

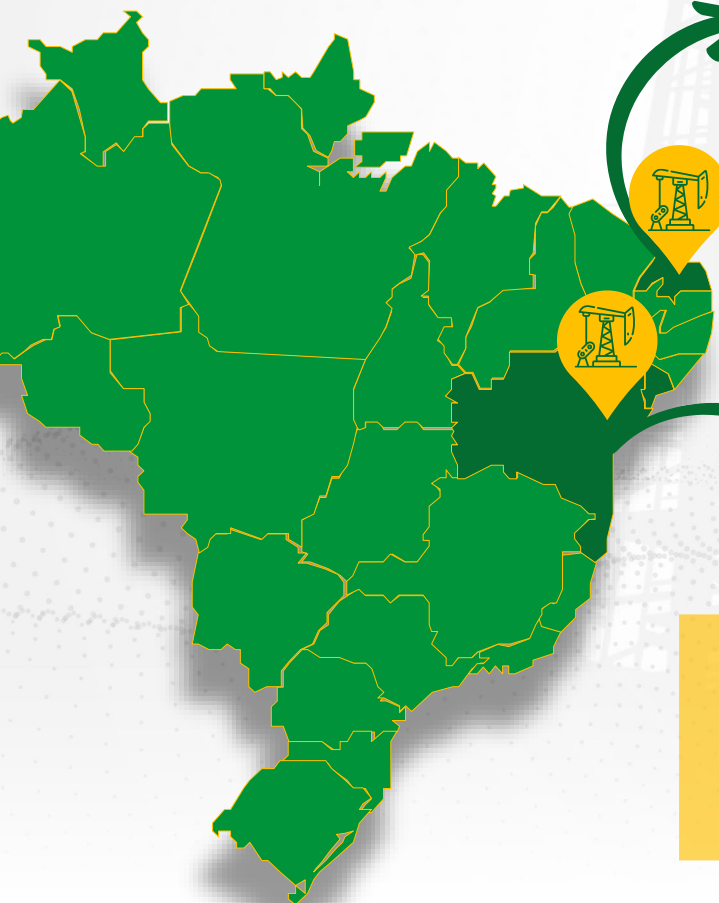


Apresentação Relações com Investidores Novembro de 2024

RECV
B3 LISTED NM

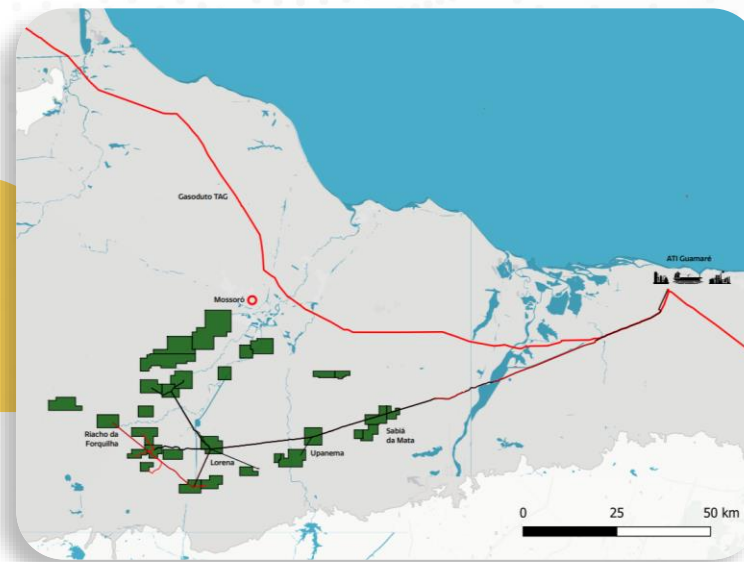
IDVR IBOV IBRX100 SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT

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



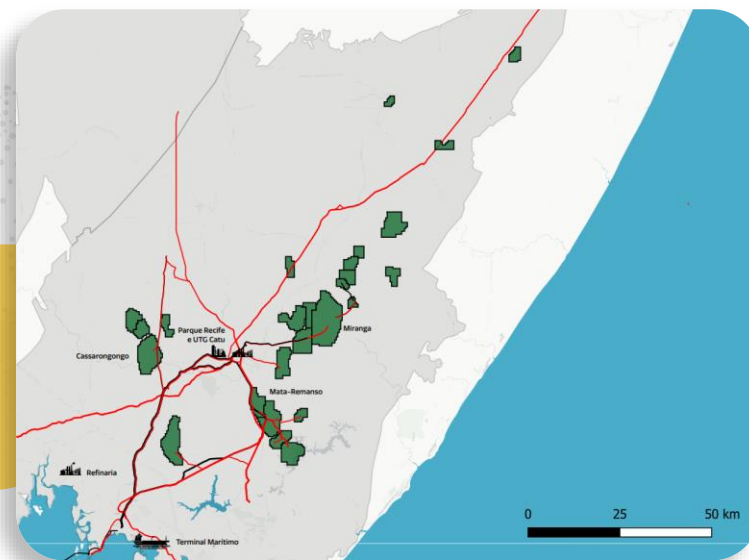
ATIVO POTIGUAR

31 concessões, 29 operadas
3 blocos exploratórios
356 poços ativos



ATIVO BAHIA

26 concessões operadas
5 blocos exploratórios
374 poços ativos



Concessões
PetroReconcavo
Gasodutos
Oleodutos



Dividendos em 2024

R\$ 806 MM



Reservas 2P
(MMboe)

171,9



Produção Outubro
(kboed)

26,8



EBITDA 9M24

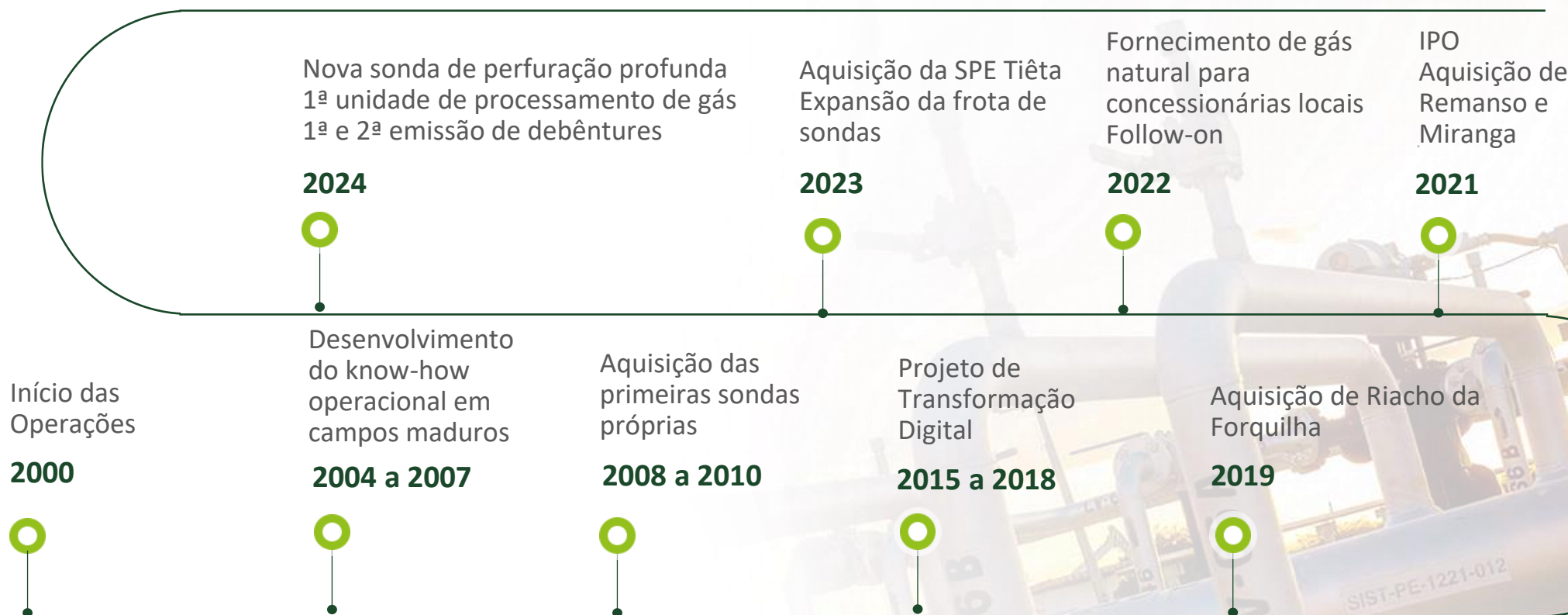
R\$ 1.240 MM



Geração de caixa
livre 9M24

R\$ 891 MM

PetroReconcavo é a pioneira em campos maduros e a operadora mais preparada tecnicamente no Brasil



Geração de valor em campos *onshore* maduros



PLANEJAMENTO

Processo robusto de alocação de capital



RESERVATÓRIOS

Vasto conhecimento da subsuperfície

Geração e seleção dos melhores projetos



SONDAS E SERVIÇOS (RSO)

Consistência na execução com eficiência e baixo custo



PRODUÇÃO

Maximização do fluxo de hidrocarbonetos com segurança e baixo custo

Implementação de projetos dentro do prazo e do orçamento



MIDSTREAM

Gestão de custos logísticos
Foco na continuidade operacional



COMERCIALIZAÇÃO

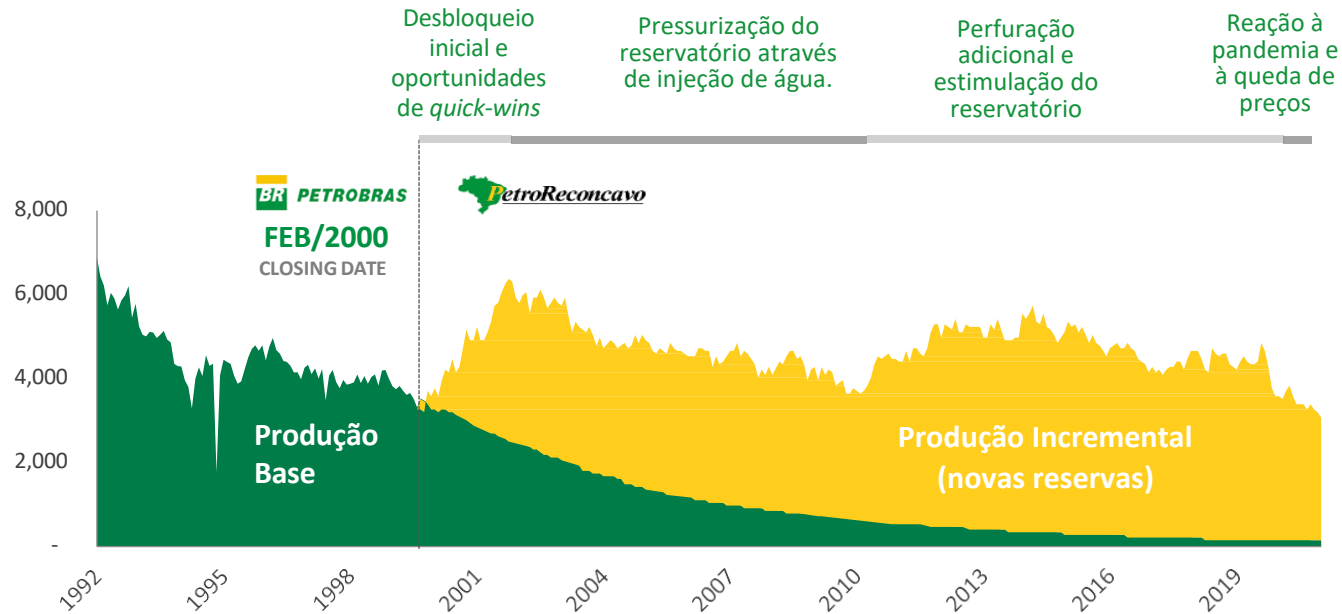
Gestão de contratos
Pioneirismo e inovação no mercado de gás

Um modelo de negócio resiliente e consistentemente lucrativo



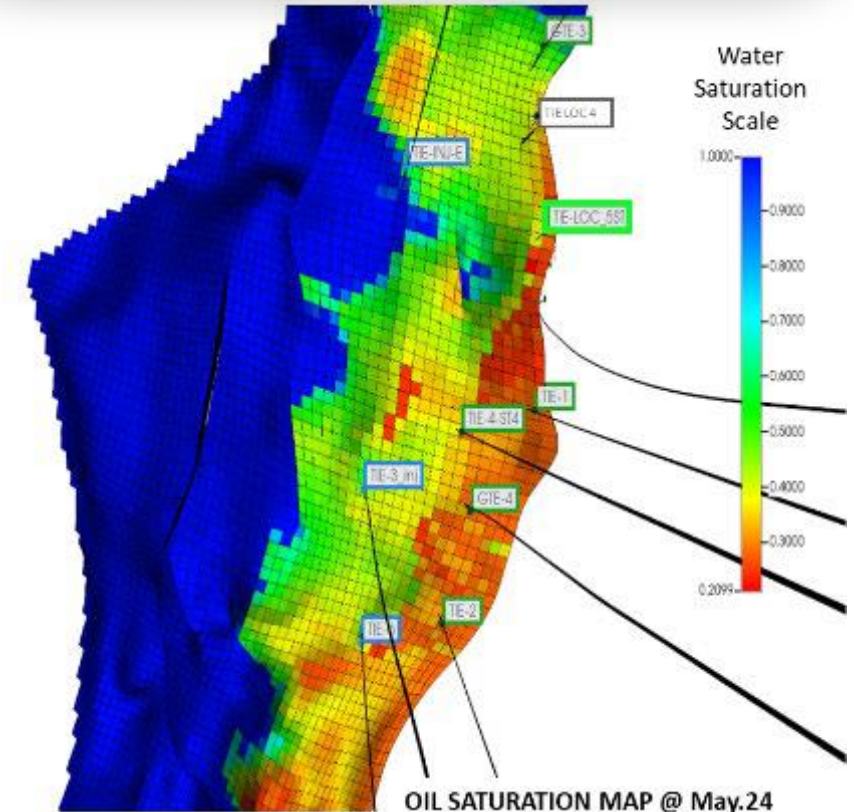
Referência em recuperação secundária, agregando novo valor aos ativos *onshore*

Produção Histórica do Polo Remanso (boe/d)



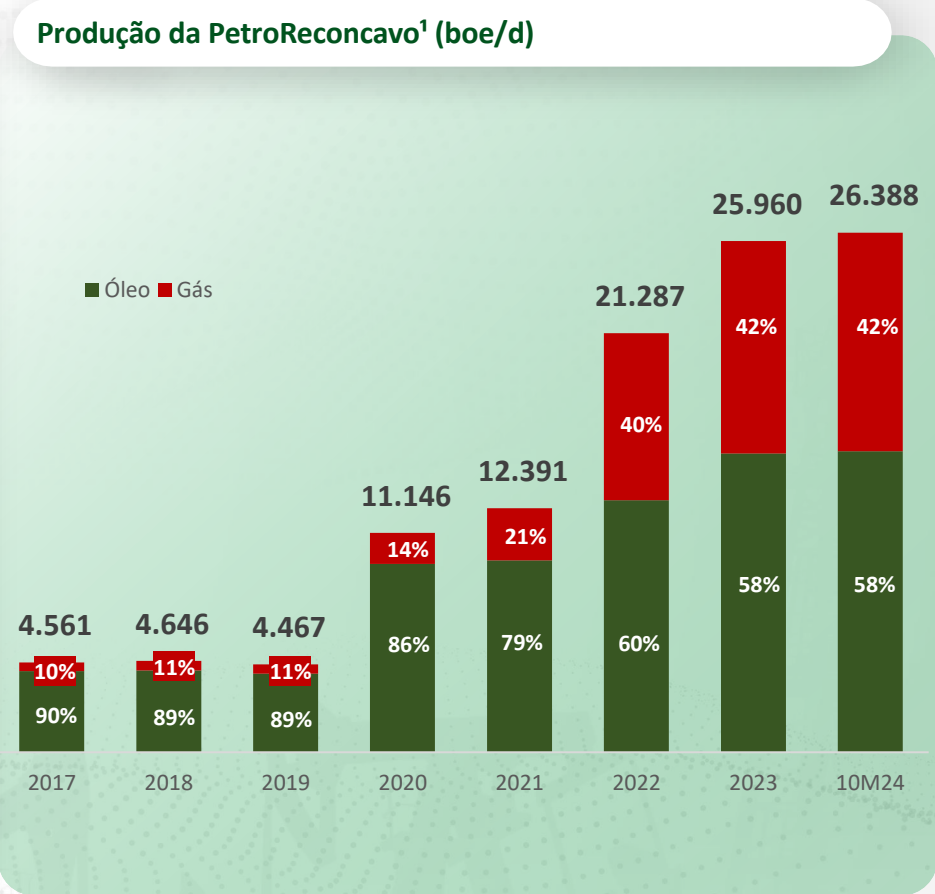
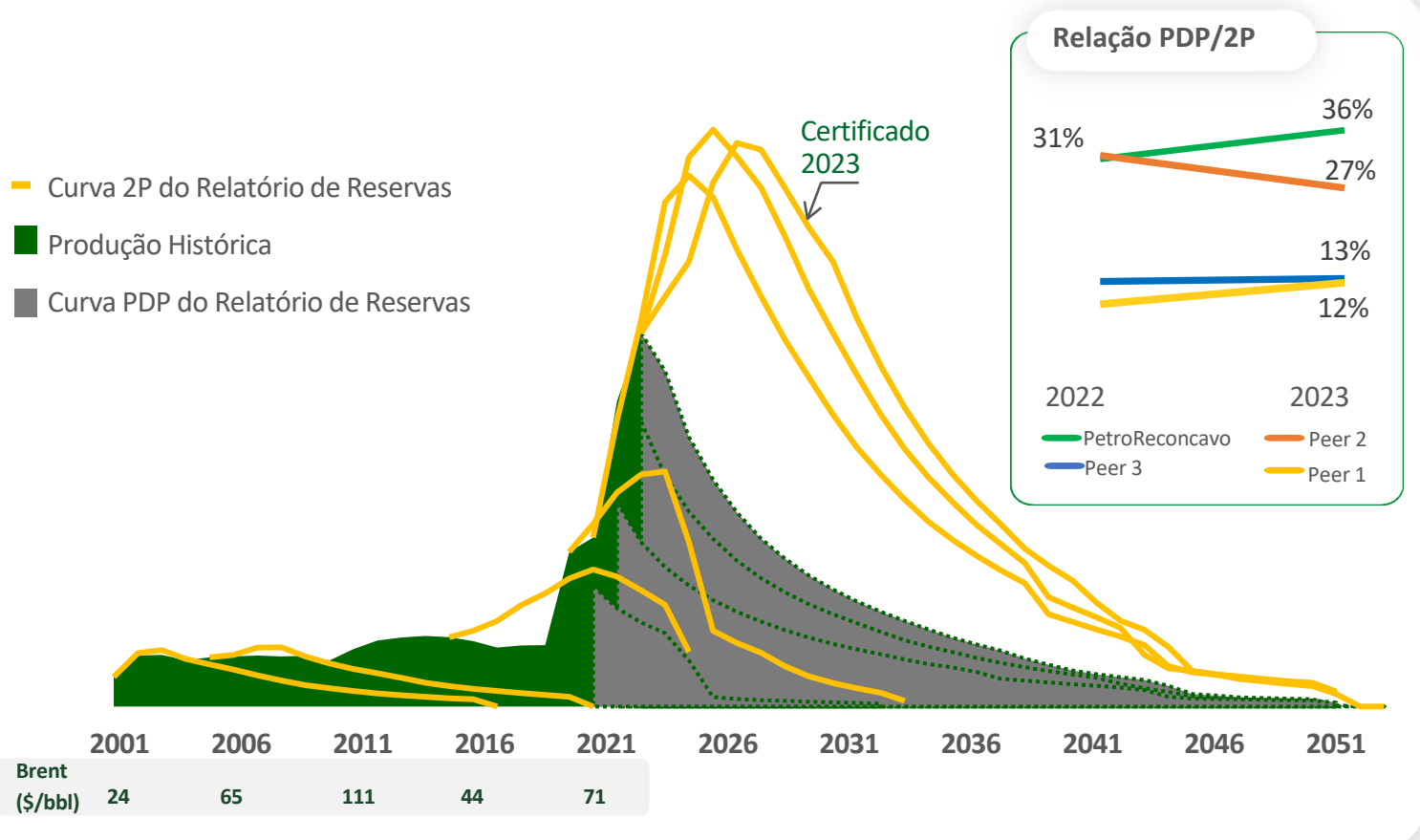
- Primeira recuperação secundária no Polo Remanso
- Significativo incremento de reservas

Novo modelo do reservatório de Tiê



- Novo modelo do Campo Tiê, otimizando a recuperação de reservas e o custo de desenvolvimento
- Segundo melhor poço de petróleo do *onshore* brasileiro

Nosso *track record* mostra uma produção entregue além dos relatórios de reservas...



NOTA:
Baseado no Relatório de Reservas preparado pela Netherland, Sewell & Associates, Inc. – NSAI, certificador independente, data base de 31 de dezembro de 2023.

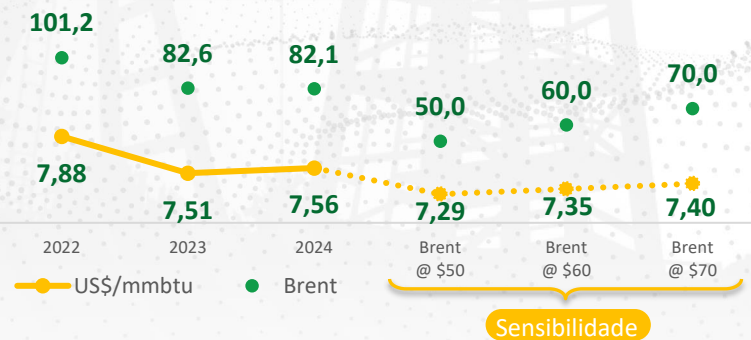
1. Considera média diária de participação da Companhia

...avançando nas oportunidades do mercado de gás no Brasil, uma proteção natural contra a volatilidade dos preços do petróleo

Contratos de longo prazo que refletem preços futuros com preço mínimo

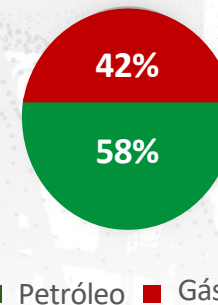


Preço da Molécula de Gás Natural (US\$/MMBtu)



Mitigação de Risco nos Preços

% da Produção do 9M24



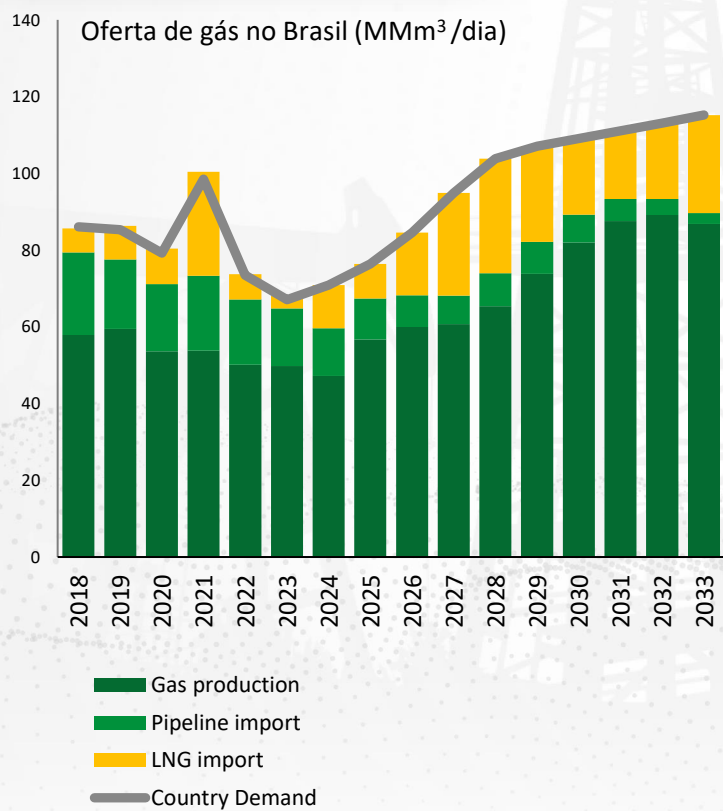
- ~90% da produção de gás natural com preço protegido¹;
- ~50% da produção total de 2024 protegida².

1: Valor fixo ou cláusula de piso e teto

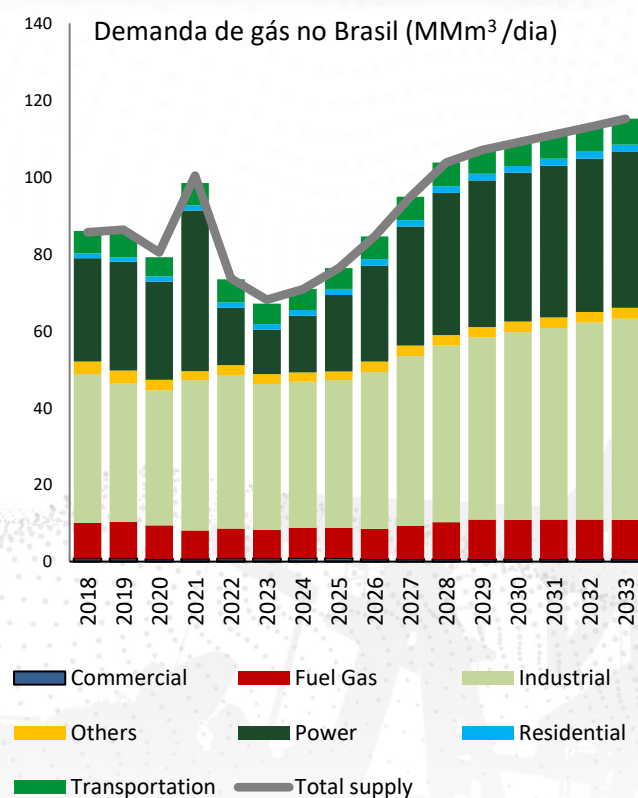
2: Soma dos volumes hedgeados para 2024 sobre a produção de petróleo do 2T24 e volume de produção de gás em contratos com preço fixo ou com cláusula de preço mínimo.

O mercado de gás natural oferece oportunidades de criação de valor a longo prazo, com um horizonte de preços atraente no Brasil

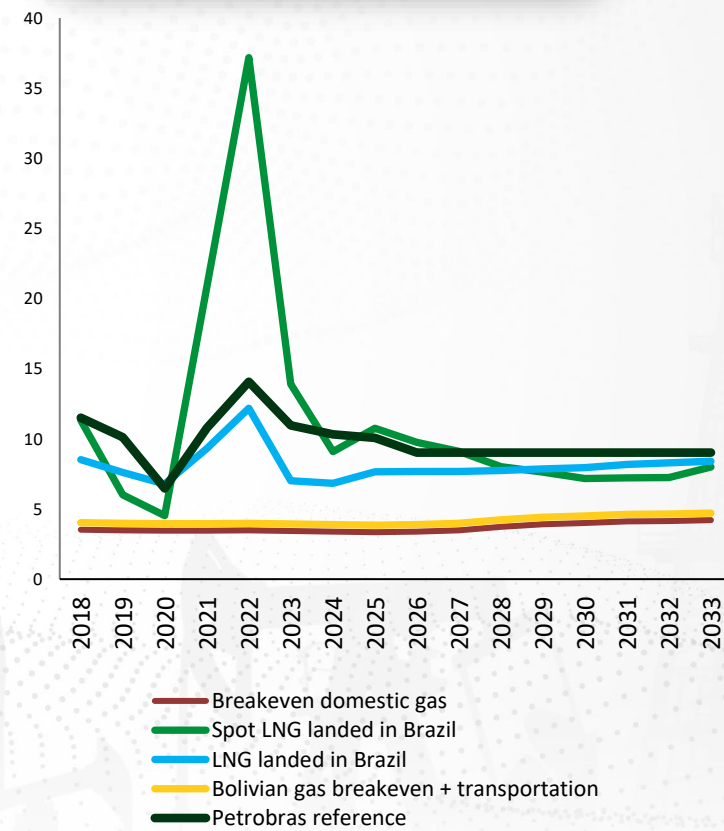
Brasil permanecerá como importador líquido de gás



Demanda crescente ancorada no consumo industrial e termoeletrico



Perspectiva de preço futuro de gás na faixa de US\$ 10/MMBtu



Uma empresa de serviços internos completa com criação de valor comprovada

Nos 9M24, a Companhia teve uma receita de R\$ 32,6 milhões com prestação de serviços



Sondas de Perfuração

PR-04

Confiabilidade e alto padrão de execução

PR-21

Alto nível de automação, perfuração direcional de poços

PR-14

Capacitada para poços profundos, viabilizando novas fronteiras



Sondas de Workover

12 sondas de workover internas, 2 terceirizadas e 1 alugada

Aceleração do Plano de Workover, com a contratação temporária de duas sondas terceirizadas



Workovers YTD out.

173 realizados

- 114 no Ativo Potiguar;
- 59 no Ativo Bahia.

Frota – Sondas Perfuração

Outubro



PR-04

Origem -> BA

Tiê:
2 poços



PR-14

Tiê:
2 poços

Biriba/Jacuípe:
2 poços

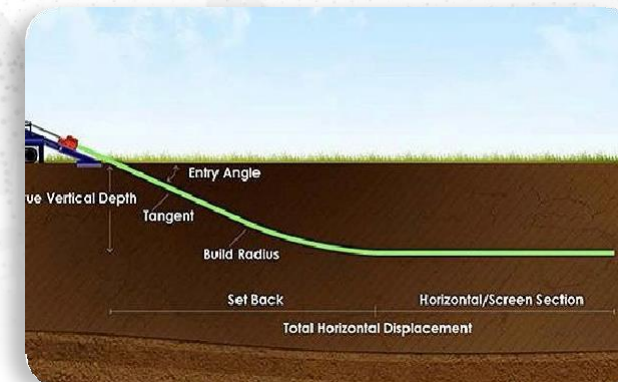
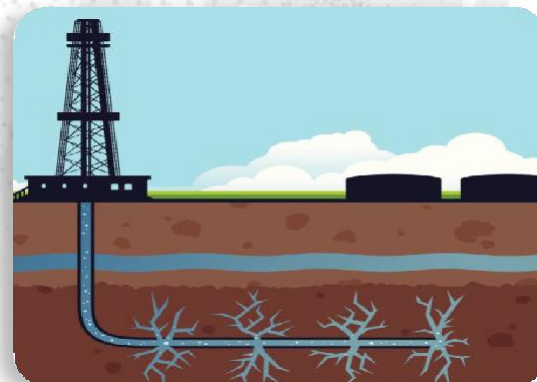


PR-21

Seacrest-> RN

Ativo Potiguar:
7 poços

Novas Possibilidades de Projetos de Perfuração



Evolução do programa de confiabilidade operacional

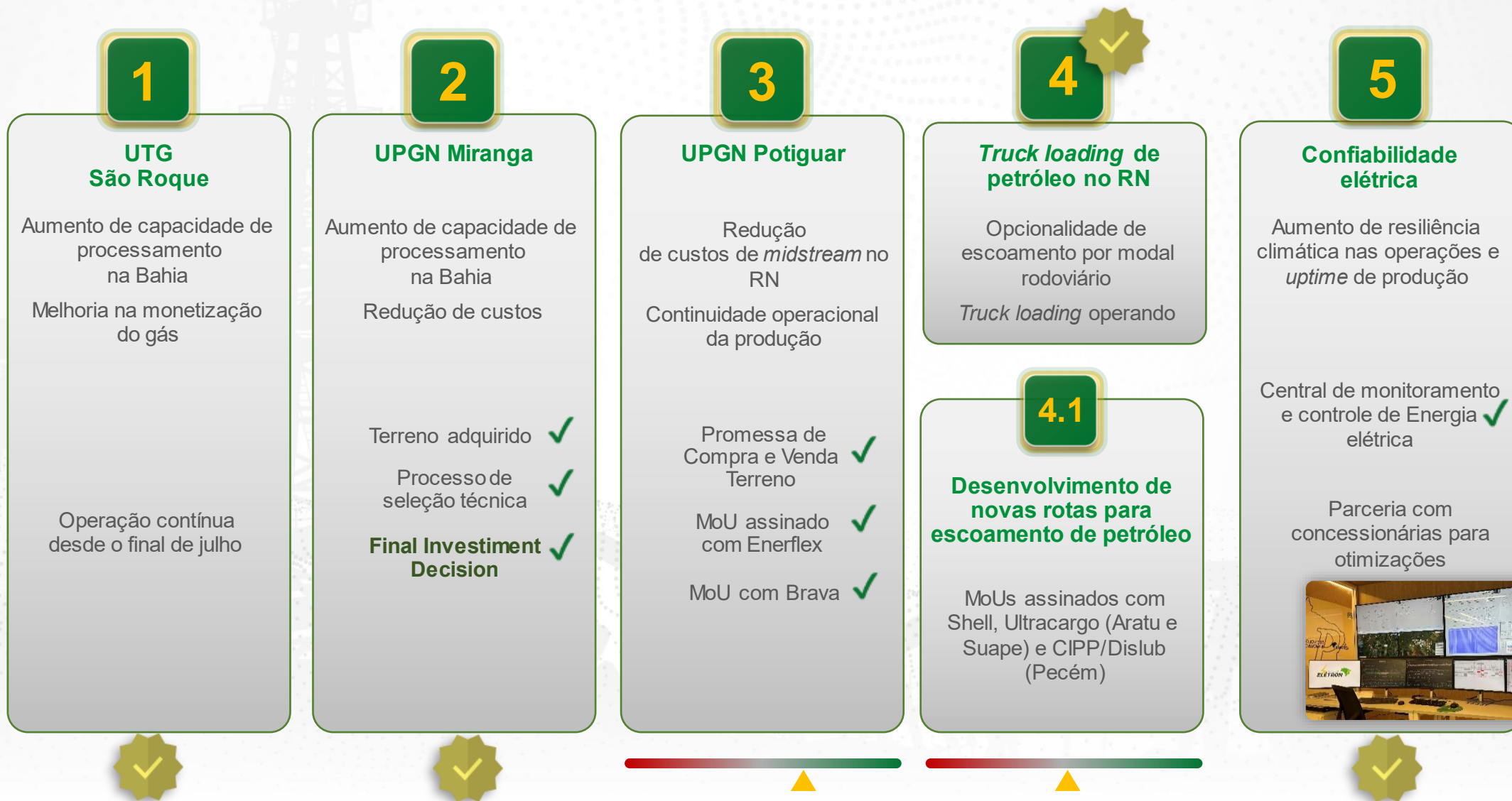


Objetivo



Status

Avanço



Consolidação do modelo de *midstream* | Aprovação do FID da UPGN Miranga

Em localização estratégica, a nova planta permitirá o processamento de todo o gás atualmente enviado à UTG Catu, com interligação à malha de transporte da TAG.



Características

Capacidade: 950 Mm³/d, expansível a 1.500 Mm³/d

Capex estimado: US\$ 60 milhões

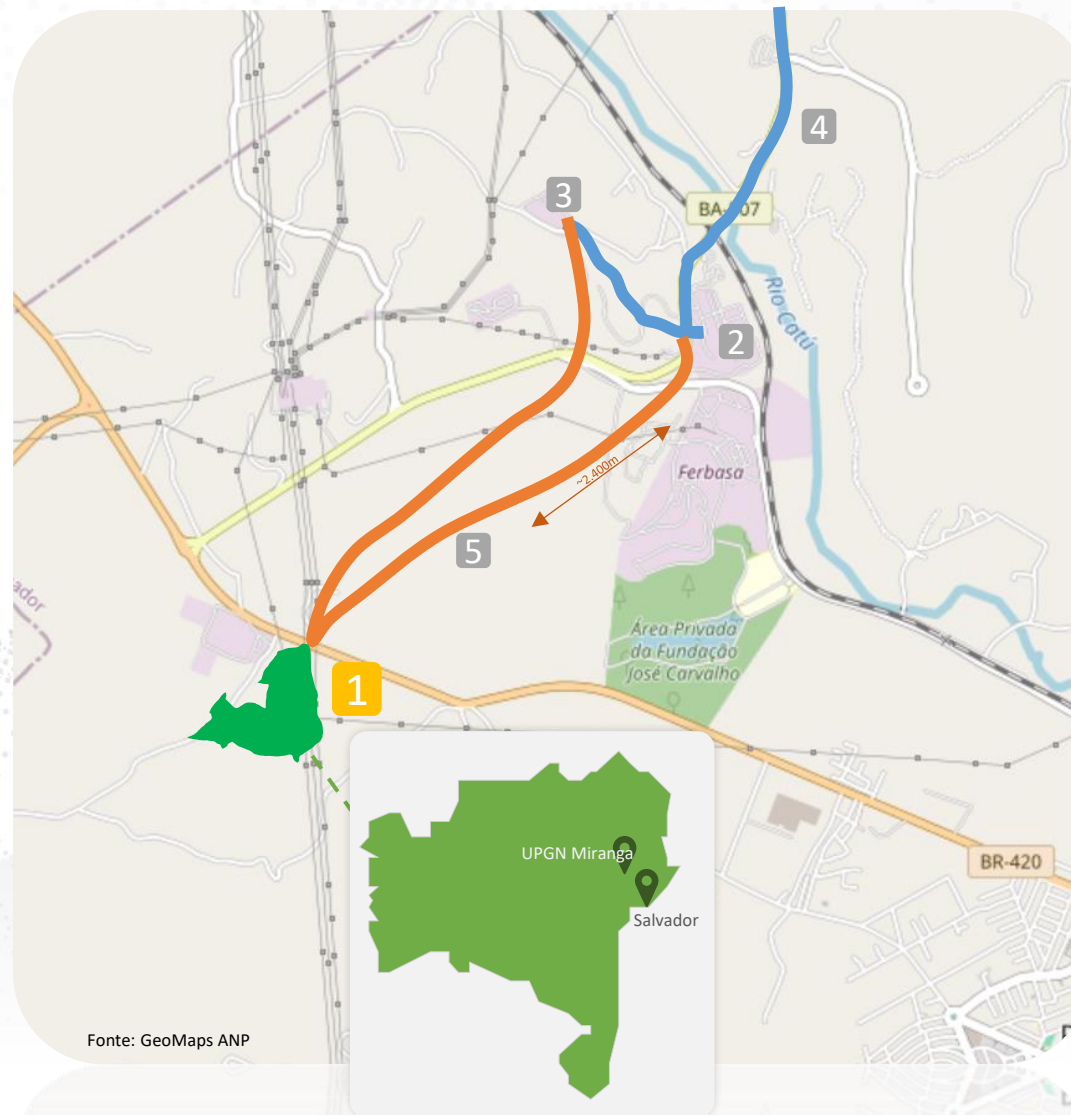
Produtos: Gás Natural + Condensado Estabilizado

Início da operação: Até o final de 2027



Benefícios

1. Redução de custos de processamento;
2. Mitigação de riscos de gargalo de capacidade de processamento de gás no longo prazo;
3. Aumento de resiliência operacional e alinhamento com o programa de desenvolvimento de reservas de gás na Bahia.



1 UPGN Miranga

2 UTG Catu (Petrobras)

3 Ponto Entrega TAG

— Infra dutos atual
(Upstream -> UTG Catu -> TAG)

— Infra dutos prevista
(Upstream -> UPGN Miranga
-> TAG)

Fonte: GeoMaps ANP

Importantes avanços nas alternativas logísticas de escoamento de petróleo

MoUs assinados visam desenvolver rotas que permitirão um novo modelo de comercialização da produção



Petróleo Ativo Potiguar

- *Truck loading* de petróleo em Upanema;
- MoU com CIPP e Dislub:
 - Rota rodoviária até Porto de Pecém (~320km)
 - Rápida implementação (solução temporária até tancagem definitiva)
 - Modelo escalável e compatível com produção do Ativo Potiguar
- MoU com Ultracargo:
 - Rota para entrega via Porto de Suape



Porto de Pecém

Petróleo Ativo Bahia

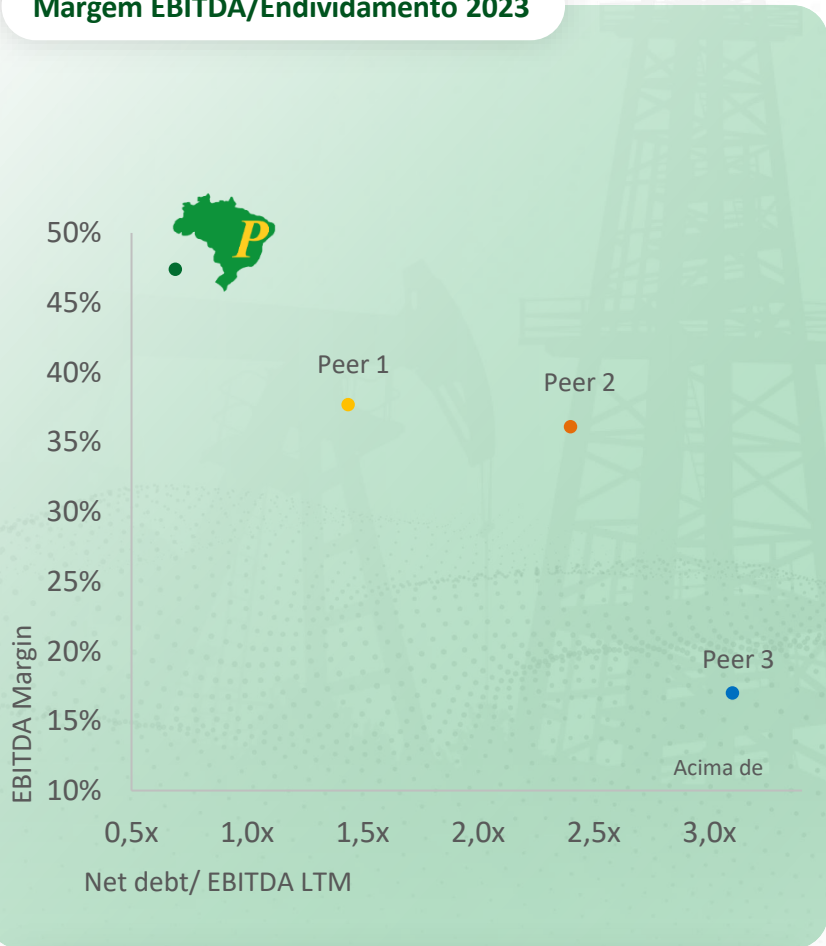
- Solução alternativa à entrega via oleoduto para refino local (~60km via modal rodoviário)
- MoU com Ultracargo:
 - Armazenagem e movimentação de petróleo no Terminal de Aratu
 - Estudos para solução de curto e longo prazo, com possibilidade de conexão dutoviária da produção do Ativo Bahia



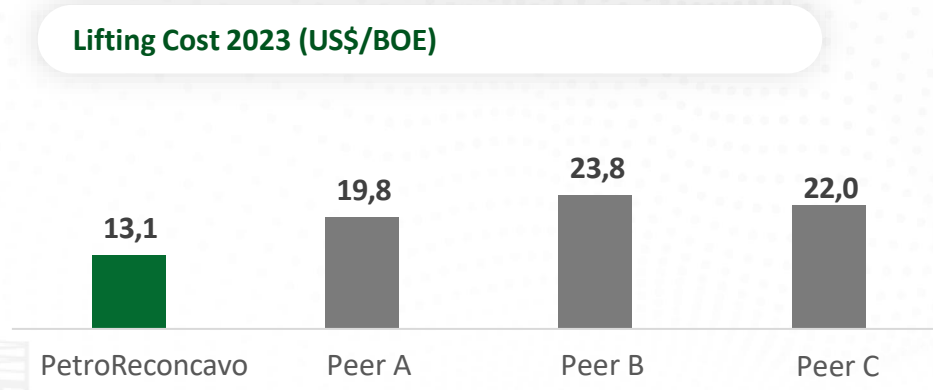
Porto de Aratu

A melhor relação PDP/2P, o menor *lifting cost* e G&A, a melhor relação Margem EBITDA/Endividamento do setor

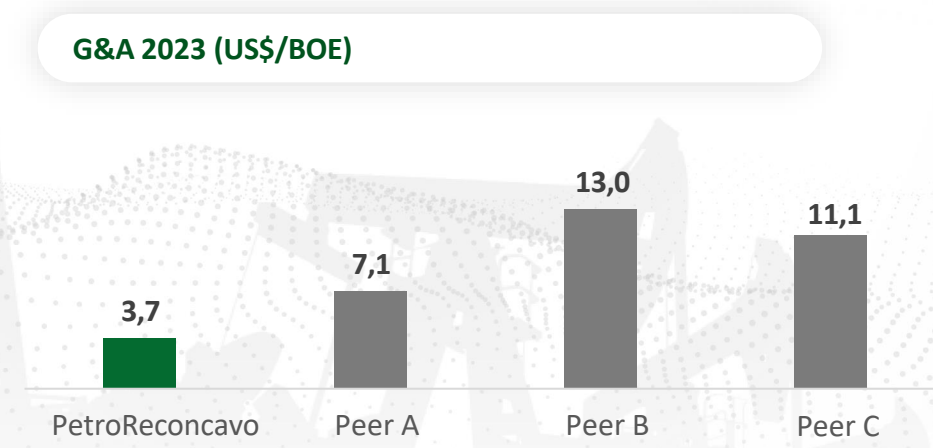
Margem EBITDA/Endividamento 2023



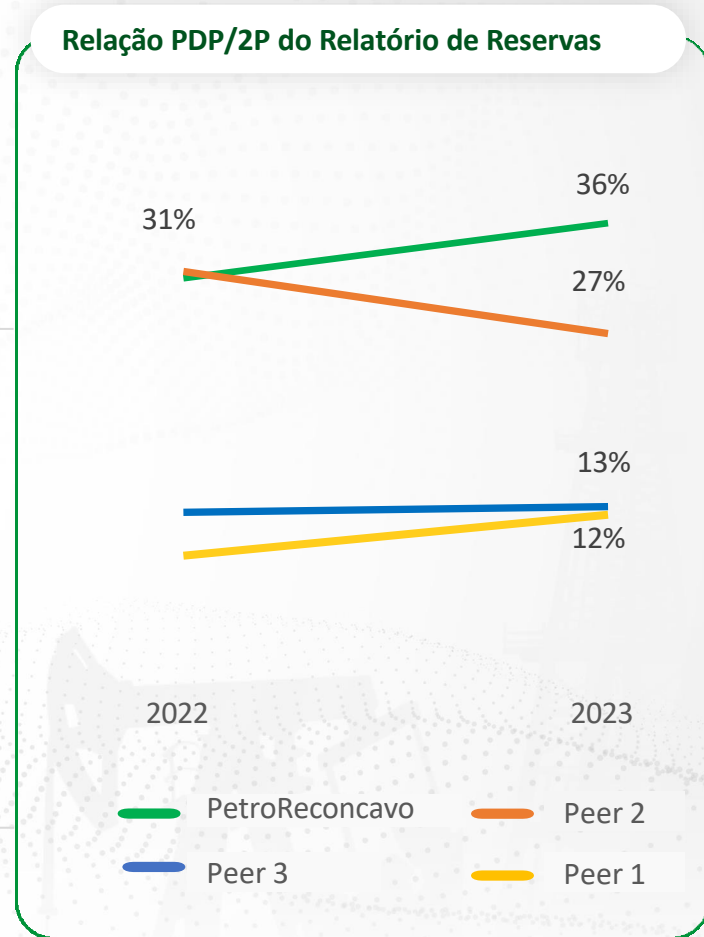
Lifting Cost 2023 (US\$/BOE)



G&A 2023 (US\$/BOE)



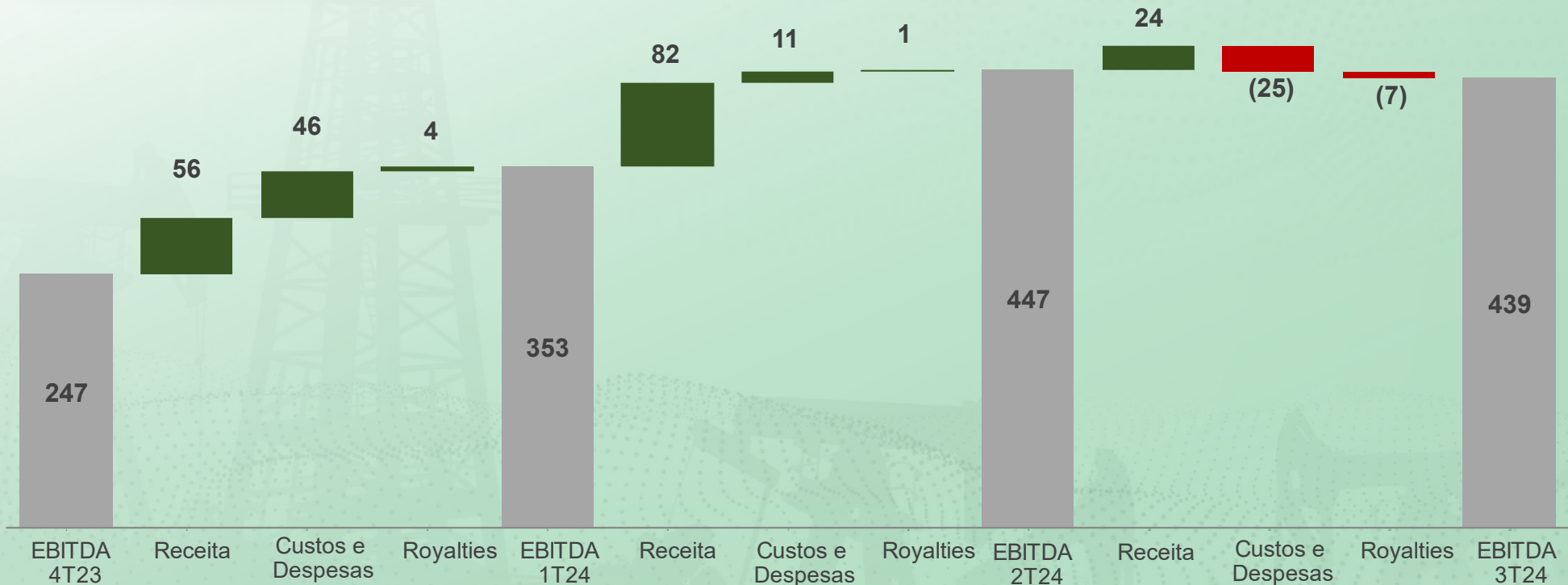
Relação PDP/2P do Relatório de Reservas



EBITDA de R\$ 439 milhões no trimestre e R\$ 1.240 milhões YTD

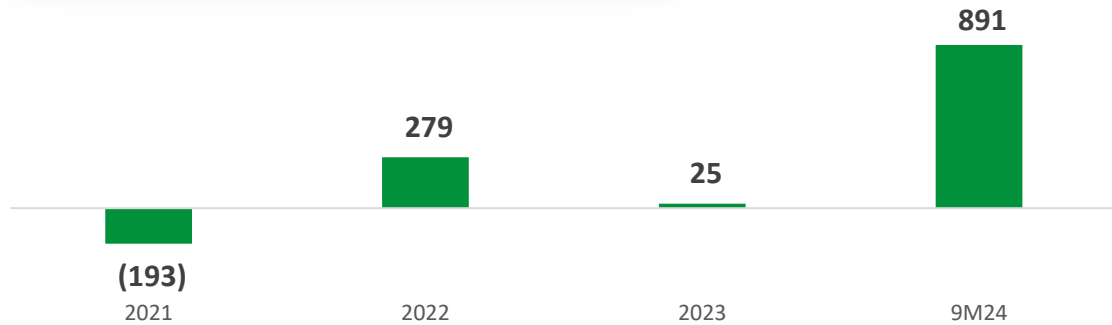
Impactado pelo sucessivo aumento da receita e redução de custos no acumulado do ano

EBITDA (R\$ Milhões)

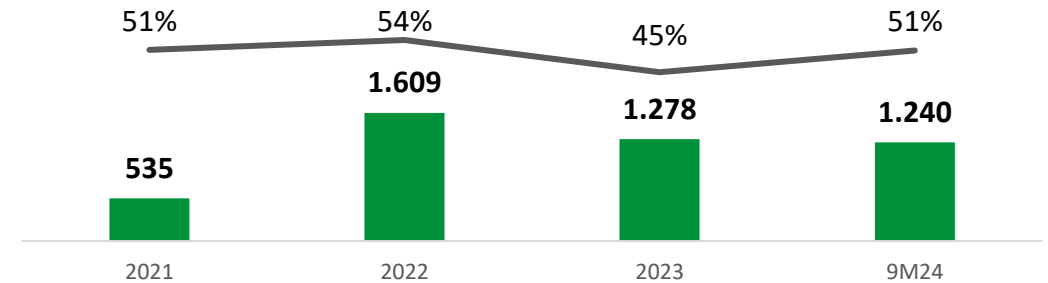


Nossa resiliência financeira e alocação estratégica de capital possibilitam diversas formas de criar valor para os acionistas.

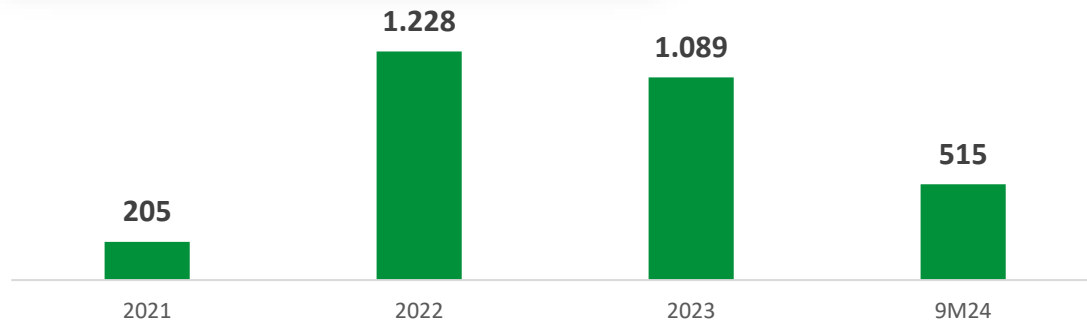
Geração de Caixa Livre (R\$ milhões)







EBITDA e Margem EBITDA (R\$ milhões)



Capex (R\$ milhões)

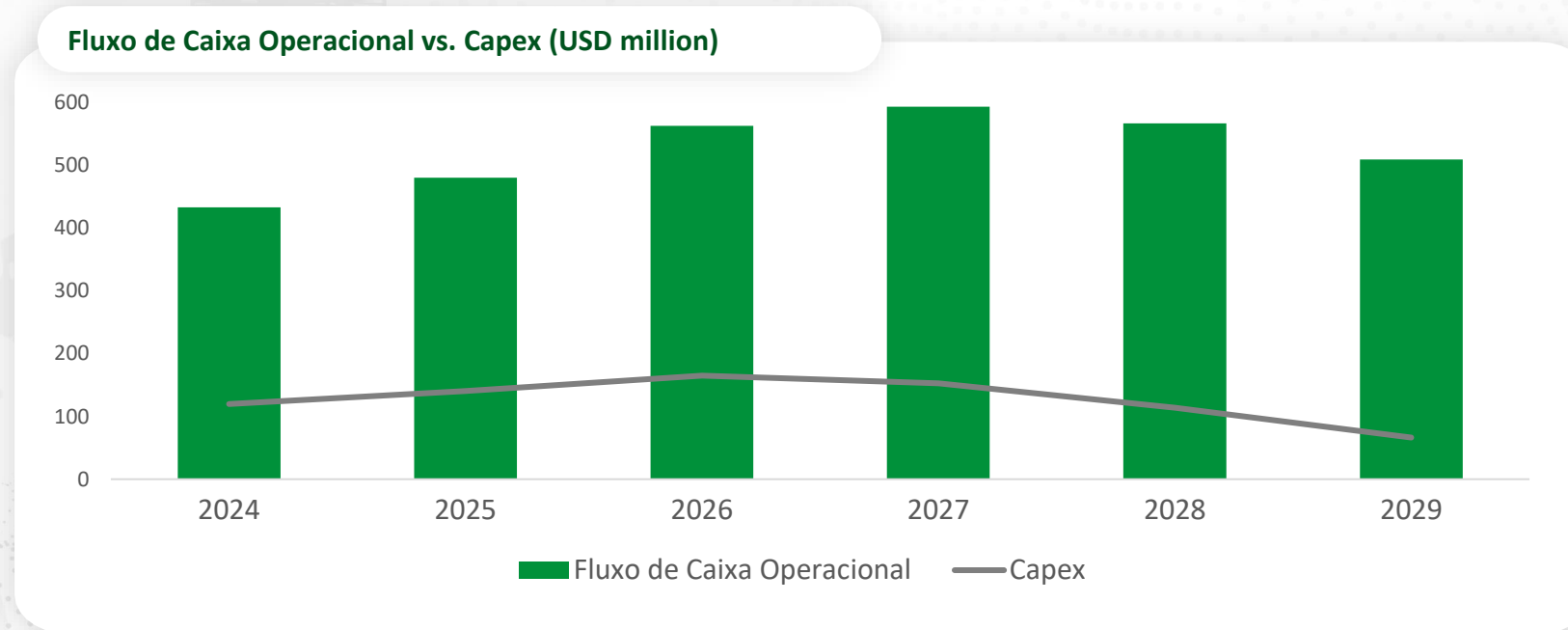


Oportunidades Estratégicas

-  Remuneração do Acionista
-  Aceleração dos investimentos em E&P
-  Projetos de Midstream
-  Oportunidades de M&A

14,5%
div. yield

Perspectiva de geração de caixa significativa e crescente nos próximos anos, com um valor PV10 total de US\$ 2,7 bilhões para 2P



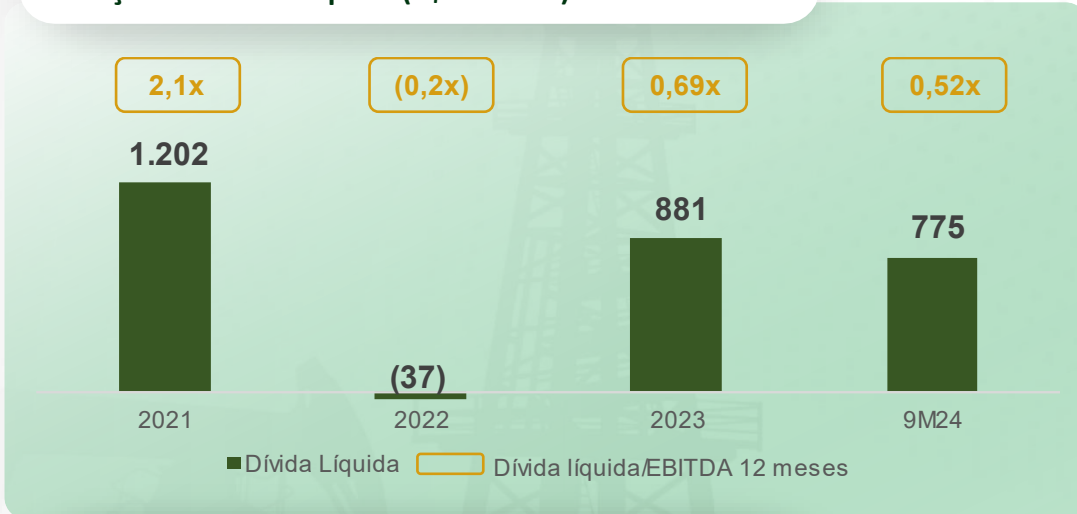
NOTAS:

Estimativas constantes da certificação de reservas de participação brutas (Gross WI) 2P (provadas mais prováveis), conforme relatórios elaborados pela certificadora independente Netherland, Sewell & Associates, Inc. – NSAI. A modelagem da certificação de reservas não considera: SG&A, Outros investimentos não associados ao desenvolvimento da produção, Variações de estoque e Impostos sobre a renda

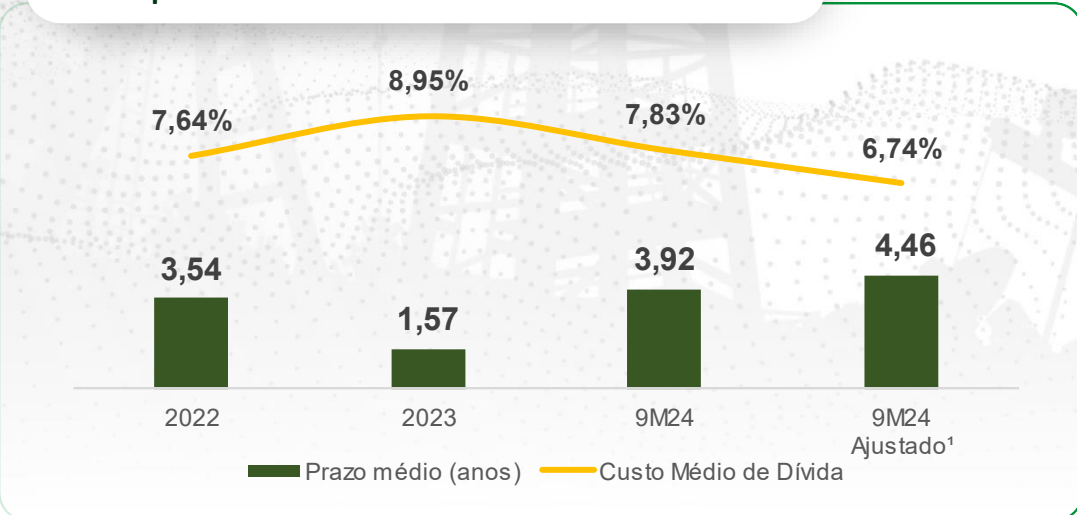
Balanço saudável comprovado com a emissão do *rating* AA.br pela *Moody's*

2ª Emissão de Debêntures promovendo melhoria do custo e prazo da dívida

Evolução da Dívida Líquida (R\$ Milhões)



Custo e prazo médios



2ª Emissão de Debêntures

Captação
R\$ 650 milhões



Pré-pagamento
US\$ 126 milhões

AA.Br Rating pela Moody's Brasil

Comparando com 2023:

+2,89 anos alongamento do prazo

-2,21 p.p. no custo da dívida

1. Considera a 2ª Emissão de Debêntures e pré-pagamento de dívida no valor de US\$ 126 milhões.

Equipe de gestão altamente experiente e comprometida



José Firmo
CEO



Troy Finney
VP de Operações
COO



João Vitor Moreira
VP Comercial & M&A



Rafael Cunha
VP de Finanças & IR
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 e
Supply Chain



Davi Carvalho
Diretor Legal &
Compliance



Marília Nogueira
Diretora de Relações
com Investidores



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: Carlos Ferreira

Membro independente com 26 anos de experiência em indústria e Utilities

Experiência em Oil & Gas:


 Christopher Whyte


 Eduardo Santos


 Leendert Lievaart

 Philip Epstein

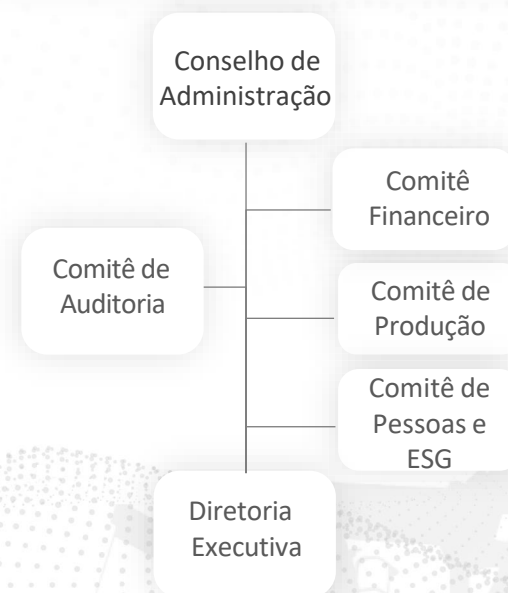
Experiência em Finanças e Mercado de Capitais:

 Carlos Ferreira

 Camille Faria

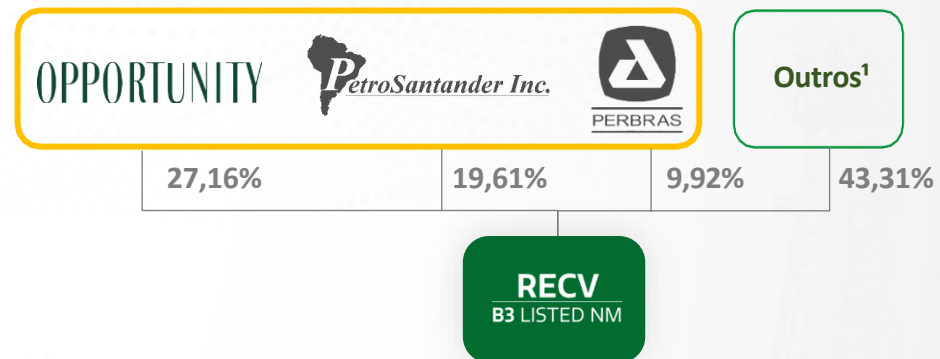
 Eduardo Azevedo

Comitês Consultivos



Estrutura Acionária

Acionistas Fundadores e de Referência



1. Inclui ações de tesouraria e gestão

Responsabilidade Social

Promoção de impacto positivo nas áreas de educação, qualidade de vida e geração de renda

Educação



Geração de Renda e Qualidade de vida



2,5x DE AUMENTO DE IMPACTO

DOS PROGRAMAS SOCIAIS – o número de pessoas impactadas direta e indiretamente passou de 4.256 em 2022 para 10.637 em 2023

Impactos

- **10 anos** de atuação social
- Atividades de **contraturno escolar** com reforço de português, matemática, educação ambiental, esportes e desenvolvimento artístico.
- **Acesso à água de qualidade**, promovendo saúde e desenvolvimento
- **Empreendedorismo** e a **geração de renda** a partir da **agroecologia**



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



Pioneira e líder em campos de petróleo maduros no Brasil;



Longo track record com sólida capacidade técnica e de execução;



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



Resiliência a cenários adversos e proteção natural com contratos de gás;



Geração robusta de Fluxo de Caixa Livre, com elevado TSR desde o IPO;



Maior margem e balanço patrimonial mais sólido do setor.



Mais informações:

Relatório de Reservas
2023




Divulgação de
Resultados 3T24




Relatório de
Sustentabilidade 2023



Relações com Investidores

 ri.petroreconcavo.com.br

 ri@petroreconcavo.com.br