



Apresentação de Resultados 3T19

Destaques 3T19, eventos subsequentes e resultado



Destaques do período e eventos subsequentes

- **Em 10 de outubro**, encerramento das negociações com a AES para alienação do Complexo Eólico Alto Sertão III e determinados projetos eólicos em desenvolvimento. A negociação foi encerrada, uma vez que as partes não chegaram a um acordo em relação às condições comerciais de operação (Evento subsequente)
- **Em 14 de outubro**, a Light S.A. comunicou que vendeu a totalidade de suas ações na Renova pelo valor de R\$1,00, ao CG I Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, (7.163.074 ações ordinárias e 98 ações preferenciais, equivalentes a 17,17% do capital social),. (Evento subsequente)
- **Ainda em 14 de outubro**, a Renova informou a renúncia de seu Diretor Vice-Presidente de Finanças, Desenvolvimento de Negócios e Relações com Investidores. (Evento subsequente)
- **Em 16 de outubro**, a empresa ajuizou, em conjunto com parte de suas sociedades controladas, pedido de recuperação judicial perante à 2ª. Vara de Recuperação e Falências da Comarca da Capital do Estado de São Paulo. Na mesma data, o pedido foi deferido e a KPMG Corporate Finance, representada por Osana Mendonça, foi nomeada para atuar como administradora judicial. (Evento subsequente)
- **Em 23 de outubro**, a Renova informou a substituição do Diretor-Presidente da Companhia. A função passou a ser exercida pelo Sr. Marcelo J. Milliet, que ocupará interinamente também a Diretoria de Relações com Investidores. (Evento subsequente)
- **Ainda em 23 de outubro**, o Conselho de Administração da Renova aprovou a Contratação da empresa Íntegra Associados para o assessoramento e suporte à Gestão da Companhia (Gestão Interina) bem como a celebração de Contratos de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital até montante total e agregado de R\$ 50.000.000,00 (cinquenta milhões de reais) com qualquer acionista, até 31 de dezembro de 2019. (Evento subsequente)
- **Em 30 de outubro**, a Companhia tomou conhecimento do auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil com base na “Operação Descarte”. (Evento Subsequente)



Resultado 3T19

- Receita Op. Líq. R\$10,4 MM, Prejuízo Líq. R\$ 166 MM, EBITDA negativo de R\$ 22,4 MM

Administradores e Contato Imprensa

✓ Diretor Presidente e de Relações com Investidores

Marcelo J. Milliet

✓ Diretor de Finanças e Desenvolvimento de Novos Negócios (não estatutário)

Rodrigo Caldas de Toledo Aguiar

✓ Diretor Vice Presidente Jurídico e Regulatório

Gustavo Henrique Simões dos Santos

✓ Diretor de Engenharia e Operações (não estatutário)

Emmanuel Gilles Geraud Armand

➤ Assessoria de Imprensa:

Néctar Comunicação Corporativa – 11-50535110

Pedro Lane – 11-99480-6272 (pedro.lane@nectarc.com.br)

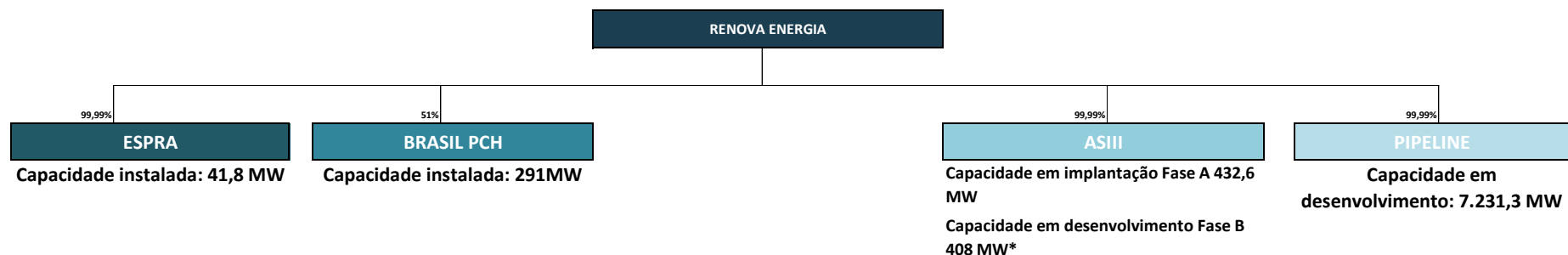
Marcelo Aguiar – 11-98054-6254 (marcelo.aguiar@nectarc.com.br)

Fabio Santos – 11-985860705 (fabio.santos@nectarc.com.br)

Organograma simplificado e Capacidade Instalada

Hoje a Companhia tem projetos em três fases diferentes, sendo elas:

Em desenvolvimento	Em implantação	Em operação
Projetos em estágio de desenvolvimento são aqueles que estão em fase de arrendamento de propriedades, licenciamento, estudos de impacto ambiental e estudos de viabilidade, sem que haja o compromisso em atender algum contrato de compra/venda de energia (<i>Power Purchase Agreement</i> - "PPA").	A partir da contratação de PPAs, os projetos passam à fase de implantação até que estejam operacionais. Atualmente, a Renova está implantando o Complexo eólico Alto Sertão III com 437,4MW de capacidade instalada (Alto Sertão III Fase A – 390,3 MW; Projeto Híbrido (Eólico) – 43,2 MW; Projeto Híbrido (Solar) – 4,8 MW, sem PPA), que, quando operacional, atenderá contratos dos Mercados Livre e Regulado.	Hoje, a Companhia tem em operação três Pequenas Centrais Hidroelétricas ("PCHs") da Espra (41,8 MW de capacidade instalada), e participação de 51% na Brasil PCH que detém 13 PCHs ("BrPCH") (291 MW de capacidade instalada).

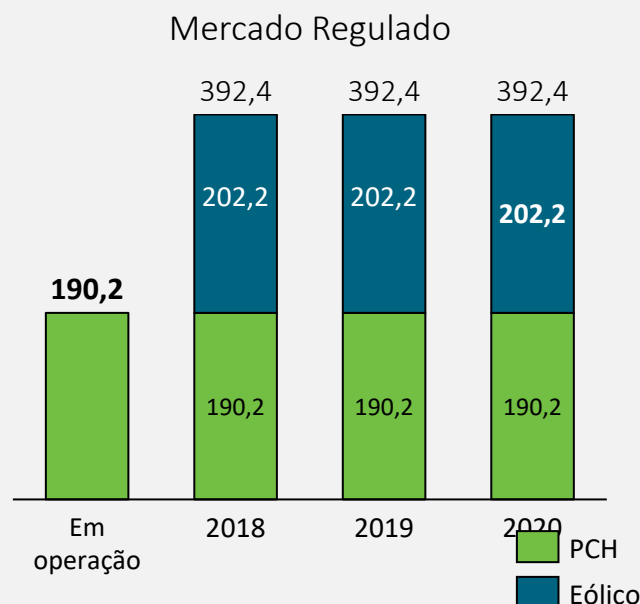


Capacidade instalada e Energia contratada

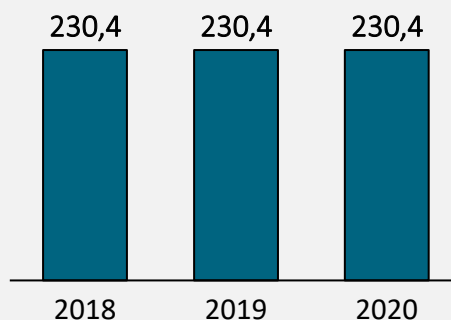
A partir de janeiro de 2020, a Renova não possuirá nenhuma exposição em sua comercializadora de energia

- ✓ 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 de 2019 à Julho de 2020, e o Cemig I entre Janeiro de 2019 à Dezembro de 2019, ao termino da suspensão os contratos foram apresentados como obrigação de fazer na lista de credores em MWh até Dez/2022

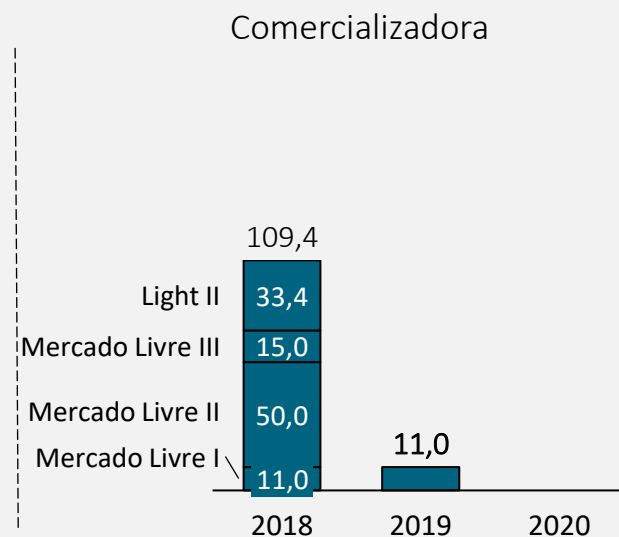
Capacidade Instalada (MW), por ambiente de contratação*



Mercado Livre



Energia Contratada não lastreada por geração (MWm)*

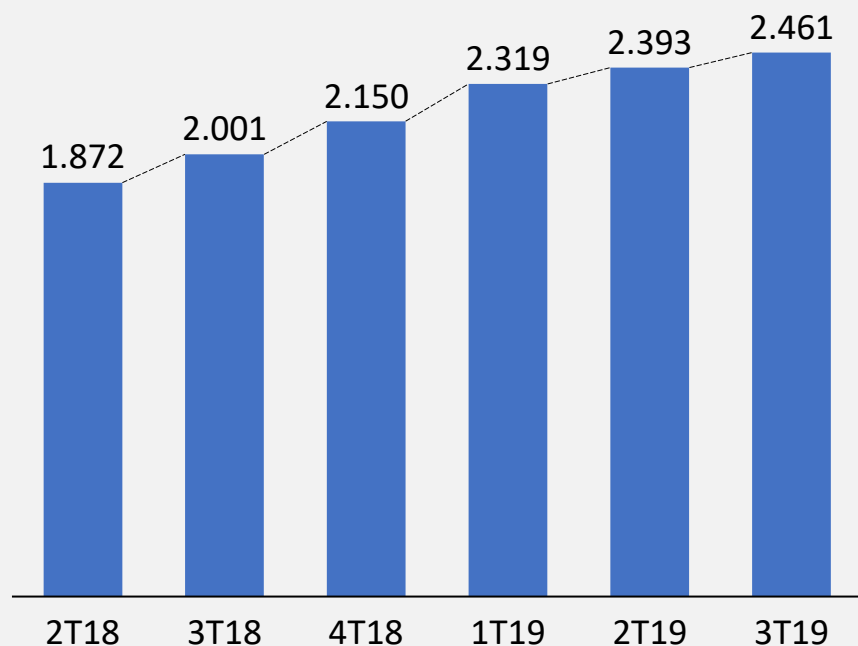


* Posição considerada no dia 31/março do ano indicado nos gráficos.

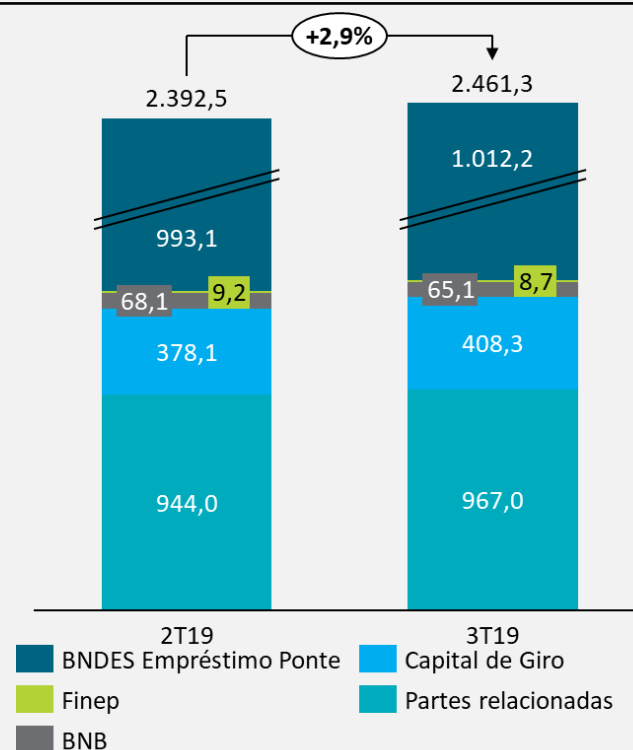
Endividamento

- ✓ Entre o segundo trimestre de 2019 e o terceiro trimestre de 2019 o endividamento da companhia aumentou R\$ 68,8 milhões devido a negociação do empréstimo ponte junto ao BNDES, e ao vencimento do mesmo que acrescentou um montante devido inadimplemento não financeiro e penalidades.
- ✓ Suspensão parcial e antecipações de recebíveis do PPAs com Cemig e CG I e cessão de outros PPAs para CG I e Cemig reforçam o comprometimento dos sócios controladores para suportar financeiramente a Renova.

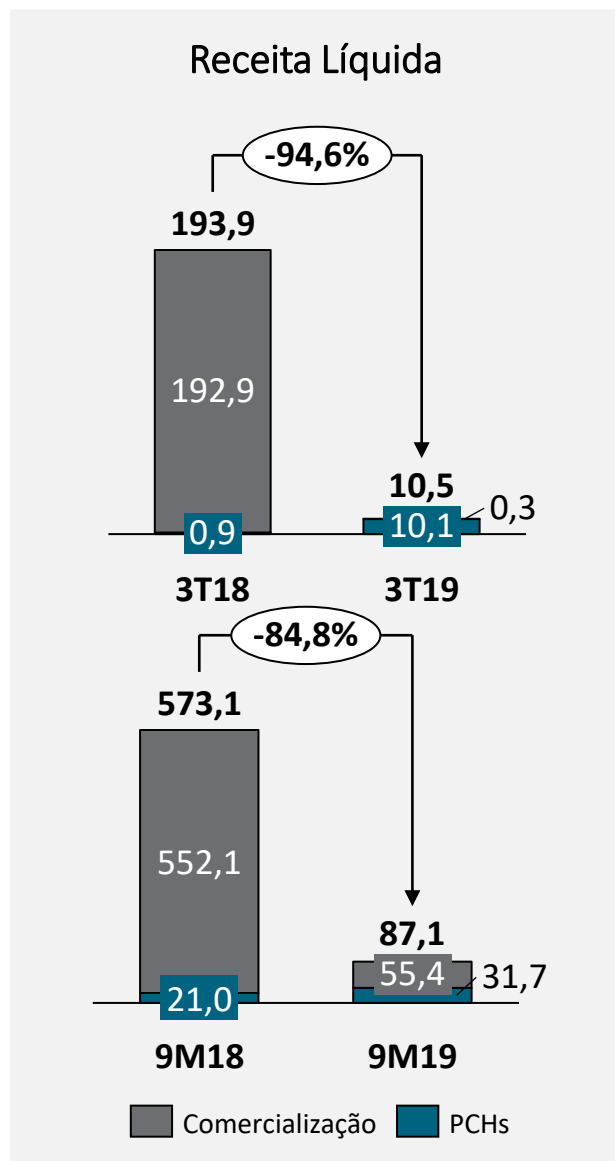
Evolução do Endividamento (R\$ milhões)



Composição do Endividamento* (R\$ milhões)



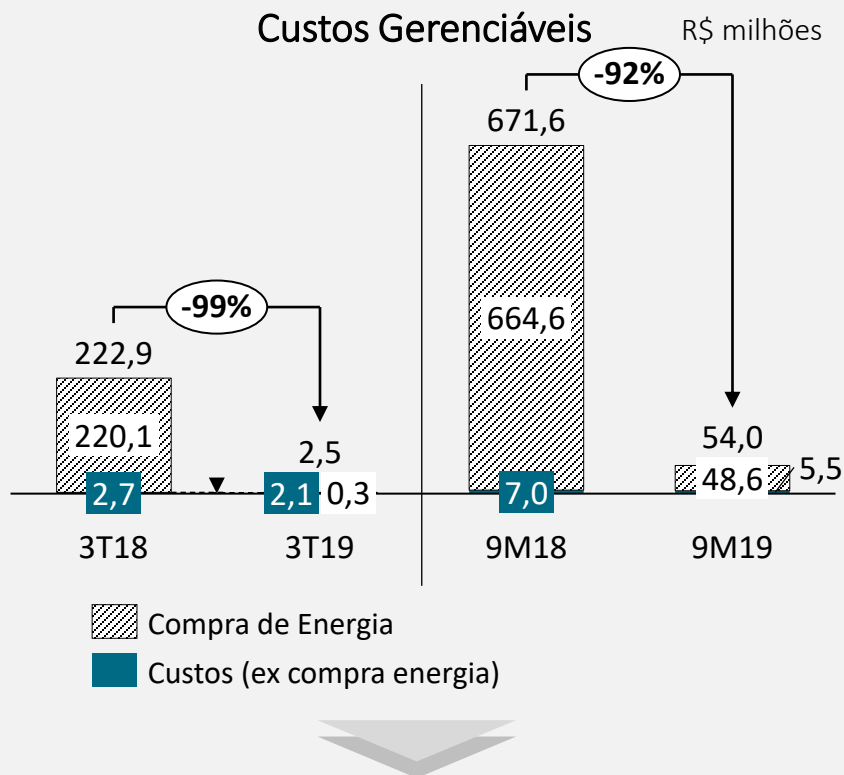
*Divida financeira e partes relacionadas



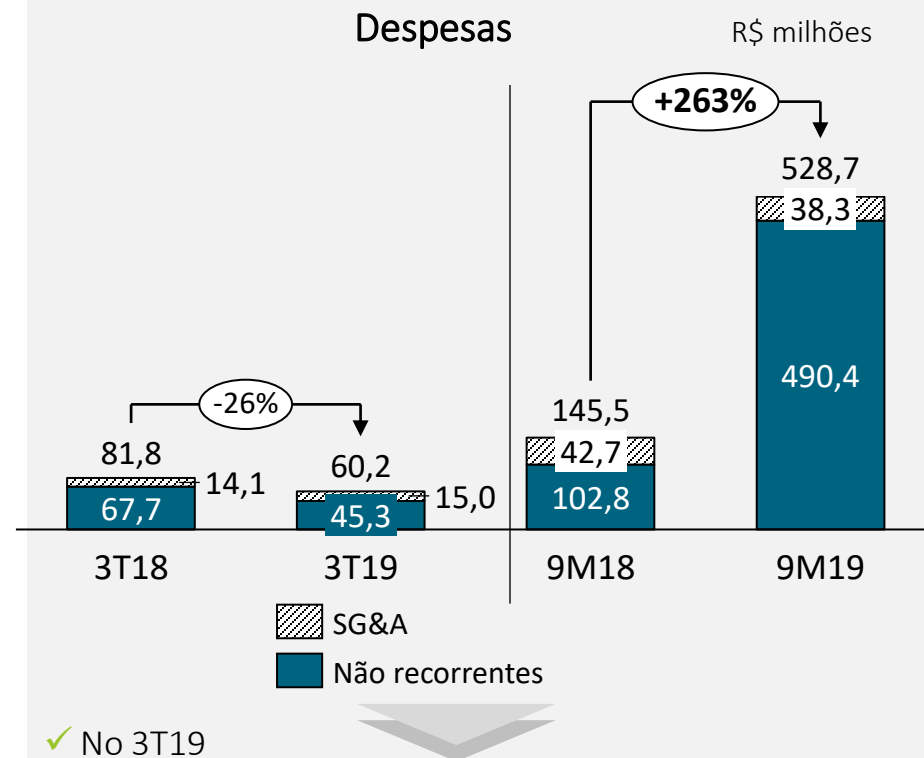
➤ Redução de 94,6% na receita líquida do 3T19 e de 84,8% no acumulado do ano, devido:

- Suspensão dos contratos de comercialização com a Light e a Cemig;
- Cessão de contratos de compra e venda de energia para Cemig e Light.
- Apesar da redução no trimestre a receita líquida das PCHs aumentou 9,19 milhões devido ao aumento de geração de energia. Esse aumento é consequência das chuvas na região no mês de agosto.

Custos e despesas

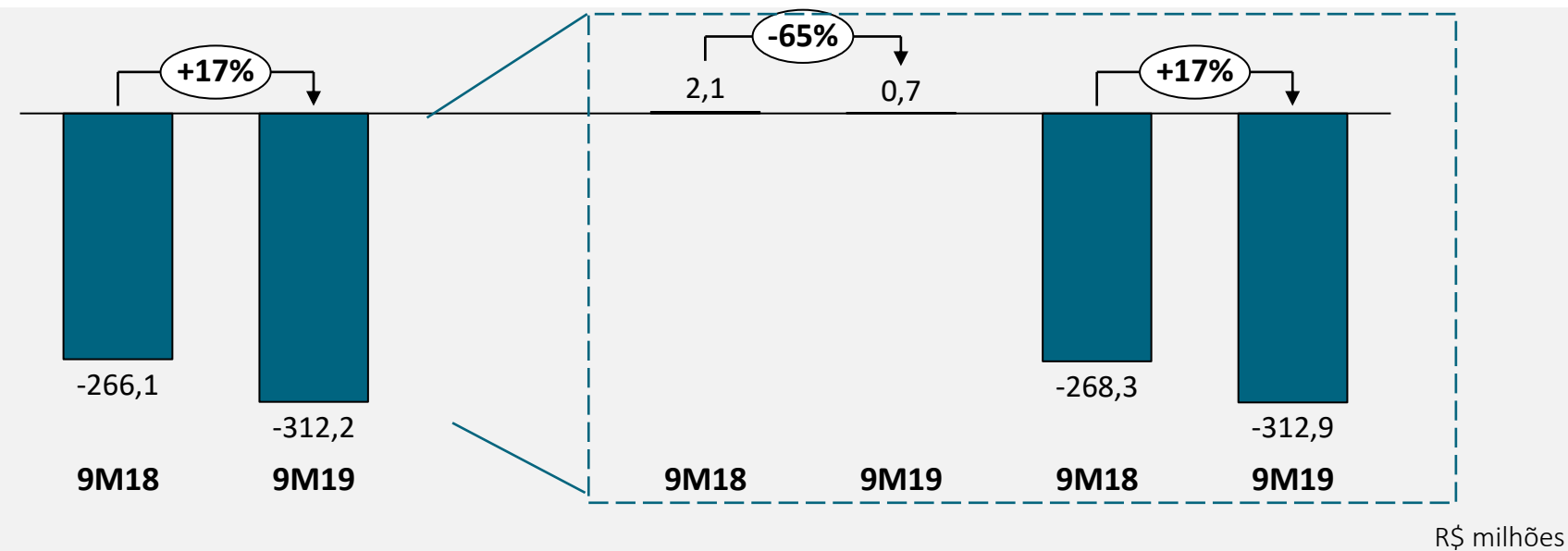
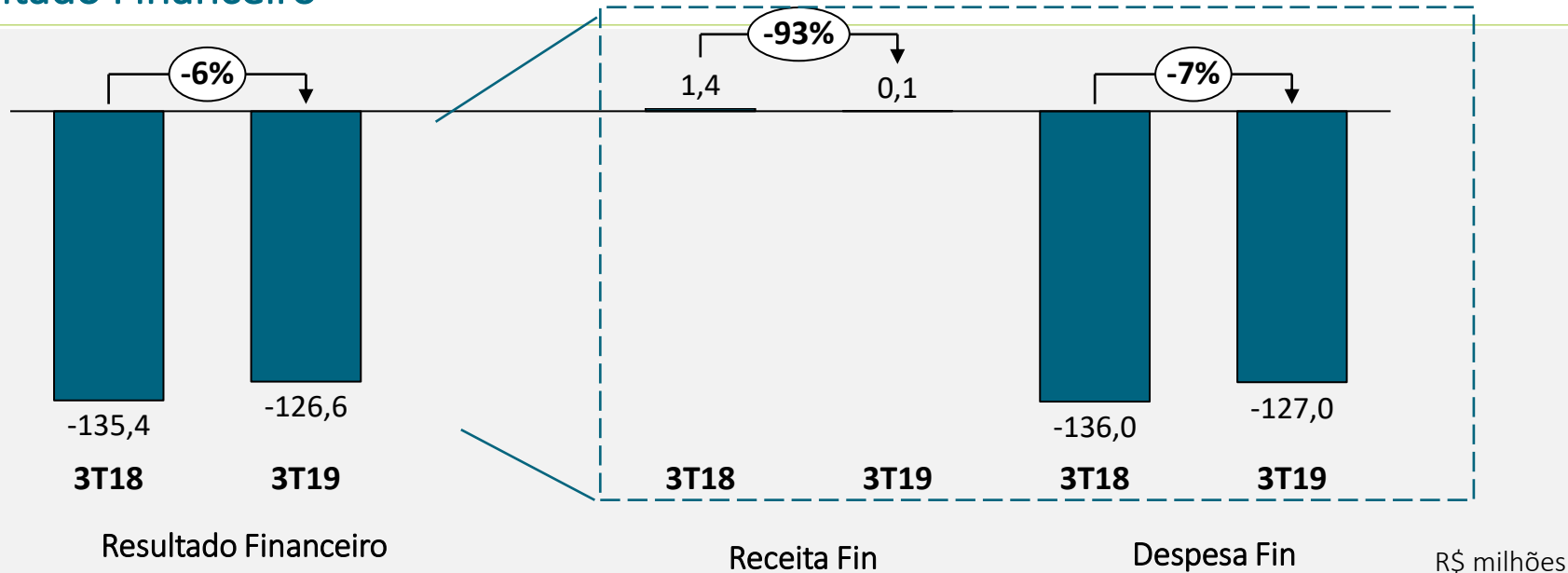


- Redução de 98,9% em relação ao mesmo período do ano anterior devido à suspensão dos contratos Light I e Cemig I, além da cessão de outros contratos para Cemig e Light.

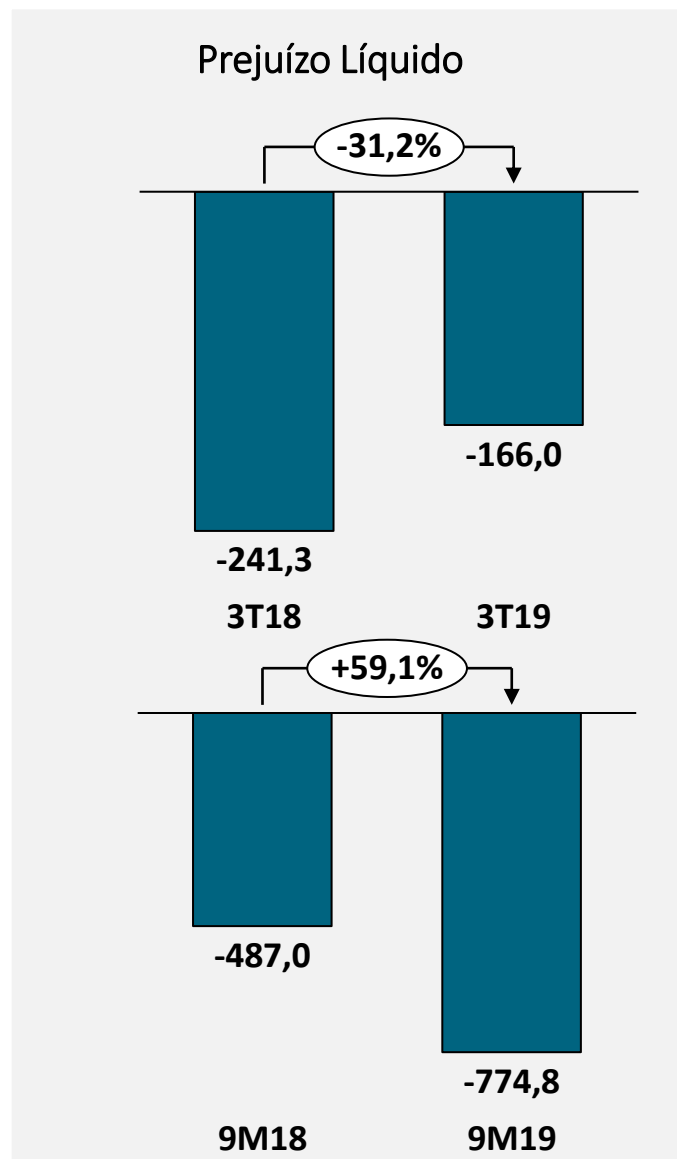


- ✓ No 3T19
 - Redução significativo nas despesas devido as indenizações contratuais.
- ✓ No 9M19
 - Aumento significativo nas despesas devido às contingências cíveis e trabalhistas, à multa sobre ressarcimento, às indenizações contratuais, às penalidades contratuais e regulatórias e, principalmente, ao *impairment* do Alto Sertão III.

Resultado Financeiro



Prejuízo Líquido

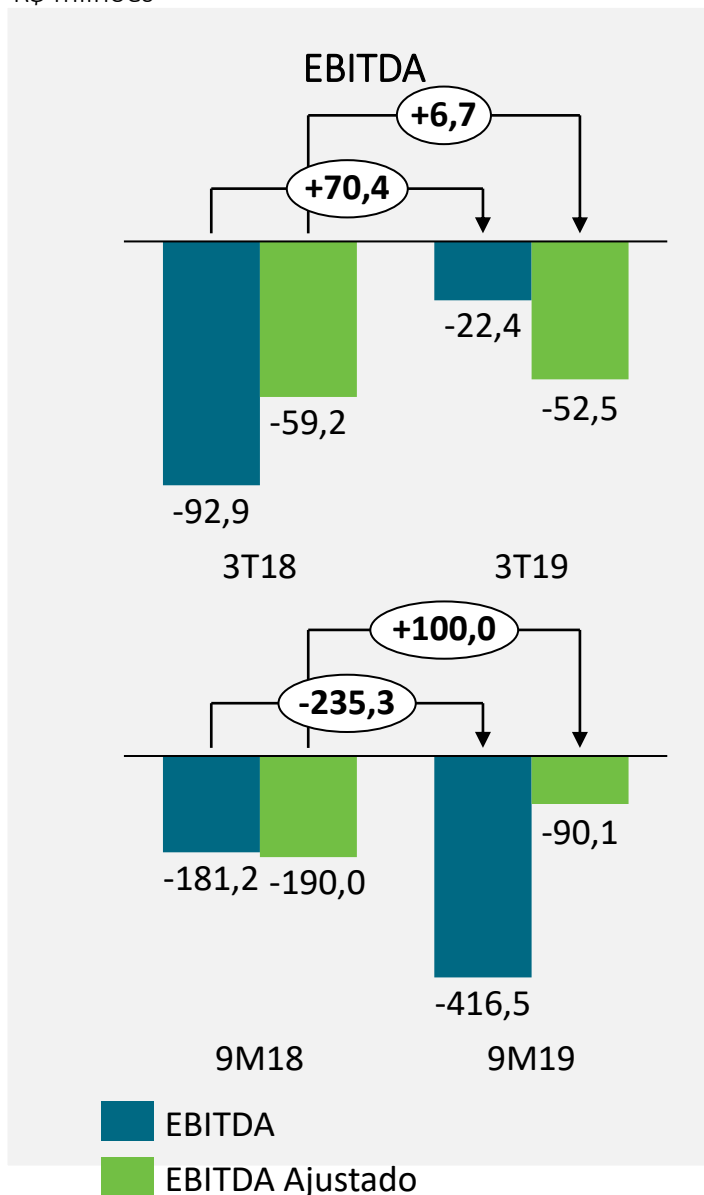


➤ Resultado da Companhia no 3T19 impactado principalmente por:

- Redução das despesas financeiras
- Redução das despesas administrativas
- À suspensão e cessão dos contratos de compra e venda de energia para Cemig e Light, o que também afetou os custos gerenciáveis que caíram 98,9%

EBITDA e EBITDA ajustado

R\$ milhões



R\$ milhares

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T19	3T18	Variação	9M19	9M18	Variação
Receita operacional líquida (ROL)	10.451	193.860	-94,6%	87.058	573.131	-84,8%
Prejuízo líquido	(166.004)	(241.267)	-31,2%	(774.829)	(486.956)	59,1%
(+) IR e CS	2.516	1.083	132,3%	6.549	3.831	70,9%
(+) Depreciação e Amortização	14.437	11.885	21,5%	39.518	35.706	10,7%
(+) Despesas Financeiras	126.714	136.809	-7,4%	312.973	268.371	16,6%
(-) Receitas Financeiras	(92)	(1.374)	-93,3%	(731)	(2.182)	-66,5%
EBITDA	(22.429)	(92.864)	-75,8%	(416.520)	(181.230)	129,8%
(+) Equivalência patrimonial	(26.610)	(18.223)	46,0%	(76.260)	(63.303)	20,5%
(+) Outras Despesas/Receitas	2	51.849	-100,0%	146.782	53.591	173,9%
EBITDA ajustado	(52.519)	(59.238)	-11,3%	(90.077)	(190.942)	-52,8%

➤ EBITDA

- Aumento EBITDA devido ao prejuízo do trimestre ter sido menor.

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 positive.

Obrigado