

# Relatório de Desempenho **3T24**

---





# Sumário

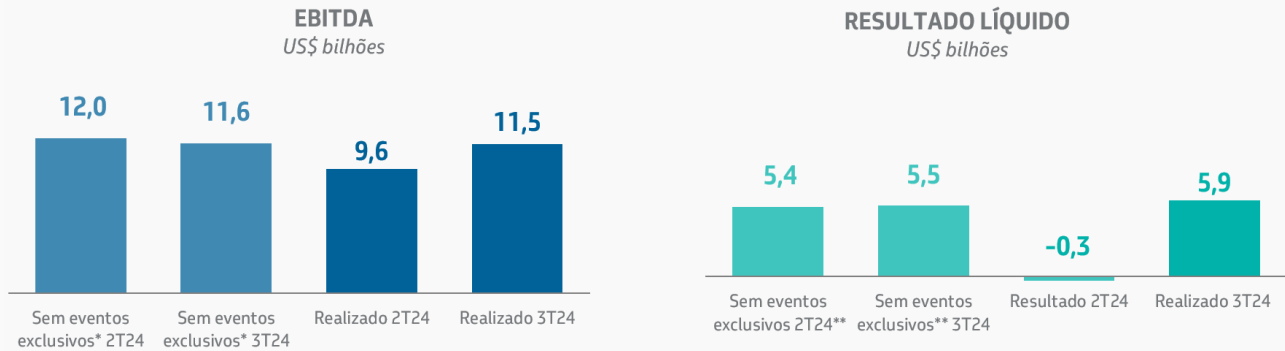
<b>Destaques - 3T24</b>	<b>4</b>
Principais itens e indicadores	5
<b>Resultado consolidado</b>	<b>6</b>
<b>Itens não recorrentes</b>	<b>7</b>
<b>Investimentos</b>	<b>9</b>
<b>Liquidez e recursos de capital</b>	<b>12</b>
<b>Indicadores de endividamento</b>	<b>14</b>
<b>Resultados por segmento de negócio</b>	<b>15</b>
Exploração e Produção	15
Refino, Transporte e Comercialização	17
Gás e Energias de Baixo Carbono	18
<b>Reconciliação do EBITDA Ajustado</b>	<b>19</b>
<b>Anexos</b>	<b>20</b>
Demonstrações contábeis	20
Informações contábeis por segmento de negócio	29
<b>Glossário</b>	<b>40</b>

## 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, conseqüentemente, 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 3T24 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.



## Destaques - 3T24



\* Considera apenas os itens não recorrentes que impactam o EBITDA

\*\* Lucro líquido sem itens não recorrentes e sem efeito cambial real x dólar

**“Neste terceiro trimestre de 2024, alcançamos resultados financeiros consistentes num contexto de queda no preço do Brent, que conseguimos compensar com maiores volumes de vendas de derivados. Mantivemos uma forte geração de caixa de US\$ 11,3 bilhões, com aumento de 24% em relação ao trimestre anterior, sustentada pela qualidade e performance dos nossos ativos. Neste 3T24, não tivemos impacto relevante de itens não recorrentes, ao contrário do que observamos no 2T24. Desta forma, realizamos um lucro líquido de US\$ 5,9 bilhões e o EBITDA Recorrente de US\$ 11,6 bilhões.**

**Estamos satisfeitos também em anunciar que realizamos investimentos de US\$ 4,5 bilhões, neste terceiro trimestre, cerca de 30% acima do trimestre passado. Somando os primeiros nove meses do ano, os investimentos da Petrobras chegam a US\$ 10,9 bilhões. Isso demonstra nosso compromisso em entregar nossos projetos e executar nosso Plano Estratégico com diligência.**

**Prova deste compromisso está expressa na antecipação da operação do FPSO Maria Quitéria, que começou a produzir no dia 15 de outubro. Exatamente 15 dias depois, o FPSO Marechal Duque de Caxias entrou em operação no dia 30 de outubro. Ainda em outubro, o FPSO Almirante Tamandaré chegou ao Brasil. Esse esforço de execução e até de antecipação de prazos se materializa na aceleração da receita que esses ativos vão gerar à medida que chegam à sua capacidade plena e na maior oferta de energia para o país. Estamos comprometidos com o crescimento da Petrobras e com a geração de valor para os acionistas e para a sociedade brasileira.”** Fernando Melgarejo, Diretor Financeiro e de Relacionamento com Investidores

**Principais destaques**

- Forte geração operacional de caixa de US\$ 11,3 bilhões, entre os seis melhores trimestres, e Fluxo de Caixa Livre de US\$ 6,9 bilhões
- Resultados consistentes: EBITDA Recorrente de US\$ 11,6 bilhões e Lucro líquido Recorrente de US\$ 5,9 bilhões
- Dívida financeira atingiu US\$ 25,8 bilhões, menor nível desde 2008. A Dívida bruta está sob controle em US\$ 59,1 bilhões, dentro da faixa estabelecida em nosso Plano estratégico
- Capex totalizou US\$ 10,9 bilhões no 9M24, aumento de 19,5% em relação ao 9M23

**Contribuições**

- Retorno à sociedade com pagamento de R\$ 64,4 bilhões em tributos
- Aprovação de dividendos e juros sobre capital próprio de R\$ 17,1 bilhões, a serem pagos em duas parcelas (fevereiro e março)

**Principais itens e indicadores**

Tabela 1 – Principais indicadores

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
Receita de vendas	23.366	23.467	25.552	70.601	75.302	(0,4)	(8,6)	(6,2)
Lucro bruto	12.005	11.727	13.570	35.989	39.320	2,4	(11,5)	(8,5)
Despesas operacionais	(3.605)	(5.022)	(3.590)	(11.900)	(9.309)	(28,2)	0,4	27,8
Lucro líquido (Prejuízo) - Acionistas Petrobras	5.870	(344)	5.456	10.308	18.625	-	7,6	(44,7)
Lucro líquido (Prejuízo) recorrente - Acionistas Petrobras (*)	5.937	3.060	5.577	13.813	18.927	94,0	6,5	(27,0)
Fluxo de caixa operacional	11.307	9.087	11.554	29.780	31.543	24,4	(2,1)	(5,6)
Fluxo de caixa livre	6.857	6.148	8.364	19.552	23.001	11,5	(18,0)	(15,0)
EBITDA ajustado	11.480	9.627	13.551	33.234	38.944	19,2	(15,3)	(14,7)
EBITDA ajustado recorrente (*)	11.614	11.967	13.691	36.006	40.168	(2,9)	(15,2)	(10,4)
Dívida bruta (US\$ milhões)	59.132	59.630	60.997	59.132	60.997	(0,8)	(3,1)	(3,1)
Dívida líquida (US\$ milhões)	44.251	46.160	43.725	44.251	43.725	(4,1)	1,2	1,2
Dívida líquida/LTM EBITDA Ajustado (x)	0,95	0,95	0,83	0,95	0,83	-	14,5	14,5
Dólar médio de venda	5,55	5,22	4,88	5,24	5,01	6,3	13,7	4,6
Brent (US\$/bbl)	80,18	84,94	86,76	82,79	82,14	(5,6)	(7,6)	0,8
Preço derivados básicos - Mercado interno (US\$/bbl)	88,10	91,34	95,04	91,76	99,97	(3,5)	(7,3)	(8,2)
TAR (Taxa de acidentes registrados por milhão de homens-hora)	-	-	-	0,70	0,80	-	-	(12,5)
ROCE (Retorno sobre o Capital Empregado)	9,2%	9,8%	11,5%	9,2%	11,5%	-0.6 p.p.	-2.3 p.p.	-2.3 p.p.

(\*) Vide reconciliação do Lucro líquido e EBITDA Ajustado excluindo itens não recorrentes.



## Resultado consolidado

No 3T24, apresentamos resultados sólidos, apesar de um cenário externo desafiador. O EBITDA Ajustado Recorrente atingiu US\$ 11,6 bilhões e o lucro líquido recorrente foi de US\$ 5,9 bilhões.

O EBITDA Ajustado Recorrente do 3T24 foi 3% inferior ao trimestre anterior, refletindo a queda de 6% no preço do *Brent* e uma menor margem de derivativos, especialmente de diesel, devido à redução de 16% no *cracksread* internacional. Esses impactos foram parcialmente compensados pelo maior volume de petróleo produzido no mix de derivativos e pelo aumento nas vendas.

Além disso, houve aumento das vendas de petróleo no mercado interno, em função do aumento das entregas para Acelen, e maior receita com energia elétrica.

As despesas operacionais totalizaram US\$ 3,6 bilhões, uma redução de 28% em relação ao 2T24, refletindo principalmente a ausência de itens especiais registrados no trimestre anterior, especialmente os custos relacionados à adesão à transação tributária.

O resultado financeiro do 3T24 foi negativo em US\$ 281 milhões, melhor em relação ao resultado negativo de US\$ 6,9 bilhões observado no 2T24. Esse resultado foi impactado principalmente pelo ganho com valorização cambial do real frente ao dólar. O real se valorizou 2% no 3T24 (câmbio final de R\$ 5,45/US\$), em comparação à desvalorização de 11,2% no 2T24 (câmbio final de R\$ 5,56/US\$). Adicionalmente, as despesas financeiras foram menores em função dos impactos da adesão à transação tributária reconhecidos no trimestre anterior.

O Lucro líquido alcançou US\$ 5,9 bilhões em função da melhora do resultado financeiro e menores despesas operacionais.

No 3T24, não tivemos impacto relevante de itens não recorrentes. Desconsiderando tais itens, o lucro líquido e o EBITDA Recorrente permaneceriam no mesmo patamar.



## Itens não recorrentes

Tabela 2 - Itens não recorrentes

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
<b>Lucro líquido (prejuízo)</b>	<b>5.891</b>	<b>(325)</b>	<b>5.484</b>	<b>10.371</b>	<b>18.713</b>	-	7,4	(44,6)
<b>Itens não recorrentes</b>	<b>(100)</b>	<b>(4.271)</b>	<b>(187)</b>	<b>(4.433)</b>	<b>(460)</b>	<b>(97,7)</b>	<b>(46,5)</b>	<b>863,7</b>
<b>Itens não recorrentes que não afetam o EBITDA Ajustado</b>	<b>34</b>	<b>(1.931)</b>	<b>(47)</b>	<b>(1.661)</b>	<b>764</b>	-	-	-
Impairment de ativos e de investimentos	(3)	39	(71)	61	(474)	-	(95,8)	-
Resultado com alienação e baixa de ativos	(97)	124	(37)	190	1.150	-	162,2	(83,5)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	-	55	19	103	46	-	-	123,9
Efeitos da transação tributária no resultado financeiro líquido	110	(2.149)	-	(2.039)	-	-	-	-
Ágio/deságio na recompra de títulos de dívidas	24	-	42	24	42	-	(42,9)	(42,9)
<b>Outros itens não recorrentes</b>	<b>(134)</b>	<b>(2.340)</b>	<b>(140)</b>	<b>(2.772)</b>	<b>(1.224)</b>	<b>(94,3)</b>	<b>(4,3)</b>	<b>126,5</b>
PDV	11	(1)	1	8	6	-	1000,0	33,3
Acordo Coletivo de Trabalho (ACT)	-	(6)	-	(9)	(6)	-	-	<b>50,0</b>
Ressarcimento de valores - Operação Lava Jato	31	2	6	38	99	1450,0	416,7	(61,6)
Resultado relacionado a desmantelamento de áreas	-	-	(2)	(7)	(13)	-	-	(46,2)
(Perdas)/Ganhos com contingências judiciais	(287)	(240)	(140)	(808)	(670)	19,6	105,0	20,6
Efeitos da transação tributária na despesa tributária	105	(790)	-	(685)	-	-	-	-
Equalização de gastos - AIP	(5)	(14)	(15)	(29)	(38)	(64,3)	(66,7)	(23,7)
Perdas/(ganhos) oriundos da revisão atuarial do Plano de Saúde	-	(1.291)	-	(1.291)	-	-	-	-
(Perdas)/ganhos com cessão de contratos de concessão	11	-	-	11	-	-	-	-
Indenização por distrato do contrato de afretamento de embarcação	-	-	-	-	(317)	-	-	-
Imposto sobre exportação de petróleo bruto	-	-	10	-	(285)	-	-	-
<b>Efeito líquido dos itens não recorrentes no IR/CSLL</b>	<b>33</b>	<b>869</b>	<b>67</b>	<b>931</b>	<b>159</b>	<b>(96,2)</b>	<b>(50,7)</b>	<b>485,5</b>
<b>Lucro líquido recorrente</b>	<b>5.958</b>	<b>3.077</b>	<b>5.604</b>	<b>13.873</b>	<b>19.014</b>	<b>93,6</b>	<b>6,3</b>	<b>(27,0)</b>
Acionistas Petrobras (*)	5.937	3.060	5.577	13.813	18.927	94,0	6,5	(27,0)
Acionistas não controladores	21	17	27	60	87	23,5	(22,2)	(31,0)
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>11.480</b>	<b>9.627</b>	<b>13.551</b>	<b>33.234</b>	<b>38.944</b>	<b>19,2</b>	<b>(15,3)</b>	<b>(14,7)</b>
Itens não recorrentes	(134)	(2.340)	(140)	(2.772)	(1.224)	(94,3)	(4,3)	126,5
<b>EBITDA Ajustado recorrente</b>	<b>11.614</b>	<b>11.967</b>	<b>13.691</b>	<b>36.006</b>	<b>40.168</b>	<b>(2,9)</b>	<b>(15,2)</b>	<b>(10,4)</b>

(\*) Lucro líquido recorrente excluindo a variação cambial real x dólar nos períodos: 3T24: +US\$ 5.474 milhões; 2T24: +US\$ 5.394 milhões; 3T23: +US\$ 6.246 milhões; 9M24: +US\$ 16.286 milhões; 9M23: +US\$ 17.993 milhões.



Na opinião da Administração, os itens não recorrentes 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 3 - Investimentos

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
Exploração & Produção	3.773	2.767	2.892	9.013	7.531	36,4	30,5	19,7
Refino, Transporte e Comercialização	452	447	322	1.262	1.029	1,1	40,4	22,6
Gás & Energias de Baixo Carbono	97	93	67	297	143	3,8	43,8	108,0
Outros	111	86	111	298	271	29,7	0,0	9,8
<b>Subtotal</b>	<b>4.433</b>	<b>3.393</b>	<b>3.392</b>	<b>10.869</b>	<b>8.974</b>	<b>30,7</b>	<b>30,7</b>	<b>21,1</b>
Bônus de assinatura	21	-	-	21	141	-	-	(85,2)
<b>Total</b>	<b>4.454</b>	<b>3.393</b>	<b>3.392</b>	<b>10.890</b>	<b>9.115</b>	<b>31,3</b>	<b>31,3</b>	<b>19,5</b>

No 3T24, os investimentos totalizaram US\$ 4,5 bilhões, 31,3% acima do 2T24. Nos primeiros nove meses do ano os investimentos somaram US\$ 10,9 bilhões, um crescimento de 19,5% em relação aos 9M23.

No segmento de Exploração e Produção, os investimentos, que alcançaram US\$ 3,8 bilhões, 36,4% acima do 2T24, concentraram-se principalmente: (i) no desenvolvimento da produção do polo pré-sal da Bacia de Santos (US\$ 2,2 bilhão); (ii) no desenvolvimento da produção do pré e pós-sal da Bacia de Campos (US\$ 0,8 bilhão); (iii) em investimentos exploratórios (US\$ 0,2 bilhão). O aumento em relação ao trimestre anterior não altera projeção de investimento de 2024 revista no 2T24 e deve-se, em grande medida, à concentração de marcos planejados de pagamentos, incluindo aqueles relacionados à chegada de equipamentos das novas unidades de produção em Búzios, e a realização de investimentos relacionados ao início das obras das unidades P-84, em Atapu, e P-85, em Sépia.

No segmento de Refino, Transporte e Comercialização, os investimentos totalizaram US\$ 0,5 bilhão, em linha com o 2T24, com destaque para gastos com paradas programadas de refinarias e avanço do projeto de hidrotreatamento (HDT) de médios da REPLAN.

No segmento de Gás e Energias de Baixo Carbono, os investimentos totalizaram US\$ 0,1 bilhão, em linha com o 2T24, com destaque para os investimentos na unidade de processamento de gás natural do Rota-3.

Além disso, houve desembolso US\$ 21 milhões relativos a bônus de assinatura de 26 blocos (parceria Shell) da Bacia de Pelotas.

A tabela a seguir apresenta as principais informações dos novos sistemas de produção de óleo e gás já contratados.



Tabela 4 – Principais projetos

Projeto	Início de Operação	Capacidade da Plataforma (barris de óleo/dia)	Investimento Petrobras Realizado (US\$ bilhões)	Investimento Petrobras Total (1) (US\$ bilhões)	Parcela da Petrobras	Status
Mero 2 FPSO Sepetiba (Unidade Afretada)	2023	180.000	0,8	1,1	38,6%	Projeto em fase de execução com UEP em operação. 13 poços perfurados e 13 completados.
Integrado Parque das Baleias (IPB) FPSO Maria Quitéria (Unidade Afretada)	2024	100.000	0,9	1,9	100%	Projeto em fase de execução com UEP em operação. 3 poços perfurados e 3 completados. (2)
Mero 3 FPSO Marechal Duque de Caxias (Unidade Afretada)	2024	180.000	0,4	0,9	38,6%	Projeto em fase de execução com UEP em operação. 12 poços perfurados e 11 completados.
Búzios 7 FPSO Almirante Tamandaré (Unidade Afretada)	2025	225.000	1,0	2,1	88,99%	Projeto em fase de execução com UEP na locação. 14 poços perfurados e 8 completados.
Búzios 6 P-78 (Unidade Própria)	2025	180.000	1,9	4,8	88,99%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 7 poços perfurados e 4 completados.
Mero 4 FPSO Alexandre de Gusmão (Unidade Afretada)	2025	180.000	0,2	1,3	38,6%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 7 poços perfurados e 5 completados.
Búzios 8 P-79 (Unidade Própria)	2026	180.000	1,7	5,1	88,99%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 9 poços perfurados e 4 completados.
Búzios 9 P-80 (Unidade Própria)	2026	225.000	1,0	5,4	88,99%	Projeto em fase de execução com UEP em construção. 3 poços perfurados e 2 completados.
Búzios 10 P-82 (Unidade Própria)	2027	225.000	1,0	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	0,6	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	0,6	2,7 (3)	30%	Projeto em fase de execução com UEP em construção.
Atapu 2 P-84	2029	225.000	0,2	6,0	65,7%	Projeto em fase de execução.
Sépia 2 P-85	2030	225.000	0,1	4,7	55,3%	Projeto em fase de execução.

(1) Investimento total dos projetos considerando as premissas do PE 2024-2028+ no work interest (WI) Petrobras. Não inclui os valores das unidades afretadas.

(2) 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.

(3) Inclui o investimento no FPSO, contratado na modalidade lump sum 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 5 – Liquidez e recursos de capital

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23
<b>Disponibilidades ajustadas no início do período</b>	<b>13.470</b>	<b>18.192</b>	<b>15.794</b>	<b>17.902</b>	<b>12.283</b>
Títulos públicos federais e <i>time deposits</i> acima de 3 meses no início do período (*)	(5.586)	(6.645)	(5.443)	(5.175)	(4.287)
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do período</b>	<b>7.884</b>	<b>11.547</b>	<b>10.351</b>	<b>12.727</b>	<b>7.996</b>
<b>Recursos gerados pelas atividades operacionais</b>	<b>11.307</b>	<b>9.087</b>	<b>11.554</b>	<b>29.780</b>	<b>31.543</b>
<b>Recursos gerados (utilizados) pelas atividades de investimento</b>	<b>(4.742)</b>	<b>(2.032)</b>	<b>(2.828)</b>	<b>(10.098)</b>	<b>(4.727)</b>
Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	(4.443)	(2.934)	(3.185)	(10.215)	(8.520)
Aquisição de participações societárias	(7)	(5)	(5)	(13)	(22)
Recebimentos pela venda de ativos - Desinvestimentos	25	197	103	791	3.564
Compensação financeira por acordos de coparticipação	-	-	-	397	391
(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários	(374)	670	253	(1.179)	(215)
Dividendos recebidos	57	40	6	121	75
<b>(=) Fluxo de Caixa das atividades operacionais e de investimento</b>	<b>6.565</b>	<b>7.055</b>	<b>8.726</b>	<b>19.682</b>	<b>26.816</b>
<b>Recursos líquidos utilizados nas atividades de financiamentos</b>	<b>(5.895)</b>	<b>(10.371)</b>	<b>(7.048)</b>	<b>(23.434)</b>	<b>(22.829)</b>
Participação de acionistas não controladores	(232)	32	(52)	(107)	(102)
Financiamentos líquidos	(1.457)	(1.147)	(330)	(4.203)	(2.754)
Captações	986	565	1.238	1.553	1.300
Amortizações	(2.443)	(1.712)	(1.568)	(5.756)	(4.054)
Amortizações de arrendamentos	(1.913)	(1.965)	(1.632)	(5.796)	(4.494)
Dividendos pagos a acionistas da Petrobras	(2.293)	(7.123)	(4.837)	(12.871)	(15.234)
Recompra de ações	-	(148)	(197)	(380)	(197)
Dividendos pagos a acionistas não controladores	-	(20)	-	(77)	(48)
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa	140	(347)	81	(281)	127
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do período</b>	<b>8.694</b>	<b>7.884</b>	<b>12.110</b>	<b>8.694</b>	<b>12.110</b>
Títulos públicos federais e <i>time deposits</i> acima de 3 meses no fim do período (*)	6.187	5.586	5.162	6.187	5.162
<b>Disponibilidades ajustadas no fim do período</b>	<b>14.881</b>	<b>13.470</b>	<b>17.272</b>	<b>14.881</b>	<b>17.272</b>
<b>Reconciliação do Fluxo de caixa livre</b>					
Recursos gerados pelas atividades operacionais	11.307	9.087	11.554	29.780	31.543
Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	(4.443)	(2.934)	(3.185)	(10.215)	(8.520)
Aquisição de participações societárias	(7)	(5)	(5)	(13)	(22)
<b>Fluxo de caixa livre (**)</b>	<b>6.857</b>	<b>6.148</b>	<b>8.364</b>	<b>19.552</b>	<b>23.001</b>

(\*) Inclui títulos e valores mobiliários de curto prazo e caixa de empresas classificadas para mantido para venda.

(\*\*) 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.



Em 30 de setembro de 2024, caixa e equivalentes de caixa totalizaram US\$ 8,7 bilhões e as disponibilidades ajustadas somaram US\$ 14,9 bilhões.

No 3T24, os recursos gerados pelas atividades operacionais alcançaram US\$ 11,3 bilhões e o fluxo de caixa livre totalizou US\$ 6,9 bilhões. Neste trimestre, o fluxo de caixa operacional foi favorecido principalmente pela redução no pagamento de imposto de renda e contribuição social, decorrente da adesão à transação tributária no 2T24 e do benefício fiscal resultante da antecipação de dividendos na forma de Juros sobre Capital Próprio (JCP) referentes ao exercício de 2024. Este nível de geração de caixa foi utilizado para: (a) realizar investimentos (US\$ 4,4 bilhões), (b) amortizar o principal e juros devidos no período (US\$ 2,4 bilhões), (c) remunerar os acionistas (US\$ 2,3 bilhões), e (d) amortizar passivos de arrendamento (US\$ 1,9 bilhão).

No 3T24, a companhia liquidou diversos empréstimos e financiamentos, no valor de US\$ 2,4 bilhões, destacando-se a recompra e resgate de US\$ 1,3 bilhão de títulos no mercado de capitais internacional.

A companhia captou US\$ 1,0 bilhão através da oferta de títulos no mercado de capitais internacional (Global Notes), com vencimento em 2035. Esses recursos foram utilizados para o gerenciamento de passivos, visando a extensão das maturidades da dívida e melhora da estrutura de capital, com intuito de preservar a liquidez e a solvência.



## Indicadores de endividamento

Em 30/09/2024, a dívida bruta alcançou US\$ 59,1 bilhões, mesmo patamar do trimestre anterior, e permanece dentro da faixa estabelecida em nosso Plano estratégico.

O prazo médio da dívida passou de 11,76 anos em 30/06/2024 para 11,57 anos em 30/09/2024; e o seu custo médio ficou estável em 6,6% a.a. no mesmo período.

A relação dívida bruta/EBITDA ajustado foi de 1,27x em 30/09/2024 em comparação com 1,22x em 30/06/2024.

Em 30/09/2024, a dívida líquida atingiu US\$ 44,3 bilhões, uma redução de 4,1% em comparação com 30/06/2024.

Tabela 6 – Indicadores de endividamento

US\$ milhões	30.09.2024	30.06.2024	Δ %	30.09.2023
<b>Dívida Financeira</b>	<b>25.756</b>	<b>26.321</b>	<b>(2,1)</b>	<b>29.462</b>
Mercado de capitais	16.005	16.554	(3,3)	17.769
Mercado bancário	7.490	7.327	2,2	8.863
Bancos de fomento	587	585	0,3	690
Agências de crédito à exportação	1.517	1.702	(10,9)	1.978
Outros	157	153	2,6	162
<b>Arrendamentos</b>	<b>33.376</b>	<b>33.309</b>	<b>0,2</b>	<b>31.535</b>
<b>Dívida bruta</b>	<b>59.132</b>	<b>59.630</b>	<b>(0,8)</b>	<b>60.997</b>
Disponibilidades ajustadas	14.881	13.470	10,5	17.272
<b>Dívida líquida</b>	<b>44.251</b>	<b>46.160</b>	<b>(4,1)</b>	<b>43.725</b>
Dívida líquida/(Dívida líquida+market cap) - Alavancagem	33%	33%	-	32%
Taxa média dos financiamentos (% a.a.)	6,6	6,6	-	6,5
Prazo médio da dívida (anos)	11,57	11,76	(1,6)	11,43
Índice de Dívida Líquida/LTM EBITDA Ajustado	0,95	0,95	-	0,83
Índice de Dívida Bruta/LTM EBITDA Ajustado	1,27	1,22	3,6	1,15



# Resultados por segmento de negócio

## Exploração e Produção

Tabela 7 - Resultado da Exploração e Produção

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%) (*)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
Receita de vendas	15.383	15.668	17.922	47.128	48.374	(1,8)	(14,2)	(2,6)
Lucro bruto	9.404	9.440	10.771	28.307	28.732	(0,4)	(12,7)	(1,5)
Despesas operacionais	(1.222)	(1.551)	(1.161)	(3.403)	(1.837)	(21,2)	5,3	85,2
Lucro (Prejuízo) operacional	8.182	7.889	9.610	24.904	26.895	3,7	(14,9)	(7,4)
Lucro (Prejuízo) - Acionistas Petrobras	5.416	5.237	6.275	16.499	17.719	3,4	(13,7)	(6,9)
EBITDA ajustado do segmento	10.451	10.060	12.360	31.693	33.132	3,9	(15,4)	(4,3)
Margem do EBITDA do segmento (%)	68	64	69	67	68	3,7	(1,0)	(1)
ROCE (Retorno sobre o Capital Empregado) (%)	13,4	14,2	14,5	13,4	14,5	(0,8)	(1,1)	(1,1)
<b>Brent médio (US\$/bbl)</b>	<b>80,18</b>	<b>84,94</b>	<b>86,76</b>	<b>82,79</b>	<b>82,14</b>	<b>(5,6)</b>	<b>(7,6)</b>	<b>0,8</b>
<b>Participações governamentais Brasil</b>	<b>2.833</b>	<b>2.946</b>	<b>3.377</b>	<b>8.760</b>	<b>8.856</b>	<b>(3,8)</b>	<b>(16,1)</b>	<b>(1,1)</b>
<i>Royalties</i>	1.774	1.838	1.981	5.483	5.144	(3,5)	(10,4)	6,6
Participação Especial	1.050	1.099	1.385	3.250	3.677	(4,5)	(24,2)	(11,6)
Retenção de área	9	9	11	27	35	-	(18,2)	(22,9)
<b>Lifting cost Brasil (US\$/boe)</b>	<b>5,78</b>	<b>6,05</b>	<b>5,39</b>	<b>5,96</b>	<b>5,61</b>	<b>(4,5)</b>	<b>7,3</b>	<b>6,2</b>
Pré-Sal	3,78	3,87	3,49	3,88	3,64	(2,4)	8,3	6,7
Pós-Sal Profundo e Ultra Profundo	16,57	16,62	12,18	16,08	12,66	(0,3)	36,0	27,0
Terra e Águas Rasas	16,74	16,83	16,22	16,63	15,51	(0,5)	3,2	7,2
<b>Lifting cost + Afretamento</b>	<b>8,23</b>	<b>8,49</b>	<b>7,64</b>	<b>8,38</b>	<b>7,61</b>	<b>(3,1)</b>	<b>7,8</b>	<b>10,1</b>
Pré-Sal	6,10	6,26	5,61	6,21	5,64	(2,5)	8,7	10,1
Pós-Sal Profundo e Ultra Profundo	20,41	19,90	15,35	19,53	15,00	2,6	33,0	30,2
Terra e Águas Rasas	16,74	16,83	16,22	16,63	15,51	(0,5)	3,2	7,2
<b>Lifting cost + Participações governamentais</b>	<b>19,49</b>	<b>20,16</b>	<b>20,40</b>	<b>19,90</b>	<b>19,65</b>	<b>(3,3)</b>	<b>(4,5)</b>	<b>1,3</b>
<b>Lifting cost + Participações governamentais + Afretamento</b>	<b>21,94</b>	<b>22,61</b>	<b>22,65</b>	<b>22,33</b>	<b>21,66</b>	<b>(2,9)</b>	<b>(3,1)</b>	<b>3,1</b>

(\*) Variações de margem EBITDA e ROCE em pontos percentuais.

No 3T24, o lucro bruto do E&P foi de US\$ 9,4 bilhões, em linha com o trimestre anterior, explicada principalmente pela menor cotação do *Brent*.

O lucro operacional no 3T24 foi de US\$ 8,2 bilhões, 4% superior ao do trimestre anterior. Esse crescimento se deve à menor despesa tributária registrada no 3T24, parcialmente compensado por maiores despesas exploratórias, decorrentes de avaliação de não economicidade de projetos nos Blocos C-M-657 e C-M-709, localizados na Bacia de Campos.



O *lifting cost* apurado no 3T24, sem participação governamental e sem afretamento, foi de US\$ 5,78/boe, 4,5% inferior ao do último trimestre (US\$ 6,05/boe). Esta redução ocorreu, principalmente, pelo efeito cambial decorrente da desvalorização do real frente ao dólar em 6% e pelo aumento da produção no pré-sal, influenciada pelo atingimento do topo de produção do FPSO Sepetiba e da entrada em operação de novos poços de projetos nos campos de Búzios e Tupi. Esses efeitos foram compensados, parcialmente, pelo aumento dos custos, principalmente, com inspeções submarinas nos campos de Roncador, Marlim, Caratinga, Barracuda e Tupi.

No Pré-sal, houve redução de 2,4% no *lifting cost*, ocorrida pelo efeito da desvalorização cambial e aumento de produção, resultado do atingimento do topo de produção do FPSO Sepetiba e da entrada em operação de novos poços de projetos nos campos de Búzios e Tupi. Esses efeitos foram compensados, parcialmente, pelo aumento dos custos com inspeções submarinas nos campos de Caratinga, Barracuda e Tupi.

No Pós-sal, o *lifting cost* permaneceu praticamente estável em relação ao trimestre anterior. A redução ocasionada pelo efeito da desvalorização cambial foi compensada pela queda na produção, devido a algumas paradas na Bacia de Campos, especialmente no campo de Marlim Sul.

Nos ativos de Terra e Águas Rasas, o *lifting cost* permaneceu no mesmo patamar em relação ao trimestre anterior. O efeito da desvalorização cambial foi compensado parcialmente pela queda de produção devido ao maior volume de perdas com paradas para manutenções.





## Refino, Transporte e Comercialização

Tabela 8 – Resultados do RTC

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%) (*)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
Receita de vendas	21.739	22.061	23.691	65.990	69.590	(1,5)	(8,2)	(5,2)
Lucro bruto	1.236	1.504	2.291	4.947	6.994	(17,8)	(46,0)	(29,3)
Despesas operacionais	(781)	(701)	(791)	(2.318)	(3.120)	11,4	(1,3)	(25,7)
Lucro (Prejuízo) operacional	455	803	1.500	2.629	3.874	(43,3)	(69,7)	(32,1)
Lucro (Prejuízo) - Acionistas Petrobras	255	279	814	1.309	2.325	(8,6)	(68,7)	(43,7)
EBITDA ajustado do segmento	1.078	1.360	2.111	4.432	6.089	(20,7)	(48,9)	(27,2)
Margem do EBITDA do segmento (%)	5	6	9	7	9	(1)	(4)	(2)
ROCE (Retorno sobre o Capital Empregado) (%)	3,1	4,6	6,7	3,1	6,7	(1,5)	(3,6)	(3,6)
Custo do refino (US\$/barril) - Brasil	2,84	2,63	2,38	2,70	2,25	8,0	19,3	20,0
Preço derivados básicos - Mercado Interno (US\$/bbl)	88,10	91,34	95,04	91,76	99,97	(3,5)	(7,3)	(8,2)

(\*) Variações de margem EBITDA e ROCE em pontos percentuais.

No 3T24, o lucro bruto do RTC reduziu em relação ao do 2T24 devido, principalmente, às menores margens de derivados no mercado interno. Considerando o efeito do giro dos estoques de US\$ 186 milhões no 3T24 e US\$ 541 milhões no 2T24, o lucro bruto do RTC seria US\$ 1.050 milhões no 3T24 US\$ 963 milhões no 2T24.

Houve menores margens no mercado interno, principalmente em diesel e QAV, acompanhando a queda das margens internacionais destes derivados entre os trimestres. O volume de vendas no mercado interno foi maior, principalmente de diesel, impulsionado pela sazonalidade de consumo com a safra de grãos e maior atividade industrial, e de gasolina pela maior competitividade em relação ao etanol no abastecimento de veículos flex. Estes fatores ajudaram a compensar, ainda que parcialmente, a redução nas margens.

No 3T24, o lucro operacional foi menor em relação ao do 2T24, refletindo a redução do lucro bruto e maiores despesas operacionais no período, principalmente pela reversão de *impairment* de Araucária Nitrogenados (ANSA) ocorrida no 2T24.

No 3T24 o custo unitário de refino em dólares ficou 8,0% acima do 2T24. Destacaram-se os maiores gastos em pessoal relacionados ao ACT e materiais e serviços relacionados à manutenção e conservação. A carga processada mais elevada no 3T24 e o efeito cambial compensaram parcialmente a elevação do custo absoluto.



## Gás e Energias de Baixo Carbono

Tabela 9 – Resultados do Gás e Energias de Baixo Carbono

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%) (1)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
Receita de vendas	2.341	2.198	2.629	6.961	8.250	6,5	(11,0)	(15,6)
Lucro bruto	970	1.102	1.463	3.317	3.991	(12,0)	(33,7)	(16,9)
Despesas operacionais	(801)	(867)	(906)	(2.557)	(2.450)	(7,6)	(11,6)	4,4
Lucro (Prejuízo) operacional	169	235	557	760	1.541	(28,1)	(69,7)	(50,7)
Lucro (Prejuízo) - Acionistas Petrobras	109	179	344	530	978	(39,1)	(68,3)	(45,8)
EBITDA ajustado do segmento	299	372	741	1.161	1.979	(19,6)	(59,6)	(41,3)
Margem do EBITDA do segmento (%)	13	17	28	17	24	(4)	(15)	(7)
ROCE (Retorno sobre o Capital Empregado) (%) (2)	6,1	8,8	9,5	6,1	9,5	(2,7)	(3,4)	(3,4)
Preço de venda gás natural - Brasil (US\$/bbl)	59,61	63,69	66,20	63,74	70,16	(6,4)	(10,0)	(9,2)
Preço de venda gás natural - Brasil (US\$/MMBtu)	10,05	10,74	11,16	10,75	11,83	(6,4)	(9,9)	(9,1)
Receita fixa de leilões (3)(4)	57	61	89	182	258	(8,0)	(36,6)	(29,3)
Preço médio de venda de energia elétrica (US\$/MWh) (4)(5)	73,55	28,11	18,63	62,83	14,23	161,7	294,8	341,7

(1) Variações de margem EBITDA e ROCE em pontos percentuais.

(2) Número do 2T24 revisado devido à reclassificação dos ativos de fertilizantes que saíram do G&EBC e foram migrados para o RTC em 2023 e, até então, não estavam totalmente refletidos no cálculo do ROCE.

(3) A Receita fixa de leilões considera as parcelas da remuneração da disponibilidade térmica e da energia elétrica inflexível comprometida em leilão.

(4) Para o período corrente, os valores referentes ao segmento de Energia estão sujeitos a eventuais alterações a partir da emissão do relatório definitivo da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

(5) Número do 2T24 revisado após emissão do relatório definitivo da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

No 3T24, o lucro bruto do segmento Gás e Energias de Baixo Carbono foi menor em relação ao 2T24, devido à redução do preço médio de venda de gás natural e à necessidade de maior importação de GNL. O preço médio de venda de gás repercutiu as oscilações do câmbio, bem como os efeitos do prêmio por performance implementado a partir de junho, visando preservar a competitividade da Petrobras no mercado não-térmico.

Por fim, cabe destacar que no 3T24 foram observadas menores despesas operacionais devido, principalmente, ao impacto da desvalorização cambial nas tarifas com transporte e à reversão de perda judicial, que impactaram positivamente o lucro operacional na comparação com o 2T24.



## Reconciliação do EBITDA Ajustado

O EBITDA é um indicador calculado como sendo o lucro líquido do período acrescido dos tributos sobre o lucro, do 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*, 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 à 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 10 – Reconciliação do EBITDA Ajustado

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%) (*)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
Lucro (prejuízo) líquido do período	5.891	(325)	5.484	10.371	18.713	-	7,4	(44,6)
Resultado Financeiro Líquido	281	6.869	1.985	9.089	2.628	(95,9)	(85,8)	245,9
Imposto de renda e contribuição social	2.205	(27)	2.263	4.325	8.435	-	(2,6)	(48,7)
Depreciação, depleção e amortização	2.983	3.138	3.475	9.483	9.648	(4,9)	(14,2)	(1,7)
<b>EBITDA</b>	<b>11.360</b>	<b>9.655</b>	<b>13.207</b>	<b>33.268</b>	<b>39.424</b>	<b>17,7</b>	<b>(14,0)</b>	<b>(15,6)</b>
Resultado de participações em investimentos	23	188	248	304	235	(87,8)	(90,7)	29,4
Reversão/Perda no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	-	(37)	78	(46)	482	-	-	-
Resultado com alienações e baixas de ativos	97	(124)	37	(189)	(1.150)	-	162,2	(83,6)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	-	(55)	(19)	(103)	(47)	-	-	119,1
<b>EBITDA Ajustado total</b>	<b>11.480</b>	<b>9.627</b>	<b>13.551</b>	<b>33.234</b>	<b>38.944</b>	<b>19,2</b>	<b>(15,3)</b>	<b>(14,7)</b>
<b>Margem do EBITDA Ajustado (%)</b>	<b>49</b>	<b>41</b>	<b>53</b>	<b>47</b>	<b>52</b>	<b>8,0</b>	<b>(4,0)</b>	<b>(5,0)</b>

(\*) Variações de Margem EBITDA em pontos percentuais.



# Anexos

## Demonstrações contábeis

Tabela 11 - Demonstração do resultado – Consolidado

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23
<b>Receita de vendas</b>	<b>23.366</b>	<b>23.467</b>	<b>25.552</b>	<b>70.601</b>	<b>75.302</b>
Custo dos produtos e serviços vendidos	(11.361)	(11.740)	(11.982)	(34.612)	(35.982)
<b>Lucro bruto</b>	<b>12.005</b>	<b>11.727</b>	<b>13.570</b>	<b>35.989</b>	<b>39.320</b>
Vendas	(1.193)	(1.268)	(1.288)	(3.794)	(3.709)
Gerais e administrativas	(409)	(549)	(395)	(1.405)	(1.140)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(406)	(174)	(480)	(715)	(828)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(195)	(193)	(186)	(571)	(512)
Tributárias	(55)	(948)	(114)	(1.143)	(643)
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	-	37	(78)	46	(482)
Outras receitas (despesas), operacionais líquidas	(1.347)	(1.927)	(1.049)	(4.318)	(1.995)
	<b>(3.605)</b>	<b>(5.022)</b>	<b>(3.590)</b>	<b>(11.900)</b>	<b>(9.309)</b>
<b>Lucro antes do resultado financeiro, participações e impostos</b>	<b>8.400</b>	<b>6.705</b>	<b>9.980</b>	<b>24.089</b>	<b>30.011</b>
Receitas financeiras	491	477	600	1.520	1.581
Despesas financeiras	(881)	(2.932)	(1.163)	(4.885)	(2.875)
Var. monetárias e cambiais, líquidas	109	(4.414)	(1.422)	(5.724)	(1.334)
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(281)</b>	<b>(6.869)</b>	<b>(1.985)</b>	<b>(9.089)</b>	<b>(2.628)</b>
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(23)	(188)	(248)	(304)	(235)
<b>Lucro (Prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>8.096</b>	<b>(352)</b>	<b>7.747</b>	<b>14.696</b>	<b>27.148</b>
Imposto de renda e contribuição social	(2.205)	27	(2.263)	(4.325)	(8.435)
<b>Lucro (prejuízo) líquido do período</b>	<b>5.891</b>	<b>(325)</b>	<b>5.484</b>	<b>10.371</b>	<b>18.713</b>
Atribuível aos:					
Acionistas Petrobras	5.870	(344)	5.456	10.308	18.625
Acionistas não controladores	21	19	28	63	88



Tabela 12 - Balanço patrimonial – Consolidado

<b>ATIVO - US\$ milhões</b>	<b>30.09.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
<b>Circulante</b>	<b>30.721</b>	<b>32.445</b>
Caixa e equivalentes de caixa	8.694	12.727
Títulos e valores mobiliários	5.593	2.819
Contas a receber, líquidas	4.377	6.135
Estoques	7.442	7.681
Impostos e contribuições	2.438	1.178
Ativos classificados como mantidos para venda	420	335
Outros ativos circulantes	1.757	1.570
<b>Não Circulante</b>	<b>167.118</b>	<b>184.622</b>
<b>Realizável a Longo Prazo</b>	<b>22.507</b>	<b>26.798</b>
Contas a receber, líquidas	1.012	1.847
Títulos e valores mobiliários	643	2.409
Depósitos judiciais	12.998	14.746
Imposto de renda e contribuição social diferidos	980	965
Impostos e contribuições	4.103	4.516
Outros ativos realizáveis a longo prazo	2.771	2.315
<b>Investimentos</b>	<b>974</b>	<b>1.358</b>
<b>Imobilizado</b>	<b>141.079</b>	<b>153.424</b>
<b>Intangível</b>	<b>2.558</b>	<b>3.042</b>
<b>Total do Ativo</b>	<b>197.839</b>	<b>217.067</b>

<b>PASSIVO - US\$ milhões</b>	<b>30.09.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
<b>Circulante</b>	<b>32.843</b>	<b>33.860</b>
Fornecedores	5.299	4.813
Financiamentos	3.957	4.322
Arrendamentos	7.749	7.200
Impostos e contribuições	5.653	5.466
Dividendos propostos	2.402	3.539
Provisão para desmantelamento de áreas	1.701	2.032
Benefícios a empregados	2.883	2.932
Passivos associados a ativos mantidos para venda	771	541
Outras contas e despesas a pagar	2.428	3.015
<b>Não Circulante</b>	<b>92.484</b>	<b>104.232</b>
Financiamentos	21.799	24.479
Arrendamentos	25.627	26.599
Imposto de renda e contribuição social correntes	238	299
Imposto de renda e contribuição social diferidos	7.264	10.910
Benefícios a empregados	14.229	15.579
Provisão para processos judiciais e administrativos	3.261	3.305



Provisão para desmantelamento de áreas	18.347	21.171
Outras contas e despesas a pagar	1.719	1.890
<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>72.512</b>	<b>78.975</b>
<b>Atribuível aos acionistas da Petrobras</b>	<b>72.255</b>	<b>78.583</b>
Capital subscrito e integralizado	107.101	107.101
Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria	29	410
Reservas de lucros	64.326	72.641
Lucros acumulados	6.424	-
Outros resultados abrangentes	(105.625)	(101.569)
<b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>	<b>257</b>	<b>392</b>
<b>Total do passivo</b>	<b>197.839</b>	<b>217.067</b>



Tabela 13 - Demonstração do fluxo de caixa - Consolidado

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>					
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>5.891</b>	<b>(325)</b>	<b>5.484</b>	<b>10.371</b>	<b>18.713</b>
Ajustes para:					
Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	409	1.702	394	2.544	1.153
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	23	188	248	304	235
Depreciação, depleção e amortização	2.983	3.138	3.475	9.483	9.648
Perda (reversão) líquida no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	-	(37)	78	(46)	482
Ajuste a valor realizável líquido	2	-	(10)	(42)	(4)
Perdas líquidas de crédito esperadas	6	18	15	54	49
Baixa de poços	309	55	372	414	410
Resultado com alienações e baixas de ativos	97	(124)	37	(189)	(1.150)
Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados	168	7.040	1.967	9.143	2.814
Imposto de renda e contribuição social	2.205	(27)	2.263	4.325	8.435
Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	242	259	219	781	662
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	-	(55)	(19)	(103)	(47)
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	(88)	(77)	(103)	(234)	(361)
Perdas (Ganhos) com processos judiciais, administrativos e arbitrais	287	240	141	808	672
Redução (aumento) de ativos					
Contas a receber	163	855	(588)	1.622	587
Estoques	1	272	52	(354)	1.132
Depósitos judiciais	(160)	862	(318)	414	(1.100)
Outros ativos	(38)	(105)	(106)	(109)	169
Aumento (redução) de passivos					
Fornecedores	392	(165)	(726)	634	(1.017)
Impostos e contribuições	(459)	(1.342)	543	(2.321)	(421)
Planos de pensão e de saúde	(276)	(279)	(232)	(758)	(683)
Provisão para processos judiciais e administrativos	(96)	(122)	(147)	(296)	(366)
Outros benefícios a empregados	499	(311)	379	129	163
Provisão para desmantelamento de áreas	(282)	(200)	(259)	(745)	(597)
Outros passivos	(250)	(275)	(243)	(607)	(371)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(721)	(2.098)	(1.362)	(5.442)	(7.664)
<b>Recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais</b>	<b>11.307</b>	<b>9.087</b>	<b>11.554</b>	<b>29.780</b>	<b>31.543</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimentos</b>					
Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis	(4.443)	(2.934)	(3.185)	(10.215)	(8.520)
Aquisições em participações societárias	(7)	(5)	(5)	(13)	(22)
Recebimentos pela venda de ativos - Desinvestimentos	25	197	103	791	3.564
Compensação financeira por Acordos de Coparticipação	-	-	-	397	391



(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários	(374)	670	253	(1.179)	(215)
Dividendos recebidos	57	40	6	121	75
<b>Recursos líquidos gerados (utilizados) nas atividades de investimentos</b>	<b>(4.742)</b>	<b>(2.032)</b>	<b>(2.828)</b>	<b>(10.098)</b>	<b>(4.727)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>					
Participação de acionistas não controladores	(232)	32	(52)	(107)	(102)
Financiamentos e operações de mútuo, líquidos:					
Captações	986	565	1.238	1.553	1.300
Amortizações de principal - financiamentos	(1.909)	(1.311)	(1.000)	(4.227)	(2.482)
Amortizações de juros - financiamentos	(534)	(401)	(568)	(1.529)	(1.572)
Amortizações de arrendamentos	(1.913)	(1.965)	(1.632)	(5.796)	(4.494)
Dividendos pagos a acionistas da Petrobras	(2.293)	(7.123)	(4.837)	(12.871)	(15.234)
Recompra de ações	-	(148)	(197)	(380)	(197)
Dividendos pagos a acionistas não controladores	-	(20)	-	(77)	(48)
<b>Recursos líquidos gerados (utilizados) pelas atividades de financiamentos</b>	<b>(5.895)</b>	<b>(10.371)</b>	<b>(7.048)</b>	<b>(23.434)</b>	<b>(22.829)</b>
<b>Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>140</b>	<b>(347)</b>	<b>81</b>	<b>(281)</b>	<b>127</b>
<b>Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no exercício</b>	<b>810</b>	<b>(3.663)</b>	<b>1.759</b>	<b>(4.033)</b>	<b>4.114</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do período</b>	<b>7.884</b>	<b>11.547</b>	<b>10.351</b>	<b>12.727</b>	<b>7.996</b>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do período</b>	<b>8.694</b>	<b>7.884</b>	<b>12.110</b>	<b>8.694</b>	<b>12.110</b>





Tabela 14 - Receita líquida por produtos

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
Diesel	7.031	6.979	8.188	21.086	23.575	0,7	(14,1)	(10,6)
Gasolina	3.140	3.073	3.412	9.418	10.881	2,2	(8,0)	(13,4)
Gás liquefeito de petróleo (GLP)	849	793	842	2.400	2.722	7,1	0,8	(11,8)
Querosene de aviação (QAV)	1.146	1.147	1.169	3.477	3.677	(0,1)	(2,0)	(5,4)
Nafta	480	483	449	1.390	1.357	(0,6)	6,9	2,4
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i> )	209	233	287	786	834	(10,3)	(27,2)	(5,8)
Outros derivados de petróleo	1.212	1.073	1.152	3.304	3.364	13,0	5,2	(1,8)
<b>Subtotal de derivados de petróleo</b>	<b>14.067</b>	<b>13.781</b>	<b>15.499</b>	<b>41.861</b>	<b>46.410</b>	<b>2,1</b>	<b>(9,2)</b>	<b>(9,8)</b>
Gás Natural	1.152	1.136	1.352	3.610	4.307	1,4	(14,8)	(16,2)
Petróleo	1.143	1.049	1.282	3.421	3.997	9,0	(10,8)	(14,4)
Renováveis e nitrogenados	73	43	16	147	62	69,8	356,3	137,1
Receitas de direitos não exercidos	101	121	207	362	645	(16,5)	(51,2)	(43,9)
Energia elétrica	277	104	160	509	423	166,3	73,1	20,3
Serviços, agenciamento e outros	192	202	272	641	797	(5,0)	(29,4)	(19,6)
<b>Total mercado interno</b>	<b>17.005</b>	<b>16.436</b>	<b>18.788</b>	<b>50.551</b>	<b>56.641</b>	<b>3,5</b>	<b>(9,5)</b>	<b>(10,8)</b>
Exportações	6.214	6.746	6.581	19.358	17.752	(7,9)	(5,6)	9,0
Petróleo	4.627	5.163	4.789	14.701	13.245	(10,4)	(3,4)	11,0
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i> )	1.278	1.126	1.371	3.726	3.734	13,5	(6,8)	(0,2)
Outros derivados de petróleo e outros produtos	309	457	421	931	773	(32,4)	(26,6)	20,4
Vendas no exterior (*)	147	285	183	692	909	(48,4)	(19,7)	(23,9)
<b>Total mercado externo</b>	<b>6.361</b>	<b>7.031</b>	<b>6.764</b>	<b>20.050</b>	<b>18.661</b>	<b>(9,5)</b>	<b>(6,0)</b>	<b>7,4</b>
<b>Total</b>	<b>23.366</b>	<b>23.467</b>	<b>25.552</b>	<b>70.601</b>	<b>75.302</b>	<b>(0,4)</b>	<b>(8,6)</b>	<b>(6,2)</b>

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



Tabela 15 - Custo dos produtos vendidos (\*)

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
<b>Compras e importações</b>	<b>(4.007)</b>	<b>(4.145)</b>	<b>(4.110)</b>	<b>(11.660)</b>	<b>(13.356)</b>	<b>(3,3)</b>	<b>(2,5)</b>	<b>(12,7)</b>
Petróleo	(2.416)	(2.590)	(2.231)	(6.887)	(6.985)	(6,7)	8,3	(1,4)
Derivados	(1.033)	(1.152)	(1.565)	(3.259)	(4.944)	(10,3)	(34,0)	(34,1)
Gás natural	(558)	(403)	(314)	(1.514)	(1.427)	38,5	77,7	6,1
<b>Produção</b>	<b>(7.010)</b>	<b>(7.192)</b>	<b>(7.429)</b>	<b>(21.772)</b>	<b>(21.066)</b>	<b>(2,5)</b>	<b>(5,6)</b>	<b>3,4</b>
Petróleo	(5.886)	(5.857)	(6.132)	(18.147)	(17.796)	0,5	(4,0)	2,0
Participações governamentais	(2.753)	(2.661)	(2.735)	(8.086)	(7.926)	3,5	0,7	2,0
Demais custos	(3.133)	(3.196)	(3.397)	(10.061)	(9.870)	(2,0)	(7,8)	1,9
Derivados	(754)	(807)	(734)	(2.262)	(1.737)	(6,6)	2,7	30,2
Gás natural	(370)	(528)	(563)	(1.363)	(1.533)	(29,9)	(34,3)	(11,1)
Participações governamentais	(84)	(120)	(111)	(329)	(295)	(30,0)	(24,3)	11,5
Demais custos	(286)	(408)	(452)	(1.034)	(1.238)	(29,9)	(36,7)	(16,5)
<b>Energia elétrica, serviços prestados, operações no exterior e outros</b>	<b>(344)</b>	<b>(403)</b>	<b>(443)</b>	<b>(1.180)</b>	<b>(1.560)</b>	<b>(14,6)</b>	<b>(22,3)</b>	<b>(24,4)</b>
<b>Total</b>	<b>(11.361)</b>	<b>(11.740)</b>	<b>(11.982)</b>	<b>(34.612)</b>	<b>(35.982)</b>	<b>(3,2)</b>	<b>(5,2)</b>	<b>(3,8)</b>

(\*) Elaboração gerencial (não revisado).



Tabela 16 – Despesas operacionais

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
Despesas com vendas e gerais e administrativas	(1.602)	(1.817)	(1.683)	(5.199)	(4.849)	(11,8)	(4,8)	7,2
Vendas	(1.193)	(1.268)	(1.288)	(3.794)	(3.709)	(5,9)	(7,4)	2,3
Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros	(1.002)	(1.069)	(1.102)	(3.191)	(3.150)	(6,3)	(9,1)	1,3
Depreciação, depleção e amortização	(159)	(166)	(162)	(498)	(466)	(4,2)	(1,9)	6,9
Perdas de créditos esperadas	-	2	3	(8)	(14)	-	-	(42,9)
Gastos com pessoal	(32)	(35)	(27)	(97)	(79)	(8,6)	18,5	22,8
Gerais e administrativas	(409)	(549)	(395)	(1.405)	(1.140)	(25,5)	3,5	23,2
Gastos com pessoal (*)	(278)	(365)	(274)	(935)	(747)	(23,8)	1,5	25,2
Materiais, serviços, aluguéis e outros	(96)	(146)	(92)	(362)	(306)	(34,2)	4,3	18,3
Depreciação, depleção e amortização	(35)	(38)	(29)	(108)	(87)	(7,9)	20,7	24,1
Despesas exploratórias para extração de petróleo e gás	(406)	(174)	(480)	(715)	(828)	133,3	(15,4)	(13,6)
Despesa com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(195)	(193)	(186)	(571)	(512)	1,0	4,8	11,5
Tributárias	(55)	(948)	(114)	(1.143)	(643)	(94,2)	(51,8)	77,8
Reversão (Perda) líquida no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	-	37	(78)	46	(482)	-	-	-
Outras (despesas) receitas	(1.347)	(1.927)	(1.049)	(4.318)	(1.995)	(30,1)	28,4	116,4
<b>Total</b>	<b>(3.605)</b>	<b>(5.022)</b>	<b>(3.590)</b>	<b>(11.900)</b>	<b>(9.309)</b>	<b>(28,2)</b>	<b>0,4</b>	<b>27,8</b>

(\*) No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, refere-se, principalmente, à revisão atuarial do plano de saúde Saúde Petrobras - AMS no segundo trimestre de 2024, refletindo a alteração do benefício, no valor de US\$ 78 milhões.



Tabela 17 – Resultado financeiro

US\$ milhões	3T24	2T24	3T23	9M24	9M23	Variação (%)		
						3T24 X 2T24	3T24 X 3T23	9M24 X 9M23
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>491</b>	<b>477</b>	<b>600</b>	<b>1.520</b>	<b>1.581</b>	<b>2,9</b>	<b>(18,2)</b>	<b>(3,9)</b>
Receita com aplicações financeiras e títulos públicos	363	380	454	1.175	1.211	(4,5)	(20,0)	(3,0)
Outros	128	97	146	345	370	32,0	(12,3)	(6,8)
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(881)</b>	<b>(2.932)</b>	<b>(1.163)</b>	<b>(4.885)</b>	<b>(2.875)</b>	<b>(70,0)</b>	<b>(24,2)</b>	<b>69,9</b>
Despesas com financiamentos	(555)	(519)	(662)	(1.628)	(1.715)	6,9	(16,2)	(5,1)
Despesas com arrendamentos	(544)	(557)	(495)	(1.648)	(1.253)	(2,3)	9,9	31,5
Encargos financeiros capitalizados	398	383	338	1.157	927	3,9	17,8	24,8
Atualização financeira da provisão de desmantelamento	(242)	(258)	(216)	(772)	(647)	(6,2)	12,0	19,3
Outros (*)	62	(1.981)	(128)	(1.994)	(187)	-	-	966,3
<b>Variações monetárias e cambiais, líquidas</b>	<b>109</b>	<b>(4.414)</b>	<b>(1.422)</b>	<b>(5.724)</b>	<b>(1.334)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>329,1</b>
Variações cambiais (**)	587	(3.540)	(932)	(3.834)	1.388	-	-	-
Reclassificação do <i>hedge accounting</i>	(821)	(600)	(758)	(2.118)	(2.990)	36,8	8,3	(29,2)
Atualização monetária de dividendos antecipados e dividendos a pagar	18	(318)	1	(370)	(428)	-	1700,0	(13,6)
Atualização monetária de impostos a recuperar	173	(145)	18	77	113	-	861,1	(31,9)
Outros (*)	152	189	249	521	583	(19,6)	(39,0)	(10,6)
<b>Total</b>	<b>(281)</b>	<b>(6.869)</b>	<b>(1.985)</b>	<b>(9.089)</b>	<b>(2.628)</b>	<b>(95,9)</b>	<b>(85,8)</b>	<b>245,9</b>

(\*) Inclui, no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, despesa financeira de US\$ 1.804 milhões e variação monetária de US\$ 235 milhões, relativos ao programa de liquidação de impostos - impostos federais.

(\*\*) Variação cambial real x dólar nos períodos: 3T24: +US\$ 702 milhões; 2T24: -US\$ 3.536 milhões; 3T23: -US\$ 1.013 milhões; 9M24: -US\$ 3.747 milhões; 9M23: +US\$ 1.416 milhões.



## Informações contábeis por segmento de negócio

Tabela 18 - Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio – 9M24

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
<b>Receita de vendas</b>	<b>47.128</b>	<b>65.990</b>	<b>6.961</b>	<b>240</b>	<b>(49.718)</b>	<b>70.601</b>
Intersegmentos	46.875	777	2.061	5	(49.718)	-
Terceiros	253	65.213	4.900	235	-	<b>70.601</b>
Custo dos produtos e serviços vendidos	(18.821)	(61.043)	(3.644)	(224)	49.120	<b>(34.612)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>28.307</b>	<b>4.947</b>	<b>3.317</b>	<b>16</b>	<b>(598)</b>	<b>35.989</b>
<b>Despesas</b>	<b>(3.403)</b>	<b>(2.318)</b>	<b>(2.557)</b>	<b>(3.622)</b>	-	<b>(11.900)</b>
Vendas	(1)	(1.569)	(2.208)	(16)	-	<b>(3.794)</b>
Gerais e administrativas	(43)	(265)	(94)	(1.003)	-	<b>(1.405)</b>
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(715)	-	-	-	-	<b>(715)</b>
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(451)	(4)	(2)	(114)	-	<b>(571)</b>
Tributárias	(737)	(32)	(14)	(360)	-	<b>(1.143)</b>
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(4)	37	-	13	-	<b>46</b>
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(1.452)	(485)	(239)	(2.142)	-	<b>(4.318)</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos</b>	<b>24.904</b>	<b>2.629</b>	<b>760</b>	<b>(3.606)</b>	<b>(598)</b>	<b>24.089</b>
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(9.089)	-	<b>(9.089)</b>
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	62	(426)	66	(6)	-	<b>(304)</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes dos impostos</b>	<b>24.966</b>	<b>2.203</b>	<b>826</b>	<b>(12.701)</b>	<b>(598)</b>	<b>14.696</b>
Imposto de renda e contribuição social	(8.469)	(894)	(257)	5.090	205	<b>(4.325)</b>
<b>Lucro líquido (prejuízo)</b>	<b>16.497</b>	<b>1.309</b>	<b>569</b>	<b>(7.611)</b>	<b>(393)</b>	<b>10.371</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	16.499	1.309	530	(7.637)	(393)	<b>10.308</b>
Acionistas não controladores	(2)	-	39	26	-	<b>63</b>



Tabela 19 - Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio – 9M23

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
<b>Receita de vendas</b>	<b>48.374</b>	<b>69.590</b>	<b>8.250</b>	<b>253</b>	<b>(51.165)</b>	<b>75.302</b>
Intersegmentos	47.732	1.065	2.361	7	(51.165)	-
Terceiros	642	68.525	5.889	246	-	<b>75.302</b>
Custo dos produtos e serviços vendidos	(19.642)	(62.596)	(4.259)	(255)	50.770	<b>(35.982)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>28.732</b>	<b>6.994</b>	<b>3.991</b>	<b>(2)</b>	<b>(395)</b>	<b>39.320</b>
<b>Despesas</b>	<b>(1.837)</b>	<b>(3.120)</b>	<b>(2.450)</b>	<b>(1.903)</b>	<b>1</b>	<b>(9.309)</b>
Vendas	(11)	(1.579)	(2.099)	(21)	1	<b>(3.709)</b>
Gerais e administrativas	(40)	(242)	(52)	(806)	-	<b>(1.140)</b>
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(828)	-	-	-	-	<b>(828)</b>
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(401)	(16)	(2)	(93)	-	<b>(512)</b>
Tributárias	(370)	(12)	(29)	(232)	-	<b>(643)</b>
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(96)	(416)	-	30	-	<b>(482)</b>
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(91)	(855)	(268)	(781)	-	<b>(1.995)</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos</b>	<b>26.895</b>	<b>3.874</b>	<b>1.541</b>	<b>(1.905)</b>	<b>(394)</b>	<b>30.011</b>
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(2.628)	-	<b>(2.628)</b>
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(33)	(231)	17	12	-	<b>(235)</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes dos impostos</b>	<b>26.862</b>	<b>3.643</b>	<b>1.558</b>	<b>(4.521)</b>	<b>(394)</b>	<b>27.148</b>
Imposto de renda e contribuição social	(9.146)	(1.318)	(523)	2.418	134	<b>(8.435)</b>
<b>Lucro líquido (prejuízo)</b>	<b>17.716</b>	<b>2.325</b>	<b>1.035</b>	<b>(2.103)</b>	<b>(260)</b>	<b>18.713</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	17.719	2.325	978	(2.137)	(260)	<b>18.625</b>
Acionistas não controladores	(3)	-	57	34	-	<b>88</b>



Tabela 20 - Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio – 3T24

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
<b>Receita de vendas</b>	<b>15.383</b>	<b>21.739</b>	<b>2.341</b>	<b>82</b>	<b>(16.179)</b>	<b>23.366</b>
Intersegmentos	15.310	226	642	1	(16.179)	-
Terceiros	73	21.513	1.699	81	-	<b>23.366</b>
Custo dos produtos e serviços vendidos	(5.979)	(20.503)	(1.371)	(76)	16.568	<b>(11.361)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>9.404</b>	<b>1.236</b>	<b>970</b>	<b>6</b>	<b>389</b>	<b>12.005</b>
<b>Despesas</b>	<b>(1.222)</b>	<b>(781)</b>	<b>(801)</b>	<b>(801)</b>	<b>-</b>	<b>(3.605)</b>
Vendas	-	(480)	(711)	(2)	-	<b>(1.193)</b>
Gerais e administrativas	(1)	(89)	(31)	(288)	-	<b>(409)</b>
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(406)	-	-	-	-	<b>(406)</b>
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(163)	(2)	(2)	(28)	-	<b>(195)</b>
Tributárias	92	(4)	(5)	(138)	-	<b>(55)</b>
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	-	-	-	-	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(744)	(206)	(52)	(345)	-	<b>(1.347)</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos</b>	<b>8.182</b>	<b>455</b>	<b>169</b>	<b>(795)</b>	<b>389</b>	<b>8.400</b>
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(281)	-	<b>(281)</b>
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	15	(45)	9	(2)	-	<b>(23)</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes dos impostos</b>	<b>8.197</b>	<b>410</b>	<b>178</b>	<b>(1.078)</b>	<b>389</b>	<b>8.096</b>
Imposto de renda e contribuição social	(2.782)	(155)	(57)	921	(132)	<b>(2.205)</b>
<b>Lucro líquido (prejuízo)</b>	<b>5.415</b>	<b>255</b>	<b>121</b>	<b>(157)</b>	<b>257</b>	<b>5.891</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	5.416	255	109	(167)	257	<b>5.870</b>
Acionistas não controladores	(1)	-	12	10	-	<b>21</b>



Tabela 21 - Demonstração consolidada do resultado por segmento de negócio – 2T24

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
<b>Receita de vendas</b>	<b>15.668</b>	<b>22.061</b>	<b>2.198</b>	<b>80</b>	<b>(16.540)</b>	<b>23.467</b>
Intersegmentos	15.591	248	699	2	(16.540)	-
Terceiros	77	21.813	1.499	78	-	<b>23.467</b>
Custo dos produtos e serviços vendidos	(6.228)	(20.557)	(1.096)	(74)	16.215	<b>(11.740)</b>
<b>Lucro bruto</b>	<b>9.440</b>	<b>1.504</b>	<b>1.102</b>	<b>6</b>	<b>(325)</b>	<b>11.727</b>
<b>Despesas</b>	<b>(1.551)</b>	<b>(701)</b>	<b>(867)</b>	<b>(1.903)</b>	-	<b>(5.022)</b>
Vendas	-	(538)	(729)	(1)	-	<b>(1.268)</b>
Gerais e administrativas	(22)	(92)	(35)	(400)	-	<b>(549)</b>
Custos exploratórios p/ extração de petróleo e gás	(174)	-	-	-	-	<b>(174)</b>
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(149)	-	-	(44)	-	<b>(193)</b>
Tributárias	(809)	(21)	(4)	(114)	-	<b>(948)</b>
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	-	37	-	-	-	<b>37</b>
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	(397)	(87)	(99)	(1.344)	-	<b>(1.927)</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, das participações e impostos</b>	<b>7.889</b>	<b>803</b>	<b>235</b>	<b>(1.897)</b>	<b>(325)</b>	<b>6.705</b>
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(6.869)	-	<b>(6.869)</b>
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	30	(251)	36	(3)	-	<b>(188)</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes dos impostos</b>	<b>7.919</b>	<b>552</b>	<b>271</b>	<b>(8.769)</b>	<b>(325)</b>	<b>(352)</b>
Imposto de renda e contribuição social	(2.682)	(273)	(80)	2.951	111	<b>27</b>
<b>Lucro líquido (prejuízo)</b>	<b>5.237</b>	<b>279</b>	<b>191</b>	<b>(5.818)</b>	<b>(214)</b>	<b>(325)</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	5.237	279	179	(5.825)	(214)	<b>(344)</b>
Acionistas não controladores	-	-	12	7	-	<b>19</b>





Tabela 22 - Demonstração do grupo de outras receitas (despesas) – 9M24

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-operacionais	(1.895)	(66)	(51)	(12)	-	(2.024)
Plano de Pensão e Saúde (Inativos) (*)	-	-	-	(1.907)	-	(1.907)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(292)	(369)	(15)	(132)	-	(808)
Participação nos Lucros ou Resultados	(233)	(85)	(27)	(130)	-	(475)
Programa de Remuneração Variável	(143)	(104)	(15)	(93)	-	(355)
Despesas operacionais com termelétricas	-	-	(169)	-	-	(169)
Relações institucionais e projetos culturais	-	(3)	-	(138)	-	(141)
Despesas com multas contratuais recebidas	(30)	-	(16)	-	-	(46)
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato	-	-	-	38	-	38
Resultado com derivativos de <i>commodities</i>	-	53	(1)	-	-	52
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	103	-	-	-	-	103
Contratos de <i>Ship/Take or Pay</i>	3	32	109	2	-	146
Subvenções e assistências governamentais	2	-	3	153	-	158
Resultado com alienações e baixas de ativos	179	55	23	(68)	-	189
Multas aplicadas a fornecedores	170	19	3	9	-	201
Resultado de atividades não fim	189	(9)	11	13	-	204
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	213	13	(3)	11	-	234
Resultado com operações em parcerias de E&P	348	-	-	-	-	348
Outras	(66)	(21)	(91)	112	-	(66)
<b>Total</b>	<b>(1.452)</b>	<b>(485)</b>	<b>(239)</b>	<b>(2.142)</b>	<b>-</b>	<b>(4.318)</b>

(\*) No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, refere-se, principalmente, à revisão atuarial do plano de saúde Saúde Petrobras - AMS ocorrida no segundo trimestre de 2024, refletindo a alteração do benefício, no valor de US\$ 1.000 milhões.



Tabela 23 - Demonstração do grupo de outras receitas (despesas) – 9M23

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-operacionais	(1.587)	(15)	(37)	(22)	-	(1.661)
Plano de Pensão e Saúde (Inativos)	-	-	-	(877)	-	(877)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(259)	(328)	(1)	(84)	-	(672)
Participação nos Lucros ou Resultados	(48)	(26)	(6)	(28)	-	(108)
Programa de Remuneração Variável	(181)	(138)	(25)	(127)	-	(471)
Despesas operacionais com termelétricas	-	-	(134)	-	-	(134)
Relações institucionais e projetos culturais	-	(3)	-	(85)	-	(88)
Despesas com multas contratuais recebidas	(14)	1	(145)	(1)	-	(159)
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato (*)	-	-	-	99	-	99
Resultado com derivativos de <i>commodities</i>	-	(21)	-	1	-	(20)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	47	-	-	-	-	47
Contratos de <i>Ship/Take or Pay</i>	3	30	104	1	-	138
Subvenções e assistências governamentais	14	-	-	243	-	257
Resultado com alienações e baixas de ativos	1.203	(11)	(52)	10	-	1.150
Multas aplicadas a fornecedores	139	20	3	16	-	178
Resultado de atividades não fim	101	(77)	74	24	-	122
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	273	91	-	(3)	-	361
Resultado com operações em parcerias de E&P	430	-	-	-	-	430
Outras (**)	(212)	(378)	(49)	52	-	(587)
<b>Total</b>	<b>(91)</b>	<b>(855)</b>	<b>(268)</b>	<b>(781)</b>	<b>-</b>	<b>(1.995)</b>

(\*) O valor total recuperado da Investigação Lava Jato até 31 de dezembro de 2023 foi de US\$ 1.727 milhões, reconhecido por meio de acordos de colaboração e leniência firmados com pessoas físicas e jurídicas.

(\*\*) Inclui, no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, despesas com indenização pelo distrato de um contrato de afretamento de embarcação no montante de US\$ 317 milhões.



Tabela 24 - Demonstração do grupo de outras receitas (despesas) – 3T24

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-operacionais	(639)	(13)	(18)	(2)	-	(672)
Plano de Pensão e Saúde (Inativos)	-	-	-	(305)	-	(305)
Ganhos (Perdas) com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(104)	(196)	21	(8)	-	(287)
Participação nos Lucros ou Resultados	(93)	(17)	(9)	(45)	-	(164)
Programa de Remuneração Variável	(80)	(44)	(7)	(45)	-	(176)
Despesas operacionais com termelétricas	-	-	(50)	-	-	(50)
Relações institucionais e projetos culturais	-	(1)	-	(69)	-	(70)
Despesas com multas contratuais recebidas	(8)	-	(3)	-	-	(11)
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato	-	-	-	31	-	31
Resultado com derivativos de <i>commodities</i>	-	27	1	-	-	28
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	-	-	-	-	-	-
Contratos de <i>Ship/Take or Pay</i>	1	7	49	1	-	58
Subvenções e assistências governamentais	1	-	1	61	-	63
Resultado com alienações e baixas de ativos	(58)	(13)	-	(26)	-	(97)
Multas aplicadas a fornecedores	71	2	-	3	-	76
Resultado de atividades não fim	69	7	1	5	-	82
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	71	8	(4)	13	-	88
Resultado com operações em parcerias de E&P	79	-	-	-	-	79
Outras	(54)	27	(34)	41	-	(20)
<b>Total</b>	<b>(744)</b>	<b>(206)</b>	<b>(52)</b>	<b>(345)</b>	<b>-</b>	<b>(1.347)</b>



Tabela 25 - Demonstração do grupo de outras receitas (despesas) – 2T24

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-operacionais	(649)	(27)	(18)	(6)	-	(700)
Plano de Pensão e Saúde (Inativos) (*)	-	-	-	(1.293)	-	(1.293)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(104)	(77)	(32)	(27)	-	(240)
Participação nos Lucros ou Resultados	(69)	(20)	(9)	(37)	-	(135)
Programa de Remuneração Variável	(30)	(40)	(4)	(26)	-	(100)
Despesas operacionais com termelétricas	-	-	(53)	-	-	(53)
Relações institucionais e projetos culturais	-	(1)	-	(43)	-	(44)
Despesas com multas contratuais recebidas	(16)	-	(2)	-	-	(18)
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato	-	-	-	2	-	2
Resultado com derivativos de <i>commodities</i>	-	21	(2)	-	-	19
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	55	-	-	-	-	55
Contratos de <i>Ship/Take or Pay</i>	1	12	28	-	-	41
Subvenções e assistências governamentais	-	-	1	16	-	17
Resultado com alienações e baixas de ativos	100	43	4	(23)	-	124
Multas aplicadas a fornecedores	50	14	2	3	-	69
Resultado de atividades não fim	64	12	4	3	-	83
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	75	3	2	(3)	-	77
Resultado com operações em parcerias de E&P	113	-	-	-	-	113
Outras	13	(27)	(20)	90	-	56
<b>Total</b>	<b>(397)</b>	<b>(87)</b>	<b>(99)</b>	<b>(1.344)</b>	<b>-</b>	<b>(1.927)</b>

(\*) No segundo trimestre de 2024, refere-se, principalmente, à revisão atuarial do plano de saúde Saúde Petrobras - AMS, reflexo da alteração do benefício, no montante de US\$ 1.000 milhões.



Tabela 26 - Ativo consolidado por segmento de negócio – 30.09.2024

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
<b>Ativo</b>	<b>127.646</b>	<b>31.368</b>	<b>6.683</b>	<b>36.928</b>	<b>(4.786)</b>	<b>197.839</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.588</b>	<b>10.190</b>	<b>432</b>	<b>22.297</b>	<b>(4.786)</b>	<b>30.721</b>
<b>Não circulante</b>	<b>125.058</b>	<b>21.178</b>	<b>6.251</b>	<b>14.631</b>	<b>-</b>	<b>167.118</b>
Realizável a longo prazo	7.704	2.455	94	12.254	-	22.507
Investimentos	307	435	175	57	-	974
Imobilizado	115.060	18.156	5.909	1.954	-	141.079
Em operação	95.155	15.261	3.392	1.430	-	115.238
Em construção	19.905	2.895	2.517	524	-	25.841
Intangível	1.987	132	73	366	-	2.558

Tabela 27 - Ativo consolidado por segmento de negócio – 31.12.2023

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
<b>Ativo</b>	<b>138.868</b>	<b>34.802</b>	<b>6.776</b>	<b>41.899</b>	<b>(5.278)</b>	<b>217.067</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.804</b>	<b>11.002</b>	<b>370</b>	<b>23.547</b>	<b>(5.278)</b>	<b>32.445</b>
<b>Não circulante</b>	<b>136.064</b>	<b>23.800</b>	<b>6.406</b>	<b>18.352</b>	<b>-</b>	<b>184.622</b>
Realizável a longo prazo	9.028	2.068	83	15.619	-	26.798
Investimentos	344	811	145	58	-	1.358
Imobilizado	124.254	20.786	6.101	2.283	-	153.424
Em operação	108.405	18.128	3.605	1.770	-	131.908
Em construção	15.849	2.658	2.496	513	-	21.516
Intangível	2.438	135	77	392	-	3.042



Tabela 28 - Reconciliação do EBITDA Ajustado por segmento de negócio – 9M24

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
Lucro líquido (prejuízo)	16.497	1.309	569	(7.611)	(393)	10.371
Resultado financeiro líquido	-	-	-	9.089	-	9.089
Imposto de renda/Contribuição social	8.469	894	257	(5.090)	(205)	4.325
Depreciação, depleção e amortização	7.067	1.895	424	97	-	9.483
<b>EBITDA</b>	<b>32.033</b>	<b>4.098</b>	<b>1.250</b>	<b>(3.515)</b>	<b>(598)</b>	<b>33.268</b>
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(62)	426	(66)	6	-	304
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	4	(37)	-	(13)	-	(46)
Resultado com alienações e baixas de ativos	(179)	(55)	(23)	68	-	(189)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	(103)	-	-	-	-	(103)
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>31.693</b>	<b>4.432</b>	<b>1.161</b>	<b>(3.454)</b>	<b>(598)</b>	<b>33.234</b>

Tabela 29 - Reconciliação do EBITDA Ajustado por segmento de negócio – 9M23

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
Lucro líquido (prejuízo)	17.716	2.325	1.035	(2.103)	(260)	18.713
Resultado financeiro líquido	-	-	-	2.628	-	2.628
Imposto de renda/Contribuição social	9.146	1.318	523	(2.418)	(134)	8.435
Depreciação, depleção e amortização	7.391	1.788	386	83	-	9.648
<b>EBITDA</b>	<b>34.253</b>	<b>5.431</b>	<b>1.944</b>	<b>(1.810)</b>	<b>(394)</b>	<b>39.424</b>
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	33	231	(17)	(12)	-	235
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	96	416	-	(30)	-	482
Resultado com alienações e baixas de ativos	(1.203)	11	52	(10)	-	(1.150)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	(47)	-	-	-	-	(47)
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>33.132</b>	<b>6.089</b>	<b>1.979</b>	<b>(1.862)</b>	<b>(394)</b>	<b>38.944</b>



Tabela 30 - Reconciliação do EBITDA Ajustado por segmento de negócio – 3T24

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
Lucro líquido (prejuízo)	5.415	255	121	(157)	257	5.891
Resultado financeiro líquido	-	-	-	281	-	281
Imposto de renda/Contribuição social	2.782	155	57	(921)	132	2.205
Depreciação, depleção e amortização	2.211	610	130	32	-	2.983
<b>EBITDA</b>	<b>10.408</b>	<b>1.020</b>	<b>308</b>	<b>(765)</b>	<b>389</b>	<b>11.360</b>
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(15)	45	(9)	2	-	23
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	-	-	-	-	-	-
Resultado com alienações e baixas de ativos	58	13	-	26	-	97
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	-	-	-	-	-	-
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>10.451</b>	<b>1.078</b>	<b>299</b>	<b>(737)</b>	<b>389</b>	<b>11.480</b>

Tabela 31 - Reconciliação do EBITDA Ajustado por segmento de negócio – 2T24

US\$ milhões	E&P	RTC	G&EBC	CORP.	ELIMIN.	TOTAL
Lucro líquido (prejuízo)	5.237	279	191	(5.818)	(214)	(325)
Resultado financeiro líquido	-	-	-	6.869	-	6.869
Imposto de renda/Contribuição social	2.682	273	80	(2.951)	(111)	(27)
Depreciação, depleção e amortização	2.326	637	141	34	-	3.138
<b>EBITDA</b>	<b>10.245</b>	<b>1.189</b>	<b>412</b>	<b>(1.866)</b>	<b>(325)</b>	<b>9.655</b>
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	(30)	251	(36)	3	-	188
Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	-	(37)	-	-	-	(37)
Resultado com alienações e baixas de ativos	(100)	(43)	(4)	23	-	(124)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	(55)	-	-	-	-	(55)
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>10.060</b>	<b>1.360</b>	<b>372</b>	<b>(1.840)</b>	<b>(325)</b>	<b>9.627</b>



# Glossário

## A

**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.

## C

**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.

**Capital empregado médio:** média trimestral considerando as contas de estoques, intangível e imobilizado registrados a câmbio histórico.

## D

**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.

## E

**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.

**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.





**Exploração & Produção (E&P):** O segmento abrange as atividades de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo bruto, LGN e gás natural no Brasil e no exterior, com o objetivo principal de abastecer nossas refinarias domésticas. Este segmento também opera por meio de parcerias com outras empresas, incluindo participações em empresas estrangeiras neste segmento.

## F

**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.

## G

**Gás & Energias de Baixo Carbono (G&EBC):** O segmento abrange as atividades de logística e comercialização de gás natural e eletricidade, o transporte e a comercialização de GNL, a geração de eletricidade por meio de usinas termelétricas, bem como o processamento de gás natural. Também inclui negócios de energia renovável, serviços de baixo carbono (captura, utilização e armazenamento de carbono) e a produção de biodiesel e seus derivados.

## I

**Investimentos:** Investimentos baseados nas premissas de custo e metodologia financeira adotadas no Plano Estratégico, 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.

## L

**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 + Afretamento + Participação Governamental:** Indicador que engloba os custos relacionados ao 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.

**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.



**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 operacional após impostos:** EBITDA Ajustado, descontando DD&A dos ativos registrados a câmbio histórico e alíquota de 34% de IR/CSLL.

## M

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

## R

**Refino, Transporte e Comercialização (RTC):** O segmento abrange as atividades de refino, logística, transporte, aquisição e exportação de petróleo bruto, bem como negociação de derivados de petróleo no Brasil e no exterior. Este segmento também inclui operações petroquímicas (que envolvem participações em empresas petroquímicas no Brasil) e produção de fertilizantes.

**Resultados por Segmento 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).



Petrobras | Relacionamento com Investidores

[www.petrobras.com.br/ri](http://www.petrobras.com.br/ri)



MINISTÉRIO DE  
MINAS E ENERGIA

