



KPMG Auditores Independentes
Rua Arquiteto Olavo Redig de Campos, 105, 6º andar - Torre A
04711-904 - São Paulo/SP - Brasil
Caixa Postal 79518 - CEP 04707-970 - São Paulo/SP - Brasil
Telefone +55 (11) 3940-1500, Fax +55 (11) 3940-1501
www.kpmg.com.br

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 30 de junho de 2019, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2019 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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 individuais e consolidadas

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 - Demonstrações do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, relativas às demonstrações do valor adicionado (DVA) referentes ao período seis meses findo em 30 de junho de 2019 elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34, foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais - ITR da Companhia. Para a formação de nossa conclusão, avaliamos se essas demonstrações estão reconciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 02 de agosto de 2019

KPMG Auditores Independentes
CRC 2SP014428/O-6

Thiago Rodrigues de Oliveira
Contador CRC 1SP259468/O-7

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 30 DE JUNHO DE 2019 E 31 DE DEZEMBRO DE 2018
(Em milhares de reais - R\$)

| ATIVOS | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | | PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|---|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| | | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | | | 30/06/2019 | 31/12/2018 | | |
| CIRCULANTE | | | | | | CIRCULANTE | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | 181.808 | 109.252 | 681.552 | 876.571 | Fornecedores | 14 | 51.820 | 56.364 | 69.248 | 75.318 |
| Aplicações financeiras | 6.1 | 43.746 | 75.025 | 43.746 | 75.025 | Empréstimos e financiamentos | 15 | 131.350 | 174.291 | 457.617 | 476.262 |
| Títulos e valores mobiliários | | 10 | 10 | 10 | 10 | Debêntures | 16 | 47.904 | 285.931 | 59.319 | 343.731 |
| Dividendos a receber | 10.1 | 67.970 | 191.974 | - | - | Empréstimos com controladas e controladora | 10 | 495.432 | 216.699 | 387.022 | 105.082 |
| Contas a receber de clientes | 7 | 151.665 | 63.634 | 304.467 | 232.520 | Dividendos propostos e a pagar | 10.1 | - | - | 4.409 | 3.994 |
| Adiantamentos a fornecedores | | 206 | 215 | 3.967 | 2.601 | Contas a pagar de aquisições | 27.2 | 7.784 | 7.598 | 7.784 | 7.598 |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar | 8 | 37.300 | 22.653 | 73.431 | 42.148 | Obrigações trabalhistas | | 10.570 | 8.746 | 10.570 | 8.865 |
| Outros impostos a recuperar | 8 | 17.689 | 35.453 | 38.802 | 67.561 | Imposto de renda e contribuição social a pagar | | - | - | 25.509 | 28.398 |
| Outros ativos | | 35.054 | 29.389 | 30.040 | 34.384 | Outros impostos a pagar | | 10.965 | 9.536 | 22.841 | 21.647 |
| Total do ativo circulante | | 535.448 | 527.605 | 1.176.015 | 1.330.820 | Adiantamentos de clientes | 17 | 159.264 | 71.514 | 388.214 | 211.264 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | | Provisão para custos socioambientais | 18 | - | - | 22.798 | 22.489 |
| Depósitos judiciais | 19 | 548 | 566 | 13.824 | 13.712 | Outros passivos | | 7.908 | 86.455 | 11.728 | 91.473 |
| Aplicações financeiras vinculadas | 6.2 | 81.732 | 88.259 | 549.934 | 506.019 | Total do passivo circulante | | 922.997 | 917.134 | 1.467.059 | 1.396.121 |
| Contas a receber de clientes | 7 | 36.180 | 37.749 | 162.582 | 158.826 | NÃO CIRCULANTE | | | | | |
| Outros ativos | 9 | 3.251 | - | 57.380 | 53.277 | Fornecedores | 14 | - | - | 98.590 | 113.853 |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar | 8 | 1.638 | 1.638 | 1.907 | 1.907 | Empréstimos e financiamentos | 15 | 723.481 | 789.382 | 3.073.328 | 3.291.027 |
| Outros impostos a recuperar | 8 | - | - | 3.530 | 3.530 | Debêntures | 16 | 1.575.328 | 1.251.672 | 1.670.878 | 1.447.814 |
| Empréstimos a receber | | 7.444 | 7.046 | 10.780 | 10.223 | Empréstimos com controladas e controladora | 10 | 678.269 | 1.079.689 | 24.605 | 302.647 |
| Adiantamento para Futuro Aumento de Capital | 10.2 | 129.410 | - | - | - | Adiantamentos de clientes | 17 | - | 15 | 43.752 | 48.639 |
| Investimentos em controladas | 11 | 6.038.012 | 6.391.465 | - | - | Provisão para custos socioambientais e desmobilização de ativos | 18 | 48.142 | 29.235 | 130.213 | 110.261 |
| Imobilizado | 12 | 788.237 | 797.053 | 7.271.274 | 7.454.584 | Provisão para riscos trabalhistas, tributários e cíveis | 19 | 1.103 | 1.999 | 25.565 | 26.151 |
| Intangível | 13 | 895.943 | 925.037 | 2.566.080 | 2.642.958 | Adiantamento para futuro aumento de capital | 10 | - | 300.000 | - | 300.000 |
| Total do ativo não circulante | | 7.982.395 | 8.248.813 | 10.637.291 | 10.845.036 | Imposto de renda e contribuição social diferidos | 24.2 | 257.209 | 259.493 | 864.977 | 885.743 |
| | | | | | | Provisão para perda de investimento | 11 | 104 | 5 | - | - |
| | | | | | | Outros impostos a pagar | | - | - | 788 | 772 |
| | | | | | | Outros passivos | | - | - | 1.656 | 1.657 |
| | | | | | | Total do passivo não circulante | | 3.283.636 | 3.711.490 | 5.934.352 | 6.528.564 |
| | | | | | | PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 20 | | | | |
| | | | | | | Capital integralizado | | 3.698.060 | 3.398.048 | 3.698.060 | 3.398.048 |
| | | | | | | Reservas de capital | | 592.347 | 592.347 | 592.347 | 592.347 |
| | | | | | | Reservas de lucros | | 124.646 | 124.646 | 124.646 | 124.646 |
| | | | | | | Ajuste de avaliação patrimonial | | 30.914 | 32.753 | 30.914 | 32.753 |
| | | | | | | Prejuízos acumulados | | (134.757) | - | (134.757) | - |
| | | | | | | Patrimônio líquido atribuível aos controladores | | 4.311.210 | 4.147.794 | 4.311.210 | 4.147.794 |
| | | | | | | Participação de não controladores | | - | - | 100.685 | 103.377 |
| | | | | | | Total do patrimônio líquido | | 4.311.210 | 4.147.794 | 4.411.895 | 4.251.171 |
| TOTAL DO ATIVO | | 8.517.843 | 8.776.418 | 11.813.306 | 12.175.856 | TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | 8.517.843 | 8.776.418 | 11.813.306 | 12.175.856 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2019 E DE 2018
(Em milhares de reais - R\$, exceto o prejuízo por ação)

| | Nota explicativa | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|---|---------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | | 01/04/2019 a 30/06/2019 | 01/01/2019 a 30/06/2019 | 01/04/2018 a 30/06/2018 | 01/01/2018 a 30/06/2018 | 01/04/2019 a 30/06/2019 | 01/01/2019 a 30/06/2019 | 01/04/2018 a 30/06/2018 | 01/01/2018 a 30/06/2018 |
| | | | | | | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 21 | 56.383 | 105.655 | 18.554 | 35.238 | 411.298 | 745.486 | 415.036 | 798.584 |
| CUSTO DE GERAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA | 22 | (52.289) | (107.881) | (24.661) | (48.688) | (243.937) | (470.858) | (237.203) | (481.034) |
| LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO | | <u>4.094</u> | <u>(2.226)</u> | <u>(6.107)</u> | <u>(13.450)</u> | <u>167.361</u> | <u>274.628</u> | <u>177.833</u> | <u>317.550</u> |
| (DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS | | | | | | | | | |
| Gerais e administrativas | 22 | (32.851) | (64.127) | (25.749) | (52.065) | (38.282) | (74.282) | (37.577) | (67.988) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 11 | 76.835 | 103.916 | 73.603 | 117.130 | - | - | - | - |
| Amortização do direito de exploração | 13 e 22 | (16.108) | (32.216) | - | - | (39.807) | (79.614) | (38.985) | (78.191) |
| Total | | <u>27.876</u> | <u>7.573</u> | <u>47.854</u> | <u>65.065</u> | <u>(78.089)</u> | <u>(153.896)</u> | <u>(76.562)</u> | <u>(146.179)</u> |
| LUCRO OPERACIONAL ANTES DOS RESULTADOS FINANCEIROS | | <u>31.970</u> | <u>5.347</u> | <u>41.747</u> | <u>51.615</u> | <u>89.272</u> | <u>120.732</u> | <u>101.271</u> | <u>171.371</u> |
| Receitas financeiras | 23 | 11.410 | 22.012 | 2.328 | 6.572 | 50.196 | 98.786 | 29.873 | 60.012 |
| Despesas financeiras | 23 | (84.611) | (166.239) | (83.305) | (170.104) | (161.370) | (321.666) | (148.992) | (308.346) |
| PREJUÍZO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | | <u>(41.231)</u> | <u>(138.880)</u> | <u>(39.230)</u> | <u>(111.917)</u> | <u>(21.902)</u> | <u>(102.148)</u> | <u>(17.848)</u> | <u>(76.963)</u> |
| Imposto de renda e contribuição social - correntes | 24 | - | - | - | - | (26.337) | (50.139) | (27.501) | (53.211) |
| Imposto de renda e contribuição social - diferidos | 24 | 499 | 2.284 | - | (1.744) | 9.741 | 20.766 | 8.809 | 21.113 |
| PREJUÍZO DO PERÍODO | | <u>(40.732)</u> | <u>(136.596)</u> | <u>(39.230)</u> | <u>(113.661)</u> | <u>(38.498)</u> | <u>(131.521)</u> | <u>(36.540)</u> | <u>(109.061)</u> |
| Atribuível aos acionistas controladores | | (40.732) | (136.596) | (39.230) | (113.661) | (40.732) | (136.596) | (39.230) | (113.661) |
| Atribuível a participações de não controladores | | - | - | - | - | 2.234 | 5.075 | 2.690 | 4.600 |
| PREJUÍZO POR AÇÃO | | | | | | | | | |
| Básico (R\$ por ação) | 20.c | - | - | - | - | (0,08) | (0,27) | (0,08) | (0,23) |
| Diluído (R\$ por ação) | 20.c | - | - | - | - | (0,08) | (0,27) | (0,08) | (0,23) |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2019 E DE 2018
(Em milhares de reais - R\$)

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|---|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | 01/04/2019 a 30/06/2019 | 01/01/2019 a 30/06/2019 | 01/04/2018 a 30/06/2018 | 01/01/2018 a 30/06/2018 | 01/04/2019 a 30/06/2019 | 01/01/2019 a 30/06/2019 | 01/04/2018 a 30/06/2018 | 01/01/2018 a 30/06/2018 |
| PREJUÍZO DO PERÍODO | (40.732) | (136.596) | (39.230) | (113.661) | (38.498) | (131.521) | (36.540) | (109.061) |
| Outros resultados abrangentes | - | - | - | - | - | - | - | - |
| RESULTADO ABRANGENTE | <u>(40.732)</u> | <u>(136.596)</u> | <u>(39.230)</u> | <u>(113.661)</u> | <u>(38.498)</u> | <u>(131.521)</u> | <u>(36.540)</u> | <u>(109.061)</u> |
| Atribuível aos acionistas controladores | (40.732) | (136.596) | (39.230) | (113.661) | (40.732) | (136.596) | (39.230) | (113.661) |
| Atribuível a participações de não controladores | - | - | - | - | 2.234 | 5.075 | 2.690 | 4.600 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
 PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2019 E DE 2018
 (Em milhares de reais - R\$)

| | Reservas de capital | | | Reservas de lucros | | | Ajuste de avaliação patrimonial | Lucros (prejuízos) acumulados | Patrimônio líquido atribuível aos controladores | Participação de não controladores | Total |
|--|-----------------------|-----------------------------|----------------------------|--------------------|------------------------------|---|---------------------------------|-------------------------------|---|-----------------------------------|-----------|
| | Capital integralizado | Ágio na subscrição de ações | Pagamento baseado em ações | Reserva legal | Reserva de lucros a realizar | Reserva de retenção de lucros/ Reforço de capital de giro | | | | | |
| SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2017 | 3.390.870 | 592.138 | 1.305 | 763 | 10.874 | - | 36.498 | - | 4.032.448 | 106.530 | 4.138.978 |
| Aumento de capital de minoritário em 09 de abril de 2018 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8 | 8 |
| Aumento de capital de minoritário em 28 de maio de 2018 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7 | 7 |
| Realização da reserva de ajuste de avaliação patrimonial | - | - | - | - | - | - | (1.836) | 1.836 | - | - | - |
| Dividendos deliberado para minoritários | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (6.053) | (6.053) |
| Prejuízo do período | - | - | - | - | - | - | - | (113.661) | (113.661) | 4.600 | (109.061) |
| SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2018 | 3.390.870 | 592.138 | 1.305 | 763 | 10.874 | - | 34.662 | (111.825) | 3.918.787 | 105.092 | 4.023.879 |
| SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018 | 3.398.048 | 591.042 | 1.305 | 6.413 | 26.840 | 91.393 | 32.753 | - | 4.147.794 | 103.377 | 4.251.171 |
| Aumento de capital de minoritário em 11 de março de 2019 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 43 | 43 |
| Aumento de capital de minoritário em 03 de junho de 2019 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 68 | 68 |
| Realização da reserva de ajuste de avaliação patrimonial | - | - | - | - | - | - | (1.839) | 1.839 | - | - | - |
| Aumento de capital em 04 de junho de 2019 | 300.012 | - | - | - | - | - | - | - | 300.012 | - | 300.012 |
| Dividendos deliberados à minoritários | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (7.878) | (7.878) |
| Prejuízo do período | - | - | - | - | - | - | - | (136.596) | (136.596) | 5.075 | (131.521) |
| SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2019 | 3.698.060 | 591.042 | 1.305 | 6.413 | 26.840 | 91.393 | 30.914 | (134.757) | 4.311.210 | 100.685 | 4.411.895 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO
PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2019 E DE 2018
(Em milhares de reais - R\$)

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30/06/2019 | 30/06/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| RECEITAS | | | | |
| Vendas de energia | 115.610 | 39.948 | 784.699 | 841.188 |
| Outras receitas | 2.446 | 20 | 3.202 | 1.771 |
| Receitas relativas à construção de ativos próprios | 33.430 | 6.442 | 92.755 | 119.425 |
| | <u>151.486</u> | <u>46.410</u> | <u>880.656</u> | <u>962.384</u> |
| INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS (INCLUI ICMS E IPI) | | | | |
| Custos de compra de energia e encargos de uso do sistema | (55.546) | (54.834) | (122.765) | (167.879) |
| Materiais | (7.592) | (3.753) | (27.617) | (47.063) |
| Serviços de terceiros | (62.370) | (16.363) | (170.586) | (166.356) |
| Outros custos operacionais | (2.802) | 3.430 | (12.794) | (6.025) |
| | <u>23.176</u> | <u>(25.110)</u> | <u>546.894</u> | <u>575.061</u> |
| Depreciação e amortização | (70.373) | (3.399) | (322.191) | (312.174) |
| | <u>(47.197)</u> | <u>(28.509)</u> | <u>224.703</u> | <u>262.887</u> |
| VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO PELA COMPANHIA | | | | |
| VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA | | | | |
| Resultado de equivalência patrimonial | 103.916 | 117.130 | - | - |
| Receitas financeiras | 23.082 | 6.892 | 100.484 | 62.265 |
| | <u>79.801</u> | <u>95.513</u> | <u>325.187</u> | <u>325.152</u> |
| VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR | | | | |
| DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO | <u>(79.801)</u> | <u>(95.513)</u> | <u>(325.187)</u> | <u>(325.152)</u> |
| Remuneração direta | (18.726) | (25.180) | (33.310) | (32.110) |
| Benefícios | (8.286) | (8.297) | (8.317) | (7.365) |
| FGTS | (3.001) | (151) | (3.043) | (3.357) |
| Empregados | <u>(30.013)</u> | <u>(33.628)</u> | <u>(44.670)</u> | <u>(42.832)</u> |
| Federais | (15.685) | (10.690) | (77.644) | (71.792) |
| Estatuais | - | - | - | (959) |
| Tributos | <u>(15.685)</u> | <u>(10.690)</u> | <u>(77.644)</u> | <u>(72.751)</u> |
| Juros | (166.056) | (162.386) | (321.402) | (303.474) |
| Aluguéis/condomínios | (4.643) | (2.470) | (12.992) | (15.156) |
| Remuneração de capitais de terceiros | <u>(170.699)</u> | <u>(164.856)</u> | <u>(334.394)</u> | <u>(318.630)</u> |
| Prejuízo do período | <u>(136.596)</u> | <u>(113.661)</u> | <u>(131.521)</u> | <u>(109.061)</u> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA
PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2019 E DE 2018
(Em milhares de reais - R\$)

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|---------------|------------------|------------------|-----------------|
| | 30/06/2019 | 30/06/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | | | |
| Prejuízo antes dos impostos | (138.880) | (111.917) | (102.148) | (76.963) |
| Ajustes para reconciliar o lucro (prejuízo) antes dos impostos com o caixa líquido gerado pelas atividades operacionais: | | | | |
| Depreciação e amortização | 70.372 | 3.399 | 322.192 | 312.174 |
| Baixa de ativo imobilizado | 1.133 | 133 | 977 | 289 |
| Reversão da provisão para redução ao valor recuperável dos ativos | - | (5.130) | - | (5.837) |
| Equivalência patrimonial | (103.916) | (117.130) | - | - |
| Provisão para riscos cíveis, tributários e trabalhistas | (139) | - | 356 | (67) |
| Ajuste a valor presente da provisão socioambientais e desmobilização de ativos | 2.336 | - | 6.969 | 4.501 |
| Rendimento de aplicações | (3.926) | - | (17.503) | (23.024) |
| Atualização monetária | 173 | 8.426 | (329) | 33.496 |
| Juros sobre empréstimos com pessoas ligadas | 36.573 | 58.685 | 13.273 | 3.757 |
| Juros sobre empréstimos com não controladores | (352) | (325) | (512) | (489) |
| Ajuste a valor presente | (35) | - | (1.990) | (2.554) |
| Encargos financeiros de empréstimos, financiamentos e debêntures e atualização monetária | 104.016 | 83.607 | 229.290 | 226.785 |
| (Aumento) redução nos ativos operacionais: | | | | |
| Contas a receber de clientes | (86.462) | 15.126 | (75.703) | 52.591 |
| Depósitos judiciais | 31 | (206) | 199 | (245) |
| Outros créditos | (8.836) | 1.053 | 3.442 | 36.063 |
| Impostos a recuperar | 7.480 | (450) | 3.969 | (29.088) |
| Adiantamentos a fornecedores | 9 | 259 | (1.366) | 17.201 |
| Dividendos recebidos | 134.819 | 123.913 | - | - |
| Aumento (redução) nos passivos operacionais: | | | | |
| Fornecedores | (4.544) | (28.220) | (21.893) | (131.959) |
| Adiantamentos de clientes | 87.735 | - | 172.063 | 168.813 |
| Obrigações tributárias | (1.123) | (1.988) | (11.359) | (9.324) |
| Obrigações trabalhistas | 1.824 | 2.278 | 1.705 | 2.307 |
| Pagamento de custos socioambientais | - | - | (1.237) | (1.187) |
| Pagamento de contingências trabalhistas, tributários e cíveis | (802) | - | (1.023) | (102) |
| Outros passivos | (78.547) | (5.004) | (79.746) | (5.462) |
| Caixa gerado pelas atividades operacionais | 18.939 | 26.509 | 439.626 | 571.676 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | - | - | (43.011) | (52.748) |
| Juros pagos sobre empréstimos, financiamento e debêntures | (80.712) | (89.644) | (188.152) | (276.648) |
| Juros pagos sobre empréstimos com pessoas ligadas | (7.031) | - | (6.823) | - |
| Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais | (68.804) | (63.135) | 201.640 | 242.280 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | | | |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | (148.578) | (206.889) | - | - |
| Redução de capital em controladas | 316.485 | 7.000 | - | - |
| Aplicações financeiras | (52.906) | - | (52.906) | (124.204) |
| Resgates de aplicações financeiras | 85.464 | - | 85.464 | 92.357 |
| Aplicações financeiras vinculadas | (38.192) | (7) | (117.870) | (106.566) |
| Resgates de aplicações financeiras vinculadas | 43.003 | - | 83.686 | 47.921 |
| Aquisição de imobilizado | (12.367) | (2.968) | (44.119) | (91.850) |
| Aquisição de intangível | (4.657) | (3.474) | (4.699) | (3.474) |
| Empréstimos a receber | (46) | (15) | 66 | (15) |
| Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento | 188.206 | (206.353) | (50.378) | (185.831) |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | | | |
| Captação de empréstimos e financiamentos, e debêntures - líquido dos custos de captação | 837.771 | - | 837.379 | 261.884 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital de não controladores | 12 | - | 12 | - |
| Pagamento de empréstimos e financiamentos, e debêntures | (884.288) | (320.274) | (1.176.209) | (771.841) |
| Aumento de capital líquido de gastos na emissão de ações | - | - | - | 15 |
| Captação de dívidas com pessoas ligadas | - | 399.026 | - | 370.155 |
| Pagamento de dívidas com pessoas ligadas | (341) | (23.259) | - | - |
| Dividendos pagos | - | (3.624) | (7.463) | (10.294) |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerados pelas atividades de financiamento | (46.846) | 51.869 | (346.281) | (150.081) |
| AUMENTO/(REDUÇÃO) LÍQUIDO (A) DO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | 72.556 | (217.619) | (195.019) | (93.632) |
| CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | | | |
| No início do período | 109.252 | 264.022 | 876.571 | 950.215 |
| No fim do período | 181.808 | 46.403 | 681.552 | 856.583 |
| AUMENTO/(REDUÇÃO) LÍQUIDO (A) DO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | 72.556 | (217.619) | (195.019) | (93.632) |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2019 (Em milhares de reais - R\$)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

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, nº1.184, no município de São Paulo - SP, constituída com o objetivo de atuar como holding e explorar empreendimentos de geração de energia elétrica, 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, incluindo a geração de energia elétrica.
- c) Comercialização de energia elétrica gerada pelos empreendimentos detidos pela companhia, 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.

- Capital circulante líquido negativo

Em 30 de junho de 2019, a Companhia apresentou nas informações contábeis individuais e consolidadas o capital circulante líquido negativo no montante de R\$387.549 e R\$291.044, respectivamente. Na controladora e no consolidado, o equacionamento do capital de giro no exercício de 2019 será alcançado em decorrência da sazonalização dos ventos de usinas eólicas, que apresentam os maiores volumes de geração no segundo semestre de cada ano, em adição, na controladora o equacionamento também se dará por recebimentos de dividendos de suas controladas diretas e indiretas decorrentes, principalmente, de resultados acumulados e intermediários.

- Memorando de Entendimentos – Potencial aquisição de ações da CPFL Renováveis detidas pela State Grid Brazil Power Participações S.A. (“State Grid Brazil”).

Em 21 de maio de 2019, a Companhia divulgou Fato Relevante através do qual comunicou aos seus acionistas e ao mercado em geral que recebeu, na mesma data, correspondência da sua controladora indireta, CPFL Energia S.A. (“CPFL Energia”), informando que a mesma celebrou, com sua controladora, State Grid Brazil, um Memorando de Entendimentos vinculante tendo como objetivo estabelecer as bases que regularão as negociações para uma potencial operação envolvendo a aquisição, pela CPFL Energia, da totalidade da participação que a State Grid Brazil detém diretamente na CPFL Renováveis.

A operação tem como objetivos, entre outros, a criação de potenciais sinergias entre a CPFL Energia e suas controladas, correspondendo a um primeiro passo de uma possível reestruturação mais ampla ainda a ser avaliada, permitindo, ademais, que a CPFL Energia passe a deter todas as ações de emissão da CPFL Renováveis, com exceção das ações detidas pelos seus acionistas minoritários.

Ainda dentro do contexto da operação, a administração da CPFL Energia aprovou o início de uma integração da CPFL Renováveis, envolvendo (i) como primeiro passo, a implementação de ações para a reestruturação e fortalecimento das atividades administrativas da Companhia, buscando beneficiar-se de sinergias entre a CPFL Renováveis e o modelo organizacional da CPFL Energia, e (ii) a conclusão de estudos e análises visando a uma reestruturação que possibilite uma possível consolidação, total ou parcial, entre CPFL Geração de Energia S.A. e a CPFL Renováveis, ainda a ser avaliada e oportunamente submetida às aprovações competentes.

Em 30 de junho de 2019 e na data de aprovação dessas informações contábeis intermediárias as negociações da operação mencionada acima encontrava-se em andamento.

- Participações societárias

A maior parte das controladas diretas e indiretas foram constituídas ou adquiridas 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 nº 1.1 a nº 1.4.

1.1. Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs

Em 30 de junho de 2019, a Companhia e suas controladas possuíam as seguintes concessões e autorizações outorgadas pela ANEEL para exploração do potencial hidrelétrico:

| <u>PCHs</u> | <u>Status</u> | <u>Resolução original</u> | <u>Data</u> | <u>Prazo</u> | <u>Capacidade de energia instalada (MW)</u> |
|--------------------|---------------|-----------------------------|-------------|-----------------|---|
| 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 2 | 1 | Portaria 502 | 06/11/2015 | 35 anos | 29,9 |
| Buritiz | 1 | Contrato de Concessão nº014 | 19/11/1997 | 30 anos*** | 0,8 |
| Capão Preto | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos*** | 4,3 |
| 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 | 19,0 |
| Esmeril | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 5,0 |
| Figueirópolis | 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 | Desp.1987 | 30/11/2005 | Indeterminado** | 0,7 |
| Jaguari | 1 | Contrato de Concessão nº015 | 19/11/1997 | 30 anos | 11,8 |
| 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 | 1 | 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 |
| 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 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 |
| 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 |
| Subtotal | | | | | 453,1 |
| Lucia Cherobim | 2 | Portaria 70 | 28/01/2019 | 35 anos | 28,0 |
| Santa Luzia Alto | 3 | Despacho nº934 | 19/04/2016 | 35 anos | 0,8 |
| Penedo | 4 | Em andamento* | - | - | 17,0 |
| Tombo | 4 | Em andamento* | - | - | 16,0 |
| Subtotal | | | | | 33,0 |
| Total | | | | | 514,9 |

* Resolução autorizativa em processo de obtenção.

** Potenciais hidrelétricos iguais ou inferiores a 5,0 MW estão dispensados de concessão, permissão ou autorização, devendo apenas ser registrados junto à ANEEL.

*** Ao término do contrato de concessão ou da autorização o registro vigorará por prazo indeterminado.

- (1) - Operação
- (2) - Construção
- (3) - Em desenvolvimento
- (4) - Em estudo de desistência do projeto

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

1.2. Projetos de geração eólica

Em 30 de junho de 2019, a Companhia e suas controladas possuíam as seguintes autorizações outorgadas pela ANEEL para exploração do potencial eólico:

| <u>Projetos Eólicos</u> | <u>Status</u> | <u>Res.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 |
| BVP Geradora | 1 | Res.093 | 07/03/2003 | 30 anos | 50,0 |
| Campo dos Ventos I | 1 | Res.3967 | 26/03/2013 | 30 anos | 25,2 |
| Campo dos Ventos II | 1 | Portaria 257 | 18/04/2011 | 35 anos | 30,0 |
| Campo dos Ventos III | 1 | Res.3968 | 26/03/2013 | 30 anos | 25,2 |
| Campo dos Ventos V | 1 | Res.3969 | 27/03/2013 | 30 anos | 25,2 |
| Canoa Quebrada | 1 | Res.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 |
| Enacel | 1 | Res.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 |
| Foz do Rio Choró | 1 | Res.306 | 04/06/2002 | 30 anos | 25,2 |
| Icaraizinho | 1 | Res.454 | 27/08/2002 | 30 anos | 54,6 |
| 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 | Res.460 | 27/08/2002 | 30 anos | 25,2 |
| Pedra Cheirosa I | 1 | REA 387/2014 | 04/08/2014 | 35 anos | 25,2 |
| Pedra Cheirosa II | 1 | REA 359/2014 | 23/07/2014 | 35 anos | 23,1 |
| Pedra Preta | 1 | Portaria 564 | 11/10/2011 | 35 anos | 20,7 |
| Praia Formosa | 1 | Res.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 | 1 | REA 4592 | 18/03/2014 | 30 anos | 29,4 |
| Santa Úrsula | 1 | REA 4591 | 18/03/2014 | 30 anos | 27,3 |
| São Domingos | 1 | REA 5074 | 03/03/2015 | 30 anos | 25,2 |
| Taíba Albatroz | 1 | Res.778 | 23/12/2002 | 30 anos | 16,5 |
| Ventos de Santo Dimas | 1 | REA 4562 | 25/02/2014 | 30 anos | 29,4 |
| Ventos de São Benedito | 1 | REA 4563 | 25/02/2014 | 30 anos | 29,4 |
| Ventos de São Martinho | 1 | REA 4572 | 11/03/2014 | 30 anos | 14,7 |
| Subtotal | | | | | 1.308,5 |
| Costa das Dunas | 2 | Portaria 1 | 08/01/2019 | 35 anos | 23,1 |
| Farol de Touros | 2 | Portaria 3 | 08/01/2019 | 35 anos | 21,0 |
| Figueira Branca | 2 | Portaria 7 | 08/01/2019 | 35 anos | 10,5 |
| Gameleira | 2 | Portaria 6 | 08/01/2019 | 35 anos | 14,7 |
| Subtotal | | | | | 69,3 |
| Baixa Verde | 3 | Em andamento* | - | - | 12,6 |
| Cajueiro | 3 | Em andamento* | - | - | 27,3 |
| Iraúna I | 3 | Em andamento* | - | - | 29,4 |
| Iraúna II | 3 | Em andamento* | - | - | 29,4 |
| Iraúna IX | 3 | Em andamento* | - | - | 29,4 |
| Iraúna X | 3 | Em andamento* | - | - | 29,4 |
| Iraúna XI | 3 | Em andamento* | - | - | 29,4 |
| Iraúna XII | 3 | Em andamento* | - | - | 29,4 |
| Subtotal | | | | | 216,3 |
| Total | | | | | 1.594,1 |

* Resolução autorizativa em processo de obtenção.

- (1) - Operação
(2) - Construção
(3) - Em desenvolvimento

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

1.3. Projetos de geração à biomassa

Em 30 de junho de 2019, a Companhia e suas controladas possuíam as seguintes autorizações outorgadas pela ANEEL para exploração de energia movida a 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 |
| Baía Formosa | 1 | Res.259 | 14/05/2002 | 30 anos | 40,0 |
| Baldin | 1 | Res.2106 | 22/09/2009 | 30 anos | 45,0 |
| Bio Ester | 1 | Res.117 | 20/05/1999 | 30 anos | 40,0 |
| 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 |
| Pedra | 1 | Prt.129 | 24/02/2011 | 35 anos | 70,0 |
| Total | | | | | 370,0 |

(1) - Operação

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

1.4. Projeto de geração de energia solar

Em 30 de junho de 2019, a Companhia e sua controlada possuíam 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* | 1,1 |
| Total | | | | | 1,1 |

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

(1) - Operação

1.5. Sazonalidade

As informações relacionadas a sazonalidade estão descritas na nota explicativa nº 1.5 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

2. APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 01 de agosto de 2019.

a) Base de preparação

Declaração de conformidade (com relação às normas *IFRS* e às normas do BRGAAP)

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“*Interim Financial Reporting – IAS 34*”), emitidas pelo “*International Accounting Standards Board – IASB*”, e também de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária, conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil.

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

A Companhia e suas controladas também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

Todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

b) Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos seguintes itens materiais reconhecidos nos balanços patrimoniais:

- os instrumentos financeiros não-derivativos designados pelo valor justo por meio do resultado são mensurados pelo valor justo; e
- pagamentos contingentes assumidos em uma combinação de negócio são mensurados pelo valor justo.

c) Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas exige que a Administração da Companhia e suas controladas façam

julgamentos e adotem 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 e suas controladas revisam 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.

As informações sobre as incertezas relacionadas a premissas e estimativas que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos no período findo em 30 de junho de 2019 estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Imobilizado (nota explicativa nº 12) – aplicação das vidas úteis definidas e principais premissas em relação aos valores recuperáveis;
- Intangível (nota explicativa nº 13) - principais premissas em relação aos valores recuperáveis;
- Provisões para custos socioambientais e desmobilização de ativos (nota explicativa nº 18) - reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos;
- Provisões para riscos trabalhistas, tributários e cíveis (nota explicativa nº 19) reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos;
- Imposto de renda e contribuição social diferidos (nota explicativa nº 24.2) - principais premissas em relação aos valores recuperáveis referentes ao prejuízo fiscal, base negativa de contribuição social, diferenças temporárias e do intangível de Direito de Exploração; e
- Instrumentos financeiros (nota explicativa nº 25.2) - principais premissas utilizadas na mensuração do valor justo.

d) Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia e suas controladas é o Real, e as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo apresentadas em milhares de reais. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

e) Informações por segmento

A Companhia apresenta suas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas 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 e suas controladas, 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 existe controle separado para nenhuma usina. É desta forma que a Administração e o Conselho de Administração da Companhia e suas controladas avaliam a performance das usinas e alocam os recursos necessários.

f) Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado (“DVA”) 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 práticas contábeis adotadas no Brasil, aplicáveis às companhias abertas e como informação suplementar às informações contábeis intermediárias em *International Financial Reporting Standards - IFRS*, pois não é uma demonstração prevista e nem obrigatória conforme as IFRSs.

3. BASE DE CONSOLIDAÇÃO E INVESTIMENTO EM CONTROLADAS

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

| Empresas | Forma de Consolidação | Participação - % | | Empresas | Forma de Consolidação | Participação - % | |
|----------------------|-----------------------|------------------|----------|------------------------|-----------------------|------------------|----------|
| | | Direta | Indireta | | | Direta | Indireta |
| Aiuruoca | Integral | - | 100% | Macacos | Integral | - | 95% |
| Alto Irani | Integral | 100% | - | Mata Velha | Integral | - | 100% |
| Arvoredo | Integral | - | 100% | Mohini | 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 Burity | 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% | - | Pedra Cheirosa I | Integral | 100% | - |
| Bioenergia | Integral | 100% | - | Pedra Cheirosa II | Integral | 100% | - |
| Boa Vista 2 | Integral | 100% | - | Pedra Preta | Integral | - | 95% |
| Cachoeira Grande | Integral | 100% | - | Penedo | Integral | 100% | - |
| Cajueiro | Integral | 95% | - | Plano Alto | Integral | 100% | - |
| Campo dos Ventos I | Integral | - | 100% | Rosa dos Ventos | Integral | 100% | - |
| Campo dos Ventos II | Integral | - | 100% | Salto Góes | Integral | 100% | - |
| Campo dos Ventos III | Integral | - | 100% | Santa Clara I | Integral | 100% | - |
| Campo dos Ventos V | Integral | - | 100% | Santa Clara II | Integral | 100% | - |
| Cherobim | Integral | - | 96% | Santa Clara III | Integral | 100% | - |
| Cherobim Energia | Integral | 100% | - | 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 Luzia | Integral | - | 100% |
| Costa Branca | Integral | - | 95% | Santa Mônica | Integral | - | 100% |
| Costa das Dunas | Integral | 90% | - | Santa Úrsula | Integral | - | 100% |
| DESA Eólicas | Integral | - | 100% | São Benedito | Integral | - | 100% |
| Desa PCH II | Integral | - | 94% | São Domingos | Integral | - | 100% |
| Dobrevê Energia | Integral | 100% | - | São Gonçalo | Integral | - | 100% |
| Eólica Holding | Integral | 100% | - | SIIF Cinco | Integral | 100% | - |
| Eólica Paracuru | Integral | 100% | - | Solar 1 | Integral | 100% | - |
| DESA Eurus I | Integral | - | 100% | Sul Centrais Elétricas | Integral | 100% | - |
| DESA Eurus III | Integral | - | 100% | Tombo | Integral | 100% | - |
| Eurus VI | Integral | 100% | - | Turbina 16 | Integral | 100% | - |
| Farol de Touros | Integral | 90% | - | Turbina 17 | Integral | 100% | - |
| Figueira Branca | Integral | 100% | - | Varginha | Integral | - | 100% |
| Figueirópolis | Integral | - | 100% | Varginha - DESA | Integral | - | 94% |
| Gameleira | Integral | 100% | - | Várzea Alegre | Integral | - | 100% |
| Jayaditya | Integral | 100% | - | Ventos de Santo Dimas | Integral | - | 100% |
| Juremas | Integral | - | 95% | Ventos de São Martinho | Integral | - | 100% |
| Ludesa | Integral | - | 60% | WF1 Holding | Integral | - | 100% |

Os principais critérios de consolidação estão descritos a seguir:

- Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas.
- Eliminação de participações no capital, reservas e lucros acumulados das empresas controladas.
- Eliminação dos saldos de receitas e despesas decorrentes de negócios entre as empresas consolidadas.
- Os valores das participações dos acionistas não controladores no patrimônio líquido consolidado são de R\$100.685 em 30 de junho de 2019 (R\$103.377 em 31 de dezembro de 2018).

4. RESUMO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram elaboradas com base nas mesmas práticas contábeis descritas nas notas explicativas nº 4.1 a nº 4.16 às demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018, exceto pelos novos pronunciamentos vigentes a partir de 1º de janeiro de 2019, para os quais, a Companhia e suas controladas optaram pela adoção, como segue:

a) IFRS 16 / CPC 06 (R2) - Arrendamentos

Emitida em 13 de janeiro de 2016, estabelece, na visão do arrendatário, nova forma de registro contábil para os arrendamentos atualmente classificados como arrendamentos operacionais, cujo registro contábil passa a ser realizado de forma similar aos arrendamentos classificados como financeiros. No que diz respeito aos arrendadores, praticamente mantém os requerimentos do IAS 17 / CPC 06 (R1), incluindo apenas alguns aspectos adicionais de divulgação.

A IFRS 16 introduz um modelo único de contabilização de arrendamentos no balanço patrimonial para arrendatários. Um arrendatário reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado e um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. Isenções estão disponíveis para arrendamentos de curto prazo e itens de baixo valor. A contabilidade do arrendador permanece semelhante à norma atual, isto é, os arrendadores continuam a classificar os arrendamentos em financeiros ou operacionais.

A IFRS 16 substitui as normas de arrendamento existentes, incluindo o CPC 06/IAS 17 Operações de Arrendamento Mercantil e o ICPC 03/IFRIC 4, SIC 15 e SIC 27 Aspectos Complementares das Operações de Arrendamento Mercantil.

A IFRS 16 / CPC 06 (R2) é aplicável para períodos anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2019. A Companhia e suas controladas avaliaram o pronunciamento, principalmente, para os contratos de arrendamento de terrenos de suas usinas eólicas, por apresentarem valores relevantes e por serem de longo prazo. Pelo fato de a maioria desses apresentarem remuneração variável ao arrendador com base na energia gerada por cada complexo, a IFRS 16 não permite que seja reconhecido o passivo de arrendamento e, por, consequência, o direito de exploração relacionados a esses contratos. Para os demais contratos, por serem considerados de baixo valor, a adoção da IFRS 16 não causou impactos relevantes nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia e suas controladas.

b) IFRIC 23 / ICPC 22 – Incerteza sobre tratamento de tributos sobre o lucro

Emitida em maio de 2017, surge com o intuito de esclarecer a contabilização de posições fiscais que poderão não ser aceitas pelas autoridades fiscais relativos às matérias de imposto de renda e contribuição social. Em linhas gerais, o principal ponto de análise da interpretação refere-se à probabilidade de aceitação do Fisco sobre o tratamento fiscal escolhido pela Companhia.

A IFRS 23 / ICPC 22 é aplicável para períodos anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2019. A Companhia e suas controladas avaliaram a interpretação e não identificaram riscos significativos, decorrentes dos tratamentos fiscais utilizados pela Companhia e suas controladas, que possam gerar questionamentos ou não serem aceitos pelo Fisco.

c) Melhorias Anuais às IFRS / Ciclo 2015 - 2017

Anualmente, o IASB discute e decide sobre as melhorias propostas para as IFRS, conforme são levantadas ao longo do ano. Em 12 de dezembro de 2017 foram publicadas medidas referentes ao ciclo 2015-2017, com início a partir de 1º de janeiro de 2019:

IFRS 3 Combinações de Negócios e IFRS 11 Negócios em Conjunto - esclarece que quando uma entidade obtém o controle de um negócio que é uma operação em conjunto, ela remensura interesses anteriormente mantidos naquele negócio. Sobre a IFRS 11, esclarece que quando uma entidade obtém o controle conjunto de um negócio que é uma operação conjunta, a entidade não repassa as participações anteriormente detidas naquele negócio.

IAS 12 Imposto de Renda - esclarece os requisitos sobre as exigências dos efeitos do reconhecimento do imposto de renda de dividendos referentes as transações ou eventos que geraram lucros a distribuir.

IAS 23 Custos de Empréstimos - esclarece que se qualquer empréstimo permanecer em aberto após o ativo relacionado estar disponível para uso ou venda, esse empréstimo torna-se parte dos recursos que uma entidade toma emprestado geralmente ao calcular a taxa de capitalização sobre empréstimos em geral.

A Companhia e suas controladas avaliaram as melhorias acima e não identificaram impactos nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| Saldos de caixa e bancos | 2.417 | 4.988 | 54.963 | 59.622 |
| Aplicações financeiras: | | | | |
| Certificado de depósitos bancários (a) | 100.436 | 1.019 | 105.062 | 5.464 |
| Fundos de investimento (b) | 78.955 | 103.245 | 521.527 | 805.366 |
| Operações compromissadas em debêntures (a) | - | - | - | 6.119 |
| Total de caixa e equivalentes de caixa | <u>181.808</u> | <u>109.252</u> | <u>681.552</u> | <u>876.571</u> |

(a) Essas aplicações financeiras referem-se a Certificados de Depósito Bancário - CDBs e debêntures compromissadas, e são remunerados a taxas médias equivalentes a 93,11% do Certificado de Depósito Interbancário – CDI, na data do balanço (72,04 % em 31 de dezembro de 2018).

(b) Representam valores aplicados no Fundo Atlânticas (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 e, debêntures compromissadas de instituições financeiras de grande porte e fundos de investimentos de baixo risco e alta liquidez), no Fundo BNB Institucional e no Fundo XP Top CDB. A taxa de remuneração média é 97,03% do CDI na data do balanço (98,23% em 31 de dezembro de 2018).

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, sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor.

6. APLICAÇÕES FINANCEIRAS

6.1. Aplicações financeiras

| Agente financeiro | Tipo de aplicação | Vencimento | Indexador | Remuneração* | Controladora / Consolidado | |
|-------------------|-------------------|---------------|-----------|--------------|----------------------------|---------------|
| | | | | | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| BNB | Fundo aberto | indeterminado | diversos | 94,32% | 43.746 | 75.025 |
| | | | | | <u>43.746</u> | <u>75.025</u> |

* Remuneração média na data base, tendo como referência o depósito interbancário – DI

Representam os valores aplicados nos Fundos Abertos BNB FI Curto Prazo Automático e BNB FI Curto Prazo Institucional. Os fundos têm como característica aplicações em títulos federais e/ou operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais.

6.2. Aplicações financeiras vinculadas

| Agente financeiro | Tipo de aplicação | Vencimento | Indexador | Remuneração* | Controladora | |
|-------------------|--------------------|------------|-----------|--------------|---------------|---------------|
| | | | | | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| BNB | Fundo aberto e CDB | Indefinido | Diversos | 94,67% | 81.732 | 88.259 |
| | | | | | <u>81.732</u> | <u>88.259</u> |

| Agente financeiro | Tipo de aplicação | Vencimento | Indexador | Remuneração* | Consolidado | |
|-------------------|-----------------------|------------|-----------|--------------|----------------|----------------|
| | | | | | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| Banco do Brasil | Fundo aberto | Indefinido | Diversos | 83,49% | 4.676 | 5.136 |
| BNB | CDB | Indefinido | Diversos | 99,00% | 53.178 | 61.804 |
| BNB | Fundo aberto | Indefinido | Diversos | 91,25% | 61.264 | 59.828 |
| Bradesco | (FIC) Federal | Indefinido | Diversos | 96,29% | 37.295 | 36.016 |
| Citibank | Fundo Citi Cash Blue | Indefinido | Diversos | 93,44% | 5.547 | 6.455 |
| Itaú | Fundo Soberano | Indefinido | Diversos | 97,60% | 386.755 | 325.410 |
| Itaú | CDB/Op. Compromissada | Diversos | DI | 90,00% | 1.219 | 1.187 |
| Bradesco | Fundo Atlânticas | Indefinido | Diversos | 97,25% | - | 10.183 |
| | | | | | <u>549.934</u> | <u>506.019</u> |

* Remuneração média na data base, tendo como referência o depósito interbancário – DI

Referem-se, basicamente, a contas reserva constituídas, de acordo com os respectivos contratos de empréstimos e financiamento, e deverão ser mantidas até a amortização dos mesmos. Em 30 de junho de 2019, as garantias estavam 100% integralizadas, com exceção das contas referente a controlada Boa Vista 2, que possuía 95% das garantias integralizadas, com prazo limite para constituição até 15 de novembro de 2019.

Os instrumentos financeiros relativos a essas contas reserva são contratados exclusivamente para atendimento às exigências legais e contratuais e são designados como mensurado ao custo amortizado.

7. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

| | Controladora | | Consolidado | |
|-----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| Concessionárias e permissionárias | 148.977 | 61.969 | 254.530 | 167.115 |
| Operações realizadas na CCEE* | 38.868 | 39.414 | 212.519 | 224.231 |
| Total | <u>187.845</u> | <u>101.383</u> | <u>467.049</u> | <u>391.346</u> |
| Ativo circulante | 151.665 | 63.634 | 304.467 | 232.520 |
| Ativo não circulante | 36.180 | 37.749 | 162.582 | 158.826 |
| | <u>187.845</u> | <u>101.383</u> | <u>467.049</u> | <u>391.346</u> |

*Operações realizadas na CCEE - Os valores referem-se à comercialização no mercado de curto prazo de energia elétrica. Os valores de longo prazo compreendem, principalmente, saldos em aberto consequentes da situação temporária da CCEE em função de liminares judiciais de geradoras, devido ao cenário hidrológico e seus impactos financeiros para as contratações no mercado livre.

Composição do contas a receber por tipo de contrato:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| CCEAR* | - | - | 125.803 | 46.441 |
| CER** | - | - | 38.153 | 53.287 |
| Mercado Livre | 65.563 | 58.669 | 151.151 | 220.265 |
| PROINFA | 122.282 | 42.714 | 151.942 | 71.353 |
| Total | <u>187.845</u> | <u>101.383</u> | <u>467.049</u> | <u>391.346</u> |

* Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

** Contrato de Energia de Reserva.

A administração da Companhia e suas controladas consideraram não ser necessária a constituição de provisão para créditos de liquidação duvidosa por não haver expectativa de perdas em toda a carteira de recebíveis em 30 de junho de 2019.

Composição por vencimento do contas a receber em 30 de junho de 2019:

| | Controladora | Consolidado |
|-----------------|----------------|----------------|
| Vencidos | | |
| Até 90 dias | - | 185 |
| | - | 185 |
| A vencer | | |
| Até 60 dias | 166.472 | 461.651 |
| Mais de 60 dias | 21.373 | 5.213 |
| | <u>187.845</u> | <u>466.864</u> |
| Total | <u>187.845</u> | <u>467.049</u> |

8. IMPOSTOS A RECUPERAR

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| Impostos de renda e contribuição social a compensar - IRPJ e CSLL (a) | 38.938 | 24.291 | 75.338 | 44.055 |
| | <u>38.938</u> | <u>24.291</u> | <u>75.338</u> | <u>44.055</u> |
| Ativo circulante | 37.300 | 22.653 | 73.431 | 42.148 |
| Ativo não circulante | 1.638 | 1.638 | 1.907 | 1.907 |
| Total | <u>38.938</u> | <u>24.291</u> | <u>75.338</u> | <u>44.055</u> |

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| Imposto de renda retido na fonte - IRRF (b) | 5.786 | 21.559 | 16.215 | 44.450 |
| Programa de integração social - PIS (c) | 2.065 | 2.393 | 3.092 | 3.226 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS (c) | 8.921 | 10.652 | 13.987 | 14.822 |
| Outros | 917 | 849 | 9.038 | 8.593 |
| | <u>17.689</u> | <u>35.453</u> | <u>42.332</u> | <u>71.091</u> |
| Ativo circulante | 17.689 | 35.453 | 38.802 | 67.561 |
| Ativo não circulante | - | - | 3.530 | 3.530 |
| Total | <u>17.689</u> | <u>35.453</u> | <u>42.332</u> | <u>71.091</u> |

- (a) Refere-se a antecipações ocorridas no ano, créditos tributários gerados por pagamentos efetuados a maior de acordo com o regime de lucro real e saldo negativo de exercícios anteriores.
- (b) Refere-se a retenções sobre aplicações financeiras que não dependem de decisões judiciais ou administrativas para que sejam utilizadas.
- (c) Referem-se, a créditos retidos na fonte por órgãos públicos sobre a venda de energia e créditos tomados sobre encargos, materiais, serviços e sobre compra de energia.

9. OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTE

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|---------------|---------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| Créditos a receber - consórcios Baldin Bioenergia S.A. (a) | - | - | 9.842 | 9.842 |
| Contratos de pré-compra de energia (b) | - | - | 26.573 | 25.390 |
| Créditos a receber - consórcios (c) | - | - | 16.464 | 16.240 |
| Despesas antecipadas - repactuação ANEEL (d) | - | - | - | 1.010 |
| Créditos a receber - venda de projeto (e) | 2.536 | - | 2.536 | - |
| Outros créditos a receber | 715 | - | 1.965 | 795 |
| Total | <u>3.251</u> | <u>-</u> | <u>57.380</u> | <u>53.277</u> |

- a) Refere-se ao direito que a CPFL Bioenergia S.A. (“CPFL Bioenergia”) tem a receber da Baldin Bioenergia S.A. (“Baldin”), pelos investimentos realizados para a construção da usina termelétrica movida à biomassa, no montante de R\$46.454 (R\$46.454 em 31 de dezembro de 2018), e outros créditos a receber, no montante de R\$1.000 (R\$1.000 em 31 de dezembro de 2018), líquidos de provisão para cobrir potenciais perdas na realização desses saldos e ajuste a valor presente, no montante de R\$37.612 (R\$37.612 em 31 de dezembro de 2018). Mais detalhes vide nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2018.

b) Refere-se a pagamentos antecipados do contrato de pré-compra de energia realizado entre a CPFL Bioenergia e a Baldin. A realização desse saldo tem ocorrido por meio do recebimento de energia.

c) Créditos a receber - consórcios

O montante consolidado de R\$16.464 (R\$16.240 em 31 de dezembro de 2018), é composto por:

(i) R\$6.464 (R\$6.464 em 31 de dezembro de 2018) refere-se à 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.

(ii) R\$6.975 (R\$6.848 em 31 de dezembro de 2018) refere-se ao adiantamento realizado ao consorciado da controlada Bio Formosa, para financiamento da construção do sistema de recolhimento de palha e ponta de cana de açúcar, com o objetivo de aumentar a quantidade de insumos fornecidos. Esse montante está sendo recebido através do desconto da parcela mensal de serviços de manutenção até o ano 2029. Na rubrica de “Outros créditos - circulante”, a parcela de curto prazo de mesma natureza está contabilizada no montante de R\$702 (R\$664 em 31 de dezembro 2018).

(iii) R\$3.025 (R\$2.928 em 31 de dezembro de 2018) reconhecido em 31 de dezembro de 2016 e atualizado até 30 de junho de 2019, referente ao direito a receber diante do déficit de geração de energia na controlada Bio Coopcana. Esse montante será recebido através do desconto da parcela mensal de serviços de manutenção durante os anos de 2034 a 2035.

d) Referia-se a repactuação do risco hidrológico de geração (GSF), anuído pela ANEEL. Dentro da rubrica de “Outros créditos – circulante”, está contabilizada a parcela de curto prazo de mesma natureza, no montante de R\$3.441 (R\$2.522 em 31 de dezembro de 2018).

e) O montante de R\$2.536 refere-se a venda no 1º trimestre de 2019 do projeto eólico Serra dos Ventos, a ser recebido em três parcelas, nos meses de janeiro de 2022, 2023 e 2024, mensurado a valor presente no reconhecimento inicial.

10. PARTES RELACIONADAS

A Companhia tem como controlador direto a CPFL Geração de Energia S.A. (“CPFL Geração”) com 53,18% das ações e a State Grid Brazil Power Participações S.A. (“State Grid Brazil”) como controlador indireto com 46,76% das ações. A CPFL Energia S.A. detém 100% do capital social da CPFL Geração e possui as seguintes empresas como acionistas controladores:

- State Grid Brazil Power Participações S.A.

Companhia controlada indiretamente pela State Grid Corporation of China, companhia estatal chinesa cujo principal negócio é desenvolver e operar empresas no setor energético.

- ESC Energia S.A.

Companhia controlada pela State Grid Brazil Power Participações S.A.

As participações diretas e indiretas em controladas estão descritas na nota explicativa nº 3.

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores, controladas e coligadas.

As principais transações estão relacionadas a seguir:

| | Controladora | | | | | |
|---|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Ativo | | | | | | |
| Circulante | | | | | | |
| Contas a receber de clientes (nota nº 7) e receita (nota nº 21) | | | | | | |
| Atlântica I | 248 | 881 | - | - | 299 | 3.282 |
| Atlântica II | 194 | 582 | - | - | 295 | 3.456 |
| Atlântica IV | 1.035 | 1.076 | - | - | 297 | 3.047 |
| Atlântica V | 1.426 | 699 | - | - | 1.347 | 2.358 |
| Barra da Paciência | - | - | - | - | 1 | 1 |
| Bio Alvorada | 3.676 | 2.978 | - | - | 697 | 3.367 |
| Bio Coopcana | 793 | 9 | - | - | 793 | 1.419 |
| Bio Ester | - | 580 | - | - | - | 1.200 |
| Bio Formosa | 17.194 | 10.592 | - | - | 7.321 | 6.719 |
| Chimay | - | 24 | - | - | - | - |
| Costa Branca | 113 | 201 | - | - | 224 | 1.266 |
| CPFL Brasil | - | - | - | - | - | 3.091 |
| Jayaditya | - | 18 | - | - | - | - |
| Juremas | 142 | 68 | - | - | 171 | 711 |
| Macacos | 184 | 108 | - | - | 222 | 892 |
| Mata Velha | - | 1.209 | - | - | - | - |
| Mohini | - | 87 | - | - | - | 222 |
| Morro dos Ventos II | 173 | 68 | - | - | 345 | 1.435 |
| Paiof | 1 | - | - | - | 1 | 3 |
| Pedra Cheirosa I | 156 | - | - | - | 311 | 987 |
| Pedra Cheirosa II | 144 | 1 | - | - | 286 | 815 |
| Pedra Preta | 116 | 55 | - | - | 231 | 821 |
| Solar I | - | 11 | - | - | - | - |
| Sul Centrais Elétricas | - | 8 | - | - | - | - |
| Subtotal | 25.595 | 19.255 | - | - | 12.841 | 35.092 |

| | Controladora | | | | | |
|------------------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Outros créditos (a) | | | | | | |
| Aiuruoca | - | 524 | - | - | - | - |
| Alto Irani | 110 | 60 | - | - | 234 | 242 |
| Arvoredo | 117 | 64 | - | - | 248 | 253 |
| Atlântica I | 130 | 34 | - | - | 136 | 107 |
| Atlântica II | 109 | 34 | - | - | 136 | 107 |
| Atlântica IV | 212 | 76 | - | - | 136 | 107 |
| Atlântica V | 109 | 34 | - | - | 136 | 107 |
| Barra da Paciência | 123 | 69 | - | - | 283 | 263 |
| Bio Alvorada | 142 | 36 | - | - | 126 | 128 |
| Bio Buriti | 63 | 36 | - | - | 126 | 128 |
| Bio Coopcana | 142 | 36 | - | - | 126 | 128 |
| Bio Ester | 63 | 36 | - | - | 126 | 128 |
| Bio Formosa | 63 | 145 | - | - | 126 | 128 |
| Bio Ipê | 63 | 36 | - | - | 126 | 129 |
| Bio Pedra | 63 | 36 | - | - | 126 | 129 |
| Bioenergia | 63 | 36 | - | - | 126 | 128 |
| Boa Vista 2 | 11.385 | 9.350 | - | - | 95 | - |
| BVP Geradora (h) | - | - | - | - | - | 2.143 |
| Campo dos Ventos I | 58 | 30 | - | - | 117 | 88 |
| Campo dos Ventos II | 58 | 30 | - | - | 117 | 93 |
| Campo dos Ventos III | 58 | 30 | - | - | 117 | 88 |
| Campo dos Ventos V | 58 | 30 | - | - | 117 | 88 |
| Chimay | 315 | 188 | - | - | 878 | 656 |
| Cocais Grande | 102 | 57 | - | - | 233 | 229 |
| Corrente Grande | 116 | 65 | - | - | 266 | 222 |
| Costa Branca | 69 | 42 | - | - | 117 | 100 |
| Costa das Dunas | 36 | - | - | - | - | - |
| CPFL Brasil | - | - | - | - | 4 | - |
| CPFL Geração | - | - | - | - | 6 | - |
| CPFL Paulista | - | - | - | - | 14 | - |
| CPFL Piratininga | - | - | - | - | 7 | - |
| Dobrevé | - | 11 | - | - | - | - |
| Eólica Formosa (g) | - | - | - | - | - | 618 |
| Eólica Icaraizinho (g) | - | - | - | - | - | 492 |
| Eólica Paracuru | 394 | 189 | - | - | 877 | 490 |
| Eurus I | 851 | 717 | - | - | 134 | 121 |
| Eurus III | 147 | 278 | - | - | 134 | 121 |
| Eurus VI | 58 | 30 | - | - | 117 | 93 |
| Farol de Touros | 41 | - | - | - | - | - |
| Figueira Branca | 15 | - | - | - | - | - |
| Figueirópolis | 104 | 71 | - | - | 249 | 284 |
| Gameleiras | 54 | - | - | - | 28 | - |
| Jayaditya | 452 | 246 | - | - | 568 | 412 |
| Juremas | 118 | 54 | - | - | 117 | 99 |
| Ludesa | 104 | 128 | - | - | 220 | 297 |
| Macacos | 126 | 55 | - | - | 131 | 100 |
| Mata Velha | 138 | 78 | - | - | 316 | 340 |
| Mohini | 232 | 224 | - | - | 697 | 463 |
| Morro dos Ventos I | 1.001 | 983 | - | - | 134 | 119 |
| Morro dos Ventos II | 62 | 33 | - | - | 126 | 121 |
| Morro dos Ventos III | 147 | 770 | - | - | 134 | 119 |
| Morro dos Ventos IV | 1.233 | 1.340 | - | - | 134 | 119 |
| Morro dos Ventos IX | 991 | 1.257 | - | - | 134 | 119 |
| Morro dos Ventos VI | 87 | 499 | - | - | 181 | 119 |
| Ninho da Águia | 116 | 65 | - | - | 266 | 254 |
| Novo Horizonte | 104 | 57 | - | - | 220 | 271 |
| Paíol | 116 | 65 | - | - | 266 | 254 |
| PCH Holding | 35 | 35 | - | - | - | - |
| Pedra Cheirosa I | 77 | 42 | - | - | 165 | 127 |
| Pedra Cheirosa II | 77 | 42 | - | - | 165 | 127 |
| Pedra Preta | 86 | 59 | - | - | 117 | 100 |
| Plano Alto | 117 | 64 | - | - | 248 | 242 |
| Rosa dos Ventos | 431 | 202 | - | - | 825 | 503 |
| Salto Goés | 130 | 203 | - | - | 275 | 271 |
| Santa Clara I | 58 | 30 | - | - | 117 | 94 |
| Santa Clara II | 58 | 30 | - | - | 117 | 94 |
| Santa Clara III | 58 | 30 | - | - | 117 | 94 |
| Santa Clara IV | 58 | 30 | - | - | 117 | 94 |
| Santa Clara V | 58 | 30 | - | - | 117 | 94 |
| Santa Clara VI | 58 | 30 | - | - | 117 | 94 |
| Santa Luzia | 110 | 60 | - | - | 234 | 283 |
| Santa Mônica | 13 | 8 | - | - | 28 | 41 |
| Santa Úrsula | 13 | 8 | - | - | 28 | 41 |
| São Benedito | 16 | 10 | - | - | 35 | 42 |
| São Domingos | 16 | 10 | - | - | 35 | 41 |
| São Gonçalo | 155 | 82 | - | - | 343 | 306 |
| SIIF Cinco | 409 | 198 | - | - | 809 | 451 |
| Solar I | 65 | 37 | - | - | 150 | 200 |
| Sul Centrais Elétricas | 253 | 139 | - | - | 537 | 487 |
| Tombo | 7 | 7 | - | - | - | 2 |
| Varginha | 116 | 65 | - | - | 266 | 254 |
| Várzea Alegre | 131 | 73 | - | - | 299 | 267 |
| Ventos de Santo Dimas | 16 | 10 | - | - | 35 | 42 |
| Ventos de São Martinho | 13 | 8 | - | - | 28 | 41 |
| Subtotal | 23.152 | 19.806 | - | - | 14.912 | 15.776 |
| Total circulante | 48.747 | 39.061 | - | - | 27.753 | 50.868 |

| | Controladora | | | | | |
|---|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Passivo | | | | | | |
| Circulante | | | | | | |
| Fornecedores (nota nº 14) e custos e despesas (nota nº 22) | | | | | | |
| Aiuruoca | - | - | - | 959 | - | - |
| Arvoredo | - | - | 1.324 | 1.324 | - | (720) |
| Atlântica V | - | - | 967 | 967 | - | - |
| Authi | - | - | 199 | 823 | (1.190) | (1.141) |
| Boa Vista 2 | - | - | 743 | 1.778 | (18.165) | - |
| Campo dos Ventos I | - | - | 427 | 427 | - | - |
| Campo dos Ventos III | - | - | 427 | 427 | - | - |
| Campo dos Ventos V | - | - | 267 | 267 | - | - |
| CPFL Brasil | - | - | - | - | (1.398) | - |
| CPFL Geração | - | - | - | - | (114) | - |
| CPFL Piratininga | - | - | - | - | (88) | - |
| CPFL Transmissão Morro Agudo | - | - | - | - | (1) | - |
| CPFL Transmissão Piracicaba | - | - | - | - | (2) | - |
| Eurus I | - | - | - | - | - | 718 |
| Eurus III | - | - | - | - | - | 718 |
| Juremas | - | - | 32 | - | (29) | - |
| Ludesa | - | - | 721 | 394 | (3.948) | (3.000) |
| Macacos | - | - | 32 | 276 | (29) | - |
| Mata Velha | - | - | - | 17 | - | (78) |
| Morro dos Ventos I | - | - | - | - | - | 597 |
| Morro dos Ventos II | - | - | 1.556 | 1.461 | (87) | 2.338 |
| Morro dos Ventos III | - | - | - | - | - | 597 |
| Morro dos Ventos IV | - | - | - | - | - | 597 |
| Morro dos Ventos IX | - | - | - | - | - | 631 |
| Morro dos Ventos VI | - | - | - | - | - | 597 |
| Nect Consultoria | - | - | 111 | 28 | (116) | (160) |
| Ninho da Águia | - | - | 8.007 | 8.007 | - | (2.100) |
| Novo Horizonte | - | - | 7.286 | 7.286 | - | (64) |
| Pedra Cheirosa I | - | - | 286 | - | (259) | (1.298) |
| Pedra Cheirosa II | - | - | 159 | - | (144) | (1.174) |
| Pedra Preta | - | - | 617 | 553 | (58) | - |
| Santa Luzia | - | - | 813 | 962 | - | (79) |
| Santa Mônica | - | - | 1.201 | 1.121 | (73) | - |
| Santa Úrsula | - | - | 1.263 | 1.175 | (79) | - |
| São Benedito | - | - | 1.793 | 1.709 | (76) | - |
| São Domingos | - | - | 918 | 918 | (63) | - |
| São Gonçalo | - | - | 1.576 | 1.576 | - | (1.478) |
| Varginha | - | - | 3.990 | 4.265 | - | (326) |
| Ventos de Santo Dimas | - | - | 1.696 | 1.610 | (78) | - |
| Ventos de São Martinho | - | - | 649 | 605 | (40) | - |
| Subtotal | - | - | 37.060 | 38.935 | (26.037) | (4.825) |

| | Controladora | | | | | |
|--|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Empréstimos com controladas e controladora | | | | | | |
| (b) | | | | | | |
| Alto Irani | - | - | - | 4.215 | (2.223) | (167) |
| Arvoredo | - | - | 8.509 | 8.266 | (245) | (327) |
| Barra da Paciência | - | - | 3.304 | 3.209 | (95) | (127) |
| Bio Buriti | - | - | - | - | - | (135) |
| Bio Ipê | - | - | - | - | (16) | (92) |
| Bio Pedra | - | - | 22.059 | 21.426 | (633) | (1.184) |
| BVP Geradora (h) | - | - | - | - | - | (3.006) |
| Chimay | - | - | - | - | (96) | (564) |
| Cocais Grande | - | - | 6.317 | 6.136 | (181) | (243) |
| CPFL Geração (f) | - | - | 387.022 | 105.082 | (12.485) | (1.766) |
| Eólica Formosa (g) | - | - | - | - | - | (963) |
| Eólica Icarazinho (g) | - | - | - | - | - | (734) |
| Eólica Paracuru | - | - | 6.092 | 5.917 | (765) | (632) |
| Eurus VI | - | - | 2.208 | 2.144 | (63) | (85) |
| Figueirópolis | - | - | - | - | (2.164) | - |
| Jayaditya | - | - | - | - | (112) | (256) |
| Mohini | - | - | - | - | (209) | (616) |
| Ninho da Águia | - | - | 12.890 | 12.521 | (370) | (496) |
| PaioI | - | - | 2.412 | 2.342 | (69) | (93) |
| PCH Holding | - | - | - | - | (2.594) | (155) |
| Pedra Cheirosa II | - | - | 4.212 | 4.091 | (239) | (162) |
| Plano Alto | - | - | 2.355 | 3.787 | (1.292) | (150) |
| Rosa dos Ventos | - | - | - | 857 | (232) | (255) |
| Santa Clara I | - | - | - | - | - | (245) |
| Santa Clara II | - | - | 3.826 | 3.717 | (110) | (380) |
| Santa Clara III | - | - | 6.770 | 6.576 | (194) | (473) |
| Santa Clara IV | - | - | 4.090 | 3.717 | (117) | (439) |
| Santa Clara V | - | - | 6.181 | 6.004 | (177) | (496) |
| Santa Clara VI | - | - | 5.740 | 5.575 | (164) | (466) |
| São Gonçalo | - | - | 5.712 | 5.548 | (164) | (220) |
| SIIF Cinco | - | - | - | - | (574) | (343) |
| SIIF Enérgies do Brasil (g) | - | - | - | - | - | (184) |
| Varginha | - | - | 3.073 | 2.985 | (88) | (118) |
| Várzea Alegre | - | - | 2.660 | 2.584 | (76) | (102) |
| Subtotal | - | - | 495.432 | 216.699 | (25.747) | (15.674) |

| | Controladora | | | | | |
|--|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Outros passivos e custos e despesas (nota nº 22) (c) | | | | | | |
| Aiuruoca | - | - | 959 | - | - | - |
| Boa Vista 2 | - | - | 32 | 32 | - | - |
| CPFL Brasil (e) | - | - | - | 72.497 | (2.082) | - |
| CPFL Energia | - | - | - | - | - | (6.398) |
| CPFL Geração | - | - | - | - | (291) | - |
| Mata Velha | - | - | 1 | - | - | - |
| Mohini | - | - | - | 2 | - | - |
| Morro dos Ventos I | - | - | - | 8 | - | - |
| Santa Mônica | - | - | 1 | 1 | - | - |
| Solar 1 | - | - | 1 | 1 | - | - |
| Subtotal | - | - | 994 | 72.541 | (2.373) | (6.398) |
| Total circulante | - | - | 533.486 | 328.175 | (54.157) | (26.897) |
| | | | | | | |
| Controladora | | | | | | |
| Ativo | | Passivo | | Resultado | | |
| 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 | |
| Não circulante | | | | | | |
| Empréstimos com controladas e controladora (b) | | | | | | |
| Alto Irani | - | - | 74.210 | 72.857 | - | (2.886) |
| Bio Buriti | - | - | 34.799 | 33.802 | (998) | (1.203) |
| Bio Ipê | - | - | 12.057 | 19.073 | (484) | (669) |
| Bio Pedra | - | - | 43.797 | 42.541 | (1.256) | (1.302) |
| Chimay | - | - | - | 23.521 | - | (2.227) |
| CPFL Geração (f) | - | - | 24.605 | 302.647 | (788) | (1.991) |
| Eólica Formosa (g) | - | - | - | - | - | (4.308) |
| Eólica Icarazinho (g) | - | - | - | - | - | (3.718) |
| Eólica Paracuru | - | - | 39.330 | 45.386 | (674) | (1.403) |
| Eurus VI | - | - | 10.974 | 10.659 | (315) | (422) |
| Figueirópolis | - | - | 75.442 | 73.278 | - | (2.902) |
| Jayaditya | - | - | 1.721 | 23.439 | (72) | (799) |
| Mohini | - | - | - | 50.974 | - | (2.607) |
| PCH Holding | - | - | 85.947 | 90.264 | - | (3.420) |
| PCH Participações (h) | - | - | - | - | - | (1.127) |
| Pedra Cheirosa II | - | - | 4.121 | 4.003 | - | (159) |
| Plano Alto | - | - | 41.168 | 40.775 | - | (1.615) |
| Rosa dos Ventos | - | - | - | 11.408 | - | (230) |
| Santa Clara I | - | - | 24.073 | 23.382 | (690) | (681) |
| Santa Clara II | - | - | 35.020 | 34.015 | (1.004) | (1.114) |
| Santa Clara III | - | - | 29.528 | 28.681 | (847) | (923) |
| Santa Clara IV | - | - | 44.171 | 43.159 | (1.267) | (1.418) |
| Santa Clara V | - | - | 40.236 | 39.082 | (1.154) | (1.291) |
| Santa Clara VI | - | - | 44.509 | 43.232 | (1.277) | (1.468) |
| SIIF Cinco | - | - | 12.561 | 23.511 | - | (518) |
| SIIF Energias do Brasil (g) | - | - | - | - | - | (2.321) |
| Sul Centrais Elétricas | - | - | - | - | - | (289) |
| Subtotal | - | - | 678.269 | 1.079.689 | (10.826) | (43.011) |
| Adiantamento para Futuro Aumento de Capital | | | | | | |
| CPFL Geração (d) | - | - | - | 300.000 | - | - |
| Subtotal | - | - | - | 300.000 | - | - |
| Total não circulante | - | - | 678.269 | 1.379.689 | (10.826) | (43.011) |
| Patrimônio líquido | | | | | | |
| Pagamento baseado em ações (Diretoria) | - | - | 1.305 | 1.305 | - | - |
| Total | - | - | 1.305 | 1.305 | - | - |

| | Consolidado | | | | | |
|---|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Ativo | | | | | | |
| Circulante | | | | | | |
| Contas a receber de clientes (nota nº 7) e receita (nota nº 21) | | | | | | |
| Cia Jaguari de Energia | 150 | 29 | - | - | 490 | 99 |
| CPFL Brasil | 52.451 | 41.573 | - | - | 203.328 | 236.677 |
| CPFL Paulista | 1.537 | 692 | - | - | 4.140 | 3.346 |
| CPFL Piratininga | 2.202 | 799 | - | - | 6.896 | 4.088 |
| RGE Sul Distribuidora de Energia | 413 | 61 | - | - | 1.019 | 274 |
| Subtotal | 56.753 | 43.154 | - | - | 215.873 | 244.484 |
| Outros créditos | | | | | | |
| CPFL Brasil | - | - | - | - | 4 | - |
| CPFL Geração | - | - | - | - | 6 | - |
| CPFL Paulista | - | - | - | - | 14 | - |
| CPFL Piratininga | - | - | - | - | 7 | - |
| Subtotal | - | - | - | - | 31 | - |
| Total circulante | 56.753 | 43.154 | - | - | 215.904 | 244.484 |

| | Consolidado | | | | | |
|--|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Passivo | | | | | | |
| Circulante | | | | | | |
| Fornecedores (nota nº 14) e custos e despesas (nota nº 22) | | | | | | |
| Authi | - | - | 199 | 823 | (1.190) | (1.141) |
| Cia Jaguari de Energia | - | - | 4 | - | - | - |
| CPFL Brasil | - | - | 90 | - | (1.496) | (690) |
| CPFL Geração | - | - | - | - | (114) | - |
| CPFL Paulista | - | - | 366 | 629 | (2.984) | (2.757) |
| CPFL Piratininga | - | - | 120 | - | (88) | - |
| CPFL Serviços | - | - | 1.289 | 324 | (3.149) | (1.558) |
| CPFL Transmissão Morro Agudo | - | - | - | - | (3) | (4) |
| CPFL Transmissão Piracicaba | - | - | - | - | (4) | (4) |
| Nect Consultoria | - | - | 111 | 28 | (116) | (160) |
| RGE Sul Distribuidora de Energia | - | - | 8 | 8 | (55) | (47) |
| Subtotal | - | - | 2.187 | 1.812 | (9.199) | (6.361) |
| Empréstimos com controladas e controladora | | | | | | |
| CPFL Geração (f) | - | - | 387.022 | 105.082 | (12.485) | (1.766) |
| Subtotal | - | - | 387.022 | 105.082 | (12.485) | (1.766) |

| | Consolidado | | | | | |
|--|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Adiantamentos de clientes (nota nº 17) | | | | | | |
| Cia Jaguari de Energia | - | - | 206 | 234 | - | - |
| CPFL Brasil | - | - | 32.397 | 29.333 | - | - |
| CPFL Paulista | - | - | 1.502 | 470 | - | - |
| CPFL Piratininga | - | - | 1.841 | 1.701 | - | - |
| RGE Sul Distribuidora de Energia | - | - | 594 | 309 | - | - |
| Subtotal | - | - | 36.540 | 32.047 | - | - |
| Outros passivos e custos e despesas (nota nº 22) | | | | | | |
| CPFL Brasil (e) | - | - | - | 72.497 | (2.082) | (2.413) |
| CPFL Energia | - | - | - | - | - | (6.398) |
| CPFL Geração | - | - | - | - | (291) | - |
| CPFL Paulista | - | - | - | - | - | (6) |
| CPFL Piratininga | - | - | - | - | - | (88) |
| Subtotal | - | - | - | 72.497 | (2.373) | (8.905) |
| Total circulante | - | - | 425.749 | 211.438 | (24.057) | (17.032) |

| | Consolidado | | | | | |
|---|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | Ativo | | Passivo | | Resultado | |
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Não circulante | | | | | | |
| Adiantamentos de clientes (nota nº 17) | | | | | | |
| Cia Jaguari de Energia | - | - | 87 | 87 | - | - |
| CPFL Paulista | - | - | 213 | 213 | - | - |
| CPFL Piratininga | - | - | 422 | 422 | - | - |
| RGE Sul Distribuidora de Energia | - | - | 269 | 269 | - | - |
| Subtotal | - | - | 991 | 991 | - | - |
| Empréstimos com controladas e controladora | | | | | | |
| CPFL Geração (f) | - | - | 24.605 | 302.647 | (788) | (1.991) |
| Subtotal | - | - | 24.605 | 302.647 | (788) | (1.991) |
| Adiantamento para Futuro Aumento de Capital | | | | | | |
| CPFL Geração (d) | - | - | - | 300.000 | - | - |
| Subtotal | - | - | - | 300.000 | - | - |
| Total não circulante | - | - | 25.596 | 603.638 | (788) | (1.991) |
| Patrimônio líquido | | | | | | |
| Pagamento baseado em ações (Diretoria) | - | - | 1.305 | 1.305 | - | - |
| Total | - | - | 1.305 | 1.305 | - | - |

- a) Refere-se principalmente aos rateios de despesas de mão-de-obra e fiança bancária.
- b) Refere-se a contratos de mútuo entre a controladora CPFL Renováveis e suas controladas diretas e indiretas, com vencimentos até agosto de 2038, para fazer frente às necessidades de caixa. Os contratos eram remunerados a TJLP + 2% a.a. até 31 de agosto de 2018, e a partir de 1º de setembro de 2018 passaram a ser remunerados a 97,7% do CDI.
- c) Refere-se aos valores de rateio de despesas entre as controladas da Companhia. O valor com a CPFL Energia referia-se a despesas financeiras de 2,7% sobre o saldo devedor de duas Debêntures, decorrentes de fianças.
- d) Referia-se a adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC) efetuado pelo acionista CPFL Geração de Energia S.A., em 29 de dezembro de 2016, e que foi integralizado em 4 de junho 2019 (nota explicativa nº 20 (a)).
- e) Referia-se a indenização devida pela CPFL Renováveis, de acordo com condições contratuais, pelo não fornecimento de energia dos Complexos Campo dos Ventos e São Benedito, quitada em maio de 2019.
- f) Refere-se aos contratos de mútuos com a controladora CPFL Geração, com vencimentos até julho de 2020 e remuneração de 107% do CDI, para mitigar o risco de liquidez da Companhia, dado os compromissos financeiros exigíveis.
- g) Controladas incorporadas pela CPFL Renováveis em 1º de agosto de 2018.
- h) Controladas incorporadas pela CPFL Renováveis em 1º de dezembro de 2018.

A partir de janeiro de 2017, em decorrência de determinadas restrições contratuais oriundas de contratos de financiamentos junto ao BNDES, algumas controladas da Companhia, quando não gerarem energia em volume suficiente para cumprimento de seus contratos de venda de energia, ficaram impossibilitadas de realizar compras de energia no mercado spot

e, nesses casos, a Companhia passou a ser a responsável por honrar esse déficit de geração, repassando o volume de energia deficitário às controladas sem custo para as mesmas.

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2019 ocorreram as seguintes movimentações nos mútuos:

| | Controladora | | | | | 30/06/2019 |
|--|--------------|--------|--------|--------------------------|----------------------|------------|
| | 31/12/2018 | Adição | Juros | Amortização de principal | Amortização de juros | |
| Empréstimos com controladas e controladora | 1.296.388 | - | 36.573 | (116.233) | (43.027) | 1.173.701 |

| | Consolidado | | | | | 30/06/2019 |
|--|-------------|--------|--------|--------------------------|----------------------|------------|
| | 31/12/2018 | Adição | Juros | Amortização de principal | Amortização de juros | |
| Empréstimos com controladas e controladora | 407.729 | - | 13.273 | - | (9.375) | 411.627 |

10.1. Dividendos

Dividendos a receber:

| | Controladora | |
|------------------------|---------------|----------------|
| | Ativo | |
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| Alto Irani | - | 11.800 |
| Atlântica I | - | 529 |
| Atlântica II | - | 364 |
| Atlântica IV | 4.664 | 4.664 |
| Atlântica V | - | 922 |
| Bio Alvorada | 1.575 | 1.575 |
| Bio Coopcana | 1.754 | 2.454 |
| Bio Ipê | - | 4.791 |
| Bio Pedra | - | 13.469 |
| Boa Vista 2 | 12 | 12 |
| Chimay | - | 6.216 |
| Dobrevê Energia | 28.100 | 23.855 |
| Eólica Holding | 10.607 | 12.596 |
| Eólica Paracuru | 1.685 | 6.797 |
| Eurus VI | - | 433 |
| Jayaditya | 1.699 | 6.019 |
| Mohini | 2.541 | 12.519 |
| PCH Holding | - | 8.978 |
| PCH Holding 2 | 5.881 | 1.878 |
| Pedra Cheirosa I | 77 | 1.273 |
| Pedra Cheirosa II | 101 | 1.273 |
| Plano Alto | - | 8.100 |
| Rosa dos Ventos | 1.574 | 1.153 |
| Salto Góes | - | 3.411 |
| Santa Clara I | - | 3.096 |
| Santa Clara II | - | 2.451 |
| Santa Clara III | - | 2.726 |
| Santa Clara IV | - | 2.314 |
| Santa Clara V | - | 2.504 |
| Santa Clara VI | - | 1.962 |
| SIIF Cinco | 401 | 9.223 |
| Sul Centrais Elétricas | - | 900 |
| Turbina 16 | 7.299 | 31.717 |
| | <u>67.970</u> | <u>191.974</u> |

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2019 ocorreram as seguintes movimentações nos dividendos a receber:

| | Controladora | | | |
|------------|-------------------|---------------|--------------------|-------------------|
| | <u>31/12/2018</u> | <u>Adição</u> | <u>Recebimento</u> | <u>30/06/2019</u> |
| Dividendos | 191.974 | 160.151 | (284.155) | 67.970 |

Dividendos propostos e a pagar:

| | Consolidado | |
|--------------------------|-------------------|-------------------|
| | Passivo | |
| | <u>30/06/2019</u> | <u>31/12/2018</u> |
| Sócios não controladores | 4.409 | 3.994 |
| | <u>4.409</u> | <u>3.994</u> |

10.2. Adiantamento para futuro aumento de capital – AFAC

| | Controladora | |
|-----------------|-------------------|-------------------|
| | Ativo | |
| | <u>30/06/2019</u> | <u>31/12/2018</u> |
| Atlântica IV | 1.970 | - |
| Baixa Verde | 8 | 28 |
| Bio Formosa | - | 1.993 |
| Costa das Dunas | 536 | 115 |
| Dobrevê Energia | 1.157 | 1.370 |
| Farol de Touros | 350 | 247 |
| Figueira Branca | 303 | 122 |
| Gameleira | 290 | - |
| Navegantes | 10 | 7 |
| PCH Holding 2 | 123.115 | 335 |
| Turbina 17 | 1.671 | - |
| | <u>129.410</u> | <u>4.217</u> |

Saldos referentes a aporte de capital a título de adiantamento para futuros aumentos de capital em suas controladas.

Movimentação dos adiantamentos para futuro aumento de capital do período de seis meses findo em 30 de junho de 2019:

| | Controladora | | | |
|------|-------------------|---------------|-----------------------|-------------------|
| | <u>31/12/2018</u> | <u>Adição</u> | <u>Integralização</u> | <u>30/06/2019</u> |
| AFAC | 4.217 | 148.578 | (23.385) | 129.410 |

10.3. Pessoal-chave da Administração

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 30/06/2019 | 30/06/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Benefícios de curto prazo a empregados: | | | | |
| Salários e honorários | 2.545 | 2.771 | 2.921 | 3.173 |
| Encargos sociais e benefícios | 965 | 1.033 | 1.093 | 1.174 |
| Remuneração variável: | | | | |
| Participação nos lucros | 1.274 | 1.842 | 1.233 | 2.131 |
| Total | <u>4.784</u> | <u>5.646</u> | <u>5.247</u> | <u>6.478</u> |

Foi aprovado em Assembleia Geral Ordinária (AGO), realizada em 25 de abril de 2019, o montante de R\$13.914 para a remuneração global anual da Administração da Companhia e suas controladas referente ao período de maio de 2019 a abril de 2020.

A Companhia e suas controladas não oferecem outros benefícios no desligamento de seus membros da Alta Administração, além daqueles definidos pela legislação trabalhista vigente no Brasil.

11. INVESTIMENTOS

| | Controladora | |
|--|------------------|------------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial: | | |
| Pelo patrimônio líquido da controlada | 5.009.087 | 5.329.492 |
| Adiantamentos para futuro aumento de capital (nota explicativa nº10.2) | - | 4.217 |
| Direito de exploração de atividade de geração - autorização excluindo os efeitos fiscais | 1.028.925 | 1.057.756 |
| Total do investimento | <u>6.038.012</u> | <u>6.391.465</u> |

| | Controladora | |
|---|-----------------|-----------------|
| | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Composição da equivalência patrimonial: | | |
| Equivalência patrimonial | 133.429 | 154.577 |
| Amortização de juros capitalizados | (682) | (682) |
| Amortização direito de autorização* | (43.680) | (56.140) |
| Impostos diferidos* | 14.849 | 19.375 |
| Subtotal | <u>(28.831)</u> | <u>(36.765)</u> |
| Total | <u>103.916</u> | <u>117.130</u> |

*Apresentado líquido R\$28.831 - Direito de exploração, líquido dos impostos diferidos

Participações em empresas controladas diretas e indiretas:

| Controladas diretas | Quantidade | Participação | Resultado | | Participação patrimônio | | Resultado de | |
|-----------------------------|--------------|--------------|------------|---------|-------------------------|------------|--------------------------|------------|
| | (mil) de | no | Patrimônio | do | líquido | | equivalência patrimonial | |
| | ações/quotas | capital % | líquido | período | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| | | 30/06/2019 | | | | | | |
| Alto Irani | 1.031 | 100% | 56.867 | 10.009 | 56.867 | 54.202 | 10.009 | 9.576 |
| Atlântica I | 431.207 | 100% | 72.005 | 2.451 | 72.005 | 70.011 | 2.451 | 3.596 |
| Atlântica II | 427.570 | 100% | 68.134 | 1.737 | 68.134 | 66.701 | 1.737 | 3.369 |
| Atlântica IV | 437.861 | 100% | 65.446 | 1.869 | 65.446 | 62.456 | 1.869 | 3.789 |
| Atlântica V | 506.290 | 100% | 85.233 | 1.344 | 85.233 | 84.276 | 1.344 | 3.241 |
| Baixa Verde | 371 | 95% | 184 | (36) | 175 | 160 | (34) | (22) |
| Bio Alvorada | 82.975 | 100% | 133.177 | (1.763) | 133.177 | 134.940 | (1.763) | 416 |
| Bio Buriti | 13.536.953 | 100% | 139.151 | 2.140 | 139.151 | 138.023 | 2.140 | 2.628 |
| Bio Coopcana | 60.709 | 100% | 97.763 | 2.005 | 97.763 | 92.487 | 2.005 | 1.813 |
| Bioenergia | 53.294 | 100% | 53.960 | 3.755 | 53.960 | 50.205 | 3.755 | 1.509 |
| Bio Ester | 43.511 | 100% | 76.495 | (804) | 76.495 | 77.299 | (804) | 2.249 |
| Bio Formosa | 126.935 | 100% | 86.127 | (3.269) | 86.127 | 86.639 | (3.269) | (2.847) |
| Bio Ipê | 26.248 | 100% | 31.972 | 6.473 | 31.972 | 31.170 | 6.473 | 6.330 |
| Bio Pedra | 205.250 | 100% | 232.934 | 12.428 | 232.934 | 221.237 | 12.428 | 9.178 |
| Boa Vista 2 | 24.511 | 100% | 97.123 | (681) | 97.123 | 97.804 | (681) | (273) |
| Cachoeira Grande | 6.631 | 100% | 139 | 2 | 139 | 137 | 2 | - |
| Cajueiro | 64 | 95% | 329 | (33) | 313 | 344 | (31) | (14) |
| Cherobim Energia | 6.203 | 100% | 766 | 4 | 766 | 467 | 4 | 28 |
| Chimay***** | 61.920 | 100% | 92.364 | 12.124 | 92.364 | 113.071 | 12.124 | - |
| Costa das Dunas | 612 | 90% | 5.148 | (85) | 4.632 | 4.250 | (77) | (51) |
| Dobrevê Energia | 12.053.887 | 100% | 836.121 | 3.363 | 836.121 | 842.453 | 3.363 | (1.160) |
| Eólica Holding | 74.396 | 100% | 202.538 | (3.006) | 202.538 | 205.544 | (3.006) | 5.662 |
| Eólica Paracuru*** | 22.230 | 100% | 10.399 | 1.163 | 10.399 | 19.518 | 1.163 | - |
| Eurus VI | 36.494 | 100% | 36.340 | (421) | 36.340 | 37.000 | (421) | (62) |
| Farol de Touros | 3.486 | 90% | 4.274 | (84) | 3.847 | 3.414 | (76) | (57) |
| Figueira Branca | 1.452 | 100% | 1.821 | (87) | 1.821 | 1.632 | (87) | (50) |
| Gameleira | 3.329 | 100% | 3.582 | (91) | 3.582 | 3.430 | (91) | (42) |
| Jayaditya***** | 2.082 | 100% | 16.518 | 5.008 | 16.518 | 36.030 | 5.008 | - |
| Mohini***** | 10.269 | 100% | 25.510 | 11.477 | 25.510 | 71.418 | 11.477 | - |
| Navegantes | 3.583 | 95% | - | (15) | - | - | - | - |
| PCH Holding | 436.193 | 100% | 471.645 | 52.651 | 471.645 | 475.213 | 52.651 | 28.375 |
| PCH Holding 2 | 5.482 | 100% | 90.270 | 9.813 | 90.270 | 83.579 | 9.813 | 5.097 |
| PCH Participações**** | - | 0% | - | - | - | - | - | (3.840) |
| Pedra Cheirosa I | 51.608 | 100% | 82.109 | (6.754) | 82.109 | 88.863 | (6.754) | 369 |
| Pedra Cheirosa II | 51.807 | 100% | 83.009 | (5.302) | 83.009 | 88.311 | (5.302) | 307 |
| Penedo | 199.767 | 100% | 176 | (1) | 176 | 175 | 1 | (3) |
| Plano Alto | 921 | 100% | 32.157 | 7.418 | 32.157 | 28.823 | 7.418 | 6.971 |
| Rosa dos Ventos | 39 | 100% | 14.812 | 261 | 14.812 | 26.976 | 261 | (429) |
| Salto Góes | 50.967 | 100% | 58.043 | 8.443 | 58.043 | 80.448 | 8.443 | 6.424 |
| Santa Clara I | 139.188 | 100% | 141.496 | (125) | 141.496 | 143.528 | (125) | 798 |
| Santa Clara II | 126.204 | 100% | 128.130 | (220) | 128.130 | 130.176 | (220) | 781 |
| Santa Clara III | 127.086 | 100% | 129.136 | 350 | 129.136 | 130.882 | 350 | 1.404 |
| Santa Clara IV | 131.667 | 100% | 132.562 | (470) | 132.562 | 134.738 | (470) | 1.106 |
| Santa Clara V | 131.974 | 100% | 133.247 | 40 | 133.247 | 135.050 | 40 | 1.321 |
| Santa Clara VI | 132.488 | 100% | 132.602 | (1.155) | 132.602 | 135.220 | (1.155) | 135 |
| SIIF Cinco*** | 24.058 | 100% | 19.133 | (664) | 19.133 | 31.058 | (664) | - |
| SIIF Desenvolvimento** | - | 0% | - | - | - | - | - | (17) |
| SIIF Energias** | - | 0% | - | - | - | - | - | 3.797 |
| Solar 1 | 13 | 100% | - | - | - | 86 | - | (189) |
| Sul Centrais Elétricas***** | 14.182 | 100% | 18.269 | 1.671 | 18.269 | 17.325 | 1.671 | - |
| T-15**** | - | 0% | - | - | - | - | - | 43.598 |
| Tombo | 1.242 | 100% | - | - | - | - | - | (5) |
| Turbina 16 | 982.777 | 100% | 809.841 | 669 | 809.841 | 992.716 | 669 | 9.793 |
| Turbina 17 | 100.201 | 100% | 998 | (9) | 998 | 7 | (9) | (3) |
| Subtotal | - | - | - | - | 5.009.087 | 5.329.492 | 133.630 | 154.596 |
| Navegantes* | 3.583 | 95% | (1) | (15) | (1) | (3) | (14) | (19) |
| Solar 1* | 13 | 100% | (101) | (187) | (101) | - | (187) | - |
| Tombo* | 1.242 | 100% | (2) | - | (2) | (2) | - | - |
| | | | | | 5.008.983 | 5.329.487 | 133.429 | 154.577 |

*Provisão para perda de investimento, valor reclassificado para o passivo não circulante.

**Empresas incorporadas pela CPFL Renováveis em 1º de agosto de 2018.

***Em decorrência da incorporação ocorrida em 1º de agosto de 2018, estas companhias passaram a ser controladas diretamente pela CPFL Renováveis.

****Empresas incorporadas pela CPFL Renováveis em 1º de dezembro de 2018.

*****Em decorrência da incorporação ocorrida em 1º de dezembro de 2018, estas companhias passaram a ser controladas diretamente pela CPFL Renováveis.

| Controladas indiretas | Quantidade | Participação | Resultado | | Participação patrimônio | | Resultado de | |
|----------------------------|--------------|--------------|------------|----------|-------------------------|------------|--------------------------|------------|
| | (mil) de | no | Patrimônio | do | líquido | | equivalência patrimonial | |
| | ações/quotas | capital % | líquido | período | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Aiuruoca | 17.138 | 100% | 1.501 | 5 | 1.501 | 1.496 | 5 | (17) |
| Arvoredo | 45.995 | 100% | 58.362 | 5.022 | 58.362 | 61.574 | 5.022 | 3.281 |
| Barra da Paciência | 31.264 | 100% | 58.294 | 12.444 | 58.294 | 59.370 | 12.444 | 6.981 |
| BVP*** | - | 0% | - | - | - | - | - | (1.714) |
| BVP Geradora*** | - | 0% | - | - | - | - | - | (551) |
| Campo dos Ventos I | 27.719 | 100% | 79.853 | (337) | 79.853 | 99.865 | (337) | 1.826 |
| Campo dos Ventos II | 50.993 | 100% | 46.647 | (2.295) | 46.647 | 48.942 | (2.295) | (2.331) |
| Campo dos Ventos III | 52.149 | 100% | 81.533 | (425) | 81.533 | 106.280 | (425) | 2.231 |
| Campo dos Ventos V | 65.449 | 100% | 77.415 | 221 | 77.415 | 102.148 | 221 | 2.156 |
| Cherobim | 969 | 96% | 2 | - | 2 | 2 | - | - |
| Chimay**** | 61.920 | 100% | - | - | - | - | - | 19.957 |
| Cocais Grande | 15.377 | 100% | 25.537 | 2.090 | 25.537 | 28.974 | 2.090 | 1.291 |
| Corrente Grande | 27.521 | 100% | 50.279 | 6.066 | 50.279 | 48.902 | 6.066 | 2.891 |
| Costa Branca | 19.880 | 95% | 49.757 | (250) | 47.269 | 47.507 | (238) | 1.530 |
| Desa Eólicas | 213.848 | 100% | 322.322 | (13.458) | 322.322 | 331.243 | (13.458) | (11.187) |
| Desa PCH 2 | 348 | 94% | (135) | - | (127) | (127) | - | - |
| Eólica Formosa* | - | 0% | - | - | - | - | - | (3.080) |
| Eólica Icarazinho* | - | 0% | - | - | - | - | - | 3.346 |
| Eólica Paracuru** | 22.230 | 100% | - | - | - | - | - | (500) |
| Eurus I | 23.378 | 100% | 28.596 | (2.444) | 28.596 | 35.365 | (2.444) | (2.969) |
| Eurus III | 15.870 | 100% | 23.013 | (747) | 23.013 | 29.741 | (747) | (1.470) |
| Figueirópolis | 34.588 | 100% | 128.376 | 11.865 | 128.376 | 116.512 | 11.865 | 6.139 |
| Jayaditya**** | 2.082 | 100% | - | - | - | - | - | 13.694 |
| Juremas | 16.363 | 95% | 29.288 | (652) | 27.824 | 28.358 | (619) | 1.500 |
| Ludesa | 41.142 | 60% | 87.890 | 17.700 | 52.734 | 53.923 | 10.620 | 9.217 |
| Macacos | 19.603 | 95% | 37.155 | (698) | 35.297 | 35.960 | (663) | 2.076 |
| Mata Velha | 29.096 | 100% | 104.219 | (3.716) | 104.219 | 107.935 | (3.716) | (379) |
| Mohini**** | 10.269 | 100% | - | - | - | - | - | 19.353 |
| Morro dos Ventos I | 31.235 | 100% | 34.464 | (2.840) | 34.464 | 43.287 | (2.840) | (2.244) |
| Morro dos Ventos II | 7.058 | 100% | 57.592 | (2.922) | 57.592 | 60.513 | (2.922) | 88 |
| Morro dos Ventos III | 26.592 | 100% | 26.504 | (1.414) | 26.504 | 34.905 | (1.414) | (1.708) |
| Morro dos Ventos IV | 31.216 | 100% | 28.086 | (1.657) | 28.086 | 36.025 | (1.657) | (1.970) |
| Morro dos Ventos IX | 36.486 | 100% | 33.990 | (2.656) | 33.990 | 41.447 | (2.656) | (2.972) |
| Morro dos Ventos VI | 53.018 | 100% | 35.182 | (3.373) | 35.182 | 42.798 | (3.373) | (2.933) |
| Ninho da Água | 33.898 | 100% | 46.011 | 4.815 | 46.011 | 45.280 | 4.815 | 2.212 |
| Novo Horizonte | 96.566 | 100% | 101.277 | 4.801 | 101.277 | 97.329 | 4.801 | 1.385 |
| PaioI | 27.427 | 100% | 36.488 | 9.028 | 36.488 | 35.220 | 9.028 | 4.148 |
| PCH Participações*** | - | 0% | - | - | - | - | - | (5.525) |
| Pedra Preta | 19.089 | 95% | 45.777 | 842 | 43.488 | 42.887 | 800 | 2.791 |
| Santa Luzia | 89.405 | 100% | 172.607 | 16.527 | 172.607 | 159.449 | 16.527 | 11.410 |
| Santa Mônica | 82.356 | 100% | 89.035 | (191) | 89.035 | 113.896 | (191) | 368 |
| Santa Úrsula | 85.246 | 100% | 103.341 | 2.417 | 103.341 | 114.490 | 2.417 | 4.363 |
| São Benedito | 90.342 | 100% | 100.096 | 608 | 100.096 | 124.260 | 608 | 1.650 |
| São Domingos | 55.443 | 100% | 80.727 | (817) | 80.727 | 110.939 | (817) | 588 |
| São Gonçalo | 28.734 | 100% | 38.268 | 5.773 | 38.268 | 38.750 | 5.773 | 2.582 |
| SIIF Cinco** | 24.058 | 100% | - | - | - | - | - | (283) |
| SIIF Desenvolvimento* | - | 0% | - | - | - | - | - | (181) |
| Sul Centrais Elétricas**** | 14.182 | 100% | - | - | - | - | - | 2.872 |
| Varginha | 20.692 | 100% | 33.528 | 3.567 | 33.528 | 35.544 | 3.567 | 3.102 |
| Varginha - DESA | 1 | 94% | - | - | - | - | - | - |
| Várzea Alegre | 24.643 | 100% | 32.225 | 3.520 | 32.225 | 31.576 | 3.520 | 1.621 |
| Ventos de Santo Dimas | 85.098 | 100% | 94.398 | 1.363 | 94.398 | 123.593 | 1.363 | 2.141 |
| Ventos de São Martinho | 31.715 | 100% | 53.367 | (1.123) | 53.367 | 66.639 | (1.123) | 907 |
| WF 1 Holding | 9.896 | 100% | 326 | - | 326 | 327 | - | (3) |

*Empresas incorporadas pela CPFL Renováveis em 1º de agosto de 2018.

**Em decorrência da incorporação ocorrida em 1º de agosto de 2018, estas companhias passaram a ser controladas diretamente pela CPFL Renováveis.

***Empresas incorporadas pela CPFL Renováveis em 1º de dezembro de 2018.

****Em decorrência da incorporação ocorrida em 1º de dezembro de 2018, estas companhias passaram a ser controladas diretamente pela CPFL Renováveis.

Movimentação dos investimentos, pelo patrimônio líquido das controladas, no período de seis meses findo em 30 de junho de 2019 - controladora:

| | Saldo em 31/12/2018 | Aumento de capital | Redução de capital | Amortização Capitalização de Juros | Transferência de Investimento | Resultado de equivalência patrimonial | Dividendos | Saldo em 30/06/2019 |
|---------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|--|----------------------------------|---|------------------|------------------------|
| Alto Irani | 54.202 | - | (4.800) | - | - | 10.009 | (2.544) | 56.867 |
| Atlântica I | 70.011 | - | - | - | - | 2.451 | (457) | 72.005 |
| Atlântica II | 66.701 | - | - | - | - | 1.737 | (304) | 68.134 |
| Atlântica IV | 62.456 | 1.121 | - | - | - | 1.869 | - | 65.446 |
| Atlântica V | 84.276 | - | - | - | - | 1.344 | (387) | 85.233 |
| Baixa Verde | 160 | 49 | - | - | - | (34) | - | 175 |
| Bio Alvorada | 134.940 | - | - | - | - | (1.763) | - | 133.177 |
| Bio Buriti | 138.023 | - | - | - | - | 2.140 | (1.012) | 139.151 |
| Bio Coopcana | 92.487 | 3.271 | - | - | - | 2.005 | - | 97.763 |
| Bioenergia | 50.205 | - | - | - | - | 3.755 | - | 53.960 |
| Bio Ester | 77.299 | - | - | - | - | (804) | - | 76.495 |
| Bio Formosa | 86.639 | 2.757 | - | - | - | (3.269) | - | 86.127 |
| Bio Ipê | 31.170 | - | (2.293) | (30) | - | 6.473 | (3.348) | 31.972 |
| Bio Pedra | 221.237 | - | - | (124) | - | 12.428 | (607) | 232.934 |
| Boa Vista 2 | 97.804 | - | - | - | - | (681) | - | 97.123 |
| Cachoeira Grande | 137 | - | - | - | - | 2 | - | 139 |
| Cajueiro | 344 | - | - | - | - | (31) | - | 313 |
| Cherobim Energia | 467 | 295 | - | - | - | 4 | - | 766 |
| Chimay*** | 113.071 | - | (23.617) | - | - | 12.124 | (9.214) | 92.364 |
| Costa das Dunas | 4.250 | 459 | - | - | - | (77) | - | 4.632 |
| Dobrevê Energia | 842.453 | 12.509 | - | - | - | 3.363 | (22.204) | 836.121 |
| Eólica Holding | 205.544 | - | - | - | - | (3.006) | - | 202.538 |
| Eólica Paracuru** | 19.518 | - | (7.084) | - | - | 1.163 | (3.198) | 10.399 |
| Eurus VI | 37.000 | - | - | (12) | - | (421) | (227) | 36.340 |
| Farol de Touros | 3.414 | 509 | - | - | - | (76) | - | 3.847 |
| Figueira Branca | 1.632 | 276 | - | - | - | (87) | - | 1.821 |
| Gameleira | 3.430 | 243 | - | - | - | (91) | - | 3.582 |
| Jayaditya*** | 36.030 | - | (18.740) | - | - | 5.008 | (5.780) | 16.518 |
| Mohini*** | 71.418 | - | (49.663) | - | - | 11.477 | (7.722) | 25.510 |
| Navegantes | - | 16 | - | - | (2) | (14) | - | - |
| PCH Holding | 475.213 | - | (4.481) | - | - | 52.651 | (51.738) | 471.645 |
| PCH Holding 2 | 83.579 | 880 | - | - | - | 9.813 | (4.002) | 90.270 |
| Pedra Cheirosa I | 88.863 | - | - | - | - | (6.754) | - | 82.109 |
| Pedra Cheirosa II | 88.311 | - | - | - | - | (5.302) | - | 83.009 |
| Penedo | 175 | - | - | - | - | 1 | - | 176 |
| Plano Alto | 28.823 | - | (2.200) | - | - | 7.418 | (1.884) | 32.157 |
| Rosa dos Ventos | 26.976 | - | (12.002) | - | - | 261 | (423) | 14.812 |
| Salto Góes | 80.448 | - | - | - | - | 8.443 | (30.848) | 58.043 |
| Santa Clara I | 143.528 | - | - | (118) | - | (125) | (1.789) | 141.496 |
| Santa Clara II | 130.176 | - | - | (108) | - | (220) | (1.718) | 128.130 |
| Santa Clara III | 130.882 | - | - | (92) | - | 350 | (2.004) | 129.136 |
| Santa Clara IV | 134.738 | - | - | (74) | - | (470) | (1.632) | 132.562 |
| Santa Clara V | 135.050 | - | - | (68) | - | 40 | (1.775) | 133.247 |
| Santa Clara VI | 135.220 | - | - | (56) | - | (1.155) | (1.407) | 132.602 |
| SIIF Cinco** | 31.058 | - | (8.061) | - | - | (664) | (3.200) | 19.133 |
| Solar 1 | 86 | - | - | - | 101 | (187) | - | - |
| Sul Centrais Elétricas*** | 17.325 | - | - | - | - | 1.671 | (727) | 18.269 |
| Turbina 16 | 992.716 | - | (183.544) | - | - | 669 | - | 809.841 |
| Turbina 17 | 7 | 1.000 | - | - | - | (9) | - | 998 |
| Subtotal do investimento | <u>5.329.492</u> | <u>23.385</u> | <u>(316.485)</u> | <u>(682)</u> | <u>99</u> | <u>133.429</u> | <u>(160.151)</u> | <u>5.009.087</u> |
| Navegantes* | (3) | - | - | - | 2 | - | - | (1) |
| Solar 1* | - | - | - | - | (101) | - | - | (101) |
| Tombo* | (2) | - | - | - | - | - | - | (2) |
| Total do investimento | <u>5.329.487</u> | <u>23.385</u> | <u>(316.485)</u> | <u>(682)</u> | <u>-</u> | <u>133.429</u> | <u>(160.151)</u> | <u>5.008.983</u> |

*Provisão para perda de investimento, valor reclassificado para o passivo não circulante

**Em decorrência da incorporação ocorrida em 1º de agosto de 2018, estas companhias passaram a ser controladas diretamente pela CPFL Renováveis.

*** Em decorrência da incorporação ocorrida em 1º de dezembro de 2018, estas companhias passaram a ser controladas diretamente pela CPFL Renováveis.

Direitos de exploração líquidos dos efeitos fiscais

Em 30 de junho de 2019, a Companhia possuía saldo de direito de exploração das seguintes SPEs:

| | Controladora | |
|--|------------------------|------------------------|
| | Saldo em 31/12/2018 | Saldo em 30/06/2019 |
| Alto Irani | 70.944 | 68.257 |
| Arvoredo | 16.110 | 15.532 |
| Atlântica I | 264 | 260 |
| Atlântica II | 264 | 260 |
| Atlântica IV | 264 | 260 |
| Atlântica V | 264 | 260 |
| Baixa Verde | 3.207 | 3.207 |
| Barra da Paciência | 15.604 | 15.134 |
| Bio Ester | 6.594 | 6.284 |
| Boa Vista 2 | 48.744 | 47.980 |
| Cajueiro | 4.989 | 4.989 |
| Campo dos Ventos I | 3.331 | 3.267 |
| Campo dos Ventos II | 4.661 | 4.575 |
| Campo dos Ventos III | 3.320 | 3.256 |
| Campo dos Ventos V | 3.331 | 3.267 |
| Cocais Grande | 11.301 | 10.787 |
| Corrente Grande | 10.009 | 9.293 |
| Costa Branca | 26.503 | 26.027 |
| Costa das Dunas | 3.135 | 3.135 |
| Eólica Paracuru | 97.803 | 94.225 |
| Eurus I | 39.215 | 38.533 |
| Eurus III | 39.207 | 38.523 |
| Eurus VI | 1.040 | 1.018 |
| Farol de Touros | 2.412 | 2.412 |
| Figueira Branca | 1.608 | 1.608 |
| Figueirópolis | 3.613 | 3.501 |
| Gameleira | 2.144 | 2.144 |
| Juremas | 21.810 | 21.416 |
| Ludesa | 42.232 | 40.800 |
| Macacos | 28.573 | 28.056 |
| Mata Velha | 14.806 | 14.280 |
| Morro dos Ventos I | 30.299 | 29.751 |
| Morro dos Ventos II | 1.955 | 1.921 |
| Morro dos Ventos III | 30.311 | 29.765 |
| Morro dos Ventos IV | 30.311 | 29.765 |
| Morro dos Ventos IX | 31.634 | 31.064 |
| Morro dos Ventos VI | 30.311 | 29.765 |
| Ninho da Água | 11.301 | 10.787 |
| Paio | 24.606 | 23.704 |
| Pedra Cheirosa I | 25.257 | 24.845 |
| Pedra Cheirosa II | 22.725 | 22.353 |
| Pedra Preta | 28.606 | 28.094 |
| Plano Alto | 54.340 | 52.340 |
| Rosa dos Ventos | 32.918 | 31.698 |
| Salto Góes | 28.541 | 27.879 |
| Santa Clara I | 4.199 | 4.119 |
| Santa Clara II | 4.201 | 4.121 |
| Santa Clara III | 4.199 | 4.119 |
| Santa Clara IV | 4.199 | 4.119 |
| Santa Clara V | 4.203 | 4.123 |
| Santa Clara VI | 4.199 | 4.119 |
| Santa Mônica | 5.513 | 5.405 |
| Santa Úrsula | 5.513 | 5.405 |
| São Benedito | 5.495 | 5.387 |
| São Domingos | 5.483 | 5.375 |
| São Gonçalo | 12.455 | 11.889 |
| SIIF Cinco | 58.015 | 55.868 |
| Varginha | 10.166 | 9.702 |
| Várzea Alegre | 8.473 | 8.087 |
| Ventos de Santo Dimas | 5.513 | 5.405 |
| Ventos de São Martinho | 5.513 | 5.405 |
| Total do direito de exploração, líquido impostos diferidos | 1.057.756 | 1.028.925 |

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

Informações financeiras das controladas

| | Ativo | | Passivo | | Patrimônio Líquido | | Receita Líquida | | Lucro (Prejuízo) | |
|----------------------|------------|------------|------------|------------|--------------------|------------|-----------------|------------|------------------|------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Airuoca | 1.502 | 1.520 | 1 | 24 | 1.501 | 1.496 | - | - | 5 | (17) |
| Alto Irani | 130.101 | 147.811 | 73.234 | 93.609 | 56.867 | 54.202 | 13.309 | 12.635 | 10.009 | 9.576 |
| Arvoredo | 82.582 | 88.715 | 24.220 | 27.141 | 58.362 | 61.574 | 9.567 | 8.254 | 5.022 | 3.281 |
| Atlântica I | 142.968 | 150.506 | 70.963 | 80.495 | 72.005 | 70.011 | 9.608 | 13.774 | 2.451 | 3.596 |
| Atlântica II | 142.333 | 150.142 | 74.199 | 83.441 | 68.134 | 66.701 | 8.952 | 13.865 | 1.737 | 3.369 |
| Atlântica IV | 145.246 | 148.010 | 79.800 | 85.554 | 65.446 | 62.456 | 9.588 | 14.305 | 1.869 | 3.789 |
| Atlântica V | 160.962 | 167.438 | 75.729 | 83.162 | 85.233 | 84.276 | 11.397 | 16.598 | 1.344 | 3.241 |
| Baixa Verde | 205 | 199 | 20 | 30 | 185 | 169 | - | - | (36) | (23) |
| Barra da Paciência | 113.738 | 118.484 | 55.444 | 59.114 | 58.294 | 59.370 | 20.538 | 16.741 | 12.444 | 6.981 |
| Bio Alvorada | 191.570 | 196.491 | 58.393 | 61.551 | 133.177 | 134.940 | 11.623 | 15.323 | (1.763) | 416 |
| Bio Buriti | 142.187 | 141.318 | 3.036 | 3.295 | 139.151 | 138.023 | 20.055 | 18.521 | 2.140 | 2.628 |
| Bio Coopcana | 158.234 | 156.696 | 60.471 | 64.209 | 97.763 | 92.487 | 14.443 | 13.199 | 2.005 | 1.813 |
| Bio Ester | 89.609 | 92.972 | 13.114 | 15.673 | 76.495 | 77.299 | 6.081 | 13.921 | (804) | 2.249 |
| Bio Formosa | 113.187 | 111.194 | 27.060 | 24.555 | 86.127 | 86.639 | 12.715 | 10.445 | (3.269) | (2.847) |
| Bio Ipê | 35.595 | 40.820 | 4.317 | 10.374 | 31.278 | 30.446 | 12.874 | 12.208 | 6.473 | 6.330 |
| Bio Pedra | 232.637 | 233.097 | 2.547 | 14.828 | 230.090 | 218.269 | 18.972 | 14.374 | 12.428 | 9.178 |
| Bioenergia | 74.040 | 74.759 | 20.080 | 24.554 | 53.960 | 50.205 | 11.064 | 11.061 | 3.755 | 1.509 |
| Boa Vista 2 | 286.830 | 279.208 | 189.707 | 181.404 | 97.123 | 97.804 | 18.509 | - | (681) | (273) |
| BVP*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (1.714) |
| BVP Geradora*** | - | - | - | - | - | - | - | 42.139 | - | (551) |
| Cachoeira Grande | 139 | 137 | - | - | 139 | 137 | - | - | 2 | - |
| Cajueiro | 343 | 365 | 14 | 3 | 329 | 362 | - | - | (33) | (15) |
| Campo dos Ventos I | 147.297 | 172.598 | 67.444 | 72.733 | 79.853 | 99.865 | 8.968 | 9.457 | (337) | 1.826 |
| Campo dos Ventos II | 131.305 | 130.640 | 84.658 | 81.698 | 46.647 | 48.942 | 6.560 | 6.598 | (2.295) | (2.331) |
| Campo dos Ventos III | 161.676 | 190.857 | 80.143 | 84.577 | 81.533 | 106.280 | 8.808 | 9.340 | (425) | 2.231 |
| Campo dos Ventos V | 135.026 | 162.669 | 57.611 | 60.521 | 77.415 | 102.148 | 8.633 | 9.375 | 221 | 2.156 |
| Cherobim 2 | 2 | 2 | - | - | 2 | 2 | - | - | - | - |
| Cherobim Energia | 805 | 467 | 39 | - | 766 | 467 | - | - | 4 | 28 |
| Chimay**** | 114.688 | 142.493 | 22.324 | 29.422 | 92.364 | 113.071 | 19.236 | 27.844 | 12.124 | 19.957 |
| Cocais Grande | 42.194 | 48.310 | 16.657 | 19.336 | 25.537 | 28.974 | 4.580 | 4.015 | 2.090 | 1.291 |
| Corrente Grande | 85.303 | 85.603 | 35.024 | 36.701 | 50.279 | 48.902 | 11.743 | 9.571 | 6.066 | 2.891 |
| Costa Branca | 109.413 | 109.997 | 59.656 | 59.990 | 49.757 | 50.007 | 6.909 | 12.015 | (250) | 1.611 |
| Costa das Dunas | 5.904 | 4.857 | 756 | 135 | 5.148 | 4.722 | - | - | (85) | (57) |
| Desa Eólicas | 329.676 | 338.388 | 7.354 | 7.145 | 322.322 | 331.243 | - | - | (13.458) | (11.187) |
| Desa PCH 2 | 152 | 152 | 287 | 287 | (135) | (135) | - | - | - | - |
| Dobrevê | 824.114 | 847.128 | 31.852 | 50.612 | 792.262 | 796.516 | - | - | 5.444 | 1.011 |
| Eólica Formosa* | - | - | - | - | - | - | - | 21.198 | - | (3.080) |
| Eólica Holding | 213.149 | 218.170 | 10.611 | 12.626 | 202.538 | 205.544 | - | - | (3.006) | 5.662 |
| Eólica Icarazinho* | - | - | - | - | - | - | - | 17.373 | - | 3.346 |
| Eólica Paracuru** | 116.324 | 124.259 | 89.330 | 87.504 | 26.994 | 36.755 | 8.735 | 7.907 | 520 | (500) |
| Eurus I | 90.874 | 92.573 | 62.278 | 57.208 | 28.596 | 35.365 | 5.989 | 5.931 | (2.444) | (2.969) |
| Eurus III | 93.485 | 96.192 | 70.472 | 66.451 | 23.013 | 29.741 | 8.424 | 8.079 | (747) | (1.470) |
| Eurus VI | 39.797 | 39.247 | 3.722 | 2.524 | 36.075 | 36.723 | 1.207 | 1.368 | (421) | (62) |
| Farol de Touros | 4.675 | 4.057 | 401 | 264 | 4.274 | 3.793 | - | - | (84) | (63) |
| Figueira Branca | 2.272 | 1.762 | 451 | 130 | 1.821 | 1.632 | - | - | (87) | (50) |
| Figueirópolis | 188.141 | 195.339 | 59.765 | 78.827 | 128.376 | 116.512 | 17.645 | 11.333 | 11.865 | 6.139 |
| Gamelreira | 3.935 | 3.478 | 353 | 48 | 3.582 | 3.430 | - | - | (91) | (42) |
| Jayaditya**** | 41.850 | 64.659 | 25.332 | 28.629 | 16.518 | 36.030 | 10.063 | 18.372 | 5.008 | 13.694 |
| Juremas | 73.901 | 75.512 | 44.613 | 45.662 | 29.288 | 29.850 | 4.206 | 8.369 | (652) | 1.579 |
| Ludesa | 104.396 | 118.129 | 16.506 | 28.257 | 87.890 | 89.872 | 23.077 | 21.835 | 17.700 | 15.362 |
| Macacos | 96.458 | 99.545 | 59.303 | 61.692 | 37.155 | 37.853 | 5.561 | 11.204 | (698) | 2.185 |
| Mata Velha | 174.025 | 181.757 | 69.806 | 73.822 | 104.219 | 107.935 | 9.057 | 12.026 | (3.716) | (379) |
| Mohini**** | 56.513 | 111.855 | 31.003 | 40.437 | 25.510 | 71.418 | 16.672 | 24.999 | 11.477 | 19.353 |
| Morro dos Ventos I | 104.755 | 107.406 | 70.291 | 64.119 | 34.464 | 43.287 | 8.144 | 8.327 | (2.840) | (2.244) |
| Morro dos Ventos II | 144.467 | 149.170 | 86.875 | 88.657 | 57.592 | 60.513 | 6.442 | 17.344 | (2.922) | 88 |
| Morro dos Ventos III | 95.897 | 99.998 | 69.393 | 65.093 | 26.504 | 34.905 | 8.100 | 7.960 | (1.414) | (1.708) |
| Morro dos Ventos IV | 94.118 | 97.418 | 66.032 | 61.393 | 28.086 | 36.025 | 7.624 | 7.620 | (1.657) | (1.970) |
| Morro dos Ventos IX | 106.951 | 111.482 | 72.961 | 70.035 | 33.990 | 41.447 | 7.522 | 7.522 | (2.656) | (2.972) |
| Morro dos Ventos VI | 91.823 | 94.992 | 56.641 | 52.194 | 35.182 | 42.798 | 5.649 | 6.280 | (3.373) | (2.933) |
| Navegantes | 9 | 6 | 10 | 9 | (1) | (3) | - | - | (15) | (20) |
| Ninho da Águia | 70.795 | 75.024 | 24.784 | 29.744 | 46.011 | 45.280 | 8.550 | 7.035 | 4.815 | 2.212 |
| Novo Horizonte | 128.022 | 126.913 | 26.745 | 29.584 | 101.277 | 97.329 | 11.228 | 9.385 | 4.801 | 1.385 |
| Paioi | 93.945 | 92.183 | 57.457 | 56.963 | 36.488 | 35.220 | 15.026 | 12.162 | 9.028 | 4.148 |
| PCH Holding | 503.944 | 521.120 | 32.299 | 45.907 | 471.645 | 475.213 | - | - | 52.651 | 28.375 |
| PCH Holding 2 | 241.994 | 232.023 | 151.724 | 148.444 | 90.270 | 83.579 | - | - | 9.813 | 5.097 |
| PCH Participações*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (9.365) |
| Pedra Cheirosa I | 195.632 | 202.343 | 113.523 | 113.480 | 82.109 | 88.863 | 4.142 | 17.047 | (6.754) | 369 |
| Pedra Cheirosa II | 182.640 | 187.789 | 99.631 | 99.478 | 83.009 | 88.311 | 3.801 | 15.511 | (5.302) | 307 |
| Pedra Preta | 104.727 | 105.455 | 58.950 | 60.311 | 45.777 | 45.144 | 7.206 | 12.266 | 842 | 2.938 |
| Penedo | 174 | 175 | - | - | 174 | 175 | - | - | (1) | (3) |
| Plano Alto | 86.762 | 97.802 | 54.605 | 68.979 | 32.157 | 28.823 | 10.003 | 9.504 | 7.418 | 6.971 |

| | Ativo | | Passivo | | Patrimônio Líquido | | Receita Líquida | | Lucro (Prejuízo) | |
|----------------------------|------------|------------|------------|------------|--------------------|------------|-----------------|------------|------------------|------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Rosa dos Ventos | 53.180 | 66.084 | 36.975 | 37.686 | 16.205 | 28.398 | 5.433 | 4.296 | 232 | (460) |
| Salto Góes | 120.685 | 150.195 | 62.642 | 69.747 | 58.043 | 80.448 | 15.910 | 13.898 | 8.443 | 6.424 |
| Santa Clara I | 152.514 | 150.775 | 13.760 | 10.108 | 138.754 | 140.667 | 6.949 | 7.208 | (125) | 798 |
| Santa Clara II | 138.879 | 136.932 | 13.220 | 9.334 | 125.659 | 127.598 | 5.891 | 6.071 | (220) | 781 |
| Santa Clara III | 139.823 | 137.585 | 12.818 | 8.927 | 127.005 | 128.658 | 6.430 | 6.576 | 350 | 1.404 |
| Santa Clara IV | 144.269 | 142.342 | 13.390 | 9.360 | 130.879 | 132.982 | 5.400 | 6.043 | (470) | 1.106 |
| Santa Clara V | 144.426 | 142.315 | 12.766 | 8.921 | 131.660 | 133.394 | 5.974 | 6.274 | 40 | 1.321 |
| Santa Clara VI | 145.548 | 144.322 | 14.216 | 10.427 | 131.332 | 133.895 | 4.624 | 5.239 | (1.155) | 135 |
| Santa Luzia | 231.388 | 224.368 | 58.781 | 64.919 | 172.607 | 159.449 | 24.790 | 20.688 | 16.527 | 11.410 |
| Santa Mônica | 177.804 | 209.860 | 88.769 | 95.964 | 89.035 | 113.896 | 10.890 | 10.047 | (191) | 368 |
| Santa Úrsula | 168.767 | 183.164 | 65.426 | 68.674 | 103.341 | 114.490 | 12.089 | 11.212 | 2.417 | 4.363 |
| São Benedito | 175.650 | 205.805 | 75.554 | 81.545 | 100.096 | 124.260 | 11.194 | 10.272 | 608 | 1.650 |
| São Domingos | 160.418 | 196.313 | 79.691 | 85.374 | 80.727 | 110.939 | 8.843 | 8.242 | (817) | 588 |
| São Gonçalo | 71.468 | 72.030 | 33.200 | 33.280 | 38.268 | 38.750 | 9.848 | 8.579 | 5.773 | 2.582 |
| SIF Cinco** | 104.649 | 119.205 | 75.633 | 77.739 | 29.016 | 41.466 | 7.455 | 8.053 | (1.188) | (283) |
| SIF Desenvolvimento* | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (198) |
| SIF Energies* | - | (30) | - | (39) | - | 9 | - | - | - | (38) |
| Solar 1 | 4.087 | 4.378 | 4.188 | 4.292 | (101) | 86 | 168 | 165 | (187) | (189) |
| Sul Centrais Elétricas**** | 25.375 | 24.840 | 7.106 | 7.515 | 18.269 | 17.325 | 3.678 | 5.246 | 1.671 | 2.872 |
| T-15*** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 43.598 |
| Tombo | 4 | 4 | 6 | 6 | (2) | (2) | - | - | - | (5) |
| Turbina 16 | 817.142 | 1.024.449 | 7.301 | 31.733 | 809.841 | 992.716 | - | - | 669 | 9.793 |
| Turbina 17 | 2.669 | 7 | 1.671 | - | 998 | 7 | - | - | (9) | (3) |
| Varginha | 49.195 | 54.378 | 15.667 | 18.834 | 33.528 | 35.544 | 7.078 | 6.527 | 3.567 | 3.102 |
| Varginha - DESA | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Várzea Alegre | 54.335 | 53.556 | 22.110 | 21.980 | 53.367 | 31.576 | 6.693 | 5.486 | 3.520 | 1.621 |
| Ventos de Santo Dimas | 178.450 | 214.776 | 84.052 | 91.183 | 103.341 | 123.593 | 12.101 | 11.129 | 1.363 | 2.141 |
| Ventos de São Martinho | 101.404 | 117.500 | 48.037 | 50.861 | 38.268 | 66.639 | 5.875 | 5.598 | (1.123) | 907 |
| WF 1 Holding | 326 | 327 | - | - | 326 | 327 | - | - | - | (3) |

*Empresas incorporadas pela CPFL Renováveis em 1º de agosto de 2018.

**Em decorrência da incorporação ocorrida em 1º de agosto de 2018, estas companhias passaram a ser controladas diretamente pela CPFL Renováveis.

*** Empresas incorporadas pela CPFL Renováveis em 1º de dezembro de 2018.

**** Em decorrência da incorporação ocorrida em 1º de dezembro de 2018, estas companhias passaram a ser controladas diretamente pela CPFL Renováveis.

12. IMOBILIZADO

| | Controladora | | | | | | |
|-------------------------------|--------------|--|-------------------------|----------|---------------------|----------|-----------|
| | Terrenos | Edificações, obras civis e benfeitoria | Máquinas e equipamentos | Veículos | Móveis e utensílios | Em curso | Total |
| Saldo em 31/12/2018 | 4.152 | 88.846 | 619.583 | 607 | 1.408 | 82.457 | 797.053 |
| Custo histórico | 4.193 | 142.364 | 1.223.490 | 809 | 2.101 | 82.457 | 1.455.414 |
| Depreciação acumulada | (41) | (53.518) | (603.907) | (202) | (693) | - | (658.361) |
| Adições | - | - | - | - | - | 28.938 | 28.938 |
| Baixas | - | - | (1.564) | (96) | - | (165) | (1.825) |
| Transferências* | - | 17.135 | 19.013 | 241 | 168 | (36.557) | - |
| Transferências - custo** | - | - | - | - | - | (36) | (36) |
| Depreciação | (3) | (4.330) | (32.115) | (73) | (64) | - | (36.585) |
| Baixa de depreciação | - | - | 638 | 54 | - | - | 692 |
| Saldo em 30/06/2019 | 4.149 | 101.651 | 605.555 | 733 | 1.512 | 74.637 | 788.237 |
| Custo histórico | 4.193 | 159.499 | 1.240.939 | 954 | 2.269 | 74.637 | 1.482.491 |
| Depreciação acumulada | (44) | (57.848) | (635.384) | (221) | (757) | - | (694.254) |
| Taxa média de depreciação - % | 1 | 16 a 17 | 15 a 16 | 17 a 18 | 6 a 7 | | |

*Transferências em decorrência de unitizações.

**Transferências entre imobilizado e intangível.

| | Consolidado | | | | | | | |
|---------------------------------|-------------|-------------------------------------|--|-------------------------|----------|---------------------|----------|-------------|
| | Terrenos | Reservatórios, barragens e adutoras | Edificações, obras civis e benfeitoria | Máquinas e equipamentos | Veículos | Móveis e utensílios | Em curso | Total |
| Saldo em 31/12/2018 | 144.991 | 856.814 | 582.658 | 5.726.794 | 648 | 3.064 | 139.615 | 7.454.584 |
| Custo histórico | 183.418 | 1.287.038 | 836.066 | 7.946.776 | 1.042 | 6.193 | 139.615 | 10.400.148 |
| Depreciação acumulada | (38.427) | (430.224) | (253.408) | (2.219.982) | (394) | (3.129) | - | (2.945.564) |
| Adições | - | - | - | - | - | - | 88.056 | 88.056 |
| Baixas | - | (6) | (31.080) | (2.993) | (95) | - | (7) | (34.181) |
| Transferências* | 603 | 9.748 | 46.247 | 40.764 | 240 | 238 | (97.840) | - |
| Transferências - custo** | - | - | - | - | - | - | (170) | (170) |
| Transferências - custo*** | 235 | - | (251) | (645) | - | - | - | (661) |
| Depreciação | (3.983) | (27.665) | (19.223) | (189.312) | (83) | (179) | - | (240.445) |
| Baixa de depreciação | - | 5 | 2.232 | 1.140 | 53 | - | - | 3.430 |
| Transferências - depreciação*** | (5) | - | 21 | 645 | - | - | - | 661 |
| Saldo em 30/06/2019 | 141.841 | 838.896 | 580.604 | 5.576.393 | 763 | 3.123 | 129.654 | 7.271.274 |
| Custo histórico | 184.256 | 1.296.780 | 850.982 | 7.983.902 | 1.187 | 6.431 | 129.654 | 10.453.192 |
| Depreciação acumulada | (42.415) | (457.884) | (270.378) | (2.407.509) | (424) | (3.308) | - | (3.181.918) |
| Taxa média de depreciação - % | 5 a 6 | 5 a 6 | 6 a 7 | 5 a 6 | 15 a 16 | 6 a 7 | | |

*Transferências em decorrência de unitizações.

**Transferências entre imobilizado e intangível.

***Referem-se as transferências para adequações entre grupos do ativo imobilizado, as quais não alteram o montante de despesa de depreciação registrada no período, uma vez que não tiveram as respectivas vidas úteis alteradas.

Em 30 de junho de 2019, a Companhia possuía saldo de imobilizado em curso nas seguintes SPEs:

| SPE | 30/06/2019 |
|-------------------------|------------|
| Bio Alvorada | 1.732 (a) |
| Bio Coopcana | 1.173 (a) |
| Bio Ester | 1.765 (a) |
| Campo dos Ventos I | 452 (a) |
| Campo dos Ventos II | 652 (a) |
| Cherobim Energia | 757 (b) |
| Costa das Dunas | 5.747 (b) |
| CPFL Renováveis | 74.637 (a) |
| Desa Morro dos Ventos I | 868 (a) |
| Eólica Paracuru | 4.669 (a) |
| Farol de Touros | 4.618 (b) |
| Figueira Branca | 2.267 (b) |
| Gameleira | 3.782 (b) |
| Pedra Cheirosa I | 5.825 (a) |
| Rosa dos Ventos | 5.559 (a) |
| Salto Góes | 696 (a) |
| São Domingos | 698 (a) |
| SIIF Cinco | 2.814 (a) |
| Ventos de São Martinho | 1.695 (a) |
| Outros projetos | 9.248 |
| Total | 129.654 |

(a) Referem-se, basicamente, a melhorias ainda não concluídas nos ativos que já se estão em operação, visando à otimização da geração de energia.

(b) Previsão de entrada em operação no 1º trimestre de 2024.

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 período de seis meses findo em 30 de junho de 2019, foi registrada despesa de depreciação no montante de R\$36.585 (controladora) e R\$240.445 (consolidado), sendo que R\$34.297 (controladora) e R\$238.150 (consolidado) classificadas no grupo “Custos de geração de energia elétrica” na rubrica “Depreciação e amortização”, R\$2.288 (controladora) e R\$2.295 (consolidado) no grupo “Despesas gerais e administrativas” na rubrica “Depreciação e amortização”.

Garantias

Em 30 de junho de 2019, o valor total de imobilizado dado em garantia às instituições financeiras é de R\$4.039.403 referente a contratos de empréstimos e financiamentos celebrados na modalidade FINAME (nota explicativa nº 15).

13. INTANGÍVEL

| | Controladora | | |
|-------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|----------|
| | Adquirido em combinações de negócios | Outros ativos intangíveis | Total |
| Saldo em 31/12/2018 | 902.019 | 23.018 | 925.037 |
| Custo histórico | 916.736 | 32.402 | 949.138 |
| Amortização acumulada | (14.717) | (9.384) | (24.101) |
| Adições | - | 4.657 | 4.657 |
| Transferências - custo* | - | 36 | 36 |
| Amortização | (32.216) | (1.571) | (33.787) |
| Saldo em 30/06/2019 | 869.803 | 26.140 | 895.943 |
| Custo histórico | 916.736 | 37.095 | 953.831 |
| Amortização acumulada | (46.933) | (10.955) | (57.888) |
| Taxa média de amortização - % | 5 | 20 | |

*Transferências entre imobilizado e intangível.

A Companhia mantém os saldos de direito de exploração dos seguintes projetos:

| | Controladora | | |
|--------------------|---------------------|-------------|---------------------|
| | Saldo em 31/12/2018 | Amortização | Saldo em 30/06/2019 |
| BVP Geradora | 520.518 | (18.190) | 502.328 |
| Eólica Formosa | 148.958 | (5.518) | 143.440 |
| Eólica Icaraizinho | 232.543 | (8.508) | 224.035 |
| | 902.019 | (32.216) | 869.803 |

| | Consolidado | | |
|-------------------------------|--|------------------------------|-------------|
| | Adquirido em combinações de negócios | Outros ativos intangíveis | Total |
| Saldo em 31/12/2018 | 2.602.625 | 40.333 | 2.642.958 |
| Custo histórico | 3.637.662 | 61.483 | 3.699.145 |
| Amortização acumulada | (1.035.037) | (21.150) | (1.056.187) |
| Adições | - | 4.699 | 4.699 |
| Transferências - custo* | - | 170 | 170 |
| Amortização | (79.614) | (2.133) | (81.747) |
| Saldo em 30/06/2019 | 2.523.011 | 43.069 | 2.566.080 |
| Custo histórico | 3.637.662 | 66.352 | 3.704.014 |
| Amortização acumulada | (1.114.651) | (23.283) | (1.137.934) |
| Taxa média de amortização - % | 5 | 20 | |

*Transferências entre imobilizado e intangível.

A Companhia e suas controladas mantém os saldos de direito de exploração das seguintes SPEs e projetos:

| | Consolidado | | Saldo em 30/06/2019 |
|------------------------|------------------------|-----------------|------------------------|
| | Saldo em 31/12/2018 | Amortização | |
| Alto Irani | 110.603 | (4.057) | 106.546 |
| Arvoredo | 24.408 | (882) | 23.526 |
| Atlântica I | 401 | (10) | 391 |
| Atlântica II | 402 | (11) | 391 |
| Atlântica IV | 402 | (11) | 391 |
| Atlântica V | 402 | (11) | 391 |
| Baixa Verde | 4.981 | - | 4.981 |
| Barra da Paciência | 39.404 | (1.801) | 37.603 |
| Bio Ester | 9.964 | (456) | 9.508 |
| Boa Vista 2 | 73.856 | (1.160) | 72.696 |
| BVP Geradora | 520.547 | (18.219) | 502.328 |
| Cajueiro | 7.823 | - | 7.823 |
| Campo dos Ventos I | 3.323 | (80) | 3.243 |
| Campo dos Ventos II | 4.674 | (96) | 4.578 |
| Campo dos Ventos III | 3.312 | (79) | 3.233 |
| Campo dos Ventos V | 3.323 | (80) | 3.243 |
| Cocais Grande | 17.115 | (768) | 16.347 |
| Corrente Grande | 24.045 | (1.084) | 22.961 |
| Costa Branca | 42.251 | (741) | 41.510 |
| Costas das Dunas | 5.278 | - | 5.278 |
| Eólica Formosa | 148.976 | (5.536) | 143.440 |
| Eólica Icaraizinho | 232.542 | (8.507) | 224.035 |
| Eólica Paracuru | 154.560 | (5.667) | 148.893 |
| Eurus I | 56.712 | (1.035) | 55.677 |
| Eurus III | 56.712 | (1.035) | 55.677 |
| Eurus VI | 1.066 | (32) | 1.034 |
| Farol de Touros | 4.060 | - | 4.060 |
| Figueira Branca | 2.436 | - | 2.436 |
| Figueirópolis | 5.221 | (182) | 5.039 |
| Gameleira | 3.248 | - | 3.248 |
| Juremas | 34.776 | (608) | 34.168 |
| Ludesa | 101.393 | (3.544) | 97.849 |
| Macacos | 45.577 | (817) | 44.760 |
| Mata Velha | 21.346 | (790) | 20.556 |
| Morro dos Ventos I | 43.858 | (826) | 43.032 |
| Morro dos Ventos II | 2.815 | (59) | 2.756 |
| Morro dos Ventos III | 43.875 | (843) | 43.032 |
| Morro dos Ventos IV | 43.875 | (843) | 43.032 |
| Morro dos Ventos IX | 45.791 | (880) | 44.911 |
| Morro dos Ventos VI | 43.875 | (843) | 43.032 |
| Ninho da Águia | 17.115 | (768) | 16.347 |
| Paíol | 37.273 | (1.342) | 35.931 |
| Pedra Cheirosa I | 38.264 | (620) | 37.644 |
| Pedra Cheirosa II | 34.423 | (561) | 33.862 |
| Pedra Preta | 45.589 | (801) | 44.788 |
| Plano Alto | 82.306 | (3.028) | 79.278 |
| Rosa dos Ventos | 49.879 | (1.844) | 48.035 |
| Salto Góes | 43.251 | (1.002) | 42.249 |
| Santa Clara I | 4.209 | (86) | 4.123 |
| Santa Clara II | 4.210 | (84) | 4.126 |
| Santa Clara III | 4.207 | (84) | 4.123 |
| Santa Clara IV | 4.207 | (84) | 4.123 |
| Santa Clara V | 4.213 | (86) | 4.127 |
| Santa Clara VI | 4.207 | (80) | 4.127 |
| Santa Luzia | 68.243 | (1.406) | 66.837 |
| Santa Mônica | 5.489 | (92) | 5.397 |
| Santa Úrsula | 5.489 | (92) | 5.397 |
| São Benedito | 5.495 | (113) | 5.382 |
| São Domingos | 5.479 | (89) | 5.390 |
| São Gonçalo | 18.901 | (856) | 18.045 |
| SIIF Cinco | 91.662 | (3.388) | 88.274 |
| Varginha | 15.404 | (692) | 14.712 |
| Várzea Alegre | 12.856 | (596) | 12.260 |
| Ventos de Santo Dimas | 5.513 | (114) | 5.399 |
| Ventos de São Martinho | 5.513 | (113) | 5.400 |
| | <u>2.602.625</u> | <u>(79.614)</u> | <u>2.523.011</u> |

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2019, foi registrada a despesa de amortização na rubrica “Amortização do direito de Exploração” o montante de R\$32.216 (controladora) e R\$79.614 (consolidado).

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2019, foi registrada despesa de amortização de outros intangíveis no montante de R\$1.571 (controladora) e R\$2.133 (consolidado), sendo que R\$133 (controladora) e R\$695 (consolidado) classificadas no grupo “Custos de geração de energia elétrica” na rubrica “Depreciação e amortização”, R\$1.438 (controladora e consolidado) no grupo “Despesas gerais e administrativas” na rubrica “Depreciação e amortização”.

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

14. FORNECEDORES

| | Controladora | | Consolidado | |
|----------------------------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| Suprimento de energia elétrica | 41.796 | 42.043 | 23.824 | 26.677 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 190 | 187 | 853 | 1.226 |
| Materiais e serviços | 9.834 | 14.134 | 27.308 | 31.431 |
| Provisão GSF | - | - | 115.853 | 129.837 |
| Total | <u>51.820</u> | <u>56.364</u> | <u>167.838</u> | <u>189.171</u> |
| Passivo circulante | 51.820 | 56.364 | 69.248 | 75.318 |
| Passivo não circulante | - | - | 98.590 | 113.853 |
| Total | <u>51.820</u> | <u>56.364</u> | <u>167.838</u> | <u>189.171</u> |

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

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

| Controladora | | | | | | |
|-----------------------|------------------------|----------|--------------------------|---------------------------------------|-------------------|------------------------|
| Modalidade | Saldo em 31/12/2018 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária | Encargos pagos | Saldo em 30/06/2019 |
| Mensuradas ao custo | | | | | | |
| Moeda nacional | | | | | | |
| Pré | 265.067 | - | (25.711) | 9.122 | (8.777) | 239.701 |
| TJLP | 605.607 | - | (36.790) | 23.972 | (22.384) | 570.405 |
| CDI | 44.170 | - | (44.000) | 1.489 | (1.659) | - |
| IGPM | 51.888 | - | (5.507) | 3.260 | (2.095) | 47.546 |
| Total do custo | 966.732 | - | (112.008) | 37.843 | (34.915) | 857.652 |
| Gastos com captação * | (3.059) | - | - | 238 | - | (2.821) |
| Total | 963.673 | - | (112.008) | 38.081 | (34.915) | 854.831 |
| Circulante | 174.291 | | | | | 131.350 |
| Não circulante | 789.382 | | | | | 723.481 |
| Consolidado | | | | | | |
| Modalidade | Saldo em 31/12/2018 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária | Encargos pagos | Saldo em 30/06/2019 |
| Mensuradas ao custo | | | | | | |
| Moeda nacional | | | | | | |
| Pré | 543.240 | - | (41.048) | 18.424 | (18.029) | 502.587 |
| TJLP | 2.893.885 | - | (143.476) | 121.243 | (108.254) | 2.763.398 |
| CDI | 267.793 | - | (63.200) | 8.566 | (7.360) | 205.799 |
| IGPM | 51.888 | - | (5.506) | 3.260 | (2.094) | 47.548 |
| IPCA | 32.785 | - | - | 981 | (760) | 33.006 |
| Total do custo | 3.789.591 | - | (253.230) | 152.474 | (136.497) | 3.552.338 |
| Gastos com captação * | (22.302) | (392) | - | 1.301 | - | (21.393) |
| Total | 3.767.289 | (392) | (253.230) | 153.775 | (136.497) | 3.530.945 |
| Circulante | 476.262 | | | | | 457.617 |
| Não circulante | 3.291.027 | | | | | 3.073.328 |

*Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a captações das respectivas dívidas.

Os detalhes dos empréstimos e financiamentos consolidado estão demonstrados a seguir:

| Modalidade | Encargos financeiros anuais | 30/06/2019 | 31/12/2018 | Faixa de vencimento | Garantias |
|-----------------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------------|---|
| Pré fixado | | | | | |
| PRÉ | | | | | |
| FINAME | Pré fixado de 2.5% à 5.5% | 45.840 | 61.910 | 2019 à 2023 | (i) Alienação fiduciária de máquinas e equipamentos (ii) Cessão fiduciária dos recebíveis (iii) Fiança e Aval da CPFL Energia |
| FINEM | Pré fixado de 2.5% à 5.5% | 50.452 | 58.778 | 2019 à 2022 | (i) Penhor de ações da CPFL Renováveis e SPE (ii) Penhor dos direitos emergentes autorizados pela ANEEL (iii) Cessão de direitos creditórios e vinculação de receitas (iv) Fiança da CPFL Energia e State Grid Brazil |
| FNE | Pré fixado de 9.5% à 10.14% | 403.753 | 419.192 | 2027 à 2037 | (i) Penhor de direitos emergentes (ii) Alienação fiduciária de máquinas, equipamentos e direitos creditórios (iii) Cessão de vinculação de receitas (iv) Fiança bancária |
| FINEP | Pré fixado de 3.5% à 8% | 2.542 | 3.360 | 2019 à 2021 | (v) Aval da CPFL Renováveis (i) Fiança bancária |
| | | 502.587 | 543.240 | | |
| Pós fixado | | | | | |
| TJLP | | | | | |
| FINEM | TJLP + 0.00% à 3.44% | 2.763.398 | 2.893.885 | 2020 À 2039 | (i) Penhor de Ações das Subholdings e da SPE, de máquinas e equipamentos, direitos creditórios dos contratos de O&M e direitos emergentes da autorização da ANEEL. (ii) Cessão fiduciária dos direitos creditórios (iii) Alienação fiduciária das máquinas e equipamentos (iv) Fiança bancária, Fiança de Intervententes, da CPFL Energia e da State Grid Brazil, Aval da CPFL Energia |
| | | 2.763.398 | 2.893.885 | | |
| CDI | | | | | |
| Ações preferenciais | (i) 105% do CDI | 158.223 | 177.887 | 2020 À 2023 | (i) Alienação de ações da SPE |
| Empréstimos bancários | CDI + 1.33% à 1.90% | 47.576 | 89.906 | 2018 à 2019 | (i) Aval da CPFL Renováveis |
| | | 205.799 | 267.793 | | |
| IPCA | | | | | |
| FNE | IPCA + 2.08% | 33.006 | 32.785 | 2038 | - Até Completion: Fiança bancária - Após Completion: (i) Direitos creditórios dos CCEARS, das Autorizações concedidas pela ANEEL, e demais contratos e contas do projeto; (ii) Penhor de ações; (iii) Alienação fiduciária das máquinas e equipamentos; e (iv) Fiança corporativa da CPFL Renováveis |
| | | 33.006 | 32.785 | | |
| IGPM | | | | | |
| Empréstimos bancários | IGPM + 8.63% | 47.548 | 51.888 | 2023 | (i) Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Alienação fiduciária de recebíveis; (iii) Penhor de direitos emergentes autorizados pela ANEEL; (iv) Penhor de recebíveis de Contratos de Operação. |
| Total | | 47.548 | 51.888 | | |
| Gastos com captação * | | (21.393) | (22.302) | | |
| Total | | 3.530.945 | 3.767.289 | | |

*Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a captações das respectivas dívidas.

Conforme segregado nos quadros acima, a CPFL Renováveis e suas controladoras, em consonância com o CPC 48 e IFRS 9, classificaram suas dívidas como Outros Passivos Financeiros (ou mensuradas ao custo amortizado).

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante têm vencimentos assim programados:

| Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--------------|-----------------------|----------------|-------------------------|--------------|-----------------------|------------------|-------------------------|
| Vencimento | Custos de Captação | Principal | Total Não Circulante | Vencimento | Custos de Captação | Principal | Total Não Circulante |
| 2020 | (221) | 64.713 | 64.492 | 2020 | (1.297) | 182.805 | 181.508 |
| 2021 | (443) | 105.073 | 104.630 | 2021 | (2.592) | 374.783 | 372.191 |
| 2022 | (443) | 102.441 | 101.998 | 2022 | (2.592) | 380.644 | 378.052 |
| 2023 | (389) | 96.710 | 96.321 | 2023 | (1.620) | 364.503 | 362.883 |
| 2024 | (230) | 83.872 | 83.642 | 2024 | (1.288) | 282.829 | 281.541 |
| 2025 a 2029 | (636) | 273.034 | 272.398 | 2025 a 2029 | (5.919) | 1.108.112 | 1.102.193 |
| 2030 a 2034 | - | - | - | 2030 a 2034 | (2.834) | 307.772 | 304.938 |
| 2035 a 2039 | - | - | - | 2035 a 2039 | (642) | 90.664 | 90.022 |
| Total | (2.362) | 725.843 | 723.481 | Total | (18.784) | 3.092.112 | 3.073.328 |

Condições restritivas

Em geral, os empréstimos e financiamentos obtidos pela CPFL Renováveis e suas controladas exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento. Adicionalmente, para os empréstimos e financiamentos que contêm cláusulas restritivas não financeiras, essas foram atendidas nos seus últimos períodos de apuração.

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2019, a Companhia e suas controladas não obtiveram novas liberações de empréstimos e financiamentos.

Para os empréstimos e financiamentos já existentes, os detalhes das condições restritivas estão apresentadas na nota explicativa nº 15 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

A Administração da CPFL Renováveis e suas controladas monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. No entendimento da Administração da Companhia e suas controladas, todas as condições restritivas e cláusulas financeiras e não financeiras cujos indicadores sejam mensurados trimestralmente, semestralmente e anualmente estão adequadamente atendidas.

16. DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

| | Controladora | | | | | |
|----------------------|---------------------|----------------|--------------------------|---------------------------------------|-------------------|---------------------|
| | Saldo 31/12/2018 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária | Encargos pagos | Saldo 30/06/2019 |
| Debêntures | 1.556.087 | 838.000 | (772.280) | 60.487 | (45.797) | 1.636.497 |
| Gastos com emissão * | (18.484) | (229) | - | 5.448 | - | (13.265) |
| Total | <u>1.537.603</u> | <u>837.771</u> | <u>(772.280)</u> | <u>65.935</u> | <u>(45.797)</u> | <u>1.623.232</u> |
| Circulante | 285.931 | | | | | 47.904 |
| Não circulante | 1.251.672 | | | | | 1.575.328 |

* Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas debêntures.

| | Consolidado | | | | | |
|----------------------|---------------------|----------------|--------------------------|---------------------------------------|-------------------|---------------------|
| | Saldo 31/12/2018 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária | Encargos pagos | Saldo 30/06/2019 |
| Debêntures | 1.812.144 | 838.000 | (922.979) | 69.279 | (51.655) | 1.744.789 |
| Gastos com emissão * | (20.599) | (229) | - | 6.236 | - | (14.592) |
| Total | <u>1.791.545</u> | <u>837.771</u> | <u>(922.979)</u> | <u>75.515</u> | <u>(51.655)</u> | <u>1.730.197</u> |
| Circulante | 343.731 | | | | | 59.319 |
| Não circulante | 1.447.814 | | | | | 1.670.878 |

* Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas.

Os detalhes das debêntures estão demonstrados a seguir:

| | | Quantidade em circulação | Remuneração anual | Condições de amortização | Garantias |
|----------------------------|----------------|-----------------------------|----------------------|--|---|
| CPFL Renováveis | | | | | |
| 1ª Emissão - Renováveis | Série Única | 43.000 | CDI + 1,7% | 9 parcelas anuais a partir de maio de 2015 e juros semestrais pagos a partir de novembro 2012 | Cessão Fiduciária dos dividendos da PCH Holding |
| 2ª Emissão - Renováveis | Série Única | 300.000 | 114% do CDI | 5 parcelas anuais a partir de 2017 e juros semestrais pagos a partir de setembro 2014 | Quirografia |
| 3ª Emissão - Renováveis | Série Única | 29.600 | 117,25% CDI | 3 parcelas semestrais a partir de abril 2018 e juros semestrais a partir de novembro 2015 | Quirografia |
| 5ª Emissão - Renováveis | Série Única | 100.000.000 | 129,5% CDI | Principal e juros com parcelas semestrais a partir de junho de 2018 | Cessão fiduciária de 60% de quotas e de créditos dos contratos de PPA da Ludesá. Fiança Dobrevê. |
| 7ª Emissão - Renováveis | Série Única | 250.000 | IPCA + 5,62% | Principal pago no final do contrato e juros com parcelas semestrais a partir de junho de 2018 | Fiança da CPFL Energia |
| 8ª Emissão - Renováveis | Série Única | 153.000 | 110% do CDI | Principal pago no final do contrato e juros com parcelas semestrais a partir de maio de 2019 | - |
| 9ª Emissão - Renováveis | 1ª Série | 30.000 | 104,75% do CDI | Principal pago no final do contrato e juros com parcelas semestrais a partir de novembro de 2019 | - |
| 9ª Emissão - Renováveis | 2ª Série | 53.800 | 106% do CDI | Principal pago com parcelas semestrais a partir de novembro de 2022 e juros com parcelas semestrais a partir de novembro de 2019 | - |
| 1ª Emissão - FDNE * | 1ª a 12ª Série | 334.226.930 | TJLP + 1% | 39 parcelas semestrais e consecutivas a partir de 2009 | Alienação Fiduciária |
| PCH Holding 2 | | | | | |
| 1ª Emissão - PCH Holding 2 | Série Única | 1.581 | CDI + 1,6% | 9 parcelas anuais de 2015 a 2023 e juros pagos mensalmente a partir de junho 2015 | Fiança da CPFL Renováveis |
| Complexo SHF | | | | | |
| 1ª Emissão * | 1ª a 12ª Série | 98.072.736 | TJLP + 1% | 39 parcelas semestrais e consecutivas a partir de 2009 | Alienação Fiduciária |
| Dobrevê | | | | | |
| 2ª Emissão - Dobrevê | Série Única | 65 | CDI + 1,34% | 3 parcelas semestrais a partir de abril 2018 e juros pagos semestralmente a partir de abril 2018 | Quirografia |

| | Controladora/Consolidado | | | | | | | | | |
|----------------------------|--------------------------|---------------|------------------|------------------|------------------|---------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30/06/2019 | | | | | 31/12/2018 | | | | |
| | Encargos Circulante | Circulante | Total Circulante | Não circulante | Total | Encargos Circulante | Circulante | Total Circulante | Não circulante | Total |
| CPFL Renováveis | | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão - Renováveis | - | - | - | - | - | 2.190 | 64.500 | 66.690 | 193.500 | 260.190 |
| 2ª Emissão - Renováveis | - | - | - | - | - | 3.686 | 60.000 | 63.686 | 150.000 | 213.686 |
| 3ª Emissão - Renováveis | - | - | - | - | - | 1.371 | 98.658 | 100.029 | 98.629 | 198.658 |
| 5ª Emissão - Renováveis | - | - | - | - | - | 253 | 14.000 | 14.253 | 74.000 | 88.253 |
| 7ª Emissão - Renováveis | 6.759 | - | 6.759 | 269.744 | 276.503 | 6.817 | - | 6.817 | 263.670 | 270.487 |
| 8ª Emissão - Renováveis | 1.081 | - | 1.081 | 153.000 | 154.081 | 1.081 | - | 1.081 | 153.000 | 154.081 |
| 9ª Emissão - Renováveis | 1.473 | - | 1.473 | 300.000 | 301.473 | - | - | - | - | - |
| 9ª Emissão - Renováveis | 2.674 | - | 2.674 | 538.000 | 540.674 | - | - | - | - | - |
| 1ª Emissão - FDNE * | 561 | 38.233 | 38.794 | 324.972 | 363.766 | 575 | 37.016 | 37.591 | 333.141 | 370.732 |
| | 12.548 | 38.233 | 50.781 | 1.585.716 | 1.636.497 | 15.973 | 274.174 | 290.147 | 1.265.940 | 1.556.087 |
| Gastos com captação | - | (2.877) | (2.877) | (10.388) | (13.265) | - | (4.216) | (4.216) | (14.268) | (18.484) |
| Total controladora | 12.548 | 35.356 | 47.904 | 1.575.328 | 1.623.232 | 15.973 | 269.958 | 285.931 | 1.251.672 | 1.537.603 |
| PCH Holding 2 | | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão - PCH Holding 2 | - | - | - | - | - | 229 | 24.678 | 24.907 | 98.712 | 123.619 |
| | - | - | - | - | - | 229 | 24.678 | 24.907 | 98.712 | 123.619 |
| Complexo SIIF | | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão * | 176 | 11.381 | 11.557 | 96.735 | 108.292 | 182 | 11.018 | 11.200 | 99.167 | 110.367 |
| | 176 | 11.381 | 11.557 | 96.735 | 108.292 | 182 | 11.018 | 11.200 | 99.167 | 110.367 |
| Dobrevê | | | | | | | | | | |
| 2ª Emissão - Dobrevê | - | - | - | - | - | 400 | 21.671 | 22.071 | - | 22.071 |
| | - | - | - | - | - | 400 | 21.671 | 22.071 | - | 22.071 |
| Gastos com captação | - | (142) | (142) | (1.185) | (1.327) | - | (378) | (378) | (1.737) | (2.115) |
| Total consolidado | 12.724 | 46.595 | 59.319 | 1.670.878 | 1.730.197 | 16.784 | 326.947 | 343.731 | 1.447.814 | 1.791.545 |

*Contratos incorporados pela CPFL Renováveis

O saldo de principal de debêntures registrado no passivo não circulante tem seus vencimentos assim programados:

| Vencimento | Controladora | | | Consolidado | | | |
|--------------|--------------------|------------------|----------------------|--------------|--------------------|------------------|----------------------|
| | Custos de Captação | Principal | Total Não Circulante | Vencimento | Custos de Captação | Principal | Total Não Circulante |
| 2020 | (1.356) | 172.115 | 170.759 | 2020 | (1.426) | 177.805 | 176.379 |
| 2021 | (1.874) | 38.232 | 36.358 | 2021 | (2.016) | 49.613 | 47.597 |
| 2022 | (1.865) | 787.309 | 785.444 | 2022 | (2.007) | 798.690 | 796.683 |
| 2023 | (1.856) | 396.899 | 395.043 | 2023 | (1.998) | 408.279 | 406.281 |
| 2024 | (703) | 38.232 | 37.529 | 2024 | (845) | 49.613 | 48.768 |
| 2025 a 2029 | (2.733) | 152.928 | 150.195 | 2025 a 2029 | (3.281) | 198.451 | 195.170 |
| Total | (10.387) | 1.585.715 | 1.575.328 | Total | (11.573) | 1.682.451 | 1.670.878 |

Principais emissões no período:

| Emissão | Quantidade emitida | R\$ mil | | Pagamento de juros | Destinação dos recursos | Cláusulas restritivas - financeiro | |
|-------------------------|--------------------|------------------|---|--------------------|---|---|---------|
| | | Liberado em 2019 | Liberado líquido dos gastos de captação | | | | |
| 9ª Emissão - Renováveis | 1ª Série | 30.000 | 300.000 | 299.956 | Semestrais a partir de novembro de 2019 | Resgate ou pré-pagamento de operações da emissora | Não há. |
| 9ª Emissão - Renováveis | 2ª Série | 53.800 | 538.000 | 537.815 | Semestrais a partir de novembro de 2019 | Resgate ou pré-pagamento de operações da emissora | Não há. |
| | | 838.000 | 837.771 | | | | |

Condições Restritivas

As debêntures estão sujeitas a certas condições restritivas que contemplam cláusulas que requerem da Companhia e de suas controladas a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos. Adicionalmente, os referidos contratos de debêntures contêm cláusulas restritivas não financeiras, as quais estão atendidas conforme o último período de apuração.

Para as debêntures já existentes, os detalhes das condições restritivas estão apresentadas na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018. As novas debêntures emitidas no primeiro semestre de 2019, não possuem condições restritivas.

A Administração da CPFL Renováveis e suas controladas monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. No entendimento da Administração da Companhia e suas controladas, todas as condições restritivas e cláusulas cujos indicadores sejam mensurados anualmente estão adequadamente atendidas conforme o último período de apuração, ou seja, 31 de dezembro de 2018.

17. ADIANTAMENTOS DE CLIENTES

Os saldos em 30 de junho de 2019 e em 31 de dezembro de 2018 referem-se, substancialmente, aos adiantamentos de clientes relativos ao recebimento antecipado, sem que tenha ocorrido ainda o fornecimento de energia ou serviço, como demonstrado a seguir:

| | Controladora | | Consolidado | |
|-------------------------------------|----------------|---------------|----------------|----------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| CCEAR* | - | - | 51.151 | 59.320 |
| CER** | - | - | 122.791 | 54.112 |
| Mercado Livre*** | - | - | 38.520 | 29.541 |
| PROINFA | 159.173 | 71.413 | 216.475 | 113.476 |
| Aluguel de linha de transmissão**** | - | - | 2.940 | 3.350 |
| Outros Adiantamentos | 91 | 116 | 89 | 104 |
| Total | <u>159.264</u> | <u>71.529</u> | <u>431.966</u> | <u>259.903</u> |
| Passivo circulante | 159.264 | 71.514 | 388.214 | 211.264 |
| Passivo não circulante | - | 15 | 43.752 | 48.639 |
| | <u>159.264</u> | <u>71.529</u> | <u>431.966</u> | <u>259.903</u> |

* Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

** Contrato de Energia de Reserva.

*** Refere-se, principalmente, as liminares de Garantia Física.

**** Aluguel de estrutura de linha de transmissão recebido antecipadamente.

18. PROVISÕES PARA CUSTOS SOCIOAMBIENTAIS E DESMOBILIZAÇÃO DE ATIVOS

| | <u>Controladora</u> <u>Desmobilização</u> <u>de ativos</u> |
|-------------------------|--|
| Saldo em 31/12/2018 | <u>29.235</u> |
| Adição* | 16.571 |
| Ajuste a valor presente | 2.336 |
| Saldo em 30/06/2019 | <u><u>48.142</u></u> |

* Remensuração da provisão para desmobilização de ativos, baseado na revisão dos laudos de constituição.

| | <u>Consolidado</u> | | |
|-------------------------|---|---|-----------------------|
| | <u>Custos</u> <u>socioambientais</u> | <u>Desmobilização</u> <u>de ativos</u> | <u>Total</u> |
| Saldo em 31/12/2018 | <u>24.039</u> | <u>108.711</u> | <u>132.750</u> |
| Adição* | - | 43.377 | 43.377 |
| Reversão* | - | (28.848) | (28.848) |
| Pagamento | (1.237) | - | (1.237) |
| Ajuste a valor presente | 684 | 6.285 | 6.969 |
| Saldo em 30/06/2019 | <u><u>23.486</u></u> | <u><u>129.525</u></u> | <u><u>153.011</u></u> |
| Passivo circulante | 22.798 | - | 22.798 |
| Passivo não circulante | <u>688</u> | <u>129.525</u> | <u>130.213</u> |
| | <u><u>23.486</u></u> | <u><u>129.525</u></u> | <u><u>153.011</u></u> |

* Remensuração da provisão para desmobilização de ativos, baseado na revisão dos laudos de constituição.

19. PROVISÃO PARA RISCOS TRABALHISTAS, TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS E DEPÓSITOS JUDICIAIS

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, fiscais e depósitos judiciais encontra-se a seguir:

| | Controladora | | | | Depósitos |
|---------------------|--------------|--------|-------------|-------|-----------|
| | Trabalhistas | Cíveis | Tributários | Total | Judiciais |
| Saldo em 31/12/2018 | 1.388 | 611 | - | 1.999 | (566) |
| Adição | 90 | - | - | 90 | (102) |
| Reversão | (229) | - | - | (229) | - |
| Pagamento | (802) | - | - | (802) | 133 |
| Atualização | 45 | - | - | 45 | (13) |
| Transferência | 611 | (611) | - | - | - |
| Saldo em 30/06/2019 | 1.103 | - | - | 1.103 | (548) |

| | Consolidado | | | | Depósitos |
|---------------------|--------------|--------|-------------|---------|-----------|
| | Trabalhistas | Cíveis | Tributários | Total | Judiciais |
| Saldo em 31/12/2018 | 3.302 | 20.820 | 2.029 | 26.151 | (13.712) |
| Adição | 1.022 | 64 | 36 | 1.122 | (297) |
| Reversão | (632) | (129) | (5) | (766) | 27 |
| Pagamento | (910) | (82) | (31) | (1.023) | 469 |
| Atualização | 75 | 6 | - | 81 | (311) |
| Saldo em 30/06/2019 | 2.857 | 20.679 | 2.029 | 25.565 | (13.824) |

Contingências passivas com avaliação de risco possível

A Companhia e suas controladas são parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de perda são possíveis, devido a sua base sólida de defesa, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre eles foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 30 de junho de 2019 estavam assim representadas:

| | 30/06/2019 | | 31/12/2018 | |
|--------------|------------|-----------|------------|----------|
| | Qtde. | Montante | Qtde. | Montante |
| Trabalhistas | 35 | 2.140 | 37 | 3.919 |
| Cíveis | 97 | 251.706 | 94 | 272.591 |
| Tributárias | 59 | 790.180 | 56 | 685.878 |
| | 191 | 1.044.026 | 187 | 962.388 |

a) Trabalhistas

As ações judiciais trabalhistas e procedimentos administrativos trabalhistas versam, em geral, sobre pedidos e infrações relacionados aos ex-colaboradores das prestadoras de serviço terceirizadas.

b) Cíveis

As principais ações versam, em geral, sobre indenização decorrente de desapropriação de área ou servidão, procedimento arbitral, indenização em razão de perdas relacionadas a descumprimento de cláusulas contratuais.

c) Tributárias

As principais ações versam, em geral, sobre a cobrança de tributos, especialmente o Imposto Sobre Serviços (ISS) e cobrança abusiva para emissão/renovação de alvará de funcionamento. Adicionalmente, em 19 de agosto de 2016 a Companhia recebeu auto de infração no montante atualizado de R\$337.810 referente à cobrança de Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF sobre remuneração do ganho de capital incorrido aos residentes e/ou domiciliados no exterior, decorrente da transação de venda da Jantus SL, ocorrida em dezembro de 2011. Baseado no parecer dos assessores jurídicos da Companhia, a administração discorda da cobrança do encargo, bem como do valor do auto de infração, e entende que o risco de perda é possível.

Outros

• CNPE N° 03

Desde de 2013, 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 n° 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, e em outras duas ações ajuizadas individualmente pelas próprias controladas, obtiveram liminar que suspendeu a cobrança do referido encargo. Em 3 de junho de 2019, a principal ação transitou em julgado de modo que não há mais qualquer risco de perda para as associadas constantes na ação judicial da APINE e da ABRAGEL. As ações ajuizadas individualmente por controladas da Companhia ainda não foram julgadas, mantendo-se a liminar obtida anteriormente.

O valor atualizado envolvido nessas ações até 30 de junho de 2019 é de R\$3.547.

• Liminar GSF

As informações referentes a Liminar GSF estão descritas na nota explicativa n° 19 – Outros das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

Na data de aprovação dessas informações contábeis intermediárias continuava mantida a suspensão do pagamento dos valores de GSF de julho de 2015 a fevereiro de 2018. Os demais valores de 2018 e posteriores, estão sendo pagos mensalmente.

20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital Social

Em 30 de junho de 2019 o capital social subscrito e integralizado monta a quantia de R\$3.698.060 (R\$3.398.048 em 31 de dezembro de 2018), representado por 521.315.091 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal. Cada ação tem direito a um voto nas deliberações das Assembleias Gerais da Companhia.

Em Reunião do Conselho de Administração, realizada em 4 de junho de 2019, foi aprovado o aumento de capital da Companhia, no montante de R\$300.012, mediante a emissão de 17.503.602 novas ações, ao preço de emissão de R\$17,14 por ação. As novas ações foram subscritas e integralizadas com o saldo da conta de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC).

b) Composição acionária

A composição acionária da Companhia é a seguinte:

| Acionistas | 30/06/2019 | | 31/12/2018 | |
|--|--------------------|---------------|--------------------|---------------|
| | Ordinárias | % | Ordinárias | % |
| CPFL Geração de Energia S.A. | 277.251.717 | 53,18 | 259.748.799 | 51,56 |
| State Grid Brazil Power Participações S.A. | 243.771.824 | 46,76 | 243.771.824 | 48,39 |
| Outros | 291.550 | 0,06 | 290.866 | 0,05 |
| | <u>521.315.091</u> | <u>100,00</u> | <u>503.811.489</u> | <u>100,00</u> |

c) 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 lucro/(prejuízo) aos montantes usados para calcular o lucro e prejuízo básico e diluído por ação.

O efeito dilutivo do numerador no cálculo de lucro/(prejuízo) 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.

| | Trimestre findo em 30/06/2019 | Semestre findo em 30/06/2019 | Trimestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 |
|---|-------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| A. Resultado básico por ação | | | | |
| Numerador | | | | |
| Prejuízo disponível aos acionistas ordinários (em milhares R\$) | (40.732) | (136.596) | (39.230) | (113.661) |
| Denominador | | | | |
| Média ponderada de número de ações ordinárias | 508.868.085 | 506.339.787 | 503.317.283 | 503.317.283 |
| Prejuízo básico por ação (R\$ por ação) | (0,08) | (0,27) | (0,08) | (0,23) |
| B. Prejuízo diluído por ação | | | | |
| Numerador | | | | |
| Prejuízo disponível aos acionistas ordinários (em milhares R\$) | (40.732) | (136.596) | (39.230) | (113.661) |
| Prejuízo disponível aos acionistas ordinários | (40.732) | (136.596) | (39.230) | (113.661) |
| Denominador | | | | |
| Média ponderada de número de ações ordinárias | 508.868.085 | 506.339.787 | 503.317.283 | 503.317.283 |
| Prejuízo diluído por ação (R\$ por ação) | (0,08) | (0,27) | (0,08) | (0,23) |

21. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|-----------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|
| | Trimestre findo em 30/06/2019 (a) | Semestre findo em 30/06/2019 (a) | Trimestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 | Trimestre findo em 30/06/2019 | Semestre findo em 30/06/2019 | Trimestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 |
| Receita de venda de energia | 63.069 | 115.610 | 21.060 | 39.948 | 433.899 | 784.699 | 436.615 | 841.188 |
| Outras receitas | 11 | 2.446 | 11 | 20 | 391 | 3.202 | 827 | 1.771 |
| Receita bruta | 63.080 | 118.056 | 21.071 | 39.968 | 434.290 | 787.901 | 437.442 | 842.959 |
| Deduções da receita bruta | | | | | | | | |
| PIS/COFINS | (6.455) | (11.918) | (2.517) | (4.730) | (20.922) | (38.200) | (21.070) | (41.466) |
| Encargos regulatórios | (242) | (483) | - | - | (2.070) | (4.215) | (1.336) | (2.909) |
| Receita operacional líquida | 56.383 | 105.655 | 18.554 | 35.238 | 411.298 | 745.486 | 415.036 | 798.584 |
| GWH comercializado/gerado | 246 | 443 | 128 | 261 | 1.874 | 3.346 | 1.753 | 3.464 |

(a) Em decorrência das reestruturações societárias ocorridas no segundo semestre de 2018, a Controladora tornou-se operacional, passando a gerar energia por meio de fontes eólicas.

A seguir demonstramos a segregação da receita de venda de energia por tipo de contrato:

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|---------------|--------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|
| | Trimestre findo em 30/06/2019 (a) | Semestre findo em 30/06/2019 (a) | Trimestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 | Trimestre findo em 30/06/2019 | Semestre findo em 30/06/2019 | Trimestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 |
| CCEAR* | - | - | - | - | 69.828 | 162.761 | 27.496 | 56.228 |
| CER** | - | - | - | - | 74.985 | 118.545 | 75.554 | 115.954 |
| Mercado livre | 17.245 | 35.469 | 21.060 | 39.948 | 199.734 | 334.692 | 255.635 | 501.271 |
| PROINFA | 45.824 | 80.141 | - | - | 89.352 | 168.701 | 77.930 | 167.735 |
| Total | 63.069 | 115.610 | 21.060 | 39.948 | 433.899 | 784.699 | 436.615 | 841.188 |

* Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado

** Contrato de Energia de Reserva

(a) Em decorrência das reestruturações societárias ocorridas no segundo semestre de 2018, a Controladora tornou-se operacional, passando a gerar energia por meio de fontes eólicas.

A seguir demonstramos a segregação da receita de venda de energia por fonte:

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|-----------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|
| | Trimestre findo em 30/06/2019 (a) | Semestre findo em 30/06/2019 (a) | Trimestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 | Trimestre findo em 30/06/2019 | Semestre findo em 30/06/2019 | Trimestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 |
| Geração/comercialização | | | | | | | | |
| Biomassa | - | - | - | - | 80.169 | 111.771 | 77.260 | 113.519 |
| Comercialização | 17.245 | 35.469 | 21.060 | 39.948 | 10.789 | 22.628 | 4.446 | 7.947 |
| Eólica | 45.824 | 80.141 | - | - | 203.842 | 373.340 | 239.079 | 454.451 |
| PCH | - | - | - | - | 139.016 | 276.775 | 115.742 | 265.089 |
| Solar | - | - | - | - | 83 | 185 | 88 | 182 |
| Receita operacional líquida | 63.069 | 115.610 | 21.060 | 39.948 | 433.899 | 784.699 | 436.615 | 841.188 |

(a) Em decorrência das reestruturações societárias ocorridas no segundo semestre de 2018, a Controladora tornou-se operacional, passando a gerar energia por meio de fontes eólicas.

Os contratos de venda de energia da Companhia e suas controladas vigentes em 30 de junho de 2019 têm as seguintes características:

| Empreendimento/SPE | Tipo | Energia contratada (MWm) | Preço contratado (R\$/MWh) (a) | Índice de Reajuste | Mês de Reajuste |
|--------------------------|---------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------|-----------------|
| Alto Irani (d) | PROINFA | 12,4 | 286,63 | IGPM | Junho |
| Americana (d) | Mercado Livre | 5,9 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Andorinhas | Mercado Livre | 0,4 | 264,47 | IGPM | Janeiro |
| Arvoredo | CCEAR | 7,0 | 260,97 | IPCA | (b) |
| Atlântica I | CCEAR | 13,1 | 225,53 | IPCA | Novembro |
| Atlântica II | CCEAR | 12,9 | 225,53 | IPCA | Novembro |
| Atlântica IV | CCEAR | 13,0 | 225,53 | IPCA | Novembro |
| Atlântica V | CCEAR | 13,7 | 225,53 | IPCA | Novembro |
| Baía Formosa | CCEAR | 11,0 | 291,18 | IPCA | (b) |
| Barra da Paciência | Mercado Livre | 14,8 | 267,51 | IPCA | Janeiro |
| Bio Alvorada | Mercado Livre | 18,7 | 202,30 | IPCA | Janeiro |
| Bio Buriti | Mercado Livre | 21,0 | 256,95 | IPCA | Janeiro |
| Bio Coopcana | Mercado Livre | 18,0 | 202,30 | IPCA | Janeiro |
| Bioenergia | Mercado Livre | 11,6 | 258,10 | IGPM | Janeiro |
| Bio Ester | CCEAR | 7,0 | 265,54 | IPCA | (b) |
| Bio Ester | Mercado Livre | 9,4 | 167,84 | IPCA | Janeiro |
| Bio Ipê | Mercado Livre | 8,2 | 256,95 | IPCA | Janeiro |
| Bio Pedra | CER | 24,4 | 240,33 | IPCA | Março |
| Boa Vista 2 (g) | Mercado Livre | 15,5 | 249,48 | IPCA | Janeiro |
| Bons Ventos | PROINFA | 15,9 | 485,66 | IGPM | Março |
| Buritis (d) | Mercado Livre | 0,4 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Campo dos Ventos I (e) | Mercado Livre | 13,6 | 192,15 | IPCA | Janeiro |
| Campo dos Ventos II | CER | 13,2 | 205,12 | IPCA | Setembro |
| Campo dos Ventos III (e) | Mercado Livre | 13,4 | 192,15 | IPCA | Janeiro |
| Campo dos Ventos V (e) | Mercado Livre | 13,1 | 192,15 | IPCA | Janeiro |
| Canoa Quebrada | PROINFA | 22,9 | 445,34 | IGPM | Junho |
| Canoa Quebrada - RV | PROINFA | 3,3 | 487,65 | IGPM | Março |
| Capão Preto (d) | Mercado Livre | 2,2 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Chibarro (d) | Mercado Livre | 1,5 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Cocais Grande (d) | PROINFA | 4,6 | 286,63 | IGPM | Junho |
| Corrente Grande | Mercado Livre | 8,4 | 267,51 | IPCA | Janeiro |
| Costa Branca | CCEAR | 9,8 | 217,90 | IPCA | Novembro |
| Diamante | Mercado Livre | 1,6 | 245,63 | IGPM | Janeiro |
| Dourados (d) | Mercado Livre | 5,7 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Eloy Chaves (d) | Mercado Livre | 11,0 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Enacel | PROINFA | 9,9 | 500,12 | IGPM | Junho |
| Esmeril (d) | Mercado Livre | 2,9 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Eurus I | CER | 12,8 | 201,95 | IPCA | Setembro |
| Eurus III | CER | 14,7 | 201,94 | IPCA | Setembro |
| Eurus VI | CER | 2,7 | 250,75 | IPCA | Julho |
| Figueirópolis | PROINFA | 12,5 | 279,26 | IGPM | Março |
| Foz do Rio Choró | PROINFA | 7,4 | 476,07 | IGPM | Agosto |
| Gavião Peixoto (d) | Mercado Livre | 3,6 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Guaporé (d) | Mercado Livre | 0,4 | 264,47 | IGPM | Janeiro |
| Icaraizinho | PROINFA | 21,4 | 436,34 | IGPM | Março |
| Jaguari (d) | Mercado Livre | 4,5 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Juremas | CCEAR | 7,5 | 227,22 | IPCA | Novembro |
| Lagoa do Mato - RV | PROINFA | 1,4 | 429,98 | IGPM | Março |
| Lençóis (d) | Mercado Livre | 1,0 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Ludesa | PROINFA | 16,7 | 286,63 | IGPM | Junho |
| Ludesa | Mercado Livre | 4,3 | 235,01 | IPCA | Janeiro |
| Macacos | CCEAR | 9,7 | 227,22 | IPCA | Novembro |
| Mata Velha | CCEAR | 12,7 | 176,58 | IPCA | Janeiro |
| Monjolinho (f) | Mercado Livre | 0,4 | 237,23 | IGPM | Abril |
| Morro dos Ventos I | CER | 12,7 | 252,49 | IPCA | Julho |
| Morro dos Ventos II | CCEAR | 15,1 | 167,30 | IPCA | Janeiro |
| Morro dos Ventos III | CER | 12,8 | 252,44 | IPCA | Julho |
| Morro dos Ventos IV | CER | 12,2 | 252,46 | IPCA | Julho |
| Morro dos Ventos IX | CER | 12,7 | 252,47 | IPCA | Julho |
| Morro dos Ventos VI | CER | 11,1 | 252,51 | IPCA | Julho |

| Empreendimento/SPE | Tipo | Energia contratada (MWm) | Preço contratado (R\$/MWh) (a) | Índice de Reajuste | Mês de Reajuste |
|----------------------------|---------------|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------------|--------------------|
| Ninho da Águia | Mercado Livre | 4,2 | 267,51 | IPCA | Janeiro |
| Novo Horizonte | Mercado Livre | 10,2 | 197,91 | IGPM | (c) |
| Paíol | Mercado Livre | 10,9 | 267,47 | IPCA | Janeiro |
| Paracuru | PROINFA | 11,7 | 429,98 | IGPM | Março |
| Pedra Cheirosa I | CCEAR | 13,6 | 166,83 | IPCA | Janeiro |
| Pedra Cheirosa II | CCEAR | 12,5 | 167,50 | IPCA | Janeiro |
| Pedra Preta | CCEAR | 10,1 | 217,90 | IPCA | Novembro |
| Pinhal (d) | Mercado Livre | 3,7 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Pirapó (d) | Mercado Livre | 0,6 | 264,47 | IGPM | Janeiro |
| Plano Alto (d) | PROINFA | 9,3 | 286,63 | IGPM | Junho |
| Praia Formosa | PROINFA | 1,8 | 473,67 | IGPM | Julho |
| Praia Formosa - A | PROINFA | 1,5 | 476,07 | IGPM | Agosto |
| Praia Formosa - B | PROINFA | 3,7 | 479,40 | IGPM | Setembro |
| Praia Formosa - C | PROINFA | 21,1 | 487,65 | IGPM | Março |
| Saltinho (d) | Mercado Livre | 0,7 | 264,47 | IGPM | Janeiro |
| Salto Góes | CCEAR | 11,1 | 240,96 | IPCA | (b) |
| Salto Grande (d) | Mercado Livre | 2,6 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Santa Clara I | CER | 12,7 | 250,75 | IPCA | Julho |
| Santa Clara II | CER | 11,4 | 250,75 | IPCA | Julho |
| Santa Clara III | CER | 11,9 | 250,75 | IPCA | Julho |
| Santa Clara IV | CER | 10,9 | 250,75 | IPCA | Julho |
| Santa Clara V | CER | 11,3 | 250,75 | IPCA | Julho |
| Santa Clara VI | CER | 10,5 | 250,75 | IPCA | Julho |
| Santa Luzia | CCEAR | 14,0 | 260,97 | IPCA | (b) |
| Santa Luzia | Mercado Livre | 4,0 | 302,53 | IGPM | Agosto |
| Santa Mônica (e) | Mercado Livre | 15,0 | 192,15 | IPCA | Janeiro |
| Santa Úrsula (e) | Mercado Livre | 14,6 | 192,15 | IPCA | Janeiro |
| Santana (d) | Mercado Livre | 2,6 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Ventos de Santo Dimas (e) | Mercado Livre | 16,1 | 192,15 | IPCA | Janeiro |
| Ventos de São Benedito (e) | Mercado Livre | 14,9 | 192,15 | IPCA | Janeiro |
| São Domingos (e) | Mercado Livre | 15,3 | 192,15 | IPCA | Janeiro |
| São Gonçalo (d) | Mercado Livre | 6,4 | 267,51 | IPCA | Janeiro |
| São Joaquim (d) | Mercado Livre | 5,1 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Ventos de São Martinho (e) | Mercado Livre | 9,2 | 192,15 | IPCA | Janeiro |
| Socorro (d) | Mercado Livre | 0,3 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Solar | Mercado Livre | 0,2 | 244,55 | IPCA | Janeiro |
| Taíba Albatroz | PROINFA | 6,6 | 442,59 | IGPM | Março |
| Três Saltos (d) | Mercado Livre | 0,4 | 270,08 | IPCA | Janeiro |
| Varginha | CCEAR | 4,0 | 261,60 | IPCA | (b) |
| Várzea Alegre | Mercado Livre | 4,8 | 267,51 | IPCA | Janeiro |
| Total | | 933,1 | | | |
| Preço Ponderado | | 264,48 | | | |

(a) Data de Referência 30/06/2019.

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

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

(d) Energia e/ou preço considerando a revisão de garantia física em julho (Portaria nº 30).

(e) Energia contratada proporcionalizada ao contrato do bloco.

(f) Mesmo sendo do Mercado Livre, o contrato foi celebrado com a CPFL Paulista.

(g) Preço de venda em 2019.

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

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Trimestre | Semestre | Trimestre | Semestre | Trimestre | Semestre | Trimestre | Semestre |
| | findo em | findo em | findo em | findo em | findo em | findo em | findo em | findo em |
| 30/06/2019 (b) | 30/06/2019 (b) | 30/06/2018 | 30/06/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2019 | 30/06/2018 | 30/06/2018 | |
| Custo: | | | | | | | | |
| Custo de compra de energia (a) | (18.472) | (40.523) | (24.661) | (48.688) | (41.777) | (71.020) | (66.628) | (112.388) |
| Encargos de uso do sistema | (6.096) | (12.036) | - | - | (24.563) | (48.590) | (15.356) | (40.056) |
| Custo de operação das usinas | (7.799) | (15.995) | - | - | (38.781) | (73.907) | (21.641) | (51.631) |
| Materiais | (731) | (1.192) | - | - | (3.213) | (6.980) | (6.459) | (15.688) |
| Custo de pessoal | - | - | - | - | (7.444) | (14.291) | (6.701) | (14.454) |
| Arrendamentos | (1.274) | (2.861) | - | - | (4.210) | (9.012) | (2.445) | (7.609) |
| Depreciação e amortização | (17.525) | (34.430) | - | - | (119.678) | (238.845) | (113.223) | (229.956) |
| Amortização de prêmio do risco hidrológico – GSF | - | - | - | - | (981) | (1.957) | (1.338) | (1.928) |
| Outros custos de operação | (392) | (844) | - | - | (3.290) | (6.256) | (3.412) | (7.324) |
| Total | (52.289) | (107.881) | (24.661) | (48.688) | (243.937) | (470.858) | (237.203) | (481.034) |
| Despesas gerais e administrativas: | | | | | | | | |
| Despesas com pessoal | (17.375) | (33.973) | (15.908) | (30.306) | (17.383) | (33.981) | (15.908) | (30.306) |
| Despesas de ocupação | (1.085) | (1.782) | (1.174) | (2.470) | (1.704) | (3.074) | (1.880) | (4.175) |
| Material | (490) | (901) | (421) | (836) | (492) | (911) | (638) | (1.097) |
| Serviços profissionais | (8.594) | (17.014) | (2.599) | (12.838) | (12.411) | (22.770) | (12.415) | (25.132) |
| Provisões para risco trabalhista, tributárias e cíveis | (85) | (320) | (84) | (183) | (808) | (1.613) | (256) | (665) |
| Baixa de ativo não circulante | - | - | (133) | (133) | - | - | (289) | (289) |
| Reversão da redução ao valor recuperável dos ativos | (19) | (31) | - | 5.130 | (194) | (414) | - | 5.837 |
| Outros | (557) | (1.596) | (344) | (1.384) | (846) | (2.539) | (244) | (1.656) |
| Remuneração dos administradores | (2.524) | (4.784) | (3.320) | (5.646) | (2.318) | (5.247) | (3.668) | (6.478) |
| Depreciação e amortização | (2.122) | (3.726) | (1.766) | (3.399) | (2.126) | (3.733) | (2.279) | (4.027) |
| Total | (32.851) | (64.127) | (25.749) | (52.065) | (38.282) | (74.282) | (37.577) | (67.988) |
| Amortização do direito de exploração | (16.108) | (32.216) | - | - | (39.807) | (79.614) | (38.985) | (78.191) |
| Total | (48.959) | (96.343) | (25.749) | (52.065) | (78.089) | (153.896) | (76.562) | (146.179) |

(a) O montante na controladora em 30 de junho de 2018, referia-se somente à aquisição de energia para atender exposição no mercado de curto prazo e composição de lastro das controladas da Companhia.

(b) Em decorrência das reestruturações societárias ocorridas no segundo semestre de 2018, a Controladora tornou-se operacional, passando a gerar energia por meio de fontes eólicas.

23. RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--|-----------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Trimestre | Semestre | Trimestre | Semestre | Trimestre | Semestre | Trimestre | Semestre |
| | findo em | findo em | findo em | findo em | findo em | findo em | findo em | findo em |
| 30/06/2019 | 30/06/2019 | 30/06/2018 | 30/06/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2019 | 30/06/2018 | 30/06/2018 | |
| Receitas financeiras: | | | | | | | | |
| Receita de aplicação financeira | 4.897 | 9.029 | 827 | 3.347 | 18.980 | 39.136 | 23.170 | 46.855 |
| PIS e COFINS sobre receita financeira | (554) | (1.070) | (113) | (320) | (859) | (1.698) | (916) | (1.838) |
| Ajuste a valor presente | 113 | 138 | - | - | 2.383 | 3.137 | 1.741 | 2.554 |
| Variações monetárias ativas | 10 | 92 | - | - | 285 | 376 | 12 | 19 |
| Juros sobre mútuo | 256 | 393 | 211 | 325 | 371 | 512 | 318 | 489 |
| Receita decorrente de liquidações CCEE | 6.621 | 13.360 | 1.403 | 3.217 | 28.716 | 56.810 | 4.687 | 10.762 |
| Outras | 67 | 70 | - | 3 | 320 | 513 | 861 | 1.171 |
| Total | 11.410 | 22.012 | 2.328 | 6.572 | 50.196 | 98.786 | 29.873 | 60.012 |
| Despesas financeiras: | | | | | | | | |
| Juros e atualização monetária sobre empréstimos e debêntures | (53.665) | (104.016) | (44.009) | (91.698) | (113.951) | (229.290) | (130.035) | (266.268) |
| Juros capitalizados no imobilizado | - | - | - | - | - | - | 2.640 | 5.082 |
| Fiança bancária/Comissões e corretagens | (1.876) | (4.979) | (69) | (1.018) | (3.685) | (9.643) | (2.094) | (6.489) |
| Variações monetárias passivas | (28) | (45) | (16) | (37) | (51) | (80) | (95) | (233) |
| Ajuste a valor presente | (1.243) | (2.336) | - | - | (3.841) | (6.969) | (1.878) | (4.501) |
| Juros sobre mútuo | (18.238) | (36.573) | (31.502) | (58.685) | (6.681) | (13.273) | (3.677) | (3.757) |
| IOF | (71) | (183) | (5.239) | (7.718) | (104) | (264) | (7.018) | (9.954) |
| Multas diversas | (206) | (280) | (186) | (311) | (223) | (368) | (203) | (350) |
| Despesa decorrente de liquidações CCEE | (5.627) | (12.324) | (835) | (1.667) | (24.143) | (52.559) | (2.555) | (4.867) |
| Outras | (3.657) | (5.503) | (1.449) | (8.970) | (8.691) | (9.220) | (4.077) | (17.009) |
| Total | (84.611) | (166.239) | (83.305) | (170.104) | (161.370) | (321.666) | (148.992) | (308.346) |

24. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

24.1. 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 Boa Vista 2, Pedra Cheirosa I e II, Desa Morro dos Ventos II, Mata Velha e Solar 1, que adotaram o regime de tributação com base no lucro real. Na controladora, nas SPEs em construção e em preparação (em desenvolvimento) e nas demais holdings 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.

| | Controladora | | | | | | | |
|---|-------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | Trimestre findo em 30/06/2019 | Trimestre findo em 30/06/2019 | Semestre findo em 30/06/2019 | Semestre findo em 30/06/2019 | Trimestre findo em 30/06/2018 | Trimestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 |
| | IR | CS | IR | CS | IR | CS | IR | CS |
| Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social | (41.231) | (41.231) | (138.880) | (138.880) | (39.230) | (39.230) | (111.917) | (111.917) |
| Reconciliação para a taxa e fetiva: | | | | | | | | |
| Exclusão - equivalência patrimonial (nota explicativa nº 11) | (76.835) | (76.835) | (103.916) | (103.916) | (73.603) | (73.603) | (117.130) | (117.130) |
| Base de cálculo | (118.066) | (118.066) | (242.796) | (242.796) | (112.833) | (112.833) | (229.047) | (229.047) |
| Alíquota vigente | 25% | 9% | 25% | 9% | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Expectativa de crédito de imposto de renda e contribuição social às alíquotas vigentes | 29.517 | 10.626 | 60.699 | 21.852 | 28.208 | 10.155 | 57.262 | 20.614 |
| Créditos decorrentes de diferenças temporárias e prejuízos fiscais não registrados em função da incerteza na sua realização | (29.151) | (10.493) | (59.020) | (21.247) | (28.208) | (10.155) | (58.544) | (21.076) |
| Imposto de renda e contribuição social - receita | 366 | 133 | 1.679 | 605 | - | - | (1.282) | (462) |
| Impostos - corrente | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Impostos - diferido | 366 | 133 | 1.679 | 605 | - | - | (1.282) | (462) |
| Impostos líquidos | 366 | 133 | 1.679 | 605 | - | - | (1.282) | (462) |
| Alíquota efetiva - % | (0,9%) | (0,3%) | (1,2%) | (0,4%) | - | - | 1,1% | 0,4% |

| | Consolidado | | | | | | | |
|---|-------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | Trimestre findo em 30/06/2019 | Trimestre findo em 30/06/2019 | Semestre findo em 30/06/2019 | Semestre findo em 30/06/2019 | Trimestre findo em 30/06/2018 | Trimestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 | Semestre findo em 30/06/2018 |
| | IR | CS | IR | CS | IR | CS | IR | CS |
| Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social | (21.902) | (21.902) | (102.148) | (102.148) | (17.848) | (17.848) | (76.963) | (76.963) |
| Reconciliação para a taxa e fetiva: | | | | | | | | |
| Outras adições (exclusões) permanentes | 6.491 | 6.491 | 10.838 | 10.838 | 5.909 | 5.909 | 14.446 | 14.446 |
| Incentivos fiscais de dedução do IRPJ (lucro da exploração) | - | - | - | - | (2.924) | - | (2.924) | - |
| Reclassificação diferido sobre a parcela de receita não realizada | - | - | (2.491) | (2.491) | (4.423) | (4.423) | (5.349) | (5.349) |
| Reversão do efeito da tributação - lucro real | (109.893) | (109.893) | (147.738) | (147.738) | (78.981) | (78.981) | (118.344) | (118.344) |
| Tributação pelo regime do lucro presumido, utilizando-se a receita bruta de vendas como base para cálculo | 15.469 | 23.204 | 24.748 | 37.123 | 13.415 | 20.123 | 23.479 | 35.219 |
| Ajuste IRPJ adicional | (1.620) | - | (3.360) | - | (1.441) | - | (3.639) | - |
| Base de cálculo | (111.455) | (102.100) | (220.151) | (204.416) | (86.293) | (75.220) | (169.294) | (150.991) |
| Alíquota vigente | 25% | 9% | 25% | 9% | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Expectativa de crédito de imposto de renda e contribuição social às alíquotas vigentes | 27.864 | 9.189 | 55.038 | 18.397 | 21.573 | 6.770 | 42.324 | 13.589 |
| Créditos decorrentes de diferenças temporárias e prejuízos fiscais não registrados em função da incerteza na sua realização | (38.987) | (14.662) | (74.660) | (28.148) | (34.091) | (13.063) | (63.713) | (24.530) |
| Aproveitamento de créditos decorrentes de sua realização | - | - | - | - | 88 | 31 | 171 | 61 |
| Imposto de renda e contribuição social - receita | (11.123) | (5.473) | (19.622) | (9.751) | (12.430) | (6.262) | (21.218) | (10.880) |
| Impostos - corrente | (18.285) | (8.052) | (34.891) | (15.248) | (18.899) | (8.602) | (36.734) | (16.477) |
| Impostos - diferido | 7.162 | 2.579 | 15.269 | 5.497 | 6.469 | 2.340 | 15.516 | 5.597 |
| Impostos líquidos | (11.123) | (5.473) | (19.622) | (9.751) | (12.430) | (6.262) | (21.218) | (10.880) |
| Alíquota efetiva - % | 50,8% | 25,0% | 19,2% | 9,5% | 69,6% | 35,1% | 27,6% | 14,1% |

24.2. 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.

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:

| | Controladora | | | | | |
|--|--------------|----------|-----------|------------|----------|-----------|
| | 30/06/2019 | | | 31/12/2018 | | |
| | IRPJ | CSLL | Total | IRPJ | CSLL | Total |
| Impostos diferidos - ativo: | | | | | | |
| Prejuízo Fiscal - Base negativa | 64.114 | 23.081 | 87.195 | 64.114 | 23.081 | 87.195 |
| Temporariamente indedutíveis | 4.196 | 1.510 | 5.706 | 4.300 | 1.548 | 5.848 |
| Total ativo | 68.310 | 24.591 | 92.901 | 68.414 | 24.629 | 93.043 |
| Impostos diferidos - passivo: | | | | | | |
| Diferido WF2 | (9.940) | (3.578) | (13.518) | (9.940) | (3.578) | (13.518) |
| Diferido sobre Direito da Exploração* | (220.322) | (79.315) | (299.637) | (228.488) | (82.255) | (310.743) |
| Diferido sobre menos valia do ativo* | 42.673 | 15.362 | 58.035 | 44.323 | 15.956 | 60.279 |
| Diferido Temporariamente indedutíveis* | (69.846) | (25.144) | (94.990) | (65.113) | (23.441) | (88.554) |
| Total passivo | (257.435) | (92.675) | (350.110) | (259.218) | (93.318) | (352.536) |
| | (189.125) | (68.084) | (257.209) | (190.804) | (68.689) | (259.493) |

*Adição no 2º semestre de 2018 decorrente principalmente da incorporação dos saldos de impostos diferidos das controladas: Eólica Formosa, Eólica Icaraizinho, SIIF Desenvolvimento, SIIF Enérgies, BVP Geradora e T-15, conforme nota explicativa nº 1 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

| | Consolidado | | | | | |
|--|-------------|-----------|-------------|------------|-----------|-------------|
| | 30/06/2019 | | | 31/12/2018 | | |
| | IRPJ | CSLL | Total | IRPJ | CSLL | Total |
| Impostos diferidos - ativo: | | | | | | |
| Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos) | 52.996 | 19.078 | 72.074 | 55.047 | 19.817 | 74.864 |
| Prejuízo Fiscal - Base negativa | 64.114 | 23.081 | 87.195 | 64.114 | 23.081 | 87.195 |
| Temporariamente indedutíveis | 4.196 | 1.510 | 5.706 | 4.300 | 1.548 | 5.848 |
| Total ativo | 121.306 | 43.669 | 164.975 | 123.461 | 44.446 | 167.907 |
| Impostos diferidos - passivo: | | | | | | |
| Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído | (65.816) | (23.694) | (89.510) | (68.584) | (24.690) | (93.274) |
| Intangível - direito de exploração/autorização ERSAs, Jantus, Sta Luzia, Minoritários, Rosa dos Ventos, Lacenas e Desa | (611.716) | (220.218) | (831.934) | (631.106) | (227.199) | (858.305) |
| RTT Depreciação fiscal x societária | (68.139) | (24.530) | (92.669) | (64.029) | (23.050) | (87.079) |
| Incorporação WF2 | (9.940) | (3.578) | (13.518) | (9.940) | (3.578) | (13.518) |
| Parcela de receita não realizada | (1.707) | (614) | (2.321) | (1.084) | (390) | (1.474) |
| Total passivo | (757.318) | (272.634) | (1.029.952) | (774.743) | (278.907) | (1.053.650) |
| | (636.012) | (228.965) | (864.977) | (651.282) | (234.461) | (885.743) |

| Expectativa de recuperação | Controladora | Consolidado |
|----------------------------|--------------|-------------|
| 2019 | - | 2.790 |
| 2020 | - | 5.580 |
| 2021 | - | 5.580 |
| 2022 | - | 5.580 |
| 2023 | 2.439 | 8.019 |
| 2024 a 2028 | 56.288 | 84.188 |
| 2029 a 2033 | 34.174 | 53.238 |
| Total | 92.901 | 164.975 |

a) Apresentação no balanço patrimonial

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:

| | Controladora | | Consolidado | |
|------------------|------------------|------------------|--------------------|--------------------|
| | 30/06/2019 | 31/12/2018 | 30/06/2019 | 31/12/2018 |
| Total do ativo | 92.901 | 93.043 | 164.975 | 167.907 |
| Total do passivo | <u>(350.110)</u> | <u>(352.536)</u> | <u>(1.029.952)</u> | <u>(1.053.650)</u> |
| | <u>(257.209)</u> | <u>(259.493)</u> | <u>(864.977)</u> | <u>(885.743)</u> |
| Classificado: | | | | |
| Ativo líquido | - | - | - | - |
| Passivo líquido | <u>(257.209)</u> | <u>(259.493)</u> | <u>(864.977)</u> | <u>(885.743)</u> |
| | <u>(257.209)</u> | <u>(259.493)</u> | <u>(864.977)</u> | <u>(885.743)</u> |

b) Movimentação dos saldos de impostos diferidos

| | Passivo | | | | | |
|------------------------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | Controladora | | | Consolidado | | |
| | IRPJ | CSLL | Total | IRPJ | CSLL | Total |
| Saldo em 31/12/2018 | 190.804 | 68.689 | 259.493 | 651.280 | 234.463 | 885.743 |
| Constituição de impostos diferidos | 6.486 | 2.336 | 8.822 | 4.838 | 1.741 | 6.579 |
| Realização de impostos diferidos | <u>(8.166)</u> | <u>(2.940)</u> | <u>(11.106)</u> | <u>(20.107)</u> | <u>(7.238)</u> | <u>(27.345)</u> |
| Saldo em 30/06/2019 | <u>189.124</u> | <u>68.085</u> | <u>257.209</u> | <u>636.011</u> | <u>228.966</u> | <u>864.977</u> |

24.3. Créditos fiscais

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

| | Controladora | Consolidado |
|--|------------------|------------------|
| | R\$ | R\$ |
| Prejuízos fiscais apurados até 30 de junho de 2019 | <u>2.241.043</u> | <u>2.561.164</u> |
| Base negativa de contribuição social até 30 de junho de 2019 | <u>2.241.043</u> | <u>2.561.164</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.

25. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Gestão do risco de capital

A estrutura do risco de capital e as políticas utilizadas pela Companhia para avaliação de seus instrumentos financeiros estão divulgados na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

25.1. Classificação dos instrumentos financeiros

As classificações dos ativos e passivos financeiros estão divulgadas na nota explicativa nº 25.1 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

25.2. Valorização dos instrumentos financeiros

A hierarquização dos instrumentos financeiros por meio do valor justo regula a necessidade de informações mais consistentes e atualizadas com o contexto externo da Companhia e de suas controladas. São exigidos como forma de mensuração para o valor justo dos instrumentos financeiros:

- (i) Nível 1 – Preços negociados em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;
- (ii) Nível 2 – Diferentes dos preços negociados em mercados ativos incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente:

- Aplicações financeiras (nota explicativa nº 6.1) e títulos e valores mobiliários

Devido à natureza de curto prazo destes saldos, os valores registrados se aproximam dos valores justos na data destas informações contábeis intermediárias.

- Empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazo

Valorizados com instrumentos financeiros com as mesmas características no mercado, tiveram o valor de mercado determinado com base no fluxo de caixa descontado, utilizando-se projeções de taxa de juros disponíveis. Os empréstimos e financiamentos do BNDES, BNB e FINEP – investimento, não foram marcados a mercado por se tratarem de instrumentos financeiros com características exclusivas (sem correspondentes no mercado), e sendo assim, os valores justos se aproximam de seus valores contábeis:

| | | Consolidado | |
|-----------------------------|---------|------------------|------------------|
| | | 30/06/2019 | |
| | | Contábil | Valor Justo |
| Mensuradas ao custo | | | |
| Moeda nacional | | | |
| Instituições financeiras | Nível 2 | 397.993 | 397.282 |
| BNDES, FINEP - Investimento | Nível 2 | 3.085.604 | 3.085.604 |
| NIB | Nível 2 | 47.348 | 53.076 |
| Debêntures | Nível 2 | 1.730.197 | 1.693.005 |
| Total | | <u>5.261.142</u> | <u>5.228.967</u> |

- (iii) Nível 3 – Para o ativo ou passivo que são baseados em variáveis não observáveis no mercado. São geralmente obtidas internamente ou em outras fontes não consideradas no mercado.

25.3. Considerações sobre riscos

A estrutura do gerenciamento de risco e os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios da Companhia e suas controladas estão divulgados na nota explicativa nº 25.3 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018 e no complemento abaixo, referente ao item 25.3.1 – Risco de Crédito.

25.3.1 Risco de crédito

- Contas a receber de clientes

O histórico de perdas na Companhia e suas controladas em decorrência de não recebimento de saldos de venda de energia é irrelevante. A Companhia e suas controladas não estão expostas a um elevado risco de crédito, sendo que eventuais inadimplências são mitigadas por contratos de garantias financeiras assinados na contratação dos leilões de energia ou na formalização de contratos bilaterais. Adicionalmente, os saldos a receber de energia de curto prazo são administrados pela CCEE que, por sua vez, monitora a inadimplência entre os participantes setoriais com base em regulamentações emitidas pela ANEEL, o que reduz o risco de crédito nas transações realizadas. A Administração não identificou para o período findo em 30 de junho de 2019 e exercício findo em 31 de dezembro de 2018 saldos de contas a receber de clientes que necessitassem de constituição de provisão para perdas.

- Aplicações financeiras vinculadas

A Companhia e suas controladas limitam a exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívida que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um rating de pelo menos AA- (*Fitch, Moody's e S&P*).

A Companhia e suas controladas consideram que as aplicações financeiras vinculadas têm baixo risco de crédito com base nos ratings de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para o período findo em 30 de junho de 2019 e exercício findo em 31 de dezembro de 2018 títulos que tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável.

Análise de sensibilidade

Em conformidade à instrução CVM nº 475/08, a Companhia realizou uma análise em seus instrumentos financeiros, com objetivo de ilustrar sua sensibilidade a mudanças em variáveis de mercado, supondo:

- (i) Cenário I: baseado em premissas macroeconômicas obtidas no mercado para 30 de junho de 2020, para os ativos financeiros as respectivas taxas para os próximos 12 meses permanecem estáveis (CDI em 6,40% a.a. e TR em 0,00% a.a.) e para os passivos financeiros as respectivas taxas médias projetadas para os próximos 12 meses (CDI em 6,52% a.a., TJLP em 6,48% a.a., IGPM em 4,60% a.a. e IPCA em 4,16% a.a.);
- (ii) Cenário II: redução/elevação dos índices em 25%; e
- (iii) Cenário III: redução/elevação dos índices em 50%.

A projeção dos efeitos decorrentes da aplicação desses cenários no resultado financeiro do consolidado para os próximos 12 meses seria a seguinte:

| Instrumentos | Indexador | Exposição | Cenário I | Cenário II | | Cenário III | |
|--|--------------|-------------|-----------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------|
| | | | | Redução de índice em 25% | Elevação de índice em 25% | Redução de índice em 50% | Elevação de índice em 50% |
| Ativo Financeiro | | | | | | | |
| Aplicação CDB/Debêntures/Títulos Públicos* | CDI | 159.460 | 9.700 | 7.275 | 4.850 | 12.125 | 14.550 |
| Títulos e Valores Mobiliários | TR | 10 | - | - | - | - | - |
| Aplicação Fundos** | CDI | 1.060.809 | 65.642 | 49.232 | 32.821 | 82.053 | 98.464 |
| Subtotal | | 1.220.279 | 75.342 | 56.507 | 37.671 | 94.178 | 113.014 |
| Passivo Financeiro | | | | | | | |
| Empréstimos e Financiamentos - BNDES, FINEP e FDNE | TJLP+2,04% | (3.235.457) | (260.957) | (212.299) | (309.614) | (163.642) | (358.272) |
| Empréstimos e Financiamentos - NIB | IGPM+8,63% | (47.548) | (6.265) | (5.725) | (6.806) | (5.184) | (7.346) |
| Empréstimos e Financiamentos - DEBÊNTURES, APR, CCB e NP | CDI+1,17% | (1.202.026) | (72.279) | (55.351) | (89.207) | (38.424) | (106.135) |
| Empréstimos e Financiamentos - DEBÊNTURES | IPCA + 5,24% | (309.509) | (27.945) | (25.016) | (30.873) | (22.088) | (33.801) |
| Subtotal | | (4.794.540) | (367.446) | (298.391) | (436.500) | (229.338) | (505.554) |
| Variação | | (3.574.261) | (292.104) | (241.884) | (398.829) | (135.160) | (392.540) |

*As aplicações em CDB/Debêntures/Títulos Públicos tem uma remuneração média de 95,05% do CDI (a.a.).

**As aplicações em Fundos tem uma remuneração média de 96,69% do CDI (a.a.).

Em 30 de junho de 2019, o saldo total do custo de captação foi de R\$35.985 (R\$42.901 em 31 de dezembro de 2018).

26. PREVIDÊNCIA PRIVADA

As informações sobre previdência privada estão descritas na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018.

Em 30 de junho de 2019, não havia saldo de contribuição de previdência privada a pagar pela Companhia. A despesa registrada no período findo em 30 de junho de 2019 foi de R\$425 (R\$664 em 30 de junho de 2018).

27. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30/06/2019 | 30/06/2018 | 30/06/2019 | 30/06/2018 |
| Provisão de custos socioambientais capitalizadas no imobilizado | 16.571 | - | 43.377 | 1.679 |
| Reversão de custos socioambientais capitalizadas no imobilizado | - | - | (28.848) | - |
| Encargos financeiros capitalizados | - | - | - | 5.082 |
| Transferência entre imobilizado e intangível | 36 | 162 | 170 | 740 |
| Transferência entre imobilizado e outros créditos | - | - | 926 | 4.602 |
| Transferência entre imobilizado e outros impostos a pagar (não circulante) | - | - | - | 751 |
| Transferência entre empréstimos a receber e outros créditos | - | 41 | - | (29) |
| Fornecedores de imobilizado | - | - | 560 | 8.989 |
| Dividendos deliberados | 160.151 | - | - | 6.053 |
| Dividendos deliberados aos minoritários | - | - | 7.878 | - |
| Baixa de ativos imobilizados | - | 218 | - | - |
| Pagamento de mútuo com dividendos de minoritários | - | 253 | - | 253 |
| Pagamento de mútuo com dividendos com controladas | 113.340 | - | - | - |
| Provisão para perda de investimento | 104 | 11 | - | - |
| Imposto de renda a recuperar sobre aplicações financeiras | 4.037 | - | 6.493 | - |
| Imposto de renda a pagar sobre mútuo | 2.552 | - | 2.552 | - |
| Aumento de Capital com AFACs com controladas | 23.385 | 221.723 | - | - |
| Aumento de Capital com AFACs de minoritários | - | - | 111 | - |
| Aumento de Capital com AFACs | 300.012 | - | 300.012 | - |

* * *

Fernando Mano da Silva
Diretor Presidente e Diretor Financeiro
e Relações com Investidores (interino)

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

Visão Geral

A CPFL Energias Renováveis S.A 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 Energias Renováveis S.A 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.

Estrutura Societária

Abaixo a demonstração da composição acionária da Companhia em 30 de Junho de 2019:



¹ Via CPFL Geração

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 a 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 semestre;
- 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 de algumas usinas de biomassa seguem 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 semestre para esses ativos; e
- O período de chuvas favorece a geração das PCHs das regiões Sudeste e Centro-Oeste no 1º e 4º trimestres, enquanto no Sul, o período de chuvas favorece a geração no 2º e 3º trimestres.

Além disto, os efeitos na contabilização das receitas das PCHs 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"). Em 30 de junho de 2019, a Companhia e suas controladas não possuíam nenhuma usina fora do MRE.

Repactuação do risco hidrológico (GSF) e Liminar APINE: Desde o final de 2013, a geração das usinas hidrelétricas participantes do MRE tem sido inferior ao total de suas garantias físicas, provocando custos decorrentes de GSF inferior a 1 (um).

Em junho de 2015, a APINE ajuizou uma ação com vistas à proteção dos seus geradores hidráulicos associados no que tange ao GSF. A liminar, estipulando que não fosse aplicado o GSF, foi deferida em julho de 2015.

Entre os meses de maio e outubro de 2015, a ANEEL discutiu o tema por meio da Audiência Pública nº 32 (AP 32/2015), com vistas a obter subsídios e informações adicionais para a discussão conceitual do GSF. Diversos agentes e associações do setor contribuíram, apresentando propostas de estruturação e mitigação do risco do GSF.

Como resultado das negociações que aconteceram ao longo de 2015, a ANEEL criou uma metodologia para permitir que os geradores troquem o risco de não conseguirem gerar o equivalente às suas garantias físicas por um "bônus de risco" a ser calculado para cada usina.

Comentário de Desempenho

2º Trimestre de 2019



Concomitante ao andamento da AP 032/2015, foi publicada, em agosto de 2015, a MP 688, que dispunha sobre os critérios de repactuação do risco hidrológico (GSF). A Lei 13.203/2015, sancionada e publicada em dezembro de 2015, foi resultado da conversão da referida MP e permitiu que os geradores hidrelétricos repactuassem o risco de seus contratos decorrentes dos anos de baixa hidrologia.

Dessa forma, a ANEEL - por meio dos despachos nº 4.122 de 24 de dezembro de 2015 e nº 4.132 de 28 de dezembro de 2015 - concedeu anuência à repactuação do risco hidrológico (GSF) das seguintes usinas da CPFL Renováveis: PCH Arvoredo, PCH Salto Góes, PCH Varginha, PCH Santa Luzia, PCH Plano Alto, PCH Alto Irani, PCH Cocais Grande, PCH Figueirópolis e PCH Ludesa, conforme demonstrado na tabela abaixo:

| PCH | Garantia Física (MW médios)* | MW médios repactuados | Produto** |
|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------|
| Arvoredo | 7,38 | 7,00 | SP100 |
| Salto Góes | 11,10 | 11,10 | SP100 |
| Varginha | 5,39 | 4,00 | SP100 |
| Santa Luzia | 18,42 | 14,00 | SP100 |
| Plano Alto | 9,25 | 9,25 | SP100 |
| Alto Irani | 12,36 | 12,36 | SP100 |
| Cocais Grande | 4,61 | 4,61 | SP100 |
| Figueirópolis | 12,60 | 12,22 | SP100 |
| Ludesa | 21,20 | 16,70 | SP100 |
| TOTAL | 102,31 | 91,25 | |

* Valores de garantia física conforme Portaria ANEEL nº 30.

** SP 100 é o produto no qual o gerador transfere o risco hidrológico (GSF) e a energia secundária para a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias – CCRBT, conforme especificando pela REN 684/2015. Esse termo significa que a Companhia repactuou 100% do risco hidrológico (GSF) das usinas no ACR ao prêmio R\$ 9,50/MWh.

Os geradores que aderiram à repactuação do risco hidrológico (GSF) das usinas tiveram que 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 esse montante como receita para os ativos negociados no PROINFA e como redutor de custo para os outros ativos do mercado regulado.

Em dezembro de 2017, a PCH Mata Velha aderiu ao processo de repactuação do risco hidrológico com 12,7 MWm, válido a partir de janeiro de 2018.

Com relação às usinas no Ambiente de Contratação Livre (ACL), a Companhia decidiu pela não adesão à proposta de repactuação do risco hidrológico (GSF), conforme estabelecido na Lei nº 13.203/2015 e Resolução ANEEL nº 684/2015.

Portanto, as 29 PCHs da CPFL Renováveis, num total de 120,11 MWmédios, de garantia física no ACL, permaneceram protegidas pela liminar concedida à APINE. Além disso, tem a PCH Boa Vista 2 e uma parcela da PCH Arvoredo, Varginha, Santa Luzia e Ludesa que estão no ACL e que não foram repactuados totalizando 39,7 MWm.

Em fevereiro de 2018, a liminar foi cassada, porém os saldos devidos do passado foram preservados. Dessa forma, as empresas teriam que aportar recursos apenas para o risco posterior à cassação da liminar.

Em abril de 2018, a APINE entrou com medida cautelar pedindo restabelecimento da liminar e em maio de 2018, o pedido foi deferido em favor da APINE, restabelecendo seus efeitos originais, onde preserva o passado e não se aplica nenhum ajuste de GSF.

Em 23 de outubro de 2018, o Superior Tribunal de Justiça (STJ) revogou a liminar que protegia os associados da APINE dos efeitos do risco hidrológico (GSF) na liquidação do mercado de curto prazo. A decisão do STJ veio em um recurso da ANEEL.

Na decisão, manteve-se a suspensão do ajuste do MRE entre 1º de julho de 2015 a 7 de fevereiro de 2018. O pagamento das liquidações posteriores ao período mencionado foi realizado em novembro de 2018.

Importante ressaltar que tal decisão não gera impactos no resultado da Companhia, tendo em vista o provisionamento do montante de GSF já realizado.

Diante dos insucessos nas alternativas encontradas para equacionar o GSF, o Projeto de Lei do Senado 209/2015 se tornou mais uma estratégia para resolução do problema.

Esse Projeto de Lei do Senado estava tramitando desde abril de 2015 nesta Casa e previa uma alteração na Lei nº 9.427/1996. Assim, em outubro de 2018, foi submetido para apreciação da Comissão um substitutivo que incluía uma emenda que trata dos termos da repactuação do GSF. O substitutivo foi aprovado e seguiu para a deliberação da Câmara dos Deputados e renumerado para PL 10.985/2018, onde tramita sob regime de urgência.

Em 26 de junho de 2019 foi aprovado no Plenário da Câmara dos Deputados o PL 10.985/2018, com alterações. Por se tratar de uma alteração no Projeto de Lei, a matéria retornará ao Senado Federal, onde será deliberada pelas Comissões de Constituição e Justiça (CCJ), e de Infraestrutura (CI). Essas comissões analisarão somente as mudanças feitas pela Câmara dos Deputados, não podendo propor novas alterações.

Já no início de julho de 2019, foi aprovada no Plenário do Senado Federal a urgência à Emenda da Câmara dos Deputados ao PL 10.985/2018, que estabelece novas condições para a repactuação do risco não hidrológico, entre outros. No Senado, o PL 10.985/2018 tem uma nova numeração: PL 3975/2019 vinculado ao PLS 209/2015, número de origem no Senado.

Portfólio em Operação

A CPFL Renováveis tem como vantagem competitiva a diversificação de seu portfólio que, no encerramento do 2T19, contava com 94 ativos localizados em 58 municípios brasileiros. Para atender a esse portfólio a Companhia conta com uma plataforma robusta e altamente escalável.

No encerramento do 2T19, a capacidade da Companhia estava distribuída da seguinte forma:

| Fonte | Capacidade em operação (MW) | Número de ativos | % do portfólio |
|--------------------------|-----------------------------|------------------|----------------|
| Eólica | 1.308,6 | 45 | 61,4% |
| PCH | 453,1 | 40 | 21,2% |
| Biomassa | 370,0 | 8 | 17,3% |
| Solar | 1,1 | 1 | 0,1% |
| Total em operação | 2.133,8 | 94 | 100,0% |

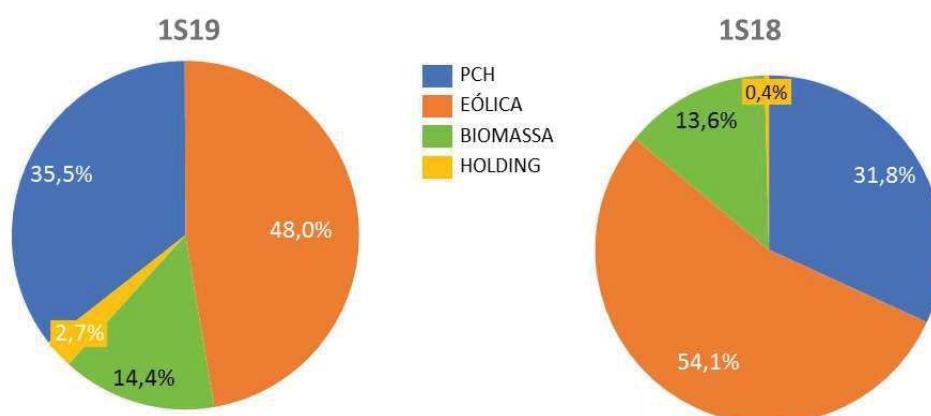
Demonstrativo de Resultados

| (R\$ mil) | 2T19 | 2T18 | 2T19 vs 2T18 | 1S19 | 1S18 | 1S19 vs 1S18 |
|--------------------------------------|-----------------|-----------------|---------------|------------------|------------------|---------------|
| Receita Líquida | 411.298 | 415.036 | -0,9% | 745.486 | 798.584 | -6,6% |
| Custo de geração de energia elétrica | (124.259) | (123.980) | 0,2% | (232.013) | (251.078) | -7,6% |
| Depreciação e amortização | (119.678) | (113.223) | 5,7% | (238.845) | (229.956) | 3,9% |
| Lucro Bruto | 167.361 | 177.833 | -5,9% | 274.628 | 317.550 | -13,5% |
| Despesas gerais e administrativas | (36.156) | (35.298) | 2,4% | (70.549) | (63.961) | 10,3% |
| Amortização do direito de exploração | (39.807) | (38.985) | 2,1% | (79.614) | (78.191) | 1,8% |
| Depreciação & amortização | (2.126) | (2.279) | -6,7% | (3.733) | (4.027) | -7,3% |
| Lucro operacional | 89.272 | 101.271 | -11,8% | 120.732 | 171.371 | -29,5% |
| Resultado Financeiro | (111.174) | (119.119) | -6,7% | (222.880) | (248.334) | -10,2% |
| IR e CS | (16.596) | (18.692) | -11,2% | (29.373) | (32.098) | -8,5% |
| Resultado líquido | (38.498) | (36.540) | 5,4% | (131.521) | (109.061) | 20,6% |
| Ebitda¹ | 250.883 | 255.758 | -1,9% | 442.924 | 483.545 | -8,4% |
| Margem Ebitda | 61,0% | 61,6% | -0,6 p.p | 59,4% | 60,6% | -1,1 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 líquida

| Receita líquida | 2T19 | 2T18 | 2T19 vs 2T18 | 1S19 | 1S18 | 1S19 vs 1S18 |
|-----------------|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| PCH | 132.897 | 111.128 | 19,6% | 264.524 | 254.048 | 4,1% |
| EOL | 192.730 | 227.909 | -15,4% | 353.039 | 432.362 | -18,3% |
| Biomassa | 77.209 | 73.978 | 4,4% | 107.609 | 108.772 | -1,1% |
| Solar | 76 | 80 | -4,9% | 168 | 165 | 1,8% |
| Holding | 8.386 | 1.941 | 332,0% | 20.145 | 3.237 | 522,3% |
| Total | 411.298 | 415.036 | -0,9% | 745.486 | 798.584 | -6,6% |



¹ A participação da fonte solar foi de 0,02% no 1S19 e 0,02% 1S18.

A receita líquida total atingiu R\$ 411,3 milhões no 2T19, praticamente estável à receita do 2T18 (-R\$ 3,7 milhões). Essa variação é explicada principalmente pelos seguintes fatores:

- (i) Redução de R\$ 35,2 milhões na receita das eólicas devido principalmente: a) à menor geração dos complexos eólicos (-R\$ 22 milhões); b) à diferença de preço da energia vendida no leilão de energia nova por meio do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD), uma vez que a energia descontratada no 2T18 foi vendida no mercado livre a um preço superior ao preço do contrato no mercado regulado no 2T19 (-R\$ 8,5 milhões); e c) ao ressarcimento anual do déficit de geração do Complexo Santa Clara (-R\$ 3,5 milhões).
- (ii) Aumento de R\$ 21,8 milhões na receita das PCHs devido principalmente à diferente estratégia de sazonalização da garantia física dos contratos entre os períodos e reajuste dos contratos (+ R\$ 19,3 milhões); e ao volume maior de energia secundária do MRE no valor de R\$ 2,5 milhões.
- (i) Aumento de R\$ 3,2 milhões na receita das biomassas devido à estratégia de sazonalização dos contratos e à maior geração de algumas usinas (+R\$ 7,6 milhões), parcialmente compensado pela menor liquidação de energia para recomposição de lastro e hedge no 2T19 (-R\$ 3,8 milhões), com contrapartida no custo com compra de energia.
- (ii) Aumento de R\$ 6,4 milhões na receita da Holding devido às operações intercompany de hedge e swap liquidadas à PLD no 2T19, enquanto que no 2T18 essas operações mitigaram o efeito da exposição das eólicas que estavam vendendo energia no MCSD (sazonalização flat).

No 1S19, a receita líquida atingiu R\$ 745,5 milhões, queda de 6,6% em comparação com a do 1S18 (-R\$ 53,1 milhões). Essa variação pode ser explicada principalmente pelos fatores que impactaram o trimestre, parcialmente compensado pelo reajuste de preços dos contratos.

Custo de geração de energia

| (R\$ mil) | 2T19 | 2T18 | 2T19 vs 2T18 | 1S19 | 1S18 | 1S19 vs 1S18 |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|------------------|--------------|
| Custo de compra de energia | (41.777) | (66.628) | -37,3% | (71.020) | (112.388) | -36,8% |
| Amortização de prêmio do risco hidrológico – GSF | (981) | (1.338) | -26,7% | (1.957) | (1.928) | 1,5% |
| Encargos de uso de sistema | (24.563) | (15.356) | 60,0% | (48.590) | (40.056) | 21,3% |
| PMSO ⁽¹⁾ | (56.938) | (40.658) | 40,0% | (110.446) | (96.706) | 14,2% |
| Custo de geração de energia elétrica | (124.259) | (123.980) | 0,2% | (232.013) | (251.078) | -7,6% |
| Depreciação e amortização | (119.678) | (113.223) | 5,7% | (238.845) | (229.956) | 3,9% |
| Total dos custos com geração de energia elétrica + depreciação e amortização | (243.937) | (237.203) | 2,8% | (470.858) | (481.034) | -2,1% |

¹ Pessoal, material, serviços de terceiros e outros.

No 2T19, os custos de geração de energia, excluindo depreciação e amortização, totalizaram R\$ 124,3 milhões, aumento de 0,2% em relação ao 2T18 (+R\$ 279 mil). No 1S19, os custos de geração de energia, excluindo depreciação e amortização, totalizaram R\$ 232,0 milhões, queda de 7,6% em relação ao 1S17 (-R\$ 19,1 milhões).

Custo de compra de energia

O custo de compra de energia totalizou R\$ 41,8 milhões no 2T19, montante 37,3% inferior ao registrado no 2T18 (-R\$ 24,9 milhões). No 1S19, o custo com compra de energia apresentou queda de 36,8% (-R\$ 41,4 milhões). Essas variações são explicadas principalmente devido (i) ao menor volume de energia comprado para operações de hedge e déficits de energia dos parques eólicos que participaram do MCS D por conta da sazonalização flat em 2018 e (ii) ao menor GSF nos períodos.

Encargos de uso de sistema

O custo com encargos de uso de sistema totalizou R\$ 24,6 milhões no 2T19, aumento de 60,0% em relação ao 2T18 (+R\$ 9,2 milhões). No 1S19, o custo com encargos de uso de sistema totalizou R\$ 48,6 milhões, aumento de 21,3% em relação ao 1S18 (+R\$ 8,5 milhões). Esses desempenhos devem-se, principalmente, ao efeito positivo da recuperação de créditos de PIS e Cofins em 2018, parcialmente compensado pelo reajuste de preço dos encargos de conexões e tarifas de uso e conexão do sistema de distribuição e transmissão.

PMSO

O custo com pessoal, material, serviços de terceiros e outros (PMSO) atingiu R\$ 56,9 milhões no 2T19, aumento de 40,0% (+R\$ 16,3 milhões) em relação ao custo do 2T18. No 1S19, o custo com PMSO totalizou R\$ 110,4 milhões, aumento de 14,2% em relação ao 1S18 (+R\$ 13,7 milhões). Tais desempenhos devem-se principalmente a) a efeito positivo da recuperação de créditos de PIS e Cofins em 2018; e b) reajuste dos contratos com

fornecedores de O&M dos aerogeradores dos complexos eólicos Campo dos Ventos e São Benedito, findo período de carência parcial nos primeiros anos de operação.

Depreciação e Amortização

O custo com depreciação e amortização totalizou R\$ 119,7 milhões no 2T19, aumento de 5,7% em relação ao 2T18 (+R\$ 6,5 milhões). No 1S19, o custo com depreciação e amortização totalizou R\$ 238,8 milhões, aumento de 3,9% em relação ao 1S18 (+R\$ 8,9 milhões). Tais desempenhos devem-se à entrada em operação da PCH Boa Vista 2 em novembro de 2018 e ao efeito da unitização do complexo eólico Pedra Cheirosa.

Despesas gerais e administrativas

| (R\$ mil) | 2T19 | 2T18 | 2T19 vs 2T18 | 1S19 | 2S18 | 1S19 vs 1S18 |
|--|-----------------|-----------------|--------------|------------------|------------------|--------------|
| Despesas com pessoal | (19.701) | (19.576) | 0,6% | (39.228) | (36.784) | 6,6% |
| Serviços de terceiros ⁽¹⁾ | (14.607) | (14.933) | -2,2% | (26.755) | (30.404) | -12,0% |
| Outros | (1.848) | (789) | 134,2% | (4.566) | 3.227 | 241,5% |
| Despesas gerais e administrativas | (36.156) | (35.298) | 2,4% | (70.549) | (63.961) | 10,3% |
| Depreciação & Amortização | (2.126) | (2.279) | -6,7% | (3.733) | (4.027) | -7,3% |
| Amortização do direito de exploração | (39.807) | (38.985) | 2,1% | (79.614) | (78.191) | 1,8% |
| Total das despesas gerais e administrativas + depreciação e amortização | (78.089) | (76.562) | 2,0% | (153.896) | (146.179) | 5,3% |

¹ Considera despesas de ocupação, material e serviços profissionais

As despesas gerais e administrativas, excluindo depreciação e amortização, somaram R\$ 36,2 milhões no 2T19, aumento de 2,4% (R\$ 858 mil) em relação as do 2T18. No 1S19, as despesas gerais e administrativas, excluindo depreciação e amortizações, somaram R\$ 70,5 milhões, aumento de 10,3% (+R\$ 6,6 milhões) em relação às do 1S18. Esse resultado é explicado principalmente pela reversão de provisão de impairment ocorrida no 1T18 no valor de R\$ 5,8 milhões, que não se repetiu.

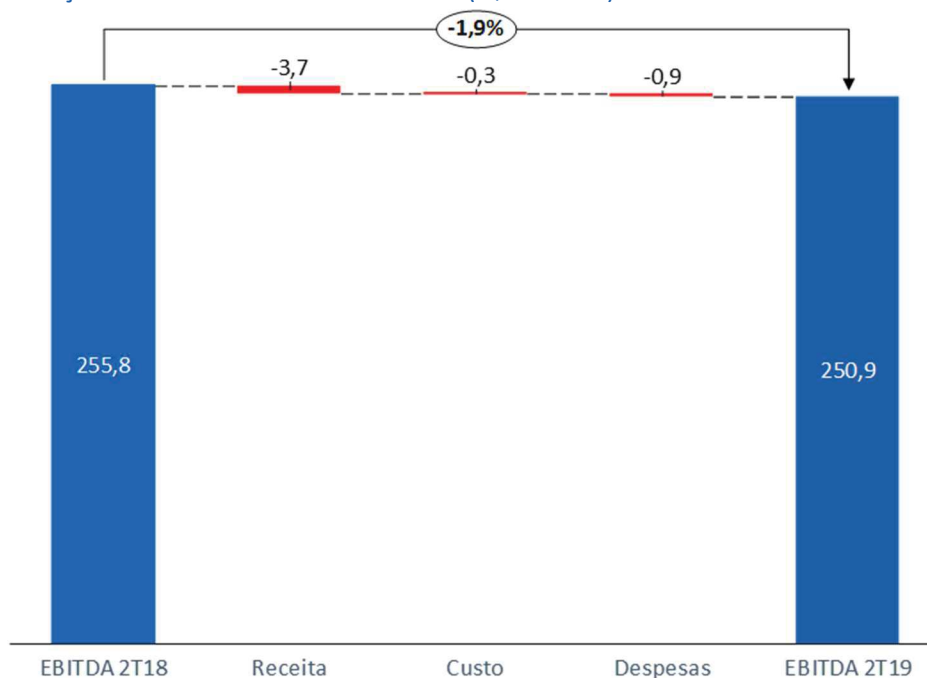
Ebitda

No 2T19, o Ebitda totalizou R\$ 250,9 milhões, 1,9% inferior ao do 2T18 (-R\$ 4,9 milhões). A margem Ebitda atingiu 61,0% no 2T19, -0,6 p.p. inferior a do 2T18. Esse resultado deve-se principalmente à menor receita líquida dos parques eólicos (-R\$ 35,1 milhões), que foi parcialmente compensado pela maior receita das demais fontes de energia (+R\$ 31,4 milhões) no período.

Comentário de Desempenho

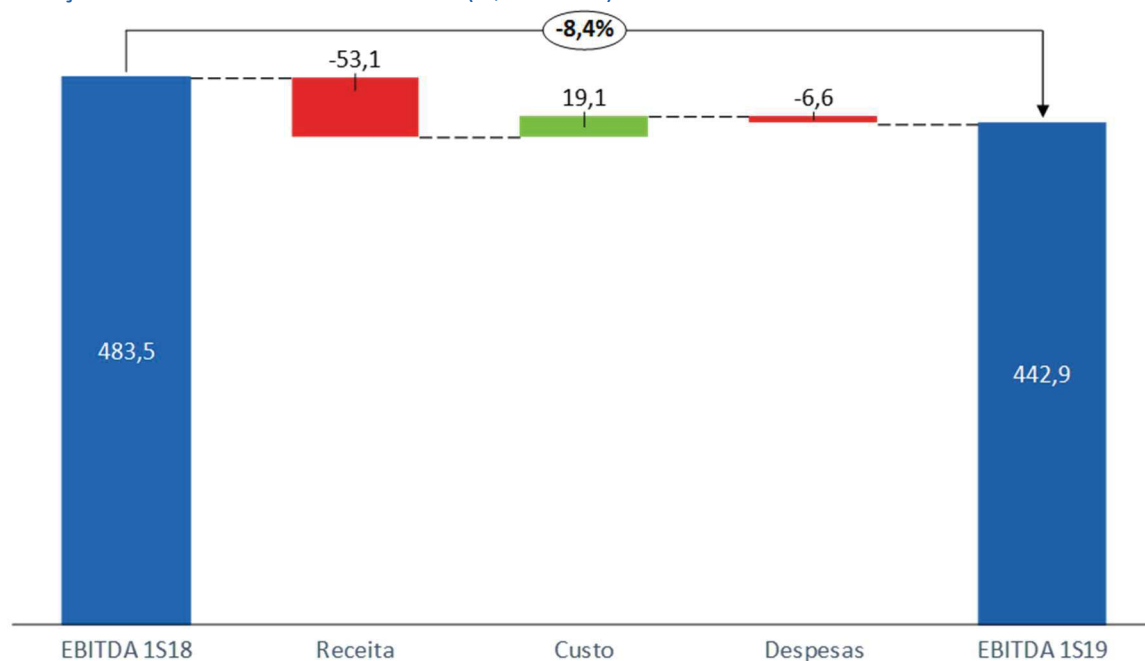
2º Trimestre de 2019

Evolução do Ebitda – 2T19 versus 2T18 (R\$ milhões)



No 1S19, o Ebitda totalizou R\$ 442,9 milhões, 8,4% inferior ao do 1S18 (-R\$ 40,6 milhões). A margem Ebitda atingiu 59,4% no 1S19, -1,1 p.p. inferior a do 1S18. Esse resultado deve-se principalmente à menor receita de eólica no período (-R\$ 79,3 milhões), parcialmente compensado pelo menor custo com compra de energia (+R\$ 41,4 milhões).

Evolução do Ebitda – 1S19 versus 1S18 (R\$ milhões)



Resultado Financeiro

| (R\$ mil) | 2T19 | 2T18 | 2T19 vs 2T18 | 1S19 | 1S18 | 1S19 vs 1S18 |
|-----------------------------|------------------|------------------|--------------|------------------|------------------|---------------|
| Receitas Financeiras | 50.196 | 29.873 | 68,0% | 98.786 | 60.012 | 64,6% |
| Despesas Financeiras | (161.370) | (148.992) | 8,3% | (321.666) | (308.346) | 4,3% |
| Resultado Financeiro | (111.174) | (119.119) | -6,7% | (222.880) | (248.334) | -10,2% |

A CPFL Renováveis registrou o resultado financeiro líquido negativo de R\$ 111,2 milhões no 2T19, 6,7% inferior ao do 2T18 (-R\$ 7,9 milhões). No 1S19, o resultado financeiro foi de R\$ 222,9 milhões, 10,2% inferior ao do 1S18 (-R\$ 25,5 milhões).

Receitas financeiras

Em 30 de junho de 2019, as disponibilidades e aplicações financeiras da CPFL Renováveis somavam R\$ 1.275,2 milhões ante R\$ 1.681,1 milhões em 30 de junho de 2018.

No 2T19, as receitas financeiras totalizaram R\$ 50,2 milhões, 68,0% superior as do 2T18 (+R\$ 20,3 milhões). No 1S19, as receitas financeiras totalizaram R\$ 98,8 milhões, 64,6% superior às do 1S18 (+R\$ 38,8 milhões). Essas variações são decorrentes principalmente da receita com atualização de liquidação financeira na CCEE, parcialmente compensadas pelo menor saldo médio nos períodos (R\$ 1.369,3 milhões no 2T19 vs R\$ 1.630,9 milhões no 2T18) e (R\$ 1.366,3 milhões no 1S19 vs R\$ 1.589,9 milhões no 1S18).

Despesas financeiras

As despesas financeiras somaram R\$ 161,4 milhões no 2T19, 8,3% superior as do 2T18 (+R\$ 12,4 milhões). No 1S19, as despesas financeiras somaram R\$ 321,7 milhões, 4,3% superior às do 1S18 (+R\$ 13,3 milhões). Essas variações são explicadas principalmente pela despesa com atualização de liquidação financeira na CCEE (provisão do GSF), parcialmente compensadas pelo menor juros e atualização monetárias sobre empréstimos e debêntures devido à queda do CDI médio e da TJLP e pelo aumento nas despesas de dívidas de projetos, que com a entrada em operação, deixam de ser capitalizadas e passam a impactar o resultado.

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 Boa Vista 2, Pedra Cheirosa I e II, Desa Morro dos Ventos II, Mata Velha e Solar 1 que adotam o regime de tributação com base no lucro real.

A rubrica de imposto de renda e contribuição social totalizou uma despesa R\$ 16,6 milhões no 2T19 ante uma despesa R\$ 18,7 milhões no 2T18. No 1S19, tais despesas foram de R\$ 29,4 milhões ante R\$ 32,1 milhões no 1S18. Essas variações ocorreram principalmente devido à redução das receitas financeiras nas SPEs tributadas pelo lucro presumido, que

estão sujeitas ao pagamento de imposto de renda e contribuição social à alíquota de 34%, parcialmente compensado pelo estorno de impostos diferidos sobre a provisão de impairment ocorrido no 1T18.

Resultado líquido

No 2T19, a Companhia registrou prejuízo líquido de R\$ 38,5 milhões ante ao prejuízo líquido de R\$ 36,5 milhões no 2T18 (+R\$ 1,9 milhões). Já no 1S19, a Companhia registrou prejuízo líquido de R\$ 131,5 milhões ante ao prejuízo de R\$ 109,1 milhões no 1S18. Esses desempenhos refletem a piora do Ebitda e melhora do resultado financeiro nos períodos.

Investimentos

A CPFL Renováveis investiu R\$ 48,8 milhões no 2T19, direcionados, basicamente, as manutenções dos ativos e novos projetos em desenvolvimento.

Após a venda de dois projetos no último leilão de energia nova realizado em agosto de 2018, a Companhia possui em seu portfólio uma PCH e um complexo eólico em implantação que adicionarão 97,3 MW de capacidade nos próximos anos:

| Projetos | Fonte | U.F. | Município | Capacidade (MW) | Entrada em operação |
|---------------------------|--------|------|-----------|-----------------|---------------------|
| PCH Cherobim | PCH | PR | Lapa | 28,0 | 2024 |
| Complexo Eólico Gameleira | Eólica | RN | Touros | 69,3 | 2024 |
| Total | | | | 97,3 | |

Endividamento bancário

A Companhia encerrou o 2T19 com endividamento bancário total de R\$ 5.261,1 milhões, montante 5,3% inferior ao endividamento registrado ao final do 2T18 (R\$ 5.990,5 milhões). Considerando os empréstimos ponte (que serão quitados com as captações de dívida de longo prazo), as dívidas da Companhia possuem prazo médio de 4,88 anos e custo médio nominal de 8,10% a.a.

Destacamos as principais amortizações ocorridas nos últimos seis meses:

- (i) R\$ 60,0 milhões referentes à amortização da 2ª emissão de debêntures da CPFL Renováveis;
- (ii) R\$ 7 milhões referentes à amortização das ações preferenciais resgatáveis da Alto Irani;
- (iii) R\$ 5 milhões referentes à amortização das ações preferenciais resgatáveis da Plano Alto;
- (iv) R\$ 258,0 milhões referentes à quitação da 1ª emissão de debêntures da CPFL Renováveis;
- (v) R\$ 210,0 milhões referentes à quitação da 2ª emissão de debêntures da CPFL Renováveis;

- (vi) R\$ 197,3 milhões referentes à quitação da 3ª emissão de debêntures da CPFL Renováveis;
- (vii) R\$ 88,0 milhões referentes à quitação da 5ª emissão de debêntures da CPFL Renováveis;
- (viii) R\$ 123,3 milhões referentes à quitação da 1ª emissão de debêntures da PCH Holding 2;
- (ix) R\$ 44 milhões referentes à quitação da Cédula de Crédito Bancário da CPFL Renováveis; e
- (x) R\$ 21,6 milhões referentes à quitação da 2ª emissão de debêntures da Dobrevê Energia.

Endividamento com partes relacionadas

Para o reforço do caixa da Companhia, em 26 de março de 2018, foi celebrado com sua controladora CPFL Geração um contrato de mútuo no valor global total de R\$ 600 milhões, à taxa de juros de 107% do CDI, com desembolsos realizados no valor total de R\$ 394,4 milhões (atualizado até 30 de junho de 2019 no montante de R\$ 411,6 milhões). O saldo remanescente desse contrato não poderá ser acessado.

Em 06 de agosto de 2018, a Companhia celebrou um segundo contrato com sua controladora CPFL Geração com vencimento em 26 de março de 2020, no valor global total de R\$ 405,6 milhões, à taxa de juros de 107% do CDI, sem desembolsos realizados até o dia 30 de junho de 2019.

Os desembolsos ocorridos estão dentro do limite de crédito de até R\$ 800 milhões aprovado com a controladora.

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
NIRE 3530033581-3 – CVM 20540
CNPJ/MF nº 08.439.659/0001-50

ATA DA REUNIÃO DO CONSELHO FISCAL REALIZADA EM 06 DE AGOSTO DE 2019.

Data, Hora e Local: Aos 06 dias do mês de agosto de 2019, às 10h00, na sede social da CPFL Energias Renováveis S.A. (“Companhia”), localizada na Avenida Dr. Cardoso de Melo, 1184, 7º andar, Vila Olímpia, CEP 04548-004, na cidade de São Paulo, estado de São Paulo.

Presença: Presentes a maioria dos membros suplentes do Conselho Fiscal: Srs. Jia Jia e Liu Chengang. Presentes também o Sr. Fernando Mano da Silva, Diretor Financeiro e de Relações com Investidores da Companhia e o Sr. Fábio Antônio, representante da KPMG Auditores Independentes e os Srs. Kebin Zhou, Daniela Mendes, Flávia Carvalho e Susana Xue Liu.

Convocação: Realizada via correio eletrônico.

Mesa: Jia Jia, Membro suplente do Conselho Fiscal e Sr. Tiago Tebecherani, Secretário.

Ordem do Dia: Examinar e deliberar sobre o Formulário de Informações Trimestrais (“ITR”), o Comentário de Desempenho e o Relatório de Revisão dos Auditores Independentes referentes ao 2º trimestre de 2019.

Deliberações:

(i) Examinado e debatido o item constante da Ordem do Dia, os Conselheiros presentes decidiram, por unanimidade de votos e sem quaisquer restrições formalizar o seguinte parecer: em cumprimento às disposições legais e estatutárias, os Conselheiros examinaram o ITR, o Comentário de Desempenho e o Relatório de Revisão dos Auditores Independentes referentes ao 2º trimestre de 2019. Com base nos exames efetuados e considerando a conclusão sem ressalvas dos auditores independentes, KPMG Auditores Independentes, bem como prestados os esclarecimentos necessários, os Conselheiros Fiscais, por unanimidade, emitiram parecer favorável ao ITR referente ao 2º trimestre de 2019, sem ressalvas e devidamente arquivado na sede da Companhia.

ENCERRAMENTO E LAVRATURA DA ATA: nada mais havendo a ser tratado, foi oferecida a palavra a quem dela quisesse fazer uso e, como ninguém se manifestou, foram encerrados os trabalhos pelo tempo necessário à lavratura da presente ata, a qual, após reaberta a sessão, foi lida, aprovada por todos os presentes e assinada.

Para efeitos legais, a versão válida é a redigida na língua portuguesa.

Declaro que a presente é cópia fiel do original lavrado em Livro Próprio da Companhia.

São Paulo, 06 de agosto de 2019.

Tiago Tebecherani
Secretário/ Secretary

ANEXO I - PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros abaixo assinados do Conselho Fiscal da CPFL Energias Renováveis S.A., em cumprimento às disposições legais e estatutárias, conforme previsto nos incisos II, III e VII, do artigo 163 da Lei 6.404/76, procederam ao exame do ITR, do Comentário de Desempenho e do Relatório de Revisão dos Auditores Independentes referentes ao 2º trimestre de 2019, encerrado em 30 de junho de 2019 e, levando em consideração os esclarecimentos prestados pela Administração e o parecer sem ressalvas da KPMG Auditores Independentes, opinaram unanemente pela aprovação das informações identificadas acima.

Para efeitos legais, a versão válida é a redigida na língua portuguesa.

São Paulo, 06 de agosto de 2019.

Jia Jia
Membro do Conselho Fiscal

Liu Chengang
Membro do Conselho Fiscal

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras e sobre o Parecer dos Auditores Independentes

Em entendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução da CVM nº 408, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, 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: a) reviram, discutiram e concordam com a opinião expressa no parecer sem ressalvas da KPMG Auditores Independentes, relativamente às informações contábeis intermediárias da CPFL Energias Renováveis do período de seis meses findo em 30 de junho de 2019; e b) reviram, discutiram e concordam com as informações contábeis intermediárias da CPFL Energias Renováveis do período de seis meses findo em 30 de junho de 2019.

São Paulo, 01 de agosto de 2019.

Fernando Mano da Silva
Diretor Presidente e Diretor Financeiro e Relação com Investidores (interino)

Futao Huang
Vice Diretor Presidente

Adriano Martins Vignoli
Diretor de Operação e Manutenção

Alberto dos Santos Lopes
Diretor de Engenharia e Obras