

# **PetroReconcavo S.A.**

Relatório sobre a Revisão de  
Informações Trimestrais do  
Período de Nove Meses Findo em  
30 de Setembro de 2023

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

## 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 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A 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 do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### **Conclusão sobre as informações 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 415 mil profissionais da Deloitte impactam positivamente seus clientes em [www.deloitte.com](http://www.deloitte.com).

## Ênfase

Sem modificar nossa conclusão, chamamos a atenção para a nota explicativa nº 20.3 a) às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, a qual menciona que em 30 de setembro de 2023 a receita do grupo estava concentrada com um cliente, a Petrobras. Conseqüentemente, qualquer interpretação ou análise dessas informações trimestrais individuais e consolidadas deve levar em consideração essa circunstância.

## 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 nove meses findo em 30 de setembro de 2023, 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 - 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, 9 de novembro de 2023

  
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 30 DE SETEMBRO DE 2023  
(Em milhares de reais - R\$)

ATIVO	Nota	Controladora		Consolidado		PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022			30/09/2023	31/12/2022		
<b>CIRCULANTE</b>						<b>CIRCULANTE</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	3	5.424	83.601	78.480	361.028	Fornecedores	7	82.278	106.430	370.092	352.152
Aplicações financeiras	3	336.950	1.233.639	642.415	1.250.163	Salários e encargos sociais		49.187	37.850	80.290	60.848
Contas a receber de clientes	4	32.533	55.219	348.729	384.180	Tributos a recolher		1.548	7.397	64.924	124.275
Estoques		9.231	9.340	24.717	11.451	Empréstimos e financiamentos	8	115.535	14.011	115.535	14.011
Dividendos a receber	15	179.502	179.502	-	-	Valores a pagar de arrendamentos		17.625	5.596	40.798	20.382
Impostos a recuperar		11.938	30.746	166.507	99.243	Instrumentos financeiros derivativos	13	-	-	205.405	285.183
Outros ativos		172.141	112.228	35.505	26.539	Dividendos e juros sobre capital próprio a pagar	14	-	106.416	-	106.416
Total dos ativos circulantes		747.719	1.704.275	1.296.353	2.132.604	Valores a pagar de aquisições	10	7.362	-	247.866	405.886
<b>NÃO CIRCULANTE</b>						<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Contas a receber de clientes	4	947	947	55.917	55.917	Provisão para abandono de poços	12	-	-	12.102	9.724
Impostos a recuperar		3.882	479	97.582	68.094	Outras contas a pagar		9.088	7.847	22.284	12.490
Outros ativos		3.189	2.908	5.266	3.444	Total dos passivos circulantes		282.623	285.547	1.159.296	1.391.367
Tributos diferidos	9	40.610	28.110	55.524	167.840	<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Investimentos	5	3.819.811	2.293.185	-	-	Empréstimos e financiamentos	8	804.025	641.570	804.025	641.570
Imobilizado e intangível	6	924.428	743.197	5.351.189	4.129.365	Valores a pagar de arrendamentos		2.669	3.613	12.883	7.112
Direito de uso em arrendamento		19.768	10.117	50.822	27.830	Tributos a recolher		3.355	6.112	3.355	6.112
Total dos ativos não circulantes		4.812.635	3.078.943	5.616.300	4.452.490	Instrumentos financeiros derivativos	13	-	-	7.932	102.409
						Tributos diferidos	9	-	-	20.947	6.023
						Valores a pagar de aquisições	10	-	-	356.333	512.386
						Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	11	2.869	3.391	5.169	3.726
						Provisão para abandono de poços	12	35.605	32.483	113.505	103.887
						Total dos passivos não circulantes		848.523	687.169	1.324.149	1.383.225
						<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>					
						Capital social	14	2.830.283	2.828.170	2.830.283	2.828.170
						Ações em tesouraria		(5.084)	(6.793)	(5.084)	(6.793)
						Reserva de capital		48.299	43.171	48.299	43.171
						Reservas de lucros		1.141.164	1.167.284	1.141.164	1.167.284
						Lucros acumulados		520.868	-	520.868	-
						Ajustes de avaliação patrimonial		(140.803)	(255.811)	(140.803)	(255.811)
						Transação de capital		34.481	34.481	34.481	34.481
						Total do patrimônio líquido		4.429.208	3.810.502	4.429.208	3.810.502
TOTAL DO ATIVO		5.560.354	4.783.218	6.912.653	6.585.094	TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		5.560.354	4.783.218	6.912.653	6.585.094

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.



DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO PARA O PERÍODO DE TRÊS E NOVE MESES FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2023

(Em milhares de reais - R\$, exceto resultado por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
		01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
RECEITA LÍQUIDA	17	94.242	156.408	747.829	804.848	312.711	471.129	2.125.355	2.199.333
CUSTOS DOS PRODUTOS VENDIDOS	18	(90.084)	(106.499)	(499.783)	(420.747)	(298.566)	(302.335)	(1.414.880)	(1.122.302)
LUCRO BRUTO		4.158	49.909	248.046	384.101	14.145	168.794	710.475	1.077.031
RECEITAS (DESPESAS)									
Perdas de crédito esperadas		-	(3.312)	-	(37.962)	-	(3.312)	-	(37.962)
Gerais, vendas e administrativas	18	(4.072)	(9.041)	(48.862)	(29.803)	(42.201)	(20.764)	(130.443)	(75.504)
Outras receitas (despesas), líquidas	18	(7.285)	13.784	(4.272)	(5.483)	17.994	23.612	19.845	(13.142)
Resultado de participações societárias	5	177.925	149.069	-	-	550.495	604.207	-	-
Total		166.568	150.500	(53.134)	(73.248)	526.288	603.743	(110.598)	(126.608)
LUCRO OPERACIONAL		170.726	200.409	194.912	310.853	540.433	772.537	599.877	950.423
RESULTADO FINANCEIRO									
Receitas financeiras	19	32.981	45.384	48.536	59.489	50.739	33.256	114.223	107.320
Despesas financeiras	19	(70.409)	(27.384)	(96.931)	(104.977)	(81.857)	(33.107)	(100.925)	(93.806)
Total		(37.428)	18.000	(48.395)	(45.488)	(31.118)	149	13.298	13.514
LUCRO ANTES DOS IMPOSTOS		133.298	218.409	146.517	265.365	509.315	772.686	613.175	963.937
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL									
Corrente		436	(16.236)	(11.876)	(122.224)	436	(36.101)	(110.833)	(282.173)
Diferido		11.363	(2.100)	(33.042)	27.658	12.500	(18.242)	(83.897)	(42.536)
Redução - incentivo fiscal		-	11.810	43.498	41.084	-	26.409	103.806	105.524
Total	9	11.799	(6.526)	(1.420)	(53.482)	12.936	(27.934)	(90.924)	(219.185)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		145.097	211.883	145.097	211.883	522.251	744.752	522.251	744.752
Resultado por ação - R\$	14	0,495	0,724			1,783	2,801		
Resultado diluído por ação - R\$	14	0,495	0,722			1,781	2,791		

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE  
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023  
(Em milhares de reais - R\$)

3ITR	Controladora		Consolidado	
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	145.097	211.883	145.097	211.883
Instrumentos financeiros de proteção	-	-	(51.318)	366.287
Tributos diferidos sobre instrumentos financeiros	-	-	17.448	(124.538)
Parcelas de outros resultados abrangentes de controladas	(33.870)	241.749	-	-
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	<u>111.227</u>	<u>453.632</u>	<u>111.227</u>	<u>453.632</u>

Acumulado	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	522.251	744.752	522.251	744.752
Instrumentos financeiros de proteção	-	-	174.255	67.526
Tributos diferidos sobre instrumentos financeiros	-	-	(59.247)	(22.959)
Parcelas de outros resultados abrangentes de controladas	115.008	44.567	-	-
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	<u>637.259</u>	<u>789.319</u>	<u>637.259</u>	<u>789.319</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.



DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO  
PARA PERÍODO DE NOVE MESES FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2023  
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	Capital Social	Ações em Tesouraria	Reserva de capital		Reservas de lucros				Ajustes de Avaliação Patrimonial		Lucros acumulados	Total do Patrimônio líquido
				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 2021		1.813.936	(2.292)	18.501	16.675	32.032	42.220	222.950	-	(306.690)	34.481	-	1.871.813
Aumento de Capital Social	14	1.034.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.034.000
Exercício de opção de compra de ações	14	2.066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.066
Opções exercidas a integralizar	14	(1.028)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.028)
Custo para emissão de ações		(24.692)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(24.692)
Recompra de ações		-	(8.403)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.403)
Entrega de ações em tesouraria		-	3.863	-	-	-	-	-	-	-	-	320	4.183
Venda de ações em Tesouraria		-	39	-	-	-	-	-	-	-	-	(3)	36
Pagamento baseado em ações		-	-	-	4.567	-	-	-	-	-	-	-	4.567
Outros resultados abrangentes de controlada	5	-	-	-	-	-	-	-	-	44.567	-	-	44.567
Lucro do período		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	744.752	744.752
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022		2.824.282	(6.793)	18.501	21.242	32.032	42.220	222.950	-	(262.123)	34.481	745.069	3.671.861
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	14	2.345	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.345
Opções exercidas a integralizar		(491)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(491)
Recompra de ações		-	(4.055)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.055)
Entrega de ações em tesouraria		-	5.764	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.129)	4.635
Constituição adicional de reserva de incentivo fiscal		-	-	-	-	-	254	-	-	-	-	(254)	-
Dividendo adicional proposto		-	-	-	-	-	-	-	(26.374)	-	-	-	(26.374)
Pagamento baseado em ações	14.7	-	-	-	5.128	-	-	-	-	-	-	-	5.128
Outros resultados abrangentes de controlada	5	-	-	-	-	-	-	-	-	115.008	-	-	115.008
Lucro do período		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	522.251	522.251
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023		2.830.283	(5.084)	18.501	29.798	89.702	57.272	994.190	-	(140.803)	34.481	520.868	4.429.208

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.



DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA  
PARA O PERÍODO DE NOVE MESES FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2023  
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
<b>FLUXO DE CAIXA PROVENIENTE DAS OPERAÇÕES</b>					
Lucro antes dos impostos sobre o lucro		509.315	772.686	613.175	963.937
Ajustes para reconciliar o resultado antes dos impostos do período com o caixa gerado pelas atividades operacionais					
Juros, amortização de captação e variações cambiais líquidas		12.933	4.670	(17.099)	(25.568)
Depreciação e depleção do imobilizado e amortização do intangível	6	58.972	49.810	401.958	255.083
Depreciação de direito de uso		12.897	4.879	29.573	12.537
Pagamentos baseados em ações	14.7	5.128	8.747	5.128	8.747
Equivalência patrimonial	5	(550.495)	(604.207)	-	-
Valor justo do "hedge" no resultado	13	-	-	202.364	342.907
Provisões e reversões líquidas para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	11	(522)	15	(401)	350
Atualização da provisão para abandono de poços	12	3.122	3.430	9.983	8.097
Perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa		-	3.312	-	37.962
Baixas do imobilizado, de arrendamentos e outras		87.811	55.130	176.828	107.879
Variações nos ativos:					
Contas a receber de clientes		22.686	(24.689)	39.700	(292.464)
Estoques		109	1.725	(11.674)	(288)
Impostos a recuperar		15.405	1.086	(64.597)	(30.154)
Outros ativos		(60.194)	(90.374)	(6.639)	(45.393)
Variações nos passivos:					
Fornecedores		(6.093)	35.390	7.153	174.360
Salários e encargos sociais		15.972	8.228	19.986	20.617
Impostos a recolher		(7.181)	4.474	(4.945)	62.478
Outras contas a pagar		1.241	5.230	8.596	36.278
Pagamento de contingências fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	11	-	(35)	-	(35)
Pagamento de contratos de hedge	13	-	-	(202.364)	(342.907)
Juros pagos		(52.073)	(661)	(53.735)	(42.612)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(989)	(7.754)	(69.371)	(156.828)
Variação do caixa resultante das atividades operacionais		<u>68.044</u>	<u>231.092</u>	<u>1.083.619</u>	<u>1.094.983</u>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>					
Adiantamento para futuro aumento de capital em controladas	5	(90.000)	(614.935)	-	-
Saldo de caixa - Encerramento da Reconcavo América		7.829	-	-	-
Aquisição da SPE Tieta, líquida do caixa recebido		(501.639)	-	(472.255)	-
Aplicações financeiras		896.689	(820.208)	607.501	(706.397)
Adições ao imobilizado e intangível	6	(328.540)	(255.798)	(1.068.864)	(884.445)
Variação do caixa resultante das atividades de investimento		<u>(15.661)</u>	<u>(1.690.941)</u>	<u>(933.618)</u>	<u>(1.590.842)</u>
<b>FLUXO DE CAIXA PROVENIENTE DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>					
Adições, líquidas dos custos de captação	8	279.030	643.520	279.030	643.520
Pagamentos de financiamentos	8	(331)	(987)	(331)	(704.344)
Pagamento de valores a pagar por aquisições	10	(263.601)	-	(553.370)	(93.028)
Exercício de opção de ações	14	1.854	1.038	1.854	1.038
Integralização de capital social subscrito		259	1.034.000	259	1.034.000
Custo para emissão de ações		-	(37.413)	-	(37.413)
Dividendos pagos	14.6	(132.790)	(40.558)	(132.790)	(40.558)
Amortização de arrendamento mercantil - principal		(10.926)	(4.375)	(23.393)	(11.771)
Caixa líquido da compra e venda de ações em tesouraria		(4.055)	(8.364)	(4.055)	(8.364)
Variação do caixa resultante das atividades de financiamento		<u>(130.560)</u>	<u>1.586.861</u>	<u>(432.796)</u>	<u>783.080</u>
Variações cambiais sobre caixa e equivalentes de caixa		-	-	247	287
<b>VARIAÇÃO DO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		<u>(78.177)</u>	<u>127.012</u>	<u>(282.548)</u>	<u>287.508</u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	3	83.601	172.288	361.028	217.159
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	3	5.424	299.300	78.480	504.667
<b>VARIAÇÃO DO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		<u>(78.177)</u>	<u>127.012</u>	<u>(282.548)</u>	<u>287.508</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.



DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO  
PARA O PERÍODO DE NOVE MESES FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2023  
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
<b>GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>					
Receitas:					
Produtos	17	348.994	527.261	2.546.541	2.792.846
Outras		75.651	59.435	46.169	2.613
Perdas de crédito esperadas		-	(3.312)	-	(37.962)
Total das receitas		424.645	583.384	2.592.710	2.757.497
<b>INSUMOS E SERVIÇOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>					
Custos dos produtos, das mercadorias e dos serviços vendidos		(21.553)	(20.769)	(71.453)	(52.128)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(123.354)	(106.158)	(472.019)	(564.606)
Total de insumos adquiridos de terceiros		(144.907)	(126.927)	(543.472)	(616.734)
<b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>		<b>279.738</b>	<b>456.457</b>	<b>2.049.238</b>	<b>2.140.763</b>
Depreciação, amortização e depleção	18	(71.869)	(54.689)	(431.531)	(267.620)
<b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO</b>		<b>207.869</b>	<b>401.768</b>	<b>1.617.707</b>	<b>1.873.143</b>
<b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>					
Receitas financeiras		50.739	33.256	114.223	107.320
Resultado Equivalência patrimonial	5	550.495	604.207	-	-
Total do valor adicionado recebido em transferência		601.234	637.463	114.223	107.320
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>809.103</b>	<b>1.039.231</b>	<b>1.731.930</b>	<b>1.980.463</b>
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>					
Pessoal:					
Remuneração direta		77.217	80.234	175.412	113.072
Benefícios		23.405	19.670	58.903	38.880
FGTS		3.945	3.419	11.598	6.433
Impostos, taxas e contribuições:					
Federais		50.309	85.823	357.424	429.560
Estaduais		13.641	7.583	286.042	323.287
Municipais		2.488	1.518	2.488	1.518
Remuneração do capital de terceiros:					
Aluguéis		10.120	22.253	36.319	39.724
Royalties	18	23.870	40.872	180.568	189.431
Juros		81.857	33.107	100.925	93.806
Remuneração do capital próprio:					
Lucros do período		522.251	744.752	522.251	744.752
<b>VALOR ADICIONADO DISTRIBUÍDO</b>		<b>809.103</b>	<b>1.039.231</b>	<b>1.731.930</b>	<b>1.980.463</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.



## 1. INFORMAÇÕES GERAIS

A PetroReconcavo S.A. (“Companhia”, “PetroReconcavo” ou “Controladora”) atua na operação e produção de campos maduros de petróleo e gás natural no Brasil. Em operação desde fevereiro de 2000, a Companhia é atualmente concessionária dos campos de Brejinho, Canabrava, Cassarongongo, Gomo, Fazenda Belém, Mata de São João, Norte Fazenda Caruaçu, Remanso, Rio dos Ovos, Rio Subaúma, São Pedro e Sesmaria, na Bacia do Recôncavo, estado da Bahia.

As controladas da Companhia são a Recôncavo E&P S.A. (“Recôncavo”), a Potiguar E&P S.A. (“Potiguar”), a SPE Miranga S.A. (“SPE Miranga”) e a SPE Tiêta Ltda. (“SPE Tiêta”) (em conjunto com a PetroReconcavo denominada “Grupo”), cujos descritivos das operações estão apresentados a seguir:

### 1.1 Recôncavo

A Recôncavo E&P S.A. foi constituída em 22 de março de 2004 e é concessionária para exploração e produção dos campos Lagoa do Paulo, Lagoa do Paulo Norte, Lagoa do Paulo Sul, Acajá-Burizinho e Juriti, que foram adquiridos nas 4ª e 6ª rodadas de licitações da ANP.

### 1.2 Potiguar

A Potiguar E&P S.A., com sede no município de Mossoró, Estado do Rio Grande do Norte foi constituída em 15 de junho de 2018 e é concessionária de um conjunto composto por 34 concessões, todas localizadas no estado do Rio Grande do Norte, das quais 30 são 100% de propriedade da Potiguar E&P e por ela operadas, duas em parceria com a Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda, que passaram a ser operadas pela Potiguar E&P a partir de junho de 2021, e duas com a Mandacaru Energia Ltda, operada pela parceira.

### 1.3 SPE Miranga

A SPE Miranga S.A., foi constituída em 12 de janeiro de 2021. Em 24 de fevereiro do mesmo ano, a SPE Miranga firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos nove campos terrestres Apraiús, Biriba, Fazenda Onça, Jacuípe, Miranga, Miranga Norte, Rio Pipiri, Riacho de São Pedro e Sussuarana que constituem o Polo Miranga, na bacia Recôncavo, na Bahia. A aquisição foi concluída no dia 6 de dezembro de 2021.

### 1.4 SPE Tiêta

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 é concessionária para exploração e produção dos campos de Tiê e Tartaruga.

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

### 1.5 Reestruturação Societária

Em 02 de setembro de 2022, o Conselho de Administração da Companhia tomou conhecimento da proposta de reorganização societária envolvendo a incorporação, pela Companhia, de suas subsidiárias SPE Miranga S.A., Recôncavo E&P S.A. e Potiguar E&P S.A., bem como a liquidação (por meio de dissolução) da Reconcavo America LLC (“Reorganização”), com o objetivo de simplificar sua estrutura societária através da unificação das operações da Companhia e de suas subsidiárias,

buscando a redução nos custos operacionais e o incremento dos níveis de eficiência na gestão de despesas gerais e administrativas.

No dia 31 de outubro de 2023, em Assembleia Geral Extraordinária, os acionistas aprovaram as incorporações, observadas as exigências regulatórias, da Potiguar E&P S.A., SPE Miranga S.A. e da Recôncavo E&P S.A. Adicionalmente, conforme já divulgado nas informações trimestrais de junho de 2023, a controlada Reconcavo America LLC foi liquidada em julho de 2023.

## **2. SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS ADOTADAS NA PREPARAÇÃO DAS 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 2022.
- 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 práticas contábeis.
- 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 2022.
- A autorização para emissão dessas informações trimestrais foi concedida pela Administração em 09 de novembro de 2023.

### **2.2 Principais práticas Contábeis**

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 principais políticas e estimativas contábeis adotadas pela Companhia e suas controladas estão de acordo com o CPC 21 e IAS 34 e divulgadas às demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro 2022. Não houve alterações entre as práticas divulgadas às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022 e estas informações trimestrais.

Os novos pronunciamentos contábeis (que entraram em vigor em 2023), listados às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022, não tiveram efeito, ou não são aplicáveis, às práticas contábeis utilizadas na preparação destas informações financeiras intermediárias.

### **2.3 Bases de consolidação e investimentos em controladas**

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 e tem capacidade de dirigir as atividades relevantes da investida.

Quando necessário, as informações trimestrais das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas estabelecidas pela Companhia. Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre as empresas são eliminados integralmente nas informações trimestrais consolidadas.

Nas informações trimestrais da Companhia as informações financeiras das controladas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial. Os mesmos ajustes são efetuados nas informações trimestrais da controladora.

## 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 cada uma de suas controladas, uma vez que esta é a moeda corrente no ambiente primário em que a Companhia e suas controladas estão inseridas. O real é, também, a moeda de apresentação destas Informações Trimestrais.

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

### 3.1 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Bancos conta movimento	582	19.548	10.943	42.480
Aplicações financeiras e CDB	4.842	64.053	67.537	318.548
<b>Total</b>	<b>5.424</b>	<b>83.601</b>	<b>78.480</b>	<b>361.028</b>

As aplicações referem-se a operações de renda fixa (Compromissadas de Terceiros e CDB - Certificado de Depósito Bancário), indexados de 90,00% a 103% do CDI (Certificado de Depósito Interbancário) (70% a 102,50% do CDI em 2022) mantidas com bancos de primeira linha, conforme nota explicativa nº 20.3, 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 suas controladas 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	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Aplicações financeiras	336.950	1.233.639	642.415	1.250.163
<b>Total</b>	<b>336.950</b>	<b>1.233.639</b>	<b>642.415</b>	<b>1.250.163</b>

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, conforme divulgado na nota explicativa 20: Itaú, Santander, XP e BTG Pactual. Nos últimos doze meses, os Fundos Cambiais variaram negativamente, em média, 0,79%, enquanto o “Dólar Ptax” apresentou a variação negativa de 7,38%.

#### 4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Petrobras	33.471	46.502	240.142	378.830
Companhia de Gás da Bahia - Bahia Gás	1.703	5.066	39.697	76.848
3R Petroleum	2.397	10.123	72.788	10.123
Potigás - Companhia Potiguar de Gás	-	-	13.489	12.369
Refinaria de Mataripe S.A.	-	-	54.726	-
Origem Energia	938	-	22.318	-
Outros	726	230	32.197	32.638
Contas a receber bruto	<u>39.235</u>	<u>61.921</u>	<u>475.357</u>	<u>510.808</u>
(-) Perdas de crédito esperadas	(5.755)	(5.755)	(70.711)	(70.711)
Total contas a receber	<u>33.480</u>	<u>56.166</u>	<u>404.646</u>	<u>440.097</u>
Circulante	32.533	55.219	348.729	384.180
Não circulante	947	947	55.917	55.917

Atualmente, a Companhia encontra-se em discussão com a Petrobras acerca de possíveis discrepâncias nos valores dos créditos obtidos dos líquidos de gás natural (LGN) oriundos do processamento do gás na UTG Catu, suportados pelos Contratos de “Swap” entre a Petrobras e a Companhia e sua controlada Miranga, que vigoraram até 31 de dezembro de 2022. Nos meses de janeiro e fevereiro de 2023, a Companhia e sua controlada Miranga firmaram novos contratos de “Swap”, que vigoraram até 28 de fevereiro de 2023. Como consequência dessas possíveis discrepâncias, o Grupo deixou de reconhecer, a título de receita, parte dos créditos aos quais faz jus contratualmente e reconheceu uma provisão para perdas no contas a receber de parte da receita do contrato, até que um acordo com a Petrobras seja alcançado. Em 30 de setembro de 2023 e em 31 de dezembro de 2022, o Grupo tinha registrado o montante de R\$70.711 a título de Perdas de Crédito Esperadas (“PCE”).

As perdas de crédito esperadas sobre as contas a receber de clientes foram estimadas com base, em uma análise individualizada por contrato, na experiência de inadimplência passada do devedor, na posição financeira atual do devedor (ajustada com base em fatores específicos), nas condições econômicas gerais do setor no qual os devedores operam e em uma avaliação do curso atual e projetado das negociações na data de relatório.

As contas a receber são classificadas como ativos financeiros avaliadas ao custo amortizado. As faturas são emitidas contra os clientes com um prazo médio de vencimento de 30 a 50 dias. Além dos recebíveis oriundos do contrato de “Swap” descrito acima, a Companhia e suas controladas não possuem títulos materiais vencidos no contas a receber de clientes.

## 5. INVESTIMENTOS

Investida	Data-base	Participação no capital integralizado %	Capital social	Ativo total	Passivo total	Patrimônio líquido	Receita bruta	Lucro Líquido (Prejuízo)
Recôncavo E&P	30/09/2023	100	6.561	29.167	6.133	23.034	8.329	1.863
Potiguar E&P	30/09/2023	100	1.216.009	2.565.420	631.222	1.934.198	1.307.471	296.005
SPE Miranga	30/09/2023	100	381.536	2.027.862	993.829	1.034.033	752.678	215.277
SPE Tieta	30/09/2023	100	630.165	746.533	50.796	695.737	168.101	45.391
Recôncavo E&P	31/12/2022	100	6.561	26.842	5.671	21.171	15.844	6.052
Recôncavo America	31/12/2022	100	9.241	26.324	-	26.324	-	(609)
Potiguar E&P	31/12/2022	100	1.216.009	2.407.690	974.505	1.433.185	1.943.724	553.466
SPE Miranga	31/12/2022	100	381.536	1.953.215	1.134.459	818.756	1.185.362	396.069

Movimentação	Recôncavo	Recôncavo América	Potiguar	SPE Miranga	SPE Tieta	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	16.276	18.595	348.967	356.279	(iv)	740.117
Equivalência patrimonial	6.052	1.478	553.466	396.069	-	957.065
Ajuste de avaliação patrimonial	-	-	50.879	-	-	50.879
Aumento de Capital Social (i)	-	-	594.000	37.435	-	631.435
Adiantamento para futuro aumento de capital (ii)	-	-	(14.000)	103.176	-	89.176
Dividendos mínimos obrigatórios propostos	(1.157)	-	(100.127)	(74.203)	-	(175.487)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	21.171	20.073	1.433.185	818.756	-	2.293.185
Equivalência patrimonial	1.863	5.814	296.005	215.277	45.391	564.350
Equivalência patrimonial – Amortização Mais Valia	-	-	-	-	(13.855)	(13.855)
Ajuste de avaliação patrimonial	-	-	115.008	-	-	115.008
Aquisição SPE Tieta (iii)	-	-	-	-	650.346	650.346
Mais valia de ativos da SPE Tieta (iii)	-	-	-	-	146.664	146.664
Encerramento Recôncavo América	-	(25.887)	-	-	-	(25.887)
Adiantamento para futuro aumento de capital (ii)	-	-	90.000	-	-	90.000
Saldos em 30 de setembro de 2023	23.034	-	1.934.198	1.034.033	828.546	3.819.811

(I) Potiguar

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, foram emitidas 594.000.000 (quinhentos e noventa e quatro milhões) de ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, ao preço de emissão de R\$1,00 (um real) por ação.

Esse valor subscrito e integralizado foi oriundo de uma conversão de adiantamento para futuro aumento de capital. O montante de R\$580.000 foi oriundo de AFACs feitos em 2022, enquanto R\$14.000 refere-se ao saldo residual de AFAC de 2021.

Todas as ações foram subscritas e integralizadas pela Companhia em moeda corrente.

Miranga

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2022 foram emitidas 37.435.013 (trinta e sete milhões, quatrocentas e trinta e cinco mil e treze) ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, ao preço de emissão de R\$1,00 (um real) por ação.

Esse valor subscrito e integralizado foi oriundo de uma conversão de adiantamento para futuro aumento de capital. O montante de R\$34.935 foi oriundo de AFACs feitos em 2022, enquanto R\$2.500 refere-se ao saldo residual de AFAC de 2021.

(II) Referem-se a aumentos para futuro aumento de capital na controlada Potiguar e SPE Miranga.

(III) No dia 28 de fevereiro de 2023, a operação da aquisição da Maha Energy Brasil Ltda, antigo nome da SPE Tiêta, foi concluída com o pagamento da primeira parcela no valor de US\$ 95,9 milhões, que corresponde a 60% do preço de aquisição (US\$82,8 milhões), somados os valores de caixa líquido (US\$3,7 milhões) e capital de giro (US\$9,3 milhões), conforme apurados na data efetiva (*effective date*) de 1º de janeiro de 2023.

Nos meses de agosto e setembro de 2023 a Companhia efetuou o pagamento da segunda parcela do preço de aquisição, líquido de efeitos tributários. Além do montante liquidado, os vendedores terão o direito a receber eventual "Earn Out", de até US\$ 36,1 milhões, conforme regras e procedimentos previstos no QPA, das quais até US\$ 24,1 milhões estão relacionadas a variações do preço de Petróleo Brent nos próximos três anos. O pagamento ocorrerá se o preço do petróleo exceder US\$ 80,00 por barril, e o pagamento máximo será alcançado se o preço do petróleo exceder US\$ 90,00 por barril. Os US\$ 12,0 milhões restantes estão relacionados a sinergias com potenciais novos ativos que venham a ser adquiridos pela Companhia. Como garantia ao cumprimento de certas obrigações assumidas pelos vendedores no QPA, uma parcela do valor a ser pago a título de preço da aquisição foi retida em uma conta "escrow" e poderá ser subseqüentemente liberada aos vendedores conforme previstos no QPA. A companhia adquirida detém atualmente participação em seis contratos de concessão, os quais abrangem o Campo de Tartaruga, localizado na Bacia de Sergipe, o Campo de Tiê e blocos exploratórios localizados na Bacia do Recôncavo. A companhia adquirida é: (i) operadora do Campo de Tartaruga com 75% de participação em parceria com a Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, que detém os 25% restantes; e (ii) operadora do Campo de Tiê e dos blocos exploratórios localizados na Bacia do Recôncavo com 100% de participação.

As aquisições de negócios são contabilizadas pelo método de aquisição de acordo com o pronunciamento técnico CPC 15 (R1)/IFRS 3 - Combinação de Negócio. Os custos relacionados à aquisição são reconhecidos no resultado, quando incorridos.

A seguir estão apresentados os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos identificáveis na data de aquisição. A mensuração foi realizada de forma preliminar, devendo sua finalização ocorrer dentro do período de até doze meses após a data de aquisição. A Administração não tem expectativas de ajustes relevantes na mensuração final da alocação.

	<b>SPE Tieta Ltda.</b>
<u>Ativos</u>	<u>28/02/2023</u>
Caixa e equivalentes de caixa	29.384
Tributos a recuperar	32.154
Outros ativos circulantes	8.107
Imobilizado e intangível	735.138
Outros ativos não circulantes	38.635
<u>Passivos</u>	
Fornecedores	(10.786)
Outros passivos circulantes	(16.537)
Passivos não circulantes	(19.084)
<hr/>	
Total de ativos adquiridos e passivos assumidos pelo valor justo.	797.011
<hr/>	
Total da contraprestação transferida (a)	797.011
<hr/>	

(a) A contraprestação transferida em uma combinação de negócios é mensurada ao valor justo, que inclui acordo de contraprestação contingente também mensurada pelo valor justo na data de aquisição.

- (IV) O valor do Patrimônio Líquido da Controlada compõe o investimento da Companhia em conjunto com a mais valia e a amortização de ativos da adquirida.

## 6. IMOBILIZADO E INTANGÍVEL

### 6.1 Movimentação

Controladora	Saldo em				Saldo em				Saldo em
	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	
<u>Custo - Imobilizado</u>			(vi)				(vi)		
Terrenos	80	-	-	-	80	-	-	-	80
Imóveis e construções	9.165	868	-	-	10.033	-	(2)	189	10.220
Máquinas e equipamentos	40.129	14.393	(306)	14.845	69.061	5.123	(24)	72.531	146.691
Móveis e utensílios	12.888	2.326	-	28	15.242	3.673	(4)	1.439	20.350
Veículos	3.104	350	-	-	3.454	371	(119)	185	3.891
Computadores e periféricos	2.900	743	(70)	30	3.603	842	(126)	3	4.322
Investimento para incremento da produção e perfuração de poços (i)	934.622	64.758	-	6.908	1.006.288	82.692	(758)	4.995	1.093.217
Provisão para abandono de poços	23.666	-	(8.010)	-	15.656	-	-	-	15.656
Direito de produção de óleo e gás (ii)	100.509	-	(4.880)	-	95.629	-	-	-	95.629
Adiantamento para compra de direito de produção de óleo e gás (iii)	-	30.431	-	-	30.431	-	(30.431)	-	-
Almoxarifado para inversões fixas (iv)	43.735	140.944	(56.843)	(7.204)	120.632	93.990	(45.707)	(8.937)	159.978
Adiantamento para aquisição de ativos fixos	18.881	57.350	(10.959)	-	65.272	39.512	-	(56.051)	48.733
Bens imobilizados em andamento (v)	8.569	53.317	-	(14.790)	47.096	101.650	(11.079)	(14.354)	123.313
<b>Total</b>	<b>1.198.248</b>	<b>365.480</b>	<b>(81.068)</b>	<b>(183)</b>	<b>1.482.477</b>	<b>327.853</b>	<b>(88.250)</b>	<b>-</b>	<b>1.722.080</b>
<u>Depreciação, amortização e depleção</u>									
Imóveis e construções	(5.039)	(723)	-	-	(5.762)	(565)	2	-	(6.325)
Máquinas e equipamentos	(14.001)	(5.945)	837	-	(19.109)	(6.155)	-	-	(25.264)
Móveis e utensílios	(7.675)	(1.118)	1	-	(8.792)	(960)	4	-	(9.748)
Veículos	(1.958)	(246)	-	-	(2.204)	(255)	63	-	(2.396)
Computadores e periféricos	(1.443)	(350)	68	-	(1.725)	(380)	114	-	(1.991)
Investimento para incremento da produção e perfuração de poços	(650.606)	(50.090)	-	-	(700.696)	(43.976)	-	-	(744.672)
Provisão para abandono de poços	-	(2.897)	-	-	(2.897)	(1.340)	-	-	(4.237)
Direito de produção de óleo e gás – Amortização	(75)	(6.055)	-	-	(6.130)	(3.991)	-	-	(10.121)
<b>Total</b>	<b>(680.797)</b>	<b>(67.424)</b>	<b>906</b>	<b>-</b>	<b>(747.315)</b>	<b>(57.622)</b>	<b>183</b>	<b>-</b>	<b>(804.754)</b>
<u>Custo - Intangível</u>									
Softwares	11.276	2.934	-	183	14.393	687	(339)	-	14.741
<u>Amortização</u>									
Softwares	(4.937)	(1.421)	-	-	(6.358)	(1.350)	69	-	(7.639)
<b>Total do imobilizado e intangível</b>	<b>523.790</b>	<b>299.569</b>	<b>(80.162)</b>	<b>-</b>	<b>743.197</b>	<b>269.568</b>	<b>(88.337)</b>	<b>-</b>	<b>924.428</b>

Consolidado	Saldo em				Saldo em				Aquisição		Saldo em
	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	31/12/2022	SPE Tieta	Adições	Baixas	Transferências	30/09/2023	
<b>Custo - Imobilizado</b>			(vi)					(vi)			
Terrenos	105	-	-	-	105	-	-	-	-	105	
Imóveis e construções	15.349	1.174	(7)	4.726	21.242	494	195	(2)	1.840	23.769	
Máquinas e equipamentos	44.800	21.934	(1.312)	18.031	83.453	27	13.438	(312)	76.211	172.817	
Móveis e utensílios	19.743	4.494	(35)	(494)	23.708	320	6.336	(115)	1.592	31.841	
Veículos	3.933	1.890	-	-	5.823	558	1.064	(466)	185	7.164	
Computadores e periféricos	4.467	1.020	(70)	831	6.248	2.198	1.435	(126)	125	9.880	
Investimento para incremento da produção e perfuração de poços (i)	1.133.212	482.759	-	163.151	1.779.122	872.413	436.380	(6.776)	128.294	3.209.433	
Provisão para abandono de poços	69.588	25.710	(8.010)	-	87.288	549	-	(549)	-	87.288	
Direito de produção de óleo e gás (ii)	2.899.035	-	(4.880)	-	2.894.155	24.099	-	-	-	2.918.254	
Gastos exploratórios (vii)	-	3.766	-	-	3.766	10.493	3.345	(297)	825	18.132	
Adiantamento para compra de direito de produção de óleo e gás (iii)	-	30.431	-	-	30.431	-	-	(30.431)	-	-	
Almoxarifado para inversões fixas (iv)	129.533	529.176	(137.130)	(157.457)	364.122	46.020	414.608	(127.112)	(101.520)	596.118	
Adiantamento para aquisição de ativos fixos	27.252	76.136	-	(7.031)	96.357	-	74.325	(2.623)	(91.869)	76.190	
Bens imobilizados em andamento (v)	13.913	71.812	-	(21.940)	63.785	-	117.013	(11.473)	(15.683)	153.642	
<b>Total</b>	<b>4.360.930</b>	<b>1.250.302</b>	<b>(151.444)</b>	<b>(183)</b>	<b>5.459.605</b>	<b>957.171</b>	<b>1.068.139</b>	<b>(180.282)</b>	<b>-</b>	<b>7.304.633</b>	
<b>Depreciação, amortização e depleção</b>											
Imóveis e construções	(6.846)	(791)	-	-	(7.637)	(468)	(917)	2	-	(9.020)	
Máquinas e equipamentos	(14.518)	(5.685)	1.638	-	(18.565)	(22)	(7.062)	13	-	(25.636)	
Móveis e utensílios	(8.023)	(1.975)	36	-	(9.962)	(126)	(2.035)	4	-	(12.119)	
Veículos	(1.957)	(486)	-	-	(2.443)	(337)	(575)	199	-	(3.156)	
Computadores e periféricos	(5.168)	(603)	68	-	(5.703)	(1.267)	(1.016)	114	3.601	(4.271)	
Investimento para incremento da produção e perfuração de poços	(698.563)	(150.427)	-	-	(848.990)	(219.898)	(257.377)	-	-	(1.326.265)	
Provisão para abandono de poços	(7.692)	(13.013)	-	-	(20.705)	-	(5.916)	-	-	(26.621)	
Direito de produção de óleo e gás - Amortização	(267.741)	(160.491)	-	-	(428.232)	-	(125.583)	-	-	(553.815)	
<b>Total</b>	<b>(1.010.508)</b>	<b>(333.471)</b>	<b>1.742</b>	<b>-</b>	<b>(1.342.237)</b>	<b>(222.118)</b>	<b>(400.481)</b>	<b>332</b>	<b>3.601</b>	<b>(1.960.903)</b>	
<b>Custo - Intangível</b>											
Softwares	12.008	3.025	(172)	183	15.044	1.038	725	(339)	-	16.468	
<b>Amortização</b>											
Softwares	(1.565)	(1.556)	74	-	(3.047)	(953)	(1.477)	69	(3.601)	(9.009)	
<b>Total do imobilizado e intangível</b>	<b>3.360.865</b>	<b>918.300</b>	<b>(149.800)</b>	<b>-</b>	<b>4.129.365</b>	<b>735.138</b>	<b>666.906</b>	<b>(180.220)</b>	<b>-</b>	<b>5.351.189</b>	

- (I) O “investimento para incremento de produção” corresponde a motores, transformadores, equipamentos ou gastos diversos utilizados nos poços ou facilidades de superfície visando um aumento da produção ou das reservas recuperáveis. Perfuração de poços refere-se à capitalização de gastos incorridos na perfuração de novos poços em campos que tiveram sua comercialidade provada. A depreciação destes bens e a depleção dos gastos são feitos utilizando-se o percentual de produção atual em relação à reserva provada desenvolvida em produção de cada campo. A avaliação da reserva total em 31 de dezembro de 2022 foi efetuada pelo perito independente Netherland Sewell & Associates, Inc.
- (II) O “direito de produção de petróleo e gás” representa o custo de aquisição das concessões para a exploração dos campos de petróleo e gás natural.

#### Petroreconcavo - Polo Remanso

Em 23 de dezembro de 2020, a Companhia firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos 12 campos terrestres objeto do “contrato de produção com cláusula de risco” reunidos em outro conjunto denominado Polo Remanso e que incluiu os campos de Brejinho, Canabrava, Cassarongongo, Gomo, Fazenda Belém, Mata de São João, Norte Fazenda Caruaçu, Remanso, Rio dos Ovos, Rio Subaúma, São Pedro e Sesmária, na bacia do Recôncavo, estado da Bahia.

O valor total registrado no ativo referente a compra, após todos os ajustes contratuais, desse ativo foi de R\$95.629.

#### Recôncavo - Polo Remanso

Os blocos terrestres BT-REC-10 e BT-REC-14 foram adquiridos através da 4ª, 6ª e 9ª rodada de licitação da ANP – Agência de Petróleo, Gás e Biocombustíveis. O valor do custo desse ativo é de R\$1.248.

#### Potiguar - Polo Riacho da Forquilha

Em 25 de Abril de 2019, a Controlada Potiguar assinou Contrato de Compra e Venda pela aquisição da participação da Petrobras em um conjunto de 34 campos terrestres produtores de petróleo e gás natural, denominado “Polo Riacho da Forquilha”, localizados na Bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte. O valor total do ativo registrado é de R\$1.549.772.

#### SPE Miranga - Polo Miranga

Em 24 de fevereiro de 2021, o Grupo firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos nove campos terrestres (“onshore”) Apraiús, Biriba, Fazenda Onça, Jacuípe, Miranga, Miranga Norte, Rio Pipiri, Riacho de São Pedro e Sussuarana, que constituem o Polo Miranga, na bacia Recôncavo, na Bahia. A transação foi concluída em 6 de dezembro de 2021. O valor registrado do ativo é de R\$1.247.506.

- (III) Os valores adicionados em 2022 na rubrica “adiantamento para compra de direito de produção de óleo e gás” referiam-se a adiantamento requerido pela Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras para que fosse iniciada a fase de negociação dos termos e condições para a potencial aquisição. Conforme divulgado em fato relevante do dia 04 de setembro de 2023, após decisão da Diretoria Executiva da Petróleo Brasileiro S.A. de encerrar o processo de desinvestimento do polo, a Companhia recebeu a devolução dos valores adiantados.
- (IV) Os motores, equipamentos de produção e materiais diversos que serão utilizados para incremento na produção são registrados na conta “almoxarifado de inversões fixas”. A depreciação desses bens é calculada com base no método das unidades produzidas, que consiste na relação proporcional entre o volume anual produzido e a reserva total de cada campo, limitado ao vencimento dos contratos de concessão, a partir do momento que eles são transferidos para a rubrica de “investimento para incremento de produção”.
- (V) Os bens imobilizados em andamento representam itens de imobilizado que estão em processo de construção ou transporte e que ainda não estão prontos para utilização.
- (VI) As baixas dos valores reconhecidos na linha de “almoxarifado para inversões fixas” representam, principalmente, motores, equipamentos de produção e materiais diversos que foram utilizados em atividades de reparo e manutenção e reconhecidos no custo dos serviços prestados e dos produtos vendidos.
- (VII) Gastos exploratórios dizem respeito a compromissos firmados com a ANP de explorar hidrocarbonetos em uma determinada região. Em 30 de setembro de 2023 o grupo detinha os seguintes blocos exploratórios:

Companhia	Área Bloco	Bloco	Situação
SPE Tieta	Bacia do Recôncavo	REC-T-129	Valor reduzido a R\$0
SPE Tieta	Bacia do Recôncavo	REC-T-142	Valor reduzido a R\$0
SPE Tieta	Bacia do Recôncavo	REC-T-224	Valor reduzido a R\$0
SPE Tieta	Bacia do Recôncavo	REC-T-117	Valor reduzido a R\$0
SPE Tieta	Bacia do Recôncavo	REC-T-118	Valor reduzido a R\$0
Potiguar	Bacia Potiguar	POT-T-702	Em prospecção

## 6.2 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.

## 6.3 Perdas pela não recuperabilidade de imobilizado (*impairment*)

Anualmente, a Companhia e suas controladas analisam indicativos de eventuais perdas (*impairment*) na recuperabilidade dos investimentos para incremento de produção e perfuração de poços, de acordo com a prática contábil apresentada na nota explicativa nº 7 às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022. Os valores recuperáveis das Unidades Geradoras de Caixa (UGCs) foram determinados com base em cálculos do valor em uso, efetuados com base em estimativas (vide nota explicativa nº 3 também às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022).

## 7. FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Em moeda nacional	62.718	74.054	335.354	336.451
Em moeda estrangeira	11.128	10.579	33.288	14.450
Partes relacionadas (nota nº 15)	8.432	21.797	1.450	1.251
<b>Total</b>	<b>82.278</b>	<b>106.430</b>	<b>370.092</b>	<b>352.152</b>

## 8. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

Posição empréstimos	Controladora e Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
FINEP	-	331
Empréstimos bancários	940.454	670.168
Custos a amortizar	(20.894)	(14.918)
<b>Total</b>	<b>919.560</b>	<b>655.581</b>
<hr/>		
Total circulante	115.535	14.011
Total não circulante	804.025	641.570

### 8.1 Movimentação

Movimentação dos empréstimos	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.511	741.291
Adições, líquidas dos custos de captação	643.520	643.520
Pagamentos de principal	(1.317)	(704.675)
Juros pagos	(81)	(41.581)
Juros provisionados	12.995	45.722
Variação cambial	(1.047)	(28.696)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	<b>655.581</b>	<b>655.581</b>
Adições, líquidas dos custos de captação	279.030	279.030
Pagamentos de principal	(331)	(331)
Juros pagos	(50.913)	(50.913)
Juros provisionados	46.279	46.279
Variação cambial	(10.086)	(10.086)
Saldo em 30 de setembro de 2023	<b>919.560</b>	<b>919.560</b>

Empréstimos por moeda	Controladora		Consolidado	
	R\$	US\$	R\$	US\$
Análise de empréstimos por moeda:				
31 de dezembro de 2022:				
FINEP	331	-	331	-
Empréstimos bancários	-	125.587	-	125.587
30 de setembro de 2023:				
Empréstimos bancários	-	183.633	-	183.633

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

Empréstimos não circulante	Controladora e Consolidado
2024	17.125
2025	157.751
2026	271.674
2027+	357.475
Total	804.025

A Controlada Potiguar adquiriu, em 25 de abril de 2019, empréstimo com o objetivo de financiar parte do pagamento decorrente da aquisição do polo Riacho da Forquilha. O total contratado foi de US\$232.000. O empréstimo foi integralmente pago em 2022.

Em 27 de setembro de 2022, a Controladora captou US\$126.000, com o objetivo de: (i) simplificação dos *covenants* e garantias, a flexibilização dos compromissos de *hedge*, permitir a reorganização corporativa anunciada em Fato Relevante no dia 05 de setembro de 2022 e a liberação de todas as garantias reais; (ii) reduzir os custos de empréstimos com taxas de juros mais baixas; e (iii) alongamento da dívida, reescalando o ritmo atual de amortizações. As instituições financeiras credoras, lideradas pelo Banco Itaú BBA, foram Banco Santander (Brasil) S.A. e Banco Safra S.A.

O financiamento terá vencimento em 60 meses a contar da data de assinatura do “*Credit Agreement*” a ser pago em oito parcelas semestrais a partir do 18º mês (inclusive) e parcela “*balloon*” de 50% do volume do empréstimo na data de vencimento, e juros remuneratórios, a partir do desembolso, correspondente à taxa de referência Term SOFR para 6 meses, acrescido de 3,70% ao ano.

Em 19 de julho de 2023, a Companhia assinou contrato de financiamento sindicalizado no valor de US\$ 60.000 com os bancos: Banco Itaú BBA S.A., Banco Santander S.A. e Banco do Brasil S.A.. Para concluir a transação, a Companhia precisou arcar com custos de captação no total de R\$ 4.590. Todo o recurso foi totalmente desembolsado em 24 de julho de 2023.

O empréstimo terá vencimento em 36 meses a contar da data de assinatura, com carência de 1 ano para início da amortização, a ser paga em nove parcelas trimestrais a partir do 12º mês (inclusive) e parcela “*balloon*” de 50% do volume do empréstimo na data de vencimento. Juros remuneratórios serão pagos trimestralmente, a partir do desembolso, correspondente à taxa de referência Term SOFR para 3 meses, acrescido de 3,80% ao ano. Essa captação tem por objetivo propósitos corporativos em geral, principalmente para o pagamento da segunda parcela referente à aquisição de SPE Tiêta Ltda. (anteriormente denominada Maha Energy Brasil Ltda.).

As controladas operacionais, também, participam dos contratos como Garantidoras.

Os contratos dos empréstimos supracitados contêm *covenants* financeiros e não financeiros. Logo abaixo, descrevemos os principais:

- a) No último dia de cada trimestre fiscal, o Indicador de Alavancagem (Dívida Líquida sobre EBITDA) da Controladora não deve ser maior que 3,00;
- b) No último dia de cada ano fiscal, o Indicador de Cobertura do Ativo (PV-10 das Reservas Provdadas sobre Dívida Bruta) não deve ser menor que 1,50;
- c) 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.

Em substituição às obrigações de *hedge* de petróleo, a Companhia deve manter parte de sua produção de gás natural contratada a preços pré-determinados (fixo ou piso) durante o prazo do financiamento.

O novo financiamento firmado em 2023 não altera a estrutura de *covenants* da Companhia, uma vez que manteve as regras do empréstimo anterior.

Para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 e o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, a Companhia esteve em *compliance* com seus *covenants*.

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

(1) Durante o exercício de 2023, 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;

(2) Após o exercício de 2023, 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.

## 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 exercício estão demonstrados a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022
Lucro antes do imposto do IR e CSLL	133.298	218.409	146.517	265.365
Alíquota combinada de IR e CSLL	34%	34%	34%	34%
IR e CSLL às alíquotas da legislação	(45.321)	(74.259)	(49.816)	(90.224)
Equivalência patrimonial (a)	65.205	50.683	-	-
Diferença de alíquota de tributos diferidos (b)	(8.038)	2.628	(13.153)	(7.144)
Outros	(3.860)	780	6.061	970
Crédito presumido de ICMS	3.813	1.832	11.992	1.832
Redução - incentivo fiscal	-	11.810	43.496	41.084
Imposto de renda e contribuição social	<u>11.799</u>	<u>(6.526)</u>	<u>(1.420)</u>	<u>(53.482)</u>

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Lucro antes do imposto do IR e CSLL	509.315	772.686	613.175	963.937
Alíquota combinada de IR e CSLL	34%	34%	34%	34%
IR e CSLL às alíquotas da legislação	(173.167)	(262.713)	(208.480)	(327.739)
Equivalência patrimonial (a)	191.879	205.430	-	-
Diferença de alíquota de tributos diferidos (b)	(5.032)	(1.120)	(4.319)	(1.727)
Outros	(1.878)	1.645	12.335	2.342
Crédito presumido de ICMS	1.134	2.415	5.736	2.415
Redução - incentivo fiscal	-	26.409	103.804	105.524
Imposto de renda e contribuição social	12.936	(27.934)	(90.924)	(219.185)

(a) Conforme lei 12.973 de 13 de maio de 2014, a partir de 1º de janeiro de 2020 o lucro da controlada Recôncavo America passou a ser computado na determinação do lucro real e na base de cálculo da CSLL da Companhia.

(b) 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	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>Ativo</b>				
Provisão para abandono de poços	3.072	2.011	10.739	6.513
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	72.535	131.781
Prejuízo fiscal/base negativa	53.186	13.472	70.605	13.472
Variação cambial não realizada	2.485	-	5.582	15
Diferido sobre provisões e outros	34.320	17.932	132.413	45.764
Total	93.063	33.415	291.874	197.545
<b>Passivo</b>				
Adoção CPC (imobilizado) (a)	3.697	4.116	3.763	4.188
Depreciação acelerada	48.756	-	240.493	20.968
Variação cambial não realizada	-	1.189	13.041	10.572
Total	52.453	5.305	257.297	35.728
Total de IR e CSLL diferidos	40.610	28.110	34.577	161.817
Total do tributo diferido ativo	40.610	28.110	55.524	167.840
Total do tributo diferido passivo	-	-	20.947	6.023

(a) Refere-se a diferenças temporárias entre base contábil e tributária, decorrente da adequação das demonstrações financeiras da Companhia às IFRS.

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
2023	51.512	133.409
2024	35.876	112.559
2025	419	9.961
2026	419	1.458
2027 em diante	4.837	34.487
Total	<u>93.063</u>	<u>291.874</u>

## 10. VALORES A PAGAR POR AQUISIÇÕES

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>				
<u>SPE Tieta</u>				
Valor justo através do resultado	7.362	-	7.362	-
<u>Polo Potiguar</u>				
Custo amortizado	-	-	-	156.482
<u>Polo Miranga</u>				
Custo amortizado	-	-	102.795	105.919
Valor justo através do resultado	-	-	137.709	143.485
Total circulante	<u>7.362</u>	<u>-</u>	<u>247.866</u>	<u>405.886</u>
<b>Não circulante</b>				
<u>Polo Miranga</u>				
Custo amortizado	-	-	206.105	212.368
Valor justo através do resultado	-	-	150.228	300.018
Total não circulante	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>356.333</u>	<u>512.386</u>
<b>Total</b>	<u>7.362</u>	<u>-</u>	<u>604.199</u>	<u>918.272</u>
<b>Total em US\$</b>	<u>1.470</u>	<u>-</u>	<u>120.656</u>	<u>179.432</u>

Movimentação	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2021	27.903	1.263.049
Juros apropriados	1.328	7.672
Juros pagos	(1.374)	(3.102)
Variação cambial	(1.643)	(75.393)
Pagamento	(26.214)	(273.954)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	<u>-</u>	<u>918.272</u>
Adição	295.372	295.372
Juros apropriados	-	3.422
Variação cambial	(24.409)	(59.497)
Pagamento	(263.601)	(553.370)
Saldo em 30 de setembro de 2023	<u>7.362</u>	<u>604.199</u>

a) SPE Tiêta

Conforme descrito na nota explicativa nº 5, no dia 28 de fevereiro de 2023, a operação da aquisição da Maha Energy Brasil Ltda., antigo nome da SPE Tiêta, foi concluída.

Valor justo através do resultado:

Como parte do contrato e conforme divulgado na nota explicativa nº 5, a Companhia pode pagar até US\$ 36 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato. Esses estão atrelados ao preço médio do Petróleo Brent nos anos calendário de 2023, 2024 e 2025 e relacionados a sinergias com potenciais novos ativos que venham a ser adquiridos pela Companhia.

Em 2023, a Companhia registrou, a título de passivo, a primeira parcela contingente relacionada a média do preço do Brent, no montante de US\$ 1,5 milhão.

b) Polo Potiguar

Em 25 de Abril de 2019, a Controlada Potiguar assinou Contrato de Compra e Venda pela aquisição da participação da Petrobras em um conjunto de 34 campos terrestres produtores de petróleo e gás natural, denominado “Polo Riacho da Forquilha”, localizados na Bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte. A aquisição foi concluída no dia 9 de dezembro de 2019, após aprovação dos órgãos reguladores.

Durante o exercício de 2022, a Controlada desembolsou aproximadamente US\$31 milhões referente à extensão das concessões Lorena, Baixa do Algodão, Boa Esperança, Fazenda Malaquias, Leste de Poço Xavier, Brejinho, Cachoeirinha, Fazenda Curral e Pajeú.

Em 30 de setembro de 2023, todo o saldo remanescente havia sido liquidado.

c) Polo Miranga

Em 24 de fevereiro de 2021, a SPE Miranga 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\$20,0 milhões pagos dezembro de 2022;
- US\$20,0 milhões que serão pagos em vinte e quatro meses após o fechamento da transação;
- US\$40,1 milhões que serão pagos em trinta e seis meses após o fechamento da transação.

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

### Valor justo através do resultado:

Como parte do contrato, a controlada Miranga, pode pagar até US\$ 85 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato. Esses estão atrelados ao preço médio do Petróleo Brent nos anos calendário de 2022, 2023 e 2024. Em 31 de dezembro de 2022 e em 30 de setembro de 2023, a Controlada tinha registrado o valor máximo possível do passivo. Cada parcela, caso devido, será paga em março de cada ano subsequente à apuração. No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 a controlada efetuou o pagamento de US\$27,5 milhões relacionado ao vencimento da primeira parcela contingente.

## 11. PROVISÃO PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E REGULATÓRIOS

### 11.1 Perdas prováveis

Com base na análise individual dos processos impetrados contra a Companhia e suas controladas, 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:

Prognóstico de perda provável	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Processos trabalhistas	1.630	2.265	3.280	2.600
Processos fiscais	1.239	1.126	1.239	1.126
Processos regulatórios	-	-	650	-
<b>Total</b>	<b>2.869</b>	<b>3.391</b>	<b>5.169</b>	<b>3.726</b>

A Companhia possui 106 processos trabalhistas (63, em 31 de dezembro de 2022), sendo 39 deles classificados como perdas prováveis (em 31 de dezembro de 2022, eram 30). A maior parte destas ações trabalhistas estão vinculados a empresas terceirizadas, em que a PetroReconcavo consta como responsável subsidiária no processo. O incremento no número dos processos trabalhistas refere-se, em sua maioria, à aquisição da SPE Tiêta e os processos trabalhistas relacionados a essa controlada, conforme demonstrado na movimentação abaixo:

Movimentação	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2021	3.443	3.443
Provisões constituídas	745	1.080
Provisões revertidas	(762)	(762)
Pagamentos efetuados	(35)	(35)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	3.391	3.726
Aquisição SPE Tieta	-	1.844
Provisões constituídas	168	289
Provisões revertidas	(690)	(690)
Saldo em 30 de setembro de 2023	2.869	5.169

## 11.2 Perdas possíveis

A Companhia possuía em 30 de setembro de 2023 e em 31 de dezembro de 2022, litígios com probabilidade de perda possível, com base na opinião da Administração e de seus consultores jurídicos, conforme demonstrados a seguir:

Prognóstico de perda possível	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Processos tributários	43.024	38.956	44.822	40.882
Processos trabalhistas	1.637	1.393	10.493	1.393
Processos regulatórios	1.590	2.273	15.011	7.486
Processos cíveis	1.392	1.390	1.670	1.405
<b>Total</b>	<b>47.643</b>	<b>44.012</b>	<b>71.996</b>	<b>51.166</b>

Os processos tributários 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.

## 12. PROVISÃO PARA ABANDONO DE POÇOS

Movimentação	Controladora	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2021	35.920	85.114
Constituição de provisão	-	25.710
Atualização	4.573	10.797
Reversão	(8.010)	(8.010)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	32.483	113.611
Aquisição Tieta	-	2.390
Atualização	3.122	9.983
Baixa	-	(377)
Saldos em 30 de setembro de 2023	35.605	125.607
<b>Total do passivo circulante</b>	<b>-</b>	<b>12.102</b>
<b>Total do passivo não circulante</b>	<b>35.605</b>	<b>113.505</b>

### 13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS

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

Posição de instrumentos financeiros	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Passivos financeiros derivativos		
Contratos a termo de commodity passivo circulante	205.405	285.183
Contratos a termo de commodity passivo não circulante	7.932	102.409
Total	213.337	387.592

Movimentação dos instrumentos financeiros	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2021	464.684
Valor justo dos instrumentos financeiros antes da liquidação	443.631
Liquidação de contratos de derivativos	(443.631)
Valor justo dos instrumentos financeiros não realizados	(77.092)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	387.592
Valor justo dos instrumentos financeiros antes da liquidação	202.364
Liquidação de contratos de derivativos	(202.364)
Valor justo dos instrumentos financeiros não realizados	(174.255)
Saldo em 30 de setembro de 2023	213.337

Em relação aos requisitos para a efetividade do “*hedge*”, 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 de “*hedge*” que a Companhia efetivamente utiliza para proteger a quantidade de item protegido.

### 14. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

#### 14.1 Capital Social

O capital social subscrito e integralizado em 30 de setembro de 2023 é de R\$2.905.446, sendo R\$ 491 a integralizar (R\$2.903.102 em 31 de dezembro de 2022, dos quais R\$ 259 ainda a integralizar). Esse está representado por 293.281.126 (duzentos e noventa e três milhões, duzentos e oitenta e um mil e cento e vinte e seis) ações ordinárias (293.056.784 em 31 de dezembro de 2022), todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

Do montante subscrito e integralizado do capital social foram deduzidos os custos com a emissão das ações da oferta pública inicial feita em maio de 2021 e da oferta subsequente de ações feita em junho de 2022. Esses custos totalizaram R\$113.140 e foram registrados líquidos do seu efeito fiscal de R\$38.468 no montante líquido de R\$74.673. Em 30 de setembro de 2023, o valor do capital social subscrito integralizado líquido dos custos com emissão de ações era de R\$2.830.283 (R\$2.828.170 em 31 de dezembro de 2022).

Em 30 de setembro de 2023 e em 31 de dezembro de 2022 as ações ordinárias estavam assim distribuídas:

Acionista	PetroReconcavo S.A.	
	30/09/2023	31/12/2022
Fundos geridos pelo Opportunity	63.930.089	63.930.089
PetroSantander Luxembourg Holdings S.a.r.l.	57.536.716	67.536.716
Eduardo Cintra Santos	16.527.177	14.749.105
Perbras - Empresa Brasileira de Perfurações Ltda	12.523.304	12.523.304
Outros acionistas	142.763.840	134.317.570
<b>Total</b>	<b>293.281.126</b>	<b>293.056.784</b>
Ações em tesouraria	(225.996)	(282.244)
<b>Total líquido de ações em tesouraria</b>	<b>293.055.130</b>	<b>292.774.540</b>

Nos nove meses findos em 30 de setembro de 2023, a Companhia recomprou 200.000 ações (em 2022 recomprou 345.000) e entregou ou vendeu 256.248 (2022, 205.765) ações ordinárias para executivos e colaboradores estratégicos da Companhia, como parte de programas de remuneração baseados em ações.

Em 30 de setembro de 2023, a Companhia mantinha 225.996 ações em tesouraria (282.244 em 31 de dezembro de 2022) ao preço médio de R\$22,49, totalizando R\$5.084 (R\$6.793 em 31 de dezembro de 2022).

#### a) Movimentação do Capital Social

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 e durante o exercício de 2022 ocorreram as seguintes movimentações:

Evento	Reunião	Data	Ações	Valor
Saldo		31/12/2021	248.517.120	1.863.916
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	25/02/2022	17.968	189
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	06/04/2022	45.000	333
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	14/06/2022	44.000.000	1.034.000
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	02/09/2022	48.972	516
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	29/09/2022	101.636	1.028
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	27/10/2022	248.238	2.461
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	12/12/2022	42.850	400
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	22/12/2022	35.000	259
<b>Saldo</b>		<b>31/12/2022</b>	<b>293.056.784</b>	<b>2.903.102</b>
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	25/01/2023	114.000	1.220
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	02/03/2023	13.018	135
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	25/05/2023	18.268	189
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	04/08/2023	32.000	310
Aumento do Capital Social	Reunião do Conselho de Administração	28/09/2023	47.056	490
<b>Saldo</b>		<b>30/09/2023</b>	<b>293.281.126</b>	<b>2.905.446</b>

## 14.2 Reserva de capital e reserva de lucros – Incentivos fiscais

### a) Lucro da exploração

A Companhia e suas controladas Recôncavo, Potiguar, Miranga e SPE Tiêta gozam do benefício fiscal de redução de 75% do imposto de renda sobre o resultado de suas operações (ver nota explicativa nº 9).

O incentivo fiscal correspondente apurado no exercício é reconhecido no resultado do exercício e, após apuração do lucro do exercício, é transferido para a reserva de incentivos fiscais (reserva de lucros). Essa reserva somente poderá ser utilizada para aumentar o capital ou absorver prejuízos. A reserva de capital foi utilizada até o exercício de 2007.

### b) Crédito presumido de ICMS

A Companhia e suas controladas Miranga e SPE Tiêta gozam de benefício fiscal de crédito presumido de ICMS no estado da Bahia à alíquota de 3,43% (4,24% no exercício findo em 31 de dezembro de 2022) sobre a receita bruta. O benefício foi outorgado para a Companhia em julho de 2022 e para a controlada Miranga em janeiro de 2023.

A diferença entre o valor do crédito presumido e os créditos que obtidos no curso normal das suas operações é reconhecida no resultado do exercício e, após apuração do lucro do exercício, é transferido para a reserva de incentivos fiscais (reserva de lucros). Essa reserva somente poderá ser utilizada para aumentar o capital ou absorver prejuízos.

## 14.3 Reserva para investimento e expansão

Registra a parcela remanescente do lucro líquido ajustado, após o pagamento do dividendo obrigatório, limitada ao montante equivalente a 100% (cem por cento) do capital social, que tem por finalidade (i) assegurar recursos para investimentos em bens do ativo permanente, sem prejuízo de retenção de lucros nos termos do Artigo 196 da Lei das Sociedades por Ações; (ii) reforço de capital de giro; podendo, ainda, ser utilizada (iii) em operações de resgate, reembolso ou aquisição de ações da Companhia.

A constituição da Reserva para Investimento e Expansão pode ser dispensada por deliberação da Assembleia Geral para pagamento de dividendos adicionais ao dividendo obrigatório. Uma vez atingido o limite estabelecido no Artigo 199 da Lei das Sociedades por Ações, a Assembleia Geral, por proposta dos órgãos de administração, deverá deliberar sobre a respectiva destinação: (a) para capitalização; ou (b) para distribuição de dividendos adicionais ao obrigatório aos acionistas.

No exercício de 2022, a Companhia constituiu reserva de investimento e expansão no montante de R\$ 771.240.

## 14.4 Reserva legal

A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro de cada exercício, e não deve exceder 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízos ou aumentar o capital.

No exercício de 2022, a Companhia constituiu reserva legal no montante de R\$57.670.

## 14.5 Resultado por ação

PetroReconcavo S.A.		
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022
Resultado líquido	145.097	211.883
Média ponderada de ações emitidas	292.973.641	292.519.505
Resultado básico por ação - R\$	0,495	0,724
Média ponderada das ações e das opções de ações emitidas	293.232.848	293.405.534
Resultado diluído por ação - R\$	0,495	0,722

PetroReconcavo S.A.		
	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Resultado líquido	522.251	744.752
Média ponderada de ações emitidas	292.872.594	265.881.070
Resultado básico por ação - R\$	1,783	2,801
Média ponderada das ações e das opções de ações emitidas	293.168.675	266.797.223
Resultado diluído por ação - R\$	1,781	2,791

## 14.6 Dividendos propostos 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

	31/12/2022
Resultado líquido	1.153.391
Reserva legal	(57.670)
Reserva de incentivo fiscal	(11.084)
Base para cálculo	1.084.637
Percentual	25%
Dividendos mínimos obrigatórios	271.159
Juros sobre capital próprio líquido de IR retido	(167.533)
Dividendos mínimos obrigatórios constituídos	103.626
Dividendos adicionais propostos	26.374
Total de dividendos propostos	130.000

b) Movimentação dos dividendos

Saldo em 31 de dezembro de 2021	40.566
Dividendos mínimos obrigatórios propostos	103.626
Juros sobre capital próprio líquido de IR retido	167.533
Pagamentos	(205.309)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	106.416
Aprovação dos dividendos adicionais	26.374
Pagamentos	(132.790)
Saldo em 30 de setembro de 2023	-

## 14.7 Pagamentos baseados em ações

a) Ações diferidas

i) 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.

ii) 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"). Cada parcela representa 50% das ações outorgadas.

Em 30 de setembro de 2023, os seguintes contratos de ações diferidas e incentivos de longo prazo vigoravam:

	Quantidade	Outorga	Validade	Valor justo do plano	"Vested" 30/09/2023	"Vested" 31/12/2022
Benefício extraordinário – 3º parcela (a)	-	25/06/2021	25/06/2023	3.926	-	2.838
Benefício extraordinário – 4º parcela	200.402	25/06/2021	25/06/2024	3.926	2.750	1.802
Benefício metas anuais - 2020	233.064	25/06/2021	25/06/2024	4.566	3.198	1.985
ILP 2022 - Parcela Retenção Lote I (a)	-	31/05/2022	31/05/2023	2.020	-	1.127
ILP 2022 - Parcela Retenção Lote II	104.949	31/05/2022	31/05/2024	3.009	1.717	801
ILP 2022 - Parcela Retenção Lote III	174.932	31/05/2022	31/05/2025	4.986	1.807	843
ILP 2022 - Parcela TSR R\$	174.907	31/05/2022	31/05/2025	7.950	2.880	1.344
ILP 2022 - Parcela TSR U\$	174.908	31/05/2022	31/05/2025	7.518	2.724	1.271
ILP 2023 - Parcela Retenção Lote I	58.763	17/04/2023	17/04/2024	1.264	504	-
ILP 2023 - Parcela Retenção Lote II	88.144	17/04/2023	17/04/2025	1.892	360	-
ILP 2023 - Parcela Retenção Lote III	146.908	17/04/2023	17/04/2026	3.148	380	-
ILP 2023 - Parcela TSR R\$	146.907	17/04/2023	17/04/2026	3.641	440	-
ILP 2023 – Parcela TSR U\$	146.908	17/04/2023	17/04/2026	3.144	380	-
Total	1.650.791			50.990	17.140	12.011

(a) Parcela entregue aos beneficiários.

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 30 de setembro de 2023. As quantidades de opções são aquelas remanescentes e não exercidas.

Série de Opções Data de emissão	Quantidade residual de opções	Data de outorga	Data de validade	Preço de exercício R\$	Valor justo na data da outorga R\$
20/08/2014	66.000	20/08/2014	19/08/2024	21,41	16,99
13/05/2016	34.500	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 os períodos de carência expiraram durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

Nos nove meses findos em 30 de setembro de 2023, foram exercidas 224.342 opções (2022, 269.832) e zero opções foram canceladas (2022, zero). A Companhia recebeu em 2023 R\$ 1.854 (2022, R\$ 4.926) referente ao exercício dessas opções e possui R\$ 491 a receber a título de capital subscrito a integralizar. Não houve opções expiradas durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 e para exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

Em 30 de setembro de 2023, o efeito no resultado, líquido da entrega de ações, foi de R\$ 5.128 (R\$ 4.567 em 30 de setembro de 2022).

#### 14.8 Ajustes de avaliação patrimonial

No período de nove meses findos em 30 de setembro de 2023, a controlada Potiguar 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\$115.008 (R\$50.879, em 31 de dezembro de 2022).

### 15. PARTES RELACIONADAS

Saldos	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<u>Outros ativos:</u>				
Controladas (a)	151.185	98.562	-	-
Grupo PERBRAS (b)	-	5	-	5
Outros	14	14	-	-
Total de outros ativos	<u>151.199</u>	<u>98.581</u>	<u>-</u>	<u>5</u>
<u>Dividendos a pagar</u>	<u>-</u>	<u>106.416</u>	<u>-</u>	<u>106.416</u>
<u>Dividendos a receber:</u>				
Controladas	179.502	179.502	-	-
Total de dividendos a receber	<u>179.502</u>	<u>179.502</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<u>Fornecedores:</u>				
Controladas	7.519	21.034	-	-
Grupo PERBRAS	832	720	1.377	1.208
Grupo PetroSantander (c)	81	43	73	43
Total fornecedores	<u>8.432</u>	<u>21.797</u>	<u>1.450</u>	<u>1.251</u>

Transações	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Controladas (a)	99.035	33.072	-	-
Grupo PERBRAS (b)	(6.812)	(5.853)	(11.297)	(12.772)
Grupo PetroSantander (c)	(741)	(380)	(741)	(380)
Rateios (d)	87.090	72.198	-	-
Total	178.572	99.037	(12.038)	(13.152)

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

(b) A Companhia e suas controladas Recôncavo e Potiguar possuem 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

(c) 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.

(d) Refere-se aos rateios de despesas administrativas corporativas para controladas.

#### a) Remuneração do pessoal-chave da Administração

	Controladora		Consolidado	
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022
Benefícios - Diretoria (a)	1.699	1.182	1.706	1.189
Benefícios - Conselho de Administração (a)	1.183	1.087	1.183	1.087
Outros benefícios (b)	62	27	62	27
Participação nos lucros	1.995	1.011	1.995	1.011
Pagamento baseado em ações (c)	2.174	2.039	2.174	2.039
Subtotal	7.113	5.346	7.120	5.353
Encargos sociais (d)	1.035	805	1.037	806
Total	8.148	6.151	8.157	6.159

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Benefícios - Diretoria (a)	5.230	3.542	5.253	3.564
Benefícios - Conselho de Administração (a)	3.447	3.274	3.447	3.274
Outros benefícios (b)	183	159	183	159
Participação nos lucros	5.748	3.216	5.748	3.216
Pagamento baseado em ações (c)	5.508	6.577	5.508	6.577
Subtotal	20.116	16.768	20.139	16.790
Encargos sociais (d)	2.656	3.912	2.661	3.916
Total	22.772	20.680	22.800	20.706

(a) Refere-se ao pró-labore, líquido de encargos sociais, dos diretores estatutários e dos conselheiros da Companhia.

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

(c) Referem-se a pagamentos e ao *vesting*, líquido de encargos, dos programas descritos na nota explicativa nº14.7.

(d) 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 26 de abril de 2023, os acionistas definiram, em Assembleia Geral Ordinária, a remuneração máxima para o exercício de 2023 no montante de R\$33.198 (R\$25.426, 2022), excluindo-se encargos sociais de ônus do empregador.

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

O Grupo é concessionário de 58 campos de petróleo subdivididos entre o Polo Remanso, Polo Potiguar e Polo Miranga, além de possuir direito a blocos exploratórios no Polo Potiguar, conforme descrito na nota explicativa nº 1. Pelos termos dos contratos de concessão mencionados, 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 natural nos campos comerciais que venham a ser delimitados dentro dos limites desses blocos. Não existem restrições de preço para a comercialização dos produtos oriundos da exploração dessas áreas.

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

Participações	Detalhes
“Royalties” e Pagamento aos proprietários de terra.	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 (30 de setembro de 2023, R\$157.087 e 30 de setembro de 2022, R\$189.431). 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 (30 de setembro de 2023, R\$23.481 e 30 de setembro de 2022, R\$ 23.067).
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.

## 17. RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS

### 17.1 Composição da receita

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	
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022
<b>Receita bruta:</b>				
Venda de Petróleo	89.413	152.208	596.705	702.849
Venda de Gás e subprodutos	16.102	22.873	314.195	443.029
Contrato de Hedge	-	-	(70.610)	(127.316)
<b>Total</b>	<b>105.515</b>	<b>175.081</b>	<b>840.290</b>	<b>1.018.562</b>
<b>(-) Deduções sobre a receita</b>	<b>(11.273)</b>	<b>(18.673)</b>	<b>(92.461)</b>	<b>(213.714)</b>
<b>Receita líquida</b>	<b>94.242</b>	<b>156.408</b>	<b>747.829</b>	<b>804.848</b>

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
<b>Receita bruta:</b>				
Venda de Petróleo	297.370	458.721	1.769.647	2.037.287
Venda de Gás e subprodutos	51.624	68.540	979.258	1.098.466
Contrato de Hedge	-	-	(202.364)	(342.907)
<b>Total</b>	<b>348.994</b>	<b>527.261</b>	<b>2.546.541</b>	<b>2.792.846</b>
<b>(-) Deduções sobre a receita</b>	<b>(36.283)</b>	<b>(56.132)</b>	<b>(421.186)</b>	<b>(593.513)</b>
<b>Receita líquida</b>	<b>312.711</b>	<b>471.129</b>	<b>2.125.355</b>	<b>2.199.333</b>

## 18. INFORMAÇÕES SOBRE A NATUREZA DAS DESPESAS RECONHECIDAS NA DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

	Controladora		Consolidado	
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022
Compra/"Swap" de gás	(96)	(4.887)	(4.291)	(57.296)
Escoamento de gás	(1.101)	-	(7.670)	(3.164)
Processamento de gás	(2.669)	-	(54.594)	(27.436)
Transporte de gás	(1.789)	(2.041)	(48.793)	(33.706)
Depleção, depreciação e amortização	(21.034)	(18.018)	(168.217)	(108.613)
Depreciação de arrendamento mercantil	(5.891)	(1.061)	(14.205)	(3.967)
Materiais e serviços	(28.732)	(48.387)	(82.691)	(60.543)
Pessoal	(19.626)	(10.665)	(62.901)	(62.667)
Royalties	(8.444)	(10.386)	(68.271)	(61.497)
Eletricidade	(9.292)	(9.288)	(21.087)	(19.014)
Vendas	-	-	(8.856)	-
Outras	(2.767)	2.977	(11.341)	(18.130)
<b>Total</b>	<b>(101.441)</b>	<b>(101.756)</b>	<b>(552.917)</b>	<b>(456.033)</b>
Custos dos produtos vendidos	(90.084)	(106.499)	(499.783)	(420.747)
Gerais, vendas e administrativas	(4.072)	(9.041)	(48.862)	(29.803)
Outras receitas (despesas) líquidas	(7.285)	13.784	(4.272)	(5.483)
<b>Total</b>	<b>(101.441)</b>	<b>(101.756)</b>	<b>(552.917)</b>	<b>(456.033)</b>

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Compra/"Swap" de gás	(9.754)	(15.073)	(78.648)	(125.887)
Escoamento de gás	(2.663)	-	(18.693)	(8.164)
Processamento de gás	(6.882)	-	(140.617)	(73.235)
Transporte de gás	(7.576)	(5.988)	(126.720)	(97.241)
Depleção, depreciação e amortização	(58.972)	(49.810)	(401.958)	(255.083)
Depreciação de arrendamento mercantil	(12.897)	(4.879)	(29.573)	(12.537)
Materiais e serviços	(109.722)	(119.844)	(276.425)	(185.613)
Pessoal	(71.531)	(42.757)	(195.522)	(165.576)
Royalties	(23.870)	(40.872)	(180.568)	(189.431)
Eletricidade	(27.308)	(26.119)	(60.301)	(54.025)
Vendas	-	-	(8.856)	-
Outras	8.402	5.855	(7.597)	(44.156)
<b>Total</b>	<b>(322.773)</b>	<b>(299.487)</b>	<b>(1.525.478)</b>	<b>(1.210.948)</b>
Custos dos produtos vendidos	(298.566)	(302.335)	(1.414.880)	(1.122.302)
Gerais, vendas e administrativas	(42.201)	(20.764)	(130.443)	(75.504)
Outras receitas (despesas) líquidas	17.994	23.612	19.845	(13.142)
<b>Total</b>	<b>(322.773)</b>	<b>(299.487)</b>	<b>(1.525.478)</b>	<b>(1.210.948)</b>

## 19. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022
<b>Receitas financeiras:</b>				
Juros e rendimentos, líquidos	9.075	4.826	20.463	7.489
Variação cambial ativa	23.906	40.558	28.073	52.000
<b>Total receitas financeiras</b>	<b>32.981</b>	<b>45.384</b>	<b>48.536</b>	<b>59.489</b>
<b>Despesas financeiras:</b>				
Juros com empréstimos	(19.092)	(945)	(19.253)	(15.125)
Outros juros	(2.289)	(1.839)	(6.680)	(5.184)
Variação cambial passiva	(42.591)	(23.815)	(63.858)	(60.951)
Despesas bancárias e outras	(6.437)	(785)	(7.140)	(23.717)
<b>Total despesas financeiras</b>	<b>(70.409)</b>	<b>(27.384)</b>	<b>(96.931)</b>	<b>(104.977)</b>
<b>Total</b>	<b>(37.428)</b>	<b>18.000</b>	<b>(48.395)</b>	<b>(45.488)</b>

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
<b>Receitas financeiras:</b>				
Juros e rendimentos, líquidos	18.915	12.190	46.223	18.111
Varição cambial ativa	31.824	21.066	68.000	89.209
<b>Total receitas financeiras</b>	<b>50.739</b>	<b>33.256</b>	<b>114.223</b>	<b>107.320</b>
<b>Despesas financeiras:</b>				
Juros com empréstimos	(51.022)	(1.382)	(51.928)	(37.680)
Outros juros	(4.812)	(5.456)	(16.883)	(15.211)
Varição cambial passiva	(18.985)	(24.250)	(22.281)	(3.579)
Despesas bancárias e outras	(7.038)	(2.019)	(9.833)	(37.336)
<b>Total despesas financeiras</b>	<b>(81.857)</b>	<b>(33.107)</b>	<b>(100.925)</b>	<b>(93.806)</b>
<b>Total</b>	<b>(31.118)</b>	<b>149</b>	<b>13.298</b>	<b>13.514</b>

## 20. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

### 20.1 Gestão de risco de capital

A Companhia e suas controladas administram seu capital, para assegurar que suas operações e as de suas controladas possam continuar com suas atividades normais. A política da Administração é manter uma sólida base de capital para manter a confiança do investidor, credor e mercado e 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.

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. Um instrumento de categorização na hierarquia do valor justo baseia-se no menor nível de “input” significativo para sua mensuração.

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
<b>Ativos financeiros</b>					
<u>Custo amortizado (i)</u>					
Caixa e equivalentes de caixa	3	5.424	83.601	78.480	361.028
Aplicações financeiras	3	336.950	1.233.639	642.415	1.250.163
Contas a receber de clientes	4	33.480	56.166	404.646	440.097
Dividendos a receber	15	179.502	179.502	-	-
<b>Passivos financeiros</b>					
<u>Custo amortizado (i)</u>					
Fornecedores	7	82.278	106.430	370.092	352.152
Empréstimos e financiamentos	8	919.560	655.581	919.560	655.581
Dividendos a pagar	14	-	106.416	-	106.416
Valores a pagar por aquisições	10	-	-	308.900	474.769
<u>Valor justo através do resultado abrangente (ii)</u>					
Instrumentos financeiros derivativos	13	-	-	213.337	387.592
<u>Valor justo através do resultado (ii)</u>					
Valores a pagar por aquisições	10	7.362	-	295.299	443.503

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

(ii) Nível 2 - Os “inputs” são outros que não sejam preços praticados conforme determinado pelo Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente. Os “inputs” do Nível 2 incluem preços praticados em um mercado ativo para ativos ou passivos similares, preços praticados em um mercado inativo para ativos ou passivos idênticos; ou “inputs” que são observáveis ou que possam corroborar na observação de dados de um mercado por correlação ou de outras formas para substancialmente toda parte do ativo ou passivo.

## 20.3 Gerenciamento de risco financeiro

A Companhia e suas controladas 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.

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.

#### i) 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. Estas operações são realizadas com os Bancos do Brasil S.A., Banco Itaú S.A., Banco Opportunity, Banco Santander S.A., Banco Safra S.A., Caixa Econômica Federal, Banco XP, Banco Bradesco S.A. e BTG Pactual.

#### ii) Contas a receber

O risco surge da possibilidade da Companhia e suas controladas 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. 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 e suas controladas Recôncavo, Potiguar e SPE Miranga passaram a ser capazes de agregar novos *players* à sua base de clientes. O Novo Mercado do Gás possibilitou o acesso de produtores a Unidades de Tratamento de Gás Natural (UPGN’s) e, conseqüentemente, a possibilidade da venda do gás natural e seus derivados a um pool mais amplo de empresas.

Em setembro de 2023, cerca de 47,91% da receita do grupo estava concentrada com um cliente, a Petrobras. Entretanto, com a troca do operador da refinaria Potiguar Clara Camarão no mês de junho de 2023, a controlada Potiguar deixou de vender o petróleo produzido para Petrobras. Com essa troca de operador, houve uma diminuição no risco de concentração de crédito.

#### 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) de principal e juros dos financiamentos e dos instrumentos financeiros, por vencimento, é apresentado a seguir:

Vencimento	2023	2024	2025	2026	2027+	Total
Empréstimos e financiamentos	6.641	219.603	226.932	322.364	387.623	1.163.163
Instrumentos financeiros derivativos	80.184	138.067	-	-	-	218.250
Valores a pagar por aquisições	103.179	361.338	159.447	-	-	623.964

#### c) Risco de mercado

##### i) Risco de taxa de câmbio

No período de nove meses findos em 30 de setembro de 2023, 97% (30 de setembro de 2022, 96%) das receitas operacionais brutas da Companhia e de suas controladas 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,

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, com objetivos e detalhes já descritos na seção de Empréstimos e Financiamentos.

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. Na Controladora foram reconhecidos US\$56.670, enquanto na Potiguar e na SPE Miranga foram reconhecidos, respectivamente, US\$56.232 e US\$165.100. Atualmente o saldo remanescente em dólar, atualizado com os juros previstos contratualmente, é de US\$1.470 na Petroreconcavo e US\$ 119.186 na SPE Miranga. No último trimestre, todo o saldo residual referente a aquisição na Controlada Potiguar foi liquidado.

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						
Em 30/09/2023 - Saldos	Risco	Taxa (a)	Exposição		Cenário A 25% (b)	Cenário B 50% (b)
			em moeda estrangeira - R\$	Provável		
<u>Ativo</u>						
Aplicações financeiras	Alta do US\$	5,05	284.079	286.487	355.101	426.122
<u>Passivo</u>						
Valores a pagar de aquisições	Alta do US\$	5,05	7.362	7.424	9.201	11.042
Empréstimos e financiamentos	Alta do US\$	5,05	940.454	948.417	1.175.568	1.410.681
Efeito líquido no resultado				(5.617)	(165.931)	(331.864)

Consolidado						
Em 30/09/2023 - Saldos	Risco	Taxa (a)	Exposição		Cenário A 25% (b)	Cenário B 50% (b)
			em moeda estrangeira - R\$	Provável		
<u>Ativo</u>						
Aplicações financeiras	Alta do US\$	5,05	451.410	455.232	564.263	677.115
<u>Passivo</u>						
Valores a pagar de aquisições	Alta do US\$	5,05	604.199	609.313	755.246	906.295
Empréstimos e financiamentos	Alta do US\$	5,05	940.454	948.417	1.175.568	1.410.681
Efeito líquido no resultado				(9.254)	(273.308)	(546.618)

(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 setembro de 2024. Em 30 de setembro de 2023 a taxa era de R\$5,0076.

(b) O Cenário A considera variação de 25%, enquanto o Cenário B considera variação de 50% sobre o real. Ambos projetam cenários de estresse (seja baixa ou alta do câmbio) sobre o dólar efetivo de 30 de setembro de 2023.

## ii) Risco de taxa de juros

Este risco decorre da possibilidade da Companhia, e suas controladas, 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.

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.

Em 30/09/2023 - Saldos	Risco	Controladora				
		Taxa (a)	Cenário Contábil	Cenário Provável	Cenário A 25% (b)	Cenário B 50% (b)
<u>Ativo</u>						
Aplicações financeiras	Baixa do CDI	9,05%	52.871	57.655	56.459	55.263
Efeito no resultado				(1.957)	(3.153)	(4.349)
<u>Passivo</u>						
Empréstimos e financiamentos	Alta da SOFR	5,425%	940.454	940.465	942.974	945.493
Efeito no resultado				(11)	(2.520)	(5.039)

  

Em 30/09/2023 - Saldos	Risco	Consolidado				
		Taxa (a)	Cenário Contábil	Cenário Provável	Cenário A 25% (b)	Cenário B 50% (b)
<u>Ativo</u>						
Aplicações financeiras	Baixa do CDI	9,05%	191.006	208.289	203.968	199.647
Efeito no resultado				(7.070)	(11.391)	(15.712)
<u>Passivo</u>						
Empréstimos e financiamentos	Alta da SOFR	5,425%	940.454	940.465	942.974	945.493
Efeito no resultado				(11)	(2.520)	(5.039)

(a) As taxas utilizadas na tabela de sensibilidade como cenário provável foram obtidas no Banco Central do Brasil e no The Ice. Para o CDI, utilizamos como referência a expectativa do Bacen para 2024, enquanto para a Sofr, utilizamos a taxa projetada em setembro de 2024.

(b) O Cenário A considera variação de 25%, enquanto o Cenário B considera variação de 50% sobre as taxas. Ambos projetam cenários de estresse (seja baixa ou alta do índice) sobre a taxa efetiva de 30 de setembro de 2023.

## iii) Risco dos preços das *commodities*

Durante o período de nove meses, findos em 30 de setembro de 2023, 76% das receitas operacionais brutas da Companhia estavam diretamente vinculadas ao preço do petróleo tipo Brent, cujas cotações são negociadas livremente nos mercados externos (30 de setembro de 2022, 70%).

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 maior que 1.349 mil barris (36% da produção líquida de petróleo do período) em 30 de setembro de 2023 (30 de setembro de 2022, 1.477 mil barris, 47% da produção líquida de petróleo do período) a um preço médio de US\$51,63/bbl em 30 de setembro de 2023 (30 de setembro de 2022, US\$55,29/bbl).

	Risco	Consolidado				
		Preço (a)	Cenário Contábil	Provável	Cenário A 25% (b)	Cenário B 50% (b)
Receita operacional bruta - Óleo	Baixa do Brent	87,37	1.769.647	1.907.015	1.285.645	790.921
Receita operacional bruta - Gás	Baixa do Brent	87,37	362.325	385.380	271.744	181.163
Instrumentos financeiros - Hedge	Baixa do Brent	87,37	(202.364)	(241.738)	(67.555)	71.289
<b>Total</b>			<b>1.929.608</b>	<b>2.050.657</b>	<b>1.489.834</b>	<b>1.043.373</b>
Provável efeito no resultado				<b>121.049</b>	<b>(439.775)</b>	<b>(886.236)</b>

(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 A e B consideram uma desvalorização do indexador em 25% e 50% respectivamente sobre a média do preço do Brent demonstrados no cenário contábil.

A política da Companhia e suas controladas é a de contratar contratos a termo de *commodity* para gerir o risco de preço das commodities associado ao pagamento de empréstimos contratados. No período corrente, não houve necessidade de contratação de *hedges* adicionais, uma vez que a empresa entende estar suficientemente protegida em relação a flutuações de preços.

A tabela a seguir descreve os contratos a termo de *commodity* em aberto no final do período findo em 30 de setembro de 2023, 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):

Instrumentos de “hedge” contratos em aberto	Consolidado		
	Preço médio do exercício	Quantidade	Valor justo dos instrumentos de “hedge”
	30/09/2023	30/09/2023	30/09/2023
	US\$/barril	Em barris	R\$ mil
Menos de 3 meses	55,77	446.750	(79.636)
De 3 a 6 meses	56,03	444.750	(67.915)
De 6 a 12 meses	59,91	496.000	(57.854)
De 1 a 2 anos	59,43	71.500	(7.932)

## 21. COBERTURA DE SEGUROS

A Companhia mantém política de monitoramento dos riscos inerente às suas operações. Em 30 de setembro de 2023 a Companhia possuía contratos de seguros em vigor para cobertura de riscos operacionais, ambientais, responsabilidade civil e outros.

Controladora					
Modalidades	Moeda	Valor em Risco		Valor Máximo Indenizável	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Riscos ambientais	US\$	6.050	6.050	6.050	6.050
Danos materiais	US\$	58.543	45.543	25.100	25.100
Responsabilidade civil	US\$	3.000	3.000	3.000	3.000
D&O Empresarial	R\$	120.000	120.000	120.000	120.000

Consolidado					
Modalidades	Moeda	Valor em Risco		Valor Máximo Indenizável	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Riscos ambientais	US\$	6.050	6.050	6.050	6.050
Danos materiais	US\$	217.748	45.543	25.100	25.100
Responsabilidade civil	US\$	3.000	3.000	3.000	3.000
D&O Empresarial	R\$	120.000	120.000	120.000	120.000
Riscos de Crédito	R\$	1.920.000	-	320.000	-

## 22. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

O Grupo desenvolve atividades única e exclusivamente de extração de Petróleo e Gás Natural (E&P), na venda de produtos, que representa 100% da receita líquida 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 nove meses findos em 30 de setembro de 2023 e de 2022, a Companhia realizou as seguintes transações que não envolveram caixa, portanto estas não estão refletidas nas demonstrações de fluxos de caixas.

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Adições por novos contratos IFRS 16	26.456	3.583	41.092	19.723
Integralização de Capital com AFAC	-	631.435	-	-
Total	26.456	635.018	41.092	19.723

## 24. EVENTOS SUBSEQUENTES

### 24.1 Renovação de prazo de concessões

Em 03 de outubro de 2023, a Companhia obteve a aprovação do Plano de Desenvolvimento da Prorrogação Contratual da Fase de Produção do Campo de Miranga, garantindo novo prazo contratual até agosto de 2052 e concessão do benefício de redução de *royalties* sobre produção incremental.

### 24.2 Reorganização societária

Conforme mencionado na nota explicativa 1.5, em 31 de outubro de 2023, em Assembleia Geral Extraordinária, os acionistas aprovaram as incorporações, observadas as exigências regulatórias, da Potiguar E&P S.A., SPE Miranga S.A. e da Recôncavo E&P S.A.

---