

Divulgação de Resultados

3T23

Outubro/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 3T23

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

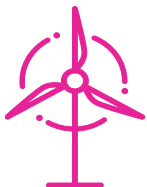
5

Inovação & Atuação Socioambiental

6

Considerações Finais

Operacional



- **Aumento de 17,7% na geração hidrelétrica no 3T23**, devido à melhor condição hidrológica do período;
- **A geração eólica consolidada foi 13,9% superior ao 3T22**, em decorrência da entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III. Redução de 10,2% na geração em bases comparáveis, em virtude do **menor recurso eólico da série histórica desde 2011**.

Financeiro



- **EBITDA Ajustado de R\$ 453,2 milhões no 3T23, um crescimento de 46,4% em relação ao 3T22**, com expansão de 7,7 p.p. na Margem EBITDA Ajustada, devido à entrada de Ventos do Piauí II e III, recebimento de dividendos de investidas e melhor resultado do segmento Comercialização;
- **Efeito contábil do reconhecimento de IR/CSLL e PIS/COFINS sobre a indenização da UHE Três Irmãos**, que resultou em despesa contábil não recorrente de R\$ 1.037 milhões e desembolso de caixa de R\$ 578 milhões.

Crescimento e Inovação



- **Sol do Piauí com entrada em operação comercial** planejada para novembro;
- Construção de **Sol de Jaíba** em avanço, **conforme o planejado**.

Agenda

1

Destaques 3T23

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

5

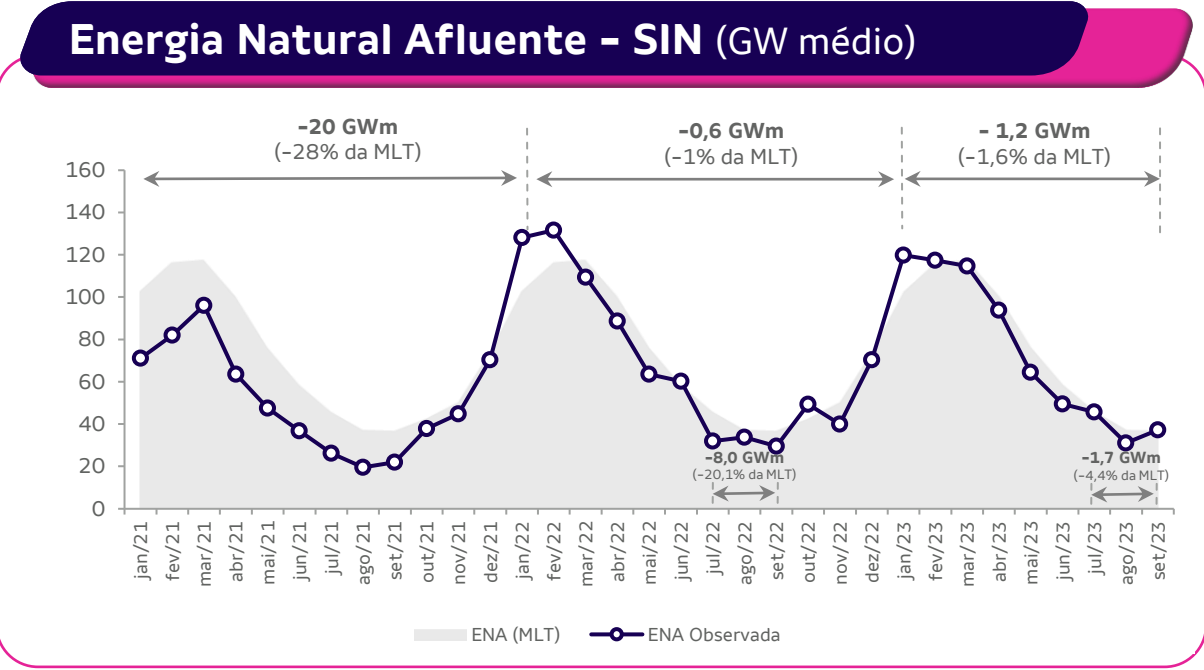
Inovação & Atuação Socioambiental

6

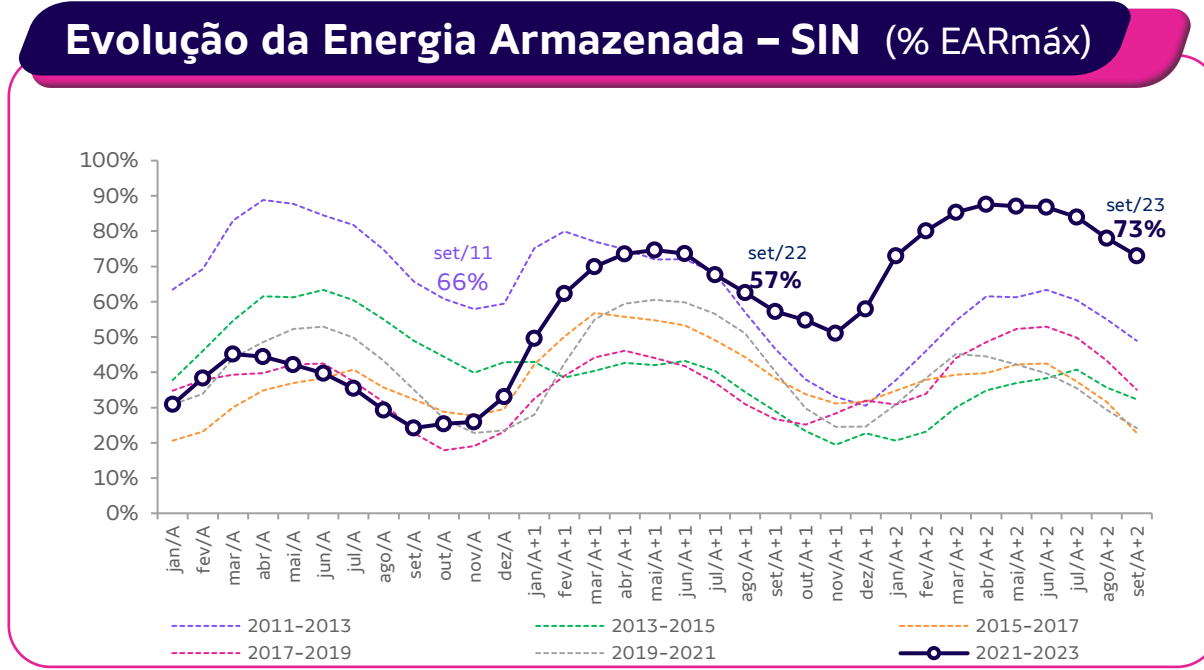
Considerações Finais



Devido a vazões próximas da média histórica, os armazenamentos seguiram elevados



- **ENA⁽²⁾** do Sistema Interligado Nacional – SIN de **95,0% da Média de Longo Termo (MLT) no 3T23**, acima dos 79% da MLT verificados em 2022;
- A **afluência** do SIN nos **9M23** foi de **98%** da MLT, alinhado com os valores de 2022 e superior aos 72% de 2021.

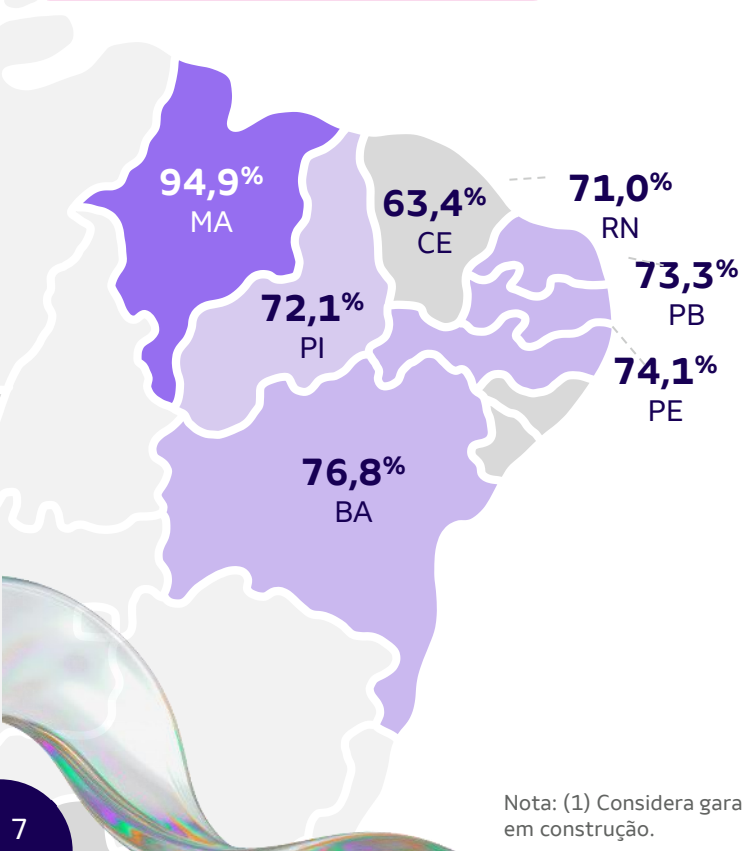


- **Energia armazenada** do SIN atingiu **73% ao final do 3T23** versus 57% no 3T22;
- O 3T23 encerra com o **maior nível de armazenamento** do histórico registrado desde 2000.

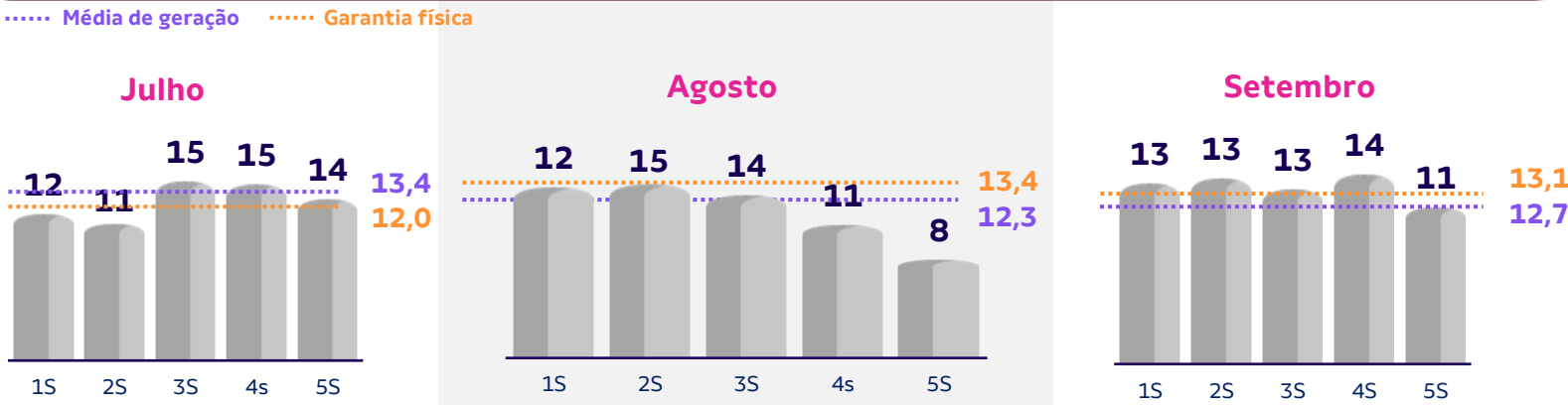
Desempenho do Sistema Interligado Nacional – SIN – Geração Eólica

Geração eólica no trimestre foi impactada pela menor disponibilidade de ventos

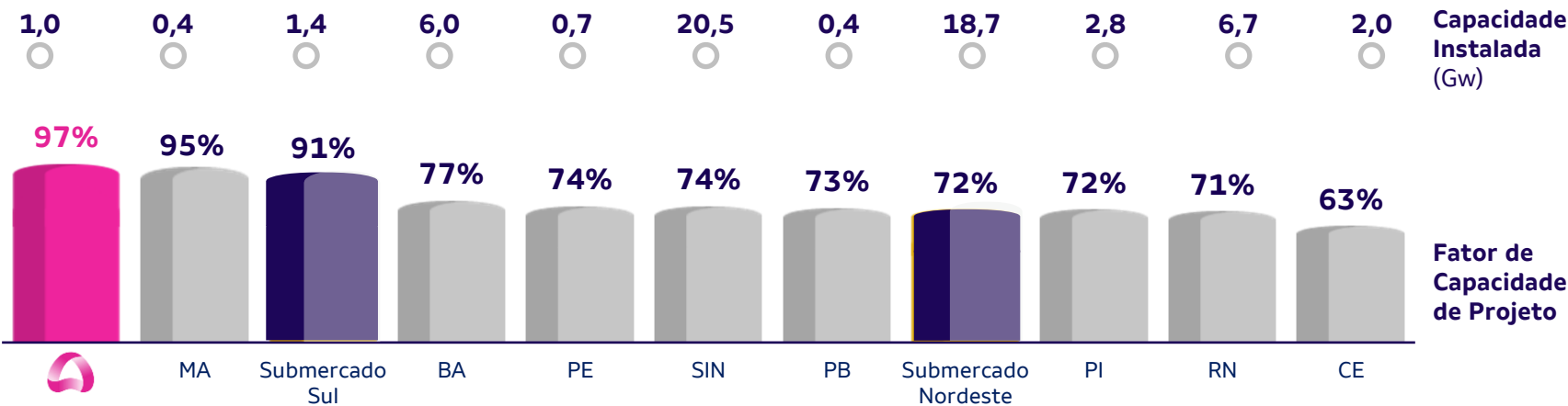
Geração vs. Garantia Física por Estado



Geração Eólica Semanal do SIN – 3T23 (GW médio)



Relação da Geração vs. Garantia Física por Região⁽¹⁾

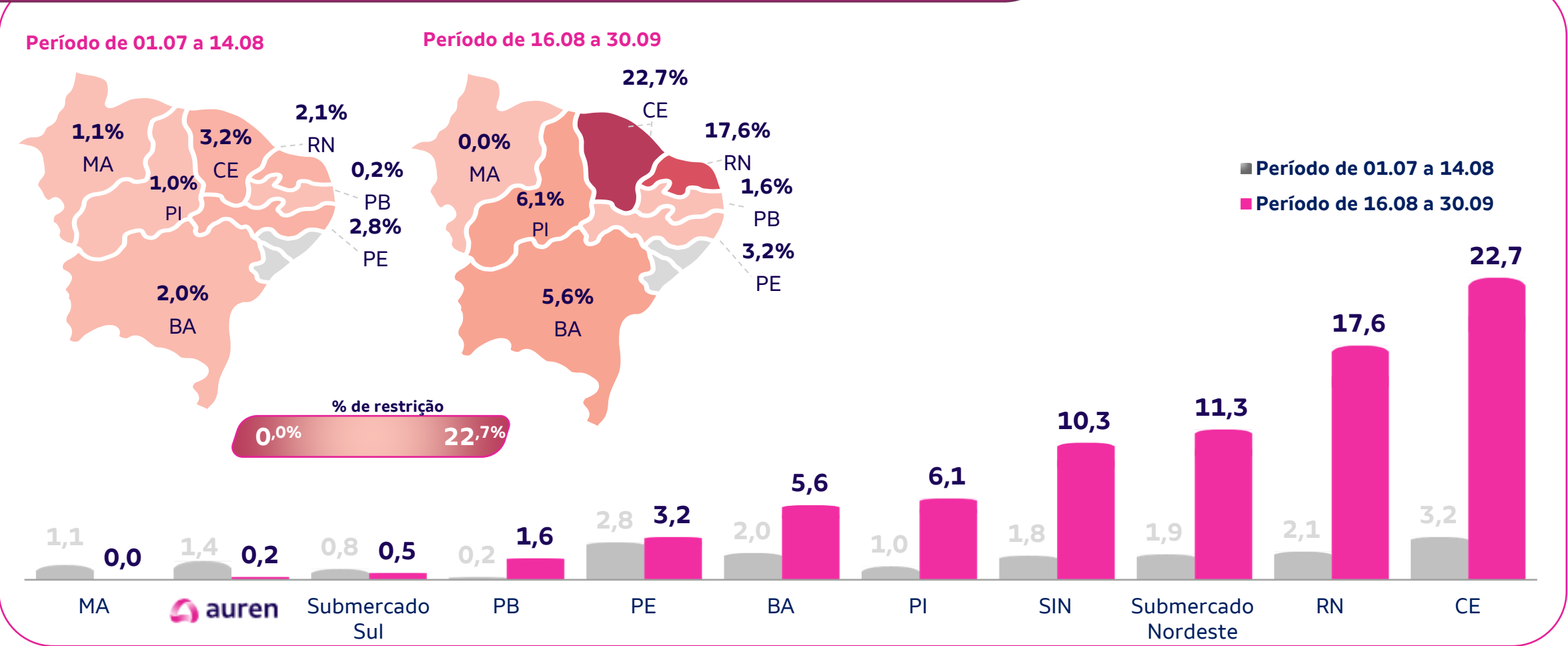


Nota: (1) Considera garantia física sazonalizada pelo perfil de geração histórico dos agentes. Não foram consideradas na análise usinas do PROINFA e em construção.

Desempenho do Sistema Interligado Nacional – SIN – Geração Eólica

Curtailment da geração eólica na região Nordeste foi intensificado após 15 de agosto

Restrição de geração devido a *curtailment* no 3T23 (% da geração)



Agenda

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



Desempenho Operacional – Ativos Hidrelétricos

Geração de energia 18% superior ao 3T22, em virtude de condições hidrológicas mais favoráveis na bacia do Rio Paraná

1.540MW

UHE Porto Primavera



GSF⁽¹⁾

80% no 3T23 vs. 75% no 3T22

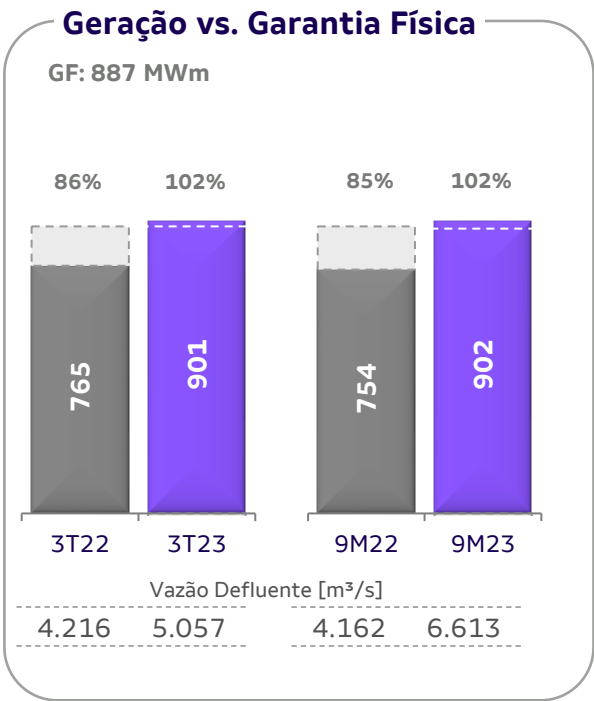
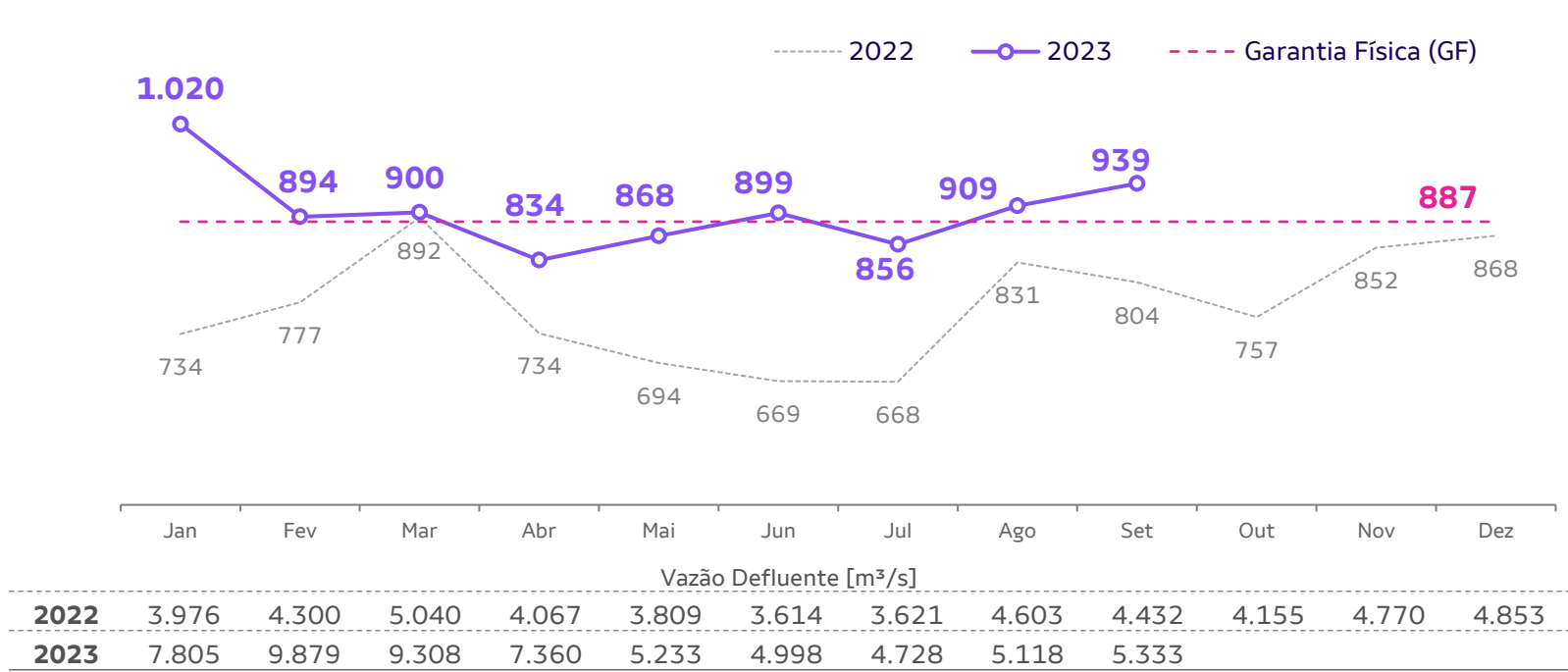
Geração

102% da garantia física no 3T23

Disponibilidade

96,7% versus referência ANEEL de 92,3%

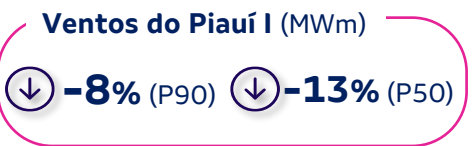
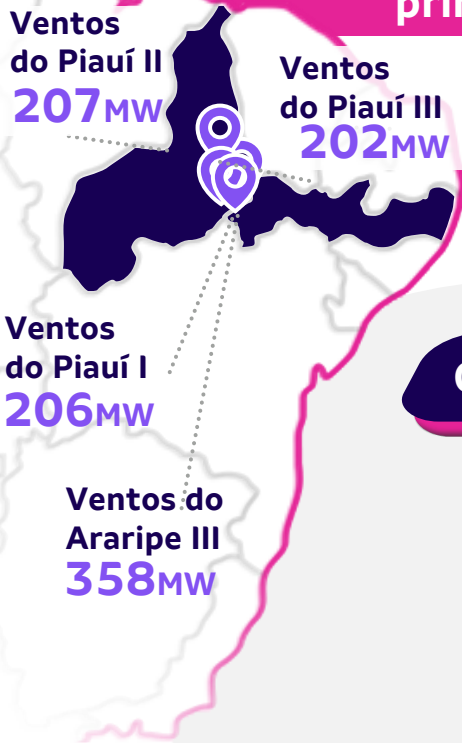
Geração da UHE Porto Primavera (MW médio)



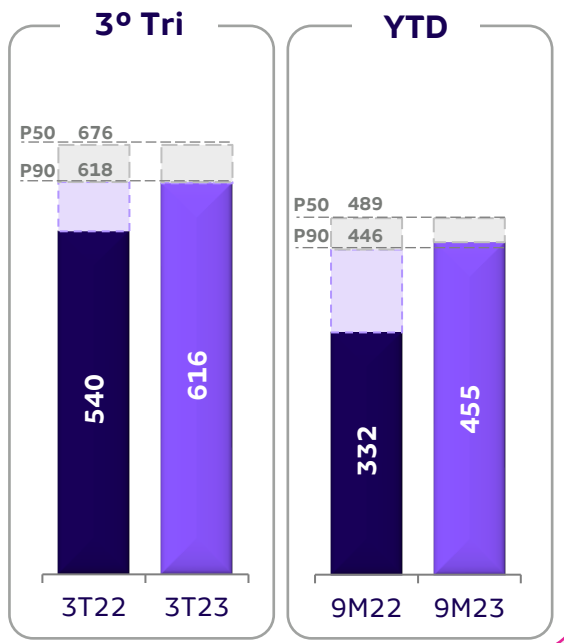
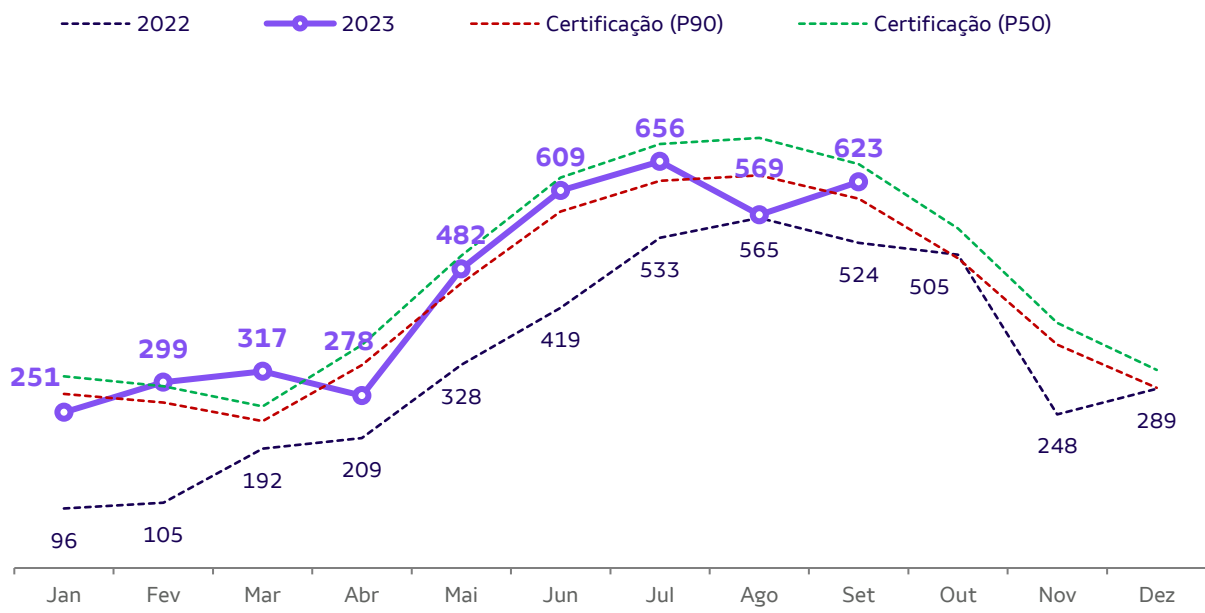
Nota: (1) Generation Scaling Factor.

Desempenho Operacional – Ativos Eólicos

Geração em linha com P90 devido ao baixo recurso eólico observado no 3T23, principalmente no mês de agosto



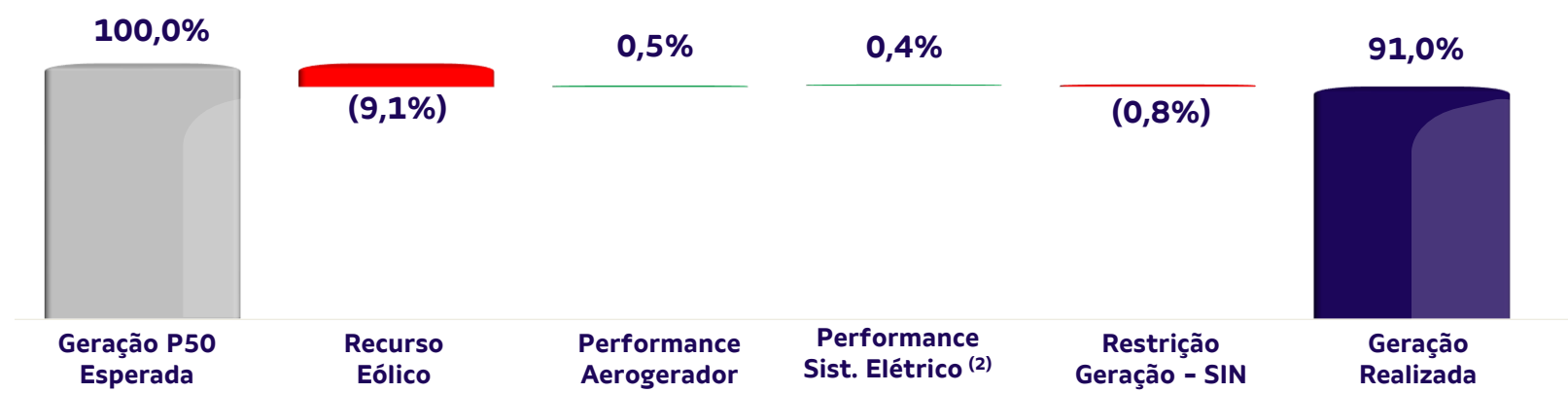
Geração dos Ativos Eólicos (MW médio)



A performance dos ativos eólicos no 3T23, quando comparada aos parâmetros técnicos dos projetos, foi impactada pela menor disponibilidade de recurso eólico

Parques Eólicos – Performance no 3T23

(P50 em base 100)



A produção eólica agregada do 3T23 está alinhada à expectativa de geração média P90 e 9% inferior a P50



Em relação aos parâmetros técnicos do projeto, o recurso eólico situou-se **9,1%** abaixo do valor médio histórico dos últimos 20 anos



Os aerogeradores performaram **0,5%** acima do esperado



A alta disponibilidade do sistema elétrico dos parques contribuiu para performance **0,4%** acima da esperada



As limitações de escoamento de geração por restrição do SIN e ocorrências externas impactaram em **0,8%** a expectativa de geração média P50

Notas: (1) Inclui Ventos do Araripe III, Ventos do Piauí I, II e III; (2) Sistema Elétrico refere-se ao sistema interno composto pela rede de média tensão (34,5kV), subestação coletora (34,5/230kV), linha de transmissão até a subestação seccionadora (230/500kV) e Sistema Interligado Nacional – SIN

Portfólio Consolidado – Geração e Comercialização

Auren mantém posição de liderança no segmento de comercialização de energia

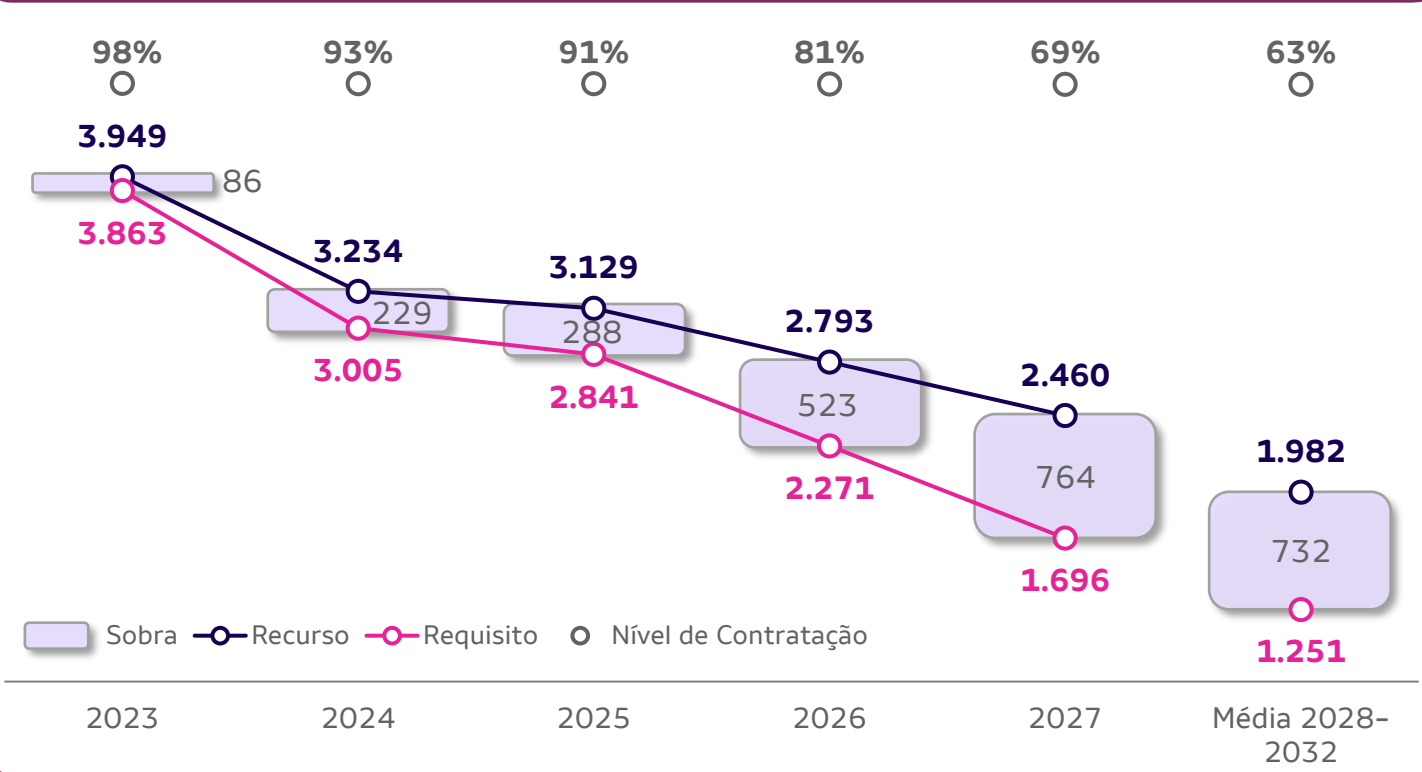


3,9 GWm
de energia total
comercializada em 2023

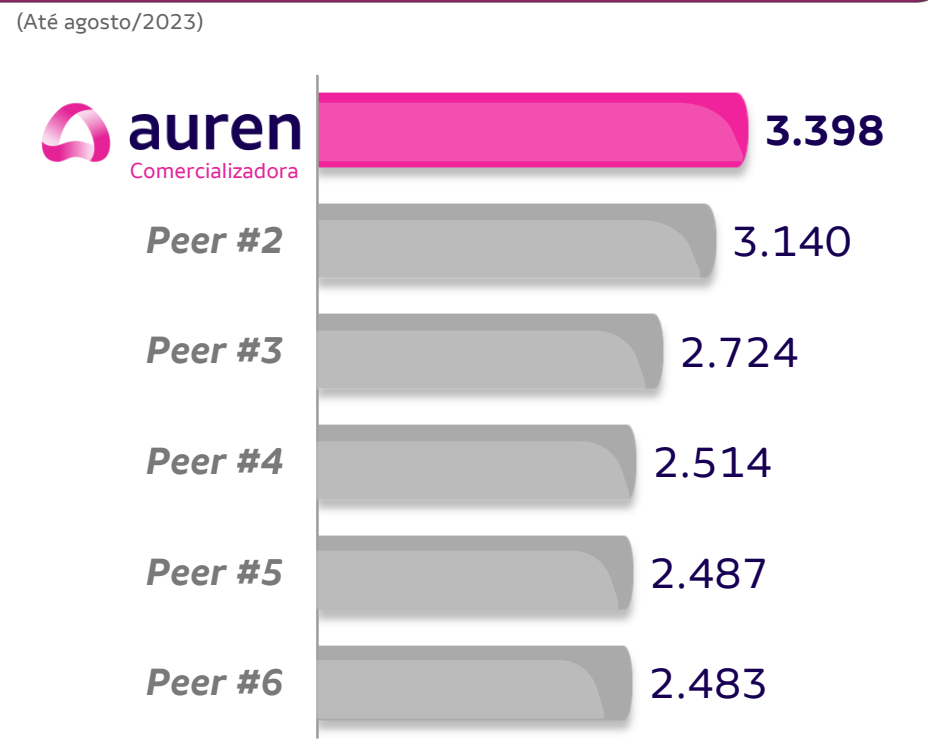


+ 900
clientes

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



Ranking de Volume Mensal⁽²⁾ (MW médio)



Nota: (1) Considera as garantias físicas líquidas de perdas da rede básica. Considera 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; (2) Fonte: InfoMercado CCEE. Dados referentes a venda de energia por mês de suprimento no ACL considerando a consolidação de todos os agentes comercializadores de cada grupo econômico. Considera a média de volume mensal de janeiro a agosto de 2023.

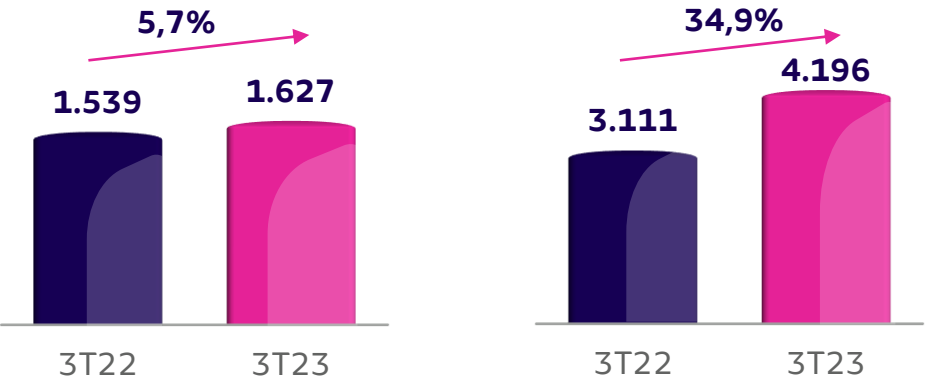
Agenda

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

Receita Líquida e Energia Comercializada

(R\$ milhões)

(MW médio)



Crescimento de 5,7% na receita líquida em relação ao 3T22, principalmente em função de melhor desempenho na **geração hidrelétrica** e do maior **volume em Comercialização**;



Crescimento de 46,4% no EBITDA Ajustado em relação ao 3T22, principalmente em função de **Ventos do Piauí II e III** e do **melhor resultado da Comercialização**;



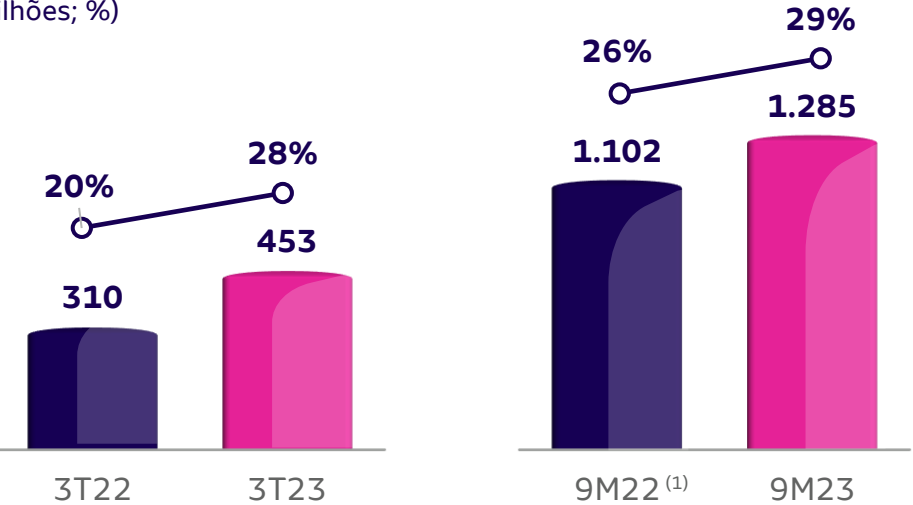
Estabilidade das despesas com PMSO, totalizando R\$ 145,3 milhões no 3T23, versus R\$ 144,3 milhões no 3T22;



Efeito contábil do reconhecimento de IR/CSLL e PIS/COFINS sobre a indenização da UHE Três Irmãos no 3T23 resultou em prejuízo líquido de R\$ 838,1 milhões.

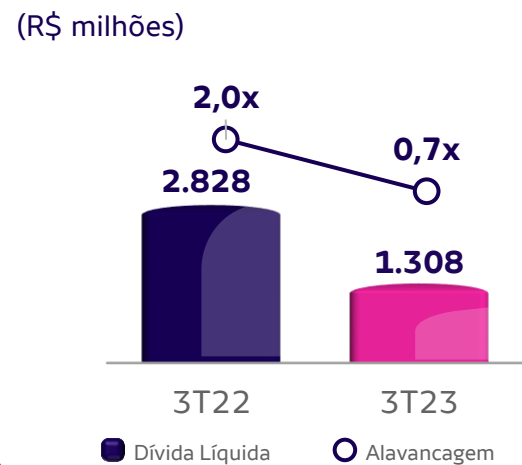
EBITDA Ajustado e Margem EBITDA

(R\$ milhões; %)

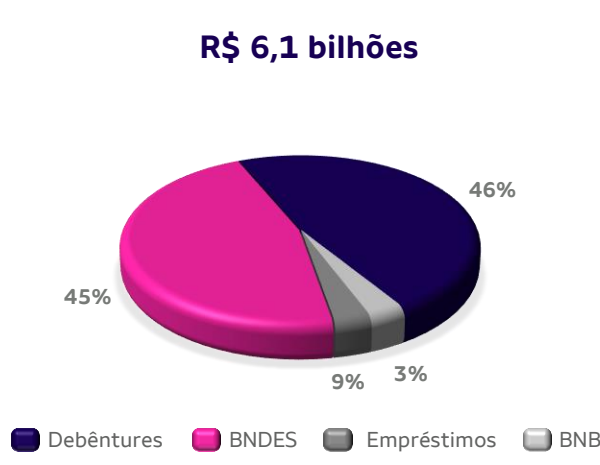


Nota: (1) Os números do 1T22 são proforma e não-auditados.

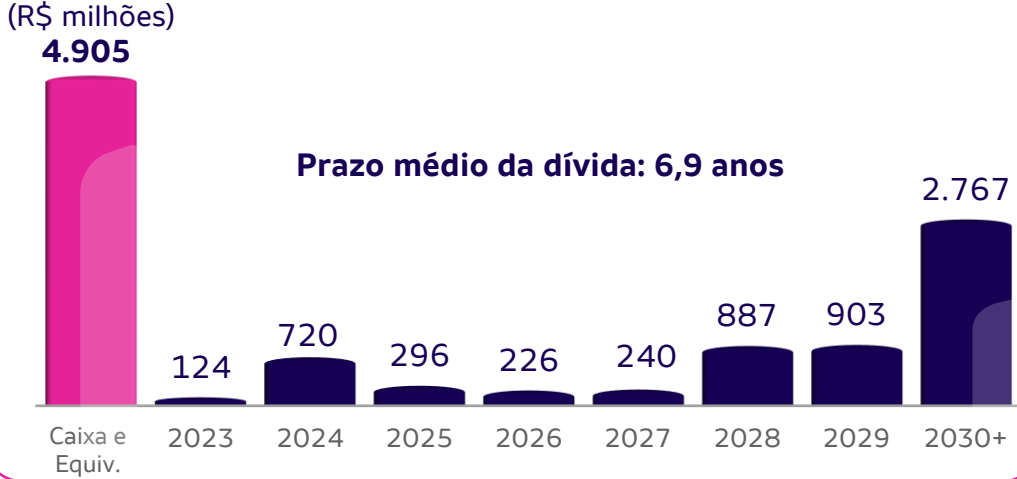
Dívida Líquida e Alavancagem⁽¹⁾



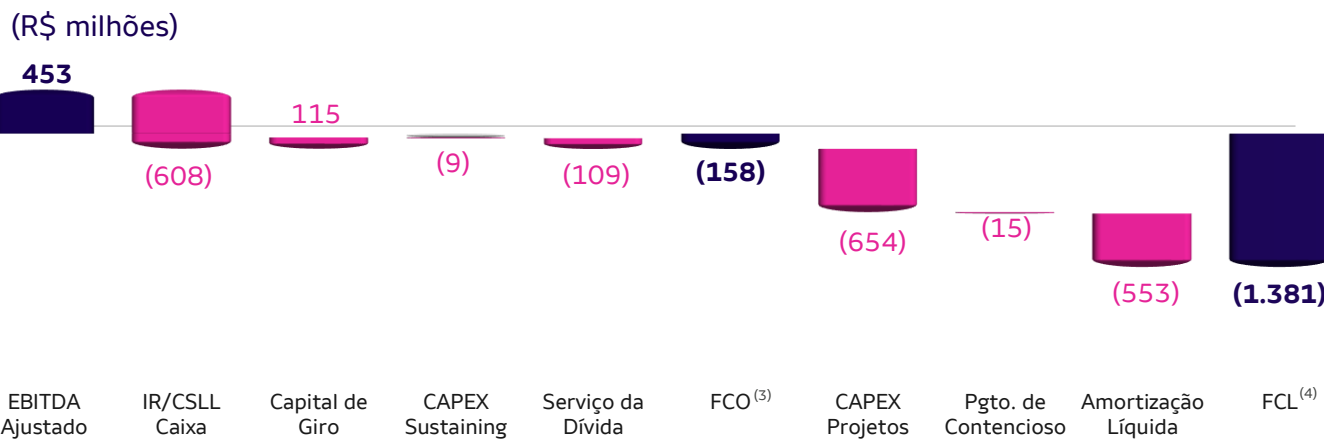
Perfil da Dívida Bruta



Cronograma de Amortização



Fluxo de Caixa Livre - 3T23⁽²⁾

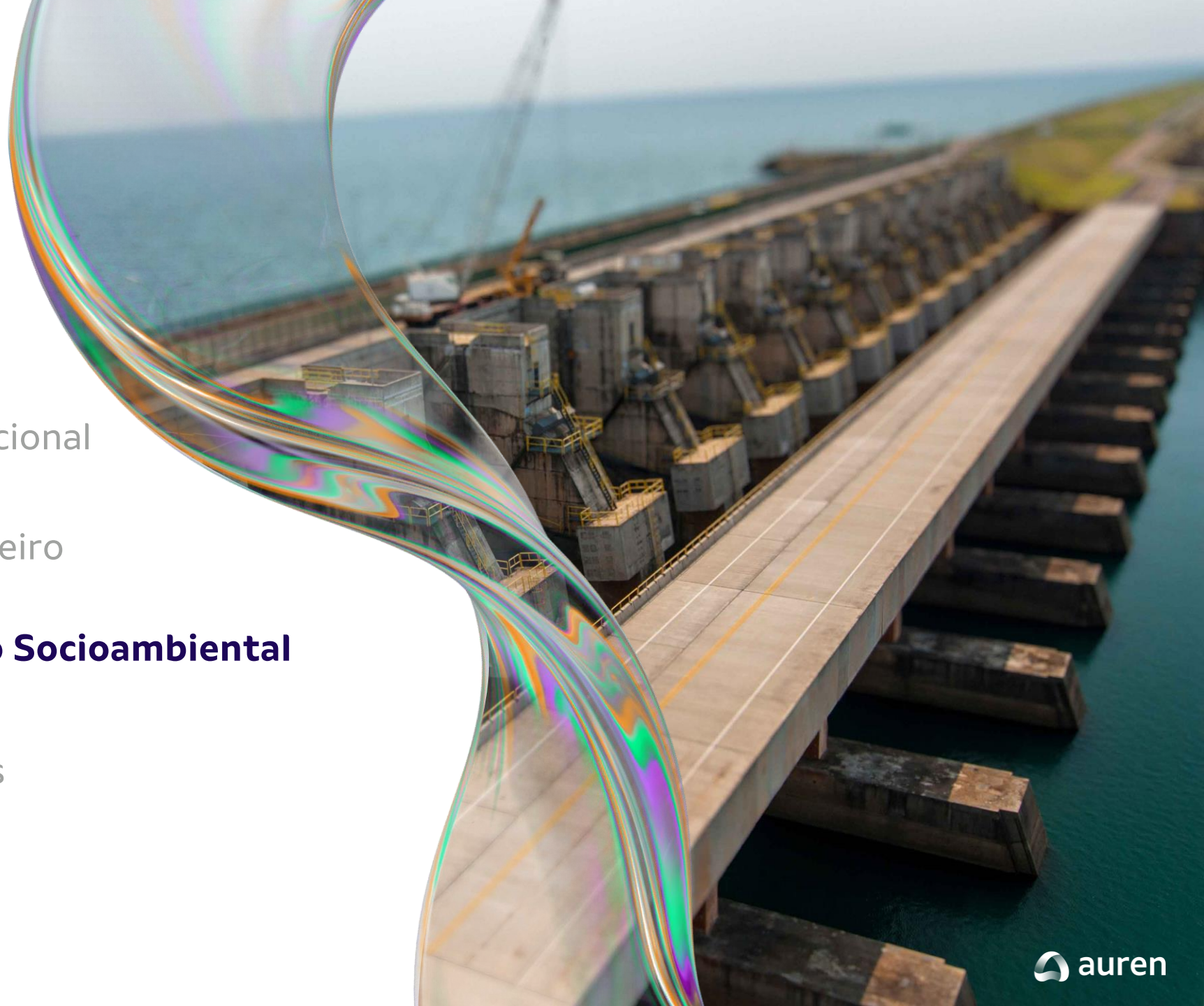


- Alavancagem financeira de **0,7x Dívida Líquida/EBITDA Ajustado** no 3T23;
- Desembolso de caixa com IR/CSLL referente à indenização da UHE Três Irmãos de **R\$ 578 milhões**;
- Manutenção de **sólida posição de caixa de R\$ 4,9 bilhões e dívida alongada**.

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

Agenda

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



Sol do Piauí é pioneiro no modelo associado das fontes Eólica e Solar e amplia o impacto positivo da Auren na região

A empresa atuou junto aos órgãos reguladores na contribuição de aspectos normativos e técnicos para a viabilização de um modelo inovador de operação e negócio para o Brasil

Projeto pioneiro no modelo associado entre geração Solar e Eólica com entrada em operação em novembro de 2023

Maximiza os recursos naturais de geração, combinando a irradiação solar e o vento, complementares ao longo do dia

Reduz os custos de transmissão por meio do aproveitamento da infraestrutura existente de transmissão, postergando investimentos e reduzindo os custos para os consumidores.



Obras segura e inclusiva

Zero acidentes com afastamento na obra

56% dos profissionais locais (619 pessoas), gerando emprego e renda na região



Reflorestamento Social

145 mil mudas nativas da caatinga (incluindo espécies frutíferas) em **85 ha**

Gestão compartilhada com a comunidade local com foco no **manejo sustentável**

Promover a **recuperação de áreas de preservação permanentes** e a criação de **corredores ecológicos**

- 
- **Resiliência e robustez dos ativos** resultaram em performance **acima da média**, mesmo em um trimestre desafiador para os ativos eólicos
 - **Relevância da diversificação do portfólio**, em termos de geografia e de fontes de energia
 - **Líder em comercialização por mais um trimestre**, encerrando os 9M23 como **a maior comercializadora de energia do país**
 - **Contínuo avanço** do desenvolvimento dos projetos **Sol de Jaíba** e **Sol do Piauí**, dentro do planejado



Relações com Investidores

ri.aurenenergia.com.br

ri@aurenenergia.com.br

