

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



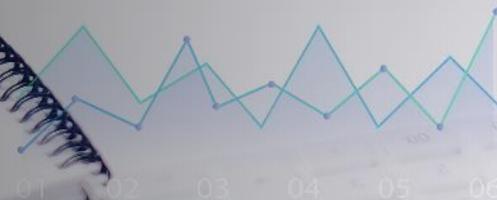
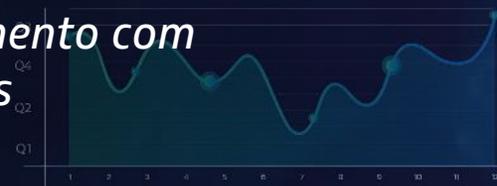
Inclusão dos novos controles internos

Suportam as declarações da companhia relacionadas às mudanças climáticas



Destaques financeiros

Sergio Leite
*Diretor Financeiro e de
Relacionamento com
Investidores*



Destaques 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)



FCO¹

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

FCL²

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



DIVIDENDOS
PROPOSTOS

**US\$ 2,6
bilhões**
(R\$ 13,4 bilhões)³



TRIBUTOS PAGOS

**R\$ 68,2
bilhões**

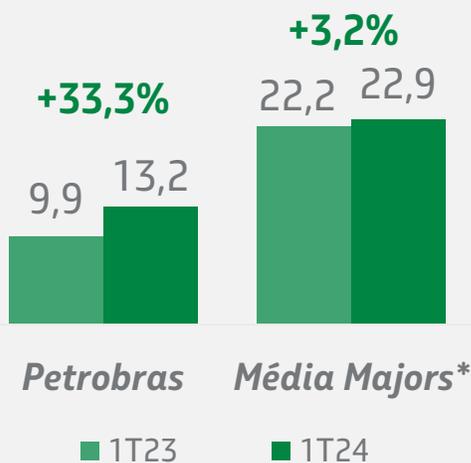
¹ FCO = Fluxo de caixa Operacional

² FCL = Fluxo de Caixa Livre

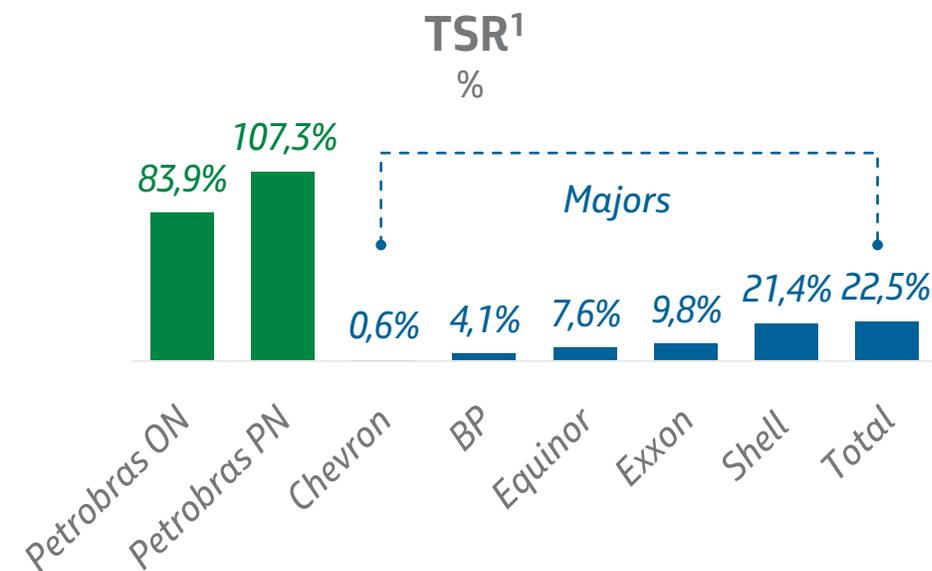
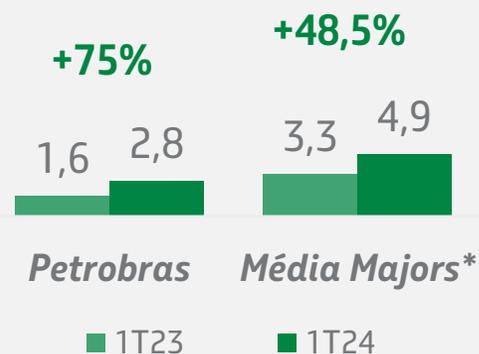
³ Câmbio = R\$5,1412

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.

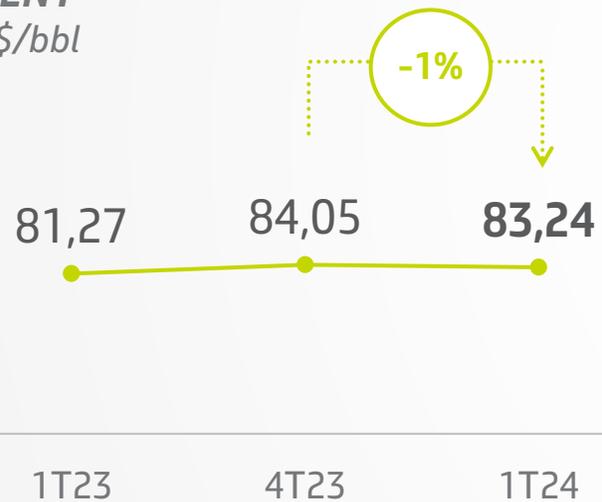
* Shell, BP, Chevron, TotalEnergies, ExxonMobile, Equinor

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

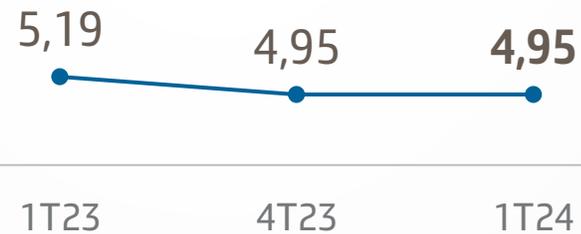
Cenário externo adverso

Menor nível do crackspread diesel

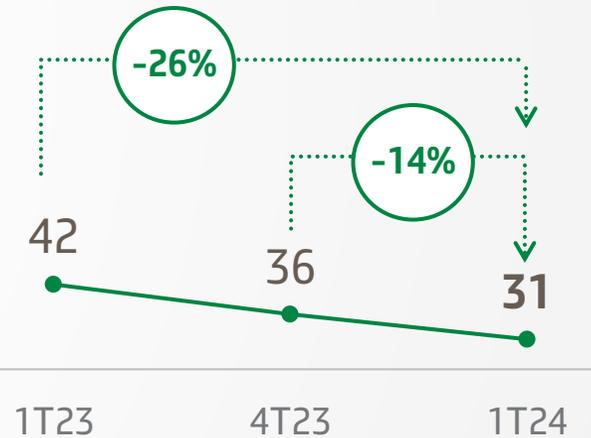
BRENT
US\$/bbl



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



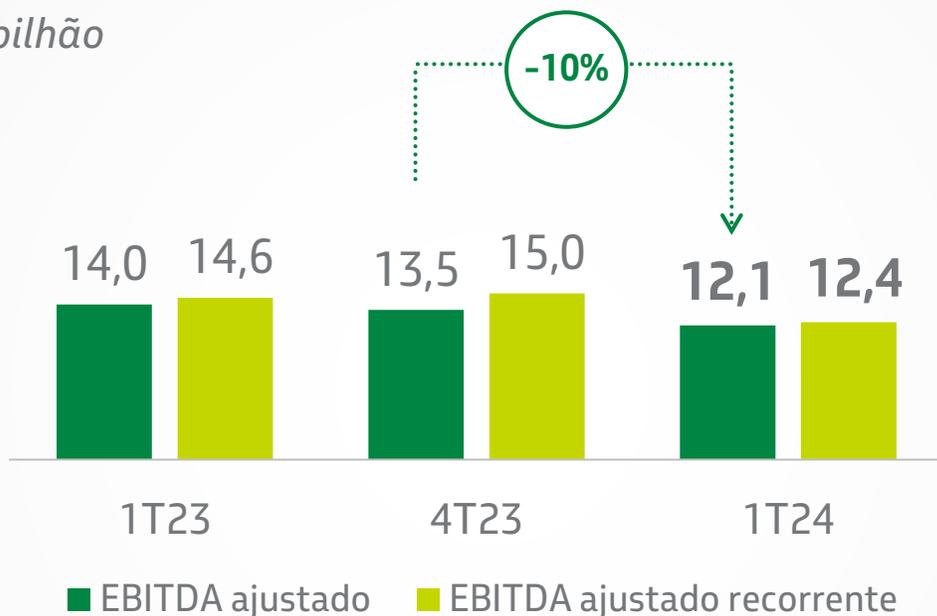
CRACKSPREAD DIESEL¹
US\$/bbl



¹ 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)



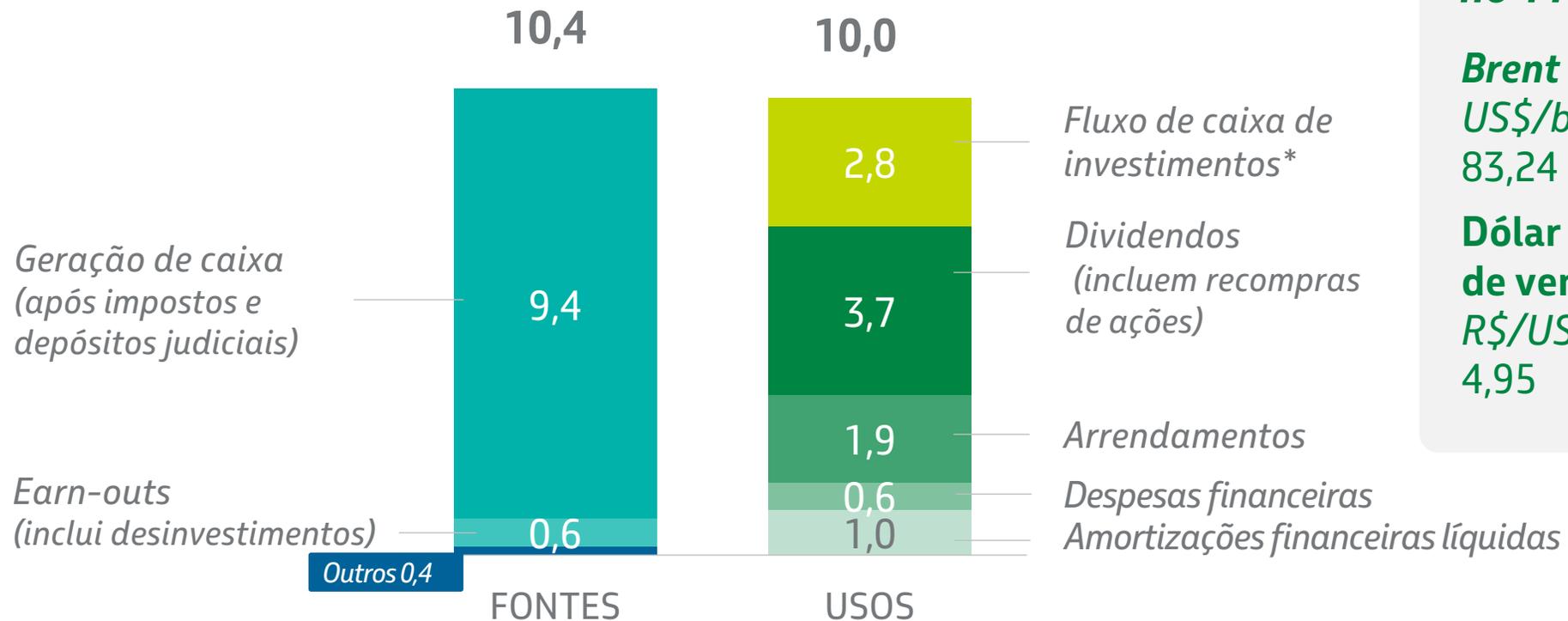
- Sazonalidade na venda de diesel



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

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

US\$ bilhão



Valores no 1T24

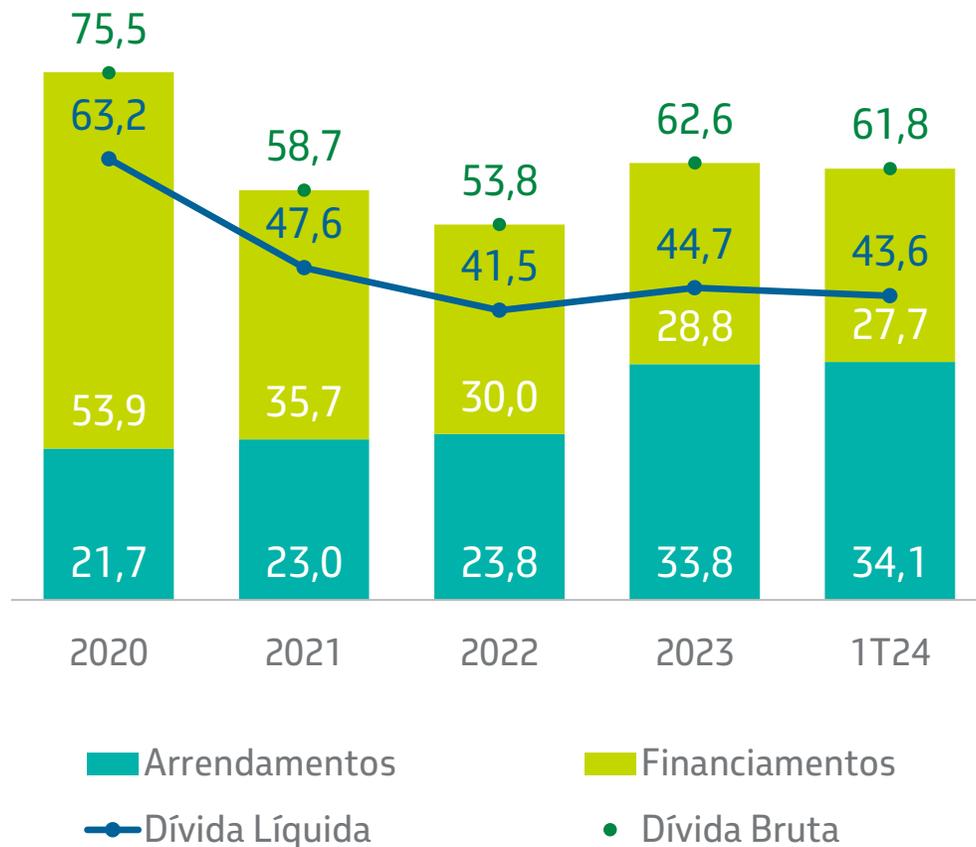
Brent
US\$/barril
83,24

Dólar médio de venda
R\$/US\$
4,95

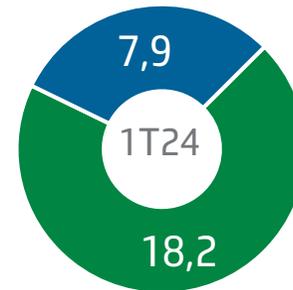
* Inclui investimentos em aquisição de ativos imobilizados e intangíveis e de participações societárias

Menor dívida financeira desde 2010

US\$ bilhão



Revolving Credit Lines



Caixa

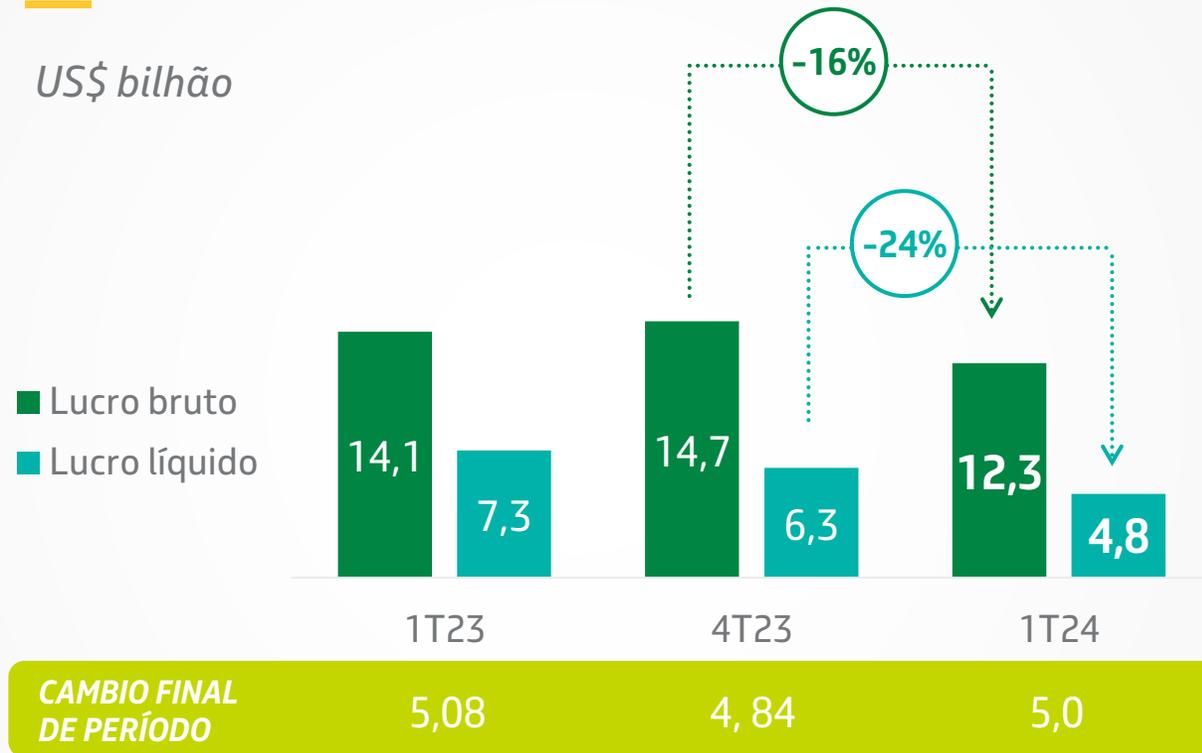
- Prazo médio dos financiamentos de 11,30 anos
- Taxa média de financiamento de 6,5% a.a





Lucro líquido impactado pela desvalorização cambial do final de período

US\$ bilhão



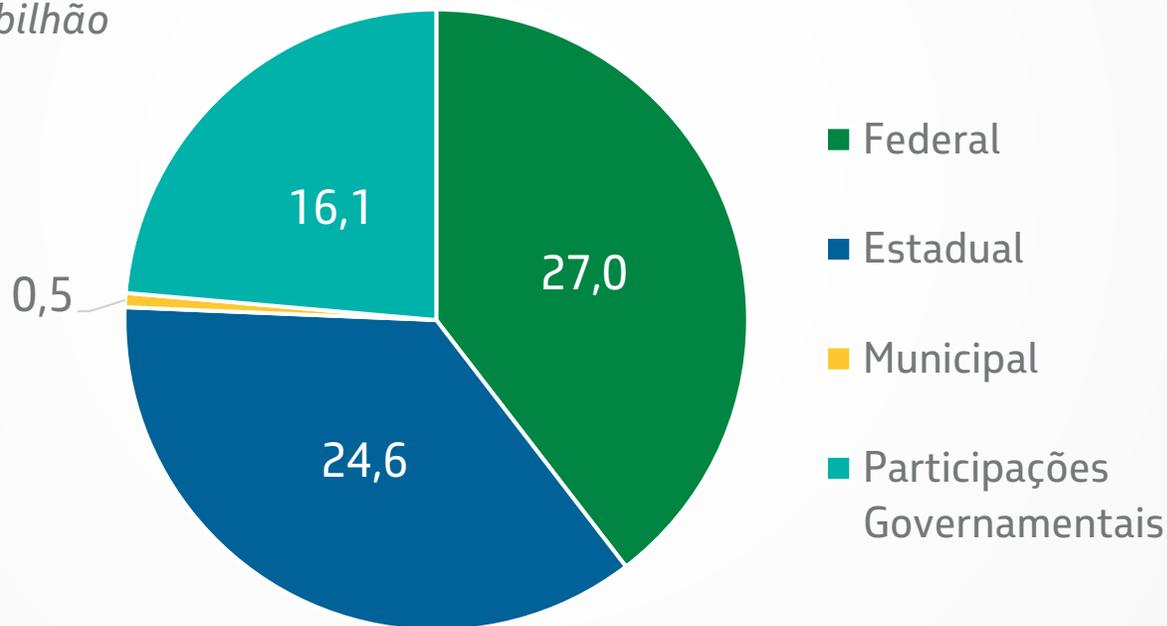
1T24 x 4T23

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%¹ de geração de caixa retornou para a sociedade

R\$ bilhão



¹ 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**

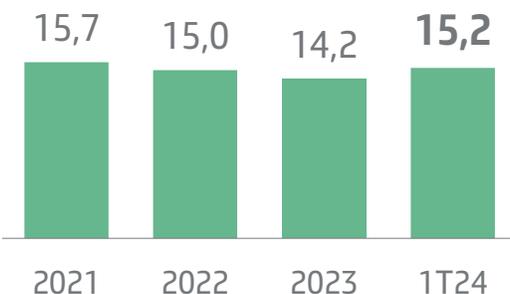
Destaques em Transição Energética e Sustentabilidade

Mauricio Tolmasquim
*Diretor de Transição Energética e
Sustentabilidade*

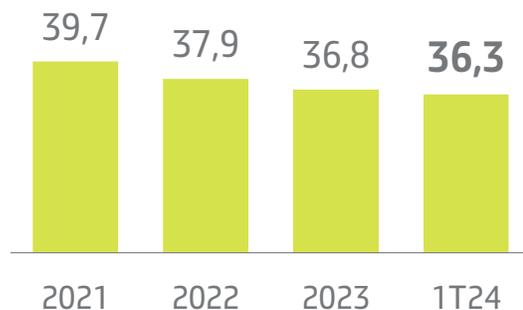
Projeto Viveiro Cidadão
*Programa Petrobras
Socioambiental*

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

INTENSIDADE DE CARBONO E&P PORTFOLIO
kgCO₂e/boe produzido



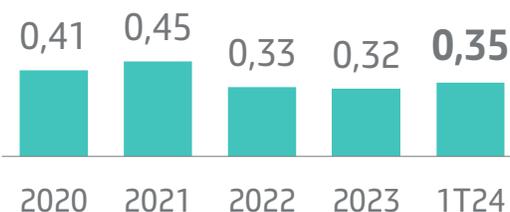
INTENSIDADE DE CARBONO REFINO
kgCO₂e/CWT



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 CO₂ por ano, equivalente às emissões de operacionais de toda uma refinaria*

INTENSIDADE DE CARBONO TÉRMICAS
tCO₂e/MWh



INTENSIDADE DE EMISSÕES METANO
tCH₄/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 tCO₂** (maior valor injetado em um único ano), atingindo volume acumulado de 53,7 milhões tCO₂ neste que é o **maior programa de reinjeção de CO₂ 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



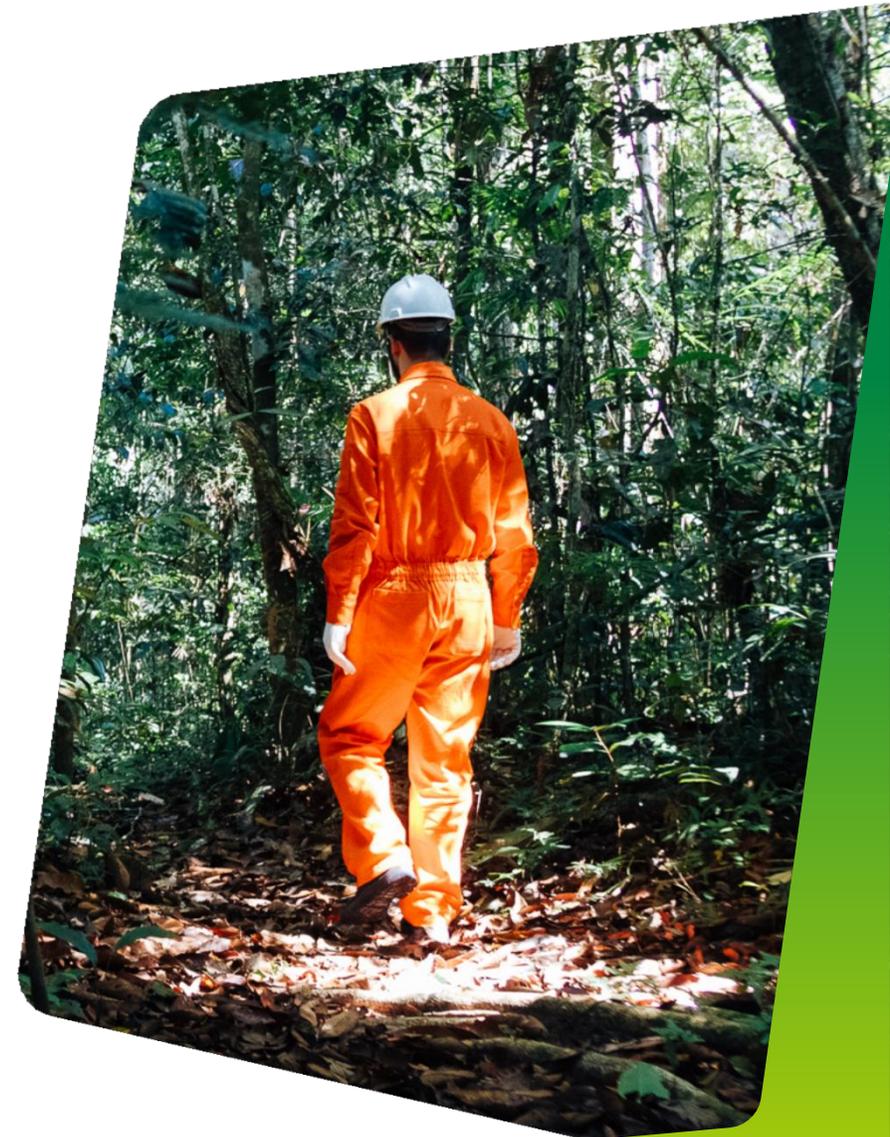
Recebemos prêmio na OTC por tecnologias implementadas no programa de revitalização de campos maduros. Estas inovações contribuíram para a **redução de 55% nas emissões de gases de Efeito Estufa** no Campo de Marlim

CADERNO DO CLIMA

Divulgamos novo Caderno do Clima

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

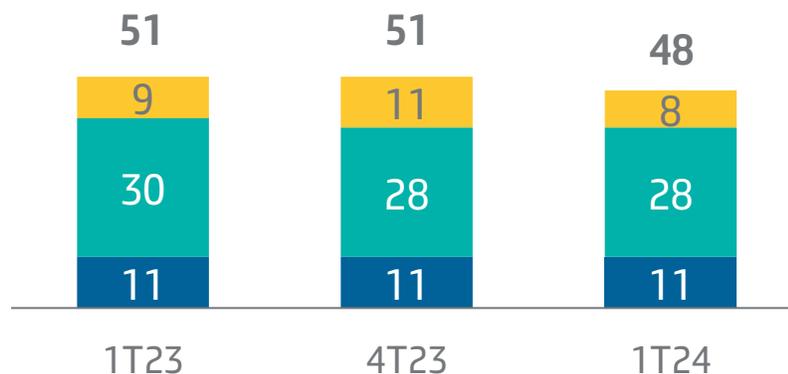
- O Caderno do Clima traz detalhes sobre a estratégia, gestão de riscos e a governança das mudanças climáticas na Companhia
- Dentre os resultados, destacam-se a trajetória de redução de 41% das emissões absolutas operacionais desde 2015, além dos melhores resultados das séries históricas da intensidade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



Gás Natural

DEMANDA PETROBRAS *milhões m³/dia*

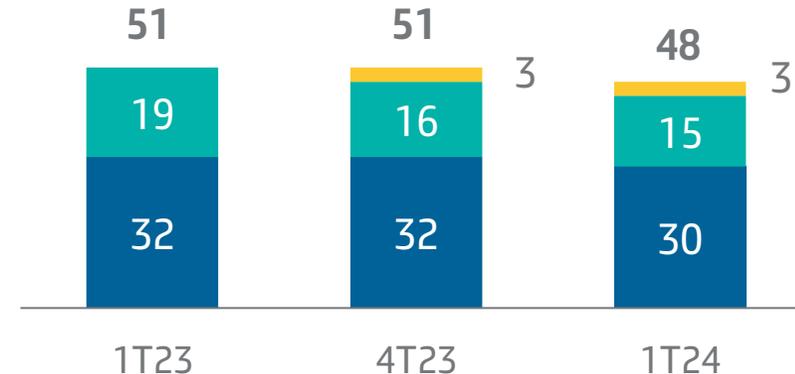
■ Refino ■ Não Térmico ■ Térmico



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

OFERTA PETROBRAS *milhões m³/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

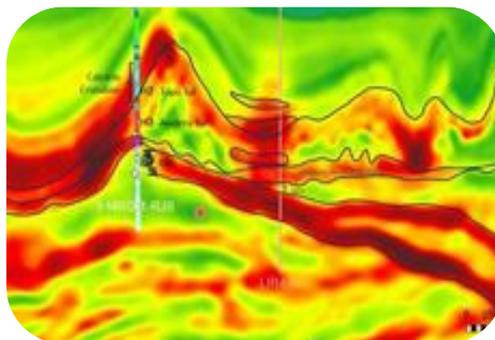
- Assinamos termo de cooperação para construção de planta piloto de eletrólise no RN
- O objetivo é estudar a cadeia de hidrogênio sustentável



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 m³/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, HIDW¹ e demais unidades operacionais² – 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 SO_x possibilitará aumentar a capacidade da refinaria em 27 mbpd
- Efetivo atual em mais de 1000 profissionais
- Início de operação previsto para 2S24

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

² 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

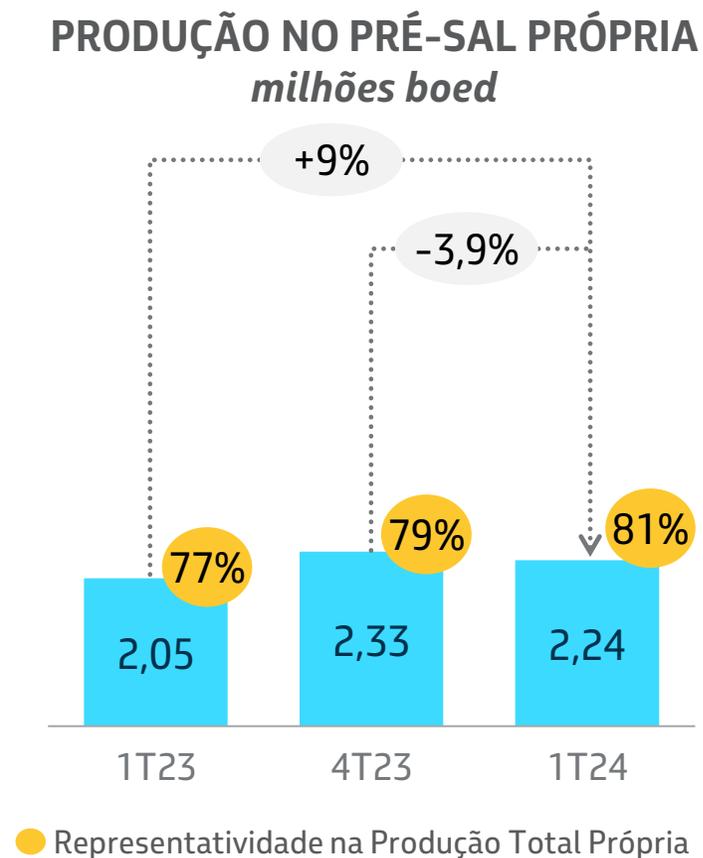
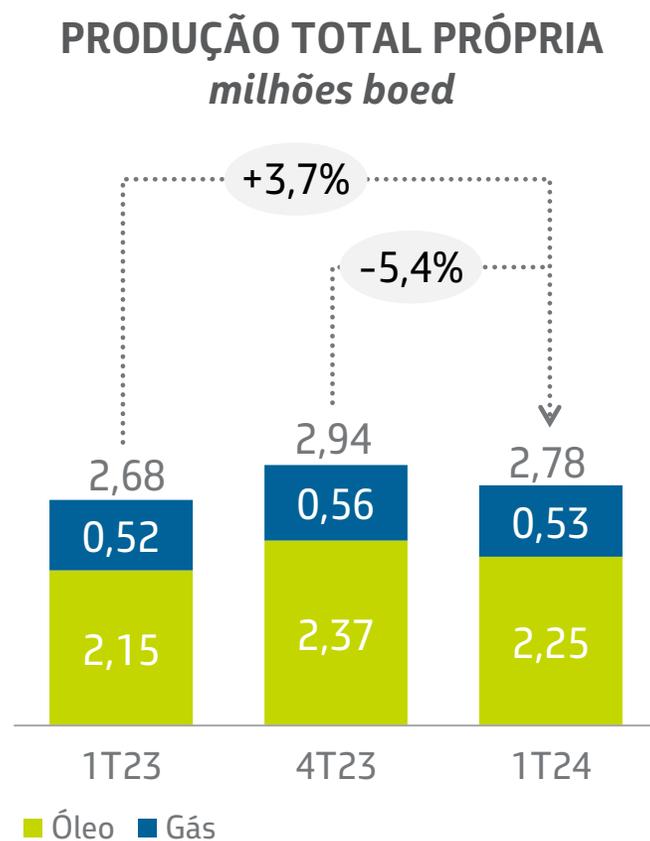
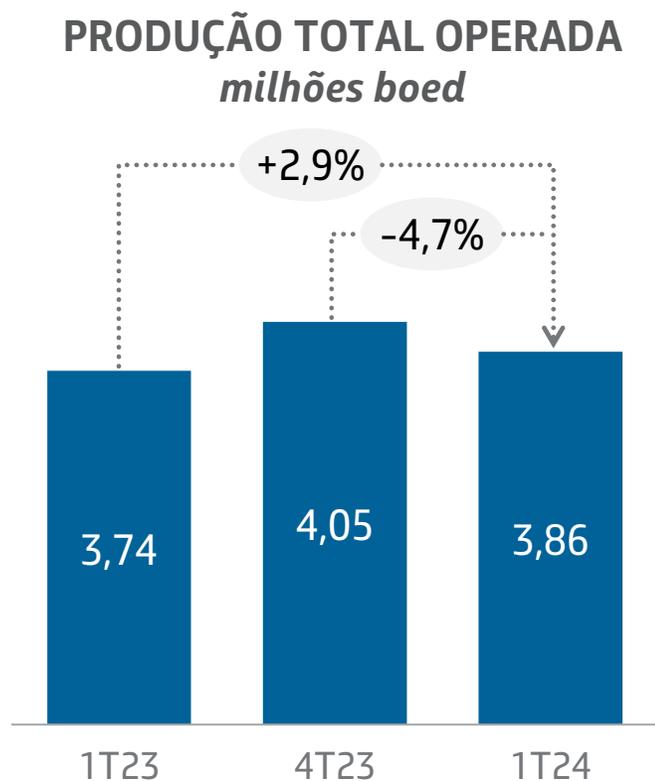
Destaques em Exploração e Produção

*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

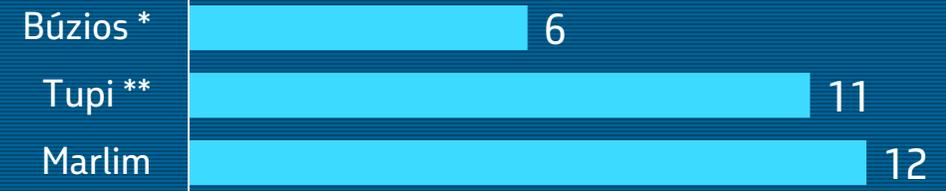


Alcançamos esses importantes resultados, tendo também performance muito boa em SMS.

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



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

* Inclui Tambuatã

** Jazida Compartilhada. Não inclui área de Iracema

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



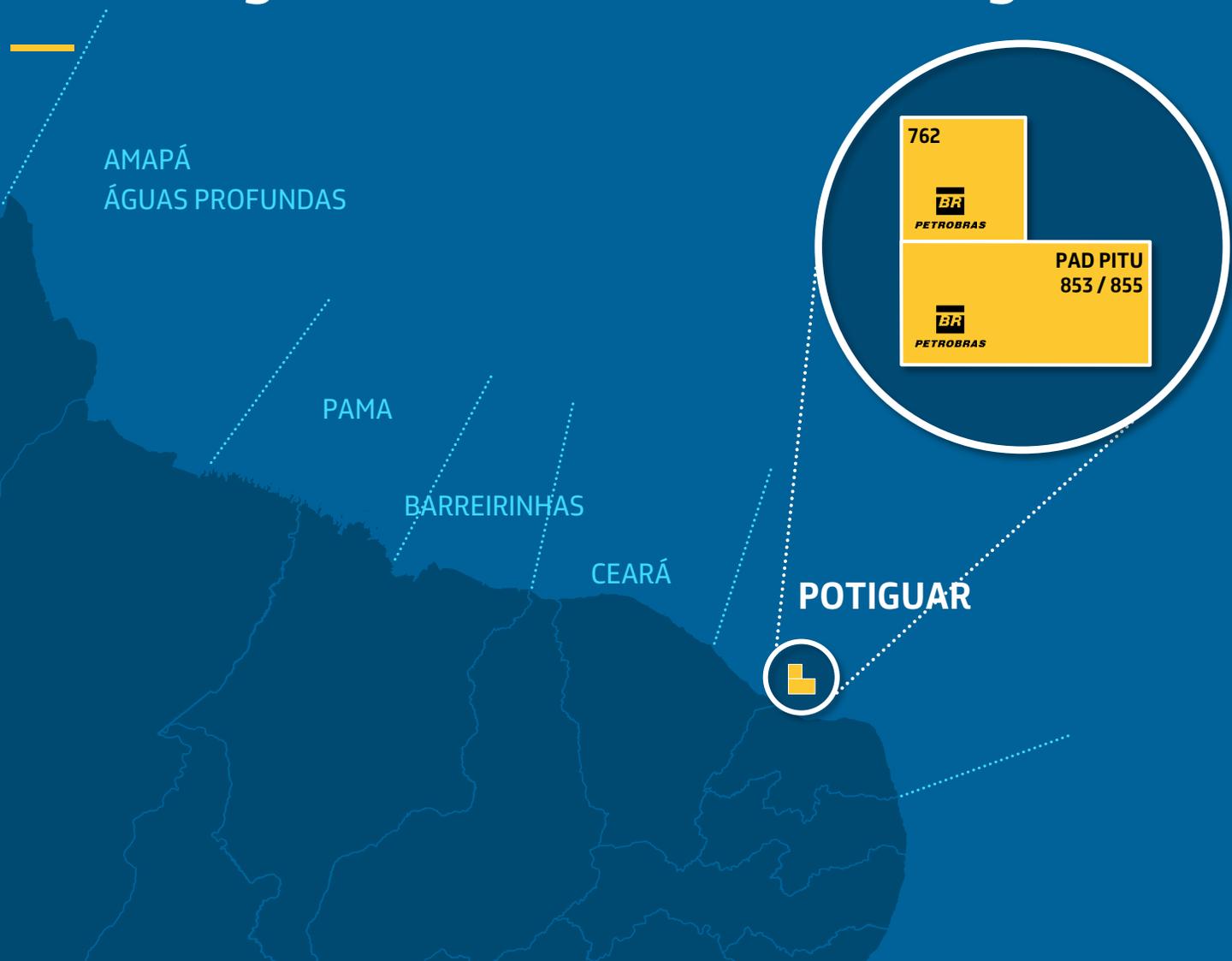
Produção acumulada: **2,6 bilhões de barris**
Produção diária: **850 mil de boe/dia**



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

* Jazida Compartilhada. Não inclui área de Iracema

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

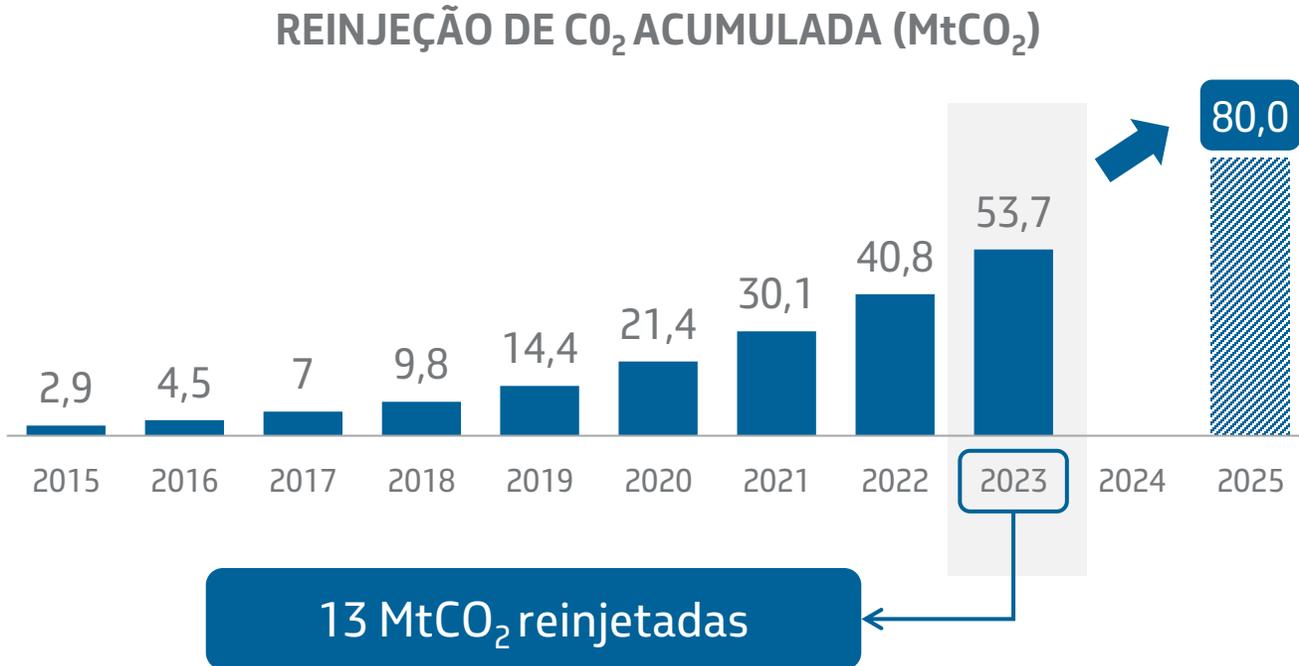
CONCESSÃO POT-M-762_R15 - POT-M-762 (ANHANGÁ)

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

CCUS

Projeto Pioneiro, responsável por 27% da capacidade mundial de injeção de CO₂ em 2023

ATUALMENTE O MAIOR PROJETO DE REINJEÇÃO DE CO₂ NO MUNDO

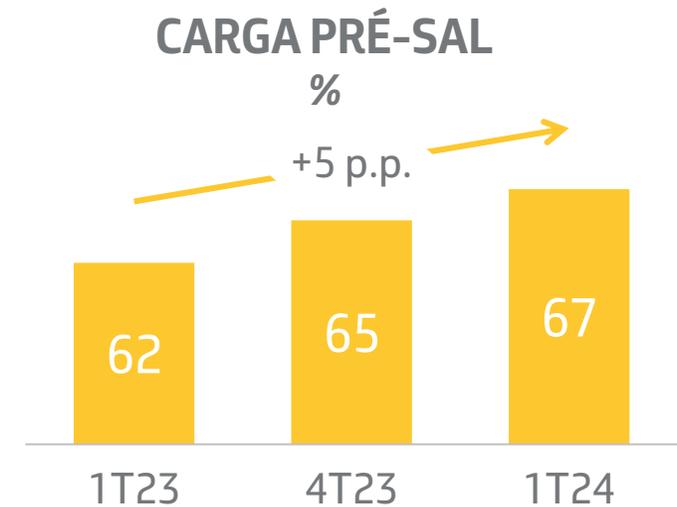
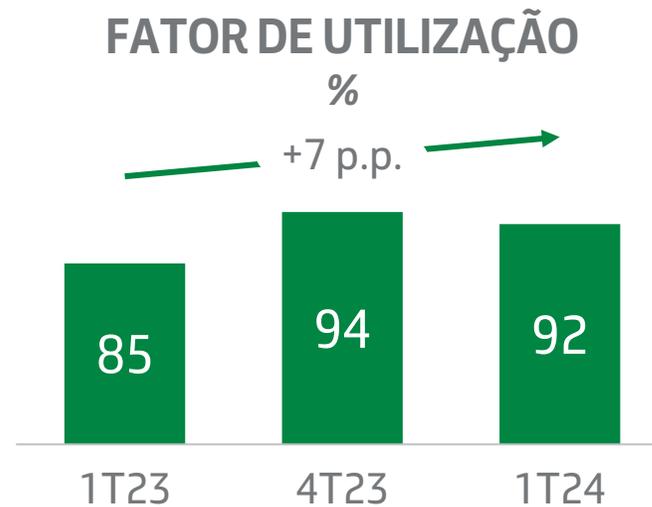


Destaques em Processos Industriais e Produtos

*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

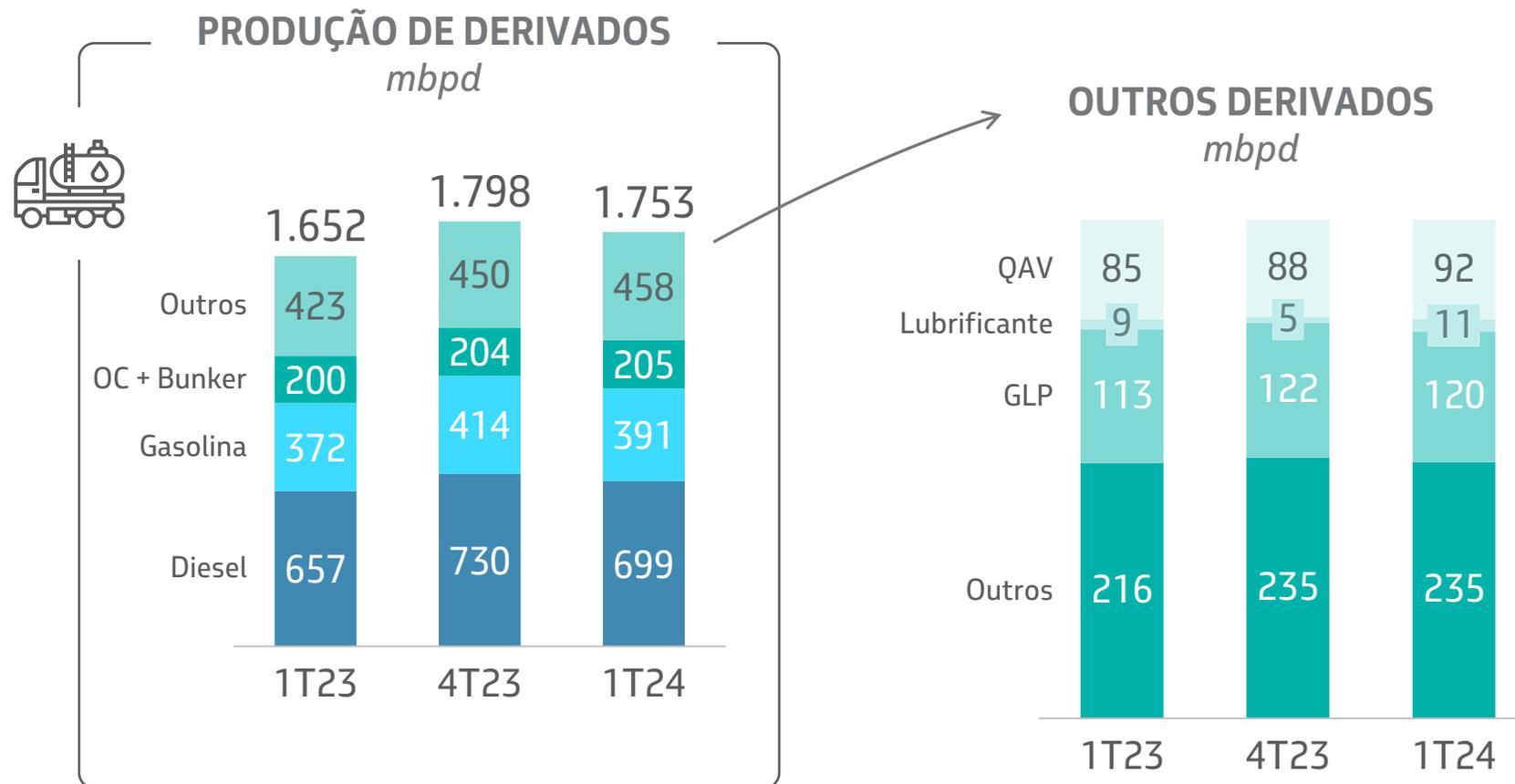


REPAR

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

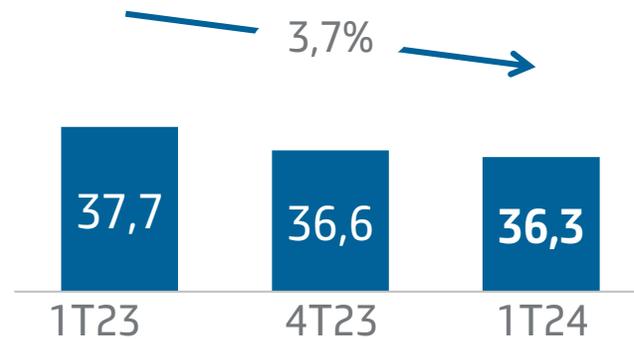


Maior produção de QAV desde o 1T20 e maior produção de Lubrificantes desde o 2T19.
Recorde de produção mensal de diesel S10 na REPAR (50,5 mbpd) em janeiro/24

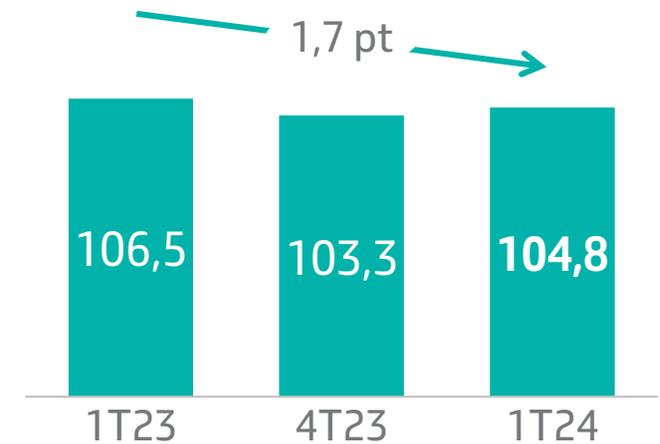
RefTOP

Foco em Eficiência Energética

INTENSIDADE DE EMISSÕES
Kg CO_{2e}/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
concluído¹*



*Execução dentro do
prazo e disciplina
de capital*

¹ 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*

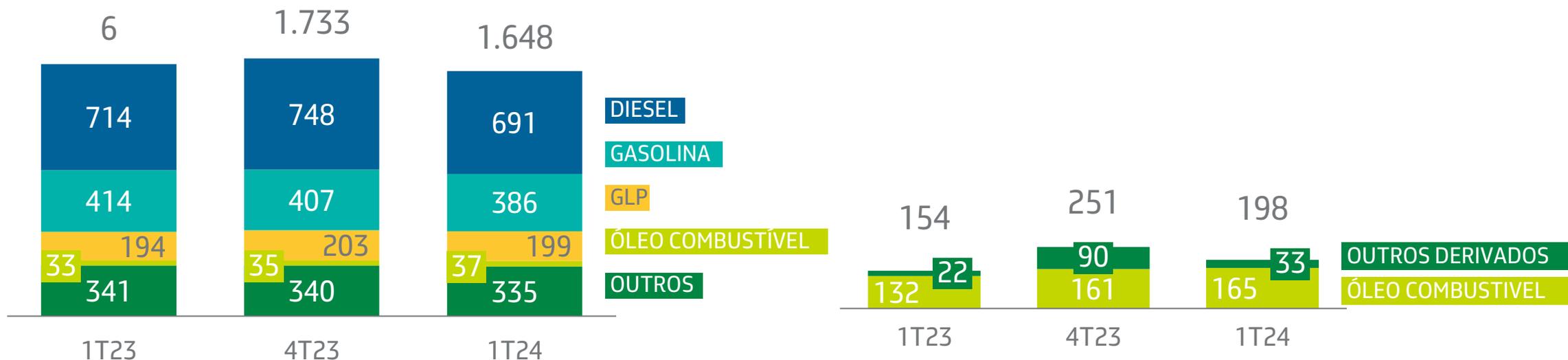
Vendas de derivados



BRASIL
mbpd



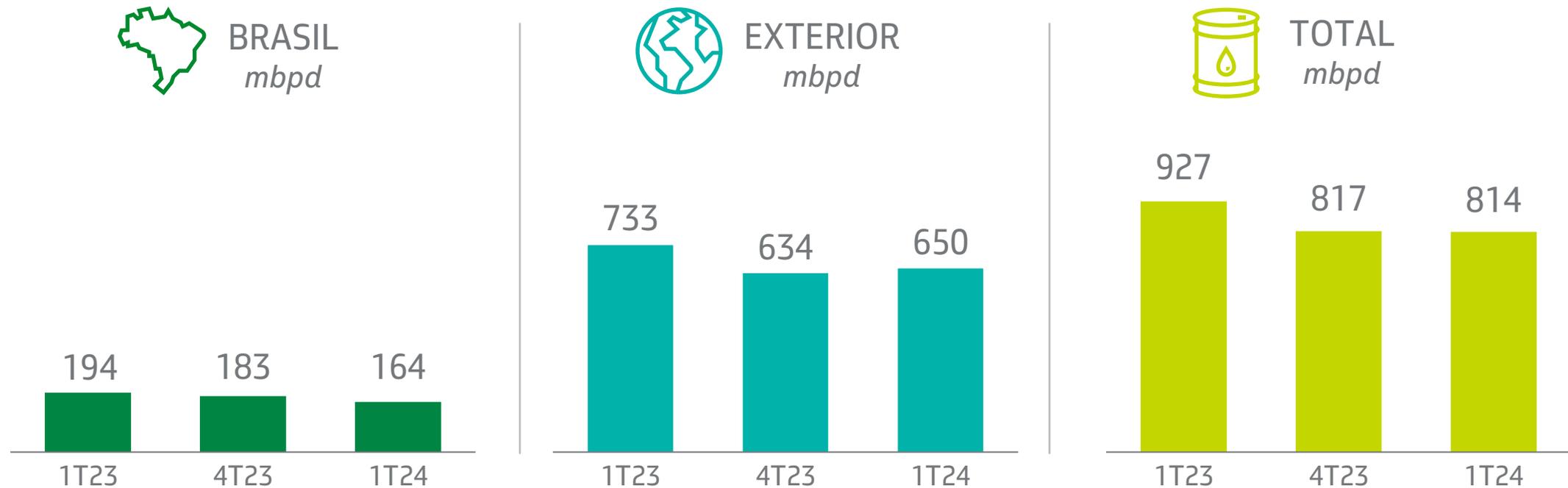
EXTERIOR
mbpd



- › 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
