### Índice

#### Dados da Empresa
- Composição do Capital
- Proventos em Dinheiro

#### DFs Individuais
- Balanço Patrimonial Ativo
- Balanço Patrimonial Passivo
- Demonstração do Resultado
- Demonstração do Resultado Abrangente
- Demonstração do Fluxo de Caixa

#### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido
- DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017
- Demonstração do Valor Adicionado

#### Comentário do Desempenho

#### Notas Explicativas

#### Pareceres e Declarações
- Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva
- Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras
- Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes
### Dados da Empresa / Composição do Capital

<table>
<thead>
<tr>
<th>Número de Ações (Mil)</th>
<th>Trimestre Atual 30/09/2017</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td><strong>Do Capital Integralizado</strong></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Ordinárias</td>
<td>98.063</td>
</tr>
<tr>
<td>Preferenciais</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>98.063</td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th><strong>Em Tesouraria</strong></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ordinárias</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Preferenciais</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>0</td>
</tr>
</tbody>
</table>
## Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

<table>
<thead>
<tr>
<th>Evento</th>
<th>Aprovação</th>
<th>Provento</th>
<th>Início Pagamento</th>
<th>Espécie de Ação</th>
<th>Classe de Ação</th>
<th>Provento por Ação (Reais / Ação)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária</td>
<td>29/04/2015</td>
<td>Dividendo</td>
<td>31/12/2017</td>
<td>Ordinária</td>
<td></td>
<td>0,01183</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Código da Conta</th>
<th>Descrição da Conta</th>
<th>Trimestre Atual 30/09/2017</th>
<th>Exercício Anterior 31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>1</td>
<td>Ativo Total</td>
<td>8.641.026</td>
<td>8.104.030</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01</td>
<td>Ativo Circulante</td>
<td>1.538.084</td>
<td>1.733.407</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.01</td>
<td>Caixa e Equivalentes de Caixa</td>
<td>112.007</td>
<td>251.357</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.02</td>
<td>Aplicações Financeiras</td>
<td>10.779</td>
<td>53.772</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.02.01</td>
<td>Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo</td>
<td>10.779</td>
<td>53.772</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.02.01.03</td>
<td>Títulos e Valores Mobiliários</td>
<td>10.779</td>
<td>53.772</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.03</td>
<td>Contas a Receber</td>
<td>1.129.724</td>
<td>1.163.822</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.03.01</td>
<td>Clientes</td>
<td>634.134</td>
<td>736.365</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.03.01.01</td>
<td>Consumidores, Concessionários e Permissionários</td>
<td>944.741</td>
<td>959.790</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.03.01.02</td>
<td>(-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa</td>
<td>-317.880</td>
<td>-230.568</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.03.01.04</td>
<td>Subvenção de Baixa Renda</td>
<td>7.273</td>
<td>7.143</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.03.02</td>
<td>Outras Contas a Receber</td>
<td>495.590</td>
<td>427.457</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.03.02.02</td>
<td>Subvenção CDE - Desconto Tarifário</td>
<td>336.592</td>
<td>277.512</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.03.02.03</td>
<td>Serviço em curso</td>
<td>73.471</td>
<td>65.426</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.03.02.04</td>
<td>Consumidores - serviços prestados</td>
<td>85.527</td>
<td>84.519</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.06</td>
<td>Tributos a Recuperar</td>
<td>110.202</td>
<td>74.643</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.06.01</td>
<td>Tributos Correntes a Recuperar</td>
<td>110.202</td>
<td>74.643</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.08</td>
<td>Outros Ativos Circulantes</td>
<td>175.372</td>
<td>189.813</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.08.03</td>
<td>Outros</td>
<td>175.372</td>
<td>189.813</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.08.03.01</td>
<td>Cauções e Depósitos</td>
<td>92.973</td>
<td>63.601</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.08.03.02</td>
<td>Outros Créditos</td>
<td>82.399</td>
<td>125.425</td>
</tr>
<tr>
<td>1.01.08.03.03</td>
<td>Instrumentos financeiros derivativos - Swap</td>
<td>0</td>
<td>787</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02</td>
<td>Ativo Não Circulante</td>
<td>7.102.942</td>
<td>6.370.623</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01</td>
<td>Ativo Realizável a Longo Prazo</td>
<td>3.729.080</td>
<td>3.030.455</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01.03</td>
<td>Contas a Receber</td>
<td>55.698</td>
<td>59.261</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01.03.01</td>
<td>Clientes</td>
<td>55.698</td>
<td>59.261</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01.06</td>
<td>Tributos Diferidos</td>
<td>490.989</td>
<td>369.898</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01.06.01</td>
<td>Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos</td>
<td>490.989</td>
<td>369.898</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01.09</td>
<td>Outros Ativos Não Circulantes</td>
<td>3.182.393</td>
<td>2.601.296</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01.09.04</td>
<td>Tributos a Compensar</td>
<td>101.233</td>
<td>125.300</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01.09.05</td>
<td>Depósitos Vinculados a Litígios</td>
<td>232.851</td>
<td>223.325</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01.09.07</td>
<td>Ativo Indenizável (Concessão)</td>
<td>2.813.448</td>
<td>2.242.355</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01.09.08</td>
<td>Instrumentos financeiros derivativos - Swap</td>
<td>0</td>
<td>10.316</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.01.09.09</td>
<td>Ativos financeiros setoriais</td>
<td>34.861</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.03</td>
<td>Imobilizado</td>
<td>62.186</td>
<td>68.428</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.03.01</td>
<td>Imobilizado em Operação</td>
<td>48.645</td>
<td>40.251</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.03.03</td>
<td>Imobilizado em Andamento</td>
<td>13.541</td>
<td>28.177</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.04</td>
<td>Intangível</td>
<td>3.311.676</td>
<td>3.271.740</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.04.01</td>
<td>Intangíveis</td>
<td>3.311.676</td>
<td>3.271.740</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.04.01.02</td>
<td>Software</td>
<td>156.103</td>
<td>122.367</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.04.01.03</td>
<td>Direito de Uso da Concessão</td>
<td>3.152.650</td>
<td>3.146.249</td>
</tr>
<tr>
<td>1.02.04.01.04</td>
<td>Bens de Renda</td>
<td>2.923</td>
<td>3.124</td>
</tr>
</tbody>
</table>
## DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

### (Reais Mil)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Código da Conta</th>
<th>Descrição da Conta</th>
<th>Trimestre Atual</th>
<th>Exercício Anterior</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2</td>
<td>Passivo Total</td>
<td>8.641.026</td>
<td>8.104.030</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01</td>
<td>Passivo Circulante</td>
<td>2.786.163</td>
<td>2.147.850</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.01</td>
<td>Obrigações Sociais e Trabalhistas</td>
<td>40.811</td>
<td>42.546</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.01.02</td>
<td>Obrigações Trabalhistas</td>
<td>40.811</td>
<td>42.546</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.02</td>
<td>Fornecedores</td>
<td>827.254</td>
<td>688.858</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.02.01</td>
<td>Fornecedores Nacionais</td>
<td>825.767</td>
<td>677.501</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.02.01.01</td>
<td>Fornecedores Nacionais</td>
<td>806.452</td>
<td>676.037</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.02.01.02</td>
<td>Partes Relacionadas</td>
<td>19.315</td>
<td>1.464</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.02.02</td>
<td>Fornecedores Estrangeiros</td>
<td>1.487</td>
<td>11.357</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.03</td>
<td>Obrigações Fiscais</td>
<td>120.509</td>
<td>124.301</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.03.01</td>
<td>Obrigações Fiscais Federais</td>
<td>62.605</td>
<td>63.558</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.03.02</td>
<td>Obrigações Fiscais Estaduais</td>
<td>51.633</td>
<td>55.973</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.03.03</td>
<td>Obrigações Fiscais Municipais</td>
<td>6.271</td>
<td>4.770</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.04</td>
<td>Empréstimos e Financiamentos</td>
<td>1.264.160</td>
<td>790.340</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.04.01</td>
<td>Empréstimos e Financiamentos</td>
<td>924.080</td>
<td>373.422</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.04.01.01</td>
<td>Em Moeda Nacional</td>
<td>921.190</td>
<td>370.313</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.04.01.02</td>
<td>Em Moeda Estrangeira</td>
<td>2.890</td>
<td>3.109</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.04.02</td>
<td>Debêntures</td>
<td>340.080</td>
<td>416.918</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.05</td>
<td>Outras Obrigações</td>
<td>533.429</td>
<td>501.805</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.05.02</td>
<td>Outros</td>
<td>533.429</td>
<td>501.805</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.05.02.02</td>
<td>Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar</td>
<td>46.515</td>
<td>46.515</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.05.02.04</td>
<td>Passivos financeiros setoriais</td>
<td>34.178</td>
<td>19.042</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.05.02.05</td>
<td>Instrumentos Financeiros derivativos -SWAP</td>
<td>837</td>
<td>13.510</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.05.02.09</td>
<td>Outras Obrigações</td>
<td>51.205</td>
<td>83.549</td>
</tr>
<tr>
<td>2.01.05.02.11</td>
<td>Taxas regulamentares</td>
<td>400.694</td>
<td>339.189</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02</td>
<td>Passivo Não Circulante</td>
<td>3.832.932</td>
<td>3.686.333</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.01</td>
<td>Empréstimos e Financiamentos</td>
<td>2.557.042</td>
<td>2.438.990</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.01.01</td>
<td>Empréstimos e Financiamentos</td>
<td>2.317.923</td>
<td>1.878.665</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.01.01.01</td>
<td>Em Moeda Nacional</td>
<td>1.715.846</td>
<td>1.505.670</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.01.01.02</td>
<td>Em Moeda Estrangeira</td>
<td>602.077</td>
<td>372.995</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.01.02</td>
<td>Debêntures</td>
<td>239.119</td>
<td>560.325</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.02</td>
<td>Outras Obrigações</td>
<td>605.414</td>
<td>643.638</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.02.03</td>
<td>Fornecedores</td>
<td>605.414</td>
<td>643.638</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.02.04</td>
<td>Obrigações com Benefícios Pós-Emprego</td>
<td>472.947</td>
<td>493.335</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.02.05</td>
<td>Passivos Financeiros Setoriais</td>
<td>0</td>
<td>41.469</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.02.06</td>
<td>Outros</td>
<td>322</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.02.07</td>
<td>Instrumentos Financeiros derivativos -SWAP</td>
<td>68.532</td>
<td>62.615</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.02.08</td>
<td>Taxas Regulamentares</td>
<td>63.228</td>
<td>46.087</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.04</td>
<td>Provisões</td>
<td>670.476</td>
<td>603.705</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.04.01</td>
<td>Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis</td>
<td>670.476</td>
<td>603.705</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.04.01.01</td>
<td>Provisões Fiscais</td>
<td>30.519</td>
<td>28.332</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.04.01.02</td>
<td>Provisões Previdenciárias e Trabalhistas</td>
<td>288.281</td>
<td>247.451</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.04.01.04</td>
<td>Provisões Cíveis</td>
<td>325.760</td>
<td>303.582</td>
</tr>
<tr>
<td>2.02.04.01.05</td>
<td>Provisões regulatórias</td>
<td>25.916</td>
<td>24.340</td>
</tr>
<tr>
<td>2.03</td>
<td>Patrimônio Líquido</td>
<td>2.021.931</td>
<td>2.269.847</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

<table>
<thead>
<tr>
<th>Código da Conta</th>
<th>Descrição da Conta</th>
<th>Trimestre Atual 30/09/2017</th>
<th>Exercício Anterior 31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2.03.01</td>
<td>Capital Social Realizado</td>
<td>1.298.230</td>
<td>1.298.230</td>
</tr>
<tr>
<td>2.03.02</td>
<td>Reservas de Capital</td>
<td>23.254</td>
<td>23.254</td>
</tr>
<tr>
<td>2.03.04</td>
<td>Reservas de Lucros</td>
<td>947.904</td>
<td>947.904</td>
</tr>
<tr>
<td>2.03.04.01</td>
<td>Reserva Legal</td>
<td>113.378</td>
<td>113.379</td>
</tr>
<tr>
<td>2.03.04.05</td>
<td>Reserva de Retenção de Lucros</td>
<td>834.526</td>
<td>834.525</td>
</tr>
<tr>
<td>2.03.05</td>
<td>Lucros/Prejuízos Acumulados</td>
<td>-253.729</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>2.03.08</td>
<td>Outros Resultados Abrangentes</td>
<td>6.272</td>
<td>459</td>
</tr>
<tr>
<td>2.03.08.02</td>
<td>Instrumentos financeiros derivativos - Swap</td>
<td>6.272</td>
<td>459</td>
</tr>
</tbody>
</table>
## DFs Individuais / Demonstração do Resultado

### (Reais Mil)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Código da Conta</th>
<th>Descrição da Conta</th>
<th>Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017</th>
<th>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017</th>
<th>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016</th>
<th>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>3.01</td>
<td>Receita de Venda de Bens e/ou Serviços</td>
<td>1.425.011</td>
<td>3.847.054</td>
<td>1.096.147</td>
<td>3.115.550</td>
</tr>
<tr>
<td>3.02</td>
<td>Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos</td>
<td>-1.316.378</td>
<td>-3.451.368</td>
<td>-972.098</td>
<td>-2.783.683</td>
</tr>
<tr>
<td>3.03</td>
<td>Resultado Bruto</td>
<td>108.633</td>
<td>395.686</td>
<td>124.049</td>
<td>331.867</td>
</tr>
<tr>
<td>3.04</td>
<td>Despesas/Receitas Operacionais</td>
<td>-99.383</td>
<td>-273.300</td>
<td>-134.246</td>
<td>-299.680</td>
</tr>
<tr>
<td>3.04.01</td>
<td>Despesas com Vendas</td>
<td>-52.372</td>
<td>-160.615</td>
<td>-84.138</td>
<td>-159.624</td>
</tr>
<tr>
<td>3.04.02</td>
<td>Despesas Gerais e Administrativas</td>
<td>-63.112</td>
<td>-163.816</td>
<td>-65.332</td>
<td>-186.493</td>
</tr>
<tr>
<td>3.04.04</td>
<td>Outras Receitas Operacionais</td>
<td>16.101</td>
<td>51.131</td>
<td>15.224</td>
<td>46.437</td>
</tr>
<tr>
<td>3.05</td>
<td>Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos</td>
<td>9.250</td>
<td>122.386</td>
<td>-10.197</td>
<td>32.187</td>
</tr>
<tr>
<td>3.06</td>
<td>Resultado Financeiro</td>
<td>-141.866</td>
<td>-500.201</td>
<td>-94.313</td>
<td>-321.802</td>
</tr>
<tr>
<td>3.06.01</td>
<td>Receitas Financeiras</td>
<td>90.450</td>
<td>204.493</td>
<td>89.984</td>
<td>343.193</td>
</tr>
<tr>
<td>3.06.02</td>
<td>Despesas Financeiras</td>
<td>-232.116</td>
<td>-704.694</td>
<td>-184.297</td>
<td>-664.995</td>
</tr>
<tr>
<td>3.07</td>
<td>Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro</td>
<td>-132.416</td>
<td>-377.815</td>
<td>-104.510</td>
<td>-289.615</td>
</tr>
<tr>
<td>3.08</td>
<td>Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro</td>
<td>44.187</td>
<td>124.086</td>
<td>32.136</td>
<td>90.548</td>
</tr>
<tr>
<td>3.08.02</td>
<td>Diferido</td>
<td>44.187</td>
<td>124.086</td>
<td>32.136</td>
<td>90.548</td>
</tr>
<tr>
<td>3.09</td>
<td>Resultado Líquido das Operações Continuadas</td>
<td>-88.229</td>
<td>-253.729</td>
<td>-72.374</td>
<td>-199.067</td>
</tr>
<tr>
<td>3.11</td>
<td>Lucro/Prejuízo do Período</td>
<td>-88.229</td>
<td>-253.729</td>
<td>-72.374</td>
<td>-199.067</td>
</tr>
<tr>
<td>3.99</td>
<td>Lucro por Ação - (Reais / Ação)</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>3.99.01</td>
<td>Lucro Básico por Ação</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>3.99.01.01</td>
<td>ON</td>
<td>-1.68769</td>
<td>-2.58741</td>
<td>-0.73804</td>
<td>-2.02999</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Código da Conta</th>
<th>Descrição da Conta</th>
<th>Trimestre Atual 01/07/2017 à 30/09/2017</th>
<th>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017</th>
<th>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2016 à 30/09/2016</th>
<th>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>4.01</td>
<td>Lucro Líquido do Período</td>
<td>-88.229</td>
<td>-253.729</td>
<td>-72.374</td>
<td>-199.067</td>
</tr>
<tr>
<td>4.02</td>
<td>Outros Resultados Abrangentes</td>
<td>6.273</td>
<td>5.813</td>
<td>-421</td>
<td>-16.096</td>
</tr>
<tr>
<td>4.02.01</td>
<td>Perda atuarial em benefícios pós emprego</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>6.326</td>
</tr>
<tr>
<td>4.02.02</td>
<td>Tributos diferidos sobre perda atuarial em fundo de pensão</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>6.326</td>
</tr>
<tr>
<td>4.02.03</td>
<td>Perda em instrumentos financeiros</td>
<td>9.505</td>
<td>8.808</td>
<td>-638</td>
<td>-5.782</td>
</tr>
<tr>
<td>4.02.04</td>
<td>Tributos diferidos sobre perda em instrumento financeiro derivativos</td>
<td>-3.232</td>
<td>-2.995</td>
<td>217</td>
<td>1.966</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

(Reais Mil)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Código da Conta</th>
<th>Descrição da Conta</th>
<th>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017</th>
<th>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>6.01</td>
<td>Caixa Líquido Atividades Operacionais</td>
<td>289.512</td>
<td>352.808</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01</td>
<td>Caixa Gerado nas Operações</td>
<td>416.911</td>
<td>504.034</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.01</td>
<td>Prejuízo no período</td>
<td>-253.729</td>
<td>-199.067</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.02</td>
<td>Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa</td>
<td>151.887</td>
<td>154.970</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.03</td>
<td>Depreciação e Amortização</td>
<td>232.613</td>
<td>202.161</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.04</td>
<td>Provisão para Riscos Tributários, Cíveis e Trabalhistas</td>
<td>141.863</td>
<td>170.376</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.05</td>
<td>Juros e Variações Monetárias</td>
<td>244.460</td>
<td>330.661</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.06</td>
<td>Receitas (despesas) de Ativo Indenizável</td>
<td>-47.525</td>
<td>-116.376</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.07</td>
<td>Valor Residual de Intangível baixado</td>
<td>34.045</td>
<td>2.027</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.08</td>
<td>Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos</td>
<td>-124.086</td>
<td>-90.548</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.09</td>
<td>Obrigações com Benefícios Pós-Emprego</td>
<td>35.004</td>
<td>37.045</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.10</td>
<td>P&amp;D e eficiência energética</td>
<td>29.693</td>
<td>31.113</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.11</td>
<td>Ativos e passivos financeiros setoriais</td>
<td>-31.160</td>
<td>-17.940</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.01.12</td>
<td>Outras receitas (despesas) financeiras</td>
<td>3.846</td>
<td>-388</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02</td>
<td>Variações nos Ativos e Passivos</td>
<td>-127.399</td>
<td>-151.226</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.01</td>
<td>Consumidores, concessionários e permissionários</td>
<td>-49.851</td>
<td>-91.791</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.03</td>
<td>Taxas regulamentares</td>
<td>61.505</td>
<td>67.174</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.04</td>
<td>Tributos a Compensar</td>
<td>-11.492</td>
<td>8.655</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.07</td>
<td>Depositos Vinculados a Litígios</td>
<td>-9.526</td>
<td>-13.561</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.08</td>
<td>Outros Créditos</td>
<td>13.656</td>
<td>12.425</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.09</td>
<td>Fornecedores</td>
<td>138.619</td>
<td>-170.741</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.10</td>
<td>Folha de Pagamento</td>
<td>-1.735</td>
<td>15.042</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.11</td>
<td>Obrigações Fiscais</td>
<td>-3.792</td>
<td>-119.662</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.12</td>
<td>Serviço em Curso</td>
<td>-8.045</td>
<td>-9.478</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.13</td>
<td>Consumidores - serviços prestados</td>
<td>-1.008</td>
<td>-2.450</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.14</td>
<td>Pagamento de Benefícios Pós Emprego</td>
<td>-55.392</td>
<td>-52.589</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.15</td>
<td>Pagamento das provisões para Riscos Tributários, Cíveis e Trabalhistas</td>
<td>-75.092</td>
<td>-81.435</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.16</td>
<td>Outros Passivos</td>
<td>-45.666</td>
<td>7.602</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.17</td>
<td>Passivo financeiros setoriais</td>
<td>-30.004</td>
<td>66.091</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.18</td>
<td>Subvenção CDE</td>
<td>-59.080</td>
<td>-97.835</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.19</td>
<td>Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP</td>
<td>9.504</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>6.01.02.20</td>
<td>Ativos financeiros setoriais</td>
<td>0</td>
<td>326.575</td>
</tr>
<tr>
<td>6.02</td>
<td>Caixa Líquido Atividades de Investimento</td>
<td>-780.927</td>
<td>-457.777</td>
</tr>
<tr>
<td>6.02.01</td>
<td>Títulos e valores mobiliários</td>
<td>42.993</td>
<td>99.895</td>
</tr>
<tr>
<td>6.02.02</td>
<td>Aplicações no Intangível e Imobilizado</td>
<td>-823.920</td>
<td>-557.672</td>
</tr>
<tr>
<td>6.03</td>
<td>Caixa Líquido Atividades de Financiamento</td>
<td>352.065</td>
<td>157.600</td>
</tr>
<tr>
<td>6.03.02</td>
<td>Pagamento de Débêntures</td>
<td>-378.315</td>
<td>-194.541</td>
</tr>
<tr>
<td>6.03.03</td>
<td>Captação de Empréstimos e Financiamentos.</td>
<td>1.202.332</td>
<td>740.854</td>
</tr>
<tr>
<td>6.03.04</td>
<td>Pagamentos de Empréstimos e Financiamentos.</td>
<td>-296.544</td>
<td>-220.462</td>
</tr>
<tr>
<td>6.03.05</td>
<td>Pagamento de Juros de Empréstimos e Financiamentos</td>
<td>-91.273</td>
<td>-66.589</td>
</tr>
<tr>
<td>6.03.06</td>
<td>Pagamento de Juros de Débêntures</td>
<td>-84.135</td>
<td>-101.662</td>
</tr>
<tr>
<td>6.05</td>
<td>Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes</td>
<td>-139.350</td>
<td>52.631</td>
</tr>
<tr>
<td>6.05.01</td>
<td>Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes</td>
<td>251.357</td>
<td>134.126</td>
</tr>
<tr>
<td>6.05.02</td>
<td>Saldo Final de Caixa e Equivalentes</td>
<td>112.007</td>
<td>186.757</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2017 à 30/09/2017

(Reais Mil)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Código da Conta</th>
<th>Descrição da Conta</th>
<th>Capital Social Integralizado</th>
<th>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</th>
<th>Reservas de Lucro</th>
<th>Lucros ou Prejuízos Acumulados</th>
<th>Outros Resultados Abrangentes</th>
<th>Patrimônio Líquido</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>5.01</td>
<td>Saldos Iniciais</td>
<td>1.298.230</td>
<td>23.254</td>
<td>947.904</td>
<td>0</td>
<td>459</td>
<td>2.269.847</td>
</tr>
<tr>
<td>5.03</td>
<td>Saldos Iniciais Ajustados</td>
<td>1.298.230</td>
<td>23.254</td>
<td>947.904</td>
<td>0</td>
<td>459</td>
<td>2.269.847</td>
</tr>
<tr>
<td>5.05</td>
<td>Resultado Abrangente Total</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>-253.729</td>
<td>5.813</td>
<td>-247.916</td>
</tr>
<tr>
<td>5.05.01</td>
<td>Lucro Líquido do Período</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>-253.729</td>
<td>0</td>
<td>-253.729</td>
</tr>
<tr>
<td>5.05.02</td>
<td>Outros Resultados Abrangentes</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>5.813</td>
<td>5.813</td>
</tr>
<tr>
<td>5.05.02.09</td>
<td>Perda de instrumento financeiro derivativo</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>8.808</td>
<td>8.808</td>
</tr>
<tr>
<td>5.05.02.10</td>
<td>Tributos Diferidos s/ instrumentos financeiros derivativos - Swap</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>-2.995</td>
<td>-2.995</td>
</tr>
<tr>
<td>5.07</td>
<td>Saldos Finais</td>
<td>1.298.230</td>
<td>23.254</td>
<td>947.904</td>
<td>-253.729</td>
<td>6.272</td>
<td>2.021.901</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado

(Reais Mil)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Código da Conta</th>
<th>Descrição da Conta</th>
<th>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2017 à 30/09/2017</th>
<th>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2016 à 30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>7.01</td>
<td>Receitas</td>
<td>6.072.347</td>
<td>5.397.296</td>
</tr>
<tr>
<td>7.01.01</td>
<td>Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços</td>
<td>5.296.627</td>
<td>4.917.613</td>
</tr>
<tr>
<td>7.01.02</td>
<td>Outras Receitas</td>
<td>97.253</td>
<td>82.371</td>
</tr>
<tr>
<td>7.01.03</td>
<td>Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios</td>
<td>830.354</td>
<td>552.282</td>
</tr>
<tr>
<td>7.01.04</td>
<td>Provisão/Reversão de Créd. Liquidação Duvidosa</td>
<td>-151.887</td>
<td>-154.970</td>
</tr>
<tr>
<td>7.02</td>
<td>Insumos Adquiridos de Terceiros</td>
<td>-3.329.482</td>
<td>-2.563.684</td>
</tr>
<tr>
<td>7.02.01</td>
<td>Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos</td>
<td>-1.752.329</td>
<td>-1.303.012</td>
</tr>
<tr>
<td>7.02.02</td>
<td>Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros</td>
<td>-335.806</td>
<td>-359.610</td>
</tr>
<tr>
<td>7.02.04</td>
<td>Outros</td>
<td>-1.241.347</td>
<td>-901.062</td>
</tr>
<tr>
<td>7.02.04.01</td>
<td>Encargos de uso da rede elétrica</td>
<td>-258.243</td>
<td>-170.986</td>
</tr>
<tr>
<td>7.02.04.02</td>
<td>Custo de construção</td>
<td>-830.354</td>
<td>-552.282</td>
</tr>
<tr>
<td>7.02.04.03</td>
<td>Outras despesas operacionais</td>
<td>-152.750</td>
<td>-177.794</td>
</tr>
<tr>
<td>7.03</td>
<td>Valor Adicionado Bruto</td>
<td>2.742.865</td>
<td>2.833.612</td>
</tr>
<tr>
<td>7.04</td>
<td>Retenções</td>
<td>-215.106</td>
<td>-187.732</td>
</tr>
<tr>
<td>7.04.01</td>
<td>Depreciação, Amortização e Exaustão</td>
<td>-215.106</td>
<td>-187.732</td>
</tr>
<tr>
<td>7.05</td>
<td>Valor Adicionado Líquido Produzido</td>
<td>2.527.759</td>
<td>2.645.880</td>
</tr>
<tr>
<td>7.06</td>
<td>Vlr Adicionado Recebido em Transferência</td>
<td>204.493</td>
<td>343.193</td>
</tr>
<tr>
<td>7.06.02</td>
<td>Receitas Financeiras</td>
<td>204.493</td>
<td>343.193</td>
</tr>
<tr>
<td>7.07</td>
<td>Valor Adicionado Total a Distribuir</td>
<td>2.732.252</td>
<td>2.989.073</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08</td>
<td>Distribuição do Valor Adicionado</td>
<td>2.732.252</td>
<td>2.989.073</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.01</td>
<td>Pessoal</td>
<td>132.146</td>
<td>136.277</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.01.01</td>
<td>Remuneração Direta</td>
<td>104.081</td>
<td>109.989</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.01.02</td>
<td>Benefícios</td>
<td>17.530</td>
<td>16.087</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.01.03</td>
<td>F.G.T.S.</td>
<td>4.306</td>
<td>4.102</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.01.04</td>
<td>Outros</td>
<td>6.229</td>
<td>6.099</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.01.04.01</td>
<td>Outros Encargos Sociais</td>
<td>6.229</td>
<td>6.099</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.02</td>
<td>Impostos, Taxas e Contribuições</td>
<td>2.137.992</td>
<td>2.373.244</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.02.01</td>
<td>Federais</td>
<td>850.701</td>
<td>1.054.258</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.02.02</td>
<td>Estaduais</td>
<td>1.283.694</td>
<td>1.314.667</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.02.03</td>
<td>Municipais</td>
<td>3.597</td>
<td>4.319</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.03</td>
<td>Remuneração de Capitais de Terceiros</td>
<td>715.843</td>
<td>678.619</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.03.01</td>
<td>Juros</td>
<td>299.542</td>
<td>299.070</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.03.02</td>
<td>Aluguéis</td>
<td>11.149</td>
<td>13.624</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.03.03</td>
<td>Outras</td>
<td>405.152</td>
<td>365.925</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.04</td>
<td>Remuneração de Capitais Próprios</td>
<td>-253.729</td>
<td>-199.067</td>
</tr>
<tr>
<td>7.08.04.03</td>
<td>Lucros Retidos/Prejuízo do Período</td>
<td>-253.729</td>
<td>-199.067</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Comentário do Desempenho
Rio de Janeiro, 30 de outubro de 2017 – A Ampla Energia e Serviços S/A (ENEL DISTRIBUIÇÃO RIO) [BOV: CBEE3], distribuidora de energia elétrica, concessionária de serviço público federal, cuja área de concessão abrange 73% do território do estado do Rio de Janeiro, cobre 66 municípios e possui 3,0 milhões de clientes, divulgou o seu resultado do terceiro trimestre e dos primeiros nove meses do ano de 2017 (3T17 e 9M17). As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado de outra forma, são apresentadas de acordo com a Legislação Societária.

DESTAQUES

DESTAQUES DO PERÍODO

<table>
<thead>
<tr>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. %&lt;sup&gt;(1)&lt;/sup&gt;</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. %&lt;sup&gt;(2)&lt;/sup&gt;</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Volume de Energia - Venda e Transporte (GWh)*</td>
<td>2.589</td>
<td>2.658</td>
<td>-2,6%</td>
<td>2.771</td>
<td>-6,6%</td>
<td>8.538</td>
<td>8.745</td>
</tr>
<tr>
<td>Receita Bruta (R$ mil)</td>
<td>2.122.516</td>
<td>1.796.727</td>
<td>18,1%</td>
<td>1.957.025</td>
<td>8,5%</td>
<td>6.126.981</td>
<td>5.469.895</td>
</tr>
<tr>
<td>Receita Líquida (R$ mil)</td>
<td>1.425.011</td>
<td>1.096.147</td>
<td>30,0%</td>
<td>1.226.113</td>
<td>16,2%</td>
<td>3.847.054</td>
<td>3.115.550</td>
</tr>
<tr>
<td>EBITDA(3) (R$ mil)</td>
<td>86.321</td>
<td>53.669</td>
<td>60,8%</td>
<td>99.645</td>
<td>-13,4%</td>
<td>337.492</td>
<td>219.919</td>
</tr>
<tr>
<td>Margem EBITDA (%)&lt;sup&gt;(4)&lt;/sup&gt;</td>
<td>6,06%</td>
<td>4,90%</td>
<td>1,16 p.p</td>
<td>8,13%</td>
<td>-2,07 p.p</td>
<td>8,77%</td>
<td>7,06%</td>
</tr>
<tr>
<td>Margem EBITDA ex-Receita de Construção&lt;sup&gt;(2)&lt;/sup&gt;</td>
<td>8,40%</td>
<td>5,90%</td>
<td>2,50 p.p</td>
<td>10,15%</td>
<td>-1,75 p.p</td>
<td>11,19%</td>
<td>8,58%</td>
</tr>
</tbody>
</table>
| EBIT(4) (R$ mil) | 9.250 | (10.197) | <100,0% | 29.469 | -68,6% | 122.386 | 32.188 | >100%
| Lucro Líquido (R$ mil) | 88.229 | (72.374) | 21,9% | (86.340) | 2,2% | (253.729) | (199.067) | 27,5% |
| Margem Líquida (%)<sup>(5)</sup> | -6,19% | -6,60% | 0,41 p.p | -7,04% | 0,85 p.p | -6,60% | -6,39% | -0,21 p.p |
| Margem Líquida ex-Receita de Construção<sup>(2)</sup> | -8,59% | -7,95% | -0,64 p.p | -8,80% | 0,21 p.p | -8,41% | -7,77% | -0,64 p.p |
| CAPEX (R$ mil)<sup>(1)</sup> | 464.083 | 192.507 | >100,0% | 247.027 | 87,9% | 902.243 | 571.470 | 57,9% |
| DEC (12 meses)* | 19,50 | 25,18 | -22,6% | 20,06 | -2,8% | 19,50 | 25,18 | -22,6% |
| FEC (12 meses)* | 10,71 | 13,49 | -20,6% | 12,08 | -11,3% | 10,71 | 13,49 | -20,6% |
| Índice de Amaciamento (12 meses)* | 96,62% | 96,80% | -0,18 p.p | 96,97% | -0,35 p.p | 96,62% | 96,80% | -0,18 p.p |
| Perdas de Energia (12 meses)* | 20,37% | 19,37% | 1,00 p.p | 20,22% | 0,15 p.p | 20,37% | 19,37% | 1,00 p.p |
| Nº de Consumidores Totais<sup>(1)</sup> | 3.031.442 | 3.049.048 | -0,6% | 3.005.552 | 0,9% | 3.031.442 | 3.049.048 | -0,6% |
| Nº de Colaboradores (Próprios) | 1.026 | 1.072 | -4,3% | 1.042 | -1,5% | 1.026 | 1.072 | -4,3% |
| MWh/Colaboradores Próprios e Terceiros*<sup>(3)</sup> | 781 | 284 | -1,2% | 297 | -5,5% | 926 | 935 | -1,0% |
| Consumador/Colaboradores Próprios e Terceiros*<sup>(4)</sup> | 329 | 326 | -0,8% | 321 | 2,0% | 329 | 326 | 0,8% |
| PMSO (5)/Consumidor | 70,97 | 90,72 | -22,0% | 72,83 | -2,7% | 219,19 | 239,66 | -8,8% |

* Valores não auditados pelos auditores independentes

PERFIL CORPORATIVO

Área de Concessão

A Ampla fornece energia elétrica a 66 municípios distribuídos em 32.188 km², o que corresponde, aproximadamente, a 73% do território do Estado do Rio de Janeiro. A base comercial da Companhia compreende aproximadamente, 3,0 milhões de unidades consumidoras e envolve uma população estimada de 7,9 milhões de habitantes.

DADOS DA ÁREA DE CONCESSÃO*

<table>
<thead>
<tr>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Área de Concessão (km²)</td>
<td>32.188</td>
<td>32.188</td>
</tr>
<tr>
<td>Municípios (Qte.)</td>
<td>66</td>
<td>66</td>
</tr>
<tr>
<td>Habitantes (Qte.) (1)</td>
<td>7.875.686</td>
<td>7.921.477</td>
</tr>
<tr>
<td>Consumidores (Unid.)</td>
<td>3.031.442</td>
<td>3.049.048</td>
</tr>
<tr>
<td>Linhas de Distribuição (Km)</td>
<td>54.999</td>
<td>54.141</td>
</tr>
<tr>
<td>Linhas de Transmissão (Km)</td>
<td>3.844</td>
<td>3.858</td>
</tr>
<tr>
<td>Subestações (Unid.)</td>
<td>124</td>
<td>121</td>
</tr>
<tr>
<td>Volume de Energia 12 meses (GWh)*</td>
<td>11.352</td>
<td>11.289</td>
</tr>
<tr>
<td>Marketshare no Brasil - N° de Clientes&lt;sup&gt;(2)&lt;/sup&gt;</td>
<td>3,68%</td>
<td>3,77%</td>
</tr>
<tr>
<td>Marketshare no Brasil - Volume de Energia&lt;sup&gt;(2)&lt;/sup&gt;</td>
<td>2,46%</td>
<td>2,45%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(1) Fonte: IBGE; TR, 2017
(2) Estimativa do número de consumidores do Brasil de acordo com a ABRADEE.
(3) EBITDA: EBIT + Depreciações e Amortizações, (4) EBIT: Resultado do Serviço e (5) PMSO: Pessoal, Material, Serviços e Outros
Comentário do Desempenho

Estrutura de Controle e Organograma Societário Simplificado

A Ampla é uma sociedade anônima de capital aberto, que tem a seguinte estrutura de controle:

<table>
<thead>
<tr>
<th>ESTRUTURA DE CONTROLE (EM 30/09/17)</th>
<th>DF</th>
<th>%</th>
<th>TOTAL</th>
<th>%</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Controladores</td>
<td>97.707.384</td>
<td>99,54%</td>
<td>97.707.384</td>
<td>99,54%</td>
</tr>
<tr>
<td>Enel Brasil S.A</td>
<td>45.978.507</td>
<td>46,56%</td>
<td>45.978.507</td>
<td>46,56%</td>
</tr>
<tr>
<td>Enel América Latina S.A</td>
<td>53.728.877</td>
<td>52,75%</td>
<td>53.728.877</td>
<td>52,75%</td>
</tr>
<tr>
<td>Outros Controladores</td>
<td>355.513</td>
<td>0,36%</td>
<td>355.513</td>
<td>0,36%</td>
</tr>
<tr>
<td>Totais</td>
<td>98.062.897</td>
<td>100,00%</td>
<td>98.062.897</td>
<td>100,00%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(1) Alternate ordem nas porcentagens: Total de ENEL

![Diagrama de controle e organograma societário simplificado](image-url)
### Comentário do Desempenho

#### Mercado de Energia

##### Crescimento de Mercado

<table>
<thead>
<tr>
<th>Mercado Cativo</th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. (%1)</th>
<th>3M17</th>
<th>3M16</th>
<th>Var. (%2)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Residencial - Convencional</td>
<td>2.284.615</td>
<td>2.237.594</td>
<td>2.1%</td>
<td>2.260.138</td>
<td>1.1%</td>
<td>2.284.815</td>
<td>2.237.594</td>
<td>2.1%</td>
</tr>
<tr>
<td>Residencial - Baixa Renda</td>
<td>139.139</td>
<td>134.904</td>
<td>3.1%</td>
<td>139.639</td>
<td>-0.4%</td>
<td>139.139</td>
<td>134.904</td>
<td>3.1%</td>
</tr>
<tr>
<td>Industrial</td>
<td>4.076</td>
<td>4.363</td>
<td>-6.6%</td>
<td>4.109</td>
<td>-2.2%</td>
<td>4.076</td>
<td>4.363</td>
<td>-6.6%</td>
</tr>
<tr>
<td>Comercial</td>
<td>140.242</td>
<td>146.611</td>
<td>-4.4%</td>
<td>141.974</td>
<td>-1.2%</td>
<td>140.242</td>
<td>146.611</td>
<td>-4.4%</td>
</tr>
<tr>
<td>rural</td>
<td>66.033</td>
<td>66.669</td>
<td>-1.3%</td>
<td>66.415</td>
<td>-0.6%</td>
<td>66.033</td>
<td>66.669</td>
<td>-1.3%</td>
</tr>
<tr>
<td>B2C</td>
<td>18.102</td>
<td>18.528</td>
<td>-2.8%</td>
<td>18.350</td>
<td>-2.8%</td>
<td>18.102</td>
<td>18.528</td>
<td>-2.8%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Clientes Luízes**

- **Incremento observado no mercado cativo no 3T17, reflete o crescimento vegetativo do mercado, com destaque para o crescimento nas classes residenciais (convencional e baixa renda), com mais 51.456 novos consumidores**.

Nos últimos 12 meses, os investimentos para conexão de novos clientes à rede da Companhia totalizaram o montante de R$ 306 milhões*.

#### Venda Energia na Área de Concessão

##### Venda e Transporte de Energia (GWH)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Mercado Cativo</th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. (%1)</th>
<th>3M17</th>
<th>3M16</th>
<th>Var. (%2)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>B2C</td>
<td>1.925</td>
<td>2.069</td>
<td>-7.0%</td>
<td>2.104</td>
<td>-8.5%</td>
<td>6.532</td>
<td>7.083</td>
<td>-7.8%</td>
</tr>
<tr>
<td>B2C</td>
<td>556</td>
<td>438</td>
<td>26.1%</td>
<td>564</td>
<td>1.1%</td>
<td>1.690</td>
<td>1.348</td>
<td>25.4%</td>
</tr>
<tr>
<td>B2C</td>
<td>506</td>
<td>104</td>
<td>-76.0%</td>
<td>102</td>
<td>2.9%</td>
<td>215</td>
<td>231</td>
<td>-6.6%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Total - Venda e Transporte de Energia**

2.889 | 2.658 | -2.6% | 2.771 | -6.6% | 8.533 | 8.745 | -2.4%

**Evolução do Volume de Energia - Comparativo (%)**

**O gráfico da evolução do volume de energia, que compara Brasil, Região Sudeste e Estado do Ceará apresenta as últimas informações disponíveis acumuladas até agosto de 2016 e 2017.**

#### Mercado Cativo

##### Venda Energia no Mercado Cativo (GWH)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Mercado Cativo</th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. (%1)</th>
<th>3M17</th>
<th>3M16</th>
<th>Var. (%2)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Residencial - Convencional</td>
<td>306</td>
<td>1.020</td>
<td>-7.4%</td>
<td>3.102</td>
<td>-9.6%</td>
<td>2.484</td>
<td>3.525</td>
<td>-12.3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Residencial - Baixa Renda</td>
<td>55</td>
<td>58</td>
<td>-5.3%</td>
<td>48</td>
<td>14.6%</td>
<td>151</td>
<td>179</td>
<td>-15.6%</td>
</tr>
<tr>
<td>Industrial</td>
<td>34</td>
<td>249</td>
<td>-42.6%</td>
<td>69</td>
<td>-5.6%</td>
<td>277</td>
<td>316</td>
<td>-16.3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Comercial</td>
<td>413</td>
<td>462</td>
<td>-10.6%</td>
<td>464</td>
<td>-11.0%</td>
<td>1.425</td>
<td>1.607</td>
<td>-11.3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Rural</td>
<td>152</td>
<td>80</td>
<td>-42.5%</td>
<td>81</td>
<td>-8.9%</td>
<td>188</td>
<td>191</td>
<td>-1.8%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Total - Venda de Energia no Mercado Cativo**

1.925 | 2.069 | -7.0% | 2.104 | -8.5% | 6.532 | 7.083 | -7.8%

* Valores não auditados pelos auditores independentes.
Comentário do Desempenho

**VENDA DE ENERGIA PER CAPITA NO MERCADO CATIVO (kW/h/CONS.**)  

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. %</th>
<th>3M17</th>
<th>3M16</th>
<th>Var. %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Residencial - Convencional</td>
<td>436</td>
<td>453</td>
<td>-3,9%</td>
<td>488</td>
<td>-10,7%</td>
<td>1.525</td>
<td>1.575</td>
<td>-3,2%</td>
</tr>
<tr>
<td>Residencial - Bahia Panda</td>
<td>355</td>
<td>385</td>
<td>-7,8%</td>
<td>344</td>
<td>-14,8%</td>
<td>1.085</td>
<td>1.327</td>
<td>-18,3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Industrial</td>
<td>20.608</td>
<td>24.213</td>
<td>-14,0%</td>
<td>21.248</td>
<td>-3,5%</td>
<td>67.959</td>
<td>67.067</td>
<td>-1.3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Comercial</td>
<td>2.945</td>
<td>3.551</td>
<td>-16,9%</td>
<td>3.256</td>
<td>-9,5%</td>
<td>10.168</td>
<td>10.560</td>
<td>-3,8%</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>878</td>
<td>997</td>
<td>-13,2%</td>
<td>918</td>
<td>-4,8%</td>
<td>2.847</td>
<td>2.558</td>
<td>-11,0%</td>
</tr>
<tr>
<td>Setor Público</td>
<td>17.952</td>
<td>18.022</td>
<td>-0,4%</td>
<td>18.289</td>
<td>-3,6%</td>
<td>59.574</td>
<td>59.295</td>
<td>-0,4%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Média - Venda per capita no Mercado Cativo  

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. %</th>
<th>3M17</th>
<th>3M16</th>
<th>Var. %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Industrial</td>
<td>474</td>
<td>447</td>
<td>6,0%</td>
<td>482</td>
<td>-1,7%</td>
<td>1.434</td>
<td>1.523</td>
<td>14,4%</td>
</tr>
<tr>
<td>Comercial</td>
<td>70</td>
<td>69</td>
<td>2,9%</td>
<td>68</td>
<td>2,9%</td>
<td>211</td>
<td>95</td>
<td>120,0%</td>
</tr>
<tr>
<td>Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres</td>
<td>554</td>
<td>485</td>
<td>15,1%</td>
<td>564</td>
<td>-1,1%</td>
<td>1.690</td>
<td>1.348</td>
<td>25,4%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**TRANSPORTE DE ENERGIA PARA OS CLIENTES LIVRES (GWh)**  

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. %</th>
<th>3M17</th>
<th>3M16</th>
<th>Var. %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Industrial</td>
<td>5.852</td>
<td>6.127</td>
<td>-4,3%</td>
<td>6.101</td>
<td>-4,1%</td>
<td>17.704</td>
<td>22.782</td>
<td>-22,3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Comercial</td>
<td>511</td>
<td>513</td>
<td>-0,4%</td>
<td>516</td>
<td>-12,8%</td>
<td>1.540</td>
<td>1.357</td>
<td>13,5%</td>
</tr>
<tr>
<td>Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres</td>
<td>5.363</td>
<td>5.640</td>
<td>4,9%</td>
<td>5.617</td>
<td>5,9%</td>
<td>19.244</td>
<td>18.139</td>
<td>6,1%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

A redução no transporte de energia per capita para os clientes livres no trimestre foi resultado, basicamente, da migração de clientes cativos com um padrão de consumo inferior ao que já se encontravam na base de clientes livres no mesmo trimestre do ano anterior.

**COMPRA DE ENERGIA (GWh)**  

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. %</th>
<th>3M17</th>
<th>3M16</th>
<th>Var. %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Trabalhadores Urbanos</td>
<td>548</td>
<td>556</td>
<td>-1,4%</td>
<td>539</td>
<td>1,7%</td>
<td>1.621</td>
<td>1.655</td>
<td>-2,1%</td>
</tr>
<tr>
<td>Contratos Hidrelétricos do São Francisco - CHESF</td>
<td>356</td>
<td>360</td>
<td>-1,1%</td>
<td>351</td>
<td>-1,5%</td>
<td>1.097</td>
<td>1.140</td>
<td>-3,5%</td>
</tr>
<tr>
<td>Contratos elétricos - FUHEPE</td>
<td>213</td>
<td>200</td>
<td>6,5%</td>
<td>213</td>
<td>3,4%</td>
<td>718</td>
<td>710</td>
<td>1,1%</td>
</tr>
<tr>
<td>Contratos Hidrelétricos de São Paulo - CESP</td>
<td>13</td>
<td>25</td>
<td>-48,0%</td>
<td>14</td>
<td>-7,1%</td>
<td>43</td>
<td>80</td>
<td>-46,3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Balanço</td>
<td>99</td>
<td>99</td>
<td>0,0%</td>
<td>98</td>
<td>1,0%</td>
<td>294</td>
<td>295</td>
<td>-0,3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Metodologia</td>
<td>155</td>
<td>155</td>
<td>0,0%</td>
<td>100</td>
<td>-31,4%</td>
<td>476</td>
<td>461</td>
<td>3,3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Elétrica</td>
<td>24</td>
<td>84</td>
<td>-71,4%</td>
<td>26</td>
<td>-4,0%</td>
<td>77</td>
<td>274</td>
<td>-71,1%</td>
</tr>
<tr>
<td>CEGH</td>
<td>162</td>
<td>127</td>
<td>27,6%</td>
<td>150</td>
<td>8,0%</td>
<td>446</td>
<td>403</td>
<td>10,7%</td>
</tr>
<tr>
<td>COPPEL</td>
<td>11</td>
<td>17</td>
<td>-35,3%</td>
<td>9</td>
<td>8,6%</td>
<td>87</td>
<td>103</td>
<td>-15,2%</td>
</tr>
<tr>
<td>FURB</td>
<td>62</td>
<td>66</td>
<td>-6,1%</td>
<td>56</td>
<td>10,7%</td>
<td>173</td>
<td>181</td>
<td>-3,8%</td>
</tr>
<tr>
<td>ENSAI</td>
<td>55</td>
<td>224</td>
<td>-7,4%</td>
<td>228</td>
<td>-25,8%</td>
<td>557</td>
<td>592</td>
<td>-5,8%</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>1.272</td>
<td>1.230</td>
<td>3,4%</td>
<td>1.233</td>
<td>3,2%</td>
<td>3.792</td>
<td>3.690</td>
<td>2,8%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Total - Compra de Energia s/ CCEE**  

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. %</th>
<th>3M17</th>
<th>3M16</th>
<th>Var. %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Total - Compra de Energia</td>
<td>3.059</td>
<td>3.123</td>
<td>-2,1%</td>
<td>3.115</td>
<td>-3,0%</td>
<td>9.065</td>
<td>10.357</td>
<td>-11,6%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

* Valores não auditados pelos auditores independentes
Comentário do Desempenho

Indicadores Operacionais

<table>
<thead>
<tr>
<th>INDICADORES OPERACIONAIS E DE PRODUTIVIDADE*</th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var.</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. (%)</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. (%)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>DEC 12 meses (horas)</td>
<td>19,50</td>
<td>25,18</td>
<td>-22,6%</td>
<td>20,06</td>
<td>-2,8%</td>
<td>19,50</td>
<td>25,18</td>
<td>-22,6%</td>
</tr>
<tr>
<td>FEC 12 meses (vezes)</td>
<td>10,71</td>
<td>14,49</td>
<td>-20,6%</td>
<td>12,08</td>
<td>-11,3%</td>
<td>10,71</td>
<td>14,49</td>
<td>-20,6%</td>
</tr>
<tr>
<td>Perdas de Energia 12 meses (%)</td>
<td>20,37</td>
<td>19,37</td>
<td>1,00 p.p</td>
<td>20,22</td>
<td>0,15 p.p</td>
<td>20,37</td>
<td>19,37</td>
<td>1,00 p.p</td>
</tr>
<tr>
<td>Índice de Ameacadação 12 meses (%)</td>
<td>96,62</td>
<td>96,80</td>
<td>-0,18 p.p</td>
<td>96,97</td>
<td>-0,35 p.p</td>
<td>96,62</td>
<td>96,80</td>
<td>-0,18 p.p</td>
</tr>
<tr>
<td>MHN/Colaboradores Próprios e Terceiros*</td>
<td>281</td>
<td>284</td>
<td>-1,2%</td>
<td>297</td>
<td>-5,5%</td>
<td>926</td>
<td>935</td>
<td>-1,0%</td>
</tr>
<tr>
<td>Consumador/Colaboradores Próprios e Terceiros*</td>
<td>329</td>
<td>326</td>
<td>-0,8%</td>
<td>322</td>
<td>2,0%</td>
<td>329</td>
<td>326</td>
<td>0,8%</td>
</tr>
<tr>
<td>PMSD/Colaborador*</td>
<td>70,97</td>
<td>90,72</td>
<td>-21,8%</td>
<td>72,83</td>
<td>-2,7%</td>
<td>219,19</td>
<td>239,66</td>
<td>-8,8%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Qualidade do Fornecimento

Evolução do DEC (Horas) e FEC (Vezes) TAM*

<table>
<thead>
<tr>
<th>DEC</th>
<th>FEC</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>23,07</td>
<td>19,50</td>
</tr>
<tr>
<td>9,12</td>
<td>10,71</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Qualidade do Fornecimento

Os indicadores DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora) apresentaram melhora que se deve, principalmente, aos investimentos em melhoria na qualidade do sistema e a efetos ocorridos em 2016 relacionados a maiores desligamentos programados no período (implantados para automação da rede da Companhia e melhora dos indicadores de qualidade da Ampla nos próximos anos).

A Ampla Energia investiu R$ 586 milhões* em qualidade do sistema nos últimos 12 meses.

Disciplina de Mercado*

Nos últimos 12 meses, foi investido no combate às perdas o montante de R$ 121 milhões*.

TAM - Valor Acumulado nos últimos doze meses

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Resultado

Overview

PRINCIPAIS CONTAS DE RESULTADO (R$ MIL) E MARGENS (%)

<table>
<thead>
<tr>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var.</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. (%)</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. (%)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Receita Operacional Bruta</td>
<td>2.122.516</td>
<td>1.796.727</td>
<td>18,1%</td>
<td>1.957.025</td>
<td>8,5%</td>
<td>6.126.981</td>
<td>5.469.895</td>
</tr>
<tr>
<td>Deduções à Receita Operacional</td>
<td>(697.505)</td>
<td>(700.580)</td>
<td>-0,4%</td>
<td>(730.912)</td>
<td>-4,6%</td>
<td>(2.279.927)</td>
<td>(2.354.345)</td>
</tr>
<tr>
<td>Receita Operacional Líquida</td>
<td>1.425.011</td>
<td>1.096.147</td>
<td>30,0%</td>
<td>1.226.113</td>
<td>16,2%</td>
<td>3.847.054</td>
<td>3.115.550</td>
</tr>
<tr>
<td>Custos do Serviço e Despesas Operacionais</td>
<td>(1.415.761)</td>
<td>(1.036.344)</td>
<td>28,0%</td>
<td>(1.196.644)</td>
<td>18,3%</td>
<td>(3.724.668)</td>
<td>(3.083.363)</td>
</tr>
<tr>
<td>EBITDA(3)*</td>
<td>86.322</td>
<td>53.669</td>
<td>60,8%</td>
<td>99.645</td>
<td>-13,4%</td>
<td>337.492</td>
<td>219.919</td>
</tr>
<tr>
<td>Margem EBITDA*</td>
<td>6,06%</td>
<td>4,90%</td>
<td>1,16 p.p</td>
<td>8,33%</td>
<td>-2,07 p.p</td>
<td>8,77%</td>
<td>7,06%</td>
</tr>
<tr>
<td>Margem EBITA ex-Receita Constituição*</td>
<td>8,40%</td>
<td>5,90%</td>
<td>2,50 p.p</td>
<td>10,15%</td>
<td>-1,75 p.p</td>
<td>11,19%</td>
<td>8,58%</td>
</tr>
<tr>
<td>EBIT(4)*</td>
<td>9,250</td>
<td>(10,197)</td>
<td>-100,0%</td>
<td>29.469</td>
<td>-68,6%</td>
<td>122.386</td>
<td>32.187</td>
</tr>
<tr>
<td>Margem EBIT*</td>
<td>0,65%</td>
<td>-0,93%</td>
<td>1,58 p.p</td>
<td>2,40%</td>
<td>-1,75 p.p</td>
<td>3,18%</td>
<td>1,03%</td>
</tr>
<tr>
<td>Resultado Financeiro</td>
<td>(141.666)</td>
<td>(94.313)</td>
<td>50,2%</td>
<td>(159.110)</td>
<td>-11,0%</td>
<td>(500.201)</td>
<td>(321.802)</td>
</tr>
<tr>
<td>Imposto de Renda e Contribuição Social</td>
<td>44.187</td>
<td>32.136</td>
<td>37,5%</td>
<td>43.301</td>
<td>2,0%</td>
<td>124.086</td>
<td>90.548</td>
</tr>
<tr>
<td>Lucro Líquido</td>
<td>(88.229)</td>
<td>(72.374)</td>
<td>21,9%</td>
<td>(86.340)</td>
<td>-2,2%</td>
<td>(253.729)</td>
<td>(199.067)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Reservas: Pessoal, Material, Serviços e Outros

* Valores não auditados pelos auditores independentes
A receita operacional bruta da Ampla Energia teve um aumento de 18,1% no 3T17 em relação ao 3T16, como resultado principalmente, dos seguintes efeitos:

- Aumento de R$ 20 milhões em lucro pela Disponibilidade da Rede Eletrônica em razão principalmente do aumento no volume de transporte de energia para o mercado livre que foi de 15,1% em relação ao 3T16;

- Aumento de R$ 181 milhões na rubrica de ativos e passivos financeiros setoriais, em função, principalmente, da contabilização de ativos regulatórios, que serão repassados no próximo reajuste tarifário em março de 2018, devido ao custo de energia real do 3T17 estar acima do que se encontrava na tarifa.

- Redução de 6,3% na receita pelo fornecimento de energia total – mercado cativo, associado aos seguintes fatores:
  
   (i) Redução de 7,0% no volume de energia vendida no mercado cativo da Companhia (1.925 GWh no 3T17 versus 2.069 GWh no 3T16);

   (ii) Efeito do Reajuste Tarifário de 2017, aplicado a partir de 15 de março de 2017, que reduziu as tarifas dos consumidores da Ampla em 6,51% em média;

Deduções da Receita

As deduções da receita no 3T17 apresentaram redução de 0,4% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, como resultado, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução de 11,8% nos encargos setoriais que se deve, principalmente, à redução da quota de CDE, decorrente da aprovação das cotas anuais da CDE para o ano de 2017, conforme Resolução Homologatória.

- Aumento de 3,6% (R$ 19 milhões) nos tributos, em razão de aumento da base de cálculo dos referidos tributos.

Custos e Despesas Operacionais

As deduções e encargos da receita no 3T17 apresentaram redução de 0,4% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, como resultado, principalmente, dos seguintes fatores:

- Redução de 11,8% nos encargos setoriais que se deve, principalmente, à redução da quota de CDE, decorrente da aprovação das cotas anuais da CDE para o ano de 2017, conforme Resolução Homologatória.

- Aumento de 3,6% (R$ 19 milhões) nos tributos, em razão de aumento da base de cálculo dos referidos tributos.

_CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (R$ MIL)_

**CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (R$ MIL)**

**CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (R$ MIL)**

<table>
<thead>
<tr>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. %</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td><strong>Custos e despesas gerenciáveis</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Energia Elétrica Consumida para Revenda</td>
<td>(612.119)</td>
<td>(499.595)</td>
<td>22,5%</td>
<td>(598.049)</td>
<td>2,4%</td>
<td>(1.752.329)</td>
<td>(1.303.012)</td>
</tr>
<tr>
<td>Encargos de Uso de Serviço do Sistema</td>
<td>(92.610)</td>
<td>(76.665)</td>
<td>20,8%</td>
<td>(55.353)</td>
<td>67,3%</td>
<td>(220.378)</td>
<td>(263.601)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total - Não gerenciáveis</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>(704.729)</td>
<td>(576.260)</td>
<td>22,3%</td>
<td>(653.402)</td>
<td>7,9%</td>
<td>(1.972.707)</td>
<td>(1.566.613)</td>
<td>25,9%</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Custos e despesas gerenciais</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Pessoal</td>
<td>(33.639)</td>
<td>(35.903)</td>
<td>-6,3%</td>
<td>(37.619)</td>
<td>-10,6%</td>
<td>(104.748)</td>
<td>(115.319)</td>
</tr>
<tr>
<td>Material e Serviços de Terceiros</td>
<td>(101.038)</td>
<td>(118.448)</td>
<td>-14,7%</td>
<td>(112.731)</td>
<td>-10,4%</td>
<td>(335.806)</td>
<td>(359.610)</td>
</tr>
<tr>
<td>Custo na Desativação de Bens</td>
<td>(23.988)</td>
<td>(8.246)</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>(11.499)</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>(39.435)</td>
<td>(37.199)</td>
</tr>
<tr>
<td>Depreciação e Amortização</td>
<td>(77.071)</td>
<td>(63.866)</td>
<td>20,7%</td>
<td>(70.176)</td>
<td>9,8%</td>
<td>(215.108)</td>
<td>(187.332)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Provisão para Créditos de Liquidação Dívida</strong></td>
<td>(50.412)</td>
<td>(82.181)</td>
<td>-38,7%</td>
<td>(60.253)</td>
<td>-16,3%</td>
<td>(151.887)</td>
<td>(154.970)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Provisão para Contingência</strong></td>
<td>(17.085)</td>
<td>(29.532)</td>
<td>-42,1%</td>
<td>8.010 &lt;100,0%</td>
<td>(26.880)</td>
<td>(66.511)</td>
<td>-59,6%</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Custo de Construção</strong></td>
<td>(397.513)</td>
<td>(186.085)</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>(244.442)</td>
<td>62,6%</td>
<td>(830.354)</td>
<td>(552.282)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Indenizações DIC / FIC</strong></td>
<td>(7.825)</td>
<td>(6.326)</td>
<td>23,7%</td>
<td>(11.360)</td>
<td>-11,1%</td>
<td>(40.627)</td>
<td>(48.181)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Outras Despesas/Receitas Operacionais</strong></td>
<td>(12.962)</td>
<td>(10.554)</td>
<td>22,8%</td>
<td>(16.287)</td>
<td>-20,4%</td>
<td>(45.138)</td>
<td>(34.317)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Recafe no multa por imputualidade de clientes</strong></td>
<td>(10.511)</td>
<td>(11.057)</td>
<td>-5,9%</td>
<td>(13.185)</td>
<td>-10,6%</td>
<td>(49.020)</td>
<td>(39.169)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total - Gerenciáveis</strong></td>
<td>(711.032)</td>
<td>(530.084)</td>
<td>34,1%</td>
<td>(543.242)</td>
<td>30,9%</td>
<td>(1.751.961)</td>
<td>(1.516.750)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total - Custos do Serviço e Despesas Operacional</strong></td>
<td>(1.415.761)</td>
<td>(1.106.344)</td>
<td>28,0%</td>
<td>(1.196.644)</td>
<td>18,3%</td>
<td>(3.724.668)</td>
<td>(3.083.363)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

* Valores não auditados pelos auditores independentes
Comentário do Desempenho

Os custos e despesas operacionais no 3T17 tiveram um incremento de 28% em relação ao 3T16, como efeito, principalmente, das seguintes variações:

**Incremento nos custos e despesas não gerenciáveis (R$ 128 milhões), explicado principalmente por:**

- Aumento na energia elétrica comprada para revenda (R$ 113 milhões);
- Durante o 3T17 a Companhia apurou maiores custos com energia comprada para revenda em relação ao 3T16, devido principalmente, (i) a reajustes contratuais; (ii) maior risco hidrológico entre os trimestres devido à redução da hidrologia no país no 3T17.

**Redução de 8,9% nos custos e despesas gerenciáveis, excluindo o efeito de custo de construção (R$ 30 milhões):**

- Redução de R$ 32 milhões na provisão para créditos de liquidação duvidosa em razão, principalmente, de ajustes realizados no 3T16 para cobrir eventuais perdas na realização dos valores a receber, oriundo, sobretudo, do cenário macroeconômico adverso em conjunto com a crise do estado do Rio de Janeiro, que acarretou em maior inadimplência.
- Redução de R$ 13 milhões na provisão para contingências em razão de reversão de provisões para cobrir perdas com processos cíveis tendo em vista a realização de acordos.
- Redução de R$ 17 milhões nos custos de material e serviços de terceiros em razão de menores despesas com serviços de manutenção elétrica, poda de árvores e proteção e controle, tendo em vista os investimentos realizados nos últimos anos em melhoria da rede elétrica.

Parcialmente compensado por:

- Aumento de R$ 16 milhões com custo desativação de bens, em razão, do maior volume de investimentos realizados no período direcionados à melhoria da qualidade do sistema.
- Incremento de R$ 13 milhões em depreciação e amortização, devido ao aumento da base de intangível e imobilizado, reflexo de maiores investimentos efetuados ao longo dos últimos anos.

**EBITDA**

Segue abaixo a conciliação dos valores que compõem os cálculos do EBITDA e do EBIT, constantes das demonstrações financeiras da companhia, de acordo com a instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Conciliação do EBITDA e do EBIT (R$ mil)</th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. (%1)</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. (%2)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Lucro Líquido do Período</td>
<td>86.321</td>
<td>53.669</td>
<td>60,8%</td>
<td>99.645</td>
<td>-13,4%</td>
<td>337.492</td>
<td>219.919</td>
<td>53,5%</td>
</tr>
<tr>
<td>(+) Tributo sobre Lucro (NE 26)</td>
<td>141.666</td>
<td>94.313</td>
<td>50,2%</td>
<td>159.110</td>
<td>-11,0%</td>
<td>500.201</td>
<td>321.802</td>
<td>55,4%</td>
</tr>
<tr>
<td>(+) Resultado Financeiro (NE 27)</td>
<td>141.666</td>
<td>94.313</td>
<td>50,2%</td>
<td>159.110</td>
<td>-11,0%</td>
<td>500.201</td>
<td>321.802</td>
<td>55,4%</td>
</tr>
<tr>
<td>EBITDA</td>
<td>9.250</td>
<td>(10.197)</td>
<td>-100,0%</td>
<td>29.469</td>
<td>-68,6%</td>
<td>122.386</td>
<td>32.187</td>
<td>100,0%</td>
</tr>
<tr>
<td>(+) Depreciações e Amortizações (NE 25)</td>
<td>77.071</td>
<td>63.866</td>
<td>20,7%</td>
<td>70.176</td>
<td>9,8%</td>
<td>215.106</td>
<td>187.732</td>
<td>14,6%</td>
</tr>
<tr>
<td>(i) EBITDA</td>
<td>86.321</td>
<td>53.669</td>
<td>60,8%</td>
<td>99.645</td>
<td>-13,4%</td>
<td>337.492</td>
<td>219.919</td>
<td>53,5%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

* Valores não auditados pelos auditores independentes

Resultado Financeiro

**RESULTADO FINANCEIRO (R$ MIL)**

<table>
<thead>
<tr>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. (%1)</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. (%2)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Receitas Financeiras</td>
<td>4.063</td>
<td>5.636</td>
<td>-27,9%</td>
<td>2.855</td>
<td>42,3%</td>
<td>16.100</td>
<td>21.807</td>
</tr>
<tr>
<td>Renda de Aplicação Financeira</td>
<td>21.524</td>
<td>30.122</td>
<td>-28,5%</td>
<td>9.426</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>47.525</td>
<td>116.376</td>
</tr>
<tr>
<td>Receita Ativo Indenizável</td>
<td>5.087</td>
<td>9.779</td>
<td>-48,2%</td>
<td>7.994</td>
<td>-36,6%</td>
<td>20.950</td>
<td>28.012</td>
</tr>
<tr>
<td>Multas e Acréscimos Moratórios</td>
<td>-</td>
<td>7.102</td>
<td>-100,0%</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>17.940</td>
<td>-100,0%</td>
</tr>
<tr>
<td>Variação monetária de ativos financeiros setoriais</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>18.521</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>92.757</td>
<td>122.761</td>
</tr>
<tr>
<td>Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap</td>
<td>40.656</td>
<td>58.788</td>
<td>-30,8%</td>
<td>18.521</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>92.757</td>
<td>122.761</td>
</tr>
<tr>
<td>Variações Monetárias e Cambiais</td>
<td>859</td>
<td>(37.633)</td>
<td>-100,0%</td>
<td>1.627</td>
<td>-47,2%</td>
<td>7.065</td>
<td>14.285</td>
</tr>
<tr>
<td>Outras Receitas Financeiras</td>
<td>18.281</td>
<td>16.210</td>
<td>12,8%</td>
<td>(604)</td>
<td>-100,0%</td>
<td>20.096</td>
<td>22.012</td>
</tr>
<tr>
<td>Total - Receitas Financeiras</td>
<td>90.450</td>
<td>89.984</td>
<td>0,5%</td>
<td>39.819</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>204.493</td>
<td>343.193</td>
</tr>
</tbody>
</table>

| Despesas Financeiras                      | 435.242 | (256.322) | -2,5% | (32.639) | -14,7% | (124.983) | (103.865) | 10,7% |
| Encargos de Dividendas                    | 293.842 | (163.991) | -3,9% | (32.639) | -14,7% | (124.983) | (103.865) | 10,7% |
| Variação de passivos financeiros setoriais | 14.313 | -      | -     | 653    | <100,0% | (31.160) | -       |          |
| Variações Monetárias e Cambiais           | (1.200) | (7.143) | -83,2% | (4.088) | -70,6% | (10.635) | (36.872) | -71,2%   |
| IDP                                       | (2.210) | (1.873) | 18,0% | (3.556) | -37,9% | (6.603) | (22.637) | -70,8%   |
| Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap | (50.546) | (22.873) | >100,0% | (27.867) | 41,4% | (122.890) | (147.701) | -16,8% |
| Outras Despesas Financeiras               | (39.472) | (24.801) | 59,2% | (40.699) | -3,0% | (134.063) | (62.012) | >100% |
| Total - Despesas Financeiras              | (232.116) | (184.297) | 25,9% | (198.929) | 16,7% | (704.694) | (664.995) | 6,0%    |

* Valores não auditados pelos auditores independentes

As despesas financeiras líquidas da Ampla Energia apresentaram um aumento de R$ 47 milhões em relação ao 3T16, como resultado das seguintes variações relevantes:

As receitas financeiras aumentaram R$ 0,5 milhão, principalmente, pelos seguintes motivos:

- **Renda de Aplicação Financeira**: diminuição de R$ 128 milhões, explicado principalmente, por (i) reajustes contratuais; (ii) maior risco hidrológico entre os trimestres devido à redução da hidrologia no país no 3T17.
- **Receita Ativo Indenizável**: aumento de R$ 58 milhões, explicado principalmente, por redução de R$ 10 milhões no custo de matérias e serviços, devido ao aumento de R$ 32 milhões na provisão para contingências em razão de menor inadimplência.
- **Variação de passivos financeiros setoriais**: queda de R$ 11 milhões, explicado principalmente, por redução de R$ 32 milhões na provisão para créditos de liquidação duvidosa em razão, principalmente, de ajustes realizados no 3T17.
- **Variações Monetárias e Cambiais**: queda de R$ 17 milhões, explicado principalmente, por redução de R$ 32 milhões na provisão para créditos de liquidação duvidosa.

* Valores não auditados pelos auditores independentes
Comentário do Desempenho

- Aumento de R$ 39 milhões na rubrica Variações Monetárias e Cambiais: Deve-se, principalmente, à valorização do real frente ao dólar ocorrida no 3T17, que impactou nas receitas de variações cambiais da dívida. Parte das variações monetárias e cambiais são compensadas pela receita/despesa financeira do instrumento financeiro derivativo-hedge/swap.

- Redução de R$ 18 milhões na receita com Instrumento financeiro derivativo – hedge/swap. Este valor reflete a marcação a mercado e a variação cambial da ponta ativa/ponta passiva dos derivativos (swaps). Em contrapartida, se observa também o montante de R$ 51 milhões (Instrumento financeiro derivativo – hedge/swap) nas despesas financeiras.

- Redução de R$ 9 milhões na rubrica de receita de ativo indenizável: Essa redução é explicada, basicamente, pela redução do IPCA entre os períodos comparados, em conjunto, com a variação decorrente da implantação da resolução nº 674-Aneel ocorrida em dezembro/16. Esta resolução alterou os atributos de classificação de alguns ativos, que ocasionaram mudança de vida útil nos bens já presentes no intangível.

- Redução de R$ 7 milhões em variação monetária de ativo financeiro setorial, cujo saldo líquido foi passivo no 3T17 enquanto em 3T16, o saldo líquido foi ativo, o que gerou uma receita financeira.

Aumento nas despesas financeiras em R$ 48 milhões, principalmente por:

- Aumento de 28 milhões na despesa com Instrumento financeiro derivativo – hedge/swap. Esta despesa reflete a marcação a mercado e a variação cambial da ponta ativa/ponta passiva dos derivativos (swaps). Em contrapartida, se observa também o montante de R$ 41 milhões (Instrumento financeiro derivativo – hedge/swap) nas receitas financeiras.

- Aumento de R$ 15 milhões na rubrica de outras despesas financeiras em razão principalmente, do registro de custos financeiros da operação de venda definitiva de faturas realizada no 3T17 (R$ 23 milhões).

Tributos (IR/CSLL)

<table>
<thead>
<tr>
<th>IR/CSLL (R$ mil)</th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. (%)(1)</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. (%)(2)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>IR e CSLL</td>
<td>44.187</td>
<td>32.136</td>
<td>37,5%</td>
<td>43.301</td>
<td>2,0%</td>
<td>124.086</td>
<td>90.548</td>
<td>37,0%</td>
</tr>
<tr>
<td>Total IR/CSLL</td>
<td>44.187</td>
<td>32.136</td>
<td>37,5%</td>
<td>43.301</td>
<td>2,0%</td>
<td>124.086</td>
<td>90.548</td>
<td>37,0%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

* Valores não auditados pelos auditores independentes

As rubricas de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) no 3T17 registraram um aumento de receita de R$ 12 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, tendo em vista o aumento do prejuízo fiscal no período.

Endividamento

INDICADORES DE ENDIVIDAMENTO*

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. (%)(1)</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. (%)(2)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Dívida Intercompany (R$ mil)</td>
<td>2.088.901</td>
<td>1.167.211</td>
<td>79,0%</td>
<td>1.742.143</td>
<td>19,9%</td>
<td>2.088.901</td>
<td>1.167.211</td>
<td>79,0%</td>
</tr>
<tr>
<td>Dívida com Terceiros (R$ mil)</td>
<td>1.801.670</td>
<td>2.002.976</td>
<td>-10,1%</td>
<td>1.713.028</td>
<td>5,2%</td>
<td>1.801.670</td>
<td>2.002.976</td>
<td>-10,1%</td>
</tr>
<tr>
<td>Dívida bruta (R$ mil)</td>
<td>3.890.571</td>
<td>3.170.187</td>
<td>22,7%</td>
<td>3.455.171</td>
<td>12,6%</td>
<td>3.890.571</td>
<td>3.170.187</td>
<td>22,7%</td>
</tr>
<tr>
<td>(i) Disponibilidades - Caixa e Equivalentes (R$ mil)</td>
<td>122.786</td>
<td>194.221</td>
<td>-36,8%</td>
<td>107.758</td>
<td>13,9%</td>
<td>122.786</td>
<td>194.221</td>
<td>-36,8%</td>
</tr>
<tr>
<td>Dívida líquida (R$ mil)</td>
<td>3.767.785</td>
<td>2.975.966</td>
<td>26,6%</td>
<td>3.347.413</td>
<td>12,6%</td>
<td>3.767.785</td>
<td>2.975.966</td>
<td>26,6%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

A dívida bruta da Ampla incrementou R$ 720 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente por: (i) captação de R$ 82 milhões junto ao BNDES, de R$ 250 milhões junto ao Itaú e R$ 736 milhões com a Enel Brasil; (ii) provisão de encargos de R$ 239 milhões, (iii) variações monetária de R$ 19 milhões; (iv) capitalização de encargos sobre dívida subordinada de R$ 140 milhões; parcialmente compensados, pelas (v) amortizações em torno de R$ 546 milhões e pagamento de encargos em cerca de R$ 193 milhões ocorridos entre os períodos.

A Ampla Energia encerrou o 3T17 com o custo médio da dívida (12 meses) em 12,07% a.a.*, ou CDI + 1,03% a.a.

Em março de 2017, a agência classificadora de risco de crédito corporativo Standard & Poor’s reafirmou os ratings ’BB’ na escala global e ‘brAA’ na Escala Nacional Brasil atribuídos à Companhia. A perspectiva desses ratings em ambas asescalas permanece negativa. Foram reafirmados também os ratings ‘brAA’ atribuídos às 6ª, 7ª e 8ª emissões de debêntures da empresa.

Colchão de Líquidez*

Para se prever de qualquer necessidade emergencial de caixa, a Companhia tem a seu dispor R$ 100 milhões em linhas de crédito abertas com bancos em caráter irrevogável (linhas comprometidas), além de R$ 50 milhões em limites abertos de conta garantida para utilização em operações de curto prazo. Adicionalmente, a Ampla tem autorização da Aneel para contratação de operações de mútuo com seu grupo controlador por até R$ 2.200 bilhões com prazo até 10 de dezembro de 2019, dos quais, em 30 de setembro de 2017, estavam disponíveis o montante de R$ 425 milhões. O colchão de liquidez tem sido utilizado pela Companhia com o objetivo de cobrir o déficit de caixa ocasionado principalmente para financiamento de investimentos.

Índices Financeiros – Covenants

Conforme descrito na Nota Explicativa n°s 16 e 17 das informações trimestrais referentes ao 3º trimestre de 2017, a Companhia está sujeita à manutenção de determinados índices financeiros, calculados trimestralmente, com base em suas informações trimestrais, os quais foram atingidos em 30 de setembro de 2017. Segue abaixo o cálculo dos covenants financeiros exigidos nas debêntures de emissão da Ampla (6ª, 7ª, 8ª Emissões).
Comentário do Desempenho

Cálculo dos Indicadores Financeiros* 3T17

Lucro (prejuízo) Líquido (276.494)
(- ) Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro 127.909
(- ) Resultado Financeiro (621.718)
(- ) Provisões para Contingências (13.721)
(- ) Provisões para Créditos de Liquidação Duvidosa (211.522)
(- ) Depreciação e Amortização (280.521)

EBITDA 12 Meses 723.079

Empréstimos e Financiamentos 1.222.471
Debêntures 579.199
Mútuos com partes relacionadas (não subordinados) 748.964
(- ) Caiça e Equivalentes de Caiça 112.007
(- ) Aplicações Financeiras 10.779
(- ) Depósito em garantias de financiamento -

Divida Financeira Líquida 2.427.848

Encargos de dívida não subordinada 237.857
Variações Monetárias 5.162

Despesa Financeira Líquida (12 meses) 223.190

Patrimônio Líquido 2.021.931

Covenants Financeiros

Dívida Fin. Líquida /EBITDA - Limite Máx. 3,50 3,36
EBITDA/Despesa Fin. Líquida - Limite Mín. 1,75 3,24
Dívida Fin. Líquida / (Dívida Fin. Líquida + PL) - Limite Máx. 0,60 0,55

Abertura da Dívida Bruta - CP e LP

- CP; 33%
- LP; 67%

Abertura da Dívida Bruta - Indexadores

- CDI; 75%
- Selic; 4%
- Prêmio; 4%
- IPCA; 10%

Abertura da Dívida Bruta - Moedas

- Reais (BRL); 100%

Abertura da Dívida Bruta - Credor

- Mútuo 54%
- BNDES 14%
- Devedores 15%
- Bancos Privados 17%

Curva de Amortização (R$ Mil)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Ano</th>
<th>2017</th>
<th>2018</th>
<th>2019</th>
<th>2020</th>
<th>2021</th>
<th>Após 2021</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Valor</td>
<td>199.831</td>
<td>1.187.796</td>
<td>1.996.282</td>
<td>324.434</td>
<td>24.510</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

PÁGINA: 19 de 83
**Comentário do Desempenho**

**Investimentos**

**INVESTIMENTOS (R$ MIL)* (3)**

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. % (1)</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. % (2)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Novas Conexões</td>
<td>119.238</td>
<td>63.058</td>
<td>89,1%</td>
<td>63.388</td>
<td>88,1%</td>
<td>244.960</td>
<td>158.347</td>
<td>54,7%</td>
</tr>
<tr>
<td>Rede</td>
<td>247.599</td>
<td>134.976</td>
<td>83,4%</td>
<td>130.865</td>
<td>89,2%</td>
<td>449.099</td>
<td>373.010</td>
<td>20,4%</td>
</tr>
<tr>
<td>Combate às Perdas</td>
<td>26.076</td>
<td>13.748</td>
<td>-22,7%</td>
<td>26.153</td>
<td>-0,3%</td>
<td>79.603</td>
<td>123.444</td>
<td>-35,5%</td>
</tr>
<tr>
<td>Qualidade do Sistema Elétrico</td>
<td>221.523</td>
<td>101.228</td>
<td>-100,0%</td>
<td>104.712</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>369.496</td>
<td>249.564</td>
<td>48,1%</td>
</tr>
<tr>
<td>Outros</td>
<td>47.002</td>
<td>20.975</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>34.609</td>
<td>35,8%</td>
<td>128.071</td>
<td>78.696</td>
<td>62,7%</td>
</tr>
<tr>
<td>Variação do Estoque</td>
<td>50.244</td>
<td>26.502</td>
<td>&lt;100,0%</td>
<td>18.165</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>80.113</td>
<td>58.583</td>
<td>&lt;100,0%</td>
</tr>
<tr>
<td>Total Investido</td>
<td>464.083</td>
<td>192.507</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>247.027</td>
<td>87,9%</td>
<td>902.243</td>
<td>531.470</td>
<td>77,9%</td>
</tr>
<tr>
<td>Aportes/Subsídios</td>
<td>(72.025)</td>
<td>(5.693)</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>(370)</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>(78.745)</td>
<td>(18.109)</td>
<td>&gt;100,0%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Investimento Líquido**

392.058 186.814 >100,0% 246.657 58,9% 823.498 555.361 48,3%

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

**Mercado Bursátil**

**COTAÇÃO DE FECHAMENTO (R$: AÇÃO)**

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. % (1)</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. % (2)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ordinárias - ON (CBEE3)</td>
<td>60,00</td>
<td>32,00</td>
<td>87,5%</td>
<td>45,50</td>
<td>31,9%</td>
<td>60,00</td>
<td>32,00</td>
<td>87,5%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(1) Variação entre 3T17 e 2T17; (2) Variação 9M17 e 9M16

**TEMAS RELEVANTES**

**Bandeiras Tarifárias vigentes em 30 de setembro de 2017**

A partir janeiro de 2015, as contas de energia incorporaram os efeitos do Sistema de Bandeiras Tarifárias. O sistema possui três bandeiras: verde, amarela e vermelha, que indicam se a energia custará mais ou menos, em função das condições de geração de eletricidade.

Bandeira verde: condições favoráveis de geração de energia. A tarifa não sofre nenhum acréscimo;

Bandeira amarela: condições de geração menos favoráveis.

Até 28/02/2015 - A tarifa sofre acréscimo de R$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;

De 01/03/2015 a 31/01/2016 - A tarifa sofre acréscimo de R$ 2,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;

De 01/02/2016 a 31/01/2017 - A tarifa sofre acréscimo de R$ 1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;

A partir de 01/02/2017 - A tarifa sofre acréscimo de R$ 2,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos (REH 2.203/2017)

Bandeira vermelha: condições mais custosas de geração.

Até 28/02/2015 - A tarifa sofre acréscimo de R$ 3,00 para cada 100 kWh consumidos;

De 01/03/2015 a 31/01/2016 - A tarifa sofre acréscimo de R$ 5,50 para cada 100 kWh consumidos;

De 01/02/2016 a 31/01/2017 - A tarifa sofre acréscimo de R$ 4,50 para cada 100 kWh consumidos;

A partir de 01/02/2017 - A tarifa sofre acréscimo de R$ 3,00 (patamar 1) e R$ 3,50 (patamar 2) para cada 100 kWh consumidos. (REH 2.203/2017)

**Preço-Teto do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)**

Em 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou novos limites do PLD de 2015. Reduziu o limite máximo de R$823/MWh para R$388/MWh e incrementou o limite mínimo de R$16/MWh para R$30/MWh. A decisão foi resultado de um amplo debate, que teve início com a Consulta Pública n.º 09/2014 e, posteriormente, a Audiência Pública n.º 54/2014. Os novos preços passaram a vigorar a partir da primeira semana de janeiro de 2015.


Em 13 de dezembro de 2016, a Resolução Homologatória n.º 2.190 da Anel definiu os valores limites do PLD de 2017. O PLD máximo foi fixado em R$ 533,82/MWh e o valor mínimo em R$ 33,68/MWh. Esses limites passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2017.

**Assinatura do 6º Aditivo ao Contrato de Concessão e Reajuste Tarifário Anual**

Em 14 de março de 2017, a Ampla assinou o 6º Aditivo ao Contrato de Concessão com as novas regras conforme resultados das Audiências Públicas (AP) nº 095 e 058. Nessas audiências foram discutidas a regulamentação e a aplicação dos procedimentos tarifários a serem adotados para as distribuidoras que assinarem, por opção, o termo aditivo com as novas regras, de acordo com o Despacho nº 2.194/2016. Dentre os principais temas contemplados no Aditivo, que visa contribuir para a sustentabilidade da atividade de concessão da Companhia, estão: (i) a trajetória de perdas não técnicas que irá compor as tarifas; (ii) a trajetória para adequação dos indicadores de qualidade do serviço que deverão ser atendidos pela Companhia e (iii) a antecipação da próxima Revisão Tarifária de março de 2019 para março de 2018. As novas regras já foram aplicadas no reajuste tarifários de 2017.

De acordo com o seu contrato de concessão, a Companhia teve seu reajuste tarifário em 15 de março de 2017. O reajuste tarifário médio foi de -6,51%, conforme homologado na Resolução Homologatória nº 2.207, de 14 de março de 2017. Para os consumidores de baixa tensão, o reajuste foi, em média, -6,24%. Já para os clientes de média e alta tensão, o índice foi, em média, -7,12%.

* Valores não auditados pelos auditores independentes
**DEMONSTRATIVO DE RESULTADO (R$ MIL)**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Var. %</th>
<th>3T17</th>
<th>3T16</th>
<th>Var. %</th>
<th>2T17</th>
<th>Var. %</th>
<th>9M17</th>
<th>9M16</th>
<th>Var. %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Receita Operacional</td>
<td>2.122.516</td>
<td>1.796.727</td>
<td>18,1%</td>
<td>1.957.025</td>
<td>8,5%</td>
<td>6.126.981</td>
<td>5.409.895</td>
<td>12,0%</td>
</tr>
<tr>
<td>Fornecimento de Energia</td>
<td>1.355.950</td>
<td>1.455.769</td>
<td>-6,9%</td>
<td>1.377.485</td>
<td>-1,6%</td>
<td>4.629.435</td>
<td>4.905.891</td>
<td>-5,6%</td>
</tr>
<tr>
<td>Ativos e passivos financeiros setoriais</td>
<td>169.465</td>
<td>(11.962)</td>
<td>&lt;100,0%</td>
<td>153.224</td>
<td>10,6%</td>
<td>93.455</td>
<td>(452.104)</td>
<td>&lt;100,0%</td>
</tr>
<tr>
<td>Baixa Renda</td>
<td>12.070</td>
<td>10.160</td>
<td>18,8%</td>
<td>4.691</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>26.014</td>
<td>31.413</td>
<td>-17,2%</td>
</tr>
<tr>
<td>Subvenção CDE - Desconto Tarifário</td>
<td>44.270</td>
<td>40.953</td>
<td>8,1%</td>
<td>42.778</td>
<td>3,5%</td>
<td>136.555</td>
<td>118.359</td>
<td>15,4%</td>
</tr>
<tr>
<td>Suprimento de Energia Elétrica</td>
<td>17.491</td>
<td>20.228</td>
<td>-13,5%</td>
<td>16.438</td>
<td>6,4%</td>
<td>54.668</td>
<td>57.150</td>
<td>-4,3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica</td>
<td>100.522</td>
<td>80.309</td>
<td>25,2%</td>
<td>100.459</td>
<td>0,1%</td>
<td>300.863</td>
<td>217.735</td>
<td>38,2%</td>
</tr>
<tr>
<td>Receita de Construção</td>
<td>397.513</td>
<td>186.085</td>
<td>&gt;100,0%</td>
<td>244.442</td>
<td>62,6%</td>
<td>830.354</td>
<td>552.282</td>
<td>50,3%</td>
</tr>
<tr>
<td>Outras Receitas</td>
<td>25.235</td>
<td>15.185</td>
<td>66,2%</td>
<td>17.504</td>
<td>44,1%</td>
<td>55.637</td>
<td>39.169</td>
<td>42,0%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Deduções da Receita**

- Variação entre 3T17 e 2T17: (697.505) (700.580) -0,4% (730.912) -4,6% (2.279.927) (2.354.345) -3,2% - R$ 1.587.005
- R$ 150.488
- R$ 308.000
- R$ 210.000
- R$ 160.000
- R$ 150.000
- R$ 140.000
- R$ 130.000
- R$ 120.000
- R$ 110.000
- R$ 100.000
- R$ 90.000
- R$ 80.000
- R$ 70.000
- R$ 60.000
- R$ 50.000
- R$ 40.000
- R$ 30.000
- R$ 20.000
- R$ 10.000
- R$ 0,00

**Custo do Serviço / Despesa Operacional**

(1.415.761) (1.306.344) 28,0% (1.196.644) 13,8% (3.724.668) (3.083.363) 20,8% - R$ 642.468

- R$ 350.000
- R$ 250.000
- R$ 150.000
- R$ 50.000
- R$ 0,00

**EBITDA (3)**

86.321 53.669 60,8% 99.645 -13,4% 337.492 219.919 53,5% - R$ 154.271

Margem EBITDA

6,06% 4,90% 1,16 p.p 8,13% -2,07 p.p 8,77% 7,06% 1,71 p.p - R$ 154.271

Margem EBITDA ex. Receita da Construção

8,40% 5,90% 2,50 p.p 10,15% -1,75 p.p 11,19% 8,58% 2,61 p.p - R$ 154.271

Resultado do Serviço

9.250 (10.197) <100,0% 29.469 68,6% 122.386 32.187 >100,0% - R$ 154.271

**Resultado Financeiro**

(141.666) (94.313) 50,2% (159.110) -11,0% (500.201) (321.802) 55,4% - R$ 154.271

- R$ 150.000
- R$ 100.000
- R$ 50.000
- R$ 0,00

**Lucro Antes dos Tributos e Participações**

(132.416) (104.510) 26,7% (129.641) 2,1% (377.815) (289.615) 30,5% - R$ 154.271

**Lucro Líquido do Período**

(88.229) (72.374) 21,9% (86.340) 2,2% (253.729) (199.067) 27,5% - R$ 154.271

Margem Líquida

-6,9% -6,6% -0,4% 7,0% 0,4% -6,9% 5,9% 2,1% - R$ 154.271

Margem Líquida ex. Receita de Construção

-8,59% -7,95% -0,64 p.p -8,80 p.p 0,21 p.p -8,41 p.p 7,77% -0,64 p.p - R$ 154.271

**Lucro/Prejuízo por Ação (R$ Mil)**

(9,00) (1,125) -20,0% (0,880) 2,2% (2,587) (1,292) >100,0% - R$ 154.271

---

* Valores não auditados pelos auditores independentes.
## ANEXO 2: BALANÇOS PATRIMONIAIS (IFRS)

### BALANÇOS PATRIMONIAIS

#### ATIVOS 9M17 2016

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>9M17</th>
<th>2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>CIRCULANTE</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Caixa e equivalentes de caixa</td>
<td>112.007</td>
<td>251.357</td>
</tr>
<tr>
<td>Títulos e valores mobiliários</td>
<td>10.779</td>
<td>53.772</td>
</tr>
<tr>
<td>Consumidores</td>
<td>634.134</td>
<td>736.365</td>
</tr>
<tr>
<td>Consumidores - serviços prestados</td>
<td>85.527</td>
<td>84.519</td>
</tr>
<tr>
<td>Ativos financeiros setoriais</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Subvenção CDE - desconto tarifário</td>
<td>336.592</td>
<td>277.512</td>
</tr>
<tr>
<td>Cauções e depósitos</td>
<td>92.973</td>
<td>63.601</td>
</tr>
<tr>
<td>Tributos a compensar</td>
<td>110.202</td>
<td>74.643</td>
</tr>
<tr>
<td>Serviço em Curso</td>
<td>73.471</td>
<td>65.426</td>
</tr>
<tr>
<td>Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP</td>
<td>-</td>
<td>787</td>
</tr>
<tr>
<td>Outros créditos</td>
<td>82.399</td>
<td>125.425</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total do ativo circulante</strong></td>
<td><strong>1.538.084</strong></td>
<td><strong>1.733.407</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

|                         |       |       |
| NÃO CIRCULANTE          |       |       |
| Consumidores            | 55.698 | 59.261 |
| Ativos financeiros setoriais | 34.861 | -     |
| Depósitos vinculados a litígios | 232.851 | 223.325 |
| Tributos a compensar    | 101.233 | 125.300 |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP | - | 10.316 |
| Tributos diferidos      | 490.989 | 369.898 |
| Ativo indenizável (concessão) | 2.813.448 | 2.242.355 |
| Imobilizado             | 62.186  | 71.552  |
| Intangível              | 3.311.676 | 3.268.616 |
| **Total do ativo não circulante** | **7.102.942** | **6.370.623** |

|                         |       |       |
| **TOTAL DOS ATIVOS**    | **8.641.026** | **8.104.030** |

#### PASSIVO

|                         |       |       |
| CIRCULANTE              |       |       |
| Fornecedores e outras contas a pagar | 827.254 | 688.858 |
| Empréstimos e financiamentos | 924.080 | 373.422 |
| Debêntures              | 340.080 | 416.918 |
| Salários, Proibições e encargos sociais | 40.811 | 42.546 |
| Obrigações fiscais       | 120.509 | 124.301 |
| Dividendos a pagar       | 46.515  | 46.515  |
| Passivos financeiros setoriais | 34.178 | 19.042 |
| Taxa regulamentares      | 400.694  | 339.189  |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP | - | 10.316 |
| Outras obrigações        | 472.947  | 493.335  |
| **Total do passivo circulante** | **2.786.163** | **2.147.850** |

|                         |       |       |
| NÃO CIRCULANTE          |       |       |
| Fornecedores e outras contas a pagar | 385 | 162 |
| Empréstimos e financiamentos | 2.317.923 | 1.878.665 |
| Debêntures              | 239.119  | 560.325  |
| Passivos financeiros setoriais | 472.947 | 493.335 |
| Obrigações com benefícios pós- emprego | 472.947 | 493.335 |
| Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | 670.476 | 603.705 |
| Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP | 68.532 | 62.615 |
| Taxa regulamentares      | 63.228  | 46.087  |
| Outras obrigações        | 322     | -      |
| **Total do passivo não circulante** | **3.832.932** | **3.686.333** |

|                         |       |       |
| **PATRIMÔNIO LÍQUIDO**  | **2.021.931** | **2.269.847** |

|                         |       |       |
| **TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO E PASSIVOS** | **8.641.026** | **8.104.030** |

* Valores não auditados pelos auditores independentes
1. Informações gerais

A Ampla Energia e Serviços S.A. (“Companhia”), sociedade por ações de capital aberto registrada na BM&FBOVESPA S.A. - Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros com sede no município Niterói, Rio de Janeiro, controlada pela Enel Brasil S.A é uma concessionária de serviço público de energia elétrica, destinada a explorar os sistemas de distribuição de energia elétrica e participar de pesquisas vinculadas ao setor energético, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL (“ANEEL”).

A Companhia tem como área de concessão 66 municípios, sendo 65 no Estado do Rio de Janeiro e 1 no Estado de Minas Gerais, o qual é regulado pelo contrato de Concessão de Distribuição nº 005/1996, com vencimento em dezembro de 2026.

Celebração de Aditivo contratual

O 6º Termo aditivo ao contrato de concessão do serviço público de energia elétrica, tem resultado nas seguintes principais mudanças:

- Revisão das perdas não técnicas Regulatórias: novos valores definidos para 2017 e 2018, com o reconhecimento parcial das perdas nas áreas de risco.
- Receitas Irrecuperáveis Regulatórias: atualização anual com base na receita requerida regulatória definida nos processos tarifários
- Outras Receitas: compartilhamento passa a ser realizado anualmente em todos os processos tarifários (e não mais apenas na revisão tarifária)
- Ultrapassagem de demanda e excedente de reativo: Deixa de ser registrada como Obrigações Especiais. Compartilhamento passa a ser realizado anualmente em todos os processos tarifários (e não mais apenas na revisão tarifária)
- Neutralidade da parcela A: Passam a ser calculados a neutralidade para os custos de Energia, Transmissão, Recetais Irrecuperáveis e para os itens financeiros.

Por outro lado, este aditivo atribui novas obrigações contratuais, sendo as mais relevantes:

- Adequação dos indicadores de qualidade: Definição de uma trajetória para adequação dos indicadores de DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora e FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora aos limites regulatórios de 2018 a 2022.
- Eficiência na gestão econômica e financeira: Definição de novas metas de gestão econômica e financeira.
- Descumprimento por 2 anos consecutivos ou em 2022 das novas metas de qualidade e de gestão econômica e financeira, acarretará a extinção da concessão.

2. Apresentação das informações trimestrais

As Informações Contábeis intermediárias 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).

Na elaboração das informações intermediárias foram adotados princípios e práticas contábeis consistentes com os divulgados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2016, publicadas no Diário Oficial do Estado Rio de Janeiro em 21 de março de 2017. Essas informações intermediárias devem ser analisadas em conjunto com aquelas demonstrações financeiras, para melhor compreensão das informações apresentadas. A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

3. Reajuste tarifário

Foi aprovada em 14/03/2017, através da Resolução Homologatória nº 2.207, o reajuste tarifário que gerou um reajuste médio (-7,34%) nas tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso dos sistemas de distribuição, percebido pelos consumidores. Nessa mesma data a Companhia assinou o 6º Aditivo ao Contrato de Concessão com as novas regras conforme resultados das Audiências Públicas (AP) nº 095 e 058. Nessas audiências foram discutidas a regulamentação e a aplicação dos procedimentos tarifários a serem adotados para as distribuidoras que assinarem, por opção, o termo aditivo com as novas regras, de acordo com o Despacho nº 2.194/2016, as novas regras já foram aplicadas no reajuste de 2017.

4. Alterações e atualizações na legislação regulatória

a) Bandeiras tarifárias

Abaixo destacamos as bandeiras tarifárias que vigoraram até setembro de 2017

- Bandeiras verde nos meses de janeiro e junho
- Bandeiras amarela nos meses de fevereiro, março, julho e setembro
- Bandeiras vermelha nos meses de abril, maio e agosto.

b) Processo de ajuste na tarifa – ERR Angra III

A Aneel através da Resolução nº 2.214 / 2017 publicou que todas as distribuidoras do setor elétrico devem devolver em abril os maiores valores de custo de Angra III incluído nas taxas. No período de 1 a 30 de abril a tarifa de energia da Companhia foi reduzida para devolver em um mês os valores relativos aos custos de Angra III. O objetivo é o de reverter os efeitos da inclusão da parcela do Encargo de Energia de Reserva - EER correspondente para a contratação de Angra III. Recordando que o processo natural de reajuste tarifário de distribuição, estes valores seriam devolvidos aos consumidores em 12 meses.

O procedimento foi dividido em duas fases: a primeira, durante o mês de Abril, onde a tarifa foi reduzida para inverter os valores de Angra III compreendidos a partir do processo tarifário anterior e, ao mesmo tempo, deverá considerar o custo futuro do EER dessa usina. Na segunda etapa, a partir de 01 de Maio e continua até que o próximo processo tarifário de cada distribuidora, a tarifa deverá incluir (i) o custo futuro do EER de Angra III e (ii) para as distribuidoras que tenham sido submetidos ao reajuste em 2017, como é o caso da Companhia, valores de devolução em 12 meses já estavam incluídas na tarifa.

5. Caixa e equivalentes de caixa

O excedente de caixa da Companhia é aplicado de forma conservadora em ativos financeiros de baixo risco, sendo os principais instrumentos financeiros representados por CDBs (Certificados de Depósitos Bancários) e operações compromissadas. Os investimentos têm alta liquidez, sendo prontamente conversíveis em recursos disponíveis de acordo com as necessidades de caixa da Companhia em um valor conhecido e com risco insignificante de perda. As aplicações financeiras da Companhia buscam rentabilidade compatível às variações do CDI. Dada à natureza e característica das aplicações financeiras, as mesmas já estão reconhecidas pelo seu valor justo, em contrapartida ao resultado.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Descrição</th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Caixa e contas correntes bancárias</td>
<td>37.158</td>
<td>34.825</td>
</tr>
<tr>
<td>Total de caixa e contas correntes bancárias</td>
<td>37.158</td>
<td>34.825</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### Notas Explicativas

**Ampla Energia e Serviços S.A.**

#### Aplicações diretas

<table>
<thead>
<tr>
<th>CDB - Certificado de Depósito Bancário</th>
<th>5.086</th>
<th>76.827</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Operações compromissadas</td>
<td>62.085</td>
<td>131.630</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total das aplicações diretas</strong></td>
<td><strong>67.171</strong></td>
<td><strong>208.457</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

#### Fundo de investimento não exclusivos

<table>
<thead>
<tr>
<th>CDB - Certificado de Depósito Bancário</th>
<th>-</th>
<th>2</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Operações compromissadas</td>
<td>7.678</td>
<td>8.073</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total de fundos de investimento não exclusivos</strong></td>
<td><strong>7.678</strong></td>
<td><strong>8.075</strong></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>112.007</strong></td>
<td><strong>251.357</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

#### 6. Títulos e valores mobiliários

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Fundos de investimentos não exclusivos</td>
<td>1.965</td>
<td>45.144</td>
</tr>
<tr>
<td>Fundos de investimentos exclusivos</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Títulos públicos</strong></td>
<td>7.841</td>
<td>6.553</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>LF - Letra Financeira</strong></td>
<td>973</td>
<td>2.075</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>10.779</strong></td>
<td><strong>53.772</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

#### 7. Consumidores e outras contas a receber

<table>
<thead>
<tr>
<th>Classe de consumidores:</th>
<th>Vencidos até 90 dias</th>
<th>Vencidos há mais de 90 dias</th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Residencial</td>
<td>33.569</td>
<td>53.066</td>
<td>106.092</td>
<td>192.727</td>
</tr>
<tr>
<td>Industrial</td>
<td>17.673</td>
<td>8.355</td>
<td>49.812</td>
<td>75.840</td>
</tr>
<tr>
<td>Comercial</td>
<td>24.166</td>
<td>26.586</td>
<td>72.001</td>
<td>122.753</td>
</tr>
<tr>
<td>Rural</td>
<td>1.089</td>
<td>1.244</td>
<td>10.079</td>
<td>12.412</td>
</tr>
<tr>
<td>Poder público</td>
<td>22.106</td>
<td>46.729</td>
<td>120.482</td>
<td>189.317</td>
</tr>
<tr>
<td>Iluminação pública</td>
<td>12.198</td>
<td>41.654</td>
<td>53.182</td>
<td>107.034</td>
</tr>
<tr>
<td>Serviço público</td>
<td>6.240</td>
<td>834</td>
<td>562</td>
<td>7.636</td>
</tr>
<tr>
<td>Revenda</td>
<td>5.567</td>
<td>635</td>
<td>2.623</td>
<td>8.825</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Fornecimento</strong></td>
<td>122.608</td>
<td>179.103</td>
<td>414.833</td>
<td>716.544</td>
</tr>
<tr>
<td>Fornecimento não faturado</td>
<td>181.971</td>
<td>-</td>
<td>181.971</td>
<td>229.678</td>
</tr>
<tr>
<td>Consumidores baixa renda</td>
<td>7.273</td>
<td>-</td>
<td>7.273</td>
<td>7.143</td>
</tr>
<tr>
<td>Câmara de Comercialização de Energia</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>4.136</td>
<td>4.136</td>
</tr>
<tr>
<td>Elétrica - CCEE</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Outras contas a receber</strong></td>
<td>9.217</td>
<td>4.151</td>
<td>26.722</td>
<td>42.090</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Subtotal</strong></td>
<td>321.069</td>
<td>183.254</td>
<td>447.691</td>
<td>952.014</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Provisão para créditos de liquidação duvidosa - Fornecimento</strong></td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>(289.281)</td>
<td>(289.281)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Provisão para créditos de liquidação duvidosa - Outras contas a receber</strong></td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>(28.599)</td>
<td>(28.599)</td>
</tr>
<tr>
<td>Total circulante</td>
<td>321.069</td>
<td>183.254</td>
<td>129.811</td>
<td>634.134</td>
</tr>
</tbody>
</table>

| Não circulante          | -                    | -                           | 71.661     | 71.661     | 109.276 |

| Parcelamento            | -                    | -                           | -          | -          | -        |
Ampla Energia e Serviços S.A.

Provisão para créditos de liquidação duvidosa: 

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>31/12/2016</th>
<th>Adições</th>
<th>Baixas</th>
<th>30/09/2017</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Provisão para crédito de</td>
<td>(280.583)</td>
<td>(151.908)</td>
<td>98.648</td>
<td>(333.843)</td>
</tr>
<tr>
<td>Liquidação duvidosa</td>
<td>(280.583)</td>
<td>(151.908)</td>
<td>98.648</td>
<td>(333.843)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Desde novembro de 2016 a Companhia vende determinadas faturas de energia de clientes massivos, transferindo os riscos e benefícios destes ativos. Essa operação atendeu adequadamente aos critérios de desreconhecimento de ativos previstos no CPC 38 Instrumentos Financeiros - Reconhecimento e Mensuração.

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa é a seguinte:

A provisão para crédito de liquidação duvidosa (PCLD) é constituída com base nos valores a receber dos consumidores da classe residencial vencidos há mais de 90 dias, da classe comercial vencidos há mais de 180 dias e das classes industrial, rural, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos vencidos há mais de 360 dias os quais tomam por base toma por base os critérios definidos no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico para clientes massivos. Considera também, uma análise individual dos títulos a receber e do saldo de cada consumidor parcelado, de forma que se obtenha um julgamento adequado dos créditos considerados de difícil recebimento, baseando-se na experiência da Administração em relação às perdas efetivas, na existência de garantias reais, entre outros.

A provisão de outros serviços complementares é constituída sobre os valores vencidos a mais de 360 dias, ou em casos específicos baseados nas mudanças no perfil de pagamento do devedor.

O resultado de PCLD da Companhia foi substancialmente afetado pelo reconhecimento de provisão sobre outros serviços complementares com valores vencidos a mais de 360 dias no montante de R$ 25.351 (R$ 17.456 em 2016). Adicionalmente, foi afetado por reversão para os clientes em processos de recuperação judicial, concordata ou processo falimentar os valores vencidos e a vencer de R$ 3.248 (R$ 18.527 em 2016) estão sendo integralmente provisionadas.

8. Subvenção CDE - desconto tarifário

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Resolução Homologatória 1.703/2014</td>
<td>51.742</td>
<td>51.742</td>
</tr>
<tr>
<td>Resolução Homologatória 1.861/2015</td>
<td>129.810</td>
<td>129.810</td>
</tr>
<tr>
<td>Resolução Homologatória 2.023/2016</td>
<td>106.638</td>
<td>78.954</td>
</tr>
<tr>
<td>Resolução Homologatória 2.207/2017</td>
<td>27.475</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Parcela de Ajuste</td>
<td>19.291</td>
<td>15.370</td>
</tr>
<tr>
<td>Atualização Monetária</td>
<td>1.636</td>
<td>1.636</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>336.592</td>
<td>277.512</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Valor a ser repassado pela CCEE, para cobertura de descontos incidentes sobre as tarifas de energia de classes específicas de consumidores. Os recursos são oriundos da Conta de Desenvolvimento Energético ("CDE"), e são homologados pela ANEEL no processo de reajuste anual das distribuidoras.

a) Compensação da obrigação Encargo CDE x Valores a receber subsídio baixa renda - CDE

Os valores em aberto de novembro de 2014 até a presente data (Resoluções homologatórias 1.703/2014, 1.861/2015, 2.023/2016 e 2.207/2017), foram objeto de compensação integral com os valores devidos à CCEE relativos a Encargos CDE, por força de decisão liminar proferida em favor da Companhia em 08/07/2015. Em função da decisão ser liminar, a
Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

Companhia mantém registrado no passivo circulante, na linha de taxas regulamentares, o montante de R$ 347.349 (R$ 305.155 em 2016), correspondente à parcela a repassar a CCEE decorrente da subvenção CDE, que será compensado quando a decisão transitar em julgado.

9. Tributos a compensar

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>Não circulante</th>
<th>31/12/2016</th>
<th>Não circulante</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Imposto de renda e contribuição social</td>
<td>11.965</td>
<td>-</td>
<td>10.396</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>ICMS</td>
<td>63.461</td>
<td>101.233</td>
<td>49.376</td>
<td>92.371</td>
</tr>
<tr>
<td>PIS e COFINS</td>
<td>7.004</td>
<td>-</td>
<td>8.246</td>
<td>32.929</td>
</tr>
<tr>
<td>Outros tributos</td>
<td>27.772</td>
<td>-</td>
<td>6.625</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Total de tributos a compensar</td>
<td>110.202</td>
<td>101.233</td>
<td>74.643</td>
<td>125.300</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Do total de crédito de ICMS, R$ 150.584 em 30 de setembro de 2017 refere-se à Lei Complementar nº 102/00, que prevê o crédito do ICMS sobre aquisição de bens para o ativo fixo e compensação em 48 meses. O valor de R$ 14.110 refere-se aos pedidos de restituição de ICMS dos clientes CEDAE e CERES.

Os valores classificados no ativo não circulante de PIS e COFINS a compensar em dezembro de 2016, eram referentes ao PIS e a COFINS semestralidade e foram baixados considerando a decisão desfavorável proferida em março de 2017 pelo TRF da 2ª Região. O mesmo era oriundo de inconstitucionalidade dos Decretos-Leis nos 2.445/88 e 2.449/88 e o direito à restituição da diferença entre os valores pagos com base nos aludidos decretos e aqueles devidos de acordo com a Lei Complementar nº 07/70.

10. Ativos e passivos financeiros setoriais

Valores tarifários não gerenciáveis a compensar da Parcela A - CVA

Estas variações são apuradas por meio da diferença entre os custos efetivamente incorridos e os custos estimados no momento da constituição da tarifa nos reajustes tarifários anuais, sendo estas variações atualizadas monetariamente pela taxa SELIC.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>Ativo não circulante</th>
<th>31/12/2016</th>
<th>Ativo não circulante</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Compra de energia</td>
<td>(51.282)</td>
<td>88.429</td>
<td>(54.359)</td>
<td>7.948</td>
</tr>
<tr>
<td>Encargo de serviço do sistema - ESS</td>
<td>58.350</td>
<td>(19.257)</td>
<td>143.326</td>
<td>31.664</td>
</tr>
<tr>
<td>Uso da rede básica</td>
<td>6.599</td>
<td>(6.548)</td>
<td>(4.881)</td>
<td>(935)</td>
</tr>
<tr>
<td>Conta de desenvolvimento Energético - CDE</td>
<td>44.969</td>
<td>(17.216)</td>
<td>16.648</td>
<td>8.936</td>
</tr>
<tr>
<td>Outros</td>
<td>1.931</td>
<td>(1.857)</td>
<td>(35.522)</td>
<td>(7.216)</td>
</tr>
<tr>
<td>Conta de compensação de variação de custos da Parcela A</td>
<td>60.567</td>
<td>43.551</td>
<td>65.452</td>
<td>40.397</td>
</tr>
<tr>
<td>Sobrecobrança de energia</td>
<td>26.988</td>
<td>(38.119)</td>
<td>32.210</td>
<td>11.990</td>
</tr>
<tr>
<td>Bandeira não faturada</td>
<td>7.520</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Neutralidade</td>
<td>(51.482)</td>
<td>36.366</td>
<td>(27.500)</td>
<td>(6.094)</td>
</tr>
<tr>
<td>Demais ativos e passivos financeiros setoriais</td>
<td>(9.415)</td>
<td>(6.937)</td>
<td>(71.120)</td>
<td>(4.854)</td>
</tr>
<tr>
<td>Outros ativos e passivos financeiros setoriais</td>
<td>(26.389)</td>
<td>(8.690)</td>
<td>(46.410)</td>
<td>1.042</td>
</tr>
<tr>
<td>Total dos ativos e passivos financeiros setoriais</td>
<td>34.178</td>
<td>34.861</td>
<td>19.042</td>
<td>41.439</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

11. Ativo indenizável (concessão)

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Saldo Inicial</td>
<td>2.242.355</td>
<td>1.832.491</td>
</tr>
<tr>
<td>Transferências do ativo intangível</td>
<td>523.568</td>
<td>270.534</td>
</tr>
<tr>
<td>Marcação a mercado - ativo financeiro</td>
<td>47.525</td>
<td>139.330</td>
</tr>
<tr>
<td>Saldo Final</td>
<td>2.813.448</td>
<td>2.242.355</td>
</tr>
</tbody>
</table>

A concessão de distribuição da Companhia não é onerosa. Desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao poder concedente.

12. Imobilizado

<table>
<thead>
<tr>
<th>Imobilizado em serviço</th>
<th>31/12/2016</th>
<th>Depreciação</th>
<th>Adição</th>
<th>Transferência</th>
<th>Reclassificação</th>
<th>30/09/2017</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Máquinas e equipamentos</td>
<td>113.162</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>10.101</td>
<td>-</td>
<td>123.263</td>
</tr>
<tr>
<td>Móveis e utensílios</td>
<td>23.010</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>3.171</td>
<td>-</td>
<td>26.181</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Subtotal</strong></td>
<td><strong>136.172</strong></td>
<td><strong>-</strong></td>
<td><strong>-</strong></td>
<td><strong>13.272</strong></td>
<td><strong>-</strong></td>
<td><strong>149.444</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th>Depreciação acumulada</th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Máquinas e equipamentos</td>
<td>(78.983)</td>
<td>(4.333)</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>(83.316)</td>
</tr>
<tr>
<td>Móveis e utensílios</td>
<td>(16.938)</td>
<td>(545)</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>(17.483)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Subtotal</strong></td>
<td><strong>(95.921)</strong></td>
<td><strong>(4.878)</strong></td>
<td><strong>-</strong></td>
<td><strong>-</strong></td>
<td><strong>-</strong></td>
<td><strong>(100.799)</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

| Total do imobilizado em serviço         | 40.251     | (4.878)     | -      | **13.272**    | -               | 48.645     |

<table>
<thead>
<tr>
<th>Imobilizado em curso</th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Máquinas e equipamentos</td>
<td>20.508</td>
<td>-</td>
<td>(6.884)</td>
<td>(10.101)</td>
<td>3.083</td>
<td>6.606</td>
</tr>
<tr>
<td>Móveis e utensílios</td>
<td>7.669</td>
<td>-</td>
<td>(84)</td>
<td>(3.171)</td>
<td>2.521</td>
<td>6.935</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Subtotal</strong></td>
<td><strong>28.177</strong></td>
<td><strong>-</strong></td>
<td><strong>(6.968)</strong></td>
<td><strong>(13.272)</strong></td>
<td><strong>5.604</strong></td>
<td><strong>13.541</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

| Total do imobilizado                    | 68.428     | (4.878)     | (6.968)| -             | 5.604           | 62.186     |

<table>
<thead>
<tr>
<th>Outros Investimentos</th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Máquinas e equipamentos</td>
<td>974</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>(974)</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Móveis e utensílios</td>
<td>2.150</td>
<td>-</td>
<td>143</td>
<td>-</td>
<td>(2.293)</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total Bens de Renda</strong></td>
<td><strong>3.124</strong></td>
<td>-</td>
<td><strong>143</strong></td>
<td>-</td>
<td><strong>(3.267)</strong></td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

| **Total**                                | **71.552** | (4.878)     | (6.825)| -             | **2.337**       | **62.186** |
As principais taxas de depreciação que refletem a vida útil, de acordo com a Resolução Aneel nº 674 de 11 de agosto de 2015, são as seguintes:

<table>
<thead>
<tr>
<th>ADMINISTRAÇÃO</th>
<th>%</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Equipamento geral</td>
<td>6,25%</td>
</tr>
<tr>
<td>Equipamento geral de informática</td>
<td>16,67%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### 13. Intangível

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>Custo</td>
<td>Amortização acumulada</td>
</tr>
<tr>
<td>Em Serviço</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Direito de uso da concessão</td>
<td>5.431.633</td>
<td>(2.462.984)</td>
</tr>
<tr>
<td>Software</td>
<td>241.871</td>
<td>(122.450)</td>
</tr>
<tr>
<td>Bens de Renda</td>
<td>36.452</td>
<td>(33.529)</td>
</tr>
<tr>
<td>Em Curso</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Direito de uso da concessão</td>
<td>514.901</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Software</td>
<td>36.682</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>6.261.539</td>
<td>(2.618.963)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

A Administração da Companhia entende que a amortização do ativo intangível deve respeitar a vida útil estimada de cada bem integrante da infraestrutura de distribuição, de acordo com as regras definidas pela ANEEL para fins tarifários e de estimativa da indenização dos bens reversíveis à concessão. Como resultado da utilização desse critério de amortização, o total do ativo intangível será amortizado de forma linear e limitado ao término ininterrupto do contrato de concessão da Companhia.

Esse intangível é avaliado pelo custo de aquisição, deduzido de amortização acumulada e das perdas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

O valor residual de cada bem que ultrapassa o prazo de vencimento da concessão está registrado como ativo indenizável nos moldes da Lei nº 12.783.

As principais taxas de depreciação e amortização, de acordo com a Resolução Anel nº 674 de 11 de agosto de 2015, são as seguintes:
Notas Explicativas

DISTRIBUIÇÃO

<table>
<thead>
<tr>
<th>Item</th>
<th>%</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Condutor de tensão inferior a 69kv</td>
<td>3,57%</td>
</tr>
<tr>
<td>Estrutura poste</td>
<td>3,57%</td>
</tr>
<tr>
<td>Transformador de distribuição aéreo</td>
<td>4,00%</td>
</tr>
<tr>
<td>Medidor eletrônico</td>
<td>7,69%</td>
</tr>
<tr>
<td>Medidor eletromecânico</td>
<td>4,00%</td>
</tr>
<tr>
<td>Transformador de força</td>
<td>2,86%</td>
</tr>
<tr>
<td>Conjunto de medição (tp e tc)</td>
<td>4,35%</td>
</tr>
<tr>
<td>Painel</td>
<td>3,57%</td>
</tr>
<tr>
<td>Estrutura torre</td>
<td>2,70%</td>
</tr>
<tr>
<td>Software</td>
<td>20,0%</td>
</tr>
</tbody>
</table>

14. Fornecedores e outras contas a pagar

<table>
<thead>
<tr>
<th>Item</th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Suprimento de energia elétrica</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Compra de Energia</td>
<td>417.987</td>
<td>313.434</td>
</tr>
<tr>
<td>Encargo de uso da rede</td>
<td>34.968</td>
<td>15.170</td>
</tr>
<tr>
<td>Partes relacionadas (vide Nota 19)</td>
<td>19.315</td>
<td>1.464</td>
</tr>
<tr>
<td>Materiais e serviços</td>
<td>355.369</td>
<td>358.952</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>827.639</td>
<td>689.020</td>
</tr>
<tr>
<td>Circulante</td>
<td>827.254</td>
<td>688.858</td>
</tr>
<tr>
<td>Não circulante</td>
<td>385</td>
<td>162</td>
</tr>
</tbody>
</table>

15. Obrigações fiscais

<table>
<thead>
<tr>
<th>Item</th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Imposto de renda e contribuição social - retidos na fonte</td>
<td>10.619</td>
<td>3.924</td>
</tr>
<tr>
<td>Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS</td>
<td>51.633</td>
<td>55.973</td>
</tr>
<tr>
<td>Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS</td>
<td>30.084</td>
<td>39.157</td>
</tr>
<tr>
<td>Programa de integração social - PIS</td>
<td>6.385</td>
<td>8.458</td>
</tr>
<tr>
<td>Imposto sobre serviços - ISS</td>
<td>6.270</td>
<td>4.770</td>
</tr>
<tr>
<td>INSS s/ terceiros</td>
<td>8.543</td>
<td>10.574</td>
</tr>
<tr>
<td>Outros</td>
<td>6.975</td>
<td>1.445</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>120.509</td>
<td>124.301</td>
</tr>
</tbody>
</table>

16. Empréstimos e financiamentos
Segue movimentação dos empréstimos e financiamentos:

### Moeda nacional

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>Circulante</th>
<th>Não circulante</th>
<th>Circulante</th>
<th>Não circulante</th>
<th>Total</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td><strong>Saldos em 31 de dezembro de 2016</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>370.313</td>
<td>1.505.670</td>
<td>16.619</td>
<td>425.294</td>
<td>2.317.896</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Captações</strong></td>
<td>-</td>
<td>949.039</td>
<td>-</td>
<td>250.000</td>
<td>1.199.039</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Variação monetária</strong></td>
<td>-</td>
<td>2.746</td>
<td>-</td>
<td>(20.839)</td>
<td>(18.093)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Encargos provisionados</strong></td>
<td>184.190</td>
<td>-</td>
<td>12.864</td>
<td>-</td>
<td>197.054</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Transferências</strong></td>
<td>741.609</td>
<td>(741.609)</td>
<td>(3.956)</td>
<td>3.956</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Amortizações</strong></td>
<td>(296.544)</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>(296.544)</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Encargos pagos</strong></td>
<td>(78.378)</td>
<td>-</td>
<td>(12.895)</td>
<td>-</td>
<td>(91.273)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Resultado de Swap</strong></td>
<td>-</td>
<td>(8.905)</td>
<td>12.198</td>
<td>3.293</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Saldos em 30 de setembro de 2017</strong></td>
<td>921.190</td>
<td>1.715.846</td>
<td>3.727</td>
<td>670.609</td>
<td>3.311.372</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### Moeda estrangeira

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>Circulante</th>
<th>Não circulante</th>
<th>Circulante</th>
<th>Não circulante</th>
<th>Total</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td><strong>Saldos em 31 de dezembro de 2016</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Captações</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Variação monetária</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Encargos provisionados</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Transferências</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Amortizações</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Encargos pagos</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Resultado de Swap</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Saldos em 30 de setembro de 2017</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Abaixo seguem as condições contratuais:
Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

Nas operações de financiamento com recursos do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES, empréstimo com Citibank N.A e Itaú BBA Internacional PLC, a Companhia comprometeu-se a cumprir as seguintes obrigações, durante a vigência dos contratos, as quais foram adequadamente atendidas em 30 de setembro de 2017.

Contratos BNDES 2012 e 2014:

- Endividamento Financeiro Líquido é o Endividamento bancário de curto prazo mais Endividamento Bancário Longo Prazo menos o Disponível e Aplicações Financeiras (caixa e equivalente e títulos e valores mobiliários).

- LAJIDA é o lucro líquido antes do resultado financeiro, Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o lucro, depreciação e amortização.

Contratos BNDES 2011, Citibank N.A e Itaú BBA

- Endividamento financeiro líquido e Dívida Financeira Líquida consideram o endividamento total, excluindo a dívida com parte relacionada (mútuos subordinados).

- EBITDA e LAJIDA para fins de cálculo dessa obrigação significa Lucro antes do resultado financeiro, impostos, depreciação, amortização, provisões para contingencias e para devedores duvidosos.

A curva de amortização dos empréstimos e financiamentos do passivo não circulante se apresenta da seguinte forma:

<table>
<thead>
<tr>
<th>30/09/2017</th>
<th>Total não Circulante</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2018</td>
<td>157.266</td>
</tr>
<tr>
<td>2019</td>
<td>1.716.805</td>
</tr>
<tr>
<td>2020</td>
<td>105.344</td>
</tr>
<tr>
<td>2021</td>
<td>313.998</td>
</tr>
<tr>
<td>Após 2021</td>
<td>24.510</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>2.317.923</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Ampla Energia e Serviços S.A.

17. Debêntures

Em 30 de setembro de 2017, as debêntures são simples e não conversíveis em ações. Não existe saldo de instrumentos derivativos (R$ 787 em 31 de dezembro em 2016).

Abaixo segue disposta a mutação das debêntures:

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>Circulante</th>
<th>Não circulante</th>
<th>Total</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Em 31 de dezembro de 2016</td>
<td>416.918</td>
<td>560.325</td>
<td>977.243</td>
</tr>
</tbody>
</table>

- Amortização      
- Encargos provisionados  
- Encargos pagos     
- Variação monetária 
- Transferência de prazos 
- Custo de transação amortizado

Em 30 de setembro de 2017 | 340.080    | 239.119         | 579.199 |

A Companhia está sujeita à manutenção dos seguintes índices financeiros, calculados trimestralmente, com base em suas informações trimestrais, os quais foram atingidos em 30 de setembro de 2017.

**Obrigações especiais financeiras**

- Dívida Financeira Líquida / EBITDA (máximo) 3,50 3,50 3,50
- EBITDA / Despesas Financeiras Líquidas (mínimo) 1,75 1,75 -
- Dívida Financeira Líquida / (Dívida Financeira Líquida + Patrimônio Líquido) (máximo)  -  - 0,60

- Dívida Financeira Líquida considera o endividamento total, excluindo a dívida com partes relacionadas (mútuos subordinados);
Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

- EBITDA para fins de cálculo dessa obrigação significa Lucro antes do resultado financeiro, impostos, depreciação, amortização, provisões para contingências e para devedores duvidosos.

Curva de amortização das debêntures registradas no passivo não circulante sem os efeitos do swap:

<table>
<thead>
<tr>
<th>2ª série - 7ª emissão</th>
<th>2018</th>
<th>Após 2018</th>
<th>Total</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>-</td>
<td>139.876</td>
<td>139.876</td>
</tr>
<tr>
<td>1ª série - 8ª emissão</td>
<td>-</td>
<td>50.000</td>
<td>50.000</td>
</tr>
<tr>
<td>2ª série - 8ª emissão</td>
<td>-</td>
<td>50.000</td>
<td>50.000</td>
</tr>
<tr>
<td>(-) Custo de transação</td>
<td>(241)</td>
<td>(516)</td>
<td>(757)</td>
</tr>
<tr>
<td>Total a amortizar</td>
<td>(241)</td>
<td>239.360</td>
<td>239.119</td>
</tr>
</tbody>
</table>

18. Taxas Regulamentares

<table>
<thead>
<tr>
<th>Natureza da Operação</th>
<th>Ativo</th>
<th>Passivo</th>
<th>Passivo não Circulante</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>30/09/2017</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>31/12/2016</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Os valores apresentados no não circulante, são exclusivamente programa de pesquisa e desenvolvimento e programa de eficiência energética.

19. Partes relacionadas

As principais condições relacionadas às transações entre as partes relacionadas estão descritas a seguir:


b) Enel Cien S.A. Despesas com a Rede Básica no período, que tem seus contratos homologados pela a ANEEL
Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

mediante despacho.


d) Enel Soluções S.A. decorre de contratos através dos quais a Companhia arrecada e repassa à Enel Soluções valores cobrados aos seus clientes através de serviços que são prestados pela Companhia. Os passivos correspondem, substancialmente, a serviços de fiscalização de obra.

e) Enel Brasil: mútuos contratados em 2015 e 2016 devido à necessidade de capital de giro da Companhia (Vide Nota 16).

f) Enel Green Power: decorre de operações de compra de energia baseada em contratos de fornecimento homogêneos pela ANEEL, com Enel Green Power Parapanema e Enel Green Power Mourão.

g) Enel Italia e Enel Distribuizione Spa: tem como objeto das operações a manutenção de licenças dos sistemas Nostrum, Oracle, SAP e também serviços associados ao projeto de telemando LATAM encerrando o período de setembro de 2017 com um passivo em aberto de R$ 11.723.

h) Enel Brasil S.A e Enel Américas S.A: decorre dos dividendos a pagar referentes ao último exercício social, a diferença para o saldo a pagar de dividendos no passivo circulante de R$ 278 em setembro de 2017 (R$ 278 em dezembro de 2016), são referentes aos dividendos a pagar para terceiros.

Remuneração da Administração

A remuneração total do conselho de administração e dos administradores da Companhia no semestre findo em 30 de setembro de 2017 segue abaixo. A Companhia não possui remuneração baseada em ações e mantém ainda benefícios usuais de mercado para rescisões de contratos de trabalho.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Benefícios de curto prazo a empregados e administradores</td>
<td>1.319</td>
<td>1.774</td>
</tr>
<tr>
<td>Benefícios pós-emprego</td>
<td>161</td>
<td>177</td>
</tr>
<tr>
<td>Outros benefícios de longo prazo</td>
<td>228</td>
<td>213</td>
</tr>
<tr>
<td>Salários e encargos</td>
<td>2.995</td>
<td>3.261</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>4.703</strong></td>
<td><strong>5.425</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>
Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

20. Obrigações com benefícios pós-emprego

Os planos de benefícios de aposentadoria e pensão são avaliados atuarialmente, objetivando mensurar os compromissos da patrocinadora com os planos de benefícios oferecidos a seus empregados e ex-empregados. O saldo registrado em 30 de setembro de 2017, no montante de R$ 472.947 (R$ 493.335 em 31 de Dezembro de 2016), corresponde à totalidade das obrigações da patrocinadora junto ao plano de benefícios. De acordo com a Interpretação Técnica ICPC 20 – Limite de Ativo de Benefício Definido, Requisitos de Custeio (Funding) Mínimo e sua Interação, no montante total do passivo, estão inclusos os contratos de dívida atuariais que a Companhia assinou junto a Brasiletros, tendo em vista equacionar os déficits de ambos os planos PCA e PACV, já que a patrocinadora assume as responsabilidades desses planos de acordo com a legislação vigente.

Despesa reconhecida nas demonstrações do resultado

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Custo do serviço corrente</td>
<td>1.740</td>
<td>1.450</td>
</tr>
<tr>
<td>Custo dos juros líquidos</td>
<td>34.424</td>
<td>35.586</td>
</tr>
<tr>
<td>Total de despesas / (receitas)</td>
<td>36.164</td>
<td>37.036</td>
</tr>
</tbody>
</table>

21. Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>31/12/2016</th>
<th>30/09/2017</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>Saldo Acumulado</td>
<td>Adições</td>
</tr>
<tr>
<td>Trabalhistas (a)</td>
<td>247.451</td>
<td>17.071</td>
</tr>
<tr>
<td>Cíveis (b)</td>
<td>303.582</td>
<td>77.171</td>
</tr>
<tr>
<td>Fiscais (c)</td>
<td>28.332</td>
<td>1.106</td>
</tr>
<tr>
<td>Regulatório (d)</td>
<td>24.340</td>
<td>8.821</td>
</tr>
<tr>
<td>Total das provisões</td>
<td>603.705</td>
<td>104.169</td>
</tr>
</tbody>
</table>

a) **Riscos trabalhistas**

Englobam reclamações de ex-funcionários próprios e empregados de empresas terceirizadas que pleiteiam vínculo empregatício com a Companhia e posterior equiparação em direitos aos empregados desta ou eventuais verbas inadimplidas por suas empresas.

b) **Riscos cíveis**

Grande parte da provisão vinculada a processos relacionados a pedidos de ressarcimento por reajuste tarifário supostamente ilegal, indenização por acidentes/morte com energia elétrica, desapropriações, ações de menor complexidade com trâmite nos juizados especiais, ações judiciais envolvendo pedido de indenização por danos causados em razão de oscilação na tensão do fornecimento de energia elétrica, suspensão do fornecimento e cobranças indevidas de valores.

c) **Riscos fiscais**
Os principais riscos fiscais aos quais a Companhia está exposta são:

O Estado de Rio de Janeiro ajuizou Execução Fiscal para cobrar débito tributário decorrente de suposto pagamento a menor no período de fevereiro de 1999 a setembro de 2000, no valor atualizado em 30 de setembro de 2017 de R$ 13.428 (R$13.005 em 31 de dezembro de 2016).

Auto de Infração e Execução Fiscal apresentados pelo Estado do Rio de Janeiro para cobrança de ICMS, relativos ao período de dezembro de 1996 a novembro de 1998 e novembro de 1998 a março de 1999, sob o argumento de que os bens adquiridos para o ativo fixo não estavam relacionados à atividade fim da Companhia. Provisões equivalentes a 40% e 20% das autuações fiscais, isto é, no valor atualizado em 30 de setembro de 2017 de R$ 5.451, valor total do auto de R$ 13.627, (R$ 5.279 e R$ 13199 em 31 de dezembro de 2016, respectivamente) e de R$ 519, valor total do auto R$ 2.595 (R$502 e R$ 2.512 em 31 de dezembro de 2016, respectivamente).

d) Riscos regulatórios

O processo punitivo regulatório é disciplinado pela Resolução Normativa 063/2004 da ANEEL. As penalidades previstas pelo regulamento vão desde advertência até a caducidade da concessão ou da permissão.

Estas penalidades são aplicáveis a todos os agentes do setor elétrico e calculadas com base no valor de faturamento.

Contingências passivas com risco possível

A Companhia possui ações de natureza tributária, cível e trabalhista, que não estão provisionadas, pois envolvem risco de perda classificado pela Administração e por seus advogados e consultores legais como possível. As contingências passivas estão assim representadas:

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Trabalhistas</td>
<td>598.462</td>
<td>552.959</td>
</tr>
<tr>
<td>Cíveis</td>
<td>1.046.030</td>
<td>937.576</td>
</tr>
<tr>
<td>Fiscais</td>
<td>1.696.798</td>
<td>1.674.601</td>
</tr>
<tr>
<td>Juizados especiais</td>
<td>162.780</td>
<td>144.419</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>3.504.070</strong></td>
<td><strong>3.309.555</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Apresentamos, a seguir, os processos relevantes cujos consultores jurídicos estimam a probabilidade de perda como sendo possível e que não requerem constituição de provisão.

Imposto de renda retido na fonte - Emissão de Fixed Rate Notes (FRN)


COFINS

Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

Temas estaduais

No âmbito estadual, a Companhia discute, ainda, diversos temas referentes ao ICMS que totalizam o montante de R$ 207.783 em 30 de setembro de 2017 (R$ 200.337 em 31 de dezembro de 2016), e tratam de: (i) crédito oriundo da aquisição de bens destinados ao ativo imobilizado; (ii) compensação de créditos; (iii) saída de bens para reparação; saídas de bens sem a tributação; e (iv) comparação entre informes gerenciais e livros fiscais e cancelamentos de meses anteriores.

A Companhia discute com o Estado do Rio de Janeiro a cobrança de multa formal decorrente de suposta inexactidão no preenchimento da Declaração Anual para o Índice de Participação dos Municípios (“DECLAN”), no valor atualizado em 30 de setembro de 2017 de R$ 29.413 (R$ 27.275 em 31 de dezembro de 2016).

Temas municipais

No âmbito municipal, a Companhia discute com os Municípios de Niterói, Rio Bonito e Rio das Ostras, temas referentes à Taxa de Uso de Solo e com o Município de Niterói referente à Taxa de empachamento, juntos somam o valor de R$ 37.514 em 30 de setembro de 2017 (R$ 36.400 em 31 de dezembro de 2016). Quanto ao ISS há auto de infração lavrado pelo Município de Cabo Frio e execução fiscal apresentada pelo Município de Niterói, no montante de R$ 11.760 e 2.145, respectivamente, em 30 de setembro de 2017 (R$ 11.403 e R$ 2.046 em 31 de dezembro de 2016, respectivamente).

A Companhia discute com o Município de Rio Bonito em execução fiscal cobrança de Contribuição de Iluminação Pública no valor atualizado em 30 de setembro de 2017 de R$ 37.063 (R$ 34.693 em 31 de dezembro de 2016).

A Companhia, além dos processos antes mencionados, possui ainda outros de menor valor que envolvem temas de IR, PIS, COFINS, ICMS, IPTU e ISS no valor total atualizado até 30 de setembro de 2017 de R$ 14.280 (R$ 13.708 em 31 de dezembro de 2016)

Ativo contingente não registrado


Depósitos vinculados a litígios

A Companhia possui alguns depósitos vinculados à ações judiciais, os quais estão apresentados a seguir:

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Trabalhistas</td>
<td>186.808</td>
<td>176.008</td>
</tr>
<tr>
<td>Cíveis</td>
<td>44.834</td>
<td>40.199</td>
</tr>
<tr>
<td>Fiscais</td>
<td>1.209</td>
<td>7.118</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>232.851</strong></td>
<td><strong>223.325</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

22. Patrimônio líquido

a) **Capital social**
Ampla Energia e Serviços S.A.

Está composto de ações sem valor nominal e assim distribuído:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Acionista</th>
<th>Quantidade de ações ordinárias</th>
<th>% de Participação no capital</th>
<th>Milhares R$</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Enel Brasil S.A.</td>
<td>45.978.507</td>
<td>46,89</td>
<td>608,698</td>
</tr>
<tr>
<td>Enel Américas S.A.</td>
<td>51.728.877</td>
<td>52,75</td>
<td>684,825</td>
</tr>
<tr>
<td>Outros</td>
<td>355.513</td>
<td>0,36</td>
<td>4,707</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total de ações em circulação</strong></td>
<td><strong>98.062.897</strong></td>
<td><strong>100,00</strong></td>
<td><strong>1.298.230</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Conforme deliberado pelas Assembleias Gerais Extraordinárias das Sociedades, realizadas 28 de setembro de 2016, a incorporação da Endesa Américas e da Chilectra Américas pela Enersis Américas terá efeito a partir do primeiro dia do mês subsequente ao da outorga da referida Escritura, ou seja, 01 de dezembro de 2016, quando a totalidade do patrimônio de Endesa Américas e Chilectra Américas será incorporado ao da Enersis Américas, sucedendo esta em todos os direitos e obrigações daquelas, que se dissolverão de pleno direito, sem necessidade de liquidação.

Adicionalmente, em 01 de dezembro de 2016, Enersis Américas S.A. teve sua denominação social alterada para Enel Américas S.A.. A Companhia reitera ao mercado brasileiro que a operação de incorporação das Sociedades no Chile não acarreta mudança no controle da Companhia.

b) Capital Social Autorizado

Na forma do disposto no artigo 168 da Lei 6.404/76, o Estatuto Social, em seu artigo 5º, parágrafo 1º, prevê que a companhia poderá, por deliberação do Conselho de Administração, aumentar o seu capital social em até 1.000.000.000,00 (hum bilhão de reais), até o limite de R$ 2.298.230.386,65 (dois bilhões, duzentos e noventa e oito milhões, duzentos e trinta mil, trezentos e oitenta e seis reais e sessenta e cinco centavos), mediante a emissão de ações ordinárias correspondentes. O aumento dar-se-á sem direito de preferência aos acionistas, nas hipóteses dos incisos I e II do artigo 172 da Lei nº 6.404/76.

c) Reserva legal

O estatuto social da Companhia prevê que do lucro líquido anual serão deduzidos 5% para constituição de reserva legal, a qual não poderá exceder 20% do capital social. Em virtude dos prejuízos apurados pela a companhia não foi constituída a reserva legal.

d) Reforço de capital de giro

É composto pela parcela de lucros não distribuídos aos acionistas. A reserva de reforço de capital de giro é criada somente depois de considerados os requisitos de dividendo mínimo e seu saldo não podem exceder 100% do montante do capital subscrito, conforme os termos do artigo 27, § 1º, IV do estatuto social da Companhia. A reserva de reforço de capital de giro pode ser usada na absorção de prejuízos, se necessário, para capitalização, pagamento de dividendos ou recompra de ações.

e) Dividendos

De acordo com o estabelecido no estatuto social da Companhia, o dividendo mínimo obrigatório é de 25% sobre o lucro líquido ajustado, em conformidade com o artigo 202 da Lei das Sociedades por Ações. A base de cálculo dos dividendos mínimos obrigatórios está assim composta:

f) Outros resultados abrangentes
A Companhia reconhece como outros resultados abrangentes a parte eficaz dos ganhos ou perdas dos instrumentos financeiros derivativos classificados como hedge de fluxo de caixa, bem como os ganhos e perdas atuariais oriundos de alterações nas premissas ou nos compromissos dos planos de benefício definido.

23. Prejuízo por ação

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Prejuízo líquido no período</td>
<td>(253.729)</td>
<td>(199.067)</td>
</tr>
<tr>
<td>Número de ações (por lote de mil)</td>
<td>98.063</td>
<td>98.063</td>
</tr>
<tr>
<td>Prejuízo por ação - básico e diluído (reais por ação)</td>
<td>(2,58741)</td>
<td>(2,02999)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Não há diferença significativa entre o lucro (prejuízo) por ação básico e o cálculo de lucro (prejuízo) por ação diluído, uma vez que a Companhia não possui instrumentos patrimoniais emitidos com realização no exercício.

24. Receita líquida

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Fornecimento faturado</td>
<td>4.447.464</td>
<td>4.739.156</td>
</tr>
<tr>
<td>Fornecimento não faturado</td>
<td>181.971</td>
<td>166.735</td>
</tr>
<tr>
<td>Consumidores</td>
<td>4.629.435</td>
<td>4.905.891</td>
</tr>
<tr>
<td>Suprimento de energia elétrica</td>
<td>54.668</td>
<td>57.150</td>
</tr>
<tr>
<td>Baixa renda</td>
<td>26.014</td>
<td>31.413</td>
</tr>
<tr>
<td>Subvenção CDE - desconto tarifário</td>
<td>136.555</td>
<td>118.359</td>
</tr>
<tr>
<td>Disponibilidade da rede elétrica</td>
<td>300.863</td>
<td>217.735</td>
</tr>
<tr>
<td>Receita de construção</td>
<td>830.354</td>
<td>552.282</td>
</tr>
<tr>
<td>Ativos e passivos financeiros setoriais</td>
<td>93.455</td>
<td>(452.104)</td>
</tr>
<tr>
<td>Outras receitas</td>
<td>55.637</td>
<td>39.169</td>
</tr>
<tr>
<td>Receita operacional bruta</td>
<td>6.126.981</td>
<td>5.469.895</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(•) Deduções da receita

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>ICMS</td>
<td>(1.283.811)</td>
<td>(1.314.830)</td>
</tr>
<tr>
<td>PIS</td>
<td>(96.375)</td>
<td>(82.436)</td>
</tr>
<tr>
<td>COFINS</td>
<td>(401.334)</td>
<td>(379.706)</td>
</tr>
<tr>
<td>ISS</td>
<td>(2.188)</td>
<td>(2.300)</td>
</tr>
<tr>
<td>Encargo setorial CDE</td>
<td>(462.269)</td>
<td>(538.900)</td>
</tr>
<tr>
<td>P&amp;D e eficiência energética</td>
<td>(29.693)</td>
<td>(31.113)</td>
</tr>
<tr>
<td>Taxa de fiscalização</td>
<td>(4.257)</td>
<td>(5.060)</td>
</tr>
<tr>
<td>Total deduções de receita</td>
<td>(2.279.927)</td>
<td>(2.354.345)</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>3.847.054</td>
<td>3.115.550</td>
</tr>
</tbody>
</table>

25. Receitas (Custos/Despesas) operacionais
A energia elétrica comprada para revenda foi impactada pelo aumento de 13,82% no custo médio de compra em relação ao mesmo período do ano anterior.

26. Imposto de renda e contribuição social

A reconciliação da provisão para o imposto de renda e contribuição social, calculada pelas alíquotas fiscais vigentes, com os valores constantes na demonstração do resultado é apresentada abaixo:

<table>
<thead>
<tr>
<th>30/09/2017</th>
<th>30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Imposto de renda</td>
<td>Contribuição social</td>
</tr>
<tr>
<td>(377.815)</td>
<td>(377.815)</td>
</tr>
<tr>
<td>15%</td>
<td>9%</td>
</tr>
<tr>
<td>10% &amp; 10%</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>94.454</td>
<td>34.003</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo

Permanentes - despesas indenizáveis e multas

(3.156) | (1.215) | (5.743) | (2.178) |

Total de Imposto de renda e contribuição social no resultado

91.298 | 32.788 | 66.661 | 23.887 |

A seguir a composição dos tributos diferidos:

<table>
<thead>
<tr>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
<th>30/09/2017</th>
<th>30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Demonstrações do resultado e resultado abrangente</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>IR e CS sobre diferenças temporárias</td>
<td>Provisão para créditos de liquidação duvidosa</td>
<td>Provisão para ações judiciais e regulatórias</td>
<td>Provisão para perdas de estoque</td>
</tr>
<tr>
<td>(24.640)</td>
<td>24.944</td>
<td>(484)</td>
<td>20.620</td>
</tr>
<tr>
<td>Provisão para prejuízos fiscais</td>
<td>Outras</td>
<td>(204.875)</td>
<td>(218.716)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

IRFIC 12
## Notas Explicativas

### Ampla Energia e Serviços S.A.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Efeito no resultado do período</th>
<th>319.945</th>
<th>195.859</th>
<th>124.086</th>
<th>90.548</th>
</tr>
</thead>
</table>

**IR e CS diferidos sobre ajustes dos CPCs -**  
**Resultado abrangente**  
- Plano de Pensão: 174.275  
- Swap: 3.231  

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>171.044</th>
<th>174.039</th>
<th>(2.995)</th>
<th>8.292</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>Plano de Pensão</td>
<td>174.275</td>
<td>174.275</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Swap</td>
<td>(3.231)</td>
<td>(236)</td>
<td>(2.995)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Total: 490.989  

### Os valores dos ativos fiscais diferidos sobre prejuízo fiscal, base negativa de contribuição social e diferenças temporárias, que poderão ser compensados com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% do lucro tributável do ano, serão realizados pela Companhia em um prazo não superior a 5 anos, considerando as melhores estimativas da Administração.

Segue expectativa de realização:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Ano de realização</th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>2017</td>
<td>81.606</td>
<td>71.347</td>
</tr>
<tr>
<td>2018</td>
<td>108.161</td>
<td>102.352</td>
</tr>
<tr>
<td>2019</td>
<td>128.296</td>
<td>63.059</td>
</tr>
<tr>
<td>2020</td>
<td>44.847</td>
<td>39.608</td>
</tr>
<tr>
<td>2021</td>
<td>46.261</td>
<td>40.879</td>
</tr>
<tr>
<td>2022 a 2024</td>
<td>78.728</td>
<td>69.718</td>
</tr>
<tr>
<td>2025 a 2027</td>
<td>241.195</td>
<td>201.887</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td>729.095</td>
<td>588.850</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### 27. Resultado financeiro

#### Receitas financeiras

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Renda de aplicação financeira</td>
<td>16.100</td>
<td>21.807</td>
</tr>
<tr>
<td>Juros e atualização financeira por impontualidade de clientes</td>
<td>20.950</td>
<td>28.012</td>
</tr>
<tr>
<td>Variações monetárias</td>
<td>7.065</td>
<td>14.285</td>
</tr>
<tr>
<td>Receita financeira de ativo indenizável</td>
<td>47.525</td>
<td>116.376</td>
</tr>
<tr>
<td>Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap</td>
<td>92.757</td>
<td>122.761</td>
</tr>
<tr>
<td>Variação monetária de ativos financeiros setoriais</td>
<td>-</td>
<td>17.940</td>
</tr>
<tr>
<td>Outras receitas financeiras</td>
<td>20.096</td>
<td>22.012</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total da receita financeira</strong></td>
<td>204.493</td>
<td>343.193</td>
</tr>
</tbody>
</table>

#### Despesas financeiras

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>30/09/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Encargo de dívidas</td>
<td>(197.054)</td>
<td>(176.792)</td>
</tr>
<tr>
<td>Atualização de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas</td>
<td>(114.983)</td>
<td>(103.865)</td>
</tr>
<tr>
<td>Encargo de fundo de pensão</td>
<td>(34.424)</td>
<td>(35.586)</td>
</tr>
<tr>
<td>Variações monetárias debêntures</td>
<td>(10.635)</td>
<td>(36.872)</td>
</tr>
</tbody>
</table>
### Ampla Energia e Serviços S.A.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Juros debêntures</th>
<th>(52.882)</th>
<th>(79.530)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Instrumento financeiro derivativo - hedge/swap</td>
<td>(122.890)</td>
<td>(147.701)</td>
</tr>
<tr>
<td>IOF</td>
<td>(6.603)</td>
<td>(22.637)</td>
</tr>
<tr>
<td>Variação monetária de passivos financeiros setoriais</td>
<td>(31.160)</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Encargos com venda de recebíveis</td>
<td>(86.423)</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Outras despesas financeiras</td>
<td>(47.640)</td>
<td>(62.012)</td>
</tr>
<tr>
<td>Total da despesa financeira</td>
<td>(704.694)</td>
<td>(664.995)</td>
</tr>
<tr>
<td>Resultado financeiro</td>
<td>(500.201)</td>
<td>(321.802)</td>
</tr>
</tbody>
</table>

### 28. Objetivos e políticas para a gestão de risco financeiro

#### Considerações gerais

A Companhia possui políticas de mitigação de riscos financeiros e adota estratégias operacionais e financeiras visando manter a liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Com essa finalidade, mantém sistemas gerenciais de controle e acompanhamento das suas transações financeiras e seus respectivos valores, com o objetivo de monitorar os riscos e oportunidades/condições de cobertura no mercado.

#### Fatores de risco

A linha de negócio principal da Companhia está concentrada na distribuição de energia elétrica em toda a área de concessão do Estado do Ceará. Sua estratégia está sintonizada com a gestão financeira que aplica melhores práticas para minimização de riscos financeiros, observando também os aspectos regulatórios. A Companhia identifica os seguintes fatores de riscos que podem afetar seu negócio:

a) **Risco de crédito**

No caso dos créditos com Consumidores, a Companhia tem o direito de interromper o fornecimento de energia caso o cliente deixe de realizar o pagamento de suas faturas, dentro de parâmetros e prazos definidos pela legislação e regulamentação específicas. A provisão para créditos de liquidação duvidosa é estabelecida em montante julgado suficiente, pela Administração da Companhia, para cobrir prováveis riscos de realização das contas a receber.

Os riscos relativos aos créditos setoriais e indenizáveis são considerados como bastante reduzidos, visto que os contratos firmados asseguram o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão a ser pago pelo Poder Concedente, referente a custos não recuperados por meio de tarifa.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Caixa e equivalentes de caixa</td>
<td>112.007</td>
<td>251.357</td>
</tr>
<tr>
<td>Títulos e valores mobiliários</td>
<td>10.779</td>
<td>53.772</td>
</tr>
<tr>
<td>Instrumentos Financeiros derivativos - SWAP</td>
<td>-</td>
<td>11.103</td>
</tr>
<tr>
<td>Consumidores e outras contas a receber</td>
<td>689.832</td>
<td>795.626</td>
</tr>
<tr>
<td>Ativo financeiro setorial</td>
<td>34.861</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Ativo indenizável (concessão)</td>
<td>2.813.448</td>
<td>2.242.355</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>3.660.927</td>
<td>3.354.213</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Ampla Energia e Serviços S.A.

A Administração considera bastante reduzido o risco relativos aos créditos setoriais e indenizáveis, visto que os contratos firmados asseguram o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão a ser pago pelo Poder Concedente, referente a custos não recuperados por meio de tarifa.

Em 30 de setembro de 2017, a Companhia possuía a seguinte exposição de ativos com as seguintes classificação de risco realizada pela Agencia Standard & Poor’s (escala nacional):

**Caixa e equivalente de caixa e Títulos e valores mobiliários**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Classificação</th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>AA-</td>
<td>40.920</td>
<td>172.901</td>
</tr>
<tr>
<td>AAA</td>
<td>32</td>
<td>28</td>
</tr>
<tr>
<td>A+</td>
<td>2.308</td>
<td>4.707</td>
</tr>
<tr>
<td>AA+</td>
<td>26.047</td>
<td>113.051</td>
</tr>
<tr>
<td>Banco Central do Brasil</td>
<td>16.079</td>
<td>13.226</td>
</tr>
<tr>
<td>Numerário em trânsito</td>
<td>36.224</td>
<td>574</td>
</tr>
<tr>
<td>Não avaliado</td>
<td>1.176</td>
<td>642</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total Geral</strong></td>
<td><strong>122.786</strong></td>
<td><strong>305.129</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Instrumentos financeiros derivativos**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Classificação</th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>AA-</td>
<td>(69.368)</td>
<td>(65.809)</td>
</tr>
<tr>
<td>AA-</td>
<td>-</td>
<td>787</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total Geral</strong></td>
<td><strong>(69.368)</strong></td>
<td><strong>(65.022)</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

b) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os processos de Revisão e Reajuste Tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. Alterações na metodologia vigente podem afetar a tarifa de energia e consequentemente, a receita oriunda do fornecimento de energia da Companhia e ainda, o equilíbrio econômico-financeiro da concessão.

No caso de desequilíbrio econômico-financeiro da concessão, a Companhia pode requerer ao regulador a abertura de uma revisão tarifária extraordinária, ficando a realização desta a critério do regulador. A ANEEL também poderá proceder com revisões extraordinárias caso haja criação, alteração ou exclusão de encargos e/ou tributos, para repasse dos mesmos às tarifas. Os processos de reajuste e revisão tarifária de todas as concessionárias de distribuição de energia elétrica são efetuados segundo metodologia elaborada e publicada pela ANEEL e submetidos à avaliação pública. Alterações de metodologia nos reajustes ou nas revisões tarifárias propostos pelo regulador podem impactar de forma significativa a condição financeira e os resultados operacionais da Companhia.

c) Risco de câmbio
Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

Este risco é proveniente da possibilidade de flutuações na taxa de câmbio, que possam acarretar em perdas para Companhia, como por exemplo, a valorização de moedas estrangeiras frente ao real, que aumentaria as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos indexados a dólar. De forma a evitar este risco, todas as dívidas indexadas a dólar da companhia possuem contratos de swap (Dólar para Real e Libor para CDI).

A Companhia eventualmente se utiliza de instrumentos derivativos com o propósito único de proteção (hedge) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros e inflação, não possuindo, portanto, objetivos especulativos na utilização desses instrumentos. Os instrumentos de proteção utilizados são swaps de moeda (cambio) ou taxas de juros e inflação sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

A estratégia de proteção cambial é aplicada de acordo com o grau de previsibilidade da exposição, com a disponibilidade de instrumentos de proteção adequados e o custo-benefício de realizar operações de proteção (em relação ao nível de exposição e seus potenciais impactos):

- Proteção total: quanto o montante e o prazo da exposição são conhecidos e indicam impacto potencial relevante;
- Proteção parcial: proteção para a parte cuja exposição é conhecida, caso seu impacto potencial seja relevante, e manter exposição na parcela na qual há incerteza (evitando-se posições especulativas);
- Proteção dinâmica: quando não há certeza sobre a exposição temporal, mas há impacto potencial relevante que possa ser identificado e parcialmente mitigado por posições contrárias equivalentes não especulativas.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Passivos em Moeda Estrangeira</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Empréstimos e Financiamento</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Exposição Patrimonial</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Exposição Cambial Total</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Instruments Financeiros Notional</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>(571.682)</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>(359.494)</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>33.285</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>16.610</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

**d) Risco de encargos de dívida**

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, como por exemplo, indicadores de inflação, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado. Em 30 de setembro de 2017, a Companhia possuía 96% da dívida total indexada a taxas variáveis (CDI, SELIC, TJLP, IPCA e Libor), sendo que 7% eram atreladas a indicadores menos voláteis às oscilações do mercado, como a TJLP contraídos com recursos BNDES. Com finalidade de evitar riscos com variações cambiais, para as dívidas atreladas ao dólar (16% do total), a companhia realizou operações de hedge através de contrato de swap, trocando taxa e variação cambial por CDI+spread. Além disso, a Companhia acompanha as taxas de juros e de inflação, de forma a observar a necessidade de contratar derivativos para se proteger contra possíveis flutuações destas taxas.

Os ajustes a débito e a crédito dessas operações estão registrados nas demonstrações de resultados. Em 30 de setembro de 2017, a Companhia apurou um resultado negativo não realizado na operação de swap no montante de R$ 69.368 (resultado negativo no montante de R$ 65.020 em 31 de dezembro 2016), e possui reconhecido o saldo dos ganhos com os instrumentos financeiros derivativos reconhecidos diretamente no patrimônio em outros resultados abrangentes no valor de R$ 8.808 (saldo negativo no montante de R$ 6.262 em 31 em de dezembro 2016).
Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>%</th>
<th>31/12/2016</th>
<th>%</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Selic</td>
<td>7.841</td>
<td>9%</td>
<td>6.553</td>
<td>2%</td>
</tr>
<tr>
<td>CDI</td>
<td>70.109</td>
<td>82%</td>
<td>255.679</td>
<td>95%</td>
</tr>
<tr>
<td>Pré-Fixado</td>
<td>7.678</td>
<td>9%</td>
<td>8.072</td>
<td>3%</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>85.628</strong></td>
<td><strong>100%</strong></td>
<td><strong>270.304</strong></td>
<td><strong>100%</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>%</th>
<th>31/12/2016</th>
<th>%</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>IPCA</td>
<td><strong>2.813.448</strong></td>
<td><strong>100%</strong></td>
<td><strong>2.242.355</strong></td>
<td><strong>100%</strong></td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>2.813.448</strong></td>
<td><strong>100%</strong></td>
<td><strong>2.242.355</strong></td>
<td><strong>100%</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Derivativos

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>30/09/2017</th>
<th>%</th>
<th>31/12/2016</th>
<th>%</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Taxa Fixa</td>
<td>148.110</td>
<td>4%</td>
<td>189.920</td>
<td>6%</td>
</tr>
<tr>
<td>TJLP</td>
<td>284.280</td>
<td>7%</td>
<td>369.015</td>
<td>11%</td>
</tr>
<tr>
<td>Selic</td>
<td>138.896</td>
<td>4%</td>
<td>151.392</td>
<td>5%</td>
</tr>
<tr>
<td>CDI</td>
<td><strong>2.934.764</strong></td>
<td>75%</td>
<td><strong>1.959.516</strong></td>
<td>59%</td>
</tr>
<tr>
<td>IPCA</td>
<td>376.262</td>
<td>10%</td>
<td>607.900</td>
<td>18%</td>
</tr>
<tr>
<td>Libor</td>
<td>8.259</td>
<td>0%</td>
<td>16.609</td>
<td>1%</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>3.890.571</strong></td>
<td><strong>100%</strong></td>
<td><strong>3.294.352</strong></td>
<td><strong>100%</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Em relação à eventual exposição de ativos e passivos relevantes às variações de mercado (cambio, taxas de juros e inflação), a Companhia adota como estratégia a diversificação de indexadores e, eventualmente, se utiliza de instrumento financeiros derivativos para fins de proteção, à medida em que se identifique esta necessidade e haja condições de mercado adequadas que o permita.

e) Risco de liquidez

Com o intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, a gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtos prazos, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez.

A liquidez da Companhia é gerida através do monitoramento dos fluxos de caixa previstos e realizados com o objetivo de se precaver das possíveis necessidades de caixa no curto prazo. Com o intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, a gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtos prazos, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez.

Para manutenção da liquidez e atendimento das necessidades de caixa, a companhia utiliza-se de linhas de crédito para capital de giro disponíveis para a Ampla através de contratos firmados com o Banco Bradesco no valor de R$ 50.000, Banco Santander no valor de R$ 100.000, totalizando R$ 150.000. Adicionalmente, a Companhia possui limite de mutuo com sua Controladora Enel Brasil aprovado pela Aneel até 10 de dezembro de 2019 no valor de até R$ 2.200.000, dos quais, em 30 de setembro de 2017, estavam disponíveis o montante de R$ 42.5.029

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (empréstimos, financiamentos e debêntures detalhados nas Notas 16 e 17, deduzidos pelo caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) e pelo patrimônio líquido da Companhia.

O índice de endividamento no período findo em 30 de setembro de 2017 é de 65% e em 2016 de 46%.

As tabelas abaixo apresentam informações sobre os vencimentos futuros dos empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia que estão sendo considerados no fluxo de caixa projetado:
Notas Explicativas

Ampla Energia e Serviços S.A.

Os valores previstos para os próximos vencimentos dos instrumentos financeiros derivativos que estão contemplados nos fluxos de caixa da Companhia estão dispostos abaixo:

<table>
<thead>
<tr>
<th></th>
<th>De um a três meses</th>
<th>De três meses a um ano</th>
<th>De um a cinco anos</th>
<th>Total</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>30 de setembro de 2017</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>&quot;Swaps&quot; de juros 08/01/16</td>
<td>1.916</td>
<td>4.928</td>
<td>33.906</td>
<td>40.750</td>
</tr>
<tr>
<td>&quot;Swaps&quot; de juros 07/03/16</td>
<td>-</td>
<td>10.830</td>
<td>44.927</td>
<td>55.757</td>
</tr>
<tr>
<td>&quot;Swaps&quot; de juros 05/07/17</td>
<td>-</td>
<td>11.819</td>
<td>44.634</td>
<td>56.453</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>1.916</td>
<td>27.577</td>
<td>123.467</td>
<td>152.960</td>
</tr>
</tbody>
</table>

| 31 de dezembro de 2016          |                    |                        |                    |        |
| "Swaps" de juros 03/09/12       | -                  | (13.988)               | (11.351)           | (25.339) |
| "Swaps" de juros 08/11/12       | -                  | (12.817)               | (28.856)           | (41.673) |
|                                 | -                  | (26.805)               | (40.207)           | (67.012) |

Valorização dos instrumentos financeiros

O método de mensuração utilizado para cômputo do valor de mercado dos instrumentos financeiros foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses ativos e passivos, taxas de mercado vigentes e respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Categoria</th>
<th>Nível</th>
<th>30/09/2017</th>
<th>31/12/2016</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td>Contábil</td>
<td>Valor justo</td>
</tr>
<tr>
<td>Caixa e equivalente de caixa</td>
<td>2</td>
<td>112.007</td>
<td>112.007</td>
</tr>
<tr>
<td>Títulos e valores mobiliários</td>
<td>2</td>
<td>10.779</td>
<td>10.779</td>
</tr>
<tr>
<td>Caixa e depósitos circulados</td>
<td>2</td>
<td>92.973</td>
<td>92.973</td>
</tr>
<tr>
<td>Consumidores</td>
<td>2</td>
<td>699.032</td>
<td>699.032</td>
</tr>
<tr>
<td>Consumidores - serviços prestados</td>
<td>2</td>
<td>85.527</td>
<td>85.527</td>
</tr>
<tr>
<td>Empréstimos e financiamentos em moeda nacional</td>
<td>2</td>
<td>34.861</td>
<td>34.861</td>
</tr>
<tr>
<td>Ativos financeiros setoriais</td>
<td>2</td>
<td>2.813.448</td>
<td>2.813.448</td>
</tr>
<tr>
<td>Ativos indenizável (concessão)</td>
<td>3</td>
<td>2.813.448</td>
<td>2.813.448</td>
</tr>
<tr>
<td>Passivos</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Empréstimos e financiamentos em moeda nacional</td>
<td>2</td>
<td>2.637.036</td>
<td>2.772.139</td>
</tr>
<tr>
<td>Debêntures em moeda nacional</td>
<td>2</td>
<td>579.199</td>
<td>580.106</td>
</tr>
<tr>
<td>Empréstimos, financiamentos em moeda estrangeira</td>
<td>2</td>
<td>605.967</td>
<td>604.967</td>
</tr>
<tr>
<td>Passivos financeiros setoriais</td>
<td>2</td>
<td>34.178</td>
<td>34.178</td>
</tr>
<tr>
<td>Instrumentos financeiros derivados - Swap</td>
<td>2</td>
<td>69.369</td>
<td>69.369</td>
</tr>
<tr>
<td>Fornecedores</td>
<td>2</td>
<td>827.639</td>
<td>827.639</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Ampla Energia e Serviços S.A.

Notas Explicativas

As aplicações financeiras registradas nas demonstrações financeiras (classificadas tanto como caixa e equivalentes de caixa quanto títulos e valores mobiliários) aproximam-se dos valores de mercado, pois são efetuadas a juros pós-fixados.

Valor justo hierárquico

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

- **Nível 1** - dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo;
- **Nível 2** - dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado;
- **Nível 3** - dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

Instrumento financeiro derivativo

Os valores da curva e de mercado do instrumento financeiro (swap) de 30 de setembro de 2017 estão dispostos abaixo:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Derivativo</th>
<th>Valor da curva</th>
<th>Valor de mercado</th>
<th>Diferença</th>
<th>Valor de referência (Notional)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Swap Libor x DI 08.01.16 Citibank</td>
<td>(31.021)</td>
<td>(28.711)</td>
<td>2.310</td>
<td>150.000</td>
</tr>
<tr>
<td>Swap Libor x DI 07.03.16 Santander</td>
<td>(38.581)</td>
<td>(35.940)</td>
<td>2.641</td>
<td>277.718</td>
</tr>
<tr>
<td>Swap Fixo(USD) x DI 05.07.16 Itaú</td>
<td>(12.291)</td>
<td>(4.717)</td>
<td>7.574</td>
<td>249.999</td>
</tr>
</tbody>
</table>

A estimativa de valor de mercado das operações de swap foi elaborada baseando-se no modelo de fluxos futuros a valor presente, descontados a taxas de mercado apresentadas pela BM&F na posição de 30 de setembro de 2017.

A Companhia possui instrumentos derivativos com objetivo exclusivo de proteção econômica e financeira. Em 30 de setembro de 2017 haviam 3 (três) contratos de swap, sendo dois contratos de Libor para CDI e um de dólar para CDI, a fim de diminuir a exposição às flutuações das variações cambiais, conforme demonstrado abaixo:

<table>
<thead>
<tr>
<th>Contraparte</th>
<th>Data dos contratos</th>
<th>Data de vencimento</th>
<th>Posição</th>
<th>Valores de referência</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>HSBC BANK BRASIL S.A.</td>
<td>03/09/2012</td>
<td>16/06/2017</td>
<td>CDI + 1,02%aa 10,05% aa</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>CITIBANK S.A</td>
<td>08/01/2016</td>
<td>24/12/2018</td>
<td>Libor + 2,40%aa CDI + 1,90%aa</td>
<td>(28.712) (28.233)</td>
</tr>
<tr>
<td>SANTANDER (Brasil) S.A</td>
<td>07/03/2016</td>
<td>07/03/2019</td>
<td>Libor + 1,53%aa CDI + 0,40%aa</td>
<td>(35.940) (37.576)</td>
</tr>
<tr>
<td>ITAÚ S.A.</td>
<td>05/07/2017</td>
<td>05/07/2021</td>
<td>USD + 4.210%aa 115,65% CDI</td>
<td>(4.717) -</td>
</tr>
</tbody>
</table>
As operações de derivativos são realizadas a fim de proteger o caixa da Companhia. A contratação dos derivativos é realizada com bancos “Investment Grade” com “expertise” necessária para as operações. A Companhia tem por política não negociar e/ou contratar derivativos especulativos.

Análise de sensibilidade suplementar sobre instrumentos financeiros

Essas análises têm por objetivo ilustrar a sensibilidade a mudanças em variáveis de mercado nos instrumentos financeiros da Companhia. A Administração da Companhia revisa regularmente essas estimativas e premissas utilizadas nos cálculos. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimações poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade inerente ao processo utilizado na preparação dessas análises.

Vide abaixo análise de sensibilidade nos saldos das dívidas da Companhia em 30 de setembro de 2017 estabelecida através das variações nas despesas financeiras para os próximos 12 meses considerando a sensibilização da curva futura dos indicadores financeiros divulgados pela B3 (antiga BM&F). Para os cenários adverso e remoto, foi considerada uma deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no Cenário Provável.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Ativos</th>
<th>Risco</th>
<th>Base 30/09/2017</th>
<th>Provável</th>
<th>Adverso</th>
<th>Remoto</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Caixa, equivalentes de caixa e TVMs</td>
<td>Redução da SELIC</td>
<td>7.841</td>
<td>178</td>
<td>135</td>
<td>90</td>
</tr>
<tr>
<td>Caixa, equivalentes de caixa e TVMs</td>
<td>Redução do CDI</td>
<td>70.109</td>
<td>1.988</td>
<td>1.506</td>
<td>1.015</td>
</tr>
<tr>
<td>Caixa, equivalentes de caixa e TVMs</td>
<td>Pre-fixado</td>
<td>7.678</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
<tr>
<td>Ativo indenizável</td>
<td>Redução do IPCA</td>
<td>2.813.448</td>
<td>217.441</td>
<td>163.081</td>
<td>108.721</td>
</tr>
<tr>
<td>Instrumentos financeiros derivados</td>
<td>Alta do CDI</td>
<td>(677.717)</td>
<td>(33.564)</td>
<td>(40.701)</td>
<td>(47.728)</td>
</tr>
<tr>
<td>Empréstimos, financiamentos e debêntures</td>
<td>Pre-fixado</td>
<td>(365.095)</td>
<td>(9.255)</td>
<td>(9.255)</td>
<td>(9.255)</td>
</tr>
<tr>
<td>Empréstimos, financiamentos e debêntures</td>
<td>Alta da TJLP</td>
<td>(284.277)</td>
<td>(27.797)</td>
<td>(32.397)</td>
<td>(36.928)</td>
</tr>
<tr>
<td>Empréstimos, financiamentos e debêntures</td>
<td>Alta do CDI</td>
<td>(2.293.715)</td>
<td>(139.327)</td>
<td>(164.708)</td>
<td>(189.701)</td>
</tr>
<tr>
<td>Empréstimos, financiamentos e debêntures</td>
<td>Alta do IPCA</td>
<td>(376.261)</td>
<td>(37.337)</td>
<td>(40.387)</td>
<td>(44.063)</td>
</tr>
<tr>
<td>Empréstimos, financiamentos e debêntures</td>
<td>Alta da Libor</td>
<td>(8.258)</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
<td>-</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Em seguida, apresenta-se a análise de sensibilidade estabelecida com o uso de cenários e projeções em relação a eventos futuros relativos ao comportamento do swap da Companhia:
Conforme demonstrado acima, a variação do CDI e da Libor sobre a parcela da dívida coberta pelo swap são compensadas inteiramente pelo resultado oposto de sua ponta ativa.

29. Compromissos


Estes contratos representam o volume total contratado pelo preço corrente no período em 30 de setembro de 2017 que foram homologados pela ANEEL.

30. Participação nos resultados

O montante dessa participação no período de janeiro a setembro de 2017 foi de R$ 11.485 (R$ 16.275 em 30 de setembro de 2016).

31. Cobertura de seguros

Os principais ativos em serviço da Companhia estão segurados por uma apólice de risco operacional do Grupo Enel. A Companhia também mantém um seguro de responsabilidade civil que faz parte do programa de seguros corporativos do Grupo Enel.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Riscos</th>
<th>Data de vigência</th>
<th>Importância segurada</th>
<th>Limite máximo de indenização</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Risco operacional</td>
<td>01/11/2016 31/10/2017</td>
<td>R$ 1.260.239</td>
<td>R$ 159.055</td>
</tr>
<tr>
<td>Responsabilidade civil</td>
<td>01/11/2016 31/10/2017</td>
<td>N/A</td>
<td>R$ 636.220</td>
</tr>
</tbody>
</table>
Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da
Ampla Energia e Serviços S.A.
Niterói - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, da Ampla Energia e Serviços S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2017, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2017, 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 é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board - IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, 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 contábeis 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 de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações intermediárias do valor adicionado

Revisamos, também, a demonstração intermediária do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2017 preparada sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM) aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR) e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que leve a acreditar que não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 26 de outubro de 2017.

BDO RCS Auditores Independentes

CRC 2 SP 013846/O-1 – F - RJ

Jairo da Rocha Soares

Contador CRC 1SP 120458/O-6 – S - RJ
Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES DA COMPANHIA

Após examinadas, discutidas e revisadas as Informações Trimestrais da Ampla Energia e Serviços S.A relativas ao trimestre findo em 30/09/2017, compreendendo os comentários de desempenho, o balanço patrimonial, as demonstrações de resultado, de mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa, e do valor adicionado, complementadas por notas explicativas, declaramos que tais documentos refletem adequadamente a situação da Companhia e de seus negócios e, que, portanto, concordamos com as Informações Trimestrais da Companhia.

Fortaleza, 26 de outubro de 2017.

Ramón Francisco Castañeda Ponce: Diretor Presidente
Ramón Francisco Castañeda Ponce: Diretor de Operações de Infra-Estrutura e Redes
Aurelio Ricardo Bustilho de Oliveira: Diretor Financeiro e de Relações com Investidores
Carlos Ewandro Naegle Moreira: Diretor de Recursos Humanos e Organização
José Nunes de Almeida Neto: Diretor de Relações Institucionais
Janaina Savino Vilella Carro: Diretora de Comunicação
José Alves Mello Franco: Diretor de Regulação
Margot Frota Cohn Pires: Diretora de Compras
Déborah Meirelles Rosa Brasil: Diretora Jurídica
Aurelio Ricardo Bustilho de Oliveira: Diretor Administrativo e de Planejamento e Controle
Márcia Sandra Roque Vieira Silva: Diretora de Mercado
Fernando Andrade: Diretor de Planejamento e Engenharia
Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES DA COMPANHIA

Após examinadas, discutidas e revisadas as Informações Trimestrais da Ampla Energia e Serviços S.A relativas ao trimestre findo em 30/09/2017, compreendendo os comentários de desempenho, o balanço patrimonial, as demonstrações de resultado, de mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa, e do valor adicionado, complementadas por notas explicativas, declaramos que tais documentos refletem adequadamente a situação da Companhia e de seus negócios e, que, portanto, concordamos com as Informações Trimestrais da Companhia.

Fortaleza, 26 de outubro de 2017.

Ramón Francisco Castañeda Ponce: Diretor Presidente
Ramón Francisco Castañeda Ponce: Diretor de Operações de Infra-Estrutura e Redes
Aurelio Ricardo Bustilho de Oliveira: Diretor Financeiro e de Relações com Investidores
Carlos Ewandro Naegele Moreira: Diretor de Recursos Humanos e Organização
José Nunes de Almeida Neto: Diretor de Relações Institucionais
Janaina Savino Vilella Carro: Diretora de Comunicação
José Alves Mello Franco: Diretor de Regulação
Margot Frota Cohn Pires: Diretora de Compras
Déborah Meirelles Rosa Brasil: Diretora Jurídica
Aurelio Ricardo Bustilho de Oliveira: Diretor Administrativo e de Planejamento e Controle
Márcia Sandra Roque Vieira Silva: Diretora de Mercado
Fernando Andrade: Diretor de Planejamento e Engenharia