

Apresentação Relações com Investidores

Agosto 2025

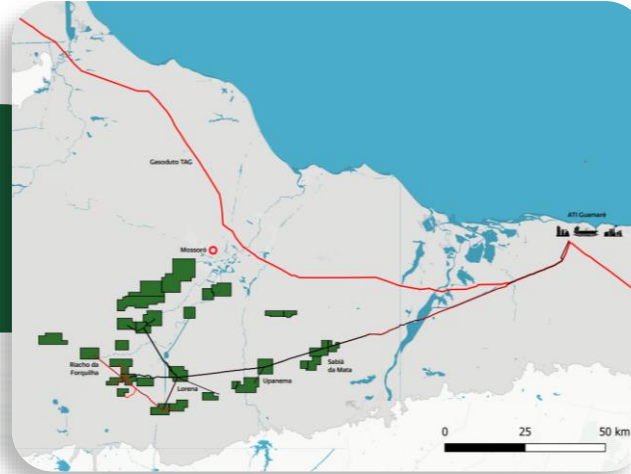
RECV
B3 LISTED NM

IDVR IBOV IBRX100 SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT

A PetroReconcavo é uma das principais produtoras independentes de petróleo e gás do *onshore* brasileiro

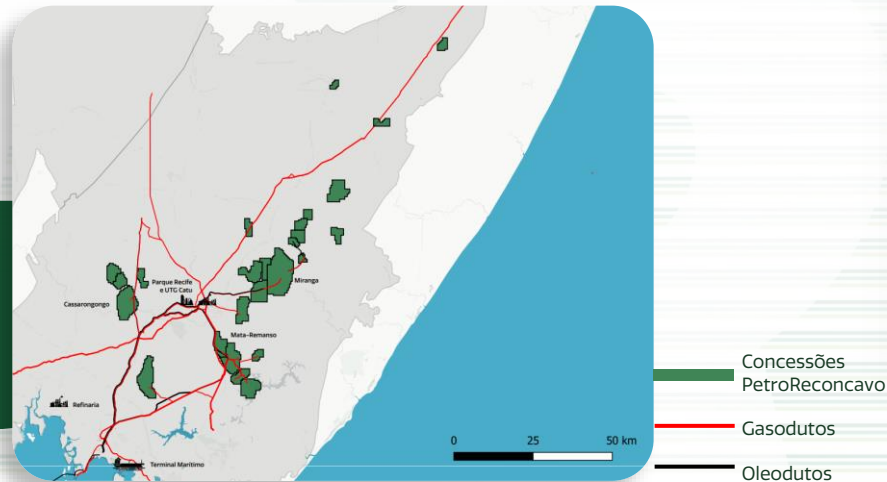
ATIVO POTIGUAR

31 concessões, 29 operadas
3 blocos exploratórios
367 poços produzindo



BAHIA ASSET

26 concessões operadas
5 blocos exploratórios
360 poços produzindo



183,8

Reservas 2P
(MMboe)

27,3

Produção 1S25
(kboed)

R\$ 798 MM

EBITDA 1S25

R\$ 107 MM

Geração de caixa livre 1S25

R\$ 263 MM

JCP em 2025 YTD

PetroReconcavo é a pioneira em campos maduros onshore com 25 anos de track recorde comprovado

2000

Início das Operações

2004 a 2007

Desenvolvimento do know-how operacional em campos maduros

2008 a 2010

Aquisição das primeiras sondas próprias

2015 a 2018

Projeto de Transformação Digital

2019

Aquisição de Riacho da Forquilha

2021

IPO
Aquisição de Remanso e Miranga

2022

Fornecimento de gás natural para concessionárias locais
Follow-on

2023

Aquisição da SPE Tiêta
Expansão da frota de sondas

2024

Implementação do Programa de Resiliência Operacional
1ª unidade de processamento de gás
1ª e 2ª emissão de debêntures

2025

Profundidade de perfuração recorde (3.630 m)
3ª emissão de debêntures

Gerando valor em campos maduros *onshore*



PLANEJAMENTO

Robusto processo de alocação de capital



RESERVATÓRIOS

Profundo conhecimento da subsuperfície e geração dos melhores projetos



SONDAS E SERVIÇOS (RSO)

Consistência de execução com eficiência e baixo custo



PRODUÇÃO

Maximização do fluxo de hidrocarbonetos com segurança e baixo custo



MIDSTREAM

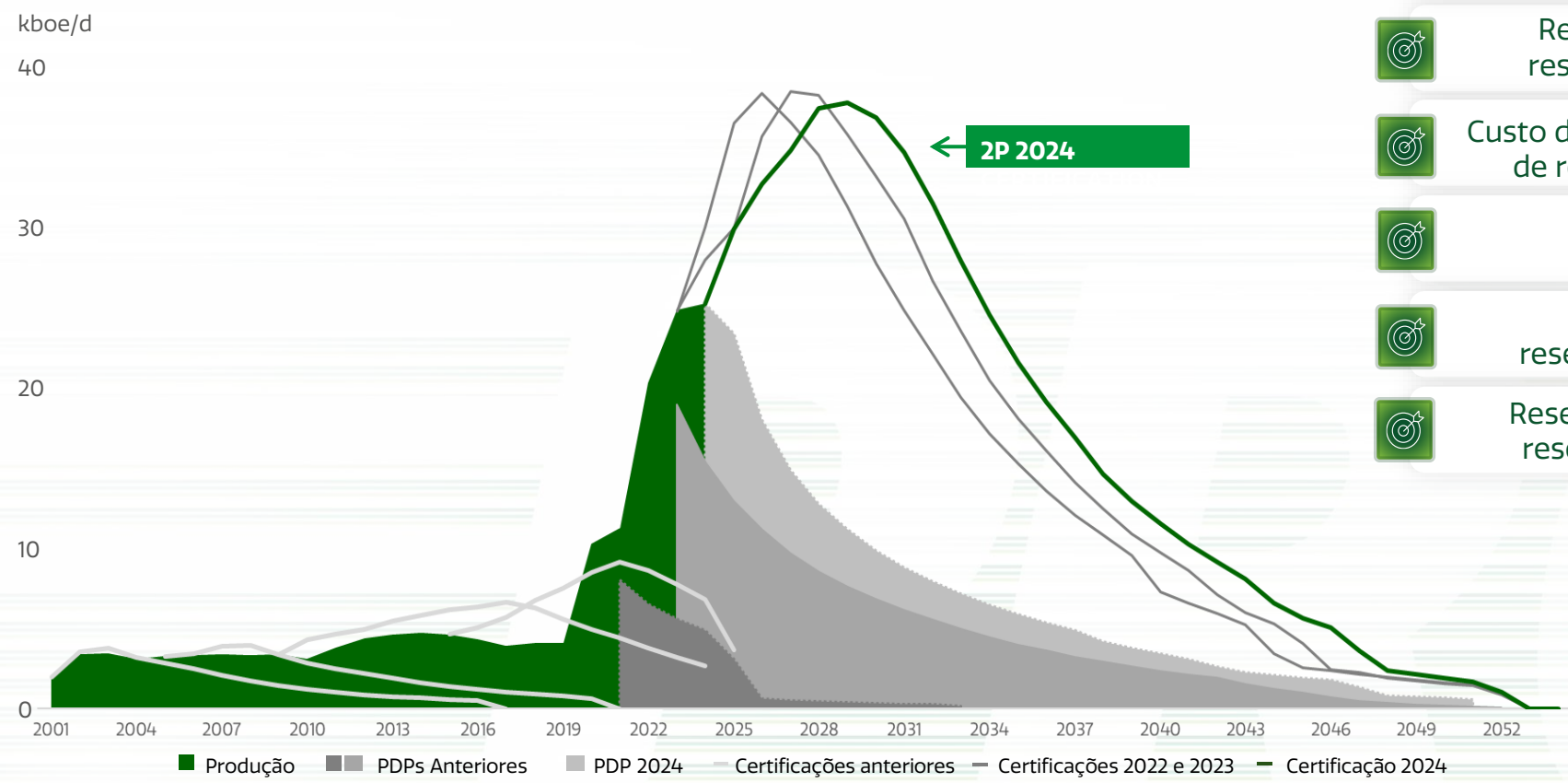
Gestão de custos logísticos e foco em continuidade operacional



COMERCIALIZAÇÃO

Gestão de contratos e pioneirismo em inovação no mercado de gás

... com consistentes resultados de produção e reposição de reserva



- Reservas 2P (MMBOE)
- Reposição de reservas (RRR)¹
- Custo de desenvolvimento de reservas futuras²
- PV10³
- Relação reservas 1P/2P⁴
- Reservas de gás / reservas totais⁵

2024

183,8

1,7 x

US\$ 7,6/boe

US\$ 2,7 B

79%

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).



Certificação de reservas de 2024 com capex de longo prazo e geração de caixa mais estáveis, mitigando o risco de alocação de capital



FOCO EM GERAÇÃO DE VALOR

70%

Do CAPEX 2P referem-se ao desenvolvimento de reservas 1P, de menor risco

~30%

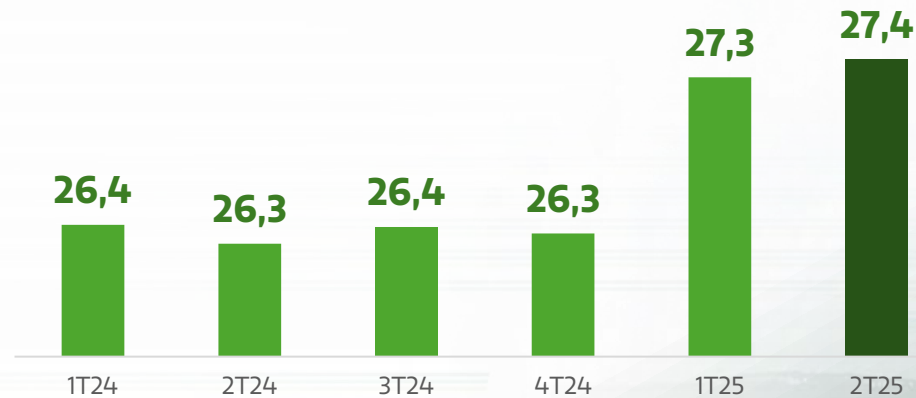
Do Fluxo de Caixa Operacional destinado a CAPEX para desenvolvimento de reservas 2P nos próximos 5 anos

NOTA: Estimativas contidas na certificação de reservas de juros brutos (Wi-P bruto) 2P (provadas mais possíveis), de acordo com relatórios elaborados pela certificadora independente Netherlands, Sewell & Associates, Inc. – NSAI.
1. Representa os valores na coluna “Cost of Capital”; 2) Representa a soma dos valores das colunas “Future Net Revenue without discount” e “Capital Cost”.



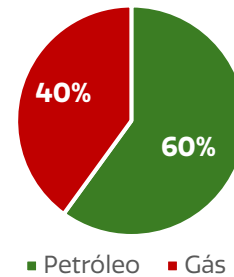
Produção crescente com aproximadamente 50% garantido por meio de hedges de petróleo e acordos de venda de gás

Produção WI média (kboe/d)



~50% da produção do 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 (Brent ~US\$ 70,7/bbl).



RSO com portfólio robusto e geração de valor comprovada

Frota exclusiva 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

Avanços na perfuração:

13 poços perfurados no 1S25, incluindo dois poços profundos

Profundidade de perfuração recorde (3.630 metros)



PR-14

18 Sondas de *workover*

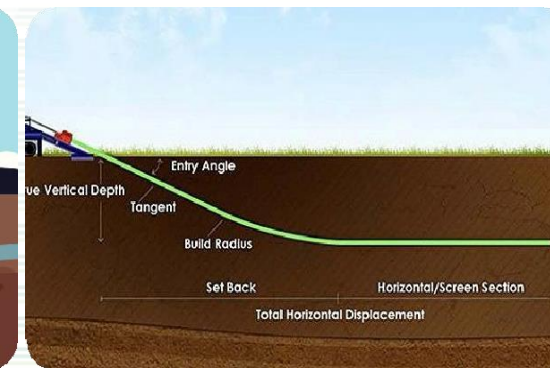
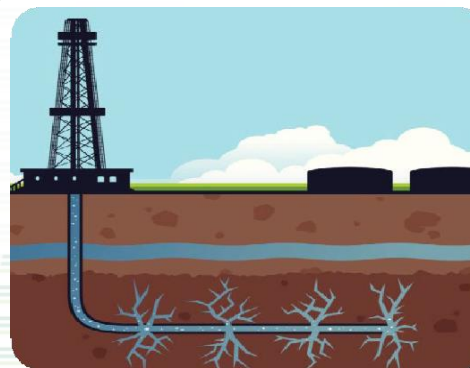


Serviços de poços

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

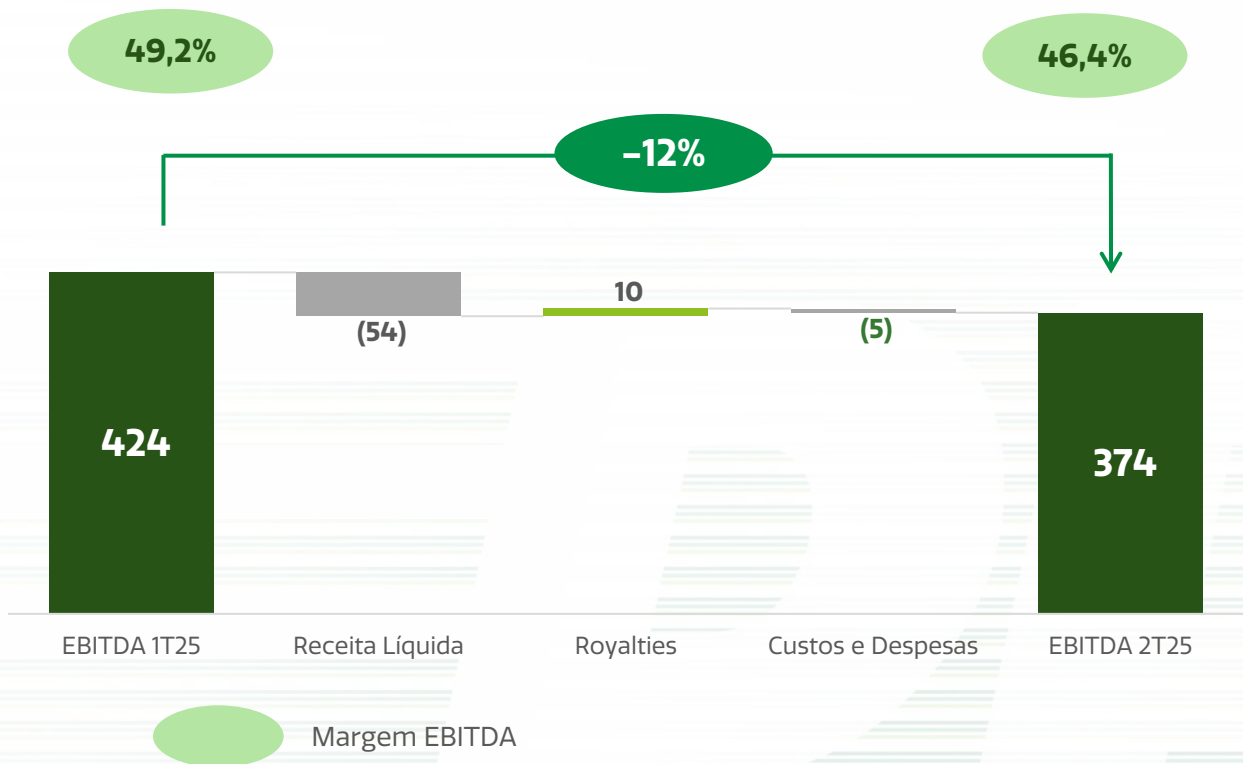


Novas possibilidades de Projetos de Perfuração



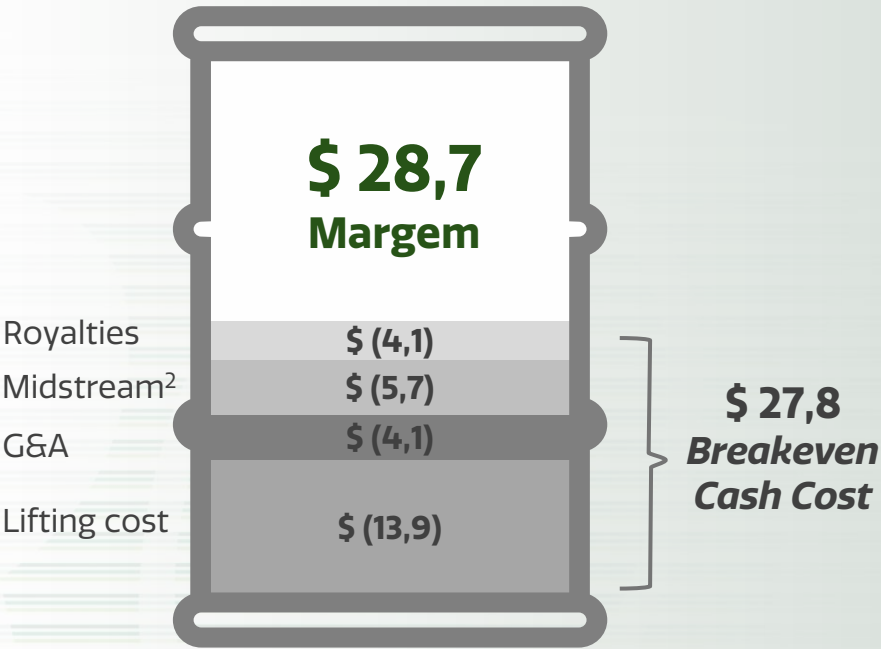
EBITDA de R\$374 milhões, com robusto *breakeven cash cost*

EBITDA (R\$ Milhões)



Netback 2T25 (US\$/boe)

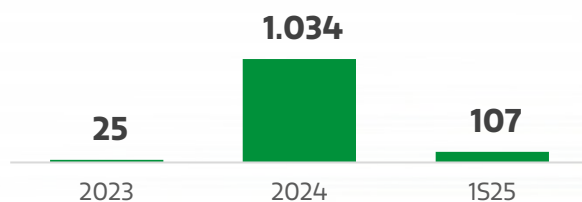
Brent: US\$ 67,88/bbl
Receita Líquida/boe¹: US\$ 56,52/boe



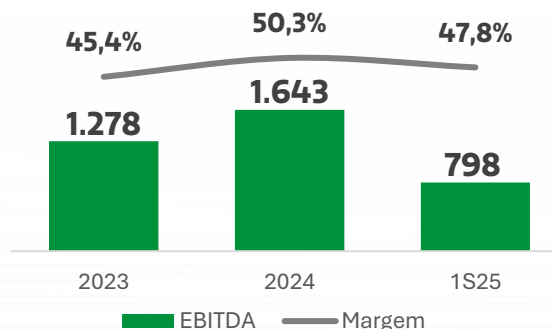
1. Receita Líquida dividida por volumes vendidos de petróleo e gás natural, exclui volumes comprados de gás.
2. Exclui compras de gás.

A forte saúde financeira e a alocação estratégica de capital permitem várias maneiras de criar valor para os acionistas

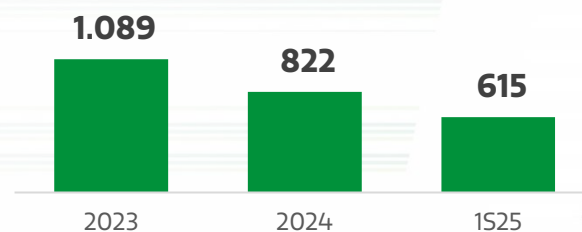
Geração de Caixa Livre (R\$ Milhões)



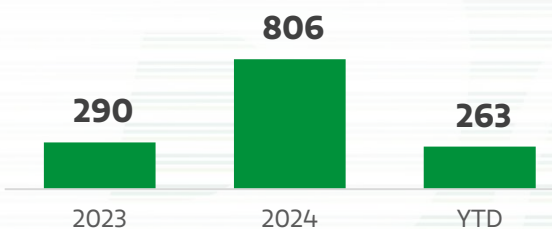
EBITDA e Margem EBITDA (R\$ Milhões)



Capex (R\$ Milhões)



Proventos (R\$ Milhões)



Por ação
R\$ 0,90
Dividend Yield
YTD
~7%



Oportunidades Estratégicas



Aceleração dos investimentos em E&P



Remuneração do Acionista



Projetos de Midstream



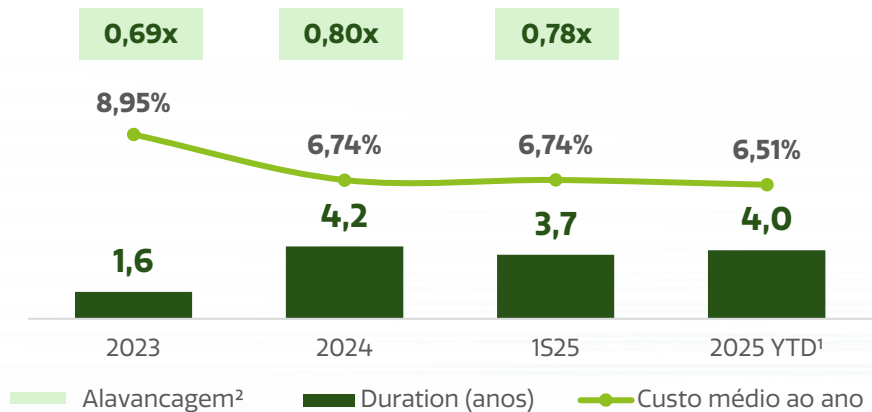
Oportunidades de M&A



1. Fluxo de Caixa das Operações menos adições ao Imobilizado e Intangível.

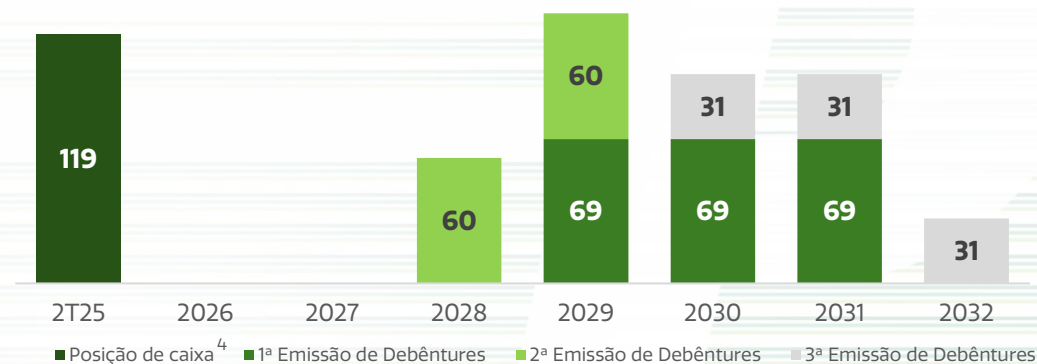
3ª Emissão de Debêntures, eficiência financeira na redução do custo de capital

Alavancagem, custo e *duration* da dívida



Cronograma de Pagamento da Dívida

(US\$ Milhões)



3ª Emissão de Debêntures⁵

R\$ 500 milhões

Custo swap dolarizado de 5,66% a.a

Duration de 5,2 anos

Entre os mais competitivos do setor

1. Inclui o custo da 3ª Emissão de Debêntures da Companhia.
2. Alavancagem considerando Dívida Líquida/EBITDA dos últimos 12 meses.
3. Custo médio dolarizado ao ano.
4. Posição de Caixa (inclui Caixa e Equivalentes de Caixa, e Aplicações Financeiras) em US\$ considera câmbio em 30 de junho de 2025 no valor de R\$ 5,46.
5. Liquidada em julho/2025.

PRontos para gerar valor com a melhor estrutura de capital do *onshore*



Autonomia e flexibilidade para maximizar valor



Hub de Gás Bahia (UPGN Miranga – UTG)



Região estratégica para recebimento e destinação de gás natural



Planta moderna, segura e escalável, com alta produtividade e baixos custos



Autonomia, flexibilidade operacional e prontidão para capturar novas oportunidades

Aumento da capacidade própria instalada:

2027: 1,35 MMm³/d
2028: ~1,9 MMm³/d

Alternativas de rotas para escoamento:

TAG
Bahiagás (UTG-SRO)
Conexão direta

Habilitação de novas oportunidades:

Gás de terceiros
Fracionamento de líquidos



UPGN Guararé



Aumento da disponibilidade



Evolução de rotas alternativas



Melhorias no acesso às infraestruturas da Brava Energia

Time de Liderança

Especialistas com experiências complementares



José Firmo
CEO



Troy Finney
VP de Operações - COO



João Vitor Moreira
VP Comercial & M&A



Rafael Cunha
VP de Finanças & RI - CFO



Felipe Araujo
VP de Pessoas & ESG



Dennys Campos
VP Sondas e Serviços



Stenio Tavares
Diretor de Integridade
de Ativos



Walter Waes
Diretor
Técnico



Lucas Neves
Diretor de
Controladoria



Marília Nogueira
Diretora de Relações
com Investidores



Davi Carvalho
Diretor
Jurídico



Bernardo Sampaio
Diretor de
Supply Chain



Daniel Costa
Diretor de TI
e Inovação



Raphael Scudino
Diretor de
Planejamento

O Conselho de Administração é composto por membros experientes com sólida 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:

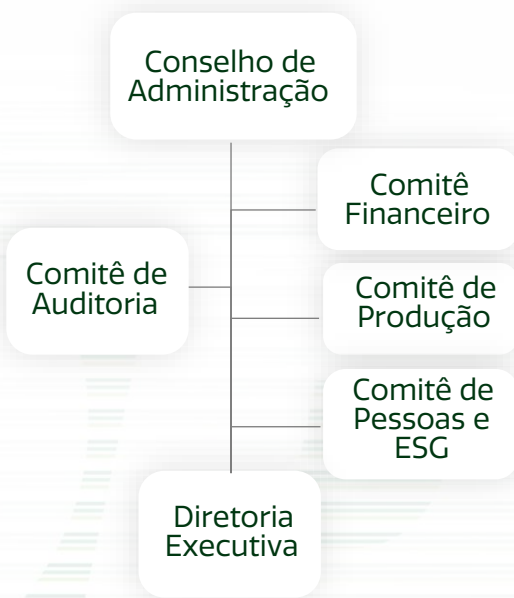
- Christopher Whyte
- Eduardo Santos
- Carlos Tadeu
- Philip Epstein

Experiência em Finanças e Mercado de Capitais:

- Eduardo Azevedo
- Camille Faria
- Carlos Ferreira



Comitês Consultivos



Estrutura Acionária

Acionistas Fundadores e de Referência



1. Inclui ações em livre circulação, tesouraria e gestão

Divulgação do 4º Relatório de Sustentabilidade¹

Acesse o Relatório



Redução de 32%
nas emissões de gases de efeito estufa (GEE)

Transparência climática
avancamos no *ranking* do Carbon Disclosure Project (CDP)

100% da água
produzida reinjetada

85% dos resíduos
enviados para coprocessamento, fomentando a economia circular

+ de 17 mil pessoas
beneficiadas por nossos programas sociais (+60% em relação a 2023)

93% dos colaboradores
são da região Nordeste

1º Semestre 2025

Novo projeto: Educar Pra Valer
Pojuca e Mata de São João (BA)

- Parceria com a Associação Bem Comum
- Visa fortalecer o ensino nas redes municipais, com foco na proficiência em Língua Portuguesa e Matemática.

Certificação GPTW²
Rio Grande do Norte (Top 10) e na Bahia



1. Seguindo as diretrizes: GRI (Global Reporting Initiative), SASB (Sustainability Accounting Standards Board) e IPIECA (International Petroleum Industry Environmental Conservation Association).
2. GPTW: Great Place to Work

PRONTOS 2025



Relações com Investidores

 ri.petroreconcavo.com.br

 ri@petroreconcavo.com.br

