------------------|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|--------------------|------------------------------|---------------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|--------------------------------|------------------------------|---------------------------------------|
| DESCRIÇÃO                                                      | HOLDING           | CEMIG GT           | CEMIG D            | GASMIG           | CEMIG TELECOM   | SÁ CARVALHO     | ROSAL           | OUTRAS CONTROLADAS | ELIMINAÇÕES / TRANSFERÊNCIAS | TOTAL CONTROLADAS   | TAESA            | LIGHT              | MADEIRA          | ALIANÇA GERAÇÃO  | OUTRAS CONTROLADAS EM CONJUNTO | ELIMINAÇÕES / TRANSFERÊNCIAS | CONTROLADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO |
| <b>ATIVO</b>                                                   | <b>17.079.675</b> | <b>17.046.754</b>  | <b>16.822.401</b>  | <b>2.014.114</b> | <b>339.820</b>  | <b>167.751</b>  | <b>154.959</b>  | <b>2.738.354</b>   | <b>(13.176.284)</b>          | <b>43.187.544</b>   | <b>4.695.273</b> | <b>4.901.533</b>   | <b>2.501.622</b> | <b>1.238.647</b> | <b>5.242.020</b>               | <b>(8.110.781)</b>           | <b>53.655.858</b>                     |
| Caixa e Equivalentes de Caixa                                  | 397.333           | 296.356            | 866.632            | 24.777           | 5.176           | 10.002          | 9.821           | 82.981             | -                            | 1.693.078           | 255.376          | 326.325            | 28.544           | 153.441          | 150.962                        | -                            | 2.607.726                             |
| Contas a Receber                                               | -                 | 749.052            | 2.720.204          | 74.685           | 32.203          | 6.378           | 5.616           | 56.387             | (18.851)                     | 3.625.674           | 109.830          | 770.586            | 33.055           | 56.076           | 62.307                         | (17.704)                     | 4.639.824                             |
| Títulos e Valores Mobiliários - Aplic. Financ.                 | 118.280           | 154.616            | 442.128            | 63.440           | 9.194           | 21.083          | 25.418          | 195.415            | (83.469)                     | 946.105             | 45.313           | -                  | -                | -                | 75.858                         | (27.574)                     | 1.039.702                             |
| Tributos                                                       | 1.051.800         | 182.164            | 1.299.701          | 54.635           | 15.920          | 156             | 460             | 1.597              | -                            | 2.606.433           | 266.388          | 429.002            | 63.136           | 7.275            | 18.122                         | -                            | 3.390.356                             |
| Outros Ativos                                                  | 974.462           | 974.215            | 1.871.497          | 477.851          | 6.233           | 4.951           | 1.645           | 44.019             | (455.699)                    | 3.899.174           | 46.105           | 534.294            | 144.345          | 151.936          | 539.042                        | (92.678)                     | 5.222.218                             |
| Invest./Imob./Intang./Fin. de Concessão                        | 14.537.800        | 14.690.351         | 9.622.239          | 1.318.726        | 271.094         | 125.181         | 111.999         | 2.357.955          | (12.618.265)                 | 30.417.080          | 3.972.261        | 2.841.326          | 2.232.542        | 869.919          | 4.395.729                      | (7.972.825)                  | 36.756.032                            |
| <b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                            | <b>17.079.675</b> | <b>17.046.754</b>  | <b>16.822.401</b>  | <b>2.014.114</b> | <b>339.820</b>  | <b>167.751</b>  | <b>154.959</b>  | <b>2.738.354</b>   | <b>(13.176.284)</b>          | <b>43.187.544</b>   | <b>4.695.273</b> | <b>4.901.533</b>   | <b>2.501.622</b> | <b>1.238.647</b> | <b>5.242.020</b>               | <b>(8.110.781)</b>           | <b>53.655.858</b>                     |
| Fornecedores e suprimentos                                     | 8.455             | 339.216            | 1.029.342          | 231.061          | 11.994          | 11.965          | 5.601           | 10.668             | (28.094)                     | 1.620.208           | 15.435           | 478.958            | 72.779           | 9.918            | 187.708                        | (21.349)                     | 2.363.657                             |
| Empréstimo, Financ. e Debêntures                               | -                 | 8.821.918          | 7.207.488          | 286.589          | 36.521          | -               | -               | 4                  | (83.469)                     | 16.269.051          | 1.875.242        | 2.215.066          | 1.501.351        | 138.348          | 1.555.968                      | (27.574)                     | 23.527.452                            |
| Juros sobre capital próprio e Dividendos                       | 572.601           | 350.000            | -                  | 45.667           | -               | -               | -               | 32.771             | (428.207)                    | 572.832             | 2                | 15.098             | -                | -                | 3.867                          | (18.967)                     | 572.832                               |
| Obrigações Pós-Emprego                                         | 325.173           | 757.052            | 2.332.780          | -                | -               | -               | -               | -                  | -                            | 3.415.005           | -                | 15.521             | -                | -                | -                              | -                            | 3.430.526                             |
| Tributos                                                       | 20.754            | 936.551            | 1.589.174          | 298.088          | 8.125           | 42.635          | 3.433           | 21.465             | -                            | 2.920.225           | 831.153          | 567.861            | 39.888           | 40.569           | 66.055                         | -                            | 4.465.751                             |
| Outros Passivos                                                | 1.901.052         | 401.905            | 1.572.573          | 167.260          | 98.372          | 943             | 1.132           | 9.364              | (18.266)                     | 4.134.335           | 103.432          | 451.391            | 152.313          | 139.398          | 67.026                         | (8.143)                      | 5.039.752                             |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                      | <b>14.251.640</b> | <b>5.440.112</b>   | <b>3.091.044</b>   | <b>985.449</b>   | <b>184.808</b>  | <b>112.208</b>  | <b>144.793</b>  | <b>2.664.082</b>   | <b>(12.618.248)</b>          | <b>14.251.640</b>   | <b>1.870.009</b> | <b>1.157.638</b>   | <b>735.291</b>   | <b>910.414</b>   | <b>3.361.396</b>               | <b>(8.034.748)</b>           | <b>14.255.888</b>                     |
| Atribuído a Part. dos acionistas controladores                 | 14.251.640        | 5.440.112          | 3.091.044          | 981.201          | 184.808         | 112.208         | 144.793         | 2.664.082          | (12.618.248)                 | 14.251.640          | 1.870.009        | 1.157.638          | 735.291          | 910.414          | 3.361.396                      | (8.034.748)                  | 14.251.640                            |
| Participação de acionista não controlador                      | -                 | -                  | -                  | 4.248            | -               | -               | -               | -                  | -                            | 4.248               | -                | -                  | -                | -                | -                              | -                            | 4.248                                 |
| <b>RESULTADO</b>                                               |                   |                    |                    |                  |                 |                 |                 |                    |                              |                     |                  |                    |                  |                  |                                |                              |                                       |
| Receita Operacional Líquida                                    | <b>582</b>        | <b>4.925.144</b>   | <b>7.994.319</b>   | <b>847.565</b>   | <b>99.711</b>   | <b>49.025</b>   | <b>45.572</b>   | <b>296.590</b>     | <b>(158.408)</b>             | <b>14.100.100</b>   | <b>616.802</b>   | <b>2.313.133</b>   | <b>198.134</b>   | <b>266.611</b>   | <b>320.404</b>                 | <b>(242.533)</b>             | <b>17.572.651</b>                     |
| Custos e Despesas Operacionais                                 | <b>(349.589)</b>  | <b>(3.255.570)</b> | <b>(7.886.967)</b> | <b>(741.892)</b> | <b>(72.204)</b> | <b>(23.848)</b> | <b>(15.580)</b> | <b>(36.622)</b>    | <b>146.331</b>               | <b>(12.235.941)</b> | <b>(91.091)</b>  | <b>(2.180.244)</b> | <b>(126.909)</b> | <b>(117.997)</b> | <b>(278.648)</b>               | <b>85.103</b>                | <b>(14.945.727)</b>                   |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                         | -                 | (2.291.737)        | (3.857.716)        | -                | -               | (7.484)         | (1.689)         | (4.093)            | 36.261                       | (6.126.458)         | -                | (1.493.548)        | (17.846)         | (19.888)         | (79.555)                       | 169.407                      | (7.567.888)                           |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                  | -                 | (227.533)          | (605.478)          | -                | -               | -               | (2.195)         | (2.992)            | 96.782                       | (741.416)           | -                | -                  | (51.743)         | (13.740)         | (10.679)                       | 50.036                       | (767.542)                             |
| Gás Comprado para Revenda                                      | -                 | -                  | -                  | (623.503)        | -               | -               | -               | -                  | -                            | (623.503)           | -                | -                  | -                | -                | -                              | -                            | (623.503)                             |
| Custo de construção                                            | -                 | (36.405)           | (854.060)          | (27.390)         | -               | -               | -               | -                  | -                            | (917.855)           | (14.101)         | (226.202)          | -                | -                | (3.250)                        | -                            | (1.161.408)                           |
| Pessoal                                                        | (26.587)          | (280.858)          | (852.103)          | (30.424)         | (17.546)        | (1.557)         | (1.016)         | (7.110)            | -                            | (1.217.201)         | (38.074)         | (94.804)           | (5.981)          | (10.140)         | (49.328)                       | -                            | (1.415.528)                           |
| Participação dos Empregados no Resultado                       | 3.024             | (6.135)            | (26.939)           | -                | -               | (107)           | (163)           | (97)               | -                            | (30.417)            | (4.971)          | -                  | (847)            | (2.141)          | (89)                           | -                            | (38.465)                              |
| Obrigações Pós-Emprego                                         | (27.188)          | (55.550)           | (165.845)          | -                | -               | -               | -               | -                  | -                            | (248.583)           | -                | -                  | -                | -                | -                              | -                            | (248.583)                             |
| Materiais                                                      | (52)              | (9.276)            | (29.226)           | (1.387)          | (74)            | (402)           | (159)           | (422)              | 28                           | (40.970)            | (11.075)         | (14.560)           | (1.194)          | (673)            | (1.929)                        | -                            | (70.401)                              |
| Serviços de Terceiros                                          | (6.226)           | (96.443)           | (472.356)          | (11.135)         | (16.523)        | (4.506)         | (3.612)         | (13.868)           | 22.863                       | (601.806)           | (15.965)         | (120.858)          | (8.289)          | (24.867)         | (37.597)                       | 8.845                        | (800.537)                             |
| Depreciação e Amortização                                      | (382)             | (141.468)          | (367.753)          | (40.402)         | (24.949)        | (4.257)         | (3.275)         | (7.268)            | (11.443)                     | (601.197)           | (1.225)          | (120.273)          | (50.032)         | (44.418)         | (61.237)                       | (150.775)                    | (1.029.157)                           |
| Provisões Operacionais                                         | (280.532)         | (63.106)           | (370.553)          | -                | 294             | -               | (341)           | 1                  | -                            | (714.237)           | 65               | (101.197)          | 10.670           | 642              | 1.634                          | -                            | (802.423)                             |
| Outras Despesas Líquidas                                       | (11.646)          | (47.059)           | (284.938)          | (7.651)          | (13.406)        | (5.535)         | (3.130)         | (773)              | 1.840                        | (372.298)           | (5.745)          | (8.802)            | (1.647)          | (2.772)          | (36.618)                       | 7.590                        | (420.292)                             |
| <b>Resultado Op. antes de Equiv. Patrim. e Financ.</b>         | <b>(349.007)</b>  | <b>1.669.574</b>   | <b>107.352</b>     | <b>105.673</b>   | <b>27.507</b>   | <b>25.177</b>   | <b>29.992</b>   | <b>259.968</b>     | <b>(12.077)</b>              | <b>1.864.159</b>    | <b>525.711</b>   | <b>132.889</b>     | <b>71.225</b>    | <b>148.614</b>   | <b>41.756</b>                  | <b>(157.430)</b>             | <b>2.626.924</b>                      |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                          | 842.337           | 3.601              | -                  | -                | (25.648)        | -               | -               | -                  | (773.030)                    | 47.260              | 782              | (35.651)           | -                | (1.364)          | (61.872)                       | (4.510)                      | (55.355)                              |
| Resultado com Reorganização Societária                         | -                 | -                  | -                  | -                | -               | -               | -               | -                  | -                            | -                   | -                | -                  | -                | -                | -                              | -                            | -                                     |
| Receita Financeira                                             | 77.057            | 124.567            | 604.032            | 11.548           | 3.275           | 2.407           | 2.188           | 16.755             | -                            | 841.829             | 125.421          | 33.343             | 12.684           | 14.366           | (24.945)                       | -                            | 1.002.698                             |
| Despesa Financeira                                             | (4.332)           | (1.002.164)        | (847.214)          | (29.073)         | (5.047)         | (80)            | (18)            | (87)               | -                            | (1.888.015)         | (292.003)        | (170.063)          | (109.631)        | (15.780)         | (139.922)                      | -                            | (2.615.414)                           |
| <b>Resultado antes do IR e CSLL</b>                            | <b>566.055</b>    | <b>795.578</b>     | <b>(135.830)</b>   | <b>88.148</b>    | <b>87</b>       | <b>27.504</b>   | <b>32.162</b>   | <b>276.636</b>     | <b>(785.107)</b>             | <b>865.233</b>      | <b>359.911</b>   | <b>(39.482)</b>    | <b>(25.722)</b>  | <b>145.836</b>   | <b>(184.983)</b>               | <b>(161.940)</b>             | <b>958.853</b>                        |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                         | 74.508            | (260.649)          | 23.223             | (25.250)         | (1.962)         | (9.324)         | (2.574)         | (22.372)           | -                            | (224.400)           | (65.737)         | 707                | (3.097)          | (41.149)         | 15.656                         | -                            | (318.020)                             |
| <b>Resultado do Período</b>                                    | <b>640.563</b>    | <b>534.929</b>     | <b>(112.607)</b>   | <b>62.898</b>    | <b>(1.875)</b>  | <b>18.180</b>   | <b>29.588</b>   | <b>254.264</b>     | <b>(785.107)</b>             | <b>640.833</b>      | <b>294.174</b>   | <b>(38.775)</b>    | <b>(28.819)</b>  | <b>104.687</b>   | <b>(169.327)</b>               | <b>(161.940)</b>             | <b>640.833</b>                        |
| Participação dos acionistas controladores                      | 640.563           | 534.929            | (112.607)          | 62.628           | (1.875)         | 18.180          | 29.588          | 254.264            | (785.107)                    | 640.563             | 294.174          | (38.775)           | (28.819)         | 104.687          | (169.327)                      | (161.940)                    | 640.563                               |
| Participação de acionista não controlador                      | -                 | -                  | -                  | 270              | -               | -               | -               | -                  | -                            | 270                 | -                | -                  | -                | -                | -                              | -                            | 270                                   |
|                                                                | <b>640.563</b>    | <b>534.929</b>     | <b>(112.607)</b>   | <b>62.898</b>    | <b>(1.875)</b>  | <b>18.180</b>   | <b>29.588</b>   | <b>254.264</b>     | <b>(785.107)</b>             | <b>640.833</b>      | <b>294.174</b>   | <b>(38.775)</b>    | <b>(28.819)</b>  | <b>104.687</b>   | <b>(169.327)</b>               | <b>(161.940)</b>             | <b>640.833</b>                        |

## **Conselho de Administração**

### Reuniões

O Conselho de Administração, até 30/09/2016, reuniu-se 22 vezes para planejamento estratégico, projetos, aquisições de novos ativos, investimentos diversos, dentre outros assuntos.

### Composição, eleição e mandato

O atual mandato do Conselho de Administração iniciou-se na AGO realizada em 29 de abril de 2016, por intermédio do mecanismo de voto múltiplo.

O mandato dos atuais membros do Conselho de Administração expira na Assembleia Geral Ordinária a se realizar em 2018.

Principais responsabilidades e atribuições:

Além das responsabilidades e atribuições definidas em Lei, cabe ao Conselho de Administração:

- deliberação, prévia à celebração, sobre os contratos entre a Cemig e qualquer de seus acionistas ou controladores destes;
- deliberação sobre alienação de bens, empréstimos, financiamentos, constituição de ônus reais sobre bens do ativo permanente, garantias a terceiros, bem como atos ou outros negócios jurídicos de valor igual ou superior a R\$ 17.355 mil;
- autorização da emissão de títulos, no mercado interno ou externo, para a captação de recursos;
- aprovação do Plano Diretor e de suas revisões, do Plano Plurianual e Estratégico e suas revisões e do Orçamento anual.

### Comitês

- Constituídos por membros do Conselho de Administração para analisar e discutir previamente as matérias a serem deliberadas naquele fórum, a saber:
  1. Comitê de Apoio ao Conselho de Administração;
  2. Comitê de Governança Corporativa e Sustentabilidade;
  3. Comitê de Recursos Humanos;
  4. Comitê de Estratégia;
  5. Comitê de Desenvolvimento de Negócios e Controle Empresarial de Controladas e Coligadas; e,
  6. Comitê de Finanças, Auditoria e Riscos.

### ***Qualificação e remuneração***

O Conselho de Administração é integrado por membros com formação em diversas áreas (Administração de Empresas, Engenharia, Advocacia, Economia e outras), com grande experiência na gestão de negócios. O montante global ou individual da remuneração do Conselho de Administração é fixado pela Assembleia Geral, em conformidade com a legislação vigente.

Informações sobre a composição do Conselho de Administração e o Curriculum Vitae de seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>.

### ***Comitê de Auditoria***

Além das atribuições previstas na Lei 6404, no que se refere aos requisitos da Lei Sarbanes Oxley, à qual estamos sujeitos por termos nossas ações registradas na Securities and Exchange Commission – SEC, órgão regulador do mercado de capitais dos EUA, optamos por exercer a isenção permitida pelo Exchange Act, regra 10-3A e regulamentada pela publicação da SEC, release 82-1234, que aceita a atuação do Conselho Fiscal como alternativa ao Comitê de Auditoria conforme definido pela Lei Sarbanes Oxley.

### ***Diretoria Executiva***

A Diretoria Executiva é composta por onze membros que têm suas funções individuais estabelecidas no estatuto social da Companhia, eleitos e destituíveis a qualquer tempo pelo Conselho de Administração para mandatos de três anos, podendo ser reeleitos.

É permitido o exercício do cargo concomitante e não remunerado em cargos de administração de subsidiárias integrais, controladas e coligadas da Cemig, a critério de seu conselho de administração, competindo-lhes, porém, obrigatoriamente, o exercício dos cargos correspondentes na Cemig Geração e Transmissão S.A. e na Cemig Distribuição S.A.

O mandato dos atuais diretores expira na 1ª reunião do Conselho de Administração que se realizará após a Assembleia Geral Ordinária de 2018.

A composição da Diretoria Executiva e informações curriculares sobre os seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>

Os diretores têm responsabilidades individuais estabelecidas pelo Conselho de Administração e Estatuto Social, como:

- Gestão corrente dos negócios da Empresa, obedecidos o Estatuto Social, o Plano Diretor, o Plano Plurianual e Estratégico e o Orçamento Anual;



- Deliberação sobre alienação de bens, empréstimos e financiamentos, constituição de ônus reais sobre bens do ativo permanente, garantias a terceiros, bem como atos ou outros negócios jurídicos de valor inferior a R\$17.355 mil;
- A Diretoria Executiva se reúne, normalmente, uma vez por semana. Até 30/06/2016 foram realizadas 28 reuniões.

### ***Conselho Fiscal***

#### Reuniões

- No ano de 2016, até o mês de setembro, foram realizadas 9 reuniões.

#### Composição, eleição e mandato

- Temos um Conselho Fiscal permanente, composto por cinco membros efetivos e respectivos suplentes, eleitos pela Assembleia Geral Ordinária para mandato de um ano, podendo ser reeleitos, conforme abaixo:
  - um eleito pelos detentores das ações preferenciais;
  - um eleito pelos detentores das ações ordinárias que, não pertencendo ao grupo de controle, representem, no mínimo 10% do capital social; e,
  - três eleitos pelo acionista majoritário.
- A composição do Conselho Fiscal encontra-se disponível em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>
- Principais responsabilidades e atribuições:
  - Além das atribuições previstas na Lei 6404, de 15 de dezembro de 1976 e posteriores alterações, no que se refere aos requisitos da Lei Sarbanes Oxley, à qual estamos sujeitos por termos nossas ações registradas na Securities and Exchange Commission – SEC, órgão regulador do mercado de capitais dos EUA, optamos por exercer a isenção permitida pelo Exchange Act, regra 10-3A e regulamentada pela publicação da SEC, release 82-1234, que aceita a atuação do Conselho Fiscal como alternativa ao Comitê de Auditoria, conforme definido por aquela lei americana.

### ***Qualificação e remuneração***

O Conselho Fiscal é multidisciplinar, integrado por membros com diversas competências (Contabilidade, Economia, Administração de Empresas e outras). A remuneração dos membros do Conselho Fiscal será fixada pela Assembleia Geral que os elegeu, em consonância com a legislação vigente.

As informações curriculares sobre os seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>.

### ***Lei Sarbanes-Oxley***

A Cemig obteve a primeira certificação dos controles internos para mitigação dos riscos associados à elaboração e divulgação das Demonstrações Financeiras, emitido de acordo com a seção 404 da Lei Sarbanes-Oxley e normas do “*Public Company Accounting Oversight Board*” - PCAOB, que integra o Relatório Anual segundo o Formulário 20-F, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2006, arquivado junto a *Securities and Exchange Commission dos Estados Unidos* - SEC, no dia 23 de julho de 2007.

### ***Gestão de Riscos Corporativos***

O gerenciamento de riscos corporativos é uma ferramenta de gestão integrante das práticas de governança corporativa da Cemig em que são identificados os eventos que podem interferir no atingimento dos objetivos estratégicos definidos pela Companhia.

A intenção é fornecer informações à Alta Administração para a tomada de decisão, preservando o valor da empresa. Neste sentido a prática de gestão de riscos é um fator de diferenciação competitiva que deve ser utilizado não só de forma defensiva, mas igualmente como uma oportunidade de melhoria. A estruturação e análise das operações sob o ponto de vista do gerenciamento de risco otimizam os investimentos no controle da atividade, reduzem os custos, melhoram a performance e consequentemente favorecem o alcance das metas traçadas pela Companhia.

Além disso, entre os requisitos avaliados para a permanência da Companhia na composição de índices como o Dow Jones de Sustentabilidade e o de Sustentabilidade Empresarial – ISE destaca-se a necessidade de implementação de elementos estruturais do sistema de gestão de riscos.

O processo de gestão de riscos na Cemig foi iniciado em 2003 e vem sendo constantemente aprimorado. No que tange à estrutura organizacional destaca-se a criação, em 2012, do Comitê de Monitoramento de Riscos Corporativos – CMRC responsável pelo monitoramento do processo tendo ainda como atribuições: (i) Propor, para aprovação da Diretoria Executiva, diretrizes, políticas e procedimentos a serem adotados no Processo de Gerenciamento de Riscos Corporativos garantindo as melhorias contínuas do processo, promovendo sua divulgação; (ii) Analisar e propor à Diretoria Executiva ações prioritárias contemplando os riscos categorizados como “críticos”, na matriz de exposição final; e (iii) Submeter à aprovação da Diretoria Executiva mecanismos para operacionalizar o monitoramento estratégico dos riscos corporativos identificados e ações efetivas para redução dos níveis de exposição financeira e impacto intangível a um nível aceitável, tendo em vista os planos de ação mitigadores, alinhados com o Plano Diretor da Empresa. O CMRC se reúne bimestralmente.

Em 2013, foi implantada uma nova plataforma tecnológica, exclusiva para gerenciamento de riscos, módulo SAP RM (Risk Management) que viabilizou, entre outros, que o processo de mapeamento de riscos seja feito continuamente à medida que a atualização das informações, verificações e avaliações dos controles e planos de ação se tornem tarefas agendadas a serem executadas pelos responsáveis dentro do próprio sistema, fazendo com que todos os agentes envolvidos na gestão de riscos tenham papéis e responsabilidades determinadas e acompanhadas, com minimização de custos e de recursos humanos para a sua realização e controle. Além disso, existe um fluxo realizado por uma área independente para avaliação periódica dos controles no intuito de auditar a efetividade do processo.

Em 2015, ocorreu a efetivação plena da plataforma, gerando relatórios confiáveis e obtendo percepções de relações entre os riscos mapeados.

Em 2015, novas iniciativas foram implementadas. Destaque para:

- Ajustes na metodologia-padrão de gerenciamento de riscos (novo modelo de segmentação dos riscos, forma de quantificação dos impactos e abordagem no levantamento das informações incorporando também a visão “Top Down”);
- Revisão/atualização da Política de Gerenciamento de Riscos;
- Mapeamento dos principais riscos corporativos (“Top Risks”) e alguns relacionados ao Programa de Adequação Socioambiental da Cemig;
- Aprovação da matriz de riscos corporativos e das premissas de apetite a riscos pelo Conselho de Administração.

No processo de levantamento dos “Top Risks” foi feita uma pesquisa com os Superintendentes da Companhia com o propósito de levantar os principais temas corporativos a serem monitorados, tais como: perda de concessão, grau de endividamento, liquidez, indicadores de disponibilidade e confiabilidade e glosa. O produto deste trabalho gerou uma matriz que expressa a avaliação conjunta do impacto e probabilidade de ocorrência do risco.

Especialmente quanto ao Programa de Adequação Socioambiental da Cemig foram identificados os riscos relacionados ao uso da água, manejo de vegetação, mortalidade de peixes, acidentes ambientais com óleo/logística de material, cumprimento de condicionantes ambientais, entre outros. A Cemig adota medidas de mitigação e gerenciamento de exposição alinhadas com as premissas de apetite a risco.

Em 2016 foi criada a Superintendência de Gestão de Compliance e Riscos Corporativos (GC), subordinada à Presidência, permitindo assim maior independência nos trabalhos.

Além disso, a Cemig sempre considera o princípio da precaução nos processos de gestão de risco, no planejamento das operações e no desenvolvimento de novos negócios. Durante o planejamento, são considerados todos os fatores que possam apresentar riscos à saúde e à segurança dos empregados, fornecedores, clientes, da população em geral e do meio ambiente.

### ***Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional***

A aprovação, pelo Conselho de Administração da Cemig, em maio/2004, da Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional (<http://ri.cemig.com.br>), visa orientar e disciplinar a conduta das pessoas que agem em nome da Cemig ou com ela interação, buscando a ética e a conformidade com a lei e com a regulamentação.

A atualização do documento ocorreu em 2016.

A Comissão de Ética da Cemig foi criada, em 12 de agosto de 2004, para coordenar as ações em relação à gestão da “Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional”, incluindo avaliação e deliberação sobre possíveis descumprimentos deste documento.

Com a criação, em dezembro de 2006, do Canal de Denúncia, para uso exclusivo dos empregados e colaboradores da Cemig, a Comissão de Ética passou a receber denúncias anônimas, via canal aberto na intranet – Canal de Denúncia Anônima. Essas denúncias deverão envolver práticas irregulares contrárias ao interesse da Empresa, compreendendo: fraudes financeiras, inclusive adulteração, falsificação ou supressão de documentos financeiros, fiscais e contábeis; apropriação indevida de bens e recursos; recebimento de vantagens indevidas por dirigentes e empregados; contratações irregulares ou outras práticas consideradas ilegais.

### ***Comissão de Ética***

Foi constituída em 12 de agosto de 2004 e é composta por 3 membros titulares e 3 suplentes, sendo responsável pelo gerenciamento do Código de Conduta Profissional (interpretação, divulgação, aplicação e atualização).

A Comissão recebe e apura todas as denúncias de violação dos princípios éticos e normas de conduta, desde que apresentadas por documento escrito e assinado pelo interessado a ser encaminhado para o endereço: CEMIG – Av. Barbacena 1200 SA/17º/B2, o qual deverá estar acompanhado da indicação dos meios de prova correspondentes (testemunhas, documentos ou outro meio idôneo). Pode ainda ser contatada através de e-mail ou telefone, amplamente divulgados entre os funcionários da Empresa.

Implantamos em dezembro de 2006 o Canal de Denúncias anônimas, disponível na intranet corporativa, e que tem como finalidade acolher, encaminhar e processar denúncias de práticas irregulares, como fraudes financeiras, apropriação indevida de bens, recebimento de vantagens irregulares e contratações ilegais. Esse canal representa mais um passo da companhia em direção a melhorar a transparência, correção e do próprio conceito de governança corporativa na CEMIG. A adesão deste instrumento de governança corporativa melhora a gestão de nossos empregados e do nosso negócio e reafirma nossos preceitos éticos.

## POSIÇÃO ACIONÁRIA DOS ACIONISTAS COM MAIS DE 5% DO CAPITAL VOTANTE EM 30/09/2016

|                            | AÇÕES ORDINÁRIAS | %     | AÇÕES PREFERENCIAIS | %    | TOTAL DE AÇÕES | %     |
|----------------------------|------------------|-------|---------------------|------|----------------|-------|
| Estado de Minas Gerais     | 214.414.739      | 50,96 | -                   | -    | 214.414.739    | 17,03 |
| Outras Entidades do Estado | 56.703           | 0,01  | 8.593.159           | 1,03 | 8.649.862      | 0,69  |
| Total Controlador          | 214.471.442      | 50,97 | 8.593.159           | 1,03 | 223.064.601    | 17,72 |
| AGC Energia S/A (1)        | 84.357.856       | 20,05 | -                   | -    | 84.357.856     | 6,70  |
| FIA Dinâmica Energia S/A   | 41.232.754       | 9,80  | 56.947.990          | 6,80 | 98.180.744     | 7,80  |
| BNDESPAR                   | 54.342.992       | 12,92 | 26.220.938          | 3,13 | 80.563.930     | 6,40  |

(1) A acionista AGC Energia S/A é controlada integral da Andrade Gutierrez Concessões S.A., Cia aberta registrada na CVM.

## POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES, ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO EM 30/09/2016

|                                           | 30/09/2016         |                    |
|-------------------------------------------|--------------------|--------------------|
|                                           | ON                 | PN                 |
| Controlador                               | 214.471.442        | 8.593.159          |
| Conselho de Administração                 | 100.001            | 167.355            |
| Diretoria Executiva                       | 1.412              | 517                |
| Ações em tesouraria                       | 69                 | 560.649            |
| Ações em circulação ( <i>free float</i> ) | 206.191.784        | 828.755.266        |
| <b>TOTAL</b>                              | <b>420.764.708</b> | <b>838.076.946</b> |

### Relações com Investidores

No ano de 2015, através de ações estratégicas com o objetivo de proporcionar aos investidores e acionistas uma correta avaliação dos nossos negócios e das nossas perspectivas de crescimento e agregação de valor, aumentamos a exposição da Cemig perante o mercado nacional e global de capitais.

Mantemos um fluxo de comunicação constante e proativo com o mercado investidor da Cemig reforçando nossa credibilidade, buscando aumentar o interesse e assegurar a satisfação do investidor em relação às ações da Companhia.

As divulgações dos nossos resultados são realizadas através de apresentações transmitidas via vídeo webcast e teleconferência, com tradução simultânea para o inglês, sempre contando com a presença de membros da Diretoria Executiva, desenvolvendo um relacionamento cada vez mais transparente e em consonância com as melhores práticas de governança corporativa.

Para atender aos nossos acionistas distribuídos em mais de 40 países e facilitar a melhor cobertura dos investidores, a Cemig esteve presente no Brasil e no exterior em inúmeros seminários, conferências e encontros com investidores; congressos; Road shows; Money Shows; além de ter promovido teleconferências e videoconferências com analistas, investidores e demais interessados do mercado de capitais.

Realizamos no final de maio de 2016, pelo 21º ano consecutivo, o nosso já tradicional Encontro Cemig x Mercado de capitais e Investidores juntamente com a Associação dos Analistas e Profissionais de Investimentos do Mercado de Capitais – Apimec, na cidade de Belo Horizonte - MG, onde esses profissionais tiveram a oportunidade de interagir com os Diretores e principais executivos da Companhia.

### **Governança Corporativa**

Nosso modelo de governança corporativa é baseado em princípios de transparência, equidade e prestação de contas, tendo, entre suas principais características, a definição clara dos papéis e responsabilidades do Conselho de Administração e da Diretoria Executiva na formulação, aprovação e execução das políticas e diretrizes referentes à condução dos negócios da Companhia.

Buscamos o desenvolvimento sustentável da Empresa pelo equilíbrio entre os aspectos econômicos, financeiros, ambientais e sociais de nossos empreendimentos, com o intuito de aprimorar o relacionamento com os nossos acionistas, clientes, colaboradores, sociedade e demais “stakeholders”.

As ações preferenciais (“CMIG4”) e ordinárias (“CMIG3”) da Cemig estão listadas no Nível 1 de governança corporativa da Bovespa desde 2001, garantindo a nossos acionistas melhorias na prestação de informações e maior dispersão acionária. Ademais, por ter American Depositary Receipts (ADRs) listados na NYSE (Bolsa de Nova Iorque), com lastro de ações PN (“CIG”) e ON (“CIG.C”), nossa Companhia também está sujeita à regulamentação da Securities and Exchange Commission (SEC) e ao Manual de Companhias Listadas na NYSE (Bolsa de Nova Iorque). Possuímos, também, ações preferenciais (“XCMIG”) listadas na LATIBEX (Bolsa de Madri) desde 2002.

Nosso estatuto inclui metas do Plano Diretor e de política de dividendos, conforme a seguir:

- endividamento consolidado da Companhia igual ou inferior a duas vezes o LAJIDA;
- relação consolidada de endividamento medida por “dívida líquida / (dívida líquida + patrimônio líquido)”, limitada a 40%;
- saldo consolidado dos recursos registrados em ativo circulante igual a, no máximo, 5% do LAJIDA;
- montante dos recursos destinados a investimentos de capital, por exercício social, limitado a, no máximo, 40% do LAJIDA;
- investimento apenas em projetos de distribuição, geração e transmissão que ofereçam taxas internas de retorno reais mínimas iguais ou superiores àquelas previstas no Plano Diretor, ressalvadas as obrigações legais;
- manutenção das despesas da Cemig Distribuição S.A. e de qualquer controlada que exerça a atividade de distribuição de energia elétrica, em montantes não superiores aos montantes reconhecidos nos reajustes e revisões tarifárias;

- Essas metas, mediante prévia aprovação do Conselho de Administração, poderão ser ultrapassadas por motivos conjunturais, até os seguintes limites:
  - endividamento consolidado da Companhia em valor igual ou inferior a 2,5 vezes o LAJIDA;
  - relação consolidada de endividamento medida por “dívida líquida/(dívida líquida + patrimônio líquido)”, limitada a 50%;
  - saldo consolidado dos recursos registrados em ativo circulante igual a, no máximo, 10% do LAJIDA.

\* \* \* \* \*

**(Original assinado pelos signatários abaixo)**

**Mauro Borges Lemos**  
Diretor-Presidente

**Paulo Roberto Castellari Porchia**  
Diretor Vice-Presidente

**Fabiano Maia Pereira**  
Diretor de Finanças e Relações com  
Investidores

**Luiz Fernando Paroli Santos**  
Diretor de Distribuição e  
Comercialização

**Franklin Moreira Gonçalves**  
Diretor de Geração e Transmissão

**Márcio Lúcio Serrano**  
Diretor de Relações e Recursos  
Humanos

**Mauro Borges Lemos**  
Diretor de Gestão Empresarial

**Luiz Fernando Paroli Santos**  
Diretor de Relações Institucionais e  
Comunicação

**Dimas Costa**  
Diretor Comercial

**César Vaz de Melo Fernandes**  
Diretor de Desenvolvimento de Negócios

**Raul Lycurgo Leite**  
Diretor Jurídico

**Leonardo George de Magalhães**  
Superintendente de Controladoria  
CRC-MG 53.140

**Leonardo Felipe Mesquita**  
Gerente de Contabilidade  
Contador – CRC-MG-85.260