



Apresentação de Resultados 1T19

Destaques 1T19, eventos subsequentes e resultado

Destaques do período e eventos subsequentes

- **21/mar/2019:** Celebração por Cemig e Light de Contrato de Compra e Venda de Ações, referente à aquisição das ações do CG I Fundo de Investimento em Participações, dentre as ações incluem ações vinculadas ao Acordo de Acionistas da Renova.
- **21/mar/2019:** Aprovação de operações para reperfilamento de dívidas com parte relacionadas e instituições financeiras no valor total de aproximadamente R\$ 1,4 bilhão. Com relação a dívida com o Banco BTG, o contrato de refinanciamento foi assinado em 3 de maio.
- **21/mar/2019:** Aceite de nova proposta vinculante da AES Tietê para aquisição do complexo eólico Alto Sertão III.
- **09/abr/2019:** Celebração do contrato de compra e venda do Complexo Alto Sertão III junto com a AES Alto Sertão III.
- **12/abr/2019:** Assinatura do 12º aditivo ao contrato de financiamento celebrado entre o 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 14 de maio, o contrato foi novamente prorrogado por 60 dias até 15 de julho.
- **25/abr/2019:** Exercício pelo BNDESPar do direito de venda conjunta (tag along) da totalidade de sua participação na Renova.

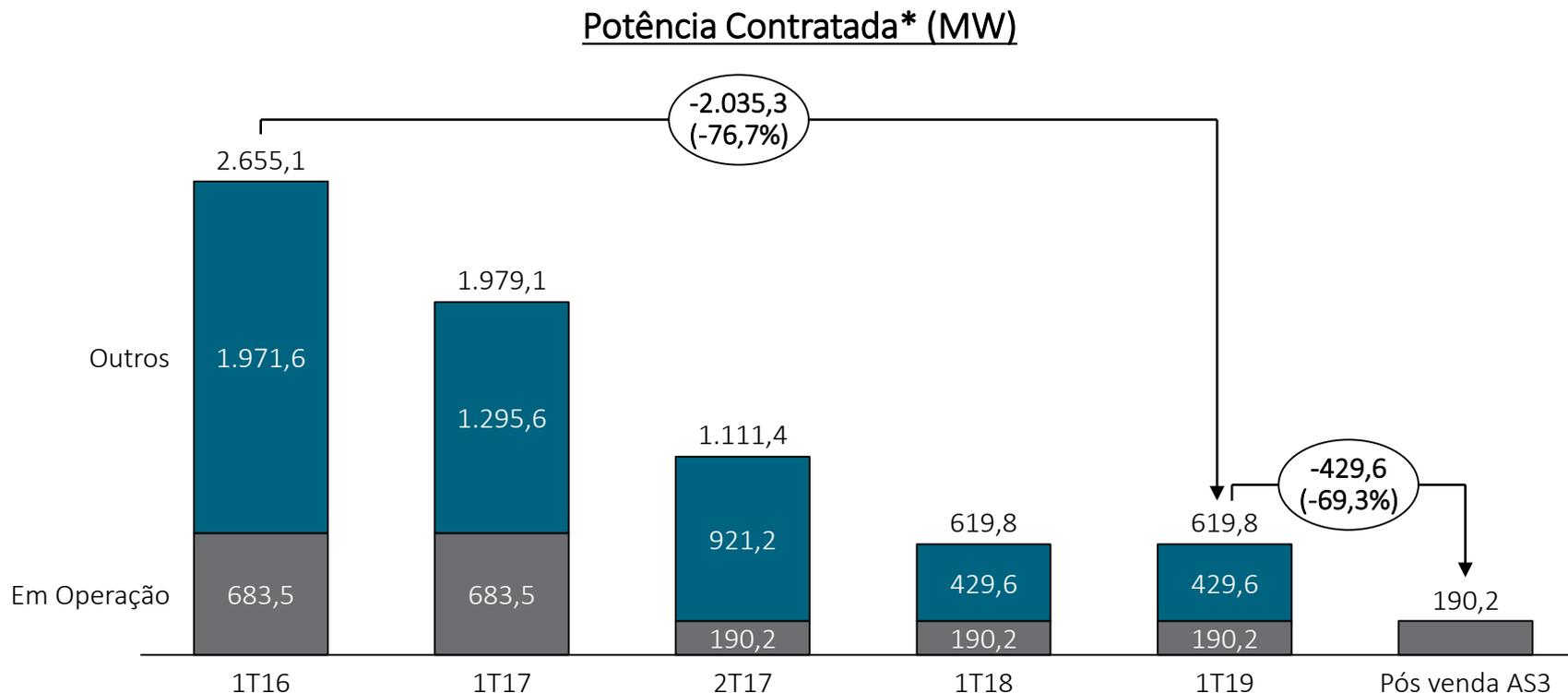
Resultado 1T19

- Receita Op. Líq. R\$61 MM, Prejuízo Líq. R\$ 182,3 MM, EBITDA negativo de R\$ 59,8 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



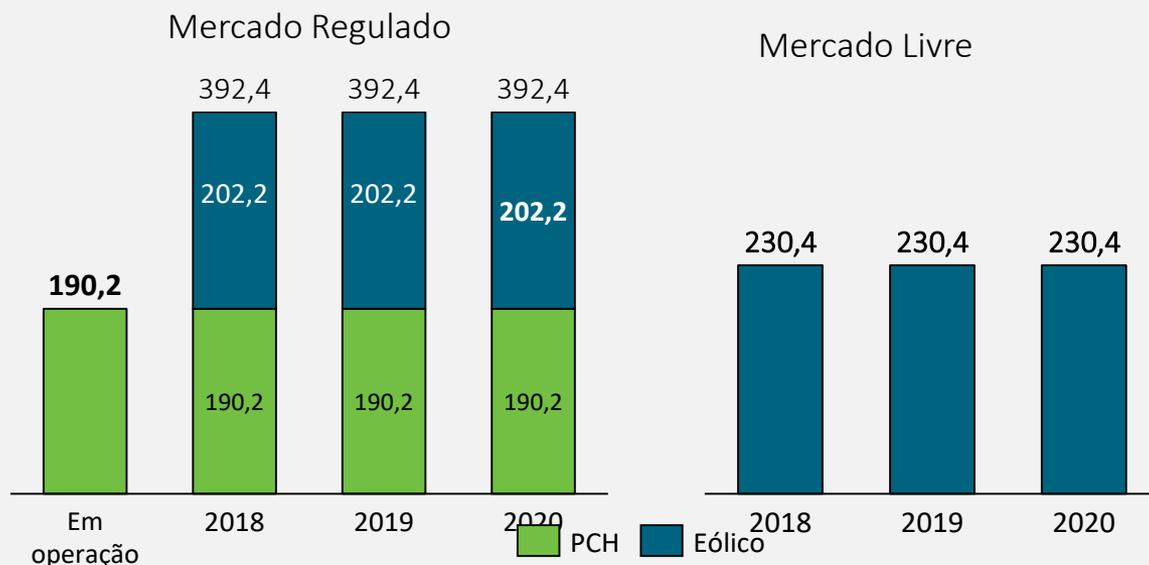
* Capacidade instalada com base no projeto original.

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

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

Capacidade Instalada (MW), por ambiente de contratação*



Energia Contratada não lastreada por geração (MWh)*

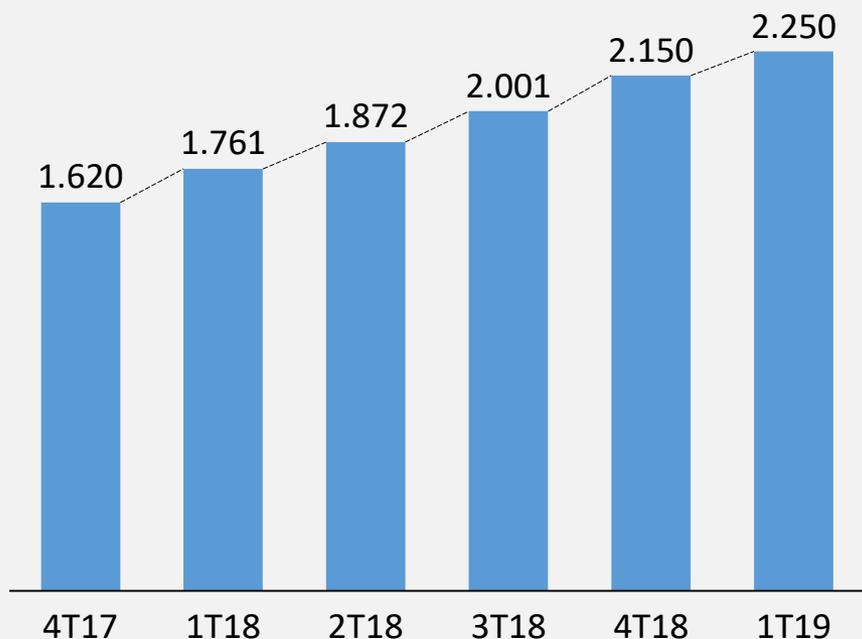


* Posição considerada no dia 31/março do ano indicado nos gráficos.

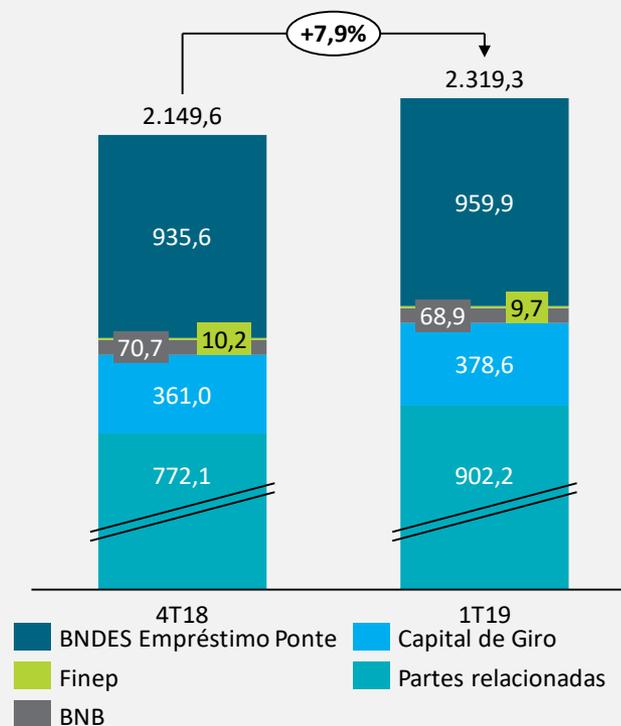
Endividamento

- ✓ Entre o primeiro trimestre de 2018 e o primeiro trimestre de 2019 o endividamento da companhia aumentou R\$ 489 milhões devido a novos empréstimos com partes relacionadas para fazer frente a necessidade de compra de energia para atender os PPAs não lastreados em geração e às despesas correntes da Companhia.
- ✓ 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 em suportar financeiramente a Renova até a venda do Complexo Eólico Alto Sertão III e equacionamento definitivos da estrutura de capital da Companhia.

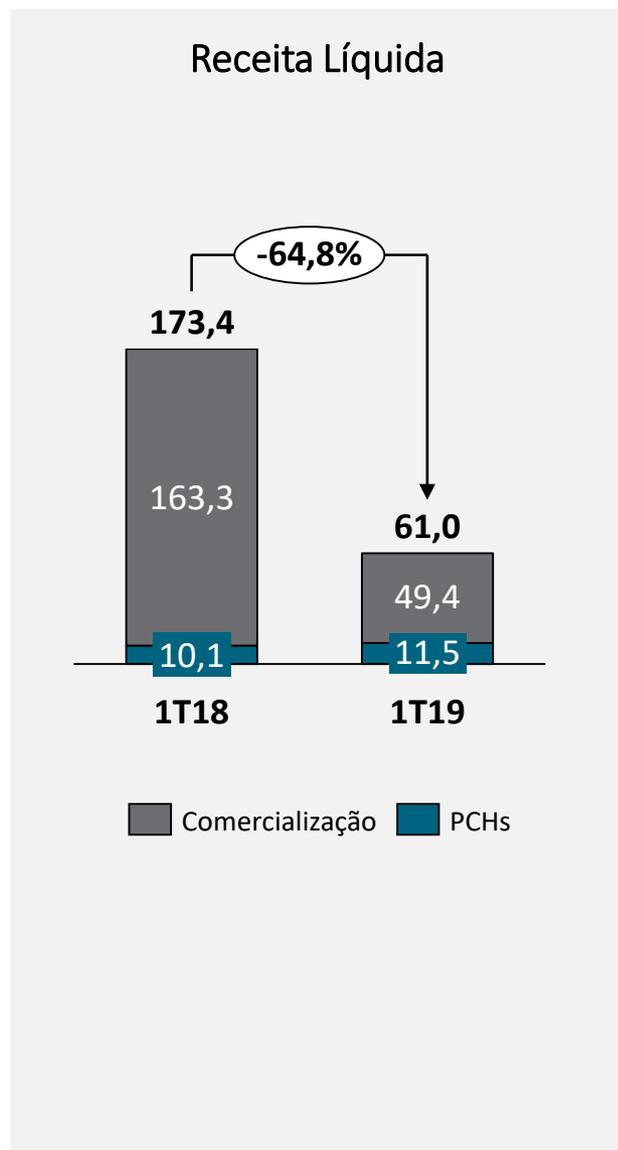
Evolução do Endividamento (R\$ milhões)



Composição do Endividamento* (R\$ milhões)



*Divida financeira e partes relacionadas



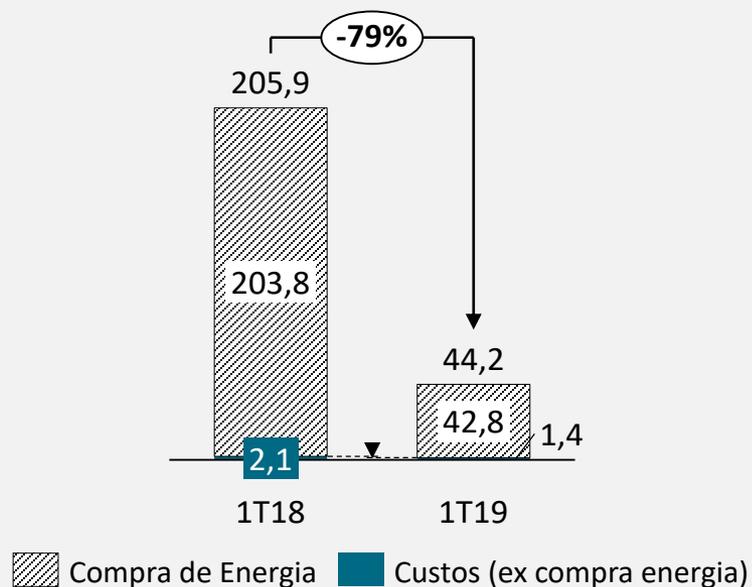
➤ Redução de 64,8% na receita líquida do 1T19:

- 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

Custos Gerenciáveis

R\$ milhões

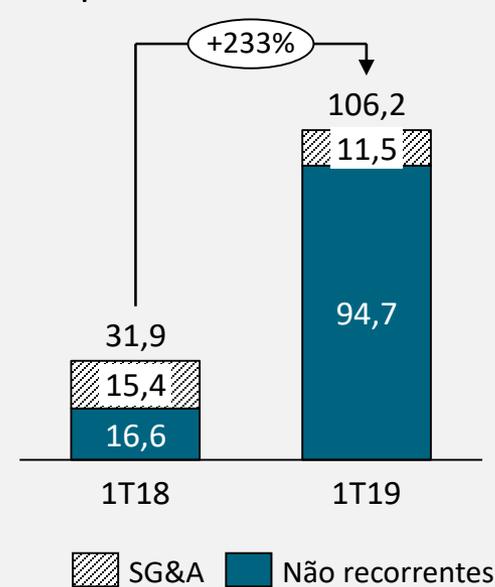


✓ No 1T19:

- Redução de 78,5% 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 mês de março.

Despesas Administrativas

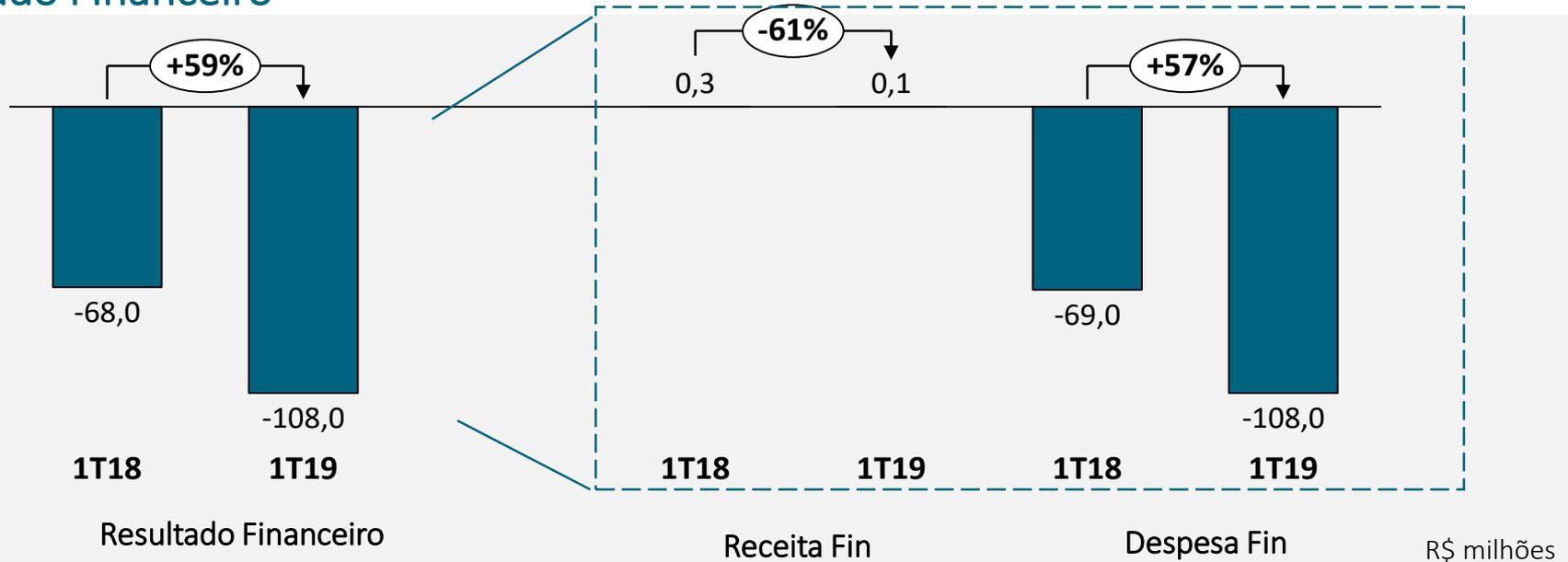
R\$ milhões



✓ No 1T19

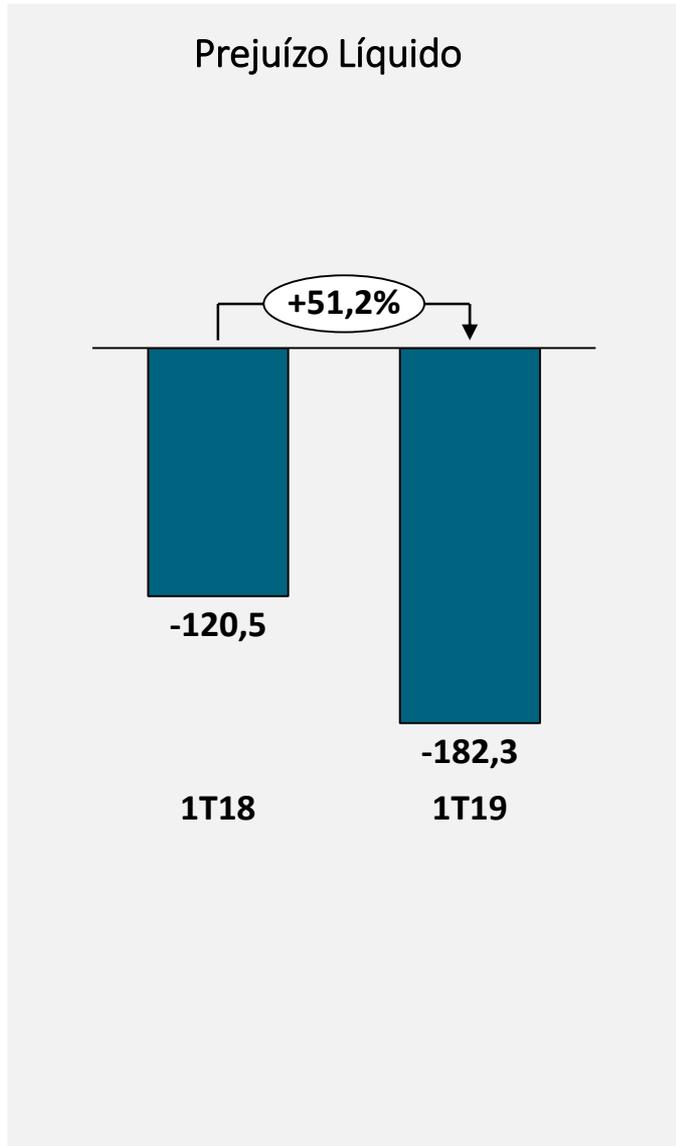
- Aumento significativo nas despesas administrativas devido às contingências cíveis e trabalhistas, à multa sobre ressarcimento e, principalmente, às indenizações contratuais.

Resultado Financeiro



- ✓ Aumento de 59% no resultado financeiro
 - Aumento das despesas financeiras entre os períodos.
- ✓ Aumento de 57% das despesas financeiras
 - Devido principalmente a um aumento dos juros com empréstimos bancários e juros nas operações com partes relacionadas.

Prejuízo Líquido

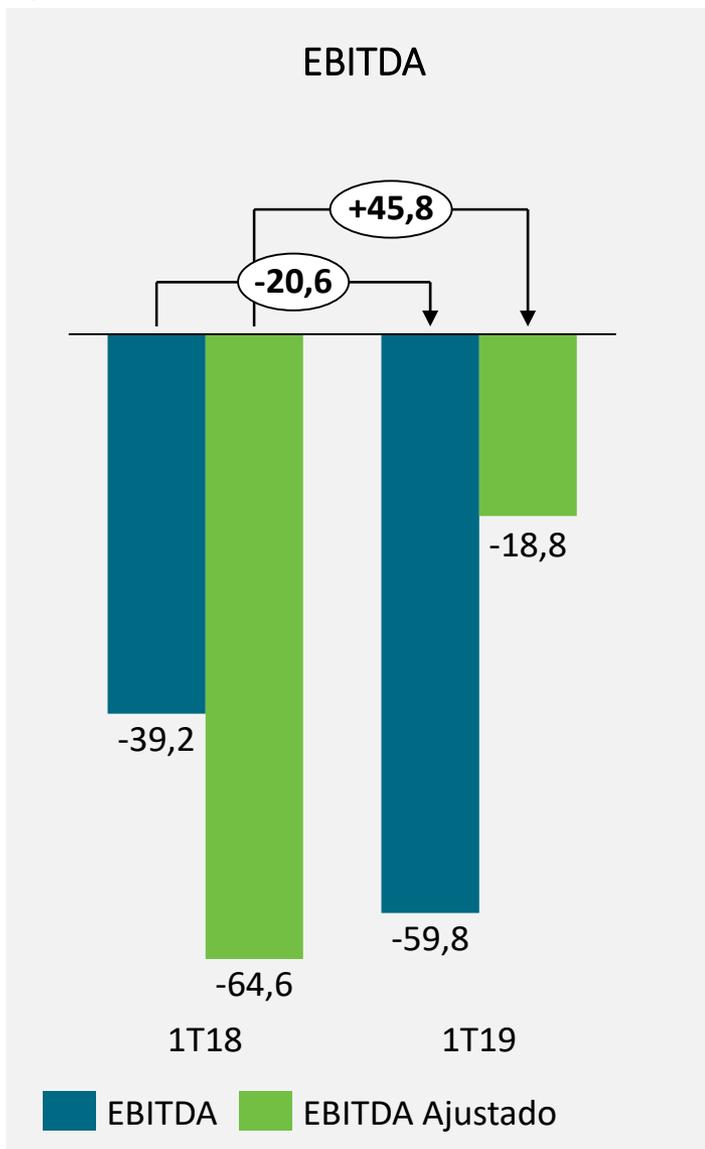


➤ Resultado da Companhia no 1T19 impactado principalmente por:

- Redução da receita operacional
- Aumento das despesas administrativas (devido à suspensão dos PPAs Cemig e Light e cessão de outros PPAs para Light e Cemig)
- Aumento das despesas financeiras (afetadas pelo aumento dos juros nas operações com partes relacionadas e os juros dos empréstimos bancários)

EBITDA e EBITDA ajustado

R\$ milhões



R\$ milhares

Renova Energia S.A.			
(Valores em R\$ mil)	1T19	1T18	Variação
Receita operacional líquida (ROL)	60.962	173.402	-64,8%
Prejuízo líquido	(182.286)	(120.543)	51,2%
(+) IR e CS	2.103	1.075	95,6%
(+) Depreciação e Amortização	12.357	11.903	3,8%
(+) Despesas Financeiras	108.107	68.613	57,6%
(-) Receitas Financeiras	(118)	(267)	-55,8%
EBITDA	(59.837)	(39.219)	52,6%
Margem EBITDA	-98,2%	-22,6%	-75,5 p.p.
(+) Equivalência patrimonial	(29.819)	(25.389)	17,4%
(+) Outras Despesas/Receitas	70.861	17	416741,2%
EBITDA ajustado	(18.795)	(64.591)	-70,9%

➤ EBITDA

- Redução de R\$ 20,6 milhões em relação ao 1T18 devido, principalmente, ao prejuízo líquido pela multa por suspensão e cessão dos contratos de compra e venda de energia.

➤ EBITDA Ajustado

- Aumento de 45,8 milhões devido as outras despesas e receitas referente as indenizações contratuais.

Obrigado

