

# APRESENTAÇÃO INSTITUCIONAL

Setembro 2020

# PetroRio



IBOVESPA B3 SMLL IBRX ITAG IGC IGC-NM IGCT IBRA



# AVISO LEGAL

---

Esta apresentação contém declarações acerca de eventos futuros. Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas nesta apresentação são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a, declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que esperamos produzir e nossos demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como “estima”, “acredita”, “espera” e “fará” e palavras similares ou suas negativas. Apesar da administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem que façamos suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. Nós alertamos os leitores dessa apresentação a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar futuras circunstâncias, resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam.

Os seguintes fatores de risco podem afetar nossa operação: os relatórios de avaliação de recursos contingentes e prospectivos envolvendo um significativo grau de incerteza e sendo baseados em projeções que podem não ser precisas; riscos inerentes à exploração e produção de óleo e gás natural; histórico limitado da operação como uma empresa de exploração e produção de óleo e gás natural; perfuração e outros problemas operacionais; quebras ou falhas de equipamentos ou processos; erros de contratos ou operadores; falha de execução de terceiros contratados; disputas trabalhistas, interrupções ou declínio na produtividade; aumento em custos de materiais ou pessoal; inatividade de atrair pessoal suficiente; exigências de intensivo capital para investimento e despesas de manutenção que a PetroRio possa não estar apta a financiar; custos decorrentes de atrasos; exposição a flutuações da moeda e preços de commodity; condições econômicas na Namíbia e Brasil; leis complexas que possam afetar custos ou meio de conduzir o negócio; regulamentos relativos ao meio ambiente, segurança e saúde que possam se tornar mais rigorosos no futuro e levar a um aumento nos passivos e custos de capital, incluindo indenizações e penalidades por danos ao meio ambiente; término antecipado, não renovação e outras providências similares relativas aos contratos de concessão; e competição. Alertamos que essa lista de fatores não é completa e que, quando se basearem nas declarações acerca de eventos futuros para tomar decisões, investidores ou outros devem cuidadosamente considerar outras incertezas e eventos potenciais. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que nossos planos e operação não serão afetados por tais riscos, mas que, se nossos planos e operação forem afetados por tais riscos, as declarações a cerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas.

As declarações acerca de eventos futuros incluídas nesta apresentação são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data desta apresentação. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.

# SUMÁRIO EXECUTIVO

## Maior produtora independente de petróleo no Brasil

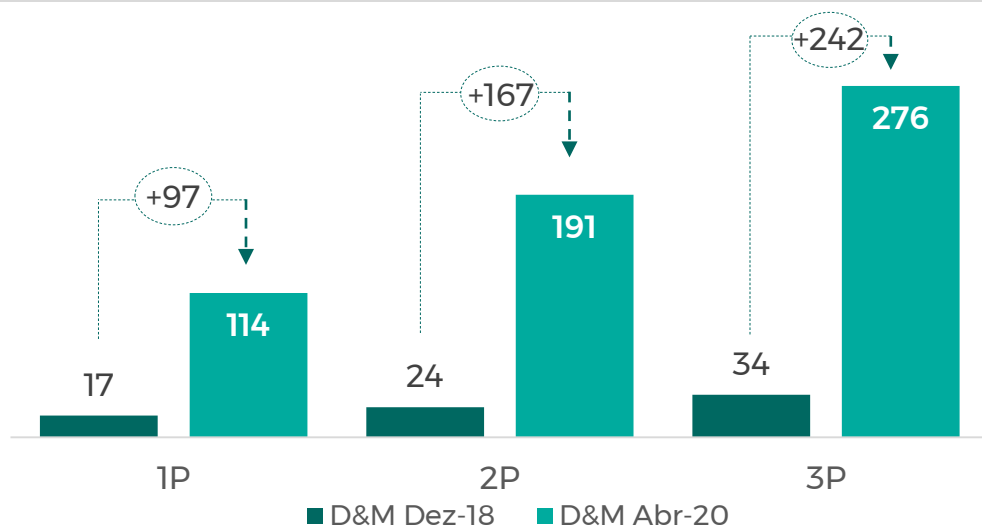
- A PetroRio gera valor em **campos produtores** através de **redução de custos** e **revitalização da produção**
- Experiência única em **redesenvolvimento** de campos maduros
- **Time técnico altamente qualificado** - Operador-A pela ANP
- **Capacidade de atrair capital** (Queda no Net Debt/EBITDA após aquisição recente de ativos dará espaço para alavancagem; Segmento de Listagem "Novo Mercado"; Custo da dívida atual: 6,5%)
- Administração extremamente focada na **disciplina de capital** e **otimização de custos operacionais**
- Grande **potencial de sinergias**, o que torna a PetroRio mais competitiva em comparação aos pares

## Histórico de M&A

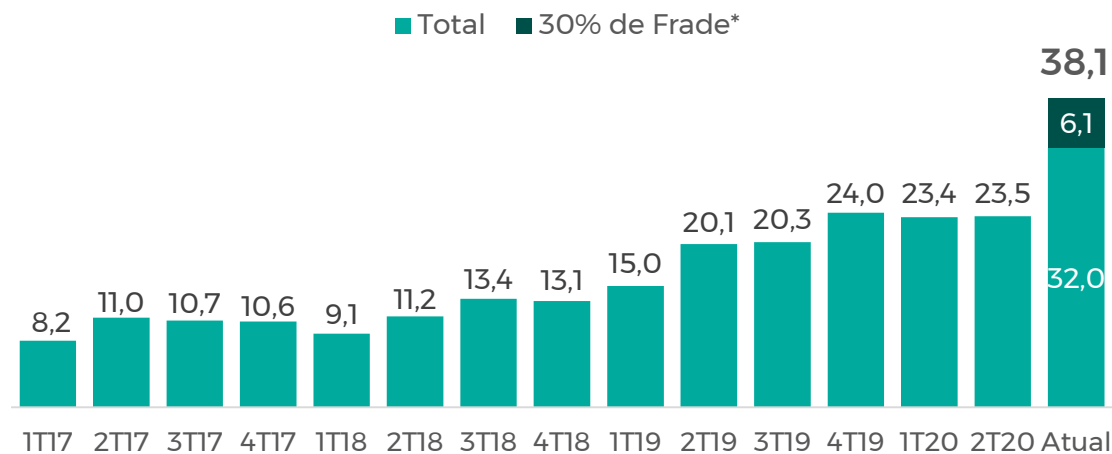
- Histórico de sucesso em M&A, com outras oportunidades disponíveis no mercado



## Incremento nas Reservas (MMboe)



## Evolução da Produção (kboe/d)



\*Números Pró-Forma, aguardando aprovações da ANP.

# SUMÁRIO EXECUTIVO



## FRADE



## POLVO



## TUBARÃO MARTELO (TBMT)



## MANATI



### Resumo dos Ativos

	Frade	Polvo + TBMT	Manati	PetroRio
Operador	PetroRio	PetroRio	Petrobras	-
Participação	100%	95% <sup>(6)</sup>	10%	-
Unidades de Produção próprias	1 FPSO	1 FPSO 1 Plataforma fixa	-	2 FPSO 1 Plataforma fixa
Reservas 1P (MMboe)	60,2 <sup>(1)(3)</sup>	50,7 <sup>(1)(3)</sup>	2,8 <sup>(1)(3)</sup>	113,7
Reservas 2P (MMboe)	92,3 <sup>(1)(3)</sup>	95,4 <sup>(1)(3)</sup>	3,0 <sup>(1)(3)</sup>	190,7
Produção (boe por dia)	19.100 <sup>(2)(3)</sup>	17.400 <sup>(2)(3)</sup>	1.600 <sup>(3)(5)</sup>	38.100
Profundidade	1300m	105m	80m	-
Capex/poço novo	US\$ 75M	US\$ 15M a 20M	-	-
% da produção total	50,1%	45,7%	4,2%	-
Previsão de Abandono (1P)	2034 <sup>(1)</sup>	2035 <sup>(1)(4)</sup>	2027 <sup>(1)</sup>	-

1 - Relatório D&M de 30/04/2020

2 - Agosto/2020

3 - Proporcional à participação da PetroRio (100% Frade; 100% Polvo; 80% TBMT; 10% Manati)

4 - Considera o Polo Polvo+TBMT

5 - Consumo mínimo definido no contrato take-or-pay com a Petrobras

6 - Pré Tieback: 100% de Polvo + 80% de TBMT/Pós Tieback: 95% do Polo Polvo+TBMT

**PetroRio**

# ESG – AMBIENTAL, SOCIAL E GOVERNANÇA

Condução dos negócios com segurança, transparência e responsabilidade ambiental e social

## Saúde e Segurança



Em Fev/20, o Campo de Frade atingiu a marca de 3.000 dias sem acidentes



Redução de 77% na taxa de acidentes com afastamento entre 2018 e 2019. Em 2020, **zero acidentes**



Programas de saúde física, mental e emocional disponíveis para colaboradores

## Meio Ambiente



8% de redução das emissões de CO2 por barril produzido entre 2018 e o 6M20



Redução de 28% no *flare* por barril produzido entre 2019 e o 6M20



Redução da energia consumida por barril em 9% entre 2019 e o 6M20

## Social



Patrocínio de ações sociais que fomentam o desenvolvimento e integração de jovens em situação de vulnerabilidade econômica



Suporte ao Teatro PetroRio Online, que apoia crianças em necessidade através de atividades teatrais



Apoio ao Instituto Reação, que promove o desenvolvimento humano e a inclusão social por meio do esporte e da educação

## Governança



Listagem no Novo Mercado (mais alto nível de governança na bolsa) e 62% dos colaboradores são acionistas



Promoção da diversidade de gênero no Conselho de Administração e nos cargos de decisão da Companhia

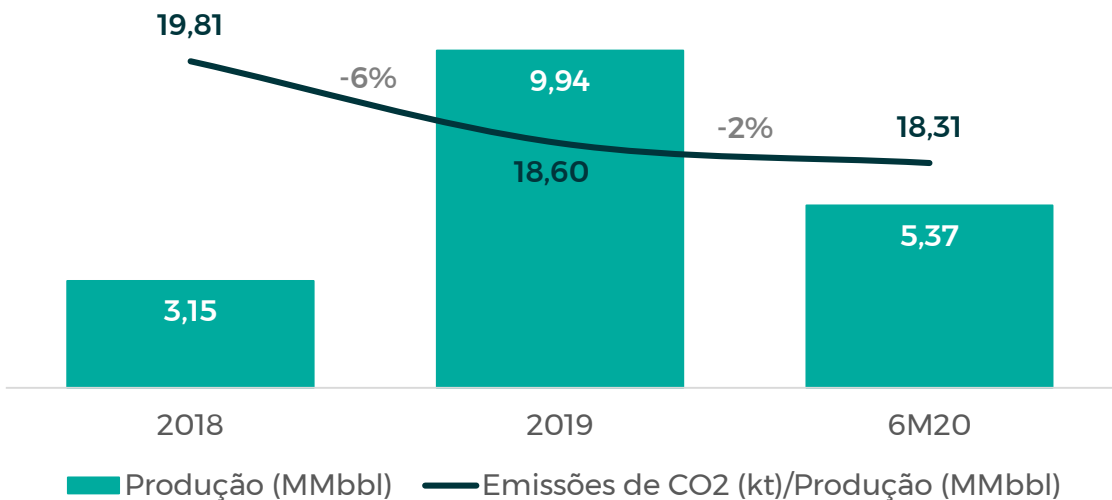


4 dos 7 membros do Conselho de Administração eleitos como membros independentes

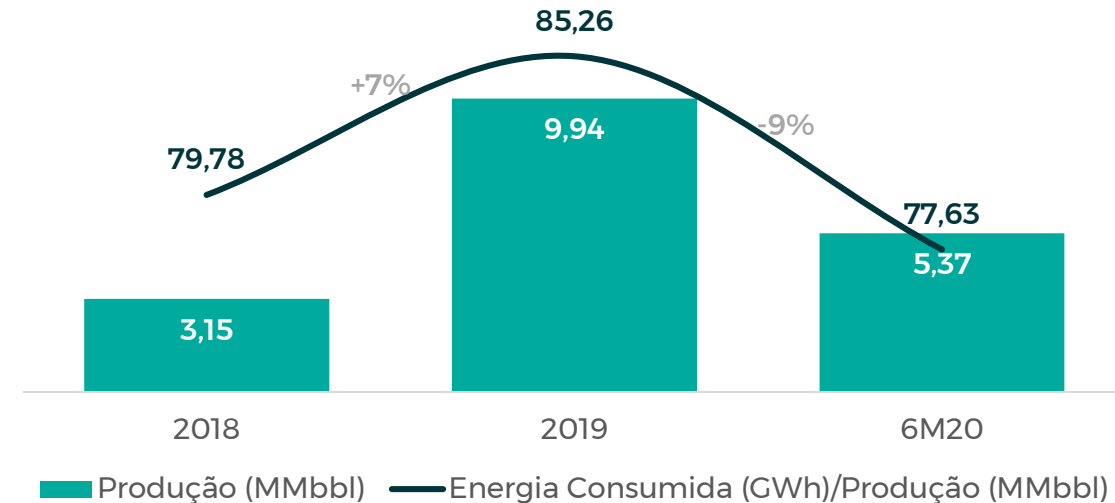


Produção adicionada através de aquisições possibilita sinergias que aumentam a eficiência e reduzem as emissões totais

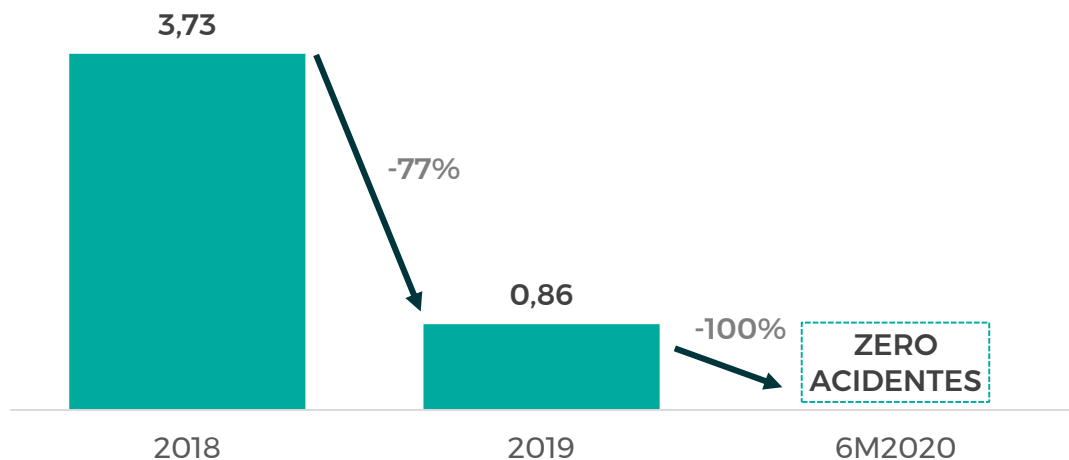
## Emissão de CO<sub>2</sub> / Produção



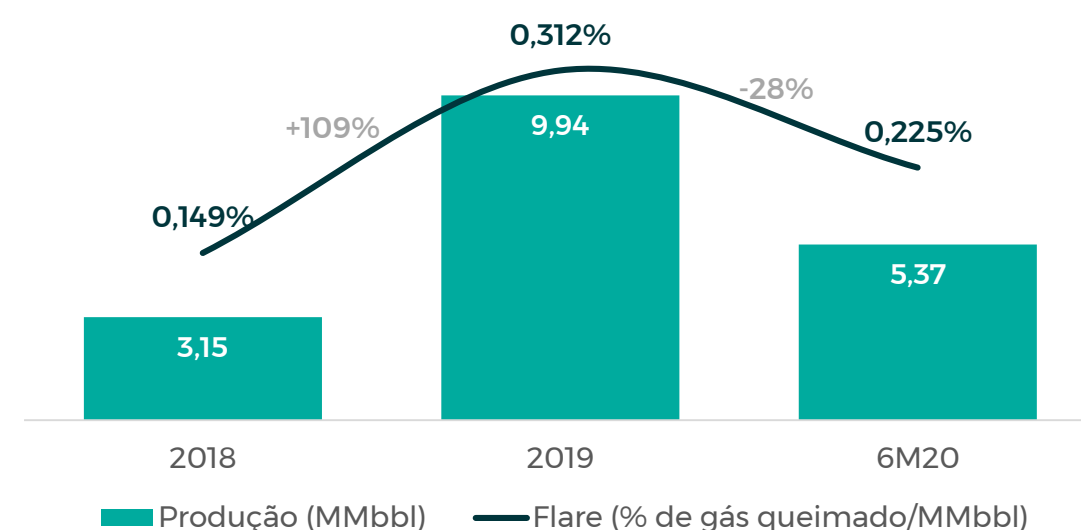
## Energia Consumida/Produção



## LTIR (Taxa de Acidentes com Afastamento)\*



## Flare/Produção



\*LTIR=(# de acidentes com afastamento \*1.000.000)/Horas de exposição

# ESTRATÉGIA DE CRIAÇÃO DE VALOR

# TECNOLOGIA C.R.P.

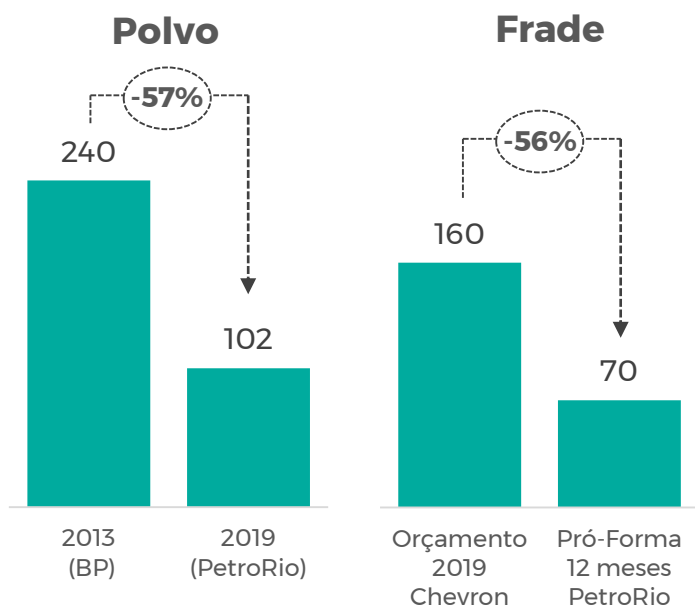
Geração de valor em campos produtores através de uma tecnologia de gestão criada pela PetroRio



## CUSTO

- Técnicas de **racionalização de custos**
- Captura de sinergias operacionais
- Renegociação de contratos

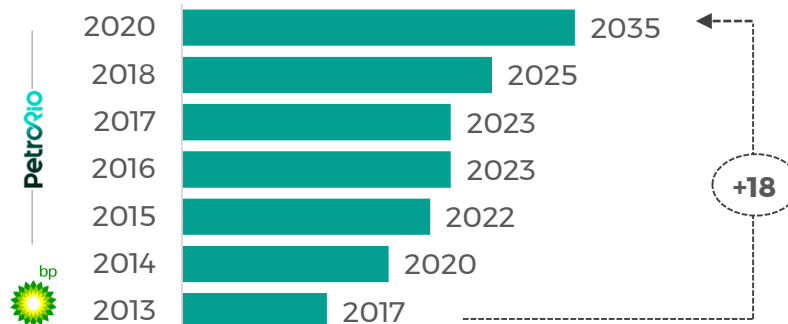
### Custo de Operação nos Campos - USD MM



## RESERVATÓRIO

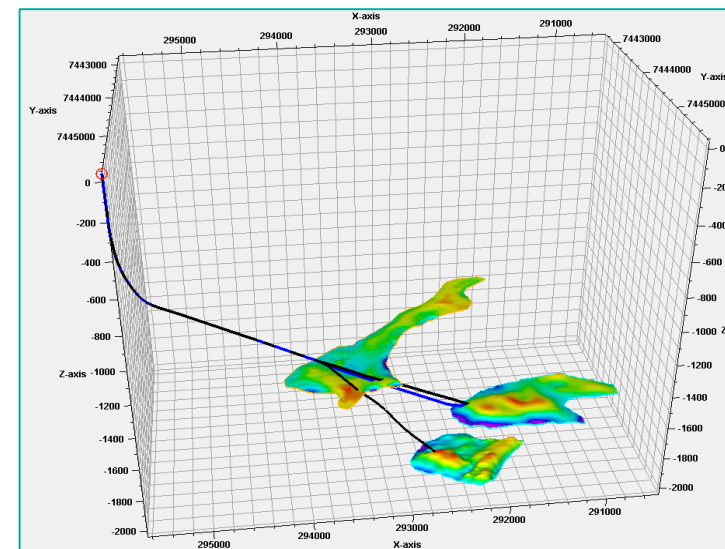
- Foco no **gerenciamento meticuloso do reservatório** para estender a vida útil do campo
- Utilização de técnicas de E.O.R. (*Enhanced Oil Recovery*)

### Histórico das datas estimadas de abandono de Polvo (1P)



## PRODUÇÃO

- Redesenvolvimento visando o **incremento na produção**
- Aumento da eficiência operacional
- *In-field development*
- Realização de campanhas de perfuração

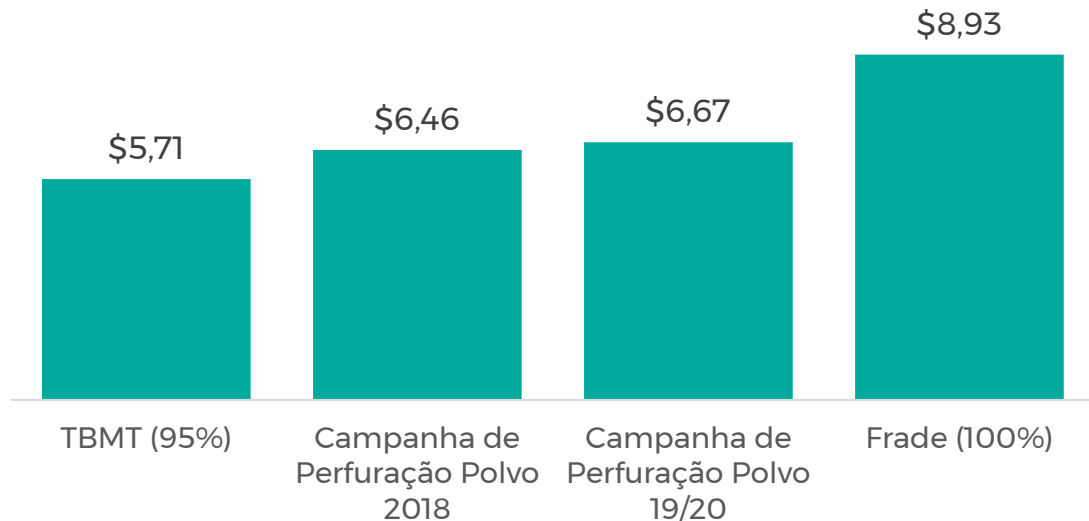




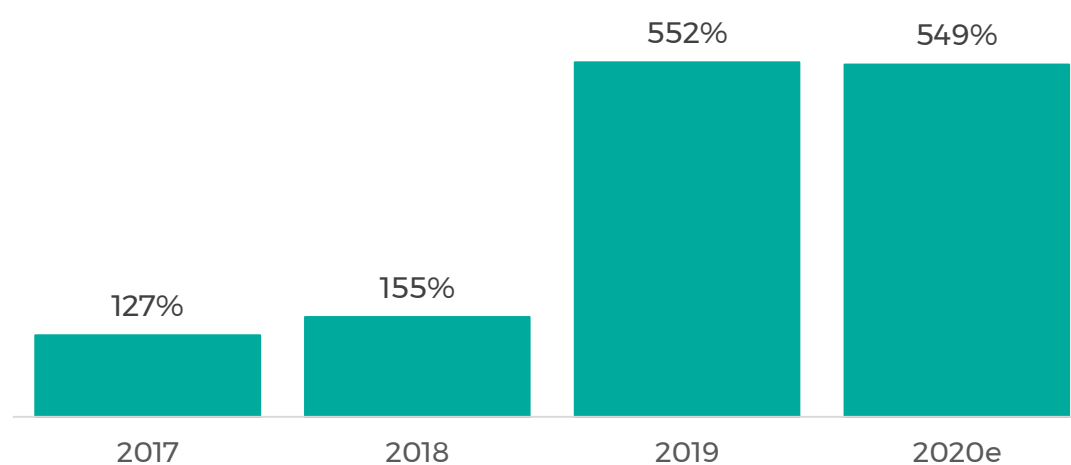
# ENTREGANDO CRESCIMENTO

Crescimento através de aquisições, reposição de reservas acima do nível de produção anual e maior representatividade na produção brasileira

## US\$/bbl adicionado (1P)



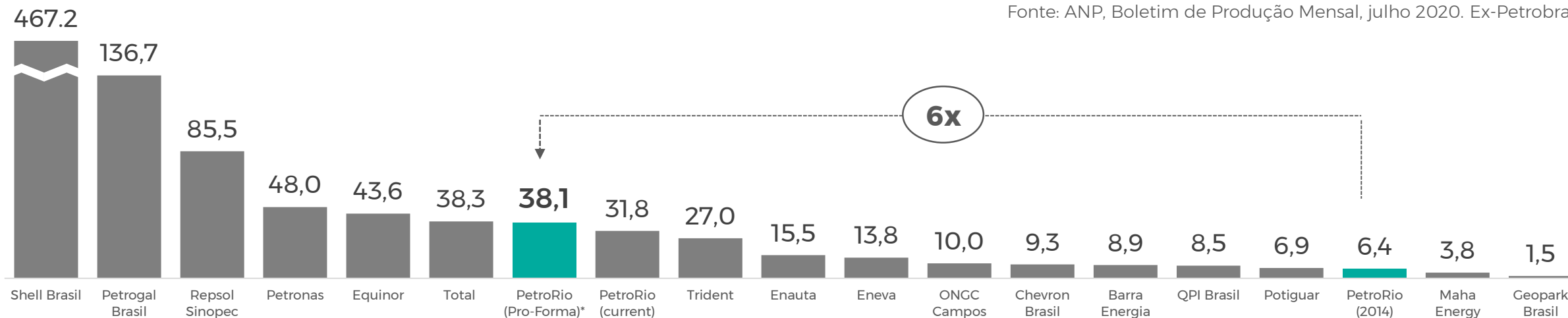
## Reserve Replacement Ratio\* (2P)



\*RRR = Reserva adicionada (Relatório D&M)/Produção anual da Companhia

## Ranking de Produção de Óleo e Gás (kboe/d)

Fonte: ANP, Boletim de Produção Mensal, julho 2020. Ex-Petrobras

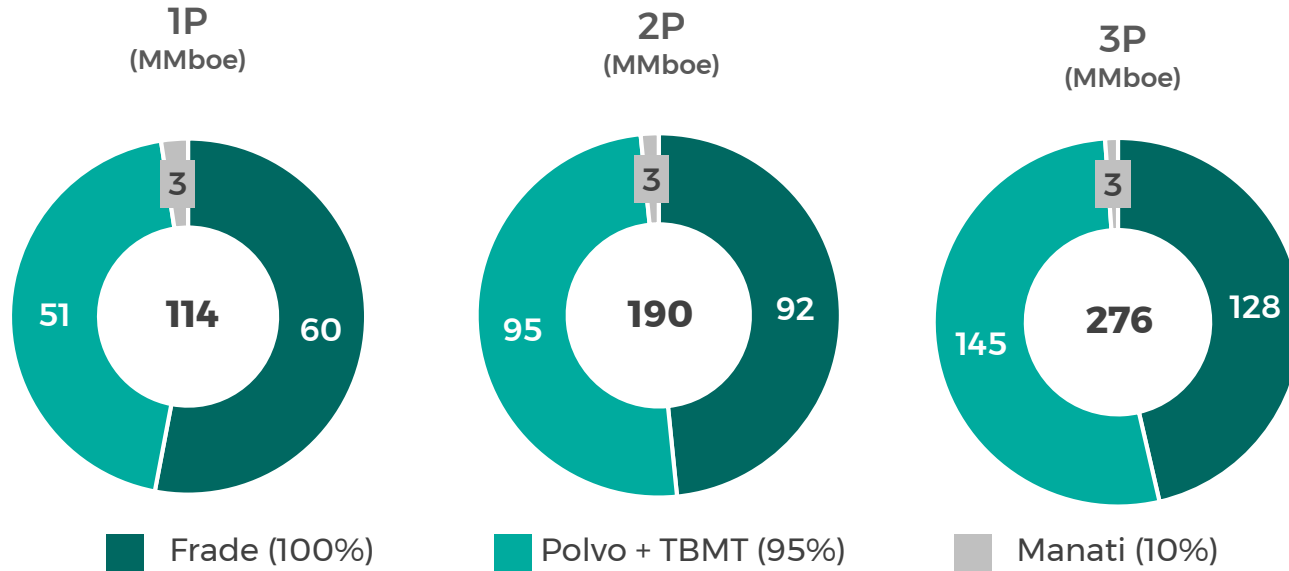


\*Números Pro Forma. Considera 100% de Frade. + 80% de TBMT

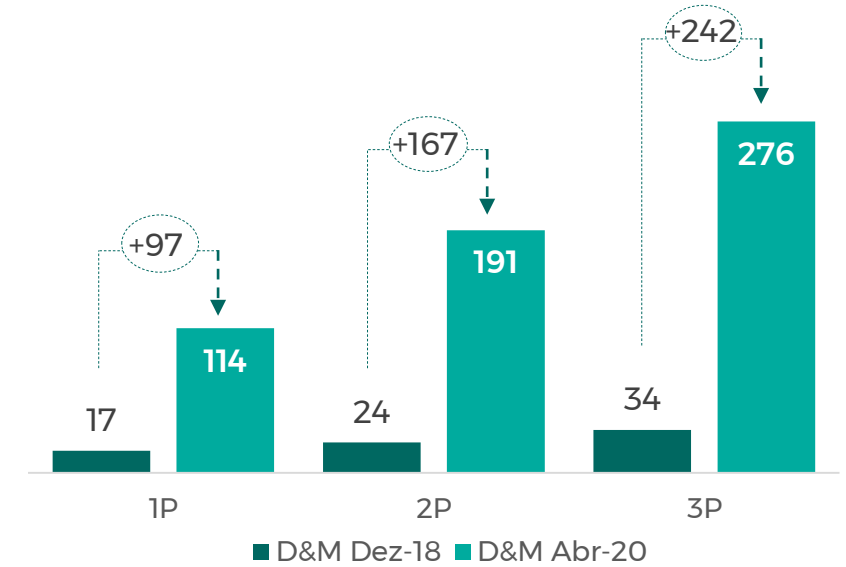
# RESERVAS

Relatório D&M de Abril/2020 indica aumento significativo nas reservas da Companhia

## Estimativas de Reservas da Companhia



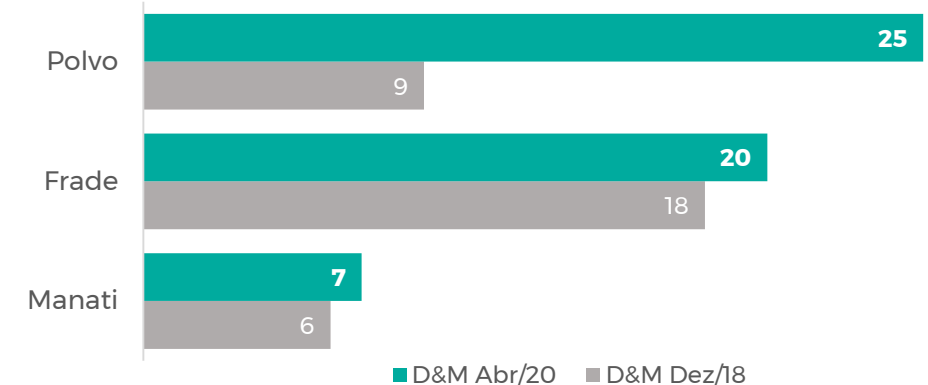
## Incremento nas Reservas (MMboe)



## Fatores que causaram o incremento nas reservas

- > Farm-in em **Tubarão Martelo** e o projeto de *tieback* com **Polvo**, aumentando significativamente a recuperabilidade de ambos os ativos;
- > Nova curva de produção de **Frade** após um ano de operação sem redução na produção do Campo;
- > Sucesso da Campanha de Perfuração de **Polvo**, que abriu fronteira para poços produtores (*infill drilling*) na descoberta do Eoceno.

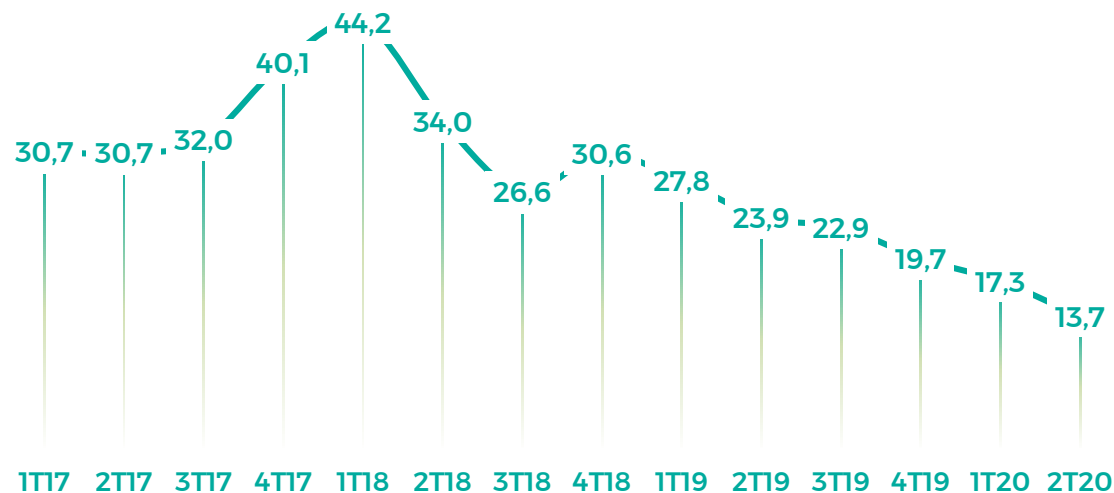
## Reserve Life (anos) - 2P



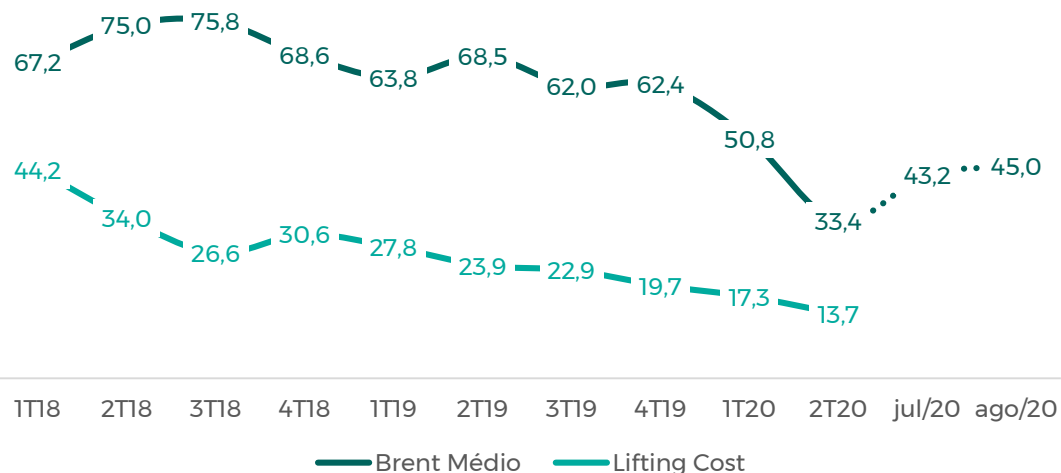
# EVOLUÇÃO DO *LIFTING COST* (US\$)

Redução contínua do *lifting cost* ao longo dos anos

Lifting Cost PetroRio (US\$/bbl)



Brent vs. Lifting Cost (US\$/bbl)



Redução do *lifting cost* é a mais importante estratégia de defesa contra a volatilidade nos preços do óleo



Redução contínua do *lifting cost* devido à otimização dos custos operacionais e aceleração da captura de sinergias:

- Revisão do escopo dos projetos e serviços
- Internalização de serviços
- Renegociação de contratos
- Postergação de serviços não essenciais



O *lifting cost* por barril seguirá sua trajetória de queda com a incorporação da participação de 30% em **Frade**, adquirida da Petrobras, e a recente aquisição de **TBMT** (concluída em 3 de agosto de 2020)

**PetroRio**

# MUDANÇAS REGULATÓRIAS FAVORÁVEIS

Transformações relevantes na legislação do petróleo favoreceram a PetroRio nos últimos anos

## REGIME DE PARTILHA

No Regime de Partilha, o Estado é dono do petróleo explorado, e opera por meio da repartição com a União

## MUDANÇA DE FOCO DA ANP

Desde 2016, houve uma significativa mudança de diretriz no Ministério de Minas e Energia e da ANP, direcionando a ambiente de negócios mais favorável, incentivando investimentos de pequenas empresas de E&P

## RESERVE-BASED LENDING

A ANP aprovou proposta de resolução que permite a utilização de mecanismos como Reserve Based Lending (RBL) entre as garantias que podem ser oferecidas pelas empresas de petróleo e gás nas operações de cessão de direitos em contratos de exploração e produção.

## 1ª RODADA DA OFERTA PERMANENTE

Consolidação de um novo modelo de licitação que oferece um portfólio de blocos e áreas com acumulações marginais para exploração e produção de petróleo e gás natural.

## AJUSTE DE ROYALTIES SOBRE PRODUÇÃO INCREMENTAL

Redução para 5% nos royalties sobre a produção incremental gerada por novo plano de investimentos, de modo a viabilizar a extensão da vida econômica do campo

2010

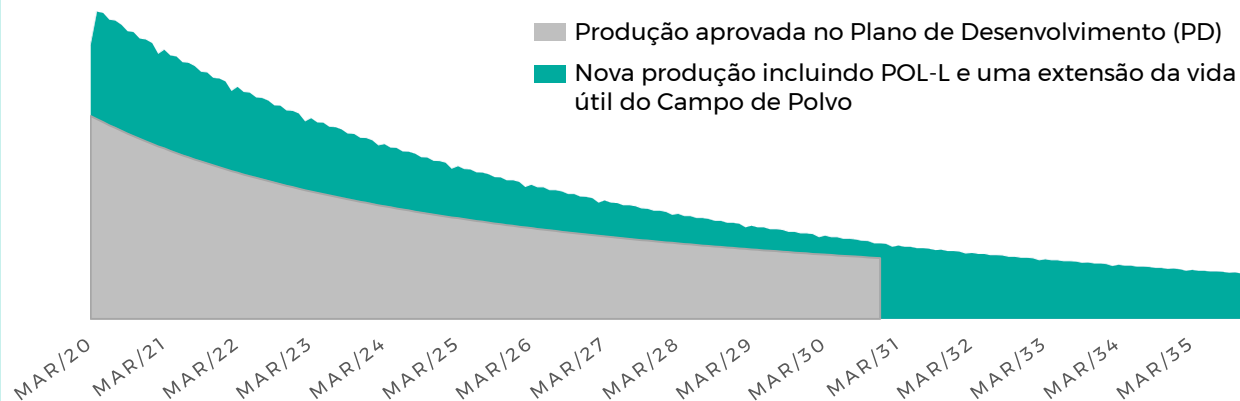
2016

2018

2019

2020

## Curva de Produção previsto no PD (ANP) x Nova Estimativa de Produção em Polvo



A produção **incremental** do novo poço POL-L terá sua taxa de royalties reduzida para 5%

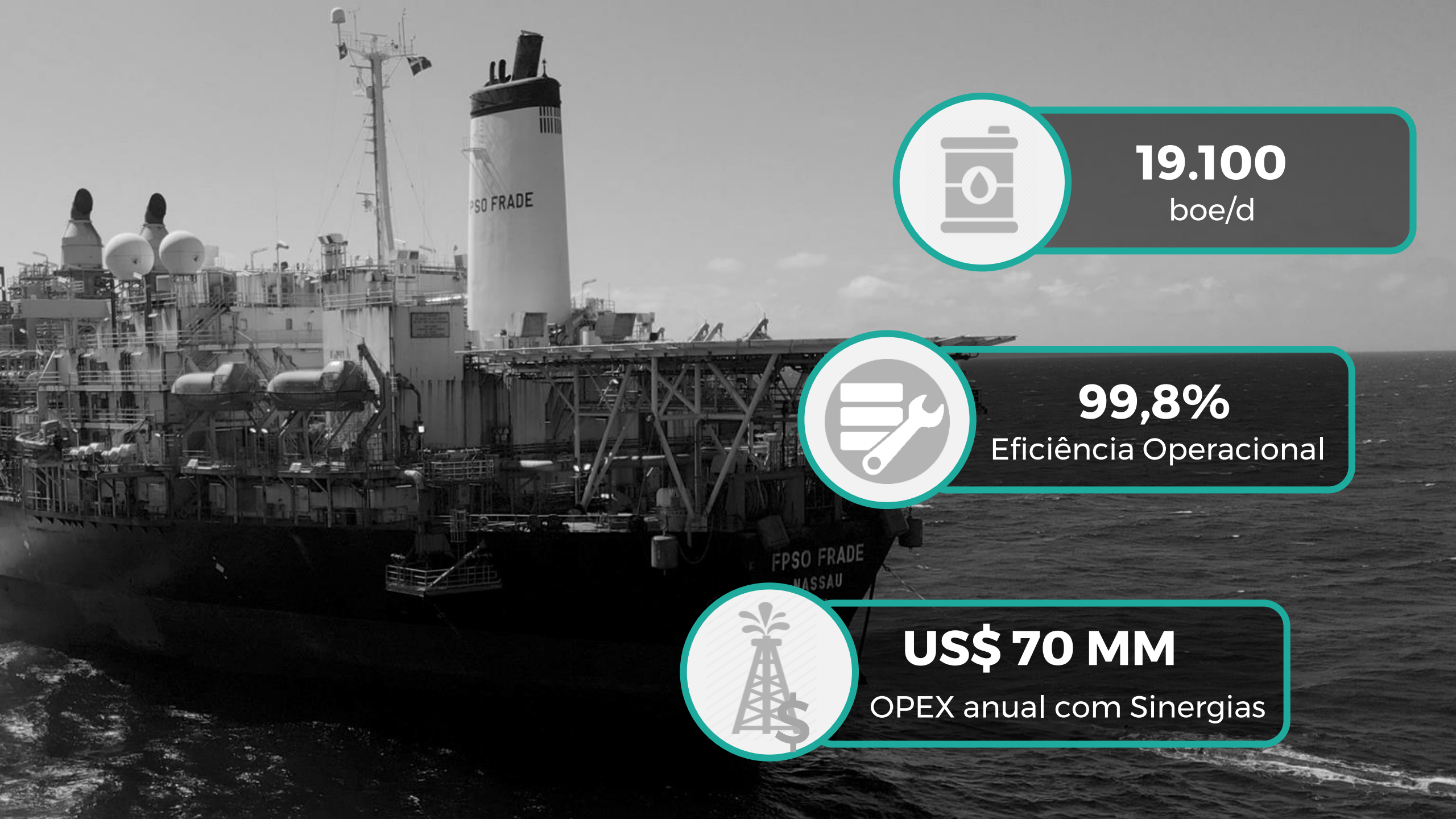


Uma eventual extensão da vida útil de Polvo para além de 2030 terá sua alíquota reduzida por exceder o corte do PD estimado para 2030

# CAMPO DE FRADE

100% PETRORIO





**19.100**  
boe/d



**99,8%**  
Eficiência Operacional

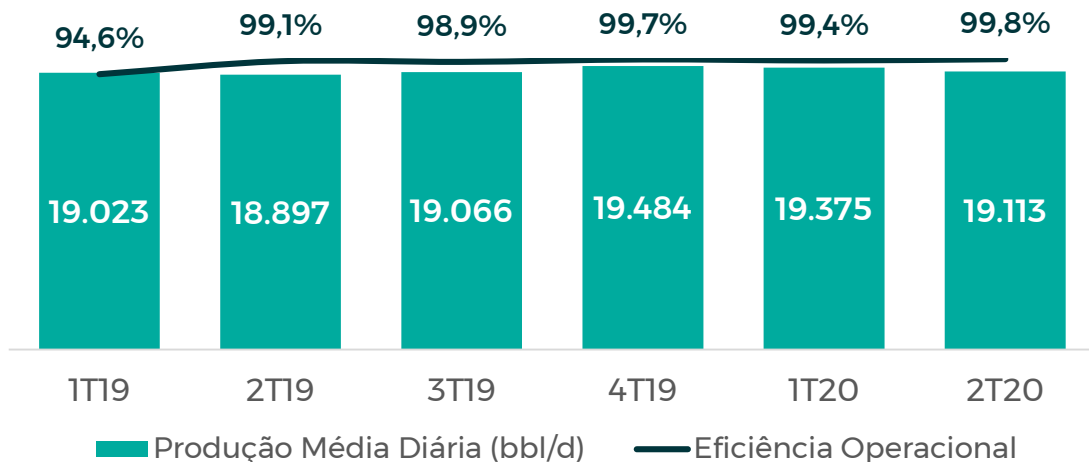


**US\$ 70 MM**  
OPEX anual com Sinergias

# DESEMPENHO OPERACIONAL

Os estímulos no Campo proporcionaram crescimento da produção e aumento da eficiência operacional

## Produção Média Diária e Eficiência Operacional (100%)



## Medidas para reduzir o declínio natural

### > Curto Prazo (realizado)

- 1) Injeção de Gás
- 2) Reabertura de poço com hidrato

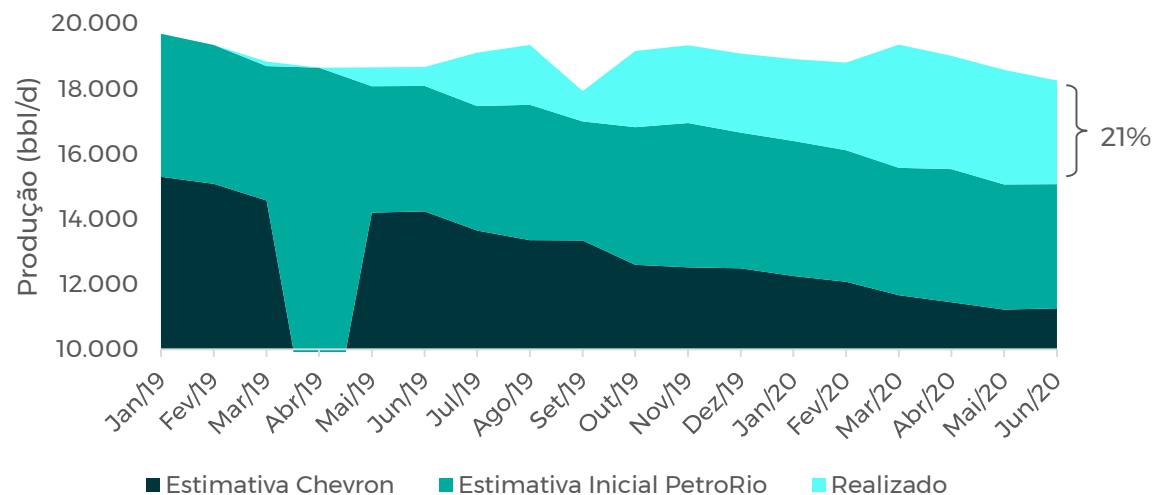
### > Médio Prazo (em andamento)

- 3) Redução de BSW (*Water Shutoff / RPM*)
- 4) Estimulação de poços

### > Longo Prazo - Campanha de Perfuração

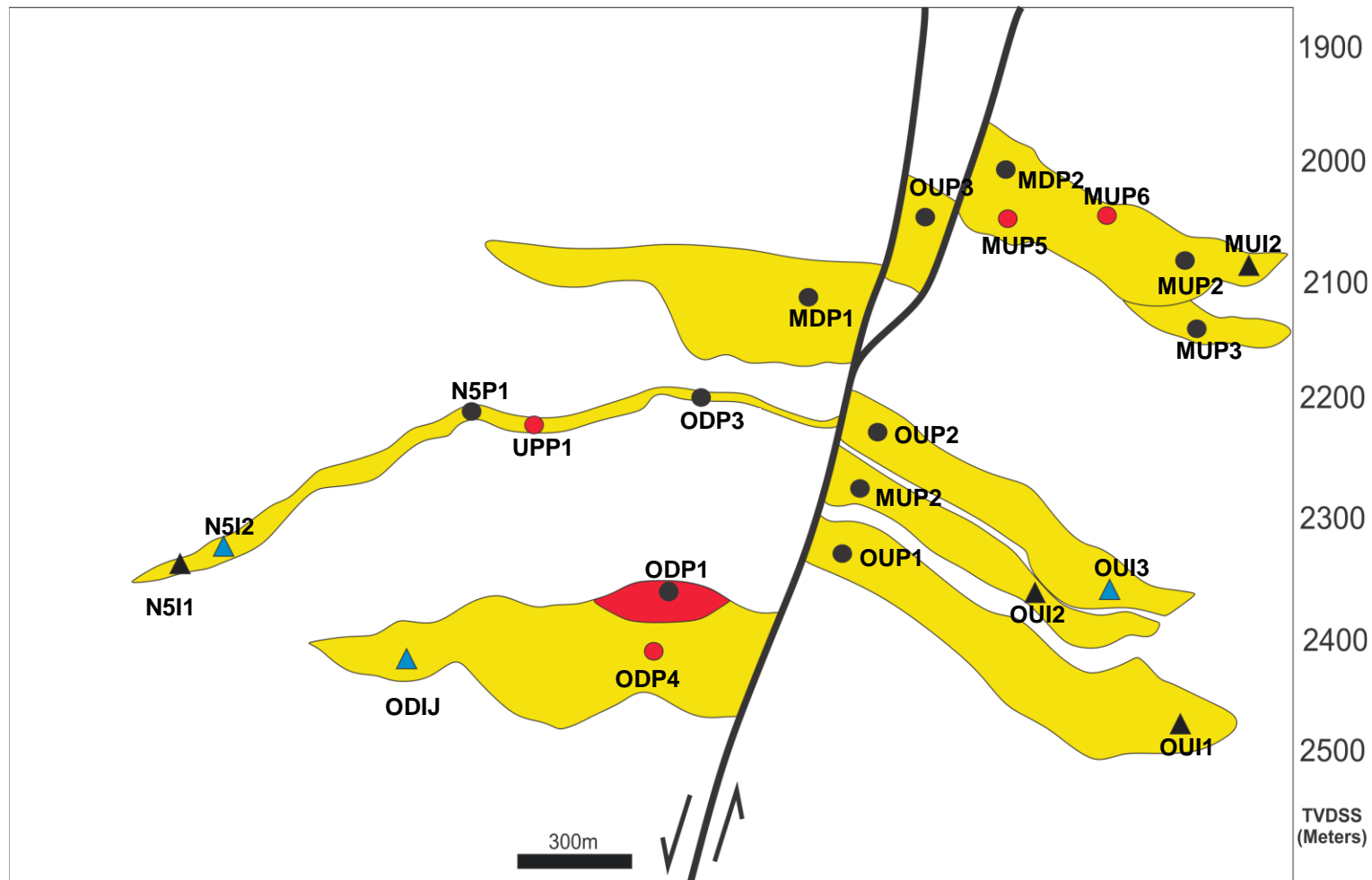
- > Aumento de cerca de **21%** de produção em relação à curva de declínio esperada para o Campo.

## Produção do Campo de Frade (bbl/d)



# OPORTUNIDADES DE PERFURAÇÃO EM FRADE

O Plano de Revitalização busca aumentar o fator de recuperação do ativo e estender sua concessão até 2041



## Plano de Revitalização de Frade

Projeto global de perfuração:  
4 produtores e 3 injetores

CAPEX estimado por poço:  
US\$ 70 milhões

- Produtores atuais
- Produtores previstos para perfuração
- ▲ Injetores atuais (desativados)
- ▲ Injetores previstos para perfuração

# CAMPO DE TUBARÃO MARTELO

80% PETRORIO





**10.000**  
boe/d



**97%**  
Eficiência Operacional

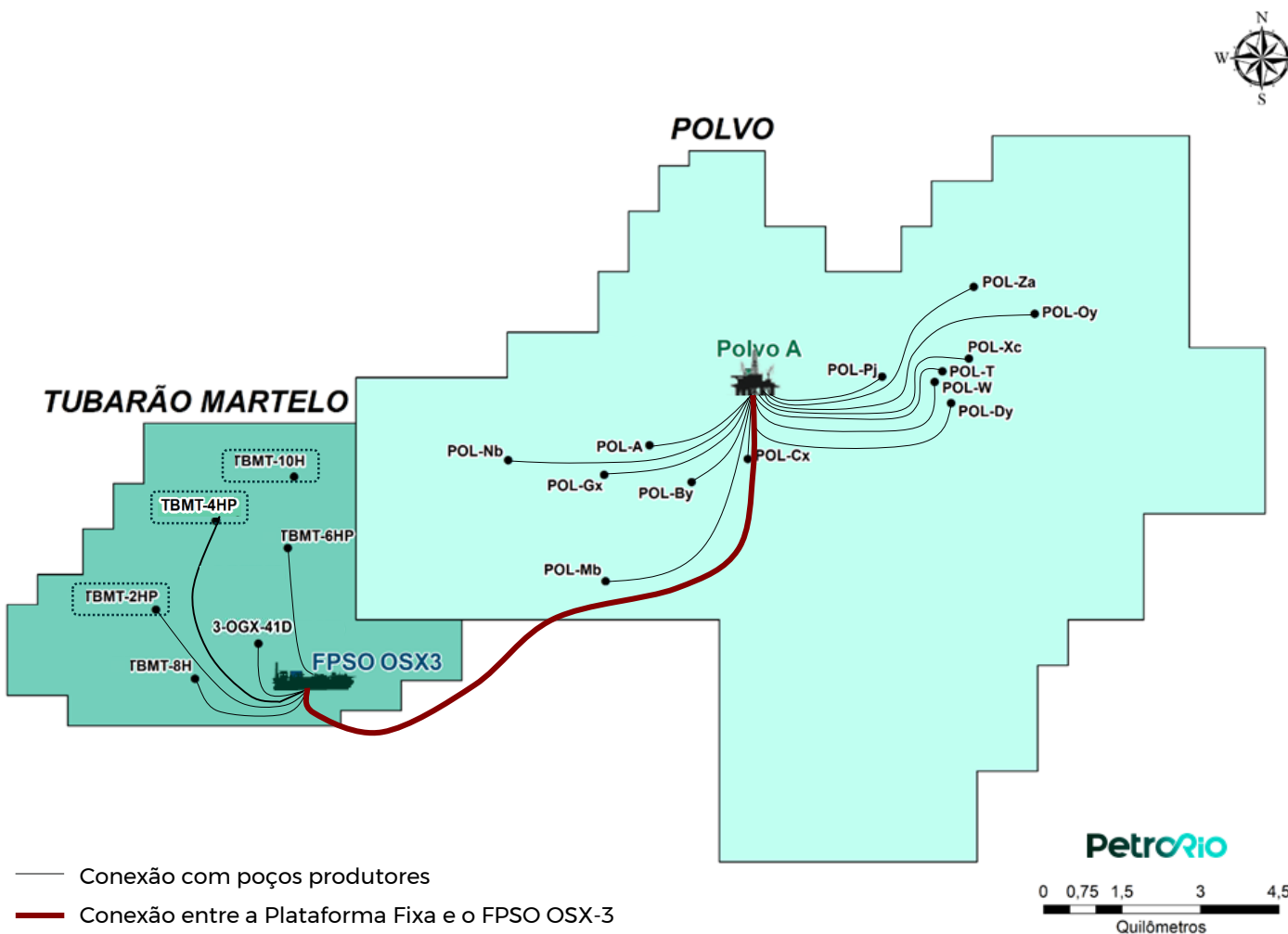


Grande potencial de sinergias  
com o Campo de Polvo



# PLANO DE REVITALIZAÇÃO DE TUBARÃO MARTELO

O Plano de Revitalização busca aumentar a média de produção diária do ativo



## 1ª fase

- > Workover (troca de bomba submersível) no poço **TBMT-2HP**
- > Conexão de um 5º poço produtor: **TBMT-4HP**
- > Produção aumentou em 40% (~3 Mbbbl por dia)

## Próximos passos - 1ª metade de 2021

- > Tieback com o Campo de Polvo com CAPEX estimado de US\$ 45 milhões e potencial de redução de OPEX de US\$ 50-60 milhões por ano
- > Conexão de um 6º poço produtor (TBMT-10H) com custo de US\$ 25 milhões

PetroRio

0 0,75 1,5 3 4,5  
Quilômetros

PetroRio

# AQUISIÇÃO DO OSX-3 E FARM IN EM TUBARÃO MARTELO

Aquisições permitirão a criação de um polo privado na região, gerando sinergias significativas

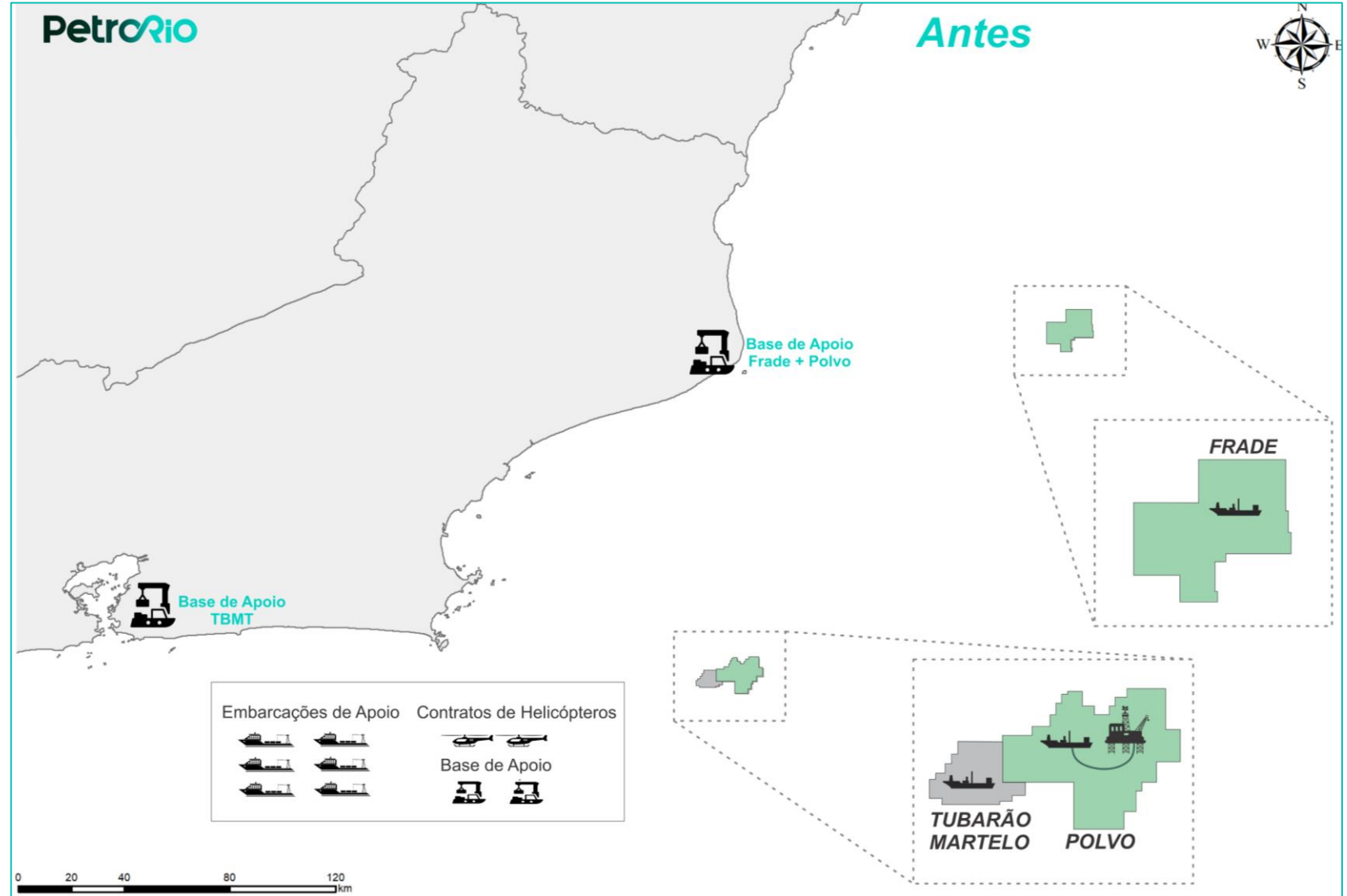
## Pré-Tieback

80% do óleo de TBMT

Charter mensal de US\$ 840 mil

Unificação dos contratos de logística e embarcações de apoio

Unificação de Base de Apoio



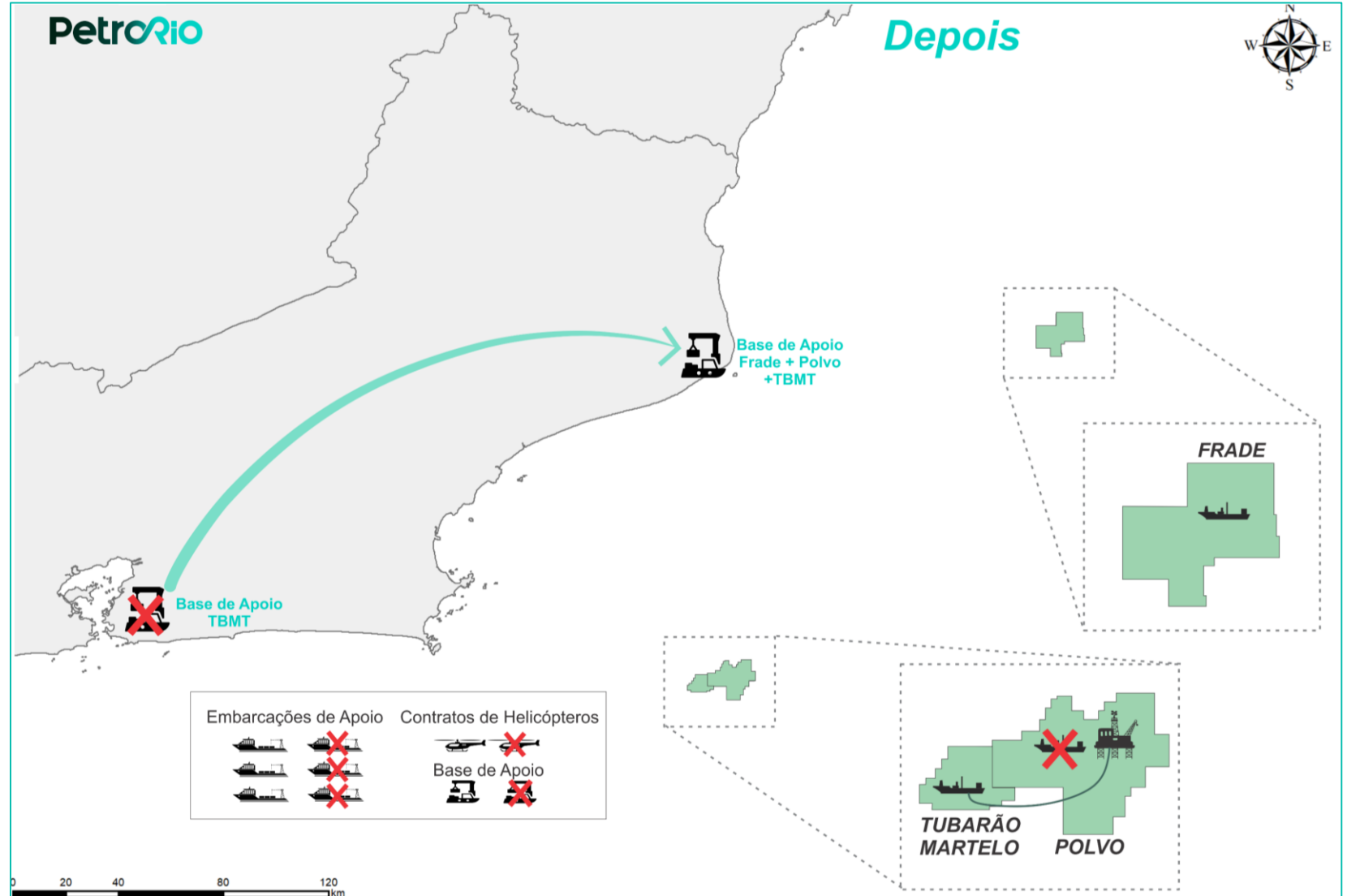
# AQUISIÇÃO DO OSX-3 E FARM IN EM TUBARÃO MARTELO

Tieback entre Polvo e TBMT poderá proporcionar redução de 60% nos custos operacionais dos ativos

## Pós-Tieback

95%\* do óleo de Polvo + TBMT

Descomissionamento do FPSO Polvo



# CAMPO DE POLVO

100% PETRORIO





**10.600**  
boe/d



**95%**  
Eficiência Operacional



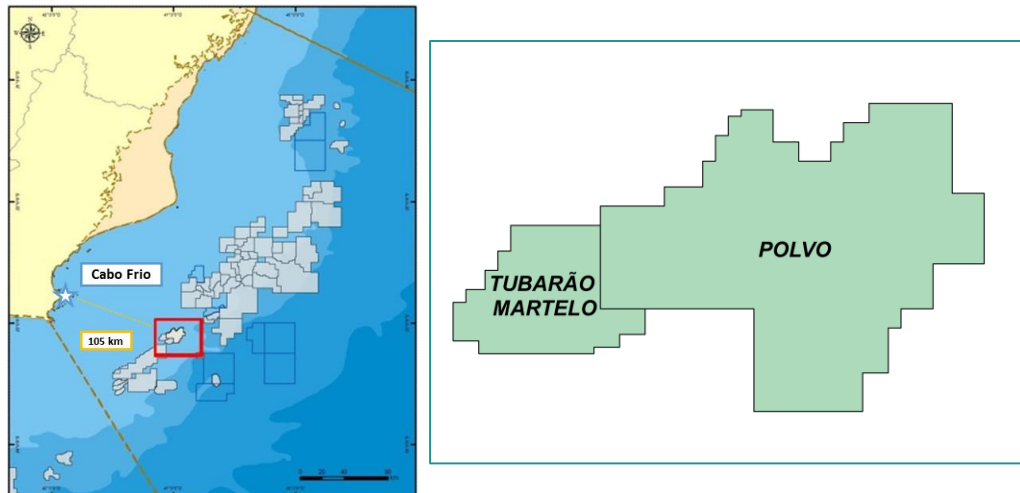
**Duas Campanhas de  
Perfuração bem  
sucedidas**



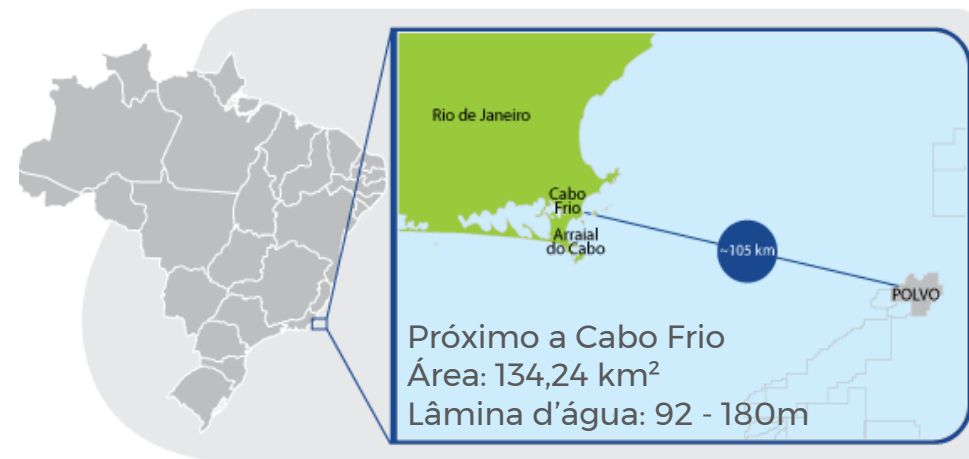


# CAMPO DE POLVO - VISÃO GERAL

## Bacia de Campos



## Localização



## Destino das Exportações



## Reservas

RESERVAS DE POLVO+TBMT	ÓLEO (milhões bbl)
Provadas (1P)	50,7
Provadas + Prováveis (2P)	95,4
Provadas + Prováveis + Possíveis (3P)	145,1

Fonte: Relatório de Certificação da D&M - 04/2020

# PLANO DE REVITALIZAÇÃO DO CAMPO DE POLVO

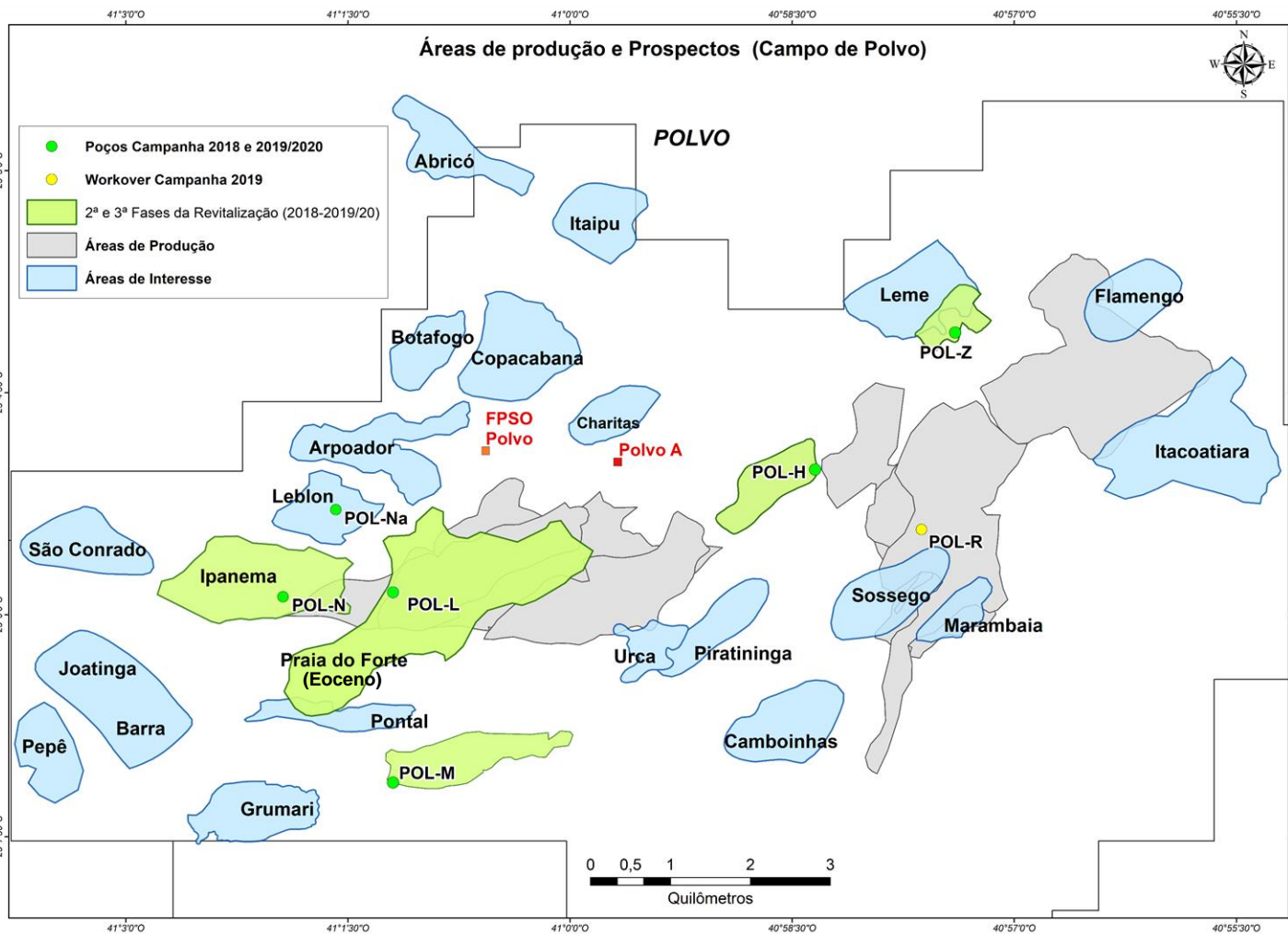
O sucesso nas Campanhas de Perfuração possibilitou incrementos na produção e nas reservas do Campo

## 2ª fase - Campanha de 2018

- Perfuração dos poços: POL-H, POL-Z e POL-M
- Incremento de 50% na produção (~5 Mbbbl/d)
- Reserva adicionada: 6.5 MMbbbl
- Custo: US\$ 42 milhões

## 3ª fase - Campanha de 2019/2020

- Perfuração dos poços: POL-N e POL-L
- Incremento de 30% na produção (~2,5 Mbbbl/d)
- Reserva adicionada: 3 MMbbbl
- Custo: US\$ 20 milhões



# CAMPO DE GÁS NATURAL DE MANATI

10% PETRORIO





**1.600**  
boe/d



**Fluxo de caixa estável e  
previsível**

Contrato de *take-or-pay* com a Petrobras



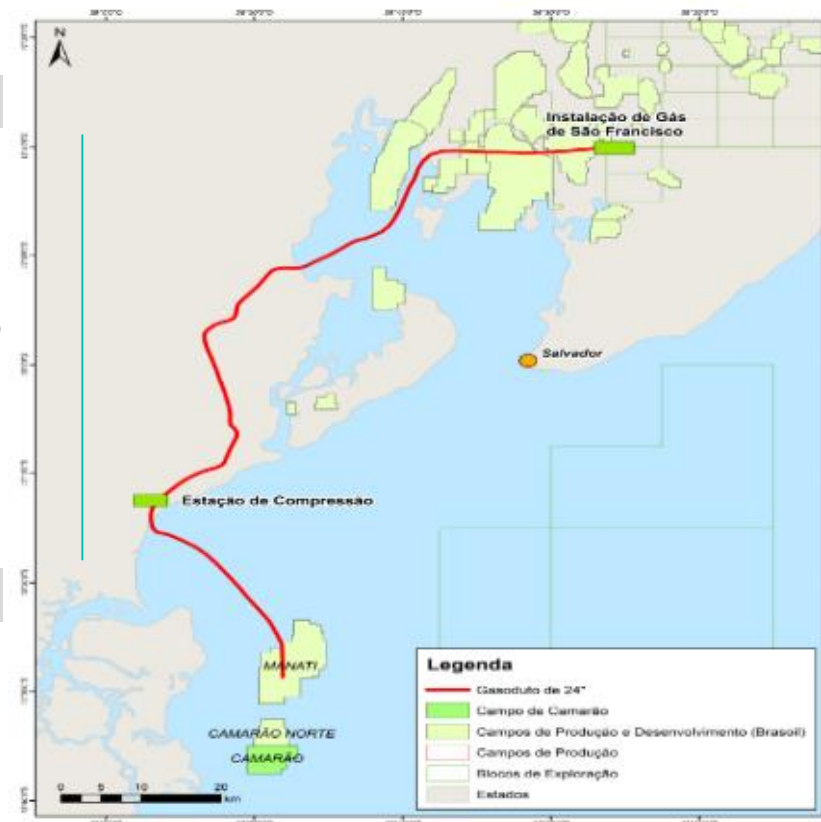
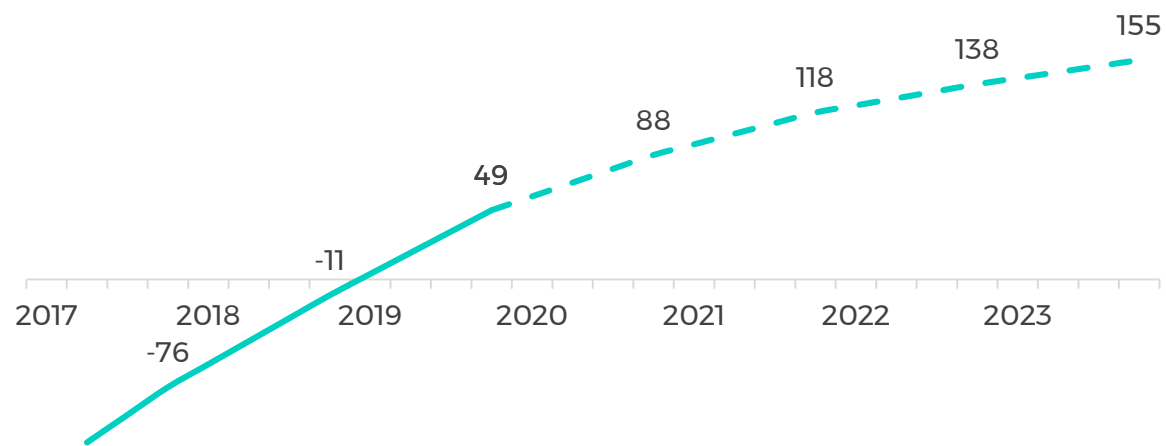
**Payback de 2 anos e  
TIR de 66%**

# CAMPO DE MANATI - VISÃO GERAL

## Campo produtor de Gás Natural

- ✓ Localizado na bacia de Camamu-Almada, a 65km de Salvador-BA
- ✓ Reservas provadas de 3 milhões de boe (referentes à Participação de 10% da PetroRio)
- ✓ Contrato de *take-or-pay* dá previsibilidade ao Fluxo de Caixa da Cia

## Fluxo de Caixa Acumulado de Manati (R\$ milhões)



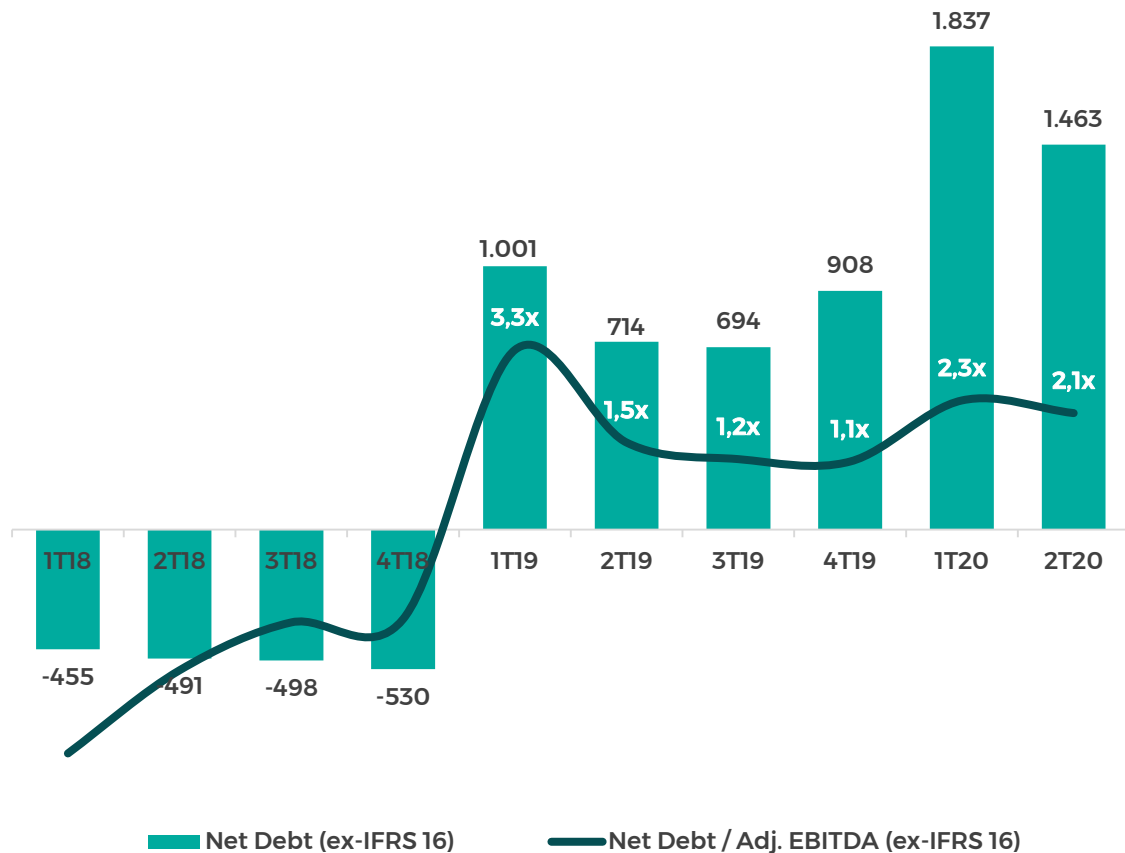
- ✓ Payback de 2 anos e TIR de 66%



# FINANCIANDO A EXPANSÃO

# ESPAÇO PARA ALAVANCAGEM

Maior EBITDA originado das aquisições recentes abrirá espaço para alavancagem



## Fatores que impactaram o Net Debt/EBITDA no 2T20:

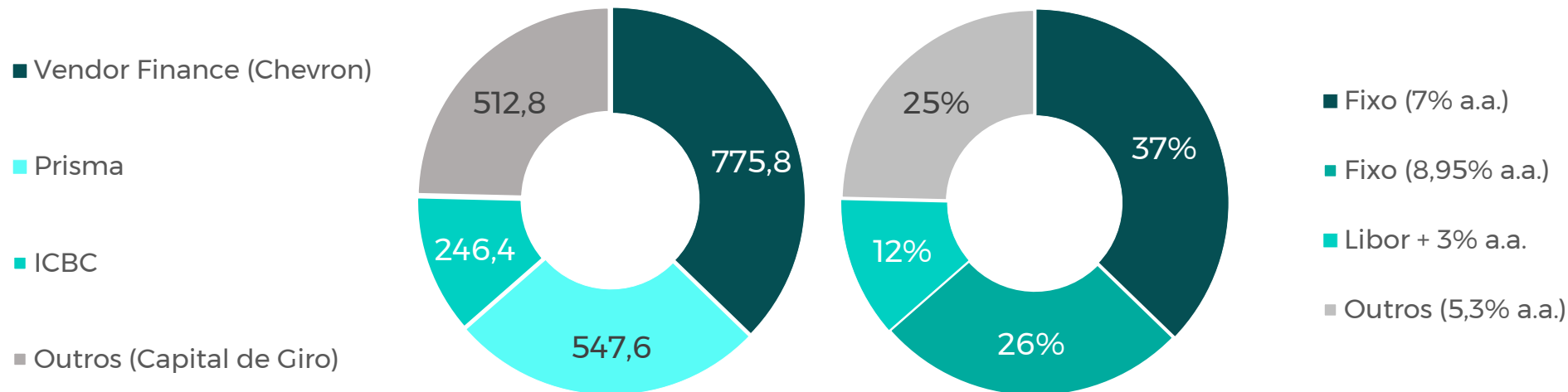
- > Dívida de **R\$ 528,1 milhões** com a Prisma integralmente reconhecida no balanço da Companhia, sem a contrapartida no EBITDA nos 12 meses findos em 30 de junho de 2020, uma vez que a conclusão da aquisição de Tubarão Martelo ocorreu em 03 de agosto de 2020;
- > **Postergação dos offtakes:** Com o intuito de buscar condições melhores de desconto do óleo, vendas foram postergadas para o mês de julho, resultando em um estoque de óleo estimado em **R\$ 415,5 milhões** nos dois ativos no final do período postergação.

Ajustando por estes fatores, o Net Debt/EBITDA teria sido de aproximadamente **1,1x**

# FUNDING

Financiamentos contratados com o intuito de investir no crescimento da Companhia através de aquisições e redesevolvimento dos campos

## Empréstimos e financiamentos (R\$ milhões)



### Vendor Finance (Chevron)

#### Original

US\$ 224 milhões

Prazo de 2 anos

Libor + 3% a.a.

Vendor finance possibilita pagar o ativo com próprio fluxo

#### Novo Cronograma de Amortização

US\$ 15 milhões em Nov-20

US\$ 30 milhões em Mai-21

US\$ 97 milhões em Nov-21

7% a.a.

### Prisma

US\$ 100 milhões

Prazo de 3 anos

8,95% a.a.

Bridge loan para aquisição do FPSO OSX-3 e Campo de Tubarão Martelo

Conversão para Project Finance de longo prazo, conforme dispositivos contratuais

### PPE (ICBC)

US\$ 60 milhões

Prazo de 4 anos

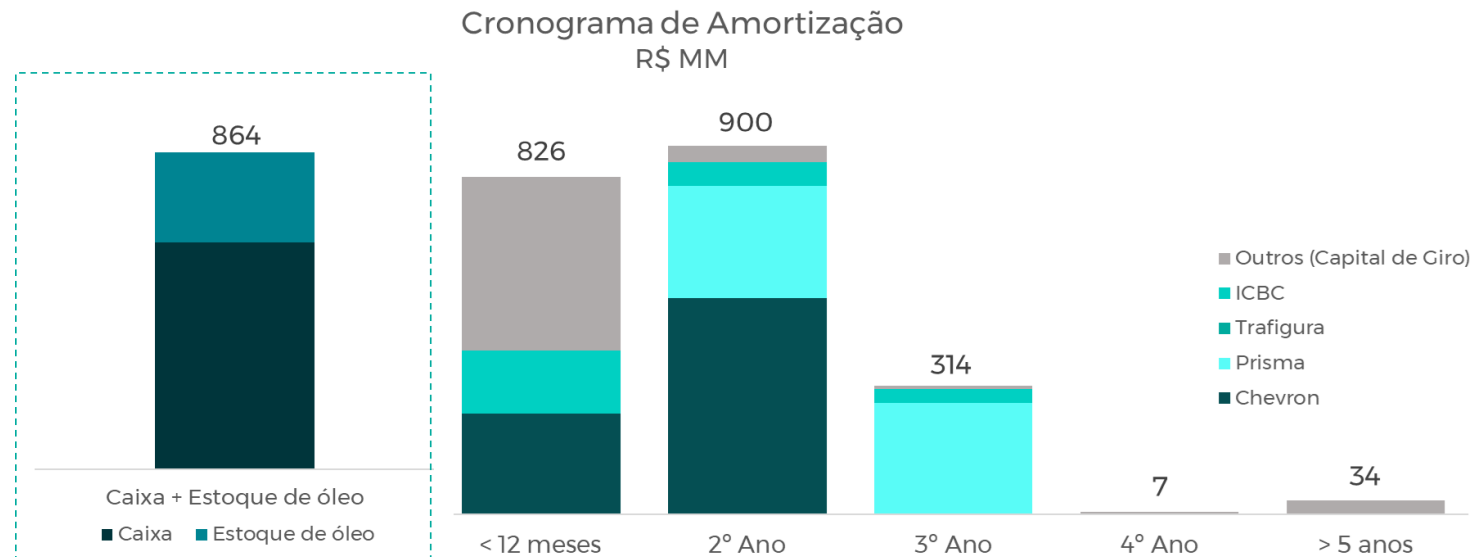
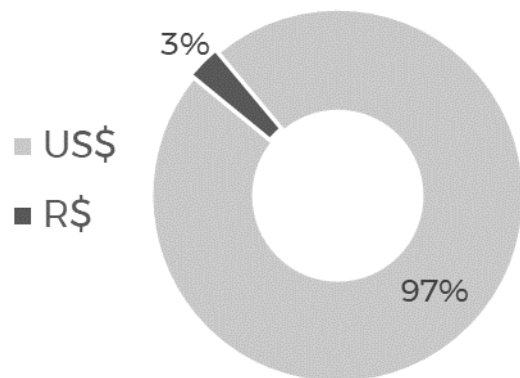
Libor + 3% a.a.

Garante venda da produção de Polvo para a PetroChina

# FUNDING

O trabalho sendo conduzido para o alongamento dos prazos permitirá um perfil mais adequado aos planos de médio e longo prazo da Cia.

## Empréstimos e Financiamentos (R\$ millions)



### Vendor Finance (Chevron)

#### Original

US\$ 224 milhões

Prazo de 2 anos

Libor + 3% a.a.

Vendor finance possibilita pagar o ativo com próprio fluxo

#### Novo Cronograma de Amortização

US\$ 15 milhões em Nov-20

US\$ 30 milhões em Mai-21

US\$ 97 milhões em Nov-21

7% a.a.

### Prisma

US\$ 100 milhões

Prazo de 3 anos

8,95% a.a.

Bridge loan para aquisição do FPSO OSX-3 e Campo de Tubarão Martelo

Conversão para Project Finance de longo prazo, conforme dispositivos contratuais

### PPE (ICBC)

US\$ 60 milhões

Prazo de 4 anos

Libor + 3% a.a.

Garante venda da produção de Polvo para a PetroChina



# CONTATO

## Relações com Investidores

Praia de Botafogo, 370  
22250-040 Rio de Janeiro/RJ, Brasil

 +55 21 3721 2129

 [ri@petroriosa.com.br](mailto:ri@petroriosa.com.br)

 [ri.petroriosa.com.br](http://ri.petroriosa.com.br)

# ANEXO I: DRE PRO FORMA (R\$ milhares)

	Ex-IFRS 16			Acumulado - Ex-IFRS 16		
	2Q19	2Q20	Δ	6M19	6M20	Δ
<b>Receita Total</b>	<b>548,233</b>	<b>312,292</b>	<b>-43%</b>	<b>687,306</b>	<b>535,454</b>	<b>-22%</b>
Custos de Produto Vendido	(183,924)	(87,108)	-53%	(252,460)	(205,025)	-19%
Royalties	(48,719)	(21,129)	-57%	(62,952)	(53,357)	-15%
<b>Resultado das Operações</b>	<b>315,590</b>	<b>204,055</b>	<b>-35%</b>	<b>371,894</b>	<b>277,072</b>	<b>-25%</b>
Despesas gerais e administrativas	(33,409)	(28,703)	-14%	(55,039)	(69,015)	25%
Outras receitas (despesas) operacionais	(32,571)	113,821	n/a	(32,263)	228,924	n/a
<b>EBITDA</b>	<b>249,610</b>	<b>289,173</b>	<b>16%</b>	<b>284,591</b>	<b>436,981</b>	<b>54%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>46%</b>	<b>93%</b>	<b>47 p.p.</b>	<b>41%</b>	<b>82%</b>	<b>41 p.p.</b>
Depreciação e amortização	(46,128)	(197,895)	329%	(61,307)	(303,222)	395%
Resultado financeiro	(11,196)	(190,243)	1599%	(134,106)	(177,628)	32%
<i>Resultado de Hedge - Realizado</i>	9,340	130,619	1298%	(5,773)	337,234	n/a
<i>Resultado de Hedge - Marcação</i>	1,107	(168,144)	n/a	1,101	(33,572)	n/a
<i>Outras receitas (despesas) financeiras</i>	(21,643)	(152,718)	606%	(129,434)	(481,290)	272%
Imposto de renda e contribuição social	(35,686)	22,953	-164%	(40,447)	14,063	-135%
<b>Lucro (Prejuízo) do Período</b>	<b>156,600</b>	<b>(76,013)</b>	<b>n/a</b>	<b>48,731</b>	<b>(29,806)</b>	<b>n/a</b>
	<b>2Q19</b>	<b>2Q20</b>	<b>Δ</b>	<b>6M19</b>	<b>6M20</b>	<b>Δ</b>
(-) Outras receitas (despesas) operacionais	(32,571)	113,821	n/a	(32,263)	228,924	n/a
(+) Resultado do Hedge - Realizado	9,340	130,619	1298%	(5,773)	337,234	n/a
<b>EBITDA ajustado* com hedge</b>	<b>291,521</b>	<b>305,970</b>	<b>5%</b>	<b>311,082</b>	<b>545,291</b>	<b>75%</b>
<b>Margem EBITDA ajustada</b>	<b>52%</b>	<b>69%</b>	<b>17 p.p.</b>	<b>46%</b>	<b>62%</b>	<b>16 p.p.</b>

# ANEXO II: BALANÇO PATRIMONIAL (R\$ milhares)

ATIVO	4T19	2T20
Caixa e equivalentes de caixa	459.396	319.688
Títulos e Valores Mobiliários	226.301	24.081
Caixa Restrito	52.223	276.071
Contas a receber	374.598	210.437
Estoque de Óleo	120.101	244.397
Estoque de Consumíveis	5.373	5.601
Instrumentos financeiros Derivativos	9.354	12.538
Tributos a recuperar	116.773	140.727
Adiantamentos a fornecedores	52.171	54.333
Adiantamentos a parceiros	86.278	101.187
Despesas antecipadas	10.333	11.013
Outros créditos	189	-
<b>Total Ativo Circulante</b>	<b>1.513.090</b>	<b>1.400.073</b>
<b>Ativo disponível para venda</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>1.513.090</b>	<b>1.400.073</b>
Adiantamentos a fornecedores	12.596	12.596
Depósitos e cauções	27.249	27.993
Tributos a recuperar	32.384	34.733
Tributos diferidos	160.313	189.150
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	452.067	438.896
Imobilizado	2.602.523	3.746.097
Intangível	689.529	811.048
<b>Total Não circulante</b>	<b>3.976.661</b>	<b>5.260.513</b>
<b>Total do Ativo</b>	<b>5.489.751</b>	<b>6.660.586</b>

PASSIVO	4T19	2T20
Fornecedores	87.232	139.859
Obrigações trabalhistas	39.359	50.663
Tributos e contribuições sociais	83.441	48.114
Empréstimos e financiamentos	1.224.306	826.131
Debêntures	-	-
Adiantamentos de parceiros	40	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	223.049	295.247
Outras obrigações	12.356	19
<b>Total Passivo Circulante</b>	<b>1.669.783</b>	<b>1.360.033</b>
Fornecedores	13.233	14.410
Empréstimos e financiamentos	421.270	1.256.473
Debêntures	-	-
Provisão para abandono de instalações	763.633	922.015
Provisão para contingências	65.613	74.091
Tributos diferidos	-	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	389.433	450.697
Outras obrigações	1.685	1.701
<b>Total Não circulante</b>	<b>1.654.867</b>	<b>2.719.387</b>
<b>Participações minoritárias</b>	<b>759</b>	<b>993</b>
Capital Social Realizado	3.316.411	3.326.998
Reservas de Capital	228.027	231.245
Outros resultados abrangentes	150.335	713.624
Prejuízos acumulados	(2.372.777)	(1.530.431)
Resultado acumulado do período	842.346	(161.263)
<b>Total Patrimônio líquido</b>	<b>2.164.342</b>	<b>2.580.173</b>
<b>Total do Passivo</b>	<b>5.489.751</b>	<b>6.660.586</b>