



Apresentação de Resultados 3T18

Destaques 3T18, eventos subsequentes e resultado



Destaques do período

- Recebimento de proposta não vinculante e continuação de negociação com outros potenciais investidores para aquisição do Complexo Eólico Alto Sertão III;
- 31/jul/2018: Rolagem do empréstimo ponte (BNDES) do projeto Alto Sertão III para 15 de Janeiro de 2019 com amortização de R\$ 60 MM do saldo da dívida.



Eventos Subsequentes

- 24/out/2018: Divulgação de cronograma de eventos relativos ao grupamento de ações de emissão da Companhia.



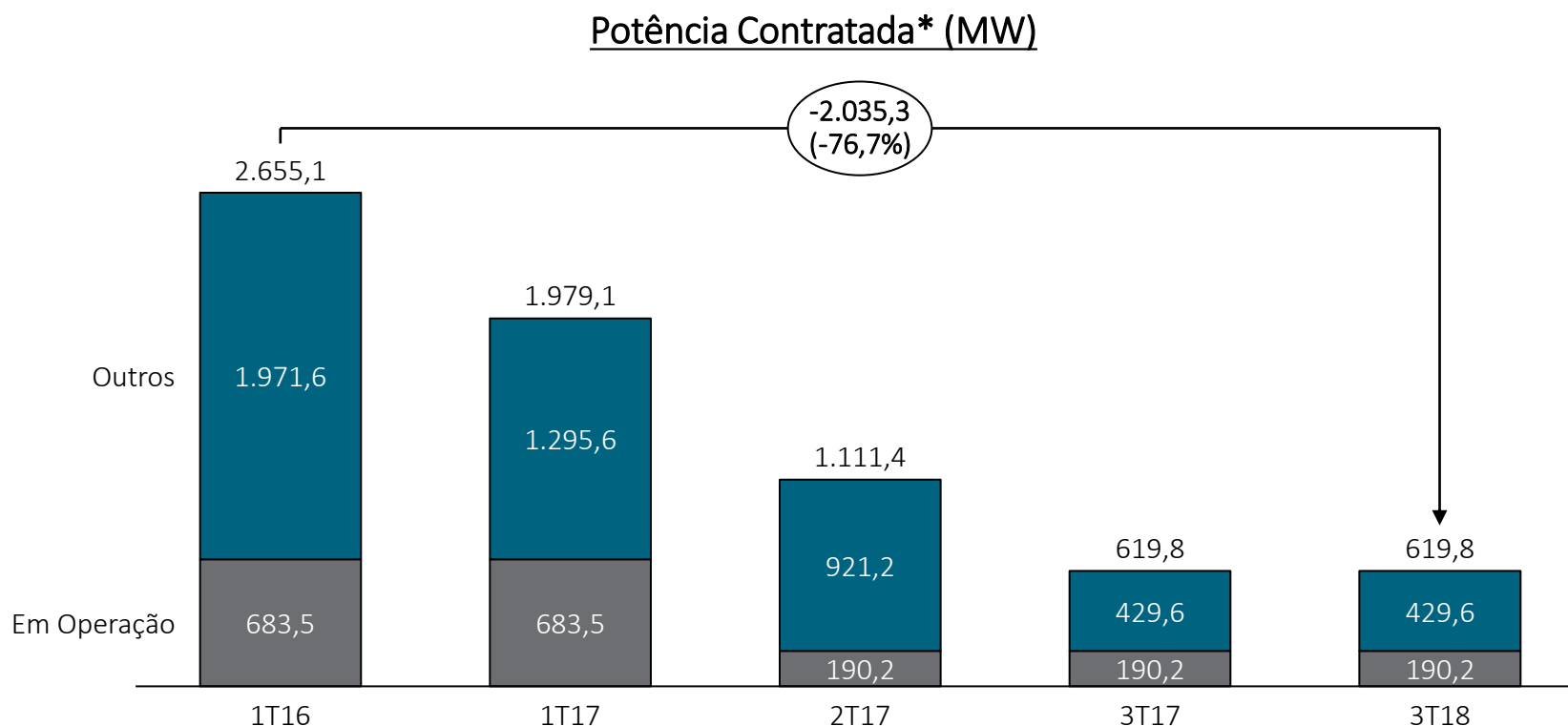
Resultado 3T18

- Receita Op. Líq. R\$193,9 MM, EBITDA ajustado negativo de R\$ 59,2 MM, Prejuízo Líq. R\$ 241,3 MM
- Resultados muito impactados pela necessidade de compra de energia para honrar os contratos vigentes de venda de energia, cujos parques ainda não estão em operação, e pelo custo financeiro das dívidas da companhia

Revisão do Plano de Negócios

Otimização do portfólio de projetos por meio da adesão a processos do MCSD, venda de ativos e transferência de PPAs

- ✓ Redução da necessidade de investimento no médio prazo e melhora da liquidez
- ✓ Melhora do fluxo de caixa com a redução do impacto de compra de energia
- ✓ Mitigação de riscos financeiro e regulatório decorrentes do atraso na entrega de energia contratada

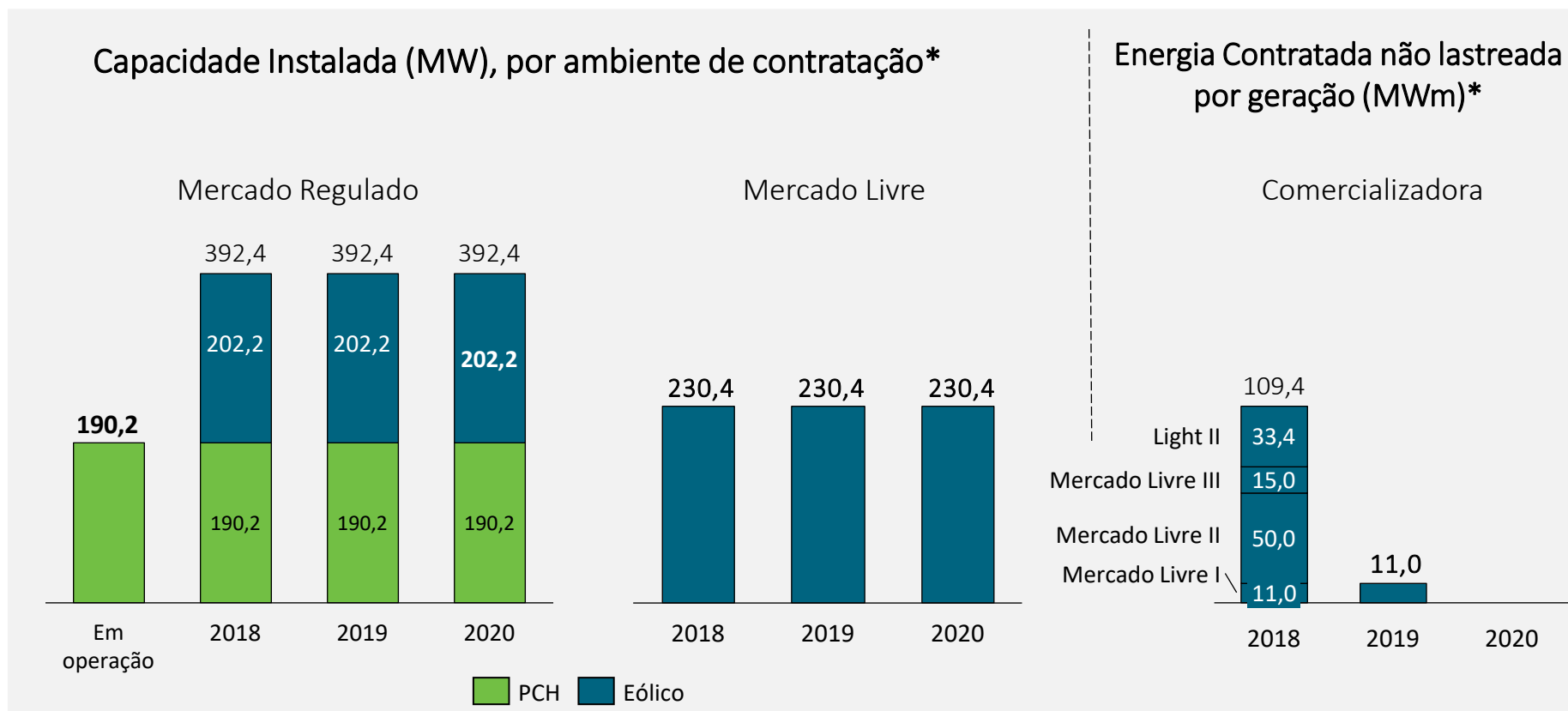


* Capacidade instalada com base no projeto original.

Capacidade Instalada e Energia Contratada

A partir de janeiro de 2020, prevê-se que a Renova não possuirá nenhuma exposição em sua comercializadora de energia

- ✓ Ago/19: os PPAs Light II, Mercado Livre II e III serão transferidos para a Engie, conforme previsto na transação de venda do projeto Umburanas
- ✓ Set/19: entrada em operação comercial prevista dos parques do Alto Sertão III
- ✓ Dez/19: fim do contrato Mercado Livre I

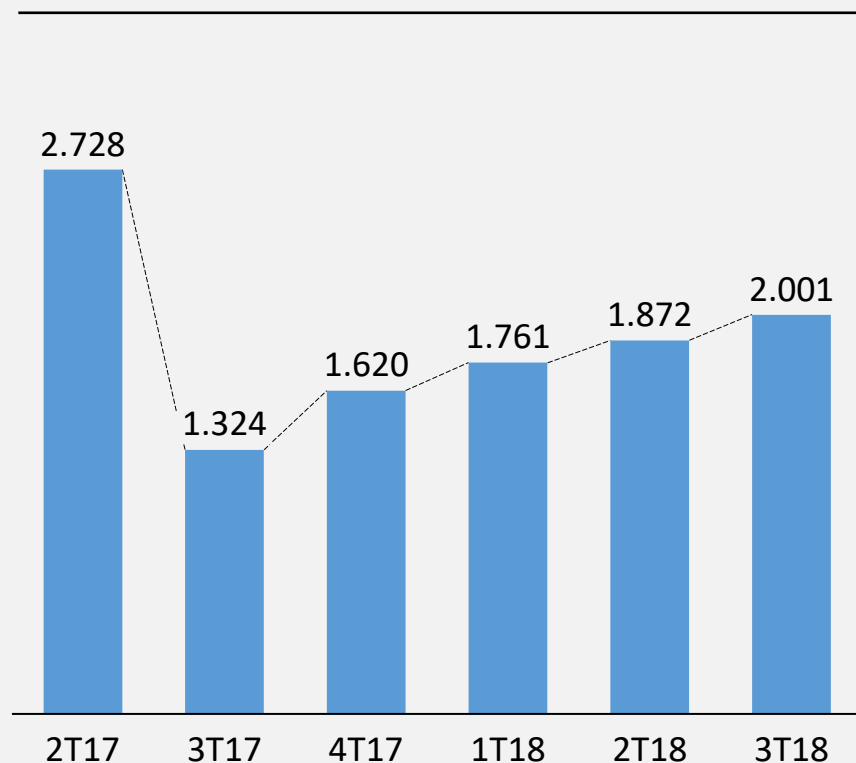


* Posição considerada no dia 31/dezembro do ano indicado nos gráficos.

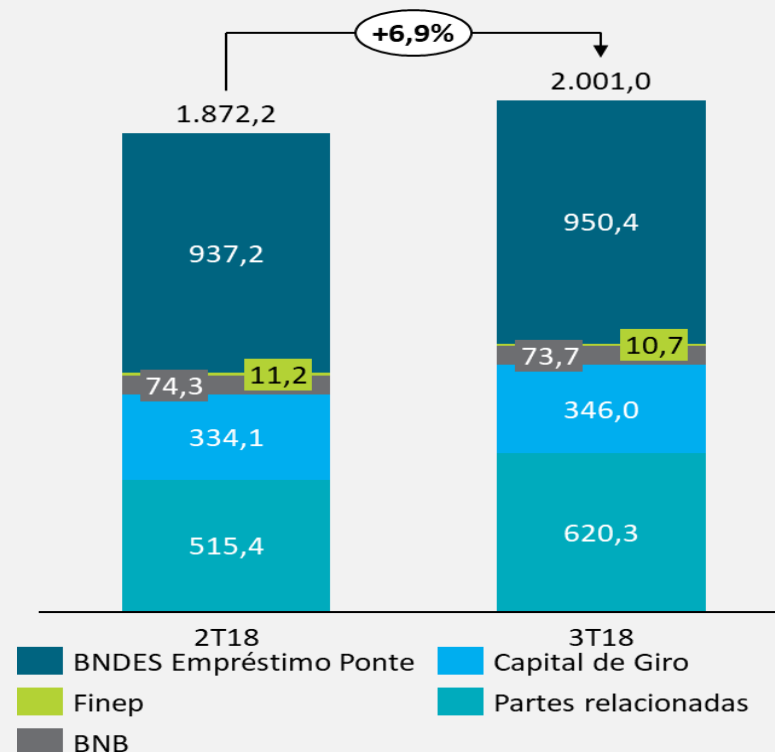
Endividamento

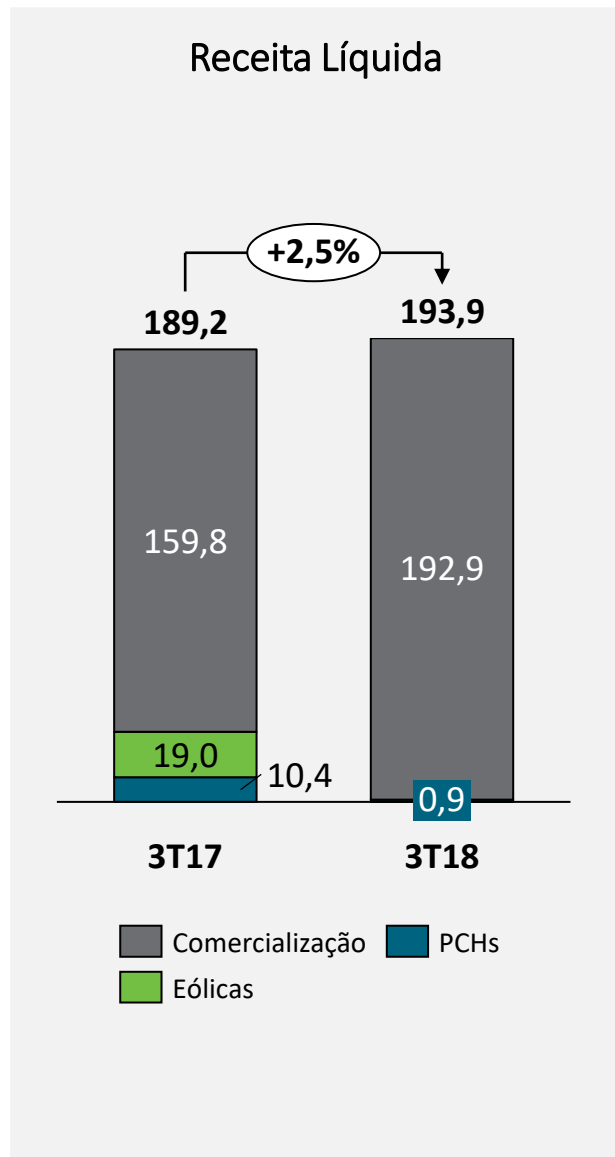
- ✓ Os eventos de liquidez ao longo de 2017 permitiram importante desalavancagem no último ano
- ✓ Suspensão parcial e antecipações de recebíveis do PPA Light I reforçam o comprometimento dos sócios controladores com a Companhia até a venda do Complexo Eólico Alto Sertão III

Evolução do Endividamento (R\$ milhões)



Composição do Endividamento (R\$ milhões)





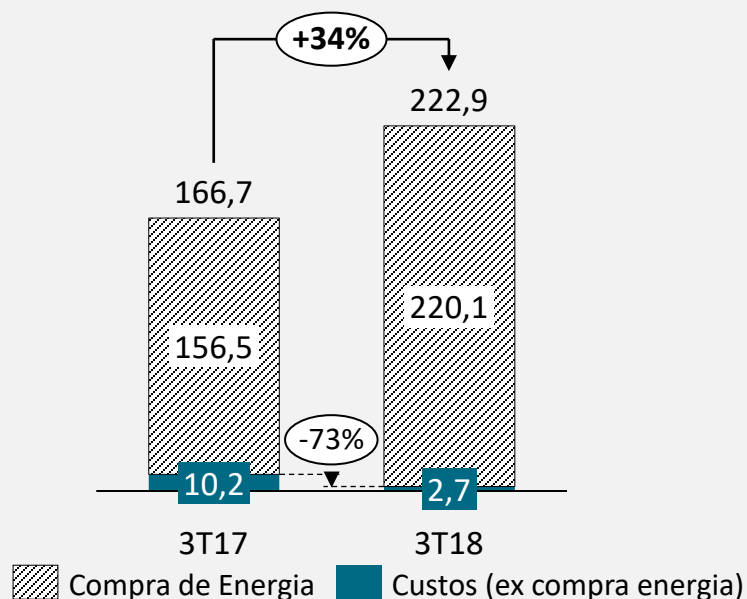
➤ Aumento de 2,5% na receita líquida do 3T18

- Aumento de 20,7% na receita de comercialização em função, principalmente, do aumento do volume de energia comercializado visando atender os contratos da Companhia.
- Redução de 91,0% na receita líquida das PCHs, refletindo, no 3T18, devido a ajustes ocorridos acumuladamente ao longo de 2018 na contabilização da geração com base nos relatórios disponibilizados pela Aneel.
- Inexistência de receita das eólicas devido à alienação do parque Alto Sertão II, vendido para a AES em agosto de 2017.

Custos e despesas

Custos Gerenciáveis

R\$ milhões

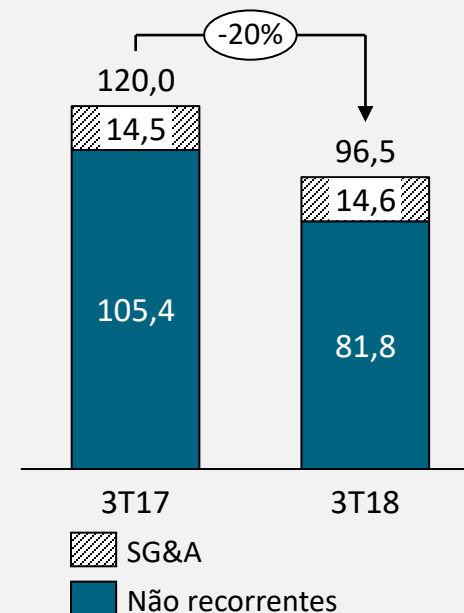


✓ No 3T18:

- Aumento de R\$ 63,6 MM em de energia principalmente ao maior volume necessário de compra de energia para atender os contratos de venda da Companhia.
- Redução de R\$ 2,6 MM (-70%) em serviços de terceiros, devido principalmente à venda de Alto Sertão II.

Despesas Administrativas

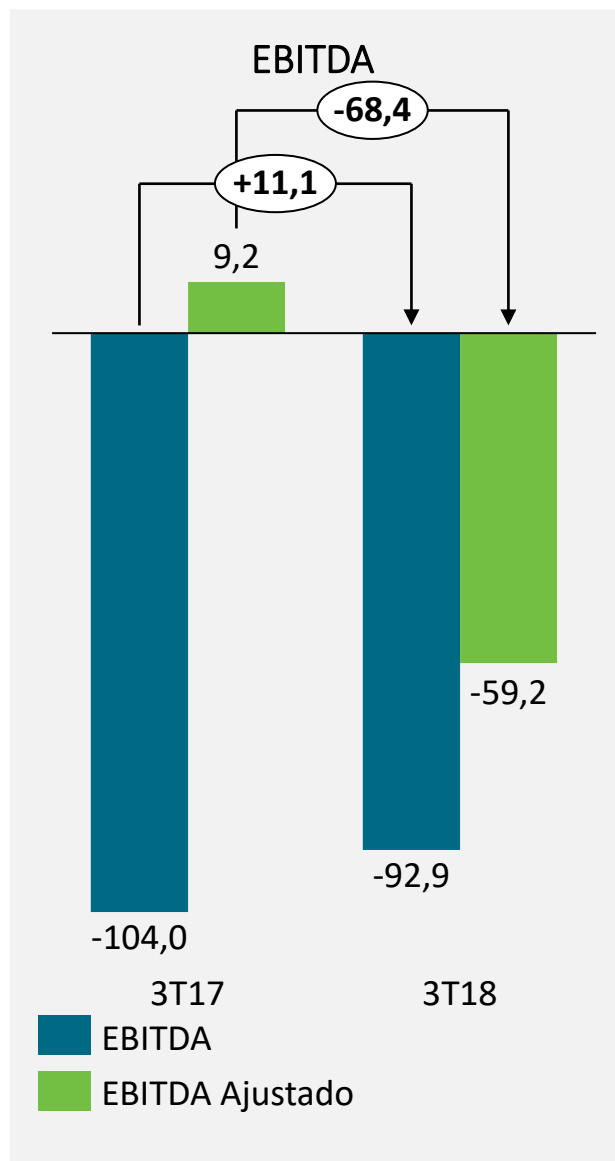
R\$ milhões



✓ No 3T18:

- Despesas não recorrentes: reconhecimento de dívida de R\$ 51,6 MM de ressarcimento à Cemig devido à suspensão do PPA Light I (parcela Cemig) no 2S18
- SG&A: Aumento de R\$ 82 mil (+0,6%) com relação ao 3T17

EBITDA e EBITDA ajustado



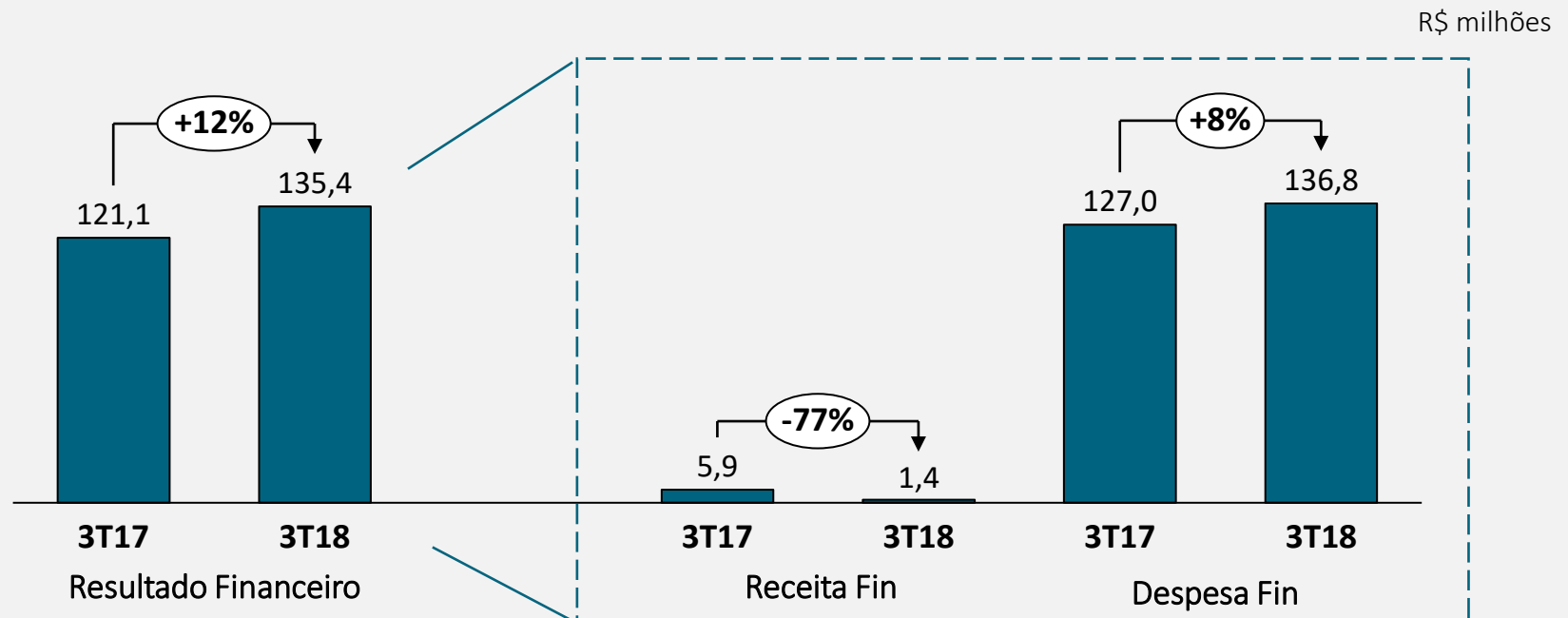
➤ EBITDA

- Aumento de R\$ 11,1 milhões em relação ao 3T17
- EBITDA negativo devido principalmente a
 - Custos de compra de energia para atender os contratos de venda da Companhia, cujos parques não estão operacionais
 - Evento não recorrente de reconhecimento de dívida de R\$ 51,6 MM de ressarcimento à Cemig devido à suspensão do PPA no 2S18

➤ EBITDA Ajustado

- Redução de R\$ 68 milhões em relação ao 3T17, devido principalmente à venda de Alto Sertão 2 para a AES, que teve sua receita contabilizada até ago/17 e os custos com compra de energia para revenda
- EBITDA ajustado negativo devido principalmente a custos de compra de energia para atender os contratos de venda da Companhia, cujos parques não estão operacionais

Resultado Financeiro



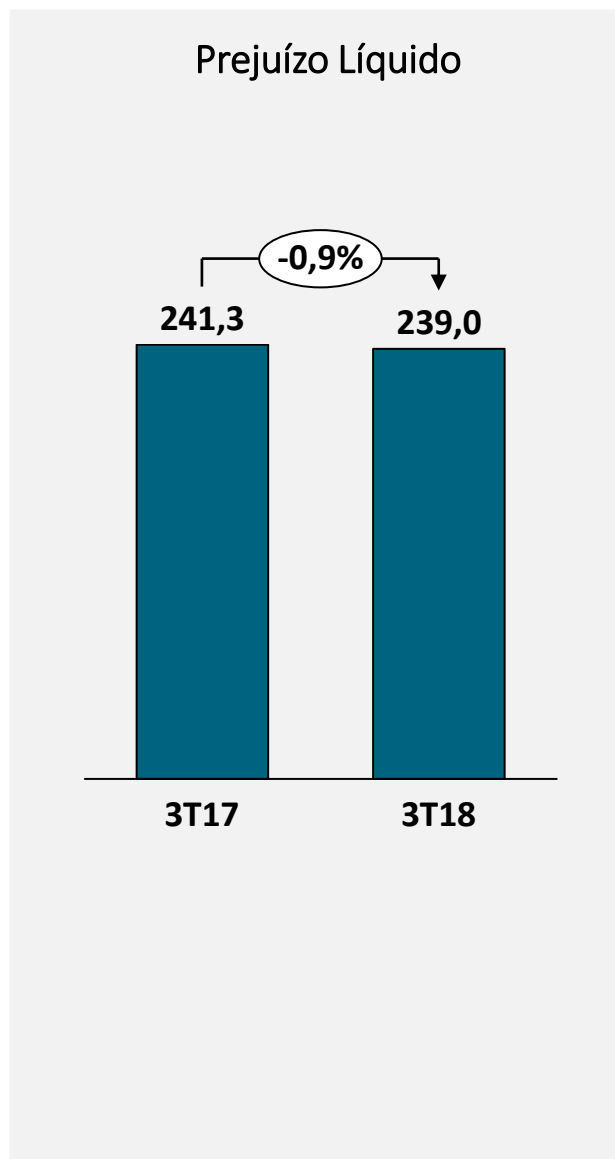
✓ Redução de 76,8% das receitas financeiras

- Redução dos saldos de aplicação financeira e contas caução.

✓ Aumento de 7,7% das despesas financeiras

- Aumento do custo com fianças bancárias, aumento dos juros com empréstimos bancários e nas operações com partes relacionadas
- Parcialmente compensado por menos juros referentes à dívida com fornecedores, devido ao impacto da renegociação da dívida com alguns fornecedores

Prejuízo Líquido



- Resultado da Companhia no 3T18 impactado principalmente por
 - Custos de compra de energia para revenda
 - Despesas financeiras referentes aos empréstimos bancários e operações com partes relacionadas

A low-angle shot of several white wind turbines against a bright blue sky with wispy white clouds. The turbines are positioned on the right side of the frame, with the largest one in the foreground and others receding into the distance. The overall mood is clean, fresh, and sustainable.

Obrigado