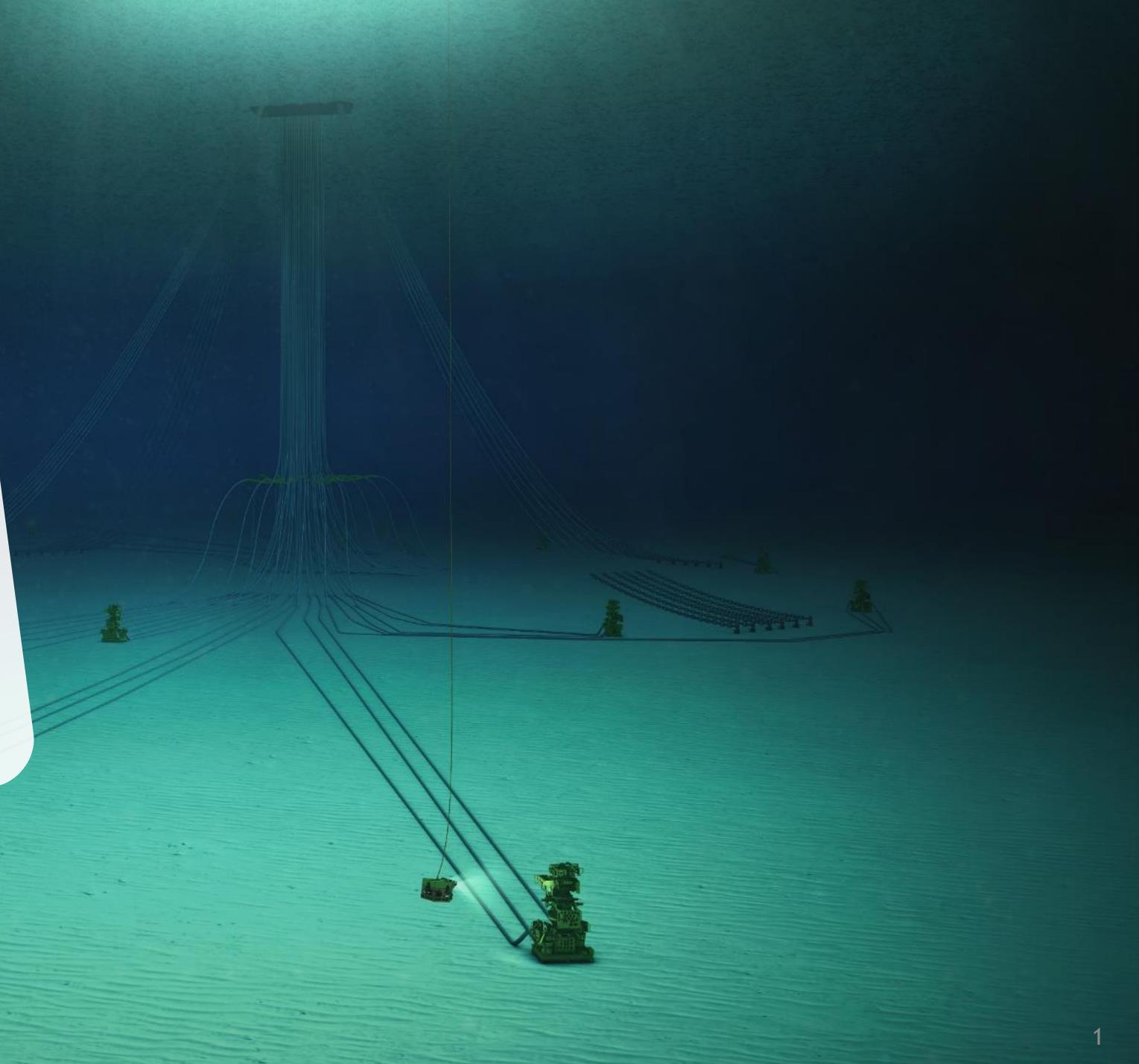


Desempenho do 3º trimestre de 2020

Webcast
29 de outubro de 2020



Avisos

Estas apresentações podem 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, e o leitor não deve 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 2020 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; eles não devem ser considerados de forma isolada ou como substituto para outras métricas financeiras que tenham sido divulgadas em acordo com o BR GAAP ou IFRS.

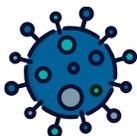
Aviso aos investidores Norte-Americanos

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.

Nossa atuação contra a Covid-19

Prevenção e foco em saúde e segurança

- Adoção de **teletrabalho definitivo** por até 3 vezes na semana, a partir de 2021;
- Mais de **275 mil testes realizados** com estratégia de testagem ampla para suspeitos e contactantes e para inquérito epidemiológico e triagem nas unidades;
- **Monitoramento em tempo real** de casos com uso de inteligência de dados;
- Cuidados especiais para embarque em plataformas: isolamento domiciliar com monitoramento de saúde, briefing virtual e **triagem com testagem diagnóstica no pré-embarque**;
- Ajustes nas rotinas operacionais, com reforço na higienização e **distanciamento nos ambientes**;
- Mais de **11 milhões de máscaras faciais** foram distribuídas nas unidades operacionais;
- Avaliação rigorosa de riscos para **retorno gradual do efetivo presencial** em unidades operacionais.





ESG

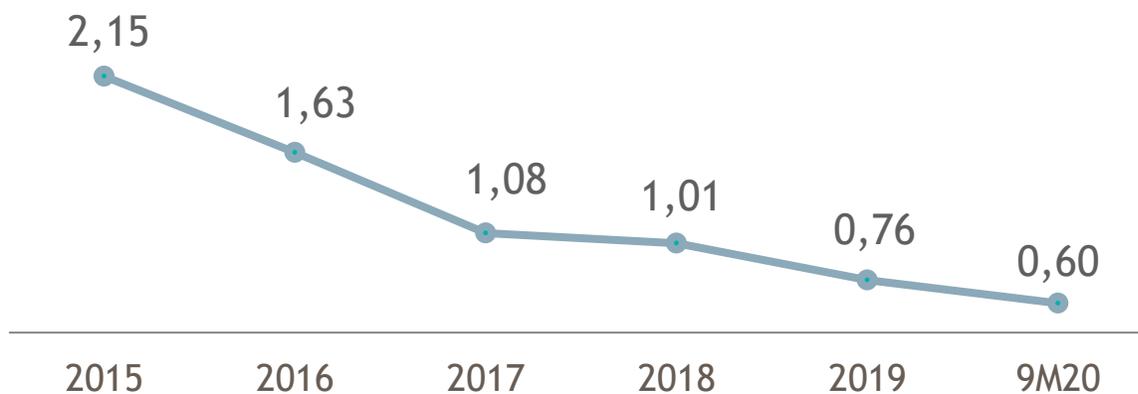
Meio Ambiente, Social e Governança

Segurança como prioridade



TAR

Taxa de acidentados registráveis por milhão de homens-hora



Ambição de zero fatalidade

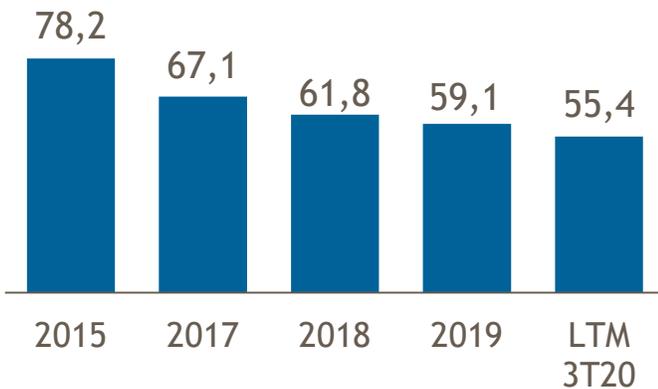
- » Métrica de topo de TAR <1,0
- » Contínua redução do TAR, com nível bem abaixo do *benchmark* do *peer group*



Indicadores de emissão

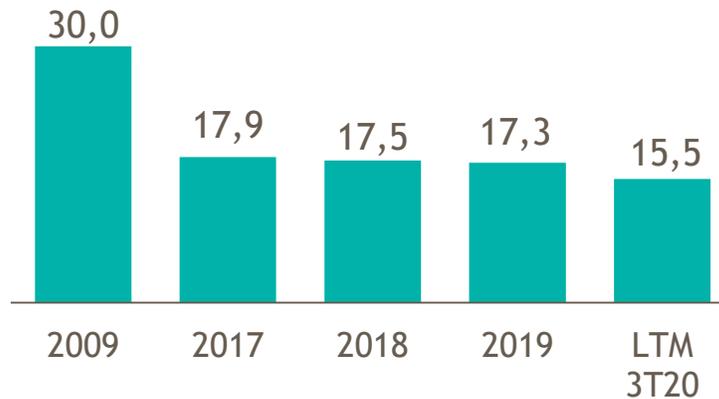
Emissões de GEE Consolidada

Mt CO₂e



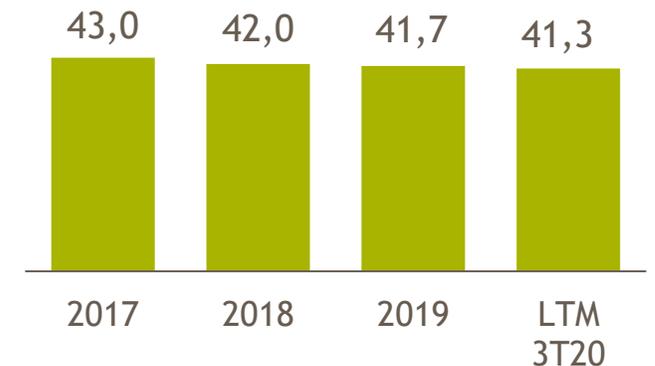
Intensidade de Carbono E&P

kgCO₂e/boe produzido



Intensidade de Carbono Refino

kgCO₂e/CWT*



* O CWT (*Complexity Weighted Tonne*) de uma refinaria considera o potencial de emissão de CO₂, em equivalência à destilação, para cada unidade de processo.

Reconhecimento e avanços nas iniciativas de Governança

- Temos implementando diversas medidas de governança, transparência e conformidade, trabalhando para a disseminação da cultura de integridade
- Em outubro lançamos o **Guia de Conduta Ética para os Fornecedores da Petrobras**, de acordo com os mais altos padrões de integridade, responsabilidade social e ambiental





Destques Financeiros



Principais destaques

Apresentamos fortes resultados mesmo no contexto mais desafiador



Fluxo de caixa livre* positivo em US\$ 7,5 bilhões



Emissão de US\$ 1 bilhão, com o menor *yield* para um título de 10 anos da história da Petrobras



Redução da dívida bruta em US\$ 11,6 bilhões entre o 3T20 e o 2T20



Sólida posição de caixa de US\$ 13,4 bilhões



Dívida bruta de US\$ 80 bilhões, abaixo da meta de US\$ 87 bilhões para 2020



Entrada de caixa com desinvestimentos de US\$ 1,036 bilhão em 2020



Recompra de US\$ 5,2 bilhões** em títulos globais e pré-pagamento das linhas de crédito rotativo de US\$ 7,6 bilhões



Revisão da meta de produção para 2020, para 2,84 MMboed, sendo 2,28 MMbpd de óleo, com variação de 1,5% para cima ou para baixo

*Fluxo de caixa operacional menos CAPEX

** Inclui US\$ 3,5 bilhões de principal da recompra de setembro mais US\$ 1,7 bilhão de principal da recompra de outubro

Alteração na Política de Dividendos

Flexibilidade

Dividendos compatíveis com a geração de caixa

Preservar a sustentabilidade financeira

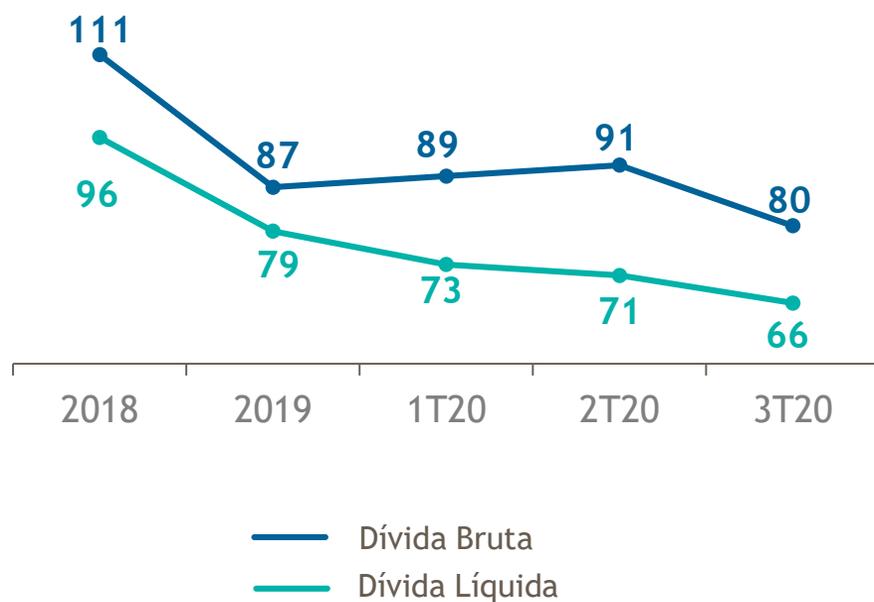
Dívida bruta > US\$ 60 bilhões e prejuízo contábil

- Possibilidade de distribuição de dividendos se houver redução de dívida líquida nos doze meses anteriores, distribuição limitada à referida redução

Forte queda do endividamento no trimestre

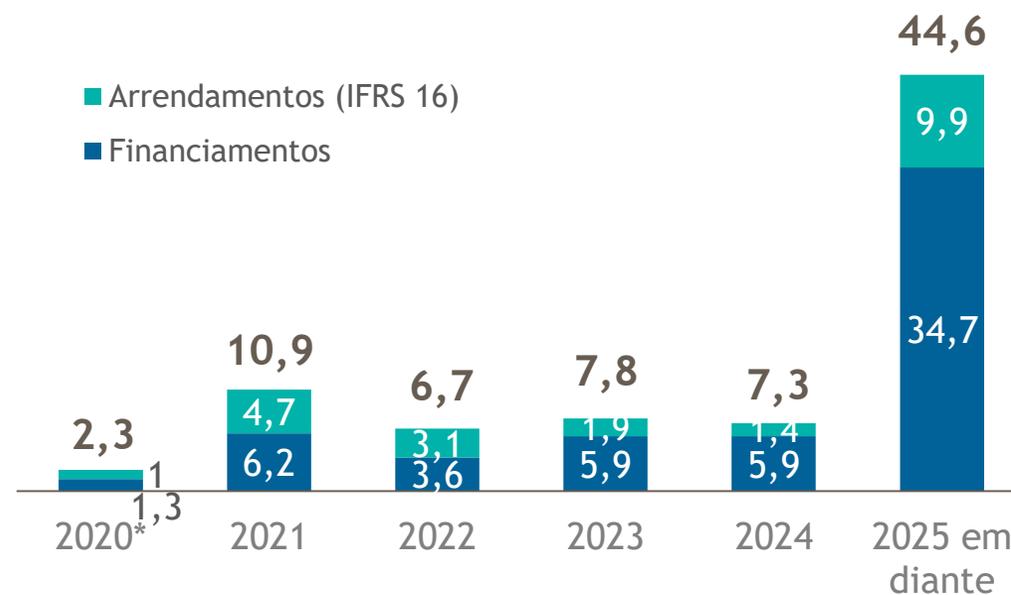
Endividamento*

US\$ bilhões



Perfil de amortização

US\$ bilhões

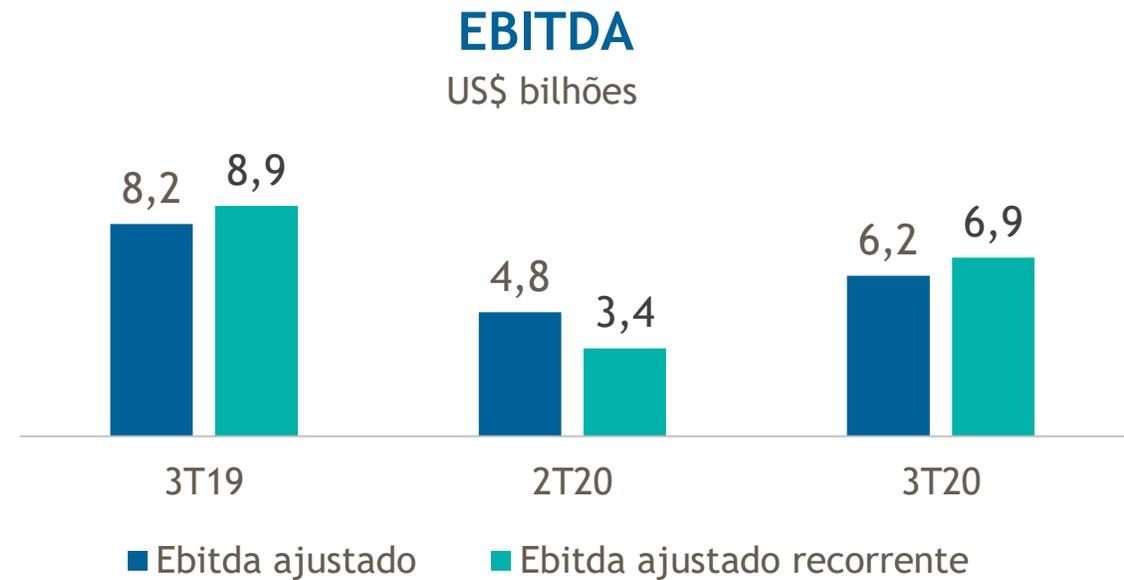


- Prazo médio dos financiamentos de 11,19 anos
- Taxa média de financiamento de 5,8% a.a

* A partir de 2018, valores incluem arrendamentos



Forte recuperação do EBITDA



| <i>Brent</i> (US\$/bbl) | 61,94 | 29,20 | 43,00 |
|----------------------------|-------|-------|-------|
|----------------------------|-------|-------|-------|

3T20 x 2T20

- Recuperação do EBITDA dado o efeito positivo do *Brent* e maiores vendas, parcialmente compensados por menores *crack spreads* de diesel, óleo combustível, GLP e gasolina.

EBITDA por segmento de negócio

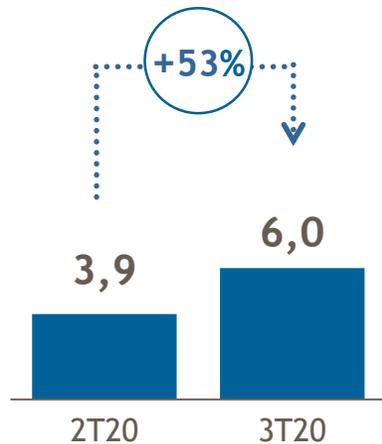
A recuperação do *Brent* e os maiores volumes afetaram positivamente os segmentos de E&P e Refino

EBITDA ajustado

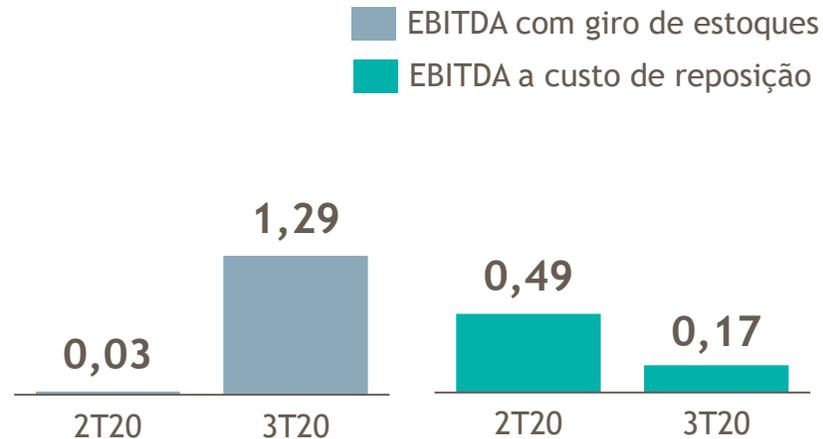
US\$ bilhões



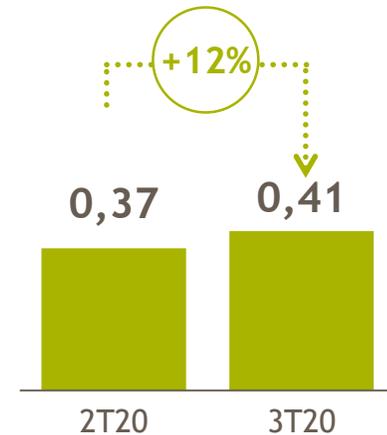
Exploração e Produção



Refino



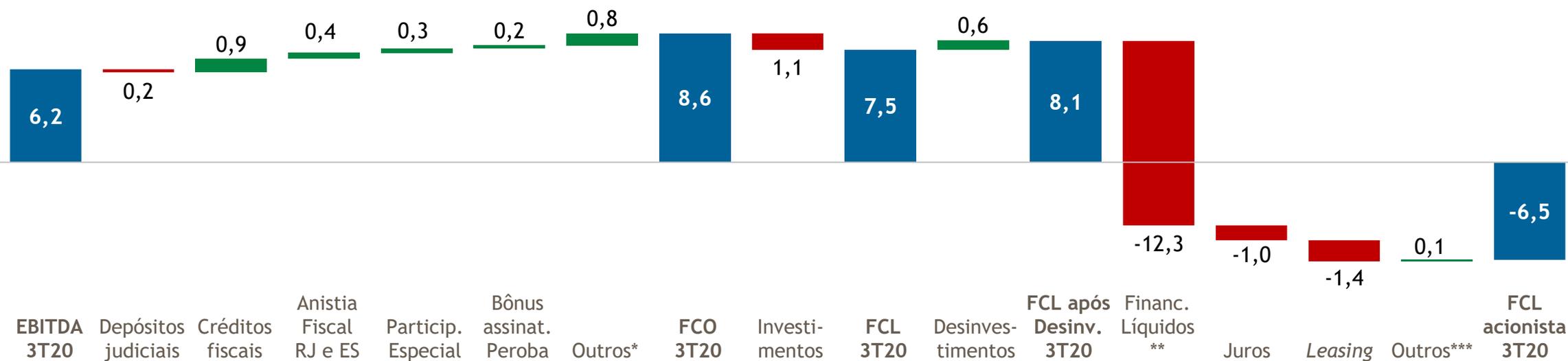
Gás e Energia



Forte geração de caixa

Evolução do fluxo de caixa no 3T20

US\$ bilhões



- Créditos fiscais não incluem os R\$ 16,95 bilhões relativos à exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, dos quais R\$ 2,4 bilhões foram utilizados em out/20. Esperamos utilizar a diferença em até 12 meses
- Pré-pagamento parcial das *revolving credit lines* no valor de US\$ 7,6 bilhões
- Pré-pagamento de dívida e amortização de principal e juros no período de US\$ 13,3 bilhões

*inclui capital de giro e despesa atuarial **inclui captações, amortizações, pré-pagamentos e ágio na recompra de títulos ***inclui dividendos recebidos e participação de acionistas não controladores

Liability management: menor taxa histórica para 10-year bond

- Recompra de títulos com vencimento entre 2022 e 2034 com valor principal de US\$ 3,5 bilhões
- Reabertura do *bond* com vencimento em 2031 no valor de US\$ 1 bilhão
 - **Menor taxa histórica de emissão (*yield*) para um *bond* de 10 anos da Petrobras (4,4% a.a.)**
- Recompra de títulos com vencimento entre 2023 e 2029 com valor principal de US\$ 1,67 bilhão



Desinvestimentos continuam em andamento

Total de entrada de caixa de US\$ 1,0 bilhão em 2020

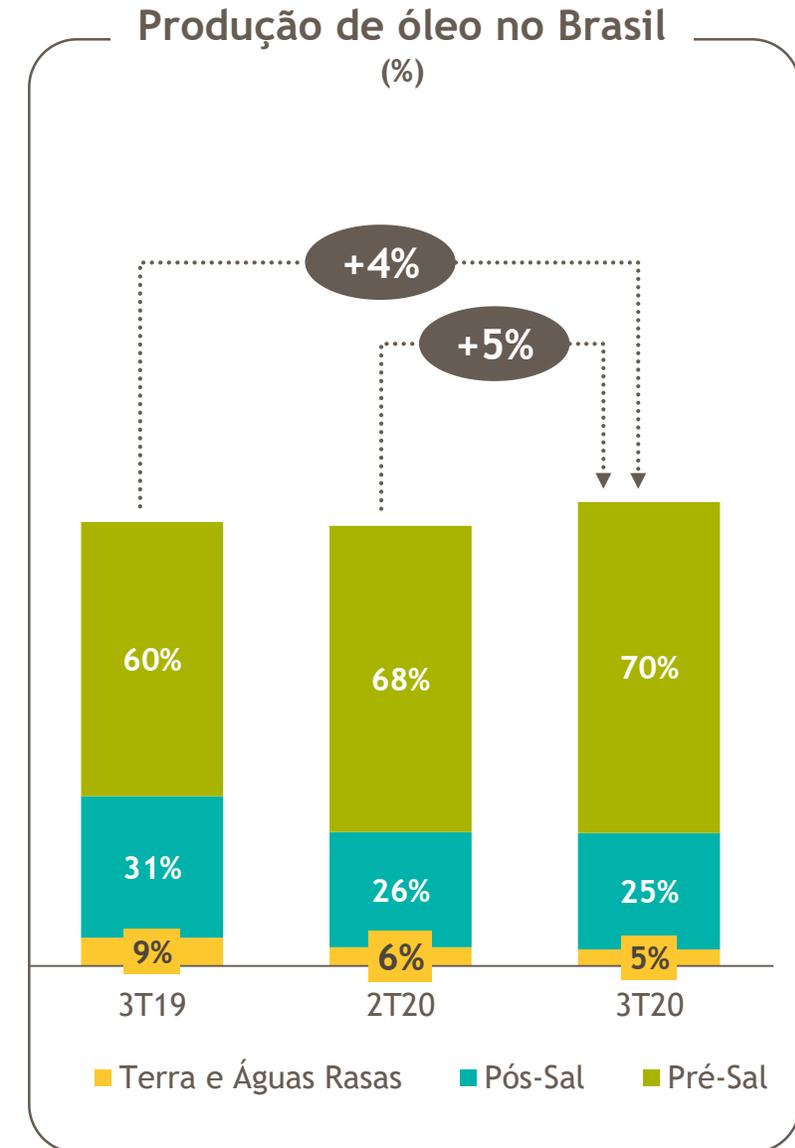
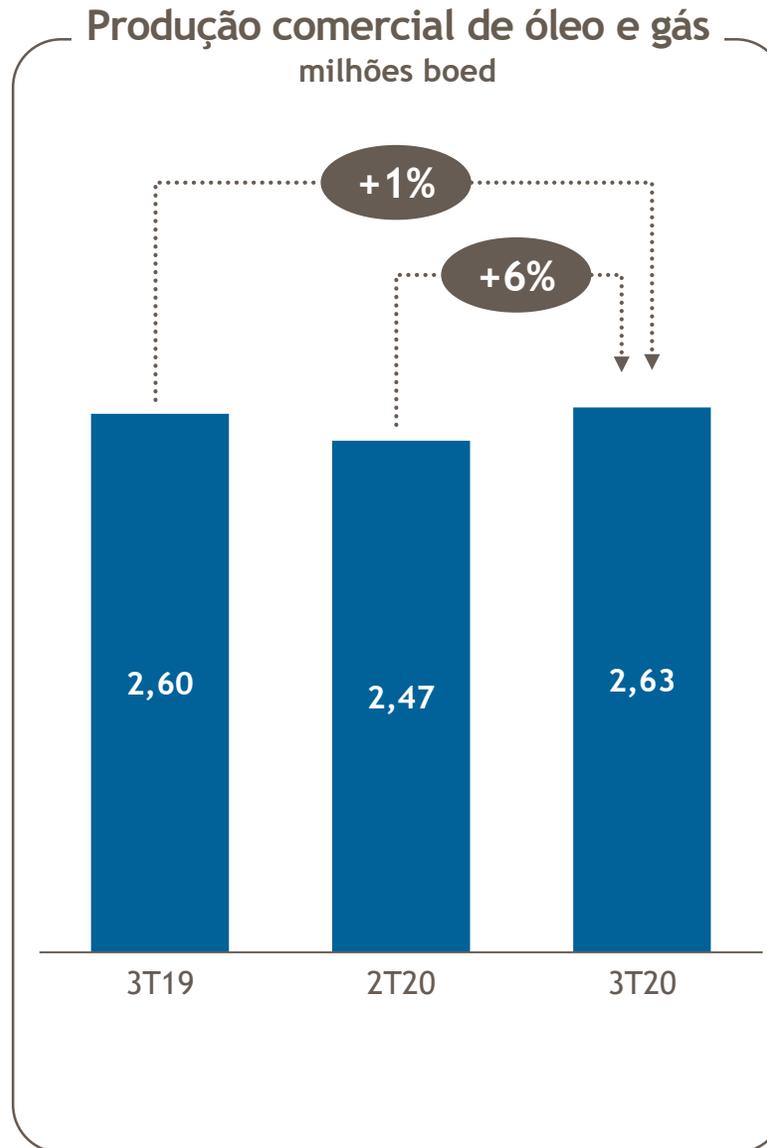
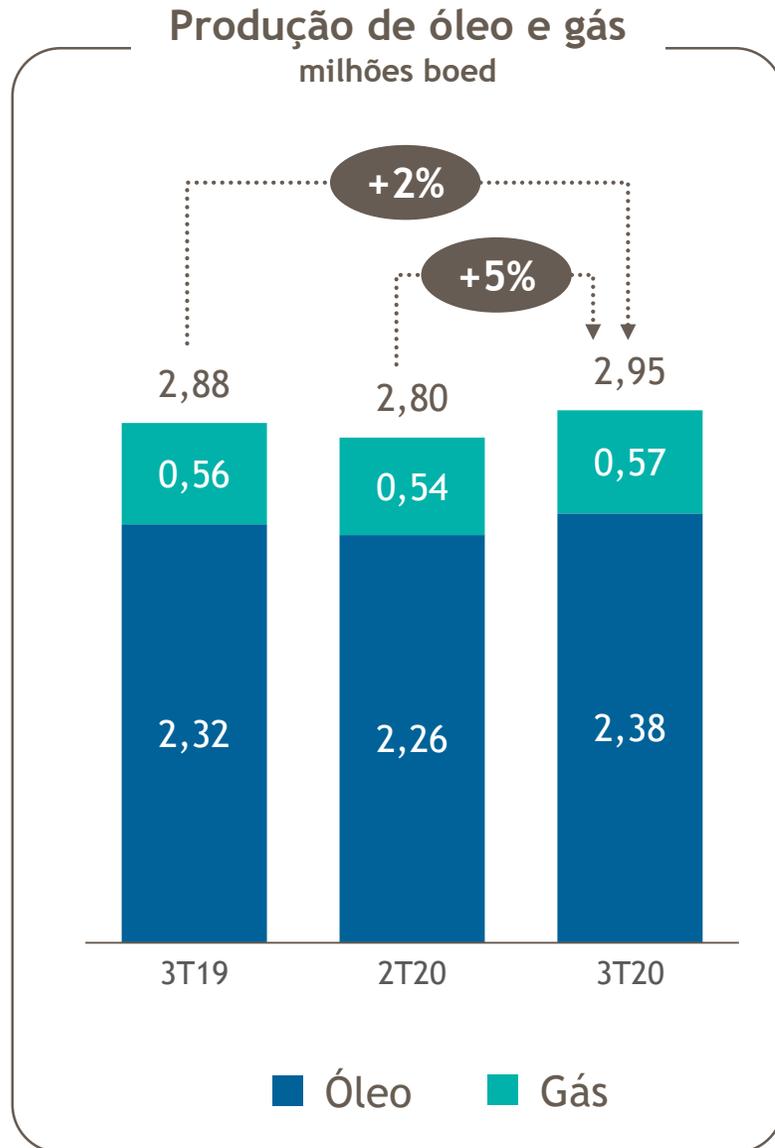




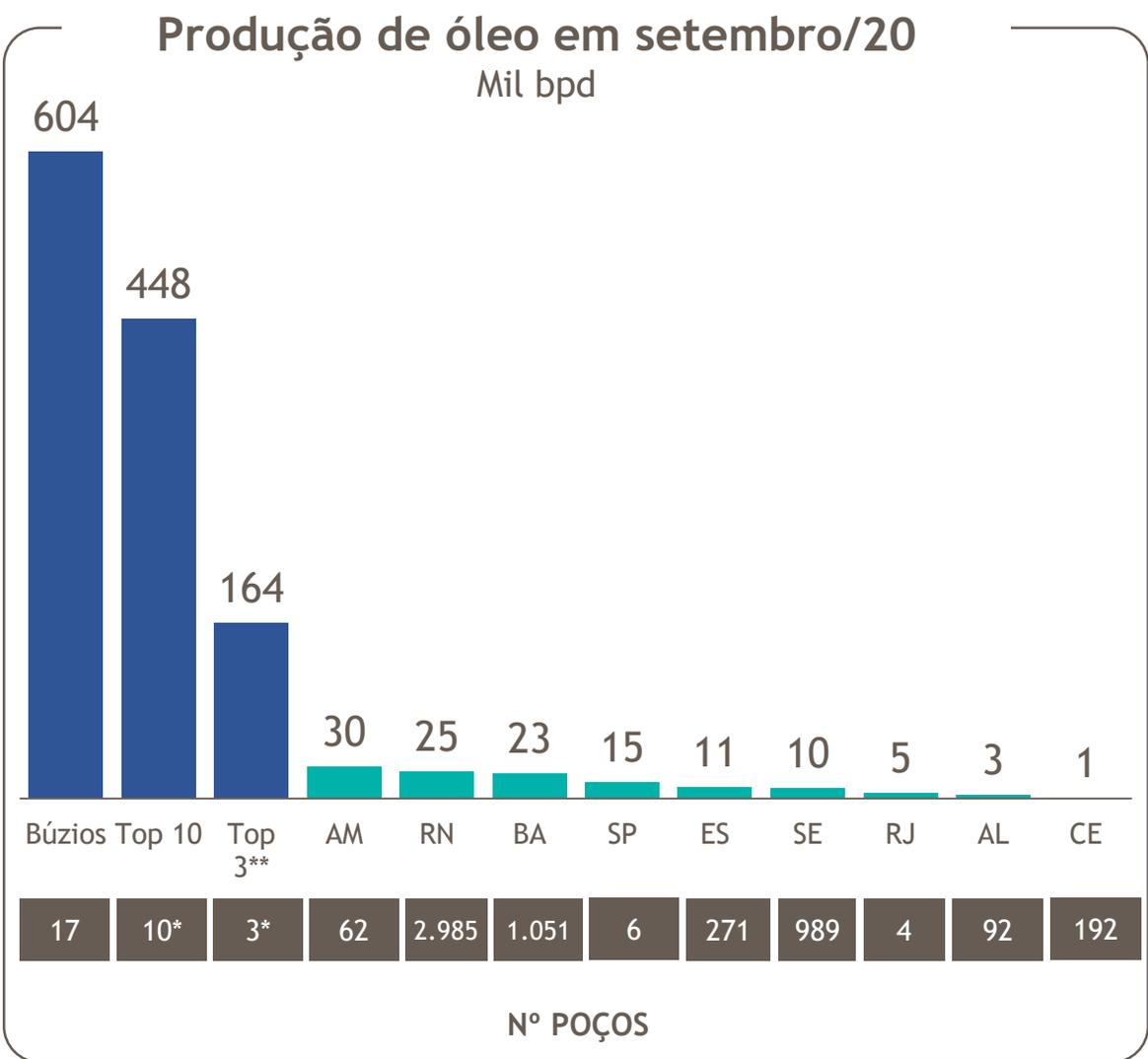
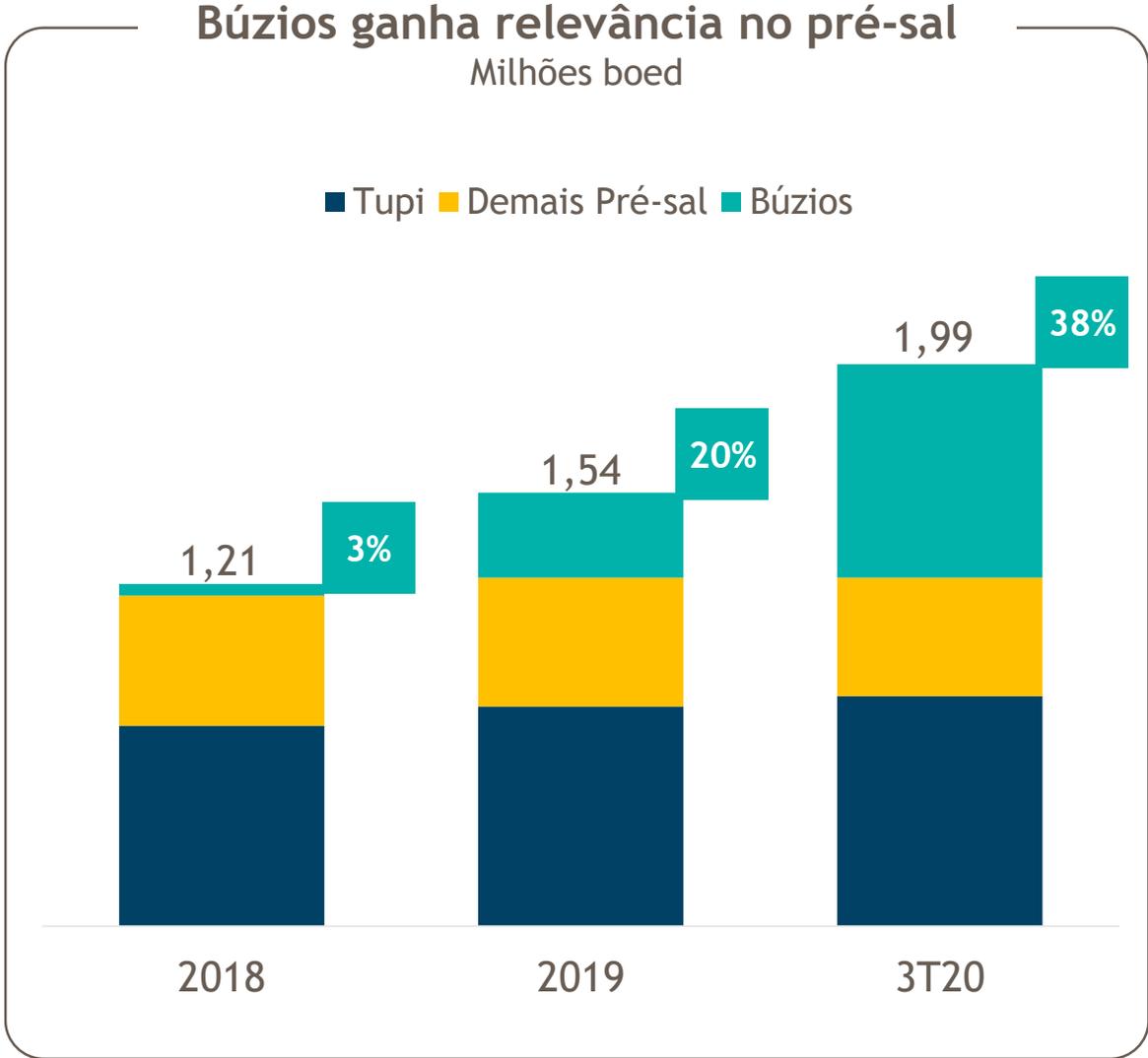
Destques em Exploração & Produção



Crescimento de 5% da produção na comparação com o 2T20

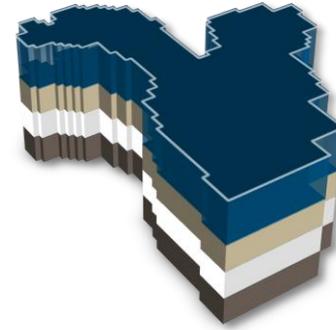
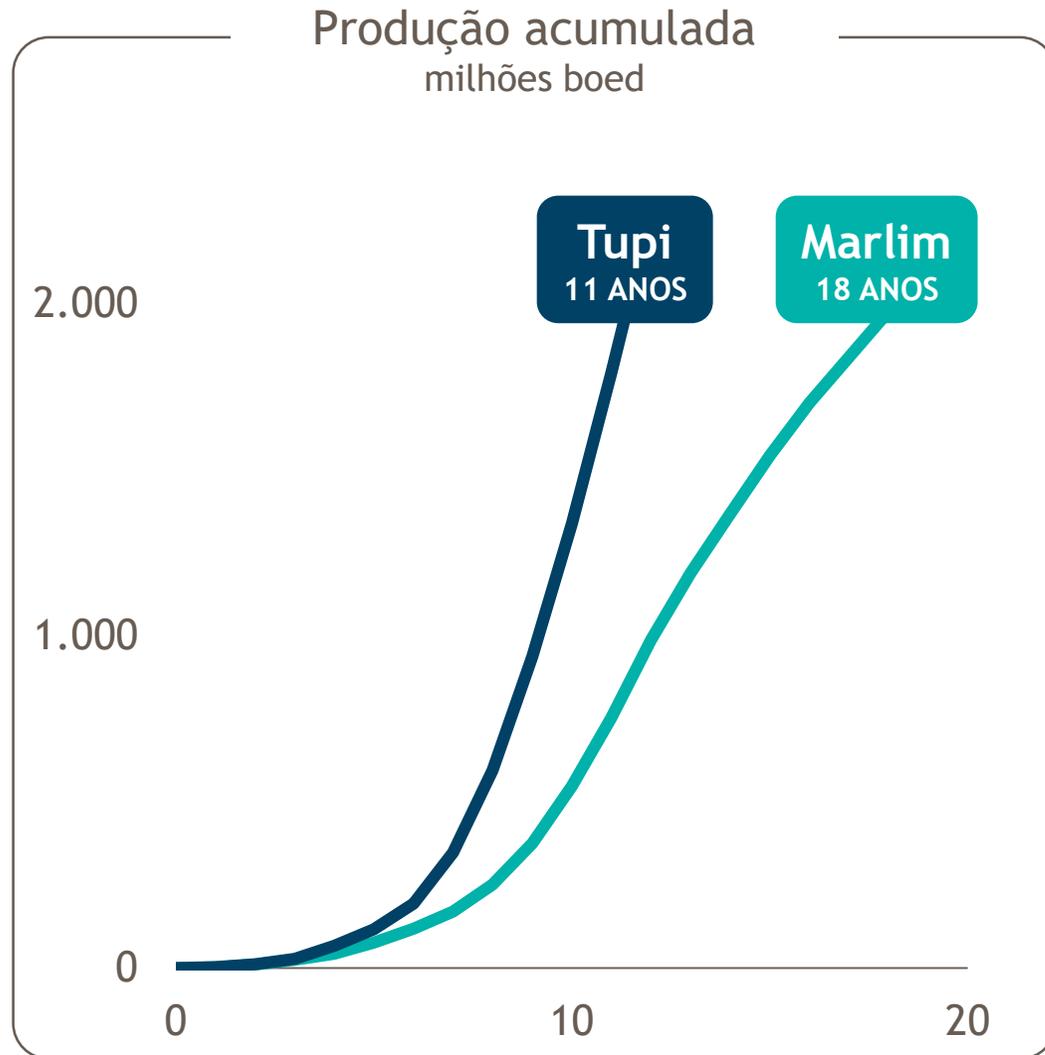


Pré-sal continua aumentando sua relevância, com destaque para Búzios



*Todos do campo de Búzios **202,8 mil boed

Atingimos produção acumulada de 2 bilhões de boe em Tupi em 11 anos

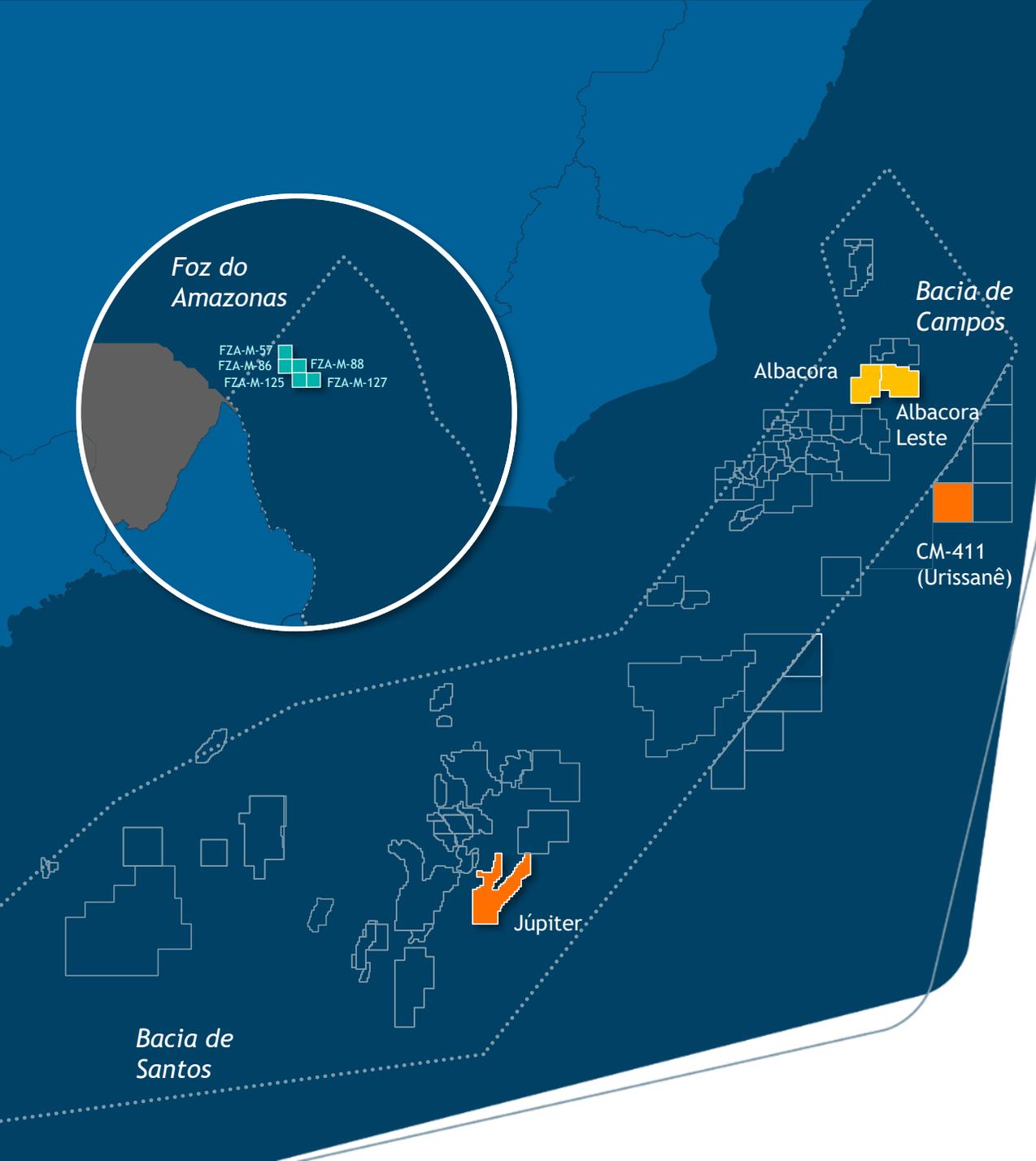


Tupi é o maior campo em produção de óleo em águas profundas no mundo

Objetivo para o futuro é maximizar o valor do ativo

- Revitalização do campo antes do início do declínio
- Desenvolvimento de Projetos Complementares, com interligação de novos poços nos sistemas em produção
- Aumento da injeção WAG no campo
- Potencial para novos projetos associados à extensão da concessão

Fortalecemos nosso foco em ativos de classe mundial de águas profundas e ultra-profundas



Pré-sal

Urissanê
Início da Perfuração
Júpiter
Conclusão do Teste de Formação
Excelente Produtividade e qualidade do óleo

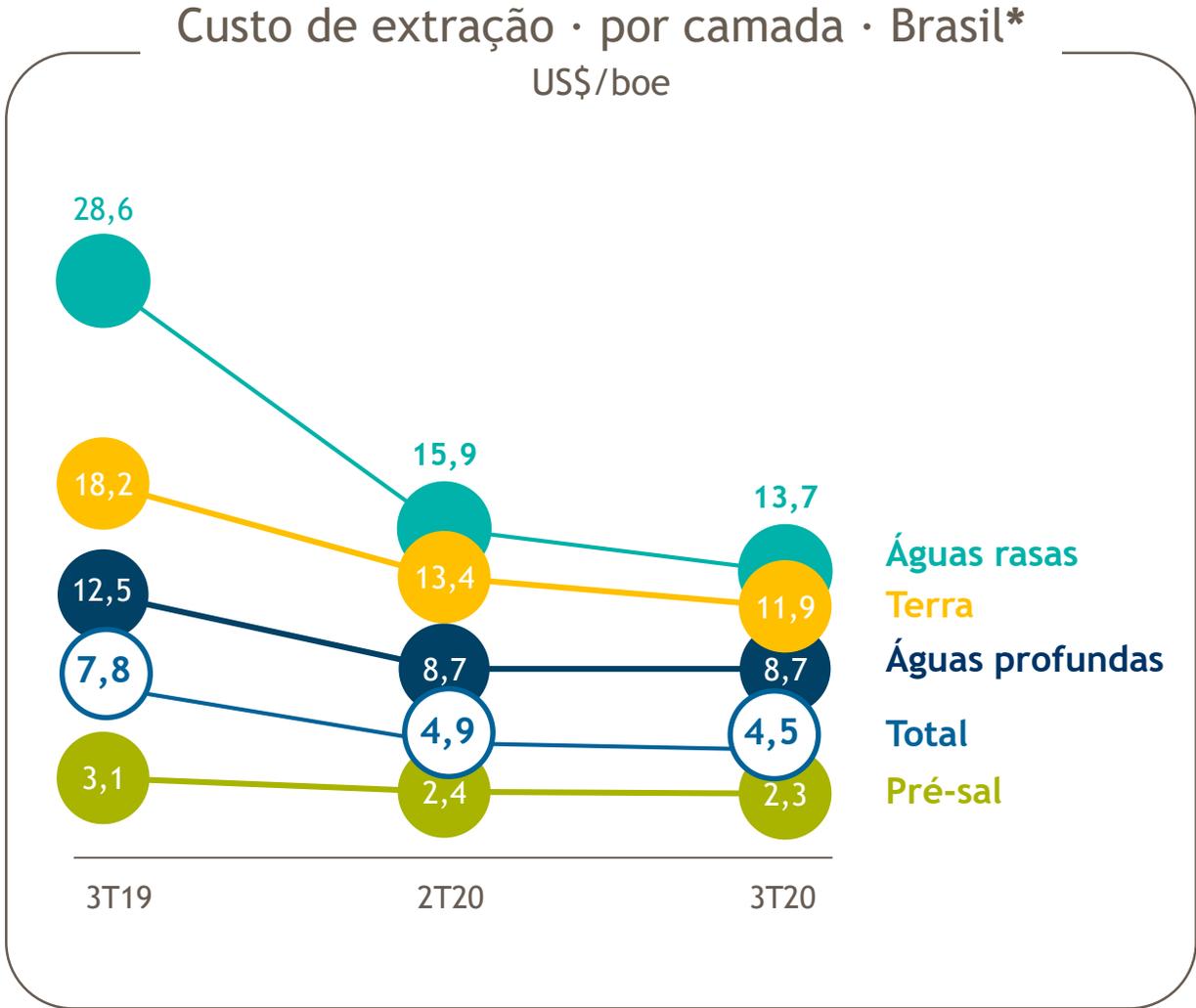
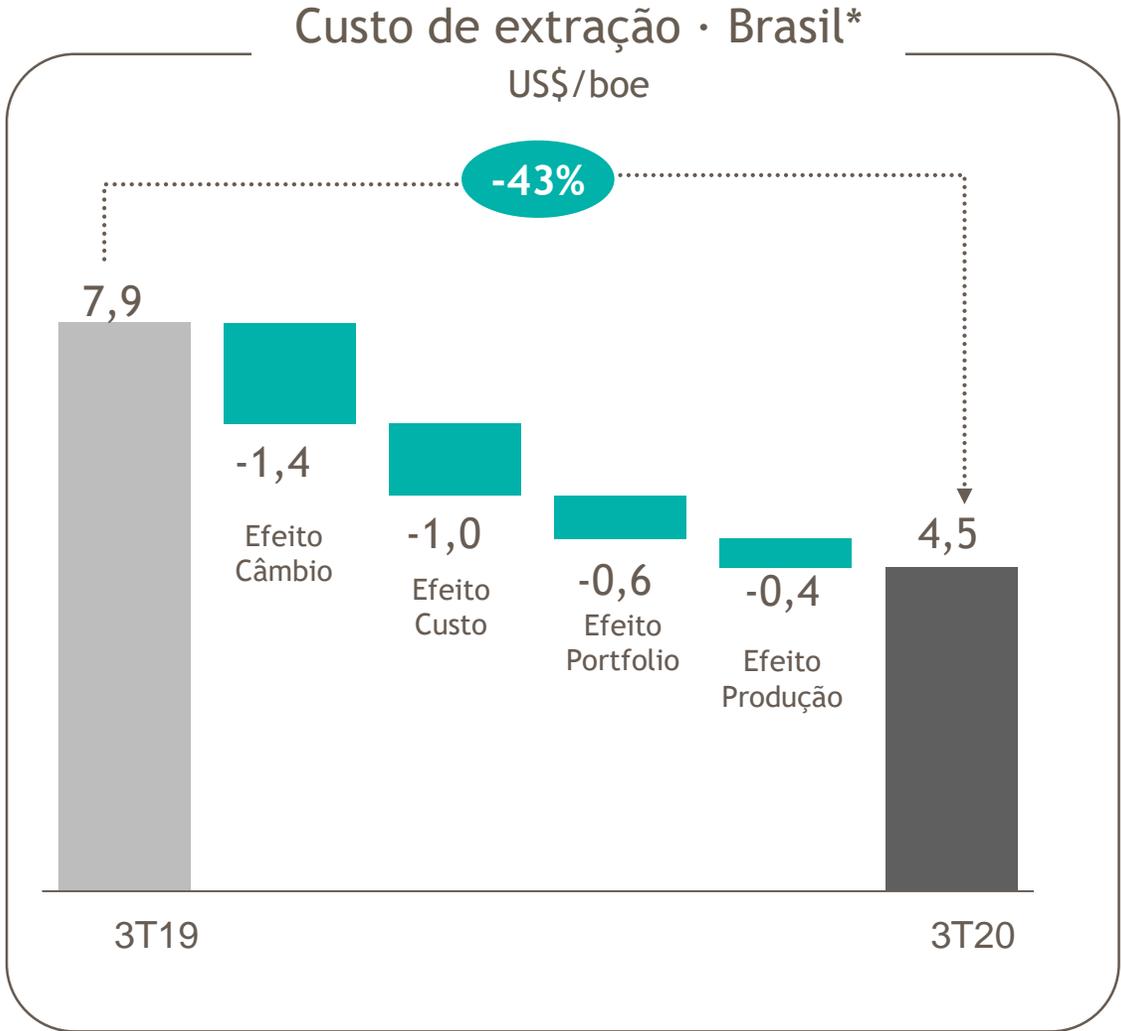
Margem Equatorial

Bacia do Foz do Amazonas
Acordo para assumir participação da empresa Total e operação dos 5 blocos

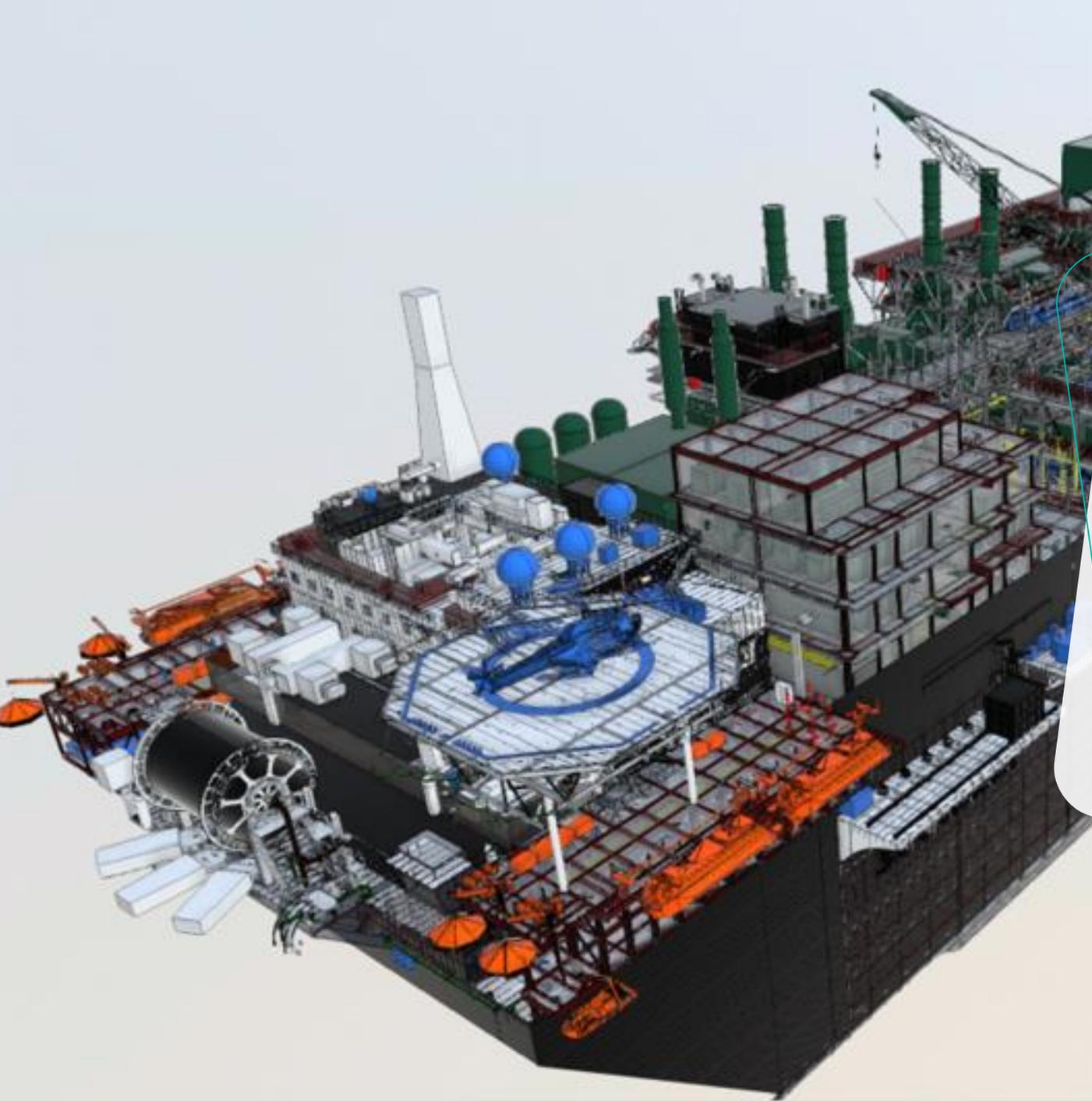
Desinvestimento

Desinvestimento em Albacora e Albacora Leste + Ativos de Terras e Águas Rasas

Queda de 43% no custo de extração em 1 ano



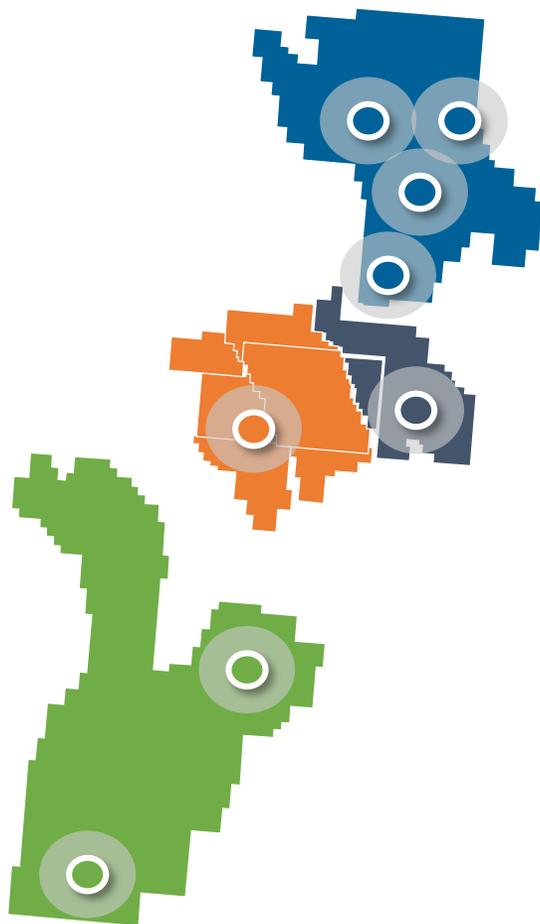
*sem afretamento



Destaques em Desenvolvimento da Produção

Ramp-up dos novos sistemas de produção no Pré-sal

8 novas unidades adicionaram 1,2 MMbpd de capacidade de produção



Búzios

-  P-74 5 poços produtores
-  P-75 5 poços produtores
-  P-76 4 poços produtores
-  P-77 4 poços produtores



Atapu

-  P-70 1 poço produtor



Berbigão e Sururu

-  P-68 4 poços produtores



Tupi

-  P-67 6 poços produtores
-  P-69 7 poços produtores



Destaques



Entrada em operação de 2 novos poços produtores no 3T20 e 2 em outubro (P-75, P-67, P-68, P-69)



Unidades de Búzios com 100% da capacidade de produção



P-74 inicia a exportação de gás por meio do Rota 2



Flare-out da P-70 em outubro permite o aumento da produção



P-67 atinge capacidade nominal e eleva eficiência operacional



Início da injeção de água da P-69 e P-67 (outubro)

Principais atualizações dos 6 futuros projetos (12 UEPs) de DP



Búzios

- Início da negociação para afretamento do módulo 6 com capacidade de 225 mbpd
- Início da contratação por EPC dos módulos 7 e 8
- Conclusão do Projeto Básico de Referência de 180 mbpd
- Avanços nas contratações de sistemas submarinos e poços para projetos de Búzios

Mero

- Definido o vencedor da licitação do FPSO Marechal Duque de Caxias (Mero 3)
- Avanços nas contratações de sistemas submarinos e poços para os projetos de Mero

IPB

- Postergação do início da operação da unidade com início de nova licitação para UEP afretada

Itapu

- Aquisição da P-71 para alocação em Itapu e cancelamento da licitação do afretamento

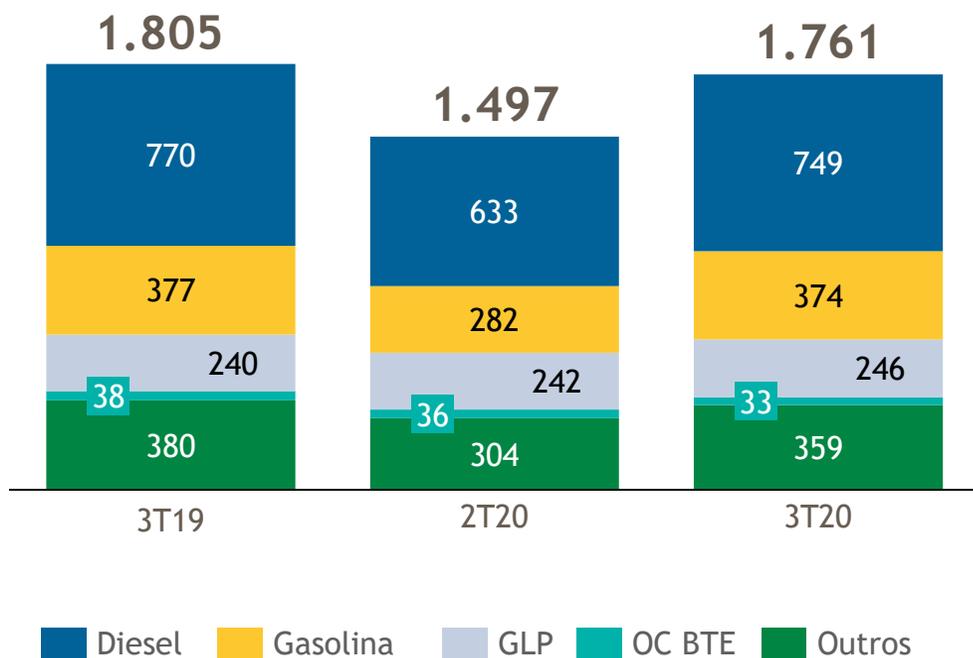


Destaques em Comercialização e Logística

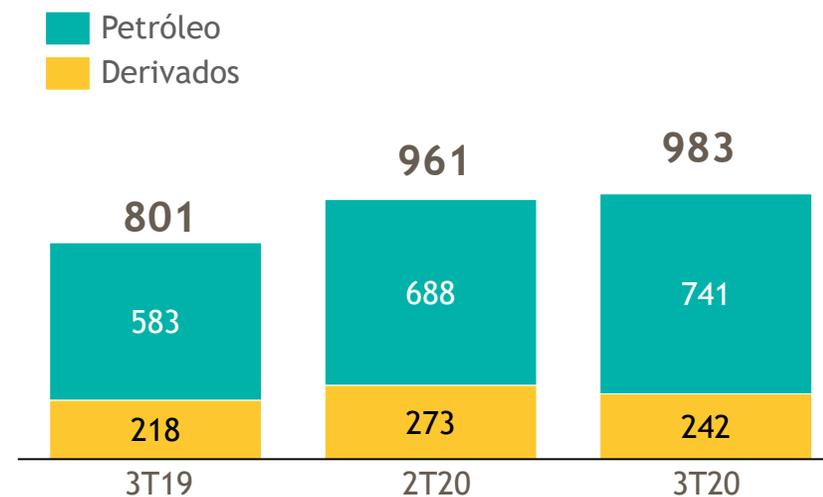
Vendas de derivados



Volume de vendas no Brasil
mbpd



Exportação
mbpd



- Atingimos em setembro novo recorde de exportação de 1,14 MM de toneladas de óleos combustíveis

Foco na competitividade dos produtos



- Ampliação dos leilões de gasolina e diesel
- Manutenção dos preços internacionais de derivados durante a crise
- Em agosto de 2020, a entrega de *bunker* no Porto de Santos foi de 190 mil toneladas, 46% do mercado brasileiro, a maior quantidade entregue desde abril de 2009
- Aumento da oferta de Diesel S10 com estabelecimento de recorde de venda em setembro, com a comercialização de 400 Mbpd, superando em 7,3% o recorde anterior de 361 Mbpd registrado em julho

Movimentação de produtos recorde devido a integração logística



- Aumento da produção de Diesel S10 nas refinarias do Sudeste e maior capacidade de entrega nos mercados de SP e Centro-Oeste
- Operação pioneira de envio de Diesel S10 até a base de Brasília do OSBRA
- Recorde de 180 cargas para exportação em 2020
- Transpetro como maior *Ship to Ship (STS) Provider* do país
- Retirada de operação de 12 navios
- A disponibilidade operacional atingiu 99,1% no 3T20, o melhor resultado nos últimos 3 anos



 Aumento da capacidade de entrega de Diesel S10

Otimização das operações refletiu na redução do estoque de petróleo mesmo com a recuperação da produção nas refinarias

Estoque operacional de petróleo

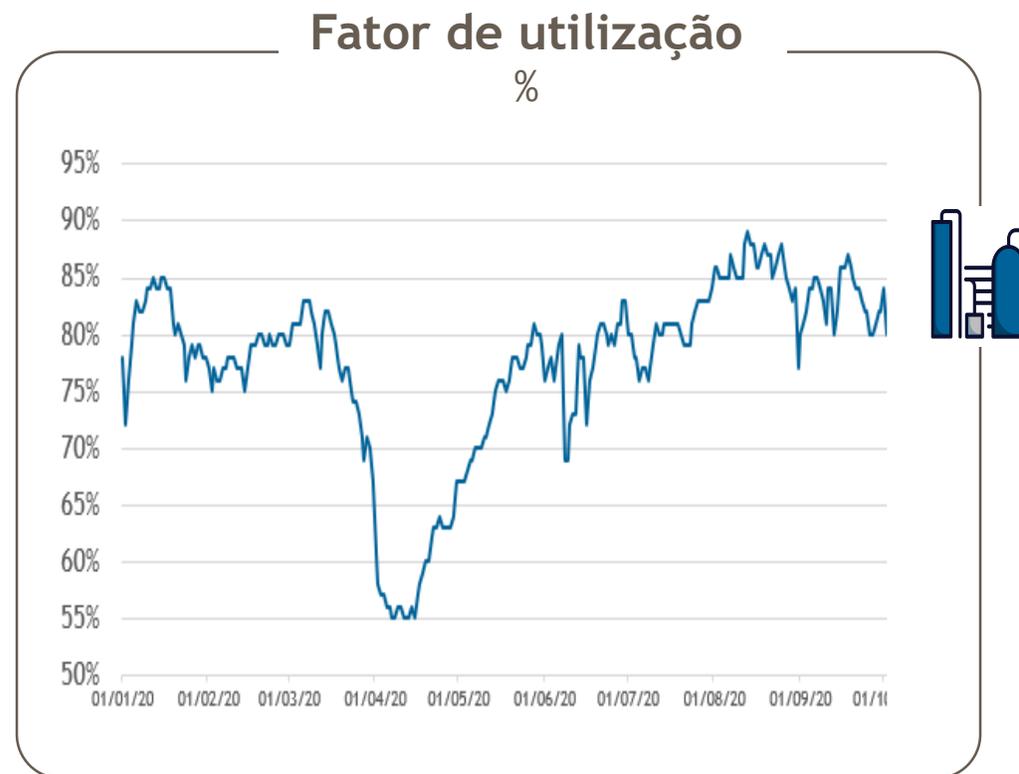
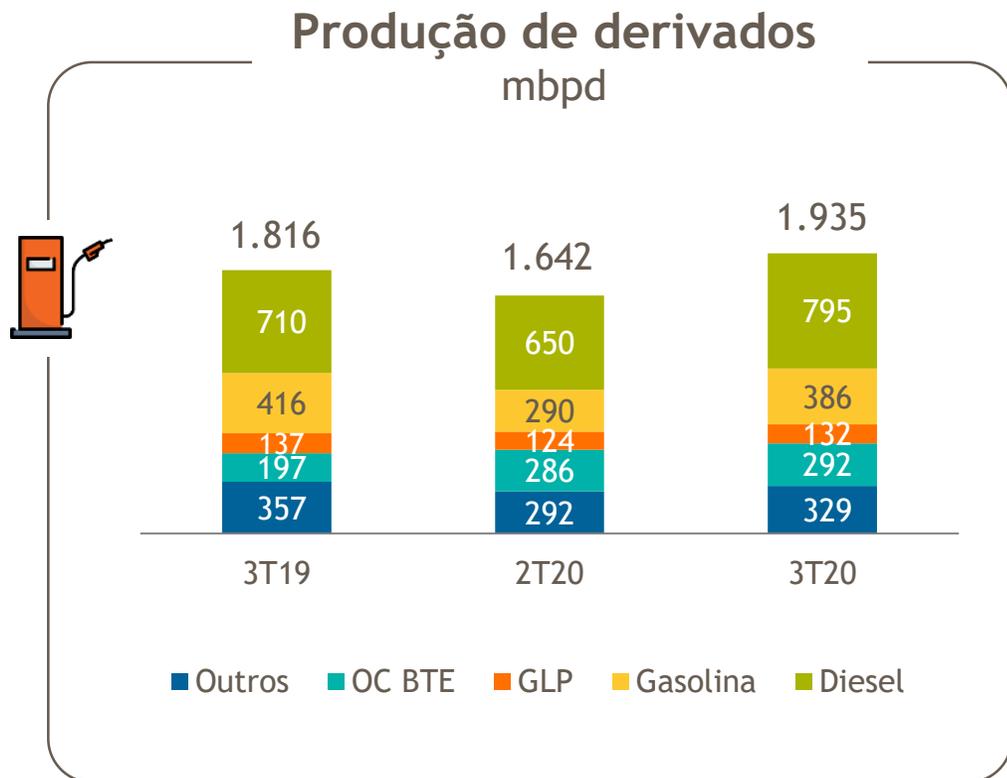
MM bbl





Destques em Refino e Gás Natural

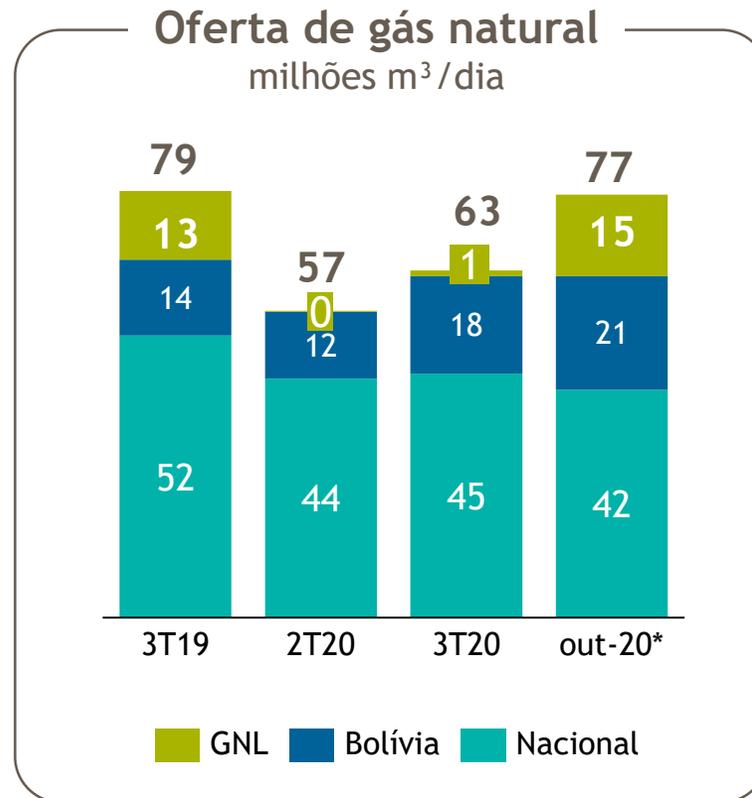
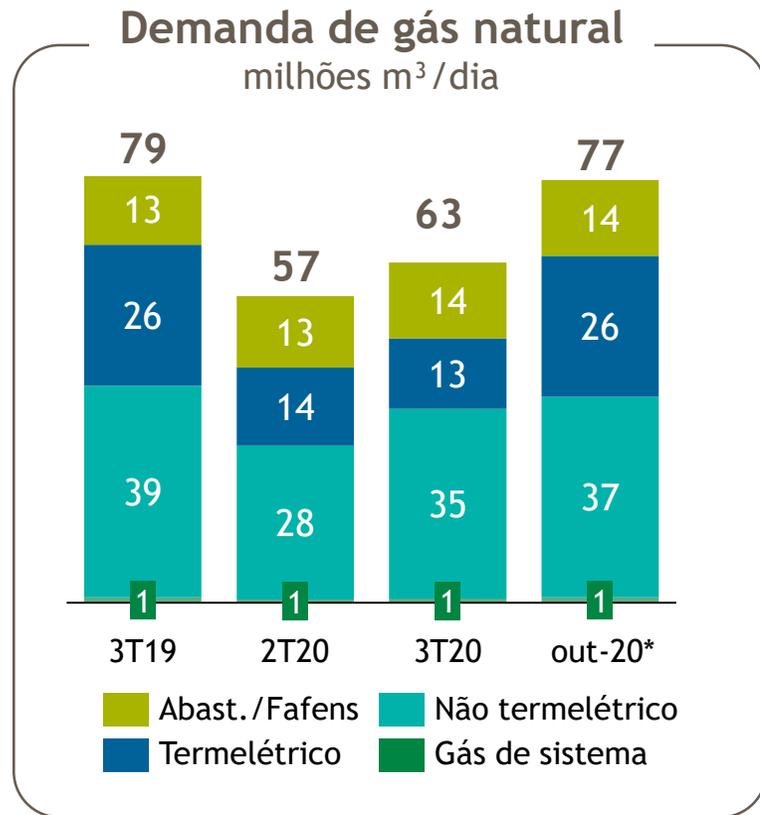
Crescimento da produção de derivados devido a recuperação do mercado



BioRefino 2030: nova geração de combustíveis



Demanda próxima ao patamar pré-crise



*média do período de 1 a 25 de outubro

Marcos importantes na área de G&E

Criação do Programa Gas+

- Novas modalidades de comercialização e segmentação de produtos
- Prestação de serviços de processamento de gás
- Contratos digitais e vendas por meio de plataformas automatizadas

Assinatura dos contratos de escoamento de gás (SIE) e processamento (SIP)

- Garantia de escoamento e processamento de até 44MMm³/d do gás do Pré-Sal da Bacia de Santos (PPSBS)



Desempenho do 3º trimestre de 2020

Webcast
29 de outubro de 2020

