

# **Petro Rio S.A.**

## **Informações Trimestrais – ITR**

30 de setembro de 2023

com Relatório dos Auditores Independentes sobre a  
Revisão das Informações Trimestrais

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 informações trimestrais .....	17
3. Caixa e equivalentes de caixa.....	22
4. Contas a Receber .....	22
5. Tributos a recuperar .....	23
6. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado) .....	23
7. Investimentos .....	25
8. Imobilizado (Consolidado).....	27
9. Intangível (Consolidado).....	29
10. Fornecedores .....	33
11. Obrigações trabalhistas.....	33
12. Tributos e contribuições sociais a pagar .....	33
13. Empréstimos e financiamentos.....	33
14. Debêntures locais (inclui swaps de conversão).....	35
15. Operações de Arrendamento .....	37
16. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido .....	38
17. Provisão para abandono de instalações.....	40
18. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás .....	41
19. <i>Impairment</i> .....	41
20. Patrimônio líquido .....	41
21. Transações com partes relacionadas (Controladora) .....	43
22. Receita Líquida .....	44
23. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos.....	45
24. Outras receitas e despesas .....	45
25. Resultado financeiro.....	46
26. Imposto de Renda e Contribuição Social .....	47
27. Informações por segmento (Consolidado) .....	48
28. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro .....	48
29. Seguros .....	53
30. Contingências.....	54

## Relatório sobre a revisão das informações trimestrais

Aos  
Acionistas, Conselheiros e Diretores da  
**Petro Rio S.A.**  
Rio de Janeiro – RJ, Brasil

### **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 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 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 diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### **Alcance da revisão**

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

### **Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas**

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

## **Outros assuntos**

### **Demonstrações do valor adicionado**

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 31 de outubro de 2023 .

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S. Ltda  
CRC- SP015199/F

  
Beatriz Gonçalves de Moraes Nicolaci  
Contadora CRC-RJ091370/O



Balanço Patrimonial  
30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022  
(Em milhares de reais – R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>					
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	3	<b>18.483</b>	17.148	<b>2.225.259</b>	9.612.961
Contas a receber	4	-	-	<b>1.613.769</b>	166.304
Estoque de Óleo	23	-	-	<b>258.684</b>	344.727
Estoque de consumíveis		-	-	<b>403.781</b>	108.698
Instrumentos financeiros		-	-	<b>27.828</b>	-
Tributos a recuperar	5	<b>1.859</b>	1.575	<b>262.462</b>	76.012
Adiantamentos a fornecedores		<b>34</b>	34	<b>179.957</b>	186.149
Adiantamentos a parceiros	18	-	-	<b>10.650</b>	31.336
Despesas antecipadas		<b>135</b>	430	<b>31.060</b>	10.809
Outros créditos		<b>2</b>	-	-	317
		<b>20.513</b>	19.187	<b>5.013.450</b>	10.537.313
Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	6	-	-	<b>73.084</b>	65.314
		<b>20.513</b>	19.187	<b>5.086.534</b>	10.602.627
<b>Não circulante</b>					
Adiantamentos a fornecedores		-	-	<b>232</b>	242
Depósitos e cauções	30	-	12	<b>31.654</b>	10.518
Tributos a recuperar	5	-	-	<b>4.782</b>	26.923
Tributos diferidos	16	<b>12.163</b>	10.970	<b>425.637</b>	692.076
Marcação a mercado dos swaps das debêntures	14	-	-	<b>95.817</b>	-
Partes relacionadas	21	<b>71.730</b>	96.881	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	15	-	-	<b>2.013.218</b>	1.470.973
Investimentos	7	<b>13.364.385</b>	10.005.199	-	-
Imobilizado	8	<b>280</b>	520	<b>8.639.792</b>	4.665.206
Intangível	9	-	-	<b>12.224.017</b>	2.833.955
		<b>13.448.558</b>	10.113.582	<b>23.435.149</b>	9.699.893
<b>Total do ativo</b>		<b>13.469.071</b>	10.132.769	<b>28.521.683</b>	20.302.520

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Balanço Patrimonial  
30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022  
(Em milhares de reais – R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>					
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	10	1.375	218	638.038	565.926
Obrigações trabalhistas	11	11.869	18.755	198.965	138.003
Tributos e contribuições sociais	12	643	635	504.261	158.712
Empréstimos e financiamentos	13	-	-	1.978.629	393.258
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	14	-	-	8.040	40.514
Adiantamentos de parceiros	18	-	-	41.780	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	15	-	-	207.118	64.547
Contas a pagar earn out Albacora Leste	9.2.c	-	-	275.423	-
Contas a pagar sobre obrigação associada a ativo mantido para venda	6	-	-	24.800	43.433
		<b>13.887</b>	19.608	<b>3.877.054</b>	1.404.393
Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	6	-	-	(19.363)	(16.654)
		<b>13.887</b>	19.608	<b>3.857.691</b>	1.387.739
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	10	-	-	-	1.503
Empréstimos e financiamentos	13	-	-	4.562.425	5.248.108
Marcação a mercado dos swaps das debêntures	14	-	-	-	89.310
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	14	-	-	1.871.454	1.950.208
Provisão para abandono de instalações	17	-	-	1.638.258	271.631
Provisão para contingências	30	400	500	1.015.013	23.350
Partes relacionadas	21	553.497	220.644	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	15	-	-	1.894.048	1.436.811
Contas a pagar earn out Albacora Leste	9.2.c	-	-	751.140	-
Outras obrigações		183	-	30.550	1.843
		<b>554.080</b>	221.144	<b>11.762.888</b>	9.022.764
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social realizado	20	5.352.792	5.319.674	5.352.792	5.319.674
Reservas de capital		295.848	377.427	295.848	377.427
Reservas de lucros		3.256.052	3.682.453	3.256.052	3.682.453
Ajuste acumulado de conversão		272.333	601.773	272.333	601.773
Ajuste de avaliação patrimonial	14	92.221	(89.310)	92.221	(89.310)
Resultado do período		3.631.858	-	3.631.858	-
		<b>12.901.104</b>	9.892.017	<b>12.901.104</b>	9.892.017
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>13.469.071</b>	10.132.769	<b>28.521.683</b>	20.302.520

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

## Demonstrações dos resultados

Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 e 2022

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
<b>Receita líquida</b>	22	-	-	<b>8.909.843</b>	5.389.766
Custos dos produtos/serviços	23	-	-	<b>(3.452.556)</b>	(1.731.742)
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>5.457.287</b>	3.658.024
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	<b>(2.387)</b>	(14.421)
Despesas com pessoal		<b>(3.161)</b>	(22.908)	<b>(124.234)</b>	(80.990)
Despesas gerais e administrativas		<b>(231)</b>	(94)	<b>(59.206)</b>	(46.753)
Despesas com serviços de terceiros		<b>(3.052)</b>	(1.490)	<b>(54.947)</b>	(37.912)
Impostos e taxas		<b>(922)</b>	(1.960)	<b>(21.666)</b>	(11.515)
Despesa de depreciação e amortização		<b>(244)</b>	(342)	<b>(58.114)</b>	(82.528)
Resultado de equivalência patrimonial	7	<b>3.655.376</b>	2.538.536	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	24	<b>(12.544)</b>	(184)	<b>(203.377)</b>	(132.957)
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>		<b>3.635.222</b>	2.511.558	<b>4.933.356</b>	3.250.948
Receitas financeiras	25	<b>864</b>	115	<b>123.864</b>	224.880
Despesas financeiras	25	<b>(11.448)</b>	(4.837)	<b>(722.452)</b>	(400.599)
Variações cambiais, líquidas	25	<b>6.026</b>	(794)	<b>(118.853)</b>	(92.847)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>3.630.664</b>	2.506.042	<b>4.215.915</b>	2.982.382
Imposto de renda e contribuição social corrente	26	-	-	<b>(420.700)</b>	(568.781)
Imposto de renda e contribuição social diferido	26	<b>1.194</b>	(5.678)	<b>(163.357)</b>	86.763
<b>Lucro do período</b>		<b>3.631.858</b>	2.500.364	<b>3.631.858</b>	2.500.364
<b>Resultado por ação básico e diluído</b>					
Básico		<b>4,314</b>	2,963	<b>4,314</b>	2,963
Diluído		<b>4,280</b>	2,937	<b>4,280</b>	2,937

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

## Demonstrações dos resultados

Período de três meses findo em 30 de setembro de 2023 e 2022

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/07/2023	01/07/2022	01/07/2023	01/07/2022
		a	a	a	a
		30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
<b>Receita líquida</b>	22	-	-	<b>4.045.490</b>	1.985.786
Custos dos produtos/serviços	23	-	-	<b>(1.627.598)</b>	(612.311)
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>2.417.892</b>	1.373.475
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	<b>(1.279)</b>	(298)
Despesas com pessoal		<b>(1.132)</b>	(1.702)	<b>(51.311)</b>	(25.677)
Despesas gerais e administrativas		<b>(6)</b>	1	<b>(23.593)</b>	(11.493)
Despesas com serviços de terceiros		<b>(1.937)</b>	(349)	<b>(30.062)</b>	(20.206)
Impostos e taxas		<b>(298)</b>	(10)	<b>(10.089)</b>	(2.310)
Despesa de depreciação e amortização		<b>(68)</b>	(106)	<b>(16.085)</b>	(39.137)
Resultado de equivalência patrimonial	7	<b>1.622.601</b>	797.348	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	24	<b>(186)</b>	104	<b>(53.149)</b>	3.238
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>		<b>1.618.974</b>	795.286	<b>2.232.324</b>	1.277.592
Receitas financeiras	25	<b>172</b>	59	<b>102.994</b>	156.263
Despesas financeiras	25	<b>(6.933)</b>	(2.574)	<b>(302.595)</b>	(139.539)
Variações cambiais, líquidas	25	<b>10.672</b>	(2.339)	<b>87.504</b>	(47.922)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>1.622.885</b>	790.432	<b>2.120.227</b>	1.246.394
Imposto de renda e contribuição social corrente	26	<b>4.745</b>	-	<b>(187.700)</b>	(255.548)
Imposto de renda e contribuição social diferido	26	<b>1.194</b>	1.882	<b>(303.703)</b>	(198.532)
<b>Lucro do período</b>		<b>1.628.824</b>	792.314	<b>1.628.824</b>	792.314
<b>Resultado por ação básico e diluído</b>					
Básico		<b>1,943</b>	0,938	<b>1,943</b>	0,938
Diluído		<b>1,925</b>	0,927	<b>1,925</b>	0,927

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações dos resultados abrangentes  
 Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 e 2022  
 (Em milhares de reais – R\$)

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>
<b>Resultados do período</b>	<b>3.631.858</b>	2.500.364
Marcação a mercado dos swaps das debêntures locais	<b>181.531</b>	(39.329)
(-) Impostos diferidos sobre a marcação a mercado dos swaps	<b>(61.721)</b>	13.372
Ajuste de conversão para a moeda de apresentação	<b>(329.440)</b>	107.828
<b>Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos</b>	<b>(209.630)</b>	81.871
<b>Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos</b>	<b>3.422.228</b>	2.582.235

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações dos resultados abrangentes  
 Período de três meses findo em 30 de setembro de 2023 e 2022  
 (Em milhares de reais – R\$)

	<b>Consolidado</b>	
	<b>01/07/2023</b> a <b>30/09/2023</b>	<b>01/07/2022</b> a <b>30/09/2022</b>
<b>Resultados do período</b>	<b>1.628.824</b>	792.314
Marcação a mercado dos swaps das debêntures locais	<b>80.443</b>	(39.329)
(-) Impostos diferidos sobre a marcação a mercado dos swaps	<b>(27.351)</b>	13.372
Ajuste de conversão para a moeda de apresentação	<b>510.008</b>	302.552
<b>Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos</b>	<b>563.100</b>	276.595
<b>Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos</b>	<b>2.191.924</b>	1.068.909

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido  
Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 e 2022  
(Em milhares de reais – R\$)

	<b>Capital social</b>	<b>Reserva de capital</b>	<b>Ações em tesouraria</b>	<b>Reserva de lucros</b>	<b>Ajuste acumulado conversão</b>	<b>Ajuste de avaliação patrimonial</b>	<b>Lucros acumulados</b>	<b>Consolidado</b>
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2022</b>	<b>5.303.644</b>	<b>389.760</b>	<b>(40.874)</b>	<b>255.381</b>	<b>712.338</b>	-	-	<b>6.620.249</b>
Integralização de capital	16.587	-	-	-	-	-	-	16.587
Gastos com emissão de ações	(557)	-	-	-	-	-	-	(557)
Opção de ações outorgada	-	21.613	-	-	-	-	-	21.613
Ajuste de conversão para a moeda de apresentação	-	-	-	-	107.828	-	-	107.828
Ganho (perda) em instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	(39.329)	-	(39.329)
Aquisição de participação de não controlador	-	10.727	-	-	-	-	-	10.727
Ações em Tesouraria	-	-	439	-	-	-	-	439
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	2.500.364	2.500.364
<b>Saldos em 30 de setembro de 2022</b>	<b>5.319.674</b>	<b>422.100</b>	<b>(40.435)</b>	<b>255.381</b>	<b>820.166</b>	<b>(39.329)</b>	<b>2.500.364</b>	<b>9.237.921</b>
<b>Saldos em 1º de janeiro de 2023</b>	<b>5.319.674</b>	<b>417.862</b>	<b>(40.435)</b>	<b>3.682.453</b>	<b>601.773</b>	<b>(89.310)</b>	-	<b>9.892.017</b>
Integralização de capital	33.118	-	-	-	-	-	-	33.118
Opção de ações outorgada	-	65.868	-	-	-	-	-	65.868
Ajuste de conversão para a moeda de apresentação	-	-	-	-	(329.440)	-	-	(329.440)
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	-	-	-	181.531	-	181.531
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	3.631.858	3.631.858
Ações em Tesouraria	-	-	(426.400)	-	-	-	-	(426.400)
Resultado de recompra de ações preferenciais na controlada	-	(147.448)	-	-	-	-	-	(147.448)
<b>Saldos em 30 de setembro de 2023</b>	<b>5.352.792</b>	<b>336.282</b>	<b>(466.835)</b>	<b>3.682.453</b>	<b>272.333</b>	<b>92.221</b>	<b>3.631.858</b>	<b>12.901.104</b>

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações dos fluxos de caixa  
Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 e 2022  
(Em milhares de reais – R\$)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>				
<b>Resultado do período (antes de impostos)</b>	<b>3.630.664</b>	<b>2.506.042</b>	<b>4.215.915</b>	<b>2.982.382</b>
Depreciação e amortização	244	342	1.691.569	657.418
Receita financeira	(8.266)	(3.711)	(493.898)	(5.405)
Despesa financeira	15.810	9.764	1.069.601	368.867
Remuneração com base em plano de ações	65.868	6.610	65.868	21.613
Resultado de equivalência patrimonial	(3.655.376)	(2.538.536)	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	(124)	(6)	49.506	(7.811)
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	-	-	113.526	7.584
	<b>48.820</b>	<b>(19.495)</b>	<b>6.712.087</b>	<b>4.024.648</b>
<b>(Aumento) redução nos ativos</b>				
Contas a receber	-	-	(1.331.715)	(155.261)
Tributos a recuperar	639	522	(79.290)	21.485
Despesas antecipadas	348	(1.232)	(19.026)	(11.898)
Adiantamento a fornecedores	-	(3)	6.202	(17.433)
Estoque de óleo	-	-	188.480	74.240
Estoque de consumíveis	-	-	(44.803)	(131.404)
Partes relacionadas	26.686	(11.147)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	41.982	(307)
Depósito e cauções	13	(15)	963	227
Outros créditos	(17)	178	1.245	(3.076)
<b>Aumento (redução) nos passivos</b>				
Fornecedores	2.743	6	(303.405)	149.097
Obrigações trabalhistas	(4.662)	(478)	49.033	6.748
Tributos e contribuições sociais	(3.409)	(308)	(273.648)	(440.812)
Partes relacionadas	325.311	7.086	-	-
Outras obrigações	175	-	(8.638)	1.734
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais</b>	<b>396.647</b>	<b>(24.886)</b>	<b>4.939.467</b>	<b>3.517.988</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimento</b>				
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	-	349	-	2.587.470
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	(415)	(4.348)
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	1	(3.210.805)	(1.053.673)
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(9.322.740)	(1.830.160)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento</b>	<b>-</b>	<b>350</b>	<b>(12.533.960)</b>	<b>(300.711)</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento</b>				
Captações de empréstimos	-	-	1.467.650	2.347.901
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	-	(340.263)	-
Juros pagos sobre empréstimos	-	-	(212.791)	(126.183)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	(35.964)	(59.809)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	(101.416)	(43.622)
Captação de debêntures	-	-	-	1.927.399
Juros pagos sobre debêntures	-	-	(182.522)	-
Operação com derivativos	-	-	(16.869)	(22.189)
(Redução) Integralização de capital	33.118	16.030	33.118	16.030
Ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	(426.400)	-	(426.400)	-
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento</b>	<b>(393.282)</b>	<b>16.030</b>	<b>184.543</b>	<b>4.039.527</b>
Ajuste de conversão	(2.030)	(973)	22.248	135.221
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>1.335</b>	<b>(9.479)</b>	<b>(7.387.702)</b>	<b>7.392.025</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do período</b>	17.148	23.581	9.612.961	970.681
<b>Caixa e equivalente de caixa no final do período</b>	18.483	14.102	2.225.259	8.362.706
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>1.335</b>	<b>(9.479)</b>	<b>(7.387.702)</b>	<b>7.392.025</b>

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações do valor adicionado  
(Informação suplementar para fins de IFRS)  
Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 e 2022  
(Em milhares de reais – R\$)

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>
<b>Receitas</b>				
Vendas de petróleo e gás	-	-	<b>8.909.843</b>	5.389.766
	-	-	<b>8.909.843</b>	5.389.766
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>				
Serviços de terceiros e outros	<b>(3.052)</b>	(1.490)	<b>(54.947)</b>	(37.912)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	<b>(2.387)</b>	(14.421)
Custos dos serviços	-	-	<b>(1.036.725)</b>	(744.293)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>(3.052)</b>	(1.490)	<b>7.815.784</b>	4.593.140
<b>Depreciação e amortização</b>	<b>(244)</b>	(342)	<b>(1.691.569)</b>	(648.090)
<b>Valor adicionado líquido produzido pela entidade</b>	<b>(3.296)</b>	(1.832)	<b>6.124.215</b>	3.945.050
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>				
Receita financeira	<b>13.919</b>	4.939	<b>775.842</b>	621.259
Resultado de equivalência patrimonial	<b>3.655.376</b>	2.538.536	-	-
Impostos diferidos	<b>1.194</b>	(5.678)	<b>(163.357)</b>	86.763
Outras receitas	<b>2</b>	391	<b>461.242</b>	41.341
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<b>3.667.195</b>	2.536.356	<b>7.197.942</b>	4.694.413
<b>Distribuição do valor adicionado</b>				
<b>Pessoal</b>	<b>3.162</b>	22.908	<b>124.235</b>	80.990
Remuneração Direta	3.007	22.748	108.175	74.849
Benefícios	104	113	13.090	4.857
FGTS	51	47	2.970	1.284
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>922</b>	1.960	<b>442.366</b>	580.296
Federais	826	1.820	438.399	578.054
Estaduais	-	-	1.716	1.768
Municipais	96	140	2.251	474
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>	<b>31.253</b>	11.124	<b>2.999.483</b>	1.532.763
Juros (Despesa financeira)	18.478	10.455	1.493.283	889.825
Aluguéis	-	-	84.512	25.236
Outras (royalties, outras despesas)	12.775	669	1.421.688	617.702
<b>Remuneração de capitais próprios</b>	<b>3.631.858</b>	2.500.364	<b>3.631.858</b>	2.500.364
Lucro do período	3.631.858	2.500.364	3.631.858	2.500.364

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### 1. Contexto operacional

A Petro Rio S.A. (“Prio”) 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. (“PrioOG”), Petro Rio Jaguar Petróleo SA. (“Jaguar”), Prio Bravo Ltda (“Bravo”) e Brasoil Coral Exploração Petrolífera S.A. (“Coral”) e Prio Forte S.A. (“Forte”), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos - RJ (PrioOG, Jaguar e Bravo), e na Bacia de Camamu – BA (Coral).

#### Campo de Polvo

A Companhia 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. Em 29 de março de 2023 a concessão do campo foi transferida da controlada PrioOG para a Controlada Bravo, iniciando um processo de reestruturação/simplificação da estrutura societária do grupo, sem impacto nas informações trimestrais.

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 km<sup>2</sup> com vários prospectos para futuras explorações. A produção diária média no terceiro trimestre de 2023 foi de aproximadamente 6,2 mil barris (6,5 mil barris no terceiro trimestre de 2022).

#### Campo de Manati

Em março de 2017 a PrioOG 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 produção diária média no terceiro trimestre de 2023 foi de aproximadamente 1,3 milhões de metros cúbicos de gás natural (2,2 milhões de metros cúbicos de gás natural no terceiro trimestre de 2022).

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

A Companhia assinou em 03 de novembro de 2022 contrato com a Gas Bridge S.A. (“Gas Bridge”), para a alienação da sua participação de 10% no Campo de Manati. O valor total da transação é de R\$ 124.000, para maiores detalhes vide Nota 6.

A Companhia trata contabilmente esse ativo de acordo com o CPC 31, como Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda.

### Campo de Frade

Em 25 de março de 2019 e 01 de outubro de 2019, a Jaguar 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 Jaguar assinou contrato de compra e venda com a Petrobras, para a aquisição dos 30% restantes de participação no Campo, passando a participação do Campo de Frade para 100%. A conclusão desta transação ocorreu em 05 de fevereiro de 2021.

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 km<sup>2</sup>, com lâmina d’água média de 1.155 m. O Campo produziu no terceiro trimestre de 2023 aproximadamente 54,5 mil barris de petróleo por dia (27,5 mil barris de petróleo por dia no terceiro trimestre de 2022).

### Tubarão Martelo (“TBMT”) e Dommo Energia S.A. (atualmente Prio Forte S.A. – “Forte”)

Em 03 de agosto de 2020 a PrioOG concluiu a aquisição de 80% das operações do Campo de Tubarão Martelo e assumiu a operação do Campo.

O Campo de Tubarão Martelo está situado no sul da Bacia de Campos, a cerca de 86 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 32 km<sup>2</sup>, com lâmina d’água média de 110m. O Campo produziu no terceiro trimestre de 2023 aproximadamente 10 mil barris de petróleo por dia (10,7 mil barris de petróleo por dia no terceiro trimestre de 2022).

Em 08 de janeiro de 2023 a controlada, Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda. (“OPCO”), concluiu o processo de aquisição de ações e controle da Dommo. A partir desta data, todas as ações da Dommo foram transferidas para a OPCO, em troca de ações PNA que foram resgatadas no mesmo dia por ações PRIO3; e PNB, por sua vez resgatadas em dinheiro no dia 13 de janeiro de 2023, conforme detalhado na nota explicativa do Intangível. A Dommo Energia S.A. teve seu nome alterado para Prio Forte S.A. (“Forte”).

### FPSO Bravo (anteriormente denominado “OSX-3”) e conexão entre os Campos de Polvo 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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

em 2012 com capacidade de processamento de 100 mil barris de óleo por dia e armazenagem de 1,3 milhão de barris.

Atualmente o FPSO opera nos Campos de Tubarão Martelo e Polvo, através da interligação (“tieback”) com a Plataforma Fixa Polvo A, concluída em 14 de julho de 2021.

### Campo de Wahoo e Campo de Itaipu

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, ocorreu a assinatura do certificado de conclusão da operação de aquisição, com a Prio se tornando a operadora de ambos os campos de pré-sal e incrementando em aproximadamente 132 milhões de barris em reservas provadas.

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. Posteriormente, em 26 de setembro de 2022, a Companhia assinou também com a Total E&P do Brasil Ltda. a aquisição dos 40% restantes do campo de Itaipu, aprovados pela ANP em 23 de março de 2023. Somada à parcela de Wahoo adquirida da BP, a participação da Prio na concessão passa a ser de 64,3%.

Com o desenvolvimento do campo, previsto para concluir em 2024, 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.

### Campo de Albacora Leste

A Jaguar assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste, tendo como parceiro detentor dos 10% restantes a Repsol Sinopec Brasil.

Em 26 de janeiro de 2023, mediante homologação da ANP, foi concluída a aquisição do controle, e participação de 90% do Campo de Albacora Leste (“Campo” ou “Albacora Leste”) com a Petrobras. A partir desta data PRIO passa a ser a operadora do ativo, conforme nota 9.

Albacora Leste fica localizado em lâmina d’água de 1.200 metros, no norte da Bacia de Campos, a 23 km do campo de Frade. Descoberto em 1986, o campo teve seu first oil em 1998 através de seus 10 poços produtores e 6 poços injetores em operação atualmente, que produziram no terceiro trimestre de 2023, aproximadamente 29,5 mil barris de petróleo por dia.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### 2. Base de preparação e apresentação das informações trimestrais

#### 2.1 Declaração de conformidade

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

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

#### 2.2 Base de elaboração

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos valores e transações 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. Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre empresas do Grupo são eliminados integralmente nas informações trimestrais consolidadas.

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Empresas consolidadas integralmente	Referência	Situação	Participação			
			30/09/2023		31/12/2022	
			Direta	Indireta	Direta	Indireta
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	“PrioOG”	Inativa	<b>100,00%</b>	-	100,00%	-
Petro Rio Energia Ltda.	“PrioEnergia”	Inativa	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%
Petro Rio Internacional Ltda.	“PrioIntl”	Holding	<b>0,86%</b>	<b>99,14%</b>	1,23%	98,77%
Petrório Luxembourg Holding Sarl	“Lux Holding”	Trading	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	“Walvis”	Em liquidação	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%
Prio Bravo Ltda.	“Bravo”	Produção	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo S.A.	“Jaguar”	Produção	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%
Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	“OPCO”	Holding	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	“Coral”	Produção	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%
Brasoil Finco LLC	“Finco”	Em liquidação	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%
Dommo R-11 Petróleo e Gás S.A	“R-11”	Inativa	-	<b>100,00%</b>	-	-
Óleo e Gás Participações S.A	“OGPar”	Inativa	-	<b>100,00%</b>	-	-
Prio Forte S.A.	“Forte”	Produção	-	<b>100,00%</b>	-	-
PRIO O&G International GmbH	“PrioOGIntl”	Holding	-	<b>100,00%</b>	-	-
PRIO O&G Trading & Shipping GmbH	“PrioAustria”	Trading	-	<b>100,00%</b>	-	-
Dommo Netherlands Holding BV	“Ned Holding”	Inativa	-	<b>100,00%</b>	-	-
Dommo Netherlands BV	“PrioNed”	Inativa	-	<b>100,00%</b>	-	-
Petrório Luxembourg Trading Sarl	“Lux Trading”	Trading	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	“Kunene”	Em liquidação	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	“Orange”	Em liquidação	-	<b>100,00%</b>	-	100,00%

### 2.4 Políticas contábeis adotadas

Declaramos que as políticas contábeis adotadas na elaboração destas informações trimestrais são uniformes às utilizadas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2022). 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 2022.

### 2.5 Moeda funcional e moeda de apresentação

#### Moeda de apresentação

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

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

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### Moeda Funcional

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

Todas as controladas da Companhia tiveram a moeda funcional alterada para o dólar a partir de 01 de janeiro de 2022, exceto a controlada Coral, que não atingiu os requisitos necessários para a alteração. Adicionalmente, as entidades adicionadas no processo de aquisição do controle da Forte também tiveram sua moeda funcional alterada para o dólar norte-americano, na data da aquisição, por apresentarem a mesma estrutura das empresas da Prio.

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

Balço Patrimonial	30 de setembro de 2023			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
<b>Ativo</b>				
Caixa e equivalentes de caixa	3.691	18.483	444.376	2.225.259
Contas a receber	-	-	322.264	1.613.769
Estoque de Óleo	-	-	51.658	258.684
Estoque de consumíveis	-	-	80.634	403.781
Instrumentos financeiros	-	-	5.557	27.828
Tributos a recuperar	371	1.859	52.413	262.462
Adiantamentos a fornecedores	7	34	35.937	179.957
Adiantamentos a parceiros	-	-	2.127	10.650
Despesas antecipadas	27	135	6.203	31.060
Outros créditos	1	2	-	-
<b>Ativo circulante</b>	<b>4.097</b>	<b>20.513</b>	<b>1.001.169</b>	<b>5.013.450</b>
<b>Ativo não circulante disponível para venda</b>	-	-	14.600	73.084
	-	-	<b>14.600</b>	<b>73.084</b>
Adiantamentos a fornecedores	-	-	46	232
Depósitos e cauções	-	-	6.321	31.654
Tributos a recuperar	-	-	955	4.782
Tributos diferidos	2.429	12.163	84.998	425.637
Marcação a mercado dos swaps das debêntures	-	-	19.134	95.817
Partes relacionadas	14.324	71.730	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	-	-	402.033	2.013.218
Investimentos	2.668.820	13.364.385	-	-
Imobilizado	56	280	1.725.336	8.639.792
Intangível	-	-	2.441.088	12.224.017
<b>Ativo não circulante</b>	<b>2.685.629</b>	<b>13.448.558</b>	<b>4.679.911</b>	<b>23.435.149</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>2.689.726</b>	<b>13.469.071</b>	<b>5.695.680</b>	<b>28.521.683</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	30 de setembro de 2023			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
<b>Balanco Patrimonial</b>				
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>				
Fornecedores	275	1.375	127.414	638.038
Obrigações trabalhistas	2.370	11.869	39.733	198.965
Tributos e contribuições sociais	128	643	100.699	504.261
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	-	-	1.606	8.040
Empréstimos e financiamentos	-	-	395.125	1.978.629
Adiantamentos de parceiros	-	-	8.343	41.780
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	41.361	207.118
Contas a pagar earn out Albacora Leste	-	-	55.001	275.423
Contas a pagar sobre obrigação associada a ativo mantido para venda.	-	-	4.952	24.800
<b>Passivo circulante</b>	<b>2.773</b>	<b>13.887</b>	<b>774.234</b>	<b>3.877.054</b>
<b>Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda</b>	-	-	(3.867)	(19.363)
	-	-	<b>(3.867)</b>	<b>(19.363)</b>
Empréstimos e financiamentos	-	-	911.100	4.562.425
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	-	-	373.723	1.871.454
Provisão para abandono de instalações	-	-	327.154	1.638.258
Provisão para contingências	80	400	202.695	1.015.013
Partes relacionadas	110.531	553.497	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	378.235	1.894.048
Contas a pagar earn out Albacora Leste	-	-	150.000	751.140
Outras obrigações	37	183	6.101	30.550
<b>Passivo não circulante</b>	<b>110.648</b>	<b>554.080</b>	<b>2.349.008</b>	<b>11.762.888</b>
Capital social realizado	959.899	5.352.792	959.899	5.352.792
Reservas de capital	52.009	295.848	52.009	295.848
Reservas de lucros	676.372	3.256.052	676.372	3.256.052
Ajuste acumulado de conversão	125.082	272.333	125.082	272.333
Ajuste de avaliação patrimonial	19.134	92.221	19.134	92.221
Resultado do período	743.809	3.631.858	743.809	3.631.858
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>2.576.305</b>	<b>12.901.104</b>	<b>2.576.305</b>	<b>12.901.104</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>2.689.726</b>	<b>13.469.071</b>	<b>5.695.680</b>	<b>28.521.683</b>

### Demonstração do Resultado Consolidado

#### Receita líquida

Custos dos produtos/serviços

#### Resultado bruto

Despesas de geologia e geofísica

Despesas com pessoal

Despesas gerais e administrativas

Despesas com serviços de terceiros

Impostos e taxas

Despesa de depreciação e amortização

Resultado de equivalência patrimonial

Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas

#### Resultado operacional antes do resultado financeiro

Receitas financeiras

Despesas financeiras

Variações cambiais, líquidas

#### Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social

Imposto de renda e contribuição social corrente

Imposto de renda e contribuição social diferido

#### Lucro do período

	30 de setembro de 2023			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Receita líquida	-	-	<b>1.767.200</b>	<b>8.909.843</b>
Custos dos produtos/serviços	-	-	(657.841)	(3.452.556)
<b>Resultado bruto</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.109.359</b>	<b>5.457.287</b>
Despesas de geologia e geofísica	-	-	(484)	(2.387)
Despesas com pessoal	(634)	(3.161)	(24.912)	(124.234)
Despesas gerais e administrativas	(45)	(231)	(12.190)	(59.206)
Despesas com serviços de terceiros	(618)	(3.052)	(11.469)	(54.947)
Impostos e taxas	(183)	(922)	(4.362)	(21.666)
Despesa de depreciação e amortização	(44)	(244)	(11.527)	(58.114)
Resultado de equivalência patrimonial	748.742	3.655.376	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(2.415)	(12.544)	(39.148)	(203.377)
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>	<b>744.803</b>	<b>3.635.222</b>	<b>1.005.267</b>	<b>4.933.356</b>
Receitas financeiras	172	864	25.102	123.864
Despesas financeiras	(2.499)	(11.448)	(145.452)	(722.452)
Variações cambiais, líquidas	1.095	6.026	(24.543)	(118.853)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>743.571</b>	<b>3.630.664</b>	<b>860.374</b>	<b>4.215.915</b>
Imposto de renda e contribuição social corrente	-	-	(84.468)	(420.700)
Imposto de renda e contribuição social diferido	238	1.194	(32.097)	(163.357)
<b>Lucro do período</b>	<b>743.809</b>	<b>3.631.858</b>	<b>743.809</b>	<b>3.631.858</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Demonstração do Fluxo de Caixa	30 de setembro de 2023			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>				
<b>Resultado do exercício (antes de impostos)</b>	<b>743.571</b>	<b>3.630.664</b>	<b>860.374</b>	<b>4.215.915</b>
Depreciação e amortização	44	244	326.819	1.691.569
Receita financeira	(1.705)	(8.266)	(104.646)	(493.898)
Despesa financeira	3.547	15.810	233.408	1.069.601
Remuneração com base em plano de ações	13.239	65.868	13.239	65.868
Resultado de equivalência patrimonial	(748.742)	(3.655.376)	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	(23)	(124)	23.445	49.506
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	-	-	5.952	113.526
	<b>9.931</b>	<b>48.820</b>	<b>1.358.591</b>	<b>6.712.087</b>
<b>(Aumento) redução nos ativos</b>				
Contas a receber	-	-	(268.429)	(1.331.715)
Tributos a recuperar	(260)	639	(35.798)	(79.290)
Despesas antecipadas	64	348	(3.902)	(19.026)
Adiantamento a fornecedores	-	-	(260)	6.202
Estoque de óleo	-	-	32.724	188.480
Estoque de consumíveis	-	-	(10.680)	(44.803)
Partes relacionadas	5.336	26.686	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	8.748	41.982
Depósito e cauções	3	13	(98)	963
Outros créditos	(5)	(17)	247	1.245
<b>Aumento (redução) nos passivos</b>				
Fornecedores	551	2.743	(13.335)	(303.405)
Obrigações trabalhistas	(796)	(4.662)	10.837	49.033
Tributos e contribuições sociais	(391)	(3.409)	(37.138)	(273.648)
Partes relacionadas	65.060	325.311	-	-
Contingências	3	-	-	-
Outras obrigações	36	175	4.197	(8.637)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais</b>	<b>79.532</b>	<b>396.647</b>	<b>1.045.704</b>	<b>4.939.468</b>
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	(360)	(415)
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	-	(632.732)	(3.210.805)
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(1.833.236)	(9.322.741)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2.466.328)</b>	<b>(12.533.961)</b>
Captações de empréstimos	-	-	278.000	1.467.650
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	-	(70.000)	(340.263)
Juros pagos sobre empréstimos	-	-	(42.658)	(212.791)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	(15.591)	(35.964)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	(12.021)	(101.416)
Juros pagos sobre debêntures	-	-	(36.487)	(182.522)
Operação com derivativos	-	-	(389)	(16.869)
Ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	(85.647)	(426.400)	(85.648)	(426.400)
(Redução) Integralização de capital	6.519	33.118	6.519	33.118
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento</b>	<b>(79.128)</b>	<b>(393.282)</b>	<b>21.725</b>	<b>184.543</b>
Ajuste de conversão	-	(2.030)	900	22.248
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>404</b>	<b>1.335</b>	<b>(1.397.999)</b>	<b>(7.387.702)</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>	<b>3.287</b>	<b>17.148</b>	<b>1.842.375</b>	<b>9.612.961</b>
<b>Caixa e equivalente de caixa no final do exercício</b>	<b>3.691</b>	<b>18.483</b>	<b>444.376</b>	<b>2.225.259</b>
<b>Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>404</b>	<b>1.335</b>	<b>(1.397.999)</b>	<b>(7.387.702)</b>

### 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 o período contábil de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### 2.7 Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 31 de outubro de 2023.

### 3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Caixa	-	-	114	80
Bancos	18.483	17.148	2.225.145	9.612.881
	<b>18.483</b>	17.148	<b>2.225.259</b>	9.612.961
Nacional	6.752	3.418	262.475	2.671.858
Exterior	11.731	13.730	1.962.784	6.941.103

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se de recursos para fins de capital de giro, aplicados em instrumentos de alta liquidez no Brasil (compromissadas, CDB e Fundo de investimento) e no exterior (disponibilidades em conta corrente remuneradas e time deposit), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate. A redução apresentada no período se deve principalmente ao pagamento dos valores de aquisição de participação do Campo de Albacora Leste e da recompra de ações preferenciais no processo de aquisição de ações e controle da Forte.

### 4. Contas a Receber

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Petrobras (i)	97.245	17.835
Repsol	-	125.529
Petrochina (ii)	789.082	22.939
Valero (iii)	707.454	-
Shell (iv)	17.817	-
Outros	2.171	1
<b>Total</b>	<b>1.613.769</b>	166.304
Total em moeda nacional	99.416	17.836
Total em moeda estrangeira	1.514.353	148.468

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pelos Campos de Manati, Frade e Albacora Leste em setembro de 2023, sendo R\$ 8.512 para Manati, R\$ 4.626 para Frade e R\$ 84.107 para Albacora Leste. O prazo médio de recebimento de contas a receber é de 30 a 45 dias. Em outubro de 2023, foi recebido parcialmente o valor de R\$ 86.866, sendo R\$ 3.448 referentes ao Campo de Frade, R\$ 76.706 de Albacora Leste e R\$ 6.712 de Manati.
- (ii) Saldo a receber referente às vendas de óleo do Cluster Polvo e Tubarão Martelo, do Campo de Frade e de Albacora Leste, realizadas em setembro de 2023 e recebida parcialmente no valor de R\$ 379.463 em outubro de 2023
- (iii) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Frade, realizada em setembro de 2023 e recebida parcialmente no valor de R\$ 49.823 em outubro de 2023.
- (iv) Saldo a receber referente à venda de óleo do Cluster de Polvo e Tubarão Martelo, realizada em setembro de 2023, e recebida integralmente em outubro de 2023.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### 5. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
PIS e COFINS (i)	-	13	<b>121.604</b>	42.814
Imposto de renda e contribuição social (ii)	<b>1.859</b>	1.558	<b>34.681</b>	23.514
Imposto no exterior (iii)	-	-	<b>83.342</b>	11.480
ICMS (iv)	-	-	<b>27.145</b>	24.193
Outros	-	4	<b>472</b>	934
<b>Total</b>	<b>1.859</b>	1.575	<b>267.244</b>	102.935
Ativo Circulante	<b>1.859</b>	1.575	<b>262.462</b>	76.012
Ativo Não Circulante	-	-	<b>4.782</b>	26.923

- (i) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos utilizados na operação. O aumento nesse período de nove meses, ocorrido substancialmente na Jaguar, deve-se principalmente a aquisição de participação na Albacora Leste.
- (ii) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras, saldo negativo de IRPJ/CSLL pelas antecipações a maior do que o imposto devido no ano anterior, e antecipações de IRPJ/CSLL referente ao ano corrente.
- (iii) Impostos (imposto sobre o valor agregado - VAT e imposto de renda na fonte líquido - NWT) em processo de restituição das controladas de Luxemburgo.
- (iv) ICMS a recuperar referente a empréstimos de óleo entre parceiros do campo de Frade e a movimentação de materiais quando da aquisição de Polvo.

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

Em 03 de novembro de 2022, Companhia assinou novo contrato com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge") para alienação de sua participação de 10% no Campo de Manati.

O valor negociado é de R\$ 124.000, sendo 10% recebidos na assinatura, 10% recebidos um mês após a assinatura e o restante na conclusão da operação. A conclusão está sujeita às condições precedentes usuais, como aprovação pelo CADE e pela ANP e a administração está envidando todos os esforços juntos aos órgãos competentes para a conclusão da operação. A data efetiva da venda é de 01 de dezembro de 2022, ou seja, as receitas e despesas relacionadas ao Campo de Manati, a partir desta data, ajustarão o preço de aquisição, quando do closing da operação.

Dessa forma, a Companhia trata contabilmente esse ativo de acordo com o CPC 31, como Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda, registrado a valor de custo.

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	<b>30/09/2023</b>	<b>31/12/2022</b>
<b>Ativo</b>		
Adiantamentos a parceiros	<b>10.693</b>	2.068
Imobilizado	<b>2.233</b>	1.928
Intangível	<b>60.158</b>	61.318
<b>Total do ativo mantidos para vendas</b>	<b>73.084</b>	65.314
<b>Passivo</b>		
Provisão para abandono de instalações	<b>(20.941)</b>	(18.232)
Outras obrigações	<b>1.578</b>	1.578
<b>Total do passivo diretamente associados a ativos mantidos para venda</b>	<b>(19.363)</b>	(16.654)
<b>Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda</b>	<b>92.447</b>	81.968

Os fluxos de caixa líquidos incorridos são:

	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>
Caixa líquido gerado das atividades operacionais	<b>24.310</b>	18.386
<b>Aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>24.310</b>	18.386

Lucro por ação:

<b>Apuração do resultado básico e diluído por ação</b>	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>
<b>Numerador (em R\$ mil)</b>		
Resultado das operações descontinuadas	<b>31.179</b>	24.406
<b>Denominador (em milhares de ações)</b>		
Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	<b>841.863</b>	843.764
Resultado básico e diluído por ação das operações descontinuadas:	<b>0,0370</b>	0,0289

O resultado do período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 do Campo de Manati, proporcional à participação da Companhia, é apresentado a seguir:

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>
<b>Receita líquida de serviços</b>	<b>50.786</b>	81.690
Custos dos serviços	<b>(16.523)</b>	(34.432)
<b>Resultado bruto</b>	<b>34.263</b>	47.258
<b>Receitas (despesas) operacionais</b>		
Despesas com pessoal	-	(9.884)
Despesas gerais e administrativas	<b>(523)</b>	(4.794)
Despesas com serviços de terceiros	<b>(101)</b>	(3.523)
Impostos e taxas	<b>(524)</b>	(449)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	<b>(179)</b>	(5.559)
<b>Resultado operacional antes resultado financeiro</b>	<b>32.936</b>	23.049
Receitas financeiras	<b>14.465</b>	17.146
Despesas financeiras	<b>(7.484)</b>	(9.571)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>39.917</b>	30.624
Imposto de renda e contribuição social corrente	<b>(4.533)</b>	(6.396)
Imposto de renda e contribuição social diferido	<b>(4.205)</b>	178
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>31.179</b>	24.406

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### 7. Investimentos

Em 30 de setembro de 2023, a Companhia apresentava as seguintes principais participações em controladas diretas:

- **Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. (“PrioOG”)**

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.

Desde março de 2011, a PrioOG já atuava como Operadora B, em águas rasas e áreas terrestres, e a partir de outubro de 2015, a PrioOG 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, estão consolidadas sob uma única estrutura societária, tendo como matriz a PrioIntl no Brasil.

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PrioIntl são a (i) Lux Holding, empresa que possui ativo de grande porte em operação, (ii) Coral, que foi aportada pela PrioOG em junho de 2019 e detém 10% de participação na concessão do Campo de Manati, e a (iii) 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 as subsidiárias localizadas na República da Namíbia, que se encontram em liquidação.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### Portfólio de concessões

Em 30 de setembro de 2023 as controladas da Companhia participavam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	JOA (**)	Status	Fase	PEM (*)
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	Bravo	100%	Não	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Manati	Coral	10%	Sim	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	100%	Não	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	Bravo	100%	Não	Operador	Produção	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Coral	100%	Não	Operador	Exploração	R\$ 587
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Coral	100%	Não	Operador	Exploração	R\$ 10.564
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Jaguar	64%	Sim	Operador	Exploração	-
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Jaguar	100%	Não	Operador	Exploração	-
Brasil	Campos	Albacora Leste	Albacora Leste	Jaguar	90%	Sim	Operador	Produção	-

(\*) Programa exploratório mínimo remanescente.

(\*\*) Joint Operating Agreement – Acordos de operações conjuntas.

A aquisição das ações da Forte, durante o primeiro trimestre de 2023, incrementou em 20% a participação no Campo de Tubarão Martelo, passando para 100% de participação e concedendo o controle do Campo à Companhia.

Ainda no primeiro trimestre de 2023, houve a aquisição de 90% de participação do campo de Albacora Leste (sendo os 10% restantes de propriedade da Repsol Sinopec Brasil), e a aquisição de 40% restantes do Campo de Itaipu, completando 100% de participação no Campo.

#### a) Informações relevantes sobre as investidas em 30 de setembro de 2023

	<b>PrioOG</b>	<b>PrioIntl</b>
Participação direta	100,00%	0,86%
Participação indireta	-	99,14%
Patrimônio líquido	13.271.115	10.827.874
Resultado do período	3.625.372	3.414.412
Total dos ativos	13.755.134	10.827.874

#### b) Composição do investimento

	<b>Controladora</b>	
	<b>30/09/2023</b>	<b>31/12/2022</b>
PrioOG	<b>13.271.115</b>	9.939.915
PrioIntl	<b>93.270</b>	65.284
	<b>13.364.385</b>	10.005.199

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### c) Movimentação do investimento

	<b>PetroRioOG</b>	<b>PTRIntl</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>6.715.199</b>	<b>51.327</b>	<b>6.766.526</b>
Resultado de equivalência patrimonial	3.445.854	21.207	3.467.061
Ajustes de conversão	(114.125)	(6.320)	(120.445)
Ações em tesouraria – reflexo	(18.472)	(161)	(18.633)
Ajustes de avaliação patrimonial	(88.541)	(769)	(89.310)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>9.939.915</b>	<b>65.284</b>	<b>10.005.199</b>
Resultado de equivalência patrimonial	3.625.372	30.004	3.655.376
Ajustes de conversão	(327.968)	(2.305)	(330.273)
Reserva de capital – reflexo recompra de ações da OPCO	(146.171)	(1.277)	(147.448)
Ajustes de avaliação patrimonial reflexa sobre resultado de swap sobre debêntures (Nota 14)	179.967	1.564	181.531
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>13.271.115</b>	<b>93.270</b>	<b>13.364.385</b>

## 8. Imobilizado (Consolidado)

### a) Composição do saldo

	<b>Taxa de Depreciação %</b>	<b>Custo*</b>	<b>Depreciação*</b>	<b>Ajuste de conversão</b>	<b>Saldo em 30/09/2023</b>	<b>Saldo em 31/12/2022</b>
<b>Em operação</b>						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP**	101.740	(93.981)	8.496	16.255	19.364
Ativos de Óleo e Gás – Frade	UOP**	1.348.314	(550.997)	582.499	1.379.816	1.050.307
FPSO Tubarão Martelo	UOP**	802.047	(305.020)	(25.504)	471.523	501.505
FPSO Valente	UOP**	1.769.898	(798.578)	(87.121)	884.199	1.106.589
FPSO P.50 Forte – Albacora Leste *****	UOP**	1.776.225	(131.622)	(28.244)	1.616.359	-
Gastos com Desenvolvimento	UOP**	983.583	(486.155)	(71.677)	425.751	521.542
Revitalização de Poços (workover)	3	503.971	(185.789)	(10.206)	307.976	119.454
Máquinas e equipamentos	10	8.009	(7.083)	(924)	2	2
Móveis e utensílios	10	2.361	(1.476)	(89)	796	936
Equipamentos de comunicação	20	1.132	(611)	(40)	481	477
Equipamentos de informática	20	11.967	(7.545)	(267)	4.155	2.569
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.998	(1.063)	(611)	5.324	5.744
<b>Em andamento</b>						
Imobilizado em andamento ***		13.540	-	95	13.635	2.413
Revitalização de Poços (workover) ****		190	-	66	256	34.993
Gastos com Desenvolvimento *****		2.291.009	-	(11.916)	2.279.093	623.849
Sobressalentes		9.496	-	2.913	12.409	55.591
Sonda Hunter Queen		475.951	-	(13.435)	462.516	335.922
Material para revitalização/reentradas poços – Frade *****		763.953	-	(4.707)	759.246	283.949
<b>Total</b>		<b>10.870.384</b>	<b>(2.569.920)</b>	<b>339.328</b>	<b>8.639.792</b>	<b>4.665.206</b>

\* Custo e depreciação estão apresentados convertidos por suas respectivas taxas históricas

\*\* UOP – *Units of Production* (Método de depreciação por unidade produzida);

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

\*\*\*\* Revitalização de Poços (*workover*) para a retomada e/ou melhoria de poços;

\*\*\*\*\* Materiais adquiridos em função do Plano de Revitalização do Campo de Frade.

\*\*\*\*\* FPSO adquirido na combinação de negócios de Albacora Leste conforme nota explicativa do Intangível.

\*\*\*\*\* Gastos com o desenvolvimento principalmente do Campo de Wahoo.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2023	Aquisição	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências *	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2023
<b>Em operação</b>								
Plataforma Polvo A e Sonda	19.364	-	-	-	(2.596)	-	(513)	16.255
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.050.307	-	-	-	(265.688)	646.088	(50.891)	1.379.816
FPSO Tubarão Martelo	501.505	-	31.889	-	(71.237)	-	9.366	471.523
FPSO Valente	1.106.589	-	-	-	(205.507)	-	(16.883)	884.199
FPSO P50 Forte – Albacora Leste	-	1.776.225	-	-	(131.622)	-	(28.244)	1.616.359
Máquinas e equipamentos	2	-	-	-	-	-	-	2
Móveis e utensílios	936	-	9	-	(124)	-	(25)	796
Equipamentos de comunicação	477	-	78	-	(59)	-	(15)	481
Equipamentos de informática	2.569	649	1.953	-	(961)	-	(55)	4.155
Benfeitorias em imóveis de terceiros	5.744	-	-	-	(209)	-	(211)	5.324
Gastos com Desenvolvimento	521.542	20.186	-	-	(73.402)	(7.162)	(35.413)	425.751
Revitalização de Poços (Workover)	119.454	-	-	-	(80.097)	272.035	(3.416)	307.976
<b>Em andamento</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
Imobilizado em andamento	2.413	-	11.460	-	-	-	(238)	13.635
Revitalização de Poços (Workover)	34.993	-	237.231	-	-	(272.035)	67	256
Gastos com Desenvolvimento	623.849	-	2.087.911	-	-	(400.379)	(32.287)	2.279.093
Sobressalentes	55.591	-	-	-	-	-	(43.182)	12.409
Sonda Hunter Queen	335.922	-	131.527	-	-	-	(4.933)	462.516
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	283.949	-	818.728	(73.746)	-	(275.084)	5.399	759.246
<b>Total</b>	<b>4.665.206</b>	<b>1.797.060</b>	<b>3.320.785</b>	<b>(73.746)</b>	<b>(831.502)</b>	<b>(36.537)</b>	<b>(201.473)</b>	<b>8.639.792</b>

\* As transferências não zeram pois o valor de R\$ 36.537 do estoque de consumíveis no ativo circulante foi transferido para o imobilizado

Em 2022 a Companhia iniciou o redesenvolvimento do Campo de Frade. A primeira fase foi concluída em outubro de 2022, com a perfuração de dois poços produtores e dois poços injetores, que incrementaram em aproximadamente 18 mil barris de óleo por dia a produção do campo. A fase 2, inicialmente prevista para 2025, foi antecipada e está em curso. Nesta fase já foram perfurados os poços produtores MUP5/F23P1, N5P2/F23P2 e ODP5/F23P3, além do poço injetor F23I1.

Adicionalmente, a Companhia iniciou a produção do poço POL-Q no Campo de Polvo, com produção inicial estabilizada de aproximadamente 1.000 barris de óleo por dia, representando um aumento de 15% na produção do campo. O novo poço está produzindo no reservatório do Eoceno onde já produz o POL-K e o POL-L.

A Companhia concluiu no dia 22 de julho de 2022 a aquisição da sonda Hunter Queen (anteriormente denominada West Capricorn), com a transferência em definitivo do equipamento para a Prio. Adicionalmente foram pagos US\$ 1.886 mil (R\$ 9.971) para transferência da sonda. A sonda encontra-se no Brasil realizando a sua ativação técnica e, em seguida, será transportada até o Campo para o início das atividades operacionais.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	Saldo em 01/01/2022	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2022
<b>Em operação</b>							
Plataforma Polvo A e Sonda	24.596	-	-	(3.672)	-	(1.560)	19.364
Ativos de Óleo e Gás - Manati	-	-	-	(1.410)	1.410	-	-
Ativos de Óleo e Gás - Frade	279.223	-	-	(102.913)	886.696	(12.699)	1.050.307
FPSO Valente	1.430.763	-	-	(253.936)	-	(70.238)	1.106.589
FPSO Tubarão Martelo	635.539	-	-	(100.642)	1.480	(34.872)	501.505
Máquinas e equipamentos	2.404	-	-	(924)	(1.480)	2	2
Móveis e utensílios	1.134	29	-	(163)	-	(64)	936
Equipamentos de comunicação	411	155	-	(65)	-	(24)	477
Equipamentos de informática	2.111	1.525	(77)	(891)	1	(100)	2.569
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.424	-	-	(280)	-	(400)	5.744
Gastos com desenvolvimento	654.069	-	-	(104.663)	8.400	(36.264)	521.542
Revitalização de Poços (workover)	11.125	-	-	(51.235)	166.353	(6.789)	119.454
<b>Em andamento</b>							
Imobilizado em andamento	-	2.362	-	-	-	51	2.413
Revitalização de Poços (workover)	92.877	107.539	-	-	(166.353)	930	34.993
Gastos com desenvolvimento	104.496	1.034.025	(7.999)	-	(524.761)	18.088	623.849
Sobressalentes	59.456	-	-	-	-	(3.865)	55.591
Sonda Hunter Queen	-	343.339	-	-	-	(7.417)	335.922
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	243.140	474.732	-	-	(423.817)	(10.106)	283.949
Material para uso e consumo (poços)	1.277	-	-	-	(1.277)	-	-
<b>Total</b>	<b>3.549.045</b>	<b>1.963.706</b>	<b>(8.076)</b>	<b>(620.794)</b>	<b>(53.348)</b>	<b>(165.327)</b>	<b>4.665.206</b>

## 9. Intangível (Consolidado)

### a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Custo	Depreciação	Ajuste de Conversão	30/09/2023	31/12/2022
Ativos de petróleo e gás						
Custo de Aquisição - Polvo	(i)	313.786	(295.690)	(1.857)	16.239	19.345
Custo de Aquisição - Albacora Leste	(ii)	8.839.343	(655.016)	(140.552)	8.043.775	-
Custo de Aquisição - TBMT	(i)	195.367	(93.816)	(10.426)	91.125	108.557
Custo de Aquisição - Frade	(i)	64.631	(43.093)	(2.178)	19.360	24.221
Custo de Aquisição - Wahoo	(i)	845.781	-	(86.828)	758.953	790.796
Capitalização de gastos futuros com abandono de	(i)					
Albacora Leste		1.244.001	(92.183)	(20.713)	1.131.105	-
Bônus de assinatura - Frade	(i)	50.850	(48.609)	(230)	2.011	2.517
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(ii)	672.475	(402.445)	18.641	288.671	361.285
Adiantamento p/Aquisição de Albacora Leste	*	-	-	-	-	1.526.960
Ágio na aquisição do controle da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A.)	(iii)	1.646.185	-	(86.557)	1.559.628	-
Softwares e outros	20	278	(5)	(1)	272	274
Mais-Valia na aquisição da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A.)	(iii)	330.241	-	(17.363)	312.878	-
<b>Total</b>		<b>14.202.938</b>	<b>(1.630.857)</b>	<b>(348.064)</b>	<b>12.224.017</b>	<b>2.833.955</b>

\* Valor referente ao adiantamento para aquisição do bloco junto a Petrobras, conforme Contexto operacional, alocado integralmente aos ativos e passivos identificados na operação, quando da conclusão da operação em 26 de janeiro de 2023.

- (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 redensolvimento.
- (ii) Mais-valia relacionada à aquisição do contrato de concessão do Campo de Frade, de Jaguar e Bravo, amortizados pelo método das unidades produzidas, acompanhando o ativo gerador da mais-valia.
- (iii) Ágio e mais-valia relacionados à aquisição de ações e controle da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A) conforme detalhado abaixo.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2023	Aquisição	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2023
Custo de Aquisição – Polvo	19.345	-	(2.594)	(512)	<b>16.239</b>
Custo de Aquisição – Albacora Leste (*) (Nota 9.2.c)	-	8.839.343	(655.016)	(140.552)	<b>8.043.775</b>
Custo de Aquisição – TBMT	108.557	-	(14.555)	(2.877)	<b>91.125</b>
Custo de Aquisição – Frade	24.222	-	(9.761)	4.899	<b>19.360</b>
Custo de Aquisição – Wahoo	790.796	-	-	(31.843)	<b>758.953</b>
Capitalização de gastos futuros com abandono Provisão de Abandono de Albacora Leste (*)	-	1.244.001	(92.183)	(20.713)	<b>1.131.105</b>
Bônus de assinatura – Frade	2.517	-	(451)	(55)	<b>2.011</b>
Softwares e outros	274	-	-	(2)	<b>272</b>
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	361.285	-	(61.486)	(11.128)	<b>288.671</b>
Adiantamento p/Aquisição Albacora de Leste (*)	1.526.959	(1.453.476)	-	(73.483)	-
Mais- valia na aquisição da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A) (**) (Nota 9.2.d)	-	330.241	-	(17.363)	<b>312.878</b>
Ágio na incorporação da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A) (**)	-	1.646.185	-	(86.557)	1.559.628
	<b>2.833.955</b>	<b>10.606.295</b>	<b>(836.046)</b>	<b>(380.187)</b>	<b>12.224.017</b>

\* Valor na data de transação, referente à aquisição de Albacora Leste, cuja alocação no ativo intangível de concessão total é de R\$10.083.344, conforme Nota 9.2.c.

\*\* Valor na data de transação, referente à aquisição da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A), conforme Nota 9.2.d

	Saldo em 01/01/2022	Adições	Baixas	Amortização	Transferência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2022
Custo de Aquisição – Polvo	24.572	-	-	(3.882)	-	(1.345)	<b>19.345</b>
Custo de Aquisição – Manati	-	-	-	(13.309)	13.309	-	-
Custo de Aquisição – TBMT	191.865	10.887	(54.614)	(32.033)	-	(7.548)	<b>108.557</b>
Custo de Aquisição – Frade	164.060	-	(117.119)	(26.037)	-	3.318	<b>24.222</b>
Custo de Aquisição – Wahoo	845.781	-	-	-	-	(54.985)	<b>790.796</b>
Ágio na aquisição – Brasoil	-	-	-	-	1.821	(1.821)	-
Bônus de assinatura – FZA-M-254	5.968	-	-	-	(5.968)	-	-
Bônus de assinatura – FZA-Z-539	8.022	-	-	-	(8.022)	-	-
Bônus de assinatura – Frade	3.255	-	-	(562)	-	(176)	<b>2.517</b>
Bônus de assinatura – Ceará	31.358	-	(31.358)	-	-	-	-
Carteira de Clientes – Manati	-	-	-	(1.760)	2.214	(454)	-
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	<b>274</b>
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	467.171	-	-	(75.284)	-	(30.602)	<b>361.285</b>
Adiantamento p/Aquisição Albacora Leste	-	1.453.475	-	-	-	73.484	<b>1.526.959</b>
	<b>1.742.326</b>	<b>1.464.362</b>	<b>(203.091)</b>	<b>(152.867)</b>	<b>3.354</b>	<b>(20.129)</b>	<b>2.833.955</b>

### c) Aquisição de ativos

#### 1. Campo de Itaipu (100%)

A Companhia concluiu em 23 de março de 2023 a aquisição dos 40% de participação restantes do Campo de Itaipu junto a Total, pelo valor de R\$ 395 (US\$ 75 mil).

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.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

O campo já realizou o programa exploratório mínimo e não possui provisão de abandono, que só é formada no período de desenvolvimento.

### 2. Campo de Albacora Leste

Conforme descrito no contexto operacional, em 26 de janeiro de 2023 a Jaguar concluiu a aquisição de participação de 90% do Campo de Albacora Leste com a Petrobras e passou também a ser operadora do campo, podendo dar sugestões às decisões do consórcio e implementar reduções de custo e sinergias em sua operação, em comum acordo com a Repsol, com a qual compartilha igualmente o controle do Campo.

O preço da transação foi estabelecido em dólares americanos, e totalizou US\$ 1.935 milhões (R\$ 9.824.596 convertidos na data da operação), dos quais US\$ 293 milhões (R\$ 1.491.081) foram pagos na assinatura do contrato, em 28 de abril de 2022, US\$ 1.636 milhões (R\$ 8.333.515) foram pagos em 26 de janeiro de 2023 e o restante, US\$ 7 milhões (R\$ 35.608) foram pagos em agosto de 2023, considerando o ajuste final de preço. Na data dessas demonstrações financeiras, conforme previsto pelo CPC, a Administração está apurando ajustes finos da transação de aquisição de participação, bem como identificação do valor justo dos ativos e passivos adquiridos. Não tendo ainda concluído.

Adicionalmente, conforme projeções de preço do petróleo na data do *closing*, existe expectativa de pagamento de US\$ 205 milhões do total de US\$ 250 milhões (R\$ 1.044.496 e R\$ 1.273.775, respectivamente) de contraprestação contingente (*earn-out*), e este montante provável de pagamento foi incluído no preço total contra contas a pagar a Petrobras. Qualquer alteração entre a provisão e a realização dos valores terá impacto no resultado da Companhia.

Os ativos a valor justo e passivos identificados, na data da transação, assim como a alocação preliminar na Jaguar, estão apresentados abaixo:

	<b>R\$</b>	<b>US\$ mil</b>
Pagamento inicial (adiantamento)	1.491.081	292.650
Pagamento closing date	8.333.515	1.635.594
Ajuste de preço final	35.608	6.988
Provisão earn-out	1.044.496	205.000
<b>Contraprestação total</b>	<b>10.904.700</b>	<b>2.140.232</b>
<b>Alocação do Preço</b>		
Ativo Intangível – Concessão	10.083.344	1.978.866
Ativo Imobilizado - FPSO P-50 – Albacora Leste	1.776.225	348.614
Material em estoque	250.280	49.122
Petróleo em estoque	38.852	7.625
Provisão de abandono	(1.244.001)	(243.995)

### d) Combinação de negócios - Aquisição de ações e controle – Dommo Energia S.A. (atualmente “Forte”)

Conforme divulgado no contexto operacional, em 08 de janeiro de 2023 a OPCO concluiu o processo de aquisição de controle da Dommo Energia S.A. (que teve seu nome alterado para Prio Forte S.A. – nessa demonstração financeira identificada como “Forte”), através da compra de 100% das ações. Nesta data foi realizado o aumento de capital da OPCO através da emissão de ações preferenciais do tipo PNA e PNB, que foram integralizadas com as ações e bônus de subscrição da Dommo que foram avaliados em R\$ 889.970.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

No total foram emitidas 64.618.788 ações preferenciais PNA e 481.643.405 ações preferencias PNB, por escolha dos detentores das ações e bônus de subscrição, que foram resgatadas no mesmo dia por ações PRIO3, no caso da PNA, e em dinheiro, no caso da PNB, que juntos somaram o montante de R\$ 1.031.875 (US\$ 203.340 mil), dos quais R\$ 141.906 pagos em excesso ao valor de mercado das ações na data, e conseqüentemente tratado como transação entre sócios e registrado no patrimônio líquido, conforme demonstração das mutações do patrimônio líquido.

A operação contemplou a empresa Forte, detentora de 20% de participação no Campo de Tubarão Martelo, e todas as controladas desta empresa, as quais possui 100% de participação, que são a Dommo R-11 Petróleo e Gás S.A, Óleo e Gás Participações S.A, Dommo Austria GmbH (alterada para PRIO O&G Trading & Shipping GmbH), Dommo International GmbH (alterada para PRIO O&G International GmbH), Dommo Netherlands BV e Dommo Netherlands Holding BV.

O Grupo, através da controlada PrioOG detinha contrato de JOA com a Forte, através do qual controlava 80% das operações do Campo de Tubarão Martelo. Assim, à luz do CPC 15, a aquisição do controle da Forte pela OPCO, através dos 20% restantes do JOA, foi tratado pela Administração como uma combinação de negócios realizada em estágios (step acquisition). A Companhia apurou os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, o valor justo da participação anteriormente detida pela Companhia de 80% do Campo, bem como a alocação do preço de aquisição.

Na data de aquisição do controle, os ativos e passivos, líquidos, somavam um passivo de R\$ 431.355, principalmente composto por provisões para contingências prováveis reconhecidas no balanço no montante de R\$ 424.509 e valores a pagar para a conclusão do abandono do Campo de Tubarão Azul de R\$ 86.092, em fase final, líquidos de depósitos bancários no montante de R\$ 48.192 e depósitos judiciais no montante de R\$ 21.473.

O ganho sobre a reavaliação dos ativos anteriormente existentes (referentes a participação de 80%) foi integralmente realizado quando da transferência do JOA e do controle das atividades da Forte, para a também controlada, Bravo em 29 de março de 2023. De forma que não há efeito no resultado do exercício sobre a transação.

Na data dessas demonstrações financeiras, conforme previsto pelo CPC 15, a Administração apurou os ajustes finos da transação de aquisição de participação e controle, bem como identificação do valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos. Os ativos e passivos apurados a valor justo, na data da transação, assim como a alocação preliminar são:

	<b>R\$</b>	<b>US\$ mil</b>
<b>Consideração transferida (integralização de ações OPCO)</b>	<b>889.970</b>	<b>168.379</b>
Alocação do Preço		
Patrimônio Líquido na aquisição	(431.355)	(81.611)
Mais-valia da concessão	330.241	62.481
Imposto diferido sobre mais-valia	(112.282)	(21.243)
Passivos contingentes assumidos	(542.819)	(102.700)
Ágio gerado na combinação de negócios	1.646.185	311.452

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### 10. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Fornecedores no país	263	218	445.552	268.405
Fornecedores no exterior	1.112	-	192.486	299.024
	<b>1.375</b>	<b>218</b>	<b>638.038</b>	<b>567.429</b>
Total no passivo circulante	1.375	218	638.038	565.926
Total no passivo não circulante	-	-	-	1.503

### 11. Obrigações trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Salário	-	-	11.807	3.677
Provisão de Bônus (*)	11.676	18.583	154.013	118.254
Encargos	98	84	15.172	3.080
Férias/ 13º salário	95	88	17.973	12.992
	<b>11.869</b>	<b>18.755</b>	<b>198.965</b>	<b>138.003</b>

(\*) Sujeito aos indicativos de performance da Companhia.

### 12. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	193.027	86.979
IRRF sobre serviços	635	632	140.222	11.319
Royalties	-	-	141.316	49.694
PIS/COFINS/CSLL	5	3	20.259	4.496
ICMS	-	-	2.374	2.462
INSS	-	-	5.361	3.131
Impostos sobre o patrimônio	-	-	259	132
Outros	3	-	1.443	499
	<b>643</b>	<b>635</b>	<b>504.261</b>	<b>158.712</b>

### 13. Empréstimos e financiamentos

		Adições		Pagamentos		Apropriação	Ajuste de Conversão	30/09/2023	
		31/12/2022	Principal	Juros	Principal				Juros
Citibank	(i)	529.555	270.130	32.544	-	(37.302)	-	(40.907)	754.020
CCB	(ii)	151.000	-	4.375	-	-	-	(5.883)	149.492
BTG	(iii)	371.474	-	8.353	(340.263)	(14.585)	-	(24.979)	-
ABC	(iv)	161.321	-	4.911	-	-	-	(6.304)	159.928
Itaú	(v)	527.765	537.590	45.057	-	(29.613)	-	(57.841)	1.022.958
Safra	(vi)	188.625	-	5.606	-	-	-	(7.352)	186.879
Santander	(vii)	527.875	262.630	30.517	-	(28.006)	-	(33.243)	759.773
Bank of China	(viii)	80.180	-	2.812	-	(3.767)	-	(3.150)	76.075
ICBC	(ix)	-	254.755	10.395	-	(7.503)	-	(4.373)	253.274
HSBC	(x)	-	142.545	7.421	-	-	-	(2.332)	147.634
<b>Subtotal</b>		<b>2.537.795</b>	<b>1.467.650</b>	<b>151.991</b>	<b>(340.263)</b>	<b>(120.776)</b>	-	<b>(186.364)</b>	<b>3.510.033</b>
BOND	(xi)	3.141.804	-	138.024	-	(92.015)	-	(126.507)	3.061.306
Gastos com captação - Bond	*	(38.233)	-	-	-	-	6.419	1.529	(30.285)
<b>Total</b>		<b>5.641.366</b>	<b>1.467.650</b>	<b>290.015</b>	<b>(340.263)</b>	<b>(212.791)</b>	<b>6.419</b>	<b>(311.342)</b>	<b>6.541.054</b>
Circulante		393.258							1.978.629
Não Circulante		5.248.108							4.562.425

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

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

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

Em janeiro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 50 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,90% a.a. com pagamentos mensais de juros e vencimento final em 36 meses.

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

(iii) Em fevereiro de 2022, a Petro Rio contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) com o BTG no valor de US\$ 70 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,15% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 18 meses. Este contrato foi quitado em agosto de 2023, conforme previsto em contrato.

(iv) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou dois Adiantamentos sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) junto ao Banco ABC Brasil (ABC) no valor total de US\$ 30 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,48% a.a. e vencimento em 22 e 23 meses.

(v) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Itaú no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,65% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 24 meses. Adicionalmente, em janeiro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Itaú no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,57% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 12 meses.

(vi) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Safra no valor de US\$ 35 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,4% a.a. e vencimento final em 24 meses.

(vii) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Santander no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,9% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

Em fevereiro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Santander no valor de US\$ 50 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,46% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 12 meses.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

(viii) Em julho de 2022, a Petro Rio contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) com o Banco da China (Brasil) no valor de US\$ 15 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,95% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 30 meses.

(ix) Em janeiro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao ICBC no valor de US\$ 50 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+1,45% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 24 meses.

(x) Em janeiro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) junto ao HSBC no valor de US\$ 28 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 7,47% a.a. e vencimento em 12 meses.

(xi) A Companhia emitiu em 09 de junho de 2021 uma dívida no mercado de capitais internacional no valor de US\$ 600 milhões ao custo de 6,125% a.a. e prazo final de 5 anos, com opção de recompra a partir do 3º ano. A amortização do principal será realizada no vencimento, 09 de junho de 2026, enquanto a amortização dos juros é semestral, tendo sido a sua primeira amortização realizada em dezembro de 2021. Adicionalmente, este contrato possui obrigações não financeiras divulgadas no prospecto que são acompanhadas trimestralmente e encontram-se plenamente atendidas.

Os contratos firmados com os bancos Citibank (i), BTG (iii), Santander (vii), ICBC (ix) e a dívida emitida no mercado de capitais internacional (xi) possuem cláusulas 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 (EBTIDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x e eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 30 de setembro de 2023 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo as cláusulas dos contratos.

### 14. Debêntures locais (inclui swaps de conversão)

Em 24 de agosto de 2022 ocorreu a liquidação da primeira emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória adicional da Jaguar, no valor total de R\$2.000.000 na data de sua emissão, a qual foi objeto de oferta pública com esforços restritos de distribuição, realizada nos termos da Instrução CVM 476, tendo sido 1.500.000 (um milhão e quinhentas mil) Debêntures emitidas na Primeira Série, com vencimento em 15 de agosto de 2032; e 500.000 (quinhentas mil) Debêntures emitidas na Segunda Série, com vencimento em 15 de agosto de 2027.

As Debêntures da Primeira Série terão juros de IPCA+ 7,41% ao ano, e as Debêntures da Segunda Série são corrigidos por juros de 100% da Taxa DI, acrescido de spread de 2,05% ao ano. As duas séries têm vencimento semestral para os juros, sendo as datas para pagamento em 15 de fevereiro e 15 de agosto.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Na mesma data, a Jaguar contratou instrumentos derivativos (contratos de swap) destinados a cobrir os riscos de exposições cambiais das debêntures, emitidas no Brasil, em reais, e a volatilidade dos indexadores das debêntures, IPCA e CDI.

Estes contratos de swap, que foram contratados com os prazos e taxas de juros idênticos às debêntures de Primeira e Segunda séries, trocam, de forma prática, os valores em reais e as taxas de juros de IPCA+7,41% a.a. e CDI+2,05% a.a., respectivamente, em uma dívida em dólar com taxa pré-fixada de 6,79% a.a.

A Companhia designou as debêntures como itens protegidos, e os contratos de swap com instrumentos de proteção, e decidiu pela contabilização de hedge (*hedge accounting*), conforme CPC 48, item 6.4.1, como hedge de fluxo de caixa. Por terem sido contratados com prazos e taxas idênticas, a efetividade da operação é de 100%, sem risco de descasamento quanto aos valores praticados na liquidação de cada parcela de juros ou do principal.

O hedge de fluxo de caixa deve contabilizar o ajuste ao valor justo (ou marcação à mercado) dos instrumentos de proteção no patrimônio líquido, em outros resultados abrangentes. Este montante representa o quando seria pago e transferido para o resultado em caso de antecipação da liquidação dos contratos de swap. Em setembro de 2023, o valor registrado no Patrimônio Líquido soma R\$ 92.221 (US\$ 19.134 mil). No ativo foi registrado R\$ 95.817, valor este convertido pela taxa de fechamento, gerando uma variação não relevante de conversão.

Adicionalmente, os gastos para a emissão das debêntures foram capitalizados, e estão sendo alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures. O saldo em 30 de setembro de 2023 é de R\$ 63.109 (US\$ 12.603 mil).

A seguir estão demonstradas as movimentações das debêntures e swaps atrelados, incluindo a marcação à mercado:

	31/12/2022	Juros		Apropriação	Ajuste de Conversão	30/09/2023	Marcação a mercado	30/09/2023
		Adições	Pagamentos					
Debêntures	<b>2.075.403</b>	15.568	-	-	-	<b>2.090.971</b>	-	<b>2.090.971</b>
Contratos de Swap - Ativo	<b>(2.075.403)</b>	(15.568)	-	-	-	<b>(2.090.971)</b>	(257.075)	<b>(2.348.046)</b>
Contratos de Swap - Passivo	<b>2.060.261</b>	149.990	(182.522)	-	(85.126)	<b>1.942.603</b>	161.258	<b>2.103.861</b>
Gastos com captação	<b>(69.539)</b>	-	-	6.430	-	<b>(63.109)</b>	-	<b>(63.109)</b>
<b>Total</b>	<b>1.990.722</b>	<b>149.990</b>	<b>(182.522)</b>	<b>6.430</b>	<b>(85.126)</b>	<b>1.879.494</b>	<b>(95.817)</b>	<b>1.783.677</b>
<b>Circulante</b>	<b>40.514</b>					<b>8.040</b>	-	
<b>Não Circulante</b>	<b>1.950.208</b>					<b>1.871.454</b>	<b>(95.817)</b>	

As debêntures possuem cláusula de covenants financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBTIDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBTIDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente e em 30 de setembro de 2023 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato. Adicionalmente, estes contratos possuem obrigações não financeiras divulgadas no prospecto que são acompanhadas trimestralmente e encontram-se plenamente atendidas.

**Notas Explicativas às informações trimestrais  
30 de setembro de 2023**

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

**15. Operações de Arrendamento**

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

<b>Ativos de direito de uso</b>	<b>Custo</b>	<b>Amortização</b>	<b>CTA</b>	<b>Saldo</b>
Embarcações de Apoio	1.661.123	(181.954)	56.651	1.535.820
Helicópteros	252.661	(34.414)	(16.311)	201.936
Edificações/Bases de Apoio	170.999	(48.194)	(6.293)	116.512
Equipamentos	202.978	(36.730)	(7.298)	158.950
<b>Total</b>	<b>2.287.761</b>	<b>(301.292)</b>	<b>26.749</b>	<b>2.013.218</b>

Para calcular o montante do custo foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação e taxa incremental sobre os empréstimos vigentes na época da contratação do aluguel dos equipamentos. Os contratos em dólar vigentes desde o início foram descontados com taxas de 5,63% a.a., recalculados para 5,90% a.a. quando do aumento da vida útil do Campo de Polvo. Os contratos em reais são descontados pela taxa de 10% a.a.. No contrato de embarcação que entrou em 2020, em dólar, a taxa de desconto utilizada foi de 8,95% a.a., e em dois contratos que entraram no primeiro trimestre de 2022, a parcela em dólar utilizou a taxa de 4,45% a.a., e a parcela em reais, CDI+2,05% a.a., média dos empréstimos contratados no período. Adicionalmente, foi incluído um novo contrato em dólar de afretamento de aeronave utilizando a taxa de 6,93% a.a.

Conforme divulgado na nota explicativa Base de preparação e apresentação das informações trimestrais, a nova estimativa da reserva do Campo de Frade, com o alongamento da curva de produção, alterou as taxas de desconto do arrendamento, sendo, CDI+2,05% a.a. para os contratos em reais e 7,14% a.a. para os contratos em dólar, mesmas taxas utilizadas para os contratos de Albacora Leste.

No primeiro trimestre de 2023, com a entrada de Albacora Leste, houve a inclusão de uma embarcação de apoio à operação (R\$ 222.027) e um equipamento de produção de água doce em unidade estacionária de produção (R\$ 3.241).

Adicionalmente, no segundo trimestre de 2023 houve a substituição de um contrato em dólar de embarcação de apoio à operação, sendo descontado à taxa de 7,14% a.a.

No terceiro trimestre de 2023, houve a substituição de um contrato de embarcação de apoio à operação, sendo descontado à taxa de 7,14% a.a para a parcela em dólar e à taxa de 14% para a parcela em reais.

Em decorrência dos novos contratos incluídos no período e da atualização da estimativa das reservas de Frade e de Albacora Leste, o ativo aumentou em R\$ 595.703, o passivo aumentou em R\$ 676.494 e a diferença foi registrada no resultado, na linha de outras receitas e despesas operacionais.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Os efeitos apresentados no período foram:

	<b>Ativo</b>	<b>Passivo</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>1.470.973</b>	<b>(1.501.358)</b>
Adições/reversões (*)	595.703	(676.494)
Atualização cambial	-	2.808
Atualização monetária	-	(101.416)
Pagamentos efetuados	-	137.380
Amortização	(80.207)	-
Ajuste de conversão	26.749	37.914
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>2.013.218</b>	<b>(2.101.166)</b>
Circulante	-	<b>(207.118)</b>
Não Circulante	<b>2.013.218</b>	<b>(1.894.048)</b>

(\*) As reversões referem-se a contratos encerramos antecipadamente e outras alterações nos contratos existentes.

<b>Maturidade dos contratos</b>		<b>Pis/Cofins</b>
<b>Vencimento das prestações</b>	<b>Valor R\$</b>	<b>Valor R\$</b>
2023	(81.600)	7.548
2024	(235.394)	21.774
2025	(234.847)	21.723
2026	(234.847)	21.723
2027	(234.847)	21.723
2028	(235.394)	21.774
2029	(234.847)	21.723
2030	(234.847)	21.723
2031	(234.847)	21.723
2032	(225.833)	20.890
De 2033 a 2041	(1.432.865)	132.539
Valores não descontados	(3.620.168)	334.863
Juros embutidos	1.519.002	
Saldo passivo arrendamento	<u>(2.101.166)</u>	

### 16. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

A seguir apresentamos as bases de prejuízo e crédito fiscal, respectivamente:

<b>Empresas</b>	<b>Prejuízo fiscal</b>		<b>Crédito fiscal</b>	
	<b>30/09/2023</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>30/09/2023</b>	<b>31/12/2022</b>
PetroRio S.A.	<b>201.320</b>	183.100	<b>68.449</b>	62.254
PrioIntl	<b>11.573</b>	14.830	<b>3.935</b>	5.042
PetroRioOG	<b>640.432</b>	792.918	<b>217.747</b>	269.592
Jaguar	<b>856.260</b>	1.003.727	<b>291.128</b>	341.267
Bravo	<b>595.081</b>	734.989	<b>202.328</b>	249.896
Grupo Brasoil (Coral, OPCO e Energia)	<b>62.371</b>	71.747	<b>21.206</b>	24.394
Grupo Forte (anteriormente Dommo Energia S.A.) (*)	<b>21.254.113</b>	-	<b>7.226.398</b>	-
Lux Holding	<b>3.192.022</b>	4.448.549	<b>796.090</b>	1.109.468
Lux Trading (*)	<b>725.967</b>	745.587	<b>181.056</b>	185.949
	<b>27.539.139</b>	<b>7.995.447</b>	<b>9.008.337</b>	<b>2.247.862</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

(\*) Em 30 de setembro de 2023 não há prejuízo e crédito fiscal reconhecido contabilmente, em função da ausência de expectativas de geração de lucros tributáveis pelas operações, em prazo médio de tempo.

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 nas aquisições do Campo de Polvo e Campo de Albacora Leste, e ao valor integral dos passivos diferidos registrados em Luxemburgo, referentes aos deságios registrados na aquisição do Campo de Frade. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados. Do total de créditos fiscais disponíveis, apenas os valores não operacionais não foram reconhecidos no balanço patrimonial da Companhia.

O saldo de imposto de renda e contribuição social diferidos, líquidos de provisão para recuperação, está como segue:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	<b>107.620</b>	129.882
Diferenças temporárias	<b>(12.163)</b>	(10.970)	<b>174.447</b>	23.002
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão *	-	-	<b>(127.850)</b>	(63.588)
Prejuízos fiscais	-	-	<b>(579.854)</b>	(781.372)
<b>Saldo Líquido (Ativo) Passivo</b>	<b>(12.163)</b>	(10.970)	<b>(425.637)</b>	(692.076)

Expectativa de realização	Consolidado											De 2033 a 2041	Total
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032			
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	5.594	10.798	9.185	8.091	7.314	6.736	6.217	5.783	5.453	5.198	37.251	<b>107.620</b>	
Diferenças temporárias	174.447	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>174.447</b>	
Prejuízos Fiscais	(280.780)	(45.554)	(35.471)	(30.592)	(26.355)	(23.182)	(20.341)	(17.955)	(16.109)	(15.028)	(68.487)	<b>(579.854)</b>	

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### 17. Provisão para abandono de instalações

A movimentação do saldo da provisão para abandono de poços nos campos: Campo de Polvo, Campo de Manati, Campo de Tubarão Martelo, Campo de Albacora Leste e Campo de Tubarão Azul está demonstrada a seguir:

	Polvo	Manati	Tubarão Martelo	Frade	Albacora Leste	Tubarão Azul	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>175.180</b>	<b>54.582</b>	<b>189.617</b>	<b>513.339</b>	-	-	<b>932.718</b>
Redução	(38.015)	(8.661)	(40.177)	(358.776)	-	-	(445.629)
Atualização cambial	-	(2.819)	-	-	-	-	(2.819)
Atualização monetária	17.856	4.981	14.120	32.522	-	-	69.479
Ajuste de Conversão	(11.777)	-	(12.824)	(29.533)	-	-	(54.134)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>143.244</b>	<b>48.083</b>	<b>150.736</b>	<b>157.552</b>	-	-	<b>499.615</b>
Aquisição Albacora Leste Nota 9.2.c	-	-	-	-	1.244.001	-	1.244.001
Constituição Tubarão Azul (Aquisição Forte) Nota 9.2.d	-	-	-	-	-	86.092	86.092
Aumento	-	5	-	32.730	-	-	32.735
Atualização cambial	-	(1.625)	-	-	-	-	(1.625)
Atualização monetária	3.762	1.867	11.548	14.764	16.171	-	48.112
Ajuste de Conversão	(5.789)	-	(6.044)	(7.626)	(21.929)	(3.467)	(44.855)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>141.217</b>	<b>48.330</b>	<b>156.240</b>	<b>197.420</b>	<b>1.238.243</b>	<b>82.625</b>	<b>1.864.075</b>
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Manati	(177.487)	(69.271)	-	-	-	-	(246.758)
Transferência para passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	-	20.941	-	-	-	-	20.941
<b>Saldo líquido do passivo</b>	<b>(36.270)</b>	<b>-</b>	<b>156.240</b>	<b>197.420</b>	<b>1.238.243</b>	<b>82.625</b>	<b>1.638.258</b>

Com a aquisição do Campo de Albacora Leste, foi constituída, na data da transação, a provisão para abandono do campo, no montante de R\$ 1.244.001, conforme Nota 9.2.c.

Adicionalmente, com aquisição de ações e controle da Forte, a Companhia passou a consolidar os valores para a conclusão do abandono previstos para o Campo de Tubarão Azul, no valor de R\$ 86.092.

Durante o 1º trimestre de 2023, houve alteração, não relevante, nos valores presentes da provisão de abandono do Campo de Frade, com redução da vida útil e atualização da taxa de desconto e inflação, com incremento de R\$ 32.735 que afetou diretamente o resultado.

Os Campos de Polvo e Tubarão Martelo, com previsão de abandono em 2032, as estimativas de abandono, ambas em dólar, são descontadas à valor presente pela taxa de 10,81% ao ano. Frade, com a previsão de abandono estendida até 2039 e estimativa em dólar, utiliza a taxa de 10,95% ao ano. Albacora Leste, com previsão de abandono em 2031 e estimativa em dólar, utiliza taxa de 10,62%, enquanto Manati utiliza 11,15% ao ano para a parcela estimada em dólar e 12,38% ao ano para o montante em reais. As taxas de inflação utilizadas, quando necessário, são a média de 2,0% ao ano para os valores em dólar e 3,87% ao ano para a parcela em reais.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

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

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30/09/2023</b>	<b>31/12/2022</b>
<b>Blocos operados</b>		
Forte (anteriormente Dommo Energia S.A – TBMT)	-	(29.303)
Total - Wahoo/Itaipu	(1.385)	(1.088)
IBV – Wahoo	(372)	(916)
Ecopetrol – Ceará	(71)	(85)
Repsol – Albacora Leste	32.915	-
<b>Total de blocos operados</b>	<b>31.087</b>	<b>(31.392)</b>
Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati	(10.650)	(2.012)
<b>Total de blocos não-operados</b>	<b>(10.650)</b>	<b>((2.012)</b>
Passivos associados a ativos não circulantes mantidos para venda	10.693	2.068
<b>Total de adiantamento de/a parceiros</b>	<b>31.130</b>	<b>(31.336)</b>
<b>Total no Ativo Circulante</b>	<b>(10.650)</b>	<b>(31.336)</b>
<b>Total no Passivo Circulante</b>	<b>41.780</b>	<b>-</b>

A Forte, passou a ser consolidada nas demonstrações financeiras da Companhia a partir da incorporação de ações, onde os saldos entre empresas do grupo são eliminados por apresentação.

### 19. Impairment

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

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

### 20. Patrimônio líquido

#### 20.1 Capital social

Em 30 de setembro de 2023, o capital subscrito e integralizado da Companhia no valor de R\$ 5.576.158 está representado por 887.229.147 ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A Companhia possui saldo de R\$ 223.365 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 5.352.792.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Acionista	Nº de ações ordinárias *	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	52.703.398	6%
Blackrock, INC.	44.484.371	5%
Outros Acionistas	790.041.378	89%
<b>Total</b>	<b>887.229.147</b>	<b>100%</b>

\*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da Companhia sofreu alterações em janeiro de 2023, com aumento de R\$ 33.118 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores.

A Companhia mantém o saldo de ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, no valor de 50.898.338 ações, ao custo da transação de R\$ 466.835.

### 20.2 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 VII	Programa IX	Programa X	Programa XI	Programa XII
Data da outorga pelo Conselho de Administração	28/02/2019	20/03/2020	30/04/2021	30/04/2021	03/08/2022
Total de opções concedidas	64.220	995.235	260.711	632.569	988.059
Preço da ação na data da outorga	150,98	12,40	91,86	91,86	23,76
Preço do Strike	97,06	19,53	35,27	39,68	16,7
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	81,97	4,49	61,85	65,91	9,68
Volatilidade estimada do preço da ação	69,46%	66,17%	92,13%	73,64%	52,67%
Taxa de retorno livre de risco	8,25%	7,65%	6,41%	7,86%	13,28%
Duração da opção (em anos)	4	4	2	4	2

  

	Programa XIII	Programa XIV	Programa XV	Programa XVI
Data da outorga pelo Conselho de Administração	03/08/2022	07/02/2023	07/02/2023	07/02/2023
Total de opções concedidas	3.671.976	1.068.826	3.838.250	480.000
Preço da ação na data da outorga	23,76	41,63	41,63	41,63
Preço do Strike	18,79	28,33	31,87	31,87
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	13,45	19,34	26,20	16,13
Volatilidade estimada do preço da ação	74,19%	49,47%	68,93%	47,09%
Taxa de retorno livre de risco	12,40%	13,11%	13,17%	13,56%
Duração da opção (em anos)	4	2	5	1

A Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido, na rubrica de Reserva de capital, remuneração baseada em ações, o montante de R\$ 382.645, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Das opções outorgadas, 4.582.762 opções foram exercidas em 02 de janeiro de 2023, com a integralização de R\$ 33.118 no capital social da Companhia.

### 20.3 Resultado por ação

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	01/07/2023	01/07/2022	01/01/2023	01/01/2022
	a	a	a	a
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
<b>Numerador (em R\$)</b>				
Resultado do período atribuído aos acionistas do Grupo	<b>1.628.824</b>	792.314	<b>3.631.858</b>	2.500.364
<b>Denominador (em milhares de ações)</b>				
Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação *	<b>836.326</b>	843.989	<b>841.863</b>	843.764
<b>Resultado básico por ação</b>	<b>1,948</b>	0,939	<b>4,314</b>	2,963
<b>Resultado diluído por ação</b>	<b>1,930</b>	0,930	<b>4,280</b>	2,937
Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro	<b>7.555</b>	7.551	<b>6.634</b>	7.511

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

## 21. Transações com partes relacionadas (Controladora)

	Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022
Contas a receber Petrório S.A x Petrório O&G (i)	<b>206.276</b>	62.805
Contas a receber Petrório S.A x Petrório Jaguar (i)	<b>32.805</b>	-
Rateio despesas administrativas Brasoil	-	3.357
Rateio despesas administrativas Frade (ii)	<b>(110.698)</b>	22.392
Rateio despesas administrativas Bravo (ii)	<b>(67.653)</b>	-
Mútuo passivo Petrório S.A x Bravo (v)	<b>(212.876)</b>	-
Mútuo passivo Petrório Luxembourg Sarl x Petrório S.A (iii)	<b>(208.447)</b>	(212.317)
Mútuo passivo Petrório S.A x Coral (iv)	<b>(81.550)</b>	-
Mútuo passivo Petrório S.A x O&G (vi)	<b>(39.624)</b>	-
	<b>(481.767)</b>	(123.763)
<b>Total no Ativo Não Circulante</b>	<b>71.730</b>	96.881
<b>Total no Passivo Não Circulante</b>	<b>(553.497)</b>	(220.644)

- (i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações da Companhia com a Petro Rio O&G e Jaguar.
- (ii) Saldo referente ao compartilhamento de despesas da Companhia com a Petro Rio Jaguar e Bravo.
- (iii) Saldo referente a contrato de mútuo firmado desde o segundo semestre de 2019 entre a Prio e a Lux Trading, com prazo indeterminado e taxa de juros de Libor + 2,9% a.a., que serão liquidados com a distribuição de dividendos da própria Lux Trading.
- (iv) Saldo referente a contrato de mútuo no valor de R\$ 150 milhões, firmado em março de 2023, entre a Prio e a Petro Rio Coral, com prazo indeterminado e taxa de juros de 3% a.a que será utilizado para a composição de caixa para o programa de recompra de ações.
- (v) Saldo referente a contrato de mútuo no valor de até R\$ 150 milhões, firmado em abril de 2023, entre a Prio e a Petro Rio Bravo, com prazo indeterminado e taxa de juros de

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

3% a.a que será utilizado para a composição de caixa para o programa de recompra de ações.

- (vi) Saldo referente a contrato de mútuo no valor de até R\$ 150 milhões, firmado em junho de 2023, entre a Prio e a Petro Rio O&G, com prazo indeterminado e sem acréscimo de juros que será utilizado para a composição de caixa.

### Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 foi de R\$ 1.844 (R\$ 16.287 em 30 de setembro de 2022), conforme detalhado abaixo:

Remuneração dos Administradores	30/09/2023	30/09/2022
Benefícios de curto prazo a empregados	1.800	1.466
Pagamento baseado em ações	44	15.381
<b>Total</b>	<b>1.844</b>	<b>16.847</b>

## 22. Receita Líquida

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

	01/01/2023 a 30/09/2023				
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Albacora Leste	Total
Receita bruta	1.751.918	60.999	5.561.611	2.359.978	9.734.506
Deduções	(47.285)	(10.213)	(243.895)	(99.593)	(400.986)
Subtotal	1.704.633	50.786	5.317.716	2.260.385	9.333.520
Despesas de comercialização	(57.499)	-	(300.029)	(66.149)	(423.677)
<b>Receita líquida</b>	<b>1.647.134</b>	<b>50.786</b>	<b>5.017.687</b>	<b>2.194.236</b>	<b>8.909.843</b>

  

	01/07/2023 a 30/09/2023				
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Albacora	Total
Receita bruta	616.567	16.024	2.350.034	1.280.256	4.262.881
Deduções	(202)	(2.697)	(37.711)	(14.912)	(55.522)
Subtotal	616.365	13.327	2.312.323	1.265.344	4.207.359
Despesas de comercialização	(27.119)	-	(101.259)	(33.491)	(161.869)
<b>Receita líquida</b>	<b>589.246</b>	<b>13.327</b>	<b>2.211.064</b>	<b>1.231.853</b>	<b>4.045.490</b>

  

	01/01/2022 a 30/09/2022			
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total
Receita bruta	2.466.515	98.265	2.841.561	5.406.341
Deduções	-	(16.575)	-	(16.575)
<b>Receita líquida</b>	<b>2.466.515</b>	<b>81.690</b>	<b>2.841.561</b>	<b>5.389.766</b>

  

	01/07/2022 a 30/09/2022			
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total
Receita bruta	827.274	28.453	1.134.442	1.990.169
Deduções	-	(4.383)	-	(4.383)
<b>Receita líquida</b>	<b>827.274</b>	<b>24.070</b>	<b>1.134.442</b>	<b>1.985.786</b>

Em 2023, a Companhia reforçou a sua área de trading, com o intuito de melhorar os preços de venda e reduzir os custos associados. Desta forma, passou a realizar vendas diretamente para refinarias e a contratar serviços relacionados às vendas (frete, seguros, entre outros) diretamente. No período de nove meses de 2023, a Companhia registrou despesa com vendas no montante de R\$ 423.677.

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### 23. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Logística	38.802	2.115	79.087	49.169
Consumíveis	103.221	61.733	279.955	131.944
Operação e Manutenção	82.597	44.347	204.473	141.285
Pessoal	56.932	35.372	189.223	111.364
Compra de óleo para revenda	-	91.815	38.958	256.379
Outros Custos	197.385	6.504	245.029	54.152
Royalties e participação especial	318.526	144.460	782.376	421.887
Amortização CPC 06 (R2)	37.975	20.056	97.694	57.991
Depreciação e Amortização	792.160	205.909	1.535.761	507.571
<b>Total</b>	<b>1.627.598</b>	<b>612.311</b>	<b>3.452.556</b>	<b>1.731.742</b>

### Estoque de petróleo

	30/09/2023		31/12/2022	
	Valor	Quantidade	Valor	Quantidade
<b>Polvo</b>	39.202	254	9.134	52
<b>Tubarão Martelo</b>	89.236	503	63.253	387
<b>Forte (anteriormente Dommo Energia S.A)</b>	13.477	122	-	-
<b>Frade</b>	104.259	599	44.570	675
<b>Lux Sarl</b>	12.510	50	227.770	1.995
<b>Total</b>	<b>258.684</b>	<b>1.528</b>	<b>344.727</b>	<b>3.109</b>

### 24. Outras receitas e despesas

	Controladora			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	100	-	100	-
Adição/Reversão bônus colaboradores/administradores	(110)	-	(12.338)	-
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	-	-	(53)	-
Gratificação de administradores	-	-	-	-
Indenizações trabalhistas anos anteriores	(176)	-	(176)	-
Outras Receitas (Despesas)	-	104	(77)	(184)
<b>Total</b>	<b>(186)</b>	<b>104</b>	<b>(12.544)</b>	<b>(184)</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	<b>Consolidado</b>			
	<b>01/07/2023</b>	<b>01/07/2022</b>	<b>01/01/2023</b>	<b>01/01/2022</b>
	<b>a</b>	<b>a</b>	<b>a</b>	<b>a</b>
	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>
Aumento/Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-	-	<b>(32.735)</b>	1.216
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	<b>(224)</b>	8.649	<b>(5.090)</b>	5.099
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais	<b>(1.577)</b>	-	<b>(4.994)</b>	(720)
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	<b>4.279</b>	3.120	<b>(48.043)</b>	3.019
Aquisição de Albacora Leste	-	-	<b>(11.075)</b>	-
Adição/Reversão bônus colaboradores/administradores	<b>(110)</b>	-	<b>(72.210)</b>	-
Venda de sucatas	<b>190</b>	-	<b>1.097</b>	-
Reversão de provisões operacionais de anos anteriores	-	-	<b>6.952</b>	-
Crédito Impostos extemporâneos (PIS e COFINS/INSS/ICMS) *	<b>24.623</b>	3.104	<b>90.335</b>	7.213
Despesas com impostos	-	-	<b>(3.517)</b>	-
Descomissionamento - Tubarão Azul	-	(67)	-	(17.271)
Indirect Overhead - Parcerias	<b>(1.223)</b>	3.061	<b>(1.434)</b>	1.579
Desmobilização BW/ Arbitragem	-	-	<b>(7.450)</b>	(53.021)
Redução de passivos de IFRS 16 (CPC 06)	<b>2.207</b>	-	<b>(8.418)</b>	19.268
Baixa de materiais do Campo de Frade	<b>(69.121)</b>	-	<b>(69.121)</b>	-
Despesa de depreciação Manati (ativo mantido para venda)	-	-	-	(85.185)
Aquisição sonda Hunter Queen	<b>(13.122)</b>	-	<b>(32.224)</b>	-
Indenizações trabalhistas anos anteriores	<b>5.323</b>	-	<b>5.323</b>	-
Outras Receitas (Despesas)	<b>(4.393)</b>	(14.629)	<b>(10.774)</b>	(14.154)
<b>Total</b>	<b>(53.149)</b>	<b>3.238</b>	<b>(203.377)</b>	<b>(132.957)</b>

\* Créditos de Pis e Cofins de Jaguar, O&G e Bravo sobre consumo de materiais referentes a exercício anterior.

## 25. Resultado financeiro

	<b>Controladora</b>			
	<b>01/07/2023 a</b>	<b>01/07/2022 a</b>	<b>01/01/2023 a</b>	<b>01/01/2022 a</b>
	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>
	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>	<b>30/09/2023</b>	<b>30/09/2022</b>
<b>Receitas financeiras</b>	<b>172</b>	59	<b>864</b>	115
Receita de aplicação financeira realizada	<b>126</b>	50	<b>463</b>	90
Outras receitas financeiras	<b>46</b>	9	<b>401</b>	25
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(6.933)</b>	(2.574)	<b>(11.448)</b>	(4.837)
Outras despesas financeiras	<b>(6.933)</b>	(2.574)	<b>(11.448)</b>	(4.837)
<b>Variações cambiais, líquidas</b>	<b>10.672</b>	(2.339)	<b>6.026</b>	(794)
Receita de variação cambial	<b>(472)</b>	(865)	<b>13.056</b>	4.824
Despesa de variação cambial (*)	<b>11.144</b>	(1.474)	<b>(7.030)</b>	(5.618)

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
<b>Receitas financeiras</b>	<b>102.994</b>	156.263	<b>123.864</b>	224.880
Receita de aplicação financeira realizada	<b>25.186</b>	151.396	<b>27.574</b>	211.799
Marcação a valor justo de derivativos	<b>9.513</b>	-	<b>10.110</b>	-
Ganho realização de derivativos	<b>598</b>	-	<b>17.584</b>	-
Ganho Valor justo ARO	<b>67.307</b>	-	<b>67.307</b>	-
Outras receitas financeiras	<b>390</b>	4.867	<b>1.289</b>	13.081
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(302.595)</b>	(139.539)	<b>(722.452)</b>	(400.599)
Perda em aplicação financeira realizada	<b>(1.303)</b>	(1.315)	<b>(27.087)</b>	(38.927)
Juros sobre empréstimos	<b>(140.573)</b>	(98.645)	<b>(403.951)</b>	(221.772)
Comissão sobre fianças	<b>(36)</b>	-	<b>(109)</b>	-
Marcação a valor justo - derivativos	<b>24.799</b>	-	<b>(18.851)</b>	14.490
Perda realização de derivativos	<b>(49.778)</b>	-	<b>(49.778)</b>	(55.343)
Perda Valor Justo Bond	-	(408)	-	(5.810)
Despesas com juros sobre arrendamentos	<b>(40.364)</b>	(21.242)	<b>(101.416)</b>	(43.570)
Perda Valor justo ARO	<b>(115.419)</b>	-	<b>(115.419)</b>	-
Outras despesas financeiras	<b>20.079</b>	(17.929)	<b>(5.841)</b>	(49.667)
<b>Variações cambiais, líquidas</b>	<b>87.504</b>	(47.922)	<b>(118.853)</b>	(92.847)
Receita de variação cambial	<b>(389.856)</b>	292.404	<b>651.978</b>	396.379
Despesa de variação cambial (*)	<b>477.360</b>	(340.326)	<b>(770.831)</b>	(489.226)

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

## 26. 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			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>1.622.885</b>	790.432	<b>3.630.664</b>	2.506.042
Alíquota de acordo com a legislação vigente	<b>34%</b>	34%	<b>34%</b>	34%
<b>Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente</b>	<b>551.781</b>	268.747	<b>1.234.426</b>	852.054
<b>Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:</b>				
Diferenças Permanentes	<b>(233)</b>	(346)	<b>4.987</b>	190
Diferenças Temporárias	<b>8.255</b>	-	<b>3.510</b>	-
Resultado de equivalência patrimonial (Utilização de) Prejuízo Fiscal	<b>(551.684)</b>	(271.096)	<b>(1.242.828)</b>	(863.100)
Prejuízos fiscais não reconhecidos	<b>(3.331)</b>	(3.783)	<b>(6.195)</b>	-
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	-	(4.097)	-	(4.097)
<b>Total</b>	<b>(10.727)</b>	8.693	<b>4.906</b>	20.631
<b>Total</b>	<b>(5.939)</b>	(1.882)	<b>(1.194)</b>	5.678
Imposto de renda e contribuição social	<b>(4.745)</b>	-	-	-
Imposto de renda diferido	<b>(1.194)</b>	(1.882)	<b>(1.194)</b>	5.678
<b>Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>(5.939)</b>	(1.882)	<b>(1.194)</b>	5.678
<b>Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto</b>	<b>-0,37%</b>	-0,24%	<b>-0,03%</b>	0,23%

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>2.120.227</b>	1.246.394	<b>4.215.915</b>	2.982.382
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
<b>Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente</b>	<b>720.877</b>	423.774	<b>1.433.411</b>	1.014.010
<b>Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:</b>				
Diferenças Permanentes	(152.031)	3.701	(162.915)	10.384
Diferenças Temporárias	132.144	19.669	(281.335)	745
Dedução/ Benefícios Fiscais	(4.905)	643	(6.677)	(8.045)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal	(223.823)	(80.394)	(525.425)	(537.034)
Prejuízos fiscais não reconhecidos	-	35.391	-	(4.097)
Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo	(153.050)	(15.647)	(309.600)	(59.029)
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	172.191	66.957	436.598	65.084
Ajuste relativo a tributos de exercícios anteriores	-	(14)	-	-
<b>Total</b>	<b>491.403</b>	454.080	<b>584.057</b>	482.018
Imposto de renda e contribuição social	187.700	255.548	420.700	568.781
Imposto de renda diferido	303.703	198.532	163.357	(86.763)
<b>Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>491.403</b>	454.080	<b>584.057</b>	482.024
<b>Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto</b>	<b>23,18%</b>	36,43%	<b>13,85%</b>	15,99%

### 27. Informações por segmento (Consolidado)

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

Informações por segmento das operações continuadas:

	30/09/2023	31/12/2022
<b>Ativo circulante</b>		
Brasil	1.400.875	3.348.944
Exterior	3.685.659	7.188.369
<b>Ativo não circulante</b>		
Brasil	23.115.272	9.303.666
Exterior	319.877	396.227
<b>Receita</b>		
Brasil	50.786	81.690
Exterior	8.859.057	5.308.076

### 28. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

Os principais passivos financeiros da Prio 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 na nota explicativa de Caixa e equivalentes de caixa.

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

diversos setores no Brasil e no exterior, a curto, médio e/ou longo prazo, a fim de maximizar a rentabilidade e buscar um maior retorno a seu acionista. Ao adotar essa estratégia, a Companhia está exposta aos riscos inerentes a tais investimentos, e à flutuação nos preços destes ativos, o que pode impactar negativamente o caixa da Companhia.

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

### Risco de mercado

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

### Instrumentos Financeiros Derivativos – Hedge

A Companhia realizou contratos de derivativos que visam oferecer cobertura (hedge) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas do terceiro trimestre de 2023. 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	Prêmio	Marcação	Liquidação	US\$ mil	R\$ mil
Compra	PUT	31/08/23	31/08/23	83,40	1.000	1,89	1.890	-	-	-	-
Compra	PUT	31/08/23	31/08/23	83,95	1.000	1,94	1.940	-	-	-	-
Compra	PUT	31/08/23	31/08/23	87,15	1.000	1,43	1.430	-	2.047	-	-
Compra	PUT	31/10/23	-	-	1.000	3,12	3.124	(1.783)	-	1.341	6.716
Compra	PUT	31/10/23	-	-	1.000	2,20	2.198	2.018	-	4.216	21.112
<b>5.000</b>						<b>10.582</b>	<b>235</b>	<b>2.047</b>	<b>2.047</b>	<b>5.557</b>	<b>27.828</b>

### 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)	Cenário (II)
			25%	50%
Impacto nos títulos e valores mobiliários	Queda do CDI	(9)	(259)	(508)

Para os rendimentos das aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários, foram consideradas as projeções da CDI divulgada pela BM&FBOVESPA, para o período de nove meses a partir de 30 de setembro de 2023 no cenário provável (CDI 13,03%), redução de

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

### Risco de câmbio

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I)	Cenário (II)
			25%	50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	(2.937)	(33.576)	(67.152)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	5.205	(59.514)	(119.028)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para nove meses a partir de 30 de setembro de 2023 (US\$ 1/R\$ 4,8981). 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 2023, as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Petrobras, Petrochina, Repsol, Valero e Shell e as vendas de gás para um único cliente (Petrobras), no entanto apresentam risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências.

### Risco de liquidez

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### Consolidado

<b>Período findo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Empréstimos e financiamentos	(1.978.629)	(4.562.425)	<b>(6.541.054)</b>
Fornecedores	(638.038)	-	<b>(638.038)</b>
Obrigações trabalhistas	(198.965)	-	<b>(198.965)</b>
Tributos e contribuições sociais	(504.261)	-	<b>(504.261)</b>
Adiantamento de parceiros	(41.780)	-	<b>(41780)</b>
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	(8.040)	(1.871.454)	<b>(1.879.494)</b>
Provisão para Abandono	-	(1.638.258)	<b>(1.638.258)</b>
Provisão para contingências	-	(1.015.013)	<b>(1.015.013)</b>
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(207.118)	(1.894.048)	<b>(2.101.166)</b>
Outras obrigações	(300.223)	(781.690)	<b>(1.081.913)</b>
	<b>(3.877.054)</b>	<b>(11.762.888)</b>	<b>(15.639.942)</b>

<b>Exercício findo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Empréstimos e financiamentos	(393.258)	(5.248.108)	<b>(5.641.366)</b>
Fornecedores	(565.926)	(1.503)	<b>(567.429)</b>
Obrigações trabalhistas	(138.003)	-	<b>(138.003)</b>
Tributos e contribuições sociais	(158.712)	-	<b>(158.712)</b>
Marcação a mercado dos swaps das debêntures	-	(89.310)	<b>(89.310)</b>
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	(40.514)	(1.950.208)	<b>(1.990.722)</b>
Provisão para Abandono	-	(271.631)	<b>(271.631)</b>
Provisão para contingências	-	(23.350)	<b>(23.350)</b>
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(64.547)	(1.436.811)	<b>(1.501.358)</b>
Contas a pagar aquisição de Wahoo	(43.433)	(1.843)	<b>(45.276)</b>
	<b>(1.404.393)</b>	<b>(9.022.764)</b>	<b>(10.427.157)</b>

### Controladora

<b>Período findo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Fornecedores e outros	(1.375)	-	<b>(1.375)</b>
Obrigações trabalhistas	(11.869)	-	<b>(11.869)</b>
Tributos e contribuições sociais	(643)	-	<b>(643)</b>
Provisão para contingências	-	(400)	<b>(400)</b>
Outras obrigações	-	(184)	<b>(184)</b>
	<b>(13.887)</b>	<b>(584)</b>	<b>(14.471)</b>

<b>Exercício findo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>até 12 meses</b>	<b>1 a 5 anos</b>	<b>Total</b>
<b>Passivo</b>			
Fornecedores e outros	(218)	-	<b>(218)</b>
Obrigações trabalhistas	(18.755)	-	<b>(18.755)</b>
Tributos e contribuições sociais	(635)	-	<b>(635)</b>
Provisão para contingências	-	(500)	<b>(500)</b>
	<b>(19.608)</b>	<b>(500)</b>	<b>(20.108)</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

(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:

- Nível 1: a mensuração do valor justo utiliza preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.
- Nível 2: a mensuração do valor justo é derivada de outros insumos cotados incluídos no Nível 1, que são cotados através de um ativo ou passivo, quer diretamente (ou seja, como os preços) ou indiretamente (ou seja, derivada de preços).
- Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possui mercado ativo.

Os valores de mercado (“valor justo”) estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 1 para os instrumentos financeiros abaixo, e não houve transferências entre níveis de mensuração na hierarquia do valor justo no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023.

	30/09/2023				31/12/2022			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo						
<b>Ativos financeiros</b>								
<b>Custo amortizado:</b>								
Contas a receber (i)	-	-	1.613.769	1.613.769	-	-	166.304	166.304
Partes relacionadas	71.730	71.730	-	-	96.881	96.881	-	-
<b>Valor justo por meio do resultado</b>								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	18.483	18.483	2.225.259	2.225.259	17.148	17.148	9.612.961	9.612.961
<b>Passivos financeiros</b>								
<b>Custo amortizado:</b>								
Fornecedores (i)	1.375	1.375	638.038	638.038	218	218	567.429	567.429
Empréstimos e Financiamentos	-	-	6.541.054	6.541.054	-	-	5.641.366	5.641.366
Debêntures e Swap	-	-	1.879.494	1.783.676	-	-	1.990.722	2.080.032
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	2.101.166	2.101.166	-	-	1.501.358	1.501.358
Contas a pagar Gas Bridge	-	-	24.800	24.800	-	-	43.433	43.433
Contas a pagar earn-out Albacora Leste	-	-	1.026.563	1.026.563	-	-	-	-

(i) Os valores relacionados aos saldos de contas a receber e fornecedores não possuem diferenças significativas ao seu valor justo devido ao giro de recebimento/pagamento destes saldos ser em média de 60 dias.

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

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### 29. Seguros

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

Com efeito, possui, em conjunto com as demais empresas do grupo, coberturas contra as principais exposições, tais como o P&I para o FPSO Valente, FPSO Bravo, Sonda King Maker e Hunter Queen, Energy Package que engloba: Danos Físicos aos ativos offshore, Despesas Extras do Operador (OEE), Responsabilidade Civil Offshore e óleo em estoque, além da cobertura de Transporte para os equipamentos/suprimentos referentes às operações do campo de Polvo, Manati, Frade, Tubarão Martelo e Albacora Leste, e o seguro de D&O para seus administradores.

Dentre as principais coberturas previstas no seguro da Companhia está o seguro de D&O, cujo principal objeto segurado da apólice é o pagamento, a título de Perdas, devido a terceiros pela companhia decorrente de uma Reclamação. Ademais, a empresa também contrata o seguro para Despesas Extras do Operador, cujas principais exposições cobertas são: Controle de Poço, Despesa Extra/Reperfuração e Infiltração e Poluição, Limpeza e Contaminação.

Os seguros vigentes em 30 de setembro de 2023 cobrem a Importância Segurada de R\$ 36.774.506. Não faz parte do escopo da auditoria a validação quanto à abrangência dos contratos de seguro.

A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

<b>Seguros/Modalidade</b>	<b>Importância Segurada</b>
Danos Físicos (Óleo em estoque)	926.406
Plataforma Fixa	911.383
Plataforma Offshore	111.669
FPSO Frade	3.710.131
Equipamento Subsea	1.502.961
Propriedades offshore (dutos)	217.831
Propriedades onshore (dutos)	58.589
Estação Onshore de Tratamento	87.132
OEE Produção (Controle de poço)	453.188
OEE Produção ODP-4	525.798
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	3.104.712
Transporte	2.351.592
D&O	100.000
P&I	14.021.280
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	26.600
Garantia Judicial	249.391
Seguro Garantia	27.295
Seguro Viagem Travel Guard	1.377
Casco e Máquina FPSO OSX-3	3.405.168
Sonda	726.102
FPSO Forte	4.250.901
<b>Total Segurado</b>	<b>36.774.506</b>

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

### 30. 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 2023 e 31 de dezembro de 2022 nos montantes de R\$ 500.734 e R\$ 23.350, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis. A variação relevante se deve principalmente pelas provisões prováveis de natureza regulatório e tributária advindas do balanço da Prio Forte S.A. (anteriormente Dommo Energia S.A.), adquirida em janeiro de 2023. A Companhia ainda possui registrado no ativo não circulante depósitos judiciais relacionados aos processos em andamento, no montante de R\$ 31.654 (R\$ 10.518 em 31 de dezembro de 2022), relacionados principalmente a demandas fiscais e trabalhistas).

#### Natureza das contingências registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 14.566, reclamações fiscais no valor de R\$ 79.748 e reclamações cíveis/regulatórias no valor de R\$ 406.420 (em 31 de dezembro de 2022, R\$ 10.401, R\$ 388 e R\$ 12.561, respectivamente). Dentre as causas prováveis, as mais relevantes são uma regulatória da Prio Forte no valor de R\$ 239.348 referente a multas sobre o conteúdo local e uma fiscal, também da Prio Forte, no montante de R\$ 78.972 referente a exigência de imposto de renda retido na fonte de remessas realizadas em 2013 para quitação de contrato de intermediação financeira.

Adicionalmente foi reconhecido o valor de R\$ 514.279 referente ao passivo contingente assumido, mensurado sobre as provisões possíveis e remotas na aquisição da Forte. Na data dessa demonstração financeira a Administração está concluindo ajustes finos de alocação de valor justo a ativos adquiridos e passivos assumidos, conforme requerido pelo CPC 15 – Combinação de Negócios.

#### Demais causas possíveis de perda

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 3.349.791 (R\$ 1.152.417 em 31 de dezembro de 2022), sendo R\$ 2.631.266 de causas fiscais, R\$ 696.067 cíveis e R\$ 22.458 trabalhistas (R\$ 554.398, R\$ R\$ 589.446 e R\$ 8.573, respectivamente, em 31 de dezembro de 2022). As causas com valores mais relevante são:

- (1) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 856.087, referente ao auto de infração com exigência de IRRF sobre as remessas ao exterior a título de juros decorrentes do Contrato de Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) da Forte;
- (2) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 593.677, referente ao auto de infração com glosa de despesas sobre juros não dedutíveis da apuração do lucro real e da base de cálculo da CSLL decorrentes do Contrato de Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) da Forte;

## Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

- (3) Fazenda Nacional no valor de R\$ 87.310 referente à Ação Ordinária ajuizada com o objetivo de desconstituir crédito tributário a título de IRRF da Forte;
- (4) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 149.546, referente ao não reconhecimento do ressarcimento antecipado no montante de 50% do crédito total de Pis e Cofins;
- (5) Fazenda Nacional no valor de R\$ 93.451, referente à exigência de forma antecipada do pagamento do montante histórico de R\$ 76.223, decorrente de valores de créditos de Pis e Cofins antecipados pela Receita Federal;
- (6) Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), no montante de R\$ 411.866, 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;
- (7) da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional no montante de R\$ 214.316, cobrando IRPJ e CSLL em razão das regras de preço de transferência utilizadas na Jaguar em 2010, quando operado pela Chevron, e encontra-se aguardando julgamento de Apelação em 2ª instância judicial. A Companhia aguarda o recebimento dos autos para encerramento do processo, que tem sentença favorável à Prio Jaguar;
- (8) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 86.559, referente à cobrança de IRPJ e CSLL da Bravo relativos a fatos geradores ocorridos no ano-calendário de 2012, referentes à variação cambial, despesas operacionais não dedutíveis e deduções não comprovadas;
- (9) Fazenda Pública no valor de R\$ 69.018 referente à cobrança de ICMS sobre a importação nas admissões temporárias de Jaguar, ocorridas em outubro e dezembro de 2007, quando operado pela Chevron;
- (10) Sentença arbitral movida pela Tuscanly, no valor de R\$ 85.776, referente ao ressarcimento devido à rescisão antecipada dos contratos de locação e operação de sondas helitransportáveis para a O&G; e Agência Nacional de Petróleo (“ANP”) no valor de R\$ 54.859 cobrando multa sobre a participação especial de Jaguar quando ainda era operado pela Chevron.