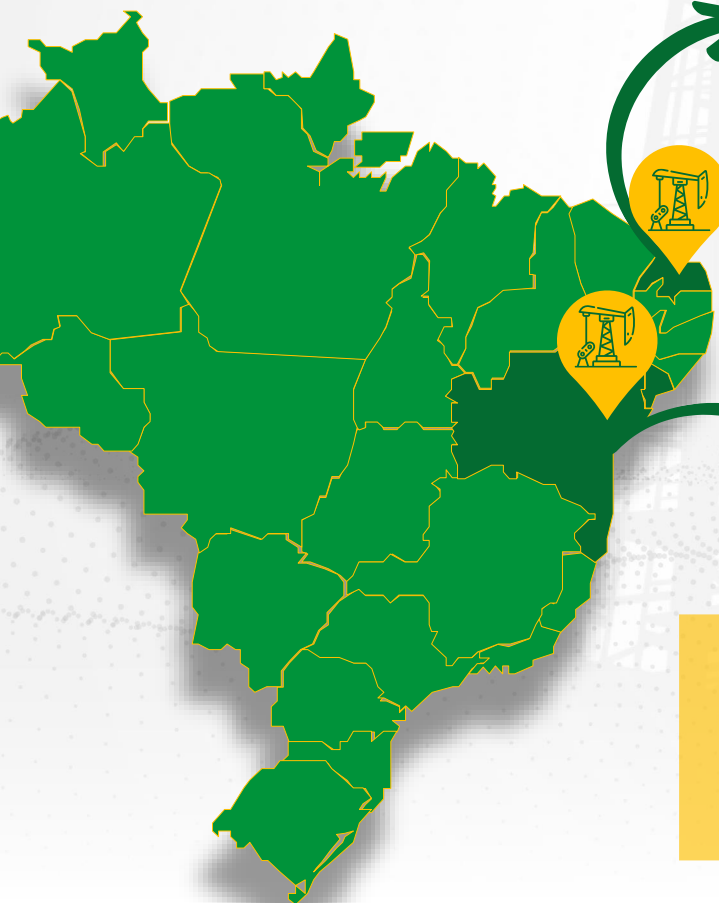


Apresentação Relações com Investidores 2025

RECV
B3 LISTED NM

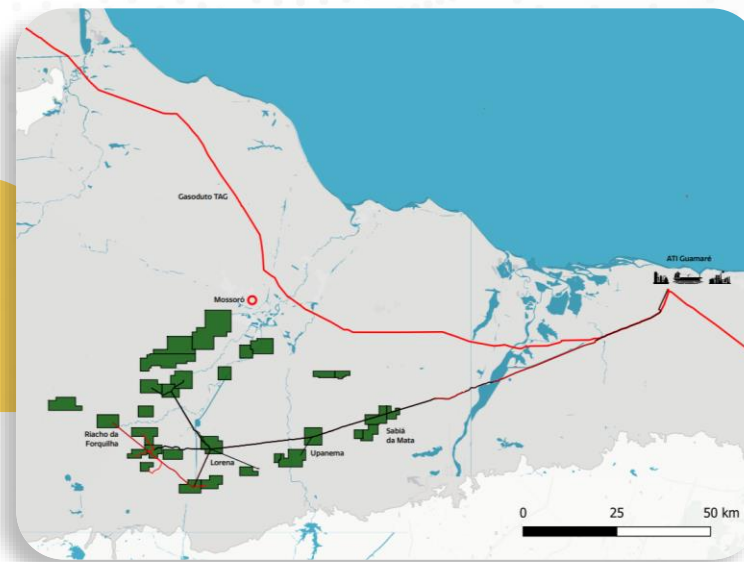
IBOV IDVR IBRX100 SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT

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



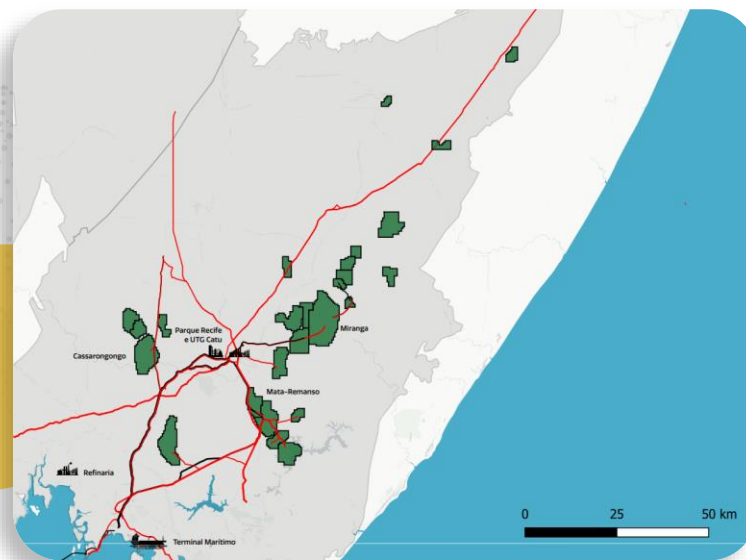
ATIVO POTIGUAR

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 2024
(kboed)

26,3



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



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

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

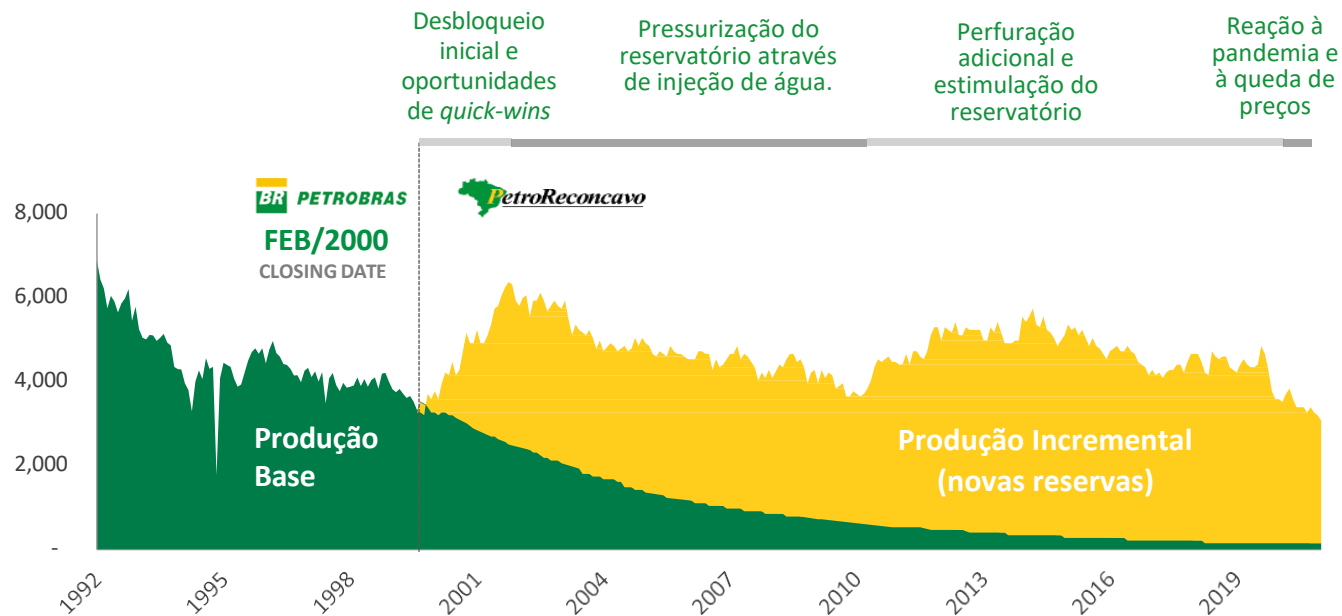


COMERCIALIZAÇÃO

Gestão de contratos
Pioneirismo e inovação no mercado de gás

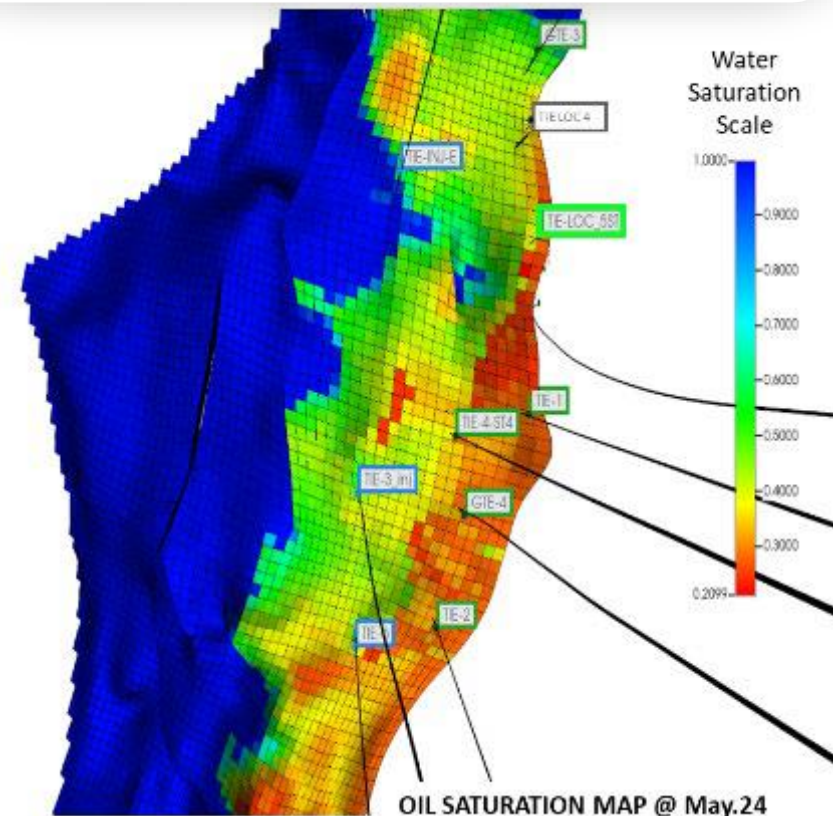
Referência em recuperação secundária, agregando novo valor aos ativos *onshore*

Produção Histórica do Polo Remanso (boe/d)



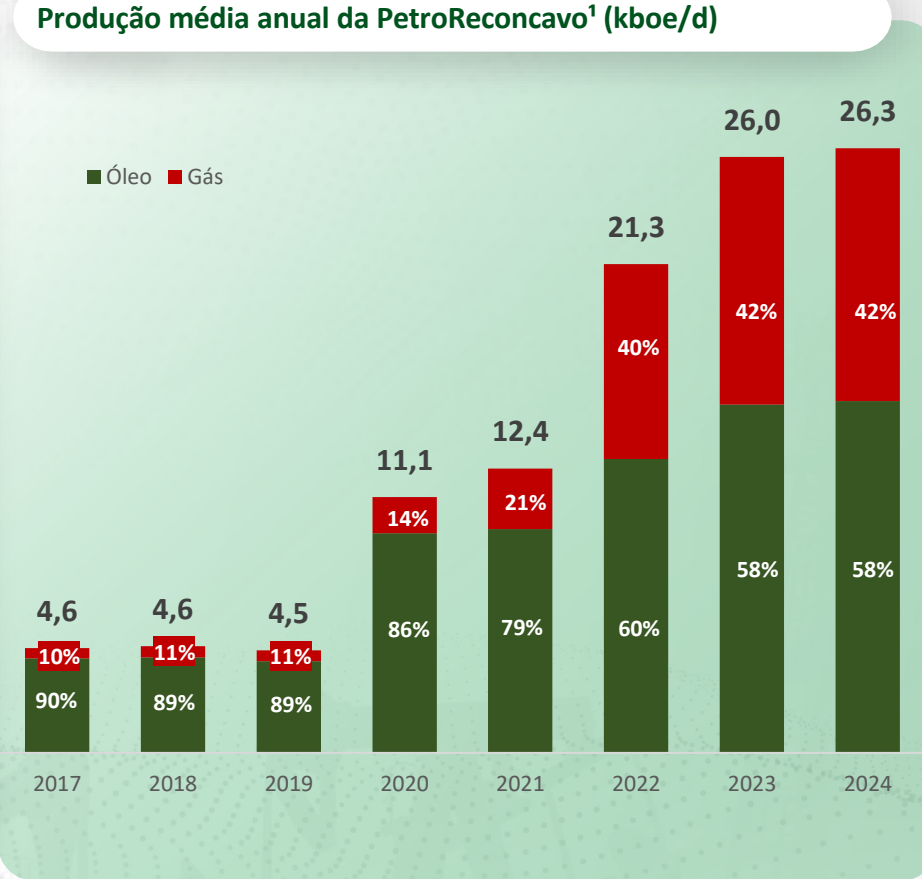
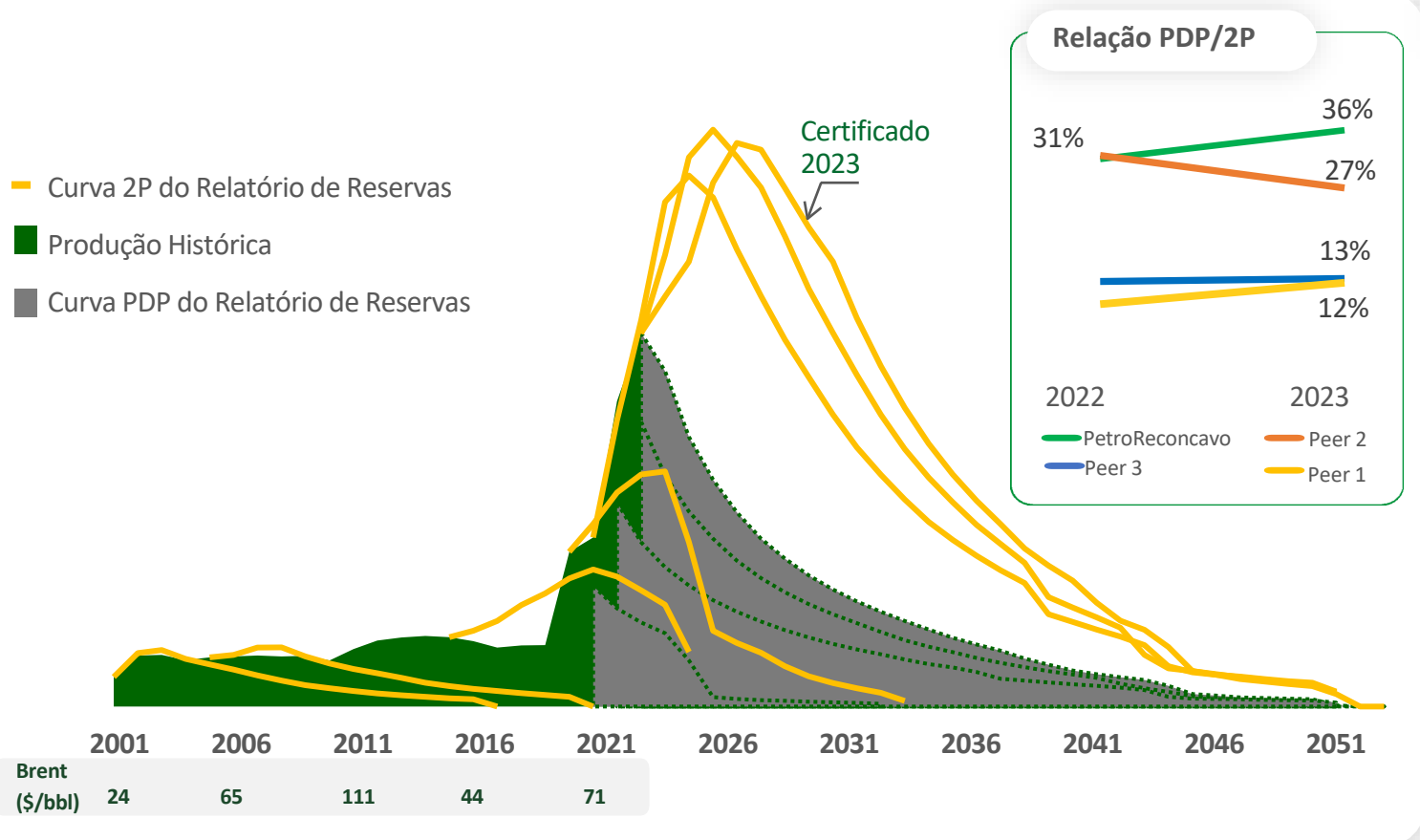
- Primeira recuperação secundária no Polo Remanso
- Significativo incremento de reservas

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

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, 1 alugada e 2 terceirizadas

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



Workovers 2024

212 realizados

- 144 no Ativo Potiguar;
- 68 no Ativo Bahia.

Frota de Perfuração – Atividades em Dez.24

Todas as três sondas de perfuração estarão operando no 1S25



PR-04

TIE-013:
produzindo

TEI-010: em completção



PR-14

TIE-009:
produzindo

Biriba: BB-20 em
completção

Janduí: JA-44
perfurando

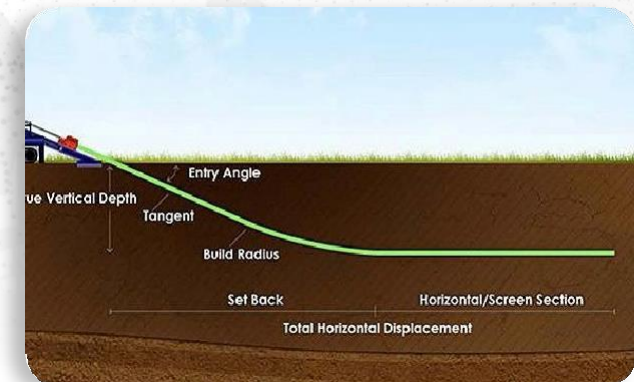


PR-21

4 poços produzindo em
Sabiás

2 poços em completção
em Sabiá

Novas Possibilidades de Projetos de Perfuração



Evolução do programa de confiabilidade operacional

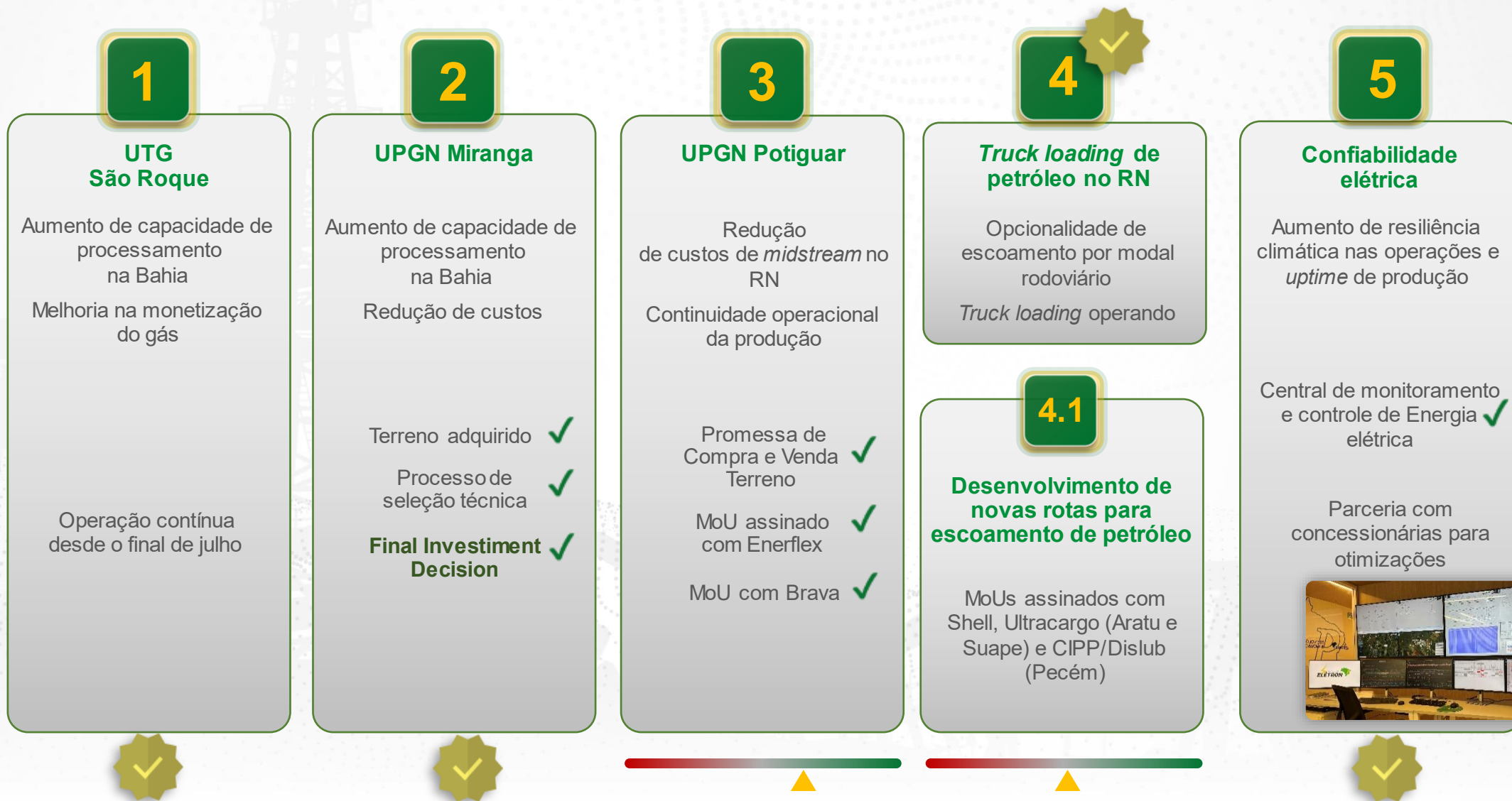


Objetivo



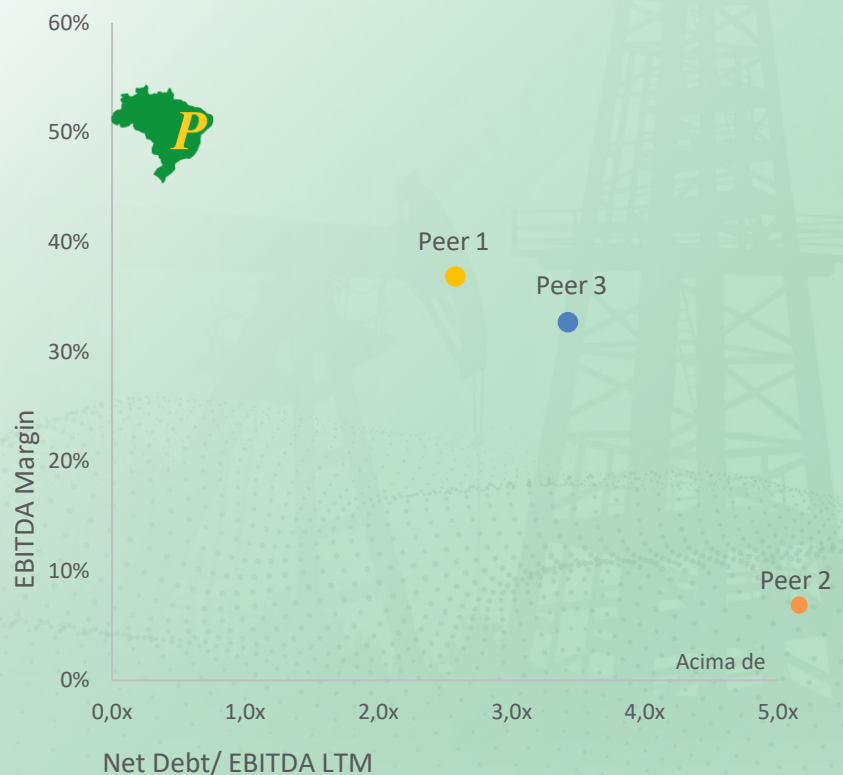
Status

Avanço

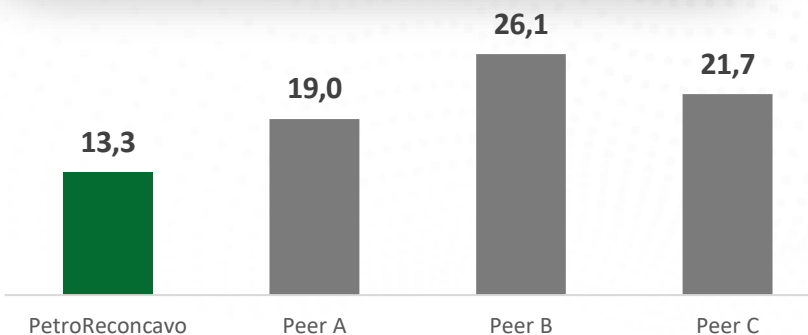


A melhor relação PDP/2P, o menor *lifting cost* e G&A, a melhor relação Margem EBITDA/Endividamento do setor

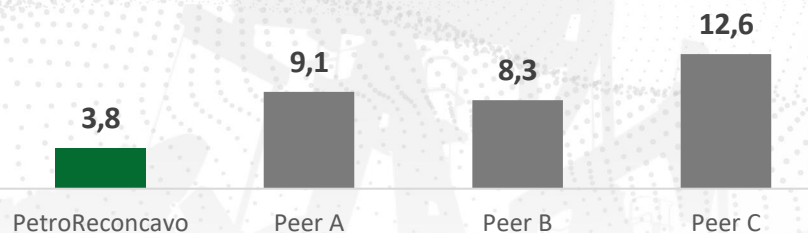
Margem EBITDA/Endividamento 9M24



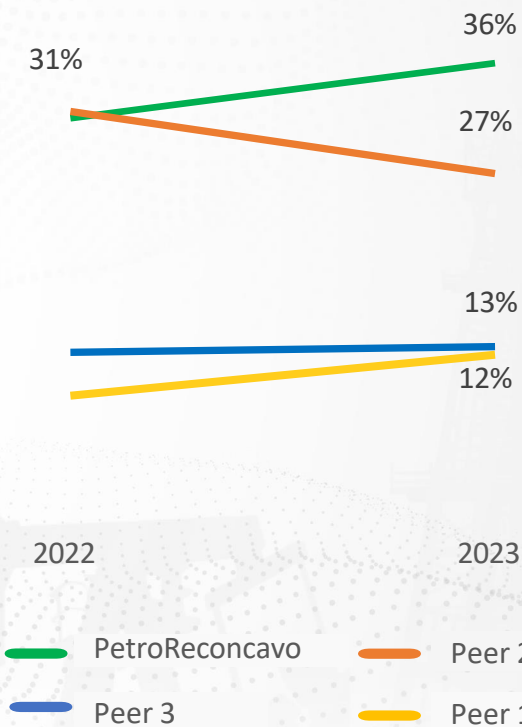
Lifting Cost¹ 9M24 (US\$/BOE)



G&A 9M24 (US\$/BOE)



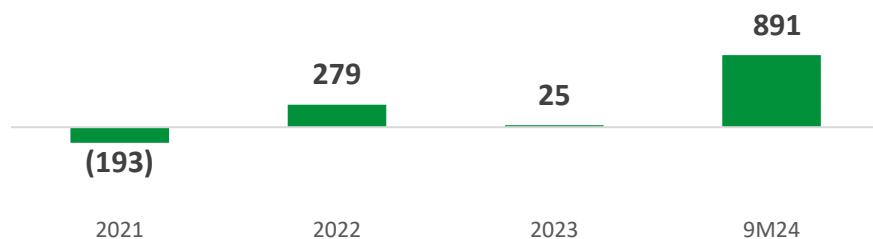
Relação PDP/2P do Relatório de Reservas



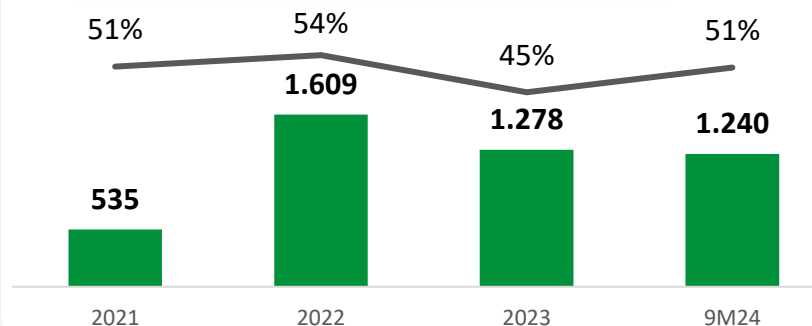
1. Lifting cost relacionado a pares no *onshore* do Brasil.

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

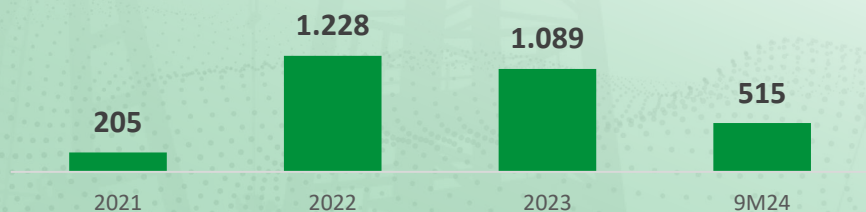
Geração de Caixa Livre (R\$ milhões)



EBITDA e Margem EBITDA (R\$ milhões)



Capex (R\$ milhões)



Proventos (R\$ Milhões)



Oportunidades Estratégicas



Aceleração dos investimentos em E&P



Remuneração do Acionista



Projetos de Midstream

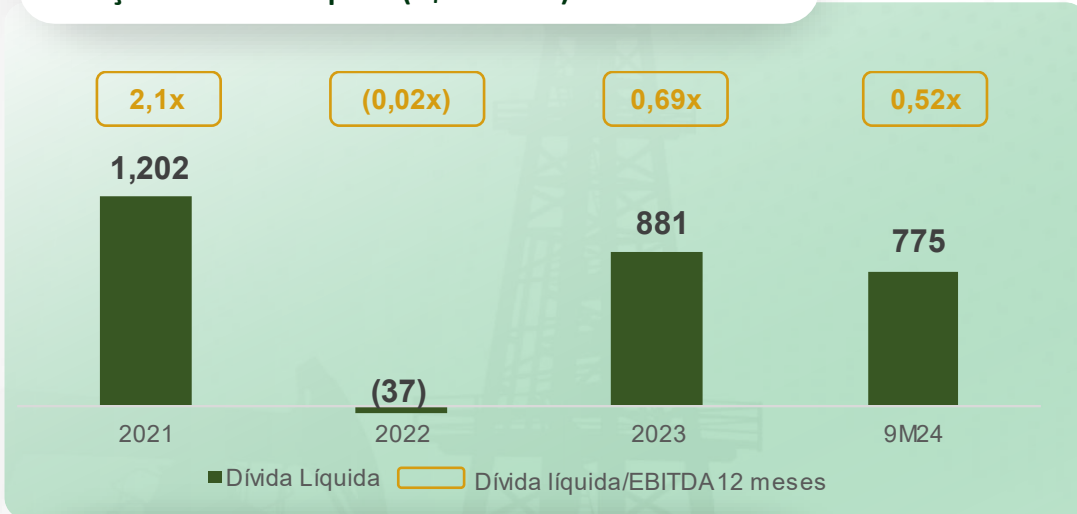


Oportunidades de M&A

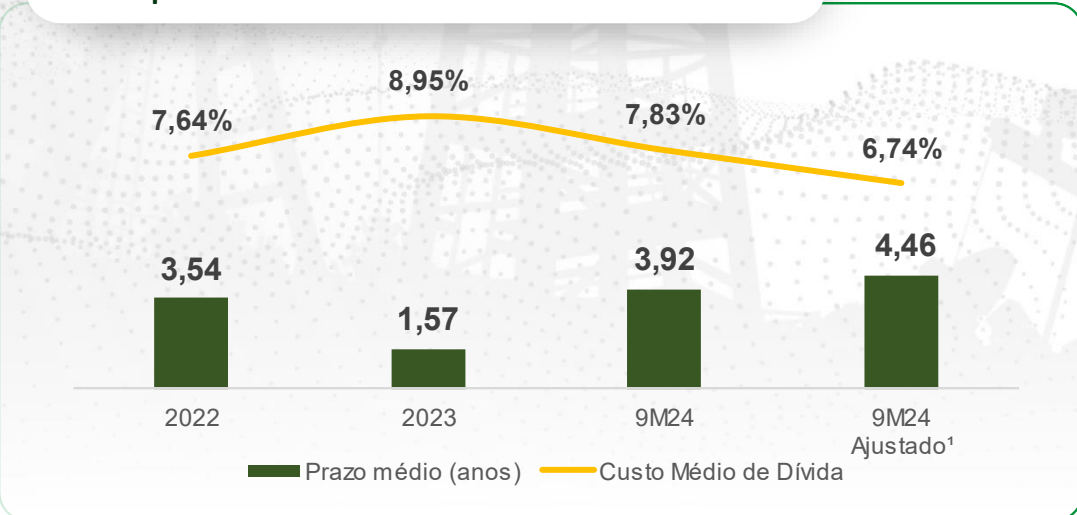
Balanço saudável comprovado com a emissão do *rating* AA.br pela *Moody's*

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.

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