

A large, stylized letter 'P' in a yellow-to-green gradient, set against a dark green silhouette of a map of Brazil. The background is a blurred green and yellow gradient.

**DEMONSTRAÇÕES  
FINANCEIRAS  
INTERMEDIÁRIAS  
31 DE MARÇO DE 2024**

---

**RECV3**  
B3 LISTED NM

 *PetroReconcavo*

## ÍNDICE

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS .....	1
BALANÇO PATRIMONIAL.....	3
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO.....	4
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE .....	5
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	6
DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA.....	7
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO.....	8
NOTAS EXPLICATIVAS.....	9
1. INFORMAÇÕES GERAIS.....	9
2. POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS ADOTADAS NA PREPARAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS .....	9
3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS.....	10
4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES.....	11
5. INVESTIMENTOS .....	13
6. IMOBILIZADO E INTANGÍVEL .....	15
7. FORNECEDORES .....	17
8. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS .....	18
9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL .....	19
10. VALORES A PAGAR POR AQUISIÇÕES.....	21
11. PROVISÃO PARA PROCESSOS JUDICIAIS.....	23
12. PROVISÃO PARA ABANDONO DE POÇOS .....	24
13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS.....	24
14. PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	25
15. PARTES RELACIONADAS .....	29
16. DIREITOS E COMPROMISSOS COM A ANP – AGÊNCIA DE PETRÓLEO, GÁS E BIOCOMBUSTÍVEIS.....	30
17. RECEITA LÍQUIDA .....	31
18. INFORMAÇÕES SOBRE A NATUREZA DOS GASTOS RECONHECIDOS NA DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO .....	31
19. RESULTADO FINANCEIRO .....	32
20. INSTRUMENTOS FINANCEIROS .....	32
21. COBERTURA DE SEGUROS .....	38
22. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO.....	39
23. TRANSAÇÕES QUE NÃO AFETARAM O CAIXA .....	39
24. EVENTOS SUBSEQUENTES .....	39

## RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas e Administradores da  
PetroReconcavo S.A.

### **Introdução**

Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da PetroReconcavo S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - 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 - CVM, 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 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 contábeis 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 anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e com a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

A Deloitte refere-se a uma ou mais empresas da Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), sua rede global de firmas-membro e suas entidades relacionadas (coletivamente, a “organização Deloitte”). A DTTL (também chamada de “Deloitte Global”) e cada uma de suas firmas-membro e entidades relacionadas são legalmente separadas e independentes, que não podem se obrigar ou se vincular a terceiros. A DTTL, cada firma-membro da DTTL e cada entidade relacionada são responsáveis apenas por seus próprios atos e omissões, e não entre si. A DTTL não fornece serviços para clientes. Por favor, consulte [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about) para saber mais.

A Deloitte é líder global de auditoria, consultoria empresarial, assessoria financeira, gestão de riscos, consultoria tributária e serviços correlatos. Nossa rede global de firmas-membro e entidade: relacionadas, presente em mais de 150 países e territórios (coletivamente, a “organização Deloitte”), atende a quatro de cada cinco organizações listadas pela Fortune Global 500®. Saiba como os cerca de 345 mil profissionais da Deloitte impactam positivamente seus clientes em [www.deloitte.com](http://www.deloitte.com).

## Outros assuntos

### *Demonstrações do valor adicionado*

As informações contábeis intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individual e consolidada, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 (R1) - 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 nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Salvador, 8 de maio de 2024

  
DELOITTE TOUCHE TOHMATSU  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" BA

  
Jônatas José Medeiros de Barcelos  
Contador  
CRC nº 1 RJ 093376/O-3



BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE MARÇO DE 2024  
(Em milhares de reais - R\$)

ATIVO	Nota	Controladora		Consolidado		PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023			31/03/2024	31/12/2023		
<b>CIRCULANTE</b>						<b>CIRCULANTE</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	3	237.950	110.834	302.149	197.184	Fornecedores	7	201.828	244.977	215.748	254.010
Aplicações financeiras	3	329.073	310.172	384.688	310.172	Salários e encargos sociais		78.300	85.457	79.495	86.647
Contas a receber de clientes	4	326.437	332.047	349.761	360.611	Tributos a recolher		53.292	42.490	59.146	49.537
Estoques		8.573	6.237	9.436	7.358	Empréstimos e financiamentos	8	149.689	142.772	149.689	142.772
Dividendos a receber	15	-	11.316	-	-	Valores a pagar de arrendamentos		14.322	25.940	20.440	32.887
Tributos a recuperar		131.715	211.194	144.792	233.927	Instrumentos financeiros derivativos	13	81.575	99.478	81.575	99.478
Outros ativos		17.582	36.708	18.727	38.179	Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar	15	17.359	17.359	17.359	17.359
Total dos ativos circulantes		<u>1.051.330</u>	<u>1.018.508</u>	<u>1.209.553</u>	<u>1.147.431</u>	Valores a pagar de aquisições	10	516.488	340.256	516.488	340.256
						Provisão para abandono de poços	12	6.475	8.202	6.475	8.202
<b>NÃO CIRCULANTE</b>						Outras contas a pagar		6.720	29.029	8.165	34.712
Contas a receber de clientes	4	55.917	55.917	55.917	55.917	Total dos passivos circulantes		<u>1.126.048</u>	<u>1.035.960</u>	<u>1.154.580</u>	<u>1.065.860</u>
Tributos a Recuperar		65.461	68.450	77.814	78.049						
Outros ativos		10.823	8.623	5.388	5.816	<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Tributos diferidos	9	-	8.399	36.160	46.370	Fornecedores	7	130.476	130.476	130.476	130.476
Investimentos	5	799.690	790.258	-	-	Empréstimos e financiamentos	8	723.130	760.208	723.130	760.208
Imobilizado e intangível	6	4.841.329	4.807.735	5.469.739	5.455.889	Valores a pagar de arrendamentos		3.940	2.591	9.307	10.570
Direito de uso em arrendamento		18.981	26.438	30.553	39.712	Outras contas a pagar		13.659	12.227	13.596	12.227
Total dos ativos não circulantes		<u>5.792.201</u>	<u>5.765.820</u>	<u>5.675.571</u>	<u>5.681.753</u>	Tributos diferidos	9	10.172	-	10.172	-
						Valores a pagar de aquisições	10	-	145.239	-	145.239
						Provisão para processos judiciais	11	3.714	3.239	6.445	5.299
						Provisão para abandono de poços	12	180.961	176.505	185.987	181.422
						Total dos passivos não circulantes		<u>1.066.052</u>	<u>1.230.485</u>	<u>1.079.113</u>	<u>1.245.441</u>
						<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>					
						Capital social	14	2.831.269	2.830.774	2.831.269	2.830.774
						Ações em tesouraria		(5.084)	(5.084)	(5.084)	(5.084)
						Reserva de capital		55.656	51.978	55.656	51.978
						Reservas de lucros		1.671.360	1.671.360	1.671.360	1.671.360
						Lucros acumulados		110.033	-	110.033	-
						Ajustes de avaliação patrimonial		(46.284)	(65.626)	(46.284)	(65.626)
						Transação de capital		34.481	34.481	34.481	34.481
						Total do patrimônio líquido		<u>4.651.431</u>	<u>4.517.883</u>	<u>4.651.431</u>	<u>4.517.883</u>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<u>6.843.531</u>	<u>6.784.328</u>	<u>6.885.124</u>	<u>6.829.184</u>	<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<u>6.843.531</u>	<u>6.784.328</u>	<u>6.885.124</u>	<u>6.829.184</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO PARA O PERÍODO DE TRÊS MESES FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2024  
(Em milhares de reais - R\$, exceto resultado por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
RECEITA LÍQUIDA	17	685.146	117.701	744.735	719.212
CUSTOS DOS PRODUTOS VENDIDOS E DOS SERVIÇOS PRESTADOS	18	(430.464)	(114.062)	(475.848)	(442.263)
LUCRO BRUTO		254.682	3.639	268.887	276.949
RECEITAS (DESPESAS)					
Gerais, vendas e administrativas	18	(38.856)	(23.417)	(42.618)	(45.840)
Outras receitas (despesas), líquidas	18	(26.601)	13.757	(26.779)	(196)
Resultado de participações societárias	5	9.432	213.300	-	-
Total		(56.025)	203.640	(69.397)	(46.036)
LUCRO OPERACIONAL		198.657	207.279	199.490	230.913
Resultado financeiro	19	(73.525)	(12.768)	(70.978)	6.301
LUCRO ANTES DOS IMPOSTOS		125.132	194.511	128.512	237.214
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL					
Corrente		(6.492)	(1.213)	(8.061)	(45.468)
Diferido		(8.607)	6.215	(10.418)	7.767
Total	9	(15.099)	5.002	(18.479)	(37.701)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		110.033	199.513	110.033	199.513
Resultado por ação - R\$	14	0,375	0,681		
Resultado diluído por ação - R\$	14	0,375	0,681		

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE  
PARA O PERÍODO DE TRÊS MESES FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2024  
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		110.033	199.513	110.033	199.513
Itens que poderão ser reclassificados subsequentemente para a demonstração do resultado					
Instrumentos financeiros de proteção	13	29.306	-	29.306	127.641
Tributos diferidos sobre instrumentos financeiros		(9.964)	-	(9.964)	(43.398)
Outros resultados abrangentes de controladas		-	84.243	-	-
Subtotal		19.342	84.243	19.342	84.243
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		129.375	283.756	129.375	283.756

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO  
PARA O PERÍODO DE TRÊS MESES FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2024  
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	Reserva de capital		Reservas de lucros				Ajustes de Avaliação Patrimonial		Lucros acumulados	Total do Patrimônio Líquido		
		Capital Social	Ações em Tesouraria	Incentivo fiscal de redução de imposto de renda	Ações e opções de compra de ações outorgadas	Reserva legal	Incentivos fiscais	Reserva para investimento e expansão	Dividendos adicionais propostos			"Hedge accounting" de fluxo de caixa	Transação de capital
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022		2.828.170	(6.793)	18.501	24.670	89.702	57.018	994.190	26.374	(255.811)	34.481	-	3.810.502
Integralização de capital social subscrito		259	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	259
Exercício de opção de compra de ações		1.355	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.355
Opções exercidas a integralizar		(942)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(942)
Recuperação de ações		-	(4.055)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.055)
Pagamento baseado em ações		-	-	-	3.482	-	-	-	-	-	-	-	3.482
Outros resultados abrangentes de controlada		-	-	-	-	-	-	-	-	84.243	-	-	84.243
Resultado		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199.513	199.513
SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023		2.828.842	(10.848)	18.501	28.152	89.702	57.018	994.190	26.374	(171.568)	34.481	199.513	4.094.357
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023		2.830.774	(5.084)	18.501	33.477	125.149	64.460	1.481.751	-	(65.626)	34.481	-	4.517.883
Integralização de capital social subscrito	14	495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	495
Pagamento baseado em ações	14	-	-	-	3.678	-	-	-	-	-	-	-	3.678
Outros resultados abrangentes		-	-	-	-	-	-	-	-	19.342	-	-	19.342
Resultado		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110.033	110.033
SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024		2.831.269	(5.084)	18.501	37.155	125.149	64.460	1.481.751	-	(46.284)	34.481	110.033	4.651.431

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA  
PARA O PERÍODO DE TRÊS MESES FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2024  
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
<b>FLUXO DE CAIXA PROVENIENTE DAS OPERAÇÕES</b>					
Lucro antes dos impostos sobre o lucro		125.132	194.511	128.512	237.214
Reconciliação do resultado antes dos impostos com o caixa das atividades operacionais					
Juros, amortização de captação e variações cambiais líquidas		59.651	9.205	56.234	(4.303)
Depreciação, amortização e depleção	18	122.712	20.217	153.862	103.923
Provisões, perdas estimadas e outros		6.876	5.923	7.547	3.479
Equivalência patrimonial	5	(9.432)	(213.300)	-	-
Contraprestação de parcela contingente de valores a pagar de aquisições	10	22.033	-	22.033	-
Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos no resultado		70.573	-	70.573	71.468
Atualização da provisão para abandono de poços	12	4.456	1.041	4.565	3.292
Baixas do imobilizado, de arrendamentos e outras		64.876	24.108	68.563	59.514
Variações nos ativos:					
Contas a receber de clientes		5.610	(18.227)	10.850	23.651
Estoques		(1.142)	8.920	(431)	8.186
Tributos a recuperar		82.468	2.392	89.370	(4.872)
Outros ativos		16.926	(32.860)	19.880	(14.712)
Variações nos passivos:					
Fornecedores		(43.149)	12.699	(38.262)	55.055
Salários e encargos sociais		(7.157)	4.598	(7.152)	7.519
Impostos a recolher		8.799	(2.390)	6.434	(20.559)
Outras contas a pagar		(22.309)	1.386	(26.547)	(1.577)
Pagamento de contratos de hedge	13	(59.170)	-	(59.170)	(71.468)
Juros pagos		(36.983)	(22.648)	(37.358)	(23.951)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(3.057)	(989)	(3.517)	(33.826)
Variação do caixa resultante das atividades operacionais		<u>407.713</u>	<u>(5.414)</u>	<u>465.986</u>	<u>398.033</u>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>					
Dividendos recebidos de controladas		11.316	-	-	-
Aquisição da SPE Tieta, líquida do caixa recebido		-	(501.639)	-	(472.255)
Aplicações financeiras		(10.835)	628.244	(63.941)	502.207
Adições ao imobilizado e intangível		<u>(220.027)</u>	<u>(130.707)</u>	<u>(234.663)</u>	<u>(397.155)</u>
Variação do caixa resultante das atividades de investimento		<u>(219.546)</u>	<u>(4.102)</u>	<u>(298.604)</u>	<u>(367.203)</u>
<b>FLUXO DE CAIXA PROVENIENTE DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>					
Pagamentos de financiamentos	8	(44.594)	(331)	(44.594)	(331)
Pagamento de valores a pagar por aquisições	10	(7.335)	-	(7.335)	(175.703)
Exercício de opção de ações		-	413	-	413
Recompra de ações	14	-	(4.055)	-	(4.055)
Integralização de capital social subscrito	14	495	259	495	259
Amortização de arrendamento mercantil - principal		<u>(9.617)</u>	<u>(2.441)</u>	<u>(10.983)</u>	<u>(6.695)</u>
Variação do caixa resultante das atividades de financiamento		<u>(61.051)</u>	<u>(6.155)</u>	<u>(62.417)</u>	<u>(186.112)</u>
Variações cambiais sobre caixa e equivalentes de caixa		-	-	-	226
<b>VARIAÇÃO DO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		<u>127.116</u>	<u>(15.671)</u>	<u>104.965</u>	<u>(155.056)</u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	3	110.834	83.601	197.184	361.028
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	3	237.950	67.930	302.149	205.972
<b>VARIAÇÃO DO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		<u>127.116</u>	<u>(15.671)</u>	<u>104.965</u>	<u>(155.056)</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO  
PARA O PERÍODO DE TRÊS MESES FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2024  
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
<b>GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>					
Receitas:					
Receita de contrato com cliente	17	815.674	131.176	881.479	889.987
Outras Receitas		6.114	36.925	4.093	5.111
Total das receitas		821.788	168.101	885.572	895.098
<b>INSUMOS E SERVIÇOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>					
Matérias-primas e produtos para revenda		(11.516)	(5.946)	(11.516)	(12.367)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(270.830)	(94.398)	(279.536)	(290.406)
Total de insumos adquiridos de terceiros		(282.346)	(100.344)	(291.052)	(302.773)
<b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>		<b>539.442</b>	<b>67.757</b>	<b>594.520</b>	<b>592.325</b>
Depreciação, amortização e depleção	18	(122.712)	(20.217)	(153.862)	(103.923)
<b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO</b>		<b>416.730</b>	<b>47.540</b>	<b>440.658</b>	<b>488.402</b>
<b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>					
Receitas financeiras		19.536	27.283	22.734	58.435
Resultado Equivalência patrimonial	5	9.432	213.300	-	-
Total do valor adicionado recebido em transferência		28.968	240.583	22.734	58.435
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>445.698</b>	<b>288.123</b>	<b>463.392</b>	<b>546.837</b>
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>					
Pessoal:					
Remuneração direta		31.084	20.242	32.951	44.536
Benefícios		13.046	6.915	13.671	17.287
FGTS		2.334	1.163	2.481	3.111
Impostos, taxas e contribuições:					
Federais		97.051	8.861	104.804	94.860
Estaduais		41.576	1.444	41.282	79.190
Municipais		96	613	96	613
Remuneração do capital de terceiros:					
Aluguéis		10.319	2.700	11.578	6.244
Royalties	18	47.098	6.621	52.784	49.346
Juros		93.061	40.051	93.712	52.137
Remuneração do capital próprio:					
Lucros Retidos do período		110.033	199.513	110.033	199.513
<b>VALOR ADICIONADO DISTRIBUÍDO</b>		<b>445.698</b>	<b>288.123</b>	<b>463.392</b>	<b>546.837</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais

## 1. INFORMAÇÕES GERAIS

A PetroReconcavo S.A. (“Companhia”, “PetroReconcavo” ou “Controladora”) é uma sociedade anônima de capital aberto com sede em Mata de São João, Bahia listada na B3 S.A – Brasil, Bolsa, Balcão e atua na operação e produção de campos maduros de petróleo, gás natural e seus subprodutos no Brasil. Em operação desde fevereiro de 2000, a Companhia é atualmente concessionária de 57 campos distribuídos entre os estados da Bahia, Sergipe e Rio Grande do Norte. Desses 57 campos, a Companhia atua em cinco deles na modalidade de consórcio. A Companhia não possui um acionista, ou grupo, controlador.

A PetroReconcavo é controladora da empresa SPE Tiêta Ltda. (“SPE Tiêta”) (em conjunto com a PetroReconcavo denominada “Grupo”).

Devido à reorganização societária ocorrida em outubro de 2023, o resultado individual da Companhia até 31 de outubro de 2023 refletia apenas os resultados provenientes dos 12 campos operados pela Companhia. Até essa data, os resultados provenientes dos campos até então operados pelas subsidiárias Potiguar E&P, SPE Miranga e Recôncavo E&P estavam refletidos através da equivalência patrimonial no resultado individual da Companhia. A partir de novembro, o resultado individual da Companhia também inclui as contribuições dos campos incorporados, totalizando 55 campos em dezembro de 2023. Outras informações sobre essa reestruturação societária estão detalhadas na nota explicativa nº 1.2 às demonstrações financeiras da Companhia referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

### 1.1 SPE Tiêta Ltda.

A SPE Tiêta Ltda. (“SPE Tiêta”) é uma sociedade por cotas de responsabilidade limitada, com prazo de duração indeterminado, constituída em 18 de setembro de 2009 na cidade do Rio de Janeiro. A SPE Tiêta possui a concessão para a exploração e produção dos campos de Tiê e Tartaruga.

A SPE Tiêta opera o campo de Tartaruga em consórcio e o seu percentual de participação nessa operação é de 75%.

## 2. POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS ADOTADAS NA PREPARAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

As políticas contábeis materiais adotadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foram aplicadas de modo consistente na preparação destas Informações Trimestrais.

### 2.1 Base de preparação e apresentação das Informações Trimestrais

- As Informações Trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com o pronunciamento CPC 21 (R1) – emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”); com o IAS 34 – emitido pelo *International Accounting Standards Board* (“IASB”); e com as normas e orientações emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).
- As Informações Trimestrais individuais e consolidadas devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia de 31 de dezembro de 2023.

- A preparação das informações trimestrais requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação das suas políticas contábeis materiais.
- Não houve mudanças significativas nas premissas e julgamentos por parte da Administração da Companhia no uso das estimativas para preparação destas Informações Trimestrais em relação àquelas utilizadas nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.
- A autorização para emissão dessas Informações Trimestrais foi concedida pela Administração em 08 de maio de 2024.

## 2.2 Principais políticas contábeis materiais

Todas as informações relevantes próprias destas Informações Trimestrais, e somente elas, estão sendo evidenciadas e estas correspondem às utilizadas pela Administração na gestão da Companhia. As políticas contábeis materiais e estimativas contábeis adotadas pela Companhia e sua controlada estão de acordo com o CPC 21 e IAS 34 e divulgadas às demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2023. Não houve alterações entre as políticas contábeis materiais divulgadas às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023 e estas Informações Trimestrais.

Os novos pronunciamentos contábeis (que entraram em vigor em 2024), listados às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023, não tiveram efeito, ou não são aplicáveis, às políticas contábeis materiais utilizadas na preparação destas informações financeiras intermediárias.

## 2.3 Bases de consolidação e investimentos em controlada

A Companhia consolida todas as investidas sobre as quais detém o controle, isto é, quando está exposta ou tem direitos a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida, tem poder e a capacidade de dirigir as atividades relevantes da investida.

Nas demonstrações financeiras trimestrais da Companhia, as informações financeiras da controlada são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial, e todas as transações entre as partes são eliminadas integralmente nas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas.

## 2.4 Moeda funcional e conversão de moedas estrangeiras

A Administração da Companhia definiu a moeda corrente do Brasil, o real (R\$), como “Moeda Funcional” para a Companhia e para sua controlada, uma vez que esta é a moeda corrente no ambiente primário em que o Grupo está inserido. O real é, também, a moeda de apresentação destas informações trimestrais. Os valores apresentados nessa demonstração financeira estão expressos em milhares de reais, exceto quando informado diferente.

As transações em moeda estrangeira são inicialmente registradas à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data da transação. Os ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira são reconvertidos à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data do balanço e os ganhos e perdas cambiais são registrados no resultado financeiro.

## 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

### 3.1 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Bancos conta movimento	446	17.357	462	17.573
Aplicações financeiras	237.504	93.477	301.687	179.611
Total	237.950	110.834	302.149	197.184

As aplicações referem-se a operações de renda fixa (Compromissadas de Terceiros e CDB – Certificado de Depósito Bancário), indexados de 89% a 103% do CDI (Certificado de Depósito Interbancário) (90% a 103% do CDI em 2023) mantidas com bancos de primeira linha que possuem *rating* entre brAA e brAAA, (ou similares) baseados em, pelo menos, uma das três agências de *rating* mais renomadas do mundo (S&P, Fitch ou Moody's). A Companhia e sua controlada podem resgatar imediatamente essas aplicações sem ônus ou restrição e seus valores de mercado não diferem dos valores registrados contabilmente.

### 3.2 Aplicações Financeiras

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Aplicações financeiras	329.073	310.172	384.688	310.172
Total	329.073	310.172	384.688	310.172

As aplicações financeiras referem-se, principalmente, a investimentos em fundos cambiais e fundos exclusivos com investimentos em produtos atrelados à cotação do dólar norte-americano, como *US Treasuries* e *Time Deposits*. A Administração optou por investir parte dos recursos neste tipo de investimento como forma de se proteger da variação cambial, tendo em vista que os pagamentos remanescentes referentes às aquisições de ativos e as dívidas bancárias são denominados em dólar norte-americano.

Esses recursos estão divididos entre quatro instituições financeiras, que possuem boas avaliações de *rating*. No período de três meses findo em 31 de março de 2024, os fundos cambiais variaram, em média, 4,77% (2023, variação negativa de 2,58%), enquanto o “Dólar Ptax” apresentou a variação de 3,20% (2023, variação negativa de 7,23%).

## 4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

### 4.1 Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Petróleo	190.715	211.915	213.380	239.019
Gás e subprodutos	135.722	120.132	136.381	121.592
Subtotal	326.437	332.047	349.761	360.611
Outros, líquidos de perdas (i)	55.917	55.917	55.917	55.917
Total contas a receber	382.354	387.964	405.678	416.528
Circulante	326.437	332.047	349.761	360.611
Não circulante	55.917	55.917	55.917	55.917

(i) A Companhia se encontra em discussões acerca de créditos oriundos de transações ocorridas em contratos de compra e venda de gás natural durante o exercício de 2022. Como consequência dessas discussões, os montantes estão classificados no ativo não circulante e foi reconhecida uma provisão redutora do contas a receber no montante de R\$70.711, que reflete a melhor estimativa da Administração para a realização desses créditos em 31 de março de 2024.

As faturas são emitidas contra os clientes com um prazo médio de vencimento de 30 a 60 dias. Para o período de três meses findo 31 de março de 2024, o prazo médio de recebimento do contas a receber foi de 49 dias (Em 2023, 53 dias), prazo esse considerado como parte das condições comerciais normais e inerentes das operações da Companhia.

#### 4.2 Aging do Contas a receber de Petróleo e Gás e subprodutos

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
A vencer	313.940	320.244	334.283	343.628
Vencidos:				
Até 3 meses	1.672	8.660	4.547	13.698
De 3 a 6 meses	8.660	162	8.727	166
De 6 a 12 meses	2.165	2.981	2.204	3.119
Total	<u>326.437</u>	<u>332.047</u>	<u>349.761</u>	<u>360.611</u>

## 5. INVESTIMENTOS

### 5.1 Composição

Investida	Data-base	Participação %	Capital social	Ativo	Passivo	PL
SPE Tiêta	31/03/2024	100	630.165	730.714	48.842	681.872
SPE Tiêta	31/12/2023	100	630.165	727.050	61.255	665.795

### 5.2 Movimentação

Movimentação	Recôncavo E&P	America LLC	Potiguar E&P	SPE Miranga	SPE Tiêta (iii)	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	21.171	20.073	1.433.185	818.756	-	2.293.185
Equivalência patrimonial	817	288	113.170	88.258	10.767	213.300
Aquisição SPE Tiêta (ii)	-	-	-	-	797.011	797.011
Mais valia de ativos da SPE Tiêta	-	-	-	-	(2.444)	(2.444)
Ajuste de avaliação patrimonial	-	-	84.243	-	-	84.243
Saldos em 31 de março de 2023	21.988	20.361	1.630.598	907.014	805.334	3.385.295
Saldos em 31 de dezembro de 2023					790.258	790.258
Equivalência patrimonial (i)	-	-	-	-	9.432	9.432
Saldos em 31 de março de 2024	-	-	-	-	799.690	799.690

- (i) O valor apresentado da equivalência patrimonial é líquido da amortização da mais valia de ativos da SPE Tiêta no montante de R\$ 6.644 (2023, R\$ 2.444).
- (ii) O valor do patrimônio líquido da Controlada compõe o investimento da Companhia em conjunto com a mais valia e a sua amortização acumulada. Adicionalmente, o saldo da equivalência patrimonial reconhecida na controladora reflete o resultado da investida de um mês, período que compreende a data de aquisição até 31 de março de 2023.
- (iii) Em 28 de fevereiro de 2023, a aquisição da SPE Tiêta foi totalmente concluída. Maiores informações sobre essa transação estão detalhadas na nota explicativa nº 7.3 às demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

## 6. IMOBILIZADO E INTANGÍVEL

### 6.1 Composição e movimentação

Controladora	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	31/03/2023	31/12/2023	Adições	Baixas	Transferências	31/03/2024
<b>Imobilizado</b>										
Máquinas e equipamentos	69.061	622	(24)	6.474	76.133	229.765	463	(13)	18.636	248.851
Imobilizados em andamento	47.096	33.462	(6.491)	5.891	79.958	79.766	20.807	-	(2.809)	97.764
Direito de produção de óleo e gás (i)	95.629	-	-	-	95.629	2.894.154	-	-	-	2.894.154
Desenvolvimento de campos	1.006.288	20.761	(1.525)	3.103	1.028.627	2.508.212	110.216	(2.961)	45.491	2.660.958
Blocos exploratórios (ii)	-	-	-	-	-	9.303	94	-	-	9.397
Abandono de poço	15.656	-	-	-	15.656	142.706	-	-	-	142.706
Almoxarifado para inversões fixas	120.632	45.714	(15.569)	(3.189)	147.588	550.379	75.069	(62.432)	(36.049)	526.967
Adiantamentos	95.703	28.633	(70)	(12.644)	111.622	53.421	6.546	(4.300)	(29.928)	25.739
Outros	32.412	985	(46)	365	33.716	106.005	3.664	(134)	4.659	114.194
<b>Total</b>	<b>1.482.477</b>	<b>130.177</b>	<b>(23.725)</b>	<b>-</b>	<b>1.588.929</b>	<b>6.573.711</b>	<b>216.859</b>	<b>(69.840)</b>	<b>-</b>	<b>6.720.730</b>
<b>Depreciação, amortização e depleção</b>										
Máquinas e equipamentos	(19.109)	(1.951)	-	-	(21.060)	(34.807)	(6.299)	3	-	(41.103)
Direito de produção de óleo e gás (i)	(6.130)	(1.339)	-	-	(7.469)	(586.522)	(41.755)	-	-	(628.277)
Desenvolvimento de campos	(700.696)	(12.703)	-	-	(713.399)	(1.100.689)	(59.499)	-	-	(1.160.188)
Abandono de poço	(2.897)	-	-	-	(2.897)	(31.960)	(5.906)	-	-	(37.866)
Outros	(18.483)	(693)	40	-	(19.136)	(28.094)	(2.289)	96	-	(30.287)
<b>Total</b>	<b>(747.315)</b>	<b>(16.686)</b>	<b>40</b>	<b>-</b>	<b>(763.961)</b>	<b>(1.782.072)</b>	<b>(115.748)</b>	<b>99</b>	<b>-</b>	<b>(1.897.721)</b>
<b>Custo – Intangível</b>										
Software	14.393	530	-	-	14.923	24.664	3.168	-	-	27.832
<b>Amortização</b>										
Software – amortização	(6.358)	(447)	-	-	(6.805)	(8.568)	(944)	-	-	(9.512)
<b>Total do imobilizado e intangível</b>	<b>743.197</b>	<b>113.574</b>	<b>(23.685)</b>	<b>-</b>	<b>833.086</b>	<b>4.807.735</b>	<b>103.335</b>	<b>(69.741)</b>	<b>-</b>	<b>4.841.329</b>

Consolidado	31/12/2022	Aquisição SPE Triêta	Adições	Baixas	Transferências	31/03/2023	31/12/2023	Adições	Baixas	Transferências	31/03/2024
<b>Imobilizado</b>											
Máquinas e equipamentos	83.453	27	926	(312)	6.549	90.643	229.800	463	(13)	18.636	248.886
Imobilizados em andamento	63.785	-	40.799	(6.845)	6.536	104.275	79.766	20.807	-	(2.809)	97.764
Direito de produção de óleo e gás (i)	2.894.155	79.373	-	-	-	2.973.528	2.973.528	-	-	-	2.973.528
Desenvolvimento de campos	1.779.122	872.413	133.730	(5.776)	58.509	2.837.998	3.397.198	119.889	(3.036)	46.116	3.560.167
Blocos exploratórios (ii)	3.766	10.493	1.819	(297)	130	15.911	19.796	94	-	-	19.890
Abandono de poço	87.288	1.725	-	(549)	-	88.464	150.277	-	-	-	150.277
Almoarifado para inversões fixas	364.122	46.020	174.687	(49.177)	(47.123)	488.529	597.789	79.516	(66.836)	(36.674)	573.795
Adiantamentos	126.788	-	43.100	-	(25.040)	144.848	56.203	7.062	(4.300)	(29.928)	29.037
Outros	57.126	3.570	1.539	(52)	439	62.622	109.290	3.664	(134)	4.659	117.479
<b>Total</b>	<b>5.459.605</b>	<b>1.013.621</b>	<b>396.600</b>	<b>(63.008)</b>	<b>-</b>	<b>6.806.818</b>	<b>7.613.647</b>	<b>231.495</b>	<b>(74.319)</b>	<b>-</b>	<b>7.770.823</b>
<b>Depreciação, amortização e depreciação</b>											
Máquinas e equipamentos	(18.565)	(22)	(2.204)	12	-	(20.779)	(34.839)	(6.304)	3	-	(41.140)
Direito de produção de óleo e gás (i)	(428.232)	(55.274)	(39.511)	-	-	(523.017)	(643.239)	(45.060)	-	-	(688.299)
Desenvolvimento de campos	(848.990)	(219.898)	(53.141)	-	-	(1.122.029)	(1.428.320)	(85.922)	-	-	(1.514.242)
Abandono de poço	(20.705)	(1.176)	-	-	-	(21.881)	(37.025)	(5.995)	-	-	(43.020)
Outros	(25.745)	(2.198)	(1.394)	40	3.601	(25.696)	(30.479)	(2.359)	96	-	(32.742)
<b>Total</b>	<b>(1.342.237)</b>	<b>(278.568)</b>	<b>(96.250)</b>	<b>52</b>	<b>3.601</b>	<b>(1.713.402)</b>	<b>(2.173.902)</b>	<b>(145.640)</b>	<b>99</b>	<b>-</b>	<b>(2.319.443)</b>
<b>Custo – Intangível</b>											
Software	15.044	1.038	555	-	-	16.637	25.702	3.168	-	-	28.870
<b>Amortização</b>											
Software – amortização	(3.047)	(953)	(483)	-	(3.601)	(8.084)	(9.558)	(953)	-	-	(10.511)
<b>Total do imobilizado e intangível</b>	<b>4.129.365</b>	<b>735.138</b>	<b>300.422</b>	<b>(62.956)</b>	<b>-</b>	<b>5.101.969</b>	<b>5.455.889</b>	<b>88.070</b>	<b>(74.220)</b>	<b>-</b>	<b>5.469.739</b>

(i) A abertura do custo de aquisição por polos está apresentada abaixo:

Ativo	Polo	Valor
Bahia	Remanso	95.629
Bahia	Remanso BT-REC	1.248
Bahia	Miranga	1.247.506
Bahia/Sergipe	Tiêta	79.373
Potiguar	Potiguar	1.549.772
Total		<u>2.973.528</u>

(ii) Blocos exploratórios dizem respeito a investimentos feitos em face a compromissos firmados com a ANP de explorar hidrocarbonetos em uma determinada região (ver nota explicativa nº 16).

## 6.2 Tempo de vida útil estimada

Ativo	Taxa a.a.	Vida útil
Máquinas e equipamentos	10%	10
Direito de produção de óleo e gás (i)	M.U.P	-
Desenvolvimento de campos (i)	M.U.P	-
Abandono de poço (i)	M.U.P	-
Bloco exploratório	N/A	-
Outros	4% - 20%	7
Software	20%	5

(i) Os itens em questão são depreciados com base no método das unidades produzidas. Maiores informações sobre este tema estão detalhadas na nota explicativa nº 3 às demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

## 6.3 Bens dados em garantia

A Companhia possui uma sonda de perfuração terrestre dada em garantia do processo de execução fiscal nº 0000566-44.2011.805.0164, movido contra a Controladora.

## 7. FORNECEDORES

### 7.1 Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Fornecedores em moeda nacional	328.197	371.565	342.053	380.598
Fornecedores em moeda estrangeira	3.007	2.912	3.071	2.912
Partes relacionadas (nota explicativa nº 15)	1.100	976	1.100	976
Total	<u>332.304</u>	<u>375.453</u>	<u>346.224</u>	<u>384.486</u>
Total Circulante	201.828	244.977	215.748	254.010
Total não circulante	130.476	130.476	130.476	130.476

Os valores alocados no passivo não circulante dizem respeito a títulos de fornecedores em disputa cuja previsão de pagamento excede 12 meses.

## 8. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

### 8.1 Composição

Controladora e Consolidado		
	31/03/2024	31/12/2023
Empréstimos bancários	893.426	923.890
Custos a amortizar	(20.607)	(20.910)
<b>Total</b>	<b>872.819</b>	<b>902.980</b>
Total circulante	149.689	142.772
Total não circulante	723.130	760.208

### 8.2 Movimentação

Controladora e Consolidado	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	655.581
<b>Efeito caixa</b>	
Pagamentos de principal	(331)
Juros pagos	(22.376)
<b>Efeito não caixa</b>	
Juros provisionados	12.704
Variação cambial	(17.356)
Saldo em 31 de março de 2023	628.222
Saldo em 31 de dezembro de 2023	902.980
<b>Efeito caixa</b>	
Pagamentos de principal	(44.594)
Juros pagos	(35.802)
<b>Efeito não caixa</b>	
Juros provisionados	20.926
Variação cambial	29.309
Saldo em 31 de março de 2024	872.819

Abaixo apresentamos o cronograma de vencimento dos empréstimos classificados no não-circulante:

Empréstimos não circulante	Controladora e Consolidado
Abril – Dezembro 2025	93.586
2026	271.730
2027	357.814
<b>Total</b>	<b>723.130</b>

As principais características e condições destes empréstimos estão detalhadas na nota nº 10 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

Logo abaixo, descrevemos os principais *covenants* vigentes em 31 de dezembro de 2023 e 31 de março de 2024:

- No último dia de cada trimestre fiscal, o Indicador de Alavancagem (Dívida Líquida sobre EBITDA) da Controladora não deve ser maior que 3,00;
- No último dia de cada ano fiscal, o Indicador de Cobertura do Ativo (PV-10 das Reservas Provasdas sobre Dívida Bruta) não deve ser menor que 1,50;
- Em qualquer momento, o Caixa Livre (Caixa e Equivalentes e Aplicações Financeiras, incluindo Fundos Cambiais) da Controladora não deve ser menor que R\$100.000.

- Envio do relatório de reservas, emitido por certificadora independente, em até 60 dias após o término do ano fiscal.

Adicionalmente, a Companhia possui algumas cláusulas restritivas para distribuição de dividendos, listadas abaixo:

- Durante o exercício de 2024, a Companhia poderá declarar o máximo de 25% do lucro líquido como dividendos, caso o índice de alavancagem consolidado esteja maior que 2,00:1,00, mas não exceda 2,50:1,00. A Companhia poderá declarar o máximo de 50% do lucro líquido como dividendos, caso o índice de alavancagem consolidado esteja maior que 1,50:1,00, mas não exceda 2,00:1,00;
- Após o exercício de 2024, nos anos que seguem, a Companhia poderá declarar o máximo de 25% do lucro líquido como dividendos, caso o índice de alavancagem consolidado esteja maior que 1,50:1,00, mas não exceda 2,50:1,00.

Para o período de três meses findo em 31 de março de 2024 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, a Companhia esteve em compliance com seus covenants.

A Companhia obteve das instituições financeiras credoras do contrato de financiamento “waiver” para não enviar seu relatório de reservas no dia 29 de fevereiro de 2024. A nova data limite estipulada foi cumprida no dia 10 de abril de 2024.

## 9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### 9.1 Imposto de renda e Contribuição Social no resultado

Os valores de Imposto de Renda (“IR”) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (“CSLL”) que afetaram o resultado do período de três meses findo em 31 de março de 2024 e de 2023 estão demonstrados a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Lucro antes do imposto do IR e CSLL	125.132	194.511	128.512	237.214
Alíquota combinada de IR e CSLL	34%	34%	34%	34%
IR e CSLL às alíquotas da legislação	(42.545)	(66.134)	(43.694)	(80.653)
Equivalência patrimonial	3.208	72.522	-	-
Redução – incentivo fiscal (i)	29.587	3.186	32.714	44.971
Alíquota de tributos diferidos (ii)	(7.412)	(3.618)	(7.297)	(4.355)
Outros	2.063	(954)	(202)	2.336
Imposto de renda e contribuição social	(15.099)	5.002	(18.479)	(37.701)

(i) Incentivo fiscal concedido pela SUDENE para redução do imposto de renda.

(ii) Refere-se a diferença entre alíquota nominal e efetiva oriunda do benefício fiscal da Sudene sobre as diferenças temporárias de variação cambial.

### 9.2 Imposto de renda e Contribuição Social diferidos no balanço

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
<u>Ativo</u>				
Provisão para abandono de poços	23.494	10.428	24.693	11.261
Instrumentos financeiros derivativos	23.843	33.807	23.843	33.807
Prejuízo fiscal/base negativa	51.119	66.666	89.361	106.265
Variação cambial passiva não realizada	7.572	-	7.493	-
Provisão fornecedores	46.015	46.302	47.457	47.691
Perdas de crédito esperadas	24.042	24.042	24.042	24.042
Pagamento baseado em ações	12.625	10.463	12.625	10.463

Provisão para PLR	9.518	10.404	9.518	10.404
IFRS 16	6.209	9.701	10.053	14.312
Provisão para obsolescência do estoque	4.283	3.357	4.283	3.357
Passivo contingente de aquisições	7.491	-	7.491	-
Licença ambiental	2.815	-	2.815	-
Outros	11.549	5.127	44.899	39.075
Total	230.575	220.297	308.573	300.677
<b>Passivo</b>				
Depleção acelerada (i)	(219.578)	(189.860)	(257.474)	(227.756)
IFRS 16	(6.453)	(8.989)	(10.395)	(13.502)
Variação cambial ativa não realizada	(14.716)	(13.049)	(14.716)	(13.049)
Total	(240.747)	(211.898)	(282.585)	(254.307)
Total de IR e CSLL diferidos	(10.172)	8.399	25.988	46.370
Total do tributo diferido ativo	-	8.399	36.160	46.370
Total do tributo diferido passivo	(10.172)	-	(10.172)	-

(i) A Companhia utiliza a prerrogativa estabelecida lei Nº 13.586, de 29 de dezembro de 2017, para acelerar fiscalmente a depleção dos seus campos.

A Administração considera que os impostos ativos decorrentes das provisões temporárias serão realizados na proporção que os contratos de derivativos forem vencendo, que os poços forem abandonados e que as contingências e demais provisões forem realizadas.

A expectativa da Administração para realização dos créditos tributários está apresentada a seguir:

	Controladora	Consolidado
2024	67.856	84.143
2025	48.434	65.880
2026	10.531	13.109
2027	3.888	6.073
2028 em diante	99.866	139.368
Total	230.575	308.573

### 9.3 Movimentação Diferido

	Controladora	Consolidado
Saldo líquido em 31 de dezembro de 2022	28.110	161.817
<b>Demonstração do resultado abrangente</b>		
Hedge Accounting	-	(43.398)
Total do efeito no resultado abrangente	-	(43.398)
<b>Demonstração do resultado do período</b>		
Variação cambial	2.805	2.307
Abandono de poço	354	1.131
Depleção acelerada	(10.426)	(38.029)
Provisão de fornecedores	11.404	41.132
Outros	2.078	1.226
Total do efeito no resultado do período	6.215	7.767
Aquisição SPE Tiêta	-	15.902
Saldo líquido em 31 de março de 2023	34.325	142.088

Saldo líquido em 31 de dezembro de 2023	8.399	46.370
<u>Demonstração do resultado abrangente</u>		
Hedge Accounting	(9.964)	(9.964)
Total do efeito no resultado abrangente	(9.964)	(9.964)
<u>Demonstração do resultado do período</u>		
Variação cambial	5.904	5.810
Abandono de poço	13.066	13.470
Depleção acelerada	(29.718)	(29.718)
Outros	2.141	20
Total do efeito no resultado do período	(8.607)	(10.418)
Saldo líquido em 31 de março de 2024	(10.172)	25.988
<hr/>		
Saldo ativo	-	36.160
Saldo passivo	(10.172)	(10.172)
<hr/>		
Total líquido do diferido	(10.172)	25.988

## 10. VALORES A PAGAR POR AQUISIÇÕES

### 10.1 Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
<u>Circulante</u>				
<u>SPE Tiêta</u>				
Valor justo através do resultado	22.033	7.116	22.033	7.116
<u>Polo Miranga</u>				
Custo Amortizado	207.173	200.004	207.173	200.004
Valor justo através do resultado	287.282	133.136	287.282	133.136
Total circulante	516.488	340.256	516.488	340.256
<u>Não circulante</u>				
<u>Polo Miranga</u>				
Valor justo através do resultado	-	145.239	-	145.239
Total não circulante	-	145.239	-	145.239
Total	516.488	485.495	516.488	485.495
Total em U\$	103.376	100.282	103.376	100.282

### 10.2 Movimentação

	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	-	918.272
<b>Efeito não caixa</b>		
Adição	295.372	295.372
Juros apropriados	-	1.167
Variação cambial	(7.465)	(29.060)
<b>Efeito caixa</b>		
Pagamento	-	(175.703)
Saldo em 31 de março de 2023	287.907	1.010.048
Saldo em 31 de dezembro de 2023	485.495	485.495
<b>Efeito não caixa</b>		
Adição	22.033	22.033

Juros apropriados	768	768
Variação cambial	15.527	15.527
<b>Efeito caixa</b>		
Pagamento	(7.335)	(7.335)
Saldo em 31 de março de 2024	<u>516.488</u>	<u>516.488</u>

a) SPE Tiêta

Conforme descrito na nota explicativa nº 5, no dia 28 de fevereiro de 2023, a operação da aquisição foi concluída.

Valor justo através do resultado:

Como parte do contrato, o valor total do *Earnout* era de até US\$36.000 (R\$ 179.863). Esses pagamentos estão vinculados ao preço do Petróleo tipo Brent nos anos de 2023 a 2025 e a outras sinergias operacionais.

No período de três meses findo em 31 de março de 2024, a Companhia registrou o valor de US\$ 4.410 (R\$ 22.033) a título de *Earnout* (em 31 de dezembro de 2023, US\$ 1.470 ou R\$ 7.116), dos US\$ 8.300 (R\$ 41.468) possíveis. Esse valor foi contabilizado pelo valor justo através do resultado. O valor do *Earnout* de 2024 será liquidado em março de 2025, caso o preço médio do Brent permaneça acima dos limites estabelecidos no contrato. O valor registrado em 2023 foi integralmente liquidado em março de 2024.

Para os anos de 2024 e 2025 os vendedores poderão receber até US\$15.700 (R\$ 78.440) adicionais, dos quais US\$ 4.410 (R\$ 22.033) já estão provisionados. Além desse montante, existem US\$ 12.000 (R\$ 59.954) restantes que estão relacionados a sinergias com potenciais novos ativos que venham a ser adquiridos pela Companhia não reconhecidos considerando a remota probabilidade da ocorrência dos eventos.

b) Polo Miranga

Em 24 de fevereiro de 2021, a Petroreconcavo firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos nove campos terrestres (“*onshore*”) que constituem o Polo Miranga, na Bacia Recôncavo, na Bahia. A aquisição foi concluída no dia 6 de dezembro de 2021

Os valores a pagar da aquisição foram mensurados pelo custo amortizado e pelo valor justo através do resultado como seguem:

Custo amortizado:

- US\$20.000 (R\$ 105.676) pagos dezembro de 2022;
- US\$20.000 (R\$ 101.343) pagos em dezembro de 2023;
- US\$41.466 (R\$ 207.172) que serão pagos em dezembro de 2024.

Esses valores são atualizados a uma taxa de juros fixa de 1,5% a.a.

Valor justo através do resultado:

Em 31 de março de 2024, a Companhia pode pagar até US\$ 30.000 (R\$ 149.886) referentes a terceira e última parcela contingente prevista em contrato. Em abril de 2024 e no exercício de 2023 a controladora efetuou o pagamento total de US\$55.000 (R\$ 238.447) relacionados ao vencimento da primeira e da segunda parcela contingente. O pagamento efetuado em 2024 foi realizado no dia 1º de abril (vide nota explicativa nº 24).

## 11. PROVISÃO PARA PROCESSOS JUDICIAIS

### 11.1 Perdas prováveis

Com base na análise individual dos processos impetrados contra a Companhia e sua controlada, e suportadas por opinião de seus consultores jurídicos internos e externos, foram constituídas provisões, no passivo não circulante, para riscos com perdas consideradas prováveis, conforme demonstrado a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Processos trabalhistas	1.965	1.965	3.374	3.366
Processos fiscais	1.308	1.274	1.308	1.274
Processos regulatórios	441	-	1.763	659
<b>Total</b>	<b>3.714</b>	<b>3.239</b>	<b>6.445</b>	<b>5.299</b>

A Companhia possui 117 processos trabalhistas (109, em 31 de dezembro de 2023), sendo 41 deles classificados como perdas prováveis (41, em dezembro de 2023). A maior parte destas ações trabalhistas estão vinculados a empresas terceirizadas, em que a PetroReconcavo consta como responsável subsidiária no processo.

#### 11.1.1 Movimentação

	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	3.391	3.726
Aquisição SPE Tiêta	-	1.844
Provisões constituídas	36	36
Provisões revertidas	(39)	(39)
Saldo em 31 de março de 2023	3.388	5.567
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.239	5.299
Provisões constituídas	475	1.158
Provisões revertidas	-	(12)
Saldo em 31 de março de 2024	3.714	6.445

### 11.2 Perdas possíveis

A Companhia possuía em 31 de março de 2024 e em 31 de dezembro de 2023, litígios com probabilidade de perda possível, com base na opinião da Administração e de seus consultores jurídicos, conforme demonstrados a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Processos trabalhistas	2.012	2.512	7.770	7.739
Processos fiscais	47.325	46.098	47.513	46.286
Processos regulatórios	49.372	15.363	49.376	15.367
Processos cíveis	1.618	1.660	6.753	6.795
<b>Total</b>	<b>100.327</b>	<b>65.633</b>	<b>111.412</b>	<b>76.187</b>

Os processos fiscais são compostos por causas pulverizadas, principalmente de tributos federais.

Os processos trabalhistas são compostos por causas pulverizadas de ex-colaboradores e, principalmente, processos de responsabilidade subsidiária requerendo pagamento de verbas rescisórias, horas extras, adicionais de periculosidade, dentre outras.

Os processos regulatórios são compostos por causas pulverizadas com órgãos regulatórios e o aumento no valor dos processos regulatórios contingenciados com perda possível no trimestre se deu em razão de um auto de infração lavrado por descumprimento de cláusula de conteúdo local pelo antigo operador no total de R\$ 34.000.

### 11.3 Procedimento arbitral

A PetroReconcavo é parte em um procedimento arbitral instaurado pela própria Companhia, que tramita perante a Câmara de Comércio Internacional (CCI) para discussão sobre contratos de compra e venda de gás natural, onde a Companhia requer que seja declarada a regularidade e validade das operações realizadas nos contratos, reconhecendo a inexistência de débitos e a existência de créditos a seu favor.

O procedimento é confidencial e está em estágio inicial, tendo sido apresentado apenas o Requerimento de Arbitragem (em 24 de janeiro de 2024) e a Resposta ao Requerimento de Arbitragem com Reconvenção (em 03 de abril de 2024).

Os árbitros designados pelas Partes renunciaram às indicações para integrar o Tribunal Arbitral e foram concedidos prazos para as Partes designarem novos árbitros. Com isso, o Tribunal Arbitral ainda não está constituído.

O Requerimento de Arbitragem e a Resposta ao Requerimento de Arbitragem com Reconvenção já apresentados nesta fase da arbitragem não são exaustivos e nem substituem as futuras Alegações Iniciais e a Resposta às Alegações Iniciais com Reconvenção que serão oferecidas de acordo com o cronograma a ser fixado na Ata de Missão, ocasião em que as Partes poderão articular suas razões de maneira mais completa. Com isso, a Administração entende que ainda não há outras informações relevantes a serem divulgadas pela Companhia até a presente data, sem que a sua divulgação prejudique seriamente a posição da Companhia.

## 12. PROVISÃO PARA ABANDONO DE POÇOS

### 12.1 Movimentação

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2022	32.483	113.611
Aquisição SPE Tieta	-	2.390
Atualização	1.041	3.292
Saldos em 31 de março de 2023	33.524	119.293
Saldos em 31 de dezembro de 2023	184.707	189.624
Atualização	4.456	4.565
Baixas	(1.727)	(1.727)
Saldos em 31 de março de 2024	187.436	192.462
Total do passivo circulante	6.475	6.475
Total do passivo não circulante	180.961	185.987

## 13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS

### 13.1 Composição

A PetroReconcavo firmou contratos de compensação com as contrapartes Itaú BBA, Morgan Stanley, Goldman Sachs, Deutsche Bank e Banco ABC. Os valores justos dos derivativos são apresentados a seguir:

Controladora e Consolidado		
	31/03/2024	31/12/2023
NDFs	70.127	99.433
Collar	11.448	45
Total	81.575	99.478

## 13.2 Movimentação

	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	-	387.592
Valor justo dos instrumentos financeiros antes da liquidação	-	71.468
Liquidação de contratos de derivativos	-	(71.468)
Valor justo das NDFs não realizadas	-	(127.642)
Saldo em 31 de março de 2023	-	259.950
Saldo em 31 de dezembro de 2023	99.478	99.478
Valor justo dos instrumentos financeiros antes da liquidação	59.170	59.170
Liquidação de contratos de derivativos	(59.170)	(59.170)
Valor justo das NDFs não realizadas	(29.306)	(29.306)
Valor justo do Collar não realizado	11.403	11.403
Saldo em 31 de março de 2024	81.575	81.575

O método “critical terms match” é utilizado para fins de avaliação de efetividade, sendo a parcela inefetiva, se houver, registrada diretamente em conta de resultado financeiro. No período de três meses findos em 31 de março de 2024 e no exercício de 2023, não houve parcela inefetiva registrada no resultado.

Tal metodologia consiste em comparar os principais aspectos do instrumento de “hedge” com o item/objeto de “hedge”, tais como: data, “nacional”, vencimento, quantidade de barris. Se tais aspectos forem os mesmos, então as mudanças no valor justo e fluxos de caixa atribuídos ao risco protegido poderão ser mutualmente compensados, demonstrando assim que o “hedge” é altamente efetivo.

Em relação aos requisitos para a efetividade do Hedge das NDFs, a Administração concluiu que:

- Existe relação econômica entre o item protegido e o instrumento de Hedge.
- O efeito de risco de crédito não influencia de maneira significativa as alterações no valor justo da relação econômica dos instrumentos de Hedge.

O índice de “hedge” da relação de proteção é de 1:1 e é o mesmo que aquele resultante da quantidade do item protegido que a Companhia efetivamente protege e a quantidade do instrumento que a Companhia efetivamente utiliza para proteger a quantidade de item protegido.

## 14. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### 14.1 Capital Social

Em 31 de março de 2024 e em 31 de dezembro de 2023 o capital social estava apresentado como segue:

Ano	Quantidade de ações (i)	Capital social subscrito	Capital a integralizar	Custo com emissão de ações	Efeito fiscal	Capital social líquido
31/12/2023	293.338.126	2.905.941	(495)	(113.140)	38.468	2.830.774
31/03/2024	293.338.126	2.905.941	-	(113.140)	38.468	2.831.269

Em 31 de março de 2024 e em 31 de dezembro de 2023 as ações estavam assim distribuídas:

Acionista	PetroReconcavo	
	31/03/2024	31/12/2023
Fundos geridos pelo Opportunity	71.861.589	68.753.289
PetroSantander Luxembourg Holdings S.a.r.l.	57.536.716	57.536.716
Eduardo Cintra Santos	16.527.177	16.527.177
Fundos geridos pela Atmos	14.712.300	14.876.100
Perbras - Empresa Brasileira de Perfurações Ltda.	12.523.304	12.523.304
Outros acionistas	120.177.040	123.121.540
<b>Total</b>	<b>293.338.126</b>	<b>293.338.126</b>
Ações em tesouraria	(225.996)	(225.996)
<b>Total líquido de ações em tesouraria</b>	<b>293.112.130</b>	<b>293.112.130</b>

Nos três meses findos em 31 de março de 2024, a Companhia não recomprou ações (em 2023 recomprou 200.000) e não entregou ou vendeu nenhuma (2023, 256.248) ação ordinária para executivos e colaboradores estratégicos da Companhia, como parte de programas de remuneração baseados em ações. Adicionalmente, os acionistas da Companhia integralizaram capital no total de R\$ 495 para o período de três meses findo em 31 de março de 2024 (R\$ 259, para o período de três meses findo em 31 de março de 2023).

Em 31 de março de 2024, a Companhia mantinha 225.996 ações em tesouraria (225.996 em 31 de dezembro de 2023) ao preço médio de R\$22,49, totalizando R\$5.084 (R\$5.084 em 31 de dezembro de 2023).

#### a) Movimentação do Capital Social

Evento	Reunião	Data	Ações	Valor
Saldo		31/12/2022	293.056.784	2.903.102
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	25/01/2023	114.000	1.220
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	02/03/2023	13.018	135
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	25/05/2023	18.268	189
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	04/08/2023	32.000	310
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	28/09/2023	47.056	490
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	21/12/2023	57.000	495
Saldo		31/12/2023	293.338.126	2.905.941
Saldo		31/03/2024	293.338.126	2.905.941

## 14.2 Resultado por ação

	PetroReconcavo	
	31/03/2024	31/03/2023
Resultado líquido do período	110.033	199.513
Média ponderada de ações emitidas	293.112.130	292.845.512
Resultado básico por ação - R\$	0,375	0,681
Média ponderada das ações e das opções de ações emitidas	293.256.130	293.184.326
Resultado diluído por ação - R\$	0,375	0,681

### 14.3 Dividendos e Juros sobre Capital Próprio

Conforme Estatuto Social, os dividendos mínimos obrigatórios correspondem a 25% do lucro líquido, deduzido de eventuais prejuízos acumulados, ajustado pelas reservas legal, de incentivo fiscal e de contingências, caso haja.

#### a) Cálculo de dividendos

	31/12/2023
Resultado líquido	708.938
Reserva legal	(35.447)
Reserva de incentivo fiscal	(7.442)
Base para cálculo	666.049
Percentual	25%
Dividendos mínimos obrigatórios	166.512
Juros sobre capital próprio líquido de IR retido	(149.153)
Dividendos mínimos obrigatórios	17.359

#### b) Movimentação dos dividendos

	31/12/2023
Saldo Inicial	132.790
Dividendos mínimos obrigatórios	17.359
Juros sobre capital próprio líquido de IR retido	149.153
Pagamentos	(281.943)
Saldo Final	17.359

Em 26 de abril de 2024, os acionistas aprovaram, em Assembleia Geral Ordinária, a destinação do resultado de 2023, conforme proposta da Administração divulgada às Demonstrações financeiras de 2023 e no edital de convocação da AGO.

### 14.4 Pagamentos baseados em ações

#### a) Ações diferidas

Em 31 de março de 2024, o efeito no resultado, líquido de ajustes feitos na entrega de ações, foi de R\$ 3.678 (R\$3.482 para o período de três meses findo em 31 de março de 2023).

- Benefício extraordinário e benefício de metas anuais (2020)

Os programas se referem a um benefício em virtude da conclusão da oferta pública inicial e ao atingimento de metas anuais de 2020, respectivamente. O pagamento depende apenas da permanência dos executivos na Companhia.

- Incentivo de longo prazo (“ILP”)

O programa de ILP concede aos Participantes ações restritas (durante o período de *vesting*) em duas parcelas distintas, a parcela de retenção e a parcela *Total Shareholder Return* (“TSR”). O pagamento depende da permanência dos executivos na Companhia e da valorização da ação, respectivamente. Cada parcela representa 50% das ações outorgadas.

Os seguintes contratos de ações diferidas e incentivos de longo prazo vigoravam:

	Quantidade	Outorga	Validade	Valor	Valor do "vested"	
			(iii)	(iv)	31/03/2024	31/12/2023
Benefício extraordinário – 4º parcela (i)	200.402	25/06/2021	25/06/2024	3.926	3.319	3.034
Benefício metas anuais – 2020	233.064	25/06/2021	25/06/2024	4.566	3.860	3.529
ILP 2022 - Parcelas Retenção e TSR	629.696	31/05/2022	2023–2025	23.463	12.779	10.955
ILP 2023 - Parcelas Retenção e TSR (ii)	762.606	17/04/2023	2024–2026	13.089	4.538	3.300
<b>Total</b>	<b>1.825.768</b>			<b>45.044</b>	<b>24.496</b>	<b>20.818</b>

(i) Em consonância com o CPC 10 (R1), a Companhia reconheceu despesas relativas às outorgas das ações diferidas, em contrapartida de reservas de capital, considerando a intenção da Companhia de efetuar essa liquidação com entrega de ações. Adicionalmente, os encargos trabalhistas são reconhecidos como provisão no passivo da Companhia.

(ii) O Conselho de Administração aprovou a outorga de 174.977 ações ordinárias a novos participantes contratados pela Companhia após a aprovação do Programa Parcelas Retenção e TSR 2023.

(iii) A validade do plano representa o final do período de aquisição de direito ("Vesting period").

(iv) Representa o valor justo total do plano. Para os planos em que a condição de serviço se limita ao tempo de serviço, o valor justo é determinado com base na cotação de mercado da ação na data da outorga (Benefício Extraordinário e Benefício de Metas Anuais). Já para os planos em que a condição de serviço depende tanto do tempo de serviço quanto da valorização da ação, o valor justo é determinado utilizando-se a metodologia Monte Carlo (ILPs).

Em 31 de março de 2024 e em 31 de dezembro de 2023, não existiam planos com condições de serviço cumpridas ("Vested Shares").

Movimentação (em ações)	31/12/2022	Outorgadas	Canceladas	Entregues	31/12/2023	Outorgadas	31/03/2024
						(i)	
Benefício extraordinário 3º parcela	200.402	-	(14.119)	(186.283)	-	-	-
Benefício extraordinário 4º parcela	200.402	-	-	-	200.402	-	200.402
Benefício metas anuais 2020	233.064	-	-	-	233.064	-	233.064
ILP 2022 - Parcelas Retenção e TSR	699.661	-	-	(69.965)	629.696	-	629.696
ILP 2023 - Parcelas Retenção e TSR	-	617.653	-	-	617.653	144.953	762.606
<b>Total</b>	<b>1.333.529</b>	<b>617.653</b>	<b>(14.119)</b>	<b>(256.248)</b>	<b>1.680.815</b>	<b>144.953</b>	<b>1.825.768</b>

(i) O Conselho de Administração aprovou a outorga de 144.953 ações ordinárias a novos participantes contratados pela Companhia após a aprovação do Programa Parcelas Retenção e TSR 2023.

## b) Opções de ações

Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2013, 2014 e de 2016, a Companhia concedeu a executivos e colaboradores que ocupam posições estratégicas um plano de remuneração baseado em opções de ações. Em função do desdobramento das ações da Companhia, ocorrido em 1º de abril de 2021, cada opção de compra pode ser convertida em duas ações ordinárias da Companhia no momento do exercício da opção.

Os seguintes contratos de opções de ações vigoraram em 31 de março de 2024. As quantidades de opções são aquelas remanescentes e não exercidas.

Data de emissão	Quantidade residual	Outorga	Validade	Preço de exercício (R\$)	Valor justo (R\$)
28/08/2014	55.000	20/08/2014	19/08/2024	21,41	16,99
13/05/2016	17.000	13/05/2016	12/05/2026	14,81	11,93

Não há saldo restante do valor justo estimado a ser reconhecido no resultado nos próximos exercícios, uma vez que as condições de serviço foram cumpridas no exercício de 2019.

Nos três meses findos em 31 de março de 2024, não foram exercidas opções (2023, 140.671) e zero opções foram canceladas (2023, zero). A Companhia não reconheceu recebimento algum em 2024 (2023, R\$2.344) referente ao exercício de opções. No período de três meses findo em 31 de março de 2024, não houve exercício de opções e, conseqüentemente, não há preço médio de exercício (em 2023, R\$ 16,67). Não houve opções expiradas durante o período de três meses findo em 31 de março de 2024 e para o exercício de 2023.

## 14.5 Ajustes de avaliação patrimonial

No período de três meses findo em 31 de março de 2024, a PetroReconcavo reconheceu a parcela efetiva das variações no valor justo dos derivativos, líquido de impostos, que são designados e qualificados como “*hedge*” de fluxo de caixa no montante de R\$19.342 (R\$190.185, em 31 de dezembro de 2023).

## 15. PARTES RELACIONADAS

### 15.1 Saldos e Transações

Saldos	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
<u>Outros ativos:</u>				
SPE Tiêta Ltda. (i)	7.195	5.084	-	-
<u>Dividendos a pagar</u>	17.359	17.539	17.359	17.539
<u>Dividendos a receber:</u>				
SPE Tiêta Ltda. (v)	-	11.316	-	-
<u>Fornecedores:</u>				
Grupo PERBRAS (ii)	745	927	745	927
Grupo PetroSantander (iii)	355	49	355	49
Total fornecedores	1.100	976	1.100	976

Transações – Receitas (despesas)	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Controladas (i)	3.719	39.510	-	-
Grupo PERBRAS (ii)	(673)	(1.980)	(673)	(3.194)
Grupo PetroSantander (iii)	(306)	(130)	(306)	(130)
Rateios (iv)	3.115	27.541	-	-
Total	5.855	64.941	(979)	(3.324)

(i) Refere-se a prestação de serviços (sondas e diversos), venda de materiais e gás natural entre as empresas do grupo;

(ii) A Companhia possui transações com a acionista PERBRAS - Empresa Brasileira de Perfuração Ltda., a qual realiza serviços com sondas de produção terrestres e outros serviços diversos de suporte à produção, suportado por contrato de prestação de serviço na modalidade de preços unitários, atualizados anualmente pelo IGP-M

(iii) A Companhia possui transações com a PetroSantander Management Inc., a PetroSantander Colômbia e a PetroSantander Holdings GMBH que prestam assistência técnica e consultoria especializada na modalidade de “homem hora” relativa à exploração e produção de poços de petróleo, cujo contrato de prestação de serviço não prevê encargos financeiros.

(iv) Refere-se aos rateios de despesas administrativas corporativas.

(v) Dividendos declarados e já distribuídos pela controlada SPE Tiêta para a controladora.

## 15.2 Remuneração da administração

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Benefícios - Diretoria (i)	620	3.566	620	3.573
Benefícios - Conselho de Administração (i)	1.052	1.080	1.052	1.080
Outros benefícios (ii)	73	60	73	60
Pagamento baseado em ações (iii)	2.549	2.021	2.549	2.021
Subtotal	4.294	6.727	4.294	6.734
Encargos sociais (iv)	876	721	876	723
Total	5.170	7.448	5.170	7.457

(i) Refere-se ao pró-labore, líquido de encargos sociais, e bônus dos diretores estatutários e dos conselheiros da Companhia. Após a apuração dos resultados do ano de 2023, parte do bônus provisionado foi revertido em março de 2024.

(ii) Refere-se às contribuições feitas pela Companhia em plano de previdência privada.

(iii) Referem-se a pagamentos e ao *vesting*, líquido de encargos, dos programas descritos na nota explicativa nº14.4.

(iv) Referem-se aos encargos sociais de ônus do empregador referente à remuneração dos diretores estatutários e conselheiros da Companhia.

A remuneração do Conselho de Administração é determinada pelos acionistas. Em 24 de abril de 2024, os acionistas definiram, em Assembleia Geral Ordinária, a remuneração máxima para o exercício de 2024 no montante de R\$34.222 (R\$33.198, 2023), excluindo-se encargos sociais de ônus do empregador.

## 16. DIREITOS E COMPROMISSOS COM A ANP – AGÊNCIA DE PETRÓLEO, GÁS E BIOCOMBUSTÍVEIS

### 16.1 Compromissos e direitos dos campos em produção

O Grupo é concessionário de 57 campos de petróleo subdivididos entre o Polo Remanso, Polo Miranga e Polo Tieta (em conjunto “Ativo Bahia”), e o Polo Potiguar (“Ativo Potiguar”) além de possuir direito a blocos exploratórios no Polo Potiguar.

As seguintes participações governamentais e de terceiros deverão ser pagas pela Companhia em decorrência da retenção e das atividades nesses campos:

Participações	Detalhes
“Royalties”	Os Royalties equivalem ao percentual de 7,5% até 10% aplicado sobre a produção bruta de petróleo e/ou gás natural, a partir da data de início da produção comercial da Área de Concessão (31 de março de 2024, R\$44.584 e 31 de março de 2023, R\$42.597). O pagamento aos proprietários de terra corresponde ao equivalente a 1% (um por cento) da produção de petróleo e gás natural, de acordo com a legislação brasileira aplicável (31 de março de 2024, R\$5.711 e 31 de março de 2023, R\$6.749).
Participação especial	No montante definido no Decreto das Participações 2.705/98 e Portaria da ANP 10/99.
Pagamento pela ocupação ou retenção da Área de Concessão	Para cada campo existe um valor em R\$ por quilômetro quadrado, que varia de acordo com o contrato de concessão de cada campo e com o estágio de operação de cada campo, que podem ser: (i) fase de exploração; (ii) fase de desenvolvimento; e (iii) fase de produção. Todos os campos estão na fase de produção.

## 16.2 Compromissos e direitos de blocos exploratórios

Pelos termos dos contratos de concessão, em caso de descoberta e comprovação de jazida comercialmente explorável, a Companhia tem garantidos os direitos de desenvolver e produzir, por um período de 27 anos, petróleo e gás nos campos comerciais que venham a ser delimitados dentro dos limites desses blocos.

Companhia	Área Bloco	Bloco	Situação
PetroReconcavo	Bacia Potiguar	POT-T-702	Em prospecção
PetroReconcavo	Bacia Potiguar	POT-T-742	Processo de assinatura da concessão
PetroReconcavo	Bacia Potiguar	POT-T-793	Processo de assinatura da concessão
SPE Tiêta	Bacia do Recôncavo	REC-T-129	Valor reduzido a R\$0
SPE Tiêta	Bacia do Recôncavo	REC-T-142	Valor reduzido a R\$0
SPE Tiêta	Bacia do Recôncavo	REC-T-224	Valor reduzido a R\$0
SPE Tiêta	Bacia do Recôncavo	REC-T-117	Valor reduzido a R\$0
SPE Tiêta	Bacia do Recôncavo	REC-T-118	Valor reduzido a R\$0

## 17. RECEITA LÍQUIDA

### 17.1 Composição

As receitas de petróleo estão diretamente vinculadas ao preço do petróleo tipo Brent, cujas cotações são negociadas livremente nos mercados externos e ao preço contratual de venda do gás natural e seus subprodutos.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
<b>Receita bruta:</b>				
Venda de Petróleo	505.906	114.685	570.687	578.678
Venda de Gás e subprodutos	367.659	16.491	368.683	382.777
Prestação de Serviços	1.279	-	1.279	-
Contrato de Hedge	(59.170)	-	(59.170)	(71.468)
<b>Total</b>	<b>815.674</b>	<b>131.176</b>	<b>881.479</b>	<b>889.987</b>
<b>(-) Deduções sobre a receita</b>	<b>(130.528)</b>	<b>(13.475)</b>	<b>(136.744)</b>	<b>(170.775)</b>
<b>Receita líquida</b>	<b>685.146</b>	<b>117.701</b>	<b>744.735</b>	<b>719.212</b>

## 18. INFORMAÇÕES SOBRE A NATUREZA DOS GASTOS RECONHECIDOS NA DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Pessoal	(55.377)	(30.136)	(58.408)	(65.988)
Serviços e Materiais	(99.925)	(50.359)	(108.629)	(94.436)
Eletricidade	(17.874)	(8.834)	(18.296)	(19.133)
Vendas	(892)	-	(892)	-
Outras	(41.378)	5.847	(41.709)	(13.112)
Compra/"Swap" de gás	(12.625)	(9.454)	(12.625)	(58.476)
Escoamento de gás	(6.360)	(209)	(6.360)	(4.195)
Processamento de gás	(61.036)	(951)	(61.036)	(37.188)
Transporte de gás	(30.644)	(2.788)	(30.644)	(42.502)
Royalties	(47.098)	(6.621)	(52.784)	(49.346)
Depleção, depreciação e amortização	(122.712)	(20.217)	(153.862)	(103.923)
<b>Total</b>	<b>(495.921)</b>	<b>(123.722)</b>	<b>(545.245)</b>	<b>(488.299)</b>

Custo dos produtos vendidos e dos serviços prestados	(430.464)	(114.062)	(475.848)	(442.263)
Gerais e administrativas	(38.856)	(23.417)	(42.618)	(45.840)
Outras receitas (despesas) líquidas	(26.601)	13.757	(26.779)	(196)
Total	(495.921)	(123.722)	(545.245)	(488.299)

## 19. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
<b>Receitas financeiras</b>				
Juros e rendimentos, líquidos	8.066	2.338	10.575	10.888
Instrumentos derivativos	44	-	44	-
Total receitas financeiras	8.110	2.338	10.619	10.888
<b>Despesas financeiras:</b>				
Juros com empréstimos	(20.926)	(17.566)	(20.926)	(18.148)
Outros juros	(1.894)	(114)	(2.304)	(1.580)
Juros sobre abandono de poço	(4.456)	(1.040)	(4.565)	(3.292)
Despesas bancárias e outras	(9.818)	(36)	(9.944)	(1.434)
Instrumentos derivativos	(11.447)	-	(11.447)	-
Total despesa financeira	(48.541)	(18.756)	(49.186)	(24.454)
<b>Variação cambial:</b>				
Variação cambial ativa	11.426	24.945	12.115	47.549
Variação cambial passiva	(44.520)	(21.295)	(44.526)	(27.682)
Total variação cambial	(33.094)	3.650	(32.411)	19.867
Total	(73.525)	(12.768)	(70.978)	6.301

## 20. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

### 20.1 Gestão de risco de capital

O grupo administra seu capital para assegurar que suas operações possam continuar com suas atividades normais. A política da Administração é manter uma sólida base de capital para manter a confiança dos investidores, credores e do mercado, além de manter o desenvolvimento futuro do negócio.

A Administração monitora o retorno sobre o capital aplicado considerando os resultados das atividades econômicas do seu segmento operacional. Historicamente a Companhia financiou suas operações com capital próprio, e possuía baixo endividamento com terceiros, não vinculados à Companhia. Em 2021, a Companhia abriu seu capital para captação de recursos, tendo feito uma oferta pública subsequente em 2022 com a mesma finalidade. Os instrumentos de dívida atualmente em vigor referem-se a empréstimos bancários na Controladora.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo patrimônio líquido da mesma (que inclui capital, reservas, reserva de lucros, conforme apresentado na nota explicativa nº 14) e endividamentos bancários (ver nota explicativa nº 8).

A Companhia não está sujeita a nenhum requerimento externo sobre o capital.

A Administração revisa anualmente a sua estrutura de capital. Como parte dessa revisão, a Administração avalia as eventuais necessidades (ou não) de financiamentos para as suas atividades e programas de investimento, bem como o custo de capital e os riscos associados a cada classe de capital.

## 20.2 Categoria de instrumentos financeiros e hierarquia do valor justo

A hierarquia do valor justo atribui maior peso às informações de mercado disponíveis (ou seja, dados observáveis) e menor peso às informações relacionadas a dados sem transparência (ou seja, dados inobserváveis). Adicionalmente, a norma requer que a empresa considere todos os aspectos de riscos de não desempenho (“*non performance risk*”), incluindo o próprio crédito da Companhia, ao mensurar o valor justo de um passivo.

O CPC 40 / IFRS 7 estabelece uma hierarquia de três níveis a ser utilizada ao mensurar e divulgar o valor justo:

- As mensurações do valor justo do Nível 1 são aquelas resultantes dos preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;
- As mensurações do valor justo do Nível 2 são aquelas resultantes de outras informações que não sejam os preços cotados incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, seja direta (por exemplo, como preços) ou indiretamente (por exemplo, resultante dos preços); e
- As mensurações do valor justo do Nível 3 são aquelas resultantes de técnicas de avaliação que incluem informações do ativo ou passivo que não se baseiam em dados observáveis de mercado (informações não observáveis).

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
<b>Ativos financeiros</b>					
<u>Custo amortizado (i)</u>					
Caixa e equivalentes de caixa	3	237.950	110.834	302.149	197.184
Aplicações financeiras	3	329.073	310.172	384.688	310.172
Contas a receber de clientes	4	382.354	387.964	405.678	416.528
Dividendos a receber	15	-	11.316	-	-
<b>Passivos financeiros</b>					
<u>Custo amortizado (i)</u>					
Fornecedores	7	332.304	375.453	346.224	384.486
Empréstimos e financiamentos	8	872.819	902.980	872.819	902.980
Dividendos a pagar	15	17.359	17.359	17.359	17.359
Valores a pagar por aquisições	10	207.173	200.004	207.173	200.004
<u>Valor justo através do resultado abrangente (ii)</u>					
Instrumentos financeiros derivativos	13	70.127	99.433	70.127	99.433
<u>Valor justo através do resultado</u>					
Valores a pagar por aquisições	10	309.315	285.491	309.315	285.491
Instrumentos financeiros derivativos	13	11.448	45	11.448	45

(i) Não existem diferenças relevantes entre o valor contábil e o valor justo considerando os prazos e as características desses ativos e passivos.

(ii) Itens mensurados ao valor justo do Nível 2.

## 20.3 Gerenciamento de risco financeiro

A Companhia e sua controlada apresentam exposição aos seguintes riscos advindos do uso de instrumentos financeiros: risco de crédito, risco de liquidez e risco de mercado.

Essa nota apresenta informações sobre a exposição da Companhia a cada um dos riscos supramencionados, os objetivos da Companhia, políticas e processos para a mensuração e gerenciamento de risco, e o gerenciamento de capital da Companhia. Divulgações quantitativas adicionais são incluídas ao longo dessas demonstrações financeiras e dessa nota explicativa.

## Estrutura do gerenciamento de risco

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia são estabelecidas para identificar e analisar os riscos enfrentados pela Companhia, para definir limites e controles de riscos apropriados, e para monitorar riscos e aderência aos limites.

As políticas e sistemas de gerenciamento de riscos são revisados frequentemente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia.

A Companhia, através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, objetiva desenvolver um ambiente de controle disciplinado e construtivo, no qual todos os colaboradores entendem os seus papéis e obrigações.

A Companhia não opera instrumentos financeiros derivativos com fins especulativos, todos derivativos contratados têm como objetivo mitigar os riscos oriundos das exposições da Companhia em suas atividades.

A Administração faz a gestão do caixa de forma unificada já que pode acessar os recursos da sua Controlada sem restrições.

Os principais riscos de mercado a que a Companhia está exposta na condução das suas atividades são:

### a) Risco de crédito

O risco de crédito refere-se ao risco de uma contraparte não cumprir com suas obrigações contratuais, levando a Companhia a incorrer em perdas financeiras.

- Caixa e Equivalentes

Os depósitos bancários e investimentos são efetuados em instituições financeiras de primeira linha, seguindo as diretrizes estabelecidas na Política de Risco de Contrapartes e Emissores. Os investimentos nessas instituições estão detalhados na nota explicativa nº 3, onde as contrapartes possuem classificação de crédito mínima A-, em escala nacional, e são consideradas como tendo baixo risco de crédito para fins da avaliação da redução ao valor recuperável. As informações sobre a classificação de crédito são fornecidas por agências de classificação independentes quando disponíveis e, se não disponíveis, o Grupo usa outras informações financeiras publicamente disponíveis e seus próprios registros de negociação para classificar seus principais clientes. A exposição do Grupo e as classificações de crédito das suas contrapartes são continuamente monitoradas e o valor agregado das transações concluídas é dividido entre as contrapartes aprovadas.

A Companhia mantém contas correntes bancárias e aplicações financeiras em instituições financeiras, de acordo com as estratégias previamente aprovada pela Administração, detalhados na nota explicativa nº 3.

- Contas a receber

O risco surge da possibilidade da Companhia e sua controlada virem a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes, conforme detalhado na nota explicativa nº 4.

A fim de minimizar o risco de crédito, o Grupo negocia apenas com contrapartes que possuem capacidade de crédito. Antes de aceitar novos clientes, o Grupo avalia o risco de crédito do potencial cliente e a depender do resultado avalia a necessidade de contratação de seguro de risco de crédito (ver nota explicativa nº 21). Conforme descrito na nota explicativa nº 4, o Grupo possui valores

provisionados a títulos de PCE referentes do contrato de “Swap” firmado com a Petrobras. Parte dos recebíveis referente ao supracitado contrato estão vencidos. O Grupo não possui outros títulos vencidos materiais, além dos mencionados, no contas a receber de clientes.

Desde janeiro de 2022, a Companhia passou a ser capaz de agregar novos *players* à sua base de clientes. O Novo Mercado do Gás possibilitou o acesso de produtores a Unidades de Processamento de Gás Natural (UPGN’s) e, conseqüentemente, a possibilidade da venda do gás natural e seus derivados a um pool mais amplo de empresas.

Durante o período de três meses findo em 31 de março de 2024, cerca de 86% da receita do grupo estava concentrada com clientes que representaram mais do que 10% da receita do ano. As três maiores concentrações representaram, 37%, 27% e 22% do total da receita. Para o período de três meses findo em 31 de março de 2023, a porcentagem estava concentrada em dois clientes que somavam 79% das receitas do grupo.

#### b) Risco de liquidez

O risco de liquidez representa a possibilidade de descasamento entre os vencimentos de ativos e passivos, o que pode resultar em incapacidade de cumprir com as obrigações nos prazos estabelecidos.

A política geral da Companhia é manter níveis de liquidez adequados para garantir que possa cumprir com as obrigações presentes e futuras e aproveitar oportunidades comerciais à medida que surgirem.

A Administração julga que a Companhia tem risco baixo de liquidez, considerando a sua capacidade de geração de caixa e sua estrutura de capital com moderada participação de capital de terceiros. A Companhia gerencia o risco de liquidez mantendo reservas que julgue adequadas, através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, e pela combinação dos perfis de vencimento dos ativos e passivos.

O fluxo nominal (não descontado) consolidado de principal e juros dos financiamentos e dos instrumentos financeiros, por vencimento, é apresentado a seguir:

Vencimento	2024	2025	2026	2027	Total
Empréstimos e financiamentos	128.550	223.182	318.640	385.114	1.055.486
Instrumentos financeiros derivativos	83.060	-	-	-	83.060
Valores a pagar por aquisições	346.895	171.919	-	-	518.814
Fornecedores (i)	215.748	-	-	-	215.748
Valores a pagar de arrendamentos	20.440	9.307	-	-	29.747

(i) Conforme divulgado na nota explicativa nº 7, os valores alocados no passivo não circulante dizem respeito a títulos de fornecedores em disputa cuja previsão de pagamento excede 12 meses. Dessa forma, por não possuir uma data específica para liquidação desse passivo, tais valores não foram apresentados no cronograma acima.

#### c) Risco de mercado

- Taxa de câmbio

Durante o período de três meses findo em 31 março de 2024, 97% (31 de março de 2023, 96%) das receitas operacionais brutas da Companhia e de sua controlada estavam vinculadas à taxa de câmbio do dólar norte-americano no momento do faturamento. No caso do petróleo, as receitas se referem à venda atrelada ao preço do Brent, cotado em dólares norte-americanos. Para o gás natural e seus derivados, as receitas estão vinculadas tanto a contratos atrelados ao preço do Brent, como a contratos com preços fixos e variáveis em dólares. Os únicos contratos de venda, nesse período, cuja precificação se encontravam em reais se referiam à venda de GLP.

A Controladora, em 27 de setembro de 2022 e em 24 de julho de 2023, adquiriu empréstimos em dólares norte-americanos.

O Grupo possui registrado na rubrica de valores a pagar por aquisições, parcelas diferidas/contingentes de aquisições de ativos cujo valor está atrelado ao dólar norte-americano. Em 31 de março de 2024, o Grupo havia reconhecido um passivo total de US\$103.376 (R\$ 516.488) ((US\$ 100.282 (R\$ 485.495) em 2023).

Atualmente o Grupo não possui instrumentos financeiros derivativos para se proteger contra variações na taxa de câmbio. Entretanto, o Grupo mantém aplicações financeiras em fundos cambiais para reduzir sua exposição a passivos em dólar.

Controladora						
	Risco	Taxa (a)	Exposição R\$	Provável	25% (b)	50% (b)
<u>Ativo</u>						
Aplicações financeiras	Alta do US\$	4,9500	308.386	305.534	385.482	462.578
<u>Passivo</u>						
Valores a pagar de aquisições	Alta do US\$	4,9500	516.488	511.711	645.609	774.731
Empréstimos e financiamentos	Alta do US\$	4,9500	893.426	885.164	1.116.783	1.340.139
Efeito líquido no resultado				10.187	(275.382)	(550.764)

Consolidado						
	Risco	Taxa (a)	Exposição R\$	Provável	25% (b)	50% (b)
<u>Ativo</u>						
Aplicações financeiras	Alta do US\$	4,9500	364.001	360.637	455.004	546.005
<u>Passivo</u>						
Valores a pagar de aquisições	Alta do US\$	4,9500	516.488	511.711	645.609	774.731
Empréstimos e financiamentos	Alta do US\$	4,9500	893.426	885.164	1.116.783	1.340.139
Efeito líquido no resultado				9.675	(261.475)	(522.952)

(a) A taxa de conversão (R\$ para US\$) utilizada nas tabelas de sensibilidade como cenário provável foi obtida no Banco Central do Brasil e corresponde à taxa do dólar no Sistema de Expectativas de Mercado para dezembro de 2024. Em 31 de março de 2024 a taxa era de R\$4,9962.

(b) Os cenários consideram as variações de 25% e 50% sobre o real. Ambos projetam cenários de estresse (seja baixa ou alta do câmbio) sobre o dólar efetivo de 31 de março de 2024.

- Taxa de juros

Este risco decorre da possibilidade da Companhia, e sua controlada, virem a incorrer em perdas por flutuações nas taxas de juros aplicadas a seus ativos (aplicações) ou passivos (empréstimos) no mercado.

Na ponta ativa, a Companhia possui aplicações financeiras expostas a taxas de juros flutuantes, vinculadas à variação do CDI. Possui também exposição a variações na taxa de juros nos Estados Unidos para a parcela do caixa investida em moeda estrangeira.

No lado do passivo, os juros são reconhecidos a um spread de 3,7% mais SOFR para 6 meses e 3,8% mais SOFR para 3 meses.

Controladora						
	Risco	Taxa (a)	Contábil	Provável	25% (b)	50% (b)
<b>Ativo</b>						
Aplicações financeiras	Baixa do CDI	9,00%	258.191	281.428	275.619	269.810
Aplicações financeiras	Baixa da US Treasury	4,06%	243.245	253.121	250.652	248.183
Efeito no resultado				(7.671)	(15.950)	(24.228)
<b>Passivo</b>						
Empréstimos e financiamentos	Alta da SOFR	4,210%	893.426	891.537	895.759	898.093
Efeito no resultado				1.889	(2.333)	(4.667)

Consolidado						
	Risco	Taxa (a)	Contábil	Provável	25% (b)	50% (b)
<b>Ativo</b>						
Aplicações financeiras	Baixa do CDI	9,00%	322.374	351.388	344.134	336.881
Aplicações financeiras	Baixa da US Treasury	4,06%	298.860	310.994	307.960	304.927
Efeito no resultado				(9.515)	(19.802)	(30.089)
<b>Passivo</b>						
Empréstimos e financiamentos	Alta da SOFR	4,210%	893.426	891.537	895.759	898.093
Efeito no resultado				1.889	(2.333)	(4.667)

(a) As taxas utilizadas na tabela de sensibilidade como cenário provável foram obtidas no Banco Central do Brasil e na Bloomberg. Para o CDI, utilizamos como referência a expectativa do Bacen para 2024, enquanto para a Sofr, utilizamos a taxa projetada para dezembro de 2024. Para a US Treasury, utilizamos a expectativa US 2-year para Q4 24.

(b) Os cenários consideram as variações de 25% e 50% sobre as taxas. Ambos projetam cenários de estresse (seja baixa ou alta do índice) sobre a taxa efetiva de 31 de março de 2024.

- Preços das *commodities*

Durante o período de três meses findo em 31 de março de 2024, 75% das receitas operacionais brutas da Companhia estavam diretamente vinculadas ao preço do petróleo tipo Brent, cujas cotações são negociadas livremente nos mercados externos (31 de março de 2023, 73%).

Vale ressaltar que, a partir de 2022, novos contratos de gás natural foram assinados, e, muitos deles não possuem relação direta ao preço do petróleo. Além disso, boa parte dos demais contratos de gás, ainda que vinculados ao preço petróleo, possuem preço mínimo pré-definido.

Como forma de se proteger das volatilidades do mercado de petróleo, a Companhia mantém diversos contratos de “*hedge*”, tendo protegido um volume de aproximadamente 445 mil barris (35% da produção líquida de petróleo do período) em 31 de março de 2024 (31 de março de 2023, 434 mil barris, 35% da produção líquida de petróleo do período) a um preço médio nas NDFs de US\$56,00/bbl em 31 de março de 2024 (31 de março de 2023, US\$51,17/bbl).

Controladora						
	Risco	Preço (a)	Contábil	Provável	25% (b)	50% (b)
Receita líquida - Óleo	Baixa do Brent	83,66	459.170	457.029	346.082	221.204
Receita líquida - Gás	Baixa do Brent	83,66	284.064	283.778	274.394	264.724
Hedge	Baixa do Brent	83,66	(59.170)	(57.798)	(15.820)	30.515
Total			684.064	683.009	604.656	516.443
Provável efeito no resultado				(1.055)	(79.408)	(167.621)

Consolidado						
Risco		Preço (a)	Contábil	Provável	25% (b)	50% (b)
Receita líquida - Óleo	Baixa do Brent	83,66	517.942	514.436	385.827	289.006
Receita líquida - Gás	Baixa do Brent	83,66	284.882	284.141	264.302	253.117
Hedge	Baixa do Brent	83,66	(59.170)	(57.798)	(15.820)	30.515
Total			743.654	740.779	634.309	572.638

Provável efeito no resultado

(2.875) (109.345) (171.016)

(a) Os preços das commodities utilizados na tabela de sensibilidade como cenário provável foram obtidas na agência de precificação de commodities ICE, e representam a média dos próximos 12 meses.

(b) Os cenários consideram uma desvalorização do indexador em 25% e 50% sobre a média do preço do Brent demonstrados no cenário contábil.

A política da Companhia e sua controlada é a de contratar contratos a termo de *commodity* para gerir o risco de preço das commodities. Em 2023, foram contratados novos hedges no formato Collar para que a Companhia continue protegida em relação as flutuações de preços.

A tabela a seguir descreve os contratos a termo de *commodity* em aberto no final do período findo em 31 de março de 2024, bem como as informações relacionadas aos seus correspondentes itens objeto de “*hedge*”. Os contratos a termo de *commodity* estão apresentados na rubrica “Instrumentos financeiros derivativos” no balanço patrimonial (para maiores informações, ver nota explicativa nº 13):

Controladora e Consolidado			
NDF	Preço médio (US\$)	Quantidade (bbl)	Valor justo
	31/03/2024	31/03/2024	31/03/2024
Menos de 3 meses	60,13	236.000	(30.638)
De 3 a 6 meses	59,72	260.000	(31.266)
De 6 a 12 meses	59,43	71.500	(8.223)
Total		567.500	(70.127)

Controladora e Consolidado				
Zero cost collar	Preço médio (US\$)		Quantidade (bbl)	Valor justo
	31/03/2024	31/03/2024	31/03/2024	31/03/2024
	Put	Call		
Menos de 3 meses	65,00	87,40	135.000	(1.767)
De 3 a 6 meses	65,00	86,22	135.000	(2.417)
De 6 a 12 meses	65,00	85,02	405.000	(7.263)
Total			675.000	(11.447)

## 21. COBERTURA DE SEGUROS

A Companhia mantém política de monitoramento dos riscos inerente às suas operações. Durante o período de três meses findo em 31 de março de 2024 a Companhia possuía contratos de seguros em vigor para cobertura de riscos operacionais, ambientais, responsabilidade civil e outros.

## 21.1 Controladora e Consolidado

Modalidades	Moeda	Valor em Risco		Valor Máximo Indenizável	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Riscos ambientais	US\$	N/A	N/A	10.000	6.050
Danos materiais	US\$	397.401	272.726	45.000	25.100
Responsabilidade civil	US\$	N/A	N/A	6.000	3.000
D&O Empresarial	R\$	130.000	120.000	130.000	120.000
Riscos de Crédito	R\$	1.920.000	1.920.000	320.000	320.000

## 22. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

O Grupo desenvolve atividades única e exclusivamente de extração de Petróleo e Gás (E&P), seja na venda de produtos, seja na prestação de serviços, que representa 100% da receita líquida da Companhia. Essa atividade é considerada como um único segmento por parte da Administração da Companhia.

As informações reportadas à Administração da Companhia (principal tomador de decisões operacionais) para alocar recursos e avaliar o desempenho são revistos mensalmente através dos relatórios gerenciais de resultado que apresentam as despesas por centro de custo. A Administração da Companhia avalia investimentos, gastos, produção, outros indicadores operacionais e toma suas decisões com base nas informações consolidadas de todas as empresas do Grupo.

## 23. TRANSAÇÕES QUE NÃO AFETARAM O CAIXA

Durante o período de três meses findo em 31 de março de 2024 e de 2023, a Companhia realizou as seguintes transações que não envolveram caixa, portanto estas não estão refletidas nas demonstrações de fluxos de caixas.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
Adições por novos contratos IFRS 16	2.480	14.267	2.480	16.004
Aquisição SPE Tiêta Ltda.	-	295.372	-	295.372
Total	2.480	309.639	2.480	311.376

## 24. EVENTOS SUBSEQUENTES

### 24.1 Pagamento da segunda parcela contingente da aquisição do polo Miranga

No primeiro dia de abril de 2024, a Companhia procedeu com a liquidação da segunda parcela contingente relacionada à aquisição do polo Miranga. Seguindo as disposições estipuladas em contrato, o montante de US\$ 27.500 em aberto na data base dessa Demonstração Financeira foi totalmente liquidado pelo valor convertido de R\$ 137.104. Para informações adicionais sobre a parcela liquidada, consultar a nota explicativa nº 10.