# Petro Rio S.A.

Demonstrações Financeiras Individuais e Consolidadas referentes aos exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2020 e Relatório dos Auditores Independentes



Relate	ório da Administração	3
	ıração da Diretoria	
Manif	restação do Conselho de Administração	19
Parec	er do Conselho de Fiscal	19
Comp	posição do Conselho de Administração	20
	posição do Conselho Fiscal	
	posição da Diretoria Executiva	
Relat	ório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas	21
	co Patrimonial	
	ço Patrimonial	
Demo	onstrações dos resultados	32
Demo	onstrações dos resultados abrangentes	33
	onstrações das mutações do patrimônio líquido	
	onstrações dos fluxos de caixa	
	onstrações do valor adicionado	
1.	Contexto operacional	
2.	Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras	
3.	Caixa e equivalentes de caixa	
4.	Títulos e valores mobiliários	
5.	Caixa Restrito	
6.	Contas a Receber	
7.	Tributos a recuperar	54
8.	Adiantamentos a fornecedores	
9.	Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado)	
10.	Investimentos	
11.	Imobilizado (Consolidado)	
12.	Intangível (Consolidado)	
13.	Fornecedores	
14.	Tributos e contribuições sociais a pagar	68
15.	Empréstimos e financiamentos	68
16.	Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16	
17.	Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	74
18.	Provisão para abandono de instalações	
19.	Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás	76
20.	Impairment	76
21.	Patrimônio líquido	77
22.	Transações com partes relacionadas (Controladora)	80
23.	Receita Líquida	
24.	Custos dos Produtos e Serviços Vendidos	
25.	Outras Receitas e Despesas	82
26.	Resultado financeiro	
27.	Imposto de Renda e Contribuição Social (Controladora)	83
28.	Informações por segmento (Consolidado)	
29.	Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro	
30.	Seguros (Não auditado pelos auditores independentes)	
31.	Contingências	90
32.	Eventos Subsequentes	
32.1	Conclusão de aquisição de 30% do Campo de Frade	
322	Oferta Pública de Ações com Esforcos Restritos (Follow-On)	92



### Relatório da Administração

"Muito obrigado a todos os nossos colaboradores pela dedicação, resiliência e otimismo durante um ano tão difícil. Atravessamos este período com um quadro de muita saúde. Vocês conquistaram muito em um cenário incerto, sempre mantendo os mais altos níveis de segurança e eficiência, e merecem a nossa gratidão. A mesma mensagem é válida para a sociedade como um todo, e torcemos que todos continuem resilientes diante dos desafios provocados pelo COVID-19 que ainda permanecem.

A PetroRio sempre se esforça para cuidar de seus colaboradores - e durante a pandemia introduzimos sessões online de yoga, meditação, fisioterapia, academia, acompanhamento psicológico e outras medidas de bem-estar mental e físico. Implementamos testes de COVID-19 semanais no escritório, assim como o requerimento de testes antes do embarque nas plataformas. Assim, cuidamos da saúde dos nossos colaboradores o máximo possível.

2020 foi marcado por desafios e conquistas. Na PetroRio, nós enfrentamos este período com consistência e superação. Mesmo com a queda sem precedentes no preço do óleo no começo do ano, a Companhia bateu recordes de produção e redução de custo, mantendo a robustez financeira e operacional, e ainda deu importantes passos para continuar crescendo e gerando valor.

Ao todo, conseguimos entregar um ano de recordes. O trabalho que surtiu fruto em 2020 fez com que a produção da Companhia crescesse 30% entre o final de 2019 e o final 2020, de 24,5 mil barris por dia para 31,7 mil. Nossas vendas aumentaram em 40%, de pouco mais de 6 milhões de barris para quase 9 milhões. O lifting cost foi reduzido em 37% no ano quando comparado a 2019, caindo para US\$ 14,5/bbl.

Nós começamos o ano anunciando as aquisições do FPSO OSX-3 (agora chamado FPSO Bravo) e da participação no Campo de Tubarão Martelo, assim como o resultado da bem-sucedida Campanha de Perfuração no Campo de Polvo, que trouxe um poço a mais no Eoceno, aumentando a produção do Campo em mais de 2.000 barris por dia.

Dosando este otimismo com cautela, aproveitamos o momento oportuno no preço do petróleo para fazer o hedge da maior parte das nossas vendas do primeiro semestre do ano a um piso de US\$ 65/bbl. Quando fomos surpreendidos com a pandemia que impactou a demanda global por combustíveis, este hedge nos deu a segurança para continuar com nossos esforços de redução de custos. As lições aprendidas no começo da vida da PetroRio, durante a crise do petróleo de 2014-2017 nos serviram bem em 2020, e conseguimos assim preservar a geração de caixa operacional no decorrer do pior período da crise, sempre mantendo o fluxo de caixa intacto.



Ainda na primeira metade do ano, continuamos o processo de melhoria em governança, renovando o nosso Conselho de Administração, trazendo novos membros independentes com ampla experiência no setor, mercado de capitais e gestão de empresas, zelando pelos interesses de todos os acionistas. Indo além, mudamos nossos auditores, contratando uma auditoria "Big Four", reforçando o comprometimento com transparência que tanto prezamos.

Em agosto, após aprovação da ANP, concluímos a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, aumentando a nossa produção em quase 8.000 barris por dia e reduzindo mais ainda o lifting cost da Companhia, com reduções expressivas de custo no Campo quase de imediato quando replicamos o nosso modelo de operação e gestão que já executamos em Polvo e Frade.

Em 2020 também demos início aos investimentos do tieback entre Tubarão Martelo e Polvo, previsto para ser concluído em meados de 2021. O projeto, amplamente utilizado em outras regiões, criará o primeiro cluster de Campos privado do Brasil e trará mais uma redução relevante nos custos operacionais do ativo. Outro benefício importante do projeto é a manutenção da produção dos dois campos com menos ativos operacionais, reduzindo risco e emissões enquanto aumenta a segurança.

Em novembro anunciamos a aquisição de participação e operação de Wahoo, um importante novo passo no crescimento da Companhia. Concebemos o projeto que vai unir Wahoo ao Campo de Frade, novamente aplicando a estratégia da criação de clusters de produção. Esperamos aumentar de maneira relevante a produção da Companhia, com contrapartida pequena de custos adicionais. Também é importante ressaltar que enxergamos baixíssimo risco geológico no projeto, alinhado com a nossa estratégia de minimizar a exposição exploratória.

Ainda no final de 2020, começamos o trabalho de realizar uma emissão de ações, que foi concluída no começo de 2021. Levantamos aproximadamente US\$ 370 milhões, destinados a investimentos orgânicos e potenciais novas aquisições. Além de concretizar a nova etapa da vida da PetroRio, com acesso ao mercado de capitais, esta emissão também traz poder de fogo ao caixa da empresa para que possamos acelerar nosso ritmo de crescimento. Agradecemos também aos novos acionistas da Companhia pelo voto de confiança.

Olhando para o futuro, continuaremos investindo nos nossos ativos, procurando aumentar a produção de maneira econômica, e perseguindo aquisições, mantendo a disciplina durante a avaliação e negociação de novos campos.

O momento atual da PetroRio nos faz acreditar que este ainda é o começo e que estamos bem posicionados para aproveitar as oportunidades que enxergamos. Temos o objetivo de que este ano de 2021, e todos os seguintes, seja ainda melhor. Continuaremos trabalhando com a mesma ambição e disciplina para realizarmos o sonho que temos para a Companhia, enfatizando a segurança das operações, a geração de valor para os nossos acionistas, e o bem-estar social."



#### **DESEMPENHO OPERACIONAL**

	<b>4</b> ∏9	2019	1T20		2T20		3T20		4T20	2020	2020 x 2019	4T20 X 4T19	4T20 x 3T20
Brent Médio	\$ 62,42	\$ 64,16	\$ 50,82	\$	33,39	\$	43,34	\$	45,26	\$ 43,21	-32,6%	-27,5%	4,4%
Preço Médio de Venda	\$ 62,88	\$ 64,68	\$ 31,79	\$	35,09	\$	42,71	\$	46,26	\$ 41,69	-35,5%	-26,4%	8,3%
Tx Câmbio Média	4,12	3,94	4,47		5,39		5,38		5,40	5,16	30,9%	31,1%	0,3%
Tx Câmbio Final	4,02	4,02	5,21		5,47		5,61		5,19	5,19	29,2%	29,0%	-7,4%
					Offtake	es (k	(bbl)						
Campo de Frade (70%)	1.398	3.368	982		950		993		1.943	4.867	44,5%	39,0%	95,7%
Campo de Polvo (100%)	930	3.008	470		447		1.002		988	2.907	-3,4%	6,2%	-1,4%
Campo de Tubarão Martelo (80%)	-	-	-		-		403		794	1.196	n/a	n/a	97,2%
Total PetroRio	2.328	6.376	1.452		1.396		2.397		3.724	8.970	40,7%	60,0%	55,4%
				- 6	Produçã	o (b	oepd)						
Campo de Frade¹ (70%)	13.639	8.533	13.563		13.380		12.838		11.928	12.926	51,5%	-12,5%	-7,1%
Campo de Polvo (100%)	7.478	8.403	8.620		9.446		9.965		8.747	9.191	9,4%	17,0%	-12,2%
Campo de Tubarão Martelo (80%)	-	-	-		-		4.787		7.030	2.954	n/a	n/a	46,9%
Campo de Manati (10%)	2.859	2.273	1.254		707		1.740		2.285	1.498	-34,1%	-20,1%	31,3%
Total PetroRio	23.976	19.209	23.437		23.533	2	29.330	:	29.990	26.569	38,3%	25,1%	2,3%
				Lif	ting Cos	t (U	s\$/bbl)						
PetroRio	19,7	22,9	17,3		13,7		12,8		14,7	14,5	-36,5%	-25,2%	14,7%

<sup>1</sup>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%.

Como principal destaque do ano, a produção total da Companhia teve um aumento de 38% quando comparado à 2019. 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.

No ano, a Companhia vendeu aproximadamente 9 milhões de barris, um aumento de aproximadamente 41% em relação ao ano anterior, sendo 4,9 milhões de barris em Frade, 2,9 milhões em Polvo e 1,2 milhões em Tubarão Martelo. No último trimestre do ano, a PetroRio realizou seis offtakes, um em outubro, dois em novembro e três em dezembro, totalizando aproximadamente 3,8 milhões de barris no trimestre, um aumento de 60% no volume vendido quando comparado ao 4T19. O aumento significativo na quantidade vendida no 4T20 é resultado da bemsucedida estratégia de postergar vendas durante a fase inicial da pandemia, durante o 2T20 e 3T20.

O volume produzido de Frade em 2020 teve incremento de 51,5% em relação à 2019, devido principalmente ao aumento de participação na concessão, após a conclusão da aquisição de 18,26% do Campo, em dezembro de 2020. Na comparação do 4T20 com o mesmo trimestre do ano anterior, houve redução de 12,5% no volume produzido no Campo, após fechamento de um poço em outubro devido à formação de hidrato.

No Campo de Polvo, a produção anual foi 9,4% superior à de 2019, enquanto na comparação 4T20 x 4T19, a produção teve um incremento de 17%, atribuída diretamente à bem-sucedida Campanha de Perfuração de 2020, que resultou no

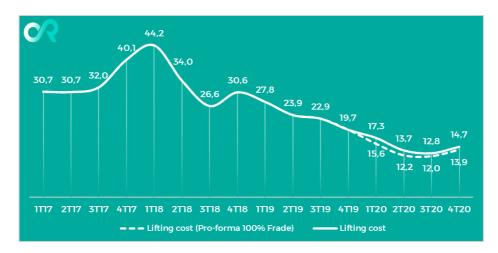


incremento de aproximadamente 2.500 bbl/d na produção do Campo, por meio de um novo poço produtor, a partir de março de 2020.

Em Tubarão Martelo, a produção do 4T20 comparada com a do 3T20 aumentou em 47%, devido à incorporação da participação no Campo a partir de agosto. A produção média de 100% do Campo a partir de agosto é de aproximadamente 8,8 mil barris por dia.

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, assim como o lifting cost pro-forma da Companhia como um todo considerando a totalidade do Campo de Frade desde o início de 2020.

# Lifting Cost PetroRio (Em US\$/boe)



O lifting cost do 4T20 foi negativamente impactado (i) pelo shutdown realizado em Polvo em novembro, devido a um problema na caldeira do FPSO operado pela BW e afretado ao Campo; e (ii) pela parada do poço MUP3 em Frade (que já teve sua produção reiniciada) devido à formação de hidrato, reduzindo a produção diária do Campo em aproximadamente 500 bbl/d no trimestre, impactando o lifting cost.

Na comparação com o ano anterior, o lifting cost por barril da Companhia apresentou forte evolução, com uma redução de 36,5% quando comparado ao ano anterior, sendo positivamente impactado (i) pelo aumento de produção no Campo de Polvo, (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.



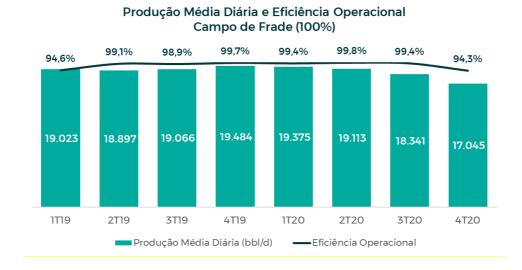
A redução do lifting cost foi determinante para que a Companhia continuasse com uma geração de caixa operacional positiva ao longo de 2020, uma vez que o brent médio de US\$ 43,21 foi 33% inferior ao brent de 2019 (US\$ 64,16). A PetroRio continuará com sua estratégia de redução de lifting cost ao longo dos próximos meses, com o tieback do Campo de Tubarão Martelo com o Campo de Polvo e a incorporação dos 30% de Frade, realizada em fevereiro de 2021, que passou a contribuir aproximadamente 5,5 mil barris por dia à produção total da PetroRio, contribuindo para a redução do lifting cost futuro da Companhia.

#### **CAMPO DE FRADE**

A Companhia implementou, 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.

Em fevereiro de 2021, foi anunciada a conclusão da aquisição dos 30% remanescentes do Campo de Frade pela PetroRio, que passa a deter 100% do Campo. Essa aquisição adiciona aproximadamente 5,5 mil barris por dia à produção total da PetroRio, reduzindo ainda mais o lifting cost total da Companhia.

Sobre a operação do Campo, a eficiência operacional no trimestre ficou em 94,3%, devido (i) à parada do poço MUP3 em outubro por consequência da formação de hidrato e (ii) à uma falha no compressor de alta pressão durante a inspeção interna dos trocadores de calor do sistema de desidratação de gás em novembro, impactando a produção. A eficiência operacional acumulada do ano atingiu 98,2%, refletindo 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).

Finalmente, a Companhia informa que recentemente retomou a produção no poço MUP3 após estudos realizados durante o seu fechamento.

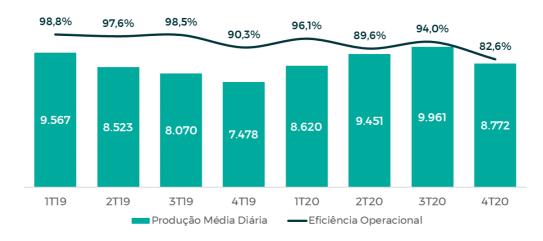
#### **CAMPO DE POLVO**

O sucesso da Campanha de Perfuração de 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 17% superior ao 4T19 e 12% inferior ao 3T2O, este último devido, principalmente, ao shutdown causado por um vazamento de água na caldeira do FPSO operado pela BW e afretado ao Campo, que resultou na cessão da produção por 9 dias para manutenção da caldeira.

A eficiência operacional de Polvo no trimestre foi de 82,6%, uma queda de 7,7 p.p. em relação ao 4T19. No mês de novembro especificamente, o Campo teve eficiência operacional de 64,3%, impactada negativamente pelo shutdown citado acima, enquanto nos meses de outubro e dezembro a eficiência se manteve nos mesmos patamares anteriores, sendo de 91% e 92%, respectivamente.

A média de eficiência operacional do Campo de Polvo no ano de 2020 foi de 90,5%, uma queda de 5,8 p.p. em relação à média de 2019, devido aos problemas operacionais enfrentados ao longo de 2020, como o shutdown após a identificação de casos de Covid-19 no FPSO afretado e o shutdown para manutenção da caldeira do FPSO afretado.







Como parte da bem-sucedida Campanha de Perfuração de 2019/2020, em março 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. A PetroRio estuda perfurar novos poços nesta área, e manterá o mercado atualizado sobre novos acontecimentos.

#### **CAMPO DE TUBARÃO MARTELO**

No dia 3 de fevereiro de 2020, a Companhia assinou contratos compreendendo a aquisição (i) do FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo), por US\$ 140 milhões; e (ii) de 80% ("farm-in") do Campo de Tubarão Martelo ("TBMT"), onde o FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo) encontrava-se afretado.

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.

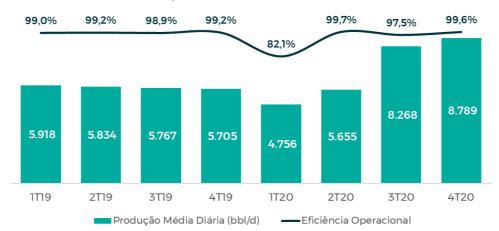
Após o tieback dos ativos, a Companhia estima que os custos operacionais combinados do polo Polvo e TBMT, que em 2019, se somados, chegavam a aproximadamente US\$ 200 milhões por ano (US\$ 100 milhões de Polvo + US\$ 100 milhões de TBMT), serão reduzidos a US\$ 70-80 milhões por ano, como resultado das sinergias aéreas, marítimas e terrestres e o descomissionamento do FPSO atualmente arrendado a Polvo. Atualmente, o custo conjunto dos dois campos, antes da conclusão do tieback, está em torno de US\$ 120 milhões por ano.

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 realizou durante o terceiro trimestre a captura de sinergias logísticas relacionadas às embarcações de apoio.

A eficiência operacional em Tubarão Martelo no trimestre atingiu 99,6%, 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 uma média de aproximadamente 8,8 mil barris por dia após o início da produção do poço. O gráfico abaixo ilustra o histórico da produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres:





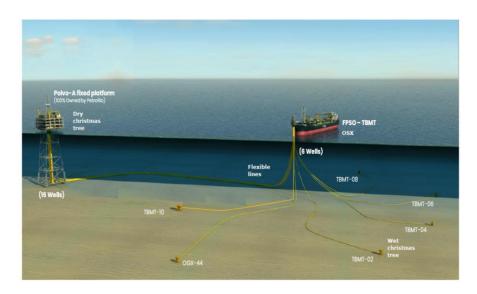


Entre os dias 20 de abril e 2 de agosto, o FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo), ativo 100% PetroRio operando no campo, contribuiu com US\$ 129 mil por dia à Companhia, reconhecidos como Outras Receitas e Despesas (detalhado na seção DESEMPENHO FINANCEIRO deste relatório). A receita compôs o ajuste 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 alta eficiência do FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo) mostra que a Companhia adotou o caminho correto na estratégia de realizar o tieback entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo, encerrando a atuação do FPSO Polvo em meados de 2021.

## **TIEBACK ENTRE POLVO E T**UBARÃO MARTELO

A PetroRio informa que iniciou 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 42%, compreendendo, principalmente, o desenho, encomenda e início da fabricação das tubulações flexíveis, risers, umbilical e equipamentos que ligarão a plataforma fixa de Polvo ao FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo).

Nome da tarefa	% concluído	Duração	Início	Término	ri 2/2020 Tri 3/2020 Tri 3/2020 Tri 4/2020 Tri 1/2021 Tri 2/2021 Abr Maio Jun Jul Ago Set Out Nov Dez Jan Fey Mar Abr Maio Jun	Tri 3/2021
Projeto Fênix	42%	340 dias	03/08/20	08/07/21		
Tieback	42%	340 dias	03/08/20	08/07/21		
Marcos executivos	0%	340 dias	03/08/20	08/07/21		08
Início do Projeto	100%	0 dias	03/08/20	03/08/20		
Entrega das linhas (Flexíveis)	0%	0 dias	04/06/21	04/06/21	♦ 04/0	6
Entrega dos Umbilicais (considerando emendas)	0%	0 dias	08/06/21	08/06/21	♦ 08/0	06
Início da Interligação (Pull in/out)	0%	0 dias	03/06/21	03/06/21		i
Conclusão do Projeto	0%	0 dias	08/07/21	08/07/21		08/07
SMS	97%	233 dias	03/08/20	23/03/21		
Licenciamento/Regulatório	91%	304 dias	03/08/20	02/06/21		
Onshore	62%	328 dias	03/08/20	26/06/21		
Offshore	7%	285 dias	27/09/20	08/07/21		88

Etapas do projeto e seus respectivos % de conclusão



### AQUISIÇÃO DE PARTICIPAÇÕES EM WAHOO E ITAIPU

Em 19 de novembro de 2020, a PetroRio anunciou a aquisição das participações de 35.7% no Bloco BM-C-30 (Campo de Wahoo), e de 60% no Bloco BM-C-32 (Campo de Itaipu), tornando-se assim, sujeito às aprovações necessárias, a operadora de ambos os campos de pré-sal.

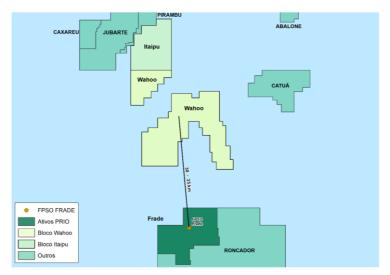
Wahoo, com potencial para produzir mais de 140 milhões de barris (100% do campo), tendo descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, se encaixa perfeitamente na estratégia de geração de valor da PetroRio. Com o desenvolvimento do campo, a Companhia formará mais um cluster de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO), possibilitando assim a captura de diversas sinergias resultando em mais uma forte e sustentável redução de lifting cost, sempre mantendo os mais altos padrões de segurança e eficiência.

Situado a 30-35km ao norte de Frade, com lâmina d'água de 1.400m, Wahoo conta com reservatório carbonático na camada do pré-sal a uma profundidade de 5 a 7 mil



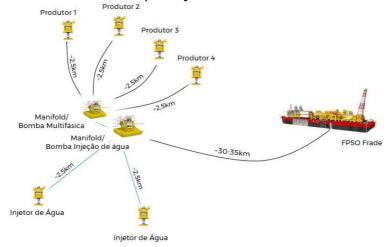
metros. O óleo no campo é de excelente qualidade, com 30° API, baixa viscosidade, e gás associado que será utilizado na geração de energia do FPSO de Frade.

Itaipu, descoberto em 2009, com 3 poços piloto perfurados, se encontra próximo ao cluster Parque das Baleias, e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster. Desta forma, o desenvolvimento desta área poderá passar por um processo de unitização.



Durante o processo de avaliação da oportunidade de investimento, a PetroRio verificou a possibilidade de interligação de Wahoo com Frade e concebeu assim, um novo projeto de desenvolvimento contando com a infraestrutura já existente, completamente alinhado à sua estratégia de geração de valor.

O projeto base de interligação de Wahoo contempla a perfuração de quatro poços produtores, dois poços injetores, a instalação de manifold submarino com bombas multifásicas para o escoamento do óleo produzido e da água injetada, e o tieback entre o manifold e o FPSO de Frade. Este projeto poderá ser ajustado, a depender das condições encontradas após o início da produção. Por exemplo, no caso de haver atuação de aquífero em Wahoo, os poços injetores podem se tornar desnecessários, reduzindo o total do investimento planejado.





A Companhia estimou uma produtividade média inicial superior a 10.000 barris por dia por poço e uma produção que poderá superar os 40,000 barris por dia em Wahoo, baseado nos resultados do teste de formação (TFR) realizado em poço exploratório. Estas estimativas podem ser alteradas com a obtenção de mais informações, como dados sísmicos e mapeamento mais detalhado do reservatório, permitindo a otimização da localização dos poços planejados e da instalação dos equipamentos.

No projeto base, o CAPEX é dividido em US\$ 300 milhões para o tieback, US\$ 360 milhões para a perfuração dos poços, US\$ 100 milhões para equipamentos e US\$ 40 milhões para ajustes no FPSO de Frade e outros itens.

Com essa aquisição a PetroRio faz mais um importante movimento estratégico e consolida ainda mais seu modelo de negócios (já consagrado em outros países) que incluem a formação de clusters de produção através de tieback, redesenvolvimento de campos, e otimização operacional, sempre dentro dos mais altos níveis de eficiência e segurança.

#### **CAMPO DE GÁS NATURAL DE MANATI**

O volume de gás líquido vendido no ano foi de 1.498 boepd, 34% abaixo do ano anterior. Em abril de 2020, a Petrobras invocou a cláusula de força maior do Contrato de Venda de gás do Campo de Manati e suspendeu a produção do campo entre março e maio, devido à uma redução da demanda consequente do surto da Covid-19. Na evolução trimestral, houve crescimento de 31% vs o 3T20 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\$ 6,8 milhões, 32% acima dos R\$ 5,1 milhões registrados no 4T19 e 70% em comparação ao 3T20, compensando assim a redução de custos de operação observada no 3T20 devido à menor utilização da plataforma fixa. Outros R\$ 1,8 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. Em 5 de novembro de 2020, foi anunciada a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati por R\$ 144,4 milhões. A transação está sujeita a condições precedentes, dentre as quais está o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras. A data efetiva da venda foi de 31 de dezembro de 2020 e a operação tem eficácia econômica retroativa desde 1° de janeiro de 2021.

Este movimento faz parte da estratégia de geração de valor da Companhia através de uma gestão dinâmica de seu portfólio de ativos, e reforça o foco da PetroRio nos ativos operados que compõem o cerne do seu negócio.



#### **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.

No ano, 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, (iii) os contratos de hedge assinados no início de janeiro, visando proteger o fluxo de caixa da Companhia contra eventual queda nos preços do óleo tipo brent, e (iv) efeitos não-caixa referentes ao ajuste da provisão de abandono do Campo de Frade.

Também é importante destacar o impacto não-caixa da desvalorização do Real no resultado financeiro no ano, que foi de R\$ 364 milhões, ex-IFRS 16 (R\$ 475 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 97% das receitas da Companhia denominadas em Dólar.

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

	Sem IFRS-16			Acumu	lado - Sem IF	RS-16	Acumulado - Com IFRS-16		
	4∏9	4T20	Δ	2019	2020	Δ	2019	2020	Δ
Receita Total	557.995	880.035	58%	1.644.346	1.904.185	16%	1.644.346	1.904.185	16%
Custos de Produto Vendido	(168.742)	(295.836)	75%	(572.199)	(724.924)	27%	(413.721)	(513.009)	24%
Royalties	(48.314)	(74.819)	55%	(143.780)	(152.552)	6%	(143.780)	(152.552)	6%
Resultado das Operações	340.939	509.379	49%	928.367	1.026.709	11%	1.086.845	1.238.624	14%
Despesas gerais e administrativas	(39.876)	(44.291)	11%	(124.835)	(150.020)	20%	(119.637)	(144.430)	21%
Outras receitas (despesas) operacionais	517.819	430.222	-17%	420.007	692.354	65%	420.007	692.354	65%
EBITDA	818.881	895.310	9%	1.223.539	1.569.044	28%	1.387.215	1.786.548	29%
Margem EBITDA	147%	102%	-45 p.p.	74%	82%	8 p.p.	84%	94%	10 p.p.
Depreciação e amortização	(180.862)	(243.489)	35%	(370.754)	(702.088)	89%	(508.958)	(843.801)	66%
Resultado financeiro	(28.546)	32.787	n/a	(252.713)	(307.692)	22%	(337.254)	(458.668)	36%
Resultado de Hedge - Realizado	772	(49.874)	-6562%	(3.902)	111.949	n/a	(3.902)	111.949	n/a
Resultado de Hedge - Marcação	-	-	-	5.467	134.572	n/a	5.467	134.572	2362%
Outras receitas (despesas) financeiras	(29.318)	82.661	-382%	(254.277)	(554.213)	118%	(338.819)	(705.190)	108%
Imposto de renda e contribuição social	164.664	(8.789)	n/a	301.344	(31.167)	n/a	301.344	(31.167)	n/a
Lucro (Prejuízo) do Período	774.137	675.820	-13%	901.416	528.097	-41%	842.347	452.913	-46%
	4∏9	4T20	Δ	2019	2020	Δ	2019	2020	Δ
EBITDA ajustado*	301.062	465.088	54%	803.532	876.689	9%	967.208	1.094.194	13%
Margem EBITDA ajustada	54%	53%	-1 p.p.	49%	46%	-3 p.p.	59%	<i>57</i> %	-2 p.p.

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

A PetroRio registrou R\$ 1,9 bilhões em Receita Líquida em 2020, devido ao maior volume vendido em Frade e Tubarão Martelo, registrando um aumento de 16% em relação ao ano de 2019, compensando a queda nos preços do óleo tipo brent (média -33% ano vs ano).

O ativo de gás natural Manati, por sua vez, contribuiu com Receita Líquida de R\$ 63 milhões no ano, referentes à participação de 10% da PetroRio no consórcio de gás natural. Embora no 4T20 o ativo tenha gerado receita 32% superior ao período



imediatamente anterior, no comparativo anual o valor foi 29% inferior ao registrado em 2019, devido ao menor volume produzido no Campo no ano de 2020, como consequência da redução de demanda causada pela pandemia de COVID-19 no período.

Desta forma, no ano de 2020, 53,5% da receita foi originada de Frade, 29,7% por meio da venda do óleo de Polvo e 13,4% dos offtakes de Tubarão Martelo.



Os Custos dos Produtos Vendidos ("CPV") apresentaram um acréscimo de 27% em 2020 frente a 2019 (ex-IFRS 16), em função principalmente da incorporação de Tubarão Martelo a partir de 3 de agosto de 2020 e do maior volume de barris vendidos em Frade.

A Companhia reconheceu, no ano, Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de R\$ 1.027 milhões, cerca de 11% 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, pessoal, projetos, geologia e geofísica e fecharam o ano em R\$ 150 milhões. O aumento de 19% na rubrica se deve principalmente à gastos com consultorias para os novos projetos e taxas de sucesso relacionados às recentes aquisições da Companhia.

A sigla outras receitas (despesas) operacionais foi de R\$ 692 milhões no ano, beneficiada em R\$ 614 milhões pela redução da provisão de abandono provocada pela reavaliação do valor de abandono de Frade aprovada pela ANP em 2020, e pelo fee diário de US\$ 129 mil originados do FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo) entre 20 de abril e 3 de agosto, totalizando R\$ 127 milhões.

O EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de R\$ 876,7 milhões em 2020, 9% superior frente ao ano anterior, foi impulsionado pela incorporação de Tubarão Martelo e pelas medidas de redução de custos exigida pela pandemia, compensando a queda do preço médio do brent.

O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia foi negativo em R\$ 308 milhões, vs. R\$ 253 milhões negativos em 2019. No ano, a linha foi impactada principalmente por R\$ 112 milhões positivos em decorrência do hedge realizado no primeiro



trimestre e por R\$ 364 milhões negativos 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 lucro líquido (ex-IFRS 16) do ano foi positivo em R\$ 528 milhões contra R\$ 901 milhões registrados em 2019. O resultado foi impactado positivamente pela aquisição de Tubarão Martelo e maior quantidade de offtakes no período, porém, em contrapartida, houve impacto negativo da depreciação e amortização dos novos ativos e da variação cambial (efeito não-caixa).

#### **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, além dos US\$ 15 milhões de principal pagos em novembro de 2020, US\$ 30 milhões a serem pagos em maio de 2021 e US\$ 97 milhões em novembro de 2021, a uma taxa de juros de 7% ao ano.

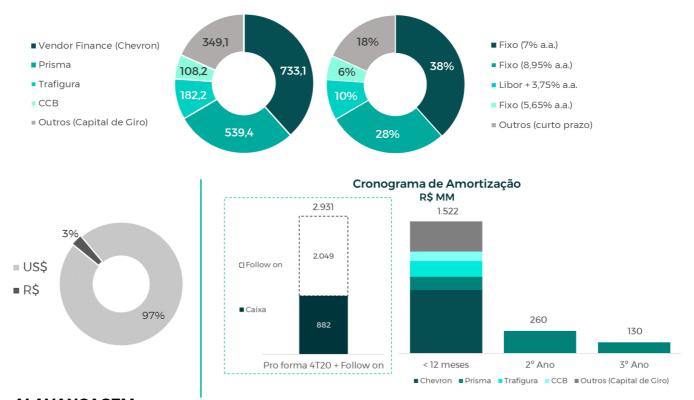
A negociação dos referidos instrumentos, que aconteceu no contexto da pandemia de COVID-19, possibilitou uma melhora substancial na liquidez de curto e médio prazo e, consequentemente, um maior equilíbrio na gestão de caixa da Companhia.

Em dezembro de 2020, a Companhia assinou acordo com a Prisma Capital para a conversão do financiamento ponte de US\$ 100 milhões em um Long-Term Financing Agreement, aumentando assim, o prazo para as amortizações da dívida. O financiamento teve como objetivo prover parte dos recursos para a aquisição do FPSO OSX-3 (renomeado para FPSO Bravo) e do campo de Tubarão Martelo e já previa essa extensão de prazo, mediante adequação de garantias e sem alteração de taxa de juros.

O contrato de longo prazo mantém o valor do principal e fixa as amortizações em 4 parcelas iguais de US\$ 25 milhões em julho de 2021, janeiro de 2022, julho de 2022 e janeiro de 2023.



# Empréstimos e Financiamentos (em R\$ MM)



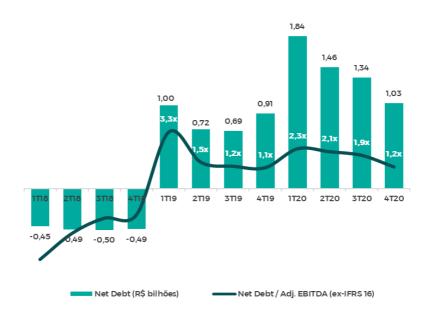
#### **ALAVANCAGEM**

Apesar das adversidades causadas pela pandemia do Covid-19, a PetroRio mais uma vez se mostrou eficiente ao reduzir os níveis de endividamento, terminando 2020 com o indicador de dívida líquida/EBITDA de 1,2x. 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 (renomeado para FPSO Bravo) 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.

Este índice também não inclui os recursos obtidos com a emissão de ações realizada no começo de 2021, que serão refletidos somente nos resultados do 1T21. Uma vez ajustado por este efeito, a Companhia teria aproximadamente R\$ 1 bilhão em caixa líquido.



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



#### **FOLLOW-ON**

Em dezembro de 2020, a Companhia anunciou o início dos trabalhos para a realização de uma Oferta Pública de Ações com Esforços Restritos ("Follow-on"), que foi concluída em janeiro de 2021. Foram emitidas 29.700.000 ações a R\$ 69,00, totalizando um montante de aproximadamente R\$ 2 bilhões, a serem utilizados no crescimento orgânico da PetroRio, através da antecipação da agenda de investimentos nos ativos já existentes, e no crescimento inorgânico, através de aquisições de novos ativos.



### Declaração da Diretoria

Em observância às disposições constantes em instruções emitidas pela CVM, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes e com as Demonstrações Financeiras relativas ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 26 de fevereiro de 2021.

### Manifestação do Conselho de Administração

Com base nos exames efetuados, constatando-se que os documentos societários refletem adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a situação patrimonial e financeira da PetroRio, e à vista do parecer dos auditores independentes, apresentado sem ressalvas, o Conselho de Administração aprova as Demonstrações Financeiras a serem submetidas à discussão e votação na Assembleia Geral Ordinária dos acionistas da Petro Rio S.A.

Rio de Janeiro, 26 de fevereiro de 2021.

#### Parecer do Conselho de Fiscal

O Conselho Fiscal da Petro Rio S.A., no uso de suas atribuições legais e estatutárias, dando cumprimento ao que dispõe o artigo 163, da Lei das S.A., examinou o relatório da administração, as demonstrações financeiras e a proposta de destinação do resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2020. Com base nos documentos examinados, nos esclarecimentos prestados por representante da administração da Companhia e no parecer, sem ressalvas, emitido pela Ernst & Young Auditores Independentes S.S., datado de hoje, opinam, por unanimidade, que os mencionados documentos refletem adequadamente a situação patrimonial, a posição financeira e as atividades da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e estão em condições de serem submetidos à apreciação da Assembleia Geral de Acionistas, recomendando sua aprovação.

Rio de Janeiro, 26 de fevereiro de 2021.



### Composição do Conselho de Administração

Nelson de Queiroz Sequeiros Tanure **Presidente** 

Emiliano Fernandes Lourenço Gomes Felipe Bueno da Silva Felipe Villela Dias Gustavo Rocha Gattass Marcia Raquel Cordeiro de Azevedo Roberto Bernardes Monteiro

# Composição do Conselho Fiscal

#### **Titulares**

Elias de Matos Brito Gilberto Braga Marco Antônio Peixoto Simões Velozo **Suplentes** Ronaldo dos Santos Machado Luiz Alberto Pereira de Matos Anderson dos Santos Amorim

### Composição da Diretoria Executiva

Roberto Bernardes Monteiro

Diretor Presidente, Financeiro, de Novos Negócios e de Relações com Investidores

Francisco Francilmar Fernandes **Diretor de Operações** 

#### **Contador**

Rafael Gonçalves Sierra CRC / RJ 095205/O-5



Centro Empresarial PB 370

Praia de Botafogo, 370 6º ao 10º andar - Botafogo 22250-040 - Rio de Janeiro - RJ - Brasil

Tel: +55 21 3263-7000

ev.com.br

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da **Petro Rio S.A.** Rio de Janeiro - RJ

#### Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Petro Rio S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Companhia em 31 de dezembro de 2020, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

#### Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.



#### Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para cada assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas", incluindo aquelas em relação a esses principais assuntos de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações contábeis. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar os assuntos abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações contábeis da Companhia.

#### Perda por redução ao valor recuperável dos ativos (Impairment)

Conforme divulgado nas notas 11 e 12 às demonstrações contábeis consolidadas, em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui ativo imobilizado e intangível no montante de R\$3.359.013 mil e R\$964.117 mil, respectivamente. Em 31 de dezembro de 2020, de acordo com o CPC 01 (R1) - Redução ao Valor Recuperável de Ativos (IAS 36 - *Impairment of Assets*), a Companhia avaliou a existência de indicadores de redução ao valor recuperável ("impairment") das suas unidades geradoras de caixa ("UGCs") e realizou o cálculo do valor recuperável, avaliando sobre a necessidade de registro de *impairment*. Para o cálculo do valor recuperável dos ativos, a Companhia utilizou-se do método de fluxo de caixa descontado que incorpora julgamentos significativos em relação a fatores associados ao nível de produção futura, preço das commodities, custo de produção e premissas econômicas como taxas de desconto e taxas de câmbio onde a Companhia opera.

Devido à relevância dos saldos do ativo imobilizado e do ativo intangível e a complexidade na determinação das premissas usadas nos fluxos de caixa futuros esperados em cada UGC, consideramos esse como um principal assunto de auditoria.

#### Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos incluíram, entre outros, (i) avaliação das premissas da Companhia para determinar o valor recuperável dos seus ativos, incluindo aqueles relacionados a produção, custo de produção, preço das commodities, investimentos de capital, taxas de desconto e taxas de câmbio; (ii) avaliação dos critérios de definição e identificação das UGCs; (iii) a utilização de especialistas em modelos de valorização para nos ajudar a avaliar e testar as premissas utilizadas para determinar



as taxas de desconto utilizadas pela Administração da Companhia; e (iv) a realização de cálculo independente sensibilizando as principais premissas utilizadas.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre o cálculo do valor recuperável dos ativos, que está consistente com a avaliação da administração, consideramos que os critérios e premissas de valor recuperável dos ativos adotados pela administração, assim como as respectivas divulgações nas notas explicativas 11 e 12, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

#### Combinação de negócios

Conforme divulgado nas notas explicativas 2 e 12 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas, a Companhia concluiu, por meio de sua controlada indireta Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda., em 03 de agosto de 2020, o processo de aquisição de 80% de participação no campo de Tubarão Martelo. Esta transação foi contabilizada pela aplicação do método de aquisição de acordo com o CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios (IFRS 3 - Business Combinations), que requer, dentre outros procedimentos, que a Companhia determine: a data de aquisição efetiva do controle, o valor justo da contraprestação transferida, o valor justo dos ativos adquiridos e dos passivos assumidos e a apuração dos resultados auferidos na combinação de negócios. Tais procedimentos envolvem um elevado grau de julgamento e a necessidade de que sejam desenvolvidas estimativas de valores justos baseadas em cálculos e premissas relacionados ao desempenho futuro dos negócios adquiridos, que estão sujeitos a um elevado grau de incerteza. Em razão do alto grau de julgamento relacionado e ao impacto que eventuais alterações nas premissas poderiam ter nas demonstrações contábeis, consideramos este um assunto significativo para nossa auditoria.

#### Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros, (i) a leitura dos documentos que formalizaram a operação e a obtenção das evidências que fundamentaram a determinação da data de aquisição do controle acionário da companhia adquirida e a determinação do valor justo da contraprestação transferida; (ii) análise das informações financeiras das companhias adquiridas e discussão com a administração acerca da consistência das práticas e estimativas contábeis, além do entendimento dos fluxos das transações relevantes e exames dos saldos contábeis significativos das adquiridas; (iii) avaliação da objetividade, independência e capacidade técnica dos especialistas externos envolvidos na mensuração a valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos; (iv) com auxílio de nossos especialistas em modelos de valorização, analisamos as premissas e metodologia utilizadas pela Companhia, relacionadas à mensuração dos valores justos e alocações, nas datas das aquisições, aos ativos adquiridos e passivos assumidos; e (v) avaliação da adequação das divulgações efetuadas pela Companhia em relação ao tema.



Baseado no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre as combinações de negócios, que está consistente com a avaliação da administração, consideramos que os critérios e premissas aplicadas sobre as combinações de negócios, assim como as respectivas divulgações nas notas explicativas 2 e 12, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

#### Recuperabilidade do imposto de renda e contribuição social diferidos

Conforme divulgado na nota 17 às demonstrações contábeis consolidadas, em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui contabilizado imposto de renda e contribuição social diferidos no montante de R\$ 201.498 mil, constituído por diferenças temporárias e sobre prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social. De acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, a Companhia deve anualmente avaliar a projeção de lucros tributáveis futuros para fins de avaliação da recuperabilidade do imposto de renda e contribuição social diferidos.

Esse teste anual foi avaliado como um dos principais assuntos de auditoria, considerando a magnitude dos valores envolvidos e o fato do processo de avaliação da recuperabilidade do imposto de renda e contribuição social diferidos ser complexo e envolver um alto grau de subjetividade nas projeções de lucros tributáveis futuros, bem como ser baseado em diversas premissas, regularmente subjetivas, que serão afetadas pelas condições de mercado ou cenários econômicos futuros do Brasil, os quais não podem ser estimados com precisão.

#### Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros: (i) a utilização de especialistas tributários para nos ajudar a avaliar e testar o saldo constituído pela Companhia, bem como o modelo utilizado para mensurar o valor recuperável do imposto de renda e contribuição social diferidos e as premissas, projeções e metodologia utilizadas; (ii) a validação das informações utilizadas nos cálculos; (iii) a realização de uma revisão retrospectiva de projeções anteriores para identificar eventual inconsistência no desenvolvimento de estimativas no futuro; (iv) a realização de cálculo independente sensibilizando as principais premissas utilizadas; e (v) a revisão da adequação das divulgações efetuadas pela Companhia sobre as premissas utilizadas nos cálculos de recuperabilidade, principalmente aquelas que tiveram efeito mais significativo na determinação do valor recuperável do imposto de renda e contribuição social diferidos.

Como resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre o teste do saldo de imposto de renda e contribuição social diferidos constituídos pela Companhia, identificamos ajuste de auditoria relativos à constituição dos saldos de imposto de renda e contribuição social diferidos, sendo este ajuste não registrado pela administração tendo em vista a sua imaterialidade sobre as demonstrações contábeis tomadas em conjunto.



Baseado no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre os saldos de imposto de renda e contribuição social diferidos constituídos pela Companhia, assim como a sua recuperabilidade, que estão consistentes com a avaliação da administração, consideramos que os critérios relacionados à sua constituição e as premissas de valor recuperável adotados pela administração, assim como as respectivas divulgações na nota 17, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

#### Estimativa de provisões para abandono de instalações

Conforme divulgado na nota 18 às demonstrações contábeis consolidadas, em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui contabilizado provisão para o abandono de instalações (ARO) no montante de R\$ 638.504 mil. Devido à natureza das suas operações, a Companhia incorrerá em obrigações para restaurar e reabilitar o meio ambiente quando do encerramento da produção de petróleo e gás em cada área correspondente. A reabilitação de áreas e do meio ambiente é requerida tanto pela legislação em vigor quanto pelas políticas da Companhia. Estimar os custos associados a estas atividades futuras exige considerável julgamento em relação a fatores como o período de utilização de determinada área, o tempo necessário para reabilitá-la e determinadas premissas econômicas como taxa de desconto, taxas de conversão de moeda estrangeira e os valores originais que são cotados por fornecedores específicos. Devido à relevância da provisão para abandono de áreas e o nível de incerteza para a determinação da sua estimativa que pode impactar o valor dessa provisão nas demonstrações contábeis consolidadas e o valor do investimento registrado pelo método da equivalência patrimonial demonstrações contábeis individuais da controladora, consideramos esse tema um assunto significativo para a auditoria.

#### Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros, (i) avaliação dos procedimentos relacionados à determinação das estimativas do valor da provisão para restaurar e reabilitar ativos de produção de petróleo; (ii) análise da previsão da época do abandono a partir das projeções de produção e estimativa da data limite da economicidade do ativo; (iii) com auxílio de nossos especialistas de modelos financeiros, analisamos as premissas utilizadas, incluindo o custo base das áreas a serem abandonadas, taxas de inflação, de desconto e de risco; (iv) análise da movimentação da provisão no exercício relativa às áreas abandonadas, restauradas/reabilitadas e a obrigação ambiental pertinente, visando avaliar os principais inputs, como os custos, a inflação e as taxas de desconto, assim como do plano de abandono; (v) conferência aritmética dos resultados das estimativas, confrontando-os com as informações contábeis e relatórios gerenciais; e (vi) avaliação da adequação da divulgação da provisão das obrigações para restaurar e reabilitar o meio ambiente quando do abandono de áreas.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados consideramos que os critérios e premissas, que estão consistentes com a avaliação da administração, assim como as respectivas divulgações na nota explicativa 18, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.



#### **Outros assuntos**

#### Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual e consolidada do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações contábeis e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico NBC TG 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

# Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis individuais e consolidadas e o relatório do auditor

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas não abrange o Relatório da administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

# Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.



Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

# Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.



- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.



Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações contábeis do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público

Rio de Janeiro, 26 de fevereiro de 2021.

ERNST & YOUNG Auditores Independentes S.S. CRC-2SP045199/O-6

Pia Leocádia de Avellar Peralta Contadora CRC-1RJ101080/O-0



Balanço Patrimonial 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais - R\$)

		Controladora		Consoli	idado
	Nota	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	27.480	4.911	809.273	459.396
Títulos e Valores mobiliários	4	-	-	22.793	226.301
Caixa Restrito	5	-	-	49.996	52.223
Contas a receber	6	-	-	386.165	374.598
Estoque de Óleo	24	-	-	186.160	120.101
Estoque de Consumíveis		-	-	8.506	5.373
Instrumentos financeiros	28	-	-	14.926	9.354
Tributos a recuperar	7	2.648	2.905	124.321	116.773
Adiantamentos a fornecedores	8	16	38	58.245	52.171
Adiantamentos a parceiros	19	-	-	86.997	86.278
Despesas antecipadas		340	287	25.594	10.333
Outros créditos		-	52	-	189
		30.484	8.193	1.772.976	1.513.090
Ativos não circulantes classificados como	9	_	-	68.439	-
mantidos para venda					
		30.484	8.193	1.841.415	1.513.090
Não circulante					
Adiantamentos a fornecedores	8	-	-	12.596	12.596
Depósitos e cauções		5.347	5.491	20.317	27.249
Tributos a recuperar	7	-	-	32.848	32.384
Tributos diferidos	17	14.181	2.196	199.942	160.313
Partes relacionadas	22	<b>8.627</b>	6.409	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	16	-	-	369.836	452.067
Investimentos	10	3.642.162	2.268.485	-	-
Imobilizado	11	1.486	1.951	3.359.013	2.602.523
Intangível	12	-	-	956.866	689.529
		3.671.803	2.284.532	4.951.418	3.909.119
Total do ativo		3.702.287	2.292.725	6.792.833	5.489.751
					5. 155.751



Balanço Patrimonial 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais - R\$)

		Controladora		Consolidado		
	Nota	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019	
Dessive a matrim ŝwie limpide						
Passivo e patrimônio líquido						
Circulante	17	70/0	1.010	276 000	07.272	
Fornecedores	13	3.940		236.889	87.232	
Obrigações trabalhistas	7.	1.304	794	54.857	39.359	
Tributos e contribuições sociais	14	5.484	4.650	87.741	83.441	
Empréstimos e financiamentos	15	-	-	1.519.966	1.224.306	
Adiantamentos de parceiros	19	-	-	-	40	
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	16	-	-	252.645	223.049	
Outras obrigações					12.356	
		10.728	6.454	2.152.098	1.669.783	
Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	9	-	-	(2.649)	-	
		10.728	6.454	2.149.449	1.669.783	
Não circulante						
Fornecedores	13	-	-	13.640	13.233	
Empréstimos e financiamentos	15	-	-	389.753	421.270	
Provisão para abandono de instalações	18	-	-	638.504	763.633	
Provisão para contingências	31	500	-	75.809	65.613	
Partes relacionadas	22	540.645	121.929	-	-	
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	16	-	-	373.455	389.433	
Outras obrigações		-	-	960	1.685	
		541.145	121.929	1.492.121	1.654.867	
Patrimônio líquido						
Capital social realizado	21	3.326.900	3.316.411	3.326.900	3.316.411	
Reservas de capital		321.359	228.027	321.359	228.027	
Ajuste acumulado de conversão		579.820	150.335	579.820	150.335	
Prejuízos acumulados		(1.530.431)	(2.372.777)	(1.530.431)	(2.372.777)	
Resultado do exercício		452.766	842.346	452.766	842.346	
Participações dos acionistas não controladores		_	-	849	759	
. ,		3.150.414	2.164.342	3.151.263	2.165.101	
Total do passivo e patrimônio líquido		3.702.287	2.292.725	6.792.833	5.489.751	



# Demonstrações dos resultados

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais - R\$, exceto lucro/prejuízo por ação)

		Contro	ladora	Consolidado		
	Nota	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019	
Receita líquida	23	-	-	1.904.185	1.644.346	
Custos dos produtos/serviços	24	-	=	(1.286.926)	(940.379)	
Resultado bruto		-	-	617.259	703.967	
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(471)	(595)	
Despesas com pessoal		(5.071)	(4.809)	(37.853)	(48.245)	
Despesas gerais e administrativas		(1.009)	(1.155)	(43.487)	(25.147)	
Despesas com serviços de terceiros		(5.004)	(3.983)	(46.242)	(34.519)	
Impostos e taxas		(2.127)	(657)	(16.378)	(11.130)	
Despesa de depreciação e amortização		(487)	(394)	(193.516)	(126.080)	
Resultado de equivalência patrimonial	10	508.118	933.733	-	-	
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	25	(2.018)	(350)	663.437	420.005	
Resultado operacional antes do resultado financeiro		492.402	922.385	942.749	878.256	
Receitas financeiras	26	32.730	15.480	1.469.151	377.142	
Despesas financeiras	26	(84.351)	(99.581)	(1.927.820)	(714.396)	
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		440.781	838.284	484.080	541.002	
Imposto de renda e contribuição social corrente		-	(1.282)	(77.140)	(55.658)	
Imposto de renda e contribuição social diferido		11.985	5.344	45.973	357.002	
Lucro do exercício		452.766	842.346	452.913	842.346	
Lucro Atribuído a Sócios da Empresa Controladora		452.766	842.346	452.766	842.346	
Lucro Atribuído a Sócios Não Controladores		-	-	147	-	
Lucro por ação básico e diluído						
Básico		3,308	6,301	3,308	6,301	
Diluído		3,308	6,301	3,308	6,301	



Demonstrações dos resultados abrangentes Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais - R\$)

	Consolidado		
	31/12/2020	31/12/2019	
Resultados do exercício	452.913	842.346	
Outros resultados abrangentes			
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	429.485	56.278	
Ajuste de avaliação patrimonial		79.314	
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	429.485	135.592	
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	882.398	977.938	
Atribuível a acionistas da controladora	882.251	977.938	
Atribuível a acionistas não controladores	147		



# Demonstrações das mutações do patrimônio líquido Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais - R\$)

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total	Participação de não controladores	Total Consolidado
Saldos em 1° de janeiro de 2019	3.273.114	67.094	(79.314)	94.057	(2.372.777)	982.174	-	982.174
Integralização de capital	43.297	-	-	-	-	43.297	-	43.297
Opção de ações outorgada	=	117.453	-	=	=	117.453	=	117.453
Ajuste de conversão de investimento no exterior	=	-	-	56.278	=	56.278	(74)	56.204
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	79.314	-	-	79.314	-	79.314
Lucro do exercício	=	-	-	=	842.346	842.346	=	842.346
Lucro na venda de ações em tesouraria	=	31.793	-	=	=	31.793	=	31.793
Aquisição de Ativos de Óleo e Gás (Frade)	-	-	-	-	=	-	833	833
Ações em Tesouraria	-	11.687	-	-	-	11.687	-	11.687
Saldos em 31 de dezembro de 2019	3.316.411	228.027	-	150.335	(1.530.431)	2.164.342	759	2.165.101
Saldos em 1° de janeiro de 2020	3.316.411	228.027	-	150.335	(1.530.431)	2.164.342	759	2.165.101
Integralização de capital	10.489	-	-	-	-	10.489	-	10.489
Opção de ações outorgada	-	7.545	-	-	-	7.545	-	7.545
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	429.485	-	429.485	(57)	429.428
Lucro do exercício	-	-	-	-	452.766	452.766	147	452.913
Lucro na venda de ações em tesouraria	-	77.198	-	-	-	77.198	-	77.198
Ações em Tesouraria	=	8.589	=	=	-	8.589	=	8.589
Saldos em 31 de dezembro de 2020	3.326.900	321.359	-	579.820	(1.077.665)	3.150.414	849	3.151.263



## Demonstrações dos fluxos de caixa Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais - R\$)

Patro   Patr	(=	Contro	ladora	Consol	idado	
Resultado de servicio (antes de impostos)						
Pesperica   Pesp	Fluyos de caiva das atividades operacionais	31,12,2020	31/12/2019	31,12,2020	J111212013	
Depreciação e amortização   847   394   843.800   508.958   Receita financeira   613.813   14.518   (1170.918)   (243.457)   Despesa financeira   62.550   98.916   18.413.03   666.539   Remuneração com base em plano de ações   42.577   7.011   7.545   Resultado de equivalencia patrimonial   508.118   933.735   666.539   Resultado de equivalencia patrimonial   508.118   933.735   666.539   Redução da provisão do abandono   50   60.250   618.335   Redução da provisão do abandono   50   60.250   618.30   Redução da provisão do abandono   50   60.250   74.789   Redução da provisão do abandono   60.840   60.840   60.840   Redução da provisão do Campo de Frade   60.840   60.840   60.850   77.216   Remuneração do Campo de Frade   60.840   60.840   74.03.316   77.216   Remuneração do Campo de Frade   60.840   74.03.316   77.216   77.216   Remuneração do Campo de Frade   60.850   77.216	<u>-</u>	//O 701	070 20%	484 080	541 002	
Despesa financeira   \$13.581   \$16.581   \$16.581   \$16.34.557   \$12.3535						
Remunerajac com base em plano da ações   82,650   98,916   184,1303   666,6539   Remunerajac com base em plano da ações   4,597   7,011   7,545   135,353   Resultado de equivalência patrimonial   (508,118)   (935,735)   (183)   19,456   Redução da provisão do abandono   5.00   (602,310)   (18,201)   Ganho na aquisição de Atluvas de E&P						
Resultand de equivalència patrimonial         4.397         7.01         7.545         13.335           Resultado de equivalència patrimonial         (508)         (933733)         (183)         19.45           Redução da provisão da aprovisão do abandono         500         6.203         (568,370)           Provisão de impairment         10         3.646         7.7651         7.7651           Ajuste de depreciação do Campo de Frade         (10.584)         3.646         1.403,316         77.2761           Contas a receber         1         3.557         (35,5770)         (35,5770)         (35,5770)         (35,5770)         (49,885)         7.401         (49,885)         7.401         (49,885)         7.402         7.772         (53,5770)         (53,5770)         (49,885)         7.401         7.572         (53,5770)         (53,5770)         (49,885)         7.401         7.402         7.572						
Persitado de equivalência patrimonial (508118) (933.733)   19.545	•					
Provisão para contingências   500     (602310) (13.201)   Ganho na aquisição de Ativos de E&P     (602310) (13.201)   Ganho na aquisição de Ativos de E&P     (7.0888)   7.078888   7.07888   7.07888   7.07888   7.07888   7.07888   7.				7.515	-	
Redução da provisão do abandono         (56,837)           Canho na quisição de Athvos de E8P         (56,837)           Provisão de impariment         (10,684)         (3,646)         140,336         777,26           Ajuste de depreciação do Campo de Frade         (10,684)         (3,646)         140,336         777,26           Contas a receber         (10,684)         (5)         315,57         (25,554)           Despesas antecipadas         (5)         (239)         (17,078)         (4,985)           Adiantamento a fornecedores         48         46         88,58         (15,215)           Estoque de óleo         (2,987)         (2,987)         (2,55,44)           Estoque de consumíveis         (19,39)         (3,207)         2,56,20           Estoque de consumíveis         (19,39)         (3,207)         2,56,20           Depósito e cauções         (14,4)         (304)         (16,786)         (5,622)           Outros créditos         2,817         692         80,863         (35,543)           Obrigações trabalhistas         512         753         15,912         13,080           Orbigações trabalhistas         52         2,817         692         80,863         2,554,93           Aliantamento de parcei			-	(183)	19 545	
Canho na aquisição de Ativos de EBP		-	_			
Provisão de imporiment		-	-	. , ,		
Might de depreciação do Campo de Frade		_	_	_		
CAUMENTO) redução nos ativos   CONTAS a receber	·	-	-	_		
Contax a recober   1-9   15.557   15.		(10.684)	(3.646)	1.403.316		
Contas a receber         1.9         5.         3.15.57         (35.57.0)         (25.55.4)         Despessas antecipadas         (6.53)         (2.29)         (17.07.8)         (4.985.)         Despessas antecipadas         (6.85)         (2.29)         (17.07.8)         (4.985.)         Despessas antecipadas         (6.85)         (13.213)         (2.28.212)         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         6.27.2         7.27.2         6.27.2         7.27.2 </td <td>(Aumento) redução nos ativos</td> <td>` ,</td> <td>• •</td> <td></td> <td></td>	(Aumento) redução nos ativos	` ,	• •			
Tributos a recuperar   149   55   8.77   (25.354)   Despessa antecipadas   55   2239   (17.078)   (4.985)   Adiantamento a fornecedores   48   46   885   (15.218)   Estoque de oleo   - (28.212)   62.754   Estoque de consumíveis   - (28.212)   62.754   Estoque contribuições sociais   - (28.212)   62.755   Estoque contribuições sociais   - (28.212)   62.755   62.754   Estoque contribuições sociais   - (28.212)   - (28.212)   - (28.212)   Estoque contribuições sociais   - (28.212)   - (28.212)   - (28.212)   - (28.212)   - (28.212)   Estoque contribuições sociais   - (28.212)   - (2		-	-	31.557	(335.770)	
Despessas antecipadas		149	(5)			
Estoque de óleo	·					
Estoque de olon         .		48				
Partes relacionadas         (19.389)         (3.207)         -         -         2.35.653         (12.60-4)           Adiantamento a parceiros em operações de E&P         144         (304)         (16.786)         (5.622)           Outros créditos         52         (52)         139         12.92           Aumento (redução) nos passivos         7         692         80.863         (55.543)           Obrigações trabalhistas         512         753         15.912         13.080           Tributos e contribuições sociais         864         (21.55)         (82.564)         3.147           Partes relacionadas         387.92         124.742         2.780         19.589           Contingências         2.780         19.589         16.625         1.517.546         439.049           Caixa liquido (aplicado nas) gerado das attividades operacionais         362.389         116.625         1.617.546         439.049 <td column="" forma<="" formation="" td=""><td>Estoque de óleo</td><td>-</td><td>-</td><td>(28.212)</td><td></td></td>	<td>Estoque de óleo</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>(28.212)</td> <td></td>	Estoque de óleo	-	-	(28.212)	
Adiantamento a parceiros em operações de E&P   144 (304) (16.786) (5.622)   109 (15.622)   109	·	-	-			
Capacito cauções   1-4	Partes relacionadas	(19.389)	(3.207)	-	-	
Depósito e cauções         144         (304)         (16.786)         (5.622)           Outros créditos         52         52         135         12.92           Aumento (redução) nos passivos         7         692         80.863         (35.543)           Fornecedores         2.817         692         80.863         (35.543)           Obrigações trabalistas         512         753         15.912         13.080           Tributos e contribuições sociais         864         (2.155)         (82.564)         3.147           Partes relacionadas         387.929         124.742         2.780         19.589           Contingências         387.929         124.742         2.780         19.589           Adiantamento de parceiros em operações de E&P         6.0         (12.338)         (2.863)           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais         362.389         116.625         1.617.546         439.049           Fluxos de caixa das atividades de investimento         4         2.0         65.950         (34.986)           (Aplicação) Resgate em ciaka restrito         2         34.018         206.91         431.531           (Apulicação) Les signate em fundo de abandono         (22.0         (812.2         (812.2	Adiantamento a parceiros em operações de E&P	, ,	, ,	233.630	(12.604)	
Fornecedores   Forn		144	(304)	(16.786)	(5.622)	
Promecedores	Outros créditos	52	(52)	139	1.292	
Obrigações trabalhistas         512         753         15.912         13.080           Tributos e contribulições sociais         864         (2.155)         (82.564)         3.147           Partes relacionadas         387.929         124.742         -         -           Contingências         -         -         -         4         1.214           Outras obrigações         -         -         (12.338)         (2.865)           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais         362.389         116.625         1.617.546         439.089           Fluxos de caixa das atividades de investimento           (Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários         -         34.018         206.491         451.551           (Aplicação) Resgate em fundo de abandono         -         -         (10         (147.20)           (Aquisição) de ativo imobilizado         (22)         (812)         (163.123)         (149.102)           (Aquisição) de ativo imobilizado         (23         (812)         (165.123)         (149.102)           (Aquisição) de ativo imobilizado         (23         (812)         (812)         (812)           (Aquisição) de ativo imobilizado         (436.074)         (199.505)         (5.50         (713.205)<	Aumento (redução) nos passivos					
Tributos e contribuições sociais         864         (21,55)         (82,564)         3.147           Partes relacionadas         387.929         124.742         -         2.780         19.589           Adiantamento de parceiros em operações de E&P         -         -         -         4         1.214           Outras obrigações         -         -         -         (12,338)         (2,868)           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais         362.389         116.625         1.617.546         439.049           Fluxos de caixa das atividades de investimento           (Aplicação) Resgate de titulos e valores mobiliários         -         34.018         206.491         451.531           (Aplicação) Resgate em caixa restrito         -         -         65.950         (34,986)           (Aplicação) Resgate em fundo de abandono         (22)         (812)         (163.123)         (148.162)           (Aquisição) de ativo imbilizado         (22)         (812)         (163.123)         (148.162)           (Aquisição) de ativos intangiveis         -         -         (90.967)         (40.643)           (Aumento) redução de investimento         (436.074)         (199.505)         -         -         -           Caixa líquido (apl	Fornecedores	2.817	692	80.863	(35.543)	
Partes relacionadas         387.929         124.742         -         -         2.780         19.58           Contingências         -         -         -         2.780         19.58           Adiantamento de parceiros em operações de E&P         -         -         4         1.214           Outras obrigações         -         -         (16.25)         1.57.546         439.049           Fluxos de caixa das atividades de investimento           (Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários         -         34.018         206.491         451.531           (Aplicação) Resgate em caixa restrito         -         -         65.950         (34.986)           (Aplicação) Resgate em tundo de abandono         -         -         (10         (1.472)           (Aquisção) de ativo imbilizado         (22)         (812)         (163.132)         (148.162)           (Aquisição) de ativos intangíveis         -         (199.505)         (90.967)         (40.643)           (Aumento) redução de investimentos         (436.074)         (199.505)         (158.395)           (Ajusição) de ativos de óleo e gás         -         -         (603.492)         (1.583.904)           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento         (43	Obrigações trabalhistas	512	753	15.912	13.080	
Contingências Adiantamento de parceiros em operações de E&P         -         -         2.780         19.589           Adiantamento de parceiros em operações de E&P         -         -         -         4         1.214           Outras obrigações         16.625         16.625         16.17.546         439.049           Fluxos de caixa das atividades de investimento           (Aplicação) Resgate de útulos e valores mobiliários         -         34.018         206.491         431.531           (Aplicação) Resgate em caixa restrito         -         -         56.950         (34,986)           (Aplicação) Resgate em fundo de abandono         -         -         -         (10         (1,722)           (Aquisição) de ativos intangiveis         (22         (812)         (163.123)         (148.162)           (Aquisição) de ativos intangiveis         (436.074)         (199.505)         -         -         (10         (1,722)           (Aquisição) de ativos intangiveis         (436.074)         (199.505)         -         -         (10         (32.33)           (Aquisição) de ativos intangiveis         (436.074)         (199.505)         -         -         (10         (32.33)         -           Calxia líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	Tributos e contribuições sociais	864	(2.155)	(82.564)	3.147	
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	Partes relacionadas	387.929	124.742	-	-	
Outras obrigações         -         (12.338)         (2.863)           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais         362.389         116.625         1.617.546         439.049           Fluxos de caixa das atividades de investimento         -         34.018         206.491         431.531           (Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários         -         34.018         206.491         431.531           (Aplicação) Resgate em caixa restrito         -         -         65.950         (34.986)           (Aplicação) Resgate em fundo de abandono         -         -         -         (65.950         (34.986)           (Aquisição) de ativos intangíveis         (22)         (812)         (163.123)         (148.162)           (Aquisição) de ativos intangíveis         -         -         -         (90.967)         (40.643)           (Aumento) redução de investimentos         (436.074)         (199.505)         -	Contingências	-	-	2.780	19.589	
Pluxos de caixa das atividades de investimento	Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-	-	4	1.214	
Fluxos de caixa das atividades de investimento           (Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários         34.018         206.491         431.531           (Aplicação) Resgate em caixa restrito         - 34.018         206.491         431.531           (Aplicação) Resgate em caixa restrito         - 65.950         (34.986)           (Aplicação) Resgate em fundo de abandono         - 65.950         (34.986)           (Apuisição) de ativos imbolifizado         (22)         (812)         (812)         (163.123)         (14.8162)           (Aquisição) de ativos intangíveis         (436.074)         (199.505)	Outras obrigações	-	-	(12.338)	(2.863)	
(Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários       34.018       206.491       431.531         (Aplicação) Resgate em caixa restrito       -       -       65.950       (34.986)         (Aplicação) Resgate em fundo de abandono       -       -       (III)       (1.472)         (Aquisição) de ativos intengiveis       -       -       -       (90.967)       (40.643)         (Aquisição) de ativos de éleo e gás       -       -       -       (603.492)       (1.583.954)         Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento       (436.074)       (199.505)       -       -         Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento       (436.096)       (166.299)       C585.142       (1.583.954)         Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento       -       -       (603.492)       (1.583.954)         Captações de empréstimos       -       -       -       (603.492)       (1.583.954)         Captações de empréstimos       -       -       -       (1.581.802)       (487.736)         Pagamento de principal sobre empréstimos       -       -       (1.581.802)       (487.736)         Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal       -       - <t< th=""><th>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais</th><th>362.389</th><th>116.625</th><th>1.617.546</th><th>439.049</th></t<>	Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	362.389	116.625	1.617.546	439.049	
(Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários       34.018       206.491       431.531         (Aplicação) Resgate em caixa restrito       -       -       -       65.950       (34.986)         (Aplicação) Resgate em fundo de abandono       -       -       (10       (1.472)         (Aquisição) de ativos intengiveis       -       -       (90.967)       (40.643)         (Aquisição) de ativos de vivos de óleo e gás       (436.074)       (199.505)       -       -         Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento       (436.096)       (166.299)       (585.142)       (1.583.954)         Fluxos de caixa das atividades de financiamento         Captações de empréstimos       -       -       (603.492)       (1.587.966)         Pagamento de principal sobre empréstimos       -       -       1.250.509       1.807.966         Pagamento de principal sobre empréstimos       -       -       (1.581.802)       (487.736)         Pagamento de principal sobre empréstimos       -       -       (78.144)       (18.827)         Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal       -       -       (198.701)       (96.713)         Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Diricipal       -       -       (1.82)       (-						
(Aplicação) Resgate em caixa restrito       -       -       -       65.950       (34.986)         (Aplicação) Resgate em fundo de abandono       -       -       -       (I)       (I.472)         (Aquisição) de ativo imobilizado       (22)       (812)       (163.232)       (184162)         (Aquisição) de ativos intangíveis       -       -       -       (90.967)       (40.643)         (Aquisição) de ativos de óleo e gás       (436.074)       (199.505)       -       -       -       (603.492)       (1.583.954)         Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento       (436.096)       (166.299)       (585.142)       (1.583.954)         Fluxos de caixa das atividades de financiamento         Captações de empréstimos       -       -       1.250.509       1.807.996         Pagamento de principal sobre empréstimos       -       -       (1.581.802)       (487.736)         Pagamento de juros sobre empréstimos       -       -       (1.581.802)       (487.736)         Pagamento de juros sobre empréstimos       -       -       (1.581.802)       (487.736)         Pagamento de juros sobre empréstimos       -       -       (1.581.802)       (487.736)         Pagamento de juros sobre empréstimo						
(Aplicação) Resgate em fundo de abandono         -         -         (I)         (1.472)           (Aquisição) de ativo imobilizado         (22)         (812)         (163.123)         (148.162)           (Aquisição) de ativos intangíveis         -         -         (90.967)         (40.643)           (Aquisição) de ativos de óleo e gás         -         -         -         (603.492)         (1.583.954)           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento         (436.096)         (166.299)         1807.966           Fluxos de caixa das atividades de financiamento           Captações de empréstimos         -         -         1.250.509         1.807.996           Pagamento de principal sobre empréstimos         -         -         1.581.802)         (487.736)           Pagamento de pincipal sobre empréstimos         -         -         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal         -         -         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros         -         -         (182)         -         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros         -         -         (182)         -         (198.701)         (96.713)<		-	34.018			
(Aquisição) de ativo imobilizado         (22)         (812)         (163.123)         (148.162)           (Aquisição) de ativos intangiveis         -         -         -         (90.967)         (40.643)           (Aumento) redução de investimentos         (436.074)         (199.505)         -         -           (Aquisição) de ativos de óleo e gás         -         -         -         (603.492)         (1.583.954) <b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento</b> (436.096)         (166.299)         (585.142)         (1.377.686) <b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento</b> Captações de empréstimos         -         -         -         1.250.509         1.807.996           Pagamento de principal sobre empréstimos         -         -         (1.581.802)         (487.736)           Pagamento de jurios sobre empréstimos         -         -         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal         -         -         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros         -         (1.182)         -         (1.182)           Operação com derivativos         -         -         (1.55,960)         (4.983) <t< td=""><td></td><td>-</td><td>-</td><td></td><td></td></t<>		-	-			
(Aquisição) de ativos intangíveis         -         (90.967)         (40.643)           (Aumento) redução de investimentos         (436.074)         (199.505)         -		- (0.0)	(070)			
(Aquisição) de ativos de óleo e gás       -        -       -       -       -       -       -       -       -       -       -       -       -       -       -       -       -       -       -       -		(22)	(812)			
(Aquisição) de ativos de óleo e gás         -         (603.492)         (1.583.954)           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento         (436.096)         (166.299)         (585.142)         (1.377.686)           Fluxos de caixa das atividades de financiamento           Captações de empréstimos         -         -         1.250.509         1.807.996           Pagamento de principal sobre empréstimos         -         -         (1.581.802)         (487.736)           Pagamento de juros sobre empréstimos         -         -         (78.144)         (18.827)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal         -         -         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros         -         -         (45.473)         (61.782)           Debêntures         -         -         (1182)         -         (11.82)           Operação com derivativos         -         -         (155.960)         (4.988)           Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)         85.787         43.480         85.787         43.480           (Redução) Integralização de capital         10.489         12.055         10.489         12.055           Participações dos não controladores         -		-	-	(90.967)	(40.643)	
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento         (436.096)         (166.299)         (585.142)         (1.377.686)           Fluxos de caixa das atividades de financiamento           Captações de empréstimos         (1.581.802)         (487.736)           Pagamento de piricipal sobre empréstimos         (1581.802)         (487.736)           Pagamento de juros sobre empréstimos         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros         (1182)         (1182)         (1182)         (1182)         (1182)         (1182)         (155.960)         (4.988)         (96.276)         (49.48)         85.787         43.480         85.787         43.480         85.787         43.480         (85.787         43.480         85.787         43.480         (Redução) Integralização de capital         10.489         12.055         10.489         12.055         10.489         12.055         10.489         12.055         10.489         12.055         10.489         12.055         10.489         12.055         10.489         12.055         10.489         12.055		(436.074)	(199.505)	-	- -	
Fluxos de caixa das atividades de financiamento           Captações de empréstimos         -         -         1.250.509         1.807.996           Pagamento de principal sobre empréstimos         -         -         (1.581.802)         (487.736)           Pagamento de juros sobre empréstimos         -         -         (78.144)         (18.827)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal         -         -         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros         -         -         (45.473)         (61.782)           Debêntures         -         -         (1.182)         -         (1.182)           Operação com derivativos         -         -         (155.960)         (4.988)           Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)         85.787         43.480         85.787         43.480           (Redução) Integralização de capital         10.489         12.055         10.489         12.055           Participações dos não controladores         -         -         -         -         -           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento         96.276         54.353         (713.295)         1.192.303           Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de c	· · · · ·					
Captações de empréstimos       -       -       1.250.509       1.807.996         Pagamento de principal sobre empréstimos       -       -       (1.581.802)       (487.736)         Pagamento de juros sobre empréstimos       -       -       -       (78.144)       (18.827)         Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal       -       -       (198.701)       (96.713)         Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros       -       -       -       (45.473)       (61.782)         Debêntures       -       -       -       (1.182)       -       -       (1.182)         Operação com derivativos       -       -       -       (1.55.960)       (4.988)         Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)       85.787       43.480       85.787       43.480         (Redução) Integralização de capital       10.489       12.055       10.489       12.055         Participações dos não controladores       -       -       -       -       -         Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento       96.276       54.353       (713.295)       1.192.303         Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa       22.569       4.679       349.876       272.404 <tr< td=""><td>Caixa ilquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento</td><td>(436.096)</td><td>(166.299)</td><td>(585.142)</td><td>(1.577.686)</td></tr<>	Caixa ilquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(436.096)	(166.299)	(585.142)	(1.577.686)	
Captações de empréstimos       -       -       1.250.509       1.807.996         Pagamento de principal sobre empréstimos       -       -       (1.581.802)       (487.736)         Pagamento de juros sobre empréstimos       -       -       -       (78.144)       (18.827)         Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal       -       -       (198.701)       (96.713)         Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros       -       -       -       (45.473)       (61.782)         Debêntures       -       -       -       (1.182)       -       -       (1.182)         Operação com derivativos       -       -       -       (1.55.960)       (4.988)         Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)       85.787       43.480       85.787       43.480         (Redução) Integralização de capital       10.489       12.055       10.489       12.055         Participações dos não controladores       -       -       -       -       -         Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento       96.276       54.353       (713.295)       1.192.303         Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa       22.569       4.679       349.876       272.404 <tr< td=""><td>Fluves de saive des stividades de financiaments</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr<>	Fluves de saive des stividades de financiaments					
Pagamento de principal sobre empréstimos         -         -         (1.581.802)         (487.736)           Pagamento de juros sobre empréstimos         -         -         (78.144)         (18.827)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal         -         -         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros         -         -         (45.473)         (61.782)           Debêntures         -         (1.182)         -         (1.182)           Operação com derivativos         -         -         (155.960)         (4.988)           Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)         85.787         43.480         85.787         43.480           (Redução) Integralização de capital         10.489         12.055         10.489         12.055           Participações dos não controladores         -         -         -         -         -           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento         96.276         54.353         (713.295)         1.192.303           Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa         22.569         4.679         349.876         272.404           Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício         4.911         232         459.397				1250 500	1907006	
Pagamento de juros sobre empréstimos         -         -         (78.144)         (18.827)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal         -         -         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros         -         -         (45.473)         (61.782)           Debêntures         -         (1.182)         -         (1.182)           Operação com derivativos         -         -         (155.960)         (4.988)           Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)         85.787         43.480         85.787         43.480           (Redução) Integralização de capital         10.489         12.055         10.489         12.055           Participações dos não controladores         -         -         -         -         -           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento         96.276         54.353         (713.295)         1.192.303           Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa         22.569         4.679         349.876         272.404           Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício         4.911         232         459.397         186.993           Caixa e equivalente de caixa no final do exercício         27.480         4.911         809	' '	-	-			
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal         -         -         (198.701)         (96.713)           Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros         -         -         (45.473)         (61.782)           Debêntures         -         (1.182)         -         (1.182)           Operação com derivativos         -         -         (155.960)         (4.988)           Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)         85.787         43.480         85.787         43.480           (Redução) Integralização de capital         10.489         12.055         10.489         12.055           Participações dos não controladores         -         -         -         -         -           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento         96.276         54.353         (713.295)         1.192.303           Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa         22.569         4.679         349.876         272.404           Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício         4.911         232         459.397         186.993           Caixa e equivalente de caixa no final do exercício         27.480         4.911         809.273         459.397		-	-		• •	
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	,					
Debêntures         -         (I.182)         -         (I.182)           Operação com derivativos         -         -         (I.55.960)         (4.988)           Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)         85.787         43.480         85.787         43.480           (Redução) Integralização de capital         10.489         12.055         10.489         12.055           Participações dos não controladores         -         -         -         -           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento         96.276         54.353         (713.295)         1.192.303           Ajuste de conversão         -         -         -         30.767         18.738           Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa         22.569         4.679         349.876         272.404           Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício         4.911         232         459.397         186.993           Caixa e equivalente de caixa no final do exercício         27.480         4.911         809.273         459.397	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
Operação com derivativos         -         -         (155.960)         (4.988)           Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)         85.787         43.480         85.787         43.480           (Redução) Integralização de capital         10.489         12.055         10.489         12.055           Participações dos não controladores         -         -         -         -         -           Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento         96.276         54.353         (713.295)         1.192.303           Ajuste de conversão         -         -         -         30.767         18.738           Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa         22.569         4.679         349.876         272.404           Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício         4.911         232         459.397         186.993           Caixa e equivalente de caixa no final do exercício         27.480         4.911         809.273         459.397			(1182)	(43.473)	. ,	
Venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)       85.787       43.480       85.787       43.480         (Redução) Integralização de capital       10.489       12.055       10.489       12.055         Participações dos não controladores       -       -       -       -         Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento       96.276       54.353       (713.295)       1.192.303         Ajuste de conversão       -       -       -       30.767       18.738         Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa       22.569       4.679       349.876       272.404         Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício       4.911       232       459.397       186.993         Caixa e equivalente de caixa no final do exercício       27.480       4.911       809.273       459.397			(1.102)	(155,960)		
(Redução) Integralização de capital       10.489       12.055       10.489       12.055         Participações dos não controladores       -       -       -       -         Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento       96.276       54.353       (713.295)       1.192.303         Ajuste de conversão       -       -       -       30.767       18.738         Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa       22.569       4.679       349.876       272.404         Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício       4.911       232       459.397       186.993         Caixa e equivalente de caixa no final do exercício       27.480       4.911       809.273       459.397	, ,	85 787	43.480			
Participações dos não controladores         -						
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento         96.276         54.353         (713.295)         1.192.303           Ajuste de conversão         -         -         30.767         18.738           Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa         22.569         4.679         349.876         272.404           Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício         4.911         232         459.397         186.993           Caixa e equivalente de caixa no final do exercício         27.480         4.911         809.273         459.397		10.103	12.000	-	-	
financiamento         96.276         54.353         (713.295)         1.192.303           Ajuste de conversão         -         -         30.767         18.738           Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa         22.569         4.679         349.876         272.404           Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício         4.911         232         459.397         186.993           Caixa e equivalente de caixa no final do exercício         27.480         4.911         809.273         459.397	• •					
Ajuste de conversão         -         -         -         30.767         18.738           Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa         22.569         4.679         349.876         272.404           Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício         4.911         232         459.397         186.993           Caixa e equivalente de caixa no final do exercício         27.480         4.911         809.273         459.397		96.276	54.353	(713.295)	1.192.303	
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa         22.569         4.679         349.876         272.404           Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício         4.911         232         459.397         186.993           Caixa e equivalente de caixa no final do exercício         27.480         4.911         809.273         459.397				30.767	18 738	
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício       4.911       232       459.397       186.993         Caixa e equivalente de caixa no final do exercício       27.480       4.911       809.273       459.397	•	22 560	4 670			
Caixa e equivalente de caixa no final do exercício         27.480         4.911         809.273         459.397	Administra (redução) riguido no caixa e equivalentes de caixa	22.509	4.073	349.070	2,2,404	
Caixa e equivalente de caixa no final do exercício         27.480         4.911         809.273         459.397				/ 50 705	10000	
	•					
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa 22.569 4.679 349.876 272.404	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
	Aumento (redução) liquido no caixa e equivalentes de caixa	22.569	4.679	349.876	272.404	



Demonstrações do valor adicionado (informação suplementar para fins de IFRS) Exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019 (Em milhares de reais - R\$)

	Contro	ladora	Conso	olidado		
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019		
Receitas		_		_		
Vendas de petróleo e gás	-	-	1.904.185	1.644.346		
	-	-	1.904.185	1.644.346		
Insumos e serviços						
Serviços de terceiros e outros	(5.004)	(3.983)	(46.242)	(34.519)		
Despesas com geologia e geofísica	-	-	(471)	(595)		
Custos dos serviços			(502.389)	(413.721)		
Valor adicionado bruto	(5.004)	(3.983)	1.355.083	1.195.511		
Retenções						
Depreciação e amortização	(487)	(394)	(820.586)	(508.958)		
Valor adicionado líquido	(5.491)	(4.377)	534.497	686.553		
Valor adicionado transferido						
Resultado financeiro líquido	(51.621)	(84.101)	(458.669)	(337.254)		
Resultado de equivalência patrimonial	508.118	933.733	-	-		
Impostos diferidos	11.985	5.344	45.973	357.002		
Aluguéis, royalties e outros	(3.027)	(1.506)	462.483	251.078		
Valor adicionado a distribuir	459.964	849.093	584.284	957.379		
Distribuição do valor adicionado						
Pessoal	5.071	4.809	37.853	48.245		
Tributos	2.127	1.938	93.518	66.788		
Lucro do exercício	452.766	842.346	452.913	813.626		
Valor adicionado distribuído	459.964	849.093	584.284	957.379		



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 1. Contexto operacional

A Petro Rio S.A. ("PetroRio") foi constituída em 17 de julho de 2009. Com sede na cidade do Rio de Janeiro, tem como principal objetivo a participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país e no exterior, com foco na exploração, no desenvolvimento e na produção de petróleo e gás natural.

Para efeitos deste relatório, a Petro Rio S.A e suas controladas são denominadas, isoladamente ou em conjunto, "Companhia" ou "Grupo", respectivamente.

Suas atividades relevantes são realizadas através das controladas Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. ("PetroRioOG"), Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A. ("Manati"), Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. ("Jaguar") e Petro Rio White Shark Petróleo Ltda. ("White Shark"), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos -RJ, PetroRioOG, Jaguar e White Shark, e na Bacia de Camamu - BA ("Coral").

Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia apresentava capital circulante negativo consolidado em R\$ 308.034 (R\$ 156.693 em 31 de dezembro de 2019). Conforme descrito na nota explicativa 32.2, a Companhia emitiu novas ações em fevereiro de 2021, captando aproximadamente R\$ 2.049.300 e entende que o sucesso nessa emissão reverte o cenário atual de capital circulante líquido negativo e que não existe incerteza material que coloque em dúvida a continuidade operacional da Companhia e de suas controladas.

### Campo de Polvo - 100%

A PetroRioOG é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Polvo, adquirido da BP Energy do Brasil Ltda. ("BP") - 60% em 2014 e da Maersk Energia Ltda. ("Maersk") - 40% em 2015.

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (offshore), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km2 com vários prospectos para futuras explorações. A produção diária média em 2020 foi de aproximadamente 9,2 mil barris (8,4 mil barris em 2019).

#### Campo de Manati - 10%

Em março de 2017 a PetroRioOG concluiu a transação de aquisição de 100% das ações da Brasoil do Brasil Exploração Petrolífera S.A. ("Brasoil"). A Brasoil é uma sociedade holding, detendo indiretamente participação de 10% sobre os direitos e obrigações do contrato de concessão do Campo de Manati, em fase de produção, além de 10% de participação no Campo de Camarão Norte, em fase de desenvolvimento, o qual está em processo de devolução pelo consórcio à Agência Nacional de Petróleo, Gás



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Natural e Biocombustível, e 100% de participação nas concessões dos Blocos FZA-Z-539 e FZA-M-254, ambos em fase de exploração. Nota explicativa 12c.

O Campo de Manati está localizado na Bacia de Camamu, no litoral do Estado da Bahia. A licença cobre uma área de aproximadamente 76 km². A produção diária média em 2020 foi de aproximadamente 2,4 milhões de metros cúbicos de gás natural (3,8 milhões de metros cúbicos de gás natural em 2019). A quantidade reduzida em comparação ao mesmo período de 2019 se deve à redução da retirada de gás da Petrobrás, que tem 100% da produção do Campo de Manati contratada. Essa parada, que se iniciou ao final de fevereiro de 2020, se deu pela redução do consumo de gás natural provocado pela pandemia do COVID-19.

Conforme fato relevante divulgado em 05 de novembro de 2020, nesta mesma data, a Companhia assinou acordo com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge"), para a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati.

O valor total da transação é de R\$ 144.400 e inclui a transferência de todas as responsabilidades da Companhia no Campo de Manati, incluindo a sua participação em seu abandono. A transação está sujeita a condições precedentes, dentre as quais está o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras.

A transação é composta por uma parcela fixa de R\$ 124.400 e um *earn-out* de R\$ 20.000, sujeitos a determinadas aprovações regulatórias subsequentes relacionadas ao Campo.

A data efetiva (effective date) da venda é de 31 de dezembro de 2020. A partir desta data até a data da conclusão da operação de venda. a Companhia continuará registrando em seu balanço todos os resultados referentes à participação no Campo, porém a geração de caixa do Campo neste período será incluída no ajuste do preço de venda.

Com a assinatura do acordo em novembro de 2020, a Companhia passou a tratar contabilmente esse ativo de acordo com o CPC 31, como Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda, conforme Notas Explicativas 2.9 e 9.

### Campo de Frade - 100%

Em 25 de março de 2019 e 01 de outubro de 2019, a Companhia concluiu, após cumpridas as condições precedentes e aprovações necessárias, a aquisição de 51,74% e 18,26%, respectivamente, de participação na concessão do Campo de Frade, nos ativos operacionais do Campo, e assumiu a operação do Campo, conforme Nota Explicativa 12.

Adicionalmente, em 28 de novembro de 2019, a Companhia assinou contrato de compra e venda com a Petrobras, para a aquisição dos 30% restantes de participação no Campo, passando a participação da Companhia do Campo de Frade para 100%. A



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

conclusão desta transação se deu em 05 de fevereiro de 2021, conforme Nota explicativa 32.2.

O Campo de Frade está localizado na parte norte da Bacia de Campos, a cerca de 120 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 154 km², com lâmina d'água média de 1.155 m. O Campo produziu em 2020 aproximadamente 18,2 mil barris de petróleo por dia (18,9 mil barris em 2019).

FPSO Bravo (anteriormente denominado "OSX-3") e Tubarão Martelo

Em 03 de fevereiro de 2020 a Companhia assinou contrato para a aquisição da embarcação FPSO Bravo (*Floating, Production, Storage and Offloading* – FPSO), construído em 2012 com capacidade de processamento de 100 mil barris de óleo por dia e armazenagem de 1,3 milhão de barris, no valor de US\$ 140 milhões, com parte dos recursos (US\$ 100 milhões) sendo financiado pela Prisma Capital. Atualmente o FPSO opera o Campo de Tubarão Martelo, e será utilizado para a operação de Polvo através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A. A operação de *leasing* do FPSO Bravo gerou à PetroRio receita de US\$ 129.315 por dia, durante o período de 03 de fevereiro de 2020 até a conclusão da aquisição do campo de Tubarão Martelo, que se deu em 03 de agosto de 2020.

Também em 03 de fevereiro de 2020, foi assinado contrato para a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, bem como a operação do Campo, detidos integralmente pela Dommo Energia. Em 03 de agosto de 2020, após as aprovações do CADE - Conselho Administrativo de Defesa Econômica e da ANP - Agência Nacional de Petróleo, ocorreu a conclusão da aquisição, com a PetroRio assumindo a operação do Campo e incrementando em aproximadamente 17 milhões de barris em reservas provadas desenvolvidas.

Campo de Wahoo (35,7%) e Campo de Itaipu (60%)

Em 19 de novembro de 2020 foi assinado contrato com a BP Energy do Brasil Ltda. para a aquisição das participações de 35.7% no Bloco BM-C-30 ("<u>Campo de Wahoo</u>" ou "<u>Wahoo</u>"), e de 60% no Bloco BM-C-32 ("<u>Campo de Itaipu</u>" ou "<u>Itaipu</u>"). Uma vez que todas as aprovações necessárias sejam obtidas e ocorra o fechamento da operação, a Companhia se tornará operadora de ambos os campos de pré-sal.

O Campo de Wahoo, com descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, se encaixa na estratégia de geração de valor da Companhia. Com o desenvolvimento do campo, a Companhia formará mais um *cluster* de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO), possibilitando assim a captura de diversas sinergias resultando em mais uma forte e sustentável redução de *lifting cost*, com esforço para manter sempre os mais altos padrões de segurança e eficiência.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Esta transação, sujeita a aprovações regulatórias e outras condições precedentes usuais, terá uma parcela fixa de US\$ 100 milhões, que será dividida em 5 pagamentos (US\$ 17,5 milhões divididos entre a assinatura e a conclusão da transação – closing – uma vez que todas as condições estejam satisfeitas; US\$ 15 milhões em dezembro de 2021; com o remanescente a ser pago em 2022), além de um earn-out de US\$ 40 milhões contingente na unitização (ou first oil) de Itaipu.

#### COVID-19

A Companhia revisou seu plano de negócios de maneira a se readequar a cenário de incerteza e volatilidade relacionado à disseminação do COVID-19 e à queda nos preços do óleo tipo Brent, além de adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção.

Dentre as medidas, se destacaram a redução imediata do POB (People on Board) e extensão do período de embarque (visando a diminuição dos traslados) nas plataformas de produção em que a Companhia opera, mantendo apenas o pessoal essencial para a produção segura e eficiente da Companhia; a disponibilização intensiva de itens de proteção, sanitização e higienização para as unidades onshore e offshore diretamente ligadas à atividade produtiva da Companhia, especialmente nas áreas com maior probabilidade de contágio; a comunicação intensificada para todos os colaboradores e terceiros atuando nas unidades produtivas; a adoção de testes rápidos e de protocolo de monitoramento (screening) no aeroporto, com auxílio de enfermeiro, para as pessoas que embarcam nas plataformas de produção da Companhia. A iniciativa inclui o monitoramento do pessoal 48 horas antes do embarque, visando a identificação de casos suspeitos; a redução dos custos de produção através de renegociação com fornecedores; iniciativas para o recomissionamento de tanques nos FPSOs de TBMT e Polvo, que aumentaram a capacidade nominal de armazenagem de óleo da Companhia, dando flexibilidade aos offtakes conforme as condições de mercado; a suspensão de todas as viagens internacionais. Viagens nacionais foram reduzidas aos profissionais essenciais para as unidades offshore residindo em outros estados, tendo como preferência traslados de carro; e a suspensão de todos os eventos presenciais.

## 2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

#### 2.1. Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que incluem as disposições da Lei das Sociedades por Ações, os Procedimentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM e pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC, que estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo *International Accounting Standards Board - IASB*.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As demonstrações dos valores adicionados estão sendo apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS.

A Administração da Companhia autorizou a emissão das demonstrações financeiras em 26 de fevereiro de 2021.

A Administração considerou as orientações emanadas da Orientação OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas demonstrações financeiras de forma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

### 2.2. <u>Base de elaboração</u>

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos mensurados pelo valor justo, quando indicados.

### 2.3. <u>Base de consolidação e investimentos em controladas</u>

As demonstrações financeiras consolidadas compreendem as demonstrações financeiras da Companhia e de suas controladas. O controle é obtido quando a Companhia tem o poder de controlar as políticas financeiras e operacionais de uma entidade para auferir benefícios de suas atividades.

Os resultados das controladas adquiridas, alienadas ou incorporadas durante o exercício estão incluídos nas informações consolidadas do resultado e do resultado abrangente a partir da data da efetiva aquisição, alienação e incorporação, quando aplicável. Deste modo foi considerado no resultado consolidado da companhia o resultado das novas controladas Jaguar, Frade LLC e Frade BV, a partir do dia 25 de março de 2019, e PetroRio White Shark e IONC, a partir do dia 1º de outubro de 2019, datas da conclusão das operações de compra e venda.

Nas demonstrações financeiras individuais da Companhia as demonstrações financeiras das controladas diretas e indiretas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

Quando necessário, as demonstrações financeiras das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas estabelecidas pelo Grupo. Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre empresas do Grupo são eliminados integralmente nas demonstrações financeiras consolidadas.

As demonstrações financeiras consolidadas da Companhia incluem:



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		Participação			
		31/12,	/2020	31/12	/2019
Empresas consolidadas integralmente		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	"PetroRioOG"	100,00%	-	100,00%	-
Petrorio USA Inc.	"PrioUSA"	100,00%	-	100,00%	-
Petro Rio Internacional S.A.	"PrioIntl"	1,23%	98,77%	1,23%	98,77%
Petrorio Luxembourg Holding Sarl	"Lux Holding"	-	100,00%	-	100,00%
Petrorio Netherlands BV	"Netherlands"	-	100,00%	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	-	100,00%	-	100,00%
Petrorio Canada Inc.	"Canadá"	-	100,00%	-	100,00%
Luderitz Petroleum (Pty) Ltd.	"Luderitz"	-	100,00%	-	100,00%
Petrorio Luxembourg Sarl	"Lux Sarl"	-	100,00%	-	100,00%
Cumoxi Investments (Pty) Ltd.	"Cumoxi"	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	"Kunene"	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	"Orange"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio do Brasil Exploração Petrolífera S.A.	"Brasoil"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"Opco"	-	99,99%	-	99,99%
Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A. (*)	"Manati"	-	-	-	100,00%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Energia Ltda.	"Prio Energia"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Comercializadora de Energia Ltda	"Comercializadora"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Round 9 Exploração Petrolífera Ltda. (*)	"Round 9"	-	-	-	100,00%
Brasoil Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda	"Jaguar"	-	100,00%	-	100,00%
Chevron Frade LLC (*)	"Frade LLC"	-	-	-	100,00%
Frade B.V.	"Frade BV"	-	70,00%	-	70,00%
Petro Rio White Shark Petróleo Ltda	"White Shark"	-	100,00%	-	100,00%
Inpex Offshore North Campos, Ltd. (*)	"IONC"	-	-	-	100,00%

(\*) A Companhia está trabalhando para a simplificação da estrutura societária, e concluiu a liquidação da IONC e da Frade LLC, e a incorporação da Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A. e da Round 9 pela Brasoil Coral Exploração Petrolífera Ltda.

#### 2.4. Caixa e equivalentes de caixa

São mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e não para investimento ou outros fins. Compõem-se do saldo de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e risco insignificante de mudança de valor.

## 2.5. Ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os ativos e passivos circulantes e não circulantes são demonstrados pelos valores de realização e/ou exigibilidade, respectivamente, e contemplam as variações monetárias ou cambiais, bem como os rendimentos e encargos auferidos ou incorridos, quando aplicável.

#### 2.6. Gastos exploratórios, de desenvolvimento e de produção de petróleo e gás

Para os gastos com exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás, o Grupo, para fins das práticas contábeis adotadas no Brasil, utiliza critérios contábeis alinhados com as normas internacionais IFRS 6 - "Exploration for and evaluation of mineral resources".



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Imobilizado: É registrado ao custo de aquisição ou construção, ajustado, quando aplicável, ao seu valor de recuperação, sendo representado, sobretudo, por ativos associados às fases de exploração e desenvolvimento da produção de petróleo e gás natural, como, por exemplo, gastos com perfuração e completação, plataforma fixa e equipamentos de E&P. Inclui, ainda, máquinas e equipamentos e outros ativos tangíveis utilizados para fins administrativos, como móveis, equipamentos telefônicos e equipamentos de informática. O ganho e a perda oriundos da baixa ou alienação de um ativo imobilizado são determinados pela diferença entre a receita auferida, se aplicável, e o respectivo valor residual do ativo, e é reconhecido no resultado do exercício.

Direitos de concessão exploratória e bônus de assinatura: são registrados como ativo intangível. O Grupo apresenta substancialmente, em seu ativo intangível, os gastos com aquisição de concessões exploratórias e os bônus de assinatura correspondentes às ofertas para obtenção de concessão para exploração de petróleo ou gás natural. Os mesmos são registrados pelo custo de aquisição, ajustados, quando aplicável, ao seu valor de recuperação e são amortizados pelo método de unidade produzida em relação às reservas provadas totais quando entram na fase de produção.

<u>Esforços bem-sucedidos</u>: Os gastos com exploração e desenvolvimento da produção de petróleo são registrados de acordo com o método dos esforços bem-sucedidos (*successful efforts*). Este método determina que os custos de desenvolvimento de todos os poços de produção e dos poços exploratórios bem-sucedidos, vinculados às reservas economicamente viáveis, sejam capitalizados, enquanto os custos de geologia & geofísica e de sísmica devem ser considerados despesas do exercício. Adicionalmente, os poços exploratórios secos e os gastos vinculados a áreas não-comerciais devem ser registrados no resultado quando são identificados como tal.

<u>Gastos com abandono:</u> Os gastos com abandono das áreas de desenvolvimento e produção de petróleo registrados como ativo intangível em contrapartida de uma provisão no passivo.

<u>Depreciação</u>: Os gastos de exploração e desenvolvimento da produção, bem como os FPSOs e equipamentos submarinos, são depreciados, a partir da declaração de comercialidade e início da produção, pelo método de unidades produzidas (UOP - *Units of Production*). Nesse método a taxa de depreciação mensal é obtida dividindo-se a produção mensal pelo saldo total estimado das reservas (provada desenvolvida) no início do mês. Anualmente, a Companhia revisa o saldo total das reservas. Máquinas e equipamentos são depreciados pelo método linear às taxas mencionadas na Nota Explicativa 11, que levam em consideração o tempo de vida útil estimado dos bens com seus respectivos valores residuais.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 2.7. Combinação de negócios

Combinações de negócios são contabilizadas utilizando o método de aquisição. O custo de uma aquisição é mensurado pela soma da contraprestação transferida, avaliada com base no valor justo na data de aquisição, e o valor de qualquer participação de não controladores na adquirida. Para cada combinação de negócio, a adquirente deve mensurar a participação de não controladores na adquirida pelo valor justo ou com base na sua participação nos ativos líquidos identificados na adquirida. Custos diretamente atribuíveis à aquisição devem ser contabilizados como despesa quando incorridos, bem como qualquer contraprestação contingente a ser transferida será reconhecida pelo seu valor justo na data de aquisição.

O ágio é mensurado pelo excedente da contraprestação total em relação aos ativos líquidos adquiridos (ativos identificáveis adquiridos, líquidos e os passivos assumidos). Se a contraprestação for menor do que o valor justo dos ativos líquidos adquiridos, a diferença é reconhecida como ganho na demonstração do resultado.

Para fins de teste do valor recuperável, o ágio adquirido em uma combinação de negócios é, a partir da data de aquisição, alocado a cada uma das unidades geradoras de caixa do Grupo que se espera sejam beneficiadas pelas sinergias da combinação, independentemente de outros ativos ou passivos da adquirida serem atribuídos a essas unidades.

#### 2.8. Avaliação do valor recuperável dos ativos

De acordo com o CPC 01, os bens do imobilizado, intangível e outros ativos circulantes e não circulantes são avaliados anualmente para identificar evidências de perdas não recuperáveis sempre que eventos ou alterações significativas nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável.

Quando houver perdas decorrentes das situações em que o valor contábil do ativo ultrapasse seu valor recuperável, definido pelo maior valor entre o valor em uso do ativo e o valor líquido de venda do ativo, esta é reconhecida no resultado do exercício.

### 2.9. Ativos não circulantes mantidos para venda

A Companhia classifica um ativo não circulante como mantido para venda quando o seu valor contábil será recuperado, principalmente, por meio de transação de venda em vez do uso contínuo. Estes ativos não circulantes e mantidos para venda são mensurados pelo menor entre o seu valor contábil e o valor justo líquido das despesas de venda. As despesas de venda são representadas pelas despesas incrementais diretamente atribuíveis à venda,



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

excluídos as financeiras e os tributos sobre o lucro.

Os critérios de classificação de ativos não circulantes mantidos para venda são atendidos quando a venda é altamente provável e o ativo ou o grupo de ativos mantido para venda estão disponíveis para venda imediata em suas condições atuais, sujeito apenas aos termos que sejam habituais e costumeiros para venda de tais ativos mantidos para venda.

O ativo imobilizado e o ativo intangível não são depreciados ou amortizados quando classificados como mantidos para venda, e são apresentados separadamente como itens circulantes no balanço patrimonial, assim como outros ativos e passivos relacionados. Nota explicativa 9.

#### 2.10. Estoques

Os custos incorridos para levar o produto à sua localização e condição são mensurados pelo seu custo médio ponderado de aquisição ou de produção. O valor de realização líquido compreende o preço de venda estimado no curso normal dos negócios, menos os custos estimados de conclusão e aqueles necessários para a realização da venda.

## 2.11. Imposto de renda e contribuição social

Esses impostos são calculados e registrados com base nas alíquotas efetivas vigentes na data de elaboração das demonstrações financeiras. Os impostos diferidos são reconhecidos em função das diferenças intertemporais, prejuízo fiscal e base negativa da contribuição social, quando aplicáveis, apenas quando e até o montante que possa ser considerado como de realização provável pela Administração (de acordo com modelo de negócios aprovados pela Administração e pelos conselhos de governança da Companhia).

### 2.12. Apuração do Resultado

O resultado das operações é apurado em conformidade com o regime contábil de competência. As receitas de vendas são reconhecidas quando da transferência do controle e dos seus benefícios e riscos inerentes a terceiros, sendo reconhecidos apenas se todas as obrigações de desempenho previstas nos contratos com clientes tiverem sido cumpridas e puderem ser mensuradas com confiabilidade.

### 2.13. Transações envolvendo pagamento em ações

Os planos de remuneração baseados em ações para empregados, a serem liquidados com instrumentos patrimoniais, são mensurados pelo valor justo na data da outorga, conforme descrito na Nota Explicativa 21.2.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O valor justo das opções concedidas determinado na data da outorga é registrado pelo método acelerado como despesa no resultado do exercício durante o prazo no qual o direito é adquirido, com base em estimativas da Companhia sobre quais opções concedidas serão eventualmente adquiridas, com correspondente aumento do patrimônio líquido ("plano de opção de ações").

A Companhia revisa suas estimativas sobre a quantidade de instrumentos de patrimônio que serão eventualmente adquiridos periodicamente. O impacto da revisão em relação às estimativas originais, se houver, é reconhecido no resultado do exercício em contra partida de ajuste no patrimônio líquido na conta "Reserva de Capital".

#### 2.14.Instrumentos financeiros

Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos quando o Grupo for parte das disposições contratuais do instrumento. Os ativos e passivos financeiros são inicialmente mensurados pelo valor justo. Os custos da transação diretamente atribuíveis à aquisição ou emissão de ativos e passivos financeiros são acrescidos ou deduzidos do valor justo dos ativos ou passivos financeiros, se aplicável, após o reconhecimento inicial. Os custos da transação diretamente atribuíveis à aquisição de ativos e passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado são reconhecidos imediatamente no resultado.

#### 2.15. Ativos financeiros

Os ativos financeiros do Grupo estão classificados nas seguintes categorias específicas: (i) valor justo por meio de outros resultados abrangentes e (ii) ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado, A classificação depende da natureza e finalidade dos ativos financeiros e é determinada na data do reconhecimento inicial.

Todas as aquisições ou alienações normais de ativos financeiros são reconhecidas ou baixadas com base na data de negociação. As aquisições ou alienações normais correspondem a aquisições ou alienações de ativos financeiros que requerem a entrega de ativos dentro do prazo estabelecido, por meio de norma ou prática de mercado.

Ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado: Incluem os ativos financeiros mantidos para negociação (ou seja, adquiridos principalmente para serem vendidos no curto prazo), ou designados pelo valor justo por meio do resultado. Os juros, correção monetária, variação cambial e as variações decorrentes da avaliação ao valor justo são reconhecidos no resultado, como receitas ou despesas financeiras, quando incorridos.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativos financeiros ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes: Incluem instrumentos patrimoniais e de títulos de dívida, os quais se pretende manter por um período indefinido e que podem ser vendidos para atender às necessidades de liquidez ou em resposta às mudanças nas condições de mercado. Após o reconhecimento inicial, os ativos financeiros disponíveis para venda são mensurados a valor justo, com ganhos e perdas não realizados, reconhecidos diretamente na reserva de disponíveis para venda dentro dos outros resultados abrangentes até a baixa do investimento.

Redução ao valor recuperável de ativos financeiros: Ativos financeiros, exceto aqueles designados pelo valor justo por meio do resultado, são avaliados por indicadores de redução ao valor recuperável no final de cada período de relatório. As perdas por redução ao valor recuperável são reconhecidas se, e apenas se, houver evidência objetiva da redução ao valor recuperável do ativo financeiro como resultado de um ou mais eventos que tenham ocorrido após seu reconhecimento inicial, com impacto nos fluxos de caixa futuros estimados desse ativo.

Para todos os outros ativos financeiros, uma evidência objetiva pode incluir:

- · Dificuldade financeira significativa do emissor ou contraparte; ou
- · Violação de contrato, como uma inadimplência ou atraso nos pagamentos de juros ou principal; ou
- · Probabilidade de o devedor declarar falência ou reorganização financeira; ou
- Extinção do mercado ativo daquele ativo financeiro em virtude de problemas financeiros.

Para ativos financeiros registrados ao custo, o valor da perda por redução ao valor recuperável corresponde à diferença entre o valor contábil do ativo e o valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados, descontada pela taxa de retorno atual para um ativo financeiro similar. Essa perda por redução ao valor recuperável não será revertida em períodos subsequentes.

O valor contábil do ativo financeiro é reduzido diretamente pela perda por redução ao valor recuperável para todos os ativos financeiros, com exceção das contas a receber, em que o valor contábil é reduzido por provisão. Recuperações subsequentes de valores anteriormente baixados são creditadas à provisão. Mudanças no valor contábil da provisão são reconhecidas no resultado.

### 2.16. Empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos são reconhecidos, quando aplicáveis, inicialmente pelo valor justo, no momento do recebimento dos recursos, líquidos dos custos de transação nos casos aplicáveis. A mensuração subsequente é feita pelo método de custo amortizado, isto é, acrescidos de



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

encargos, juros incorridos *pro rata temporis* e variações monetárias e cambiais conforme previsto contratualmente, incorridos até a data das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

### 2.17.Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia utiliza instrumentos financeiros derivativos para fornecer proteção contra a sua exposição ao risco de variação dos preços do petróleo (Nota Explicativa 29). Os instrumentos financeiros derivativos designados em operações de hedge são inicialmente reconhecidos ao valor justo na data em que o contrato de derivativo é contratado, sendo mensurados subsequentemente também ao valor justo. Derivativos são apresentados como ativos financeiros quando o valor justo do instrumento for positivo, e como passivos financeiros quando o valor for negativo.

Quaisquer ganhos ou perdas resultantes de mudanças no valor justo de derivativos durante o exercício são lançados diretamente no resultado do exercício.

A Companhia não opera com instrumentos financeiros derivativos especulativos.

#### 2.18. Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. A Companhia definiu que sua moeda funcional é o Real e a moeda funcional de suas controladas no exterior é o dólar norte-americano, principalmente em decorrência dos seus custos de operação incorridos. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

Conversão de saldos em moeda estrangeira: Os ativos e passivos das controladas no exterior são convertidos para reais pela taxa de câmbio da data do balanço, e as correspondentes demonstrações do resultado são convertidas pela taxa de câmbio média mensal. As diferenças cambiais resultantes da referida conversão são contabilizadas separadamente no patrimônio líquido, na demonstração do resultado abrangente, na linha de outros resultados abrangentes - ajustes acumulados de conversão.

## 2.19. <u>Demonstrações dos fluxos de caixa ("DFC")</u>

As demonstrações dos fluxos de caixa foram preparadas e apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 03 (R2) / IAS7 através do método indireto.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia classifica os juros pagos como atividade de financiamento, por entender que os juros pagos representam custos para obtenção de seus recursos financeiros.

## 2.20. <u>Demonstrações do valor adicionado ("DVA")</u>

As demonstrações do valor adicionado foram preparadas e estão apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 09.

### 2.21.Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas de acordo com as normas IFRS e as normas CPC exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores informados de ativos, passivos, receitas, despesas e notas explicativas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As informações sobre premissas e estimativas que poderão resultar em ajustes dentro do próximo exercício financeiro estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- · Nota Explicativa 9 Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda
- Nota Explicativa 11 Imobilizado, principalmente as informações que se referem a baixas, amortizações e valor recuperável dos ativos de óleo e gás.
- Nota Explicativa 12 Intangível, principalmente as informações que se referem a baixas, amortização e valor recuperável dos ativos de óleo e gás.
- · Nota Explicativa 14 Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido.
- · Nota Explicativa 16 Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16.
- · Nota Explicativa 18 Provisão para abandono de instalações.
- Nota Explicativa 21 Patrimônio Líquido / Remuneração com base em plano de opções de compra de ações.
- · Nota Explicativa 29 Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro.
- · Nota Explicativa 31 Contingências.

### 2.22. Resultado líquido por ação

O resultado por ação básico / diluído é computado pela divisão do lucro líquido pela média ponderada de ações ordinárias em poder dos acionistas, excluindo as ações mantidas em tesouraria no período.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 2.23. ICPC 22 / IFRIC 23 - Incerteza sobre o tratamento de impostos sobre o lucro

A ICPC 22 esclarece critérios de reconhecimento, mensuração e divulgação das incertezas dos tributos sobre o lucro, haja vista a ausência de explanações nesse sentido no Pronunciamento Técnico CPC 32 - Tributos sobre o Lucro (CPC 32) e divergências entre os procedimentos adotados pelas empresas. A Companhia avaliou os efeitos e não há impactos para as suas demonstrações financeiras.

### 2.24. CPC 06 (R2) / IFRS 16 - Operações de Arrendamento Mercantil

O Pronunciamento Técnico CPC 06 (R2) / IFRS 16 altera a forma de apresentação dos arrendamentos operacionais no Balanço Patrimonial das Companhias arrendatárias, bem como substitui o custo linear de arrendamento operacional pelo custo de amortização dos ativos objetos de direito de uso e pela despesa de juros sobre as obrigações de arrendamento às taxas efetivas de captação vigentes à época da contratação dessas transações, sendo este contabilizado na despesa financeira.

Após o levantamento dos contratos que poderiam se enquadrar nos princípios de identificação do Pronunciamento, foram desconsiderados arrendamentos de curto prazo com 12 meses ou menos de prazo, além de arrendamentos de valores não significativos, sendo os pagamentos de arrendamento associados a esses contratos reconhecidos como despesa do exercício ao longo do prazo do contrato.

O passivo de arrendamento foi mensurado pelo valor presente dos pagamentos de arrendamentos remanescentes, descontados utilizando a taxa incremental sobre empréstimo da Companhia na data da adoção inicial.

O ativo de direito de uso foi reconhecido com base no valor do passivo de arrendamento, ajustado por qualquer pagamento de arrendamento antecipado ou acumulado referente a esse arrendamento, reconhecido no balanço patrimonial imediatamente antes da data da adoção inicial.

#### 2.25. CPC 23 - Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro

## Mudança de estimativa contábil

No primeiro trimestre de 2020, a Companhia realizou através de uma certificadora internacional independente (DeGolyer and MacNaughton) a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou incremento de vida útil dos Campos, e consequentemente, redução das alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono e do CPC 06R2 - IFRS16.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os estudos já levaram em consideração os efeitos da pandemia provocada pela Covid-19, que reduziram os preços de petróleo na visão de curto prazo.

No Campo de Polvo, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2026, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 3 milhões de barris.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2030, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 7 milhões de barris.

Finalmente em Manati, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2026, com aumento de 132 milhões de m3 (em suas reservas provadas desenvolvidas.

## 2.26. <u>Castos associados ao Join Operating Agreement (JOA)</u>, do campo de Frade

A Companhia, como operadora do campo de Frade, é responsável por contratar e pagar todos os fornecedores desta concessão.

Mensalmente os desembolsos projetados para o mês subsequente são estimados e cobrados dos parceiros através da figura de *cash calls*, e a comprovação de gastos é realizada através dos *billing statements*.

Portanto, as faturas recebidas pela Companhia contemplam o valor total dos materiais e serviços adquiridos, mas a apresentação nos demonstrativos de resultado/custo da empresa reflete apenas a sua participação.

### 2.27. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas pelo IASB e pelo CPC, descritas a seguir, ainda não estão em vigor. O Grupo pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor, a partir de 1° de janeiro de 2023:

Pronunciamento ou interpretação	Descrição
CPC 50 / IFRS 17	Contratos de Seguro
CPC 26 / IAS 1	Apresentação das Demonstrações Contábeis



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 3. Caixa e equivalentes de caixa

	Contro	Controladora		lado
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Caixa	-	-	55	39
Bancos	27.480	4.911	809.218	459.357
	27.480	4.911	809.273	459.396
Nacional	52	855	2.708	4.890
Exterior	27.428	4.056	806.565	454.506

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se de recursos para fins de capital de giro do negócio, aplicados em instrumentos de alta liquidez no Brasil (compromissadas) e no exterior (títulos de renda fixa ou disponibilidades em conta corrente), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate. Em dezembro de 2020, foram mantidos nestes instrumentos de liquidez imediata valores referentes às vendas ocorridas em dezembro, recebidos nos últimos dias do ano de 2020.

#### 4. Títulos e valores mobiliários

	Consolidado		
	31/12/2020	31/12/2019	
Certificados de Depósitos Bancários (i)	22.793	121.906	
Time Deposit (ii)		104.395	
Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado	22.793	226.301	
Total	22.793	226.301	

- i. Conta corrente remunerada automaticamente via CDB em reais (aplicações em renda fixa), com rendimento médio de 70% do CDI (saldos utilizados para pagamento de fornecedores);
- ii. Posição em *Time Deposit* em dólar, que corresponde a uma aplicação em Renda Fixa pré-fixada com liquidez diária, remunerando uma taxa de 1,6% a.a.;

A variação dos valores aplicados em títulos e valores mobiliários se deu principalmente pela necessidade de caixa para a realização das aquisições ocorridas durante o exercício de 2020. Parte deste montante ficou alocado em caixa e equivalentes de caixa (Nota Explicativa 3).

A Companhia efetua a gestão de riscos dos títulos e valores mobiliários através da prática de políticas e procedimentos apropriados, conforme descrito na Nota Explicativa 29.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 5. Caixa Restrito

	Consolidado		
	31/12/2020	31/12/2019	
Aquisição Frade - 51,74% (i)	17.907	52.223	
Banco Santander (ii)	16.405	-	
Banco Daycoval (iii)	8.317	-	
Banco Fibra (iv)	7.367	-	
	49.996	52.223	

- i. A Companhia, seguindo o acordo de compra e venda para aquisição de 51,74% de participação da concessão do Campo de Frade (Nota explicativa 12), efetua depósitos mensais em uma conta restrita (*Escrow*) que é liberada ao vendedor seguindo os prazos acordados para o pagamento da dívida.
- ii. A Companhia mantém caixa em aplicação de CDB como garantia à fiança bancária emitida junto ao Banco Santander, como exigência do contrato de financiamento com a Finep.
- iii. A Companhia mantém aplicação financeira no exterior como garantia aos 2 ACCs (Adiantamento sobre Contrato de Câmbio) emitidos junto ao Banco Daycoval.
- iv. A Companhia mantém em conta vinculada como garantia à fiança bancária emitida junto ao Banco Fibra, como exigência do contrato de financiamento com a Finep.

## 6. Contas a Receber

	31/12/2020	31/12/2019
Petrobras (i)	20.594	22.878
Petrochina (ii)	126.919	93.824
Shell (iii)	237.977	-
Trafigura	-	257.896
Outros	675	
Total	386.165	374.598
Total em moeda nacional	21.071	22.878
Total em moeda estrangeira	365.094	351.720

(i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pela Manati, Jaguar e White Shark em novembro e dezembro de 2020 de aproximadamente 20,6 milhões de m³ de gás, correspondente a uma receita de R\$ 19.722 para Manati, R\$ 85 para Jaguar e R\$ 30 para White Shark e saldo referente a quantidade não retirada de junho de 2020 (take or pay) no montante de R\$ 757 de Manati.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- (ii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo do Campo de Polvo realizada em dezembro de 2020, referente a aproximadamente 477 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 111.64 e da venda de óleo do Campo de Tubarão Martelo realizada em dezembro de 2020, referente a aproximadamente 398 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 94.422.
- (iii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo do Campo de Frade realizada em dezembro de 2020, referente a aproximadamente 949 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 237.863.

## 7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consol	idado
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Imposto de renda e contribuição social (i)	2.622	2.887	13.736	29.052
PIS e COFINS (ii)	1	1	106.015	89.494
ICMS (iii)	-	-	34.554	28.548
Imposto no exterior (VAT) (iv)	-	-	1.485	1.248
Outros	25	17	1.379	815
Total	2.648	2.905	157.169	149.157
Ativo Circulante	2.648	2.905	124.321	116.773
Ativo Não Circulante	-	-	32.848	32.384

- (i) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras, saldo negativo de IRPJ/CSLL e antecipação de IRPJ/CSLL;
- (ii) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos utilizados na operação;
- (iii) ICMS a recuperar referente a empréstimos de óleo entre parceiros do campo de Frade e a movimentação de materiais quando da aquisição de Polvo.
- (iv) Impostos (VAT) em processo de restituição das controladas de Luxemburgo.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 8. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consoli	dado
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Geoquasar Energy (i)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafe) (ii)	-	-	33.187	26.575
Petrobras	-	-	246	2.262
Sotreq	-	-	-	2.206
Nitshore	-	-	468	1.388
BJ Services Brasil	-	-	2.637	2.436
Asa Assessoria	-	-	2.358	1.772
Agility do Brasil	-	-	-	4.098
Bornemann GMBH	-	-	1.805	-
Workship do Brasil	-	-	1.245	-
VME Process Inc	-	-	702	-
Appleton Marine Inc	-	-	579	-
ABB Automacao	-	-	515	-
Westcon	-	-	480	-
Schlumberger	-	-	413	-
Miros Scotland	-	-	406	-
Gevisa	-	-	401	-
GBA Corona			338	-
Outros	16	38	12.465	11.434
Total	16	38	70.841	64.767
Total no ativo circulante	16	38	58.245	52.171
Total no ativo não circulante	-	-	12.596	12.596

- (i) Os valores de adiantamentos à Geoquasar referem-se aos créditos de custos de operação assumidos pela PetroRioOG e adiantamentos contratuais. Em contrapartida a estes adiantamentos, a Companhia mantém registrado provisão equivalente na rubrica de fornecedores de longo prazo R\$ 12.961 (nota explicativa 13). A quitação destes valores, tanto ativo quanto passivo aguarda decisão judicial.
- (ii) Os valores dos adiantamentos à BW (Prosafe) US\$ 5.671 (R\$ 29.470) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e são mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo, previstos para serem liquidados em julho de 2021 com a conexão dos campos.

Os demais adiantamentos são decorrentes das operações regulares da Companhia.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

9. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado)

Em novembro de 2020, a Companhia firmou um acordo com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge") para alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati.

O valor total da transação é de R\$ 144.400 mil e inclui a transferência de todas as responsabilidades da Companhia no Campo, incluindo a sua participação no abandono do mesmo. A transação está sujeita à condições precedentes, dentre as quais está o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras.

A transação é composta por uma parcela fixa de R\$ 124.400 mil e um earn-out de R\$ 20.000 mil, sujeitos a determinadas aprovações regulatórias subsequentes relacionadas ao Campo.

A data efetiva (effective date) da venda é de 31 de dezembro de 2020. A partir desta data até a data da conclusão da operação de venda. a Companhia continuará registrando em seu balanço todos os resultados referentes à participação no Campo, porém a geração de caixa do Campo deste neste período será incluída no ajuste do preço de venda.

O resultado do exercício do Campo de Manati, proporcional à participação da Companhia, é apresentado a seguir:

	Conso	Consolidado	
	31/12/2020	31/12/2019	
Receita líquida de serviços	62.955	88.499	
Custos dos serviços	(33.570)	(45.802)	
Resultado bruto	29.385	42.697	
Receitas (despesas) operacionais			
Despesas de geologia e geofísica	(25)	(83)	
Despesas com pessoal	(2.276)	(3.933)	
Despesas gerais e administrativas	(1.414)	(2.211)	
Despesas com serviços de terceiros	(1.205)	(1.060)	
Impostos e taxas	(74)	(90)	
Despesa de depreciação e amortização	(705)	(991)	
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	6.259	1.355	
Resultado operacional antes resultado financeiro	29.945	35.684	
Receitas financeiras	17.652	12.444	
Despesas financeiras	(22.055)	(12.783)	
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	25.542	35.345	
Imposto de renda e contribuição social corrente	(5.921)	(6.289)	
Imposto de renda e contribuição social diferido	2.735	(336)	
Resultado das operações descontinuadas	22.356	28.720	



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

As principais classes de ativos e passivos classificados como mantidos para venda em 31 de dezembro são:

	31/12/2020
Ativo	
Adiantamentos a parceiros	2.349
Imobilizado	3.677
Intangível	62.413
Total do ativo	68.439
Passivo	
Provisão para abandono de instalações	(3.392)
Outras obrigações	743
Total do passivo	(2.649)
Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	71.088

### Os fluxos de caixa líquidos incorridos são:

	31/12/2020
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	31.296
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(5.948)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	-
Ajuste de conversão	(5.602)
Aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa	19.747

#### Lucro por ação

Apuração do resultado básico e diluído por ação	31/12/2020	31/12/2019
Numerador (em R\$ mil)		
Resultado das operações descontinuadas	22.356	28.720
Denominador (em milhares de ações)		
(+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	144.686	143.186
(-) Ações em Tesouraria	(7.816)	(9.506)
	136.870	133.680
Resultado básico e diluído por ação das operações descontinuadas:	0.163	0.215

### 10. Investimentos

Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia apresentava as seguintes principais participações em controladas diretas:

### • Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. ("PetroRioOG")

A controlada foi constituída em 20 de julho de 2009, com sede na cidade do Rio de Janeiro, tendo como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A PetroRioOG detém 100% da concessão do Campo de Polvo, 80% da concessão do Campo de Tubarão Martelo, 35,7% de participação na concessão do Campo de Wahoo e 60% no Campo de Itaipu, os dois últimos pendentes de aprovações dos órgãos reguladores, conforme descrito na nota explicativa 1.

Desde março de 2011, a PetroRioOG já atuava como Operadora B, em águas rasas e áreas terrestres, e a partir de outubro de 2015, a PetroRioOG foi qualificada como Operadora A pela ANP, o que permite a realização de atividades em áreas terrestres, águas rasas, profundas e ultra profundas.

## • Petro Rio Internacional S.A. ("PrioIntl")

A controlada, com sede no Rio de Janeiro, tem como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

Todas as empresas do Grupo localizadas fora do Brasil, com exceção da PrioUSA, estão consolidadas sob uma única estrutura societária, tendo como matriz a PrioIntl no Brasil.

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PrioIntl são a Lux Holding, empresa que possui ativo de grande porte em operação, Coral, que foi aportada pela PetroRioOG em junho de 2019 e detém 10% de participação na concessão do Campo de Manati, e a Lux Sarl, que a partir de setembro de 2016 passou a comercializar o petróleo produzido no Campo de Polvo. A aquisição da Petrorio Lux Energy S.à.r.l. (antiga BP Energy América LLC e incorporada em dezembro de 2017 pela Lux Holding) fez parte da aquisição do Campo de Polvo, sendo proprietária da plataforma fixa, "Polvo A", e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP. Ainda sob esta estrutura societária, estão subsidiárias localizadas no Canadá e na República da Namíbia.

Conforme mencionado na Nota Explicativa 1, a Petrorio, através de sua controlada Lux Holding, assinou em 26 de outubro de 2018 e 30 de janeiro de 2019 acordos de compra e venda para aquisição de 18,26% e 51,74%, respectivamente, de participação da concessão do Campo de Frade e dos ativos operacionais do Campo, através da aquisição da empresas Frade Japão Petróleo Ltda, Inpex Offshore North Campos, Ltd., Chevron Brasil Upstream Frade Ltda. e Chevron Frade LLC, se tornando operadora do Campo de Frade, com 70% de participação.

Em fevereiro de 2021 a Companhia passou a deter 100% de participação do ativo, após a conclusão da operação de compra e venda assinada em 20 de novembro de 2019 com a Petrobrás (notas explicativas 1 e 32.1).



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### • Petrorio USA Inc ("PrioUSA")

Constituída em 04 de março de 2011, anteriormente denominada HRT America Inc., incorporada sob as leis do estado de Delaware e sediada em Houston, EUA. A controlada foi constituída basicamente para prestar serviços de geologia e geofísica para as demais controladas do Grupo, principalmente para a Priolntl e suas controladas. Atualmente encontra-se sem atividades, em processo de liquidação.

#### Portfólio de concessões

Em 31 de dezembro de 2020 as controladas da Companhia participavam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase	PEM (*)
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	PetroRioOG	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Manati (**)	Manati	10%	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	70%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Manati	10%	Não operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Manati	100%	Operador	Exploração	R\$ 587
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Manati	100%	Operador	Exploração	R\$ 10.564
Brasil	Ceará	CE-M-715	-	Jaguar	50%	Operador	Exploração	R\$ 59.200

- (\*) Programa exploratório mínimo remanescente.
- (\*\*) Conforme descrito na Nota Explicativa 9, a Companhia celebrou acordo de alienação deste investimento, cuja conclusão da operação está sujeita aos termos e condições usualmente adotados em transações desta natureza e as aprovações dos órgãos governamentais. Desta forma esses ativos estão apresentados como ativos não circulantes mantidos para venda.
- O Consórcio do Bloco BCAM-40 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) da descoberta de Camarão Norte, localizada ao sul do Campo de Manati, na Bacia de Camamu-Almada. A Companhia possui 10% de participação na descoberta de Camarão Norte, que foi declarado comercial em 2009. Após a avaliação de diversos planos de desenvolvimento e potencial unitização à área adjacente, o consórcio concluiu que a área não era economicamente viável e decidiu por sua devolução.

A aquisição da Jaguar incrementou o portfólio de concessões com 70% do Campo de Frade, em parceria com a Petróleo Brasileiro S.A. com 30%, e com 50% do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, em parceria com a Ecopetrol.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## a) <u>Informações relevantes sobre as investidas em 31 de dezembro de 2020</u>

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA
Participação Direta	100,00%	1,23%	100,00%
Participação Indireta	-	98,77%	-
Patrimônio Líquido	3.602.058	3.255.750	(39)
Resultado do exercício	500.762	618.542	(268)
Total dos Ativos	5.436.390	6.290.897	263

Controladora

## b) Composição do investimento

	31/12/2020	31/12/2019
PetroRioOG	3.602.058	2.241.194
PrioUSA	(39)	68
PTRIntl	40.143	27.223
	3.642.162	2.268.485

## c) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PTRInti	PrioUSA	Total
Saldo em 01 de janeiro de 2019	1.001.913	4.230	(61)	1.006.082
Aumento/ redução de capital	199.246	-	259	199.505
Resultado de equivalência patrimonial	911.962	21.894	(123)	933.733
Ajustes de avaliação patrimonial	72.078	809	-	72.887
Ajustes de conversão	55.995	290	(7)	56.278
Saldo em 31 de dezembro de 2019	2.241.194	27.223	68	2.268.485
Aumento/ redução de capital	435.910	-	164	436.074
Resultado de equivalência patrimonial	500.762	7.624	(268)	508.118
Ajustes de conversão	424.192	5.296	(3)	429.485
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.602.058	40.143	(39)	3.642.162



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 11. Imobilizado (Consolidado)

## a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2020	Saldo em 31/12/2019
Em operação						
Plataforma e Sonda - Polvo	UOP *	101.740	(107.251)	29.345	23.834	23.925
Ativos de Óleo e Gás - Manati	UOP *	-	-	-	-	6.388
Ativos de Óleo e Gás - Frade ***	UOP *	2.640.148	(654.019)	-	1.986.129	1.735.177
FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	UOP*	797.445	(79.210)	-	718.235	-
Máquinas e equipamentos	10	9.071	(4.438)	-	4.633	6.215
Móveis e utensílios	10	6.272	(4.918)	-	1.354	1.559
Equipamentos de comunicação	20	674	(354)	-	320	446
Equipamentos de informática	20	6.044	(3.662)	-	2.382	2.992
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.710	(343)	-	6.367	6.597
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP *	-	-	-	-	239.341
Gastos Desenvolvimento	UOP *	350.223	(146.047)	-	204.176	187.963
Manutenção de poços	33	65.582	(38.379)	-	27.203	30.533
Em andamento		-	-	-		
Imobilizado em andamento **		237	-	-	237	3.638
Manutenção de poços - Polvo		29	-	-	29	4.301
Aquisição do FPSO Bravo (Tubarão Martelo)		-	-	-	-	49.096
Gastos com perfuração de Poços		89.673	-	3.812	93.485	-
Sobressalentes		50.880	-	3.381	54.261	50.069
Material para revitalização/reentradas poços	- Frade ***	234.304	-	-	234.304	254.283
Material para uso e consumo (poços)		2.064	-	-	2.064	-
Total		4.361.096	(1.038.621)	36.538	3.359.013	2.602.523

<sup>\*</sup>UOP - Units of Production (Método de depreciação por unidade produzida)

<sup>\*\*</sup> Imobilizado em andamento refere-se basicamente à gastos com a instalações administrativas.
\*\*\* Com a conclusão da aquisição de Frade, a Companhia passou a consolidar 70% dos ativos relacionados ao campo, que contemplam, além dos gastos relacionados aos poços produtores, o FPSO Frade e todos os equipamentos submarinos. Adicionalmente, o consórcio de Frade, se preparando para a Plano de Revitalização do Campo, adquiriu materiais e equipamentos, que se encontram classificados como ativos andamento, bem como equipamentos do FPSO e submarinos, que aguardam a perfuração de novos poços para a entrada em operação.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2020	Adições	Baixas	Depreciação	Impairment	Transf.	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2020
Em operação								
Plataforma e Sonda - Polvo	23.925	301	-	(7.362)	-	-	6.970	23.834
Ativos de Óleo e Gás - Manati	6.388	397	(2.453)	(658)	3	(3.677)	-	-
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.735.177	16.482	(21.327)	(362.448)	-	265.646	352.599	1.986.129
FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	-	1.273	-	(79.210)	-	785.949	10.223	718.235
Máquinas e equipamentos	6.215	-	-	(2.644)	-	1.062	-	4.633
Móveis e utensílios	1.559	-	-	(220)	-	15	-	1.354
Equipamentos de comunicação	446	-	-	(126)	-	-	-	320
Equipamentos de informática	2.992	-	-	(860)	-	250	-	2.382
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.597	-	-	(230)	-	-	-	6.367
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	239.341	-	-	(48.937)	-	(255.494)	65.090	-
Gastos Desenvolvimento	187.963	103.611	-	(56.894)	-	(30.504)	-	204.176
Manutenção de poços	30.533	-	-	(17.583)	-	14.253	-	27.203
Em andamento		-	-	-	-	-	-	
Imobilizado em andamento	3.638	497	-	-	-	(3.898)	-	237
Manutenção de Poços	4.301	5.086	-	-	-	(9.358)	-	29
Aquisição do FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	49.096	603.492	-	-	-	(788.757)	136.169	-
Gastos com perfuração de Poços	-	70.821	-	-	-	18.813	3.850	93.485
Sobressalentes	50.069	1.303	-	-	-	-	2.889	54.261
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	254.283	-	(19.938)	-	-	(41)	-	234.304
Material para uso e consumo (poços)	-	-	-	-	-	2.064	-	2.064
Total	2.602.523	803.263	(43.718)	(577.172)	3	(3.677)*	577.791	3.359.013

<sup>\*</sup> Valores transferidos para ativos não circulantes classificados como mantidos para a venda, referentes ao Campo de Manati.

	Saldo em 01/01/2019	Adições	Baixas	Depreciação	Impairment	Transf.	Ajuste de conversão	Aquisição Jaguar	Aquisição Frade LLC	Aquisição White Shark	Aquisição IONC	Saldo em 31/12/2019
Em operação												
Plataforma e Sonda - Polvo	29.366	-	-	(6.467)	-	-	1.026	-	-	-	-	23.925
Ativos de Óleo e Gás - Manati	6.400	2.510	(51)	(2.495)	24	-	-	-	-	-	-	6.388
Ativos de Óleo e Gás - Frade	-	104.570	(162.398)	(156.844)	=	-	29.609	1.191.598	=	284.162	444.480	1.735.177
Máquinas e equipamentos	2	-	-	(1.793)	-	-	-	8.006	-	-	-	6.215
Móveis e utensílios	649	1.073	(28)	(157)	=	-	-	22	=	-	-	1.559
Equipamentos de comunicação	172	360	-	(86)	-	-	-	-	=	-	-	446
Equipamentos de informática	1.762	1.819	(17)	(611)	-	-	-	39	=	-	-	2.992
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.750	(2)	(114)	-	(41)	-	-	-	-	-	6.597
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	-	-	-	(40.557)	-	-	9.408	-	252.688	-	17.802	239.341
Gastos Desenvolvimento	175.889	56.018	(5.812)	(38.132)	-	-	-	-	-	-	-	187.963
Manutenção de poços	26.309	20.459	(4.049)	(12.186)	-	-	-	-	-	-	-	30.533
Em andamento												-
Imobilizado em andamento	6.937	74.620	(77.637)	-	-	-	(3.283)	-	-	-	3.001	3.638
Manutenção de Poços	-	4.301	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.301
Aquisição do FPSO Bravo (Tubarão Martelo	-	50.731	-	-	-	-	(1.635)	-	-	-	-	49.096
Sobressalentes	22.857	32.984	(6.158)	-	-	-	386	-	-	-	-	50.069
Material para revitalização poços - Frade		4.185	(11.805)	-	-	41	-	203.329	-	58.533	-	254.283
Total	270.347	360.380	(267.957)	(259.442)	24	-	35.511	1.402.994	252.688	342.695	465.283	2.602.523



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 12. Intangível (Consolidado)

## a) Composição do saldo

	Taxa de	Consoli	dado	
	amortização (%)	31/12/2020	31/12/2019	
Ativos de petróleo e gás				
· ·	(:)	717 808	721.77.6	
Custo de Aquisição - Polvo	(i)	313.787	321.346	
Custo de Aquisição - Manati	(i)	-	263.035	
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo	(i)	297.409	-	
Bônus de assinatura - FZA-M-254		5.968	5.968	
Bônus de assinatura - FZA-Z-539		8.022	8.022	
Bônus de assinatura - Frade	(i)	50.850	50.850	
Bônus de assinatura - Ceará	(i)	31.358	31.358	
Ágio na aquisição da Brasoil	(ii)	-	20.228	
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(iii)	724.111	578.339	
Carteira de Clientes - Manati	(i)	-	9.682	
Adiantamento para aquisição de ativo	(iv)	64.959	30.230	
Softwares e outros		9.033	9.033	
		1.505.497	1.328.091	
Amortização Acumulada		(548.631)	(638.562)	
Total		956.866	689.529	

<sup>(</sup>i) Os custos de aquisição/bônus de assinatura e gastos exploratórios são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção de cada concessão e o volume de reservas provadas desenvolvidas, quando finalizados os processos exploratórios/ de redesenvolvimento.

<sup>(</sup>ii) Ágio relacionado à aquisição da Brasoil, incluído no valor contábil do investimento da PetroRioOG, não sendo amortizado. Em função do ágio fundamentado em rentabilidade futura (*goodwill*), o mesmo é reconhecido e testado separadamente (anualmente) em relação ao seu valor recuperável.

<sup>(</sup>iii) Mais-Valia relacionada à aquisição do contrato de concessão do Campo de Frade, de Jaguar e White Shark, amortizados pelo método das unidades produzidas, acompanhando o ativo gerador da mais-valia

<sup>(</sup>iv) Adiantamento para aquisição dos 30% restantes do Campo de Frade, conforme descrito na nota explicativa 1.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## b) Movimentação do saldo

	Saldo em					Ajuste de	Saldo em
	01/01/2020	Adições	Baixas	Amortização	Transferência	conversão	31/12/2020
Custo de Aquisição - Polvo	46.772	-	(7.559)	(9.387)	=	-	29.826
Custo de Aquisição - Manati	36.888	-	-	(5.048)	(31.840)	-	-
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo	=	297.409	-	(19.487)	=	-	277.922
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	=	=	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	=	=	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	4.832	-	-	(833)	-	-	3.999
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	-	31.358
Ágio na aquisição - Brasoil	20.228	-	-	-	(26.080)	5.852	-
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	500.919	-	-	(112.153)	-	145.772	534.538
Carteira de Clientes - Manati	4.038	-	-	(702)	(4.494)	1.158	-
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	274
Adiantamento para aquisição de ativo	30.230	34.729	-	-	-	-	64.959
Total	689.529	332.138	(7.559)	(147.610)	(62.414) *	152.782	956.866

<sup>\*</sup> Valores transferidos para ativos não circulantes classificados como mantidos para a venda, referentes ao Campo de Manati.

	Saldo em 01/01/2019	Adicões	Baixas	Aquisição Jaguar	Aquisição White Shark	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2019
Custo de Aquisição - Polvo	50.067	9.440	Daixas	Jaguai	Jilai K	(12.735)	CONVENSAU	46.772
Custo de Aquisição - Polvo Custo de Aquisição - Manati	51.269	3.440	_	_	_	(14.381)	_	36.888
			-	-		, ,		
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	-	-	-	1.037	3.404	391	-	4.832
Bônus de assinatura - Ceará	-	-	-	31.358	=	=	=	31.358
Ágio na aquisição - Brasoil	19.777	-	-	=	=	=	451	20.228
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	-	-	-	460.416	103.616	(77.420)	14.307	500.919
Carteira de Clientes - Manati	5.560	-	-	-	-	(1.643)	121	4.038
Softwares e outros	286	-	(12)	-	-	-	-	274
Adiantamento para aquisição de ativo	-	30.230	-	-	-	-	-	30.230
	140.949	39.670	(12)	492.811	107.020	(105.788)	14.879	689.529

Em junho de 2019 a Companhia realizou com a mesma certificadora internacional (DeGolyer and MacNaughton) a reavaliação de reservas provadas desenvolvidas do campo de Frade, que apontou reservas de aproximadamente 36 milhões de barris (100% do Campo). Este resultado fez com que a depreciação/amortização acumulada registrada no exercício de 2019 fosse reduzida em aproximadamente R\$ 68 milhões para refletir as novas reservas e percentuais de depreciação.

No primeiro trimestre de 2020, a Companhia realizou nova certificação de reservas com a DeGolyer and MacNaughton, que apontou aumento de vida útil para os 3 Campos, bem como incremento nas reservas (nota explicativa 2.25).



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## c) Combinação de Negócios

### 1. Campo de Tubarão Martelo

Em 03 de agosto de 2020 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta PetroRioOG a operação de aquisição de 80% de participação no Campo de Tubarão Martelo.

A Companhia passa a ser operadora do Campo de Tubarão Martelo, podendo influenciar nas decisões do consórcio e implementar reduções de custo e sinergias em sua operação.

A Companhia apurou, com base no CPC 15 (R1) - Combinação de negócios, os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição, contabilizando seus efeitos de forma individualizada.

A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido promoveu a distribuição da seguinte forma:

Preço final (a receber)	(59.762)
Alocação do Preço	
Concessão	110.668
Imobilizado assumido	2.541
Passivos assumidos	(126.286)
Provisão de abandono	(46.685)

O passivo assumido de R\$ 126.286 é referente à valores a pagar de leasing do FPSO que opera o campo de Tubarão Martelo (Bravo), devidos à Lux Sarl, controlada da Petrorio, não envolvendo caixa e portanto não faz parte das movimentações apresentadas na Demonstração dos Fluxos de Caixa da Companhia.

### 2. Campo de Frade

#### a. Jaguar e Frade LLC

Em 25 de março de 2019 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta Lux Holding a operação de aquisição de 100% das ações da Jaguar e 100% das ações da Frade LLC. Estas empresas possuem, em conjunto, 51,74% de participação no consórcio que opera o Campo de Frade, 51,74% do FPSO e dos Equipamentos Submarinos que operam no Campo e o mesmo percentual sobre as ações da Empresa Frade B.V., empresa localizada na Holanda, proprietária legal dos ativos importados sob o regime especial (REPETRO).

A Companhia também passou a ser operadora do Campo de Frade, podendo influenciar nas decisões do consórcio e implementar reduções de custo e sinergias em sua operação.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Adicionalmente, a Jaguar possui 50% de participação na concessão do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, no litoral Oeste, em área do município de Paracuru, a 80 km da costa. Atualmente, a Companhia, que tem neste bloco parceria com a Ecopetrol, aguarda o licenciamento ambiental para iniciar as perfurações exploratórias.

Apesar da essência da operação, a forma foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços distintos, tendo em vista que as duas companhias objeto da operação não tinham os mesmos controladores. A Companhia realizou através de consultoria especializada o cálculo dos valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição referente aos dois contratos de compra e venda, contabilizando seus efeitos de forma individualizada.

A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido na controlada Lux Holding promoveu a distribuição da seguinte forma:

Valor Justo em US\$	Jaguar	Frade LLC
Preço final de aquisição	120.054	288.014
Alocação do Preço		
Patrimônio Líquido na aquisição	16.176	244.726
Mais-valia sobre o contrato de concessão	118.756	-
Mais-valia sobre o FPSO e equipamentos Subsea	-	65.176
Impostos diferidos sobre mais-valia	(29.618)	(16.255)
Deságio por compra vantajosa (ajustado pelo imposto diferido)	14.740	(5.633)
Impostos diferidos sobre deságio	-	(1.405)

O imposto de renda diferido passivo reconhecido refere-se à projeção de tributação sobre o ganho por compra vantajosa, caso seja realizado. A alíquota utilizada foi de 24,94%, que é a praticada em Luxemburgo, país onde está situada a Lux Holding. Paralelamente ao reconhecimento do passivo, foi reconhecido crédito fiscal no mesmo montante, considerando que a Lux Holding possui saldo de prejuízo fiscal suficiente para compensar o imposto projetado, e que em Luxemburgo não existe a trava de 30% de compensação sobre o imposto devido, ou seja, 100% do imposto, se houver, será compensado.

### b. White Shark e IONC

Em 01 de outubro de 2019 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta Lux Holding a operação de aquisição de 100% das ações da White Shark e 100% das ações da IONC. Estas empresas possuem, em conjunto, 18,26% de participação no consórcio que opera o Campo de Frade, 18,26% do FPSO e dos Equipamentos Submarinos que operam no Campo e o mesmo percentual sobre as ações da Empresa Frade B.V., empresa localizada na Holanda, proprietária legal dos ativos importados sob o regime especial (REPETRO).



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Assim como a operação de Jaguar/Frade LLC, a forma desta aquisição foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços distintos, tendo em vista que as duas companhias objeto da operação também não tinham os mesmos controladores. A Companhia realizou através de consultoria especializada o cálculo dos valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição referente aos dois contratos de compra e venda, contabilizando seus efeitos de forma individualizada.

A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido na controlada Lux Holding promoveu a distribuição da seguinte forma:

Valor Justo em US\$	<b>White Shark</b>	IONC
Preço final de aquisição	3.032	53.620
Alocação do Preço		·
Patrimônio Líquido na aquisição	42.552	136.893
Mais-valia sobre o contrato de concessão	24.824	-
Mais-valia sobre o FPSO e equipamentos Subsea	-	4.265
Impostos diferidos sobre mais-valia	(6.191)	(1.064)
Deságio por compra vantajosa (ajustado pelo imposto diferido)	(58.153)	(86.474)
Impostos diferidos sobre deságio	(14.503)	(21.832)

O imposto de renda diferido passivo reconhecido refere-se à projeção de tributação sobre o ganho por compra vantajosa, caso seja realizado. A alíquota utilizada foi de 24,94%, que é a praticada em Luxemburgo, país onde está situada a Lux Holding. Paralelamente ao reconhecimento do passivo, foi reconhecido crédito fiscal no mesmo montante, considerando que a Lux Holding possui saldo de prejuízo fiscal suficiente para compensar o imposto projetado, e que em Luxemburgo não existe a trava de 30% de compensação sobre o imposto devido, ou seja, 100% do imposto, se houver, será compensado.

#### **13**. Fornecedores

	Contro	ladora	Consolidado			
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019		
Fornecedores no país	3.593	705	183.925	79.965		
Fornecedores no exterior	347	305	66.604	20.500		
	3.940	1.010	250.529	100.465		
Total no passivo circulante	3.940	1.010	236.889	87.232		
Total no passivo não circulante	-	-	13.640	13.233		



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 14. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Contro	ladora	Consolidado		
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019	
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	52.729	52.232	
PIS/COFINS/CSLL	-	22	4.767	8.848	
IRRF sobre serviços	709	118	11.851	3.445	
ICMS	56	54	1.094	2.008	
INSS	4.671	4.483	7.524	6.475	
Impostos sobre o patrimônio	-	-	1.406	1.090	
FGTS	4	2	635	333	
Royalties	-	-	7.795	7.568	
Outros	44	(29)	(60)	1.442	
	5.484	4.650	87.741	83.441	

## 15. Empréstimos e financiamentos

		Adiçõ	Adições Pagamentos Variação		Pagamentos		Ajuste de		
	31/12/2019	Principal	Juros	Principal	Juros	Cambial	Conversão	31/12/2020	
ICBC (i)	230.829	-	9.691	(296.634)	(10.926)	67.040	-		
Citibank (ii)	200.123	46.240	1.225	(206.469)	(987)	(4.670)	6.346	41.808	
Trafigura (iii)	189.634	387.462	7.992	(515.485)	(8.558)	121.157	-	182.202	
CCB (iv)	94.802	51.727	6.770	(68.888)	(5.847)	29.651	-	108.215	
FINEP (v)	54.313	-	6.630	-	(3.205)	-	-	57.738	
Fibra (vi)	40.224	20.476	3.669	(56.815)	-	-	12.521	20.075	
Bradesco (vii)	8.172	23.618	765	(8.785)	(173)	3.072	-	26.669	
Daycoval (viii)	-	57.844	2.188	(26.959)	(1.907)	5.539	-	36.705	
Votorantim (ix)	-	45.000	858	(57.069)	(879)	12.090	-	-	
Santander (x)	-	52.904	2.846	-	-	9.376	-	65.126	
ABC (xi)	-	14.850	396	(17.328)	(352)	2.434	-	-	
C.E.F (xii)	-	30.000	1.324	-	-	(363)	-	30.961	
Chevron (xiii)	767.018	-	55.168	(266.539)	(17.040)	-	194.522	733.129	
INPEX/Sojitz (xiv)	60.461	-	5.073	(60.831)	(5.073)	-	370	-	
Prisma Capital (xv)	-	449.870	44.698	-	(23.197)	-	68.066	539.437	
Safra (xvi)	-	26.000	20	-	-	(2.383)	-	23.637	
Banco do Brasil (xvii)	-	44.518	106	-	-	(607)	-	44.017	
Total	1.645.576	1.250.509	149.419	(1.581.802)	(78.144)	242.336	281.825	1.909.719	
Circulante	1.224.306							1.519.966	
Não Circulante	421.270							389.753	



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		Adiçõ	Adições Pagamentos		Variação	Ajuste de		
	31/12/2018	Principal	Juros	Principal	Juros	Cambial	Conversão	31/12/2019
ICBC (i)	-	261.245	10.570	(54.017)	(6.354)	19.385	-	230.829
Citibank (ii)	-	203.874	3.238	-	(4.176)	-	(2.813)	200.123
Trafigura (iii)	-	191.290	191	-	-	-	(1.847)	189.634
CCB (iv)	-	95.873	1.133	-	(666)	(1.538)	-	94.802
FINEP (v)	25.767	28.389	2.738	-	(2.581)	-	-	54.313
Fibra (vi)	-	61.553	653	(20.000)	(517)	-	(1.465)	40.224
Bradesco (vii)	-	20.215	169	(12.190)	(55)	33	-	8.172
Credit Suisse	222.388	-	-	(212.712)	-	(8.430)	(1.246)	-
Daycoval (viii)	-	17.341	390	(17.341)	(390)	-	-	-
Chevron (xiii)	-	868.537	33.668	(171.476)	(4.088)	-	40.377	767.018
INPEX/Sojitz (xiv)	-	59.679	-	-	-	-	782	60.461
Total	248.155	1.807.996	52.750	(487.736)	(18.827)	9.450	33.788	1.645.576
Circulante	222.437							1.224.306
Não Circulante	25.718							421.270

- (i) A Companhia possuía 2 contratos de financiamento com o banco chinês ICBC. Um contrato de pré-pagamento à exportação de US\$ 60 milhões com prazo de quatro anos e um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio de US\$ 9 milhões. Em novembro de 2020, o financiamento de US\$ 9 milhões foi quitado e em dezembro de 2020 a Companhia quitou antecipadamente o contrato de US\$ 60 milhões, zerando seu saldo em aberto com o banco. O financiamento tinha custo de Libor + 3% a.a. e Libor + 2,5% a.a., respectivamente.
- (ii) Em setembro de 2019, a Companhia assinou com o Banco Citibank um contrato de antecipação de recebíveis no valor de US\$ 48 milhões com prazo de 4 meses e custo de Libor + 3% a.a., quitado no dia 24 de janeiro de 2020. Em outubro de 2020, a Companhia assinou contrato de empréstimo na forma de um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (ACC) de US\$ 8 milhões com taxa de 3,28%.
- (iii) A Companhia assinou 2 contratos de pré-pagamento à exportação com a Trafigura PTE Ltd, sendo um no dia 20 de dezembro de 2019 no valor de US\$ 47 milhões com custo de Libor + 2,75% a.a. e prazo de 6 meses e outro em 22 de janeiro de 2020 no valor de USD 50 milhões com custos de Libor + 2,75% a.a. e prazo de 4 meses, integralmente quitados dentro do segundo trimestre de 2020. Em dezembro de 2020, a Companhia assinou mais um contrato de pré-pagamento à exportação com a Trafigura PTE Ltd, no valor de US\$ 35 milhões com custo de Libor + 3,75%.
- (iv) A Companhia assinou 4 contratos de Adiantamento sobre Contrato de Câmbio com o banco China Construction Bank, sendo um no dia 24 de junho de 2019 no valor de USD 5.242 com custos de 5% a.a. e prazo de 1 ano, outro em 10 de julho de 2019 no valor de USD 2.600 com custos de 5,2% a.a. e prazo de 6 meses, um terceiro no dia 29 de novembro de 2019 no valor de USD 15.560 com custos de 5,65%a.a. e prazo de 1 ano, e um quarto no dia 09 de março de 2020 no valor de USD 2.160 com custos de 5,65%a.a. e prazo de 1 ano. Em novembro de 2020, a Companhia aditou o contrato de USD 15.560 para pagamento em 3 parcelas, duas ainda estão em aberto, tendo um saldo de US\$ 10,5MM.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- (v) A Companhia assinou em 19 de novembro de 2018 contrato com a Finep para uma linha de crédito de R\$ 90 milhões com prazo de 10 anos, incluindo 2,5 anos de carência. O custo do financiamento é de TJLP + 1,5% a.a. Até 31 de dezembro de 2020 foram liberados aproximadamente R\$ 54.101 pela FINEP.
- (vi) A Companhia assinou em 06 de dezembro de 2019 contrato com o Banco Fibra para uma linha de crédito de US\$ 10 milhões com prazo de 1 ano e custo de 7,15% a.a. Após quitado, a Cia assinou mais um contrato em 30 de novembro de 2020 no valor de US\$ 3,8 milhões com prazo de 1 ano e custo de 6,8% a.a..
- (vii) A Companhia assinou 3 contratos de Adiantamento sobre Contrato de Câmbio com o banco Bradesco, sendo um no dia 28 de agosto de 2019 no valor de USD 2.000 quitado no dia 20 de fevereiro de 2020 com custos de 3.98% a.a. e prazo de 6 meses, outro em 09 de março de 2020 no valor de USD 2.000 com custos de 3.20% a.a. e prazo de 1 ano, e um terceiro em 09 de março de 2020 no valor de USD 3.000 com custos de 3.20% a.a. e prazo de 1 ano.
- (viii) A Companhia assinou em 14 de janeiro de 2020 contrato com o Banco Daycoval para uma linha de crédito de US\$ 5 milhões com prazo de 1 ano e custo de 9,2% a.a., sendo liquidado em 18 de novembro de 2020. Nesta data, a Companhia assinou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio de US\$ 5 milhões com taxa de 8,7%. Em 08 de dezembro de 2020, a companhia aumentou seu limite junto ao Banco, contratando mais um valor de US\$ 2MM com prazo de 1 ano e taxa de 8,7%.
- (ix) A Companhia assinou em 28 de janeiro de 2020 contrato com o Banco Votorantim para uma linha de crédito de US\$ 10,7 milhões com prazo de 4 meses e custo de 4,7% a.a..
- (x) A Companhia assinou em 28 de janeiro de 2020 contrato com o Banco Santander para uma linha de crédito de US\$ 10 milhões com prazo de 4 meses e custo de Libor + 2,75% a.a.. Em 25 de maio de 2020, a Companhia aumentou seu limite junto ao Banco, contratando mais um valor de US\$ 2MM com prazo de 4 meses e taxa de 5,33%. Ambos os contratos vêm tendo seus prazos aditados de 4 em 4 meses.
- (xi) A Companhia assinou em 10 de março de 2020 contrato com o Banco ABC para uma linha de crédito de R\$ 15 milhões com prazo de 6 meses e custo de Libor + 3,15% a.a..
- (xii) A Companhia assinou em 06 de abril de 2020 contrato com a Caixa Econômica Federal no valor de R\$ 30 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 5,7% a.a.
- (xiii) A Companhia assinou em 29 de janeiro de 2019 com vigência a partir de 25 de março de 2019, com a Chevron Latin America Marketing LLC e Chevron Amazonas LLC, um contrato para aquisição da Chevron Brasil Upstream Frade LTDA, Chevron Frade LLC e Frade B.V. no valor de USD 224.023, com prazo de dois anos. O financiamento tem custo de Libor + 3% a.a.. Em junho de 2020 foi assinado aditivo ao contrato



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

alterando o prazo final do contrato para novembro de 2021, com quitação em 3 parcelas, sendo a primeira em novembro de 2020, a segunda em maio de 2021 e a última em novembro de 2021, com juros renegociados de 7%a.a.

(xiv) A Companhia concluiu em 01 de outubro de 2019 a aquisição das empresas White Shark e IONC, anteriormente de propriedade da INPEX Corporation e da Sojitz Corporation. Do valor total de aquisição, US\$ 15 milhões foram pagos apenas em janeiro de 2020.

(xv) A Companhia assinou em 27 de janeiro de 2020 contrato com uma entidade do fundo Prisma Capital para um *bridge loan* no valor de US\$100 milhões ao custo de 8,95% a.a.. Em 21 de dezembro de 2020, a Companhia assinou o *long term*, onde o vencimento do valor total da dívida foi para dezembro de 2022. Este contrato possui cláusula de condição financeira (*covenants*) que, caso não atendida por duas vezes sem a devida reparação, pode causar o vencimento antecipado do contrato. O indicador de dívida líquida sobre EBITDA Ajustado (sem impactos do IFRS 16 e de eventos não recorrentes classificados em outras receitas e despesas) não pode exceder os seguintes limitadores, nos períodos de teste:

Período (	Limite		
01/07/2020	а	31/12/2020	2,75
		30/06/2021	2,25
01/07/2021	а	31/12/2021	1,75
01/01/2022	а	30/06/2022	1,50
01/07/2022	а	31/12/2022	1,35

(xvi) A Companhia assinou em 23 de dezembro de 2020 contrato com o Banco Safra no valor de US\$ 5 milhões, com prazo de 6 meses e custo de 3,8% a.a.

(xvii) A Companhia assinou em 29 de dezembro de 2020 contrato com o Banco do Brasil no valor de US\$ 5,7 milhões, com prazo de 6 meses e custo de 4,15% a.a.

A Companhia não possui outros covenants relacionados aos contratos de empréstimos e financiamentos além dos descritos no item XV.

16. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16

A Companhia adotou em 1° de janeiro de 2019 as orientações e procedimentos contidos no CPC 06 (R2) / IFRS 16, relacionados a operações de arrendamento mercantil.

Seguindo as práticas apresentadas na nota explicativa 2.6, a Companhia reconheceu inicialmente os efeitos da aplicação do CPC 06 (R2) / IFRS 16 da seguinte forma:



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

#### Ativos

Saldos com parceiros em operações de óleo e gás
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)

Total de Ativos

41.684

1.019.768

1.061.452

**Passivos** 

Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16) (1.061.452)
Total de Passivos (1.061.452)

Para calcular este montante foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação e taxa incremental sobre os empréstimos vigentes, de 5,63% a.a. para os contratos em dólar e 10% a.a. para os contratos em reais.

Os passivos de arrendamento em 1º de janeiro de 2019 podem ser reconciliados com os compromissos de arrendamento operacional em 31 de dezembro de 2018 da seguinte forma:

Compromissos de arrendamento operacional em 31 de dezembro de 2018

Taxa de empréstimo incremental média ponderada em 1° de janeiro de 2019

Compromissos de arrendamento operacional descontados em 1° de janeiro de 2019

1.297.887

6,3429%

1.061.452

Os ativos de direito de uso apresentados representam os seguintes ativos subjacentes:

Ativos de direito de uso	Custo	Amortização	Saldo
FPSO Polvo	380.490	(257.653)	122.837
Embarcações de Apoio	135.505	(26.485)	109.020
Helicópteros	37.764	(9.619)	28.145
Edificações/Bases de Apoio	74.458	(16.123)	58.335
Equipamentos	62.408	(10.909)	51.499
Total	690.625	(320.789)	369.836

As amortizações do direito de uso, quando de ativos voltados para a operação, são reconhecidas no primeiro momento no estoque, e transferidos para o resultado quando da venda destes. Quando os ativos são administrativos, são lançadas diretamente no resultado, ambas de forma linear, respeitando os períodos de utilização.

Variação cambial e atualização monetárias são lançadas diretamente no resultado financeiro da Companhia.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os efeitos apresentados no exercício foram:

	Ativo	Passivo
Reconhecimento em 01 de janeiro de 2019	1.019.768	(1.061.452)
Adições/reversões	(403.776)	382.798
Atualização cambial	-	(32.825)
Atualização monetária	-	(64.309)
Pagamentos efetuados	-	163.306
Amortização	(163.925)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	452.067	(612.482)
Adições/reversões	74.633	(86.025)
Atualização cambial	-	(126.294)
Atualização monetária	-	(45.473)
Pagamentos efetuados	-	244.174
Amortização	(156.864)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	369.836	(626.100)
Circulante	-	(223.579)
Não Circulante	369.836	(402.521)

<sup>\*</sup> Considera 100% das variações ocorridas em 2019. Para fins de consolidação, foram considerados no resultado da PetroRio apenas 6 dias de atualização monetária e cambial das obrigações relacionadas à 51,74% ao Campo de Frade referentes ao primeiro trimestre de 2019, visto que a aquisição foi concluída em 25 de março de 2019, e 18,26% ao Campo de Frade referentes ao quarto trimestre de 2019.

Maturidade dos contrato Vencimento das prestações	os Valor R\$	Pis/Cofins Valor R\$
2021	227.983	12.344
2022	74.870	6.925
2023	74.870	6.925
2024	75.039	6.941
2025	74.870	6.925
2026	74.870	6.925
2027	46.193	4.273
2028	46.319	4.285
2029	46.193	4.273
2030	46.193	4.273
Valores não descontados	787.400	64.089
Juros embutidos	(161.300)	
Saldo passivo arrendamento	626.100	

Conforme anunciado em 03 de fevereiro de 2020, a Companhia adquiriu um FPSO (Bravo) que será utilizado no Campo de Polvo, no lugar do FPSO Polvo utilizado atualmente, que é afretado. Com isso, a projeção realizada até o fim da vida útil do Campo foi revista, reduzindo o montante de R\$ 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.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

17. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

	Prejuízo	Prejuízo fiscal		fiscal
Empresas	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
PetroRio	77.522	48.382	26.358	16.450
PetroRioOG	1.341.630	1.195.537	456.154	406.482
PrioIntl	14.807	14.790	5.034	5.029
Brasoil	131.214	139.723	44.613	47.506
Jaguar	1.472.678	1.489.957	500.711	506.585
White Shark	878.408	962.000	298.659	327.080
Lux Holding	3.294.654	3.294.654	821.687	821.687
	7.210.913	7.145.043	2.153.216	2.130.819

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil e no Exterior, passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício no Brasil, e sem limite de compensação em Luxemburgo. Conforme detalhe abaixo, a Administração reconheceu contabilmente, com base nas projeções de resultado das empresas, valores proporcionais aos lucros futuros, bem como montante relacionado ao deságio registrado na aquisição do Campo de Polvo e ao valor integral dos passivos diferidos registrados em Luxemburgo, referentes aos deságios registrados na aquisição do Campo de Frade. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados.

A provisão de imposto de renda e contribuição social diferidos está como segue:

	Controladora		Consol	idado	
	31/12/2020 31/12/2019		31/12/2020	31/12/2019	
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	192.148	326.545	
Diferenças temporárias	(14.181)	(2.196)	(25.607)	(43.719)	
Prejuízos fiscais	-	-	(366.483)	(443.139)	
Saldo Líquido (Ativo) Passivo	(14.181)	(2.196)	(199.942)	(160.313)	

_					COI	isoiluauo					
Expectativa de realização	2021	2022	2023	2024	2025	2025	2027	2028	2029	2030	Total
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	33.976	29.291	25.279	21.898	18.883	16.354	14.174	12.330	10.685	9.278	192.148
Diferenças temporárias	(25.607)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(25.607)
Prejuízos Fiscais	(70.958)	(82.681)	(61.532)	(47.402)	(34.306)	(23.137)	(14.174)	(12.330)	(10.685)	(9.278)	(366.483)



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 18. Provisão para abandono de instalações

A movimentação do saldo da provisão para abandono de poços no Campo de Polvo, no Campo de Manati e no Campo de Frade está demonstrada a seguir:

	Polvo	Manati	Tubarão Martelo	Frade
Saldo em 01 de janeiro de 2019	171.337	38.815	-	-
Aquisição Frade (51,74%)	-	-	-	561.338
Aquisição Frade (18,26%)	-	-	-	271.059
Redução/Adição	9.440	2.396	-	(185.527)
Atualização cambial	7.385	1.338	-	26.721
Atualização monetária	7.510	1.825	-	32.411
Saldo em 31 de dezembro de 2019	195.672	44.374	-	706.002
Aquisição Tubarão Martelo (100%)	-	-	233.426	-
Redução	(25.498)	(6.870)	(12.205)	(582.875)
Atualização cambial	51.003	9.030	(4.850)	191.419
Atualização monetária	11.066	2.461	5.568	43.284
Saldo em 31 de dezembro de 2020	232.243	48.995	221.939	357.830
(-) Garantia Maersk	(173.508)	(52.387)	=	-
Transferência para Passivos diretamente				
associados a ativos não circulantes			-	-
classificados como mantidos para venda		3.392		
Saldo líquido do passivo	58.735	-	221.939	357.830
Saldo total consolidado			_	638.504

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o exercício findo em 2020.

Para o Campo de Polvo, esta provisão correspondente à participação de 100% da PetroRio e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 5,86% ao ano (5,44% em 2019) e atualizado à taxa de inflação norte-americana de 2% médio ao ano. Adicionalmente, os valores são ajustados pela variação do dólar norte-americano. Estes custos serão incorridos no abandono do Campo de Polvo, incluindo e não limitados o tamponamento dos poços e a remoção das linhas e dos equipamentos de produção.

Para o Campo de Manati, foi realizado novo estudo de abandono, aprovado em novembro de 2018, que reduziu o total da provisão em aproximadamente US\$ 48 milhões (100%), com redução de R\$ 5.426 no balanço da Companhia, correspondente à participação de 10% da Manati. 20% da provisão de abandono são custos em Reais, atualizados à taxa de inflação de 4,01 % ao ano e descontados à taxa livre de risco de 6,27% ao ano (6,03% em 2019). Os demais custos, estimados em Dólar, estão atualizados à taxa de inflação de 2% ao ano e descontados à taxa livre de risco de 5,86% ao ano (5,44% em 2019), antes da conversão para Reais.

Com o objetivo de assegurar a capacidade do consórcio para liquidar as obrigações no abandono no campo de Manati, a operadora Petrobras recolhe dos consorciados, parcela mensal relativa a gastos estimados de abandono. Os valores. contribuídos são



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

aplicados e serão utilizados para pagamento dos custos de abandono quando ocorrerem. Em 31 de dezembro de 2020 a Companhia mantém o saldo de R\$ 52.387.

Para o Campo de Frade, foi realizado novo estudo de abandono, aprovado em dezembro de 2020 pela ANP, considerando condições de mercado atuais sob a ótica da Petrorio como novo operador, reduziu o total da provisão em aproximadamente US\$ 207 milhões com redução de R\$ 499.700 no balanço da Companhia, correspondente à participação de 70% de Frade. Esta provisão reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 6,14% ao ano (5,59% em 2019). Os principais gastos incluídos nesses levantamentos são remoção do FPSO, abandono dos poços (ex: aluguel de sonda, cimentação, remoção de tubulação e dutos, colocação de tampões), remediação do meio ambiente e remoção de equipamentos do fundo do mar (ex: Árvore de Natal, blocos de ancoragem).

Com a conclusão da aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, a Companhia assumiu, além de 80% do total previsto para abandono do campo conforme a participação de cada consorciado no campo, como dos 20% adicionais anteriormente de responsabilidade da Dommo, como contraprestação pela aquisição da participação. O valor presente reflete desconto de 6,14% ao ano sobre o total.

## 19. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás

	Consolidado				
Blocos operados	31/12/2020	31/12/2019			
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	(601)	(466)			
Petrobras - Frade	(86.412)	(81.904)			
Ecopetrol - Ceará	12	277			
Total de blocos operados	(87.001)	(82.093)			
Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati	(2.345)	(4.145)			
Total de blocos não-operados	(89.346)	(86.238)			
Transferência para Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	2.349	-			
Total de adiantamento de/a parceiros	(86.997)	(86.238)			
Total no Passivo Circulante	-	40			
Total no Ativo Circulante	(86.997)	(86.278)			

#### 20. Impairment

A companhia acompanha periodicamente mudanças nas expectativas econômicas e operacionais que possam indicar deterioração ou perda do valor recuperável de seus ativos. Sendo tais evidências identificadas, são realizados cálculos para verificar se o valor contábil líquido excede o valor recuperável, e se confirmado, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil ao valor recuperável.

Devido aos impactos provocados pela pandemia do COVID-19 em todo o mundo, a demanda de petróleo reduziu bruscamente, reduzindo consequentemente os preços praticados nos mercados internacionais. A redução relevante do preço do Brent,



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

diretamente ligado às receitas da companhia, são indicativos de possível perda no valor recuperável dos ativos.

A Companhia efetuou cálculos para a verificação do valor recuperável de seus ativos, frente aos valores contabilizados, utilizando as projeções mais atuais de preço de petróleo e de dólar, e não identificou a necessidade de reconhecimento de provisão.

Os fluxos de caixa são estimados com base nos resultados já realizados, o orçamento anual da Companhia e considera o vencimento de cada concessão e a expectativa de crescimento do mercado, baseando-se em premissas validadas anualmente pelo certificador de reservas (DeGolyer and MacNaughton), quando da reavaliação destas. Tais fluxos são descontados pelo mais recente custo médio ponderado de capital da Companhia, 12,8%, utilizando-se de metodologia amplamente aplicada no mercado de óleo e gás.

### 21. Patrimônio líquido

#### 21.1 Capital social

Em 31 de dezembro de 2020, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 3.463.530 está representado por 144.685.660 todas nominativas, escriturais e sem valor nominal. A Companhia possuía *Global Depositary Shares* ("GDSs") negociadas na TSX Venture Exchange (TSX-V) em Toronto, Canadá, na razão de dois GDSs para cada ação ordinária, porém, em 27 de janeiro de 2017, todas as GDSs foram deslistadas. Os detentores que não realizaram a conversão das GDSs em ações ordinárias da PetroRio até 27 de maio de 2017, tiveram as GDSs canceladas compulsoriamente e receberam os valores em dinheiro, através da venda das ações pelo agente custodiante.

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada no dia 29 de abril de 2016, foi aprovada a proposta de implementação de um programa de recompra de até 3.300.000 ações ordinárias de emissão da Companhia no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação. Em 22 de dezembro de 2017, em nova Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovada proposta de implementação do programa de recompra, de até 1.000.000 de ações, no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação. Em 1º de março de 2019, em nova Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovado o desdobramento das ações de emissão da Companhia, à razão de 1/10, de forma que cada ação de emissão da Companhia passe a ser representada por 10 (dez) ações.

Em 31 de dezembro de 2020 o saldo ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, é de 7.815.513 ações, ao custo de aquisição de R\$ 40.874.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O capital autorizado da Companhia é de R\$ 10 bilhões.

A Companhia registrou R\$ 136.809 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 3.326.998.

Acionista	N° de ações ordinárias	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	33.949.240	23%
Truxt Investimentos	21.814.976	15%
Sentinel Investments Holdings LLC	11.375.280	8%
Outros Acionistas	77.546.164	54%
Total	144.685.660	100%

<sup>\*</sup>Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da companhia sofreu alterações em 2020, sendo um aumento de R\$ 10.587 através do exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito a seguir.

#### 21.2 Remuneração com base em plano de opções de compra de ações

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de ações para Colaboradores da Companhia. O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções utilizando o modelo Black-Scholes de precificação. As datas de realização das reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

	Programa I	Programa II	Programa III	Programa IV	
Data da outorga pelo Conselho de Administração	25/01/2018	28/02/2018	05/11/2018	05/11/2018	
Total de opções concedidas	329.557	12.169	33.481	152.744	
Preço da ação na data da outorga	91,50	72,50	118,00	118,00	
Preço do Strike	54,70	48,62	48,62	54,70	
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	41,87	31,30	66,52	70,00	
Volatilidade estimada do preço da ação	73,99%	51,07%	55,58%	72,41%	
Taxa de retorno livre de risco	8,83%	7,55%	7,13%	8,75%	
Duração da opção (em anos)	3	2	2	4	

	Programa V	Programa VI	Programa VII	Programa VIII	Programa IX
Data da outorga pelo Conselho de Administração	28/02/2019	28/02/2019	28/02/2019	20/03/2020	20/03/2020
Total de opções concedidas	24.665	105.790	79.026	524.870	1.003.896
Preço da ação na data da outorga	150,98	150,98	150,98	12,40	12,40
Preço do <i>Strike</i>	86,27	86,27	97,06	17,36	19,53
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	66,70	63,05	68,30	3,51	4,49
Volatilidade estimada do preço da ação	52,54%	52,54%	69,46%	77,01%	66,17%
Taxa de retorno livre de risco	7,14%	7,14%	8,25%	5,60%	7,65%
Duração da opção (em anos)	2	2	4	2	4



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido - resultado com remuneração baseada em ações - no montante de R\$ 108.991, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

Das opções outorgadas, 1.499.770 opções foram exercidas em 01 de janeiro de 2020, com a integralização de R\$ 10.587 no capital social da Companhia.

#### 21.3 <u>Resultado por ação</u>

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o exercício.

O resultado diluído por ação é calculado através da divisão do resultado atribuído aos detentores de ações ordinárias da Controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o exercício mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas na conversão de todas as ações ordinárias potenciais diluídas em ações ordinárias, excluindo as ações mantidas em tesouraria no exercício.

Os quadros abaixo apresentam os dados de resultado e ações utilizados no cálculo dos lucros básico e diluído por ação nos exercícios:

Apuração do resultado básico e diluído por ação	31/12/2020	31/12/2019
Numerador (em R\$ mil)		
Lucro do exercício atribuído aos acionistas do Grupo	452.766	842.346
Denominador (em milhares de ações)		
(+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	144.686	144.686
(-) Ações em Tesouraria	(7.816)	(9.506)
	136.870	133.680
Resultado básico e diluído por ação	3,308	6,301



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

22. Transações com partes relacionadas (Controladora)

_	Controladora	
_	31/12/2020	31/12/2019
Mútuo Petrorio S.A x Petrorio Internacional	2	2
Contas a pagar Petrorio O&G x Petrorio S.A (i)	2.011	4.454
Service agreement Petrorio x Lux Holding (ii)	936	726
Rateio despesas administrativas Brasoil	293	76
Rateio despesas administrativas Frade	5.385	1.151
Mútuo Petrorio S.A x Petrorio Luxembourg Sarl (iii)	(200.830)	(121.929)
Mútuo Petrorio S.A x White Shark (iv)	(300.626)	-
Mútuo Petrorio S.A x Coral (v)	(39.189)	-
_	(532.018)	(115.520)
Total no Ativo Não Circulante	8.627	6.409
Total no Passivo Não Circulante	(540.645)	(121.929)

- (i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações entre a PetroRio e a PetroRioOG.
- (ii) Refere-se ao contrato firmado entre a PetroRio e a Petrorio Lux Energy S.à.r.l., o qual estabelece que a Petrorio Lux Energy S.à.r.l. deverá reembolsar à PetroRio todas as despesas incorridas pela administração do seu ativo (plataforma), tais como, salários, aluguel de espaço físico e equipamentos, telefone, internet, software.
- (iii) Saldo referente à contratos de mútuo firmados desde o segundo semestre de 2019 entre a PetroRio e a Lux Sarl, com prazo indeterminado e taxa de juros de Libor + 2,9% a.a.., que serão liquidados com a distribuição de dividendos da própria Lux Sarl
- (iv) Saldo referente ao contrato de mútuo firmado em 31 de janeiro de 2020 entre a PetroRio e a White Shark, com prazo indeterminado e taxa de juros de 80% do CDI fixada em 3,52% a.a..
- (v) Saldo referente ao contrato de mútuo firmado em 09 de abril de 2020 entre a PetroRio e a Coral, com prazo indeterminado e taxa de juros de 80% do CDI fixada em 2.92% a.a..

#### Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2020 foi de R\$ 6.973 (R\$ 7.838 em 31 de dezembro de 2019), conforme detalhado abaixo:

Benefícios de curto prazo a empregados
Pagamento baseado em ações

31/12/2020	31/12/2019
4.830	3.385
2.143	4.453
6.973	7.838



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 23. Receita Líquida

A Receita líquida é composta da seguinte forma:

Receita bruta Deduções **Total** 

		31/12/2020				31/12	/2019	
			Tubarão	_				
Polvo	Manati	Frade	Martelo	Total	Polvo	Manati	Frade	Total
565.676	76.567	1.019.549	256.005	1.917.797	690.686	109.246	865.816	1.665.748
-	(13.612)	-	-	(13.612)		(20.747)	(655)	(21.402)
565.676	62.955	1.019.549	256.005	1.904.185	690.686	88.499	865.161	1.644.346

## 24. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado			
	31/12/2020	31/12/2019		
FPSO/Plataforma	(28.742)	(33.512)		
Logística	(63.225)	(73.362)		
Consumíveis	(115.056)	(101.799)		
Operação e Manutenção	(108.078)	(105.088)		
Pessoal	(69.815)	(55.983)		
SMS	(7.344)	(10.133)		
Compra de óleo para revenda	(72.165)	-		
Outros Custos	(48.581)	(33.844)		
Royalties e participação especial	(152.555)	(143.780)		
Amortização CPC 06 (R2)	(137.774)	(134.253)		
Depreciação e Amortização	(483.591)	(248.625)		
Total das operações continuadas	(1.286.926)	(940.379)		

Em 31 de dezembro de 2020, o estoque de petróleo de Polvo, no montante de R\$ 138.437, corresponde a 874 mil barris – quantidade não auditada pelos auditores independentes (em 31 de dezembro de 2019 o estoque de petróleo no montante de R\$ 65.569 correspondia a 412 mil barris – quantidade não auditada pelos auditores independentes) e o estoque de petróleo de Frade, no montante de R\$ 11.845, corresponde a 79 mil barris – quantidade não auditada pelos auditores independentes (em 31 de dezembro de 2019 o estoque de petróleo no montante de R\$ 54.532 correspondia a 292 mil barris – quantidade não auditada pelos auditores independentes). O estoque de Tubarão Martelo no montante de R\$ 34.156 corresponde a 256 mil barris – quantidade não auditada pelos auditores independentes.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 25. Outras Receitas e Despesas

	Control	adora	Consoli	dado
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-		609.445	13.201
Reversão (Provisão) para Impairment	-	-	3	(27.636)
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	(500)	-	17.034	(2.503)
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais	-	-	152	(27.736)
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	-	-	(30.807)	(24.184)
Perda de investimento em controlada (dividendos)	-	-	-	(17.386)
Reversão (Provisão) para Perda em investimentos financeiros	-	-	-	(40.506)
Reversão de custo alocado ao gás - Jaguar	-	-	-	2.921
Resultado das operações com ativos permanentes	-	-	(42.321)	(1.671)
Reversão de provisões operacionais de anos anteriores	-	-	-	1.746
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	-	-	36.563	30.986
Auto de infração na HRT Canadá (Whitholding tax)	-	-	-	(11.367)
Provisão para não recuperação VAT Namíbia	-	-	-	(18.381)
Taxa de sucesso aquisição Frade	-	-	-	(18.148)
Receita de aluguel do FPSO Bravo	-	-	126.959	-
Despesa de depreciação do FPSO Bravo	-	-	(28.918)	-
Indenizações trabalhistas anos anteriores	(1.501)	-	(17.437)	-
Ganho por compra vantajosa - Frade	-	-	-	568.370
Indirect Overhead - Frade	-	-	3.166	6.226
Outras Receitas (Despesas)	(17)	(350)	(10.401)	(13.927)
Total	(2.018)	(350)	663.437	420.005

## 26. Resultado financeiro

Resultado financeiro das operações continuadas:

	Contro	ladora	Consoli	dado
	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2019
Receitas financeiras	32.730	15.480	1.469.151	377.142
Receita de aplicação financeira realizada	41	382	15.452	16.259
Receita de variação cambial	32.651	14.927	983.035	334.147
Ganho realização de instrumentos financeiros	-	18	-	2.932
Ganho realização de derivativos	-	-	393.861	12.760
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros *	-	16	-	16
Marcação a valor justo de derivativos	-	-	-	5.472
Outras receitas financeiras	38	137	76.803	5.556
Despesas financeiras	(84.351)	(99.581)	(1.927.820)	(714.396)
Perda em aplicação financeira realizada	-	-	(3.724)	(2.366)
Despesa de variação cambial (**)	(66.301)	(15.805)	(1.468.260)	(450.837)
Juros sobre empréstimos/debêntures	(14.375)	(3.312)	(151.425)	(60.190)
Comissão sobre fianças	-	-	(2.988)	(912)
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	-	(65.945)	-	(65.866)
Marcação a valor justo - derivativos	-	-	(43.433)	(6)
Perda realização de instrumentos financeiros	-	(13.410)	-	(35.739)
Perda realização de derivativos	-	-	(103.906)	(16.662)
Despesas com juros sobre arrendamentos	-	-	(40.010)	(57.600)
Outras despesas financeiras	(3.675)	(1.109)	(114.074)	(24.218)



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(\*) Marcação a valor justo - instrumentos financeiros refere-se à valorização de mercado das ações da carteira de aplicações em renda variável.

(\*\*) Despesa de variação cambial refere-se principalmente à variação da taxa de dólar aplicada sobre os saldos de provisão de abandono, passivo de arrendamento mercantil (IFRS 16) e empréstimos.

## 27. Imposto de Renda e Contribuição Social (Controladora)

Os impostos sobre o lucro da Companhia (Controladora) diferem do valor teórico que seria obtido com o uso da alíquota de imposto aplicável, conforme demonstrado abaixo:

	Contro	oladora
	31/12/2020	31/12/2019
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	440.781	838.284
Alíquota de acordo com a legislação vigente	<b>34</b> %	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	149.866	285.017
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:		
Permanentes	953	5.239
Temporais	11.929	22.266
Resultado de equivalência patrimonial	(172.760)	(317.469)
Outras adições (exclusões)	(1.973)	85
Dedução imposto	-	(108)
Ajuste de exercícios anteriores		908
Total	(11.985)	(4.062)
Imposto de renda e contribuição social	-	1.282
Imposto de renda diferido	(11.985)	(5.344)
Despesa líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	(11.985)	(4.062)
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	(2,72%)	0,48%

## 28. Informações por segmento (Consolidado)

A PetroRio opera em um único segmento operacional, que é o de exploração e produção (E&P) de óleo e gás no Brasil e no exterior.

Informações por segmento das operações continuadas:

31/12/2020	31/12/2019
512.726	553.852
1.260.250	959.239
4.127.685	2.873.612
823.733	1.103.048
31/12/2020	31/12/2019
412.656	830.722
1.491.529	835.026
	512.726 1.260.250 4.127.685 823.733 <b>31/12/2020</b> 412.656



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

29. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

Os principais passivos financeiros da PetroRio referem-se a contas a pagar a fornecedores de bens e serviços a serem utilizados em suas operações de exploração e produção de hidrocarbonetos, debêntures conversíveis em ações e contratos de garantia financeira. Por outro lado, a Companhia mantém no ativo disponibilidades financeiras, conforme descrito nas Notas Explicativas 3 e 4.

A Companhia está exposta a riscos de mercado (taxas de juros e câmbio), de crédito e de liquidez, e tem como estratégia a realização de parte de seus investimentos em ativos de renda fixa e variável, transações envolvendo câmbio, juros, swaps, derivativos, commodities diversas e outros instrumentos financeiros, para fins especulativos, em diversos setores no Brasil e no exterior, a curto, médio e/ou longo prazo, a fim de maximizar a rentabilidade e buscar um maior retorno a seu acionista. Ao adotar essa estratégia, a Companhia está exposta aos riscos inerentes a tais investimentos, e à flutuação nos preços destes ativos, o que pode impactar negativamente o caixa da Companhia.

O Conselho de Administração revisa e estabelece políticas para gestão de cada um desses riscos, os quais são resumidos abaixo.

#### Risco de mercado

O risco de mercado é a possibilidade de ocorrência de perdas decorrentes do efeito da oscilação dos valores de mercado de instrumentos financeiros e mercadorias (commodities). A companhia realiza acompanhamento constante do mercado e, quando necessário, contrata operações com derivativos para neutralizar os impactos destas oscilações de preço das commodities.

#### Instrumentos Financeiros Derivativos - Hedge

No exercício findo em 31 de dezembro de 2020 a Companhia realizou contratos de derivativos que visavam oferecer cobertura (*hedge*) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas de 2020.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Essencialmente, as operações protegem a companhia com a obtenção de um preço mínimo (floor) por barril conforme quadro a seguir:

							Posi	ção	Resultad	do
Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço	US\$ mil	R\$ mil	US\$ mil	R\$ mil
Compra	PUT	31/01/20	31/01/20	65	451	0,28	=	=	630	2.714
Compra	PUT	31/03/20	31/03/20	65	500	2,88	-	=	15.554	81.218
Compra	PUT	31/03/20	31/03/20	65	975	2,88	-	=	30.329	164.595
Compra	PUT	30/04/20	30/04/20	65	250	3,78	-	=	1.359	7.375
Compra	PUT	31/05/20	31/05/20	65	341	4,63	-	-	11.072	60.630
Compra	PUT	30/06/20	30/06/20	65	250	5,32	-	=	6.056	32.289
Compra	PUT	31/07/20	31/07/20	40	2.400	2,39	-	=	(5.736)	(29.765)
Compra	PUT	31/10/20	31/10/20	44	975	1,89	-	=	160	885
Compra	PUT	30/11/20	30/11/20	43	1.000	2,70	-	=	(2.700)	(13.775)
Compra	PUT	31/12/20	-	44	2.000	3,50	1	2	(7.000)	(36.377)
Compra	PUT	31/03/21	=	44	900	4,70	2.872	14.924	(1.358)	(7.056)
<u> </u>		•			10.042		2.872	14.926	48.366	262.733

#### Risco de taxa de juros

A aplicação de recursos disponíveis é efetuada em títulos emitidos por instituições financeiras de primeira linha, a taxas pós-fixadas, em sua maioria com liquidez diária, respeitando limites de concentração prudenciais.

### Sensibilidade a taxas de juros

A tabela abaixo demonstra a sensibilidade a uma possível mudança nas taxas de juros, no resultado e no patrimônio da Companhia, antes da tributação, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%	
Impacto nos títulos e valores mobiliários	Queda do CDI	34	(32)	(98)	

Para os rendimentos das aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários, foram consideradas as projeções da CDI divulgada pela BM&FBOVESPA, para o período de doze meses a partir de 31 de dezembro de 2020 no cenário provável (CDI 2,18%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

#### Risco de câmbio

A exposição da Companhia ao risco de variações nas taxas de câmbio refere-se, principalmente, às suas atividades operacionais e aos investimentos líquidos em controladas no exterior. A tabela abaixo demonstra a sensibilidade a uma variação que possa ocorrer na taxa de câmbio e seu impacto no resultado e no patrimônio da Companhia, antes da tributação.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

		Cenário	Cenário (I)	Cenário (II)
Operação	Risco	Provável	25%	<b>50</b> %
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	1.016	(28.330)	(56.659)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	(7.723)	(215.252)	(430.504)
Empréstimos	Aumento do dólar	(17.129)	(477.430)	(954.860)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para o período de doze meses a partir de 31 de dezembro de 2020 (US\$ 1/R\$ 5,2433). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.

#### Risco de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais e depósitos em bancos e/ou instituições financeiras, transações cambiais e outros instrumentos financeiros. Para mitigar tais riscos, a Companhia adota uma administração conservadora ao realizar aplicações, em sua maioria, com liquidez diária e taxas pós-fixadas, em bancos de primeira linha, levando-se em consideração as notações das principais agências de risco e respeitando limites prudenciais de concentração.

Com relação ao risco de crédito de suas operações de vendas, a Companhia analisa a situação financeira e patrimonial de seus clientes, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (*trader*), que também atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No exercício findo em 31 de dezembro de 2020 as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Trafigura, Petrochina, Sinochem e Shell, e as vendas de gás para um único cliente (Petrobras), no entanto apresentam risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências.

#### Risco de liquidez

A gestão prudente do risco implica manter caixa compatível com as necessidades de desembolso para cobrir as obrigações, em consonância com o plano de negócios da Companhia.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

#### Consolidado

Exercício findo em 31 de dezembro de 2020	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo		<b>.</b>	
Empréstimos e financiamentos	(1.519.966)	(389.753)	(1.909. <b>7</b> 19)
Fornecedores	(236.889)	(13.640)	(250.529)
Obrigações trabalhistas	(54.857)	-	(54.857)
Tributos e contribuições sociais	(87.741)	-	(87.741)
Provisão para Abandono	-	(638.504)	(638.504)
Provisão para contingências	-	(75.809)	(75.809)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(223.579)	(402.521)	(626.100)
Outras obrigações	-	(960)	(960)
·	(2.123.032)	(1.521.187)	(3.644.219)
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(1.224.306)	(421.270)	/3 C/ E EEC\
	(1.224.300)	(421.270)	(1.645.576)
Fornecedores	(1.224.300)	(13.233)	(1.645.576) (143.746)
•	•	•	•
Fornecedores	(130.513)	•	(143.746)
Fornecedores Obrigações trabalhistas	(130.513) (39.359)	•	(143.746) (39.359)
Fornecedores Obrigações trabalhistas Tributos e contribuições sociais	(130.513) (39.359) (83.441)	•	(143.746) (39.359) (83.441)
Fornecedores Obrigações trabalhistas Tributos e contribuições sociais Adiantamento de parceiros	(130.513) (39.359) (83.441)	(13.233)	(143.746) (39.359) (83.441) (40)
Fornecedores Obrigações trabalhistas Tributos e contribuições sociais Adiantamento de parceiros Provisão para Abandono	(130.513) (39.359) (83.441)	(13.233) - - - - (763.633)	(143.746) (39.359) (83.441) (40) (763.633)
Fornecedores Obrigações trabalhistas Tributos e contribuições sociais Adiantamento de parceiros Provisão para Abandono Provisão para contingências	(130.513) (39.359) (83.441) (40)	(13.233) - - - - (763.633) (65.613)	(143.746) (39.359) (83.441) (40) (763.633) (65.613)

#### Controladora

Exercício findo em 31 de dezembro de 2020	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(3.940)	-	(3.940)
Obrigações trabalhistas	(1.304)	-	(1.304)
Tributos e contribuições sociais	(5.484)	-	(5.484)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	(10.728)	(500)	(11.228)
	até 12		
Exercício findo em 31 de dezembro de 2019	meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(1.010)	-	(1.010)
Obrigações trabalhistas	(794)	-	(794)
Tributos e contribuições sociais	(4.650)	-	(4.650)
	(6.454)	-	(6.454)

## Valor justo dos ativos e passivos financeiros

O conceito de "valor justo" prevê a avaliação de ativos e passivos com base nos preços de mercado, quando se tratar de ativos com liquidez, ou em metodologias matemáticas de precificação, no caso contrário. O nível de hierarquia do valor justo fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo. Estes instrumentos financeiros estão agrupados em níveis de 1 a 3, com base no grau em que o seu valor justo é cotado:

a) Nível 1: a mensuração do valor justo utiliza preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- b) Nível 2: a mensuração do valor justo é derivada de outros insumos cotados incluídos no Nível 1, que são cotados através de um ativo ou passivo, quer diretamente (ou seja, como os preços) ou indiretamente (ou seja, derivada de preços).
- c) Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possui mercado ativo.

	31/12/2020			31/12/2019				
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
Ativos financeiros	COTTCOM	34310	Cortabil		COTICADII	34310	COTICON	34310
Custo amortizado:								
Contas a receber (i)	-	-	386.165	386.165	-	-	374.598	374.598
Partes relacionadas	8.627	8.627	-	-	6.409	6.409	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	27.480	27.480	809.273	809.273	4.911	4.911	459.396	459.396
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	-	-	22.793	22.793	-	-	226.301	226.301
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	3.940	3.940	250.529	250.529	1.010	1.010	100.465	100.465
Empréstimos e Financiamentos	-	-	1.909.719	1.909.719	-	-	1.645.576	1.645.576

Os valores de mercado ("valor justo") estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 1 para os instrumentos financeiros abaixo, e não houve transferências entre níveis de mensuração na hierarquia do valor justo no exercício findo para 31 de dezembro de 2020.

- (i) Os valores relacionados aos saldos de contas a receber e fornecedores não possuem diferenças significativas ao seu valor justo devido ao giro de recebimento/pagamento destes saldos ser em média de 60 dias.
- (ii) As mensurações de valor justo são obtidas por meio de variáveis observáveis diretamente (preços, por exemplo) ou indiretamente (derivados dos preços).



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

30. Seguros (Não auditado pelos auditores independentes)

A Companhia adota a política de contratação de seguros para os bens sujeitos a riscos.

A Companhia possui coberturas contra as principais exposições, tais como o P&I para o FPSO de Frade, *Energy Package*, que engloba: Danos Físicos aos ativos offshore, Despesas Extras do Operador (OEE - Controle de Poço, Despesa Extra/Reperfuração, Infiltração, Poluição, Limpeza e Contaminação) e Responsabilidade Civil Offshore, além da cobertura de Transporte para os equipamentos/suprimentos referentes às operações dos campos de Polvo e Frade e o seguro de D&O para seus administradores.

Os seguros vigentes em 31 de dezembro de 2020 cobrem a Importância Segurada de R\$ 23.749.903. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	828.978
Plataforma Fixa	945.799
Plataforma Offshore	115.886
FPSO Frade	2.695.165
Equipamento Subsea	3.837.248
Propriedades offshore (dutos)	151.744
Propriedades onshore (dutos)	60.801
Estação <i>Onshore</i> de Tratamento	90.423
OEE Produção (Controle de poço)	1.091.307
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	3.689.657
Transporte (Polvo)	5.000
D&O	40.000
P&I	6.495.875
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	12.427
Garantia Aduaneira	1.026
Garantia Judicial	58.893
Seguro de Vida	18.418
Seguro Garantia PEM - ANP	71.071
Seguro Viagem <i>Travel Guard</i>	1.429
Casco e Máquina FPSO Bravo	3.533.756
Total Segurado	23.749.903



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

## 31. Contingências

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 31 de dezembro de 2020 e 2019 nos montantes de R\$ 75.809 e R\$ 65.613, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

#### Provisões registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 6.284, reclamações fiscais no valor de R\$ 4.461, reclamação cível no valor de R\$ 55.282 e contingência por conta do incidente de Frade no valor de R\$ 9.782.

#### Incidente do Frade

Por conta do incidente ocorrido em novembro de 2011 no campo do Frade, ainda neste período sob operação da Chevron, a Sociedade recebeu notificações da ANP durante o ano de 2011 e 2012. Adicionalmente, em 21 de novembro de 2011, a Sociedade recebeu multa do IBAMA, no montante de R\$ 50.000 e em 23 de dezembro de 2011 outra multa no montante de R\$ 10.000. Estas multas foram pagas em julho de 2013 com os valores corrigidos, após negociação com o IBAMA, de R\$ 37.762 e R\$ 7.095, respectivamente. As diferenças entre os valores provisionados e os pagamentos efetuados foram estornados para o resultado.

Em setembro de 2012, a ANP emitiu 6 multas referentes ao incidente do Campo de Frade ocorrido em novembro de 2011, no total de R\$ 35.160. O Consórcio renunciou ao direito de recorrer e efetuou o pagamento deste montante durante o prazo recursal de 10 dias, sendo a multa reduzida em 30%. Em 21 de setembro de 2012, o Consórcio do Campo de Frade pagou o total de R\$ 24.612.

A Sociedade foi citada em duas ações cíveis públicas movida pelo Ministério Público Federal de Campos dos Goytacazes alegando dano ambiental derivado do vazamento de óleo, cujo valor da causa era de R\$ 20 bilhões cada uma. Esta ação cível encontravase ante 1° Vara Federal do Rio de Janeiro. Ao final de 2012, a Sociedade provisionou o valor de R\$ 95.000 referente às medidas preventivas e compensatórias do Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) e o mesmo foi aprovado e assinado em setembro de 2013 junto ao MPF, ANP e IBAMA. Tal acordo substitui as duas ações cíveis, que inicialmente haviam sido propostas pelo MPF.

A administração da Sociedade mantém apenas a provisão do TAC, no valor de R\$ 9.782, correspondente ao percentual de participação da Sociedade no campo de Frade. Os saldos desta provisão são corrigidos monetariamente todos os meses, e tiveram atualização de R\$ 602 em 2020.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

#### Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é "possível" no montante de R\$ 1.296.736 (R\$ 795.405 em 31 de dezembro de 2019), sendo R\$ 682.510 de causas fiscais, R\$ 585.111 cíveis e R\$ 29.115 trabalhistas. A causa com valor mais relevante, no montante de R\$ 345.066, é da Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro ("FEPERJ"), requerendo a reparação por supostos prejuízos sofridos pelos pescadores em decorrência dos Derramamentos de Petróleo do Campo de Frade em 2011/2012, quando operado pela Chevron, que atualmente encontra-se em fase de conhecimento. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração decidiu não constituir provisão para contingências nestas causas possíveis e remotas de perda.

### 32. Eventos Subsequentes

### 32.1 Conclusão de aquisição de 30% do Campo de Frade

Em 21 de janeiro de 2021 a Companhia divulgou fato relevante comunicando que a Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), aprovou a cessão da participação de 30% do Campo de Frade, detida pela Petrobras – Petróleo Brasileiro S.A..

A assinatura do Termo Aditivo ao Contrato de Concessão pela ANP, passo subsequente, ocorreu no dia 05 de fevereiro de 2021, concluindo-se então a aquisição da totalidade dos direitos e obrigações de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural da Petrobras no Campo de Frade, que correspondem à participação de 30% na concessão.

A Companhia, a partir desta data, passou a deter 100% do Campo de Frade, 100% do FPSO Frade e o resultado econômico proveniente da participação de 30% no Campo de Frade passará a ser contabilizado e incorporado nas demonstrações financeiras da Companhia, que se beneficiará integralmente da rentabilidade de suas iniciativas de redução de custo e de aumento de produção do ativo.



(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

32.2 Oferta Pública de Ações com Esforços Restritos (Follow-On)

Em 28 de janeiro de 2021 foi aprovada, no âmbito da oferta pública de distribuição primária, com esforços restritos, de ações ordinárias, nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, de emissão da Companhia ("Oferta"), a fixação do preço por ação no valor de R\$69,00 (sessenta e nove reais) ("Preço por Ação"), perfazendo o montante total de R\$2.049.300.000,00 (dois bilhões, quarenta e nove milhões e trezentos mil reais) e o aumento do capital social da Companhia, mediante a emissão de 29.700.000 (vinte e nove milhões e setecentas mil) novas ações ordinárias, nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, de emissão da Companhia ("Ações").

As Ações objeto da Oferta passaram a ser negociadas na B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão ("B3") em 1° de fevereiro de 2021, e a liquidação física e financeira das Ações ocorreu no dia 2 de fevereiro de 2021.