



# Apresentação de Resultados - 3T23

16 de novembro de 2023

## Destques 9M23



Acordo de Standstill



Leilão UPI Cordilheira dos Ventos - Remanescente



Pagamento de credores de R\$ 67,9 milhões no ano

**Receita  
Líquida**  
**R\$ 177,2 mi**  
+24,5%  
vs. 9M22

**EBITDA  
ajustado**  
**R\$ 56,2 mi**  
+59,1%  
vs. 9M22

**Prejuízo Líquido  
Ajustado**  
**- R\$ 141,9 mi**  
- 28,5%  
vs. 9M22



**Renova Energia** é uma empresa brasileira de geração de energia renovável criada em 2001, com expertise em matrizes eólica, solar e pequenas centrais hidrelétricas. O desenvolvimento de projetos eólicos começou em 2006 e desde então é o principal negócio da Empresa.

O Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A, um dos 10 maiores da América Latina, com investimentos em CAPEX que superam os R\$ 2,5 bilhões, é o principal ativo operacional da Companhia e entrou em operação comercial em dezembro de 2022.

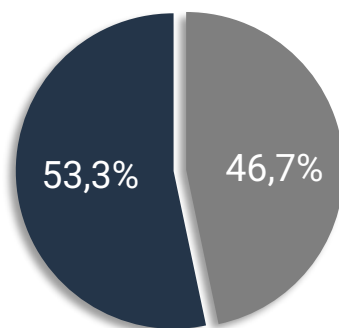
Possuímos também o Complexo Solar Caetité, localizado no sudoeste da Bahia, com capacidade instalada de 4,8Wp, em fase final de comissionamento.

# Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A

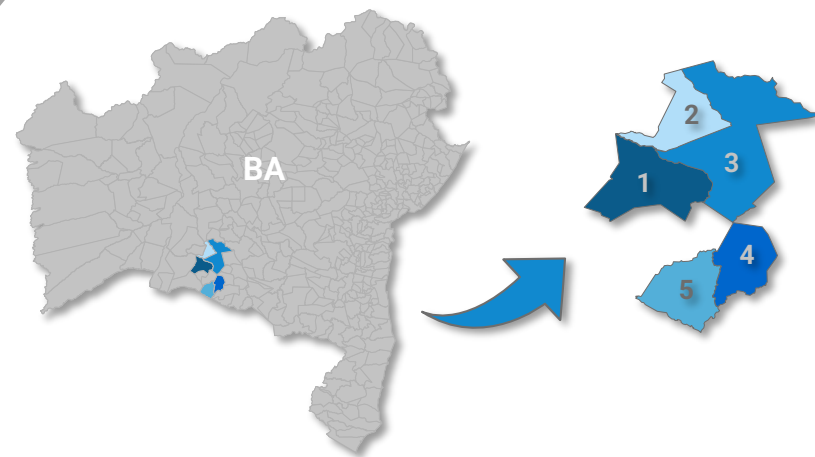
Entrada em operação comercial em dez/2022, cumprimento do último estágio do Plano de Recuperação



## Comercialização



■ Mercado Livre  
■ Mercado Regulado



📍 Localização: 1 – Guanambi (centro de operações)  
2 – Igaporã | 3 – Caetité  
4 – Licínio de Almeida | 5 – Urandi

⚡ Capacidade instalada: 432,6 MW

🌬️ 26 parques – 155 turbinas GE

🤝 Em operação comercial: 424,5 MW

⚙️ O&M: Vestas

# Complexo Solar Caetité/BA

Retomada das obras



Localização: Caetité



Capacidade instalada: 4,8 MWp



19.200 placas de 245 W



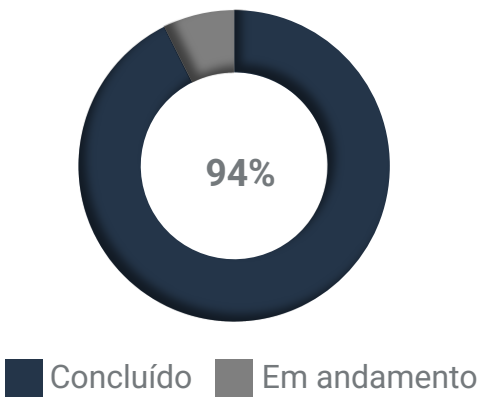
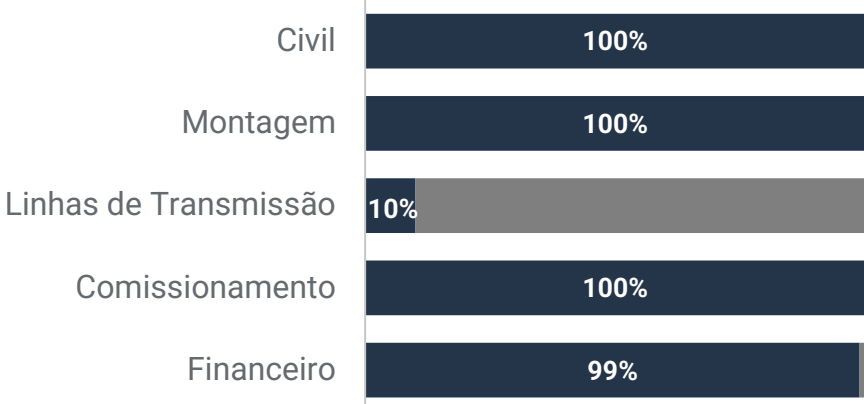
4 inversores – Ingeteam 1000 TL M400



Conclusão prevista: 2º semestre 2023

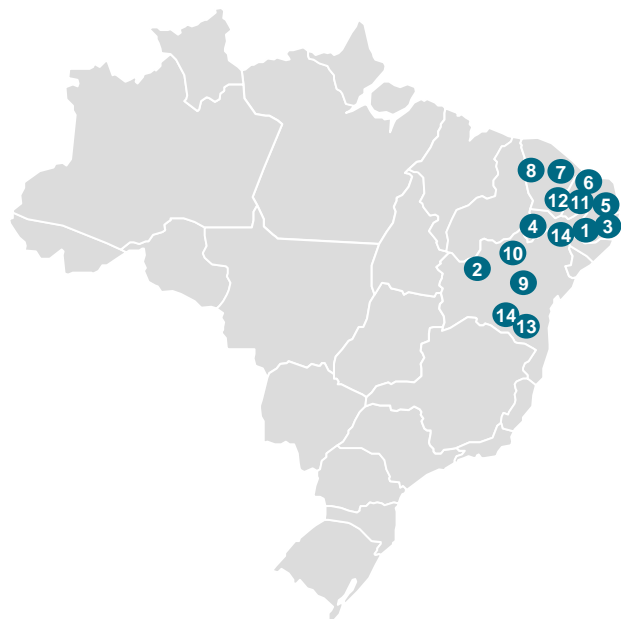


Comercialização: Geração Distribuída



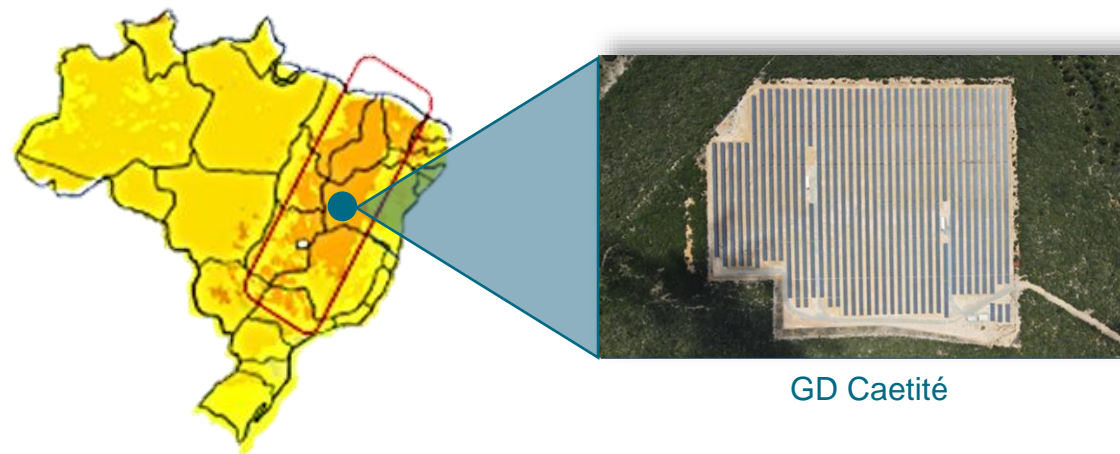
- Renova vem cumprindo plano de atualização e otimização do portfólio de projetos adequando o layout e modelo de aerogeradores com as novas tecnologias disponíveis no mercado;
- Projetos eólicos totalizando 7,1 GW de capacidade, grande parte com licença ambiental prévia aprovada e solares com 2,3 GWp de capacidade em desenvolvimento nos estados: Bahia, Pernambuco, Paraíba, Rio Grande do Norte e Ceará; e
- Possui ainda um cluster de projetos solares na região de Caetité, totalizando 420 MWp em estágio avançado.

## Localização Aproximada



## Cluster Solar Caetité

Projetos em região de maior irradiação no Brasil e com alto potencial de desenvolvimento

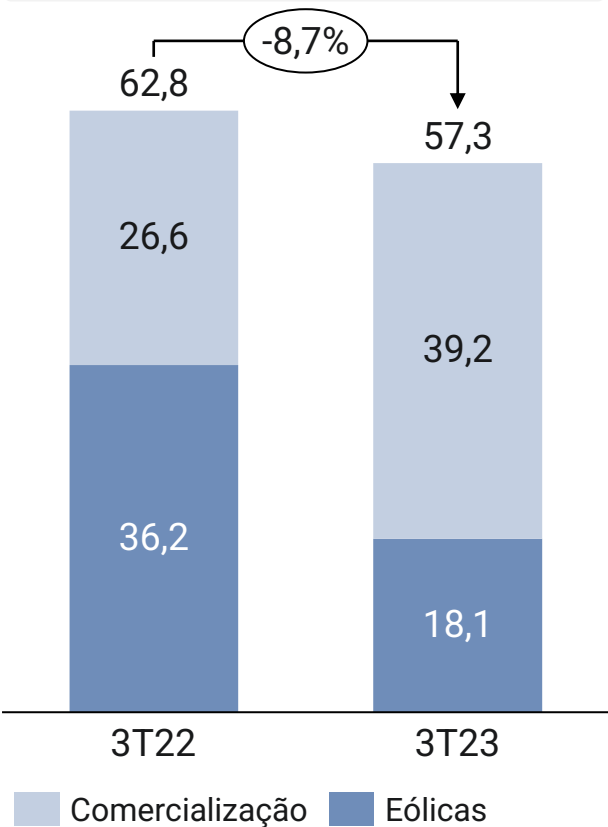


# Receita Operacional Líquida

O último estágio de construção foi concluído, em dez/22, com três meses de antecedência da data limite PRJ

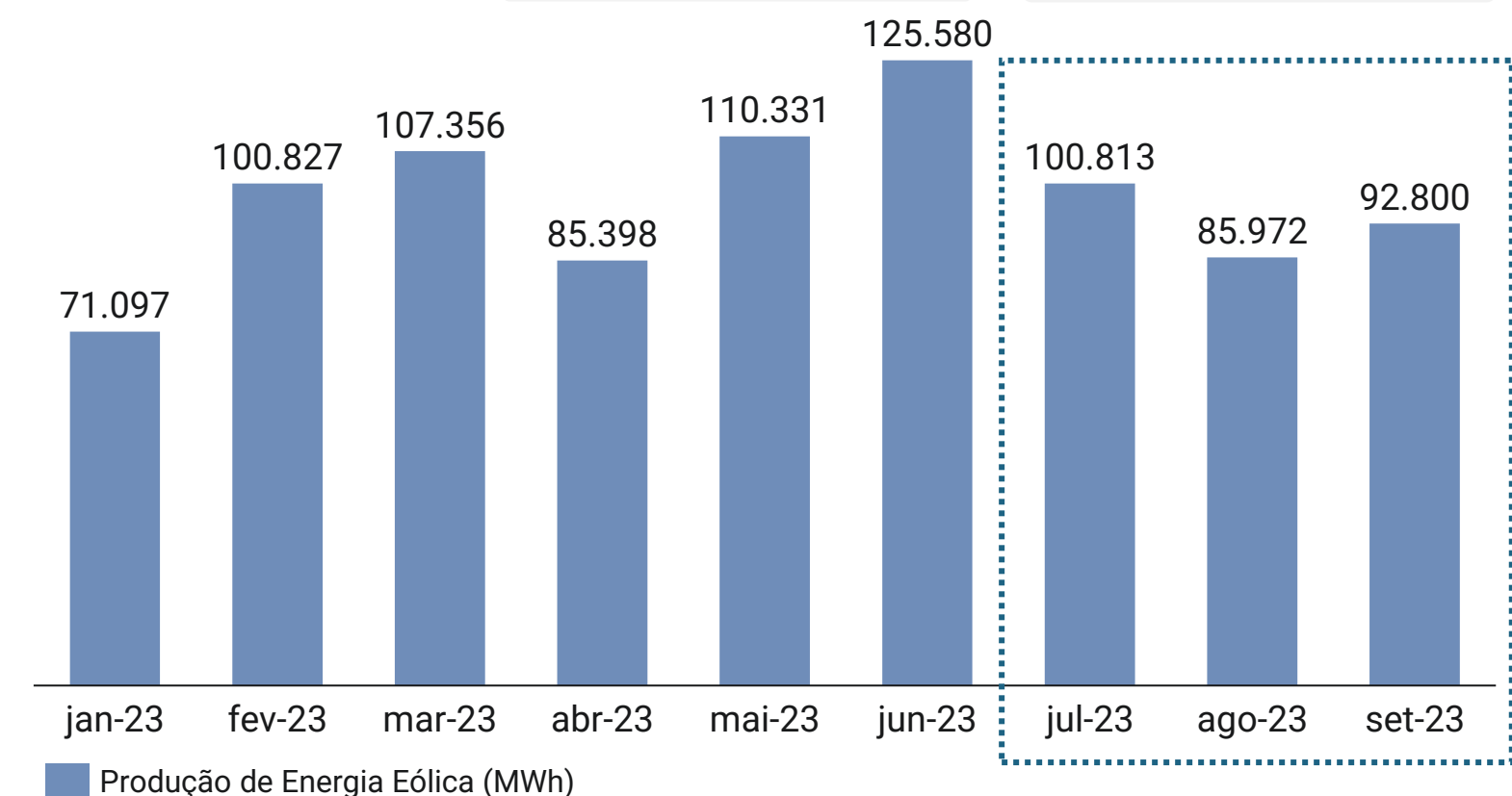
## Receita Líquida (R\$ milhões)

Receita líquida |  $\triangle$  -5,5MM



## Produção de Energia (MWh)

1T23 = 279.280 MWh      2T23 = 321.309 MWh      3T23 = 279.585 MWh



**OBS:** Ao longo de 2023, as solicitações de restrições via curtailment aumentaram, principalmente após evento do dia 15 de Agosto, que impactou diretamente na geração de energia da Companhia. No terceiro trimestre de 2023, as restrições de geração foram de aproximadamente de 26,8 GWh, com perdas relativas no montante de 14,7 GWh em setembro, 5,0 GWh em agosto e 7 GWh em julho e equivale a aproximadamente R\$ 2,5 milhões. De acordo com o relatório da ONS, o evento de 15 de Agosto, afetou 26 estados que interrompeu mais de 22 mil MW de energia.

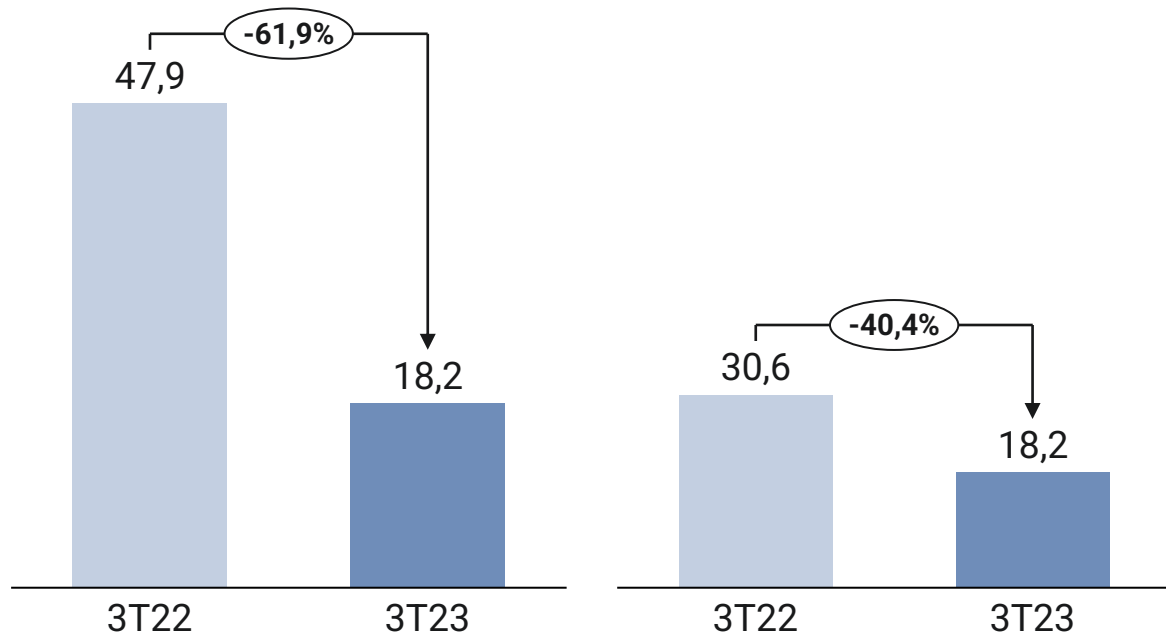
# Resultados Financeiros

Variação EBITDA

## 3T22 vs 3T23 (R\$MM)

EBITDA |  $\triangle$  -29,7MM

EBITDA Ajust. |  $\triangle$  -12,4MM



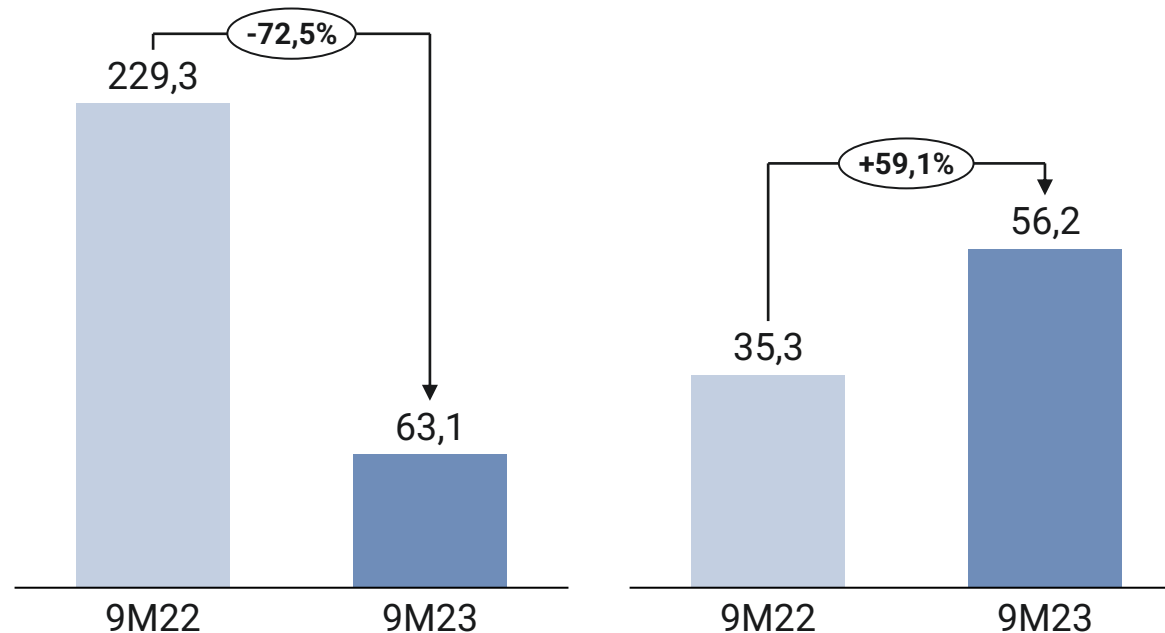
## Ajustes EBITDA 3T- efeitos extraordinários

2022	-R\$ 17,3MM	2023	-R\$ 0,0MM
	Ganho da venda de ativos (-R\$ 48,6 e Multa R\$ 31,3)		

## 9M22 vs 9M23 (R\$MM)

EBITDA |  $\triangle$  -166,3MM

EBITDA Ajust. |  $\triangle$  +20,9MM



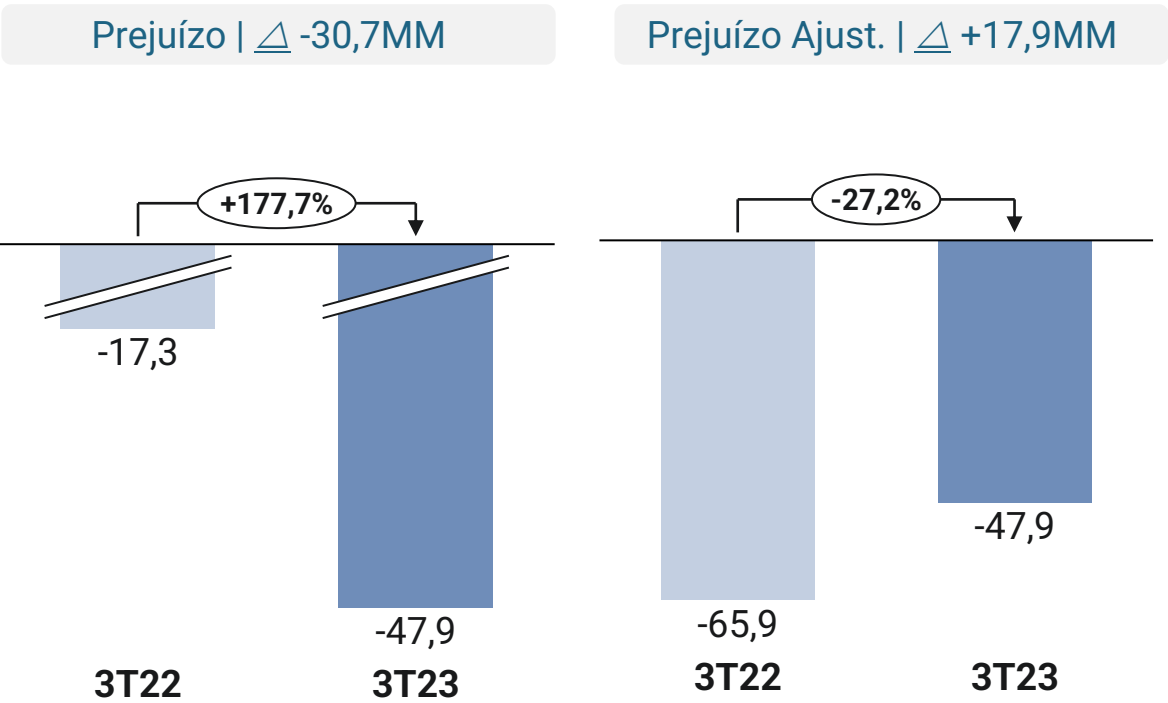
## Ajustes EBITDA 9M- efeitos extraordinários

2022	-R\$ 194,0MM	2023	-R\$ 6,9MM
	Ganho da venda de ativos (-R\$ 225,3 e Multa R\$ 31,3)		Ganho da venda de ativos

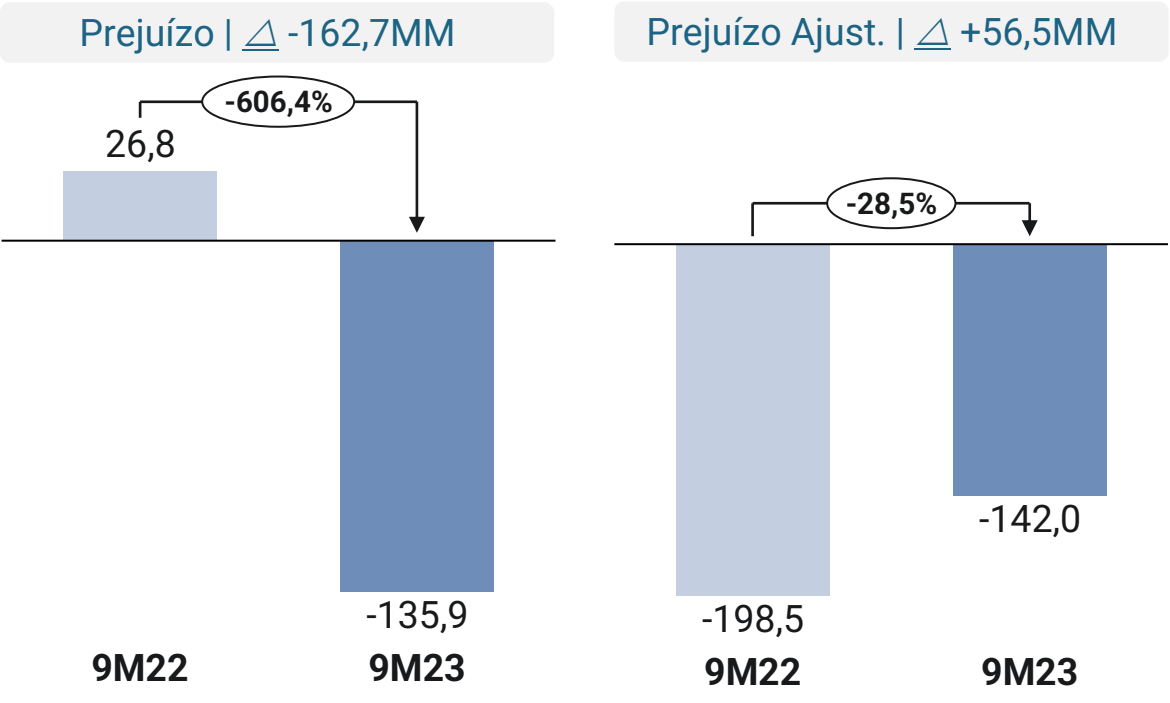
# Resultados Financeiros

Variação Prejuízo Líquido

3T22 vs 3T23 (R\$MM)



9M22 vs 9M23 (R\$MM)



Ajustes Prejuízo 3T- efeitos extraordinários

2022	R\$ 48,6MM	2023	-R\$ 0,0MM
	Ganho da venda de ativos		

Ajustes Prejuízo 9M- efeitos extraordinários

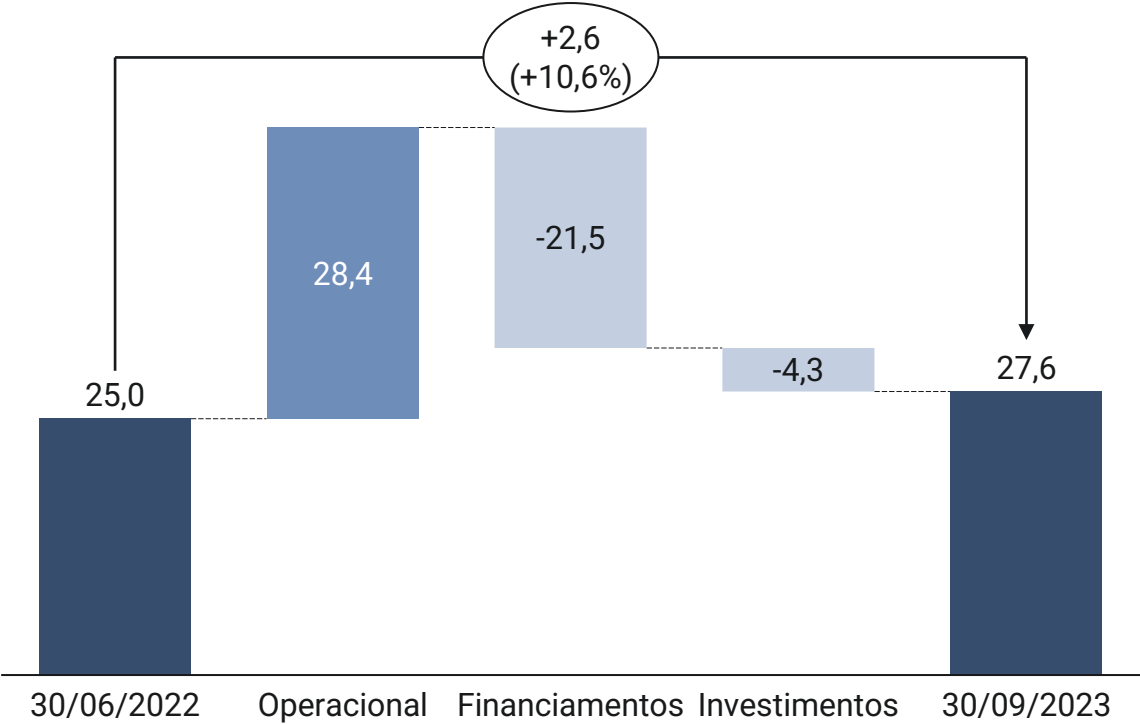
2022	-R\$ 225,3MM	2023	-R\$ 6,9MM
	Ganho da venda de ativos		Ganho da venda de ativos

# Resultados Financeiros

Fluxo de caixa

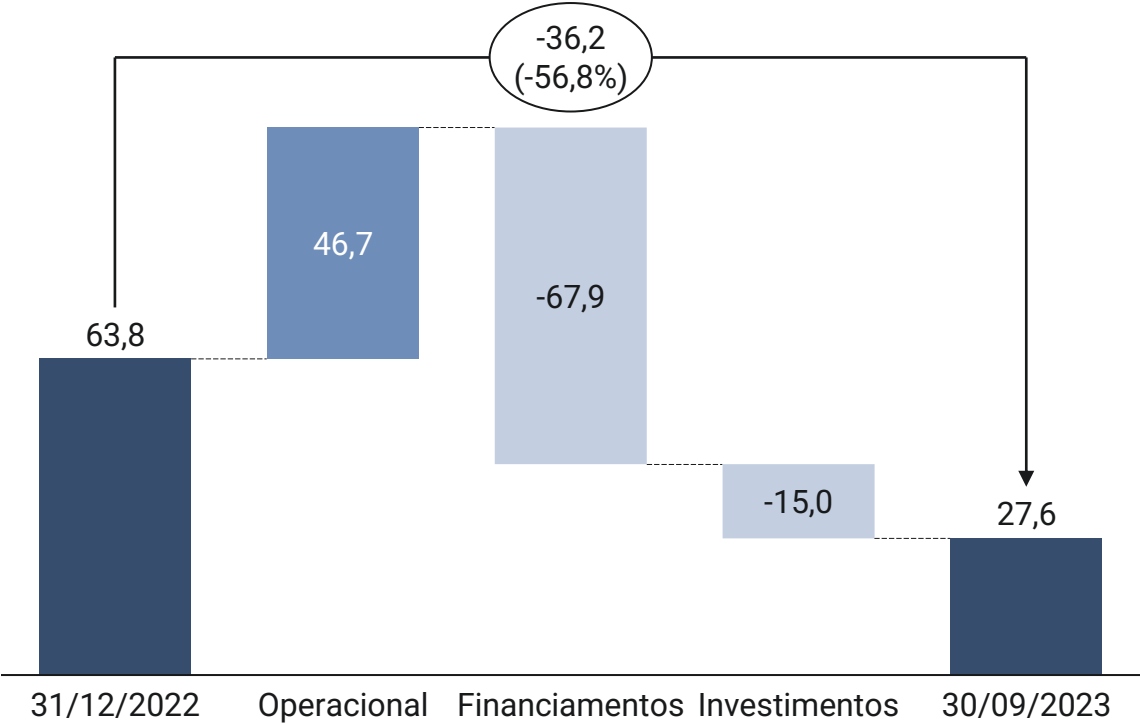
3T23 (R\$MM)

Saldo de Caixa |  $\triangle$  +2,6 MM



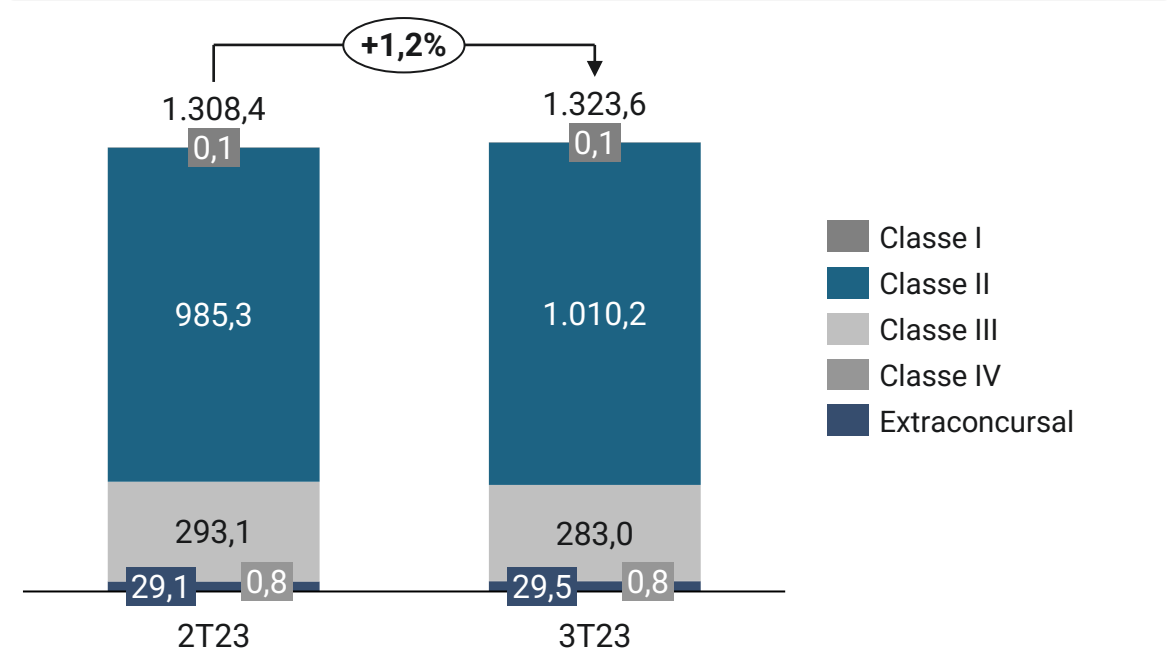
9M23 (R\$MM)

Saldo de Caixa |  $\triangle$  -36,2 MM



## 2T23 vs 3T23 (R\$ Milhões)

Evolução do Endividamento |  $\triangle$  +15,2MM



## Recuperação Judicial

Cumprindo com as diretrizes do Plano de Recuperação Judicial (“PRJ”) no acumulado de 2023, foi realizado o pagamento de R\$ 67,9 milhões, sendo R\$ 21,5 milhões no terceiro trimestre de 2023.

Pagamentos por classe:	R\$ Milhões
Classe I	1,0
Classe II	41,4
Classe III	24,3
Extraconcursal	1,2
Total	67,9

**Contatos:**

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

(11) 3509-1100

