



PetroReconcavo
2024

Divulgação dos Resultados **1T24**

RECV
B3 LISTED NM

IBOV IBRX100 SMLL IBRA IGC IGC-NM ITAG IGCT

DISCLAIMER

Esta apresentação pode conter afirmações e informações prospectivas relacionadas à Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativas da Companhia e de sua administração a respeito de seu plano de negócios. Afirmações prospectivas incluem, entre outras, todas as afirmações que denotam previsão, projeção, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como “acreditar”, “prover”, “esperar”, “contemplar”, “provavelmente resultará” ou outras palavras ou expressões de aceção semelhante.

Tais afirmações estão sujeitas a uma série de expressivos riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais divirjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressos nesta apresentação.

Em nenhuma hipótese a Companhia ou suas subsidiárias, seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos consequentes indiretos ou semelhantes.

Adicionalmente, esta apresentação também contém certas medidas financeiras que não são reconhecidas no Brasil (“BRGAAP”) nem pelas Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (“IASB”) não são auditadas ou revisadas pelos auditores independentes da Companhia, e não representa o fluxo de caixa para os períodos apresentados e não devem ser considerados como substitutos para o lucro (prejuízo) líquido, como indicadores do desempenho operacional da Companhia e, portanto, não são substitutos do fluxo de caixa, de indicador de nossa liquidez ou como base para a distribuição de dividendos. O EBITDA não possui significado padronizado e a nossa definição de EBITDA pode não ser comparável àquelas utilizadas por outras companhias. Essas medidas não têm significados padronizados e podem não ser comparáveis a medidas com títulos semelhantes fornecidas por outras empresas.

A Companhia fornece essas medidas porque as usa como uma medida de desempenho, porém essas não devem ser considerados isoladamente ou como um substituto para outras medidas financeiras que foram divulgadas de acordo com o BR GAAP ou IFRS. A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações prospectivas ou análise das diferenças entre afirmações prospectivas e os resultados reais. Esta apresentação e seu teor constituem informação de propriedade da Companhia, não podendo ser reproduzidos ou divulgados no todo ou em parte sem a sua prévia anuência por escrito.



DESTAQUES 1T24



Receita Líquida de R\$ 745 milhões, 8% superior ao 4T23, com retomada forte na Receita de Gás e a normalização do escoamento;



Lifting Cost de US\$ 13,33/boe, 7% inferior ao 4T23, com a retomada da produção, mas ainda impactado pelo aumento no custo com reparo de poços;



EBITDA de R\$ 353 milhões, 43% superior ao 4T23, e excluindo o *earnout* da SPE Tiêta, **EBITDA seria de R\$ 375 milhões;**

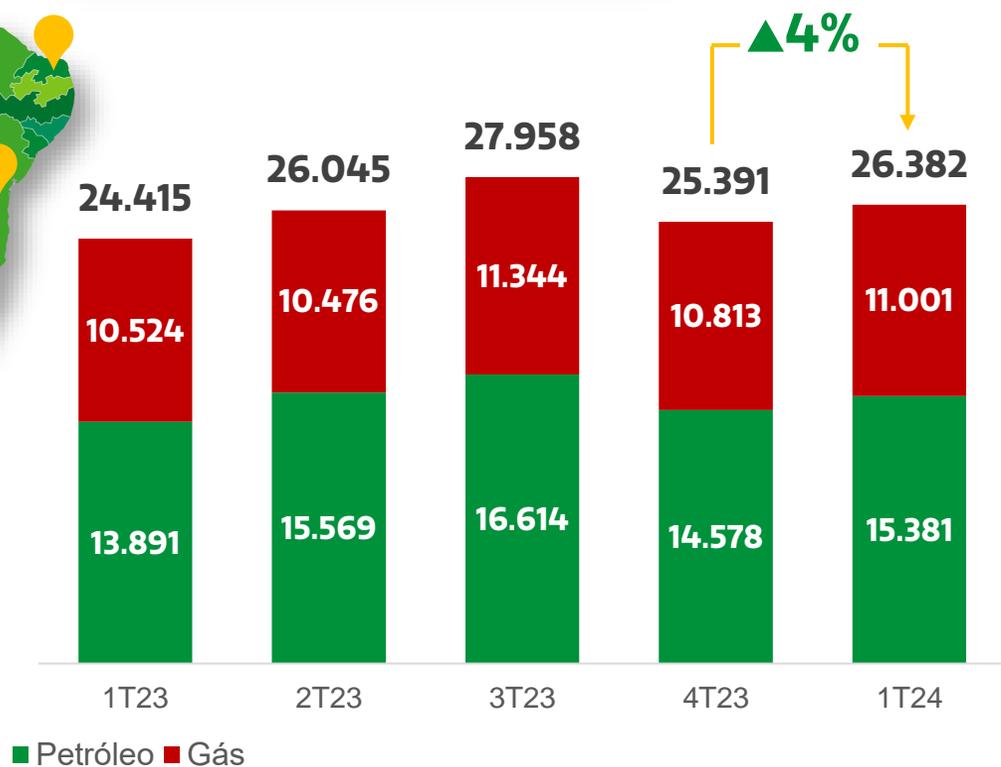


Expressiva geração de caixa livre de R\$ 231 milhões, com programa de Capex revisado e redução de inventário.

Ramp up da produção em andamento, com destaque para a produção no Ativo Potiguar

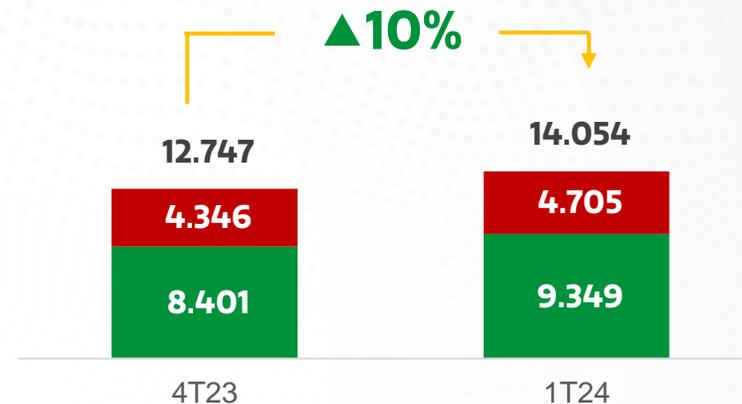


Produção média por Produto (boe/dia)

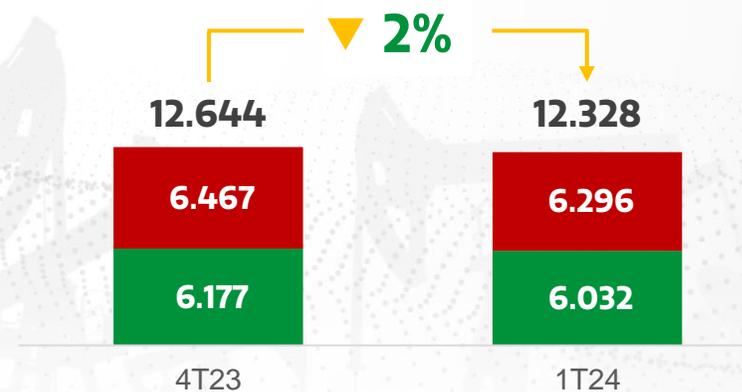


Produção média por Ativo (boe/dia)

POTIGUAR

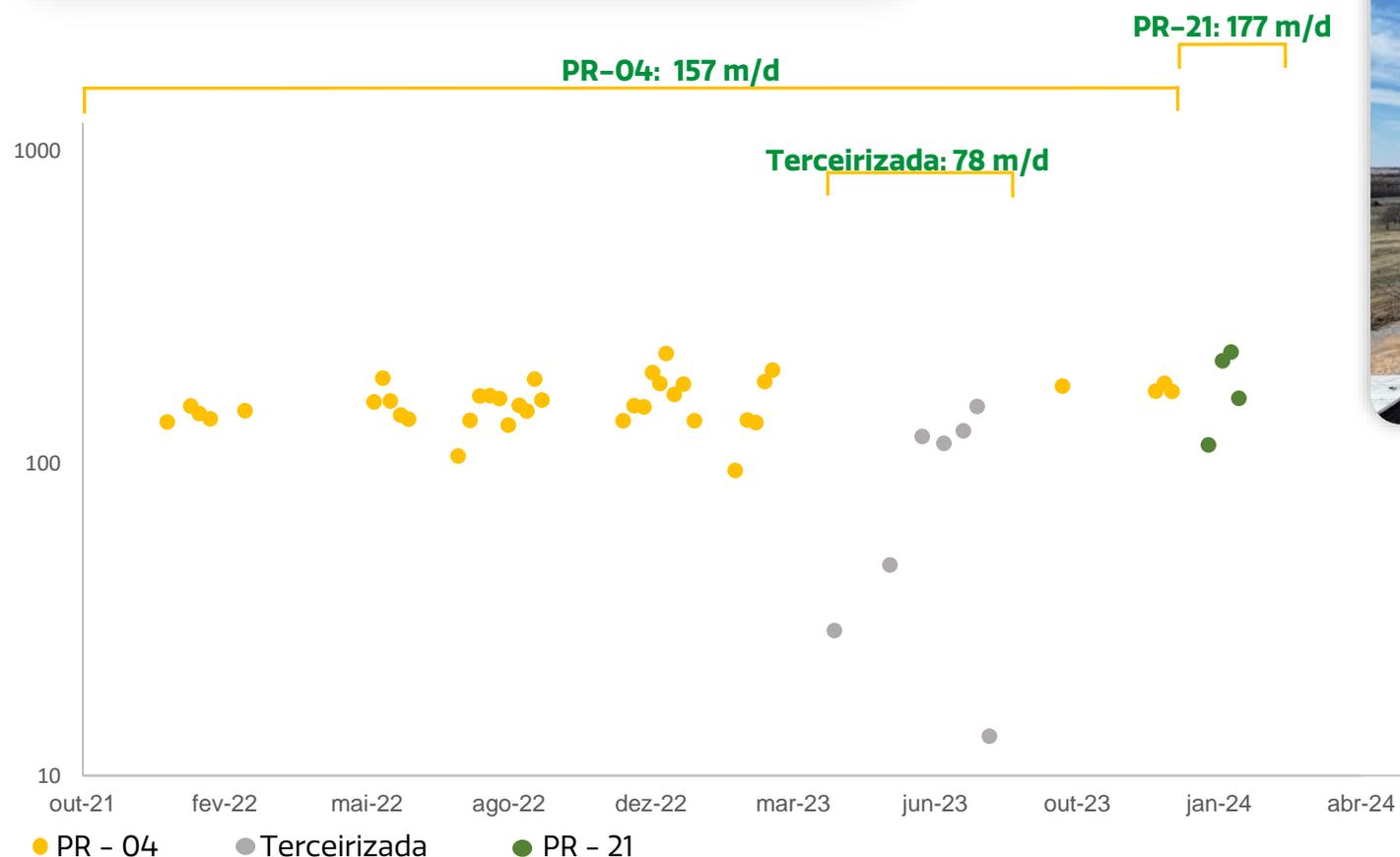


BAHIA



1ª fase da Campanha de Perfuração realizada com 11 projetos executados e concluídos antes do prazo

Performance de perfuração nos campos de SBO e SDM



DESTAQUES RSO

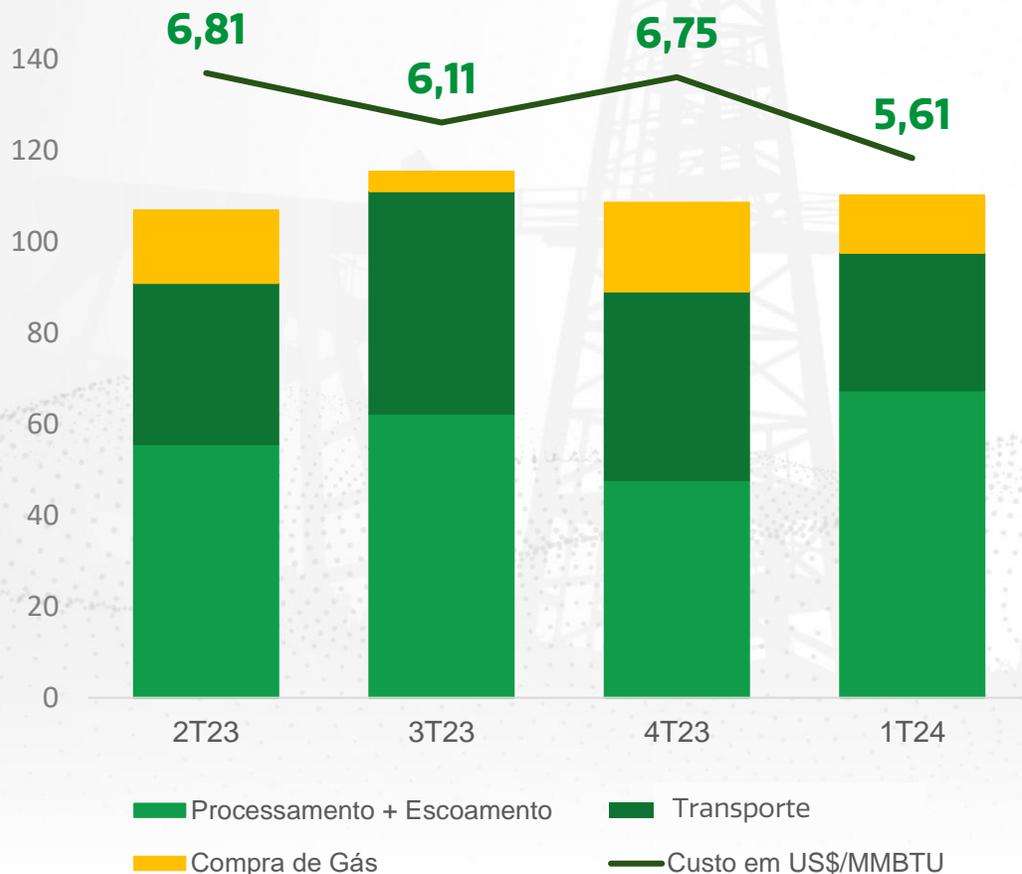
A terceira sonda de perfuração PR-14 já está no Brasil em fase de comissionamento com início e operação para o 2º semestre

Em abril, a Companhia assinou contratos para prestação de serviços de perfuração de poços terrestres com a Seacrest.

Evolução nos contratos de comercialização e nova alternativa de escoamento de gás no Ativo Potiguar

Resultado operacional² do Gás Natural 62% maior no 1T24 (R\$ 174,2 milhões) vs. 4T23 (R\$ 107,7 milhões)

Evolução dos Custos com Midstream (R\$ Milhões) e Custo em US\$/MMBTU



Evolução do Preço de Realização do Gás¹ (US\$/MMBTU)



Novos contratos



Novas Rotas

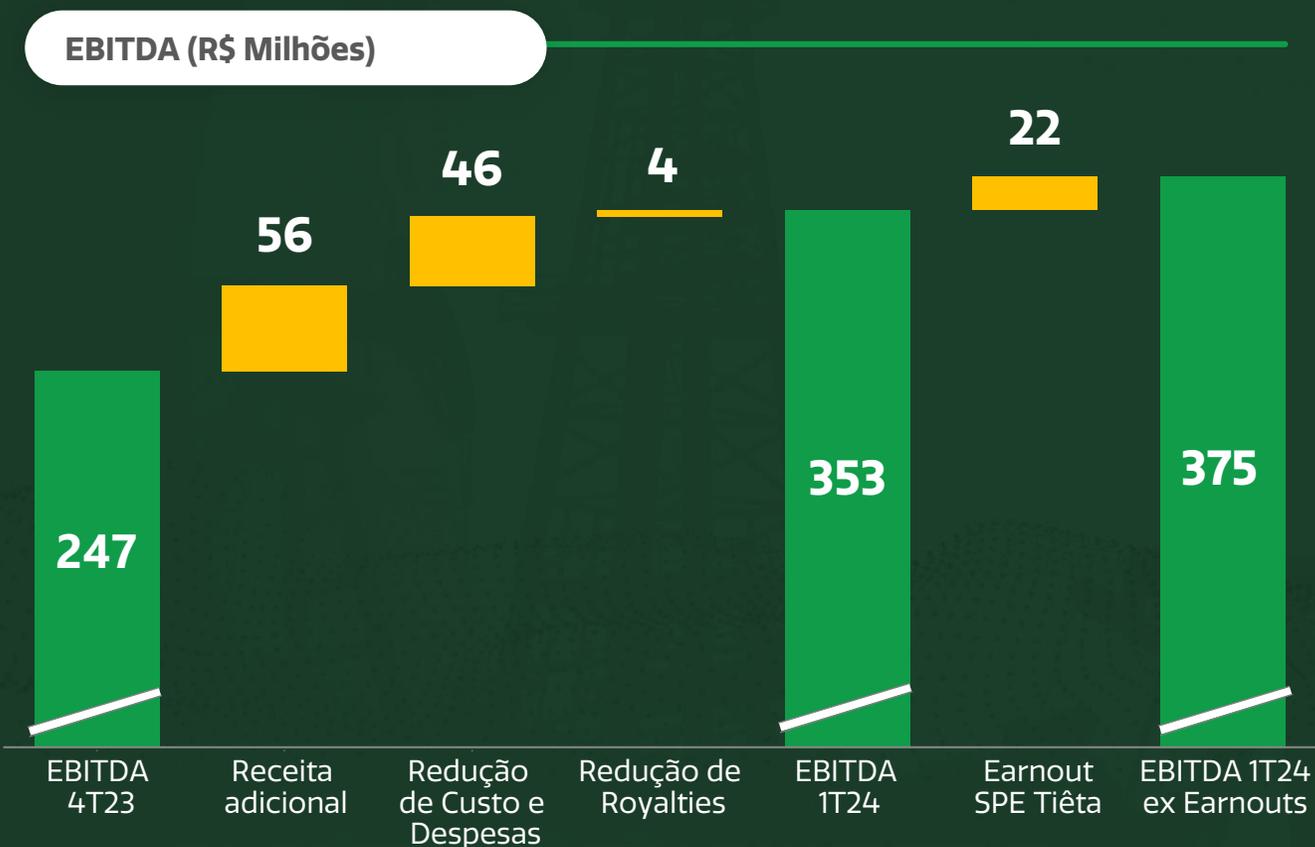


1 - Evolução preço de realização: receita líquida de gás natural e subprodutos dividida pelo volume entregue em MMBTU, convertido pelo dólar médio do trimestre

2 - Resultado operacional do gás: Receita líquida de gás natural menos custos de midstream

EBITDA recorrente de R\$ 375 milhões beneficiado pelo aumento da receita de gás e melhora de eficiência no controle de custos

EBITDA impactado pelo efeito contábil de *earnout* da aquisição da SPE Tiêta

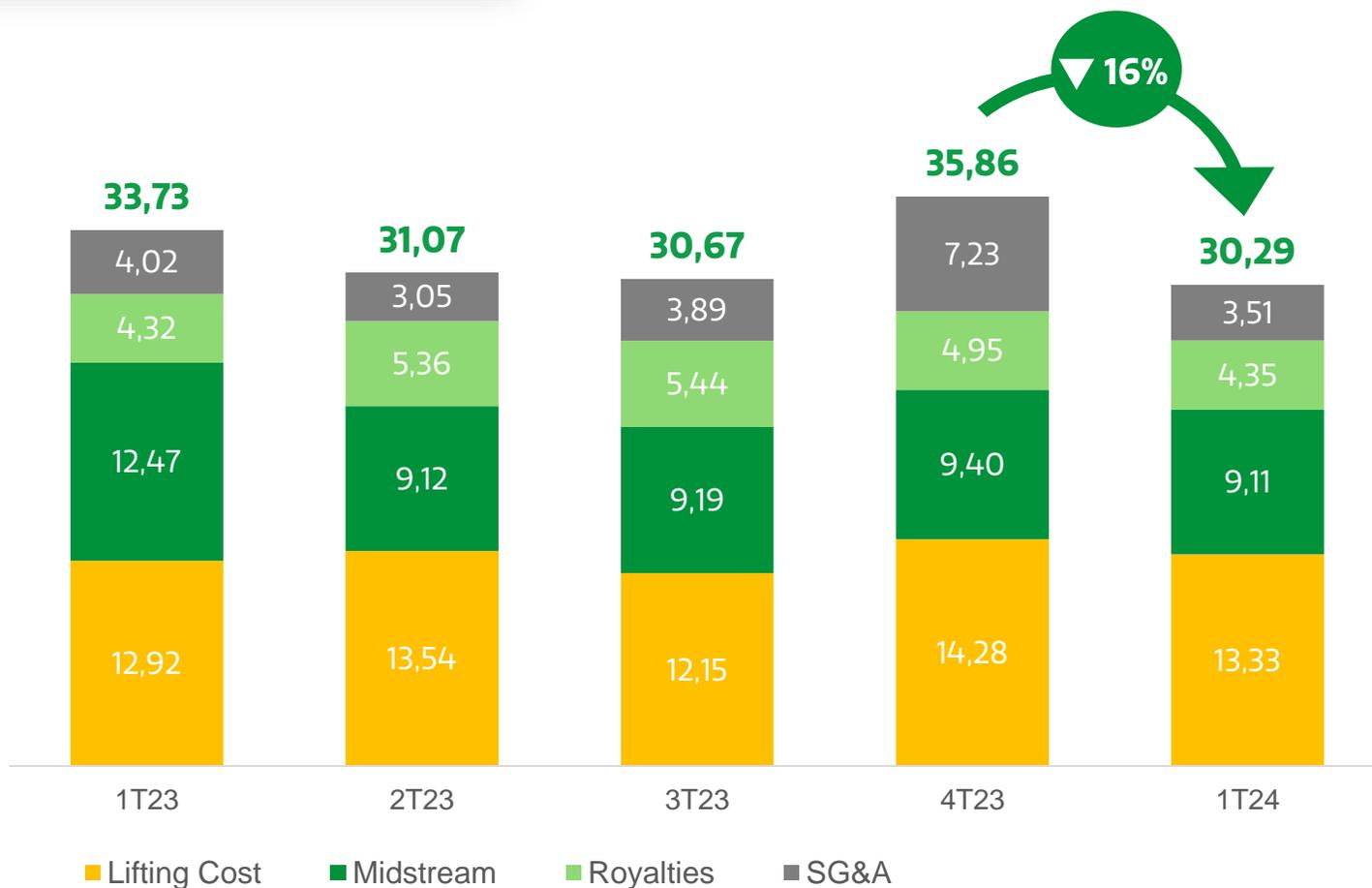


Earnouts SPE Tiêta

- Provisionamento no 1T24 da 2ª parcela referente ao ano de 2024 no valor de US\$ 4,4 milhões (R\$ 22,0 milhões);
- Mais informações sobre parcelas de earnouts estão disponíveis no site de RI, na sessão de suporte a modelagem.

Otimização de custos e despesas, atingindo o menor patamar dos últimos 5 trimestres

Evolução dos Custos (US\$/boe)



Lifting Cost: retomada da produção, mas ainda impactado nos custos com reparo de poços;

Midstream: normalização do processamento e escoamento e redução de 6,5% na tarifa de transporte;

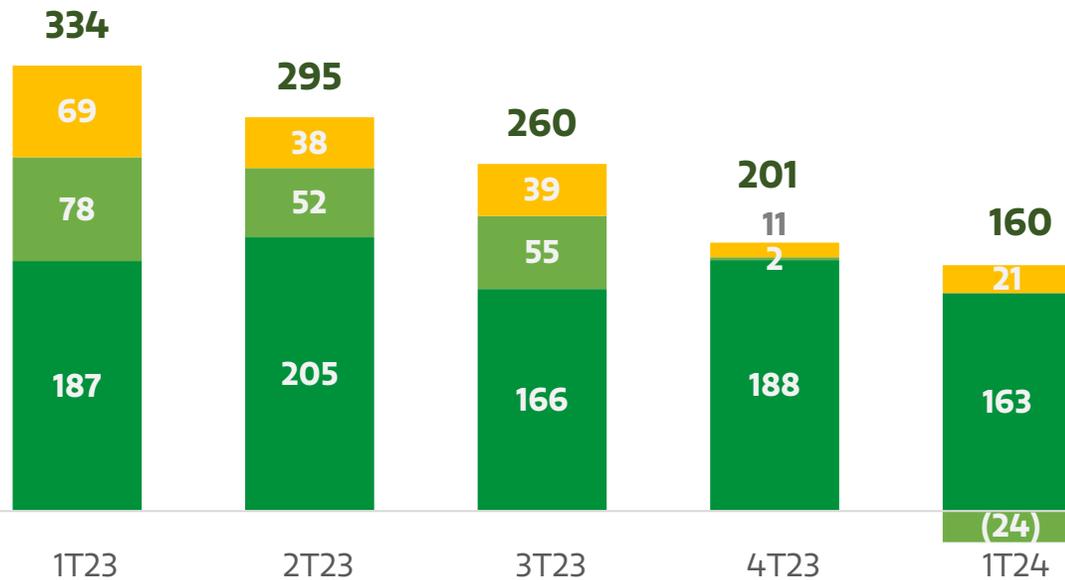
Royalties: Redução devido às extensões de concessões com benefício de alíquota sobre a produção incremental;

SG&A: controle de custos e redução nas despesas com vendas.

Capex de desenvolvimento de reservas otimizado e alinhado à nova certificação

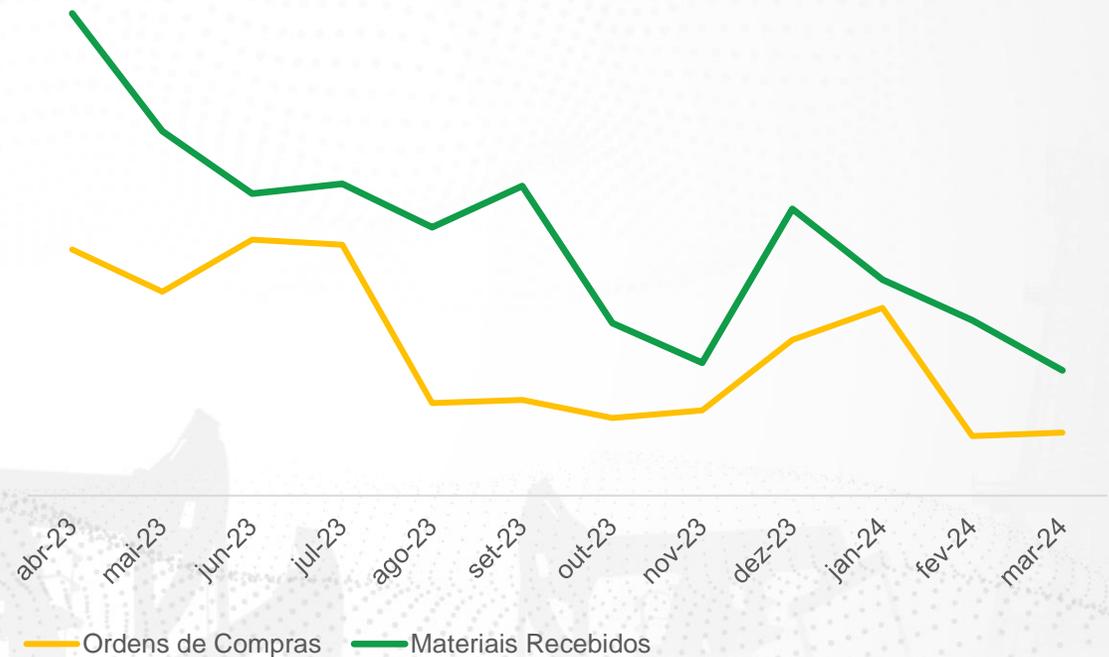
Redução dos investimentos não associados ao desenvolvimento de reservas e no Almoxarifado

Capex (R\$ Milhões)



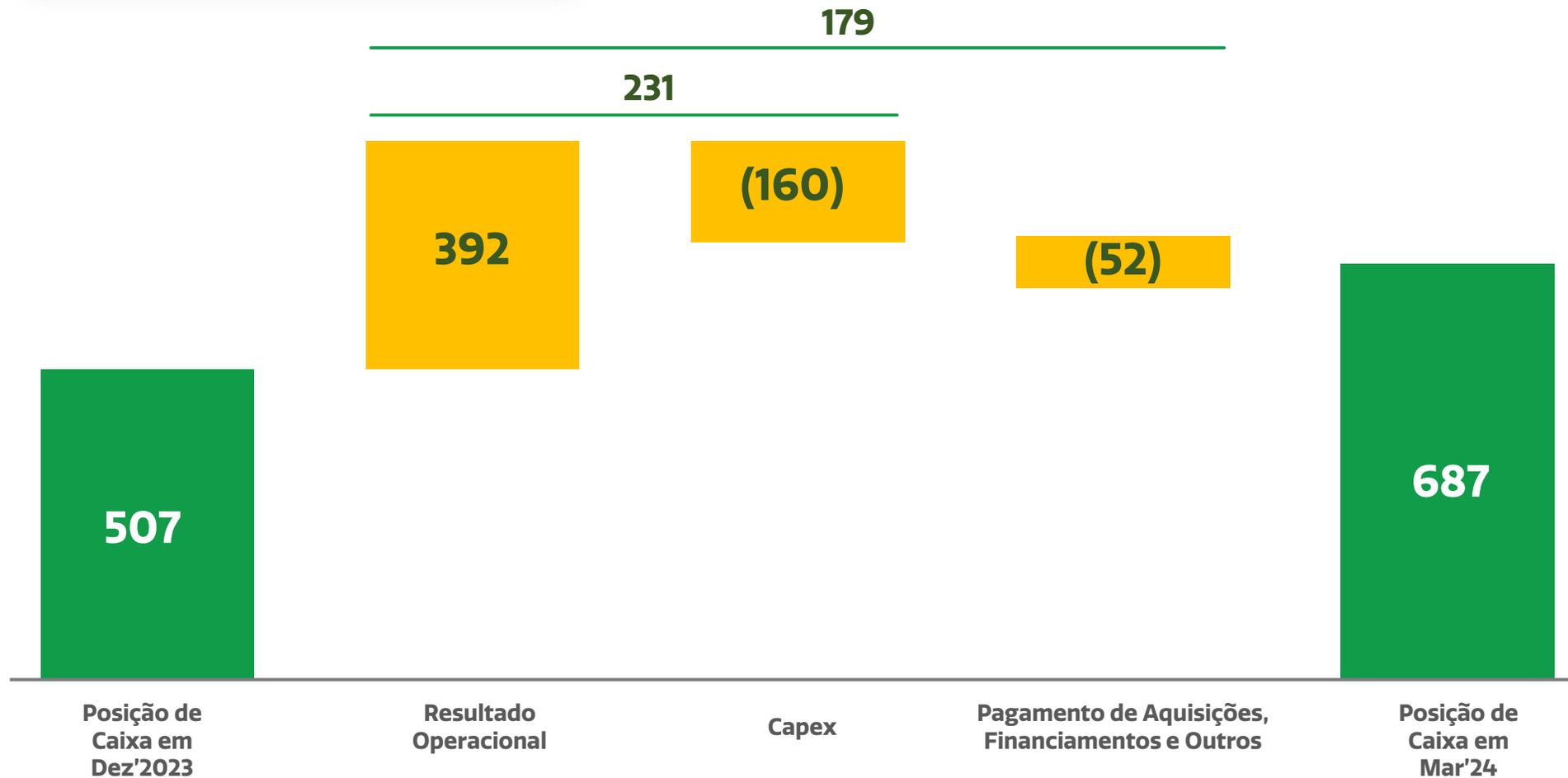
- Desenvolvimento de Reservas
- Almoxarifado para inversões fixas
- Demais ativos fixos e intangíveis

Otimização de Supply Chain



Expressiva geração de caixa livre no trimestre

Varição da Posição de Caixa (R\$ Milhões)

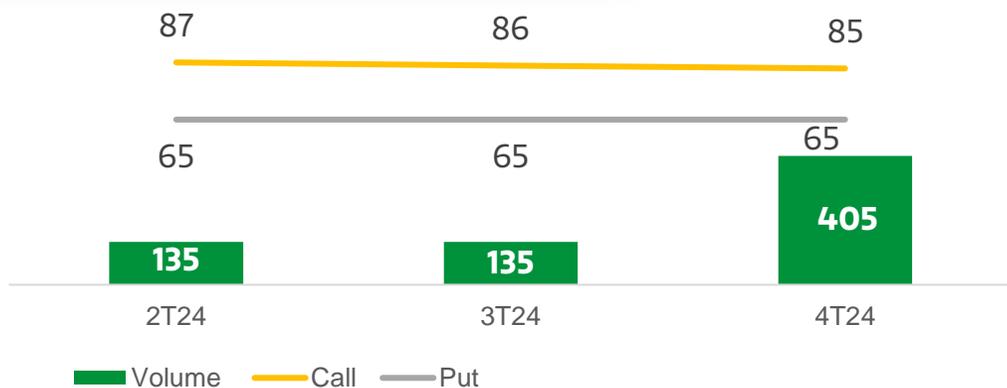


Posição de caixa corresponde à soma dos saldos de Caixa e Equivalentes de caixa e Aplicações Financeiras. Resultado operacional reflete a Variação de caixa resultante das Atividades Operacionais, ajustado das Baixas do Imobilizado, de Arrendamentos e outras. Capex corresponde às adições ao Imobilizado e ao Intangível, ajustados das Baixas do Imobilizado e de Arrendamentos. Aquisições reflete valores pagos por aquisições da SPE Tieta, financiamentos reflete pagamentos de parcelas de financiamento, entre outros.

Diferencial PetroReconcavo de resiliência financeira

Aumento dos preços médios de *hedge* de petróleo e proteção natural prevista nos contratos de gás seco

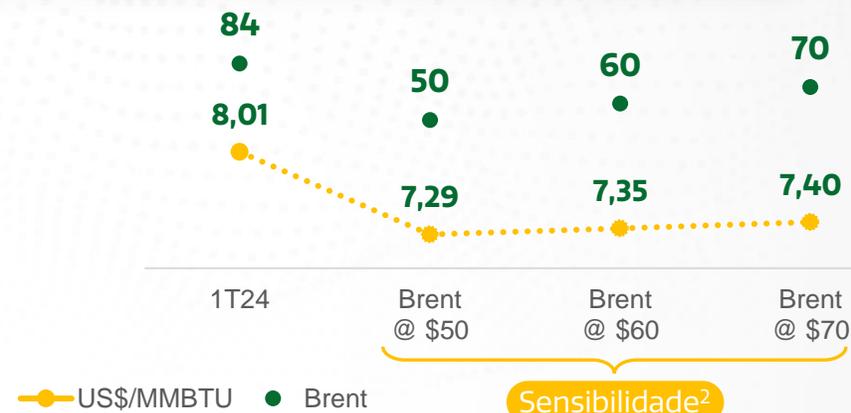
ZCC – Volume (Mbbl) x Preço (US\$/bbl)



NDFs – Volume (Mbbl) x Preço (US\$/bbl)

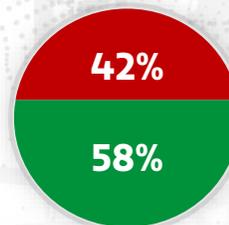


Preço da Molécula de Gás Natural Seco (US\$/MMBTU)



Mitigação de Riscos nos Preços

% da Produção 1T24

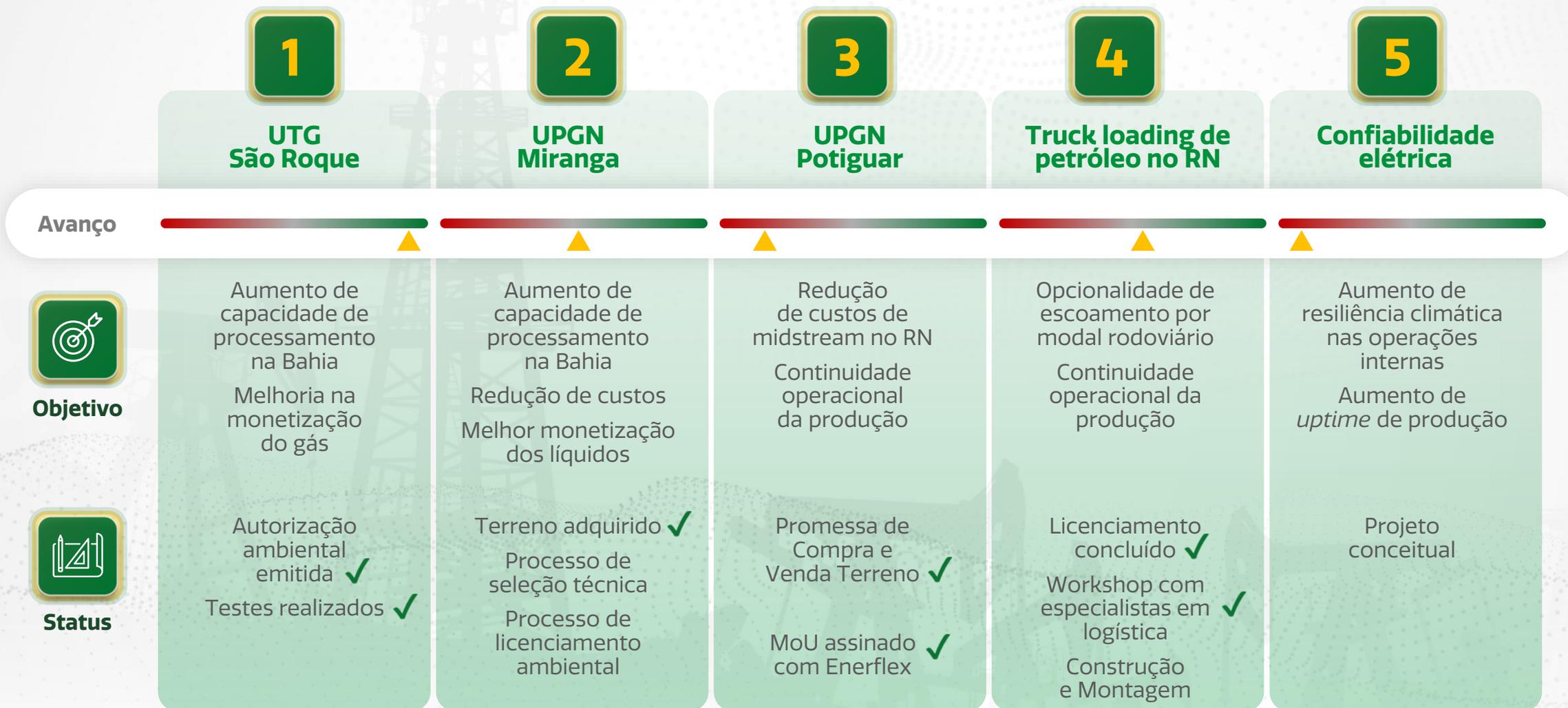


■ Petróleo ■ Gás

- Aproximadamente 90% da produção de gás natural tem preço protegido (valor fixo ou cláusula de piso e teto);
- Cerca de 55% da produção total de 2024 protegida.¹

¹ Soma dos volumes hedgeados para 2024 sobre a produção de petróleo do 1T24 e volume de produção de gás em contratos com preço fixo ou com cláusula de preço mínimo.
² Estimativa de preço considerando cenário macro, podendo sofrer alterações. Não pode ser considerado projeção.

Avanço no programa de confiabilidade operacional



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



Q&A

Relações com Investidores

 ri.petroreconcavo.com.br
 ri@petroreconcavo.com.br