

# *Informações Financeiras Intermediárias*

*PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS*

*Em 30 de setembro de 2023 e relatório sobre a revisão de  
informações financeiras intermediárias*

<b>BALANÇO PATRIMONIAL</b> .....	<b>3</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO</b> .....	<b>4</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS ABRANGENTES</b> .....	<b>5</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA</b> .....	<b>6</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b> .....	<b>7</b>
<b>DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b> .....	<b>8</b>
<b>NOTAS EXPLICATIVAS</b> .....	<b>9</b>
1. Base de apresentação .....	9
2. Sumário das principais práticas contábeis.....	9
3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários.....	9
4. Receita de vendas .....	10
5. Custos e despesas por natureza .....	11
6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas .....	12
7. Resultado financeiro líquido .....	12
8. Informações por Segmento .....	13
9. Contas a receber .....	17
10. Estoques .....	18
11. Fornecedores.....	18
12. Tributos.....	19
13. Benefícios a empregados.....	21
14. Processos judiciais e contingências.....	26
15. Provisão para desmantelamento de áreas.....	32
16. Outros ativos e passivos .....	32
17. Imobilizado.....	33
18. Intangível.....	35
19. Redução ao valor recuperável dos ativos ( <i>Impairment</i> ) .....	36
20. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás .....	37
21. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo .....	38
22. Investimentos .....	38
23. Vendas de ativos e outras operações com ativos .....	39
24. Financiamentos.....	42
25. Arrendamentos.....	45
26. Patrimônio líquido .....	46
27. Gerenciamento de riscos financeiros .....	49
28. Partes relacionadas.....	54
29. Informações complementares à demonstração dos fluxos de caixa .....	58
30. Eventos subsequentes.....	58
31. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2022 e 30 de setembro de 2023.....	60
<b>DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS E RELATÓRIOS SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS</b> .....	<b>61</b>
<b>Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR</b> .....	<b>62</b>

**BALANÇO PATRIMONIAL**  
**PETROBRAS**

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Ativo	Notas	Consolidado		Controladora	
		30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Caixa e equivalentes de caixa	3	60.642	41.723	2.244	3.627
Títulos e valores mobiliários	3	6.505	14.470	6.491	9.109
Contas a receber, líquidas	9	25.502	26.142	70.125	87.396
Estoques	10	39.510	45.804	34.561	39.016
Imposto de renda e contribuição social	12	1.034	859	820	602
Impostos e contribuições	12	4.931	5.960	4.716	5.742
Outros ativos	16	8.892	9.271	10.126	11.651
		147.016	144.229	129.083	157.143
Ativos classificados como mantidos para venda	23	295	18.823	559	19.365
<b>Ativo circulante</b>		<b>147.311</b>	<b>163.052</b>	<b>129.642</b>	<b>176.508</b>
Contas a receber, líquidas	9	7.795	12.729	6.700	10.912
Títulos e valores mobiliários	3	19.600	8.159	19.600	8.159
Depósitos judiciais	14	67.213	57.671	66.786	57.239
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12	4.916	4.342	-	-
Impostos e contribuições	12	21.269	19.715	20.891	19.349
Outros ativos	16	10.454	8.106	11.650	9.524
Ativo realizável a longo prazo		131.247	110.722	125.627	105.183
Investimentos	22	6.879	8.172	271.949	271.427
Imobilizado	17	725.456	679.182	743.162	699.786
Intangível	18	14.603	15.581	14.450	15.426
<b>Ativo não circulante</b>		<b>878.185</b>	<b>813.657</b>	<b>1.155.188</b>	<b>1.091.822</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>1.025.496</b>	<b>976.709</b>	<b>1.284.830</b>	<b>1.268.330</b>

Passivo	Notas	Consolidado		Controladora	
		30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Fornecedores	11	23.383	28.507	28.513	34.714
Financiamentos	24	21.935	18.656	126.003	120.724
Arrendamentos	25	33.204	28.994	34.894	29.933
Imposto de renda e contribuição social	12	8.085	15.045	5.006	12.690
Impostos e contribuições	12	19.225	15.906	18.860	15.576
Dividendos propostos	26	21.694	21.762	21.694	21.751
Benefícios a empregados	13	12.641	11.555	11.787	10.896
Outros passivos	16	13.856	15.660	11.673	13.384
		154.023	156.085	258.430	259.668
Passivos associados a ativos mantidos para venda	23	548	7.646	548	7.646
<b>Passivo circulante</b>		<b>154.571</b>	<b>163.731</b>	<b>258.978</b>	<b>267.314</b>
Financiamentos	24	125.603	137.630	273.892	315.417
Arrendamentos	25	124.709	95.423	129.686	102.227
Imposto de renda e contribuição social	12	1.484	1.578	1.446	1.538
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12	50.932	35.220	57.199	42.511
Benefícios a empregados	13	58.321	55.701	57.247	54.761
Provisão para processos judiciais e administrativos	14	16.850	15.703	15.367	14.609
Provisão para desmantelamento de áreas	15	96.166	97.048	95.659	96.552
Outros passivos	16	9.370	10.290	9.349	10.807
<b>Passivo não circulante</b>		<b>483.435</b>	<b>448.593</b>	<b>639.845</b>	<b>638.422</b>
<b>Passivo circulante e não circulante</b>		<b>638.006</b>	<b>612.324</b>	<b>898.823</b>	<b>905.736</b>
Capital subscrito e integralizado	26	205.432	205.432	205.432	205.432
Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria		2.131	3.102	2.347	3.318
Reservas de lucros		146.422	128.562	146.206	128.346
Outros resultados abrangentes		32.022	25.498	32.022	25.498
Atribuído aos acionistas da controladora		386.007	362.594	386.007	362.594
Atribuído aos acionistas não controladores		1.483	1.791	-	-
<b>Patrimônio líquido</b>		<b>387.490</b>	<b>364.385</b>	<b>386.007</b>	<b>362.594</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>1.025.496</b>	<b>976.709</b>	<b>1.284.830</b>	<b>1.268.330</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

**DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO****PETROBRAS**

Períodos findos em 30 de setembro (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Notas	Consolidado						Controladora	
		2023		2022		2023		2022	
		Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Receita de vendas	4	124.828	377.736	170.076	482.677	125.814	364.503	163.747	460.933
Custo dos produtos e serviços vendidos	5	(58.513)	(180.429)	(83.240)	(225.214)	(60.521)	(178.772)	(81.228)	(218.134)
Lucro bruto		66.315	197.307	86.836	257.463	65.293	185.731	82.519	242.799
<b>Despesas</b>									
Vendas	5	(6.289)	(18.580)	(6.358)	(18.653)	(6.269)	(18.587)	(6.574)	(20.212)
Gerais e administrativas	5	(1.927)	(5.703)	(1.752)	(4.900)	(1.631)	(4.796)	(1.444)	(3.963)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	20	(2.364)	(4.126)	(565)	(1.169)	(2.362)	(4.122)	(550)	(883)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico		(908)	(2.558)	(984)	(3.145)	(908)	(2.558)	(986)	(3.147)
Tributárias		(557)	(3.228)	(489)	(1.255)	(284)	(2.473)	(398)	(1.065)
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	19	(386)	(2.348)	(1.336)	(2.179)	(384)	(2.175)	(1.337)	(2.134)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	6	(5.126)	(9.913)	(911)	8.349	(4.257)	(8.985)	(954)	9.282
		(17.557)	(46.456)	(12.395)	(22.952)	(16.095)	(43.696)	(12.243)	(22.122)
Lucro antes do resultado financeiro, participações e impostos		48.758	150.851	74.441	234.511	49.198	142.035	70.276	220.677
Resultado financeiro líquido	7	(9.760)	(13.229)	(7.973)	(20.747)	(13.504)	(22.844)	(11.248)	(28.067)
Receitas financeiras		2.934	7.906	2.713	7.127	2.611	8.203	2.725	7.479
Despesas financeiras		(5.680)	(14.362)	(4.157)	(12.817)	(8.800)	(25.167)	(7.277)	(20.712)
Variações monetárias e cambiais, líquidas		(7.014)	(6.773)	(6.529)	(15.057)	(7.315)	(5.880)	(6.696)	(14.834)
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	22	(1.212)	(1.137)	171	1.933	2.308	12.599	6.049	18.507
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		37.786	136.485	66.639	215.697	38.002	131.790	65.077	211.117
Imposto de renda e contribuição social	12	(11.026)	(42.482)	(20.403)	(70.194)	(11.377)	(38.227)	(18.981)	(66.130)
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>26.760</b>	<b>94.003</b>	<b>46.236</b>	<b>145.503</b>	<b>26.625</b>	<b>93.563</b>	<b>46.096</b>	<b>144.987</b>
Atribuível aos:									
Acionistas da Petrobras		26.625	93.563	46.096	144.987	26.625	93.563	46.096	144.987
Acionistas não controladores		135	440	140	516	-	-	-	-
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>26.760</b>	<b>94.003</b>	<b>46.236</b>	<b>145.503</b>	<b>26.625</b>	<b>93.563</b>	<b>46.096</b>	<b>144.987</b>
Lucro básico e diluído por ação ON e PN (em R\$)	26	2,04	7,17	3,54	11,12	2,04	7,17	3,54	11,12

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

## DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS ABRANGENTES

### PETROBRAS

Períodos findos em 30 de setembro (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Notas	Consolidado						Controladora	
		2023		2022		2023		2022	
		Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Lucro líquido do período		26.760	94.003	46.236	145.503	26.625	93.563	46.096	144.987
Itens que não serão reclassificados para o resultado:									
Ganhos (Perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	13	-	(570)	-	-	-	(570)	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos		-	194	-	-	-	194	-	-
		-	(376)	-	-	-	(376)	-	-
Itens que poderão ser reclassificados para resultado:									
Resultados não realizados com <i>hedge</i> de fluxo de caixa - exportações									
Reconhecidos no patrimônio líquido		(12.078)	12.147	(10.442)	17.059	(12.078)	12.147	(10.442)	17.059
Transferidos para o resultado		3.691	15.020	5.813	18.476	3.377	14.560	5.808	18.184
Imposto de renda e contribuição social diferidos		2.851	(9.237)	1.574	(12.082)	2.959	(9.081)	1.576	(11.982)
	27	(5.536)	17.930	(3.055)	23.453	(5.742)	17.626	(3.058)	23.261
Ajustes de conversão em investidas <sup>(1)</sup>									
Reconhecidos no patrimônio líquido		10.631	(11.844)	8.939	(8.137)	10.629	(11.844)	8.938	(8.136)
		10.631	(11.844)	8.939	(8.137)	10.629	(11.844)	8.938	(8.136)
Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em investidas									
Reconhecidos no patrimônio líquido	22	(203)	814	(127)	639	3	1.118	(124)	831
		(203)	814	(127)	639	3	1.118	(124)	831
Outros resultados abrangentes		4.892	6.524	5.757	15.955	4.890	6.524	5.756	15.956
<b>Resultado abrangente total</b>		<b>31.652</b>	<b>100.527</b>	<b>51.993</b>	<b>161.458</b>	<b>31.515</b>	<b>100.087</b>	<b>51.852</b>	<b>160.943</b>
Resultado abrangente atribuível aos:									
Acionistas da Petrobras		31.515	100.087	51.852	160.943	31.515	100.087	51.852	160.943
Acionistas não controladores		137	440	141	515	-	-	-	-
<b>Resultado abrangente total</b>		<b>31.652</b>	<b>100.527</b>	<b>51.993</b>	<b>161.458</b>	<b>31.515</b>	<b>100.087</b>	<b>51.852</b>	<b>160.943</b>

(1) Inclui, no Consolidado efeito de R\$ 769, devedor (efeito de R\$ 329, devedor, em 30 de setembro de 2022), referente a coligadas e empreendimentos controlados em conjunto. As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

# DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA

## PETROBRAS

Períodos findos em 30 de setembro (em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Notas	Consolidado		Controladora	
		30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>					
Lucro líquido do período		94.003	145.503	93.563	144.987
Ajustes para:					
Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	13	5.770	4.815	5.620	4.705
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	22	1.137	(1.933)	(12.599)	(18.507)
Depreciação, depleção e amortização	29	48.223	50.743	50.803	53.128
Perda (reversão) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	19	2.348	2.179	2.175	2.134
Ajuste a valor realizável líquido	10	(26)	34	-	-
Perdas (reversões) de crédito esperadas		247	213	172	418
Baixa de poços	20	2.031	632	2.031	348
Resultado com alienações e baixa de ativos	6	(5.811)	(5.850)	(5.073)	(5.744)
Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados		14.157	23.876	20.963	28.996
Imposto de renda e contribuição social	12	42.482	70.194	38.227	66.130
Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas		3.314	2.172	3.294	2.157
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	6	(236)	(14.193)	(237)	(14.193)
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento		(1.822)	(2.848)	(1.816)	(2.849)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	6	3.369	4.169	2.860	3.879
<b>Redução (aumento) de ativos</b>					
Contas a receber		3.038	3.823	(51.460)	(54.862)
Estoques		5.866	(13.259)	4.176	(10.988)
Depósitos judiciais		(5.525)	(6.760)	(5.475)	(6.601)
Outros ativos		865	(3.483)	2.170	(3.423)
<b>Aumento (redução) de passivos</b>					
Fornecedores		(5.050)	(2.140)	(5.809)	(136)
Impostos e contribuições		(2.134)	(12.679)	(840)	(12.488)
Planos de pensão e de saúde		(3.405)	(9.666)	(3.391)	(9.653)
Provisão para processos judiciais e administrativos		(1.822)	(1.292)	(1.771)	(1.231)
Outros benefícios a empregados		767	(184)	576	(221)
Provisão para desmantelamento de áreas		(2.980)	(2.285)	(2.955)	(2.285)
Outros passivos		(1.813)	915	(1.773)	(451)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(38.955)	(44.861)	(37.912)	(44.103)
<b>Recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais</b>		<b>158.038</b>	<b>187.835</b>	<b>95.519</b>	<b>119.147</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimentos</b>					
Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis		(42.521)	(30.946)	(42.312)	(29.980)
Aquisição de participações societárias		(110)	(101)	(58)	(89)
Recebimentos pela venda de ativos - Desinvestimentos		18.025	19.927	18.013	19.948
Compensação financeira por Acordos de Coparticipação		2.032	25.481	2.032	25.481
(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários <sup>(1)</sup>		(1.319)	(8.055)	14.875	21.721
Dividendos recebidos <sup>(2)</sup>		375	1.615	892	1.677
<b>Recursos líquidos gerados (utilizados) nas atividades de investimentos</b>		<b>(23.518)</b>	<b>7.921</b>	<b>(6.558)</b>	<b>38.758</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>					
Participação de acionistas não controladores		(516)	241	-	-
Recuperação de ações <sup>(3)</sup>	26	(975)	-	(975)	-
Financiamentos e operações de mútuo, líquidos:					
Captações	24	6.257	13.322	80.299	113.725
Amortizações de principal - financiamentos	24	(12.467)	(39.255)	(53.140)	(62.522)
Amortizações de juros - financiamentos <sup>(2)</sup>	24	(7.882)	(7.499)	(17.069)	(13.829)
Amortizações de arrendamentos	25	(22.474)	(20.567)	(23.258)	(21.267)
Dividendos pagos a acionistas da Petrobras	26	(76.201)	(173.075)	(76.201)	(173.075)
Dividendos pagos a acionistas não controladores		(249)	(340)	-	-
<b>Recursos líquidos utilizados nas atividades de financiamentos</b>		<b>(114.507)</b>	<b>(227.173)</b>	<b>(90.344)</b>	<b>(156.968)</b>
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa		(1.094)	(3.415)	-	-
<b>Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no período</b>		<b>18.919</b>	<b>(34.832)</b>	<b>(1.383)</b>	<b>937</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		41.723	58.482	3.627	2.930
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do período</b>		<b>60.642</b>	<b>23.650</b>	<b>2.244</b>	<b>3.867</b>

(1) Na Controladora, inclui valores referentes às movimentações da aplicação em recebíveis do FIDC-NP.

(2) A companhia classifica dividendos/juros recebidos e juros pagos como fluxo de caixa das atividades de investimentos e fluxo de caixa das atividades de financiamento, respectivamente.

(3) Este valor inclui os custos de transação no valor de R\$ 292 mil.

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

# DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PETROBRAS

Períodos findos em 30 de setembro (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Outros resultados abrangentes						Reserva de lucros					Total do patrimônio líquido atribuível aos acionistas da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido consolidado	
	Capital subscrito e integralizado	Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria	Ajustes acumulados de conversão	Perdas atuariais com planos de benefícios definidos	Hedge de fluxo de caixa de exportação	Outros resultados abrangentes e custo atribuído	Legal	Estatutária	Incentivos fiscais	Retenção de lucros	Dividendos adicionais propostos				Lucros (prejuízos) acumulados
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2022</b>	205.432	3.313	119.670	(20.057)	(81.590)	14.556	25.509	8.611	3.559	89.029	164.028	-	387.329	2.252	389.581
Transações de capital	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	(882)	(877)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144.987	144.987	516	145.503
Outros resultados abrangentes	-	-	(8.136)	-	23.453	639	-	-	-	-	-	-	15.956	(1)	15.955
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(44.343)	(37.320)	(94.116)	(175.779)	(278)	(176.057)	
<b>Saldos em 30 de setembro de 2022</b>	205.432	3.318	111.534	(20.057)	(58.137)	(2.828)	25.509	8.611	3.559	44.686	-	50.871	372.498	1.607	374.105
	205.432	3.318				30.512					82.365	50.871	372.498	1.607	374.105
Saldo em 1º de janeiro de 2023	205.432	3.318	101.306	(27.245)	(46.258)	(2.305)	34.926	9.638	5.944	42.023	35.815	-	362.594	1.791	364.385
Ações em tesouraria	-	(975)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(975)	-	(975)
Transações de capital	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	(514)	(510)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93.563	93.563	440	94.003
Outros resultados abrangentes	-	-	(11.844)	(376)	17.930	814	-	-	-	-	-	-	6.524	-	6.524
Dividendos prescritos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	-	32
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35.815)	(39.920)	(75.735)	(234)	(75.969)
<b>Saldos em 30 de setembro de 2023</b>	205.432	2.347	89.462	(27.621)	(28.328)	(1.491)	34.926	9.638	5.944	42.023	-	53.675	386.007	1.483	387.490
	205.432	2.347				32.022					92.531	53.675	386.007	1.483	387.490

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

## DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO PETROBRAS

Períodos findos em 30 de setembro (em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado		Controladora	
	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
<b>Receitas</b>				
Vendas de produtos e serviços e outras receitas	466.121	591.195	450.181	567.504
Perdas (reversões) de crédito esperadas	(247)	(213)	(172)	(418)
Receitas relativas à construção de ativos para uso	43.487	27.851	42.951	27.033
	509.361	618.833	492.960	594.119
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>				
Matérias-primas e produtos para revenda	(71.332)	(112.116)	(65.245)	(101.963)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(77.242)	(39.018)	(78.737)	(40.501)
Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros	(26.918)	(34.024)	(28.472)	(35.693)
(Perda) reversão no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(2.348)	(2.179)	(2.175)	(2.134)
Ajuste a valor realizável líquido	26	(34)	-	-
	(177.814)	(187.371)	(174.629)	(180.291)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>331.547</b>	<b>431.462</b>	<b>318.331</b>	<b>413.828</b>
Depreciação, depleção e amortização	(55.526)	(55.658)	(58.106)	(58.042)
<b>Valor adicionado líquido produzido pela companhia</b>	<b>276.021</b>	<b>375.804</b>	<b>260.225</b>	<b>355.786</b>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>				
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(1.137)	1.933	12.599	18.507
Receitas financeiras	7.906	7.127	8.203	7.479
Aluguéis, royalties e outros	2.359	2.590	4.283	4.462
	9.128	11.650	25.085	30.448
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<b>285.149</b>	<b>387.454</b>	<b>285.310</b>	<b>386.234</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>				
<b>Pessoal e administradores</b>				
<b>Remuneração direta</b>				
Salários	12.661	11.612	11.337	10.307
Participações nos lucros ou resultados	536	530	512	483
Remuneração variável	2.361	2.073	2.040	1.943
	15.558	14.215	13.889	12.733
<b>Benefícios</b>				
Vantagens	721	681	513	544
Plano de aposentadoria e pensão	3.427	3.592	3.337	3.501
Plano de saúde	3.464	2.623	3.275	2.485
	7.612	6.896	7.125	6.530
<b>FGTS</b>	824	745	752	676
	23.994	21.856	21.766	19.939
<b>Tributos</b>				
Federais <sup>(1) (2)</sup>	98.614	146.282	95.801	143.112
Estaduais	33.566	33.838	33.079	33.293
Municipais	525	531	147	138
No exterior <sup>(1)</sup>	3.601	2.560	-	-
	136.306	183.211	129.027	176.543
<b>Instituições financeiras e fornecedores</b>				
Juros, variações cambiais e monetárias	25.767	31.906	35.680	39.535
Despesas de aluguéis e arrendamentos	5.079	4.978	5.274	5.230
	30.846	36.884	40.954	44.765
<b>Acionistas</b>				
Dividendos	26.303	82.664	26.303	82.664
Juros sobre capital próprio	13.617	11.451	13.617	11.451
Resultado dos acionistas não controladores	440	516	-	-
Lucros retidos	53.643	50.872	53.643	50.872
	94.003	145.503	93.563	144.987
<b>Valor adicionado total distribuído</b>	<b>285.149</b>	<b>387.454</b>	<b>285.310</b>	<b>386.234</b>

(1) Inclui participações governamentais.

(2) Em 30 de setembro de 2023 e 2022, inclui valores referentes a imposto de renda e contribuição social diferidos conforme nota explicativa 12.1.

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

## 1. Base de apresentação

Essas informações financeiras intermediárias são apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período, sem a repetição de determinadas notas explicativas previamente divulgadas, e consideram as informações consolidadas, que no entendimento da administração proporcionam uma visão abrangente da posição patrimonial e financeira da companhia e do desempenho de suas operações, complementadas por algumas informações individuais da controladora. Portanto, tais informações contábeis devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

As informações financeiras intermediárias consolidadas e individuais da companhia foram preparadas e estão apresentadas conforme o Pronunciamento Técnico - CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária, emitido pelo Comitê dos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovado pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), e correlato à IAS 34 - *Interim Financial Reporting* emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas na gestão da Administração da companhia.

O Conselho de Administração da companhia, em reunião realizada em 9 de novembro de 2023, autorizou a divulgação destas informações financeiras intermediárias.

## 2. Sumário das principais práticas contábeis

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas informações trimestrais intermediárias são os mesmos adotados na preparação das demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

Em relação aos normativos em vigor a partir de 1º de janeiro de 2023, de acordo com as avaliações realizadas, não houve impactos materiais na aplicação inicial nessas informações financeiras intermediárias consolidadas e individuais.

## 3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários

### 3.1. Caixa e equivalentes de caixa

Incluem numerário em espécie, depósitos bancários disponíveis e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, os quais atendem à definição de equivalentes de caixa.

	Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022
Caixa e bancos	1.016	1.126
Aplicações financeiras de curto prazo		
- No País		
Fundos de investimentos DI e operações compromissadas	4.764	14.414
Outros fundos de investimentos	1.078	1.277
	5.842	15.691
- No exterior		
<i>Time deposits</i>	41.731	12.458
<i>Auto Invest</i> e contas remuneradas	12.019	12.339
Outras aplicações financeiras	34	109
	53.784	24.906
<b>Total das aplicações financeiras de curto prazo</b>	<b>59.626</b>	<b>40.597</b>
<b>Total de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>60.642</b>	<b>41.723</b>

Os fundos de investimentos no país têm seus recursos aplicados em títulos públicos federais brasileiros e em operações lastreadas em títulos públicos (compromissadas), cujos prazos de vencimentos são de até três meses contados a partir da data de aquisição. As aplicações no exterior são compostas por *time deposits* com prazos de até três meses contados a partir da data de aquisição e por outras aplicações em contas remuneradas com liquidez diária.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 3.2. Títulos e valores mobiliários

	30.09.2023	Consolidado 31.12.2022
Valor justo por meio do resultado	4.373	3.722
Custo amortizado - CDB e <i>time deposits</i>	21.478	18.647
Custo amortizado - Outros	254	260
<b>Total</b>	<b>26.105</b>	<b>22.629</b>
Circulante	6.505	14.470
Não circulante	19.600	8.159

Os títulos classificados como valor justo por meio de resultado referem-se principalmente a investimentos em títulos públicos federais brasileiros (valores determinados pelo nível 1 da hierarquia de valor justo). Estes investimentos financeiros possuem prazos de vencimento superiores a três meses.

Os títulos classificados como custo amortizado referem-se a aplicações no país em certificados de depósitos bancários (CDB) pós-fixados com liquidez diária, com prazos entre um e dois anos, além de aplicações no exterior em *time deposits*, com prazos superiores a três meses.

## 4. Receita de vendas

	2023		Consolidado 2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Receita bruta de vendas	155.064	447.624	191.345	565.117
Encargos de vendas <sup>(1)</sup>	(30.236)	(69.888)	(21.269)	(82.440)
<b>Receita de vendas</b>	<b>124.828</b>	<b>377.736</b>	<b>170.076</b>	<b>482.677</b>
Diesel	39.988	118.237	61.343	152.821
Gasolina	16.660	54.549	21.575	62.166
Gás liquefeito de petróleo (GLP)	4.107	13.648	7.108	20.354
Querosene de aviação (QAV)	5.706	18.469	8.058	20.133
Nafta	2.194	6.811	3.305	10.042
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i> )	1.401	4.181	2.003	5.648
Outros derivados de petróleo	5.621	16.838	7.780	22.379
<b>Subtotal de derivados de petróleo</b>	<b>75.677</b>	<b>232.733</b>	<b>111.172</b>	<b>293.543</b>
Gás natural	6.592	21.602	10.522	29.199
Petróleo	6.253	20.025	10.379	32.777
Renováveis e nitrogenados	77	308	364	1.173
Receitas de direitos não exercidos ( <i>breakage</i> )	1.010	3.224	988	2.361
Energia elétrica	782	2.108	740	2.827
Serviços, agenciamentos e outros	1.330	3.991	1.333	4.080
<b>Mercado interno</b>	<b>91.721</b>	<b>283.991</b>	<b>135.498</b>	<b>365.960</b>
<b>Exportações</b>	<b>32.222</b>	<b>89.186</b>	<b>29.859</b>	<b>105.370</b>
Petróleo	23.478	66.703	19.031	71.663
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i> )	6.687	18.639	9.182	30.271
Outros derivados de petróleo e outros produtos	2.057	3.844	1.646	3.436
<b>Vendas no exterior <sup>(2)</sup></b>	<b>885</b>	<b>4.559</b>	<b>4.719</b>	<b>11.347</b>
<b>Mercado externo</b>	<b>33.107</b>	<b>93.745</b>	<b>34.578</b>	<b>116.717</b>
<b>Receitas de vendas</b>	<b>124.828</b>	<b>377.736</b>	<b>170.076</b>	<b>482.677</b>

(1) Inclui, principalmente, CIDE, PIS, COFINS e ICMS.

(2) Receita proveniente de vendas realizadas no exterior, incluindo trading e excluídas exportações.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	2023		Consolidado 2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Brasil	91.721	283.991	135.498	365.960
<b>Mercado interno</b>	<b>91.721</b>	<b>283.991</b>	<b>135.498</b>	<b>365.960</b>
China	8.064	25.856	4.339	20.105
Américas (exceto Estados Unidos da América)	6.716	20.217	9.839	29.210
Europa	8.295	18.754	6.802	23.455
Ásia (exceto China e Cingapura)	1.647	9.491	555	5.478
Estados Unidos da América	5.297	11.875	8.987	20.928
Cingapura	3.068	7.523	4.046	17.516
Outros	20	29	10	25
<b>Mercado externo</b>	<b>33.107</b>	<b>93.745</b>	<b>34.578</b>	<b>116.717</b>
<b>Receitas de vendas</b>	<b>124.828</b>	<b>377.736</b>	<b>170.076</b>	<b>482.677</b>

No período de janeiro a setembro de 2023, as receitas de dois clientes do segmento de Refino, Transporte e Comercialização (RTC), representam, individualmente, 16% e 11% das receitas da companhia. No período de janeiro a setembro de 2022, as receitas de dois clientes, representam, individualmente, 15% e 11% das receitas da companhia.

## 5. Custos e despesas por natureza

### 5.1. Custo dos produtos e serviços vendidos

	2023		Consolidado 2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Matérias-primas, produtos para revenda, materiais e serviços contratados <sup>(1)</sup>	(26.278)	(91.288)	(47.657)	(117.439)
Depreciação, depleção e amortização	(13.601)	(38.697)	(13.908)	(41.001)
Participação governamental	(16.504)	(44.306)	(19.435)	(60.409)
Gastos com pessoal	(2.130)	(6.138)	(2.240)	(6.365)
<b>Total</b>	<b>(58.513)</b>	<b>(180.429)</b>	<b>(83.240)</b>	<b>(225.214)</b>

(1) Inclui arrendamentos de curto prazo (12 meses ou inferior) e variação de estoques.

### 5.2. Despesas de vendas

	2023		Consolidado 2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros	(5.382)	(15.781)	(5.102)	(14.991)
Depreciação, depleção e amortização	(788)	(2.329)	(1.020)	(3.124)
Perdas de créditos esperadas	14	(72)	(107)	(177)
Gastos com pessoal	(133)	(398)	(129)	(361)
<b>Total</b>	<b>(6.289)</b>	<b>(18.580)</b>	<b>(6.358)</b>	<b>(18.653)</b>

### 5.3. Despesas gerais e administrativas

	2023		Consolidado 2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Gastos com pessoal	(1.337)	(3.735)	(1.171)	(3.267)
Materiais, serviços, aluguéis e outros	(447)	(1.531)	(446)	(1.260)
Depreciação, depleção e amortização	(143)	(437)	(135)	(373)
<b>Total</b>	<b>(1.927)</b>	<b>(5.703)</b>	<b>(1.752)</b>	<b>(4.900)</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas

	2023		Consolidado 2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Paradas não programadas e gastos pré-operacionais	(2.745)	(8.310)	(2.390)	(6.862)
Plano de pensão e saúde (inativos) <sup>(1)</sup>	(1.463)	(4.388)	(1.596)	(4.083)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(689)	(3.369)	(1.377)	(4.169)
Programa de remuneração variável	(981)	(2.355)	(805)	(2.061)
Despesas operacionais com termelétricas	(239)	(671)	(196)	(555)
Participação nos lucros ou resultados	(198)	(536)	(201)	(530)
Resultado relacionado a desmantelamento de áreas	(13)	(74)	(7)	(147)
Resultado com derivativos de commodities	(432)	(69)	464	(627)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas <sup>(2)</sup>	93	236	(50)	14.193
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato <sup>(3)</sup>	29	512	115	175
Multas aplicadas a fornecedores	338	889	310	904
Subvenções e assistências governamentais	396	1.292	610	1.611
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	509	1.822	826	2.848
Resultados com operações em parcerias de E&P	730	2.153	1.538	2.314
Resultado com alienações e baixa de ativos	(182)	5.811	1.550	5.850
Outros <sup>(4)</sup>	(279)	(2.856)	298	(512)
<b>Total</b>	<b>(5.126)</b>	<b>(9.913)</b>	<b>(911)</b>	<b>8.349</b>

(1) Em 2022, inclui o valor de R\$ 352 referente ao pagamento de contribuição previsto no TCF Pré-70 para custeio administrativo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

(2) Em 2022, refere-se principalmente aos ganhos de capital com os resultados dos Acordos de Coparticipação relacionados aos Excedentes da Cessão Onerosa (ECO) de Sêpia e de Atapu.

(3) Até o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, foi reconhecido, por meio de acordos de colaboração e leniência celebrados com pessoas físicas e jurídicas, o ressarcimento de R\$ 6.719.

(4) Inclui em 2023, despesa com indenização por distrato de contrato de afretamento de embarcação no montante de R\$ 1.654.

## 7. Resultado financeiro líquido

	2023		Consolidado 2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>2.934</b>	<b>7.906</b>	<b>2.713</b>	<b>7.127</b>
Receita com aplicações financeiras e títulos públicos	2.218	6.051	1.783	4.448
Outros	716	1.855	930	2.679
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(5.680)</b>	<b>(14.362)</b>	<b>(4.157)</b>	<b>(12.817)</b>
Despesas com financiamentos	(3.236)	(8.585)	(2.963)	(9.143)
Despesas com arrendamentos	(2.418)	(6.253)	(1.773)	(4.943)
Ágio na recompra de títulos de dívida	(11)	(11)	(54)	(592)
Encargos financeiros capitalizados	1.651	4.632	1.364	4.072
Atualização financeira da provisão de desmantelamento	(1.056)	(3.240)	(668)	(2.025)
Outros	(610)	(905)	(63)	(186)
<b>Variações monetárias e cambiais, líquidas</b>	<b>(7.014)</b>	<b>(6.773)</b>	<b>(6.529)</b>	<b>(15.057)</b>
Variações cambiais <sup>(1)</sup>	(4.632)	6.940	(4.073)	278
Reclassificação do <i>hedge accounting</i> <sup>(1)</sup>	(3.691)	(15.020)	(5.813)	(18.476)
Atualização monetária de dividendos antecipados e dividendos a pagar	6	(2.145)	2.085	749
Atualização monetária de impostos a recuperar	84	569	155	382
Outros	1.219	2.883	1.117	2.010
<b>Total</b>	<b>(9.760)</b>	<b>(13.229)</b>	<b>(7.973)</b>	<b>(20.747)</b>

(1) Para mais informações, vide nota explicativa 27.3.a e 27.3.c.

## 8. Informações por Segmento

A Petrobras implementou, em 2022, alterações no seu sistema de gestão baseado em valor, conforme métrica aprovada pela Diretoria Executiva. Essas alterações não modificaram a composição dos segmentos divulgáveis da Petrobras (E&P, RTC e G&E), no entanto, alteraram a mensuração de alguns componentes dos segmentos e do Corporativo e outros negócios, conforme a seguir:

- Contas a receber e impostos a recuperar, antes alocados aos segmentos de negócio, passam a ser apresentados em Corporativo e outros negócios. As perdas de crédito esperadas – PCE também seguem a mesma apresentação em Corporativo e outros negócios;
- Resultados com derivativos de commodities, antes apresentados em Corporativo e outros negócios, passam a ser apresentados nos segmentos de negócios;
- Despesas gerais e administrativas da atividade de logística e comercialização de combustível, antes apresentados em Corporativo e outros negócios, passam a ser apresentadas no segmento RTC.

Essas informações refletem o atual modelo de gestão da companhia e são utilizadas pela Diretoria Executiva para tomada de decisões de alocação de recursos e avaliação de desempenho.

Nesse contexto, as informações por segmento do período de janeiro a setembro de 2022 foram reapresentadas para fins de comparabilidade, conforme apresentado a seguir:

Demonstração do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Set/2022 - Reapresentado

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Lucro líquido (prejuízo) do período divulgado - Jan-Set/2022	134.487	31.056	3.847	(18.316)	(5.571)	145.503
Alteração na mensuração	(144)	(664)	123	685	-	-
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período reapresentado - Jan-Set/2022</b>	<b>134.343</b>	<b>30.392</b>	<b>3.970</b>	<b>(17.631)</b>	<b>(5.571)</b>	<b>145.503</b>
Lucro líquido (prejuízo) do período divulgado - Jul-Set/2022	39.854	7.082	3.243	(5.397)	1.454	46.236
Alteração na mensuração	(128)	220	74	(166)	-	-
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período reapresentado - Jul-Set/2022</b>	<b>39.726</b>	<b>7.302</b>	<b>3.317</b>	<b>(5.563)</b>	<b>1.454</b>	<b>46.236</b>

### 8.1. Informações por Segmento - Resultado

**NOTAS EXPLICATIVAS**
**PETROBRAS**

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

**Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jul-Set/2023**

	Corporativo e outros negócios					
	E&P	RTC	Gás & Energia	negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	87.530	115.750	12.813	452	(91.717)	124.828
Intersegmentos	86.898	1.098	3.708	13	(91.717)	-
Terceiros	632	114.652	9.105	439	-	124.828
Custo dos produtos e serviços vendidos	(34.911)	(104.515)	(5.694)	(445)	87.052	(58.513)
Lucro bruto	52.619	11.235	7.119	7	(4.665)	66.315
Despesas	(5.691)	(3.850)	(4.429)	(3.631)	44	(17.557)
Vendas	(1)	(2.606)	(3.727)	1	44	(6.289)
Gerais e administrativas	(23)	(393)	(99)	(1.412)	-	(1.927)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(2.364)	-	-	-	-	(2.364)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(729)	(9)	(9)	(161)	-	(908)
Tributárias	(81)	(51)	(51)	(374)	-	(557)
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(384)	(2)	-	-	-	(386)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(2.109)	(789)	(543)	(1.685)	-	(5.126)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	46.928	7.385	2.690	(3.624)	(4.621)	48.758
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(9.760)	-	(9.760)
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(334)	(857)	(20)	(1)	-	(1.212)
Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	46.594	6.528	2.670	(13.385)	(4.621)	37.786
Imposto de renda e contribuição social	(15.956)	(2.511)	(915)	6.785	1.571	(11.026)
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>30.638</b>	<b>4.017</b>	<b>1.755</b>	<b>(6.600)</b>	<b>(3.050)</b>	<b>26.760</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	30.644	4.017	1.664	(6.650)	(3.050)	26.625
Acionistas não controladores	(6)	-	91	50	-	135
	<b>30.638</b>	<b>4.017</b>	<b>1.755</b>	<b>(6.600)</b>	<b>(3.050)</b>	<b>26.760</b>

**Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jul-Set/2022 - Reapresentado**

	Corporativo e outros negócios					
	E&P	RTC	Gás & Energia	negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	101.391	154.035	21.747	657	(107.754)	170.076
Intersegmentos	99.712	2.773	5.262	7	(107.754)	-
Terceiros	1.679	151.262	16.485	650	-	170.076
Custo dos produtos e serviços vendidos	(39.049)	(139.607)	(13.849)	(711)	109.976	(83.240)
Lucro bruto	62.342	14.428	7.898	(54)	2.222	86.836
Despesas	(2.509)	(3.185)	(2.965)	(3.717)	(19)	(12.395)
Vendas	(36)	(2.300)	(3.879)	(124)	(19)	(6.358)
Gerais e administrativas	(34)	(386)	(78)	(1.254)	-	(1.752)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(565)	-	-	-	-	(565)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(828)	(8)	(7)	(141)	-	(984)
Tributárias	(47)	53	(83)	(412)	-	(489)
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(24)	(1.313)	1	-	-	(1.336)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(975)	769	1.081	(1.786)	-	(911)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	59.833	11.243	4.933	(3.771)	2.203	74.441
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(7.973)	-	(7.973)
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	237	(118)	62	(10)	-	171
Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	60.070	11.125	4.995	(11.754)	2.203	66.639
Imposto de renda e contribuição social	(20.344)	(3.823)	(1.678)	6.191	(749)	(20.403)
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>39.726</b>	<b>7.302</b>	<b>3.317</b>	<b>(5.563)</b>	<b>1.454</b>	<b>46.236</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	39.732	7.302	3.222	(5.614)	1.454	46.096
Acionistas não controladores	(6)	-	95	51	-	140
	<b>39.726</b>	<b>7.302</b>	<b>3.317</b>	<b>(5.563)</b>	<b>1.454</b>	<b>46.236</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

#### Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Set/2023

	Corporativo e outros negócios						
	E&P	RTC	Gás & Energia	negócios	Eliminação	Total	
Receita de vendas	242.174	349.130	41.337	1.270	(256.175)	377.736	
Intersegmentos	238.935	5.383	11.827	30	(256.175)	-	
Terceiros	3.239	343.747	29.510	1.240	-	377.736	
Custo dos produtos e serviços vendidos	(98.330)	(313.827)	(21.366)	(1.274)	254.368	(180.429)	
Lucro bruto	143.844	35.303	19.971	(4)	(1.807)	197.307	
Despesas	(9.036)	(15.673)	(12.275)	(9.472)	-	(46.456)	
Vendas	(56)	(7.906)	(10.505)	(113)	-	(18.580)	
Gerais e administrativas	(195)	(1.215)	(263)	(4.030)	-	(5.703)	
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(4.126)	-	-	-	-	(4.126)	
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(1.999)	(78)	(19)	(462)	-	(2.558)	
Tributárias	(1.805)	(127)	(141)	(1.155)	-	(3.228)	
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(462)	(2.031)	-	145	-	(2.348)	
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(393)	(4.316)	(1.347)	(3.857)	-	(9.913)	
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	134.808	19.630	7.696	(9.476)	(1.807)	150.851	
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(13.229)	-	(13.229)	
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(148)	(1.131)	86	56	-	(1.137)	
Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	134.660	18.499	7.782	(22.649)	(1.807)	136.485	
Imposto de renda e contribuição social	(45.835)	(6.674)	(2.617)	12.030	614	(42.482)	
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>88.825</b>	<b>11.825</b>	<b>5.165</b>	<b>(10.619)</b>	<b>(1.193)</b>	<b>94.003</b>	
Atribuível aos:							
Acionistas da Petrobras	88.842	11.825	4.886	(10.797)	(1.193)	93.563	
Acionistas não controladores	(17)	-	279	178	-	440	
	<b>88.825</b>	<b>11.825</b>	<b>5.165</b>	<b>(10.619)</b>	<b>(1.193)</b>	<b>94.003</b>	

#### Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Set/2022 - Reapresentado

	Corporativo e outros negócios						
	E&P	RTC	Gás & Energia	negócios	Eliminação	Total	
Receita de vendas	311.999	439.940	57.792	2.058	(329.112)	482.677	
Intersegmentos	306.890	7.480	14.723	19	(329.112)	-	
Terceiros	5.109	432.460	43.069	2.039	-	482.677	
Custo dos produtos e serviços vendidos	(119.389)	(383.669)	(40.798)	(2.089)	320.731	(225.214)	
Lucro bruto	192.610	56.271	16.994	(31)	(8.381)	257.463	
Despesas	9.765	(11.469)	(11.515)	(9.673)	(60)	(22.952)	
Vendas	(65)	(6.712)	(11.590)	(226)	(60)	(18.653)	
Gerais e administrativas	(163)	(1.046)	(247)	(3.444)	-	(4.900)	
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(1.169)	-	-	-	-	(1.169)	
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(2.676)	(31)	(24)	(414)	-	(3.145)	
Tributárias	(240)	(76)	(177)	(762)	-	(1.255)	
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(642)	(1.535)	4	(6)	-	(2.179)	
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	14.720	(2.069)	519	(4.821)	-	8.349	
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	202.375	44.802	5.479	(9.704)	(8.441)	234.511	
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(20.747)	-	(20.747)	
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	776	823	354	(20)	-	1.933	
Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	203.151	45.625	5.833	(30.471)	(8.441)	215.697	
Imposto de renda e contribuição social	(68.808)	(15.233)	(1.863)	12.840	2.870	(70.194)	
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>134.343</b>	<b>30.392</b>	<b>3.970</b>	<b>(17.631)</b>	<b>(5.571)</b>	<b>145.503</b>	
Atribuível aos:							
Acionistas da Petrobras	134.360	30.392	3.606	(17.800)	(5.571)	144.987	
Acionistas não controladores	(17)	-	364	169	-	516	
	<b>134.343</b>	<b>30.392</b>	<b>3.970</b>	<b>(17.631)</b>	<b>(5.571)</b>	<b>145.503</b>	

A seguir apresentamos o saldo de depreciação, depleção e amortização por segmento de negócio:

**NOTAS EXPLICATIVAS****PETROBRAS**

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total
Jul-Set/2023	13.111	3.069	642	133	16.955
Jul-Set/2022	13.435	3.029	667	12	17.143

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total
Jan-Set/2023	36.932	8.940	1.930	421	48.223
Jan-Set/2022	40.077	8.682	1.710	274	50.743

**8.2. Informações por Segmento - Ativo****Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 30.09.2023**

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	10.894	56.719	2.179	104.528	(27.009)	147.311
Não circulante	640.653	113.361	30.901	93.270	-	878.185
Realizável a longo prazo	40.015	10.000	503	80.729	-	131.247
Investimentos	1.639	4.173	777	290	-	6.879
Imobilizado	587.218	98.558	29.216	10.464	-	725.456
Em operação	512.931	84.507	17.621	8.130	-	623.189
Em construção	74.287	14.051	11.595	2.334	-	102.267
Intangível	11.781	630	405	1.787	-	14.603
<b>Ativo</b>	<b>651.547</b>	<b>170.080</b>	<b>33.080</b>	<b>197.798</b>	<b>(27.009)</b>	<b>1.025.496</b>

**Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 31.12.2022**

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	27.259	62.794	2.041	98.422	(27.464)	163.052
Não circulante	579.735	116.858	37.533	79.531	-	813.657
Realizável a longo prazo	33.140	9.450	492	67.640	-	110.722
Investimentos	1.976	5.098	905	193	-	8.172
Imobilizado	531.550	101.728	35.747	10.157	-	679.182
Em operação	480.481	87.925	25.085	8.267	-	601.758
Em construção	51.069	13.803	10.662	1.890	-	77.424
Intangível	13.069	582	389	1.541	-	15.581
<b>Ativo</b>	<b>606.994</b>	<b>179.652</b>	<b>39.574</b>	<b>177.953</b>	<b>(27.464)</b>	<b>976.709</b>

## 9. Contas a receber

### 9.1. Contas a receber, líquidas

	Consolidado		Controladora	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Recebíveis de contratos com clientes				
Terceiros	26.359	27.184	17.582	18.628
Partes relacionadas				
Investidas (nota explicativa 28.5)	404	486	29.380	28.198
Recebíveis do setor elétrico	-	-	-	1
<b>Subtotal</b>	<b>26.763</b>	<b>27.670</b>	<b>46.962</b>	<b>46.827</b>
Outras contas a receber				
Terceiros				
Recebíveis por desinvestimento e cessão onerosa <sup>(1)</sup>	8.369	10.026	8.369	10.026
Arrendamentos	1.830	2.054	150	153
Outras	3.083	3.993	2.383	2.804
Partes relacionadas				
Aplicações em direitos creditórios - FIDC-NP (nota explicativa 27.5)	-	-	22.416	40.007
Contas petróleo e álcool - créditos junto ao Governo Federal	1.268	3.143	1.268	3.143
<b>Subtotal</b>	<b>14.550</b>	<b>19.216</b>	<b>34.586</b>	<b>56.133</b>
<b>Total do contas a receber</b>	<b>41.313</b>	<b>46.886</b>	<b>81.548</b>	<b>102.960</b>
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Terceiros	(7.995)	(8.000)	(4.711)	(4.637)
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Partes Relacionadas	(21)	(15)	(12)	(15)
<b>Total do contas a receber, líquidas</b>	<b>33.297</b>	<b>38.871</b>	<b>76.825</b>	<b>98.308</b>
Circulante	25.502	26.142	70.125	87.396
Não circulante	7.795	12.729	6.700	10.912

(1) Em 30.09.2023 refere-se, principalmente, aos recebíveis pelas operações de Atapu, Sêpia, Carmópolis, Roncador, Miranga, Baúna, Pampo e Enchova, Breitener e Polo Potiguar.

As contas a receber estão classificadas na categoria de custo amortizado, exceto por determinados recebíveis com formação de preço final após a transferência de controle dos produtos que dependem da variação do valor da commodity, classificados na categoria valor justo por meio do resultado, cujo valor em 30 de setembro de 2023 totalizou R\$ 3.027 (R\$ 2.451 em 31 de dezembro de 2022).

O saldo de recebíveis por desinvestimentos teve redução principalmente por recebimentos de *earn out* relativos à Sêpia e Atapu (R\$ 2.007) e Baúna (R\$ 438).

Em 8 de setembro de 2023, a companhia recebeu o valor de R\$ 1.788, líquido de imposto de renda retido na fonte, referente aos precatórios oriundos da conta petróleo e álcool. A expectativa é que o saldo remanescente seja recebido até 2027, conforme reforma constitucional de dezembro de 2021, que estabeleceu limites para desembolso do Governo Federal em cada exercício.

### 9.2. Aging do Contas a receber - Terceiros

	30.09.2023		Consolidado 31.12.2022		30.09.2023		Controladora 31.12.2022	
	Contas a receber	PCE	Contas a receber	PCE	Contas a receber	PCE	Contas a receber	PCE
	A vencer	30.701	(274)	33.778	(203)	23.352	(265)	25.979
Vencidos:								
Até 3 meses	165	(35)	986	(252)	131	(34)	916	(250)
De 3 a 6 meses	218	(108)	159	(143)	213	(104)	157	(141)
De 6 a 12 meses	365	(314)	330	(265)	347	(302)	322	(260)
Acima de 12 meses	8.192	(7.264)	8.004	(7.137)	4.441	(4.006)	4.237	(3.802)
<b>Total</b>	<b>39.641</b>	<b>(7.995)</b>	<b>43.257</b>	<b>(8.000)</b>	<b>28.484</b>	<b>(4.711)</b>	<b>31.611</b>	<b>(4.637)</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 9.3. Movimentação das perdas de crédito esperadas – Terceiros e Partes Relacionadas

	Consolidado		Controladora	
	2023 Jan-Set	2022 Jan-Set	2023 Jan-Set	2022 Jan-Set
Saldo inicial	8.015	8.083	4.652	4.227
Adições	549	505	485	501
Reversões	(205)	(334)	(205)	(117)
Baixas	(212)	(103)	(209)	(81)
Ajuste acumulado de conversão	(131)	(125)	-	-
<b>Saldo final</b>	<b>8.016</b>	<b>8.026</b>	<b>4.723</b>	<b>4.530</b>
Circulante	1.392	1.164	1.211	1.040
Não circulante	6.624	6.862	3.512	3.490

## 10. Estoques

	Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022
Petróleo	17.387	19.505
Derivados de petróleo	11.569	17.102
Intermediários	2.989	3.063
Gás Natural e GNL <sup>(1)</sup>	593	706
Biocombustíveis	79	75
Fertilizantes	7	19
Total de produtos	32.624	40.470
Materiais, suprimentos e outros	6.886	5.334
<b>Total</b>	<b>39.510</b>	<b>45.804</b>

(1) GNL – Gás Natural Liquefeito.

Os estoques consolidados são apresentados deduzidos de perdas para ajuste ao seu valor realizável líquido, sendo estes ajustes decorrentes, principalmente, de oscilações nas cotações internacionais do petróleo e derivados, e quando constituídos são reconhecidos no resultado do período como custos dos produtos e serviços vendidos. No período de janeiro a setembro de 2023, houve reversão da provisão para perdas de R\$ 26 (constituição de R\$ 34 no período de janeiro a setembro de 2022).

Em 30 de setembro de 2023, a companhia possui um volume de estoque de petróleo e/ou derivados dado como garantia dos Termos de Compromisso Financeiro (TCF) relativos aos planos de Pensão PPSP-R, PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70, assinados em 2008 com a Fundação Petrobras de Seguridade Social - Petros, no valor estimado de R\$ 4.460.

## 11. Fornecedores

	Consolidado		Controladora	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Terceiros no país	17.004	18.248	15.910	17.073
Terceiros no exterior	6.347	10.096	2.881	4.186
Partes relacionadas	32	163	9.722	13.455
<b>Total</b>	<b>23.383</b>	<b>28.507</b>	<b>28.513</b>	<b>34.714</b>

### Risco Sacado

A companhia possui um programa para fomentar o desenvolvimento da cadeia produtiva de óleo e gás denominado "Mais Valor", operacionalizado por uma empresa parceira em uma plataforma 100% digital.

As faturas performadas dos fornecedores cadastrados na plataforma ficam disponíveis para serem antecipadas em um processo de leilão reverso, cuja vencedora é a instituição financeira que fizer o lance com a menor taxa de desconto. A instituição financeira passa a ser a credora das faturas antecipadas pelo fornecedor, sendo que a Petrobras paga as faturas na mesma data e condições originalmente acordadas com o fornecedor.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

As faturas são antecipadas no programa “Mais Valor” exclusivamente a critério dos fornecedores e não sofrem alteração de prazo, preços e condições comerciais contratados pela Petrobras com tais fornecedores, bem como não acrescenta encargos financeiros para a companhia, tendo, portanto, a classificação mantida em fornecedores e, a apresentação na demonstração dos fluxos de caixa em atividade operacional.

Em 30 de setembro de 2023, o saldo antecipado pelos fornecedores, no escopo do programa, é de R\$ 635 (R\$ 677 em 31 de dezembro de 2022), com prazo de pagamento entre 06 e 93 dias e prazo médio ponderado de 48,5 dias, após atendidas as condições comerciais contratadas.

## 12. Tributos

### 12.1. Imposto de Renda e Contribuição Social

	Ativo Circulante		Passivo Circulante		Passivo Não Circulante	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
No país						
Tributos sobre o lucro	1.011	833	5.209	13.074	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	277	259	1.484	1.578
	<b>1.011</b>	<b>833</b>	<b>5.486</b>	<b>13.333</b>	<b>1.484</b>	<b>1.578</b>
No exterior	23	26	2.599	1.712	-	-
<b>Total</b>	<b>1.034</b>	<b>859</b>	<b>8.085</b>	<b>15.045</b>	<b>1.484</b>	<b>1.578</b>

### Reconciliação do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro

A reconciliação dos tributos apurados conforme alíquotas nominais e o valor dos impostos registrados estão apresentados a seguir:

	2023		2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Lucro do período antes dos impostos	37.786	136.485	66.639	215.697
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(12.847)	(46.405)	(22.657)	(73.337)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:				
Juros sobre capital próprio	1.621	4.586	1.894	3.789
Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior	1.447	2.042	1.053	3.096
Tributação no Brasil de lucro de empresas no exterior <sup>(1)</sup>	(594)	(1.612)	(511)	(3.666)
Incentivos fiscais	170	553	5	56
Prejuízos fiscais	12	(77)	(46)	(82)
Benefício pós emprego	(451)	(1.347)	(399)	(1.339)
Resultado de equivalência patrimonial no país e exterior	(423)	(398)	52	673
Não incidência do IRPJ/CSLL sobre atualização pela Selic dos indêbitos tributários	58	159	50	127
Outros	(19)	17	156	489
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(11.026)</b>	<b>(42.482)</b>	<b>(20.403)</b>	<b>(70.194)</b>
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.505	(5.996)	(1.222)	(11.493)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(12.531)	(36.486)	(19.181)	(58.701)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	29,2%	31,1%	30,6%	32,5%

(1) Imposto de renda e contribuição social no país referentes aos lucros auferidos nos exercícios por investidas no exterior, conforme dispositivos previstos na Lei nº 12.973/2014.

### Imposto de renda e contribuição social diferidos – não circulante

O quadro a seguir demonstra a movimentação nos exercícios:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado		Controladora	
	2023 Jan-Set	2022 Jan-Set	2023 Jan-Set	2022 Jan-Set
<b>Saldo inicial</b>	<b>(30.878)</b>	<b>(3.486)</b>	<b>(42.510)</b>	<b>(14.807)</b>
Reconhecido no resultado	(5.996)	(11.493)	(5.752)	(10.677)
Reconhecido no patrimônio líquido	(9.043)	(12.082)	(8.887)	(11.982)
Ajuste acumulado de conversão	(53)	(33)	-	-
Utilização de créditos tributários	-	(5.722)	-	(5.722)
Outros	(46)	17	(50)	35
<b>Saldo final</b>	<b>(46.016)</b>	<b>(32.799)</b>	<b>(57.199)</b>	<b>(43.153)</b>

O quadro a seguir demonstra a composição e o fundamento para realização dos ativos e passivos fiscais diferidos:

Natureza	Fundamento para realização	Consolidado	
		30.09.2023	31.12.2022
Imobilizado - Custo com prospecção e desmantelamento de áreas	Depreciação, amortização e baixa de ativos	5.938	824
Imobilizado - Impairment	Amortização, baixa de ativos e reversão Impairment	17.558	18.795
Imobilizado - Depreciação acelerada, linear x unidade produzida e encargos capitalizados	Depreciação, amortização e baixa de ativos	(86.577)	(80.553)
Empréstimos, contas a receber/pagar e financiamentos	Pagamentos, recebimentos e contraprestação	(5.801)	4.228
Arrendamentos	Apropriação da contraprestação	30	2.266
Provisão para processos judiciais	Pagamento e reversão da provisão	4.774	4.618
Prejuízos fiscais	Compensação do lucro tributável	4.685	4.771
Estoques	Venda, baixa e perda	2.163	1.740
Benefícios concedidos a empregados, principalmente plano de pensão	Pagamento e reversão da provisão	7.944	7.918
Outros		3.270	4.515
<b>Total</b>		<b>(46.016)</b>	<b>(30.878)</b>
Impostos diferidos ativos		4.916	4.342
Impostos diferidos passivos		(50.932)	(35.220)

### Posições fiscais incertas

Em 2023, a companhia recebeu cobrança adicional da autoridade fiscal holandesa (*final assessment*), em relação à apuração do tributo sobre o lucro (*Corporate Income Tax - CIT*) referente aos exercícios de 2018, 2019 e 2020 de controladas na Holanda, decorrente da valoração para fins fiscais das plataformas e equipamentos nacionalizados no âmbito do Repetro, no valor de R\$ 2.485 (U\$S 496 milhões), considerando os juros até 30 de setembro de 2023.

Os exercícios de 2019 a 2022 de algumas controladas ainda não foram avaliados pelo fisco holandês. Eventual cobrança da autoridade fiscal holandesa, em bases similares aos períodos já manifestados, poderia alcançar o valor de R\$ 1.655 (U\$S 331 milhões), perfazendo o total da referida posição fiscal incerta em R\$ 4.140 (U\$S 827 milhões), considerando os juros até 30 de setembro de 2023.

A companhia seguirá defendendo a sua posição, contudo, avaliou que não é provável que a autoridade fiscal aceite integralmente o tratamento fiscal incerto. Nesse contexto, reconheceu um passivo em contrapartida do imposto de renda e contribuição social no resultado do período, utilizando o método do valor esperado que consiste na soma de valores de probabilidade ponderada dos possíveis cenários de resolução da incerteza.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 12.2. Demais Impostos e Contribuições

Demais impostos e contribuições	Consolidado							
	Ativo circulante		Ativo não circulante		Passivo circulante		Passivo não circulante <sup>(1)</sup>	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Impostos no país:								
ICMS / ICMS diferido	3.310	3.734	2.567	2.470	4.844	3.646	-	-
PIS e COFINS / PIS e COFINS diferido	1.305	1.970	13.678	12.323	1.516	148	630	466
PIS e COFINS - Lei 9.718/98	-	-	3.522	3.429	-	-	-	-
Participação especial/Royalties	-	-	-	-	11.265	10.416	716	594
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	-	-	-	-	394	779	-	-
Outros	275	218	1.459	1.424	1.046	820	435	471
<b>Total no país</b>	<b>4.890</b>	<b>5.922</b>	<b>21.226</b>	<b>19.646</b>	<b>19.065</b>	<b>15.809</b>	<b>1.781</b>	<b>1.531</b>
Impostos no exterior	41	38	43	69	160	97	-	-
<b>Total</b>	<b>4.931</b>	<b>5.960</b>	<b>21.269</b>	<b>19.715</b>	<b>19.225</b>	<b>15.906</b>	<b>1.781</b>	<b>1.531</b>

(1) Os valores de impostos e contribuições no passivo não circulante estão classificados em "Outros passivos".

No período de 1º de março a 30 de junho de 2023, houve a incidência do Imposto de Exportação (IE) sobre exportações de óleos brutos de petróleo. No período de incidência de cobrança do IE, a companhia apurou e registrou em despesas tributárias o valor de R\$ 1.446.

## 13. Benefícios a empregados

São todas as formas de compensação proporcionadas pela entidade em troca de serviços prestados pelos seus empregados ou pela rescisão do contrato de trabalho. Inclui também despesas com diretores e outros administradores. Tais benefícios incluem salários, benefícios pós-emprego, rescisórios e outros benefícios.

	Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022
<b>Passivo</b>		
Benefícios de curto prazo	8.594	7.576
Benefícios rescisórios	755	1.005
Benefícios pós-emprego	61.613	58.675
<b>Total</b>	<b>70.962</b>	<b>67.256</b>
<b>Circulante</b>	<b>12.641</b>	<b>11.555</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>58.321</b>	<b>55.701</b>

### 13.1. Benefícios de Curto Prazo

	Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022
Programa de remuneração variável empregados - PPP	2.507	2.552
Provisão de férias e 13º salário	3.925	2.634
Salários, encargos e outras provisões	1.619	1.704
Participação nos lucros ou resultados	543	686
<b>Total</b>	<b>8.594</b>	<b>7.576</b>
<b>Circulante</b>	<b>8.413</b>	<b>7.413</b>
<b>Não circulante <sup>(1)</sup></b>	<b>181</b>	<b>163</b>

(1) Refere-se ao saldo do diferimento por 4 anos de 40% da parcela do PPP dos administradores e dos gestores executivos.

A companhia reconheceu na demonstração do resultado os seguintes valores:

	Consolidado			
	Jul-Set	2023 Jan-Set	Jul-Set	2022 Jan-Set
<b>Custeio/Despesas na demonstração de resultado</b>				
Salários, férias, 13º salário, encargos sobre provisões e outros	(4.502)	(12.622)	(4.194)	(11.558)
Programa de remuneração variável <sup>(1)</sup>	(981)	(2.355)	(805)	(2.061)
Participações nos lucros ou resultados <sup>(1)</sup>	(198)	(536)	(201)	(530)
Honorários e encargos de Administradores	(16)	(45)	(28)	(54)
<b>Total</b>	<b>(5.697)</b>	<b>(15.558)</b>	<b>(5.228)</b>	<b>(14.203)</b>

(1) Inclui complemento/reversão de programas anteriores.

### 13.1.1. Remuneração variável

#### Programa de Prêmio por Performance – PPP

Até setembro de 2023, a companhia realizou o pagamento do PPP 2022 aos empregados no montante de R\$ 2.848 (R\$ 2.637 na controladora), considerando o cumprimento de métricas de desempenho da companhia e ao desempenho individual de todos os empregados.

No que se refere ao exercício de 2023, encontra-se em revisão o modelo do PPP da Petrobras. Entretanto, diante da expectativa de manutenção de programa com natureza similar ao de 2022, a Petrobras provisionou, no período de janeiro a setembro de 2023, R\$ 2.040 (R\$ 1.936 no período de janeiro a setembro de 2022) referente à remuneração variável do exercício de 2023 dos empregados, registrado em outras despesas operacionais. No consolidado, a provisão alcançou R\$ 2.347 (R\$ 2.088 no período de janeiro a setembro de 2022), incluindo a remuneração variável da Petrobras dos demais programas das empresas consolidadas.

#### Participação nos Lucros ou Resultados - PLR

Em 2023, a companhia realizou pagamento da PLR de 2022 aos empregados no montante de R\$ 678 (R\$ 643 na controladora), considerando o regramento PLR 2021-2022 aprovado pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais (Sest), do Governo Federal, que abrange os empregados que não ocupam funções gratificadas e prevê limites individuais de acordo com a remuneração dos participantes.

No período de janeiro a setembro de 2023, a companhia provisionou R\$ 537 (R\$ 512 na controladora) referente à participação nos lucros ou resultados do exercício de 2023 dos empregados, registrado em outras despesas operacionais. No período de janeiro a setembro de 2022, a provisão foi de R\$ 533 (R\$ 483 na controladora) referente à PLR 2022.

### 13.2. Benefícios rescisórios

São aqueles fornecidos pela rescisão do contrato de trabalho como resultado de: i) decisão da entidade em terminar o vínculo empregatício do empregado antes da data normal de aposentadoria; ou ii) decisão do empregado de aceitar uma oferta de benefícios em troca da rescisão do contrato de trabalho.

#### Programa de Desligamento Voluntário

A companhia possui programas de desligamento voluntários (PDV), aposentadoria incentivada (PAI), programas de desligamento específicos para segmento corporativo e para empregados lotados em unidades em processo de desinvestimento, que preveem basicamente as mesmas vantagens legais e indenizatórias.

No período de janeiro a setembro de 2023, foram identificadas 53 inscrições e 139 desistências, enquanto 422 empregados se desligaram através dos programas ofertados pela companhia. A movimentação da provisão está representada a seguir:

	Consolidado	
	2023 Jan-Set	2022 Jan-Set
<b>Saldo inicial</b>	1.005	1.950
<b>Efeito no resultado</b>	(31)	33
Inscritos no PDV	35	36
Revisão de provisão (desistências / atualização)	(66)	(3)
<b>Efeito caixa</b>	(219)	(919)
Utilização por desligamento	(219)	(919)
<b>Saldo final</b>	755	1.064
Circulante	426	441
Não circulante	329	623

O reconhecimento da provisão para gastos com os programas de aposentadoria ocorre na medida em que os empregados realizam a adesão.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

A companhia diferiu o pagamento das indenizações em duas parcelas, sendo a primeira no momento do desligamento, junto com as verbas rescisórias legais, e a segunda, quando cabível, 12 meses após o pagamento da primeira parcela.

Em 30 de setembro de 2023, o valor de R\$ 139 corresponde a segunda parcela de 543 empregados desligados e o de R\$ 616 corresponde a 1.141 empregados inscritos nos programas de desligamento voluntário com previsão de saída até setembro de 2025, totalizando o valor de R\$ 755.

### 13.3. Benefícios pós emprego

A companhia mantém um plano de saúde para seus empregados no Brasil (ativos e aposentados) e seus dependentes e benefícios de pensão pós-aposentadoria através de cinco principais planos de previdência complementar (chamados, coletivamente, de “planos de pensão da companhia”).

Os saldos relativos a benefícios pós-emprego concedidos a empregados estão representados a seguir:

	30.09.2023	Consolidado 31.12.2022
<b>Passivo</b>		
Plano de Saúde - Saúde Petrobras	31.980	30.330
Plano de pensão Petros Repactuados (PPSP-R)	19.126	18.813
Plano de pensão Petros Não Repactuados (PPSP-NR)	5.551	5.431
Plano de pensão Petros Repactuados Pré-70 (PPSP-R Pré-70)	2.156	1.484
Plano de pensão Petros Não Repactuados Pré-70 (PPSP-NR Pré-70)	1.864	1.767
Plano de pensão Petros 2 (PP2)	936	850
<b>Total</b>	<b>61.613</b>	<b>58.675</b>
Circulante	3.802	3.750
Não circulante	57.811	54.925

#### Plano de Saúde

O Plano de saúde, nomeado “Saúde Petrobras”, é administrado pela Associação Petrobras de Saúde (APS), associação civil, sem fins lucrativos e inclui programas de prevenção e assistência à saúde. O plano cobre todos os empregados atuais, aposentados e está aberto a novos empregados.

O pagamento dos benefícios é efetuado pela companhia com base nos custos incorridos pelos participantes. A participação financeira da companhia e dos beneficiários nas despesas é estabelecida no acordo coletivo de trabalho (ACT), sendo 60% (sessenta por cento) pela companhia e 40% (quarenta por cento) pelos participantes.

#### Planos de Pensão

A gestão dos planos de previdência complementar patrocinados pela companhia é responsabilidade da Petros, Entidade Fechada de Previdência Complementar (EFPC), que foi constituída pela Petrobras (Patrocinadora) como uma pessoa jurídica de direito privado, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira.

A obrigação líquida com planos de pensão registrada pela companhia apresenta metodologia de reconhecimento diversa daquela aplicável aos fundos de pensão, regulados pelo Conselho Nacional de Previdência Complementar (CNPc).

Em 29 de março de 2023, o Conselho Deliberativo da Petros aprovou as demonstrações contábeis dos planos previdenciários patrocinados pela companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

As principais diferenças de práticas contábeis para cômputo do compromisso atuarial em 31 de dezembro de 2022, adotadas no Brasil (CNPc e CVM) entre Fundo de Pensão e Patrocinadora, estão demonstradas a seguir:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	PPSP-R <sup>(1)</sup>	PPSP-NR <sup>(1)</sup>
<b>Déficit acumulado de acordo com o CNPC - Fundação Petros</b>	<b>1.721</b>	<b>1.781</b>
Contribuições futuras normais e extraordinárias - patrocinadora	21.977	5.627
Contribuições contratadas - Termo de Compromisso Financeiro - patrocinadora	3.608	2.041
Hipóteses financeiras (taxas de Juros e Inflação), ajuste no valor dos ativos do plano e metodologia de cálculo	(7.009)	(2.251)
<b>Passivo atuarial líquido de acordo com a CVM - Patrocinadora</b>	<b>20.297</b>	<b>7.198</b>

(1) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

- Contribuições da patrocinadora – Pelo critério CNPC, a Petros considera, no cálculo da obrigação, além do fluxo futuro dos participantes, o fluxo futuro das contribuições normais e extraordinárias patronais, descontado a valor presente, enquanto a companhia, pelo critério CVM, só considera tais fluxos patronais na medida em que são realizados.
- Hipóteses financeiras - A principal diferença está na definição da taxa real de juros estabelecida pela Petros de acordo com as expectativas de rentabilidade das carteiras atuais de investimentos e os parâmetros publicados pela Previc (CNPC), levando em conta uma média móvel de anos recentes no estabelecimento de limites de segurança, enquanto que na companhia compreende os juros reais apurados por meio de uma taxa equivalente que conjuga o perfil de maturidade das obrigações de pensão e saúde com a curva futura de retorno dos títulos de mais longo prazo do governo brasileiro (Tesouro IPCA, antigas NTNs) observando posição spot do final do exercício de fechamento considerado.
- Ajuste no valor dos ativos garantidores do plano – Na Petros, os títulos públicos, com a estratégia de imunização das carteiras, são marcados na curva enquanto na companhia são marcados a valor de mercado.

### Plano de equacionamento de déficit 2021 (PED) - Plano Petros Repactuados

Em 1º de abril de 2023, entrou em vigência o plano de equacionamento do déficit (PED) do exercício de 2021, do Plano Petros Repactuados (PPSP-R), com início das cobranças extraordinárias nas folhas de pagamento de ativos e assistidos a partir de abril/23, após manifestação favorável da SEST (órgão supervisor da patrocinadora Petrobras), ocorrida em 17 de março de 2023.

O PED 2021 já havia sido aprovado pelo Conselho Deliberativo (CD) da Petros em 10 de novembro de 2022 e o déficit apurado do exercício de 2021, de R\$ 8.515, está sendo equacionado entre as patrocinadoras e os participantes do PPSP-R, observado o limite da paridade de contribuições, cabendo à Petrobras o valor total de R\$ 4.012, posicionado em 31 de dezembro de 2022, que será pago em parcelas mensais por todo o período de existência do plano.

### 13.3.1. Valores nas demonstrações financeiras da Petrobras relacionados a planos de benefícios definidos

O passivo atuarial líquido representa as obrigações da companhia, líquidas do valor justo dos ativos do plano (quando aplicável), a valor presente.

A movimentação das responsabilidades atuariais relacionadas aos planos de pensão e assistência médica com características de benefício definido é apresentada a seguir:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado				
	Planos de pensão			Plano de saúde	Total
	PPSP-R (1)	PPSP-NR (1)	PP2	AMS - Saúde Petrobras	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	20.297	7.198	850	30.330	58.675
<b>Reconhecido no resultado - custeio e despesas</b>	1.831	634	113	3.192	5.770
Custo do serviço corrente	41	9	39	540	629
Custo dos juros, líquidos	1.790	625	74	2.652	5.141
<b>Reconhecido no PL - outros resultados abrangentes</b>	570	-	-	-	570
Perdas (ganhos) de remensuração <sup>(2)</sup>	570	-	-	-	570
<b>Efeito caixa</b>	(1.418)	(418)	(27)	(1.542)	(3.405)
Pagamento de contribuições	(1.347)	(389)	(27)	(1.542)	(3.305)
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(71)	(29)	-	-	(100)
<b>Outros movimentos</b>	2	1	-	-	3
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	21.282	7.415	936	31.980	61.613

(1) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

(2) Refere-se ao complemento do exercício de 2022.

	Consolidado					
	Planos de pensão			Plano de saúde	Outros planos	Total
	PPSP-R (1)	PPSP-NR (1)	PP2	AMS - Saúde Petrobras		
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	22.599	6.523	918	25.029	61	55.130
<b>Reconhecido no resultado - custeio e despesas</b>	1.774	561	125	2.355	-	4.815
Custo do serviço corrente	37	5	51	405	-	498
Custo dos juros, líquidos	1.737	556	74	1.950	-	4.317
<b>Efeito caixa</b>	(6.269)	(2.011)	-	(1.385)	(1)	(9.666)
Pagamento de contribuições	(1.032)	(337)	-	(1.385)	(1)	(2.755)
Pagamento do termo de compromisso financeiro <sup>(2)</sup>	(5.237)	(1.674)	-	-	-	(6.911)
<b>Outros movimentos</b>	-	-	4	2	(60)	(54)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2022</b>	18.104	5.073	1.047	26.001	-	50.225

(1) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

(2) Inclui o pagamento de parte do principal do TCF realizado em 25 de fevereiro de 2022.

A despesa líquida com planos de pensão e saúde está apresentada a seguir:

	Consolidado				
	Planos de pensão			Plano de Saúde	Total
	PPSP-R (1)	PPSP-NR (1)	PP2	AMS - Saúde Petrobras	
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	(175)	(34)	(52)	(1.121)	(1.382)
Relativa aos inativos (Outras despesas operacionais)	(1.656)	(600)	(61)	(2.071)	(4.388)
<b>Despesa reconhecida no resultado - Jan-Set/2023</b>	(1.831)	(634)	(113)	(3.192)	(5.770)
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	(135)	(22)	(71)	(856)	(1.084)
Relativa aos inativos (Outras despesas operacionais)	(1.639)	(539)	(54)	(1.499)	(3.731)
<b>Despesa reconhecida no resultado - Jan-Set/2022</b>	(1.774)	(561)	(125)	(2.355)	(4.815)

(1) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

	Consolidado				
	Planos de pensão			Plano de Saúde	Total
	PPSP-R (1)	PPSP-NR (1)	PP2	AMS - Saúde Petrobras	
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	(59)	(11)	(16)	(373)	(459)
Relativa aos inativos (Outras despesas operacionais)	(551)	(202)	(20)	(690)	(1.463)
<b>Despesa reconhecida no resultado - Jul-Set/2023</b>	(610)	(213)	(36)	(1.063)	(1.922)
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	(44)	(7)	(24)	(286)	(361)
Relativa aos inativos (ODO)	(547)	(180)	(18)	(499)	(1.244)
<b>Despesa reconhecida no resultado - Jul-Set/2022</b>	(591)	(187)	(42)	(785)	(1.605)

(1) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

### 13.3.2. Contribuições

No período de janeiro a setembro de 2023, a companhia contribuiu com o total de R\$ 3.405 (R\$ 9.666 para o período de janeiro a setembro de 2022) para os planos de benefício definido, o que reduziu o saldo das obrigações, conforme quadro da nota explicativa 13.3.1. Adicionalmente, contribuiu com R\$ 782 (R\$ 692 para o período de janeiro a setembro de 2022) para a parcela de contribuição definida do plano PP2 e R\$ 7 do plano PP3 (R\$ 6 para o período de janeiro a setembro de 2022), que foram reconhecidas em custeio e resultado do exercício.

A parcela da contribuição com característica de benefício definido do PP2 (risco e Garantias Mínimas), que estava suspensa, desde julho de 2012, foi restabelecida em abril de 2023, conforme decisão do Conselho Deliberativo da Petros. Dessa forma, uma parcela da contribuição mensal passou a ser novamente destinada à cobertura de risco (pagamento dos benefícios de Auxílio-Doença, Auxílio-Reclusão, Pecúlio por Morte e as Garantias Mínimas) e reduzindo o saldo da obrigação atuarial conforme as contribuições são efetuadas.

## 14. Processos judiciais e contingências

### 14.1. Processos provisionados

A companhia constitui provisões nos processos judiciais, administrativos e arbitrais, em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada. As principais ações se referem a:

- Processos trabalhistas, destacando-se: (i) reclamações trabalhistas diversas; (ii) ações individuais de revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); e (iii) ações de terceirizados.
- Processos fiscais, incluindo: (i) multas por descumprimento de obrigações acessórias; (ii) não homologação de compensações de tributos federais; e (iii) não recolhimento de CIDE combustíveis sobre importação de propano e butano.
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) multas aplicadas pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), em especial as relativas a sistemas de medição de produção; e (iii) processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos.
- Processos ambientais, em especial: (i) multas relativas ao acidente ambiental ocorrido em 2000 no Estado do Paraná; (ii) multas relativas à operação offshore da companhia; e (iii) ação civil pública por vazamento de petróleo em 2004 no Parque Estadual da Serra do Mar/SP.

Os valores provisionados são os seguintes:

	<b>Consolidado</b>	
<b>Passivo não circulante</b>	<b>30.09.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
Processos trabalhistas	3.851	3.844
Processos fiscais	2.767	2.433
Processos cíveis	8.618	7.847
Processos ambientais	1.614	1.579
<b>Total</b>	<b>16.850</b>	<b>15.703</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Set	Jan-Set
Saldo inicial	15.703	11.263
Adição, líquida de reversão	1.916	2.827
Utilização	(2.175)	(1.822)
Atualização	1.417	1.351
Outros	(11)	2
<b>Saldo final</b>	<b>16.850</b>	<b>13.621</b>

Na preparação das informações financeiras intermediárias do período findo em 30 de setembro de 2023, a companhia considerou todas as informações disponíveis relativas aos processos em que é parte envolvida para realizar as estimativas dos valores das obrigações e a probabilidade de saída de recursos.

No período de janeiro a setembro de 2023, o acréscimo no passivo decorre principalmente das alterações ocorridas nos seguintes casos: (i) R\$ 753 na provisão de litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; (ii) R\$ 250 na provisão referente a ações trabalhistas; (iii) R\$ 208 na provisão de litígio cível envolvendo compra e venda de ativos, compensados, em parte pela; (iv) redução de R\$ 288 na provisão de litígio envolvendo conflito societário e; (v) redução de R\$ 219 em função do pagamento de ações envolvendo royalties e participação especial.

## 14.2. Depósitos judiciais

Os depósitos judiciais são apresentados de acordo com a natureza das correspondentes causas:

Ativo não circulante	Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022
Fiscais	47.734	41.095
Trabalhistas	4.798	4.735
Cíveis	13.786	10.899
Ambientais	542	569
Outros	353	373
<b>Total</b>	<b>67.213</b>	<b>57.671</b>

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Set	Jan-Set
Saldo inicial	57.671	44.858
Adição, líquido de reversão	5.511	6.741
Utilização	(389)	(503)
Atualização financeira	4.436	3.257
Outros	(16)	(36)
<b>Saldo final</b>	<b>67.213</b>	<b>54.317</b>

No período de janeiro a setembro de 2023, a companhia realizou depósitos judiciais no montante de R\$ 5.511, com destaque para: (i) R\$ 1.487 referentes a valores de participação governamental relacionados à unificação de campos de produção (Cernambi, Tupi, Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça); (ii) R\$ 1.276 referentes a IRPJ e CSLL pela não adição dos lucros de controladas e coligadas domiciliadas no exterior à base de cálculo do IRPJ e CSLL da controladora; (iii) R\$ 1.441 referentes à incidência de CIDE, PIS e COFINS relacionados a afretamento de plataformas; e (iv) R\$ 457 referentes ao recálculo das participações governamentais sobre a produção do campo Albacora.

A companhia mantém Negócio Jurídico Processual (NJP) celebrado com a Procuradoria da Fazenda Nacional (PGFN), com o objetivo de postergar a realização de depósitos judiciais, relacionados a processos tributários federais, com valores superiores a R\$ 200, viabilizando a discussão judicial sem a necessidade de desembolso financeiro imediato.

Para isso, a companhia oferece capacidade de produção dos campos de Tupi, Sapinhoá e/ou Roncador. À medida que os depósitos judiciais venham a ser realizados, a referida capacidade de produção é liberada para outros processos que venham a integrar o NJP.

A companhia entende que o referido NJP permite maior previsibilidade de caixa e assegura a manutenção da regularidade fiscal federal. Em 30 de setembro de 2023, a capacidade de produção compromissada no NJP totalizava R\$ 44.236.

### 14.3. Processos não provisionados

Em 30 de setembro de 2023, os passivos contingentes acrescidos de juros e atualização monetária, estimados para os processos judiciais cuja probabilidade de perda é considerada possível, são apresentados na tabela a seguir:

Natureza	Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022
Fiscais	181.473	167.457
Trabalhistas	47.882	43.163
Cíveis	43.773	39.381
Ambientais	7.097	6.561
<b>Total</b>	<b>280.225</b>	<b>256.562</b>

Os principais processos judiciais não provisionados são:

- Processos fiscais, incluindo: (i) Incidência de Imposto de Renda Retido na Fonte – IRRF, Contribuições de Intervenção no Domínio Econômico – CIDE e PIS/COFINS-importação sobre as remessas para pagamentos de afretamentos de embarcações; (ii) lucro de controladas e coligadas domiciliadas no exterior não adicionado à base de cálculo do IRPJ e da CSLL; (iii) cobrança de tributos aduaneiros e multas relacionados à importação no Regime Repetro no consórcio Frade; (iv) cobrança e creditamento de ICMS diversos envolvendo vários estados; (v) cobrança de PIS e COFINS, decorrente do pagamento de tributos transacionado com a União Federal, com exclusão do recolhimento de multas; e (vi) dedução da base de cálculo de PIS e COFINS, incluindo contratos de ship-or-pay e afretamentos de aeronaves e embarcações.
- Processos trabalhistas, destacando-se ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR).
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos, incluindo unificação de campos; e (iii) multas de agências reguladoras, em especial, da ANP.
- Processos ambientais, com destaque para indenizações e reparações por danos e multas ambientais relacionadas à operação da companhia.

No período de janeiro a setembro de 2023, o acréscimo no passivo contingente decorre, principalmente, de: (i) R\$ 6.132 referentes à incidência de CIDE e de PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; (ii) R\$ 4.076 referente a auto de infração de cobrança de IRPJ e CSLL sobre preços de transferência; (iii) R\$ 3.718 referentes a ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); (iv) R\$ 1.656 referentes a processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos, incluindo unificação de campos; (v) R\$ 1.441 referentes à incidência de PIS/COFINS sobre anistias fiscais; (vi) R\$ 1.235 referentes a litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais no país; (vii) R\$ 1.116 referentes a ações envolvendo estorno de crédito de ICMS; (viii) R\$ 977 referentes a auto de infração, para a cobrança, por responsabilidade solidária, de tributos aduaneiros e multas decorrentes da importação de bens pelo regime do Repetro, para utilização no consórcio Frade; (ix) R\$ 967 referentes a ações de reclamação trabalhista; (x) R\$ 830 referentes a IRPJ e CSLL pela não adição dos lucros de controladas e coligadas domiciliadas no exterior à base de cálculo do IRPJ e CSLL da controladora; e (xi) R\$ 726 referentes a provisão de multas de agências reguladoras. Esses efeitos foram parcialmente compensados, principalmente, por (xii) R\$ 3.938, principalmente, pela transferência para perda remota por decisão favorável referente a litígios fiscais de ICMS envolvendo classificação fiscal de mercadorias.

### 14.3.1. RMNR - Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho

Existem diversos processos judiciais relacionados a Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR), com o objetivo de revisar os critérios de cálculo da rubrica denominada Complemento da RMNR.

A RMNR consiste em uma remuneração mínima garantida aos empregados, baseada no nível salarial, regime e condição de trabalho e localização geográfica. Essa política de remuneração foi criada e implantada pela Petrobras em 2007 por meio de negociação coletiva com representantes sindicais, e aprovada em assembleias dos empregados, sendo questionada três anos após sua implantação.

Em 2018, o Tribunal Superior do Trabalho (TST) decidiu (13 votos a 12) contra a companhia, que interpôs recursos extraordinários ao Supremo Tribunal Federal (STF) que suspendeu os efeitos da decisão proferida pela Corte Trabalhista e determinou a suspensão nacional dos processos em andamento relacionados à RMNR.

Em 29 de julho de 2021, foi publicada decisão monocrática na qual o Ministro Relator deu provimento ao Recurso Extraordinário interposto em um dos processos para reestabelecer a sentença que julgou improcedentes os pedidos autorais, acolhendo a tese da companhia e reconhecendo a validade do acordo coletivo de trabalho livremente firmado entre a Petrobras e os sindicatos, revertendo, assim, a decisão do TST.

Em fevereiro de 2022, foi iniciado o julgamento dos agravos interpostos pelo autor e diversos amici curiae, contra a decisão do Ministro Relator. Atualmente, o julgamento encontra-se em andamento na Primeira Turma do Supremo Tribunal Federal, com 3 votos favoráveis à companhia, confirmando que o entendimento prevalecente é no sentido de reconhecer a validade do acordo coletivo de trabalho livremente firmado entre as empresas e os sindicatos, e 1 voto contrário. Um dos Ministros que havia votado favoravelmente à Petrobras pediu vista após a prolação do voto divergente, suspendendo o julgamento. Com a devolução dos autos, os recursos foram reincluídos na pauta virtual do STF para conclusão do julgamento no período de 3 a 10 de novembro de 2023.

Em 30 de setembro de 2023, existem diversos processos judiciais relacionados à Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR) refletidos nas informações financeiras intermediárias da companhia, sendo R\$ 698 classificados como perda provável, reconhecidos no passivo como provisão para processos judiciais e administrativos, e R\$ 39.264 classificados como perda possível.

## 14.4. Ações coletivas (*class actions*) e processos relacionados

### 14.4.1. Ação coletiva na Holanda

Em 23 de janeiro de 2017, Stichting Petrobras Compensation Foundation ("Fundação") ajuizou uma ação coletiva na Holanda, na Corte Distrital de Rotterdam, contra a Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, Petrobras International Braspetro B.V. (PIB BV), Petrobras Global Finance B.V. (PGF), Petrobras Oil & Gas B.V. (PO&G) e alguns ex-gestores da Petrobras. A Fundação alega que representa os interesses de um grupo não identificado de investidores e afirma que, com base nos fatos revelados pela Operação Lava-Jato, os réus agiram de maneira ilegal perante os investidores. Em 26 de maio de 2021, a Corte Distrital de Rotterdam decidiu que a ação coletiva deve prosseguir e que a cláusula de arbitragem do Estatuto Social da Petrobras não impede que acionistas da companhia tenham acesso ao Poder Judiciário holandês e sejam representados pela Fundação Stichting Petrobras Compensation Foundation. Não obstante, estão excluídos da ação os investidores que já tenham iniciado arbitragem contra a Petrobras ou que sejam partes em processos judiciais nos quais tenha sido reconhecida de forma definitiva a aplicabilidade da cláusula de arbitragem. A ação coletiva passou para a fase de discussão das questões de mérito.

Em 26 de julho de 2023, a Corte emitiu decisão intermediária de mérito, determinando a produção de prova, em relação à qual as partes poderão se manifestar antes da publicação da sentença de mérito, que é recorrível. Além disso, o Tribunal adiantou os seguintes entendimentos, que deverão constar da sentença de mérito, dentre os quais: i) foram rejeitados os pedidos formulados contra PIB BV, PO&G e determinados ex-gestores da Petrobras e; ii) o Tribunal declarou que a Petrobras e a PGF atuaram ilegalmente em relação aos seus investidores, embora não se considere suficientemente informado sobre aspectos relevantes das leis brasileira, argentina e de Luxemburgo para decidir definitivamente sobre o mérito da ação.

O Tribunal ainda confirmou que a Fundação não pode pedir indenização no âmbito da ação coletiva, o que dependerá do ajuizamento de ações posteriores por ou em nome dos investidores pela própria Fundação, oportunidade em que a Petrobras poderá oferecer todas as defesas já apresentadas na ação coletiva e outras que julgar cabíveis, inclusive em relação à ocorrência e a quantificação de eventuais danos, ainda não provados. A eventual indenização pelos danos alegados somente será determinada por decisões judiciais em ações posteriores mencionadas anteriormente. Nesse contexto, a companhia não é capaz de produzir uma estimativa confiável da potencial perda decorrente desse litígio.

A Petrobras e a PGF negam as alegações apresentadas pela Fundação e continuarão se defendendo firmemente. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.4.1, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

#### **14.4.2. Arbitragem e outros processos judiciais na Argentina**

Na arbitragem da Argentina, na qual se discute a responsabilização da Petrobras por uma suposta perda de valor de mercado das ações da Petrobras no país, em razão dos desdobramentos da Operação Lava Jato, o recurso apresentado pela Consumidores Damnificados Asociación Civil, antes denominada Consumidores Financieros Asociación Civil para su Defensa ("Associação") teve seguimento negado. A Associação apresentou novo recurso à Suprema Corte argentina, o qual também foi negado, tendo a arbitragem sido enviada ao Tribunal Arbitral. A companhia não é capaz de produzir uma estimativa confiável da potencial perda nesta arbitragem.

Em paralelo a tal arbitragem, a Associação também iniciou uma ação coletiva perante a Corte Civil e Comercial de Buenos Aires, na Argentina, tendo a Petrobras comparecido espontaneamente em 10 de abril de 2023, no âmbito da qual alega a responsabilidade da Petrobras por uma suposta perda do valor de mercado dos valores mobiliários da Petrobras na Argentina, em decorrência de alegações formuladas no âmbito da Operação Lava Jato e seus reflexos nas demonstrações financeiras da companhia anteriores a 2015. A Petrobras apresentou sua defesa em 30 de agosto de 2023. A Petrobras nega as alegações apresentadas pela Associação e se defenderá com vigor das acusações formuladas pela autora da ação coletiva. A companhia não é capaz de produzir uma estimativa confiável da potencial perda nesta ação.

Quanto à ação penal na Argentina relacionada a uma suposta oferta fraudulenta de valores mobiliários, agravada pelo fato de a Petrobras supostamente ter declarado dados falsos nas suas demonstrações financeiras anteriores a 2015, o Tribunal de Apelações revogou, em 21 de outubro de 2021, a decisão de primeira instância que havia reconhecido a imunidade de jurisdição da Petrobras e recomendou que o Juízo de primeira instância promovesse algumas diligências para certificar se a companhia poderia ser considerada criminalmente imune na Argentina para posterior reavaliação do tema. A Petrobras recorreu contra essa decisão, mas as instâncias superiores mantiveram a decisão do Tribunal de Apelações. Após realização das diligências determinadas pelo Tribunal de Apelações, em 30 de maio de 2023, o Juízo de primeira instância negou o reconhecimento de imunidade de jurisdição à Petrobras. A Petrobras apresentou recurso contra essa decisão, ainda pendente de julgamento. O Tribunal de Apelações também já havia reconhecido que a Associação não poderia funcionar como representante dos consumidores financeiros, em razão da perda do seu registro perante os órgãos argentinos competentes, o que também foi objeto de recurso acolhido pela Corte de Cassação em 15 de setembro de 2022, reconhecendo à Associação o direito de representar os consumidores financeiros. A Companhia apresentou recurso contra tal decisão, ainda pendente de julgamento. A Petrobras apresentou outras defesas processuais, ainda sujeitas à apreciação pelas instâncias recursais da Justiça argentina. Esta ação penal tramita perante o Tribunal Econômico Criminal n° 2 da cidade de Buenos Aires.

Em relação à outra ação penal, por alegado descumprimento da obrigação de publicar como “fato relevante” no mercado argentino que existia uma ação coletiva movida por Consumidores Damnificados Asociación Civil para su Defensa perante a Corte Comercial, não ocorreram eventos relevantes no período de janeiro a setembro de 2023.

#### **14.4.3. Ação judicial nos Estados Unidos relacionado à Sete Brasil Participações S.A. (“Sete”)**

A EIG Energy Fund XIV, L.P. e afiliadas (“EIG”) ajuizaram contra a Petrobras, perante a Corte Distrital Colúmbia, Estados Unidos, ação para reaver os prejuízos relacionados ao seu investimento na Sete Brasil Participações S.A. Em 8 de agosto de 2022, o juiz acolheu o pleito da EIG quanto à responsabilidade da Petrobras pelos alegados prejuízos, mas negou o pedido de julgamento antecipado (*motion for summary judgment*) com relação a danos, com o que a concessão de indenização estará sujeita à comprovação dos danos pela EIG em audiência de julgamento e à apreciação das defesas pela companhia. Na mesma decisão, cujos reflexos foram reconhecidos nas demonstrações financeiras da companhia no terceiro trimestre de 2022, o juiz negou o pedido de extinção do processo com base na imunidade de jurisdição da Petrobras, razão pela qual foi apresentado recurso perante a Corte Federal de Apelações do Distrito de Colúmbia, ainda pendente de julgamento. Diante da interposição do recurso, a Petrobras pediu a suspensão do processo, o que foi deferido pelo juiz de primeira instância em 26 de outubro de 2022.

Em 26 de agosto de 2022, a Corte Distrital de Amsterdã concedeu medida cautelar para bloquear determinados ativos da Petrobras na Holanda, a pedido da EIG. A concessão foi fundamentada na decisão da Corte Distrital de Columbia de 8 de agosto de 2022 e teve como propósito garantir a satisfação dos pedidos da EIG contidos no processo norte-americano mencionado acima. Apenas para o fim dessa cautelar, a Corte Distrital de Amsterdã limitou os pedidos da EIG em um total de cerca de US\$ 297,2 milhões, embora a Corte norte-americana tenha decidido que qualquer concessão de indenização dependerá da comprovação de danos pela EIG em audiência de julgamento. Há algumas discussões sobre o escopo dos bens bloqueados pela EIG, mas não há nenhum processo pendente a esse respeito na Holanda. Tal bloqueio cautelar não impede o cumprimento de obrigações da Petrobras e de suas subsidiárias perante terceiros.

#### **14.4.4. Arbitragens propostas por Acionistas Minoritários no Brasil**

Durante o ano de 2023, houve decisões parciais que não modificaram a avaliação e as informações sobre as arbitragens no Brasil. Dessa forma, a companhia não é capaz de produzir uma estimativa confiável da potencial perda nestas arbitragens.

Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.5, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

#### **14.5. Processos judiciais – Empréstimo Compulsório - Eletrobras**

No período de janeiro a setembro de 2023, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação desse processo. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.6, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

#### **14.6. Ações judiciais propostas por Distribuidoras de Gás Natural e outros**

No período de janeiro a setembro de 2023, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação e as informações sobre as ações judiciais e arbitragens, exceto em relação à ação relativa à distribuidora de gás canalizado atuante no Estado de Sergipe.

No Estado de Sergipe, a comercialização de gás, desde janeiro de 2022, ocorreu nos termos da liminar concedida em ação judicial, a qual foi revogada pelo Poder Judiciário. No presente momento, a Petrobras não fornece mais gás à distribuidora, tendo em vista que esta vem obtendo a referida commodity com outros fornecedores.

Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.7, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 15. Provisão para desmantelamento de áreas

O quadro a seguir detalha o valor da provisão de desmantelamento por área de produção:

	Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022
Terra	2.231	2.182
Águas rasas	23.377	22.951
Águas profundas e ultraprofundas pós-sal	50.335	52.114
Pré-sal	20.223	19.801
<b>Total</b>	<b>96.166</b>	<b>97.048</b>

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Set	Jan-Set
Saldo inicial	97.048	87.160
Revisão de provisão	109	201
Transferências referentes a passivos mantidos para venda <sup>(1)</sup>	(31)	(5.473)
Utilização	(4.085)	(3.231)
Atualização de juros	3.145	1.853
Outros	(20)	(8)
<b>Saldo final</b>	<b>96.166</b>	<b>80.502</b>

(1) No período de janeiro a setembro de 2022, refere-se às transferências relativas a: Polos Golfinho e Camarupim (R\$ 507), no Espírito Santo; Campo de Albacora Leste (R\$ 1.841), no Rio de Janeiro; Polo Norte Capixaba (R\$ 165), no Espírito Santo; e Polo Potiguar (R\$ 2.960), no Rio Grande do Norte.

## 16. Outros ativos e passivos

Ativo	Consolidado		Controladora	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Depósitos vinculados e/ou dados em garantia	6.646	5.673	6.068	5.136
Adiantamentos a fornecedores	7.960	8.147	9.862	10.274
Despesas antecipadas	2.212	1.892	1.703	1.367
Operações com derivativos	648	281	330	15
Ativos relativos a parcerias de negócio	725	368	2.884	3.510
Outros	1.155	1.016	929	873
<b>Total</b>	<b>19.346</b>	<b>17.377</b>	<b>21.776</b>	<b>21.175</b>
Circulante	8.892	9.271	10.126	11.651
Não circulante	10.454	8.106	11.650	9.524

Passivo	Consolidado		Controladora	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Obrigações oriundas de desinvestimentos	6.087	7.068	6.085	7.063
Retenções contratuais	3.478	3.134	3.375	3.031
Adiantamentos de clientes	2.362	4.726	1.735	3.853
Provisões com gastos ambientais, P&D e multas	3.542	3.519	3.274	3.239
Impostos e contribuições	1.781	1.531	1.781	1.531
Dividendos não reclamados	1.544	1.258	1.544	1.258
Operações com derivativos	918	767	292	424
Cretores diversos	333	496	331	493
Outros	3.181	3.451	2.605	3.299
<b>Total</b>	<b>23.226</b>	<b>25.950</b>	<b>21.022</b>	<b>24.191</b>
Circulante	13.856	15.660	11.673	13.384
Não circulante	9.370	10.290	9.349	10.807

## 17. Imobilizado

### 17.1. Por tipo de ativos

						Consolidado	Controladora
	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens <sup>(1)</sup>	Ativos em construção <sup>(2)</sup>	Gastos c/exploração e desenvolvimento <sup>(3)</sup>	Direitos de uso	Total	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>13.241</b>	<b>287.740</b>	<b>77.424</b>	<b>200.537</b>	<b>100.240</b>	<b>679.182</b>	<b>699.786</b>
Custo acumulado	22.659	550.097	124.904	352.617	154.805	1.205.082	1.158.091
Depreciação e <i>impairment</i> acumulado <sup>(4)</sup>	(9.418)	(262.357)	(47.480)	(152.080)	(54.565)	(525.900)	(458.305)
Adições	1	1.653	42.596	33	57.319	101.602	101.732
Desmantelamento de áreas - revisão/constituição	-	-	-	35	-	35	-
Juros capitalizados	-	-	4.583	-	-	4.583	4.583
Transferência de Bônus de Assinatura <sup>(5)</sup>	-	-	-	82	-	82	82
Baixas	(42)	(1.283)	(193)	(203)	(792)	(2.513)	(2.627)
Transferências <sup>(6)</sup>	(7)	12.487	(20.516)	9.085	-	1.049	886
Transferências para ativos mantidos para venda	(72)	(184)	(60)	(100)	-	(416)	(702)
Depreciação, amortização e depleção	(309)	(18.547)	-	(17.127)	(19.765)	(55.748)	(58.396)
<i>Impairment</i> - constituição	-	(984)	(1.559)	(26)	-	(2.569)	(2.397)
<i>Impairment</i> - reversão	7	71	-	-	137	215	215
Ajuste acumulado de conversão	(4)	(5)	(8)	(34)	5	(46)	-
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>12.815</b>	<b>280.948</b>	<b>102.267</b>	<b>192.282</b>	<b>137.144</b>	<b>725.456</b>	<b>743.162</b>
Custo acumulado	22.165	559.248	148.486	360.018	204.613	1.294.530	1.247.938
Depreciação e <i>impairment</i> acumulado <sup>(4)</sup>	(9.350)	(278.300)	(46.219)	(167.736)	(67.469)	(569.074)	(504.776)

						Consolidado	Controladora
	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens <sup>(1)</sup>	Ativos em construção <sup>(2)</sup>	Gastos c/exploração e desenvolvimento <sup>(3)</sup>	Direitos de uso	Total	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>13.302</b>	<b>296.471</b>	<b>94.430</b>	<b>200.046</b>	<b>95.157</b>	<b>699.406</b>	<b>717.355</b>
Custo acumulado	22.770	547.365	144.831	345.470	147.222	1.207.658	1.154.481
Depreciação e <i>impairment</i> acumulado <sup>(4)</sup>	(9.468)	(250.894)	(50.401)	(145.424)	(52.065)	(508.252)	(437.126)
Adições	-	3.354	25.367	242	28.150	57.113	62.439
Desmantelamento de áreas - revisão/constituição	-	-	-	54	-	54	-
Juros capitalizados	-	-	4.037	-	-	4.037	3.995
Transferência de Bônus de Assinatura <sup>(5)</sup>	-	-	-	6.008	-	6.008	6.008
Baixas	(13)	(3.772)	(4.947)	(3.010)	(7.279)	(19.021)	(18.727)
Transferências <sup>(6)</sup>	416	19.361	(34.339)	15.234	-	672	452
Transferências para ativos mantidos para venda	(70)	(9.900)	(1.740)	(7.155)	(135)	(19.000)	(18.435)
Depreciação, amortização e depleção	(335)	(18.270)	-	(20.175)	(17.131)	(55.911)	(58.252)
<i>Impairment</i> - reversão	-	62	9	57	-	128	127
Ajuste acumulado de conversão	(4)	1	(496)	(36)	(3)	(538)	-
<b>Saldo em 30 de setembro de 2022</b>	<b>13.296</b>	<b>287.042</b>	<b>80.917</b>	<b>191.053</b>	<b>98.759</b>	<b>671.067</b>	<b>693.121</b>
Custo acumulado	22.638	544.943	131.203	341.891	151.128	1.191.803	1.145.440
Depreciação e <i>impairment</i> acumulado <sup>(4)</sup>	(9.342)	(257.901)	(50.286)	(150.838)	(52.369)	(520.736)	(452.319)

(1) Composto por plataformas de produção, refinarias, termelétricas, unidades de tratamento de gás, dutos e outras instalações de operação, armazenagem e produção, incluindo equipamentos submarinos de produção e escoamento de óleo e gás depreciados pelo método das unidades produzidas.

(2) Os saldos por segmento de negócio são apresentados na nota explicativa 8.

(3) Composto por ativos de exploração e produção relacionados a poços, abandono de áreas, bônus de assinatura associados a reservas provadas e outros gastos diretamente vinculados à exploração e produção, exceto plataformas de produção (campos produtores de petróleo e gás).

(4) No caso dos terrenos e ativos em construção, refere-se apenas às perdas por *impairment*.

(5) Transferência do Intangível. Em 2023, refere-se à declaração de comercialidade do campo de Manjuba. Em 2022, refere-se aos campos de Atapu e Sêpia.

(6) Inclui principalmente transferências entre tipos de ativos e transferências de adiantamentos a fornecedores.

As adições em direito de uso devem-se principalmente pela entrada em operação das FPSO Anita Garibaldi, FPSO Almirante Barroso e FPSO Anna Nery, e respectivo reflexo no passivo de arrendamentos (nota explicativa 25).

### 17.2. Tempo de vida útil estimada

Os tempos de vida útil dos ativos depreciados são demonstrados a seguir:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Ativo	Tempo de vida útil médio ponderado em anos
Edificações e benfeitorias	40 (entre 25 e 50)
Equipamentos e outros bens	20 (3 a 31) – exceto ativos pelo método de unidade produzida
Gastos com exploração e desenvolvimento	Método de unidade produzida
Direitos de uso	8 (entre 2 e 47)

### 17.3. Direitos de uso

Os direitos de uso estão apresentados pelos seguintes ativos subjacentes:

	Plataformas	Embarcações	Imóveis e outros	Consolidado Total	Controladora Total
30.09.2023					
Custo acumulado	106.884	83.650	14.079	204.613	217.878
Depreciação e impairment acumulado	(23.289)	(40.707)	(3.473)	(67.469)	(71.523)
<b>Total</b>	<b>83.595</b>	<b>42.943</b>	<b>10.606</b>	<b>137.144</b>	<b>146.355</b>
31.12.2022					
Custo acumulado	65.758	77.159	11.888	154.805	167.727
Depreciação e impairment acumulado	(17.704)	(34.092)	(2.769)	(54.565)	(57.517)
<b>Total</b>	<b>48.054</b>	<b>43.067</b>	<b>9.119</b>	<b>100.240</b>	<b>110.210</b>

### 17.4. Acordos de Individualização da Produção

A Petrobras possui Acordos de Individualização da Produção (AIP) celebrados no Brasil com empresas parceiras em consórcios de E&P, assim como contratos resultantes de operações de desinvestimentos e parcerias estratégicas vinculados a esses consórcios. Esses acordos resultarão em equalizações a pagar ou a receber de gastos e volumes de produção, principalmente referentes aos campos de Agulhinha, Albacora Leste, Berbigão, Budião Noroeste, Budião Sudeste, Caratinga, Sururu e Tartaruga.

A Petrobras apresenta na tabela a seguir a provisão de valores registrada a partir da celebração dos AIPs submetidos à aprovação da ANP, bem como sua movimentação:

	Consolidado e Controladora	
	2023	2022
	Jan-Set	Jan-Set
Saldo inicial	2.122	2.033
Adições/(baixas) no Imobilizado	123	(132)
Outras despesas (receitas) operacionais	197	48
<b>Saldo final</b>	<b>2.442</b>	<b>1.949</b>

### 17.5. Taxa média ponderada da capitalização de juros

A taxa média ponderada dos encargos financeiros utilizada na determinação do montante dos custos de empréstimos sem destinação específica, a ser capitalizado como parte integrante dos ativos em construção, foi de 6,93% a.a. no período de janeiro a setembro de 2023 (6,62% a.a. no período de janeiro a setembro de 2022).

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 18. Intangível

### 18.1. Por tipo de ativos

	Direitos e Concessões <sup>(1)</sup>	Softwares	Ágio (goodwill)	Consolidado Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>13.164</b>	<b>2.294</b>	<b>123</b>	<b>15.581</b>
Custo acumulado	13.453	8.144	123	21.720
Amortização e <i>impairment</i> acumulado	(289)	(5.850)	-	(6.139)
Adições	735	656	-	1.391
Juros capitalizados	-	49	-	49
Baixas	(180)	(2)	-	(182)
Transferências	-	9	-	9
Transferência de Bônus de Assinatura <sup>(2)</sup>	(82)	-	-	(82)
Amortização	(13)	(354)	-	(367)
<i>Impairment</i> - constituição (nota explicativa 19)	(1.796)	-	-	(1.796)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>11.828</b>	<b>2.652</b>	<b>123</b>	<b>14.603</b>
Custo acumulado	13.928	8.813	123	22.864
Amortização e <i>impairment</i> acumulado	(2.100)	(6.161)	-	(8.261)
Tempo de vida útil estimado em anos	<sup>(3)</sup>	5	Indefinida	

	Direitos e Concessões <sup>(1)</sup>	Softwares	Ágio (goodwill)	Consolidado Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>15.037</b>	<b>1.719</b>	<b>123</b>	<b>16.879</b>
Custo acumulado	15.312	7.373	123	22.808
Amortização e <i>impairment</i> acumulado	(275)	(5.654)	-	(5.929)
Adições	4.265	664	-	4.929
Juros capitalizados	-	35	-	35
Baixas	(56)	(5)	-	(61)
Transferências	(48)	(3)	-	(51)
Transferência de Bônus de Assinatura <sup>(2)</sup>	(6.008)	-	-	(6.008)
Amortização	(14)	(273)	-	(287)
<i>Impairment</i> - constituição	-	(6)	-	(6)
Ajuste acumulado de conversão	(8)	-	-	(8)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2022</b>	<b>13.168</b>	<b>2.131</b>	<b>123</b>	<b>15.422</b>
Custo acumulado	13.454	8.044	123	21.621
Amortização e <i>impairment</i> acumulado	(286)	(5.913)	-	(6.199)
Tempo de vida útil estimado em anos	<sup>(3)</sup>	5	Indefinida	

(1) Composto principalmente por bônus de assinatura, pagos em contratos de concessão para exploração de petróleo ou gás natural e partilha de produção, além de concessões de serviços públicos, marcas e patentes e outros.

(2) Transferência para Imobilizado. Em 2023, refere-se à declaração de comercialidade do campo de Manjuba. Em 2022, refere-se aos campos de Itapu, Atapu e Sépia.

(3) Composto principalmente por ativos com vida útil indefinida cuja avaliação é revisada anualmente para determinar se continua justificável.

### 18.2. Resultado de Leilão da ANP

#### Blocos Sudoeste de Sagitário, Água Marinha e Norte de Brava - 1º Ciclo de Oferta Permanente de Partilha da Produção

Em 16 de dezembro de 2022, a Petrobras adquiriu os direitos de exploração e produção de petróleo e gás natural nos blocos Sudoeste de Sagitário, Água Marinha e Norte de Brava no 1º Ciclo de Oferta Permanente de Partilha da Produção, realizado pela ANP. Em maio de 2023, houve assinatura dos Contratos de Partilha de Produção e reconhecimento do bônus de assinatura no intangível, no montante de R\$ 729.

## 19. Redução ao valor recuperável dos ativos (*Impairment*)

	2023		Consolidado 2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Reconhecimento de (perda) / reversão				
Imobilizado	(392)	(2.354)	(1.337)	(1.753)
Intangível	-	-	-	(6)
<b>Imobilizado e Intangível</b>	<b>(392)</b>	<b>(2.354)</b>	<b>(1.337)</b>	<b>(1.759)</b>
Ativos mantidos para venda	6	6	1	(420)
	<b>(386)</b>	<b>(2.348)</b>	<b>(1.336)</b>	<b>(2.179)</b>
Investimentos	37	45	12	(45)
Ativos exploratórios (nota explicativa 20)	(1.796)	(1.796)	-	-
<b>Efeito líquido em resultado do exercício</b>	<b>(2.145)</b>	<b>(4.099)</b>	<b>(1.324)</b>	<b>(2.224)</b>
Reconhecimento de perda	(2.192)	(4.402)	(1.338)	(2.443)
Reversão de perda	47	303	14	219

A companhia avalia a recuperabilidade dos ativos anualmente ou quando existe um indicativo de desvalorização ou de reversão de perdas por *impairment* reconhecidas em exercícios anteriores. No período de janeiro a setembro de 2023, foram reconhecidas perdas líquidas no resultado por desvalorização no Imobilizado, no montante de R\$ 2.348, destacando a avaliação da recuperabilidade do 2º Trem da RNEST que resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 1.858, principalmente em função de: (i) reavaliação do Projeto RNEST, com revisão do escopo do projeto de infraestrutura logística, impactando no aumento dos investimentos necessários para a implantação do 2º Trem; (ii) aumento da taxa de desconto para 7,4% a.a. (7,1% a.a. em dezembro de 2022); e (iii) redução da cotação do dólar, impactando negativamente o valor em uso.

Adicionalmente, as avaliações realizadas em ativos exploratórios indicaram redução dos valores recuperáveis dos ativos relacionados aos blocos C-M-210, C-M-277, C-M-344, C-M-346, C-M-411 e C-M-413, localizados no pré-sal na Bacia de Campos, em função dos projetos concebidos para fins de eventual desenvolvimento da produção serem inviáveis economicamente, resultando no reconhecimento de perdas por desvalorização no valor de R\$ 1.796. A Administração aprovou em outubro de 2023 a devolução integral e voluntária desses blocos à ANP.

No período de janeiro a setembro de 2022, foram reconhecidas no resultado perdas líquidas por desvalorização no montante de R\$ 2.179, principalmente decorrente dos seguintes motivos:

- Postergação do início das operações da Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) do Polo Gaslub de Itaboraí em função da rescisão do contrato com a empresa responsável pelas obras, o que impactou a projeção de receitas da UGC Utilidades Itaboraí, resultando no reconhecimento de perdas por desvalorização nesta UGC, no montante de R\$ 1.313, considerando a taxa de desconto em moeda constante de 5,40% a.a;
- Parada definitiva da plataforma P-35 no campo de Marlim, o que ocasionou na exclusão desse ativo da UGC Polo Norte e enquadramento como ativo isolado, com o reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 262;
- Aprovação da venda do Polo Golfinho, que compreende os campos de Golfinho, produtor de óleo, e Canapu, produtor de gás não associado, e o bloco exploratório BM-ES-23. Em função desta operação, a companhia avaliou a recuperabilidade do valor contábil dos ativos do polo, considerando o valor justo líquido das despesas de vendas, que resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 258;
- Aprovação da venda da Refinaria de Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (LUBNOR), no estado do Ceará, o que ocasionou na sua exclusão da UGC Abastecimento e no enquadramento como ativo isolado. Em função desta operação, a companhia avaliou a recuperabilidade do valor contábil da refinaria, considerando o valor justo líquido das despesas de vendas, que resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 222.

## 20. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás

As movimentações dos custos capitalizados relativos aos poços exploratórios e os saldos dos valores pagos pela obtenção dos direitos e concessões para exploração de petróleo e gás natural, ambos diretamente relacionados às atividades exploratórias em reservas não provadas, são apresentados na tabela a seguir:

	Consolidado	
	2023 Jan-Set	2022 Jan-Set
<b>Custos exploratórios reconhecidos no Ativo <sup>(1)</sup></b>		
Imobilizado		
Saldo inicial	9.790	11.127
Adições	1.681	1.278
Baixas	(5)	(70)
Transferências	(3.979)	(437)
Ajustes acumulados de conversão	(12)	35
<b>Saldo final</b>	<b>7.475</b>	<b>11.933</b>
Intangível		
Saldo inicial	12.556	14.376
Adições	729	4.242
Baixas	(180)	-
Transferências	(82)	(6.062)
Perdas em projetos sem viabilidade econômica	(1.796)	-
<b>Saldo final</b>	<b>11.227</b>	<b>12.556</b>
<b>Total dos custos exploratórios reconhecidos no ativo</b>	<b>18.702</b>	<b>24.489</b>

(1) Líquido de valores capitalizados e subsequentemente baixados como despesas no mesmo exercício.

As transferências ocorridas no Imobilizado no período de janeiro a setembro de 2023 destinaram-se aos projetos de desenvolvimento da produção dos campos Raia Pintada e Raia Manta, relacionados ao bloco BM-C-33 (R\$ 3.758) e ao campo de Sêpia (R\$ 221).

As adições ocorridas no Intangível no período de janeiro a setembro de 2022 referem-se aos campos Sêpia (R\$ 2.141) e Atapu (R\$ 2.101). As transferências contemplam, principalmente, estes ativos, além do campo de Itapu (R\$ 1.766).

O reconhecimento de perdas no Intangível (R\$ 1.796), no período de janeiro a setembro de 2023, decorreu da avaliação da não economicidade dos projetos dos Blocos C-M-210, C-M-277, C-M-344, C-M-346, C-M-411 e C-M-413, localizados no pré-sal na Bacia de Campos, concebidos para fins de eventual desenvolvimento da produção. A Administração aprovou em outubro de 2023 a devolução voluntária integral e voluntárias desses blocos à ANP.

Os custos exploratórios reconhecidos no resultado e os fluxos de caixa vinculados às atividades de avaliação e exploração de petróleo e gás natural estão demonstrados a seguir:

	Consolidado			
	2023 Jul-Set	2023 Jan-Set	2022 Jul-Set	2022 Jan-Set
Despesas com geologia e geofísica	(504)	(2.102)	(553)	(1.234)
Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura)	(1.834)	(2.031)	(177)	(632)
Penalidades contratuais de conteúdo local	11	47	168	704
Outras despesas exploratórias	(37)	(40)	(3)	(7)
<b>Total</b>	<b>(2.364)</b>	<b>(4.126)</b>	<b>(565)</b>	<b>(1.169)</b>
Caixa utilizado nas atividades				
Operacionais	541	2.142	556	1.241
Investimentos	950	2.478	642	5.489
<b>Total</b>	<b>1.491</b>	<b>4.620</b>	<b>1.198</b>	<b>6.730</b>

Desde 2022, a Petrobras celebra, junto a ANP, Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) para compensação de multas de conteúdo local relacionadas à:

- 22 concessões nas quais a Petrobras possui 100% de participação, situadas nas bacias de Barreirinhas, Campos, Espírito Santo, Parecis, Potiguar, Recôncavo, Santos, Sergipe-Alagoas e Solimões; e

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

- 21 concessões nas quais a Petrobras atua em parceria com outros concessionários, situadas nas bacias de Almada, Campos, Espírito Santo, Mucuri, Parnaíba, Pelotas, Pernambuco-Paraíba, Potiguar, Recôncavo, Santos e Sergipe.

O TAC prevê a conversão de multas em compromissos de investimentos em Exploração e Produção com conteúdo local. Com isso, todos os processos administrativos relacionados à cobrança de multas decorrentes do não cumprimento de conteúdo local nessas concessões foram encerrados, resultando em reversão da provisão e respectiva redução no passivo, no montante de R\$ 2 no período de janeiro a setembro de 2023 (R\$ 682 no período de janeiro a setembro de 2022).

Em 30 de setembro de 2023, nos termos desses acordos, a Petrobras se compromete a investir R\$ 1.669 em conteúdo local até 31 de dezembro de 2026.

## 21. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo

A Petrobras concedeu garantias à ANP no total de R\$ 8.566 (R\$ 9.119 em 31 de dezembro de 2022) para os Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, os quais encontram-se líquidos dos compromissos já cumpridos. Desse montante, R\$ 8.502 (R\$ 8.598 em 31 de dezembro de 2022) correspondem ao penhor da capacidade de produção futura de petróleo dos campos de Marlim e Búzios que já se encontram na fase de produção, e R\$ 64 (R\$ 521 em 31 de dezembro de 2022) referem-se a garantias bancárias.

## 22. Investimentos

### 22.1. Mutação dos investimentos (Controladora)

	Controladas	Operações em conjunto	Empreendimentos controlados em conjunto	Coligadas <sup>(2)</sup>	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	266.054	130	113	5.130	271.427
Aportes de capital	-	-	58	-	58
Reorganizações, redução de capital e outros	(609)	-	-	4	(605)
Resultado de participação em investimentos	13.668	41	(15)	(1.095)	12.599
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(11.207)	-	-	(637)	(11.844)
Outros resultados abrangentes	304	-	1	813	1.118
Dividendos	(721)	(32)	(46)	(5)	(804)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>267.489</b>	<b>139</b>	<b>111</b>	<b>4.210</b>	<b>271.949</b>

	Controladas	Operações em conjunto	Empreendimentos controlados em conjunto	Coligadas <sup>(2)</sup>	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	264.102	180	109	5.434	269.825
Aportes de capital	9	-	80	-	89
Transferências para mantidos para venda	(9)	-	-	(282)	(291)
Reorganizações, redução de capital e outros	(1.251)	2	-	5	(1.244)
Resultado de participação em investimentos <sup>(1)</sup>	17.498	66	114	767	18.445
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(7.869)	-	-	(267)	(8.136)
Outros resultados abrangentes	192	-	3	636	831
Dividendos	(1.692)	(82)	(116)	(509)	(2.399)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2022</b>	<b>270.980</b>	<b>166</b>	<b>190</b>	<b>5.784</b>	<b>277.120</b>

(1) Na demonstração de resultado, contempla resultado de empresas classificadas como mantidas para venda no valor de R\$ 63, efeito credor, em 30 de setembro de 2022.

(2) Inclui outros investimentos.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 22.2. Mutação dos investimentos (Consolidado)

	Empreendimentos controlados em Conjunto		
	em Conjunto	Coligadas <sup>(1)</sup>	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.855	5.317	8.172
Aportes de capital	58	56	114
Reorganizações, redução de capital e outros	-	3	3
Resultado de participação em investimentos	(99)	(1.038)	(1.137)
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(122)	(647)	(769)
Outros resultados abrangentes	1	813	814
Dividendos	(313)	(5)	(318)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>2.380</b>	<b>4.499</b>	<b>6.879</b>

	Empreendimentos controlados em Conjunto		
	em Conjunto	Coligadas <sup>(1)</sup>	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.839	5.588	8.427
Aportes de capital	80	40	120
Transferências para mantidos para venda	-	(282)	(282)
Reorganizações, redução de capital e outros	(6)	(69)	(75)
Resultado de participação em investimentos	1.119	814	1.933
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(59)	(270)	(329)
Outros resultados abrangentes	3	636	639
Dividendos	(887)	(505)	(1.392)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2022</b>	<b>3.089</b>	<b>5.952</b>	<b>9.041</b>

(1) Inclui outros investimentos

## 23. Vendas de ativos e outras operações com ativos

A companhia tem uma carteira dinâmica, na qual avalia oportunidades de parcerias, aquisições e alienação de ativos não estratégicos em suas diversas áreas de atuação, cujo desenvolvimento das transações também depende de condições que estão fora do controle da companhia.

Em 3 de abril de 2023, a Diretoria Executiva informou que a revisão dos processos de desinvestimentos será realizada no âmbito dos ajustes ao Planejamento Estratégico da companhia.

Em 1º de junho de 2023, o Conselho de Administração da companhia aprovou a revisão dos elementos estratégicos a serem considerados no Plano Estratégico 2024-2028.

As principais classes de ativos e passivos classificados como mantidos para venda são apresentadas a seguir:

	Corporativo e outros negócios			Consolidado	
	E&P	RTC	Corporativo e outros negócios	30.09.2023 Total	31.12.2022 Total
Ativos classificados como mantidos para venda					
Estoque	-	118	-	118	108
Investimentos	1	1	-	2	2
Imobilizado	60	114	-	174	18.713
Outros	-	-	1	1	-
<b>Total</b>	<b>61</b>	<b>233</b>	<b>1</b>	<b>295</b>	<b>18.823</b>
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda					
Financiamentos	-	-	-	-	694
Provisão para desmantelamento de área	548	-	-	548	6.952
<b>Total</b>	<b>548</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>548</b>	<b>7.646</b>

### 23.1. Vendas não concluídas em 30 de setembro de 2023

Em operações realizadas em períodos anteriores, os principais ativos e passivos classificados como mantidos para vendas contemplam a Refinaria Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (LUBNOR) e ativos logísticos associados, no Ceará.

O descritivo destas operações foi apresentado na nota explicativa 30.1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022 e estão sujeitos ao cumprimento de certas condições precedentes.

Adicionalmente, no período de janeiro a setembro de 2023 não houve assinatura de novos contratos.

### 23.2. Vendas concluídas até 30 de setembro de 2023

As principais operações de vendas de ativos estão apresentadas a seguir:

Transação	Comprador	Data da assinatura e Data de fechamento	Valor de venda (1) (2)	Valor de fechamento em outras moedas (3)	Ganho (perda) (4)	Outras informações
Venda da totalidade de participação no campo de produção de Albacora Leste, localizado na Bacia de Campos	Petro Rio Jaguar Petróleo LTDA (PetroRio), subsidiária da PRio S.A.	Abr/2022 Jan/2023	9.750	US\$ 1.928	2.995	a
Venda da totalidade da participação em um conjunto de quatro concessões de campos de produção terrestres, com instalações integradas, localizadas no estado do Espírito Santo, denominados conjuntamente de Polo Norte Capixaba.	Seacrest Petróleo SPE Norte Capixaba Ltda., subsidiária integral da Seacrest Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	Fev/2022 Abr/2023	2.405	US\$ 474	1.714	b
Venda da totalidade da participação em um conjunto de 22 concessões de campos de produção terrestres e de águas rasas, juntamente à sua infraestrutura de processamento, refino, logística, armazenamento, transporte e escoamento de petróleo e gás natural, localizadas na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte, denominados conjuntamente de Polo Potiguar.	3R Potiguar S.A., subsidiária integral da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.	Jan/2022 Jun/2023	7.215	US\$ 1.445	2.337	c
Venda da totalidade de participação nos conjuntos de concessões marítimas denominados Polo Golfinho e Polo Camarupim, em águas profundas no pós-sal, localizados na Bacia do Espírito Santo.	BW Energy Maromba do Brasil Ltda (BWE)	Jun/2022 Ago/2023	74	US\$ 15	(181)	d
			19.444		6.865	

(1) Valor acordado na assinatura da transação, acrescido de ajuste de preço do fechamento, quando previsto no contrato.

(2) O valor de "Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos) na Demonstração dos Fluxos de Caixa" é composto principalmente por valores do Programa de Desinvestimento: recebimento parcial de operações deste exercício, parcelamentos de operações de exercícios anteriores e adiantamentos referentes a operações não concluídas.

(3) Valor contratual e de ajustes de preços de operações negociadas em moeda diferente do real. Valores em US\$ (dólares) representam milhões das respectivas moedas.

(4) Reconhecido em "Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias" (nota explicativa 6).

#### a) Campo de Albacora Leste

A operação foi concluída após o cumprimento de condições precedentes, com o recebimento, à vista, de R\$ 8.455 (US\$ 1.635 milhões), já com os ajustes previstos no contrato, que se soma ao recebimento na venda de US\$ 293 milhões na data de celebração do contrato. Além desse montante, é previsto o recebimento pela Petrobras de até US\$ 250 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do Brent.

#### b) Polo Norte Capixaba

A operação foi concluída com o recebimento à vista de R\$ 2.169 (US\$ 427 milhões), já com os ajustes previstos no contrato. Este valor se soma ao montante de US\$ 36 milhões recebidos na ocasião da assinatura do contrato. Além desse montante, é previsto o recebimento de até US\$ 66 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do Brent. Desta parcela contingente, houve reconhecimento de US\$ 11 milhões em abril de 2023.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

#### c) Polo Potiguar

A operação foi concluída com recebimento de R\$ 5.408 (US\$ 1.100 milhões) já com ajustes previstos no contrato. Tal valor se soma a US\$ 110 milhões recebidos na data de assinatura do contrato, além do montante de US\$ 235 milhões a ser recebido em 4 parcelas iguais e anuais, a partir de março de 2024.

#### d) Polo Golfinho e Polo Camarupim

A operação foi concluída com recebimento de R\$ 59,5 (US\$ 12,2 milhões), já com os ajustes previstos no contrato. Tal valor se soma o montante de R\$ 15,5 (US\$ 3 milhões) recebidos na assinatura do contrato. Além desse montante, é previsto o recebimento de até US\$ 60 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do Brent e desenvolvimento dos ativos.

### 23.3. Ativos contingentes em vendas de ativos e outras operações

Algumas vendas de ativos e acordos celebrados pela companhia preveem recebimentos condicionados a cláusulas contratuais, especialmente relacionadas à variação do *Brent* nas operações relativas a ativos de E&P.

As operações que podem gerar reconhecimento de ganho, registrado em outras receitas operacionais, estão apresentadas a seguir:

Operações	Data de fechamento da operação	No fechamento da operação US\$ milhões	Ativo reconhecido no período de janeiro a setembro de 2023		Ativo reconhecido em exercícios anteriores US\$ milhões	Valor de ativos contingentes em 30.09.2023 US\$ milhões
			US\$ milhões	R\$		
<b>Vendas em exercícios anteriores</b>						
Polo Riacho da Forquilha	Dez/2019	62	30	148	28	4
Polos Pampo e Enchova	Jul/2020	650	15	76	180	455
Campo de Baúna	Nov/2020	285	27	135	132	126
Polo Miranga	Dez/2021	85	-	-	55	30
Polo Cricaré	Dez/2021	118	-	-	22	96
Polo Peroá	Ago/2022	43	-	-	10	33
Papa-Terra	Dez/2022	90	1	3	15	74
<b>Venda no exercício</b>						
Albacora Leste	Jan/2023	250	10	54	-	240
Polo Norte Capixaba	Abr/2023	66	11	54	-	55
Polo Golfinho e Polo Camarupim	Ago/2023	60	-	-	-	60
<b>Excedentes da Cessão Onerosa</b>						
Sépia e Atapu	Abr/2022	5.244	43	223	693	4.508
<b>Total</b>		<b>6.953</b>	<b>137</b>	<b>693</b>	<b>1.135</b>	<b>5.681</b>

## 24. Financiamentos

### 24.1. Saldo por tipo de financiamento

	Consolidado		Controladora	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Mercado bancário	6.325	6.705	6.181	6.618
Mercado de capitais	15.088	15.108	14.289	14.372
Bancos de fomento <sup>(1)</sup>	3.457	3.770	38	185
Partes relacionadas (nota explicativa 28.3)	-	-	27.846	36.541
Outros	10	19	-	-
<b>Total no país</b>	<b>24.880</b>	<b>25.602</b>	<b>48.354</b>	<b>57.716</b>
Mercado bancário	38.060	43.759	14.904	17.365
Mercado de capitais	73.890	73.368	-	-
Agência de crédito à exportação	9.905	12.745	-	-
Partes relacionadas (nota explicativa 28.1)	-	-	336.637	361.060
Outros	803	812	-	-
<b>Total no exterior</b>	<b>122.658</b>	<b>130.684</b>	<b>351.541</b>	<b>378.425</b>
<b>Total de financiamentos</b>	<b>147.538</b>	<b>156.286</b>	<b>399.895</b>	<b>436.141</b>
Circulante	21.935	18.656	126.003	120.724
Não circulante	125.603	137.630	273.892	315.417

(1) Inclui BNDES, FINAME e FINEP.

O valor classificado no passivo circulante é composto por:

	Consolidado		Controladora	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Financiamentos de curto prazo	39	-	27.846	36.541
Parcela corrente de financiamentos de longo prazo	19.309	16.231	96.004	82.443
Juros provisionados de parcelas de financiamentos de curto e longo prazo	2.587	2.425	2.153	1.740
<b>Circulante</b>	<b>21.935</b>	<b>18.656</b>	<b>126.003</b>	<b>120.724</b>

O saldo em mercado de capitais é composto principalmente por R\$ 70.843 em global notes, emitidas no exterior pela PGF, e R\$ 9.630 em debêntures e R\$ 4.659 em notas comerciais escriturais, emitidas no Brasil pela Petrobras.

Os global notes possuem vencimentos entre 2024 e 2115 e não exigem garantias reais. Tais financiamentos foram realizados em dólares, euros e libras, sendo 88%, 2% e 10%, do total de global notes, respectivamente.

As debêntures e as notas comerciais, com vencimentos entre 2024 e 2037, não exigem garantias reais e não são conversíveis em ações ou em participações societárias.

Em 30 de setembro de 2023, não ocorreram inadimplementos (*default*), quebra de *covenants* (*breaches*) ou alterações adversas em cláusulas que resultassem na alteração dos termos de pagamentos dos contratos de empréstimos e financiamentos. Não houve alteração nas garantias requeridas em relação a 31 de dezembro de 2022.

### 24.2. Movimentação

	Consolidado		
	País	Exterior	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>25.602</b>	<b>130.684</b>	<b>156.286</b>
Captações	75	6.182	6.257
Amortizações de principal <sup>(1)</sup>	(1.345)	(10.034)	(11.379)
Amortizações de juros <sup>(1)</sup>	(1.505)	(5.960)	(7.465)
Encargos incorridos no período <sup>(2)</sup>	1.661	6.873	8.534
Variações monetárias e cambiais	474	(744)	(270)
Ajuste acumulado de conversão	-	(4.343)	(4.343)
(Ganhos)/perdas por modificação no fluxo	(82)	-	(82)
<b>Saldo de 30 de setembro de 2023</b>	<b>24.880</b>	<b>122.658</b>	<b>147.538</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	País	Exterior	Consolidado Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>25.209</b>	<b>174.015</b>	<b>199.224</b>
Captações	3000	10.322	13.322
Amortizações de principal <sup>(1)</sup>	(4.771)	(32.933)	(37.704)
Amortizações de juros <sup>(1)</sup>	(1.347)	(5.890)	(7.237)
Encargos incorridos no período <sup>(2)</sup>	1.514	7.152	8.666
Variações monetárias e cambiais	479	(3.135)	(2.656)
Ajuste acumulado de conversão	-	(6.797)	(6.797)
<b>Saldo de 30 de setembro de 2022</b>	<b>24.084</b>	<b>142.734</b>	<b>166.818</b>

(1) Inclui pré-pagamentos.

(2) Inclui apropriações de ágio, deságios e custos de transações associados.

No período de janeiro a setembro de 2023, a companhia liquidou diversos empréstimos e financiamentos, no valor de R\$ 20.349.

A companhia captou R\$ 5.928 através da oferta de títulos no mercado de capitais internacional (Global Notes), com vencimento em 2033.

A companhia realizou operação de troca nos termos de uma dívida no mercado bancário nacional no valor de R\$ 2.500, alterando o prazo de 2024 para 2030. A modificação dos termos contratuais não foi substancial e resultou em um ganho por modificação de R\$ 82.

### 24.3. Reconciliação com os fluxos de caixa das atividades de financiamento - Consolidado

	2023 Jan-Set			2022 Jan-Set		
	Captações	Amortiza- ções de Principal	Amortiza- ções de Juros	Captações	Amortiza- ções de Principal	Amortiza- ções de Juros
Movimento em financiamentos	6.257	(11.379)	(7.465)	13.322	(37.704)	(7.237)
Reestruturação de dívida	-	209	-	-	(592)	-
Depósitos vinculados <sup>(1)</sup>	-	(1.297)	(417)	-	(959)	(262)
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>	<b>6.257</b>	<b>(12.467)</b>	<b>(7.882)</b>	<b>13.322</b>	<b>(39.255)</b>	<b>(7.499)</b>

(1) Valores depositados para pagamento de obrigações relativas a financiamentos captados junto ao China Development Bank, com liquidações semestrais em junho e dezembro.

## 24.4. Informações resumidas sobre os financiamentos (passivo circulante e não circulante)

Vencimento em	2023	2024	2025	2026	2027	Consolidado		
						2028 em diante	Total <sup>(1)</sup>	Valor justo
Financiamentos em Dólares (US\$):	7.433	16.774	12.869	7.542	12.240	53.882	110.740	109.937
Indexados a taxas flutuantes <sup>(2)</sup>	7.063	13.503	9.689	5.724	8.714	3.264	47.957	
Indexados a taxas fixas	370	3.271	3.180	1.818	3.526	50.618	62.783	
Taxa média a.a.	6,3%	6,8%	6,3%	6,6%	6,0%	6,6%	6,6%	
Financiamentos em Reais (R\$):	829	2.582	1.179	2.351	671	17.266	24.878	25.545
Indexados a taxas flutuantes <sup>(3)</sup>	217	214	704	704	200	9.572	11.611	
Indexados a taxas fixas	612	2.368	475	1.647	471	7.694	13.267	
Taxa média a.a.	6,1%	6,8%	6,9%	6,8%	7,2%	7,0%	6,8%	
Financiamentos em Euro (€):	-	192	1.438	-	-	2.904	4.534	4.450
Indexados a taxas fixas	-	192	1.438	-	-	2.904	4.534	
Taxa média a.a.	-	4,7%	4,7%	-	-	4,7%	4,7%	
Financiamentos em Libras (£):	142	119	-	2.825	-	4.300	7.386	6.835
Indexados a taxas fixas	142	119	-	2.825	-	4.300	7.386	
Taxa média a.a.	6,2%	6,3%	-	6,2%	-	6,5%	6,3%	
<b>Total em 30 de setembro de 2023</b>	<b>8.404</b>	<b>19.667</b>	<b>15.486</b>	<b>12.718</b>	<b>12.911</b>	<b>78.352</b>	<b>147.538</b>	<b>146.767</b>
Taxa média a.a.	6,2%	6,7%	6,3%	6,6%	6,2%	6,6%	6,5%	-
<b>Total em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>18.656</b>	<b>20.577</b>	<b>16.061</b>	<b>13.164</b>	<b>15.096</b>	<b>72.732</b>	<b>156.286</b>	<b>155.766</b>
Taxa média a.a.	6,7%	6,5%	6,1%	6,2%	6,0%	6,6%	6,5%	-

(1) Em 30 de setembro de 2023, o prazo médio ponderado de vencimento dos financiamentos é de 11,43 anos (12,07 anos em 31 de dezembro de 2022).

(2) Operações com indexador variável + spread fixo.

(3) Operações com indexador variável + spread fixo, conforme aplicável.

Em 30 de setembro de 2023, os valores justos dos financiamentos são principalmente determinados pela utilização de:

- Nível 1 - preços cotados em mercados ativos, quando aplicável, no valor de R\$ 68.420 (R\$ 68.146, em 31 de dezembro de 2022); e
- Nível 2 - método de fluxo de caixa descontado pelas taxas *spot* interpoladas dos indexadores (ou *proxies*) dos respectivos financiamentos, observadas às moedas atreladas, e pelo risco de crédito da Petrobras, no valor de R\$ 78.347 (R\$ 87.620, em 31 de dezembro de 2022).

Em relação à reforma das taxas de juros referenciais (IBOR Reform), tendo em vista o fim da publicação da LIBOR (*London Interbank Offered Rate*) em dólares (US\$), de um, três e seis meses houve a necessidade de alteração de todos os contratos da companhia referenciados nesses indexadores.

Em 30 de setembro de 2023, aproximadamente 26% do valor dos financiamentos do Sistema Petrobras são dívidas que passaram a ser atreladas ao SOFR e ter como parâmetro os Spread de Ajuste de Crédito (CSA - Credit Spread Adjustment) negociados com os credores, remanescendo 1,4% que ainda passará por alterações contratuais para esse novo indexador.

As renegociações realizadas até o momento foram tão somente para a troca do indexador da LIBOR e são necessárias como consequência direta da reforma da taxa de juros de referência e, nesses novos fluxos de caixa renegociados, a troca do indexador é economicamente equivalente à base anterior. Desse modo, as mudanças foram prospectivas, com o reconhecimento de juros pelo novo indexador nos períodos aplicáveis às alterações realizadas.

Desta forma, a companhia não espera que haja impactos materiais para os contratos que ainda passarão por alterações contratuais para o novo indexador, considerando que serão realizadas em condições de mercado.

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 27.3.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

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

Vencimento	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Consolidado	
						em diante	30.09.2023	31.12.2022
Principal	6.362	19.269	15.861	13.055	13.223	82.083	149.853	165.419
Juros	2.370	9.496	7.922	7.230	5.916	82.961	115.895	129.478
<b>Total<sup>(1)</sup></b>	<b>8.732</b>	<b>28.765</b>	<b>23.783</b>	<b>20.285</b>	<b>19.139</b>	<b>165.044</b>	<b>265.748</b>	<b>294.897</b>

(1) O fluxo nominal dos arrendamentos encontra-se na nota explicativa 25.

## 24.5. Linhas de crédito

Empresa	Instituição financeira	Data da abertura	Prazo	Contratado	Utilizado	30.09.2023
						Saldo
No exterior (Valores em US\$ milhões)						
PGT BV	Sindicato de Bancos	16/12/2021	16/11/2026	5.000	-	5.000
PGT BV <sup>(1)</sup>	Sindicato de Bancos	27/03/2019	27/02/2026	2.050	-	2.050
<b>Total</b>				<b>7.050</b>	<b>-</b>	<b>7.050</b>
No país						
Petrobras	Banco do Brasil	23/03/2018	26/09/2026	2.000	-	2.000
Petrobras	Banco do Brasil	04/10/2018	05/09/2025	2.000	-	2.000
Transpetro	Caixa Econômica Federal	23/11/2010	Indefinido	329	-	329
<b>Total</b>				<b>4.329</b>	<b>-</b>	<b>4.329</b>

(1) Em 30 de junho de 2023, a Petrobras reduziu parte da linha de crédito compromissada (Revolving Credit Facility) para US\$ 2.050 milhões ante US\$ 3.250 milhões contratados em 2019. Dessa forma, US\$ 2.050 milhões estarão disponíveis para saque a partir de 1º de julho de 2023 até 27 de fevereiro de 2026.

## 25. Arrendamentos

A movimentação dos contratos de arrendamento reconhecidos como passivos está demonstrada a seguir:

Saldo em 31 de dezembro de 2022	País		Exterior	Consolidado
	País	Exterior	Total	Total
Remensuração/Novos contratos	7.837	46.180	54.017	
Pagamentos de principal e juros <sup>(1)</sup>	(8.040)	(14.365)	(22.405)	
Encargos incorridos no período	1.843	4.497	6.340	
Variações monetárias e cambiais	(578)	(3.819)	(4.397)	
Ajuste acumulado de conversão	-	(58)	(58)	
Transferências	(1)	-	(1)	
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>32.472</b>	<b>125.441</b>	<b>157.913</b>	
Circulante				33.204
Não Circulante				124.709

(1) A Demonstração dos Fluxos de Caixa contempla R\$ 69 referente movimentação de passivos mantidos para venda.

Saldo em 31 de dezembro de 2021	País		Exterior	Consolidado
	País	Exterior	Total	Total
Remensuração/Novos contratos	9.529	8.492	18.021	
Pagamentos de principal e juros	(6.207)	(14.370)	(20.577)	
Encargos incorridos no período	1.315	3.768	5.083	
Variações monetárias e cambiais	(346)	(3.385)	(3.731)	
Ajuste acumulado de conversão	-	(106)	(106)	
Transferências	-	(699)	(699)	
<b>Saldo em 30 de setembro de 2022</b>	<b>29.986</b>	<b>96.599</b>	<b>126.585</b>	
Circulante				28.855
Não Circulante				97.730

Em 30 de setembro de 2023, o valor do passivo de arrendamento da Petrobras Controladora é de R\$ 164.580 (R\$ 132.160 em 31 de dezembro de 2022), incluindo arrendamentos e subarrendamentos com empresas investidas, principalmente embarcações com a PNBV e Transpetro.

O fluxo nominal (não descontado) sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos dos contratos de arrendamento, por vencimento, é apresentado a seguir:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

						Consolidado	
Vencimento em	2023	2024	2025	2026	2027	2028 em diante	Total
Valor nominal em 30 de setembro de 2023	9.431	32.619	25.279	18.675	15.339	134.429	235.772
Valor nominal em 31 de dezembro de 2022	29.797	24.115	17.640	12.492	11.071	75.646	170.761

Em determinados contratos, há pagamentos variáveis e prazos inferiores a 1 ano reconhecidos como despesa:

	2023	Consolidado
	Jan-Set	2022 Jan-Set
Pagamentos variáveis	4.643	4.417
Prazo inferior a 1 ano	436	558
Pagamentos variáveis em relação a pagamentos fixos	21%	21%

Em 30 de setembro de 2023, o valor nominal de contratos de arrendamento que ainda não tinham sido iniciados, em função dos ativos relacionados estarem em construção ou não terem sido disponibilizados para uso, representam o montante de R\$ 331.935 (R\$ 416.962 em 31 de dezembro de 2022).

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 27.3.

## 26. Patrimônio líquido

### 26.1. Capital social realizado

Em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 205.432 está representado por 13.044.496.930 ações, sendo R\$ 117.208 referentes a 7.442.454.142 ações ordinárias e R\$ 88.224 referentes a 5.602.042.788 ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

As ações preferenciais têm prioridade no caso de reembolso do capital, não asseguram direito de voto e não são conversíveis em ações ordinárias.

Há ações de titularidade da Petrobras que estão mantidas em tesouraria no montante de R\$ 982 (R\$ 7 em 31 de dezembro de 2022), representadas por 29.031.369 ações, sendo 222.760 ações ordinárias e 28.808.609 ações preferenciais.

### 26.2. Remuneração aos acionistas

#### Revisão da Política de Remuneração aos Acionistas

Em 28 de julho de 2023, o Conselho da Administração aprovou a revisão da Política de Remuneração aos Acionistas da Petrobras, com destaque para as alterações abaixo:

- A companhia distribuirá aos acionistas 45% (anteriormente 60%) do fluxo de caixa livre, que consiste na diferença de caixa líquido gerado pelas atividades operacionais e aplicação de caixa na aquisição de ativos imobilizados e intangíveis e na aquisição de participações societárias (anteriormente o fluxo de caixa livre da companhia não deduzia as aquisições de participações societárias);
- Inclusão da recompra de ações como possibilidade de remuneração aos acionistas, tendo como objetivo o cancelamento destas ações. Os valores relativos à recompra de ações serão deduzidos do total da fórmula da remuneração aos acionistas em cada trimestre; e
- Substituição das referências a valores específicos de dívida bruta pelo "nível de dívida bruta estabelecido no Plano Estratégico". O PE 2023-2027 estabelece que o nível máximo do intervalo de dívida bruta é de US\$ 65 bilhões.

## Recompra de ações

Em 3 de agosto de 2023, o Conselho da Administração aprovou Programa de Recompra de Ações, cujo objetivo é a aquisição de até 157,8 milhões ações preferenciais de emissão da companhia, na Bolsa de Valores do Brasil (B3), para permanência em tesouraria com posterior cancelamento, sem redução do capital social. O Programa será realizado no contexto da Política de Remuneração de Acionistas, aprovada em 28 de julho de 2023, e no prazo máximo de 12 meses.

Em setembro de 2023, a companhia recomprou 28.735.700 ações preferenciais pelo montante total de R\$ 975, que inclui os custos de transação de R\$ 292 mil.

## Dividendos relativos ao exercício de 2022

Em 27 de abril de 2023, a Assembleia Geral Ordinária (AGO) aprovou os dividendos relativos ao exercício de 2022, no montante de R\$ 222.560, correspondendo a R\$ 17,06202044 por ação preferencial e ordinária em circulação. Esse valor inclui as antecipações de remuneração aos acionistas, atualizadas monetariamente pela variação da taxa Selic desde a data do pagamento até 31 de dezembro de 2022, no montante de R\$ 186.745, e o dividendo complementar de R\$ 35.815 que, em 31 de dezembro de 2022, estava destacado no patrimônio líquido como dividendo adicional proposto.

Os dividendos complementares de R\$ 35.815, equivalentes a R\$ 2,74573369 por ação preferencial e ordinária em circulação, foram reclassificados do patrimônio líquido para o passivo na data da aprovação da AGO. A primeira e segunda parcelas foram pagas nos dias 19 de maio e 16 de junho de 2023, respectivamente. A terceira e última parcela será paga em 27 de dezembro de 2023 com a atualização monetária pela variação da taxa Selic de 31 de dezembro de 2022 até a data do pagamento.

## Antecipação de dividendos relativos ao exercício de 2023

O Conselho da Administração aprovou, no período de janeiro a setembro de 2023, antecipações de remuneração aos acionistas no montante de R\$ 39.692, equivalente a R\$ 3,042881 por ação preferencial e ordinária em circulação, com base no resultado do 1º semestre de 2023 (intercalares), conforme quadro a seguir:

	Data de aprovação do CA	Data da posição acionária	Remuneração aos acionistas da Petrobras	
			Valor por ação PN e ON (R\$)	Valor
Dividendos intercalares - 1º trimestre de 2023	11.05.2023	12.06.2023	1,224968	15.979
JCP intercalares - 1º trimestre de 2023	11.05.2023	12.06.2023	0,668609	8.721
Dividendos intercalares - 2º trimestre de 2023	03.08.2023	21.08.2023	0,783828	10.225
JCP intercalares - 2º trimestre de 2023	03.08.2023	21.08.2023	0,365476	4.767
<b>Total da antecipação da remuneração aos acionistas</b>			<b>3,042881</b>	<b>39.692</b>
Atualização monetária das antecipações pela Selic				228
<b>Total da antecipação da remuneração aos acionistas atualizada monetariamente pela Selic <sup>(1)</sup></b>				<b>39.920</b>

(1) As antecipações, atualizadas monetariamente pela Selic, serão descontadas da remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2023.

Os dividendos e juros sobre capital próprio (JCP) relativos ao primeiro trimestre de 2023 foram pagos em duas parcelas iguais de R\$ 12.350, nos dias 18 de agosto e 20 de setembro de 2023, e os relativos ao segundo trimestre de 2023 serão pagos em duas parcelas iguais de R\$ 7.496, nos dias 21 de novembro e 15 de dezembro de 2023.

Os juros sobre capital próprio antecipados do exercício de 2023 resultaram em um crédito tributário de imposto de renda e contribuição social de R\$ 4.586. Sobre os juros incidiu a retenção de imposto de renda na fonte (IRRF) de 15%, exceto para os acionistas imunes e isentos, conforme estabelecido na Lei nº 9.249/95.

## Dividendos a pagar

Em 30 de setembro de 2023, o saldo de dividendos a pagar aos acionistas da controladora, no montante de R\$ 21.694, corresponde à terceira e última parcela dos dividendos complementares de 2022 no valor de R\$ 7.142, atualizada monetariamente pela variação da taxa Selic, bem como a antecipação de dividendos de R\$ 14.552, líquido de IRRF sobre JCP, referente ao segundo trimestre de 2023.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Controladora	
	2023 Jan-Set	2022 Jan-Set
<b>Movimentação dos dividendos a pagar</b>		
Saldo inicial	21.751	-
Adição por deliberação da AGO	35.815	37.320
Adição por deliberação do CA (antecipações)	39.692	136.279
Pagamento	(76.201)	(173.075)
Atualização monetária <sup>(1)</sup>	2.366	1.424
Transferências (dividendos não reclamados)	(318)	(779)
IRRF sobre JCP e atualização monetária <sup>(2)</sup>	(1.411)	(1.169)
<b>Saldo final</b>	<b>21.694</b>	<b>-</b>

(1) Inclui atualização monetária de R\$ 1.721 sobre os dividendos pagos e R\$ 645 referente aos dividendos a pagar.

(2) Inclui IRRF sobre JCP e atualização monetária de R\$ 175, referente aos dividendos pagos e R\$ 1.236 sobre os dividendos deliberados no 1º semestre de 2023.

No período de janeiro a setembro de 2023, a Petrobras realizou os seguintes desembolsos de dividendos:

Eventos	Data de pagamento	Provento deliberado	Atualização monetária	IRRF s/ atualização monetária		Dividendos não reclamados	Total pago
				atualização monetária	Dividendos não reclamados		
Dividendos e JCP do 3º trimestre de 2022 - 2ª parcela <sup>(1)</sup>	19/01/2023	21.751	156	(16)	(101)	21.790	
Dividendos complementares de 2022 - 1ª parcela	19/05/2023	17.908	885	(90)	(85)	18.618	
Dividendos complementares de 2022 - 2ª parcela	16/06/2023	11.411	680	(69)	(55)	11.967	
Dividendos e JCP do 1º trimestre de 2023 - 1ª parcela <sup>(2)</sup>	18/08/2023	11.553	-	-	(50)	11.503	
Dividendos do 1º trimestre de 2023 - 2ª parcela	20/09/2023	12.350	-	-	(56)	12.294	
Pagamentos residuais de dividendos de exercícios anteriores	Jan-Set/2023	-	-	-	29	29	
<b>Total</b>		<b>74.973</b>	<b>1.721</b>	<b>(175)</b>	<b>(318)</b>	<b>76.201</b>	

(1) Valor bruto deliberado de R\$ 21.841, líquido de IRRF s/ JCP de R\$ 90 recolhido em 2022.

(2) Valor bruto deliberado de R\$ 12.350, líquido de IRRF s/ JCP de R\$ 797 recolhido em 2023.

### Dividendos não reclamados

Em 30 de setembro de 2023, o saldo dos dividendos não reclamados pelos acionistas da Petrobras representa R\$ 1.544 (R\$ 1.258 em 31 de dezembro de 2022) registrado em outros passivos circulantes, conforme nota explicativa 16. O pagamento desses dividendos não foi efetivado pela existência de pendências cadastrais de responsabilidade dos acionistas junto ao banco escriturador das ações da companhia.

	Controladora	
	2023 Jan-Set	2022 Jan-Set
<b>Movimentação dos dividendos não reclamados</b>		
Saldo inicial	1.258	451
Prescrição	(32)	-
Transferências (dividendos a pagar)	318	780
<b>Saldo final</b>	<b>1.544</b>	<b>1.231</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 26.3. Resultado por ação

	2023 Jul-Set	2023 Jan-Set	2022 Jul-Set	2022 Jan-Set
Numerador básico e diluído - Lucro atribuível aos acionistas da Petrobras atribuído igualmente entre as classes de ações				
Lucro líquido do período				
Ordinárias	15.203	53.394	26.300	82.721
Preferenciais	11.422	40.169	19.796	62.266
	26.625	93.563	46.096	144.987
Denominador básico e diluído - Média ponderada da quantidade de ações em circulação (nº de ações)				
Ordinárias	7.442.231.382	7.442.231.382	7.442.231.382	7.442.231.382
Preferenciais	5.592.391.312	5.598.777.023	5.601.969.879	5.601.969.879
	13.034.622.694	13.041.008.405	13.044.201.261	13.044.201.261
Lucro básico e diluído por ação (R\$ por ação)				
Ordinárias	2,04	7,17	3,54	11,12
Preferenciais	2,04	7,17	3,54	11,12

O resultado por ação básico é calculado dividindo-se o lucro do período atribuído aos acionistas da companhia pela média ponderada da quantidade de ações em circulação. A variação na média ponderada da quantidade de ações em circulação é decorrente do Programa de Recompra de Ações (ações preferenciais) vigente na companhia.

O resultado da ação diluído é calculado ajustando o lucro e a média ponderada da quantidade de ações levando-se em conta a conversão de todas as ações potenciais com efeito de diluição (instrumentos patrimoniais ou contratos capazes de resultar na emissão de ações).

Os resultados apurados, básico e diluído, apresentam o mesmo valor por ação em virtude de a Petrobras não possuir ações potenciais.

## 27. Gerenciamento de riscos financeiros

A companhia apresenta análise de sensibilidade a fatores alinhados ao seu processo corporativo de gestão de riscos. Os cenários possível e remoto estão relacionados a eventos de baixa e muito baixa probabilidade de ocorrência, respectivamente. O horizonte de aplicação da sensibilidade é de 1 ano, com exceção das operações com derivativos de commodities, para as quais é aplicado horizonte de 3 meses, em virtude da característica de curto prazo dessas transações.

### 27.1. Instrumentos financeiros derivativos

As tabelas a seguir apresentam um resumo das posições mantidas pela companhia em 30 de setembro de 2023, reconhecidas como outros ativos e passivos circulantes, além dos valores reconhecidos no resultado, outros resultados abrangentes do período e garantias dadas como colaterais por natureza das operações:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Posição patrimonial consolidada				
	Valor nominal		Valor Justo		Vencimento Posição de 30.09.2023
	30.09.2023	31.12.2022	Posição Ativa (Passiva)	31.12.2022	
<b>Derivativos não designados como Hedge</b>					
Contratos Futuros <sup>(1)</sup>	110	683	1	(209)	
Compra/Petróleo e Derivados	8.933	9.058	-	-	2023
Venda/Petróleo e Derivados	(8.823)	(8.375)	-	-	2023
SWAP (2)					
Óleo de Soja - Posição vendida <sup>(2)</sup>	(4)	(3)	3	(1)	2023
Contratos a Termo					
Venda/Câmbio (BRL/USD) <sup>(3)</sup>	(4)	-	(1)	-	2023
SWAP					
Swap - CDI X IPCA	3.008	3.008	270	(82)	2029/2034
Câmbio - cross currency swap <sup>(3)</sup>	US\$ 729	US\$ 729	(291)	(336)	2024/2029
<b>Total reconhecido no Balanço Patrimonial</b>			<b>(18)</b>	<b>(628)</b>	

(1) Valor nominal em mil bbl

(2) Valor nominal em mil toneladas (operações da PBIO).

(3) Valores em US\$ (dólares) representam milhões das respectivas moedas.

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) no resultado do período			
	2023		2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
<b>Derivativos de commodities</b>				
Demais operações - 27.2 (a)	(432)	(69)	464	(627)
<b>Reconhecido em Outras despesas operacionais</b>	<b>(432)</b>	<b>(69)</b>	<b>464</b>	<b>(627)</b>
<b>Derivativos de moeda</b>				
Swap Libra Esterlina x Dólar	-	-	(1.214)	(1.994)
Swap CDI x Dólar - 27.3 (b)	(40)	344	125	891
Outros	-	2	(2)	(4)
	<b>(40)</b>	<b>346</b>	<b>(1.091)</b>	<b>(1.107)</b>
<b>Derivativos de juros</b>				
Swap - CDI X IPCA	(167)	68	(48)	(145)
	<b>(167)</b>	<b>68</b>	<b>(48)</b>	<b>(145)</b>
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 27.3 (a)	(3.691)	(15.020)	(5.813)	(18.476)
<b>Reconhecido em Resultado Financeiro</b>	<b>(3.898)</b>	<b>(14.606)</b>	<b>(6.952)</b>	<b>(19.728)</b>
<b>Total</b>	<b>(4.330)</b>	<b>(14.675)</b>	<b>(6.488)</b>	<b>(20.355)</b>

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) em outros resultados abrangentes no período			
	2023		2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 27.3 (a)	(8.387)	27.167	(4.629)	35.535

	Garantias dadas (recebidas) como colaterais	
	30.09.2023	31.12.2022
	Derivativos de commodities	548

A análise de sensibilidade do valor dos instrumentos financeiros derivativos com relação aos diferentes tipos de risco de mercado em 30 de setembro de 2023 é apresentada a seguir:

Operações	Risco	Consolidado		
		Cenário Provável	Cenário Possível	Cenário Remoto
<b>Derivativos não designados como Hedge</b>				
Contratos Futuros e a Termo (Swap)	Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços	-	(481)	(962)
Contratos Futuros e a Termo (Swaps)	Óleo de soja - Flutuação dos Preços	-	(5)	(10)
Contratos a termo	Câmbio - Desvalorização do BRL frente ao USD	-	(2)	(3)
		-	<b>(488)</b>	<b>(975)</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

O cenário provável utiliza referências externas à companhia, de amplo uso no apuração de cargas no mercado de petróleo, derivados e gás natural, que levam em consideração o preço de fechamento do ativo em 30 de setembro de 2023, e desta forma, considera-se que não há variação do resultado das operações em aberto nesse cenário. Os cenários possível e remoto refletem o efeito potencial no resultado das operações em aberto, considerando uma variação no preço de fechamento igual a 20% e 40%, respectivamente. Para simular os cenários mais desfavoráveis, a variação foi aplicada para cada grupo de produto de acordo com a posição das operações em aberto: queda de preço para posições compradas e alta para posições vendidas.

## 27.2. Gerenciamento de risco de preços de petróleo e derivados

A Petrobras tem preferência pela exposição ao ciclo de preços à realização sistemática de proteção das operações de compra ou venda de mercadorias, cujo objetivo seja atender suas necessidades operacionais, com utilização de instrumentos financeiros derivativos. Entretanto, condicionada à análise do ambiente de negócios e das perspectivas de realização do Plano Estratégico, a execução de estratégia de proteção ocasional com derivativos pode ser aplicável.

### a) Demais operações de derivativos de commodities

A Petrobras, utilizando seus ativos, posições e conhecimento proprietário e de mercado oriundos de suas operações no Brasil e no exterior, busca capturar oportunidades de mercado por meio de compra e venda de petróleo e derivados, as quais podem ocasionalmente ser otimizadas com a utilização de instrumentos derivativos de commodities para gestão do risco de preço, de forma segura e controlada.

## 27.3. Gerenciamento de risco cambial

### a) Hedge de fluxo de caixa envolvendo as exportações futuras da companhia

Os valores de referência, a valor presente, dos instrumentos de proteção em 30 de setembro de 2023, além da expectativa de reclassificação para o resultado do saldo da variação cambial acumulada no patrimônio líquido em períodos futuros, tomando como base uma taxa R\$/US\$ de 5,0076, são apresentados a seguir:

Instrumento de hedge	Objeto de hedge	Tipo de risco protegido	Período de proteção	Valor de referência (a valor presente) dos instrumentos de proteção em 30 de setembro de 2023	
				US\$ milhões	R\$
Variações cambiais de proporções de fluxos de caixa de instrumentos financeiros não derivativos	Variações cambiais das exportações mensais futuras altamente prováveis	Cambial - taxa Spot R\$ x US\$	De out/2023 a set/2033	68.016	340.597
<b>Movimentação do valor de referência (principal e juros)</b>				<b>US\$ milhões</b>	<b>R\$</b>
Designação em 31 de dezembro de 2022				62.119	324.121
Novas designações, revogações e redesignações				24.374	121.816
Realização por exportações				(6.081)	(30.402)
Amortização de endividamento				(12.396)	(62.228)
Variação cambial				-	(12.710)
<b>Designação em 30 de setembro de 2023</b>				<b>68.016</b>	<b>340.597</b>
<b>Valor nominal dos instrumentos de hedge (financiamentos e passivos de arrendamento) designados em 30 de setembro de 2023</b>				<b>84.201</b>	<b>421.645</b>

No período de janeiro a setembro de 2023, foi reconhecido um ganho cambial de R\$ 563 referente à inefetividade na linha de variação cambial (perda cambial de R\$ 804 no período de janeiro a setembro de 2022).

As exportações futuras designadas como objetos de proteção nas relações de *hedge* de fluxo de caixa representam, em média, 58,45% das exportações futuras altamente prováveis.

A seguir é apresentada a movimentação da variação cambial acumulada em outros resultados abrangentes em 30 de setembro de 2023, a ser realizada pelas exportações futuras:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Variação cambial	Efeito tributário	Consolidado Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	(70.089)	23.831	(46.258)
Reconhecido no patrimônio líquido	12.147	(4.130)	8.017
Transferido para resultado por realização	15.020	(5.107)	9.913
<b>Saldo em 30 de setembro de 2023</b>	<b>(42.922)</b>	<b>14.594</b>	<b>(28.328)</b>

	Variação cambial	Efeito tributário	Consolidado Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	(123.622)	42.034	(81.588)
Reconhecido no patrimônio líquido	17.059	(5.800)	11.259
Transferido para resultado por realização	18.476	(6.282)	12.194
<b>Saldo em 30 de setembro de 2022</b>	<b>(88.087)</b>	<b>29.952</b>	<b>(58.135)</b>

Alterações das expectativas de realização de preços e volumes de exportação em futuras revisões dos planos de negócios podem vir a determinar necessidade de reclassificações adicionais de variação cambial acumulada no patrimônio líquido para o resultado. Uma análise de sensibilidade, com preço médio do petróleo *Brent* mais baixo em US\$ 10/barril que o considerado na última revisão do Plano Estratégico 2023-2027, não indicaria a necessidade de reclassificação de variação cambial registrada no patrimônio líquido para o resultado.

A expectativa anual de realização do saldo de variação cambial acumulada no patrimônio líquido em 30 de setembro de 2023 é demonstrada a seguir:

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 a 2033	Consolidado Total
Expectativa de realização	(3.851)	(13.251)	(7.952)	(6.338)	(7.203)	(4.509)	182	(42.922)

## b) Informações sobre contratos em aberto

Em 30 de setembro de 2023, a companhia possui contratos de swap - IPCA x CDI e CDI x Dólar em aberto.

### Contratos de swap – IPCA x CDI e CDI x Dólar

Em 2019, a Petrobras contratou operações de derivativos com o objetivo de se proteger de exposição decorrente da 1ª série da 7ª emissão de debêntures, com operações de swap de juros IPCA x CDI, com vencimento em setembro de 2029 e setembro de 2034, e operações de *cross-currency swap* CDI x Dólar, com vencimentos em setembro de 2024 e setembro de 2029.

Em julho de 2023 foi encerrado o 1º Plano de Recompra de Debêntures, iniciado em 15 de julho de 2022. Durante todo o plano, apenas uma quantidade imaterial desta dívida foi recomprada. A posição nos contratos derivativos de IPCA x CDI e CDI x Dólar permanece inalterada.

Alterações das curvas futuras de juros (CDI) podem trazer impactos no resultado da companhia, em função do valor de mercado desses contratos de *swap*. Na elaboração da análise de sensibilidade nas curvas futuras de taxa de juros, o choque paralelo nesta curva foi estimado em função do prazo médio de vencimento dos *swaps* e da metodologia sobre o horizonte de aplicação da sensibilidade, apresentada anteriormente. Para os cenários possível e remoto, foram aplicados choques paralelos de 40% e 80% nas curvas futuras de taxas de juros, que resultaram em impactos de 500BP (basis points) e 900BP, respectivamente, nas taxas de juros estimados. Os efeitos desta análise de sensibilidade, mantendo-se todas as demais variáveis constantes, estão apresentados na tabela a seguir:

	Resultado Possível	Resultado Remoto
SWAP cambial (IPCA x USD)	(60)	(105)

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

A metodologia utilizada para cálculo do valor justo desta operação de *swap* consiste em calcular o valor futuro das operações, utilizando as taxas acordadas em cada contrato e as projeções das curvas de DI, cupom IPCA e cupom cambial, descontando a valor presente pela taxa livre de risco. As curvas são obtidas na Bloomberg com base nos contratos futuros negociados na bolsa.

Em seguida, a marcação a mercado é ajustada ao risco de crédito das instituições financeiras, que não é relevante em volume financeiro, por utilizarmos bancos de primeira linha.

### c) Análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial

O cenário considerado provável é referenciado por fonte externa, Focus e Thomson Reuters, com base no câmbio previsto para o fechamento do próximo trimestre. Os cenários possível e remoto possuem as mesmas referências e consideram a valorização do câmbio de fechamento do trimestre (risco) em 20% e 40%, respectivamente, à exceção dos saldos de ativos e passivos em moeda estrangeira de controladas no exterior, quando realizados em moeda equivalente às suas respectivas moedas funcionais. Essas análises abrangem apenas a variação cambial e mantêm todas as demais variáveis constantes.

Instrumentos	Exposição em 30.09.2023	Risco	Cenário Provável <sup>(1)</sup>	Cenário Possível	Cenário Remoto
Ativos	43.364	Dólar / Real	(66)	8.673	17.346
Passivos	(504.757)		766	(100.951)	(201.903)
Câmbio - cross currency swap	(3.008)		5	(602)	(1.203)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações	340.597		(517)	68.119	136.239
	(123.804)		188	(24.761)	(49.521)
Ativos	6.945	Euro / Dólar	339	1.389	2.778
Passivos	(12.630)		(616)	(2.526)	(5.052)
	(5.685)		(277)	(1.137)	(2.274)
Ativos	7.496	Libra / Dólar	300	1.499	2.998
Passivos	(14.785)		(591)	(2.957)	(5.914)
	(7.289)		(291)	(1.458)	(2.916)
Ativos	5	Libra / Real	-	1	2
Passivos	(133)		(5)	(27)	(53)
	(128)		(5)	(26)	(51)
Ativos	21	Euro / Real	1	4	8
Passivos	(53)		(3)	(11)	(21)
	(32)		(2)	(7)	(13)
Ativos	122	Peso/Dólar	(82)	(20)	(35)
	122		(82)	(20)	(35)
<b>Total</b>	<b>(136.816)</b>		<b>(469)</b>	<b>(27.409)</b>	<b>(54.810)</b>

(1) Os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos: Real x Dólar - valorização do real em 0,15% / Peso x Dólar - desvalorização do peso em 203,3% / Euro x Dólar - valorização do euro em 4,9% / Libra x Dólar - valorização da libra em 4% / Real x Euro - desvalorização do real em 4,7% / Real x Libra - desvalorização do real em 3,8%. Fonte: Focus e Thomson Reuters

## 27.4. Gerenciamento de risco de taxa de juros

A companhia preferencialmente não utiliza instrumentos financeiros derivativos para gerenciar a exposição às flutuações das taxas de juros, pois não acarretam impactos relevantes, exceto em situações específicas apresentadas por controladas da Petrobras.

A análise de sensibilidade de risco de taxa de juros é realizada para um horizonte de 12 meses. Os valores referentes aos cenários possível e remoto significam a despesa total de juros flutuantes caso ocorra uma variação de 40% e 80% nessas taxas de juros, respectivamente, mantendo-se todas as demais variáveis constantes.

A tabela a seguir informa, no cenário provável, o valor a ser desembolsado pela Petrobras com o pagamento de juros referentes às dívidas com taxa de juros flutuantes em 30 de setembro de 2023.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Risco	Consolidado		
	Cenário Provável <sup>(1)</sup>	Cenário Possível	Cenário Remoto
LIBOR 6M	131	156	181
SOFR 3M <sup>(2)</sup>	519	675	831
SOFR 6M <sup>(2)</sup>	580	691	802
SOFR O/N <sup>(2)</sup>	2.321	3.250	4.179
CDI	868	1.215	1.562
TJLP	334	467	601
IPCA	469	657	845
	<b>5.222</b>	<b>7.111</b>	<b>9.001</b>

(1) O cenário provável foi calculado considerando-se as cotações de moedas e taxas flutuantes a que as dívidas estão indexadas.

(2) Representa a Secured Overnight Funding Rate.

## 27.5. Gerenciamento de risco de liquidez

A possibilidade de insuficiência de caixa, para liquidar as obrigações nas datas previstas, é gerenciada pela companhia rotineiramente. O risco de liquidez também é mitigado ao se definir parâmetros de referência para a gestão do caixa e das aplicações financeiras e ao analisar periodicamente os riscos do fluxo de caixa projetado, quantificando por meio de simulações de Monte Carlo os seus principais fatores de risco, tais como preço de petróleo, taxa de câmbio, preços internacionais de gasolina e diesel, entre outros. Dessa forma, é possível dimensionar a necessidade de disponibilidades financeiras para a continuidade operacional e a execução do seu plano estratégico.

Nesse contexto, as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Petrobras mesmo que apresentem capital circulante líquido negativo, não comprometem a sua liquidez.

Adicionalmente, a companhia mantém linhas de crédito compromissadas (*revolving credit facilities*) contratadas como reserva de liquidez em situações adversas, conforme nota explicativa 24.5, e avalia regularmente as condições do mercado e pode realizar transações de recompra de seus títulos ou de suas subsidiárias no mercado de capitais internacional, por diversos meios, incluindo ofertas de recompra, resgates de títulos e/ou operações em mercado aberto, desde que estejam em linha com a estratégia de gerenciamento de passivos da companhia, que visa a melhoria do perfil de amortização e do custo da dívida.

## 27.6. Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos

	Total do valor justo contabilizado		
	Nível I	Nível II	Nível III
Ativos			
Derivativos de commodities	1	3	-
Derivativos de juros	-	270	-
<b>Total em 30 de setembro de 2023</b>	<b>1</b>	<b>273</b>	<b>-</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Passivos			
Derivativos de moeda estrangeira	-	(292)	-
<b>Total em 30 de setembro de 2023</b>	<b>-</b>	<b>(292)</b>	<b>-</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>(209)</b>	<b>(419)</b>	<b>-</b>

O valor justo dos demais ativos e passivos financeiros é apresentado nas respectivas notas explicativas: 3 – Títulos e valores mobiliários; 9 – Contas a receber; e 24 – Financiamentos (valor estimado).

Os valores justos de caixa e equivalentes de caixa, a dívida de curto prazo e outros ativos e passivos financeiros são equivalentes ou não diferem significativamente de seus valores contábeis.

## 28. Partes relacionadas

A companhia possui uma política de Transações com Partes Relacionadas revisada e aprovada anualmente pelo Conselho de Administração, conforme disposto no Estatuto Social da Petrobras.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

A política também visa a garantir a adequada e diligente tomada de decisões por parte da administração da companhia.

## 28.1. Transações comerciais por operação com empresas do sistema (controladora)

	30.09.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Ativo</b>						
Contas a receber						
Contas a receber, principalmente por vendas	28.333	-	28.333	26.388	-	26.388
Dividendos a receber	26	-	26	94	-	94
Valores vinculados à construção de gasoduto	-	768	768	-	820	820
Outras operações	31	203	234	678	200	878
Adiantamentos a fornecedores	637	1.699	2.336	614	2.010	2.624
<b>Total</b>	<b>29.027</b>	<b>2.670</b>	<b>31.697</b>	<b>27.774</b>	<b>3.030</b>	<b>30.804</b>
<b>Passivo</b>						
Arrendamentos <sup>(1)</sup>	(2.623)	(3.673)	(6.296)	(2.113)	(4.630)	(6.743)
Operações de mútuo	(529)	(81.075)	(81.604)	(1.093)	(52.569)	(53.662)
Pré pagamento de exportação	(90.604)	(164.429)	(255.033)	(76.192)	(231.206)	(307.398)
Fornecedores	(9.722)	-	(9.722)	(13.455)	-	(13.455)
Compras de petróleo, derivados e outras	(6.326)	-	(6.326)	(9.471)	-	(9.471)
Afretamento de plataformas	(238)	-	(238)	(365)	-	(365)
Adiantamentos de clientes	(3.149)	-	(3.149)	(3.614)	-	(3.614)
Outros	(9)	-	(9)	(5)	-	(5)
<b>Total</b>	<b>(103.478)</b>	<b>(249.177)</b>	<b>(352.655)</b>	<b>(92.853)</b>	<b>(288.405)</b>	<b>(381.258)</b>

(1) Inclui valores referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos com empresas do sistema requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R2) - Arrendamentos.

	2023		2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
<b>Resultado</b>				
Receitas, principalmente de vendas	36.861	89.835	31.872	114.392
Variações monetárias e cambiais líquidas <sup>(2)</sup>	(6.996)	(3.740)	(10.141)	(16.582)
Receitas (despesas) financeiras líquidas <sup>(2)</sup>	(5.947)	(18.199)	(5.667)	(16.302)
<b>Total</b>	<b>23.918</b>	<b>67.896</b>	<b>16.064</b>	<b>81.508</b>

(2) Inclui os valores de R\$ 65 de variação cambial ativa e R\$ 393 de despesa financeira referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R2) (R\$ 104 de variação cambial ativa e R\$ 449 de despesa financeira para o período de janeiro a setembro de 2022).

## 28.2. Taxas anuais de operações de mútuo

	Controladora	
	30.09.2023	31.12.2022
De 7,01 a 8%	(49.488)	(53.662)
De 8,01 a 9%	(32.116)	-
<b>Total</b>	<b>(81.604)</b>	<b>(53.662)</b>

## 28.3. Fundo de investimento em direitos creditórios não padronizados (FIDC-NP)

A controladora mantém recursos investidos no FIDC-NP que são destinados, preponderantemente, à aquisição de direitos creditórios performados e/ou não performados de operações realizadas por afiliadas. Os valores investidos estão registrados em contas a receber.

As cessões de direitos creditórios, performados e não performados, estão registradas como financiamentos no passivo circulante.

	Controladora	
	30.09.2023	31.12.2022
Contas a receber, líquidas	22.416	40.007
Cessões de direitos creditórios	(27.846)	(36.541)

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	2023		2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
Receita financeira FIDC-NP	1.113	3.838	1.766	5.097
Despesa financeira FIDC-NP	(1.023)	(3.341)	(1.191)	(3.206)
<b>Resultado financeiro</b>	<b>90</b>	<b>497</b>	<b>575</b>	<b>1.891</b>

## 28.4. Garantias

A Petrobras tem como procedimento conceder garantias às subsidiárias e controladas para algumas operações financeiras realizadas no Brasil e no exterior. As operações financeiras realizadas por estas participações societárias e garantidas pela Petrobras apresentam o saldo de R\$ 110.670 a liquidar em 30 de setembro de 2023 (R\$ 113.815 em 31 de dezembro de 2022).

As garantias oferecidas pela Petrobras, principalmente fidejussórias, não remuneradas, são efetuadas com base em cláusulas contratuais que suportam as operações financeiras entre as subsidiárias/controladas e terceiros, garantindo assunção do cumprimento de obrigação de terceiro, caso o devedor original não o faça.

## 28.5. Transações com empreendimentos em conjunto, coligadas, entidades governamentais e fundos de pensão

A companhia realiza, e espera continuar a realizar, negócios no curso normal de várias transações com seus empreendimentos em conjunto, coligadas, fundos de pensão, bem como com seu acionista controlador, o governo federal brasileiro, que inclui transações com os bancos e outras entidades sob o seu controle, tais como financiamentos e serviços bancários, gestão de ativos e outras.

As transações significativas resultaram nos seguintes saldos:

	30.09.2023		Consolidado 31.12.2022	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
<b>Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas</b>				
Empresas do setor petroquímico	22	13	109	52
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	382	19	377	111
<b>Subtotal</b>	<b>404</b>	<b>32</b>	<b>486</b>	<b>163</b>
<b>Entidades governamentais</b>				
Títulos públicos federais	8.604	-	8.812	-
Bancos controlados pela União Federal	70.466	7.630	61.625	8.178
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal (nota explicativa 9.1)	1.268	-	3.143	-
União Federal <sup>(1)</sup>	-	7.931	-	7.419
Pré-Sal Petróleo S.A. - PPSA	-	4	-	296
Outros	457	383	306	371
<b>Subtotal</b>	<b>80.795</b>	<b>15.948</b>	<b>73.886</b>	<b>16.264</b>
Petros	298	1.014	290	1.569
<b>Total</b>	<b>81.497</b>	<b>16.994</b>	<b>74.662</b>	<b>17.996</b>
Circulante	10.449	9.064	13.583	11.055
Não circulante	71.048	7.930	61.079	6.941

(1) Inclui valores de arrendamentos.

A seguir é apresentado o efeito no resultado das transações significativas:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	2023		Consolidado 2022	
	Jul-Set	Jan-Set	Jul-Set	Jan-Set
<b>Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas</b>				
Distribuidoras estaduais de gás natural <sup>(1)</sup>	-	-	-	6.064
Empresas do setor petroquímico	3.993	12.638	6.161	18.604
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	48	147	14	468
<b>Subtotal</b>	<b>4.041</b>	<b>12.785</b>	<b>6.175</b>	<b>25.136</b>
<b>Entidades governamentais</b>				
Títulos públicos federais	269	811	304	773
Bancos controlados pela União Federal	(187)	(272)	285	143
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	(160)	(19)	38	267
União Federal	(44)	(749)	598	217
Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	(599)	(1.276)	(1.399)	(2.253)
Outros	(652)	(1.197)	37	18
<b>Subtotal</b>	<b>(1.373)</b>	<b>(2.702)</b>	<b>(137)</b>	<b>(835)</b>
<b>Petros</b>	<b>(24)</b>	<b>(72)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>2.644</b>	<b>10.011</b>	<b>6.038</b>	<b>24.301</b>
Receitas, principalmente de vendas	4.029	12.736	6.206	25.458
Compras e serviços	9	25	(29)	-
Receitas e despesas operacionais	(1.260)	(2.495)	(1.384)	(2.615)
Variações monetárias e cambiais líquidas	(491)	(1.558)	209	60
Receitas (despesas) financeiras líquidas	357	1.303	1.036	1.398
<b>Total</b>	<b>2.644</b>	<b>10.011</b>	<b>6.038</b>	<b>24.301</b>

(1) Em julho de 2022 ocorreu a alienação total da participação na Petrobras Gás S.A. (Gaspetro).

O passivo com planos de pensão dos empregados da companhia e geridos pela Fundação Petros, que inclui os instrumentos de dívidas, está apresentado na nota explicativa 13.

## 28.6. Remuneração dos Membros chave da administração

As remunerações totais dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria Executiva da Petrobras Controladora têm por base as diretrizes estabelecidas pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais - SEST, do Ministério da Gestão e da Inovação em Serviços Públicos, e pelo Ministério de Minas e Energia e são apresentadas a seguir:

	Jan-Set/2023			Controladora Jan-Set/2022		
	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total
Salários e benefícios	10,7	0,8	11,5	10,4	0,3	10,7
Encargos sociais	2,9	0,1	3,0	2,9	0,1	3,0
Previdência complementar	0,7	-	0,7	0,9	-	0,9
Remuneração Variável	-	-	-	10,5	-	10,5
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	4,1	-	4,1	0,9	-	0,9
<b>Remuneração total</b>	<b>18,4</b>	<b>0,9</b>	<b>19,3</b>	<b>25,6</b>	<b>0,4</b>	<b>26,0</b>
<b>Remuneração total - pagamento realizado <sup>(1)</sup></b>	<b>32,4</b>	<b>0,9</b>	<b>33,3</b>	<b>25,6</b>	<b>0,4</b>	<b>26,0</b>
Número de membros - média mensal no período	9,00	11,00	20,00	9,00	11,00	20,00
Número de membros remunerados - média mensal no período	9,00	6,11	15,11	9,00	3,33	12,33

(1) Inclui em Diretoria Executiva o PPP para os Administradores.

No período de janeiro a setembro de 2023, a despesa consolidada com a remuneração total de diretores e conselheiros do Sistema Petrobras totalizou R\$ 45,00 (R\$ 53,81 no período de janeiro a setembro de 2022).

A remuneração dos membros dos Comitês de Assessoramento ao Conselho de Administração deve ser considerada à parte do limite global da remuneração fixado para os administradores, ou seja, os valores percebidos não são classificados como remuneração dos administradores.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Os membros do Conselho de Administração que participarem dos Comitês de Auditoria Estatutários renunciam à remuneração de Conselheiro de Administração, conforme estabelece o art. 38, § 8º do Decreto nº 8.945, de 27 de dezembro de 2016, e fizeram jus a uma remuneração total de R\$ 1.574 mil no período de janeiro a setembro de 2023 (R\$ 1.886 mil, considerando os encargos sociais). No período de janeiro a setembro de 2022, a remuneração acumulada no período foi de R\$ 2.399 mil (R\$ 2.879 mil, considerando os encargos sociais).

Em 27 de abril de 2023, a Assembleia Geral Ordinária fixou a remuneração dos administradores (Diretoria Executiva e Conselho de Administração) em até R\$ 44,99 como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2023 e março de 2024 (R\$ 39,59 no período compreendido entre abril de 2022 e março de 2023, fixado em 13 de abril de 2022).

## 29. Informações complementares à demonstração dos fluxos de caixa

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Set	Jan-Set
Valores pagos e recebidos durante o exercício		
Imposto de renda retido na fonte de terceiros	5.399	5.798
Transações que não envolvem caixa		
Aquisição de imobilizado a prazo	-	95
Arrendamentos	56.632	27.821
Constituição (reversão) de provisão para desmantelamento de áreas	35	54
Utilização de créditos fiscais e depósitos judiciais para pagamento de contingência	524	6.225
Remensuração de imobilizado adquirido em períodos anteriores	33	128

O saldo final de caixa e equivalentes de caixa da demonstração do fluxo de caixa contempla valores relativos a ativos mantidos para venda, conforme reconciliação a seguir:

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Set	Jan-Set
Reconciliação do saldo no início do exercício		
Saldo de caixa e equivalentes de caixa no balanço patrimonial	41.723	58.410
Caixa e equivalente de caixa classificados como ativos mantidos para venda	-	72
<b>Caixa e equivalentes de caixa na Demonstração do Fluxo de Caixa - Saldo inicial</b>	<b>41.723</b>	<b>58.482</b>

## 29.1. Reconciliação da depreciação com demonstração dos fluxos de caixa

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Set	Jan-Set
Depreciação no Imobilizado	55.748	55.911
Amortização no Intangível	367	287
	<b>56.115</b>	<b>56.198</b>
Depreciação de direito de uso - recuperação de PIS/COFINS	(589)	(540)
<b>Depreciação, depleção e amortização na DVA</b>	<b>55.526</b>	<b>55.658</b>
Parcela capitalizada da depreciação	(7.303)	(4.915)
<b>Depreciação, depleção e amortização na DFC</b>	<b>48.223</b>	<b>50.743</b>

## 30. Eventos subsequentes

### Proposta de reforma do Estatuto Social

Em 30 de outubro de 2023, o Conselho de Administração convocou os acionistas da companhia para se reunirem em Assembleia Geral Extraordinária, a ser realizada no dia 30 de novembro de 2023, a fim de deliberar sobre propostas de reforma do Estatuto Social.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Dentre as propostas, há previsão de nova reserva estatutária de remuneração do capital, por meio da alteração do artigo 56 do Estatuto Social, em alinhamento com a Política de Remuneração aos Acionistas aprovada pelo Conselho de Administração.

### Remuneração aos acionistas

Em 9 de novembro de 2023, o Conselho de Administração aprovou a distribuição de dividendos de R\$ 17.460 (R\$1,344365 por ação preferencial - PN e ordinária - ON em circulação), com base no resultado do período de julho a setembro de 2023, considerando a aplicação da Política de Remuneração aos Acionistas de 45% do fluxo de caixa livre (R\$ 18.435) e a dedução da recompra das ações realizada pela companhia no período (R\$975), excluindo os custos de transação, conforme quadro a seguir:

	Data de aprovação do CA	Data da posição acionária	Dividendos e JCP	
			Valor por ação PN e ON (R\$)	Valor
Dividendos intercalares	09.11.2023	21.11.2023	0,915292	11.887
JCP intercalares	09.11.2023	21.11.2023	0,429073	5.573
<b>Total</b>			<b>1,344365</b>	<b>17.460</b>

Esses dividendos e juros sobre capital próprio (JCP) serão pagos em duas parcelas iguais de R\$ 8.730, nos dias 20 de fevereiro e 20 de março de 2024, sendo contemplados na proposta de remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2023. Os valores serão atualizados monetariamente, de acordo com a variação da taxa Selic, desde 31 de dezembro de 2023 até a data do efetivo pagamento de cada parcela.

Os valores de dividendos e JCP por ação podem sofrer variação até a data da posição acionária em decorrência do programa de recompra de ações, que reduz o número de ações em circulação.

**NOTAS EXPLICATIVAS****PETROBRAS**

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

**31. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2022 e 30 de setembro de 2023**

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2022	ITR do 3T-2023
Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras	2	1
Sumário das principais práticas contábeis	3	2
Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	7	3
Receita de vendas	8	4
Custos e despesas por natureza	9	5
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	10	6
Resultado financeiro líquido	11	7
Informações por Segmento	12	8
Contas a receber	13	9
Estoques	14	10
Fornecedores	15	11
Tributos	16	12
Benefícios a empregados	17	13
Processos judiciais e contingências	18	14
Provisão para desmantelamento de áreas	19	15
Outros ativos e passivos	20	16
Imobilizado	23	17
Intangível	24	18
Redução ao valor recuperável dos ativos (Impairment)	25	19
Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás	26	20
Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo	27	21
Investimentos	29	22
Vendas de ativos e outras operações com ativos	30	23
Financiamentos	31	24
Arrendamentos	32	25
Patrimônio líquido	33	26
Gerenciamento de riscos	34	27
Partes relacionadas	35	28
Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa	36	29
Eventos subsequentes	37	30

As notas explicativas do relatório anual de 2022, que foram suprimidas no ITR de 30 de setembro de 2023 pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações financeiras intermediárias, são as seguintes:

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas
A companhia e suas operações	1
Estimativas e julgamentos relevantes	4
Novas normas e interpretações	5
Gestão de Capital	6
“Operação Lava Jato” e seus reflexos na companhia	21
Compromisso de compra de gás natural	22
Parcerias em atividades de exploração e produção	28

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, o presidente e os diretores da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Avenida República do Chile, 65, Rio de Janeiro, RJ, inscrita no CNPJ sob nº 33.000.167/0001-01, declaram que as demonstrações financeiras foram elaboradas nos termos da lei ou do estatuto social e que:

(i) reviram, discutiram e concordam com as informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de setembro de 2023;

(ii) reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no relatório de revisão da KPMG Auditores Independentes Ltda., relativamente às informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de setembro de 2023.

Rio de Janeiro, 9 de novembro de 2023.

**Jean Paul Terra Prates**

Presidente

**Mário Vinícius Claussen Spinelli**

Diretor Executivo de Governança e Conformidade

**Carlos José do Nascimento Travassos**

Diretor Executivo de Engenharia, Tecnologia e Inovação

**Mauricio Tolmasquim**

Diretor Executivo de Transição Energética e Sustentabilidade

**Clarice Coppetti**

Diretora Executiva de Assuntos Corporativos

**Sergio Caetano Leite**

Diretor Executivo Financeiro e de Relacionamento com Investidores

**Claudio Romeo Schlosser**

Diretor Executivo de Logística, Comercialização e Mercados

**William França da Silva**

Diretor Executivo de Processos Industriais e Produtos

**Joelson Falcão Mendes**

Diretor Executivo de Exploração e Produção



KPMG Auditores Independentes Ltda.  
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro  
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil  
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil  
Telefone +55 (21) 2207-9400  
www.kpmg.com.br

## Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

Ao Conselho de Administração e Acionistas  
da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras  
Rio de Janeiro - RJ

### Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias 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, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

### Alcance da revisão

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



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

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) e a IAS 34, emitida pelo IASB, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

### **Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado**

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e 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 nessa Norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 09 de novembro de 2023

KPMG Auditores Independentes Ltda.  
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Ulysses M. Duarte Magalhães  
Contador CRC RJ-092095/O-8