

Petro Rio S.A.

Informações Trimestrais - ITR

31 de março de 2022

**com Relatório dos Auditores Independentes
sobre a Revisão das Informações Trimestrais**

Relatório dos auditores independentes sobre a revisão das informações trimestrais	3
Balanço Patrimonial.....	5
Balanço Patrimonial.....	6
Demonstrações dos resultados.....	7
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	8
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	9
Demonstrações dos fluxos de caixa	10
Demonstrações do valor adicionado.....	11
1. Contexto operacional.....	12
2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras.....	16
3. Caixa e equivalentes de caixa	22
4. Títulos e valores mobiliários	22
5. Contas a Receber.....	23
6. Tributos a recuperar	23
7. Adiantamentos a fornecedores.....	24
8. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado)	24
9. Investimentos.....	25
10. Imobilizado (Consolidado)	28
11. Intangível (Consolidado)	29
12. Fornecedores.....	32
13. Obrigações trabalhistas.....	32
14. Tributos e contribuições sociais a pagar	33
15. Outras contas a pagar - Aquisição de Wahoo.....	33
16. Empréstimos e financiamentos	33
17. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16	35
18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido.....	37
19. Provisão para abandono de instalações.....	38
20. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás.....	39
21. <i>Impairment</i>	39
22. Patrimônio líquido.....	39
23. Transações com partes relacionadas (Controladora)	41
24. Receita Líquida	42
25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos	42
26. Outras receitas e despesas	43
27. Resultado financeiro.....	43
28. Imposto de Renda e Contribuição Social.....	44
29. Informações por segmento (Consolidado).....	44
30. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro.....	45
31. Seguros (Não auditado pelos auditores independentes)	49
32. Contingências.....	50
33. Evento subsequente	51
33.1 Contratação de empréstimos.....	51
33.2 Certificação de reservas.....	51
33.3 Aquisição de participação	52

Relatório dos auditores sobre a revisão das informações trimestrais

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

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Petro Rio S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022, as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 04 de maio de 2022

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/O-6



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



Balanço Patrimonial
31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais – R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	14.300	23.581	3.091.614	970.681
Títulos e Valores mobiliários	4	-	350	2.352.001	3.680.185
Contas a receber	5	-	-	845.187	915.033
Estoque de Óleo	25	-	-	183.606	189.477
Estoque de consumíveis		-	-	97.568	28.059
Instrumentos financeiros	30	-	-	-	35.011
Tributos a recuperar	6	2.231	2.244	56.077	85.839
Adiantamentos a fornecedores	7	-	-	91.437	84.013
Adiantamentos a parceiros	20	-	-	54.933	33.216
Despesas antecipadas		2.248	53	31.995	9.760
Outros créditos		-	-	992	513
		18.779	26.228	6.805.410	6.031.787
Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	8	-	-	-	74.508
		18.779	26.228	6.805.410	6.106.295
Não circulante					
Adiantamentos a fornecedores	7	-	-	-	-
Depósitos e cauções		83	-	10.755	10.645
Tributos a recuperar	6	10	-	32.330	8.559
Tributos diferidos	18	5.667	18.539	657.698	378.679
Partes relacionadas	23	75.148	56.941	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	17	-	-	862.424	425.867
Investimentos	9	6.836.219	6.766.526	-	-
Imobilizado	10	747	999	3.022.581	3.549.045
Intangível	11	-	-	1.471.723	1.742.326
		6.917.874	6.843.005	6.057.511	6.115.121
Total do ativo		6.936.653	6.869.233	12.862.921	12.221.416

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Balanço Patrimonial
31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de reais – R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Fornecedores	12	169	220	262.789	292.204
Obrigações trabalhistas	13	19.393	27.321	111.779	131.475
Tributos e contribuições sociais	14	918	829	182.392	183.678
Instrumentos financeiros	30	-	-	605	-
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	46.928	553
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	17	-	-	122.788	105.905
Contas a pagar aquisição de Wahoo	15	-	-	177.668	376.684
		20.480	28.370	904.949	1.090.499
Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	8	-	-	-	(4.502)
		20.480	28.370	949.641	1.085.997
Não circulante					
Fornecedores	12	-	-	380	400
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	3.748.241	3.307.368
Provisão para abandono de instalações	19	-	-	564.529	692.289
Provisão para contingências	32	500	500	27.933	27.284
Partes relacionadas	23	192.727	220.114	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	17	-	-	892.365	487.467
Outras obrigações		-	-	1.578	362
		193.227	220.614	5.235.026	4.515.170
Patrimônio líquido					
Capital social realizado	22	5.320.231	5.303.644	5.320.231	5.303.644
Reservas de capital		354.036	348.886	354.036	348.886
Reservas de lucros		255.381	255.381	255.381	255.381
Ajuste acumulado de conversão		(275.672)	712.338	(275.672)	712.338
Resultado do período		1.068.970	-	1.068.970	-
		6.722.946	6.620.249	6.722.946	6.620.249
Total do passivo e patrimônio líquido		6.936.653	6.869.233	12.862.921	12.221.416

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos resultados

Período de três meses findo em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais – R\$, exceto lucro/prejuízo por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receita líquida	24	-	-	1.529.995	655.334
Custos dos produtos/serviços	25	-	-	(462.095)	(236.531)
Resultado bruto		-	-	1.067.900	418.803
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(6.955)	(6.900)
Despesas com pessoal		(1.850)	(6.211)	(18.842)	(23.634)
Despesas gerais e administrativas		(91)	(364)	(22.589)	(3.364)
Despesas com serviços de terceiros		(595)	(3.059)	(15.685)	(12.131)
Impostos e taxas		(1.587)	(286)	(3.463)	(5.759)
Despesa de depreciação e amortização		(119)	(122)	(22.650)	(29.992)
Resultado de equivalência patrimonial	9	1.075.314	(43.382)	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	26	(111)	(69)	(27.003)	(20.250)
Resultado operacional antes do resultado financeiro		1.070.961	(53.493)	950.713	316.773
Receitas financeiras	27	16.108	2.438	312.508	54.154
Despesas financeiras	27	(5.227)	(20.518)	(357.978)	(416.202)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		1.081.842	(71.573)	905.243	(45.275)
Imposto de renda e contribuição social corrente	28	-	-	(115.251)	(79.573)
Imposto de renda e contribuição social diferido	28	(12.872)	5.781	278.978	59.056
Lucro (prejuízo) do período		1.068.970	(65.792)	1.068.970	(65.792)
Resultado por ação básico e diluído					
Básico		1,267	(0.084)	1,267	(0.084)
Diluído		1,258	(0.084)	1,258	(0.084)

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos resultados abrangentes
Período de três meses findo em 31 de março de 2022 e 2021
(Em milhares de reais – R\$)

	Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021
Resultados do período	1.068.970	(65.792)
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	(988.010)	271.606
Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	(988.010)	271.606
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	80.960	205.814

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Período de três meses findo em 31 de março de 2022 e 2021
(Em milhares de reais – R\$)

	Capital social	Reserva de capital	Reserva de lucros	Ajuste acumulado de conversão	Lucros (Prejuízos) acumulados	Controladora	Participação de não controladores	Consolidado
Saldos em 1º de janeiro de 2021	3.326.899	321.359	-	579.820	(1.077.664)	3.150.414	849	3.151.263
Integralização de capital	2.062.743	-	-	-	-	2.062.743	-	2.062.743
Gastos com emissão de ações	(83.870)	-	-	-	-	(83.870)	-	(83.870)
Opção de ações outorgada	-	124	-	-	-	124	-	124
Ajuste de conversão acumulado	-	-	-	271.606	-	271.606	-	271.606
Prejuízo do período	-	-	-	-	(65.792)	(65.792)	-	(65.792)
Aquisição de participação minoritária	-	-	-	-	-	-	(849)	(849)
Saldos em 31 de março de 2021	5.305.772	321.483	-	851.426	(1.143.456)	5.335.225	-	5.335.225
Saldos em 1º de janeiro de 2022	5.303.644	348.886	255.381	712.338	-	6.620.249	-	6.620.249
Integralização de capital	16.587	-	-	-	-	16.587	-	16.587
Opção de ações outorgada	-	5.150	-	-	-	5.150	-	5.150
Ajuste de conversão acumulado	-	-	-	(988.010)	-	(988.010)	-	(988.010)
Lucro do período	-	-	-	-	1.068.970	1.068.970	-	1.068.970
Saldos em 31 de março de 2022	5.320.231	354.036	255.381	(275.672)	1.068.970	6.722.946	-	6.722.946

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos fluxos de caixa
Período de três meses findo em 31 de março de 2022 e 2021
(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Resultado do período (antes de impostos)	1.081.842	(71.573)	905.243	(45.275)
Depreciação e amortização	119	122	184.255	131.950
Receita financeira	(14.967)	(2.432)	(60.003)	16.210
Despesa financeira	4.550	20.343	131.611	390.652
Remuneração com base em plano de ações	5.150	124	5.150	124
Resultado de equivalência patrimonial	(1.075.314)	43.382	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	-	-	645	6.067
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	-	-	(20.484)	946
Provisão de <i>impairment</i>	-	-	-	-
	1.380	(10.034)	1.146.417	500.674
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber	-	-	29.089	377.597
Tributos a recuperar	10	(1.133)	4.798	19.992
Despesas antecipadas	(2.195)	(2.659)	(22.238)	3.117
Adiantamento a fornecedores	11	14	3.369	424
Estoque de óleo	-	-	5.612	(75.403)
Estoque de consumíveis	-	-	(80.613)	(11.385)
Partes relacionadas	(18.606)	(6.288)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	(22.017)	74.854
Depósito e cauções	(83)	963	(117)	5.082
Outros créditos	-	-	(362)	(613)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	(118)	3.329	41.468	(103.950)
Obrigações trabalhistas	(7.924)	(192)	(19.630)	(13.765)
Tributos e contribuições sociais	86	(181)	(117.376)	(53.494)
Partes relacionadas	4.394	(341.575)	-	-
Outras obrigações	-	-	1.366	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	(23.045)	(357.756)	969.766	723.130
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	350	2.275	877.006	(50.613)
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	-	-	-	(55.987)
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	(259)	-
Ativo não circulante mantido pra venda	-	-	-	(3.354)
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	(52)	(136.629)	(43.295)
(Compra) venda de ativo intangível	-	-	-	(1.050)
(Aumento) redução de investimentos	-	(1.627.196)	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(190.646)	(221.799)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	350	(1.624.973)	549.472	(376.098)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Captações de empréstimos	-	-	1.013.211	30.296
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	(16.132)	(58.209)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	(9.477)	(9.632)
Operação com derivativos	-	-	(11.290)	-
(Redução) Integralização de capital	16.587	1.978.872	16.587	1.978.872
Participações dos não controladores	-	-	-	(666)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	16.587	1.978.872	992.899	1.940.661
Ajuste de conversão	(3.173)	-	(391.204)	88.065
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(9.281)	(3.857)	2.120.933	2.375.758
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	23.581	27.480	970.681	809.273
Caixa e equivalente de caixa no final do período	14.300	23.623	3.091.614	3.185.031
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(9.281)	(3.857)	2.120.933	2.375.758

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações do valor adicionado
(informação suplementar para fins de IFRS)
Período de três meses findo em 31 de março de 2022 e 2021
(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receitas				
Vendas de petróleo e gás	-	-	1.529.995	655.334
	-	-	1.529.995	655.334
Insumos e serviços				
Serviços de terceiros e outros	(595)	(3.059)	(15.685)	(12.131)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	(6.955)	(6.900)
Custos dos serviços	-	-	(189.809)	(90.720)
Valor adicionado bruto	(595)	(3.059)	1.317.546	545.583
Retenções				
Depreciação e amortização	(119)	(122)	(174.927)	(137.647)
Valor adicionado líquido	(714)	(3.181)	1.142.619	407.936
Valor adicionado transferido				
Resultado financeiro líquido	10.881	(18.080)	(45.470)	(362.048)
Resultado de equivalência patrimonial	1.075.314	(43.382)	-	-
Impostos diferidos	(12.872)	5.781	278.978	59.056
Aluguéis, royalties e outros	(202)	(433)	(169.601)	(61.770)
Valor adicionado a distribuir	1.072.407	(59.295)	1.206.526	43.174
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal	1.850	6.211	18.842	23.634
Tributos	1.587	286	118.714	85.332
Lucro do período	1.068.970	(65.792)	1.068.970	(65.792)
Valor adicionado distribuído	1.072.407	(59.295)	1.206.526	43.174

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

(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 Coral Exploração Petrolífera S.A. (“Coral”), Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. (“Jaguar”) e Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda (“Sardinha”), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos - RJ (PetroRioOG, Jaguar e Sardinha), e na Bacia de Camamu - BA (Coral).

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 no primeiro trimestre de 2022 foi de aproximadamente 7,2 mil barris (8,1 mil barris no primeiro trimestre de 2021).

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

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 no primeiro trimestre de 2022 foi de aproximadamente 3 milhões de metros cúbicos de gás natural (3,3 milhões de metros cúbicos de gás natural no primeiro trimestre de 2021).



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

A Companhia assinou em 05 de novembro de 2020 acordo com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge"), para a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati. Desde então a Companhia passou a tratar contabilmente os ativos e passivos relacionados de acordo com o CPC 31, como ativos não circulantes classificados como mantidos para venda.

Como as condições precedentes do contrato não foram cumpridas dentro do prazo previsto, e com a alteração recente no cenário do mercado de gás, a Companhia comunicou formalmente à Gas Bridge S.A., no dia 19 de abril de 2022, o encerramento do acordo de alienação.

Seguindo os procedimentos do CPC 31, a Companhia avaliou os ativos relacionados, considerando o valor mais baixo entre o seu valor contábil antes do ativo ser classificado como mantido para venda, ajustado por qualquer depreciação, que teria sido reconhecida se o ativo não estivesse classificado como mantido para venda e o seu montante recuperável à data da decisão posterior de não vender. Com isso, os ativos relacionados voltam a ser apresentados como se não houvesse acordo de venda, e a depreciação, que deixou de ser calculada desde o anúncio da venda, foi recalculada e registrada no resultado da Companhia.

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.

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 conclusão desta transação ocorreu em 05 de fevereiro de 2021, conforme Nota explicativa 12c.

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 no primeiro trimestre de 2022 aproximadamente 16 mil barris de petróleo por dia (17 mil barris de petróleo por dia no primeiro trimestre de 2021).

FPSO Bravo (anteriormente denominado "OSX-3") e Tubarão Martelo - 80%

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. Atualmente o FPSO opera nos Campos de



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Tubarão Martelo e Polvo, através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A, ocorrida em julho de 2021.

Em 03 de agosto de 2020 a Companhia concluiu a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, detidos integralmente pela Dommo Energia, e assumiu a operação do Campo.

O Campo de Tubarão Martelo está situado no sul da Bacia de Campos, a cerca de 86 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 32 km², com lâmina d'água média de 110m. O Campo produziu no primeiro trimestre de 2022 aproximadamente 11 mil barris de petróleo por dia (8 mil barris de petróleo por dia no primeiro trimestre de 2021).

Conexão entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo

A Companhia concluiu, em 14 de julho de 2021, a interligação (“*tieback*”) entre os campos de Polvo e Tubarão Martelo.

O projeto de interligação entre a Plataforma Polvo-A e o FPSO Bravo, que teve duração total de 11 meses, possibilitou uma redução de custos operacionais correspondentes ao valor de *leasing* do FPSO Polvo, afretado ao campo e operado pela BW Offshore, além de gastos com manutenção e diesel.

A redução dos custos absolutos do novo cluster permitirá que mais óleo seja recuperado nos reservatórios, durante um maior período, aumentando consideravelmente o fator de recuperação dos campos.

A partir da conexão a PetroRio passou a ter o direito sobre 95% do óleo do polo Polvo + TBMT até os primeiros 30 milhões de barris de óleo produzido, que subirá para 96% do óleo do polo após 30 milhões de barris produzidos. Todos os novos investimentos e o abandono do campo serão de responsabilidade da Companhia, com os custos sendo compartilhados para a adequação da participação de cada parte no cluster.

Campo de Wahoo (64,3%) 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 (“Campo de Wahoo” ou “Wahoo”), e de 60% no Bloco BM-C-32 (“Campo de Itaipu” ou “Itaipu”). Em 17 de junho de 2021 a ANP – Agência Nacional de Petróleo aprovou a transferência dos ativos, e em 1 de julho de 2021, após concluídas todas as condições precedentes do contrato de compra e venda, ocorreu a assinatura do certificado de conclusão da operação de aquisição, com a PetroRio se tornando a operadora de ambos os campos de pré-sal e incrementando em aproximadamente 132 milhões de barris em reservas provadas desenvolvidas.



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Adicionalmente, em 04 de março de 2021, a Companhia assinou contrato com a Total E&P do Brasil Ltda. para a aquisição da participação de 28,6% adicionais em Wahoo, cuja aprovação pela ANP se deu em 08 de julho de 2021.

Somada à parcela de Wahoo adquirida da BP, a participação da PetroRio na concessão passa a ser de 64,3%. A Companhia formalizou proposta para a aquisição dos 35,7% de participação restantes para os atuais detentores da participação, que demonstraram interesse na venda, mas não deram andamento na proposta.

Em paralelo, a Companhia vem seguindo o planejamento de desenvolvimento do Campo, e em 22 de dezembro de 2021 protocolou a Declaração de Comercialidade da descoberta de Wahoo e o Plano de Desenvolvimento em regime de operação exclusiva junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP").

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. Já Itaipu é um bloco exploratório que se encontra próximo ao cluster do Parque das Baleias e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster e antes da definição de desenvolvimento, poderá ser necessário um processo de unitização. Mais detalhes da aquisição na Nota Explicativa 11.

COVID-19

A Companhia constantemente revisa seu plano de negócios de maneira a se readaptar a cenário de incerteza e volatilidade relacionado à disseminação do COVID-19, além de adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção, que seguem vigentes e serão mantidas enquanto o cenário de pandemia existir.

Dentre elas, se destacam a redução do POB (*People on Board*) nas plataformas em que a Companhia opera, mantendo apenas o pessoal necessário para as atividades essenciais da Companhia de forma segura; a disponibilização intensiva de equipamentos de proteção individual (máscaras) e coletiva; maior frequência de sanitização e higienização das unidades *onshore* e *offshore*, especialmente nas áreas com maior probabilidade de contágio; comunicação intensiva de medidas de prevenção para todos os colaboradores e terceiros atuando nas unidades produtivas incluindo incentivos para a campanha nacional de vacinação; a adoção de testes rápidos do tipo antígeno e de protocolo de monitoramento no aeroporto, com auxílio de enfermeiro, para as pessoas que embarcam nas plataformas da Companhia; realização semanal de testes rápidos do tipo imunológico de todos os colaboradores *onshore*.



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

A Administração da Companhia e suas controladas seguem monitorando os possíveis impactos da pandemia da COVID-19 em suas operações e avalia constantemente a eficácia das medidas protetivas adotadas pela Companhia e suas controladas com o intuito de mitigar tais riscos.

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com o pronunciamento técnico NBC TG 21 - Demonstração Intermediária, e com a norma internacional IAS 34 - “*Interim Financial Reporting*”, emitida pelo “*International Accounting Standards Board - IASB*” e estão sendo apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração do Formulário de Informações Intermediárias - ITR.

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

A Administração confirma que estão sendo evidenciadas todas as informações relevantes próprias das informações trimestrais e que estas correspondem às utilizadas em sua gestão.

2.2. Base de elaboração

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

2.3. Base de consolidação e investimentos em controladas

As informações trimestrais consolidadas compreendem as informações trimestrais 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 período estão incluídos nas informações consolidadas do resultado e do resultado abrangente a partir da data da efetiva aquisição, alienação e incorporação, quando aplicável.

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



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Quando necessário, as informações trimestrais 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 informações trimestrais consolidadas.

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

Empresas consolidadas integralmente		Participação			
		31/03/2022		31/12/2021	
		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%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	-	100,00%	-	100,00%
Petrorio Luxembourg Trading Sarl*	"Lux Sarl"	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	"Kunene"	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	"Orange"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"Opco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Energia Ltda.	"PrioEnergia"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda	"Jaguar"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda	"Sardinha"	-	100,00%	-	100,00%

2.4. Políticas contábeis adotadas

Declaramos que as políticas contábeis adotadas na elaboração destas informações trimestrais são uniformes às utilizadas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2021). Desta forma, essas informações trimestrais devem ser lidas em conjunto com as informações divulgadas nas demonstrações financeiras do exercício findo de 31 de dezembro de 2021.

2.5. Moeda funcional e moeda de apresentação

Moeda de apresentação

Em atendimento a legislação brasileira, as informações trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em reais, convertidas a partir das informações trimestrais preparadas na moeda funcional da Companhia, que em 1º de janeiro de 2022 foi alterada para o dólar norte-americano, conforme destacado:

- Os ativos e passivos são convertidos para reais pela taxa de câmbio da data do balanço (taxa de fechamento);
- Demonstrações do resultado, resultado abrangente, fluxo de caixa e valor adicionado são convertidas pela taxa de câmbio da data das operações (taxa diária); e
- Patrimônio líquido é convertido pela taxa histórica.



Notas Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2022**

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

As diferenças cambiais resultantes da referida conversão são contabilizadas separadamente no patrimônio líquido, na demonstração do resultado abrangente, na linha de “Ajustes acumulados de conversão”.

Moeda Funcional

A Administração da Companhia monitora periodicamente os indicadores primários e secundários que definem a moeda funcional a ser utilizada.

Com o aumento gradativo de representatividade das operações em dólar, considerando a aquisição de novos campos, investimentos em novos poços que aumentam o faturamento, a tomada de dívidas em dólar, além de outros fatores analisados, a avaliação indicou que o dólar norte-americano é a moeda mais significativa nas transações, eventos e condições subjacentes e com isso, a Companhia alterou sua moeda funcional a partir de 01 de janeiro de 2022, data em que o dólar foi definido como moeda funcional da Companhia.

A taxa de conversão foi de R\$ 5,5805, e a conversão foi efetuada de maneira prospectiva, conforme item 35 do CPC 02 (R2) - Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis, não havendo assim necessidade de abertura de valores históricos anteriores aos da data da definição da moeda funcional. Os montantes resultantes da conversão, no caso dos itens não monetários, foram tratados como se fossem seus custos históricos.

Transações envolvendo ativos e passivos monetários, em moedas distintas da funcional, são convertidas para moeda funcional pela taxa de câmbio vigente na data de liquidação ou pela taxa vigente ao final do período de apresentação. A variação cambial incorrida entre a data de registro inicial da transação e a data de liquidação ou apresentação das demonstrações financeiras é registrada no resultado do período.

Todas as controladas da Companhia tiveram a moeda funcional alterada para o dólar norte-americano a partir de 01 de janeiro de 2022, exceto a controlada Coral, que não atingiu os requisitos necessários para a alteração.

As informações trimestrais individuais e consolidadas na moeda funcional dólar, apresentadas como informação suplementar, bem como as informações convertidas para a moeda de apresentação, que é o real, estão demonstradas a seguir:

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Balço Patrimonial – Informação Suplementar	31 de março de 2022			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	3.018	14.300	652.542	3.091.614
Títulos e Valores mobiliários	-	-	496.433	2.352.001
Contas a receber	-	-	178.392	845.187
Estoque de Óleo	-	-	38.753	183.606
Estoque de consumíveis	-	-	20.594	97.568
Tributos a recuperar	471	2.231	11.836	56.077
Adiantamentos a fornecedores	-	-	19.299	91.437
Adiantamentos a parceiros	-	-	11.595	54.933
Despesas antecipadas	474	2.248	6.753	31.995
Outros créditos	-	-	209	992
Ativo circulante	3.963	18.779	1.436.406	6.805.410
Depósitos e cauções	18	83	2.270	10.755
Tributos a recuperar	2	10	6.824	32.330
Tributos diferidos	1.196	5.667	138.821	657.698
Partes relacionadas	15.861	75.148	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	-	-	182.030	862.424
Investimentos	1.371.457	6.836.219	-	-
Imobilizado	158	747	637.971	3.022.581
Intangível	-	-	310.634	1.471.723
Ativo não circulante	1.388.692	6.917.874	1.278.550	6.057.511
Total do ativo	1.392.655	6.936.653	2.714.956	12.862.921

Balço Patrimonial	31 de março de 2022			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Passivo e patrimônio líquido				
Fornecedores	35	169	55.466	262.789
Obrigações trabalhistas	4.093	19.393	23.593	111.779
Tributos e contribuições sociais	194	918	38.497	182.392
Instrumentos financeiros	-	-	128	605
Empréstimos e financiamentos	-	-	9.905	46.928
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	25.917	122.788
Contas a pagar aquisição de Wahoo	-	-	37.500	177.668
Passivo circulante	4.322	20.480	191.006	904.949
Fornecedores	-	-	80	380
Empréstimos e financiamentos	-	-	791.135	3.748.241
Provisão para abandono de instalações	-	-	119.154	564.529
Provisão para contingências	106	500	5.896	27.933
Partes relacionadas	40.679	192.727	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	188.350	892.365
Outras obrigações	-	-	333	1.578
Passivo não circulante	40.785	193.227	1.104.948	5.235.026
Capital social realizado	953.485	5.320.231	953.485	5.320.231
Reservas de capital	63.536	354.036	63.536	354.036
Reservas de lucros	45.763	255.381	45.763	255.381
Ajuste acumulado de conversão	61.362	(275.672)	132.816	(275.672)
Resultado do período	223.402	1.068.970	223.402	1.068.970
Patrimônio líquido	1.347.548	6.722.946	1.419.002	6.722.946
Total do passivo e patrimônio líquido	1.392.655	6.936.653	2.714.956	12.862.921



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Demonstração do Fluxo de Caixa - Informação Suplementar	31 de março de 2022			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Resultado do período (antes de impostos)	226.119	1.081.842	188.833	905.243
Depreciação e amortização	21	119	31.733	184.255
Receita financeira	(3.157)	(14.967)	(12.446)	(60.003)
Despesa financeira	1.486	4.550	24.742	131.611
Remuneração com base em plano de ações	1.017	5.150	1.017	5.150
Resultado de equivalência patrimonial	(225.211)	(1.075.314)	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	-	-	124	645
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	-	-	(3.452)	(20.484)
	275	1.380	230.551	1.146.417
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber	-	-	(14.254)	29.089
Tributos a recuperar	1	10	771	4.798
Despesas antecipadas	(459)	(2.195)	(3.937)	(22.238)
Adiantamento a fornecedores	-	11	(2.986)	3.369
Estoque de óleo	-	-	1.055	5.612
Estoque de consumíveis	-	-	(15.565)	(80.613)
Partes relacionadas	(3.575)	(18.606)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	(2.692)	(22.017)
Depósito e cauções	(16)	(83)	(23)	(117)
Outros créditos	(13)	-	(76)	(362)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	(4)	(118)	1.526	41.468
Obrigações trabalhistas	(1.517)	(7.924)	(3.638)	(19.630)
Tributos e contribuições sociais	42	86	(20.858)	(117.376)
Partes relacionadas	900	4.394	-	-
Outras obrigações	-	-	265	1.366
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	(4.366)	(23.045)	170.139	969.766
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	-	350	168.370	877.006
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	(55)	(259)
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	-	(26.792)	(136.629)
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(30.000)	(190.646)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	-	350	111.523	549.472
Captações de empréstimos	-	-	198.000	1.013.211
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	(1.010)	(16.132)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	(1.999)	(9.477)
Operação com derivativos	-	-	(1.850)	(11.290)
(Redução) Integralização de capital	3.096	16.587	3.096	16.587
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	3.096	16.587	196.237	992.899
Ajuste de conversão	-	(3.173)	701	(391.204)
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.270)	(9.281)	478.600	2.120.933
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	4.288	23.581	173.942	970.681
Caixa e equivalente de caixa no final do período	3.018	14.300	652.542	3.091.614
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.270)	(9.281)	478.600	2.120.933



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Demonstração do Resultado Consolidado Informação Suplementar	31 de março de 2022			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Receita líquida	-	-	309.676	1.529.995
Custos dos produtos/serviços	-	-	(91.693)	(462.095)
Resultado bruto	-	-	217.983	1.067.900
Despesas de geologia e geofísica	-	-	(1.357)	(6.955)
Despesas com pessoal	(359)	(1.850)	(3.676)	(18.842)
Despesas gerais e administrativas	(18)	(91)	(4.454)	(22.589)
Despesas com serviços de terceiros	(116)	(595)	(2.971)	(15.685)
Impostos e taxas	(323)	(1.587)	(685)	(3.463)
Despesa de depreciação e amortização	(21)	(119)	(4.208)	(22.650)
Resultado de equivalência patrimonial	225.211	1.075.314	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(21)	(111)	(5.075)	(27.003)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	224.353	1.070.961	195.557	950.713
Receitas financeiras	3.391	16.108	65.627	312.508
Despesas financeiras	(1.625)	(5.227)	(72.350)	(357.978)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	226.119	1.081.842	188.834	905.243
Imposto de renda e contribuição social corrente	-	-	(24.326)	(115.251)
Imposto de renda e contribuição social diferido	(2.717)	(12.872)	58.894	278.978
Lucro (prejuízo) do período	223.402	1.068.970	223.402	1.068.970

2.6. CPC 23 – Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro

Mudança de estimativa contábil

Conforme nota explicativa 33.2, a Companhia realizou através da certificadora internacional independente DeGolyer and MacNaughton a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou alterações nas reservas e vida útil de alguns Campos, e consequentemente, alteração nas alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono.

Nos Campo de Polvo e Tubarão Martelo a reavaliação apontou para um aumento da vida útil dos campos até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 38 milhões de barris, com incremento de aproximadamente 5,3 milhões de barris comparado com a última certificação.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas de aproximadamente 31 milhões de barris, incremento de aproximadamente 5 milhões de barris comparado com a última certificação.

Já em Manati, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo para o final de 2026, com 385 milhões de m³ em suas reservas provadas desenvolvidas, apresentando incremento em 24 milhões de m³.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

2.7. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considera, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e os pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC. Para o período contábil de três meses findo em 31 de março de 2022, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 04 de maio de 2022.

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Caixa	-	-	124	48
Bancos	14.300	23.581	3.091.490	970.633
	14.300	23.581	3.091.614	970.681
Nacional	11.297	3.603	785	18.099
Exterior	3.003	19.978	3.090.829	952.582

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 CDB) e no exterior (disponibilidades em conta corrente remuneradas), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate.

4. Títulos e valores mobiliários

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Certificados de Depósitos Bancários (i)	-	-	75.490	74.462
Time Deposit (ii)	-	350	2.192.203	3.070.312
Bond (iii)	-	-	84.308	535.411
Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado	-	350	2.352.001	3.680.185
Total	-	350	2.352.001	3.680.185

- i. Conta corrente remunerada automaticamente via CDB em reais (aplicações em renda fixa), com rendimento médio de 89,5% do CDI;
- ii. *Time Deposit* com prazos remanescentes de até 180 dias, com média de rendimento de 1,17% a.a.;
- iii. Aplicações em *Bonds* de bancos brasileiros com rating AAA em escala nacional. Possuem um prazo médio remanescente de até 180 dias, com rentabilidade até o vencimento de 1,33% a.a..

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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 30.

5. Contas a Receber

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Petrobras (i)	23.324	20.686
Trafigura (ii)	654.188	-
Repsol (iii)	167.245	430.506
Total Energies (iv)	-	462.857
Outros	430	984
Total	845.187	915.033
Total em moeda nacional	23.754	21.166
Total em moeda estrangeira	821.433	893.867

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas por Manati, Jaguar e Sardinha em fevereiro e março de 2022, sendo R\$ 22.544 para Manati, R\$ 19 para Jaguar e R\$ 4 para Sardinha e saldo referente a quantidade não retirada de junho de 2020 (*take or pay*) no montante de R\$ 757 de Manati.
- (ii) Saldo a receber referente à venda de óleo dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo e Frade, realizadas em fevereiro e março de 2022. Do saldo, R\$ 615.346 foram recebidos em abril de 2022.
- (iii) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Frade realizada em fevereiro de 2022.
- (iv) Saldo referente à venda de óleo de dezembro de 2021 do Campo de Frade recebido em fevereiro de 2022.

A Companhia avaliou os impactos da pandemia provocada pela COVID-19 e entende que tais fatos não afetam os saldos a receber apresentados.

6. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Imposto de renda e contribuição social (i)	2.206	2.220	12.741	18.003
PIS e COFINS (ii)	12	2	43.744	42.013
ICMS	-	-	26.652	27.276
Imposto no exterior (VAT) (iii)	-	-	1.224	2.327
Outros	23	22	4.046	4.779
Total	2.241	2.244	88.407	94.398
Ativo Circulante	2.231	2.244	56.077	85.839
Ativo Não Circulante	10	-	32.330	8.559

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

- (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.

7. Adiantamentos a fornecedores

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Adiantamento a fornecedores no país	44.871	31.244
Adiantamento a fornecedores no exterior	46.566	52.769
	91.437	84.013
Total no ativo circulante	91.437	84.013

A Companhia possui adiantamentos junto à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 26.868) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e eram mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo. Com o término do contrato com a BW em julho de 2021, os valores deverão ser liberados ou compensados com possíveis valores a pagar.

Os demais adiantamentos são decorrentes das operações regulares da Companhia.

8. 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 era de R\$ 144.400 mil e incluía a transferência de todas as responsabilidades da Companhia no Campo, incluindo a sua participação no abandono do mesmo. A transação estava sujeita a condições precedentes, dentre as quais o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras.

O contrato previa que após 31 de dezembro de 2021 qualquer parte poderia desistir do negócio sem ônus, no entanto, como as duas partes continuavam interessadas na operação de venda, e a Gas Bridge ainda aguardava a aprovação da venda da parcela da Petrobras, as partes negociaram os termos para um aditivo ao contrato, alterando os prazos, tanto da data efetiva quanto da exclusividade da transação.

Após três meses de espera quanto ao cumprimento das condições precedentes, a Companhia decidiu não seguir com o acordo de venda e, em 19 de abril, efetuou esta comunicação à Gas Bridge e ao mercado.



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Apesar de não descartar negociações futuras, no momento, a Companhia possui um compromisso firme de compra e venda, e consequentemente permanecerá com as operações do campo.

Com isso, seguindo as orientações do CPC 31, os ativos relacionados voltaram a ser apresentados como se não houvesse acordo de venda, e a depreciação, que deixou de ser calculada desde o anúncio da venda, foi calculada e registrada no resultado da Companhia.

9. Investimentos

- **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.

A PetroRioOG detém 100% da concessão do Campo de Polvo, 80% da concessão do Campo de Tubarão Martelo, e a propriedade do FPSO Bravo, que a partir do dia 14 de julho de 2021 passou a operar os dois campos, após a conclusão da operação de *TIEBACK*, que reduz os custos de produção e aumenta a vida útil dos dois campos

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

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

petróleo produzido no Campo de Polvo e atualmente também comercializa a produção dos Campos de Frade e Tubarão Martelo. A Lux Holding é proprietária da plataforma fixa, “Polvo A”, e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP. Ainda sob esta estrutura societária, estão subsidiárias localizadas na República da Namíbia, que se encontram em liquidação.

Conforme mencionado na Nota Explicativa 1, a Petrório, 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 28 de novembro de 2019 com a Petrobrás (notas explicativas 1 e 11).

Adicionalmente, a Companhia concluiu a aquisição de 64,3% de participação na concessão do Campo de Wahoo e 60% no Campo de Itaipu, conforme descrito na nota explicativa 1.

- **Petrório 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 PrioIntl e suas controladas. A companhia foi liquidada no terceiro trimestre de 2021.

Portfólio de concessões

As controladas da Companhia participam 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	Coral	10%	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	PetroRioOG	80%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Coral	10%	Não operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Coral	100%	Operador	Exploração	R\$ 587
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Coral	100%	Operador	Exploração	R\$ 10.564
Brasil	Ceará	CE-M-715	-	Jaguar	50%	Operador	Exploração	R\$ 59.200
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Jaguar	64%	Operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Jaguar	60%	Operador	Exploração	-

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)

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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 100% do Campo de Frade e com 50% do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, em parceria com a Ecopetrol.

a) Informações relevantes sobre as investidas

	PetroRioOG	PriIntl
Participação Direta	100,00%	1,23%
Participação Indireta	-	98,77%
Patrimônio Líquido	6.782.636	4.345.821
Resultado do período	1.065.656	783.262
Total dos Ativos	7.823.946	4.345.852

b) Composição do investimento

	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
PetroRioOG	6.782.634	6.715.199
PriIntl	53.585	51.327
	6.836.219	6.766.526

c) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PTRIntl	PriUSA	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.602.058	40.143	(39)	3.642.162
Aumento/ redução de capital	1.627.036	-	372	1.627.408
Resultado de equivalência patrimonial	1.350.003	9.484	(307)	1.359.180
Ajustes de conversão	136.102	1.700	(26)	137.776
Saldo em 31 de dezembro de 2021	6.715.199	51.327	-	6.766.526
Aumento/ redução de capital	-	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	1.065.656	9.658	-	1.075.314
Ajustes de conversão	(998.221)	(7.400)	-	(1.005.621)
Saldo em 31 de março de 2022	6.782.634	53.585	-	6.836.219

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

10. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação Petrório	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2022	Saldo em 31/12/2021
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP*	101.740	(108.208)	26.443	19.975	24.596
Ativos de Óleo e Gás - Manati	UOP*	43.628	(41.348)	-	2.280	-
Ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP*	2.231.518	(603.091)	(244.183)	1.384.244	1.709.986
FPSO Tubarão Martelo		770.158	(161.129)	(91.969)	517.060	635.539
Máquinas e equipamentos	10	8.008	(7.413)	(90)	505	2.404
Móveis e utensílios	10	2.185	(1.091)	(165)	929	1.134
Equipamentos de comunicação	20	891	(495)	(59)	337	411
Equipamentos de informática	20	6.938	(4.801)	(315)	1.822	2.111
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.998	(643)	(960)	5.395	6.424
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	UOP*	876.341	(242.979)	(95.643)	537.719	654.069
Manutenção de Poços	3	231.935	(57.148)	(24.671)	150.116	11.125
Em andamento						
Imobilizado em andamento ***		473	-	(32)	441	-
Manutenção de Poços ****		6.580	-	(306)	6.274	92.877
Capex Poços		159.643	-	(18.633)	141.010	104.496
Sobressalentes		55.124	-	(4.646)	50.478	59.456
Material para revitalização/reentradas poços - Frade**		236.735	-	(32.739)	203.996	243.140
Material para uso e consumo (poços)		-	-	-	-	1.277
Total		4.738.895	(1.228.346)	(487.968)	3.022.581	3.549.045

*UOP - Units of Production (Método de depreciação por unidade produzida)

** Os materiais adquiridos em função do Plano de Revitalização do Campo, que se encontravam classificados como ativos andamento, foram reclassificados para estoque de consumíveis, no ativo circulante.

*** Imobilizado em andamento refere-se basicamente à gastos com a instalações administrativas;

**** Workovers para a retomada e/ou melhoria de poços.

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2021	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2022
Em operação							
Plataforma Polvo A e Sonda	24.596	-	-	(957)	-	(3.664)	19.975
Ativos de Óleo e Gás - Manati	-	-	-	(1.066)	3.346	-	2.280
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.709.986	-	-	(81.559)	-	(244.183)	1.384.244
FPSO Tubarão Martelo	635.539	-	-	(27.989)	1.479	(91.969)	517.060
Máquinas e equipamentos	2.404	-	-	(330)	(1.479)	(90)	505
Móveis e utensílios	1.134	-	-	(40)	-	(165)	929
Equipamentos de comunicação	411	-	-	(15)	-	(59)	337
Equipamentos de informática	2.111	235	-	(210)	1	(315)	1.822
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.424	-	-	(69)	-	(960)	5.395
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	654.069	-	-	(29.107)	8.400	(95.643)	537.719
Manutenção de Poços	11.125	-	-	(2.691)	166.353	(24.671)	150.116
Em andamento							
Imobilizado em andamento	-	473	-	-	-	(32)	441
Manutenção de Poços	92.877	80.056	-	-	(166.353)	(306)	6.274
Capex Poços	104.496	18.301	(82)	-	36.928	(18.633)	141.010
Sobressalentes	59.456	-	-	-	-	(8.978)	50.478
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	243.140	38.830	-	-	(45.235)	(32.739)	203.996
Material para uso e consumo (poços)	1.277	-	-	-	(1.277)	-	-
Total	3.549.045	137.895	(82)	(144.033)	2.163	(522.407)	3.022.581

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

	Saldo em 01/01/2021	Aquisição Frade 30%	Adições	Baixas	Depre- ciação	Transfe- rências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2021
Em operação								
Plataforma e Sonda - Polvo	23.834	-	-	-	(4.742)	3.478	2.026	24.596
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.986.129	104.990	1.098	-	(389.012)	6.781	-	1.709.986
FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	718.235	-	-	-	(82.696)	-	-	635.539
Máquinas e equipamentos	4.633	-	-	(1.062)	(2.645)	1.478	-	2.404
Móveis e utensílios	1.354	-	-	-	(220)	-	-	1.134
Equipamentos de comunicação	320	-	-	-	(126)	217	-	411
Equipamentos de informática	2.382	-	-	-	(946)	675	-	2.111
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.367	-	-	-	(230)	287	-	6.424
Gastos Desenvolvimento	204.176	-	1.814	-	(67.825)	515.904	-	654.069
Manutenção de poços	27.203	-	-	-	(16.078)	-	-	11.125
Em andamento								
Imobilizado em andamento	237	-	725	-	-	(962)	-	-
Manutenção de poços - Polvo	29	-	92.848	-	-	-	-	92.877
Gastos Desenvolvimento/Tieback	93.485	-	550.264	(9.109)	-	(530.623)	479	104.496
Sobressalentes	54.261	-	-	-	-	4.244	951	59.456
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	234.304	13.530	-	(4.694)	-	-	-	243.140
Material para uso e consumo (poços)	2.064	-	1.278	(586)	-	(1.479)	-	1.277
Total	3.359.013	118.520	648.027	(15.451)	(564.520)	-	3.456	3.549.045

11. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição - Polvo	(i)	266.402	313.787
Custo de Aquisição - Manati *	(i)	263.035	-
Custo de Aquisição - TBMT	(i)	212.232	239.095
Custo de Aquisição - Frade	(i)	131.850	197.418
Custo de Aquisição - Wahoo	(i)	718.061	845.781
Ágio na aquisição da Brasoil *		23.778	-
Bônus de assinatura - FZA-M-254	(i)	5.968	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	(i)	8.022	8.022
Bônus de assinatura - Frade	(i)	43.172	50.850
Bônus de assinatura - Ceará	(i)	26.623	31.358
Carteira de Clientes - Manati *	(i)	11.494	0
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(ii)	680.253	801.248
Softwares e outros	20	9.033	9.033
		2.399.923	2.502.560
Amortização Acumulada		(928.200)	(760.234)
Total		1.471.723	1.742.326

* Valores estavam sendo apresentados em ativos não circulantes mantidos para venda que voltaram ao intangível conforme detalhado na nota explicativa 8.

(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 redesevolvimento.

(ii) Mais-Valia relacionada à aquisição do contrato de concessão do Campo de Frade, de Jaguar e Sardinha, amortizados pelo método das unidades produzidas, acompanhando o ativo gerador da mais-valia



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2022	Adições	Baixas	Amortização	Transferência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2022
Custo de Aquisição - Polvo	24.572	-	-	(1.080)	-	(3.548)	19.944
Custo de Aquisição - Manati	-	-	-	(10.068)	31.839	-	21.771
Custo de Aquisição - TBMT	191.865	10.887	-	(8.908)	-	(29.272)	164.572
Custo de Aquisição - Frade	164.060	-	(42.115)	(7.145)	-	(16.061)	98.739
Custo de Aquisição - Wahoo	845.781	-	-	-	-	(127.720)	718.061
Ágio na aquisição - Brasoil	-	-	-	-	28.007	(4.229)	23.778
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	3.255	-	-	(153)	-	(468)	2.634
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	(4.735)	26.623
Carteira de Clientes - Manati	-	-	-	(1.306)	4.825	(729)	2.790
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	274
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	467.171	-	-	(19.651)	-	(68.973)	378.547
Total	1.742.326	10.887	(42.115)	(48.311)	64.671	(255.735)	1.471.723

	Saldo em 01/01/2021	Aquisição Wahoo	Aquisição Frade 30%	Adições	Baixas	Amorti- zação	Transfe- rência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2021
Custo de Aquisição - Polvo	29.826	-	-	-	-	(5.254)	-	-	24.572
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo	277.922	-	-	-	58.315	(27.742)	-	-	191.865
Custo de Aquisição - Frade	-	-	157.353	-	-	(33.358)	40.065	-	164.060
Custo de Aquisição - Wahoo	-	412.954	-	-	-	-	432.827	-	845.781
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	3.999	-	-	-	-	(743)	-	-	3.256
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	-	-	-	31.358
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	534.538	-	-	-	-	(103.461)	-	36.093	467.170
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	-	-	274
Adiantamento para aquisição de ativo	64.959	-	-	416.066	(8.133)	-	(472.892)	-	-
Total	956.866	412.954	157.353	416.066	(66.448)	(170.558)	-	36.093	1.742.326

c) Aquisição de ativos

1. Frade 30%

Em 05 de fevereiro de 2021 a Companhia concluiu por meio de suas controladas indiretas Jaguar e Lux Holding a operação de aquisição de 30% de Frade. Jaguar adquiriu 30% da concessão do Campo de Frade, FPSO, Equipamentos Submarinos e demais ativos e passivos relacionados à concessão, aos quais já possuía 51,74% dos direitos e o controle. Adicionalmente, a Lux Holding adquiriu 30% das ações da Frade BV, à qual já detinha 51,74% de participação e o controle da entidade.

A essência da operação foi a aquisição de 30% dos ativos relacionados à concessão pelo valor final ajustado líquido de R\$ 221.799 (US\$ 41.162 mil), pagos na forma de um adiantamento em novembro de 2019, na assinatura do contrato, no montante de R\$ 40.065 (US\$ 7.500 mil), e o saldo restante, no montante de R\$ 181.734 (US\$ 33.662 mil), no dia 05 de fevereiro de 2021, data da conclusão, através de um pagamento pela Jaguar de R\$ 1.396.656 (US\$ 259.197 mil) e de um recebimento pela Lux Holding de R\$ 1.214.922 (US\$ 225.470 mil).



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

A forma da aquisição foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços e partes distintos.

Os valores pagos e recebidos, bem como as alocações dos ativos e passivos está distribuída da seguinte forma:

Alocação do Preço	Jaguar	Lux Holding	Total	
			R\$ mil	US\$ mil
Consideração inicial	107.768	431.072	538.840	100.000
Ajuste de preço	1.332.463	(1.645.994)	(313.531)	(58.186)
Consideração final paga (recebida)	1.440.231	(1.214.922)	225.309	41.814
Concessão (intangível)	472.803	(435.322)	37.481	6.956
FPSO e equipamentos <i>subsea</i> (imobilizado)	692.812	(587.821)	104.991	19.485
Estoque de petróleo (ativo circulante)	141.553	(120.102)	21.451	3.981
Material para revitalização do campo (imobilizado)	89.281	(75.751)	13.530	2.511
Adiantamentos ao consórcio/fornecedores (ativo circulante)	48.576	-	48.576	9.015
Provisão do TAC (passivo não circulante)	(4.794)	-	(4.794)	(890)
Ações da Frade BV (investimento)	-	183	183	34
Adiantamentos ao consórcio (ativo circulante)	-	3.891	3.891	722

Adicionalmente, foi constituída provisão de abandono, proporcional aos 30% de aquisição, no montante de R\$ 159.937, registrada na linha de concessão, no intangível, em contrapartida da provisão de abandono, no passivo, nota explicativa 19.

2. Campo de Wahoo (64,3%) e Campo de Itaipu (60%)

A Companhia concluiu em 01 de julho de 2021 a compra de 35,7% do Campo de Wahoo com a BP e em 28 de julho de 2021, a compra de 28,6% mesmo campo, pertencentes à Total. Em conjunto com a parcela adquirida da BP, foi comprado também 60% de participação do Campo de Itaipu.

Wahoo, foco da operação de compra, é um bloco exploratório na Bacia de Campos com potencial para produzir mais de 140 milhões de barris no pré-sal (100% do campo). Teve descoberta de óleo em 2008 e foi realizado um teste de formação em 2010. Wahoo se situa 30-35km ao norte de Frade, com lâmina d'água de 1.400m, e conta com reservatório carbonático a uma profundidade de 5 a 7 mil metros.

Itaipu é um bloco exploratório na Bacia de Campos, teve 3 poços piloto perfurados, encontra-se próximo ao cluster Parque das Baleias e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster. Antes de qualquer definição de desenvolvimento, a área deverá passar por um processo de unitização.

Os dois campos encontram-se em fase de exploração, com Wahoo avançando para a fase de desenvolvimento. Nada além das concessões foi transferido no processo de compra e venda. Os dois campos já realizaram os programas exploratórios mínimos e não possuem provisão de abandono, que só é formada no período de desenvolvimento.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Seguindo as orientações expressas no Pronunciamento Técnico CPC 15 (R1) - Combinação de negócios, a companhia efetuou o Teste opcional para identificar concentração de valor justo descrito no item B7, para determinar se a operação em questão é uma combinação de negócios.

Concluimos que, como todo o valor é concentrado em um único ativo identificável, no caso a concessão, já que não há outros ativos e passivos identificáveis, como caixa e equivalentes de caixa, ativos fiscais diferidos ou qualquer outro tipo de ativo, ficou determinado que a aquisição não é uma combinação de negócios, sem necessidade de avaliações adicionais.

Com isso, as aquisições dos campos de Wahoo e Itaipu foram tratadas como aquisições de ativo intangível, seguindo as orientações do Pronunciamento Técnico CPC 04 (R1) - Ativo Intangível, que estabelece que o custo do ativo intangível adquirido deve ser o valor pago na aquisição acrescido de custos incorridos inicialmente para tal aquisição (itens 18 e 27).

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Fornecedores no país	36	220	82.080	30.412
Fornecedores no exterior	133	-	181.089	262.192
	169	220	263.169	292.604
Total no passivo circulante	169	220	262.789	292.204
Total no passivo não circulante	-	-	380	400

13. Obrigações trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Salário	165	83	3.921	3.647
Provisão de Bônus	17.881	26.984	88.466	113.583
Encargos	1.257	149	7.059	2.952
Férias/13º salário	90	106	12.333	11.294
	19.393	27.321	111.779	131.475

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

14. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	123.114	126.322
PIS/COFINS/CSLL	56	12	8.183	10.786
IRRF sobre serviços	638	567	5.556	3.163
ICMS	57	57	2.231	575
Impostos sobre o patrimônio	-	-	-	1.510
Royalties	-	-	41.068	35.613
Outros	167	193	2.240	5.709
	918	829	182.392	183.678

15. Outras contas a pagar – Aquisição de Wahoo

Na negociação de aquisição de 35,7% de participação no Campo de Wahoo, com a BP Energy do Brasil Ltda, ficou acordado o pagamento do valor da aquisição em parcelas. Do preço total, que foi de US\$ 100 milhões, US\$ 17,5 milhões foram pagos até a data do *closing*, 01 de julho de 2021. A primeira parcela, no valor de US\$ 15 milhões (R\$ 87.596) foi paga em 23 de dezembro de 2021, a segunda, no valor de US\$ 30 milhões (R\$ 151.833) foi paga em 24 de fevereiro de 2022 e o restante, US\$ 37,5 milhões (R\$ 177.668 mil em 31 de março de 2022) serão pagos, sem incidência de juros, em 31 de maio de 2022.

16. Empréstimos e financiamentos

		31/12/2021	Adições		Pagamentos		Apropriação	Variação Cambial	Ajuste de Conversão	31/03/2022
			Principal	Juros	Principal	Juros				
Citibank	(i)	-	509.030	1.442	-	-	-	-	(35.266)	475.206
CCB	(ii)	-	133.790	96	-	-	-	-	(1.132)	132.754
BTG	(iii)	-	370.391	2.010	-	-	-	-	(38.767)	333.634
Subtotal		-	1.013.211	3.548	-	-	-	-	(75.165)	941.594
BOND	(iv)	3.360.832	-	41.550	-	-	-	-	(506.017)	2.896.365
Gastos com captação	**	(52.911)	-	-	-	-	2.285	-	7.836	(42.790)
Total		3.307.921	1.013.211	45.098	-	-	2.285	-	(573.346)	3.795.169
Circulante		553								46.928
Não Circulante		3.307.368								3.748.241

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

	31/12/2020	Adições		Pagamentos		Apro- priação	Variação Cambial	Ajuste de Conversão	31/12/2021
		Principal	Juros	Principal	Juros				
Citibank	41.808	176.258	2.606	(206.973)	(2.784)	-	(10.915)	-	-
Trafigura	182.202	-	1.902	(201.746)	(2.298)	-	19.940	-	-
CCB	108.215	150.775	4.159	(257.019)	(7.670)	-	1.540	-	-
FINEP	57.738	-	1.328	(54.101)	(4.965)	-	-	-	-
Fibra	20.075	-	335	(21.250)	(431)	-	-	1.271	-
Bradesco	26.669	55.200	551	(78.763)	(1.273)	-	(2.384)	-	-
Daycoval	36.705	26.240	951	(64.072)	(1.304)	-	1.480	-	-
Santander	65.126	282.925	2.334	(317.286)	(6.048)	-	(27.051)	-	-
C.E.F.	30.961	-	443	(33.100)	(1.828)	-	3.524	-	-
Chevron	733.129	-	13.726	(668.850)	(89.333)	-	-	11.328	-
Prisma Capital	539.437	-	20.523	(511.470)	(40.272)	-	-	(8.218)	-
Safra	23.637	13.630	537	(37.780)	(512)	-	488	-	-
Banco do Brasil	44.017	-	826	(41.579)	(956)	-	(2.308)	-	-
BTG	-	275.575	2.821	(246.385)	(2.654)	-	(29.357)	-	-
ABC	-	80.000	442	(79.448)	(433)	-	(561)	-	-
Itaú	-	159.965	1.154	(153.312)	(1.149)	-	(6.658)	-	-
Gastos com captação	*	-	(7.343)	-	-	6.543	-	800	-
Subtotal	1.909.719	1.213.225	54.638	(2.973.134)	(163.910)	6.543	(52.262)	5.181	-
BOND	(iv)	-	3.031.980	110.940	-	(103.655)	-	321.567	3.360.832
Gastos com captação	**	-	(54.152)	-	-	6.718	-	(5.477)	(52.911)
Total	1.909.719	4.191.053	165.578	(2.973.134)	(267.565)	13.261	(52.262)	321.271	3.307.921
Circulante		1.519.966							553
Não Circulante		389.753							3.307.368

* Custos com advogados e consultores para a captação junto à Prisma.

** Custos com bancos, advogados e consultores para a emissão do BOND.

(i) Em março de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,71% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 31 de março de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

(ii) Em março de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) junto ao China Construction Bank (CCB) no valor de US\$ 28 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,30% a.a. e vencimento em 24 meses.

(iii) Em fevereiro de 2022, a Petro Rio contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) com o BTG no valor de US\$ 70 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,15% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 18 meses.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 31 de março de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

(iv) A Companhia emitiu em 09 de junho de 2021 uma dívida no mercado de capitais internacional no valor de US\$ 600 milhões ao custo de 6,125% a.a. e prazo final de 5 anos, com opção de recompra a partir do 3º ano. A amortização do principal será realizada no vencimento, 09 de junho de 2026, enquanto a amortização dos juros é semestral, tendo sido a sua primeira amortização realizada em dezembro de 2021.

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 31 de março de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

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

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

Ativos de direito de uso	Custo	Amortização	CTA	Saldo
FPSO	318.543	(318.543)	-	-
Embarcações de Apoio	855.438	(82.471)	(99.260)	673.707
Helicópteros	62.251	(15.221)	(6.039)	40.991
Edificações/Bases de Apoio	116.253	(26.802)	(11.487)	77.964
Equipamentos	102.073	(22.033)	(10.278)	69.762
Total	1.454.558	(465.070)	(127.064)	862.424

Para calcular o montante do custo foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação e taxa incremental sobre os empréstimos vigentes na época da contratação do aluguel dos equipamentos. Os contratos em dólar vigentes desde o início foram descontados com taxas de 5,63% a.a., recalculados para 5,90% a.a. quando do aumento da vida útil do Campo de Polvo. Os contratos em reais são descontados pela taxa de 10% a.a.. Para um contrato em dólar de embarcação que entrou em 2020, em dólar, a taxa de desconto utilizada foi de 8,95% a.a., e para dois contratos que entraram no primeiro trimestre de 2022, ambos em dólar, a taxa utilizada foi a de 4,45% a.a., média dos empréstimos contratados no período.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

As depreciações 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 calculadas de forma linear, respeitando os períodos de utilização.

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

Os efeitos apresentados no exercício foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2020	369.836	(626.100)
Adições/reversões	181.835	(81.543)
Atualização cambial	-	(35.464)
Atualização monetária	-	(45.000)
Pagamentos efetuados	-	194.735
Amortização	(125.804)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	425.867	(593.372)
Adições/reversões	582.098	(562.830)
Atualização cambial	-	(17.026)
Atualização monetária	-	(9.477)
Pagamentos efetuados	-	25.609
Amortização	(18.477)	-
Ajuste de conversão	(127.064)	141.943
Saldo em 31 de março de 2022	862.424	(1.015.153)
Circulante	-	(122.788)
Não Circulante	862.424	(892.365)

No primeiro trimestre de 2022 houve a substituição de duas embarcações de apoio à operação, por embarcações mais modernas e de maior capacidade, porém com custo maior. Essa alteração, com o aumento da vida útil dos campos, aumentou em R\$ 562.830 o passivo da Companhia, com aumento de R\$ 582.098 no ativo e a diferença registrada no resultado, na linha de outras receitas e despesas operacionais.

Maturidade dos contratos	Valor R\$	Pis/Cofins
Vencimento das prestações		Valor R\$
2022	142.620	13.192
2023	116.146	10.744
2024	116.448	10.771
2025	116.168	10.746
2026	116.168	10.746
2027	116.168	10.746
2028	116.449	10.772
2029	116.170	10.746
2030	116.171	10.746
2031	116.172	10.746
2032	125.101	11.572
Valores não descontados	1.313.781	121.527
Juros embutidos	(298.628)	
Saldo passivo arrendamento	1.015.153	

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
PetroRio	185.715	182.459	63.143	62.036
PrioIntl	14.818	14.817	5.038	5.038
PetroRioOG	1.057.108	1.122.454	359.417	381.634
Jaguar	1.247.503	1.313.150	424.151	446.471
Sardinha	800.139	818.175	272.047	278.180
Coral	84.510	85.837	28.734	29.185
Lux Holding	3.421.883	3.421.883	853.418	853.418
Lux Trading	689.146	689.146	171.873	171.873
	7.500.822	7.647.921	2.177.821	2.227.835

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. Do total de créditos fiscais disponíveis, R\$ 1.519.071 ainda não foram reconhecidos no balanço patrimonial da Companhia.

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

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	136.075	142.572
Diferenças temporárias	(5.667)	(18.539)	(50.885)	(59.733)
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão*	-	-	(338.536)	-
Prejuízos fiscais	-	-	(404.352)	(461.518)
Saldo Líquido (Ativo) Passivo	(5.667)	(18.539)	(657.698)	(378.679)

Expectativa de realização	Consolidado									
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Total
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	25.693	22.040	18.973	16.257	13.989	12.040	10.405	8.951	7.727	136.075
Diferenças temporárias	(50.885)	-	-	-	-	-	-	-	-	(50.885)
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão	(64.344)	(46.307)	(40.680)	(35.699)	(31.519)	(27.967)	(24.982)	(22.275)	(44.762)	(338.536)
Prejuízos Fiscais	(130.273)	(89.776)	(78.005)	(50.987)	(16.188)	(12.040)	(10.405)	(8.951)	(7.727)	(404.352)

* As alterações na taxa de câmbio originaram diferenças temporárias que resultaram em ativo fiscal diferido, que foi creditado no resultado conforme item 38 do CPC 32.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

19. Provisão para abandono de instalações

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

	Polvo	Manati	Tubarão Martelo	Frade
Saldo em 31 de dezembro de 2020	232.243	48.995	221.939	357.830
Aquisição Frade (30%)	-	-	-	159.937
Redução	(84.867)	(2.048)	(58.100)	(66.279)
Atualização cambial	9.180	3.132	13.237	29.155
Atualização monetária	18.624	4.503	12.541	32.696
Saldo em 31 de dezembro de 2021	175.180	54.582	189.617	513.339
Aumento (Redução)	10.701	(2.508)	10.887	(51.524)
Atualização cambial	-	(6.776)	-	-
Atualização monetária	3.731	1.103	3.390	7.809
Ajuste de Conversão	(28.279)	-	(30.504)	(70.259)
Saldo em 31 de março de 2022	161.333	46.401	173.390	399.365
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Manati	(158.931)	(57.029)	-	-
Saldo líquido do passivo	2.402	(10.628)	173.390	399.365
Saldo total consolidado				564.529

Com a aquisição dos 30% complementar do campo de Frade em fevereiro de 2021, conforme descrito na nota explicativa 1 e 11, foi realizado complemento na provisão de abandono do campo, no montante de R\$ 159.937, proporcional ao valor já registrado anteriormente na companhia, de 70%.

Para os Campos de Polvo, Tubarão Martelo e Frade, com previsão de abandono no mesmo ano, as estimativas de abandono, ambas em dólar, são descontadas à valor presente pela taxa de 7,65% ao ano, enquanto Manati utiliza 7,39% ao ano para a parcela estimada em dólar e 10,16% ao ano para o montante em reais. As taxas de inflação utilizadas, quando necessário, são a média de 2,1% ao ano para os valores em dólar e 3,61% ao ano para a parcela em reais.

Conforme destacado na nota explicativa 2.6, houve alteração nos valores presentes das provisões de abandono dos Campos, devido à alteração da vida útil. A redução de R\$ 32.444 afetou o ativo intangível em R\$ 31.299 e o restante foi registrado no resultado, R\$ 1.216.



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

20. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Blocos operados		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	-	(644)
Dommo - TBMT	(53.326)	(32.850)
Total - Wahoo/Itaipu	(685)	(392)
IBV - Wahoo	(868)	669
Manati - Ecopetrol - Ceará	(39)	(2)
Total de blocos operados	(54.918)	(33.219)
Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati	(17)	(6.436)
Total de blocos não-operados	(54.935)	(39.655)
Passivos associados a ativos não circulantes mantidos para venda	-	6.439
Total de adiantamento de/a parceiros	(54.935)	(33.216)

21. 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.

Com o atual cenário do mercado de petróleo, com preços acima dos praticados nos últimos anos, a Companhia avaliou não haver indicativos de *impairment* que resultassem na necessidade de efetuar os cálculos para a verificação do valor recuperável dos ativos frente aos valores contabilizados no período.

22. Patrimônio líquido

22.1 Capital social

O capital subscrito e integralizado da Companhia é de R\$ 5.543.039 está representado por 882.646.385 ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A Companhia mantém R\$ 222.808 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 5.320.231.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	167.937.200	19%
Truxt Investimentos	66.511.733	8%
Blackrock, INC.	44.229.389	5%
Outros Acionistas	603.968.063	68%
Total	882.646.385	100%

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

O Capital Social da companhia sofreu alterações em janeiro de 2022, com aumento de R\$ 16.587 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito na nota explicativa 22.2.

A Companhia mantém o saldo de ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, no valor de 39.077.565 ações, ao custo de aquisição de R\$ 40.874.

22.2 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 IV	Programa VI	Programa VII	Programa VIII
Data da outorga pelo Conselho de Administração	05/11/2018	28/02/2019	28/02/2019	20/03/2020
Total de opções concedidas	122.923	84.129	64.220	440.705
Preço da ação na data da outorga	118,00	150,98	150,98	12,40
Preço do <i>Strike</i>	54,7	86,27	97,06	17,36
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	69,06	77,29	81,97	3,52
Volatilidade estimada do preço da ação	72,41%	53,09%	69,46%	77,01%
Taxa de retorno livre de risco	8,75%	7,78%	8,25%	5,60%
Duração da opção (em anos)	4	3	4	2

	Programa IX	Programa X	Programa XI
Data da outorga pelo Conselho de Administração	20/03/2020	30/04/2021	30/04/2021
Total de opções concedidas	995.235	271.935	638.670
Preço da ação na data da outorga	12,40	91,86	91,86
Preço do <i>Strike</i>	19,53	35,27	39,68
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	4,49	62,03	65,92
Volatilidade estimada do preço da ação	66,17%	92,13%	73,64%
Taxa de retorno livre de risco	7,65%	6,41%	7,86%
Duração da opção (em anos)	4	2	4

A Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido, na rubrica de resultado com remuneração baseada em ações, o montante de R\$ 285.919, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

Das opções outorgadas, 1.280.509 opções foram exercidas em 01 de janeiro de 2022, com a integralização de R\$ 16.587 no capital social da Companhia.



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

22.3 Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2022 e 2021. 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 período.

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 período 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.

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

Apuração do resultado básico e diluído por ação	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Numerador (em R\$ mil)		
Resultado do período atribuído aos acionistas do Grupo	1.068.970	(65.792)
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação	843.569	783.153
Resultado básico por ação	1,267	(0,084)
Resultado diluído por ação	1,258	(0,084)
Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro	6.189	6.243

* A média ponderada da quantidade de ações considera o efeito da média ponderada das mudanças nas ações em tesouraria durante o período.

23. Transações com partes relacionadas (Controladora)

	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
Mútuo Petrório S.A x Petrório Internacional	2	2
Contas a pagar Petrório O&G x Petrório S.A (i)	51.507	39.860
Service agreement Petrório x Lux Holding (ii)	854	1.005
Rateio despesas administrativas Brasoil	2.857	1.957
Rateio despesas administrativas Frade	15.283	14.117
Mútuo Petrório S.A x Petrório Luxembourg Sarl (iii)	(188.334)	(220.114)
Contas a pagar Petrório Jaguar x Petrório S.A	252	-
	(117.579)	(163.173)
Total no Ativo Não Circulante	75.148	56.941
Total no Passivo Não Circulante	(192.727)	(220.114)

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

- (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 Petrario Lux Energy S.à.r.l. (posteriormente incorporada pela Lux Holding), o qual estabelecia que a Petrario Lux Energy S.à.r.l. deveria 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.

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período de três meses findo em 31 de março de 2022 foi de R\$ 435 (R\$ 5.060 em 31 de março de 2021), conforme detalhado abaixo:

	<u>31/03/2022</u>	<u>31/03/2021</u>
Benefícios de curto prazo a empregados	435	466
Pagamento baseado em ações	-	4.594
	<u>435</u>	<u>5.060</u>

24. Receita Líquida

A receita líquida para os respectivos exercícios é composta da seguinte forma:

	<u>31/03/2022</u>				<u>31/03/2021</u>			
	<u>Polvo/TBMT</u>	<u>Manati</u>	<u>Frade</u>	<u>Total</u>	<u>Polvo/TBMT</u>	<u>Manati</u>	<u>Frade</u>	<u>Total</u>
Receita bruta	643.422	35.941	857.660	1.537.023	289.682	33.225	338.387	661.294
Deduções	-	(7.027)	-	(7.027)	-	(5.960)	-	(5.960)
Total	643.422	28.914	857.660	1.529.996	289.682	27.265	338.387	655.334

25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	<u>Consolidado</u>	
	<u>31/03/2022</u>	<u>31/03/2021</u>
Logística	(32.866)	(13.150)
Consumíveis	(19.961)	(24.090)
Operação e Manutenção	(52.835)	(26.561)
Pessoal	(34.373)	(13.671)
Compra de óleo para revenda	-	(21.451)
Outros Custos	(49.774)	(2.406)
Royalties e participação especial	(120.009)	(33.244)
Amortização CPC 06 (R2)	(15.441)	(24.853)
Depreciação e Amortização	(136.836)	(77.105)
Total	(462.095)	(236.531)

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Estoque de petróleo (quantidade não auditada pelos auditores independentes)

	31/03/2022		31/12/2021	
	Valor	Barris (mil)	Valor	Barris (mil)
Polvo	47.966	467	61.655	361
Tubarão Martelo	77.000	519	47.970	239
Frade	58.640	453	79.852	687
Total	183.606	1.439	189.477	1.287

26. Outras receitas e despesas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/12/2021	31/03/2021
Aumento/Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-	-	1.216	(946)
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	-	-	80	(5.914)
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais	-	-	(720)	(77)
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	-	-	(5)	(76)
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	-	-	1.873	984
Indenizações trabalhistas anos anteriores	-	(247)	-	(3.184)
Descomissionamento - Tubarão Azul	-	-	(478)	26.080
Indirect Overhead - Frade	-	-	(353)	175
Tieback - Desmobilização BW	-	-	(43.693)	-
IRRF de aluguel de subsea	-	-	-	(25.451)
Manutenção da quilha FPSO Valente	-	-	-	(10.098)
Redução de passivos de IFRS 16 (CPC 06)	-	-	19.268	-
Despesa de depreciação Manati (ativo mantido para venda)	-	-	(9.328)	-
Outras Receitas (Despesas)	(111)	178	5.137	(1.743)
Total das operações em continuidade	(111)	(69)	(27.003)	(20.250)

27. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receitas financeiras	16.108	2.438	312.508	54.154
Receita de aplicação financeira realizada	29	11	21.627	16.306
Receita de variação cambial (*)	16.071	2.423	287.676	36.162
Ganho realização de derivativos	-	-	-	-
Marcação a valor justo de derivativos	-	-	-	-
Outras receitas financeiras	8	4	3.205	1.686
Despesas financeiras	(5.227)	(20.518)	(357.978)	(416.202)
Perda em aplicação financeira realizada	-	-	(31.241)	-
Despesa de variação cambial (*)	(5.170)	(19.328)	(212.933)	(361.275)
Juros sobre empréstimos	1.038	(527)	(49.294)	(38.619)
Comissão sobre fianças	-	-	-	(1.341)
Marcação a valor justo - derivativos	-	-	14.490	-
Perda realização de derivativos	-	-	(55.335)	(8.291)
Perda Valor Justo Bond	-	-	(4.038)	-
Despesas com juros sobre arrendamentos	-	-	(9.422)	(9.175)
Outras despesas financeiras	(1.095)	(663)	(10.205)	2.499

(*) Com a alteração da moeda funcional para o dólar, as receitas e despesas de variação cambial são referentes aos valores registrados em outras moedas, que não o dólar, que sofrem variação com a alteração da taxa, como, principalmente, os saldos de bancos, impostos a recuperar, fornecedores, arrendamentos, obrigações trabalhistas e impostos a pagar.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

28. Imposto de Renda e Contribuição Social

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

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.081.842	(71.573)	905.243	(45.275)
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	367.826	(24.335)	307.783	(15.394)
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:				
Diferenças Permanentes	37	(49)	758	3.439
Diferenças Temporárias	(12.873)	-	(93.291)	27.546
Resultado de equivalência patrimonial	(365.607)	14.750	-	-
Outras adições (exclusões)	-	-	-	(856)
Dedução/ Benefícios Fiscais	-	-	(2.995)	(4.583)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal anteriormente não reconhecido	-	-	(111.357)	10.258
Prejuízos fiscais não reconhecidos	(889)	3.853	(889)	-
Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo	-	-	(22.551)	4.404
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	24.378	-	(241.199)	-
Ajuste relativo a tributos	-	-	14	(4.297)
Total	12.872	(5.781)	(163.727)	20.517
Imposto de renda e contribuição social	-	-	115.251	79.573
Imposto de renda diferido	12.872	(5.781)	(278.978)	(59.056)
Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	12.872	(5.781)	(163.727)	20.517
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	1,19%	8,08%	-18,09%	-45,32%

29. 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:

	31/03/2022	31/12/2021
Ativo circulante		
Brasil	565.397	4.047.184
Exterior	6.240.013	1.984.603
Ativo não circulante		
Brasil	1.897.870	5.297.336
Exterior	4.159.641	817.785
Receita	31/03/2022	31/03/2021
Brasil	28.914	365.652
Exterior	1.501.081	289.682



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

30. 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

A Companhia realizou contratos de derivativos que visam oferecer cobertura (*hedge*) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas de 2022.

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

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço	Posição	
						Contratação	US\$ mil	R\$ mil
Compra	PUT	31/01/22	31/01/22	74,00	1.860	2,690	-	-
Compra	PUT	28/02/22	28/02/22	73,00	483	3,640	-	-
Compra	PUT	31/03/22	31/03/22	72,00	527	4,300	-	-
Compra	PUT	30/04/22	-	72,00	503	5,198	775	(605)
Compra	PUT	31/03/22	31/03/22	75,00	893	2,070	-	-
4.266							775	(605)

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	215	(147)	(510)

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 nove meses a partir de 31 de março de 2021 no cenário provável (CDI 12,31%), 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.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	19.541	(106.971)	(213.942)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	25.782	141.132	282.265

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 nove meses a partir de 31 de março de 2022 (US\$ 1/R\$ 4,9542). 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.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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 período de três meses findo em 31 de março de 2022 as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Trafigura e Repsol, 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.

Consolidado

Exercício findo em 31 de março de 2022

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(46.928)	(3.748.241)	(3.795.169)
Fornecedores	(262.789)	(380)	(263.169)
Obrigações trabalhistas	(111.779)	-	(111.779)
Tributos e contribuições sociais	(182.392)	-	(182.392)
Instrumentos financeiros	(605)	-	(605)
Provisão para Abandono	-	(564.529)	(564.529)
Provisão para contingências	-	(27.933)	(27.933)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(122.788)	(892.365)	(1.015.153)
Outras obrigações	(177.668)	(1.578)	(179.246)
	(904.949)	(5.235.026)	(6.139.975)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(553)	(3.307.368)	(3.307.921)
Fornecedores	(292.239)	(400)	(292.639)
Obrigações trabalhistas	(131.475)	-	(131.475)
Tributos e contribuições sociais	(183.678)	-	(183.678)
Provisão para Abandono	-	(692.289)	(692.289)
Provisão para contingências	-	(27.284)	(27.284)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(137.784)	(455.553)	(593.337)
Outras obrigações	(376.684)	(362)	(377.046)
	(1.122.413)	(4.483.256)	(5.605.669)

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Controladora

Exercício findo em 31 de março de 2022

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(169)	-	(169)
Obrigações trabalhistas	(19.393)	-	(19.393)
Tributos e contribuições sociais	(918)	-	(918)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	(20.480)	(500)	(20.980)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(220)	-	(220)
Obrigações trabalhistas	(27.321)	-	(27.321)
Tributos e contribuições sociais	(829)	-	(829)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	(28.370)	(500)	(28.870)

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:

- Nível 1: a mensuração do valor justo utiliza preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.
- 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).
- Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possui mercado ativo.

	31/03/2022				31/12/2021			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo						
Ativos financeiros								
Custo amortizado:								
Contas a receber (i)	-	-	845.187	845.187	-	-	915.033	915.033
Partes relacionadas	75.148	75.148	-	-	56.941	56.941	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	14.300	14.300	3.091.614	3.091.614	23.581	23.581	970.681	970.681
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	-	-	2.352.001	2.352.001	350	350	3.680.185	3.680.185
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	169	169	263.169	263.169	220	220	292.639	250.529
Empréstimos e Financiamentos	-	-	3.795.169	3.795.169	-	-	3.307.921	1.909.719
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	1.015.153	1.015.153	-	-	593.337	593.337
Contas a pagar aquisição de Wahoo	-	-	177.668	177.668	-	-	376.684	376.684



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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 período de três meses findo em 31 de março de 2022.

(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).

31. 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 março de 2022 cobrem a Importância Segurada de R\$ 24.866.919. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	846.171
Plataforma Fixa	862.280
Plataforma Offshore	105.653
FPSO Frade	3.510.236
Equipamento Subsea	4.490.086
Propriedades offshore (dutos)	138.344
Propriedades onshore (dutos)	55.432
Estação Onshore de Tratamento	82.438
OEE Produção (Controle de poço)	1.137.072
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	3.648.106
Transporte (Polvo)	5.000
D&O	40.000
P&I	6.396.030
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	13.200
Garantia Judicial	230.571
Seguro de Vida	4.649
Seguro Garantia PEM - ANP	73.644
Seguro Viagem Travel Guard	1.303
Casco e Máquina FPSO Bravo	3.221.704
Total Segurado	24.866.919



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

32. 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 março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 nos montantes de R\$ 27.933 e R\$ 27.284, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

Natureza das contingências registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 15.205, reclamações fiscais no valor de R\$ 369 e reclamações cíveis no valor de R\$ 12.359 (em 31 de dezembro de 2021 R\$ 15.282, R\$ 365 e R\$ 11.637, respectivamente).

Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 1.921.378 (R\$ 1.936.067 em 31 de dezembro de 2021), sendo R\$ 1.214.190 de causas fiscais, R\$ 666.034 cíveis e R\$ 41.154 trabalhistas (R\$ 1.275.797, R\$ 621.400 e R\$ 38.870, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021). As causas com valores mais relevante são: uma autuação da Receita Federal do Brasil (“RFB”), recebida no terceiro trimestre de 2021, no montante de R\$ 669.036, lavrada para exigir tributos federais suspensos na admissão temporária do FPSO Polvo e seu sistema de ancoragem, o qual encontra-se devidamente impugnado e aguardando julgamento ainda em fase administrativa; da Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), no montante de R\$ 388.920, 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; da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional no montante de R\$ 198.968, cobrando IRPJ e CSLL em razão das regras de preço de transferência utilizadas na Jaguar em 2010, quando operado pela Chevron, e encontra-se aguardando julgamento de Apelação em 2ª instância judicial; e Ação movida pela massa falida da Geoquasar no valor de R\$ 128.433, solicitando indenização em função da rescisão do contrato de prestação de serviços de levantamento de dados sísmicos na Bacia do Solimões, em 2013. A Companhia aguarda o recebimento dos autos para encerramento do processo, que tem sentença favorável à Petrorio O&G. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração não constitui provisão para contingências para as causas possíveis e remotas de perda.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

33. Evento subsequente

33.1 Contratação de empréstimos

A Companhia contratou através de sua controlada Petro Rio Jaguar Petróleo LTDA empréstimos em abril de 2022, para reforço do caixa da Companhia, que desembolsou R\$ 1.453.475 (US\$ 293 milhões) na assinatura do contrato de Albacora Leste, conforme tabela abaixo:

Instituição	Montante	Prazo	Taxa	Pagamento de Juros
Itaú	US\$ 100 milhões	2 anos	4,65% a.a.	Semestrais
Safra	US\$ 35 milhões	2 anos	4,40% a.a.	No vencimento
Santander	US\$ 100 milhões	3 anos	4,90% a.a.	Trimestrais
ABC	US\$ 15 milhões	22 meses	4,48% a.a.	No vencimento
ABC	US\$ 15 milhões	23 meses	4,48% a.a.	No vencimento

33.2 Certificação de reservas

A Companhia concluiu em 29 de abril de 2022, através da certificadora internacional independente DeGolyer and MacNaughton, a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou alterações nas reservas e vida útil de alguns Campos, e consequentemente, alteração nas alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono.

Nos Campo de Polvo e Tubarão Martelo a reavaliação apontou para um aumento da vida útil dos campos até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 38 milhões de barris, com incremento de aproximadamente 5,3 milhões de barris comparado com a última certificação.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas de aproximadamente 31 milhões de barris, incremento de aproximadamente 5 milhões de barris comparado com a última certificação.

Já em Manati, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo para o final de 2026, com 385 milhões de m³ em suas reservas provadas desenvolvidas, apresentando incremento em 24 milhões de m³.



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

33.3 Aquisição de participação

A Companhia assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste (“Campo” ou “Albacora Leste”).

Assim, o novo consórcio será formado pela PRIO, operadora do Campo com 90% de participação, e pela Repsol Sinopec Brasil (“RSB”), com 10% de participação. O negócio está sujeito às condições precedentes usuais para este tipo de operação, como aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”), aprovação do CADE, e *waiver* do direito de aquisição por parte da RSB em até 30 dias.

O pagamento terá parcela fixa de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões pagos na assinatura do contrato, e mais US\$ 1.658 milhões na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022) e ao cumprimento de condições precedentes.

O negócio também contempla a possibilidade de pagamentos adicionais (cumulativos) de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo Brent nos anos de 2023 e 2024.

Albacora Leste fica localizado em lâmina d’água de 1.200 metros, no norte da Bacia de Campos, a 23 km do campo de Frade.

A Companhia estima uma reserva economicamente recuperável 1P próxima a 280 milhões de barris para o Campo de Albacora Leste, sendo, líquido para a PRIO, uma reserva superior a 240 milhões de barris, com previsão de abandono posterior a 2050. As estimativas consideram uma cotação de longo prazo de US\$ 62 por barril de petróleo.

Todos os valores serão pagos utilizando os recursos já disponíveis em conta corrente da PRIO, somados à geração de caixa da Companhia até o *closing* da operação.