

# Divulgação de Resultados

1T22

Maio/2022



# Aviso Legal

Este material contém informações resumidas e que comportam um certo grau de risco e incerteza com relação às tendências de negócios, financeiras, estratégicas, econômicas entre outras, e são baseadas em premissas, dados ou métodos que, embora considerados pela Companhia, poderão ser incorretos ou imprecisos, poderão não se materializar, ou estão fora do controle da Companhia. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos neste material.

A Companhia não garante, sob qualquer forma ou em qualquer extensão, que as tendências divulgadas neste material se confirmarão. As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação aos potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos representantes, assessores da Companhia ou partes a eles relacionadas terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo deste material.

# Sumário

- 1 Destaques 1T22
- 2 Estratégia de Crescimento
- 3 Desempenho do Sistema Interligado Nacional – SIN
- 4 Desempenho Operacional
- 5 Desempenho Financeiro
- 6 Considerações Finais



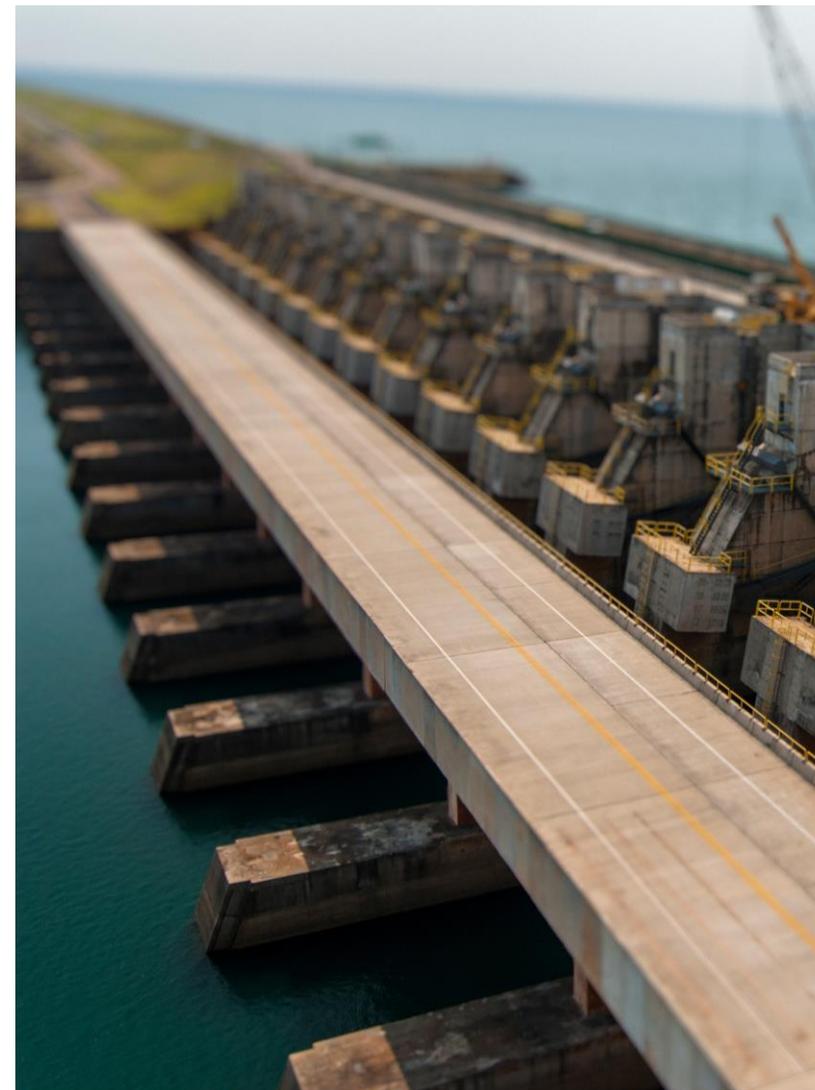


# Destiques

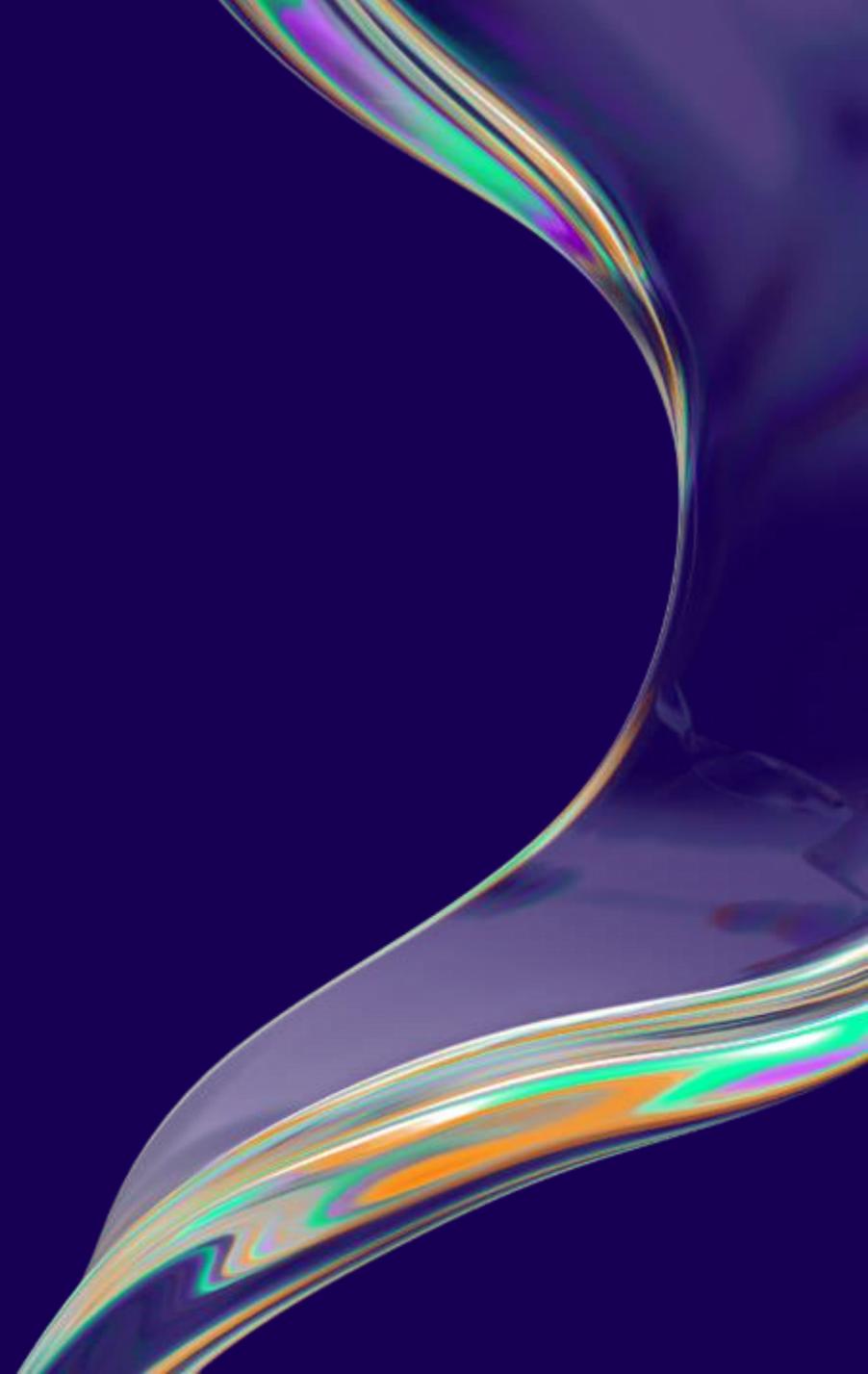
## 1T22

# Destaques 1T22

- Estratégia de Crescimento
  - Entrada em operação em teste dos primeiros aerogeradores do **complexo eólico Ventos do Piauí II e III**
  - *Screening* do mercado para identificação de **oportunidades de investimento com retornos competitivos**
- Desempenho Operacional
  - Restabelecimento da **operação de Ventos do Araripe III**
  - **Melhora das condições hídricas e retomada de vento em março**
  - **Operação da UHE Paraibuna** a partir de junho sob caráter temporário
- Desempenho Financeiro
  - **EBITDA Ajustado<sup>1</sup> de R\$340 milhões**
  - **Geração de caixa operacional de R\$201 milhões** após serviço de dívida. Fluxo de caixa livre reforçado por **contribuição adicional de R\$1,5 bilhão do controlador CPP Investments** no âmbito da reorganização societária
  - Distribuição de **R\$100 milhões de dividendos** mínimos e complementares

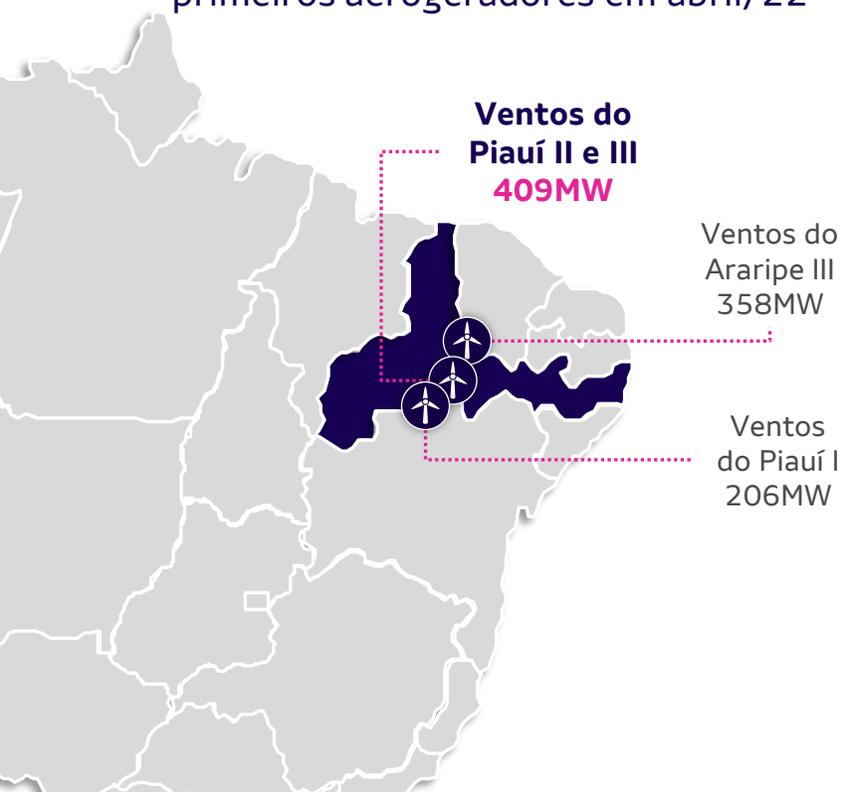


# Estratégia de Crescimento



# Ventos do Piauí II e III

- *On time, on budget*
- Financiamento **BNDES de R\$1,6 bi**  
(24 anos, IPCA + 4,56%)
- ~70% da energia comercializada até 2032
- **Entrada em operação em teste** dos primeiros aerogeradores em abril/22



The background features a dynamic, abstract composition of flowing liquid, possibly water or oil, rendered in a dark blue hue. The liquid forms elegant, curved shapes that catch the light, creating a spectrum of rainbow colors (red, orange, yellow, green, blue, purple) along its edges. The overall effect is one of fluid motion and energy against a deep blue backdrop.

# **Desempenho do Sistema Interligado Nacional – SIN**

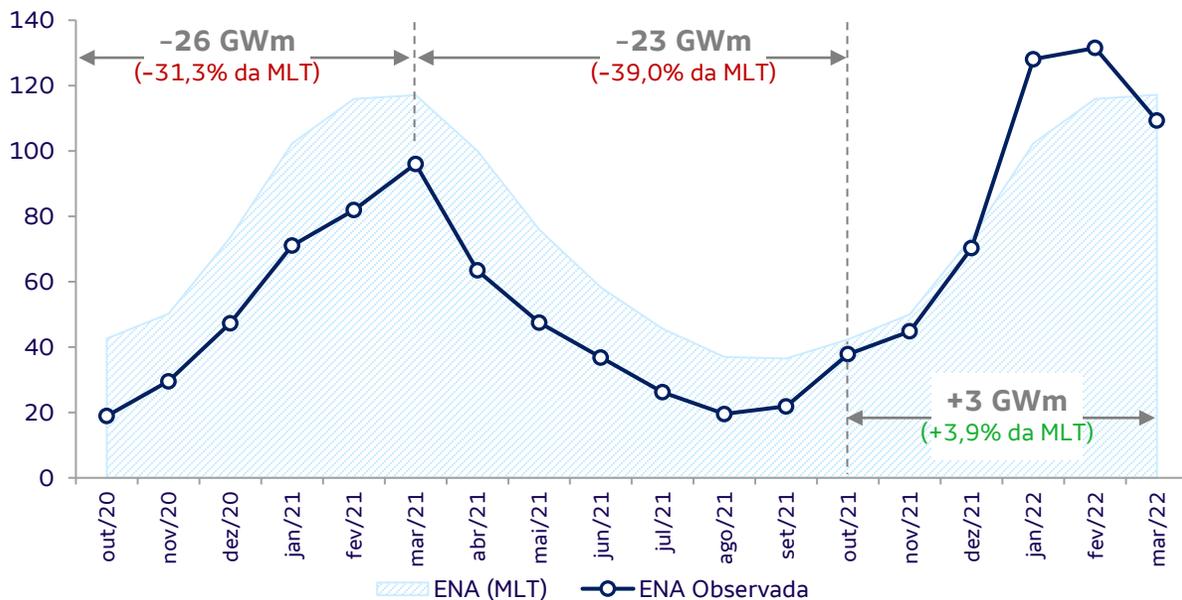
# Desempenho do Sistema Interligado Nacional – SIN

## Afluência aos reservatórios e produção de energia

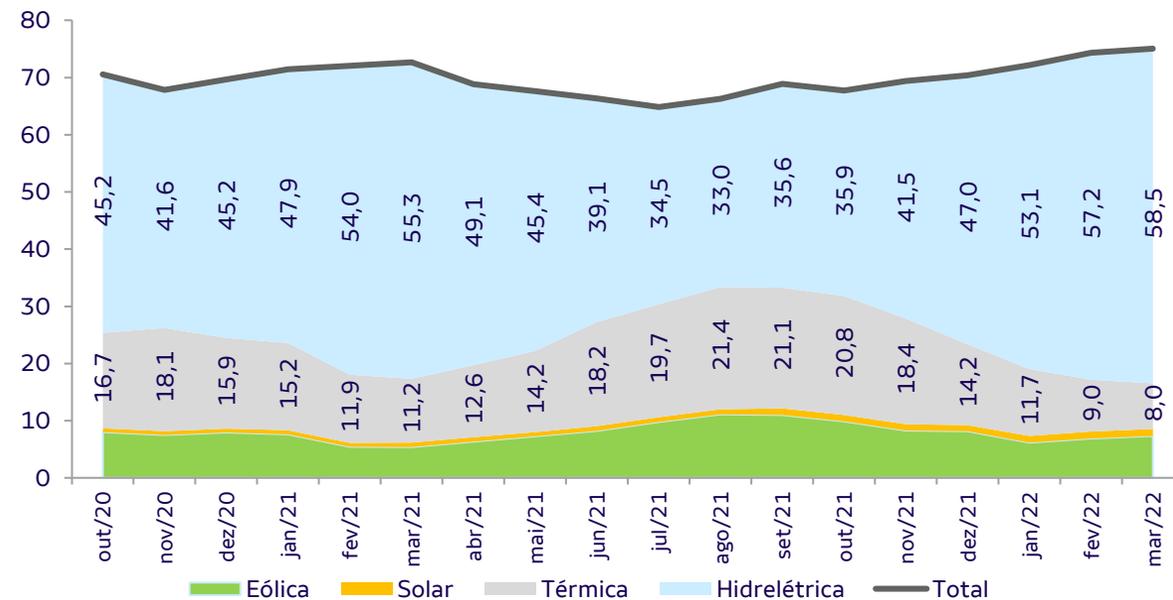
A afluência aos reservatórios do SIN no período de out/20 a set/21 foi inferior em **34,5%** a Média de Longo Termo (MLT)

A geração termelétrica atingiu a média de **17,9 GW** médios entre abril e setembro/21 o equivalente a **20%** da geração total do sistema

Energia Natural Afluente – Out/20 a Mar/22 (GW méd.)



Geração de Energia – Out/20 a Mar/22 (GW méd.)



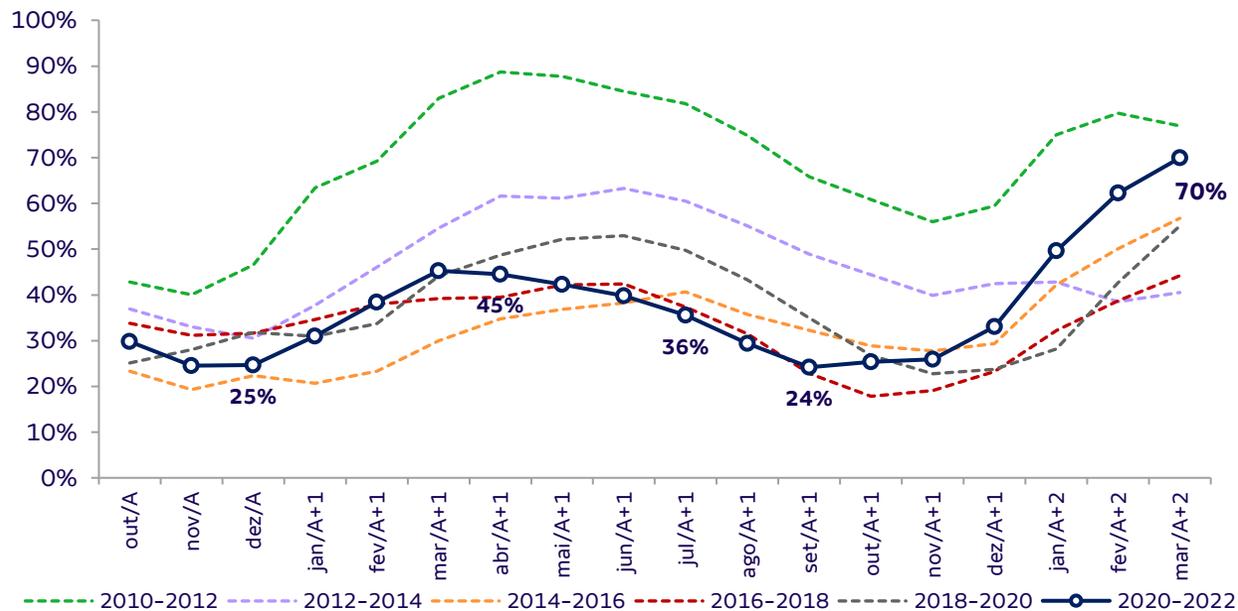
# Desempenho do Sistema Interligado Nacional – SIN

## Armazenamento e Custo Marginal de Operação

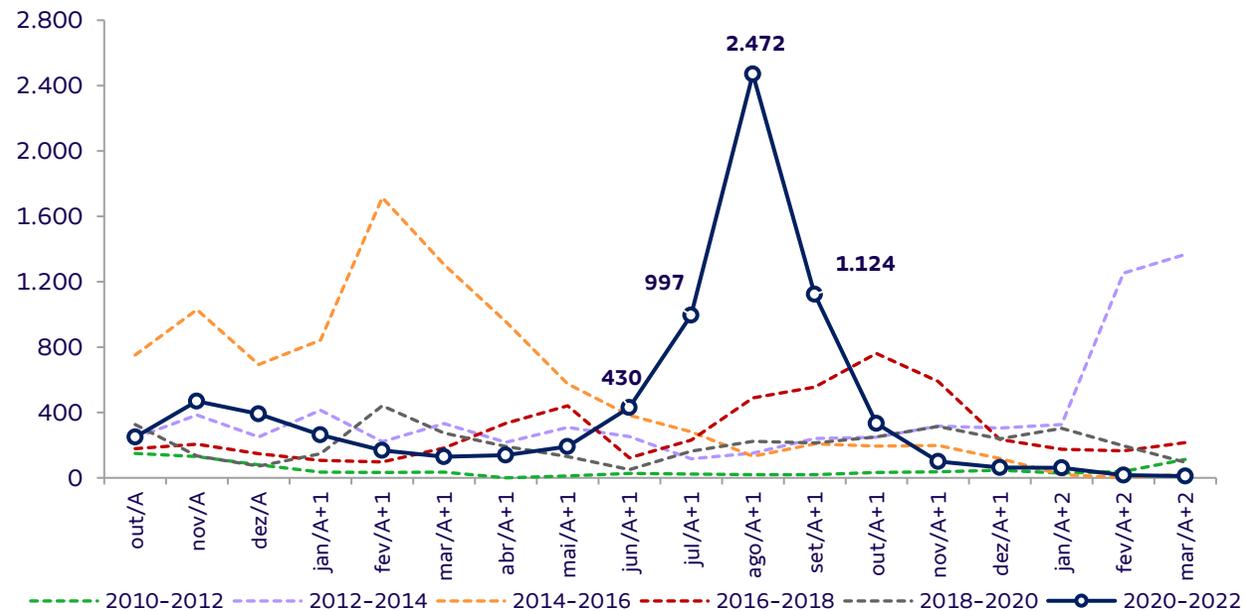
O armazenamento do SIN atingiu um dos seus menores patamares em out/21, mas a melhora na afluência associada ao despacho termelétrico levaram a rápida recuperação

O cenário hidrológico adverso levou o Custo Marginal de Operação (CMO) a alcançar o seu maior patamar dos últimos anos

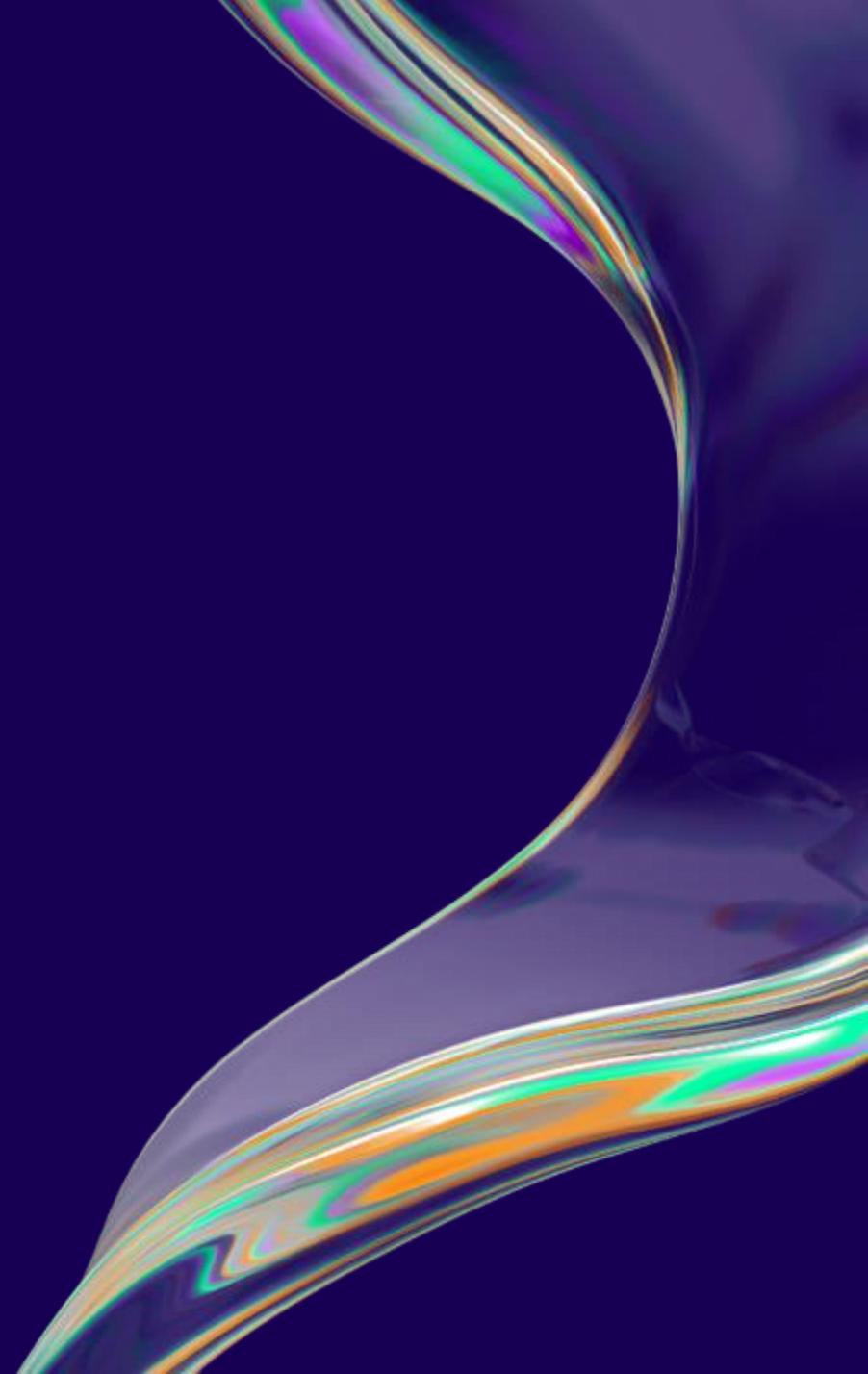
Evolução da Energia Armazenada (SIN) – Out/A a Mar/A+2 (% EARMmáx)



Custo Marginal de Operação – Out/A a Mar/A+2 (R\$/MWh)



# Desempenho Operacional



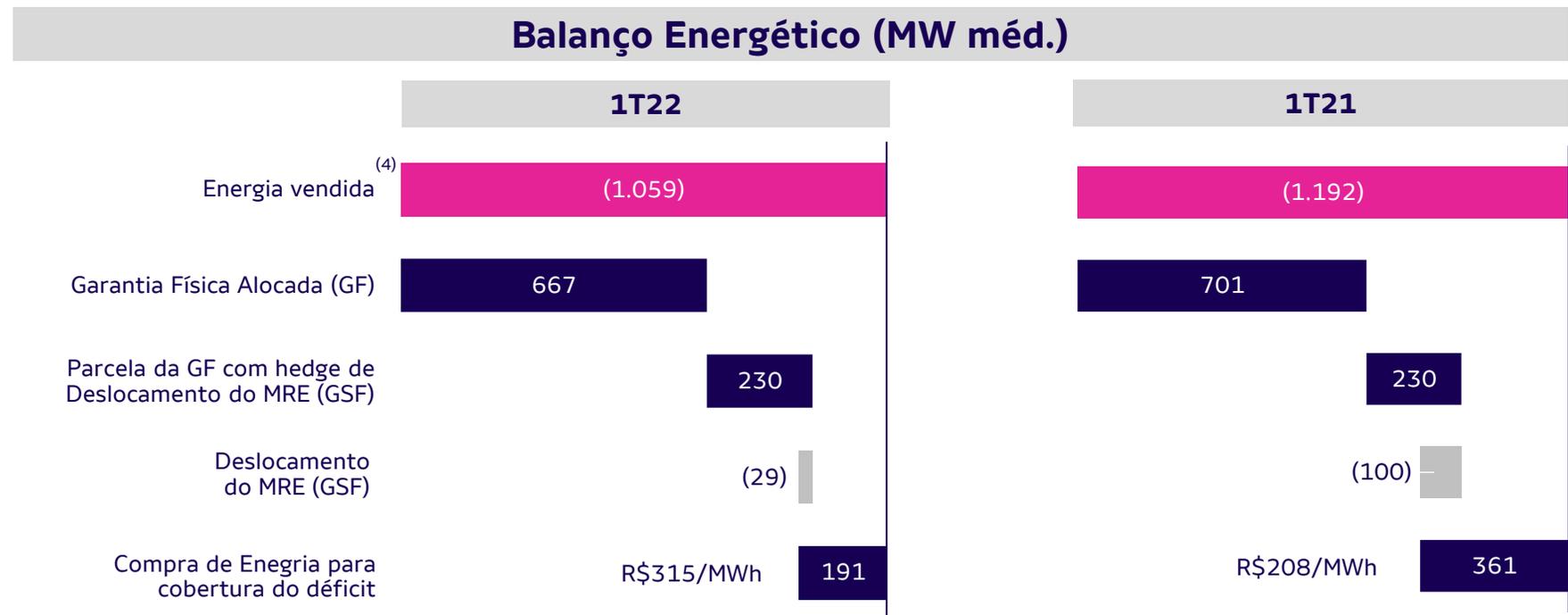
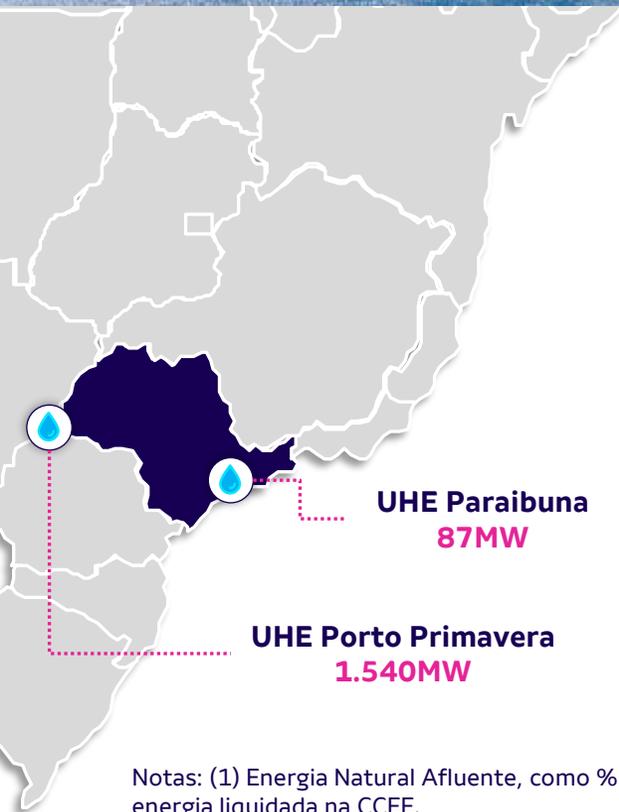
# Desempenho operacional – ativos hidrelétricos

## UHE Porto Primavera e UHE Paraibuna

**ENA**<sup>1</sup> **97,9%** no 1T22 vs.  
SE/CO 72,1% no 1T21

**GSF**<sup>2</sup> **96%** no 1T22 vs.  
86% no 1T21

**EAR**<sup>3</sup> **67%** de capacidade máxima  
SE/CO de armazenamento ao final do  
1T22, vs. 35% no 1T21

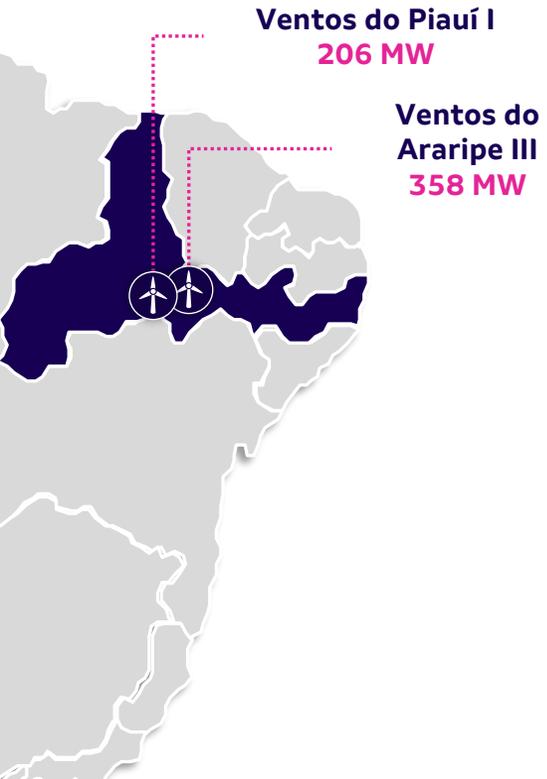


Notas: (1) Energia Natural Afluente, como % da Média de Longo Termo (MLT); (2) Generation Scaling Factor; (3) Energia armazenada ou nível de reservatório; (4) Considera energia liquidada na CCEE.

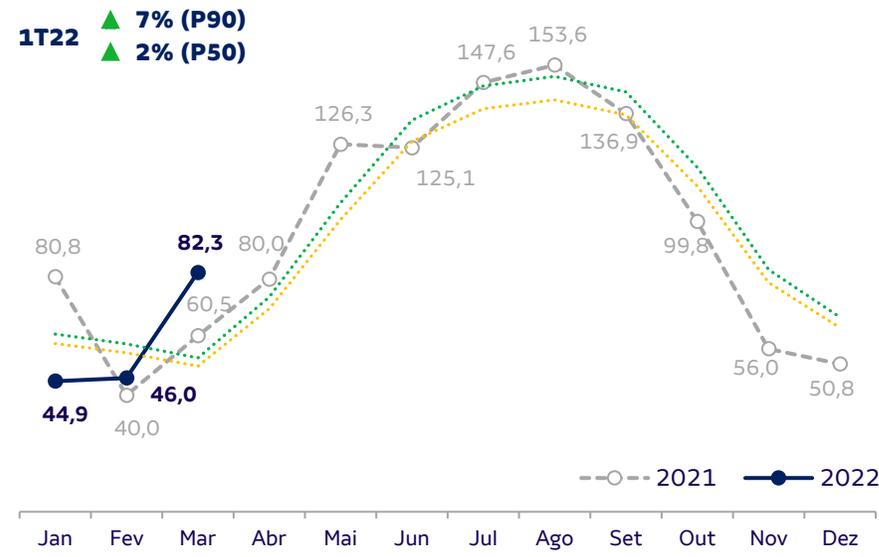
# Desempenho operacional – ativos eólicos

## UEE Ventos do Piauí I e Ventos do Araripe III

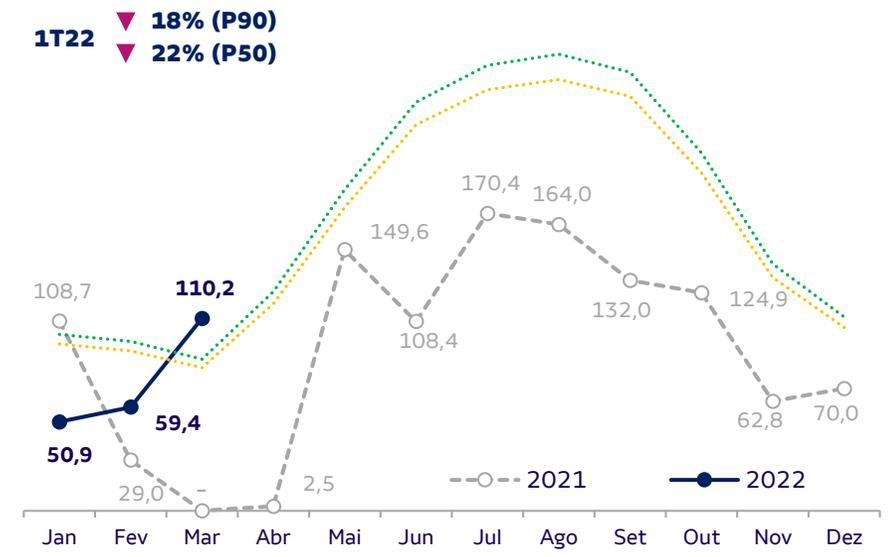
**Velocidade média do vento** **5,8 m/s** no 1T22 vs. 6,3 m/s no 1T21, com retomada acima da expectativa a partir de março



**Geração - Ventos do Piauí I (MW med.)**



**Geração - Ventos do Araripe III (MW med.)**



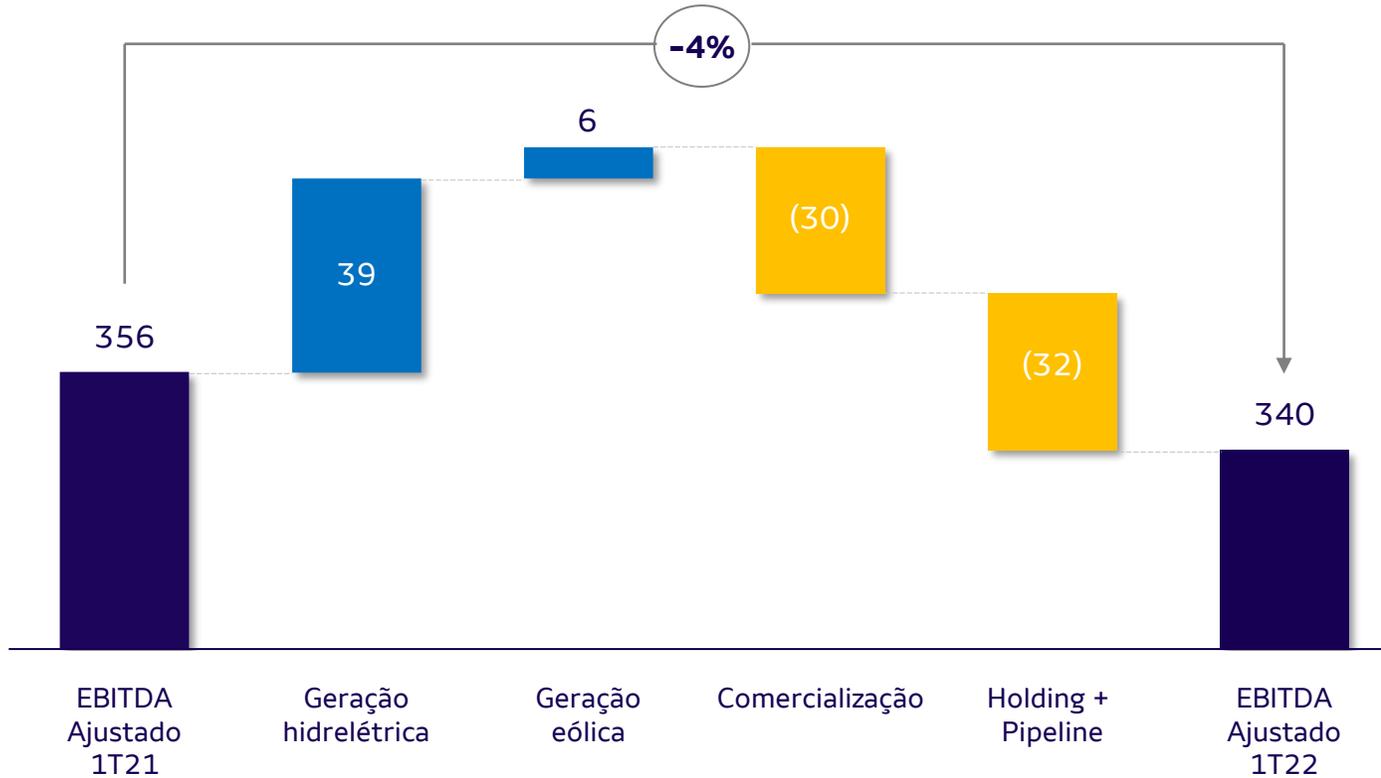


# **Desempenho Financeiro**

# Resultado reflete complementariedade do portfólio consolidado

## EBITDA Ajustado<sup>1</sup>

(R\$ milhões)



### Geração hidrelétrica:

- Maior preço médio dos contratos, e fim de contratos de *hedge* indexados à USD
- Redução de necessidade de compra de energia para equacionamento do balanço (191 MWm), compensado parcialmente pelo maior preço (R\$315/MWh), resultando em um gasto R\$32 milhões menor em relação ao 1T21

### Geração eólica:

- Atualização dos preços dos contratos de leilão regulado
- Redução de R\$8 milhões na provisão para ressarcimento pela normalização das operações de VdA III

### Comercialização:

- Maior preço de compra de energia para equalizar o balanço

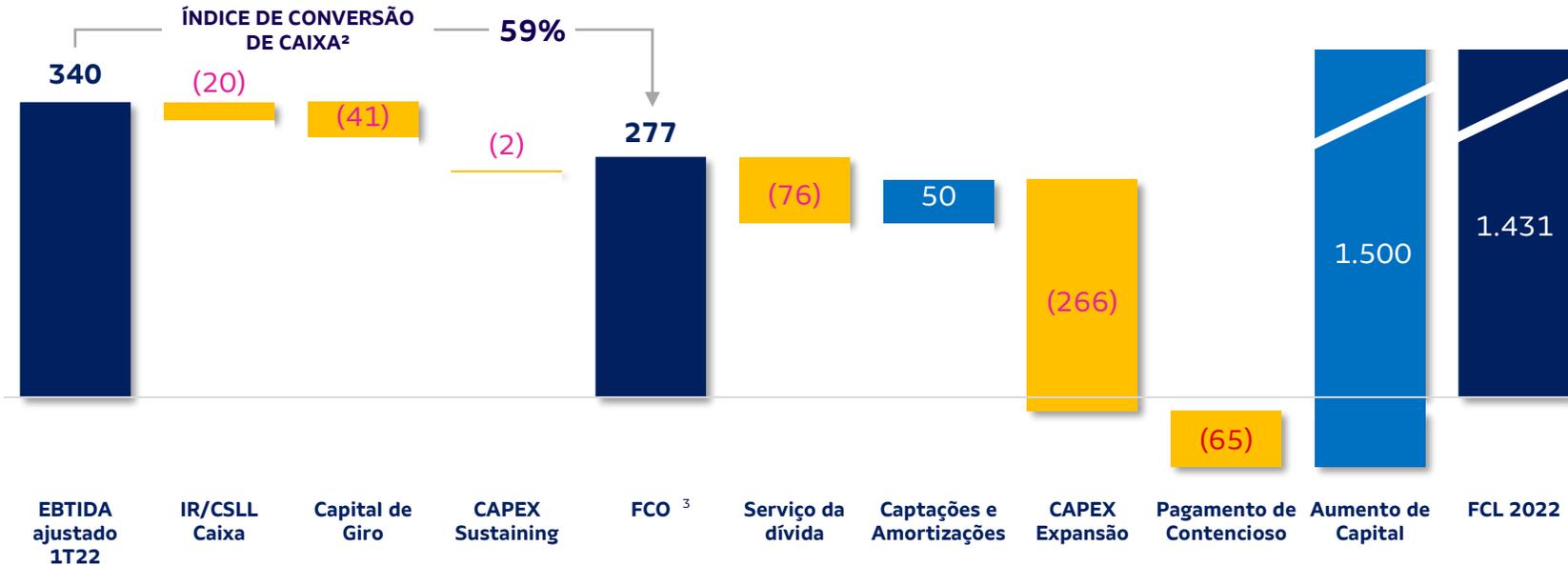
### Holding e Pipeline:

- Incremento de R\$32 milhões em PMSO<sup>2</sup> principalmente devido ao processo de reorganização societária

# Robusta geração de caixa e alocação de capital diligente como pilares da estratégia de crescimento

## Fluxo de caixa livre<sup>1</sup>

(R\$ milhões)



- Maior desembolso de capital de giro, principalmente por desembolso de **VIVEST**
- Incremento de CAPEX de expansão devido à **construção de VDP II e III** (R\$266 milhões no 1T22)
- **Aporte de R\$1,5 bilhão** do CPP Investments no âmbito do processo de reorganização societária

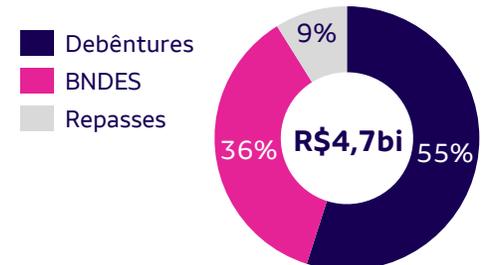
## Dívida líquida e alavancagem

**R\$1,6 bilhão**  
dívida líquida no 1T22

**Alavancagem de 1,5x**  
dívida líquida/EBITDA ajustado

## Perfil da dívida bruta

(%)



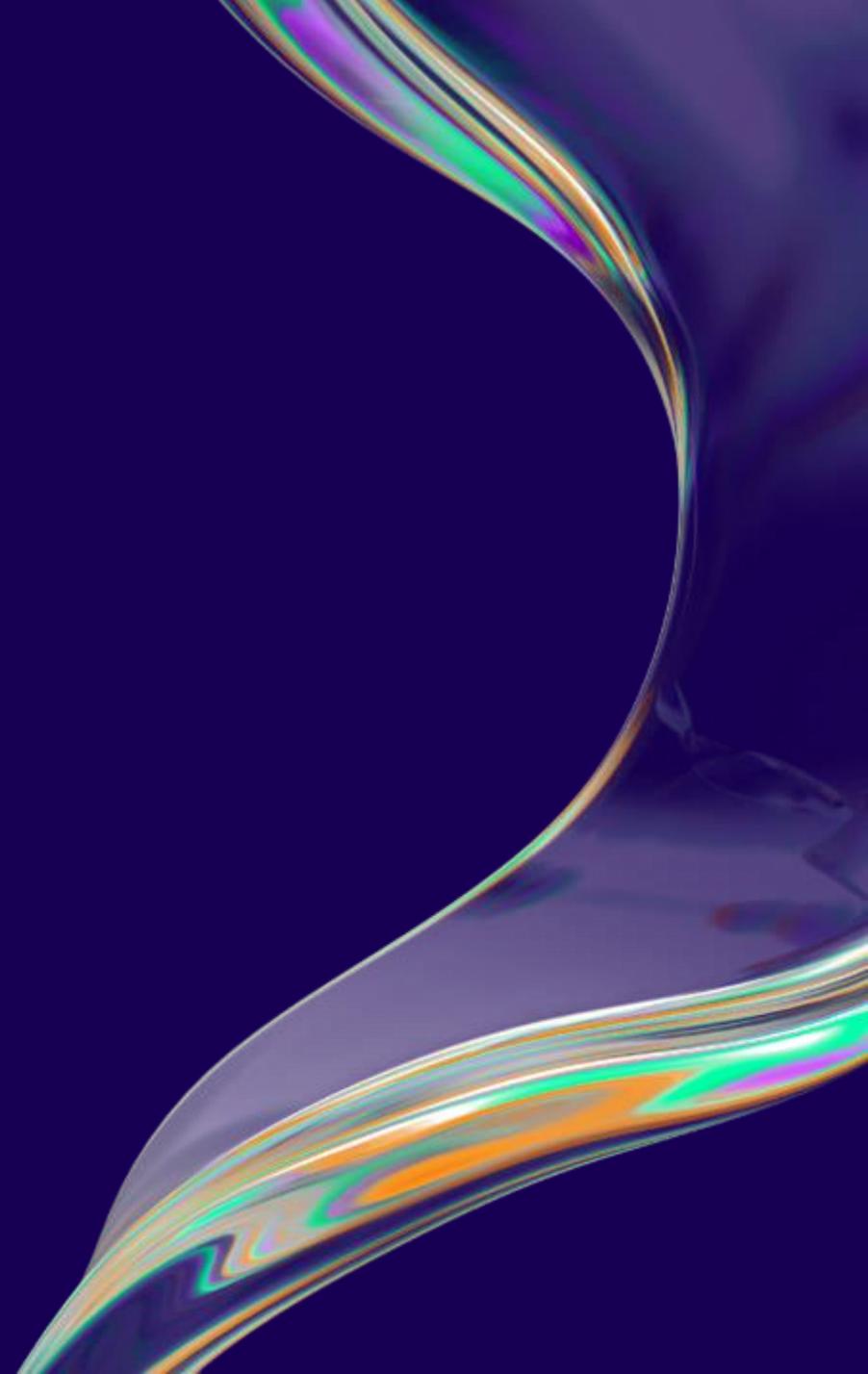
## Cronograma de amortização

(R\$ milhões)



Notas: (1) Proforma não auditado; (2) Índice de Conversão de Caixa = FCO/EBITDA Ajustado; (3) FCO = Fluxo de Caixa Operacional

# Considerações Finais





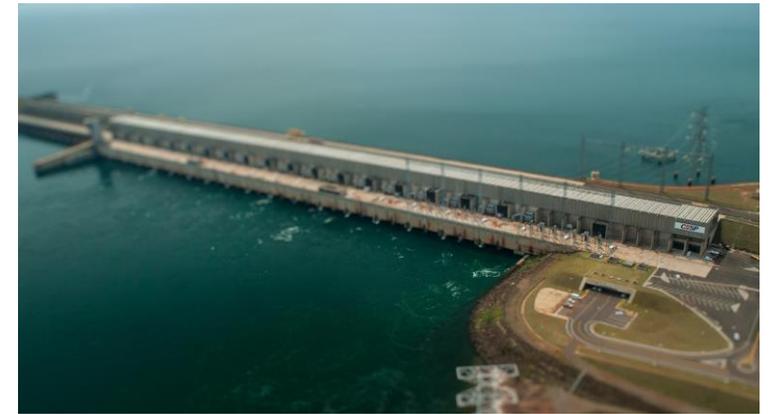
## O lançamento de uma nova plataforma de renováveis e comercialização

Chegada de um novo player, com **estrita diligência na alocação de capital** e com **foco na criação de valor** para seus acionistas



## Avanços na estratégia de crescimento

**Priorização na entrega dos ativos em construção e do pipeline e *screening* do mercado** compõe nossa estratégia de curto e médio prazo



## Desempenho financeiro do trimestre

EBITDA ajustado de R\$340 milhões, **forte geração de caixa no 1T22** e alta capitalização refletem estrutura de capital robusta para suportar próximos passos



**CEO**

Fabio Zanfelice

**VP de Finanças & Novos Negócios e DRI**

Mario Bertoncini

**Diretora de RI e Tesouraria**

Mariana Mayumi

**Gerente de RI**

Lais Lobão

**Consultora de RI**

Tamires Parini

[ri.aurenenergia.com.br](http://ri.aurenenergia.com.br)  
[ri@aurenenergia.com.br](mailto:ri@aurenenergia.com.br)

**Institutional  
Investor**

**#1 BEST IR PROGRAM**

**2021 LATIN AMERICA EXECUTIVE TEAM -  
ELECTRIC & OTHER UTILITIES**