

PRONTOS 2025



Divulgação dos Resultados 1T25

RECV
B3 LISTED NM

IDVR IBOV IBRX100 SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT



DISCLAIMER

Esta apresentação pode conter afirmações e informações prospectivas relacionadas à Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativas da Companhia e de sua administração a respeito de seu plano de negócios. Afirmações prospectivas incluem, entre outras, todas as afirmações que denotam previsão, projeção, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como “acreditar”, “prover”, “esperar”, “contemplar”, “provavelmente resultará” ou outras palavras ou expressões de aceção semelhante.

Tais afirmações estão sujeitas a uma série de expressivos riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais diverjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressos nesta apresentação.

Em nenhuma hipótese a Companhia ou suas subsidiárias, seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos consequentes indiretos ou semelhantes.

Adicionalmente, esta apresentação também contém certas medidas financeiras que não são reconhecidas no Brasil (“BRGAAP”) nem pelas Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (“IASB”) não são auditadas ou revisadas pelos auditores independentes da Companhia, e não representa o fluxo de caixa para os períodos apresentados e não devem ser considerados como substitutos para o lucro (prejuízo) líquido, como indicadores do desempenho operacional da Companhia e, portanto, não são substitutos do fluxo de caixa, de indicador de nossa liquidez ou como base para a distribuição de dividendos. O EBITDA não possui significado padronizado e a nossa definição de EBITDA pode não ser comparável àquelas utilizadas por outras companhias. Essas medidas não têm significados padronizados e podem não ser comparáveis a medidas com títulos semelhantes fornecidas por outras empresas.

A Companhia fornece essas medidas porque as usa como uma medida de desempenho, porém essas não devem ser considerados isoladamente ou como um substituto para outras medidas financeiras que foram divulgadas de acordo com o BR GAAP ou IFRS. A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações prospectivas ou análise das diferenças entre afirmações prospectivas e os resultados reais. Esta apresentação e seu teor constituem informação de propriedade da Companhia, não podendo ser reproduzidos ou divulgados no todo ou em parte sem a sua prévia anuência por escrito.

Destaques do período



Financeiros

**Receita Líquida de
R\$ 861 MM**

+2% vs. 4T24
+16% vs. 1T24

**Lucro Líquido ajustado¹
de R\$ 136 MM**

-25% vs. 4T24
+24% vs. 1T24

**JCP de
R\$ 263,4 MM**

R\$ 0,90 por ação
Div. Yield de ~7%³

**EBITDA de
R\$ 424 MM**

+5% vs. 4T24
+20% vs. 1T24

**Geração de Caixa Livre²
de R\$ 207 MM**

+45% vs. 4T24
-10% vs. 1T24

**Fim do pagamento
de aquisições**

Parcelas dos *earnouts*
de Miranga e Tiêta



Operacionais

Produção de 27,3 kboe/dia

+4% vs. 4T24
+3% vs. 1T24

Novos poços em operação

6 produtores
2 injetores

**Novo recorde de
profundidade em perfuração**

3.630 metros

**Certificação de
Reservas 2024 (2P)**

Reservas: 183,8 MMBOE
RRR: 1,7x
PDP/2P: 34%

Custo de desenvolvimento: US\$7,6/boe

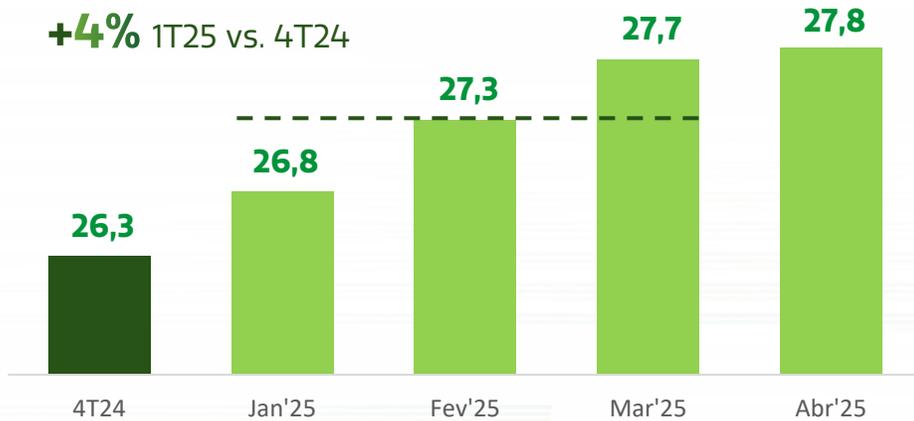
1. Lucro Líquido descontado dos efeitos da marcação a mercado e imposto diferido das operações de swap cambial;
2. Fluxo de Caixa das Operações descontadas as Adições ao Imobilizado e Intangível;
3. Considera cotação de 07/05/2025.

Continuidade do programa de perfurações

Avanço das perfurações dentro do cronograma

Produção média (kboe/dia)

+4% 1T25 vs. 4T24



-- Média 1T25



Workovers 1T25

51 realizados

34 no Ativo Potiguar

17 no Ativo Bahia



Campanha de perfuração 4T24 & 1T25

Perfurados **18**

Completados **12***

Aguardando completção **6**

* Inclui 2 injetores.



Poços profundos

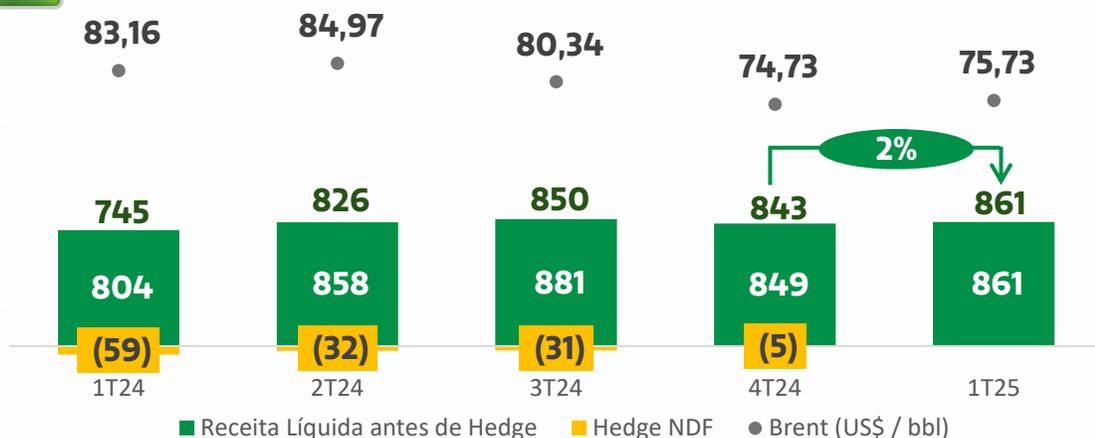
- ✓ Conclusão da 3ª perfuração profunda;
- ✓ Novo recorde de profundidade (3.630 m);
- ✓ Poços em teste e avaliação econômica.

Resultado consistente com receita de R\$ 861 milhões

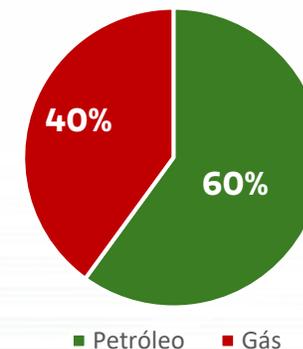
Destaque para o fim dos hedges NDF



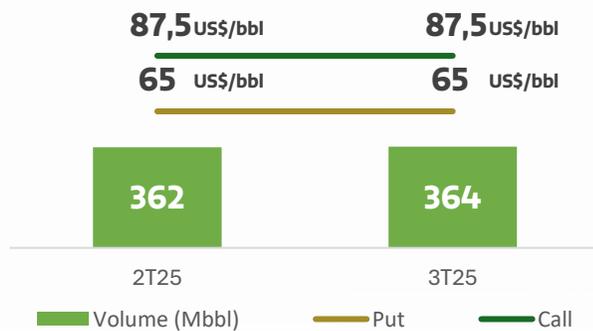
Receita Líquida 1T25 (R\$ Milhões)



% da Produção do 1T25



Hedge de petróleo ZCC (Volume x Preço)

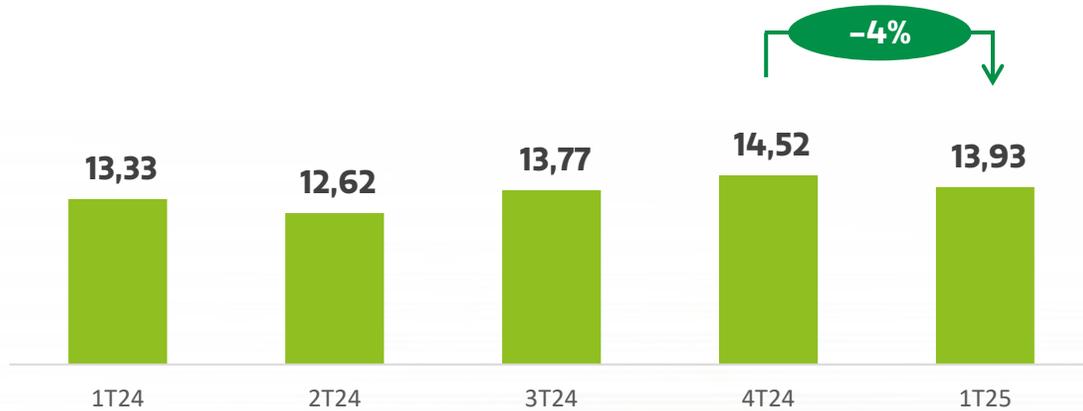


50% da produção protegida

- ✓ **Petróleo:** 25% da produção de petróleo protegida por hedge;
- ✓ **Gás natural:** 88% da produção de gás natural protegida por preço fixo ou contratos com piso do Brent em US\$ 70/bbl.

Redução nos custos e despesas

Lifting Cost (US\$/boe)



Lifting Cost: aumento da produção e redução de custos;



Royalties: maior produção no campo de Tiê (maior alíquota) e aumento nos preços de referência do gás;



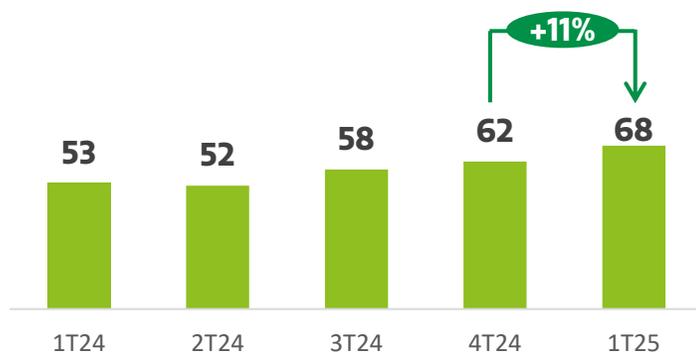
Midstream: redução consistente com otimização nos contratos de transporte;

Compras de gás: estratégia de compra de gás sem efeito na margem;

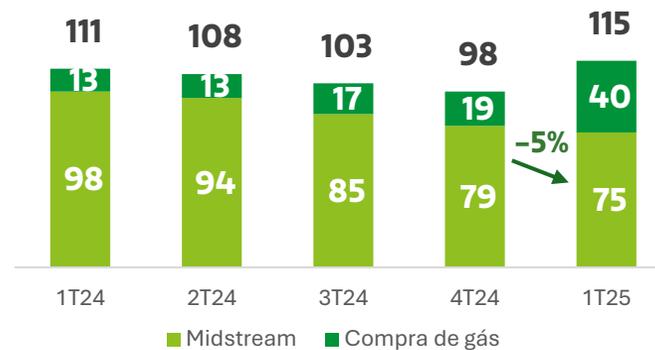


SG&A: redução de 8% no 1T25 vs. 4T24.

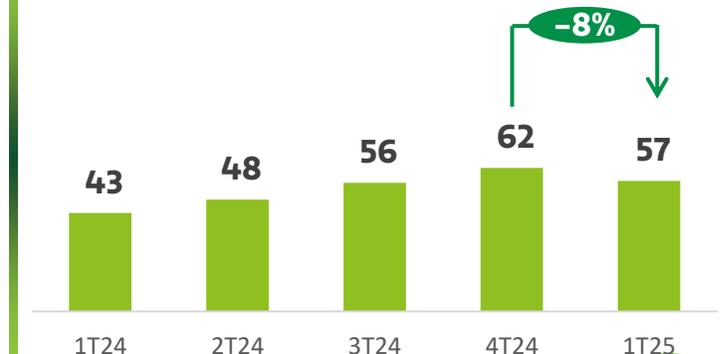
Royalties (R\$ Milhões)



Midstream e Compras de gás (R\$ Milhões)



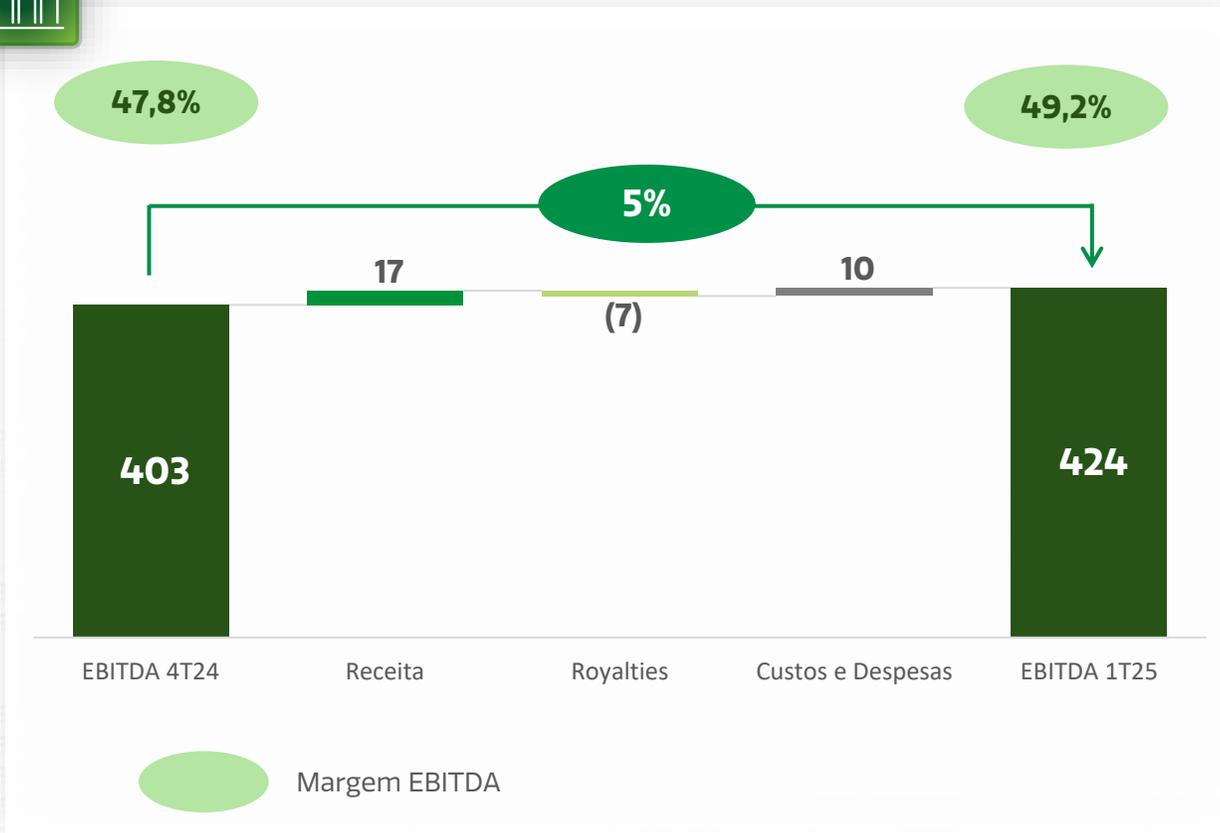
SG&A (R\$ Milhões)



EBITDA de R\$424 milhões, impulsionado pelo aumento na receita e redução dos custos



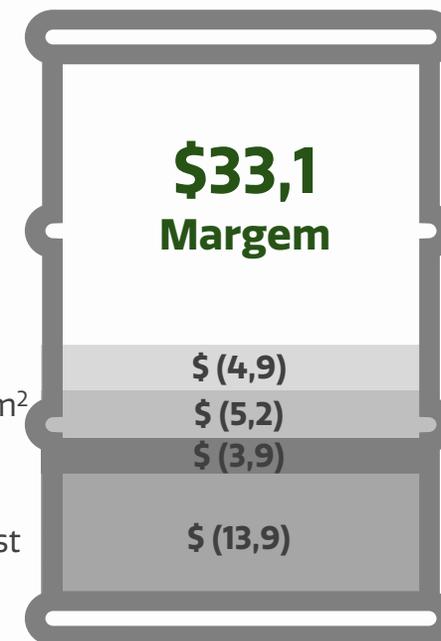
EBITDA (R\$ Milhões)



Netback 1T25 (US\$/boe)

Brent: US\$ 75,7/bbl

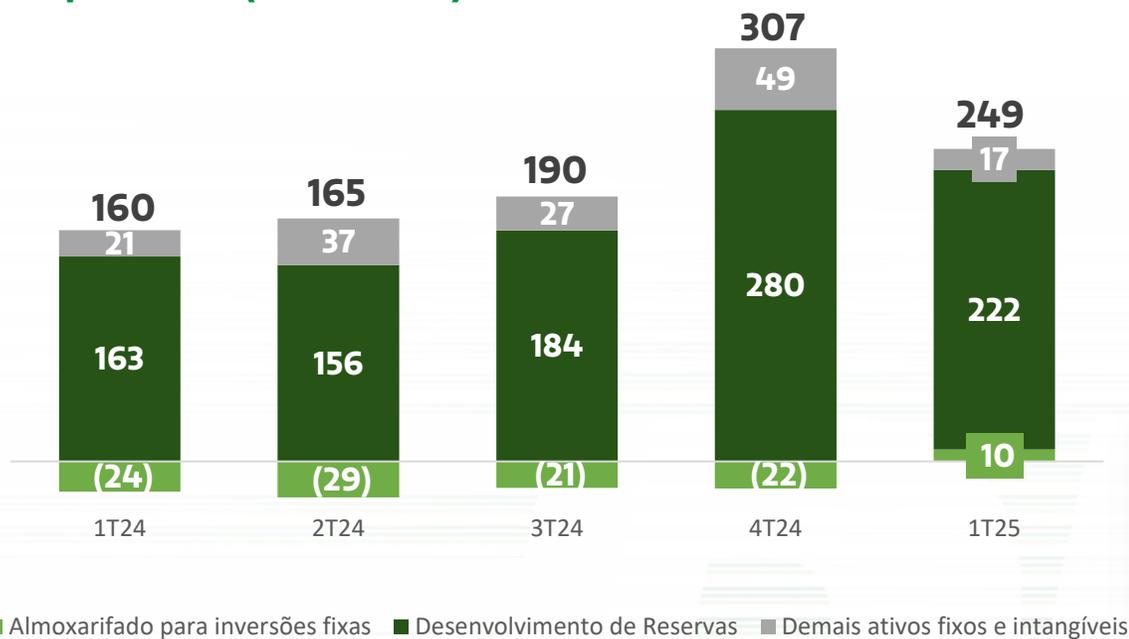
Receita Líquida/boe¹: US\$ 61,1/boe



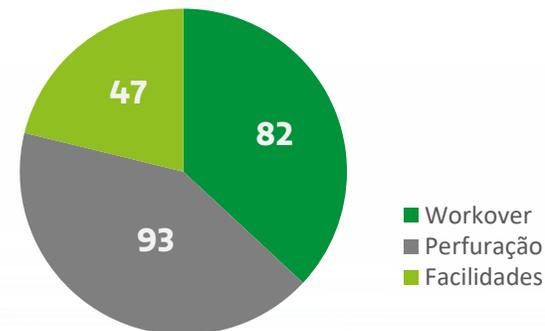
1. Receita Líquida dividida por volumes vendidos de petróleo e gás natural, exclui volumes comprados de gás.
 2. Exclui compras de gás.

Continuidade na execução, maximizando eficiência

Capex Total (R\$ Milhões)



Desenvolvimento de Reservas 1T25 (R\$ Milhões)



Maior percentual histórico do capex de desenvolvimento de reservas sobre capex total;



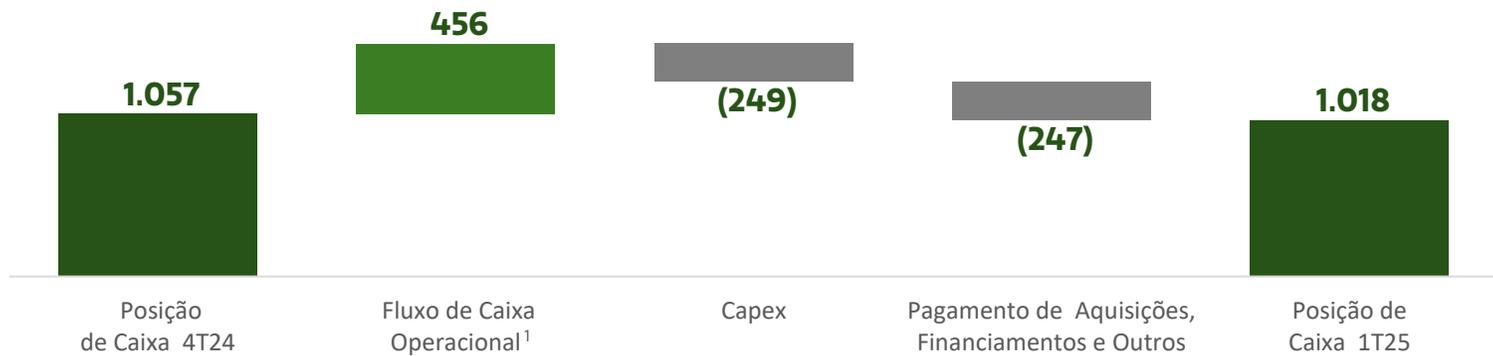
10 poços perfurados no trimestre;



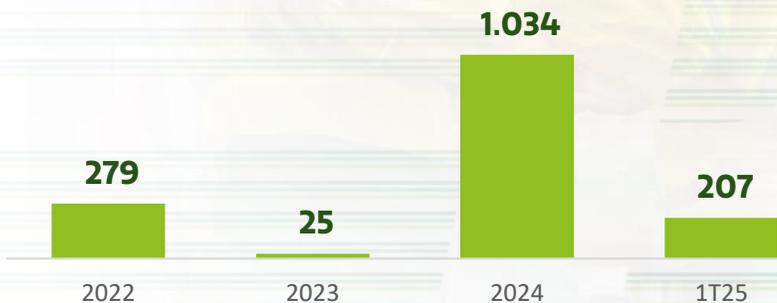
Rapidez e eficiência para adaptar o plano de desenvolvimento conforme cenário de Brent.

Geração de caixa consistente...

Variação da Posição de Caixa (R\$ Milhões)



Geração de Caixa Livre² (R\$ Milhões)



1. Fluxo de Caixa das Operações descontadas Baixas do Imobilizado e transferências de demais ativos fixos e intangíveis.
2. Fluxo de Caixa das Operações descontadas as Adições ao Imobilizado e Intangível.



... com retorno robusto ao acionista

Programa de alocação de capital



Proventos em JCP

R\$ 263,4 milhões



Por ação

R\$ 0,90

Dividend Yield YTD

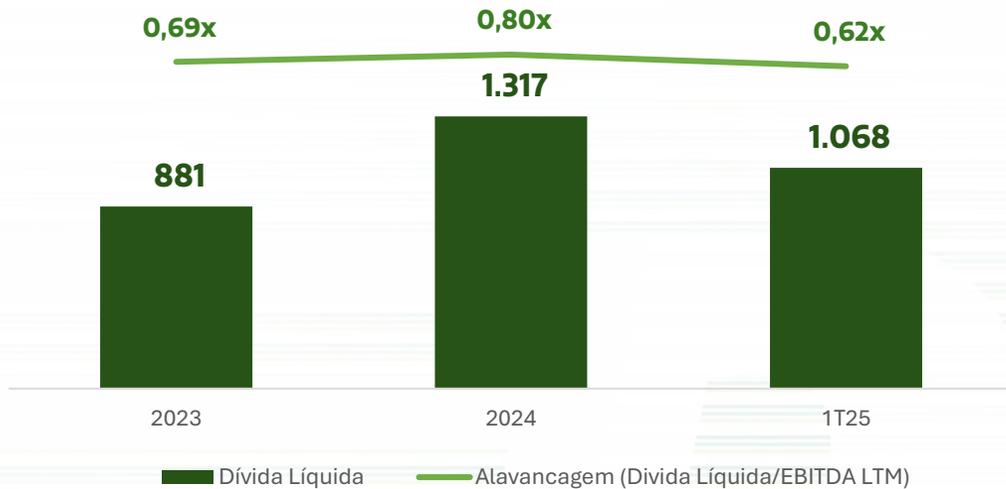
~7%¹

1. Considera cotação de 07/05/2025.

Redução da Dívida Líquida e da Alavancagem Financeira no 1T25

Dívida Líquida de R\$ 1,1 bilhão, com perfil de longo prazo e baixo custo

Evolução da Dívida Líquida (R\$ Milhões)



Destaques

Fim dos pagamentos de aquisições

Parcelas pagas dos *earnouts* de Miranga e Tiêta¹.

4 anos

Duration da dívida

6,7% a.a.

Custo Médio de Dívida

Primeira amortização da dívida em 2028

1. Não inclui pagamento contingente (earnout) de possível parcela remanescente atrelada a aquisição de Tiêta, que será considerada com Brent médio de 2025 acima de US\$ 80.

PRontos para o futuro



Balanço **saudável** e **baixa** alavancagem;



4 meses consecutivos de **crescimento de produção**;



50% da produção **protegida** por hedge de petróleo e contratos de gás;



Geração robusta de caixa com **remuneração aos acionistas**;

PRontos para operar em cenários adversos de preço de petróleo com nossa **saúde financeira superior** e nossa **excelência operacional**, atingindo **novos patamares em breakeven cost** permanecendo como **benchmark** no onshore brasileiro.

Q&A

Relações com Investidores

 ri.petroreconcavo.com.br

 ri@petroreconcavo.com.br