



Apresentação de Resultados IT25

Azevedo & Travassos Energia



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.

A&T Energia

Portfólio de **ativos em operação**

POLO PORTO CARÃO:

4

Contratos de concessão

4

Campos produtores de petróleo

Localização

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

Possui VOIP de cerca de **72,7 M** de barris de óleo

VGIP de **323,5 M** de m³ de gás.

POLO BARRINHA:

7

Contratos de concessão

9

Campos produtores de petróleo

Localização

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.

Possui VOIP de cerca de **52,3 M** de barris de óleo

VGIP de **138,1 M** de m³ de gás.

POLO PERIQUITO:

8

Contratos de concessão

6

Campos produtores de petróleo

Localização

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

Possui VOIP de cerca de **18,4 M** de barris de óleo

VGIP de **402,9 M** de m³ de gás.



The background of the slide is a photograph of an oil pumpjack (jackal) in silhouette against a bright orange sunset sky. The sun is visible as a bright circle near the horizon. In the foreground, there is a solid orange shape on the left side, which contains the text. The pumpjack is the central focus of the image, with its long arm and counterweight clearly visible.

INVESTIMENTOS
1º E 2º TRI DE 2025

PRINCIPAIS INVESTIMENTOS DO 1º Trimestre de 2025

Destacamos os principais
investimentos realizados no período:



investimento

R\$4,8 M

Alocados no 1º Trimestre de 2025

R\$ 1,8 M

▶ Aquisição de **13 campos** maduros de petróleo com pagamento de parcela do signing

R\$ 300 mil

▶ **Produção antecipada** no Campo de Tanatau com projeção de 250 barris/dia

R\$ 200 mil

▶ **Reinterpretação de dados sísmicos** e início de preparação para **novas perfurações**

R\$ 1,3 M

▶ **Comissionamento das instalações** da Estação Coletora do Campo de Periquito

R\$ 1,2 M

▶ Conclusão da reforma e **certificação de sonda** de perfuração na Bacia Potiguar

INVESTIMENTOS PLANEJADOS PARA O 2º Trimestre de 2025

Detalhamos preliminarmente a expectativa de investimento para o período



investimento

R\$8,6 M

Previstos para o 2º Trimestre de 2025

R\$ 3,7 M



Mobilização da sonda para perfurar o poço AND-5 em maio de 2025

R\$ 500 mil



Mobilização da sonda de produção terrestre para avaliar o poço AND-25 em junho de 2025

R\$ 4,4 M



Perfuração do poço AND-6 para atingir profundidade final aproximada de 1.250m

An aerial photograph showing an oil and gas drilling operation in a clearing surrounded by dense green forest. A tall, white derrick stands in the center, with various blue and yellow support vehicles and equipment at its base. A long white container is parked nearby, along with a few cars. The ground is reddish-brown dirt.

RESERVAS DE O&G

VOLUMES de O&G

Volume in Place	VOIP (BBL)	VGIP (m³)
Phoenix Polo Periquito	22.019.495	403.032.631
Concriz	4.873.030	57.480.850
Periquito	5.468.367	214.388.540
Periquito Nordeste	5.845.372	107.862.252
Periquito Norte	2.053.937	20.066.000
Rio do Carmo	170.014	3.105.000
Tanatau	3.608.774	129.989
Ativos Adquiridos da Brava²	62.509.651	230.798.130
Polo Porto Carão	36.367.524	161.756.850
Polo Barrinha	26.142.127	69.041.280
Total	84.529.146	633.830.761

² Considerando participação de 50% nos ativos



Operacionais da A&T Energia

Operação Phoenix

Desde a aquisição da Phoenix, a ATP vem concentrando esforços na preparação para submissão à ANP das Revisões dos Planos de Desenvolvimento dos ativos adquiridos.

A ATP tem **direcionado recursos para a certificação formal das reservas** e para o reprocessamento completo das linhas sísmicas dos ativos, com o objetivo de reduzir os riscos nas futuras campanhas de perfuração.

Foram realizados investimentos em infraestrutura para permitir a separação e compressão do gás. Essas adequações já foram concluídas e, atualmente, a Phoenix está em fase de negociação com distribuidores locais para **formalizar acordos de comercialização de gás**.

No decorrer do 1T25, o **Campo de Tanatau (POT-T-565)** foi declarado comercial pela ANP e passou a integrar o portfólio de produção da Phoenix. Ainda para o ano de 2025, ele tem potencial de produção de, aproximadamente, **250 barris de óleo por dia** e volume de óleo por volta de 3,6 milhões de barris.





Apresentação de Resultados 1T25

**Azevedo & Travassos
Energia**

azevedotravassosenergia.com.br