

Apresentação Institucional

Relações com Investidores



RECV
B3 LISTED NM

IBOV IGPTW IDIV IDVR IBRX100 SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT

 **PetroReconcavo**

Quem somos

Uma das principais produtoras independentes de petróleo e gás do *onshore* brasileiro



Rio Grande do Norte

32 concessões
23 operadas
03 blocos exploratórios
414 poços produzindo

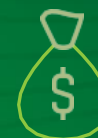


Bahia e Sergipe

25 concessões operadas
03 blocos exploratórios
332 poços produzindo



Destaques 1T26



Receita líquida
R\$ 684 MM



EBITDA
R\$ 310 MM



Dívida líquida
R\$ 1,4 Bi
Alavancagem de 1,04x



Produção (kboed)
24,4



Reservas 2P (MMboe)
182,2



JCP Declarados
R\$ 100 MM

Data com: 18 de maio
Pagamento: 28 de maio

Pioneirismo e longo *track record* de 26 anos

2000

Criação da PetroReconcavo

Contrato com a Petrobras de 12 campos de petróleo e gás maduros na bacia Recôncavo (BA)

Início da Verticalização

Aquisição das primeiras sondas (PRs 01 a 04) e operações de perfurações com equipamentos próprios

2008 – 2010

2019

Crescimento e expansão

Aquisição de Riacho da Forquilha (RN), primeira transação concluída envolvendo campos terrestres em bacias maduras do plano de desinvestimento da Petrobras

Abertura de capital e consolidação

IPO e *follow-on*, Aquisições de Remanso, Miranga e SPE Tiêta (BA), e expansão da frota de sondas

2021 – 2023

2024 – 2025

Midstream e Sementes para o futuro

Início da operação da UTG São Roque e aquisição de 50% da UPGN Guimarães
Perfurações de poços profundos e horizontais

Direcionadores estratégicos

Gestão de Subsuperfície, Confiabilidade e Resiliência Operacional, e Excelência em Execução

2026

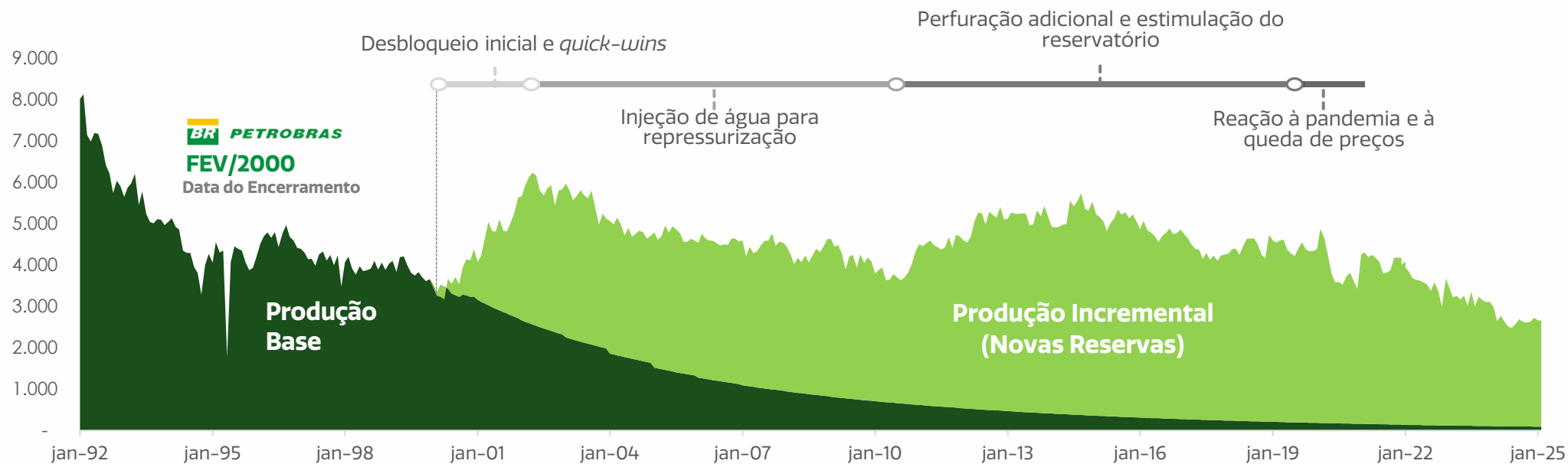
Da estratégia à execução

Transformando campos maduros em novas oportunidades

Produção Histórica do Polo Remanso (boe/d)



1ª recuperação secundária no Polo Remanso



Pilares Estratégicos

Executar com disciplina hoje para criar valor no longo prazo



Robustez na Gestão de Subsuperfície

- Otimização das metodologias de recuperação de reservas primárias e secundárias
- Maximizar a recuperação de reservatórios de gás
- Acelerar o desenvolvimento de novas tecnologias para viabilizar novos reservatórios e reservas



Confiabilidade e Resiliência de Produção

- Gás & *Midstream*
- Escoamento de óleo
- Gestão de Integridade de Ativos
- Eficiência em *well service*



Excelência em Execução de intervenções e perfuração

- Planejamento como valor central
- Otimização de Sondas e Serviços
- Gestão da cadeia de suprimentos
- Desenvolvimento de Pessoas e Recursos

Certificação 2025

Crescimento das reservas impulsionada por novos projetos

kboe/d

40

30

20

10

0

■ Produção ■ PDPs Anteriores ■ PDP 2025 — Certificações anteriores — Certificação 2P 2024

CERTIFICAÇÃO 2P 2025

CERTIFICAÇÃO 1P 2025



Reservas 2P (MMBOE)

2025¹

182,2



Reposição de reservas (RRR)²

1,0 x



Custo de desenvolvimento de reservas futuras³

US\$ 8,4/boe



PV10⁴

US\$ 2,4 Bi



Relação reservas 1P/2P⁵

79%



Reservas de gás / reservas totais⁶

43%

1 Todos os múltiplos calculados com base em reservas de participação brutas (Gross Working Interest);

2 Reservas 2P adicionadas no período (boe) dividido pela produção acumulada no mesmo período (boe);

3 Investimento total (USD) dividido por reservas incrementais (2P menos Reservas PDP, boe) de acordo com relatório de reservas. Consideramos o fator de conversão nacional para o gás natural de 5,615 MCF para 1 BOE.

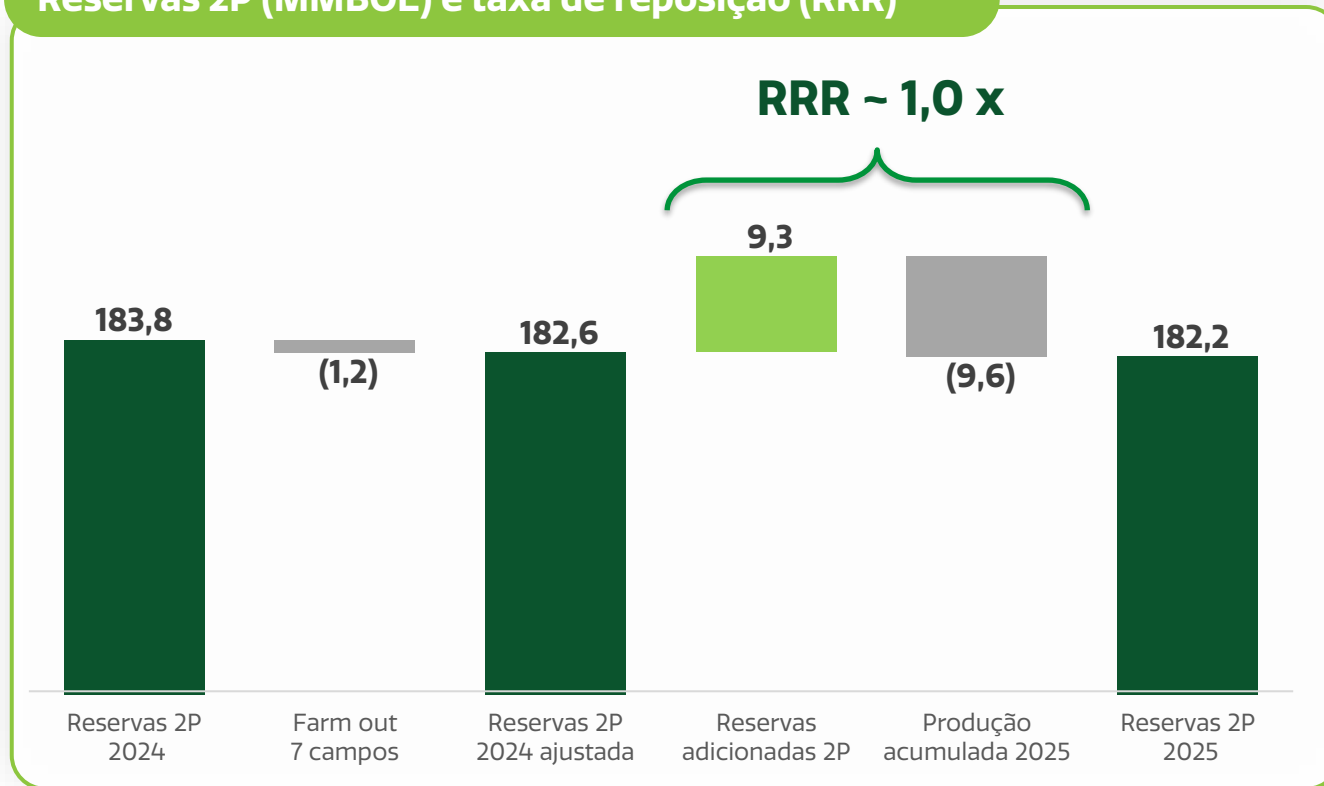
4 Resultado líquido futuro trazido a valor presente com taxa de desconto de 10%;

5 Reservas 1P divididas por reservas 2P, de participação brutas (Gross Working Interest);



6 Reservas de gás 2P (boe, considerando a conversão de 6 mil pés cúbicos para 1 barril equivalente) divididas por reservas totais 2P (óleo + gás, em boe).

Reposição de reservas com aumento dos fatores de recuperação no longo prazo

Reservas 2P (MMBOE) e taxa de reposição (RRR)



Fatores de recuperação com potencial de expansão

	2025	EUR ¹	Benchmark
 Óleo	22%	27%	30-35%
 Gás	54%	74%	85-90%

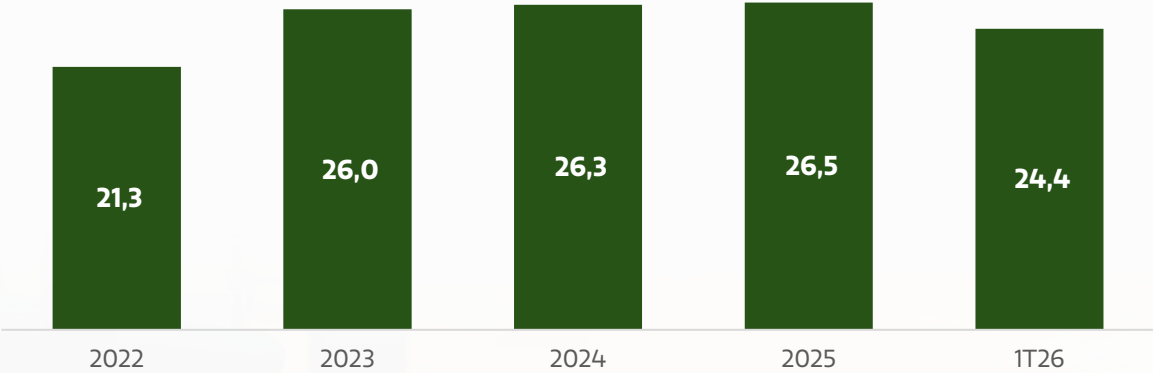
+ Reservas sobre Produção (R/P)

Reservas atuais suportam **19 anos** de produção ao ritmo de 2025

Nota: Fator de conversão de gás natural de 5,615 MCF para 1 BOE.
¹ Estimated Ultimate Recovery.

Produção com foco na execução disciplinada do plano de desenvolvimento e geração de valor no longo prazo

Produção média (kboe/dia)



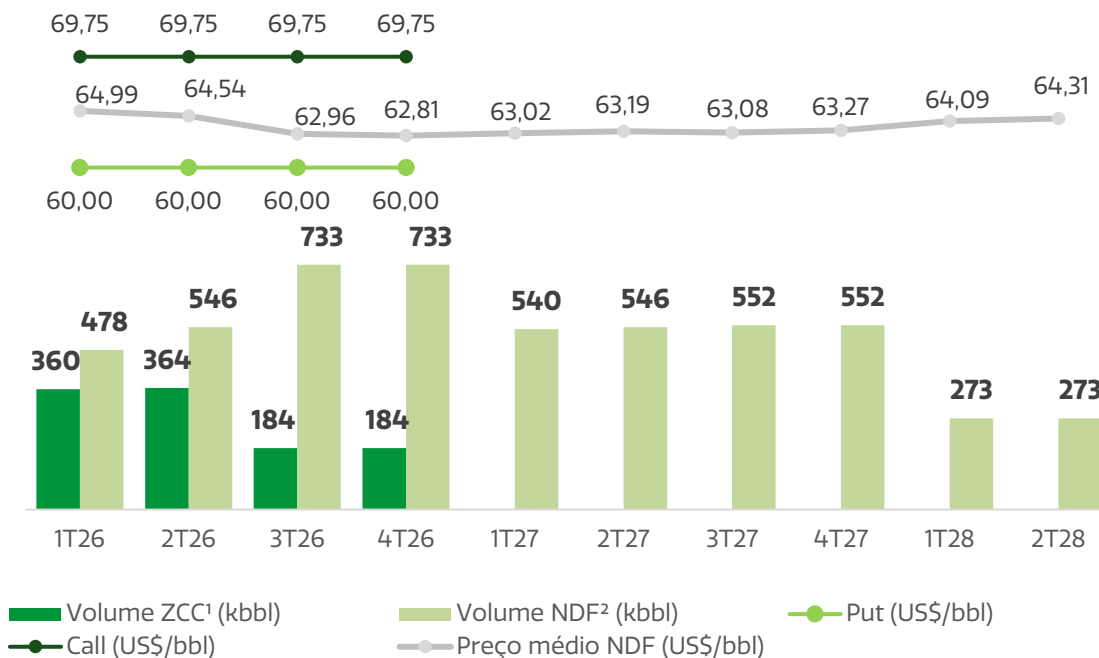
Atividades executadas

	1T26	2025
Workovers	57 30 no Ativo Potiguar 27 no Ativo Bahia	232 155 no Ativo Potiguar 77 no Ativo Bahia
Perfurações	3 2 injetores 1 produtor	15 incluindo 2 profundos e 1 horizontal

Volumes de Hedge de Petróleo



Hedge de Petróleo



Curva 1P de petróleo

2026

65%

2027

37%

2028

9%



Gás Natural³

Gás Natural Processado

Fixo + Variável

Variável com piso e teto

Gás Rico, C3+, C5+

GLP e Gás Combustível

Proteção para o downside

Parcela fixa⁴

Atrelado ao Brent piso⁴ de US\$ 74/bbl

Preço fixo

Captura o upside

Parcela atrelada ao Brent

Atrelado ao Brent Teto⁴ de US\$ 141/bbl

Atrelado ao Brent sem trava

-

1 - Zero Cost Collar.

2 - Non-Deliverable Forward.

3 - A metodologia de precificação do gás natural utiliza a média aritmética dos preços do Brent observada nos três meses anteriores (m-4, m-3, m-2).

4 - Preços com correção anual por CPI.

Sondas e Serviços com portfólio robusto e eficiência nos resultados

Frota própria com capacidade de execução multidisciplinar



3 Sondas de perfuração

PR-21 - 400 HP / até 1.200 metros
PR-04 - 750 HP / até 2.500 metros
PR-14 - 1500 HP / até 5.000 metros
12 Sondas de *workover*

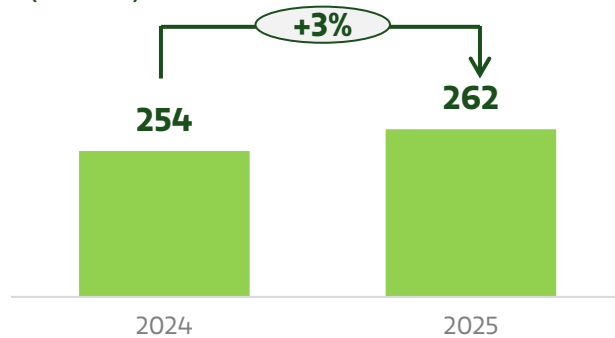


Serviços de poços

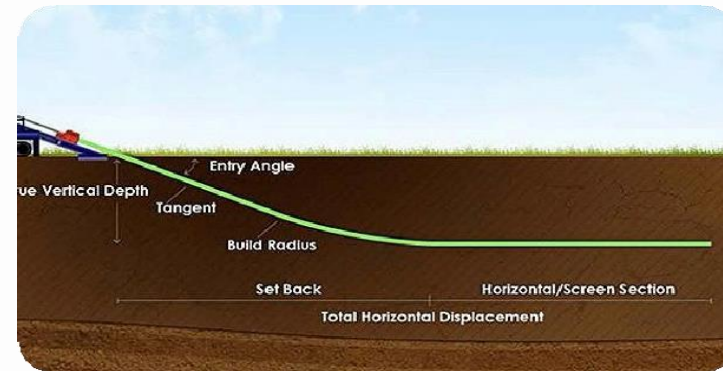
Fraturamento / Cimentação / Acidificação
Perfuração Direcional
Well Testing / Production Logging
Fluido de Perfuração e Completação

Criação Interna de Valor¹

(R\$ MM)



Novas possibilidades de Projetos de Perfuração



Evolução da resiliência operacional como alavanca de resultados

Diversificação logística e comercial, maior segurança no escoamento e otimização de custos no RN

Rota alternativa de petróleo



- Rota via **Porto do Pecém**
- Contrato assinado com **Grupo Dislub Equador**
- **Infraestrutura em construção** para armazenagem e movimentação de petróleo



UPGN Guararé



- Aquisição de **50% dos ativos de midstream** de gás da Brava Energia
- **Custo** de processamento e escoamento do RN **53%¹ menor** no 1T26 (vs. 3T25)



Diversificação da comercialização de Gás Natural

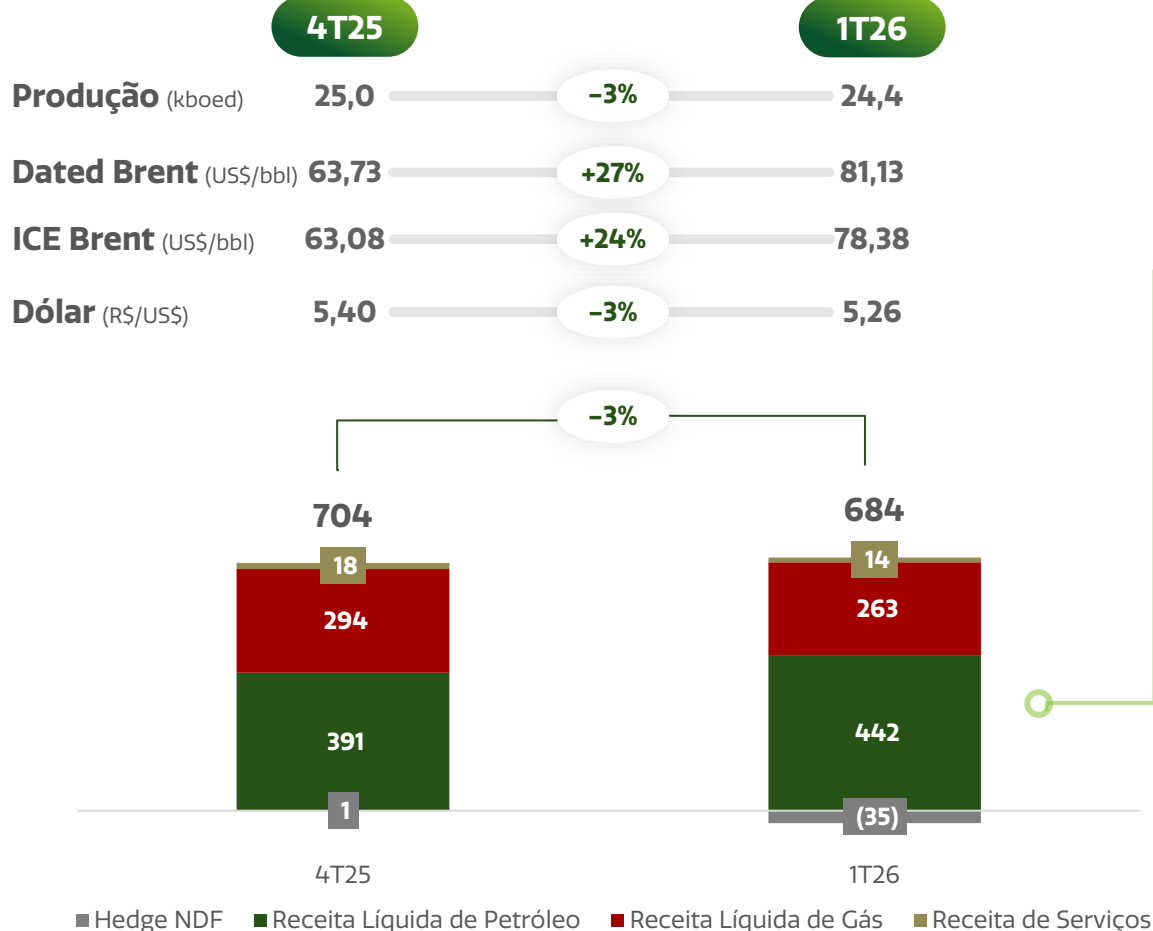


- Inaugurada **1ª unidade de liquefação e compressão de gás natural pela GNLink** do RN
- Capacidade de até 100 mil m³/dia
- Projeto Piloto de abastecimento de carretas de GNL

¹ Refere-se à redução de custos de processamento e escoamento de gás natural no Rio Grande do Norte comparando o 1T26 vs. 3T25 (anterior à aquisição)

Receita líquida de R\$ 684 milhões

Receita Líquida (R\$ milhões)



Preço de realização

4T25

1T26

Petróleo¹ (US\$/bbl)	55,10	+15%	63,40
Gás² (US\$/MMBTU)	9,53	-2%	9,36
Total (US\$/BOE)	55,45	+8%	60,10



Variações na Receita

Petróleo: impactado por efeitos macro, menor volume entregue e maior desconto gerado pelo spread entre ICE Brent vs. Dated Brent

NDF: liquidação de 478 mil barris ao preço médio de US\$ 64,99

Gás natural: redução de R\$ 31 milhões, sendo R\$ 15 milhões por menor volume de gás comprado, além de menor volume produzido e câmbio

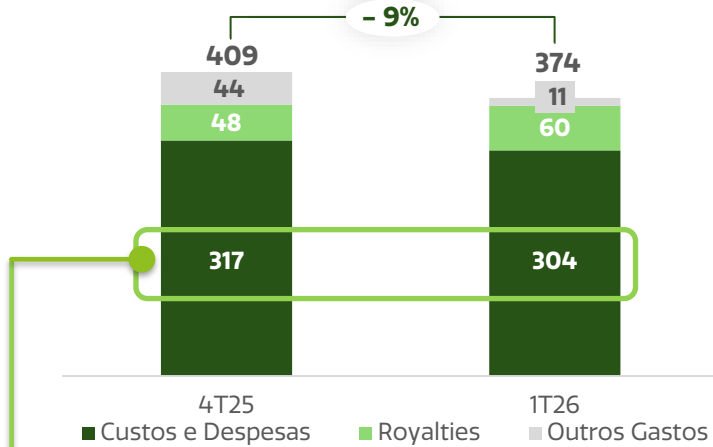
Serviços: prestação de serviços de perfuração com a sonda PR-14 para terceiros

1 - Inclui o efeito dos hedges.

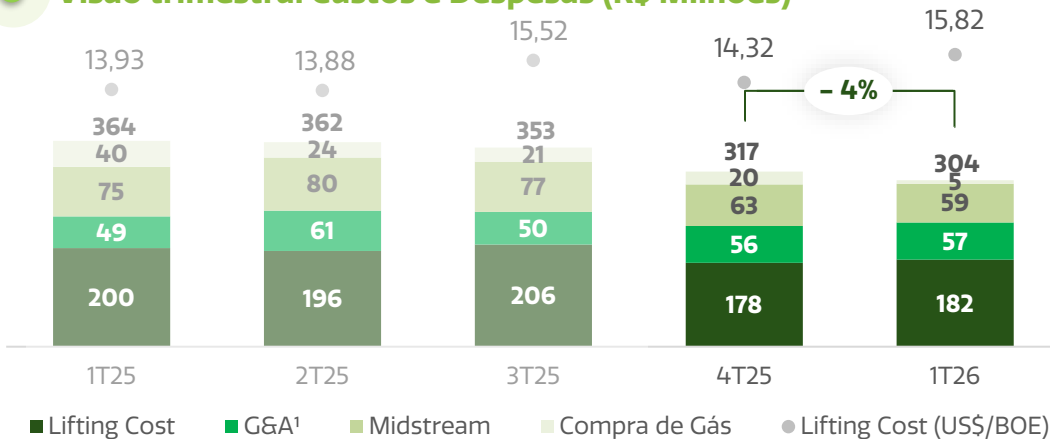
2 - A metodologia de precificação do gás natural utiliza a média aritmética dos preços do Brent apurados em 3 meses anteriores (m-4, m-3, m-2). O próximo reajuste, previsto para maio/26, refletirá a média aritmética dos preços de janeiro, fevereiro e março de 2026.

Foco em otimização de custos com *breakeven cash cost* competitivo

Custos e Despesas Totais (R\$ Milhões)

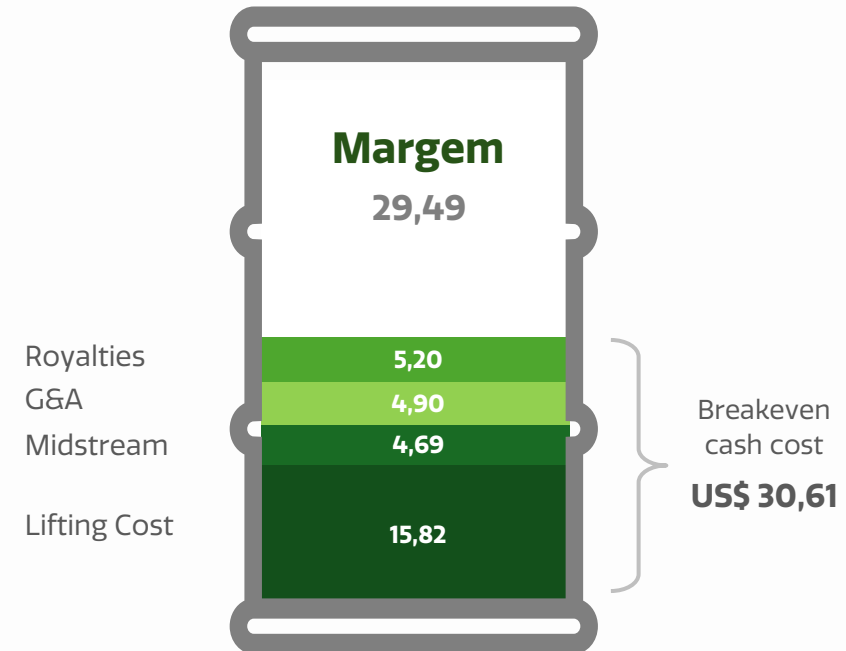


Visão trimestral Custos e Despesas (R\$ Milhões)



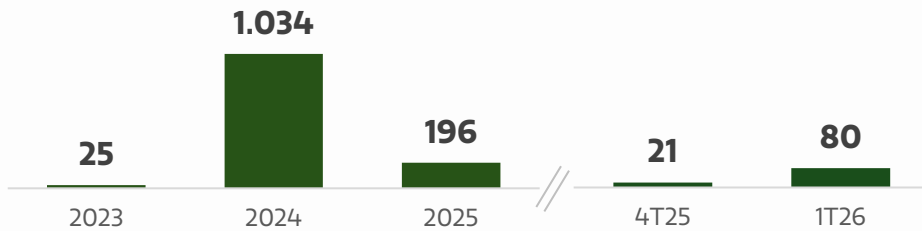
Netback 1T26² (US\$/boe)

Receita Líquida: US\$ 60,10

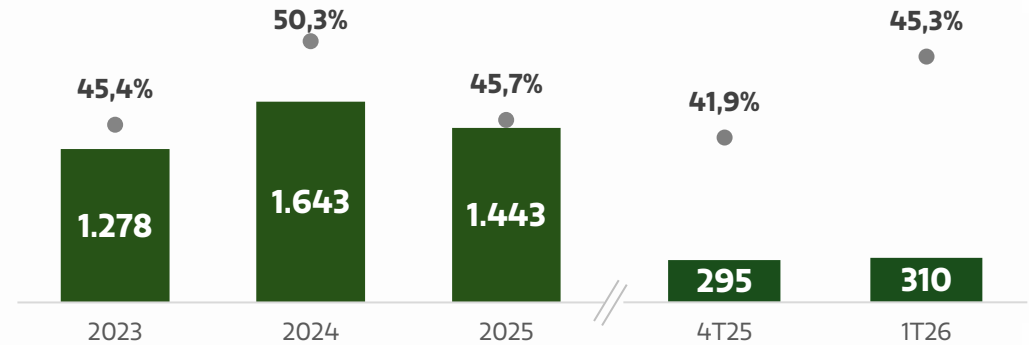


Solidez financeira e alocação estratégica de capital ampliam o retorno ao acionista

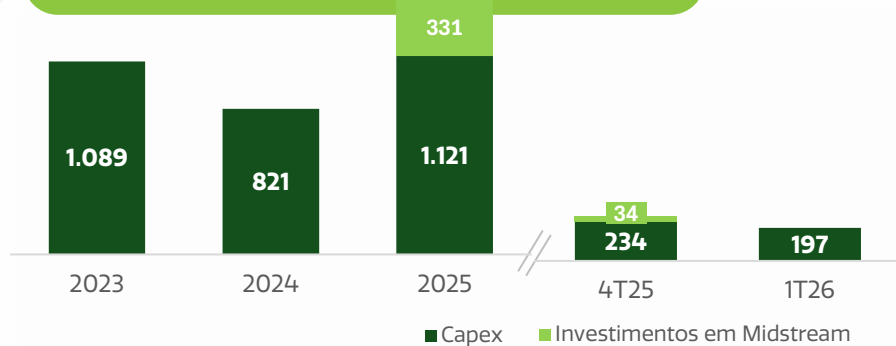
Geração de Caixa Livre¹ (R\$ Milhões)



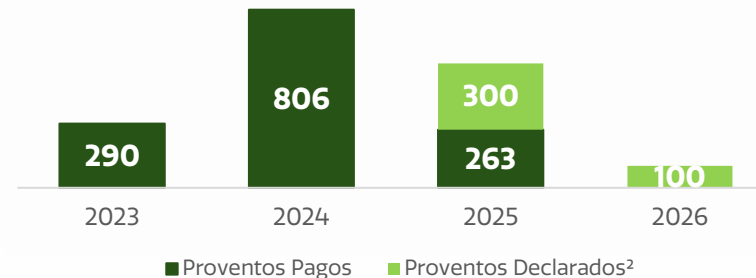
EBITDA (R\$ Milhões) e Margem EBITDA (%)



Capex² (R\$ Milhões)



Remuneração ao acionista (R\$ Milhões)



Oportunidades Estratégicas



Aceleração dos investimentos em E&P



Remuneração do Acionista



Projetos de Midstream



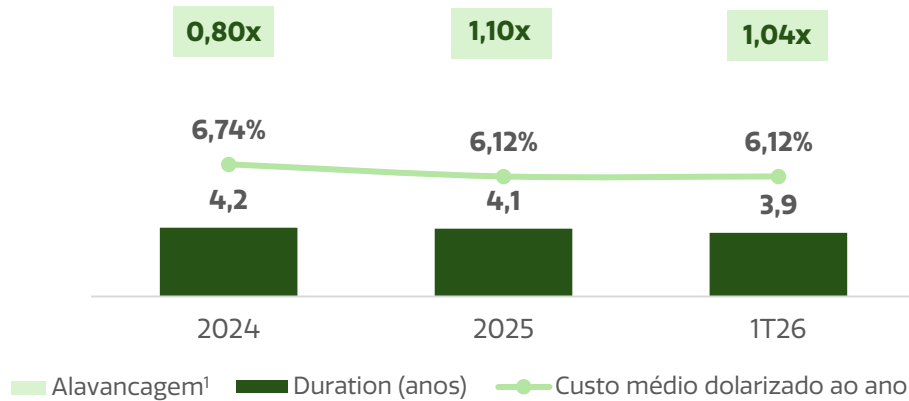
Oportunidades de M&A

1. Fluxo de Caixa das Operações menos adições ao Imobilizado e Intangível, excluindo *midstream* no ano de 2025.

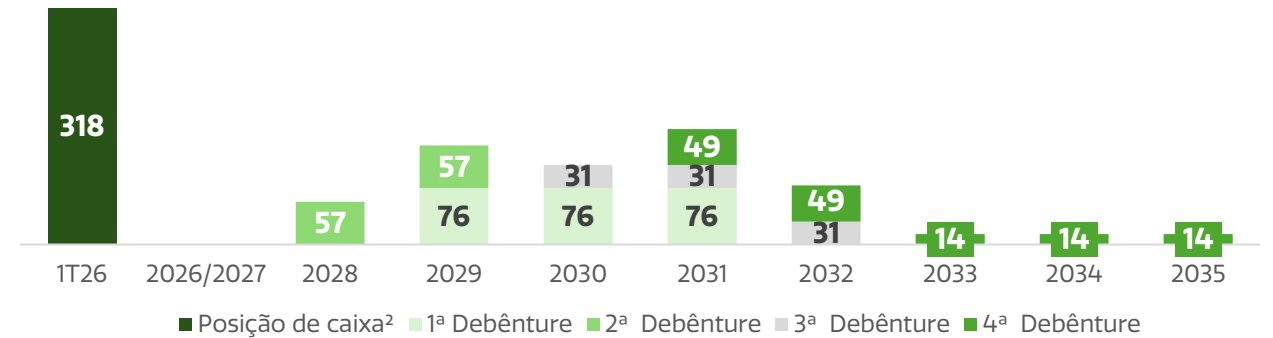
2. Em 18 de dezembro de 2025, foram declarados R\$ 300 milhões em dividendos, a serem pagos em três parcelas: R\$ 100 milhões em dezembro de 2026, R\$ 100 milhões em dezembro de 2027 e R\$ 100 milhões em dezembro de 2028, também considerou os Juros sobre o Patrimônio Próprio (JCP) declarados em 7 de maio de 2026.

Alongamento da dívida e redução contínua de custos

Alavancagem, custo e *duration* da dívida

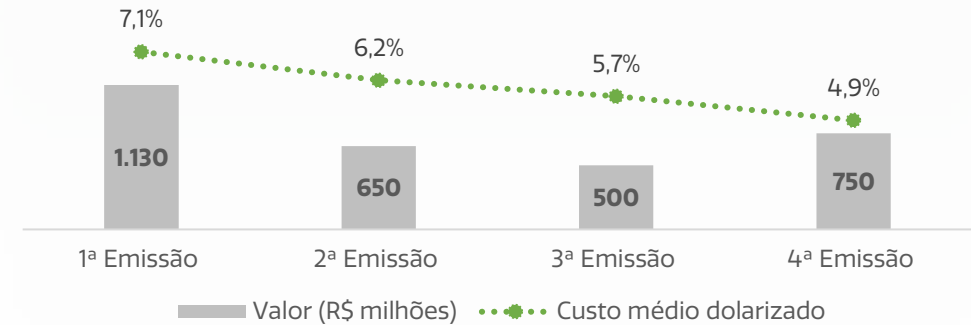


Cronograma de Pagamento da Dívida (US\$ Milhões)



Emissões de Debêntures

- 4 emissões concluídas entre 2024 e 2025**
- Custo médio decrescente**
- Rating AA.br**



¹ Alavancagem considerando Dívida Líquida/EBITDA dos últimos 12 meses.

² Posição de Caixa (inclui Caixa e Equivalentes de Caixa, e Aplicações Financeiras de curto prazo) em US\$ considera câmbio em 31 de março de 2026 no valor de R\$ 5,22.

Liderança composta por especialistas com experiências complementares



Conselho de Administração composto por membros com vasta experiência em petróleo e gás e mercado de capitais

Conselho de Administração

Experiência em Finanças e Mercado de Capitais:

- 👤 Tiago Noel | *Chairman*
- 👤 Camille Faria
- 👤 Carlos Ferreira

Experiência em Oil & Gas:

- 👤 Christopher Whyte
- 👤 Eduardo Santos
- 👤 Carlos Tadeu
- 👤 Philip Epstein

Comitês Consultivos



Composição acionária

31 de março de 2026



¹ Inclui Tesouraria (0,16%) e Gestão.

Impacto socioeconômico

Impulsionando a revitalização e a transformação social

Educação



Geração de Renda e Qualidade de vida



Impacto do negócio 2025

Impacto

21 mil pessoas

Impactadas direta e indiretamente

2024 21 %

Abrangência

40 comunidades

Cobrindo 75% das áreas operadas

2024 60 %

Educar Pra Valer

11 mil alunos

Beneficiados

Novo

Mulheres no Óleo e Gás

30 mulheres

Com capacitação técnica



Aprendizado e Crescimento

A base do desenvolvimento



Qualidade de Vida no Semiárido

A saúde começa na água



Empreendedorismo e Geração de Renda

Oportunidade de ascensão social



Capacitação e Contratação de mão de obra local

Trabalhando juntos



Apoios e parcerias

Juntos fazemos mais!

Investindo na PetroReconcavo:

Resiliência e retorno sustentável



Pioneirismo e longo track record

Pioneira e líder em campos de petróleo maduros no Brasil

Longo track recorde com sólida capacidade técnica e de execução



Excelência e expertise operacional

Equipe de gestão experiente e comprometida, com forte apoio dos acionistas

Resiliência a cenários adversos com proteção natural de gás e contratos que permitem captura de upside



Balanco saudável e disciplina de capital

Forte disciplina na alocação de capital, com elevado retorno para seus acionistas

Balanco patrimonial saudável com os menores custos do setor

Relações com Investidores ri.petroreconcavo.com.br

