

Divulgação de Resultados

3T22

Outubro/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.

Agenda

1

Destaques 3T22

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

5

Estratégia de Crescimento

6

Atuação Socioambiental

7

Considerações Finais



Operacional



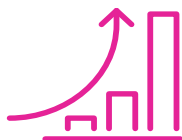
- Aumento de 11,3% da geração hidrelétrica, refletindo melhora das condições hidrológicas
- **Geração média** dos parques eólicos **Ventos do Piauí I, II e III e Ventos do Araripe III acima do P90**

Financeiro



- **EBITDA Ajustado de R\$498 milhões**, com margem EBITDA ajustada de 32%
- **Geração de caixa operacional de R\$846 milhões** após serviço de dívida no 9M22
- **Índice de conversão de caixa⁽¹⁾ de 67%** nos 9M22

Crescimento e Inovação



- Etapa final da construção dos parques eólicos **Ventos do Piauí II e III**, com **cerca de 90% dos 93 aerogeradores em operação** na presente data
- **Avanço nas negociações e nas definições dos termos** de contratação dos projetos solares **Jaíba V e Sol do Piauí**, que adicionarão 548 MWac de capacidade instalada ao portfólio
- Intensificação do uso de **analytics e inteligência artificial na comercialização** de energia e na gestão do **balanço energético**

Agenda

1

Destaques 3T22

2

Mercado de Energia

3

Desempenho Operacional

4

Desempenho Financeiro

5

Estratégia de Crescimento

6

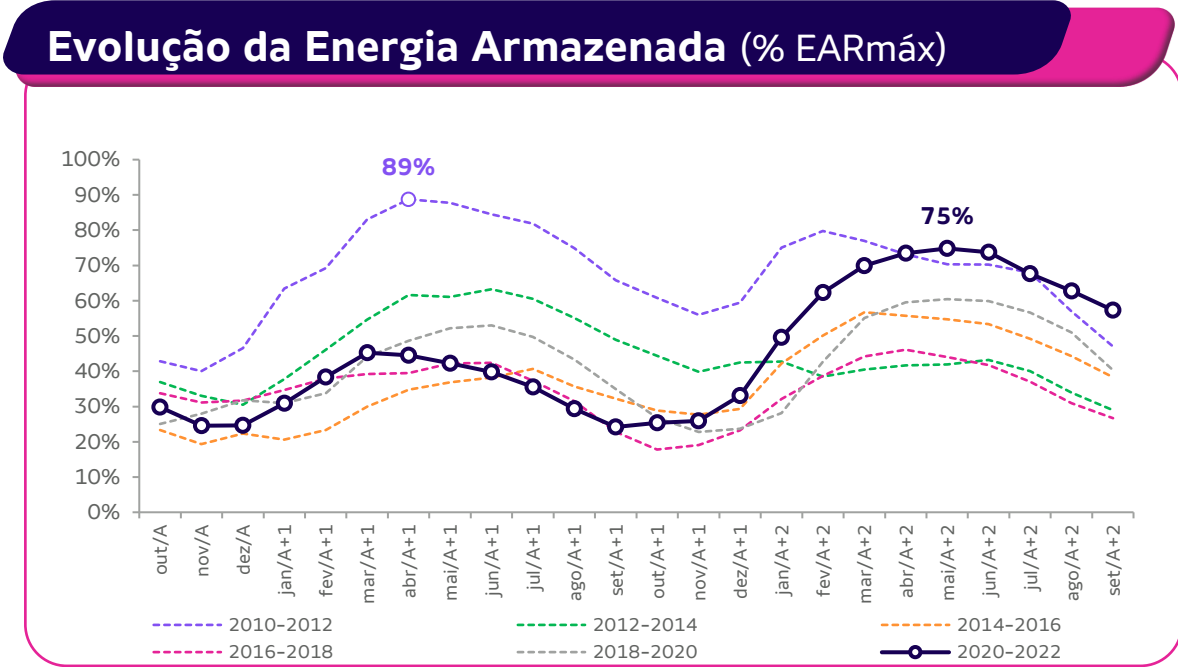
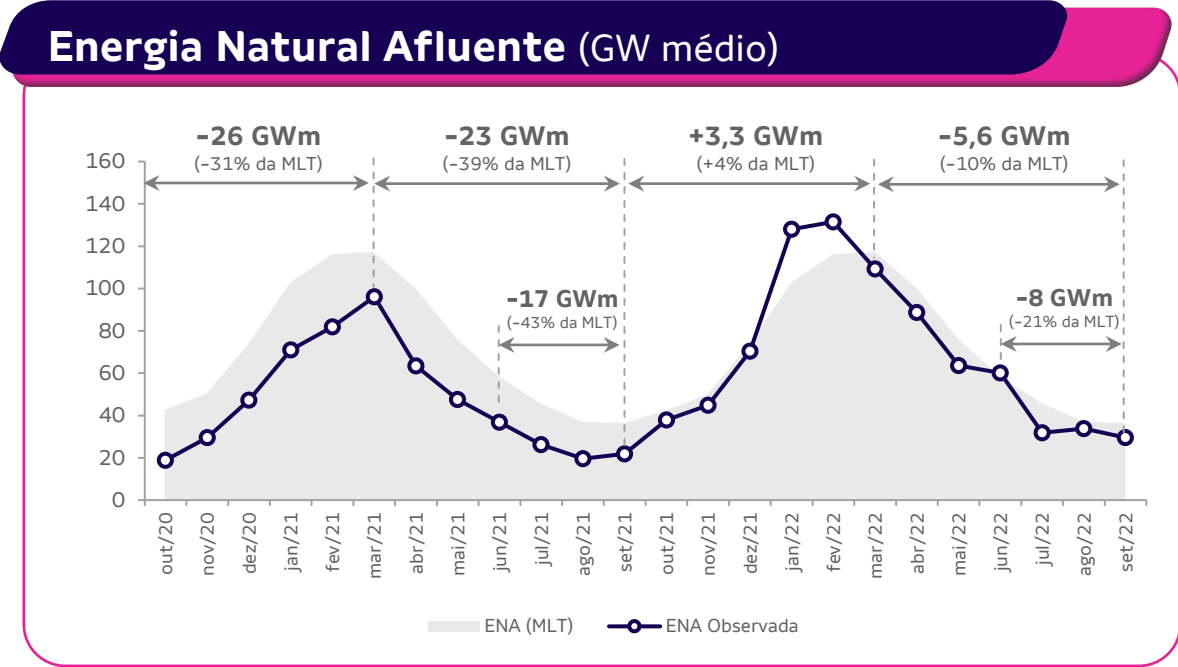
Atuação Socioambiental

7

Considerações Finais



Passada a crise hídrica, 2022 apresenta as **melhores condições energéticas dos últimos 10 anos**



- **ENA⁽¹⁾ SIN de 79% no 3T22 vs. 57% no 3T21**
- **A afluência do SIN no 3T22 mostrou-se 21% inferior à Média de Longo Termo (MLT)**
- **No 3T21, a afluência situou-se 43% abaixo da MLT**

- **EAR⁽²⁾ SIN de 57% de capacidade máxima de armazenamento ao final do 3T22 vs. 24% no 3T21**
- **Recuperação dos níveis dos reservatórios, encerrando set/22 com o maior percentual desde 2011**
- **O armazenamento de todas as regiões está superior em relação ao mesmo período do ano passado**

A ANEEL, por meio de resoluções normativas, estabeleceu nova metodologia para o cálculo da TUST, com reflexos importantes

Mudanças na estabilização tarifária

- A tarifa de transmissão dos geradores era fixada por 10 anos ou pelo prazo da outorga, a depender do ambiente de comercialização da energia, e reajustada por inflação
- A partir de Jul/2022, as tarifas passam a ser definidas anualmente

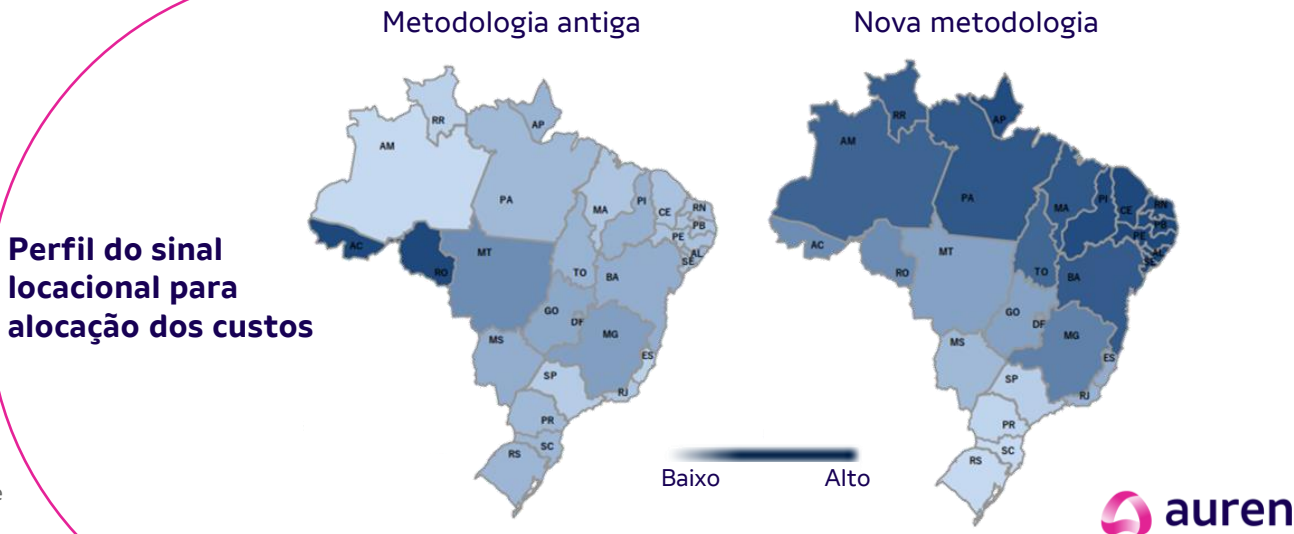
Alteração do sinal locacional

- A nova metodologia aloca maiores custos de transmissão aos agentes mais distantes do centro de carga

Período de transição

- Com o intuito de reduzir o impacto e a volatilidade tarifária, foi estabelecida uma banda de $\pm 5\%$ na fixação da tarifa
- A tarifa será definida a partir da combinação de 2 metodologias, a antiga e a nova, variando a sua composição a cada ano até atingir a proporção equânime em Jul/2027

Ativo ⁽¹⁾	Potência (MW)	TUST Estabilizada	Período da Estabilização
UHE Porto Primavera	1.540,0	Sim	10 anos (Jul/2019 à Jun/2029)
EOL VdP I e VdA III ⁽²⁾	563,7	Sim	Por toda a outorga
EOL VdP II e III ⁽³⁾	409,2	Sim	10 anos (Jul/2022 à Jun/2032)
UHE Campos Novos ⁽⁴⁾	275,8	Sim	10 anos (Jul/2013 à Jun/2023)
UHE Barra Grande ⁽⁴⁾	71,2	Sim	10 anos (Jul/2013 à Jun/2023)
UHE Machadinho ⁽⁴⁾	38,8	Sim	10 anos (Jul/2013 à Jun/2023)
UFV Jaíba	500,0	Sim	10 anos (Jul/2023 à Jun/2033)



Notas: (1) UHE Paraibuna, UHE Amador Aguiar I e II, UHE Igarapava e UHE Picada se encontram conectadas no sistema de distribuição; (2) VdP I: Ventos do Piauí I e VdA III: Ventos do Araripe III; (3) VdP II e III: Ventos do Piauí II e III; (4) Ativos nos quais a Auren possui participação minoritária indireta através das empresas Pollarix e CBA Energia (UHE Campos Novos), CBA Energia (UHE Barra Grande) e Pinheiro Machado (UHE Machadinho)

Agenda

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



Desempenho Operacional – Ativos Hidrelétricos

GSF⁽¹⁾

75%

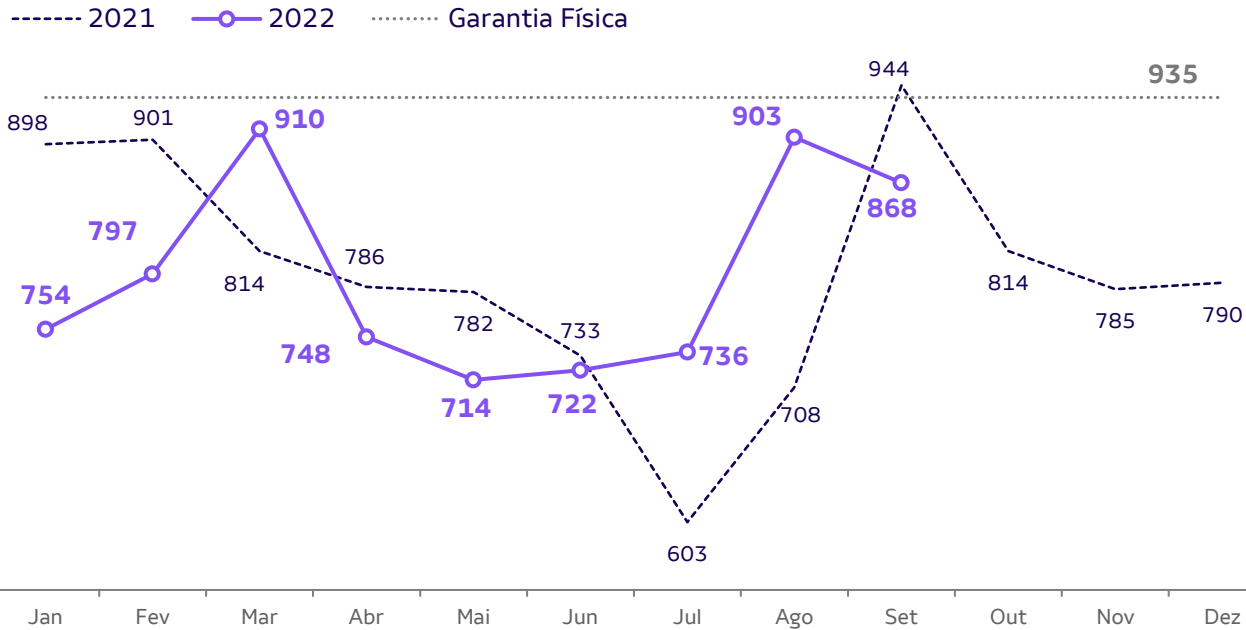
no 3T22
vs. 51%
no 3T21

Custo de energia

39%

de redução do custo de
energia no 3T22 vs. 3T21

Geração dos Ativos Hidrelétricos⁽²⁾ (MW médio)



Jul-Set



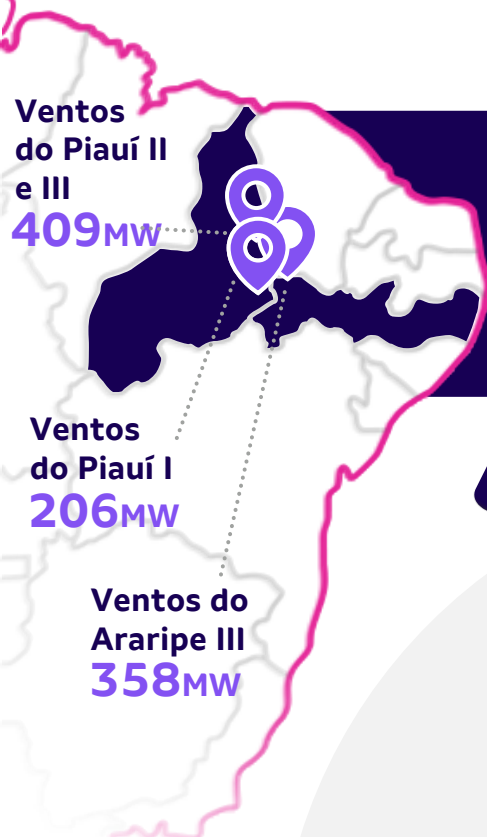
Jan- Set



UHE Porto Primavera
1.540MW

UHE Paraibuna
87MW

Desempenho Operacional – Ativos Eólicos



Ventos do Piauí I
(MWm) (3T22)

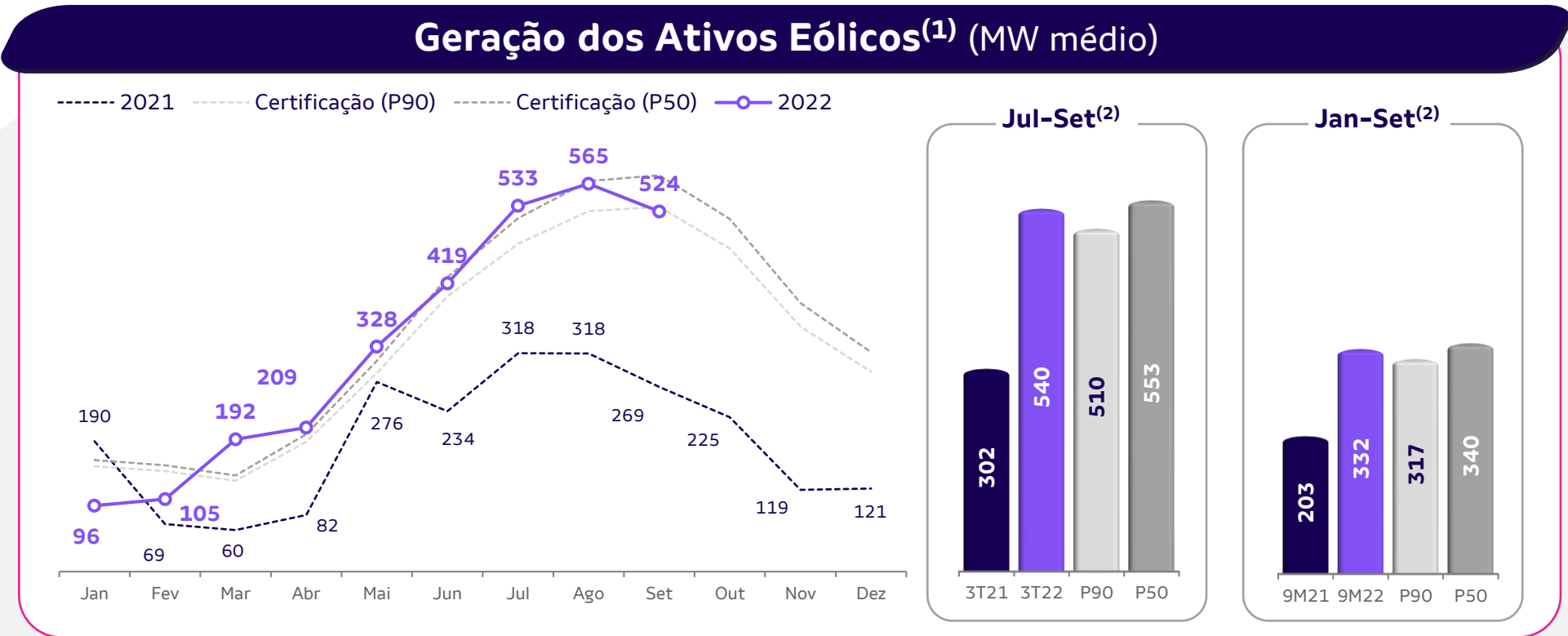
↑ **3%** (P90) ↓ **-2%** (P50)

Ventos do Piauí II e III
(MWm) (3T22)⁽¹⁾

↑ **18%** (P90) ↑ **2%** (P50)

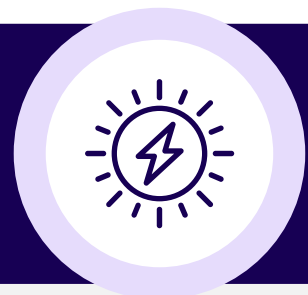
Ventos do Araripe III
(MWm) (3T22)

↑ **1%** (P90) ↓ **-5%** (P50)



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. (2) Excluindo Ventos do Piauí II e III, no 3T21, o P90 seria 381 MWm e o P50 403 MWm. No 9M21, o P90 seria 266 MWm e o P50 281 MWm.

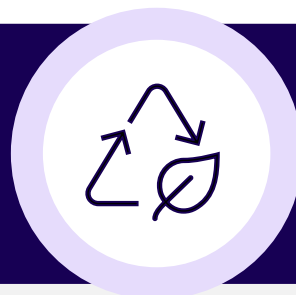
Portfólio Consolidado – Geração e Comercialização



3,1 GWm
de energia comercializada
até 2024



+700 clientes



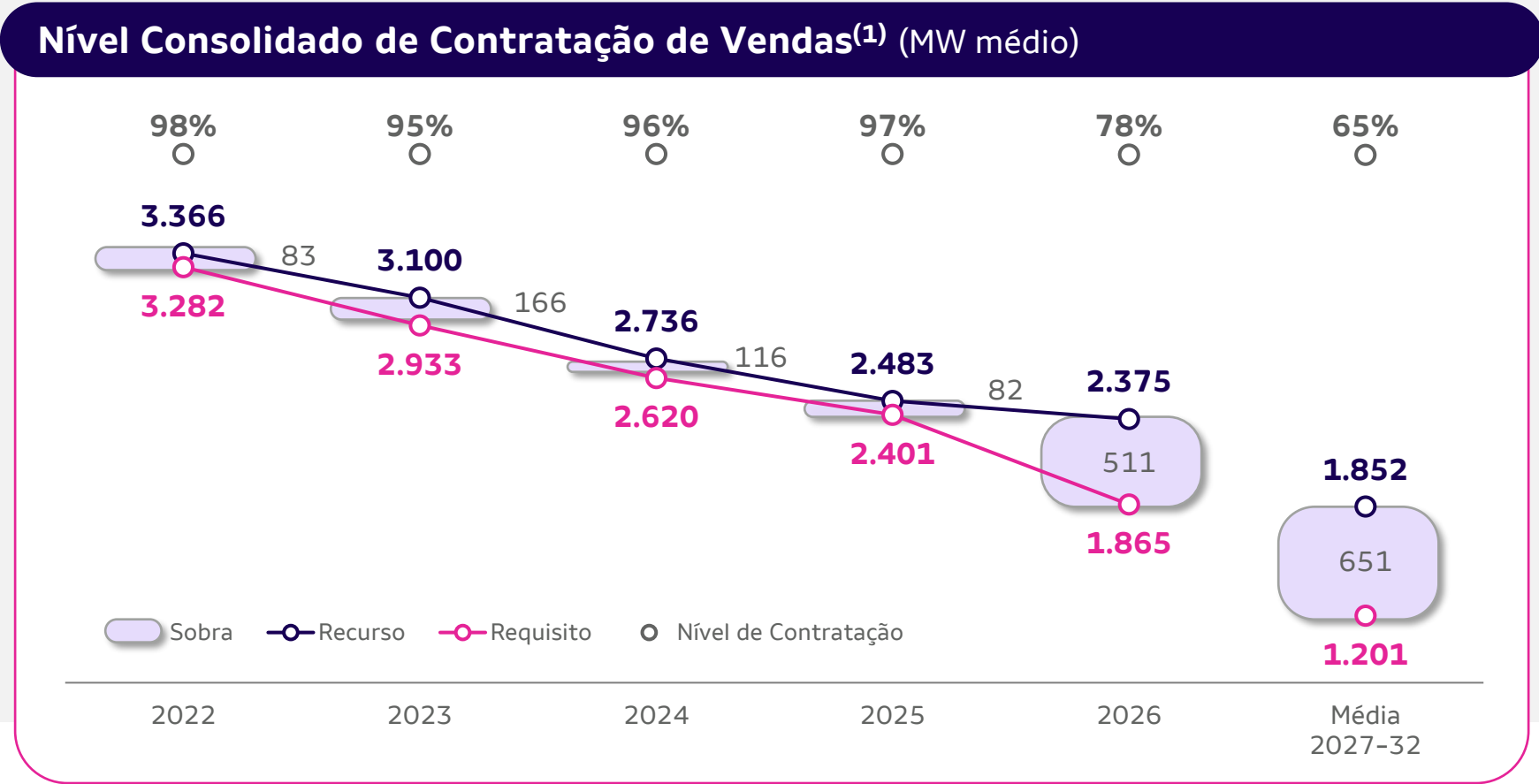
+5 milhões iRECs
e **+ 200 mil** ton
créditos de carbono
comercializados

~90%

Nível de contratação
até 2026

~65%

Média de nível de
contratação no período
de 2027 a 2032



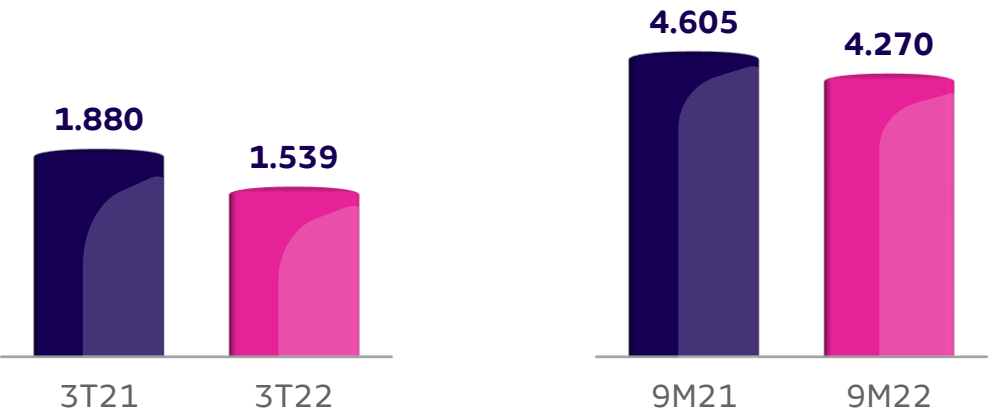
Nota: (1) Considera as garantias físicas líquidas de perdas da rede básica. No caso de Ventos do Piauí II e III, as expectativas de garantias físicas.

Agenda

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

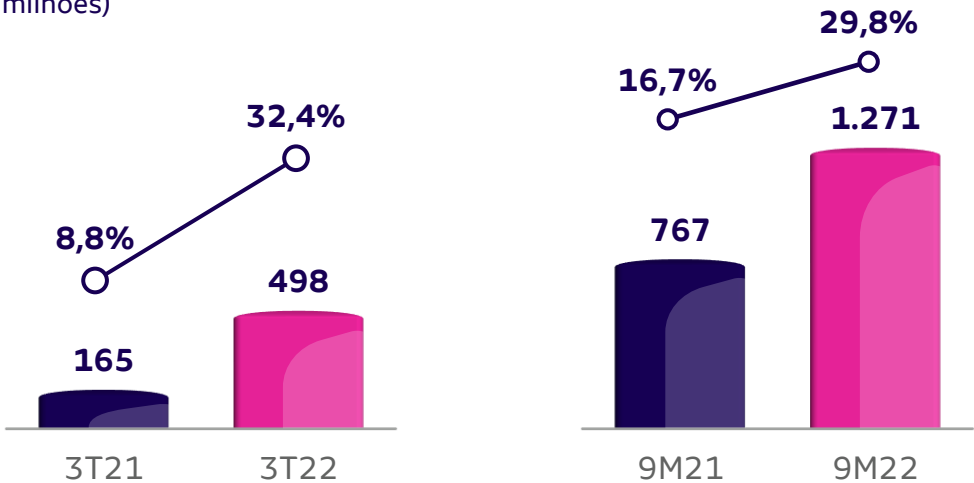
Receita Líquida⁽¹⁾

(R\$ milhões)



EBITDA Ajustado⁽¹⁾ e Margem

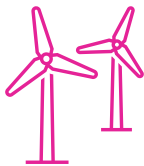
(R\$ milhões)



No 3T22, o aumento de +200% do EBITDA Ajustado e aumento da margem refletem:



Redução em energia comprada para equacionamento do balanço energético vs. 3T21

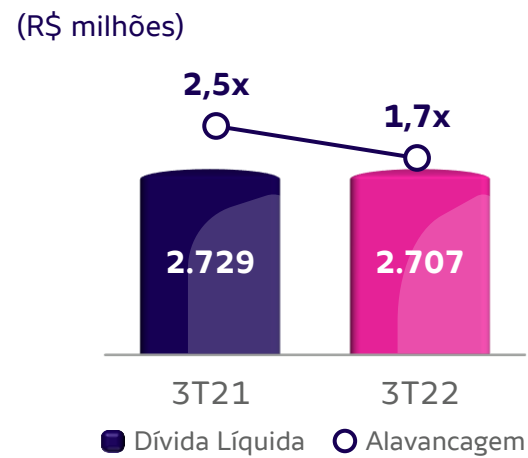


Entrada em operação parcial de **Ventos do Piauí II e III** e normalização do complexo eólico **Ventos do Araripe III**

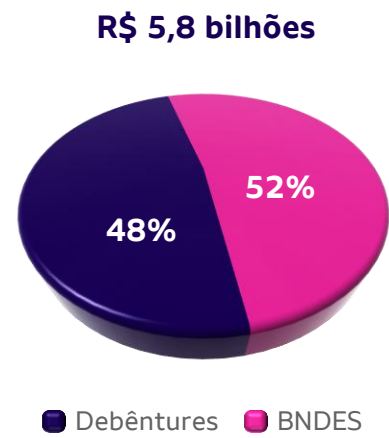


Ajustes nos **preços de contratos de venda** de energia

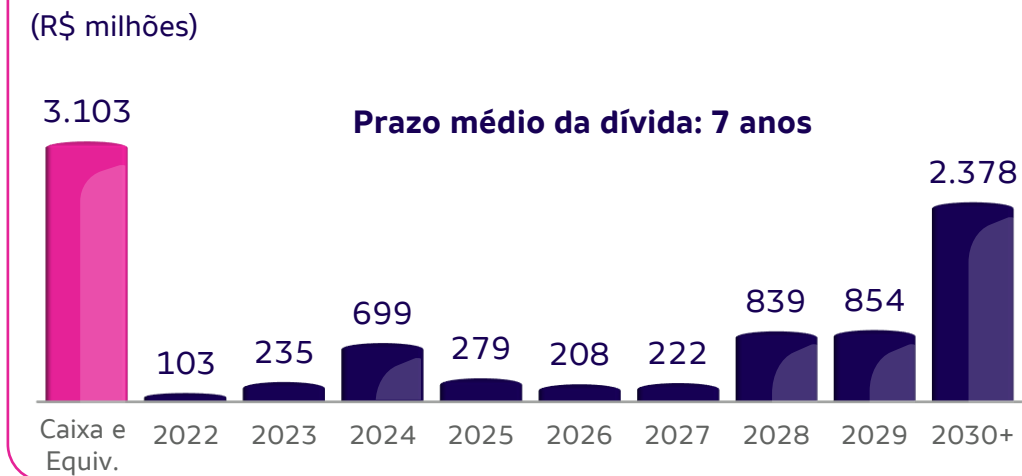
Dívida Líquida e Alavancagem⁽¹⁾



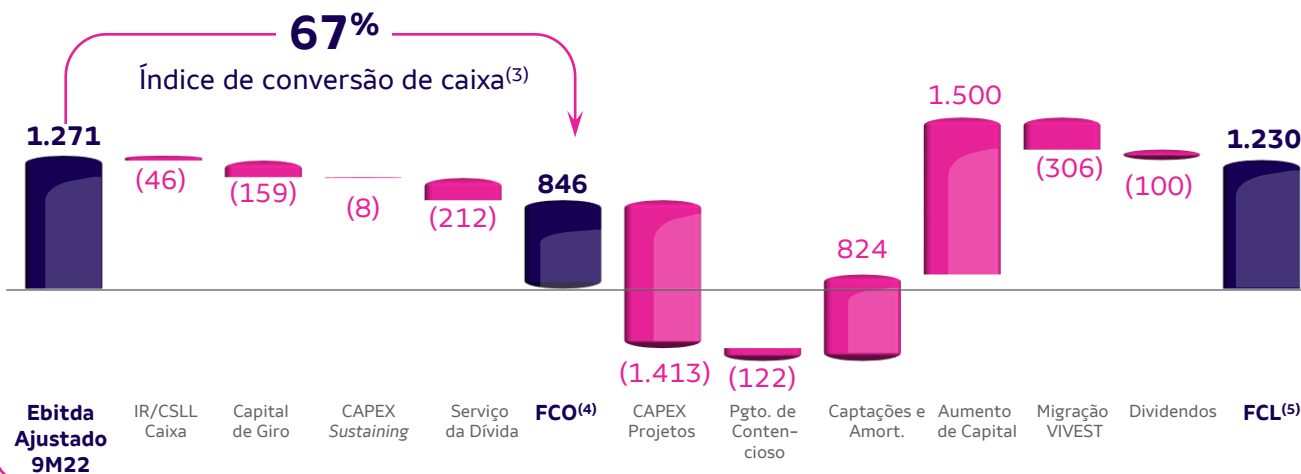
Perfil da Dívida Bruta



Cronograma de Amortização



Fluxo de Caixa Livre 9M22⁽²⁾ (R\$ milhões)

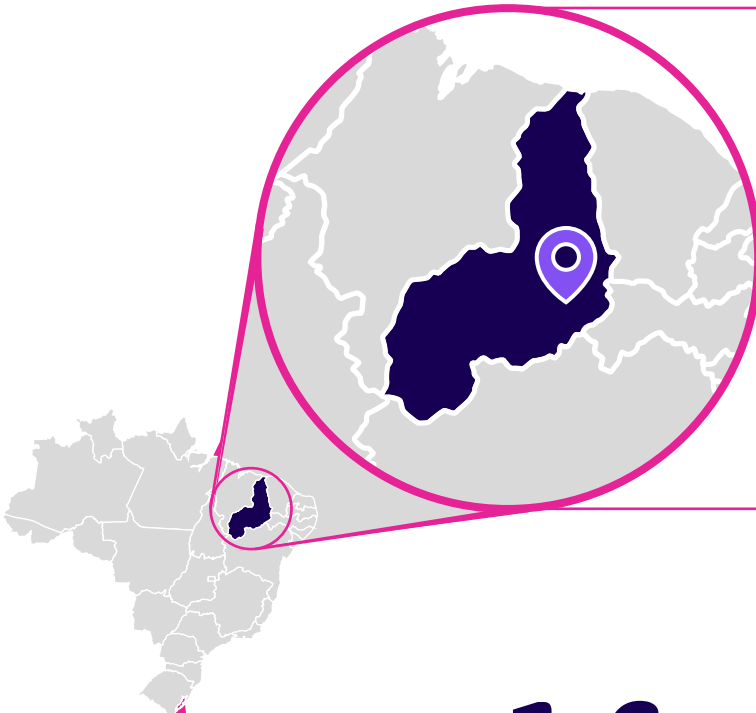


- Alavancagem de 1,7x
- Prazo médio da dívida estendido
- Índice de conversão de caixa de 67%
- Conclusão da migração VIVEST com desembolso de caixa de R\$306 milhões

Agenda

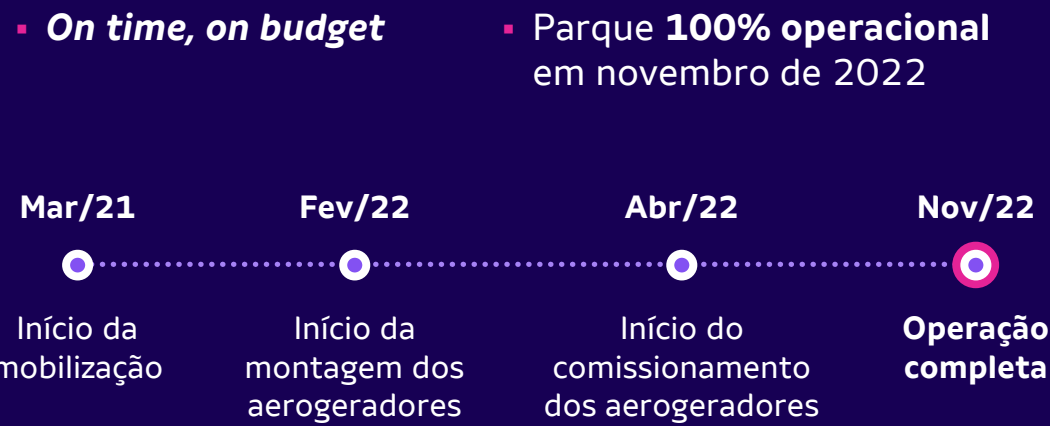
- 1 Destaques 3T22
- 2 Mercado de Energia
- 3 Desempenho Operacional
- 4 Desempenho Financeiro
- 5 Estratégia de Crescimento**
- 6 Atuação Socioambiental
- 7 Considerações Finais





Ventos do Piauí II e III

409MW
de capacidade instalada



R\$1,6bi
Financiamento
BNDES
(24 anos, IPCA+4,56% a.a.)

~70%
da energia
comercializada
até 2032

~90% do parque
em
operação⁽¹⁾

79 UGs em operação
comercial
4 UGs operando
em teste

Nota: (1) Atualizado na data base de divulgação desse documento.

Avanço nas negociações e na definição dos termos de contratação dos projetos solares



Jaíba V

(Jaíba – MG)

626MW_p / 500MW_{ac}
de capacidade instalada



- CAPEX estimado: **R\$2,0 bilhões** (R\$3,3M/MWp)
- **COD⁽¹⁾**: 1S24
- Financiamento **BNB**
 - **R\$300 milhões**
 - **IPCA + 4,48% a.a.**
 - **24 anos**



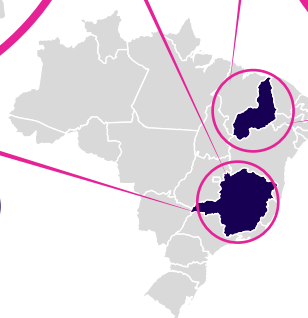
Sol do Piauí – Híbrido

(Ventos do Piauí I)

59MW_p / 48MW_{ac}
de capacidade instalada



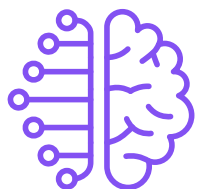
- CAPEX estimado: **R\$255,1 milhões** (R\$4,3M/MWp)
- **COD⁽¹⁾**: 2S23
- Financiamento **BNDES**
 - **~R\$190 milhões**
 - **IPCA + 3,65% a.a.**
 - **24 anos**



A Auren continua **avancando** na formação de um **ecossistema de comercialização** de energia centrado em **tecnologia** e em **inteligência de dados**. No 3T22, foi concluída a **aquisição** da participação societária na **Aquarela**.



- A Aquarela foi fundada em **2012**, e é **referência em aplicação de inteligência artificial** (IA), tendo desenvolvido projetos em energia, educação, agronegócio, *oil & gas* e aeroespacial
- Intensificação do uso de **analytics e IA** na **comercialização** e na **otimização** do **balanço energético**, aprofundando o entendimento do perfil de consumo dos clientes e preparando a Auren para a **abertura do mercado livre**
- A Auren também pretende aportar conhecimento para que a *startup* acelere a oferta de **serviços de analytics e IA** para **outros agentes** e para **consumidores do setor elétrico**



Agenda

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



Piauí

Fortalecemos o **empreendedorismo** e a **geração de renda** na Serra do Inácio (Piauí)

Parceiros

instituto
VOTORANTIM

BNDES

- Com o programa **ReDes**, alinhado à metodologia de **desenvolvimento socioeconômico** do BNDES, contribuímos com o **desenvolvimento sustentável** de municípios brasileiros
- Apoio e assessoria técnica** às entidades e aos projetos, articulação de **cadeias produtivas** e investimento em **planos de negócios**, com foco na **capacitação**



Fabricação e comercialização de produtos derivados da mandioca



Associação das Produtoras Rurais da Serra do Inácio

Agenda

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



Considerações Finais

- Gestão **diligente** e **ágil** do **balanço energético**
- Avanço na formação do **ecossistema de comercialização** com **inteligência de mercado** e **capilaridade** na gestão comercial
- **Permanência** do **Projeto Eólico greenfield Serra de Ibiapaba** na Auren
- **Acréscimo** de **25%** à **garantia física** atual da Auren após a conclusão os projetos **Ventos do Piauí II e III, Jaíba V e Sol do Piauí**
- **Estrutura de capital** preparada e **disciplina** em sua **alocação** com foco na **criação de valor**



Relações com Investidores

ri.aurenenergia.com.br

ri@aurenenergia.com.br

**Institutional
Investor**

#1 Best IR Program

#1 Best ESG Program

**2022 Latin America Executive Team
Electric & Other Utilities**

