

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

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

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

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

| | |
|--------------------------------|---|
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 6 |
|--------------------------------|---|

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|---|
| DMPL - 01/01/2016 à 31/03/2016 | 7 |
|--------------------------------|---|

| | |
|--------------------------------|---|
| DMPL - 01/01/2015 à 31/03/2015 | 8 |
|--------------------------------|---|

| | |
|----------------------------------|---|
| Demonstração do Valor Adicionado | 9 |
|----------------------------------|---|

DFs Consolidadas

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

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

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

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

| | |
|--------------------------------|----|
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 14 |
|--------------------------------|----|

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2016 à 31/03/2016 | 15 |
|--------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2015 à 31/03/2015 | 16 |
|--------------------------------|----|

| | |
|----------------------------------|----|
| Demonstração do Valor Adicionado | 17 |
|----------------------------------|----|

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

| | |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 27 |
|--------------------|----|

Pareceres e Declarações

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

| | |
|---|-----|
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 103 |
|---|-----|

| | |
|--|-----|
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes | 104 |
|--|-----|

| | |
|---------------------------|-----|
| Motivos de Reapresentação | 105 |
|---------------------------|-----|

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Trimestre Atual 31/03/2016 |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 503.308.389 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 503.308.389 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 0 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 0 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 6.667.544 | 6.645.322 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 226.590 | 142.297 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 86.594 | 31.085 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 121.792 | 98.168 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 17.122 | 20.440 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 104.670 | 77.728 |
| 1.01.03.02.01 | Dividendos a Receber | 104.670 | 77.728 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 6.434 | 6.285 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 6.434 | 6.285 |
| 1.01.07 | Despesas Antecipadas | 58 | 66 |
| 1.01.07.02 | Adiantamentos a fornecedores | 58 | 66 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 11.712 | 6.693 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 6.440.954 | 6.503.025 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 6.113 | 6.557 |
| 1.02.01.06 | Tributos Diferidos | 447 | 0 |
| 1.02.01.06.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 447 | 0 |
| 1.02.01.08 | Créditos com Partes Relacionadas | 5.493 | 6.322 |
| 1.02.01.08.02 | Créditos com Controladas | 5.493 | 6.322 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 173 | 235 |
| 1.02.01.09.04 | Depósitos Judiciais | 173 | 235 |
| 1.02.02 | Investimentos | 6.408.031 | 6.470.023 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 6.408.031 | 6.470.023 |
| 1.02.02.01.02 | Participações em Controladas | 6.408.031 | 6.470.023 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 16.318 | 16.553 |
| 1.02.04 | Intangível | 10.492 | 9.892 |
| 1.02.04.01 | Intangíveis | 10.492 | 9.892 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 6.667.544 | 6.645.322 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 959.389 | 783.730 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 7.321 | 6.492 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 7.321 | 6.492 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 14.308 | 14.045 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 14.308 | 14.045 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 2.059 | 2.102 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 191.057 | 146.895 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 80.945 | 80.834 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 80.945 | 80.834 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 110.112 | 66.061 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 733.090 | 603.120 |
| 2.01.05.01 | Passivos com Partes Relacionadas | 718.829 | 573.079 |
| 2.01.05.01.04 | Débitos com Outras Partes Relacionadas | 718.829 | 573.079 |
| 2.01.05.02 | Outros | 14.261 | 30.041 |
| 2.01.05.02.04 | Contas a pagar projetos | 14.226 | 29.935 |
| 2.01.05.02.06 | Adiantamento de clientes | 35 | 106 |
| 2.01.06 | Provisões | 11.554 | 11.076 |
| 2.01.06.02 | Outras Provisões | 11.554 | 11.076 |
| 2.01.06.02.04 | Outras Provisões | 11.554 | 11.076 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 1.639.888 | 1.685.529 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.623.004 | 1.668.791 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 694.745 | 712.078 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 694.745 | 712.078 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 928.259 | 956.713 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 687 | 695 |
| 2.02.02.02 | Outros | 687 | 695 |
| 2.02.02.02.03 | Outros Passivos | 575 | 575 |
| 2.02.02.02.04 | Adiantamento de clientes | 112 | 120 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 13.518 | 13.518 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 13.518 | 13.518 |
| 2.02.04 | Provisões | 2.679 | 2.525 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 2.679 | 2.525 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 4.068.267 | 4.176.063 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 3.390.444 | 3.390.444 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 740.427 | 740.427 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 44.289 | 45.192 |
| 2.03.04.13 | Reserva de Lucro | 1.305 | 1.305 |
| 2.03.04.14 | Ajuste de Avaliação Patrimonial | 42.984 | 43.887 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | -106.893 | 0 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 31/03/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 31/03/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 2.949 | 48.881 |
| 3.01.01 | Receita operacional líquida | 2.949 | 48.881 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -3.154 | -49.714 |
| 3.02.01 | Custo de geração de energia Elétrica | -3.154 | -49.714 |
| 3.03 | Resultado Bruto | -205 | -833 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -37.018 | -11.223 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -18.387 | -22.904 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -4.334 | -2.916 |
| 3.04.05.01 | Remuneração dos administradores | -3.270 | -2.097 |
| 3.04.05.02 | Depreciação e amortização | -1.066 | -817 |
| 3.04.05.03 | Outras | 2 | -2 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | -14.297 | 14.597 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | -37.223 | -12.056 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -71.020 | -52.374 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 2.914 | 2.497 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -73.934 | -54.871 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | -108.243 | -64.430 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | 447 | 0 |
| 3.08.02 | Diferido | 447 | 0 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | -107.796 | -64.430 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | -107.796 | -64.430 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | |
| 3.99.01.01 | ON | -0,21000 | -0,13000 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | |
| 3.99.02.01 | ON | -0,21000 | -0,14000 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 31/03/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 31/03/2015 |
|----------------------------|---------------------------------|---|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | -107.796 | -64.430 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | -107.796 | -64.430 |

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 31/03/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 31/03/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 56.675 | -70.030 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | -22.366 | -21.475 |
| 6.01.01.01 | Lucro (prejuízo) líquido do período | -108.243 | -64.430 |
| 6.01.01.02 | Depreciação e amortização | 1.066 | 817 |
| 6.01.01.04 | Equivalência patrimonial | 14.297 | -14.597 |
| 6.01.01.06 | Provisão para programa de pagamentos baseados em ações | 0 | 13 |
| 6.01.01.07 | Provisão (reversão) para riscos cíveis, tributários e trabalhistas | 75 | 6.516 |
| 6.01.01.09 | Encargos financeiros de empréstimos, financiamentos e debêntures | 52.632 | 43.995 |
| 6.01.01.10 | Atualização monetária | 17.807 | 6.211 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 116.002 | -11.014 |
| 6.01.02.01 | Outros valores a receber | -5.019 | -884 |
| 6.01.02.02 | Adiantamento a fornecedores | 8 | -1.245 |
| 6.01.02.03 | Contas a receber | 3.318 | -17.332 |
| 6.01.02.04 | Impostos a recuperar | -149 | -797 |
| 6.01.02.05 | Fornecedores | 263 | -4.798 |
| 6.01.02.07 | Outros passivos | 478 | 13.602 |
| 6.01.02.08 | Obrigações tributárias | -43 | -114 |
| 6.01.02.09 | Obrigações trabalhistas | 829 | 591 |
| 6.01.02.11 | Pagamento das contingências trabalhistas, tributárias e cíveis | 0 | -37 |
| 6.01.02.12 | Dividendos Recebidos | 116.396 | 0 |
| 6.01.02.13 | Adiantamentos Clientes | -79 | 0 |
| 6.01.03 | Outros | -36.961 | -37.541 |
| 6.01.03.01 | Juros pagos | -36.961 | -37.541 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -95.912 | -80.910 |
| 6.02.01 | Aquisição de imobilizado | -217 | -432 |
| 6.02.02 | Aumento de capital em controladas | -95.643 | -78.885 |
| 6.02.04 | Aquisições de intangível | -1.214 | -1.578 |
| 6.02.09 | Depósitos judiciais | 64 | -15 |
| 6.02.13 | Empréstimos a Receber | 1.098 | 0 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | 94.746 | -103.114 |
| 6.03.03 | Dívidas com pessoas ligadas | 130.545 | -39.218 |
| 6.03.05 | Pagamento de financiamentos | -19.609 | -49.542 |
| 6.03.08 | Pagamento de contas a pagar de aquisições | -16.190 | -14.354 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | 55.509 | -254.054 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 31.085 | 280.525 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 86.594 | 26.471 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 31/03/2016**(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 | 3.390.444 | 740.427 | 45.192 | 0 | 0 | 4.176.063 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 3.390.444 | 740.427 | 45.192 | 0 | 0 | 4.176.063 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -903 | 903 | 0 | 0 |
| 5.04.08 | Realização da reserva de ajuste de avaliação patrimonial | 0 | 0 | -903 | 903 | 0 | 0 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | -107.796 | 0 | -107.796 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | -107.796 | 0 | -107.796 |
| 5.07 | Saldos Finais | 3.390.444 | 740.427 | 44.289 | -106.893 | 0 | 4.068.267 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 31/03/2015**(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 | 3.390.444 | 878.903 | 48.793 | -87.643 | 0 | 4.230.497 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 3.390.444 | 878.903 | 48.793 | -87.643 | 0 | 4.230.497 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -890 | 903 | 0 | 13 |
| 5.04.08 | Realização da reserva de ajuste de avaliação patrimonial | 0 | 0 | -903 | 903 | 0 | 0 |
| 5.04.09 | Pagamento baseado em ações | 0 | 0 | 13 | 0 | 0 | 13 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | -64.430 | 0 | -64.430 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | -64.430 | 0 | -64.430 |
| 5.07 | Saldos Finais | 3.390.444 | 878.903 | 47.903 | -151.170 | 0 | 4.166.080 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 31/03/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 31/03/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 4.681 | 54.296 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 3.241 | 53.864 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 1.440 | 432 |
| 7.01.02.01 | Outras receitas | 9 | 0 |
| 7.01.02.03 | Receitas relativas à construção de ativos próprios | 1.431 | 432 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -10.782 | -62.131 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -3.361 | -49.714 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -6.510 | -5.305 |
| 7.02.04 | Outros | -911 | -7.112 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | -6.101 | -7.835 |
| 7.04 | Retenções | -1.066 | -817 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -1.066 | -817 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | -7.167 | -8.652 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | -11.383 | 17.094 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | -14.297 | 14.597 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 2.914 | 2.497 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | -18.550 | 8.442 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | -18.550 | 8.442 |
| 7.08.01 | Pessoal | 11.604 | 9.553 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 7.077 | 6.071 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 2.970 | 2.424 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 1.557 | 1.058 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 2.929 | 7.594 |
| 7.08.02.01 | Federais | 2.929 | 7.594 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 74.713 | 55.725 |
| 7.08.03.01 | Juros | 73.934 | 54.871 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 779 | 854 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | -107.796 | -64.430 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | -107.796 | -64.430 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 11.898.837 | 11.904.102 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 1.150.396 | 1.296.419 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 771.415 | 871.503 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 12.664 | 23.633 |
| 1.01.02.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo | 12.220 | 23.190 |
| 1.01.02.01.03 | Aplicações financeiras vinculadas | 12.220 | 23.190 |
| 1.01.02.02 | Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado | 444 | 443 |
| 1.01.02.02.01 | Títulos Mantidos até o Vencimento | 444 | 443 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 218.866 | 229.326 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 218.866 | 229.326 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 68.387 | 75.461 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 68.387 | 75.461 |
| 1.01.07 | Despesas Antecipadas | 19.558 | 10.666 |
| 1.01.07.01 | Adiantamento a fornecedores | 19.558 | 10.666 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 59.506 | 85.830 |
| 1.01.08.03 | Outros | 59.506 | 85.830 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 10.748.441 | 10.607.683 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 518.564 | 482.204 |
| 1.02.01.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo | 404.970 | 373.386 |
| 1.02.01.01.03 | Aplicações financeiras vinculadas | 404.970 | 373.386 |
| 1.02.01.06 | Tributos Diferidos | 2.222 | 1.422 |
| 1.02.01.06.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 2.222 | 1.422 |
| 1.02.01.08 | Créditos com Partes Relacionadas | 8.088 | 7.680 |
| 1.02.01.08.04 | Créditos com Outras Partes Relacionadas | 8.088 | 7.680 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 103.284 | 99.716 |
| 1.02.01.09.03 | Outros créditos | 80.532 | 79.520 |
| 1.02.01.09.04 | Depósitos judiciais | 14.592 | 14.578 |
| 1.02.01.09.05 | Impostos a recuperar | 8.160 | 5.618 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 7.030.317 | 6.888.333 |
| 1.02.04 | Intangível | 3.199.560 | 3.237.146 |
| 1.02.04.01 | Intangíveis | 3.199.560 | 3.237.146 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 11.898.837 | 11.904.102 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 999.163 | 1.174.865 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 7.321 | 6.492 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 7.321 | 6.492 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 54.801 | 61.494 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 54.801 | 61.494 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 35.499 | 50.083 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 662.310 | 854.041 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 394.391 | 368.089 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 394.391 | 368.089 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 267.919 | 485.952 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 230.683 | 195.245 |
| 2.01.05.02 | Outros | 230.683 | 195.245 |
| 2.01.05.02.02 | Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar | 4.316 | 5.588 |
| 2.01.05.02.04 | Contas a pagar projetos | 14.226 | 29.935 |
| 2.01.05.02.05 | Outras contas a pagar | 25.064 | 23.189 |
| 2.01.05.02.06 | Adiantamento de clientes | 187.077 | 136.533 |
| 2.01.06 | Provisões | 8.549 | 7.510 |
| 2.01.06.02 | Outras Provisões | 8.549 | 7.510 |
| 2.01.06.02.03 | Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação | 8.549 | 7.510 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 6.705.150 | 6.425.440 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 5.445.062 | 5.167.018 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 3.660.358 | 3.517.507 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 3.660.358 | 3.517.507 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 1.784.704 | 1.649.511 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 11.914 | 12.127 |
| 2.02.02.02 | Outros | 11.914 | 12.127 |
| 2.02.02.02.03 | Adiantamento de clientes | 7.785 | 7.999 |
| 2.02.02.02.04 | Fornecedores | 633 | 633 |
| 2.02.02.02.05 | Outros Passivos | 3.496 | 3.495 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 1.135.333 | 1.142.591 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 1.135.333 | 1.142.591 |
| 2.02.04 | Provisões | 112.841 | 103.704 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 58.014 | 50.326 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 54.827 | 53.378 |
| 2.02.04.02.03 | Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação | 54.827 | 53.378 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido Consolidado | 4.194.524 | 4.303.797 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 3.390.444 | 3.390.444 |
| 2.03.01.01 | Capital Social | 3.390.444 | 3.390.444 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 740.427 | 740.427 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 44.289 | 45.192 |
| 2.03.04.11 | Reserva de Lucro | 1.305 | 1.305 |
| 2.03.04.12 | Ajuste de Avaliação Patrimonial | 42.984 | 43.887 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | -106.893 | 0 |
| 2.03.09 | Participação dos Acionistas Não Controladores | 126.257 | 127.734 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 31/03/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 31/03/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 278.746 | 364.415 |
| 3.01.01 | Receita operacional líquida | 278.746 | 364.415 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -173.029 | -241.140 |
| 3.02.01 | Custo de geração de energia elétrica | -173.029 | -241.140 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 105.717 | 123.275 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -71.298 | -73.988 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -29.155 | -27.351 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -42.143 | -46.637 |
| 3.04.05.01 | Remuneração dos administradores | -3.270 | -2.097 |
| 3.04.05.02 | Depreciação e amortização | -1.071 | -1.159 |
| 3.04.05.03 | Amortização do direito de exploração | -37.801 | -43.379 |
| 3.04.05.04 | Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas | -1 | -2 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 34.419 | 49.287 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -133.095 | -106.681 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 30.877 | 29.609 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -163.972 | -136.290 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | -98.676 | -57.394 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -7.221 | -7.251 |
| 3.08.01 | Corrente | -21.840 | -17.100 |
| 3.08.02 | Diferido | 14.619 | 9.849 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | -105.897 | -64.645 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo Consolidado do Período | -105.897 | -64.645 |
| 3.11.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | -107.796 | -64.430 |
| 3.11.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | 1.899 | -215 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | |
| 3.99.01.01 | ON | -0,21000 | -0,13000 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | |
| 3.99.02.01 | ON | -0,21000 | -0,14000 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 31/03/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 31/03/2015 |
|------------------------|---|---|--|
| 4.01 | Lucro Líquido Consolidado do Período | -105.897 | -64.645 |
| 4.03 | Resultado Abrangente Consolidado do Período | -105.897 | -64.645 |
| 4.03.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | -107.796 | -64.430 |
| 4.03.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | 1.899 | -215 |

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 31/03/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 31/03/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 139.928 | 137.944 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 193.588 | 204.620 |
| 6.01.01.01 | Lucro (prejuízo) líquido do período | -98.676 | -57.394 |
| 6.01.01.02 | Depreciação e amortização | 133.298 | 128.275 |
| 6.01.01.05 | Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 0 | -34 |
| 6.01.01.07 | Provisão (reversão) para riscos cíveis, tributários e trabalhistas | 7.561 | 6.509 |
| 6.01.01.08 | Provisão para risco socioambiental e desmobilização de ativos | 2.765 | 1.259 |
| 6.01.01.09 | Provisão para programa de pagamento baseado em ações | 0 | 13 |
| 6.01.01.12 | Impostos diferidos | 21.786 | 1.783 |
| 6.01.01.13 | Ajustes a valor presente | -1.542 | 0 |
| 6.01.01.14 | Encargos financeiros de empréstimos, financiamentos e debêntures | 128.396 | 124.209 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 56.901 | 33.754 |
| 6.01.02.01 | Contas a receber de clientes | 10.460 | 13.899 |
| 6.01.02.02 | Outros valores a receber | 26.854 | -1.436 |
| 6.01.02.03 | Impostos a recuperar | 4.532 | 8.201 |
| 6.01.02.04 | Adiantamento a fornecedores | -8.892 | 57 |
| 6.01.02.05 | Fornecedores | -14.920 | -594 |
| 6.01.02.06 | Adiantamento de clientes | 50.330 | 33.580 |
| 6.01.02.07 | Obrigações tributárias | -13.891 | -14.345 |
| 6.01.02.08 | Obrigações trabalhista | 829 | 591 |
| 6.01.02.09 | Pagamento dos custos socioambientais | -277 | -99 |
| 6.01.02.10 | Pagamento das contingências trabalhistas, tributárias e cíveis | 0 | -37 |
| 6.01.02.11 | Outros passivos | 1.876 | -6.063 |
| 6.01.03 | Outros | -110.561 | -100.430 |
| 6.01.03.01 | Imposto de renda e contribuição social pagos | -15.972 | -15.204 |
| 6.01.03.02 | Juros pagos | -94.589 | -85.226 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -239.391 | -180.863 |
| 6.02.04 | Títulos e valores mobiliários | -1 | -2 |
| 6.02.05 | Aplicações financeiras | 10.970 | -7.201 |
| 6.02.06 | Aplicações financeiras vinculadas | -31.584 | -30.307 |
| 6.02.07 | Aquisição de imobilizado | -217.727 | -145.120 |
| 6.02.08 | Depósitos judiciais | 155 | 3.301 |
| 6.02.09 | Aquisições de intangível | -1.214 | -1.534 |
| 6.02.10 | Empréstimos a Receber | 10 | 0 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -625 | -71.132 |
| 6.03.01 | Captação de financiamentos - líquido dos custos de captação | 361.906 | 50.013 |
| 6.03.02 | Pagamento de financiamentos | -341.693 | -106.791 |
| 6.03.04 | Pagamento de contas a pagar de aquisições | -16.190 | -14.354 |
| 6.03.06 | Dividendos Pagos | -4.648 | 0 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -100.088 | -114.051 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 871.503 | 828.411 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 771.415 | 714.360 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 31/03/2016**(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 | 3.390.444 | 740.427 | 45.192 | 0 | 0 | 4.176.063 | 127.734 | 4.303.797 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 3.390.444 | 740.427 | 45.192 | 0 | 0 | 4.176.063 | 127.734 | 4.303.797 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -903 | 903 | 0 | 0 | -3.376 | -3.376 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -3.376 | -3.376 |
| 5.04.08 | Realização da reserva de ajuste de avaliação patrimonial | 0 | 0 | -903 | 903 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | -107.796 | 0 | -107.796 | 1.899 | -105.897 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | -107.796 | 0 | -107.796 | 1.899 | -105.897 |
| 5.07 | Saldos Finais | 3.390.444 | 740.427 | 44.289 | -106.893 | 0 | 4.068.267 | 126.257 | 4.194.524 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 31/03/2015**(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 | 3.390.444 | 878.903 | 48.793 | -87.643 | 0 | 4.230.497 | 124.816 | 4.355.313 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 3.390.444 | 878.903 | 48.793 | -87.643 | 0 | 4.230.497 | 124.816 | 4.355.313 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -890 | 903 | 0 | 13 | 0 | 13 |
| 5.04.08 | Realização da reserva de ajuste de avaliação patrimonial | 0 | 0 | -903 | 903 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.04.09 | Pagamento baseado em ações | 0 | 0 | 13 | 0 | 0 | 13 | 0 | 13 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | -64.430 | 0 | -64.430 | -215 | -64.645 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | -64.430 | 0 | -64.430 | -215 | -64.645 |
| 5.07 | Saldos Finais | 3.390.444 | 878.903 | 47.903 | -151.170 | 0 | 4.166.080 | 124.601 | 4.290.681 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 31/03/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 31/03/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 533.119 | 535.146 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 295.114 | 385.322 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 309 | 4.670 |
| 7.01.03 | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios | 237.696 | 145.120 |
| 7.01.04 | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa | 0 | 34 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -307.565 | -311.075 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos | -33.343 | -124.781 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -262.091 | -177.651 |
| 7.02.04 | Outros | -12.131 | -8.643 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 225.554 | 224.071 |
| 7.04 | Retenções | -133.298 | -128.275 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -133.298 | -128.275 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 92.256 | 95.796 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 33.105 | 29.609 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 33.105 | 29.609 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 125.361 | 125.405 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 125.361 | 125.405 |
| 7.08.01 | Pessoal | 17.047 | 14.569 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 12.520 | 11.066 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 2.970 | 2.441 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 1.557 | 1.062 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 27.074 | 32.483 |
| 7.08.02.01 | Federais | 27.074 | 31.416 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 0 | 1.067 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 187.137 | 142.998 |
| 7.08.03.01 | Juros | 181.597 | 136.290 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 5.540 | 6.702 |
| 7.08.03.03 | Outras | 0 | 6 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | -105.897 | -64.645 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | -105.897 | -64.645 |

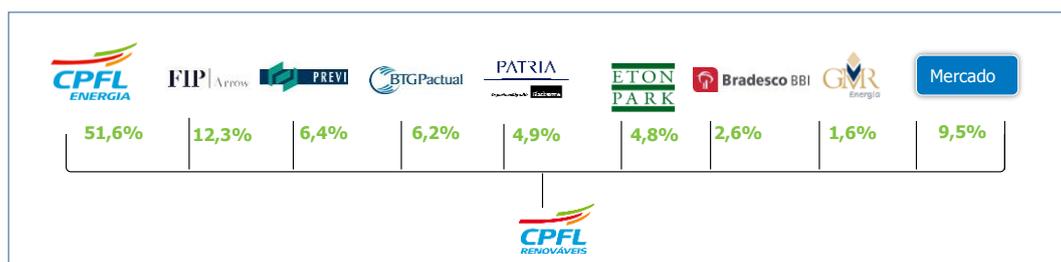
Visão Geral

A CPFL Energias Renováveis S.A. ("CPFL Renováveis ou Companhia") foi criada em 24 de agosto de 2011, como resultado da associação entre a CPFL Energia, através das controladas CPFL Geração e CPFL Brasil, e a ERSA – Energias Renováveis S.A.. A implementação desta associação resultou na criação da maior empresa de energias renováveis do Brasil, com presença marcante nas quatro principais tecnologias de energia renovável desenvolvidas atualmente no país – Parques Eólicos, Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH's), Usinas Termelétricas Movidas à Biomassa e Usina Solar. Os empreendimentos da Companhia estão presentes em oito Estados brasileiros com forte contribuição para o desenvolvimento econômico e social local e regional.

A CPFL Renováveis é uma empresa produtora independente de energia, com foco exclusivo no mercado brasileiro de geração de energia elétrica a partir de fontes renováveis, através do desenvolvimento, construção e operação de um portfólio de usinas de pequeno e médio porte.

Organograma Societário

Abaixo a demonstração da composição acionária da Companhia no 1º. trimestre de 2016:



Ambientes de Comercialização de Energia

A demanda por energia elétrica varia em função do desempenho dos demais setores produtivos do País, que por sua vez, estão relacionados à atividade econômica no Brasil. Os projetos da Companhia que estão em construção ou em operação já possuem contratos de venda de energia de longo prazo. Para os futuros projetos deveremos comercializar a energia gerada com base em uma estratégia de maximização de retornos, selecionando as melhores oportunidades de venda entre a alocação no Ambiente de Contratação Livre (ACL), incluindo os Consumidores Especiais e os Consumidores Livres, e no Ambiente de Contratação Regulada (ACR), através de leilões de energia.

A receita operacional e os custos de geração das PCHs, dos Parques Eólicos e das Usinas Termelétricas Movidas à Biomassa sofrem relevante impacto da sazonalidade ao longo de todo o ano, com as seguintes características:

- A menor velocidade média dos ventos faz com que os parques eólicos apresentem menores volumes de geração no 1º e 2º trimestres.
- A safra da cana de açúcar na região sudeste inicia-se em abril e tem seu término previsto para novembro. Já a safra da região nordeste tem seu ciclo de produção entre agosto e março do ano posterior.

- Dado que o reconhecimento das receitas das usinas eólicas e das usinas de biomassa segue a geração efetiva dessas usinas, observa-se o mesmo efeito suas receitas, fazendo com que, de forma geral, o primeiro semestre do ano seja um período com menores receitas do que o segundo para esses ativos.

- O período de chuvas favorece a geração das PCHs do Sudeste/Centro-Oeste no 4º e no 1º trimestres, enquanto no Sul o período de chuvas favorece a geração de energia no 2º e no 3º trimestres. Além disto, os efeitos na contabilização das receitas são consequência da Garantia física de cada usina, sazonalizada e registrada na CCEE. Vale mencionar ainda que as diferenças entre a energia gerada e a Garantia física são cobertas pelo MRE - Mecanismo de Realocação de Energia. A quantidade de energia gerada, acima ou abaixo da garantia física é valorada por uma tarifa denominada "Tarifa de Energia de Otimização" - TEO, que cobre somente os custos de operação e manutenção da usina. Esta receita ou despesa adicional será mensalmente contabilizada para cada gerador. Por fim, caso as usinas do MRE não gerem o somatório das garantias físicas, por condições hidrológicas desfavoráveis, todas as usinas rateiam a diferença valorada pelo Preço de Liquidação de Diferenças – PLD, este efeito é definido como GSF ("Generation Scaling Factor").

Portfólio em Operação

A CPFL Renováveis tem como vantagem competitiva a diversificação de seu portfólio que, no final do 1T16, contava com 81 usinas localizadas em 57 municípios brasileiros. Para atender a esse portfólio, a Companhia conta com uma plataforma robusta, preparada para receber novos ativos, capturando sinergias como redução de custos operacionais, ganhos de escala e eficiência nas operações.

No 1T16, a capacidade da Companhia totalizava 1.799,3 MW, crescimento de 1,5% em relação ao 1T15. Esse aumento se deve a entrada em operação comercial do parque eólico Morro dos Ventos II (29,2 MW), que aconteceu em abril de 2015.

No encerramento do 1T16, a capacidade da Companhia estava distribuída da seguinte forma:

| Fonte | Capacidade em operação (MW) | Número de usinas e parques |
|--|-----------------------------|----------------------------|
| Parques eólicos | 1.029,2 | 34 |
| Pequenas centrais hidrelétricas (PCHs) | 399,0 | 38 |
| Usinas de biomassa | 370,0 | 8 |
| Usina solar | 1,1 | 1 |
| Total em operação | 1.799,3 | 81 |

Demonstrativo de Resultados

Demonstrativo de resultado (R\$ mil)

| | 1T16 | 1T15 | 1T16 vs 1T15 |
|--------------------------------------|------------------|-----------------|---------------|
| Receita Líquida | 278.746 | 364.415 | -23,5% |
| Custo de geração de energia elétrica | (78.603) | (157.403) | -50,1% |
| Depreciação e amortização | (94.426) | (83.737) | 12,8% |
| Lucro Bruto | 105.717 | 123.275 | -14,2% |
| Despesas gerais e administrativas | (32.426) | (29.450) | 10,1% |
| Amortização do direito de exploração | (37.801) | (43.379) | -12,9% |
| Depreciação & amortização | (1.071) | (1.159) | -7,6% |
| Lucro operacional | 34.419 | 49.287 | -30,2% |
| Resultado Financeiro | (133.095) | (106.681) | 24,8% |
| IR e CS | (7.221) | (7.251) | -0,4% |
| Resultado líquido | (105.897) | (64.645) | 63,8% |
| Ebitda (1) | 167.717 | 177.562 | -5,5% |
| Margem Ebitda | 60,2% | 48,7% | 11,5 p.p |

- (1) O EBITDA segundo disposições da Instrução CVM no. 527 expedida em 04 de outubro de 2012, que dispõe sobre a forma de divulgação voluntária do EBITDA pelas companhias abertas, pode ser conciliado com as demonstrações financeiras como segue: lucro líquido acrescido do imposto de renda e contribuição social, resultado financeiro, e despesas com depreciação e amortização. O EBITDA não é uma medida de desempenho financeiro segundo as Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou IFRS, tampouco deve ser considerado isoladamente, ou como uma alternativa ao lucro líquido, como medida operacional, ou alternativa aos fluxos de caixa operacionais, ou como medida de liquidez e não deve ser considerado como base para distribuição de dividendos.

Receita Operacional Líquida

A receita líquida atingiu R\$ 278,7 milhões no 1T16, montante 23,5% inferior à receita do 1T15 (-R\$ 85,7 milhões). Essa variação é explicada, principalmente, pelos seguintes fatores:

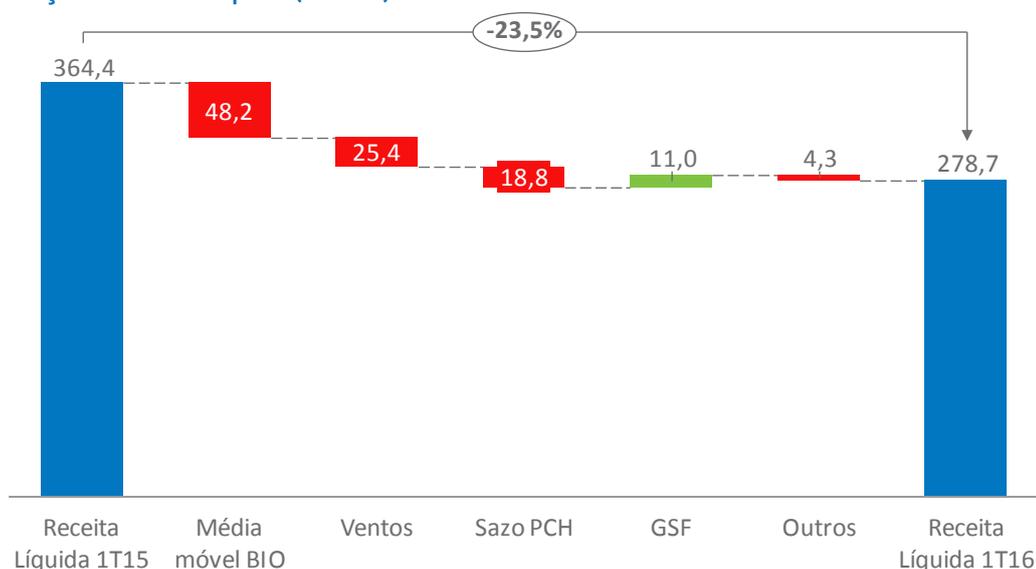
- (i) Menor receita em Bio Alvorada e Bio Coopcana no 1T16, pois no 1T15, houve a necessidade de compra de energia para atendimento de média móvel;
- (ii) Menor volume de energia gerado nas eólicas localizadas no Rio Grande do Norte e no Ceará no 1T16 devido à menor velocidades dos ventos, mesmo com a entrada em operação do parque eólico Morro dos Ventos II, com 29,2 MW de capacidade em abril de 2015; e
- (iii) Menor receita nas PCHs no 1T16, em função da garantia física sazonalizada no 1T15.

Tais fatores foram parcialmente compensados pelo menor reconhecimento de GSF relativo às usinas que atendem aos contratos do Proinfa no valor de R\$ 0,5 milhão no 1T16 versus R\$ 11,5 milhões no 1T15, em função da repactuação do risco hidrológico (GSF) e do menor PLD registrado no 1T16.

Excluindo os efeitos de média móvel e sazonalização ocorridos no 1T15, a receita líquida da Companhia teria totalizado R\$ 297,4 milhões, 6,7% superior a do 1T16.

Cabe ressaltar que o reconhecimento das receitas das PCHs (com exceção dos contratos do Proinfa) são feitos com base na curva de sazonalização dos contratos e o reconhecimento das receitas das eólicas são feitos com base na geração efetiva dos parques. Para as usinas de biomassa, o reconhecimento da receita depende do contrato e pode ser feito pela sazonalização ou geração efetiva.

Evolução da receita líquida (R\$ MM)



Custos de geração de energia

| | 1T16 | 1T15 | 1T16 vs 1T15 |
|---|------------------|------------------|---------------|
| Custo de compra de energia | (13.837) | (102.010) | -86,4% |
| Amortização de prêmio do risco hidrológico – GSF | (508) | 0 | N.A |
| Encargos de uso de sistema | (19.363) | (19.802) | -2,2% |
| PMSO ⁽¹⁾ | (44.895) | (35.591) | 26,1% |
| Custo de geração de energia elétrica | (78.603) | (157.403) | -50,1% |
| Depreciação e amortização | (94.426) | (83.737) | 12,8% |
| Total dos custos com geração de energia elétrica + depreciação e amortização | (173.029) | (241.140) | -28,2% |

(1) Pessoal, material, serviços de terceiros e outros.

O custo de compra de energia totalizou R\$ 13,8 milhões no 1T16, montante 86,4% inferior (-R\$ 88,2 milhões) ao registrado no 1T15.

Esta variação se deve, basicamente, aos seguintes fatores:

- (i) Necessidade de compra de energia no 1T15 para atender a média móvel das usinas de biomassa Bio Coopcana e Bio Alvorada no valor de R\$ 45,8 milhões, que não se repetiu no 1T16;
- (ii) Menor impacto do GSF totalizando R\$ 2,0 milhões no 1T16, ante R\$ 41,2 milhões no 1T15; e
- (iii) Compra de energia para atender ao lastro de contratos de energia de PCHs fora do MRE, no valor de R\$ 1,7 milhão no 1T15, o que não ocorreu no 1T16.

Cabe ressaltar também que o PLD médio dos submercados Sul e Sudeste/Centro-Oeste foi de R\$ 34,6/MWh no 1T16 contra R\$ 388,5/MWh no 1T15, com consequente efeito positivo na compra de energia.

PMSO

O custo com PMSO totalizou R\$ 44,9 milhões no 1T16, aumento de 26,1% (R\$ 9,3 milhões) em relação ao do 1T15 explicado, principalmente por:

- (i) Crescimento do portfólio em operação e maior geração no período; e
- (ii) Reajuste dos contratos com fornecedores de O&M dos aerogeradores de SIF, Bons Ventos e Rosa dos Ventos, findo período de carência parcial nos primeiros anos de operação.

Depreciação e Amortização

No 1T16, o custo com depreciação e amortização apresentou um aumento de 12,8% (R\$ 10,7 milhões) em relação ao 1T15 decorrente, principalmente, da finalização do laudo de aquisição de DESA, com consequente reclassificação, de parte da amortização que estava na rubrica de amortização do direito de exploração, pertencente ao grupo de despesas gerais e administrativas, para o registro nos custos com depreciação e amortização e também da adequação dos prazos de depreciação de alguns projetos em operação e em construção.

Despesas Gerais e Administrativas

As despesas gerais e administrativas somaram R\$ 71,3 milhões no 1T16, redução de 3,6% (-R\$ 2,7 milhões) em relação as do 1T15.

Despesas gerais e administrativas (R\$ mil)

| | 1T16 | 1T15 | 1T16 vs 1T15 |
|--|-----------------|-----------------|--------------|
| Despesas com pessoal | (14.893) | (12.272) | 21,4% |
| Serviços de terceiros, material e despesas de ocupação | (8.934) | (10.414) | -14,2% |
| Outros | (8.599) | (6.764) | 27,1% |
| Despesas gerais e administrativas | (32.426) | (29.450) | 10,1% |
| Depreciação & Amortização | (1.071) | (1.159) | -7,6% |
| Amortização do direito de exploração | (37.801) | (43.379) | -12,9% |
| Total das despesas gerais e administrativas + depreciação e amortização | (71.298) | (73.988) | -3,6% |

As principais variações estão relacionadas aos seguintes fatores:

- (i) Maiores despesas com pessoal devido, principalmente, ao acordo coletivo, a partir setembro de 2015 e o maior número de funcionários;
- (ii) Menores despesas com serviços de terceiros relativos ao licenciamento e os estudos de novos projetos;
- (iii) Maiores despesas na linha de Outros devido à reforço de provisão para contingências jurídicas; e
- (iv) Menores despesas com amortização do direito de exploração por conta da reclassificação para a rubrica de custos com depreciação e amortização, devido à conclusão do laudo de aquisição de DESA.

Resultado Financeiro

A CPFL Renováveis apresentou despesa financeira líquida de R\$ 133,1 milhões no 1T16, aumento de 24,8% (+R\$26,4 milhões) em relação a do 1T15.

Resultado financeiro (R\$ mil)

| | 1T16 | 1T15 | 1T16 vs 1T15 |
|-----------------------------|------------------|------------------|--------------|
| Receitas Financeiras | 30.877 | 29.609 | 4,3% |
| Despesas Financeiras | (163.972) | (136.290) | 20,3% |
| Resultado Financeiro | (133.095) | (106.681) | 24,8% |

Receitas financeiras

Em 31 de março de 2016, as disponibilidades e aplicações financeiras da CPFL Renováveis somavam R\$ 1.189,0 milhões ante R\$ 1.005,3 milhões em 31 de março de 2015. Tal aumento reflete o aumento na geração de caixa e as captações realizadas no período para fazer frente aos investimentos previstos para o ano de 2016.

No 1T16, as receitas financeiras totalizaram R\$ 30,9 milhões, montante R\$ 1,3 milhão superior as do 1T15 (R\$ 29,6 milhões). Esse acréscimo é explicado, principalmente, pelos seguintes fatores:

- (i) Acréscimo do CDI médio (14,13% a.a. no 1T16 versus 12,12% a.a. no 1T15); e
- (ii) Maior saldo médio de caixa¹ (R\$ 997,5 milhões no 1T16 versus R\$ 910,8 milhões no 1T16).

Despesas financeiras

As despesas financeiras somaram R\$ 164,0 milhões no 1T16, aumento de 20,3% (+R\$ 27,7 milhões) em relação as do 1T15 explicadas pelos seguintes fatores:

- (i) Aumento do CDI médio entre os períodos: 14,13% a.a. no 1T16 versus 12,12% a.a. no 1T15;
- (ii) Aumento da TJLP entre os períodos: 7,5% a.a. no 1T16 versus 5,5% a.a. no 1T15; e
- (iii) Aumento do saldo de dívida bruta entre os períodos.

O acelerado crescimento do portfólio de ativos da Companhia é naturalmente associado a dívidas de longo prazo que, na medida em que as novas capacidades entram em operação ou que as aquisições passam a ser consolidadas na CPFL Renováveis, incrementam sua despesa financeira, afetando seus resultados líquidos. Por outro lado, o crescimento do portfólio também proporciona aumento da geração de caixa operacional e valor para a Companhia.

Imposto de Renda e Contribuição Social

A Companhia adota o regime de tributação com base no lucro presumido para apuração do imposto de renda e da contribuição social para suas controladas em operação, com exceção das SPEs: Bons Ventos, Formosa e Icaraizinho, que adotaram o regime de tributação com base no lucro real em função de ultrapassarem o limite de faturamento exigido por lei para enquadramento no lucro presumido, que é de R\$ 78 milhões desde janeiro de 2014.

As despesas com imposto de renda e contribuição social totalizaram R\$ 7,2 milhões no 1T16, estáveis em relação ao 1T15 (R\$ 7,3 milhões).

Prejuízo Líquido

A CPFL Renováveis registrou prejuízo líquido de R\$ 105,9 milhões no 1T16 ante a um prejuízo de R\$ 64,6 milhões no 1T15. O resultado líquido da Companhia reflete a menor receita no período e a maior despesa financeira líquida - consequência do cenário macroeconômico atual.

¹ Saldo médio diário

EBITDA

No 1T16, a CPFL Renováveis registrou Ebitda de R\$ 167,7 milhões, com margem de 60,2%, representando decréscimo de 5,5% (- R\$ 9,8 milhões) em relação ao do 1T15. Tal performance se deve, principalmente, à menor receita por conta do menor volume de energia gerada nas eólicas do Nordeste e efeito de sazonalização dos contratos.

A partir do 1T16, devido à repactuação do GSF que ocorreu em dezembro de 2015, a Companhia passará a não ajustar o GSF no Ebitda.

Os ajustes no Ebitda da Companhia consideram apenas itens extraordinários ligados à condição hidrológica (GSF e PCH fora do MRE). O Ebitda ajustado da Companhia nos períodos, está descrito na tabela abaixo:

Ebitda e Ebitda ajustado (R\$ mil)

| | 1T16 | 1T15 |
|--------------------------------------|----------------|----------------|
| Ebitda (1) | 167.717 | 177.562 |
| Itens ajustados | - | 54.380 |
| GSF Receita | - | 11.518 |
| GSF Custo | - | 41.212 |
| Compra de energia (PCHs fora do MRE) | - | 1.650 |
| Ebitda ajustado | 167.717 | 231.942 |

(1) O EBITDA segundo disposições da Instrução CVM no. 527 expedida em 04 de outubro de 2012, que dispõe sobre a forma de divulgação voluntária do EBITDA pelas companhias abertas, pode ser conciliado com as demonstrações financeiras como segue: lucro líquido acrescido do imposto de renda e contribuição social, resultado financeiro, e despesas com depreciação e amortização. O EBITDA não é uma medida de desempenho financeiro segundo as Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou IFRS, tampouco deve ser considerado isoladamente, ou como uma alternativa ao lucro líquido, como medida operacional, ou alternativa aos fluxos de caixa operacionais, ou como medida de liquidez e não deve ser considerado como base para distribuição de dividendos.

Investimento

A CPFL Renováveis investiu R\$ 218,9 milhões no 1T16 ante R\$ 146,7 milhões no 1T15. Os investimentos foram direcionados basicamente aos projetos detalhados abaixo:

Projetos em andamento:

- (i) **Complexo eólico Campo dos Ventos** (Campo dos Ventos I, III e V) e **Complexo eólico São Benedito** (Ventos de São Benedito, Ventos de Santo Dimas, Santa Mônica, Santa Úrsula, São Domingos e Ventos de São Martinho) - localizados no Estado do Rio Grande do Norte, com entrada em operação gradual a partir do 2T16.
- (ii) **PCH Mata Velha** – localizado no Estado de Minas Gerais, com entrada prevista para 1S16..
- (iii) **Complexo eólico Pedra Cheirosa** (Pedra Cheirosa I e II) – localizado no Estado do Ceará, com entrada em operação prevista no 1S18
- (iv) **PCH Boa Vista** - localizada no Estado de Minas Gerais, com entrada em operação prevista no 1T20.

Endividamento

A Companhia encerrou o primeiro trimestre com endividamento total de R\$ 6.107,4 milhões, montante 8,4% superior que o primeiro trimestre de 2015 (R\$ 5.631,7 milhões). Sem considerar os empréstimos ponte (que serão quitados com as captações de dívida de longo prazo), as dívidas da Companhia possuem prazo médio de 5,7 anos e custo médio nominal de 11,27% a.a. (79,8% do CDI de 31 de março de 2016).

As captações realizadas nos últimos 3 meses, em sua grande parte, tiveram objetivo de reforçar o caixa da Companhia e fazer frente aos investimentos necessários para a construção dos projetos PCH Mata Velha, Pedra Cheirosa I e II e Boa Vista II. Dessa forma, nos últimos 3 meses, a Companhia realizou captações de R\$ 366,4 milhões, sendo as principais:

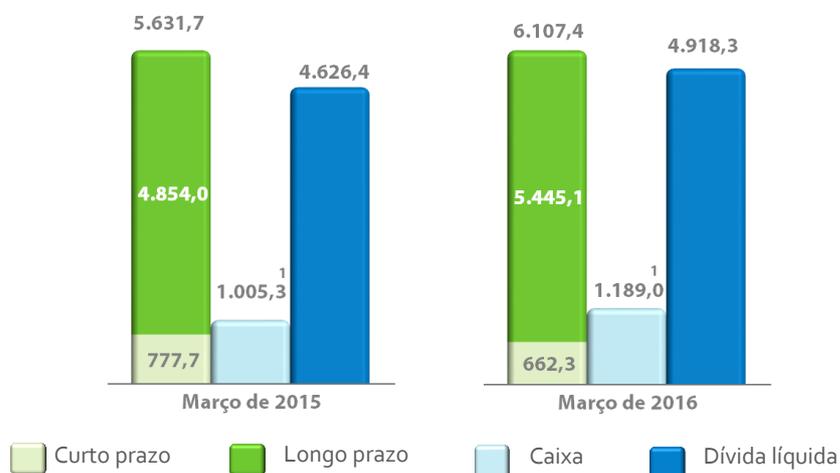
- (i) R\$ 130,0 milhões referente à emissão de ações preferenciais resgatáveis das PCHs Alto Irani e Plano Alto, emitidas junto ao Banco Safra com custo de 105% CDI;
- (ii) R\$ 100,0 milhões referente à 1ª emissão de debêntures do complexo eólico Pedra Cheirosa I e II, emitidas junto ao Itaú com custo de CDI + 2,85% a.a;
- (iii) R\$ 50,0, milhões referente à 1ª emissão de debêntures da PCH Boa Vista II, emitidas junto ao Itaú com custo de CDI + 2,85% a.a;
- (iv) R\$ 47,5 milhões referentes ao financiamento de longo prazo da PCH Mata Velha junto ao BNDES com custo de TJLP + 2,02% a.a; e
- (v) R\$ 38,9 milhões referentes ao financiamento de longo prazo do complexo eólico Atlântica junto ao BNDES com custo de TJLP + 2,18% a.a.

Destacamos as principais amortizações ocorridas nos últimos 3 meses:

- (i) R\$ 263,6 milhões referentes à amortização da 1ª emissão de debêntures da Turbina 16; e
- (ii) R\$ 78,0 milhões referentes à amortização de outros empréstimos.

O endividamento líquido consolidado totalizou R\$ 4.918,3 milhões no 1T16, montante 6,3% superior ao mesmo período de 2015, devido, principalmente, às captações realizadas no período.

Endividamento (R\$MM)



1) O saldo de caixa considera a conta reserva (aplicações vinculadas) de R\$ 405,0 milhões no 1T16 (R\$ 278,4 milhões no 1T15).

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A. E CONTROLADAS**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS
INTERMEDIÁRIAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS
PARA O PERÍODO DE TRÊS MESES FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2016
(Em milhares de reais - R\$)**

1. INFORMAÇÕES GERAIS

A CPFL Energias Renováveis S.A. (“CPFL Renováveis” ou “Companhia”), é uma sociedade por ações de capital aberto, com sede na Avenida Doutor Cardoso de Melo, n°. 1.184 no município de São Paulo - SP, constituída com o objetivo principal de atuar como holding e tem como principais atividades, conforme determinado em seu objeto social:

- a) Investimento no capital social de sociedades no segmento de energias renováveis.
- b) Identificação e desenvolvimento de potenciais de geração de energia e exploração dos referidos potenciais.
- c) Comercialização de energia elétrica, que compreende a compra e venda, a importação e exportação de energia elétrica para outros comercializadores, geradores, distribuidores ou consumidores que tenham a livre opção de escolha do fornecedor, bem como atuação perante a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

Em 31 de março de 2016, a Companhia apresentou nas informações contábeis intermediárias individuais o capital circulante líquido negativo no montante de R\$732.799, decorrente principalmente dos mútuos firmados com suas controladas em dezembro de 2014 e de 2015. Tais valores serão liquidados com o saldo de dividendos a receber, antecipação de dividendos de 2016 pelas controladas e novas captações, que estão em fase de negociação.

A maior parte das controladas diretas e indiretas foi constituída ou adquirida com o propósito específico de implantar e explorar o potencial de pequenas centrais hidrelétricas (“PCHs”), usinas termelétricas movidas à biomassa, parques eólicos e projeto de geração de energia solar, conforme descrito nas notas explicativas n° 1.2 a n° 1.5.

1.1. Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs

Em 31 de março de 2016, a Companhia possuía as seguintes concessões e autorizações outorgadas pela ANEEL para exploração do potencial hidrelétrico:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| <u>PCHs</u> | <u>Status</u> | <u>Resolução original</u> | <u>Data</u> | <u>Prazo</u> | <u>Capacidade de energia instalada (MW)</u> |
|--------------------|---------------|-----------------------------|-------------|------------------|---|
| Aiuruoca | 3 | Res.357 | 22/12/1999 | 30 anos | 18,0 |
| Alto Irani | 1 | Res.587 | 29/10/2002 | 30 anos | 21,0 |
| Americana | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 30,0 |
| Andorinhas | 1 | Des.1990 | 30/11/2005 | Indeterminado ** | 0,5 |
| Arvoredo | 1 | Res.606 | 05/11/2002 | 30 anos | 13,0 |
| Barra da Paciência | 1 | Res.348 | 17/12/1999 | 30 anos | 23,0 |
| Boa Vista II | 2 | Portaria 502 | 06/11/2015 | 35 anos | 26,5 |
| Buriitis | 1 | Contrato de Concessão nº014 | 19/11/1997 | 30 anos | 0,8 |
| Cachoeira Grande | 3 | Res.540 | 14/10/2003 | 30 anos | 16,0 |
| Capão Preto | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 4,3 |
| Cherobim | 3 | Em andamento * | - | - | 25,5 |
| Chibarro | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 2,6 |
| Cocais Grande | 1 | Res.349 | 22/12/1999 | 30 anos | 10,0 |
| Corrente Grande | 1 | Res.17 | 14/01/2000 | 30 anos | 14,0 |
| Diamante | 1 | Portaria 475 | 13/11/1997 | 30 anos | 4,2 |
| Dourados | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 10,8 |
| Eloy Chaves | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 18,8 |
| Esmeril | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 5,0 |
| Figueiropolis | 1 | Res.198 | 04/05/2004 | 30 anos | 19,4 |
| Gavião Peixoto | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 4,8 |
| Guaporé | 1 | Res.1987 | 30/11/2005 | Indeterminado ** | 0,7 |
| Jaguari | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 11,8 |
| Laranjinha | 3 | Res.440 | 06/02/2006 | 30 anos | 3,2 |
| Lençóis | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 1,7 |
| Ludesa | 1 | Res.705 | 17/12/2002 | 30 anos | 30,0 |
| Mata Velha | 2 | Res.262 | 16/05/2002 | 30 anos | 24,0 |
| Monjolinho | 1 | Contrato de Concessão nº014 | 19/11/1997 | 30 anos | 0,6 |
| Ninho da Águia | 1 | Res.370 | 29/12/1999 | 30 anos | 10,0 |
| Novo Horizonte | 1 | Res. 652 | 26/11/2002 | 30 anos | 23,0 |
| Paíol | 1 | Res.406 | 06/08/2002 | 30 anos | 20,0 |
| Penedo | 3 | Em andamento * | - | - | 17,0 |
| Pinhal | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 6,8 |
| Pirapó | 1 | Des.1989 | 30/11/2005 | Indeterminado ** | 0,8 |
| Plano Alto | 1 | Res.607 | 07/11/2002 | 30 anos | 16,0 |
| Salinho | 1 | Desp.1988 | 30/11/2005 | Indeterminado ** | 0,8 |
| Salto Góes | 1 | Res.2510 | 10/08/2010 | 30 anos | 20,0 |
| Salto Grande | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 4,6 |
| Santa Cruz | 3 | Res.718 | 17/12/2002 | 30 anos | 12,5 |
| Santa Luzia | 1 | Portaria 352 | 20/12/2007 | 35 anos | 28,5 |
| Santana | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 4,3 |
| São Gonçalo | 1 | Res.13 | 13/01/2000 | 30 anos | 11,0 |
| São Joaquim | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 8,1 |
| Socorro | 1 | Contrato de Concessão nº014 | 19/11/1997 | 30 anos | 1,0 |
| Tombo | 3 | Em andamento * | - | - | 16,0 |
| Três Saltos | 1 | Contrato de Concessão nº014 | 19/11/1997 | 30 anos | 0,6 |
| Varginha | 1 | Res.355 | 22/12/1999 | 30 anos | 9,0 |
| Várzea Alegre | 1 | Res.367 | 29/12/1999 | 30 anos | 7,5 |
| Total | | | | | <u>557,7</u> |

* Resolução autorizativa em processo de obtenção.

** Potenciais hidráulicos iguais, ou inferiores a 1,0 MW estão dispensados de concessão, permissão ou autorização, devendo apenas ser registrados junto à ANEEL.

- (1) - Operação
- (2) - Construção
- (3) - Preparação

Os prazos das autorizações e concessões são contados a partir da data da assinatura dos respectivos contratos.

1.2. Projetos de geração eólica

Em 31 de março de 2016, a Companhia possuía as seguintes autorizações outorgadas pela ANEEL para exploração do potencial eólico:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| <u>Projetos Eólicos</u> | <u>Status</u> | <u>Resolução original</u> | <u>Data</u> | <u>Prazo</u> | <u>Capacidade de energia instalada (MW)</u> |
|----------------------------------|---------------|---------------------------|-------------|--------------|---|
| Atlântica I | 1 | Portaria 134 | 25/02/2011 | 35 anos | 30,0 |
| Atlântica II | 1 | Portaria 148 | 03/03/2011 | 35 anos | 30,0 |
| Atlântica IV | 1 | Portaria 147 | 03/03/2011 | 35 anos | 30,0 |
| Atlântica V | 1 | Portaria 168 | 21/03/2011 | 35 anos | 30,0 |
| Baixa Verde | 3 | Em andamento * | - | - | 13,8 |
| Bons Ventos | 1 | Resolução 093 | 07/03/2003 | 30 anos | 50,0 |
| Cajueiro | 3 | Em andamento * | - | - | 29,9 |
| Campos dos Ventos I | 2 | Resolução 3967 | 26/03/2013 | 30 anos | 25,2 |
| Campos dos Ventos II | 1 | Portaria 257 | 18/04/2011 | 35 anos | 30,0 |
| Campos dos Ventos III | 2 | Resolução 3968 | 26/03/2013 | 30 anos | 25,2 |
| Campos dos Ventos V | 2 | Resolução 3969 | 27/03/2013 | 30 anos | 25,2 |
| Canoa Quebrada | 1 | Resolução 680 | 10/12/2002 | 30 anos | 57,0 |
| Canoa Quebrada (Rosa dos Ventos) | 1 | REA 329 | 18/06/2002 | 30 anos | 10,5 |
| Costa Branca | 1 | Portaria 585 | 11/10/2011 | 35 anos | 20,7 |
| Costa das Dunas | 3 | Em andamento * | - | - | 29,9 |
| Curral Velho I | 3 | Em andamento * | - | - | 26,0 |
| Curral Velho II | 3 | Em andamento * | - | - | 28,0 |
| Curral Velho IV | 3 | Em andamento * | - | - | 30,0 |
| Enacel | 1 | Resolução 625 | 12/11/2002 | 30 anos | 31,5 |
| Eurus I | 1 | PRT 264 | 19/04/2011 | 35 anos | 30,0 |
| Eurus III | 1 | PRT 266 | 27/04/2011 | 35 anos | 30,0 |
| Eurus VI | 1 | Portaria 749 | 24/08/2010 | 35 anos | 8,0 |
| Farol de Touros | 3 | Em andamento * | - | - | 23,0 |
| Figueira Branca | 3 | Em andamento * | - | - | 13,8 |
| Foz do Rio Choró | 1 | Resolução 306 | 04/06/2002 | 30 anos | 25,2 |
| Icaraizinho | 1 | Resolução 454 | 27/08/2002 | 30 anos | 54,6 |
| Iraúna I | 3 | Em andamento * | - | - | 19,4 |
| Iraúna II | 3 | Em andamento * | - | - | 25,9 |
| Iraúna IX | 3 | Em andamento * | - | - | 25,9 |
| Iraúna X | 3 | Em andamento * | - | - | 29,2 |
| Iraúna XI | 3 | Em andamento * | - | - | 24,3 |
| Iraúna XII | 3 | Em andamento * | - | - | 21,1 |
| Iraúna XIII | 3 | Em andamento * | - | - | 19,4 |
| Iraúna XIV | 3 | Em andamento * | - | - | 29,2 |
| Iraúna XV | 3 | Em andamento * | - | - | 29,2 |
| Iraúna XVI | 3 | Em andamento * | - | - | 19,4 |
| Iraúna XVII | 3 | Em andamento * | - | - | 22,7 |
| Juremas | 1 | Portaria 556 | 27/09/2011 | 35 anos | 16,1 |
| Lagoa do Mato | 1 | REA 340 | 25/06/2002 | 30 anos | 3,2 |
| Macacos | 1 | Portaria 557 | 27/09/2011 | 35 anos | 20,7 |
| Morro dos Ventos I | 1 | PRT 664 | 27/07/2010 | 35 anos | 28,8 |
| Morro dos Ventos II | 1 | PRT 373 | 12/06/2012 | 35 anos | 29,1 |
| Morro dos Ventos III | 1 | PRT 685 | 04/08/2010 | 35 anos | 28,8 |
| Morro dos Ventos IV | 1 | PRT 686 | 04/08/2010 | 35 anos | 28,8 |
| Morro dos Ventos IX | 1 | PRT 665 | 27/07/2010 | 35 anos | 30,0 |
| Morro dos Ventos VI | 1 | PRT 663 | 27/07/2010 | 35 anos | 28,8 |
| Paracuru | 1 | Resolução 460 | 27/08/2002 | 30 anos | 25,2 |
| Pedra Cheirosa | 2 | REA 387/2014 | 04/08/2014 | 35 anos | 26,0 |
| Pedra Cheirosa II | 2 | REA 359/2014 | 23/07/2014 | 35 anos | 24,0 |
| Pedra Preta | 1 | Portaria 564 | 11/10/2011 | 35 anos | 20,7 |
| Pontal das Falésias I | 3 | Em andamento * | - | - | 7,2 |
| Pontal das Falésias II | 3 | Em andamento * | - | - | 9,0 |
| Pontal das Falésias III | 3 | Em andamento * | - | - | 9,0 |
| Pontal das Falésias IV | 3 | Em andamento * | - | - | 12,6 |
| Praia da Atalaia | 3 | Em andamento * | - | - | 151,2 |
| Praia Formosa | 1 | Resolução 307 | 04/06/2002 | 30 anos | 105,0 |
| Santa Clara I | 1 | Portaria 609 | 01/07/2010 | 35 anos | 30,0 |
| Santa Clara II | 1 | Portaria 683 | 04/08/2010 | 35 anos | 30,0 |
| Santa Clara III | 1 | Portaria 610 | 01/07/2010 | 35 anos | 30,0 |
| Santa Clara IV | 1 | Portaria 672 | 29/07/2010 | 35 anos | 30,0 |
| Santa Clara V | 1 | Portaria 838 | 08/10/2010 | 35 anos | 30,0 |
| Santa Clara VI | 1 | Portaria 670 | 29/07/2010 | 35 anos | 30,0 |
| Santa Mônica | 2 | REA 4592 | 18/03/2014 | 30 anos | 29,4 |
| Santa Úrsula | 2 | REA 4591 | 18/03/2014 | 30 anos | 30,0 |
| São Domingos | 2 | REA 5074 | 03/03/2015 | 30 anos | 25,2 |
| Taíba Albatroz | 1 | Resolução 778 | 23/12/2002 | 30 anos | 16,5 |
| Ventos de Gameleira | 3 | Em andamento * | - | - | 18,4 |
| Ventos de Santo Dimas | 2 | REA 4562 | 25/02/2014 | 30 anos | 29,4 |
| Ventos de São Benedito | 2 | REA 4563 | 25/02/2014 | 30 anos | 29,4 |
| Ventos de São Martinho | 2 | REA 4572 | 11/03/2014 | 30 anos | 14,7 |
| Total | | | | | <u>1.980,4</u> |

* Resolução autorizativa em processo de obtenção.

- (1) - Operação
(2) - Construção
(3) - Preparação

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

Os prazos das autorizações são contados a partir da data da assinatura das autorizações.

1.3. Projetos de geração à biomassa

Em 31 de março de 2016, a Companhia possuía as seguintes autorizações outorgadas pela ANEEL para exploração de energia movida à biomassa:

| <u>Projeto Biomassa</u> | <u>Status</u> | <u>Resolução original</u> | <u>Data</u> | <u>Prazo</u> | <u>Capacidade de energia instalada (MW)</u> |
|-------------------------|---------------|---------------------------|-------------|--------------|---|
| Alvorada | 1 | Res.3714 | 29/10/2012 | 30 anos | 50,0 |
| Baia Formosa | 1 | Res.259 | 14/05/2002 | 30 anos | 40,0 |
| Baldin | 1 | Res.2106 | 22/09/2009 | 30 anos | 45,0 |
| Buriti | 1 | Res.2643 | 07/12/2010 | 30 anos | 50,0 |
| Coopcana | 1 | Res.3328 | 07/02/2012 | 30 anos | 50,0 |
| Ipê | 1 | Res.2375 | 27/04/2010 | 30 anos | 25,0 |
| Lacenas | 1 | Res.117 | 20/05/1999 | 30 anos | 40,0 |
| Pedra | 1 | Prt.129 | 24/02/2011 | 35 anos | 70,0 |
| Total | | | | | <u>370,0</u> |

(1) - Operação

Os prazos das autorizações são contados a partir da data da assinatura das autorizações.

1.4. Projetos de geração de energia solar

Em 31 de março de 2016, a Companhia possuía a seguinte autorização outorgada pela ANEEL para exploração do potencial solar:

| <u>Projeto Solar</u> | <u>Status</u> | <u>Resolução original</u> | <u>Data</u> | <u>Prazo</u> | <u>Capacidade de energia instalada (MW)</u> |
|----------------------|---------------|---------------------------|-------------|----------------|---|
| Solar 1 | 1 | Of.ANEEL n°961/2012 | 29/10/2012 | Indeterminado* | <u>1,1</u> |
| Total | | | | | <u>1,1</u> |

*Usina com capacidade reduzida, dispensada de outorga, devendo apenas ser registrado na ANEEL.

(1) - Operação

1.5. Sazonalização

A receita operacional e os custos de geração das PCHs, dos parques eólicos e das usinas termelétricas movidas à biomassa sofrem relevante impacto da sazonalidade ao longo de todo o ano, com as seguintes características:

- A menor velocidade média dos ventos faz com que os parques eólicos apresentem menores volumes de geração no 1º e 2º trimestres;

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

- A safra da cana de açúcar na região Sudeste inicia-se em abril e tem seu término previsto para novembro. Já a safra da região nordeste tem seu ciclo de produção entre agosto e março do ano posterior;
- Dado que o reconhecimento das receitas das usinas eólicas e das usinas de biomassa segue a geração efetiva dessas usinas, observa-se que, de forma geral, o primeiro semestre do ano seja um período com menores receitas do que o segundo para esses ativos.
- O período de chuvas favorece a geração das PCHs do Sudeste/Centro-Oeste no 4º e no 1º trimestres, enquanto no Sul o período de chuvas favorece a geração de energia no 2º e no 3º trimestres.

Além disto, os efeitos na contabilização das receitas são consequência da garantia física de cada usina, sazonalizada, a qual é registrada na CCEE. As diferenças entre a energia gerada e a garantia física são cobertas pelo MRE - Mecanismo de Realocação de Energia. A quantidade de energia gerada, acima ou abaixo da garantia física é valorada por uma tarifa denominada “Tarifa de Energia de Otimização” - TEO, que cobre somente os custos de operação e manutenção da usina. Esta receita ou despesa adicional será mensalmente contabilizada para cada gerador. Por fim, caso as usinas do MRE não gerem o somatório das garantias físicas, por condições hidrológicas desfavoráveis, todas as usinas rateiam a diferença valorada pelo Preço de Liquidação de Diferenças – PLD, este efeito é definido como GSF (“Generation Scaling Factor” – vide nota explicativa nº 31).

1.6. Acordo de Acionistas

Desde 24 de agosto de 2011, a Companhia é regida por Acordo de Acionistas.

O Acordo de Acionistas da Companhia dispõe sobre questões relativas ao exercício de direitos de voto em Assembleias Gerais de Acionistas e Reuniões do Conselho de Administração; a participação dos Acionistas e de seus respectivos representantes societários nos órgãos diretivos da Companhia; ao direito de preferência em relação à aquisição das ações da emissão da Companhia e outras restrições específicas relativas à transferência das ações da emissão da Companhia e direitos econômicos associados à titularidade das ações; a administração da Companhia; ao direito de preferência nos aumentos de capital.

Atualmente fazem parte do Acordo de Acionistas os seguintes acionistas, com as respectivas participações no capital votante: CPFL Geração de Energia S.A. (51,61%), Arrow – Fundo de Investimento em Participações (12,27%), Pátria Energia - Fundo de Investimento em Participações (4,19%), Secor - LLC (4,82%), Fundo de Investimento em Participações Multisetorial Plus (2,60%), GMR Energia S.A. (1,64%), Fundo de Investimento em Participações Brasil Energia (6,25%), Pátria Energia Renovável - Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (0,74%) e Daniel Gallo (0,01%), totalizando uma participação de 84,13%.

1.7. Informações por segmento

A Companhia apresenta suas informações contábeis intermediárias considerando somente um segmento operacional, o de geração e comercialização de energia elétrica gerada e comprada por meio de contratos de longo prazo, que representam integralmente a receita total da Companhia, uma vez que a natureza dos serviços e processos de produção, categoria de clientes e dos serviços, métodos de distribuição e comercialização e outros aspectos, como o ambiente regulatório, são os mesmos para os diversos tipos de usinas (biomassa, solar, eólica e pequenas centrais hidrelétricas). Adicionalmente, não

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

existe controle separado para nenhuma usina. É desta forma que a Administração e o Conselho de Administração da Companhia avaliam a performance das usinas e alocam os recursos necessários.

2. APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

As informações contábeis intermediárias foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 25 de abril de 2016.

2.1. Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram elaboradas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“Interim Financial Reporting – IAS 34”), emitidas pelo “International Accounting Standards Board - IASB”, e as interpretações do Comitê de Interpretações das Normas Internacionais de Contabilidade (“International Financial Reporting Interpretations Committee - IFRIC”) e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

2.2. Base de preparação

As informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no custo histórico como base de valor e ajustadas para refletir o valor justo de ativos adquiridos em combinação de negócios e ainda por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos, quando requerido nas normas. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

2.3. Moeda funcional e de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia são apresentadas em reais (R\$), que é sua moeda funcional e de apresentação. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.4. Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações de valor adicionado, individual e consolidada, nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das informações contábeis intermediárias de acordo com as normas do CPC aplicáveis às companhias abertas, enquanto para as IFRSs representam informação financeira adicional.

2.5. Principais estimativas e julgamentos contábeis críticos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua. Os ajustes oriundos no momento destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e também aplicadas de maneira prospectiva.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

As contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que apresentam um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas são:

- Provisão para créditos de liquidação duvidosa (notas explicativas nº 7 e nº 9).
- Impostos a recuperar (nota explicativa nº 8).
- Imobilizado (nota explicativa nº 12).
- Intangível (nota explicativa nº 13).
- Provisão para custos socioambientais e desmobilização de ativos (nota explicativa nº 19).
- Provisões para riscos trabalhistas, tributários e cíveis (nota explicativa nº 20).
- Impostos de renda e contribuição social diferidos (nota explicativa nº 25.2).
- Instrumentos financeiros (nota explicativa nº 26).

3. BASE DE CONSOLIDAÇÃO E INVESTIMENTO EM CONTROLADAS

As informações contábeis intermediárias incluem as informações da CPFL Renováveis e suas controladas abaixo relacionadas:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Empresas | Forma de Consolidação | Participação - % | | Empresas | Forma de Consolidação | Participação - % | |
|-----------------------|-----------------------|------------------|----------|------------------------|-----------------------|------------------|----------|
| | | Direta | Indireta | | | Direta | Indireta |
| Aiuruoca | Integral | - | 100% | Mata Velha | Integral | - | 100% |
| Alto Irani | Integral | 100% | - | Mohini | Integral | - | 100% |
| Arvoredo | Integral | - | 100% | Morro do Vento | Integral | - | 100% |
| Atlântica I | Integral | 100% | - | Morro dos Ventos I | Integral | - | 100% |
| Atlântica II | Integral | 100% | - | Morro dos Ventos II | Integral | - | 100% |
| Atlântica IV | Integral | 100% | - | Morro dos Ventos III | Integral | - | 100% |
| Atlântica V | Integral | 100% | - | Morro dos Ventos IV | Integral | - | 100% |
| Baixa Verde | Integral | 95% | - | Morro dos Ventos IX | Integral | - | 100% |
| Barra da Paciência | Integral | - | 100% | Morro dos Ventos VI | Integral | - | 100% |
| Bio Alvorada | Integral | 100% | - | Navegantes | Integral | 95% | - |
| Bio Buriti | Integral | 100% | - | Ninho da Águia | Integral | - | 100% |
| Bio Coopcana | Integral | 100% | - | Novo Horizonte | Integral | - | 100% |
| Bio Ester | Integral | 100% | - | Paiol | Integral | - | 100% |
| Bio Formosa | Integral | 100% | - | PCH Holding | Integral | 100% | - |
| Bio Ipê | Integral | 100% | - | PCH Holding 2 | Integral | 100% | - |
| Bio Pedra | Integral | 100% | - | PCH Participações | Integral | 41% | 59% |
| Bioenergia | Integral | 100% | - | Pedra Cheirosa I | Integral | 100% | - |
| Boa Vista 2 | Integral | 100% | - | Pedra Cheirosa II | Integral | 100% | - |
| Bonanza | Integral | - | 100% | Pedra Preta | Integral | 95% | - |
| Bons Ventos | Integral | - | 100% | Penedo | Integral | 100% | - |
| BVP | Integral | - | 100% | Plano Alto | Integral | 100% | - |
| Cachoeira Grande | Integral | 100% | - | Renascer | Integral | - | 100% |
| Cajueiro | Integral | 95% | - | Rio Claro | Integral | - | 94% |
| Campos dos Ventos I | Integral | - | 100% | Rosa dos Ventos | Integral | 100% | - |
| Campos dos Ventos II | Integral | - | 100% | Salto Góes | Integral | 100% | - |
| Campos dos Ventos III | Integral | - | 100% | Santa Clara I | Integral | 100% | - |
| Campos dos Ventos IV | Integral | 100% | - | Santa Clara II | Integral | 100% | - |
| Campos dos Ventos V | Integral | - | 100% | Santa Clara III | Integral | 100% | - |
| Cherobim | Integral | - | 89% | Santa Clara IV | Integral | 100% | - |
| Chimay | Integral | - | 100% | Santa Clara V | Integral | 100% | - |
| Cocais Grande | Integral | - | 100% | Santa Clara VI | Integral | 100% | - |
| Corrente Grande | Integral | - | 100% | Santa Cruz | Integral | 100% | - |
| Costa Branca | Integral | - | 95% | Santa Luzia | Integral | - | 100% |
| Costa das Dunas | Integral | 90% | - | Santa Mônica | Integral | - | 100% |
| Curral Velho I | Integral | 100% | - | Santa Ursula | Integral | - | 100% |
| Curral Velho II | Integral | 100% | - | São Benedito | Integral | - | 100% |
| Curral Velho IV | Integral | 100% | - | São Domingos | Integral | - | 100% |
| DESA Comercializadora | Integral | - | 100% | São Gonçalo | Integral | - | 100% |
| DESA Eólicas | Integral | - | 100% | SIIF Cinco | Integral | - | 100% |
| DESA PCH 1 Holding | Integral | - | 100% | SIIF Desenvolvimento | Integral | 9% | 91% |
| Distância | Integral | - | 100% | SIIF Energies | Integral | 100% | - |
| Dobrevê Energia | Integral | 100% | - | Solar 1 | Integral | 100% | - |
| Eólica Formosa | Integral | - | 100% | Sul Centrais Elétricas | Integral | - | 100% |
| Eólica Holding | Integral | 100% | - | T-15 | Integral | 100% | - |
| Eólica Icarazinho | Integral | - | 100% | Tombo | Integral | 100% | - |
| Eólica Paracuru | Integral | - | 100% | Turbina 16 | Integral | 100% | - |
| DESA Eurus I | Integral | - | 100% | Turbina 17 | Integral | 100% | - |
| DESA Eurus III | Integral | - | 100% | Varginha | Integral | - | 100% |
| Eurus V | Integral | 100% | - | Varginha - DESA | Integral | - | 94% |
| Eurus VI | Integral | 100% | - | Varzea Alegre | Integral | - | 100% |
| Farol de Touros | Integral | 90% | - | Ventos de Santo Dimas | Integral | - | 100% |
| Figueira Branca | Integral | 100% | - | Ventos de São Martinho | Integral | - | 100% |
| Figueirópolis | Integral | - | 100% | WF Wind Holding V | Integral | - | 100% |
| Gameleira | Integral | 100% | - | WF Wind Holding VII | Integral | - | 100% |
| Jayaditya | Integral | - | 100% | WF Wind Holding VIII | Integral | - | 100% |
| Juremas | Integral | - | 95% | WF Wind Holding X | Integral | - | 100% |
| Laranjinha | Integral | - | 100% | WF Wind Holding XI | Integral | - | 100% |
| Ludesa | Integral | - | 60% | WF1 Holding | Integral | - | 100% |
| Macacos | Integral | - | 95% | | | | |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

Os principais critérios de consolidação estão descritos a seguir:

- a) Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas.
- b) Eliminação de participações no capital, reservas e lucros acumulados das empresas controladas.
- c) Eliminação dos saldos de receitas e despesas decorrentes de negócios entre as empresas consolidadas.
- d) Os valores das participações dos acionistas não controladores no patrimônio líquido consolidado são de R\$126.257 em 31 de março de 2016 (R\$127.734 em 31 de dezembro de 2015).

4. RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As informações contábeis intermediárias da Companhia e suas controladas foram preparadas com base nas mesmas práticas contábeis descritas nas notas explicativas nº 4.1 a nº 4.14 às demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015, publicadas em 17 de março de 2016.

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Circulante | | | | |
| Saldos de caixa e bancos | 438 | 149 | 66.483 | 58.723 |
| Aplicações financeiras: | | | | |
| Certificado de depósitos bancários (a) | - | - | 817 | 820 |
| Fundos de investimento (b) | 86.156 | 30.936 | 641.033 | 378.267 |
| Operações compromissadas em debêntures (a) | - | - | 63.082 | 433.693 |
| Total de caixa e equivalentes de caixa | <u>86.594</u> | <u>31.085</u> | <u>771.415</u> | <u>871.503</u> |

- (a) Essas aplicações financeiras referem-se a Certificados de Depósito Bancário - CDBs e debêntures compromissadas, e são remunerados a taxas médias equivalentes a 93,17% do Certificado de Depósito Interbancário - CDI, na data do balanço.
- (b) Representa valores aplicados no Fundo Exclusivo da CPFL Renováveis, o qual foi constituído em setembro de 2012 e tem como característica aplicações pós-fixadas lastreadas no CDI, substancialmente em CDBs, Letras Financeiras, títulos públicos federais, debêntures compromissadas de instituições financeiras de grande porte e fundos de investimentos de baixo risco e alta liquidez. A taxa de remuneração deste fundo é 101,34% do CDI na data do balanço.

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se do saldo de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata, em montante sujeito a um insignificante risco de mudança de valor. São instrumentos financeiros classificados como empréstimos e recebíveis (nota explicativa nº 26.1) e estão registrados pelo valor do custo, acrescido dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, o qual corresponde ao valor justo do instrumento financeiro.

6. APLICAÇÕES FINANCEIRAS VINCULADAS E TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Controladas | Agente financeiro | Tipo de aplicação | Vencimento | Indexador | Remuneração | Consolidado | |
|--------------------------|-------------------|------------------------|------------|-----------|-------------|-------------|------------|
| | | | | | | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Arvoredo (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 1.620 | 1.572 |
| Macacos (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 6.253 | 5.729 |
| Juremas (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 3.834 | 3.428 |
| Costa Branca (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 4.286 | 3.771 |
| Pedra Preta (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 5.021 | 4.275 |
| Atlântica I (j) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 8.154 | 7.180 |
| Atlânticas II (j) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 7.358 | 6.615 |
| Atlânticas IV (j) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 8.245 | 7.396 |
| Atlânticas V (j) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 6.895 | 6.371 |
| Barra da Paciência (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 2.643 | 2.564 |
| Bio Alvorada (i) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 3.369 | 3.860 |
| Bio Coopcana (i) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 3.523 | 4.054 |
| Bio Formosa (e) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 1.210 | 1.174 |
| Bio Pedra (e) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 1.409 | 1.366 |
| Bio Pedra (e) | Itaú | CDB/Op. Compromissada | Diversos | DI | 93,33% | 2.630 | 2.557 |
| Bons Ventos (b) | BNB | LFTs | Indefinido | Diversos | 99,00% | 46.467 | 45.044 |
| Campo dos Ventos II (h) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 8.603 | 7.022 |
| Cocais Grandes (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 1.143 | 1.108 |
| Corrente Grande (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 1.861 | 1.805 |
| Desa Eólicas (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 147.635 | 133.647 |
| Desa Eurus I (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 3.760 | 3.142 |
| Desa Eurus III (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 4.317 | 3.668 |
| Figueirópolis (n) | Banco do Brasil | CDB | Diversos | DI | 94,00% | 2.798 | 2.798 |
| Ludesa Energética (m) | Santander | Fundo Títulos Públicos | Indefinido | Diversos | 96,91% | 3.915 | 3.799 |
| Morro dos Ventos I (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 5.361 | 4.746 |
| Morro dos Ventos II (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 2.600 | 632 |
| Morro dos Ventos III (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 5.839 | 4.792 |
| Morro dos Ventos IV (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 5.565 | 4.476 |
| Morro dos Ventos IX (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 6.094 | 5.072 |
| Morro dos Ventos VI (l) | Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,85% | 4.744 | 3.792 |
| Ninho da Água (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 1.245 | 1.208 |
| Novo Horizonte (k) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 2.453 | 2.865 |
| Paiol Energia (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 2.644 | 2.564 |
| PCH Holding (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 14.680 | 14.240 |
| Rosa dos Ventos (g) | BNB | CDB | ago/28 | DI | 99,00% | 4.478 | 4.341 |
| Salto Góes (f) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 3.049 | 3.094 |
| Santa Luzia (d) | Banco do Brasil | Fundo aberto | Indefinido | Diversos | 92,02% | 7.957 | 7.729 |
| São Gonçalo (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 1.429 | 1.386 |
| SIIF Energies (c) | BNB | Fundo aberto e CDB | Indefinido | Diversos | 97,79% | 45.286 | 43.915 |
| Varginha (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 1.075 | 1.041 |
| Varzea Alegre (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 978 | 949 |
| Bio Ester (a) | Bradesco | (FIC) FEDERAL | Indefinido | Diversos | 94,98% | 2.544 | 2.599 |
| Total | | | | | | 404.970 | 373.386 |

- a) Referem-se a contas reservas constituídas nas controladas. De acordo com os contratos de financiamento com o BNDES, 80% do faturamento de venda de energia é destinado às contas de reservas até a total integralização da garantia do empréstimo, a qual deve corresponder a três meses de serviço de dívida. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- b) Referem-se a contas reservas constituídas por Letras Financeiras do Tesouro, nas controladas, de acordo com o contrato de financiamento firmado com o BNB - Banco do Nordeste do Brasil S.A., BNDES - Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social e NIB - Nordic Investment Bank e deverão ser mantidas até a amortização do empréstimo. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- c) Referem-se a contas reservas constituídas nas controladas das empresas controladas pela SIIF Énergies, de acordo com os contratos de financiamento firmados com o BNB - Banco do Nordeste do Brasil S.A. e a Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste - SUDENE e deverão ser mantidas até a amortização dos empréstimos dessas empresas. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

- d) Referem-se a contas reservas constituídas na controlada Santa Luzia, de acordo com o contrato de financiamento firmado com o Banco do Brasil S.A. e o BNDES, que devem corresponder a três meses de serviço da dívida e deverão ser mantidas até a amortização do empréstimo dessa empresa. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- e) Referem-se a contas reservas constituídas nas controladas diretas Bio Formosa e Bio Pedra. De acordo com o contrato com o BNDES, o faturamento de venda de energia é destinado às contas de reserva até a total integralização da garantia, a qual deve corresponder a três vezes o último serviço da dívida. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- f) Refere-se a conta reserva constituída na controlada Salto Góes, de acordo com o contrato de financiamento com o BNDES, o faturamento de venda de energia é destinado à conta de reserva até a total integralização da garantia, a qual deve corresponder a três vezes o último serviço da dívida mais três vezes o próximo serviço da dívida vincendo. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- g) Refere-se a conta reserva constituída na controlada Rosa dos Ventos, de acordo com o contrato de financiamento firmado com o BNB - Banco do Nordeste do Brasil S.A., a qual deve corresponder a seis vezes ao último serviço da dívida e deverá ser mantida até a amortização do empréstimo. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- h) Refere-se a conta reserva do Serviço da Dívida e de O&M constituída na controlada Campo dos Ventos II, de acordo com o contrato de financiamento firmado com o BNDES, que devem corresponder a três vezes ao último serviço da dívida e três vezes a maior prestação mensal do contrato de O&M e deverão ser mantidas até a amortização do empréstimo dessa empresa. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- i) Referem-se a contas reservas constituídas nas controladas diretas Bio Alvorada e Bio Coopcana que de acordo com o contrato com o BNDES devem corresponder a três vezes o valor da última prestação vencida do serviço da dívida, e deverão ser mantidas até a amortização do empréstimo dessas empresas. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- j) Refere-se a conta reserva do Serviço da Dívida e de O&M constituída nas controladas Atlântica I, II, IV e V, de acordo com o contrato de financiamento firmado com o BNDES, que devem corresponder a três vezes o valor da última prestação vencida do serviço da dívida e três vezes a maior prestação mensal do contrato de O&M e deverão ser mantidas até a amortização do empréstimo dessas empresas. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- k) Refere-se conta reserva do Serviço da Dívida constituída na controlada Companhia Energética Novo Horizonte, de acordo com o contrato de financiamento firmado com o BNDES, deve corresponder a três vezes o valor da última parcela vencida do serviço da dívida e deverá ser mantida até a amortização do empréstimo. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- l) Refere-se a conta reserva de Serviço da Dívida e de O&M constituídas nas controladas Desa Eurus I e III, Desa Morro dos Ventos I, II, III, IV, VI, IX, Macacos, Juremas, Pedra Preta e Costa Branca e Conta Reserva Especial constituída na Desa Eólicas, que de acordo com o contrato de financiamento firmado com o BNDES deve corresponder a três vezes o valor da última prestação vencida do serviço da dívida e 50% do valor da prestação semestral do contrato de O&M. Adicionalmente, a controlada indireta DESA Eólicas S.A. deverá manter uma conta reserva especial, destinada a receber a totalidade dos recursos excedentes advindos da conta centralizadora de suas controladas, até que seu saldo seja equivalente ao somatório do saldo integral mínimo de três vezes a última prestação vencida do serviço da dívida de todas as suas controladas, até o final do contrato de financiamento. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- m) Refere-se a conta reserva do Serviço da Dívida e de O&M constituída na controlada indireta Ludesa Energética S.A, de acordo com o contrato de financiamento firmado com o BNDES que deve corresponder a soma das últimas três prestações vencidas de principal e juros e a soma dos três últimos pagamentos mensais do contrato de O&M e deverá ser mantida até a amortização do empréstimo dessa empresa. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.
- n) Refere-se a conta reserva do Serviço da Dívida constituída na controlada indireta Companhia Hidroelétrica Figueirópolis, que de acordo com o contrato de financiamento firmado com o Banco do Brasil, deve corresponder a soma das três parcelas

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

vincendas de principal e juros do contrato de financiamento, e deverá ser mantida até a amortização do empréstimo. Em 31 de março de 2016, a garantia estava 100% integralizada.

Os instrumentos financeiros relativos a essas contas de reservas são contratados exclusivamente para atendimento às exigências legais e contratuais e são designados como empréstimos e recebíveis e mensurados pelo custo amortizado.

Os saldos das contas de reservas destinados as garantias dos empréstimos e financiamentos são apresentados por instituição financeira no quadro abaixo:

| Instituição Financeira | Consolidado | |
|---------------------------|-------------|------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| BNDES | 297.983 | 269.559 |
| BNB | 87.343 | 84.684 |
| NIB | 8.889 | 8.616 |
| Banco do Brasil | 10.755 | 10.527 |
| Total | 404.970 | 373.386 |

6.1. Aplicações financeiras

| SPE | Agente financeiro | Tipo de aplicação | Vencimento | Indexador | Remuneração | Consolidado | |
|-------------|----------------------|-------------------|---------------|-----------|-------------|-------------|------------|
| | | | | | | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Bons Ventos | BNB | Fundo aberto | indeterminado | Diversos | 81,00% | 12.220 | 23.190 |
| | | | | | | 12.220 | 23.190 |

Representam o valor aplicado no Fundo Aberto BNB FI Curto Prazo. O fundo tem como característica aplicações em títulos federais e/ou operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais. Este fundo é remunerado a taxa equivalente a 81% do CDI na data do balanço.

6.2. Títulos e valores mobiliários

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| SPE | Agente financeiro | Tipo de aplicação | Vencimento | Indexador | Remuneração | Consolidado | |
|-------------------|-------------------|-------------------------|---------------|-----------|-------------|-------------|------------|
| | | | | | | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| SIIF Energies (a) | BNB | Título de capitalização | indeterminado | TR | 100,00% | 329 | 328 |
| Bons Ventos (b) | Sulamérica | Título de capitalização | indeterminado | TR | 100,00% | 10 | 10 |
| Bons Ventos (b) | Itaú | Título de capitalização | indeterminado | TR | 100,00% | 105 | 105 |
| | | | | | | <u>444</u> | <u>443</u> |

(a) A controlada direta SIIF Energies possui títulos e valores mobiliários com o Banco do Nordeste do Brasil S.A. - BNB no montante de R\$329, remunerados pela TR, referentes a títulos de capitalização com prazo de vencimento superior a 90 dias, de alta liquidez, sujeito a um insignificante risco de mudança de valor.

(b) A controlada indireta Bons Ventos possui títulos e valores mobiliários com a Sulamerica S.A. e Banco Itaú no montante de R\$115, remunerados pela TR, referentes a títulos de capitalização com prazos de vencimento superiores a 90 dias, de alta liquidez, sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor.

7. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

Os saldos em 31 de março de 2016 e 31 de dezembro de 2015 referem-se a contas a receber de concessionárias e permissionárias de energia, como demonstrado a seguir:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Concessionárias e permissionárias | 17.122 | 20.215 | 207.039 | 223.066 |
| Operações realizadas na CCEE | - | 225 | 11.854 | 6.287 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | (27) | (27) |
| Total | <u>17.122</u> | <u>20.440</u> | <u>218.866</u> | <u>229.326</u> |

Composição do contas a receber sem considerar o saldo de provisão para créditos de liquidação duvidosa:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| CCEAR (*) | - | - | 41.807 | 35.082 |
| CER (**) | - | - | 22.188 | 25.944 |
| Mercado Livre | 17.122 | 20.440 | 41.343 | 53.709 |
| Proinfa | - | - | 113.555 | 114.618 |
| Total | <u>17.122</u> | <u>20.440</u> | <u>218.893</u> | <u>229.353</u> |

(*) Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado

(**) Contrato de Energia de Reserva

Em 31 de março de 2016, o saldo de contas a receber de clientes, consolidado, inclui entre outros, valores devidos pelos seguintes agentes: (i) R\$113.555 (52% do total) pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS (Proinfa), (ii) R\$39.726 (18% do total) pela Câmara de Comercialização de Energia - CCEE

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

(R\$22.188 de CER, R\$8.901 de mercado livre e R\$8.637 de CCEAR), (iii) R\$23.742 (11% do total) pelo Grupo CPFL (acionista controlador) e (iv) R\$ 41.870 (19% do total) por outras empresas.

O prazo médio de recebimento dos valores relativos às faturas de venda de energia é de 45 dias da data do faturamento. Composição por vencimento do contas a receber em 31 de março de 2016:

| Controladora | | Consolidado | |
|------------------|---------------|------------------|----------------|
| | Total | | Total |
| Vencidos | | Vencidos | |
| 0 - 15 dias | - | 0 - 15 dias | 8.791 |
| 16 - 30 dias | - | 16 - 30 dias | 696 |
| 31 - 45 dias | - | 31 - 45 dias | 2.485 |
| Acima de 45 dias | - | Acima de 45 dias | 5.456 |
| | <u>-</u> | | <u>17.428</u> |
| A vencer | | A vencer | |
| 0 - 15 dias | 4.324 | 0 - 15 dias | 92.538 |
| 16 - 30 dias | 12.798 | 16 - 30 dias | 42.652 |
| 31 - 45 dias | - | 31 - 45 dias | 19.677 |
| Acima de 45 dias | - | Acima de 45 dias | 46.598 |
| | <u>17.122</u> | | <u>201.465</u> |
| | <u>17.122</u> | | <u>218.893</u> |
| Total | <u>17.122</u> | | <u>218.893</u> |
| PCLD | - | PCLD | (27) |
| Total | <u>17.122</u> | Total | <u>218.866</u> |

No consolidado, a provisão para créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$27 (R\$27 em 31 de dezembro de 2015) refere-se, substancialmente, a débitos de agentes inadimplentes na liquidação financeira feita pela CCEE, relativa às transações realizadas no âmbito daquele mercado. Tais valores estão sendo objeto de negociações bilaterais. Contudo, em razão das incertezas quanto ao recebimento, a Companhia mantém tal provisão para perda.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

8. IMPOSTOS A RECUPERAR

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|--------------|---------------|---------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Impostos de renda e contribuição social a compensar | 3.351 | - | 45.113 | 37.275 |
| Imposto de renda retido na fonte - IRRF | 472 | 3.351 | 9.348 | 25.630 |
| COFINS | 2.100 | 2.371 | 12.019 | 13.589 |
| PIS | 484 | 537 | 2.646 | 2.972 |
| Outros | 27 | 26 | 7.421 | 1.613 |
| | <u>6.434</u> | <u>6.285</u> | <u>76.547</u> | <u>81.079</u> |
| Ativo circulante | 6.434 | 6.285 | 68.387 | 75.461 |
| Ativo não circulante | - | - | 8.160 | 5.618 |
| Total | <u>6.434</u> | <u>6.285</u> | <u>76.547</u> | <u>81.079</u> |

O saldo da rubrica “Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF” refere-se a retenções sobre aplicações financeiras gerado a partir das operações da Companhia e de suas controladas. Estas não dependem de decisões judiciais ou administrativas para sua realização e conforme expectativa da administração será compensado com o pagamento do imposto devido.

Os saldos das rubricas “PIS” e “COFINS” a recuperar referem-se, basicamente, a créditos retidos de órgãos públicos sobre a venda de energia e sobre as aquisições do ativo imobilizado nas controladas diretas da SIIF Énergies.

9. OUTROS CRÉDITOS NÃO CIRCULANTES

| <u>Não circulante</u> | Consolidado | |
|--|---------------|---------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Créditos a receber - consórcios (a) | 47.454 | 47.474 |
| Provisão para perda Baldin Bioenergia S.A. (a) | (13.838) | (13.838) |
| Ajuste a valor presente Baldin Bioenergia S.A. (a) | (23.774) | (23.774) |
| Contratos de pré-compra de energia (a) | 30.668 | 29.393 |
| Ativos por indenização (b) | 13.950 | 13.950 |
| Despesas pagas antecipadamente (c) | 14.393 | 14.355 |
| Despesas antecipadas - repactuação ANEEL (d) | 6.597 | 6.853 |
| Outros créditos a receber | 5.082 | 5.107 |
| Total | <u>80.532</u> | <u>79.520</u> |

(a) Baldin Bioenergia S.A.

Em 2008, a Companhia constituiu a SPE denominada CPFL Bioenergia S.A. com o objetivo de formar um consórcio para construir, operar e manter uma usina termelétrica movida a biomassa (bagaço de cana), com capacidade de geração de 45 MW. Esse consórcio foi firmado em conjunto com o Grupo Baldin, através da controlada Baldin Bioenergia S.A. (parte não relacionada), pelo prazo de 17 anos.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

De acordo com os instrumentos jurídicos integrantes dessa transação, destacamos os seguintes: (i) a CPFL Bioenergia foi a responsável primária pelo financiamento da construção do empreendimento e em contrapartida a Baldin Bioenergia deveria reembolsar o valor correspondente a sua participação no consórcio (50%); e (ii) a CPFL Bioenergia realizou pré-pagamento à Baldin Bioenergia referente à entrega futura de energia a ser gerada pelo empreendimento (parcela do Grupo Baldin), pelo prazo de 15 anos da data de entrada em operação.

A Administração da Baldin Bioenergia S.A. protocolou, em 25 de junho de 2012, pedido de recuperação judicial. Até 31 de março de 2016, o processo de recuperação judicial ainda não havia sido encerrado.

Em 31 de março de 2016, a exposição total da Companhia relacionada às operações da Baldin Bioenergia S.A. compreende:

(i) O montante de R\$9.842 é composto da seguinte forma:

- (1) R\$46.454 de valor de principal, referente ao direito da controlada CPFL Bioenergia S.A. receber da Baldin Bioenergia S.A. os investimentos realizados para a construção da usina termelétrica de cogeração movida à queima de biomassa como combustível (50% do investimento inicial).
- (2) R\$1.000 de créditos a receber. A Companhia por meio de sua controlada Bio-energia adquiriu em 6 de novembro de 2014, Cessão de Créditos Sem Coobrigação, Direitos e Obrigações e Outras Avenças do Itaú Unibanco S.A., um dos credores do plano de recuperação judicial. O valor de crédito cedido foi de R\$26.100, que descontado a valor presente resultou no montante desembolsado de R\$1.000.
- (3) (R\$13.838) de provisão para perdas no saldo a receber. A Administração da Companhia, com base nas informações disponíveis sobre a situação financeira e operacional da Baldin Bioenergia S.A., mantém provisão para cobrir potenciais perdas no saldo a receber da Baldin Bioenergia S.A. em 31 de março de 2016 e em 31 de dezembro de 2015, a qual julga suficiente para cobrir riscos na realização desse saldo.
- (4) (R\$23.774) de ajuste a valor presente. Em decorrência da aprovação do novo plano de recuperação judicial e da expectativa de recebimento, em 31 de dezembro de 2014, a Companhia registrou ajuste a valor presente dos créditos a receber, líquidos da provisão para perdas.

(ii) O montante de R\$30.668, refere-se ao contrato de pré-compra de energia, para o qual não foi registrada provisão para perda, tendo em vista que a usina termelétrica de cogeração está operando normalmente. A realização desse saldo ocorre através do fornecimento mensal de bagaço de cana pelo Grupo Baldin, utilizado para geração de energia, que é entregue a CPFL Bioenergia.

O saldo de “Outros créditos a receber - não circulante” inclui o montante de R\$1.981 a receber, decorrente de pagamento à CCEE de garantia física em nome da Baldin Bioenergia S.A., tendo em vista a expectativa do não recebimento deste montante, em 31 de dezembro de 2014 foi constituída provisão para perda de 100% desse montante, correspondente a parcela a receber da Baldin Bioenergia S.A.

Adicionalmente, a Companhia possui registrado no ativo imobilizado e intangível o montante de R\$35.815, referente ao custo incorrido na construção da usina termelétrica de cogeração. A Companhia

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

não identificou a necessidade de registro de provisão para perda na realização deste ativo imobilizado, tendo em vista que a usina termelétrica de cogeração está operando normalmente e gerando energia.

- (b) O montante de R\$13.950 refere-se à indenização decorrente da avaliação a valor justo de passivos contingentes identificados na combinação de negócios, conforme condições determinadas no contrato de compra e venda da Jantus. A Companhia tem garantia de reembolso por parte dos vendedores da Jantus sobre determinadas contingências, caso estas sejam materializadas dentro do período contratual. Esses valores têm como contrapartida provisão para riscos trabalhistas, tributários e cíveis (nota explicativa nº 20).
- (c) Do montante de R\$14.393: (i) R\$6.947 refere-se a parcela de longo prazo de pagamentos antecipados de encargos feitos à Eletrobrás das controladas da Companhia que possuem contratos do PROINFA, vinculados ao REIDI - Regime Especial de Incentivo para o Desenvolvimento da Infraestrutura, e que está sendo alocada ao resultado como redutora da receita pelo período remanescente dos contratos de venda de energia dessas controladas, dentro da rubrica de “Outros créditos - circulante”, está contabilizada a parcela de curto prazo de mesma natureza, no montante de R\$667; (ii) R\$982 refere-se ao reconhecimento de reembolso de compra de energia, pelo não cumprimento dos prazos acordados pelo fornecedor de aerogerador e que será apropriado ao resultado nos próximos 3 anos; e (iii) R\$6.464 refere-se a compra de matéria prima pela controlada Bio Ester para a melhoria da geração de energia. Esse montante está sendo negociado com o consorciado desse projeto para definição de data para o reembolso.
- (d) O montante de R\$6.597 refere-se a Repactuação ANEEL. Em 11 de dezembro de 2015, foi republicada a Resolução Normativa nº 684, que estabelece os critérios para anuência e as demais condições para repactuação do risco hidrológico de geração hidrelétrica por agentes participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), que altera o percentual do PROINFA como Ambiente Regulado, de 75% para 100%. Resultando impacto positivo, registrado pela CPFL Renováveis, sendo a diferença entre o valor do prêmio pago pela repactuação e o estorno do GSF (*GENERATION SCALING FACTOR*) positivo (nota explicativa nº31). Dentro da rubrica de “Outros créditos - circulante”, está contabilizada a parcela de curto prazo de mesma natureza, no montante de R\$1.835.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

10. PARTES RELACIONADAS

| | Controladora | | | | | |
|---|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Ativo | | | | | | |
| Circulante: | | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (nota nº 5) | | | | | | |
| Banco Bradesco | 86.156 | 30.949 | - | - | 2.761 | 2.240 |
| Sub total | 86.156 | 30.949 | - | - | 2.761 | 2.240 |
| Contas a receber de clientes (nota nº 7) | | | | | | |
| Atlântica I | 20 | - | - | - | 134 | - |
| Atlântica II | 19 | - | - | - | 131 | - |
| Atlântica IV | 10 | - | - | - | 131 | - |
| Atlântica V | 11 | - | - | - | 178 | 651 |
| Bio Alvorada | 33 | 480 | - | - | 210 | 27.496 |
| Bio Coopcana | 6.512 | 8.702 | - | - | 173 | 14.520 |
| Bio Formosa | 794 | 39 | - | - | 754 | 399 |
| Corrente Grande | - | 1.561 | - | - | - | - |
| Costa Branca | 8 | - | - | - | 99 | 285 |
| Juremas | 6 | - | - | - | 32 | 548 |
| Lacenas | 1.130 | - | - | - | 1.130 | - |
| Macacos | 17 | - | - | - | 50 | 1.419 |
| Morro dos Ventos II | 1.507 | 1.650 | - | - | - | - |
| Ninho da Águia | - | - | - | - | - | 1.735 |
| PaioI | 4.644 | 6.144 | - | - | - | - |
| Pedra Preta | 8 | - | - | - | 27 | 294 |
| Santa Luzia | 35 | - | - | - | 35 | - |
| São Gonçalo | - | - | - | - | - | (1.735) |
| Solar I | - | - | - | - | - | (46) |
| Sub total | 14.754 | 18.576 | - | - | 3.084 | 45.566 |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | Controladora | | | | | |
|---|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Valores a receber de empresas ligadas (a) | | | | | | |
| Alto Irani | 19 | - | - | - | 63 | 68 |
| Arvoredo | 16 | - | - | - | 54 | 58 |
| Atlântica I | 16 | 17 | - | - | 54 | 55 |
| Atlântica II | 16 | 17 | - | - | 54 | 47 |
| Atlântica IV | 16 | 17 | - | - | 54 | 76 |
| Atlântica V | 24 | 25 | - | - | 81 | 47 |
| Barra da Paciência | 19 | - | - | - | 63 | 68 |
| Bio Coopcana | 2.000 | - | - | - | - | - |
| Bioenergia | 8 | 8 | - | - | 27 | 29 |
| Boa Vista II | 186 | 147 | - | - | - | - |
| Bons Ventos | 89 | - | - | - | 648 | 601 |
| Campos dos Ventos I | 37 | - | - | - | 1 | 32 |
| Campos dos Ventos II | 65 | 50 | - | - | 215 | 11 |
| Campos dos Ventos III | 596 | 316 | - | - | 1 | - |
| Campos dos Ventos IV | - | - | - | - | - | 32 |
| Campos dos Ventos V | 37 | - | - | - | 1 | 32 |
| Chimay | 65 | - | - | - | 215 | 233 |
| Cocais Grande | 24 | - | - | - | 81 | 87 |
| Corrente Grande | 16 | - | - | - | 54 | 58 |
| Costa Branca | 30 | 30 | - | - | 99 | 11 |
| Dobrevê | 150 | 138 | - | - | 16 | - |
| Eólica Formosa | 30 | 39 | - | - | 101 | 151 |
| Eólica Icarazinho | 56 | - | - | - | 189 | 204 |
| Eólica Paracuru | 40 | 41 | - | - | 148 | 71 |
| Eurus I | 370 | 271 | - | - | 99 | 37 |
| Eurus III | 324 | 225 | - | - | 99 | 37 |
| Eurus VI | 46 | 30 | - | - | 152 | 37 |
| Jayaditya | 35 | - | - | - | 116 | 126 |
| Juremas | 30 | 30 | - | - | 99 | 101 |
| Macacos | 30 | 30 | - | - | 99 | 101 |
| Mata Velha | 1.746 | 1.363 | - | - | - | - |
| Mohini | 38 | - | - | - | 125 | 136 |
| Morro dos Ventos I | 254 | 153 | - | - | 101 | 70 |
| Morro dos Ventos II | 129 | 30 | - | - | 98 | 34 |
| Morro dos Ventos III | 372 | 271 | - | - | 101 | 70 |
| Morro dos Ventos IV | 444 | 343 | - | - | 101 | 70 |
| Morro dos Ventos IX | 372 | 271 | - | - | 101 | 101 |
| Morro dos Ventos VI | 101 | 30 | - | - | 101 | 38 |
| Ninho da Águia | 8 | 8 | - | - | 27 | 87 |
| PaioI | 24 | - | - | - | 81 | 87 |
| Pedra Cheirosa I | 340 | 124 | - | - | - | - |
| Pedra Cheirosa II | 70 | - | - | - | - | - |
| Pedra Preta | 30 | 30 | - | - | 99 | 101 |
| Plano Alto | 16 | 32 | - | - | 54 | 58 |
| Rosa dos Ventos | - | - | - | - | 125 | 223 |
| Salto Goés | 16 | - | - | - | 54 | 58 |
| Santa Clara I | 65 | - | - | - | 215 | 148 |
| Santa Clara II | 65 | 96 | - | - | 215 | 130 |
| Santa Clara III | 65 | 50 | - | - | 215 | 132 |
| Santa Clara IV | 65 | 96 | - | - | 215 | 101 |
| Santa Clara V | 65 | 50 | - | - | 215 | 101 |
| Santa Clara VI | 65 | 50 | - | - | 215 | 101 |
| Santa Luzia | 16 | 17 | - | - | 54 | 90 |
| Santa Mônica | 62 | - | - | - | - | - |
| Santa Ursula | 58 | - | - | - | - | - |
| Santo Dimas | 52 | - | - | - | - | - |
| São Benedito | 52 | - | - | - | - | - |
| São Domingos | 861 | 542 | - | - | - | - |
| São Gonçalo | 32 | - | - | - | 107 | 116 |
| São Martinho | 549 | 238 | - | - | - | - |
| Siif Cinco | - | - | - | - | 125 | 262 |
| Sul Centrais | 43 | - | - | - | 143 | 155 |
| Varginha | 16 | 17 | - | - | 54 | 58 |
| Várzea Alegre | 8 | - | - | - | 27 | 29 |
| Sub total | 10.489 | 5.242 | - | - | 5.851 | 4.966 |
| Total | 111.399 | 54.767 | - | - | 11.696 | 52.772 |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | Controladora | | | | | |
|------------------------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Não circulante: | | | | | | |
| Empréstimos a receber | | | | | | |
| Sul Centrais (b) | - | 1.093 | - | - | 5 | 79 |
| Sócios não controladores (c) | 5.493 | 5.229 | - | - | 264 | 176 |
| Sub total | 5.493 | 6.322 | - | - | 269 | 255 |
| Total | 5.493 | 6.322 | - | - | 269 | 255 |

| | Controladora | | | | | |
|-----------------------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Passivo | | | | | | |
| Circulante: | | | | | | |
| Empréstimos a pagar | | | | | | |
| Alto Irani (d) | - | - | 61.036 | 4.829 | (1.079) | (65) |
| Arvoredo (d) | - | - | 6.546 | 6.398 | (148) | (124) |
| Barra da Paciência (d) | - | - | 2.996 | 3.551 | (70) | (60) |
| Bio Buriti (d) | - | - | 16.553 | 17.800 | (390) | (103) |
| Bio Formosa (d) | - | - | 52 | 1.618 | (16) | - |
| Bio Ipê (d) | - | - | 13.730 | 13.712 | (313) | (146) |
| Bio Pedra (d) | - | - | 24.672 | 28.212 | (575) | (396) |
| Bons Ventos (d) | - | - | 60.104 | 58.740 | (1.363) | - |
| Campo dos Ventos I (d) | - | - | - | - | - | (39) |
| Campo dos Ventos III (d) | - | - | - | - | - | (24) |
| Campo dos Ventos V (d) | - | - | - | - | - | (45) |
| Chimay (d) | - | - | 42.004 | 31.218 | (798) | - |
| Cocais Grande (d) | - | - | 4.859 | 4.749 | (110) | (80) |
| Corrente Grande (d) | - | - | - | 306 | (74) | (16) |
| Eólica Formosa (d) | - | - | 33.580 | 30.381 | (754) | (348) |
| Eólica Icaraizinho (d) | - | - | 55.680 | 51.979 | (1.255) | (617) |
| Eólica Paracuru (d) | - | - | 27.388 | 25.142 | (616) | (377) |
| Eurus VI (d) | - | - | 8.606 | 8.411 | (195) | (45) |
| Jayaditya | - | - | 11.756 | 6.771 | (195) | - |
| Mohini (d) | - | - | 42.349 | 26.829 | (743) | - |
| Ninho da Águia (d) | - | - | 9.915 | 9.690 | (225) | (181) |
| PaioI (d) | - | - | 2.060 | 2.149 | (48) | (69) |
| PCH Holding (d) | - | - | 50.536 | 42.119 | (999) | - |
| PCH Participações (d) | - | - | 10.434 | 10.198 | (237) | - |
| Pedra Cheirosa I (d) | - | - | 9.885 | 9.661 | (224) | (118) |
| Pedra Cheirosa II (d) | - | - | 10.253 | 10.020 | (233) | (117) |
| Plano Alto (d) | - | - | 35.290 | 4.024 | (631) | (56) |
| Rosa dos Ventos (d) | - | - | 4.982 | 3.854 | (109) | (125) |
| Santa Clara I (d) | - | - | 12.012 | 10.828 | (268) | (6) |
| Santa Clara II (d) | - | - | 25.453 | 23.659 | (571) | (87) |
| Santa Clara III (d) | - | - | 23.822 | 21.963 | (533) | (164) |
| Santa Clara IV (d) | - | - | 32.065 | 30.222 | (721) | (186) |
| Santa Clara V (d) | - | - | 30.400 | 28.494 | (683) | (148) |
| Santa Clara VI (d) | - | - | 33.679 | 31.901 | (758) | (207) |
| Santa Mônica (d) | - | - | 1.472 | 1.438 | (33) | (35) |
| Santa Úrsula (d) | - | - | 848 | 829 | (19) | (35) |
| São Benedito (d) | - | - | 1.018 | 995 | (23) | (38) |
| São Domingos (d) | - | - | - | - | - | (13) |
| São Gonçalo (d) | - | - | 4.394 | 4.294 | (100) | (72) |
| SIIF Cinco (d) | - | - | 1.143 | - | (22) | (97) |
| SIIF Energias do Brasil (d) | - | - | 343 | 336 | (8) | (6) |
| Sul Centrais | - | - | 1.021 | - | (2) | - |
| Varginha (d) | - | - | 2.364 | 2.310 | (54) | (52) |
| Varzea Alegre (d) | - | - | 2.046 | 2.000 | (46) | (34) |
| Vento de Santo Dimas (d) | - | - | 1.483 | 1.449 | (34) | (46) |
| Vento de São Martinho (d) | - | - | - | - | - | (13) |
| Sub total | - | - | 718.829 | 573.079 | (15.205) | (4.390) |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | Controladora | | | | | |
|---|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Fornecedores: (nota nº 14) | | | | | | |
| Aiuruoca | - | - | 1.059 | 1.059 | - | - |
| Authi | - | - | 1.155 | - | (1.155) | - |
| Campos dos Ventos III | - | - | - | 134 | - | - |
| Companhia Energética Novo Horizonte | - | - | 8.159 | 7.620 | (539) | (2.139) |
| CPFL Brasil | - | - | - | 722 | (738) | - |
| Dobrevê | - | - | - | 1 | - | - |
| Morro dos Ventos II | - | - | 688 | 688 | - | - |
| Nect Consultoria | - | - | - | 608 | 608 | (267) |
| Santa Luzia | - | - | 626 | - | (626) | - |
| São Domingos | - | - | - | 116 | - | - |
| Sub total | - | - | 11.687 | 10.948 | (2.450) | (2.407) |
| Valores a pagar de empresas ligadas (e) | | | | | | |
| Campos dos Ventos III | - | - | - | 54 | - | - |
| Morro dos Ventos II | - | - | 143 | - | - | - |
| Mata Velha | - | - | - | 118 | - | - |
| Pedra Cheirosa I | - | - | - | 23 | - | - |
| São Domingos | - | - | - | 73 | - | - |
| São Gonçalo | - | - | - | 1.735 | - | - |
| São Martinho | - | - | - | 73 | - | - |
| Solar 1 | - | - | - | 46 | - | - |
| Sub total | - | - | 143 | 2.122 | - | - |
| Contas a pagar de aquisições: (notas nº 17) | | | | | | |
| Sócios não controladores | - | - | - | - | - | (77) |
| | - | - | - | - | - | (77) |
| Total | - | - | 730.659 | 586.149 | (17.655) | (6.874) |
| Patrimônio líquido | | | | | | |
| Pagamento baseado em ações (Diretoria) | - | - | 1.305 | 1.305 | - | (13) |
| Total | - | - | 1.305 | 1.305 | - | (13) |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | Consolidado | | | | | |
|---|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Ativo | | | | | | |
| Circulante: | | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (nota nº 5) | | | | | | |
| Banco Bradesco | 686.261 | 522.570 | - | - | 13.800 | 19.808 |
| Sub total | 686.261 | 522.570 | - | - | 13.800 | 19.808 |
| Contas a receber de clientes (nota nº 7) | | | | | | |
| Cia de Luz e Força Santa Cruz | 49 | 61 | - | - | 147 | 164 |
| Cia Jaguaré de Energia | 28 | - | - | - | 28 | - |
| Cia Leste Paulista Energia | 14 | - | - | - | 10 | - |
| Cia Luz e Força de Mococa | 4 | - | - | - | 4 | - |
| Cia Sul Paulista Energia | 15 | - | - | - | 18 | - |
| CPFL Brasil | 18.942 | 30.729 | - | - | 55.536 | 69.627 |
| CPFL Geração | 2.464 | 2.464 | - | - | - | - |
| CPFL Paulista | 849 | 566 | - | - | 1.434 | 1.074 |
| CPFL Piratininga | 1.208 | 1.320 | - | - | 3.013 | 2.879 |
| RGE Rio Grande Energia | 169 | 18 | - | - | 235 | 55 |
| Sub total | 23.742 | 35.158 | - | - | 60.425 | 73.799 |
| Total | 710.003 | 557.728 | - | - | 74.225 | 93.607 |
| Não circulante: | | | | | | |
| Aplicações financeiras vinculadas (nota nº 6) | | | | | | |
| Banco Bradesco | 38.574 | 38.171 | - | - | 1.180 | 1.206 |
| Sub total | 38.574 | 38.171 | - | - | 1.180 | 1.206 |
| Empréstimos a receber | | | | | | |
| Sócios não controladores (c) | 8.088 | 7.680 | - | - | 418 | 271 |
| Sub total | 8.088 | 7.680 | - | - | 418 | 271 |
| Total | 46.662 | 45.851 | - | - | 1.598 | 1.477 |
| Passivo | | | | | | |
| Circulante: | | | | | | |
| Fornecedores: (nota nº 14) | | | | | | |
| Authi | - | - | 1.155 | - | (1.155) | - |
| CPFL Brasil | - | - | - | 722 | (738) | (146) |
| CPFL Paulista | - | - | 284 | 388 | (1.109) | (1.133) |
| CPFL Serviços | - | - | 3.417 | 2.546 | - | - |
| CPFL Transmissão Piracicaba | - | - | - | - | (3) | - |
| Nect Consultoria | - | - | - | 608 | 608 | (267) |
| RGE Rio Grande Energia | - | - | 5 | 6 | (15) | (11) |
| Sub total | - | - | 4.861 | 4.270 | (2.412) | (1.557) |
| Debêntures: (nota nº 16) | | | | | | |
| Dobrevê | - | - | 19.691 | 18.362 | (1.329) | (1.157) |
| Sub total | - | - | 19.691 | 18.362 | (1.329) | (1.157) |
| Total | - | - | 24.552 | 22.632 | (3.741) | (2.714) |
| Não circulante: | | | | | | |
| Debêntures: (nota nº 16) | | | | | | |
| Dobrevê | - | - | 17.500 | 17.500 | - | - |
| Sub total | - | - | 17.500 | 17.500 | - | - |
| Total | - | - | 17.500 | 17.500 | - | - |
| Patrimônio líquido | | | | | | |
| Pagamento baseado em ações (Diretoria) | - | - | 1.305 | 1.305 | - | (13) |
| Total | - | - | 1.305 | 1.305 | - | (13) |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

- (a) Valores a receber de empresas ligadas: referem-se à capitalização de mão-de-obra, capitalização de PLR e rateios de despesas de operação e manutenção registradas na rubrica “Outros créditos” no ativo circulante. Parte do pessoal da CPFL Renováveis é alocada para a operação e manutenção das usinas e o valor é cobrado das controladas por meio de rateio de despesas, conforme acordado entre as partes.
- (b) Mútuo realizado entre a CPFL Renováveis e a controlada indireta CPFL Sul Centrais, com prazo de vencimento em 30 de novembro de 2020 e taxa de juros de 8% ao ano para a quitação antecipada de empréstimo com o BNDES.
- (c) A controladora e um sócio não controlador celebraram contratos de mútuo, visando à concessão de financiamento, para que o acionista não controlador pudesse integralizar sua parcela de capital subscrito nas SPEs (em decorrência dos aumentos de capital pela CPFL Renováveis), evitando que sua participação acionária fosse diluída. Os contratos foram assinados em 2012 e renovados a cada ano, até 2014. Em 2015 foi realizado um novo contrato que estabelece que a liquidação deverá ocorrer na data que a SPE distribuir lucro a seus acionistas. A remuneração é de 8% ao ano mais atualização monetária pelo IGP-M.
- (d) Referem-se a contratos de mútuo com a controladora CPFL Renováveis, com vencimentos até abril de 2024 e remuneração de TJLP+2% ao ano, para capital de giro.
- (e) Refere-se a valor de rateio de O&M para o ano de 2015 adiantado pelas SPE's.

No período de três meses findo em 31 de março de 2016 ocorreram as seguintes movimentações dos mútuos cedidos e obtidos:

| | Controladora | | | | 31/03/2016 |
|-----------------------------|--------------|---------|--------|-----------|------------|
| | 31/12/2015 | Adição | Juros | Pagamento | |
| Empréstimos a receber | 6.322 | - | 269 | (1.098) | 5.493 |
| Empréstimos com controladas | 573.079 | 136.753 | 15.205 | (6.208) | 718.829 |

10.1. Informações financeiras das controladas

Conforme o disposto na letra “b” do item 37 do pronunciamento técnico CPC 18, demonstramos abaixo as informações financeiras resumidas das controladas:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

10.2. Pessoal-chave da Administração

A remuneração do pessoal-chave da Administração no período de três meses findo em 31 de março de 2016 alcançou o montante de R\$3.270 (R\$2.097 em 31 de dezembro de 2015), como segue:

| | Controladora/Consolidado | |
|--|--------------------------|--------------|
| | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Benefícios de curto prazo a empregados | | |
| Salários e honorários | 1.548 | 1.203 |
| Encargos sociais e benefícios | 600 | 493 |
| Remuneração variável: | | |
| Pagamento baseado em ações | - | 13 |
| Participações nos lucros | 927 | 386 |
| Outros | 195 | 2 |
| Total | 3.270 | 2.097 |

Será apresentada para aprovação em Assembleia Geral Ordinária, a ser realizada em 28 de abril de 2016, o montante de R\$13.087, para a remuneração global anual da Administração da Companhia referente ao exercício de 2016. A remuneração global anual da Administração aprovada para o exercício de 2015 foi o montante de R\$10.253.

A Companhia e suas controladas não têm nenhuma obrigação adicional de pós-emprego, bem como não oferecem outros benefícios de longo prazo, tais como licença por tempo de serviço e outros benefícios por tempo de serviço. A Companhia e suas controladas também não oferecem outros benefícios no desligamento de seus membros da Alta Administração, além daqueles definidos pela legislação trabalhista vigente no Brasil.

11. INVESTIMENTOS

A composição é como segue:

| | Controladora | |
|--|------------------|------------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial: | | |
| Pelo patrimônio líquido da controlada | 4.587.301 | 4.692.492 |
| Adiantamentos para futuro aumento de capital | 239.657 | 178.955 |
| Direito de exploração de atividade de geração - autorização excluindo os efeitos fiscais | 1.581.073 | 1.598.576 |
| Total do investimento | 6.408.031 | 6.470.023 |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | Controladora | |
|---|------------------------|----------------------|
| | <u>31/03/2016</u> | <u>31/03/2015</u> |
| Composição da equivalência patrimonial: | | |
| Equivalência patrimonial | 3.547 | 35.457 |
| Amortização de juros capitalizados | (341) | (341) |
| Amortização direito de autorização (i) | (26.853) | (31.262) |
| Impostos diferidos (i) | <u>9.350</u> | <u>10.743</u> |
| Subtotal | <u>(17.503)</u> | <u>(20.519)</u> |
| Total | <u><u>(14.297)</u></u> | <u><u>14.597</u></u> |

(i) Apresentado líquido R\$ 17.503 (conforme nota nº11) - Direito de exploração, líquido dos impostos diferidos

Participações em empresas controladas diretas e indiretas:

Informações gerais:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Controladas diretas | Quantidade (mil) de ações/quotas | Participação no capital % | Patrimônio líquido | | Participação patrimônio líquido | | Resultado de equivalência patrimonial | |
|------------------------|----------------------------------|---------------------------|--------------------|------------------------|---------------------------------|------------|---------------------------------------|------------|
| | | | 31/03/2016 | Resultado do exercício | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| | | | | | | | | |
| Alto Irani | 1.031 | 100% | 45.847 | 3.140 | 45.847 | 42.707 | 3.140 | 3.176 |
| Atlântica I | 431.208 | 100% | 52.630 | 525 | 52.630 | 52.105 | 525 | 1.374 |
| Atlântica II | 427.553 | 100% | 52.009 | 362 | 52.009 | 51.647 | 362 | 1.322 |
| Atlântica IV | 437.619 | 100% | 64.331 | 376 | 64.331 | 63.955 | 376 | 1.323 |
| Atlântica V | 505.922 | 100% | 71.164 | (96) | 71.164 | 71.260 | (96) | 1.333 |
| Baixa Verde | 51 | 95% | 198 | (12) | 188 | 199 | (11) | (9) |
| Bio Alvorada | 72.780 | 100% | 114.323 | (5.691) | 114.323 | 120.014 | (5.691) | (2.476) |
| Bio Buriti | 13.536.704 | 100% | 133.803 | (2.958) | 133.803 | 137.266 | (2.958) | (9.134) |
| Bio Coopcana | 60.426 | 100% | 78.959 | (4.037) | 78.959 | 82.996 | (4.037) | (6.422) |
| Bio Energia | 45.007 | 100% | 31.122 | 672 | 31.122 | 30.450 | 672 | 490 |
| Bio Formosa | 126.910 | 100% | 84.983 | (2.248) | 84.983 | 87.231 | (2.248) | 2.107 |
| Bio Ipe | 26.241 | 100% | 27.891 | 11 | 27.891 | 32.321 | 11 | 4.376 |
| Bio Pedra | 204.972 | 100% | 205.917 | (2.708) | 205.917 | 234.511 | (2.708) | (3.054) |
| Boa Vista 2 | 3.907 | 100% | 21.203 | 189 | 21.203 | 17.475 | 189 | (138) |
| Cachoeira Grande | 6.632 | 100% | 6.633 | 2 | 6.633 | 6.637 | 2 | 2 |
| Cajueiro | 45 | 95% | 480 | (12) | 456 | 467 | (11) | (10) |
| Campo dos Ventos IV | 64 | 100% | - | - | - | - | - | (33) |
| Campos dos Ventos I | - | 0% | 73.721 | 840 | - | - | - | 88 |
| Campos dos Ventos III | - | 0% | 73.936 | 588 | - | - | - | 10 |
| Campos dos Ventos IV | 64 | 100% | 28 | (1) | 28 | 29 | (1) | - |
| Campos dos Ventos V | - | 0% | 12.540 | 4 | - | - | - | 83 |
| Costa das Dunas | 54 | 90% | 837 | 6 | 753 | 748 | 5 | 3 |
| Dobrevé Energia | 12.024.187 | 100% | 818.377 | (2.245) | 818.377 | 846.591 | (2.245) | (906) |
| Eólica Holding | 74.390 | 100% | 137.670 | (2.901) | 137.670 | 140.571 | (2.901) | 6.139 |
| Eurus V | 57 | 100% | 41 | - | 41 | 41 | - | - |
| Eurus V | 57 | 100% | - | - | - | - | - | (19) |
| Eurus VI | 36.495 | 100% | 36.542 | (291) | 36.542 | 37.573 | (291) | 86 |
| Farol de Touros | 49 | 90% | 350 | 15 | 315 | 301 | 14 | 1 |
| Figueira Branca | 94 | 100% | 142 | - | 142 | 142 | - | (2) |
| Gameleira | 855 | 100% | 1.097 | - | 1.097 | 1.097 | - | 3 |
| Lacenas | 43.506 | 100% | 72.336 | (2.015) | 72.336 | 74.351 | (2.015) | 1.247 |
| Navegantes | 302 | 95% | 55 | -7 | 52 | 59 | (7) | - |
| Navegantes | 302 | 95% | - | - | - | - | - | (10) |
| PCH Holding | 436.180 | 100% | 457.831 | 16.612 | 457.831 | 450.366 | 16.612 | (3.015) |
| PCH Holding 2 | 4.979 | 100% | 27.030 | (1.815) | 27.030 | 28.845 | (1.815) | - |
| PCH Holding 2 | 4.977 | 100% | - | - | - | - | - | (7.442) |
| PCH Participações | 26.801 | 41% | 658.591 | (642) | 270.022 | 282.160 | (263) | 1.697 |
| Pedra Cheirosa I | 11.423 | 100% | 41.994 | 122 | 41.994 | 22.861 | 122 | 75 |
| Pedra Cheirosa II | 10.466 | 100% | 38.594 | 159 | 38.594 | 20.979 | 159 | 84 |
| Penedo | 2.010 | 100% | 1.817 | - | 1.817 | 1.817 | - | - |
| Plano Alto | 921 | 100% | 23.683 | 2.304 | 23.683 | 21.379 | 2.304 | 2.138 |
| Rosa dos Ventos | 40.040 | 100% | 26.898 | 1.020 | 26.898 | 33.743 | 1.020 | 1.879 |
| Salto Góes | 74.919 | 100% | 98.351 | 2.036 | 98.351 | 96.315 | 2.036 | 335 |
| Santa Clara I | 139.189 | 100% | 142.851 | 194 | 142.851 | 148.000 | 194 | 1.083 |
| Santa Clara II | 136.697 | 100% | 129.721 | 349 | 129.721 | 135.052 | 349 | 1.098 |
| Santa Clara III | 136.697 | 100% | 130.407 | 587 | 130.407 | 135.484 | 587 | 1.312 |
| Santa Clara IV | 136.697 | 100% | 134.158 | 332 | 134.158 | 139.204 | 332 | 1.203 |
| Santa Clara V | 136.697 | 100% | 134.465 | 455 | 134.465 | 139.193 | 455 | 1.165 |
| Santa Clara VI | 136.697 | 100% | 134.181 | 63 | 134.181 | 138.345 | 63 | 902 |
| Santa Cruz | 6.203 | 100% | 5.822 | 3 | 5.822 | 5.819 | 3 | (1) |
| Santa Mônica | - | 0% | 81.691 | 1.213 | - | - | - | 109 |
| Santa Ursula | - | 0% | 13.432 | 58 | - | - | - | 91 |
| São Benedito | - | 0% | 13.555 | (223) | - | - | - | 85 |
| São Domingos | - | 0% | 71.997 | 361 | - | - | - | 87 |
| SIF Desenvolvimento | 173 | 9% | 509 | (13) | 47 | 48 | (1) | 3 |
| SIF Energias | 327.895 | 100% | 223.585 | (5.490) | 223.585 | 259.910 | (5.490) | 13.764 |
| Solar | 14 | 100% | 2.951 | 33 | 2.951 | 2.918 | 33 | 84 |
| T-15 | 7.041.140 | 100% | 388.699 | 14.900 | 388.699 | 373.799 | 14.900 | 17.578 |
| Tombo | 1.239 | 100% | 937 | - | 937 | 937 | - | - |
| Turbina 16 | 228.122 | 100% | 114.432 | (8.129) | 114.432 | 122.561 | (8.129) | (1) |
| Turbina 17 | 27 | 100% | 13 | - | 13 | 13 | - | (1) |
| Ventos de Santo Dims | - | 0% | 84.658 | 1.320 | - | - | - | 87 |
| Ventos de São Martinho | - | 0% | 42.671 | 143 | - | - | - | 108 |
| | | | | | 4.587.301 | 4.692.492 | 3.547 | 35.457 |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Controladas indiretas | Quantidade (mil) de ações/quotas | Participação no capital % | Patrimônio líquido | | Participação patrimônio líquido | | Resultado de equivalência patrimonial | |
|---------------------------------------|----------------------------------|---------------------------|--------------------|------------------------|---------------------------------|------------|---------------------------------------|------------|
| | | | 31/03/2016 | Resultado do exercício | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| | | | | | | | | |
| Aírmoca | 21.303 | 100% | 15.065 | (398) | 15.065 | 15.317 | (398) | (2) |
| Arvoredo | 45.995 | 100% | 57.905 | 2.140 | 57.905 | 58.467 | 2.140 | (541) |
| Barra da Paciência | 31.264 | 100% | 57.043 | 3.453 | 57.043 | 57.871 | 3.453 | 643 |
| Bonanza | 2.032 | 100% | 2.147 | - | 2.147 | 2.147 | - | (28) |
| Bons Ventos | 260.787 | 100% | 293.750 | 4.139 | 293.750 | 326.027 | 4.139 | 9.079 |
| BVP | 311.106 | 100% | 321.635 | 3.371 | 321.635 | 358.971 | 3.371 | 8.311 |
| Campos dos Ventos I | 26.764 | 100% | 73.721 | 840 | 73.721 | 72.881 | 840 | - |
| Campos dos Ventos II | 41.947 | 100% | 46.747 | (1.314) | 46.747 | 48.060 | (1.314) | 2.479 |
| Campos dos Ventos III | 66.557 | 100% | 73.936 | 588 | 73.936 | 73.348 | 588 | - |
| Campos dos Ventos V | 62.483 | 100% | 12.540 | 4 | 12.540 | 12.547 | 4 | - |
| Cherobim | 1.010 | 11% | 1.567 | - | 172 | 172 | - | - |
| Chimay | 85.538 | 100% | 133.913 | 8.411 | 133.913 | 125.502 | 8.411 | 7.426 |
| Cocais Grande | 15.377 | 100% | 24.802 | 392 | 24.802 | 25.813 | 392 | (79) |
| Comercializadora de Energia | 100 | 100% | 13 | - | 13 | 13 | - | (7) |
| Companhia Energética Novo Horizonte | 96.536 | 100% | 98.557 | 2.457 | 98.557 | 96.100 | 2.457 | 9.345 |
| Companhia Hidroelétrica Figueirópolis | 34.559 | 100% | 104.195 | 3.424 | 104.195 | 100.772 | 3.424 | 4.047 |
| Corrente Grande | 27.521 | 100% | 46.340 | 1.454 | 46.340 | 44.886 | 1.454 | (1.049) |
| Costa Branca | 19.876 | 95% | 29.762 | (674) | 28.274 | 28.915 | (641) | 654 |
| Distância | 2.522 | 100% | 2.539 | - | 2.539 | 2.539 | - | - |
| Eólica Formosa | 92.900 | 100% | 110.551 | (1.517) | 110.551 | 130.152 | (1.517) | 6.141 |
| Eólica Icaraizinho | 57.930 | 100% | 85.487 | 554 | 85.487 | 100.820 | 554 | 3.108 |
| Eólica Paracuru | 22.230 | 100% | 29.500 | 1.393 | 29.500 | 41.094 | 1.393 | 2.096 |
| Eólicas | 255.648 | 100% | 338.092 | (5.361) | 338.092 | 343.454 | (5.361) | 41.414 |
| Eurus I | 30.835 | 100% | 37.766 | (1.415) | 37.766 | 39.818 | (1.415) | 1.178 |
| Eurus III | 22.184 | 100% | 30.308 | (823) | 30.308 | 31.792 | (823) | 212 |
| Jayaditya | 1.795 | 100% | 28.606 | 4.616 | 28.606 | 25.990 | 4.616 | 6.463 |
| Juremas | 16.363 | 95% | 18.235 | (457) | 17.323 | 17.757 | (434) | 845 |
| Laranjinha | 1.017 | 100% | 738 | - | 738 | 737 | - | (9) |
| Ludesa | 68.540 | 40% | 130.774 | 7.398 | 52.310 | 52.727 | 2.959 | 2.416 |
| Macacos | 19.602 | 95% | 22.484 | (250) | 21.359 | 21.597 | (238) | 659 |
| Mata Velha | 10.322 | 100% | 129.477 | (389) | 129.477 | 27.624 | (389) | (191) |
| Mohini | 59.933 | 100% | 84.597 | 8.757 | 84.597 | 75.840 | 8.757 | 7.343 |
| Momo do Vento | 1.200 | 100% | 783 | - | 783 | 782 | - | - |
| Momo dos Ventos I | 42.635 | 100% | 37.570 | (1.134) | 37.570 | 40.468 | (1.134) | (80) |
| Momo dos Ventos II | 3.916 | 100% | 49.102 | (225) | 49.102 | 49.327 | (225) | 6.040 |
| Momo dos Ventos III | 36.703 | 100% | 32.438 | 140 | 32.438 | 34.046 | 140 | 7.656 |
| Momo dos Ventos IV | 41.433 | 100% | 33.774 | (395) | 33.774 | 35.939 | (395) | 7.231 |
| Momo dos Ventos IX | 45.666 | 100% | 36.483 | (1.881) | 36.483 | 40.013 | (1.881) | 6.402 |
| Momo dos Ventos VI | 62.312 | 100% | 43.256 | (2.605) | 43.256 | 47.332 | (2.605) | 7.137 |
| Ninho da Água | 33.897 | 100% | 45.447 | 2.560 | 45.447 | 42.887 | 2.560 | (1.237) |
| Paol | 27.428 | 100% | 31.372 | 1.893 | 31.372 | 29.479 | 1.893 | (1.597) |
| PCH Participações | 38.562 | 59% | 658.563 | (642) | 388.552 | 406.019 | (379) | 2.443 |
| Pedra Preta | 19.090 | 95% | 23.161 | (378) | 22.003 | 22.362 | (359) | 1.485 |
| Renascença Centrais Elétricas | 27.416 | 100% | 584 | - | 584 | 584 | - | (1) |
| Rio Claro | 371 | 6% | 11 | - | 1 | 1 | - | - |
| Santa Luzia | 89.288 | 100% | 122.286 | 4.119 | 122.286 | 123.761 | 4.119 | 57 |
| Santa Mônica | 78.602 | 100% | 81.691 | 1.213 | 81.691 | 80.478 | 1.213 | - |
| Santa Ursula | 66.007 | 100% | 13.432 | 58 | 13.432 | 13.401 | 58 | - |
| São Benedito | 87.757 | 100% | 13.555 | (223) | 13.555 | 13.778 | (223) | - |
| São Domingos | 69.249 | 100% | 71.997 | 361 | 71.997 | 71.637 | 361 | - |
| São Gonçalo | 28.734 | 100% | 38.496 | 2.613 | 38.496 | 37.391 | 2.613 | 1.749 |
| SIF Cinco | 24.030 | 100% | 18.289 | (7.084) | 18.289 | 33.307 | (7.084) | 1.086 |
| SIF Desenvolvimento | 1.720 | 91% | 508 | (13) | 462 | 473 | (12) | 28 |
| Sul Centrais Elétricas | 14.183 | 100% | 18.716 | 1.772 | 18.716 | 16.944 | 1.772 | 664 |
| Varginha | 20.692 | 100% | 32.090 | 1.657 | 32.090 | 30.433 | 1.657 | (413) |
| Varginha - DESA | 1 | 6% | 11 | - | 1 | 1 | - | - |
| Varzea Alegre | 24.644 | 100% | 30.798 | 743 | 30.798 | 30.055 | 743 | (532) |
| Ventos de Santo Dimas | 81.058 | 100% | 84.658 | 1.320 | 84.658 | 83.337 | 1.320 | - |
| Ventos de São Martinho | 41.206 | 100% | 42.671 | 143 | 42.671 | 42.529 | 143 | - |
| WF I Holding | 9.903 | 100% | 428 | (1) | 428 | 434 | (1) | 9.257 |
| WF Wind Holding V | 1.504 | 100% | 173 | 2 | 173 | 172 | 2 | 11 |
| WF Wind Holding VII | 1.327 | 100% | 150 | 2 | 150 | 149 | 2 | 9 |
| WF Wind Holding VIII | 1.504 | 100% | 144 | - | 144 | 144 | - | 9 |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

Movimentação dos investimentos no período de três meses findo em 31 de março de 2016 - controladora:

| | Saldo em 31/12/2015 | Aumento / (Reduções) de capital | Amortização Capitalização de Juros | Resultado de equivalência patrimonial | Dividendos | Saldo em 31/03/2016 |
|-----------------------|---------------------|---------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|------------------|---------------------|
| Alto Irani | 42.707 | - | - | 3.140 | - | 45.847 |
| Atlântica I | 52.105 | - | - | 525 | - | 52.630 |
| Atlântica II | 51.647 | - | - | 362 | - | 52.009 |
| Atlântica IV | 63.955 | - | - | 376 | - | 64.331 |
| Atlântica V | 71.260 | - | - | (96) | - | 71.164 |
| Baixa Verde | 199 | - | - | (11) | - | 188 |
| Bio Alvorada | 120.014 | - | - | (5.691) | - | 114.323 |
| Bio Burity | 137.266 | - | - | (2.958) | (505) | 133.803 |
| Bio Coopcana | 82.996 | - | - | (4.037) | - | 78.959 |
| Bio Energia | 30.450 | - | - | 672 | - | 31.122 |
| Bio Formosa | 87.231 | - | - | (2.248) | - | 84.983 |
| Bio Ipe | 32.321 | - | (15) | 11 | (4.426) | 27.891 |
| Bio Pedra | 234.511 | - | (62) | (2.708) | (25.824) | 205.917 |
| Boa Vista 2 | 17.475 | 3.539 | - | 189 | - | 21.203 |
| Cachoeira Grande | 6.637 | - | - | 2 | (6) | 6.633 |
| Cajueiro | 467 | - | - | (11) | - | 456 |
| Campos dos Ventos IV | 29 | - | - | (1) | - | 28 |
| Costa das Dunas | 748 | - | - | 5 | - | 753 |
| Dobrevê Energia | 846.591 | (5.065) | - | (2.245) | (20.904) | 818.377 |
| Eólica Holding | 140.571 | - | - | (2.901) | - | 137.670 |
| Eurus V | 41 | - | - | - | - | 41 |
| Eurus VI | 37.573 | - | (6) | (291) | (734) | 36.542 |
| FaroI de Touros | 301 | - | - | 14 | - | 315 |
| Figueira Branca | 142 | - | - | - | - | 142 |
| Gameleira | 1.097 | - | - | - | - | 1.097 |
| Lacenas | 74.351 | - | - | (2.015) | - | 72.336 |
| Navegantes | 59 | - | - | (7) | - | 52 |
| PCH Holding | 450.366 | - | - | 16.612 | (9.147) | 457.831 |
| PCH Holding 2 | 28.845 | - | - | (1.815) | - | 27.030 |
| PCH Participações | 282.160 | - | - | (263) | (11.875) | 270.022 |
| Pedra Cheirosa I | 22.861 | 19.011 | - | 122 | - | 41.994 |
| Pedra Cheirosa II | 20.979 | 17.456 | - | 159 | - | 38.594 |
| Penedo | 1.817 | - | - | - | - | 1.817 |
| Plano Alto | 21.379 | - | - | 2.304 | - | 23.683 |
| Rosa dos Ventos | 33.743 | - | - | 1.020 | (7.865) | 26.898 |
| Salto Góes | 96.315 | - | - | 2.036 | - | 98.351 |
| Santa Clara I | 148.000 | - | (60) | 194 | (5.283) | 142.851 |
| Santa Clara II | 135.052 | - | (54) | 349 | (5.626) | 129.721 |
| Santa Clara III | 135.484 | - | (46) | 587 | (5.618) | 130.407 |
| Santa Clara IV | 139.204 | - | (37) | 332 | (5.341) | 134.158 |
| Santa Clara V | 139.193 | - | (33) | 455 | (5.150) | 134.465 |
| Santa Clara VI | 138.345 | - | (28) | 63 | (4.199) | 134.181 |
| Santa Cruz | 5.819 | - | - | 3 | - | 5.822 |
| SIIF Desenvolvimento | 48 | - | - | (1) | - | 47 |
| SIIF Energies | 259.910 | - | - | (5.490) | (30.835) | 223.585 |
| Solar | 2.918 | - | - | 33 | - | 2.951 |
| T-15 | 373.799 | - | - | 14.900 | - | 388.699 |
| Tombo | 937 | - | - | - | - | 937 |
| Turbina 16 | 122.561 | - | - | (8.129) | - | 114.432 |
| Turbina 17 | 13 | - | - | - | - | 13 |
| Total do investimento | <u>4.692.492</u> | <u>34.941</u> | <u>(341)</u> | <u>3.547</u> | <u>(143.338)</u> | <u>4.587.301</u> |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

Direitos de exploração líquido dos efeitos fiscais

Em 31 de março de 2016, a Companhia possuía saldo de direito de exploração das seguintes SPEs:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | Controladora | | Saldo em 31/03/2016 |
|--|------------------------|-----------------|------------------------|
| | Saldo em 31/12/2015 | Amortização | |
| Aiuruoca | 22.503 | - | 22.503 |
| Alto Irani | 87.050 | (1.343) | 85.707 |
| Arvoredo | 19.578 | (289) | 19.289 |
| Atlântica I | 291 | (3) | 288 |
| Atlântica II | 291 | (3) | 288 |
| Atlântica IV | 291 | (3) | 288 |
| Atlântica V | 291 | (3) | 288 |
| Baixa Verde | 3.207 | - | 3.207 |
| Barra da Paciência | 19.984 | (365) | 19.619 |
| Boa Vista 2 | 48.873 | - | 48.873 |
| Cachoeira Grande | 1.752 | - | 1.752 |
| Cajueiro | 4.989 | - | 4.989 |
| Campos dos Ventos I | 3.642 | - | 3.642 |
| Campos dos Ventos II | 5.177 | (43) | 5.134 |
| Campos dos Ventos III | 3.642 | - | 3.642 |
| Campos dos Ventos IV | 3.642 | - | 3.642 |
| Campos dos Ventos V | 3.642 | - | 3.642 |
| Cocais Grande | 14.385 | (257) | 14.128 |
| Corrente Grande | 12.745 | (228) | 12.517 |
| Costa Branca | 29.359 | (238) | 29.121 |
| Costa das Dunas | 3.135 | - | 3.135 |
| Eólica Formosa | 115.214 | (1.746) | 113.468 |
| Eólica Icarazinho | 187.169 | (2.808) | 184.361 |
| Eólica Paracuru | 119.271 | (1.789) | 117.482 |
| Eurus I (*) | 43.310 | (342) | 42.968 |
| Eurus III (*) | 43.310 | (342) | 42.968 |
| Eurus V | 3.642 | - | 3.642 |
| Eurus VI | 1.172 | (11) | 1.161 |
| Faro de Touros | 2.412 | - | 2.412 |
| Figueira Branca | 1.608 | - | 1.608 |
| Figueiropolis (*) | 4.285 | (56) | 4.229 |
| Gameleira | 2.144 | - | 2.144 |
| Juremas | 24.174 | (197) | 23.977 |
| Lacenas | 8.454 | (155) | 8.299 |
| Ludesa (*) | 50.824 | (716) | 50.108 |
| Macacos | 31.669 | (258) | 31.411 |
| Mata Velha (*) | 17.523 | - | 17.523 |
| Morro dos Ventos I (*) | 33.584 | (273) | 33.311 |
| Morro dos Ventos II (*) | 2.156 | (16) | 2.140 |
| Morro dos Ventos III (*) | 33.584 | (272) | 33.312 |
| Morro dos Ventos IV (*) | 33.584 | (272) | 33.312 |
| Morro dos Ventos VI (*) | 33.584 | (272) | 33.312 |
| Morro dos Ventos IX (*) | 35.051 | (284) | 34.767 |
| Ninho da Águia | 14.385 | (257) | 14.128 |
| PaioI | 30.018 | (451) | 29.567 |
| Pedra Cheirosa I | 26.497 | - | 26.497 |
| Pedra Cheirosa II | 23.835 | - | 23.835 |
| Pedra Preta | 31.678 | (256) | 31.422 |
| Penedo | 24.210 | - | 24.210 |
| Plano Alto | 66.340 | (1.000) | 65.340 |
| Rosa dos Ventos | 40.238 | (610) | 39.628 |
| Salto Goes | 32.513 | (331) | 32.182 |
| Santa Clara I | 4.676 | (39) | 4.637 |
| Santa Clara II | 4.678 | (39) | 4.639 |
| Santa Clara III | 4.676 | (39) | 4.637 |
| Santa Clara IV | 4.676 | (39) | 4.637 |
| Santa Clara V | 4.680 | (39) | 4.641 |
| Santa Clara VI | 4.676 | (39) | 4.637 |
| Santa Cruz | 850 | - | 850 |
| Santa Mônica | 5.963 | - | 5.963 |
| Santa Ursula | 5.963 | - | 5.963 |
| São Benedito | 5.963 | - | 5.963 |
| São Domingos | 5.963 | - | 5.963 |
| São Gonçalo | 15.848 | (282) | 15.566 |
| SIIF Cinco | 70.902 | (1.074) | 69.828 |
| Tombo | 17.493 | - | 17.493 |
| Varginha | 12.947 | (231) | 12.716 |
| Várzea Alegre | 10.789 | (193) | 10.596 |
| Ventos de Santo Dimas | 5.963 | - | 5.963 |
| Ventos de São Martinho | 5.963 | - | 5.963 |
| Total do direito de exploração, líquido impostos diferidos | <u>1.598.576</u> | <u>(17.503)</u> | <u>1.581.073</u> |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

O direito de exploração será amortizado pelo prazo remanescente das respectivas autorizações/concessões, a partir da entrada em operação dos empreendimentos.

Em 31 de março de 2016, a Companhia não identificou nenhum evento que pudesse gerar a necessidade de registro de provisão para redução ao valor recuperável dos investimentos.

Transferência de contratos societários

- Reestruturação de empresas sobre controle comum, portanto, realizadas pelo valor de livros.
 - a) Em 31 de agosto de 2015, a CPFL Renováveis efetuou aumento de capital na SPE Turbina 16 Energia S.A. (“SPE Turbina 16”), no montante de R\$121.258, mediante a emissão de 228.087.294 novas ações, utilizando 99,99% da participação societária que possuía nas seguintes empresas: Campo dos Ventos I Energias Renováveis S.A.; Campo dos Ventos III Energias Renováveis S.A.; Campo dos Ventos V Energias Renováveis S.A.; Santa Mônica Energias Renováveis S.A.; Santa Úrsula Energias Renováveis S.A.; São Benedito Energias Renováveis S.A.; São Domingos Energias Renováveis S.A.; Ventos de Santo Dimas Energias Renováveis S.A. e Ventos de São Martinho Energias Renováveis S.A. Nesta mesma data, a PCH Holding 2 S.A. (“PCH Holding 2”), acionista minoritária da SPE Turbina 16, renunciou expressamente, o seu respectivo direito de preferência na subscrição das novas ações. O objetivo desta transferência de controle é o de viabilizar a contratação de financiamentos para as respectivas empresas mencionadas acima. Com esse aumento a CPFL Renováveis continuou a deter a participação de 99,99% do capital social da SPE Turbina 16.

Adiantamentos para futuros aumentos de capital - (a)

| | Controladora | |
|----------------------|----------------|----------------|
| | Ativo | |
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Atlântica II | 125 | 125 |
| Bio Alvorada | 6.765 | - |
| Bio Buriti | 250 | - |
| Bio Coopcana | 8.591 | - |
| Bio Energia | 5.386 | 4.863 |
| Bio Pedra | 27.164 | - |
| Cajueiro | 14 | - |
| Dobrevê Energia | 17.782 | 8.872 |
| Eólica Holding | - | 889 |
| PCH Holding 2 | 6.136 | 4.385 |
| PCH Participações | 940 | - |
| Pedra Cheirosa I | 3.406 | - |
| Pedra Cheirosa II | 2.729 | - |
| SIIF Desenvolvimento | 1.068 | 1.061 |
| SIIF Energies | 3.178 | 3.178 |
| SPE Turbina 16 | 77.883 | 77.342 |
| T-15 | 78.240 | 78.240 |
| | <u>239.657</u> | <u>178.955</u> |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

- (a) Saldos referentes a aportes de capital a título de adiantamentos para futuros aumentos de capital em suas controladas. A Companhia pretende integralizá-los até 30 de setembro de 2016.

Dividendos a receber

Em 31 de março de 2016, a Companhia possuía saldo de dividendos declarados a receber das seguintes SPEs:

| | Controladora | |
|-----------------------|----------------|---------------|
| | Ativo | |
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Alto Irani | - | 18.794 |
| Bio Buriti | 505 | - |
| Bio Formosa | 3.794 | 3.794 |
| Bio Ipê | 3.426 | - |
| Bio Pedra | 25.823 | - |
| Campos dos Ventos III | 95 | 95 |
| Campos dos Ventos IV | 104 | 104 |
| Dobrevê | 27.871 | 6.967 |
| Eólica Holding | 5.721 | 8.706 |
| Eurus V | 97 | 97 |
| PCH Holding | 3.140 | 3.050 |
| PCH Participações | 14.691 | 2.816 |
| Pedra Cheirosa I | 238 | 238 |
| Pedra Cheirosa II | 229 | 229 |
| Plano Alto | - | 22.866 |
| Rosa dos ventos | 7.766 | 1.089 |
| Salto Góes | 3.314 | 4.793 |
| Santa Clara I | 700 | - |
| Santa Clara II | 1.200 | - |
| Santa Clara III | 1.100 | - |
| Santa Clara IV | 1.500 | - |
| Santa Clara V | 800 | - |
| Santa Clara VI | 800 | - |
| SIIF Energies | 1.313 | 3.647 |
| Solar | 107 | 107 |
| T-15 | 336 | 336 |
| | <u>104.670</u> | <u>77.728</u> |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

Movimentação dos dividendos do período de três meses findo em 31 de março de 2016:

| | Controladora | | | |
|------------|--------------|---------|-----------|------------|
| | 31/12/2015 | Adição | Recebidos | 31/03/2016 |
| Dividendos | 77.728 | 143.338 | (116.396) | 104.670 |

12. IMOBILIZADO

| | Controladora | | | | | | Total |
|--|--------------|--|----------------------------|----------|------------------------|-------------|---------|
| | Terrenos | Edificações, obras civis e benfeitoria | Máquinas e equipamentos | Veículos | Móveis e utensílios | Em curso | |
| Saldo em 31/12/2015 | 3.813 | 1.928 | 5.045 | 256 | 1.178 | 4.333 | 16.553 |
| Custo histórico | 3.813 | 2.906 | 6.581 | 360 | 1.515 | 4.333 | 19.508 |
| Depreciação acumulada | - | (978) | (1.536) | (104) | (337) | - | (2.955) |
| Adições | - | - | - | - | - | 217 | 217 |
| Baixas | - | - | - | - | - | - | - |
| Transferências unitização (*) | - | - | 154 | - | - | (154) | - |
| Transferências diversas - custo (**) | - | - | 382 | (2) | 1 | - | 381 |
| Depreciação | - | (128) | (287) | (13) | (24) | - | (452) |
| Baixas de depreciação | - | - | - | - | - | - | - |
| Transferências diversas - depreciação (**) | - | - | (382) | 1 | - | - | (381) |
| Saldo em 31/03/2016 | 3.813 | 1.800 | 4.912 | 242 | 1.155 | 4.396 | 16.318 |
| Custo histórico | 3.813 | 2.906 | 7.117 | 358 | 1.516 | 4.396 | 20.106 |
| Depreciação acumulada | - | (1.106) | (2.205) | (116) | (361) | - | (3.788) |
| Taxa média de depreciação - % | - | 3 a 4 | 5 a 6 | 17 a 18 | 7 a 8 | - | - |

(*) Transferências em decorrência de unitizações.

(**) Transferências para adequações entre grupos.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | Consolidado | | | | | | | Total |
|---|-------------|-------------------------------------|--|-------------------------|----------|---------------------|----------|-------------|
| | Terrenos | Reservatórios, barragens e adutoras | Edificações, obras civis e benfeitoria | Máquinas e equipamentos | Veículos | Móveis e utensílios | Em curso | |
| Saldo em 31/12/2015 | 142.059 | 754.436 | 591.365 | 4.784.624 | 502 | 3.264 | 612.083 | 6.888.333 |
| Custo histórico | 156.777 | 1.035.356 | 756.427 | 5.945.404 | 1.145 | 6.213 | 613.750 | 8.515.072 |
| Depreciação acumulada | (14.718) | (280.920) | (165.062) | (1.160.780) | (643) | (2.949) | (1.667) | (1.626.739) |
| Adições | - | - | - | - | - | - | 236.482 | 236.482 |
| Transferências unitização (*) | 89 | 46 | 426 | 14.892 | - | 25 | (15.478) | - |
| Transferências - outros ativos (**) | (42) | - | - | - | - | - | - | (42) |
| Transferências diversas - custo (***) | (1) | (4.449) | 1.335 | 5.158 | (7) | (13) | (1.667) | 356 |
| Depreciação | (1.584) | (10.771) | (8.316) | (73.651) | (34) | (100) | - | (94.456) |
| Transferências diversas - depreciação (***) | (1.212) | 503 | (2.990) | 1.657 | 7 | 12 | 1.667 | (356) |
| Saldo em 31/03/2016 | 139.309 | 739.765 | 581.820 | 4.732.680 | 468 | 3.188 | 833.087 | 7.030.317 |
| Custo histórico | 156.823 | 1.030.953 | 758.188 | 5.965.454 | 1.138 | 6.225 | 833.087 | 8.751.868 |
| Depreciação acumulada | (17.514) | (291.188) | (176.368) | (1.232.774) | (670) | (3.037) | - | (1.721.551) |
| Taxa média de depreciação - % | 4 a 5 | 3 a 4 | 3 a 4 | 6 a 7 | 13 a 14 | 7 a 8 | | |

(*) Transferências em decorrência de unitizações.

(**) Transferências do imobilizado para intangível.

(***) Transferências para adequações entre grupos.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

Em 31 de março de 2016, a Companhia possuía saldo de imobilizado em curso das seguintes SPEs:

| Imobilizado em curso | Saldo Líquido | | Data prevista de entrada em operação |
|-------------------------------------|----------------|----------------|--------------------------------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | |
| Aiuruoca | 13.997 | 13.997 | (*) |
| Bio Buriti | 3.777 | 3.777 | Em operação (a) |
| Bio Formosa | 4.756 | 4.967 | Em operação (a) |
| Bio Pedra | 27.292 | 20.911 | Em operação (a) |
| Bioenergia | 2.863 | 2.729 | Em operação (a) |
| Boa Vista II | 5.860 | 2.123 | IT19 |
| Bons Ventos | 1.526 | 1.178 | Em operação (a) |
| Cachoeira Grande | 6.513 | 6.513 | (*) |
| Campos dos Ventos I | 36.877 | 24.861 | 2T16 |
| Campos dos Ventos III | 83.142 | 62.493 | 2T16 |
| Campos dos Ventos V | 36.696 | 24.317 | 2T16 |
| Chimay | 4.722 | 4.411 | Em operação (a) |
| Companhia Energética Novo Horizonte | 904 | 734 | Em operação (a) |
| Corrente Grande | 973 | 973 | Em operação (a) |
| CPFL Renováveis | 4.395 | 4.332 | Em operação (a) |
| Eólica Formosa | 895 | 787 | Em operação (a) |
| Eólica Icaraizinho | 961 | 777 | Em operação (a) |
| Gameleira | 551 | 551 | (*) |
| Jayaditya | 2.578 | 2.335 | Em operação (a) |
| Lacenas | 898 | 485 | Em operação (a) |
| Mata Velha | 155.421 | 148.746 | 2T16 |
| Mohini | 1.202 | 1.178 | Em operação (a) |
| Morro dos Ventos I | 1.962 | 1.499 | Em operação (a) |
| Outras Desa | 5.116 | 5.116 | (*) |
| Outros Projetos | 7.012 | 7.007 | |
| Paíol | 880 | 881 | Em operação (a) |
| Pedra Cheirosa I | 36.187 | 13.097 | IT18 |
| Pedra Cheirosa II | 30.204 | 9.992 | IT18 |
| Penedo | 985 | 985 | (*) |
| Plano Alto | - | 704 | Em operação (a) |
| Rosa dos Ventos | 624 | 409 | Em operação (a) |
| Salto Góes | 1.904 | 1.889 | Em operação (a) |
| Santa Clara I | 1.122 | 1.122 | Em operação (a) |
| Santa Cruz | 5.699 | 5.699 | (*) |
| Santa Luzia | 1.962 | 1.946 | Em operação (a) |
| Santa Mônica | 41.392 | 27.225 | 3T16 |
| Santa Ursula | 37.969 | 24.670 | 3T16 |
| São Benedito | 39.634 | 26.378 | 3T16 |
| São Domingos | 105.336 | 73.415 | 3T16 |
| São Gonçalo | 950 | 747 | Em operação (a) |
| São Martinho | 72.844 | 45.946 | 3T16 |
| Sul Centrais | 2.198 | 2.177 | Em operação (a) |
| Tombo | 933 | 933 | (*) |
| Ventos de Santo Dimas | 41.375 | 27.071 | 3T16 |
| Total | 833.087 | 612.083 | |

(*) Empreendimento em fase de preparação

- (a) Do montante de R\$833.087 referente a imobilizado em curso, R\$75.496 referem-se, basicamente, a melhorias nos ativos que já se encontram em operação, visando a otimização da geração de energia, e por essa razão esses ativos estão sendo demonstrados como imobilizado em curso.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

As autorizações das PCHs e dos parques eólicos poderão ser renovadas no final dos seus respectivos prazos, a critério do Poder Concedente. As concessões de PCHs, caso não sejam renovadas, deverão ser devolvidas ao Poder Concedente no final de seus respectivos prazos.

No exercício findo em 31 de março de 2016, a Companhia não identificou nenhum evento que pudesse gerar a necessidade de registro de provisão para redução ao valor recuperável dos seus ativos.

No exercício findo em 31 de março de 2016, foi registrada despesa de depreciação no montante de R\$94.456 (consolidado), sendo que R\$93.999 classificada no grupo “Custos de geração de energia elétrica” na rubrica “Depreciação e amortização”, R\$457 no grupo “Despesas gerais e administrativas” na rubrica “Depreciação e amortização”.

Em 31 de março de 2016, o valor total de imobilizado dado em garantia às instituições financeiras é de R\$3.688.362, referente a contratos de empréstimos e financiamentos celebrados na modalidade FINAME (nota explicativa nº15).

Início de operação

a) Morro dos Ventos II

Conforme Despacho nº 1.107, emitido pela ANEEL, em 15 de abril de 2015, estabeleceu-se a data de 16 de abril de 2015 para início de operação comercial do Parque Eólico Morro dos Ventos II, com 29,2 MW de capacidade instalada, localizado no município de João Câmara no Rio Grande do Norte, contratado no Leilão de Energia A-5 de 2011.

13. INTANGÍVEL

A composição e movimentação do saldo do intangível é como segue:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | <u>Controladora</u> <u>Outros ativos</u> <u>intangíveis</u> |
|------------------------------|---|
| Saldo em 31/12/2015 | 9.892 |
| Custo histórico | 17.300 |
| Amortização acumulada | (7.408) |
| Adições | 1.214 |
| Transferências - custo | (391) |
| Transferências - amortização | 391 |
| Amortização | (614) |
| Saldo em 31/03/2016 | <u>10.492</u> |
| Custo histórico | 18.123 |
| Amortização acumulada | (7.631) |

| | <u>Consolidado</u> | | |
|-------------------------------------|---|--|------------------|
| | <u>Adquirido em</u> <u>combinações de</u> <u>negócios</u> | <u>Outros ativos</u> <u>intangíveis</u> | <u>Total</u> |
| Saldo em 31/12/2015 | 3.195.216 | 41.930 | 3.237.146 |
| Custo histórico | 3.764.810 | 63.307 | 3.828.117 |
| Amortização acumulada | (569.594) | (21.377) | (590.971) |
| Adições | - | 1.214 | 1.214 |
| Reversão | - | - | - |
| Transferências imobilizado (*) | - | 42 | 42 |
| Transferências - custo | - | (2.202) | (2.202) |
| Baixas | - | - | - |
| Amortização | (37.801) | (1.041) | (38.842) |
| Transferências - amortização | - | 2.202 | 2.202 |
| Saldo em 31/03/2016 | <u>3.157.415</u> | <u>42.145</u> | <u>3.199.560</u> |
| Custo histórico | 3.764.810 | 62.361 | 3.829.373 |
| Amortização acumulada | (607.395) | (20.216) | (629.813) |
| Taxa média anual de amortização - % | 5 | 20 | |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

(*) Transferências do intangível para imobilizado.

A Companhia possuía saldos de direito de exploração das seguintes SPEs em 31 de março de 2016:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | Consolidado | | |
|------------------------|------------------------|-------------|------------------------|
| | Saldo em 31/12/2015 | Amortização | Saldo em 31/03/2016 |
| Aiuaruoca | 52.734 | - | 52.734 |
| Alto Irani | 135.047 | (2.037) | 133.010 |
| Arvoredo | 29.664 | (438) | 29.226 |
| Atlântica I | 442 | (4) | 438 |
| Atlântica II | 443 | (4) | 439 |
| Atlântica IV | 443 | (4) | 439 |
| Atlântica V | 443 | (4) | 439 |
| Baixa Verde | 4.981 | - | 4.981 |
| Barra da Paciência | 50.132 | (894) | 49.238 |
| Boa Vista 2 | 74.049 | - | 74.049 |
| Bons Ventos | 629.665 | (9.093) | 620.572 |
| Cachoeira Grande | 2.655 | - | 2.655 |
| Cajueiro | 7.823 | - | 7.823 |
| Campos dos Ventos I | 3.642 | - | 3.642 |
| Campos dos Ventos II | 5.178 | (42) | 5.136 |
| Campos dos Ventos III | 3.642 | - | 3.642 |
| Campos dos Ventos IV | 3.642 | - | 3.642 |
| Campos dos Ventos V | 3.642 | - | 3.642 |
| Cocais Grande | 21.795 | (390) | 21.405 |
| Corrente Grande | 30.561 | (543) | 30.018 |
| Costa Branca | 46.823 | (381) | 46.442 |
| Costas das Dunas | 5.278 | - | 5.278 |
| Eólica Formosa | 182.060 | (2.757) | 179.303 |
| Eólica Icaraizinho | 283.589 | (4.254) | 279.335 |
| Eólica Paracuru | 188.472 | (2.826) | 185.646 |
| Eurus I | 62.940 | (519) | 62.421 |
| Eurus III | 62.940 | (519) | 62.421 |
| Eurus V | 3.642 | - | 3.642 |
| Eurus VI | 1.174 | (9) | 1.165 |
| Farol de Touros | 4.060 | - | 4.060 |
| Figueira Branca | 2.436 | - | 2.436 |
| Figueiropolis | 6.229 | (84) | 6.145 |
| Gameleira | 3.248 | - | 3.248 |
| Juremas | 38.556 | (315) | 38.241 |
| Lacenas | 12.808 | (237) | 12.571 |
| Ludesa | 123.101 | (1.809) | 121.292 |
| Macacos | 50.509 | (411) | 50.098 |
| Mata Velha | 25.463 | - | 25.463 |
| Morro dos Ventos I | 48.790 | (411) | 48.379 |
| Morro dos Ventos II | 3.103 | (24) | 3.079 |
| Morro dos Ventos III | 48.807 | (411) | 48.396 |
| Morro dos Ventos IV | 48.807 | (411) | 48.396 |
| Morro dos Ventos VI | 48.807 | (411) | 48.396 |
| Morro dos Ventos IX | 50.939 | (429) | 50.510 |
| Ninho da Águia | 21.795 | (390) | 21.405 |
| Paíol | 45.481 | (684) | 44.797 |
| Santa Luzia | 76.910 | (705) | 76.205 |
| Pedra Cheirosa I | 40.147 | - | 40.147 |
| Pedra Cheirosa II | 36.113 | - | 36.113 |
| Pedra Preta | 50.521 | (411) | 50.110 |
| Penedo | 36.682 | - | 36.682 |
| Plano Alto | 100.486 | (1.515) | 98.971 |
| Rosa dos Ventos | 60.967 | (924) | 60.043 |
| Salto Goes | 49.263 | (501) | 48.762 |
| Santa Clara I | 4.677 | (39) | 4.638 |
| Santa Clara II | 4.678 | (39) | 4.639 |
| Santa Clara III | 4.675 | (39) | 4.636 |
| Santa Clara IV | 4.675 | (39) | 4.636 |
| Santa Clara V | 4.681 | (39) | 4.642 |
| Santa Clara VI | 4.675 | (39) | 4.636 |
| Santa Cruz | 1.288 | - | 1.288 |
| Santa Mônica | 5.963 | - | 5.963 |
| Santa Ursula | 5.963 | - | 5.963 |
| São Benedito | 5.963 | - | 5.963 |
| São Domingos | 5.963 | - | 5.963 |
| São Gonçalo | 24.013 | (426) | 23.587 |
| Siif Cinco | 112.038 | (1.698) | 110.340 |
| Tombo | 26.505 | - | 26.505 |
| Varginha | 19.616 | (351) | 19.265 |
| Várzea Alegre | 16.348 | (291) | 16.057 |
| Ventos de Santo Dimas | 5.963 | - | 5.963 |
| Ventos de São Martinho | 5.963 | - | 5.963 |
| Direito de autorização | 3.195.216 | (37.801) | 3.157.415 |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

No período de três meses findo em 31 de março de 2016, no consolidado foi registrada despesa de amortização do direito de exploração no valor de R\$37.801 (R\$43.379 em 31 de março de 2015), classificada no grupo “Despesas operacionais”.

No período de três meses findo em 31 de março de 2016, foi registrada despesa de amortização de outros intangíveis no montante de R\$1.041 (consolidado), sendo que R\$427 (consolidado) classificada no grupo “Custos de geração de energia elétrica” na rubrica “Depreciação e amortização”, R\$614 (controladora/consolidado) no grupo “Despesas gerais e administrativas” na rubrica “Depreciação e amortização”.

O saldo dos intangíveis é amortizado pelo período remanescente das respectivas autorizações de exploração dos empreendimentos, pelo método da linha reta a partir da data de entrada em operação.

Em 31 de março de 2016, a Companhia não identificou nenhum evento que pudesse gerar a necessidade de registro de provisão para redução ao valor recuperável dos ativos intangíveis.

14. FORNECEDORES

| | Controladora | | Consolidado | |
|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Circulante | | | | |
| Suprimento de energia elétrica | 9.924 | 9.300 | 14.424 | 26.099 |
| Encargos de uso da rede elétrica | - | - | 850 | 814 |
| Materiais e serviços | 4.384 | 4.745 | 39.527 | 34.581 |
| Total | 14.308 | 14.045 | 54.801 | 61.494 |
| Não circulante | | | | |
| Materiais e serviços | - | - | 633 | 633 |
| Total | - | - | 633 | 633 |

A CPFL Renováveis coloca em prática suas políticas de gerenciamento dos riscos financeiros para garantir que todas as obrigações sejam pagas conforme os termos originalmente acordados.

15. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

| | Controladora | | | | | | | | | |
|---------------------|---------------------|------------------|---------------|----------------|----------------|---------------------|------------------|---------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2016 | | | | | 31/12/2015 | | | | |
| | Encargos circulante | Principal | | Não circulante | Total | Encargos circulante | Principal | | Não circulante | Total |
| Circulante | | Total circulante | Circulante | | | | Total circulante | | | |
| Mensuradas ao custo | | | | | | | | | | |
| Moeda nacional | | | | | | | | | | |
| Investimento | 2.433 | 78.530 | 80.963 | 694.745 | 775.708 | 2.484 | 78.350 | 80.834 | 712.171 | 793.005 |
| Custos com captação | - | (18) | (18) | - | (18) | - | - | - | (93) | (93) |
| Total | 2.433 | 78.512 | 80.945 | 694.745 | 775.690 | 2.484 | 78.350 | 80.834 | 712.078 | 792.912 |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Controladora | | | | | | | | | | |
|------------------------|--------------------|------------|--|-------------|--------------------|---------|--|------------------------|--|--|
| Saldo em 31/12/2015 | Correção Monetária | 31/03/2016 | | | 31/12/2015 | | | Saldo em 31/03/2016 | | |
| | | Juros | Amortização do custo de captação | Amortização | Pagamento juros | | | | | |
| 792.912 | 2.313 | 14.008 | 125 | (19.609) | (14.059) | 775.690 | | | | |

| Consolidado | | | | | | | | | | |
|--------------------------|------------------------|------------------|----------------|------------------|------------------|------------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2016 | | | | | 31/12/2015 | | | | |
| | Encargos circulante | Principal | | Total | Total | Encargos circulante | Principal | | Total | Total |
| | Circulante | Total circulante | Não circulante | | | Circulante | Total circulante | Não circulante | | |
| Mensuradas ao custo | | | | | | | | | | |
| Investimento | 12.243 | 320.545 | 332.788 | 3.299.925 | 3.632.713 | 11.512 | 313.898 | 325.410 | 3.279.013 | 3.604.423 |
| Gastos com captação | | (763) | (763) | (6.845) | (7.608) | - | - | - | (7.850) | (7.850) |
| Instituições financeiras | 15.900 | 47.000 | 62.900 | 371.000 | 433.900 | 2.679 | 40.000 | 42.679 | 248.000 | 290.679 |
| Gastos com captação | | (534) | (534) | (3.722) | (4.256) | - | - | - | (1.656) | (1.656) |
| Total | 28.143 | 366.248 | 394.391 | 3.660.358 | 4.054.749 | 14.191 | 353.898 | 368.089 | 3.517.507 | 3.885.596 |

| Consolidado | | | | | | | | | | |
|------------------------|------------|--------------------|--------|----------------------|--|----------|--------------------|------------------------|--|--|
| Saldo em 31/12/2015 | Liberações | Correção Monetária | Juros | Custo de captação | Amortização do custo de captação | | Pagamento juros | Saldo em 31/03/2016 | | |
| | | | | | Amortização | | | | | |
| 3.885.596 | 216.373 | 12.420 | 84.784 | (2.746) | 387 | (78.073) | (63.992) | 4.054.749 | | |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Mensuradas ao custo Moeda nacional Investimento | Consolidado | | | | |
|--|--------------------|------------------|---|--|--|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | Remuneração anual | Condições de Amortização | Principais garantias |
| FINEM I | 283.461 | 290.445 | TJLP + 1,95% | 168 parcelas mensais a partir de outubro de 2009 e julho de 2011 | PCH Holding devedora solidária, carta fiança |
| FINEM II | 24.541 | 25.308 | TJLP + 1,90% | 144 parcelas mensais a partir de junho de 2011 | Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária dos direitos creditórios |
| FINEM III (*) | 520.804 | 528.527 | TJLP + 1,72% | 192 parcelas mensais a partir de maio de 2013 | Fiança da CPFL Energia, penhor de quotas, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária de direitos creditórios |
| FINEM V | 88.125 | 90.679 | TJLP + 2,8% e 3,4% | 143 meses a partir de dezembro de 2011 | PCH Holding 2 e CPFL Renováveis devedora solidária |
| FINEM VI | 78.289 | 79.457 | TJLP + 2,05% | 173 a 192 parcelas mensais a partir de outubro de 2013 e abril de 2015 | Penhor de ações da CPFL Renováveis, cessão de recebíveis |
| FINEM VII | 152.219 | 156.737 | TJLP + 1,92 % | 156 parcelas mensais a partir de outubro de 2010 a setembro de 2023 | Penhor de ações, cessão fiduciária, alienação fiduciária das máquinas e equipamentos. |
| FINEM IX | 30.534 | 32.289 | TJLP + 2,15% | 120 parcelas a partir de maio de 2010 | Penhor de Ações da Controlada, alienação fiduciária de máquinas e equipamentos, hipoteca de imóveis e carta de fiança |
| FINEM X | 454 | 528 | TJLP | 84 parcelas a partir de outubro de 2010 | Penhor de Ações, Cessão fiduciária, Alienação fiduciária das máquinas e equipamentos. |
| FINEM XI (*) | 113.200 | 115.676 | TJLP + 1,87% a 1,9% | De 108 a 168 parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 e janeiro de 2013. | Fiança da CPFL Energia, penhor de quotas, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária de direitos creditórios |
| FINEM XII | 331.272 | 335.894 | TJLP e TJLP + 2,18% | 192 parcelas mensais a partir de julho de 2014 | Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária conjunta de direitos creditórios e penhor de ações |
| FINEM XIII | 331.828 | 296.891 | TJLP + 2,02% a 2,18% | 192 parcelas mensais a partir de novembro de 2014 | Penhor de Ações da SPE, Penhor de Máquinas e Equipamentos do projeto, Cessão Fiduciária. |
| FINEM XIV | 9.586 | 11.599 | TJLP + 3,50% | 120 prestações mensais a partir de junho 2007 | Penhor de ações, penhor de direitos creditórios, propriedade fiduciária das máquinas e equipamentos a serem adquiridos com os recursos da operação. |
| FINEM XV | 30.257 | 31.227 | TJLP + 3,44% | 139 parcelas mensais a partir de setembro de 2011. | Penhor de ações da interveniente, cessão dos direitos creditórios, penhor dos direitos emergentes autorizados pela ANEEL e Conta Reserva da SPE. |
| FINEM XVI | 7.979 | 8.500 | Pré-fixado 5,5% | 101 parcelas mensais a partir de setembro de 2011. | Penhor de ações da interveniente, cessão dos direitos creditórios, penhor dos direitos emergentes autorizados pela ANEEL e Conta Reserva da SPE. |
| FINEM XVII | 483.272 | 490.786 | TJLP e TJLP + 2,18% | 192 parcelas mensais a partir de janeiro de 2013. | Penhor das ações da Intervenieinte, cessão fiduciária dos direitos creditórios, propriedade fiduciária das máquinas e equipamentos, penhor de direitos emergentes da autorização da ANEEL, conta reserva das SPEs e da Intervenieinte Desa Eólica. |
| FINEM XVIII | 17.301 | 18.481 | Pré-fixado 4,5% | 102 parcelas mensais a partir de junho de 2011 | Alienação fiduciária de máquinas e equipamentos Cessão fiduciária dos recebíveis Fiança da CPFL Energia |
| FINEM XIX | 30.930 | 31.381 | TJLP + 2,02% | 192 parcelas a partir de janeiro de 2014 | Penhor de Ações e Conta Reserva da SPE Cessão de Recebíveis |
| FINEM XX | 50.231 | 52.091 | Pré-fixado 2,5% | 108 parcelas a partir de janeiro de 2014 | Penhor de Ações da CPFL Renováveis Penhor de Ações e Conta Reserva da SPE Cessão de Recebíveis |
| FINEM XXI | 42.150 | 42.765 | TJLP + 2,02% | 192 parcelas a partir de janeiro de 2014 | Penhor de Ações e Conta Reserva da SPE Cessão de Recebíveis |
| FINEM XXII | 44.191 | 45.828 | Pré-fixado 2,5% | 108 parcelas a partir de janeiro de 2014 | Penhor de Ações da CPFL Renováveis Penhor de Ações e Conta Reserva da SPE Cessão de Recebíveis |
| FINEM XXIII | 2.161 | 2.305 | Pré-fixado 4,5% | 102 parcelas mensais a partir de junho de 2011 | Penhor de Ações / Conta Reserva / Cessão de Receitas Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária conjunta de direitos creditórios |
| FINEM XXIV (*) | 129.791 | 136.528 | Pré-fixado 5,5% | 102 a 108 parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 a Losto de 2020 | |
| FINEM XXV | 80.882 | 79.010 | TJLP + 2,18% | 192 parcelas mensais a partir de julho de 2016 a junho 2032 | Penhor das ações da SPE, cessão fiduciária dos direitos creditórios, propriedade fiduciária das máquinas e equipamentos, penhor de direitos emergentes da autorização da ANEEL. |
| FINEM XXVI | 277.573 | 270.768 | TJLP + 2,75% | 192 parcelas mensais a partir de julho de 2017 a junho 2033 | Penhor de Ações da T-16 e das SPEs, dos aerogeradores, cessão fiduciária dos direitos creditórios, conta Reserva serviço da dívida, conta reserva O&M e conta reserva especial. |
| FINEM XXVII | 47.524 | - | TJLP + 2,02% | 162 parcelas mensais a partir de novembro de 2016 a abril 2030 | Penhor de ações da interveniente, cessão dos direitos creditórios, penhor dos direitos emergentes autorizados pela ANEEL e Conta Reserva da SPE. |
| FINAME I | 3.209 | 3.327 | Pré-fixado 2,5% | 96 parcelas a partir de fevereiro 2015. | Alienação Fiduciária e Aval da CPFL Renováveis |
| FINEP I (*) | 1.767 | 1.890 | Pré-fixado 3,5% | 61 parcelas mensais a partir de outubro de 2014 | Fiança Bancária |
| FINEP II (*) | 10.445 | 10.383 | TJLP - 1% | 85 parcelas mensais a partir de junho de 2017 | Fiança Bancária |
| FINEP III | 6.089 | 6.374 | TJLP + 2% | 73 parcelas mensais a partir de julho de 2015 | Fiança Bancária |
| BNB I | 106.665 | 108.835 | Pré fixado de 9,5% a 10% a.a. e bonus de adimplência de 15% | 168 parcelas mensais a partir de janeiro de 2009 a 2028 | Alienação Fiduciária, ação da controlada e garantia da SHF Energy. |
| BNB II | 163.549 | 165.324 | Pré fixado 10% a.a. e bonus de adimplência de 15% e 25% | 222 parcelas mensais a partir de maio de 2010 a outubro de 2029 | Fiança da CPFL Energia |
| BNB III | 30.390 | 30.837 | Pré fixado de 9,5% a.a. e bonus de adimplência de 25% | 228 parcelas mensais a partir de julho de 2009 a julho de 2028 | Fiança, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária de direitos creditórios |
| NIB | 72.463 | 72.739 | IGPM + 8,63% a.a. | Juros e Principal amortizados trimestralmente início em junho 2011 até setembro 2023 | Não existem garantias |
| Banco do Brasil | 29.582 | 31.014 | Pré fixado 10% a.a. e bonus de adimplência de 15% | 132 parcelas mensais a partir de junho de 2010 | Penhor de ações, penhor de direitos emergentes da autorização da ANEEL e de direitos creditórios, cessão e vinculação de receitas, fiança bancária e seguros garantias e conta reserva da SPE. |
| Gastos com captação | (7.608) | (7.850) | | | |
| Instituições Financeiras | | | | | |
| HSBC | 300.493 | 290.679 | CDI + 0,5% a.a. | 8 parcelas anuais a partir de junho de 2013 | Alienação de ações |
| Safra | 133.408 | - | 105% do CDI | 14 parcelas a partir de agosto de 2016 | Estrutura de ações preferenciais resgatáveis |
| Gastos com captação | (4.258) | (1.656) | | | |
| | <u>4.054.749</u> | <u>3.885.596</u> | | | |

(*) Empréstimos registrados na controladora

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

Principais movimentações no período:Moeda nacionalInvestimento:

FINEM XXVII - No período de três meses findo em 31 de março de 2016, a controlada Mata Velha captou com o BNDES empréstimos de longo prazo no montante de R\$69.103. Neste mesmo período, a controlada apresenta o saldo remanescente a ser liberado no montante de R\$21.603.

FINEM XIII - No período de três meses findo em 31 de março de 2016, as controladas pertencentes ao Complexo Eólico Atlântica liberaram R\$38.873 do seu financiamento junto ao BNDES referente ao subcrédito ("A"). O custo do referido subcrédito é de TJLP e o saldo a liberar é de R\$26.084.

Instituições financeiras:

Safra (Ações preferenciais resgatáveis) – No período de três meses findo em 31 de março de 2016, as controladas Alto Irani e Plano Alto captaram junto ao Banco Safra R\$130.000 na modalidade ações preferenciais resgatáveis. A operação possui custo de 105% do CDI a.a.

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos de longo prazo têm vencimentos assim programados:

| Controladora | | Consolidado | |
|--------------|----------------|--------------|------------------|
| Vencimento | Valor | Vencimento | Valor |
| 2017 | 59.756 | 2017 | 290.776 |
| 2018 | 80.002 | 2018 | 400.448 |
| 2019 | 79.920 | 2019 | 415.664 |
| 2020 | 79.510 | 2020 | 422.974 |
| 2021 | 54.408 | 2021 | 317.811 |
| 2022 a 2026 | 248.635 | 2022 a 2026 | 1.249.299 |
| 2027 a 2031 | 92.514 | 2027 a 2031 | 535.099 |
| 2032 a 2036 | - | 2032 a 2036 | 28.287 |
| Total | 694.745 | Total | 3.660.358 |

FINEM XIII

- Manutenção de Índice de Cobertura do Serviço da Dívida maior ou igual a 1,3 durante a vigência do contrato.

FINEM XXVII

- Manutenção anual do Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) da SPE maior ou igual a 1,2 durante a vigência do contrato.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

- Manutenção anual do Índice de Capitalização Própria (ICP) da SPE igual ou superior a 39,5% (trinta e nove inteiros e cinquenta centésimos por cento), definido como a razão entre o Patrimônio Líquido e o Ativo Total.

Os detalhes das condições restritivas dos demais empréstimos estão apresentados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015.

16. DEBÊNTURES

| Quantidade em circulação | Remuneração anual | Taxa Efetiva | Condições de amortização | Garantias | Controladora | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|-------------------|--------------|--------------------------|-------------|---|---|------------------|----------|----------------|----------------------|----------|------------|------------------|----------|----------------|----------------------|---|---------|---------|-----------|
| | | | | | 31/03/16 | | | 31/12/15 | | | 31/03/16 | | | 31/12/15 | | | | | | |
| | | | | | Encargos | Circulante | Total Circulante | Encargos | Não circulante | Total Não Circulante | Encargos | Circulante | Total Circulante | Encargos | Não circulante | Total Não Circulante | | | | |
| 1ª Emissão - Renováveis | Série Única | 43.000 | CDI + 1,7% | CDI + 1,82% | Principal anual a ser pago a partir de maio de 2015 e juros semestrais pagos a partir de novembro 2012 | Cessão Fiduciária dos dividendos da BVP e FCH Holding | 21.827 | 43.000 | 64.827 | - | 365.500 | 365.500 | 430.327 | 6.579 | 43.000 | 49.579 | - | 365.500 | 365.500 | 415.079 |
| 2ª Emissão - Renováveis | Série Única | 300.000 | 114% do CDI | 115,43% CDI | Principal anual a ser pago a partir de março de 2017 e juros semestrais pagos a partir de setembro 2014 | Quirografária | 539 | 30.000 | 30.539 | - | 270.000 | 270.000 | 300.539 | 11.893 | - | 11.893 | - | 300.000 | 300.000 | 311.893 |
| 3ª Emissão - Renováveis | Série Única | 29.600 | 117,25% CDI | 120,64% CDI | Principal com vencimento bullet em Maio 2020 e Juros semestrais a partir de novembro 2015. | Quirografária | 16.080 | - | 16.080 | - | 296.000 | 296.000 | 312.080 | 4.589 | - | 4.589 | - | 296.000 | 296.000 | 300.589 |
| | | | | | Gastos com Captação | | (1.334) | (1.334) | (3.241) | (3.241) | (4.575) | - | - | - | - | - | - | (4.787) | (4.787) | (4.787) |
| | | | | | | | 38.446 | 71.666 | 110.112 | - | 928.259 | 928.259 | 1.028.371 | 21.061 | 43.000 | 66.061 | - | 956.713 | 956.713 | 1.022.774 |

Controladora

| Saldo 31/12/2015 | Juros | Amortização do custo de emissão | Pagamento juros | Saldo 31/03/2016 |
|------------------|--------|---------------------------------|-----------------|------------------|
| 1.022.774 | 38.285 | 214 | (22.902) | 1.038.371 |

| Quantidade em circulação | Remuneração anual | Taxa Efetiva | Condições de amortização | Garantias | Consolidado | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|-------------------|--------------|--------------------------|-------------------|--|---|------------------|----------|----------------|----------------------|-----------|------------|------------------|----------|----------------|----------------------|--------|-----------|-----------|-----------|--|
| | | | | | 31/03/16 | | | 31/12/15 | | | 31/03/16 | | | 31/12/15 | | | | | | | |
| | | | | | Encargos | Circulante | Total Circulante | Encargos | Não circulante | Total Não Circulante | Encargos | Circulante | Total Circulante | Encargos | Não circulante | Total Não Circulante | | | | | |
| CPFL Renováveis | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão - SIF | 1ª e 12ª Série | 432.299.666 | TJLP + 1% | TJLP + 1% + 0,00% | 39 parcelas semestrais e consecutivas a partir de 2009 | Alienação Fiduciária | 2.103 | 39.684 | 41.787 | - | 476.204 | 476.204 | 517.991 | 788 | 38.965 | 39.753 | - | 467.577 | 467.577 | 507.329 | |
| 1ª Emissão - Renováveis | Série Única | 43.000 | CDI + 1,7% | CDI + 1,82% | 9 parcelas pagas anualmente a partir de maio de 2015 e juros semestrais pagos a partir de novembro 2012 | Cessão Fiduciária dos dividendos da BVP e FCH Holding | 21.827 | 43.000 | 64.827 | - | 365.500 | 365.500 | 430.327 | 6.579 | 43.000 | 49.579 | - | 365.500 | 365.500 | 415.079 | |
| 1ª Emissão - PCH Holding 2 | Série Única | 1.581 | CDI + 1,6% | CDI + 1,8% | 9 parcelas pagas anualmente de 2015 a 2023 e juros pagos mensalmente a partir de junho 2015. | Fiança da CPFL Renováveis | 616 | 8.701 | 9.317 | - | 140.792 | 140.792 | 150.109 | 616 | 8.701 | 9.317 | - | 140.792 | 140.792 | 150.109 | |
| 2ª Emissão - Renováveis | Série Única | 300.000 | 114% do CDI | 115,43% do CDI | 5 parcelas pagas anualmente a partir de 2017 e juros semestrais pagos a partir de setembro 2014 | Quirografária | 539 | 30.000 | 30.539 | - | 270.000 | 270.000 | 300.539 | 11.894 | - | 11.894 | - | 300.000 | 300.000 | 311.894 | |
| 1ª Emissão - Dobrevé | Série Única | 20 | CDI + 1,75% | CDI + 1,75% | 3 parcelas pagas semestralmente a partir de maio 2016 e juros pagos semestralmente a partir de novembro 2013 | Quirografária | 2.191 | 17.500 | 19.691 | - | 17.500 | 17.500 | 37.191 | 862 | 17.500 | 18.362 | - | 17.500 | 17.500 | 35.862 | |
| 2ª Emissão - Dobrevé | Série Única | 65 | CDI + 1,34% | CDI + 1,34% | 3 parcelas pagas semestralmente a partir de abril 2018 e juros pagos semestralmente a partir de abril 2018 | Quirografária | - | - | - | 19.408 | 65.000 | 84.408 | 84.408 | - | - | - | 16.487 | 65.000 | 81.487 | 81.487 | |
| 1ª Emissão - T-16 | Série Única | 27.720 | 112,75% CDI | 116,94% CDI | Principal com vencimento bullet em dezembro 2016 e Juros semestrais a partir de dezembro 2015. | Fiança CPFL Renováveis | 639 | 13.051 | 13.690 | - | - | - | 13.690 | 1.830 | 277.200 | 279.030 | - | - | - | 279.030 | |
| 1ª Emissão - Campo Ventos V | Série Única | 4.200 | 112,75% CDI | 116,94% CDI | Principal com vencimento bullet em dezembro 2016 e Juros semestrais a partir de dezembro 2015. | Fiança CPFL Renováveis | 1.931 | 42.000 | 43.931 | - | - | - | 43.931 | 374 | 42.000 | 42.374 | - | - | - | 42.374 | |
| 1ª Emissão - Santa Ulvula | Série Única | 3.080 | 112,75% CDI | 116,97% CDI | Principal com vencimento bullet em dezembro 2016 e Juros semestrais a partir de dezembro 2015. | Fiança CPFL Renováveis | 1.416 | 30.800 | 32.216 | - | - | - | 32.216 | 275 | 30.800 | 31.075 | - | - | - | 31.075 | |
| 3ª Emissão - Renováveis | Série Única | 29.600 | 117,25% CDI | 120,64% CDI | Principal com vencimento bullet em Maio 2020 e Juros semestrais a partir de novembro 2015. | Quirografária | 16.081 | - | 16.081 | - | 296.000 | 296.000 | 312.081 | 4.589 | - | 4.589 | - | 296.000 | 296.000 | 300.589 | |
| 1ª Emissão - Pedra Queirosa I | Série Única | 5.220 | CDI + 2,85% | CDI + 2,85% | Principal e juros com vencimento em Setembro 2017. | Fiança CPFL Renováveis | - | - | - | - | 52.200 | 52.200 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1ª Emissão - Pedra Queirosa II | Série Única | 4.780 | CDI + 2,85% | CDI + 2,85% | Principal e juros com vencimento em Setembro 2017. | Fiança CPFL Renováveis | - | - | - | - | 47.800 | 47.800 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 1ª Emissão - Boa Vista II | Série Única | 5.000 | CDI + 2,85% | CDI + 2,85% | Principal e juros com vencimento em Setembro 2017. | Fiança CPFL Renováveis | - | - | - | - | 50.000 | 50.000 | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | | | | Gastos com Captação | | (4.169) | (4.169) | (9.428) | (9.428) | (15.700) | (15.700) | (19.800) | - | - | - | - | (19.345) | (19.345) | (19.345) | |
| | | | | | | | 47.343 | 220.576 | 267.919 | 19.428 | 1.765.246 | 1.784.704 | 2.022.623 | 27.787 | 458.166 | 485.953 | 16.487 | 1.633.021 | 1.649.511 | 2.135.463 | |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Consolidado | | | | | | | | |
|-------------|----------|--------------------|--------|------------------|---------------------|-------------|----------|------------|
| Saldo | | | | Amortização | | Pagamento | | Saldo |
| 31/12/2015 | Emissões | Correção Monetária | Juros | Custo de emissão | do custo de emissão | Amortização | juros | 31/03/2016 |
| 2.135.463 | 150.000 | 9.345 | 53.240 | (1.721) | 513 | (263.620) | (30.597) | 2.052.623 |

Principais movimentações no períodoMoeda nacional

- Boa Vista II: Oferta pública de distribuição da 1ª emissão de debêntures simples

No período de três meses findo em 31 de março de 2016, a Companhia concluiu a oferta pública de distribuição da 1ª emissão de debentures simples, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real e garantia adicional fidejussória, em série única. Foram emitidas 5.000 debêntures, com valor nominal de R\$10.000, no montante de R\$50.000 e remuneração equivalente à 2,85% mais as taxas médias diárias dos DI - Depósitos Interfinanceiros. O prazo de vencimento total é de 18 meses, com amortização em uma única parcela na data do vencimento. Os recursos líquidos obtidos pela Companhia por meio dessa emissão foram destinados para suprir as necessidades de aporte de recursos no projeto da qual a Emissora é detentora.

- Pedra Cheirosa I: Oferta pública de distribuição da 1ª emissão de debêntures simples

No período de três meses findo em 31 de março de 2016, a Companhia concluiu a oferta pública de distribuição da 1ª emissão de debentures simples, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real e garantia adicional fidejussória, em série única. Foram emitidas 5.220 debêntures, com valor nominal de R\$10.000, no montante de R\$52.200 e remuneração equivalente à 2,85% mais as taxas médias diárias dos DI - Depósitos Interfinanceiros. O prazo de vencimento total é de 18 meses, com amortização em uma única parcela na data do vencimento. Os recursos líquidos obtidos pela Companhia por meio dessa emissão foram destinados para suprir as necessidades de aporte de recursos no projeto da qual a Emissora é detentora.

- Pedra Cheirosa II: Oferta pública de distribuição da 1ª emissão de debêntures simples

No período de três meses findo em 31 de março de 2016, a Companhia concluiu a oferta pública de distribuição da 1ª emissão de debentures simples, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real e garantia adicional fidejussória, em série única. Foram emitidas 4.780 debêntures, com valor nominal de R\$10.000, no montante de R\$47.800 e remuneração equivalente à 2,85% mais as taxas médias diárias dos DI - Depósitos Interfinanceiros. O prazo de vencimento total é de 18 meses, com amortização em uma única parcela na data do vencimento. Os recursos líquidos obtidos pela Companhia por meio dessa emissão foram destinados para suprir as necessidades de aporte de recursos no projeto da qual a Emissora é detentora.

O saldo de debêntures de longo prazo tem seus vencimentos assim programados:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Controladora | | Consolidado | |
|--------------|----------------|--------------|------------------|
| Vencimento | Valor | Vencimento | Valor |
| 2017 | 43.000 | 2017 | 258.884 |
| 2018 | 223.157 | 2018 | 314.870 |
| 2019 | 223.157 | 2019 | 309.190 |
| 2020 | 223.186 | 2020 | 287.548 |
| 2021 | 151.259 | 2021 | 218.862 |
| 2022 a 2026 | 64.500 | 2022 a 2026 | 296.575 |
| 2027 a 2031 | - | 2027 a 2031 | 79.367 |
| Total | 928.259 | Total | 1.765.296 |

Os detalhes das condições restritivas das debêntures estão apresentados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015. As emissões ocorridas neste trimestre não possuem condições restritivas.

17. CONTAS A PAGAR DE AQUISIÇÕES

Os saldos em 31 de março de 2016, estão demonstrados a seguir:

| | Controladora | | Consolidado | |
|------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| Campo dos Ventos I (a) | 901 | 854 | 901 | 854 |
| Campo dos Ventos IV (a) | 901 | 854 | 901 | 854 |
| Campo dos Ventos V (a) | 901 | 854 | 901 | 854 |
| São Benedito (a) | 801 | 777 | 801 | 777 |
| São Domingos (a) | 801 | 777 | 801 | 777 |
| Santa Ursula (a) | 801 | 777 | 801 | 777 |
| Santa Mônica (a) | 801 | 777 | 801 | 777 |
| Ventos de São Martinhos (a) | 801 | 777 | 801 | 777 |
| Ventos de Santo Dimas (a) | 801 | 777 | 801 | 777 |
| Navegantes (b) | 2.239 | 2.173 | 2.239 | 2.173 |
| Cajueiro (b) | 2.239 | 2.174 | 2.239 | 2.174 |
| Baixa Verde (b) | 2.239 | 2.174 | 2.239 | 2.174 |
| Aquisição de não controladores (c) | - | 16.190 | - | 16.190 |
| Total | 14.226 | 29.935 | 14.226 | 29.935 |

a) Inclui R\$7.509 referentes à compra dos projetos de geração eólica, localizados nos Estados do Ceará e Rio Grande do Norte. O valor será pago na entrada em operação desses parques eólicos e é corrigido pela inflação (IGP-M e IPCA).

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

b) A Companhia firmou compromisso com sócio não controlador referente a pagamento complementar na compra de algumas SPEs, condicionado à viabilização dos parques eólicos para participação em leilões de energia para construção de empreendimentos.

Caso a transação seja completada, a Companhia deverá desembolsar, o montante de R\$6.717, atualizado monetariamente pelo IGP-M.

c) O montante de R\$16.190 é advindo da incorporação da WF2 (nota explicativa nº 1.1), em 1º de outubro de 2014. Em 31 de janeiro de 2014, foi firmado um contrato de venda e compra de ações e outras avenças entre a WF2 Holding S.A. e os não controladores da Dobrevê Energia S.A., a saber: AKKA Fundo de Investimento em Participações, URBIS Fundo de Investimento em Participações e PYXIS Fundo de Investimento em Participações, detentores de 21,14% do capital votante e total da Dobrevê Energia S.A.

Neste contrato, os não controladores alienaram a totalidade das ações (21,14% do capital votante da Dobrevê Energia S.A.) ao preço, nos termos e sujeito às condições estabelecidas neste contrato, corresponde ao valor total de R\$203.000.

O montante foi liquidado em quatro parcelas trimestrais, cujo vencimento da última parcela ocorrerá em 29 de janeiro de 2016. O valor de cada parcela trimestral foi corrigido pela taxa CDI, acrescida de 1,2% ao ano, calculado “pro rata die”.

18. ADIANTAMENTOS DE CLIENTES

Os saldos em 31 de março de 2016 e de 31 de dezembro de 2015, no consolidado, referem-se substancialmente a adiantamentos de clientes relativos ao faturamento antecipado, sem que tenha ocorrido ainda o fornecimento de energia ou serviço, como demonstrado a seguir:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------------------------------|--------------|------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| CCEAR (*) | - | - | 66.950 | 61.687 |
| CER (**) | - | 70 | 83.050 | 72.378 |
| Proinfa | - | - | 39.108 | 4.511 |
| Aluguel de linha de transmissão (***) | - | - | 5.607 | 5.800 |
| Outros Adiantamentos (****) | 147 | 156 | 147 | 156 |
| Total | 147 | 226 | 194.862 | 144.532 |
| Passivo circulante | 35 | 106 | 187.077 | 136.533 |
| Passivo não circulante | 112 | 120 | 7.785 | 7.999 |
| | 147 | 226 | 194.862 | 144.532 |

(*) Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado

(**) Contrato de Energia de Reserva

(***) Aluguel de estrutura de linha de transmissão recebido antecipadamente

(****) Premiação recebida pela venda da Folha de Pagamento ao Banco Bradesco

Em 31 de março de 2016, o saldo de contas de adiantamento de clientes, consolidado, inclui valores dos seguintes agentes: (i) R\$83.050 (43% do total) pela Câmara de Comercialização Energia – CER; (ii) R\$39.108

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

(20% do total) pelas Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – PROINFA; (iii) R\$5.607 (3% do total) por Aluguel de Linha de Transmissão; e (iv) R\$67.097 (34% total) por grandes distribuidores.

19. PROVISÕES PARA CUSTOS SOCIOAMBIENTAIS E DESMOBILIZAÇÃO DE ATIVOS – CONSOLIDADO

| Consolidado | | | |
|------------------------|-----------|----------------------------|------------------------|
| Saldo em 31/12/2015 | Pagamento | Ajuste a valor presente | Saldo em 31/03/2016 |
| 60.888 | (277) | 2.765 | 63.376 |

19.1. Provisões para custos socioambientais

Em 31 de março de 2016, o saldo total da provisão para custos socioambientais era de R\$8.549 (R\$7.510 em 31 de dezembro de 2015) no passivo circulante e R\$6.127 (R\$3.877 em 31 de dezembro de 2015) no passivo não circulante.

19.2. Provisões para desmobilização de ativos

Em 31 de março de 2016, o saldo total da provisão para desmobilização de ativos era de R\$48.700 (R\$49.501 em 31 de dezembro de 2015) registrada no passivo não circulante.

20. PROVISÃO PARA RISCOS TRABALHISTAS, TRIBUTÁRIOS E CÍVEIS

A Companhia e suas controladas estão sujeitas a processos judiciais e procedimentos administrativos no âmbito trabalhista, previdenciário, tributário, cível e ambiental.

A Administração da Companhia, com base na opinião de seus assessores legais, constitui provisão para causas cujo desfecho desfavorável é avaliado como provável.

O saldo das provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais encontra-se a seguir:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Controladora | | | | | | |
|------------------------------|-----------------|--------------|--------------|------------|--------------|-----------------|
| | 31/12/2015 | Provisão | Reversão | Pagamento | Atualização | 31/03/2016 |
| Trabalhista | 725 | 75 | - | - | 23 | 823 |
| Cíveis | 1.765 | - | - | - | 56 | 1.821 |
| Outros passivos contingentes | 35 | - | - | - | - | 35 |
| | <u>2.525</u> | <u>75</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>79</u> | <u>2.679</u> |
| Depósitos judiciais | <u>(235)</u> | <u>-</u> | <u>4</u> | <u>60</u> | <u>(2)</u> | <u>(173)</u> |
| Consolidado | | | | | | |
| | 31/12/2015 | Provisão | Reversão | Pagamento | Atualização | 31/03/2016 |
| Trabalhista | 3.257 | 75 | (253) | - | 59 | 3.138 |
| Cíveis | 30.348 | 327 | (17) | - | 68 | 30.726 |
| Tributária | 13.706 | 7.429 | - | - | - | 21.135 |
| Outros passivos contingentes | 3.015 | - | - | - | - | 3.015 |
| Total | <u>50.326</u> | <u>7.831</u> | <u>(270)</u> | <u>-</u> | <u>127</u> | <u>58.014</u> |
| Depósitos judiciais | <u>(14.578)</u> | <u>(53)</u> | <u>-</u> | <u>208</u> | <u>(169)</u> | <u>(14.592)</u> |

A Companhia reconheceu, na data da aquisição da Jantus, passivos contingentes avaliados ao seu valor justo na combinação de negócios, no montante de R\$13.985, sendo R\$13.950 da Jantus e R\$35 da associação da ERSa e CPFL, decorrente de riscos trabalhistas, tributários e cíveis. A Companhia também reconheceu o ativo indenizável pelo montante de R\$13.950 equivalente ao passivo (nota explicativa nº 9), conforme condições contratuais.

A Companhia reconheceu, na data da aquisição da Rosa dos Ventos e na data da associação com a DESA, passivos contingentes avaliados ao seu valor justo na combinação de negócios, no montante de R\$744 e no montante de R\$31.550, respectivamente, decorrente de riscos trabalhistas, tributários e cíveis.

Riscos cuja probabilidade de perda é considerada possível são:

Cíveis

Em 31 de março de 2016, as controladas eram parte passiva em 45 ações judiciais cíveis (46 ações em 31 de dezembro de 2015) e ambientais e procedimentos administrativos ambientais, com prognóstico de perda classificado como possível e tendo como valor da causa atualizado o montante estimado de R\$207.281 (R\$197.003 em 31 de dezembro de 2015), e, para o qual, portanto, não foi constituída provisão. As ações cíveis em andamento versam, em geral, sobre indenização decorrente de desapropriação de área ou servidão, procedimento arbitral, pleiteando a indenização em razão de perdas relacionadas a descumprimento de cláusulas contratuais, com valor de causa atualizado no montante de R\$193.749, com prognóstico de perda classificado como possível, ação de cobrança referente a contrato prestação de serviços celebrado entre empresa contratada pela Companhia e terceiros, com valor de causa atualizado em R\$1.231, com prognóstico de perda classificado como possível, revisão de contrato de arrendamento, discussão quanto à validade de licenças ambientais concedidas e procedimentos necessários para obtenção das mesmas, bem como uma ação

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

civil pública, com valor de causa inestimável, cujo escopo é a discussão acerca da validade da licença de operação concedida à controlada da Companhia.

Trabalhistas

Em 31 de março de 2016, as controladas eram parte passiva em 67 ações judiciais trabalhistas e procedimentos administrativos trabalhistas (47 ações e procedimentos em 31 de dezembro de 2015) com valor da causa atualizado neste montante estimado de R\$6.427 (R\$7.216 em 31 de dezembro de 2015), e, cujo prognóstico de perda foi classificado pelos advogados externos como possível, portanto, não foi constituída nenhuma provisão contábil.

As ações judiciais trabalhistas e procedimentos administrativos trabalhistas versam, em geral, sobre pedidos e infrações relacionados às prestadoras de serviço terceirizadas.

Tributárias

Em 31 de março de 2016, as controladas eram parte em 68 ações judiciais tributárias e procedimentos administrativos de natureza fiscal-tributária (59 ações e procedimentos em 31 de dezembro de 2015), tendo como valor da causa atualizado no montante estimado de R\$335.656 (R\$207.513 em 31 de dezembro de 2015), e, cujo prognóstico de perda foi classificado pelos advogados externos como possível, portanto, não foi constituída nenhuma

provisão contábil. As ações tributárias em andamento versam, em geral, sobre a cobrança de tributos, especialmente o Imposto Sobre Serviços (ISS).

Outros

Em 31 de março de 2016, a Companhia e suas controladas eram parte ativa em ação judicial de natureza regulatória, relacionada com a cobrança do Encargo de Serviço do Sistema - ESS, prevista na Resolução CNPE nº 03, de 6 de março de 2013, na qual a Companhia e suas controladas, por meio da Associação Brasileira de Produtores Independentes de Energia Elétrica - APINE e a Associação Brasileira de Geração de Energia Limpa - ABRAGEL, obtiveram liminar que suspende a cobrança do referido encargo. O valor envolvido totaliza R\$12.642 (valor original), sendo R\$11.631 referente as empresas do grupo CPFL Renováveis e R\$1.011 referente as empresas de DESA, que passaram a ser consolidados nas demonstrações financeiras da Companhia a partir de 1º de outubro de 2014. Os assessores jurídicos externos da Companhia qualificaram o risco de êxito dessa ação como possível. Nenhum passivo foi constituído em relação a esse tema.

21. PATRIMONIO LÍQUIDO

a) Capital social

Em 31 de março de 2016 e em 31 de dezembro de 2015, o capital social subscrito e integralizado monta a R\$3.390.444, representado por 503.308.389 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal. Cada ação tem direito a um voto nas deliberações das Assembleias Gerais da Companhia.

b) Composição acionária

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

A composição acionária da Companhia é a seguinte:

| Acionistas | 31/03/2016 | | 31/12/2015 | |
|--|--------------------|---------------|--------------------|---------------|
| | Ordinárias | % | Ordinárias | % |
| CPFL Geração de Energia S.A. | 259.748.799 | 51,61 | 259.748.799 | 51,61 |
| Secor LLC | 24.255.307 | 4,82 | 24.255.307 | 4,82 |
| Patria Energia Fundo de Invest. Em Participações | 21.064.242 | 4,19 | 21.064.242 | 4,19 |
| Investimento em Participações Infraestrutura | 3.699.532 | 0,74 | 3.699.532 | 0,74 |
| Fundo de Invest. Partic. Brasil Energia | 31.439.288 | 6,25 | 31.439.288 | 6,25 |
| Fundo de Invest. Partic. Multisetorial Plus | 13.104.207 | 2,60 | 13.104.207 | 2,60 |
| Previ | 31.960.220 | 6,35 | 31.960.220 | 6,35 |
| GMR Energia S.A. | 8.230.323 | 1,64 | 8.230.323 | 1,64 |
| Arrow – Fundo de Investimento em Participações | 61.712.782 | 12,26 | 61.752.782 | 12,27 |
| Outros | 48.093.689 | 9,54 | 48.053.689 | 9,53 |
| | <u>503.308.389</u> | <u>100,00</u> | <u>503.308.389</u> | <u>100,00</u> |

c) Reserva de capital

A Companhia detém intangível de direito de exploração (autorização) no montante de R\$740.427 em 31 de março de 2016 e em 31 de dezembro de 2015 em contrapartida à rubrica “Reserva de ágio na subscrição de ações”, no patrimônio líquido, decorrente de combinação de negócios ocorridos em 2011 e 2014.

| | <u>Ágio na emissão</u> <u>de ações</u> | <u>CPC 15</u> <u>Valor justo</u> | <u>Total</u> |
|--|---|-------------------------------------|------------------|
| Saldo em 31.12.2012 (a) | - | 528.988 | 528.988 |
| Oferta pública de ações (b) | 96.744 | - | 96.744 |
| Absorção de prejuízos (d) | <u>(21.143)</u> | <u>-</u> | <u>(21.143)</u> |
| Saldo em 31.12.2013 | <u>75.601</u> | <u>528.988</u> | <u>604.589</u> |
| Associação DESA: (c) | | | |
| (i) Constituição da reserva | 37.435 | - | 37.435 |
| (ii) Valor justo | - | 349.915 | 349.915 |
| (iii) Variações patrimoniais de incorporação | <u>(35.521)</u> | <u>-</u> | <u>(35.521)</u> |
| Absorção de prejuízos (d) | <u>(77.515)</u> | <u>-</u> | <u>(77.515)</u> |
| Saldo em 31.12.2014 | <u>-</u> | <u>878.903</u> | <u>878.903</u> |
| Absorção de prejuízos (d) | <u>-</u> | <u>(138.476)</u> | <u>(138.476)</u> |
| Saldo em 31.12.2015 | <u>-</u> | <u>740.427</u> | <u>740.427</u> |

(a) Refere-se a contrapartida do valor justo alocado na conta de ativo intangível – direito de exploração/autorização decorrente da combinação de negócios – aquisição reversa, ocorrida em agosto de 2011.

(b) Refere-se ao valor excedente ao valor patrimonial por ação apurado na operação de Oferta Pública de ações ocorrida em julho de 2013, incluindo as ações suplementares em agosto de 2013, líquidos dos gastos na emissão de ações.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

(c) Refere-se ao valor excedente ao valor patrimonial da ação da CPFL Renováveis decorrente da associação com a DESA, realizada em outubro de 2014.

(d) Refere-se a absorção de prejuízos do exercício. Em 2013 foi absorvido R\$21.143, em 2014 foi absorvido R\$77.515, e em 2015 como proposta da Administração, o montante de R\$138.476.

d) Reserva de lucros - legal

De acordo com o previsto no artigo 193 da Lei nº 6.404/76, 5% do lucro líquido do exercício deverá ser utilizado para constituição de reserva legal, que não pode exceder 20% do capital social.

Em 31 de março de 2016 a Companhia não possui saldo de reserva legal.

e) Dividendos

Conforme o Estatuto Social, os acionistas têm direito a dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido, ajustado conforme disposto na Lei das Sociedades por Ações.

f) Resultado por ação

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do período atribuível aos acionistas controladores da Companhia e a média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo período.

O resultado por ação diluído é calculado por meio do resultado do período atribuível aos acionistas controladores da Companhia e a média ponderada das ações ordinárias em circulação no respectivo período, considerando os efeitos dilutivos e de instrumentos conversíveis em ações.

Em conformidade com o pronunciamento técnico CPC 41, equivalente à IAS 33 - Resultado por Ação, a tabela a seguir reconcilia o prejuízo aos montantes usados para calcular o prejuízo básico e diluído por ação.

Não houve aumento de capital durante o período de três meses findo em 31 de março de 2016 e de 2015.

O efeito dilutivo do numerador no cálculo de lucro por ação diluído considera os efeitos dilutivos das debêntures conversíveis em ações emitidas por controladas da Companhia (nota explicativa nº 16). Estes instrumentos reduzem o resultado disponível aos acionistas controladores da Companhia. Os efeitos foram calculados considerando a premissa de que, tais debêntures seriam convertidas em ações ordinárias das controladas no início do período.

Os efeitos apurados no denominador do cálculo de lucro por ação diluído oriundos do plano de pagamento baseado em ações foram considerados antidilutivos em 31 de março de 2016 e de 2015. Por este motivo, estes efeitos não foram incluídos no cálculo dos períodos.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | Controladora | |
|---|--------------------|--------------------|
| | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
| A. Resultado básico por ação | | |
| Numerador | | |
| Prejuízo disponível aos acionistas ordinários (em milhares R\$) | (107.796) | (54.447) |
| Denominador | | |
| Média ponderada de número de ações ordinárias | 503.308.389 | 503.308.389 |
| Prejuízo básico por ação (R\$ por ação) | <u>(0,21)</u> | <u>(0,11)</u> |
| B. Prejuízo diluído por ação | | |
| Numerador | | |
| Prejuízo disponível aos acionistas ordinários (em milhares R\$) | (107.796) | (54.447) |
| Efeito dilutivo das debêntures conversíveis | - | (38.385) |
| Prejuízo disponível aos acionistas ordinários | <u>(107.796)</u> | <u>(92.832)</u> |
| Denominador | | |
| Média ponderada de número de ações ordinárias | 503.308.389 | 503.308.389 |
| Efeito dilutivo do plano de pagamento baseado em ações | - | - |
| Efeito dilutivo das plano de pagamento baseado em ações | - | - |
| Média ponderada de número de ações ordinárias | <u>503.308.389</u> | <u>503.308.389</u> |
| Prejuízo diluído por ação (R\$ por ação) | <u>(0,21)</u> | <u>(0,18)</u> |

g) Ajuste de avaliação patrimonial

Determinados empreendimentos foram avaliados pelo custo atribuído (“deemed cost”). O saldo líquido da mais-valia, no montante de R\$56.973 (valor original) foi registrado na rubrica “Ajuste de avaliação patrimonial”.

O saldo em 31 de março de 2016 é de R\$42.984.

h) Distribuição de dividendos

Os acionistas têm direito a dividendos mínimos obrigatórios correspondentes a 25% do lucro líquido do exercício, ajustado conforme o artigo 202 da Lei nº 6.404/76. De acordo com as práticas contábeis internacionais, pronunciamento técnico CPC 24 - Evento Subsequente e interpretação técnica ICPC 08 - Contabilização da Proposta de Pagamento de Dividendos, apenas o dividendo mínimo obrigatório deve ser provisionado. Já o dividendo proposto ainda não aprovado só deve ser reconhecido como passivo nas informações contábeis intermediárias após aprovação pelo órgão competente.

Até 31 de março de 2016 não houve distribuição de dividendos.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

22. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

As receitas são reconhecidas de acordo com os contratos firmados.

| | Controladora | | Consolidado | |
|-----------------------------|--------------|------------|-------------|------------|
| | 31/03/2016 | 31/03/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Receita de venda de energia | 3.241 | 53.864 | 295.114 | 385.322 |
| Outras receitas | 9 | - | 309 | 4.670 |
| Receita bruta | 3.250 | 53.864 | 295.423 | 389.992 |
| Deduções da receita bruta | | | | |
| Pis/Cofins | (301) | (4.983) | (14.866) | (23.415) |
| ICMS | - | - | - | (1.067) |
| Encargos regulatórios | - | - | (1.811) | (1.095) |
| Receita operacional líquida | 2.949 | 48.881 | 278.746 | 364.415 |
| MWh Comercializado/gerado | 55.097 | 167.782 | 1.333.365 | 1.693.875 |

A seguir demonstramos a segregação de receita por tipo de contrato:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------|--------------|------------|-------------|------------|
| | 31/03/2016 | 31/03/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| CCEAR* | - | - | 50.013 | 65.825 |
| CER** | - | - | 54.214 | 56.310 |
| Mercado livre | 3.241 | 53.864 | 91.131 | 156.714 |
| Proinfa | - | - | 99.756 | 106.473 |
| Total | 3.241 | 53.864 | 295.114 | 385.322 |

(*) Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado

(**) Contrato de Energia de Reserva

As receitas provenientes de clientes de maior representatividade das receitas totais da Companhia, são como segue: Centrais Elétricas Brasileira S.A. - Eletrobras - R\$99.756 (34%) e Grupo CPFL R\$59.471 (20%).

Os contratos de venda de energia das controladas da Companhia que se encontram vigentes em 31 de março de 2016 têm as seguintes características:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Empreendimento/SPE | Tipo | Energia contratada (MWm) | Preço contratado (R\$/MWh)* | Índice de Reajuste | Mês de Reajuste |
|----------------------|---------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------|-----------------|
| Alto Irani**** | Proinfa | 12,4 | 226,35 | IGPM | Junho |
| Americana**** | Mercado Livre | 5,9 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Andorinhas | Mercado Livre | 0,4 | 230,68 | IGPM | Janeiro |
| Arvoredo | CCEAR | 7,0 | 217,46 | IPCA | ** |
| Atlântica I | CCEAR | 13,1 | 192,68 | IPCA | Novembro |
| Atlântica II | CCEAR | 12,9 | 183,59 | IPCA | Novembro |
| Atlântica IV | CCEAR | 13,0 | 184,64 | IPCA | Novembro |
| Atlântica V | CCEAR | 13,7 | 184,15 | IPCA | Novembro |
| Baía Formosa | CCEAR | 11,0 | 252,91 | IPCA | ** |
| Barra da Paciência | Mercado Livre | 14,8 | 235,65 | IPCA | Janeiro |
| Bio Alvorada | Mercado Livre | 18,0 | 178,21 | IPCA | Janeiro |
| Bio Buriti | Mercado Livre | 21,0 | 224,12 | IPCA | Janeiro |
| Bio Coopcana | Mercado Livre | 18,0 | 178,21 | IPCA | Janeiro |
| Bio Energia | Mercado Livre | 11,9 | 225,12 | IGPM | Janeiro |
| Bio Ester | CCEAR | 7,0 | 240,29 | IPCA | ** |
| Bio Ester | Mercado Livre | 6,6 | 147,85 | IPCA | Janeiro |
| Bio Ipê | Mercado Livre | 8,2 | 224,12 | IPCA | Janeiro |
| Bio Pedra | CER | 24,4 | 194,57 | IPCA | Março |
| Bons Ventos | Proinfa | 15,9 | 386,57 | IGPM | Março |
| Buritis**** | Mercado Livre | 0,4 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Campos dos Ventos II | CER | 14,0 | 176,33 | IPCA | Setembro |
| Canoa Quebrada | Proinfa | 22,9 | 353,10 | IGPM | Junho |
| Canoa Quebrada - RV | Proinfa | 3,3 | 380,79 | IGPM | Março |
| Capão Preto**** | Mercado Livre | 2,2 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Chibarro**** | Mercado Livre | 1,5 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Cocais Grande**** | Proinfa | 4,6 | 226,35 | IGPM | Junho |
| Corrente Grande | Mercado Livre | 8,4 | 235,65 | IPCA | Janeiro |
| Costa Branca | CCEAR | 9,8 | 194,33 | IPCA | Novembro |
| Diamante | Mercado Livre | 1,6 | 230,68 | IGPM | Janeiro |
| Dourados**** | Mercado Livre | 5,7 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Eloy Chaves**** | Mercado Livre | 11,0 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Enacel | Proinfa | 10,0 | 364,02 | IGPM | Junho |
| Esmeril**** | Mercado Livre | 2,9 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Eurus I | CER | 14,5 | 173,60 | IPCA | Setembro |
| Eurus III | CER | 15,0 | 173,59 | IPCA | Setembro |
| Eurus VI | CER | 3,0 | 214,26 | IPCA | Julho |
| Figueirópolis | Proinfa | 12,5 | 247,32 | IGPM | Março |
| Foz do Rio Choró | Proinfa | 7,4 | 400,08 | IGPM | Agosto |
| Gavião Peixoto**** | Mercado Livre | 3,6 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Guaporé**** | Mercado Livre | 0,4 | 230,68 | IGPM | Janeiro |
| Icaraizinho | Proinfa | 21,5 | 380,79 | IGPM | Março |
| Jaguari**** | Mercado Livre | 4,5 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Juremas | CCEAR | 7,5 | 202,64 | IPCA | Novembro |
| Lagoa do Mato - RV | Proinfa | 1,4 | 380,79 | IGPM | Março |
| Lençóis**** | Mercado Livre | 1,0 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Ludesa | Mercado Livre | 4,2 | 193,50 | IGPM | *** |
| Ludesa | Proinfa | 16,7 | 226,35 | IGPM | Junho |
| Macacos | CCEAR | 9,7 | 202,64 | IPCA | Novembro |
| Monjolinho**** | Mercado Livre | 0,3 | 186,95 | IGPM | Abril |
| Morro dos Ventos I | CER | 13,0 | 215,75 | IPCA | Julho |
| Morro dos Ventos II | CCEAR | 15,1 | 146,99 | IPCA | Janeiro |
| Morro dos Ventos III | CER | 13,0 | 215,71 | IPCA | Julho |
| Morro dos Ventos IV | CER | 13,0 | 215,72 | IPCA | Julho |
| Morro dos Ventos IX | CER | 14,0 | 215,73 | IPCA | Julho |
| Morro dos Ventos VI | CER | 13,0 | 215,76 | IPCA | Julho |
| Ninho da Águia | Mercado Livre | 4,2 | 235,65 | IPCA | Janeiro |
| Novo Horizonte | Mercado Livre | 9,8 | 164,72 | IGPM | *** |
| Paíol | Mercado Livre | 10,9 | 235,65 | IPCA | Janeiro |
| Paracuru | Proinfa | 11,8 | 380,79 | IGPM | Março |
| Pedra Preta | CCEAR | 10,1 | 194,33 | IPCA | Novembro |
| Pinhal**** | Mercado Livre | 3,7 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Pirapó**** | Mercado Livre | 0,6 | 230,68 | IGPM | Janeiro |
| Plano Alto**** | Proinfa | 9,3 | 226,35 | IGPM | Junho |
| Praia Formosa | Proinfa | 1,8 | 397,91 | IGPM | Julho |
| Praia Formosa - A | Proinfa | 1,5 | 400,66 | IGPM | Agosto |
| Praia Formosa - B | Proinfa | 3,7 | 401,76 | IGPM | Setembro |
| Praia Formosa - C | Proinfa | 21,1 | 431,87 | IGPM | Março |
| Salinho**** | Mercado Livre | 0,7 | 230,68 | IGPM | Janeiro |
| Salto Góes | CCEAR | 11,1 | 205,83 | IPCA | ** |
| Salto Grande**** | Mercado Livre | 2,6 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Santa Clara I | CER | 13,0 | 214,26 | IPCA | Julho |
| Santa Clara II | CER | 12,0 | 214,26 | IPCA | Julho |
| Santa Clara III | CER | 12,0 | 214,26 | IPCA | Julho |
| Santa Clara IV | CER | 12,0 | 214,26 | IPCA | Julho |
| Santa Clara V | CER | 12,0 | 214,26 | IPCA | Julho |
| Santa Clara VI | CER | 12,0 | 214,26 | IPCA | Julho |
| Santa Luzia | CCEAR | 14,0 | 217,46 | IPCA | ** |
| Santa Luzia | Mercado Livre | 4,0 | 240,26 | IPCA | Agosto |
| Santana**** | Mercado Livre | 2,6 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| São Gonçalo | Mercado Livre | 6,4 | 235,65 | IPCA | Janeiro |
| São Joaquim**** | Mercado Livre | 5,1 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Socorro**** | Mercado Livre | 0,3 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Solar | Mercado Livre | 0,2 | 215,42 | IPCA | Janeiro |
| Taíba Albatroz | Proinfa | 6,6 | 392,30 | IGPM | Março |
| Três Saltos**** | Mercado Livre | 0,4 | 237,91 | IPCA | Janeiro |
| Varginha | CCEAR | 4,0 | 217,46 | IPCA | ** |
| Várzea Alegre | Mercado Livre | 4,8 | 235,65 | IPCA | Janeiro |
| Total | | <u>762,1</u> | | | |
| Preço Ponderado | | <u>239,4</u> | | | |

(*)Data de Referência 31/03/2016

(**) Reajuste do contrato é realizado na data do reajuste tarifário do comprador (distribuidora).

(***) Reajuste do contrato é realizado na data do reajuste tarifário do comprador (consumidores livres).

(****) Energia e/ou preço considerando a revisão de garantia física em julho (Portaria nº30)

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

23. CUSTOS DE GERAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA E DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|-----------------|-----------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2016 | 31/03/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Custo: | | | | |
| Custo de compra de energia (a) | (3.154) | (49.714) | (13.837) | (102.010) |
| Encargos de uso do sistema | - | - | (19.363) | (19.802) |
| Custo de operação das usinas | - | - | (29.771) | (20.647) |
| Materiais | - | - | (3.180) | (3.939) |
| Custo de pessoal | - | - | (5.442) | (4.915) |
| Arrendamentos | - | - | (3.562) | (4.570) |
| Depreciação e amortização | - | - | (94.426) | (83.737) |
| Amortização de prêmio do risco hidrológico – GSF | - | - | (508) | - |
| Outros custos de operação | - | - | (2.940) | (1.520) |
| Total | (3.154) | (49.714) | (173.029) | (241.140) |
| Despesas gerais e administrativas: | | | | |
| Despesas com pessoal | (11.616) | (10.066) | (11.623) | (10.175) |
| Despesas de ocupação | (779) | (854) | (1.718) | (1.802) |
| Material | (310) | (154) | (330) | (186) |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | - | 34 |
| Serviços profissionais | (4.770) | (4.719) | (6.886) | (8.426) |
| Provisões para risco trabalhista, tributárias e cíveis | (216) | (6.516) | (7.981) | (6.509) |
| Outros | (696) | (595) | (617) | (287) |
| Total | (18.387) | (22.904) | (29.155) | (27.351) |
| Remuneração dos administradores | (3.270) | (2.097) | (3.270) | (2.097) |
| Depreciação e amortização | (1.066) | (817) | (1.071) | (1.159) |
| Amortização do direito de exploração | - | - | (37.801) | (43.379) |
| Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | 2 | (2) | (1) | (2) |
| Total | (22.721) | (25.820) | (71.298) | (73.988) |

- (a) A Companhia e determinadas controladas participam do MRE - Mecanismo de Realocação de Energia. Durante o primeiro trimestre de 2015, os participantes desse mecanismo não geraram o volume de garantia física sazonalizada pelos agentes no período devido a condições hidrológicas desfavoráveis. Decorrente deste fato, os agentes participantes do MRE tiveram que comprar energia no mercado de curto prazo a preços de PLD - Preço de Liquidação das Diferenças.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

24. RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|-----------------|-----------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2016 | 31/03/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Receitas financeiras: | | | | |
| Receita de aplicação financeira | 2.761 | 2.240 | 26.459 | 27.300 |
| PIS e COFINS sobre receita financeira | (142) | - | (1.175) | - |
| Ajuste a valor presente Baldin Bioenergia S.A. | - | - | 1.542 | 1.449 |
| Variações monetárias ativas | - | 166 | 391 | 336 |
| Juros sobre mútuo | 269 | - | 418 | - |
| Outras | 26 | 91 | 3.242 | 524 |
| Total | 2.914 | 2.497 | 30.877 | 29.609 |
| Despesas financeiras: | | | | |
| Juros sobre empréstimos e debêntures | (52.632) | (43.995) | (138.924) | (122.978) |
| Atualização monetária sobre empréstimos e debêntures | (2.313) | - | (21.765) | - |
| Juros capitalizados no imobilizado | - | - | 10.528 | - |
| Fiança bancária/Comissões e corretagens | (28) | (237) | (911) | (725) |
| Variações monetárias passivas | (79) | (89) | (127) | (1.388) |
| Ajuste a valor presente | - | - | (2.765) | (1.259) |
| Juros sobre mútuo | (15.205) | (4.390) | - | - |
| IOF | (2.729) | (3.589) | (8.892) | (3.947) |
| Outras | (948) | (2.571) | (1.116) | (5.993) |
| Total | (73.934) | (54.871) | (163.972) | (136.290) |

25. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL**25.1. Imposto de renda e contribuição social correntes**

A Administração da Companhia adotou o regime de tributação com base no lucro presumido para apuração do imposto de renda e da contribuição social para suas controladas em operação, com exceção das SPEs Bons Ventos, Formosa e Icaraizinho, que adotaram o regime de tributação com base no lucro real. Na controladora e nas SPEs em construção e em preparação (em desenvolvimento) foi adotado o regime de tributação com base no lucro real.

O quadro a seguir demonstra a reconciliação do efeito tributário sobre o lucro antes do imposto de renda e da contribuição social aplicando-se as alíquotas válidas para a controladora e os efeitos consolidados vigentes nos respectivos períodos.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | Controladora | | | |
|---|--------------|------------|------------|------------|
| | 31/03/2016 | 31/03/2016 | 31/03/2015 | 31/03/2015 |
| | IR | CS | IR | CS |
| Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social | (108.243) | (108.243) | (64.430) | (64.430) |
| Reconciliação para a taxa efetiva: | | | | |
| Exclusão - equivalência patrimonial (nota explicativa nº 11) | (5.237) | (5.237) | (35.456) | (35.456) |
| Outras (adições) exclusões permanentes | - | - | 8.556 | 8.556 |
| Base de cálculo | (113.480) | (113.480) | (91.330) | (91.330) |
| Alíquota vigente | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Expectativa de crédito (débito) de imposto de renda e contribuição social às alíquotas vigentes | 28.370 | 10.213 | 22.833 | 8.220 |
| Créditos decorrentes de diferenças temporárias e prejuízos fiscais não registrados em função da incerteza na sua realização | (28.041) | (10.095) | (22.833) | (8.220) |
| Imposto de renda e contribuição social - receita (despesa) | 329 | 118 | - | 0 |
| Impostos - diferido | 329 | 118 | - | - |
| Impostos líquidos | 329 | 118 | - | - |
| Alíquota efetiva - % | 0,3% | 0,1% | 0,0% | 0,0% |

| | Consolidado | | | |
|---|-------------|------------|------------|------------|
| | 31/03/2016 | 31/03/2016 | 31/03/2015 | 31/03/2015 |
| | IR | CS | IR | CS |
| Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social | (98.676) | (98.676) | (57.394) | (57.394) |
| Reconciliação para a taxa efetiva: | | | | |
| Outras (adições) exclusões permanentes | (240) | (233) | 9.024 | 9.022 |
| Incentivos fiscais de dedução do IRPJ (Lucro de exploração) | (5.044) | - | (12.348) | - |
| Reclassificação diferido sobre a parcela não realizada | (11.992) | (11.989) | | |
| Reversão do efeito da tributação - lucro real | (13.959) | (13.623) | (35.496) | (33.289) |
| Tributação pelo regime do lucro presumido, utilizando-se a receita bruta de vendas como base para cálculo. | 19.294 | 28.940 | 24.984 | 37.633 |
| Base de cálculo | (110.617) | (95.581) | (71.230) | (44.028) |
| Alíquota vigente | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Expectativa de crédito (débito) de imposto de renda e contribuição social às alíquotas vigentes | 27.654 | 8.602 | 17.808 | 3.963 |
| Créditos decorrentes de diferenças temporárias e prejuízos fiscais não registrados em função da incerteza na sua realização | (32.070) | (11.570) | (22.781) | (8.145) |
| Aproveitamento de créditos decorrentes de sua realização | 120 | 43 | 1.401 | 503 |
| Imposto de renda e contribuição social - receita (despesa) | (4.296) | (2.925) | (3.572) | (3.679) |
| Impostos - corrente | (15.045) | (6.795) | (10.814) | (6.286) |
| Impostos - diferido | 10.749 | 3.870 | 7.242 | 2.607 |
| Impostos líquidos | (4.296) | (2.925) | (3.572) | (3.679) |
| Alíquota efetiva - % | 4,4% | 3,0% | 6,2% | 6,4% |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

25.2. Imposto de renda e contribuição social diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são registrados para refletir os efeitos fiscais futuros atribuíveis às diferenças temporárias entre a base fiscal dos ativos e passivos e os seus respectivos valores contábeis. Adicionalmente, algumas controladas da SIIF Énergies e da Bons Ventos Participações S.A. (BVP), que apuram o imposto no regime de lucro real, registram os créditos fiscais sobre prejuízo fiscal acumulado e base negativa da contribuição social. Os créditos fiscais foram computados de acordo com as alíquotas vigentes para as empresas tributadas pelo lucro real.

As controladas indiretas Eólica Formosa Geração e Comercialização de Energia S.A. e a Bons Ventos Geradora de Energia S.A registram imposto de renda diferido ativo relacionado a prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social considerando a sua expectativa de rentabilidade futura, tendo como base a aquisição do grupo econômico SIIF Énergies e BVP pela Companhia e o consequente processo de reestruturação das dívidas destas controladas, visando à redução das suas despesas financeiras.

Em 31 de março de 2016, o montante de imposto de renda e contribuição social diferidos ativos de Bons Ventos tinha sido totalmente realizado, permanecendo somente o saldo contabilizado na Eólica Formosa.

Os saldos dos impostos diferidos são apresentados no balanço pelo montante líquido, no nível da entidade legal. A apresentação dos impostos diferidos é conforme segue:

| | Consolidado | | | | | |
|---|-------------|---------|-----------|------------|---------|-----------|
| | 31/03/2016 | | | 31/12/2015 | | |
| | CSLL | IRPJ | Total | CSLL | IRPJ | Total |
| Diferenças temporariamente indedutíveis | | | | | | |
| Impostos diferidos - ativo: | | | | | | |
| Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos) | 23.879 | 66.329 | 90.208 | 24.248 | 67.355 | 91.603 |
| Prejuízo Fiscal - Base negativa | 376 | 1.046 | 1.422 | 466 | 1.294 | 1.760 |
| Provisão temporariamente indedutíveis - AVP / PLR | 212 | 588 | 800 | - | - | - |
| Total ativo | 24.467 | 67.963 | 92.430 | 24.714 | 68.649 | 93.363 |
| Impostos diferidos - passivo: | | | | | | |
| Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído | 28.716 | 79.770 | 108.486 | 29.132 | 80.922 | 110.054 |
| Mais valia de ativos recebidos da antiga ERSa | 85.668 | 237.966 | 323.634 | 86.495 | 240.264 | 326.759 |
| Intangível - direito de exploração/autorização Jantus, Santa Luzia, Complexo Atlântica, BVP, Rosa dos Ventos e Desa | 191.326 | 531.460 | 722.786 | 193.927 | 538.685 | 732.612 |
| RTT Depreciação fiscal x societária | 14.241 | 39.558 | 53.799 | 13.656 | 37.933 | 51.589 |
| Parcela não realizada | 878 | 2.440 | 3.318 | - | - | - |
| Incorporação WF2* | 3.578 | 9.940 | 13.518 | 3.578 | 9.940 | 13.518 |
| Total passivo | 324.407 | 901.134 | 1.225.541 | 326.788 | 907.744 | 1.234.532 |
| | 299.940 | 833.171 | 1.133.111 | 302.074 | 839.095 | 1.141.169 |

(*) Esse saldo é advindo da incorporação da WF2 e refere-se aos impostos diferidos sobre ganho de participação societária ocorrido em exercícios anteriores, o qual será realizado, na eventual alienação do investimento (nota explicativa nº 1.1)

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Expectativa de recuperação | <u>Consolidado</u> |
|----------------------------|--------------------|
| 2016 | 5.607 |
| 2017 | 5.580 |
| 2018 | 5.580 |
| 2019 | 5.580 |
| 2020 | 5.580 |
| 2021 a 2025 | 27.899 |
| 2026 a 2030 | 27.899 |
| 2031 a 2035 | 8.705 |
| Total | <u>92.430</u> |

a) Resumo - apresentação no balanço patrimonial - consolidado

O saldo dos impostos diferidos é apresentado no balanço pelo montante líquido no nível da entidade legal. A apresentação dos impostos diferidos é conforme segue:

| | <u>Consolidado</u> | |
|------------------|--------------------|--------------------|
| | <u>31/03/2016</u> | <u>31/12/2015</u> |
| Total do ativo | 92.430 | 93.363 |
| Total do passivo | <u>(1.225.541)</u> | <u>(1.234.532)</u> |
| | <u>(1.133.111)</u> | <u>(1.141.169)</u> |
| Classificado: | | |
| Ativo líquido | 2.222 | 1.422 |
| Passivo líquido | <u>(1.135.333)</u> | <u>(1.142.591)</u> |
| | <u>(1.133.111)</u> | <u>(1.141.169)</u> |

b) Movimentação dos saldos de impostos diferidos

| | <u>Ativo</u> | | | <u>Passivo</u> | | |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|------------------|
| | <u>CSLL</u> | <u>IRPJ</u> | <u>Total</u> | <u>CSLL</u> | <u>IRPJ</u> | <u>Total</u> |
| Saldo em 31.12.2015 | 376 | 1.046 | 1.422 | 302.451 | 840.140 | 1.142.591 |
| Realização de impostos diferidos | - | - | - | (2.800) | (7.776) | (10.576) |
| Constituição imposto diferido | 212 | 588 | 800 | - | - | - |
| Parcela não realizada órgãos públicos | - | - | - | 878 | 2.440 | 3.318 |
| Saldo em 31.03.2016 | <u>588</u> | <u>1.634</u> | <u>2.222</u> | <u>300.529</u> | <u>834.804</u> | <u>1.135.333</u> |

25.3. Créditos fiscais

A Companhia e suas controladas possuem prejuízos fiscais para os quais não foram registrados ativos diferidos de impostos conforme os seguintes valores-base:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | <u>Controladora</u> | <u>Consolidado</u> |
|--|---------------------|--------------------|
| | <u>R\$</u> | <u>R\$</u> |
| Prejuízos fiscais apurados até 31 de março de 2016 | <u>1.026.225</u> | <u>1.769.986</u> |
| Base negativa de contribuição social até 31 de março de 2016 | <u>1.026.225</u> | <u>1.769.986</u> |

A compensação dos prejuízos fiscais de imposto de renda e da base negativa da contribuição social está limitada à base de 30% dos lucros tributáveis anuais, sem prazo de prescrição.

A Companhia e suas controladas apresentam prejuízos fiscais, base negativa de contribuição social e diferenças temporárias nas datas dos balanços. A decisão da Administração quanto ao não reconhecimento dos benefícios fiscais futuros está baseada: (i) no fato de a Companhia ser uma holding, cujos resultados são principalmente derivados da equivalência patrimonial de seus investimentos; e (ii) na ausência de histórico de apuração de lucros tributáveis até o momento que suporte o reconhecimento de créditos tributários diferidos.

26. INSTRUMENTOS FINANCEIROSGestão de risco de capital

A Companhia administra seu capital, para assegurar que as empresas do grupo possam continuar com suas atividades normais, ao mesmo tempo em que maximizam o retorno a todas as partes interessadas ou envolvidas em suas operações, por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio.

A Companhia mantém Política de Aplicações Financeiras e administração de recursos. A exposição máxima de caixa por instituição financeira, elegível nesta nova política, é limitada a 30% (trinta por cento) do caixa total, resultando em uma maior pulverização da exposição financeira, com conseqüente redução de risco versus baixo impacto na rentabilidade de caixa.

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros. A Administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das taxas vigentes no mercado. A Companhia e suas controladas não efetuam aplicações de caráter especulativo em derivativos nem em outros ativos de risco.

Os valores de realização estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e de suas controladas foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliação. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como conseqüência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

26.1. Classificações dos instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros são classificados como:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

a) Ativos financeiros, tendo como categorias: (i) empréstimos e recebíveis; (ii) mensurados ao valor justo através do resultado; (iii) mantidos até o vencimento; e (iv) disponíveis para venda. A classificação é realizada com base nos seguintes critérios:

(i) Empréstimos e recebíveis

São ativos financeiros, com pagamentos fixos ou determináveis, que não são cotados em mercado ativo. Tais ativos financeiros são registrados ao custo histórico pelo método do custo amortizado.

A Companhia tem como principais ativos financeiros classificados nesta categoria:

- Caixa e equivalentes de caixa (nota explicativa nº 5).
- Aplicações financeiras vinculadas (nota explicativa nº 6).
- Contas a receber de clientes (nota explicativa nº 7).
- Outros créditos (nota explicativa nº 9).
- Partes relacionadas (nota explicativa nº 10).
- Dividendos a receber (nota explicativa nº 11).

(ii) Mensurados ao valor justo através do resultado

São ativos financeiros os: (1) mantidos para negociação no curto prazo; (2) designados ao valor justo, com o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas, a fim de obter-se informação contábil mais relevante e consistente; ou (3) derivativos. Os ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado são demonstrados ao valor justo, e quaisquer ganhos ou perdas resultantes são reconhecidos no resultado.

- Aplicações financeiras (nota explicativa nº 6.1).
- Títulos e valores mobiliários (nota explicativa nº 6.2).

(iii) Mantidos até o vencimento

Correspondem aos ativos financeiros não derivativos, com pagamentos fixos ou determináveis, com vencimentos definidos e para os quais a Companhia tem a intenção de mantê-los até o vencimento. Os ativos financeiros referentes a esta classificação são registrados ao custo histórico pelo método do custo amortizado.

A Companhia não possui ativos financeiros classificados nesta categoria.

(iv) Disponíveis para venda

Referem-se aos ativos financeiros que não se enquadram em nenhuma classificação anterior ou que sejam designados como disponíveis para venda. O registro desses ativos financeiros é realizado aos respectivos valores justos e, para qualquer alteração na mensuração subsequente dos valores justos, a contrapartida é o patrimônio líquido.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

A Companhia não possui ativos financeiros classificados nesta categoria.

b) Passivos financeiros, tendo como categorias: (i) mensurados ao valor justo através do resultado; e (ii) outros passivos financeiros. A classificação é realizada conforme os seguintes critérios:

(i) Mensurados ao valor justo através do resultado

São passivos financeiros os: (1) mantidos para negociação no curto prazo; (2) designados ao valor justo com o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas a fim de se obter informação contábil mais relevante e consistente; ou (3) derivativos. Esses passivos são registrados pelos respectivos valores justos e quaisquer ganhos ou perdas resultantes são reconhecidos no resultado.

A Companhia não possui passivos financeiros nesta categoria.

(ii) Outros passivos financeiros

São os demais passivos financeiros que não se enquadram na classificação anterior. Os passivos financeiros referentes a esta classificação são reconhecidos e amortizados seguindo essencialmente o método do custo amortizado.

Os principais passivos financeiros classificados nesta categoria são:

- Partes relacionadas (nota explicativa nº 10).
- Fornecedores (nota explicativa nº 14).
- Empréstimos e financiamentos (nota explicativa nº 15).
- Debêntures (nota explicativa nº 16).
- Contas a pagar de aquisições (nota explicativa nº 17).
- Adiantamentos de clientes (nota explicativa nº 18).

O valor justo dos instrumentos financeiros registrados pelo custo amortizado foi estimado com base em cotações de mercado disponíveis ou o uso de técnicas de avaliação, entre elas, o valor presente dos fluxos de caixa futuros. No entanto, métodos e premissas utilizados para a divulgação do valor justo são julgamentais. Assim, o valor justo estimado não reflete, necessariamente, valores que seriam recebidos ou pagos em caso de liquidação imediata desses instrumentos. O uso de metodologias ou premissas diferentes poderia ter um efeito material nos valores de mercado estimados.

As metodologias utilizadas são as seguintes:

- Nível 1 - Caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras vinculadas, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, outros créditos, fornecedores e outros passivos a curto prazo: devido à natureza de curto prazo destes saldos, os valores registrados se aproximam dos valores justos dos instrumentos na data destas informações contábeis intermediárias.
- Empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazo:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| | | Consolidado | |
|----------------------------|---------|-------------|-------------|
| | | 31/03/2016 | |
| | | Contábil | Valor Justo |
| Mensuradas ao custo | | | |
| Moeda nacional | | | |
| Instituições financeiras | Nível 2 | 429.642 | 434.010 |
| BNDES/FINEP - Investimento | Nível 2 | 3.553.028 | 3.553.028 |
| NIB | Nível 2 | 72.079 | 78.595 |
| Debêntures | Nível 2 | 2.052.623 | 2.004.477 |
| Total | | 6.107.372 | 6.070.110 |

O valor de mercado de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título) obtido da curva de juros de mercado em reais.

- Transações com partes relacionadas: devido às características específicas dos acordos assinados entre a Companhia e suas controladas, entre elas, o fato dos AFACs não apresentarem remuneração ou data de vencimento, os valores registrados se aproximam dos valores justos dos instrumentos na data destas informações contábeis intermediárias.

26.2. Ativos registrados a valor justo no balanço patrimonial

A Companhia e suas controladas classificam seus instrumentos financeiros que são mensurados pelo valor justo após o reconhecimento inicial, entre os Níveis 1 a 3, como descrito abaixo, com base no grau observável da apuração do valor justo:

- Mensurações de valor justo de Nível 1 são obtidas através de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos.
- Mensurações de valor justo de Nível 2 são obtidas por meio de outras variáveis além dos preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (ou seja, com base em preços).
- Mensurações de valor justo de Nível 3 são as obtidas por meio de técnicas de avaliação que incluem variáveis para o ativo ou passivo, mas que não têm como base os dados observáveis de mercado (dados não observáveis).

A Companhia e suas controladas classificam seus títulos e valores mobiliários e aplicações financeiras, nos montantes de R\$444 e R\$12.220, respectivamente, em 31 de março de 2016 (R\$443 e R\$23.190, respectivamente, em 31 de dezembro de 2015) como sendo mensurações de valor justo de Nível 2.

26.3. Considerações sobre riscos

Risco de crédito

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

Decorre da possibilidade de a Companhia e suas controladas sofrerem perdas decorrentes de inadimplência de suas contrapartes ou de instituições financeiras depositárias de recursos ou de investimentos financeiros. Para mitigar esses riscos, a Companhia e suas controladas adotam como prática a análise das situações financeiras e patrimoniais de suas contrapartes, assim como a definição de limites de crédito e acompanhamento permanente das posições em aberto. No que tange às instituições financeiras, a Companhia e suas controladas somente realizam operações com instituições financeiras de baixo risco avaliadas por agências de “rating”.

Em 31 de março de 2016, o saldo de contas a receber de clientes, consolidado, inclui entre outros, valores devidos pelos seguintes agentes: (i) R\$113.555 (52% do total) pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - ELETROBRAS (Proinfra), (ii) R\$39.726 (18% do total) pela Câmara de Comercialização de Energia - CCEE (R\$22.188 de CER, R\$8.901 de mercado livre e R\$ 8.637 de CCEAR), (iii) R\$23.742(11% do total) pelo Grupo CPFL (acionista controlador) e (iv) R\$41.870 (19% do total) por outras empresas.

Risco de estrutura de capital (ou risco financeiro)

Decorre da escolha entre capital próprio (aportes de capital e retenção de lucros) e capital de terceiros que a Companhia e suas controladas fazem para financiar suas operações (estrutura de capital). Para mitigar os riscos de liquidez e a otimização do custo médio ponderado do capital, a Companhia e suas controladas monitoram permanentemente os níveis de endividamento de acordo com os padrões de mercado e o cumprimento de índices (“covenants”) previstos em contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures.

Risco de taxas de juros

Decorre da possibilidade de a Companhia e suas controladas sofrerem perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros. Visando à mitigação desse tipo de risco, a Companhia e suas controladas buscam diversificar a captação de recursos em termos de taxas prefixadas ou pós-fixadas.

Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros

Em conformidade à instrução CVM nº 475, de 17 de dezembro de 2008, a Companhia realizou uma análise em seus instrumentos financeiros, com objetivo de ilustrar sua sensibilidade a mudanças em variáveis de mercado.

Supondo: (i) que o cenário de exposição dos instrumentos financeiros indexados a taxa de juros variáveis de 31 de março de 2016 fosse mantido e que os respectivos indexadores anuais apurados na data base de 31 de março de 2016 permaneçam estáveis (CDI em 14,13% a.a., TJLP em 7,5% a.a., IGPM em 11,5682% a.a. e TR em 0,64% a.a.); (ii) elevação dos índices atuais em 25% e (iii) elevação dos índices atuais em 50%. A projeção dos efeitos decorrentes da aplicação desses cenários no resultado financeiro do Consolidado para os próximos 12 meses seria a seguinte:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Instrumentos | Indexador | Exposição | Cenário I | Elevação de índice em 25% | Elevação de índice em 50% |
|--|------------|-------------|-----------|---------------------------|---------------------------|
| Ativo Financeiro | | | | | |
| Aplicação CDB/Debêntures/Títulos Públicos | CDI | 162.378 | 22.944 | 28.680 | 34.416 |
| Títulos e Valores Mobiliários | TR | 444 | 63 | 79 | 95 |
| Aplicação Fundos* | CDI | 959.744 | 135.612 | 169.515 | 203.418 |
| | | 1.122.566 | 158.619 | 198.274 | 237.929 |
| Passivo Financeiro | | | | | |
| Empréstimos e Financiamentos BNDES, FINEP, FCO, FNE e FDNE | TJLP+2,12% | (3.491.432) | (335.876) | (419.845) | (503.814) |
| Empréstimos e Financiam. NIB | IGPM+8,63% | (72.463) | (8.406) | (10.507) | (12.609) |
| Empréstimos e Financiam. e DEBÊNTURES | CDI+1,46% | (2.188.392) | (341.170) | (426.463) | (511.755) |
| Subtotal | | (5.752.287) | (685.452) | (856.815) | (1.028.178) |
| Variação | | (5.752.287) | (685.452) | (856.815) | (1.028.178) |

(*) A aplicação em fundos não tem remuneração fixa, a remuneração média na data base foi de 99,28% do DI.

Em 31 de março de 2016, o custo total de captação foi de R\$31.726 (R\$26.327 em 31 de dezembro de 2015).

A Companhia e suas controladas têm exposição líquida passiva, uma vez que têm mais instrumentos financeiros passivos que ativos; desta forma a análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros é feita considerando a deterioração do cenário econômico, com aumento das taxas de juros.

Risco de vencimentos antecipados de empréstimos e financiamentos

A ocorrência de eventos de inadimplemento em alguns dos instrumentos de dívida da Companhia e suas controladas poderá configurar o vencimento antecipado de outros instrumentos de dívida. O risco de vencimento antecipado decorrente do não cumprimento dos “covenants” financeiros atrelados às dívidas do grupo está detalhado nas notas explicativas nº 15 e nº 16.

26.4. Análise de liquidez

A responsabilidade final pelo gerenciamento do risco de liquidez é da Diretoria Executiva, que elaborou um modelo de gestão de risco de liquidez para o gerenciamento das necessidades de captação e gestão de liquidez no curto, médio e longo prazos.

A Companhia gerencia o risco de liquidez mantendo reservas, linhas de crédito bancárias e linhas de crédito para captação de empréstimos que julgue adequados, através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, e pela combinação dos perfis de vencimento dos ativos e passivos financeiros.

As tabelas incluem os fluxos de caixa dos juros e do principal. Para os fluxos de caixa com juros pós-fixados, o valor não descontado foi obtido com base nas curvas de juros no encerramento do período. O vencimento contratual baseia-se na data mais recente em que a Companhia e suas controladas devem quitar as respectivas obrigações.

| 31/03/2016 | Controladora | | | | | | Total |
|---|----------------|----------------|-----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|
| | Menos de 1 mês | 1-3 meses | 3 meses a 1 ano | 1-3 anos | 4-5 anos | Mais de 5 anos | |
| Fornecedores | 14.308 | - | - | - | - | - | 14.308 |
| Empréstimos e Financiamentos - principal e encargos | 11.248 | 22.235 | 65.811 | 251.982 | 229.918 | 511.381 | 1.092.576 |
| Debêntures - principal e encargos | - | 97.569 | 76.189 | 614.996 | 1.019.025 | 709.014 | 2.516.793 |
| Total | 25.556 | 119.804 | 142.000 | 866.978 | 1.248.943 | 1.220.395 | 3.623.676 |

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| 31/03/2016 | Consolidado | | | | | | Total |
|---|----------------|----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Menos de 1 mês | 1-3 meses | 3 meses a 1 ano | 1-3 anos | 4-5 anos | Mais de 5 anos | |
| Fornecedores | 54.449 | - | 352 | 633 | - | - | 55.434 |
| Empréstimos e Financiamentos - principal e encargos | 44.369 | 154.207 | 295.769 | 1.263.046 | 1.188.434 | 2.666.023 | 5.611.848 |
| Debêntures - principal e encargos | 10.783 | 161.126 | 497.047 | 820.702 | 773.847 | 671.843 | 2.935.348 |
| Total | 109.601 | 315.333 | 793.168 | 2.084.381 | 1.962.281 | 3.337.866 | 8.602.630 |

Em 31 de dezembro de 2015, a Companhia apresentou nas demonstrações financeiras individuais o capital circulante líquido negativo no montante de R\$732.799, decorrente principalmente dos mútuos firmados com suas controladas em dezembro de 2014 e de 2015. Tais valores serão liquidados com o saldo de dividendos a receber, antecipação de dividendos de 2016 pelas controladas e novas captações, que estão em fase de negociação.

27. COBERTURAS DE SEGUROSContratação

A Companhia adota a política de contratar apólices para os bens sujeitos a riscos para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade.

Nas contratações de seguros a Companhia é auxiliada por corretores que possuem expertise do mercado e lhes dá um parâmetro de benchmarking para o desenho das apólices.

Os ativos em construção possuem apólices contratadas de forma isolada, já que cada obra possui características e cronogramas diferentes. É prática comum a Companhia contratar 100% do valor em risco como limite máximo de indenização, já que não se pode determinar uma porcentagem da obra que terá perda máxima no caso de uma catástrofe.

Já para os ativos em operação a prática é agrupar as usinas por tipo de geração (Pequenas Centrais Hidrelétricas, Usinas Térmicas a Biomassa e Usinas Eólicas) para contratação das apólices. É prática de mercado a determinação da usina de maior valor para estipular o limite máximo de indenização da apólice de riscos operacionais, já que contratar como limite o montante total do valor em risco caracteriza uma situação pouco provável ou nula, em que todas as usinas teriam perda total no mesmo período.

Sendo assim, prefere-se assegurar com um limite que dê conforto para cobrir totalmente a usina de maior valor no caso de uma catástrofe, ou qualquer outra usina de menor valor na apólice. No caso de utilizar-se todo o limite da apólice, o mercado de seguros fornece mecanismos de reintegração do risco, pagando um prêmio proporcional por isso.

Todas as novas contratações e renovações são aprovadas pelos gestores das respectivas áreas, sendo que a Diretoria é informada nas reuniões semanais.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Descrição | Ramo da Apólice | Limite Máximo de |
|-------------------------------|---|-------------------------|
| | | Indenização Consolidado |
| | | Consolidado |
| | | 31/03/2016 |
| Ativo Imobilizado | Riscos Operacionais - Danos Materiais, Lucros Cessantes e Riscos de Engenharia | 4.756.509 |
| Responsabilidade Civil | Obras Civis Instalação e Montagem, Concessionárias ou não de Distribuição de Energia Elétrica | 68.000 |
| Automóveis | Cobertura Compreensiva | 785 |
| Pessoas | Vida em Grupo e Acidentes Pessoais | 100.809 |
| Outros | Seguro Garantia, D&O e outros | 172.353 |
| Total | | 5.098.456 |

Sinistros

- Bio Coopcana

Em maio de 2014, houve um sinistro nas bobinas do gerador da controlada Bio Coopcana que queimaram, durante a operação da usina. A usina está coberta pela garantia do equipamento dada pelo fornecedor, por Seguro Garantia emitido pelo próprio fornecedor à controladora CPFL Renováveis e por apólice de seguro de Risco Operacional contratado pela controladora CPFL Renováveis. A exata causa do sinistro não pode ser confirmada pelo fornecedor. Por esta razão e por questões comerciais o gerador foi reparado pelo fornecedor sem custo para a Bio Coopcana. A seguradora reconheceu que o montante de lucros cessantes apurado foi de R\$3.611, sendo o mesmo registrado como receita de indenização em “Outras receitas” no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2015 desta controlada.

- Bio Pedra

Em maio de 2015 houve sinistro no rotor da turbina da controlada Bio Pedra, durante a operação da usina. A usina está assegurada por apólice de Riscos Operacionais, com adicional de cobertura para Lucros Cessantes. O processo de regulação do sinistro está em sua fase final.

A seguradora reconheceu os prejuízos apurados de dano material no montante de R\$20.682 e lucros cessantes no montante de R\$25.644, sendo os mesmos registrados, respectivamente, como receita de indenização em contrapartida da provisão para perda de imobilizado e como “Outras receitas” no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2015 desta controlada.

Em 28 e em 31 de março de 2016, a controlada recebeu parte do valor apurado pela seguradora no montante R\$8.000 e R\$19.796 respectivamente. Em 06 de abril, a seguradora realizou o pagamento de mais uma parte do seguro no montante de R\$10.645.

28. COMPROMISSOS**28.1. Arrendamento mercantil**

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

Os arrendamentos são classificados como operacionais, uma vez que os termos dos contratos de arrendamento não transferem substancialmente todos os riscos e benefícios da propriedade do bem para o arrendatário. Os pagamentos referentes aos arrendamentos operacionais são reconhecidos como despesa pelo método linear pelo período de vigência do contrato.

| | Ref. | Assinatura do Contrato | Área (ha) | Prazo | R\$ mil pagamento previsto para o ano de 2016 | Índice Reajuste |
|--------------------------------------|------|------------------------|-----------|---------|---|-----------------|
| CPFL Energias Renováveis (*) | 1 | - | - | - | 688 | IPCA |
| Dobrevê Energia S.A (**) | 1 | - | - | - | 195 | IPCA |
| EOL Santa Clara I, I, III, IV, V, VI | 2 | mar-08 | 2.079 | 28 anos | 1.828 | IGP-M |
| EOL Bons Ventos | 2 | set-06 | 437 | 28 anos | 2.401 | IGP-M |
| EOL Formosa | 2 | out-01 | 1.094 | 28 anos | 1.334 | IGP-M |
| EOL Icaraizinho | 2 | mar-02 | 423 | 28 anos | 908 | IGP-M |
| EOL Paracuru | 2 | dez-01 | 107 | 28 anos | 437 | IGP-M |
| EOL Bloco Norte e Sul | 1 | out-08 | 3.300 | 37 anos | 287 | IGP-M |
| EOL Campos dos Ventos | 2 | abr-08 | 3.389 | 37 anos | 585 | IGP-M |
| EOL Costa Branca | 2 | ago-08 | 322 | 25 anos | 151 | IGP-M |
| EOL Juremas | 2 | ago-08 | 217 | 25 anos | 129 | IGP-M |
| EOL Macacos | 2 | ago-08 | 88 | 25 anos | 166 | IGP-M |
| EOL Pedra Preta | 2 | ago-08 | 145 | 25 anos | 164 | IGP-M |
| EOL Baixa Verde | 2 | ago-08 | 239 | 25 anos | 20 | IGP-M |
| EOL Cajueiro | 2 | ago-08 | 238 | 25 anos | 20 | IGP-M |
| EOL Navegantes | 2 | mai-09 | 208 | 25 anos | 20 | IGP-M |
| EOL Rosa do Ventos | 2 | jan-04 | 126 | 25 anos | 316 | IGP-M |
| EOL DESA Eurus I e III | 2 | out-08 | 89 | 25 anos | 571 | IGP-M |
| EOL DESA Morro dos Ventos | 2 | out-08 | 89 | 25 anos | 1.845 | IGP-M |
| EOL Atlântica | 2 | set-12 | 2.314 | 35 anos | 1.222 | IGP-M |
| EOL Pedra Cheirosa | 1 | jul-13 | 400 | 25 anos | 187 | IGP-M |
| SPE Costa das Dunas | 1 | mai/09 | 469 | 25 anos | 57 | IGP-M |
| SPE Farol de Touros | 1 | mai/09 | 433 | 25 anos | 57 | IGP-M |
| SPE Figueira Branca | 1 | abr/09 | 143 | 25 anos | 40 | IGP-M |
| SPE Gameleira | 1 | abr/09 | 463 | 25 anos | 55 | IGP-M |
| | | | | Total | <u>13.683</u> | |

Observações:

(*) valores referente aos projetos Projeto EOL Royale, Projeto Pé de Serra, Projeto Serra dos Ventos, Eólica Bom Conselho, Eólica Serra Grande, Projeto Serra das Vacas, Projeto Saloá, Projeto Serra do Angelim, Projeto EOL Achado Projeto, EOL Olhos D'água, Projeto EOL Rodoleiro, Projeto EOL Palmeiras, Projeto EOL Farroupilha, Projeto EOL Cristais, Projeto EOL Dourados, Projeto EOL Esplanada, Projeto EOL Jussara Projeto, EOL São Nicolau, Projeto EOL Sossego, Projeto EOL Ventania, Projeto EOL Santana, Projeto EOL Taipa, Projeto EOL Estância, Projeto EOL Sacatruz, Projeto EOL Pedra Cheirosa I, Projeto EOL Riacho de Santana

(**) valores referente ao projeto EOL Iraúnas

1. Fase Pré-Operacional: Valores mensais de R\$1,0 a R\$3,0/ha.
2. Fase Operacional: Valores mensais conforme receita bruta de energia.

A seguir o cronograma de pagamento dos compromissos de arrendamentos:

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

| Consolidado | | | |
|-------------|----------------|----------------|----------------|
| Vencimento | Fixo | Variável | Total |
| 2017 | 5.072 | 13.181 | 18.253 |
| 2018 | 5.337 | 13.868 | 19.205 |
| 2019 | 5.615 | 14.591 | 20.206 |
| 2020 | 5.861 | 15.229 | 21.090 |
| 2021 | 6.081 | 15.802 | 21.883 |
| 2022 a 2026 | 34.029 | 88.425 | 122.454 |
| 2027 a 2031 | 37.925 | 89.056 | 126.981 |
| 2032 a 2036 | 19.987 | 58.004 | 77.991 |
| 2037 a 2041 | 16.054 | 31.598 | 47.652 |
| 2042 a 2046 | 15.735 | 31.703 | 47.438 |
| | <u>151.696</u> | <u>371.457</u> | <u>523.153</u> |

28.2. Compromisso de aquisição negócios (preço complementar)

A Companhia firmou compromisso com o sócio minoritário referente a pagamento complementar na compra das SPEs Cajueiro Energia S.A. e Baixa Verde Energia S.A., condicionado à viabilização dos parques eólicos para participação em leilões de energia para construção de empreendimentos. Caso a transação seja completada, a Companhia deverá desembolsar o montante de R\$4.478 atualizado monetariamente pelo IGP-M. Esse valor está registrado como passivo na rubrica de contas a pagar de aquisições (nota explicativa nº 17).

A controlada DESA possuía o montante a pagar de R\$3.350, pela aquisição de Renascer Centrais Elétricas, que seria pago quando fossem obtidas as licenças necessárias para a implantação da Usina. Tendo em vista a descontinuidade deste projeto pela Companhia e a alteração do status do projeto pela ANEEL como “inativo”, em maio de 2015 a provisão para pagamento foi baixada para resultado.

29. PREVIDÊNCIA PRIVADA

A Companhia oferece aos seus empregados benefícios, como seguro de vida, assistência médica e plano opcional de complementação de aposentadoria, entre outros, sob o regime de contribuição definida. A contabilização desses benefícios obedece ao regime de competência e sua concessão cessa ao término do vínculo empregatício. Em julho de 2012, a Companhia firmou um Plano Gerador de Benefício Livre com a Bradesco Vida e Previdência S.A. O plano é composto por Planos Coletivos de Previdência Complementar Aberta - PGBL, regulamentados pela Superintendência de Seguros Privados - SUSESP. O Plano Gerador de Benefício Livre é estruturado na modalidade de contribuição paritária visto que a Patrocinadora está limitada ao percentual que ela acordou contribuir para o fundo e o valor do benefício pós-emprego recebido pelo funcionário é determinado pelo montante de contribuições pagas pela patrocinadora e pelo funcionário, acrescido dos retornos obtidos sobre os investimentos. Em consequência, o risco atuarial de que os benefícios sejam inferiores ao esperado e o risco de investimentos (riscos de que os ativos investidos sejam insuficientes para cobrir os benefícios esperados) são assumidos pelo funcionário, já que a escolha do tipo de renda para a contribuição parte empregado e livre para o mesmo. Em 31 de março de 2016, o saldo de contribuição a pagar pela Companhia é de R\$214 (R\$224 em 31 de

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

dezembro de 2015). A despesa registrada no período findo em 31 de março de 2016 foi de R\$346 (R\$362 em 31 de março de 2015).

30. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA E OUTRAS INFORMAÇÕES

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|-------------|------------|
| | 31/03/2016 | 31/03/2015 | 31/03/2016 | 31/03/2015 |
| Outras transações não envolvendo caixa: | | | | |
| Encargos financeiros capitalizados | - | - | 10.528 | - |
| Transferência entre imobilizado e intangível | - | - | 42 | 5.418 |
| Fornecedores de imobilizado | - | - | 8.227 | - |
| Capitalização de AFACs | 40.006 | 45.875 | - | - |

31. GENERATION SCALING FACTOR ("GSF")

As UHEs e algumas PCHs conectadas ao Sistema Interligado Nacional participam do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, que funciona como um compartilhamento de riscos hidrológicos entre essas usinas, uma vez que as usinas geram energia pelo comando do Operador Nacional do Sistema ONS e/ou pelo regime hidrológico, ou seja, não possuem gestão sobre o momento e montante que geram a energia. A participação neste mecanismo é proporcional à Garantia Física de cada usina, que também se configura como o limite de contrato de venda de energia de cada usina.

Quando o conjunto das usinas do MRE gera energia superior à soma das suas garantias físicas, haverá o que se chama de Energia Secundária, originando a receita desta energia ao valor do Preço de Liquidação das Diferenças - PLD que é rateada entre as usinas participantes na proporção de suas garantias físicas. Por outro lado, se a geração do conjunto for inferior à soma das garantias físicas, haverá o que se chama de Generating Scaling Factor ("GSF"), sendo este déficit de energia também alocado na proporção da garantia física de cada usina e conseqüentemente expondo-a no mercado de curto prazo, valorando a energia faltante ao PLD.

Nos anos de 2005 a 2012, o GSF anual do MRE ficou acima de 100%, não onerando os geradores hidrelétricos, sendo que a partir do ano de 2013 este cenário começou a se alterar, agravando-se nos anos de 2014 e 2015, quando ficou abaixo dos 100% durante todo o ano.

Repactuação do Risco Hidrológico de 2015

A Lei nº 13.203, de 8 de dezembro de 2015 e a Resolução Normativa Aneel nº 684 de 11 de dezembro de 2015, estabeleceram as condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica para os agentes participantes do MRE, atribuindo regras distintas para os contratos celebrados no Ambiente de Contratação Regulada ("ACR") e no Ambiente de Contratação Livre ("ACL").

A repactuação do risco hidrológico da parcela referente no ACR se deu por meio da transferência do risco hidrológico ao consumidor mediante pagamento de prêmio de risco pelos geradores hídricos de R\$ 9,50/MWh até o final dos contratos de venda de energia. O pagamento deste prêmio e a transferência do GSF terão como destino a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias.

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

Para a parcela risco hidrológico relativa ao ACL, o risco será mitigado pela compra de Energia de Reserva, com os direitos e obrigações associados a esta aquisição assumido pelos geradores hídricos. Neste caso o aporte de prêmio de risco ao preço foi de 10,50/MWh e receita da energia adquirida será na Conta de Energia de Reserva (CONER).

Os geradores que aderiram à repactuação deveriam cancelar processos judiciais em curso e quitar o passivo de GSF de maio a dezembro de 2015, e assim passar a ter direito ao ressarcimento do GSF de 2015 líquido do prêmio pactuado, reconhecendo este montante como uma despesa antecipada em contrapartida a uma redução no custo de energia elétrica.

Em dezembro de 2015, as controladas da Companhia: PCH Arvoredo, PCH Salto Góes, PCH Varginha, PCH Santa Luzia, PCH Plano Alto, PCH Alto Irani, PCH Cocais Grande, PCH Figueirópolis e PCH Ludesa aderiram à repactuação de seus contratos do ACR, assim como desistiram da ação judicial.

O registro de tais efeitos foi a constituição de uma despesa antecipada (nota explicativa nº 9) em contrapartida a redutor de receita de venda de energia e ao custo de energia elétrica comprada para revenda. O montante do GSF repactuado líquido do prêmio na data base de 31 de dezembro de 2015 é de R\$27.019 para as controladas da Companhia. O montante de despesas antecipadas reconhecidas será amortizado como redutor de receita de venda de energia e como custo de energia de forma linear no resultado destas controladas entre janeiro de 2016 e junho de 2020.

Até 31 de março de 2016 por questões operacionais da CCEE, não foi realizado o pagamento do passivo de GSF dos meses de maio a dezembro de 2015, portanto, a parcela de GSF ressarcido líquida do prêmio repactuado do exercício findo em 31 de dezembro de 2015, registrada na rubrica de despesa antecipada, está apresentada líquida do passivo a pagar registrado na rubrica de fornecedores, no montante de R\$8.432, segregado entre circulante e não circulante. O início do pagamento do GSF à CCEE se dará no mês de abril de 2016.

Adicionalmente, para os contratos firmados com a Eletrobras, o GSF do exercício de 2015, ainda não foi retido da receita no período de três meses findo em 31 de março de 2016, desta forma, a parcela do GSF ressarcido líquida do prêmio repactuado do exercício de 2015, para determinadas controladas da Companhia, está apresentada líquida do passivo a pagar registrado na rubrica de adiantamento de clientes, tendo o saldo zerado na rubrica de despesa antecipada.

No período de três meses findo em 31 de março de 2016, foi reconhecido no resultado o montante de R\$1.437, referente ao prêmio do risco hidrológico repactuado, sendo R\$508 contabilizado como custo da geração de energia e R\$929 como redutor de receita, referente aos contratos do Proinfa. A Companhia possui expectativa que a retenção dos valores do GSF iniciarão a partir de abril de 2016.

* * *

Notas Explicativas

CPFL Energias Renováveis S.A. e Controladas

André Dorf
Diretor Presidente

Gustavo Henrique Santos de Sousa
Diretor Financeiro e Relação com Investidores

Marcos Paulo Nascimento
Superintendente de Controladoria

Daniela Ribeiro Mendes
Contadora responsável
CRC 1SP199348/O-0

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Administradores e Acionistas da

CPFL Energias Renováveis S.A.

São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da CPFL Energias Renováveis S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2016, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2016 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

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

Outros assuntos

Informações intermediárias do valor adicionado

Revisamos, também, as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2016, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Revisão dos valores correspondentes ao período comparativo

Os valores correspondentes às informações contábeis intermediárias relativas ao período de três meses findo em 31 de março de 2015, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente revisados, por outros auditores independentes que emitiram relatório datado de 27 de abril de 2015, sem modificação.

São Paulo, 25 de abril de 2016.

KPMG Auditores Independentes

CRC 2SP014428/O-6

José Luiz Ribeiro de Carvalho

Contador CRC 1SP141128/O-2

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em atendimento ao disposto no inciso VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, o presidente e os diretores da CPFL Energias Renováveis S.A, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Avenida Doutor Cardoso de Melo, 1184 - 7º andar – Vila Olímpia - São Paulo - SP - Brasil, inscrita no CNPJ sob nº 08.439.659/0001-50, declaram que reviram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis da CPFL Energias Renováveis do período de três meses findo em 31 de março de 2016.

André Dorf

Diretor Presidente

Gustavo Henrique Santos de Sousa

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Alberto dos Santos Lopes

Diretor de Engenharia e Obras

Adriano Martins Vignoli

Diretor de Operação e Manutenção

Alessandro Gregori Filho

Diretor de Novos Negócios

São Paulo, 25 de abril de 2016

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

Declaração dos Diretores sobre o Parecer dos Auditores Independentes

Em atendimento ao disposto no inciso V do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, o presidente e os diretores da CPFL Energias Renováveis S.A, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Avenida Doutor Cardoso de Melo, 1184 - 7º andar – Vila Olímpia - São Paulo - SP - Brasil, inscrita no CNPJ sob nº 08.439.659/0001-50, declaram que reviram, discutiram e concordam com a opinião expressa no parecer da KMPG Auditores Independentes, relativamente as demonstrações contábeis da CPFL Energias Renováveis do período de três meses findo em 31 de março de 2016.

André Dorf

Diretor Presidente

Gustavo Henrique Santos de Sousa

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Alberto dos Santos Lopes

Diretor de Engenharia e Obras

Adriano Martins Vignoli

Diretor de Operação e Manutenção

Alessandro Gregori Filho

Diretor de Novos Negócios

São Paulo, 25 de abril de 2016

Motivos de Reapresentação

| Versão | Descrição |
|---------------|---|
| 2 | Alteração da escala da Moeda, de "Unidade" para "Mil" |