



Apresentação de Resultados 2T19

Destaques 2T19, eventos subsequentes e resultado



Destaques do período e eventos subsequentes

- **Em 9 de abril**, celebração do contrato de compra e venda de ações (“Contrato”) para alienação das ações representativas da totalidade do capital social das sociedades de propósito específico que compõem o Complexo Eólico Alto Sertão III e determinados projetos eólicos em desenvolvimento à AES.
- **Em 12 de abril**, assinatura do 12º aditivo ao contrato de financiamento celebrado entre o BNDES e a controlada indireta Diamantina Eólica, alterando a data de vencimento da parcela única de amortização para 15 de maio de 2019.
- **Em 3 de maio**, celebração de instrumentos de confissão de dívida junto ao Banco BTG no valor total de R\$ 172 milhões para reperfilamento de dívida vencida.
- **Em 15 de maio**, assinatura do 13º aditivo ao contrato de financiamento celebrado entre o BNDES e a controlada indireta Diamantina Eólica, alterando a data de vencimento da parcela única de amortização para 15 de julho de 2019.
- **Em 15 de julho**, assinatura do 14º aditivo ao contrato de financiamento celebrado entre o BNDES e a controlada indireta Diamantina Eólica, alterando a data de vencimento da parcela única de amortização para 15 de agosto de 2019. (Evento Subsequente)
- **Em 23 de julho**, celebração de cédula de Crédito Bancário com o CitiBank no valor de R\$ 185,5 milhões para reperfilamento de dívida vencida. (Evento Subsequente)
- **Em 15 de agosto**, aprovação da prorrogação do contrato de financiamento celebrado entre o BNDES e a controlada indireta Diamantina Eólica, alterando a data de vencimento da parcela única de amortização para 15 de outubro de 2019. (Evento Subsequente)



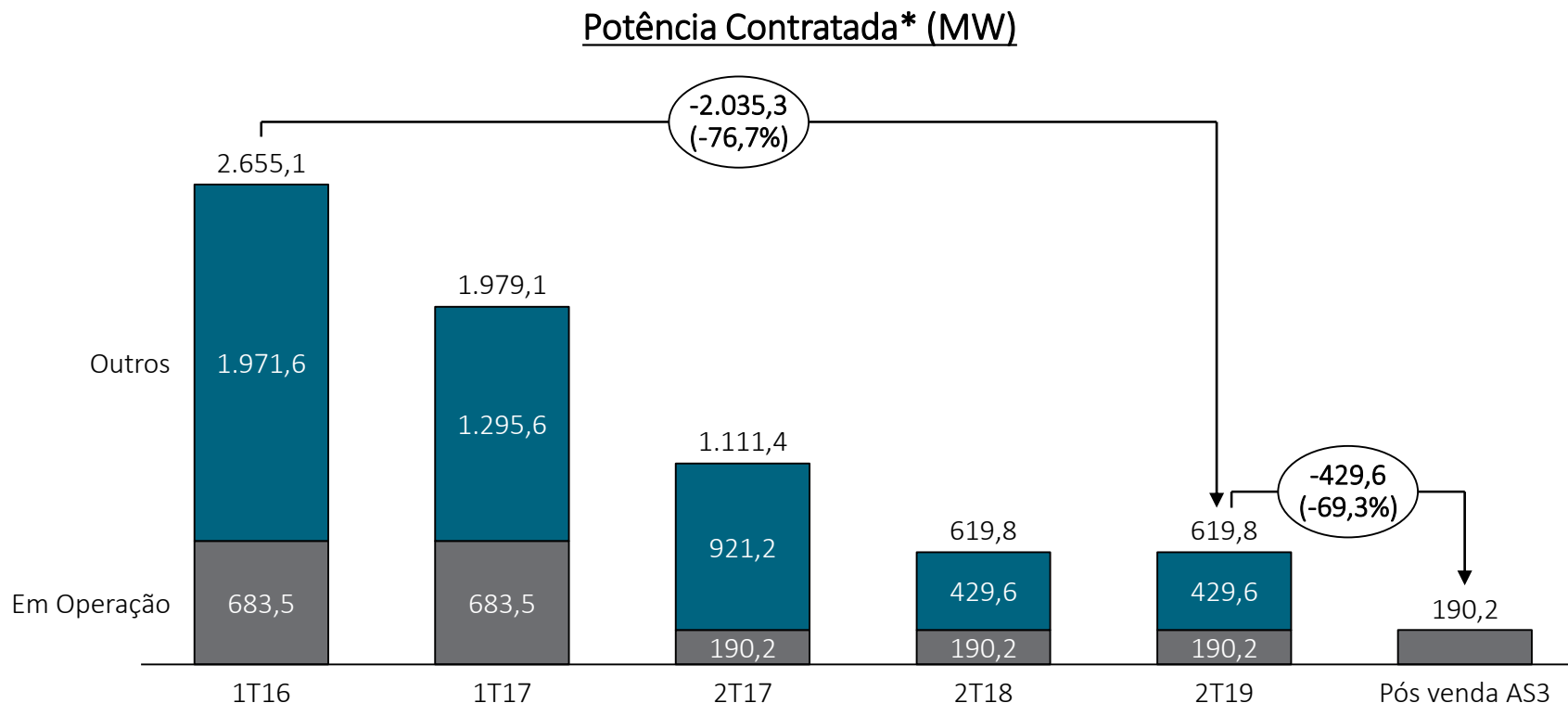
Resultado 2T19

- Receita Op. Líq. R\$15,6 MM, Prejuízo Líq. R\$ 426,5 MM, EBITDA negativo de R\$ 334,2 MM
- Resultados muito impactados pelas perdas realizadas no âmbito dos contratos de compra e venda de energia, reconhecimento da provisão da penalidade a ser aplicada pela ANEEL em função do cancelamento das outorgas da Fase B do Alto Sertão III, ao reconhecimento do Impairment do Alto Sertão III e despesas financeiras.

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



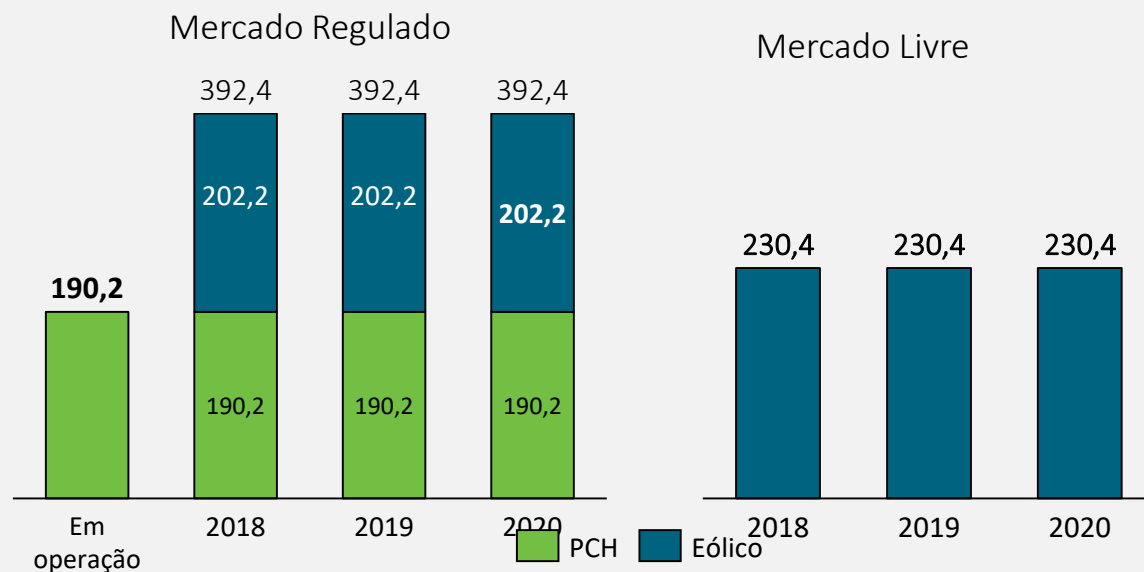
* Capacidade instalada com base no projeto original.

Capacidade Instalada e Energia Contratada

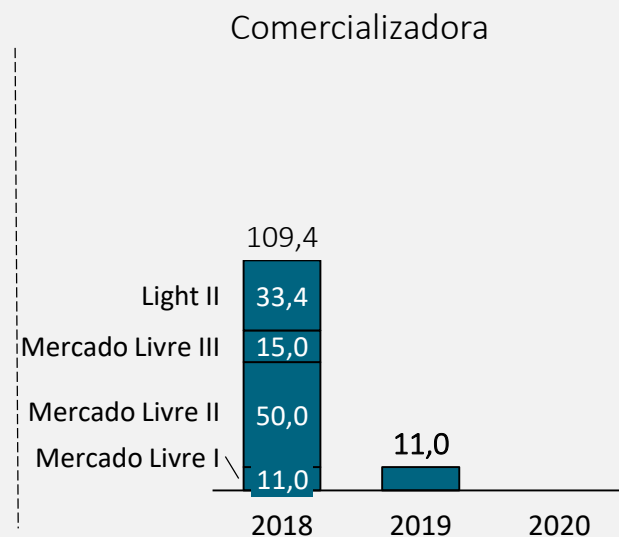
A partir de janeiro de 2020, prevê-se que a Renova não possuirá nenhuma exposição em sua comercializadora de energia

- ✓ Jul/19: os PPAs Light II, Mercado Livre II e III foram transferidos para a Engie, conforme previsto na transação de venda do projeto Umburanas
- ✓ Dez/19: fim do contrato Mercado Livre I
- ✓ O contrato Light I está suspenso entre Janeiro à Dezembro de 2019
- ✓ Quando concluída a operação de venda do Alto Sertão III para AES Tietê, os PPAs atrelados aos parque também serão transferidos para o comprador.

Capacidade Instalada (MW), por ambiente de contratação*



Energia Contratada não lastreada por geração (MWm)*

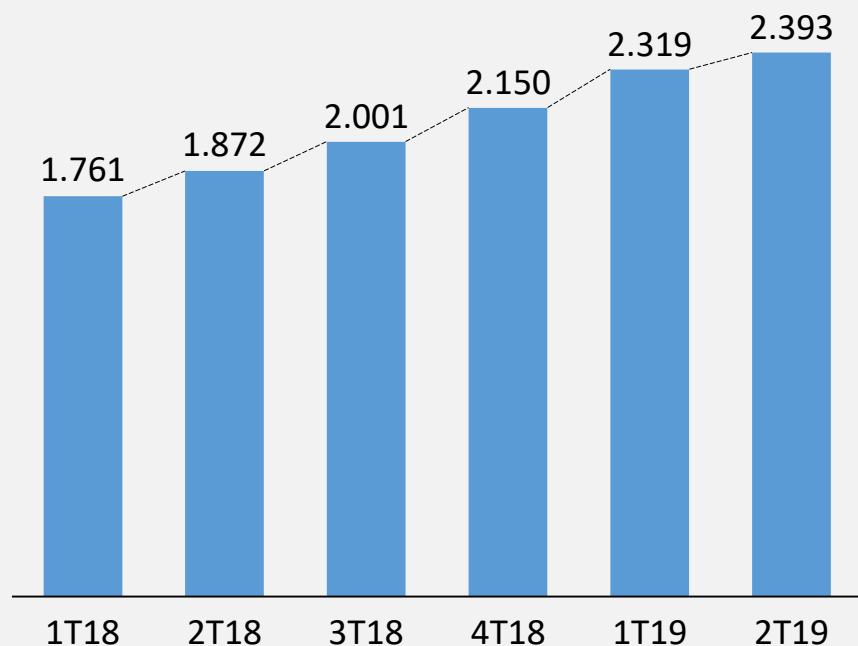


* Posição considerada no dia 31/março do ano indicado nos gráficos.

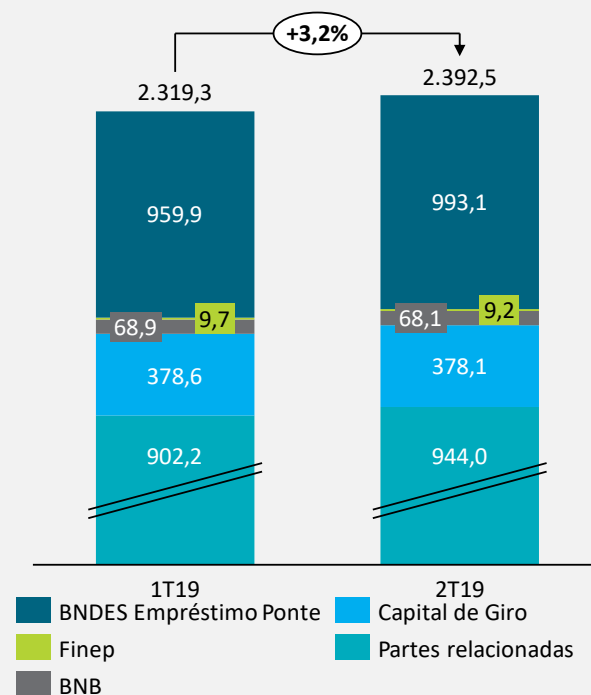
Endividamento

- ✓ Entre o segundo trimestre de 2018 e o segundo trimestre de 2019 o endividamento da companhia aumentou R\$ 632 milhões devido a novos empréstimos com partes relacionadas para fazer frente às despesas correntes da Companhia e à necessidade de compra de energia para atender os PPAs não lastreados em geração.
- ✓ Suspensão parcial e antecipações de recebíveis do PPAs com Cemig e Light e cessão de outros PPAs para Light e Cemig reforçam o comprometimento dos sócios controladores para suportar financeiramente a Renova até a venda do Complexo Eólico Alto Sertão III e equacionamento definitivos da estrutura de capital da Companhia.

Evolução do Endividamento (R\$ milhões)

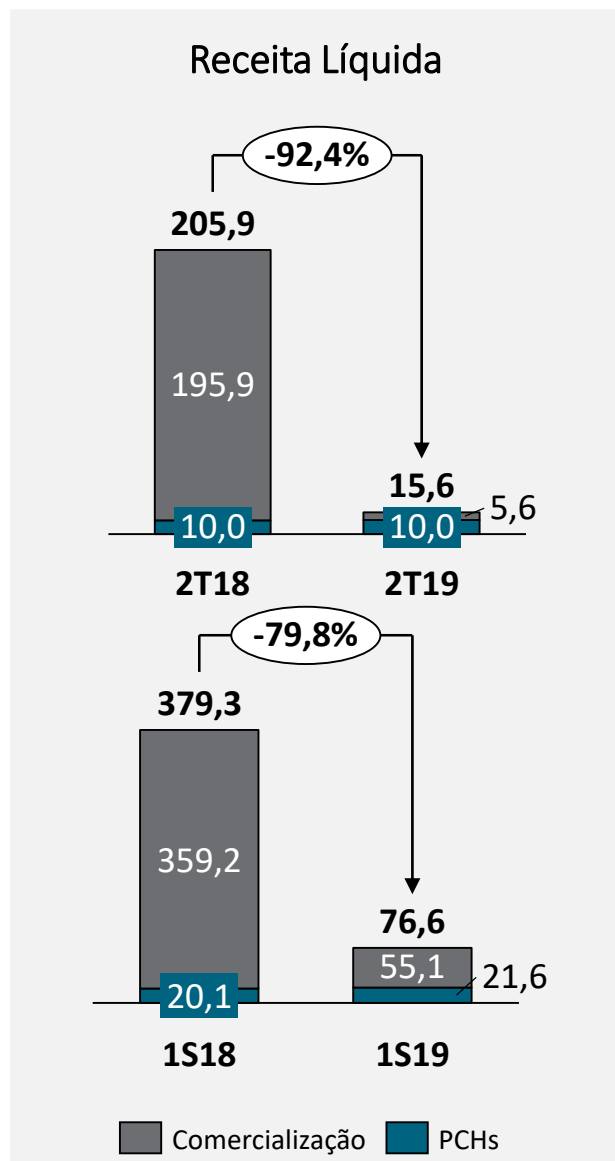


Composição do Endividamento* (R\$ milhões)



*Divida financeira e partes relacionadas

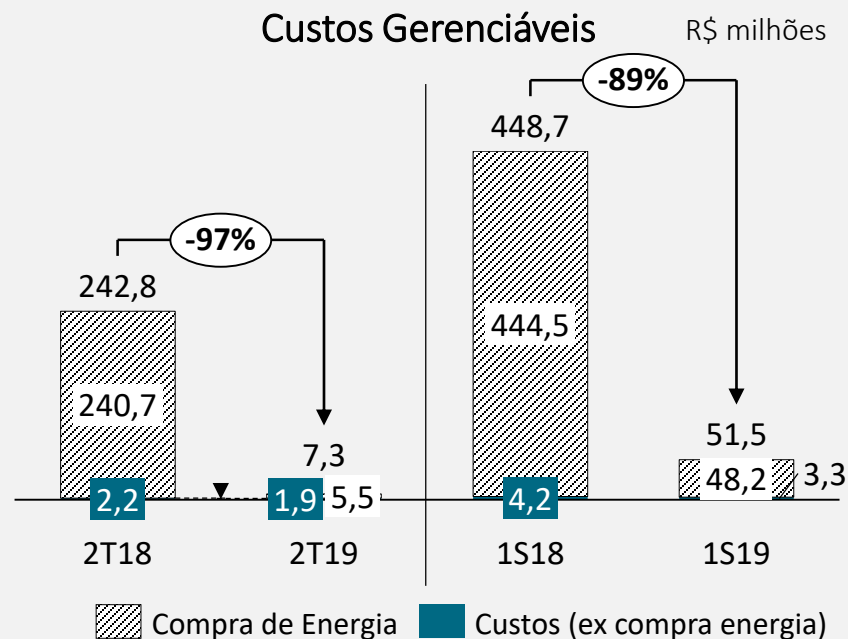
Receita Líquida



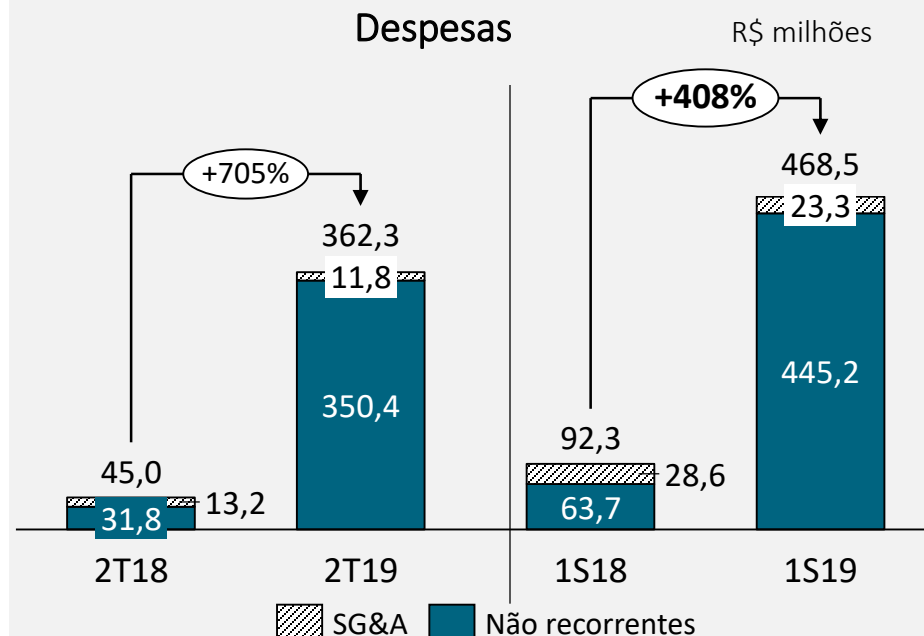
➤ Redução de 92,4% na receita líquida do 2T19 e de 79,8% no acumulado do ano, devido:

- Suspensão dos contratos de comercialização com a Light e a Cemig;
- Cessão de contratos de compra e venda de energia para Cemig e Light.

Custos e despesas



- Redução de 97% em relação ao mesmo período do ano anterior devido à suspensão dos contratos Light I e Cemig I, além da cessão de outros contratos para Cemig e Light.



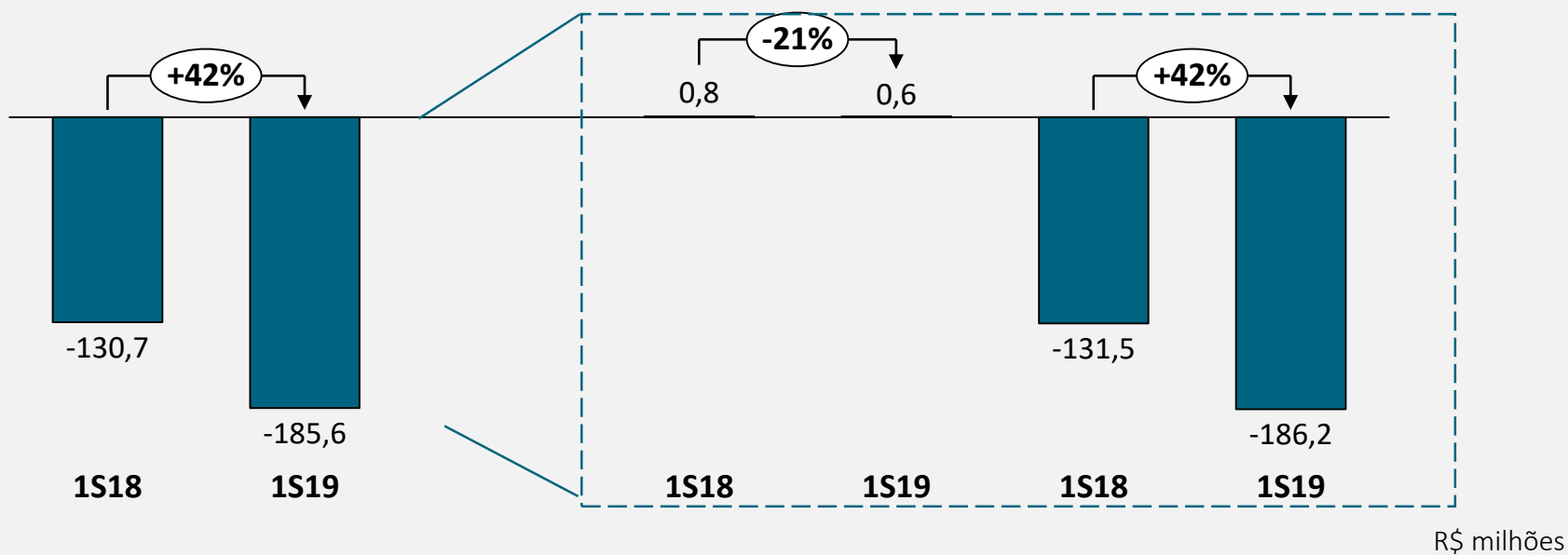
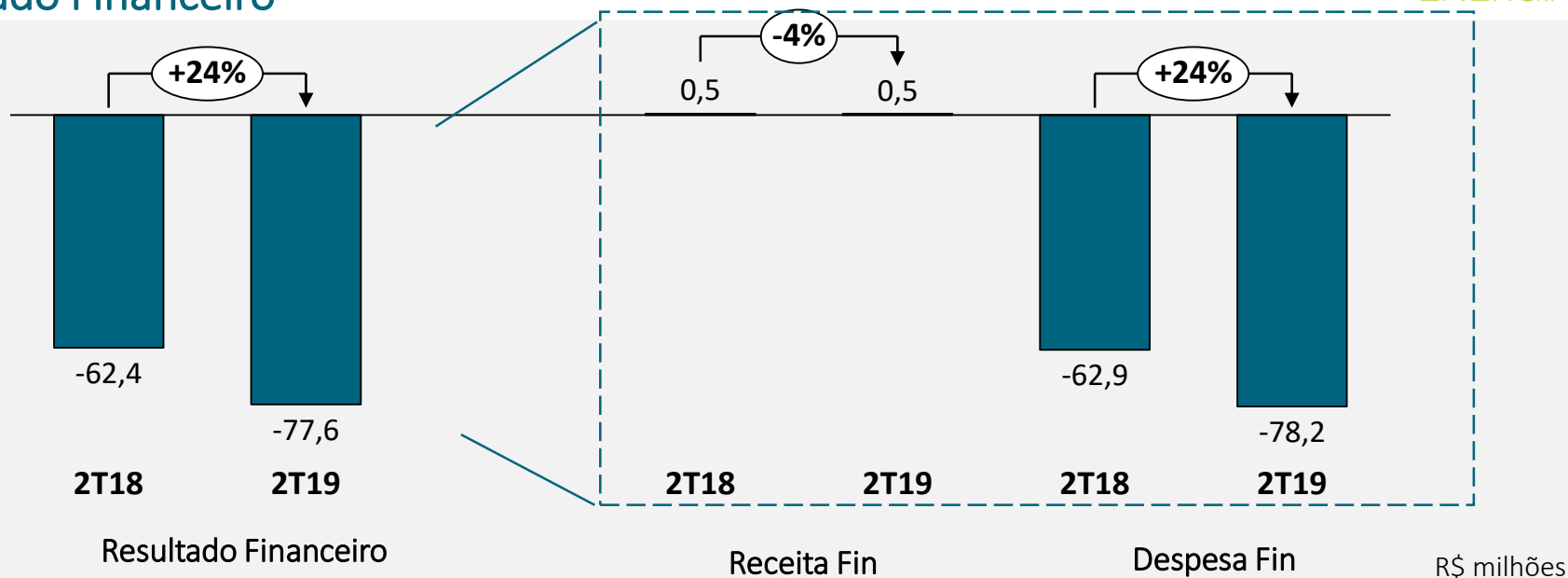
✓ No 2T19

- Aumento significativo nas despesas devido às contingências cíveis e trabalhistas, à multa sobre ressarcimento e, principalmente ao impairment do Alto Sertão III.

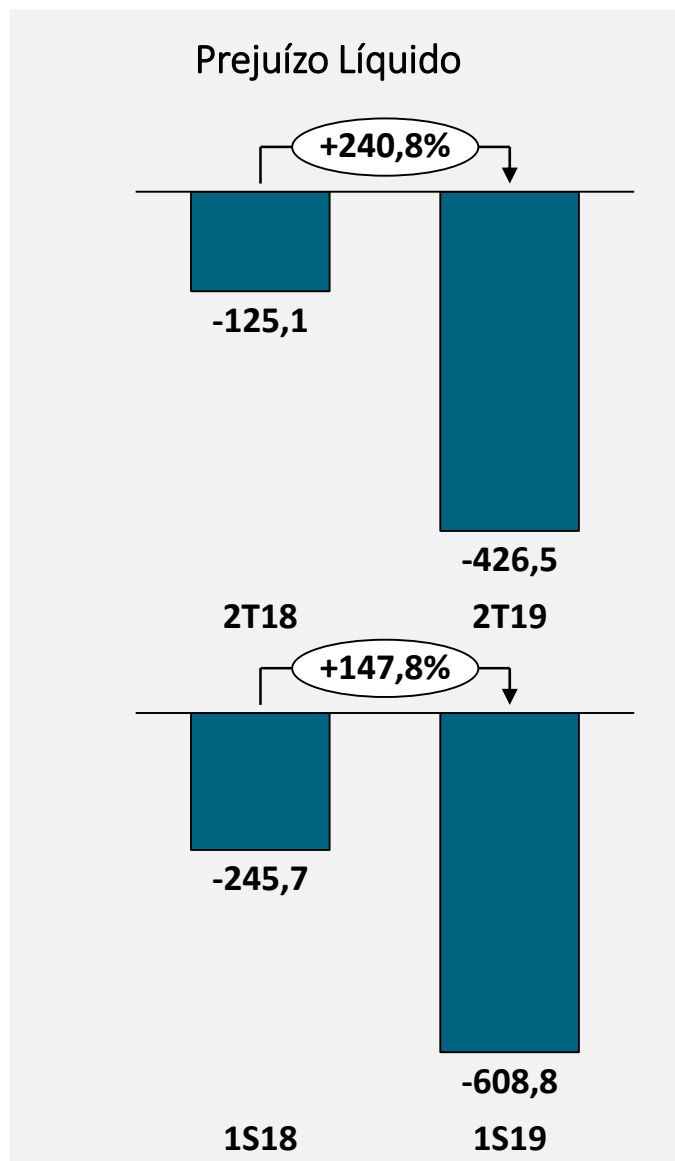
✓ No 1S19

- Aumento significativo nas despesas devido às contingências cíveis e trabalhistas, à multa sobre ressarcimento, às indenizações contratuais e, principalmente, ao impairment do Alto Sertão III.

Resultado Financeiro



Prejuízo Líquido

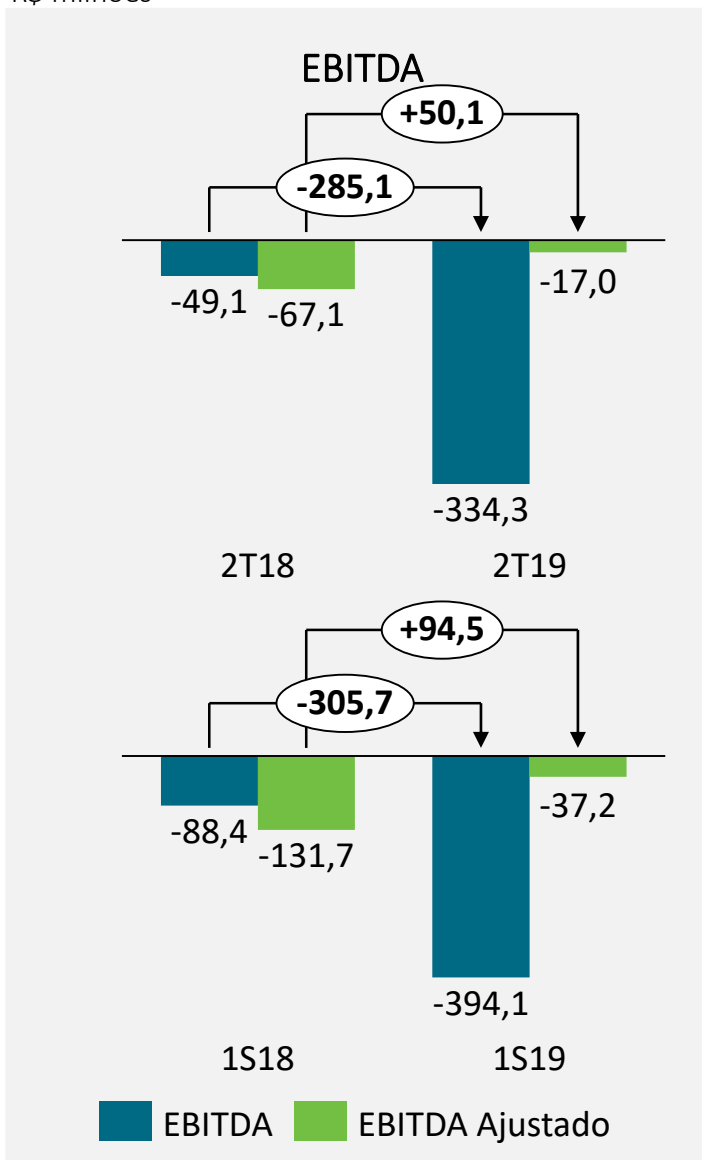


➤ Resultado da Companhia no 2T19 impactado principalmente por:

- Redução da receita operacional
- Aumento das despesas (devido à suspensão dos PPAs Cemig e Light e cessão de outros PPAs para Light e Cemig, devido ao reconhecimento da penalidade aplicada pela ANEEL e ao reconhecimento do Impairment do Projeto Alto Sertão III)
- Aumento das despesas financeiras (afetadas pelo juros nas operações com partes relacionadas e juros dos empréstimos bancários)

EBITDA e EBITDA ajustado

R\$ milhões



R\$ milhares

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	2T19	2T18	Variação	1S19	1S18	Variação
Receita operacional líquida (ROL)	15.645	205.869	-92,4%	76.607	379.271	-79,8%
Prejuízo líquido	(426.539)	(125.146)	240,8%	(608.825)	(245.689)	147,8%
(+) IR e CS	1.930	1.673	15,4%	4.033	2.748	46,8%
(+) Depreciação e Amortização	12.724	11.918	6,8%	25.081	23.821	5,3%
(+) Despesas Financeiras	78.152	62.949	24,2%	186.259	131.562	41,6%
(-) Receitas Financeiras	(521)	(541)	-3,7%	(639)	(808)	-20,9%
EBITDA	(334.254)	(49.147)	580,1%	(394.091)	(88.366)	346,0%
(+) Redução ao valor recuperável de ativo imobilizaç	259.403	-	n.a	259.403	-	n.a
(+) Equivalência patrimonial	(19.831)	(19.691)	0,7%	(49.650)	(45.080)	10,1%
(+) Outras Despesas/Receitas	77.669	1.725	4402,6%	147.146	1.742	8347,0%
EBITDA ajustado	(17.034)	(67.113)	-74,6%	(37.192)	(131.704)	-71,8%

➤ EBITDA

- Piora em relação ao 2T18 devido, principalmente, ao prejuízo líquido pelo Impairment do Projeto Alto Sertão III.

➤ EBITDA Ajustado

- Melhora de 50,1% devido as outras despesas e receitas referente as indenizações contratuais.

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 color palette is a gradient from teal at the bottom to blue at the top.

Obrigado