



Informações Trimestrais - ITR

Petro Rio S.A.

30 de setembro de 2021
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.....	8
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	9
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	10
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	11
Demonstrações dos fluxos de caixa	12
Demonstrações do valor adicionado.....	13
1. Contexto operacional.....	14
2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras	18
3. Caixa e equivalentes de caixa	21
4. Títulos e valores mobiliários	22
5. Caixa Restrito	22
6. Contas a Receber	23
7. Tributos a recuperar	23
8. Adiantamentos a fornecedores.....	24
9. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado)	25
10. Investimentos.....	26
11. Imobilizado (Consolidado)	30
12. Intangível (Consolidado).....	31
13. Fornecedores.....	35
14. Tributos e contribuições sociais a pagar.....	35
15. Outras contas à pagar - Aquisição de Wahoo	35
16. Empréstimos e financiamentos.....	36
17. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16.....	39
18. Imposto de renda e contribuição social diferidos.....	40
19. Provisão para abandono de instalações	41
20. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás	43
21. <i>Impairment</i>	43
22. Patrimônio líquido	44
23. Transações com partes relacionadas	46
24. Receita Líquida	47
25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos	48
26. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas.....	48
27. Resultado financeiro.....	49
28. Imposto de Renda e Contribuição Social	49
29. Informações por segmento (Consolidado).....	50
30. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro	50
31. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes).....	55
32. Contingências.....	56
33. Eventos subsequentes.....	58
33.1 Início de produção do poço TBMT-10H	58

Relatório dos auditores independentes 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 30 de setembro de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração 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.

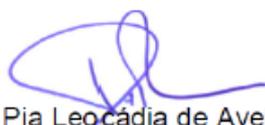
Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração 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, 29 de outubro de 2021.

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



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

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Balanço Patrimonial

30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020

(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	19.868	27.480	1.948.979	809.273
Títulos e Valores mobiliários	4	3.541	-	2.577.231	22.793
Caixa Restrito	5	-	-	-	49.996
Contas a receber	6	-	-	291.783	386.165
Estoque de Óleo	25	-	-	359.396	186.160
Estoque de consumíveis		-	-	25.283	8.506
Instrumentos financeiros	30	-	-	50	14.926
Tributos a recuperar	7	2.287	2.648	76.977	124.321
Adiantamentos a fornecedores	8	16	16	72.989	58.245
Adiantamentos a parceiros	20	-	-	28.477	86.997
Despesas antecipadas		114	340	9.352	25.594
Outros créditos		-	-	480	-
		25.826	30.484	5.390.997	1.772.976
Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	9	-	-	72.665	68.439
		25.826	30.484	5.463.662	1.841.415
Não circulante					
Adiantamentos a fornecedores	8	-	-	12.596	12.596
Depósitos e cauções		4.392	5.347	15.224	20.317
Tributos a recuperar	7	-	-	8.891	32.848
Tributos diferidos	18	16.817	14.181	202.259	199.942
Partes relacionadas	23	40.179	8.627	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	17	-	-	439.419	369.836
Investimentos	10	5.836.047	3.642.162	-	-
Imobilizado	11	1.120	1.486	3.514.952	3.359.013
Intangível	12	-	-	1.788.163	956.866
		5.898.555	3.671.803	5.981.504	4.951.418
Total do ativo		5.924.381	3.702.287	11.445.166	6.792.833

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Balanço Patrimonial

30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020

(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Fornecedores	13	421	3.940	204.816	236.889
Obrigações trabalhistas		18.418	1.304	105.896	54.857
Tributos e contribuições sociais	14	5.286	5.484	126.361	87.741
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	200.006	1.519.966
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	17	-	-	142.170	252.645
Contas a pagar aquisição de Wahoo	15	-	-	448.750	-
		24.125	10.728	1.227.999	2.152.098
Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	9	-	-	(2.845)	(2.649)
		24.125	10.728	1.225.154	2.149.449
Não circulante					
Fornecedores	13	-	-	12.995	13.640
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	3.220.824	389.753
Provisão para abandono de instalações	19	-	-	709.206	638.504
Provisão para contingências	32	500	500	126.465	75.809
Partes relacionadas	23	212.836	540.645	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	17	-	-	462.028	373.455
Outras obrigações		-	-	1.574	960
		213.336	541.145	4.533.092	1.492.121
Patrimônio líquido					
Capital social realizado	22	5.303.644	3.326.900	5.303.644	3.326.900
Reservas de capital		338.879	321.359	338.879	321.359
Ajuste acumulado de conversão		669.847	579.820	669.847	579.820
Prejuízos acumulados		(1.077.664)	(1.530.431)	(1.077.664)	(1.530.431)
Resultado do período		452.214	452.766	452.214	452.766
Participações dos acionistas não controladores		-	-	-	849
		5.686.920	3.150.414	5.686.920	3.151.263
Total do passivo e patrimônio líquido		5.924.381	3.702.287	11.445.166	6.792.833

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Demonstrações dos resultados

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020
Receita líquida	24	-	-	2.617.688	1.024.150
Custos dos produtos/serviços	25	-	-	(1.158.350)	(751.872)
Resultado bruto		-	-	1.459.338	272.278
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(8.751)	(322)
Despesas com pessoal		(4.145)	(4.186)	(78.741)	(27.032)
Despesas gerais e administrativas		(349)	(898)	(17.395)	(28.764)
Despesas com serviços de terceiros		(4.067)	(4.078)	(30.875)	(33.890)
Impostos e taxas		(579)	(1.963)	(3.451)	(11.552)
Despesa de depreciação e amortização		(366)	(365)	(83.543)	(143.105)
Resultado de equivalência patrimonial	10	471.192	(215.861)	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	26	2.116	(1.740)	(66.661)	233.212
Resultado operacional antes do resultado financeiro		463.802	(229.091)	1.169.921	260.825
Receitas financeiras	27	30.882	10.663	794.068	1.034.843
Despesas financeiras	27	(45.106)	(70.899)	(1.280.002)	(1.545.151)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		449.578	(289.327)	683.987	(249.483)
Imposto de renda e contribuição social corrente	28	-	-	(234.090)	(24.534)
Imposto de renda e contribuição social diferido	28	2.636	17.466	2.317	2.156
Lucro (prejuízo) do período		452.214	(271.861)	452.214	(271.861)
Resultado por ação básico e diluído					
Básico		0,551	(0,402)	0,551	(0,402)
Diluído		0,545	(0,402)	0,545	(0,402)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Demonstrações dos resultados

Períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/07/2021	01/07/2020	01/07/2021	01/07/2020
		a	a	a	a
		30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020
Receita líquida	24	-	-	939.517	488.695
Custos dos produtos/serviços	25	-	-	(453.256)	(319.310)
Resultado bruto		-	-	486.261	169.385
Receitas (despesas) operacionais		-	-	-	-
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(914)	(103)
Despesas com pessoal		3.710	(1.441)	(27.050)	(11.852)
Despesas gerais e administrativas		(11)	(220)	(6.671)	(9.949)
Despesas com serviços de terceiros		(252)	(166)	(6.965)	(5.632)
Impostos e taxas		(13)	(554)	(270)	(7.753)
Despesa de depreciação e amortização		(122)	(122)	(28.439)	(54.578)
Resultado de equivalência patrimonial		103.343	(98.518)	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	26	2.185	(159)	15.776	28.505
Resultado operacional antes do resultado financeiro		108.840	(101.180)	431.728	108.023
Receitas financeiras	27	1.574	8.991	220.610	275.498
Despesas financeiras	27	(18.735)	(20.753)	(484.917)	(457.679)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		91.679	(112.942)	167.421	(74.158)
Imposto de renda e contribuição social corrente	28	-	-	(94.553)	(9.759)
Imposto de renda e contribuição social diferido	28	5.425	2.344	24.236	(26.681)
Lucro (prejuízo) do período		97.104	(110.598)	97.104	(110.598)
Resultado por ação básico e diluído					
Básico		0,116	(0,164)	0,116	(0,164)
Diluído		0,114	(0,164)	0,114	(0,164)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais - R\$)

	Consolidado	
	30/09/2021	30/09/2020
Resultados do período	452.214	(271.861)
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	90.027	633.411
Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	90.027	633.411
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	542.241	361.550

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Demonstrações dos resultados abrangentes

Períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais - R\$)

	Consolidado	
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020
Resultados do período	97.104	(110.598)
Outros resultados abrangentes	-	-
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	151.474	70.122
Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	151.474	70.122
	-	-
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	248.578	(40.476)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020
(Em milhares de reais - R\$)

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total	Participação de não controladores	Total Consolidado
Saldos em 1º de janeiro de 2020	3.316.411	228.027	150.335	(1.530.431)	2.164.342	-	2.164.342
Integralização de capital	10.587	-	-	-	10.587	-	10.587
Opção de ações outorgada	-	5.335	-	-	5.335	-	5.335
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	633.411	-	633.411	-	633.411
Prejuízo do período	-	-	-	(271.861)	(271.861)	-	(271.861)
Saldos em 30 de setembro de 2020	3.326.998	233.362	783.746	(1.802.292)	2.541.814	-	2.541.814
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	(85.998)	-	-	-	(85.998)	-	(85.998)
Opção de ações outorgada	-	17.520	-	-	17.520	-	17.520
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	90.027	-	90.027	-	90.027
Lucro do período	-	-	-	452.214	452.214	-	452.214
Aquisição de participação de não controlador	-	-	-	-	-	(849)	(849)
Saldos em 30 de setembro de 2021	5.303.644	338.879	669.847	(625.450)	5.686.920	-	5.686.920

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Demonstrações dos fluxos de caixa

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Resultado do período (antes de impostos)	449.578	(289.327)	683.987	(249.483)
Depreciação e amortização	366	365	576.228	555.847
Receita financeira	(27.080)	(9.315)	(315.478)	(592.164)
Despesa financeira	42.626	70.496	648.417	1.378.195
Remuneração com base em plano de ações	17.520	3.125	17.520	5.335
Resultado de equivalência patrimonial	(471.192)	215.862	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	-	220	72.672	(23.445)
Redução da provisão do abandono	-	-	(111.355)	(95.417)
Provisão de <i>impairment</i>	-	-	-	9.544
	11.818	(8.574)	1.571.991	988.412
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber	-	-	103.914	217.467
Tributos a recuperar	376	155	-	(3.396)
Despesas antecipadas	227	(631)	16.510	(18.412)
Adiantamento a fornecedores	1	-	(26.682)	4.357
Estoque de óleo	-	-	(99.601)	(111.440)
Estoque de consumíveis	-	-	(16.777)	(1.816)
Partes relacionadas	(31.508)	(16.158)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	61.316	83.415
Depósito e cauções	963	851	5.101	(1.370)
Outros créditos	-	52	(480)	(2.867)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	(4.041)	(12)	(14.037)	153.511
Obrigações trabalhistas	17.114	304	50.927	19.789
Tributos e contribuições sociais	(393)	813	(138.488)	(55.497)
Partes relacionadas	(342.707)	259.410	-	-
Contingências	-	-	-	2.346
Outras obrigações	-	20	614	(20.306)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	(348.150)	236.230	1.514.308	1.254.193
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	(3.540)	-	(2.386.866)	242.985
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	-	-	33.475	(189.382)
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	(2.949)	-
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	(23)	(453.073)	(166.736)
(Compra) venda de ativo intangível	-	-	(374.930)	(69.767)
(Aumento) redução de investimentos	(1.632.666)	(251.549)	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(218.289)	(603.492)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(1.636.206)	(251.572)	(3.402.632)	(786.392)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Captações de empréstimos	-	-	4.191.053	899.014
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	-	(2.827.027)	(1.178.105)
Juros pagos sobre empréstimos	-	-	(159.409)	(59.806)
Encargos contratuais <i>Leasing</i> IFRS 16 - Principal	-	-	(137.258)	(145.508)
Encargos contratuais <i>Leasing</i> IFRS 16 - Juros	-	-	(35.681)	(23.297)
Operação com derivativos	-	-	(46.548)	(68.137)
Integralização de capital	1.976.744	10.587	1.976.744	10.587
Participações dos não controladores	-	-	(666)	272
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	1.976.744	10.587	2.961.208	(564.980)
Ajuste de conversão	-	-	66.822	60.368
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(7.612)	(4.755)	1.139.706	(36.811)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	27.480	4.911	809.273	459.397
Caixa e equivalente de caixa no final do período	19.868	156	1.948.979	422.586
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(7.612)	(4.755)	1.139.706	(36.811)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Demonstrações do valor adicionado

(informação suplementar para fins de IFRS)

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020
Receitas				
Vendas de petróleo e gás	-	-	2.617.688	1.024.150
	-	-	2.617.688	1.024.150
Insumos e serviços				
Serviços de terceiros e outros	(4.068)	(4.078)	(30.875)	(33.890)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	(8.751)	(322)
Custos dos serviços	-	-	(481.829)	(293.886)
Valor adicionado bruto	(4.068)	(4.078)	2.096.233	696.052
Retenções				
Depreciação e amortização	(366)	(365)	(566.044)	(552.273)
Valor adicionado líquido	(4.434)	(4.443)	1.530.189	143.779
Valor adicionado transferido				
Resultado financeiro líquido	(14.224)	(60.236)	(485.934)	(510.308)
Resultado de equivalência patrimonial	471.192	(215.861)	-	-
Impostos diferidos	2.636	17.466	2.317	2.156
Aluguéis, royalties e outros	1.768	(2.638)	(278.076)	155.630
Valor adicionado a distribuir	456.938	(265.712)	768.496	(208.743)
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal	4.145	4.186	78.741	27.032
Tributos	579	1.963	237.541	36.086
Lucro (prejuízo) do período	452.214	(271.861)	452.214	(271.861)
Valor adicionado distribuído	456.938	(265.712)	768.496	(208.743)

As notas explicativas são partes integrantes das demonstrações financeiras.



Notas Explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2021

(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”) e Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. (“Jaguar”), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos -RJ (PetroRioOG e Jaguar) 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 terceiro trimestre de 2021 foi de aproximadamente 7,4 mil barris (9,9 mil barris no terceiro trimestre de 2020). A redução em 2021 ocorreu devido a parada de produção para a desconexão do FPSO BW e conexão no Bravo (*tieback*).

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 terceiro trimestre de 2021 foi de aproximadamente 3,0 milhões de metros cúbicos de gás natural (2,8 milhões de metros cúbicos de gás natural no terceiro trimestre de 2020).



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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

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

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

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

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

Campo de Frade - 100%

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

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 se deu 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 terceiro trimestre de 2021 aproximadamente 16,7 mil barris de petróleo por dia (18,1 mil barris de petróleo por dia no terceiro trimestre de 2020).

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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

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

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

O Campo produziu no terceiro trimestre de 2021 aproximadamente 6,8 mil barris de petróleo por dia.

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, possibilitará uma redução de custos operacionais correspondentes ao valor de *leasing* do FPSO Polvo, atualmente 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. De acordo com o relatório de certificação de reservas da DeGolyer and MacNaughton (“D&M”), publicado este ano, o cluster tem vida econômica até 2037 (ao considerarmos as reservas provadas 1P), o que representa uma extensão de 10 anos para Polvo e 12 anos para Tubarão Martelo.

A partir desta data, a PetroRio passará a ter o direito sobre 95% do óleo do polo Polvo + TBMT até os primeiros 30 milhões de barris de óleo produzido, e 96% do óleo do polo após 30 milhões de barris produzidos, assim como será responsável por 100% dos custos de *Opex*, *Capex* e abandono dos campos.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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.

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, e vem envidando esforços para a abertura da negociação com os atuais detentores da participação.

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. Mais detalhes da aquisição na Nota Explicativa 12.

COVID-19

A Companhia constantemente revisa seu plano de negócios de maneira a se readequar 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;



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

realização semanal de testes rápidos do tipo imunológico de todos os colaboradores *onshore*.

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.

Quando necessário, as informações trimestrais das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas estabelecidas pelo Grupo.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre empresas do Grupo são eliminados integralmente nas informações trimestrais consolidadas.

As demonstrações financeiras consolidadas da Companhia incluem:

Empresas consolidadas integralmente		Participação			
		30/09/2021		31/12/2020	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	"PetroRioOC"	100,00%	-	100,00%	-
Petrório USA Inc.	"PrioUSA"	100,00%	-	100,00%	-
Petro Rio Internacional S.A.	"PrioIntl"	1,23%	98,77%	1,23%	98,77%
Petrório Luxembourg Holding Sarl	"Lux Holding"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Netherlands BV*	"Netherlands"	-	-	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Canada Inc.*	"Canadá"	-	-	-	100,00%
Luderitz Petroleum (Pty) Ltd.	"Luderitz"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Luxembourg Trading Sarl	"Lux Sarl"	-	100,00%	-	100,00%
Cumoxi Investments (Pty) Ltd.	"Cumoxi"	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	"Kunene"	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	"Orange"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio do Brasil Exploração Petrolífera S.A.*	"Brasoil"	-	-	-	100,00%
Brasoil OPCO Exploração Petrolífera Ltda.*	"Opco"	-	99,99%	-	99,99%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Energia Ltda.	"PrioEnergia"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Comercializadora de Energia Ltda	"Comercializadora"	-	100,00%	-	100,00%
Brasoil Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda	"Jaguar"	-	100,00%	-	100,00%
Frade B.V.*	"Frade BV"	-	-	-	70%
Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda	"Sardinha"	-	100,00%	-	100,00%

* No processo de redução da sua estrutura organizacional, no trimestre findo em 30 de setembro de 2021, Netherlands, Netherlands, Canadá e Frade BV foram liquidadas, e a Brasoil foi incorporada por sua controlada Opco. A Petrório White Shark Petróleo Ltda. ("White Shark") teve seu nome alterado para Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda.

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 2020). 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 2020.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

2.5. Moeda funcional e moeda de apresentação

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

2.6. 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 os períodos contábeis de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

2.7. Efeitos da aplicação do CPC 23 (IAS 8) – Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro.

2.7.1 Mudança de estimativa contábil

No primeiro trimestre de 2021, 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 conseqüentemente, alteração nas alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono.

Os estudos levaram em consideração os efeitos da pandemia provocada pela Covid-19 e os cenários atuais e futuros de preços de petróleo.

No Campo de Polvo, a reavaliação apontou a manutenção da vida útil do campo até o final de 2026, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 3,6 milhões de barris, se comparados os mesmos períodos.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou a manutenção da vida útil do campo até o final de 2030, e o mesmo montante de reservas provadas desenvolvidas, porém com incremento de aproximadamente 8,2 milhões de barris, relacionados à conclusão da aquisição dos 30% restantes do campo, se comparados os mesmos períodos.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

No Campo de Tubarão Martelo, a reavaliação apontou um aumento da vida útil do campo até o final de 2034, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 3,3 milhões de barris, se comparados os mesmos períodos.

Finalmente, em Manati, a reavaliação apontou para uma redução da vida útil do campo para o final de 2025, mesmo apresentando aumento de 57 milhões de m³ em suas reservas provadas desenvolvidas.

Conexão entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo

Com a conclusão do *Tieback*, a Companhia recalculou as estimativas de produção apontadas pela D&M para os Campos de Polvo e Tubarão Martelo, agora conectados, e a nova curva apontou a vida útil até 2033, para reservas provadas desenvolvidas, representando aumento de aproximadamente 7,5 milhões de barris. Essa nova projeção altera as bases utilizadas para depreciação dos ativos, bem com prazos de contratos de arrendamento e o cálculo da provisão de abandono dos campos, incluindo a atualização das taxas de desconto aplicadas.

2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 29 de outubro de 2021.

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Caixa	-	-	54	55
Bancos	19.868	27.480	1.948.925	809.218
	19.868	27.480	1.948.979	809.273
Nacional	53	52	10.077	2.708
Exterior	19.815	27.428	1.938.902	806.565

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.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

4. Títulos e valores mobiliários

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Certificados de Depósitos Bancários (i)	3.539	-	239.189	22.793
<i>Time Deposit</i> (ii)	2	-	2.338.042	-
Total de títulos e valores mobiliários	3.541	-	2.577.231	22.793

- i. Conta corrente remunerada automaticamente via CDB em reais (aplicações em renda fixa), com rendimento médio de 98% do CDI;
- ii. *Time Deposit* com prazos de 90, 180 e 270 dias, com média de rendimento de 0,73% a.a.

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. Caixa Restrito

	Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
Aquisição Frade - 51,74% (i)	-	17.907
Banco Santander (ii)	-	16.405
Banco Daycoval (iii)	-	8.317
Banco Fibra (iv)	-	7.367
	-	49.996

- i. A Companhia, seguindo o acordo de compra e venda para aquisição de 51,74% de participação da concessão do Campo de Frade (Nota explicativa 12), efetuava depósitos mensais em uma conta restrita (*Escrow*) que era liberada ao vendedor seguindo os prazos acordados para o pagamento da dívida, que foi quitada em maio de 2021.
- ii. A Companhia mantinha caixa em aplicação de CDB como garantia à fiança bancária emitida junto ao Banco Santander, como exigência do contrato de financiamento com a Finep, que foi liquidado em abril de 2021. A garantia foi resgatada em julho de 2021.
- iii. A Companhia mantinha aplicação financeira no exterior como garantia aos 2 ACCs (Adiantamento sobre Contrato de Câmbio) emitidos junto ao Banco Daycoval, os quais foram liquidados em março de 2021.
- iv. A Companhia mantinha em conta vinculada como garantia à fiança bancária emitida junto ao Banco Fibra, como exigência do contrato de financiamento com a Finep, que foi liquidado em abril de 2021.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

6. Contas a Receber

	Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
Petrobras (i)	20.443	20.594
Petrochina	491	126.919
Shell (ii)	69.962	237.977
Trafigura (iii)	200.367	-
Outros	520	675
Total	291.783	386.165
Total em moeda nacional	20.963	21.071
Total em moeda estrangeira	270.820	365.094

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pela Manati e Frade em agosto e setembro de 2021 de aproximadamente 16,3 milhões de m³ de gás, correspondente a uma receita de 19.661 para Manati e R\$ 25 para Frade, 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 remanescente da venda de óleo do Campo de Frade realizada em agosto de 2021, referente a aproximadamente 986 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 381.886.
- (iii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo do Campo de Polvo e Tubarão Martelo realizada em setembro de 2021, referente a aproximadamente 507 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 194.341.

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

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Imposto de renda e contribuição social (i)	2.262	2.622	13.389	13.736
PIS e COFINS (ii)	2	1	37.774	106.015
ICMS (iii)	-	-	27.618	34.554
Imposto no exterior (VAT) (iv)	-	-	2.304	1.485
Outros	23	25	4.783	1.379
Total	2.287	2.648	85.868	157.169
Ativo Circulante	2.287	2.648	76.977	124.321
Ativo Não Circulante	-	-	8.891	32.848

- (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.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

8. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Geoquasar Energy (i)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafe) (ii)	-	-	34.564	33.187
Petrobras	-	-	247	246
Nitshore	-	-	-	468
BJ Services Brasil	-	-	3.767	2.637
Asa Assessoria	-	-	709	2.358
Bornemann GMBH	-	-	-	1.805
Workshop do Brasil	-	-	-	1.245
VME Process Inc	-	-	1.397	702
Appleton Marine Inc	-	-	589	579
ABB Automacao	-	-	446	515
Westcon	-	-	480	480
Schlumberger	-	-	1.386	413
Miros Scotland	-	-	579	406
Gevisa	-	-	-	401
GBA Corona	-	-	334	338
Siemens Infraestrutura	-	-	4.298	-
JS Aduaneira	-	-	2.710	-
Exterran	-	-	1.720	-
Posidonia Shipping	-	-	5.728	-
Parque de Material Aeronautica	-	-	967	-
Macgregor Norway	-	-	1.296	-
Atlantic Spare	-	-	1.245	-
Outros	16	16	10.527	12.465
Total	16	16	85.585	70.841
Total no ativo circulante	16	16	72.989	58.245
Total no ativo não circulante	-	-	12.596	12.596

(i) Os valores de adiantamentos à Geoquasar referem-se aos créditos de custos de operação assumidos pela PetroRioOG e adiantamentos contratuais. Em contrapartida a estes adiantamentos, a Companhia mantém registrado provisão equivalente na rubrica de fornecedores de longo prazo R\$ 12.961 (nota explicativa 13). A quitação destes valores, tanto ativo quanto passivo aguarda decisão judicial.

(ii) Os valores dos adiantamentos à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 30.847) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e são 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.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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

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

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

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

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

O resultado dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020 do Campo de Manati, proporcional à participação da Companhia, é apresentado a seguir:

	Consolidado	
	30/09/2021	30/09/2020
Receita líquida de serviços	81.638	38.670
Custos dos serviços	(23.965)	(22.574)
Resultado bruto	57.673	16.096
Receitas (despesas) operacionais		
Despesas de geologia e geofísica	-	(18)
Despesas com pessoal	(16.761)	(1.622)
Despesas gerais e administrativas	(2.023)	(1.017)
Despesas com serviços de terceiros	(1.192)	(876)
Impostos e taxas	-	(95)
Despesa de depreciação e amortização	-	(616)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	1.474	4.541
Resultado operacional antes resultado financeiro	39.171	16.393
Receitas financeiras	11.125	12.424
Despesas financeiras	(13.691)	(17.945)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	36.605	10.872
Imposto de renda e contribuição social corrente	(6.357)	(6.031)
Imposto de renda e contribuição social diferido	332	5.585
Resultado das operações descontinuadas	30.580	10.426

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

As principais classes de ativos e passivos classificados como mantidos para venda em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020 são:

	30/09/2021	31/12/2020
Ativo		
Adiantamentos a parceiros	5.426	2.349
Imobilizado	3.398	3.677
Intangível	63.841	62.413
Total do ativo	72.665	68.439
Passivo		
Provisão para abandono de instalações	(4.424)	(3.392)
Outras obrigações	1.579	743
Total do passivo	(2.845)	(2.649)
Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	75.510	71.088

Os fluxos de caixa líquidos incorridos nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020 são:

	30/09/2021	30/09/2020
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	36.808	29.274
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	279	1.679
Aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa	37.087	30.953

Lucro por ação

Apuração do resultado básico e diluído por ação	30/09/2021	30/09/2020
Numerador (em R\$ mil)		
Resultado das operações descontinuadas	30.580	10.426
Denominador (em milhares de ações)		
(+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	819.980	675.777
Resultado básico e diluído por ação das operações descontinuadas:	0,0373	0,0154

10. Investimentos

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia apresentava as seguintes participações em controladas diretas:

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

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



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

A PetroRioOG detém 100% da concessão do Campo de Polvo, 80% da concessão do Campo de Tubarão Martelo, 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 Trading, que a partir de setembro de 2016 passou a comercializar o 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 PetroRio, através de sua controlada Lux Holding, assinou em 26 de outubro de 2018 e 30 de janeiro de 2019 acordos de compra e venda para aquisição de 18,26% e 51,74%, respectivamente, de participação da concessão do Campo de Frade e dos ativos operacionais do Campo, através da aquisição das 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 12).

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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.

- **PetroRio USA Inc (“PrioUSA”)**

Constituída em 04 de março de 2011, anteriormente denominada HRT America Inc., incorporada sob as leis do estado de Delaware e sediada em Houston, EUA. A controlada foi constituída basicamente para prestar serviços de geologia e geofísica para as demais controladas do Grupo, principalmente para a PrioIntl e suas controladas. A companhia foi liquidada no terceiro trimestre de 2021.

Portfólio de concessões

Em 30 de setembro de 2021 as controladas da Companhia participavam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase	PEM (*)
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	PetroRioOG	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Manati (**)	Manati	10%	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	PetroRioOG	80%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Manati	10%	Não operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Manati	100%	Operador	Exploração	R\$ 587
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Manati	100%	Operador	Exploração	R\$ 10.564
Brasil	Ceará	CE-M-715	-	Jaguar	50%	Operador	Exploração	R\$ 59.200
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Jaguar	64,3%	Operador	Exploração	-
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Jaguar	60%	Operador	Exploração	-

(*) Programa exploratório mínimo remanescente.

(**) Conforme descrito na Nota Explicativa 9, a Companhia celebrou acordo de alienação deste ativo, cuja conclusão da operação está sujeita aos termos e condições usualmente adotados em transações desta natureza e as aprovações dos órgãos governamentais. Desta forma esses ativos estão apresentados como ativos não circulantes mantidos para venda.

O Consórcio do Bloco BCAM-40 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) da descoberta de Camarão Norte, localizada ao sul do Campo de Manati, na Bacia de Camamu-Almada. A Companhia possui 10% de participação na descoberta de Camarão Norte, que foi declarado comercial em 2009. Após a avaliação de diversos planos de desenvolvimento e potencial unitização à área adjacente, o consórcio concluiu que a área não era economicamente viável e decidiu por sua devolução.

A aquisição da Jaguar incrementou o portfólio de concessões com 100% do Campo de Frade e com 50% do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, em parceria com a Ecopetrol.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

a) Informações relevantes sobre as investidas em 30 de setembro de 2021

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA
Participação Direta	100,00%	1,23%	100,00%
Participação Indireta	0,00%	98,77%	0,00%
Patrimônio líquido	5.792.084	3.565.519	-
Resultado do período	468.855	214.459	(307)
Total dos ativos	6.991.389	8.852.354	-

b) Composição do investimento

	Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020
PetroRioOG	5.792.084	3.602.058
PrioUSA	-	(39)
PrioIntl	43.963	40.143
	5.836.047	3.642.162

c) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA	Total
Saldo em 01 de janeiro de 2020	2.241.194	27.223	68	2.268.485
Aumento/ redução de capital	435.910	-	164	436.074
Resultado de equivalência patrimonial	500.762	7.624	(268)	508.118
Ajustes de conversão	424.192	5.296	(3)	429.485
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.602.058	40.143	(39)	3.642.162
Aumento/ redução de capital	1.627.036	-	372	1.627.408
Resultado de equivalência patrimonial	468.855	2.644	(307)	471.192
Ajustes de conversão	94.135	1.176	(26)	95.285
Saldo em 30 de setembro de 2021	5.792.084	43.963	-	5.836.047

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

11. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2021	Saldo em 31/12/2020
Em operação						
Plataforma e Sonda - Polvo	UOP *	104.917	(103.740)	23.661	24.838	23.834
Ativos de Óleo e Gás - Frade **	UOP *	2.753.016	(949.973)	-	1.803.043	1.986.129
FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	UOP *	797.445	(136.710)	-	660.735	718.235
Máquinas e equipamentos	10	9.488	(6.422)	-	3.066	4.633
Móveis e utensílios	10	2.185	(996)	-	1.189	1.354
Equipamentos de comunicação	20	674	(449)	-	225	320
Equipamentos de informática	20	6.598	(4.350)	-	2.248	2.382
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.998	(517)	-	6.481	6.367
Gastos Desenvolvimento ***	UOP *	751.635	(190.883)	-	560.752	204.176
Manutenção de poços	33	65.582	(51.370)	-	14.212	27.203
Em andamento						
Imobilizado em andamento ****	-	-	-	-	-	237
Manutenção de poços - Polvo *****	-	46.576	-	-	46.576	29
Gastos Desenvolvimento/Tieback	-	85.501	-	336	85.837	93.485
Sobressalentes	-	55.124	-	3.983	59.107	54.261
Material para revitalização/reentradas poços - Frade ***	-	245.366	-	-	245.366	234.304
Material para uso e consumo (poços)	-	1.277	-	-	1.277	2.064
Total		4.932.382	(1.445.410)	27.980	3.514.952	3.359.013

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

** Com a conclusão da aquisição de Frade, a Companhia passou a consolidar 100% dos ativos relacionados ao campo, que contemplam, além dos gastos relacionados aos poços produtores, o FPSO Frade e todos os equipamentos submarinos. Adicionalmente, o consórcio de Frade, se preparando para a Plano de Revitalização do Campo, adquiriu materiais e equipamentos, que se encontram classificados como ativos andamento, bem como equipamentos do FPSO e submarinos, que aguardam a perfuração de novos poços para a entrada em operação.

*** Campanhas de revitalização/perfuração.

**** 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	Aquisição Frade 30%	Adições	Baixas	Depreciação	Impairment	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2021
Em operação									
Plataforma e Sonda - Polvo	23.833	-	-	-	(3.851)	-	3.478	1.378	24.838
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.986.130	104.990	1.098	-	(295.955)	-	6.780	-	1.803.043
FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	718.235	-	-	-	(57.500)	-	-	-	660.735
Máquinas e equipamentos	4.633	-	-	(1.062)	(1.984)	-	1.479	-	3.066
Móveis e utensílios	1.354	-	-	-	(165)	-	-	-	1.189
Equipamentos de comunicação	320	-	-	-	(95)	-	-	-	225
Equipamentos de informática	2.382	-	-	-	(700)	-	566	-	2.248
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.367	-	-	-	(173)	-	287	-	6.481
Gastos Desenvolvimento	204.176	-	-	-	(44.836)	-	4.014,12	-	560.752
Manutenção de poços	27.203	-	-	-	(12.991)	-	-	-	14.212
Em andamento									
Imobilizado em andamento	237	-	616	-	-	-	(853)	-	-
Manutenção de poços - Polvo	29	-	46.547	-	-	-	-	-	46.576
Gastos Desenvolvimento/Tieback	93.485	-	417.039	(9.109)	-	-	(415.914)	337	85.837
Sobressalentes	54.261	-	-	-	-	-	4.244	602	59.107
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	234.304	13.530	-	(2.468)	-	-	-	-	245.366
Material para uso e consumo (poços)	2.064	-	1.278	(586)	-	-	(1.479)	-	1.277
Total	3.359.013	118.520	466.578	(13.225)	(418.250)	-	-	2.317	3.514.952

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

	Saldo em 01/01/2020	Adições	Baixas	Depreciação	Impair- ment	Transfe- rências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2020
Em operação								
Plataforma e Sonda - Polvo	23.925	301	-	(7.362)	-	-	6.970	23.834
Ativos de Óleo e Gás - Manati	6.388	397	(2.453)	(658)	3	(3.677)	-	-
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.735.177	16.482	(21.327)	(362.448)	-	265.646	352.599	1.986.129
FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	-	1.273	-	(79.210)	-	785.949	10.223	718.235
Máquinas e equipamentos	6.215	-	-	(2.644)	-	1.062	-	4.633
Móveis e utensílios	1.559	-	-	(220)	-	15	-	1.354
Equipamentos de comunicação	446	-	-	(126)	-	-	-	320
Equipamentos de informática	2.992	-	-	(860)	-	250	-	2.382
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.597	-	-	(230)	-	-	-	6.367
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	239.341	-	-	(48.937)	-	(255.494)	65.090	-
Gastos Desenvolvimento	187.963	103.611	-	(56.894)	-	(30.504)	-	204.176
Manutenção de poços	30.533	-	-	(17.583)	-	14.253	-	27.203
Em andamento								
Imobilizado em andamento	3.638	497	-	-	-	(3.898)	-	237
Manutenção de Poços	4.301	5.086	-	-	-	(9.358)	-	29
Aquisição do FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	49.096	603.492	-	-	-	(788.757)	136.169	-
Gastos com perfuração de Poços	-	70.821	-	-	-	18.813	3.850	93.484
Sobressalentes	50.069	1.303	-	-	-	-	2.889	54.261
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	254.283	-	(19.938)	-	-	(41)	-	234.304
Material para uso e consumo (poços)	-	-	-	-	-	2.064	-	2.064
Total	2.602.523	803.263	(43.718)	(577.172)	3	(3.677)*	577.790	3.359.012

* Valores transferidos para ativos não circulantes classificados como mantidos para a venda, referentes ao Campo de Manati.

12. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/09/2021	31/12/2020
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição - Polvo	(i)	313.787	313.787
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo	(i)	253.782	297.409
Custo de Aquisição - Frade	(i)	197.418	-
Custo de Aquisição - Wahoo	(i)	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	(i)	50.850	50.850
Bônus de assinatura - Ceará	(i)	31.358	31.358
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(ii)	747.596	724.111
Adiantamento para aquisição de ativo	(iii)	-	64.959
Softwares e outros		9.033	9.033
		2.463.595	1.505.497
Amortização Acumulada		(675.432)	(548.631)
Total		1.788.163	956.866

(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

(iii) Adiantamento para aquisição do Campo de Wahoo (64,3%) e Campo de Itaipu (60%), conforme descrito na nota explicativa 1.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2021	Aquisição Wahoo	Aquisição Frade 30%	Adições	Baixas	Amorti- zação	Transfe- rência	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2021
Custo de Aquisição - Polvo	29.826	-	-	-	-	(4.369)	-	-	25.457
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo	277.922	-	-	-	(43.627)	(19.573)	-	-	214.722
Custo de Aquisição - Frade	-	-	157.353	-	-	(24.424)	40.065	-	172.994
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	-	-	-	-	(567)	-	-	3.432
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	-	-	-	31.358
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	534.538	-	-	-	-	(77.868)	-	23.485	480.155
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	(51.760)	(126.801)	-	23.485	1.788.163

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

* Valores transferidos para ativos não circulantes classificados como mantidos para a venda, referentes ao Campo de Manati.

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

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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).

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	1.325.443	(1.645.994)	(320.551)	(59.489)
Consideração final paga (recebida)	1.433.211	(1.214.922)	218.289	40.511
Concessão (intangível)	465.783	(435.322)	30.461	5.653
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



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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.

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).

d) Combinação de Negócios

1. Tubarão Martelo

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

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

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

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

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

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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

13. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Fornecedores no país	421	3.593	83.256	183.925
Fornecedores no exterior	-	347	134.555	66.604
	421	3.940	217.811	250.529
Total no passivo circulante	421	3.940	204.816	236.889
Total no passivo não circulante	-	-	12.995	13.640

14. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	88.349	52.729
PIS/COFINS/CSLL	13	-	13.730	4.767
IRRF sobre serviços	489	709	667	11.851
ICMS	56	56	1.288	1.094
INSS	4.661	4.671	8.321	7.524
Impostos sobre o patrimônio	-	-	1.477	1.406
Royalties	-	-	11.408	7.795
Outros	67	48	1.121	575
	5.286	5.484	126.361	87.741

15. Outras contas à 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, e o restante, US\$ 82,5 milhões (R\$ 448.750 mil em 30 de setembro de 2021) serão pagos em 3 parcelas, sem incidência de juros, sendo US\$ 15 milhões em 31 de dezembro de 2021, US\$ 30 milhões em 28 de fevereiro de 2022 e US\$ 37,5 milhões em 31 de maio de 2022.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

16. Empréstimos e financiamentos

		31/12/2020	Adições		Pagamentos		Apro- priação	Variação Cambial	Ajuste de Conversão	30/09/2021
			Principal	Juros	Principal	Juros				
Citibank	(i)	41.808	176.258	2.606	(206.973)	(2.784)	-	(10.915)	-	-
Trafigura	(ii)	182.202	-	1.902	(201.746)	(2.298)	-	19.940	-	-
CCB	(iii)	108.215	150.775	3.652	(110.912)	(3.169)	-	1.488	-	150.049
FINEP	(iv)	57.738	-	1.328	(54.101)	(4.965)	-	-	-	-
Fibra	(v)	20.075	-	335	(21.250)	(431)	-	-	1.271	-
Bradesco	(vi)	26.669	55.200	551	(78.763)	(1.273)	-	(2.384)	-	-
Daycoval	(vii)	36.705	26.240	951	(64.072)	(1.304)	-	1.480	-	-
Santander	(viii)	65.126	282.925	2.334	(317.286)	(6.048)	-	(27.051)	-	-
C.E.F.	(ix)	30.961	-	443	(33.100)	(1.828)	-	3.524	-	-
Chevron	(x)	733.129	-	13.726	(668.850)	(89.333)	-	-	11.328	-
Prisma Capital	(xi)	539.437	-	20.523	(511.470)	(40.272)	-	-	(8.218)	-
Safra	(xii)	23.637	13.630	537	(37.780)	(512)	-	488	-	-
Banco do Brasil	(xiii)	44.017	-	826	(41.579)	(956)	-	(2.308)	-	-
BTG	(xiv)	-	275.575	2.821	(246.385)	(2.654)	-	(29.357)	-	-
ABC	(xv)	-	80.000	442	(79.448)	(433)	-	(561)	-	-
Itaú	(xvi)	-	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	54.131	(2.827.027)	(159.409)	6.543	(52.314)	5.181	150.049
BOND	(xvii)	-	3.031.980	58.785	-	-	-	-	234.509	3.325.274
Gastos com captação	**	-	(54.152)	-	-	-	3.704	-	(4.045)	(54.493)
Total		1.909.719	4.191.053	112.916	(2.827.027)	(159.409)	10.247	(52.314)	235.645	3.420.830
Circulante		1.519.966								200.006
Não Circulante		389.753								3.220.824

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

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

(i) Em outubro de 2020, a Companhia assinou contrato de empréstimo na forma de um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (ACC) junto ao Citibank no valor de US\$ 8 milhões com taxa de 3,28%, esse contrato foi pré-pago em junho 2021. Em março de 2021, a Cia contratou outro ACC junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 25 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 2,63%, liquidado antecipadamente em setembro 2021. Em 10 de maio de 2021 a Cia assinou o terceiro contrato com o Banco Citibank no valor de US\$ 7 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 2,62% a.a., liquidado antecipadamente em junho 2021.

(ii) Em dezembro de 2020, a Companhia assinou mais um contrato de pré-pagamento à exportação com a Trafigura PTE Ltd, no valor de US\$ 35 milhões com custo de Libor + 3,75%. Esse contrato venceu em março de 2021.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

(iii) Em março de 2020, a Cia contratou um ACC junto ao Banco China Construction Bank (CCB) no valor de US\$ 19 milhões, por prazo de 1 ano e custo de 4%. Em 05 de abril de 2021, a Cia contratou outro ACC no valor de US\$ 8 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 4,00% a.a.. Ambos com posição aberta em setembro 2021.

(iv) A Companhia assinou em 19 de novembro de 2018 contrato com a Finep para uma linha de crédito de R\$ 90 milhões com prazo de 10 anos, incluindo 2,5 anos de carência. O custo do financiamento é de TJLP + 1,5% a.a. Foram liberados aproximadamente R\$ 54.101 pela FINEP. Esse contrato foi pré-pago em abril de 2021.

(v) A Companhia assinou em 30 de novembro de 2020 um aditamento a linha de crédito com o Banco Fibra no valor de US\$ 3,8 milhões com prazo de 1 ano e custo de 6,8% a.a.. Esta dívida foi pré-paga em março de 2021.

(vi) A Companhia tinha dois contratos de ACC com o Banco Bradesco nos valores de US\$ 2 milhões e US\$ 3 milhões, que foram quitados no vencimento em março de 2021. No mesmo mês, a Cia contratou um novo contrato de US\$ 10 milhões com prazo de 180 dias e custo de 3,3%. Esta dívida foi pré-paga em junho de 2021.

(vii) A Companhia pré-pagou dois Adiantamentos sobre Contrato de Câmbio junto ao banco Daycoval nos valores de US\$ 5 milhões e US\$ 2 milhões com taxa de 8,7% em março de 2021. A Companhia assinou em 21 de maio de 2021 contrato com o Banco Daycoval no valor de US\$ 5 milhões, com prazo de 180 dias e custo de 4,00% a.a., liquidado antecipadamente em julho 2021.

(viii) A Companhia pré-pagou dois Adiantamentos sobre Contrato de Câmbio junto ao banco Santander nos valores de US\$ 10 milhões e US\$ 2 milhões com taxa de 5,12% em março de 2021. A Companhia assinou em 16 de abril de 2021 contrato com o Banco Santander no valor de US\$ 50 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 3,92% a.a., liquidado antecipadamente em junho 2021.

(ix) A Companhia assinou em 06 de abril de 2020 contrato com a Caixa Econômica Federal no valor de R\$ 30 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 5,7% a.a.. Em março de 2021 a Cia liquidou o principal da dívida e teve os juros debitados de sua conta em abril de 2021.

(x) A Companhia assinou em 29 de janeiro de 2019 com vigência a partir de 25 de março de 2019, com a Chevron Latin America Marketing LLC e Chevron Amazonas LLC, um contrato para aquisição da Chevron Brasil Upstream Frade LTDA, Chevron Frade LLC e Frade B.V. no valor de USD 224.023, com prazo de dois anos. O financiamento tem custo de Libor + 3% a.a.. Em junho de 2020 foi assinado aditivo ao contrato alterando o prazo final do contrato para novembro de 2021, com quitação em 3 parcelas, sendo a primeira em novembro de 2020, a segunda em maio de 2021 e a última em novembro de 2021, com juros renegociados de 7%a.a. Este contrato foi pré-pago em maio 2021.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

(xi) A Companhia assinou em 27 de janeiro de 2020 contrato com uma entidade do fundo Prisma Capital para um *bridge loan* no valor de US\$100 milhões ao custo de 8,95% a.a.. Em 21 de dezembro de 2020, a Companhia assinou o *long term*, onde o vencimento do valor total da dívida foi para dezembro de 2022. Este contrato foi pré-pago em junho 2021.

(xii) A Companhia assinou em 23 de dezembro de 2020 contrato com o Banco Safra no valor de US\$ 5 milhões, com prazo de 6 meses e custo de 3,8% a.a. A Companhia assinou em 26 de abril de 2021 outro contrato com o Banco Safra no valor de US\$ 2,5 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 3,00% a.a, liquidado antecipadamente em junho 2021.

(xiii) A Companhia assinou em 6 de novembro de 2020 contrato com o Banco do Brasil no valor de US\$ 2,75 milhões, com prazo de 6 meses e custo de 5% a.a., pré-pago em junho 2021. Em 29 de dezembro de 2020, a Cia assinou outro contrato com o Banco do Brasil no valor de US\$ 5,7 milhões, com prazo de 6 meses e custo de 4,15% a.a., liquidado em junho 2021.

(xiv) A Companhia assinou em 22 de março de 2020 contrato com o BTG no valor de US\$ 50 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 4,15% a.a., pré-pagando o mesmo em junho 2021.

(xv) A Companhia assinou em 09 de abril de 2021 contrato com o Banco ABC no valor de US\$ 9 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 3,98% a.a., liquidado antecipadamente em junho 2021. Em 26 de maio de 2021, a Companhia assinou mais um ACC com o Banco ABC no valor de US\$ 5,7 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 3,00% a.a, liquidado antecipadamente em julho 2021.

(xvi) A Companhia assinou em 30 de abril de 2021 contrato com o Banco Itaú no valor de US\$ 20 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 3,65% a.a.. Em 21 de maio de 2021 a Companhia assinou mais um ACC com o Banco Itaú no valor de US\$ 10 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 3,60% a.a.. Ambos liquidados antecipadamente em julho 2021.

(xvii) 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, sendo o primeiro 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 será realizada trimestralmente, e em 30 de setembro de 2021 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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	Saldo
FPSO Polvo	318.543	(318.543)	-
Embarcações de Apoio	267.562	(59.708)	207.854
Helicópteros	66.031	(13.046)	52.985
Edificações/Bases de Apoio	111.306	(22.840)	88.466
Equipamentos	107.991	(17.877)	90.114
Total	871.433	(432.014)	439.419

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, de 5,63% a.a. para os contratos em dólar e 10% a.a. para os contratos em reais, ambos para o Campo de Frade. Para os ativos que operam no Campo de Polvo, com a alteração da vida útil para 2033 (nota explicativa 2.7), as taxas foram recalculadas e fixadas em 5,903% a.a. para os contratos em dólar e se manteve em 10% a.a. para os contratos em reais. Adicionalmente, para um contrato que entrou em 2020 e vai até 2023, em dólar, a taxa de desconto utilizada foi de 8,95%.

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 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 período foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 01 de janeiro de 2020	452.067	(612.482)
Adições/reversões	74.633	(86.025)
Atualização cambial	-	(126.294)
Atualização monetária	-	(45.473)
Pagamentos efetuados	-	244.174
Depreciação	(156.864)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2020	369.836	(626.100)
Adições/reversões	180.808	(90.613)
Atualização cambial	-	(24.744)
Atualização monetária	-	(35.680)
Pagamentos efetuados	-	172.939
Depreciação	(111.225)	-
Saldo em 30 de setembro de 2021	439.419	(604.198)
Circulante	-	(142.170)
Não Circulante	439.419	(462.028)

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Maturidade dos contratos		*Pis/Cofins
Vencimento das prestações	Valor R\$	Valor R\$
2021	77.358	7.167
2022	82.638	7.644
2023	75.809	7.012
2024	69.169	6.398
2025	68.980	6.381
2026	68.980	6.381
2027	68.981	6.381
2028	69.170	6.398
2029	68.983	6.381
2030	68.984	6.381
2031	64.874	6.001
2032	65.053	6.017
2033	64.876	6.001
Valores não descontados	913.855	84.543
Juros embutidos	(309.657)	
Saldo passivo arrendamento	604.198	

* Pis/Cofins apresentados apenas a título de informação. Não estão sendo considerados para desconto dos valores de arrendamento projetados.

18. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
PetroRio	182.459	77.522	62.036	26.358
PetroRioOG	1.189.276	1.341.630	404.354	456.154
PrioIntl	14.807	14.807	5.034	5.034
Brasoil	100.130	131.214	34.044	44.613
Jaguar	1.368.584	1.472.678	465.319	500.711
Sardinha	837.371	878.408	284.706	298.659
Lux Holding	3.421.883	3.294.654	853.418	821.687
	7.114.510	7.210.913	2.108.911	2.153.216

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.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	172.599	192.148
Diferenças temporárias	(16.817)	(14.181)	(115.856)	(25.607)
Prejuízos fiscais	-	-	(259.002)	(366.483)
Saldo Líquido (Ativo) Passivo	(16.817)	(14.181)	(202.259)	(199.942)

Expectativa de realização	Consolidado										
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Total
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	30.519	26.311	22.707	19.670	16.962	14.690	12.732	11.076	9.597	8.335	172.599
Diferenças temporárias	(115.856)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(115.856)
Prejuízos Fiscais	(30.519)	(40.468)	(58.960)	(45.174)	(27.451)	(14.690)	(12.732)	(11.076)	(9.597)	(8.335)	(259.002)

19. Provisão para abandono de instalações

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

	Polvo	Manati	Tubarão Martelo	Frade
Saldo em 31 de dezembro de 2019	195.672	44.374	-	706.002
Aquisição Tubarão Martelo (100%)	-	-	233.426	-
Redução	(25.498)	(6.870)	(12.205)	(582.875)
Atualização cambial	51.003	9.030	(4.850)	191.419
Atualização monetária	11.066	2.461	5.568	43.284
Saldo em 31 de dezembro de 2020	232.243	48.995	221.939	357.830
Aquisição Frade (30%)	-	-	-	159.937
Aumento / (Redução)	(74.564)	(123)	(43.412)	(36.667)
Atualização cambial	4.575	1.949	8.079	15.512
Atualização monetária	13.747	2.957	9.087	23.462
Saldo em 30 de setembro de 2021	176.001	53.778	195.693	520.074
(-) Fundo de abandono	(182.562)	(58.202)	-	-
Transferência para Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	-	4.424	-	-
Saldo líquido do passivo	(6.561)	-	195.693	520.074
Saldo total consolidado				709.206

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 30 de setembro de 2021.

Para o Campo de Polvo, esta provisão correspondente à participação de 100% da PetroRio e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 6,98% ao ano e atualizado à taxa de inflação norte-americana de 2,1% médio ao ano. Adicionalmente, os valores são ajustados pela variação do dólar norte-americano. Estes custos serão incorridos no abandono do Campo de Polvo, incluindo e não limitados o tamponamento dos poços e a remoção das linhas e dos equipamentos de produção.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Para o Campo de Manati, foi realizado novo estudo de abandono, aprovado em novembro de 2018, que reduziu o total da provisão em aproximadamente US\$ 48 milhões (100%), com redução de R\$ 5.426 no balanço da Companhia, correspondente à participação de 10% da Manati. 20% da provisão de abandono são custos em Reais, atualizados à taxa de inflação média de 4,37% ao ano e descontados à taxa livre de risco de 8,12% ao ano. Os demais custos, estimados em Dólar, estão atualizados à taxa de inflação de 2,1% ao ano e descontados à taxa de 6,36%, antes da conversão para Reais.

Com o objetivo de assegurar a capacidade do consórcio para liquidar as obrigações no abandono no campo de Manati, a operadora Petrobras recolhe dos consorciados a parcela mensal relativa a gastos estimados de abandono. Os valores contribuídos são aplicados e serão utilizados para pagamento dos custos de abandono quando ocorrerem. Em 30 de setembro de 2021 a Companhia mantém o saldo de R\$ 58.202.

Para o Campo de Frade, foi realizado novo estudo de abandono, aprovado em dezembro de 2020 pela ANP, considerando condições de mercado atuais sob a ótica da PetroRio como novo operador, reduziu o total da provisão em aproximadamente US\$ 207 milhões com redução de R\$ 499.700 no balanço da Companhia, correspondente à participação de 70% de Frade. Esta provisão reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 6,98% ao ano. Os principais gastos incluídos nesses levantamentos são remoção do FPSO, abandono dos poços (ex: aluguel de sonda, cimentação, remoção de tubulação e dutos, colocação de tampões), remediação do meio ambiente e remoção de equipamentos do fundo do mar (ex: Árvore de Natal, blocos de ancoragem).

Com a conclusão da aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, a Companhia assumiu, além de 80% do total previsto para abandono do campo conforme a participação de cada consorciado no campo, como dos 20% adicionais anteriormente de responsabilidade da Dommo, como contraprestação pela aquisição da participação. O valor presente reflete desconto de 6,98% ao ano sobre o total.

Adicionalmente, com a aquisição dos 30% complementar do campo de Frade, conforme descrito na nota explicativa 1 e 12, 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%.

Conforme destacado na nota explicativa 2.7.1, houve alteração nos valores presentes das provisões de abandono dos Campos, com a alteração da vida útil de Polvo e Tubarão e a atualização das taxas de desconto e inflação, com redução de R\$ 154.766. Destes, R\$ 111.355 afetaram diretamente o resultado, já que as provisões ativas dos Campos de Polvo, Manati e Frade não tinham mais saldo, e R\$ 43.412, referentes a Tubarão Martelo, reduziram o ativo intangível.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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

	Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
Blocos operados		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	(629)	(601)
Petrobras - Frade	-	(86.412)
Dommo - TBMT	(29.105)	-
Total - Wahoo/Itaipu	1.061	-
IBV - Wahoo	423	-
Ecopetrol - Ceará	(230)	12
Total de blocos operados	(28.480)	(87.001)
Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati	(5.423)	(2.345)
Total de blocos não-operados	(33.903)	(89.346)
Transferência para Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	5.426	2.349
Total de adiantamento de/a parceiros	(28.477)	(86.997)
Total no Passivo Circulante	-	-
Total no Ativo Circulante	(28.477)	(86.997)

21. Impairment

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

Devido aos impactos provocados pela pandemia do COVID-19 em todo o mundo, a demanda de petróleo reduziu bruscamente, reduzindo consequentemente os preços praticados nos mercados internacionais. A redução relevante do preço do Brent, diretamente ligado às receitas da companhia, são indicativos de possível perda no valor recuperável dos ativos.

Mesmo com a recuperação dos preços do Petróleo no mercado internacional, a Companhia efetuou cálculos para a verificação do valor recuperável de seus ativos, frente aos valores contabilizados, utilizando as projeções mais atuais de preço de petróleo e de dólar, e não identificou a necessidade de reconhecimento de provisão.

Os fluxos de caixa são estimados com base nos resultados já realizados, o orçamento anual da Companhia e considera o vencimento de cada concessão e a expectativa de crescimento do mercado, baseando-se em premissas validadas anualmente pelo certificador de reservas (DeGolyer and MacNaughton), quando da reavaliação destas. Tais fluxos são descontados pelo mais recente custo médio ponderado de capital da Companhia, 11,4%, utilizando-se de metodologia amplamente aplicada no mercado de óleo e gás.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

22. Patrimônio líquido

22.1 Capital social

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

Em 30 de setembro de 2021, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 5.526.452 está representado por 878.330.845 ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A Companhia registrou R\$ 222.808 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 5.303.644.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação*
Aventti Strategic Partners LLP	167.937.200	19%
Truxt Investimentos	96.781.165	11%
Squadra Investimentos - Gestão De Recursos Ltda	48.708.903	6%
Outros Acionistas	564.903.577	64%
Total	878.330.845	100%

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

Em 28 de janeiro de 2021 foi aprovada, no âmbito da oferta pública de distribuição primária, com esforços restritos, de ações ordinárias, nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, de emissão da Companhia, a fixação do preço por ação no valor de R\$69,00 (sessenta e nove reais), perfazendo o montante total de R\$ 2.049.000 e o aumento do capital social da Companhia, mediante a emissão de 29.700.000 (vinte e nove milhões e setecentas mil) novas ações ordinárias, nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, de emissão da Companhia.

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

Adicionalmente, o Capital Social da companhia sofreu alterações em janeiro de 2021, com aumento de R\$ 13.743 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito na nota explicativa 22.2.

Em 30 de abril de 2021 foi aprovado, em reunião do Conselho de Administração, o desdobramento das ações de emissão da Companhia, à razão de 1/5, de forma que cada ação de emissão da Companhia passe a ser representada por 5 (cinco) ações. As ações passaram a ser negociadas desdobradas no dia 6 de maio de 2021.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Em 30 de setembro de 2021 o saldo ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, é 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 I	Programa IV	Programa V	Programa VI	Programa VII
Data da outorga pelo Conselho de Administração	25/01/2018	05/11/2018	28/02/2019	28/02/2019	28/02/2019
Total de opções concedidas	314.267	122.923	20.482	83.596	79.026
Preço da ação na data da outorga	91,50	118,00	150,98	150,98	150,98
Preço do <i>Strike</i>	54,70	54,7	86,27	86,27	97,06
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	41,08	69,06	66,70	77,20	68,30
Volatilidade estimada do preço da ação	73,99%	72,41%	52,54%	52,54%	69,46%
Taxa de retorno livre de risco	8,83%	8,75%	7,14%	7,14%	8,25%
Duração da opção (em anos)	3	4	2	2	4

	Programa VIII	Programa IX	Programa X	Programa XI
Data da outorga pelo Conselho de Administração	20/03/2020	20/03/2020	03/05/2021	03/05/2021
Total de opções concedidas	524.870	501.600	280.340	639.482
Preço da ação na data da outorga	12,40	12,40	91,86	91,86
Preço do <i>Strike</i>	17,36	19,53	35,27	39,86
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	3,51	4,49	62,03	65,92
Volatilidade estimada do preço da ação	77,01%	66,17%	92,13%	73,64%
Taxa de retorno livre de risco	5,60%	7,65%	6,41%	7,86%
Duração da opção (em anos)	2	4	2	4

Para o período findo em 30 de setembro de 2021, a Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido - resultado com remuneração baseada em ações - no montante de R\$ 270.763, 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 2021, com a integralização de R\$ 13.622 no capital social da Companhia.

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 e nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do período, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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 no período.

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	01/07/2021	01/07/2020	01/01/2021	01/01/2020
	a	a	a	a
	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020
Numerador (em R\$ mil)				
Resultado do período atribuído aos acionistas do Grupo	97.104	(110.598)	452.214	(271.861)
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação (*)	839.253	675.805	819.980	675.777
Resultado básico por ação	0,116	(0,164)	0,551	(0,402)
Resultado diluído por ação	0,114	(0,164)	0,545	(0,402)
Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro	9.166	9.325	9.016	8.543

* 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	
	30/09/2021	31/12/2020
Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Internacional	2	2
Contas a pagar PetroRio O&G x PetroRio S.A (i)	24.764	2.011
Service agreement PetroRio x Lux Holding (ii)	980	936
Rateio despesas administrativas Brasoil	3.958	293
Rateio despesas administrativas Frade	10.475	5.385
Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Luxembourg Sarl (iii)	(212.836)	(200.830)
Mútuo PetroRio S.A x Sardinha	-	(300.626)
Mútuo PetroRio S.A x Coral	-	(39.189)
	(172.657)	(532.018)
Total no Ativo Não Circulante	40.179	8.627
Total no Passivo Não Circulante	(212.836)	(540.645)

- (i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações entre a PetroRio e a PetroRioOG.
- (ii) Refere-se ao contrato firmado entre a PetroRio e a PetroRio Lux Energy S.à.r.l., o qual estabelece que a PetroRio Lux Energy S.à.r.l. deverá reembolsar à PetroRio todas as despesas incorridas pela administração do seu ativo (plataforma), tais como, salários, aluguel de espaço físico e equipamentos, telefone, internet, software.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

- (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 PetroRio S.A. no período findo em 30 de setembro de 2021 foi de R\$ 5.950 (R\$ 2.229 em 30 de setembro de 2020), conforme detalhado abaixo:

	30/09/2021	30/09/2020
Benefícios de curto prazo a empregados	1.356	1.796
Pagamento baseado em ações	4.594	433
	5.950	2.229

24. Receita Líquida

A Receita líquida dos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021 é composta da seguinte forma:

	01/01/2021 a 30/09/2021					01/01/2020 a 30/09/2020				
	Polvo	Manati	Frade	Tubarão Martelo	Total	Polvo	Manati	Frade	Tubarão Martelo	Total
Receita bruta	761.658	99.637	1.273.454	500.938	2.635.687	348.849	47.134	560.312	76.320	1.032.615
Deduções	-	(17.999)	-	-	(17.999)	-	(8.465)	-	-	(8.465)
Receita líquida	761.658	81.638	1.273.454	500.938	2.617.688	348.849	38.669	560.312	76.320	1.024.150

	01/07/2021 a 30/09/2021					01/07/2020 a 30/09/2020				
	Polvo	Manati	Frade	Tubarão Martelo	Total	Polvo	Manati	Frade	Tubarão Martelo	Total
Receita bruta	260.688	30.918	387.454	266.105	945.165	183.629	22.208	210.412	76.320	492.569
Deduções	-	(5.648)	-	-	(5.648)	-	(3.874)	-	-	(3.874)
Receita líquida	260.688	25.270	387.454	266.105	939.517	183.629	18.334	210.412	76.320	488.695

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020
FPSO/Plataforma	(5.627)	(1.247)	(8.538)	(12.700)
Logística	(14.889)	(11.835)	(43.189)	(35.235)
Consumíveis	(47.131)	(33.385)	(118.137)	(66.970)
Operação e Manutenção	(68.405)	(23.365)	(147.431)	(60.270)
Pessoal	(35.036)	(14.174)	(76.332)	(40.115)
SMS	(2.490)	(1.823)	(6.963)	(4.057)
Compra de óleo para revenda	-	(62.500)	(21.451)	(62.500)
Outros Custos	(37.571)	(5.061)	(59.788)	(11.912)
Royalties e participação especial	(78.575)	(24.377)	(194.020)	(77.736)
Amortização CPC 06 (R2)	(36.449)	(44.441)	(111.526)	(90.866)
Depreciação e Amortização	(127.083)	(97.102)	(370.975)	(289.511)
Total	(453.256)	(319.310)	(1.158.350)	(751.872)

Estoque de petróleo (quantidade não revisada pelos auditores independentes)

	30/09/2021		31/12/2020	
	Valor	Barris (mil)	Valor	Barris (mil)
Polvo	86.577	575	138.437	874
Tubarão Martelo	69.766	436	35.878	256
Frade	203.053	1.306	11.845	79
Total	359.396	2.317	186.160	1.209

26. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020
Aumento/Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-	-	-	-	112.301	-	111.355	95.417
Reversão (Provisão) para Impairment	-	-	-	-	-	-	-	3
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	-	-	-	-	828	11.959	(5.861)	36.424
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais	-	-	-	-	-	9.400	4.144	(9.631)
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	-	-	-	280	3.960	156	(42.255)	427
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	-	-	-	-	1.593	(5.580)	4.448	37.328
Receita de aluguel do FPSO OSX-3	-	-	-	-	-	22.249	-	126.959
Despesa de depreciação do FPSO OSX-3	-	-	-	-	-	(4.700)	-	(28.918)
Indenizações trabalhistas anos anteriores	-	-	(247)	(1.365)	-	(5.219)	(3.184)	(20.518)
Contas a receber descomissionamento Dommo Energia	-	-	-	-	-	2.786	-	2.786
Descomissionamento - Tubarão Azul	-	-	-	-	(45.620)	-	(19.540)	-
Indirect Overhead - Frade	-	-	-	-	369	705	487	2.057
Baixa no estoque por devolução do FPSO	-	-	-	-	(27.864)	-	(27.864)	-
IRRF sobre remessa de aluguel de subsea	-	-	-	-	-	-	(33.662)	-
Taxa de sucesso aquisição de ativos	-	-	-	-	(17.118)	-	(17.118)	-
Manutenção da quilha FPSO Valente	-	-	-	-	(1.396)	-	(15.917)	-
Baixa do ajuste de conversão da PrioUSA	5.257	-	5.257	-	5.257	-	5.257	-
Gratificação de administradores	(4.594)	-	(4.594)	-	(19.529)	-	(19.529)	-
Outras Receitas (Despesas)	1.522	(159)	1.700	(655)	2.995	(3.251)	(7.422)	(9.122)
Total	2.185	(159)	2.116	(1.740)	15.776	28.505	(66.661)	233.212

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

27. Resultado financeiro

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020
Receitas financeiras	1.574	8.991	30.882	10.663	220.610	275.498	794.068	1.034.843
Receita de aplicação financeira realizada	52	-	64	41	26.211	1.824	46.039	13.756
Receita de variação cambial	1.517	8.984	30.803	10.589	193.940	258.175	746.940	611.113
Ganho realização de derivativos	-	-	-	-	-	3.907	-	258.404
Marcação a valor justo de derivativos	-	-	-	-	-	-	-	134.572
Outras receitas financeiras	5	7	15	33	459	11.592	1.089	16.998
Despesas financeiras	(18.735)	(20.753)	(45.106)	(70.899)	(484.917)	(457.679)	(1.280.002)	(1.545.151)
Perda em aplicação financeira realizada	-	-	-	-	(620)	(966)	(25.166)	(1.192)
Despesa de variação cambial (*)	(17.035)	(16.116)	(38.922)	(60.525)	(379.722)	(382.439)	(964.253)	(1.250.794)
Juros sobre empréstimos	(1.647)	(3.948)	(3.797)	(8.837)	(54.571)	(36.245)	(164.763)	(127.460)
Comissão sobre fianças	-	-	-	-	(363)	(213)	(2.990)	(1.112)
Marcação a valor justo - derivativos	-	-	-	-	396	-	17.181	-
Perda realização de derivativos	-	-	-	-	(23.482)	(7.119)	(86.014)	(92.526)
Despesas com juros sobre arrendamentos	-	-	-	-	(18.511)	(9.697)	(31.847)	(30.440)
Outras despesas financeiras	(53)	(689)	(2.387)	(1.537)	(8.044)	(21.000)	(22.150)	(41.627)

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

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			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	91.679	(112.943)	449.578	(289.327)	167.421	(74.158)	683.987	(249.483)
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	31.171	(38.400)	152.857	(98.371)	56.924	(25.213)	232.556	(84.824)
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferenças Permanentes	(29.269)	208	(29.178)	952	(520)	1.640	10.026	5.467
Diferenças Temporárias	-	-	-	-	(5.480)	64.387	(12.410)	112.645
Resultado de equivalência patrimonial	(35.136)	33.495	(160.205)	73.392	-	-	-	-
Outras adições (exclusões)	(1.788)	-	(1.788)	-	(1.265)	(1.160)	(914)	73
Dedução/ Benefícios Fiscais	-	-	-	-	(3.158)	(1.155)	(9.726)	(1.687)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal anteriormente não reconhecido	-	-	-	-	(5.631)	6.966	(18.956)	(72.925)
Prejuízos fiscais não reconhecidos	29.597	2.353	35.678	6.561	29.597	(11.741)	35.678	88.456
Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo	-	-	-	-	(150)	3.664	(184)	(23.879)
Ajuste relativo a tributos	-	-	-	-	-	(948)	(4.297)	(948)
Total	(5.425)	(2.344)	(2.636)	(17.466)	70.317	36.440	231.773	22.378
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	94.553	9.759	234.090	24.534
Imposto de renda diferido	(5.425)	(2.344)	(2.636)	(17.466)	(24.236)	26.681	(2.317)	(2.156)
Despesa líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	(5.425)	(2.344)	(2.636)	(17.466)	70.317	36.440	231.773	22.378
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	-5,92%	2,08%	-0,59%	6,04%	42,00%	-49,14%	33,89%	-8,97%

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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.

	<u>30/09/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Ativo circulante		
Brasil	1.671.339	512.726
Exterior	3.719.658	1.260.250
Ativo não circulante		
Brasil	5.156.468	4.127.685
Exterior	825.036	823.733
Receita	<u>30/09/2021</u>	<u>30/09/2020</u>
Brasil	420.026	388.371
Exterior	2.197.662	635.780

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*.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Instrumentos Financeiros Derivativos - Hedge

No segundo trimestre de 2021 a Companhia realizou contratos de derivativos que visavam oferecer cobertura (*hedge*) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas de 2021.

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

Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço	Posição	
						Contratação	US\$ mil	R\$ mil
Compra	PUT	30/06/21	30/06/21	68,25	400	0,230	-	-
Compra	PUT	31/07/21	31/07/21	68,00	1.495	1,425	-	-
Compra	PUT	31/08/21	31/08/21	67,50	935	2,370	-	-
Compra	PUT	30/09/21	-	67,00	975	3,135	-	-
Compra	PUT	31/10/21	-	66,25	488	3,710	9.262	50.380
4.293							9.262	50.380

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	57	(1)	(60)

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 três meses a partir de 30 de setembro de 2021 no cenário provável (CDI 6,38%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

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 patrimônio da Companhia, antes da tributação.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	8.015	(185.913)	(371.826)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	(10.191)	(236.387)	(472.773)
Empréstimos	Aumento do dólar	(36.868)	(855.208)	(1.710.415)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA o período de três meses a partir de 30 de setembro de 2021 (US\$ 1/R\$ 5,4980). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.

Risco de crédito

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

Com relação ao risco de crédito de suas operações de vendas, a Companhia analisa a situação financeira e patrimonial de seus clientes, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (*trader*), que também atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021 ocorreram vendas de petróleo para a Petrochina, Leeuwin, Shell e Trafigura, e as vendas de gás para um único cliente (Petrobrás), 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.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Consolidado

Período findo em 30 de setembro de 2021	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(200.006)	(3.220.824)	(3.420.830)
Fornecedores	(204.816)	(12.995)	(217.811)
Obrigações trabalhistas	(105.896)	-	(105.896)
Tributos e contribuições sociais	(126.361)	-	(126.361)
Provisão para Abandono	-	(709.206)	(709.206)
Provisão para contingências	-	(126.465)	(126.465)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(142.170)	(462.028)	(604.198)
Outras obrigações	(448.750)	(1.574)	(450.324)
	(1.227.999)	(4.533.092)	(5.761.091)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2020	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(1.519.966)	(389.753)	(1.909.719)
Fornecedores	(236.889)	(13.640)	(250.529)
Obrigações trabalhistas	(54.857)	-	(54.857)
Tributos e contribuições sociais	(87.741)	-	(87.741)
Provisão para Abandono	-	(638.504)	(638.504)
Provisão para contingências	-	(75.809)	(75.809)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(223.579)	(402.521)	(626.100)
Outras obrigações	-	(960)	(960)
	(2.123.032)	(1.521.187)	(3.644.219)

Controladora

Período findo em 30 de setembro de 2021	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(421)	-	(421)
Obrigações trabalhistas	(18.418)	-	(18.418)
Tributos e contribuições sociais	(5.286)	-	(5.286)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	(24.125)	(500)	(24.625)

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

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

Valor justo dos ativos e passivos financeiros

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

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

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

c) Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possui mercado ativo.

	30/09/2021				31/12/2020			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo						
Ativos financeiros								
Custo amortizado:								
Contas a receber (i)	-	-	291.783	291.783	-	-	386.165	386.165
Partes relacionadas	40.179	40.179	-	-	8.627	8.627	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	19.868	19.868	1.948.979	1.948.979	27.480	27.480	809.273	809.273
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	3.541	3.541	2.577.231	2.577.231	-	-	22.793	22.793
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	421	421	217.811	217.811	3.940	3.940	250.529	250.529
Empréstimos e Financiamentos	-	-	3.420.830	3.420.830	-	-	1.909.719	1.909.719

Os valores de mercado (“valor justo”) estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 1 para estes instrumentos financeiros:

(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 não ultrapassar 60 dias.

(ii) As mensurações de valor justo são obtidas por meio de variáveis observáveis diretamente (preços, por exemplo) ou indiretamente (derivados dos preços).

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

31. Seguros (Não revisado 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 30 de setembro de 2021 cobrem a Importância Segurada de R\$ 28.512.671. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	971.477
Plataforma Fixa	989.971
Plataforma <i>Offshore</i>	121.299
FPSO Frade	4.030.051
Equipamento <i>Subsea</i>	5.155.003
Propriedades <i>offshore</i> (dutos)	158.830
Propriedades <i>onshore</i> (dutos)	63.641
Estação <i>Onshore</i> de Tratamento	94.646
OEE Produção (Controle de poço)	1.305.456
Responsabilidade Civil Operações <i>Offshore</i> + Excesso	4.188.338
Transporte (Polvo)	5.000
D&O	40.000
P&I	7.343.190
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	13.200
Garantia Judicial	230.571
Seguro de Vida	23.066
Seguro Garantia PEM - ANP	73.644
Seguro Viagem <i>Travel Guard</i>	1.496
Casco e Máquina FPSO OSX-3	3.698.792
Total Segurado	28.512.671

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

(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 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020 nos montantes de R\$ 126.465 e R\$ 75.809, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

Provisões registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 11.692, reclamações fiscais no valor de R\$ 362, reclamações cíveis no valor de R\$ 98.800 e contingência por conta do incidente de Frade no valor de R\$ 15.611.

Dentre as ações cíveis, a mais relevante envolve uma ação anulatória de uma arbitragem referente à suposta rescisão imotivada de dois contratos de arrendamento de sondas de perfuração da controlada PetroRioOC, do período em que a PetroRioOC era operadora de blocos exploratórios na Bacia Sedimentar do Solimões. A Companhia, com base no parecer dos advogados que patrocinam as ações, considera as perdas como prováveis com provisão no montante de R\$ 87.367.

Incidente do Frade

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

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

A Sociedade foi citada em duas ações cíveis públicas movida pelo Ministério Público Federal de Campos dos Goytacazes alegando dano ambiental derivado do vazamento de óleo, cujo valor da causa era de R\$ 20 bilhões cada uma. Esta ação cível encontrava-se ante 1º Vara Federal do Rio de Janeiro. Ao final de 2012, a Sociedade provisionou o valor de R\$ 95.000 referente às medidas preventivas e compensatórias do Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) e o mesmo foi aprovado e assinado em setembro de



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

2013 junto ao MPF, ANP e IBAMA. Tal acordo substitui as duas ações cíveis, que inicialmente haviam sido propostas pelo MPF.

A administração da Sociedade mantém apenas a provisão do TAC, no valor de R\$ 15.249, correspondente 100% de participação no campo de Frade, atualizados após a aquisição dos 30% restantes, conforme nota explicativa 12c. Os saldos desta provisão são corrigidos monetariamente todos os meses, e tiveram atualização de R\$ 1.035 em 2021.

Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 1.850.583 (R\$ 1.296.736 em 31 de dezembro de 2020), sendo R\$ 1.267.342 de causas fiscais, R\$ 539.766 cíveis e R\$ 43.475 trabalhistas. 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\$ 650.979, 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; e da Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), no montante de R\$ 352.209, requerendo a reparação por supostos prejuízos sofridos pelos pescadores em decorrência dos Derramamentos de Petróleo do Campo de Frade em 2011/2012, quando operado pela Chevron, que atualmente encontra-se em fase de conhecimento. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração não constitui provisão para contingências para as causas possíveis e remotas de perda.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2021

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

33. Eventos subsequentes

33.1 Início de produção do poço TBMT-10H

A Companhia iniciou em 26 de outubro de 2021 a produção do poço TBMT-10H, no campo de Tubarão Martelo, com produção inicial de aproximadamente 3.800 barris de óleo por dia, ainda em período de estabilização.

O poço TBMT-10H foi perfurado em 2013 e a instalação da completação superior e interligação do poço ao FPSO Bravo, recentemente realizados pela PetroRio, representam um investimento de aproximadamente US\$ 17,5 milhões, com um *payback* estimado de menos de 3 meses.

O volume recuperável estimado deste poço, em cerca de 3,7 milhões de barris, deverá ser reclassificado de *Proved Undeveloped Reserves* para *Proved Developed Producing Reserves*, na certificação de reservas mais recente.

Esta produção incremental também terá o benefício da alíquota marginal de royalties reduzida, de 5%, conforme aprovado pela ANP em julho de 2021.