

Release de Resultados **1T25**





Sumário

PRINCIPAIS INDICADORES	4
DESTAQUES DO PERÍODO.....	6
MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO.....	7
ESG – COMPROMISSO COM A SUSTENTABILIDADE.....	8
DESEMPENHO OPERACIONAL.....	9
PRODUÇÃO	9
PORTFÓLIO DE ATIVOS EM OPERAÇÃO.....	9
RESERVAS DE O&G	9
OPERAÇÃO PHOENIX.....	10
PRINCIPAIS ATIVIDADES E INVESTIMENTOS DO 1º TRIMESTRE DE 2025	11
INVESTIMENTOS PLANEJADOS PARA O 2º TRIMESTRE DE 2025	11
DESEMPENHO FINANCEIRO.....	12
RECEITA LÍQUIDA.....	12
CUSTO E DESPESAS OPERACIONAIS.....	12
LUCRO BRUTO E OPERACIONAL	12
RESULTADO FINANCEIRO.....	12
ROYALTIES	12
EBITDA.....	12
LUCRO LÍQUIDO	12
FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL.....	12
INVESTIMENTO (CAPEX)	12
ENDIVIDAMENTO	12
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	12
ANEXOS	13
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO	13
SOBRE A EMPRESA.....	14



AVISO LEGAL.....	14
-------------------------	-----------

RELACIONAMENTO COM AUDITORES INDEPENDENTES.....	14
--	-----------



São Paulo, 15 de maio de 2025 – **A AZEVEDO & TRAVASSOS ENERGIA S.A.** (“Companhia” ou “ATE”) (B3: AZTE3) apresenta seus resultados financeiros e operacionais referentes ao primeiro trimestre de 2025 (“1T25”). As informações a seguir são apresentadas de forma consolidada, seguindo as normas contábeis adotadas, como IFRS e/ou práticas contábeis locais, exceto onde indicado o contrário. Os valores são apresentados em Reais (R\$), conforme padrões contábeis e metodologias adotadas. Com essa divulgação, a Companhia reforça seu compromisso com transparência, conformidade regulatória, crescimento sustentável ou outro objetivo estratégico relevante.



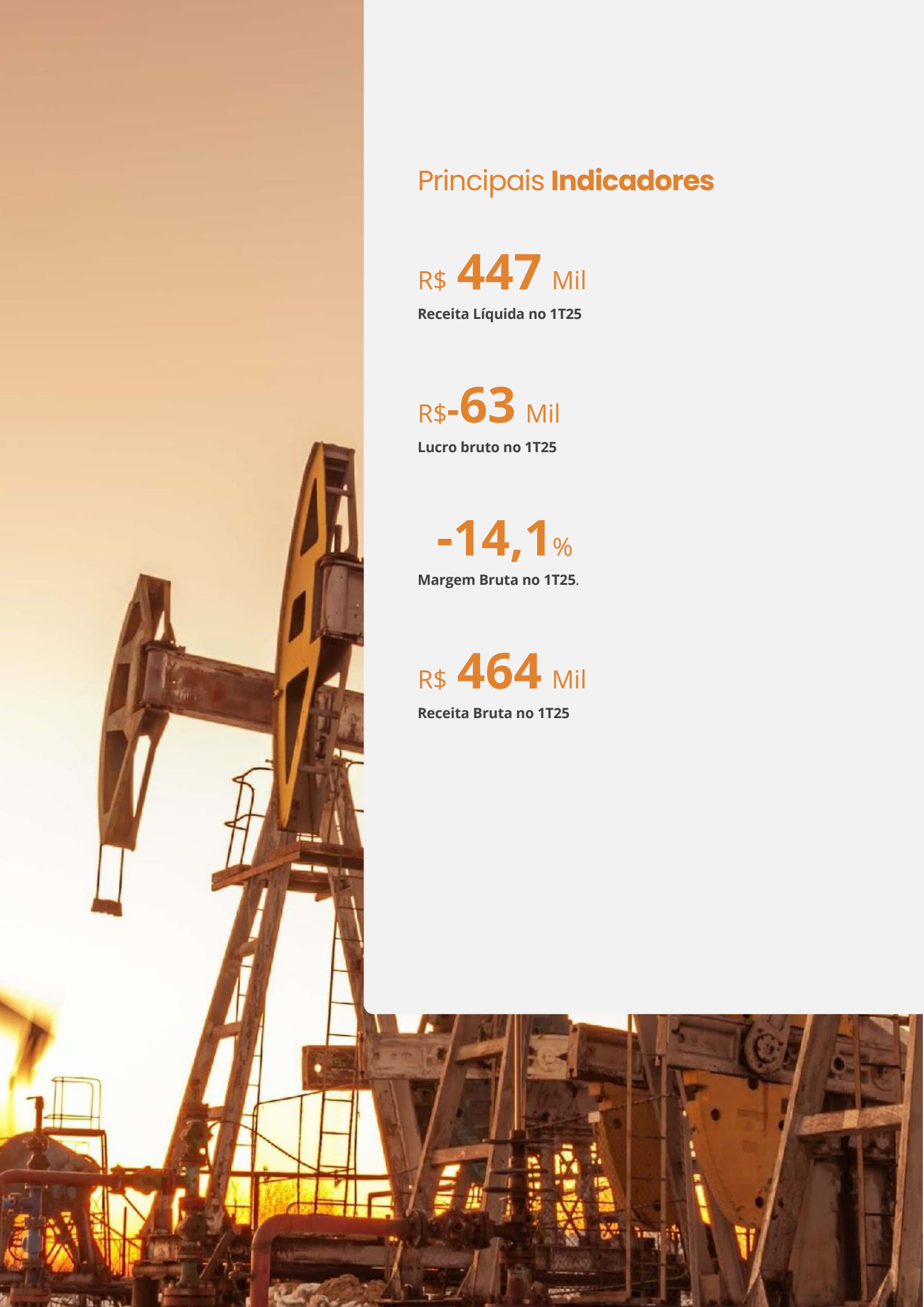
Videoconferência de Resultados

16 de maio de 2025

14h30 (horário de Brasília)

13h30 (horário de Nova York)

[Assista ao vivo](#)



Principais Indicadores

R\$ **447** Mil

Receita Líquida no 1T25

R\$ **-63** Mil

Lucro bruto no 1T25

-14,1%

Margem Bruta no 1T25.

R\$ **464** Mil

Receita Bruta no 1T25



Destques do Período

Compra de **13 campos** de petróleo da Brava Energia

Produção **antecipada** no Campo de Tanatau (RN)

Comissionamento das instalações de gás na estação coletora de Periquito

Mensagem da Administração



É com satisfação que apresentamos os resultados do primeiro trimestre de 2025, período marcado por importantes avanços estratégicos e operacionais para a Azevedo & Travassos Energia S.A.

Iniciamos o ano com a conclusão da cisão parcial da Azevedo & Travassos S.A., culminando na **listagem da Azevedo & Travassos Energia (AZTE3) na B3**, em 14 de fevereiro. Essa operação fortalece nossa identidade como uma companhia independente e focada no setor de óleo e gás, refletindo nosso compromisso com o crescimento sustentável e a geração de valor para nossos acionistas.

No campo operacional, destacamos a aquisição, em parceria com a Petro-Victory Energy, de **13 campos de produção de petróleo** nos polos Porto Carão e Barrinha, localizados na Bacia Potiguar, no Rio Grande do Norte. Essa aquisição estratégica amplia nossa base de ativos e reforça nossa presença em uma região de grande potencial produtivo. Em março, obtivemos autorização da ANP para iniciar a **produção antecipada no Campo de Tanatau**, também no Rio Grande do Norte. Com potencial de produção de aproximadamente 250 barris de óleo por dia e volume estimado *in situ* de 3,6 milhões de barris, o campo representa um passo significativo na expansão de nossas operações.

Durante o primeiro trimestre, alcançamos uma produção média de **182 barris de óleo** equivalente por dia, resultado que reflete nossos esforços contínuos na revitalização e otimização dos ativos adquiridos. Adicionalmente, avançamos na reinterpretação de dados sísmicos e na preparação para **novas campanhas de perfuração**, com destaque para o poço 7-AND-5-RN, previsto para ser iniciado no mês de maio, e o **licenciamento ambiental para perfuração de oito novos poços** nas áreas da Phoenix Óleo e Gás, com início das atividades programado para agosto.

Encerramos o 1º trimestre de 2025 com estratégia clara de crescimento, pautada na **disciplina financeira, excelência técnica e compromisso com a sustentabilidade**. Agradecemos a confiança de nossos acionistas e reafirmamos nosso compromisso com a criação de valor e a geração de resultados consistentes.

Atenciosamente,

Ivan Carvalho

CEO e Diretor de Relações com Investidores.



ESG – Compromisso com a sustentabilidade

A Azevedo & Travassos Energia entende que a criação de valor no setor de óleo e gás passa, necessariamente, pelo respeito ao meio ambiente, à segurança operacional e ao desenvolvimento das comunidades do entorno. Embora em fase inicial de estruturação ESG, a companhia já adota práticas que refletem seu compromisso com uma operação ambientalmente responsável e alinhada às exigências regulatórias e às boas práticas da indústria.

Gestão hídrica eficiente

Nas unidades operacionais, sistemas de reuso de água industrial foram implantados, promovendo o aproveitamento da água produzida em parceria com empresas especializadas em tratamento e reutilização para fins como irrigação. Além disso, os efluentes gerados passam por tratamento avançado antes do descarte, reduzindo o impacto sobre o meio ambiente.

Proteção dos aquíferos e segurança na perfuração

Todas as operações seguem protocolos rigorosos para a proteção dos aquíferos subterrâneos. Os poços são revestidos com tubulações de aço e cimentação de alta qualidade. São realizados testes periódicos de integridade e monitoramento da qualidade da água, garantindo que não haja contaminação durante a perfuração ou produção.

Conservação ambiental e compensação

Foram implementados projetos de recuperação e reflorestamento em áreas operacionais, acompanhados pelo IDEMA, com ações voltadas à conservação da biodiversidade local e à compensação ambiental. Essas iniciativas são fundamentais para mitigar os efeitos das atividades industriais e fortalecer a relação da companhia com o território.

Logística e operações mais limpas

A ATE busca otimizar rotas logísticas para reduzir o consumo de combustíveis fósseis, minimizando emissões poluentes. Foram adotadas práticas de gestão de resíduos que incluem reciclagem, destinação adequada de materiais perigosos e não perigosos, e iniciativas de aproveitamento energético.

Educação e engajamento socioambiental

A Azevedo & Travassos Energia realiza treinamentos contínuos com suas equipes sobre boas práticas ambientais e realiza campanhas de conscientização junto às comunidades vizinhas às operações. O objetivo é construir uma cultura de respeito ao meio ambiente que envolva toda a cadeia de valor.

Essas ações representam os primeiros passos da jornada ESG, que será fortalecida com metas, indicadores e governança dedicados. A Azevedo & Travassos Energia reafirma seu compromisso de evoluir com responsabilidade, contribuindo para um setor energético mais eficiente, seguro e sustentável.



Desempenho Operacional

Produção

A produção registrada nos ativos pertencentes à Phoenix e à Azevedo & Travassos Petróleo (ATP) totalizou 10.349 boe no 1T25, distribuída entre 3.987 boe no Polo Barrinha, 4.382 boe no Polo Porto Carão e 1.980 boe no Polo Periquito.

Portfólio de Ativos em operação

No 3T24, a Companhia retomou oficialmente suas atividades de extração e produção de óleo e gás, com a aquisição da Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda. e o início das operações em ativos localizados no Rio Grande do Norte, região estratégica pela proximidade entre os campos produtores, o que proporciona sinergia operacional.

Polo Periquito: Composto por cinco campos produtores de óleo e gás, o polo possui um VOIP estimado de 18,4 milhões de barris de óleo e um VGIP de 402,9 milhões de m³ de gás.

Bloco POT-T-565: Bloco exploratório no qual foi perfurado o poço pioneiro PHO-1. Após a conclusão dos investimentos em completação e avaliação, a área foi declarada comercial junto à ANP, recebendo o nome de Campo Tanatau, com produção comercial iniciada em março de 2025.

Bloco POT-T-610: Também exploratório, o bloco já conta com a identificação de uma estrutura geológica com potencial de acumulação de hidrocarbonetos. O poço pioneiro 1-PHO-2-RN está com coordenadas definidas e processo de licenciamento em andamento no IDEMA-RN. A perfuração está prevista para o 4T25, com profundidade estimada de 1.100m.

Campo de Andorinha: Integrante do contrato de parceria entre a ATP e a empresa canadense Petro-Victory (PVE), o projeto prevê a perfuração dos poços AND-4 e AND-5. As atividades de perfuração devem iniciar pelo poço AND-5 em maio de 2025.

Reservas de O&G

Os ativos da Companhia apresentam uma reserva de óleo equivalente 2P (provada + provável), estimada em 5,6 milhões de boe. O Volume de Óleo *in Place* (VOIP) é de 143 milhões de barris, enquanto o Volume de Gás *in Place* (VGIP) alcança 800 milhões de m³. O fator de recuperação total atual é de cerca de 11,7%, o que reflete a histórica escassez de investimentos voltados ao desenvolvimento adequado desses campos.

Com isso, a Companhia vem conduzindo um programa de reprocessamento sísmico, reinterpretando mapas e modelagens para revisar os planos de desenvolvimento. O objetivo é implementar novas técnicas de recuperação secundária e campanhas de perfuração adicionais, aumentando o fator de recuperação e promovendo uma produção mais eficiente e sustentável.



A tabela abaixo apresenta o **resumo dos volumes *in place* de óleo (VOIP) e de gás (VGIP) separados por ativo.**

Campos Produtores	Origem	VOIP ATE (mm bbl)	VGIP ATE (mm m³)	Poços em Produção	Produção Óleo* (bbl/d)
Concriz	Phoenix	4,87	57,48	2	14,07
Periquito	Phoenix	5,47	214,39	4	3,81
Periquito Nordeste	Phoenix	5,85	107,86	1	0
Periquito Norte	Phoenix	2,05	20,07	1	1,83
Rio do Carmo	Phoenix	0,17	3,11	1	1,92
Tanatau	Phoenix	3,61	13,77	1	1,91
Porto Carão	Ex-Brava	11,93	18,96	2	12,91
Serraria	Ex-Brava	16,43	117,31	7	108,88
Lagoa Aroeira	Ex-Brava	2,04	6,48	1	8,75
Carcará	Ex-Brava	5,98	19,01	0	0
Pintassilgo	Ex-Brava	9,07	1,44	2	53,28
Barrinha	Ex-Brava	0,91	5,81	0	0
Barrinha Leste	Ex-Brava	1,03	0,93	1	4
Barrinha Sudoeste	Ex-Brava	1,19	2,11	0	0
Fazenda Canaan	Ex-Brava	4,6	0,73	3	29,05
Poço Verde	Ex-Brava	5,76	0,92	1	36,01
Serra Vermelha	Ex-Brava	0,58	3,31	0	0
Serra do Mel	Ex-Brava	2,92	21,63	0	0
Andorinha	Parceria PVE	2,78	10,61	0	0
Total		87,23	612,28	27	276,41

* Média de 2024

Operação Phoenix

Desde a aquisição e assunção da Phoenix, em junho de 2024, a ATP vem concentrando esforços na preparação para submissão à ANP das Revisões dos Planos de Desenvolvimento dos ativos adquiridos. Esse trabalho contempla investimentos na perfuração de novos poços voltados ao desenvolvimento da produção, bem como na avaliação de oportunidades exploratórias dentro das áreas concedidas. Adicionalmente, a ATP direciona 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.

A estratégia inicial, focada em uma campanha de intervenções em poços existentes para a recuperação da produção (*Workover*), confirmou o potencial de melhor aproveitamento para produção de gás. A partir disso, foram realizados investimentos em infraestrutura para permitir a separação e compressão do gás. Essas adequações já foram concluídas, e a Phoenix está atualmente em fase de negociação com distribuidores locais para formalizar acordos de comercialização de gás.



Principais Atividades e Investimentos do 1º Trimestre de 2025

Item	Investimento	Descrição
Aquisições de ativos	R\$ 1,8 milhão	A aquisição de 13 campos maduros de petróleo nos polos Porto Carão e Barrinha, na Bacia Potiguar, em parceria com a Petro-Victory, realizando o pagamento da parcela do <i>signing</i> e ampliando nossa base de ativos e nossa presença em uma região estratégica.
Desenvolvimento da produção	R\$ 300 mil	A entrada em produção antecipada no Campo de Tanatau, com autorização da ANP, consolidando nossa capacidade operacional e de execução.
Desenvolvimento da produção	R\$ 200 mil	A reinterpretação de dados sísmicos e início de preparação para novas perfurações, com destaque para o poço 7-AND-5-RN, previsto para iniciar a perfuração neste mês de maio de 2025, e o licenciamento ambiental de oito novos poços na área da Phoenix Óleo e Gás, com campanha prevista para o segundo semestre.
Instalações e equipamentos de produção	R\$ 1,3 milhão	Adequação e comissionamento das instalações de separação e compressão de gás na Estação Coletora do Campo de Periquito, com aquisição e montagem de um compressor e modernização dos sistemas de instrumentação e controle.
Equipamentos de perfuração	R\$ 1,2 milhão	Conclusão da reforma e certificação da sonda de perfuração que será utilizada na Bacia Potiguar para o desenvolvimento dos campos da Phoenix e da Parceria ATP/PVE.

Investimentos Planejados para o 2º Trimestre de 2025

Item	Investimento	Descrição
Desenvolvimento da produção	R\$ 3,7 milhões	Mobilização de uma Sonda de Perfuração em maio/25 para perfurar o poço AND-5 para atingir a profundidade final de aproximadamente 1.200m, incluindo instalação e cimentação dos revestimentos de produção.
Desenvolvimento da produção	R\$ 500 mil	Mobilização de uma sonda de produção terrestre em junho/25 para realizar os serviços finais e testes necessários para colocar o poço AND-5 em produção no Campo de Andorinha.
Desenvolvimento da produção	R\$ 4,4 milhões	Perfuração do poço AND-6 para atingir a profundidade final de aproximadamente 1.250m, após o resultado da avaliação do poço AND-5.



Desempenho Financeiro

Receita Líquida

R\$ 447 mil

Custo e Despesas Operacionais

R\$ 510 mil e R\$ 4.737 mil

Lucro Bruto e Operacional

(R\$ 63) mil e (R\$ 4.800) mil

Resultado Financeiro

(R\$ 605) mil

Royalties

R\$ 39 mil

EBITDA

(R\$ 2.572) mil

Lucro Líquido

(R\$ 4.532) mil

Fluxo de Caixa Operacional

(R\$ 443) mil

Investimento (CAPEX)

R\$ 4.103 mil

Endividamento

R\$ 6.828 mil

Imposto de Renda e Contribuição Social

Diferido R\$ 884 mil

Corrente (R\$ 11) mil



Anexos

Demonstração de Resultado

	Consolidado
	31/03/2025
Receita de venda e serviços prestados, líquida	447
Custos na venda de produtos e serviços prestados	(510)
Lucro (Prejuízo) bruto	(63)
Receita (despesas) operacionais	
Despesas gerais e administrativas	(2.919)
Amortização do intangível	(1.764)
Honorários dos administradores	(9)
Outras receitas e (despesas) operacionais	(45)
Lucro (Prejuízo) operacional	(4.800)
Receitas financeiras	-
Despesas financeiras	(605)
Resultado Financeiro	(605)
Lucro (Prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	(5.405)
Imposto de renda e contribuição social - corrente	(11)
Imposto de renda e contribuição social - diferido	884
Lucro (Prejuízo) do período	(4.532)



Sobre a Empresa

Fundada em 2023 e sediada em São Paulo (SP), a Azevedo & Travassos Energia (ATE) é uma companhia brasileira de óleo e gás focada na exploração e produção onshore, com operações concentradas na Bacia Potiguar, no Rio Grande do Norte – um dos polos mais estratégicos do setor energético nacional. Atua por meio de suas subsidiárias, Azevedo & Travassos Petróleo (ATP) e Phoenix Óleo e Gás, combinando expertise técnica, visão de longo prazo, governança e responsabilidade socioambiental, contribuindo para o desenvolvimento sustentável do setor de óleo e gás no Brasil.

Aviso Legal

As declarações contidas neste release, referentes às perspectivas do negócio, estimativas de desempenho operacional e financeiro, e previsões de crescimento que afetam as operações da Azevedo & Travassos Energia, bem como qualquer outra afirmação sobre o futuro da empresa, constituem projeções e declarações futuras sujeitas a riscos e incertezas, e, portanto, não constituem garantias de resultados futuros. Tais considerações dependem, substancialmente, de mudanças nas condições de mercado, regras governamentais, pressões da concorrência, do desempenho do setor e da economia brasileira, entre outros fatores e estão, portanto, sujeitas a mudança sem aviso prévio.

Relacionamento com Auditores Independentes

Em conformidade da instrução CVM n. 381/03 informamos que a Companhia consultou os auditores independentes da Taticca Auditores Independentes no sentido de assegurar o cumprimento das normas emanadas pela Autarquia, bem como a Lei de Regência da profissão contábil, instituída por meio do Decreto Lei 9.295/46 e alterações posteriores. Também foi observado o cumprimento da regulamentação do exercício da atividade profissional emanada do Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e as orientações técnicas emanadas do Instituto dos Auditores Independentes do Brasil (BRACON). A companhia adotou o princípio fundamental de preservação da independência dos auditores, garantindo a não influência de auditar os seus próprios serviços, e tampouco de terem participado de qualquer função de gerência da Companhia. A Taticca Auditores Independentes estava contratada para execução de serviços de auditoria do exercício corrente e de revisão das informações trimestrais do mesmo exercício.

Endereço: Avenida Faria Lima, 1309, 5º andar – São Paulo - SP

E-mail: ri@azevedotravassosenergia.com.br

Site: www.azevedotravassosenergia.com.br

