

# Apresentação de Resultados 1T17

CPFL Renováveis



**CPFL**  
RENOVÁVEIS

# Disclaimer

Esta apresentação pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira e internacional. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela Companhia de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico, as condições de mercado e os eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da Companhia.

Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Companhia, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira, desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções, entre outros. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros.

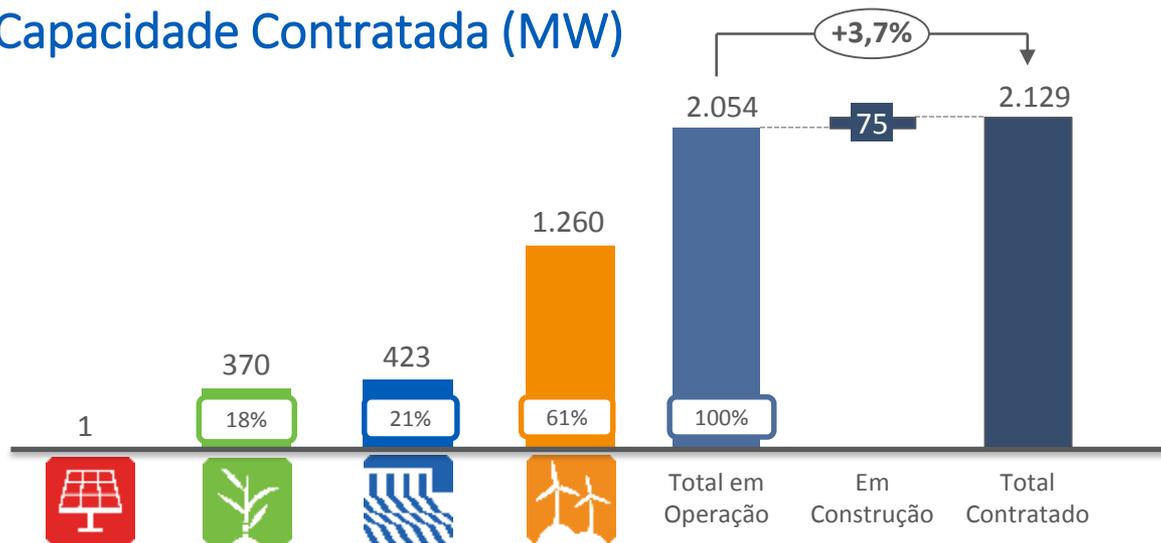
As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da Companhia ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo desta apresentação.

Este material inclui declarações sobre eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da Companhia. Essas declarações podem incluir projeções de crescimento econômico, demanda, fornecimento de energia, além de informações sobre posição competitiva, ambiente regulatório, potenciais oportunidades de crescimento e outros assuntos. Inúmeros fatores podem afetar adversamente as estimativas e suposições nas quais essas declarações se baseiam.

# Liderança alcançada por meio de uma trajetória de forte crescimento



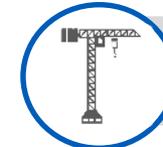
## Capacidade Contratada (MW)



91 usinas



57 municípios



~ 3 GW pipeline



448 colaboradores

# Portfólio em construção

## Complexo Eólico Pedra Cheirosa

48,3 MW



Itarema/CE

Leilão  
A-5 2013

- ✓ Licença de Instalação emitida em fevereiro de 2016
- ✓ Montagem dos aerogeradores iniciada em março de 2017 (18 de 23)
- ✓ Composição do complexo:  
Pedra Cheirosa I  
Pedra Cheirosa II

- ✓ Licença de Instalação emitida em julho de 2016
- ✓ Obras iniciadas em fevereiro de 2017
- ✓ Status: atividades de escavação das estruturas da PCH e construção do canteiro de obras

26,5 MW

## PCH Boa Vista 2



Varginha/MG

Leilão  
A-5 2015

# Destaques do 1T17

**Geração** de energia de **1.289,6 GWh** (+11,2% versus 1T16);

**Receita líquida** de **R\$ 370,9 milhões** (+33,1% versus 1T16);

**EBITDA** de **R\$ 236,5 milhões** (+41,0% versus 1T16);

**Investimentos** de **R\$ 284,8 milhões** principalmente para os projetos em construção;

**Situação de liquidez** adequada ao perfil da Companhia: caixa de **R\$ 1,4 bilhão<sup>1</sup>**; e

No trimestre, a Companhia obteve certificação da *Climate Bonds Initiative (Green bond)* para a emissão de debêntures no valor de **R\$ 200 milhões** realizada no 4T16, tornando-se a **primeira empresa da América do Sul** a emitir títulos *Green bond* com certificação internacional, além de ser a **primeira do setor** a emitir um título certificado.

# Indicadores econômicos e operacionais

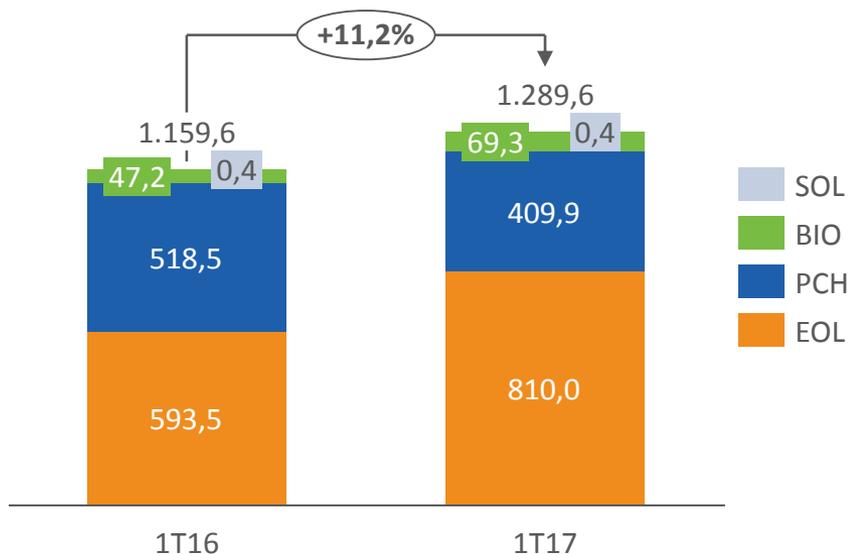
(R\$ mil)	1T17	1T16	1T17 vs 1T16
<b>Demonstrativo de Resultados</b>			
Receita Líquida	370.933	278.746	33,1%
Ebitda <sup>(1)</sup>	236.471	167.717	41,0%
Margem Ebitda	63,8%	60,2%	3,6 p.p
Resultado Líquido	(54.663)	(105.897)	-41,8%
<b>Investimentos</b>	<b>284.793</b>	<b>218.941</b>	<b>30,1%</b>
<b>Indicadores Operacionais</b>			
Capacidade em operação (MW)	2.054	1.799	14,2%
# usinas/ parques em operação	91	81	12,3%
Energia gerada (GWh) <sup>(2)</sup>	1.290	1.160	11,2%
Número de funcionários	448	396	13,1%

<sup>1</sup> Ebitda corresponde ao lucro líquido antes: (i) das despesas de depreciação e amortização; (ii) do imposto de renda e contribuição social (tributos federais sobre a renda); e (iii) do resultado financeiro, conforme Instrução CVM Nº 527, de 04 de outubro de 2012.

<sup>2</sup> Em decorrência da liquidação da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), para efeitos de contabilização a Companhia considera a geração provisionada do último mês do período corrente.

# Geração de energia

## Geração de energia por fonte (GWh)



### Eólico

Entrada em operação de novos parques eólicos; e  
Maior incidência de ventos no CE e RN.



### PCH

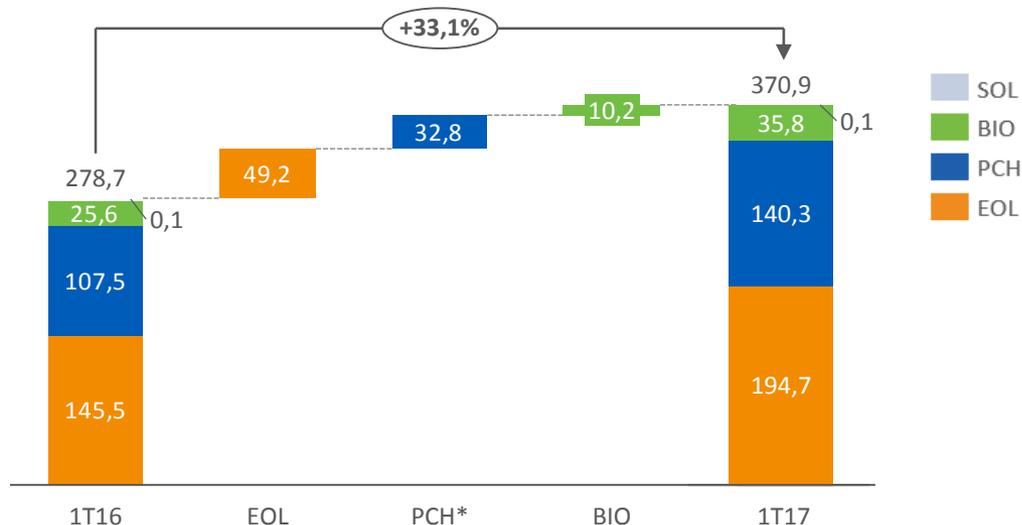
Menor afluência na região Sudeste e em Santa Catarina.



### Biomassa

Operação com biomassa armazenada; e  
Antecipação da safra de cana-de-açúcar em Bio Coopcana.

# Receita líquida



**Eólico**

Maior velocidade dos ventos;  
Entrada em operação dos complexos Campo dos Ventos e São Benedito; e  
Reajuste de preço nos contratos.



**PCH**

Entrada em operação da PCH Mata Velha;  
Diferente estratégia de sazonalização da garantia física; e  
Reajuste de preço dos contratos.



**Biomassa**

Maior geração e sazonalização da garantia física.

# Custo e geração de energia elétrica

(R\$ mil)	1T17	1T16	1T17 vs 1T16
Custo de compra de energia <sup>1</sup>	(28.714)	(14.345)	100,2%
Encargos de uso de sistema	(25.147)	(19.363)	29,9%
PMSO <sup>2</sup>	(45.919)	(44.895)	2,3%
<b>Custo de geração de energia elétrica</b>	<b>(99.780)</b>	<b>(78.603)</b>	<b>26,9%</b>
Depreciação e amortização	(111.155)	(94.426)	17,7%
<b>Total dos custos com geração de energia elétrica + depreciação e amortização</b>	<b>(210.935)</b>	<b>(173.029)</b>	<b>21,9%</b>

# Despesas gerais e administrativas

(R\$ mil)	1T17	1T16	1T17 vs 1T16
Despesas com pessoal	(16.866)	(14.893)	13,2%
Serviços de terceiros <sup>1</sup>	(14.547)	(8.934)	62,8%
Outros	(3.269)	(8.599)	-62,0%
<b>Despesas gerais e administrativas</b>	<b>(34.682)</b>	<b>(32.426)</b>	<b>7,0%</b>



**Pessoal** Maior número de funcionários (448 em mar/17 versus 396 em mar/16); e Acordo Sindical.

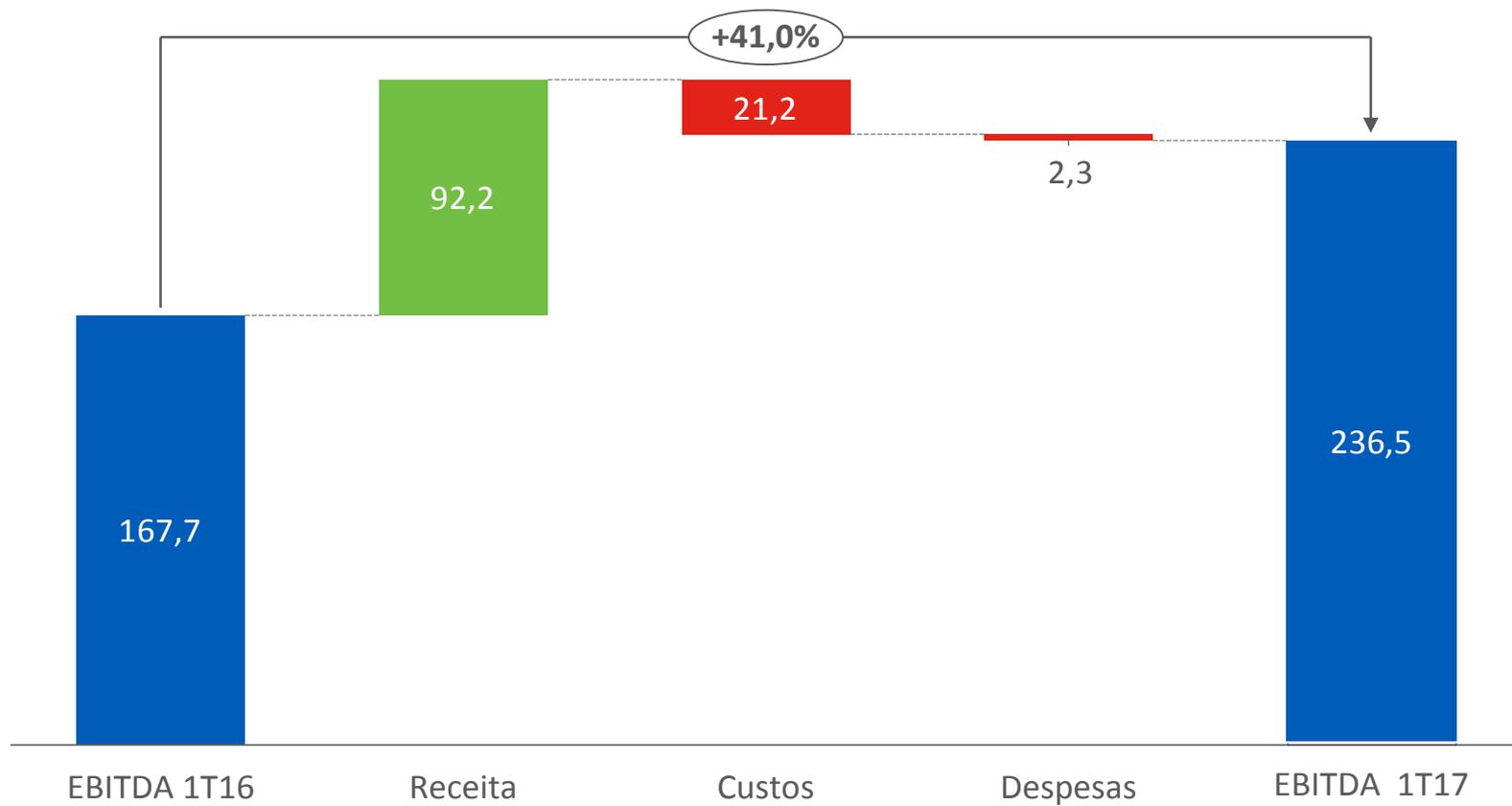


**Serviços de terceiros** Maiores despesas com consultoria e honorários advocatícios.



**Outros** Provisão que ocorreu no 1T16 e não se repetiu no 1T17.

# EBITDA



# Resultado financeiro e resultado líquido

## Resultado financeiro

(R\$ mil)	1T17	1T16	1T17 vs 1T16
Receitas Financeiras	38.890	30.877	26,0%
Despesas Financeiras	(167.044)	(163.972)	1,9%
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(128.154)</b>	<b>(133.095)</b>	<b>-3,7%</b>



**Receitas financeiras** Novas captações no período e recebimento de adiantamento de futuro aumento de capital no 4T16.



**Despesas financeiras** Adição de novas capacidades.

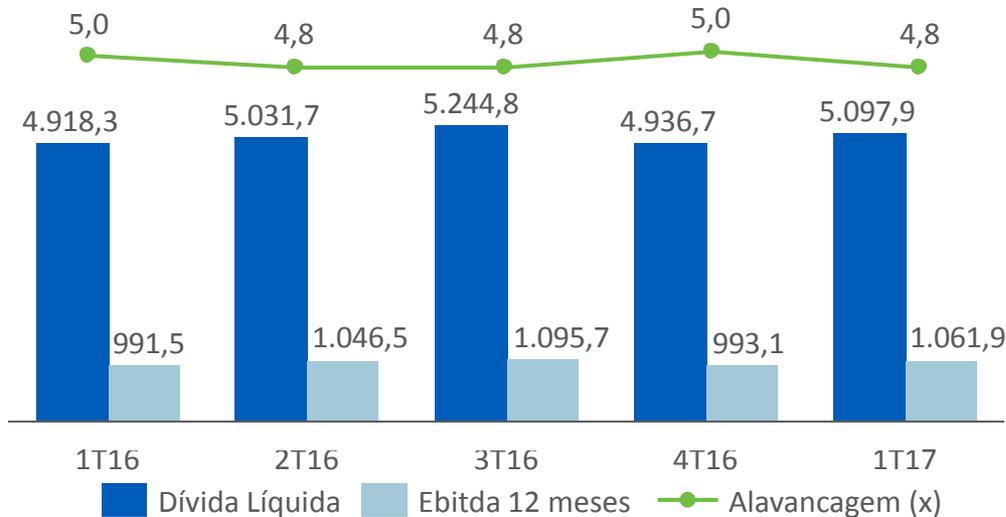
(R\$ mil)	1T17	1T16
<b>Dívida Líquida</b>	<b>5.098</b>	<b>4.918</b>
CDI médio	12,7%	14,1%
TJLP média	7,5%	7,5%

## Resultado líquido

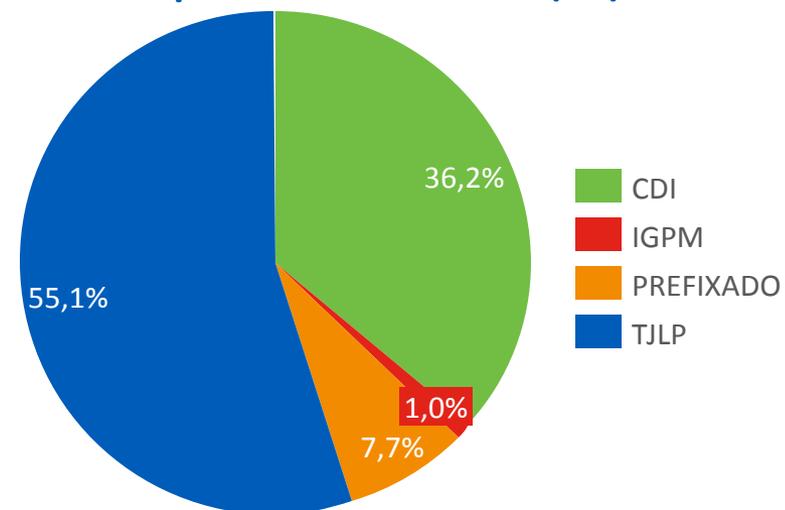
(R\$ mil)	1T17	1T16	1T17 vs 1T16
Resultado Líquido	(54.663)	(105.897)	-48,4%

# Perfil de dívida

## Dívida líquida / Ebitda (R\$ MM)



## Dívida por indexador (%)

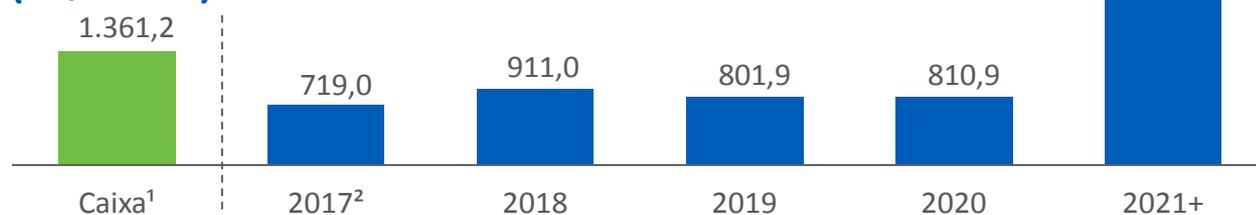


## Perfil da dívida

Prazo médio: 5,2 anos

Custo médio nominal:  
11,1% a.a. (91,9% do CDI em Mar-17)

## Amortização da dívida (R\$MM)



<sup>1</sup> O saldo de caixa considera a conta reserva (aplicações financeiras vinculadas) de R\$ 513,2 milhões no 1T17 (R\$ 404,9 milhões no 1T16).

<sup>2</sup> Considera encargos financeiros no valor de R\$ 33,2 milhões.



# Obrigado

Relações com Investidores

[ri@cpflrenovaveis.com.br](mailto:ri@cpflrenovaveis.com.br)