



**AZTE**  
B3 LISTED

# APRESENTAÇÃO de Resultados 4T25



# Disclaimer

Esta apresentação contém certas declarações futuras e informações relacionadas à Azevedo & Travassos Energia S.A. – B3: AZTE3 (“ATE” ou “Companhia”) que refletem as visões atuais e/ou expectativas da Companhia e de sua administração com respeito à sua performance, seus negócios e eventos futuros. Declarações prospectivas incluem, sem limitação, qualquer declaração que possua previsão, indicação ou estimativas e projeções sobre resultados futuros, performance ou objetivos, bem como palavras como “acreditamos”, “antecipamos”, “esperamos”, “estimamos”, “projetamos”, entre outras palavras com significado semelhante. Referidas declarações prospectivas estão sujeitas a riscos, incertezas e eventos futuros. Advertimos os investidores que diversos fatores importantes fazem com que os resultados efetivos diferenciem-se de modo relevante de tais planos, objetivos, expectativas, projeções e intenções expressadas nesta apresentação. Em nenhuma circunstância, nem a Companhia, nem suas subsidiárias, conselheiros, diretores, agentes ou funcionários serão responsáveis perante terceiros (incluindo investidores) por qualquer decisão de investimento tomada com base nas informações e declarações presentes nesta apresentação, ou por qualquer dano dela resultante, correspondente ou específico.

O mercado e as informações de posição competitiva, incluindo projeções de mercado citadas ao longo desta apresentação, foram obtidas por meio de pesquisas internas, pesquisas de mercado, informações de domínio público e publicações empresariais. Apesar de não termos razão para acreditar que qualquer dessas informações ou relatórios sejam imprecisos em qualquer aspecto relevante, não verificamos independentemente, a posição competitiva, posição de mercado, taxa de crescimento ou qualquer outro dado fornecido por terceiros ou outras publicações da indústria. A Companhia, os agentes de colocação e os coordenadores não se responsabilizam pela veracidade de tais informações. Esta apresentação e seu conteúdo são informações de propriedade da Companhia e não podem ser reproduzidas ou circuladas, parcial e ou totalmente, sem o prévio consentimento por escrito da Companhia.





Rio Grande do Norte

# A&T Energia

Portfólio de **ativos em operação**

## POLO PORTO CARÃO

4

Contratos de concessão



Próximo ao município de Guamaré, no **Rio Grande do Norte**, sendo eles: Porto Carão, Serraria, Lagoa Aroeira e Carcará.

4

Campos de petróleo

Reserva de cerca de **2,6 M** de barris de óleo

Produção **130** bbl/dia

## POLO BARRINHA

7

Contratos de concessão



Próximo ao município de Mossoró, no **Rio Grande do Norte**, sendo eles: Pintassilgo, Barrinha Leste, Barrinha Sudoeste, Fazenda Canaan, Poço Verde, Serra Vermelha, Pedra Sentada e Serra do Mel.

9

Campos de petróleo

Reserva de cerca de **1,8 M** de barris de óleo

Produção **122** bbl/dia

## POLO PHOENIX

8

Contratos de concessão



Próximo ao município de Mossoró, no **Rio Grande do Norte**, sendo eles: Concriz, Periquito, Periquito Nordeste, Periquito Norte, Rio do Carmo e Tanatau.

6

Campos de petróleo

Reserva de cerca de **1,1 M** de barris de óleo

Produção **50** boe/dia

## DESEMPENHO OPERACIONAL

A produção registrada nos ativos pertencentes à Phoenix e à Azevedo & Travassos Petróleo (ATP), totalizou (em boe):

**Polo Phoenix** 4.850

**Polos Barrinha e  
Porto Carão** 2.433

**TOTAL: 6.900 boe**



# Produção por Polo

Ano de 2025



(boe)  
**25.333**  
POLO BARRINHA



(boe)  
**17.867**  
POLO PORTO CARÃO



(boe)  
**11.677**  
POLO PHOENIX

A produção registrada nos ativos pertencentes à Phoenix e à Azevedo & Travassos Petróleo no ano **2025** totalizou

**54.877** boe





**AZTE**  
B3 LISTED

# INVESTIMENTOS Planejados



## Investimentos planejados

# DESTAQUES

## INVESTIMENTOS PLANEJADOS

- **Revitalização de campos maduros** – otimização do portfólio atual por meio de melhorias e ampliações em instalações, reativação de poços e novas perfurações;
- **Infraestrutura de Produção e Tratamento** – construção de sistemas de medição fiscal, separação, tratamento e injeção de água produzida nos Campos;
- **Crescimento e alocação de capital** – investimentos voltados à expansão da produção e à manutenção de instalações e segurança operacional;
- **Desenvolvimento de campos** – perfuração de dois poços de desenvolvimento no Campo de Concri, um poço no Campo de Periquito e um poço no Campo de Tanatau, com foco na ampliação da produção;
- **Reativação de Poços** – retomada de mais de 55 poços nos Polos Barrinha e Porto Carão;
- **Intervenções Operacionais** – intervenção no poço AND-5 (Campo de Andorinha);
- **Atividade exploratória** – perfuração de poço exploratório no bloco POT-T-610;





Rio Grande do Norte

# A&T Energia

## Volume e Reservas

### POLO PORTO CARÃO

4

Contratos de concessão

4

Campos de petróleo



Próximo ao município de Guamaré, no **Rio Grande do Norte**, sendo eles: Porto Carão, Serraria, Lagoa Aroeira e Carcará.

Reserva de cerca de **2,6 M** de barris de óleo

Produção **130** bbl/dia

### POLO BARRINHA

7

Contratos de concessão

9

Campos de petróleo



Próximo ao município de Mossoró, no **Rio Grande do Norte**, sendo eles: Pintassilgo, Barrinha Leste, Barrinha Sudoeste, Fazenda Canaan, Poço Verde, Serra Vermelha, Pedra Sentada e Serra do Mel.

Reserva de cerca de **1,8 M** de barris de óleo

Produção **122** bbl/dia

### POLO PHOENIX

8

Contratos de concessão

6

Campos de petróleo



Próximo ao município de Mossoró, no **Rio Grande do Norte**, sendo eles: Concriz, Periquito, Periquito Nordeste, Periquito Norte, Rio do Carmo e Tanatau.

Reserva de cerca de **1,1 M** de barris de óleo

Produção **50** boe/dia



**AZTE**  
B3 LISTED

# Destques Operacionais da Azevedo & Travassos Energia



## Destques operacionais

No **quarto trimestre** de 2025, a Companhia alcançou importantes conquistas. Dentre elas, destacamos:

- O poço RAG-8 entrou em produção no período, contribuindo positivamente para o aumento da produção nos campos operados pela Phoenix.

- ANP aprovou o início da construção e montagem das instalações de medição fiscal de óleo nas Estações Coletoras dos Polos Barrinha e Porto Carão.
- Aumento da produção nos Campos de Periquito e Periquito Nordeste, refletindo a maior demanda de gás natural por distribuidores locais.

- Aprovação, pelo IDEMA, das Licenças de Alteração para a construção e montagem das instalações de medição fiscal de óleo nas Estações Coletoras dos Polos Barrinha e Porto Carão. Última etapa para início das obras.





**AZTE**  
B3 LISTED

# Acordo de Associação AZTE e PVE

Evento Subsequente ao 4TRI25



# Acordo de Associação

Evento Subsequente ao 4TRI25

Incorporação dos seguintes ativos produtores, exploratórios e direitos:

- participação integral da PVE no contrato celebrado com a Brava para a aquisição de 12 campos de produção de petróleo (Polos Porto Carão e Barrinha);
- 100% do Contrato de Concessão relativo ao Campo de Andorinha;
- 100% dos Contratos de Concessão dos blocos exploratórios: (i) POT-T-566; (ii) POT-T-304; (iii) POT-T-327; (iv) POT-T-352; (v) POTT-436; e (vi) POT-T-474.

As principais características e valores das Concessões adquiridas são:

- Campo de Andorinha - volume de 527 mil barris de óleo de reserva provada e certificada 1P;
- 6 blocos exploratórios que totalizam uma área de aprox.150 km<sup>2</sup>, coberta por sísmica 2D e 3D passíveis de superar 4,45 milhões de barris de óleo;
- Os Polos Porto Carão e Barrinha possuem volume de 3,36 milhões de barris de óleo de reserva provada e certificada 1P;
- A combinação destes ativos com os da Phoenix abre um novo e diversificado horizonte de investimentos permitindo a implantação de projetos exploratórios concomitantes com projetos de desenvolvimento de campos novos e de rejuvenescimento de campos maduros.



[www.azedotravassosenergia.com.br](http://www.azedotravassosenergia.com.br)

[ri@azedotravassosenergia.com.br](mailto:ri@azedotravassosenergia.com.br)

**+55 (11) 5990-1336**

