

Apresentação Institucional

Relações com Investidores



RECV
B3 LISTED NM

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



Quem somos

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



Rio Grande do Norte

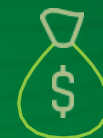
31 concessões
22 operadas
03 blocos exploratórios
377 poços produzindo
07 municípios
37 comunidades vizinhas

Bahia e Sergipe

26 concessões operadas
03 blocos exploratórios
356 poços produzindo
10 municípios
35 comunidades vizinhas



Destaques



Receita líquida 9M25

R\$ 2,5 Bi



EBITDA 9M25

R\$ 1,1 Bi



Geração de caixa livre 9M25¹

R\$ 183 MM



Dívida líquida no 9M25
Alavancagem de 1,00x

R\$ 1,5 Bi



Produção 2025 (kboed)

26,5



Reservas 2P (MMboe)

183,8

Mais de 25 anos de *track record* de pioneiros a protagonistas

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 UTG São Roque e
aquisição de 50% da UPGN
Guamaré

Perfurações de poços profundos
e horizontais

Direcionadores estratégicos

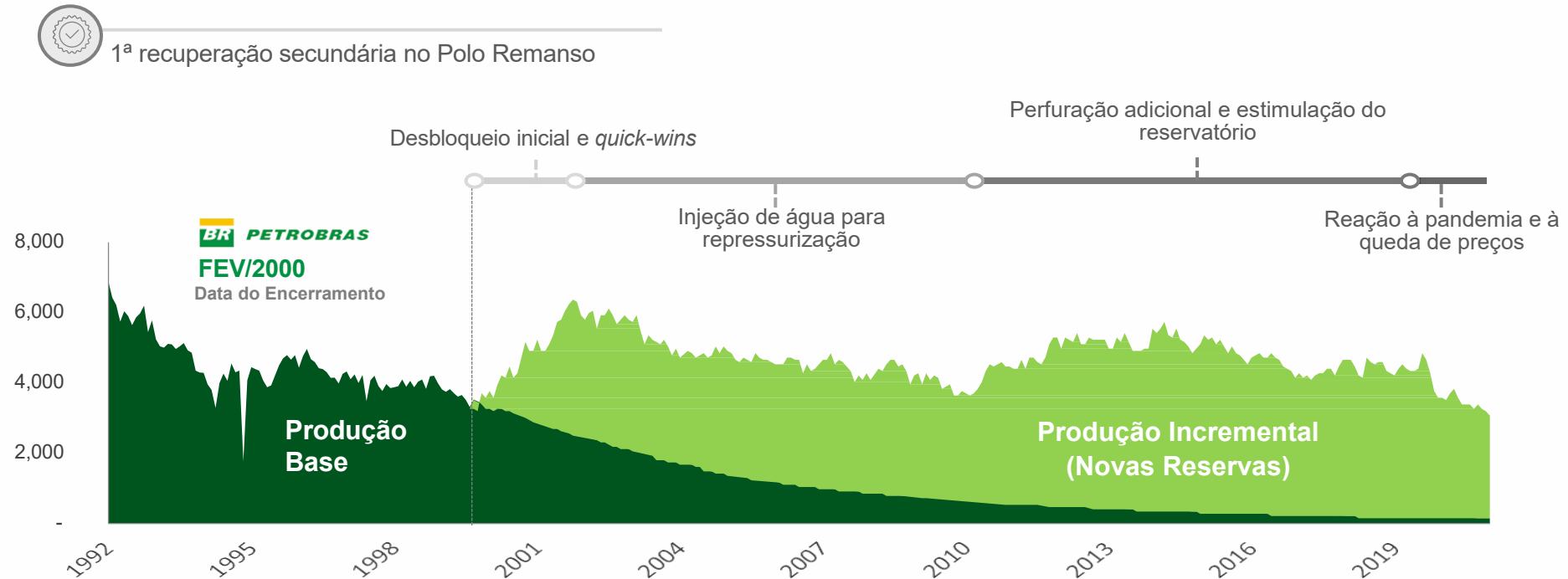
Gestão de Subsuperfície,
Confiabilidade e Resiliência
Operacional, e
Excelência em Execução

2026

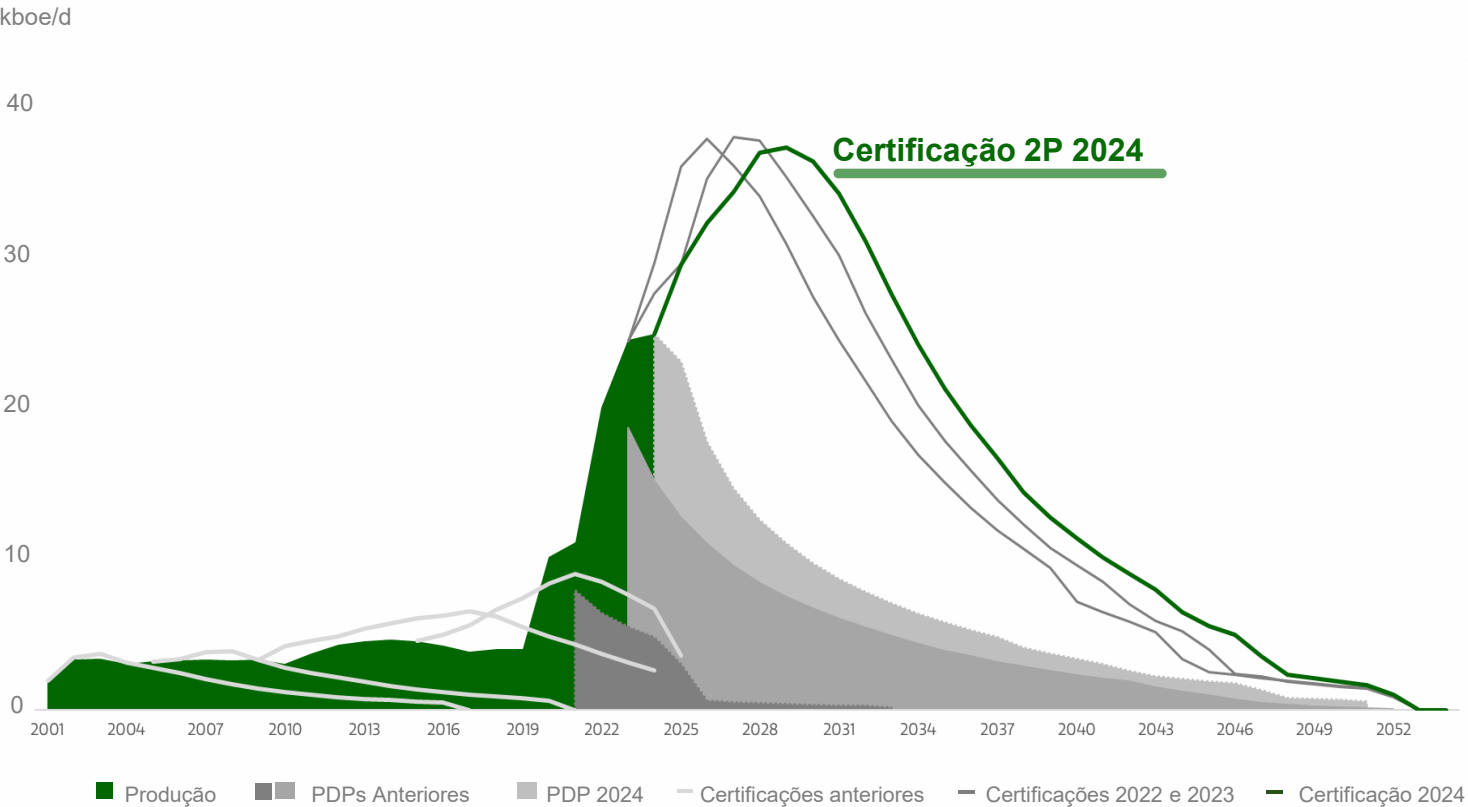
Da estratégia à execução

transformando campos maduros em novas oportunidades

Produção Histórica do Polo Remanso (boe/d)



Nosso histórico mostra produção e reposição de reservas consistentes

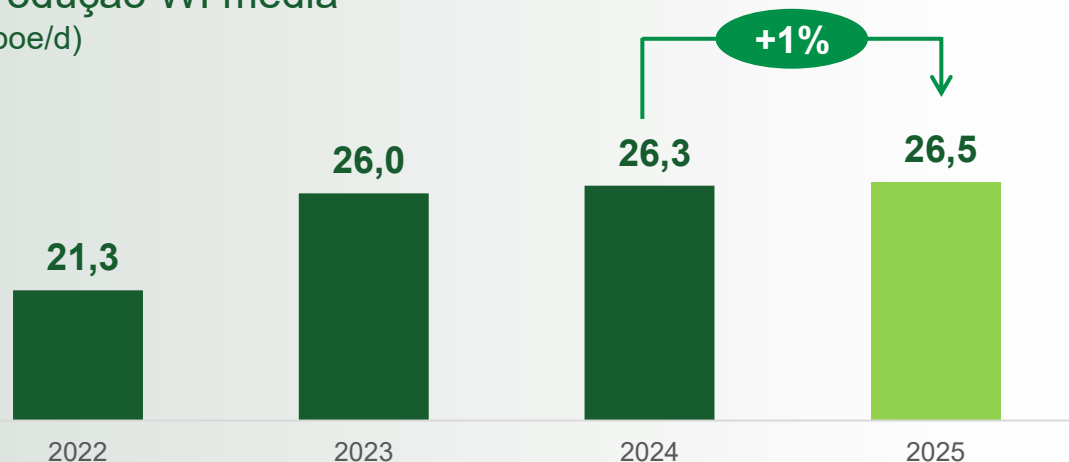


2024	
Reservas 2P (MMBOE)	183,8
Reposição de reservas (RRR) ¹	1,7 x
Custo de desenvolvimento de reservas futuras ²	US\$ 7,6/boe
PV10 ³	US\$ 2,7 B
Relação reservas 1P/2P ⁴	79%
Reservas de gás / reservas totais ⁵	43%

1) Reservas 2P adicionadas no período (boe) dividido pela produção acumulada no mesmo período (boe); 2) Investimento total (USD) dividida 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.; 3) Resultado líquido futuro trazido a valor presente com taxa de desconto de 10%; 4) Reservas 1P divididas por reservas 2P, de participação brutas (Gross Working Interest); 5) 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).

Foco na continuidade operacional e na execução de projetos

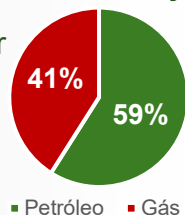
Produção WI média
(kboe/d)



~57% da produção de 2026 protegida¹

- ✓ **Petróleo:** 35% da produção de petróleo protegida por hedge;
- ✓ **Gás natural:** 89% da produção de gás natural protegida por preço fixo ou contratos com piso (Brent ~US\$ 71,95/bbl).

Mix de Produção



■ Petróleo ■ Gás

Destaques 9M25

15 poços
perfurados, sendo 9
produtores

180 *workovers*
realizados

3% de crescimento
médio de produção
vs. 2024

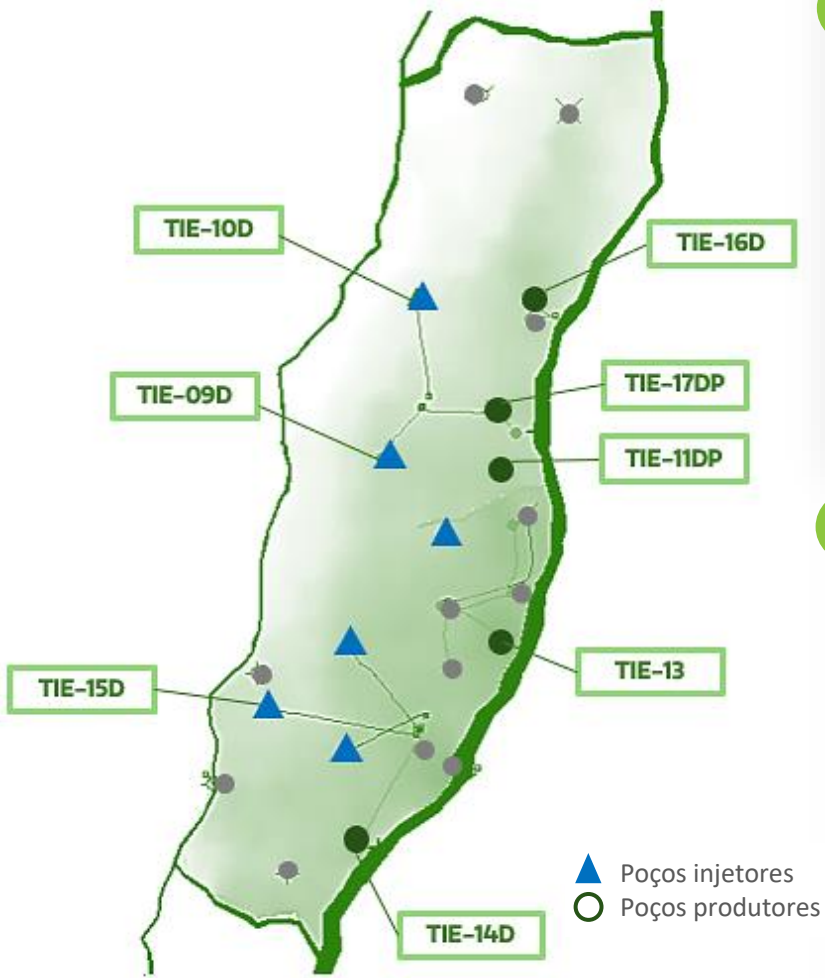
1 poço horizontal
perfurado e em fase de
completação

Conclusão do projeto de perfuração
e avaliação dos três poços profundos

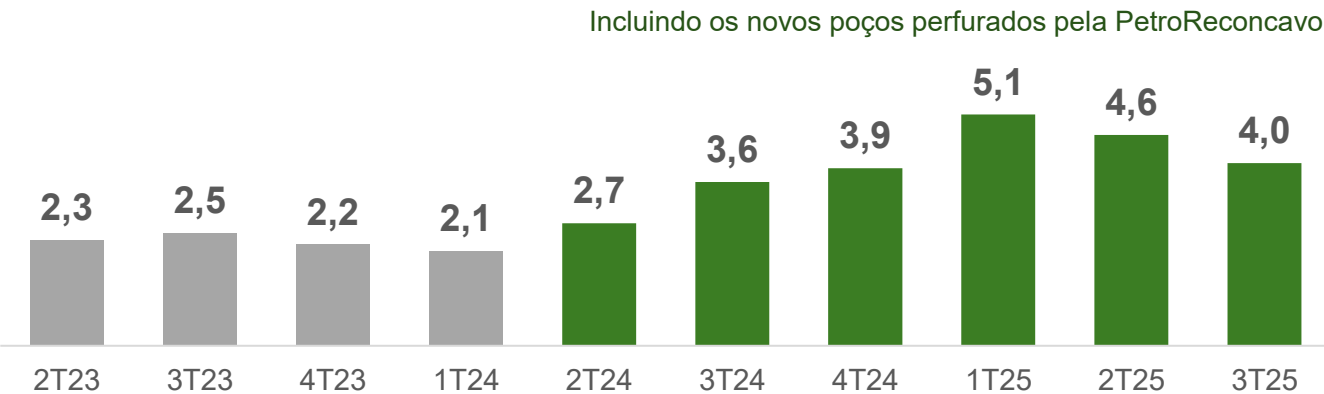


**Investimentos em integridade e
infraestrutura de injeção**

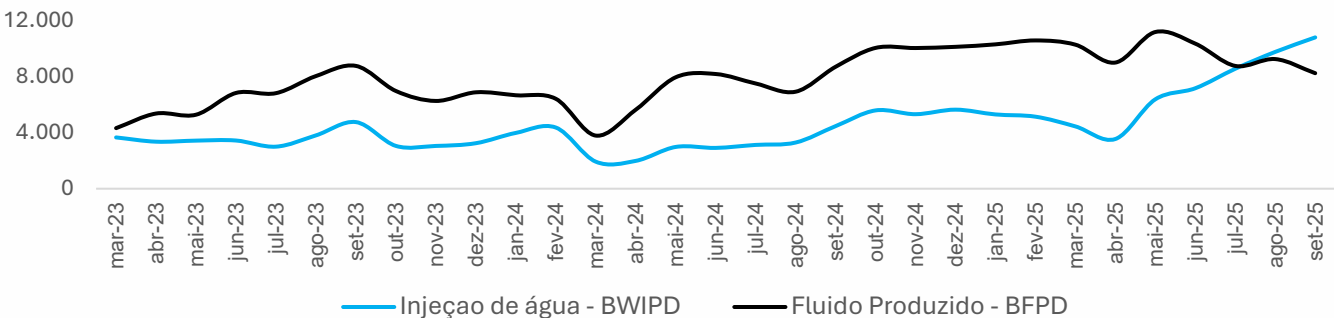
Evolução no plano de desenvolvimento de Tiê com programa de injeção de água em andamento



Produção média em Tiê (kboe/dia)



Injeção de água



Primeiro programa de perfuração e *appraisal* dos poços profundos na Bahia concluído

Biriba-20

Profundidade: 3.560 m
Zonas encontradas: 4
Produção atual¹: Estimulação realizada em outubro

Jacuípe-44

Profundidade: 3.050 m
Zonas encontradas: 6
Produção atual¹: 20 mil m³ de gás natural

Biriba-19

Profundidade: 3.630 m
Zonas encontradas: 4
Produção atual¹: 5 mil m³ de gás natural



Perfuração do primeiro poço horizontal em outubro



Próximos Passos



Hidrocarbonetos com pressão original dos reservatórios



Zonas de gás validadas



Potencial de destravar novas reservas



Foco no desenvolvimento dos projetos para melhorar economicidade



Novos patamares de custo de perfuração



Otimização das completações para aumento da produtividade

Aplicação de novas tecnologias

Midstream de gás natural: estratégia para eficiência, resiliência e robustez operacional



UTG São Roque

Em operação, trazendo **eficiência ao processamento e escoamento** do gás natural



UPGN Guararé

Aquisição de 50% dos Ativos de Midstream de Gás em Guararé, junto à Brava, com geração de valor e redução de custo



UPGN Miranga

Projeto anunciado, com início das operações previstas para 2028



Gasoduto de Tiê

Novo gasoduto de Tiê em operação, gerando novas receitas de gás natural

Contrato com Dislub: avanço em novas rotas de escoamento e comercialização de petróleo no Rio Grande Do Norte



Porto do Pecém: alternativa para superar gargalos logísticos

- **Contrato com Dislub** para tancagem no Complexo Industrial e Portuário do Pecém
- **Infraestrutura dedicada:** capacidade mínima de ~250 mil bbl/mês
- **Vigência do contrato:** 13 anos

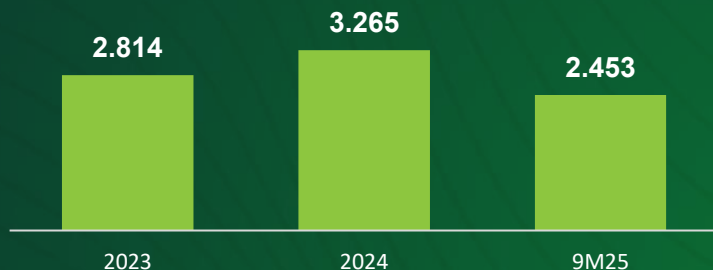
Implantação em duas fases:

- **Fase I:** solução provisória de movimentação no terminal
- **Fase II:** construção de infraestrutura exclusiva de armazenagem

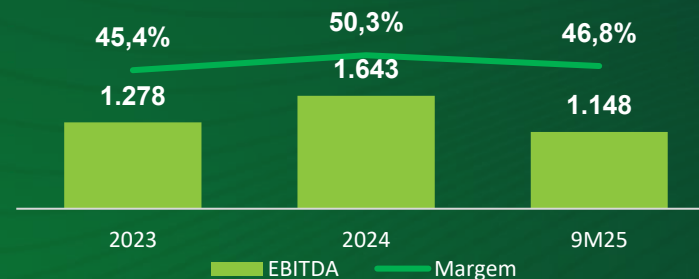


Solidez financeira com robusto *breakeven cash cost*

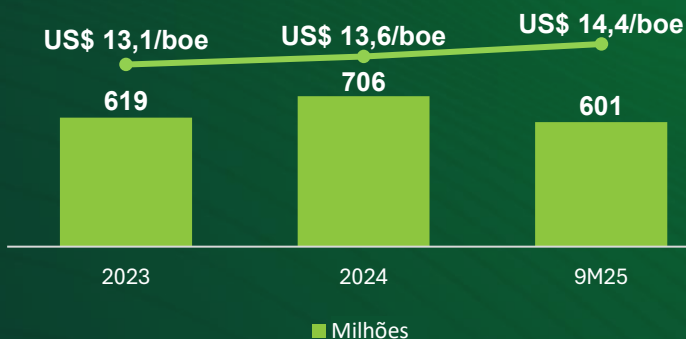
Receita Líquida (R\$ Milhões)



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

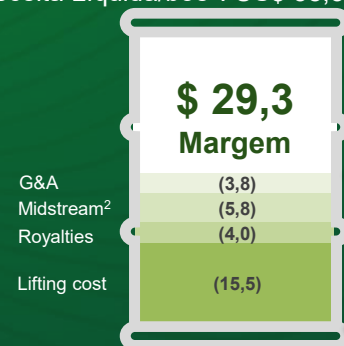


Lifting Cost (R\$ Milhões e US\$/boe)



Netback 3T25 (US\$/boe)

Brent: US\$ 69,13/bbl
Receita Líquida/boe¹: US\$ 58,38/boe



Custos de midstream ainda não refletem os efeitos da aquisição dos 50% de Guimarães.

\$ 29,1
Breakeven
Cash Cost

Continua gestão de capital e redução de custos, com mais uma emissão de debêntures no 4T25

+ 4ª Emissão de Debêntures | Dez/2025¹

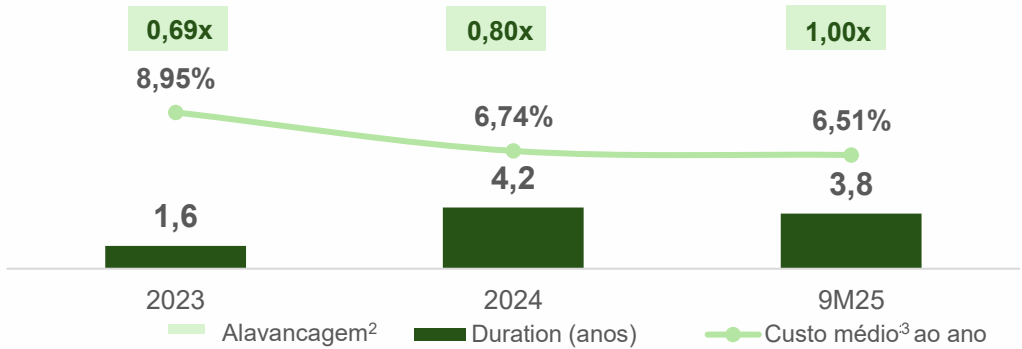
R\$ 750 milhões

**Custo swap dolarizado
de 4,91% a.a**

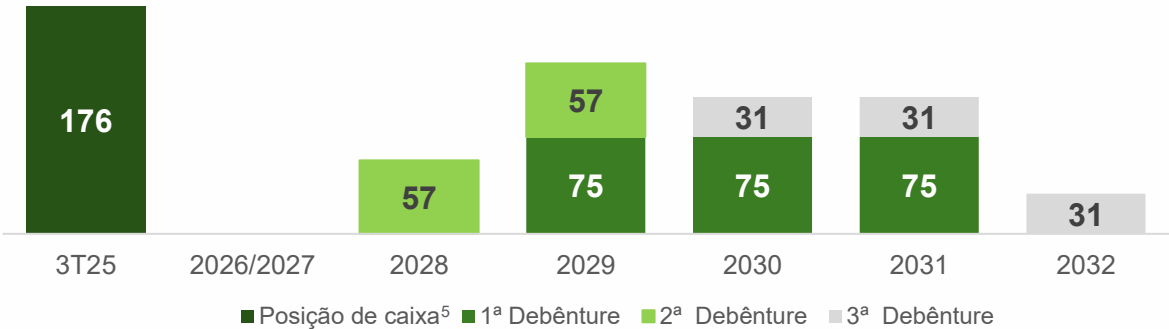
Duration de 7,25 anos

3T25

Alavancagem, custo e *duration* da dívida

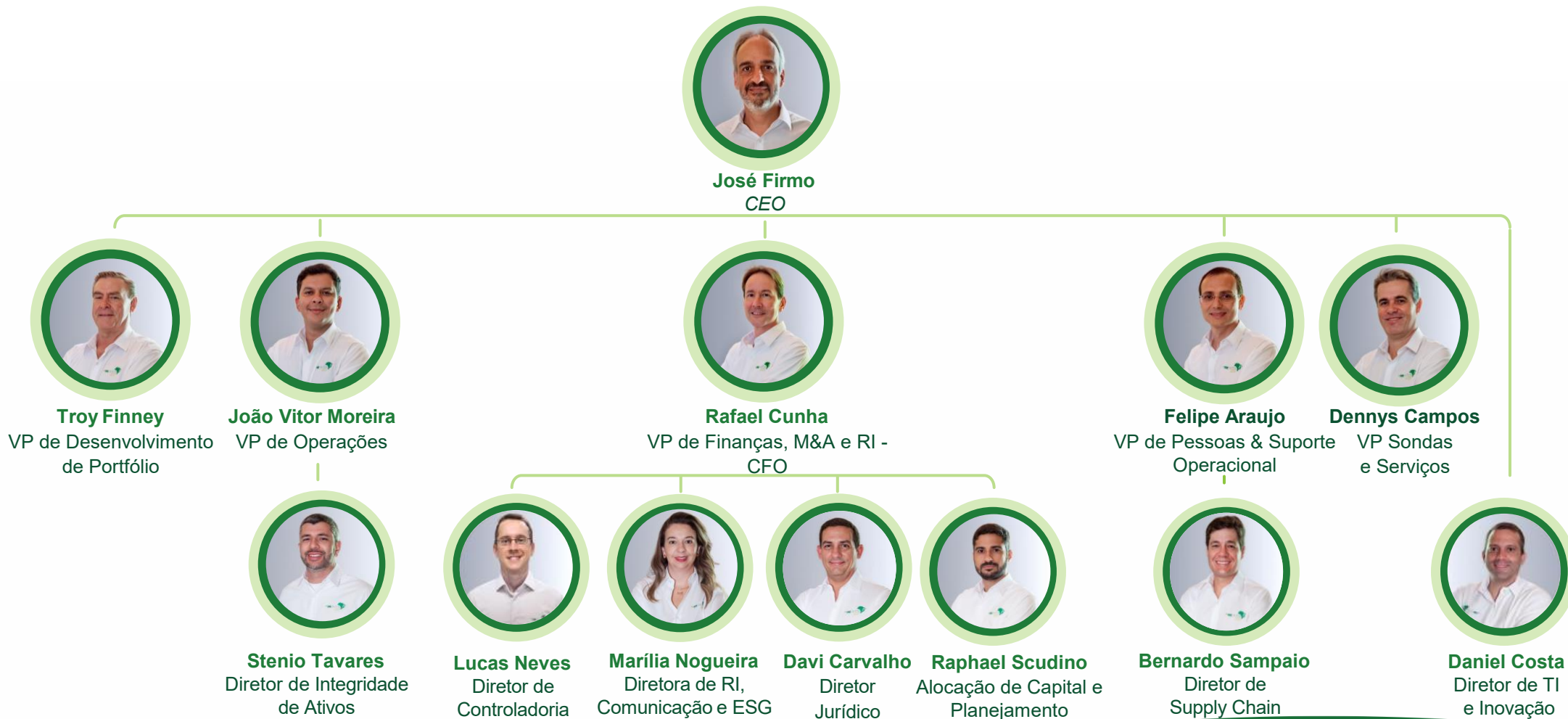


Cronograma de Pagamento da Dívida⁴ (US\$ Milhões)



1. Liquidada em dezembro/2025;
2. Alavancagem considerando Dívida Líquida/EBITDA dos últimos 12 meses;
3. Custo médio dolarizado ao ano;
4. Refere-se às debêntures, considerando o swap que foi realizado;
5. Posição de Caixa (inclui Caixa e Equivalentes de Caixa, e Aplicações Financeiras de curto prazo) em US\$ considera câmbio em 30 de setembro de 2025 no valor de R\$ 5,32.

Reorganização estratégica da liderança



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

Conselho de Administração

Presidente: Eduardo Azevedo

Membro independente com mais de 20 anos de experiência em finanças e mercado de capitais

Experiência em Oil & Gas:

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

Experiência em Finanças e Mercado de Capitais:

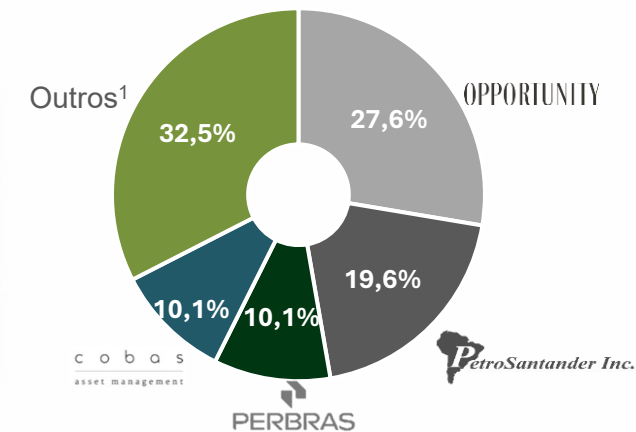
- Eduardo Azevedo
- Camille Faria
- Carlos Ferreira

Comitês Consultivos



Composição acionária

15 de janeiro de 2026



Nosso impacto socioeconômico

Impulsionando a revitalização e a transformação social

Impacto do negócio 2024

17 municípios

+650 mil pessoas em municípios de influência

17,5 mil
Empregos gerados no Brasil
Diretos, indiretos e efeito renda

Impulsionador estratégico de desenvolvimento regional:

- Empregos diretos, indiretos e induzidos
- Melhoria da qualidade da educação
- Redução da mortalidade infantil
- Progresso no Índice de Desenvolvimento Humano (IDH)



Educação

Melhoria da educação formal

- **Educar PRa Valer**
(Mata de São João e Pojuca - BA)



Educação complementar

- **Ciranda Viva** (BA)
- **Virando o Jogo** (RN)



Geração de Renda

Valorização das vocações locais

- **Viva Sabiá** (RN)
- **Raízes da Transformação** (BA)



Capacitação para empregabilidade

- **Projeto de formação técnica para mulheres** (BA e RN)



Governança com ética e transparência

Garantindo boas práticas internamente e em toda a cadeia de valor



Ética e Integridade

- Programa de Integridade
- Canal de Transparência
- *Due Diligence* de fornecedores
- Empresa Limpa



Transparência

- Relatório de Sustentabilidade
- CDP e S&P
- Idiversa B3
- IGPTW



Atuação em rede

- ABPIP
- IBP
- ANP
- Pacto Global da ONU
- Pacto Brasil pela Integridade Empresarial
- HUB ODS Bahia

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 e proteção natural com contratos de gás



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

*Relatório
de Reservas 2024*



*Divulgação de
Resultados 3T25*



*Relatório de
Sustentabilidade 2024*



Relações com Investidores ri.petroreconcavo.com.br