

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONSOLIDADAS

Em 30 de junho de 2022 e para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021 com o relatório de revisão dos auditores independentes registrados no PCAOB

(Tradução livre do original emitido em inglês)



BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO (NÃO AUDITADO).....	3
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)	4
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA).....	5
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)	6
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)	7
1. Base de elaboração	8
2. Sumário das principais práticas contábeis	8
3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	8
4. Receita de vendas	9
5. Custos e Despesas por natureza.....	10
6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	11
7. Resultado financeiro líquido	11
8. Resultado por Segmento.....	12
9. Contas a receber	16
10. Estoques	17
11. Tributos	17
12. Benefícios a empregados.....	19
13. Processos judiciais e contingências.....	24
14. Provisões para desmantelamento de áreas	27
15. Imobilizado.....	28
16. Intangível.....	30
17. Redução ao valor recuperável de ativos (<i>Impairment</i>).....	31
18. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás natural	32
19. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo	33
20. Investimentos	33
21. Informações por Segmento - Ativo.....	35
22. Venda de ativos e outras reestruturações societárias	35
23. Financiamentos	38
24. Arrendamentos.....	41
25. Patrimônio líquido.....	42
26. Valor justo dos ativos e passivos financeiros	43
27. Gerenciamento de riscos	44
28. Partes relacionadas	48
29. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa.....	50
30. Eventos subsequentes	50
Relatório dos auditores independentes registrados no PCAOB (*).....	52

BALANÇO PATRIMONIAL CONSOLIDADO (NÃO AUDITADO)**PETROBRAS**

Em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021 (Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Ativo	Nota	30.06.2022	31.12.2021	Passivo	Nota	30.06.2022	31.12.2021
Circulante				Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	3.1	16.287	10.467	Fornecedores		5.528	5.483
Títulos e valores mobiliários	3.2	2.855	650	Financiamentos	23.1	4.116	3.641
Contas a receber, líquidas	9.1	5.048	6.368	Arrendamentos	24	5.224	5.432
Estoques	10	9.512	7.255	Imposto de renda e contribuição social	11.1	1.922	733
Imposto de renda e contribuição social	11.1	142	163	Impostos e contribuições	11.2	3.784	4.001
Impostos e contribuições	11.2	1.132	1.183	Dividendos propostos	25.2	4.633	-
Outros ativos		2.146	1.573	Benefícios a empregados	12	2.007	2.144
		37.122	27.659	Outros passivos		3.641	1.875
						30.855	23.309
Ativos classificados como mantidos para venda	22	5.792	2.490	Passivos associados a ativos mantidos para venda	22	1.822	867
		42.914	30.149			32.677	24.176
Não circulante				Não circulante			
Realizável a longo prazo				Financiamentos	23.1	26.935	32.059
Contas a receber, líquidas	9.1	1.981	1.900	Arrendamentos	24	17.302	17.611
Títulos e valores mobiliários	3.2	49	44	Imposto de renda e contribuição social	11.1	310	300
Depósitos judiciais	13.2	9.716	8.038	Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.1	6.895	1.229
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.1	548	604	Benefícios a empregados	12	8.861	9.374
Impostos e contribuições	11.2	3.648	3.261	Provisão para processos judiciais e administrativos	13.1	2.468	2.018
Outros ativos		574	487	Provisão para desmantelamento de áreas	14	15.474	15.619
		16.516	14.334	Outros passivos		2.081	2.150
						80.326	80.360
				Total do passivo		113.003	104.536
Patrimônio líquido				Patrimônio líquido			
Investimentos	20	1.717	1.510	Capital social realizado	25.1	107.101	107.101
Imobilizado	15	127.419	125.330	Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria		1.144	1.143
Intangível	16	3.254	3.025	Reservas de lucros		76.055	72.811
		148.906	144.199	Outros resultados abrangentes		(105.922)	(111.648)
				Patrimônio líquido Petrobras		78.378	69.407
				Atribuído aos acionistas não controladores		439	405
				Patrimônio líquido Total		78.817	69.812
Total do ativo		191.820	174.348	Total do passivo e patrimônio líquido		191.820	174.348

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)
PETROBRAS

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021 (Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Nota	Jan- Jun/2022	Jan- Jun/2021	Abr- Jun/2022	Abr- Jun/2021
Receita de vendas	4	61.892	36.680	34.703	20.982
Custo dos produtos e serviços vendidos	5.1	(28.019)	(17.849)	(15.240)	(10.158)
Lucro bruto		33.873	18.831	19.463	10.824
Despesas					
Vendas	5.2	(2.425)	(2.034)	(1.247)	(1.086)
Gerais e administrativas	5.3	(622)	(533)	(323)	(260)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	18	(123)	(405)	(44)	(191)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico		(426)	(264)	(220)	(147)
Tributárias		(152)	(152)	(93)	(46)
Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	17	(167)	(180)	(168)	(90)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	6	1.867	(393)	2.189	(109)
		(2.048)	(3.961)	94	(1.929)
Lucro antes do resultado financeiro, participações e impostos		31.825	14.870	19.557	8.895
Receitas financeiras		881	328	619	206
Despesas financeiras		(1.716)	(3.079)	(959)	(1.871)
Variações monetárias e cambiais, líquidas		(1.767)	(869)	(2.858)	3.684
Resultado financeiro líquido	7	(2.602)	(3.620)	(3.198)	2.019
Resultado de participações em investidas	20	341	1.209	(9)	1.026
Lucro antes dos impostos		29.564	12.459	16.350	11.940
Imposto de renda e contribuição social	11.1	(9.875)	(4.103)	(5.309)	(3.784)
Lucro líquido do período		19.689	8.356	11.041	8.156
Acionistas da Petrobras		19.615	8.301	11.010	8.121
Acionistas não controladores		74	55	31	35
Lucro básico e diluído por ação ON e PN (em US\$)	25.3	1,50	0,64	0,84	0,62

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)
PETROBRAS

Períodos de três e seis meses findo em 30 de junho de 2022 e 2021 (Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Lucro líquido do período	19.689	8.356	11.041	8.156
Itens que não serão reclassificados para o resultado:				
Ganhos (Perdas) atuariais com planos de benefícios definidos				
Reconhecidos no patrimônio líquido	-	1.719	-	1.722
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	(585)	-	(585)
	-	1.134	-	1.137
Itens que poderão ser reclassificados para resultado:				
Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa - exportações				
Reconhecidos no patrimônio líquido	5.073	2.451	(6.523)	8.042
Transferidos para o resultado	2.488	2.307	1.108	1.194
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(2.571)	(1.617)	1.841	(3.140)
	4.990	3.141	(3.574)	6.096
Ajustes de conversão em investidas (*)				
Reconhecidos no patrimônio líquido	614	869	(4.283)	1.682
Transferidos para o resultado	-	34	-	-
	614	903	(4.283)	1.682
Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em Investidas				
Reconhecidos no patrimônio líquido	145	141	(105)	253
Outros resultados abrangentes:	5.749	5.319	(7.962)	9.168
Resultado Abrangente Total	25.438	13.675	3.079	17.324
Resultado Abrangente atribuível aos acionistas da Petrobras	25.341	13.651	3.102	17.299
Resultado Abrangente atribuível aos acionistas não controladores	97	24	(23)	25

(*) Inclui efeito de coligadas e empreendimentos controlados em conjunto.

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações financeiras intermediárias

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)
PETROBRAS

Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021 (Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro do período	19.689	8.356
Ajustes para:		
Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	12	633
Resultado de participações em investidas	20.2	(341)
Depreciação, depleção e amortização	8	6.630
Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	17	167
Ajuste a valor de mercado dos estoques	10	3
Perdas (reversões) de crédito esperadas		39
Baixa de poços secos	18	94
Resultado com alienações, baixa de ativos, remensuração e realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária		(846)
Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados e outras		2.882
Imposto de renda e contribuição social diferidos, líquidos	11.1	1.989
Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	14	295
Recuperação de PIS e COFINS - Exclusão de ICMS na base de cálculo		(4)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	16	(2.872)
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento		(401)
Redução/(aumento) de ativos		
Contas a receber		57
Estoques		(2.034)
Depósitos judiciais		(816)
Outros ativos		(652)
Aumento/(Redução) de passivos		
Fornecedores		(141)
Impostos, taxas e contribuições		6.905
Planos de pensão e de saúde		(1.689)
Provisão para processos judiciais		336
Salários, férias, encargos e participações		(366)
Provisão para desmantelamento de áreas		(278)
Outros passivos		627
Imposto de renda e contribuição social pagos		(5.102)
Recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais	24.804	18.067
Fluxos de caixa das atividades de investimentos		
Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis		(4.073)
Reduções (adições) em investimentos		(19)
Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos)		3.378
Compensação financeira por Acordos de Coparticipação	16	5.213
Investimentos em títulos e valores mobiliários		(2.108)
Dividendos recebidos/outros		242
Recursos líquidos gerados (utilizados) nas atividades de investimentos	2.633	(2.353)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos		
Participação de acionistas não controladores		(17)
Captações	23.3	330
Amortizações de principal - financiamentos	23.3	(5.477)
Amortizações de juros - financiamentos	23.3	(916)
Amortizações de arrendamentos	24	(2.682)
Dividendos pagos a acionistas Petrobras		(12.429)
Dividendos pagos a acionistas não controladores		(58)
Recursos líquidos gerados (utilizados) nas atividades de financiamentos	(21.249)	(17.917)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa		(374)
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no período		5.814
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	10.480	11.725
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	16.294	9.822

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADA (NÃO AUDITADA)

PETROBRAS

Períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021 (Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Capital subscrito e integralizado, líquido de gastos com emissões		Transações de Capital	Outros resultados abrangentes (déficit) e custo atribuído				Reservas de Lucros								
	Capital subscrito e integralizado	Gasto com emissão de ações		Ajuste Acumulado de Conversão	Hedge de fluxo de caixa de exportação	Perdas atuariais com planos de benefícios definidos	Outros resultados abrangentes e custo atribuído	Legal	Estatutária	Incentivos fiscais	Retenção de lucros	Dividendos adicionais propostos	Lucros (prejuízos) acumulados	Total do patrimônio líquido atribuível aos acionistas da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2020	107.380	(279)	1.064	(73.936)	(24.590)	(15.034)	(1.174)	8.813	2.900	1.102	51.974	1.128	-	59.348	528	59.876
		107.101	1.064				(114.734)					65.917	-	59.348	528	59.876
Aumento de capital com reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Transação de capital	-	-	(691)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(691)	750	59
Lucro ou Prejuízo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.301	8.301	55	8.356
Outros resultados abrangentes	-	-	-	934	3.141	1.134	141	-	-	-	-	-	-	5.350	(31)	5.319
Destinações:																
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.128)	-	(1.128)	(37)	(1.165)
Saldo em 30 de junho de 2021	107.380	(279)	373	(73.002)	(21.449)	(13.900)	(1.033)	8.813	2.900	1.102	51.974	-	8.301	71.180	1.267	72.447
		107.101	373				(109.384)					64.789	8.301	71.180	1.267	72.447
Saldo em 31 de dezembro de 2021	107.380	(279)	1.143	(75.122)	(24.169)	(11.205)	(1.152)	9.769	3.084	1.220	52.050	6.688	-	69.407	405	69.812
		107.101	1.143				(111.648)					72.811	-	69.407	405	69.812
Transação de capital	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	(18)	(17)
Lucro ou Prejuízo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.615	19.615	74	19.689
Outros resultados abrangentes	-	-	-	591	4.990	-	145	-	-	-	-	-	-	5.726	23	5.749
Destinações:																
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.503)	(6.688)	(8.180)	(16.371)	(45)	(16.416)
Saldo em 30 de junho de 2022	107.380	(279)	1.144	(74.531)	(19.179)	(11.205)	(1.007)	9.769	3.084	1.220	50.547	-	11.435	78.378	439	78.817
		107.101	1.144				(105.922)					64.620	11.435	78.378	439	78.817

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas.

1. Base de elaboração

1.1. Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras intermediárias

Estas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas não auditadas da Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras” ou “Companhia”) foram preparadas e apresentadas de acordo com a IAS 34 - “*Interim Financial Reporting*” emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). Apresentam as mudanças significativas do período, evitando a repetição de certas notas às demonstrações financeiras consolidadas anuais anteriormente reportadas. Portanto, eles devem ser lidos em conjunto com as demonstrações financeiras consolidadas anuais auditadas da Companhia para o ano encerrado em 31 de dezembro de 2021, que incluem o conjunto completo de notas (Demonstrações Financeiras de 2021).

Estas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas não auditadas foram aprovadas e autorizadas para emissão pelo Conselho de Administração da Companhia em uma reunião realizada em 28 de julho de 2022.

2. Sumário das principais práticas contábeis

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas informações trimestrais consolidadas não auditadas são os mesmos adotados na preparação das demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

As normas contábeis que entraram em vigor em 1º de janeiro de 2022 não causaram efeitos materiais nessas informações trimestrais consolidadas.

Em relação à reforma das taxas de juros referenciais (IBOR *Reform*), a companhia segue monitorando os pronunciamentos das autoridades regulatórias, bem como as medidas que vêm sendo adotadas, visando à adaptação dos diversos instrumentos financeiros aos novos benchmarks. A Petrobras e suas subsidiárias possuem dívidas indexadas à Libor (*London Interbank Offered Rate*), cujo valor corresponde a aproximadamente 33,7% de seus financiamentos. As dívidas indexadas à Libor são apresentadas na nota explicativa 23.4.

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 caixa e equivalentes de caixa na prática contábil.

	30.06.2022	31.12.2021
Caixa e bancos	231	299
Aplicações financeiras de curto prazo		
- No País		
Fundos de investimentos DI e operações compromissadas	6.072	1.951
Outros fundos de investimentos	205	163
	6.277	2.114
- No exterior		
<i>Time deposits</i>	6.195	4.310
Auto Invest e contas remuneradas	3.555	3.732
Outras aplicações financeiras	29	12
	9.779	8.054
Total das aplicações financeiras de curto prazo	16.056	10.168
Total de caixa e equivalentes de caixa	16.287	10.467

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, por outras aplicações em contas remuneradas com liquidez diária e por outros instrumentos de renda fixa de curto prazo.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***3.2. Títulos e valores mobiliários**

	30.06.2022	31.12.2021
Valor justo por meio do resultado	622	650
Custo amortizado	2.282	44
Total	2.904	694
Circulante	2.855	650
Não circulante	49	44

Os títulos classificados como valor justo por meio de resultado referem-se principalmente a investimentos em títulos públicos federais brasileiros. Estes investimentos financeiros possuem prazos de vencimento superiores a três meses e, em sua maioria, são apresentados no ativo circulante em função da expectativa de realização ou vencimento no curto prazo. Os títulos classificados como custo amortizado referem-se a aplicações no exterior em depósitos a prazo com vencimento superior a três meses da data de contratação e aplicações em Certificados de Depósitos Bancários (CDB) pós-fixados com liquidez diária, e prazo de um ano.

4. Receita de vendas

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Diesel	18.164	10.647	10.681	6.069
Gasolina	8.034	4.765	4.309	2.743
Gás liquefeito de petróleo (GLP)	2.623	2.036	1.437	1.120
Querosene de aviação (QAV)	2.391	827	1.400	401
Nafta	1.335	693	724	362
Óleo combustível (incluindo bunker)	718	723	352	388
Outros derivados de petróleo	2.890	1.883	1.615	1.005
Subtotal de derivados	36.155	21.574	20.518	12.088
Gás natural	3.684	2.370	1.961	1.333
Petróleo	4.443	53	2.682	-
Renováveis e nitrogenados	161	22	95	9
Receitas de direitos não exercidos (breakage)	274	161	170	94
Eletricidade	402	1.134	109	591
Serviços, agenciamentos e outros	545	331	307	170
Mercado interno	45.664	25.645	25.842	14.285
Exportações	14.924	10.496	8.189	6.359
Petróleo	10.404	7.512	5.593	4.711
Óleo combustível (incluindo bunker)	4.161	2.455	2.276	1.254
Outros derivados de petróleo e outros produtos	358	529	320	394
Vendas no exterior (*)	1.305	539	672	338
Mercado externo	16.228	11.035	8.861	6.697
Receitas de vendas (**)	61.892	36.680	34.703	20.982

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

(**) A receita de vendas por segmento de negócio está apresentada na nota explicativa 8.

No período de janeiro a junho de 2022 e de 2021, a Vibra Energia, antiga BR Distribuidora, representa mais que 10% do total de vendas da companhia, impactando principalmente o segmento de Refino, Transporte e Comercialização (RTC).

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

*(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***5. Custos e Despesas por natureza****5.1. Custo dos produtos e serviços vendidos**

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Matérias-primas, produtos para revenda, materiais e serviços contratados (*)	(13.769)	(7.610)	(8.008)	(4.950)
Depreciação, depleção e amortização	(5.344)	(4.404)	(2.782)	(2.165)
Participação governamental	(8.093)	(4.984)	(4.029)	(2.630)
Gastos com pessoal	(813)	(851)	(421)	(413)
Total	(28.019)	(17.849)	(15.240)	(10.158)

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

5.2. Despesas de vendas

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros	(1.948)	(1.709)	(1.000)	(925)
Depreciação, depleção e amortização	(417)	(289)	(217)	(140)
Perdas de créditos esperadas	(14)	6	(6)	1
Gastos com pessoal	(46)	(42)	(24)	(22)
Total	(2.425)	(2.034)	(1.247)	(1.086)

5.3. Despesas gerais e administrativas

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Gastos com pessoal	(414)	(376)	(216)	(191)
Materiais, serviços, aluguéis e outros	(161)	(112)	(83)	(48)
Depreciação, depleção e amortização	(47)	(45)	(24)	(21)
Total	(622)	(533)	(323)	(260)

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas**

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Paradas não programadas e gastos pré-operacionais	(889)	(651)	(513)	(351)
Ganhos (perdas) com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(557)	(275)	(298)	(326)
Plano de pensão e saúde (inativos)	(491)	(439)	(253)	(221)
Programa de remuneração variável	(247)	(195)	(129)	(101)
Resultado com derivativos de commodities	(222)	(42)	(169)	(19)
Participação nos lucros ou resultados	(65)	(58)	(34)	(30)
Resultado relacionado a desmantelamento de áreas	(27)	(7)	(3)	(1)
Equalização de gastos - AIP	(9)	(52)	(37)	(9)
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato (**)	12	196	-	55
Recuperação de tributos (*)	41	506	24	485
Multas aplicadas a fornecedores	116	77	48	48
Resultados com operações em parcerias de E&P	154	291	127	191
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	401	226	176	157
Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias	846	104	370	56
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas (***)	2.872	-	2.872	-
Realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária	-	(33)	-	-
Outros	(68)	(41)	8	(43)
Total	1.867	(393)	2.189	(109)

(*) No período de três meses e seis meses terminado em 30 de junho de 2021, inclui os efeitos pela exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS, exceto pelos efeitos da atualização monetária.

(**) Até o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, foi reconhecido por meio de acordos de colaboração e leniência celebrados com pessoas físicas e jurídicas, o ressarcimento de US\$ 1,522.

(***) Refere-se ao resultado pelo Acordo de Atapu e Sêpia, conforme nota explicativa 16.2.

7. Resultado financeiro líquido

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Receitas Financeiras	881	328	619	206
Receita com aplicações financeiras e títulos públicos	532	74	369	45
Outros	349	254	250	161
Despesas Financeiras	(1.716)	(3.079)	(959)	(1.871)
Despesas com financiamentos	(1.223)	(1.656)	(693)	(904)
Despesas com arrendamentos	(624)	(592)	(334)	(297)
Ágio na recompra de títulos de dívida	(110)	(849)	(84)	(666)
Encargos financeiros capitalizados	535	478	297	266
Atualização financeira da provisão de desmantelamento	(267)	(384)	(137)	(195)
Outros	(27)	(76)	(8)	(75)
Variações monetárias e cambiais, líquidas	(1.767)	(869)	(2.858)	3.684
Variações cambiais (*)	781	1.001	(1.640)	4.443
Reclassificação do hedge accounting (*)	(2.488)	(2.307)	(1.108)	(1.194)
Atualização monetária de impostos a recuperar (**)	45	474	24	461
Outros	(105)	(37)	(134)	(26)
Total	(2.602)	(3.620)	(3.198)	2.019

(*) Para mais informações, vide notas explicativas 27.3.a e 27.3.c.

(**) Em 2021, inclui atualização monetária sobre os efeitos pela exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***8. Resultado por Segmento****Resultados Consolidados por Área de Negócio**

Abr-Jun/2022

	Exploração e Produção (E&P)	Refino, Transporte e Comercialização (RTC)	Gás & Energia (G&E)	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	21.940	31.956	3.734	150	(23.077)	34.703
Intersegmentos	21.572	498	1.009	(2)	(23.077)	-
Terceiros	368	31.458	2.725	152	-	34.703
Custo dos produtos vendidos	(8.176)	(26.787)	(2.366)	(147)	22.236	(15.240)
Lucro bruto	13.764	5.169	1.368	3	(841)	19.463
Despesas	2.519	(843)	(816)	(763)	(3)	94
Vendas	(3)	(461)	(776)	(4)	(3)	(1.247)
Gerais e administrativas	(12)	(42)	(18)	(251)	-	(323)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(44)	-	-	-	-	(44)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(192)	(3)	-	(25)	-	(220)
Tributárias	(24)	(18)	(9)	(42)	-	(93)
Perda no valor de recuperação de ativos - Impairment	(124)	(44)	-	-	-	(168)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	2.918	(275)	(13)	(441)	-	2.189
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	16.283	4.326	552	(760)	(844)	19.557
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(3.198)	-	(3.198)
Resultado de participações em investimentos	57	(95)	30	(1)	-	(9)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	16.340	4.231	582	(3.959)	(844)	16.350
Imposto de renda e contribuição social	(5.538)	(1.470)	(188)	1.599	288	(5.309)
Lucro (prejuízo) do período	10.802	2.761	394	(2.360)	(556)	11.041
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	10.803	2.761	368	(2.366)	(556)	11.010
Acionistas não controladores	(1)	-	26	6	-	31

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)
PETROBRAS
(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)
Resultados Consolidados por Área de Negócio

Jan-Jun/2022

	Exploração e Produção (E&P)	Refino, Transporte e Comercialização (RTC)	Gás & Energia (G&E)	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	41.624	56.641	7.099	276	(43.748)	61.892
Intersegmentos	40.946	931	1.870	1	(43.748)	-
Terceiros	678	55.710	5.229	275	-	61.892
Custo dos produtos vendidos	(15.852)	(48.334)	(5.251)	(272)	41.690	(28.019)
Lucro bruto	25.772	8.307	1.848	4	(2.058)	33.873
Despesas	2.486	(1.380)	(1.705)	(1.442)	(7)	(2.048)
Vendas	(5)	(869)	(1.537)	(7)	(7)	(2.425)
Gerais e administrativas	(24)	(79)	(34)	(485)	-	(622)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(123)	-	-	-	-	(123)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(365)	(6)	(3)	(52)	-	(426)
Tributárias	(39)	(25)	(19)	(69)	-	(152)
Perda no valor de recuperação de ativos - Impairment	(123)	(44)	1	(1)	-	(167)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	3.165	(357)	(113)	(828)	-	1.867
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	28.258	6.927	143	(1.438)	(2.065)	31.825
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(2.602)	-	(2.602)
Resultado de participações em investimentos	108	176	59	(2)	-	341
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	28.366	7.103	202	(4.042)	(2.065)	29.564
Imposto de renda e contribuição social	(9.610)	(2.355)	(49)	1.435	704	(9.875)
Lucro (prejuízo) do período	18.756	4.748	153	(2.607)	(1.361)	19.689
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	18.758	4.748	101	(2.631)	(1.361)	19.615
Acionistas não controladores	(2)	-	52	24	-	74

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***Resultados Consolidados por Área de Negócio**

Abr-Jun/2021

	Exploração e Produção (E&P)	Refino, Transporte e Comercialização (RTC)	Gás & Energia (G&E)	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	13.509	19.007	2.654	116	(14.304)	20.982
Intersegmentos	13.271	338	633	62	(14.304)	-
Terceiros	238	18.669	2.021	54	-	20.982
Custo dos produtos vendidos	(5.606)	(16.737)	(1.660)	(114)	13.959	(10.158)
Lucro bruto	7.903	2.270	994	2	(345)	10.824
Despesas	(457)	(523)	(665)	(278)	(6)	(1.929)
Vendas	(5)	(403)	(669)	(3)	(6)	(1.086)
Gerais e administrativas	(28)	(39)	(16)	(177)	-	(260)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(191)	-	-	-	-	(191)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(106)	(3)	(12)	(26)	-	(147)
Tributárias	(23)	(24)	(24)	25	-	(46)
Perda no valor de recuperação de ativos - Impairment	(7)	-	(79)	(4)	-	(90)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(97)	(54)	135	(93)	-	(109)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	7.446	1.747	329	(276)	(351)	8.895
Resultado financeiro líquido	-	-	-	2.019	-	2.019
Resultado de participações em investimentos	33	520	33	440	-	1.026
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	7.479	2.267	362	2.183	(351)	11.940
Imposto de renda e contribuição social	(2.531)	(595)	(111)	(666)	119	(3.784)
Lucro (prejuízo) do período	4.948	1.672	251	1.517	(232)	8.156
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	4.949	1.672	226	1.506	(232)	8.121
Acionistas não controladores	(1)	-	25	11	-	35

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)
PETROBRAS
(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Jan-Jun/2021

	Exploração e Produção (E&P)	Refino, Transporte e Comercialização (RTC)	Gás & Energia (G&E)	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	25.175	32.980	4.862	271	(26.608)	36.680
Intersegmentos	24.724	573	1.185	126	(26.608)	-
Terceiros	451	32.407	3.677	145	-	36.680
Custo dos produtos vendidos	(10.840)	(28.574)	(2.992)	(264)	24.821	(17.849)
Lucro bruto	14.335	4.406	1.870	7	(1.787)	18.831
Despesas	(979)	(921)	(1.411)	(638)	(12)	(3.961)
Vendas	(5)	(738)	(1.272)	(7)	(12)	(2.034)
Gerais e administrativas	(60)	(71)	(33)	(369)	-	(533)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(405)	-	-	-	-	(405)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(191)	(6)	(17)	(50)	-	(264)
Tributárias	(41)	(63)	(47)	(1)	-	(152)
Perda no valor de recuperação de ativos - Impairment	(102)	-	(79)	1	-	(180)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(175)	(43)	37	(212)	-	(393)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	13.356	3.485	459	(631)	(1.799)	14.870
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(3.620)	-	(3.620)
Resultado de participações em investimentos	56	628	73	452	-	1.209
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	13.412	4.113	532	(3.799)	(1.799)	12.459
Imposto de renda e contribuição social	(4.541)	(1.185)	(156)	1.167	612	(4.103)
Lucro (prejuízo) do período	8.871	2.928	376	(2.632)	(1.187)	8.356
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	8.873	2.928	330	(2.643)	(1.187)	8.301
Acionistas não controladores	(2)	-	46	11	-	55

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

	Exploração e Produção (E&P)	Refino, Transporte e Comercialização (RTC)	Gás & Energia (G&E)	Corporativo e outros negócios	Total
Jan-Jun/2022	5.258	1.114	207	51	6.630
Jan-Jun/2021	4.307	1.072	213	86	5.678

	Exploração e Produção (E&P)	Refino, Transporte e Comercialização (RTC)	Gás & Energia (G&E)	Corporativo e outros negócios	Total
Abr-Jun/2022	2.788	542	99	31	3.460
Abr-Jun/2021	2.137	532	107	46	2.822

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***9. Contas a receber****9.1. Contas a receber, líquidas**

	30.06.2022	31.12.2021
Recebíveis de contratos com clientes		
Terceiros	5.425	4.839
Partes relacionadas		
Investidas (nota explicativa 28.1)	303	385
Subtotal	5.728	5.224
Outros contas a receber		
Terceiros		
Recebíveis por desinvestimento (*)	1.075	2.679
Arrendamentos	417	435
Outras	739	872
Partes relacionadas		
Contas petróleo e álcool - créditos junto ao Governo Federal	582	506
Subtotal	2.813	4.492
Total do contas a receber	8.541	9.716
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Terceiros	(1.503)	(1.428)
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Partes Relacionadas	(9)	(20)
Total do contas a receber, líquidas	7.029	8.268
Circulante	5.048	6.368
Não circulante	1.981	1.900

(*) Em 30.06.2022, refere-se, principalmente a valor a receber pelo desinvestimento de Rio Ventura, Roncador, Baúna, Miranga, Maromba, Pampo e Enchova, Sépia e Atapu.

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 dependente da variação do valor da *commodity*, classificados na categoria valor justo por meio do resultado, cujo valor em 30 de junho de 2022 totalizou US\$ 775 (US\$ 1.155 em 31 de dezembro de 2021).

O saldo de recebíveis por desinvestimentos teve redução principalmente pelo recebimento de US\$ 950, da venda de participação no bloco exploratório BM-S-8, e pelo recebimento de US\$ 1,000 da Nova Transportadora do Sudeste (NTS), referente à última parcela da venda de 90% das ações da Petrobras, parcialmente compensada por outros recebíveis registrados no período, como oriundo do Acordo de Coparticipação de Atapu e Sépia de (US\$ 129) e o de Pampo e Enchova de (US\$ 124).

9.2. Aging do Contas a receber - Terceiros

	30.06.2022		31.12.2021	
	Contas a receber	Perdas de crédito esperadas	Contas a receber	Perdas de crédito esperadas
A vencer	5.895	(78)	7.059	(77)
Vencidos:				
Até 3 meses	186	(34)	218	(26)
De 3 a 6 meses	24	(23)	40	(6)
De 6 a 12 meses	22	(18)	51	(29)
Acima de 12 meses	1.529	(1.350)	1.457	(1.290)
Total	7.656	(1.503)	8.825	(1.428)

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***9.3. Movimentação das perdas de créditos esperadas - PCE**

	2022	2021
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	1.448	1.596
Adições	72	42
Baixas	(21)	-
Reversões	(38)	(75)
Ajuste Acumulado de Conversão	51	30
Saldo Final	1.512	1.593
Circulante	190	199
Não circulante	1.322	1.394

10. Estoques

	30.06.2022	31.12.2021
Petróleo	3.985	3.048
Derivados de petróleo	3.252	2.495
Intermediários	634	532
Gás Natural e GNL	617	349
Biocombustíveis	23	19
Fertilizantes	2	8
Total produtos	8.513	6.451
Materiais, suprimentos e outros (*)	999	804
Total	9.512	7.255

(*) Compreende principalmente insumos de produção e materiais utilizados nas operações da Companhia, demonstrados ao custo médio de aquisição, não excedendo o custo de reposição.

No primeiro semestre de 2022, a Companhia reconheceu uma perda de US\$ 3 em custos dos produtos e serviços vendidos, ajustando os estoques ao valor realizável líquido (uma reversão de US\$ 3 em custos dos produtos e serviços vendidos no primeiro semestre de 2021) principalmente devido a mudanças nos preços internacionais de petróleo bruto e derivados.

Em 30 de junho de 2022, a Companhia havia dado volumes de petróleo bruto e derivados em garantia do Termo de Compromisso Financeiro (TCF) firmado entre a Petrobras e a Petros em 2008, no valor de US\$ 3.213. Esse montante de garantia está em processo de reavaliação devido à liquidação parcial antecipada do TCF Diferença de Pensão e TCF Pré-70, realizada em fevereiro de 2022. A companhia espera que o saldo da garantia atinja o saldo do compromisso financeiro, que em 30 de junho de 2022 é de US\$ 1.103, atendendo à condição contratual de cobertura da dívida com os TCFs.

11. Tributos**11.1. Tributos correntes**

	Ativo Circulante		Passivo Circulante		Passivo Não Circulante	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
No país						
Tributos sobre o lucro	140	133	1.583	682	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	47	43	310	300
	140	133	1.630	725	310	300
No exterior	2	30	292	8	-	-
Total	142	163	1.922	733	310	300

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:

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Lucro do período antes dos impostos	29.564	12.459	16.350	11.940
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(10.051)	(4.236)	(5.559)	(4.060)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:				

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

Juros sobre capital próprio	383	-	383	-
Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior	394	(70)	203	(93)
Tributação no Brasil de lucro de empresas no exterior (*)	(628)	(199)	(329)	6
Prejuízos fiscais	(1)	(21)	(10)	9
Exclusões/(adições) permanentes, líquidas (**)	68	234	44	195
Benefício pós emprego	(186)	(90)	(44)	(46)
Resultado de equivalência patrimonial no país e exterior	120	279	(3)	205
Outros	26	-	6	-
Outros	(9.875)	(4.103)	(5.309)	(3.784)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.989)	(3.883)	(28)	(3.683)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.886)	(220)	(5.281)	(101)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	33,4%	32,9%	32,5%	31,7%

(*) 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.

(**) Inclui efeito sobre acordos judiciais.

Imposto de renda e contribuição social diferidos – não circulante

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

Natureza	Fundamento para realização	30.06.2022	31.12.2021
Imobilizado - Custo com prospecção e desmantelamento de áreas	Depreciação, amortização e baixa de Ativos	(781)	(1.362)
Imobilizado - <i>Impairment</i>	Amortização, Baixa de Ativos e Reversão <i>Impairment</i>	4.643	4.382
Imobilizado - Depreciação, acelerada e linear x unidade produzida e encargos capitalizados	Depreciação, amortização e baixa de Ativos	(15.461)	(12.924)
Empréstimos, contas a receber/pagar e financiamentos	Pagamentos, Recebimentos e Contraprestação	1.418	3.490
Arrendamentos mercantis	Apropriação da contraprestação	589	1.244
Provisão para processos judiciais	Pagamento e Reversão da Provisão	757	605
Prejuízos fiscais	Compensação de 30% do lucro tributável	643	1.827
Estoques	Venda, Baixa e Perda	340	228
Benefícios concedidos a empregados, principalmente plano de	Pagamento e reversão da provisão	1.216	1.250
Outros		289	635
Total		(6.347)	(625)
Impostos diferidos ativos		548	604
Impostos diferidos passivos (*)		(6.895)	(1.229)

(*) O saldo de impostos diferidos passivos apresenta um aumento no período, principalmente por compensações de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, utilização de benefício da depreciação fiscal acelerada e pela apreciação do real junto ao dólar.

A movimentação do imposto de renda e da contribuição social diferidos está apresentada a seguir:

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021
Saldo inicial	(625)	6.256
Reconhecido no resultado do período	(1.989)	(3.883)
Reconhecido no patrimônio líquido	(2.571)	(2.202)
Ajuste acumulado de conversão	(29)	(58)
Utilização de créditos tributários	(1.137)	-
Outros	4	2
Saldo final	(6.347)	115

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

11.2. Demais Impostos e Contribuições

	Ativo Circulante		Ativo não circulante		Passivo Circulante		Passivo Não Circulante (*)	
	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021	30.06.2022	31.12.2021
Impostos no país								
ICMS / ICMS Diferido	714	665	388	379	752	995	-	-
PIS e COFINS / PIS e COFINS diferido (**)	322	418	2.339	2.030	295	499	66	45
PIS e COFINS - Lei 9.718/98	-	-	643	594	-	-	-	-
CIDE	1	6	-	-	26	42	-	-
Participação especial/Royalties	-	-	-	-	2.462	2.147	22	21
Imposto de renda e contribuição social retidos	-	-	-	-	56	86	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	-	-	50	67	7	6
Outros	41	48	269	249	111	142	80	70
Total no Brasil	1.078	1.137	3.639	3.252	3.752	3.978	175	142
Impostos no exterior	54	46	9	9	32	23	-	-
Total	1.132	1.183	3.648	3.261	3.784	4.001	175	142

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

(**) Em 30 de junho de 2022, inclui US\$ 75 (US\$ 104 em 31 de dezembro de 2021), no ativo circulante, referente à exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS.

PIS e COFINS Lei 9.718/98

A companhia ajuizou ações ordinárias contra a União referentes à recuperação dos valores recolhidos a título de PIS/COFINS sobre receitas financeiras e variações cambiais ativas, nos períodos compreendidos entre fevereiro de 1999 a janeiro de 2004.

Todas as ações foram julgadas procedentes com trânsito em julgado. Tais processos encontram-se em fase de liquidação, com discussão pericial em curso, tendo havido recebimento efetivo somente da parcela incontroversa dos valores pleiteados em uma das ações.

Em 30 de junho de 2022, o montante atualizado monetariamente é de US\$ 643 (US\$ 594 em 31 de dezembro de 2021).

12. 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.

	30.06.2022	31.12.2021
Passivo		
Benefícios de curto prazo	1.180	1.289
Benefícios rescisórios	224	349
Benefícios pós-emprego	9.464	9.880
Total	10.868	11.518
Circulante	2.007	2.144
Não Circulante	8.861	9.374

12.1. Benefícios de Curto Prazo

São os benefícios com estimativa de que sejam integralmente liquidados em até doze meses após o período a que se referem as demonstrações financeiras em que os empregados prestaram o respectivo serviço.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	30.06.2022	31.12.2021
Programa de remuneração variável empregados	272	461
Provisão de férias e 13º salário	600	440
Salários, encargos e outras provisões	244	270
Participação nos lucros ou resultados	64	118
Total	1.180	1.289
Circulante	1.177	1.286
Não circulante (*)	3	3

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

No período de janeiro a junho de 2022 e 2021, em relação aos benefícios de curto prazo, a companhia reconheceu na demonstração do resultado os seguintes valores:

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Salários, férias, 13º salário, encargos sobre provisões e outros	(1.458)	(1.310)	(780)	(657)
Programa de remuneração variável	(247)	(195)	(129)	(101)
Participações nos lucros ou resultados	(65)	(58)	(34)	(30)
Honorários e encargos de Administradores	(5)	(6)	(2)	(3)
Total	(1.775)	(1.569)	(945)	(791)

12.1.1. Remuneração variável

Programa de Prêmio por Performance – PPP

Em 17 de setembro de 2021, o Conselho de Administração (CA) aprovou ajuste nos critérios para concessão do programa de remuneração variável 2021 para os empregados.

O modelo de PPP 2021 apresenta para o acionamento do programa, além do lucro líquido no exercício, a declaração e o pagamento de remuneração aos acionistas para o exercício em referência aprovados pelo CA.

Em 15 de dezembro de 2021, o Conselho da Administração aprovou o PPP 2022 para os empregados. Foram mantidos os critérios do modelo do PPP 2021 para acionamento do programa.

No período de janeiro a junho de 2022, as principais variações relacionadas à PPP foram:

- pagamento de US\$ 504 referente à PPP provisionada em 2021;
- provisão de US\$ 247 para a PPP referente a 2022, contabilizada em outras receitas e despesas.

Participação nos Lucros ou resultados (PLR)

Em 29 de dezembro de 2020, as 17 entidades sindicais que representam empregados de bases terrestres assinaram o acordo de PLR, para os próximos 2 anos antes do prazo determinado pelo Acordo Coletivo de Trabalho (ACT). Entre as bases marítimas, apenas um sindicato assinou o acordo dentro do prazo definido pelo ACT.

O atual acordo de PLR prevê que somente os empregados sem funções gerenciais terão direito ao recebimento de participação nos lucros com limites individuais de acordo com sua remuneração. Para que o PLR seja pago em 2021 e 2022, devem ser atendidos os seguintes requisitos: (i) distribuição de dividendos aos acionistas aprovados em Assembleia Geral Ordinária, (ii) lucro líquido do exercício, e (iii) atingimento do percentual médio ponderado de pelo menos 80% de um conjunto de indicadores.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

O valor máximo de PLR a ser distribuído é limitado a 5% do EBITDA Ajustado (uma medida não GAAP definida como lucro líquido mais receita (despesa) financeira líquida), imposto de renda, depreciação, exaustão e amortização, resulta em investimentos contabilizados por equivalência patrimonial, imparidade, ajustamentos cambiais acumulados reclassificados para resultados, resultados de alienações e baixas de ativos, ganhos e perdas cambiais resultantes de provisões para processos judiciais denominados em moeda estrangeira e resultados de compensação de investimentos em áreas licitadas), para 6,25% do lucro líquido e a 25% dos dividendos distribuídos aos acionistas, em cada exercício, o que for menor.

No período de janeiro a junho de 2022, as principais variações relacionadas à PLR foram:

- pagamento de US\$ 129 referente à PLR provisionada em 2021;
- provisão de US\$ 65 para a PLR referente a 2022, contabilizada em outras receitas e despesas.

12.2. 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.

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.

A Transpetro lançou novo programa de desligamento voluntário para os empregados do quadro de mar. As inscrições ocorreram no período entre 4 de maio de 2022 e 14 de julho de 2022 e o prazo máximo previsto para desligamento dos empregados que aderirem ao programa é de 3 de dezembro de 2022.

Considerando o conjunto dos programas, existem 11.539 adesões acumuladas até 30 de junho de 2022 (11.418 adesões até 31 de dezembro de 2021).

A movimentação da provisão para despesas relativas a programas de desligamento voluntário está apresentada a seguir:

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021
Saldo inicial	349	900
Efeitos no resultado	4	(8)
Inscritos no PDV	4	26
Revisão de provisão (desistências / atualização)	-	(34)
Efeitos no caixa	(155)	(123)
Utilização por desligamento	(155)	(123)
Ajuste acumulado de conversão	26	25
Saldo final	224	794
Circulante	123	685
Não Circulante	101	109

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

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 junho de 2022, do total provisionado de US\$ 224, o valor de US\$ 48 corresponde a segunda parcela de 852 empregados desligados e de US\$ 176 corresponde a 1.807 empregados inscritos nos programas de desligamento voluntário com previsão de saída até dezembro de 2023.

12.3. Benefícios pós emprego

A companhia mantém um plano de saúde para seus empregados no Brasil (ativos e aposentados) e seus dependentes e outros cinco tipos principais de benefícios de pensão pós-aposentadoria (chamados coletivamente de "planos de pensão da companhia").

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

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

	30.06.2022	31.12.2021
Passivo		
Plano de saúde suplementar	4.919	4.485
Plano de pensão Petros Repactuados (PPSP-R)	3.101	3.233
Plano de pensão Petros Não Repactuados (PPSP-NR)	702	658
Plano de pensão Petros Repactuados Pré-70 (PPSP-R Pré-70)	300	817
Plano de pensão Petros Não Repactuados Pré-70 (PPSP-NR Pré-70)	249	511
Plano de pensão Petros 2 (PP2)	192	165
Outros planos	1	11
Total	9.464	9.880
Circulante	706	651
Não Circulante	8.758	9.229

Planos de saúde

O Plano de saúde, nomeado “Saúde Petrobras” pelos beneficiários é administrado pela Associação Petrobras de Saúde (APS), associação civil, sem fins lucrativos e inclui programas de prevenção e assistência à saúde.

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 da companhia é responsabilidade da Fundação Petrobras de Seguridade Social – Petros, que foi constituída pela Petrobras 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 é mensurada de acordo com os requisitos do IFRS que possui uma metodologia de mensuração diferente daquela aplicável aos fundos de pensão, regulamentada pelo Conselho Nacional de Previdência Complementar – CNPC.

A tabela abaixo apresenta a reconciliação do superávit do Plano Petros registrado pela Fundação Petros em 31 de dezembro de 2021 com o passivo atuarial líquido registrado pela Companhia:

	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)
Superávit acumulado de acordo com o CNPC - Fundação Petros	1.388	139
Hipóteses financeiras (taxa de juros e inflação)	(1.120)	(364)
Contribuições normais e extraordinárias (PED) - Patrocinadora	2.190	652
Ajuste no valor dos ativos do plano (**)	1.447	543
Outros (Metodologia de cálculo, etc.)	145	200
Passivo atuarial líquido de acordo com a CVM - Patrocinadora	4.050	1.169

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

(**) Inclui saldo de contas a receber decorrente do Termo de Compromisso Financeiro - TCF assinado com a Petrobras, e que a Petros reconhece como patrimônio.

Em 28 de março de 2022, o Conselho Deliberativo da Petros aprovou as demonstrações contábeis dos planos previdenciários referentes ao exercício de 2021, patrocinados pela companhia.

12.3.1. Valores nas demonstrações financeiras relacionados a planos de benefícios definidos

O passivo atuarial líquido representa as obrigações da Companhia relacionadas aos planos de benefício definido, líquido do valor justo dos ativos do plano (quando aplicável), a valor presente, com base em cálculos atuariais que são revisados anualmente por atuário independente qualificado.

A movimentação das obrigações com planos de pensão e saúde com característica de benefício definido está representada a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)
PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Planos de Pensão			Plano de saúde	Outros planos	Total
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2			
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.050	1.169	165	4.485	11	9.880
Reconhecido no resultado - custeio e despesas	233	74	17	309	-	633
Custo do serviço corrente	5	1	7	53	-	66
Custo dos juros líquidos	228	73	10	256	-	567
Efeito caixa	(1.156)	(371)	-	(162)	-	(1.689)
Pagamento de contribuições	(141)	(47)	-	(162)	-	(350)
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(1.015)	(324)	-	-	-	(1.339)
Outros movimentos	274	79	10	287	(10)	640
Outros	-	-	1	1	(11)	(9)
Ajustes acumulados de conversão	274	79	9	286	1	649
Saldo em 30 de junho de 2022	3.401	951	192	4.919	1	9.464

(*) Inclui o saldo dos planos PPSP-R pré-70 e PPSP-NR pré-70.

	Planos de Pensão			Plano de saúde	Outros Planos	Total
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2			
Saldo em 31 de dezembro de 2020	7.524	2.696	477	5.356	16	16.069
Reconhecido no resultado - custeio e despesas	248	87	37	265	1	638
Custo do serviço passado	(1)	-	-	-	-	(1)
- Valor presente da obrigação	(730)	(33)	-	-	-	(763)
- Valor do ativo garantidor - transferência para patrimônio no PP3	496	22	-	-	-	518
- Aporte da patrocinadora no PP3	233	11	-	-	-	244
Custo do serviço corrente	5	-	20	83	-	108
Custo dos juros líquidos	226	82	17	182	1	508
Juros sobre a obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio	18	5	-	-	-	23
Reconhecidos no PL - outros resultados abrangentes	(1.369)	(352)	-	-	2	(1.719)
Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais	(1.369)	(352)	-	-	2	(1.719)
Efeito caixa	(965)	(539)	-	(159)	-	(1.663)
Pagamento de contribuições	(134)	(41)	-	(159)	-	(334)
Pagamento da obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio (**)	(341)	(102)	-	-	-	(443)
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(490)	(396)	-	-	-	(886)
Outros movimentos	255	82	21	220	(4)	574
Outros	-	-	-	-	(1)	(1)
Ajustes acumulados de conversão	255	82	21	220	(3)	575
Saldo em 30 de junho de 2021	5.693	1.974	535	5.682	15	13.899

(*) Inclui o saldo dos planos PPSP-R pré-70 e PPSP-NR pré-70.

(**) Em 30 de junho, a Companhia realizou a liquidação antecipada do saldo devedor de US\$ 447.

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

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	Planos de Pensão			Plano de Saúde	Outros Planos	Total
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2			
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	17	3	10	112	-	142
Relativa aos inativos (ODO)	216	71	7	197	-	491
Despesa reconhecida no resultado - Jan-Jun/2022	233	74	17	309	-	633
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	27	4	30	138	-	199
Relativa aos inativos (ODO)	203	78	7	127	1	416
Obrigação com aporte contributivo – revisão do pecúlio	18	5	-	-	-	23
Despesa reconhecida no resultado - Jan-Jun/2021	248	87	37	265	1	638

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

	Planos de Pensão			Plano de Saúde	Outros Planos	Total
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2			
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	9	2	5	57	-	73
Relativo aos Inativos (ODO)	111	36	4	102	-	253
Despesa reconhecida no resultado - Abr-Jun/2022	120	38	9	159	-	326
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	14	2	15	71	-	102
Relativa aos inativos (ODO)	102	39	4	64	1	210
Obrigação com aporte contributivo – revisão do pecúlio	8	3	-	-	-	11
Despesa reconhecida no resultado - Abr-Jun/2021	124	44	19	135	1	323

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

12.3.2. Contribuições

No período de janeiro a junho de 2022, a companhia contribuiu com o total de US\$ 1.689 para os planos de benefício definido, o que reduziu o saldo das obrigações, conforme quadro da nota explicativa 12.3.1. Desse montante, inclui a liquidação parcial antecipada do Termo de Compromisso Financeiro, no valor de US\$ 1.339, realizada em 25 de fevereiro de 2022.

Adicionalmente, contribuiu com US\$ 90 e US\$ 1, respectivamente para as parcelas de contribuição definida dos planos PP-2 e PP-3 (US\$ 77 para PP-2 em 2021), que foram reconhecidas em custeio e resultado do exercício.

O início das cobranças das contribuições ao plano PP3 ocorreu a partir de agosto de 2021.

13. Processos judiciais e contingências

13.1.1. 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) ações individuais de revisão da metodologia de apuração do complemento de remuneração mínima por nível e regime (RMNR); e (ii) ações de terceirizados.
- Processos fiscais, incluindo: (i) não homologação de compensações de tributos federais; (ii) multas por descumprimento de obrigações acessórias; e (iii) não recolhimento de CIDE combustíveis sobre importação de propano e butano.
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) cobrança de royalties e participações governamentais, incluindo royalties sobre extração de xisto; e (iii) multas aplicadas pela ANP relativas a sistemas de medição.
- 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:

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

Passivo não circulante	30.06.2022	31.12.2021
Processos trabalhistas	771	716
Processos fiscais	385	306
Processos cíveis	1.084	820
Processos ambientais	228	176
Total	2.468	2.018

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021
Saldo inicial	2.018	2.199
Adição, líquida de reversão	396	190
Utilização	(225)	(261)
Revisão de processos já provisionados e juros	161	19
Outros	(5)	6
Ajuste Acumulado de conversão	123	75
Saldo final	2.468	2.228

Na preparação das informações financeiras intermediárias do período findo em 30 de junho de 2022, 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 junho de 2022, o acréscimo no passivo decorre principalmente das alterações ocorridas nos seguintes casos: (i) US\$ 203 na provisão de litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; e (ii) US\$ 39 na provisão de multas por descumprimento de obrigações acessórias.

13.2. Depósitos Judiciais

Ativo não circulante	30.06.2022	31.12.2021
Fiscais	6.960	5.790
Trabalhistas	869	796
Cíveis	1.705	1.275
Ambientais	110	101
Outros	72	76
Total	9.716	8.038

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021
Saldo inicial	8.038	7.281
Adição, líquido de reversão	861	488
Utilização	(45)	(43)
Atualização financeira	386	76
Outros	(9)	(15)
Ajuste Acumulado de conversão	485	320
Saldo final	9.716	8.107

No período de janeiro a junho de 2022, a companhia realizou depósitos judiciais no montante de US\$ 860, incluindo: (i) US\$ 283 referentes à unificação de Campos (Cernambi, Tupi, Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça); (ii) US\$ 133 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) US\$ 137 referentes à incidência de CIDE e PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; e (iv) US\$ 68 referentes a IRPJ e CSLL na dedução de despesas com a Petros.

13.3. Processos judiciais não provisionados

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	30.06.2022	31.12.2021
Fiscais	28.376	24.785
Trabalhistas	8.066	7.172
Cíveis - Gerais	6.710	5.720
Cíveis - Ambientais	1.353	1.192
Total	44.505	38.869

Os principais processos judiciais não provisionados se referem a:

- 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 CSLL; (iii) pedidos de compensação de tributos federais não homologados pela Receita Federal do Brasil; (iv) cobrança e creditamento de ICMS diversos envolvendo vários estados; (v) cobrança de contribuições previdenciárias sobre pagamentos de abonos e gratificações; e (vi) cobrança de tributos aduaneiros e multas relacionados à importação no regime do Repetro no consórcio Frade.
- 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) processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos; (ii) multas de agências reguladoras; e (iii) pleitos envolvendo contratos.
- Processos ambientais, com destaque para indenizações e reparações por danos e multas ambientais relacionadas à operação da companhia.

No período de janeiro a junho de 2022, o acréscimo no passivo contingente decorre principalmente de: (i) US\$ 2.224 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; (ii) US\$ 534 referentes a processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos, incluindo unificação de campos; (iii) US\$ 403 referentes a ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); (iv) US\$ 261 referentes à incidência de CIDE e PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; (v) US\$ 205 referentes a ações envolvendo cobrança de ICMS sobre importação em operações com gás liquefeito de petróleo derivado de gás natural. Esses efeitos foram parcialmente compensados principalmente por: (i) US\$ 1.206 pela transferência para perda remota referente à cobrança de ISS sobre serviços em águas marítimas; (ii) US\$ 295 pela baixa em função da celebração de acordo e revisão de valores em ações sobre o monopólio estadual de serviços de gás canalizado; e (iii) US\$ 201 pela baixa e revisão de valores por decisões favoráveis em processos de compensações não homologadas.

13.4. RMNR – Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho

Em 30 de junho de 2022, existem diversos processos judiciais relacionados a Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR), com o objetivo de revisar seus critérios de cálculo.

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 contra a companhia, que interpôs recursos extraordinários sobre sua decisão. No entanto, o Supremo Tribunal Federal (STF) suspendeu os efeitos da decisão proferida pelo TST 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 a decisão do TST.

Em fevereiro de 2022 foi iniciado o julgamento dos agravos interpostos pelo autor e diversos *amici curiae*. 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 a Petrobras e os sindicatos. Considerando que o último ministro a se manifestar pediu vista, o julgamento foi suspenso aguardando a apresentação do voto do Ministro Vitor.

Em 30 de junho de 2022, o saldo dos processos provisionados referente à RMNR monta a US\$ 150, enquanto os passivos contingentes somam US\$ 6.686.

13.5. Ações coletivas (class actions) e processos relacionados

Em 26 de maio de 2021, a Corte Distrital de Rotterdam decidiu que a ação coletiva 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 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 *Stichting Petrobras Compensation Foundation* (“Fundação”). 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.

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 Financieros Asociación Civil para su Defensa* (“Associação”) Associação ainda não foi julgado pela Suprema Corte argentina.

Quanto a 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 em 30 de abril de 2022 o recurso não foi admitido pela Corte de Cassação. O Tribunal de Apelações reconheceu 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, ainda pendente de julgamento. A Petrobras apresentou outras defesas processuais, ainda sujeitas a recursos perante as 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 Financieros Asociación Civil* para su Defensa perante a Corte Comercial, não ocorreram eventos relevantes no período de janeiro a junho de 2022.

13.6. Arbitragens no Brasil

No período de janeiro a junho de 2022, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação e as informações sobre as arbitragens no Brasil.

13.7. Processos judiciais – Empréstimo Compulsório – Eletrobrás

No decorrer do período de janeiro a junho de 2022, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação desse processo.

13.8. Ações judiciais propostas por Distribuidoras de Gás Natural e outros

No decorrer do período de janeiro a junho de 2022, a Petrobras obteve, no Superior Tribunal de Justiça, a suspensão da decisão liminar obtida pela CEGÁS, que deferiu a prorrogação de seu contrato de fornecimento de gás por 6 meses. A liminar que fora obtida pelo Estado de Santa Catarina e que havia prorrogado, até abril de 2022, o preço do contrato de fornecimento de gás que se extinguiu em 31 de dezembro de 2021, foi revogada em sentença proferida em 29 de junho de 2022.

14. Provisões para desmantelamento de áreas

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

	30.06.2022	31.12.2021
Terra	500	873
Águas rasas	3.834	3.732
Águas profundas e ultraprofundas pós-sal	8.410	8.420
Pré-sal	2.730	2.594
	15.474	15.619

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)
PETROBRAS
(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

	2022	2021
	Jan-Jun	Jan-Jun
Passivo não-circulante		
Saldo inicial	15.619	18.780
Revisão de provisões	37	5
Transferências referentes a passivos mantidos para venda (*)	(1.075)	(358)
Pagamentos realizados	(404)	(324)
Atualização de juros	246	366
Outros	(4)	(3)
Ajuste acumulado de conversão	1.055	706
Saldo final	15.474	19.172

(*) No período de janeiro a junho de 2022, refere-se às transferências de US\$ 103 relativos aos Polos Golfinho e Camarupim, no Espírito Santo, US\$ 374 relativos ao Campo de Albacora Leste, no Rio de Janeiro, US\$ 32 relativos ao Polo Norte Capixaba, no Espírito Santo, e US\$ 566 relativos ao Polo Potiguar, no Rio Grande do Norte, conforme nota explicativa 22. No período de janeiro a junho de 2021, refere-se a transferências de US\$ 109 relativos ao Polo Peroá, no Espírito Santo, US\$ 97 relativos ao Polo Miranga, na Bahia, e US\$ 153 relativos ao Polo Alagoas, em Alagoas.

15. Imobilizado

15.1. Por tipo de ativos

	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens (*)	Ativos em construção (**)	Gastos c/exploração e desenv. (***)	Direito de uso	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.383	53.126	16.922	35.847	17.052	125.330
Custo acumulado	4.080	98.085	25.954	61.906	26.382	216.407
Depreciação e <i>impairment</i> acumulado (****)	(1.697)	(44.959)	(9.032)	(26.059)	(9.330)	(91.077)
Adições	-	442	3.209	9	3.255	6.915
Desmantelamento de áreas - revisão/constituição	-	-	-	11	-	11
Juros capitalizados	-	-	530	-	-	530
Transferência de Bônus de Assinatura (nota explicativa 16.1)	-	-	-	840	-	840
Baixas	-	(723)	(963)	(614)	(1.389)	(3.689)
Transferências	65	1.706	(4.095)	2.411	-	87
Transferências para ativos mantidos para venda	(13)	(1.857)	(343)	(1.248)	(8)	(3.469)
Depreciação, amortização e depleção	(44)	(2.369)	-	(2.680)	(2.268)	(7.361)
<i>Impairment</i> - constituição (nota explicativa 17)	-	(48)	(18)	(42)	-	(108)
<i>Impairment</i> - reversão (nota explicativa 17)	-	12	2	11	-	25
Ajuste acumulado de conversão	152	3.661	1.062	2.369	1.064	8.308
Saldo em 30 de junho de 2022	2.543	53.950	16.306	36.914	17.706	127.419
Custo acumulado	4.308	102.174	25.582	64.420	27.971	224.455
Depreciação e <i>impairment</i> acumulado (****)	(1.765)	(48.224)	(9.276)	(27.506)	(10.265)	(97.036)
Tempo de vida útil médio ponderado em anos	40 (25 a 50) (exceto terrenos)	20 (3 a 31)		Método da unidade produzida	8 (2 a 47)	

	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens (*)	Ativos em construção (**)	Gastos c/exploração e desenv. (***)	Direito de uso	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.043	58.680	15.443	31.166	15.869	124.201
Adições	-	728	2.842	1	1.089	4.660
Desmantelamento de áreas - revisão/constituição	-	-	-	(1)	-	(1)
Juros capitalizados	-	-	478	-	-	478
Baixas	-	(47)	(167)	(14)	(71)	(299)
Transferências	(23)	779	(2.705)	2.026	(1)	76
Transferências para ativos mantidos para venda	-	(1.037)	(159)	(257)	3	(1.450)
Depreciação, amortização e depleção	(56)	(2.009)	-	(2.002)	(2.067)	(6.134)
" <i>Impairment</i> " - constituição	-	(186)	-	(8)	-	(194)

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

"Impairment" - reversão	-	42	27	19	-	88
Ajuste acumulado de conversão	145	2.007	587	1.212	538	4.489
Saldo em 30 de junho de 2021	3.109	58.957	16.346	32.142	15.360	125.914
Custo acumulado	4.744	110.783	28.422	63.540	25.020	232.509
Depreciação e impairment acumulado (****)	(1.635)	(51.826)	(12.076)	(31.398)	(9.660)	(106.595)

(*) 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.

(**) Os saldos por segmento de negócio são apresentados na nota explicativa 21.

(***) 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 a exploração e produção, exceto plataformas de produção (campos produtores de petróleo e gás).

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

Os direitos de uso estão apresentados pelos seguintes ativos subjacentes:

	Plataformas	Embarcações	Imóveis	Total
Saldo em 30 de junho de 2022	9.850	6.581	1.275	17.706
Custo acumulado	13.754	12.434	1.783	27.971
Depreciação e impairment acumulado	(3.904)	(5.853)	(508)	(10.265)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	9.840	5.997	1.215	17.052
Custo acumulado	13.362	11.267	1.753	26.382
Depreciação e impairment acumulado	(3.522)	(5.270)	(538)	(9.330)

15.2. 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 referentes aos campos de Atapu, Berbigão, Sururu, Albacora Leste, Tartaruga Verde e outros.

A tabela a seguir apresenta a movimentação dos valores a pagar relacionados aos AIPs submetidos à aprovação da ANP, classificados na conta fornecedores, refletindo a melhor estimativa disponível das premissas utilizadas na apuração da base de cálculo e o compartilhamento de ativos relevantes em áreas a serem equalizadas:

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021
Saldo inicial	364	370
Adições/(baixas) no Imobilizado	(37)	(67)
Outras despesas (receitas) operacionais	12	54
Ajuste acumulado de conversão	22	15
Saldo final	361	372

15.3. 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 6,56% a.a. no período de janeiro a junho de 2022 (6,08% a.a. no período de janeiro a junho de 2021).

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***16. Intangível****16.1. Por tipo de ativos**

	Direitos e Concessões (*)	Software	Ágio (goodwill)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.695	308	22	3.025
Custo	2.744	1.321	22	4.087
Amortização e <i>impairment</i> acumulado	(49)	(1.013)	-	(1.062)
Adições	895	87	-	982
Juros capitalizados	-	5	-	5
Baixas	(11)	(1)	-	(12)
Transferências	(10)	(1)	-	(11)
Transferência de Bônus de Assinatura (**)	(840)	-	-	(840)
Amortização	(2)	(35)	-	(37)
<i>Impairment</i> - constituição	-	(1)	-	(1)
Ajuste acumulado de conversão	124	18	1	143
Saldo em 30 de junho de 2022	2.851	380	23	3.254
Custo	2.905	1.487	23	4.415
Amortização e <i>impairment</i> acumulado	(54)	(1.107)	-	(1.161)
Tempo de vida útil estimado em anos	(***)	5	Indefinida	
	Direitos e Concessões (*)	Software	Ágio (goodwill)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	14.714	210	24	14.948
Adições	12	59	-	71
Juros capitalizados	-	2	-	2
Baixas	(7)	-	-	(7)
Transferências	(43)	2	-	(41)
Amortização	(4)	(28)	-	(32)
Ajuste acumulado de conversão	571	8	1	580
Saldo em 30 de junho de 2021	15.243	253	25	15.521
Custo	15.336	1.351	25	16.712
Amortização e <i>impairment</i> acumulado	(93)	(1.098)	-	(1.191)

(*) Composto principalmente por bônus de assinatura (valores 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

(**) Transferência para Imobilizado referente Sêpia e Atapu.

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

16.2. Excedentes de Cessão Onerosa**Búzios**

Os gastos incorridos pela Petrobras nas operações ordinárias da área licitada em benefício do consórcio, realizados anteriormente ao início da vigência do Acordo, e não inclusos no valor total da compensação, no montante atualizado de US\$ 61, foram ressarcidos à Petrobras pelos parceiros CNOOC Brasil Petróleo e Gás Ltda e CNOOC Petroleum Brasil Ltda (CPBL) em fevereiro de 2022.

Adicionalmente, em 4 de março de 2022, a Petrobras assinou um acordo com sua parceira CNOOC pela transferência de 5% de sua participação no Contrato de Partilha de Produção do Volume Excedente do Contrato de Cessão Onerosa do campo de Búzios, na camada pré-sal da bacia de Santos. O acordo resulta da opção de compra de participação exercida pela CPBL em 29 de setembro de 2021.

O valor a ser recebido pela Petrobras no fechamento da operação é de US\$ 2.120, referente à compensação e reembolso do bônus de assinatura dos juros adicionais da CNOOC, sujeito a reajustes de preços e ao cumprimento de condições precedentes, tais como CADE, ANP e aprovação do Ministério de Minas e Energia (MME).

Após a efetivação da operação, a Petrobras deterá 85% de participação no Contrato de Partilha de Produção do Volume Excedente do Contrato de Cessão Onerosa do campo de Búzios, a CPBL deterá 10% de participação e a CNOOC Brasil Petróleo e Gás Ltda., 5%. A participação total neste Contrato de Coparticipação de Búzios, incluindo as parcelas do Contrato da Cessão Onerosa e do Contrato de Concessão BS-500 (100% da Petrobras) será de 88,99% da Petrobras, 7,34% da CPBL e 3,67% da CNOOC.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Em 30 de junho de 2022, os ativos e passivos relacionados à transferência de 5% de sua participação no Contrato de Partilha de Produção para o Contrato de Cessão de Direitos estão classificados como mantidos para venda.

Atapu e Sépia

Em 27 de abril de 2022, a Petrobras celebrou o Contrato de Partilha de Produção dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa de Atapu em parceria com a Shell Brasil Petróleo Ltda (Shell, 25%) e a TotalEnergies EP Brasil Ltda. (TotalEnergies, 22,5%), e o Contrato de Partilha de Produção dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa de Sépia, em consórcio com as empresas TotalEnergies (28%), Petronas Petróleo Brasil Ltda. (Petronas, 21%) e QP Brasil Ltda. (QP, 21%). Estes contratos estão vinculados à 2ª rodada de licitações do Excedente da Cessão Onerosa no regime de Partilha de Produção, ocorrida em 17 de dezembro de 2021.

Os Acordos de Coparticipação (Acordos) e os Aditivos ao Acordo de Individualização da Produção de Atapu e Sépia (AIPs), necessários para gerir as jazidas coincidentes contidas na área do Contrato de Cessão Onerosa e na área do Contrato de Partilha de Produção do Excedente da Cessão Onerosa, também foram celebrados em 27 de abril de 2022.

As compensações devidas à Petrobras para Atapu e Sépia, que incluem uma estimativa preliminar do gross up dos impostos incidentes, nos termos da Portaria nº 08 de 19 de abril de 2021 do MME, foram pagas pelos parceiros em abril de 2022, sendo o montante de US\$ 2.093 na compensação de Atapu e US\$ 3.059 na compensação de Sépia.

Os Acordos passaram a vigorar em 2 de maio de 2022, após o atestamento pela Pré-Sal Petróleo S.A (PPSA) quanto à adimplência dos contratados com o pagamento da compensação, conforme estabelecido na Portaria nº 519 de 21 de maio de 2021.

Na data de início da vigência dos Acordos foi realizada a baixa parcial dos imobilizados e intangível associados aos campos de Atapu e Sépia, em troca da compensação financeira, resultando em uma transação análoga a uma venda.

Adicionalmente, a Companhia apurou um ganho adicional de US\$ 129 correspondente à diferença entre a estimativa preliminar e a apuração final do gross up dos impostos incidentes sobre o lucro líquido gerado pela transferência de propriedade dos ativos da Petrobras para o regime de Partilha de Produção, conforme previsto no art. mencionada portaria (US\$ 60 para Atapu e US\$ 69 para Sépia). Esses valores foram pagos à Petrobras em julho de 2022.

O resultado consolidado da operação, apresentado em outras receitas operacionais, foi de US\$ 2.872, sendo US\$ 1.028 de Atapu e US\$ 1.844 de Sépia.

O bônus de assinatura correspondente à participação da companhia no Contrato de Partilha da foi de US\$ 416 para Atapu e US\$ 424 para Sépia.

Uma vez que se tratou de um leilão especial, relacionado ao excedente de produção de campos com viabilidades técnicas e comerciais já definidas, o valor do bônus de assinatura pago no primeiro trimestre de 2022 foi reconhecido no ativo imobilizado após o início da vigência do Acordo.

17. Redução ao valor recuperável de ativos (Impairment)

(Constituição) / reversão	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Imobilizado	(83)	(106)	(84)	(11)
Intangível	(1)	-	-	-
Ativos mantidos para venda	(83)	(74)	(84)	(79)
Perdas por impairment	(167)	(180)	(168)	(90)
Investimentos	(10)	399	(2)	425
Efeito líquido em resultado do exercício	(177)	219	(170)	335
Constituição	(218)	(312)	(208)	(156)
Reversão	41	531	38	491

A companhia avalia a recuperabilidade dos ativos anualmente, ou quando existe um indicativo de desvalorização ou de reversão de impairment reconhecido em anos anteriores.

No período de janeiro a junho de 2022, foram reconhecidas no resultado do período perdas líquidas por desvalorização em ativos imobilizados, no montante de US\$ 167:

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

- 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 US\$52;
- 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 US\$ 51;
- 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 US\$ 44.

No período de janeiro a junho de 2021, foram reconhecidas no resultado do período perdas líquidas por desvalorização em ativos imobilizados, no montante de US\$ 180:

- parada definitiva da plataforma P-33 e P-26, no campo de Marlim, o que ocasionou na exclusão desses ativos da UGC Polo Norte e enquadramento como ativos isolados, com o reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de US\$ 190;
- aprovação da venda das Usinas Termoeletricas Arembepe, Muricy e Bahia 1, localizadas em Camaçari, no estado da Bahia. Em função desta operação, a companhia avaliou a recuperabilidade do valor contábil das UTEs, considerando o valor justo líquido das despesas de vendas, que resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de US\$79;
- avaliação de *impairment* de propriedades produtoras considerando o valor justo líquido das despesas com vendas, resultando em uma reversão de *impairment* de US\$ 61 no segundo trimestre de 2021, principalmente devido à aprovação para venda do campo Papa-Terra, localizado na Bacia de Campos, estado do Rio de Janeiro (reversão de *impairment* de US\$ 41); e
- realocação de equipamentos das plataformas P-72 e P-73 a campos produtores na Bacia de Santos. Com isso, considerando a expectativa de geração de caixa futura, reconheceu reversão de perdas por desvalorização no montante de US\$ 27.

17.1. Investimento em coligada com ações negociadas em bolsas de valores (Petrobras Distribuidora S.A. - BR)

Em 26 de agosto de 2020, o Conselho de Administração da Petrobras (CA) aprovou o processo de alienação da totalidade da sua participação acionária na Petrobras Distribuidora. Em 30 de junho de 2021, o CA aprovou o preço por ação ordinária de emissão da Petrobras Distribuidora S.A., no valor de US\$ 5,20 (R\$ 26,00), no âmbito da oferta pública de distribuição secundária de Ações de titularidade da Petrobras, resultando num montante de venda de US\$ 2.252 (R\$ 11.264 milhões), líquido dos custos de transação.

A avaliação da recuperabilidade do investimento com base no fluxo de caixa decorrente da venda, resultou no reconhecimento de reversões de perdas por desvalorização líquidas, no período de janeiro a junho de 2021, no montante de US\$ 404.

18. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás natural

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 a atividades exploratórias em reservas não provadas, são apresentados na tabela a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

Custos Exploratórios Reconhecidos no Ativo (*)	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021
Imobilizado		
Saldo inicial	2.376	3.024
Adições	95	222
Baixas	(14)	(178)
Transferências	(42)	(145)
Ajustes acumulados de conversão	(259)	104
Saldo final	2.156	3.027
Intangível	2.734	15.057
Total dos Custos Exploratórios Reconhecidos no Ativo	4.890	18.084

(*) Líquido de valores capitalizados e subsequentemente baixados como despesas no mesmo período.

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:

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Custos exploratórios reconhecidos no resultado				
Despesas Com Geologia E Geofísica	136	154	83	87
Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura)	94	187	71	56
Penalidades contratuais de conteúdo local (*)	(108)	43	-110	28
Outras Despesas Exploratórias	1	21	0	19
Total das despesas	123	405	44	190
Caixa utilizado nas atividades:				
Operacionais	135	174	81	106
Investimentos	980	245	904	130
Total do caixa utilizado	1.115	419	985	236

(*) A Petrobras reverteu US\$ 127 de provisão relativa a penalidades contratuais de conteúdo local em 30 de junho de 2022, conforme descrito na nota explicativa 30.

19. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo

A Companhia concedeu garantia à ANP em relação à execução dos Programas Exploratórios Mínimos estabelecidos nos contratos de concessão de áreas de exploração de petróleo no valor total de US\$ 1.913 (US\$ 1.574 em 31 de dezembro de 2021) dos quais US\$ 1.913 ainda estavam em vigor em 30 de junho de 2022 (US\$ 1.574 em 31 de dezembro de 2021), líquido dos compromissos assumidos. Em 30 de junho de 2022, a garantia é composta por petróleo bruto de campos produtores previamente identificados, dados em garantia, no valor de US\$ 1.324 (US\$ 1.243 em 31 de dezembro de 2021) e garantias bancárias de US\$ 589 (US\$ 331 como de 31 de dezembro de 2021).

20. Investimentos**20.1. Mutação dos investimentos**

	Empreendimentos controlados em Conjunto	Coligadas (*)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	509	1.001	1.510
Aportes de capital	14	5	19
Transferência para ativos mantidos para venda	1	(59)	(58)
Reorganização, redução de capital e outros	(1)	(14)	(15)
Resultado de Particip. em invest.	157	184	341
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	2	(16)	(14)
Outros resultados abrangentes	1	144	145
Dividendos	(105)	(106)	(211)
Saldo em 30 de junho de 2022	578	1.139	1.717

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

	Empreendimentos controlados em Conjunto	Coligadas (*)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	813	2.460	3.273
Aportes de capital	5	6	11
Transferência para ativos mantidos para venda	(2)	(2.129)	(2.131)
Reorganização, redução de capital e outros	-	(175)	(175)
Resultado de Particip. em invest.	109	1.100	1.209
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	20	(72)	(52)
Outros resultados abrangentes	-	141	141
Dividendos	(65)	(153)	(218)
Saldo em 30 de junho de 2021	880	1.178	2.058

(*) Inclui Braskem e outros investimentos.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***21. Informações por Segmento - Ativo**

As informações por segmento refletem as informações financeiras utilizadas no processo de tomada de decisão para alocação de recursos e avaliação de desempenho realizada pela Diretoria da Companhia (como *Chief Operating Decision Makers*).

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Ativo Consolidado por área de negócio - 30.06.2022						
Circulante	8.812	18.161	3.029	21.378	(8.466)	42.914
Não circulante	108.601	23.307	7.629	9.369	-	148.906
Realizável a longo prazo	5.914	2.701	642	7.259	-	16.516
Investimentos	405	1.125	156	31	-	1.717
Imobilizado	99.476	19.376	6.756	1.811	-	127.419
Em operação	88.352	16.526	4.739	1.496	-	111.113
Em construção	11.124	2.850	2.017	315	-	16.306
Intangível	2.806	105	75	268	-	3.254
Ativo Total	117.413	41.468	10.658	30.747	(8.466)	191.820

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Ativo Consolidado por área de negócio - 31.12.2021						
Circulante	6.034	12.691	3.838	13.259	(5.673)	30.149
Não circulante	107.112	21.697	6.751	8.639	-	144.199
Realizável a longo prazo	5.042	2.212	322	6.758	-	14.334
Investimentos	393	970	119	28	-	1.510
Imobilizado	99.033	18.419	6.241	1.637	-	125.330
Em operação	87.210	16.086	3.739	1.373	-	108.408
Em construção	11.823	2.333	2.502	264	-	16.922
Intangível	2.644	96	69	216	-	3.025
Ativo Total	113.146	34.388	10.589	21.898	(5.673)	174.348

22. Venda de ativos e outras reestruturações societárias

A companhia tem uma carteira dinâmica de parcerias e desinvestimentos, na qual avalia oportunidades de 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. Os projetos de desinvestimentos e de parcerias estratégicas seguem os procedimentos alinhados às orientações do Tribunal de Contas da União (TCU) e à legislação vigente.

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

	E&P	RTC	Segmento operacional		30.06.2022	31.12.2021
			Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total	Total
Ativos classificados como mantidos para venda						
Caixa e equivalentes de caixa	-	-	7	-	7	13
Contas a receber	-	-	38	-	38	31
Estoques	-	83	1	-	84	73
Investimentos	-	54	271	2	327	210
Imobilizado	5.025	161	1	2	5.189	1.975
Outros ativos	-	2	145	-	147	188
Total	5.025	300	463	4	5.792	2.490
Passivos associados a ativos não circulantes mantidos						
Fornecedores	-	-	1	-	1	2
Financiamentos	-	-	-	35	35	1
Provisão para desmantelamento de área	1.756	-	-	-	1.756	833
Outros passivos	-	-	30	-	30	31
Total	1.756	-	31	35	1.822	867

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

22.1. Operações não concluídas

Em operações realizadas em períodos anteriores, os principais ativos e passivos classificados como mantidos para vendas contemplam: (i) totalidade de participação no Polo Peroá; (ii) totalidade de participação no campo de produção de Papa-Terra; (iii) campos terrestres na Bahia, Ceará, Espírito Santo e Sergipe; (iv) Gaspetro; (v) Refinaria REMAN; (vi) Unidade de Industrialização do Xisto - SIX; e (vii) participação adicional de 5% relativos aos Excedentes de Cessão Onerosa - Búzios (nota explicativa 16 – Intangível).

Em relação ao desinvestimento da refinaria REMAN, em 8 de março de 2022, o Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) publicou um comunicado declarando Ato de Concentração e ordenando a realização de diligência nesta venda para a Ream Participações S.A., que foi assinada em agosto de 2021. Esta diligência deverá durar entre 240 e 330 dias a partir de novembro de 2021. A Petrobras continua colaborando com o CADE para obter a aprovação da operação dentro do prazo legal.

A tabela a seguir apresenta as transações para as quais foram firmados acordos no período de três meses findo em 30 de junho de 2022:

Transação	Comprador	Data da aprovação para assinatura	Valor contratual (*)	Outras informações
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	1,385	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	478	b
Venda da totalidade da participação na concessão de Albacora Leste, localizada predominantemente em águas profundas na Bacia de Campos.	Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. (PetroRio), subsidiária da Petro Rio S.A.	Abr/2022	1,951	c
Venda da totalidade de participação (27,88%) na Deten Química S.A (Deten), localizada no polo industrial de Camaçari, no estado da Bahia.	Cepsa Química S.A.	Abr/2022	112	d
Venda da refinaria Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (LUBNOR) e ativos logísticos associados, localizados no estado do Ceará.	Grepar Participações Ltda.	Mai/2022	34	e
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	15	f

(*) Valores considerados na assinatura da operação, não incluindo ativos contingentes. As operações assinadas em reais são convertidas para dólares norte-americanos pela taxa de câmbio de fechamento do período.

Cabe destacar que os valores das operações não consideram os ajustes devidos até o fechamento da transação, que estão sujeitos ao cumprimento de certas condições precedentes, tais como aprovações da ANP e CADE.

a) Venda de ativos do Polo Potiguar

O acordo prevê o recebimento de US\$ 110 recebidos na data de assinatura do contrato de compra e venda, US\$ 1,040 no fechamento da transação, e (c) US\$ 235 que serão pagos em 4 parcelas anuais de US\$ 58.75, a partir de março de 2024.

b) Venda de ativos no Polo Norte Capixaba

O acordo prevê o recebimento de US\$ 36 recebidos na data de celebração do contrato, US\$ 442 no fechamento da transação e até US\$ 66 em pagamentos contingentes previstos em contratos, a depender das cotações futuras do Brent.

c) Venda de Albacora Leste

O acordo prevê o recebimento de US\$ 293 recebidos na data de celebração do contrato, US\$ 1,658 no fechamento da transação, e até US\$ 250 em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do Brent.

d) Venda da Deten

O acordo prevê o recebimento de 5% do valor total na assinatura da transação e 95% no fechamento da transação. Transação fechada em reais (R\$ 585 milhões).

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

e) Venda da LUBNOR

O acordo prevê o recebimento de US\$ 3 recebidos na data da assinatura, US\$ 10 a serem pagos no fechamento da transação, e 3 parcelas anuais de US\$ 7 previstas para ocorrer de 2024 a 2026.

f) Venda de participação no Polo Golfinho e Polo Camarupim

O acordo prevê o recebimento de US\$ 3 recebidos na data da assinatura, US\$ 12 a serem pagos no fechamento da transação, e até US\$ 60 em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do Brent e desenvolvimento dos ativos.

22.2. Operações concluídas

Transação	Comprador	Data da assinatura (A) e Data de fechamento (F)	Valor de venda (*) (**)	Ganho (perda) (***)	Outras informa- ções
Venda da totalidade da participação em um conjunto de sete concessões terrestres e de águas rasas denominada Polo Alagoas e da Unidade de Processamento de Gás Natural – UPGN de Alagoas	Petromais Global Exploração e Produção S.A., atual Origem Energia S.A.	Jul/2021 Fev/2022	300	334	a
Venda da totalidade da participação em 14 campos terrestres de exploração e produção, denominados Polo Recôncavo, localizados no estado da Bahia	3R Candeias S.A. Subsidiária da 3R Petroleum Óleo e Gás	Dez/2020 Mai/2022	256	215	b
Total			556	549	

(*) Valores considerados na assinatura da operação, não incluindo ativos contingentes.

(**) 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.

(***) Reconhecido em "Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias" - nota explicativa 6 - Outras (despesas) receitas operacionais líquidas.

As operações foram concluídas após o cumprimento das condições precedentes.

a) Venda de ativos Polo Alagoas

A transação foi fechada com o pagamento de US\$ 240 à Petrobras em fevereiro de 2022, além dos US\$ 60 pagos à Petrobras na data de assinatura (julho de 2021).

b) Venda de ativos Polo Recôncavo

A operação foi concluída com o recebimento de US\$ 10 na data assinatura do contrato de compra e venda e US\$ 246 na data do fechamento da operação.

22.3. Ajustes de preços – Operações concluídas em exercícios anteriores

a) Venda da RLAM

A transação fechada em novembro de 2021 incluiu reajustes de preços previstos em contrato, para os quais a Companhia reconheceu US\$ 68 em janeiro de 2022 em outras receitas e despesas. Esta venda ainda está sujeita a reajuste de preço residual.

22.4. Ativos contingentes em vendas de ativos – Operações concluídas em exercícios anteriores

Algumas vendas de ativos preveem recebimentos condicionadas a cláusulas contratuais, especialmente relacionadas à variação do Brent nas vendas relativas ativos de E&P.

Os desinvestimentos que podem gerar reconhecimento de receita, registrada em outras receitas operacionais, estão apresentados a seguir:

Vendas	Data de fechamento do desinvestimento	No fechamento do contrato	Ativo reconhecido no período de janeiro a junho de 2022	Ativo reconhecido em períodos anteriores
--------	---	------------------------------	--	--

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Vendas em exercícios anteriores				
Polo Riacho da Forquilha	Dez/2019	62	8	-
Polos Pampo e Enchova	Jul/2020	650	125	36
Campo de Baúna	Nov/2020	285	95	17
Campo de Frade	Fev/2021	20	-	-
Polo Ventura	Jul/2021	43	-	43
Polo Miranga	Dez/2021	85	33	15
Polo Cricaré	Dez/2021	118	20	-
Total			281	111

22.5. Outras operações

Em 23 de março de 2022 foi concluído o processo de encerramento da empresa Participações em Complexos Bioenergéticos S.A. - PCBios, na qual a Petrobras detinha 50%. A dissolução e liquidação da PCBios foram aprovadas em Assembleia Geral Extraordinária da sociedade. Não houve efeitos no resultado.

23. Financiamentos

23.1. Saldo por tipo de financiamento

No País	30.06.2022	31.12.2021
Mercado Bancário	1.242	1.237
Mercado de Capitais	2.800	2.504
Bancos de fomento (*)	770	769
Outros	6	7
Total	4.818	4.517
No Exterior		
Mercado Bancário	7.916	8.525
Mercado de Capitais	15.461	19.527
Agência de Crédito à Exportação	2.688	2.951
Outros	168	180
Total	26.233	31.183
Total de financiamentos	31.051	35.700
Circulante	4.116	3.641
Não circulante	26.935	32.059

(*) Inclui BNDES, FINAME e FINEP

O valor classificado no passivo circulante é composto por:

	30.06.2022	31.12.2021
Financiamentos de curto prazo	151	108
Parcela de financiamentos de longo prazo	3.497	3.063
Juros provisionados de parcelas de financiamentos de curto e longo prazo	468	470
Circulante	4.116	3.641

O saldo em mercado de capitais é composto principalmente por US\$ 14.869 em *global notes*, emitidas pela subsidiária integral PGF, e US\$ 2.624 em debêntures emitidas no Brasil.

Os *global notes* possuem vencimentos entre 2024 e 2115 e não exigem garantias reais. Tais financiamentos foram realizados em dólares, euros e libras, 87%, 2% e 11%, do total de *global notes*, respectivamente.

As debêntures, com vencimentos entre 2022 e 2034 e sem garantias, não são conversíveis em ações.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

Em 30 de junho de 2022, 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 2021.

23.2. Movimentação e reconciliação com os fluxos de caixa das atividades de financiamento

	País	Exterior	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.517	31.183	35.700
Captações	-	330	330
Amortizações de principal (*)	(177)	(5.186)	(5.363)
Amortizações de juros (*)	(125)	(790)	(915)
Encargos incorridos no período (**)	201	953	1.154
Variações monetárias e cambiais	109	(532)	(423)
Ajuste acumulado de conversão	293	275	568
Saldo em 30 de junho de 2022	4.818	26.233	31.051

	País	Exterior	Total
Saldo em 31 de dezembro 2020	8.854	45.035	53.889
Captações	-	1.668	1.668
Amortizações de principal (*)	(3.430)	(9.254)	(12.684)
Amortizações de juros (*)	(158)	(1.106)	(1.264)
Encargos incorridos no período (**)	159	1.436	1.595
Variações monetárias e cambiais	127	(220)	(93)
Ajuste acumulado de conversão	213	180	393
Saldo em 30 de junho de 2021	5.765	37.739	43.504

(*) Inclui pré-pagamentos.

(**) Inclui apropriações de ágios, deságios e custos de transações associados.

A companhia liquidou diversos empréstimos e financiamentos, no valor de US\$ 6.393, destacando-se a recompra e resgate de US\$ 3.986 de títulos no mercado de capitais.

23.3. Reconciliação com os fluxos de caixa das atividades de financiamento

	Jan-Jun/2022			Jan-Jun/2021		
	Captações	Amortizações de Principal	Amortizações de Juros	Captações	Amortizações de Principal	Amortizações de Juros
Movimento em financiamentos	330	(5.363)	(915)	1.668	(12.684)	(1.264)
Reestruturação de dívida		(110)	-		(848)	-
Depósitos vinculados (*)		(4)	(1)		(26)	37
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	330	(5.477)	(916)	1.668	(13.558)	(1.227)

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

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

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

Vencimento em	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	Total (*)	Valor justo
Financiamentos em Dólares (US\$):	1.648	2.558	3.257	2.585	1.545	12.093	23.686	23.491
Indexados a taxas flutuantes (**)	1.248	2.558	2.675	1.934	1.143	897	10.455	
Indexados a taxas fixas	400	-	582	651	402	11.196	13.231	
Taxa média a.a. dos Financiamentos em Dólares	5,0%	6,2%	6,1%	6,0%	6,4%	6,6%	6,4%	
Financiamentos em Reais (R\$):	954	481	671	221	436	2.053	4.816	4.643
Indexados a taxas flutuantes (***)	702	282	280	138	138	528	2.068	
Indexados a taxas fixas	252	199	391	83	298	1.525	2.748	
Taxa média a.a. dos Financiamentos em Reais	6,1%	5,9%	5,4%	4,8%	4,3%	4,8%	5,2%	
Financiamentos em Euro(€):	-	15	13	313	-	570	911	891
Indexados a taxas fixas	-	15	13	313	-	570	911	
Taxa média a.a. dos Financiamentos em Euro	-	4,7%	4,7%	4,7%	-	4,7%	4,7%	
Financiamentos em Libras (£):	39	16	-	-	651	932	1.638	1.556
Indexados a taxas fixas	39	16	-	-	651	932	1.638	
Taxa média a.a. dos Financiamentos em Libras	6,2%	6,2%	-	-	6,2%	6,4%	6,3%	
Total em 30 de junho de 2022	2.641	3.070	3.941	3.119	2.632	15.648	31.051	30.581
Taxa média dos financiamentos	5,3%	6,1%	6,0%	5,8%	6,0%	6,5%	6,3%	
Total em 31 de dezembro de 2021	3.641	2.973	3.988	3.449	2.832	18.817	35.700	37.891
Taxa média dos financiamentos	5,2%	5,3%	5,5%	5,6%	5,9%	6,5%	6,2%	

(*) Em 30 de junho de 2022, o prazo médio ponderado de vencimento dos financiamentos é de 13,04 anos (13,39 anos em 31 de dezembro de 2021).

(**) Operações com indexador variável + spread fixo.

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

Em 30 de junho de 2022, os valores justos dos financiamentos são principalmente determinados pela utilização de:

Nível 1 - preços cotados em mercados ativos, quando aplicável, no valor de US\$ 14.402 (US\$ 20.770, em 31 de dezembro de 2021); 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 US\$ 16.179 (US\$ 17.121, em 31 de dezembro de 2021).

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

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

Vencimento	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	30.06.2022	31.12.2021
Principal	2.150	3.102	4.039	3.210	2.723	16.572	31.796	36.557
Juros	933	1.665	1.488	1.243	1.115	20.090	26.533	30.557
Total	3.083	4.767	5.527	4.453	3.838	36.662	58.329	67.114

O fluxo nominal dos arrendamentos encontra-se na nota explicativa 24.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***23.5. Linhas de crédito**

30.06.2022

Empresa	Instituição financeira	Data da abertura	Prazo	Contratado	Utilizado	Saldo
No exterior						
PGT BV	Sindicato de Bancos	16/12/2021	16/11/2026	5.000	–	5.000
PGT BV (*)	Sindicato de Bancos	27/03/2019	27/02/2024	3.250	–	3.250
Total				8.250	–	8.250
No país						
Petrobras	Banco do Brasil	23/03/2018	26/09/2026	382	–	382
Petrobras	Bradesco	01/06/2018	31/05/2023	382	–	382
Petrobras	Banco do Brasil	04/10/2018	05/09/2025	382	–	382
Transpetro	Caixa Econômica Federal	23/11/2010	Indefinido	63	–	63
Total				1.209	–	1.209

(*) Em abril de 2021, a subsidiária PGT BV prorrogou parte da linha de crédito compromissada (*Resolving Credit Facility*). Dessa forma, US\$ 2.050 estarão disponíveis para saque a partir de 28 de fevereiro de 2024 até 27 de fevereiro de 2026.

24. Arrendamentos

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

	Pais	Exterior	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	4.604	18.439	23.043
Remensuração / Novos contratos	962	548	1.510
Pagamentos do principal e juros	(784)	(1.897)	(2.681)
Encargos incorridos no Exercício	162	481	643
Variações monetárias e cambiais	(152)	(1.177)	(1.329)
Ajuste acumulado de conversão	262	1.115	1.377
Transferências	–	(36)	(36)
Saldo em 30 de junho de 2022	5.054	17.473	22.527

	Pais	Exterior	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	4.340	17.310	21.650
Remensuração / Novos contratos	324	477	801
Pagamentos do principal e juros	(753)	(2.146)	(2.899)
Encargos incorridos no período	108	492	600
Variações monetárias e cambiais	(98)	(584)	(682)
Ajuste acumulado de conversão	148	576	724
Transferências	3	(17)	(14)
Saldo em 30 de junho de 2021	4.072	16.108	20.180

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

Fluxo de Pagamentos Futuro Nominal	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	Total
Saldo em 30 de junho de 2022	2.861	4.686	3.528	2.586	2.062	15.285	31.008
Saldo em 31 de dezembro de 2021	5.567	3.944	3.027	2.309	1.972	14.608	31.427

Em determinados contratos de arrendamento há pagamentos, durante o prazo do arrendamento, que variam devido a alterações em fatos ou circunstâncias ocorridas após a sua data de início, além da passagem do tempo. Tais pagamentos não são incluídos na mensuração das obrigações de arrendamento. No período de janeiro a junho de 2022, esses valores foram de US\$ 598 representam 22% em relação aos pagamentos fixos (US\$ 371 e 13% no mesmo período de 2021).

No período de janeiro a junho de 2022, a companhia reconheceu gastos com arrendamento no montante de US\$ 83 (US\$ 46 no mesmo período de 2021), referentes a contratos de prazo inferior a um ano.

Em 30 de junho de 2022, 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 US\$ 77.064 (US\$ 79.557 em 31 de dezembro de 2021).

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

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

25. Patrimônio líquido

25.1. Capital social realizado

Em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o capital subscrito e integralizado no valor de US\$ 107.101 está representado por 7.442.454.142 ações ordinárias e 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, representadas por 222.760 ações ordinárias e 72.909 ações preferenciais.

25.2. Remuneração aos acionistas

Dividendos relativos ao exercício de 2021

Em 13 de abril de 2022, a Assembleia Geral Ordinária aprovou dividendos relativos a 2021, no valor de US\$ 18.541 (correspondentes a US\$ 1,4215 por ação em circulação), dos quais US\$ 11.853 foram antecipados durante 2021 (atualizados pela taxa de juros SELIC da data de cada pagamento até 31 de dezembro de 2021) e US\$ 6.688 de dividendos complementares.

Esses dividendos complementares foram reclassificados do patrimônio líquido para o passivo na data de aprovação em Assembleia Geral Ordinária e pagos em 16 de maio de 2022, atualizados pela taxa Selic de 31 de dezembro de 2021 até a data do pagamento.

Antecipação de dividendos relativa ao exercício de 2022

Em 5 de maio de 2022, o Conselho de Administração aprovou a distribuição de remuneração aos acionistas no valor total de US\$ 9.683 (R\$ 48.466 milhões), equivalente a US\$ 0,7423 (R\$ 3,7154) por ação ordinária e preferencial, com base em o resultado do período de janeiro a março de 2022 (intermediários) e a utilização da conta de reserva de retenção de lucros, conforme tabela a seguir:

	Data da posição acionária	Valor por ação	Valor
Antecipação de dividendos	05.23.2022	0,5412	7.059
Antecipação de JCP	05.23.2022	0,0859	1.121
Total das antecipações com base no lucro líquido do período de jan-mar de 2022		0,6271	8.180
Dividendos intermediários com utilização de reserva de retenção de lucros	05.23.2022	0,1152	1.503
Total da remuneração aos acionistas		0,7423	9.683
Ações preferencias em circulação (ações PN)		0,7423	4.159
Ações ordinárias em circulação (ações ON)		0,7423	5.525

Valores convertidos para Dólares americanos com base na taxa de câmbio vigente na data da aprovação.

Esses dividendos e juros sobre capital próprio foram pagos em junho e julho de 2022, em 2 parcelas iguais.

O valor é indexado à taxa Selic, desde a data do pagamento até o encerramento do exercício social, e será considerado na determinação dos dividendos remanescentes a serem pagos relativos a 2022 quando da apuração dos valores anuais.

A antecipação dos juros sobre o capital próprio para o ano de 2022 resultou em uma despesa dedutível que reduziu a despesa de imposto de renda em US\$ 385. Esse valor estava sujeito à retenção de imposto de renda (IRRF) de 15%, exceto para acionistas imunes e isentos, conforme estabelecido na lei aplicável.

Dividendos a pagar

Em 30 de junho de 2022, o saldo de dividendos a pagar, no valor de US\$ 4.633, corresponde à segunda parcela da antecipação de dividendos para o exercício de 2022 (valor de R\$ 24.233 milhões pagos em reais convertidos no câmbio final taxa do período), que foi pago em 20 de julho de 2022.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)***25.3. Resultado por ação**

Por ação			Jan-Jun/2022			Jan-Jun/2021
	Ordinárias	Preferenciais	Total	Ordinárias	Preferenciais	Total
Lucro líquido atribuível aos acionistas da Petrobras	11.191	8.424	19.615	4.736	3.565	8.301
Média ponderada da quantidade de ações em circulação (nº de ações)	7.442.231.382	5.601.969.879	13.044.201.261	7.442.231.382	5.601.969.879	13.044.201.261
Lucro básico e diluído por ação (US\$ por ação)	1,50	1,50	1,50	0,64	0,64	0,64
Lucro básico e diluído por ADR (US\$ por ADS) (*)	3,00	3,00	3,00	1,28	1,28	1,28

Por ação			Abr-Jun/2022			Abr-Jun/2021
	Ordinárias	Preferenciais	Total	Ordinárias	Preferenciais	Total
Lucro líquido atribuível aos acionistas da Petrobras	6.282	4.728	11.010	4.633	3.488	8.121
Média ponderada da quantidade de ações em circulação (nº de ações)	7.442.231.382	5.601.969.879	13.044.201.261	7.442.231.382	5.601.969.879	13.044.201.261
Lucro básico e diluído por ação (US\$ por ação)	0,84	0,84	0,84	0,62	0,62	0,62
Lucro básico e diluído por ADR (US\$ por ADS) (*)	1,68	1,68	1,68	1,24	1,24	1,24

(*) As ADS da Petrobras são equivalentes a 2 ações.

O resultado por ação básico é calculado dividindo-se o lucro (ou prejuízo) do exercício atribuído aos acionistas da companhia pela média ponderada da quantidade de ações em circulação.

O resultado da ação diluído é calculado ajustando-se o lucro (ou prejuízo) 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.

26. Valor justo dos ativos e passivos financeiros

	Nível I	Nível II	Nível III	Total do valor justo contabilizado
Ativos				
Títulos e valores mobiliários	622	-	-	622
Derivativos de commodities	39	4	-	43
Total em 30 de junho de 2022	661	4	-	665
Total em 31 de dezembro de 2021	650	23	-	673
Passivos				
Derivativos de moeda estrangeira	-	(273)	-	(273)
Derivativos de juros	-	(7)	-	(7)
Total em 30 de junho de 2022	-	(280)	-	(280)
Total em 31 de dezembro de 2021	(1)	(272)	-	(273)

O valor justo estimado para os financiamentos da companhia, calculado a taxas de mercado vigentes, é apresentado na nota explicativa 23.

Em contas a receber, determinados recebíveis são classificados na categoria valor justo por meio do resultado, conforme nota explicativa 9.

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.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)
PETROBRAS
(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)
27. Gerenciamento de riscos
27.1. Instrumentos derivativos financeiros

As tabelas a seguir apresentam um resumo das posições de instrumentos financeiros derivativos mantidos pela companhia em 30 de junho de 2022, 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:

	Posição Patrimonial Consolidada				
	30.06.2022	Valor nominal 31.12.2021	Valor justo		Vencimento
			Posição Ativa (Passiva) 30.06.2022	31.12.2021	
Derivativos não designados como Hedge					
Contratos Futuros (*)	(3.884)	(1.308)	39	(1)	
Compra/Petróleo e Derivados	5.242	1.380	-	-	2022
Venda/Petróleo e Derivados	(9.126)	(2.688)	-	-	2022
SWAP (**)					
Compra/Óleo de Soja - Posição vendida (**)	(13)	(11)	2	-	2022
Contratos de Opções					
Compra/Óleo de Soja - Posição vendida (**)	(25)	-	2	-	2022
Contratos a Termo					
Venda/Câmbio (BRL/USD) (***)	US\$ 64	US\$ 15	(3)	-	2022
Venda/Câmbio (EUR/USD) (***)	EUR 94	-	(1)	-	2022
SWAP					
Câmbio - cross currency swap (***)	GBP 583	GBP 583	(31)	23	2026
Câmbio - cross currency swap (***)	GBP 442	GBP 442	(137)	(50)	2034
Swap - IPCA	R\$ 3,008	R\$ 3,008	(7)	(1)	2029/2034
Câmbio - cross currency swap (***)	US\$ 729	US\$ 729	(102)	(221)	2024/2029
Total reconhecido no Balanço Patrimonial			(238)	(250)	

(*) Valor nominal em mil bbl

(**) Valor nominal em mil toneladas

(***) Valores em US\$ (dólares), EUR (euros) e GBP (libras) representam milhões das respectivas moedas.

	Ganhos (Perda) reconhecido(a) no resultado do período			
	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Derivativos de commodities				
Demais operações - 27.2 (a)	(222)	(42)	(169)	(19)
Reconhecido em Outras Despesas Operacionais	(222)	(42)	(169)	(19)
Derivativos de moeda				
Swap Libra Esterlina x Dólar - 27.3 (b)	(156)	(3)	(126)	(32)
NDF – Libra x Dólar - 27.3 (b)	-	9	-	5
Swap CDI x Dólar - 27.3 (b)	147	56	(22)	84
Outros	-	1	-	-
	(9)	63	(148)	57
Derivativos de juros				
Swap - CDI X IPCA	(16)	(10)	(15)	18
	(16)	(10)	(15)	18
<i>Hedge de fluxo de caixa sobre exportações (*)</i>	(2.488)	(2.307)	(1.108)	(1.194)
Reconhecido em resultado financeiro	(2.513)	(2.254)	(1.271)	(1.119)
Total	(2.735)	(2.296)	(1.440)	(1.138)

(*) Conforme nota explicativa 27.3

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) em outros resultados abrangentes no período			
	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021	Abr-Jun/2022	Abr-Jun/2021
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações (*)	7.561	4.758	(5.415)	9.236

(*) Conforme nota explicativa 27.3

	Garantias dadas (recebidas) como colaterais	
	30.06.2022	31.12.2021
Derivativos de <i>commodities</i>	111	15
Derivativos de moeda	134	27
Total	245	42

A análise de sensibilidade do valor dos instrumentos financeiros derivativos com relação aos diferentes tipos de risco de mercado em 30 de junho de 2022 é apresentada a seguir:

Operações	Risco	Cenário Provável	Cenário Possível	Cenário Remoto
Derivativos não designados como				
Contratos Futuros e a Termo (Swap)	Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços	-	(192)	(384)
Contratos Futuros e a Termo (Swaps)	Óleo de soja - Flutuação dos Preços	2	7	17
Opções	Óleo de soja - Flutuação dos Preços	2	3	11
NDF	Câmbio - Desvalorização do BRL frente ao USD	(3)	18	33
		1	(164)	(323)

O cenário provável utiliza referências externas à companhia, de amplo uso no apreçamento de cargas no mercado de petróleo, derivados e gás natural, que levam em consideração o preço de fechamento do ativo em 30 de junho de 2022, 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 de 25% e 50% 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 Companhia 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 junho de 2022, 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 US\$ 1,00 / R\$ 5,2380, são apresentados a seguir:

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

Instrumento de Hedge	Objeto de Hedge	Tipo de Risco protegido	Período de Proteção	Valor dos Instrumentos de Proteção em 30 de junho de 2022	
				US\$ milhões	R\$ milhões
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 julho/2022 a junho/2032	64.626	338.509
Movimentação do valor de referência (principal e juros)				US\$ milhões	R\$ milhões
Designações em 31 de dezembro de 2021				72.640	405.370
Novas designações, revogações e redesignações				6.162	32.036
Realização por exportações				(5.794)	(29.264)
Amortização de endividamento				(8.382)	(42.533)
Variação Cambial				-	(27.100)
Valor em 30 de junho de 2022				64.626	338.509
Valor nominal dos instrumentos de hedge (financiamentos e passivos de arrendamento) em 30 de junho de 2022				75.052	393.121

No período de janeiro a junho de 2022, foi reconhecido uma perda cambial de US\$ 83 referente à inefetividade na linha de variação cambial (ganho de US\$ 15 no mesmo período em 2021).

As exportações futuras designadas como objetos de proteção nas relações de *hedge* de fluxo de caixa representam, em média, 62,77% das exportações futuras altamente prováveis.

A seguir é apresentada a movimentação da variação cambial acumulada em outros resultados abrangentes em 30 de junho de 2022, a ser realizada pelas exportações futuras:

	Variação cambial	Efeito tributário	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	(36.621)	12.452	(24.169)
Reconhecido no patrimônio líquido	5.073	(1.725)	3.348
Transferido para resultado por realização	2.488	(846)	1.642
Saldo em 30 de junho de 2022	(29.060)	9.881	(19.179)

	Variação cambial	Efeito tributário	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	(37.257)	12.667	(24.590)
Reconhecido no patrimônio líquido	2.451	(833)	1.618
Transferido para resultado por realização	2.307	(784)	1.523
Saldo em 30 de junho de 2021	(32.499)	11.050	(21.449)

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 resultado. Uma análise de sensibilidade com preço médio do petróleo Brent mais baixo em US\$ 10/barril que o considerado no Plano Estratégico 2022-2026 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 junho de 2022 é demonstrada a seguir:

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 a 2031	Total
Expectativa de realização	(4.281)	(7.051)	(5.289)	(3.329)	(2.828)	(3.040)	(3.242)	(29.060)

b) Informações sobre contratos em aberto

Em 30 de junho de 2022, a companhia possui contratos de swap - IPCA x CDI e CDI x Dólar, além de swap – Libra esterlina x Dólar em aberto.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Contratos de swap – IPCA x CDI e CDI x Dólar

Alterações das curvas futuras de taxa de juros (CDI) podem trazer impactos no resultado da companhia, em função do valor de mercado desses contratos de swap. O valor do choque na curva foi definido em função do prazo médio de vencimento dos swaps, e é aproximadamente 25% da taxa futura do prazo médio. Uma análise de sensibilidade nas curvas futuras de taxa de juros (CDI), por meio de choque paralelo, mantendo-se todas as demais variáveis constantes, resultaria nos impactos apresentados na tabela a seguir:

Análise de sensibilidade	Resultado
Aumento constante de 300 pontos base	(29)
Redução constante de 300 pontos base	48

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

O cenário considerado provável com base no câmbio previsto para o fechamento do próximo trimestre. Além dos cenários possível e remoto, que consideram valorização do câmbio de fechamento do trimestre (risco) em 25% e 50%, 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 mantém todas as demais variáveis constantes.

Instrumentos	Exposição em 30.06.2022	Risco	Cenário Provável (*)	Cenário Possível	Cenário Remoto
Ativos	4.458	Dólar / Real	10	1.115	2.229
Passivos	(86.164)		(197)	(21.541)	(43.082)
Câmbio - cross currency swap	(574)		(1)	(144)	(287)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações	64.626		148	16.156	32.313
	(17.654)		(40)	(4.414)	(8.827)
Ativos	3	Euro / Real	-	1	2
Passivos	(128)		(1)	(32)	(64)
	(125)		(1)	(31)	(62)
Ativos	936	Euro / Dólar	3	234	468
Passivos	(1.869)		(6)	(467)	(935)
	(933)		(3)	(233)	(467)
Ativos	2	Libra / Real	-	1	1
Passivos	(20)		-	(5)	(10)
	(18)		-	(4)	(9)
Ativos	1.661	Libra / Dólar	5	415	830
Passivos	(3.267)		(9)	(817)	(1.634)
Derivativo - cross currency swap	1.246		4	312	623
	(360)		-	(90)	(181)
Total em 30 de junho de 2022	(19.090)		(44)	(4.772)	(9.546)

(*) Os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos: Real x Dólar - desvalorização do real em 0,23% / Euro x Dólar - valorização do euro em 0,3% / Libra x Dólar - valorização da libra em 0,29% / Real x Euro - desvalorização do real em 0,5% / Real x Libra - desvalorização do real em 0,5%. 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, em função de não acarretarem impacto relevante, exceto em função de situações específicas apresentadas por controladas da Petrobras.

A análise de sensibilidade do risco de taxa de juros apresentada no quadro a seguir é realizada para o prazo de 12 meses. Os valores referentes aos cenários razoavelmente possível e remoto significam a despesa total com juros pós-fixados se houver variação de 25% e 50% nessas taxas de juros, respectivamente, mantendo todas as demais variáveis constantes.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

Risco	Cenário Provável (*)	Cenário Possível (*)	Cenário Remoto (*)
LIBOR 3M	9	11	12
LIBOR 6M	529	603	677
CDI	138	173	207
TJLP	69	87	104
IPCA	89	111	133
	834	985	1.133

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

27.5. Gerenciamento de risco de liquidez

A possibilidade de insuficiência de caixa ou outros ativos financeiros para liquidar as obrigações nas datas previstas é gerenciada pela companhia por meio de ações como:

A companhia 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.

28. Partes relacionadas**28.1. 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:

	30.06.2022		31.12.2021	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas				
Distribuidoras estaduais de gás natural	205	51	255	42
Empresas do setor petroquímico	2	10	26	12
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	96	1	104	13
Subtotal	303	62	385	67
Entidades governamentais				
Títulos públicos federais	1.767	-	1.446	-
Bancos controlados pela União Federal	9.825	1.611	8.417	1.267
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	582	-	506	-
União Federal (Dividendos)	-	1.327	-	-
Outros	52	54	28	54
Subtotal	12.226	2.992	10.397	1.321
Planos de Pensão	57	32	51	61
Total	12.586	3.086	10.833	1.449
Circulante	2.678	2.039	2.110	315
Não circulante	9.908	1.047	8.723	1.134
Total	12.586	3.086	10.833	1.449

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)**PETROBRAS***(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)*

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

	2022 Jan-Jun	2021 Jan-Jun	2022 Abr-Jun	2021 Abr-Jun
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas				
Petrobras Distribuidora (BR), atual Vibra Energia	-	7.608	-	4.298
Transportadoras de gás	-	(304)	-	(59)
Distribuidoras estaduais de gás natural	1.196	1.034	622	585
Empresas do setor petroquímico	2.457	1.590	1.332	822
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	89	119	60	77
Subtotal	3.742	10.047	2.014	5.723
Entidades governamentais				
Títulos públicos federais	93	20	51	13
Bancos controlados pela União Federal	(30)	(93)	(51)	(30)
Setor elétrico	-	112	-	97
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	46	22	27	11
União Federal (Dividendos)	(77)	(4)	(77)	(4)
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural – Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	(171)	(67)	(132)	(36)
Outros	(5)	(33)	(16)	(43)
Subtotal	(144)	(43)	(198)	8
Total	3.598	10.004	1.816	5.731
Receitas, principalmente de vendas	3.800	10.604	2.019	5.870
Compras e serviços	5	(486)	1	(106)
Receitas e despesas operacionais	(245)	(147)	(156)	(104)
Variações monetárias e cambiais líquidas	(31)	(45)	(43)	(5)
Receitas (despesas) financeiras líquidas	69	78	(5)	76
Total	3.598	10.004	1.816	5.731

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 12.

28.2. Membros chave da administração da companhia

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 Economia, e pelo MME e são apresentadas a seguir:

	Jan-Jun/2022			Jan-Jun/2021		
	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total
Salários e benefícios	1,3	-	1,3	1,3	-	1,3
Encargos sociais	0,4	-	0,4	0,3	-	0,3
Previdência complementar	0,2	-	0,2	0,1	-	0,1
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	0,1	-	0,1	0,2	-	0,2
Remuneração total	2,0	-	2,0	1,9	-	1,9
Remuneração total - pagamento realizado (*)	4,1	-	4,1	3,9	-	3,9
Número de membros - média no período (**)	9,00	11,00	20,00	9,00	10,33	19,33
Número de membros remunerados - média no período (***)	9,00	2,83	11,83	9,00	5,00	14,00

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

(**) Corresponde à média do período do número de membros apurados mensalmente.

(***) Corresponde à média do período do número de membros remunerados apurados mensalmente.

No período de janeiro a junho de 2022, a despesa consolidada com a remuneração total de diretores e conselheiros da companhia totalizou US\$ 5,8 (US\$ 6,2 no período de janeiro a junho de 2021).

Em 13 de abril de 2022, a Assembleia Geral Ordinária fixou a remuneração dos administradores (Diretoria Executiva e Conselho de Administração) em até US\$ 8 (R\$ 39,5 milhões) como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2022 e março de 2023.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

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.

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 US\$ 340 mil no período de janeiro a junho de 2022 (US\$ 408 mil, considerando os encargos sociais). No período de janeiro a junho de 2021, a remuneração acumulada no período foi de US\$ 245 mil (US\$ 290 mil, considerando os encargos sociais).

29. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021
Valores pagos e recebidos durante o período		
Imposto de renda retido na fonte de terceiros	604	386
Transações que não envolvem caixa		
Aquisição de imobilizado a prazo	19	-
Arrendamentos	3.168	1.094
Constituição (reversão) de provisão para desmantelamento de áreas	10	(1)
Utilização de créditos fiscais e depósitos judiciais para pagamento de contingência	1.137	-
Remensuração de imobilizado adquirido em períodos anteriores	38	-

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:

	Jan-Jun/2022	Jan-Jun/2021
Reconciliação do saldo no início do período		
Saldo de caixa e equivalentes de caixa no balanço patrimonial	10.467	11.711
Caixa e equivalente de caixa classificados como ativos mantidos para venda	13	14
Caixa e equivalentes de caixa na Demonstração do Fluxo de Caixa - Saldo inicial	10.480	11.725
Reconciliação do saldo no final do período		
Saldo de caixa e equivalentes de caixa no balanço patrimonial	16.287	9.821
Caixa e equivalente de caixa classificados como ativos mantidos para venda	7	1
Caixa e equivalentes de caixa na Demonstração do Fluxo de Caixa - Saldo final	16.294	9.822

30. Eventos subsequentes

Acordo com a ANP sobre royalties incidentes no óleo de xisto

Em 1º de julho de 2022, a Petrobras assinou um acordo com a Agência Brasileira de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), no valor de US\$ 115 (R\$ 601 milhões), previamente aprovado pelo Conselho de Administração e Conselho de Administração Diretores Executivos em outubro de 2021, relativos à cobrança de royalties sobre a operação da Unidade de Industrialização de Xisto - SIX (usina de beneficiamento de xisto), localizada no estado do Paraná, bem como acordo para regular a exploração e produção de petróleo e gás de xisto nesta planta. Esse valor será pago pela Petrobras com uma entrada de US\$ 29 (R\$ 150 milhões) e o saldo remanescente em 60 parcelas mensais.

A eficácia do acordo está sujeita à sua homologação judicial, de modo que, com a referida homologação, serão encerrados todos os processos judiciais e administrativos relativos à cobrança de royalties e multas administrativas decorrentes da lavra de xisto na SIX.

O valor do acordo estava provisionado nas demonstrações financeiras da Petrobras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Venda da Deten

Em 05 de julho de 2022, a Petrobras fechou a venda da totalidade de sua participação (27,88%) na Deten Química S.A (Deten), uma planta petroquímica, após o cumprimento de todas as condições precedentes, com o recebimento de US\$ 98 (R\$ 514 milhões), ajustado pelos dividendos recebidos desde a assinatura da operação.

As informações sobre o acordo firmado em abril de 2022 estão descritas na nota explicativa nº 22, e o resultado decorrente desta operação será reconhecido no terceiro trimestre de 2022.

NOTAS EXPLICATIVAS (NÃO AUDITADAS)

PETROBRAS

(Em milhões de dólares norte-americanos, exceto se indicado de outra forma)

Empréstimo vinculado à sustentabilidade

Em 8 de julho de 2022, a companhia assinou com os bancos *Bank of China*, MUFG e *The Bank of Nova Scotia*, uma linha de crédito com compromissos de sustentabilidade (*Sustainability-Linked Loan - SLL*), no valor de US\$ 1,250 e com vencimento em julho de 2027. O contrato contempla mecanismos de incentivos para o atingimento dos compromissos de sustentabilidade, baseados nos indicadores de desempenho corporativo de Intensidade de gases de efeito estufa (GEE) do E&P, Intensidade de GEE no refino e Intensidade de metano no E&P. O saque foi realizado pela companhia em julho de 2022.

Venda da Gaspetro

Em 11 de julho de 2022, a Petrobras finalizou a venda de 51% da Petrobras Gás S.A. (Gaspetro) para Compass Gás e Energia S.A. (Compass). A transação foi concluída pelo valor de US\$ 400 (R\$ 2.097 milhões), integralmente quitado na data.

O resultado da operação será reconhecido no terceiro trimestre de 2022.

Recompra de títulos

Em 15 de julho de 2022, a Petrobras concluiu a oferta de recompra de títulos globais, com vencimentos entre 2024 e 2115, efetuada pela sua subsidiária integral Petrobras *Global Finance B.V.* (PGF). O montante total ofertado pelos investidores, excluídos juros capitalizados e não pagos, foi de US\$ 854 milhões. O montante total pago a esses investidores foi de US\$ 791 milhões, considerando os preços ofertados pela Petrobras e excluindo os juros capitalizados até a data de liquidação.

Termo de Ajustamento de Conduta com a ANP

Em 27 de julho de 2022, a Petrobras aprovou a celebração, junto a ANP, de Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) para compensação de multas de conteúdo local relacionadas a 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.

O TAC prevê a conversão de multas em compromissos de investimentos em Exploração e Produção com conteúdo local. Nos termos do acordo, a Petrobras se compromete em investir aproximadamente US\$ 191 (R\$ 1.000 milhões) em conteúdo local até 31 de dezembro de 2026. Com isso, todos os processos administrativos relacionados à cobrança de multas decorrentes do não cumprimento de conteúdo local nessas concessões serão encerrados, resultando em redução no passivo de US\$ 127, em 30 de junho de 2022.

Remuneração aos Acionistas

Em 28 de julho de 2022, o Conselho da Administração aprovou a distribuição de remuneração aos acionistas no valor total de US\$ 16.839, ou R\$ 87.814 milhões (US\$ 1,2909 por ação preferencial e ordinária em circulação, ou R\$ 6,732003), dos quais US\$ 9.778, ou R\$ 50.993 milhões com base no resultado do período de janeiro a junho de 2022 (antecipação) e US\$ 7.061, ou R\$ 36.821 milhões à conta de reserva de retenção de lucros (intermediários), conforme quadro a seguir:

	Data da posição acionária	Remuneração aos acionistas	
		Valor por ação	Valor
Antecipação de Dividendos	08.11.2022	0,6677	8.710
Antecipação de Juros sobre capital próprio	08.11.2022	0,0819	1.068
Total das antecipações com base no lucro líquido do período de abr-jun de 2022		0,7496	9.778
Dividendos intermediários com utilização de reserva de retenção de lucros	08.11.2022	0,5413	7.061
Total da remuneração aos acionistas		1,2909	16.839
Ações preferencias em circulação (ações PN)		1,2909	7.232
Ações ordinárias em circulação (ações ON)		1,2909	9.607

Valores convertidos para dólar americano com base na taxa de câmbio na data de aprovação

Esses dividendos e juros sobre o capital próprio serão pagos em duas parcelas iguais, em 31 de agosto e 20 de setembro de 2022, e serão deduzidos da remuneração referente ao exercício de 2022 que será distribuída aos acionistas.

Para fins de cálculo do total de dividendos a serem pagos relativos ao exercício de 2022, esses valores serão corrigidos pela taxa Selic desde a data dos pagamentos até o encerramento do exercício.



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua do Passeio, 38, setor 2, 17º andar - Centro/RJ
Edifício Passeio Corporate
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Telefone +55 (21) 2207-9400, Fax +55 (21) 2207-9000
www.kpmg.com.br

Relatório dos auditores independentes registrados no PCAOB (*)

(Uma tradução livre do original em inglês)

Aos Acionistas e ao Conselho de Administração da

Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Resultado da revisão das demonstrações financeiras intermediárias consolidadas

Revisamos o balanço patrimonial intermediário consolidado da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras e controladas (“Companhia”) em 30 de Junho de 2022, e as respectivas demonstrações consolidadas dos resultados e dos resultados abrangentes para os períodos de três e seis meses findos em 30 de Junho de 2022 e 2021, as respectivas demonstrações consolidadas das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para os períodos de seis meses findos em 30 de Junho de 2022 e 2021 e as respectivas notas (coletivamente, as demonstrações financeiras intermediárias consolidadas). Com base em nossas revisões, não temos conhecimento de quaisquer modificações significativas que devam ser feitas nas demonstrações contábeis intermediárias consolidadas para que estejam em conformidade com *IAS 34 - Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

Anteriormente, auditamos, de acordo com as normas do Conselho de Supervisão de Contabilidade das Companhias Abertas (Estados Unidos) (PCAOB), o balanço patrimonial consolidado da Companhia em 31 de dezembro de 2021, e as respectivas demonstrações consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício então findo (não apresentadas aqui); e em nosso relatório datado de 30 de Março de 2022, expressamos uma opinião sem ressalva sobre essas demonstrações financeiras consolidadas. Em nossa opinião, as informações apresentadas no balanço patrimonial consolidado em 31 de dezembro de 2021, estão adequadamente apresentadas, em todos os aspectos relevantes, em relação ao balanço patrimonial consolidado do qual foram derivadas.

Base para os resultados da revisão

Essas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas são de responsabilidade da administração da Companhia. Somos uma firma de contabilidade pública registrada no PCAOB e somos requeridos a sermos independentes em relação à Companhia de acordo com as leis federais de valores mobiliários dos Estados Unidos da América e com as regras e regulamentações aplicáveis da *Securities and Exchange Commission* e do PCAOB.

Conduzimos nossas revisões de acordo com os padrões do PCAOB. Uma revisão das demonstrações financeiras intermediárias consolidadas consiste principalmente na aplicação de procedimentos analíticos e na realização de indagações a pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis. O escopo é substancialmente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas do PCAOB, cujo objetivo é a expressão de uma opinião sobre as demonstrações financeiras tomadas em conjunto. Consequentemente, não expressamos tal opinião.

/s/ KPMG Auditores Independentes Ltda.

Rio de Janeiro - RJ
28 de julho de 2022

(*) Conselho de Supervisão de Contabilidade das Companhias Abertas nos Estados Unidos (“PCAOB - Public Company”)