

Informações Trimestrais - ITR

*Em 31 de março de 2022 e relatório sobre a revisão de
informações trimestrais*



DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo.....	1
DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo	2
DFs Individuais / Demonstração do Resultado	3
DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente.....	4
DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa	5
DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2022 a 31/03/2022	7
DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2021 a 31/03/2021	8
DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado.....	9
DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo	10
DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo	11
DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado.....	12
DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente	13
DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa	14
DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2022 a 31/03/2022.....	16
DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido - 01/01/2021 a 31/03/2021.....	17
DFs Consolidadas / Demonstração do Valor Adicionado	18
NOTAS EXPLICATIVAS	19
1. Base de Apresentação	19
2. Sumário das principais práticas contábeis	19
3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários.....	19
4. Receita de vendas	21
5. Custos e despesas por natureza.....	22
6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	22
7. Resultado financeiro líquido.....	23
8. Informações por Segmento – Resultado	24
9. Contas a receber	25
10. Estoques.....	26
11. Tributos	26
12. Benefícios a empregados	28
13. Processos judiciais e contingências	33
14. Provisões para desmantelamento de áreas	37
15. Imobilizado.....	38
16. Intangível.....	40
17. Redução ao valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>).....	41
18. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás	41
19. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo	42
20. Investimentos.....	42
21. Informações por Segmento – Ativo.....	42
22. Vendas de ativos e outras reestruturações societárias.....	43
23. Financiamentos.....	46
24. Arrendamentos	49
25. Patrimônio líquido	50
26. Valor justo dos ativos e passivos financeiros	51
27. Gerenciamento de riscos.....	51
28. Partes relacionadas	56
29. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa.....	59
30. Eventos subsequentes	59
31. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2021 e 31 de março de 2022	61
DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS E RELATÓRIOS SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS	62
RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS-ITR	63

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	1.219.204.000	1.248.196.000
1.01	Ativo Circulante	181.908.000	170.555.000
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.876.000	2.930.000
1.01.02	Aplicações Financeiras	3.482.000	3.630.000
1.01.03	Contas a Receber	95.267.000	100.110.000
1.01.04	Estoques	42.885.000	33.906.000
1.01.06	Tributos a Recuperar	5.344.000	6.368.000
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	5.344.000	6.368.000
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social	576.000	526.000
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições	4.768.000	5.842.000
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	32.054.000	23.611.000
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	20.163.000	13.142.000
1.01.08.03	Outros	11.891.000	10.469.000
1.01.08.03.03	Outros Ativos	11.891.000	10.469.000
1.02	Ativo Não Circulante	1.037.296.000	1.077.641.000
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	80.279.000	73.779.000
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	257.000	247.000
1.02.01.04	Contas a Receber	7.661.000	8.450.000
1.02.01.07	Tributos Diferidos	18.114.000	17.845.000
1.02.01.07.02	Impostos e Contribuições	18.114.000	17.845.000
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	54.247.000	47.237.000
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	47.226.000	44.543.000
1.02.01.10.05	Outros Realizáveis a Longo Prazo	7.021.000	2.694.000
1.02.02	Investimentos	234.740.000	269.825.000
1.02.03	Imobilizado	705.494.000	717.355.000
1.02.04	Intangível	16.783.000	16.682.000

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	1.219.204.000	1.248.196.000
2.01	Passivo Circulante	246.463.000	269.989.000
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	7.087.000	7.655.000
2.01.02	Fornecedores	32.626.000	32.734.000
2.01.03	Obrigações Fiscais	4.135.000	3.599.000
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	4.135.000	3.599.000
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	4.135.000	3.599.000
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	158.442.000	187.005.000
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	132.020.000	155.461.000
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	26.422.000	31.544.000
2.01.05	Outras Obrigações	33.318.000	30.767.000
2.01.05.02	Outros	33.318.000	30.767.000
2.01.05.02.04	Impostos e contribuições	22.320.000	22.022.000
2.01.05.02.06	Outras Contas e Despesas a Pagar	10.998.000	8.745.000
2.01.06	Provisões	3.686.000	3.578.000
2.01.06.02	Outras Provisões	3.686.000	3.578.000
2.01.06.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	3.686.000	3.578.000
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	7.169.000	4.651.000
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	7.169.000	4.651.000
2.02	Passivo Não Circulante	538.547.000	590.878.000
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	335.492.000	413.637.000
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	243.959.000	306.944.000
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	91.533.000	106.693.000
2.02.02	Outras Obrigações	1.609.000	1.637.000
2.02.02.02	Outros	1.609.000	1.637.000
2.02.02.02.03	Imposto de Renda e Contribuição Social	1.609.000	1.637.000
2.02.03	Tributos Diferidos	51.150.000	14.807.000
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	51.150.000	14.807.000
2.02.04	Provisões	150.296.000	160.797.000
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	11.193.000	10.382.000
2.02.04.02	Outras Provisões	139.103.000	150.415.000
2.02.04.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	44.563.000	50.773.000
2.02.04.02.05	Provisão para Desmantelamento de áreas	83.301.000	86.713.000
2.02.04.02.06	Salários, férias, encargos e participações	605.000	803.000
2.02.04.02.07	Outras Provisões	10.634.000	12.126.000
2.03	Patrimônio Líquido	434.194.000	387.329.000
2.03.01	Capital Social Realizado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	3.313.000	3.313.000
2.03.04	Reservas de Lucros	208.589.000	164.028.000
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	16.860.000	14.556.000

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	134.448.000	88.816.000
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-65.837.000	-46.030.000
3.03	Resultado Bruto	68.611.000	42.786.000
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-3.110.000	-7.852.000
3.04.01	Despesas com Vendas	-6.517.000	-5.415.000
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.242.000	-1.220.000
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-2.564.000	-4.112.000
3.04.05.01	Tributárias	-271.000	-468.000
3.04.05.02	Custo com Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico	-1.081.000	-639.000
3.04.05.03	Custo Exploratório para Extração de Petróleo e Gás	-406.000	-1.193.000
3.04.05.05	Outras Despesas/Receitas Operacionais Líquidas	-816.000	-1.123.000
3.04.05.07	Reversão/Perdas no valor de recuperação de ativos - Impairment	10.000	-689.000
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	7.213.000	2.895.000
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	65.501.000	34.934.000
3.06	Resultado Financeiro	1.361.000	-32.476.000
3.06.01	Receitas Financeiras	1.631.000	467.000
3.06.01.01	Receitas Financeiras	1.631.000	467.000
3.06.02	Despesas Financeiras	-270.000	-32.943.000
3.06.02.01	Despesas Financeiras	-6.741.000	-7.655.000
3.06.02.02	Variações Monetárias e Cambiais Líquidas	6.471.000	-25.288.000
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	66.862.000	2.458.000
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-22.301.000	-1.291.000
3.08.01	Corrente	-12.514.000	0
3.08.02	Diferido	-9.787.000	-1.291.000
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	44.561.000	1.167.000
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	44.561.000	1.167.000
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	3,42	0,09
3.99.01.02	PN	3,42	0,09
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	3,42	0,09
3.99.02.02	PN	3,42	0,09

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	44.561.000	1.167.000
4.02	Outros Resultados Abrangentes	2.304.000	7.534.000
4.02.03	Ajustes acumulados de conversão em Investidas	-43.296.000	24.285.000
4.02.07	Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa reconhecidos no PL	59.908.000	-30.521.000
4.02.08	Hedge de fluxo de caixa transferido para o resultado	7.221.000	5.903.000
4.02.09	IR e CSLL diferidos s/ resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa	-22.824.000	8.370.000
4.02.10	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em Investidas	1.295.000	-503.000
4.03	Resultado Abrangente do Período	46.865.000	8.701.000

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	28.674.000	28.067.000
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	62.021.000	50.986.000
6.01.01.01	Lucro líquido do período	44.561.000	1.167.000
6.01.01.02	Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	1.568.000	1.661.000
6.01.01.03	Resultado de participações em investidas	-7.213.000	-2.895.000
6.01.01.04	Depreciação, Depleção e Amortização	17.402.000	16.905.000
6.01.01.05	Perda (reversão) no valor de recuperação de ativos - Impairment	-10.000	689.000
6.01.01.06	Baixa de poços secos	114.000	740.000
6.01.01.08	Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados e outras	-1.297.000	31.680.000
6.01.01.09	Imposto de Renda e Contrib. Soc. Dif. Líquidos	9.787.000	1.291.000
6.01.01.10	Perdas de crédito esperadas	115.000	-52.000
6.01.01.13	Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	801.000	1.055.000
6.01.01.17	Result.c/alienações, baixa ativos, remensuração e realiz.result. abrangentes por alienação part.soc.	-2.682.000	-856.000
6.01.01.19	Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	-1.125.000	-399.000
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-33.347.000	-22.919.000
6.01.02.01	Contas a Receber	-18.817.000	-3.112.000
6.01.02.02	Estoques	-9.022.000	-7.824.000
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-1.941.000	-825.000
6.01.02.05	Outros Ativos	-191.000	-801.000
6.01.02.06	Fornecedores	1.000.000	-8.683.000
6.01.02.07	Impostos, Taxas e Contribuições	13.144.000	5.465.000
6.01.02.08	Planos de pensão e de saúde	-7.673.000	-5.252.000
6.01.02.09	Provisão para processos judiciais	811.000	-742.000
6.01.02.10	Salários, férias, encargos e participações	-763.000	-455.000
6.01.02.11	Imposto de renda e contribuição social pagos	-7.659.000	-34.000
6.01.02.12	Provisão para desmantelamento de áreas	-702.000	-885.000
6.01.02.14	Outros passivos	-1.534.000	229.000
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-3.980.000	-54.511.000
6.02.01	Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	-11.899.000	-41.328.000
6.02.02	Reduções (adições) em investimentos	-45.000	0
6.02.03	Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos)	9.185.000	1.365.000
6.02.04	(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários	-1.631.000	-15.539.000
6.02.05	Dividendos recebidos/outros	91.000	991.000
6.02.08	Compensação financeira pelo Acordo de Coparticipação de Búzios	319.000	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-24.748.000	25.585.000
6.03.02	Captações	3.184.000	63.976.000
6.03.03	Amortizações de principal - financiamentos	-15.565.000	-22.151.000
6.03.04	Amortizações de juros - financiamentos	-5.136.000	-7.774.000
6.03.05	Dividendos pagos a acionistas Petrobras	-2.000	0
6.03.08	Amortizações de arrendamentos	-7.229.000	-8.466.000
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-54.000	-859.000

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	2.930.000	5.180.000
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.876.000	4.321.000

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	44.561.000	2.304.000	46.865.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	44.561.000	0	44.561.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	2.304.000	2.304.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	3.313.000	164.028.000	44.561.000	16.860.000	434.194.000

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	2.665.000	127.296.000	0	-26.983.000	308.410.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	2.665.000	127.296.000	0	-26.983.000	308.410.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-3.716.000	0	0	0	-3.716.000
5.04.08	Mudança de participação em controladas	0	-3.716.000	0	0	0	-3.716.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.167.000	7.534.000	8.701.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.167.000	0	1.167.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	7.534.000	7.534.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	-1.051.000	127.296.000	1.167.000	-19.449.000	313.395.000

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.01	Receitas	176.913.000	120.559.000
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	165.040.000	110.642.000
7.01.02	Outras Receitas	3.949.000	2.740.000
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	8.039.000	7.125.000
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-115.000	52.000
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-49.192.000	-34.815.000
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-30.792.000	-20.466.000
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-7.706.000	-5.305.000
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	10.000	-689.000
7.02.04	Outros	-10.704.000	-8.355.000
7.02.04.01	Créditos Fiscais sobre Insumos adquiridos de terceiros	-10.704.000	-8.355.000
7.03	Valor Adicionado Bruto	127.721.000	85.744.000
7.04	Retenções	-19.301.000	-18.081.000
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-19.301.000	-18.081.000
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	108.420.000	67.663.000
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	10.149.000	3.783.000
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	7.213.000	2.895.000
7.06.02	Receitas Financeiras	1.631.000	467.000
7.06.03	Outros	1.305.000	421.000
7.06.03.01	Aluguéis, royalties e outros	1.305.000	421.000
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	118.569.000	71.446.000
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	118.569.000	71.446.000
7.08.01	Pessoal	6.165.000	6.092.000
7.08.01.01	Remuneração Direta	3.850.000	3.776.000
7.08.01.02	Benefícios	2.074.000	2.090.000
7.08.01.03	F.G.T.S.	241.000	226.000
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	64.754.000	28.795.000
7.08.02.01	Federais	52.636.000	21.731.000
7.08.02.02	Estaduais	12.003.000	7.025.000
7.08.02.03	Municipais	115.000	39.000
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	3.089.000	35.392.000
7.08.03.01	Juros	1.477.000	34.086.000
7.08.03.02	Aluguéis	1.612.000	1.306.000
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	44.561.000	1.167.000
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	44.561.000	1.167.000

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	998.662.000	972.951.000
1.01	Ativo Circulante	199.512.000	168.247.000
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	81.601.000	58.410.000
1.01.02	Aplicações Financeiras	5.967.000	3.630.000
1.01.03	Contas a Receber	26.849.000	35.538.000
1.01.04	Estoques	48.351.000	40.486.000
1.01.06	Tributos a Recuperar	6.175.000	7.511.000
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	6.175.000	7.511.000
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social	893.000	911.000
1.01.06.01.02	Impostos e Contribuições	5.282.000	6.600.000
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	30.569.000	22.672.000
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	20.910.000	13.895.000
1.01.08.03	Outros	9.659.000	8.777.000
1.01.08.03.03	Outros Ativos	9.659.000	8.777.000
1.02	Ativo Não Circulante	799.150.000	804.704.000
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	85.532.000	79.992.000
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	257.000	247.000
1.02.01.04	Contas a Receber	9.289.000	10.603.000
1.02.01.07	Tributos Diferidos	21.509.000	21.568.000
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.962.000	3.371.000
1.02.01.07.02	Impostos e Contribuições	18.547.000	18.197.000
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	54.477.000	47.574.000
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	47.602.000	44.858.000
1.02.01.10.05	Outros Realizáveis a Longo Prazo	6.875.000	2.716.000
1.02.02	Investimentos	9.601.000	8.427.000
1.02.03	Imobilizado	687.051.000	699.406.000
1.02.04	Intangível	16.966.000	16.879.000

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	998.662.000	972.951.000
2.01	Passivo Circulante	130.222.000	134.913.000
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	7.743.000	8.335.000
2.01.02	Fornecedores	28.029.000	30.597.000
2.01.03	Obrigações Fiscais	4.895.000	4.089.000
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	4.895.000	4.089.000
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	4.895.000	4.089.000
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	43.318.000	50.631.000
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	17.957.000	20.316.000
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	25.361.000	30.315.000
2.01.05	Outras Obrigações	35.181.000	32.789.000
2.01.05.02	Outros	35.181.000	32.789.000
2.01.05.02.04	Impostos e contribuições	22.673.000	22.325.000
2.01.05.02.06	Outras Contas e Despesas a pagar	12.508.000	10.464.000
2.01.06	Provisões	3.687.000	3.632.000
2.01.06.02	Outras Provisões	3.687.000	3.632.000
2.01.06.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	3.687.000	3.632.000
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	7.369.000	4.840.000
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	7.369.000	4.840.000
2.02	Passivo Não Circulante	431.379.000	448.457.000
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	234.100.000	277.187.000
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	149.862.000	178.908.000
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	84.238.000	98.279.000
2.02.02	Outras Obrigações	1.646.000	1.676.000
2.02.02.02	Outros	1.646.000	1.676.000
2.02.02.02.03	Imposto de renda e contribuição social	1.646.000	1.676.000
2.02.03	Tributos Diferidos	43.185.000	6.857.000
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	43.185.000	6.857.000
2.02.04	Provisões	152.448.000	162.737.000
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	12.107.000	11.263.000
2.02.04.02	Outras Provisões	140.341.000	151.474.000
2.02.04.02.04	Plano de Pensão e de Saúde	45.319.000	51.498.000
2.02.04.02.05	Provisão para Desmantelamento de Áreas	83.737.000	87.160.000
2.02.04.02.06	Salários, férias, encargos e participações	617.000	812.000
2.02.04.02.07	Outras Provisões	10.668.000	12.004.000
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	437.061.000	389.581.000
2.03.01	Capital Social Realizado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	3.097.000	3.097.000
2.03.04	Reservas de Lucros	208.805.000	164.244.000
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	16.860.000	14.556.000
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	2.867.000	2.252.000

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	141.641.000	86.174.000
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-66.875.000	-42.141.000
3.03	Resultado Bruto	74.766.000	44.033.000
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-9.368.000	-10.129.000
3.04.01	Despesas com Vendas	-6.159.000	-5.198.000
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.559.000	-1.496.000
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-3.466.000	-4.454.000
3.04.05.01	Tributárias	-311.000	-581.000
3.04.05.02	Custo com Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico	-1.081.000	-639.000
3.04.05.03	Custo Exploratório para Extração de Petróleo e Gás	-408.000	-1.196.000
3.04.05.05	Outras Despesas/Receitas Operacionais Líquidas	-1.670.000	-1.530.000
3.04.05.07	Reversão/Perdas no valor de recuperação de ativos - Impairment	4.000	-508.000
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.816.000	1.019.000
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	65.398.000	33.904.000
3.06	Resultado Financeiro	2.983.000	-30.748.000
3.06.01	Receitas Financeiras	1.360.000	676.000
3.06.01.01	Receitas Financeiras	1.360.000	676.000
3.06.02	Despesas Financeiras	1.623.000	-31.424.000
3.06.02.01	Despesas Financeiras	-3.969.000	-6.613.000
3.06.02.02	Variações Monetárias e Cambiais Líquidas	5.592.000	-24.811.000
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	68.381.000	3.156.000
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-23.598.000	-1.880.000
3.08.01	Corrente	-13.463.000	-649.000
3.08.02	Diferido	-10.135.000	-1.231.000
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	44.783.000	1.276.000
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	44.783.000	1.276.000
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	44.561.000	1.167.000
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	222.000	109.000
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	3,42	0,09
3.99.01.02	PN	3,42	0,09
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	3,42	0,09
3.99.02.02	PN	3,42	0,09

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	44.783.000	1.276.000
4.02	Outros Resultados Abrangentes	2.300.000	7.925.000
4.02.01	Perdas atuariais com planos de benefícios definidos	0	-15.000
4.02.03	Ajustes acumulados de conversão em Investidas	-43.300.000	24.676.000
4.02.07	Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa reconhecidos no PL	59.908.000	-30.521.000
4.02.08	Hedge de fluxo de caixa transferido para o resultado	7.221.000	6.094.000
4.02.09	IR e CSLL diferidos s/ Resultados não realizados com hedge de fluxo de caixa	-22.824.000	8.305.000
4.02.10	Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em Investidas	1.295.000	-614.000
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	47.083.000	9.201.000
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	46.865.000	8.701.000
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	218.000	500.000

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	52.824.000	40.070.000
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	66.246.000	50.837.000
6.01.01.01	Lucro líquido do período	44.783.000	1.276.000
6.01.01.02	Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	1.605.000	1.726.000
6.01.01.03	Resultado de participações em investidas	-1.816.000	-1.019.000
6.01.01.04	Depreciação, Depleção e Amortização	16.604.000	15.630.000
6.01.01.05	Perda (reversão) no valor de recuperação de ativos - Impairment	-4.000	508.000
6.01.01.06	Baixa de poços secos	114.000	740.000
6.01.01.08	Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados e outras	-2.440.000	30.244.000
6.01.01.09	Imposto de Renda e Contrib. Soc. Dif. Líquidos	10.135.000	1.231.000
6.01.01.10	Perdas de crédito esperadas	105.000	-86.000
6.01.01.11	Ajuste a valor de mercado dos estoques	-34.000	-6.000
6.01.01.13	Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	806.000	1.062.000
6.01.01.17	Result.c/alienações, baixa ativos, remensuração e realiz. result.abrangentes por alienação part.soc.	-2.472.000	-74.000
6.01.01.19	Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	-1.140.000	-395.000
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-13.422.000	-10.767.000
6.01.02.01	Contas a Receber	3.123.000	-479.000
6.01.02.02	Estoques	-9.763.000	-10.793.000
6.01.02.03	Depósitos Judiciais	-2.002.000	-839.000
6.01.02.05	Outros Ativos	249.000	137.000
6.01.02.06	Fornecedores	-1.267.000	3.375.000
6.01.02.07	Impostos, Taxas e Contribuições	14.021.000	6.106.000
6.01.02.08	Planos de pensão e de saúde	-7.677.000	-5.253.000
6.01.02.09	Provisão para processos judiciais	919.000	-1.159.000
6.01.02.10	Salários, férias, encargos e participações	-769.000	-468.000
6.01.02.11	Imposto de renda e contribuição social pagos	-7.927.000	-710.000
6.01.02.12	Provisão para desmantelamento de áreas	-702.000	-887.000
6.01.02.14	Outros passivos	-1.627.000	203.000
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-4.983.000	-7.427.000
6.02.01	Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	-12.338.000	-8.981.000
6.02.02	Reduções (adições) em investimentos	-49.000	-4.000
6.02.03	Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos)	9.255.000	1.054.000
6.02.04	(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários	-2.445.000	138.000
6.02.05	Dividendos recebidos/outros	275.000	366.000
6.02.08	Compensação financeira pelo Acordo de Coparticipação de Búzios	319.000	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-16.455.000	-30.822.000
6.03.01	Participação de acionistas não controladores	412.000	-102.000
6.03.02	Captações	782.000	299.000
6.03.03	Amortizações de principal - financiamentos	-7.683.000	-17.080.000
6.03.04	Amortizações de juros - financiamentos	-3.022.000	-5.898.000
6.03.05	Dividendos pagos a acionistas Petrobras	-2.000	0

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.03.06	Dividendos pagos a acionistas não controladores	-26.000	-1.000
6.03.08	Amortizações de arrendamentos	-6.916.000	-8.040.000
6.04	Varição Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-8.227.000	5.408.000
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	23.159.000	7.229.000
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	58.482.000	60.930.000
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	81.641.000	68.159.000

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000	2.252.000	389.581.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	3.313.000	164.028.000	0	14.556.000	387.329.000	2.252.000	389.581.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	397.000	397.000
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-12.000	-12.000
5.04.08	Mudança de participação em controladas	0	0	0	0	0	0	409.000	409.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	44.561.000	2.304.000	46.865.000	218.000	47.083.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	44.561.000	0	44.561.000	222.000	44.783.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	2.304.000	2.304.000	-4.000	2.300.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	3.313.000	164.028.000	44.561.000	16.860.000	434.194.000	2.867.000	437.061.000

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	205.432.000	2.665.000	127.296.000	0	-26.983.000	308.410.000	2.740.000	311.150.000
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	205.432.000	2.665.000	127.296.000	0	-26.983.000	308.410.000	2.740.000	311.150.000
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-3.716.000	0	0	0	-3.716.000	3.610.000	-106.000
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	11.000	11.000
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-14.000	-14.000
5.04.08	Mudança de participação em controladas	0	-3.716.000	0	0	0	-3.716.000	3.613.000	-103.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.167.000	7.534.000	8.701.000	500.000	9.201.000
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.167.000	0	1.167.000	109.000	1.276.000
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	7.534.000	7.534.000	391.000	7.925.000
5.07	Saldos Finais	205.432.000	-1.051.000	127.296.000	1.167.000	-19.449.000	313.395.000	6.850.000	320.245.000

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.01	Receitas	185.271.000	121.529.000
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	172.383.000	108.137.000
7.01.02	Outras Receitas	4.652.000	4.225.000
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	8.341.000	9.081.000
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-105.000	86.000
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-50.911.000	-34.614.000
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-32.760.000	-20.262.000
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-8.007.000	-5.988.000
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	4.000	-508.000
7.02.04	Outros	-10.148.000	-7.856.000
7.02.04.01	Créditos Fiscais sobre Insumos adquiridos de terceiros	-10.182.000	-7.862.000
7.02.04.02	Ajuste a valor de mercado dos estoques	34.000	6.000
7.03	Valor Adicionado Bruto	134.360.000	86.915.000
7.04	Retenções	-18.502.000	-16.805.000
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-18.502.000	-16.805.000
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	115.858.000	70.110.000
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	3.845.000	1.877.000
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.816.000	1.019.000
7.06.02	Receitas Financeiras	1.360.000	676.000
7.06.03	Outros	669.000	182.000
7.06.03.01	Aluguéis, royalties e outros	669.000	182.000
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	119.703.000	71.987.000
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	119.703.000	71.987.000
7.08.01	Pessoal	6.776.000	6.763.000
7.08.01.01	Remuneração Direta	4.323.000	4.283.000
7.08.01.02	Benefícios	2.189.000	2.227.000
7.08.01.03	F.G.T.S.	264.000	253.000
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	66.883.000	30.229.000
7.08.02.01	Federais	54.447.000	22.910.000
7.08.02.02	Estaduais	12.203.000	7.171.000
7.08.02.03	Municipais	233.000	148.000
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.261.000	33.719.000
7.08.03.01	Juros	-400.000	32.582.000
7.08.03.02	Aluguéis	1.661.000	1.137.000
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	44.783.000	1.276.000
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	44.561.000	1.167.000
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	222.000	109.000

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

1. Base de Apresentação

Essas informações financeiras intermediárias são apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período, sem a repetição de determinadas notas explicativas previamente divulgadas, e consideram as informações consolidadas, que no entendimento da administração proporcionam uma visão abrangente da posição patrimonial e financeira da companhia e do desempenho de suas operações, complementadas por algumas informações individuais da controladora. Portanto, tais informações contábeis devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

As informações financeiras intermediárias consolidadas e individuais da companhia foram preparadas e estão apresentadas conforme a IAS 34 Interim Financial Reporting (Pronunciamento Técnico - CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias), de acordo com os International Financial Reporting Standards (IFRS) emitidos pelo International Accounting Standards Board (IASB), e também em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovadas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM). Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas na gestão da Administração da companhia.

O Conselho de Administração da companhia, em reunião realizada em 5 de maio de 2022, autorizou a divulgação destas informações trimestrais.

2. Sumário das principais práticas contábeis

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas informações trimestrais consolidadas 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 individuais e 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 32% de seus financiamentos. As dívidas indexadas à Libor são apresentadas na nota explicativa 23.3.

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

3.1. Caixa e bancos

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 preconizada na prática contábil.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Caixa e bancos	1.222	1.666
Aplicações financeiras de curto prazo		
- No País		
Fundos de investimentos DI e operações compromissadas	27.974	10.885
Outros fundos de investimentos	928	911
	28.902	11.796
- No exterior		
<i>Time deposits</i>	33.633	24.050
<i>Auto Invest</i> e contas remuneradas	17.700	20.826
Outras aplicações financeiras	144	72
	51.477	44.948
Total das aplicações financeiras de curto prazo	80.379	56.744
Total de caixa e equivalentes de caixa	81.601	58.410

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

Os principais recursos constituídos foram substancialmente proporcionados por uma geração de caixa operacional de R\$ 52.824, recebimentos pela venda de ativos e de participações de R\$ 9.255, com destaque para o recebimento da venda da participação no bloco exploratório BM-S-8 no valor de R\$ 5.066, e captações no valor de R\$ 782.

As principais aplicações destes recursos no período findo em 31 de março de 2022 foram para cumprimento do serviço da dívida, recompra e resgate de títulos no mercado de capitais internacional e amortizações de arrendamentos, no total de R\$ 17.621, bem como para realização de investimentos no montante de R\$ 12.338 e pelo efeito cambial sobre os saldos de caixa e equivalente de caixa decorrentes de aplicações no exterior de R\$ 8.227.

3.2. Títulos e valores mobiliários

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Valor justo por meio do resultado	3.595	3.630
Custo amortizado	2.629	247
Total	6.224	3.877
Circulante	5.967	3.630
Não circulante	257	247

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 principalmente a aplicações no exterior em *time deposits* com prazos superiores a três meses contados a partir da data de contratação.

NOTAS EXPLICATIVAS
PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

4. Receita de vendas

	Consolidado	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Receita bruta de vendas	172.383	108.137
Encargos de vendas (*)	(30.742)	(21.963)
Receita de vendas	141.641	86.174
Diesel	38.875	25.161
Gasolina	19.404	11.068
Gás liquefeito de petróleo (GLP)	6.172	5.018
Querosene de aviação (QAV)	5.176	2.328
Nafta	3.182	1.812
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i>)	1.911	1.829
Outros derivados de petróleo	6.650	4.815
Subtotal de derivados	81.370	52.031
Gás natural	9.028	5.678
Petróleo	9.147	290
Renováveis e nitrogenados	343	74
Receitas de direitos não exercidos (<i>breakage</i>)	539	365
Eletricidade	1.553	2.970
Serviços, agenciamentos e outros	1.239	876
Mercado interno	103.219	62.284
Exportações	35.110	22.800
Petróleo	25.043	15.462
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i>)	9.865	6.598
Outros derivados de petróleo e outros produtos	202	740
Vendas no exterior (**)	3.312	1.090
Mercado externo	38.422	23.890
Receitas de vendas	141.641	86.174

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

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

No período de janeiro a março 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

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

5. Custos e despesas por natureza

5.1. Custo dos produtos e serviços vendidos

	Consolidado	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Matérias-primas, produtos para revenda, materiais e serviços contratados (*)	(30.257)	(14.593)
Depreciação, depleção e amortização	(13.416)	(12.242)
Participação governamental	(21.146)	(12.911)
Gastos com pessoal	(2.056)	(2.395)
Total	(66.875)	(42.141)

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

5.2. Despesas de vendas

	Consolidado	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros	(4.967)	(4.299)
Depreciação, depleção e amortização	(1.038)	(814)
Perdas de créditos esperadas	(40)	31
Gastos com pessoal	(114)	(116)
Total	(6.159)	(5.198)

5.3. Despesas gerais e administrativas

	Consolidado	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Gastos com pessoal	(1.036)	(1.013)
Materiais, serviços, aluguéis e outros	(403)	(351)
Depreciação, depleção e amortização	(120)	(132)
Total	(1.559)	(1.496)

6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas

	Consolidado	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Paradas não programadas e gastos pré-operacionais	(1.952)	(1.641)
Ganhos (perdas) com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(1.307)	294
Plano de pensão e saúde (inativos)	(1.242)	(1.189)
Programa de remuneração variável	(618)	(528)
Resultado com derivativos de <i>commodities</i>	(282)	(126)
Participação nos lucros ou resultados	(161)	(157)
Resultado relacionado a desmantelamento de áreas	(125)	(35)
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato (**)	60	790
Recuperação de tributos (*)	89	116
Equalização de gastos - AIP	138	(244)
Resultados com operações em parcerias de E&P	138	552
Realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária	-	(183)
Multas aplicadas a fornecedores	355	160
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	1.140	395
Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias	2.472	257
Outros	(375)	9
Total	(1.670)	(1.530)

(*) Inclui os efeitos pela exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e COFINS, exceto pelos efeitos da atualização monetária, conforme nota explicativa 11.

(**) 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 R\$ 6.220.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

7. Resultado financeiro líquido

	Consolidado	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Receitas Financeiras	1.360	676
Receita com aplicações financeiras e títulos públicos	844	160
Outros	516	516
Despesas Financeiras	(3.969)	(6.613)
Despesas com financiamentos	(2.784)	(4.119)
Despesas com arrendamentos	(1.526)	(1.607)
Ágio na recompra de títulos de dívida	(134)	(1.013)
Encargos financeiros capitalizados	1.244	1.154
Atualização financeira da provisão de desmantelamento	(682)	(1.027)
Outros	(87)	(1)
Variações monetárias e cambiais, líquidas	5.592	(24.811)
Variações cambiais ^(*)	12.535	(18.727)
Reclassificação do <i>hedge accounting</i> ^(*)	(7.221)	(6.094)
Atualização monetária de impostos a recuperar	108	71
Outros	170	(61)
Total	2.983	(30.748)

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

NOTAS EXPLICATIVAS
PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

8. Informações por Segmento – Resultado

Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Mar/2022

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	102.567	128.476	17.655	658	(107.715)	141.641
Intersegmentos	100.949	2.258	4.490	18	(107.715)	-
Terceiros	1.618	126.218	13.165	640	-	141.641
Custo dos produtos vendidos	(40.112)	(112.165)	(15.272)	(649)	101.323	(66.875)
Lucro bruto	62.455	16.311	2.383	9	(6.392)	74.766
Despesas	(252)	(2.781)	(4.616)	(3.515)	(20)	(11.184)
Vendas	(10)	(2.139)	(3.974)	(16)	(20)	(6.159)
Gerais e administrativas	(68)	(196)	(84)	(1.211)	-	(1.559)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(408)	-	-	-	-	(408)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(909)	(13)	(14)	(145)	-	(1.081)
Tributárias	(76)	(39)	(52)	(144)	-	(311)
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	7	-	3	(6)	-	4
Outras receitas (despesas), líquidas	1.212	(394)	(495)	(1.993)	-	(1.670)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	62.203	13.530	(2.233)	(3.506)	(6.412)	63.582
Resultado financeiro líquido	-	-	-	2.983	-	2.983
Resultado de participações em investimentos	257	1.415	149	(5)	-	1.816
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	62.460	14.945	(2.084)	(528)	(6.412)	68.381
Imposto de renda e contribuição social	(21.149)	(4.600)	759	(788)	2.180	(23.598)
Lucro (prejuízo) do período	41.311	10.345	(1.325)	(1.316)	(4.232)	44.783
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	41.317	10.345	(1.461)	(1.408)	(4.232)	44.561
Acionistas não controladores	(6)	-	136	92	-	222
	41.311	10.345	(1.325)	(1.316)	(4.232)	44.783

Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Mar/2021

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Receita de vendas	63.952	76.741	12.087	836	(67.442)	86.174
Intersegmentos	62.783	1.282	3.026	351	(67.442)	-
Terceiros	1.169	75.459	9.061	485	-	86.174
Custo dos produtos vendidos	(28.636)	(64.975)	(7.271)	(823)	59.564	(42.141)
Lucro bruto	35.316	11.766	4.816	13	(7.878)	44.033
Despesas	(2.888)	(2.186)	(4.103)	(1.943)	(28)	(11.148)
Vendas	(1)	(1.839)	(3.301)	(29)	(28)	(5.198)
Gerais e administrativas	(178)	(180)	(94)	(1.044)	-	(1.496)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(1.196)	-	-	-	-	(1.196)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(467)	(11)	(27)	(134)	-	(639)
Tributárias	(91)	(220)	(127)	(143)	-	(581)
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(538)	-	-	30	-	(508)
Outras receitas (despesas), líquidas	(417)	64	(554)	(623)	-	(1.530)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	32.428	9.580	713	(1.930)	(7.906)	32.885
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(30.748)	-	(30.748)
Resultado de participações em investimentos	126	616	215	62	-	1.019
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	32.554	10.196	928	(32.616)	(7.906)	3.156
Imposto de renda e contribuição social	(11.025)	(3.257)	(242)	9.956	2.688	(1.880)
Lucro líquido (prejuízo)	21.529	6.939	686	(22.660)	(5.218)	1.276
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	21.533	6.939	558	(22.645)	(5.218)	1.167
Acionistas não controladores	(4)	-	128	(15)	-	109
	21.529	6.939	686	(22.660)	(5.218)	1.276

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total
Jan-Mar/2022	12.941	2.991	562	110	16.604
Jan-Mar/2021	11.872	2.950	582	226	15.630

9. Contas a receber

9.1. Contas a receber líquidas

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Recebíveis de contratos com clientes		
Terceiros	24.294	27.005
Partes relacionadas		
Investidas (nota explicativa 28.4)	1.771	2.152
Subtotal	26.065	29.157
Outros contas a receber		
Terceiros		
Recebíveis por desinvestimento (*)	8.684	14.951
Arrendamentos	2.038	2.428
Outras	3.999	4.866
Partes relacionadas		
Contas petróleo e álcool - créditos junto ao Governo Federal	2.919	2.822
Subtotal	17.640	25.067
Total do contas a receber	43.705	54.224
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Terceiros	(7.431)	(7.971)
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Partes Relacionadas	(136)	(112)
Total do contas a receber, líquidas	36.138	46.141
Circulante	26.849	35.538
Não circulante	9.289	10.603

(*) Refere-se, principalmente a valor a receber pelo desinvestimento no Nova Transportadora do Sudeste (NTS), recebido em abril de 2022, conforme nota explicativa 30, além de Rio Ventura, Roncador, Pampo Enchova, Baúna, Miranga e Maromba.

As contas a receber estão classificadas na categoria de custo amortizado, exceto por determinados recebíveis com formação de preço final após a transferência de controle dos produtos que dependem da variação do valor da *commodity*, classificados na categoria valor justo por meio do resultado, cujo valor em 31 de março de 2022 totalizou R\$ 3.343 (R\$ 6.445 em 31 de dezembro de 2021).

No primeiro trimestre de 2022, o prazo médio de recebimento de recebíveis de contratos de clientes terceiros, referente a venda de derivados no mercado interno é de aproximadamente 1,9 dia (1,6 dia em 2021). As exportações de óleo combustível e petróleo possuem prazo médio de recebimento aproximadamente de 11,6 e 7 dias, respectivamente (15 dias e 6,5 dias, em 2021).

O saldo de recebíveis por desinvestimentos teve redução principalmente pelo recebimento de US\$ 950 milhões (R\$ 5.066), da venda de sua participação no bloco exploratório BM-S-8, conforme nota explicativa 31.4 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

9.2. Aging do Contas a receber - Terceiros

	31.03.2022		Consolidado 31.12.2021	
	Contas a receber	PCE	Contas a receber	PCE
A vencer	29.819	(381)	39.392	(428)
Vencidos:				
Até 3 meses	1.303	(177)	1.214	(144)
De 3 a 6 meses	149	(105)	221	(36)
De 6 a 12 meses	287	(183)	286	(164)
Acima de 12 meses	7.457	(6.585)	8.137	(7.199)
Total	39.015	(7.431)	49.250	(7.971)

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

9.3. Movimentação das perdas de crédito esperadas – PCE

	Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021
Saldo inicial	8.083	8.293
Adições	215	374
Reversões	(133)	(611)
Baixas	(24)	(213)
Transferência de ativos mantidos para venda	-	(42)
Ajuste acumulado de conversão	(574)	282
Saldo final	7.567	8.083
Circulante	990	880
Não circulante	6.577	7.203

10. Estoques

	Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021
Petróleo	22.163	17.012
Derivados de petróleo	14.611	13.922
Intermediários	3.336	2.967
Gás Natural e GNL (*)	3.216	1.946
Biocombustíveis	94	106
Fertilizantes	47	43
Total de produtos	43.467	35.996
Materiais, suprimentos e outros	4.884	4.490
Total	48.351	40.486

(*) GNL - Gás Natural Liquefeito

Os estoques consolidados são apresentados deduzidos de perdas para ajuste ao seu valor realizável líquido, sendo estes ajustes decorrentes, principalmente, de oscilações nas cotações internacionais do petróleo e seus derivados e quando constituídos são reconhecidos no resultado do período como custos dos produtos e serviços vendidos. No período de janeiro a março de 2022, houve reversão da provisão de R\$ 34 (reversão de R\$ 6 no período de janeiro a março de 2021).

Em 31 de março de 2022, a companhia possuía um volume de estoque de petróleo e/ou derivados dado como garantia dos Termos de Compromisso Financeiro – TCF, assinados em 2008 com a Petros, no valor de R\$ 14.891. Esse montante de garantia está em processo de ajuste em função da liquidação parcial antecipada do TCF Diferença de Pensão e TCF Pré-70, realizada em fevereiro de 2022, onde se busca sua convergência com o valor atual da dívida, que em 31 de março de 2022 é de R\$ 3.027.

11. Tributos

11.1. Imposto de Renda e Contribuição Social

Tributos Correntes

Imposto de renda e contribuição social	Ativo Circulante		Passivo Circulante		Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021
No país						
Tributos sobre o lucro	748	745	4.123	3.803	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	245	241	1.646	1.676
	748	745	4.368	4.044	1.646	1.676
No exterior	145	166	527	45	-	-
Total	893	911	4.895	4.089	1.646	1.676

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

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:

	Consolidado	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Lucro do período antes dos impostos	68.381	3.156
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(23.250)	(1.073)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:		
Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior	1.034	115
Tributação no Brasil de lucro de empresas no exterior (*)	(1.542)	(1.156)
Prejuízos fiscais	12	(166)
Exclusões/(adições) permanentes, líquidas (**)	134	229
Benefício pós emprego	(722)	(242)
Resultado de equivalência patrimonial no país e exterior	633	413
Outros	103	-
Imposto de renda e contribuição social	(23.598)	(1.880)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(10.135)	(1.231)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(13.463)	(649)
Imposto de renda e contribuição social	(23.598)	(1.880)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	34,5%	59,6%

(*) 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

	Consolidado	
	2022	2021
Saldo em 1º de janeiro	(3.486)	32.509
Reconhecido no resultado do período	(10.135)	(21.644)
Reconhecido no patrimônio líquido	(22.824)	(8.235)
Ajuste acumulado de conversão	(30)	20
Utilização de créditos tributários	(3.767)	(6.350)
Outros	19	214
Saldo final do período	(40.223)	(3.486)
Impostos diferidos ativos	2.962	3.371
Impostos diferidos passivos (*)	(43.185)	(6.857)
Saldo final do período	(40.223)	(3.486)

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

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

Natureza	Fundamento para realização	31.03.2022	31.12.2021
Imobilizado - Custo com prospecção e desmantelamento de áreas	Depreciação, amortização e baixa de Ativos	(6.461)	(7.601)
Imobilizado - <i>Impairment</i>	Amortização, baixa de ativos e reversão <i>Impairment</i>	23.730	24.455
Imobilizado - Depreciação, acelerada e linear x unidade produzida e encargos capitalizados	Depreciação, amortização e baixa de ativos	(76.102)	(72.123)
Empréstimos, contas a receber/pagar e financiamentos	Pagamentos, recebimentos e contraprestação	(789)	19.475
Arrendamentos mercantis	Apropriação da contraprestação	(61)	6.942
Provisão para processos judiciais	Pagamento e reversão da provisão	3.674	3.378
Prejuízos fiscais	Compensação de 30% do lucro tributável	5.951	10.193
Estoques	Venda, baixa e perda	1.343	1.271
Benefícios concedidos a empregados, principalmente plano de pensão	Pagamento e reversão da provisão	6.620	6.976
Outros		1.872	3.548
Total		(40.223)	(3.486)

11.2. Demais Impostos e Contribuições

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

Demais impostos e contribuições	Ativo circulante		Ativo não circulante		Passivo circulante		Passivo não circulante*		Consolidado
	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021	
Impostos no país:									
ICMS / ICMS diferido	2.926	3.712	2.094	2.114	4.445	5.554	-	-	
PIS e COFINS / PIS e COFINS diferido (**)	1.878	2.330	11.683	11.329	1.963	2.786	303	251	
PIS e COFINS - Lei 9.718/98	-	-	3.337	3.313	-	-	-	-	
CIDE	10	31	-	-	204	235	-	-	
Participação especial/Royalties	-	-	-	-	14.502	11.984	117	117	
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	-	-	-	-	486	481	-	-	
Programas de regularização de débitos federais	-	-	-	-	299	374	36	36	
Outros	238	272	1.390	1.393	660	781	392	392	
Total no país	5.052	6.345	18.504	18.149	22.559	22.195	848	796	
Impostos no exterior	230	255	43	48	114	130	-	-	
Total	5.282	6.600	18.547	18.197	22.673	22.325	848	796	

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

(**) Em 31 de março de 2022, inclui R\$ 443 (R\$ 576 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, considerando a inconstitucionalidade do §1º do art. 3º da Lei 9.718/98, nos períodos compreendidos entre fevereiro de 1999 a janeiro de 2004.

Todas as ações foram julgadas procedentes com trânsito em julgado. Atualmente, duas ações estão na etapa de precatório, com valores conforme pleiteados pela companhia. Com relação aos dois processos remanescentes, ambos contam com laudos favoráveis, sendo que, em um deles, a União já manifestou sua concordância.

Em 31 de março de 2022, o montante atualizado monetariamente é de R\$ 3.337 (R\$ 3.313 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.

Passivo	Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021
Benefícios de curto prazo	7.066	7.197
Benefícios rescisórios	1.294	1.950
Benefícios pós-emprego	49.006	55.130
Total	57.366	64.277
Circulante	11.430	11.967
Não Circulante	45.936	52.310
Total	57.366	64.277

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

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Programa de remuneração variável empregados	2.549	2.574
Provisão de férias e 13º salário	2.713	2.453
Salários, encargos e outras provisões	1.183	1.505
Participação nos lucros ou resultados	621	665
Total	7.066	7.197
Circulante	7.048	7.178
Não circulante	18	19
Total	7.066	7.197

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

	Jan-Mar/2022	Consolidado Jan-Mar/2021
Custeio/Despesas na demonstração de resultado		
Salários, férias, 13º salário, encargos sobre provisões e outros	3.529	3.579
Programa de remuneração variável	618	528
Participações nos lucros ou resultados	161	157
Honorários e encargos de Administradores	15	19
Total	4.323	4.283

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.

A companhia realizou o pagamento do PPP 2021 aos empregados no montante de R\$ 640 em março de 2022 e de R\$ 1.755 (R\$ 1.641 na controladora) em abril de 2022, totalizando R\$ 2.395, considerando o cumprimento de métricas de desempenho da companhia e ao desempenho individual de todos os empregados.

Em 15 de dezembro de 2021, o Conselho da Administração aprovou o PPP 2022 para os empregados. Foram mantidos os critérios do modelo do PPP21 para acionamento do programa.

No período de janeiro a março de 2022, a companhia provisionou R\$ 618 (R\$ 581 na controladora) referente à remuneração variável do exercício de 2022 dos empregados, registrado em outras despesas operacionais.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

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 para PLR 2021/2022, dentro do prazo determinado pelo Acordo Coletivo de Trabalho (ACT). Entre as bases marítimas, três entidades sindicais assinaram o acordo dentro do prazo definido pelo ACT.

O regramento PLR 2021/2022, aprovado pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais (Sest), do Governo Federal, abrange os empregados que não ocupam funções gratificadas e prevê limites individuais de acordo com a remuneração dos participantes. Para que haja o acionamento da PLR nos anos de 2021 e de 2022, além do acordo de PLR ter sido assinado, é necessário o atingimento dos seguintes gatilhos/requisitos: i) aprovação de distribuição de dividendos pela Assembleia Geral Ordinária (AGO); ii) apuração de lucro líquido no exercício de referência; e iii) atingimento do percentual médio, ponderado pelo peso, do conjunto das metas dos indicadores de no mínimo 80%.

O montante máximo de PLR a ser distribuído está limitado a 5% do Ebitda ajustado, a 6,25% do lucro líquido e a 25% dos dividendos distribuídos aos acionistas, em cada exercício, o que for menor.

Em janeiro de 2022, a companhia adiantou parte do valor de PLR 2021 aos empregados com quitação estimada para 30 de maio de 2022, no montante de R\$ 209 (R\$ 191 na controladora).

No período de janeiro a março de 2022, a companhia provisionou R\$ 161 (R\$ 147 na controladora) referente à participação dos empregados no lucro líquido do exercício de 2022, registrado em outras despesas operacionais.

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, cujos prazos para inscrição já foram encerrados, totalizando 11.431 adesões acumuladas até 31 de março 2022 (11.418 adesões até 31 de dezembro de 2021).

A movimentação da provisão em 31 de março de 2022 está representada a seguir:

	Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021
Saldo inicial	1.950	4.678
Efeito no resultado	20	(62)
Inscritos no PDV	23	168
Revisão de provisão (desistências / atualização)	(3)	(230)
Efeito caixa	(676)	(2.666)
Utilização por desligamento	(676)	(2.666)
Saldo final	1.294	1.950
Circulante	695	1.157
Não circulante	599	793

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 31 de março de 2022, do total provisionado, o valor de R\$ 284 corresponde a segunda parcela de 947 empregados desligados e o de R\$ 1.010 corresponde a 1.842 empregados inscritos nos programas de desligamento voluntário com previsão de saída até dezembro de 2023.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

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”).

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

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Passivo		
Plano de saúde: Saúde Petrobras	25.392	25.029
Plano de pensão Petros Repactuados (PPSP-R)	16.214	18.042
Plano de pensão Petros Não Repactuados (PPSP-NR)	3.704	3.672
Plano de pensão Petros Repactuados Pré-70 (PPSP-R Pré-70)	1.477	4.557
Plano de pensão Petros Não Repactuados Pré-70 (PPSP-NR Pré-70)	1.250	2.851
Plano de pensão Petros 2 (PP2)	960	918
Outros planos	9	61
Total	49.006	55.130
Circulante	3.687	3.632
Não circulante	45.319	51.498

Plano 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 apresenta metodologia de reconhecimento diversa daquela aplicável aos fundos de pensão, regulados pelo Conselho Nacional de Previdência Complementar.

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

	PPSP-R	31.12.2021 PPSP-NR
Déficit acumulado de acordo com o CNPC - Fundação Petros	7.746	776
Hipóteses financeiras (taxa de juros e inflação)	(6.252)	(2.033)
Contribuições normais e extraordinárias (PED) - Patrocinadora	12.223	3.636
Ajuste no valor dos ativos do plano (*)	8.074	3.029
Outros (Metodologia de cálculo, etc.)	808	1.115
Passivo atuarial líquido de acordo com a CVM - Patrocinadora	22.599	6.523

(*) 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.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

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

Representa a obrigação da companhia, líquida dos ativos garantidores quando aplicáveis, descontada a valor presente e calculada anualmente por atuário independente, de acordo com a metodologia estabelecida no IAS 39 / CPC 33 (R1) - Benefícios a Empregados, aprovado pela Deliberação CVM nº 695/2012.

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

						Consolidado
	Planos de pensão			Plano de saúde	Outros planos	2022
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2	Saúde Petrobras		Total
Saldo em 1º de janeiro	22.599	6.523	918	25.029	61	55.130
Reconhecido no resultado - custeio e despesas	591	187	42	785	-	1.605
Custo do serviço corrente	12	2	17	135	-	166
Custo dos juros líquidos	579	185	25	650	-	1.439
Efeito caixa	(5.499)	(1.756)	-	(422)	-	(7.677)
Pagamento de contribuições	(284)	(89)	-	(422)	-	(795)
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(5.215)	(1.667)	-	-	-	(6.882)
Outros movimentos	-	-	-	-	(52)	(52)
Saldo do passivo atuarial em 31 de março	17.691	4.954	960	25.392	9	49.006

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

						Consolidado
	Planos de pensão			Plano de saúde	Outros planos	2021
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2	Saúde Petrobras		Total
Saldo em 1º de janeiro (**)	39.102	14.012	2.477	27.836	76	83.503
Reconhecido no resultado - custeio e despesas	2.510	947	383	7.420	(45)	11.215
Custo do serviço passado	(5)	(1)	-	4.518	-	4.512
Custo do serviço corrente	72	5	198	844	(50)	1.069
Custo dos juros, líquidos	2.345	914	185	2.058	5	5.507
Juros sobre a obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio	98	29	-	-	-	127
Reconhecido no PL - outros resultados abrangentes	(11.929)	(5.308)	(1.942)	(8.590)	34	(27.735)
Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais	(11.929)	(5.308)	(1.942)	(8.590)	34	(27.735)
Efeito caixa	(7.084)	(3.128)	-	(1.633)	(3)	(11.848)
Pagamento de contribuições (***)	(2.514)	(453)	-	(1.633)	(3)	(4.603)
Pagamento da obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio	(1.797)	(536)	-	-	-	(2.333)
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(2.773)	(2.139)	-	-	-	(4.912)
Outros movimentos	-	-	-	(4)	(1)	(5)
Saldo do passivo atuarial em 31 de dezembro	22.599	6.523	918	25.029	61	55.130

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

(**) Inclui obrigação com aporte contributivo pela revisão do pecúlio.

(***) Inclui o pagamento do aporte para migração ao plano de contribuição definida PP3 de R\$ 1.274.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

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

	Planos de pensão			Plano de Saúde	Outros Planos	Total
	PPSP-R (*)	PPSP-NR (*)	PP2	Saúde Petrobras		
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	45	7	24	287	-	363
Relativa aos inativos (ODO)	546	180	18	498	-	1.242
Despesa reconhecida no resultado - Jan-Mar/2022	591	187	42	785	-	1.605
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	72	13	80	371	1	537
Relativa aos inativos (ODO)	551	210	19	341	-	1.121
Obrigação com aporte contributivo – revisão do pecúlio	52	16	-	-	-	68
Despesa reconhecida no resultado - Jan-Mar/2021	675	239	99	712	1	1.726

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

12.3.2. Contribuições

No período de janeiro a março de 2022, a companhia contribuiu com o total de R\$ 7.677 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 R\$ 6.882, realizada em 25 de fevereiro de 2022.

Adicionalmente, contribuiu com R\$ 242 (R\$ 217 para o período de janeiro a março de 2021) para a parcela de contribuição definida do plano PP2 e R\$ 2 do plano PP3, 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. Processos judiciais provisionados

A companhia constitui provisões 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; e (ii) não recolhimento de contribuições previdenciárias sobre abonos e gratificações.
- 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:

Passivo circulante e não circulante	Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021
Processos trabalhistas	4.093	3.995
Processos fiscais	1.903	1.705
Processos cíveis	5.026	4.581
Processos ambientais	1.085	982
Total	12.107	11.263

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Saldo inicial	11.263	11.427
Adição, líquida de reversão	1.070	2.864
Utilização	(421)	(3.894)
Atualização	253	809
Outros	(58)	57
Saldo final	12.107	11.263

Na preparação das informações financeiras intermediárias do período findo em 31 de março 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 março de 2022, o acréscimo no passivo decorre principalmente das alterações ocorridas nos seguintes casos: (i) R\$ 268 pela transferência para perda provável em ação que discute o monopólio estadual de serviços de gás canalizado; (ii) R\$ 262 na provisão de litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; e (iii) R\$ 123 na provisão de multas por descumprimento de obrigações acessórias.

13.2. Depósitos judiciais

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

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Ativo não circulante		
Fiscais	34.257	32.310
Trabalhistas	4.501	4.443
Cíveis	7.939	7.113
Ambientais	564	566
Outros	341	426
Total	47.602	44.858

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Saldo inicial	44.858	37.838
Adição, líquido de reversão	2.117	6.160
Utilização	(119)	(593)
Atualização financeira	833	1.428
Outros	(87)	25
Saldo final	47.602	44.858

No período de janeiro a março de 2022, a companhia realizou depósitos judiciais no montante de R\$ 2.117, incluindo: (i) R\$ 650 referentes à unificação de Campos (Cernambi, Tupi, Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça); (ii) R\$ 395 referentes a IRPJ e CSLL pela não adição dos lucros de controladas e coligadas domiciliadas no exterior à base de cálculo do IRPJ e CSLL da controladora; (iii) R\$ 323 referentes à incidência de CIDE e PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; (iv) R\$ 172 referentes a IRPJ e CSLL na dedução de despesas com a Petros; (v) R\$ 152 referentes a regularização fiscal sobre créditos tributários municipais; e (vi) R\$ 232 referentes a diversos depósitos judiciais de natureza tributária.

13.3. Processos judiciais não provisionados

Em 31 de março de 2022, 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:

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Natureza		
Fiscais	154.116	138.312
Trabalhistas	41.061	40.022
Cíveis - Gerais	32.907	31.921
Cíveis - Ambientais	6.851	6.652
Total	234.935	216.907

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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) ISS sobre serviços em águas marítimas; (iv) pedidos de compensação de tributos federais não homologados pela Receita Federal do Brasil; (v) cobrança e creditamento de ICMS diversos envolvendo vários estados; (vi) cobrança de contribuições previdenciárias sobre pagamentos de abonos e gratificações; e (vii) 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 março de 2022, o acréscimo no passivo decorre principalmente de: (i) R\$ 11.612 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) R\$ 1.866 referentes a processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos, incluindo unificação de campos; (iii) R\$ 1.036 referentes a ações envolvendo cobrança de ICMS sobre importação em operações com gás liquefeito de petróleo derivado de gás natural; (iv) R\$ 952 referentes a ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); (v) R\$ 673 referentes à cobrança de ISS sobre serviços em águas marítimas; (vi) R\$ 516 referentes à incidência de CIDE e PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; (vii) R\$ 436 referentes a ações envolvendo cobrança de ICMS sobre fundos estaduais; (viii) R\$ 378 referentes a ações envolvendo incidência de PIS e COFINS sobre contratos de ship or pay e afretamentos de aeronaves e embarcações; e (ix) R\$ 452 referentes a litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais. Esses efeitos foram parcialmente compensados por: (x) R\$ 1.576 pela revisão de valores e transferência para perda provável e para perda remota em ações que discutem o monopólio estadual de serviços de gás canalizado.

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

Existem diversos processos judiciais relacionados a Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR), com o objetivo de revisar 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.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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 31 de março de 2022, existem diversos processos judiciais relacionados à Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR) refletidos nas informações financeiras intermediárias da companhia, sendo R\$ 798 classificados como perda provável, reconhecidos no passivo como provisão para processos judiciais e administrativos, e R\$ 33.957 classificados como perda possível.

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 Fundação Stichting Petrobras Compensation Foundation. Não obstante, estão excluídos da ação os investidores que já tenham iniciado arbitragem contra a Petrobras ou que sejam partes em processos judiciais nos quais tenha sido reconhecida de forma definitiva a aplicabilidade da cláusula de arbitragem.

A ação coletiva passou para a fase de discussão das questões de mérito. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.4.1, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Na arbitragem da Argentina, na qual se discute a responsabilização da Petrobras por uma suposta perda de valor de mercado das ações da Petrobras na Argentina, em razão dos desdobramentos da Operação Lava Jato, discriminada no item 18.5 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, o recurso apresentado pela Associação ainda não foi julgado pela Suprema Corte argentina.

Quanto às ações penais na Argentina, discriminadas no item 18.6 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, no que diz respeito à ação penal 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, em 21 de outubro de 2021, após recurso da Associação, o Tribunal de Apelações revogou 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 20 de abril de 2022 o recurso não foi admitido pela Corte de Cassação, de modo que a imunidade de jurisdição será reavaliada pelo Juízo de primeira instância. Naquela mesma oportunidade, 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 nº 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 a existência de 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 março de 2022.

13.6. Arbitragens no Brasil

No período de janeiro a março de 2022, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação e as informações sobre essas arbitragens no Brasil. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.4.2, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

13.7. Processos judiciais – recuperação de tributos

13.7.1. Empréstimo Compulsório – Eletrobrás

No decorrer do período de janeiro a março de 2022, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação desse processo. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.7.2, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

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

No decorrer do período de janeiro a março 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 por 6 meses. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.7.3, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

14. Provisões para desmantelamento de áreas

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Saldo inicial	87.160	97.595
Revisão de provisão	179	(6.628)
Transferências referentes a passivos mantidos para venda (*)	(3.125)	(3.804)
Utilização	(1.041)	(3.935)
Atualização de juros	635	3.902
Outros	(71)	30
Saldo final	83.737	87.160

(*) No período de janeiro a março de 2022, refere-se às transferências de R\$ 165 relativa ao Polo Norte Capixaba, no Espírito Santo, e R\$ 2.960 relativa ao Polo Potiguar, no Rio Grande do Norte, conforme nota explicativa 22. Em 2021, refere-se, principalmente, a concessões em Sergipe-Alagoas, na Bacia de Campos e no Espírito Santo, conforme nota explicativa 31.

NOTAS EXPLICATIVAS
PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

15. Imobilizado

15.1. Por tipo de ativos

						Consolidado	Controladora
	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens ^(*)	Ativos em construção ^(**)	Gastos c/exploração e desenvolvimento (campos produtores de petróleo e gás) ^(***)	Direitos de Uso	Total	Total
Saldo em 1º de janeiro de 2021	15.812	304.940	80.255	161.958	82.469	645.434	670.088
Adições	-	8.914	31.073	22	37.179	77.188	77.702
Constituição/revisão de estimativa de desmantelamento de áreas	-	-	-	(6.046)	-	(6.046)	(6.056)
Juros capitalizados	2	-	5.217	-	-	5.219	5.145
Transferência de Bônus de Assinatura	-	-	-	61.395	-	61.395	61.395
Baixas	(214)	(3.082)	(3.217)	(8.692)	(1.506)	(16.711)	(16.706)
Transferências	(1.472)	16.039	(16.967)	9.382	11	6.993	(179)
Transferências para ativos mantidos para venda	(292)	(15.451)	(3.046)	(4.406)	(84)	(23.279)	(17.423)
Depreciação, amortização e depleção	(532)	(22.833)	-	(23.472)	(23.070)	(69.907)	(74.558)
Impairment – constituição	-	(2.089)	(9)	(152)	(23)	(2.273)	(2.272)
Impairment – reversão	-	9.623	615	9.953	180	20.371	20.219
Ajuste acumulado de conversão	(2)	410	509	104	1	1.022	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	13.302	296.471	94.430	200.046	95.157	699.406	717.355
Custo acumulado	22.770	547.365	144.831	345.470	147.222	1.207.658	1.154.481
Depreciação, amortização, depleção e impairment acumulado ^(****)	(9.468)	(250.894)	(50.401)	(145.424)	(52.065)	(508.252)	(437.126)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	13.302	296.471	94.430	200.046	95.157	699.406	717.355
Adições	-	991	8.043	5	5.142	14.181	13.888
Constituição/revisão de estimativa de desmantelamento de áreas	-	-	-	54	-	54	-
Juros capitalizados	-	-	1.236	-	-	1.236	1.221
Baixas	(1)	(142)	(344)	(20)	(176)	(683)	(349)
Transferências	282	5.502	(11.804)	6.161	(6)	135	117
Transferências para ativos mantidos para venda	(50)	(3.001)	(910)	(3.439)	2	(7.398)	(7.400)
Depreciação, amortização e depleção	(111)	(6.093)	-	(6.640)	(5.713)	(18.557)	(19.342)
Impairment - reversão (nota explicativa 17)	-	4	-	-	-	4	4
Ajuste acumulado de conversão	(4)	(47)	(1.077)	(195)	(4)	(1.327)	-
Saldo em 31 de março de 2022	13.418	293.685	89.574	195.972	94.402	687.051	705.494
Custo acumulado	22.651	544.277	138.040	340.629	146.902	1.192.499	1.141.885
Depreciação, amortização, depleção e impairment acumulado ^(****)	(9.233)	(250.592)	(48.466)	(144.657)	(52.500)	(505.448)	(436.391)
Saldo em 31 de março de 2022	13.418	293.685	89.574	195.972	94.402	687.051	705.494
	40						
	(25 a 50)			Método da			
Tempo de vida útil médio ponderado em anos	(exceto terrenos)	20		unidade produzida	8		
		(3 a 31)			(2 a 47)		

(*) 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.

(****) 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:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

				Consolidado	Controladora
	Plataformas	Embarcações	Imóveis e outros	Total	Total
2021					
Custo acumulado	74.562	62.875	9.785	147.222	160.538
Depreciação, amortização, depleção e <i>impairment</i> acumulado	(19.652)	(29.410)	(3.003)	(52.065)	(54.117)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	54.910	33.465	6.782	95.157	106.421
2022					
Custo acumulado	73.730	64.397	8.775	146.902	160.212
Depreciação, amortização, depleção e <i>impairment</i> acumulado	(20.024)	(29.979)	(2.497)	(52.500)	(54.822)
Saldo em 31 de março de 2022	53.706	34.418	6.278	94.402	105.390

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 movimentação do valor a pagar, classificado em fornecedores, está apresentada a seguir:

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Saldo inicial	2.033	1.925
Adições/(baixas) no Imobilizado	(169)	(359)
Outras despesas (receitas) operacionais	(138)	467
Saldo final	1.726	2.033

Em 31 de março de 2022, a Petrobras possui uma estimativa de valores a pagar pela celebração dos AIP submetidos à aprovação da ANP de R\$ 1.726 (R\$ 2.033 em 31 de dezembro de 2021). No período de janeiro a março de 2022, esses acordos resultaram no reconhecimento de adições e baixas no imobilizado, além de outras receitas líquidas de R\$ 138 (R\$ 244 em outras despesas operacionais em igual período de 2021), 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.

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 6,01% a.a. no período de janeiro a março de 2022 (5,55% a.a. no período de janeiro a março de 2021).

NOTAS EXPLICATIVAS
PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

16. Intangível

16.1. Por tipo de ativos

				Consolidado	Controladora
	Direitos e Concessões (*)	Softwares	Ágio (goodwill)	Total	Total
Saldo em 1º de janeiro de 2021	76.464	1.089	125	77.678	77.258
Adições	568	893	-	1.461	1.357
Juros capitalizados	-	25	-	25	25
Baixas	(63)	(19)	(2)	(84)	(62)
Transferências	(513)	17	-	(496)	(206)
Transferência de Bônus de Assinatura	(61.395)	-	-	(61.395)	(61.395)
Amortização	(29)	(292)	-	(321)	(295)
Impairment - reversão	-	6	-	6	-
Ajuste acumulado de conversão	5	-	-	5	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	15.037	1.719	123	16.879	16.682
Custo acumulado	15.312	7.373	123	22.808	21.769
Amortização e impairment acumulado	(275)	(5.654)	-	(5.929)	(5.087)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	15.037	1.719	123	16.879	16.682
Adições	20	192	-	212	186
Juros capitalizados	-	8	-	8	8
Baixas	(4)	(4)	-	(8)	(4)
Transferências	(17)	1	-	(16)	-
Amortização	(5)	(89)	-	(94)	(89)
Impairment - constituição	-	(6)	-	(6)	-
Ajuste acumulado de conversão	(7)	(1)	(1)	(9)	-
Saldo em 31 de março de 2022	15.024	1.820	122	16.966	16.783
Custo acumulado	15.301	7.484	122	22.907	21.957
Amortização e impairment acumulado	(277)	(5.664)	-	(5.941)	(5.174)
Saldo em 31 de março de 2022	15.024	1.820	122	16.966	16.783
Tempo de vida útil estimado em anos	(**)	5	Indefinida		

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

(**) 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 R\$ 319, foram ressarcidos à Petrobras pelos parceiros CNODC e CNOOC em fevereiro de 2022.

Adicionalmente, em 4 de março de 2022, a Petrobras assinou um acordo com sua parceira CNOOC Petroleum Brasil Ltda. (CPBL) 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 à vista pela Petrobras no fechamento da operação é de US\$ 2.120 milhões, referente à compensação e ao reembolso do bônus de assinatura da participação adicional da CPBL, sujeito a ajustes usuais nesse tipo de contrato entre a data base e a data de fechamento e ao cumprimento de condições precedentes, tais como autorização pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE), recomendação pela aprovação da Cessão pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (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 CNODC 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 CNODC.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

Em 31 de março de 2022, os ativos relacionados a essas operações estão classificados para ativos mantidos para venda. Para maiores informações consultar a nota explicativa 31, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

17. Redução ao valor recuperável dos ativos (*Impairment*)

A companhia avalia a recuperabilidade dos ativos anualmente, ou quando existe um indicativo de desvalorização. No período de janeiro a março de 2022, foram reconhecidas no resultado do período reversões líquidas por desvalorização em ativos imobilizados, no montante de R\$ 4, principalmente em função da alienação de sondas de perfuração que se encontravam fora de operação e arrendamento da UTE Termocamaçari.

No período de janeiro a março de 2021, foram reconhecidas no resultado do período perdas líquidas por desvalorização em ativos imobilizados, no montante de R\$ 508:

- Equipamentos e instalações vinculados à atividade de produção – Brasil: a companhia decidiu pela parada definitiva da plataforma P-33 no campo de Marlim, o que ocasionou na sua exclusão da UGC Polo Norte e enquadramento como um ativo isolado, com o reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 689; e
- Equipamentos e instalações vinculados à atividade de produção – Exterior: a companhia decidiu realocar 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 R\$ 151.

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

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

	Consolidado	
	31.03.2022	31.12.2021
Custos exploratórios reconhecidos no Ativo ^(*)		
Imobilizado		
Saldo inicial	11.127	15.716
Adições	344	2.492
Baixas	(68)	(1.025)
Transferências	(48)	(6.099)
Ajustes acumulados de conversão	(97)	43
Saldo final	11.258	11.127
Intangível	14.376	14.376
Total dos custos exploratórios reconhecidos no ativo	25.634	25.503

(*) 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:

	Consolidado	
	2022 Jan-Mar	2021 Jan-Mar
Custos exploratórios reconhecidos no resultado		
Despesas com geologia e geofísica	278	369
Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura)	114	740
Penalidades contratuais de conteúdo local	9	84
Outras despesas exploratórias	7	3
	408	1.196
Caixa utilizado nas atividades		
Operacionais	285	372
Investimentos	395	628
	680	1.000

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

19. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo

A Petrobras concedeu garantias à Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) no total de R\$ 8.818 para os Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, permanecendo em vigor R\$ 8.818 líquidos dos compromissos já cumpridos. Desse montante, R\$ 6.933 correspondem ao penhor do petróleo de campos previamente identificados e já em fase de produção e R\$ 1.885 referem-se a garantias bancárias.

20. Investimentos

20.1. Mutação dos investimentos (Controladora)

	Saldo em 31.12.2021	Aportes de capital	Reorganiza- ções, redução de capital e outros	Resultado de participação em investimentos	Ajuste acumulado de conversão (CTA)	Outros resultados abrangentes	Dividendos	Saldo em 31.03.2022
Controladas	264.102	-	(295)	5.725	(42.024)	-	1	227.509
Operações em conjunto	180	-	-	13	-	-	-	193
Empreendimentos controlados em conjunto	109	45	-	30	-	(1)	(6)	177
Coligadas (*)	5.416	-	-	1.403	(1.272)	1.296	-	6.843
Total	269.807	45	(295)	7.171	(43.296)	1.295	(5)	234.722
Outros investimentos	18	-	-	-	-	-	-	18
Total dos Investimentos	269.825	45	(295)	7.171	(43.296)	1.295	(5)	234.740
Resultado de empresas classificadas como mantidas para venda				42		-		
				7.213		1.295		

(*) Inclui Braskem.

20.2. Mutação dos investimentos (Consolidado)

	Saldo em 31.12.2021	Aportes de capital	Reorganiza- ções, redução de capital e outros	Transferên- cias para mantidos para venda	Resultado de participação em investimentos	Ajuste acumulado de conversão (CTA)	Outros resultados abrangentes	Dividendos	Saldo em 31.03.2022
Empreendimentos controlados em conjunto	2.839	46	47	(12)	359	(416)	(1)	(254)	2.608
Coligadas (*)	5.569	3	(56)	-	1.457	(1.295)	1.296	-	6.974
Outros Investimentos	19	-	-	-	-	-	-	-	19
Total dos Investimentos	8.427	49	(9)	(12)	1.816	(1.711)	1.295	(254)	9.601

(*) Inclui Braskem.

21. Informações por Segmento – Ativo

As informações segmentadas refletem a estrutura de avaliação da alta administração em relação ao desempenho e à alocação de recursos aos negócios.

NOTAS EXPLICATIVAS
PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 31.03.2022						
	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	35.602	82.586	18.524	100.639	(37.839)	199.512
Não circulante	591.582	122.785	39.619	45.164	-	799.150
Realizável a longo prazo	33.284	13.937	3.189	35.122	-	85.532
Investimentos	1.909	6.892	662	138	-	9.601
Imobilizado	541.606	101.417	35.380	8.648	-	687.051
Em operação	477.877	87.276	25.211	7.113	-	597.477
Em construção	63.729	14.141	10.169	1.535	-	89.574
Intangível	14.783	539	388	1.256	-	16.966
Ativo	627.184	205.371	58.143	145.803	(37.839)	998.662

Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 31.12.2021						
	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	33.672	70.822	21.418	73.995	(31.660)	168.247
Não circulante	597.740	121.076	37.669	48.220	(1)	804.704
Realizável a longo prazo	28.136	12.342	1.795	37.720	(1)	79.992
Investimentos	2.194	5.412	662	159	-	8.427
Imobilizado	552.654	102.788	34.829	9.135	-	699.406
Em operação	486.676	89.770	20.868	7.662	-	604.976
Em construção	65.978	13.018	13.961	1.473	-	94.430
Intangível	14.756	534	383	1.206	-	16.879
Ativo	631.412	191.898	59.087	122.215	(31.661)	972.951

22. Vendas 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:

					31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total	Total
Ativos classificados como mantidos para venda						
Caixa e Equivalentes de Caixa	-	-	40	-	40	72
Contas a receber	-	-	189	-	189	175
Estoques	-	447	3	-	450	408
Investimentos	1	1	1.567	-	1.569	1.599
Imobilizado	17.239	739	4	-	17.982	11.023
Outros	-	9	666	5	680	618
Total	17.240	1.196	2.469	5	20.910	13.895
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda						
Fornecedores	-	-	6	-	6	9
Financiamentos	-	-	-	5	5	5
Provisão para desmantelamento de área	7.164	-	-	-	7.164	4.646
Outros	-	-	194	-	194	180
Total	7.164	-	200	5	7.369	4.840

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

(Em milhões de reais, 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 sua 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; (iv) Refinaria REMAN; (v) SIX; e (vi) participação adicional de 5% relativos aos Excedentes de Cessão Onerosa - Búzios (nota explicativa 16.2 – Intangível).

O descritivo destas operações foi apresentado na nota explicativa 31 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

Em relação ao desinvestimento na REMAN, em 8 de março de 2022, o CADE publicou um comunicado declarando complexo o Ato de Concentração e ordenando a realização de diligência relativa ao processo de venda da refinaria REMAN para a Ream Participações S.A., cujo contrato foi assinado em agosto de 2021. O processo do Ato de Concentração exige diligências relacionadas à análise mais aprofundada da operação e seus efeitos nos mercados de refino a jusante e possíveis impactos competitivos. A conclusão desse processo está prevista para ocorrer entre 240 e 330 dias a partir de novembro de 2021. A Petrobras mantém colaboração com o CADE para obter a aprovação da operação dentro do prazo legal.

Adicionalmente, no período de janeiro a março de 2022 novos contratos foram assinados e compõem, em conjunto com as operações realizadas em períodos anteriores, os ativos e passivos mantidos para venda em 31 de março de 2022, conforme apresentado a seguir:

Transação	Comprador	Data da aprovação para assinatura	Valor (*)	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	US\$ 1.385 milhões	a
Venda da totalidade da participação em um conjunto de 4 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	US\$ 478 milhões	b

(*) Valor da transação, que não contempla ativos contingentes, quando previstos contratualmente.

a) Venda de ativos do Polo Potiguar

As condições e os prazos de recebimentos ocorrerão da seguinte forma: (a) US\$ 110 milhões recebidos na data de assinatura do contrato de compra e venda; (b) US\$ 1,04 bilhão no fechamento da transação e (c) US\$ 235 milhões que serão pagos em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, a partir de março de 2024.

Os valores não consideram os ajustes devidos até o fechamento da transação, que está sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.

b) Venda de ativos no Polo Norte Capixaba

As condições e os prazos de recebimento ocorrerão da seguinte forma: (a) US\$ 35,85 milhões recebidos na data de celebração do contrato; (b) US\$ 442,15 milhões no fechamento da transação e (c) até US\$ 66 milhões em pagamentos contingentes previstos em contratos, a depender das cotações futuras do Brent.

Os valores não consideram os ajustes devidos até o fechamento da transação, que está sujeito ao cumprimento de certas condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

22.2. Operações concluídas

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

Transação	Comprador	Data da assinatura (A) e Data de fechamento (F)	Valor de venda (*) (**)	Valor de fechamento em outras moedas (***)	Ganho (perda) (****)	Outras informações (*****)
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	1.564	US\$ 300 milhões	1.740	a
			1.564		1.740	

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

(**) 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.

(***) Valor contratual e de ajustes de preços de operações negociadas em moeda diferente do real.

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

(*****) Descreve prazos, condições precedentes e outras informações.

As operações foram concluídas após cumprimento de condições precedentes.

a) Venda de ativos Polo Alagoas

A operação foi concluída com o recebimento de US\$ 60 milhões na data de assinatura do contrato de compra e venda e US\$ 240 milhões no fechamento da transação.

22.3. Ajustes de preços – Operações concluídas em exercícios anteriores

a) Venda da RLAM

Em 30 de novembro de 2021, a Petrobras finalizou a venda da totalidade da sua participação na Refinaria de Mataripe S.A., empresa detentora da Refinaria Landulpho Alves (RLAM) para a empresa MC Brazil Downstream Participações S.A., conforme nota explicativa 31.2 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Como parte da negociação, que previa um ajuste final do preço de aquisição, a Petrobras reconheceu em fevereiro de 2022 o montante de R\$ 368 (US\$ 68 milhões) em outras receitas operacionais.

O valor ainda está sujeito a eventual ajuste residual entre as partes com base em documentação a ser apresentada.

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

a) Pampo e Enchova

Em 15 de julho de 2020, a Petrobras finalizou a venda da totalidade da sua participação nos dez campos que compõem os Polos Pampo e Enchova para a Trident Energy do Brasil Ltda, conforme nota explicativa 32.2 das demonstrações financeiras do exercício de 31 de dezembro de 2020. Dentre as condições acordadas estão previstos recebimentos condicionados a cenários de Brent, com valor de até US\$ 650 milhões. Deste montante contingente, a companhia reconheceu em 2021 o montante de R\$ 194 (equivalente a US\$ 36 milhões), em outras receitas operacionais. Esse valor foi atualizado pelo câmbio do período e recebido pela companhia em 31 de março de 2022 no montante de R\$ 169.

Em março de 2022, a companhia reconheceu o montante adicional de R\$ 370 (equivalente a US\$ 77 milhões), em outras receitas operacionais. Este valor será atualizado até o momento de seu recebimento que está previsto para 31 de março de 2023.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

b) Polo Miranga

Em dezembro de 2021, a Petrobras concluiu a venda integral da sua participação nos nove campos terrestres de exploração e produção, denominado Polo Miranga, localizados no Estado da Bahia para a SPE Miranga S.A., subsidiária da PetroRecôncavo S.A, conforme nota explicativa 31.2 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

Dentre as condições acordadas estão previstos recebimentos condicionados a cenários de *Brent* no total de US\$ 85 milhões. Deste montante contingente, a companhia registrou em 2021 o valor de R\$ 84 (equivalente a US\$ 15 milhões), como outras receitas operacionais. Em março de 2022 foi reconhecido um valor adicional de R\$ 60 (equivalente a US\$ 12,5 milhões). Os valores serão atualizados conforme variação do Brent e seu recebimento está previsto para 31 de março de 2023.

c) Campo de Baúna

Em novembro de 2020, a Petrobras finalizou a venda da totalidade da sua participação no campo de Baúna (área de concessão BM-S-40), localizado em águas rasas na Bacia de Santos para a Karoon Petróleo e Gás Ltda., subsidiária da Karoon Energy Ltd, conforme nota explicativa 32.2 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

Dentre as condições acordadas estão previstos recebimentos condicionados a cenários de *Brent*, com valor de até US\$ 285 milhões. Deste montante contingente, a companhia reconheceu em 2021 o montante de R\$ 95 (equivalente a US\$ 17 milhões), em outras receitas operacionais. Em março de 2022 a companhia reconheceu o montante adicional de R\$ 313 (equivalente a US\$ 61 milhões), em outras receitas operacionais. Este valor será atualizado até o momento de seu recebimento que está previsto para 31 de janeiro de 2023.

22.5. Outras Operações

Em 23 de março de 2022 foi concluído o processo de encerramento da 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

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Mercado Bancário	6.411	6.904
Mercado de Capitais	14.129	13.975
Bancos de fomento (*)	4.162	4.291
Outros	36	39
Total no país	24.738	25.209
Mercado Bancário	40.826	47.573
Mercado de Capitais	88.601	108.968
Agência de Crédito à Exportação	12.828	16.468
Outros	826	1.006
Total no exterior	143.081	174.015
Total de financiamentos	167.819	199.224
Circulante	17.957	20.316
Não circulante	149.862	178.908

(*) Inclui BNDES, FINAME, FINEP e New Development Bank (NDB)

O valor classificado no passivo circulante é composto por:

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	31.03.2022	Consolidado 31.12.2021
Financiamentos de curto prazo	621	602
Parcela de financiamentos de longo prazo	15.295	17.093
Juros provisionados de parcelas de financiamentos de curto e longo prazo	2.041	2.621
Circulante	17.957	20.316

O saldo em mercado de capitais é composto principalmente por R\$ 85.365 em *global notes*, emitidas no exterior pela PGF, e R\$ 13.243 em debêntures, emitidas no Brasil pela Petrobras.

Os *global notes* possuem vencimentos entre 2024 e 2115 e não exigem garantias reais. Tais financiamentos foram realizados em dólares, euros e libras, sendo 87%, 3% e 10%, do total de *global notes*, respectivamente.

As debêntures, com vencimentos entre 2024 e 2034 e sem garantias, não são conversíveis em ações.

Em 31 de março 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

	Saldo final em 31.12.2020	Captações	Amortizações de Principal (*)	Amortizações de Juros (*)	Encargos incorridos no exercício (**)	Variações monetárias e cambiais	Ajuste acumulado de conversão	Transferência para Passivos associados a Ativos Mantidos para Venda	(Ganhos)/ perdas por modificação no fluxo	Saldo final em 31.12.2021
País	46.009	-	(22.346)	(1.425)	1.706	1.265	-	-	-	25.209
Exterior	234.029	9.647	(85.125)	(10.922)	12.959	1.074	12.353	-	-	174.015
Total	280.038	9.647	(107.471)	(12.347)	14.665	2.339	12.353	-	-	199.224
Reestruturação de dívida			(5.838)							
Depósitos vinculados (***)			(240)	192						
Fluxo de caixa das atividades de financiamento		9.647	(113.549)	(12.155)						

(*) Inclui pré-pagamentos.

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

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

	Saldo final em 31.12.2021	Captações	Amortizações de Principal (*)	Amortizações de Juros (*)	Encargos incorridos no exercício (**)	Variações monetárias e cambiais	Ajuste acumulado de conversão	(Ganhos)/ perdas por modificação no fluxo	Transferência para Passivos associados a Ativos Mantidos para Venda	Saldo final em 31.03.2022
País	25.209	-	(749)	(479)	516	241	-	-	-	24.738
Exterior	174.015	782	(5.423)	(2.291)	2.177	(3.891)	(22.288)	-	-	143.081
Total	199.224	782	(6.172)	(2.770)	2.693	(3.650)	(22.288)	-	-	167.819
Reestruturação de dívida			(134)							
Depósitos vinculados (***)			(1.377)	(252)						
Fluxo de caixa das atividades de financiamento		782	(7.683)	(3.022)						

(*) Inclui pré-pagamentos.

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

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

No período de janeiro a março de 2022, o gerenciamento de passivos foi realizado visando à melhoria no perfil da dívida e maior adequação aos prazos de maturação de investimentos de longo prazo.

A companhia liquidou diversos empréstimos e financiamentos, no valor de R\$ 10.705, destacando-se a recompra e resgate de R\$ 3.482 de títulos no mercado de capitais internacional.

NOTAS EXPLICATIVAS
PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

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

Vencimento em	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	Consolidado	
							Total (**)	Valor justo
Financiamentos em Dólares (US\$)(^(*)):	11.041	12.131	15.768	12.681	7.892	69.561	129.074	134.347
Indexados a taxas flutuantes	10.022	12.131	12.677	9.159	5.415	4.251	53.655	
Indexados a taxas fixas	1.019	-	3.091	3.522	2.477	65.310	75.419	
Taxa média a.a.	5,2%	5,8%	6,0%	5,9%	6,4%	6,6%	6,4%	
Financiamentos em Reais (R\$):	4.865	2.505	3.477	1.162	2.255	10.474	24.738	25.181
Indexados a taxas flutuantes	3.595	1.473	1.468	725	725	2.767	10.753	
Indexados a taxas fixas	1.270	1.032	2.009	437	1.530	7.707	13.985	
Taxa média a.a.	5,9%	5,6%	5,1%	4,5%	4,1%	4,6%	4,9%	
Financiamentos em Euro (€):	84	31	63	2.282	-	3.079	5.539	5.867
Indexados a taxas fixas	84	31	63	2.282	-	3.079	5.539	
Taxa média a.a.	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	-	4,7%	4,7%	
Financiamentos em Libras (£):	123	37	-	-	3.436	4.872	8.468	8.623
Indexados a taxas fixas	123	37	-	-	3.436	4.872	8.468	
Taxa média a.a.	6,2%	6,2%	-	-	6,2%	6,4%	6,3%	
Total em 31 de março de 2022	16.113	14.704	19.308	16.125	13.583	87.986	167.819	174.018
Taxa média a.a.	5,3%	5,7%	5,8%	5,7%	6,0%	6,5%	6,2%	-
Total em 31 de dezembro de 2021	20.315	16.591	22.253	19.247	15.809	105.009	199.224	211.453
Taxa média a.a.	5,2%	5,3%	5,5%	5,6%	5,9%	6,5%	6,2%	-

(^(*)) Inclui financiamentos em moeda nacional parametrizada à variação do dólar.

(^(**)) Em 31 de março de 2022, o prazo médio ponderado de vencimento dos financiamentos é de 13,22 anos (13,39 anos em 31 de dezembro de 2021).

Em 31 de março 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 R\$ 89.293 (R\$ 115.906, 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 R\$ 84.725 (R\$ 95.547, 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	Consolidado	
							31.03.2022	31.12.2021
Principal	13.962	15.195	20.065	16.846	14.303	94.543	174.914	204.007
Juros	6.503	8.276	7.660	6.650	6.130	107.493	142.712	170.524
Total (*)	20.465	23.471	27.725	23.496	20.433	202.036	317.626	374.531

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

NOTAS EXPLICATIVAS PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

23.4. Linhas de Crédito

						31.03.2022
Empresa	Instituição financeira	Data da abertura	Prazo	Contratado	Utilizado	Saldo
No exterior (Valores em US\$ milhões)						
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	2.000	-	2.000
Petrobras	Bradesco	01/06/2018	31/05/2023	2.000	-	2.000
Petrobras	Banco do Brasil	04/10/2018	05/09/2025	2.000	-	2.000
Transpetro	Caixa Econômica Federal	23/11/2010	Indefinido	329	-	329
Total				6.329	-	6.329

(*) Em abril de 2021, a PGT prorrogou parte da linha de crédito compromissada (*Revolving Credit Facility*). Dessa forma, US\$ 2.050 milhões 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:

								Consolidado
	Saldo final em 31.12.2021	Remensuração /Novos contratos	Pagamentos de principal e juros	Encargos incorridos no período	Variações monetárias e cambiais	Ajuste acumulado de conversão	Transferências	Saldo final em 31.03.2022
País	25.695	2.133	(1.952)	380	(2.067)	-	-	24.189
Exterior	102.899	1.618	(4.964)	1.218	(15.017)	(344)	-	85.410
Total	128.594	3.751	(6.916)	1.598	(17.084)	(344)	-	109.599
Circulante								25.361
Não Circulante								84.238

Em 31 de março de 2022, o valor do passivo de arrendamento da Petrobras Controladora é de R\$ 117.955 (R\$ 138.238 em 31 de dezembro de 2021), incluindo arrendamentos e subarrendamentos com empresas investidas, principalmente embarcações com a PNBV e Transpetro.

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

								Consolidado
Vencimento em	2022	2023	2024	2025	2026	2027 em diante	Total	
Valor nominal em 31 de março de 2022	20.120	21.200	16.158	11.824	9.575	70.145	149.022	
Valor nominal em 31 de dezembro de 2021	31.077	22.011	16.895	12.885	11.004	81.520	175.392	

Em determinados contratos, durante o prazo do arrendamento, há pagamentos 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 março de 2022, esses valores foram de R\$ 1.308 e representaram 19% em relação aos pagamentos fixos (R\$ 1.013 e representaram 13% em relação aos pagamentos fixos no período de janeiro a março de 2021).

No período de janeiro a março de 2022, a companhia reconheceu gastos com arrendamento no montante de R\$ 351 (R\$ 124 no período de janeiro a março de 2021), referentes a contratos de prazo inferior a um ano.

Em 31 de março 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 R\$ 383.135 (R\$ 443.967 em 31 de dezembro de 2021). A redução corresponde, basicamente, à apreciação do Real frente ao Dólar Norte-americano.

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

25. Patrimônio líquido

25.1. Capital social realizado

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 205.432 está representado por 13.044.496.930 ações, sendo 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 295.669 ações, sendo 222.760 ações ordinárias e 72.909 ações preferenciais.

25.2. Dividendos propostos e a pagar

Em 31 de março de 2022, não houve saldo de dividendos a pagar aos acionistas da controladora.

Em 13 de abril de 2022, a Assembleia Geral Ordinária (AGO) aprovou os dividendos relativos ao exercício de 2021, no valor de R\$ 101.395, correspondendo a R\$ 7,773202 por ação preferencial e ordinária em circulação. Esse valor inclui as antecipações de remuneração aos acionistas no montante de R\$ 63.400 que, atualizados monetariamente pela variação da taxa Selic desde a data do pagamento até 31 de dezembro de 2021, totalizam R\$ 64.075, e o dividendo complementar de R\$ 37.320 que está destacado no patrimônio líquido como dividendo adicional proposto desde 31 de dezembro de 2021.

Os dividendos complementares de R\$ 37.320, equivalentes a R\$ 2,8610762 por ação preferencial e ordinária em circulação, serão reconhecidos como passivo na data de aprovação da AGO e pagos com a atualização pela variação da taxa Selic de 31 de dezembro de 2021 até a data do pagamento, em 16 de maio de 2022.

25.3. Resultado por ação

	Consolidado e Controladora	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Numerador básico e diluído - Lucro (prejuízo) atribuível aos acionistas da Petrobras atribuído igualmente entre as classes de ações		
Lucro líquido do período		
Ordinárias	25.424	666
Preferenciais	19.137	501
	44.561	1.167
Denominador básico e diluído - Média ponderada da quantidade de ações em circulação (nº de ações)		
Ordinárias	7.442.231.382	7.442.231.382
Preferenciais	5.601.969.879	5.601.969.879
	13.044.201.261	13.044.201.261
Lucro básico e diluído por ação (R\$ por ação)		
Ordinárias	3,42	0,09
Preferenciais	3,42	0,09

O resultado por ação básico é calculado dividindo-se o lucro (ou prejuízo) do período 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 da Petrobras não possuir ações potenciais.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

26. Valor justo dos ativos e passivos financeiros

	Valor justo medido com base em			
	Nível I	Nível II	Nível III	Total do valor justo contabilizado
Ativos				
Títulos e valores mobiliários	3.595	-	-	3.595
Derivativos de <i>commodities</i>	4	6	-	10
Derivativos de moeda estrangeira	-	47	-	47
Derivativos de juros	-	40	-	40
Saldo em 31 de março de 2022	3.599	93	-	3.692
Saldo em 31 de dezembro de 2021	3.630	128	-	3.758
Passivos				
Derivativos de moeda estrangeira	-	(796)	-	(796)
Saldo em 31 de março de 2022	-	(796)	-	(796)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	(6)	(1.519)	-	(1.525)

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

No 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.

27. Gerenciamento de riscos

27.1. Instrumentos financeiros derivativos

As tabelas a seguir apresentam um resumo das posições mantidas pela companhia em 31 de março 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				Vencimento
	Valor Justo		Posição Ativa (Passiva)		
	31.03.2022	Valor nocional 31.12.2021	31.03.2022	31.12.2021	
Derivativos não designados como Hedge					
Contratos Futuros ⁽¹⁾	(1.643)	(1.308)	4	(6)	
Compra/Petróleo e Derivados	1.232	1.380	-	-	2022
Venda/Petróleo e Derivados	(2.875)	(2.688)	-	-	2022
SWAP ^(**)					
Compra/Óleo de Soja - Posição vendida ^(**)	(16)	(11)	5	(2)	2022
Contratos de Opções					
Compra (Óleo de Soja)/Posição Vendida ^(**)	(7)	-	1	-	2022
Contratos a Termo					
Venda/Câmbio (BRL/USD) ^(***)	(39)	15	13	1	2022
SWAP					
Câmbio - <i>cross currency swap</i> ^(***)	GBP 583	GBP 583	34	127	2026
Câmbio - <i>cross currency swap</i> ^(***)	GBP 442	GBP 442	(373)	(277)	2034
Swap - IPCA	3.008	3.008	40	(6)	2029/2034
Câmbio - <i>cross currency swap</i> ^(***)	US\$ 729	US\$ 729	(423)	(1.234)	2024/2029
Total reconhecido no Balanço Patrimonial			(699)	(1.397)	

⁽¹⁾ Valor nocional em mil bbl

^(**) Valor nocional em mil toneladas (operações da PBIO).

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) no resultado do período	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Derivativos de commodities		
Demais operações - 27.2 (a)	(282)	(126)
Reconhecido em Outras despesas operacionais	(282)	(126)
Derivativos de moeda		
Swap Libra Esterlina x Dólar - 27.3 (b)	(158)	157
NDF - Libra x Dólar - 27.3 (b)	-	20
Swap CDI x Dólar - 27.3 (b)	879	(154)
Outros	(1)	4
	720	27
Derivativos de juros		
Swap - CDI X IPCA	(19)	(154)
	(19)	(154)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações (*)	(7.221)	(6.094)
Reconhecido em Resultado Financeiro	(6.520)	(6.221)
Total	(6.802)	(6.347)

(*) Conforme nota explicativa 27.3.

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) em outros resultados abrangentes no período	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações (*)	67.129	(24.426)

(*) Conforme nota explicativa 27.3.

	Garantias dadas (recebidas) como colaterais	
	31.03.2022	31.12.2021
	Derivativos de commodities	289
Derivativos de moeda	355	150
	644	236

A análise de sensibilidade do valor dos instrumentos financeiros derivativos com relação aos diferentes tipos de risco de mercado em 31 de março de 2022 é apresentada a seguir:

Operações	Risco	Consolidado		
		Cenário Provável	Cenário Possível (Δ de 25%)	Cenário Remoto (Δ de 50%)
Derivativos não designados como Hedge				
Contratos Futuros e a Termo (Swap)	Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços	-	(379)	(759)
Contratos Futuros e a Termo (Swaps)	Óleo de soja - Flutuação dos Preços	-	(26)	(57)
Opções	Óleo de Soja	-	(26)	(52)
NDF	Câmbio - Desvalorização do BRL frente ao USD	-	(118)	(237)
		-	(549)	(1.105)

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 31 de março 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.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

27.2. Gerenciamento de risco de preços de petróleo e derivados

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

a) Demais operações de derivativos de *commodities*

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

27.3. Gerenciamento de risco cambial

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

Os valores de referência, a valor presente, dos instrumentos de proteção em 31 de março 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 R\$/US\$ de 4,7378, são apresentados a seguir:

Instrumento de hedge	Objeto de hedge	Tipo de risco protegido	Período de proteção	Valor de referência (a valor presente) dos instrumentos de proteção em 31 de março de 2022	
				US\$ milhões	R\$
Variações cambiais de proporções de fluxos de caixa de instrumentos financeiros não derivativos	Variações cambiais das exportações mensais futuras altamente prováveis	Cambial - taxa Spot R\$ x US\$	De abr/2022 a mar/2031	71.676	339.587
Movimentação do valor de referência (principal e juros)				US\$ milhões	R\$
Designação em 31 de dezembro de 2021				72.640	405.370
Novas designações, revogações e redesignações				5.894	30.379
Realização por exportações				(2.548)	(13.632)
Amortização de endividamento				(4.310)	(22.498)
Variação Cambial				-	(60.032)
Valor em 31 de março de 2022				71.676	339.587
Valor nominal dos instrumentos de hedge (financiamentos e passivos de arrendamento) em 31 de março de 2022				82.513	390.929

No período de janeiro a março de 2022, foi reconhecido um ganho cambial de R\$ 125 referente à inefetividade na linha de variação cambial (perda de R\$ 2 no mesmo período em 2021).

As exportações futuras designadas como objetos de proteção nas relações de *hedge* de fluxo de caixa representam, em média, 70,48% das exportações futuras altamente prováveis.

A seguir é apresentada a movimentação da variação cambial acumulada em outros resultados abrangentes em 31 de março de 2022, a ser realizada pelas exportações futuras:

	Variação cambial	Efeito tributário	Total
Saldo em 1º de janeiro de 2021	(126.645)	43.062	(83.583)
Reconhecido no patrimônio líquido	(21.754)	7.396	(14.358)
Transferido para resultado por realização	24.777	(8.424)	16.353
Saldo em 31 de dezembro de 2021	(123.622)	42.034	(81.588)
Reconhecido no patrimônio líquido	59.908	(20.369)	39.539
Transferido para resultado por realização	7.221	(2.455)	4.766
Saldo em 31 de março de 2022	(56.493)	19.210	(37.283)

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

Alterações das expectativas de realização de preços e volumes de exportação em futuras revisões dos planos de negócios podem vir a determinar necessidade de reclassificações adicionais de variação cambial acumulada no patrimônio líquido para o resultado. Uma análise de sensibilidade com preço médio do petróleo Brent mais baixo em US\$ 10/barril, que o considerado na última revisão do Plano Estratégico 2022-2026, não indicaria a necessidade de reclassificação de variação cambial registrada no patrimônio líquido para o resultado.

A expectativa anual de realização do saldo de variação cambial acumulada no patrimônio líquido em 31 de março de 2022 é demonstrada a seguir:

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028 a 2031	Consolidado Total
Expectativa de realização	(15.677)	(16.493)	(11.293)	(5.321)	(4.150)	(5.309)	1.750	(56.493)

b) Informações sobre contratos em aberto

Em 31 de março de 2022, a companhia possui contratos de swap - IPCA x CDI e CDI x Dólar, além de swap - Libra esterlina x Dólar em aberto.

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	(160)
Redução constante de 300 pontos base	264

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

O cenário considerado provável é referenciado por fonte externa, Focus e Thomson Reuters, com base no câmbio previsto para o fechamento do próximo trimestre. 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 mantêm todas as demais variáveis constantes.

NOTAS EXPLICATIVAS PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.
(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Exposição em 31.03.2022	Risco	Cenário Provável (*)	Cenário Possível (Δ de 25%)	Cenário Remoto (Δ de 50%)
Instrumentos					
Ativos	25.236	Dólar / Real	2.142	6.309	12.618
Passivos	(428.288)		(36.358)	(107.072)	(214.144)
Câmbio - <i>cross currency swap</i>	(3.008)		(255)	(752)	(1.504)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações	339.587		28.828	84.897	169.794
	(66.473)		(5.643)	(16.618)	(33.236)
Ativos	10	Euro / Real	1	3	5
Passivos	(77)		(6)	(19)	(39)
	(67)		(5)	(16)	(34)
Ativos	5.718	Euro / Dólar	(51)	1.430	2.859
Passivos	(11.180)		101	(2.795)	(5.590)
	(5.462)		50	(1.365)	(2.731)
Ativos	11	Libra / Real	1	3	6
Passivos	(101)		(9)	(25)	(51)
	(90)		(8)	(22)	(45)
Ativos	8.586	Libra / Dólar	35	2.147	4.293
Passivos	(16.875)		(70)	(4.219)	(8.438)
Derivativo - <i>cross currency swap</i>	6.382		26	1.596	3.191
	(1.907)		(9)	(476)	(954)
Total	(73.999)		(5.615)	(18.497)	(37.000)

(*) Os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos: Real x Dólar - desvalorização do real em 8,49% / Iene x Dólar - valorização do iene em 1,2% / Euro x Dólar - desvalorização do euro em 0,8% / Libra x Dólar - valorização da libra em 0,38% / Real x Euro - desvalorização do real em 7,6% / Real x Libra - desvalorização do real em 8,9%. Fonte: Focus e Thomson Reuters

27.4. Gerenciamento de risco de taxa de juros

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

A análise de sensibilidade de risco de taxa de juros é realizada para um horizonte de 12 meses. Os valores referentes aos cenários possível e remoto significam a despesa total de juros flutuantes caso ocorra uma variação de 25% e 50% nessas taxas de juros, respectivamente, mantendo-se todas as demais variáveis constantes.

A tabela a seguir informa, no cenário provável, o valor a ser desembolsado pela Petrobras com o pagamento de juros referentes às dívidas com taxa de juros flutuantes em 31 de março de 2022.

	Cenário Provável (*)	Cenário Possível (Δ de 25%)	Consolidado Cenário Remoto (Δ de 50%)
Risco			
LIBOR 3M	26	32	37
LIBOR 6M	1.941	2.232	2.522
CDI	687	858	1.030
TJLP	342	427	513
IPCA	482	602	723
	3.478	4.151	4.825

(*) 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. Nas informações financeiras intermediárias individuais da Petrobras do período findo em 31 de março de 2022, o capital circulante líquido apurado foi negativo, principalmente em função de transações com controladas, conforme nota explicativa 28. No mesmo período, considerando a visão integrada de caixa, o capital circulante líquido apurado foi positivo nas informações financeiras intermediárias consolidadas.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

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

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

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

28.1. Transações comerciais por operação com investidas (controladora)

	31.03.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Ativo						
Contas a receber						
Contas a receber, principalmente por vendas	13.113	-	13.113	13.451	-	13.451
Dividendos a receber	103	-	103	175	-	175
Valores vinculados à construção de gasoduto	-	538	538	-	727	727
Outras operações	628	297	925	736	332	1.068
Adiantamento a fornecedores	614	1.096	1.710	594	1.163	1.757
Total	14.458	1.931	16.389	14.956	2.222	17.178
Passivo						
Arrendamentos (*)	(2.382)	(5.368)	(7.750)	(2.689)	(5.860)	(8.549)
Pré pagamento de exportação	(77.269)	(213.082)	(290.351)	(87.387)	(272.855)	(360.242)
Fornecedores	(14.889)	-	(14.889)	(8.707)	-	(8.707)
Compras de petróleo, derivados e outras	(12.533)	-	(12.533)	(4.800)	-	(4.800)
Afretamento de plataformas	(536)	-	(536)	(854)	-	(854)
Adiantamento de clientes	(1.798)	-	(1.798)	(3.035)	-	(3.035)
Outros	(22)	-	(22)	(18)	-	(18)
Total	(94.540)	(218.450)	(312.990)	(98.783)	(278.715)	(377.498)

(*) Inclui valores referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos com investidas requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R1) - Arrendamentos.

	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Resultado		
Receitas brutas, principalmente de vendas	39.383	51.396
Variações monetárias e cambiais líquidas (**)	6.009	(18.065)
Receitas (despesas) financeiras líquidas (**)	(5.224)	(5.749)
Total	40.168	27.582

(**) Inclui os valores de R\$ 344 de variação cambial ativa e R\$ 160 de despesa financeira referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R1) (R\$ 294 de variação cambial passiva e R\$ 93 de despesa financeira para o período de janeiro a março de 2021).

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

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

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

	Controladora	
	31.03.2022	31.12.2021
Contas a receber, líquidas	62.596	59.651
Cessões de direitos creditórios	(45.790)	(58.545)

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Receita financeira FIDC-NP	1.050	100
Despesa financeira FIDC-NP	(746)	(98)
Resultado financeiro	304	2

28.3. Garantias

A Petrobras tem como procedimento conceder garantias às suas participações societárias para algumas operações financeiras realizadas no Brasil e no exterior. Como resultado da estratégia de liquidações antecipadas de dívidas no decorrer do ano, as operações financeiras realizadas por estas participações societárias e garantidas pela Petrobras apresentam o saldo de R\$ 128.856 a liquidar em 31 de março de 2022 (R\$ 153.611 em 31 de dezembro de 2021).

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

As operações financeiras realizadas pelas subsidiárias e garantidas pela Petrobras estão apresentadas na nota explicativa 37.5 das demonstrações financeiras da Petrobras de 31 de dezembro de 2021.

28.4. 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:

	31.03.2022		Consolidado 31.12.2021	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas				
Distribuidoras estaduais de gás natural	1.281	234	1.422	237
Empresas do setor petroquímico	75	209	144	67
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	415	162	586	66
Subtotal	1.771	605	2.152	370
Entidades governamentais				
Títulos públicos federais	8.195	-	8.069	-
Bancos controlados pela União Federal	48.900	6.784	46.970	7.073
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	2.919	-	2.822	-
Outros	400	349	161	305
Subtotal	60.414	7.133	58.022	7.378
Planos de Pensão	302	168	282	338
Total	62.487	7.906	60.456	8.086
Circulante	13.884	1.691	11.777	1.760
Não circulante	48.603	6.215	48.679	6.326

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

	2022	Consolidado
	Jan-Mar	Jan-Mar
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas		
Petrobras Distribuidora (BR), atual Vibra Energia	-	18.152
Transportadoras de gás	-	(1.345)
Distribuidoras estaduais de gás natural	3.002	2.461
Empresas do setor petroquímico	5.882	4.210
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	153	234
Subtotal	9.037	23.712
Entidades governamentais		
Títulos públicos federais	220	37
Bancos controlados pela União Federal	109	(347)
Setor elétrico	-	83
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	97	63
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural – Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	(203)	(169)
Outros	61	54
Subtotal	284	(279)
Total	9.321	23.433
Receitas, principalmente de vendas	9.312	25.960
Compras e serviços	22	(2.083)
Receitas e despesas operacionais	(463)	(235)
Variações monetárias e cambiais líquidas	65	(219)
Receitas (despesas) financeiras líquidas	385	10
Total	9.321	23.433

Informações sobre os precatórios expedidos a favor da companhia oriundas da Conta Petróleo e Álcool estão divulgadas na nota explicativa 13.1 das demonstrações financeiras da Petrobras de 31 de dezembro de 2021.

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.

28.5. 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 Ministério de Minas e Energia e são apresentadas a seguir:

	Jan-Mar/2022			Controladora		
	Diretoria	Conselho de	Total	Diretoria	Conselho de	Total
	Executiva	Administração		Executiva	Administração	
Salários e benefícios	3,8	0,1	3,9	3,8	0,2	4,0
Encargos sociais	1,1	-	1,1	1,1	-	1,1
Previdência complementar	0,3	-	0,3	0,3	-	0,3
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	-	-	-	0,2	-	0,2
Remuneração total	5,2	0,1	5,3	5,4	0,2	5,6
Remuneração total - pagamento realizado (*)	6,6	0,1	6,7	5,6	0,2	5,8
Número de membros - média no período (**)	9,00	11,00	20,00	9,00	10,00	19,00
Número de membros remunerados - média no período (***)	9,00	3,33	12,33	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 março de 2022, a despesa consolidada com a remuneração total de diretores e conselheiros da companhia totalizou R\$ 15,11 (R\$ 19,15 no período de janeiro a março 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 R\$ 39,5 como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2022 e março de 2023.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

(Em milhões de reais, 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 do Comitê de Auditoria Estatutário 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 os mesmos fizeram jus a uma remuneração total de R\$ 799,5 mil no período de janeiro a março de 2022 (R\$ 959,4 mil, considerando os encargos sociais). No período de janeiro a março de 2021, a remuneração acumulada no período foi de R\$ 618 mil (R\$ 741,3 mil, considerando os encargos sociais).

29. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa

	Consolidado	
	2022	2021
	Jan-Mar	Jan-Mar
Valores pagos e recebidos durante o exercício		
Imposto de renda retido na fonte de terceiros	845	1.029
Transações que não envolvem caixa		
Arrendamentos	5.100	2.106
Constituição (reversão) de provisão para desmantelamento de áreas	54	(7)
Utilização de créditos fiscais e depósitos judiciais para pagamento de contingência	3.767	-

30. Eventos subsequentes

Recebimento pela venda da NTS

Em 4 de abril de 2022, a Petrobras recebeu da Nova Infraestrutura Gasodutos Participações S.A. (NISA), empresa detida pelo Nova Infraestrutura Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia (FIP), o valor de US\$ 1 bilhão, após atualizações previstas em contrato. Esse valor corresponde à última parcela da venda de 90% das ações da Petrobras na Nova Transportadora do Sudeste (NTS), com recebimento previsto para 5 anos após o fechamento, ocorrido em 4 de abril de 2017. O valor está registrado em contas a receber - recebíveis por desinvestimento.

Recebimento de 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 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%), em função da 2ª rodada de licitações do Excedente da Cessão Onerosa no regime de Partilha de Produção, ocorrida em 17 de dezembro de 2021.

As compensações devidas à Petrobras para Atapu e Sépia foram recebidas da seguinte forma:

- 13 de abril de 2022: R\$ 5,26 bilhões, recebidos da Shell e correspondente à parcela de 25% na compensação de Atapu;
- 26 de abril de 2022, montante atualizado de R\$ 4,7 bilhões, recebido da Total e referente à parcela de 22,5% na compensação de Atapu;
- 27 de abril de 2022, montante de R\$ 14,55 bilhões, recebidos da TotalEnergies, da Petronas Petróleo Brasil Ltda. (Petronas) e da QP Brasil Ltda. (QP), referente à parcela de 70% dessas empresas na compensação de Sépia, bloco adquirido pelo consórcio composto pela Petrobras (30%), TotalEnergies (28%), Petronas (21%) e QP (21%).

Esses valores já incluem a estimativa preliminar do *gross-up* dos impostos incidentes, nos termos da portaria nº 08 de 19/04/2021 do Ministério de Minas e Energia (MME), e poderá ser atualizado quando da apuração pela Petrobras do ganho de capital da transferência dos ativos para o regime de Partilha de Produção.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

Conforme previsto em Edital, também foram celebrados os Acordos de Coparticipação 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.

Os acordos passaram a vigorar em 2 de maio de 2022.

Petrobras conclui oferta de recompra de títulos

Em 14 de abril de 2022, a Petrobras concluiu a oferta de recompra de títulos globais, com vencimentos entre 2024 e 2051, 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\$ 1.952 milhões. O montante total pago a esses investidores foi de US\$ 1.997 milhões, considerando os preços ofertados pela Petrobras e excluindo os juros capitalizados até a data de liquidação.

Venda do campo de Albacora Leste

Em 27 de abril de 2022, o Conselho de Administração da Petrobras aprovou a venda da totalidade de sua participação na concessão de Albacora Leste, localizada predominantemente em águas profundas na Bacia de Campos, para a empresa Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. (PetroRio), subsidiária da Petro Rio S.A. A celebração do contrato de compra e venda e as etapas subsequentes serão divulgadas ao mercado oportunamente.

O valor total da venda é de até US\$ 2,20 bilhões, sendo (a) US\$ 292,7 milhões a serem pagos na data de celebração do contrato; (b) US\$ 1,66 bilhão no fechamento da transação e (c) até US\$ 250 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do *Brent*. Os valores não consideram os ajustes devidos até o fechamento da transação, que está sujeito ao cumprimento de certas condições precedentes, tais como o não exercício do direito de preferência pela atual consorciada Repsol Sinopec Brasil, a aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) e pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

Venda da DETEN

Em 27 de abril de 2022, o Conselho de Administração da Petrobras aprovou a venda da totalidade de sua participação (27,88%) na Deten Química S.A (Deten), localizada no polo industrial de Camaçari, no estado da Bahia, para a empresa Cepsa Química S.A., que já possui participação indireta na Deten de 69,94%. A celebração do contrato de compra e venda e as etapas subsequentes serão divulgadas ao mercado oportunamente.

O valor da venda é de R\$ 585 a ser pago no fechamento da transação, com depósito de 5% do valor (R\$ 29,25) na data de assinatura do contrato de compra e venda, que será descontado do valor total quando do pagamento. O valor não considera os ajustes devidos até o fechamento da transação. Ademais, a transação está sujeita ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa da Concorrência.

Remuneração aos Acionistas

Em 5 de maio de 2022, o Conselho da Administração aprovou a distribuição de remuneração aos acionistas no valor total de R\$ 48.466 (R\$ 3,715490 por ação preferencial – PN e ordinária – ON em circulação), com base no resultado do período de janeiro a março de 2022 (intercalares) e à conta de reserva de retenção de lucros (intermediários), conforme quadro a seguir:

	Data da posição acionária	Remuneração aos acionistas	
		Valor por ação PN e ON (R\$)	Valor
Dividendos intercalares	23.05.2022	2,708577	35.331
JCP intercalares	23.05.2022	0,430177	5.612
Total das antecipações com base no lucro líquido do período de jan-mar de 2022		3,138754	40.943
Dividendos intermediários com utilização de reserva de retenção de lucros de 31.12.2021	23.05.2022	0,576736	7.523
Total da remuneração aos acionistas		3,715490	48.466
Ações preferencias em circulação (ações PN)		3,715490	20.814
Ações ordinárias em circulação (ações ON)		3,715490	27.652

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

As informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais.

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

Esses dividendos e juros sobre capital Próprio (JCP) serão pagos em duas parcelas iguais, nos dias 20 de junho de 2022 e 20 de julho de 2022, sendo descontados da remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2022.

O valor será atualizado monetariamente, de acordo com a variação da taxa Selic, desde a data do efetivo pagamento até o final do referido exercício social.

31. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2021 e 31 de março de 2022

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2021	ITR do 1T-2022
Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras	2	1
Sumário das principais práticas contábeis	3	2
Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	7	3
Receita de vendas	8	4
Custos e despesas por natureza	9	5
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	10	6
Resultado financeiro líquido	11	7
Informações por Segmento - Resultado	12	8
Contas a receber	13	9
Estoques	14	10
Tributos	16	11
Benefícios a empregados	17	12
Processos judiciais e contingências	18	13
Provisões para desmantelamento de áreas	19	14
Imobilizado	23	15
Intangível	24	16
Redução ao valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>)	25	17
Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás	26	18
Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo	27	19
Investimentos	29	20
Informações por Segmento – Ativo	30	21
Vendas de ativos e outras reestruturações societárias	31	22
Financiamentos	32	23
Arrendamentos	33	24
Patrimônio líquido	34	25
Valor justo dos ativos e passivos financeiros	35	26
Gerenciamento de riscos	36	27
Partes relacionadas	37	28
Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa	38	29
Eventos subsequentes	39	30

As notas explicativas do relatório anual de 2021 que foram suprimidas no ITR de 31 de março de 2022 pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações intermediárias são as seguintes:

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas
A companhia e suas operações	1
Estimativas e julgamentos relevantes	4
Novas normas e interpretações	5
Gestão de Capital	6
Fornecedores	15
Outros ativos e passivos	20
“Operação Lava Jato” e seus reflexos na companhia	21
Compromisso de compra de gás natural	22
Parcerias em atividades de exploração e produção	28

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 7 de dezembro de 2009, o presidente e os diretores da Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Avenida República do Chile, 65, Rio de Janeiro, RJ, inscrita no CNPJ sob nº 33.000.167/0001-01, declaram que as demonstrações financeiras foram elaboradas nos termos da lei ou do estatuto social e que:

(i) reviram, discutiram e concordam com as informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 31 de março de 2022;

(ii) reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no relatório da KPMG Auditores Independentes Ltda., relativamente às informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 31 de março de 2022.

Rio de Janeiro, 5 de maio de 2022.

José Mauro Ferreira Coelho

Presidente

Rafael Chaves Santos

Diretor Executivo de Relacionamento Institucional e
Sustentabilidade

Cláudio Rogério Linassi Mastella

Diretor Executivo de Comercialização e Logística

Rodrigo Araujo Alves

Diretor Executivo Financeiro e de Relacionamento
com Investidores

Fernando Assumpção Borges

Diretor Executivo de Exploração e Produção

Rodrigo Costa Lima e Silva

Diretor Executivo de Refino e Gás Natural

João Henrique Rittershausen

Diretor Executivo de Desenvolvimento da Produção

Salvador Dahan

Diretor Executivo de Governança e Conformidade

Juliano de Carvalho Dantas

Diretor Executivo de Transformação Digital e Inovação



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

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

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

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras (“Companhia”), identificadas como Controladora e Consolidado, contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária e a IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board - IASB*, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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



Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 5 de maio de 2022

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

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