

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

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

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

| | |
|--------------------------------------|---|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 6 |
|--------------------------------------|---|

| | |
|--------------------------------|---|
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 7 |
|--------------------------------|---|

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|---|
| DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016 | 9 |
|--------------------------------|---|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2015 à 30/09/2015 | 10 |
|--------------------------------|----|

| | |
|----------------------------------|----|
| Demonstração do Valor Adicionado | 11 |
|----------------------------------|----|

DFs Consolidadas

| | |
|---------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Ativo | 12 |
|---------------------------|----|

| | |
|-----------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Passivo | 13 |
|-----------------------------|----|

| | |
|---------------------------|----|
| Demonstração do Resultado | 15 |
|---------------------------|----|

| | |
|--------------------------------------|----|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 17 |
|--------------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 18 |
|--------------------------------|----|

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016 | 20 |
|--------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2015 à 30/09/2015 | 21 |
|--------------------------------|----|

| | |
|----------------------------------|----|
| Demonstração do Valor Adicionado | 22 |
|----------------------------------|----|

| | |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 23 |
|--------------------------|----|

| | |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 48 |
|--------------------|----|

Pareceres e Declarações

| | |
|--|-----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 132 |
|--|-----|

| | |
|---|-----|
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 134 |
|---|-----|

| | |
|--|-----|
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes | 135 |
|--|-----|

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Trimestre Atual 30/09/2016 |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 278.916.250 |
| Preferenciais | 81.899.063 |
| Total | 360.815.313 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 0 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 0 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 3.522.670 | 3.605.019 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 67.425 | 375.150 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 8.061 | 20.369 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 387 | 2 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 387 | 2 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 3.898 | 10.067 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 3.898 | 10.067 |
| 1.01.07 | Despesas Antecipadas | 2.561 | 2.598 |
| 1.01.07.01 | Pagamentos Antecipados | 604 | 736 |
| 1.01.07.02 | Adiantamentos a fornecedores | 1.957 | 1.862 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 52.518 | 342.114 |
| 1.01.08.03 | Outros | 52.518 | 342.114 |
| 1.01.08.03.01 | Cauções e depósitos vinculados | 32.645 | 51.201 |
| 1.01.08.03.02 | Dividendos a receber | 0 | 1.986 |
| 1.01.08.03.03 | Outros ativos financeiros | 0 | 174.397 |
| 1.01.08.03.04 | Outros créditos | 1.938 | 3.088 |
| 1.01.08.03.05 | Ativos classificados como mantidos para venda | 0 | 111.442 |
| 1.01.08.03.06 | Partes relacionadas | 17.935 | 0 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 3.455.245 | 3.229.869 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 25.604 | 55.234 |
| 1.02.01.08 | Créditos com Partes Relacionadas | 25.489 | 34.608 |
| 1.02.01.08.02 | Créditos com Controladas | 25.489 | 34.608 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 115 | 20.626 |
| 1.02.01.09.03 | Cauções e depósitos vinculados | 0 | 20.511 |
| 1.02.01.09.04 | Outros créditos | 115 | 115 |
| 1.02.02 | Investimentos | 3.150.939 | 2.594.807 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 3.150.939 | 2.594.807 |
| 1.02.02.01.02 | Participações em Controladas | 3.150.939 | 2.594.807 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 278.702 | 579.828 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 26.890 | 33.284 |
| 1.02.03.03 | Imobilizado em Andamento | 251.812 | 546.544 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 3.522.670 | 3.605.019 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 331.375 | 216.460 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 10.115 | 9.058 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 10.115 | 9.058 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 78.349 | 47.738 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 78.349 | 47.738 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 6.005 | 25.120 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 5.933 | 25.036 |
| 2.01.03.02 | Obrigações Fiscais Estaduais | 0 | 5 |
| 2.01.03.03 | Obrigações Fiscais Municipais | 72 | 79 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 236.057 | 132.209 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 208.677 | 85.979 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 208.677 | 85.979 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 27.380 | 46.230 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 849 | 2.335 |
| 2.01.05.02 | Outros | 849 | 2.335 |
| 2.01.05.02.04 | Outras contas a pagar | 849 | 2.335 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 861.102 | 760.643 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 492.995 | 492.275 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 492.995 | 492.275 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 199.327 | 82.121 |
| 2.02.02.01 | Passivos com Partes Relacionadas | 199.327 | 82.121 |
| 2.02.02.01.02 | Débitos com Controladas | 199.327 | 82.121 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 121.415 | 185.537 |
| 2.02.04 | Provisões | 47.365 | 710 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 1.153 | 710 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 46.212 | 0 |
| 2.02.04.02.04 | Provisão para perda sobre investimento | 46.212 | 0 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 2.330.193 | 2.627.916 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 2.806.255 | 2.526.253 |
| 2.03.01.01 | Capital social | 2.848.012 | 2.568.010 |
| 2.03.01.02 | Gasto na emissão de ações | -41.757 | -41.757 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 55.379 | 55.246 |
| 2.03.02.07 | Reserva de capital | 55.379 | 55.246 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 46.417 | 46.417 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | -676.877 | 0 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | 99.019 | 0 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2015 à 30/09/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 648 | 2.411 | 8 | 231 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -1.359 | -4.002 | -2.102 | -4.699 |
| 3.02.01 | Custo de Operação | -47 | -67 | 0 | -300 |
| 3.02.03 | Depreciação e Amortização | -1.312 | -3.935 | -2.102 | -4.399 |
| 3.03 | Resultado Bruto | -711 | -1.591 | -2.094 | -4.468 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -59.287 | -608.765 | 663.516 | 635.493 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -12.415 | -48.887 | -21.483 | -63.855 |
| 3.04.04 | Outras Receitas Operacionais | 0 | 0 | 666.461 | 666.461 |
| 3.04.04.01 | Ganho na alienação de ativos | 0 | 0 | 666.461 | 666.461 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -2.413 | 26.687 | -5.713 | -8.018 |
| 3.04.05.02 | Outras Despesas Operacionais | -1.800 | 28.611 | -4.517 | -5.532 |
| 3.04.05.03 | Depreciações e Amortizações | -613 | -1.924 | -1.196 | -2.486 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | -44.459 | -586.565 | 24.251 | 40.905 |
| 3.04.06.01 | Resultado de equivalência patrimonial | -44.459 | -161.032 | 24.251 | 40.905 |
| 3.04.06.02 | Perda no investimento | 0 | -445.906 | 0 | 0 |
| 3.04.06.03 | Outras receitas | 0 | 20.373 | 0 | 0 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | -59.998 | -610.356 | 661.422 | 631.025 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -31.204 | -135.525 | 6.715 | -19.296 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 1.510 | 8.217 | 36.500 | 40.600 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -32.714 | -143.742 | -29.785 | -59.896 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | -91.202 | -745.881 | 668.137 | 611.729 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | 4.882 | 69.004 | -190.495 | -190.495 |
| 3.08.01 | Corrente | 4.882 | 4.882 | -15.549 | -15.549 |
| 3.08.02 | Diferido | 0 | 64.122 | -174.946 | -174.946 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | -86.320 | -676.877 | 477.642 | 421.234 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | -86.320 | -676.877 | 477.642 | 421.234 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2015 à 30/09/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|---------------------------|--|---|--|--|
| 3.99.01.01 | ON | 0,00000 | -2,02000 | 0,00000 | 1,32200 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | | |
| 3.99.02.01 | ON | 0,00000 | -2,02000 | 0,00000 | 1,32000 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2015 à 30/09/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|---|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | -86.320 | -676.877 | 477.642 | 421.234 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | 58.496 | 99.019 | 53.642 | 53.642 |
| 4.02.01 | Ajustes acumulados de conversão | 0 | 0 | 53.642 | 53.642 |
| 4.02.02 | Ativos disponíveis para venda | 58.496 | -172.490 | 0 | 0 |
| 4.02.03 | Impairment de ativos disponíveis para venda | 0 | 271.509 | 0 | 0 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | -27.824 | -577.858 | 531.284 | 474.876 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|---|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | -11.559 | -122.378 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | -42.805 | -106.331 |
| 6.01.01.01 | (Prejuízo) lucro do período | -676.877 | 421.234 |
| 6.01.01.02 | Depreciação e Amortização | 5.859 | 6.885 |
| 6.01.01.03 | Juros líquido sobre partes relacionadas | 5.734 | -91 |
| 6.01.01.05 | Juros sobre cauções | -6.285 | -5.459 |
| 6.01.01.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 161.032 | -40.905 |
| 6.01.01.08 | Baixa de ativo imobilizado | 5.052 | 3.348 |
| 6.01.01.09 | Juros sobre debêntures | 94.402 | 53.633 |
| 6.01.01.10 | Apropriação dos custos sobre debêntures e empréstimos | 772 | 798 |
| 6.01.01.11 | Provisão para gratificações a pagar | 5.519 | 7.094 |
| 6.01.01.12 | Despesa reconhecida - pagamentos baseados em ações | 133 | 980 |
| 6.01.01.13 | Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas | 443 | 9 |
| 6.01.01.14 | Ganho na alienação de ativos | 0 | -723.729 |
| 6.01.01.15 | Provisão para custos na alienação de ativos | 0 | 23.603 |
| 6.01.01.16 | Variação do valor justo reconhecido no resultado | 0 | -36.356 |
| 6.01.01.17 | Impostos diferidos | -64.122 | 182.625 |
| 6.01.01.18 | Perda no investimento | 445.906 | 0 |
| 6.01.01.19 | Reconhecimento de dividendos de investida | -20.373 | 0 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 31.246 | -16.047 |
| 6.01.02.01 | (Aumento) em impostos a recuperar | 6.169 | -1.293 |
| 6.01.02.02 | (Aumento) em despesas antecipadas | 132 | 3 |
| 6.01.02.03 | (Redução) aumento em fornecedores | 128.434 | 6.920 |
| 6.01.02.04 | (Redução) aumento em impostos e contr. sociais a recolher | -14.590 | 16.443 |
| 6.01.02.05 | (Redução) aumento em outras contas | -1.486 | 842 |
| 6.01.02.06 | (Aumento) redução em adiantamentos | -95 | 318 |
| 6.01.02.07 | Aumento (redução) em salários, ferias e 13 a pagar | -4.462 | -4.875 |
| 6.01.02.08 | (Aumento) redução em outras contas a receber | 1.150 | -522 |
| 6.01.02.10 | Pagamento de Juros sobre empréstimos | -101.585 | -33.823 |
| 6.01.02.11 | (Aumento) redução em contas a receber de clientes | -385 | -60 |
| 6.01.02.12 | Dividendos Recebidos | 23.635 | 0 |
| 6.01.02.13 | Pagamentos de imposto de renda e contribuição social | -5.671 | 0 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -406.525 | 105.716 |
| 6.02.01 | Aquisição de ativo imobilizado em serviço | -200 | -12.003 |
| 6.02.02 | Aquisição de ativo imobilizado em curso | -220.051 | -50.028 |
| 6.02.03 | (Aumento) no Investimento | -18.356 | -40.727 |
| 6.02.04 | (Aumento) redução no AFAC | -204.454 | -482.116 |
| 6.02.07 | Mútuo com partes relacionadas - recebidos | -8.816 | 55.154 |
| 6.02.08 | Aplicações financeiras | 6.285 | 176.486 |
| 6.02.09 | Partes relacionadas - ações resgatáveis | 0 | 65.300 |
| 6.02.10 | Cauções e depósitos vinculados | 39.067 | -57.350 |
| 6.02.11 | Recebimento na alienação de ativos | 0 | 451.000 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | 405.776 | 61.651 |
| 6.03.02 | Mútuo com partes relacionandas - ingresso | 153.146 | 0 |
| 6.03.03 | Mútuo com partes relacionadas - pagamento | -40.528 | 0 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 6.03.06 | Emissão de ações | 280.002 | 13 |
| 6.03.09 | Pagamento de empréstimos | -111.844 | -30.000 |
| 6.03.10 | Custos na captação de empréstimos, financiamentos e debêntures | 0 | -8.311 |
| 6.03.12 | Valores recebidos de empréstimos, financiamentos e debêntures | 125.000 | 99.949 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -12.308 | 44.989 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 20.369 | 28.598 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 8.061 | 73.587 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|--|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 2.526.253 | 55.246 | 46.417 | 0 | 0 | 2.627.916 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 2.526.253 | 55.246 | 46.417 | 0 | 0 | 2.627.916 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 280.002 | 0 | 0 | 0 | 0 | 280.002 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 280.002 | 0 | 0 | 0 | 0 | 280.002 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | -676.877 | 99.019 | -577.858 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | -676.877 | 0 | -676.877 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 99.019 | 99.019 |
| 5.05.02.06 | Ativos disponíveis para venda | 0 | 0 | 0 | 0 | -172.490 | -172.490 |
| 5.05.02.07 | Impairment de ativos disponíveis para venda | 0 | 0 | 0 | 0 | 271.509 | 271.509 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 133 | 0 | 0 | 0 | 133 |
| 5.06.04 | Reconhecimento de pagamento baseado em ações | 0 | 133 | 0 | 0 | 0 | 133 |
| 5.07 | Saldos Finais | 2.806.255 | 55.379 | 46.417 | -676.877 | 99.019 | 2.330.193 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 30/09/2015**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|--|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 2.526.240 | 55.176 | 0 | -71.775 | 0 | 2.509.641 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 2.526.240 | 55.176 | 0 | -71.775 | 0 | 2.509.641 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 421.234 | 53.642 | 474.876 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 421.234 | 0 | 421.234 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 53.642 | 53.642 |
| 5.05.02.04 | Ajustes de Conversão do Período | 0 | 0 | 0 | 0 | 53.642 | 53.642 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 980 | 0 | 0 | 0 | 980 |
| 5.06.04 | Reconhecimento de pagamento baseado em ações | 0 | 980 | 0 | 0 | 0 | 980 |
| 5.07 | Saldos Finais | 2.526.253 | 56.156 | 0 | 349.459 | 53.642 | 2.985.510 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 11.103 | 706.184 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 2.827 | 252 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 0 | 672.448 |
| 7.01.03 | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios | 8.276 | 33.484 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -475.885 | -38.995 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | 0 | -300 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -29.979 | -38.695 |
| 7.02.04 | Outros | -445.906 | 0 |
| 7.02.04.01 | Perda no investimento | -445.906 | 0 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | -464.782 | 667.189 |
| 7.04 | Retenções | -5.859 | -6.885 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -5.859 | -6.885 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | -470.641 | 660.304 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | -132.442 | 83.210 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | -161.032 | 40.905 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 8.217 | 42.305 |
| 7.06.03 | Outros | 20.373 | 0 |
| 7.06.03.01 | Outras receitas | 20.373 | 0 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | -603.083 | 743.514 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | -603.083 | 743.514 |
| 7.08.01 | Pessoal | 27.189 | 47.827 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 13.433 | 27.972 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 4.208 | 7.693 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 2.491 | 2.385 |
| 7.08.01.04 | Outros | 7.057 | 9.777 |
| 7.08.01.04.01 | Honorários da Diretoria | 7.057 | 9.777 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | -63.528 | 205.988 |
| 7.08.02.01 | Federais | -63.665 | 205.988 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 137 | 0 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 110.133 | 68.465 |
| 7.08.03.01 | Juros | 130.354 | 63.058 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 2.362 | 3.050 |
| 7.08.03.03 | Outras | -22.583 | 2.357 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | -676.877 | 421.234 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | -676.877 | 421.234 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 5.948.747 | 6.023.461 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 144.539 | 550.630 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 21.532 | 66.147 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 22.427 | 11.744 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 50.630 | 26.655 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 50.630 | 26.655 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 11.126 | 14.092 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 11.126 | 14.092 |
| 1.01.07 | Despesas Antecipadas | 3.357 | 4.590 |
| 1.01.07.01 | Pagamentos antecipados | 659 | 2.112 |
| 1.01.07.02 | Adiantamentos a fornecedores | 2.698 | 2.478 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 35.467 | 427.402 |
| 1.01.08.03 | Outros | 35.467 | 427.402 |
| 1.01.08.03.01 | Outros créditos | 2.822 | 4.453 |
| 1.01.08.03.02 | Cauções e depósitos vinculados | 32.645 | 51.201 |
| 1.01.08.03.03 | Outros ativos financeiros | 0 | 174.397 |
| 1.01.08.03.04 | Ativos classificados como mantidos para venda | 0 | 197.351 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 5.804.208 | 5.472.831 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 58.039 | 25.175 |
| 1.02.01.06 | Tributos Diferidos | 4.568 | 301 |
| 1.02.01.06.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 4.568 | 301 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 53.471 | 24.874 |
| 1.02.01.09.03 | Cauções e depósitos vinculados | 50.147 | 20.514 |
| 1.02.01.09.04 | Outros créditos | 140 | 115 |
| 1.02.01.09.05 | Outras contas a receber | 3.184 | 4.245 |
| 1.02.02 | Investimentos | 952.646 | 1.159.551 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 952.646 | 1.159.551 |
| 1.02.02.01.01 | Participações em Coligadas | 952.646 | 1.159.551 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 4.793.523 | 4.288.105 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 1.829.786 | 1.731.842 |
| 1.02.03.03 | Imobilizado em Andamento | 2.963.737 | 2.556.263 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 5.948.747 | 6.023.461 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 1.595.514 | 1.497.006 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 10.115 | 9.058 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 10.115 | 9.058 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 392.839 | 570.006 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 392.839 | 570.006 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 16.239 | 33.615 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 14.737 | 0 |
| 2.01.03.02 | Obrigações Fiscais Estaduais | 174 | 0 |
| 2.01.03.03 | Obrigações Fiscais Municipais | 1.328 | 0 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 1.097.369 | 762.584 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.058.792 | 709.938 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 1.058.792 | 709.938 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 38.577 | 52.646 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 73.900 | 5.781 |
| 2.01.05.02 | Outros | 73.900 | 5.781 |
| 2.01.05.02.04 | Outras contas a pagar | 1.296 | 3.167 |
| 2.01.05.02.05 | Contas a pagar - CCEE/Eletrabras | 72.604 | 2.614 |
| 2.01.06 | Provisões | 5.052 | 1.218 |
| 2.01.06.02 | Outras Provisões | 5.052 | 1.218 |
| 2.01.06.02.02 | Provisões para Reestruturação | 5.052 | 1.218 |
| 2.01.07 | Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados | 0 | 114.744 |
| 2.01.07.01 | Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda | 0 | 114.744 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 2.023.040 | 1.898.539 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.669.443 | 1.609.672 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.008.678 | 955.307 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 1.008.678 | 955.307 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 660.765 | 654.365 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 227.303 | 96.458 |
| 2.02.02.02 | Outros | 227.303 | 96.458 |
| 2.02.02.02.03 | Contas a pagar - CCEE/Eletrabras | 16.485 | 4.465 |
| 2.02.02.02.04 | Fornecedores | 0 | 31.471 |
| 2.02.02.02.05 | Adiantamento de clientes | 140.595 | 60.522 |
| 2.02.02.02.06 | Partes relacionadas | 70.223 | 0 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 121.629 | 185.823 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 121.629 | 185.823 |
| 2.02.04 | Provisões | 4.665 | 6.586 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 1.153 | 710 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 3.512 | 5.876 |
| 2.02.04.02.03 | Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação | 3.512 | 5.876 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido Consolidado | 2.330.193 | 2.627.916 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 2.806.255 | 2.526.253 |
| 2.03.01.01 | Capital social | 2.848.012 | 2.568.010 |
| 2.03.01.02 | Gastos com emissão de ações | -41.757 | -41.757 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 55.379 | 55.246 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|--|
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 46.417 | 46.417 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | -676.877 | 0 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | 99.019 | 0 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2015 à 30/09/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 132.013 | 352.410 | 101.206 | 323.783 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -94.788 | -332.097 | -42.709 | -137.827 |
| 3.02.01 | Depreciação e amortização | -22.454 | -71.058 | -16.198 | -69.100 |
| 3.02.02 | Custo de operação | -66.592 | -246.984 | -21.162 | -51.456 |
| 3.02.03 | Encargos de uso do do sistema de distribuição | -5.742 | -14.055 | -5.349 | -17.271 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 37.225 | 20.313 | 58.497 | 185.956 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -50.957 | -493.817 | 631.121 | 552.258 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -20.695 | -63.038 | -23.637 | -79.132 |
| 3.04.04 | Outras Receitas Operacionais | 0 | 0 | 666.461 | 666.461 |
| 3.04.04.01 | Ganho na alienação de ativos | 0 | 0 | 666.461 | 666.461 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -7.882 | 13.869 | -6.744 | -9.195 |
| 3.04.05.01 | Depreciações e Amortizações | -613 | -1.927 | -1.380 | -2.680 |
| 3.04.05.02 | Outras despesas | -7.269 | 15.796 | -5.364 | -6.515 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | -22.380 | -444.648 | -4.959 | -25.876 |
| 3.04.06.01 | Resultado de equivalência patrimonial | -22.380 | -19.115 | -4.959 | -25.876 |
| 3.04.06.02 | Perda no investimento | 0 | -445.906 | 0 | 0 |
| 3.04.06.03 | Outras receitas | 0 | 20.373 | 0 | 0 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | -13.732 | -473.504 | 689.618 | 738.214 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -74.072 | -264.467 | -20.221 | -111.749 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 2.905 | 12.648 | 43.963 | 62.867 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -76.977 | -277.115 | -64.184 | -174.616 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | -87.804 | -737.971 | 669.397 | 626.465 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | 1.484 | 61.094 | -191.755 | -205.231 |
| 3.08.01 | Corrente | 1.743 | -4.249 | -16.957 | -29.726 |
| 3.08.02 | Diferido | -259 | 65.343 | -174.798 | -175.505 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | -86.320 | -676.877 | 477.642 | 421.234 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo Consolidado do Período | -86.320 | -676.877 | 477.642 | 421.234 |
| 3.11.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | -86.320 | -676.877 | 477.642 | 421.234 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2015 à 30/09/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|----------------------------|---------------------------------|--|---|--|--|
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2015 à 30/09/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|---|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido Consolidado do Período | -86.320 | -676.877 | 477.642 | 421.234 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | 58.496 | 99.019 | 53.642 | 53.642 |
| 4.02.01 | Ajustes acumulados de conversão | 0 | 0 | 53.642 | 53.642 |
| 4.02.02 | Ativos disponíveis para venda | 58.496 | -172.490 | 0 | 0 |
| 4.02.03 | Impairment de ativos disponíveis para venda | 0 | 271.509 | 0 | 0 |
| 4.03 | Resultado Abrangente Consolidado do Período | -27.824 | -577.858 | 531.284 | 474.876 |
| 4.03.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | -27.824 | -577.858 | 531.284 | 474.876 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|---|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | -131.893 | 74.486 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 50.109 | 89.117 |
| 6.01.01.01 | (Prejuízo) Lucro no Período | -676.877 | 421.234 |
| 6.01.01.02 | Depreciação e Amortização | 72.985 | 71.780 |
| 6.01.01.03 | Juros líquido sobre partes relacionadas | 16.296 | 0 |
| 6.01.01.04 | Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | 192.056 | 157.634 |
| 6.01.01.05 | Juros sobre caução | -10.798 | -24.998 |
| 6.01.01.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 19.115 | 25.876 |
| 6.01.01.07 | Multa sobre ressarcimento | 11.688 | 0 |
| 6.01.01.08 | Baixa de ativo imobilizado | 5.052 | 4.762 |
| 6.01.01.09 | Amortização dos custos sobre empréstimos | 1.384 | 1.705 |
| 6.01.01.10 | Ajustes CCEE/ Eletrobrás | 52.834 | -25.642 |
| 6.01.01.11 | Impostos Diferidos | -66.789 | 183.975 |
| 6.01.01.12 | Provisão para gratificações a pagar | 5.519 | 7.094 |
| 6.01.01.13 | Despesa reconhecida - pagamentos baseados em ações | 133 | 980 |
| 6.01.01.14 | Provisão para custos socioambientais | 1.535 | 1.190 |
| 6.01.01.15 | Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas | 443 | 9 |
| 6.01.01.16 | Ganho na alienação de ativos | 0 | -723.729 |
| 6.01.01.17 | Provisão para custos na alienação de ativos | 0 | 23.603 |
| 6.01.01.18 | Variação do valor justo reconhecido no resultado | 0 | -36.356 |
| 6.01.01.19 | Perda no investimento | 445.906 | 0 |
| 6.01.01.20 | Reconhecimento de dividendos de investida | -20.373 | 0 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -182.002 | -14.631 |
| 6.01.02.01 | (Aumento) em impostos a recuperar | 3.311 | -952 |
| 6.01.02.02 | (Aumento) em despesas antecipadas | 1.497 | 281 |
| 6.01.02.03 | (Redução) aumento em fornecedores | -114.730 | 72.449 |
| 6.01.02.04 | (Redução) aumento em impostos e contr. sociais a recolher | -6.182 | 27.295 |
| 6.01.02.06 | (Aumento) redução em adiantamentos | -71 | 1.340 |
| 6.01.02.07 | Aumento (redução) em salários, férias e 13 a pagar | -4.462 | -4.875 |
| 6.01.02.08 | (Aumento) redução em outras contas a receber | 1.631 | -4.968 |
| 6.01.02.09 | Aumento (redução) em outras contas a pagar | -1.871 | 1.289 |
| 6.01.02.10 | (Aumento) em contas a receber de clientes | -21.161 | 19.205 |
| 6.01.02.11 | Pagamento de IR e CS | -12.261 | -9.903 |
| 6.01.02.12 | Pagamento de Juros sobre empréstimos | -195.192 | -108.463 |
| 6.01.02.14 | Contas a pagar - Eletrobrás/CCEE | -2.119 | -7.329 |
| 6.01.02.15 | Provisão para custos socioambientais | -65 | 0 |
| 6.01.02.16 | Adiantamentos de cliente | 134.000 | 0 |
| 6.01.02.17 | Dividendos recebidos | 35.673 | 0 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -333.886 | -266.856 |
| 6.02.01 | Aquisição de ativo imobilizado em serviço | -1.629 | -497.740 |
| 6.02.02 | Aquisição de ativo imobilizado em curso | -240.762 | -534.475 |
| 6.02.03 | Pagamento de imobilizado adquirido em períodos anteriores | -103.204 | -100.200 |
| 6.02.06 | Aplicações financeiras | 8.000 | 476.135 |
| 6.02.07 | Cauções e depósitos vinculados | 3.709 | -61.576 |
| 6.02.08 | Recebimento na alienação de ativos | 0 | 451.000 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | 420.487 | 213.231 |
| 6.03.01 | Aumento de financiamento e empréstimos | 289.963 | 587.923 |
| 6.03.02 | Pagamento de empréstimos | -149.478 | -364.553 |
| 6.03.06 | Emissão de ações | 280.002 | 13 |
| 6.03.10 | Custos na captação de empréstimos e financiamentos | 0 | -10.152 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -45.292 | 20.861 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 66.824 | 86.599 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 21.532 | 107.460 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 30/09/2016**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|--|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 2.526.253 | 55.246 | 46.417 | 0 | 0 | 2.627.916 | 0 | 2.627.916 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 2.526.253 | 55.246 | 46.417 | 0 | 0 | 2.627.916 | 0 | 2.627.916 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 280.002 | 0 | 0 | 0 | 0 | 280.002 | 0 | 280.002 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 280.002 | 0 | 0 | 0 | 0 | 280.002 | 0 | 280.002 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | -676.877 | 99.019 | -577.858 | 0 | -577.858 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | -676.877 | 0 | -676.877 | 0 | -676.877 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 99.019 | 99.019 | 0 | 99.019 |
| 5.05.02.06 | Ativos disponíveis para venda | 0 | 0 | 0 | 0 | -172.490 | -172.490 | 0 | -172.490 |
| 5.05.02.07 | Impairment de ativos disponíveis para venda | 0 | 0 | 0 | 0 | 271.509 | 271.509 | 0 | 271.509 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 133 | 0 | 0 | 0 | 133 | 0 | 133 |
| 5.06.04 | Reconhecimento de pagamento baseado em ações | 0 | 133 | 0 | 0 | 0 | 133 | 0 | 133 |
| 5.07 | Saldos Finais | 2.806.255 | 55.379 | 46.417 | -676.877 | 99.019 | 2.330.193 | 0 | 2.330.193 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 30/09/2015**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|--|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 2.526.240 | 55.176 | 0 | -71.775 | 0 | 2.509.641 | 0 | 2.509.641 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 2.526.240 | 55.176 | 0 | -71.775 | 0 | 2.509.641 | 0 | 2.509.641 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | 0 | 13 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | 0 | 13 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 421.234 | 53.642 | 474.876 | 0 | 474.876 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 421.234 | 0 | 421.234 | 0 | 421.234 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 53.642 | 53.642 | 0 | 53.642 |
| 5.05.02.04 | Ajustes de Conversão do Período | 0 | 0 | 0 | 0 | 53.642 | 53.642 | 0 | 53.642 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 980 | 0 | 0 | 0 | 980 | 0 | 980 |
| 5.06.04 | Reconhecimento de pagamento baseado em ações | 0 | 980 | 0 | 0 | 0 | 980 | 0 | 980 |
| 5.07 | Saldos Finais | 2.526.253 | 56.156 | 0 | 349.459 | 53.642 | 2.985.510 | 0 | 2.985.510 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/09/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/09/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 468.794 | 1.045.339 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 383.019 | 336.450 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 0 | 672.448 |
| 7.01.03 | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios | 85.775 | 36.441 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -759.592 | -123.686 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -261.066 | -70.265 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -52.620 | -53.421 |
| 7.02.04 | Outros | -445.906 | 0 |
| 7.02.04.01 | Perda do investimento | -445.906 | 0 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | -290.798 | 921.653 |
| 7.04 | Retenções | -72.985 | -71.780 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -72.985 | -71.780 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | -363.783 | 849.873 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 15.291 | 42.552 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | -19.115 | -25.876 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 14.033 | 68.428 |
| 7.06.03 | Outros | 20.373 | 0 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | -348.492 | 892.425 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | -348.492 | 892.425 |
| 7.08.01 | Pessoal | 40.390 | 47.827 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 24.285 | 27.972 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 5.815 | 7.693 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 3.233 | 2.385 |
| 7.08.01.04 | Outros | 7.057 | 9.777 |
| 7.08.01.04.01 | Honorários da Diretoria | 7.057 | 9.777 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | -23.358 | 233.359 |
| 7.08.02.01 | Federais | -23.495 | 233.359 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 137 | 0 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 311.353 | 190.005 |
| 7.08.03.01 | Juros | 324.690 | 179.618 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 2.970 | 3.055 |
| 7.08.03.03 | Outras | -16.307 | 7.332 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | -676.877 | 421.234 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | -676.877 | 421.234 |



RELEASE DE RESULTADOS 3T16

São Paulo, 09 de novembro de 2016.

DESTAQUES DO PERÍODO E EVENTOS SUBSEQUENTES

- Descontratação de energia através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de energia elétrica com objetivo de aumentar o fluxo de caixa do projeto Alto Sertão II e reduzir a exposição da Companhia ao mercado de curto prazo.
- Redução de 4% nas despesas administrativas no trimestre quando comparado ao 3T15 e de 45% no acumulado do ano
- Antecipação de R\$118,0 milhões referente a entrega futura de energia com o objetivo principal de avançar nas obras do projeto Alto Sertão III
- Receita operacional líquida de R\$ 132,0 milhões, EBITDA ajustado de R\$ 31,7 milhões no 3T16 e prejuízo líquido de R\$ 86,3 milhões no trimestre.

TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS

10 de novembro de 2016
09h00 (BRT) e 06h00 (EDT)

Código conferência: Renova Energia
Conexão: Brasil: +55 11 3193 1001
+55 11 2820 4001
EUA: + 1 888 700 0802

Slides da apresentação e áudio estarão disponíveis em: <http://ri.renovaenergia.com.br>

ÍNDICE

| | |
|-----------------------------------|----|
| Sobre a Renova | 02 |
| Portfolio de Projetos Contratados | 03 |
| Mensagem da Administração | 04 |
| Destques em Detalhe | 05 |
| Demonstrações de Resultado | 07 |
| Fluxo de Caixa | 17 |
| Principais Indicadores do Balanço | 18 |
| Desempenho da RNEW11 | 21 |
| Estrutura Acionária | 22 |
| Glossário | 24 |

DADOS EM 08/11/2016

RNEW11 = R\$ 10,40/Unit

VALOR DE MERCADO

RNEW11 = R\$ 1.250,8 milhões

ri@renovaenergia.com.br
+55 (11) 3509-1174

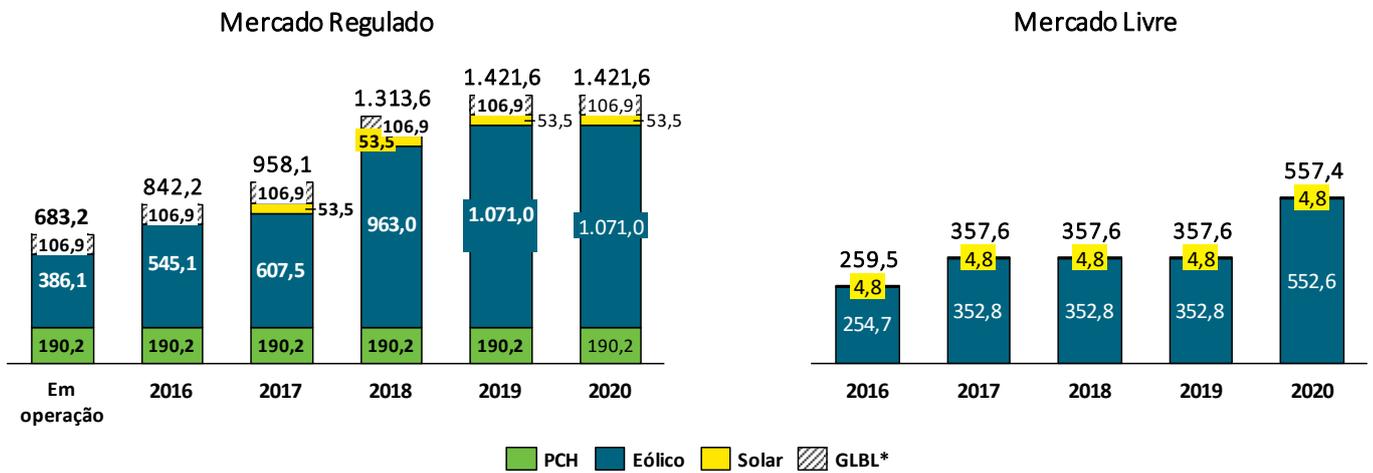


1 - SOBRE A RENOVA ENERGIA

A Renova é uma empresa de geração de energia por fontes renováveis com foco em parques eólicos, pequenas centrais hidrelétricas e projetos de energia solar. A Companhia faz a prospecção, desenvolvimento e implementação de empreendimentos de geração de energia renovável. Nos seus 15 anos de atuação, a Renova investiu na formação de uma equipe multidisciplinar, altamente capacitada e composta por profissionais com experiência no setor elétrico.

CAPACIDADE CONTRATADA MERCADO REGULADO (MW)

CAPACIDADE CONTRATADA MERCADO LIVRE (MW)



* Considera a participação de 11,66% da Renova na TerraForm Global, baseado na capacidade instalada em operação da empresa em 30 de setembro de 2016.



2. PORTFOLIO DE PROJETOS CONTRATADOS

| Parques | Fonte | Complexo | Capacidade Instalada (MW) | Energia Vendida (MW médio) | Número de parques | Início do PPA |
|-------------------------------|--------------|--------------------------|---------------------------|----------------------------|-------------------|---------------|
| TerraForm Global ¹ | Eólico/Solar | | 106,9 | | | |
| LER 2010 | Eólico | Alto Sertão II | 167,7 | 78,0 | 6 | out-14 |
| LEN A-3 2011 | Eólico | Alto Sertão II | 218,4 | 103,6 | 9 | jan-16 |
| LEN A-5 2012 | Eólico | Alto Sertão III - Fase A | 18,9 | 10,2 | 1 | jan-17 |
| LER 2013 | Eólico | Alto Sertão III - Fase A | 159,0 | 73,7 | 9 | set-15 |
| LEN A-5 2013 | Eólico | Umburanas | 355,5 | 178,0 | 17 | mai-18 |
| LEN A-5 2014 | Eólico | Umburanas | 108,0 | 49,4 | 5 | jan-19 |
| LER 2014 | Eólico | Alto Sertão | 43,5 | 20,9 | 3 | out-17 |
| LER 2014 ² | Solar | Alto Sertão | 53,5 | 10,9 | 4 | out-17 |
| ESPRA | PCH | - | 41,8 | 18,7 | 3 | 2008 |
| Brasil PCH ³ | PCH | - | 148,4 | 95,8 | 13 | 2008/2009 |
| TOTAL REGULADO | - | - | 1.421,6 | 639,3 | 70 | - |
| Light I | Eólico | Alto Sertão III - Fase A | 200,7 | 100,2 | 12 | set-15/jan-16 |
| Light II | Eólico | Alto Sertão III - Fase B | 199,8 | 100,2 | 12 | set-16/jan-20 |
| Mercado Livre I | Eólico | Alto Sertão III - Fase A | 21,6 | 11,0 | 2 | jan-16 |
| Mercado Livre II | Eólico | Alto Sertão III - Fase B | 98,1 | 50,0 | 8 | jan-17 |
| Mercado Livre III | Eólico | Alto Sertão III - Fase A | 32,4 | 15,0 | 2 | set-15 |
| Híbrido | Solar | Alto Sertão | 4,8 | 1,0 | 1 | 2016 |
| TOTAL LIVRE | - | - | 557,4 | 277,4 | 37 | - |
| TOTAL | - | - | 1.979,0 | 916,7 | 107 | - |

¹ Considera a participação de 11,66% da Renova na TerraForm Global, baseado na capacidade instalada em operação da Companhia em 30 de setembro de 2016

² Considera 50% de participação em função da *Joint Venture* com a SunEdison

³ Considera 51% de participação



3. MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

O principal ponto de destaque do terceiro trimestre de 2016 foi a melhora operacional e financeira do projeto Alto Sertão II que está totalmente operacional desde o primeiro trimestre de 2016. No 3T16, os parques deste complexo geraram 35% acima do 3T15, devido principalmente a entrada em operação dos 9 parques do LEN 2011. O projeto vem gradualmente melhorando sua performance financeira, totalizando R\$ 53 milhões de EBITDA no 3T16, com 72% de Margem EBITDA, e tende a apresentar resultados ainda mais robustos conforme a geração dos parques atinja os valores esperados.

Em adição, com intuito de reforçar o fluxo de caixa do projeto Alto Sertão II e reduzir os impactos da compra de energia na sua comercializadora, a Renova aderiu ao mecanismo do MCSD. Através deste processo, foram descontratados 103,6 MW médios dos parques do LEN 2011, substituindo a receita desses contratos no mercado regulado pela receita do contrato Light I, 21% superior aos contratos do LEN 2011.

Para o ano de 2016, a Renova baseou sua estratégia em 3 pontos principais: foco na execução de projetos em construção, adequação da estrutura de capital e revisão do plano de negócios.

Foco na Execução de Projetos em Construção. A Renova está concentrando esforços na conclusão do projeto Alto Sertão III fase A que se encontra em fase avançada de execução (87% de compleição). Quando concluído, o projeto adicionará 411 MW de capacidade instalada ao portfólio da Companhia (que totalizará 1,1 GW em operação). Em adição, a Companhia já concluiu 100% da montagem dos painéis solares e torres eólicas do projeto Híbrido, aguardando apenas a conexão da subestação para energização dos parques.

Reestruturação da Estrutura de Capital: A Companhia antecipou pagamentos de contratos de energia no montante de R\$ 118,0 milhões para endereçar compromissos financeiros e operacionais de curto prazo e vem atualmente negociando o alongamento de dívida com seus principais financiadores.

Revisão do Plano de Negócios. Os efeitos do processo de redução de despesas e readequação da estrutura começaram a se refletir nos números da Companhia. Na linha de despesas administrativas, houve redução de 23% em serviços de terceiros e a redução dos custos de pessoal efetiva, em termos reais, atingiu 39%. A Renova fechou o terceiro trimestre com EBITDA ajustado de R\$32 milhões e Prejuízo Líquido de R\$86 milhões.



4. DESTAQUES EM DETALHE:

4.1. Antecipação de pagamento de energia

Conforme divulgado em Fato Relevante no dia 08 de setembro de 2016, a Renova aprovou por meio de seu Conselho de Administração, a antecipação do pagamento de R\$ 118 milhões referente à entrega de energia futura do contrato celebrado entre Renova Comercializadora e Cemig GT para projeto Light II.

O Contrato, que foi celebrado em 2013, prevê a possibilidade de serem acordadas entre as partes eventuais antecipações ou postergações do pagamento da energia. Os recursos estão sendo destinados prioritariamente ao projeto Alto Sertão III, bem como para suprir outras necessidades da Companhia. A quitação do valor se dará com a entrega de energia nos montantes especificados no Contrato, a partir de maio de 2021.

4.2. Geração LER 2010

No terceiro trimestre de 2016, os 6 parques do LER 2010 que comercializaram 78,0 MWh de energia no leilão, geraram 86,4MWh, ou 5,7% abaixo da energia vendida sazonalizada e a geração média dos últimos 12 meses foi de 68,2MWh, 14,3% abaixo da energia vendida sazonalizada. A geração média dos parques abaixo do vendido está relacionada a escassez do vento durante os primeiros meses do ano devido ao fenômeno El Niño e restrição das linhas de transmissão. No quadriênio, a expectativa da Companhia é que a geração dos parques alcance o total comercializado no leilão.



4.3. Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits

Em dezembro de 2015, o governo aprovou a Resolução normativa 693 que estabeleceu critérios para aplicação do mecanismo de compensação de sobras e déficits de energia elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração - MCSD Energia Nova.



Ainda para minimizar os efeitos da sobre de energia contratada no sistema, a ANEEL aprovou em junho de 2016, novas regras através da Resolução Normativa 727, permitindo a negociação dos contratos regulados entre as distribuidoras e geradoras, que poderiam reduzir os montantes vendidos nos leilões de energia nova (LEN A-5 e LEN A-3).

O mecanismo permitiu que a Renova fizesse a descontratação de 103,6MWm referentes ao leilão de energia LEN A-3 de 2011. A descontratação aconteceu em duas rodadas: na primeira rodada, a Renova descontratou 70,3MWm para o período de julho a dezembro de 2016 e na segunda rodada, a Companhia descontratou mais 33,3MWm adicionais pelo período de agosto a dezembro de 2016.

O objetivo da transação foi aumentar o fluxo de caixa do projeto Alto Sertão II, substituindo a receita do mercado regulado pelo contrato Light I do mercado livre (preço 21% maior) e reduzir a exposição da Companhia ao mercado de curto prazo.

4.4. Revisão do Rating Corporativo – Evento Subsequente

Em outubro de 2016, a Fitch Ratings rebaixou o Rating Nacional de Longo Prazo da Renova de 'BBB-(bra)' para CC (bra) devido principalmente ao aumento da exposição da empresa ao risco de refinanciamento e a deterioração de sua flexibilidade financeira.

A Renova reforça que está focada em melhorar a sua estrutura de capital ao mesmo tempo em que está atuando no redimensionamento do plano de negócios para garantir a sustentabilidade de sua operação. As principais iniciativas tomadas nos últimos meses são:

- (1) Reestruturação relevante dos gastos administrativos com a redução da estrutura administrativa e operacional da Companhia;
- (2) Suporte financeiro dos acionistas do bloco de controle para que a Companhia alcance o reequilíbrio de liquidez. Dentre as medidas já implementadas estão: i) o aporte pelos acionistas no exercício de 2016 no montante de R\$280 milhões; e ii) antecipação de recebíveis pela Cemig GT desde dezembro de 2015 que totalizam R\$272 milhões relacionados a contrato de compra e venda de energia, sendo R\$60 milhões em dezembro de 2015 e R\$212 milhões em 2016.
- Além dos aportes, em 26 de fevereiro de 2016 os acionistas assinaram um Contrato de Suporte de Acionistas, no qual os acionistas do bloco de controle se obrigam a aportar recursos na Renova caso haja insuficiência de recursos disponíveis para o pagamento das parcelas dos juros remuneratórios das Debêntures com o Banco do Brasil nas respectivas datas de pagamento;
- (3) Contratação de financiamento de longo prazo junto ao BNDES, que irá substituir o empréstimo-ponte e será utilizado para conclusão das obras relacionadas ao projeto Alto Sertão III–Fase A.
- (4) Adiamento de parte dos projetos para equalização do fluxo de caixa da Companhia, como por exemplo, a postergação de 2/3 do projeto Light II para 2020 e o cancelamento do PPA Cemig.

Como alternativa para viabilização de novos recursos, existe a possibilidade de otimização do portfólio, venda de projetos e/ou ativos operacionais, bem como a entrada de novos acionistas.



5. DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

| Renova Energia S.A. | | | | | | |
|--|-----------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|--------------------|
| (Valores em R\$ mil) | 3T16 | 3T15 | Variação | 9M16 | 9M15 | Variação |
| Receita operacional bruta | 144.681 | 105.136 | 37,6% | 383.019 | 336.450 | 13,8% |
| (-) Impostos - Pis, Cofins e ICMS | (12.668) | (3.930) | 222,3% | (30.609) | (12.667) | 141,6% |
| Receita operacional líquida (ROL) | 132.013 | 101.206 | 30,4% | 352.410 | 323.783 | 8,8% |
| Custos não gerenciáveis | (5.742) | (5.349) | 7,3% | (14.055) | (17.271) | -18,6% |
| Custos gerenciáveis | (66.592) | (21.162) | 214,7% | (246.984) | (51.456) | 380,0% |
| Depreciação | (22.454) | (16.198) | 38,6% | (71.058) | (69.100) | 2,8% |
| Lucro bruto | 37.225 | 58.497 | -36,4% | 20.313 | 185.956 | -89,1% |
| Despesas administrativas | (27.964) | (29.001) | -3,6% | (47.242) | (85.647) | -44,8% |
| Depreciação administrativa | (613) | (1.380) | -55,6% | (1.927) | (2.680) | -28,1% |
| Receitas/Despesas Financeiras | (74.072) | (20.221) | 266,3% | (264.467) | (111.749) | 136,7% |
| Equivalência patrimonial | (13.304) | 4.116 | -423,3% | 8.111 | 1.351 | 500,4% |
| Amortização da mais valia | (9.076) | (9.075) | 0,0% | (27.226) | (27.227) | 0,0% |
| Ganho na venda de ativos | - | 666.461 | -100,0% | - | 666.461 | -100,0% |
| Outras receitas | - | - | - | 20.373 | - | - |
| Perda no Investimento | - | - | - | (445.906) | - | - |
| IR e CS | 1.484 | (191.755) | -100,8% | 61.094 | (205.231) | -129,8% |
| Lucro líquido (Prejuízo) | (86.320) | 477.642 | -118,1% | (676.877) | 421.234 | -260,7% |
| <i>Margem líquida</i> | <i>-65,4%</i> | <i>472,0%</i> | <i>-537,3 p.p.</i> | <i>-192,1%</i> | <i>130,1%</i> | <i>-322,2 p.p.</i> |



5.1. Receita operacional líquida consolidada

No terceiro trimestre de 2016, a Companhia apresentou receita operacional líquida de R\$ 132,0 milhões, 30,4% superior à receita do mesmo período do ano anterior.

| Renova Energia S.A. | | | | | | |
|--|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|-------------|
| (Valores em R\$ mil) | 3T16 | 3T15 | Variação | 9M16 | 9M15 | Variação |
| Receita líquida – Eólicas | 41.995 | 82.972 | -49,4% | 107.060 | 288.665 | -62,9% |
| Receita líquida – PCHs | 8.031 | 9.013 | -10,9% | 28.348 | 20.765 | 36,5% |
| Receita líquida – Solar | - | 8 | -100,0% | 98 | 231 | -57,6% |
| Receita líquida – Outras | 648 | - | - | 2.313 | - | - |
| Receita líquida – Comercial. de energia | 81.339 | 9.213 | 782,9% | 214.591 | 14.122 | 1419,6% |
| Receita operacional líquida (ROL) | 132.013 | 101.206 | 30,4% | 352.410 | 323.783 | 8,8% |

O aumento de 30,4% na receita líquida do 3T16 é decorrente da combinação dos seguintes fatores:

- Redução de 59,1% na receita proveniente das eólicas, devido (i) a menor geração de energia no 3T16 (363,6GWh no 3T16 vs 700,5GWh no 3T15, ocasionada principalmente pela redução de capacidade de geração eólica após a venda dos parques do LER 2009 em setembro de 2015 para a TerraForm Global; e (ii) à desconstrução de 103,6MWm referentes ao leilão de energia LEN A-3 de 2011 no MCSD (conforme mencionado acima) que é compensada pela redução da necessidade de compra de energia para cobrir o contrato Light I;

| Renova Energia S.A. | | | MWh* | MWh* | | |
|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| (Valores em R\$ mil) | 3T16 | 3T15 | Variação | 3T16 | 3T15 | Variação |
| LER 2009 | - | 41.315 | n.m | | 379.110 | n.m |
| LER 2010 | 26.549 | 27.981 | -5,1% | 201.657 | 201.808 | -0,1% |
| LEN 2011 | 15.447 | 13.676 | 12,9% | 161.981 | 119.549 | 35,5% |
| Receita líquida - Eólicas | 41.996 | 82.972 | -49,4% | 363.638 | 700.467 | -48,1% |

A tabela acima mostra a geração das eólicas dívida por parques. Apesar da geração 35% maior dos parques do Alto Sertão II em relação ao 3T15 (início a operação comercial dos 9 parques do LEN 2011 em jan/16), há uma redução na receita decorrente da desconstrução no MCSD.

- Redução da receita líquida das PCHs de 10,9% em relação ao 3T15, decorrente da menor geração no trimestre quando comparado ao ano anterior, devido indisponibilidade causada por falha do transformador na usina Colino II nos meses de agosto e setembro.
- Maior receita de comercialização em função do início de fornecimento de energia para os contratos de mercado livre (Light I, parte do Light II, Mercado Livre I e Mercado Livre III);



No acumulado do ano, a receita operacional líquida foi de R\$ 352,4 milhões, aumento de 8,8% em relação ao mesmo período de 2015. A variação foi causada principalmente pelo início dos contratos de mercado livre e pela entrada em operação dos demais parques do LEN A-3 2011 em janeiro de 2016, compensada parcialmente pela menor geração das eólicas principalmente em função da venda do LER 2009.

5.2. Custos consolidados

Os custos de produção de energia são separados em gerenciáveis e não gerenciáveis.

Custos não gerenciáveis: (i) à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), referente ao uso do sistema de distribuição da Coelba, concessionária na qual as PCHs se conectam, e à tarifa do uso do sistema de transmissão (TUST), referente ao sistema de transmissão; e (ii) à taxa de fiscalização cobrada pela ANEEL. Estes custos são relacionados às PCHs e aos parques eólicos operacionais.

No terceiro trimestre de 2016, os custos não gerenciáveis totalizaram R\$ 5,7 milhões, aumento de 7,3% em relação ao mesmo período do ano anterior. O aumento se deve ao reajuste anual das tarifas de TUST e encargos regulatórios em relação ao mesmo trimestre de 2015. No acumulado do ano, houve redução de 18,6% em função da transferência dos parques do LER 2009 em setembro de 2015.

Custos gerenciáveis: (i) atividades de operação e manutenção dos parques eólicos e PCHs, e (ii) compra de energia.

| Renova Energia S.A. | | | | | | |
|---------------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|
| (Valores em R\$ mil) | 3T16 | 3T15 | Variação | 9M16 | 9M15 | Variação |
| Serviços de Terceiros | 8.076 | 8.171 | -1,2% | 17.980 | 27.883 | -35,5% |
| Aluguéis e Arrendamentos | 914 | 873 | 4,7% | 2.863 | 3.341 | -14,3% |
| Seguros | 789 | 122 | 546,7% | 2.027 | 434 | 367,1% |
| Material de Uso e Consumo | 214 | 156 | 37,2% | 3.935 | 1.897 | 107,4% |
| Energia para Revenda | 56.139 | 11.948 | 369,9% | 218.554 | 17.109 | 1177,4% |
| Multa Ressarcimento | 377 | 149 | 153,0% | 1.508 | - | - |
| Outras | 83 | (257) | -132,3% | 117 | 792 | -85,2% |
| Total (*) | 66.592 | 21.162 | 214,7% | 246.984 | 51.456 | 380,0% |

No terceiro trimestre de 2016, os custos gerenciáveis somaram R\$ 66,6 milhões, aumento de R\$ 45,4 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente em função do/a:

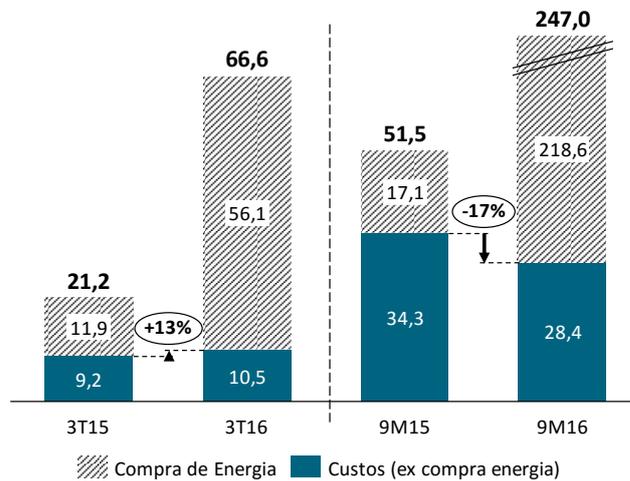
- Aumento de R\$ 44,2 milhões em compra de energia no trimestre para cobrir as necessidades de energia dos projetos do mercado livre: parte do Light II que teve início em set/16, Mercado Livre I a partir de jan/16 e Mercado Livre III a partir de set/15;
Em função da adesão ao mecanismo do MSCD, contrato Light I está sendo coberto pela geração do LEN 2011.
- Aumento de R\$ 0,7 na linha de seguros devido a novas contratações do ASII que foram feitas em out/15.



- Aumento de R\$ 0,2 milhão em função de multa sobre ressarcimento dos parques em operação;
- Redução de R\$ 0,1 milhão em serviços de terceiros, principalmente devido ao menor custo de manutenção nos parques;

No acumulado do ano, os custos gerenciáveis somaram R\$ 247,0 milhões, apresentando um aumento em relação ao mesmo período de 2015. O principal fator para o aumento foi a compra de energia para revenda, que totalizou R\$ 218,6 milhões no 9M16 comparado ao valor de R\$ 17,1 milhões no 9M15. Excluindo os custos com compra de energia para revenda, os custos gerenciáveis totalizariam R\$ 28,4 milhões no período, ou seja, redução de 17,2% em comparação ao 9M15.

Custos Gerenciáveis (R\$ milhões)





5.3. Despesas administrativas consolidadas

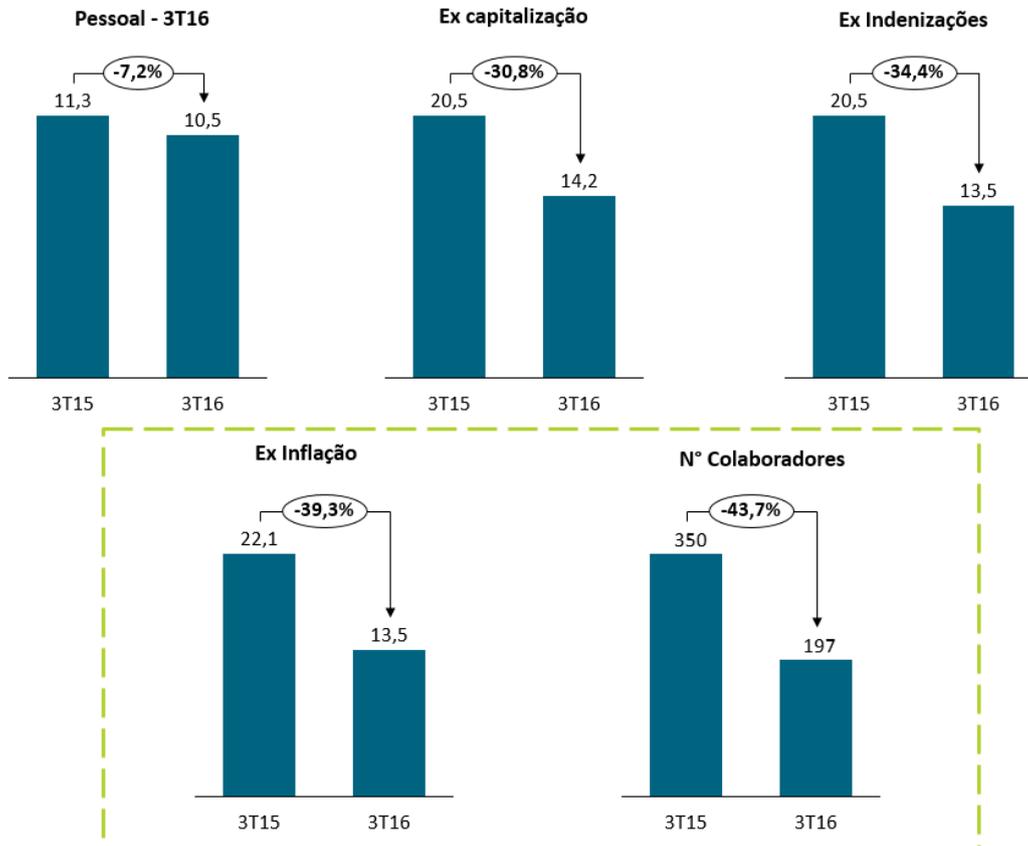
As despesas administrativas registradas no terceiro trimestre de 2016 totalizaram R\$ 28,0 milhões, redução de 3,6% em relação ao terceiro trimestre de 2015. As principais variações estão detalhadas a seguir:

| Renova Energia S.A. | | | | | | |
|---------------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| (Valores em R\$ mil) | 3T16 | 3T15 | Variação | 9M16 | 9M15 | Variação |
| Pessoal e Administração | 10.519 | 11.338 | -7,2% | 28.631 | 29.292 | -2,3% |
| Serviços de Terceiros | 5.673 | 7.338 | -22,7% | 21.058 | 32.248 | -34,7% |
| Aluguéis e arrendamentos | 777 | 633 | 22,7% | 2.083 | 1.961 | 6,2% |
| Viagens | 741 | 1.162 | -36,2% | 2.659 | 5.103 | -47,9% |
| Seguros | 14 | 162 | -91,4% | 39 | 653 | -94,0% |
| Telefonia e TI | 1.402 | 1.807 | -22,4% | 3.947 | 3.439 | 14,8% |
| Material de uso e consumo | 98 | 118 | -16,9% | 730 | 1.182 | -38,2% |
| Outras | 3.152 | 3.095 | 1,8% | 6.554 | 8.421 | -22,2% |
| Subtotal SG&A | 25.210 | 25.653 | -1,7% | 68.535 | 82.299 | -16,7% |
| Projetos descontinuados | 995 | 3.348 | -70,3% | 4.317 | 3.348 | 28,9% |
| Recebimento ESPRA | - | - | - | (35.790) | - | - |
| Multa sobre ressarcimento | 1.759 | - | - | 10.180 | - | - |
| Total (*) | 27.964 | 29.001 | -3,6% | 47.242 | 85.647 | -44,8% |

- Pessoal e administração: redução de 7,2% referente à reestruturação organizacional no quadro de colaboradores; Vale ressaltar que a redução dos custos de pessoal efetiva, em termos reais, atingiu 39,3%, considerando os valores que são capitalizados nos projetos e excluindo os valores não-recorrentes de indenização por desligamento. Essa redução está em linha com a redução de 43,7% do quadro de colaboradores da Companhia. O resultado da linha de Pessoal está detalhado nos gráficos e na tabela a seguir:

| Renova Energia S.A. | | | |
|-----------------------------|---------------|---------------|--------------|
| (Valores em R\$ mil) | 3T16 | 3T15 | Variação |
| Salários | 8.536 | 13.068 | -34,7% |
| Indenização | 764 | 26 | 2822,1% |
| Benefícios | 2.160 | 3.796 | -43,1% |
| Impostos | 2.755 | 3.642 | -24,3% |
| Reversão para capitalização | (3.695) | (9.194) | -59,8% |
| Total | 10.519 | 11.338 | -7,2% |

Pessoal 3T15 vs 3T16 (R\$ milhões)



- Serviços de terceiros: redução de 22,7% em relação ao 3T15, em função da redução nas contratações de consultorias;
- Multa sobre ressarcimento: R\$ 4,6 milhões em multa devido atraso da entrada em operação do projeto dos parques do LER 2013;
- Outras: redução de R\$0,8 milhões principalmente devido ao menor gasto com despesas de telefonia e TI e viagens neste trimestre.

No acumulado de 2016, as despesas administrativas totalizaram R\$ 47,2 milhões, representando um decréscimo de 44,8% em relação ao mesmo período de 2015. A redução foi principalmente em função do evento não recorrente do recebimento do *break up fee* da ESPRA no 2T16 (R\$ 35,8 milhões). Excluindo o efeito não recorrente, as despesas administrativas no 9M16 reduziram R\$2,6 milhões ou 3,1% em relação ao 9M15.



5.4 Resultado financeiro consolidado

| Renova Energia S.A. | | | | | | |
|------------------------------------|-----------------|-----------------|---------------|------------------|------------------|---------------|
| (Valores em R\$ mil) | 3T16 | 3T15 | Variação | 9M16 | 9M15 | Variação |
| Receitas Financeiras | 2.905 | 43.963 | -93,4% | 12.648 | 62.867 | -79,9% |
| Rendimentos Aplicações Financeiras | 2.585 | 6.728 | -61,6% | 10.798 | 24.998 | -56,8% |
| Outras receitas financeiras | 320 | 37.235 | -99,1% | 1.850 | 37.869 | -95,1% |
| Despesas Financeiras | (76.977) | (64.184) | 19,9% | (277.115) | (170.367) | 62,7% |
| Encargos de Dívida e Juros | (68.667) | (56.111) | 22,4% | (235.664) | (157.962) | 49,2% |
| Fiança Bancária | (4.451) | 14 | n.m | (15.350) | (4.249) | 261,3% |
| Outras despesas financeiras | (3.859) | (8.087) | -52,3% | (26.101) | (12.405) | 110,4% |
| Resultado Financeiro | (74.072) | (20.221) | 266,3% | (264.467) | (111.749) | 136,7% |

O resultado financeiro líquido da Companhia no 3T16 foi negativo em R\$ 74,1 milhões devido principalmente pela redução das receitas financeiras no trimestre. No 3T15, a Renova contabilizou na linha de outras receitas financeiras R\$ 36,4 milhões referente ao ajuste do valor justo da opção de compra e venda de ações da TerraForm Global, porém esse saldo foi zerado no segundo trimestre de 2016. ¹

As despesas financeiras aumentaram 19,9% em relação ao terceiro trimestre de 2015 em função principalmente de: (i) maior volume de financiamento, principalmente de empréstimos de curto prazo; (ii) maior taxa de juros dos indexadores dos financiamentos (TJLP e CDI); (iii) contabilização no resultado do financiamento do LEN A-3 2011, pois após a entrada em operação dos parques, estes custos deixaram de ser capitalizados ao imobilizado; (iv) ao aumento no custo de fianças bancárias, e parcialmente compensada pela (v) redução na linha de outras despesas financeiras devido a renegociação de juros das dívidas de curto prazo na holding.

No acumulado do ano, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 264,5 milhões, aumento de 136,7% em relação ao mesmo período do ano anterior, decorrente do aumento nas despesas financeiras devido aos mesmos fatores citados acima.

¹ A Renova e a SunEdison assinaram um contrato prevendo a opção de compra e venda de ações da TerraForm Global, a partir de 31 de março de 2016, por um preço já estabelecido. Em função da SunEdison ter entrado com pedido de recuperação judicial nos Estados Unidos e não ter se manifestado sobre a notificação para o exercício da opção, o saldo do ativo financeiro foi zerado.



5.5 Brasil PCH

No terceiro trimestre de 2016, a receita líquida da Brasil PCH totalizou R\$88,9 milhões, 8,1% acima do mesmo trimestre de 2015. A receita neste trimestre foi positivamente impactada pelo ajuste decorrente da repactuação do risco hidrológico junto a ANEEL enquanto a receita do 3T15 foi negativamente impactada pelo GSF.

Neste trimestre houve provisão de R\$ 58,4 milhões referente a valores previstos com os gastos de compra de energia através de contrato bilateral firmado pela Brasil PCH, uma vez que pelo cenário atual, se trata de um contrato oneroso.

O prejuízo líquido no trimestre foi de R\$ 26,0 milhões e a Companhia (por meio da Chipley) se apropria de 51% do resultado da Brasil PCH. O resultado foi impactado pela repactuação do risco hidrológico, sendo que as PCHs da Brasil PCH aderiram ao produto SP100 e terão os custos do GSF de 2015 ressarcidos por meio da postergação do pagamento de prêmio até o ano de 2020.

| Brasil PCH (100%) | | | | | | |
|----------------------|-----------------|---------------|----------------|---------------|---------------|--------------|
| (Valores em R\$ mil) | 3T16 | 3T15 | Variação | 9M16 | 9M15 | Variação |
| Receita Líquida | 88.904 | 82.238 | 8,1% | 272.958 | 180.681 | 51,1% |
| Custos | (11.698) | (9.324) | 25,5% | (37.055) | (24.793) | 49,5% |
| Despesas | (2.386) | (8.967) | -73,4% | (8.392) | (9.199) | -8,8% |
| Provisão de contrato | (58.399) | - | n.m | (58.399) | - | n.m |
| Depreciação | (10.515) | (4.871) | 115,9% | (31.550) | (32.317) | -2,4% |
| Resultado Financeiro | (28.119) | (32.073) | -12,3% | (110.897) | (88.768) | 24,9% |
| IR e CSLL | (3.786) | (3.948) | -4,1% | (10.672) | (7.975) | 33,8% |
| Lucro Líquido | - 25.999 | 23.055 | -212,8% | 15.993 | 17.629 | -9,3% |

A mais valia total da aquisição foi de R\$ 656,7 milhões. A Companhia, com base na melhor estimativa existente, fez a identificação e mensuração do valor justo dos ativos e passivos existentes na Brasil PCH. Dessa maneira, a amortização da mais valia passou a ser registrada a partir do mês da aquisição. No trimestre, a amortização da mais valia contabilizada foi de R\$ 9,1 milhões.

Dessa maneira, o resultado da aquisição da Brasil PCH na Renova está demonstrado a seguir:

| Renova | 3T16 |
|---------------------------|-----------------|
| Equivalência patrimonial | (13.304) |
| Amortização da mais valia | (9.076) |
| Resultado | (22.380) |

5.6 TerraForm Global

Em setembro de 2015, a Renova recebeu 20.327.499 ações da TerraForm Global (11,65% do capital total em 30 de junho de 2016) como parte do pagamento pela venda dos ativos do LER 2009.

Nas informações trimestrais de 30 de setembro de 2015, a TerraForm Global foi enquadrada como coligada, de acordo com o CPC 18 (R2) e por isso foi contabilizada através do método de equivalência patrimonial. Com a mudança



das condições de mercado e o cancelamento da segunda fase da transação, entre outros fatores, a Renova entende que não mais exerce influência significativa na TerraForm Global, critério utilizado para registro inicial como equivalência patrimonial. Assim, como este critério não é mais adequado para valoração dos ativos, a partir das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015, a Renova passou a avaliar o investimento pelo valor justo.

No terceiro trimestre de 2016, a Renova registrou ganho em relação ao investimento na TerraForm Global, no montante de R\$ 58,5 milhões devido à valorização de 26,1% das ações (US\$ 3,26 no 2T16 vs. US\$ 4,11 no 3T16) em relação ao fechamento do trimestre anterior, registrado na linha de outros resultados abrangentes no patrimônio líquido.

Também foi celebrado, como já mencionado anteriormente, um contrato de opção de compra e venda de 7 milhões de ações da TerraForm Global entre a Renova e a SunEdison ao preço de R\$ 50,48 ou US\$ 15,00 por ação.

Na data de fechamento da operação, 18 de setembro de 2015, o valor justo da opção foi de R\$ 128,8 milhões. No entanto, em função da SunEdison ter entrado com pedido de recuperação judicial nos Estados Unidos em abril de 2016 e não ter se manifestado sobre a notificação para o exercício da opção, a Renova reconheceu no resultado o montante de R\$63,0 milhões relativo a perda pela extinção da opção e zerou o saldo do ativo financeiro.

A Renova entrou com processo arbitral contra a TerraForm Global pleiteando indenizações em relação a transação acima descrita.

5.7. Imposto de renda, contribuição social e resultado líquido

As receitas de geração de energia da Companhia são tributadas pelo regime de lucro presumido. Neste regime, a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida do adicional de 10%, para o imposto de renda. A base de cálculo da contribuição social é calculada à razão de 12% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam a alíquota regular de 9%.

No terceiro trimestre de 2016, o imposto de renda e a contribuição social totalizaram uma despesa de R\$ 1,5 milhões, em comparação a uma despesa de R\$ 191,8 milhões no mesmo período do ano anterior. No acumulado do ano, o imposto de renda e a contribuição social totalizaram R\$ 61,1 milhões. A reversão na linha de impostos diferidos no acumulado do ano é devido ao contrato de opção de compra e venda de 7 milhões de ações da TerraForm Global. Como no dia 21 de abril de 2016, a SunEdison entrou com um pedido de recuperação judicial nos Estados Unidos (*Chapter 11*), e não realizou o pagamento da opção à Renova, nem se manifestou sobre a notificação, no 2T16 o valor da *put* foi zerado e reconhecida uma perda.

No terceiro trimestre de 2016, a Companhia apresentou prejuízo líquido de R\$ 86,3 milhões, ante ao lucro líquido de R\$477,6 milhões no mesmo período do ano anterior. O prejuízo no 3T16 se deve principalmente (i) ao resultado financeiro negativo na Holding, (ii) à geração abaixo do vendido no ASII e (iii) ao impactado do resultado da Brasil PCH no consolidado da Companhia, enquanto o resultado no 3T15 foi principalmente devido ao fechamento da primeira fase da transação para TerraForm Global.



5.8. EBITDA

| Renova Energia S.A. | | | | | | |
|----------------------------------|-----------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|--------------------|
| (Valores em R\$ mil) | 3T16 | 3T15 | Varição | 9M16 | 9M15 | Varição |
| Lucro (Prejuízo) Líquido | (86.320) | 477.642 | -118,1% | (676.877) | 421.234 | -260,7% |
| (+) IR e CS | (1.484) | 191.755 | -100,8% | (61.094) | 205.231 | -129,8% |
| (+) Depreciação e Amortização | 32.142 | 26.653 | 20,6% | 100.211 | 99.007 | 1,2% |
| (+) Despesas Financeiras | 76.977 | 64.184 | 19,9% | 277.115 | 174.616 | 58,7% |
| (-) Receitas Financeiras | (2.905) | (43.963) | -93,4% | (12.648) | (62.867) | -79,9% |
| EBITDA | 18.410 | 716.271 | -97,4% | (373.293) | 837.221 | -144,6% |
| <i>Margem EBITDA</i> | <i>13,9%</i> | <i>707,7%</i> | <i>-693,8 p.p.</i> | <i>-105,9%</i> | <i>258,6%</i> | <i>-364,5 p.p.</i> |
| (+) Ganho/ Perda no Investimento | - | (666.461) | -100,0% | 445.906 | (666.461) | -166,9% |
| (+) Equivalência patrimonial | 13.305 | (4.116) | -423,3% | (8.111) | (1.351) | 500,4% |
| (+) Outras receitas | - | - | - | 20.373 | - | - |
| EBITDA ajustado | 31.715 | 45.694 | -30,6% | 84.875 | 169.409 | -49,9% |
| <i>Margem EBITDA ajustado</i> | <i>24,0%</i> | <i>45,1%</i> | <i>-21,13 p.p.</i> | <i>24,1%</i> | <i>52,3%</i> | <i>-28,2 p.p.</i> |

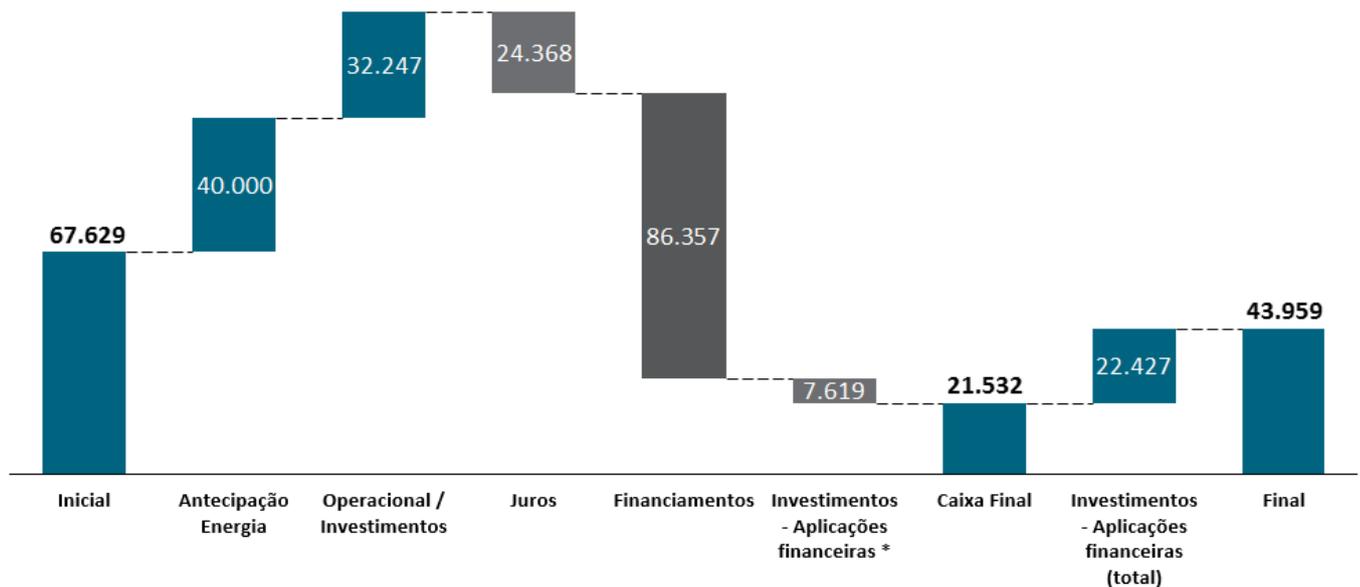
No terceiro trimestre de 2016, o EBITDA da Companhia, foi positivo em R\$ 18,4 milhões e o EBITDA ajustado foi positivo em R\$ 31,7 milhões, 30,6% menor que no 3T15. A queda do valor do EBITDA ajustado no trimestre foi influenciado principalmente pela menor geração de energia no 3T16, ocasionada principalmente pela redução de capacidade de geração eólica após a venda dos parques do LER 2009.

No acumulado de 2016, o EBITDA foi negativo em R\$ 373,3 milhões e o EBITDA ajustado foi positivo em R\$ 84,9 milhões, a redução no ano é devido aos mesmos fatores citados acima.



6. FLUXO DE CAIXA

Fluxo de Caixa 3T16



* No fluxo de caixa contábil as aplicações financeiras estão classificadas como atividade de Investimentos.

No terceiro trimestre de 2016, o caixa da Renova reduziu R\$ 46,1 milhões em relação à posição de 31 de junho de 2016 e as disponibilidades totais ficaram em R\$ 44,0 milhões. As principais variações são decorrentes de:

- Caixa gerado pelas atividades operacionais e de investimento de R\$ 32,2 milhões, líquidos do pagamento de juros;
- R\$ 40,0 milhões devido a antecipação de contrato de energia;
- Fluxo de caixa negativo de R\$ 86,4 milhões de financiamentos, decorrente da amortização de empréstimos; e
- Aplicações financeiras no valor de R\$ 7,6 milhões, referentes a aplicações em fundos de investimentos;



7. ANÁLISE DOS PRINCIPAIS INDICADORES ECONÔMICOS E FINANCEIROS

| Balço Patrimonial | | | | | | | |
|----------------------------|------------------|------------------|------------------|---------------------------------------|------------------|------------------|------------------|
| Valores em R\$ mil | | | | | | | |
| Ativo Consolidado | | | | Passivo Consolidado | | | |
| | 30/09/2016 | 31/06/2016 | 31/12/2015 | | 30/09/2016 | 31/06/2016 | 31/12/2015 |
| Circulante | 144.539 | 205.132 | 550.630 | Circulante | 1.595.514 | 1.705.362 | 1.497.006 |
| Caixa | 21.532 | 67.629 | 66.147 | Emp. e Financiamentos | 1.058.792 | 1.011.849 | 709.938 |
| Aplicações financeiras | 22.427 | 25.836 | 11.744 | Debêntures | 38.577 | 10.691 | 52.646 |
| Clientes | 50.630 | 49.929 | 26.655 | Fornecedores | 392.839 | 573.772 | 570.006 |
| Outros | 49.950 | 61.738 | 248.733 | Outros | 105.306 | 109.050 | 49.672 |
| Ativos mantidos para venda | - | - | 197.351 | Passivos diretamente ass. a ativos ma | - | - | 114.744 |
| Não Circulante | 5.804.208 | 5.867.904 | 5.472.831 | Não Circulante | 2.023.040 | 2.009.695 | 1.898.539 |
| Cauções e Depósitos | 50.147 | 35.681 | 20.514 | Emp. e Financiamentos | 1.008.678 | 1.011.559 | 955.307 |
| Outros | 7.892 | 7.980 | 4.661 | Debêntures | 660.765 | 658.493 | 654.365 |
| Investimentos | 952.646 | 916.530 | 1.159.551 | Fornecedores | - | 33.586 | 31.471 |
| Imobilizado em serviço | 1.829.786 | 1.852.546 | 1.731.842 | Outros | 353.597 | 306.057 | 257.396 |
| Imobilizado em curso | 2.963.737 | 3.055.167 | 2.556.263 | Patrimônio Líquido | 2.330.193 | 2.357.979 | 2.627.916 |
| | | | | Capital Social | 2.806.255 | 2.806.255 | 2.526.253 |
| | | | | Reserva de Capital | 55.379 | 55.341 | 55.246 |
| | | | | Reserva de Lucros | 46.417 | 46.417 | 46.417 |
| | | | | Outros resultados abrangentes | 99.019 | 40.523 | - |
| | | | | Prejuízos Acumulados | - | 676.877 | - |
| Ativo Total | 5.948.747 | 6.073.036 | 6.023.461 | Passivo Total | 5.948.747 | 6.073.036 | 6.023.461 |

De acordo com o IFRS 5 / CPC 31, os ativos que tem venda altamente provável, com administração engajada para tal evento e que a venda deve ser concluída em até um ano, devem ser classificados como ativos mantidos para venda. Dessa maneira, no fechamento do ano de 2015 todas as linhas do ativo e passivo relativas a ESPRA, foram classificadas dentro do ativo circulante em uma única linha – ativos mantidos para a venda, devido a transação com a TerraForm Global. Com o cancelamento da venda no dia 01 de abril de 2016, essas linhas deixam de existir.



6.1. Principais variações do ativo

Em 30 de setembro de 2016, o valor de disponibilidades (caixa e equivalente de caixa + aplicações financeiras) era de R\$ 44,0 milhões. A redução das disponibilidades em relação a 30 de junho de 2016, se deve principalmente ao aumento dos investimentos do projeto Alto Sertão III, parcialmente compensado pela antecipação de recebíveis. Como consequência, no ativo não circulante, a conta de imobilizado em curso apresentou variação de 3,0% em relação ao último trimestre, devido ao avanço nas obras do Alto Sertão III.

6.2. Principais variações do passivo

No terceiro trimestre de 2016, o saldo de empréstimos, financiamentos e debêntures no passivo circulante era de R\$ 1.092,4 milhões, 7,3% maior que o saldo em 30 de junho de 2016. O aumento de R\$ 74,8 milhões foi em função da taxa de juros dos indexadores dos empréstimos de curto prazo na Holding.

É importante ressaltar que a maior parte do valor que compõe a dívida financeira dentro do passivo circulante se refere ao empréstimo ponte do BNDES para o Alto Sertão III, o qual deverá ser quitado com o desembolso do financiamento do longo prazo pelo BNDES.

O passivo não circulante totalizou R\$ 1.669,4 milhões, estável em relação ao saldo do trimestre anterior.

Em relação ao patrimônio líquido da Companhia, a redução de R\$ 27,8 milhões é devido ao prejuízo acumulado no trimestre, parcialmente compensado pelo aumento do saldo da linha outros resultados abrangentes que contabiliza a valorização de 26,1% das ações da TerraForm Global em relação ao fechamento de 30 de junho de 2016.



6.3 Financiamentos

As contas de Empréstimos e Financiamentos e Debêntures de curto e longo prazo encerraram o terceiro trimestre de 2016 no valor total de R\$ 2.782,0 milhões¹, conforme quadro abaixo:

| Contrato | Taxa | R\$ mil |
|---|------------------------------|------------------|
| BNDES Renova Eólica | TJLP + 2,45% | 718.039 |
| BNDES Renova Eólica | TJLP + 2,60% | 264.153 |
| BNDES - Renova Eólica (subcrédito social) | TJLP | 5.024 |
| BNDES - Ponte I Diamantina Eólica | TJLP + 4,87% | 168.353 |
| BNDES - Ponte I Diamantina Eólica | TJLP + 2,5% | 409.276 |
| BNDES - Ponte I Diamantina Eólica | TJ6 + 4,25% | 185.784 |
| BNB ² - ESPRA | 9,5% a.a. | 86.081 |
| Finep - CEOL Itaparica | 3,5% a.a. | 14.169 |
| Debêntures - 3ª emissão - Holding | 138% CDI | 528.271 |
| Debêntures 1ª emissão - Renova Eólica | IPCA + 7,60% a.a. | 179.852 |
| Outros empréstimos de curto prazo | 100 % CDI + 4,3% a 8,7% a.a. | 222.941 |
| Total do endividamento | | 2.781.943 |
| Custo de captação | | - 15.131 |
| End. líquido dos custos | | 2.766.812 |
| Disponibilidades | | 43.959 |
| Dívida líquida³ | | 2.722.853 |

¹ O total representa o valor contabilizado e juros gerados, sem considerar o custo de captação das operações.

² Os financiamentos possuem taxas de juros de 9,5% a.a. (podendo ser reduzido a 8,08% devido a 15% de bônus de adimplência).

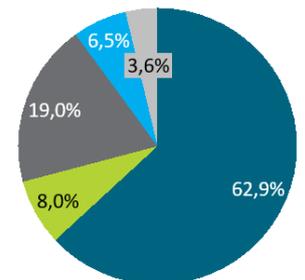
³ Considera caixa e equivalentes de caixa + aplicações financeiras.

⁴ Considera a taxa média dos empréstimos de curto prazo

Endividamento Financeiro Renova Por Camada Societária

| Dívida Holding | R\$ MM |
|----------------|--------------|
| Deb Holding | 528,3 |
| Dív Bancária | 222,9 |
| Total | 751,2 |

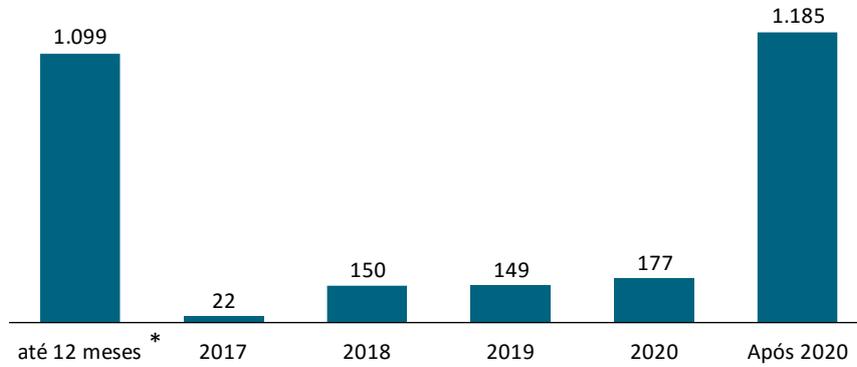
Holding



BNDES BB BNB+Finep
Capital de giro Debênture Infra



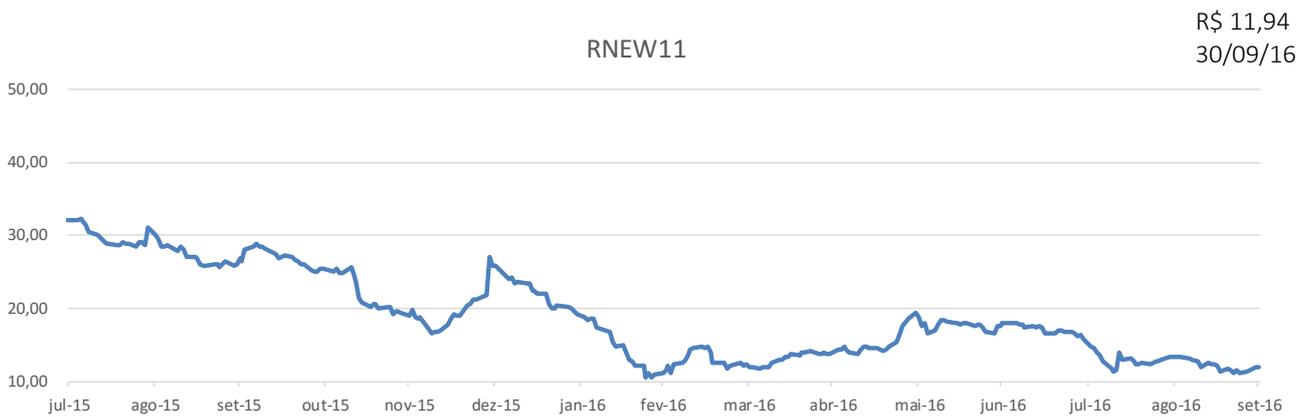
Cronograma de Vencimentos (R\$ milhões)

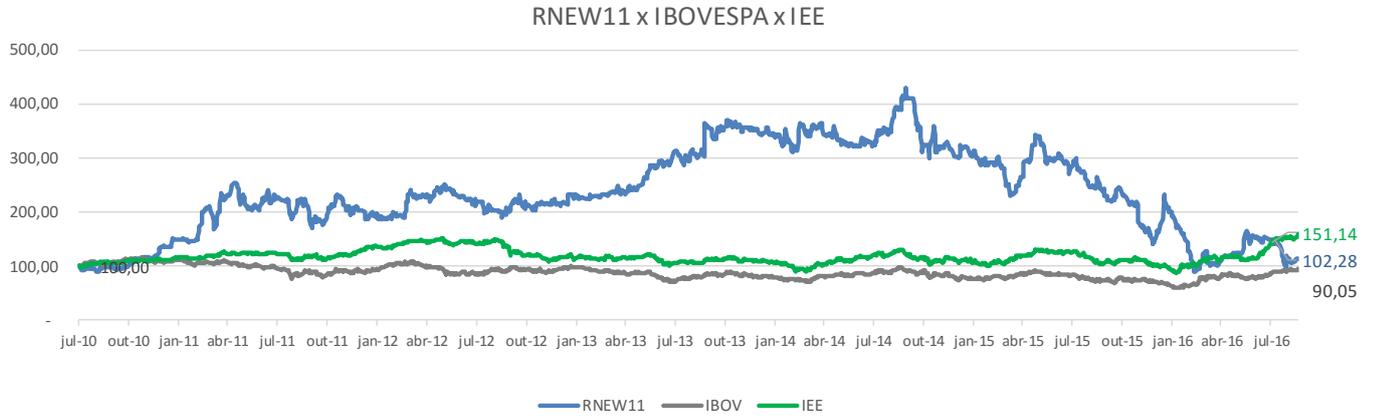


* O total inclui desembolso do empréstimo ponte tomado junto ao BNDES em 2015

8. DESEMPENHO DA RNEW11 NA BM&FBOVESPA

Segue o desempenho relativo aos últimos 12 meses da RNEW11 em comparação com o Índice Bovespa e Índice de Energia Elétrica.





Com as ferramentas do website da Companhia e do relacionamento constante com acionistas e potenciais investidores em eventos públicos e eventos organizados por bancos de investimento, a área de Relação com Investidores da Renova busca atuar de maneira transparente junto ao mercado, atualizando seus investidores do seu posicionamento, seus projetos em desenvolvimento e perspectivas.

As informações e publicações da Companhia podem ser acessadas no website da Companhia (www.renovaenergia.com.br), no qual também ganham destaque as principais notícias do setor que possam impactar o plano de negócios da Companhia.



9. ESTRUTURA ACIONÁRIA

Em 30 de setembro de 2016, o capital social da Renova estava dividido da seguinte maneira:

| RENOVA ENERGIA | Ações ON | | Ações PN | | Total de Ações | |
|--------------------------|--------------------|---------------|-------------------|---------------|--------------------|---------------|
| Bloco de Controle | 229.251.670 | 82,2% | - | 0,0% | 229.251.670 | 63,5% |
| RR Participações | 49.461.797 | 17,7% | - | 0,0% | 49.461.797 | 13,7% |
| Light Energia | 56.567.803 | 20,3% | - | 0,0% | 56.567.803 | 15,7% |
| Cemig GT | 123.222.070 | 44,2% | - | 0,0% | 123.222.070 | 34,2% |
| Outros Acionistas | 49.664.580 | 17,8% | 81.899.063 | 100,0% | 131.563.643 | 36,5% |
| RR Participações* | 1.745.682 | 0,6% | 313.600 | 0,4% | 2.059.282 | 0,6% |
| RR Casa de Invest e Part | 7.557.075 | 2,7% | 900.000 | 1,1% | 8.457.075 | 2,3% |
| BNDESPAR | 9.311.425 | 3,3% | 18.622.850 | 22,7% | 27.934.275 | 7,7% |
| InfraBrasil | 11.651.467 | 4,2% | 23.302.933 | 28,5% | 34.954.400 | 9,7% |
| FIP Caixa Ambiental | 5.470.293 | 2,0% | 10.940.586 | 13,4% | 16.410.879 | 4,5% |
| Outros | 13.928.638 | 5,0% | 27.819.094 | 33,9% | 41.747.732 | 11,6% |
| Total | 278.916.250 | 100,0% | 81.899.063 | 100,0% | 360.815.313 | 100,0% |

*Ações fora do bloco de controle

Para cálculo do *market cap* deve-se considerar o total de ações da Renova, dividir o valor por 3 (devido a negociação em *Units*, composta por uma ação ordinária e duas ações preferenciais) e multiplicar pela cotação do valor mobiliário RNEW11 na data desejada.



10. GLOSSÁRIO

Alto Sertão I - 14 parques eólicos da Renova, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LER 2009 e que possuem capacidade instalada de 294,4 MW

Alto Sertão II - 15 parques eólicos da Renova, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LER 2010 e no LEN 2011 (A-3) e que possuem capacidade instalada de 386,1 MW

Alto Sertão III - 44 parques eólicos da Renova, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LEN 2012 (A-5), LER 2013 e os parques comercializados no mercado livre e que possuem capacidade instalada de 736,8 MW

Alto Sertão III Fase A – 23 parques eólicos da Renova, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LEN 2012 (A-5), LER 2013 e no mercado livre e que possuem capacidade instalada de 411,0 MW.

ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica

A-3/A-5 - Leilão de Energia Nova no qual a contratação de energia antecede 3 anos no A-3 e 5 anos no A-5 do início do suprimento

CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

ESPR – Energética Serra da Prata S.A., controlada indireta da Renova e composta pelas 3 PCHs da Companhia

ICB – Índice de Custo Benefício calculado pela ANEEL para leilões de energia nova

ICSD - Índice de Cobertura do Serviço da Dívida

LEN - Leilão de Energia Nova

LER - Leilão de Energia de Reserva

MCPSE - Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico

Mercado Livre - Ambiente de contratação de energia elétrica onde os preços praticados são negociados livremente entre o consumidor e o agente de geração ou de comercialização

Mercado Livre I – um parque eólico da Renova, localizado no interior da Bahia, que comercializou energia no mercado livre e que possui capacidade instalada de 21,6 MW.

Mercado Livre II – oito parques eólicos da Renova, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no mercado livre e que possuem capacidade instalada de 101,4 MW.

Mercado Livre III - um parque eólico da Renova, localizado no interior da Bahia, que comercializou energia no mercado livre e que possui capacidade instalada de 32,4 MW.

Mercado Regulado - Ambiente de contratação de energia elétrica onde as tarifas praticadas são reguladas pela ANEEL

MRE - Mecanismo de Realocação de Energia



O&M - Operação e Manutenção

PPA – *Power Purchase Agreement* - contrato para compra de energia

P50 - estimativa que indica que existe 50% de probabilidade da produção real de energia no longo prazo ser acima deste valor. Estimativa média de produção de energia

P90 - estimativa que indica que existe 90% de probabilidade da produção real de energia no longo prazo ser acima deste valor. Estimativa conservadora de produção de energia

PCHs - Pequenas Centrais Hidrelétricas

PLD - Preço de Liquidação de Diferenças, divulgado semanalmente pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

PROINFA - Programa de Incentivos às Fontes Alternativas de Energia

SPE - Sociedade de Propósito Específico

Em atendimento à Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 381/03, divulgamos que no período findo em 30 de setembro de 2016 os auditores independentes, Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes (“Deloitte”), que prestam serviço para a Companhia e suas controladas e controlada em conjunto, não realizaram quaisquer serviços não vinculados à auditoria externa que representassem mais de 5% dos honorários contratados anualmente.



Informações Contábeis Intermediárias consolidadas e individuais

Em 30 de setembro de 2016

ÍNDICE

(Página)

| | |
|--|----|
| Balancos patrimoniais | 3 |
| Demonstrações dos resultados..... | 5 |
| Demonstrações dos resultados abrangentes..... | 7 |
| Demonstrações das mutações do patrimônio líquido | 8 |
| Demonstrações dos fluxos de caixa | 9 |
| Demonstrações do valor adicionado..... | 10 |

NOTAS EXPLICATIVAS

| | |
|---|----|
| 1. Informações gerais..... | 11 |
| 2. Principais políticas contábeis..... | 19 |
| 3. Uso de estimativas e julgamentos..... | 21 |
| 4. Das autorizações..... | 22 |
| 5. Comercialização de energia..... | 24 |
| 6. Segmentos operacionais | 25 |
| 7. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras | 27 |
| 8. Outros ativos financeiros | 27 |
| 9. Contas a receber de clientes..... | 28 |
| 10. Impostos a recuperar..... | 28 |
| 11. Adiantamentos a fornecedores..... | 29 |
| 12. Cauções e depósitos vinculados | 29 |
| 13. Impostos diferidos | 30 |
| 14. Investimentos..... | 31 |
| 15. Ativo imobilizado..... | 40 |
| 16. Fornecedores..... | 48 |
| 17. Empréstimos, financiamentos e debêntures..... | 49 |
| 18. Impostos a recolher..... | 55 |
| 19. Contas a pagar / contas a receber - CCEE/Eletrabras/Distribuidoras (consolidado)..... | 55 |
| 20. Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas (controladora e consolidado)..... | 57 |
| 21. Provisão para custos socioambientais..... | 58 |
| 22. Patrimônio líquido e remuneração aos acionistas..... | 58 |
| 23. Receita líquida..... | 61 |
| 24. Custos e despesas (receitas)..... | 62 |
| 25. Resultado financeiro | 63 |
| 26. Imposto de renda e contribuição social | 63 |
| 27. Transações com partes relacionadas..... | 65 |
| 28. Instrumentos financeiros e gestão de riscos..... | 70 |
| 29. (Prejuízo) lucro por ação | 79 |
| 30. Ativos classificados como mantidos para venda | 80 |
| 31. Cobertura de Seguros..... | 82 |
| 32. Compromissos | 83 |
| 33. Transações não envolvendo caixa | 83 |
| 34. Evento subsequente | 83 |

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 30 de setembro de 2016

Valores expressos em milhares de Reais

| ATIVOS | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|---|---------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| CIRCULANTES | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 7 | 21.532 | 66.147 | 8.061 | 20.369 |
| Aplicações financeiras | 7 | 22.427 | 11.744 | - | - |
| Contas a receber de clientes | 9 | 50.630 | 26.655 | 387 | 2 |
| Impostos a recuperar | 10 | 11.126 | 14.092 | 3.898 | 10.067 |
| Despesas antecipadas | | 659 | 2.112 | 604 | 736 |
| Cauções e depósitos vinculados | 12 | 32.645 | 51.201 | 32.645 | 51.201 |
| Partes relacionadas | 27 | - | - | 17.935 | - |
| Dividendos a receber | 14.4 | - | - | - | 1.986 |
| Adiantamentos a fornecedores | 11 | 2.698 | 2.478 | 1.957 | 1.862 |
| Outros ativos financeiros | 8 | - | 174.397 | - | 174.397 |
| Outros créditos | | 2.822 | 4.453 | 1.938 | 3.088 |
| | | <u>144.539</u> | <u>353.279</u> | <u>67.425</u> | <u>263.708</u> |
| Ativos classificados como mantidos para venda | 30 | - | 197.351 | - | 111.442 |
| Total dos ativos circulantes | | <u>144.539</u> | <u>550.630</u> | <u>67.425</u> | <u>375.150</u> |
| NÃO CIRCULANTES | | | | | |
| Contas a receber - CCEE | 19 | 3.184 | 4.245 | - | - |
| Partes relacionadas | 27 | - | - | 25.489 | 34.608 |
| Cauções e depósitos vinculados | 12 | 50.147 | 20.514 | - | 20.511 |
| Impostos diferidos | 13 | 4.568 | 301 | - | - |
| Outros créditos | | 140 | 115 | 115 | 115 |
| Investimentos | 14 | 952.646 | 1.159.551 | 3.150.939 | 2.594.807 |
| Imobilizado em serviço | 15 | 1.829.786 | 1.731.842 | 26.890 | 33.284 |
| Imobilizado em curso | 15 | 2.963.737 | 2.556.263 | 251.812 | 546.544 |
| Total dos ativos não circulantes | | <u>5.804.208</u> | <u>5.472.831</u> | <u>3.455.245</u> | <u>3.229.869</u> |
| TOTAL DOS ATIVOS | | <u>5.948.747</u> | <u>6.023.461</u> | <u>3.522.670</u> | <u>3.605.019</u> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 30 de setembro de 2016

Valores expressos em milhares de Reais

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | |
| CIRCULANTES | | | | | |
| Fornecedores | 16 | 392.839 | 570.006 | 78.349 | 47.738 |
| Empréstimos e financiamentos | 17 | 1.058.792 | 709.938 | 208.677 | 85.979 |
| Debêntures | 17 | 38.577 | 52.646 | 27.380 | 46.230 |
| Impostos a recolher | 18 | 16.239 | 33.615 | 6.005 | 25.120 |
| Salários e férias a pagar | | 10.115 | 9.058 | 10.115 | 9.058 |
| Contas a pagar - CCEE/Eletronbras/Distribuidoras | 19 | 72.604 | 2.614 | - | - |
| Provisão para custos socioambientais | 21 | 5.052 | 1.218 | - | - |
| Outras contas a pagar | | 1.296 | 3.167 | 849 | 2.335 |
| | | <u>1.595.514</u> | <u>1.382.262</u> | <u>331.375</u> | <u>216.460</u> |
| Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda | 30 | - | 114.744 | - | - |
| Total dos passivos circulantes | | <u>1.595.514</u> | <u>1.497.006</u> | <u>331.375</u> | <u>216.460</u> |
| NÃO CIRCULANTES | | | | | |
| Fornecedores | 16 | - | 31.471 | - | - |
| Empréstimos e financiamentos | 17 | 1.008.678 | 955.307 | - | - |
| Debêntures | 17 | 660.765 | 654.365 | 492.995 | 492.275 |
| Impostos diferidos | 13 | 121.629 | 185.823 | 121.415 | 185.537 |
| Contas a pagar - CCEE/Eletronbras/Distribuidoras | 19 | 16.485 | 4.465 | - | - |
| Partes relacionadas | 27 | 70.223 | - | 199.327 | 82.121 |
| Provisão para perda sobre investimento | 14 | - | - | 46.212 | - |
| Provisão para custos socioambientais | 21 | 3.512 | 5.876 | - | - |
| Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas | 20 | 1.153 | 710 | 1.153 | 710 |
| Adiantamentos de cliente | 27.3 | 140.595 | 60.522 | - | - |
| Total dos passivos não circulantes | | <u>2.023.040</u> | <u>1.898.539</u> | <u>861.102</u> | <u>760.643</u> |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | |
| Capital social | 22 | 2.848.012 | 2.568.010 | 2.848.012 | 2.568.010 |
| (-) Custos na emissão de ações | | (41.757) | (41.757) | (41.757) | (41.757) |
| Reservas de capital | | 55.379 | 55.246 | 55.379 | 55.246 |
| Reservas de lucros | | 46.417 | 46.417 | 46.417 | 46.417 |
| Prejuízos acumulados | | (676.877) | - | (676.877) | - |
| Outros resultados abrangentes | | 99.019 | - | 99.019 | - |
| Total do patrimônio líquido | | <u>2.330.193</u> | <u>2.627.916</u> | <u>2.330.193</u> | <u>2.627.916</u> |
| TOTAL DOS PASSIVOS E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | <u>5.948.747</u> | <u>6.023.461</u> | <u>3.522.670</u> | <u>3.605.019</u> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

Em 30 de setembro de 2016

Valores expressos em milhares de Reais

| | Nota explicativa | Consolidado | | | |
|--|------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | | 01/07/2016 à 30/09/2016 | 01/07/2015 à 30/09/2015 | 01/01/2016 à 30/09/2016 | 01/01/2015 à 30/09/2015 |
| RECEITA LÍQUIDA | 23 | 132.013 | 101.206 | 352.410 | 323.783 |
| CUSTOS DOS SERVIÇOS | | | | | |
| Depreciações | 15, 24 | (22.454) | (16.198) | (71.058) | (69.100) |
| Custo de operação | | (66.592) | (21.162) | (246.984) | (51.456) |
| Encargos de uso do sistema de distribuição | | (5.742) | (5.349) | (14.055) | (17.271) |
| Total | 24 | (94.788) | (42.709) | (332.097) | (137.827) |
| LUCRO BRUTO | | 37.225 | 58.497 | 20.313 | 185.956 |
| RECEITA (DESPESAS) | | | | | |
| Gerais e administrativas | | (20.695) | (23.637) | (63.038) | (79.132) |
| Depreciações e amortizações | 15, 24 | (613) | (1.380) | (1.927) | (2.680) |
| Outras despesas | 24 | (7.269) | (5.364) | 15.796 | (6.515) |
| | | (28.577) | (30.381) | (49.169) | (88.327) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 14.3 | (22.380) | (4.959) | (19.115) | (25.876) |
| Ganho na alienação de ativos | 1.2 | - | 666.461 | - | 666.461 |
| Perda no investimento | 14.3.1.2 | - | - | (445.906) | - |
| Outras receitas | 14.4 | - | - | 20.373 | - |
| Total | | (50.957) | 631.121 | (493.817) | 552.258 |
| (PREJUÍZO) LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS IMPOSTOS SOBRE O LUCRO | | (13.732) | 689.618 | (473.504) | 738.214 |
| RESULTADO FINANCEIRO | | | | | |
| Receitas financeiras | | 2.905 | 43.963 | 12.648 | 62.867 |
| Despesas financeiras | | (76.977) | (64.184) | (277.115) | (174.616) |
| Total | 25 | (74.072) | (20.221) | (264.467) | (111.749) |
| (PREJUÍZO) LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | | (87.804) | 669.397 | (737.971) | 626.465 |
| Imposto de renda e contribuição social - correntes | | 1.743 | (16.957) | (4.249) | (29.726) |
| Imposto de renda e contribuição social - diferidos | 13.1 | (259) | (174.798) | 65.343 | (175.505) |
| Total | 26 | 1.484 | (191.755) | 61.094 | (205.231) |
| (PREJUÍZO) LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | | (86.320) | 477.642 | (676.877) | 421.234 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

Em 30 de setembro de 2016

Valores expressos em milhares de Reais

| | Nota explicativa | Controladora | | | |
|---|------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | | 01/07/2016 à 30/09/2016 | 01/07/2015 à 30/09/2015 | 01/01/2016 à 30/09/2016 | 01/01/2015 à 30/09/2015 |
| RECEITA LÍQUIDA | 23 | 648 | 8 | 2.411 | 231 |
| CUSTOS DOS SERVIÇOS | | | | | |
| Depreciações | 15, 24 | (1.312) | (2.102) | (3.935) | (4.399) |
| Custo de operação | | (47) | - | (67) | (300) |
| Total | 24 | (1.359) | (2.102) | (4.002) | (4.699) |
| PREJUÍZO BRUTO | | (711) | (2.094) | (1.591) | (4.468) |
| RECEITA (DESPESAS) | | | | | |
| Gerais e administrativas | | (12.415) | (21.483) | (48.887) | (63.855) |
| Depreciações e amortizações | 15, 24 | (613) | (1.196) | (1.924) | (2.486) |
| Outras despesas | 24 | (1.800) | (4.517) | 28.611 | (5.532) |
| Total | | (14.828) | (27.196) | (22.200) | (71.873) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 14.3 | (44.459) | 24.251 | (161.032) | 40.905 |
| Ganho na alienação de ativos | 1.2 | - | 666.461 | - | 666.461 |
| Perda no investimento | 14.3.1.2 | - | - | (445.906) | - |
| Outras receitas | 14.4 | - | - | 20.373 | - |
| Total | | (59.287) | 663.516 | (608.765) | 635.493 |
| (PREJUÍZO) LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS IMPOSTOS SOBRE O LUCRO | | (59.998) | 661.422 | (610.356) | 631.025 |
| RESULTADO FINANCEIRO | | | | | |
| Receitas financeiras | | 1.510 | 36.500 | 8.217 | 40.600 |
| Despesas financeiras | | (32.714) | (29.785) | (143.742) | (59.896) |
| Total | 25 | (31.204) | 6.715 | (135.525) | (19.296) |
| (PREJUÍZO) LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | | (91.202) | 668.137 | (745.881) | 611.729 |
| Imposto de renda e contribuição social - correntes | | 4.882 | (15.549) | 4.882 | (15.549) |
| Imposto de renda e contribuição social - diferidos | 13.1 | - | (174.946) | 64.122 | (174.946) |
| Total | 26 | 4.882 | (190.495) | 69.004 | (190.495) |
| (PREJUÍZO) LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | | (86.320) | 477.642 | (676.877) | 421.234 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

Em 30 de setembro de 2016

Valores expressos em milhares de Reais

Reais

| Nota explicativa | Consolidado | | | | Controladora | | | |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 01/07/2016 à 30/09/2016 | 01/07/2015 à 30/09/2015 | 01/01/2016 à 30/09/2016 | 01/01/2015 à 30/09/2015 | 01/07/2016 à 30/09/2016 | 01/07/2015 à 30/09/2015 | 01/01/2016 à 30/09/2016 | 01/01/2015 à 30/09/2015 |
| (Prejuízo) lucro líquido do período | (86.320) | 477.642 | (676.877) | 421.234 | (86.320) | 477.642 | (676.877) | 421.234 |
| Itens que serão reclassificados subsequentemente para o resultado: | | | | | | | | |
| Ajustes acumulados de conversão | - | 53.642 | - | 53.642 | - | 53.642 | - | 53.642 |
| Ativos disponíveis para venda | 58.496 | - | (172.490) | - | 58.496 | - | (172.490) | - |
| Impairment de ativos disponíveis para venda | - | - | 271.509 | - | - | - | 271.509 | - |
| RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO PERÍODO | (27.824) | 531.284 | (577.858) | 474.876 | (27.824) | 531.284 | (577.858) | 474.876 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Em 30 de setembro de 2016

Valores expressos em milhares de Reais

| | Nota explicativa | Capital Social | | Reservas de capital | | | Reservas de lucros | Outros resultados abrangentes | Lucros (prejuízos) acumulados | Total do patrimônio líquido controladora e consolidado |
|--|------------------|------------------|----------------------------|--|----------|---------------|--------------------|-------------------------------|-------------------------------|--|
| | | Integralizado | Custos na emissão de ações | Reserva de benefícios a empregados liquidados com instrumentos de patrimônio | Ágio | Reserva legal | | | | |
| SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014 | | 2.567.997 | (41.757) | 55.175 | 1 | - | - | - | (71.775) | 2.509.641 |
| Aumento do capital social - emissão de ações | | 13 | - | - | - | - | - | - | - | 13 |
| Reconhecimento de pagamento baseado em ações | | - | - | 980 | - | - | - | - | - | 980 |
| Lucro do período | | - | - | - | - | - | - | - | 421.234 | 421.234 |
| Outros resultados abrangentes: | | | | | | | | | | |
| Ajustes acumulados de conversão | 14.3.1 | - | - | - | - | - | - | 53.642 | - | 53.642 |
| SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2015 | | 2.568.010 | (41.757) | 56.155 | 1 | - | - | 53.642 | 349.459 | 2.985.510 |
| SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 | | 2.568.010 | (41.757) | 55.245 | 1 | 2.321 | 33.072 | 11.024 | - | 2.627.916 |
| Aumento do capital social - emissão de ações | 22.b | 280.002 | - | - | - | - | - | - | - | 280.002 |
| Reconhecimento de pagamento baseado em ações | 27.5.1 | - | - | 133 | - | - | - | - | - | 133 |
| Prejuízo do período | | - | - | - | - | - | - | - | (676.877) | (676.877) |
| Outros resultados abrangentes: | | | | | | | | | | |
| Ativos disponíveis para venda | 14.3.1 | - | - | - | - | - | - | (172.490) | - | (172.490) |
| Impairment de ativos disponíveis para venda | 14.3.1.2 | - | - | - | - | - | - | 271.509 | - | 271.509 |
| SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2016 | | 2.848.012 | (41.757) | 55.378 | 1 | 2.321 | 33.072 | 11.024 | (676.877) | 2.330.193 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

Em 30 de setembro de 2016

Valores expressos em milhares de Reais

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|-------------|-------------|--------------|------------|
| | | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | | | | |
| (Prejuízo) lucro do período | | (676.877) | 421.234 | (676.877) | 421.234 |
| Ajustes para reconciliar o (prejuízo) lucro do período com o caixa (aplicado nas) gerado pelas atividades operacionais: | | | | | |
| Depreciação | 15, 24 | 72.985 | 71.780 | 5.859 | 6.885 |
| Valor residual do ativo imobilizado baixado | 15 | 5.052 | 4.762 | 5.052 | 3.348 |
| Juros sobre aplicações financeiras e cauções | 25 | (10.798) | (24.998) | (6.285) | (5.459) |
| Juros (líquido) sobre partes relacionadas | 27 | 16.296 | - | 5.734 | (91) |
| Encargos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | 17.4, 25 | 192.056 | 157.634 | 94.402 | 53.633 |
| Apropriação dos custos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | 17.4 | 1.384 | 1.705 | 772 | 798 |
| Atualização e provisão líquida CCEE/Eletronas/Distribuidoras | 19.1 | 52.834 | (25.642) | - | - |
| Multa sobre ressarcimento | 19.1, 24 | 11.688 | - | - | - |
| Impostos diferidos | 13.1 | (66.789) | 183.975 | (64.122) | 182.625 |
| Atualização e provisão para custos socioambientais | 21.1 | 1.535 | 1.190 | - | - |
| Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas | 20 | 443 | 9 | 443 | 9 |
| Provisão para gratificações a pagar | | 5.519 | 7.094 | 5.519 | 7.094 |
| Pagamentos baseados em ações | 27.4.1 | 133 | 980 | 133 | 980 |
| Ganho na alienação de ativos | 1.2b | - | (723.729) | - | (723.729) |
| Provisão para custos na alienação de ativos | | - | 23.603 | - | 23.603 |
| Perda no investimento | 14.3.1.2 | 445.906 | - | 445.906 | - |
| Reconhecimento de dividendos de investida | 14.4 | (20.373) | - | (20.373) | - |
| Variação do valor justo reconhecido no resultado | 8, 25 | - | (36.356) | - | (36.356) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 14.3 | 19.115 | 25.876 | 161.032 | (40.905) |
| (Aumento) redução nos ativos operacionais: | | | | | |
| Contas a receber de clientes | | (21.161) | 19.205 | (385) | (60) |
| Impostos a recuperar | | 3.311 | (952) | 6.169 | (1.293) |
| Despesas antecipadas | | 1.497 | 281 | 132 | 3 |
| Adiantamentos a fornecedores | | (71) | 1.340 | (95) | 318 |
| Outros créditos | | 1.631 | (4.968) | 1.150 | (522) |
| Aumento (redução) nos passivos operacionais: | | | | | |
| Fornecedores | | (114.730) | 72.449 | 128.434 | 6.920 |
| Impostos a recolher | | (6.182) | 27.295 | (14.590) | 16.443 |
| Salários e férias a pagar | | (4.462) | (4.875) | (4.462) | (4.875) |
| Contas a pagar CCEE/Eletronas/Distribuidoras | 19.1 | (2.119) | (7.329) | - | - |
| Provisão para custos socioambientais | 21.1 | (65) | - | - | - |
| Outras contas a pagar | | (1.871) | 1.289 | (1.486) | 842 |
| Adiantamentos de cliente | 27.3 | 134.000 | - | - | - |
| Pagamentos de imposto de renda e contribuição social | | (12.261) | (9.903) | (5.671) | - |
| Pagamentos de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | 17.4 | (195.192) | (108.463) | (101.585) | (33.823) |
| Dividendos recebidos | 14.4 | 35.673 | - | 23.635 | - |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades operacionais | | (131.893) | 74.486 | (11.559) | (122.378) |
| FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | | | | |
| Aportes de capital em investidas | 14.3.2, 33 | - | - | (18.356) | (40.727) |
| Recursos para futuro aumento de capital | 14.3.2 | - | - | (204.454) | (482.116) |
| Recebimento na alienação de ativos | 1.2b | - | 451.000 | - | 451.000 |
| Aplicações financeiras | | 8.000 | 476.135 | 6.285 | 176.486 |
| Cauções e depósitos vinculados | | 3.709 | (61.576) | 39.067 | (57.350) |
| Aquisição de imobilizado | 15, 33 | (242.391) | (1.032.215) | (220.251) | (62.031) |
| Pagamento de imobilizado adquirido em períodos anteriores | | (103.204) | (100.200) | - | - |
| Partes relacionadas | | - | - | - | 65.300 |
| Mútuo com partes relacionadas - recebidos | | - | - | (8.816) | 55.154 |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades de investimentos | | (333.886) | (266.856) | (406.525) | 105.716 |
| FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | | | | |
| Integralização de ações | 22.b | 280.002 | 13 | 280.002 | 13 |
| Valores recebidos de empréstimos, financiamentos e debêntures | 17.4 | 289.963 | 587.923 | 125.000 | 99.949 |
| Custos na captação de empréstimos, financiamentos e debêntures | | - | (10.152) | - | (8.311) |
| Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures | 17.4 | (149.478) | (364.553) | (111.844) | (30.000) |
| Mútuo com partes relacionadas - pagamento | | - | - | (40.528) | - |
| Mútuo com partes relacionadas - ingresso | | - | - | 153.146 | - |
| Caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento | | 420.487 | 213.231 | 405.776 | 61.651 |
| (REDUÇÃO) AUMENTO NO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | | | | |
| | | (45.292) | 20.861 | (12.308) | 44.989 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | 7, 30 | 66.824 | 86.599 | 20.369 | 28.598 |
| Caixa e equivalentes de caixa no fim do período | 7 | 21.532 | 107.460 | 8.061 | 73.587 |
| (REDUÇÃO) AUMENTO NO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | | | | |
| | | (45.292) | 20.861 | (12.308) | 44.989 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

Em 30 de setembro de 2016

Valores expressos em milhares de Reais

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|--|------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| | | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| RECEITAS | | | | | |
| Vendas de energia | 23 | 383.019 | 336.450 | 2.827 | 252 |
| Receitas relativas à construção de ativos próprios | | 85.775 | 36.441 | 8.276 | 33.484 |
| Outras receitas | | - | 672.448 | - | 672.448 |
| INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS | | | | | |
| Custos dos serviços prestados e das mercadorias vendidas | | (261.066) | (70.265) | - | (300) |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros | | (52.620) | (53.421) | (29.979) | (38.695) |
| Perda no investimento | 14.3.1.2 | (445.906) | - | (445.906) | - |
| Valor adicionado bruto | | (290.798) | 921.653 | (464.782) | 667.189 |
| Depreciação | 15, 24 | (72.985) | (71.780) | (5.859) | (6.885) |
| VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO | | (363.783) | 849.873 | (470.641) | 660.304 |
| VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA | | | | | |
| Resultado de equivalência patrimonial | 14.3 | (19.115) | (25.876) | (161.032) | 40.905 |
| Outras receitas | 14.4 | 20.373 | - | 20.373 | - |
| Receitas financeiras | | 14.033 | 68.428 | 8.217 | 42.305 |
| VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR | | (348.492) | 892.425 | (603.083) | 743.514 |
| DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO | | | | | |
| Pessoal: | | | | | |
| Salários e encargos | | 24.285 | 27.972 | 13.433 | 27.972 |
| Honorários da diretoria | 27.4 | 7.057 | 9.777 | 7.057 | 9.777 |
| Benefícios | | 5.815 | 7.693 | 4.208 | 7.693 |
| FGTS | | 3.233 | 2.385 | 2.491 | 2.385 |
| Impostos, taxas e contribuições: | | | | | |
| Federais | | (23.495) | 233.359 | (63.665) | 205.988 |
| Municipais | | 137 | - | 137 | - |
| Remuneração de capitais de terceiros: | | | | | |
| Juros | | 324.690 | 179.618 | 130.354 | 63.058 |
| Aluguéis | | 2.970 | 3.055 | 2.362 | 3.050 |
| Outros | | (16.307) | 7.332 | (22.583) | 2.357 |
| (Prejuízo) lucro retido do período | | (676.877) | 421.234 | (676.877) | 421.234 |
| VALOR ADICIONADO TOTAL DISTRIBUÍDO | | (348.492) | 892.425 | (603.083) | 743.514 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2016

Valores expressos em milhares de Reais

1. Informações gerais

A Renova Energia S.A. (“Renova” ou “Companhia” ou “Controladora”), sociedade de capital aberto, CNPJ 08.534.605/0001-74, tem suas ações negociadas no nível 2 de Governança Corporativa da BM&FBOVESPA (“BOVESPA”). A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com endereço na Av. Roque Petroni Júnior, nº 999, 4º andar - São Paulo, que atua no desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes renováveis - eólica, pequenas centrais hidrelétricas (“PCHs”) e solar, e na comercialização de energia a atividades relacionadas. A Companhia tem por objeto social a geração e comercialização de energia elétrica em todas as suas formas, produção de combustíveis a partir de fontes naturais e renováveis, a prestação de serviços de apoio logístico a empresas ou companhias de consultoria ambiental, a prestação de consultoria em soluções energéticas relativas à geração, comercialização, transmissão e demais negócios envolvendo energias alternativas, a prestação de serviços de engenharia, construção, logística, desenvolvimento de estudos e projetos relacionados a usinas de geração de energia em todas as suas formas e seus sistemas, bem como a sua implantação, operação, manutenção e exploração, a fabricação e comercialização de peças e equipamentos para a geração, transmissão e distribuição de energia, a atuação no mercado de geração de energia elétrica por meio de equipamentos de geração de energia solar, incluindo, mas não se limitando, a comercialização de energia gerada por fonte solar, a comercialização de equipamentos para a geração, transmissão e distribuição de energia por fonte solar, beneficiamento de polisilício, lingotes, wafers, células, painéis, módulos e inversores, a comercialização, arrendamento, aluguel ou qualquer outra forma de disponibilização de ativos de geração de energia e participação no capital social de outras sociedades.

Em 30 de setembro de 2016, a Companhia possui participação societária nas seguintes controladas diretas e indiretas, em operação, em construção e em pré-operação (“Grupo Renova”):

| PCH | Consolidação | % Participação | | | |
|--|--------------------------|----------------|----------|------------|----------|
| | | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Enerbras Centrais Elétricas S.A. (Holding) | (a) Integral | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Energética Serra da Prata S.A. | (b) Integral na Enerbras | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Renova PCH LTDA. | (c) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Chiplely SP Participações S.A. (Holding) | (d) Integral | 99,99 | - | 99,99 | - |

| Eólico | Consolidação | % Participação | | | |
|--|-------------------------------|----------------|----------|------------|----------|
| | | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Nova Energia Holding S.A. (Holding) | (e) Integral | 99,99 | - | 99,99 | - |
| Renova Eólica Participações S.A. (Holding) | (e) Integral na Nova Energia | - | 100,00 | - | 100,00 |
| Centrais Eólicas da Prata S.A. | (f) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas dos Araçás S.A. | (f) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Morrão S.A. | (f) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Seraíma S.A. | (f) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Tanque S.A. | (f) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A. | (f) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |

- CONTINUA -

- CONTINUAÇÃO -

| Eólico | Consolidação | % Participação | | | |
|--|--------------------------------|----------------|----------|------------|----------|
| | | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Centrais Eólicas Ametista S.A. | (g) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Borgo S.A. | (g) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Caetité S.A. | (g) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Dourados S.A. | (g) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Espigão S.A. | (g) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Maron S.A. | (g) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Pelourinho S.A. | (g) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Pilões S.A. | (g) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Serra do Espinhaço S.A. | (g) Integral na Renova Eólica | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Alto Sertão Participações S.A. (Holding) | (e) Integral | 99,99 | - | 99,99 | - |
| Diamantina Eólica Participações S.A. (Holding) | (e) Integral na Alto Sertão | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas São Salvador S.A. | (h) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Abil S.A. | (i) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Acácia S.A. | (i) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Angico S.A. | (i) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Folha da Serra S.A. | (i) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Jabuticaba S.A. | (i) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Jacarandá do Serrado S.A. | (i) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Taboquinha S.A. | (i) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Tabua S.A. | (i) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Vaqueta S.A. | (i) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Unha d'Anta S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Cedro S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Vellozia S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Angelim S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Facheiro S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Sabiu S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Barbatimão S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Juazeiro S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Jataí S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Imburana Macho S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Amescla S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Umbuzeiro S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Pau d'Água S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Manineiro S.A. | (j) Integral na Diamantina | - | 99,99 | - | 99,99 |
| Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. | (e) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Ventos de São Cristóvão Energias Renováveis S.A. | (k) Integral na Bela Vista XIV | - | 99,00 | - | 99,00 |
| Centrais Eólicas Botuquara S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Canjoão S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Carrancudo S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Conquista S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |

- CONTINUA -

- CONTINUAÇÃO -

| Eólico | Consolidação | % Participação | | | |
|---|--------------|----------------|----------|------------|----------|
| | | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Centrais Eólicas Jequitiba S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Macambira S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Tamboril S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Tingui S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Alcacuz S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Caliandra S.A. | (j) Integral | 99,99 | - | 99,99 | - |
| Centrais Eólicas Cansação S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Embiruçu S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Ico S.A. | (j) Integral | 99,99 | - | 99,99 | - |
| Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Lençóis S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Putumaju S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Elétricas Itaparica S.A. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Bela Vista XV LTDA. | (j) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Itapuã IV LTDA. | (m) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Itapuã V LTDA. | (m) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Itapuã VII LTDA. | (m) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Itapuã XV LTDA. | (k) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Itapuã XX LTDA. | (k) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 1 S.A. | (l) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 2 S.A. | (l) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 3 S.A. | (l) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 4 S.A. | (l) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 5 S.A. | (l) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 6 S.A. | (l) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 7 LTDA. | (n) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 8 LTDA. | (n) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 9 LTDA. | (n) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 10 LTDA. | (k) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 11 LTDA. | (k) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 12 LTDA. | (k) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 13 LTDA. | (k) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 14 LTDA. | (k) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 15 LTDA. | (k) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 16 LTDA. | (k) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Centrais Eólicas Umburanas 18 LTDA. | (k) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Parque Eólico Iansã LTDA | (k) Integral | 99,99 | - | 99,99 | - |

| Comercialização | Consolidação | % Participação | | | |
|---|--------------|----------------|----------|------------|----------|
| | | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Renova Comercializadora de Energia S.A. | (o) Integral | 100,00 | - | 100,00 | - |

- CONTINUAÇÃO -

- CONTINUA -

| Holding | Consolidação | % Participação | | | |
|--------------------------------------|--------------|----------------|----------|------------|----------|
| | | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Renovapar S.A. | (p) Integral | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Espra Holding S.A. | (p) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| Bahia Holding S.A. | (p) Integral | 99,00 | - | 99,00 | - |
| CMNPAR Fifty Four Participações S.A. | (p) Integral | 99,99 | - | 99,99 | - |

| PCH | Controle compartilhado não consolidado | % Participação | | | |
|-----------------|--|----------------|----------|------------|----------|
| | | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Brasil PCH S.A. | (q) Indireto pela Chipley | - | 51,00 | - | 51,00 |

| Holding | Outras participações | % Participação | | | |
|------------------------|----------------------|----------------|----------|------------|----------|
| | | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| TerraForm Global, Inc. | (f) Direto | 11,66 | - | 11,42 | - |

- (a) Enerbras Centrais Elétricas S.A. (“Enerbras”), controlada direta, é uma sociedade por ações de capital fechado, sediada no Estado da Bahia, que tem por objeto social exclusivo participar no capital social da Energética Serra da Prata S.A., (“Espra”).
- (b) Energética Serra da Prata S.A., controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social exclusivo a geração e comercialização de energia elétrica do Complexo Hidrelétrico Serra da Prata, composto pelas PCHs Cachoeira da Lixa, Colino I e Colino II, localizadas no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a Centrais Elétricas Brasileiras (“Eletrobras”), no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (“PROINFA”). A Espra entrou em operação em 2008.
- (c) Renova PCH Ltda. (“Renova PCH”), controlada direta, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica por meio de fonte hídrica. A empresa está em fase pré-operacional.
- (d) Chipley SP Participações S.A. (“Chipley”) é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social principal a participação em outras sociedades empresariais, como sócia, acionista ou quotista, podendo ainda participar de consórcios, e a exploração, direta ou indireta, conforme o caso, de serviços de energia elétrica, compreendendo os sistemas de geração, bem como de outros serviços correlatos.
- (e) Sociedades por ações de capital fechado, sediadas no Estado de São Paulo e na Bahia, que tem por objeto social principal a participação em outras sociedades que atuam, direta ou indiretamente na área de geração de energia elétrica por fonte eólica.
- (f) Sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parque eólico específico, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE, no âmbito do Leilão de Energia de Reserva – 2010 (“LER 2010”), vide nota 1.1.
- (g) Sociedades por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parque eólico específico, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, têm toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2011 (“LEN 2011 (A-3)”), vide nota 1.1.
- (h) Centrais Eólicas São Salvador S.A. (“São Salvador”), controlada direta, é uma sociedade por ações de capital

fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico São Salvador, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2012 (“LEN 2012 (A-5)”). O parque eólico está em fase de implantação.

- (i) Sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parque eólico específico, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, têm toda a sua produção contratada com a CCEE, no âmbito do Leilão de Energia de Reserva – 2013 (“LER 2013”). Os parques eólicos estão em fase implantação.
- (j) Controladas diretas e indiretas têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parque eólico específico, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, têm toda a sua produção comercializada no mercado livre. Os parques eólicos estão em fase implantação.
- (k) Controladas diretas têm por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica por meio de fonte eólica. Essas empresas estão em fase de implantação.
- (l) Controladas diretas, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parque eólico específico, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, têm toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2013 (“LEN 2013 (A-5)”). Essas companhias estão em fase de implantação.
- (m) Controladas diretas têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar usinas de geração de energia elétrica oriundas de fontes eólicas e solar, localizadas no Estado da Bahia. Em regime de autorização, têm toda a sua produção contratada com a CCEE, no âmbito do Leilão de Energia de Reserva – 2014 (“LER 2014”). Os parques eólicos estão em fase implantação.
- (n) Controladas diretas têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar usinas de geração de energia elétrica oriundas de fontes eólicas e solar, localizadas no Estado da Bahia. Em regime de autorização, têm toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2014 (“LEN 2014 (A-5)”). Essas companhias estão em fase de implantação.
- (o) Renova Comercializadora de Energia S.A. (“Renova Comercializadora”), controlada direta, subsidiária integral, tem por objeto social principal a comercialização de energia elétrica em todas as suas formas.
- (p) Controladas diretas têm por objeto social principal a participação em outras sociedades que atuem, direta ou indiretamente, na área de geração e comercialização de energia elétrica em todas as suas formas.
- (q) Brasil PCH S.A. (“Brasil PCH”) é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social a participação em outras sociedades empresariais, como sócia, acionista ou quotista, podendo ainda participar em atividades relacionadas à administração, à construção, ao planejamento, à operação, à manutenção e ao desenvolvimento de projetos de geração de energia elétrica renovável por meio de PCHs.
- (r) TerraForm Global, Inc. (“TerraForm” ou “TerraForm Global”) é uma companhia globalmente diversificada orientada para pagamento de dividendos, constituída para deter e operar ativos de geração de energia limpa em mercados emergentes com alto crescimento. Em função da variação da quantidade total de ações da TerraForm Global, houve alteração no percentual de participação da Renova sem modificar a quantidade de ações que a Companhia possui, vide nota 1.2.a.

1.1 Operação comercial dos parques eólicos do LER 2010, LEN 2011 (A-3) e LER 2013

LER 2010 e LEN 2011 (A-3) - Os parques tiveram seu início de período de suprimento concatenado com a operação comercial das respectivas linhas de transmissão, as quais não eram de responsabilidade da Companhia. Assim, os parques do LER 2010 entraram em operação comercial em outubro de 2014 e do total de nove parques do LEN 2011 (A-3), quatro parques entraram em operação em março de 2015 e os outros cinco parques entraram em operação em janeiro de 2016.

LER 2013 - Os Contratos de Energia de Reserva estabelecem que os parques eólicos deveriam entrar em operação comercial em 1 de setembro de 2015, contudo estão atrasados com previsão de entrada em operação no primeiro semestre de 2017. Conforme contrato, o efetivo pagamento da receita fixa está condicionado à entrada em operação comercial dos parques, devendo os recursos financeiros associados a esse pagamento ficarem retidos na CONER (conta de energia de reserva) os quais serão considerados quando da apuração das diferenças entre a energia gerada e a contratada (vide nota 19).

1.2 Operação com TerraForm Global

a) Descrição da operação

Conforme fatos relevantes divulgados pela Companhia nos dias 7 de maio, 15 de julho e 18 de setembro de 2015, a Companhia realizou operação de alienação e permuta de certos ativos assim como outros acordos (“Operação”) com a TerraForm e companhias ligadas segregadas em duas fases:

A primeira fase da operação, anunciada no dia 7 de maio de 2015, contemplou a celebração dos seguintes contratos:

- (i) Contrato de compra e venda de ações para a alienação dos ativos do projeto Espra pelo valor de R\$136.000, mediante pagamento em dinheiro;
- (ii) Contrato de compra e venda de ações para a alienação dos ativos do projeto Bahia, correspondentes a cinco parques eólicos que comercializaram energia no LER 2009, com 99,2 MW de capacidade instalada pelo valor contratual de R\$451.000, mediante pagamento em dinheiro; e
- (iii) Contrato de permuta de ações para a permuta das ações das controladas da Companhia que detiverem os ativos do projeto Salvador, correspondente a nove parques eólicos que comercializaram energia no LER 2009, com 195,2 MW de capacidade instalada pelo valor contratual de R\$1.026.000, por 20.327.499 ações Classe A da TerraForm Global, sendo que o preço por ação da oferta pública de ações (IPO) da TerraForm Global (i.e. US\$15,00 por ação) foi utilizado como base dessa permuta.

Conforme fato relevante divulgado pela Companhia em 1º de dezembro de 2015, a TerraForm anunciou a desistência da aquisição de projetos em desenvolvimento da Renova mediante a permuta de ações da TerraForm por ações de subsidiárias da Companhia com um pipeline de R\$13,4 bilhões, referente a segunda fase da operação. Adicionalmente, a SunEdison desistiu de adquirir a participação que a Light detém da Renova, o que permitiria entrar no bloco de controle da Renova.

O fechamento da alienação dos projetos da Espra (três PCHs com 41,8 MW de capacidade instalada) à TerraForm Global foi cancelado, conforme fato relevante publicado em 1 de abril de 2016. Em função do cancelamento, em 1 de abril de 2016, a TerraForm Global pagou a Companhia uma multa no valor de R\$35.790 (vide nota 24).

b) Fechamento da primeira fase da operação

No dia 18 de setembro de 2015, a Companhia celebrou o fechamento parcial da primeira fase da operação com a TerraForm Global, com a conclusão da alienação/permuta dos projetos Bahia e Salvador. A data de reconhecimento contábil da alienação foi considerada para fins de mensuração do valor justo da permuta do projeto Salvador o qual é composto do valor justo das 20.327.499 (vinte milhões, trezentos e vinte e sete mil, quatrocentos e noventa e nove) ações da TerraForm no valor de R\$716.259 acrescido do valor justo da opção de venda de 7.000.000 (sete milhões) de ações (conforme detalhado na nota 1.2d e nota 8) no montante de R\$128.767. Abaixo demonstramos o valor do ganho em toda operação sem considerar os efeitos tributários:

| Descrição | Bahia | Salvador | Total |
|---|-----------|-----------|----------------|
| Valor da venda | 451.000 | 845.026 | 1.296.026 |
| Custo do investimento | (215.333) | (356.964) | (572.297) |
| Ganho antes dos outros custos e provisões | 235.667 | 488.062 | 723.729 |
| Outros custos na venda (*) | | | (38.143) |
| Provisões para garantias (vide nota 1.2c) | | | (13.235) |
| Ganho na venda (*) | | | <u>672.351</u> |

(*) Em 30 de setembro de 2015, o ganho na venda foi de R\$666.461 pois os custos estimados foram de R\$44.033. Posteriormente tais custos foram reestimados.

c) Cauções, garantias e respectivas provisões relativas à operação

Conforme determinado em contrato, parte dos recursos recebidos pela Companhia, em razão da alienação dos ativos do projeto Bahia, e parte das ações da TerraForm Global recebidas pela Renova, em razão da permuta dos ativos do projeto Salvador, encontram-se depositadas em contas garantia (*escrow account*), sujeita a compromissos para cumprimento de determinadas obrigações contratuais. Abaixo relacionamos os compromissos assim como detalhamos seus efeitos na nota 12.

| Descrição | Projeto | Instituição | Valor(*) | Vencimento |
|--|---------|-------------|---------------|------------|
| Garantia referente a quantidade de energia gerada ⁽ⁱ⁾ | Bahia | J.P. Morgan | 22.139 | 31/01/2017 |
| Garantia referente a reparos dos parques ⁽ⁱⁱ⁾ | Bahia | J.P. Morgan | 8.276 | 18/12/2016 |
| Total de garantias em caução dinheiro | | | <u>30.415</u> | |

(*) Valor atualizado em 30 de setembro de 2016.

| Descrição | Projeto | Instituição | Quantidade de ações | Vencimento |
|--|----------|-------------|---------------------|------------|
| Garantia referente a quantidade de energia gerada ⁽ⁱ⁾ | Salvador | Citibank | 792.495 | 31/01/2017 |
| Garantia referente a reparos dos parques ⁽ⁱⁱ⁾ | Salvador | Citibank | 313.333 | 18/12/2016 |
| Total das garantias em ações da TerraForm | | | <u>1.105.828</u> | |

(i) Garantia referente a estimativa de produção média de energia – garantia utilizada para assegurar a estimativa de produção média de energia adotada pelas partes nos contratos da operação. O contrato da operação com a TerraForm determina que a estimativa de produção média de energia futura a ser produzida pelos parques serão objeto de análise e confirmação por consultores independentes com base no modelo “P-50” e as possíveis diferenças com a energia informada em contrato 861.998 MWh por ano será ajustada considerando um efeito de até R\$40.000, considerando os termos contratuais.

- (ii) Garantia referente a reparos dos parques: conforme contrato relativo à Operação com a TerraForm a Renova é responsável por realizar certos reparos nos parques (“*remediation Items*”) às custas da própria Renova. De forma a garantir o cumprimento desses reparos é mantido saldo em conta vinculada o montante de R\$8.084 (2015, R\$16.220) além de 313.333 ações da TerraForm.

Com base na análise da administração da Companhia foi estimado o montante esperado de efeito no resultado relativo às garantias caucionadas nos itens (i) e (ii) conforme abaixo discriminado:

| <u>Descrição</u> | <u>Valor</u> |
|--|---------------|
| Garantia relativa à quantidade de energia gerada | 10.000 |
| Garantia relativa à manutenção dos parques | 3.235 |
| Total | <u>13.235</u> |

- d) Contrato de opção de venda com a SunEdison (controladora da TerraForm)

Em 18 de setembro de 2015, foi celebrado um contrato de opção de venda para a Renova e uma opção de compra para a SunEdison, por meio da qual, a partir de 31 de março de 2016 a Companhia teve a opção de alienar com a SunEdison até 7 milhões das ações da TerraForm Global recebidas pela Renova por conta do fechamento da permuta dos ativos do projeto Salvador descrito anteriormente; e a SunEdison teve a opção de adquirir da Renova, até 7 milhões das ações da TerraForm. Em 1 de abril de 2016, a Companhia notificou a SunEdison e a TerraForm Global sobre a sua intenção de exercer a opção de venda das 7 milhões de ações. Em 21 de abril de 2016, a SunEdison pediu recuperação judicial nos Estados Unidos (*Chapter 11*), e até a data de emissão desse relatório, decorrido o prazo de 60 dias, a SunEdison não liquidou essa transação, ver detalhes nas notas 8 e 20.

- e) Contrato de gestão de ativos (*Asset Management Agreement*)

Em 18 de setembro de 2015 a Companhia assinou contrato de prestação de serviços de gestão de ativos com a TerraForm para gerir os ativos alienados na Operação (Bahia Eólica e Salvador Eólica) pelo período de 12 meses. Pela prestação deste serviço a Renova recebeu o valor total de R\$3.639 e ficou responsável pela gestão diária das operações, gestão de contratos, gestão financeira, contábil e demais gestões constantes no contrato. Em 18 de setembro de 2016, o contrato foi encerrado. No período de janeiro a setembro de 2016, a receita reconhecida é de R\$2.729 (vide nota 23). O restante (R\$910) foi recebido em 2015.

1.3 Capital circulante líquido

Em 30 de setembro de 2016, o passivo circulante consolidado da Companhia é de R\$1.595.514, enquanto o ativo circulante é de R\$144.539. Além disso, a Companhia tem apresentado prejuízos operacionais e geração negativa de caixa. Os principais motivos para esse cenário são: i) operações de compra de energia para honrar os compromissos relacionados ao atraso da entrada em operação dos parques eólicos; ii) investimentos relevantes que estão sendo alocados na construção dos parques do Alto Sertão III e iii) atraso na liberação do financiamento de longo prazo com o BNDES.

Diante deste cenário, a Companhia vem executando diversas ações com o objetivo de reequilibrar sua estrutura de liquidez e de geração de caixa. A seguir estão relacionadas as ações e o plano da Companhia:

- (1) Está sendo realizada uma reestruturação relevante dos gastos administrativos e redução da estrutura administrativa e operacional da Companhia;

- (2) Os acionistas do bloco de controle estão empenhados em suportar financeiramente para que a Companhia alcance o reequilíbrio de liquidez. Dentre as medidas já implementadas estão: i) conforme descrito na nota 22.b, o aporte pelos acionistas no exercício de 2016 no montante de R\$280 milhões; e ii) conforme notas 27.3 e 34, desde dezembro de 2015 a acionista CEMIG GT vem antecipando recursos que totalizam R\$272 milhões relacionados a contrato de compra e venda de energia, sendo R\$60 milhões em dezembro de 2015 e R\$212 milhões em 2016. Ademais, em 26 de fevereiro de 2016 os acionistas assinaram o Contrato de Suporte de Acionistas, no qual os acionistas do bloco de controle se obrigam a aportar recursos na Companhia caso haja insuficiência de recursos disponíveis para o pagamento das parcelas dos juros remuneratórios das Debêntures com o Banco do Brasil nas respectivas datas de pagamento;
- (3) Contratação de financiamento de longo prazo com o BNDES - a Companhia está em entendimentos para assinatura do contrato de financiamento de longo prazo, no montante aproximado de R\$930.000 que irá substituir o empréstimo-ponte tomado e registrado no passivo circulante até 30 de setembro de 2016 no montante de R\$763.413 (principal e encargos), e o restante será utilizado para conclusão das obras relacionadas ao projeto Alto Sertão III-Fase A. A expectativa da Administração é de que esta liberação ocorra até o primeiro trimestre de 2017. Até o momento, já foram investidos no Alto Sertão III-Fase A o montante de R\$2,0 bilhões, que corresponde a 87%^(*) da compleição física da obra, sem que houvesse liberação de financiamento de longo prazo do BNDES;
- (4) Adiamento de determinados projetos para equalização do fluxo de caixa da Companhia, como a postergação de 2/3 do projeto Light II e o cancelamento do PPA Cemig.

Como alternativa para viabilização de novos recursos, existe a possibilidade de otimização do portfólio, venda de projetos e/ou ativos operacionais, bem como a entrada de novos acionistas.

A Administração entende que, com o sucesso das medidas acima, será possível retomar o equilíbrio econômico, financeiro e de liquidez da Companhia.

(*) Informação não revisada pelos auditores independentes.

2. Principais políticas contábeis

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias consolidadas foram preparadas 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*” – identificadas como “consolidado”.

As informações contábeis intermediárias individuais da controladora foram preparadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1), identificadas como “Controladora”. No caso da Companhia, essas práticas diferem das IFRSs, em relação às informações contábeis intermediárias individuais, somente no que se refere à capitalização de juros incorridos pela controladora, em relação aos ativos em construção de suas controladas. Para fins de IFRS, esta capitalização somente é permitida nas informações contábeis consolidadas.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os pronunciamentos, as orientações e as interpretações técnicas emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC e pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”).

Como não existe diferença entre o patrimônio líquido consolidado e o resultado consolidado, constantes nas informações contábeis intermediárias consolidadas preparadas de acordo com as IFRSs e as práticas contábeis adotadas no Brasil, e o patrimônio líquido e resultado da controladora, constantes nas informações contábeis intermediárias individuais preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, a Companhia optou por apresentar essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas em um único conjunto, lado a lado.

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

As informações contábeis intermediárias consolidadas e individuais, as quais estão expressas em milhares de reais, arredondadas ao milhar mais próximo, exceto quando indicado, foi aprovada para arquivamento na CVM pelo Conselho de Administração em 9 de novembro de 2016.

2.2 Base de elaboração, mensuração e resumo das principais práticas contábeis

A base de elaboração, mensuração e práticas contábeis adotadas no preparo dessas informações contábeis intermediárias estão consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015, e, portanto, devem ser analisadas em conjunto.

Para os Pronunciamentos e Interpretações Contábeis que estavam em vigor em 31 de dezembro de 2015, não houve alterações significativas para essas informações trimestrais em relação àquelas divulgadas na nota explicativa 2 às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015.

Para os Pronunciamento e Interpretações Contábeis que entraram em vigor a partir de 1º de janeiro de 2016, conforme divulgado na Nota Explicativa 2 às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015, não há impactos relevantes para a Companhia, suas controladas e controladas em conjunto.

2.3 Bases de consolidação e investimentos em controladas

Foram consolidadas as informações contábeis intermediárias das controladas mencionadas na nota 1. Descrição dos principais procedimentos de consolidação:

- eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as companhias consolidadas;
- eliminação das participações da controladora no patrimônio líquido das companhias controladas, direta e indiretamente;
- eliminação dos saldos de receitas e despesas de transação entre as companhias consolidadas.

Conforme nota explicativa 1.2, os ativos operacionais alienados foram consolidados no resultado até setembro de 2015.

3. Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias consolidadas e individuais de acordo com as políticas contábeis adotadas no Brasil e também de acordo com as IFRS exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As notas explicativas que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuem um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas dentro do próximo exercício financeiro são:

- Receita líquida (nota 23);
- Ativo imobilizado (nota 15);
- Contas a pagar/receber CCEE, Eletrobras e Distribuidoras (nota 19);
- Provisão para custos socioambientais (nota 21);
- Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas (nota 20);
- Transações com partes relacionadas - Plano de opção de pagamentos baseados em ações (nota 27); e
- Instrumentos financeiros e gestão de riscos (nota 28).

4. Das autorizações

4.1 Mercado regulado (ACR)

| <u>PCH</u> | <u>Ref. Contrato</u> | <u>Resolução ANEEL</u> | <u>Data da resolução</u> | <u>Prazo da autorização</u> | <u>Capacidade de produção instalada*</u> |
|-------------------|----------------------|------------------------|--------------------------|-----------------------------|--|
| Cachoeira da Lixa | PROINFA | 697 | 24/12/2003 | 30 anos | 14,80 MW |
| Colino 2 | PROINFA | 695 | 24/12/2003 | 30 anos | 16,00 MW |
| Colino 1 | PROINFA | 703 | 24/12/2003 | 30 anos | 11,00 MW |

| <u>Eólico</u> | <u>Ref. Contrato</u> | <u>Portaria MME</u> | <u>Data da portaria</u> | <u>Prazo da autorização</u> | <u>Capacidade de produção instalada*</u> |
|---|----------------------|---------------------|-------------------------|-----------------------------|--|
| Centrais Eólicas da Prata S.A. | LER 05/2010 | 177 | 25/03/2011 | 35 anos | 21,84 MW |
| Centrais Eólicas dos Araçás S.A. | LER 05/2010 | 241 | 07/04/2011 | 35 anos | 31,86 MW |
| Centrais Eólicas Morrão S.A. | LER 05/2010 | 268 | 20/04/2011 | 35 anos | 30,24 MW |
| Centrais Eólicas Seraíma S.A. | LER 05/2010 | 332 | 27/05/2011 | 35 anos | 30,24 MW |
| Centrais Eólicas Tanque S.A. | LER 05/2010 | 330 | 26/05/2011 | 35 anos | 30,00 MW |
| Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A. | LER 05/2010 | 161 | 18/03/2011 | 35 anos | 23,52 MW |
| Centrais Eólicas Ametista S.A. | LEN 02/2011 (A-3) | 135 | 14/03/2012 | 35 anos | 28,56 MW |
| Centrais Eólicas Borgo S.A. | LEN 02/2011 (A-3) | 222 | 13/04/2012 | 35 anos | 20,16 MW |
| Centrais Eólicas Caetité S.A. | LEN 02/2011 (A-3) | 167 | 21/03/2012 | 35 anos | 30,24 MW |
| Centrais Eólicas Dourados S.A. | LEN 02/2011 (A-3) | 130 | 13/03/2012 | 35 anos | 28,56 MW |
| Centrais Eólicas Espigão S.A. | LEN 02/2011 (A-3) | 172 | 22/03/2012 | 35 anos | 10,08 MW |
| Centrais Eólicas Maron S.A. | LEN 02/2011 (A-3) | 107 | 08/03/2012 | 35 anos | 30,24 MW |
| Centrais Eólicas Pelourinho S.A. | LEN 02/2011 (A-3) | 168 | 21/03/2012 | 35 anos | 21,84 MW |
| Centrais Eólicas Pilões S.A. | LEN 02/2011 (A-3) | 128 | 13/03/2012 | 35 anos | 30,24 MW |
| Centrais Eólicas Serra do Espinhaço S.A. | LEN 02/2011 (A-3) | 171 | 22/03/2012 | 35 anos | 18,48 MW |
| Centrais Eólicas São Salvador S.A. | LEN 06/2012 (A-5) | 162 | 22/05/2013 | 35 anos | 18,90 MW ⁽¹⁾ |
| Centrais Eólicas Abil S.A. | LER 05/2013 | 109 | 19/03/2014 | 35 anos | 23,70 MW |
| Centrais Eólicas Acácia S.A. | LER 05/2013 | 123 | 24/03/2014 | 35 anos | 16,20 MW |
| Centrais Eólicas Angico S.A. | LER 05/2013 | 111 | 19/03/2014 | 35 anos | 8,10 MW |
| Centrais Eólicas Folha da Serra S.A. | LER 05/2013 | 115 | 19/03/2014 | 35 anos | 21,00 MW |
| Centrais Eólicas Jabuticaba S.A. | LER 05/2013 | 113 | 19/03/2014 | 35 anos | 9,00 MW |
| Centrais Eólicas Jacaranda do Serrado S.A. | LER 05/2013 | 116 | 19/03/2014 | 35 anos | 21,00 MW |
| Centrais Eólicas Taboquinha S.A. | LER 05/2013 | 114 | 19/03/2014 | 35 anos | 21,60 MW |
| Centrais Eólicas Tabua S.A. | LER 05/2013 | 110 | 19/03/2014 | 35 anos | 15,00 MW |
| Centrais Eólicas Vaqueta S.A. | LER 05/2013 | 132 | 28/03/2014 | 35 anos | 23,40 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 1 S.A. (Umburanas 1) | LEN 10/2013 (A-5) | 390 | 01/08/2014 | 35 anos | 27,00 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 1 S.A. (Umburanas 2) | LEN 10/2013 (A-5) | 397 | 04/08/2014 | 35 anos | 27,00 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 1 S.A. (Umburanas 3) | LEN 10/2013 (A-5) | 398 | 04/08/2014 | 35 anos | 18,90 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 2 S.A. (Umburanas 4) | LEN 10/2013 (A-5) | 388 | 01/08/2014 | 35 anos | 18,90 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 2 S.A. (Umburanas 5) | LEN 10/2013 (A-5) | 389 | 04/08/2014 | 35 anos | 18,90 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 2 S.A. (Umburanas 6) | LEN 10/2013 (A-5) | 415 | 12/08/2014 | 35 anos | 21,60 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 3 S.A. (Umburanas 7) | LEN 10/2013 (A-5) | 550 | 27/11/2013 | 35 anos | 24,30 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 3 S.A. (Umburanas 8) | LEN 10/2013 (A-5) | 551 | 27/11/2013 | 35 anos | 24,30 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 3 S.A. (Umburanas 9) | LEN 10/2013 (A-5) | 400 | 04/08/2014 | 35 anos | 18,00 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 4 S.A. (Umburanas 10) | LEN 10/2013 (A-5) | 399 | 04/08/2014 | 35 anos | 21,00 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 4 S.A. (Umburanas 11) | LEN 10/2013 (A-5) | 407 | 08/08/2014 | 35 anos | 15,00 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 4 S.A. (Umburanas 12) | LEN 10/2013 (A-5) | 433 | 21/08/2014 | 35 anos | 22,80 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 5 S.A. (Umburanas 13) | LEN 10/2013 (A-5) | 434 | 21/08/2014 | 35 anos | 18,90 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 5 S.A. (Umburanas 14) | LEN 10/2013 (A-5) | 435 | 21/08/2014 | 35 anos | 24,90 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 5 S.A. (Umburanas 15) | LEN 10/2013 (A-5) | 436 | 21/08/2014 | 35 anos | 18,90 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 6 S.A. (Umburanas 16) | LEN 10/2013 (A-5) | 437 | 21/08/2014 | 35 anos | 27,00 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 6 S.A. (Umburanas 18) | LEN 10/2013 (A-5) | 438 | 21/08/2014 | 35 anos | 8,10 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 7 Ltda. (Umburanas 17) | LEN 6/2014 (A-5) | 382 | 03/07/2015 | 35 anos | 24,30 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 7 Ltda. (Umburanas 19) | LEN 6/2014 (A-5) | 343 | 04/08/2015 | 35 anos | 25,80 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 7 Ltda. (Umburanas 21) | LEN 6/2014 (A-5) | 342 | 04/08/2015 | 35 anos | 24,30 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 8 Ltda. (Umburanas 23) | LEN 6/2014 (A-5) | 341 | 04/08/2015 | 35 anos | 16,50 MW |
| Centrais Eólicas Umburanas 8 Ltda. (Umburanas 25) | LEN 6/2014 (A-5) | 340 | 04/08/2015 | 35 anos | 17,10 MW |
| Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. (EOL Mulungu) | LER 08/2014 | 241 | 01/06/2015 | 35 anos | 14,70 MW |
| Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. (EOL Quina) | LER 08/2014 | 242 | 01/06/2015 | 35 anos | 10,80 MW |
| Centrais Eólicas Itapuã VII Ltda. (EOL Pau Santo) | LER 08/2014 | 285 | 25/06/2015 | 35 anos | 18,00 MW |

- Continua -

- Continuação -

| <u>UFV (Usina Fotovoltaica)</u> | <u>Ref. Contrato</u> | <u>Portaria MME</u> | <u>Data da portaria</u> | <u>Prazo da autorização</u> | <u>Capacidade de produção instalada*</u> |
|---|----------------------|---------------------|-------------------------|-----------------------------|--|
| Centrais Eólicas Itapuã IV Ltda. (Caetité I) | LER 08/2014 | 246 | 01/06/2015 | 35 anos | 29,75 MW |
| Centrais Eólicas Itapuã IV Ltda. (Caetité II) | LER 08/2014 | 245 | 01/06/2015 | 35 anos | 29,75 MW |
| Centrais Eólicas Itapuã V Ltda. (Caetité IV) | LER 08/2014 | 244 | 01/06/2015 | 35 anos | 29,75 MW |
| Centrais Eólicas Itapuã V Ltda. (Caetité V) | LER 08/2014 | 243 | 01/06/2015 | 35 anos | 10,50 MW |

Nota (1): potência instalada alterada, conforme Despacho 1.814, de 7 de julho de 2016.

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

4.2 Mercado livre (ACL)

| <u>Eólico</u> | <u>Ref. Contrato</u> | <u>Resolução ANEEL</u> | <u>Data da resolução</u> | <u>Prazo da autorização</u> | <u>Capacidade de produção instalada*</u> |
|---|-------------------------|------------------------|--------------------------|-----------------------------|--|
| Centrais Eólicas Amescla S.A. | ACL (Light I) | 5099 | 26/03/2015 | 30 anos | 13,50 MW |
| Centrais Eólicas Angelim S.A. | ACL (Light I) | 5092 | 26/03/2015 | 30 anos | 21,60 MW |
| Centrais Eólicas Barbatimão S.A. | ACL (Light I) | 5093 | 26/03/2015 | 30 anos | 16,20 MW |
| Centrais Eólicas Facheio S.A. | ACL (Light I) | 5098 | 26/03/2015 | 30 anos | 16,50 MW |
| Centrais Eólicas Imburana Macho S.A. | ACL (Light I) | 5085 | 26/03/2015 | 30 anos | 16,20 MW |
| Centrais Eólicas Jataí S.A. | ACL (Light I) | 5081 | 26/03/2015 | 30 anos | 16,20 MW |
| Centrais Eólicas Juazeiro S.A. | ACL (Light I) | 5088 | 26/03/2015 | 30 anos | 18,90 MW |
| Centrais Eólicas Sabiu S.A. | ACL (Light I) | 5084 | 26/03/2015 | 30 anos | 13,50 MW |
| Centrais Eólicas Umbuzeiro S.A. | ACL (Light I) | 5091 | 26/03/2015 | 30 anos | 21,60 MW |
| Centrais Eólicas Unha d'Anta S.A. | ACL (Light I) | 5096 | 26/03/2015 | 30 anos | 13,50 MW |
| Centrais Eólicas Vellozia S.A. | ACL (Light I) | 5087 | 26/03/2015 | 30 anos | 21,90 MW |
| Centrais Eólicas Cedro S.A. | ACL (Light I) | 5496 | 01/10/2015 | 30 anos | 12,00 MW |
| Centrais Elétricas Itaparica S.A. | ACL (Mercado livre I) | 5124 | 01/04/2015 | 30 anos | 8,10 MW |
| Centrais Elétricas Itaparica S.A. | ACL (Mercado livre I) | 5128 | 01/04/2015 | 30 anos | 13,50 MW |
| Centrais Eólicas Manineiro S.A. | ACL (Mercado livre III) | 5125 | 01/04/2015 | 30 anos | 14,40 MW |
| Centrais Eólicas Pau D'Água S.A. | ACL (Mercado livre III) | 5126 | 01/04/2015 | 30 anos | 18,00 MW |
| Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. | ACL (Light II) | 5094 | 26/03/2015 | 30 anos | 13,50 MW |
| Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. | ACL (Light II) | 5090 | 26/03/2015 | 30 anos | 5,70 MW |
| Centrais Eólicas Botuquara Ltda. | ACL (Light II) | 5101 | 26/03/2015 | 30 anos | 21,60 MW |
| Centrais Eólicas Canjoão S.A. | ACL (Light II) | 5086 | 26/03/2015 | 30 anos | 6,00 MW |
| Centrais Eólicas Carrancudo S.A. | ACL (Light II) | 5089 | 26/03/2015 | 30 anos | 18,90 MW |
| Centrais Eólicas Conquista Ltda. | ACL (Light II) | 5102 | 26/03/2015 | 30 anos | 24,30 MW |
| Centrais Eólicas Coxilha Alta Ltda. | ACL (Light II) | 5170 | 27/04/2015 | 30 anos | 19,20 MW |
| Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. | ACL (Light II) | 5097 | 26/03/2015 | 30 anos | 18,00 MW |
| Centrais Eólicas Jequitibá S.A. | ACL (Light II) | 5100 | 26/03/2015 | 30 anos | 8,10 MW |
| Centrais Eólicas Macambira S.A. | ACL (Light II) | 5083 | 26/03/2015 | 30 anos | 21,60 MW |
| Centrais Eólicas Tamboril S.A. | ACL (Light II) | 5095 | 26/03/2015 | 30 anos | 27,00 MW |
| Centrais Eólicas Tingui S.A. | ACL (Light II) | 5082 | 26/03/2015 | 30 anos | 18,90 MW |
| Centrais Eólicas Alcaçuz S.A. | ACL (Mercado livre II) | 5118 | 01/04/2015 | 30 anos | 18,90 MW |
| Centrais Eólicas Caliandra S.A. | ACL (Mercado livre II) | 5119 | 01/04/2015 | 30 anos | 5,40 MW |
| Centrais Eólicas Embiruçu S.A. | ACL (Mercado livre II) | 5121 | 01/04/2015 | 30 anos | 6,00 MW |
| Centrais Eólicas Ico S.A. | ACL (Mercado livre II) | 5122 | 01/04/2015 | 30 anos | 10,80 MW |
| Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. | ACL (Mercado livre II) | 5123 | 01/04/2015 | 30 anos | 20,10 MW |
| Centrais Eólicas Lençóis Ltda. | ACL (Mercado livre II) | 5171 | 27/04/2015 | 30 anos | 10,80 MW |
| Centrais Eólicas Putumaju S.A. | ACL (Mercado livre II) | 5127 | 01/04/2015 | 30 anos | 14,70 MW |
| Centrais Eólicas Cansanção S.A. | ACL (Mercado livre II) | 5120 | 01/04/2015 | 30 anos | 14,70 MW |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

5. Comercialização de energia

5.1 Mercado regulado (ACR)

| Companhias do Grupo | Ref. Contrato | Compradora | Valor original do Contrato | Valores | | | Prazo | | | |
|--|---------------|----------------|----------------------------|--------------------------------|---------------------------|----------------------------|---------|--------|--------------------|-----------------|
| | | | | Energia anual contratada (MWh) | Preço histórico MWh (R\$) | Preço atualizado MWh (R\$) | Inicial | Final | Índice de correção | Mês de reajuste |
| Pequenas centrais hidrelétricas: | | | | | | | | | | |
| Cachoeira da Lixa | PROINFA | Eletrobras | 168.009 | 65.174 | 121,35 | 251,44 | mai/28 | abr/28 | IGP-M | junho |
| Colino 1 | PROINFA | Eletrobras | 149.297 | 57.903 | 121,35 | 251,44 | set/28 | ago/28 | IGP-M | junho |
| Colino 2 | PROINFA | Eletrobras | 213.370 | 41.084 | 121,35 | 251,44 | jul/28 | jun/28 | IGP-M | junho |
| Geração de energia eólica | | | | | | | | | | |
| Centrais Eólicas da Prata S.A. | LER 05/2010 | CCEE | 214.701 | 88.476 | 121,25 | 184,63 | nov/14 | out/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas dos Araçás S.A. | LER 05/2010 | CCEE | 295.480 | 121.764 | 121,25 | 184,63 | nov/14 | out/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Morrão S.A. | LER 05/2010 | CCEE | 312.486 | 128.772 | 121,25 | 184,63 | nov/14 | out/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Serafina S.A. | LER 05/2010 | CCEE | 325.241 | 134.028 | 121,25 | 184,63 | nov/14 | out/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Tanque S.A. | LER 05/2010 | CCEE | 295.480 | 121.764 | 121,25 | 184,63 | nov/14 | out/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A. | LER 05/2010 | CCEE | 214.701 | 88.476 | 121,25 | 184,63 | nov/14 | out/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Ametista S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 232.444 | 121.764 | 101,26 | 136,34 | jan/16 | dez/35 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Borgo S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 169.445 | 84.972 | 100,45 | 135,25 | jan/16 | dez/35 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Caetité S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 250.223 | 125.268 | 100,62 | 135,48 | jan/16 | dez/35 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Dourados S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 230.929 | 115.632 | 100,60 | 135,45 | jan/16 | dez/35 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Espigão S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 86.738 | 42.924 | 101,79 | 137,05 | jan/16 | dez/35 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Maron S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 242.482 | 120.888 | 101,04 | 136,04 | jan/16 | dez/35 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Pelourinho S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 207.176 | 103.368 | 100,96 | 135,93 | jan/16 | dez/35 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Pilões S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 227.403 | 114.756 | 99,82 | 134,40 | jan/16 | dez/35 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Serra do Espinhaço S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 153.876 | 77.964 | 99,42 | 133,86 | jan/16 | dez/35 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas São Salvador S.A. | LEN 06/2012 | Distribuidoras | 158.583 | 89.352 | 89,83 | 112,04 | jan/17 | dez/36 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Abil S.A. | LER 05/2013 | CCEE | 202.880 | 96.360 | 105,20 | 133,74 | set/15 | ago/35 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Acácia S.A. | LER 05/2013 | CCEE | 137.544 | 60.444 | 113,70 | 144,54 | set/15 | ago/35 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Angico S.A. | LER 05/2013 | CCEE | 76.101 | 34.164 | 111,30 | 141,49 | set/15 | ago/35 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Folha de Serra S.A. | LER 05/2013 | CCEE | 176.183 | 84.972 | 103,60 | 131,71 | set/15 | ago/35 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Jabuticaba S.A. | LER 05/2013 | CCEE | 82.350 | 39.420 | 104,38 | 132,70 | set/15 | ago/35 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Jacaranda do Cerrado S.A. | LER 05/2013 | CCEE | 173.200 | 83.220 | 103,99 | 132,20 | set/15 | ago/35 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Taboquinha S.A. | LER 05/2013 | CCEE | 187.860 | 88.476 | 105,99 | 134,74 | set/15 | ago/35 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Tabua S.A. | LER 05/2013 | CCEE | 135.964 | 64.824 | 104,80 | 133,23 | set/15 | ago/35 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Vaqueta S.A. | LER 05/2013 | CCEE | 198.004 | 93.732 | 105,55 | 134,18 | set/15 | ago/35 | IPCA | setembro |
| CRNV&M (Umburanas 1) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 290.551 | 123.516 | 119,50 | 140,73 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 2) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 286.358 | 121.764 | 119,47 | 140,69 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 3) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 203.785 | 85.848 | 120,59 | 142,01 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 4) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 202.609 | 84.972 | 121,13 | 142,65 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 5) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 194.479 | 81.468 | 121,27 | 142,81 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 6) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 235.756 | 98.988 | 120,99 | 142,48 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 7) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 236.127 | 98.988 | 121,18 | 142,71 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 8) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 256.740 | 109.500 | 119,11 | 140,27 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 9) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 180.359 | 75.336 | 121,62 | 143,23 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 10) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 214.379 | 91.104 | 119,54 | 140,78 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 11) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 149.633 | 63.072 | 120,52 | 141,93 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 12) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 241.741 | 102.492 | 119,82 | 141,11 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 13) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 206.237 | 87.600 | 119,60 | 140,85 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 14) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 248.233 | 104.244 | 120,97 | 142,46 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 15) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 196.262 | 82.344 | 121,08 | 142,59 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 16) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 265.578 | 111.252 | 121,27 | 142,81 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| CRNV&M (Umburanas 18) (*) | LEN 10/2013 | Distribuidoras | 87.134 | 36.792 | 120,31 | 141,68 | mai/18 | dez/37 | IPCA | janeiro |
| Renova Energia S.A. (Mulungu) | LER 10/2014 | CCEE | 158.288 | 56.940 | 138,90 | 151,45 | out/17 | set/37 | IPCA | novembro |
| Renova Energia S.A. (Pau Santo) | LER 10/2014 | CCEE | 224.038 | 80.592 | 138,90 | 151,45 | out/17 | set/37 | IPCA | novembro |
| Renova Energia S.A. (Quina) | LER 10/2014 | CCEE | 126.630 | 45.552 | 138,90 | 151,45 | out/17 | set/37 | IPCA | novembro |

- Continua -

- Continuação -

| Companhias do Grupo | Ref. Contrato | Compradora | Valores | | | | Prazo | | | |
|----------------------------------|---------------|----------------|----------------------------|--------------------------------|---------------------------|----------------------------|---------|--------|--------------------|-----------------|
| | | | Valor original do Contrato | Energia anual contratada (MWh) | Preço histórico MWh (R\$) | Preço atualizado MWh (R\$) | Inicial | Final | Índice de correção | Mês de reajuste |
| Geração de energia eólica | | | | | | | | | | |
| CRNV&M 2 (Umburanas 17) (*) | LEN 06/2014 | Distribuidoras | 278.172 | 99.864 | 139,18 | 162,09 | jan/19 | dez/38 | IPCA | julho |
| CRNV&M 2 (Umburanas 19) (*) | LEN 06/2014 | Distribuidoras | 288.822 | 103.368 | 139,61 | 162,59 | jan/19 | dez/38 | IPCA | julho |
| CRNV&M 2 (Umburanas 21) (*) | LEN 06/2014 | Distribuidoras | 251.565 | 90.228 | 139,31 | 162,24 | jan/19 | dez/38 | IPCA | julho |
| CRNV&M 2 (Umburanas 23) (*) | LEN 06/2014 | Distribuidoras | 171.878 | 62.196 | 138,08 | 160,81 | jan/19 | dez/38 | IPCA | julho |
| CRNV&M 2 (Umburanas 25) (*) | LEN 06/2014 | Distribuidoras | 183.271 | 65.700 | 139,38 | 162,32 | jan/19 | dez/38 | IPCA | julho |
| UFV (Usina Fotovoltaica) | | | | | | | | | | |
| Renova Energia S.A. (Caetité I) | LER 10/2014 | CCEE | 251.049 | 56.940 | 220,30 | 240,20 | out/17 | set/37 | IPCA | novembro |
| Renova Energia S.A. (Caetité II) | LER 10/2014 | CCEE | 251.049 | 56.940 | 220,30 | 240,20 | out/17 | set/37 | IPCA | novembro |
| Renova Energia S.A. (Caetité IV) | LER 10/2014 | CCEE | 251.049 | 56.940 | 220,30 | 240,20 | out/17 | set/37 | IPCA | novembro |
| Renova Energia S.A. (Caetité V) | LER 10/2014 | CCEE | 88.833 | 20.148 | 220,30 | 240,20 | out/17 | set/37 | IPCA | novembro |

* Inclui ICB (Índice de Custo Benefício) e CEC (Custo Econômico de Curto Prazo) no preço.

5.2 Mercado livre (ACL)

A Companhia possui contratos no mercado livre, que totalizam 277,4MW médios^(*) de energia contratada, conforme quadro abaixo:

| Parques | Fonte | Energia Vendida (MW médio*) |
|-------------------|--------|-----------------------------|
| Light I | Eólica | 100,2 |
| Light II | Eólica | 100,2 |
| Mercado livre I | Eólica | 11,0 |
| Mercado livre II | Eólica | 50,0 |
| Mercado livre III | Eólica | 15,0 |
| Híbrido | Solar | 1,0 |
| | | <u>277,4</u> |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

O contrato no mercado livre firmado com a CEMIG (PPA CEMIG) foi cancelado conforme fato relevante divulgado em 14 de junho de 2016. A Companhia está reavaliando a otimização desse projeto, com capacidade instalada de 676,2 MW.

6. Segmentos operacionais

A Companhia apresenta quatro segmentos reportáveis que representam suas unidades de negócios estratégicos além da execução das suas atividades administrativas. Tais unidades de negócios estratégicos oferecem diferentes fontes de energia renovável e são administradas separadamente, pois exigem diferentes tecnologias, desenvolvimentos e características operacionais. A seguir apresentamos um resumo das operações em cada um dos segmentos reportáveis da Companhia:

- PCH – Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes hídricas. Este segmento inclui o desenvolvimento de estudos de inventários e projetos básicos e geração de energia. As PCHs se encontram em fase de operação para comparabilidade dos períodos findos em 30 de setembro de 2016 e 2015.

- b) Eólico – Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes eólicas. Inclui a medição de ventos, arrendamento de terras, implantação e geração de energia. Os parques vencedores do LER 2009 tornaram-se aptos a operar no segundo semestre de 2012. Em setembro de 2015 esses parques foram vendidos/permutados, conforme nota 1.2. Os parques vencedores do LER 2010 entraram em operação comercial em 11 de outubro de 2014. Quatro parques do LEN 2011 (A-3) entraram em operação comercial em 4 de março de 2015 e os outros cinco parques entraram em operação comercial em 1 de janeiro de 2016 (vide nota 1.1).
- c) Solar – Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fonte solar. Inclui medições, desenvolvimento de projetos solares de geração em larga escala e de geração distribuída e também venda de mercadorias e serviços.
- d) Comercialização – Este segmento é responsável pela comercialização de energia em todas as suas formas.

As informações por segmento em 30 de setembro de 2016 e de 2015 para o resultado e 30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015 para ativos e passivos totais estão apresentadas a seguir:

| | 30/09/2016 | | | | | |
|--|-----------------|------------------|-------------|-----------------|------------------|------------------|
| | PCH | Eólico | Solar | Comercialização | Administrativo | Consolidado |
| Receita líquida | 28.348 | 107.060 | 98 | 214.591 | 2.313 | 352.410 |
| Custos não gerenciáveis | (422) | (13.633) | - | - | - | (14.055) |
| Margem Bruta | 27.926 | 93.427 | 98 | 214.591 | 2.313 | 338.355 |
| Custos gerenciáveis | (9.951) | (77.439) | (157) | (186.494) | (20.185) | (294.226) |
| Resultado de equivalência patrimonial | (19.115) | - | - | - | - | (19.115) |
| Perda no investimento | - | - | - | - | (445.906) | (445.906) |
| Outras receitas | - | - | - | - | 20.373 | 20.373 |
| Depreciação | (7.848) | (59.276) | - | - | (5.861) | (72.985) |
| Receita financeira | 2.470 | 1.122 | - | 838 | 8.218 | 12.648 |
| Despesa financeira | (7.452) | (115.045) | - | (16.610) | (138.008) | (277.115) |
| Imposto de renda e contribuição social | (2.396) | (5.514) | - | - | 69.004 | 61.094 |
| (Prejuízo) lucro líquido | (16.366) | (162.725) | (59) | 12.325 | (510.052) | (676.877) |
| Ativos totais | 889.880 | 4.662.077 | 530 | 31.268 | 364.992 | 5.948.747 |
| Passivos totais | 111.923 | 2.404.880 | - | 240.147 | 861.604 | 3.618.554 |

| | 30/09/2015 | | | | | |
|--|-----------------|----------------|-------------|-----------------|----------------|----------------|
| | PCH | Eólico | Solar | Comercialização | Administrativo | Consolidado |
| Receita líquida | 20.765 | 288.665 | 231 | 14.122 | - | 323.783 |
| Custos não gerenciáveis | (367) | (16.903) | - | (1) | - | (17.271) |
| Margem Bruta | 20.398 | 271.762 | 231 | 14.121 | - | 306.512 |
| Custos gerenciáveis | (7.466) | (42.393) | (300) | (17.558) | (69.386) | (137.103) |
| Ganho na alienação de ativos | - | - | - | - | 666.461 | 666.461 |
| Resultado de equivalência patrimonial | (18.235) | - | - | - | (7.641) | (25.876) |
| Depreciação | (1.858) | (63.037) | - | - | (6.885) | (71.780) |
| Receita financeira | 4.453 | 17.661 | - | 153 | 40.600 | 62.867 |
| Despesa financeira | (6.542) | (108.166) | - | (12) | (59.896) | (174.616) |
| Imposto de renda e contribuição social | (1.898) | (12.838) | - | - | (190.495) | (205.231) |
| Lucro (prejuízo) | (11.148) | 62.989 | (69) | (3.296) | 372.758 | 421.234 |
| Ativos totais | 913.678 | 3.720.807 | 64.523 | 14.903 | 1.309.550 | 6.023.461 |
| Passivos totais | 114.886 | 2.278.551 | 37.249 | 69.341 | 895.518 | 3.395.545 |

7. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|--|------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Caixa | | 24 | 27 | 12 | 14 |
| Bancos conta movimento | | 14.204 | 46.984 | 744 | 542 |
| Aplicações financeiras | | 29.731 | 38.229 | 7.305 | 19.813 |
| | | 43.959 | 85.240 | 8.061 | 20.369 |
| Transferência para ativos mantidos para venda: | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 30.2 | - | (677) | - | - |
| Aplicações financeiras | 30.2 | - | (6.672) | - | - |
| | | | | | |
| Total | | 43.959 | 77.891 | 8.061 | 20.369 |
| Apresentados como: | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | | 21.532 | 66.147 | 8.061 | 20.369 |
| Aplicações financeiras | | 22.427 | 11.744 | - | - |
| Total | | 43.959 | 77.891 | 8.061 | 20.369 |

As aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor foram classificadas como equivalentes de caixa. Esses investimentos financeiros referem-se a instrumentos de renda fixa de operações compromissadas, remunerados a taxas que variam de 98% até 100% do CDI. As aplicações financeiras correspondentes a fundos de investimento que não tem característica de caixa e equivalentes de caixa foram classificadas na linha de aplicações financeiras.

A exposição da Companhia a risco de taxa de juros e uma análise de sensibilidade de ativos e passivos financeiros são divulgados na nota 28.

8. Outros ativos financeiros

Em 18 de setembro de 2015, foi celebrado um contrato de opção de venda em que, a partir de 31 de março de 2016, a Companhia tinha a opção de alienar para a SunEdison até 7.000.000 (sete milhões) das ações da TerraForm Global recebidas pela Companhia em decorrência do fechamento da primeira fase da operação mencionada na nota 1.2. O preço de venda das ações foi determinado em R\$50,48 (cinquenta reais e quarenta e oito centavos) ou US\$15,00 (quinze dólares) convertidos à taxa da data, a escolha da SunEdison. O contrato estabelece também opção de compra pela SunEdison das mesmas 7.000.000 (sete milhões de ações) com as mesmas características acima mencionadas.

Para 31 de dezembro de 2015 e 31 de março de 2016, a Companhia precificou a opção considerando o modelo matemático de *Black-Scholes* e o risco de crédito. Em 21 de abril de 2016 a SunEdison entrou em recuperação judicial (*Chapter 11*) e em 1 de junho de 2016, findou-se o prazo para pagamento da opção pela SunEdison. A Companhia reconheceu no resultado, em 1 de junho de 2016, o montante de R\$62.995 (vide nota 14.3.1.2) relativo a perda pela extinção da opção e entrou com processo arbitral requerendo, dentre outras demandas, indenização pelas perdas, conforme nota 20.2.

8.1 Movimentação do ativo financeiro:

| | Controladora e Consolidado |
|--|-----------------------------------|
| Valor justo em 18 de setembro de 2015 | 128.767 |
| Varição do valor justo considerando o risco de crédito | 45.630 |
| Valor justo em 31 de dezembro de 2015 | 174.397 |
| Varição do valor justo considerando o risco de crédito (nota 14.3.1.2) | (111.402) |
| Perda pela extinção da opção em 1 de junho de 2016 (nota 14.3.1.2) | (62.995) |
| Saldo do ativo financeiro em 30 de setembro de 2016 | - |

9. Contas a receber de clientes

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|--|------------------|---------------|---------------|--------------|------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Eletrobras - ESPRA | | 4.161 | 2.814 | - | - |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - LER 2010 | | 10.522 | 9.883 | - | - |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - LEN 2011 (A-3) | | 9.323 | - | - | - |
| Distribuidoras - LEN 2011 (A-3) | | 763 | 8.004 | - | - |
| Comercialização Mercado livre - Renova Comercializadora | | 25.474 | 8.766 | - | - |
| Outros | | 387 | 2 | 387 | 2 |
| | | 50.630 | 29.469 | 387 | 2 |
| Transferência para ativos mantidos para venda | 30.2 | - | (2.814) | - | - |
| Total | | 50.630 | 26.655 | 387 | 2 |

Os saldos em 30 de setembro de 2016 são compostos por valores a vencer, com prazo médio de recebimento de 30 dias, para as quais não são esperadas perdas na sua realização.

10. Impostos a recuperar

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| IRRF a compensar | | 4.605 | 3.751 | 1.630 | 1.875 |
| Saldo a compensar IRPJ | | 2.615 | 9.938 | 1.513 | 8.134 |
| COFINS a compensar | | 2.396 | 458 | - | - |
| IRRF sobre aplicação financeira | | 119 | 56 | 63 | 39 |
| CSLL a compensar | | 856 | 128 | 686 | 13 |
| PIS a compensar | | 530 | 100 | - | - |
| Outros impostos a recuperar | | 5 | 6 | 6 | 6 |
| | | 11.126 | 14.437 | 3.898 | 10.067 |
| Transferência para ativos mantidos para venda | 30.2 | - | (345) | - | - |
| Total | | 11.126 | 14.092 | 3.898 | 10.067 |

11. Adiantamentos a fornecedores

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Adiantamentos a fornecedores | | 2.698 | 2.627 | 1.957 | 1.862 |
| Transferência para ativos mantidos para venda | 30.2 | - | (149) | - | - |
| Total | | 2.698 | 2.478 | 1.957 | 1.862 |

12. Cauções e depósitos vinculados

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Cauções e depósitos vinculados | | 82.792 | 86.329 | 32.645 | 71.712 |
| Transferência para ativos mantidos para venda | 30.2 | - | (14.614) | - | - |
| Total | | 82.792 | 71.715 | 32.645 | 71.712 |
| Apresentados como: | | | | | |
| Circulante | | 32.645 | 51.201 | 32.645 | 51.201 |
| Não circulante | | 50.147 | 20.514 | - | 20.511 |
| Total | | 82.792 | 71.715 | 32.645 | 71.712 |

Em 30 de setembro de 2016, o detalhamento do saldo das cauções e depósitos vinculados é apresentado no quadro a seguir:

| Companhia | Caução | Instituição | Objeto Contratual | Consolidado | | Controladora | |
|---------------|----------|-------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Renova | Outros | - | Aluguel de imóvel/outros itens | 2.230 | 2.229 | 2.230 | 2.229 |
| Renova | Garantia | Citibank | Relacionada a alienação de ativos | - | 32.752 | - | 32.752 |
| Renova | Garantia | J P Morgan | Relacionada a alienação de ativos | 30.415 | 16.220 | 30.415 | 16.220 |
| | | | Total circulante | 32.645 | 51.201 | 32.645 | 51.201 |
| Renova | Garantia | J P Morgan | Relacionada a alienação de ativos | - | 20.511 | - | 20.511 |
| Espra | Garantia | BNB | Financiamento BNB | 16.097 | 14.614 | - | - |
| Renova Eólica | Garantia | Itaú | Financiamento BNDES | 28.060 | - | - | - |
| Renova Eólica | Garantia | Itaú | Debêntures | 5.990 | 3 | - | - |
| | | | Transferência para ativos mantidos para venda | - | (14.614) | - | - |
| | | | Total não circulante | 50.147 | 20.514 | - | 20.511 |

Os saldos referem-se basicamente a aplicações financeiras de instrumentos de renda fixa, com taxas que variam entre 98% a 99,75% do CDI, vinculada ao financiamento do Banco do Nordeste do Brasil (“BNB”), cuja aplicação somente poderá ser movimentada mediante autorização expressa do BNB, e relacionadas à alienação de certos ativos (vide nota 1.2.c). Essas últimas aplicações referem-se a reserva que a Companhia deverá manter durante os prazos determinados no âmbito do contrato de compra e venda de ativos, para garantir o cumprimento de certas obrigações contratuais (vide nota 1.2c).

13. Impostos diferidos

| Nota explicativa | Consolidado | | | | Controladora | |
|---|--------------|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Ativo | | Passivo | | Passivo | |
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| PIS diferido | 441 | 191 | 21 | 28 | - | - |
| COFINS diferida | 2.036 | 879 | 95 | 127 | - | - |
| IRPJ diferido | 1.451 | 660 | 89.339 | 136.509 | 89.276 | 136.425 |
| CSLL diferida | 640 | 243 | 32.174 | 49.159 | 32.139 | 49.112 |
| Total | 4.568 | 1.973 | 121.629 | 185.823 | 121.415 | 185.537 |
| Transferência para ativos mantidos para venda | 30.2 | (1.672) | - | - | - | - |
| | <u>4.568</u> | <u>301</u> | <u>121.629</u> | <u>185.823</u> | <u>121.415</u> | <u>185.537</u> |

Os impostos diferidos foram constituídos em função das diferenças entre a energia gerada e a efetivamente faturada (nota 19). Esses impostos diferidos foram calculados utilizando-se as alíquotas com base no lucro presumido.

Adicionalmente, foram constituídos impostos diferidos na Controladora relacionados à permuta de ações do Projeto Salvador pelas ações da TerraForm (vide nota 1.2).

13.1 Movimentação líquida (ativo e passivo) dos impostos diferidos

| | Consolidado | | | Controladora |
|---|------------------|--------------|------------------|------------------|
| | IRPJ/CSLL | PIS/COFINS | Total | IRPJ/CSLL |
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 892 | 1.179 | 2.071 | - |
| Movimentação líquida | (186.296) | (264) | (186.560) | (185.537) |
| Saldos vinculados aos ativos alienados | 639 | - | 639 | - |
| Transferência para ativos mantidos para venda | 765 | 907 | 1.672 | - |
| Saldo em 31 de dezembro de 2015 | (184.000) | 1.822 | (182.178) | (185.537) |
| Cancelamento venda de ativos | (765) | (907) | (1.672) | - |
| Movimentação líquida | 65.343 | 1.446 | 66.789 | 64.122 |
| Saldo em 30 de setembro de 2016 | <u>(119.422)</u> | <u>2.361</u> | <u>(117.061)</u> | <u>(121.415)</u> |

14. Investimentos

14.1 Composição dos investimentos

O quadro abaixo apresenta os investimentos em controladas, investidas e em controladas em conjunto:

| Empresas | Consolidado | | Controladora | |
|--|----------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| PCH | | | | |
| Enerbras Centrais Elétricas S.A. (Holding) | - | - | 117.346 | 2.470 |
| Renova PCH LTDA. | - | - | - | 248 |
| Chipley SP Participações S.A. (Holding) | - | - | 700.540 | 719.183 |
| Brasil PCH S.A. | 681.464 | 715.879 | - | - |
| Eólico | | | | |
| Nova Energia Holding S.A. | - | - | 425.848 | 500.252 |
| Alto Sertão Participações S.A. (Holding) | - | - | 1.081.678 | 527.966 |
| Centrais Eólicas Carrancudo S.A. | - | - | 10.971 | 7.572 |
| Centrais Eólicas Botuquara S.A. | - | - | 7.313 | 8.100 |
| Centrais Eólicas Alcacuz S.A. | - | - | 13.032 | 9.411 |
| Centrais Eólicas Tamboril S.A. | - | - | 13.900 | 8.684 |
| Centrais Eólicas Conquista S.A. | - | - | 8.323 | 8.744 |
| Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. | - | - | 6.804 | 7.548 |
| Centrais Eólicas Tingui S.A. | - | - | 12.467 | 8.184 |
| Centrais Eólicas Cansaçãõ S.A. | - | - | 5.371 | 5.545 |
| Centrais Eólicas Macambira S.A. | - | - | 10.047 | 7.317 |
| Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. | - | - | 10.472 | 7.914 |
| Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. | - | - | 10.311 | 6.852 |
| Centrais Eólicas Putumuju S.A. | - | - | 7.929 | 5.647 |
| Centrais Eólicas Lençóis S.A. | - | - | 4.168 | 4.871 |
| Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. | - | - | 5.730 | 5.271 |
| Centrais Eólicas Ico S.A. | - | - | 7.366 | 5.447 |
| Centrais Eólicas Jequitiba S.A. | - | - | 4.927 | 3.683 |
| Centrais Eólicas Caliandra S.A. | - | - | 5.252 | 4.328 |
| Centrais Eólicas Canjoão S.A. | - | - | 3.274 | 2.650 |
| Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. | - | - | 2.587 | 2.533 |
| Centrais Eólicas Embiruçu S.A. | - | - | 2.980 | 2.945 |
| Centrais Eólicas Itapuã V LTDA. | - | - | 222 | 270 |
| Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. | - | - | 346.188 | 251.684 |
| Centrais Eólicas Umbranas 1 S.A. | - | - | 5.300 | 2.058 |
| Centrais Eólicas Umbranas 2 S.A. | - | - | 721 | 229 |
| Centrais Eólicas Umbranas 3 S.A. | - | - | 563 | 327 |
| Centrais Eólicas Umbranas 4 S.A. | - | - | 316 | 198 |
| Centrais Eólicas Umbranas 5 S.A. | - | - | 338 | 236 |
| Centrais Eólicas Umbranas 6 S.A. | - | - | 180 | 144 |
| Centrais Eólicas Umbranas 7 S.A. | - | - | 317 | 218 |
| Centrais Eólicas Umbranas 8 S.A. | - | - | 142 | 102 |
| Centrais Elétricas Itaparica S.A. | - | - | 46.724 | 27.273 |
| Outras participações (*) | - | - | 110 | 182 |
| Comercialização | | | | |
| Renova Comercializadora de Energia S.A. | - | - | (46.212) | (5.151) |
| Outros | | | | |
| TerraForm Global, Inc. | 271.182 | 443.672 | 271.182 | 443.672 |
| Total | 952.646 | 1.159.551 | 3.104.727 | 2.594.807 |
| Apresentados como: | | | | |
| Ativo | | | | |
| Investimento | 952.646 | 1.159.551 | 3.150.939 | 2.594.807 |
| Passivo | | | | |
| Provisão para perda sobre investimento | - | - | (46.212) | - |
| Total | 952.646 | 1.159.551 | 3.104.727 | 2.594.807 |

(*) Demais companhias listadas na Nota 1



as

14.2 Informações sobre investidas

As principais informações sobre as controladas estão apresentadas abaixo:

| Companhia | 30/09/2016 | | | | | | 31/12/2015 | | | | | |
|--|---------------------------|-------------------------|----------------|---|-----------------------------|----------------------|---------------------------|-------------------------|----------------|--------------------|----------------------|-------------------------------|
| | Quantidade total de ações | Participação Renova (%) | Capital social | Patrimônio líquido (passivo a descoberto) | Lucro (prejuízo) no período | Dividendos propostos | Quantidade total de ações | Participação Renova (%) | Capital social | Patrimônio líquido | Dividendos propostos | Lucro (prejuízo) no exercício |
| PCH | | | | | | | | | | | | |
| Enerbras Centrais Elétricas S.A. (Holding) | 5.170.101 | 100,00 | 101.955 | 117.346 | 4.710 | - | 5.170.101 | 100,00 | 101.955 | 2.470 | 2.447 | 5.493 |
| Renova PCH LTDA. | 31.875 | 99,00 | 32 | - | (252) | - | 31.875 | 99,00 | 32 | 248 | - | (5) |
| Chiphley SP Participações S.A. (Holding) | 739.944.343 | 99,99 | 739.944 | 700.540 | (18.643) | - | 739.944.343 | 99,99 | 739.944 | 719.183 | - | 4.307 |
| Eólico | | | | | | | | | | | | |
| Nova Renova Energia S.A. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 46.057 |
| Salvador Holding S.A. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17.787 |
| Nova Energia Holding S.A. | 598.361.724 | 99,99 | 498.454 | 425.848 | (84.775) | - | 598.361.724 | 99,99 | 498.454 | 500.252 | - | (5.749) |
| Alto Sertão Participações S.A. (Holding) | 1.065.591.845 | 99,99 | 1.065.592 | 1.081.678 | (18.980) | - | 12.163.808 | 99,99 | 12.164 | 527.966 | - | (7.213) |
| Centrais Eólicas Carrancudo S.A. | 100 | 99,00 | - | 10.971 | (87) | - | 100 | 99,00 | - | 7.572 | - | (9) |
| Centrais Eólicas Botuquara S.A. | 21.197 | 99,00 | 21 | 7.313 | (65) | - | 21.197 | 99,00 | 21 | 8.100 | - | 3 |
| Centrais Eólicas Alcaez S.A. | 100 | 99,00 | - | 13.032 | (100) | - | 100 | 99,00 | - | 9.411 | - | (9) |
| Centrais Eólicas Tamboril S.A. | 100 | 99,00 | - | 13.900 | (112) | - | 100 | 99,00 | - | 8.684 | - | (9) |
| Centrais Eólicas Conquista S.A. | 100 | 99,00 | - | 8.323 | (72) | - | 100 | 99,00 | - | 8.744 | - | (5) |
| Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. | 100 | 99,00 | - | 6.804 | (64) | - | 100 | 99,00 | - | 7.548 | - | (6) |
| Centrais Eólicas Tingit S.A. | 100 | 99,00 | - | 12.467 | (103) | - | 100 | 99,00 | - | 8.184 | - | (11) |
| Centrais Eólicas Cansanção S.A. | 100 | 99,00 | - | 5.371 | (54) | - | 100 | 99,00 | - | 5.545 | - | (6) |
| Centrais Eólicas Macambira S.A. | 10.000 | 99,00 | 10 | 10.047 | (101) | - | 10.000 | 99,00 | 10 | 7.317 | - | (10) |
| Centrais Eólicas Imburana de Cabão S.A. | 100 | 99,00 | - | 10.472 | (88) | - | 100 | 99,00 | - | 7.914 | - | (47) |
| Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. | 100 | 99,00 | - | 10.311 | (93) | - | 100 | 99,00 | - | 6.852 | - | (59) |
| Centrais Eólicas Putumaju S.A. | 10.000 | 99,00 | 10 | 7.929 | (78) | - | 10.000 | 99,00 | 10 | 5.647 | - | (9) |
| Centrais Eólicas Lençóis S.A. | 100 | 99,00 | - | 4.168 | (46) | - | 100 | 99,00 | - | 4.871 | - | (5) |
| Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. | 100 | 99,00 | - | 5.730 | (45) | - | 100 | 99,00 | - | 5.271 | - | (23) |

- Continua -
32



as

- Continuação -

| Companhia | 30/09/2016 | | | | | 31/12/2015 | | | | | |
|---|---------------------------|-------------------------|----------------|---|-----------------------------|---------------------------|-------------------------|----------------|--------------------|----------------------|-------------------------------|
| | Quantidade total de ações | Participação Renova (%) | Capital social | Patrimônio líquido (passivo a descoberto) | Lucro (prejuízo) no período | Quantidade total de ações | Participação Renova (%) | Capital social | Patrimônio líquido | Dividendos propostos | Lucro (prejuízo) no exercício |
| Eólico | | | | | | | | | | | |
| Centrais Eólicas Ico S.A. | 10.000 | 99,99 | 10 | 7.366 | (64) | 10.000 | 99,99 | 10 | 5.447 | - | (10) |
| Centrais Eólicas Jequitiba S.A. | 100 | 99,00 | - | 4.927 | (51) | 100 | 99,00 | - | 3.683 | - | (14) |
| Centrais Eólicas Calianandra S.A. | 10.000 | 99,99 | 10 | 5.252 | (49) | 10.000 | 99,99 | 10 | 4.328 | - | (63) |
| Centrais Eólicas Canjoão S.A. | 100 | 99,00 | - | 3.274 | (37) | 100 | 99,00 | - | 2.650 | - | (9) |
| Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. | - | 99,00 | - | 2.587 | (26) | - | 99,00 | - | 2.533 | - | (6) |
| Centrais Eólicas Emburuçu S.A. | 100 | 99,00 | - | 2.980 | (36) | 100 | 99,00 | - | 2.945 | - | (1) |
| Centrais Eólicas Itapua V LTDA. | 100 | 99,00 | - | 222 | (67) | 100 | 99,00 | - | 270 | - | (9) |
| Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. | 249.938.073 | 100,00 | 249.938 | 346.188 | (15) | 10.000 | 99,00 | 10 | 251.684 | - | (38) |
| Centrais Eólicas Umburanas 1 S.A. | - | 99,00 | - | 5.300 | (7) | - | 99,00 | - | 2.058 | - | (48) |
| Centrais Eólicas Umburanas 2 S.A. | - | 99,00 | - | 721 | (4) | - | 99,00 | - | 229 | - | (41) |
| Centrais Eólicas Umburanas 3 S.A. | - | 99,00 | - | 563 | (5) | - | 99,00 | - | 327 | - | (36) |
| Centrais Eólicas Umburanas 4 S.A. | - | 99,00 | - | 316 | (4) | - | 99,00 | - | 198 | - | (34) |
| Centrais Eólicas Umburanas 5 S.A. | - | 99,00 | - | 338 | (4) | - | 99,00 | - | 236 | - | (36) |
| Centrais Eólicas Umburanas 6 S.A. | - | 99,00 | - | 180 | (2) | - | 99,00 | - | 144 | - | (5) |
| Centrais Eólicas Umburanas 7 S.A. | - | 99,00 | - | 317 | (4) | - | 99,00 | - | 218 | - | (14) |
| Centrais Eólicas Umburanas 8 S.A. | - | 99,00 | - | 142 | (8) | - | 99,00 | - | 102 | - | (5) |
| Centrais Elétricas Itaparica S.A. | 51.130 | 99,00 | 51 | 46.724 | (347) | 51.130 | 99,00 | 51 | 27.273 | - | (50) |
| Renovapar S.A. | 100 | 100,00 | - | - | (1) | 100 | 100,00 | - | - | - | - |
| Outras participações (*) | - | - | - | 110 | (192) | - | - | - | 182 | - | (126) |
| Comercialização | | | | | | | | | | | |
| Renova Comercializadora de Energia S.A. | 58.377 | 100,00 | 58 | (46.212) | (41.061) | 58.377 | 100,00 | 58 | (5.151) | - | (7.877) |

(*) Demais empresas listadas na Nota I.

14.3 Movimentação dos investimentos

14.3.1 Consolidado

| Companhia | 31/12/2015 | Equivalência patrimonial | | Dividendos recebidos | Ajuste a valor justo | 30/09/2016 |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|----------------------|----------------------|----------------|
| | | Resultado | Amortização da mais valia | | | |
| PCH | | | | | | |
| Brasil PCH S.A. | 715.879 | 8.112 | (27.227) | (15.300) | - | 681.464 |
| Outros | | | | | | |
| Terraform Global, Inc. (**) | 443.672 | - | - | - | (172.490) | 271.182 |
| Total | 1.159.551 | 8.112 | (27.227) | (15.300) | (172.490) | 952.646 |

| Companhia | 31/12/2014 | Adição | Equivalência patrimonial | | Dividendos recebidos | Ajuste a valor justo (**) | Ajustes de conversão de investida no exterior | 31/12/2015 |
|------------------------|----------------|----------------|--------------------------|---------------------------|----------------------|---------------------------|---|------------------|
| | | | Resultado | Amortização da mais valia | | | | |
| Brasil PCH S.A. | 713.312 | - | 40.282 | (36.303) | (1.412) | - | - | 715.879 |
| Terraform Global, Inc. | - | 716.259 | (7.641) | - | - | (318.588) | 53.642 | 443.672 |
| Total | 713.312 | 716.259 | 32.641 | (36.303) | (1.412) | (318.588) | 53.642 | 1.159.551 |

(**) Vide nota 14.3.1.1. No primeiro trimestre de 2016, como o valor justo do instrumento financeiro apresentou uma queda superior a 20% no seu valor de mercado, foi reconhecido *impairment* dos ativos disponíveis para venda no montante de R\$271.509 (nota 14.3.1.2). No segundo e terceiro trimestres de 2016, com o ajuste a valor justo positivo do instrumento, foi reconhecido R\$99.019 como outros resultados abrangentes na Companhia.

14.3.1.1 Critério de valorização do investimento

Em setembro de 2015, a Companhia permutou 100% das ações de suas subsidiárias relativas ao Projeto Salvador por 11,66% de participação na TerraForm Global e, conforme estabelecido em contrato, a Companhia tem o direito de indicar um membro para o Conselho da TerraForm. Após análise das características do investimento na TerraForm, considerando os requisitos para consideração de coligada, a administração concluiu que esse investimento se caracterizava como uma coligada por ter influência significativa na TerraForm. Desta forma, a participação da Companhia na TerraForm foi reconhecida em 30 de setembro de 2015 pelo método da equivalência patrimonial, em conformidade com o IAS 28 / CPC 18(R2) - Investimento em Coligada, em Controlada e em Empreendimento Controlado em Conjunto.

Diante dos fatos mencionados na nota 1.2, a Companhia concluiu que para 31 de dezembro de 2015, apesar de ainda ter direito a indicar um conselheiro, ela entende que não mais tem influência significativa sobre o investimento na TerraForm, conforme item 9 do CPC 18 (R2) pois perdeu a sua capacidade de envolvimento quando deixou de ser um parceiro estratégico com a desistência da Fase II e da não entrada da SunEdison no bloco de controle da Renova. Assim, para 31 de dezembro de 2015, o investimento na TerraForm não foi mais classificado como uma coligada e seu reconhecimento contábil não foi mais registrado pelo método de equivalência patrimonial e sim pelo valor justo além de ser classificado como ativo financeiro disponível para venda marcado a mercado e registrado como outros investimentos permanentes, conforme artigo 179 da Lei 6.404/76, o que se manteve para 30 de setembro de 2016.

Como consequência, o ajuste acumulado de conversão, registrado em 30 de setembro de 2015, no montante de R\$53.642, anteriormente classificado em outros resultados abrangentes, foi realizado para o resultado do exercício de 2015, assim como os dividendos recebidos.

14.3.1.2 Perda no investimento

Até março de 2016, após a volatilidade negativa na cotação das ações da TerraForm (GLBL), a Companhia avaliou e concluiu que as perdas acumuladas no trimestre registradas em outros resultados abrangentes, no valor de R\$271.509 (31 de dezembro de 2015, R\$318.588) foram reclassificadas para o resultado do período na linha de Perda no investimento juntamente com outros valores abaixo demonstrados:

| | |
|---|------------------|
| <i>Impairment</i> de ativos disponíveis para venda | (318.588) |
| Ajustes acumulados de conversão reclassificado para o resultado (nota 14.3.1.1) | 53.642 |
| Risco de crédito da opção | (14.198) |
| Perda no investimento em 31 de dezembro de 2015 | <u>(279.144)</u> |
| <i>Impairment</i> de ativos disponíveis para venda | (271.509) |
| Variação do valor justo considerando o risco de crédito (nota 8.1) | (111.402) |
| Perda pela extinção da opção em 1 de junho de 2016 (nota 8.1) | (62.995) |
| Perda no investimento em 30 de setembro de 2016 | <u>(445.906)</u> |

14.3.1.3 Investimento societário com controle compartilhado – Brasil PCH S.A.

A Companhia mensura seu investimento na participação societária de empreendimento controlado em conjunto utilizando o método da equivalência patrimonial, em conformidade com a IFRS 11 / CPC 19 (R2) – Negócios em conjunto. Em 14 de fevereiro de 2014 a Chipley adquiriu participação de 51% na Brasil PCH S.A. e com o Acordo de Acionistas obteve controle compartilhado deste empreendimento.

A Brasil PCH detém 13 PCHs com capacidade instalada de 291 MW e energia assegurada de 194 MW médios. Todas as PCHs possuem contratos de longo prazo (20 anos) de venda de energia no âmbito do PROINFA – Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (informações físicas e relativas a medidas de capacidade energética não revisadas pelos auditores independentes).

De acordo com o requerido no CPC 45 (IFRS 12), apresentamos as demonstrações financeiras da Brasil PCH (controlada em conjunto):

BALANÇO PATRIMONIAL EM 30 DE SETEMBRO DE 2016

| ATIVO | 30/09/2016 | 31/12/2015 | PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
|----------------------------------|------------|------------|------------------------------------|------------|------------|
| <u>ATIVOS CIRCULANTES</u> | | | <u>PASSIVOS CIRCULANTE</u> | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 125.399 | 122.545 | Empréstimos e financiamentos | 206.563 | 189.350 |
| Outros ativos circulantes | 51.659 | 31.112 | Outros passivos circulantes | 129.920 | 80.650 |
| Total dos ativos circulantes | 177.058 | 153.657 | Total dos passivos circulantes | 336.483 | 270.000 |
| <u>ATIVOS NÃO CIRCULANTES</u> | | | <u>PASSIVOS NÃO CIRCULANTE</u> | | |
| Imobilizado | 1.108.472 | 1.132.951 | Empréstimos e financiamentos | 802.177 | 883.777 |
| Outros ativos não circulantes | 65.884 | 68.233 | Outros passivos não circulantes | 89.739 | 43.355 |
| Total dos ativos não circulantes | 1.174.356 | 1.201.184 | Total dos passivos não circulantes | 891.916 | 927.132 |
| | | | PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 123.015 | 157.709 |
| | | | TOTAL DOS PASSIVOS | | |
| TOTAL DO ATIVO | 1.351.414 | 1.354.841 | E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 1.351.414 | 1.354.841 |

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO PARA O PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2016

| | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
|--|------------|------------|
| RECEITA LÍQUIDA | 272.958 | 180.681 |
| Custo com depreciações | (25.759) | (26.511) |
| Outros custos | (37.055) | (24.793) |
| Despesas gerais e administrativas | (8.392) | (9.199) |
| Provisão de contrato oneroso | (58.399) | - |
| Despesa com depreciações e amortizações | (5.791) | (5.806) |
| Receitas financeiras | 13.177 | 23.456 |
| Despesas financeiras | (124.074) | (112.224) |
| Despesa com imposto de renda e contribuição social | (10.672) | (7.975) |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 15.993 | 17.629 |



as

14.3.2 Controladora

| Companhia | 31/12/2014 | Adições | AFA** | Dividendos propostos | Equivalência patrimonial | Ajustes de conversão de investidas no exterior | Chão e incorporação | Baixa de investimento | Provisão para perda no investimento | Transferência para ativos mantidos para venda | 31/12/2015 | Adições | AFA** | Cancelamento da venda de ativos | Dividendos propostos | Equivalência patrimonial | Ajuste a valor justo | 30/09/2016 |
|--|------------|---------|---------|----------------------|--------------------------|--|---------------------|-----------------------|-------------------------------------|---|------------|---------|-------|---------------------------------|----------------------|--------------------------|----------------------|------------|
| PCH | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Enerbras Centrais Elétricas S.A. (Holding) | 110.866 | - | - | - | 5.493 | - | - | - | - | (111.442) | 2.470 | - | - | 111.442 | (1.276) | 4.710 | - | 117.346 |
| Renova PCH LTDA. | 3 | - | 250 | - | (5) | - | - | - | - | - | 248 | - | 4 | - | - | (252) | - | - |
| Chipeley SP Participações S.A. (Holding) | 709.949 | 4.927 | - | - | 4.307 | - | - | - | - | - | 719.183 | - | - | - | - | (18.643) | - | 700.540 |
| Eólico | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Nova Renova Energia S.A. | 1.071.110 | 35.705 | - | - | 46.057 | - | (937.539) | (215.333) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Salvador Holding S.A. | - | - | - | - | 17.787 | - | 339.177 | (356.964) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Nova Energia Holding S.A. | - | - | 7.547 | - | (5.749) | - | 598.362 | (99.908) | - | - | 590.252 | 10.371 | - | - | - | (84.775) | - | 425.848 |
| Alto Sertão Participações S.A. (Holding) | 46.968 | - | 488.211 | - | (7.213) | - | - | - | - | - | 527.966 | 528.816 | - | - | - | (18.980) | - | 1.081.678 |
| Centrais Eólicas Curançado S.A. | 2.955 | - | 4.626 | - | (9) | - | - | - | - | - | 8.100 | - | - | - | - | (65) | - | 10.971 |
| Centrais Eólicas Boniquara S.A. | 2.728 | - | 5.369 | - | 3 | - | - | - | - | - | 8.100 | - | - | - | - | (722) | - | 7.313 |
| Centrais Eólicas Alcazar S.A. | 2.682 | - | 6.738 | - | (9) | - | - | - | - | - | 9.411 | - | - | - | - | (100) | - | 13.032 |
| Centrais Eólicas Tamboril S.A. | 2.415 | - | 6.278 | - | (9) | - | - | - | - | - | 8.684 | - | - | - | - | (112) | - | 13.900 |
| Centrais Eólicas Conquista S.A. | 2.326 | - | 6.423 | - | (5) | - | - | - | - | - | 8.744 | - | - | - | - | (72) | - | 8.323 |
| Centrais Eólicas Coxilha Alta S.A. | 2.085 | - | 5.469 | - | (6) | - | - | - | - | - | 7.548 | - | - | - | - | (680) | - | 6.804 |
| Centrais Eólicas Tingui S.A. | 2.007 | - | 6.188 | - | (11) | - | - | - | - | - | 8.184 | - | - | - | - | (103) | - | 12.467 |
| Centrais Eólicas Cansangão S.A. | 1.358 | - | 4.193 | - | (6) | - | - | - | - | - | 5.545 | - | - | - | - | (54) | - | 5.371 |
| Centrais Eólicas Macambira S.A. | 1.958 | - | 5.369 | - | (10) | - | - | - | - | - | 7.317 | - | - | - | - | (101) | - | 10.047 |
| Centrais Eólicas Inburama de Cabão S.A. | 1.933 | - | 6.028 | - | (47) | - | - | - | - | - | 7.914 | - | - | - | - | (88) | - | 10.472 |
| Centrais Eólicas Ipê Amarelo S.A. | 1.594 | - | 5.317 | - | (59) | - | - | - | - | - | 6.852 | - | - | - | - | (93) | - | 10.311 |
| Centrais Eólicas Pinumaju S.A. | 1.350 | - | 4.306 | - | (9) | - | - | - | - | - | 5.647 | - | - | - | - | (78) | - | 7.929 |
| Centrais Eólicas Leopólis S.A. | 1.310 | - | 3.566 | - | (5) | - | - | - | - | - | 4.871 | - | - | - | - | (46) | - | 4.168 |
| Centrais Eólicas Anísio Teixeira S.A. | 1.218 | - | 4.076 | - | (23) | - | - | - | - | - | 5.271 | - | - | - | - | (45) | - | 5.730 |
| Centrais Eólicas Ito S.A. | 1.185 | - | 4.272 | - | (10) | - | - | - | - | - | 5.447 | - | - | - | - | (64) | - | 7.366 |
| Centrais Eólicas Jequitiba S.A. | 807 | - | 2.890 | - | (14) | - | - | - | - | - | 3.683 | - | - | - | - | (51) | - | 4.927 |
| Centrais Eólicas Calhandra S.A. | 606 | - | 3.785 | - | (63) | - | - | - | - | - | 4.328 | - | - | - | - | (49) | - | 5.252 |
| Centrais Eólicas Canjoão S.A. | 595 | - | 2.064 | - | (9) | - | - | - | - | - | 2.650 | - | - | - | - | (37) | - | 3.274 |
| Centrais Eólicas Cabeça de Frade S.A. | 548 | - | 1.991 | - | (6) | - | - | - | - | - | 2.533 | - | - | - | - | (26) | - | 2.587 |
| Centrais Eólicas Emborçu S.A. | 538 | - | 2.408 | - | (1) | - | - | - | - | - | 2.945 | - | - | - | - | (36) | - | 2.980 |
| Centrais Eólicas Itapua VLTDA | 190 | - | 89 | - | (9) | - | - | - | - | - | 270 | - | - | - | - | (67) | - | 222 |
| Centrais Eólicas Bela Vista XIV S.A. | 95 | - | 1.699 | - | (38) | - | - | - | - | - | 251.684 | - | - | - | - | (15) | - | 346.188 |
| Centrais Eólicas Umburanas 1 S.A. | - | 7 | 2.099 | - | (48) | - | - | - | - | - | 2.058 | - | - | - | - | (7) | - | 5.300 |
| Centrais Eólicas Umburanas 2 S.A. | - | 7 | 263 | - | (41) | - | - | - | - | - | 229 | - | - | - | - | (4) | - | 721 |
| Centrais Eólicas Umburanas 3 S.A. | - | 97 | 266 | - | (36) | - | - | - | - | - | 327 | - | - | - | - | (5) | - | 563 |
| Centrais Eólicas Umburanas 4 S.A. | - | 7 | 225 | - | (34) | - | - | - | - | - | 198 | - | - | - | - | (5) | - | 316 |
| Centrais Eólicas Umburanas 5 S.A. | - | 7 | 265 | - | (36) | - | - | - | - | - | 236 | - | - | - | - | (2) | - | 338 |
| Centrais Eólicas Umburanas 6 S.A. | - | 7 | 142 | - | (5) | - | - | - | - | - | 144 | - | - | - | - | (2) | - | 180 |
| Centrais Eólicas Umburanas 7 S.A. | - | 9 | 223 | - | (14) | - | - | - | - | - | 218 | - | - | - | - | (4) | - | 317 |
| Centrais Eólicas Umburanas 8 S.A. | - | 10 | 97 | - | (5) | - | - | - | - | - | 102 | - | - | - | - | (8) | - | 142 |
| Centrais Eólicas Itaperica S.A. | (323) | - | 27.646 | - | (50) | - | - | - | - | - | 27.273 | - | - | - | - | (347) | - | 46.724 |

Continua -



as

- Continuação -

| Companhia | 31/12/2014 | Adições | AFAÇ** | Dividendos propostos | Equivalência patrimonial | Ajustes de conversão de investidas no exterior | Cisão e incorporação | Baixa de investimento | Provisão para perda no investimento | Transferência para ativos mantidos para venda | 31/12/2015 | Adições | AFAÇ** | CANCELAMENTO DA VENDA DE ATIVOS | Dividendos propostos | Equivalência patrimonial | Ajuste a valor justo | 30/09/2016 |
|---|------------------|------------------|----------------|----------------------|--------------------------|--|----------------------|-----------------------|-------------------------------------|---|------------------|----------------|----------------|---------------------------------|----------------------|--------------------------|----------------------|------------------|
| Eólico | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Renovapar S.A. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | - | - | (1) | - | - |
| Outras participações (*) | 3 | 81 | 224 | - | (126) | - | - | - | - | - | 182 | 6 | 114 | - | - | (92) | - | 110 |
| Comercialização | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Renova Comercializadora de Energia S.A. | 2.351 | - | 375 | - | (7.877) | - | - | - | - | - | (5.151) | - | - | - | - | (41.061) | - | (46.212) |
| Outros | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TerraForm Global, Inc. | - | 716.259 | - | - | (7.641) | 53.642 | - | - | (318.588) | - | 443.672 | - | - | - | - | - | (172.490) | 271.182 |
| Total | 1.973.507 | 1.006.954 | 620.977 | (2.447) | 44.409 | 53.642 | - | (672.205) | (318.588) | (111.442) | 2.594.807 | 528.822 | 204.454 | 111.442 | (1.276) | (161.032) | (172.490) | 3.104.727 |

(*) Demais empresas listadas na Nota 1

(**) Os AFAÇs tem características de irreversibilidade, irrevogabilidade e irreversibilidade. Os valores não são corrigidos e serão capitalizados.

14.4 Movimentação dos dividendos a receber

| | <u>Consolidado</u> | <u>Controladora</u> |
|---------------------------------|--------------------|---------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | - | 539 |
| Dividendos propostos | 14.818 | 15.853 |
| Dividendos recebidos | <u>(14.818)</u> | <u>(14.406)</u> |
| Saldo em 31 de dezembro de 2015 | - | 1.986 |
| Dividendos propostos | 35.673 | 21.649 |
| Dividendos recebidos | <u>(35.673)</u> | <u>(23.635)</u> |
| Saldo em 30 de setembro de 2016 | <u>-</u> | <u>-</u> |

Os dividendos propostos relativos à 2016 correspondem a:

- a) Controladora: R\$1.276 da controlada Enerbras (31 de dezembro de 2015, R\$1.986), acrescidos de R\$20.373 da TerraForm (31 de dezembro de 2015, R\$13.406), o qual foi reconhecido no resultado do período no momento da declaração de dividendos pela Terraform.
- b) Consolidado: contemplam os dividendos propostos da Terraform, anteriormente descritos, acrescidos de R\$15.300 da Brasil PCH (31 de dezembro de 2015, R\$1.412).

14.5 Reestruturação societária

Em agosto de 2015, foi aprovado a cisão parcial da controlada Nova Renova, onde uma parcela do seu patrimônio líquido foi incorporada em parte pela Salvador Holding S.A. (“Salvador Holding”) e em parte pela Nova Energia Holding S.A. (“Nova Energia”), ambas controladas direta da Renova Energia.

Em setembro de 2015, com a conclusão da venda dos ativos do LER 2009, as controladas Salvador Holding (Salvador Eólica e suas controladas) e Nova Renova (Bahia Eólica e suas controladas diretas) deixaram de fazer parte do quadro de investimentos da Renova, permanecendo a Nova Energia (Renova Eólica e suas controladas).

15. Ativo imobilizado

15.1 Consolidado

| | Taxas anuais de depreciação % | 30/09/2016 | | | 31/12/2015 | | |
|---|-------------------------------|------------------|-----------------------|------------------|------------------|-----------------------|------------------|
| | | Custo histórico | Depreciação acumulada | Valor líquido | Custo histórico | Depreciação acumulada | Valor líquido |
| Imobilizado em serviço | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| Terrenos | | 595 | - | 595 | 595 | - | 595 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 3% | 95.797 | (18.349) | 77.448 | 95.797 | (15.211) | 80.586 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 3% | 91.876 | (12.714) | 79.162 | 91.876 | (9.557) | 82.319 |
| Máquinas e equipamentos | 4% | 1.468.582 | (121.426) | 1.347.156 | 1.468.859 | (68.799) | 1.400.060 |
| Móveis e utensílios | 10% | 142 | (103) | 39 | 142 | (78) | 64 |
| Equipamento de informática | 20% | 245 | (240) | 5 | 245 | (222) | 23 |
| Torres de medição | 20% | 23.801 | (13.928) | 9.873 | 23.801 | (10.948) | 12.853 |
| Equipamentos de medição | 20% | 3.739 | (1.007) | 2.732 | 3.739 | (471) | 3.268 |
| Equipamentos de torres | 20% | 2.372 | (857) | 1.515 | 2.318 | (438) | 1.880 |
| Outros | 20% | 16 | (11) | 5 | 16 | (10) | 6 |
| Sistema de transmissão e conexão | | | | | | | |
| Terrenos | | 2.503 | - | 2.503 | 2.503 | - | 2.503 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 3% | 7.561 | (452) | 7.109 | 7.561 | (255) | 7.306 |
| Máquinas e equipamentos | 4% | 301.880 | (18.082) | 283.798 | 301.880 | (10.122) | 291.758 |
| | | <u>1.999.109</u> | <u>(187.169)</u> | <u>1.811.940</u> | <u>1.999.332</u> | <u>(116.111)</u> | <u>1.883.221</u> |
| Administração | | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 10% | 5.363 | (1.341) | 4.022 | 5.363 | (939) | 4.424 |
| Benfeitorias | 10% | 2.396 | (409) | 1.987 | 2.304 | (338) | 1.966 |
| Móveis e utensílios | 10% | 6.748 | (2.336) | 4.412 | 7.616 | (1.952) | 5.664 |
| Softwares | 20% | 3.315 | (2.506) | 809 | 3.315 | (2.102) | 1.213 |
| Equipamento de informática | 20% | 3.846 | (2.286) | 1.560 | 3.827 | (1.790) | 2.037 |
| | | <u>21.668</u> | <u>(8.878)</u> | <u>12.790</u> | <u>22.425</u> | <u>(7.121)</u> | <u>15.304</u> |
| Estoques | | | | | | | |
| Almoxarifado geral | | 5.056 | - | 5.056 | 3.656 | - | 3.656 |
| Transferência para ativos mantidos para venda (Nota explicativa 30.2) | | - | - | - | (208.184) | 37.845 | (170.339) |
| Total do imobilizado em serviço | | <u>2.025.833</u> | <u>(196.047)</u> | <u>1.829.786</u> | <u>1.817.229</u> | <u>(85.387)</u> | <u>1.731.842</u> |
| Imobilizado em curso | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| A ratear | | 714.434 | - | 714.434 | 517.602 | - | 517.602 |
| Estudos e projetos | | 10.635 | - | 10.635 | 14.708 | - | 14.708 |
| Terrenos | | 13.770 | - | 13.770 | 13.888 | - | 13.888 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | | 263.201 | - | 263.201 | 226.317 | - | 226.317 |
| Torres de medição | | 5.230 | - | 5.230 | 11.635 | - | 11.635 |
| Aerogeradores | | 770.774 | - | 770.774 | 518.281 | - | 518.281 |
| Equipamentos de subestação | | 361.989 | - | 361.989 | 317.091 | - | 317.091 |
| Adiantamentos a fornecedores | | 823.704 | - | 823.704 | 936.741 | - | 936.741 |
| Total do imobilizado em curso | | <u>2.963.737</u> | <u>-</u> | <u>2.963.737</u> | <u>2.556.263</u> | <u>-</u> | <u>2.556.263</u> |
| Total imobilizado | | <u>4.989.570</u> | <u>(196.047)</u> | <u>4.793.523</u> | <u>4.373.492</u> | <u>(85.387)</u> | <u>4.288.105</u> |

15.2 Movimentações do imobilizado (consolidado)

| | <u>31/12/2015</u> | <u>Adições</u> | <u>Baixas</u> | <u>Reclassificações entre rubricas</u> | <u>Cancelamento venda de ativos</u> | <u>30/09/2016</u> |
|---|-------------------|-----------------|---------------|--|-------------------------------------|-------------------|
| Imobilizado em serviço | | | | | | |
| Custo | | | | | | |
| Geração | | | | | | |
| Usina | | | | | | |
| Terrenos | - | - | - | - | 595 | 595 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | - | - | - | - | 95.797 | 95.797 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 45.540 | - | - | - | 46.336 | 91.876 |
| Máquinas e equipamentos | 1.403.844 | 27 | - | (304) | 65.015 | 1.468.582 |
| Móveis e utensílios | - | - | - | - | 142 | 142 |
| Equipamento de informática | - | - | - | - | 245 | 245 |
| Torres de medição | 23.801 | - | - | - | - | 23.801 |
| Equipamentos de medição | 3.739 | - | - | - | - | 3.739 |
| Equipamentos de torres | 2.318 | 54 | - | - | - | 2.372 |
| Outros | 1 | - | - | - | 15 | 16 |
| Sistema de transmissão e conexão | | | | | | |
| Terrenos | 2.503 | - | - | - | - | 2.503 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 7.561 | - | - | - | - | 7.561 |
| Máquinas e equipamentos | 301.880 | - | - | - | - | 301.880 |
| | <u>1.791.187</u> | <u>81</u> | <u>-</u> | <u>(304)</u> | <u>208.145</u> | <u>1.999.109</u> |
| Administração | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 5.363 | - | - | - | - | 5.363 |
| Benfeitorias | 2.304 | 92 | - | - | - | 2.396 |
| Móveis e utensílios | 7.616 | - | (868) | - | - | 6.748 |
| Softwares | 3.315 | - | - | - | - | 3.315 |
| Equipamento de informática | 3.809 | 56 | (37) | - | 18 | 3.846 |
| | <u>22.407</u> | <u>148</u> | <u>(905)</u> | <u>-</u> | <u>18</u> | <u>21.668</u> |
| Estoques | | | | | | |
| Almoxarifado geral | 3.635 | 1.400 | - | - | 21 | 5.056 |
| | <u>3.635</u> | <u>1.400</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>21</u> | <u>5.056</u> |
| Total do imobilizado em serviço - custo | <u>1.817.229</u> | <u>1.629</u> | <u>(905)</u> | <u>(304)</u> | <u>208.184</u> | <u>2.025.833</u> |
| (-) Depreciação | | | | | | |
| Geração | | | | | | |
| Usina | | | | | | |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 2 | (3.138) | - | - | (15.213) | (18.349) |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | (1.026) | (3.157) | - | - | (8.531) | (12.714) |
| Máquinas e equipamentos | (55.024) | (52.627) | - | - | (13.775) | (121.426) |
| Móveis e utensílios | - | (25) | - | - | (78) | (103) |
| Equipamento de informática | - | (18) | - | - | (222) | (240) |
| Torres de medição | (10.948) | (2.980) | - | - | - | (13.928) |
| Equipamentos de medição | (471) | (536) | - | - | - | (1.007) |
| Equipamentos de Torres | (438) | (419) | - | - | - | (857) |
| Outros | (2) | (1) | - | - | (8) | (11) |
| Sistema de transmissão e conexão | | | | | | |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | (255) | (197) | - | - | - | (452) |
| Máquinas e equipamentos | (10.122) | (7.960) | - | - | - | (18.082) |
| | <u>(78.284)</u> | <u>(71.058)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(37.827)</u> | <u>(187.169)</u> |
| Administração | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | (939) | (402) | - | - | - | (1.341) |
| Benfeitorias | (338) | (71) | - | - | - | (409) |
| Móveis e utensílios | (1.952) | (542) | 158 | - | - | (2.336) |
| Softwares | (2.102) | (404) | - | - | - | (2.506) |
| Equipamento de informática | (1.772) | (508) | 12 | - | (18) | (2.286) |
| | <u>(7.103)</u> | <u>(1.927)</u> | <u>170</u> | <u>-</u> | <u>(18)</u> | <u>(8.878)</u> |
| Total do imobilizado em serviço - depreciação | <u>(85.387)</u> | <u>(72.985)</u> | <u>170</u> | <u>-</u> | <u>(37.845)</u> | <u>(196.047)</u> |
| Total do imobilizado em serviço | <u>1.731.842</u> | <u>(71.356)</u> | <u>(735)</u> | <u>(304)</u> | <u>170.339</u> | <u>1.829.786</u> |

- CONTINUA -

- CONTINUAÇÃO -

| | <u>31/12/2015</u> | <u>Adições</u> | <u>Baixas</u> | <u>Reclassificações entre rubricas</u> | <u>Cancelamento venda de ativos</u> | <u>30/09/2016</u> |
|---|-------------------|----------------|----------------|--|-------------------------------------|-------------------|
| Imobilizado em curso | | | | | | |
| Geração | | | | | | |
| A ratear | 517.602 | 195.507 | - | 1.325 | - | 714.434 |
| Estudos e projetos | 14.708 | 52 | (4.125) | - | - | 10.635 |
| Terrenos | 13.888 | 77 | (192) | (3) | - | 13.770 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 226.317 | 818 | - | 36.066 | - | 263.201 |
| Torres de medição | 11.635 | 21 | - | (6.426) | - | 5.230 |
| Aerogeradores | 518.281 | 47.134 | - | 205.359 | - | 770.774 |
| Equipamentos de subestação | 317.091 | 28.987 | - | 15.911 | - | 361.989 |
| Adiantamentos a fornecedores | 936.741 | 139.195 | - | (252.232) | - | 823.704 |
| Total do imobilizado em curso | <u>2.556.263</u> | <u>411.791</u> | <u>(4.317)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>2.963.737</u> |
| Total do imobilizado | <u>4.288.105</u> | <u>340.435</u> | <u>(5.052)</u> | <u>(304)</u> (*) | <u>170.339</u> | <u>4.793.523</u> |

(*) Efeito do estorno do valor provisionado para o fornecedor ABB.

| | 31/12/2014 | Adições | Baixas | Reclassificações entre rubricas | Transfêrencia para ativos mantidos para venda | Saldos vinculados aos ativos vendidos | 31/12/2015 |
|---|------------------|-----------------|----------------|------------------------------------|---|--|------------------|
| Imobilizado em serviço | | | | | | | |
| Custo | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| Usina | | | | | | | |
| Terrenos | 595 | - | - | - | (595) | - | - |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 95.797 | - | - | - | (95.797) | - | - |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 136.763 | 200 | - | 36.311 | (46.336) | (81.398) | 45.540 |
| Máquinas e equipamentos | 1.825.932 | 1.855 | (567) | 829.590 | (65.015) | (1.187.951) | 1.403.844 |
| Veículos | 202 | - | - | - | - | (202) | - |
| Móveis e utensílios | 120 | 22 | - | - | (142) | - | - |
| Equipamento de informática | 245 | - | - | - | (245) | - | - |
| Torres de medição | 19.489 | 3.913 | - | 399 | - | - | 23.801 |
| Equipamentos de medição | 367 | 3.372 | - | - | - | - | 3.739 |
| Equipamentos de torres | 951 | 892 | - | 475 | - | - | 2.318 |
| Outros | 6.768 | 6 | - | - | (15) | (6.758) | 1 |
| Sistema de transmissão e conexão | | | | | | | |
| Terrenos | - | - | - | 2.503 | - | - | 2.503 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 5.385 | - | - | 3.844 | - | (1.668) | 7.561 |
| Máquinas e equipamentos | 268.947 | - | (1.403) | 120.839 | - | (86.503) | 301.880 |
| | <u>2.361.561</u> | <u>10.260</u> | <u>(1.970)</u> | <u>993.961</u> | <u>(208.145)</u> | <u>(1.364.480)</u> | <u>1.791.187</u> |
| Administração | | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 3.958 | 1.251 | - | 295 | - | (141) | 5.363 |
| Benfeitorias | 1.949 | 355 | - | - | - | - | 2.304 |
| Móveis e utensílios | 7.492 | 305 | (40) | 36 | - | (177) | 7.616 |
| Softwares | 3.480 | 166 | (331) | - | - | - | 3.315 |
| Equipamento de informática | 2.980 | 854 | - | (7) | (18) | - | 3.809 |
| | <u>19.859</u> | <u>2.931</u> | <u>(371)</u> | <u>324</u> | <u>(18)</u> | <u>(318)</u> | <u>22.407</u> |
| Estoques | | | | | | | |
| Almoxarifado geral | - | 8.926 | - | - | (21) | (5.270) | 3.635 |
| | <u>-</u> | <u>8.926</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(21)</u> | <u>(5.270)</u> | <u>3.635</u> |
| Total do imobilizado em serviço - custo | <u>2.381.420</u> | <u>22.117</u> | <u>(2.341)</u> | <u>994.285</u> | <u>(208.184)</u> | <u>(1.370.068)</u> | <u>1.817.229</u> |
| (-) Depreciação | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| Usina | | | | | | | |
| Reservatórios, barragens e adutoras | (14.467) | (744) | - | - | 15.213 | - | 2 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | (16.428) | (1.812) | - | - | 8.531 | 8.683 | (1.026) |
| Máquinas e equipamentos | (154.822) | (65.972) | - | - | 13.775 | 151.995 | (55.024) |
| Veículos | (32) | (19) | - | - | - | 51 | - |
| Móveis e utensílios | (74) | (4) | - | - | 78 | - | - |
| Equipamento de informática | (209) | (13) | - | - | 222 | - | - |
| Torres de medição | (6.141) | (4.807) | - | - | - | - | (10.948) |
| Equipamentos de medição | (3) | (468) | - | - | - | - | (471) |
| Equipamentos de Torres | - | (438) | - | - | - | - | (438) |
| Outros | (679) | - | - | - | 8 | 669 | (2) |
| Sistema de transmissão e conexão | | | | | | | |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | (174) | (231) | - | - | - | 150 | (255) |
| Máquinas e equipamentos | (9.259) | (10.061) | - | - | - | 9.198 | (10.122) |
| | <u>(202.288)</u> | <u>(84.569)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>37.827</u> | <u>170.746</u> | <u>(78.284)</u> |
| Administração | | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | (394) | (726) | - | - | - | 181 | (939) |
| Benfeitorias | (206) | (132) | - | - | - | - | (338) |
| Móveis e utensílios | (1.080) | (918) | 29 | - | - | 17 | (1.952) |
| Softwares | (1.325) | (777) | - | - | - | - | (2.102) |
| Equipamento de informática | (997) | (793) | - | - | 18 | - | (1.772) |
| | <u>(4.002)</u> | <u>(3.346)</u> | <u>29</u> | <u>-</u> | <u>18</u> | <u>198</u> | <u>(7.103)</u> |
| Total do imobilizado em serviço - depreciação | <u>(206.290)</u> | <u>(87.915)</u> | <u>29</u> | <u>-</u> | <u>37.845</u> | <u>170.944</u> | <u>(85.387)</u> |
| Total do imobilizado em serviço | <u>2.175.130</u> | <u>(65.798)</u> | <u>(2.312)</u> | <u>994.285</u> | <u>(170.339)</u> | <u>(1.199.124)</u> | <u>1.731.842</u> |

- CONTINUA -

- CONTINUAÇÃO -

| | <u>31/12/2014</u> | <u>Adições</u> | <u>Baixas</u> | <u>Reclassificações entre rubricas</u> | <u>Transferência para ativos mantidos para venda</u> | <u>Saldos vinculados aos ativos vendidos</u> | <u>31/12/2015</u> |
|---|-------------------|------------------|-----------------|--|--|--|-------------------|
| Imobilizado em curso | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| A ratear | 348.769 | 367.633 | (704) | (198.096) | - | - | 517.602 |
| Estudos e projetos | 23.757 | 94 | (9.192) | 49 | - | - | 14.708 |
| Terrenos | 11.325 | 8.200 | (251) | (5.386) | - | - | 13.888 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 115.470 | 224.576 | - | (113.729) | - | - | 226.317 |
| Torres de medição | 3.285 | 11.686 | - | (3.336) | - | - | 11.635 |
| Aerogeradores | 549.307 | 517.047 | - | (548.073) | - | - | 518.281 |
| Equipamentos de subestação | 87.804 | 317.234 | - | (87.947) | - | - | 317.091 |
| Adiantamentos a fornecedores | 652.196 | 326.200 | - | (41.655) | - | - | 936.741 |
| Total do imobilizado em curso | <u>1.791.913</u> | <u>1.772.670</u> | <u>(10.147)</u> | <u>(998.173)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>2.556.263</u> |
| Total do imobilizado | <u>3.967.043</u> | <u>1.706.872</u> | <u>(12.459)</u> | <u>(3.888)</u> | <u>(170.339)</u> | <u>(1.199.124)</u> | <u>4.288.105</u> |

(*) Valor reconhecido como efeitos dos custos socioambientais (vide nota 21.1).

15.3 Controladora

| | | <u>30/09/2016</u> | | | <u>31/12/2015</u> | | |
|---------------------------------|-----|--|----------------------------|----------------------------------|--------------------------|----------------------------|----------------------------------|
| | | <u>Taxas anuais de depreciação %</u> | <u>Custo histórico</u> | <u>Depreciação acumulada</u> | <u>Valor líquido</u> | <u>Custo histórico</u> | <u>Depreciação acumulada</u> |
| Imobilizado em serviço | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| Torres de medição | 20% | 23.801 | (13.928) | 9.873 | 23.801 | (10.948) | 12.853 |
| Equipamentos de medição | 20% | 3.739 | (1.007) | 2.732 | 3.739 | (471) | 3.268 |
| Equipamentos de torres | 20% | 2.372 | (857) | 1.515 | 2.318 | (438) | 1.880 |
| | | <u>29.912</u> | <u>(15.792)</u> | <u>14.120</u> | <u>29.858</u> | <u>(11.857)</u> | <u>18.001</u> |
| Administração | | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 10% | 5.363 | (1.341) | 4.022 | 5.363 | (939) | 4.424 |
| Benfeitorias | 10% | 2.396 | (409) | 1.987 | 2.303 | (338) | 1.965 |
| Móveis e utensílios | 10% | 6.725 | (2.333) | 4.392 | 7.593 | (1.951) | 5.642 |
| Softwares | 20% | 3.315 | (2.506) | 809 | 3.316 | (2.102) | 1.214 |
| Equipamento de informática | 20% | 3.827 | (2.267) | 1.560 | 3.810 | (1.772) | 2.038 |
| | | <u>21.626</u> | <u>(8.856)</u> | <u>12.770</u> | <u>22.385</u> | <u>(7.102)</u> | <u>15.283</u> |
| Total do imobilizado em serviço | | <u>51.538</u> | <u>(24.648)</u> | <u>26.890</u> | <u>52.243</u> | <u>(18.959)</u> | <u>33.284</u> |
| Imobilizado em curso | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| A ratear | | 221.163 | - | 221.163 | 197.317 | - | 197.317 |
| Estudos e projetos | | 10.635 | - | 10.635 | 14.708 | - | 14.708 |
| Terrenos | | 2.169 | - | 2.169 | 2.361 | - | 2.361 |
| Adiantamentos a fornecedores | | 17.845 | - | 17.845 | 332.158 | - | 332.158 |
| Total do imobilizado em curso | | <u>251.812</u> | <u>-</u> | <u>251.812</u> | <u>546.544</u> | <u>-</u> | <u>546.544</u> |
| Total imobilizado | | <u>303.350</u> | <u>(24.648)</u> | <u>278.702</u> | <u>598.787</u> | <u>(18.959)</u> | <u>579.828</u> |

15.4 Movimentações do imobilizado (controladora)

| | 31/12/2014 | Adições | Baixas | Integralização de capital SPEs Eólicas | Reclassificações entre rubricas | 31/12/2015 | Adições | Baixas | Integralização de capital SPEs Eólicas | 30/09/2016 |
|---|-----------------|----------------|-----------------|--|------------------------------------|-----------------|----------------|----------------|--|-----------------|
| Imobilizado em serviço | | | | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | | | | |
| Torres de medição | 19.489 | 3.913 | - | - | 399 | 23.801 | - | - | - | 23.801 |
| Equipamentos de medição | 367 | 3.372 | - | - | - | 3.739 | - | - | - | 3.739 |
| Equipamentos de torres | 951 | 892 | - | - | 475 | 2.318 | 54 | - | - | 2.372 |
| | <u>20.807</u> | <u>8.177</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>874</u> | <u>29.858</u> | <u>54</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>29.912</u> |
| Administração | | | | | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 3.890 | 1.178 | - | - | 295 | 5.363 | - | - | - | 5.363 |
| Benfeitorias | 1.949 | 354 | - | - | 1 | 2.304 | 92 | - | - | 2.396 |
| Móveis e utensílios | 7.291 | 266 | - | - | 36 | 7.593 | - | (868) | - | 6.725 |
| Softwares | 3.480 | 167 | (331) | - | (1) | 3.315 | - | - | - | 3.315 |
| Equipamento de informática | 2.963 | 854 | - | - | (7) | 3.810 | 54 | (37) | - | 3.827 |
| | <u>19.573</u> | <u>2.819</u> | <u>(331)</u> | <u>-</u> | <u>324</u> | <u>22.385</u> | <u>146</u> | <u>(905)</u> | <u>-</u> | <u>21.626</u> |
| Total do imobilizado em serviço - custo | <u>40.380</u> | <u>10.996</u> | <u>(331)</u> | <u>-</u> | <u>1.198</u> | <u>52.243</u> | <u>200</u> | <u>(905)</u> | <u>-</u> | <u>51.538</u> |
| (-) Depreciação | | | | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | | | | |
| Torres de medição | (6.141) | (4.807) | - | - | - | (10.948) | (2.980) | - | - | (13.928) |
| Equipamentos de medição | (3) | (468) | - | - | - | (471) | (536) | - | - | (1.007) |
| Equipamentos de torres | - | (438) | - | - | - | (438) | (419) | - | - | (857) |
| | <u>(6.144)</u> | <u>(5.713)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(11.857)</u> | <u>(3.935)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(15.792)</u> |
| Administração | | | | | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | (392) | (547) | - | - | - | (939) | (402) | - | - | (1.341) |
| Benfeitorias | (206) | (132) | - | - | - | (338) | (71) | - | - | (409) |
| Móveis e utensílios | (1.048) | (903) | - | - | - | (1.951) | (540) | 158 | - | (2.333) |
| Softwares | (1.325) | (777) | - | - | - | (2.102) | (404) | - | - | (2.506) |
| Equipamento de informática | (980) | (792) | - | - | - | (1.772) | (507) | 12 | - | (2.267) |
| | <u>(3.951)</u> | <u>(3.151)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(7.102)</u> | <u>(1.924)</u> | <u>170</u> | <u>-</u> | <u>(8.856)</u> |
| Total do imobilizado em serviço - depreciação | <u>(10.095)</u> | <u>(8.864)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(18.959)</u> | <u>(5.859)</u> | <u>170</u> | <u>-</u> | <u>(24.648)</u> |
| Total do imobilizado em serviço | <u>30.285</u> | <u>2.132</u> | <u>(331)</u> | <u>-</u> | <u>1.198</u> | <u>33.284</u> | <u>(5.659)</u> | <u>(735)</u> | <u>-</u> | <u>26.890</u> |
| Imobilizado em curso | | | | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | | | | |
| A ratear | 160.277 | 72.421 | (704) | (75.087) | 40.410 | 197.317 | 71.604 | - | (47.758) | 221.163 |
| Estudos e projetos | 23.757 | 96 | (9.192) | - | 47 | 14.708 | 52 | (4.125) | - | 10.635 |
| Terrenos | 2.612 | - | (251) | - | - | 2.361 | - | (192) | - | 2.169 |
| Adiantamentos a fornecedores | 571.908 | 136 | - | (198.231) | (41.655) | 332.158 | 148.395 | - | (462.708) | 17.845 |
| Total do custo do imobilizado em curso | <u>758.554</u> | <u>72.653</u> | <u>(10.147)</u> | <u>(273.318)</u> | <u>(1.198)</u> | <u>546.544</u> | <u>220.051</u> | <u>(4.317)</u> | <u>(510.466)</u> | <u>251.812</u> |
| Total do imobilizado | <u>788.839</u> | <u>74.785</u> | <u>(10.478)</u> | <u>(273.318)</u> | <u>-</u> | <u>579.828</u> | <u>214.392</u> | <u>(5.052)</u> | <u>(510.466)</u> | <u>278.702</u> |

15.5 Imobilização em serviço

A Companhia e suas controladas não identificaram indícios de perda do valor recuperável de seus ativos imobilizados.

A ANEEL, em conformidade ao marco regulatório brasileiro, é responsável por estabelecer a vida útil econômica dos ativos de geração do setor elétrico, com revisões periódicas nas estimativas. As taxas estabelecidas pela Agência são reconhecidas como uma estimativa razoável da vida útil dos ativos. Dessa forma, essas taxas foram utilizadas como base para depreciação do ativo imobilizado.

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019/1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser

retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do órgão regulador.

A ANEEL, por meio do ofício nº 459/2001 - SFF/ANEEL, autorizou a dação dos direitos emergentes, bens e instalações da concessão do Complexo Hidrelétrico Serra da Prata, em garantia ao cumprimento das obrigações assumidas pela Companhia no âmbito do financiamento direto.

15.6 Imobilização em curso

As imobilizações em curso registram os investimentos em projetos hídricos, divididos em inventários e projetos básicos que já possuem autorização da ANEEL. Registram também os investimentos em projetos eólicos vencedores do LEN 2012 (A-5), LER 2013, LEN 2013 (A-5), LER 2014, LEN 2014 (A-5) e projetos comercializados no Mercado Livre que estão em construção por meio das empresas controladas da Companhia. Dentre os investimentos incorridos estão valores para a compra de aerogeradores, obras civis, subestações e gastos diversos.

Em 30 de setembro de 2016, o saldo consolidado da rubrica de Adiantamentos a fornecedores apresenta o montante de R\$823.704 (31 de dezembro de 2015, R\$936.741), composto da seguinte forma: adiantamento para compra de torres de medição com a IEM, no valor de R\$345, adiantamento para o contrato de fornecimento de equipamentos de subestações assinado com a ABB Ltda., Metalurgica Santa Rita e Sadesul, no valor de R\$114.973, adiantamento para compra de aerogeradores no valor de R\$625.193, com a GE, Alstom e outros, adiantamento para montagem de aerogeradores no valor de R\$5.504, com a Irga e outros, adiantamento para obras civis no valor de R\$74.863, com o Consórcio MGT e outros, adiantamento para fornecimento de equipamentos solar no valor de R\$344, adiantamento para serviços diversos para cumprimento de requerimentos ambientais nas instalações dos parques eólicos e outros, no valor de R\$2.482.

A rubrica de valores a ratear refere-se principalmente a gastos com projetos, com a implantação das usinas e juros capitalizados os quais serão alocados às respectivas subsidiárias através de aporte. Para a data base de 30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015, o montante de juros capitalizados no período é de R\$67.239 e R\$70.495, respectivamente.

15.7 Composição do imobilizado por projeto

Em 30 de setembro de 2016 o saldo da linha de imobilizado em curso consolidado é de R\$2.963.737 composto pelos seguintes projetos em construção:

| Projetos | Consolidado |
|--------------------------------------|-------------------------|
| Alto Sertão III - Fase A | |
| ACL (Light I) | 1.017.657 |
| LER 2013 | 771.699 |
| ACL (Mercado livre III) | 145.267 |
| LEN 2012 (A-5) | 77.420 |
| | <u>2.012.043</u> |
| Alto Sertão III - Fase B | |
| ACL (Light II) | 186.792 |
| ACL (Mercado livre II) | 98.928 |
| | <u>285.720</u> |
| Outros | |
| PPA CEMIG* | 382.259 |
| ACL (Mercado livre I) | 75.111 |
| LEN 2013 (A-5) | 58.437 |
| LEN 2014 (A-5) | 8.263 |
| LER 2014 | 2.299 |
| Outros imobilizações em curso | 139.605 |
| | <u>665.974</u> |
| Total do imobilizado em curso | <u>2.963.737</u> |

(*) O projeto PPA CEMIG foi cancelado conforme fato relevante divulgado em 14 de junho de 2016. A Companhia está reavaliando a otimização desse PPA, cujos investimentos realizados até 30 de setembro de 2016 se referem basicamente ao custo de aquisição do projeto e adiantamentos para fornecedores, os quais serão realocados aos demais projetos da Companhia.

15.8 Baixa de projetos

A Companhia adota como prática a revisão de seu portfólio de projetos básicos e inventários periodicamente. Após revisão de seu portfólio de desenvolvimento de projetos eólicos e de pequenas centrais hidrelétricas, a Companhia optou por descontinuar certos projetos, no montante total de R\$4.317 (31 de dezembro de 2015, R\$10.147), vide nota 24.

16. Fornecedores

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|-----------------------|-----------------------|----------------------|----------------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Fornecedores | | 392.839 | 603.725 | 78.349 | 47.738 |
| Transferência para passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda | 30.2 | - | (2.248) | - | - |
| | | <u>392.839</u> | <u>601.477</u> | <u>78.349</u> | <u>47.738</u> |
| Apresentados como: | | | | | |
| Circulante | | 392.839 | 570.006 | 78.349 | 47.738 |
| Não circulante | | - | 31.471 | - | - |
| Total | | <u>392.839</u> | <u>601.477</u> | <u>78.349</u> | <u>47.738</u> |

Em 30 de setembro de 2016, o saldo consolidado de fornecedores inclui, principalmente, valores referentes aos contratos de fornecimento de equipamentos e materiais contratados para a construção dos parques do LEN 2012 (A-5), LER 2013, LEN 2013 (A-5), LER 2014, LEN 2014 (A-5), mercado livre e outros referentes a aerogeradores, subestações e construção civil. Inclui também valores referentes a aquisição de projetos segregados entre circulante e não circulante, conforme cronograma definido em contrato.



17. Empréstimos, financiamentos e debêntures

17.1 Consolidado

| | Consolidado | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------|------------------|------------------|-----------------------------|----------------|----------------|----------------|----------|---------------|----------------|----------------|-----------|------------------|------------------|
| | 30/09/2016 | | | | 31/12/2015 | | | | | | | | | |
| | Circulante | | Não circulante | | Circulante | | Não circulante | | Total geral | | | | | |
| Encargos | Principal | Total | Custo da Dívida | Encargos | Principal | Total | | Encargos | Principal | Total | Encargos | Principal | Total | |
| Moeda Nacional | | | | | | | | | | | | | | |
| FNE - Banco do Nordeste do Brasil S.A. - Espra ^(b) | - | 6.470 | 6.470 | 9,5% a.a. (8,08% a.a.)* | - | 6.103 | 6.103 | - | 6.103 | 6.103 | - | - | 84.658 | 90.761 |
| Finop - CEOL Itapirica ^(c) | 20 | 1.498 | 1.518 | 3,5% a.a. | 22 | - | 22 | - | - | - | 22 | - | 14.150 | 14.172 |
| BNDES - Renova Eólica ^(d) | 2.431 | 48.352 | 50.783 | TJLP + 2,45% a.a. | 2.664 | 47.833 | 50.497 | - | 2.664 | 47.833 | 50.497 | - | 695.981 | 746.478 |
| BNDES - Renova Eólica ^(d) | 1.128 | 12.602 | 13.730 | TJLP + 2,60% a.a. | 1.132 | 16.964 | 24.096 | - | 1.132 | 16.964 | 24.096 | - | 247.529 | 271.625 |
| BNDES - Renova Eólica (Subcrédito "P") ^(d) | 19 | 329 | 348 | TJLP | 11 | 261 | 272 | - | 11 | 261 | 272 | - | 3.913 | 4.185 |
| BNDES - Ponte I Diamantina Eólica (Subcrédito "A") ^(d) | 2.278 | 166.076 | 168.354 | TJLP + 5,25% | 1.746 | 152.263 | 154.009 | - | 1.746 | 152.263 | 154.009 | - | - | 154.009 |
| BNDES - Ponte I Diamantina Eólica (Subcrédito "B") ^(d) | 4.245 | 405.032 | 409.277 | TJLP + 2,5% | 3.861 | 376.686 | 380.547 | - | 3.861 | 376.686 | 380.547 | - | - | 380.547 |
| BNDES - Ponte I Diamantina Eólica (Subcrédito "C") ^(d) | 15.120 | 170.664 | 185.784 | TJ6 + 4,25% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Outros empréstimos de curto prazo | 6.334 | 216.607 | 222.941 | 100% CDI + 4,3% a 8,7% a.a. | 1.179 | 99.948 | 101.127 | - | 1.179 | 99.948 | 101.127 | - | - | 101.127 |
| Subtotal dos empréstimos e financiamentos | 31.575 | 1.027.630 | 1.059.205 | | 16.615 | 700.058 | 716.673 | | 16.615 | 700.058 | 716.673 | | 1.046.231 | 1.762.904 |
| Custo de captação da operação | - | (413) | (413) | | - | (632) | (632) | | - | (632) | (632) | | (6.266) | (6.898) |
| Transferência para passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda (nota 30.2) | - | - | - | | - | (6.103) | (6.103) | | - | (6.103) | (6.103) | | (84.658) | (90.761) |
| TOTAL DE EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS | 31.575 | 1.027.217 | 1.058.792 | | 16.615 | 693.323 | 709.938 | | 16.615 | 693.323 | 709.938 | | 955.307 | 1.665.245 |
| *15% de bônus de adimplência | | | | | | | | | | | | | | |
| Debêntures - 3ª emissão - Renova Energia S.A.^(c) | | | | | | | | | | | | | | |
| Debêntures - 1ª emissão - Renova Eólica Participações S.A. ^(d) | 28.271 | - | 28.271 | 138% CDI | 550 | 5.961 | 6.511 | - | 47.173 | - | 47.173 | - | 500.000 | 547.173 |
| Debêntures - 1ª emissão - Renova Eólica Participações S.A. ^(d) | 4.108 | 7.185 | 11.293 | IPCA + 7,60% a.a. | 179.852 | - | 179.852 | - | 550 | 5.961 | 6.511 | - | 162.948 | 169.459 |
| Subtotal de debêntures | 32.379 | 7.185 | 39.564 | | 708.123 | 5.961 | 53.684 | | 47.723 | 5.961 | 53.684 | | 662.948 | 716.632 |
| Custo de captação da operação | - | (987) | (987) | | (8.781) | (1.038) | (1.038) | | - | (1.038) | (1.038) | | (8.583) | (9.621) |
| TOTAL DE DEBÊNTURES | 32.379 | 6.198 | 38.577 | | 699.342 | 4.923 | 52.646 | | 47.723 | 4.923 | 52.646 | | 654.365 | 707.011 |

17.3 Garantias

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

| | <u>BNDES ^(a)</u> | <u>BNB ^(b)</u> | <u>Debêntures ^(c)</u> | <u>Total</u> |
|----------------------------|-----------------------------|---------------------------|----------------------------------|------------------|
| Recebíveis | 4.514.205 | 484.384 | - | 4.998.589 |
| Penhor de ações | 425.848 | 117.346 | 1.397.570 | 1.940.764 |
| Hipoteca/alienação de bens | 1.298.774 | 162.448 | - | 1.461.222 |
| Caução em dinheiro | 28.060 | 16.097 | 5.990 | 50.147 |
| Total | 6.266.887 | 780.275 | 1.403.560 | 8.450.722 |

17.4 Movimentação

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures é como segue:

| | <u>Consolidado</u> | | | <u>Controladora</u> | | |
|---|--------------------|-----------------|------------------|---------------------|-----------------|----------------|
| | <u>Principal</u> | <u>Encargos</u> | <u>Total</u> | <u>Principal</u> | <u>Encargos</u> | <u>Total</u> |
| Saldos em 31 de dezembro de 2014 | <u>2.830.462</u> | <u>15.230</u> | <u>2.845.692</u> | <u>498.587</u> | <u>269</u> | <u>498.856</u> |
| Empréstimos e financiamentos obtidos | 707.448 | - | 707.448 | 144.949 | - | 144.949 |
| Encargos financeiros provisionados | - | 201.930 | 201.930 | - | 77.723 | 77.723 |
| Encargos financeiros pagos | - | (129.505) | (129.505) | - | (37.283) | (37.283) |
| Encargos financeiros capitalizados | - | 70.495 | 70.495 | - | 7.495 | 7.495 |
| Amortização de empréstimos, financiamento e debêntures | (404.199) | - | (404.199) | (60.000) | - | (60.000) |
| Atualização e incorporação de juros ao principal | 90.517 | (90.517) | - | - | - | - |
| Custo de captação | (13.822) | - | (13.822) | (8.311) | - | (8.311) |
| Apropriação dos custos de captação | 2.198 | - | 2.198 | 1.055 | - | 1.055 |
| Transferência para passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda | (90.761) | - | (90.761) | - | - | - |
| Saldos vinculados aos ativos vendidos | (813.925) | (3.295) | (817.220) | - | - | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2015 | <u>2.307.918</u> | <u>64.338</u> | <u>2.372.256</u> | <u>576.280</u> | <u>48.204</u> | <u>624.484</u> |
| Empréstimos e financiamentos obtidos | 500.786 | - | 500.786 | 335.823 | - | 335.823 |
| Encargos financeiros provisionados | - | 192.056 | 192.056 | - | 94.402 | 94.402 |
| Encargos financeiros pagos | - | (200.872) | (200.872) | - | (107.265) | (107.265) |
| Encargos financeiros capitalizados | - | 67.239 | 67.239 | - | - | - |
| Amortização de empréstimos, financiamento e debêntures | (256.798) | - | (256.798) | (219.164) | - | (219.164) |
| Atualização e incorporação de juros ao principal | 58.807 | (58.807) | - | - | - | - |
| Apropriação dos custos de captação | 1.384 | - | 1.384 | 772 | - | 772 |
| Cancelamento venda de ativos | 90.761 | - | 90.761 | - | - | - |
| Saldos em 30 de setembro de 2016 | <u>2.702.858</u> | <u>63.954</u> | <u>2.766.812</u> | <u>693.711</u> | <u>35.341</u> | <u>729.052</u> |

17.5 Vencimento das parcelas - não circulante (principal e encargos)

As parcelas classificadas no passivo não circulante têm o seguinte cronograma de pagamento:

| Ano de vencimento | 30/09/2016 | |
|-------------------|----------------------|--------------------|
| | Consolidado | Controladora |
| 2017 | 21.655 | - |
| 2018 | 150.465 | 71.429 |
| 2019 | 149.468 | 71.429 |
| 2020 | 176.783 | 71.429 |
| 2021 | 179.730 | 71.429 |
| 2022 a 2026 | 678.840 | 214.284 |
| 2027 a 2031 | 326.233 | - |
| Total | 1.683.174 (*) | 500.000 (*) |

(*) Valor não inclui o custo de captação dos empréstimos, financiamentos e debêntures.

17.6 Resumo dos contratos

a. Contratos BNDES (Longo prazo)

LER 2010 e LEN 2011 (A-3)

A controlada Renova Eólica, com a interveniência de suas controladas, da sua controladora direta Nova Renova e da Companhia, obteve financiamento no valor total de R\$1.044.100 (contrato direto assinado em 4 de junho de 2014, no valor de R\$734.020 e o contrato de repasse assinado com o Banco do Brasil, no valor de R\$310.080). Em 30 de setembro de 2016, o montante liberado foi de R\$919.805, utilizado para quitar o empréstimo ponte tomado com o BNDES, no valor de R\$647.894 e a parte restante das notas promissórias, no valor de R\$251.200.

O financiamento foi dividido em 16 subcréditos, de “A” a “P”, com as seguintes características: (a) os Subcréditos A, C, D, E, F, G, I, J, M e P tem prazo de utilização e de carência até 15 de dezembro de 2015, e prazo de amortização em 192 meses, sendo as prestações mensais e sucessivas, cada uma delas no valor do principal vincendo da dívida, dividido pelo número de prestações de amortização ainda não vencidas, vencendo-se a primeira prestação em 15 de janeiro de 2016 e a última em 15 de dezembro de 2031; e (b) os Subcréditos B, H, K, L, N e O terão prazo de utilização e de carência até 15 de dezembro de 2014 e prazo de amortização em 192 meses, sendo as prestações mensais e sucessivas, cada uma delas no valor do principal vincendo da dívida, dividido pelo número de prestações de amortização ainda não vencidas, vencendo-se a primeira prestação em 15 de janeiro de 2015 e a última em 15 de dezembro de 2030.

São garantias de todos os contratos do BNDES o penhor de ações, a cessão fiduciária de direitos creditórios e emergentes, alienação fiduciária de bens, fiança bancária, e contas reserva no valor de 3 meses de serviço da dívida e 3 meses de operação e manutenção. Esta operação estabelece que o índice ICSD (Índice de Cobertura do Serviço da Dívida) = [(geração de caixa da atividade + saldo final de caixa do ano anterior) / serviço da dívida] deve ser maior ou igual a 1,3 a ser calculado ao final de cada exercício social. Em 31 de dezembro de 2015 esse índice foi atingido.

b. Contrato BNB

A controlada Espra, com interveniência da controlada Enerbras, obteve financiamento com o BNB em 30 de junho de 2006, no total de R\$120.096. O contrato tem vencimento em 30 de junho de 2026. O montante contratado foi totalmente liberado.

São garantias deste financiamento a hipoteca de imóveis do Complexo Serra da Prata, o penhor de ações, o penhor dos direitos emergentes das Resoluções Autorizativas, o direito de receber todos e quaisquer valores que, efetiva ou potencialmente, estejam ou venham a se tornar exigíveis e pendentes de pagamento pelo poder concedente à Espra, todos os demais direitos, corpóreos ou incorpóreos das respectivas resoluções autorizativas e fundo de liquidez em conta reserva (nota 12). O contrato de financiamento com o BNB não exige índices financeiros para vencimentos antecipados da dívida.

c. Debêntures simples não conversíveis em ações

Em 15 de dezembro de 2014, foi emitida uma nova debênture corporativa (3ª emissão) no valor de R\$500.000. Os recursos dessa debênture foram utilizados para pagar antecipadamente a debênture já existente (2ª emissão) no valor de R\$370.754, gerando um caixa adicional na Companhia no valor de R\$129.246. A amortização terá início em 15 de dezembro de 2018 com parcelas anuais e consecutivas até 15 de dezembro de 2024. O pagamento dos juros ocorrerá em parcelas semestrais, sem carência, nos meses de junho e dezembro de cada ano.

A 3ª emissão das debêntures foi realizada nos termos da Instrução CVM 476, com base na deliberação da Reunião de Conselho de Administração da Companhia realizada em 17 de dezembro de 2014 (“RCA”). Não há cláusula de repactuação das debêntures.

São garantias das debêntures a alienação fiduciária de 99,99% das ações de emissão da Chipley, detentora de 51% de participação da Brasil PCH; cessão fiduciária do fluxo de dividendos provenientes da Chipley que venha a ser atribuído a Renova, do fluxo de dividendos da Brasil PCH que venha a ser atribuído a Chipley; cessão fiduciária do fluxo de dividendos proveniente da Nova Energia atribuído a Renova do fluxo de dividendos provenientes da Renova Eólica decorrente da participação societária das companhias integrantes do LER 2010 e LEN 2011; alienação de 100% das ações de emissão da Nova Energia, controladora da Renova Eólica; penhor e/ou alienação fiduciária sobre 100% das ações livres de emissão da TerraForm Global de titularidade da Renova desde que represente, no mínimo 94% do total das ações representativas do capital social da TerraForm Global de propriedade da Renova, sobre os dividendos decorrentes de tais ações e sobre os direitos emergentes da opção de venda de 7.000.000 de ações de emissão da TerraForm Global que tem a SunEdison como contraparte.

Esta operação estabelece que o ICSD (Índice de Cobertura do Serviço da Dívida = dividendos recebidos/serviço da dívida) deve ser maior ou igual a 1,0. O serviço da dívida é representado pela amortização de principal e pagamento de juros da série vincenda em cada ano de verificação. A medição desse índice é anual e, para 31 de dezembro de 2015, a Companhia não alcançou esse índice, no entanto o Banco do Brasil não exigiu o pagamento antecipado das debêntures, e os termos do contrato não foram alterados.

d. BNDES (Empréstimo ponte)

Em 19 de dezembro de 2014, foi assinado o contrato de financiamento de curto prazo entre o BNDES e a Diamantina, no valor total de R\$700.000, dividido em dois subcréditos: Subcrédito “A” no valor de R\$140.000 e Subcrédito “B” no valor de R\$560.000, para os parques de LEN 2012 (A-5), LER 2013 e mercado livre. Em 18 de fevereiro de 2016, conforme 1º aditivo de contrato entre as partes, houve o remanejamento de parcela do Subcrédito “B” com a criação do subcrédito “C” no valor de R\$163.963. Em 30 de setembro de 2016, o total liberado foi de R\$663.963. Conforme terceiro aditivo do contrato, de 15 de junho de 2016, os empréstimos pontes serão quitados

em 15 de dezembro de 2016 ou na data de desembolso do financiamento de longo prazo do BNDES, e houve alteração da taxa de juros incidentes sobre o subcrédito “A” de 4,87% a.a. para 5,25% a.a. acima da TJLP e sobre o subcrédito “C”, de 2,98% a.a. para 4,25% a.a. mais incidência de sobretaxa fixa acima da TJ6.

São garantias do financiamento a totalidade das ações da Diamantina e das SPEs que a Diamantina detém ações. Esse contrato não exige índices financeiros como cláusula para vencimento antecipado da dívida.

e. FINEP

Em 19 de dezembro de 2013, a controlada Centrais Elétricas Itaparica S.A. assinou contrato de financiamento com a Financiadora de Estudos e Projetos - FINEP, no montante de R\$107.960. Os recursos deste financiamento são destinados à implantação de uma usina de geração e distribuição de energia híbrida solar e eólica. O financiamento possui carência de 36 meses que abrange o período compreendido entre a data da assinatura do contrato e a de vencimento da parcela de amortização e deve ser pago em 85 prestações, vencendo-se a primeira parcela em 15 de janeiro de 2017 e a última em 15 de janeiro de 2024. Até 30 de setembro de 2016, o montante liberado foi de R\$14.149.

São garantias deste financiamento a cartas de fiança bancária no valor de 50% de cada liberação, mais os encargos incidentes, emitidas por instituições financeiras e alienação fiduciária dos bens móveis (equipamentos) adquiridos no curso do financiamento.

O contrato de financiamento não exige índices financeiros como cláusula para vencimento antecipado da dívida.

f. Debêntures de infraestrutura

Em 15 de novembro de 2014, ocorreu a 1ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, com garantia real e com garantia adicional fidejussória, em duas séries (“Debêntures”), para distribuição pública, com esforços restritos de colocação, da controlada indireta da Companhia, Renova Eólica, no valor total de R\$146.000.

As Debêntures foram emitidas como debêntures de infraestrutura, tendo em vista o enquadramento dos empreendimentos como projetos prioritários, por meio das portarias expedidas pelo Ministério de Minas e Energia (MME). Os recursos das Debêntures foram destinados ao LER 2010 e LEN 2011 (A-3) com o objetivo de complementar o financiamento do BNDES, para aquisição de ativos.

A primeira série no valor de R\$73.000 foi liquidada em dezembro de 2014 e a segunda série, também no valor de R\$73.000, foi liquidada em janeiro de 2015. A amortização teve início em 15 de junho de 2016 com parcelas semestrais e consecutivas até 15 de dezembro de 2025. O pagamento dos juros ocorrerá em parcelas semestrais, sem carência, nos meses de junho e dezembro de cada ano.

Esta operação estabelece que o índice ICSD (Índice de Cobertura do Serviço da Dívida) = [(geração de caixa da atividade + saldo final de caixa do ano anterior) / serviço da dívida] deve ser maior ou igual a 1,3 a ser calculado ao final de cada exercício social. Em 31 de dezembro de 2015 esse índice foi atingido.

18. Impostos a recolher

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|----------------------|----------------------|---------------------|----------------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| IRPJ a pagar | | 2.700 | 14.921 | - | 13.216 |
| COFINS a recolher | | 1.819 | 1.016 | 17 | 74 |
| CSLL a pagar | | 1.587 | 5.797 | - | 4.766 |
| INSS retido de terceiros | | 784 | 1.401 | 20 | 18 |
| INSS a recolher | | 3.139 | 3.628 | 3.138 | 3.627 |
| IRRF sobre folha | | 1.663 | 2.455 | 739 | 1.524 |
| FGTS a recolher | | 1.263 | 1.114 | 1.263 | 1.114 |
| ISS a recolher | | 1.180 | 2.626 | 72 | 79 |
| PIS a recolher | | 393 | 217 | 4 | 14 |
| PIS, COFINS e CSLL | | 722 | 599 | 324 | 428 |
| IRRF a recolher | | 433 | 232 | 308 | 116 |
| Outros impostos a recolher | | 556 | 676 | 120 | 144 |
| | | <u>16.239</u> | <u>34.682</u> | <u>6.005</u> | <u>25.120</u> |
| Transferência para passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda | 30.2 | - | (1.067) | - | - |
| TOTAL | | <u>16.239</u> | <u>33.615</u> | <u>6.005</u> | <u>25.120</u> |

19. Contas a pagar / contas a receber - CCEE/Eletrabras/Distribuidoras (consolidado)

| | Nota explicativa | Ativo | | Passivo | |
|--|------------------|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Circulante | | | | | |
| Eletrabras | | - | - | 22.628 | 20.668 |
| CCEE | | - | - | 22.880 | 2.614 |
| Distribuidoras | | - | - | 27.096 | - |
| | | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>72.604</u> | <u>23.282</u> |
| Não circulante | | | | | |
| CCEE | | 3.184 | 4.245 | 8.034 | 4.465 |
| Distribuidoras | | - | - | 8.451 | - |
| | | <u>3.184</u> | <u>4.245</u> | <u>16.485</u> | <u>4.465</u> |
| Transferência para passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda: | | | | | |
| Circulante | | | | | |
| Eletrabras | 30.2 | - | - | - | (20.668) |
| Total | | <u>3.184</u> | <u>4.245</u> | <u>89.089</u> | <u>7.079</u> |
| Apresentados como: | | | | | |
| Circulante | | - | - | 72.604 | 2.614 |
| Não circulante | | 3.184 | 4.245 | 16.485 | 4.465 |
| Total | | <u>3.184</u> | <u>4.245</u> | <u>89.089</u> | <u>7.079</u> |

Eletrabras

O Contrato de Compra e Venda de Energia, celebrado entre a controlada indireta Espra e a Eletrabras, estabelece que seja apurada em cada ano (período de janeiro a dezembro) o resultado da comercialização no âmbito da CCEE. A parcela de ajuste financeiro resultante dessa apuração será compensada nas faturas mensais do ano subsequente.

No período findo em 30 de setembro de 2016, o montante de energia gerada foi inferior à faturada resultando após a contabilização do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) no âmbito da CCEE – mecanismo de compartilhamento dos riscos hidrológicos que envolvem os geradores.

Em 15 de janeiro de 2016 a controlada indireta Espra protocolou junto a ANEEL pedido de adesão a repactuação do risco hidrológico das PCHs Colino I e Cachoeira da Lixa, com base na Lei nº 13.203, de 8 de dezembro de 2015, optando pela classe de produto SP100, com fator f igual zero e prêmio de risco unitário atualizado para janeiro de 2016 no valor de 10,51 R\$/MWh. Os efeitos da repactuação no resultado do período estão demonstrados a seguir:

| | |
|---------------------------|------------|
| Efeito na receita líquida | R\$7.003 |
| Efeito no custo | (R\$2.139) |

CCEE e Distribuidoras

Os Contratos de Energia de Reserva celebrados entre as controladas indiretas do LER 2010 e LER 2013 e a CCEE e de Energia Nova entre o LEN 2011 e as distribuidoras estabelecem que sejam apuradas em cada ano contratual as diferenças entre a energia gerada das usinas e a energia contratada.

O ressarcimento por desvios negativos (abaixo da faixa de tolerância – 10%) de geração será pago em 12 parcelas mensais uniformes ao longo do ano contratual seguinte, valorado a 115% do preço de venda vigente, para os parques do LER 2010 e LER 2013 e o maior valor entre o PLD médio e a receita fixa unitária para os parques do LEN 2011, conforme expresso no referido contrato. Os ressarcimentos que estiverem na faixa de tolerância – 10% de geração serão ressarcidos em 12 parcelas após possíveis compensações com desvios positivos iniciando ao final do primeiro quadriênio contado a partir do início da operação comercial.

O ressarcimento por desvios positivos (acima da faixa de tolerância – 30%) de geração será pago em 12 parcelas mensais uniformes ao longo do ano contratual seguinte, valorado a 70% do preço de venda vigente, conforme expresso no referido contrato. Os ressarcimentos que estiverem na faixa de tolerância – 30% de geração serão ressarcidos em 12 parcelas após possíveis compensações com desvios negativos iniciando ao final do primeiro quadriênio contado a partir do início da operação comercial.

19.1 Movimentação

A movimentação do exercício está apresentada a seguir:

| | Movimentação do ativo | | | | | | 30/09/2016 |
|-----------------------|-----------------------|-------------------|---------------------------------------|--------------|------------------|-----------------------|--------------|
| | 31/12/2014 | Adição / Reversão | Saldos vinculados aos ativos vendidos | 31/12/2015 | Reversão/ adição | Atualização monetária | |
| CCEE | 6.299 | 23.251 | (25.305) | 4.245 | (1.298) | 237 | 3.184 |
| Total do ativo | 6.299 | 23.251 | (25.305) | 4.245 | (1.298) | 237 | 3.184 |

Movimentação do passivo

| | Movimentação do passivo | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|-------------------------|-----------------------|------------------------------|--|--|----------------|---------------------------------|-----------------------|------------------------------|--------------------------|----------------|-----------------|
| | 31/12/2014 | Provisão/ Reversão | Amortização / Compensação | Transferência para ativos mantidos para venda | Saldo vinculados aos ativos vendidos | 31/12/2015 | Cancelamento venda de ativos | Provisão/ Reversão | Multa sobre ressarcimento | Atualização monetária | Amortização | 30/09/2016 |
| Eletrobras | 21.174 | 10.724 | (11.230) | (20.668) | - | - | 20.668 | 4.079 | - | - | (2.119) | 22.628 |
| CCEE | 16.792 | (6.593) | - | - | (3.120) | 7.079 | - | 10.888 | 11.688 | 1.259 | - | 30.914 |
| Distribuidoras | - | - | - | - | - | - | - | 35.547 | - | - | - | 35.547 |
| Total do passivo | 37.966 | 4.131 | (11.230) | (20.668) | (3.120) | 7.079 | 20.668 | 50.514 | 11.688 | 1.259 | (2.119) | 89.089 |
| Total líquido | (31.667) | 19.120 | 11.230 | 20.668 | (22.185) | (2.834) | (20.668) | (51.812) | (11.688) | (1.022) | 2.119 | (85.905) |

20. Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas (controladora e consolidado)

Em 30 de setembro de 2016, o saldo da provisão da controladora e consolidado para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas era de R\$1.153 (31 de dezembro de 2015, R\$710). Abaixo apresentamos a movimentação do período:

| | Movimentação | | | | | |
|---|--------------|--------|------------|--------|-------------|------------|
| | 31/12/2014 | Adição | 31/12/2015 | Adição | Atualização | 30/09/2016 |
| Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas | 79 | 631 | 710 | 436 | 7 | 1.153 |

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

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em diversos processos contingentes no montante aproximado de R\$162.116 (31 de dezembro de 2015, R\$135.042), sendo R\$11.182 (31 de dezembro de 2015, R\$10.393) cíveis, R\$144.537 (31 de dezembro de 2015, R\$119.301) administrativas, R\$500 regulatórias e R\$5.897 (31 de dezembro de 2015, R\$5.348) trabalhistas, os quais a Administração, com base na opinião dos seus assessores jurídicos, classificou como possíveis de perda e não constituiu nenhuma provisão para o período findo em 30 de setembro de 2016.

20.1 Encargos de Serviços do Sistema - Resolução do Conselho Nacional de Política Energética

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

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

O valor do risco é de aproximadamente R\$1.420. Baseado no entendimento da administração e dos seus assessores jurídicos esse risco foi classificado como possível de perda e não constituiu provisão para o período findo em 30 de setembro de 2016.

20.2 Processo arbitral

Conforme mencionado nas notas 1.2.d e 8 a companhia ingressou com um processo de arbitragem visando, dentre outras demandas, uma indenização pelas perdas na Operação com a SunEdison.

21. Provisão para custos socioambientais

| | Consolidado | |
|----------------|--------------|--------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Circulante | 5.052 | 1.218 |
| Não circulante | 3.512 | 5.876 |
| Total | 8.564 | 7.094 |

Considerando que: (a) até a entrada em operação comercial das PCHs e das eólicas, a Companhia obtém todas as licenças ambientais e, conseqüentemente, tem uma obrigação de cumprir as obrigações nelas constantes para poder operar; (b) que essa obrigação decorre de eventos já ocorridos (construção da usina); e (c) que se espera que exista saída de recursos capazes de gerar benefícios econômicos futuros, a Companhia provisiona os custos socioambientais no passivo circulante e não circulante e incorpora tal custo no ativo imobilizado durante o período de construção dos empreendimentos. Após a entrada em operação, tais custos são registrados diretamente no resultado.

A provisão é inicialmente mensurada ao seu valor justo e, posteriormente, é ajustada a valor presente e por mudança no valor ou na tempestividade dos fluxos de caixa estimados, os quais são considerados suficientes para os desembolsos futuros das controladas durante a fase de construção e operação dos parques em operação.

21.1 Movimentação

| | 31/12/2014 | Saldos vinculados | | Adição / | | 31/12/2015 | Adição | Pagamentos | Atualização | 30/09/2016 |
|--------------------------------------|------------|---------------------|----------|----------|-------------|------------|--------|------------|-------------|------------|
| | | aos ativos vendidos | Reversão | Líquida | Atualização | | | | | |
| Provisão para custos socioambientais | 16.626 | (6.260) | (3.888) | 616 | 7.094 | 1.014 | (65) | 521 | 8.564 | |

22. Patrimônio líquido e remuneração aos acionistas

a) Capital autorizado

Conforme previsto no artigo 8º do seu estatuto social, a Companhia está autorizada a aumentar o capital social mediante deliberação do Conselho de Administração, independentemente da reforma estatutária, por meio da emissão de ações ordinárias ou ações preferenciais, até o limite de R\$5.002.000.

b) Capital social

Em 6 de maio de 2015, o Conselho de Administração da Companhia aprovou aumento de capital em função do plano de opções de compra de ações. Os colaboradores elegíveis subscreveram e integralizaram 39.169 ações ordinárias e 78.338 ações preferenciais, no valor de R\$13. As ações foram efetivamente emitidas pelo banco custodiante em julho de 2015.

Em 2 de fevereiro de 2016, o Conselho de Administração aprovou aumento de capital no valor de até R\$731.248 mediante a emissão de até 81.587.997 novas ações ordinárias e de até 28.208.946 novas ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, pelo preço de emissão por ação ordinária ou preferencial de R\$6,66 (seis reais e sessenta e seis centavos) e de R\$19,98 (dezenove reais e noventa e oito centavos) por unit.

A CEMIG GT e a Light Energia subscreveram e integralizaram na Companhia os montantes de R\$240.000 e R\$40.000, respectivamente. Outros acionistas aportaram o montante de R\$2.

Em 21 de junho de 2016, conforme ata de reunião do Conselho de Administração, foi homologado o aumento de capital da Companhia de R\$280.002 mediante a emissão de 42.042.384 ações nominativas, escriturais e sem valor nominal, sendo 42.042.219 ações ordinárias e 165 preferenciais, já subscritas e integralizadas, ao preço de emissão de R\$6,66 (seis reais e sessenta e seis centavos) por ação ordinária e preferencial e de R\$19,98 (dezenove reais e noventa e oito centavos) por unit.

Em 30 de setembro de 2016, o capital social da Companhia subscrito e integralizado era de R\$2.848.012 (R\$2.568.010, em 31 de dezembro de 2015), distribuído conforme o quadro de acionistas a seguir:

| RENOVA ENERGIA | Ações ON | | Ações PN | | Total de Ações | % do Capital Social Total |
|--------------------------|--------------------|----------------|-------------------|----------------|--------------------|---------------------------|
| | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| Bloco de Controle | 229.251.670 | 82,19% | - | 0,00% | 229.251.670 | 63,54% |
| RR Participações | 49.461.797 | 17,73% | - | 0,00% | 49.461.797 | 13,71% |
| Light Energia | 56.567.803 | 20,28% | - | 0,00% | 56.567.803 | 15,68% |
| Cemig GT | 123.222.070 | 44,18% | - | 0,00% | 123.222.070 | 34,15% |
| Outros Acionistas | 49.664.580 | 17,81% | 81.899.063 | 100,00% | 131.563.643 | 36,46% |
| RR Participações* | 1.745.682 | 0,63% | 313.600 | 0,38% | 2.059.282 | 0,57% |
| RR Casa de Invest e Part | 7.557.075 | 2,71% | 900.000 | 1,10% | 8.457.075 | 2,34% |
| BNDESPAR | 9.311.425 | 3,34% | 18.622.850 | 22,74% | 27.934.275 | 7,74% |
| InfraBrasil | 11.651.467 | 4,18% | 23.302.933 | 28,45% | 34.954.400 | 9,69% |
| FIP Caixa Ambiental | 5.470.293 | 1,96% | 10.940.586 | 13,36% | 16.410.879 | 4,55% |
| Outros | 13.928.638 | 4,99% | 27.819.094 | 33,97% | 41.747.732 | 11,57% |
| Total | 278.916.250 | 100,00% | 81.899.063 | 100,00% | 360.815.313 | 100,00% |

* Ações fora do bloco de controle

Nota: Bloco de controle considera ações sujeitas ao acordo de acionistas

c) Custos na emissão de ações

A Companhia registra todos os custos das operações com emissão de ações em rubrica específica. Esses valores referem-se a gastos com consultoria e assessores financeiros, das operações de aumento de capital, conforme apresentado a seguir:

| <u>Evento</u> | <u>Data</u> | <u>Custo na emissão de ações Controladora e Consolidado</u> |
|---|---------------|---|
| Abertura de capital (IPO - Oferta Pública Inicial) | julho/2010 | 13.686 |
| Novo investidor: Light Energia | setembro/2011 | 20.555 |
| Nova investidora: BNDESPAR | setembro/2012 | 1.871 |
| Novo investidor: CEMIG GT | setembro/2014 | 5.645 |
| Total | | 41.757 |

d) Reservas

Reserva de capital

Na conta de reserva de capital, a Companhia reconheceu o efeito dos custos do Plano de Pagamento Baseado em Ações relativo aos seus parques do LER 2009, LER 2010 e LEN 2011 (A-3) e demais projetos, bem como os prêmios pagos referentes ao sucesso no IPO e também em acordos firmados com seus executivos. Esses registros refletem tanto provisões de ações já outorgadas quanto o registro de provisão de ações que serão outorgadas no médio e curto prazo. O detalhamento dos registros contábeis está na nota 27.7.

Reserva de lucros - reserva legal

A constituição da reserva legal é obrigatória, até os limites estabelecidos por lei, e tem por finalidade assegurar a integridade do capital social condicionada a sua utilização à compensação de prejuízos ou ao aumento de capital. Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2015 a Companhia constituiu reserva legal no montante de R\$2.321.

Reserva de lucros – lucro retido

A Companhia destinou a conta de Reserva de lucros (lucro retido) o saldo remanescente do lucro líquido do exercício, no valor de R\$33.072 observado o disposto no parágrafo único do artigo 51 do seu Estatuto social e no artigo 194 da Lei 6.404/76. A Reserva de Investimentos tem as seguintes características: (i) preservar a integridade do patrimônio líquido, a capacidade de investimento da Companhia e a manutenção da participação da Companhia em suas controladas; (ii) a Reserva de Investimento deverá observar o limite previsto no artigo 199 da Lei 6.404/76; e (iii) sem prejuízo do disposto no item “i” a Reserva de Investimento poderá ser utilizada para pagamento de dividendos ou juros sobre capital próprio aos acionistas.

Reserva de lucros – reserva especial de dividendos não distribuídos

Conforme previsto no artigo 202 § 4º da Lei 6.404/76, a Companhia constituiu uma reserva especial de dividendos não distribuídos, no valor de R\$11.024, em função da situação financeira da Companhia. Esses dividendos serão distribuídos tão logo a situação financeira permitir.

e) Dividendos

Os acionistas terão o direito de receber como dividendo obrigatório, em cada exercício, 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido do exercício, diminuído ou acrescido dos seguintes valores: (i) importância destinada à constituição da Reserva Legal e (ii) importância destinada à formação da Reserva para Contingências e reversão dessa reserva formada em exercícios anteriores, conforme previsto no Estatuto Social da Companhia. As ações preferenciais participarão nos lucros distribuídos em igualdade com as ações ordinárias.

O cálculo dos dividendos propostos para distribuição aos acionistas em função do resultado do exercício de 2015 está demonstrado a seguir:

Destinação do resultado:

| | |
|---|----------------------|
| Lucro líquido do exercício | 118.192 |
| Compensação de prejuízo | <u>(71.775)</u> |
| Base de cálculo da reserva legal | 46.417 |
| Constituição de reserva legal (5%) | <u>(2.321)</u> |
| Base de cálculo da distribuição de dividendos | 44.096 |
| Dividendos mínimos obrigatórios (25%) | <u><u>11.024</u></u> |

Dividendos mínimos obrigatórios por ação

| | |
|--------------------|------|
| Ordinárias - ON | 0,03 |
| Preferenciais - PN | 0,03 |

Os dividendos mínimos obrigatórios foram mantidos no patrimônio líquido na conta de reserva de dividendos obrigatórios não distribuídos para serem pagos assim que a situação financeira da Companhia o permitir.

f) Outros resultados abrangentes – ajustes acumulados de conversão de moeda estrangeira

A variação de taxas de câmbio sobre os ativos, passivos e resultados de investimentos no exterior com moeda funcional diferente da moeda funcional da Companhia, é reconhecida diretamente no patrimônio líquido. Esse efeito acumulado foi revertido para o resultado do exercício de 2015 como ganho.

23. Receita líquida

| | Consolidado | | | | Controladora | |
|---|----------------|------------------|-----------------|-----------------|--------------|-------------|
| | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| | MWh* | MWh* | | | | |
| Geração/disponibilização energia | | | | | | |
| Suprimento de energia elétrica - PCHs | 40.823 | 91.335 | 29.377 | 21.876 | - | - |
| Suprimento de energia elétrica - Eólicas | 893.406 | 1.787.427 | 113.529 | 299.276 | - | - |
| Total da receita | | | 142.906 | 321.152 | - | - |
| (-) Impostos s/ receita (PIS/COFINS) | | | <u>(7.499)</u> | <u>(11.722)</u> | - | - |
| Outras receitas | | | | | | |
| Operações - comercialização de energia elétrica | | | 237.286 | 15.046 | - | - |
| Solar | | | 98 | 252 | 98 | 252 |
| Outras receitas | | | 2.729 | - | 2.729 | - |
| | | | <u>240.113</u> | <u>15.298</u> | <u>2.827</u> | <u>252</u> |
| Deduções s/ outras receitas: | | | | | | |
| (-) Impostos s/ outras receita (PIS/COFINS) | | | (22.974) | (942) | (280) | (18) |
| (-) Outras deduções | | | (136) | (3) | (136) | (3) |
| | | | <u>(23.110)</u> | <u>(945)</u> | <u>(416)</u> | <u>(21)</u> |
| Total | <u>934.229</u> | <u>1.878.762</u> | <u>352.410</u> | <u>323.783</u> | <u>2.411</u> | <u>231</u> |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

24. Custos e despesas (receitas)

| | Consolidado | | | | | |
|--|---------------------|---------------|----------------|--------------------|---------------|----------------|
| | 30/09/2016 | | | 30/09/2015 | | |
| | Custo dos serviços | Despesas | Total | Custo dos serviços | Despesas | Total |
| Tusd/Tust ⁽¹⁾ | 12.942 | - | 12.942 | 16.286 | - | 16.286 |
| Taxa de fiscalização | 1.113 | - | 1.113 | 985 | - | 985 |
| | <u>14.055</u> | <u>-</u> | <u>14.055</u> | <u>17.271</u> | <u>-</u> | <u>17.271</u> |
| Pessoal e administradores | - | 28.631 | 28.631 | - | 29.292 | 29.292 |
| Serviços de terceiros | 17.980 | 21.058 | 39.038 | 27.883 | 32.248 | 60.131 |
| Aluguéis e arrendamentos | 2.863 | 2.083 | 4.946 | 3.341 | 1.961 | 5.302 |
| Viagens | - | 2.659 | 2.659 | 127 | 5.103 | 5.230 |
| Depreciação | 71.058 | 1.927 | 72.985 | 69.100 | 2.680 | 71.780 |
| Projetos descontinuados ⁽²⁾ | - | 4.317 | 4.317 | - | 3.348 | 3.348 |
| Seguros | 2.027 | 39 | 2.066 | 434 | 653 | 1.087 |
| Telefonia e TI | - | 3.947 | 3.947 | 80 | 3.439 | 3.519 |
| Material de uso e consumo | 3.935 | 730 | 4.665 | 1.897 | 1.182 | 3.079 |
| Multa sobre ressarcimento | 1.508 | 10.180 | 11.688 | - | - | - |
| Energia para revenda ⁽³⁾ | 218.554 | - | 218.554 | 17.109 | - | 17.109 |
| Recebimento ESPRA ⁽⁴⁾ | - | (35.790) | (35.790) | - | - | - |
| Impostos e taxas | - | 3.838 | 3.838 | - | 3.703 | 3.703 |
| Outras | 117 | 5.550 | 5.667 | 585 | 4.718 | 5.303 |
| | <u>318.042</u> | <u>49.169</u> | <u>367.211</u> | <u>120.556</u> | <u>88.327</u> | <u>208.883</u> |
| Total | <u>332.097</u> | <u>49.169</u> | <u>381.266</u> | <u>137.827</u> | <u>88.327</u> | <u>226.154</u> |
| | Controladora | | | | | |
| | 30/09/2016 | | | 30/09/2015 | | |
| | Custo dos serviços | Despesas | Total | Custo dos serviços | Despesas | Total |
| Pessoal e administradores | - | 24.368 | 24.368 | - | 29.292 | 29.292 |
| Serviços de terceiros | - | 16.158 | 16.158 | - | 22.007 | 22.007 |
| Aluguéis e arrendamentos | - | 2.015 | 2.015 | - | 1.655 | 1.655 |
| Viagens | - | 1.663 | 1.663 | - | 4.541 | 4.541 |
| Depreciação | 3.935 | 1.924 | 5.859 | 4.399 | 2.486 | 6.885 |
| Projetos descontinuados ⁽²⁾ | - | 4.317 | 4.317 | - | 3.348 | 3.348 |
| Seguros | - | 36 | 36 | - | 93 | 93 |
| Telefonia e TI | - | 2.541 | 2.541 | - | 2.807 | 2.807 |
| Material de uso e consumo | - | 560 | 560 | - | 1.004 | 1.004 |
| Recebimento ESPRA ⁽⁴⁾ | - | (35.790) | (35.790) | - | - | - |
| Impostos e taxas | - | 1.547 | 1.547 | - | 1.697 | 1.697 |
| Outras | 67 | 2.861 | 2.928 | 300 | 2.943 | 3.243 |
| Total | <u>4.002</u> | <u>22.200</u> | <u>26.202</u> | <u>4.699</u> | <u>71.873</u> | <u>76.572</u> |

1. Tusd - tarifa de uso do sistema de distribuição e Tust - tarifa de uso do sistema de transmissão.

2. Vide nota 15.8.

3. Compra de energia para revenda realizada pela Renova Comercializadora para honrar os compromissos assumidos nos contratos de venda de energia dos parques em atraso na sua operação comercial.

4. Refere-se ao recebimento da TerraForm pelo cancelamento da venda dos ativos da ESPRA, vide nota 1.2.a.

25. Resultado financeiro

| | Nota | Consolidado | | Controladora | |
|---------------------------------------|------|------------------|------------------|------------------|-----------------|
| | | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| Receitas financeiras | | | | | |
| Rendimentos de aplicações financeiras | | 10.798 | 24.998 | 6.285 | 5.459 |
| Juros recebidos - partes relacionadas | 27 | - | - | - | 91 |
| Outras receitas financeiras | | 2.606 | 3.370 | 2.359 | 399 |
| Ajuste valor justo da opção | | - | 36.356 | - | 36.356 |
| (-) PIS/COFINS s/ receita financeira | | (756) | (1.857) | (427) | (1.705) |
| Total das receitas financeiras | | 12.648 | 62.867 | 8.217 | 40.600 |
| Despesas financeiras | | | | | |
| Encargos da dívida | 17.4 | (192.056) | (157.634) | (94.402) | (53.633) |
| Juros | | (27.312) | (451) | (24.898) | (102) |
| Juros - partes relacionadas | 27 | (16.296) | - | (5.734) | - |
| IOF | | (6.368) | (3.477) | (4.340) | (1.617) |
| Despesas bancárias | | (6.442) | (509) | (677) | (288) |
| Fiança bancária | | (15.350) | (4.249) | (4.645) | - |
| Outras despesas financeiras | | (13.291) | (8.296) | (9.046) | (4.256) |
| Total das despesas financeiras | | (277.115) | (174.616) | (143.742) | (59.896) |
| Total do resultado financeiro | | (264.467) | (111.749) | (135.525) | (19.296) |

26. Imposto de renda e contribuição social

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---------------|------------------|---------------|------------------|
| | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| Prejuízo (lucro) antes do imposto de renda e contribuição social | (737.971) | 626.465 | (745.881) | 611.729 |
| Alíquota combinada do imposto de renda e contribuição social | 34% | 34% | 34% | 34% |
| Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação | 250.910 | (212.998) | 253.600 | (207.988) |
| Exclusões (adições) permanentes | | | | |
| Despesas não dedutíveis | (782) | (2.388) | (782) | (2.388) |
| Resultado da equivalência patrimonial | (6.499) | (8.798) | (54.752) | 13.908 |
| Efeito das controladas optantes pelo lucro presumido | (1.271) | 28.043 | - | - |
| Outros | 4.882 | 558 | 4.882 | - |
| Efeito dos impostos diferidos ativos não reconhecidos sobre: | | | | |
| Provisões temporárias | (86.820) | (699) | (86.820) | (699) |
| Prejuízo fiscal e base negativa | (99.326) | (8.949) | (47.124) | 6.672 |
| Imposto de renda e contribuição social registrado no resultado | 61.094 | (205.231) | 69.004 | (190.495) |

A Controladora não apurou lucro tributável no período. Em 30 de setembro de 2016, a Companhia possuía prejuízos fiscais e bases negativas da contribuição social a compensar, nos montantes do quadro a seguir para os quais não foram registrados impostos diferidos:

| | Controladora | |
|---|-------------------|-------------------|
| | <u>30/09/2016</u> | <u>31/12/2015</u> |
| Utilização de prejuízos fiscais e bases negativas acumulados de períodos anteriores | - | 22.697 |
| Prejuízo fiscal do período | (138.600) | - |
| Prejuízos fiscais e bases negativas acumulados de períodos anteriores | <u>(177.896)</u> | <u>(194.437)</u> |
| Total de prejuízos fiscais e bases negativas acumulados | <u>(316.496)</u> | <u>(171.740)</u> |

O imposto apresentado na posição consolidada refere-se, além do imposto da Controladora, às controladas no regime de lucro presumido: Espra, os parques eólicos do LER 2009 (saldos até setembro de 2015), LER 2010 e LEN 2011 (A-3), e no regime de lucro real: as subholdings Bahia Eólica e Salvador Eólica (saldos até setembro de 2015) e Chipley.

O imposto de renda e a contribuição social com base no lucro real são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$20 por mês incorrido no ano para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real.

O imposto de renda e a contribuição social com base no lucro presumido são recolhidos trimestralmente sobre a receita bruta, considerando o percentual de presunção, nas formas e alíquotas previstas na legislação vigente (base de estimativa de 8% e 12% sobre as vendas para imposto de renda e contribuição social, respectivamente) e as receitas financeiras.

27. Transações com partes relacionadas

| | Vigência | | Controladora | | | | | | |
|-----------------------------|------------|------------|---------------|---------------|----------------|---------------|----------------------|------------|-----------------|
| | | | Ativo | | Passivo | | Resultado financeiro | | Despesa |
| | | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 |
| | Início | Fim | | | | | | | |
| Mútuo | | | | | | | | | |
| Espra | 27/10/2015 | 31/12/2016 | - | - | 34.628 | 32.833 | (1.776) | - | - |
| Renova Comercializadora | 15/12/2015 | 31/12/2016 | - | - | 146.222 | 49.288 | (3.551) | - | - |
| Chipley | 13/06/2016 | 31/12/2016 | - | - | 18.477 | - | (407) | - | - |
| Salvador Eólica | 27/05/2011 | 31/08/2015 | - | - | - | - | - | 62 | - |
| Bahia Eólica | 17/10/2011 | 31/08/2015 | - | - | - | - | - | 29 | - |
| Rateio de despesa | | | | | | | | | |
| Espra | | | 373 | - | - | - | - | - | (373) |
| Renova Comercializadora | | | 3.862 | - | - | - | - | - | (3.862) |
| LEN 2012 (A-5) | | | 325 | - | - | - | - | - | (325) |
| LER 2013 | | | 2.757 | - | - | - | - | - | (2.757) |
| LER 2014 | | | 728 | - | - | - | - | - | (728) |
| ACL (Mercado livre I) | | | 437 | - | - | - | - | - | (437) |
| ACL (Light I) | | | 3.501 | - | - | - | - | - | (3.501) |
| ACL (Mercado livre III) | | | 567 | - | - | - | - | - | (567) |
| ACL (Light II) | | | 3.534 | - | - | - | - | - | (3.534) |
| ACL (Mercado livre II) | | | 1.851 | - | - | - | - | - | (1.851) |
| Subtotal | | | 17.935 | - | 199.327 | 82.121 | (5.734) | 91 | (17.935) |
| Outros saldos | | | | | | | | | |
| Nova Energia ^(*) | | | 25.489 | 34.608 | - | - | - | - | - |
| Total | | | 43.424 | 34.608 | 199.327 | 82.121 | (5.734) | 91 | (17.935) |

(*) Saldos de partes relacionadas reflexo da operação da Companhia com sua controlada Nova Energia Holding S.A. de acordo com o seu Estatuto Social.

| | Consolidado | | |
|----------------------------------|----------------|---------------|----------------------|
| | Passivo | | Resultado financeiro |
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 |
| Renova Comercializadora | | | |
| Adiantamentos de cliente (27.3a) | 140.595 | 60.522 | (6.595) |
| Partes relacionadas (27.3b) | 70.223 | - | (9.701) |
| | 210.818 | 60.522 | (16.296) |

27.1 Mútuos

Contas a pagar – correspondem a mútuos realizados com as controladas apresentadas no quadro com o objetivo de suprir a necessidade de caixa da controladora. Esses contratos estão sujeitos a correção pela TJLP, acrescido de juros que variam de 0,25% a 0,5% a.a..

27.2 Rateio de despesa

Refere-se a reembolso de despesas realizadas de forma centralizada pela Renova Energia que são rateadas e reembolsadas pelas controladas. Essas despesas referem-se basicamente a gastos com pessoal, aluguel e telefonia.

27.3 Comercialização e Contrato de gestão de ativos

a) Contrato de compra e venda de energia com a Light e CEMIG GT (“Light I” e “Light II”)

Em 17 de outubro de 2013 a controlada Renova Comercializadora e a LIGHTCOM Comercializadora de Energia S.A. assinaram contratos de compra e venda de energia no qual a Renova Comercializadora irá entregar 33,4 MW médios de energia eólica para cada contrato totalizando 66,8 MW médios. E em 23 de dezembro de 2013 a Renova Comercializadora e a CEMIG GT assinaram contrato de compra e venda de energia no qual a Renova Comercializadora irá entregar para o Lote I 66,8 MW médios de energia eólica e para Lote II mais 66,8 MW médios de energia eólica, totalizado 133,6 MW médios. No total a soma dos dois contratos tem como fornecimento 200,4 MW médios de energia contratada.

No âmbito do contrato de compra e venda de energia elétrica celebrado entre a Renova Comercializadora e a CEMIG GT, em 23 de dezembro de 2013, no qual a Renova Comercializadora irá entregar 66,8 MW médios de energia eólica, referente ao Lote II, foram realizadas duas antecipações:

| | 1ª antecipação | 2ª antecipação | Total |
|---|-----------------------------|--------------------------|-------------|
| Data da aprovação: | 11 de maio de 2016 | 8 de setembro de 2016 | - |
| Valor aprovado: | R\$ 94.000 | R\$ 118.000 | R\$ 212.000 |
| Atualização: | 155% do CDI | 155% do CDI | - |
| Quitação: | A partir de janeiro de 2020 | A partir de maio de 2021 | - |
| Montante liberado até 30 de setembro de 2016: | R\$ 94.000 | R\$ 40.000 | R\$ 134.000 |
| Saldo em 30 de setembro de 2016: | R\$ 100.072 | R\$ 40.523 | R\$ 140.595 |

Os desembolsos relacionados a segunda antecipação ocorrerão em duas tranches: a primeira no valor de R\$80.000, podendo ser desembolsada em parcelas e a segunda no valor de R\$38.000 a ser liberada a partir de 30 de setembro de 2016. Em 8 de setembro de 2016 foi liberada uma parcela no valor de R\$40.000. E em outubro de 2016 foram liberadas mais três parcelas que totalizam R\$78.000 (vide nota 34).

b) Confissão de dívida com a CEMIG – PPA CEMIG

Em 15 de dezembro de 2015, o Conselho de Administração aprovou a antecipação do pagamento de R\$60.000 referente ao contrato de compra e venda de energia elétrica celebrado em 25 de março de 2014, entre a Renova Comercializadora e a CEMIG, no qual a Renova Comercializadora iria entregar 308 MW médios de energia eólica. O valor antecipado será atualizado para efeito de quitação, a uma taxa de 150% do CDI divulgado pela Cetip acumulado desde a data do adiantamento. Em 10 de junho de 2016 este contrato foi cancelado e o pagamento antecipado foi reconhecido pela Renova Comercializadora como dívida, a ser paga com uma entrada de R\$6.000 mais onze parcelas mensais e consecutivas com vencimento em 10 de fevereiro de 2018, atualizada a 150% do CDI Cetip, desde a data base de 15 de dezembro de 2015 até a data do efetivo pagamento. Devido a este distrato o saldo anteriormente classificado na rubrica de adiantamento de cliente no montante de R\$60.522, em 31 de dezembro de 2015, foi reclassificado para partes relacionadas (R\$70.223, em 2016).

c) Compra e venda de energia entre LEN 2011 (A-3) e Renova Comercializadora

Para honrar com os compromissos dos contratos de compra e venda de energia dos parques que não entraram em operação comercial na data contratada, a Renova Comercializadora utilizou o lastro dos parques eólicos do LEN 2011 (A-3) para adquirir energia incentivada com liquidação na CCEE. Até 30 de junho de 2016 a operação de compra de energia pela Renova Comercializadora junto aos parques do LEN 2011 (A-3) foi de 186.137,49MWh* (R\$23.500) e para recompor o lastro, a Renova Comercializadora vendeu para os parques do LEN 2011 (A-3) no terceiro trimestre de 2016 o montante de 66.634,40MWh* (R\$8.066).

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

d) Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (“MCSD”)

O Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova (MCSD Energia Nova) foi promovido pela CCEE com a intenção de diminuir a sobrecontratação das distribuidoras. A Renova Energia participou do 1º e do 2º MCSD em 29 de julho e em 19 de agosto de 2016, respectivamente, descontratando o volume total de 103,6 MWm de energia do 12º Leilão de Energia Nova (LEN 2011 (A-3)) no período de julho de 2016 a dezembro de 2016. Com essa descontratação as companhias do LEN 2011 (A-3) faturaram o montante de R\$33.437 até 30 de setembro de 2016 para a Renova Comercializadora com o objetivo de atender as vendas de energia dos projetos que estão com atraso no início de sua operação comercial (PPA Light, PPA Cemig, PPA Mercado Livre I e Mercado Livre III).

e) Contrato de gestão de ativos (Asset Management Agreement)

Em 18 de setembro de 2015 a Companhia assinou contrato de prestação de serviços de gestão de ativos com TerraForm para gerir os ativos alienados na Operação (Bahia Eólica e Salvador Eólica) pelo período de 12 meses. Pela prestação deste serviço a Renova recebeu o valor total de R\$3.639 e ficou responsável pela gestão diária das operações, gestão de contratos, gestão financeira, contábil e demais gestões constantes no contrato. Em 18 de setembro de 2016, o contrato foi encerrado. No período de janeiro a setembro de 2016, a receita reconhecida é de R\$2.729 (vide nota 23). O restante (R\$910) foi recebido em 2015.

27.4 Remuneração do pessoal chave da Administração

A remuneração do pessoal chave da Administração para os períodos findos em 30 de setembro de 2016 e de 2015, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 560, de 11 de dezembro de 2008, alcançou o montante de R\$7.057 e R\$9.777, respectivamente, valores compostos somente por benefícios de curto prazo.

Remuneração da Diretoria paga pela Companhia

| | 30/09/2016 | | | 30/09/2015 | | |
|--|-----------------------|---------------------------|--------------|-----------------------|---------------------------|--------------|
| | Diretoria Estatutária | Diretoria não estatutária | Total | Diretoria Estatutária | Diretoria não estatutária | Total |
| Número de membros | 4,44 | 3,44 | 7,88 | 4,00 | 4,44 | 8,44 |
| Remuneração fixa acumulada | 2.607 | 1.398 | 4.005 | 1.644 | 1.783 | 3.427 |
| Salário ou pró-labore | 2.312 | 1.158 | 3.470 | 1.451 | 1.570 | 3.021 |
| Benefícios diretos e indiretos | 295 | 240 | 535 | 193 | 213 | 406 |
| Remuneração por participação em comitê | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Remuneração variável | 1.289 | 639 | 1.928 | 3.801 | 1.630 | 5.431 |
| Bônus | 1.239 | 639 | 1.878 | 3.801 | 1.630 | 5.431 |
| Gratificações | 50 | - | 50 | - | - | - |
| Encargos | 679 | 445 | 1.124 | 346 | 573 | 919 |
| Benefícios pós emprego | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a | n/a |
| Valor total da remuneração por órgão | 4.575 | 2.482 | 7.057 | 5.791 | 3.986 | 9.777 |

Remuneração média mensal da Diretoria

| | 30/09/2016 | | 30/09/2015 | |
|---------------------------------------|-----------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------------|
| | Diretoria Estatutária | Diretoria não estatutária | Diretoria Estatutária | Diretoria não estatutária |
| Número de membros | 4,44 | 3,44 | 4,00 | 4,44 |
| Valor da maior remuneração individual | 198 | 107 | 243 | 51 |
| Valor da menor remuneração individual | 58 | 82 | 30 | 33 |
| Valor médio de remuneração individual | 121 | 59 | 137 | 42 |

27.5 Pagamentos baseados em ações

27.5.1 Informações do plano de compra de ações da Companhia

A Companhia possui um plano de remuneração baseado em ações (“PBA”) instituído nos termos do artigo 168, § 3º, da Lei 6.404/76. De acordo com as condições gerais de outorga de opções de compra de ações de emissão da Companhia, conforme aprovadas pelos acionistas na Assembleia Geral Extraordinária de 18 de janeiro de 2010, o plano estabelece que sejam elegíveis como beneficiários os administradores, executivos e empregados da Companhia, bem como as pessoas naturais que prestem serviços à Companhia ou às sociedades sob seu controle. Conforme contratos de PBA por beneficiários, estes podem receber opções para a compra de ações por um determinado preço de exercício por unit (correspondente a uma ação ordinária e duas preferenciais) referentes aos dois programas da Companhia para o PBA, “Programa 2011”: preço de R\$0,34 (trinta e quatro centavos); e “Programa 2013” (série 1): preço de R\$38,42 (trinta e oito reais e quarenta e dois centavos). O preço de exercício do Programa 2013 (série 1) é atualizado pelo Índice Geral de Preços ao Mercado (IGP-M/FGV) até a data do exercício.

O Programa 2011 foi elaborado visando o alto desempenho de seus projetos Eólicos, em que as outorgas e *vestings* são simultâneos e totalmente ligados ao sucesso dos marcos de cada projeto que são: 1) o sucesso no leilão de energia; 2) a obtenção do financiamento sênior; 3) entrada em operação do parque; e 4) aniversário de um ano da entrada em operação, sendo calculado ao percentual de 3% do Valor Presente Líquido do projeto calculado na data dos marcos contratados. A Companhia ainda distribuiu ações a título de sucesso na Oferta Pública Inicial (IPO) e acordos com executivos-chave, em que o último vesting ocorreu em 2015. Em 26 de junho de 2013 o Conselho de Administração da Companhia deliberou pela suspensão do Programa 2011, não sendo permitido o ingresso de novos

participantes e limitando-o aos projetos comercializados entre dezembro de 2009 até junho de 2013. Os beneficiários contemplados continuarão participando deste programa até o término de todos os marcos desses projetos que tem previsão do último marco ocorrer no ano de 2016. Na mesma data, foi aprovado outro programa: Programa 2013, em que as outorgas são exercíveis em até 6 anos, ou seja, de dezembro de 2014 a 2020, sendo o *vesting* ao longo de 4 anos (25% ao ano), subsequentes a data da outorga.

A outorga de opções deve respeitar sempre o limite máximo de 5% (cinco por cento) do total de ações representativas do capital social da Companhia, em bases totalmente diluídas, computando-se nesse cálculo todas as opções já outorgadas nos termos do plano. Nenhum valor é pago ou será pago pelo beneficiário no ato do recebimento da opção. As opções não dão direito às qualidades de acionista da Companhia, incluindo o direito de receber dividendos. As opções podem ser exercidas a qualquer momento a partir da data de aquisição do direito até a data em que expiram. Uma vez exercida a opção, as ações objeto da respectiva opção serão emitidas por meio de aumento de capital da Companhia, a ser deliberado nos termos da legislação aplicável e do Estatuto Social da Companhia.

A quantidade de opções concedidas é calculada de acordo com uma fórmula baseada no desempenho e aprovada pelos acionistas através de Assembleia Geral realizadas. A fórmula recompensa os administradores, executivos e empregados elegíveis à medida que as metas da Companhia são alcançadas em relação a critérios qualitativos e quantitativos definidos anteriormente.

Os seguintes contratos de pagamentos baseados em ações vigoraram durante os exercícios atual e anterior:

| Projeto | Quantidade de Units | Data de outorga | Preço de exercício | Valor justo na data da outorga | |
|------------------------|------------------------|--------------------|-----------------------|--------------------------------------|----------------|
| | | | | unitário | total |
| | | | <u>R\$/Unit</u> | <u>R\$/Unit</u> | <u>R\$ mil</u> |
| <u>Programa 2011</u> | | | | | |
| Acordo executivo-chave | 48.000 | 2011 | 0,34 | 33,15 | 1.591 |
| Acordo executivo-chave | 54.000 | 2012 | 0,34 | 26,76 | 1.445 |
| LER 2010 - 2o marco | 72.772 | 2014 | 0,34 | 29,40 | 2.139 |
| LER 2010 - 3o marco | 78.693 | 2015 | 0,34 | 29,40 | 2.314 |
| LER 2010 - 4o marco | 215.340 | previsto 2016 | 0,34 | 29,40 | 6.331 |
| LEN 2011 - 2o marco | 34.106 | 2014 | 0,34 | 29,40 | 1.003 |
| LEN 2011 - 3o marco | 37.841 | previsto 2016 | 0,34 | 29,40 | 1.113 |
| LEN 2011 - 4o marco | 101.468 | previsto 2016 | 0,34 | 29,40 | 2.983 |
| <u>Programa 2013</u> | | | | | |
| | 148.173 | 2014 | 39,70 | 9,61 | 1.424 |

O efeito das opções no período foi de R\$ 133 (31 de dezembro de 2015, R\$ 70) reconhecido em contrapartida do patrimônio líquido.

Para o Programa 2013 foram canceladas 72.519 opções no período.

27.5.2 Valor justo das opções de compra de ações

As opções foram precificadas de acordo com um modelo matemático Black-Scholes. Quando relevante, a expectativa de vida usada no modelo foi ajustada com base na melhor estimativa da Administração em relação aos efeitos da não transferência de restrições do exercício (incluindo a probabilidade de atender às condições no mercado ligadas à opção) e aspectos comportamentais. A volatilidade esperada baseia-se na volatilidade de preços histórica dos últimos cinco anos.

Não houve no período o exercício de opções de compra de ações.

28. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégia operacional e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade. Os resultados obtidos com estas operações estão de acordo com as práticas adotadas pela Administração da Companhia.

A administração dos riscos associados a estas operações é realizada por meio da aplicação de práticas definidas pela Administração e inclui o monitoramento dos níveis de exposição de cada risco de mercado e previsão de fluxo de caixa futuros. Essas práticas determinam também que a atualização das informações em sistemas operacionais, assim como a informação e operacionalização das transações com as contrapartes sejam feitas.

a. Valor justo dos instrumentos financeiros

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos. O conceito de valor justo trata de inúmeras variações sobre métricas utilizadas com o objetivo de mensurar um montante em valor confiável.

A apuração do valor justo foi determinada utilizando as informações de mercado disponíveis e metodologias apropriadas de avaliação. Entretanto, um julgamento considerável é necessário para interpretar informações de mercado e estimar o valor justo. Algumas rubricas apresentam saldo contábil equivalente ao valor justo. Essa situação acontece em função desses instrumentos financeiros possuírem características similares aos que seriam obtidos se fossem negociados no mercado.

O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados. As operações com instrumentos financeiros estão apresentadas em nosso balanço pelo seu valor contábil, que equivale ao seu valor justo nas rubricas de caixa e equivalentes de caixa, clientes, partes relacionadas, cauções e depósitos vinculados e fornecedores. Para empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas, os saldos contábeis diferem do valor justo.

| | Consolidado | | | |
|--------------------------------|---------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|
| | Valor justo | | Valor Contábil | |
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Ativos financeiros | | | | |
| Circulante | | | | |
| Aplicações financeiras | 29.731 | 38.229 | 29.731 | 38.229 |
| Outros ativos financeiros | - | 174.397 | - | 174.397 |
| Contas a receber de clientes | 50.630 | 26.655 | 50.630 | 26.655 |
| Cauções e depósitos vinculados | 32.645 | 51.201 | 32.645 | 51.201 |
| Não circulante | | | | |
| Cauções e depósitos vinculados | 50.147 | 20.514 | 50.147 | 20.514 |
| Investimento TerraForm | 271.182 | 443.672 | 271.182 | 443.672 |
| Passivos financeiros | | | | |
| Circulante | | | | |
| Fornecedores | 392.839 | 570.006 | 392.839 | 570.006 |
| Empréstimos e financiamentos | 1.059.205 | 716.673 | 1.058.792 | 709.938 |
| Debêntures | 39.564 | 53.684 | 38.577 | 52.646 |
| Não circulante | | | | |
| Fornecedores | - | 31.471 | - | 31.471 |
| Empréstimos e financiamentos | 1.014.615 | 1.046.231 | 1.008.678 | 955.307 |
| Debêntures | 668.559 | 662.948 | 660.765 | 654.365 |
| Partes relacionadas | 70.223 | - | 70.223 | - |
| | | | | |
| | | | | |
| | Controladora | | | |
| | Valor justo | | Valor Contábil | |
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Ativos financeiros | | | | |
| Circulante | | | | |
| Aplicações financeiras | 7.305 | 19.813 | 7.305 | 19.813 |
| Outros ativos financeiros | - | 174.397 | - | 174.397 |
| Contas a receber de clientes | 387 | 2 | 387 | 2 |
| Cauções e depósitos vinculados | 32.645 | 51.201 | 32.645 | 51.201 |
| Partes relacionadas | 17.935 | - | 17.935 | - |
| Não circulante | | | | |
| Partes relacionadas | 25.489 | 34.608 | 25.489 | 34.608 |
| Cauções e depósitos vinculados | - | 20.511 | - | 20.511 |
| Investimento TerraForm | 271.182 | 443.672 | 271.182 | 443.672 |
| Passivos financeiros | | | | |
| Circulante | | | | |
| Fornecedores | 78.349 | 47.738 | 78.349 | 47.738 |
| Empréstimos e financiamentos | 208.677 | 85.979 | 208.677 | 85.979 |
| Debêntures | 28.271 | 47.173 | 27.380 | 46.230 |
| Não circulante | | | | |
| Debêntures | 500.000 | 500.000 | 492.995 | 492.275 |
| Partes relacionadas | 199.327 | 82.121 | 199.327 | 82.121 |

b. Categorias de instrumentos financeiros

Abaixo demonstramos a classificação dos instrumentos financeiros e seus saldos contábeis:

| | Controladora | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--------------------------|----------------------------------|-----------------------|----------------------------|---------|--------------------------|----------------------------------|-----------------------|----------------------------|---------|
| | 30/09/2016 | | | | | 31/12/2015 | | | | |
| | Empréstimos e recebíveis | Valor justo através do resultado | Disponível para venda | Outros ao custo amortizado | Total | Empréstimos e recebíveis | Valor justo através do resultado | Disponível para venda | Outros ao custo amortizado | Total |
| Ativos financeiros | | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | | | | | |
| Aplicações financeiras | - | 7.305 | - | - | 7.305 | - | 19.813 | - | - | 19.813 |
| Outros ativos financeiros | - | - | - | - | - | - | 174.397 | - | - | 174.397 |
| Contas a receber de clientes | 387 | - | - | - | 387 | 2 | - | - | - | 2 |
| Cauções e depósitos vinculados | 32.645 | - | - | - | 32.645 | 51.201 | - | - | - | 51.201 |
| Partes relacionadas | 17.935 | - | - | - | 17.935 | - | - | - | - | - |
| Não circulante | | | | | | | | | | |
| Partes relacionadas | 25.489 | - | - | - | 25.489 | 34.608 | - | - | - | 34.608 |
| Cauções e depósitos vinculados | - | - | - | - | - | 20.511 | - | - | - | 20.511 |
| Investimento TerraForm | - | - | 271.182 | - | 271.182 | - | - | 443.672 | - | 443.672 |
| Passivos Financeiros | | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | | | | | |
| Fornecedores | - | - | - | 78.349 | 78.349 | - | - | - | 47.738 | 47.738 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | - | 208.677 | 208.677 | - | - | - | 85.979 | 85.979 |
| Debêntures | - | - | - | 27.380 | 27.380 | - | - | - | 46.230 | 46.230 |
| Não circulante | | | | | | | | | | |
| Debêntures | - | - | - | 492.995 | 492.995 | - | - | - | 492.275 | 492.275 |
| Partes relacionadas | - | - | - | 199.327 | 199.327 | - | - | - | 82.121 | 82.121 |

| | Consolidado | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--------------------------|----------------------------------|-----------------------|----------------------------|-----------|--------------------------|----------------------------------|-----------------------|----------------------------|---------|
| | 30/09/2016 | | | | | 31/12/2015 | | | | |
| | Empréstimos e recebíveis | Valor justo através do resultado | Disponível para venda | Outros ao custo amortizado | Total | Empréstimos e recebíveis | Valor justo através do resultado | Disponível para venda | Outros ao custo amortizado | Total |
| Ativos financeiros | | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | | | | | |
| Aplicações financeiras | - | 29.731 | - | - | 29.731 | - | 38.229 | - | - | 38.229 |
| Outros ativos financeiros | - | - | - | - | - | - | 174.397 | - | - | 174.397 |
| Contas a receber de clientes | 50.630 | - | - | - | 50.630 | 26.655 | - | - | - | 26.655 |
| Cauções e depósitos vinculados | 32.645 | - | - | - | 32.645 | 51.201 | - | - | - | 51.201 |
| Não circulante | | | | | | | | | | |
| Cauções e depósitos vinculados | 50.147 | - | - | - | 50.147 | 20.514 | - | - | - | 20.514 |
| Investimento TerraForm | - | - | 271.182 | - | 271.182 | - | - | 443.672 | - | 443.672 |
| Passivos Financeiros | | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | | | | | |
| Fornecedores | - | - | - | 392.839 | 392.839 | - | - | - | 570.006 | 570.006 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | - | 1.058.792 | 1.058.792 | - | - | - | 709.938 | 709.938 |
| Debêntures | - | - | - | 38.577 | 38.577 | - | - | - | 52.646 | 52.646 |
| Não circulante | | | | | | | | | | |
| Fornecedores | - | - | - | - | - | - | - | - | 31.471 | 31.471 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | - | 1.008.678 | 1.008.678 | - | - | - | 955.307 | 955.307 |
| Debêntures | - | - | - | 660.765 | 660.765 | - | - | - | 654.365 | 654.365 |
| Partes relacionadas | - | - | - | 70.223 | 70.223 | - | - | - | - | - |

c. Mensuração pelo valor justo

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

Nível 1. Mercado Ativo: Preço - Um instrumento financeiro é considerado como cotado em mercado ativo se os preços cotados forem pronta e regularmente disponibilizados por bolsa ou mercado de balcão organizado, por operadores, por corretores, ou por associação de mercado, por entidades que tenham como objetivo divulgar preços por agências reguladoras, e se esses preços representarem transações de mercado que ocorrem regularmente entre partes independentes, sem favorecimento.

Nível 2. Sem Mercado Ativo: Técnica de Avaliação - Para um instrumento que não tenha mercado ativo o valor justo deve ser apurado utilizando-se metodologia de avaliação/apreçamento. Podem ser utilizados critérios como dados do valor justo corrente de outro instrumento que seja substancialmente o mesmo, de análise de fluxo de caixa descontado e modelos de apreçamento de opções. O objetivo da técnica de avaliação é estabelecer qual seria o preço da transação na data de mensuração em uma troca com isenção de interesses motivada por considerações do negócio.

Nível 3. Sem Mercado Ativo: Inputs para o ativo ou passivo que não são baseados em variáveis observáveis de mercado (inputs não observáveis). Para 30 de setembro de 2016 a Companhia não possuía nenhum instrumento financeiro classificado nesta categoria.

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

| Descrição | Saldo em 30/09/2016 | Valor justo em 30 de setembro de 2016 | | |
|--|------------------------|--|--|--|
| | | Mercado ativo - preço cotado (nível 1) | Sem mercado ativo - técnica de avaliação (nível 2) | Sem mercado ativo - inputs não observáveis (nível 3) |
| Ativos | | | | |
| Aplicações financeiras | 29.731 | - | 29.731 | - |
| Investimento TerraForm (disponível para venda) | 271.182 | 271.182 | - | - |
| Total | 300.913 | 271.182 | 29.731 | - |

| Descrição | Saldo em 31/12/2015 | Valor justo em 31 de dezembro de 2015 | | |
|--|------------------------|--|--|--|
| | | Mercado ativo - preço cotado (nível 1) | Sem mercado ativo - técnica de avaliação (nível 2) | Sem mercado ativo - inputs não observáveis (nível 3) |
| Ativos | | | | |
| Aplicações financeiras | 38.229 | - | 38.229 | - |
| Outros ativos financeiros | 174.397 | 174.397 | - | - |
| Investimento TerraForm (disponível para venda) | 443.672 | 443.672 | - | - |
| Total | 656.298 | 618.069 | 38.229 | - |

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

Outros ativos financeiros: elaborado levando-se em consideração o modelo matemático de *Black-Sholes*.

No período findo em 30 de setembro de 2016 não houve transferências entre avaliações de valor justo nível 1 e nível 2 nem entre o nível 3 e nível 2.

d. Risco de Mercado

O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impacto a praticamente todos os setores e, portanto, representam fatores de riscos financeiros.

Os empréstimos, financiamentos e debêntures captados pela Companhia e suas Controladas apresentados na nota 17, possuem como contrapartes o BNB, BNDES, Debenturistas e Captações para giro. As regras contratuais para

os passivos financeiros criam riscos atrelados a essas exposições. Em 30 de setembro de 2016, a Companhia e suas controladas possuíam um risco de mercado associado ao CDI, TJLP, IPCA, TJ6 e Taxa pré-fixada.

e. Análise de sensibilidade (Consolidado)

A Companhia e suas controladas apresentam abaixo as informações suplementares sobre seus instrumentos financeiros que são requeridas pela Instrução CVM nº 475/08, especificamente sobre a análise de sensibilidade complementar à requerida pelas IFRSs e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil. Na elaboração dessa análise de sensibilidade suplementar, a Companhia adotou as seguintes premissas, definidas na Instrução CVM nº 475/08:

- definição de um cenário provável do comportamento do risco que, caso ocorra, possa gerar resultados adversos para a Companhia, e que é referenciado por fonte externa independente (Cenário I);
- definição de dois cenários adicionais com deteriorações de, pelo menos, 25% e 50% na variável de risco considerada (Cenário II e Cenário III, respectivamente); e
- apresentação do impacto dos cenários definidos no valor justo dos instrumentos financeiros operados pela Companhia e suas controladas.

Os saldos apresentados nos quadros a seguir contemplam os valores consolidados.

| Operação | Risco | Cenário I - Cenário Provável | Cenário II - deterioração de 25% | Cenário III - deterioração de 50% |
|--|--------------|---------------------------------|--|---|
| Taxa efetiva em 30 de setembro de 2016 | | 14,13% | 14,13% | 14,13% |
| Aplicações financeiras: | Baixa do CDI | 29.731 | 29.731 | 29.731 |
| Taxa anual estimada do CDI para 2017 | | 11,25% | 8,44% | 5,63% |
| Efeito anual nas aplicações financeiras: | | | | |
| Perda | | (848) | (1.677) | (2.505) |

| Operação | Risco | Cenário I - Cenário Provável | Cenário II - deterioração de 25% | Cenário III - deterioração de 50% |
|--|-------------|---------------------------------|--|---|
| Taxa efetiva em 30 de setembro de 2016 | | 14,13% | 14,13% | 14,13% |
| Debêntures e empréstimos (curto prazo) | | | | |
| Debêntures - Renova Energia | Alta do CDI | 528.271 | 528.271 | 528.271 |
| Outros empréstimos curto prazo | Alta do CDI | 222.941 | 222.941 | 222.941 |
| Taxa anual estimada do CDI para 2017 | | 11,25% | 14,06% | 16,88% |
| Efeito anual nas debêntures e empréstimos (curto prazo): | | | | |
| Ganho | | 27.416 | 492 | - |
| Perda | | - | - | (26.131) |

| Operação | Risco | Cenário I - Cenário Provável | Cenário II - deterioração de 25% | Cenário III - deterioração de 50% |
|--|--------------|---------------------------------|--|---|
| Taxa efetiva em 30 de setembro de 2016 | | 7,22% | 7,22% | 7,22% |
| Debêntures | | | | |
| Debêntures - Renova Eólica | Alta do IPCA | 179.852 | 179.852 | 179.852 |
| Taxa anual estimada do IPCA para 2017 | | 5,13% | 6,41% | 7,70% |
| Efeito anual nas debêntures: | | | | |
| Ganho | | 3.759 | 1.452 | - |
| Perda | | - | - | (854) |

| Operação | Risco | Cenário I - Cenário Provável | Cenário II - deterioração de 25% | Cenário III - deterioração de 50% |
|---|--------------|---------------------------------|--|---|
| Taxa efetiva em 30 de setembro de 2016 | | 7,50% | 7,50% | 7,50% |
| Financiamentos: | | | | |
| BNDES - LP - Renova Eólica | Alta da TJLP | 987.214 | 987.214 | 987.214 |
| Diamantina Eólica - Subcréditos "A" e "B" | Alta da TJLP | 577.631 | 577.631 | 577.631 |
| Taxa anual estimada da TJLP para 2017 | | 7,50% | 9,38% | 11,25% |
| Efeito anual nos financiamentos: | | | | |
| Redução | | | | |
| Perda | | - | (29.341) | (58.682) |

| Operação | Risco | Cenário I - Cenário Provável | Cenário II - deterioração de 25% | Cenário III - deterioração de 50% |
|--|-------------|---------------------------------|--|---|
| Taxa efetiva em 30 de setembro de 2016 | | 13,33% | 13,33% | 13,33% |
| Financiamentos: | | | | |
| Diamantina - Subcrédito "C" | Alta da TJ6 | 185.784 | 185.784 | 185.784 |
| Taxa considerando os cenários para TJ6 | | 13,33% | 16,66% | 20,00% |
| Efeito anual do financiamento: | | | | |
| Perda | | - | (6.191) | (12.383) |

Para as aplicações financeiras o cenário provável considera as taxas futuras da SELIC, que é base para determinação da taxa CDI, conforme expectativas obtidas junto ao Banco Central do Brasil, com horizonte de um ano, 11,25%. Os cenários II e III consideram uma redução dessa taxa em 25% (8,44% a.a.) e 50% (5,63% a.a.), respectivamente. Estas projeções também são realizadas para as debêntures que são vinculadas à taxa CDI as quais foram projetadas nos cenários II e III considerando um aumento de 25% (14,06%) e 50% (16,88%), respectivamente. Para as debêntures vinculadas ao IPCA, o cenário provável considerado conforme expectativas obtidas junto ao Banco Central do Brasil, com horizonte de um ano, foi de 5,13%, o qual foi projetado nos cenários II e III considerando um aumento de 25% (6,41%) e 50% (7,70%).

Para os financiamentos vinculados à TJLP, a Companhia e suas controladas consideraram um cenário provável com base na taxa para o terceiro trimestre de 2016 obtida do BNDES o qual espera-se a manutenção desta taxa para o

horizonte de um ano, 7,50%. Os cenários II e III consideram uma alta dessas taxas em 25% (9,38%) e 50% (11,25%), respectivamente. Observa-se que o spread médio ponderado nas aplicações financeiras e nos empréstimos são: (i) 99,07% do CDI nas aplicações financeiras; (ii) 2,77% + TJLP para os financiamentos com BNDES, (iii) 138% do CDI para a debêntures e (iv) 11,07% + CDI para os outros empréstimos de curto prazo.

Os efeitos (aumento/redução) demonstrados nessa análise de sensibilidade referem-se às variações das taxas de juros consideradas para os cenários I, II e III em relação à taxa de juros efetiva em 30 de setembro de 2016.

Essas análises de sensibilidade foram preparadas de acordo com a Instrução CVM nº 475/2008, tendo como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia e de suas controladas. No entanto, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade que está contida no processo utilizado na preparação dessas análises.

f. Risco de Liquidez

O risco de liquidez evidencia a capacidade da controladora e controladas em liquidarem as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira da controlada em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos captados pela Companhia são apresentadas na nota 17.

A Administração da Companhia somente utiliza linhas de crédito que possibilitem sua alavancagem operacional. Essa premissa é afirmada quando observamos as características das captações efetivadas.

Conforme mencionado na nota 1.3, em 30 de setembro de 2016, o passivo circulante consolidado da Companhia é de R\$1.595.514, enquanto o ativo circulante é de R\$144.539. Além disso, a Companhia tem apresentado prejuízos operacionais e geração negativa de caixa. Os principais motivos para esse cenário são: i) operações de compra de energia para honrar os compromissos relacionados ao atraso da entrada em operação dos parques eólicos; ii) investimentos relevantes que estão sendo alocados na construção dos parques do Alto Sertão III e iii) atraso na liberação do financiamento de longo prazo junto ao BNDES.

Diante deste cenário, a Companhia vem executando diversas ações com o objetivo de reequilibrar sua estrutura de liquidez e de geração de caixa. A seguir estão relacionadas as ações e o plano da Companhia:

- (1) Está sendo realizada uma reestruturação relevante dos gastos administrativos e redução da estrutura administrativa e operacional da Companhia;
- (2) Os acionistas do bloco de controle estão empenhados em suportar financeiramente para que a Companhia alcance o reequilíbrio de liquidez. Dentre as medidas já implementadas estão: i) conforme descrito na nota 22.b, o aporte pelos acionistas no exercício de 2016 no montante de R\$280 milhões; e ii) conforme notas 27.3 e 34, desde dezembro de 2015 a acionista CEMIG GT vem antecipando recursos que totalizam R\$272 milhões relacionados a contrato de compra e venda de energia, sendo R\$60 milhões em dezembro de 2015 e R\$212 milhões em 2016. Ademais, em 26 de fevereiro de 2016 os acionistas assinaram o Contrato de Suporte de Acionistas, no qual os acionistas do bloco de controle se obrigam a aportar recursos na Companhia caso haja insuficiência de recursos disponíveis para o pagamento das parcelas dos juros remuneratórios das Debêntures com o Banco do Brasil nas respectivas datas de pagamento;
- (3) Contratação de financiamento de longo prazo junto ao BNDES - a Companhia está em entendimentos para assinatura do contrato de financiamento de longo prazo, no montante aproximado de R\$930.000 que irá substituir o empréstimo-ponte tomado e registrado no passivo circulante até 30 de setembro de 2016 no montante de R\$763.413 (principal e encargos), e o restante será utilizado para conclusão das obras

relacionadas ao projeto Alto Sertão III–Fase A. A expectativa da Administração é que esta liberação ocorra até o primeiro trimestre de 2017. Até o momento, já foram investidos no Alto Sertão III–Fase A o montante de R\$2,0 bilhões, que corresponde a 87%^(*) da compleição física da obra, sem que houvesse liberação de financiamento de longo prazo do BNDES;

- (4) Adiamento de determinados projetos para equalização do fluxo de caixa da Companhia, como a postergação de 2/3 do projeto Light II e o cancelamento do PPA Cemig.

Como alternativa para viabilização de novos recursos, existe a possibilidade de otimização do portfólio, venda de projetos e/ou ativos operacionais, bem como a entrada de novos acionistas.

A Administração entende que, com o sucesso das medidas acima, será possível retomar o equilíbrio econômico, financeiro e de liquidez da Companhia.

(*) Informação não revisada pelos auditores independentes.

f.1. Tabela do risco de liquidez e juros

As tabelas a seguir mostram em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos passivos financeiros não derivativos da Companhia e suas controladas e os prazos de amortização contratuais. As tabelas foram elaboradas de acordo com os fluxos de caixa não descontados dos passivos financeiros com base na data mais próxima em que a Companhia e suas controladas devem quitar as respectivas obrigações. As tabelas incluem os fluxos de caixa dos juros e do principal. Na medida em que os fluxos de juros são pós-fixados, o valor não descontado foi obtido com base nas curvas de juros no encerramento do exercício. O vencimento contratual baseia-se na data mais recente em que o Grupo Renova deve quitar as respectivas obrigações.

| | Consolidado | | | | |
|---|----------------|--------------------|-------------------|------------------|------------------|
| | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 ano | De 1 ano a 5 anos | Mais de 5 anos | Total |
| Instrumentos a taxa de juros | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos | 188.355 | 870.850 | 233.627 | 780.988 | 2.073.820 |
| Debêntures - principal e encargos | 35.524 | 4.040 | 370.243 | 298.316 | 708.123 |
| Total | 223.879 | 874.890 | 603.870 | 1.079.304 | 2.781.943 |

| | Controladora | | | | |
|---|----------------|--------------------|-------------------|----------------|----------------|
| | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 ano | De 1 ano a 5 anos | Mais de 5 anos | Total |
| Instrumentos a taxa de juros | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos | 163.073 | 45.604 | - | - | 208.677 |
| Debêntures - principal e encargos | 28.271 | - | 285.716 | 214.284 | 528.271 |
| Total | 191.344 | 45.604 | 285.716 | 214.284 | 736.948 |

g. Risco de crédito

O risco de crédito compreende a possibilidade da Companhia não realizar seus direitos. Essa descrição está diretamente relacionada à rubrica de clientes.

| Ativos financeiros | Nota | Valor contábil | | | |
|------------------------------|------|----------------|------------|--------------|------------|
| | | Consolidado | | Controladora | |
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Circulante | | | | | |
| Contas a receber de clientes | 9 | 50.630 | 26.655 | 387 | 2 |
| Outros ativos financeiros | 8 | - | 174.397 | - | 174.397 |

No setor de energia elétrica as operações realizadas estão direcionadas ao regulador que mantém informações ativas sobre as posições de energia produzida e consumida. A partir dessa estrutura planejamentos são criados buscando o funcionamento do sistema sem interferências ou interrupções. As comercializações são geradas a partir de leilões, contratos, entre outras. Esse mecanismo agrega a confiabilidade e controla a inadimplência entre participantes setoriais.

A Companhia não efetua aplicações em caráter especulativo. A Companhia gerencia seus riscos de forma contínua, avaliando se as práticas adotadas na condução das suas atividades estão em linha com as políticas preconizadas pela Administração. A Companhia não faz uso de instrumentos financeiros de proteção patrimonial, pois acredita que os riscos aos quais estão ordinariamente expostos seus ativos e passivos compensam-se entre si no curso natural das suas atividades. A administração dos instrumentos financeiros é efetuada por meio de estratégias operacionais, visando liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado. Em 30 de setembro de 2016 a Companhia não efetuou aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

h. Gestão de capital

| | Consolidado | |
|--|-------------|------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Dívida de empréstimos, financiamentos e debêntures | 2.766.812 | 2.372.256 |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa e aplicações | (43.959) | (77.891) |
| Dívida líquida | 2.722.853 | 2.294.365 |
| Patrimônio líquido | 2.330.193 | 2.627.916 |
| Índice de alavancagem financeira - % | 117% | 87% |

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

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

i. Risco da escassez de vento

Esse risco decorre da possibilidade da falta de vento ocasionada por fatores naturais, o qual é minimizado em função das “jazidas de vento” do Brasil estarem entre as melhores do mundo, pois, além de contar com alta velocidade, os ventos são considerados bens estáveis, diferentes de certas regiões da Ásia e dos Estados Unidos, sujeitas a ciclones, tufões e outras turbulências.

j. Risco da escassez hidrológica

A controlada indireta Energética Serra da Prata S.A. e a controlada em conjunto Brasil PCH geram energia por meio de pequenas centrais hidrelétricas (PCHs). Um período prolongado de escassez de chuva, durante a estação úmida, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas. Numa situação extrema isso implicaria em redução de receita.

A ocorrência de condições hidrológicas desfavoráveis, em conjunto com a obrigação de entrega de energia contratada, poderá resultar em uma exposição da Companhia ao mercado de energia de longo prazo, o que afetaria seus resultados financeiros futuros. Entretanto, com exceção de uma PCH, a totalidade da capacidade de geração hidrelétrica das demais está inserida no Mecanismo de Relocação de Energia (“MRE”), que mitiga parte do risco hidrológico, alocando-o entre todas as usinas vinculadas ao MRE.

29. (Prejuízo) lucro por ação

O prejuízo por ação básico é calculado por meio da divisão do prejuízo do período atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferenciais disponíveis durante o período.

O prejuízo por ação diluído é calculado por meio da divisão do lucro líquido (prejuízo) atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferenciais disponíveis durante o período, mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas no pressuposto do exercício das opções de compra de ações com valor de exercício inferior ao valor de mercado.

De acordo com o estatuto social da Companhia as ações preferenciais possuem participação nos lucros distribuídos em igualdade com as ações ordinárias.

O quadro a seguir apresenta os dados de resultado e quantidade de ações utilizadas no cálculo dos lucros (prejuízos) básico e diluído por ação para cada um dos períodos apresentados na demonstração de resultados:

| | Controladora | |
|--|---------------------|-------------------|
| | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| (Prejuízo) lucro do período | (676.877) | 421.234 |
| (Prejuízo) lucro por ação básico: | | |
| Média ponderada das ações ordinárias disponíveis (em milhares) | 334.327 | 318.719 |
| (Prejuízo) lucro por ação básico (em R\$) | (2,02) | 1,32 |
| (Prejuízo) lucro por ação diluído: | | |
| Média ponderada das ações ordinárias disponíveis (em milhares) | 334.327 | 318.719 |
| Efeito dilutível das opções de compra de ações (em milhares) | - | 478 |
| Total de ações aplicáveis à diluição (em milhares) | 334.327 | 319.197 |
| Prejuízo (lucro) por ação diluído (em R\$) | (2,02) | 1,32 |

30. Ativos classificados como mantidos para venda

30.1 Controladora

Composição dos investimentos na controladora:

| <u>Ativos classificados como mantidos para venda</u> | <u>31/12/2015</u> |
|--|-------------------|
| Energética Serra da Prata S.A. | 111.442 |

30.2 Consolidado

Balço patrimonial em 31 de dezembro de 2015

| <u>ATIVOS</u> | <u>Espra</u> | <u>PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</u> | <u>Espra</u> |
|----------------------------------|-----------------------|--------------------------------------|-----------------------|
| CIRCULANTES | | CIRCULANTES | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 677 | Fornecedores | 2.248 |
| Aplicações financeiras | 6.672 | Financiamentos | 6.103 |
| Contas a receber de clientes | 2.814 | Impostos a recolher | 1.067 |
| Impostos a recuperar | 345 | Contas a pagar - CCEE/Eletobras | 20.668 |
| Adiantamentos a fornecedores | 149 | Dividendos a pagar | 3.998 |
| Despesas antecipadas | 44 | Total dos passivos circulantes | <u>34.084</u> |
| Total dos ativos circulantes | <u>10.701</u> | | |
| NÃO CIRCULANTES | | NÃO CIRCULANTES | |
| Cauções e depósitos vinculados | 14.614 | Financiamentos | 84.658 |
| Partes relacionadas | 32.833 | Total dos passivos não circulantes | <u>84.658</u> |
| Impostos diferidos | 1.672 | | |
| Outros créditos | 25 | PATRIMÔNIO LÍQUIDO | |
| Imobilizado | 170.339 | Capital social | 87.720 |
| Total dos ativos não circulantes | <u>219.483</u> | Reserva de lucros | 17.137 |
| | | Lucro do exercício | 6.585 |
| | | Total do patrimônio líquido | <u>111.442</u> |
| TOTAL DOS ATIVOS | <u><u>230.184</u></u> | TOTAL DOS PASSIVOS | |
| | | E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | <u><u>230.184</u></u> |

Classificados como:

| | |
|--|---------|
| Ativos classificados como mantidos para venda | 197.351 |
| Passivos diretamente associados a ativos mantidos para a venda | 114.744 |

Demonstrações dos fluxos de caixa e do resultado em 31 de dezembro de 2015

| | <u>Espra</u> |
|---|------------------------|
| Lucro dos ativos classificados como mantidos para venda | |
| Receita | 25.508 |
| Custos e despesas | <u>(16.460)</u> |
| Lucro antes dos impostos | 9.048 |
| Imposto de renda e contribuição social | <u>(2.463)</u> |
| Lucro líquido do exercício | <u><u>6.585</u></u> |
| Fluxo de caixa dos ativos classificados como mantidos para venda | |
| Fluxo de caixa líquido das atividades operacionais | 3.534 |
| Fluxo de caixa líquido das atividades de investimento | (10.484) |
| Fluxo de caixa líquido das atividades de financiamento | <u>(6.874)</u> |
| Redução no saldo de caixa e equivalentes de caixa | <u><u>(13.824)</u></u> |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício | 14.501 |
| Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício | 677 |
| Redução no saldo de caixa e equivalentes de caixa | <u><u>(13.824)</u></u> |

Para 31 de dezembro de 2015, os ativos e passivos da ESPRA foram classificados como ativos mantidos para venda e passivos diretamente associados a ativos mantidos para a venda.

O fechamento da alienação dos projetos da Espra (três PCHs com 41,8 MW de capacidade instalada) à TerraForm Global foi cancelado conforme fato relevante publicado em 1 de abril de 2016 (vide nota 1.2), assim os ativos e passivos da ESPRA foram excluídos da condição de mantidos para venda.

31. Cobertura de Seguros

A Companhia e suas controladas mantêm seguros para determinados bens do ativo imobilizado bem como para responsabilidade civil e outras garantias contratuais. O resumo das apólices vigentes em 30 de setembro de 2016 é como segue:

Riscos de geração, construção e transmissão:

| Objeto da Garantia | Operação Importância Segurada | Vigência | | Segurado |
|--|----------------------------------|------------|------------|----------------|
| | | Início | Fim | |
| Garantia - obrigações contratuais | R\$ 105 | 08/09/2016 | 08/09/2017 | COELBA |
| Riscos operacionais | R\$ 272.599 | 25/09/2015 | 25/10/2016 | ESPRA |
| Responsabilidade civil | R\$ 20.000 | 25/09/2015 | 25/10/2016 | ESPRA |
| Riscos operacionais (LER 2010 e LEN 2011) | R\$ 1.589.359 | 10/10/2015 | 10/10/2016 | Renova Energia |
| Responsabilidade civil (LER 2010 e LEN 2011) | R\$ 20.000 | 10/10/2015 | 10/10/2016 | Renova Energia |
| Performance (LEN 2011) | R\$ 1.033 | 23/08/2016 | 23/08/2017 | Renova Energia |

Construção

| Objeto da Garantia | Importância Segurada | Vigência | | Segurado |
|---|----------------------|------------|------------|----------------|
| | | Início | Fim | |
| Garantia executante construtor (LEN 2012 (A-5)) | R\$ 3.144 | 02/04/2013 | 01/04/2017 | CCEE |
| Garantia executante construtor (LER 2013) | R\$ 21.817 | 05/12/2013 | 31/03/2017 | CCEE |
| Garantia de construção (LEN 2013 (A-5)) | R\$ 72.267 | 28/04/2014 | 01/08/2018 | CCEE |
| Garantia executante construtor (ACL) | R\$ 103.548 | 19/09/2014 | 31/01/2017 | ANEEL |
| Responsabilidade civil (ACL) | R\$ 20.000 | 14/11/2014 | 01/01/2017 | Renova Energia |
| Garantia de construção (LEN 2014 (A-5)) | R\$ 20.633 | 01/04/2015 | 01/07/2019 | CCEE |
| Garantia de execução do fiel cumprimento (LER 2014) | R\$ 33.903 | 04/03/2015 | 01/04/2018 | ANEEL |
| Risco de engenharia (ACL) | R\$ 3.053.727 | 14/11/2014 | 05/07/2017 | Renova Energia |
| Risco de Transporte (ACL) | R\$ 2.350.000 | 14/11/2014 | 01/01/2017 | Renova Energia |

Administração e Portfólio

| Objeto da Garantia | Importância Segurada | Vigência | | Segurado |
|--|----------------------|------------|------------|----------------|
| | | Início | Fim | |
| Seguros de responsabilidade civil erros e omissões – E&O | R\$ 7.000 | 10/03/2016 | 10/03/2017 | Renova Energia |
| Seguros de responsabilidade civil geral de administradores – D&O | R\$ 30.000 | 31/01/2016 | 31/01/2017 | Renova Energia |
| Seguro empresarial dos escritórios | R\$ 7.500 | 07/11/2015 | 07/11/2016 | Renova Energia |
| Seguro automóvel - Frota | R\$ 129 | 14/11/2015 | 14/11/2016 | Renova Energia |

32. Compromissos

A Companhia e suas controladas possuem obrigações contratuais e compromissos assumidos relativos a construção e manutenção dos seus parques eólicos, incluindo aquisições de máquinas e equipamentos, no valor de R\$4.303.569 e construção civil, no valor de R\$438.507.

33. Transações não envolvendo caixa

Em 30 de setembro de 2016, a Companhia e suas controladas realizaram as seguintes operações não envolvendo caixa; portanto, essas não estão refletidas na demonstração dos fluxos de caixa:

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|--|------------------|-------------|------------|--------------|------------|
| | | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| Encargos financeiros capitalizados | 15.2, 15.4, 17.4 | 67.239 | 49.466 | - | 5.522 |
| Rendimentos financeiros capitalizados | 15.2 | (1.385) | (3.867) | - | - |
| Aquisição de ativo imobilizado - fornecedores | 15.2 | 105.175 | 226.126 | - | - |
| Ganho na permuta de ações - Projeto Salvador | 1.5, 14 | - | 845.026 | - | 845.026 |
| Ajuste de conversão de investida no exterior | 14 | - | 53.642 | - | 53.642 |
| Integralização de capital em controladas com ativo imobilizado | 15.4 | - | - | (510.466) | 18.683 |
| Pagamento de empréstimo com novo empréstimo | 17 | (107.320) | - | (107.320) | - |
| Pagamento de juros com novo empréstimo | 17 | (5.680) | - | (5.680) | - |

34. Evento subsequente

Em outubro de 2016 a Renova Comercializadora recebeu R\$78.000 referente ao saldo restante da primeira tranche da segunda antecipação no âmbito do contrato de compra e venda de energia elétrica celebrado entre a Renova

Comercializadora e a CEMIG GT, em 23 de dezembro de 2013, no qual a Renova Comercializadora irá entregar 66,8 MW médios de energia eólica, referente ao Lote II.

* * *

Carlos Figueiredo Santos
Diretor-Presidente

Cristiano Corrêa de Barros
Diretor Vice-Presidente de Finanças,
Desenvolvimento de Negócios e Relações com
Investidores

Ney Maron de Freitas
Diretor Vice-Presidente de Meio Ambiente e
Sustentabilidade

Fernando Chein Muniz
Diretor Vice-Presidente de Engenharia e Operações

Gina Abreu Batista dos Santos
Contadora CRC 027321-O-BA

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da

Renova Energia S.A.

São Paulo - SP

Introdução

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

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração dessas informações contábeis intermediárias individuais de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e das Informações Contábeis Intermediárias consolidadas de acordo com o 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 - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBCTR2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros, e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias individuais

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

Conclusão sobre as informações intermediárias consolidadas

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

Ênfases

Conforme descrito na nota explicativa no 1.3 às informações contábeis intermediárias consolidadas, a Companhia apresentava em 30 de setembro de 2016: (i) excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes no montante de R\$ 1.450.975 mil; e (ii) necessidade de obtenção de capital para cumprir com os compromissos de construção dos parques eólicos e solares. Essas condições, juntamente com outros assuntos descritos na nota no 1.3, indicam a existência de incerteza significativa que pode levantar dúvida quanto à capacidade de continuidade operacional da Companhia e de suas controladas. Nossa conclusão não contém ressalva relacionada a esse assunto.

Conforme descrito na nota explicativa nº 15, os bens do imobilizado da atividade de geração de energia no regime de produção independente são depreciados pelo seu prazo estimado de vida-útil, considerando-se os fatos e circunstâncias que estão mencionados na referida nota. À medida que novas informações ou decisões do órgão regulador ou do poder concedente sejam conhecidas, o atual prazo de depreciação desses ativos poderá ou não ser alterado. Nossa conclusão não contém ressalva relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

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

São Paulo, 9 de novembro de 2016

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU José Luiz Santos Vaz Sampaio

Auditores Independentes Contador

CRC- nº 2 SP 011609/O-8-“F” BA CRC – BA nº 015.640/O-3

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução CVM 480 de 7 de dezembro de 2009, a Diretoria declara que revisou, discutiu e concorda com as Demonstrações Financeiras contidas neste Relatório e com as opiniões expressas no Parecer dos Auditores Independentes - Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes.

São Paulo, 09 de novembro de 2016.

Carlos Figueiredo Santos

Diretor-Presidente

Cristiano Corrêa de Barros

Diretor Vice-Presidente de Finanças, Desenvolvimento de Negócios e Relações com Investidores

Ney Maron de Freitas

Diretor Vice-Presidente de Meio Ambiente e Sustentabilidade

Fernando Chein Muniz

Diretor Vice-Presidente de Engenharia e Operações

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução CVM 480 de 7 de dezembro de 2009, a Diretoria declara que revisou, discutiu e concorda com as Demonstrações Financeiras contidas neste Relatório e com as opiniões expressas no Parecer dos Auditores Independentes - Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes.

São Paulo, 09 de novembro de 2016.

Carlos Figueiredo Santos

Diretor-Presidente

Cristiano Corrêa de Barros

Diretor Vice-Presidente de Finanças, Desenvolvimento de Negócios e Relações com Investidores

Ney Maron de Freitas

Diretor Vice-Presidente de Meio Ambiente e Sustentabilidade

Fernando Chein Muniz

Diretor Vice-Presidente de Engenharia e Operações