

Divulgação de Resultados

4T22

Fevereiro/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 4T22

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

5

Estratégia de Crescimento

6

Atuação Socioambiental

7

Considerações Finais



Operacional



- **Aumento de 8%** na **geração hidrelétrica no 4T22**, refletindo condições hidrológicas favoráveis
- Geração eólica **aumentou 32% em 2022**, em bases comparáveis, sobretudo em função da normalização da subestação coletora de Ventos do Araripe III

Financeiro



- **EBITDA Ajustado de R\$521 milhões no 4T22**, com **margem EBITDA Ajustada de 35%**
- **Índice de conversão de caixa⁽¹⁾ de 68%** em 2022
- Celebração de acordo judicial envolvendo a **indenização da UHE Três Irmãos**
- **Aprovação** do Conselho de Administração **de proposta de distribuição de dividendos de R\$1,50/ação**

Crescimento e Inovação



- **Entrada em operação comercial de Ventos do Piauí II e III, on time on budget**
- **Finalizadas negociações** de contratação de fornecedores para os projetos **Sol de Jaíba e Sol do Piauí**, que adicionarão 548 MWac de capacidade instalada ao portfólio
- Avanço na estratégia de construção de um **ecossistema de parceiros estratégicos** com a **aquisição** de participação na startup **Flora Energia**

Agenda

1

Destques 4T22

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

5

Estratégia de Crescimento

6

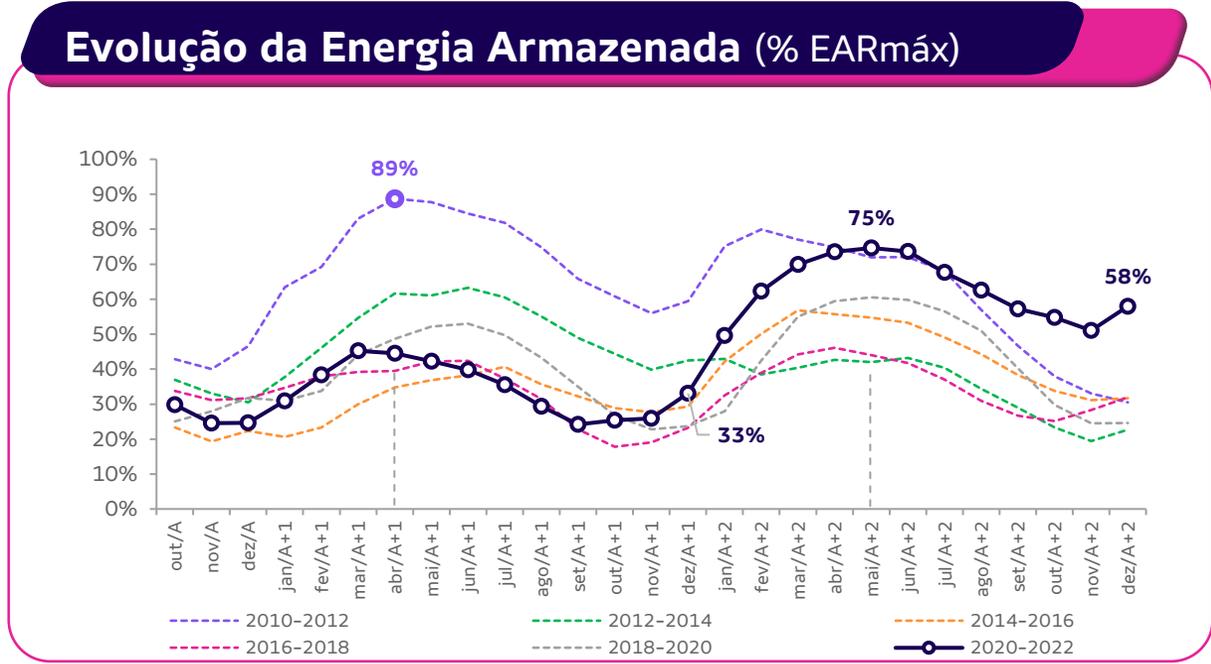
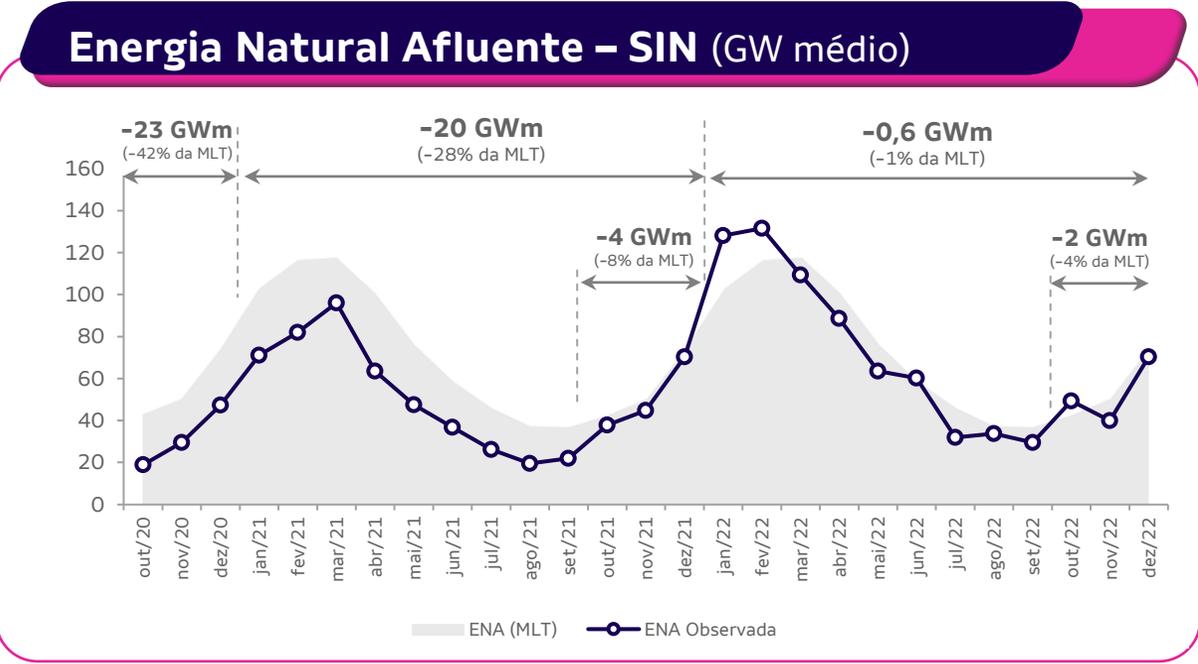
Atuação Socioambiental

7

Considerações Finais



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



- No 4T22, a **ENA⁽²⁾** agregada do SIN foi de **96%** da MLT, mantendo o mesmo patamar do 4T21
- Em 2022, o valor observado foi de **98%** da MLT contra **72%** verificado em 2021

- Em **Dez/22**, o nível de armazenamento ⁽³⁾ do SIN atingiu **58%** de capacidade máxima versus **33%** em Dez/21
- O ano de 2022 apresentou o **maior nível de armazenamento desde 2011**

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

Agenda

- 1 Destaques 4T22
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional**
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Estratégia de Crescimento
- 6 Atuação Socioambiental
- 7 Considerações Finais



Desempenho Operacional – Ativos Hidrelétricos

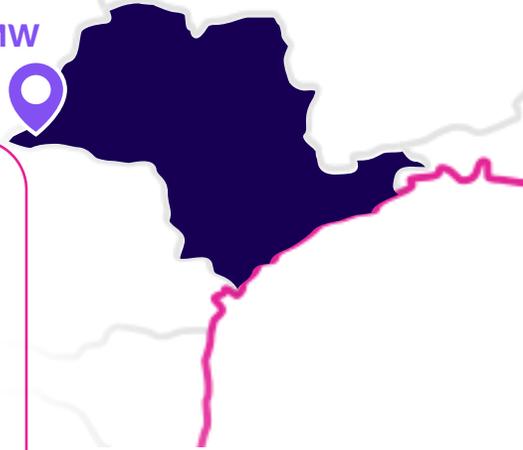
A diferença entre garantia física e a geração de Porto Primavera foi de 31MWm no 4T22 e de 77MWm em 2022

GSF⁽¹⁾
77% no 4T22 vs.
66% no 4T21

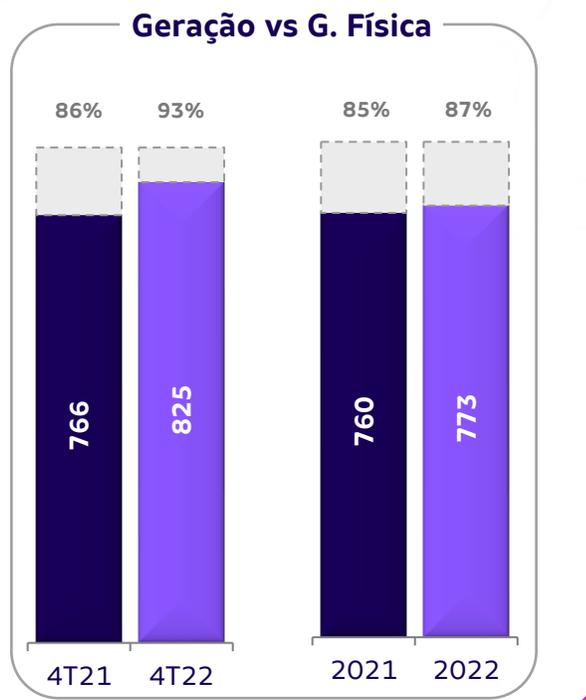
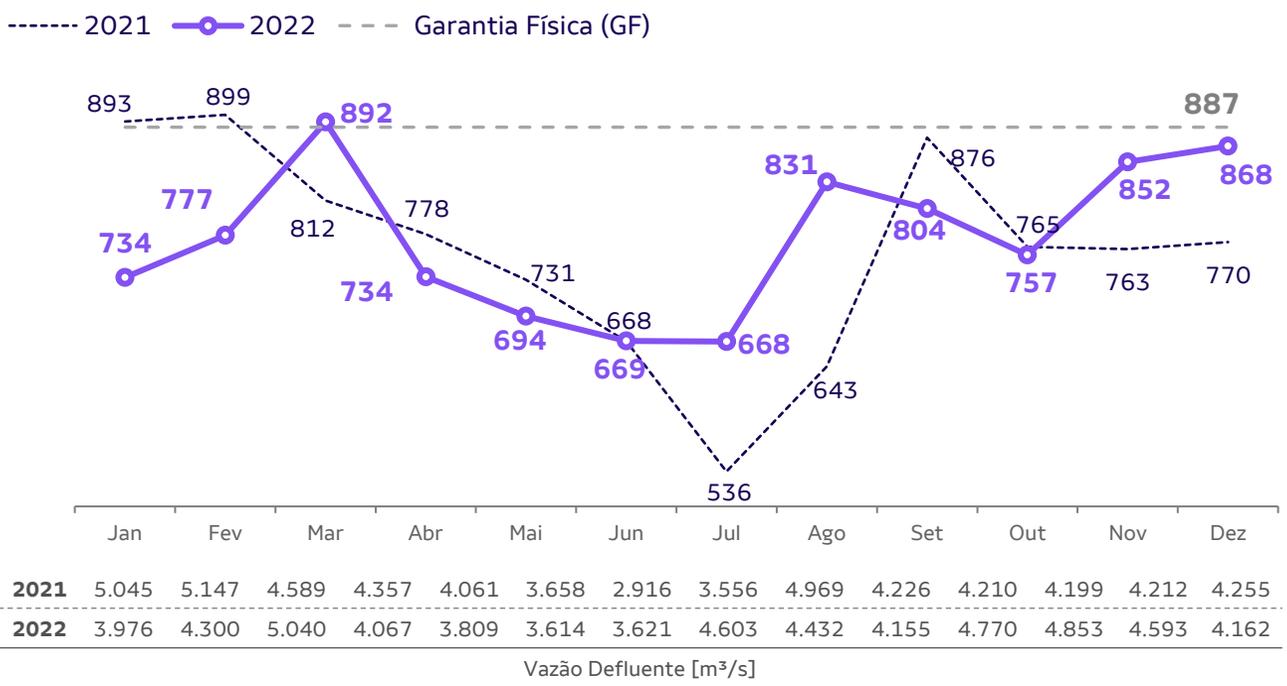
GSF⁽¹⁾
85% no 2022 vs.
73% no 2021

Custo de Energia
32% de redução do
 custo de energia
 no 4T22 vs. 4T21

UHE Porto Primavera
1.540MW



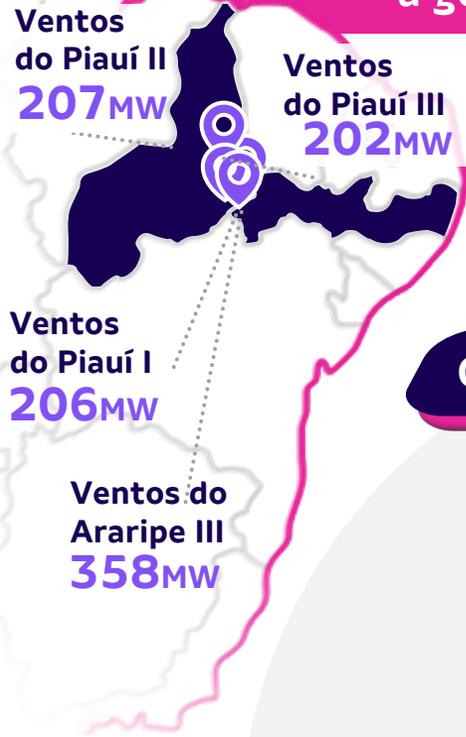
Geração da UHE Porto Primavera⁽²⁾ (MW médio)



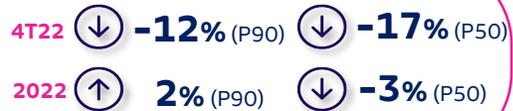
Notas: (1) Generation Scaling Factor; (2) Considera apenas a UHE Porto Primavera, a qual a Companhia detém 100% de participação. a UHE Paraibuna, para efeitos comparativos, foi excluída do gráfico.

Desempenho Operacional – Ativos Eólicos

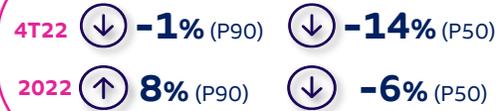
A entrada em operação dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III adicionou 81 MW médios à geração eólica anual



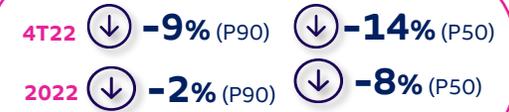
Ventos do Piauí I (MWm)



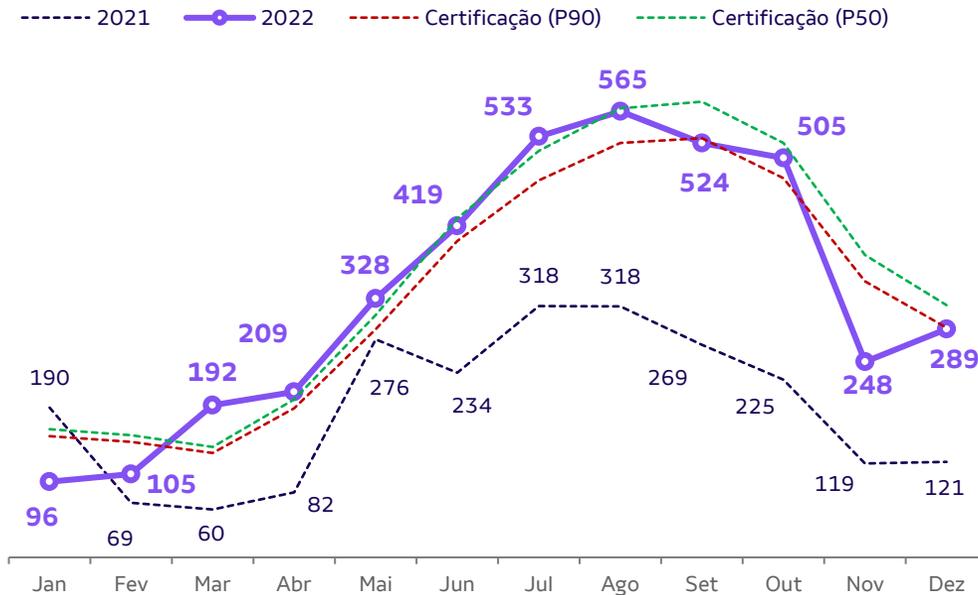
Ventos do Piauí II e III (MWm) ⁽¹⁾



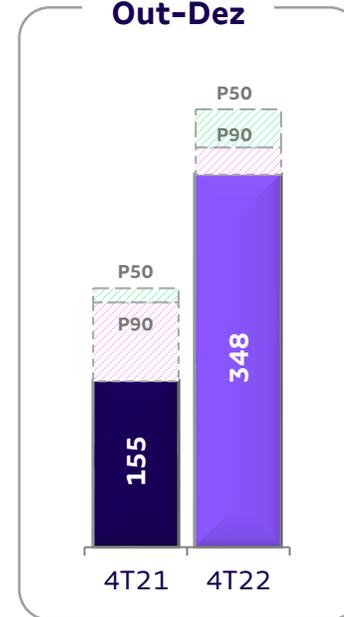
Ventos do Araripe III (MWm)



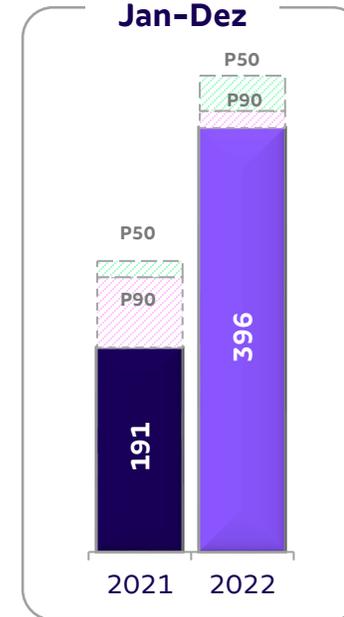
Geração dos Ativos Eólicos⁽¹⁾ (MW médio)



Out-Dez



Jan-Dez



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.

Desempenho Operacional – Ativos Eólicos (1)

Performance anual dos parques eólicos quando comparado aos parâmetros técnicos dos projetos (P50 em base 100)

Ventos do Piauí I - Performance em 2022

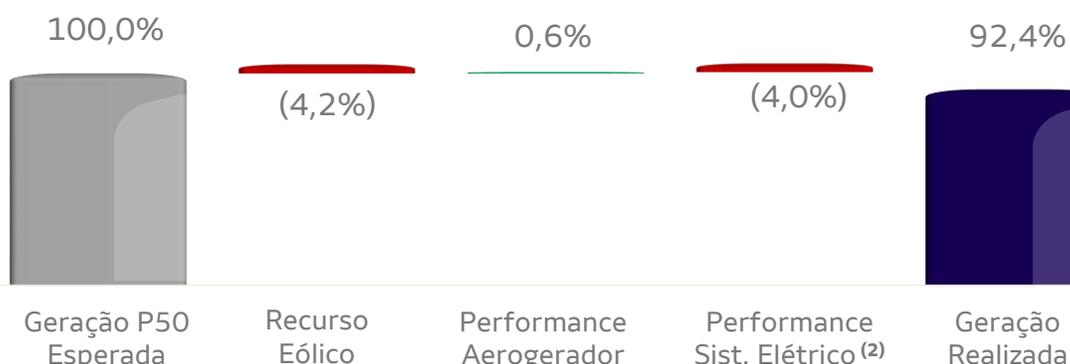


A produção eólica agregada de 2022 foi de 6,1% inferior à expectativa de geração média P50 e 0,7% inferior a P90



Em relação aos parâmetros técnicos do projeto, o recurso eólico ficou **4,3%** abaixo da previsão média de 20 anos

Ventos do Araripe III - Performance em 2022

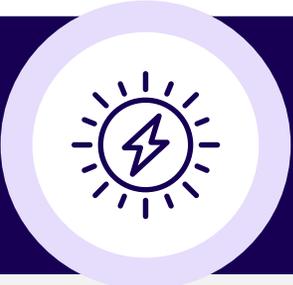


Os aerogeradores performaram **0,5%** acima do esperado



A performance do sistema elétrico foi **2,3%** abaixo do esperado, afetada pela realização de obras de melhoria na subestação coletora e pela indisponibilidade de um dos transformadores elevadores

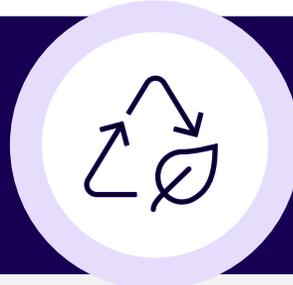
Portfólio Consolidado - Geração e Comercialização



3,0 GWm
de energia comercializada
até 2024



765 clientes



+900 mil créditos
de carbono emitidos

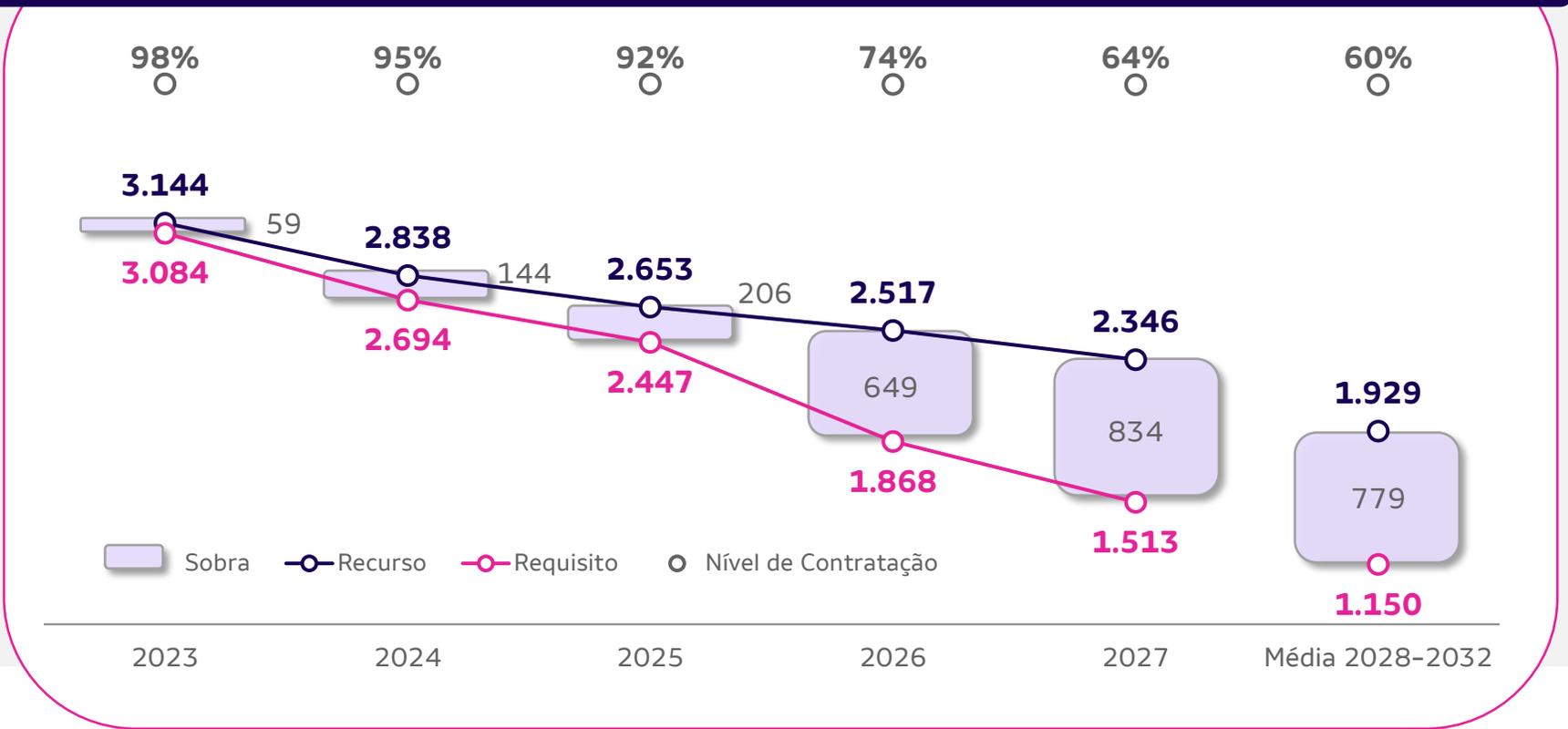
~91%

Nível de contratação
até 2026

~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.

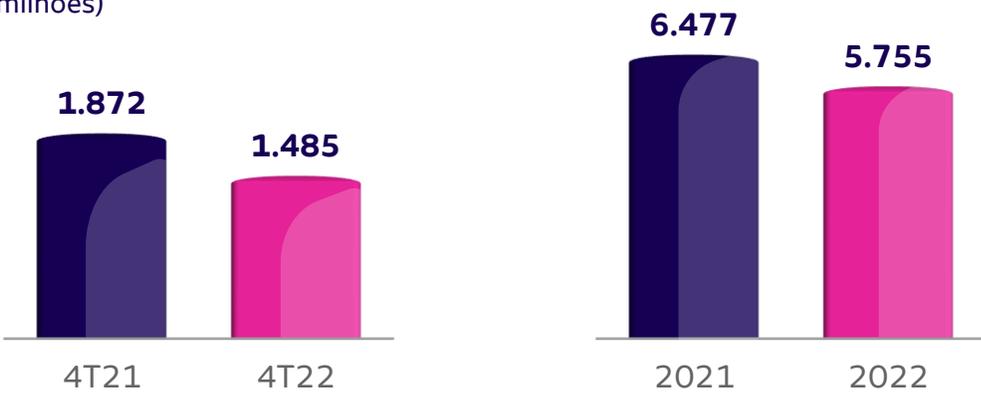
Agenda

- 1 Destaques 4T22
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro**
- 5 Estratégia de Crescimento
- 6 Atuação Socioambiental
- 7 Considerações Finais



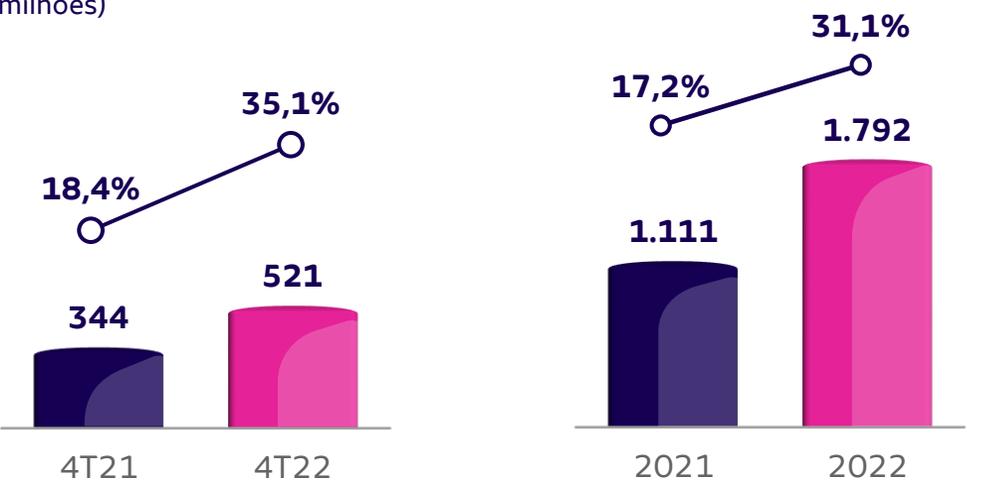
Receita Líquida⁽¹⁾

(R\$ milhões)



EBITDA Ajustado⁽¹⁾ e Margem EBITDA

(R\$ milhões)



Aumento de 51% do EBITDA Ajustado e melhores margens no 4T22



Melhor performance na equalização do balanço energético



Reajustes nos preços de contratos de venda de energia



Maiores dividendos recebidos das empresas nas quais a Auren possui participação



Entrada em operação comercial dos complexos eólicos Ventos do Piauí II e III

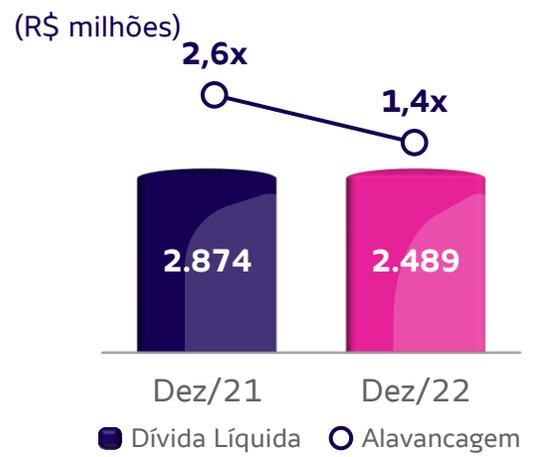


Recebimento da indenização por lucro cessante de Ventos do Araripe III

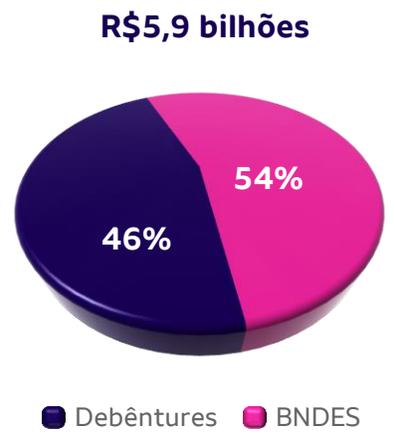
Nota: (1) 2021 e 1T22 são proforma e não-auditados.

Desempenho Financeiro

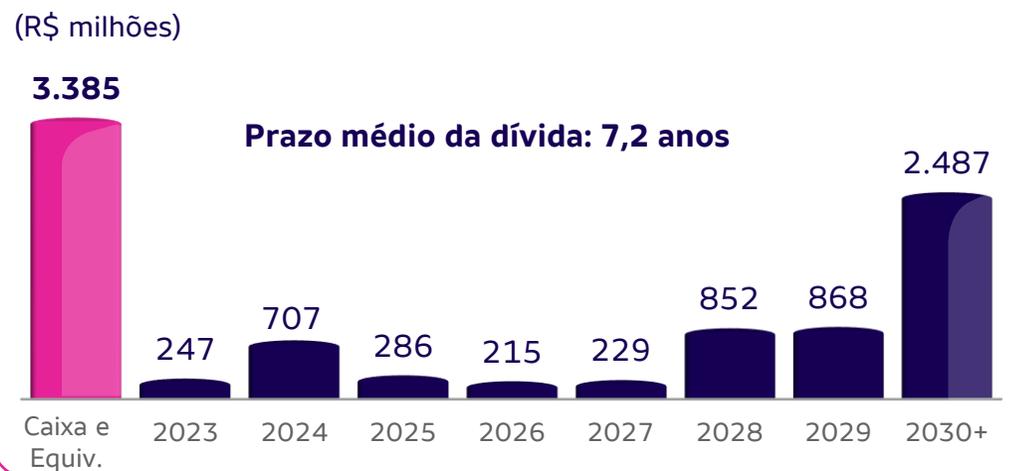
Dívida Líquida e Alavancagem⁽¹⁾



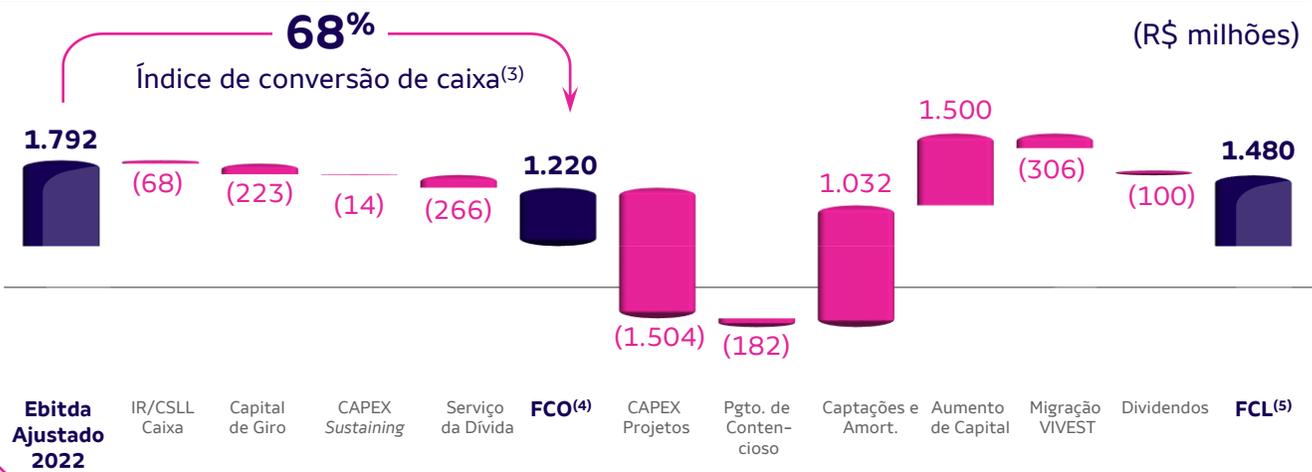
Perfil da Dívida Bruta



Cronograma de Amortização



Fluxo de Caixa Livre 2022⁽²⁾



- Alavancagem de **1,4x** em Dez/22
- Índice de conversão de caixa de 68%
- **Redução de R\$211 milhões no CAPEX dos Projetos em relação ao 4T21**, principalmente, em virtude da **finalização de Ventos do Piauí II e III e início dos projetos solares Sol de Jaíba e Sol do Piauí**

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.

Contencioso Passivo

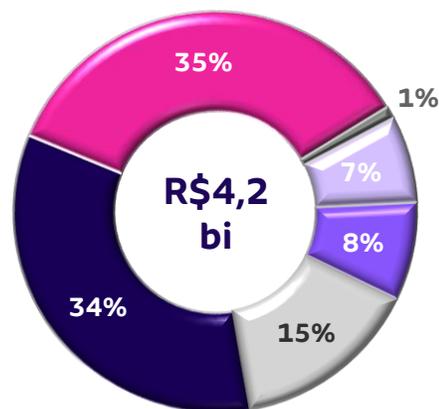
Perfil do Contencioso Passivo – 4T18 vs 4T22⁽¹⁾

(R\$ milhões)

Dez/18

Provável 2.156

Possível 2.066



Desembolso de R\$715 milhões

Baixa de R\$3,3 bi

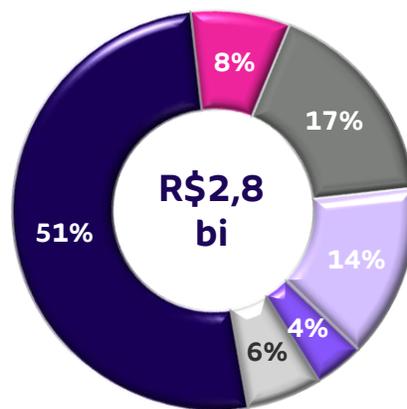
Correção monetária e juros de R\$1,9 bi



Dez/22

Provável 1.186

Possível 1.648



- Cível oleiros
- Cível geral
- Cível pescadores
- Trabalhista
- Ambiental
- Tributário

Evolução do Contencioso Passivo – 4T22⁽²⁾

(R\$ milhões)

3.154

1.417

1.737

6

(326)

2.834

1.186

1.648

- Provável
- Possível

3T22

Juros e Atualização Monetária

Movimentações e Julgamentos

4T22

- Entre 2018 e 2022, **redução de 33%** em termos nominais e **54%** em termos reais, considerando **possível e provável**
- Baixa de **R\$3,3 bilhões**, com **desembolso de caixa de R\$715 milhões** nos últimos **4 anos**
- 10 principais ações** do provável e possível em **2022 somam 53% do total**
- Nenhuma** ação judicial **isolada** representa **mais que 10% do contencioso passivo** provável e possível

Notas: (1) Cível Geral indica reclassificações e acordos. Em 2022, 19% da contingência do cível geral correspondem às desapropriações e 55% correspondem às ações Indenizatórias; (2) perfil do contencioso divulgado no 3T22 era proforma.

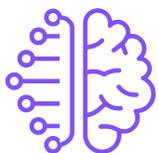
Agenda

- 1 Destaques 4T22
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Estratégia de Crescimento**
- 6 Atuação Socioambiental
- 7 Considerações Finais



Ecosistema de produtos e soluções para os diversos segmentos de clientes do mercado de energia de hoje e do futuro

FLORA
energia



- Startup que atua em geração distribuída a partir de uma **plataforma de marketplace**



- **Solução escalável**, não intensiva em capital, conectando geradores e consumidores



- Alavanca a entrada da Auren no mercado de **pequenas empresas** e consumidores

AQUARELA
Advanced Analytics

- **Referência no uso de inteligência artificial (IA)**, com projetos nos setores de energia, agronegócio, educação, óleo e gás e aeroespacial

- Uso de **analytics e inteligência artificial** na gestão do balanço energético e análise do perfil dos consumidores de energia

- Desenvolvimento de **novos produtos e serviços para os players do setor**

W&R

- Desenvolve produtos de **tecnologia** com foco em **telemedição** e **gestão energética**

- Produtos e soluções para os setores de **distribuição, geração centralizada e distribuída e consumidores finais** de energia

- Geração de valor através **medição e uso dados** para otimização da gestão energética

Agenda

- 1 Destaques 3T22
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Estratégia de Crescimento
- 6 Atuação Socioambiental**
- 7 Considerações Finais



A Auren atua na preservação de importantes maciços de florestas dos biomas **Cerrado**, **Mata Atlântica** e **Caatinga** por meio de atuação direta e em parcerias

A preservação destas porções florestais⁽¹⁾ suporta programas nos temas de Biodiversidade, Água e Clima

Eólicas



- Reserva **Exú** e áreas de conservação na **Serra do Inácio**
- Localização: **Pernambuco** e **Piauí**
- Bioma: **Caatinga**
- Área: **240 ha**

Hidrelétricas



- Reserva Particular **Cisalpina**
- Localização: **Mato Grosso do Sul**
- Bioma: **Mata Atlântica** e **Cerrado**
- Área: **3,8 mil ha**

Parceria



- Reserva **Legado das Águas**
- Localização: **São Paulo**
- Bioma: **Mata Atlântica**
- Área: **31 mil ha**

Agenda

- 1 Destaques 4T22
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Estratégia de Crescimento
- 6 Atuação Socioambiental
- 7 Considerações Finais**



→ **Antecipando a tendência de queda de preço e do momento desafiador** do setor de **energia**, estamos com **balanço energético equacionado** para os **próximos três anos**

→ **Conclusão exitosa da construção de Ventos do Piauí II e III**, *on time on budget*

→ **Início da construção** dos projetos **Sol de Jaíba e Sol do Piauí**

→ **Conclusão positiva** do **Contencioso Ativo de Três Irmãos**

→ **Equilíbrio na alocação de capital** com conciliação entre **pagamento de dividendos** e **espaço para crescimento**



Relações com Investidores

ri.aurenenergia.com.br

ri@aurenenergia.com.br

