

Divulgação de Resultados

1T23

Maio/2023





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.

Agenda

1

Destaques 1T23

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

5

Atuação Socioambiental

6

Considerações Finais



Operacional



- **Aumento de 17,5% na geração hidrelétrica no 1T23**, refletindo condições hidrológicas favoráveis
- **Geração eólica 18% superior no 1T23**, em bases comparáveis, em função da entrada de Ventos do Piauí II e III, que acrescentou 133 MW médios, e pela normalização de Ventos do Araripe III

Financeiro



- **EBITDA Ajustado de R\$396 milhões no 1T23**, com margem EBITDA Ajustada de 28%
- **Índice de conversão de caixa⁽¹⁾ de 75%** no 1T23, versus 57% no 1T22
- **Liberação de R\$180 milhões** do financiamento com **BNB** para **Sol de Jaíba**
- **Continuidade da redução do passivo contencioso com homologações de acordos judiciais após 31/março**

Crescimento e Inovação



- **Em Comercialização**, balanço energético com **95% de contratação de energia** até 2025
- Vendas de **créditos de carbono** superaram **180.000 tCO₂e** em **2023** e **3,2 milhões de tCO₂e no acumulado**
- Avanços na construção de Sol de Jaíba e Sol do Piauí, **on time on budget**

Agenda

1

Destaques 1T23

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

5

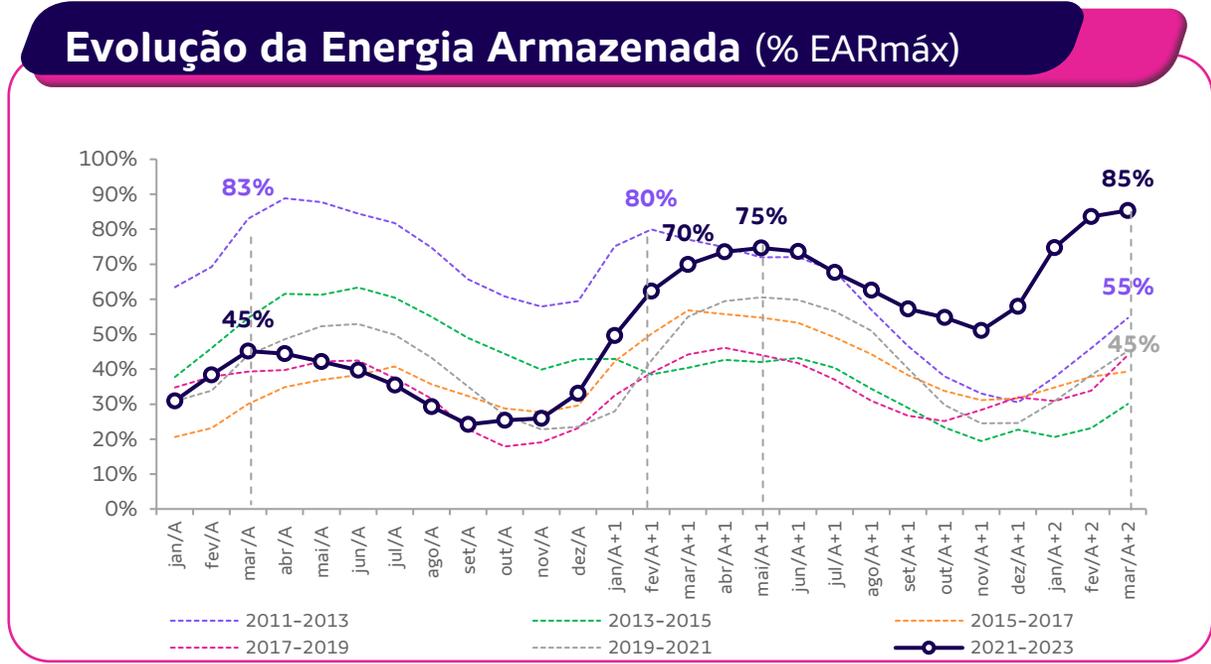
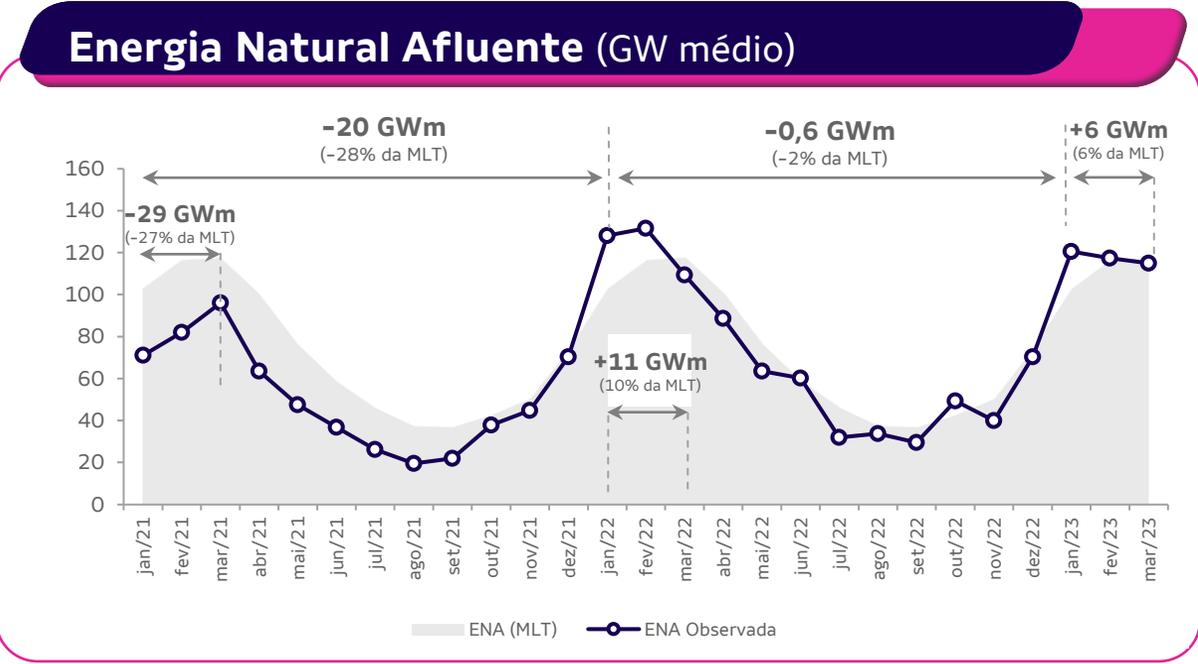
Atuação Socioambiental

6

Considerações Finais



A hidrologia favorável do ano de 2022 favoreceu a recuperação dos reservatórios do SIN



- **ENA⁽²⁾** do SIN de **106% da Média de Longo Termo (MLT)** no **1T23**, levemente abaixo de 2022, que performou 110% da MLT
- **A afluência** do SIN em **2022** foi de **98%** da MLT, contra 72% no ano de 2021

- **EAR⁽³⁾** SIN de **85% de capacidade máxima de armazenamento** ao final do **1T23** vs. 70% no 1T22
- Recuperação dos níveis dos reservatórios, encerrando o 1T23 com o **maior nível de armazenamento, no trimestre, desde 2005**

Notas: (1) Sistema Interligado Nacional; (2) Energia Natural Afluente, como % da Média de Longo Termo (MLT); (3) Energia armazenada ou nível de reservatório.

Agenda

- 1 Destaques 1T23
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional**
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Atuação Socioambiental
- 6 Considerações Finais

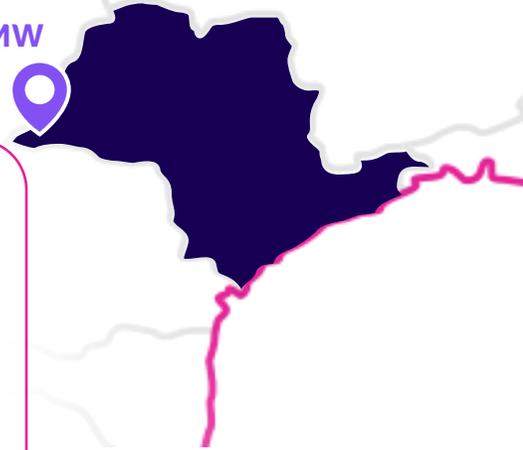


Desempenho Operacional – Ativos Hidrelétricos

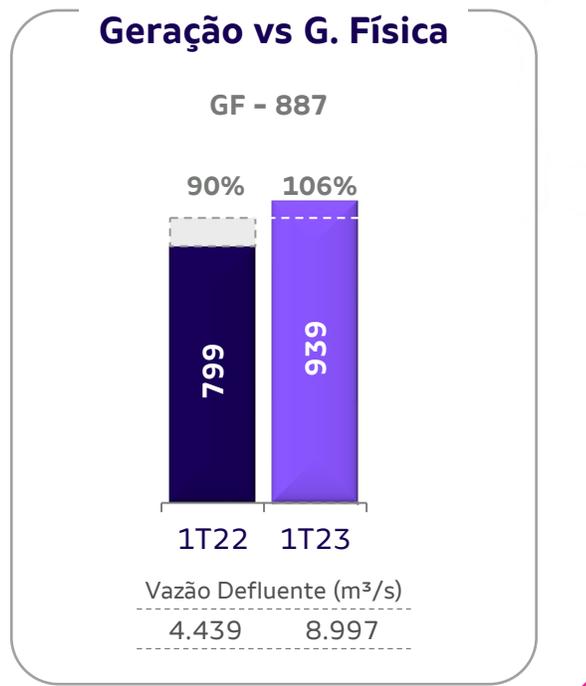
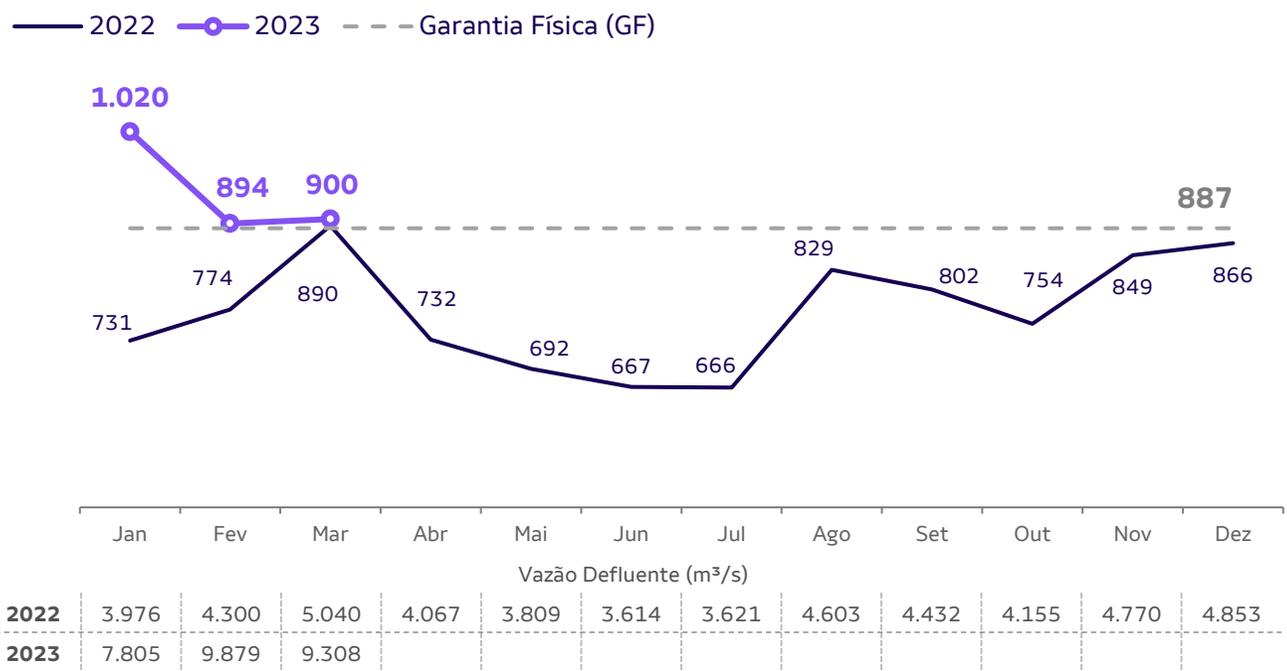
Geração média de energia no 1T23 foi de 939 MWm, 17,5% superior ao 1T22

GSF⁽¹⁾
101% no 1T23 vs.
 96% no 1T22

UHE Porto Primavera
 1.540MW



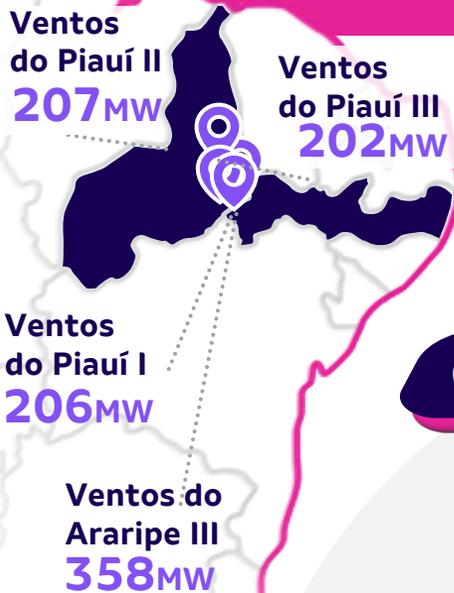
Geração da UHE Porto Primavera⁽²⁾ (MW médio)



Notas: (1) Generation Scaling Factor; (2) Considera apenas a UHE Porto Primavera, a qual a Companhia detém 100% de participação. a UHE Paraibuna, para efeitos comparativos, foi excluída do gráfico.

Desempenho Operacional – Ativos Eólicos

A geração no 1T23 foi de 0,5% acima do P50 e 10,6% acima do P90



Ventos do Araripe III (MWm)

1T23 \uparrow +9% (P90) \uparrow +3% (P50)

Ventos do Piauí I (MWm)

1T23 \uparrow +5% (P90) \downarrow -1% (P50)

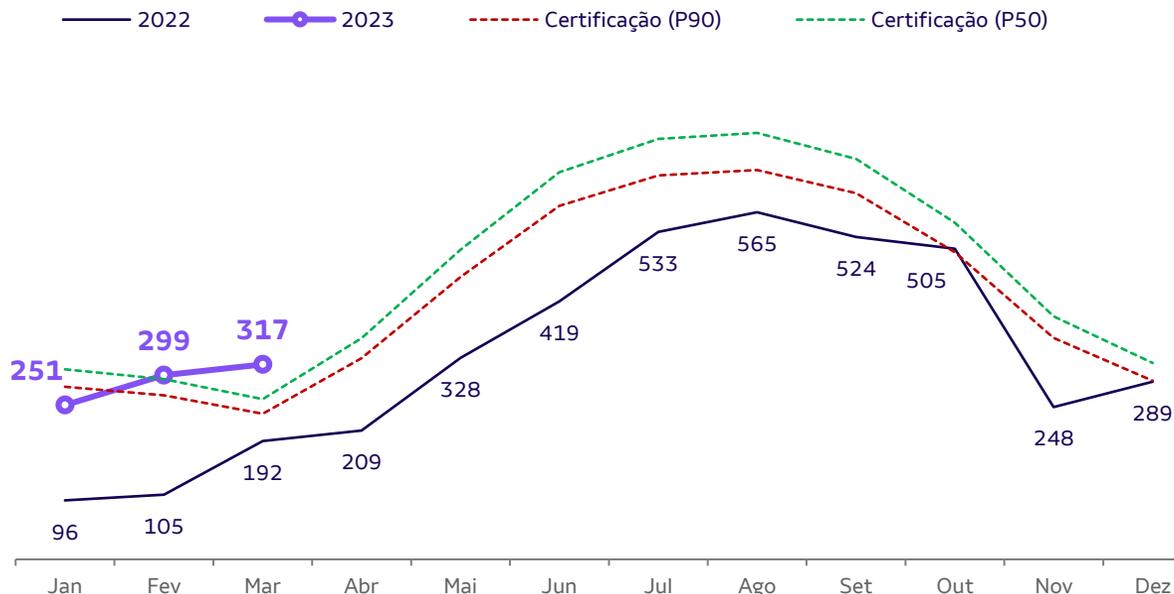
Ventos do Piauí II (MWm) ⁽¹⁾

1T23 \uparrow +16% (P90) \uparrow +1% (P50)

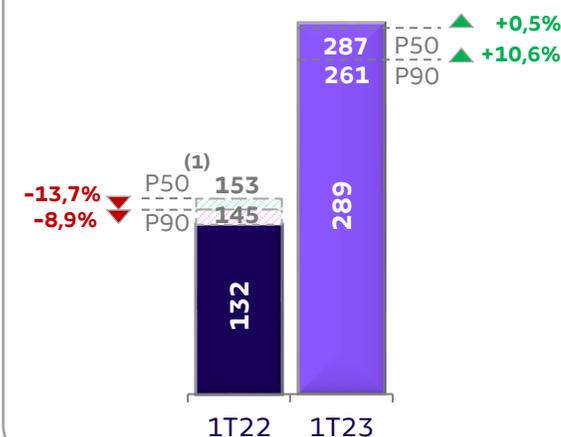
Ventos do Piauí III (MWm) ⁽¹⁾

1T23 \uparrow +13% (P90) \downarrow -3% (P50)

Geração dos Ativos Eólicos (MW médio)

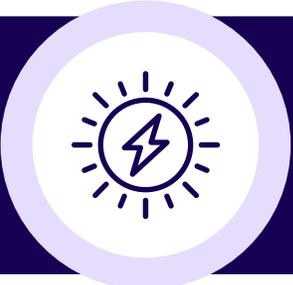


1T23



Nota: (1) O cálculo do P90 e do P50 de Ventos do Piauí II e III foi ponderado pela entrada diária em operação dos aerogeradores. Os P-valores para os meses de outubro, novembro e dezembro foram ajustados pelo *ramp-up* realizado e, para o cálculo do MW médio, foi empregado apenas o período em que estavam operativos os complexos.

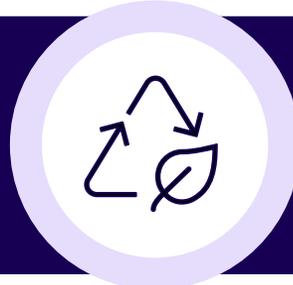
Portfólio Consolidado - Geração e Comercialização



3,3 GWm
de energia
comercializada em 2023



**+ 100 novos
clientes** no
ano, com **foco**
em **migração**



+ 180.000 tCO2e
vendidos em 2023 a
US\$6,6/tCO2

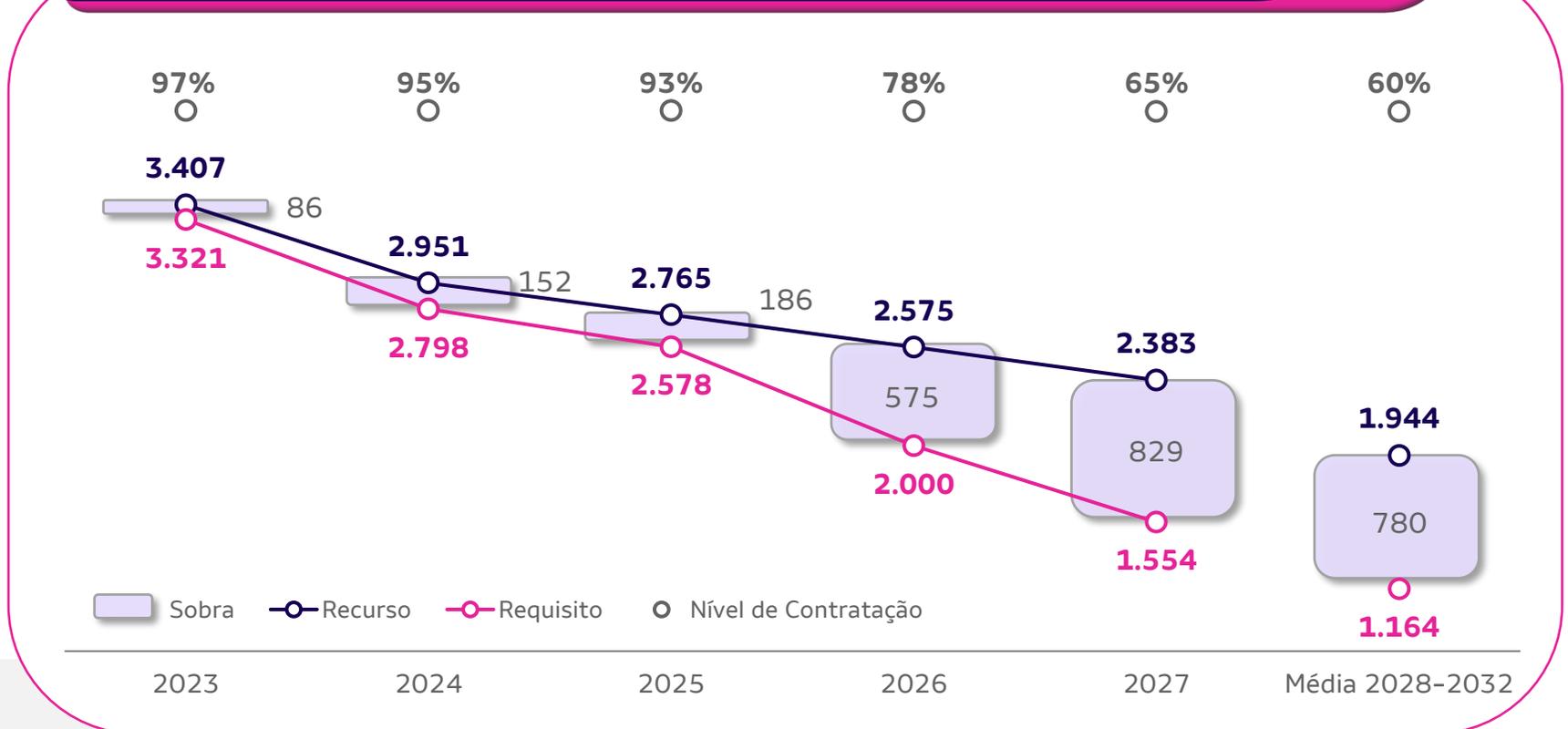
~95%

Nível de contratação
entre **2023-2025**

~60%

Média de nível de
contratação no período
de **2028 a 2032**

Nível Consolidado de Contratação de Vendas⁽¹⁾ (MW médio)

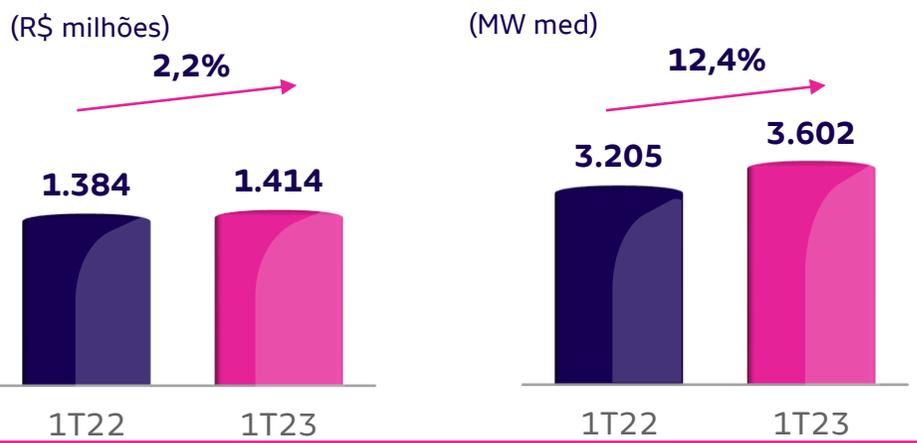


Nota: (1) Considera as garantias físicas líquidas de perdas da rede básica. Considera Ventos do Piauí II e III, Sol de Jaíba e Sol do Piauí. Além disso, incorpora a revisão ordinária de garantia física das usinas em que a Auren possui participação e o exercício do direito de compra exercido pela Auren para a UHE Campos Novos.

Agenda

- 1 Destaques 1T23
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro**
- 5 Atuação Socioambiental
- 6 Considerações Finais

Receita Líquida e Energia Comercializada⁽¹⁾



Aumento de 12% do EBITDA Ajustado e melhores margens no 1T23



Custos e Despesas Operacionais 8% menores que o 1T22, sobretudo com redução de custos na **equalização do balanço energético**



Resultados na **Comercialização R\$ 65 milhões superiores** ao 1T22

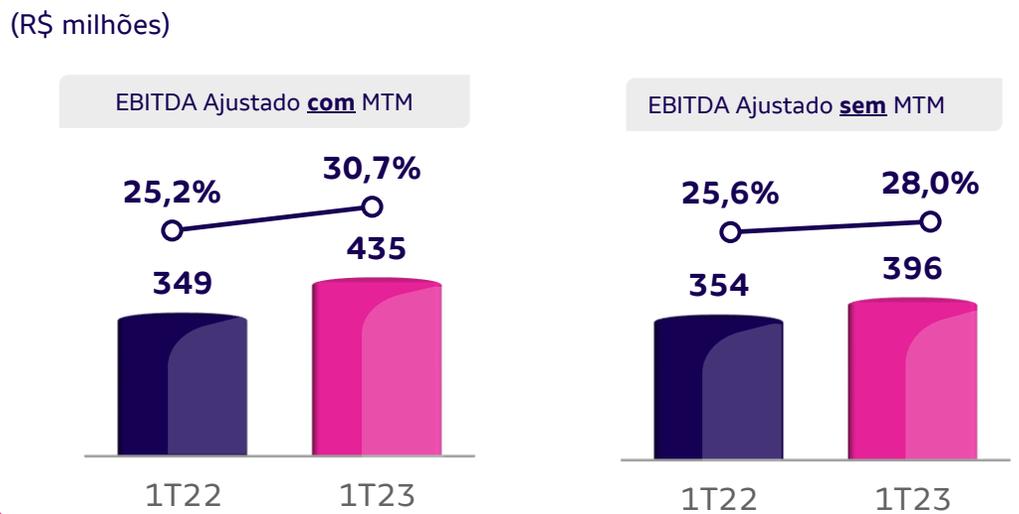


Resultado da geração Eólica 69% superior ao 1T22, com a entrada em operação comercial de **Ventos do Piauí II e III**



O **EBITDA Ajustado** aqui reportado passa a **excluir os efeitos de MtM**. Neste **1T23** houve um **ganho em MtM de R\$ 38,4 milhões**

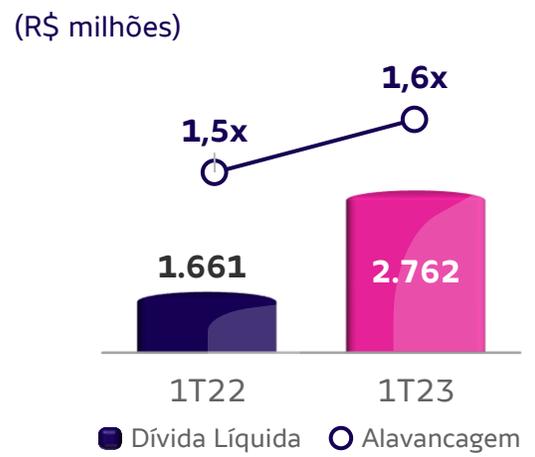
EBITDA Ajustado⁽¹⁾ e Margem EBITDA



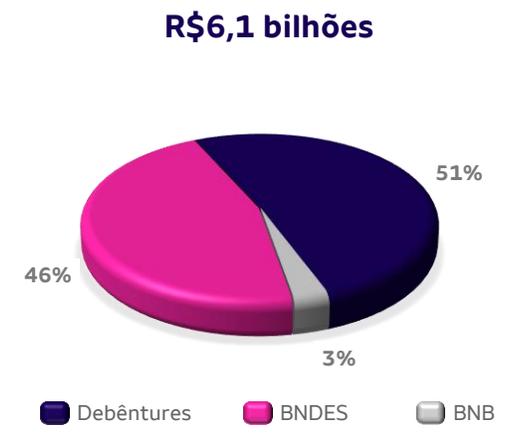
Nota: (1) 2021 e 1T22 são proforma e não-auditados.

Desempenho Financeiro

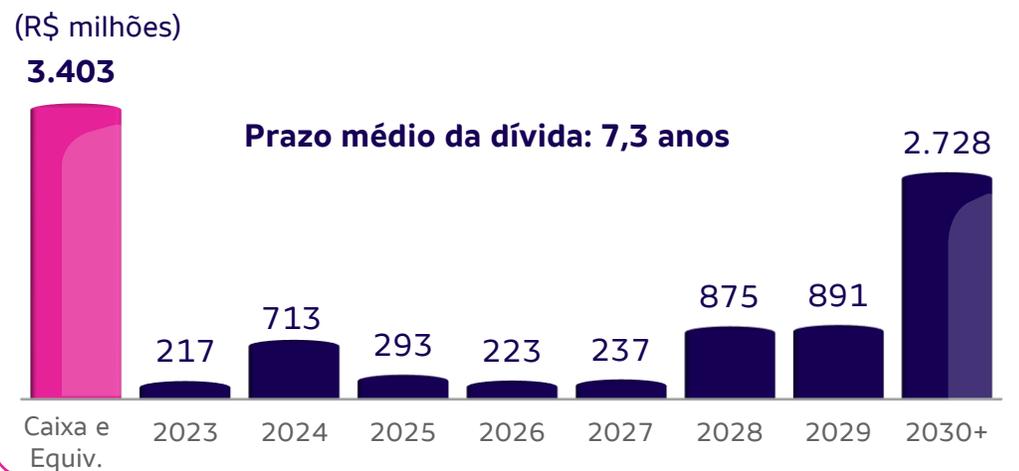
Dívida Líquida e Alavancagem⁽¹⁾



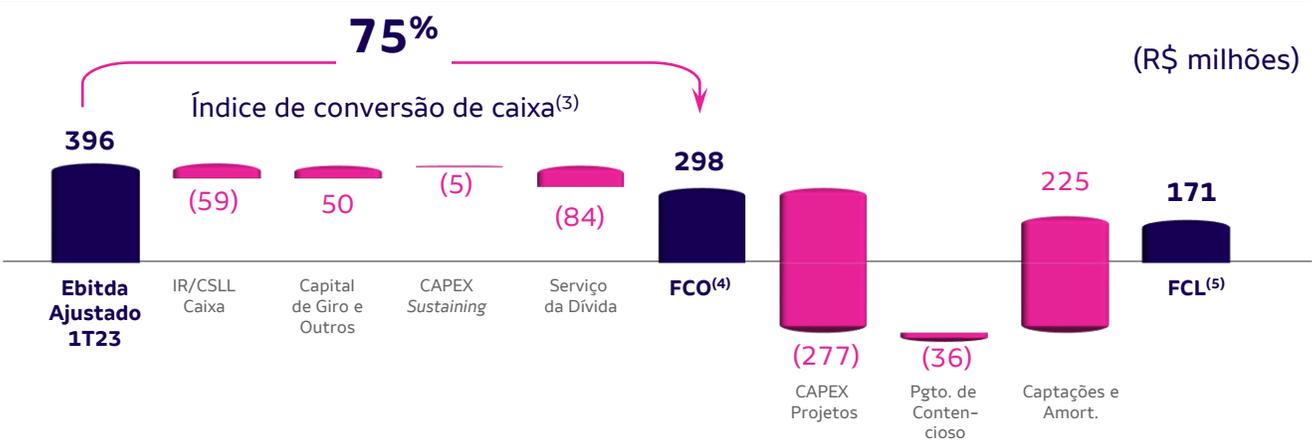
Perfil da Dívida Bruta



Cronograma de Amortização



Fluxo de Caixa Livre⁽²⁾



- Alavancagem de **1,6x** no **1T23**
- Índice de conversão de caixa de **75%**
- Sólida posição de caixa de R\$3,6 bilhões
- Dividendos de R\$ 1,50 por ação aprovados com data ex-dividendos em 05/maio e pagamento em 15/maio

Notas: (1) Relação Dívida Líquida/EBITDA Ajustado; (2) Proforma não auditado; (3) Índice de Conversão de Caixa = FCO/EBITDA Ajustado; (4) FCO = Fluxo de Caixa Operacional após Serviço da Dívida; (5) FCL = Fluxo de Caixa Livre.

Agenda

- 1 Destaques 1T23
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Atuação Socioambiental**
- 6 Considerações Finais



Estratégia ESG 2030

A **Estratégia ESG 2030** está baseada em **três pilares**, com **10 compromissos** para **impulsionar pessoas e negócios**



Planeta
(Ambiental)

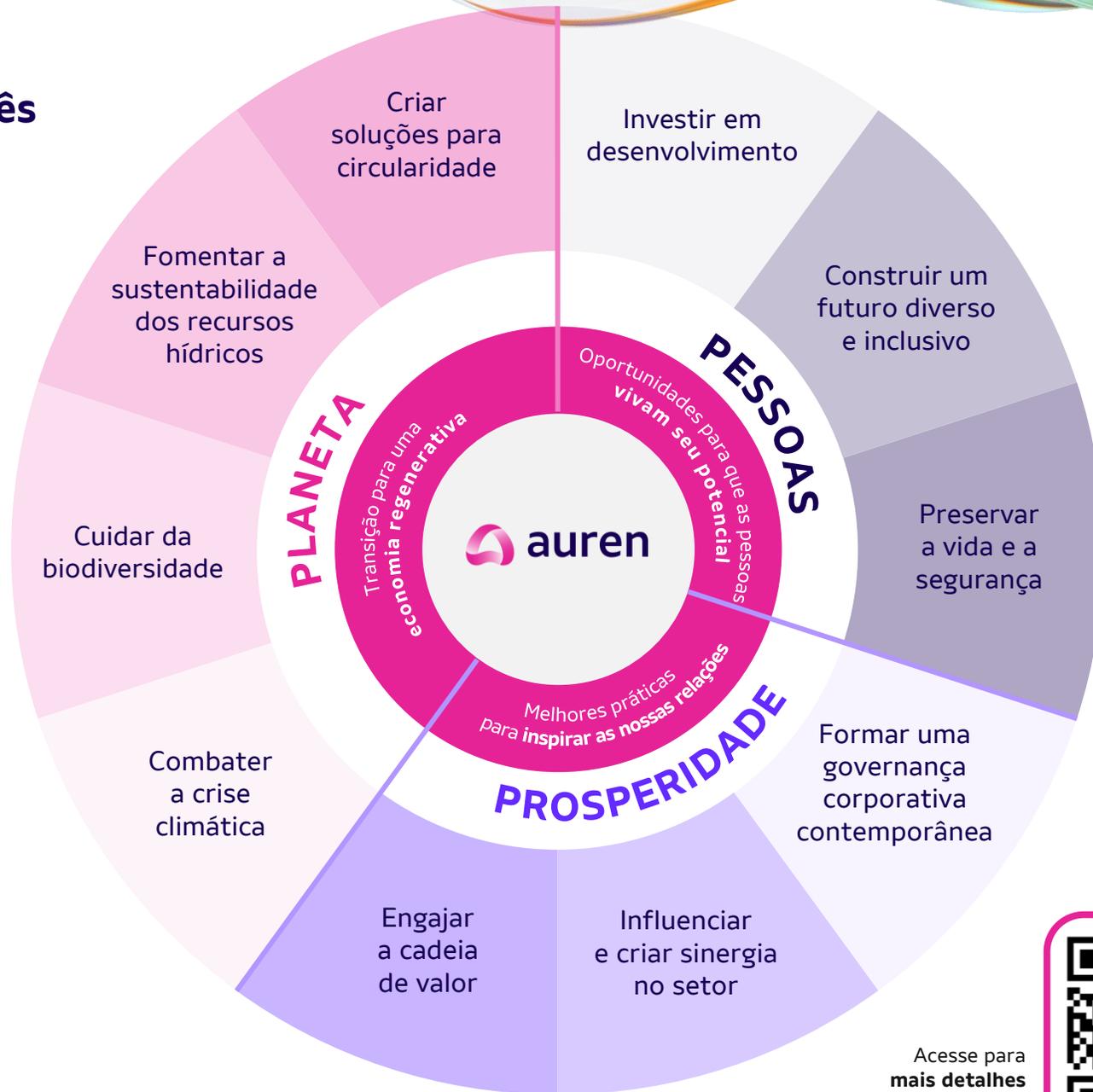


Pessoas
(Social)



Prosperidade
(Governança)

Juntos, esses **10 compromissos** se desdobram em **15 metas**, que estão associadas aos **10 ODS** prioritários:



Accesse para
mais detalhes
da Estratégia
ESG da Auren

Agenda

- 1 Destaques 1T23
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Atuação Socioambiental
- 6 Considerações Finais**



→ Avanço dos projetos **Sol de Jaíba** e **Sol do Piauí**, *on time, on budget*

→ Investimentos em **inteligência de mercado**, formação do **ecossistema de parcerias** e **desenvolvimento de canais de acesso ao consumidor** na gestão comercial

→ Desempenho da **geração eólica acima do esperado** para o período, **0,5% acima do P50** e **10,6% acima do P90**

→ Continua **ampliação da atuação** com as **metas ESG**, associadas aos **10 ODS prioritários**



Relações com Investidores

ri.aurenenergia.com.br

ri@aurenenergia.com.br

