

# Desempenho no 1T24

---

**Webcast**

*14 de maio de 2024*

*Alexandre Uchina  
Refinaria de Capuava*

# Avisos

---

Esta apresentação pode conter previsões acerca de eventos futuros. Tais previsões refletem apenas expectativas dos administradores da Companhia sobre condições futuras da economia, além do setor de atuação, do desempenho e dos resultados financeiros da Companhia, dentre outros. Os termos "antecipa", "acredita", "espera", "prevê", "pretende", "planeja", "projeta", "objetiva", "deverá", bem como outros termos similares, visam a identificar tais previsões, as quais, evidentemente, envolvem riscos e incertezas previstos ou não pela Companhia e, conseqüentemente, não são garantias de resultados futuros da Companhia. Portanto, os resultados futuros das operações da Companhia podem diferir das atuais expectativas, não devendo o leitor se basear exclusivamente nas informações aqui contidas.

A Companhia não se obriga a atualizar as apresentações e previsões à luz de novas informações ou de seus desdobramentos futuros. Os valores informados para o 1T24 em diante são estimativas ou metas.

Adicionalmente, esta apresentação contém alguns indicadores financeiros que não são reconhecidos pelo BR GAAP ou IFRS. Esses indicadores não possuem significados padronizados e podem não ser comparáveis a indicadores com descrição similar utilizados por outras companhias. Nós fornecemos estes indicadores porque os utilizamos como medidas de performance da Companhia; não devendo ser considerados de forma isolada ou como substituto de outras métricas financeiras que tenham sido divulgadas em acordo com o BR GAAP ou IFRS.

## **AVISO AOS INVESTIDORES NORTE-AMERICANOS**

A SEC somente permite que as companhias de óleo e gás incluam em seus relatórios arquivados reservas provadas que a Companhia tenha comprovado por produção ou testes de formação conclusivos que sejam viáveis econômica e legalmente nas condições econômicas e operacionais vigentes. Utilizamos alguns termos nesta apresentação, tais como descobertas, que as orientações da SEC nos proíbem de usar em nossos relatórios arquivados.

## ***Destaques Corporativos***

---

***Guilherme Basílio  
e Beatriz Dias***



# Solidariedade ao Rio Grande do Sul

---

## DOAÇÕES INSTITUCIONAIS

- R\$ 7,6 milhões para aquisição de itens de primeira necessidade para comunidades atingidas
- R\$ 2 milhões em combustíveis (cerca de 500 mil litros)
- Mais de 600 mil litros de água potável para abrigos e Defesa Civil
- 100 banheiros químicos para atender a população
- Cessão de helicóptero para transporte de mantimentos e embarcações para apoio ao resgate de vítimas

## OPERAÇÕES

- A Refap segue operando e atendendo a todas as demandas, com atenção total à segurança dos trabalhadores;
- A Usina termelétrica de Canoas foi colocada em operação, atendendo uma solicitação do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), contribuindo para maior segurança do fornecimento de energia para a região metropolitana de Porto Alegre.



# Destaques em Assuntos Corporativos



## Prêmio Mente em Foco

*Recebemos o prêmio do Pacto Global da ONU como a empresa com maior engajamento da liderança.*



## Regionalização

*Inauguramos instalações da Universidade Petrobras na Torre Pituba – Salvador/BA*



## Formação de Novos Empregados

*Aproximadamente 2.200 empregados passaram pelo curso de formação, dos quais 1.857 ainda estão em treinamento e 331 foram capacitados e alocados nas áreas de negócio, no 1T2024*



## Recrutamento & Seleção

### Empregados, Estagiários e Jovens Aprendizes

- *Lançamento da maior edição do modelo atual do Programa Petrobras Jovem Aprendiz, com mais de 1.000 vagas, em março de 2024*
- *Processo de seleção para ~200 vagas no Programa de Estágio Petrobras, lançado em janeiro de 2024*
- *Lançamento de iniciativas visando incentivar aumento da diversidade na liderança*
- *Realização da Prova do Processo Seletivo Público de Nível Técnico, no dia 24/03/2024, com a participação de mais de 105 mil pessoas*
- *Realização da admissão e onboarding de mais de 700 novos empregados*

# Responsabilidade Social

---



## Programa Autonomia e Renda irá ofertar cerca de 20 mil vagas em cursos de capacitação profissional

*O programa irá realizar capacitação profissional de pessoas em situação de vulnerabilidade social e sem vínculo formal de trabalho para o setor de Energia, em localidades da área de abrangência das operações da Petrobras, além de contribuir com a implementação do PE 2024 – 2028+. O programa irá oferecer bolsa-auxílio aos participantes e priorizar a seleção de mulheres, pessoas negras, pessoas com deficiência e refugiados*



## Realizado o primeiro piloto de Devida Diligência em Direitos Humanos

*Revap é pioneira na aplicação da nova metodologia de avaliação que alcançará 100% das unidades de Refino e E&P até 2026*



## Mais de 350 projetos estão concorrendo a investimentos de R\$ 220 milhões

*A Seleção Pública do Programa Petrobras Socioambiental atingiu a marca de 357 projetos inscritos em sua segunda etapa, que teve o período de cadastro encerrado no fim do mês de fevereiro. Serão selecionados 28 projetos com atuação nos estados do Rio de Janeiro, São Paulo, Espírito Santo, Minas Gerais e do bioma Pantanal (Mato Grosso ou Mato Grosso do Sul)*



## Diagnóstico social

*Demos início a estudos que envolvem coleta de dados, entrevistas, questionários estruturados, georreferenciamento e diálogos participativos em 780 comunidades para compreender melhor os territórios onde atuamos*

# Governança e Conformidade

---



## Acordo de Cooperação Técnica com a SEST

Assinamos o Acordo de Cooperação Técnica com a SEST para aperfeiçoamento da governança corporativa nas empresas estatais



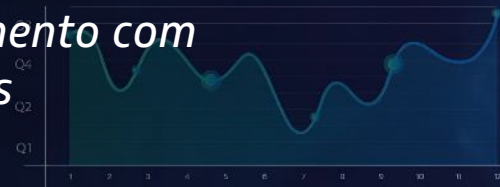
## Inclusão dos novos controles internos

Suportam as declarações da companhia relacionadas às mudanças climáticas



# ***Destaques financeiros***

***Sergio Leite***  
*Diretor Financeiro e de  
Relacionamento com  
Investidores*





# Destques Operacionais



## MARCOS DE PRODUÇÃO NO PRÉ-SAL

**Búzios:** 1 bilhão de barris de óleo

**Tupi:** 15 anos da operação do nosso maior campo com produção acumulada de 2,6 bilhões de boe



## AVANÇO NO RAMP UP DE NOVAS UNIDADES

FPSOs Almirante Barroso, P-71, Anna Nery, Anita Garibaldi e Sepetiba



## ALTA UTILIZAÇÃO DO PARQUE DE REFINO

FUT de 92%, mesmo com as paradas programadas da Replan e da Repar

Maiores produções de QAV (92 mbpd) e lubrificantes (11 mbpd) desde 1T20 e 2T19, respectivamente



## PRODUÇÃO DE DERIVADOS DE ALTO VALOR AGREGADO

Alinhada com a sazonalidade da demanda: participação de diesel, gasolina e QAV em relação à produção total foi de 67%



## PROCESSAMENTO DE ÓLEO DO PRÉ-SAL

Óleos do pré-sal repetindo percentual recorde atingido no 2T23



## DIESEL R5

Início das operações na estação de carregamento rodoviário de Diesel R5 na RPBC - Um marco importante do início das vendas de Diesel com conteúdo renovável em São Paulo



## Destques Financeiros



EBITDA  
ajustado

**US\$ 12,1  
bilhões**  
(R\$ 60 bilhões)

LUCRO LÍQUIDO

**US\$ 4,8  
bilhões**  
(R\$ 23,7 bilhões)



FCO<sup>1</sup>

**US\$ 9,4  
bilhões**  
(R\$ 46,5 bilhões)

FCL<sup>2</sup>

**US\$ 6,5  
bilhões**  
(R\$ 32,4 bilhões)



DIVIDENDOS  
PROPOSTOS

**US\$ 2,6  
bilhões**  
(R\$ 13,4 bilhões)<sup>3</sup>



TRIBUTOS PAGOS

**R\$ 68,2  
bilhões**

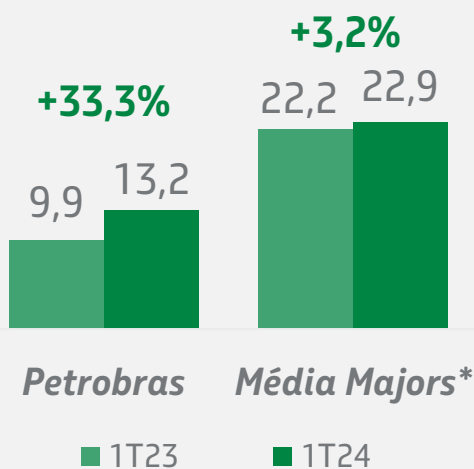
<sup>1</sup> FCO = Fluxo de caixa Operacional

<sup>2</sup> FCL = Fluxo de Caixa Livre

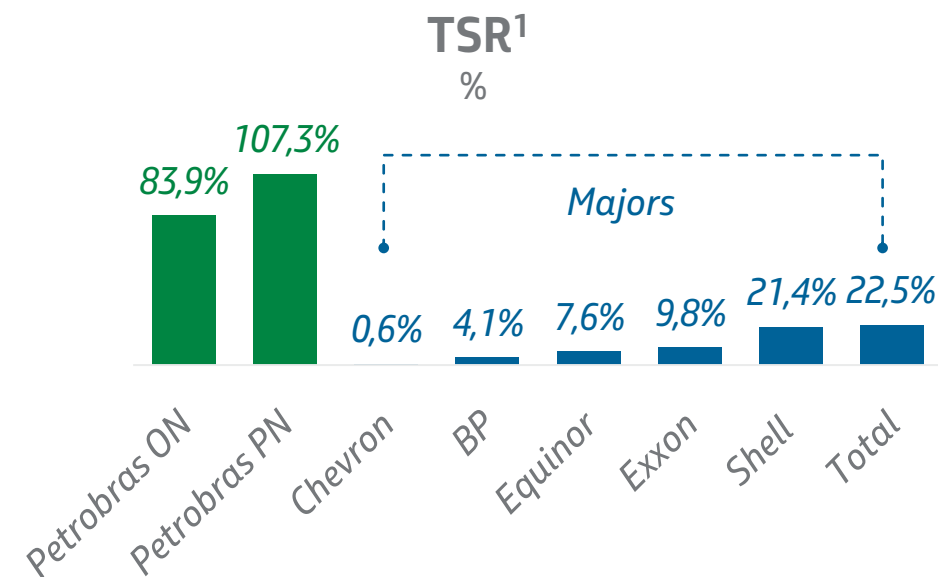
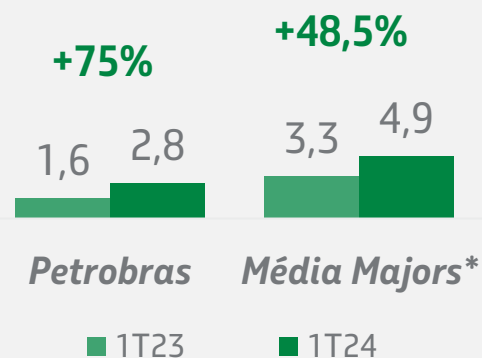
<sup>3</sup> Câmbio = R\$5,1412

# Nossos resultados refletem todo potencial de geração de valor da Companhia

## Enterprise Value/ Reserva Provada



## Enterprise Value/ EBITDA



Petrobras lidera a média da produção com **crescimento de 22%** nos últimos 10 anos. Nesse período, as *majors* apresentaram, em média, **redução de 5%** na produção.

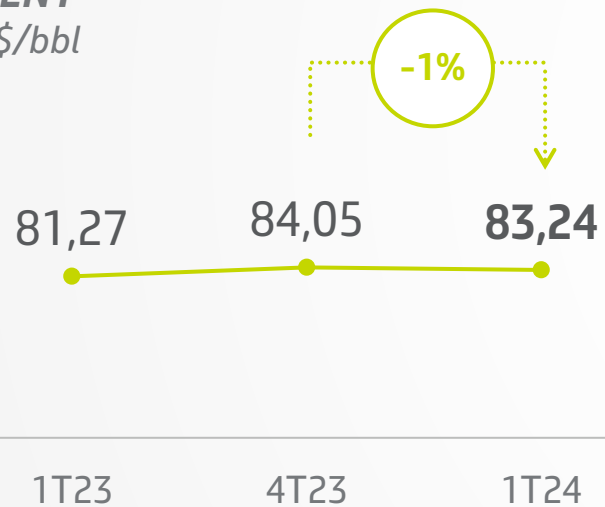
\* Shell, BP, Chevron, TotalEnergies, ExxonMobile, Equinor

¹ O retorno total para o acionista mostra o retorno total das ações negociadas nos EUA nos últimos 12 meses, considerando o reinvestimento dos dividendos pagos ao preço à vista

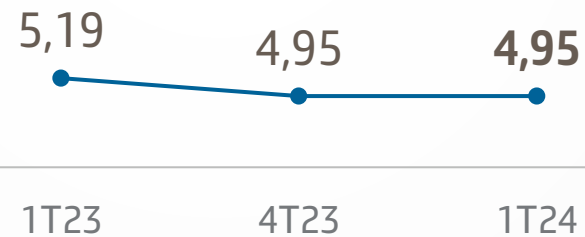
## Cenário externo adverso

Menor nível do crackspread diesel

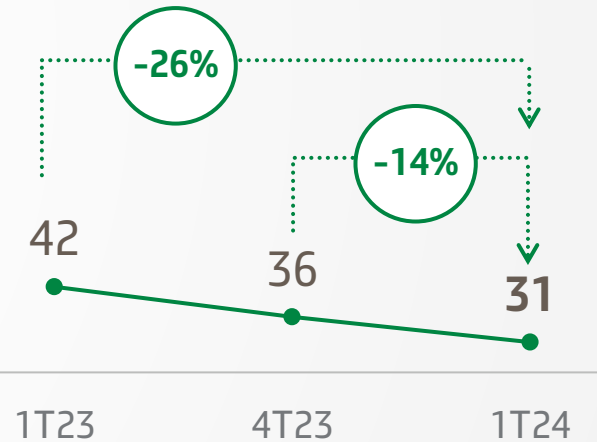
**BRENT**  
US\$/bbl



**TAXA DE CÂMBIO**  
R\$/US\$ - Câmbio médio



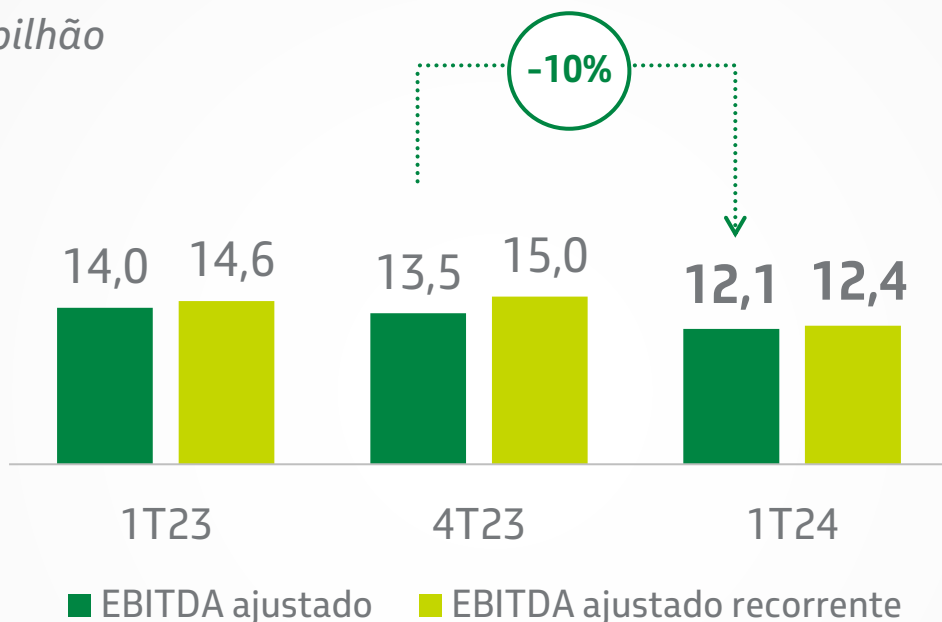
**CRACKSPREAD DIESEL<sup>1</sup>**  
US\$/bbl



<sup>1</sup> Cotação HO NYMEX

# EBITDA impactado pela sazonalidade

US\$ bilhão



**BRENT**  
(US\$/bbl)

81

84

83

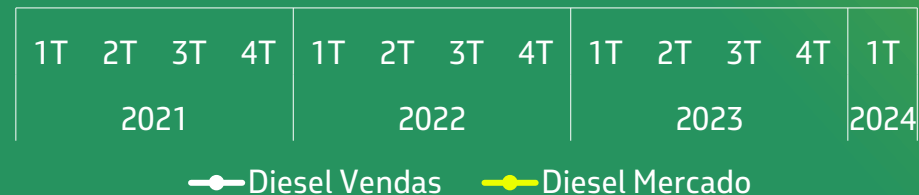
O menor EBITDA ajustado reflete os menores volumes de vendas de óleo e derivados, além da redução no preço do petróleo e na margem de diesel

## 1T24 x 4T23

- Maior volume de perdas por paradas e intervenções na produção de óleo e gás natural, dentro do previsto no PE 2024-28 (em mil boed)



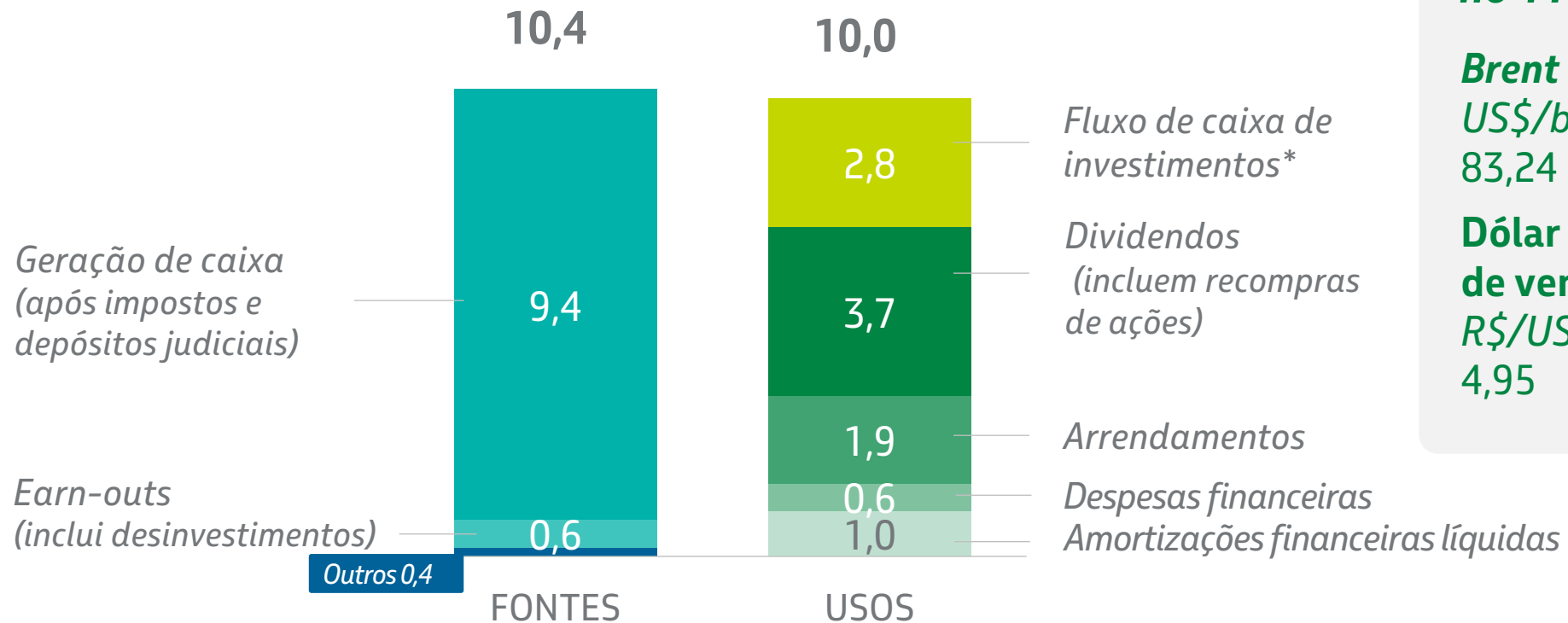
- Sazonalidade na venda de diesel



# Consistente geração de caixa operacional de US\$ 9,4 bilhões

Geramos um FCL positivo de US\$ 6,5 bilhões

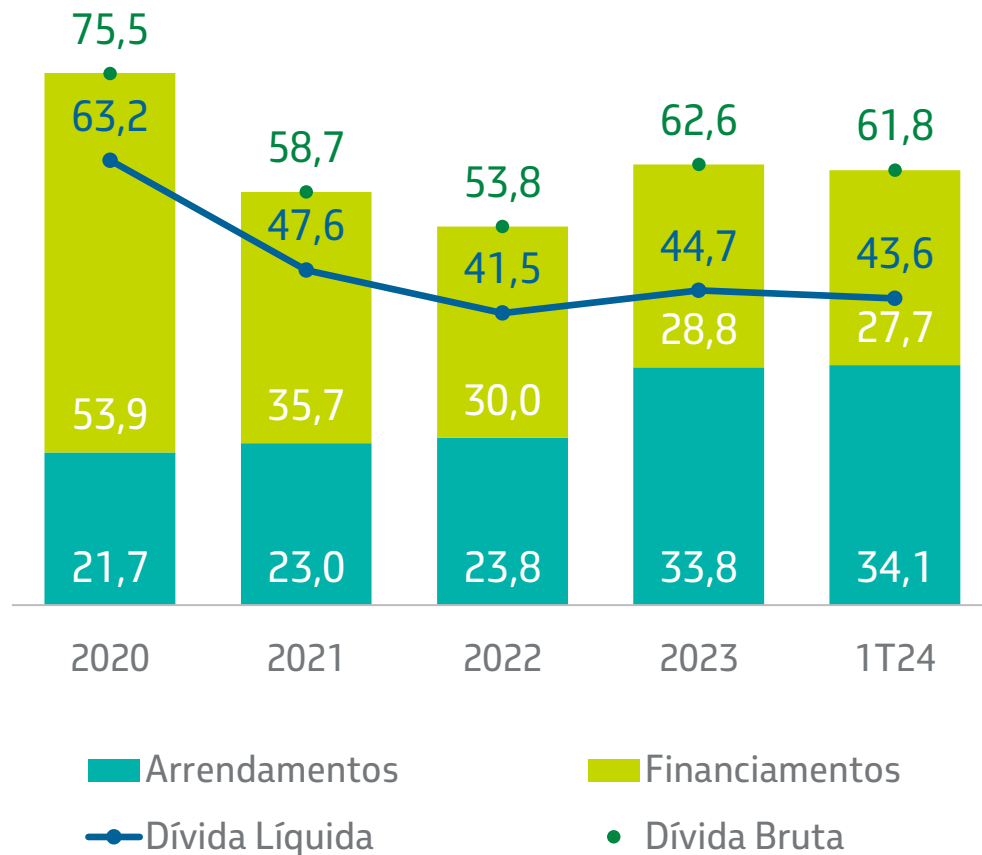
US\$ bilhão



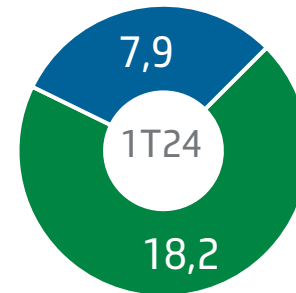
\* Inclui investimentos em aquisição de ativos imobilizados e intangíveis e de participações societárias

# Menor dívida financeira desde 2010

US\$ bilhão



Revolving Credit Lines



Caixa

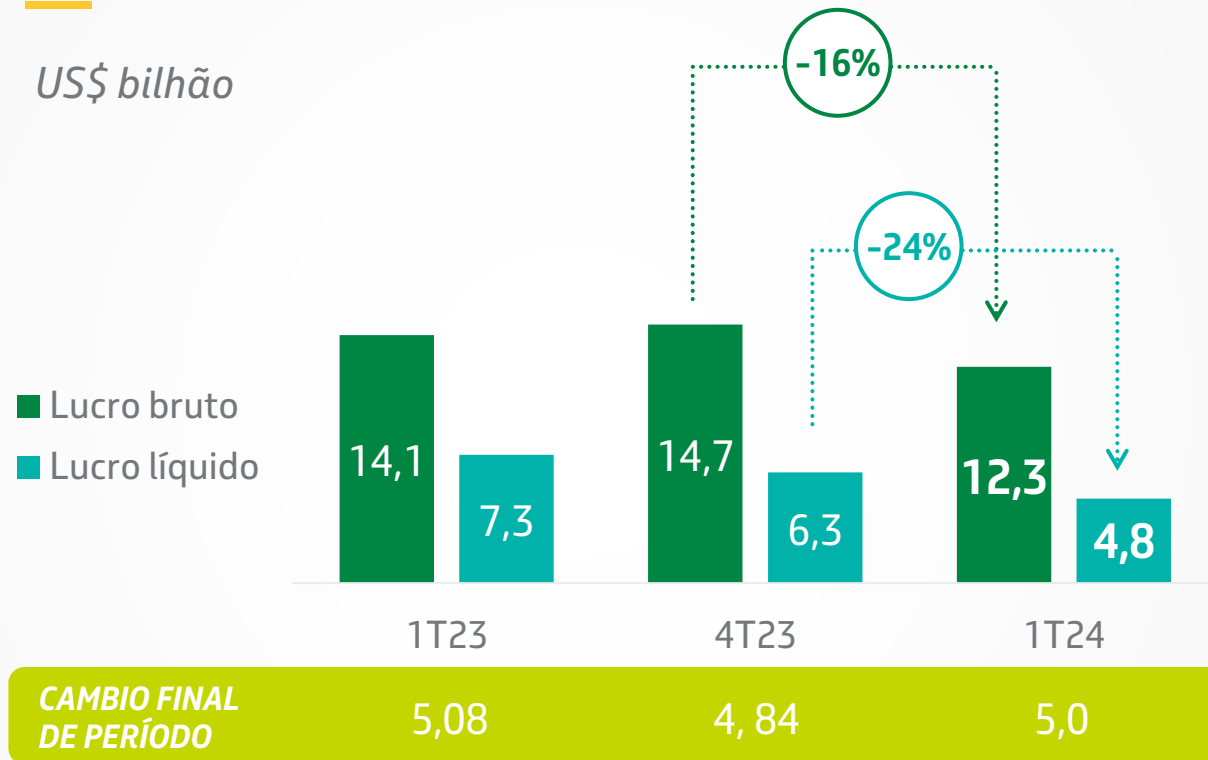
- Prazo médio dos financiamentos de 11,30 anos
- Taxa média de financiamento de 6,5% a.a





## Lucro líquido impactado pela desvalorização cambial do final de período

US\$ bilhão



### 1T24 x 4T23

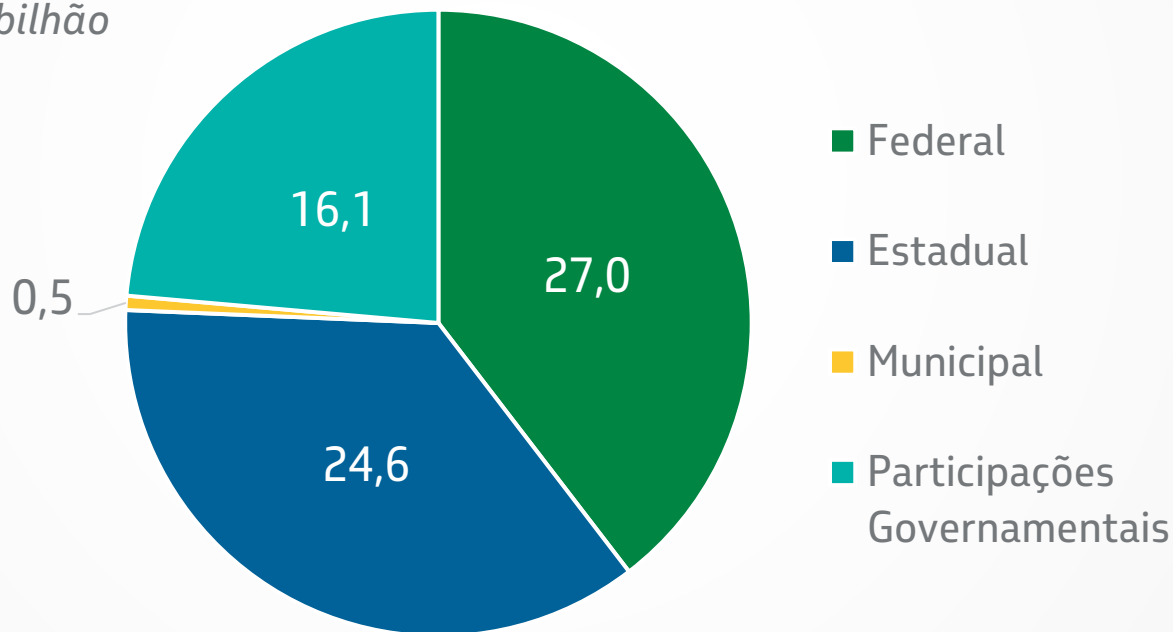
A redução do lucro líquido reflete a piora do resultado financeiro (US\$ 2,2 bilhões) devido à desvalorização cambial. Além disso, houve menores volumes de vendas, redução do preço do petróleo e da margem de diesel compensados, parcialmente, pela redução das despesas operacionais



# Aumento da nossa contribuição à sociedade no 1T24

66%<sup>1</sup> de geração de caixa retornou para a sociedade

R\$ bilhão



<sup>1</sup> Dividendos pagos ao grupo controlador mais tributos e participações governamentais pagos à União Federal, Estados e Municípios divididos pela geração de caixa operacional + tributos e participações governamentais pagos

Nota: valores apresentados em regime de caixa



# Remuneração aos acionistas

Compromisso com a distribuição dos resultados gerados e sustentabilidade financeira da Companhia



## DIVIDENDOS 1T24

R\$ 1,04 por ação\*

Data Base: 11/06/2024



## PAGAMENTO

1ª parcela em 20/08/24

- JCP: R\$ 0,52/ação\*

2ª parcela em 20/09/24

- JCP: R\$ 0,07/ação\*
- Dividendos: R\$ 0,45/ação\*



## PREMISSAS

- Sustentabilidade financeira da Companhia
- Disciplina de capital, otimização da alocação do caixa e da gestão de passivos

REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS  
1T2024 (45% x FCL)

R\$ 14,60 bilhões

=

RECOMPRA DE AÇÕES

R\$ 1,15 bilhão

+

DIVIDENDOS + JCP

R\$ 13,45 bilhões

\*Os valores de dividendos e JCP por ação são preliminares, podendo sofrer alteração até a data de corte em decorrência de possíveis recompras de ações

# Petrobras é um case de crescimento com rentabilidade no longo prazo



Apresentamos resultados novamente consistentes no primeiro trimestre de 2024, mesmo com cenário externo mais desafiador.



O primeiro trimestre de todos os anos é um trimestre mais fraco de vendas no Brasil, onde concentramos a maior parte de nossa receita.



Procuramos concentrar a maior parte de nossas paradas de manutenção, tanto no E&P como no Refino, nesses períodos de menores vendas.



Ainda assim, geramos um FCO de US\$ 9,4 bilhões, EBITDA de US\$ 12,1 bilhões e Lucro líquido de US\$ 4,8 bilhões, Dividendos de US\$ 2,6 bilhões e pagamos R\$ 68,2 de Tributos, excelentes números. É o 8º maior EBITDA da história da Petrobras, mesmo com sazonalidade e preços internacionais mais baixos.



Petrobras é um investimento de longo prazo, e nosso valor reside no nosso portfólio único de ativos integrados e nossa eficiência operacional, que nos proporcionam uma capacidade rentável de crescimento única.



O que realmente importa para o caso de investimentos da Petrobras são os investimentos que estamos realizando, investimentos rentáveis e decididos a partir de uma governança robusta, que geram valor para nossos acionistas e para a sociedade brasileira.



Por fim, estamos com os múltiplos atrativos em comparação com nossas competidoras:

- **Retorno total para o acionista (TSR): 107%**
- **Enterprise Value/Reserva Provada cresceu 33,3% versus 3,2% das majors, em média**
- **Enterprise Value/EBITDA cresceu 75% versus 48,5% das majors, em média**

# ***Destaques em Transição Energética e Sustentabilidade***

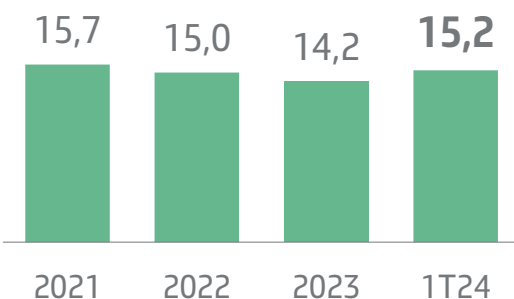
---

***Mauricio Tolmasquim***  
*Diretor de Transição Energética e  
Sustentabilidade*

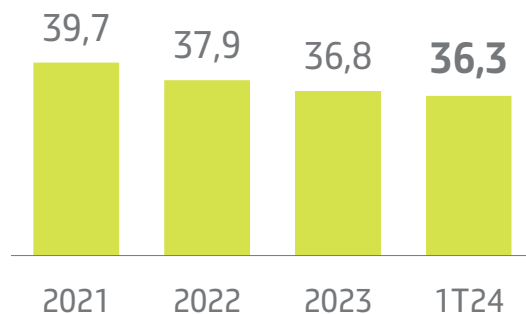
*Projeto Viveiro Cidadão  
Programa Petrobras  
Socioambiental*

# Alcançamos os melhores resultados históricos em intensidade metano e carbono em nossas refinarias

INTENSIDADE DE CARBONO E&P PORTFOLIO  
kgCO<sub>2</sub>e/boe produzido



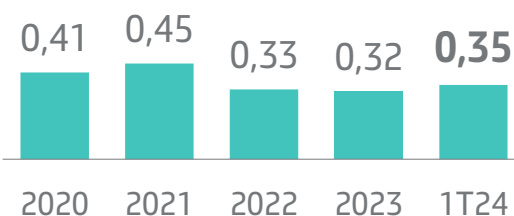
INTENSIDADE DE CARBONO REFINO  
kgCO<sub>2</sub>e/CWT



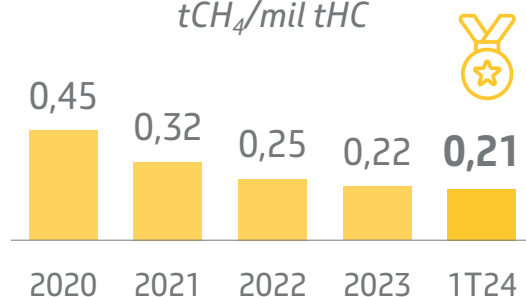
## Aprovamos novas oportunidades para uso dos recursos do Fundo de Descarbonização

- *Aprovados, no 1T24, três novos projetos para a implementação de usinas fotovoltaicas nas refinarias REGAP, RNEST E REPLAN, totalizando 33 oportunidades financiadas pelo fundo na nossa carteira atual*
- *Com as 33 oportunidades, já alcançamos potencial de reduzir emissão de cerca de 1,5 milhão de toneladas de CO<sub>2</sub> por ano, equivalente às emissões de operacionais de toda uma refinaria*

INTENSIDADE DE CARBONO TÉRMICAS  
tCO<sub>2</sub>e/MWh



INTENSIDADE DE EMISSÕES METANO  
tCH<sub>4</sub>/mil tHC



# No primeiro trimestre de 2024, seguimos atuando em projetos relacionados à produção e comercialização de produtos mais sustentáveis



**Iniciamos a comercialização de diesel com conteúdo renovável (R5)** na RPBC que, assim como a REPAR, já está apta a vender regularmente o combustível capaz de contribuir para redução das emissões de gases de efeito estufa



Estabelecemos parceria com a segunda maior distribuidora de asfaltos do país para a venda do **CAP Pro W**, produto lançado no final do ano passado, estimulando o desenvolvimento do mercado de asfaltos mais sustentáveis



Assinamos Memorandos de Entendimento com a Mitsui & Co. S.A. (Brasil) e ArcelorMittal, para avaliação de **oportunidades de negócios de baixo carbono no país**

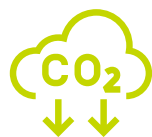


Firmamos acordo com o Instituto Senai de Energias Renováveis para construção de uma **planta piloto** de eletrólise com o objetivo de **estudar a cadeia de hidrogênio sustentável**

# Bem como na busca de projetos e parcerias alinhados à descarbonização das nossas operações



**Pelo 2º ano consecutivo**, adquirimos certificados internacionais que atestam que **100% da energia elétrica utilizada em nossas operações industriais e administrativas no Brasil foi gerada a partir de fontes renováveis**, neutralizando nossas emissões de Escopo 2



No CCUS, somente em 2023, **injetamos 13 milhões tCO<sub>2</sub>** (maior valor injetado em um único ano), atingindo volume acumulado de 53,7 milhões tCO<sub>2</sub> neste que é o **maior programa de reinjeção de CO<sub>2</sub> offshore do mundo**



Recebemos prêmio de **liderança em sustentabilidade** durante a *CERWeek*. Prêmio celebra os avanços da Petrobras no processo de descarbonização das suas operações



Recebemos prêmio na OTC por tecnologias implementadas no programa de revitalização de campos maduros. Estas inovações contribuíram para a **redução de 55% nas emissões de gases de Efeito Estufa** no Campo de Marlim

# CADERNO DO CLIMA

---

## Divulgamos novo Caderno do Clima

Revisão traz resultados e iniciativas para redução de emissão de gases de efeito estufa

- O Caderno do Clima traz detalhes sobre a estratégia, gestão de riscos e a governança das mudanças climáticas na Companhia
- Dentre os resultados, destacam-se a trajetória de redução de 41% das emissões absolutas operacionais desde 2015, além dos melhores resultados das séries históricas da intensidade de emissões do E&P e do Refino e as alavancas de descarbonização

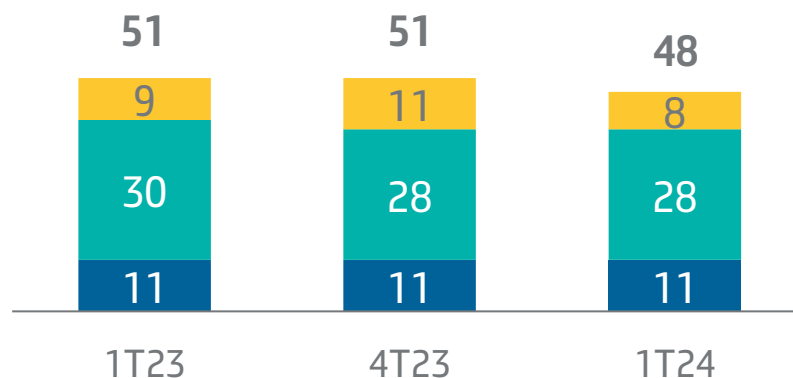




# Gás Natural

## DEMANDA PETROBRAS *milhões m<sup>3</sup>/dia*

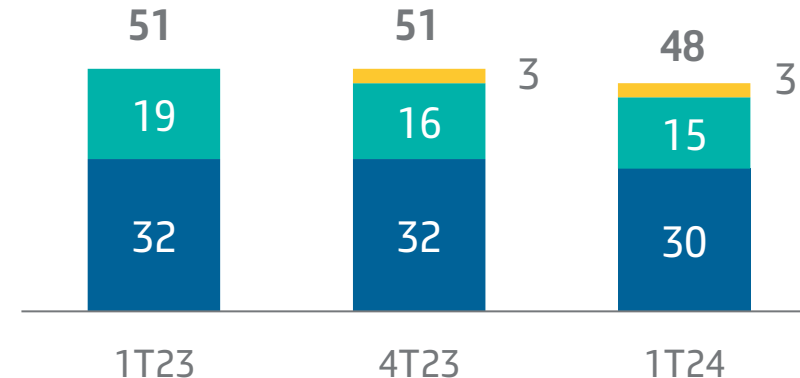
■ Refino ■ Não Térmico ■ Térmico



*Destaque para a entrada em vigor dos novos produtos de gás, fruto dos contratos celebrados em 2023*

## OFERTA PETROBRAS *milhões m<sup>3</sup>/dia*

■ E&P ■ Bolívia ■ GNL



*Garantia do pleno atendimento aos clientes durante intervenção em Mexilhão e na UTGCA (Rota 1)*



Índice de confiabilidade de entrega de gás natural  
**99,98%**

# ***Destaques em Engenharia, Tecnologia e Inovação***

***Carlos Travassos**  
Diretor de Engenharia,  
Tecnologia e Inovação*

*Foto: Construção da SNOx - RNEST*



# Inovações aplicadas aos desafios do negócio

## HIDROGÊNIO SUSTENTÁVEL

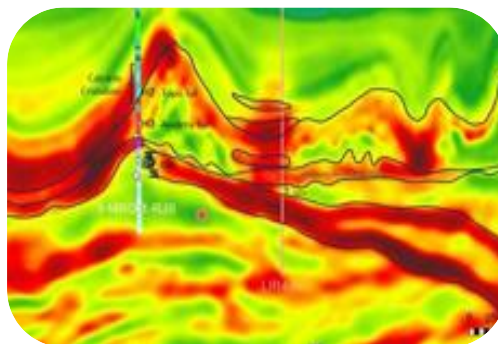
- Assinamos termo de cooperação para construção de planta piloto de eletrólise no RN
- O objetivo é estudar a cadeia de hidrogênio sustentável



*Usina Fotovoltaica de Alto Rodrigues, no Rio Grande do Norte*

## PROCESSAMENTO GEOFÍSICO

- Aplicamos tecnologia pioneira de Imageamento Sísmico que permitiu revelar a presença de rochas ígneas e reposicionar poço injetor em Mero 4
- Resultado de cooperação tecnológica com a empresa CGG, referência global na área



*Imageamento sísmico – impacto em mudança de poço injetor*

## TESTE COMERCIAL DE ADITIVO

- Desenvolvido e testado aditivo para reduzir ponto de fluidez dos gasóleos oriundos do Pré-sal e permitir transferência de carga
- A aditivação evitará a diluição do gasóleo com nafta, viabilizando a partida do HCC do Gaslub



*Polo Gaslub – Itaboraí/RJ*

FPSO  
Mal Duque de Caxias



## FPSO Marechal Duque de Caxias em navegação para o Brasil

- 3º Sistema definitivo do Campo de Mero
- Chegada na locação prevista para o 1S24
- Entrada em operação prevista para o 2S24

### Tecnologia HISEP® será qualificada em Mero 3

A unidade piloto do HISEP será interligada ao FPSO Marechal Duque de Caxias, em Mero 3

- Contrato assinado em jan/24
- Colocação de pedidos de equipamentos críticos em andamento
- Entrada em operação prevista para o 2º semestre de 2028

# Próximos projetos com entrada em operação prevista para 2025



UEH – dutos umbilicais

# Próximos projetos de RTC e Gás e Energia com entrada em operação prevista para 2024



UPGN - capacidade de processamento de 21 MM m<sup>3</sup>/d de gás

## **POLO GASLUB** **Projeto Integrado Rota 3**

- UPGN Gaslub em fase final de comissionamento – pressurização reversa do gasoduto prevista para jul/24
- Mais de 2700 profissionais mobilizados
- Início de operação previsto para 2S24

**Iniciada a licitação para construção e conclusão do HDT, HCC, HIDW<sup>1</sup> e demais unidades operacionais<sup>2</sup> – produção de diesel S-10, QAV e óleos básicos grupo II**



## **RPBC - Blowdown fechado**

- Redução de emissões da refinaria para atendimento à condicionante ambiental
- Obtida a Licença de Operação em mar/24
- Início de operação previsto para 2S24



## **RNEST - SNOx**

- A unidade de abatimento de emissões de SOx possibilitará aumentar a capacidade da refinaria em 27 mbpd
- Efetivo atual em mais de 1000 profissionais
- Início de operação previsto para 2S24

<sup>1</sup> Unidades de Hidrocraqueamento Catalítico (HCC), Hidrotratamento (HDT) e Desparafinação por Isomerização por Hidrogênio (HIDW)

<sup>2</sup> Entrada em operação após 2028

# Próximos projetos de RTC e Gás e Energia com entrada em operação prevista para 2025

## RNEST ampliação trem 1



- Inspeção de equipamentos e fabricação de tubulação e estruturas em andamento
- Aumento da capacidade da refinaria em 15 mil bpd.

**Licitação Trem 2\* : propostas recebidas em mar/24. Em fase de avaliação**

\* Entrada em operação em 2028

## Tancagem – Terminais Senador Canedo (GO) e Uberlândia (MG)



Terminal Senador Canedo

Ampliação de tancagem e adequações para aumento da capacidade dos terminais  
Em andamento montagem de tubulação e equipamentos críticos



1º reator  
HDT Replan

## REPLAN - HDT para Diesel S-10

### Nova unidade

Adiciona capacidade de produção de 63 mbpd de Diesel S-10 – diesel com menor teor de enxofre (<10ppm)  
Construção em andamento. Primeiro reator recebido e instalado. Segundo reator em transporte

# *Destaques em Exploração e Produção*

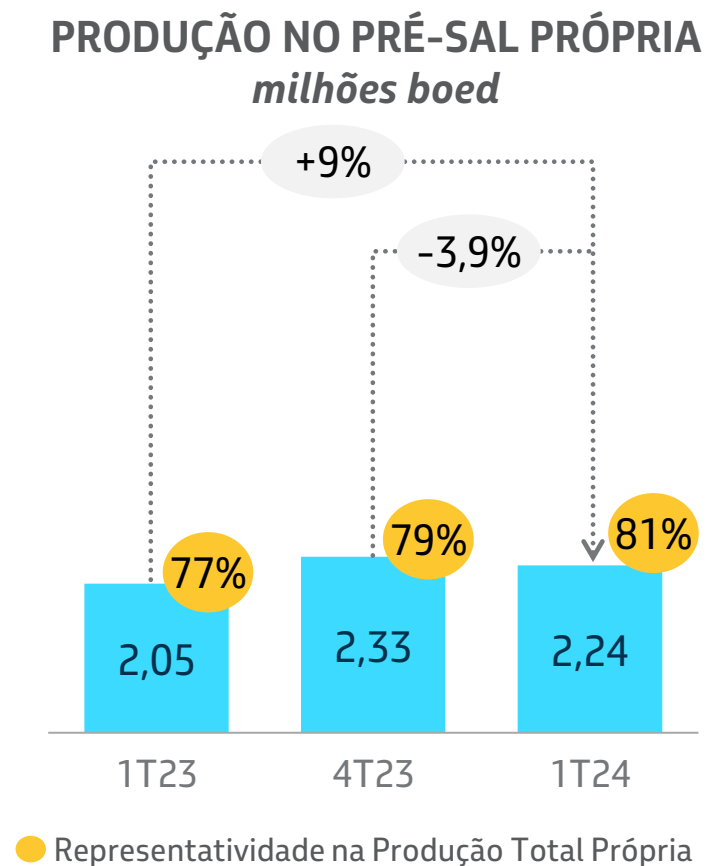
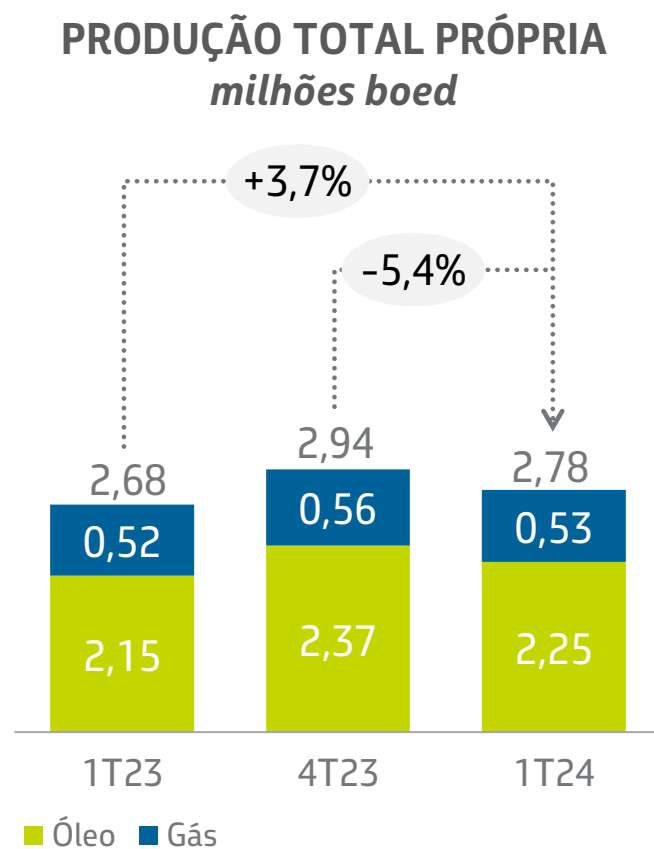
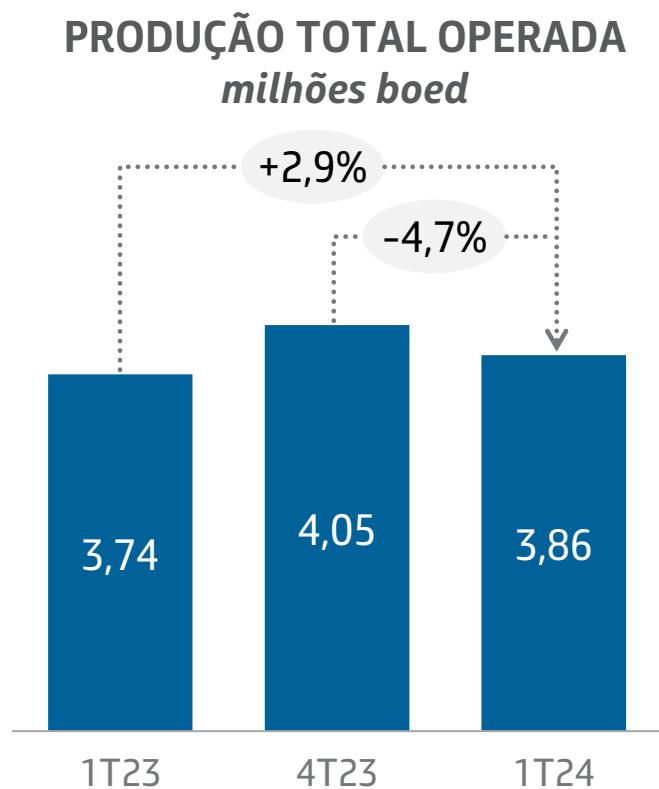
*Joelson Mendes  
Diretor de Exploração  
e Produção*



*FPSO Marechal Duque de Caixas saiu do estaleiro em Yantai, China, rumo ao campo de Mero, na Bacia de Santos*

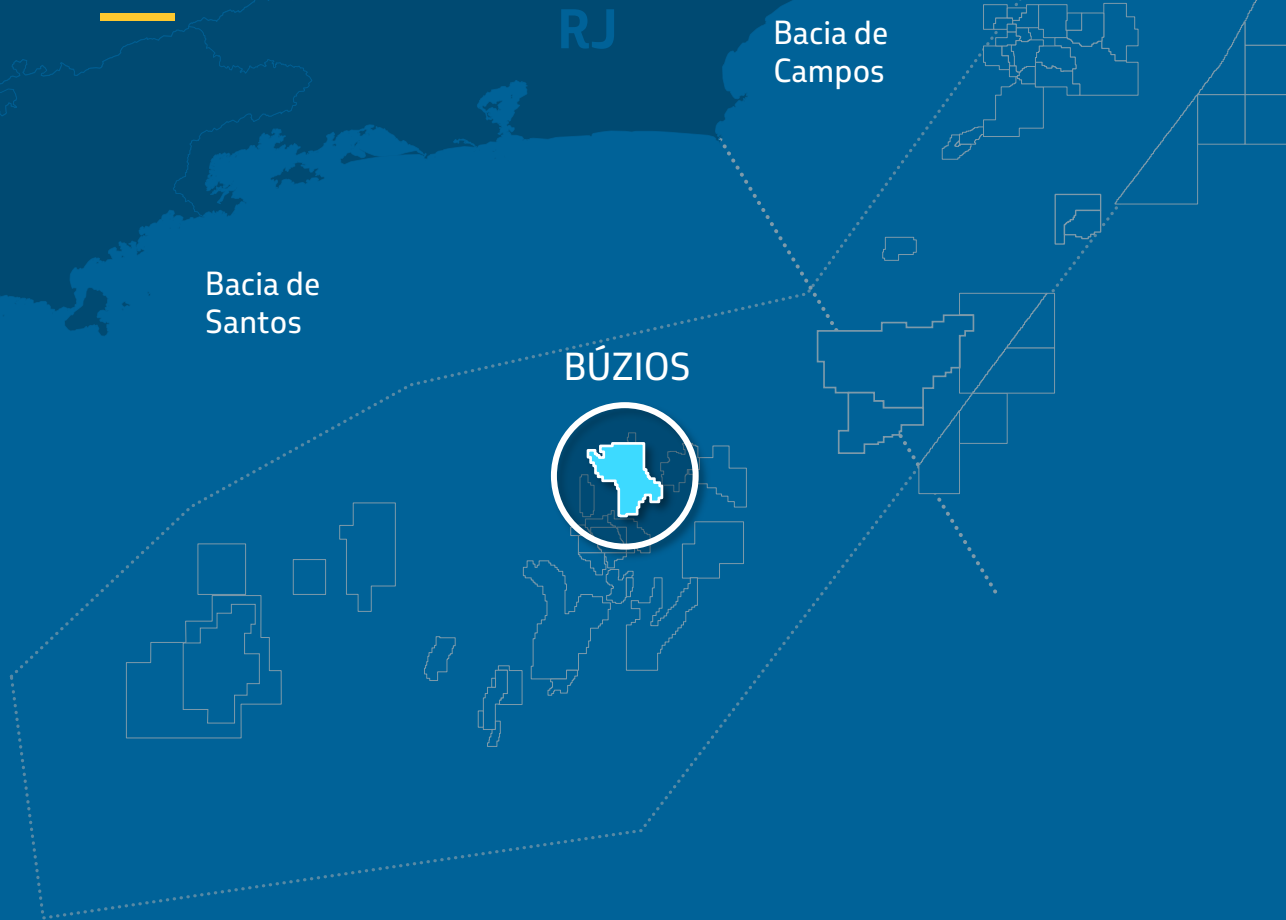


# Crescimento de 3,7% da Produção Própria na comparação com o 1T23 e participação do Pré-sal crescente



Alcançamos esses importantes resultados, tendo também performance muito boa em SMS.

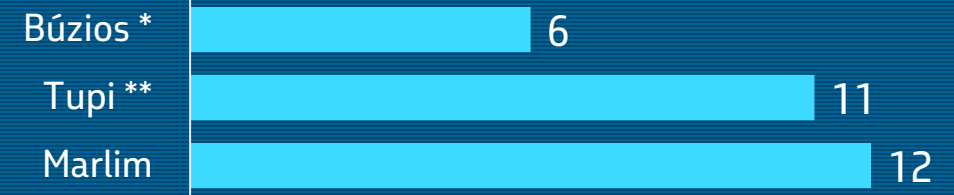
# Alcançamos um bilhão de barris de óleo produzidos na jazida compartilhada de Búzios, 6 anos após o 1º óleo



\* Inclui Tambuatã

\*\* Jazida Compartilhada. Não inclui área de Iracema

Tempo para atingir produção operada acumulada de 1 Bilhão de bpd (anos)



## DESTAQUES DO CAMPO

- 6 dos 10 poços mais produtivos operados pela Petrobras no 1T24 estão em Búzios
- 5 Plataformas em operação + 6 unidades até 2027, elevando a produção do campo para 1,4 MMbpd

# Tupi: Gigante em águas ultraprofundas completa 15 anos de operação



**Maior campo** em produção do Brasil



Se fosse um país, seria o **20º maior** em produção de óleo no ranking mundial em 2023



Produção acumulada: **2,6 bilhões de barris**  
Produção diária: **850 mil de boe/dia**

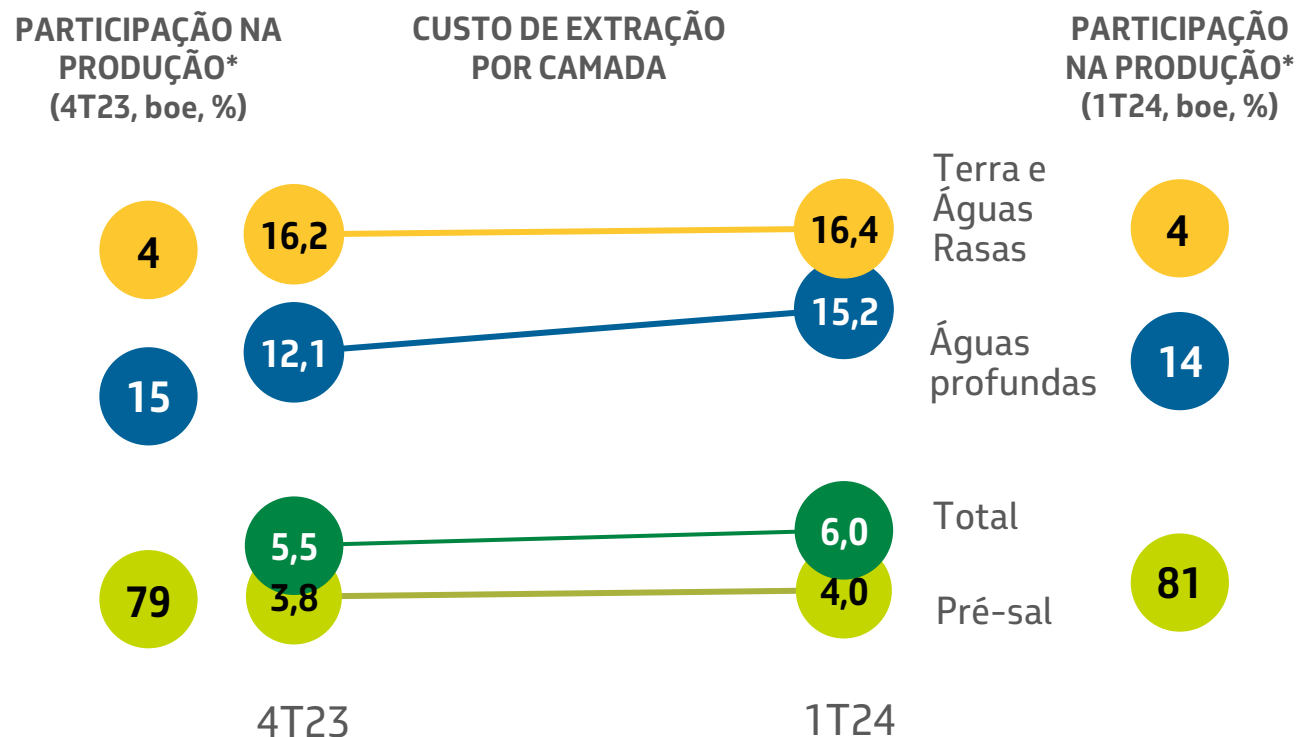


Geração de Tributos e Participações Governamentais em 2023: **R\$ 37 bilhões**

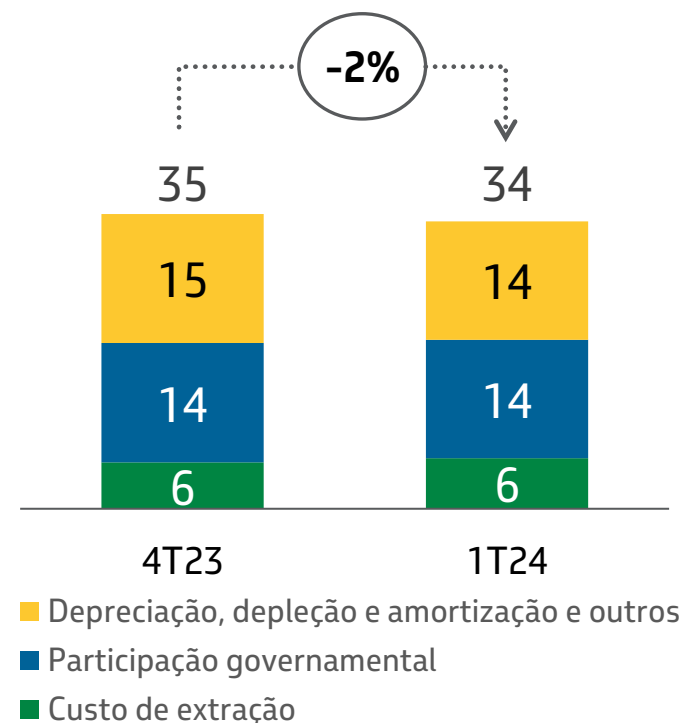
\* Jazida Compartilhada. Não inclui área de Iracema

# Aumento de 9% no CE devido à queda do volume de produção no período; e redução de 2% no CTPP

## CUSTO DE EXTRAÇÃO – BRASIL\* Por camada, US\$/boe, sem afretamento

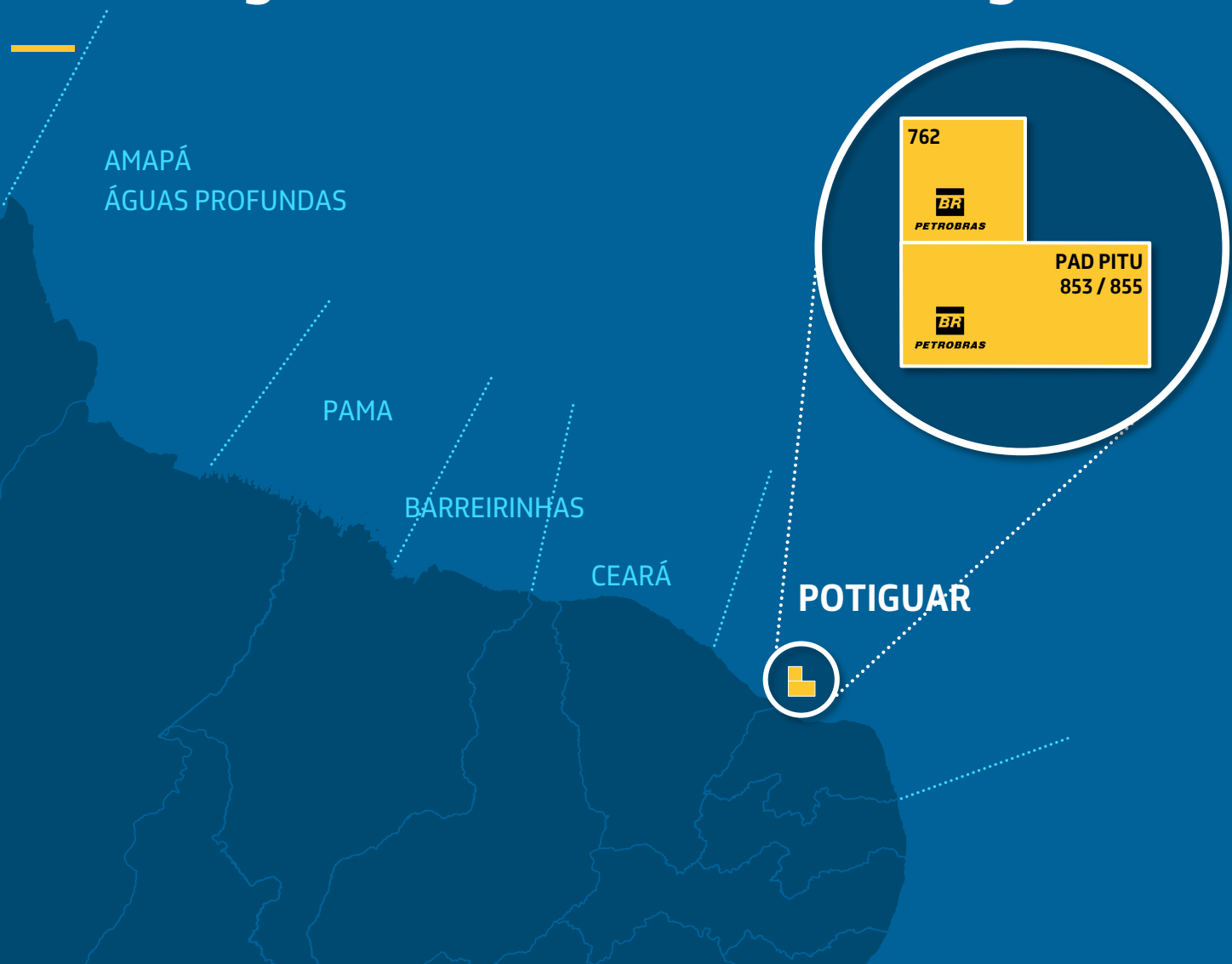


## CUSTO TOTAL DO PETRÓLEO PRODUZIDO US\$/boe



\* Adicionalmente, 1,2% de nossa produção total provém de campos no Exterior

# Notificamos duas descobertas com a perfuração dos poços Pitu Oeste e Anhangá em blocos da Bacia Potiguar, na Margem Equatorial



## 2 DESCOBERTAS NA BACIA POTIGUAR

### CONCESSÃO BM-POT-17 - PAD PITU (PITU OESTE)

- Notificada a presença de hidrocarbonetos à ANP em jan/24

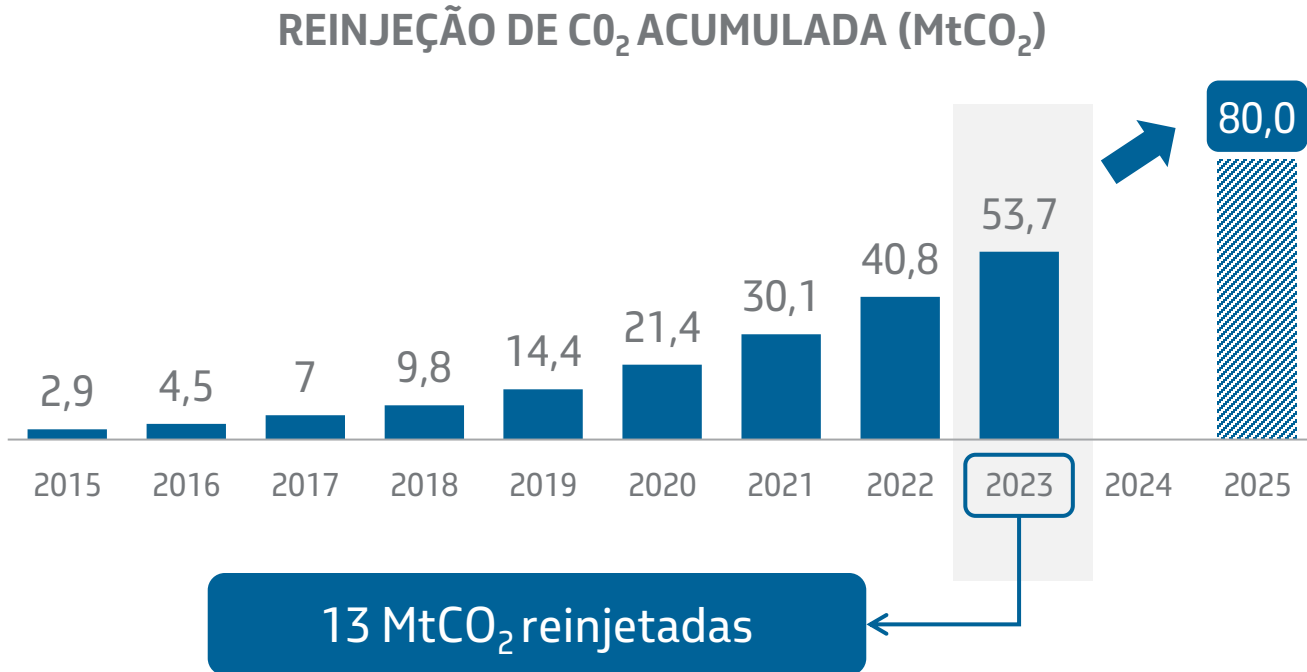
### CONCESSÃO POT-M-762\_R15 - POT-M-762 (ANHANGÁ)

- Notificada a presença de hidrocarbonetos à ANP em abr/24

# CCUS

## Projeto Pioneiro, responsável por 27% da capacidade mundial de injeção de CO<sub>2</sub> em 2023

ATUALMENTE O MAIOR PROJETO DE REINJEÇÃO DE CO<sub>2</sub> NO MUNDO



# ***Destaques em Processos Industriais e Produtos***

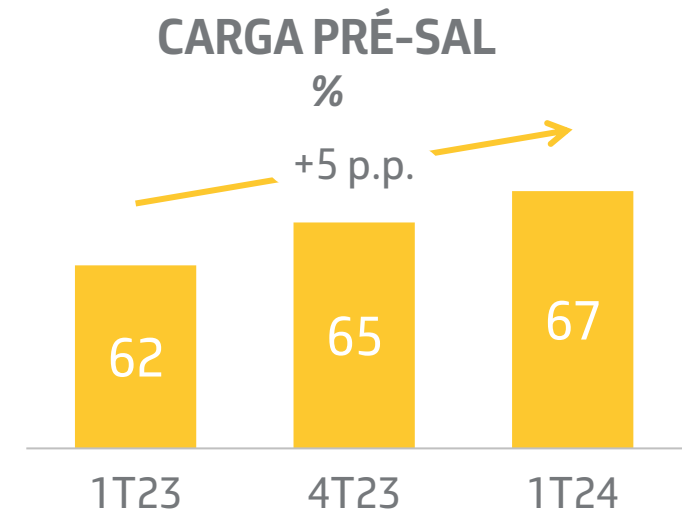
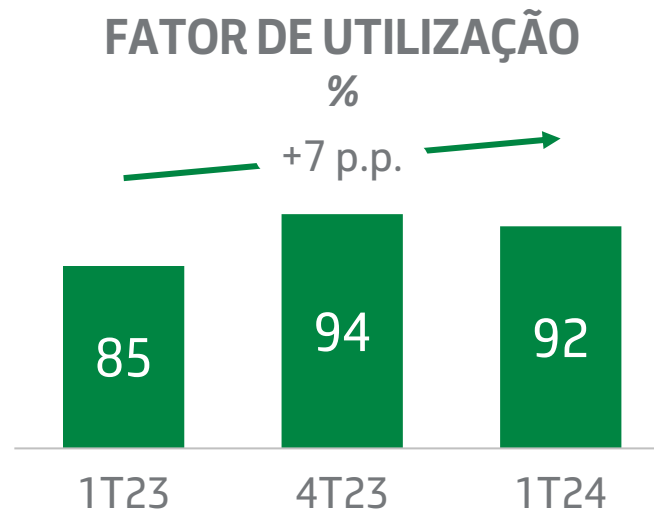
---

***William França**  
Diretor de Processos  
Industriais e Produtos*

*Replan*



## Parque de refino mantém alta utilização com geração de valor



- Produção de derivados de **alto valor agregado** alinhada com a sazonalidade da demanda: participação de **diesel, gasolina e QAV** em relação à produção total foi de **67%**
- O processamento dos óleos do Pré-sal repetiram o percentual **recorde** atingido no 2T23



# Paradas Programadas do Refino no 1T24

*Confiabilidade e aumento de eficiência*

Aproximadamente  
**R\$ 900 milhões**  
em investimentos\*

**1.000** grandes equipamentos  
manutenidos

Mais de **7 mil** colaboradores

Execução **dentro do prazo** e  
com **disciplina de capital**



## REPLAN

Parada programada para manutenção geral de um Trem de produção e tratamento de Gasolina (CRAQUEAMENTO, HDS-NC) março – abril/24

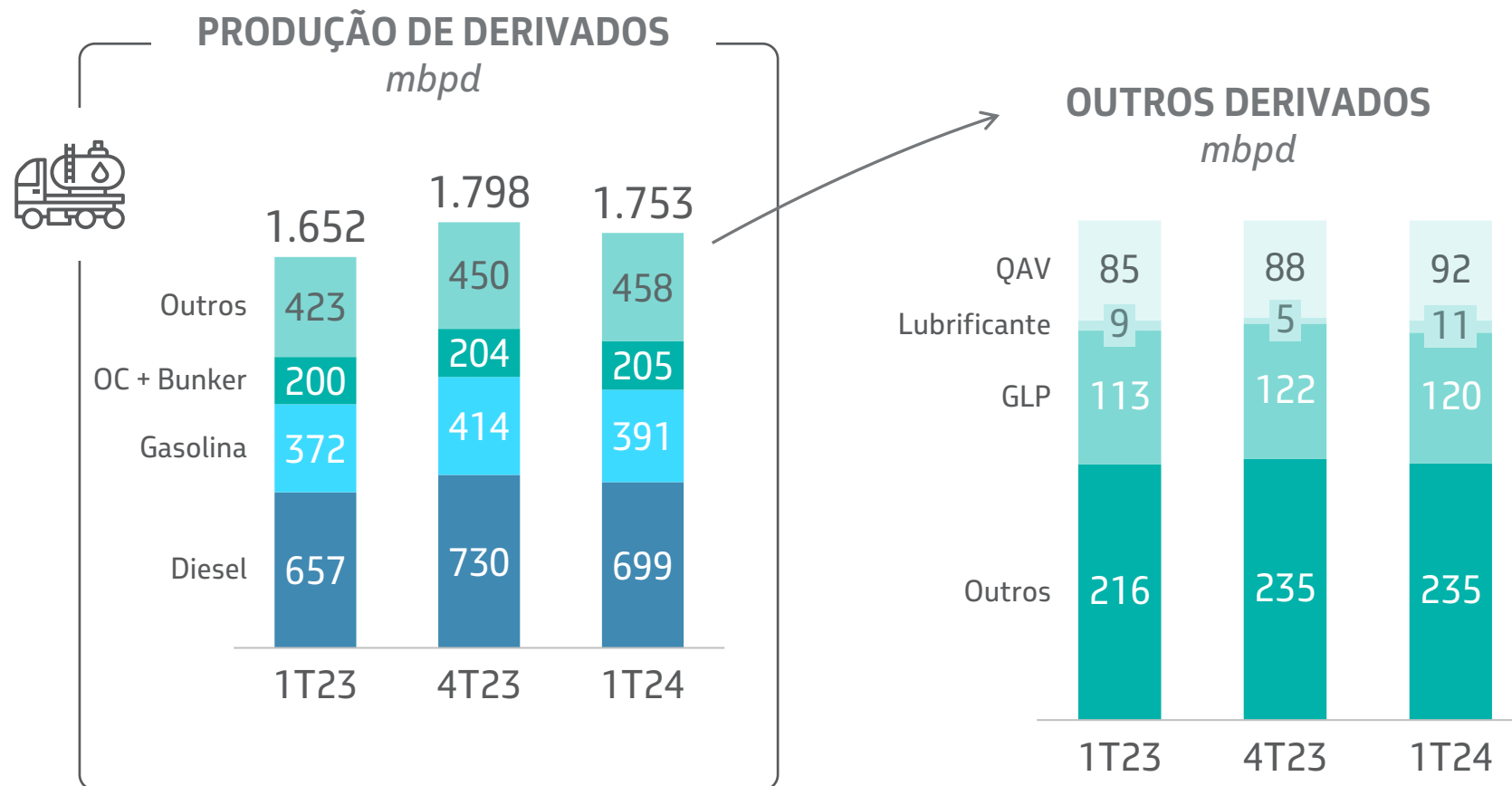


## REPAR

Parada programada para manutenção geral em unidades que produzem e tratam Diesel (HDT, UGH, COQUE, HDT-NK) fevereiro – abril/24

\* Realização no 1T24 e ao longo do 2T24

# Produção do 1T24: aumento na parcela de QAV e Lubrificantes

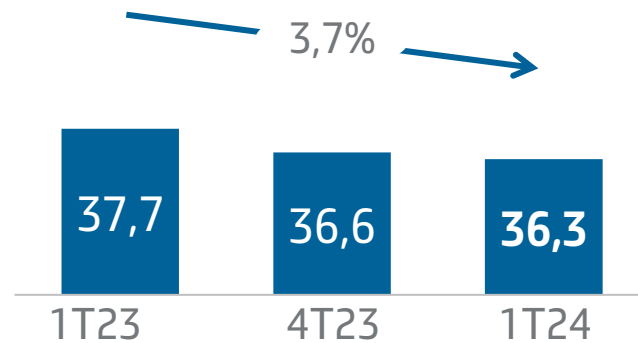


Maior produção de QAV desde o 1T20 e maior produção de Lubrificantes desde o 2T19.  
Recorde de produção mensal de diesel S10 na REPAR (50,5 mbpd) em janeiro/24

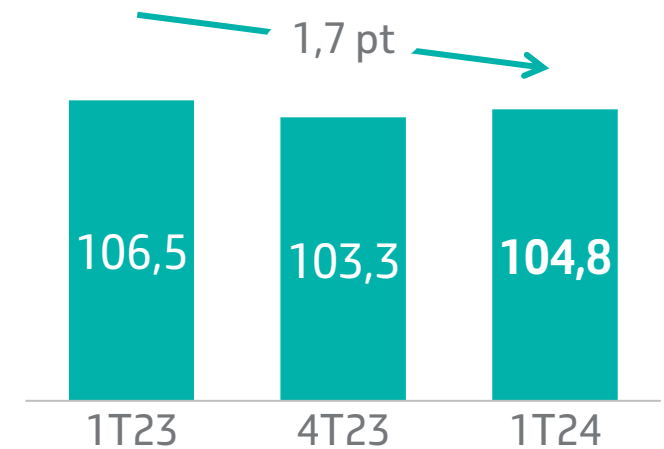
# RefTOP

## Foco em Eficiência Energética

INTENSIDADE DE EMISSÕES  
*Kg CO<sub>2e</sub>/CWT*



INTENSIDADE ENERGÉTICA



- A **redução de 3,7%** na emissão de gases do efeito estufa é equivalente a mais de 2.200 ônibus urbanos circulando 5 dias por semana, 300 km por dia

*Aprovação no 1T24 da implementação de usinas fotovoltaicas nas refinarias REGAP, RNEST E REPLAN com recursos do Fundo de Descarbonização: Capacidade total estimada na ordem de 48MW, com partida prevista para 2025*

# Concluimos com sucesso a parada programada na UTGCA

*Destaque para as iniciativas de acompanhamento preditivo, elevando o patamar de monitoramento de máquinas*



*Zero  
Acidente*



*100%  
escopo  
concluído<sup>1</sup>*



*Execução dentro do  
prazo e disciplina  
de capital*

*<sup>1</sup> Escopo NR-13, Atendimento a recomendações de inspeção, Projetos de Melhoria de Segurança, Operacionais e de Eficiência, Instrumentação e Automação, Instalação de Sensores Wireless*





# próGás

## Excelência nas operações de processamento de gás natural, com desempenho e rentabilidade

Programa inaugura nova fase para os nossos processos, projetos e produtos, visando um futuro mais consciente e em consonância com as metas estratégicas da Companhia

### Sustentabilidade, Meio Ambiente e Responsabilidade Social



# ***Destaques em Logística, Comercialização e Mercados***

---

***Claudio Schlosser**  
Diretor de Logística,  
Comercialização e  
Mercados*

*Terminal de  
Angra dos Reis*

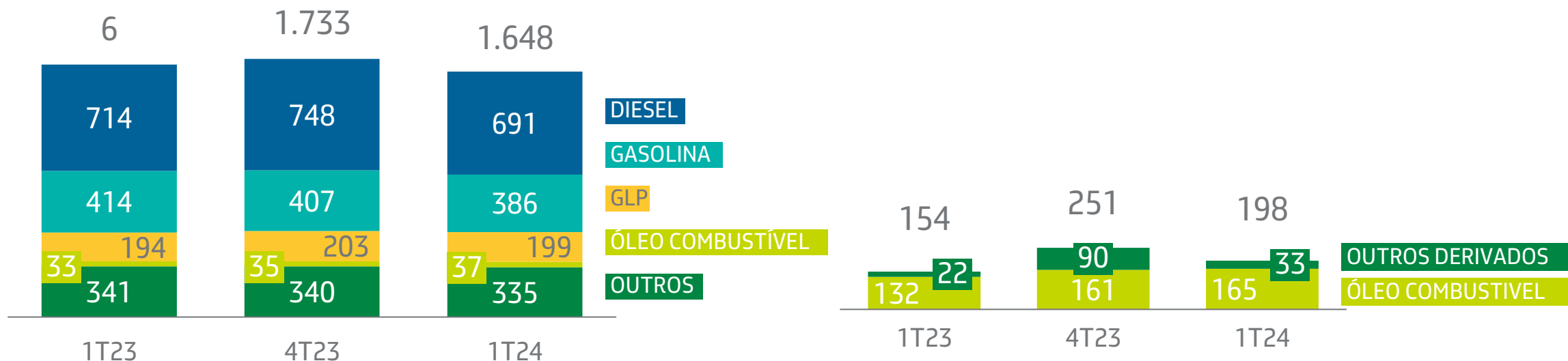
# Vendas de derivados



**BRASIL**  
mbpd



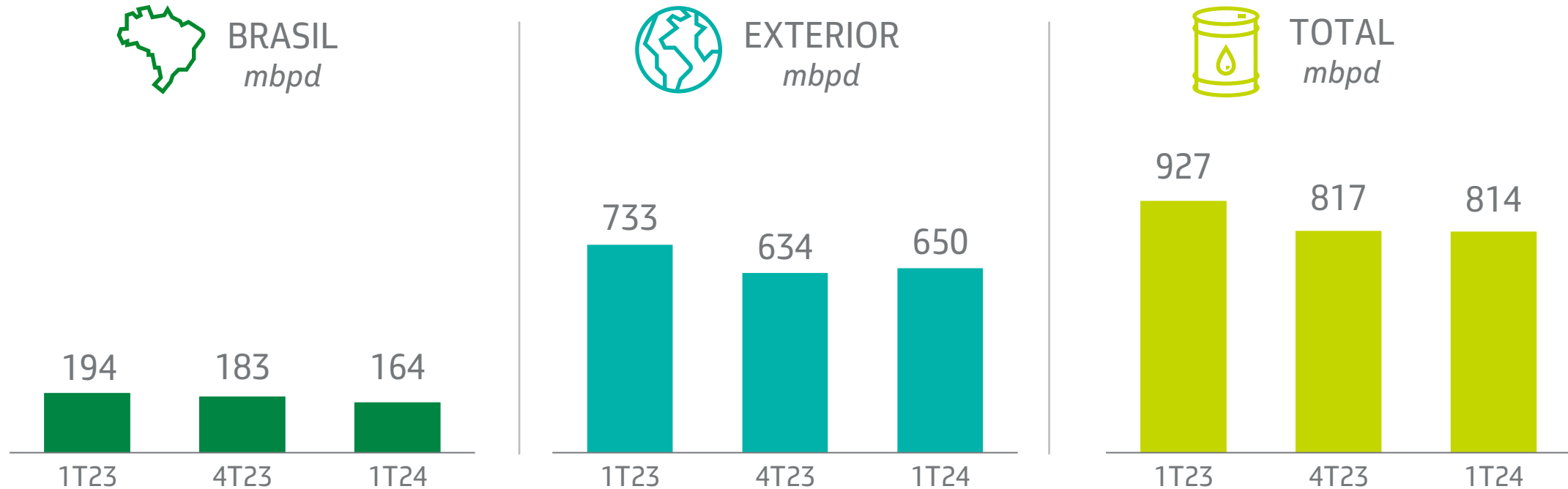
**EXTERIOR**  
mbpd



- › Vendas de diesel menores devido principalmente à sazonalidade do consumo, menor nos primeiros meses do ano, e ao aumento do teor de biodiesel na mistura obrigatória de 12% para 14% em março de 2024
- › Menores vendas de gasolina em 5,2% devido à sazonalidade típica, com pico de consumo no último trimestre de cada ano, além da perda de participação do derivado para o etanol hidratado no abastecimento dos veículos flex entre os trimestres

## Vendas de petróleo

*Maior exportação de petróleo devido ao menor processamento nas refinarias entre trimestres.*





# Destques em Comercialização, Logística e Mercados



## Início das Operações na Estação de Carregamento Rodoviário de Diesel R5

- Em 05/03, realizamos o primeiro carregamento de Diesel R5 na Estação de Carregamento Rodoviário na RPBC (operada pela Transpetro)
- Início das vendas de Diesel com conteúdo renovável em São Paulo (ampliação da oferta de produtos mais sustentáveis)



## Rumo ao centro-oeste

- Alinhado à estratégia de ampliar o acesso a mercados do interior do país, iniciamos a comercialização de diesel e gasolina em **Rio Verde (GO)**
- Para o primeiro novo polo de **Rondonópolis (MT)**, agregamos modal ferroviário através da contratação de operadora ferroviária



A close-up photograph of a male worker in profile, looking downwards. He is wearing a white hard hat with the Petrobras logo and the word 'PETROBRAS' printed on it. He is also wearing clear safety glasses and a bright orange high-visibility work shirt. A Motorola walkie-talkie is clipped to his shirt. The background is a blurred industrial structure with yellow and grey elements.

**Obrigado**

---