

Divulgação de Resultados

4T23

Fevereiro/2024





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 4T23

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

5

Atuação Socioambiental

6

Considerações Finais



Operacional



- **Aumento de 19,4% na geração hidrelétrica no 4T23**, devido ao cenário hidrológico favorável, elevado nível dos reservatórios e maior demanda por energia;
- **Geração eólica consolidada 5,4% acima do P90 no 4T23**, devido à entrada integral de Ventos do Piauí II e ao maior recurso eólico na comparação com o 4T22.

Financeiro



- **Crescimento de 14,7% na receita líquida** em relação ao 4T22, principalmente devido à **geração do ativo eólico Ventos do Piauí II e III** e ao **melhor volume de venda de energia no segmento de Comercialização**;
- **Crescimento de 9,7% do EBITDA Ajustado em 2023**, e aumento de 15,3% do EBITDA Ajustado do 4T23, se expurgarmos o recebimento de indenização de lucros cessantes em Ventos do Araripe III;
- Pagamento de **dividendos extraordinários de R\$ 1,5 bilhão**, totalizando R\$ 3,0 bilhões pagos em 2023, com **dividend yield** de mais de **20%**;
- Resultado Líquido de 2023 fortemente **impactado pelo recolhimento de aproximadamente R\$ 1,0 bilhão em impostos ⁽¹⁾ sobre a indenização da UHE Três Irmãos**.

Crescimento e Inovação



- **Entrada em operação de Sol do Piauí**, em novembro de 2023, com início da operação comercial em janeiro de 2024;
- Estabelecimento de **acordo para criação de uma joint-venture** com a **VIVO**, com foco em **comercialização de energia no segmento varejista**.

Agenda

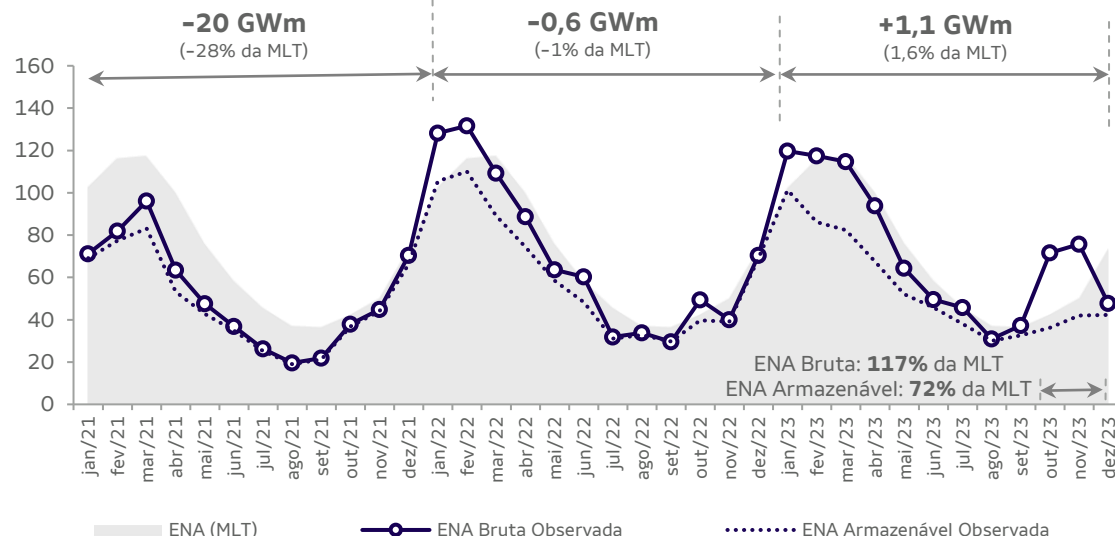
- 1 Destaques 4T23
- 2 Mercado de Energia**
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Atuação Socioambiental
- 6 Considerações Finais



Desempenho do Sistema Interligado Nacional – SIN

A performance da ENA Bruta no 4T23 superou a MLT, principalmente em função das chuvas na Região Sul

Energia Natural Afluente – SIN (GW médio)

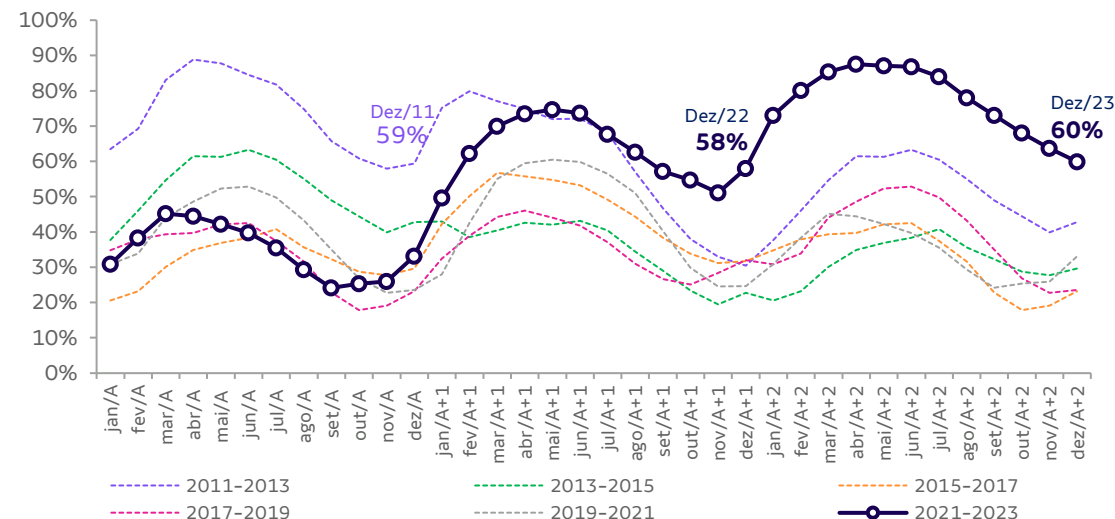


ENA Bruta⁽¹⁾ do SIN de 117% da Média de Longo Termo (MLT) no 4T23, acima do 4T22, que performou 96% da MLT

Já a **ENA Armazenável** do SIN foi de **72% da MLT no 4T23**, abaixo da observada no 4T22 (89% da MLT)

Em 2023, a afluência bruta do SIN foi de **102% da MLT**, contra **98%** em 2022 e **72%** em 2021. Já a ENA Armazenável foi de **77%** da MLT em 2023, versus **85%** da MLT verificado em 2022

Evolução da Energia Armazenada – SIN (% EAr_{máx})



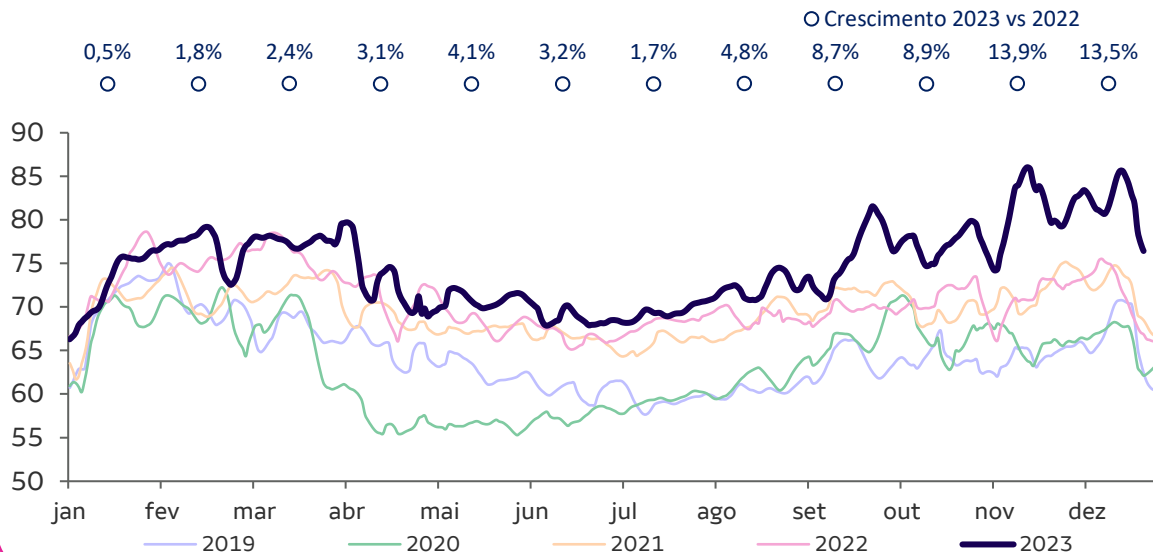
O nível de armazenamento do SIN atingiu a marca de 60% de capacidade máxima ao final de 2023 vs. 58% ao final de 2022

O nível de armazenamento encerrou o ano em queda, com redução da diferença observada versus o 4T22 em 2,0 p.p. Ao final do 3T, a diferença de 2023 para 2022 era de 15,8 p.p.

Desempenho do Sistema Interligado Nacional – SIN

A demanda de energia observou expressivo crescimento a partir do final de setembro de 2023

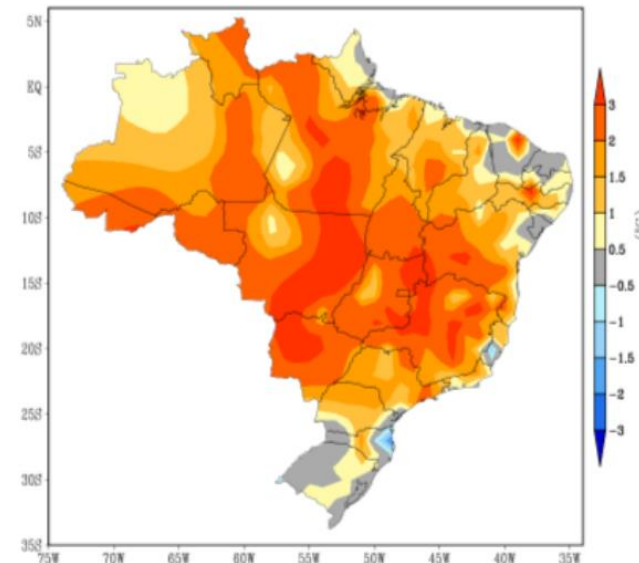
Demanda de Energia – SIN (GW médio)



Temperaturas elevadas no Centro-Norte do país contribuíram para aumentar o consumo **a partir de setembro**

Para o ano de 2023, observou-se um aumento total da demanda de energia do SIN em 5,5%, em média

Anomalia de Temperatura – Out a Dez (°C)



As anomalias de temperatura ultrapassaram os 3°C em grande parte do país no 4T23 em consequência do El Niño, com as **chuvas mais concentradas na região Sul**

Em todo o 4T23, o Sudeste/Centro-Oeste registrou chuvas abaixo da média

Agenda

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



Desempenho Operacional – Ativos Hidrelétricos

No 4T23, a geração média de energia foi de 982 MW médios, 19,4% superior ao 4T22, devido ao maior nível dos reservatórios e maior demanda de energia

GSF⁽¹⁾

84%
no 4T23 vs.
78% no 4T22

Geração

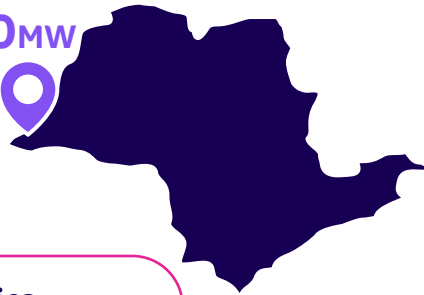
111%
da Garantia Física
no 4T23

Disponibilidade

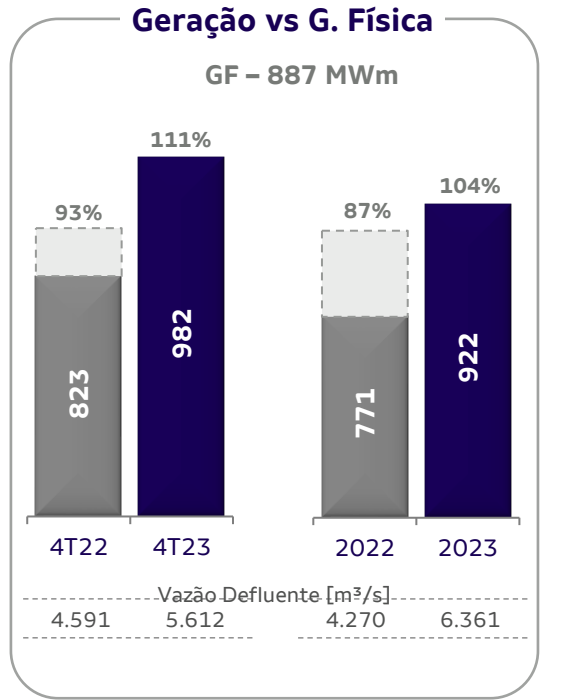
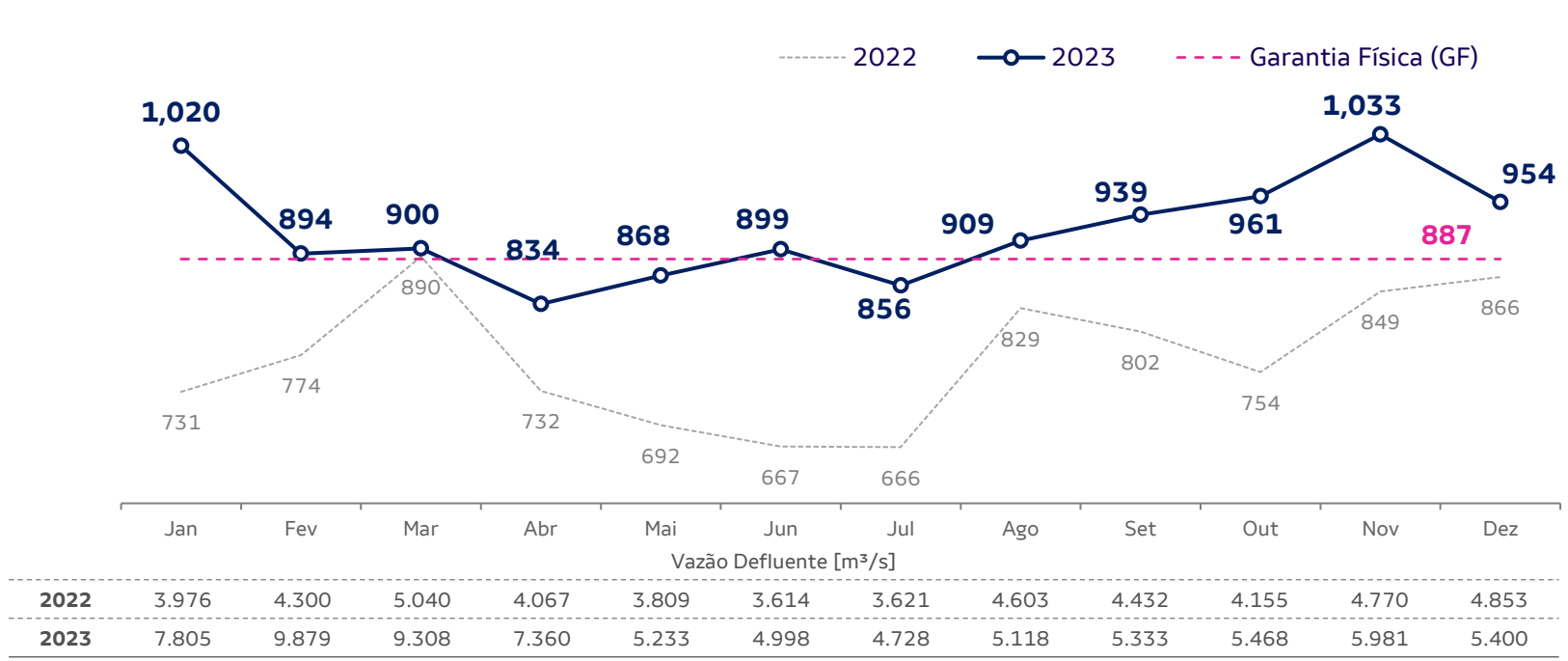
96,9%
versus referência
ANEEL de 92,3%

UHE Porto Primavera

1.540MW



Geração da UHE Porto Primavera (MW médio)

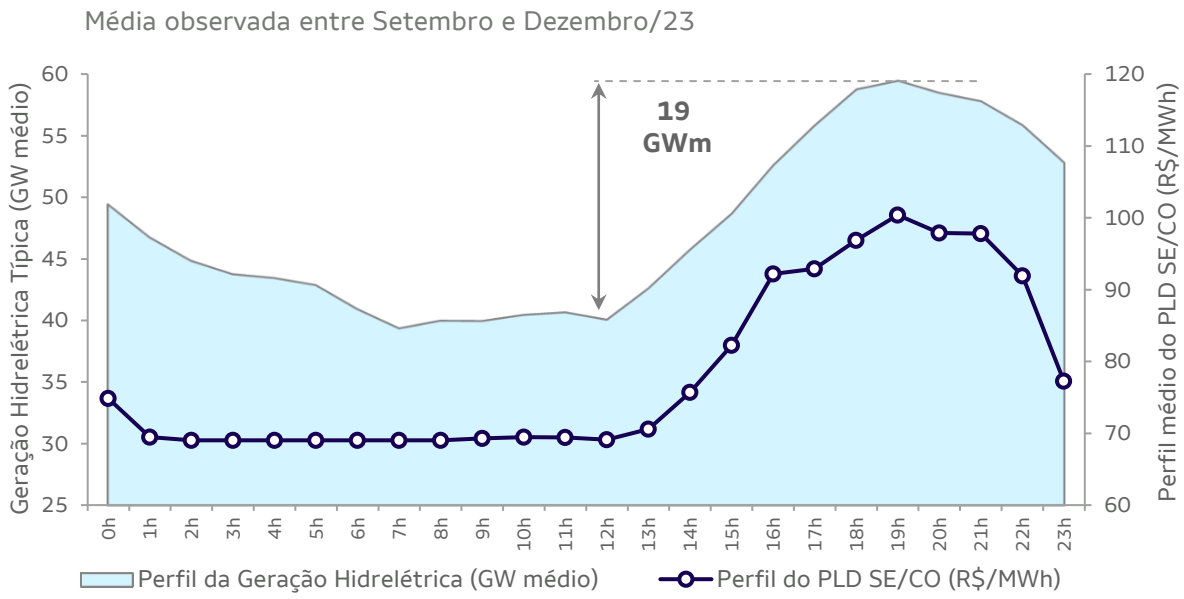


Nota: (1) Generation Scaling Factor.

Geração Hidrelétrica e Preço

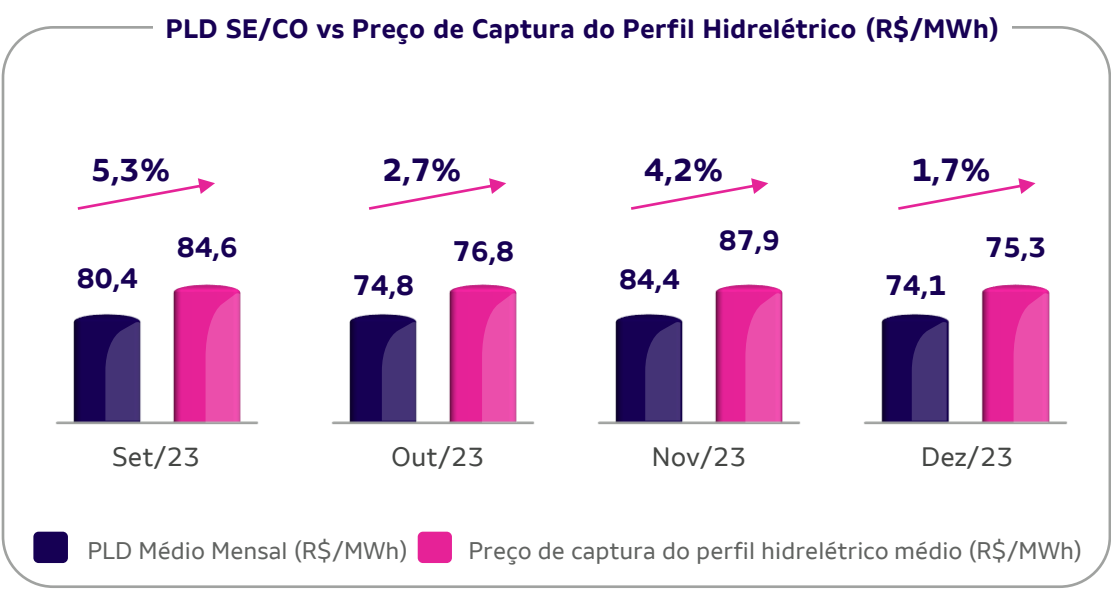
No 4T23, as hidrelétricas produziram mais energia nos horários de maior carga líquida ⁽¹⁾, nos quais o PLD médio foi mais elevado

Perfil Típico de Geração Hidrelétrica⁽²⁾ vs PLD SE/CO



O perfil de geração hidrelétrica foi caracterizado por um rampa média de **19 GW médios** entre setembro e dezembro/23

A **correlação** entre os perfis médios horários de **geração hidrelétrica e de preços (PLD)** foi de **95%**, o que evidencia uma captura de maiores preços pela fonte hidrelétrica, devido à dinâmica de atendimento à maior carga líquida⁽¹⁾

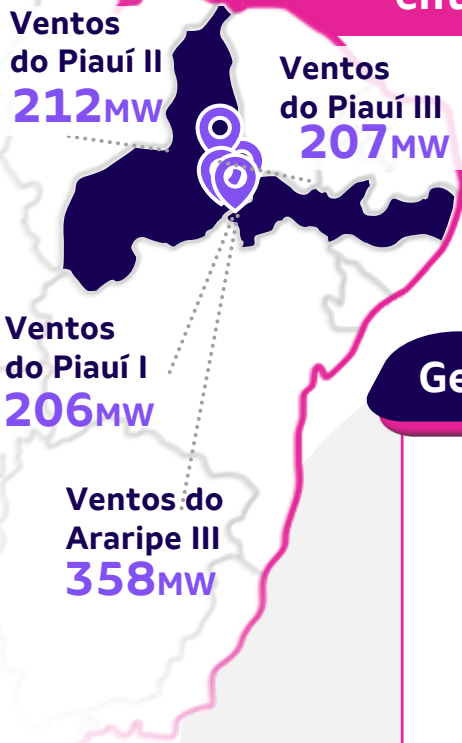


O **Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)** médio observado entre setembro e dezembro/23 foi de **R\$ 78,36/MWh**

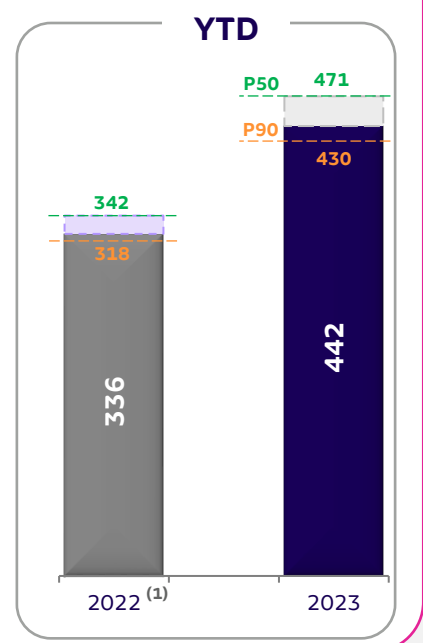
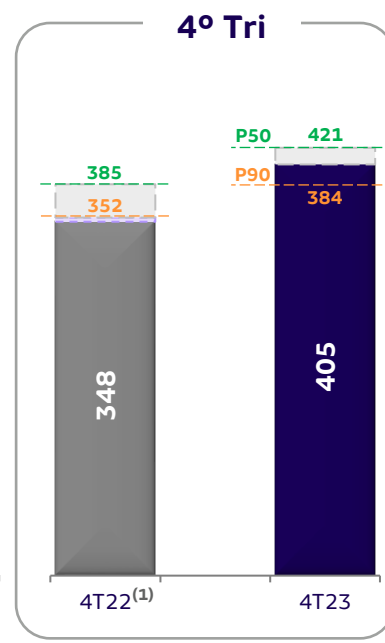
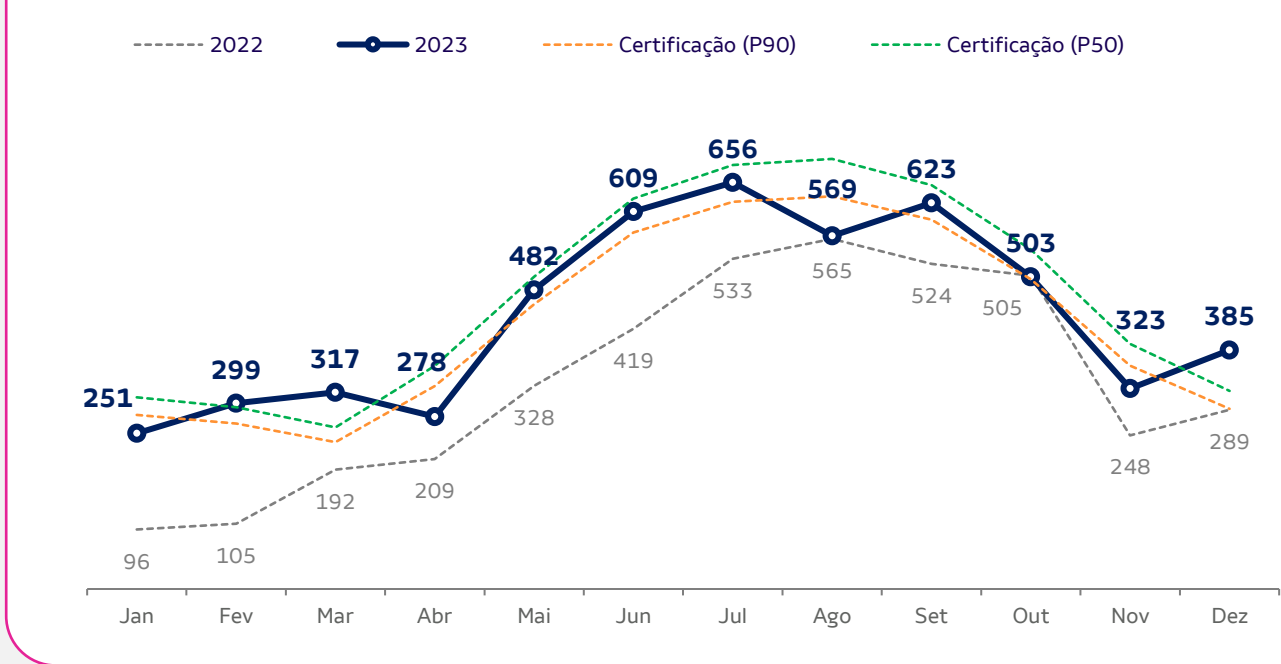
Devido aos perfis preços horários e de geração hidrelétrica (MRE), o preço capturado pela fonte hidrelétrica foi de aproximadamente **R\$ 81/MWh (+ 3,5%)**

Desempenho Operacional – Ativos Eólicos

A geração no 4T23 foi 5,4% acima do valor esperado para P90 e 16,4% superior ao 4T22 devido à entrada integral de Ventos do Piauí II e ao maior recurso eólico

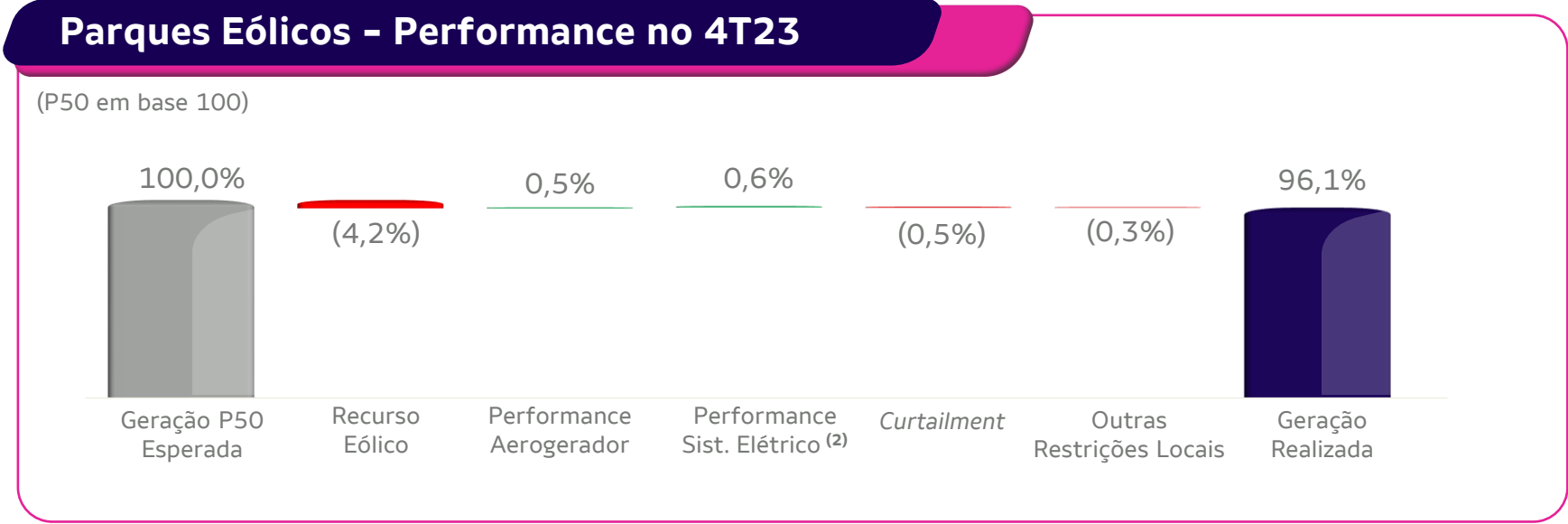


Geração dos Ativos Eólicos (MW médio)



Nota: (1) O cálculo do P90 e do P50 de 2022 foi ponderado pela entrada diária em operação dos aerogeradores de Ventos do Piauí II e III.

A performance dos ativos eólicos no 4T23, quando comparado aos parâmetros técnicos dos projetos, foi impactada pela menor disponibilidade de recurso eólico



A produção do 4T23 foi **5,4%** acima do P90 e 3,9% inferior a P50



Comparado aos parâmetros técnicos, a disponibilidade do recurso eólico ficou **4,2%** abaixo da média histórica dos últimos 20 anos



Os aerogeradores performaram **0,5%** acima do esperado, impulsionados pelos complexos Ventos do Piauí II e III



A alta disponibilidade do sistema elétrico dos parques contribuiu para performance **0,6%** acima da esperada



As limitações por *curtailment* ⁽³⁾ foram de **0,5%** e restrições locais impactaram em **0,3%** a expectativa de geração média P50

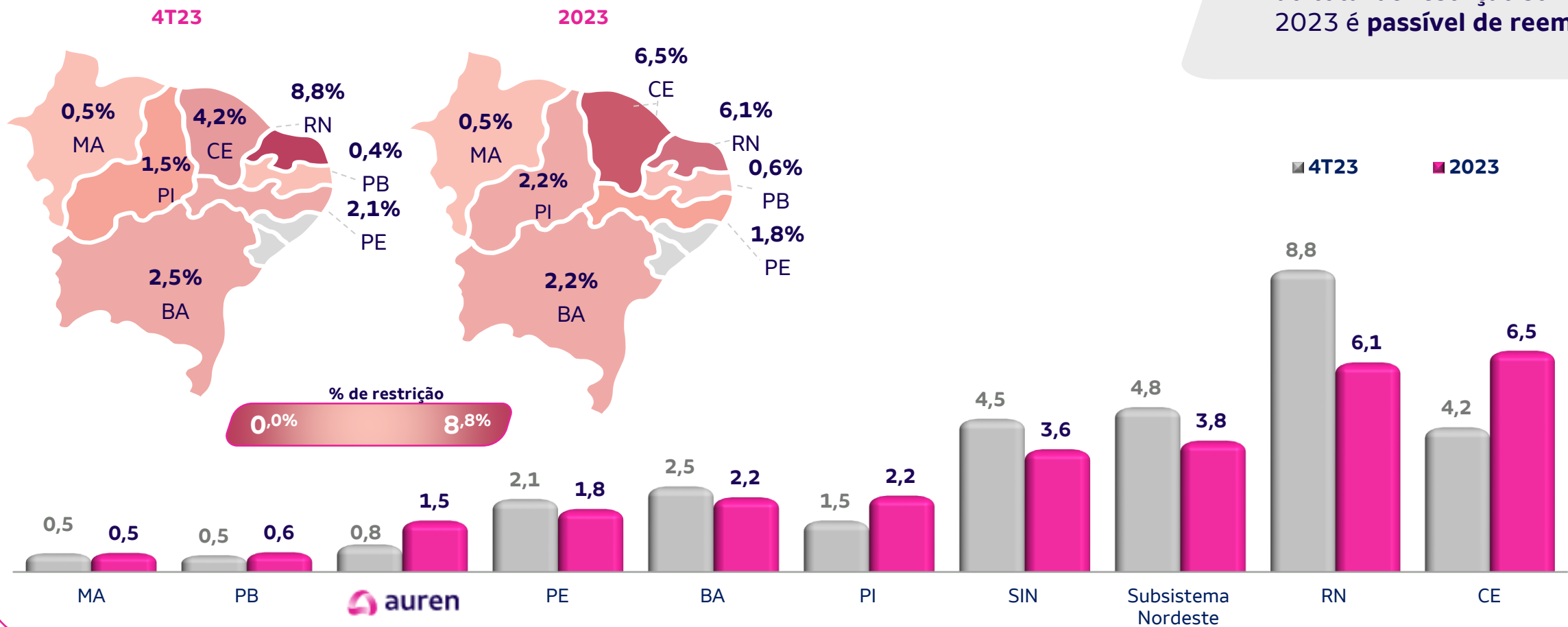
Notas: (1) Considera Ventos do Araripe III, Ventos do Piauí I, II e III; (2) Sistema Elétrico refere-se ao sistema interno composto pela rede de média tensão (34,5kV), subestação coletora (34,5/230kV), linha de transmissão até a subestação seccionadora (230/500kV) e Sistema Interligado Nacional – SIN; (3) as certificações de energia gerada das eólicas usualmente consideram as limitações de escoamento em 0,2%.

Desempenho do Sistema Interligado Nacional – SIN – Geração Eólica

Em 2023, os ativos eólicos da Auren foram submetidos a restrição de geração (*curtailment*) da ordem de 1,5%, no qual 1,1% devido à razão elétrica passível de ressarcimento

Restrição de geração devido a *curtailment* no 4T23 e 2023 (% da geração)

73,0%
do total de restrição sofrido em 2023 é **passível de reembolso**



Desempenho Operacional – Ativo Solar

Sol do Piauí

48MW

No mês de novembro iniciamos a operação de Sol do Piauí. Os testes foram concluídos com êxito e o parque iniciou sua operação comercial no início de janeiro/2024

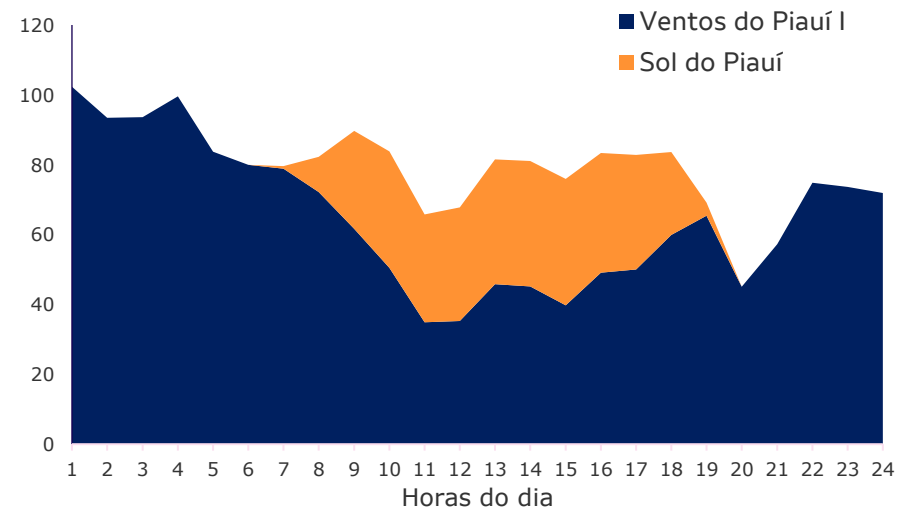


01 de novembro
Conclusão entrada em
operação em teste

22 de dezembro
Parque solar em
pleno funcionamento

03 de janeiro
Início de operação
comercial

Geração Diária do Ativo Híbrido (MW médio)⁽¹⁾



14,1MWm
de Geração

+15%
acima do P50

Portfólio Consolidado - Geração e Comercialização



4,2 GWm
de energia
comercializada
em **2023**



Líder
Em **comercialização**
de energia em **2023**

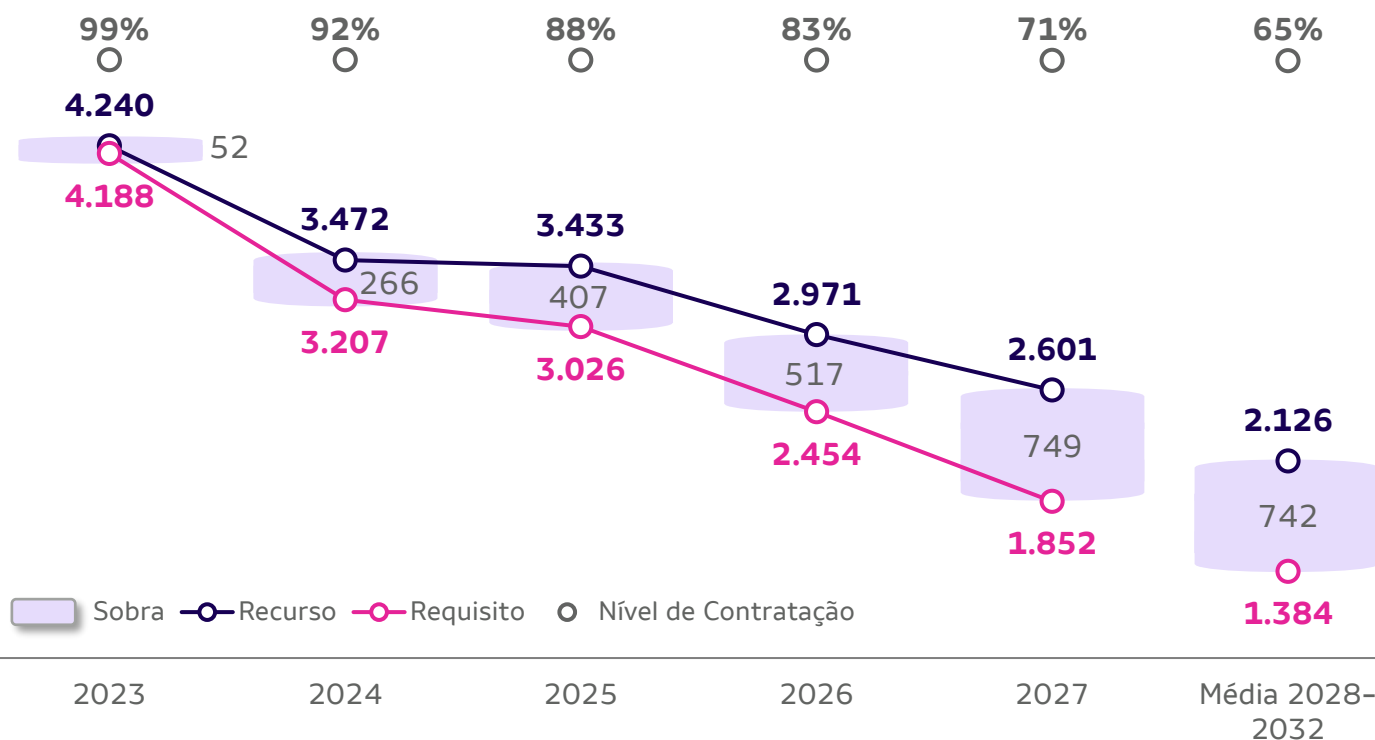
Movimentações do 4T23

No 4T23, houve um **aumento da exposição comprada de 120 MW médios**, aproximadamente, para o período compreendido entre **Julho/2024 e Dezembro/2025**

As **compras** foram realizadas a preços médios de **R\$80/MWh** para o período de Julho a Dezembro de **2024** e de **R\$100/MWh** para o período de Janeiro a Dezembro de **2025**

Os preços de mercado atuais estão pelo menos **70% superiores** aos preços médios das compras realizadas

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



Notas: (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 novembro de 2023.

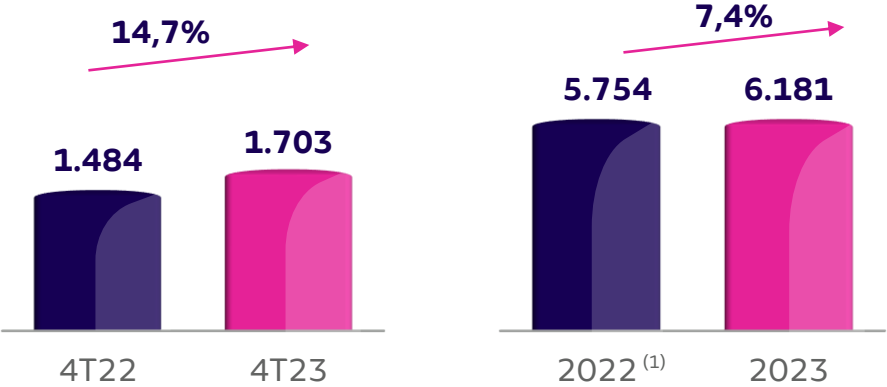
Agenda

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



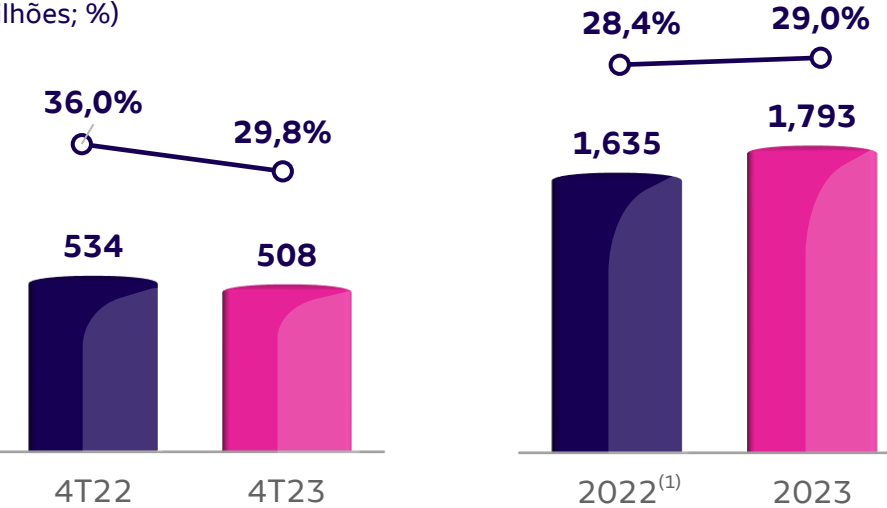
Receita Líquida

(R\$ milhões)



EBITDA Ajustado e Margem EBITDA

(R\$ milhões; %)



Crescimento de 14,7% na receita líquida em relação ao 4T22, atribuído principalmente à **geração dos parques Ventos do Piauí II e III**, maior volume de comercialização e venda de créditos de carbono;

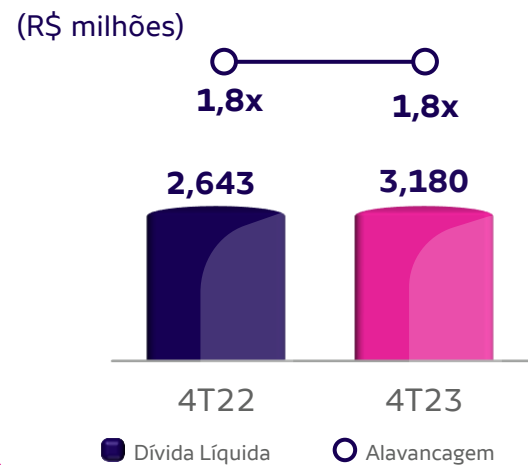
Crescimento de 9,7% do EBITDA Ajustado em 2023, principalmente em função de **Ventos do Piauí II e III** e do **melhor resultado da Comercialização**;

No 4T23, o EBITDA Ajustado cresceu 15,3% em relação ao 4T22, se expurgarmos o evento extraordinário de ressarcimento do seguro recebido no 4T22;

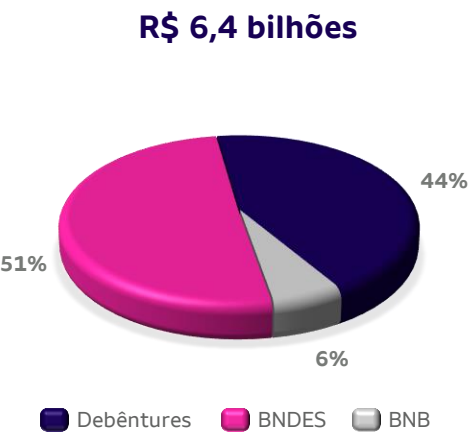
Resultado Líquido de 2023 fortemente impactado pelo **recolhimento de aproximadamente R\$ 1,0 bilhão em IR/CSLL e PIS/COFINS** sobre a indenização da UHE Três Irmãos.

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

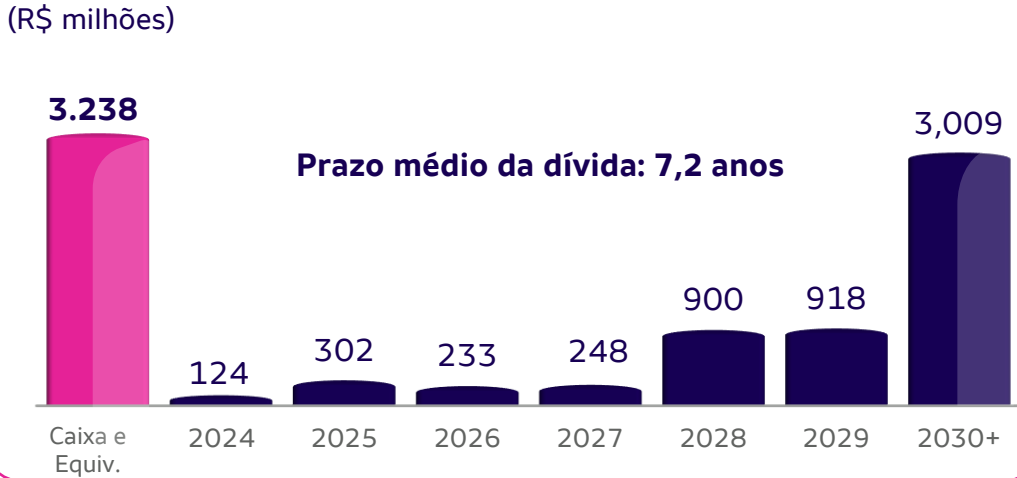
Dívida Líquida e Alavancagem⁽¹⁾



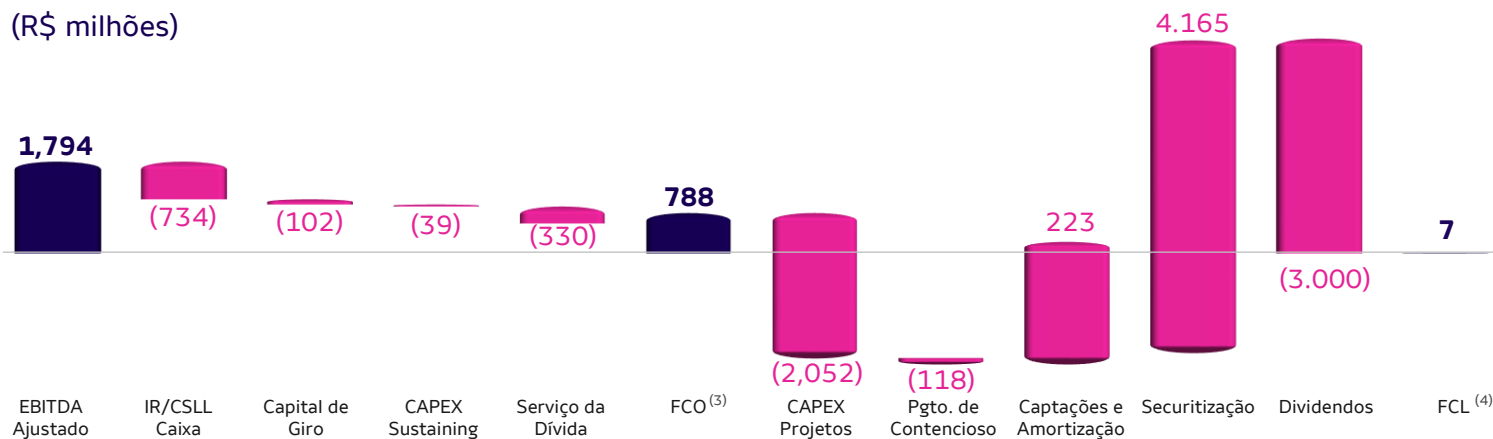
Perfil da Dívida Bruta



Cronograma de Amortização



Fluxo de Caixa Livre - 2023⁽²⁾



- Desembolso de caixa com CAPEX de projetos em virtude da evolução das instalações nos projetos Sol de Jaíba e Sol do Piauí de R\$ 568,2 milhões;
- Sólida posição de caixa de R\$ 3,2 bilhões ao final de 2023;
- Índice de conversão de caixa de 57% no 4T23 e 44% em 2023.

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



A **Auren** atua para ampliar a segurança alimentar de famílias da **Serra do Inácio e Chapada do Araripe**.

As famílias das agricultoras recebem assistência técnica e tecnologias sociais para aumentar a produção e diversidade de alimentos, tanto para consumo quanto para geração de renda.

Nossos projetos e resultados:

Aumento de 85% na produção de alimentos pelas famílias agricultoras;

143 famílias atendidas, com **quintais produtivos** implantados com insumos e assessoria;

130 tecnologias sociais construídas e entregues para **armazenamento e reutilização de água**, entre outros;

Capacitação de pedreiros locais e entrega de **12 equipamentos de uso comunitário**;

Mais de R\$ 492 mil em produtos comercializados em **feiras de economia solidária**;

Investimento de R\$ 3,4 milhões, com 45% deste captados com os nossos parceiros: **Fundação Banco do Brasil e BNDES**.



Considerações Finais

→ Entrada do **projeto Sol do Piauí** e entrega de 100 MWp em operação comercial **de Sol de Jaíba**

→ **Excelência na performance operacional**, refletindo a **robustez dos ativos** e **relevância da diversificação** do portfólio de geração

→ **Fortalecimento do ecossistema** e parcerias estratégicas, **Auren e VIVO** unindo *expertises* com foco no **mercado varejista de energia**

→ **Sólida gestão financeira** com equilíbrio entre **crescimento orgânico e distribuição de dividendos**, com anúncio de **R\$400 milhões** a serem distribuídos em março de 2024



Relações com Investidores

ri.aurenenergia.com.br

ri@aurenenergia.com.br

