

# Desempenho Financeiro 1T24





## Desempenho financeiro da Petrobras no 1T24

#### Principais destaques:

- Resultados consistentes: EBITDA ajustado de R\$ 60,0 bilhões, Fluxo de Caixa Operacional (FCO) de R\$ 46,5
   bilhões e Lucro líquido de R\$ 23,7 bilhões
- Dívida financeira de US\$ 27,7 bilhões, menor nível desde 2010. A Dívida bruta está sob controle em US\$ 61,8
   bilhões, dentro da faixa estabelecida em nosso Plano estratégico.
- Retorno à sociedade com pagamento de R\$ 68,2 bilhões em tributos
- Mantendo nosso compromisso com a distribuição dos resultados gerados e a sustentabilidade financeira da Companhia, a remuneração aos acionistas relativa ao 1T24 totaliza R\$ 14,60 bilhões, incluindo R\$ 1,15 bilhão em recompra de ações e R\$ 13,45 bilhões como dividendos e JCP.
- Marco de produção em Búzios: A jazida compartilhada atingiu 1 bilhão de barris de óleo produzido, com cinco plataformas: P-74, P-75, P-76, P-77 e Almirante Barroso
- Alta utilização do parque de refino com geração de valor: FUT atingiu 92% com rendimento de 67% de Diesel,
   QAV e Gasolina
- Ampliação da oferta de produtos mais sustentáveis: Início da comercialização de diesel R5 com conteúdo renovável e estabelecimento de parceria para a venda de asfalto CAP Pro W
- Aquisição de I-RECs (Renewable Energy Certificate): atesta que toda a energia elétrica adquirida pela Petrobras para o desenvolvimento das suas atividades tenha sido gerada por fontes renováveis (neutralidade das emissões de escopo 2 em 2023)

#### Disclaimer

Este relatório pode conter previsões acerca de eventos futuros. Tais previsões refletem apenas expectativas dos administradores da Companhia sobre condições futuras da economia, além do setor de atuação, do desempenho e dos resultados financeiros da Companhia, dentre outros. Os termos "antecipa", "acredita", "espera", "prevê", "pretende", "planeja", "projeta", "objetiva", "deverá", bem como outros termos similares, visam a identificar tais previsões, as quais, evidentemente, envolvem riscos e incertezas previstos ou não pela Companhia e, consequentemente, não são garantias de resultados futuros da Companhia. Portanto, os resultados futuros das operações da Companhia podem diferir das atuais expectativas, e o leitor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas. A Companhia não se obriga a atualizar as apresentações e previsões à luz de novas informações ou de seus desdobramentos futuros. Os valores informados para 1724 em diante são estimativas ou metas. Adicionalmente, esta apresentação contém alguns indicadores financeiros que não são reconhecidos pelo BR GAAP ou IFRS. Esses indicadores não possuem significados padronizados e podem não ser comparáveis a indicadores com descrição similar utilizados por outras companhias. Nós fornecemos estes indicadores porque os utilizamos como medidas de performance da companhia; eles não devem ser considerados de forma isolada ou como substituto para outras métricas financeiras que tenham sido divulgadas em acordo com o BR GAAP ou IFRS. Vide definições de Fluxo de Caixa Livre, EBITDA Ajustado e Endividamento Líquido no Glossário e respectivas reconciliações nas seções de Liquidez e Recursos de Capital, Reconciliação do EBITDA Ajustado e Endividamento Líquido. Informações financeiras intermediárias consolidadas elaboradas de acordo com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB) e, revisadas pelos auditores independentes.



# Principais itens e indicadores

Tabela 1 - Principais indicadores

Tabela I - Principais Indicadores				Variação (%)	
R\$ milhões	1T24	4T23	1T23	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
Receita de vendas	117.721	134.258	139.068	(12,3)	(15,4)
Lucro bruto	60.701	72.626	73.311	(16,4)	(17,2)
Despesas operacionais	(16.217)	(32.655)	(13.295)	(50,3)	22,0
Lucro líquido (Prejuízo) - Acionistas Petrobras	23.700	31.043	38.156	(23,7)	(37,9)
Lucro líquido (Prejuízo) recorrente - Acionistas Petrobras *	23.873	40.986	38.419	(41,8)	(37,9)
Fluxo de caixa operacional	46.481	57.658	53.759	(19,4)	(13,5)
Fluxo de caixa livre	32.428	39.854	41.126	(18,6)	(21,1)
EBITDA ajustado	60.044	66.852	72.497	(10,2)	(17,2)
EBITDA ajustado recorrente *	61.523	74.265	75.613	(17,2)	(18,6)
Dívida bruta (US\$ milhões)	61.838	62.600	53.349	(1,2)	15,9
Dívida líquida (US\$ milhões)	43.646	44.698	37.588	(2,4)	16,1
Dívida líquida/LTM EBITDA Ajustado (x) **	0,86	0,85	0,58	1,2	48,3
Dólar médio de venda	4,95	4,95	5,19	-	(4,6)
Brent (US\$/bbl)	83,24	84,05	81,27	(1,0)	2,4
Preço derivados básicos - Mercado interno (R\$/bbl)	476,14	516,70	568,99	(7,8)	(16,3)
TAR (Taxa de acidentes registrados por milhão de homens-hora)	0,61	0,80	0,77	(23,8)	(20,8)
ROCE (Retorno sobre o Capital Empregado)	10,4%	11,2%	15,7%	-0,8 p.p.	-5,3 p.p.

<sup>\*</sup> Vide reconciliação do Lucro líquido e EBITDA Ajustado excluindo itens especiais. \*\* índice calculado utilizando o endividamento em dólares norte-americanos.



#### Resultado consolidado

### Receita líquida

Tabela 2 - Receita líquida por produtos

				Variaç	ão (%)
R\$ milhões	1 <b>T</b> 24	4T23	1T23	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
Diesel	35.051	43.042	43.150	(18,6)	(18,8)
Gasolina	15.868	16.970	19.189	(6,5)	(17,3)
Gás liquefeito de petróleo (GLP)	3.756	3.882	4.829	(3,2)	(22,2)
Querosene de aviação (QAV)	5.865	6.626	7.302	(11,5)	(19,7)
Nafta	2.118	2.376	2.485	(10,9)	(14,8)
Óleo combustível (incluindo bunker)	1.702	1.607	1.486	5,9	14,5
Outros derivados de petróleo	5.047	5.271	5.633	(4,2)	(10,4)
Subtotal de derivados de petróleo	69.407	79.774	84.074	(13,0)	(17,4)
Gás Natural	6.546	6.561	7.927	(0,2)	(17,4)
Petróleo	6.088	7.311	7.016	(16,7)	(13,2)
Renováveis e nitrogenados	156	159	109	(1,9)	43,1
Receitas de direitos não exercidos	692	1.066	1.142	(35,1)	(39,4)
Energia elétrica	631	1.157	570	(45,5)	10,7
Serviços, agenciamento e outros	1.223	1.298	1.267	(5,8)	(3,5)
Total mercado interno	84.743	97.326	102.105	(12,9)	(17,0)
Exportações	31.690	35.952	35.014	(11,9)	(9,5)
Petróleo	24.318	25.773	28.809	(5,6)	(15,6)
Óleo combustível (incluindo bunker)	6.554	6.813	5.372	(3,8)	22,0
Outros derivados de petróleo e outros produtos	818	3.366	833	(75,7)	(1,8)
Vendas das unidades internacionais (*)	1.288	980	1.949	31,4	(33,9)
Total mercado externo	32.978	36.932	36.963	(10,7)	(10,8)
Total	117.721	134.258	139.068	(12,3)	(15,4)

<sup>(\*)</sup> Receita proveniente de vendas realizadas no exterior, incluindo trading e excluídas exportações.

No 1T24, a receita líquida caiu 12% em relação ao 4T23, influenciada, principalmente, pela menor receita com as vendas de diesel no mercado interno e com exportações.

A redução da receita com derivados no mercado interno deveu-se principalmente a menores preços, à sazonalidade do consumo, ao aumento do teor de biodiesel na mistura do diesel e à perda de competitividade da gasolina para o etanol hidratado.

A menor receita com a venda do petróleo no mercado interno decorreu dos menores volumes de vendas para a Acelen, associados aos menores preços realizados.

No 1T24, houve queda nas receitas de exportações, com destaque para menor volume exportado de gasolina e menores preços realizados na exportação de petróleo. Essa redução é atribuída principalmente à desvalorização das cotações internacionais no momento da realização das exportações, à realização de operações de troca de qualidade da gasolina no 4T23 e às paradas de manutenção ocorridas no trimestre.



## Custo dos produtos vendidos\*

Tabela 3 - Custo dos produtos vendidos

				Variaç	ão (%)
R\$ milhões	1T24	4T23	1 <b>T</b> 23	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
Compras e importações	(17.388)	(20.019)	(25.381)	(13,1)	(31,5)
Petróleo	(9.321)	(11.525)	(13.860)	(19,1)	(32,7)
Derivados	(5.324)	(5.946)	(9.413)	(10,5)	(43,4)
Gás natural	(2.743)	(2.548)	(2.108)	7,7	30,1
Produção	(37.489)	(39.397)	(37.166)	(4,8)	0,9
Petróleo	(31.719)	(32.504)	(32.464)	(2,4)	(2,3)
Participações governamentais	(13.235)	(16.525)	(14.078)	(19,9)	(6,0)
Demais custos	(18.484)	(15.979)	(18.386)	15,7	0,5
Derivados	(3.470)	(4.118)	(2.283)	(15,7)	52,0
Gás natural	(2.300)	(2.775)	(2.419)	(17,1)	(4,9)
Participações governamentais	(619)	(599)	(477)	3,3	29,8
Demais custos	(1.681)	(2.176)	(1.942)	(22,7)	(13,4)
Energia elétrica, serviços prestados, operações no exterior e outros	(2.143)	(2.216)	(3.210)	(3,3)	(33,2)
Total	(57.020)	(61.632)	(65.757)	(7,5)	(13,3)

No 1T24, o menor volume de vendas foi o fator predominante na redução dos custos dos produtos vendidos. Houve ainda menores custos com importação, principalmente, de petróleo e diminuição nos custos com participações governamentais na produção de petróleo, acompanhando a desvalorização das cotações na formação dos estoques.

## **Despesas operacionais**

Tabela 4 - Despesas operacionais

				Variaç	:ão (%)
R\$ milhões	1T24	4T23	1T23	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
Despesas com vendas e gerais e administrativas	(8.822)	(8.832)	(8.199)	(0,1)	7,6
Vendas	(6.606)	(6.583)	(6.344)	0,3	4,1
Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros	(5.549)	(5.678)	(5.329)	(2,3)	4,1
Depreciação, depleção e amortização	(855)	(709)	(777)	20,6	10,0
Perdas de créditos esperadas	(51)	(38)	(107)	34,2	(52,3)
Gastos com pessoal	(151)	(158)	(131)	(4,4)	15,3
Gerais e administrativas	(2.216)	(2.249)	(1.855)	(1,5)	19,5
Gastos com pessoal	(1.447)	(1.431)	(1.189)	1,1	21,7
Materiais, serviços, aluguéis e outros	(594)	(639)	(529)	(7,0)	12,3
Depreciação, depleção e amortização	(175)	(179)	(137)	(2,2)	27,7
Despesas exploratórias para extração de petróleo e gás	(670)	(766)	(817)	(12,5)	(18,0)
Despesa com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(908)	(1.061)	(800)	(14,4)	13,5
Tributárias	(695)	(1.216)	(1.039)	(42,8)	(33,1)
Reversão (Perda) líquida no valor de recuperação de ativos - Impairment	45	(10.763)	(16)	-	-
Outras (despesas) receitas	(5.167)	(10.017)	(2.424)	(48,4)	113,2
Total	(16.217)	(32.655)	(13.295)	(50,3)	22,0

No 1T24, as despesas operacionais reduziram 51% ante o 4T23, refletindo principalmente menores despesas com *impairment* e resultado com abandono de áreas ocorridas no 4T23.

5

<sup>\*</sup> Elaboração gerencial (não revisado).



### **EBITDA Ajustado**

No 1T24, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 60,0 bilhões, uma queda de 10% em relação ao 4T23, influenciado por menores volumes de vendas de óleo e derivados e pela redução no preço do petróleo e na margem de diesel. Esses efeitos foram parcialmente compensados pelas menores despesas operacionais, com destaque para o resultado com abandono de áreas ocorrido no 4T23.

#### Resultado financeiro

Tabela 5 - Resultado financeiro

				Variaç	ão (%)
R\$ milhões	1T24	4T23	1 <b>T</b> 23	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
Receitas Financeiras	2.736	2.915	2.419	(6,1)	13,1
Receita com aplicações financeiras e títulos públicos	2.140	2.207	1.732	(3,0)	23,6
Outros	596	708	687	(15,8)	(13,2)
Despesas Financeiras	(5.310)	(5.180)	(4.387)	2,5	21,0
Despesas com financiamentos	(2.744)	(2.724)	(2.812)	0,7	(2,4)
Despesas com arrendamentos	(2.708)	(2.633)	(1.862)	2,8	45,4
Ágio na recompra de títulos de dívida	-	(11)	-	-	-
Encargos financeiros capitalizados	1.861	1.799	1.408	3,4	32,2
Atualização financeira da provisão de desmantelamento	(1.347)	(1.042)	(1.099)	29,3	22,6
Outros	(372)	(569)	(22)	(34,6)	1590,9
Variações monetárias e cambiais, líquidas	(7.005)	3.633	(1.232)	-	468,6
Variações cambiais	(4.343)	4.272	4.170	-	-
Reclassificação do hedge accounting	(3.452)	(3.826)	(5.992)	(9,8)	(42,4)
Atualização monetária de dividendos antecipados e dividendos a pagar (*)	(346)	639	(164)	-	111,0
Acordo Petrobras e Eletrobras - empréstimos compulsórios	-	1.156	-	-	-
Atualização monetária de impostos a recuperar	245	447	335	(45,2)	(26,9)
Outros	891	945	419	(5,7)	112,6
Total	(9.579)	1.368	(3.200)	-	199,3

<sup>(\*)</sup> Em 2023, refere-se à receita sobre a atualização monetária dos dividendos antecipados pagos, no valor de R\$ 1.063 (R\$ 6.782, em 2022), e à despesa sobre os dividendos a pagar, no valor de R\$ 2.569 (R\$ 1.431 em 2022).

No 1T24, o resultado financeiro foi negativo em R\$ 9,6 bilhão, ante um resultado positivo de R\$ 1,4 bilhão no 4T23. Esse resultado financeiro foi impactado principalmente pela perda com variação cambial do real frente ao dólar, que se desvalorizou 3,2% no 1T24 (de R\$ 4,84/US\$ em 31/12/23 para R\$ 5,00/US\$ em 31/03/24) e pela ausência de receita com atualização monetária referente ao acordo judicial com a Eletrobras ocorrida no 4T23.

#### Lucro (prejuízo) líquido atribuível aos acionistas Petrobras

No 1T24 o lucro líquido foi de R\$ 23,7 bilhões, em comparação com R\$ 31,0 bilhões do 4T23. Esse resultado é principalmente atribuído aos menores volumes de vendas e à redução do preço do petróleo e da margem de diesel. Além disso, o resultado foi impactado pela piora do resultado financeiro devido à desvalorização do real frente ao dólar. Esses efeitos foram parcialmente compensados pela redução das despesas operacionais e imposto de renda apurado.

#### Lucro líquido recorrente atribuível aos acionistas Petrobras e EBITDA Ajustado recorrente

No 1T24, não tivemos impacto relevante de itens não recorrentes. Desconsiderando tais itens, o lucro líquido permaneceria no mesmo patamar de R\$ 23,9 bilhões. Enquanto isso, o EBITDA Ajustado sofreu um impacto negativo de R\$ 1,5 bilhão, principalmente devido às perdas com contingências. Excluindo esse efeito, o EBITDA Ajustado teria atingido R\$ 61,5 bilhões.



## Itens especiais

Tabela 6 - Itens especiais

				Variaçã	io (%)
R\$ milhões	1T24	4T23	1 <b>T</b> 23	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
Lucro líquido	23.810	31.163	38.307	(23,6)	(37,8)
Itens não recorrentes	(306)	(15.037)	(403)	(98,0)	(24,1)
Itens não recorrentes que não afetam o EBITDA Ajustado	1.173	(7.624)	2.713	-	(56,8)
Impairment de ativos e de investimentos	130	(10.817)	(8)	-	-
Resultado com alienação e baixa de ativos	806	700	2.577	15,1	(68,7)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	237	1.163	144	(79,6)	64,6
Ágio/deságio na recompra de títulos de dívidas	-	174	-	-	-
Acordo Petrobras e Eletrobras - empréstimos compulsórios	-	1.156	-	-	-
Outros itens não recorrentes	(1.479)	(7.413)	(3.116)	(80,0)	(52,5)
PDV	(9)	12	17	-	-
Acordo Coletivo de Trabalho (ACT)	(10)	(1.031)	-	(99,0)	-
Ressarcimento de valores - Operação Lava Jato	26	50	463	(48,0)	(94,4)
Resultado relacionado a desmantelamento de áreas	(38)	(5.776)	(3)	(99,3)	1166,7
(Perdas)/Ganhos com contingências judiciais	(1.398)	(613)	(1.319)	128,1	6,0
Equalização de gastos - AIP	(50)	(55)	(91)	(9,1)	(45,1)
Indenização por distrato do contrato de afretamento de embarcação	-	-	(1.654)	-	-
Imposto sobre exportação de petróleo bruto	-	-	(529)	-	-
Efeito líquido dos itens não recorrentes no IR/CSLL	133	5.094	140	(97,4)	(5,0)
Lucro líquido recorrente	23.983	41.106	38.570	(41,7)	(37,8)
Acionistas Petrobras	23.873	40.986	38.419	(41,8)	(37,9)
Acionistas não controladores	110	120	151	(8,3)	(27,2)
EBITDA Ajustado	60.044	66.852	72.497	(10,2)	(17,2)
Itens não recorrentes	(1.479)	(7.413)	(3.116)	(80,0)	(52,5)
EBITDA Ajustado recorrente	61.523	74.265	75.613	(17,2)	(18,6)

Na opinião da Administração, os itens especiais apresentados acima, embora relacionados aos negócios da companhia, foram destacados como informação complementar para um melhor entendimento e avaliação do resultado. Tais itens não ocorrem necessariamente em todos os períodos, sendo divulgados quando relevantes.



#### **Investimentos**

Tabela 7 - Investimentos

				Variaç	ão (%)
US\$ milhões	1 <b>T</b> 24	4T23	1 <b>T</b> 23	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
Exploração & Produção	2.472	2.752	2.040	(10,2)	21,2
Refino, Transporte e Comercialização	362	530	342	(31,7)	5,7
Gás e Energias de Baixo Carbono	108	134	33	(19,7)	227,2
Outros	101	142	67	(28,7)	51,1
Subtotal	3.043	3.558	2.482	(14,5)	22,6
Bônus de assinatura	-	-	-	-	-
Total	3.043	3.558	2.482	(14,5)	22,6

No 1T24, os investimentos totalizaram US\$ 3,0 bilhões.

No segmento de Exploração e Produção, os investimentos totalizaram US\$ 2,5 bilhões, 21% acima do 1T23, devido ao aumento dos investimentos no desenvolvimento dos grandes projetos que sustentarão a curva de produção dos próximos anos. Os investimentos estão 10% menores em relação ao 4T23, devido, principalmente, a postergação de atividades submarinas, bem como marcos de pagamentos de UEPs próprias. Os investimentos no 1T24 concentraramse principalmente: (i) no Pré-Sal da Bacia de Santos (US\$ 1,3 bilhão), com destaque para os campos de Búzios e Mero; (ii) nos projetos do pré e pós-sal da Bacia de Campos (US\$ 0,6 bilhão), com destaque para os campos de Jubarte, Marlim e Raia Manta e Pintada; e (iii) em investimentos exploratórios (US\$ 0,2 bilhão).

No segmento de Refino, Transporte e Comercialização, os investimentos totalizaram US\$ 0,36 bilhão, com destaque para paradas programadas de refinarias e para o Novo HDT de Médios da REPLAN. No segmento Gás e Energias de Baixo Carbono, os investimentos totalizaram US\$ 0,10 bilhão no 1T24, com destaque para unidade de processamento de Gás Natural do Rota 3.



A tabela a seguir apresenta as principais informações dos novos sistemas de produção de óleo e gás, já contratados. Tabela 8 — Principais projetos

Projeto	Início de Operação	Capacidade da Plataforma (barris de óleo/dia)	Investimento Petrobras Realizado US\$ bilhões	Investimento Petrobras Total1 US\$ bilhões	Parcela da Petrobras	Status
Mero 3 FPSO Marechal Duque de Caxias (Unidade Afretada)	2024	180.000	0,33	0,9	38,6%	Projeto em fase de execução com UEP em navegação para o Brasil. 11 poços perfurados e 10 completados.
Integrado Parque das Baleias (IPB) FPSO Maria Quitéria (Unidade Afretada)	2025	100.000	0,62	1,9	100%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 3 poços perfurados e 2 completados.²
Búzios 7 FPSO Almirante Tamandaré (Unidade Afretada)	2025	225.000	0,59	2,1	88,99%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 7 poços perfurados e 5 completados.
Búzios 6 P-78 (Unidade Própria)	2025	180.000	1,51	4,8	88,99%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 5 poços perfurados e 3 completados.
Mero 4 FPSO Alexandre de Gusmão (Unidade Afretada)	2025	180.000	0,08	1,3	38,6%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 6 poços perfurados e 2 completados.
Búzios 8 P-79 (Unidade Própria)	2026	180.000	1,25	5,1	88,99%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 8 poços perfurados e 2 completados.
Búzios 9 P-80 (Unidade Própria)	2026	225.000	0,59	5,4	88,99%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 2 poços perfurados e 2 completados.
Búzios 10 P-82 (Unidade Própria)	2027	225.000	0,53	6,1	88,99%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 1 poço perfurado.
Búzios 11 P-83 (Unidade Própria)	2027	225.000	0,32	5,5	88,99%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 2 poços perfurados.
Raia Manta e Raia Pintada BM-C-33 (Projeto não operado)	2028	126.000	0,38	2,7 <sup>3</sup>	30%	Projeto em fase de execução.

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Investimento total dos projetos considerando as premissas do PE 2024-28 no work interest (WI) Petrobras. Não inclui os valores das unidades afretadas

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Unidade de Produção para Projeto de Revitalização. Informação relativa somente a poços novos. Também é escopo do projeto o remanejamento de alguns poços de unidades em descomissionamento.

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup> Inclui o investimento no FPSO, contratado na modalidade lump sun turnkey que engloba engenharia, aquisição, construção e instalação para a unidade. A contratada também fornecerá serviços de operação e manutenção do FPSO durante o primeiro ano a partir do seu início de produção.



## Liquidez e recursos de capital

Tabela 9 – Liquidez e recursos de capital

R\$ milhões	1T24	4T23	1T23
Disponibilidades ajustadas no início do período	86.670	86.493	64.092
Títulos públicos federais e time deposits acima de 3 meses no início do período*	(25.057)	(25.851)	(22.369)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	61.613	60.642	41.723
Recursos gerados pelas atividades operacionais	46.481	57.658	53.759
Recursos gerados (utilizados) pelas atividades de investimento	(16.440)	(15.977)	(5.738)
Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	(14.049)	(17.794)	(12.592)
Aquisição de participações societárias	(4)	(10)	(41)
Recebimentos pela venda de ativos - Desinvestimentos	2.801	207	9.646
Compensação financeira por acordos de co-participação	1.951	-	2.032
(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários	(7.260)	1.556	(4.838)
Dividendos recebidos	121	64	55
(=) Fluxo de Caixa das atividades operacionais e de investimento	30.041	41.681	48.021
Recursos líquidos utilizados nas atividades de financiamentos	(35.582)	(38.928)	(36.261)
Participação de acionistas não controladores	463	502	(392)
Financiamentos líquidos	(7.930)	(6.172)	(6.595)
Captações	8	4.459	263
Amortizações	(7.938)	(10.631)	(6.858)
Amortizações de arrendamentos	(9.504)	(8.861)	(7.223)
Dividendos pagos a acionistas da Petrobras	(17.182)	(21.724)	(21.803)
Recompra de ações	(1.147)	(2.669)	-
Dividendos pagos a acionistas não controladores	(282)	(4)	(248)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa	1.617	(1.782)	(1.206)
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	57.689	61.613	52.277
Títulos públicos federais e time deposits acima de 3 meses no fim do período*	33.201	25.057	27.791
Disponibilidades ajustadas no fim do período	90.890	86.670	80.068
Reconciliação do Fluxo de caixa livre	50.050	00.070	00.000
Recursos gerados pelas atividades operacionais	46.481	57.658	53.759
Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	(14.049)	(17.794)	(12.592)
Aquisição de participações societárias	(4)	(10)	(41)
Fluxo de caixa livre**	32.428	39.854	41.126

Em 31 de março de 2024, caixa e equivalentes de caixa totalizaram R\$ 57,7 bilhões e as disponibilidades ajustadas somaram R\$ 90,9 bilhões.

No 1T24, os recursos gerados pelas atividades operacionais alcançaram R\$ 46,5 bilhões e o fluxo de caixa livre positivo totalizou R\$ 32,4 bilhões. Este nível de geração de caixa foi utilizado para: (a) remunerar os acionistas (R\$ 17,1 bilhões), (b) realizar investimentos (R\$ 14,0 bilhões), (c) amortizar passivos de arrendamento R\$ 9,5 bilhões), e (d) amortizar o principal e juros devidos no período (R\$ 7,9 bilhões).

<sup>\*</sup> Inclui títulos e valores mobiliários de curto prazo e caixa de empresas classificadas para mantido para venda.

<sup>\*\*</sup> O Fluxo de Caixa Livre (FCL) está de acordo com a nova Política de Remuneração aos Acionistas ("Política") aprovada em 28/07/2023 e corresponde ao fluxo de caixa operacional deduzido das aquisições de ativos imobilizados, intangíveis e participações societárias. Para fins comparativos, os valores anteriores ao 2T23 foram ajustados de acordo com a nova Política.



#### Indicadores de endividamento

Em 31/03/2024, a dívida bruta alcançou US\$ 61,8 bilhões, uma queda de 1,2% em comparação com 31/12/2023.

O prazo médio da dívida passou de 11,38 anos em 31/12/2023 para 11,30 anos em 31/03/2024 e o seu custo médio variou de 6,4% a.a. para 6,5% a.a. no mesmo período.

A relação dívida bruta/EBITDA ajustado alcançou 1,22x em 31/03/2024 em comparação com 1,19x em 31/12/2023.

Em 31/03/2024, a dívida líquida atingiu US\$ 43,6 bilhões, uma queda de 2,4% em comparação com 31/12/2023.

Tabela 10 – Indicadores de endividamento

US\$ milhões	31.03.2024	31.12.2023	Δ%	31.03.2023
Dívida Financeira	27.738	28.801	(3,7)	29.836
Mercado de capitais	16.719	17.514	(4,5)	17.011
Mercado bancário	8.502	8.565	(0,7)	9.741
Bancos de fomento	664	698	(4,9)	720
Agências de crédito à exportação	1.705	1.870	(8,8)	2.201
Outros	148	154	(3,9)	163
Arrendamentos	34.100	33.799	0,9	23.513
Dívida bruta	61.838	62.600	(1,2)	53.349
Disponibilidades ajustadas	18.192	17.902	1,6	15.761
Dívida líquida	43.646	44.698	(2,4)	37.588
Dívida líquida/(Dívida líquida+market cap) - Alavancagem	31%	30%	3,3	37%
Taxa média dos financiamentos (% a.a.)	6,5	6,4	1,6	6,5
Prazo médio da dívida (anos)	11,30	11,38	(0,7)	12,02
Índice de Dívida Líquida/LTM EBITDA Ajustado	0,86	0,85	1,2	0,58
Índice de Dívida Bruta/LTM EBITDA Ajustado	1,22	1,19	2,4	0,82
R\$ milhões				
Dívida Financeira	138.587	139.431	(0,6)	151.575
Arrendamentos	170.368	163.631	4,1	119.456
Disponibilidades ajustadas	90.890	86.670	4,9	80.068
Dívida Líquida	218.065	216.392	0,8	190.963



## Resultados por segmento

### Exploração e Produção

Tabela 11 - Resultado da Exploração e Produção

R\$ milhões  Receita de vendas  Lucro bruto	<b>1T24</b> 79.644 46.884	<b>4T23</b> 91.760	1 <b>T23</b>	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
		91.760	01 722		
Lucro bruto	46.884		01./22	(13,2)	(2,5)
		54.160	48.579	(13,4)	(3,5)
Despesas operacionais	(3.117)	(18.550)	(638)	(83,2)	388,6
Lucro (Prejuízo) operacional	43.767	35.610	47.941	22,9	(8,7)
Lucro (Prejuízo) - Acionistas Petrobras	28.975	23.638	31.742	22,6	(8,7)
EBITDA ajustado do segmento	55.396	57.533	56.592	(3,7)	(2,1)
Margem do EBITDA do segmento (%)*	70	63	69	7	-
ROCE (Retorno sobre o Capital Empregado) (%)*	14,3	14,5	18,5	(0,2)	(4,2)
Brent médio (US\$/bbl)	83,24	84,05	81,27	(1,0)	2,4
Participações governamentais Brasil	14.765	16.140	14.461	(8,5)	2,1
Royalties	9.268	9.628	8.362	(3,7)	10,8
Participação Especial	5.451	6.466	6.037	(15,7)	(9,7)
Retenção de área	46	46	62	-	(25,8)
Lifting cost Brasil (US\$/boe)	6,04	5,52	5,51	9,4	9,7
Pré-Sal	3,99	3,78	3,71	5,5	7,5
Pós-Sal Profundo e Ultra Profundo	15,18	12,12	11,45	25,2	32,6
Terra e Águas Rasas	16,35	16,15	14,70	1,3	11,2
Lifting cost + Afretamento	8,42	7,79	7,27	8,0	15,8
Pré-Sal	6,28	6,13	5,61	2,4	11,9
Pós-Sal Profundo e Ultra Profundo	18,47	14,37	12,94	28,5	42,7
Terra e Águas Rasas	16,35	16,15	14,70	1,3	11,2
Lifting cost + Participações governamentais	20,05	19,78	19,19	1,3	4,5
Lifting cost + Participações governamentais + Afretamento	22,43	22,05	20,95	1,7	7,0

<sup>(\*)</sup> Variações de margem EBITDA e ROCE em pontos percentuais.

No 1T24, o lucro bruto do E&P foi de R\$ 46,9 bilhões, uma redução de 13% quando comparado ao 4T23, cujo resultado foi de R\$ 54,2 bilhões. Essa redução foi principalmente decorrente da menor produção no período e da menor cotação do Brent, parcialmente compensada pela menor participação governamental.

O lucro operacional no 1T24 foi de R\$ 43,8 bilhões, 23% superior ao 4T23. Esse aumento se deve às maiores perdas por *impairment* e de provisão de abandono, ambas, registradas no trimestre anterior.

Com relação às participações governamentais, percebe-se uma redução na comparação trimestral (1T24 x 4T23), explicada pela queda na produção e pela menor cotação do Brent.

O lifting cost apurado no 1T24, sem participação governamental e sem afretamento, foi de US\$ 6,04/boe, representando aumento de 9% em comparação com o último trimestre (US\$ 5,52/boe). Esse aumento foi influenciado principalmente por perdas na produção deste período, geradas pelas paradas de produção e manutenções planejadas ocorridas na Bacia de Campos e Bacia de Santos, além do declínio natural de campos maduros. Adicionalmente, houve um incremento nos custos decorrente da intensificação das atividades de inspeção e manutenção submarinas na Bacia de Campos e na Bacia de Santos.



No Pré-sal, houve incremento de 6% no lifting cost, gerado pelo maior volume de paradas de produção e manutenções planejadas no período, principalmente nos campos Tupi, Sépia e Sapinhoá, associado a maiores gastos com inspeções submarinas na Bacia Santos.

No Pós-sal, houve um incremento de 25% no lifting cost, devido às paradas de produção e manutenções planejadas no período, principalmente nos campos Marlim Sul, Roncador, Barracuda e Caratinga da Bacia de Campos, associadas a maiores gastos com inspeções submarinas na Bacia Campos.

Nos ativos de Terra e Águas Rasas, houve aumento de 1% no lifting cost, principalmente pelo efeito da produção, pelo maior volume de perdas por paradas. Esse efeito foi atenuado pela redução de gastos com manutenção nesse trimestre.



## Refino, Transporte e Comercialização

Tabela 12 - Resultados do RTC

				Variaçã	o (%) (*)
R\$ milhões	1T24	4T23	1T23	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
Receita de vendas	109.905	125.208	129.052	(12,2)	(14,8)
Lucro bruto	10.934	10.777	15.449	1,5	(29,2)
Despesas operacionais	(4.143)	(4.773)	(6.141)	(13,2)	(32,5)
Lucro (Prejuízo) operacional	6.791	6.004	9.308	13,1	(27,0)
Lucro (Prejuízo) - Acionistas Petrobras	3.837	3.531	6.209	8,7	(38,2)
EBITDA ajustado do segmento	9.875	9.730	12.351	1,5	(20,0)
Margem do EBITDA do segmento (%)	9	8	10	1	(1)
ROCE (Retorno sobre o Capital Empregado) (%)	5,1	5,6	11,7	(0,5)	(6,6)
Custo do refino (US\$/barril) - Brasil	2,63	2,75	2,12	(4,4)	24,1
Custo do refino (R\$/barril) - Brasil	13,05	13,52	11,06	(3,5)	18,0
Preço derivados básicos - Mercado Interno (R\$/bbl)	476,14	516,70	568,99	(7,8)	(16,3)

<sup>(\*)</sup> Variações de margem EBITDA e ROCE em pontos percentuais.

No 1T24, o lucro bruto do RTC aumentou em relação ao 4T23, devido, principalmente, ao efeito do giro dos estoques: enquanto no 1T24 houve uma variação positiva do *Brent*, no 4T23 houve variação negativa do *Brent*. O efeito estimado no 1T24 foi positivo em R\$ 2,2 bilhão contra o efeito negativo em R\$ 1 bilhão no 4T23. Excluindo este efeito, o lucro bruto teria sido R\$ 8,8 bilhões no 1T24 contra R\$ 11,8 bilhões no 4T23.

Houve menor volume de vendas de derivados no mercado interno, principalmente diesel e gasolina, por conta da sazonalidade do consumo, além do aumento do teor de biodiesel e da manutenção da competitividade do etanol entre trimestres, respectivamente. Houve ainda maior volume na exportação de petróleo como reflexo do menor processamento.

No 1T24, o lucro operacional foi maior em relação ao 4T23, refletindo o aumento do lucro bruto e as menores despesas operacionais, principalmente por despesas com *impairment* no 4T23.

No 1T24 o custo unitário de refino em reais ficou 3,5% abaixo do 4T23 devido aos custos absolutos menores, com destaque para reduções em materiais e serviços relacionados à manutenção e conservação, e menores desembolsos com pessoal no 1T24. A carga processada foi menor no 1T24 quando comparado ao 4T23, em um período de menor demanda sazonal e com paradas programadas de manutenção.



## Gás e Energias de Baixo Carbono

Tabela 13 - Resultados do Gás e Energias de Baixo Carbono

				Variaçã	o (%) (*)
R\$ milhões	1T24	4T23	1 <b>T</b> 23	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
Receita de vendas	11.989	14.139	14.823	(15,2)	(19,1)
Lucro bruto	6.151	7.093	7.202	(13,3)	(14,6)
Despesas operacionais	(4.406)	(4.623)	(4.051)	(4,7)	8,8
Lucro (Prejuízo) operacional	1.745	2.470	3.151	(29,4)	(44,6)
Lucro (Prejuízo) - Acionistas Petrobras	1.191	1.523	2.010	(21,8)	(40,7)
EBITDA ajustado do segmento	2.405	3.532	3.833	(31,9)	(37,3)
Margem do EBITDA do segmento (%)	20	25	26	(5)	(6)
ROCE (Retorno sobre o Capital Empregado) (%)	9,0	10,4	10,7	(1,4)	(1,7)
Preço de venda gás natural - Brasil (US\$/bbl)	67,88	62,60	73,27	8,4	(7,4)
Preço de venda gás natural - Brasil (US\$/MMBtu)	11,45	10,56	12,35	8,4	(7,3)
Receita fixa de leilões (**)	318	441	424	(27,9)	(25,0)
Preço médio de venda de energia elétrica (R\$/MWh)	311,10	329,21	60,64	(5,5)	413,0

<sup>(\*)</sup> Variações de margem EBITDA e ROCE em pontos percentuais.

O lucro bruto do 1T24 foi 13% inferior ao do 4T23, principalmente em função de receitas intersegmentos com compromissos anuais em dezembro de 2023, bem como menores volumes de vendas de gás natural e encerramento de contratos de energia ao longo do 1T24.

O lucro operacional no 1T24 foi 29% inferior ao do 4T23, impactado principalmente pelo menor lucro bruto, sendo seu efeito parcialmente compensado pelas menores despesas operacionais com *impairment*.

<sup>(\*\*)</sup> A Receita fixa de leilões considera as parcelas da remuneração da disponibilidade térmica e da energia elétrica inflexível comprometida em leilão.



## Reconciliação do EBITDA Ajustado

O EBITDA é um indicador calculado como sendo o lucro líquido do período acrescido dos tributos sobre o lucro, resultado financeiro líquido, depreciação e amortização. A Petrobras divulga o EBITDA, conforme faculta a Resolução CVM Nº 156, de junho de 2022.

Visando refletir a visão dos Administradores quanto à formação do resultado das atividades correntes da companhia, o EBITDA também é apresentado ajustado (EBITDA Ajustado) por: resultado da participação em investimentos, impairment, realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária, resultados com acordo de coparticipação em áreas licitadas e o resultado com alienação e baixa de ativos.

O EBITDA Ajustado, quando refletindo o somatório dos últimos 12 meses, também representa uma alternativa da geração operacional de caixa da companhia. Esta medida é utilizada para cálculo da métrica Dívida bruta e Dívida líquida sobre EBITDA Ajustado, auxiliando na avaliação da alavancagem e liquidez da companhia.

O EBITDA e o EBITDA Ajustado não estão previstos nas normas internacionais de relatório-financeiro – IFRS, e não devem servir como base de comparação com os divulgados por outras empresas, assim como não devem ser considerados como substitutos a qualquer outra medida calculada de acordo com o IFRS. Estas medidas devem ser consideradas em conjunto com outras medidas e indicadores para um melhor entendimento sobre o desempenho e condições financeiras da companhia.

Tabela 14 - Reconciliação do EBITDA Ajustado

					o (%) (*)
R\$ milhões	1 <b>T</b> 24	4T23	1 <b>T</b> 23	1T24 X 4T23	1T24 X 1T23
Lucro (prejuízo) líquido do período	23.810	31.163	38.307	(23,6)	(37,8)
Resultado Financeiro Líquido	9.579	(1.368)	3.200	-	199,3
Imposto de renda e contribuição social	10.638	9.833	18.690	8,2	(43,1)
Depreciação, depleção e amortização	16.648	17.981	15.186	(7,4)	9,6
EBITDA	60.675	57.609	75.383	5,3	(19,5)
Resultado de participações em investimentos	457	343	(181)	33,2	-
Reversão/Perda no valor de recuperação de ativos - Impairment	(45)	10.763	16	-	-
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	(237)	(1.163)	(144)	(79,6)	(90,8)
Resultado com alienações e baixas de ativos	(806)	(700)	(2.577)	15,1	-
EBITDA Ajustado total	60.044	66.852	72.497	(10,2)	(58,6)
Margem do EBITDA Ajustado (%)	51	50	52	1,0	(53,3)

<sup>(\*)</sup> Variações de Margem EBITDA em pontos percentuais.



# Demonstrações contábeis

Tabela 15 - Demonstração do resultado – Consolidado

R\$ milhões	1T24	4T23	1T23
Receita de vendas	117.721	134.258	139.068
Custo dos produtos e serviços vendidos	(57.020)	(61.632)	(65.757)
Lucro bruto	60.701	72.626	73.311
Vendas	(6.606)	(6.583)	(6.344)
Gerais e administrativas	(2.216)	(2.249)	(1.855)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(670)	(766)	(817)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(908)	(1.061)	(800)
Tributárias	(695)	(1.216)	(1.039)
Reversão (Perda) líquida no valor de recuperação de ativos - Impairment	45	(10.763)	(16)
Outras receitas (despesas), operacionais líquidas	(5.167)	(10.017)	(2.424)
	(16.217)	(32.655)	(13.295)
Lucro antes do resultado financeiro, participações e impostos	44.484	39.971	60.016
Receitas financeiras	2.736	2.915	2.419
Despesas financeiras	(5.310)	(5.180)	(4.387)
Var. monetárias e cambiais, líquidas	(7.005)	3.633	(1.232)
Resultado financeiro líquido	(9.579)	1.368	(3.200)
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(457)	(343)	181
Lucro (Prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	34.448	40.996	56.997
Imposto de renda e contribuição social	(10.638)	(9.833)	(18.690)
Lucro (prejuízo) líquido do período	23.810	31.163	38.307
Atribuível aos:			
Acionistas Petrobras	23.700	31.043	38.156
Acionistas não controladores	110	120	151



Tabela 16 - Balanço patrimonial - Consolidado

Outras contas e despesas a pagar

Atribuível aos acionistas da Petrobras

Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria

Capital subscrito e integralizado

Outros resultados abrangentes

Atribuível aos acionistas não controladores

Patrimônio Líquido

Total do passivo

Reservas de lucros

ATIVO - R\$ milhões	31.03.2024	31.12.2023
Circulante	165.964	157.079
Caixa e equivalentes de caixa	57.689	61.613
Títulos e valores mobiliários	24.072	13.650
Contas a receber, líquidas	25.184	29.702
Estoques	40.849	37.184
Impostos e contribuições	7.701	5.703
Ativos classificados como mantidos para venda	1.672	1.624
Outros ativos circulantes	8.797	7.603
Não Circulante	901.328	893.809
Realizável a L. Prazo	129.858	129.735
Contas a receber, líquidas	7.302	8.942
Títulos e valores mobiliários	9.394	11.661
Depósitos judiciais	74.049	71.390
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.829	4.672
Impostos e contribuições	22.067	21.861
Outros ativos realizáveis a longo prazo	11.217	11.209
Investimentos	6.168	6.574
Imobilizado	750.483	742.774
Intangível	14.819	14.726
Total do Ativo	14.819 1.067.292	1.050.888
Total do Ativo PASSIVO - R\$ milhões	1.067.292 31.03.2024	1.050.888 31.12.202
Total do Ativo  PASSIVO - R\$ milhões  Circulante	31.03.2024 153.876	1.050.888 31.12.202 163.928
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores	1.067.292 31.03.2024 153.876 25.801	1.050.888 31.12.202 163.928 23.302
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos	1.067.292 31.03.2024 153.876 25.801 24.552	1.050.888 31.12.202 163.928 23.302 20.923
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos	1.067.292  31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições	1.067.292 31.03.2024 153.876 25.801 24.552 37.246 24.786	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos	31.03.2024 153.876 25.801 24.552 37.246 24.786 99	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas	31.03.2024 153.876 25.801 24.552 37.246 24.786 99 10.261	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas Benefícios a empregados	1.067.292  31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246  24.786  99  10.261  13.970	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837 14.194
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas Benefícios a empregados Passivos associados a ativos mantidos para venda	1.067.292  31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246  24.786  99  10.261  13.970  2.613	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837 14.194 2.621
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas Benefícios a empregados Passivos associados a ativos mantidos para venda Outras contas e despesas a pagar	1.067.292  31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246  24.786  99  10.261  13.970  2.613  14.548	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837 14.194 2.621 14.596
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas Benefícios a empregados Passivos associados a ativos mantidos para venda Outras contas e despesas a pagar  Não Circulante	1.067.292  31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246  24.786  99  10.261  13.970  2.613  14.548  503.494	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837 14.194 2.621 14.596 504.620
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas Benefícios a empregados Passivos associados a ativos mantidos para venda Outras contas e despesas a pagar  Não Circulante Financiamentos	1.067.292  31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246  24.786  99  10.261  13.970  2.613  14.548  503.494  114.035	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837 14.194 2.621 14.596 504.620 118.508
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas Benefícios a empregados Passivos associados a ativos mantidos para venda Outras contas e despesas a pagar  Não Circulante Financiamentos Arrendamentos	1.067.292  31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246  24.786  99  10.261  13.970  2.613  14.548  503.494  114.035  133.122	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837 14.194 2.621 14.596 504.620 118.508 128.773
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas Benefícios a empregados Passivos associados a ativos mantidos para venda Outras contas e despesas a pagar  Não Circulante Financiamentos Arrendamentos Imposto de renda e contribuição social correntes	31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246  24.786  99  10.261  13.970  2.613  14.548  503.494  114.035  133.122  1.396	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837 14.194 2.621 14.596 504.620 118.508 128.773 1.446
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas Benefícios a empregados Passivos associados a ativos mantidos para venda Outras contas e despesas a pagar  Não Circulante Financiamentos Arrendamentos Imposto de renda e contribuição social correntes Imposto de renda e contribuição social diferidos	31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246  24.786  99  10.261  13.970  2.613  14.548  503.494  114.035  133.122  1.396  50.160	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837 14.194 2.621 14.596 504.620 118.508 128.773 1.446 52.820
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas Benefícios a empregados Passivos associados a ativos mantidos para venda Outras contas e despesas a pagar  Não Circulante Financiamentos Arrendamentos Imposto de renda e contribuição social correntes Imposto de renda e contribuição social diferidos Benefícios a empregados	1.067.292  31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246  24.786  99  10.261  13.970  2.613  14.548  503.494  114.035  133.122  1.396  50.160  76.494	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837 14.194 2.621 14.596 504.620 118.508 128.773 1.446 52.820 75.421
PASSIVO - R\$ milhões  Circulante  Fornecedores Financiamentos Arrendamentos Impostos e contribuições Dividendos propostos Provisão para desmantelamento de áreas Benefícios a empregados Passivos associados a ativos mantidos para venda Outras contas e despesas a pagar  Não Circulante Financiamentos Arrendamentos Imposto de renda e contribuição social correntes Imposto de renda e contribuição social diferidos	31.03.2024  153.876  25.801  24.552  37.246  24.786  99  10.261  13.970  2.613  14.548  503.494  114.035  133.122  1.396  50.160	31.12.202 163.928 23.302 20.923 34.858 26.463 17.134 9.837 14.194 2.621 14.596 504.620 118.508 128.773 1.446 52.820

9.642

409.922

407.636

205.432

(1.685)

182.873

21.016

2.286

1.067.292

9.159

382.340

380.441

205.432

(538)

159.171

16.376

1.899

1.050.888



Tabela 17 - Demonstração do fluxo de caixa – Consolidado

R\$ milhões	1T24	4T23	1T23
Fluxo de caixa das atividades operacionais			
Lucro líquido (prejuízo) do período	23.810	31.163	38.307
Ajustes para:			
Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	2.145	1.925	1.924
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	457	343	(181)
Depreciação, depleção e amortização	16.648	17.981	15.186
Perda (reversão) líquida no valor de recuperação de ativos - Impairment	(45)	10.763	16
Ajuste a valor realizável líquido	(216)	(14)	(44)
Perdas (reversões) líquidas de crédito esperadas	151	(42)	125
Baixa de poços	248	56	165
Resultado com alienações e baixas de ativos	(806)	(700)	(2.577)
Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados	9.561	(1.450)	3.377
Imposto de renda e contribuição social	10.638	9.833	18.690
Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	1.385	6.818	1.102
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	(237)	(1.163)	(144)
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de			
arrendamento	(342)	(264)	(868)
Perdas (Ganhos) com processos judiciais, administrativos e arbitrais	1.398	613	1.319
Redução (aumento) de ativos			
Contas a receber	2.913	(2.366)	2.146
Estoques	(3.115)	2.060	5.127
Depósitos judiciais	(1.424)	(3.138)	(2.093)
Outros ativos	183	754	570
Aumento (redução) de passivos			
Fornecedores	2.025	309	(2.467)
Impostos e contribuições	(2.530)	(229)	(1.129)
Planos de pensão e de saúde	(1.006)	(1.212)	(925)
Provisão para processos judiciais e administrativos	(389)	(1.105)	(444)
Outros benefícios a empregados	(292)	959	181
Provisão para desmantelamento de áreas	(1.304)	(1.511)	(855)
Outros passivos	(395)	(968)	(514)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(12.980)	(11.757)	(22.235)
Recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais	46.481	57.658	53.759
Fluxo de caixa das atividades de investimentos			
Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	(14.049)	(17.794)	(12.592)
Aquisição de participações societárias	(4)	(10)	(41)
Recebimentos pela venda de ativos - Desinvestimentos	2.801	207	9.646
Compensação financeira por Acordos de Coparticipação	1.951	-	2.032
(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários	(7.260)	1.556	(4.838)
Dividendos recebidos	121	64	55
Recursos líquidos gerados (utilizados) nas atividades de investimentos	(16.440)	(15.977)	(5.738)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos			
Participação de acionistas não controladores	463	502	(392)
Financiamentos e operações de mútuo, líquidos:			
Captações	8	4.459	263
Amortizações de principal - financiamentos	(5.006)	(8.613)	(3.894)
Amortizações de juros - financiamentos	(2.932)	(2.018)	(2.964)
Amortizações de arrendamentos	(9.504)	(8.861)	(7.223)
Dividendos pagos a acionistas da Petrobras	(17.182)	(21.724)	(21.803)
Recompra de ações	(1.147)	(2.669)	-
Dividendos pagos a acionistas não controladores	(282)	(4)	(248)
Recursos líquidos gerados (utilizados) pelas atividades de financiamentos	(35.582)	(38.928)	(36.261)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa	1.617	(1.782)	(1.206)
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no período	(3.924)	971	10.554
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	61.613	60.642	41.723
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	57.689	61.613	52.277
	2	J	



# Informações contábeis por segmento de negócio

Tabela 18 - Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio – 1T24

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Receita de vendas	79.644	109.905	11.989	379	(84.196)	117.721
Intersegmentos	79.124	1.499	3.564	9	(84.196)	-
Terceiros	520	108.406	8.425	370	-	117.721
Custo dos produtos e serviços vendidos	(32.760)	(98.971)	(5.838)	(362)	80.911	(57.020)
Lucro bruto	46.884	10.934	6.151	17	(3.285)	60.701
Despesas	(3.117)	(4.143)	(4.406)	(4.551)	-	(16.217)
Vendas	(4)	(2.732)	(3.806)	(64)	-	(6.606)
Gerais e administrativas	(101)	(417)	(139)	(1.559)	-	(2.216)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(670)	-	-	-	-	(670)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(690)	(8)	(3)	(207)	-	(908)
Tributárias	(98)	(34)	(25)	(538)	-	(695)
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - Impairment	(21)	-	-	66	-	45
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(1.533)	(952)	(433)	(2.249)	-	(5.167)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos	43.767	6.791	1.745	(4.534)	(3.285)	44.484
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(9.579)	-	(9.579)
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	85	(645)	107	(4)	-	(457)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	43.852	6.146	1.852	(14.117)	(3.285)	34.448
Imposto de renda e contribuição social	(14.881)	(2.309)	(593)	6.028	1.117	(10.638)
Lucro líquido (prejuízo)	28.971	3.837	1.259	(8.089)	(2.168)	23.810
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	28.975	3.837	1.191	(8.135)	(2.168)	23.700
Acionistas não controladores	(4)	-	68	46	-	110



Tabela 19 - Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio – 1T23

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Receita de vendas	81.722	129.052	14.823	388	(86.917)	139.068
Intersegmentos	80.267	2.462	4.181	7	(86.917)	-
Terceiros	1.455	126.590	10.642	381	-	139.068
Custo dos produtos e serviços vendidos	(33.143)	(113.603)	(7.621)	(398)	89.008	(65.757)
Lucro bruto	48.579	15.449	7.202	(10)	2.091	73.311
Despesas	(638)	(6.141)	(4.051)	(2.442)	(23)	(13.295)
Vendas	(35)	(2.775)	(3.390)	(121)	(23)	(6.344)
Gerais e administrativas	(86)	(405)	(79)	(1.285)	-	(1.855)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(817)	-	-	-	-	(817)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(645)	(10)	(7)	(138)	-	(800)
Tributárias	(90)	(558)	(46)	(345)	-	(1.039)
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - Impairment	70	(86)	-	-	-	(16)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	965	(2.307)	(529)	(553)	-	(2.424)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos	47.941	9.308	3.151	(2.452)	2.068	60.016
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(3.200)	-	(3.200)
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	94	66	23	(2)	-	181
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	48.035	9.374	3.174	(5.654)	2.068	56.997
Imposto de renda e contribuição social	(16.300)	(3.165)	(1.071)	2.550	(704)	(18.690)
Lucro líquido (prejuízo)	31.735	6.209	2.103	(3.104)	1.364	38.307
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	31.742	6.209	2.010	(3.169)	1.364	38.156
Acionistas não controladores	(7)	-	93	65	-	151

Tabela 20 - Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio – 4T23

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Receita de vendas	91.760	125.208	14.139	549	(97.398)	134.258
Intersegmentos	91.140	1.682	4.561	15	(97.398)	-
Terceiros	620	123.526	9.578	534	-	134.258
Custo dos produtos e serviços vendidos	(37.600)	(114.431)	(7.046)	(568)	98.013	(61.632)
Lucro bruto	54.160	10.777	7.093	(19)	615	72.626
Despesas	(18.550)	(4.773)	(4.623)	(4.709)	-	(32.655)
Vendas	(2)	(2.857)	(3.663)	(61)	-	(6.583)
Gerais e administrativas	(169)	(424)	(140)	(1.516)	-	(2.249)
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(766)	-	-	-	-	(766)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(830)	(4)	(9)	(218)	-	(1.061)
Tributárias	(413)	(75)	(92)	(636)	-	(1.216)
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - Impairment	(9.839)	(528)	(397)	1	-	(10.763)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(6.531)	(885)	(322)	(2.279)	-	(10.017)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos	35.610	6.004	2.470	(4.728)	615	39.971
Resultado financeiro líquido	-	-	-	1.368	-	1.368
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	130	(431)	(34)	(8)	-	(343)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	35.740	5.573	2.436	(3.368)	615	40.996
Imposto de renda e contribuição social	(12.107)	(2.042)	(839)	5.364	(209)	(9.833)
Lucro líquido (prejuízo)	23.633	3.531	1.597	1.996	406	31.163

Atribuível aos:



Acionistas da Petrobras	23.638	3.531	1.523	1.945	406	31.043
Acionistas não controladores	(5)	-	74	51	-	120



Tabela 21 - Demonstração do grupo de outras receitas (despesas) - 1T24

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-	(3.008)	(129)	(73)	(23)	-	(3.233)
operacionais Plano de Pensão e Saúde (Inativos)				(1 571)	_	(1 571)
·		_		(1.531)		(1.531)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(417)	(476)	(20)	(485)	-	(1.398)
Participação nos Lucros ou Resultados	(354)	(236)	(46)	(237)	-	(873)
Programa de Remuneração Variável	(158)	(100)	(22)	(110)	-	(390)
Despesas operacionais com termelétricas	-	-	(326)	-	-	(326)
Relações Institucionais e Projetos Culturais	-	(4)	-	(132)	-	(136)
Despesas com multas contratuais recebidas	(30)	-	(53)	-	-	(83)
Resultado com derivativos de commodities	-	23	2	-	-	25
Ressarcimento de Gastos Referentes à Operação Lava Jato	-	-	-	26	-	26
Contratos de Ship / Take or Pay e multas aplicadas	7	63	158	5	-	233
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	237	-	-	-	-	237
Multas aplicadas a fornecedores	242	14	3	17	-	276
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	331	9	(5)	7	-	342
Subvenções e Assistências Governamentais	4	-	3	378	-	385
Resultado com Operações em Parcerias de E&P	774	-	-	-	-	774
Resultado com alienações e baixas de ativos	683	123	96	(96)	-	806
Outras	156	(239)	(150)	(68)	-	(301)
	(1.533)	(952)	(433)	(2.249)	-	(5.167)

Tabela 22 - Demonstração do grupo de outras receitas (despesas) – 1T23

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Paradas para manutenção de ativos e gastos pré- operacionais	(2.478)	(27)	(54)	(35)	-	(2.594)
Plano de Pensão e Saúde (Inativos)	-	-	_	(1.460)	-	(1.460)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(302)	(1.101)	36	48	-	(1.319)
Participação nos Lucros ou Resultados	(73)	(45)	(9)	(53)	-	(180)
Programa de Remuneração Variável	(288)	(161)	(36)	(240)	-	(725)
Despesas operacionais com termelétricas	-	-	(212)	-	-	(212)
Relações Institucionais e Projetos Culturais	-	(3)	-	(110)	-	(113)
Despesas com multas contratuais recebidas	(11)	8	(318)	-	-	(321)
Resultado com derivativos de commodities	-	441	(36)	5	-	410
Ressarcimento de Gastos Referentes à Operação Lava Jato	-	-	-	463	-	463
Contratos de Ship / Take or Pay e multas aplicadas	3	58	110	2	-	173
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	144	-	-	-	-	144
Multas aplicadas a fornecedores	194	22	-	8	-	224
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	439	420	5	4	-	868
Subvenções e Assistências Governamentais	7	-	-	531	-	538
Resultado com Operações em Parcerias de E&P	835	-	-	-	-	835
Resultado com alienações e baixas de ativos	2.637	(58)	(39)	37	-	2.577
Outras (*)	(142)	(1.861)	24	247	-	(1.732)
	965	(2.307)	(529)	(553)	-	(2.424)

<sup>(\*)</sup> Inclui em 2023, despesa com indenização por distrato de contrato de afretamento de embarcação no montante de R\$ 1.654.



Tabela 23 - Demonstração do grupo de outras receitas (despesas) - 4T23

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-	(2.559)	(28)	(75)	(27)	-	(2.689)
operacionais				(1.400)		(1.460)
Plano de Pensão e Saúde (Inativos)		_	-	(1.460)		(1.460)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(201)	(304)	(42)	(66)	-	(613)
Participação nos Lucros ou Resultados	(1.082)	(506)	(134)	(666)	-	(2.388)
Programa de Remuneração Variável	161	(7)	25	80	-	259
Despesas Operacionais com termelétricas	-	-	(273)	-	-	(273)
Relações Institucionais e Projetos Culturais	-	(6)	-	(330)	-	(336)
Despesas com multas contratuais recebidas	(19)	(8)	(173)	-	-	(200)
Resultado com derivativos de commodities	-	155	-	(2)	-	153
Ressarcimento de Gastos Referentes à Operação Lava Jato	49	-	-	1	-	50
Contratos de Ship / Take or Pay e multas aplicadas	4	48	435	3	-	490
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	1.163	-	-	-	-	1.163
Multas aplicadas a fornecedores	216	36	15	36	-	303
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	226	34	5	(1)	-	264
Subvenções e Assistências Governamentais	4	1	-	282	-	287
Resultado com Operações em Parcerias de E&P	705	-	-	-	-	705
Resultado com alienações e baixas de ativos	803	(116)	22	(9)	-	700
Outras	(6.001)	(184)	(127)	(120)	-	(6.432)
	(6.531)	(885)	(322)	(2.279)	-	(10.017)



Tabela 24 - Ativo consolidado por segmento de negócio – 31.03.2024

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Ativo	677.994	173.398	35.987	207.948	(28.035)	1.067.292
Circulante	12.240	58.666	2.164	120.929	(28.035)	165.964
Não circulante	665.754	114.732	33.823	87.019	-	901.328
Realizável a longo prazo	45.407	10.440	403	73.608	-	129.858
Investimentos	1.692	3.434	762	280	-	6.168
Imobilizado	606.815	100.182	32.279	11.207	-	750.483
Em operação	520.895	85.994	19.619	8.522	-	635.030
Em construção	85.920	14.188	12.660	2.685	-	115.453
Intangível	11.840	676	379	1.924	-	14.819

Tabela 25 - Ativo consolidado por segmento de negócio – 31.12.2023

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Ativo	672.303	168.489	32.806	202.840	(25.550)	1.050.888
Circulante	13.574	53.265	1.793	113.997	(25.550)	157.079
Não circulante	658.729	115.224	31.013	88.843	-	893.809
Realizável a longo prazo	43.705	10.014	400	75.616	-	129.735
Investimentos	1.667	3.926	703	278	-	6.574
Imobilizado	601.553	100.629	29.539	11.053	-	742.774
Em operação	524.822	87.762	17.454	8.570	-	638.608
Em construção	76.731	12.867	12.085	2.483	-	104.166
Intangível	11.804	655	371	1.896	-	14.726



Tabela 26 - Reconciliação do EBITDA Ajustado por segmento de negócio – 1T24

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Lucro líquido (prejuízo)	28.971	3.837	1.259	(8.089)	(2.168)	23.810
Resultado financeiro líquido	-	-	-	9.579	-	9.579
Imposto de renda/Contribuição social	14.881	2.309	593	(6.028)	(1.117)	10.638
Depreciação, depleção e amortização	12.528	3.207	756	157	-	16.648
EBITDA	56.380	9.353	2.608	(4.381)	(3.285)	60.675
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(85)	645	(107)	4	-	457
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - Impairment	21	-	-	(66)	-	(45)
Realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária	-	-	-	-	-	-
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	(237)	-	-	-	-	(237)
Resultado com alienações e baixas de ativos	(683)	(123)	(96)	96	-	(806)
EBITDA Ajustado	55.396	9.875	2.405	(4.347)	(3.285)	60.044

Tabela 27 - Reconciliação do EBITDA Ajustado por segmento de negócio – 1T23

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Lucro líquido (prejuízo)	31.735	6.209	2.103	(3.104)	1.364	38.307
Resultado financeiro líquido	-	-	-	3.200	-	3.200
Imposto de renda/Contribuição social	16.300	3.165	1.071	(2.550)	704	18.690
Depreciação, depleção e amortização	11.502	2.899	643	142	-	15.186
EBITDA	59.537	12.273	3.817	(2.312)	2.068	75.383
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(94)	(66)	(23)	2	-	(181)
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - Impairment	(70)	86	-	-	-	16
Realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária	-	-	-	-	-	-
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	(144)	-	-	-	-	(144)
Resultado com alienações e baixas de ativos	(2.637)	58	39	(37)	-	(2.577)
EBITDA Ajustado	56.592	12.351	3.833	(2.347)	2.068	72.497



Tabela 28 - Reconciliação do EBITDA Ajustado por segmento de negócio – 4T23

R\$ milhões	E&P	RTC	GÁS & ENERGIAS DE BAIXO CARBONO	CORP.	ELIMIN.	CONSOLI- DADO
Lucro líquido (prejuízo)	23.633	3.531	1.597	1.996	406	31.163
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(1.368)	-	(1.368)
Imposto de renda/Contribuição social	12.107	2.042	839	(5.364)	209	9.833
Depreciação, depleção e amortização	14.050	3.082	687	162	-	17.981
EBITDA	49.790	8.655	3.123	(4.574)	615	57.609
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(130)	431	34	8	-	343
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - Impairment	9.839	528	397	(1)	-	10.763
Realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária	-	-	-	-	-	-
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	(1.163)	-	-	-	-	(1.163)
Resultado com alienações e baixas de ativos	(803)	116	(22)	9	-	(700)
EBITDA Ajustado	57.533	9.730	3.532	(4.558)	615	66.852



#### Glossário

ACL - Ambiente de Contratação Livre no sistema elétrico.

ACR - Ambiente de Contratação Regulada no sistema elétrico.

**Alavancagem** – Índice que mede a relação entre o Endividamento Líquido e a soma do Endividamento Líquido e do valor de mercado (*Market cap*). Esta métrica não está prevista nas normas internacionais de contabilidade – IFRS e é possível que não seja comparável com índices similares reportados por outras companhias.

**CAPEX** – *Capital Expenditure* – investimentos que contemplam aquisição de ativos imobilizados, incluindo gastos com arrendamentos, intangíveis, investimentos das controladas, aportes nas coligadas, gastos com geologia e geofísica e gastos pré-operacionais.

CTA – Cumulative translation adjustment. O montante acumulado de variações cambiais reconhecido no patrimônio líquido deve ser transferido para demonstração do resultado no momento da alienação do investimento.

Disponibilidades ajustadas - Somatório de Caixa e Equivalentes de Caixa e investimentos em títulos e valores mobiliários nos mercados doméstico e internacional que possuem alta liquidez, isto é, são conversíveis em dinheiro em até 3 meses, ainda que o prazo de vencimento seja superior a 12 meses, mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa. A medida disponibilidades ajustadas não está prevista nas normas internacionais de contabilidade, não devendo ser considerada isoladamente ou em substituição ao caixa e equivalentes de caixa apurados em IFRS. Além disso, não deve ser base de comparação com a de outras empresas, contudo a Administração acredita que é uma informação suplementar para avaliar a liquidez e auxilia a gestão da alavancagem.

EBITDA Ajustado - Somatório do EBITDA, participações em investimentos, impairment, realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária, resultados com acordo de coparticipação em áreas licitadas e o resultado com alienação e baixa de ativos. Esta métrica não está prevista nas normas internacionais de contabilidade - IFRS e é possível que não seja comparável com índices similares reportados por outras companhias, contudo a Administração acredita que é uma informação suplementar para avaliar a rentabilidade. O EBITDA Ajustado deve ser considerado em conjunto com outras métricas para um melhor entendimento da performance da Companhia. Efeito do custo médio no custo dos produtos vendidos - Em função do período de permanência dos produtos nos estoques, de 60 dias em média, o comportamento das cotações internacionais do petróleo e derivados, bem como do câmbio sobre as importações e as participações governamentais e outros efeitos na formação do custo, não influenciam integralmente o custo das vendas do período, vindo a ocorrer por completo apenas no período subsequente.

Endividamento líquido – Endividamento bruto subtraído das disponibilidades ajustadas. Esta métrica não está prevista nas normas internacionais de contabilidade – IFRS e não deve ser considerada isoladamente ou em substituição ao endividamento total de longo prazo, calculado de acordo com IFRS. O cálculo do endividamento líquido não deve ser base de comparação com o de outras empresas, contudo a Administração acredita que é uma informação suplementar que ajuda os investidores a avaliar a liquidez e auxilia a gestão da alavancagem.

Entidades Estruturadas Consolidadas - Entidades que foram designadas de modo que direitos de voto ou similares não sejam o fator determinante para a decisão de quem controla a entidade. A Petrobras não tem participação acionária em certas entidades estruturadas que são consolidadas nas demonstrações contábeis da Companhia, porém o controle é determinado pelo poder que tem sobre suas atividades operacionais relevantes. Como não há participação acionária, o resultado oriundo de certas entidades estruturadas consolidadas é atribuível aos acionistas não controladores na demonstração de resultado, sendo desconsiderado do resultado atribuível aos acionistas da Petrobras.

Fluxo de caixa livre — Corresponde ao fluxo de caixa operacional deduzido das aquisições de ativos imobilizados, intangíveis e participações societárias. A medida fluxo de caixa livre não está prevista nas normas internacionais de contabilidade, não devendo ser considerada isoladamente ou em substituição ao caixa e equivalentes de

caixa apurados em IFRS. Além disso, não deve ser base de comparação com o de outras empresas.

**FCO** - recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais: correspondem ao fluxo de caixa operacional (FCO) apresentados na demonstração dos fluxos de caixa do consolidado.

Investimentos total – Investimentos baseados nas premissas de custo e metodologia financeira adotada no Plano de Negócios e Gestão, que incluem a aquisição de ativos imobilizados e intangíveis, investimentos societários e outros itens que não necessariamente se qualificam como fluxo de caixa usado em atividades de investimento, principalmente despesas com geologia e geofísica, gastos pré-operacionais, aquisição de imobilizado a prazo e custos de empréstimos diretamente atribuíveis a obras em andamento.

JCP - Juros sobre Capital Próprio.

Lifting Cost - Indicador que representa o custo de extração unitário de um barril equivalente, levando em consideração a relação entre os custos e a produção. Inclui os gastos com a execução e manutenção dos processos de produção. Não são considerados nesse indicador os custos relacionados ao afretamento de plataformas de terceiros, às participações governamentais e à depreciação, depleção e amortização. Lifting Cost + Afretamento - Indicador que engloba os custos relacionados ao afretamento de plataformas de terceiros no cálculo do Lifting Cost. Não são considerados os custos relacionados às participações governamentais e à depreciação, depleção e amortização. Lifting Cost + Participação Governamental - Indicador que engloba os custos relacionados à participação governamental no cálculo do Lifting Cost. Não são considerados os custos relacionados ao afretamento de plataformas de terceiros e à depreciação, depleção e amortização.

Lifting Cost + Afretamento + Participação Governamental - Indicador que engloba os custos relacionados à afretamento de plataformas de terceiros e da Participação Governamental no cálculo do Lifting Cost. Não são considerados os custos relacionados à depreciação, depleção e amortização.

LTM EBITDA Ajustado - Somatório dos últimos 12 meses (Last Twelve Months) do EBITDA Ajustado. Esta métrica não está prevista nas normas internacionais de contabilidade — IFRS e é possível que não seja comparável com índices similares reportados por outras companhias, contudo a Administração acredita que é uma informação suplementar para avaliar a liquidez e auxilia a gestão da alavancagem. O EBITDA Ajustado deve ser considerado em conjunto com outras métricas para um melhor entendimento da liquidez da Companhia.

**Lucro Líquido (Prejuízo) por Ação -** Lucro líquido por ação calculado com base na média ponderada da quantidade de ações.

**Margem do EBITDA Ajustado -** EBITDA Ajustado dividido pela receita de vendas.

**Passivo total líquido** – Passivo total subtraído das disponibilidades ajustadas.

PCE – Perdas de créditos esperadas.

**PLD (Preços de liquidação das diferenças)** - Preços de energia elétrica no mercado spot calculados semanalmente e ponderados por patamar de carga livre (leve, médio e pesado), número de horas e capacidade do mercado em questão.

**Preço de Venda do Petróleo no Brasil** - Média dos preços internos de transferência do segmento de E&P para o segmento de Refino.

**Refino** - contempla as atividades de refino, logística, transporte, aquisição e exportação de petróleo bruto, assim como a compra e venda de produtos derivados do petróleo e etanol, no Brasil e no exterior. Adicionalmente, este segmento inclui a área de petroquímica, que compreende investimentos em sociedades do setor petroquímico, a exploração e processamento de xisto.

Resultado por Segmentos de Negócio — As informações por segmento de negócio da companhia são elaboradas com base em informações financeiras disponíveis e que são atribuíveis diretamente ao segmento ou que podem ser alocadas em bases razoáveis, sendo apresentadas por atividades de negócio utilizadas pela Diretoria Executiva para tomada de decisões de alocação de recursos e avaliação de desempenho. Na apuração dos resultados segmentados são consideradas as transações realizadas com terceiros, incluindo empreendimentos controlados em



conjunto e coligadas, e as transferências entre os segmentos de negócio. As transações entre segmentos de negócio são valoradas por preços internos de transferência apurados com base em metodologias que levam em consideração parâmetros de mercado, sendo essas transações eliminadas, fora dos segmentos de negócios, para fins de conciliação das informações segmentadas com as demonstrações financeiras consolidadas da companhia.

**ROCE** – Lucro operacional após impostos / Capital empregado médio, medidos em US\$ na visão LTM (últimos 12 meses)

Lucro operacional após impostos: EBITDA Ajustado, descontando DD&A dos ativos registrados a câmbio histórico e alíquota de 34% de IR/CSLL. Capital empregado médio: média trimestral considerando as contas de estoques, intangível e imobilizado registrados a câmbio histórico.