

## Divulgação de Resultados 3T20

Teleconferência 3T20

04 de novembro de 2020

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

Português

15h00 (BRA)

Tel: +55 (11) 3181-8565

+55 (11) 4210-1803

Senha: PetroRio

Inglês

13h00 (NYC)

Tel: +1 (412) 717-9627

Toll Free (EUA): +1 (844) 204-8942

Senha: PetroRio

A teleconferência será realizada em português com tradução simultânea para inglês

**Relações  
com Investidores**

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

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

+55 21 3721-2129



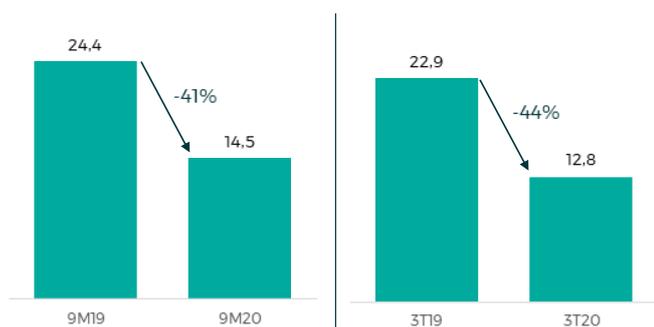
Rio de Janeiro, 3 de novembro de 2020 – A Petro Rio S.A. ("PetroRio" ou "Companhia") (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao terceiro trimestre ("3T20") de 2020. As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em Reais (R\$) de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS), e incluem as subsidiárias diretas da Companhia: Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda., Petro Rio Internacional S.A., PetroRioUSA Inc., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

Informações sobre a ação		Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses	
Ticker (B3)		PRIO3	
# Ações emitidas ex-tesouraria	135.160.900		
Market Cap (27/10/2020) ex-tesouraria	R\$ 4.690.083.230		
Último preço (27/10/2020)	R\$ 34,70		
Variação de preço - 12 meses	R\$ 10,35 - 48,80		
Média diária de negociação - 90 dias	R\$ 124.794.831		

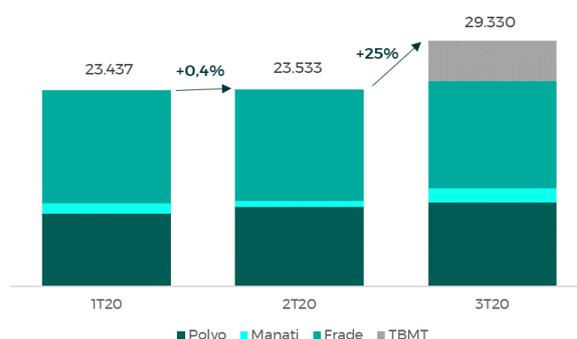
## DESTAQUES DO PERÍODO

- ✓ Receita líquida de R\$ 489MM no terceiro trimestre, 22% superior ao mesmo período de 2019.
- ✓ Redução do *Lifting cost* para US\$ 12,8/ bbl no trimestre, o sétimo trimestre consecutivo de queda.
- ✓ A produção alcançou 33 mil bbl/d em setembro com a entrada de **TBMT** (ainda sem os 30% de **Frade**).
- ✓ EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de R\$ 204 MM no trimestre (vs. R\$ 186MM em 3T19), com margem de 42%.
- ✓ Posição de caixa de US\$ 136MM (R\$ 761MM) e US\$ 98MM (R\$ 550MM) em estoque de óleo.
- ✓ Redução contínua do indicador de dívida líquida/EBITDA ajustado (3T20 = 1,9x).
- ✓ Redução da dívida líquida de US\$ 270MM para US\$ 239MM.

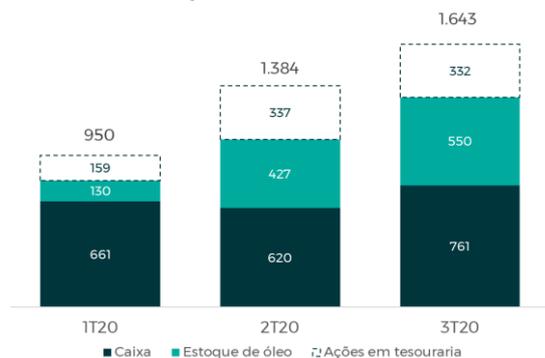
### Lifting Cost (US\$/bbl)



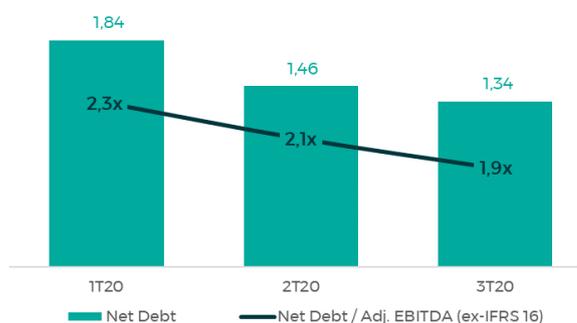
### Produção (bbl/d)



### Posição de Caixa (R\$ MM)



### Net Debt/EBITDA ajustado (R\$ Bi)



## MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

*“Neste trimestre, continuamos focados em manter nossas operações seguras e confiáveis, protegendo a saúde dos nossos colaboradores e terceiros a bordo, reduzindo o risco de propagação do Covid-19 em nossas operações e minimizando o impacto em nossos negócios.*

*Em paralelo, entregamos a revisão e readequação dos custos conforme planejado, e estamos ultrapassando esse momento desafiador com uma produção maior, uma estrutura menor e bem capitalizados.*

*Estas conquistas são frutos da resiliência do nosso modelo de negócios, da agilidade das nossas equipes, e também reflexo da capacidade de integração entre os nossos ativos (**Frade, Polvo e Tubarão Martelo**), e o alto potencial de geração de valor que esta integração traz. Desta forma, apresentamos neste trimestre mais uma redução nos custos por barril, mais um aumento da liquidez e mais uma redução de alavancagem.*

*Em meio a estas conquistas, integramos a operação do recém-adquirido Campo de **Tubarão Martelo**. Assim como **Frade** em 2019, a bem-sucedida incorporação foi realizada de forma ágil, segura e sem incidentes.*

*Estas conquistas também foram refletidas na visibilidade da Companhia no mercado de capitais, que consagrou as ações da PetroRio entre as mais negociadas da bolsa, por meio do ingresso no índice BOVESPA em setembro de 2020.*

*Na frente operacional, produzimos um volume recorde de 2,5 milhões de bbl no trimestre, atingindo uma produção de 33mil bbl por dia no mês de setembro, e tivemos offtakes somando 2,4 milhões de bbl. O volume vendido compensou a forte queda de 34% no preço do Brent, ano contra ano. Desta forma, a Companhia reconheceu receitas de R\$ 488 milhões e uma margem de EBITDA ajustado (ex-IFRS) de 42%, mesmo com a forte volatilidade da commodity verificada no período.*

*Quanto ao desempenho financeiro, assim como nos dois primeiros trimestres de 2020, a desvalorização da moeda local gerou um impacto negativo não-caixa no resultado financeiro do 3T20. Nos nove meses até setembro de 2020, o impacto negativo desta variação cambial no resultado líquido contábil da Companhia acumulou R\$ 697 milhões (R\$ 557 milhões ex-IFRS 16). É importante destacar, no entanto, que Companhias como a PetroRio, com 96% de suas receitas denominadas em Dólar e cerca de 50% dos custos em moeda local, encontram neste cenário um ambiente favorável para a geração de caixa.*

*Ainda no terceiro trimestre, iniciamos tanto o projeto de tieback de **Polvo** com **Tubarão Martelo**, como o projeto de conexão do novo poço TBMT-10. Até o final de setembro, havíamos investido cerca de US\$ 8,7MM e já contratamos a grande maioria dos equipamentos com longo prazo de entrega. Ambos os projetos têm conclusão estimada para meados de 2021.*

*Durante os próximos meses, estimamos que a aquisição dos 30% restantes de **Frade** seja concluída. A incorporação do ativo deverá adicionar 5,5 mil barris à produção e 18 milhões de barris de reservas 1P, contribuindo para a redução do custo por barril da Companhia.*

*Também no 4º trimestre, já contratamos a venda de aproximadamente quatro milhões de barris, com hedges travando o preço mínimo em 43.46 dólares por barril.*

*Finalmente, continuamos estudando tanto novas oportunidades de aquisições, como oportunidades de revitalização em **Frade, Polvo e Tubarão Martelo**, com o objetivo de continuar realizando investimentos de grande geração de valor.*

*Agradecemos a nossos colaboradores e principais parceiros de negócios pelo empenho e comprometimento em meio aos desafios inéditos encontrados ao longo deste ano.”*

## DESEMPENHO OPERACIONAL DO PERÍODO

Como principal destaque do trimestre, a produção total da Companhia teve um aumento de 44% quando comparada ao mesmo período de 2019 (+25% em relação ao 2T20). O aumento é resultado da aquisição de 80% do Campo de **Tubarão Martelo**, concluída em 3 de agosto de 2020, e a bem-sucedida campanha de **Polvo**, que incrementou a produção do Campo em 2.500 barris a partir de sua conclusão em março de 2020.

Outro importante destaque, o *lifting cost* por barril da Companhia apresentou melhora pelo sétimo trimestre consecutivo no 3T20. No período, o indicador apresentou uma redução de 44% contra o 3T19 e 6% frente ao 2T20. A melhora ano contra ano se deve principalmente (i) à racionalização de custos operacionais em **Frade** e **Polvo**, onde foram realizadas iniciativas contínuas de revisão dos contratos ao longo dos últimos 12 meses, (ii) ao aumento de produção no Campo de **Polvo** para o patamar de 11.000 bbl/d, ainda em março, sem que isso acarretasse em aumento de custos no Campo, e (iii) a desvalorização do Real, beneficiando os custos da Companhia quando traduzidos em Dólar, uma vez que cerca de 50% dos custos são denominados na moeda local.

A redução do *lifting cost* foi determinante para que a Companhia continuasse com uma geração de caixa operacional positiva ao longo de 2020, uma vez que o *brent* médio de US\$ 42,52 foi 34% inferior ao *brent* dos 9M19 (US\$ 64,78). A PetroRio continuará com sua estratégia de redução de *lifting cost* ao longo dos próximos meses, com a incorporação dos 30% de **Frade** e o *tieback* do Campo de **Tubarão Martelo** com o Campo de **Polvo**.

	1T19	2T19	3T19	4T19	1T20	2T20	3T20	3T20 x 3T19	3T20 x 2T20
Brent Médio	\$ 63,83	\$ 68,47	\$ 62,03	\$ 62,42	\$ 50,82	\$ 33,39	\$ 43,34	-51,2%	29,8%
Preço Médio de Venda	\$ 64,40	\$ 68,61	\$ 62,31	\$ 62,88	\$ 31,79	\$ 35,09	\$ 42,71	-48,9%	21,7%
Tx Câmbio Média	3,77	3,92	3,97	4,12	4,47	5,39	5,38	37,3%	-0,1%
Tx Câmbio Final	3,92	3,85	4,16	4,02	5,21	5,47	5,61	42,0%	2,6%
<b>Offtakes (kbb)</b>									
Campo de Frade (70%)	-	975	995	1.398	982	950	993	-0,2%	4,5%
Campo de Polvo (100%)	545	1.025	508	930	470	447	1.002	97,2%	124,2%
Campo de Tubarão Martelo (80%)	-	-	-	-	-	-	403	n/a	n/a
Total PetroRio	545	2.001	1.503	2.328	1.452	1.396	2.397	59,5%	71,7%
<b>Produção (boepd)</b>									
Campo de Frade <sup>1</sup> (70%)	-	9.824	9.865	13.639	13.563	13.380	12.838	30,1%	-4,1%
Campo de Polvo (100%)	9.567	8.523	8.070	7.478	8.620	9.446	9.965	23,5%	5,5%
Campo de Tubarão Martelo (80%)	-	-	-	-	-	-	4.787	n/a	n/a
Campo de Manatí (10%)	2.033	1.776	2.413	2.859	1.254	707	1.740	-27,9%	146,1%
Total PetroRio	11.600	20.123	20.348	23.976	23.437	23.533	29.330	44,1%	24,6%
<b>Lifting Cost (US\$/bbl)</b>									
PetroRio	30,8	24,0	22,9	19,7	17,3	13,7	12,8	-43,9%	-6,3%

Obs: Entre os meses de abril e setembro de 2019 a PetroRio detinha 52% da Operação no Campo. Após a conclusão da aquisição da Inpex no 4T19, este percentual aumentou para 70%.

O volume produzido em **Frade** no trimestre teve incremento de 30,1% em relação ao 3T19, devido principalmente ao aumento de participação na concessão, após a conclusão da aquisição de 18,26% do Campo. No Campo de **Polvo**, a produção trimestral foi 23,5% superior ao do 3T19, atribuída diretamente à bem-sucedida Campanha de Perfuração

de 2019/2020, que resultou no incremento de aproximadamente 2.500 bbl/d na produção do Campo, por meio de um novo poço produtor, a partir de março de 2020.

No terceiro trimestre do ano, a PetroRio realizou quatro *offtakes*, dois em julho e dois em setembro. Neste período, o Campo de **Polvo** reconheceu vendas de aproximadamente 1 milhão de barris, **Frade** de 993 mil barris e **TBMT** de 403 milhões de barris (para os 80% de participação da PetroRio), totalizando quase 2,4 milhões de barris no trimestre, um aumento de 60% no volume vendido quando comparado ao 3T19. O aumento significativo na quantidade vendida é resultado do maior volume vendido em **Polvo**, e do primeiro *offtake* realizado no Campo de **Tubarão Martelo** atribuído à PetroRio, ocorrido em setembro. O preço médio bruto das vendas do trimestre foi de US\$ 42,71.

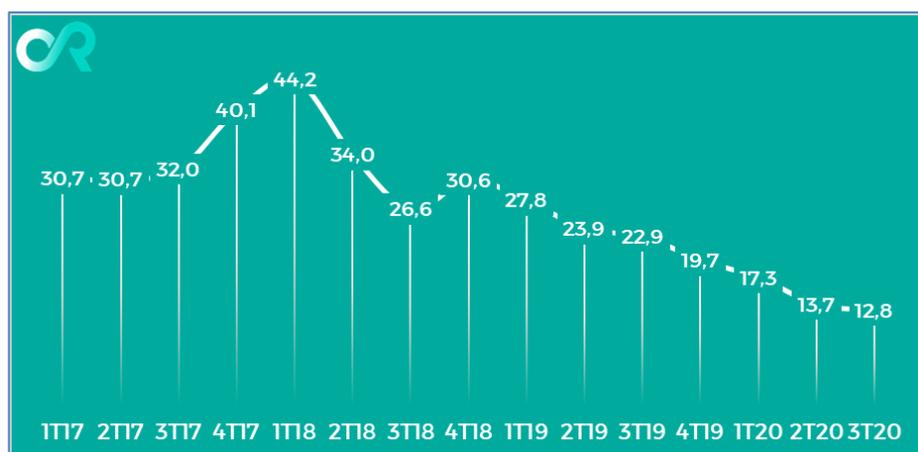
Em setembro de 2020, a PetroRio contratou *hedges* (opções de venda de óleo) com a finalidade de proteger a margem e o fluxo de caixa operacional da Companhia, garantindo a cobertura do equivalente a cerca de 4 milhões de barris para o 4T20. O volume corresponde a 100% dos *offtakes* previstos para o período:

Data Contrato	Tipo	Qtd Barris	Strike (US\$)	Vencimento
18-set-20	Put Asiática	975.000	43,60	31-out-20
28-set-20	Put Asiática	1.000.000	43,25	30-nov-20
28-set-20	Put Asiática	2.000.000	43,50	31-dez-20

Desde o início do *turnaround* da Companhia, que consolidou sua estratégia de crescimento através da aquisição e desenvolvimento de ativos em produção, a PetroRio trabalha para aumentar seus níveis de produção e racionalizar seus custos, mantendo sempre os níveis de excelência em responsabilidade ambiental, segurança e eficiência operacional. A PetroRio acredita que a melhor proteção contra a volatilidade do Brent é a redução de seu *lifting cost* por barril e esse continuará sendo um pilar dos projetos atuais e futuros. Abaixo, a Companhia apresenta a evolução do seu *lifting cost* por barril desde o início de 2017.

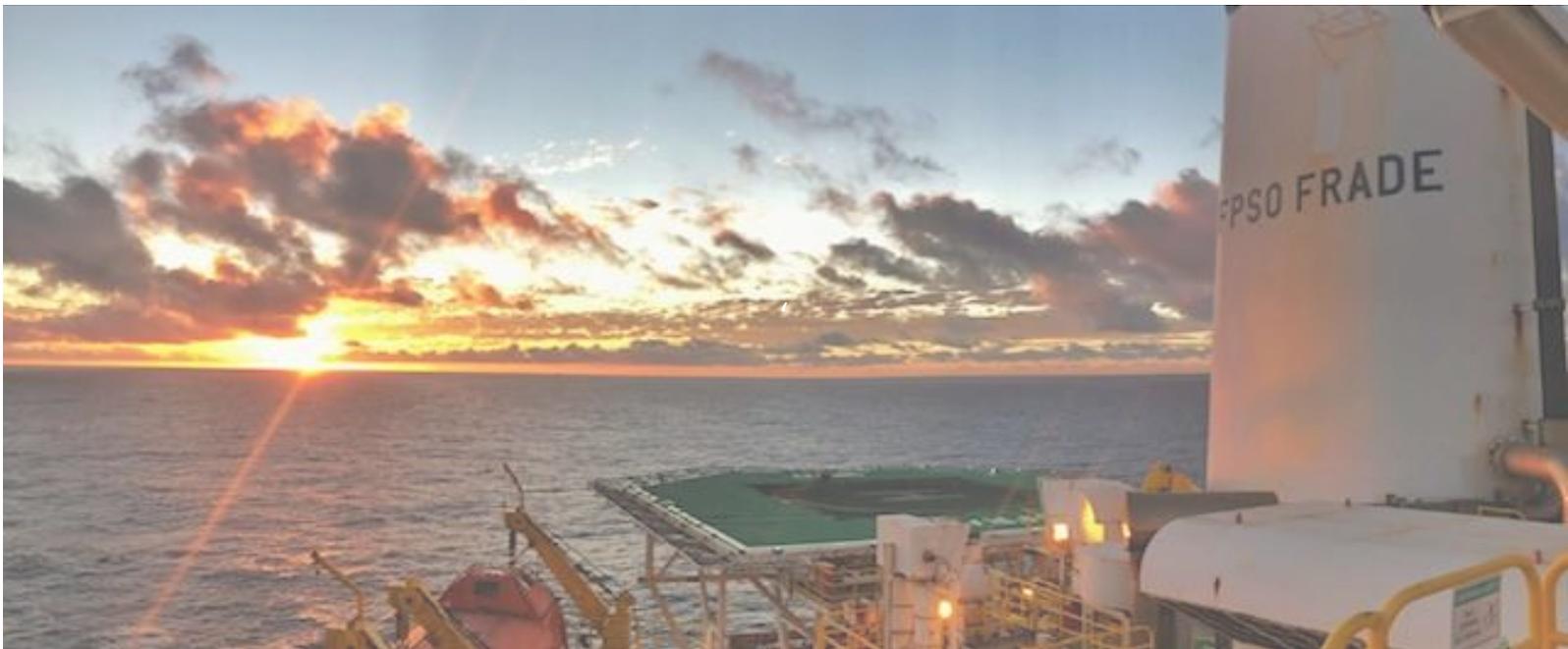
## Lifting Cost PetroRio

(Em US\$/boe)



Na comparação com o 2T20, a redução do *lifting cost* por barril foi positivamente impactada (i) pela incorporação de 80% do Campo de **Tubarão Martelo**, que aumentou a produção da Companhia em 25%, sem uma contrapartida proporcional nos custos (ii) pelas medidas adotadas em 2020, visando a revisão dos gastos e a readequação frente à queda nos preços do óleo, e (iii) pela desvalorização do Real frente ao Dólar, tendo em vista que aproximadamente 50% dos gastos operacionais são denominados em Real.

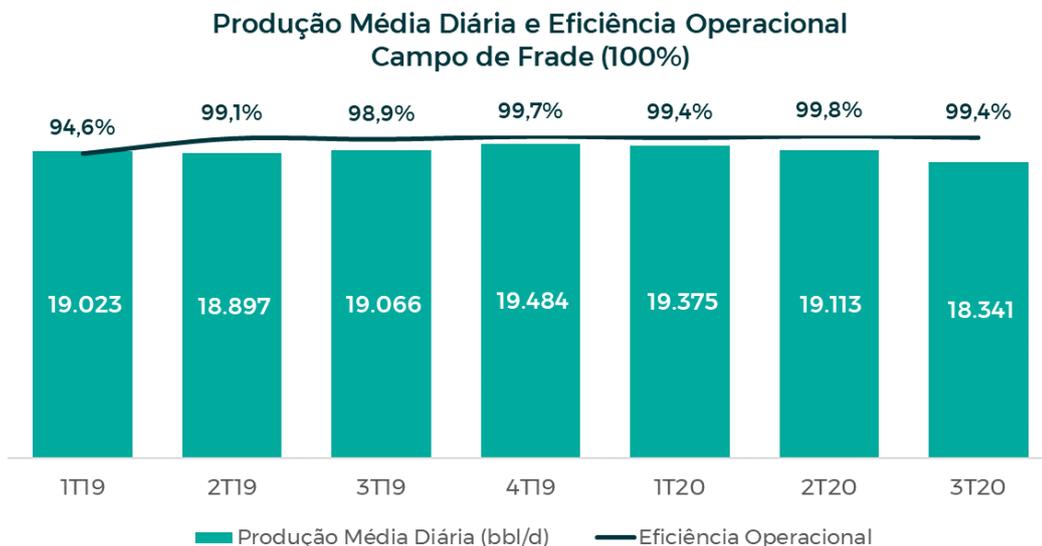
A PetroRio aguarda a conclusão da aquisição dos 30% restantes do **Campo de Frade** detidas pela Petrobras, assinada em 28 de novembro de 2019. Uma vez concluída, a incorporação do ativo adicionará aproximadamente 5,5 mil barris por dia à produção total da PetroRio, contribuindo para a redução do *lifting cost* por barril da Companhia.



## CAMPO DE FRADE

A Companhia implementa, desde a conclusão da aquisição da operação de **Frade** (em março de 2019), medidas de redução de custos através de sinergias operacionais e logísticas com o Campo de **Polvo** e, mais recentemente, **Tubarão Martelo**. Em outubro de 2019, a PetroRio anunciou a conclusão da aquisição dos 18% de **Frade**, que adicionou cerca de 3,5 mil barris à produção diária da Companhia. Além disso, **Frade** continuou se beneficiando de sinergias operacionais e das renegociações dos contratos de logística marítima, aérea e terrestre como parte das reduções de custos previstas.

Sobre a operação do Campo, a eficiência operacional no trimestre atingiu 99,4%, mantendo, desta forma, os níveis de excelência operacional históricos da Companhia. O gráfico abaixo ilustra o histórico da média de produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres, sendo a PetroRio operadora do ativo desde 26 de março de 2019:



A PetroRio mantém em seu portfólio de projetos o Plano de Revitalização do Campo de **Frade**, que busca aumentar o fator de recuperação do ativo e atender às condições da ANP para a extensão da concessão até 2041. O projeto global considera a perfuração de quatro poços produtores e três injetores. Os reservatórios objetos do Plano de Revitalização foram selecionados com base no baixo fator individual de recuperação (aproximadamente 10% em setembro de 2020).

A postergação dos investimentos relacionados à Revitalização de **Frade**, divulgada em março deste ano como parte das medidas tomadas para preservação de caixa divulgadas para 2020, busca a manutenção da liquidez e da saúde financeira durante o atual período de incertezas atribuída à pandemia da COVID-19. Tais investimentos serão retomados assim que a Companhia observar uma maior estabilidade nos mercados globais.



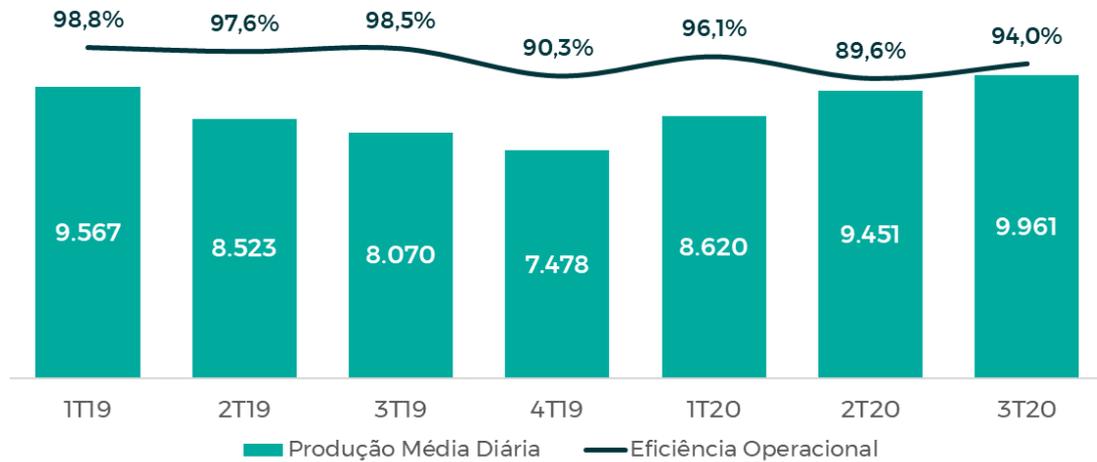
Plataforma fixa de Polvo

## CAMPO DE POLVO

O sucesso da Campanha de Perfuração de 2019/2020 em **Polvo** é refletido nos níveis de produção atingidos, à despeito do *shutdown* no FPSO arrendado. O Campo de **Polvo** atingiu média de produção diária 23% superior ao mesmo período de 2019 e 5% superior ao 2T20, este último devido, principalmente, ao nível de eficiência operacional mais elevado.

A eficiência operacional de **Polvo** no trimestre foi de 94%, uma queda de 4,5 p.p. em relação ao 3T19. O segundo e terceiro trimestres de 2020 tiveram suas eficiências reduzidas devido a um *shutdown* no FPSO arrendado, após identificados casos de Covid-19, que impactaram a produção de **Polvo** entre os dias 26 de junho e 04 de julho. Desta forma, a eficiência operacional do ativo foi de 84,5% em julho, recuperando para 99,5% e 97,6% nos meses de agosto e setembro, respectivamente.

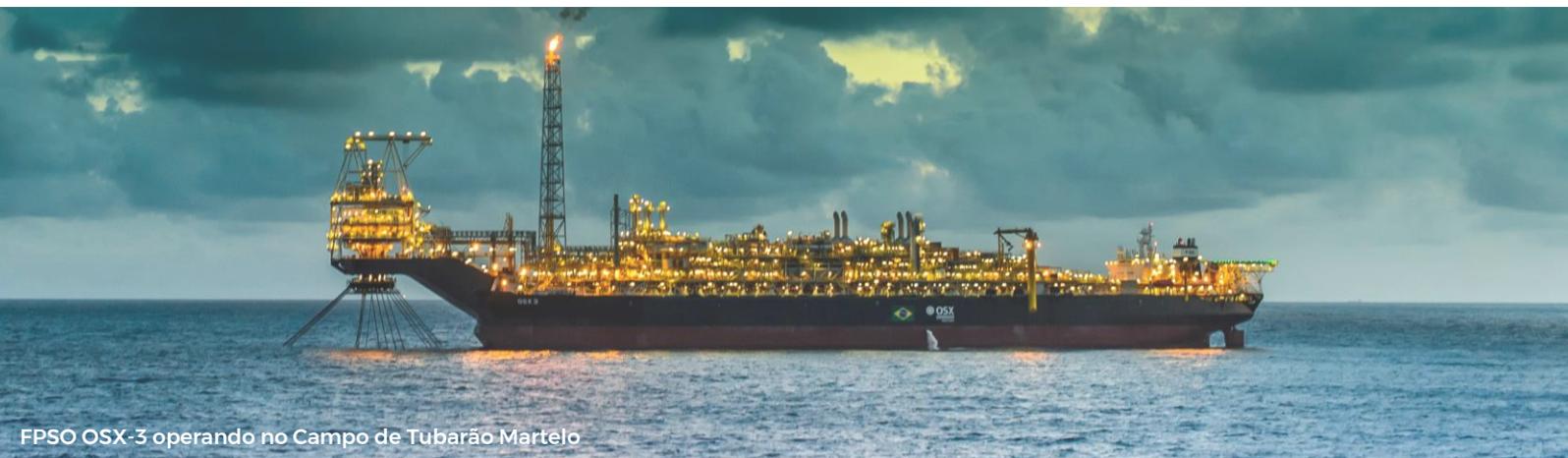
## Produção Média Diária e Eficiência Operacional Campo de Polvo (100%)



Os custos de operação do Campo, em termos absolutos, mantiveram-se em linha com o trimestre imediatamente anterior (US\$ 19,8 milhões no 3T20, vs. US\$ 20,3 milhões no 2T20). Em comparação com o 3T19, o custo de operação foi 22% menor, fruto principalmente da redução de custos com pessoal, logística, manutenção de poços e O&M, como consequência das sinergias operacionais com o Campo de **Frade** e das medidas adotadas durante a pandemia, como a redução do POB (*People on Board*). Adicionalmente, os custos foram positivamente impactados pela desvalorização do Real frente ao Dólar, uma vez que parte dos custos são denominados em moeda local.

Como parte da bem-sucedida Campanha de Perfuração de 2019/2020, a PetroRio iniciou a produção do poço POL-L, no Eoceno de **Polvo**, que apresentou vazão inicial de 2.500 barris por dia, representando um incremento de quase 30% na produção do Campo.

A Companhia entende que a produção neste primeiro reservatório, de idade geológica do Eoceno, abre uma nova fronteira de desenvolvimento em arenitos da região, tanto em **Polvo** como em **Tubarão Martelo** em prospectos de características similares e para poços produtores (*infill drilling*) no reservatório.



FPSO OSX-3 operando no Campo de Tubarão Martelo

## CAMPO DE TUBARÃO MARTELO

No dia 3 de fevereiro de 2020, a Companhia assinou contratos compreendendo a aquisição (i) da embarcação **OSX-3**, por US\$ 140 milhões; e (ii) de 80% (“*farm-in*”) do Campo de **Tubarão Martelo** (“**TBMT**”), onde a embarcação **OSX-3** encontra-se afretada.

Estas aquisições permitirão a interligação (“*tieback*”) entre os campos de **Polvo** e **TBMT**, simplificando o sistema de produção e criando um polo privado na região, o que irá gerar sinergias significativas, reduções do *lifting cost* e a extensão da vida econômica dos campos.

Após o *tieback* dos ativos, a Companhia estima que os custos operacionais combinados do polo **Polvo** e **TBMT**, que em 2019, se somados, chegavam a aproximadamente US\$ 200 milhões por ano (US\$ 100 milhões de **Polvo** + US\$ 100 milhões de **TBMT**), serão reduzidos a menos de US\$ 80 milhões por ano, como resultado das sinergias aéreas, marítimas e terrestres e o descomissionamento do FPSO atualmente arrendado a **Polvo**.

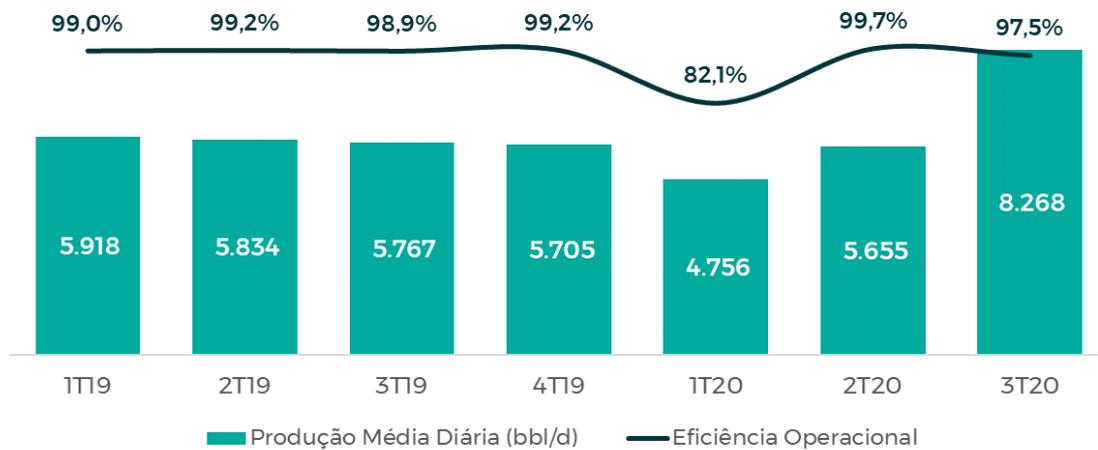
O processo de cessão de **Tubarão Martelo** à PetroRio foi aprovado pela ANP no dia 3 de agosto de 2020, uma vez que todas as condições precedentes foram atendidas. Neste contexto, o Programa de Emergência Individual (“*PEI*”), que determina a quantidade mínima de embarcações para operar no novo polo **Polvo + TBMT**, foi aprovado pelo IBAMA em julho de 2020. Assim, a PetroRio iniciou durante o terceiro trimestre a captura de sinergias logísticas relacionadas às embarcações de apoio.



À bordo do FPSO OSX-3 em Tubarão Martelo

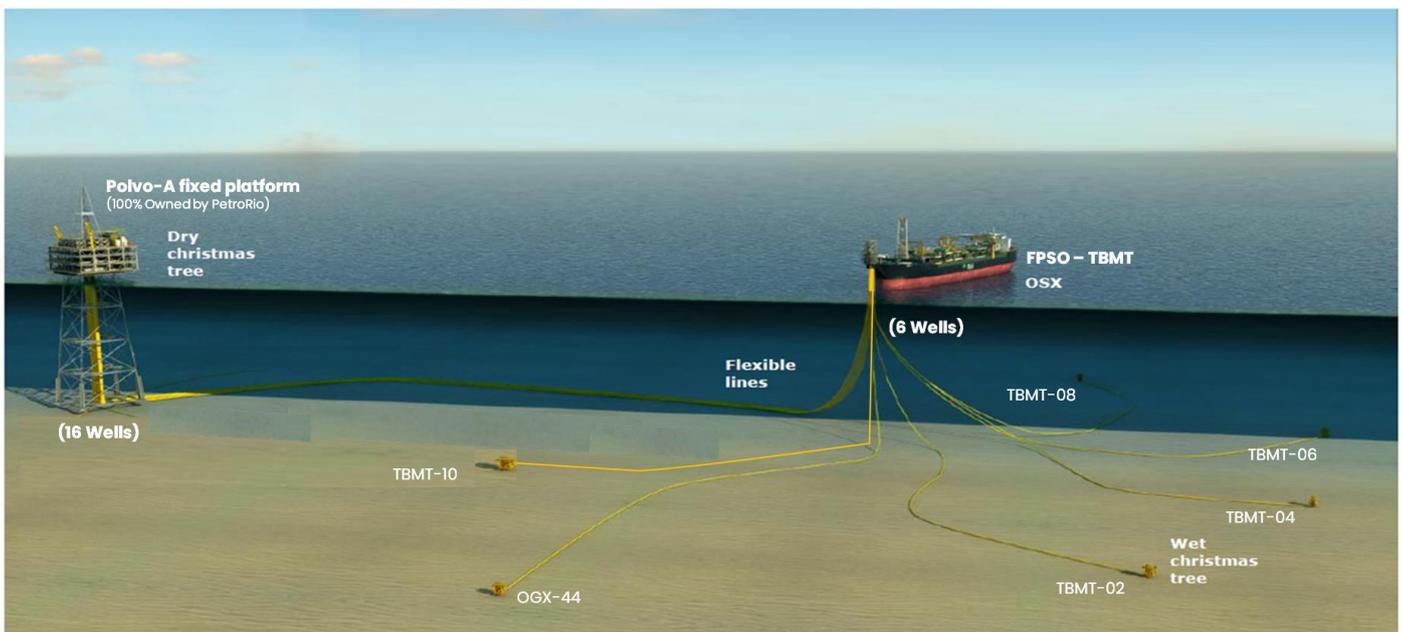
A eficiência operacional em **Tubarão Martelo** no trimestre atingiu 97,5%, mantendo os padrões de operação da Dommo Energia no Campo. A primeira fase da Campanha de Revitalização de **TBMT** foi concluída em 18 de agosto, com o início de produção do poço TBMT-4HP. O resultado da primeira fase dessa Campanha de Revitalização foi um aumento de produção de 40% em **TBMT**, atingindo aproximadamente 10.000 barris por dia em setembro. O gráfico abaixo ilustra o histórico da produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres:

## Produção Média Diária e Eficiência Operacional Campo de Tubarão Martelo (100%)



Entre os dias 20 de abril e 2 de agosto, o FPSO **OSX-3**, ativo 100% PetroRio operando no campo, contribuiu com US\$ 129 mil por dia à Companhia, reconhecidos como Outras Receitas e Despesas (detalhado na seção DESEMPENHO FINANCEIRO deste relatório). A receita compôs o ajuste do preço com a Dommo Energia, antiga operadora de **TBMT**, no momento da aquisição da participação no Campo realizada em 3 de agosto de 2020.

Finalmente, a PetroRio informa que retomou o projeto de conexão dos campos de **Polvo + TBMT** em agosto de 2020 e, também, de conexão do poço TBMT-10H-RJS, dado a grande criação de valor proporcionado pelos mesmos. Até o momento da divulgação deste relatório, o avanço físico do projeto foi de 17%, compreendendo, principalmente, o desenho e encomenda das tubulações flexíveis, *risers* e equipamentos que ligarão a plataforma fixa de **Polvo** ao FPSO **OSX-3**. A imagem abaixo ilustra o sistema de produção previsto para o novo polo **Polvo + TBMT**:



O volume de gás líquido vendido no trimestre foi de 1.740 boepd, 28% abaixo do mesmo período do ano anterior, porém, em linha com o estimado pelo contrato de *take-or-pay*. A queda se deve ao volume de compra de gás maior que o previsto no contrato no período comparativo. Na evolução trimestral, houve crescimento de 46% vs o 2T20 dado uma maior demanda por parte do cliente (Petrobras), para compensar o menor volume solicitado durante o período do Covid-19.

O custo de operação, composto por custos diretos excluindo a depreciação, foi de R\$ 4 milhões, 20% abaixo dos R\$ 5 milhões registrados no 3T19, o que é atribuído principalmente à redução nos custos de operação da plataforma fixa, devido à sua menor utilização no ano. Outros R\$ 1,2 milhões foram pagos como *royalties* e participações especiais pelos direitos de exploração do ativo.

O investimento na aquisição de **Manati** realizado em 2017 por aproximadamente R\$ 116 milhões (US\$ 37 milhões à época), teve *payback* de 2 anos e TIR nominal de 66% para o projeto. A aquisição faz parte do *track record* de sucesso da PetroRio que, junto com **Polvo**, **Frade** e **TBMT**, busca gerar valor para seus acionistas por meio de aquisições e desenvolvimento de campos maduros.



## DESEMPENHO FINANCEIRO

A PetroRio apresenta abaixo o desempenho financeiro com e sem o impacto das mudanças no IFRS 16, e representações dos lançamentos contábeis não-caixa e não recorrentes e seus impactos nas demonstrações quando ilustradas em Reais.

Os números de 2019 e do 1T20 refletem os ajustes nas demonstrações financeiras reapresentadas em 27 de agosto de 2020, explicadas na respectiva seção no anexo deste relatório ("REAPRESENTAÇÃO ESPONTÂNEA DE PERÍODOS ANTERIORES").

No trimestre, os principais fatores que impactaram o desempenho financeiro da PetroRio foram (i) o maior volume de vendas, como consequência da maior produção da Companhia, (ii) a redução dos custos operacionais em **Frade** e **Polvo**, melhorando *lifting cost* por barril, e (iii) efeitos não-caixa referentes à variação cambial, uma vez que determinados itens passivos do balanço são denominados em dólar.

É importante destacar que o impacto não-caixa da desvalorização do Real no resultado financeiro, nos primeiros nove meses do ano foi de R\$ 557 milhões, ex-IFRS 16 (R\$ 697 milhões com IFRS 16). Apesar do impacto contábil no resultado líquido da Companhia, o EBITDA (e a geração de caixa livre da Companhia) é o impactado positivamente pela desvalorização da moeda local, uma vez que cerca de metade dos gastos são denominados em Real e 96% das receitas da Companhia denominadas em Dólar.

### Resultados do Período (Em milhares de R\$)

	Sem IFRS-16			Acumulado - Sem IFRS-16			Com IFRS-16		
	3T19	3T20	Δ	9M19	9M20	Δ	3T19	3T20	Δ
<b>Receita Total</b>	<b>399.045</b>	<b>488.696</b>	<b>22%</b>	<b>1.086.351</b>	<b>1.024.150</b>	<b>-6%</b>	<b>399.045</b>	<b>488.696</b>	<b>22%</b>
Custos de Produto Vendido	(150.996)	(223.880)	48%	(403.457)	(428.905)	6%	(118.123)	(153.389)	30%
Royalties	(32.514)	(24.376)	-25%	(95.466)	(77.733)	-19%	(32.514)	(24.376)	-25%
<b>Resultado das Operações</b>	<b>215.535</b>	<b>240.440</b>	<b>12%</b>	<b>587.429</b>	<b>517.512</b>	<b>-12%</b>	<b>248.408</b>	<b>310.931</b>	<b>25%</b>
Despesas gerais e administrativas	(29.919)	(36.714)	23%	(84.959)	(105.729)	24%	(28.588)	(35.291)	23%
Outras receitas (despesas) operacionais	(30.243)	33.336	n/a	(97.812)	262.261	n/a	(30.243)	33.336	n/a
<b>EBITDA</b>	<b>155.372</b>	<b>237.061</b>	<b>53%</b>	<b>404.658</b>	<b>674.044</b>	<b>67%</b>	<b>189.576</b>	<b>308.975</b>	<b>63%</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>39%</b>	<b>49%</b>	<b>10 p.p.</b>	<b>37%</b>	<b>66%</b>	<b>29 p.p.</b>	<b>48%</b>	<b>63%</b>	<b>15 p.p.</b>
Depreciação e amortização	(93.245)	(155.506)	67%	(154.552)	(458.728)	197%	(121.243)	(200.951)	66%
Resultado financeiro	(90.061)	(162.851)	81%	(224.167)	(340.479)	52%	(168.878)	(182.182)	8%
<i>Resultado de Hedge - Realizado</i>	1.099	(3.212)	n/a	(4.674)	334.022	n/a	1.099	(3.212)	n/a
<i>Resultado de Hedge - Marcação</i>	4.366	-	-100%	5.467	(33.572)	n/a	4.366	-	-100%
<i>Outras receitas (despesas) financeiras</i>	(95.525)	(159.640)	67%	(224.959)	(640.930)	185%	(174.342)	(178.970)	3%
Imposto de renda e contribuição social	(721)	(36.441)	4954%	(41.168)	(22.378)	-46%	(721)	(36.441)	4954%
<b>Lucro (Prejuízo) do Período</b>	<b>(28.654)</b>	<b>(117.738)</b>	<b>311%</b>	<b>(15.229)</b>	<b>(147.542)</b>	<b>869%</b>	<b>(101.265)</b>	<b>(110.599)</b>	<b>9%</b>
<b>EBITDA ajustado*</b>	<b>185.615</b>	<b>203.726</b>	<b>10%</b>	<b>502.470</b>	<b>411.783</b>	<b>-18%</b>	<b>219.819</b>	<b>275.640</b>	<b>25%</b>
<b>Margem EBITDA ajustada</b>	<b>47%</b>	<b>42%</b>	<b>-5 p.p.</b>	<b>46%</b>	<b>40%</b>	<b>-6 p.p.</b>	<b>55%</b>	<b>56%</b>	<b>1 p.p.</b>

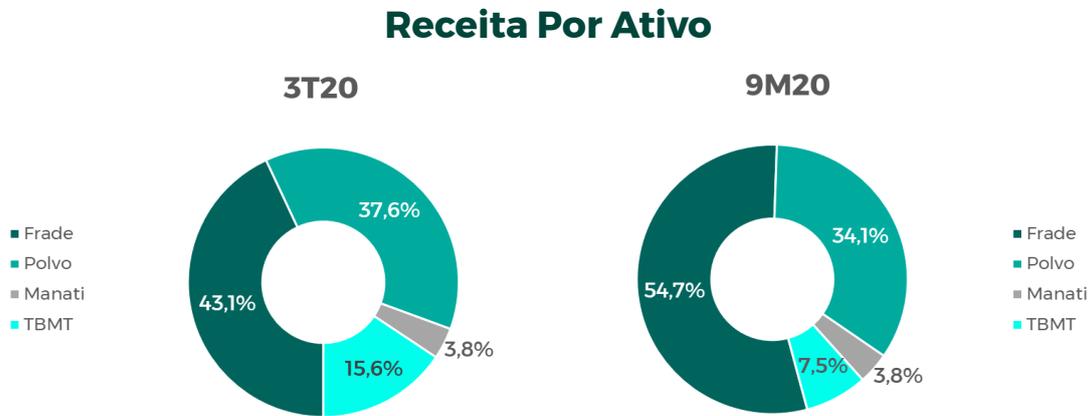
\*O EBITDA Ajustado é calculado semelhante ao EBITDA, desconsiderando a linha composta com efeitos não recorrentes "Outras Receitas e Despesas".

A PetroRio registrou R\$ 488,7 milhões em Receita Líquida no 3T20, devido ao maior volume vendido em **Polvo** e **Tubarão Martelo**, o que contribuiu a um aumento de 22% em relação ao 3T19, compensando a queda nos preços do óleo tipo Brent (média -49% ano vs ano).

O ativo de gás natural **Manati**, por sua vez, contribuiu com Receita Líquida de R\$ 18,3 milhões no trimestre, referentes à participação de 10% da PetroRio no consórcio de gás natural. O valor, 22% inferior ao 3T19, se deve à redução da

demanda do cliente (Petrobras), embora a produção tenha aumentado em relação ao 2T20, compensando, desta forma, os volumes inferiores demandados entre março e julho de 2020.

Desta forma, 43,1% da receita foi originada de **Frade**, 37,6% por meio da venda do óleo de **Polvo** e 15,6% dos *offtakes* de **Tubarão Martelo**.



Os Custos dos Produtos Vendidos (“CPV”) apresentaram um acréscimo de 48% no 3T20 frente ao 3T19 (ex-IFRS 16), em função principalmente do maior volume de barris vendidos em **Polvo**, **Frade** e com a incorporação de **Tubarão Martelo** a partir de 3 de agosto de 2020.

A Companhia reconheceu, no trimestre, Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de R\$ 240 milhões, cerca de 12% superior ao registrado no ano anterior, em função das maiores receitas de **Frade**, **Polvo** e **Tubarão Martelo**, à despeito da queda nos preços do óleo.

As despesas gerais e administrativas incluem gastos com M&A, projetos, geologia e geofísica e fecharam o trimestre em R\$ 36,7 milhões. O aumento na rubrica se deve principalmente à gastos com consultorias e taxas de sucesso relacionados às recentes aquisições da Companhia e à maior despesa com pessoal, após o fim das reduções temporárias nos salários dos colaboradores *onshore* (25%) e dos diretores (50%) e da gastos com a contratação de pessoal para a operação do FPSO **OSX-3**.

A sigla outras receitas (despesas) operacionais foi beneficiada por R\$ 22 milhões no trimestre, originados da nova embarcação **OSX-3**. O FPSO contribuiu com um *fee* diário de US\$ 129 mil à PetroRio, utilizado para ajuste do preço com a Dommo Energia (antiga operadora de **TBMT**) na conclusão do *farm-in* no Campo, em 3 de agosto.

O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia foi negativo em R\$ 162,8 milhões, vs. R\$ 90,1 milhões negativos no mesmo período de 2019. No trimestre, a linha foi impactada em R\$ 122,6 milhões de variação cambial (efeito não-caixa) sobre itens de balanço denominados em dólar, como as provisões de abandono e as dívidas da Companhia. Esta variação cambial não apresenta impacto direto à saúde financeira da PetroRio, tendo em vista que as receitas e o caixa da Companhia são majoritariamente denominados em dólar.

O resultado líquido (ex-IFRS 16) do trimestre foi negativo em R\$ 117,8 milhões e o acumulado do ano R\$ 147,4 milhões negativos. O principal fator que impactou os resultados dos nove meses de 2020 foi o efeito negativo, não-caixa, da variação cambial sobre os passivos da Companhia denominados em dólar, que por sua vez, foi parcialmente compensado pelo resultado positivo de R\$ 334 milhões das operações de hedge no período.



Colaboradores comemoram 3.000 dias sem acidentes em Frade

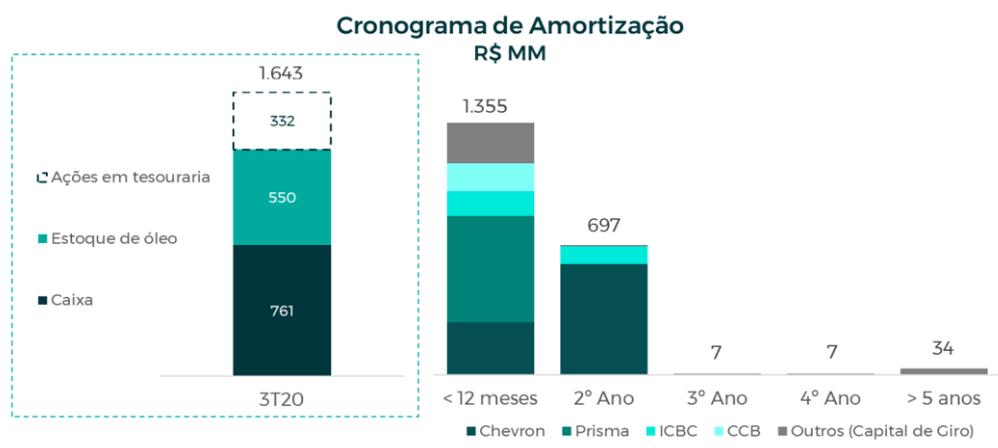
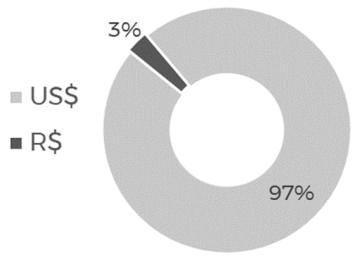
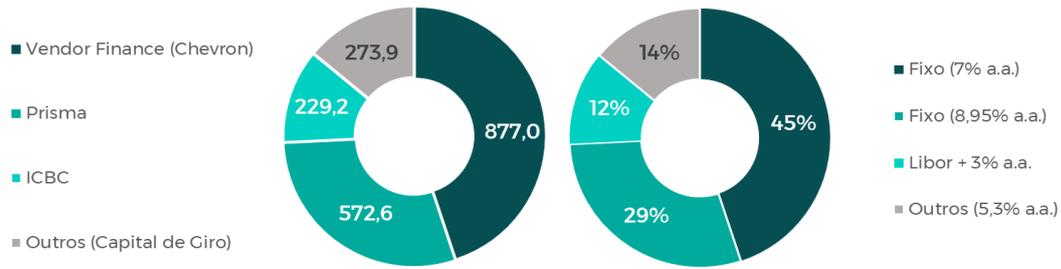
## CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

Em junho de 2020, a Companhia assinou instrumentos com determinadas subsidiárias da Chevron Corporation (“Chevron”) de maneira a estabelecer um novo cronograma de amortizações do *vendor finance* referente à aquisição de 51,74% da concessão no **Campo de Frade** e do FPSO operando no Campo.

O novo perfil de amortizações prevê US\$ 15 milhões de principal em novembro de 2020, US\$ 30 milhões em maio de 2021 e US\$ 97 milhões em novembro de 2021 a uma taxa de juros de 7% ao ano.

A negociação dos referidos instrumentos, que aconteceu no contexto da pandemia de COVID-19, possibilitou uma melhora substancial na liquidez de curto e médio prazo e, conseqüentemente, um maior equilíbrio na gestão de caixa da Companhia.

### Empréstimos e Financiamentos (em R\$ MM)



Em 27 de janeiro de 2020 a PetroRio assinou um contrato com uma entidade do fundo Prisma Capital no valor de US\$ 100 milhões ao custo de 8,95% a.a., para a aquisição do FPSO **OSX-3** e a subsequente incorporação do Campo de **Tubarão Martelo**. De acordo com as disposições contratuais, o financiamento de curto prazo poderá ser transformado em um *Project Finance* de três anos.

Adicionalmente, ao final de setembro, a Companhia possuía US\$ 297 milhões (ou R\$ 1,6 bilhões) em recursos líquidos distribuídos entre Caixa, Estoque de Óleo e ações em tesouraria.

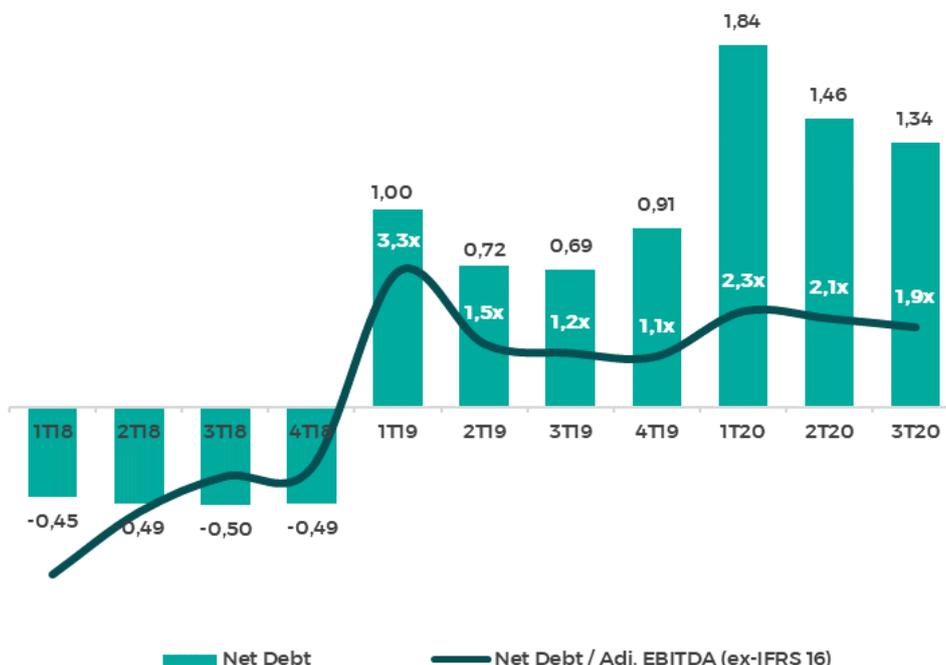
## ALAVANCAGEM

Apesar das adversidades causadas pela pandemia do Covid-19, a PetroRio mais uma vez se mostrou eficiente ao reduzir os níveis de endividamento, terminando o 3T20 com o indicador de dívida líquida/EBITDA de 1,9x. É importante ressaltar que essa redução ainda não retrata o real cenário, uma vez que parte da dívida foi impactada pela aquisição do FPSO **OSX-3** e do *farm-in* de **Tubarão Martelo**, concluído em 3 de agosto de 2020 e, portanto, não teve sua contraparte de geração de EBITDA dos últimos 12 meses reconhecidos.

Mais precisamente, a Companhia estima que o indicador de dívida líquida/EBITDA teria alcançado 0,7x se expurgados os seguintes fatores:

- (i) Um total de R\$ 528,1 milhões foram assumidos com o financiamento da Prisma Capital para a aquisição do FPSO **OSX-3** e subsequente operação do **Campo de Tubarão Martelo**. A dívida foi integralmente reconhecida no balanço da Companhia, sem a contrapartida nos últimos 12 meses de EBITDA, uma vez que a conclusão de **Tubarão Martelo** se deu somente no dia 03 de agosto de 2020;
- (ii) A postergação das vendas de óleo, durante o segundo trimestre, com o intuito de buscar condições melhores de desconto do óleo, resultou em um estoque de óleo estimado em R\$ 550 milhões no final de setembro. Este estoque, que representava 1,9 milhões de barris em setembro de 2020, é significativamente superior aos níveis históricos da Companhia.

### Net Debt / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) (em R\$ bilhões)





## ANEXO 1

### REAPRESENTAÇÃO ESPONTÂNEA DE EXERCÍCIOS ANTERIORES

Após receber sugestões da nova auditora externa Ernst & Young (“EY”) sobre a interpretação de determinadas normas contábeis e premissas utilizadas nas demonstrações financeiras anteriores, a administração da Companhia optou por efetuar alterações e rerepresentar espontaneamente as demonstrações dos períodos 2017, 2018, 2019 e as informações trimestrais (“ITR”) do 1º trimestre de 2020.

Após revisão das alterações sugeridas, a EY aprovou as demonstrações financeiras e o ITR rerepresentados sem opiniões adversas, ênfases ou ressalvas.

Os ajustes geraram impacto positivo de R\$ 202 milhões no resultado de 2019. Com isso, o lucro líquido de 2019 alcançou R\$ 837,9 milhões. Os principais efeitos contábeis das alterações para o ano de 2019 seguem abaixo:

- (i) Alteração na taxa de desconto da provisão do abandono, que havia sido descontado a 3% a.a. sem spread de risco em todos os campos, para 5,44% a.a. em **Polvo e Manati**, e 5,59% a.a. em **Frade**. O ajuste reduz o passivo em R\$ 145,9 milhões no ano, melhorando o resultado na mesma proporção;
- (ii) Alterações dos laudos de alocação do preço pago na aquisição de **Frade** após reemissão pela empresa contratada para realizá-lo, alterando o montante de mais-valia e deságio na operação. O ajuste reduz o ativo intangível em R\$ 128,4 milhões, piorando o resultado do ano na mesma proporção;
- (iii) Tributos diferidos passivos apresentados pelo líquido com o ativo de impostos diferidos e com reconhecimento de impostos sobre diferenças temporárias. O ajuste reduz o passivo em R\$ 147,5 milhões, melhorando o resultado na mesma proporção.

Os três ajustes mais representativos acima listados, quando somados alcançam efeito positivo de R\$ 165 milhões no resultado de 2019. Os demais ajustes de menor impacto, que juntos somam R\$ 37 milhões de efeito positivo, assim como seus detalhamentos, podem ser encontrados nas notas explicativas do ITR do segundo trimestre arquivado nesta mesma data. Abaixo seguir um resumo dos principais ajustes nos períodos anteriores.

#### Reapresentação: 31/Dez/2017 (saldo de abertura de 2018)

##### Impactos nos saldos e resultado (R\$ milhões):

	Ativo	Passivo	Resultado
1) Debêntures Conversíveis	0,0	20,2	(20,2)
2) Tributos Diferidos	(18,4)	(18,4)	0,0
<b>Impacto Total</b>	<b>(18,4)</b>	<b>1,8</b>	<b>(20,2)</b>

##### Justificativas:

- 1) Ajuste de valor justo das opções das debêntures
- 2) Reclassificação pelo saldo líquido

#### Reapresentação: 31/Dez/2018

##### Impactos nos saldos e resultado (R\$ milhões):

	Ativo	Passivo	Resultado
1) Debêntures Conversíveis	0,0	15,7	(15,7)
2) ARO Polvo e Manati	(20,4)	(32,3)	11,9
3) Impostos diferidos s/ dif. temporárias	5,3	0,0	5,3
4) MTM Aplicações	(3,5)	(3,5)	0,0
<b>Impacto Total</b>	<b>(18,6)</b>	<b>(20,1)</b>	<b>1,5</b>

##### Justificativas:

- 1) Ajuste de valor justo das opções das debêntures
- 2) Aumento de tx desconto de 3% para 5,63%
- 3) Crédito de IRCS sobre resultados não-realizados
- 4) Ajuste de MTM (atualização de valor de cota)

#### Reapresentação: 31/Dez/2019

##### Impactos nos saldos e resultado (R\$ milhões):

	Ativo	Passivo	Resultado
1) Tributos Diferidos	142,3	1,0	141,3
2) PPA Frade	271,4	156,0	115,4
3) ARO Frade, Polvo e Manati	(78,9)	(113,6)	34,7
4) Debêntures Conversíveis	0,0	81,7	(81,7)
5) IFRS-16	9,4	17,1	(7,7)
<b>Impacto Total</b>	<b>344,2</b>	<b>142,2</b>	<b>202,0</b>

##### Justificativas:

- 1) Crédito de prejuízos fiscais para redução de IRCS
- 2) Aumento da mais-valia do campos de Frade
- 3) Aumento tx desc 3% p/ 4,69% Polvo/Manati e 4,92% Frade
- 4) Ajuste de valor justo das opções das debêntures
- 5) Aumento de tx desconto de 5,63% para 10% (BRL)

Da mesma forma, as premissas e estimativas contábeis que impactaram 2019 geraram um impacto negativo de R\$ 106 milhões no resultado do 1º trimestre de 2020, e atribuído pela maior depreciação ocasionada pela mais-valia e deságio supracitados e pela redução do saldo de abandono que foram apropriadas nos exercícios anteriores:

## Sem IFRS-16

1T20	Anterior	Reapresentado	Variações
<b>Receita Total</b>	<b>223.162</b>	<b>223.162</b>	-
Custos de Produto Vendido	(117.917)	(117.917)	-
Royalties	(32.228)	(32.228)	-
<b>Resultado das Operações</b>	<b>73.017</b>	<b>73.017</b>	-
Despesas gerais e administrativas	(40.311)	(40.311)	-
Outras receitas (despesas) operacionais	164.804	115.103	(49.701) ①
<b>EBITDA</b>	<b>197.510</b>	<b>147.809</b>	<b>(49.701)</b>
<b>Margem EBITDA</b>	<b>89%</b>	<b>66%</b>	<b>-22%</b>
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>32.706</b>	<b>32.706</b>	-
<b>Margem EBITDA ajustada</b>	<b>15%</b>	<b>15%</b>	<b>0%</b>
<b>Depreciação e amortização</b>	<b>(83.887)</b>	<b>(105.328)</b>	<b>(21.441)</b> ②
<b>Resultado financeiro</b>	<b>23.562</b>	<b>12.615</b>	<b>(10.947)</b>
Resultado de Hedge - Realizado	206.615	206.615	-
Resultado de Hedge - Marcação	134.572	134.572	-
Outras receitas (despesas) financeiras	(317.625)	(328.572)	(10.947) ③
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(8.890)</b>	<b>(8.890)</b>	-
<b>Lucro (Prejuízo) do Período</b>	<b>128.296</b>	<b>46.207</b>	<b>(82.089)</b>

## Com IFRS-16

Anterior	Reapresentado	Variações
<b>223.162</b>	<b>223.162</b>	-
(84.513)	(84.513)	-
(32.228)	(32.228)	-
<b>106.421</b>	<b>106.421</b>	-
(38.958)	(38.958)	-
164.804	115.103	(49.701)
<b>232.267</b>	<b>182.566</b>	<b>(49.701)</b>
<b>104%</b>	<b>82%</b>	<b>-22%</b>
<b>67.463</b>	<b>67.463</b>	-
<b>30%</b>	<b>30%</b>	<b>0%</b>
<b>(110.937)</b>	<b>(131.655)</b>	<b>(20.718)</b>
<b>(67.897)</b>	<b>(103.483)</b>	<b>(35.586)</b>
206.615	206.615	-
134.572	134.572	-
(409.084)	(444.670)	(35.586)
<b>(8.890)</b>	<b>(8.890)</b>	-
<b>44.544</b>	<b>(61.461)</b>	<b>(106.005)</b>

① Impacto positivo do aumento de tx desconto ARO passa ser reconhecido em 2018 e 2019, sendo estornado do 1T20

② Com o aumento da mais-valia (intangível) de Frade em Dez/19, a depreciação do trimestre aumentou

③ Variação cambial e juros subiram devido a ajustes dos passivos de abandono e IFRS-16

## ANEXO 2

### IFRS 16

Em 1º de janeiro de 2019 a Companhia incorporou a mudança de regra do IFRS 16. A mudança unifica o tratamento de arrendamentos operacionais e financeiros, impactando significativamente o balanço da Companhia, principalmente através do arrendamento do FPSO de **Polvo**, que representa o maior contrato de arrendamento:

<b>Ativos de direito de uso</b>	
FPSO	796.614
Embarcações de Apoio	103.825
Helicópteros	29.755
Edificações	57.572
Equipamentos	32.002
<b>Total</b>	<b>1.019.768</b>

Conforme anunciado no dia 2 de fevereiro de 2020, a Companhia adquiriu o FPSO **OSX-3**, que será utilizado no sistema de produção do **Campo de Polvo**, no lugar do FPSO utilizado atualmente, que é afretado. Com isso, a projeção realizada até o fim da vida útil do Campo foi revista, reduzindo o montante de 433.631 do passivo e do ativo de arrendamento, com efeitos apenas prospectivos. Os demais ajustes realizados durante o exercício se devem à redução da quantidade de barcos de apoio e à troca de base logística, que se deu com a aquisição do **Campo de Frade**. O aumento em 2020 se deve ao incremento de reservas e extensão da vida útil dos campos, que refletiu nos valores de arrendamento projetado.

Os efeitos apresentados no período foram:

	<b>Ativo</b>	<b>Passivo</b>
<b>Reconhecimento em 01 de janeiro de 2019</b>	<b>1.019.768</b>	<b>(1.061.452)</b>
Adições/reversões	(403.776)	382.798
Atualização cambial	-	(32.825)
Atualização monetária	-	(64.309)
Pagamentos efetuados	-	163.306
Depreciação	(163.925)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>452.067</b>	<b>(612.482)</b>
Adições/reversões	64.775	(71.942)
Atualização cambial	-	(158.657)
Atualização monetária	-	(34.310)
Pagamentos efetuados	-	168.806
Depreciação	(116.957)	-
<b>Saldo em 30 de setembro de 2020</b>	<b>399.885</b>	<b>(708.585)</b>
Circulante	-	<b>(282.297)</b>
Não Circulante	<b>399.885</b>	<b>(426.288)</b>

Maiores detalhes podem ser encontrados nas notas explicativas 15 do ITR do 3º trimestre de 2020.

## BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de R\$)

ATIVO	4T19	3T20
Caixa e equivalentes de caixa	459.396	422.585
Títulos e Valores Mobiliários	226.301	34.009
Caixa Restrito	52.223	304.374
Contas a receber	374.598	197.907
Estoque de Óleo	120.101	325.282
Estoque de Consumíveis	5.373	7.189
Instrumentos financeiros Derivativos	9.354	58.163
Tributos a recuperar	116.773	142.240
Adiantamentos a fornecedores	52.171	57.509
Adiantamentos a parceiros	86.278	72.416
Despesas antecipadas	10.333	28.759
Outros créditos	189	-
<b>Total Ativo Circulante</b>	<b>1.513.090</b>	<b>1.650.433</b>
<b>Ativo disponível para venda</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>1.513.090</b>	<b>1.650.433</b>
Adiantamentos a fornecedores	12.596	12.596
Depósitos e cauções	27.249	21.256
Tributos a recuperar	32.384	34.466
Tributos diferidos	160.313	162.468
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	452.067	399.885
Imobilizado	2.602.523	3.683.872
Intangível	689.529	1.090.455
<b>Total Não circulante</b>	<b>3.976.661</b>	<b>5.404.998</b>
<b>Total do Ativo</b>	<b>5.489.751</b>	<b>7.055.431</b>

PASSIVO	4T19	3T20
Fornecedores	87.232	281.408
Obrigações trabalhistas	39.359	58.054
Tributos e contribuições sociais	83.441	73.112
Empréstimos e financiamentos	1.224.306	1.355.327
Debêntures	-	-
Adiantamentos de parceiros	40	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	223.049	282.297
Outras obrigações	12.356	20
<b>Total Passivo Circulante</b>	<b>1.669.783</b>	<b>2.050.218</b>
Fornecedores	13.233	13.660
Empréstimos e financiamentos	421.270	747.000
Debêntures	-	-
Provisão para abandono de instalações	763.633	1.219.284
Provisão para contingências	65.613	54.434
Tributos diferidos	-	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	389.433	426.288
Outras obrigações	1.685	1.702
<b>Total Não circulante</b>	<b>1.654.867</b>	<b>2.462.368</b>
<b>Participações minoritárias</b>	<b>759</b>	<b>1.031</b>
Capital Social Realizado	3.316.411	3.326.998
Reservas de Capital	228.027	233.362
Outros resultados abrangentes	150.335	783.746
Prejuízos acumulados	(2.372.777)	(1.530.431)
Resultado acumulado do período	842.346	(271.861)
<b>Total Patrimônio líquido</b>	<b>2.164.342</b>	<b>2.541.814</b>
<b>Total do Passivo</b>	<b>5.489.751</b>	<b>7.055.431</b>

## DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(Em milhares de R\$)

	3T19	3T20
<b>Receita Total</b>	<b>399.045</b>	<b>488.696</b>
Custos de Produto Vendido	(118.123)	(153.389)
Depreciação e amortização	(81.736)	(146.373)
Royalties	(32.514)	(24.376)
<b>Resultado Bruto</b>	<b>166.672</b>	<b>164.557</b>
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>		
Geologia e geofísica	(199)	(104)
Despesas com pessoal	(15.999)	(11.852)
Despesas gerais e administrativas	(188)	(9.949)
Despesas com serviços de terceiros	(12.711)	(5.632)
Impostos e taxas	509	(7.753)
Depreciação e amortização - G&A	(39.507)	(54.578)
Outras receitas (despesas) operacionais	(30.243)	33.336
Resultado financeiro	(168.878)	(182.182)
<b>Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(100.544)</b>	<b>(74.157)</b>
<i>Imposto de renda e contribuição social - Corrente</i>	<i>(576)</i>	<i>(9.759)</i>
<i>Imposto de renda e contribuição social - Diferido</i>	<i>(145)</i>	<i>(26.682)</i>
<b>Lucro (Prejuízo) do Período</b>	<b>(101.265)</b>	<b>(110.599)</b>

## DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA (Em milhares de R\$)

	3T19	3T20
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>		
<b>Resultado do período (antes de impostos)</b>	<b>(63.420)</b>	<b>(73.089)</b>
Depreciação e amortização	84.119	200.694
Receita financeira	(146.591)	(221.158)
Despesa financeira	259.842	437.501
Remuneração com base em plano de ações	80.056	2.117
Provisão para contingências/perdas	6.007	(20.767)
Perda/Baixa de ativos não circulantes	-	-
Reclassificação de ajuste acumulado de conversão (CTA)	(5.522)	-
Redução da provisão do abandono	5.522	-
Provisão de impairment	10	-
	<b>220.023</b>	<b>325.298</b>
<b>(Aumento) redução nos ativos</b>		
Contas a receber	(49.363)	30.985
Tributos a recuperar	(169)	6.674
Despesas antecipadas	2.762	(17.746)
Adiantamento a fornecedores	1.654	(2.134)
Estoque de óleo	8.486	(56.411)
Estoque de consumíveis	(3.401)	(1.587)
Depósito e cauções	(2.526)	(677)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	(28.440)	53.746
Outros créditos	(543)	(3.007)
<b>Aumento (redução) nos passivos</b>		
Fornecedores	61	134.248
Obrigações trabalhistas	3.492	7.323
Tributos e contribuições sociais	(458)	2.105
Contingências	3.244	-
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	(6.734)	(14.990)
Outras obrigações	(328)	1
<b>Caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>147.760</b>	<b>463.828</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimento</b>		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	(99.739)	(2.041)
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	48.424	(19.056)
(Aquisição) de ativo imobilizado	1.379	(52.374)
(Aquisição) de ativos intangíveis	(24.044)	(69.767)
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	16.474	-
Ativo não circulante mantido pra venda	(292)	-
<b>Caixa líquido das atividades de investimento</b>	<b>(57.798)</b>	<b>(143.238)</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento</b>		
Empréstimos e financiamentos	(92.061)	(70.507)
Pagamento de arrendamentos	(57.780)	(59.900)
Pagamento de juros s/ arrendamentos	29.414	-
Debêntures	(6.769)	-
Operação com derivativos	(1.110)	(80.240)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	-	-
(Redução) Integralização de capital	-	-
Participações dos Minoritários	687	272
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento</b>	<b>(127.619)</b>	<b>(210.375)</b>
Ajuste de conversão	3.699	(7.317)
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(33.958)</b>	<b>102.898</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	392.879	319.688
Caixa e equivalente de caixa no final do exercício	358.921	422.586
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(33.958)</b>	<b>102.898</b>

## Sobre a PetroRio

A PetroRio é uma das maiores empresas independentes de produção de óleo e gás natural do Brasil. A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, redesenolvimento, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com crescente disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: [www.petroriososa.com.br](http://www.petroriososa.com.br).

## Aviso Legal

Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas neste documento 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 de a 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. Alertamos os leitores desse documento a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar 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. 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 acerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas. As declarações acerca de eventos futuros incluídas neste documento são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data deste documento. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.