



Apresentação Corporativa

Junho 2024

RECV
B3 LISTED NM

IBOV IBRX100 SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT



AGENDA

- Quem somos: Resiliência e Geração de Valor
 - Integração vertical de sondas e serviços como diferencial competitivo
 - Oportunidades no negócio de gás
 - Solidez financeira
 - Um olhar para o futuro
-

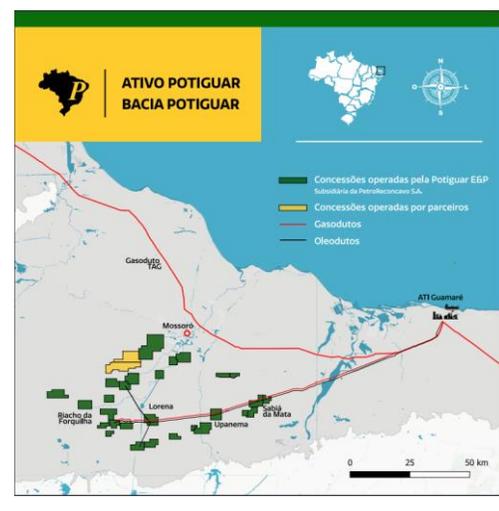
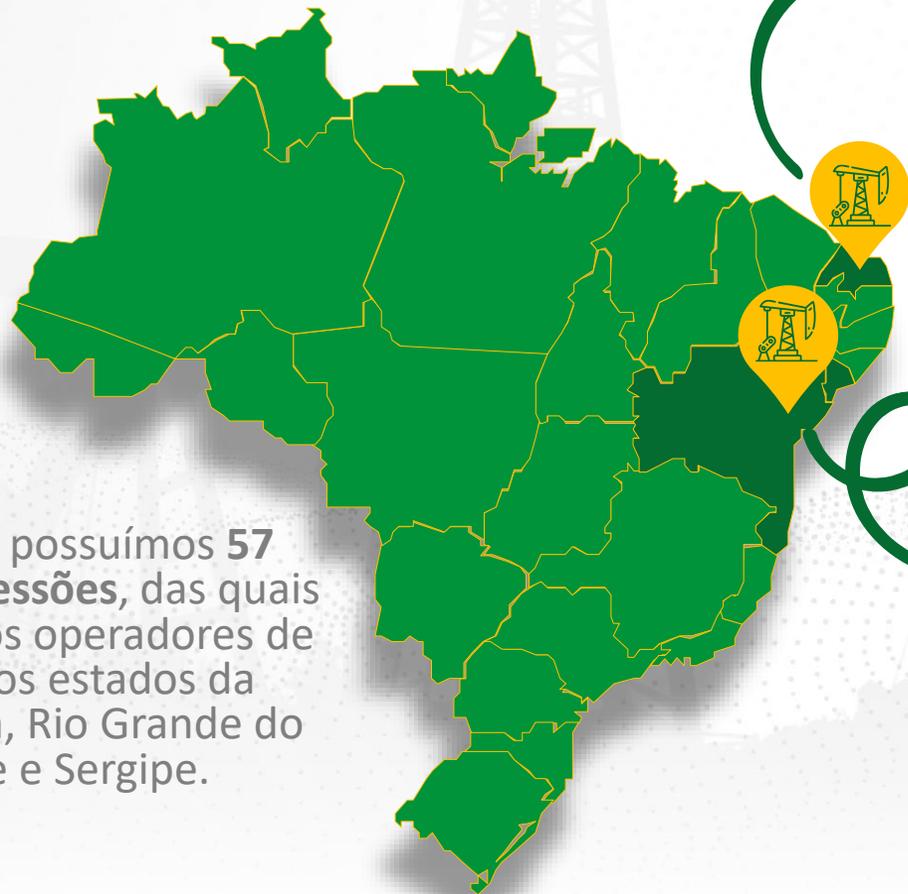


PetroReconcavo
2024

Quem somos: Resiliência e Geração de Valor

A PetroReconcavo é uma das principais produtoras independentes de petróleo e gás no onshore do Brasil

Hoje, possuímos **57 concessões**, das quais somos operadores de **55**, nos estados da Bahia, Rio Grande do Norte e Sergipe.



ATIVO POTIGUAR

PetroRecôncavo S.A.

29 concessões operadas

2 concessões operadas por parceiro

3 blocos exploratórios

ATIVO BAHIA

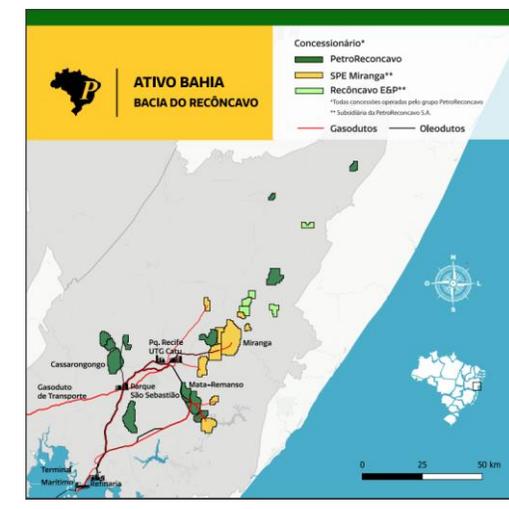
PetroRecôncavo S.A.

24 concessões operadas

SPE Tiêta S.A.

2 concessões operadas

5 blocos exploratórios



PetroReconcavo: Liderando a transformação do *onshore* brasileiro com nossos diferenciais

Verticalização Única

Linhas de serviços de alto nível

Proteção aos efeitos de preço sazonais da indústria



Excelência Operacional e *track record* de +2 décadas

Benchmark em revitalização e recuperação secundária



State of the art na formação e capacitação técnica do time

Melhor conhecimento dos ativos *onshore*



Os Melhores ativos do *onshore*



Balanco mais saudável do setor

Gerando valor em campos maduros *onshore*



PLANEJAMENTO

Robusto processo de alocação de capital



RESERVATÓRIOS

Profundo conhecimento da subsuperfície

Geração e seleção 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

Implementação de projetos de facilidades *on time / on budget*



MIDSTREAM

Gestão de custos logísticos

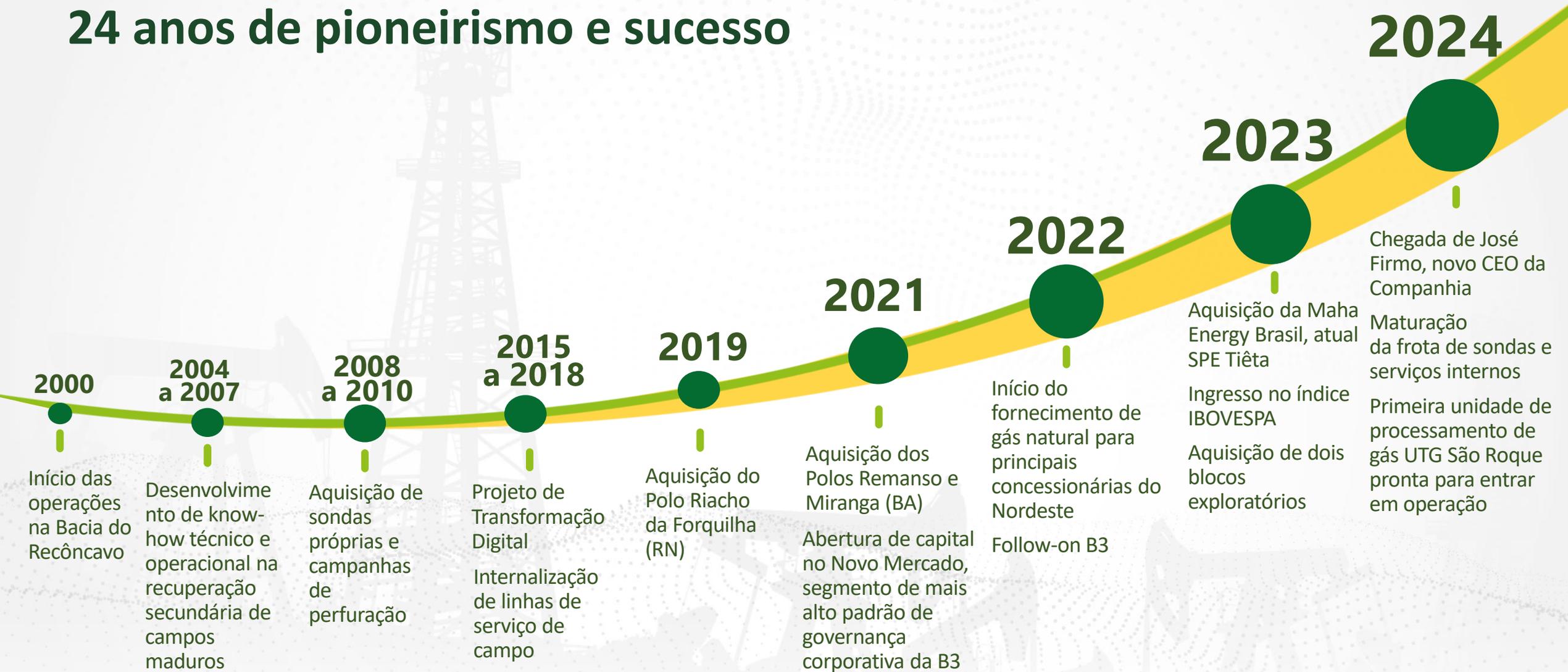
Foco em continuidade operacional



COMERCIALIZAÇÃO

Gestão de contratos
Pioneirismo em inovação no mercado de gás

24 anos de pioneirismo e sucesso

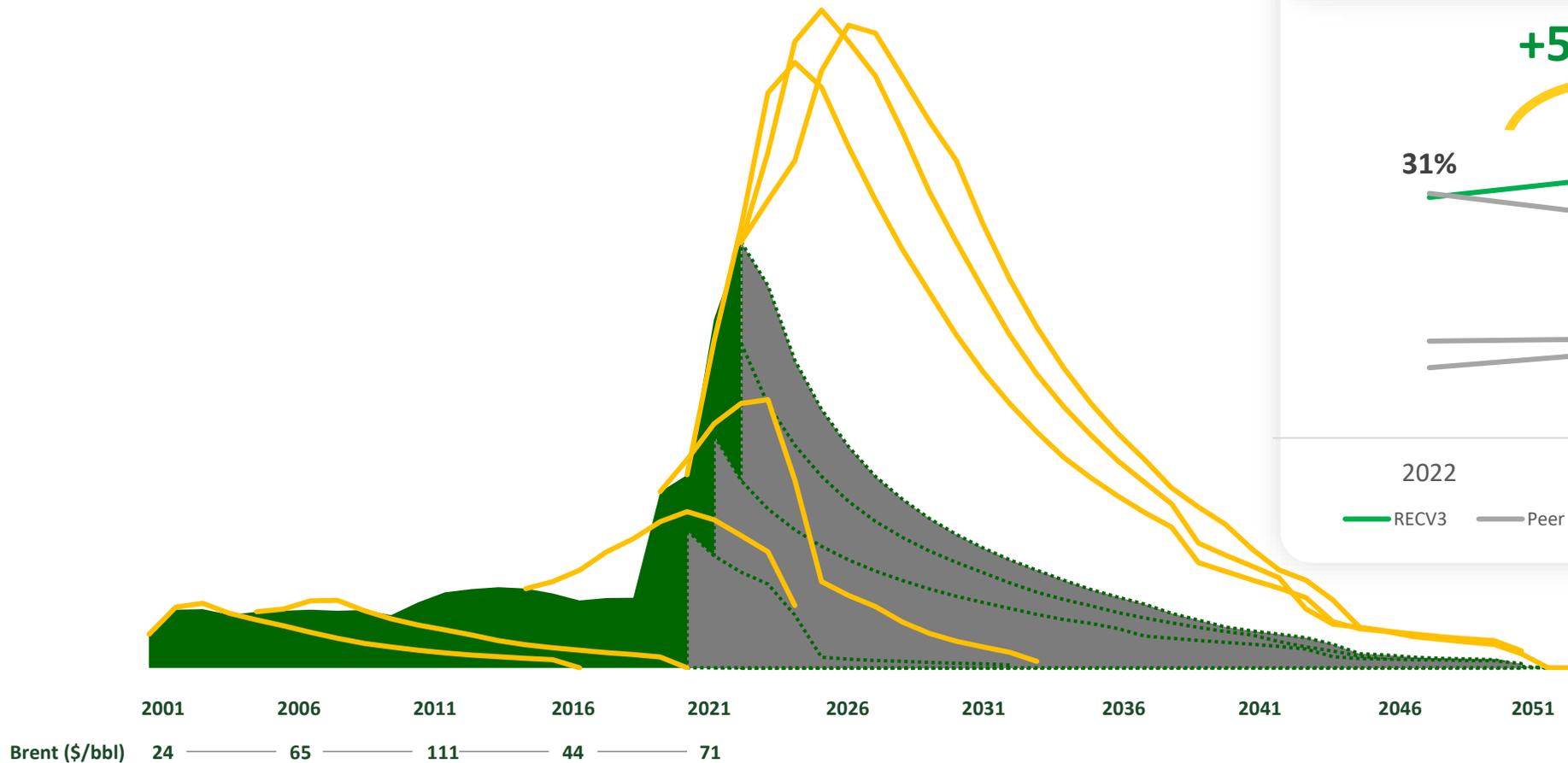


Track record entregando produção além da certificação de reservas

Solidez e eficácia na alocação de capital ao longo dos anos

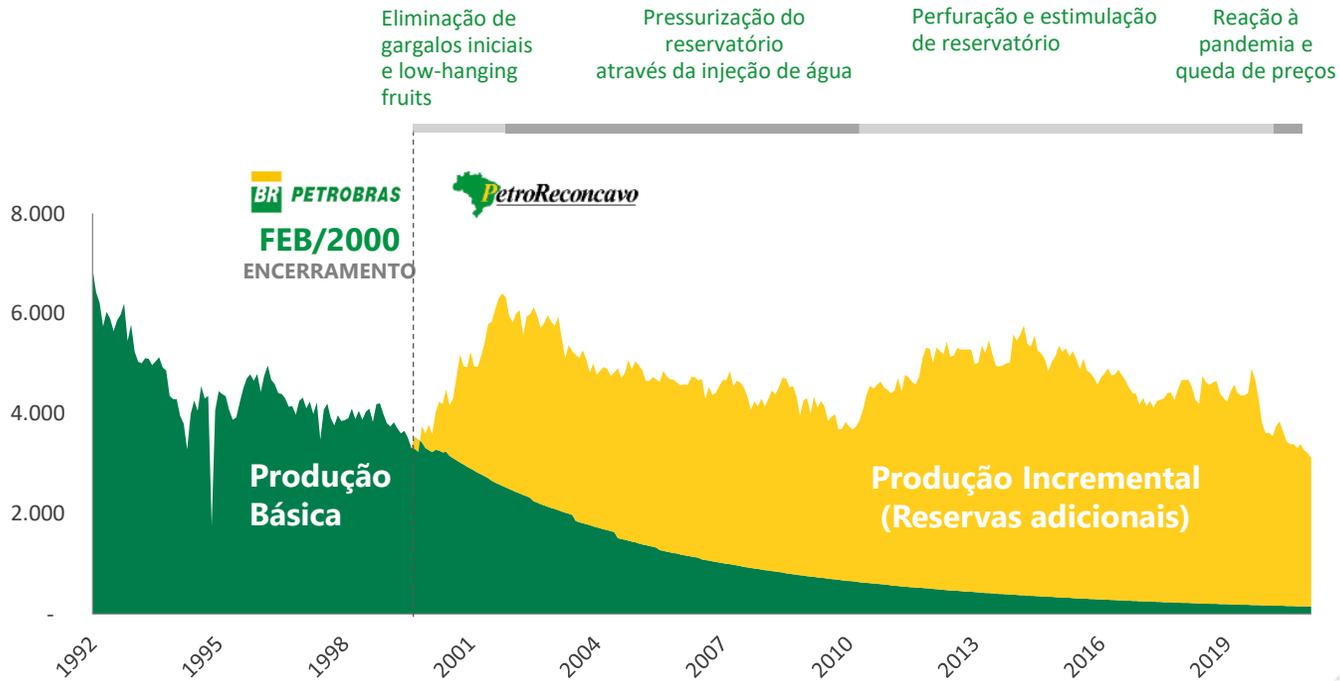
RECV tem Certificação de Reservas com a maior relação PDP / 2P

+5p.p.



Somos referência em recuperação secundária, implementamos o mesmo modelo aplicado em Remanso no desenvolvimento da produção para os novos ativos

Produção Bruta dos Campos Operados pela PetroRecôncavo (boe/d)



Água Grande – Caso: Recuperação Secundária Mata de São João

Histórico de Produção (BOPD)



2000

2020

Produtores:	6	9
Injetores:	1	11
Pressão do reservatório:	290 psi	1.200 1.400 psi

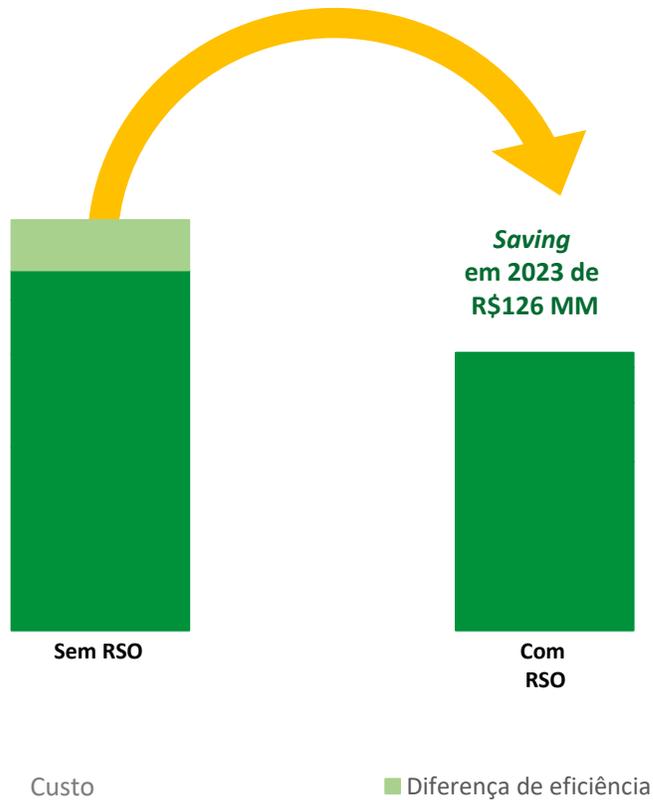


Integração vertical de sondas e serviços
como diferencial competitivo

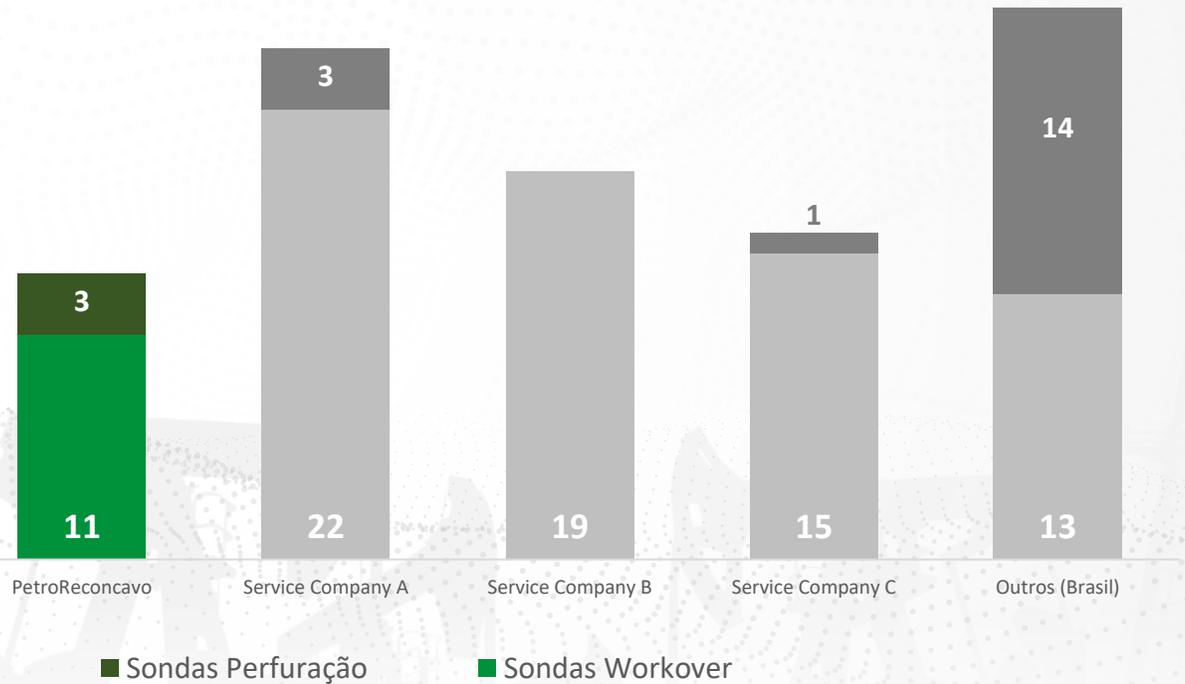
Verticalização de sondas e serviços - Menores custos e maiores eficiências

Autonomia e proteção contra escassez de recursos e pressão de preços

Comparação de custo com e sem RSO (Rig Services Organization) próprio



Sondas *Onshore* Brasil



Fonte: ANP e estudos internos da PetroReconcavo

Uma empresa de serviços completa com portfólio robusto e comprovada geração de valor



Sondas perfuração

PR-04 (750 HP)

Confiabilidade e alto padrão de execução por mais de uma década

PR-21 (400 HP)

Com alto nível de automação, perfuração de poços direcionais

PR-14 (1500 HP)

Habilitada para poços profundos, permitindo a exploração de novas fronteiras



Sondas *Workover*

12 Sondas próprias e 1 terceirizada de *Workover*

Benchmark nacional em tempo de execução, com alta eficiência operacional



Serviços

Pumping Services

Desenvolver máximo potencial de produção

Well Testing

Domínio e ampliação de conhecimento sobre os reservatórios

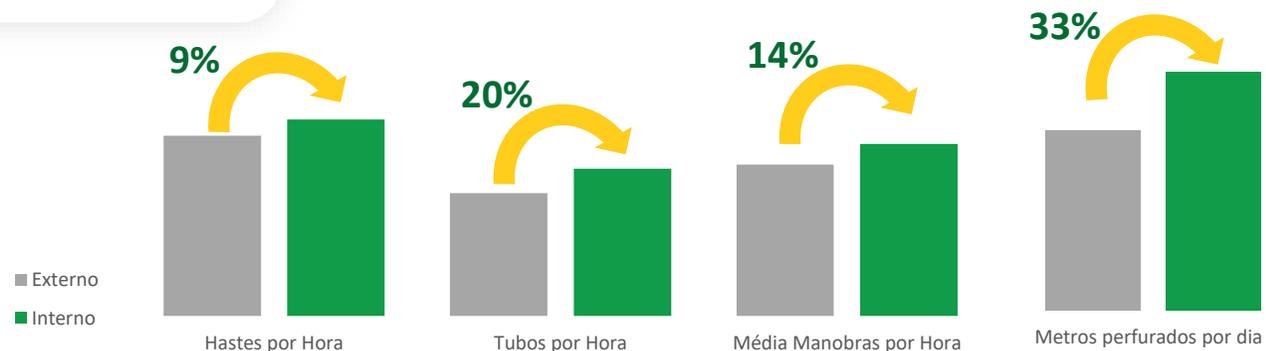
Chemical Services

Desenvolvimento de tecnologia interna com otimização de custos

Tubular Inspection

Reaproveitamento de equipamentos de poços, com foco em redução de custos

Eficiência Operacional - 2023

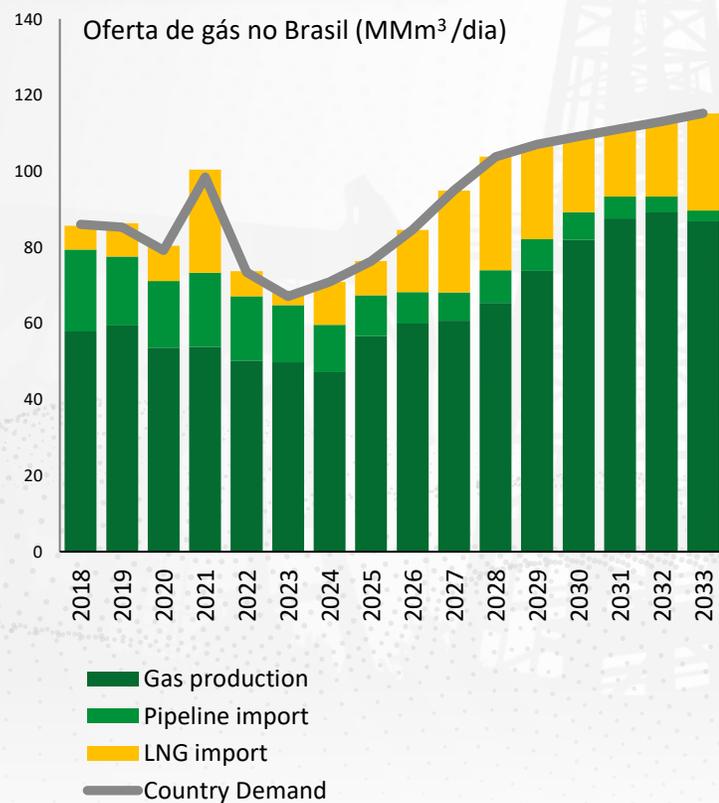




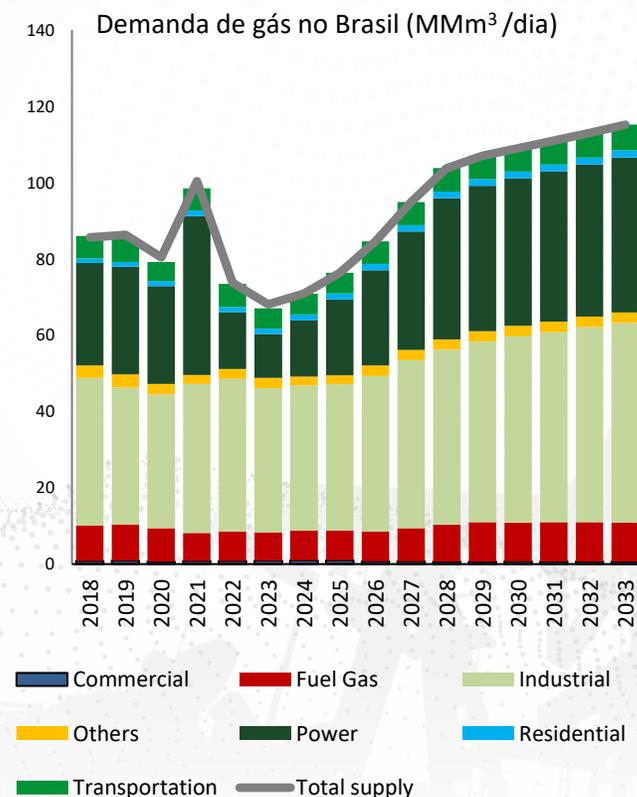
Oportunidades no negócio de gás

Mercado de gás natural no Brasil oferece oportunidades de geração de valor de longo prazo com um horizonte de preços atrativos para a produção doméstica

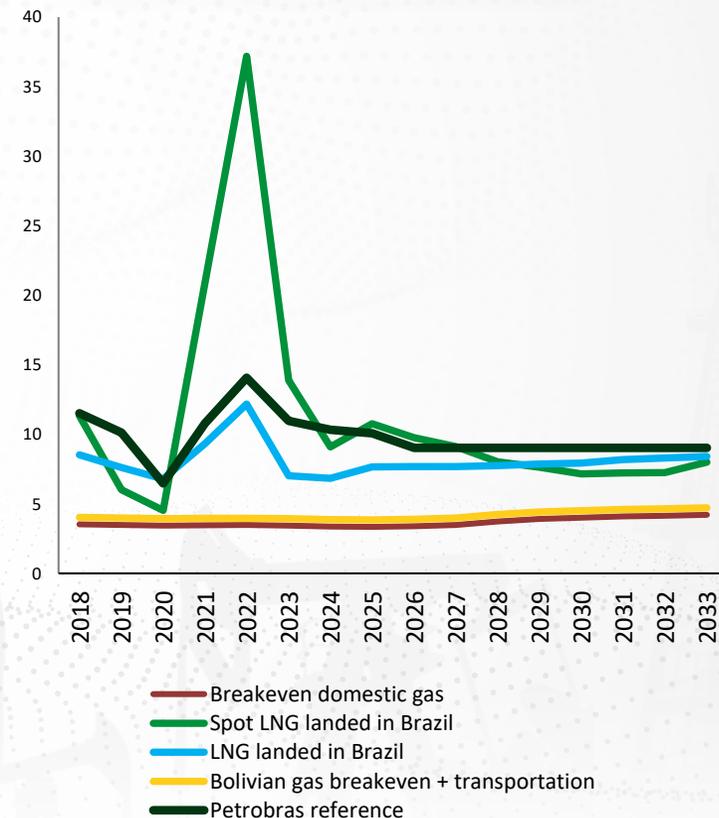
Brasil permanecerá como importador líquido de gás



Demanda crescente ancorada no consumo industrial e termoeletrico



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

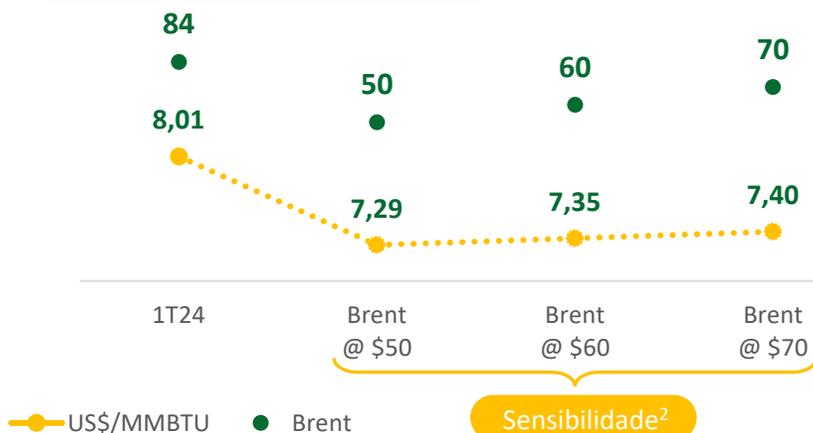


Evolução da política comercial, maximizando oportunidades de médio e longo prazo

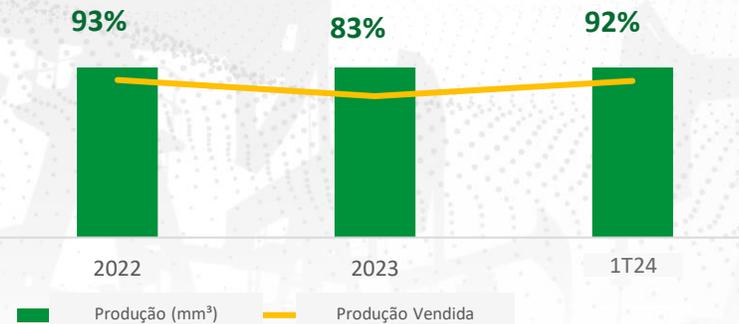
Contratos de longo prazo que refletem a perspectiva de preço futuro e com garantia de piso



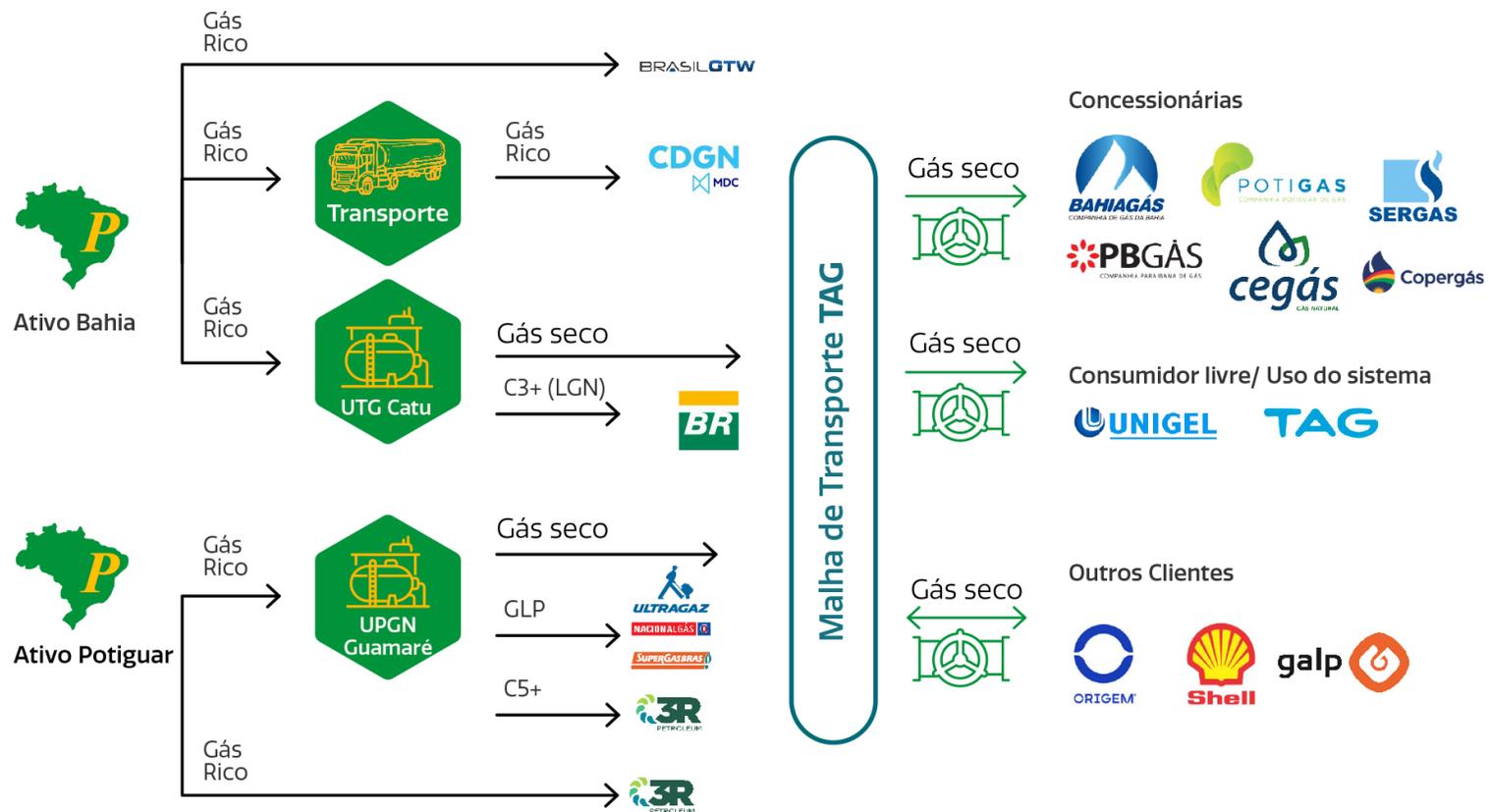
Preço da Molécula de Gás Natural Seco (US\$ /MMBTU)



Evolução da produção de gás natural e percentual do volume de gás vendido



Evolução das iniciativas de escoamento e processamento, visando melhoria nas margens de gás natural



TQ-3122.01003
Verticalização Midstream

Conclusão da construção do UTG São Roque, na Bahia, com capacidade de processamento de 400k m³/dia;

Novos arranjos comerciais para o uso da capacidade de processamento na UTG São Roque poderiam liberar capacidade na UTG CATU;

UPGN Miranga (Ativo Bahia): Terreno adquirido, processo de seleção técnica e licenciamento ambiental.



PetroReconcavo
2024

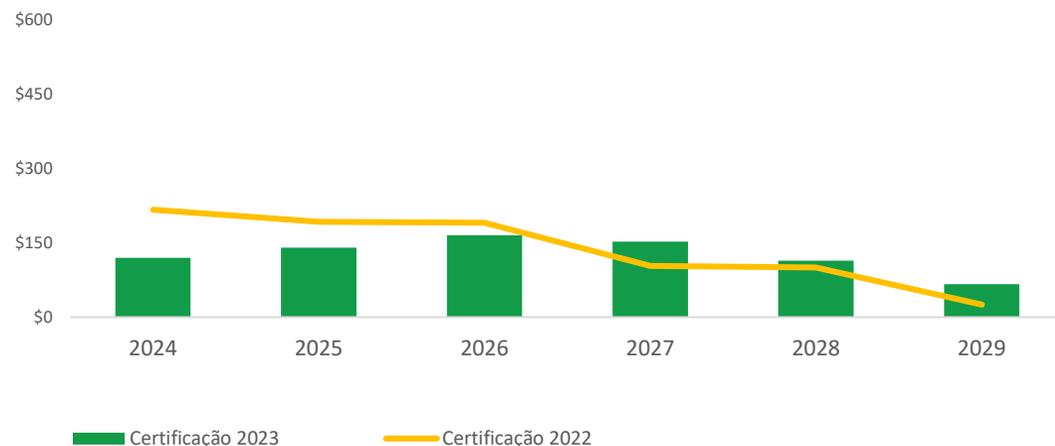
Solidez Financeira



Certificação de reserva com redução de 18% no CAPEX 2P estimado e perspectiva de geração de caixa expressiva e crescente nos próximos cinco anos

30% do Fluxo de Caixa Operacional destinado a CAPEX nos próximos 4 anos para desenvolvimento de reservas 2P

CAPEX (US\$ MM)



Redução do CAPEX alinhada com:

- Remoção de projetos com custo de desenvolvimento superior a US\$22/boe
- Redução de custo de projetos de perfuração por captura de eficiências operacionais
- Redução de 19% no custo médio por projeto

Fluxo de Caixa Operacional (US\$ MM)



Fluxo de caixa operacional de 2024 a 2026 impactado principalmente por:

- Ajuste da produção de partida de 2024
- 25% de redução no CAPEX 2P estimado para o triênio

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.

1) Representa a soma dos valores das colunas “Receita Líquida Futura sem desconto” mais os valores da coluna “Custo de Capital”;

2) Representa os valores da coluna “Custo de Capital”.

Certificação de reservas de 2023 indica potencial atrativo do ponto de vista financeiro

CRESCIMENTO COM MELHORES MARGENS

11% CAGR

para produção dos próximos 4 anos

- Redução no *lifting cost* a partir da diluição de custos fixos como consequência do crescimento da produção
- *Cash margins* robustas, suportadas por boa precificação de produtos e baixos custos de extração (*benchmark* no país)

INVESTIMENTO COM RISCO DIVERSIFICADO

2

Bacias Reconcavo (BA)
Potiguar (RN)

56

Campos de Petróleo

1,1mil

Projetos de *Workover*

450

Perfurações

GESTÃO DE CAPEX FOCADA EM GERAÇÃO DE VALOR

30%

Do Fluxo de Caixa Operacional destinado a CAPEX nos próximos 4 anos para desenvolvimento de reservas 2P



Importantes investimentos estruturantes e de suporte já realizados, como expansão da frota própria de sondas e serviços e formação de estoques

67%

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

ROBUSTEZ DE ALTERNATIVAS ESTRATÉGICAS

Perspectiva de geração de caixa expressiva e crescente nos próximos 5 anos



Incremento na Remuneração aos Acionistas



Investimentos em Projetos de Expansão



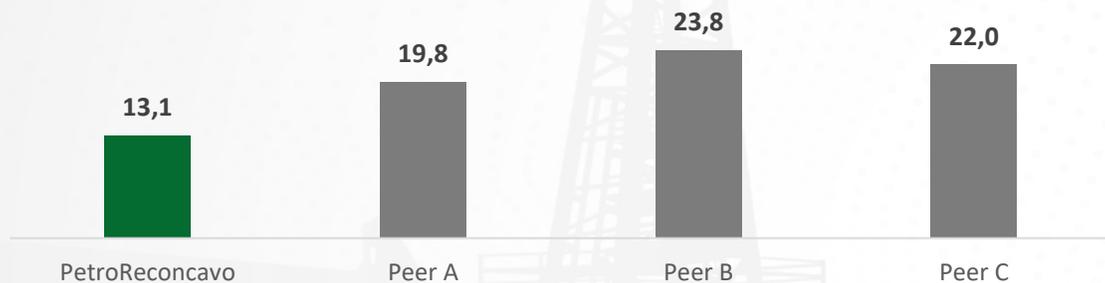
Investimentos em Projetos de *Midstream*



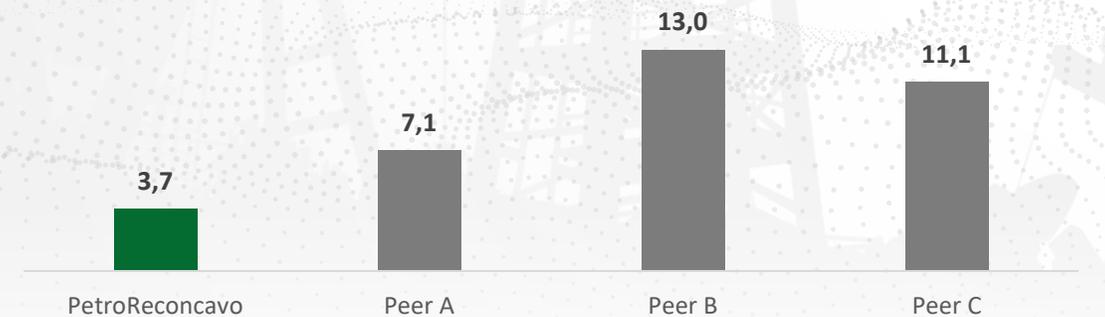
Oportunidades de M&A

Benchmark em *lifting cost* e G&A entre os pares brasileiros

Lifting Cost 2023 (US\$/BOE)



G&A 2023 (US\$/BOE)

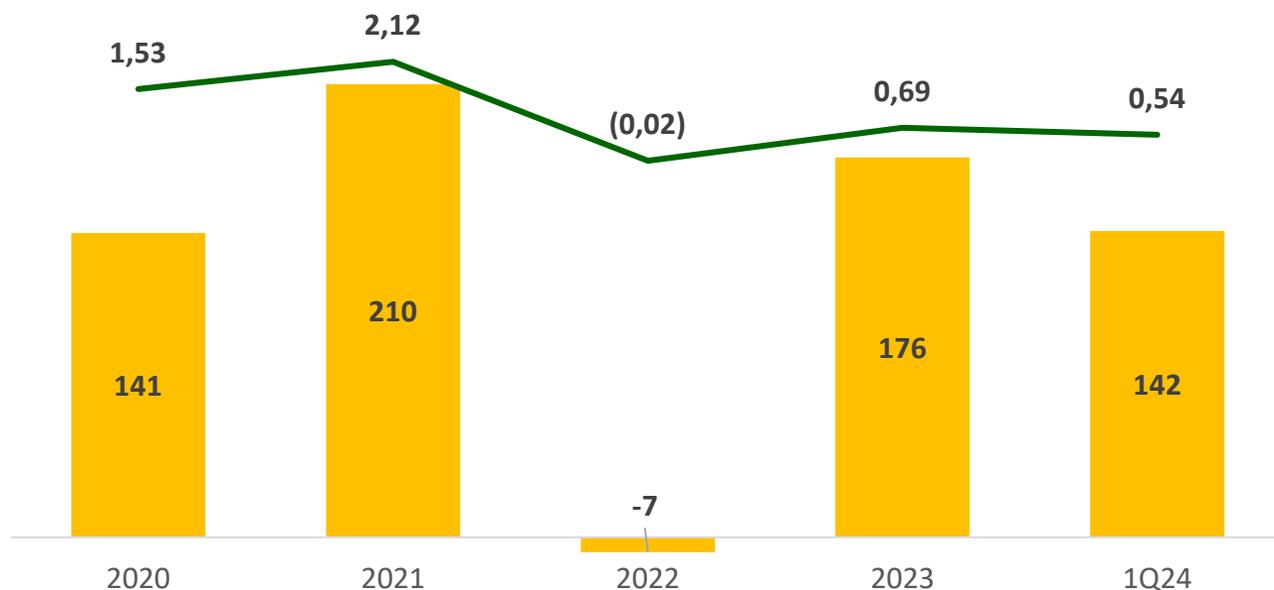


Lifting cost + G&A vs Alavancagem

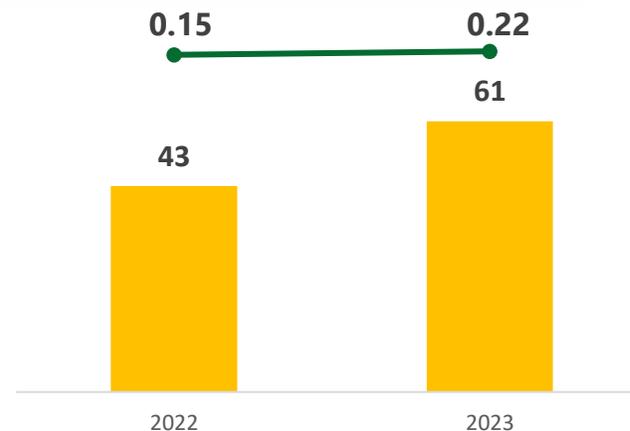


Estrutura de capital de baixa alavancagem preparada para oportunidades de crescimento

Dívida Líquida (US\$MM*) e Alavancagem (Dívida Líquida / EBITDA)



Histórico de Pagamento de Dividendos (US\$MM*) e Dividendos por Ação (US\$/ação)



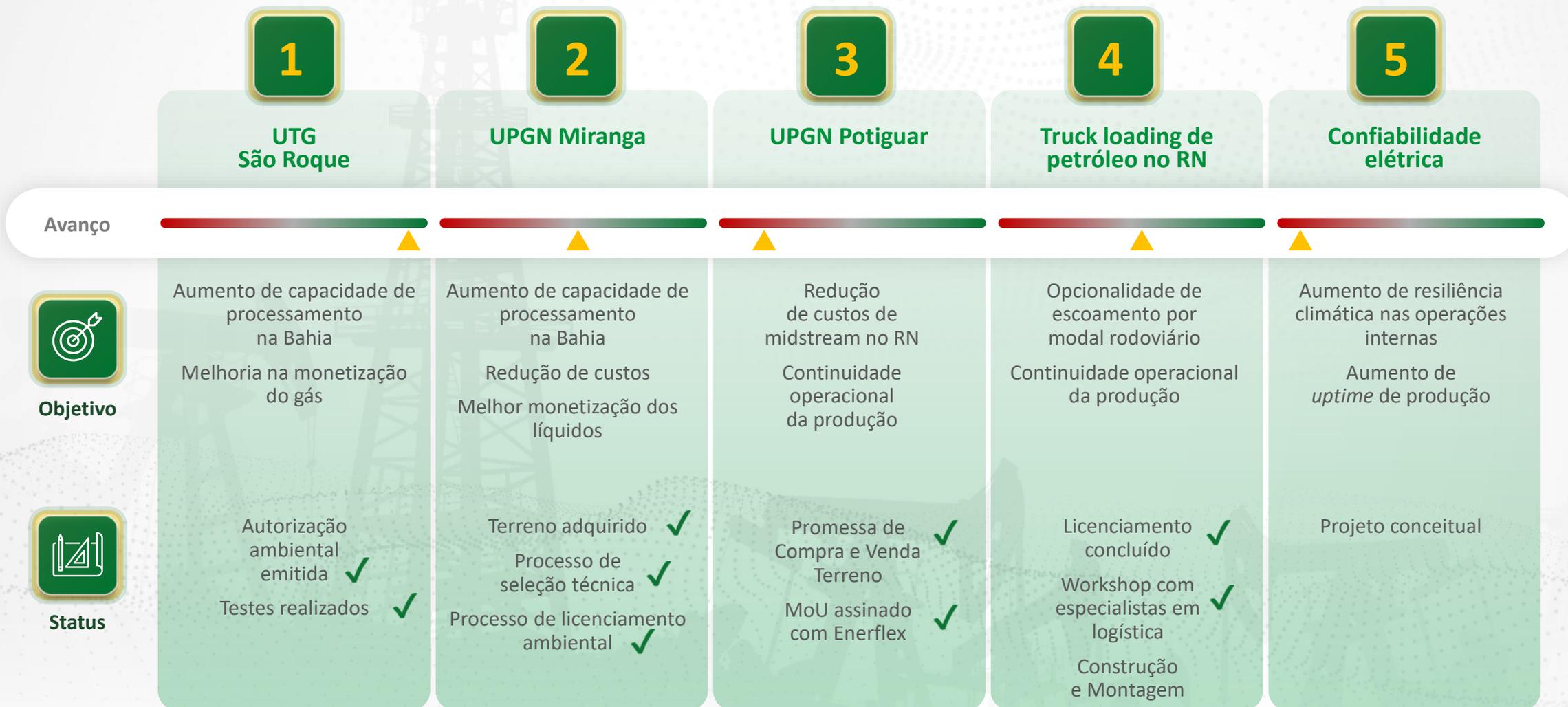
- Forte Fluxo de Caixa das Operações;
- Follow On Jun/22;
- Refinanciamento de dívidas com simplificação de covenants.

*Taxa de Fx Fonte: ipeadata.gov.br

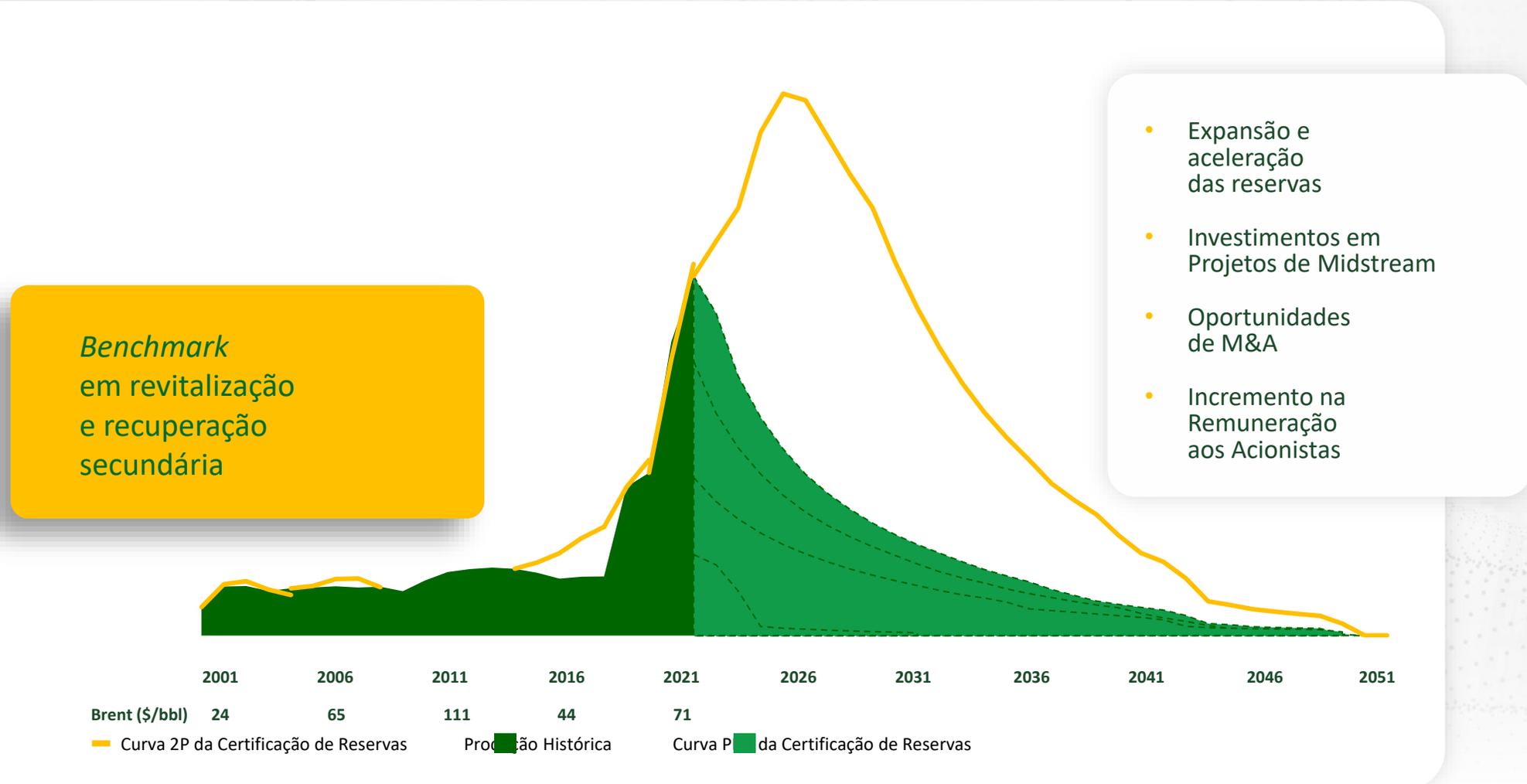


Um olhar para o futuro

Avanço no programa de confiabilidade operacional



Preparados para os novos desafios da escala e prontos para o pioneirismo dos novos horizontes do onshore



Projeto Viva Sabiá: Promoção do acesso à água de qualidade no RN

Compromisso com a educação, meio ambiente e geração de renda



Aqualuz: Sistema de potabilização da água através da radiação solar

FORTALECIMENTO DO DIÁLOGO COM AS COMUNIDADES RURAIS

Visita do CEO e de outros executivos à comunidade de Nova Trapiá, beneficiária do programa

PROJETO EM NÚMEROS

81

Cisternas construídas

111

Aqualuz disponibilizados

30

Sistemas de Bioágua Familiar implantados

138

Famílias beneficiadas

6 ÁGUA POTÁVEL E SANEAMENTO



Cisternas: Sistema de captação e armazenamento de água pluvial

Mais Informações:

Certificação
Reservas 2023



Resultados
1T24



Relatório de
Sustentabilidade



PetroReconcavo
2024

Relações com Investidores

 ri.petroreconcavo.com.br

 ri@petroreconcavo.com.br