

Informações Financeiras Intermediárias

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS

*Em 30 de setembro de 2024 e relatório sobre a revisão de
informações financeiras intermediárias*



| | |
|--|-----------|
| BALANÇO PATRIMONIAL | 3 |
| DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO | 4 |
| DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS ABRANGENTES | 5 |
| DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA | 6 |
| DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 7 |
| DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO | 8 |
| NOTAS EXPLICATIVAS | 9 |
| 1. Base de apresentação | 9 |
| 2. Práticas contábeis materiais | 10 |
| 3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários..... | 10 |
| 4. Receita de vendas | 11 |
| 5. Custos e despesas por natureza | 12 |
| 6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | 13 |
| 7. Resultado financeiro líquido | 13 |
| 8. Informações por Segmento | 14 |
| 9. Contas a receber | 17 |
| 10. Estoques | 18 |
| 11. Fornecedores..... | 18 |
| 12. Tributos..... | 19 |
| 13. Benefícios a empregados..... | 22 |
| 14. Processos judiciais e contingências..... | 28 |
| 15. Provisão para desmantelamento de áreas..... | 35 |
| 16. Outros ativos e passivos | 35 |
| 17. Imobilizado..... | 36 |
| 18. Intangível..... | 38 |
| 19. Redução ao valor recuperável dos ativos (Impairment) | 39 |
| 20. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás | 40 |
| 21. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo | 40 |
| 22. Investimentos | 41 |
| 23. Vendas de ativos e outras operações com ativos | 42 |
| 24. Financiamentos..... | 43 |
| 25. Arrendamentos..... | 46 |
| 26. Patrimônio líquido | 47 |
| 27. Gerenciamento de riscos financeiros..... | 50 |
| 28. Partes relacionadas..... | 56 |
| 29. Informações complementares à demonstração dos fluxos de caixa | 59 |
| 30. Eventos subsequentes | 60 |
| 31. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2023 e 30 de setembro de 2024 | 61 |
| DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS E RELATÓRIOS SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS | 62 |
| Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR | 63 |

BALANÇO PATRIMONIAL
PETROBRAS

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

| Ativo | Notas | Consolidado | | Controladora | |
|--|-------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 3 | 47.367 | 61.613 | 22.626 | 2.562 |
| Títulos e valores mobiliários | 3 | 30.471 | 13.650 | 19.693 | 13.644 |
| Contas a receber, líquidas | 9 | 23.845 | 29.702 | 110.338 | 77.757 |
| Estoques | 10 | 40.544 | 37.184 | 36.760 | 31.612 |
| Imposto de renda e contribuição social | 12 | 3.207 | 1.055 | 2.917 | 731 |
| Impostos e contribuições | 12 | 10.076 | 4.648 | 9.803 | 4.392 |
| Outros ativos | 16 | 9.575 | 7.603 | 12.093 | 10.253 |
| | | 165.085 | 155.455 | 214.230 | 140.951 |
| Ativos classificados como mantidos para venda | 23 | 2.286 | 1.624 | 2.728 | 2.053 |
| Ativo circulante | | 167.371 | 157.079 | 216.958 | 143.004 |
| Contas a receber, líquidas | 9 | 5.514 | 8.942 | 4.827 | 8.099 |
| Títulos e valores mobiliários | 3 | 3.502 | 11.661 | 3.502 | 11.661 |
| Depósitos judiciais | 14 | 70.812 | 71.390 | 70.136 | 70.968 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 12 | 5.338 | 4.672 | - | - |
| Impostos e contribuições | 12 | 22.354 | 21.861 | 21.814 | 21.516 |
| Outros ativos | 16 | 15.104 | 11.209 | 16.079 | 12.230 |
| Ativo realizável a longo prazo | | 122.624 | 129.735 | 116.358 | 124.474 |
| Investimentos | 22 | 5.305 | 6.574 | 318.685 | 268.220 |
| Imobilizado | 17 | 768.615 | 742.774 | 784.527 | 759.569 |
| Intangível | 18 | 13.934 | 14.726 | 13.761 | 14.563 |
| Ativo não circulante | | 910.478 | 893.809 | 1.233.331 | 1.166.826 |
| Total do ativo | | 1.077.849 | 1.050.888 | 1.450.289 | 1.309.830 |

| Passivo | Notas | Consolidado | | Controladora | |
|---|-------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Fornecedores | 11 | 28.869 | 23.302 | 33.430 | 26.649 |
| Financiamentos | 24 | 21.557 | 20.923 | 101.182 | 46.736 |
| Arrendamentos | 25 | 42.217 | 34.858 | 44.213 | 36.364 |
| Imposto de renda e contribuição social | 12 | 6.312 | 6.295 | 3.184 | 4.445 |
| Impostos e contribuições | 12 | 24.484 | 20.168 | 24.207 | 19.669 |
| Dividendos propostos | 26 | 13.089 | 17.134 | 13.088 | 16.947 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | 15 | 9.267 | 9.837 | 9.196 | 9.661 |
| Benefícios a empregados | 13 | 15.709 | 14.194 | 14.666 | 13.274 |
| Outros passivos | 16 | 13.230 | 14.596 | 11.717 | 12.252 |
| | | 174.734 | 161.307 | 254.883 | 185.997 |
| Passivos associados a ativos mantidos para venda | 23 | 4.198 | 2.621 | 4.198 | 2.621 |
| Passivo circulante | | 178.932 | 163.928 | 259.081 | 188.618 |
| Financiamentos | 24 | 118.762 | 118.508 | 404.358 | 346.419 |
| Arrendamentos | 25 | 139.621 | 128.773 | 145.202 | 133.240 |
| Imposto de renda e contribuição social | 12 | 1.295 | 1.446 | 1.266 | 1.409 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 12 | 39.577 | 52.820 | 45.005 | 59.000 |
| Benefícios a empregados | 13 | 77.519 | 75.421 | 76.049 | 74.009 |
| Provisão para processos judiciais e administrativos | 14 | 17.767 | 16.000 | 16.446 | 14.855 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | 15 | 99.957 | 102.493 | 99.502 | 102.167 |
| Outros passivos | 16 | 9.366 | 9.159 | 9.725 | 9.672 |
| Passivo não circulante | | 503.864 | 504.620 | 797.553 | 740.771 |
| Passivo circulante e não circulante | | 682.796 | 668.548 | 1.056.634 | 929.389 |
| Capital subscrito e integralizado | 26 | 205.432 | 205.432 | 205.432 | 205.432 |
| Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria | | (2.457) | (538) | (2.241) | (322) |
| Reservas de lucros | 26 | 116.648 | 159.171 | 116.432 | 158.955 |
| Lucros acumulados | | 33.055 | - | 33.055 | - |
| Outros resultados abrangentes | | 40.977 | 16.376 | 40.977 | 16.376 |
| Atribuído aos acionistas da controladora | | 393.655 | 380.441 | 393.655 | 380.441 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | | 1.398 | 1.899 | - | - |
| Patrimônio líquido | | 395.053 | 382.340 | 393.655 | 380.441 |
| Total do passivo | | 1.077.849 | 1.050.888 | 1.450.289 | 1.309.830 |

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO**PETROBRAS**

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

| | Notas | Consolidado | | | | | | Controladora | |
|--|-------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2024 | | 2023 | | 2024 | | 2023 | |
| | | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Receita de vendas | 4 | 129.582 | 369.561 | 124.828 | 377.736 | 121.790 | 353.887 | 125.814 | 364.503 |
| Custo dos produtos e serviços vendidos | 5 | (63.004) | (181.235) | (58.513) | (180.429) | (60.409) | (175.171) | (60.521) | (178.772) |
| Lucro bruto | | 66.578 | 188.326 | 66.315 | 197.307 | 61.381 | 178.716 | 65.293 | 185.731 |
| Despesas | | | | | | | | | |
| Vendas | 5 | (6.617) | (19.835) | (6.289) | (18.580) | (6.857) | (20.112) | (6.269) | (18.587) |
| Gerais e administrativas | 5 | (2.267) | (7.357) | (1.927) | (5.703) | (1.908) | (6.334) | (1.631) | (4.796) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | 20 | (2.249) | (3.832) | (2.364) | (4.126) | (2.237) | (3.782) | (2.362) | (4.122) |
| Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico | | (1.084) | (3.000) | (908) | (2.558) | (1.084) | (3.000) | (908) | (2.558) |
| Tributárias | | (304) | (6.078) | (557) | (3.228) | 122 | (4.973) | (284) | (2.473) |
| Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i> | 19 | - | 246 | (386) | (2.348) | - | 66 | (384) | (2.175) |
| Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | 6 | (7.467) | (22.857) | (5.126) | (9.913) | (7.294) | (22.542) | (4.257) | (8.985) |
| | | (19.988) | (62.713) | (17.557) | (46.456) | (19.258) | (60.677) | (16.095) | (43.696) |
| Lucro antes do resultado financeiro, participações e impostos | | 46.590 | 125.613 | 48.758 | 150.851 | 42.123 | 118.039 | 49.198 | 142.035 |
| Resultado financeiro líquido | 7 | (1.561) | (47.536) | (9.760) | (13.229) | (5.711) | (60.715) | (13.504) | (22.844) |
| Receitas financeiras | | 2.723 | 7.947 | 2.934 | 7.906 | 3.468 | 8.530 | 2.611 | 8.203 |
| Despesas financeiras | | (4.883) | (25.824) | (5.680) | (14.362) | (10.505) | (39.464) | (8.800) | (25.167) |
| Variações monetárias e cambiais, líquidas | | 599 | (29.659) | (7.014) | (6.773) | 1.326 | (29.781) | (7.315) | (5.880) |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 22 | (128) | (1.581) | (1.212) | (1.137) | 6.709 | 15.868 | 2.308 | 12.599 |
| Lucro antes dos tributos sobre o lucro | | 44.901 | 76.496 | 37.786 | 136.485 | 43.121 | 73.192 | 38.002 | 131.790 |
| Imposto de renda e contribuição social | 12 | (12.225) | (22.525) | (11.026) | (42.482) | (10.566) | (19.542) | (11.377) | (38.227) |
| Lucro líquido do período | | 32.676 | 53.971 | 26.760 | 94.003 | 32.555 | 53.650 | 26.625 | 93.563 |
| Atribuível aos: | | | | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | | 32.555 | 53.650 | 26.625 | 93.563 | 32.555 | 53.650 | 26.625 | 93.563 |
| Acionistas não controladores | | 121 | 321 | 135 | 440 | - | - | - | - |
| Lucro líquido do período | | 32.676 | 53.971 | 26.760 | 94.003 | 32.555 | 53.650 | 26.625 | 93.563 |
| Lucro básico e diluído por ação ON e PN (em R\$) | 26 | 2,53 | 4,16 | 2,04 | 7,17 | 2,53 | 4,16 | 2,04 | 7,17 |

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS ABRANGENTES

PETROBRAS

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

| | Notas | Consolidado | | | | | | Controladora | |
|--|-------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| | | 2024 | | 2023 | | 2024 | | 2023 | |
| | | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Lucro líquido do período | | 32.676 | 53.971 | 26.760 | 94.003 | 32.555 | 53.650 | 26.625 | 93.563 |
| Itens que não serão reclassificados para o resultado: | | | | | | | | | |
| Ganhos (Perdas) atuariais com planos de benefícios definidos | 13 | - | 6.828 | - | (570) | - | 6.528 | - | (570) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | | - | - | - | 194 | - | - | - | 194 |
| | | - | 6.828 | - | (376) | - | 6.528 | - | (376) |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em investidas | | - | - | - | - | - | 288 | - | - |
| Itens que poderão ser reclassificados para o resultado: | | | | | | | | | |
| Resultados não realizados com <i>hedge</i> de fluxo de caixa - exportações | | | | | | | | | |
| Reconhecidos no patrimônio líquido | | 6.941 | (37.958) | (12.078) | 12.147 | 6.941 | (37.958) | (12.078) | 12.147 |
| Transferidos para o resultado | | 4.552 | 11.130 | 3.691 | 15.020 | 4.553 | 11.100 | 3.377 | 14.560 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | | (3.906) | 9.123 | 2.851 | (9.237) | (3.907) | 9.133 | 2.959 | (9.081) |
| | 27 | 7.587 | (17.705) | (5.536) | 17.930 | 7.587 | (17.725) | (5.742) | 17.626 |
| Ajustes de conversão em investidas ⁽¹⁾ | | | | | | | | | |
| Reconhecidos no patrimônio líquido | | (6.587) | 36.132 | 10.631 | (11.844) | (6.585) | 36.130 | 10.629 | (11.844) |
| | | (6.587) | 36.132 | 10.631 | (11.844) | (6.585) | 36.130 | 10.629 | (11.844) |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em investidas | | | | | | | | | |
| Reconhecidos no patrimônio líquido | 22 | 200 | (640) | (203) | 814 | 200 | (620) | 3 | 1.118 |
| | | 200 | (640) | (203) | 814 | 200 | (620) | 3 | 1.118 |
| Outros resultados abrangentes | | 1.200 | 24.615 | 4.892 | 6.524 | 1.202 | 24.601 | 4.890 | 6.524 |
| Resultado abrangente total | | 33.876 | 78.586 | 31.652 | 100.527 | 33.757 | 78.251 | 31.515 | 100.087 |
| Resultado abrangente atribuível aos: | | | | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | | 33.757 | 78.251 | 31.515 | 100.087 | 33.757 | 78.251 | 31.515 | 100.087 |
| Acionistas não controladores | | 119 | 335 | 137 | 440 | - | - | - | - |
| Resultado abrangente total | | 33.876 | 78.586 | 31.652 | 100.527 | 33.757 | 78.251 | 31.515 | 100.087 |

(1) No Consolidado, inclui efeito credor de R\$ 1.556 (efeito devedor de R\$ 769, em 30 de setembro de 2023), referente a coligadas e empreendimentos controlados em conjunto. As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA PETROBRAS

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

| | Notas | Consolidado | | Controladora | |
|--|-------|------------------|------------------|-----------------|-----------------|
| | | 30.09.2024 | 30.09.2023 | 30.09.2024 | 30.09.2023 |
| Fluxos de caixa das atividades operacionais | | | | | |
| Lucro líquido do período | | 53.971 | 94.003 | 53.650 | 93.563 |
| Ajustes para: | | | | | |
| Resultado atuarial de planos de pensão e saúde | 13 | 13.514 | 5.770 | 13.142 | 5.620 |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 22 | 1.581 | 1.137 | (15.868) | (12.599) |
| Depreciação, depleção e amortização | 29 | 49.550 | 48.223 | 51.379 | 50.803 |
| Perda (reversão), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i> | 19 | (246) | 2.348 | (66) | 2.175 |
| Ajuste a valor realizável líquido | 10 | (206) | (26) | - | - |
| Perdas, líquidas, de crédito esperadas | | 282 | 247 | 246 | 172 |
| Baixa de poços | 20 | 2.253 | 2.031 | 2.253 | 2.031 |
| Resultado com alienações e baixa de ativos | 6 | (933) | (5.811) | (561) | (5.073) |
| Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados | | 47.813 | 14.157 | 58.069 | 20.963 |
| Imposto de renda e contribuição social | 12 | 22.525 | 42.482 | 19.542 | 38.227 |
| Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas | | 4.075 | 3.314 | 4.041 | 3.294 |
| Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas | 6 | (533) | (236) | (533) | (237) |
| Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento | 6 | (1.247) | (1.822) | (1.192) | (1.816) |
| Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais | 6 | 4.270 | 3.369 | 4.054 | 2.860 |
| Redução (aumento) de ativos | | | | | |
| Contas a receber | | 8.079 | 3.038 | 4.831 | (51.460) |
| Estoques | | (1.746) | 5.866 | (5.224) | 4.176 |
| Depósitos judiciais | | 2.352 | (5.525) | 2.604 | (5.475) |
| Outros ativos | | (578) | 865 | (117) | 2.170 |
| Aumento (redução) de passivos | | | | | |
| Fornecedores | | 3.339 | (5.050) | 4.905 | (5.809) |
| Impostos e contribuições | | (12.136) | (2.134) | (12.777) | (840) |
| Planos de pensão e de saúde | | (3.984) | (3.405) | (3.967) | (3.391) |
| Provisão para processos judiciais e administrativos | | (1.560) | (1.822) | (1.509) | (1.771) |
| Outros benefícios a empregados | | 902 | 767 | 784 | 576 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | | (3.910) | (2.980) | (3.837) | (2.955) |
| Outros passivos | | (3.169) | (1.813) | (2.115) | (1.773) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | | (27.887) | (38.955) | (26.798) | (37.912) |
| Recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais | | 156.371 | 158.038 | 144.936 | 95.519 |
| Fluxo de caixa das atividades de investimentos | | | | | |
| Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis | | (53.946) | (42.521) | (53.187) | (42.312) |
| Reduções (adições) em investimentos | | (74) | (110) | 104 | (58) |
| Recebimentos pela venda de ativos - Desinvestimentos | | 3.948 | 18.025 | 3.942 | 18.013 |
| Compensação financeira por Acordos de Coparticipação | | 1.951 | 2.032 | 1.951 | 2.032 |
| (Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários ⁽¹⁾ | | (5.714) | (1.319) | (30.029) | 14.875 |
| Dividendos recebidos ⁽²⁾ | | 641 | 375 | 1.416 | 892 |
| Recursos líquidos utilizados nas atividades de investimentos | | (53.194) | (23.518) | (75.803) | (6.558) |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamentos | | | | | |
| Participação de acionistas não controladores | | (647) | (516) | - | - |
| Financiamentos e operações de mútuo, líquidos: | | | | | |
| Captações | 24 | 8.520 | 6.257 | 160.146 | 80.299 |
| Amortizações de principal - financiamentos | 24 | (22.319) | (12.467) | (90.240) | (53.140) |
| Amortizações de juros - financiamentos ⁽²⁾ | 24 | (7.977) | (7.882) | (18.448) | (17.069) |
| Amortizações de arrendamentos | 25 | (30.367) | (22.474) | (31.254) | (23.258) |
| Dividendos pagos a acionistas da Petrobras | 26 | (67.354) | (76.201) | (67.354) | (76.201) |
| Recompra de ações | 26 | (1.919) | (975) | (1.919) | (975) |
| Dividendos pagos a acionistas não controladores | | (386) | (249) | - | - |
| Recursos líquidos utilizados nas atividades de financiamentos | | (122.449) | (114.507) | (49.069) | (90.344) |
| Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa | | 5.026 | (1.094) | - | - |
| Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no período | | (14.246) | 18.919 | 20.064 | (1.383) |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | | 61.613 | 41.723 | 2.562 | 3.627 |
| Caixa e equivalentes de caixa no fim do período | | 47.367 | 60.642 | 22.626 | 2.244 |

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

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

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PETROBRAS

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

| | Capital subscrito e integralizado | Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria | Outros resultados abrangentes | | | | Reservas de lucros | Lucros acumulados | Total do patrimônio líquido atribuível aos acionistas da controladora | Participação dos acionistas não controladores | Total do patrimônio líquido consolidado |
|--|-----------------------------------|---|---------------------------------|---|---------------------------------------|---|--------------------|-------------------|---|---|---|
| | | | Ajustes acumulados de conversão | Perdas atuariais com planos de benefícios definidos | Hedge de fluxo de caixa de exportação | Outros resultados abrangentes e custo atribuído | | | | | |
| Saldo em 1º de janeiro de 2023 | 205.432 | 3.318 | 101.306 | (27.245) | (46.258) | (2.305) | 128.346 | - | 362.594 | 1.791 | 364.385 |
| Ações em tesouraria | - | (975) | - | - | - | - | - | - | (975) | - | (975) |
| Transações de capital | - | 4 | - | - | - | - | - | - | 4 | (514) | (510) |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | 93.563 | 93.563 | 440 | 94.003 |
| Outros resultados abrangentes | - | - | (11.844) | (376) | 17.930 | 814 | - | - | 6.524 | - | 6.524 |
| Dividendos adicionais aprovados na AGO de 2023 | - | - | - | - | - | - | (35.815) | - | (35.815) | - | (35.815) |
| Dividendos prescritos | - | - | - | - | - | - | - | 32 | 32 | - | 32 |
| Dividendos | - | - | - | - | - | - | - | (39.920) | (39.920) | (234) | (40.154) |
| Saldos em 30 de setembro de 2023 | 205.432 | 2.347 | 89.462 | (27.621) | (28.328) | (1.491) | 92.531 | 53.675 | 386.007 | 1.483 | 387.490 |
| | 205.432 | 2.347 | | | | 32.022 | 92.531 | 53.675 | 386.007 | 1.483 | 387.490 |
| Saldo em 1º de janeiro de 2024 | 205.432 | (322) | 79.846 | (43.442) | (19.029) | (999) | 158.955 | - | 380.441 | 1.899 | 382.340 |
| Ações em tesouraria | - | (1.919) | - | - | - | - | - | - | (1.919) | - | (1.919) |
| Transações de capital | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (648) | (648) |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | 53.650 | 53.650 | 321 | 53.971 |
| Outros resultados abrangentes | - | - | 36.130 | 6.816 | (17.705) | (640) | - | - | 24.601 | 14 | 24.615 |
| Dividendos adicionais aprovados na AGO de 2024 | - | - | - | - | - | - | (36.139) | - | (36.139) | - | (36.139) |
| Dividendos prescritos | - | - | - | - | - | - | - | 140 | 140 | - | 140 |
| Dividendos | - | - | - | - | - | - | (6.384) | (20.735) | (27.119) | (188) | (27.307) |
| Saldos em 30 de setembro de 2024 | 205.432 | (2.241) | 115.976 | (36.626) | (36.734) | (1.639) | 116.432 | 33.055 | 393.655 | 1.398 | 395.053 |
| | 205.432 | (2.241) | | | | 40.977 | 116.432 | 33.055 | 393.655 | 1.398 | 395.053 |

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO PETROBRAS

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

| | Consolidado Reapresentado | | Controladora Reapresentado | |
|--|------------------------------|----------------|-------------------------------|----------------|
| | 30.09.2024 | 30.09.2023 | 30.09.2024 | 30.09.2023 |
| Receitas | | | | |
| Vendas de produtos e serviços e outras receitas | 482.864 | 466.147 | 464.152 | 450.181 |
| Perdas, líquidas, de crédito esperadas | (282) | (247) | (246) | (172) |
| Receitas relativas à construção de ativos para uso | 49.096 | 37.290 | 48.666 | 36.754 |
| | 531.678 | 503.190 | 512.572 | 486.763 |
| Insumos adquiridos de terceiros | | | | |
| Matérias-primas e produtos para revenda | (74.922) | (71.332) | (65.796) | (65.245) |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros | (79.721) | (78.348) | (81.662) | (79.843) |
| Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros | (29.030) | (26.918) | (30.573) | (28.472) |
| Perda (reversão), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i> | 246 | (2.348) | 66 | (2.175) |
| | (183.427) | (178.946) | (177.965) | (175.735) |
| Valor adicionado bruto | 348.251 | 324.244 | 334.607 | 311.028 |
| Depreciação, depleção e amortização | (49.550) | (48.223) | (51.379) | (50.803) |
| Valor adicionado líquido produzido pela companhia | 298.701 | 276.021 | 283.228 | 260.225 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | | |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | (1.581) | (1.137) | 15.868 | 12.599 |
| Receitas financeiras | 7.947 | 7.906 | 8.530 | 8.203 |
| Aluguéis, royalties e outros | 2.457 | 2.359 | 4.292 | 4.283 |
| | 8.823 | 9.128 | 28.690 | 25.085 |
| Valor adicionado total a distribuir | 307.524 | 285.149 | 311.918 | 285.310 |
| Distribuição do valor adicionado | | | | |
| Pessoal e administradores | | | | |
| Remuneração direta | | | | |
| Remuneração direta | | | | |
| Salários | 14.816 | 12.661 | 13.229 | 11.337 |
| Participações nos lucros ou resultados | 2.488 | 536 | 2.426 | 512 |
| Remuneração variável | 1.903 | 2.361 | 1.532 | 2.040 |
| | 19.207 | 15.558 | 17.187 | 13.889 |
| Benefícios | | | | |
| Vantagens | 806 | 721 | 603 | 513 |
| Plano de aposentadoria e pensão | 3.232 | 3.427 | 3.137 | 3.337 |
| Plano de saúde | 11.549 | 3.464 | 11.132 | 3.275 |
| | 15.587 | 7.612 | 14.872 | 7.125 |
| FGTS | 947 | 824 | 864 | 752 |
| | 35.741 | 23.994 | 32.923 | 21.766 |
| Tributos | | | | |
| Federais ^{(1) (2)} | 101.524 | 98.614 | 98.921 | 95.801 |
| Estaduais | 46.968 | 33.566 | 46.485 | 33.079 |
| Municipais | 514 | 525 | 167 | 147 |
| No exterior ⁽¹⁾ | 2.788 | 3.601 | - | - |
| | 151.794 | 136.306 | 145.573 | 129.027 |
| Instituições financeiras e fornecedores | | | | |
| Juros, variações cambiais e monetárias | 61.535 | 25.767 | 75.295 | 35.680 |
| Despesas de aluguéis e arrendamentos | 4.483 | 5.079 | 4.477 | 5.274 |
| | 66.018 | 30.846 | 79.772 | 40.954 |
| Acionistas | | | | |
| Dividendos | 7.661 | 26.303 | 7.661 | 26.303 |
| Juros sobre capital próprio | 13.074 | 13.617 | 13.074 | 13.617 |
| Resultado dos acionistas não controladores | 321 | 440 | - | - |
| Lucros retidos | 32.915 | 53.643 | 32.915 | 53.643 |
| | 53.971 | 94.003 | 53.650 | 93.563 |
| Valor adicionado total distribuído | 307.524 | 285.149 | 311.918 | 285.310 |

(1) Inclui participações governamentais.

(2) Em 30 de setembro de 2024 e 2023, inclui valores referentes a imposto de renda e contribuição social diferidos conforme nota explicativa 12.1.

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

1. Base de apresentação

Essas informações financeiras intermediárias são apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período, sem a repetição de determinadas notas explicativas previamente divulgadas, e consideram as informações consolidadas, que no entendimento da administração proporcionam uma visão abrangente da posição patrimonial e financeira da companhia e do desempenho de suas operações, complementadas por algumas informações individuais da controladora. Portanto, tais informações contábeis devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2023, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

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

O Conselho de Administração da companhia, em reunião realizada em 7 de novembro de 2024, autorizou a divulgação destas informações financeiras intermediárias.

1.1. Adoção de novas normas e revisões

Em 1º de janeiro de 2024 entraram em vigor e foram adotadas pela companhia novas normas emitidas pelo IASB, com correspondentes pronunciamentos técnicos emitidos pelo CPC e aprovados pela CVM, conforme divulgado na nota explicativa 6 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

Sobre esses normativos em vigor a partir de 1º de janeiro de 2024, de acordo com as avaliações realizadas, não houve impactos materiais na aplicação inicial nessas informações financeiras intermediárias consolidadas e individuais, exceto pela revisão do Pronunciamento Técnico CPC 09 (R1) – Demonstração do Valor Adicionado (DVA).

Tal revisão gerou uma rerepresentação da DVA entre componentes da riqueza criada (receita, insumos adquiridos de terceiros e depreciação, depleção e amortização) sem afetar o valor adicionado líquido produzido pela companhia, conforme a seguir:

| | Consolidado | | Controladora | | | |
|--|-------------------------|-------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------|----------------|----------------|
| | Divulgado 30.09.2023 | Efeito Reapresentado CPC 09 (R1) | Divulgado 30.09.2023 | Efeito Reapresentado CPC 09 (R1) | | |
| Receitas | 509.361 | (6.171) | 503.190 | 492.960 | (6.197) | 486.763 |
| Insumos adquiridos de terceiros | (177.814) | (1.132) | (178.946) | (174.629) | (1.106) | (175.735) |
| Valor adicionado bruto | 331.547 | (7.303) | 324.244 | 318.331 | (7.303) | 311.028 |
| Depreciação, depleção e amortização | (55.526) | 7.303 | (48.223) | (58.106) | 7.303 | (50.803) |
| Valor adicionado líquido produzido pela companhia | 276.021 | - | 276.021 | 260.225 | - | 260.225 |

As principais alterações introduzidas pelo CPC 09 (R1) que impactaram a DVA da companhia foram:

- Ajustes ao valor realizável líquido de estoques – deixam de ser apresentados como insumos adquiridos de terceiros e passam a ser divulgados como outras receitas;
- Depreciação, depleção e amortização – a parcela capitalizada em ativos da companhia deixa de ser apresentada como receitas relativas à construção de ativos para uso e a parcela utilizada no passivo para desmantelamento de áreas deixa de ser apresentada como insumos adquiridos de terceiros. Assim, a depreciação, depleção e amortização passa a representar os valores reconhecidos no resultado do período e normalmente utilizados para conciliação entre o fluxo de caixa das atividades operacionais e o resultado líquido.

2. Práticas contábeis materiais

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas informações trimestrais intermediárias são os mesmos adotados na preparação das demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

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

3.1. Caixa e equivalentes de caixa

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

| | 30.09.2024 | Consolidado 31.12.2023 |
|--|---------------|---------------------------|
| Caixa e bancos | 3.171 | 501 |
| Aplicações financeiras de curto prazo | | |
| - No País | | |
| Fundos de investimentos DI e operações compromissadas | 9.483 | 8.434 |
| Outros fundos de investimentos | 800 | 1.352 |
| | 10.283 | 9.786 |
| - No exterior | | |
| <i>Time deposits</i> | 27.424 | 37.458 |
| <i>Auto Invest</i> e contas remuneradas | 6.365 | 13.807 |
| Outras aplicações financeiras | 124 | 61 |
| | 33.913 | 51.326 |
| Total das aplicações financeiras de curto prazo | 44.196 | 61.112 |
| Total de caixa e equivalentes de caixa | 47.367 | 61.613 |

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

3.2. Títulos e valores mobiliários

| | 30.09.2024 | Consolidado 31.12.2023 |
|---|---------------|---------------------------|
| Valor justo por meio do resultado | 3.289 | 4.485 |
| Custo amortizado - CDB e <i>time deposits</i> | 30.413 | 20.572 |
| Custo amortizado - Outros | 271 | 254 |
| Total | 33.973 | 25.311 |
| Circulante | 30.471 | 13.650 |
| Não circulante | 3.502 | 11.661 |

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

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

NOTAS EXPLICATIVAS**PETROBRAS**

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

4. Receita de vendas

| | 2024 | | Consolidado 2023 | |
|--|----------------|----------------|---------------------|----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Receita bruta de vendas | 165.771 | 472.294 | 155.064 | 447.624 |
| Encargos de vendas ⁽¹⁾ | (36.189) | (102.733) | (30.236) | (69.888) |
| Receita de vendas | 129.582 | 369.561 | 124.828 | 377.736 |
| Diesel | 38.989 | 110.436 | 39.988 | 118.237 |
| Gasolina | 17.415 | 49.298 | 16.660 | 54.549 |
| Gás liquefeito de petróleo (GLP) | 4.709 | 12.599 | 4.107 | 13.648 |
| Querosene de aviação (QAV) | 6.353 | 18.198 | 5.706 | 18.469 |
| Nafta | 2.662 | 7.301 | 2.194 | 6.811 |
| Óleo combustível (incluindo bunker) | 1.159 | 4.074 | 1.401 | 4.181 |
| Outros derivados de petróleo | 6.722 | 17.365 | 5.621 | 16.838 |
| Subtotal de derivados de petróleo | 78.009 | 219.271 | 75.677 | 232.733 |
| Gás natural | 6.387 | 18.851 | 6.592 | 21.602 |
| Petróleo | 6.336 | 17.926 | 6.253 | 20.025 |
| Renováveis e nitrogenados | 407 | 790 | 77 | 308 |
| Receitas de direitos não exercidos (<i>breakage</i>) | 562 | 1.886 | 1.010 | 3.224 |
| Energia elétrica | 1.538 | 2.712 | 782 | 2.108 |
| Serviços, agenciamentos e outros | 1.064 | 3.339 | 1.330 | 3.991 |
| Mercado interno | 94.303 | 264.775 | 91.721 | 283.991 |
| Exportações | 34.463 | 101.206 | 32.222 | 89.186 |
| Petróleo | 25.663 | 76.794 | 23.478 | 66.703 |
| Óleo combustível (incluindo bunker) | 7.089 | 19.502 | 6.687 | 18.639 |
| Outros derivados de petróleo e outros produtos | 1.711 | 4.910 | 2.057 | 3.844 |
| Vendas no exterior ⁽²⁾ | 816 | 3.580 | 885 | 4.559 |
| Mercado externo | 35.279 | 104.786 | 33.107 | 93.745 |
| Receitas de vendas | 129.582 | 369.561 | 124.828 | 377.736 |

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

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

| | 2024 | 2024 | 2023 | 2023 |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Brasil | 94.303 | 264.775 | 91.721 | 283.991 |
| Mercado interno | 94.303 | 264.775 | 91.721 | 283.991 |
| China | 13.030 | 35.505 | 8.064 | 25.856 |
| Américas (exceto Estados Unidos da América) | 4.746 | 14.938 | 6.716 | 20.217 |
| Europa | 8.416 | 22.129 | 8.295 | 18.754 |
| Ásia (exceto China e Cingapura) | 1.878 | 6.436 | 1.647 | 5.199 |
| Estados Unidos da América | 3.766 | 14.502 | 5.297 | 11.875 |
| Cingapura | 3.420 | 11.197 | 3.068 | 11.815 |
| Outros | 23 | 79 | 20 | 29 |
| Mercado externo | 35.279 | 104.786 | 33.107 | 93.745 |
| Receitas de vendas | 129.582 | 369.561 | 124.828 | 377.736 |

No período de janeiro a setembro de 2024, as receitas de dois clientes do segmento de Refino, Transporte e Comercialização (RTC), representam, individualmente, 15% e 10% das receitas da companhia. No período de janeiro a setembro de 2023, as receitas de dois clientes do segmento RTC representavam, individualmente, 16% e 11% das receitas da companhia.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

5. Custos e despesas por natureza

5.1. Custo dos produtos e serviços vendidos

| | 2024 | | Consolidado 2023 | |
|---|-----------------|------------------|------------------|------------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Matérias-primas, produtos para revenda, materiais e serviços contratados ⁽¹⁾ | (31.765) | (88.720) | (26.278) | (91.288) |
| Depreciação, depleção e amortização | (13.096) | (38.838) | (13.601) | (38.697) |
| Participação governamental | (15.726) | (45.908) | (16.504) | (44.306) |
| Gastos com pessoal | (2.417) | (7.769) | (2.130) | (6.138) |
| Total | (63.004) | (181.235) | (58.513) | (180.429) |

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

5.2. Despesas de vendas

| | 2024 | | Consolidado 2023 | |
|--|----------------|-----------------|------------------|-----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros | (5.553) | (16.672) | (5.382) | (15.781) |
| Depreciação, depleção e amortização | (881) | (2.606) | (788) | (2.329) |
| Perdas de créditos esperadas | 2 | (38) | 14 | (72) |
| Gastos com pessoal | (185) | (519) | (133) | (398) |
| Total | (6.617) | (19.835) | (6.289) | (18.580) |

5.3. Despesas gerais e administrativas

| | 2024 | | Consolidado 2023 | |
|--|----------------|----------------|------------------|----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Gastos com pessoal ⁽¹⁾ | (1.540) | (4.903) | (1.337) | (3.735) |
| Materiais, serviços, aluguéis e outros | (534) | (1.890) | (447) | (1.531) |
| Depreciação, depleção e amortização | (193) | (564) | (143) | (437) |
| Total | (2.267) | (7.357) | (1.927) | (5.703) |

(1) Em 30 de setembro de 2024, refere-se, principalmente, à revisão atuarial do plano AMS no segundo trimestre de 2024, reflexo da alteração no benefício, no montante de R\$ 418. Para mais informações, vide nota explicativa 13.

6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas

| | 2024 | | Consolidado 2023 | |
|---|----------------|-----------------|---------------------|----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Paradas para manutenção de ativos e gastos pré-operacionais | (3.725) | (10.614) | (2.745) | (8.310) |
| Plano de pensão e saúde (inativos) ⁽¹⁾ | (1.690) | (10.139) | (1.463) | (4.388) |
| Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais | (1.595) | (4.270) | (689) | (3.369) |
| Participação nos lucros ou resultados | (911) | (2.488) | (198) | (536) |
| Programa de remuneração variável | (976) | (1.888) | (981) | (2.355) |
| Despesas operacionais com termelétricas | (275) | (878) | (239) | (671) |
| Relações institucionais e projetos culturais | (386) | (750) | (200) | (439) |
| Despesas com multas contratuais recebidas | (59) | (236) | (189) | (800) |
| Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato ⁽²⁾ | 170 | 204 | 29 | 512 |
| Resultado com derivativos de commodities | 155 | 277 | (432) | (69) |
| Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas | - | 533 | 93 | 236 |
| Contratos de <i>Ship/Take or Pay</i> e multas aplicadas | 320 | 769 | 332 | 691 |
| Subvenções e assistências governamentais | 352 | 819 | 396 | 1.292 |
| Resultado com alienações e baixa de ativos | (536) | 933 | (182) | 5.811 |
| Multas aplicadas a fornecedores | 422 | 1.058 | 338 | 889 |
| Resultado de atividades não fim | 455 | 1.079 | 204 | 608 |
| Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento | 488 | 1.247 | 509 | 1.822 |
| Resultados com operações em parcerias de E&P | 441 | 1.797 | 730 | 2.153 |
| Outros ⁽³⁾ | (117) | (310) | (439) | (2.990) |
| Total | (7.467) | (22.857) | (5.126) | (9.913) |

(1) No período de janeiro a setembro de 2024, refere-se, principalmente, à revisão atuarial do plano AMS no segundo trimestre de 2024, reflexo da alteração no benefício, no montante de R\$ 5.389. Para mais informações, vide nota explicativa 13.

(2) Até o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, foi reconhecido, por meio de acordos de colaboração e leniência celebrados com pessoas físicas e jurídicas, o ressarcimento de R\$ 7.281.

(3) No período de janeiro a setembro de 2023, inclui despesa com indenização por distrato de contrato de afretamento de embarcação no montante de R\$ 1.654.

7. Resultado financeiro líquido

| | 2024 | | Consolidado 2023 | |
|--|----------------|-----------------|---------------------|-----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Receitas Financeiras | 2.723 | 7.947 | 2.934 | 7.906 |
| Receita com aplicações financeiras e títulos públicos | 2.015 | 6.136 | 2.218 | 6.051 |
| Outros | 708 | 1.811 | 716 | 1.855 |
| Despesas Financeiras | (4.883) | (25.824) | (5.680) | (14.362) |
| Despesas com financiamentos | (3.079) | (8.528) | (3.236) | (8.585) |
| Despesas com arrendamentos | (3.018) | (8.631) | (2.418) | (6.253) |
| Encargos financeiros capitalizados | 2.207 | 6.064 | 1.651 | 4.632 |
| Atualização financeira da provisão de desmantelamento | (1.340) | (4.032) | (1.056) | (3.240) |
| Outros ⁽¹⁾ | 347 | (10.697) | (621) | (916) |
| Variações monetárias e cambiais, líquidas | 599 | (29.659) | (7.014) | (6.773) |
| Variações cambiais ⁽²⁾ | 3.253 | (19.773) | (4.632) | 6.940 |
| Reclassificação do <i>hedge accounting</i> ⁽²⁾ | (4.552) | (11.130) | (3.691) | (15.020) |
| Atualização monetária de dividendos antecipados e dividendos a pagar | 99 | (1.881) | 6 | (2.145) |
| Atualização monetária de impostos a recuperar | 958 | 416 | 84 | 569 |
| Outros ⁽¹⁾ | 841 | 2.709 | 1.219 | 2.883 |
| Total | (1.561) | (47.536) | (9.760) | (13.229) |

(1) Em 30 de setembro de 2024, inclui R\$ 9.703 de despesa financeira e R\$ 1.263 de variação monetária, referente à Adesão à transação tributária. Para mais informações vide nota explicativa 12.3.

(2) Para mais informações, vide notas explicativas 27.2.2.a e 27.2.2.c.

8. Informações por Segmento

8.1. Informações por Segmento - Resultado

Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jul-Set/2024

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Eliminação | Total |
|--|---------------|--------------|------------|-------------------------------|--------------|---------------|
| Receita de vendas | 85.299 | 120.558 | 12.986 | 458 | (89.719) | 129.582 |
| Intersegmentos | 84.892 | 1.255 | 3.565 | 7 | (89.719) | - |
| Terceiros | 407 | 119.303 | 9.421 | 451 | - | 129.582 |
| Custo dos produtos e serviços vendidos | (33.153) | (113.709) | (7.598) | (425) | 91.881 | (63.004) |
| Lucro bruto | 52.146 | 6.849 | 5.388 | 33 | 2.162 | 66.578 |
| Despesas | (6.768) | (4.330) | (4.439) | (4.451) | - | (19.988) |
| Vendas | (3) | (2.660) | (3.941) | (13) | - | (6.617) |
| Gerais e administrativas | (1) | (492) | (175) | (1.599) | - | (2.267) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | (2.249) | - | - | - | - | (2.249) |
| Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico | (904) | (10) | (10) | (160) | - | (1.084) |
| Tributárias | 514 | (26) | (27) | (765) | - | (304) |
| Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | (4.125) | (1.142) | (286) | (1.914) | - | (7.467) |
| Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos | 45.378 | 2.519 | 949 | (4.418) | 2.162 | 46.590 |
| Resultado financeiro líquido | - | - | - | (1.561) | - | (1.561) |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 82 | (241) | 43 | (12) | - | (128) |
| Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro | 45.460 | 2.278 | 992 | (5.991) | 2.162 | 44.901 |
| Imposto de renda e contribuição social | (15.429) | (857) | (323) | 5.119 | (735) | (12.225) |
| Lucro (prejuízo) líquido do período | 30.031 | 1.421 | 669 | (872) | 1.427 | 32.676 |
| Atribuível aos: | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | 30.035 | 1.421 | 600 | (928) | 1.427 | 32.555 |
| Acionistas não controladores | (4) | - | 69 | 56 | - | 121 |
| | 30.031 | 1.421 | 669 | (872) | 1.427 | 32.676 |

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

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Set/2024

| | Corporativo e outros negócios | | | | | Total |
|--|-------------------------------|--------------|--------------|-----------------|----------------|---------------|
| | E&P | RTC | G&EBC | Eliminação | | |
| Receita de vendas | 246.722 | 345.398 | 36.424 | 1.255 | (260.238) | 369.561 |
| Intersegmentos | 245.397 | 4.047 | 10.771 | 23 | (260.238) | - |
| Terceiros | 1.325 | 341.351 | 25.653 | 1.232 | - | 369.561 |
| Custo dos produtos e serviços vendidos | (98.473) | (319.790) | (19.157) | (1.169) | 257.354 | (181.235) |
| Lucro bruto | 148.249 | 25.608 | 17.267 | 86 | (2.884) | 188.326 |
| Despesas | (18.085) | (12.133) | (13.376) | (19.119) | - | (62.713) |
| Vendas | (9) | (8.195) | (11.549) | (82) | - | (19.835) |
| Gerais e administrativas | (215) | (1.393) | (496) | (5.253) | - | (7.357) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | (3.832) | - | - | - | - | (3.832) |
| Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico | (2.359) | (23) | (18) | (600) | - | (3.000) |
| Tributárias | (3.939) | (171) | (69) | (1.899) | - | (6.078) |
| Reversão (Perda), líquida, no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i> | (21) | 201 | - | 66 | - | 246 |
| Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | (7.710) | (2.552) | (1.244) | (11.351) | - | (22.857) |
| Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos | 130.164 | 13.475 | 3.891 | (19.033) | (2.884) | 125.613 |
| Resultado financeiro líquido | - | - | - | (47.536) | - | (47.536) |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | 317 | (2.209) | 340 | (29) | - | (1.581) |
| Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro | 130.481 | 11.266 | 4.231 | (66.598) | (2.884) | 76.496 |
| Imposto de renda e contribuição social | (44.256) | (4.582) | (1.323) | 26.655 | 981 | (22.525) |
| Lucro (prejuízo) líquido do período | 86.225 | 6.684 | 2.908 | (39.943) | (1.903) | 53.971 |
| Atribuível aos: | | | | | | |
| Acionistas da Petrobras | 86.237 | 6.684 | 2.711 | (40.079) | (1.903) | 53.650 |
| Acionistas não controladores | (12) | - | 197 | 136 | - | 321 |
| | 86.225 | 6.684 | 2.908 | (39.943) | (1.903) | 53.971 |

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

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

Depreciação, depleção e amortização por segmento de negócio:

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Total |
|--------------|--------|-------|-------|-------------------------------|--------|
| Jul-Set/2024 | 12.260 | 3.382 | 723 | 176 | 16.541 |
| Jul-Set/2023 | 13.111 | 3.069 | 642 | 133 | 16.955 |

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Total |
|--------------|--------|-------|-------|-------------------------------|--------|
| Jan-Set/2024 | 36.916 | 9.909 | 2.215 | 510 | 49.550 |
| Jan-Set/2023 | 36.932 | 8.940 | 1.930 | 421 | 48.223 |

8.2. Informações por Segmento - Ativo**Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 30.09.2024**

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Eliminação | Total |
|--------------------------|----------------|----------------|---------------|-------------------------------|-----------------|------------------|
| Circulante | 14.102 | 55.517 | 2.352 | 121.472 | (26.072) | 167.371 |
| Não circulante | 681.330 | 115.383 | 34.057 | 79.708 | - | 910.478 |
| Realizável a longo prazo | 41.974 | 13.374 | 517 | 66.759 | - | 122.624 |
| Investimentos | 1.674 | 2.372 | 951 | 308 | - | 5.305 |
| Imobilizado | 626.858 | 98.917 | 32.192 | 10.648 | - | 768.615 |
| Em operação | 518.412 | 83.143 | 18.480 | 7.795 | - | 627.830 |
| Em construção | 108.446 | 15.774 | 13.712 | 2.853 | - | 140.785 |
| Intangível | 10.824 | 720 | 397 | 1.993 | - | 13.934 |
| Ativo | 695.432 | 170.900 | 36.409 | 201.180 | (26.072) | 1.077.849 |

Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 31.12.2023

| | E&P | RTC | G&EBC | Corporativo e outros negócios | Eliminação | Total |
|--------------------------|----------------|----------------|---------------|-------------------------------|-----------------|------------------|
| 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 |
| Ativo | 672.303 | 168.489 | 32.806 | 202.840 | (25.550) | 1.050.888 |

9. Contas a receber

9.1. Contas a receber, líquidas

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Recebíveis de contratos com clientes | | | | |
| Terceiros | 22.891 | 29.231 | 13.674 | 19.980 |
| Partes relacionadas | | | | |
| Investidas (nota explicativa 28.5) | 918 | 680 | 27.737 | 27.341 |
| Subtotal | 23.809 | 29.911 | 41.411 | 47.321 |
| Outras contas a receber | | | | |
| Terceiros | | | | |
| Recebíveis por desinvestimento e cessão onerosa | 8.219 | 10.466 | 8.219 | 10.466 |
| Arrendamentos | 1.733 | 1.706 | 129 | 136 |
| Outras | 4.024 | 3.037 | 3.262 | 2.427 |
| Partes relacionadas | | | | |
| Aplicações em direitos creditórios - FIDC-NP (nota explicativa 28.3) | - | - | 66.958 | 28.797 |
| Contas petróleo e álcool - créditos junto ao Governo Federal | - | 1.345 | - | 1.345 |
| Subtotal | 13.976 | 16.554 | 78.568 | 43.171 |
| Total do contas a receber | 37.785 | 46.465 | 119.979 | 90.492 |
| Perdas de crédito esperadas (PCE) - Terceiros | (8.414) | (7.811) | (4.802) | (4.626) |
| Perdas de crédito esperadas (PCE) - Partes Relacionadas | (12) | (10) | (12) | (10) |
| Total do contas a receber, líquidas | 29.359 | 38.644 | 115.165 | 85.856 |
| Circulante | 23.845 | 29.702 | 110.338 | 77.757 |
| Não circulante | 5.514 | 8.942 | 4.827 | 8.099 |

As contas a receber estão classificadas na categoria de custo amortizado, exceto por determinados recebíveis com formação de preço final após a transferência de controle dos produtos, que dependem da variação do valor da commodity, classificados na categoria valor justo por meio do resultado, cujo valor em 30 de setembro de 2024 totalizou R\$ 2.294 (R\$ 2.434 em 31 de dezembro de 2023).

O saldo de recebíveis por desinvestimento e cessão onerosa está relacionado, principalmente, ao Earn Out dos campos de Atapu e Sépia no montante de R\$ 1.915 (R\$ 2.957, em 31 de dezembro de 2023), pelas vendas do campo de Roncador de R\$ 1.961 (R\$ 1.745, em 31 de dezembro de 2023) e do Polo Potiguar de R\$ 1.158 (R\$ 1.283, em 31 de dezembro de 2023).

O acréscimo no saldo de "Outras" está relacionado, principalmente, aos ressarcimentos de parceiros por adesão à transação tributária (nota explicativa 12.3).

Em 26 de junho de 2024, o valor de R\$ 1.389, líquido de imposto de renda retido na fonte, referente à segunda e última parcela dos precatórios oriundos das contas petróleo e álcool, foi liberado para a companhia e passou a compor garantia em processo fiscal.

9.2. Aging do Contas a receber - Terceiros

| | Consolidado | | | | Controladora | | | |
|----------------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| | 30.09.2024 | | 31.12.2023 | | 30.09.2024 | | 31.12.2023 | |
| | Contas a receber | PCE |
| A vencer | 26.458 | (133) | 33.636 | (163) | 19.296 | (129) | 25.925 | (159) |
| Vencidos: | | | | | | | | |
| Até 3 meses ⁽¹⁾ | 1.251 | (224) | 2.285 | (208) | 1.050 | (217) | 2.246 | (200) |
| De 3 a 6 meses | 109 | (67) | 91 | (50) | 89 | (64) | 68 | (43) |
| De 6 a 12 meses | 228 | (190) | 303 | (277) | 203 | (186) | 278 | (274) |
| Acima de 12 meses | 8.821 | (7.800) | 8.125 | (7.113) | 4.646 | (4.206) | 4.492 | (3.950) |
| Total | 36.867 | (8.414) | 44.440 | (7.811) | 25.284 | (4.802) | 33.009 | (4.626) |

(1) Em 10 de janeiro de 2024, a Petrobras recebeu da Carmo Energy a última parcela no valor de US\$ 298 milhões, já considerados os ajustes e encargos de mora devidos, relativa à alienação do Polo Carnópolis, vencida em 20 de dezembro de 2023.

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

| | Consolidado | | Controladora | |
|-------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2024 Jan-Set | 2023 Jan-Set | 2024 Jan-Set | 2023 Jan-Set |
| Saldo inicial | 7.821 | 8.015 | 4.636 | 4.652 |
| Adições | 583 | 549 | 542 | 485 |
| Reversões | (314) | (205) | (305) | (205) |
| Baixas | (61) | (212) | (59) | (209) |
| Ajuste acumulado de conversão | 397 | (131) | - | - |
| Saldo final | 8.426 | 8.016 | 4.814 | 4.723 |
| Circulante | 1.367 | 1.392 | 1.136 | 1.211 |
| Não circulante | 7.059 | 6.624 | 3.678 | 3.512 |

10. Estoques

| | Consolidado | |
|----------------------------------|---------------|---------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Petróleo | 16.100 | 16.341 |
| Derivados de petróleo | 12.176 | 10.631 |
| Intermediários | 2.896 | 3.076 |
| Gás Natural e GNL ⁽¹⁾ | 725 | 379 |
| Biocombustíveis | 104 | 61 |
| Fertilizantes | 7 | 7 |
| Total de produtos | 32.008 | 30.495 |
| Materiais, suprimentos e outros | 8.536 | 6.689 |
| Total | 40.544 | 37.184 |

(1) GNL – Gás Natural Liquefeito.

Os estoques consolidados são apresentados deduzidos de perdas para ajuste ao seu valor realizável líquido, sendo estes ajustes decorrentes, principalmente, de oscilações nas cotações internacionais do petróleo e derivados, e quando constituídos são reconhecidos no resultado do período como custos dos produtos e serviços vendidos. No período de janeiro a setembro de 2024, houve reversão da provisão para perdas de R\$ 206 (R\$ 26 no período de janeiro a setembro de 2023).

Em 30 de setembro de 2024, a companhia possui um volume de estoque de petróleo e/ou derivados dado como garantia dos Termos de Compromisso Financeiro (TCF) relativos aos Planos de Pensão PPSP-R, PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70, assinados em 2008 com a Fundação Petrobras de Seguridade Social - Petros, no valor estimado de R\$ 5.095.

11. Fornecedores

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Terceiros no país | 19.416 | 17.544 | 18.291 | 16.376 |
| Terceiros no exterior | 9.187 | 5.691 | 5.033 | 2.705 |
| Partes relacionadas (nota explicativa 28.1) | 266 | 67 | 10.106 | 7.568 |
| Total | 28.869 | 23.302 | 33.430 | 26.649 |

Risco Sacado

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

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

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

Em 30 de setembro de 2024, o saldo antecipado pelos fornecedores, no escopo do programa, é de R\$ 684 (R\$ 534 em 31 de dezembro de 2023), com prazo de pagamento entre 4 e 92 dias e prazo médio ponderado de 55 dias (prazo de pagamento entre 7 e 92 dias e prazo médio ponderado de 57 dias em 2023), após atendidas as condições comerciais contratadas.

12. Tributos

12.1. Imposto de Renda e Contribuição Social

| | Ativo Circulante | | Passivo Circulante | | Consolidado Passivo Não Circulante | |
|--|------------------|--------------|--------------------|--------------|---------------------------------------|--------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| No país | | | | | | |
| Tributos sobre o lucro | 3.180 | 963 | 3.237 | 4.788 | - | - |
| Programas de regularização de débitos federais | - | - | 298 | 283 | 1.295 | 1.446 |
| | 3.180 | 963 | 3.535 | 5.071 | 1.295 | 1.446 |
| No exterior | 27 | 92 | 2.777 | 1.224 | - | - |
| Total | 3.207 | 1.055 | 6.312 | 6.295 | 1.295 | 1.446 |

Reconciliação do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro

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

| | 2024 | | Consolidado 2023 | |
|--|-----------------|-----------------|---------------------|-----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Lucro do período antes dos impostos | 44.901 | 76.496 | 37.786 | 136.485 |
| Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%) | (15.267) | (26.009) | (12.847) | (46.405) |
| Ajustes para apuração da alíquota efetiva: | | | | |
| Juros sobre capital próprio | 1.809 | 4.417 | 1.621 | 4.586 |
| Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior | 1.228 | 3.908 | 1.447 | 2.042 |
| Tributação no Brasil de lucro de empresas no exterior ⁽¹⁾ | 48 | (669) | (594) | (1.612) |
| Incentivos fiscais | 116 | 153 | 170 | 553 |
| Prejuízos fiscais ⁽²⁾ | 43 | 467 | 12 | (77) |
| Exclusões/(adições) permanentes, líquidas | 122 | 187 | (23) | 5 |
| Adesão à transação tributária ⁽³⁾ | 53 | (780) | - | - |
| Benefício pós emprego | (712) | (4.157) | (451) | (1.347) |
| Resultado de equivalência patrimonial no país e exterior | 43 | (559) | (423) | (398) |
| Não incidência do IRPJ/CSLL sobre atualização pela Selic dos indêbitos tributários | 263 | 511 | 58 | 159 |
| Outros | 29 | 6 | 4 | 12 |
| Imposto de renda e contribuição social | (12.225) | (22.525) | (11.026) | (42.482) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | (2.595) | 4.630 | 1.505 | (5.996) |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | (9.630) | (27.155) | (12.531) | (36.486) |
| Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social | 27,2% | 29,4% | 29,2% | 31,1% |

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

(2) A Petrobras reconheceu prejuízo fiscal de IRPJ e base de cálculo negativa da CSLL, cedidos por controlada, no valor de R\$ 265, no âmbito do programa de autorregularização incentivada de tributos administrados pela Receita Federal do Brasil (Lei nº 14.740/23 e da Instrução Normativa RFB nº 2.168/23), para liquidar débito no montante de R\$ 560, sendo R\$ 295 com pagamento à vista.

(3) Para mais informações, vide nota explicativa 12.3.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

Imposto de renda e contribuição social diferidos – não circulante

O quadro a seguir demonstra a movimentação nos exercícios:

| | Consolidado | | Controladora | |
|------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2024 Jan-Set | 2023 Jan-Set | 2024 Jan-Set | 2023 Jan-Set |
| Saldo inicial | (48.148) | (30.878) | (59.000) | (42.511) |
| Reconhecido no resultado | 4.630 | (5.996) | 4.861 | (5.752) |
| Reconhecido no patrimônio líquido | 9.123 | (9.043) | 9.133 | (8.887) |
| Ajuste acumulado de conversão | 190 | (53) | - | - |
| Utilização de créditos tributários | (28) | - | - | - |
| Outros | (6) | (46) | 1 | (49) |
| Saldo final | (34.239) | (46.016) | (45.005) | (57.199) |

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

| Natureza | Fundamento para realização | Consolidado | |
|--|--|-----------------|-----------------|
| | | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Imobilizado - Custo com prospecção e desmantelamento de áreas | Depreciação, amortização e baixa de ativos | (26.659) | (30.480) |
| Imobilizado - Impairment | Amortização, baixa de ativos e reversão Impairment | 18.678 | 20.348 |
| Imobilizado Direito de Uso | Depreciação, amortização e baixa de ativos | (46.624) | (45.359) |
| Imobilizado - Depreciação acelerada, linear x unidade produzida e encargos capitalizados | Depreciação, amortização e baixa de ativos | (97.727) | (90.939) |
| Empréstimos, contas a receber/pagar e financiamentos | Pagamentos, recebimentos e contraprestação | 269 | (12.001) |
| Arrendamentos | Apropriação da contraprestação | 51.965 | 44.733 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | Pagamento e reversão da provisão | 38.299 | 38.779 |
| Provisão para processos judiciais | Pagamento e reversão da provisão | 5.171 | 4.617 |
| Prejuízos fiscais | Compensação do lucro tributável | 6.061 | 5.517 |
| Estoques | Venda, baixa e perda | 2.140 | 1.988 |
| Benefícios concedidos a empregados, principalmente plano de pensão | Pagamento e reversão da provisão | 9.776 | 9.856 |
| Outros | | 4.412 | 4.793 |
| Total | | (34.239) | (48.148) |
| Impostos diferidos ativos | | 5.338 | 4.672 |
| Impostos diferidos passivos | | (39.577) | (52.820) |

Corporate Income Tax - CIT

Em 2023 e 2024, a companhia recebeu cobrança adicional da autoridade fiscal holandesa (final assessment), em relação à apuração do tributo sobre o lucro (Corporate Income Tax - CIT) referente aos exercícios de 2018, 2019 e 2020 de controladas na Holanda, decorrente da valoração para fins fiscais das plataformas e equipamentos nacionalizados no âmbito do Repetro, no valor de R\$ 2.822 (U\$S 518 milhões), considerando a compensação de créditos disponíveis e os juros até 30 de setembro de 2024.

Os exercícios de 2020 a 2023 de algumas controladas ainda não foram avaliados pelo fisco holandês. Eventual cobrança da autoridade fiscal holandesa, em bases similares aos períodos já manifestados, poderia alcançar o valor de R\$ 1.340 (U\$S 246 milhões), perfazendo o total da referida posição fiscal incerta em R\$ 4.162 (U\$S 764 milhões), considerando os juros até 30 de setembro de 2024.

A companhia seguirá defendendo a sua posição, contudo, avaliou que não é provável que a autoridade fiscal aceite integralmente o tratamento fiscal incerto. Nesse contexto, no segundo trimestre de 2023, reconheceu um passivo em contrapartida do imposto de renda e contribuição social no resultado do exercício de 2023, utilizando o método do valor esperado que consiste na soma de valores de probabilidade ponderada dos possíveis cenários de resolução da incerteza, o qual foi atualizado monetariamente até setembro de 2024.

12.2. Impostos e Contribuições

| | Consolidado | | | | | | | |
|---|------------------|--------------|----------------------|---------------|--------------------|---------------|---------------------------------------|--------------|
| | Ativo circulante | | Ativo não circulante | | Passivo circulante | | Passivo não circulante ⁽¹⁾ | |
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Impostos no país: | | | | | | | | |
| ICMS / ICMS diferido | 3.410 | 2.868 | 2.970 | 2.939 | 5.291 | 4.997 | - | - |
| PIS e COFINS / PIS e COFINS diferido | 6.347 | 1.470 | 13.845 | 13.923 | 2.767 | 1.282 | 775 | 684 |
| PIS e COFINS - Lei 9.718/98 | - | - | 3.625 | 3.549 | - | - | - | - |
| Participação especial/Royalties | - | - | - | - | 9.535 | 10.139 | 592 | 702 |
| Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte | - | - | - | - | 539 | 1.317 | - | - |
| Adesão à transação tributária ⁽²⁾ | - | - | - | - | 4.166 | - | - | - |
| Outros | 275 | 279 | 1.817 | 1.402 | 2.133 | 2.142 | 452 | 435 |
| Total no país | 10.032 | 4.617 | 22.257 | 21.813 | 24.431 | 19.877 | 1.819 | 1.821 |
| Impostos no exterior | 44 | 31 | 97 | 48 | 53 | 291 | - | - |
| Total | 10.076 | 4.648 | 22.354 | 21.861 | 24.484 | 20.168 | 1.819 | 1.821 |

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

(2) Para mais informações, vide nota 12.3.

12.3. Adesão à Transação Tributária

Em junho de 2024, a Petrobras aderiu ao Edital de Transação PGFN-RFB 6/2024 ("Edital"), emitido pela Procuradoria Geral da Fazenda Nacional (PGFN) e pela Receita Federal do Brasil (RFB), encerrando disputas judiciais sobre contencioso tributário relevante relacionado à incidência de tributos sobre remessas ao exterior, decorrentes da bipartição do negócio jurídico pactuado em um contrato de afretamento de embarcações ou plataformas e outro contrato de prestação de serviços.

O Edital permitiu a regularização de débitos relativos à incidência de CIDE, PIS e COFINS, de 2008 a 2013, no valor atualizado de R\$ 44.957 na data da adesão em 28 de junho de 2024. O saldo do contencioso relacionado à incidência de tributos sobre remessas ao exterior, que inclui a matéria relacionada à CIDE, PIS e COFINS, foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023, nota explicativa 19.3 – Processos judiciais e contingências – Processos não provisionados.

A adesão ao Edital trouxe benefícios econômicos para a companhia, uma vez que a manutenção das discussões implicaria em esforço financeiro para oferecimento e manutenção de garantias judiciais relacionadas ao cumprimento do Negócio Jurídico Processual (NPJ) firmado com a PGFN, além de outras custas e despesas processuais.

O edital previa um desconto de 65% sobre o valor total do débito, após a conversão de depósitos judiciais em pagamento definitivo. Desta forma, em 28 de junho de 2024, foi reconhecido passivo de CIDE, PIS e COFINS no montante de R\$19.849, cuja liquidação é a seguinte:

- Utilização em junho de 2024 de valores nominais dos depósitos judiciais já realizados de R\$ 6.653, vinculados aos débitos a serem quitados por meio dessa transação tributária;
- Utilização de crédito fiscal de imposto de renda sobre prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social de controladas em junho de 2024 no valor de R\$ 1.294; e
- Pagamentos no total de R\$ 7.817, sendo R\$ 3.571 na adesão em junho de 2024 e R\$ 4.246 no terceiro trimestre de 2024 referentes a 3 das 6 parcelas mensais e sucessivas previstas para pagamento até dezembro de 2024, atualizadas pela taxa Selic.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

A seguir a movimentação do passivo, registrada em Impostos e Contribuições, referente à adesão ao Edital:

| | Consolidado |
|--|--------------|
| Adesão ao Programa | 19.849 |
| Utilização de depósitos judiciais | (6.653) |
| Utilização de crédito fiscal de controladas | (1.294) |
| Pagamento da entrada na adesão e das parcelas mensais (efeito caixa) | (7.817) |
| Atualização monetária | 81 |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 4.166 |

Como parte dessa transação tributária está relacionada a projetos em que a companhia atua em parceria nos consórcios de E&P, a Petrobras iniciou negociação com os parceiros para ressarcimento da parcela correspondente às suas respectivas participações no montante estimado de R\$ 2.581, sendo:

- R\$ 2.400 reconhecidos entre junho e setembro de 2024 referentes aos consórcios que aprovaram a adesão à transação até 30 de setembro de 2024, dos quais R\$ 1.867 já foram recebidos pela Petrobras;
- R\$ 181 ainda não reconhecidos, decorrente de negociação em curso junto aos consórcios, sendo tratados como ativos contingentes em 30 de setembro de 2024.

Efeitos da transação no resultado do período

| | Consolidado |
|--|---------------|
| Principal e multas | 8.840 |
| Atualização monetária e juros na adesão | 11.009 |
| Total da adesão tributária | 19.849 |
| Crédito fiscal de PIS e COFINS ⁽¹⁾ | (2.899) |
| Crédito fiscal de controladas | (1.294) |
| Despesas de atualização de depósitos judiciais, tributos sobre créditos fiscais e outras | 1.383 |
| Imposto de renda e contribuição social ⁽²⁾ | (4.961) |
| Efeito antes do ressarcimento de parceiros em joint ventures | 12.078 |
| Ressarcimentos aprovados até 30 de setembro de 2024 por parceiros em joint ventures | (2.400) |
| Imposto de renda e contribuição social ⁽²⁾ | 713 |
| Efeito total no resultado | 10.391 |
| Despesa tributária | 3.673 |
| Resultado financeiro líquido | 10.966 |
| Imposto de renda e contribuição social | (4.248) |
| Efeito total no resultado | 10.391 |

(1) Créditos provenientes dos débitos incluídos na transação tributária após descontos, conforme previsto no Edital, registrados no ativo circulante.

(2) Efeito fiscal decorrente da transação tributária.

13. Benefícios a empregados

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

| | 30.09.2024 | Consolidado 31.12.2023 |
|---------------------------|---------------|---------------------------|
| Passivo | | |
| Benefícios de curto prazo | 10.748 | 9.615 |
| Benefícios rescisórios | 468 | 692 |
| Benefícios pós-emprego | 82.012 | 79.308 |
| Total | 93.228 | 89.615 |
| Circulante | | |
| Circulante | 15.709 | 14.194 |
| Não Circulante | 77.519 | 75.421 |
| Total | 93.228 | 89.615 |

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

13.1. Benefícios de Curto Prazo

| | Consolidado | |
|---|---------------|--------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Programa de remuneração variável empregados | 2.039 | 2.246 |
| Provisão de férias e 13º salário | 4.609 | 2.780 |
| Salários, encargos e outras provisões | 1.568 | 1.658 |
| Participação nos lucros ou resultados | 2.532 | 2.931 |
| Total | 10.748 | 9.615 |
| Circulante | 10.583 | 9.412 |
| Não circulante ⁽¹⁾ | 165 | 203 |
| Total | 10.748 | 9.615 |

(1) Refere-se ao saldo do diferimento por 4 anos da parcela do programa de remuneração variável dos administradores e dos gestores executivos.

A companhia reconheceu na demonstração do resultado os seguintes valores:

| | Consolidado | | | |
|--|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | 2024 | | 2023 | |
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Custeio/Despesas na demonstração de resultado | | | | |
| Salários, férias, 13º salário, encargos sobre provisões e outros | (5.282) | (14.779) | (4.502) | (12.622) |
| Programa de remuneração variável ⁽¹⁾ | (976) | (1.888) | (981) | (2.355) |
| Participações nos lucros ou resultados ⁽¹⁾ | (911) | (2.488) | (198) | (536) |
| Honorários e encargos de Administradores | (15) | (52) | (16) | (45) |
| Total | (7.184) | (19.207) | (5.697) | (15.558) |

(1) Inclui complemento/reversão de programas anteriores.

13.1.1. Remuneração variável

Programa de Prêmio por Performance – PPP e Programa de Prêmio por Desempenho – PRD

No período de janeiro a setembro de 2024, a Petrobras:

- pagou o valor de R\$ 2.094 (R\$ 1.700 na controladora) referente aos programas PRD e PPP, considerando o cumprimento de métricas de desempenho da companhia e o desempenho individual dos empregados; e
- provisionou o valor de R\$ 1.888 (R\$ 2.347 para o PPP no período janeiro a setembro de 2023), registrado em outras despesas operacionais, incluindo o programa de remuneração variável vigente da Petrobras e dos demais programas das empresas consolidadas. Na controladora, a provisão foi de R\$ 1.521 (R\$ 2.040 para o PPP no período janeiro a setembro de 2023).

Participação nos Lucros ou Resultados - PLR

No período de janeiro a setembro de 2024, a Petrobras:

- pagou o valor de R\$ 2.913 (R\$ 2.828 na controladora) referente a PLR, considerando o regramento e os limites individuais de acordo com a remuneração de cada empregado; e
- provisionou o valor de R\$ 2.488 (R\$ 537 no período janeiro a setembro de 2023), registrado em outras despesas operacionais. Na controladora, a provisão foi de R\$ 2.426 (R\$ 512 no período janeiro a setembro de 2023).

13.2. Benefícios rescisórios

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

Programa de Desligamento Voluntário

A companhia possui programas de desligamento voluntário (PDV), aposentadoria incentivada (PAI), programas de desligamento específico para segmento corporativo e para empregados lotados em unidades em processo de desinvestimento, que preveem basicamente as mesmas vantagens legais e indenizatórias. Atualmente, os programas estão fechados para inscrição.

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

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

Em 30 de setembro de 2024, do total de R\$ 468, R\$ 20 correspondem a segunda parcela de 77 empregados desligados e R\$ 448 correspondem a 755 empregados inscritos nos programas de desligamento voluntário com previsão de saída até 2027.

13.3. Benefícios pós-emprego

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

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

| | 30.09.2024 | Consolidado 31.12.2023 |
|--|---------------|---------------------------|
| Passivo | | |
| Plano de saúde - AMS Saúde Petrobras | 49.256 | 46.772 |
| Plano de pensão Petros Repactuados (PPSP-R) | 20.422 | 20.437 |
| Plano de pensão Petros Não Repactuados (PPSP-NR) | 6.528 | 6.479 |
| Plano de pensão Petros Repactuados Pré-70 (PPSP-R Pré-70) | 2.602 | 2.513 |
| Plano de pensão Petros Não Repactuados Pré-70 (PPSP-NR Pré-70) | 2.323 | 2.234 |
| Plano de pensão Petros 2 (PP2) | 881 | 873 |
| Total | 82.012 | 79.308 |
| Circulante | 4.979 | 4.392 |
| Não circulante | 77.033 | 74.916 |

Plano de Saúde

O Plano de saúde, nomeado AMS (Saúde Petrobras), é administrado e operado pela Associação Petrobras de Saúde (APS), associação civil sem fins lucrativos, e inclui programas de prevenção e assistência à saúde. O plano oferece assistência à saúde a todos os empregados atuais, aposentados, pensionistas e grupo familiar elegível, de acordo com os critérios definidos no regulamento e no acordo coletivo de trabalho (ACT), e está aberto a novos empregados.

O pagamento do custo assistencial é efetuado pela companhia com base na utilização dos beneficiários. A participação financeira da companhia e dos beneficiários nas despesas é estabelecida no regulamento e no ACT, sendo, até 31 de março de 2024, 60% pela companhia e 40% pelos participantes.

A cláusula 37 – parágrafo 2º do ACT previa que, caso as Resoluções CGPAR nº 42/2022 e nº 49/2023 viessem a ser revogadas ou alteradas, viabilizando ajustes na relação de custeio dos planos de saúde, a companhia e as entidades sindicais discutiriam uma nova relação de custeio, de modo a causar menor impacto na remuneração/provento de seus beneficiários (responsáveis financeiros), conforme a relação de custeio historicamente adotada pela Petrobras.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

Em 26 de abril de 2024, as Resoluções CGPAR n° 42/2022 e n° 49/2023 foram revogadas por intermédio da Resolução CGPAR n° 52/2024, razão pela qual a companhia e as entidades sindicais acordaram, em junho de 2024, via aditivo ao acordo coletivo de trabalho vigente, retomar a relação de custeio do plano de saúde historicamente praticada, de 70% para a Petrobras e 30% para os beneficiários, com vigência desde abril de 2024. Em função dessa alteração, a companhia realizou uma revisão intermediária no passivo atuarial do plano de saúde.

Revisão Intermediária no plano de saúde

A revisão intermediária do benefício pós-emprego no 2º trimestre de 2024 resultou num aumento do passivo de R\$ 127, em contrapartida de: (i) R\$ 6.955 de despesa no resultado pelo custo do serviço passado decorrente da alteração do benefício; e (ii) R\$ 6.828 de ganho em outros resultados abrangentes no patrimônio líquido, pela revisão das premissas atuariais, principalmente pelo aumento da taxa real de desconto aplicada sobre o passivo do plano de 5,45% para 6,48% (de 31 de dezembro de 2023 e 30 de junho de 2024, respectivamente) e pela redução da variação dos custos médicos hospitalares – VCMH de 13,11% para 12,70% (de 31 de dezembro de 2023 e 30 de junho de 2024, respectivamente).

As demais premissas atuariais utilizadas para a realização da avaliação atuarial intermediária no 2º trimestre de 2024, comparadas com as adotadas na avaliação atuarial de dezembro de 2023, não sofreram atualizações.

Análise de sensibilidade do plano de benefício definido - Saúde

O efeito de uma mudança de 1 p.p. na taxa de desconto assumida para trazer a valor presente o passivo do benefício pós-emprego e na taxa de variação do custo médico está estabelecido conforme abaixo:

| | Consolidado | | | |
|--------------------------|------------------|----------|---|----------|
| | Taxa de desconto | | Taxa de variação de custos médicos e hospitalares | |
| | + 1 p.p. | - 1 p.p. | + 1 p.p. | - 1 p.p. |
| Obrigação atuarial | (4.983) | 6.071 | 6.755 | (5.576) |
| Custo do serviço e juros | (137) | 165 | 485 | (392) |

Planos de Pensão

Os planos de pensão patrocinados são administrados pela Fundação Petros, que foi constituída como uma entidade jurídica sem fins lucrativos de direito privado com autonomia administrativa e financeira.

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

Em 28 de março de 2024, o Conselho Deliberativo da Petros aprovou as demonstrações financeiras dos planos previdenciários patrocinados pela companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

As principais diferenças de práticas contábeis para cômputo do compromisso atuarial em 31 de dezembro de 2023, adotadas no Brasil (CNPC e CVM) entre Fundo de Pensão e Patrocinadora, estão demonstradas a seguir:

| | PPSP-R (1) | PPSP-NR (1) |
|---|---------------|--------------|
| Déficit acumulado de acordo com o CNPC - Fundação Petros | 1.708 | 487 |
| Contribuições futuras normais e extraordinárias - patrocinadora | 22.925 | 6.743 |
| Contribuições contratadas - Termo de Compromisso Financeiro - patrocinadora | 3.831 | 2.307 |
| Hipóteses financeiras (taxas de Juros e Inflação), ajuste no valor dos ativos do plano e metodologia de cálculo | (5.514) | (824) |
| Passivo atuarial líquido de acordo com a CVM - Patrocinadora | 22.950 | 8.713 |

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

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

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

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

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

| | | | Planos de pensão | Plano de saúde | Consolidado |
|--|-----------------------|------------------------|------------------|-----------------------|----------------|
| | PPSP-R ⁽¹⁾ | PPSP-NR ⁽¹⁾ | Petros 2 | AMS - Saúde Petrobras | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 22.950 | 8.713 | 873 | 46.772 | 79.308 |
| Reconhecido no resultado - custeio e despesas | 1.599 | 608 | 57 | 11.250 | 13.514 |
| Custo do serviço passado | | | | 6.955 | 6.955 |
| Custo do serviço corrente | 28 | 8 | - | 826 | 862 |
| Custos dos juros, líquidos | 1.571 | 600 | 57 | 3.469 | 5.697 |
| Reconhecido no PL - outros resultados abrangentes | - | - | - | (6.828) | (6.828) |
| Remensuração: (Ganhos)/Perdas atuariais ⁽²⁾ | - | - | - | (6.828) | (6.828) |
| Efeito caixa | (1.525) | (472) | (49) | (1.938) | (3.984) |
| Pagamento de contribuições | (1.452) | (435) | (49) | (1.938) | (3.874) |
| Termo de Compromisso Financeiro (TCF) | (73) | (37) | - | - | (110) |
| Outros movimentos | - | 2 | - | - | 2 |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 23.024 | 8.851 | 881 | 49.256 | 82.012 |

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

(2) Efeito da revisão Intermediária no plano de saúde com alteração de benefícios.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

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

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

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

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

| | Consolidado | | | | |
|--|----------------|--------------|------------------|-----------------------|-----------------|
| | | | Planos de pensão | Plano de saúde | Total |
| | PPSP-R (1) | PPSP-NR (1) | Petros 2 | AMS - Saúde Petrobras | |
| Relativa a empregados ativos (custeio e resultado) (2) | (127) | (29) | (12) | (3.207) | (3.375) |
| Relativa aos inativos (outras despesas operacionais) (3) | (1.472) | (579) | (45) | (8.043) | (10.139) |
| Despesa reconhecida no resultado - Jan-Set/2024 | (1.599) | (608) | (57) | (11.250) | (13.514) |
| Relativa a empregados ativos (custeio e resultado) | (175) | (34) | (52) | (1.121) | (1.382) |
| Relativa aos inativos (Outras despesas operacionais) | (1.656) | (600) | (61) | (2.071) | (4.388) |
| Despesa reconhecida no resultado - Jan-Set/2023 | (1.831) | (634) | (113) | (3.192) | (5.770) |

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

(2) Inclui o efeito da revisão intermediária no plano de saúde com alteração de benefício, de R\$ 1.566.

(3) Inclui o efeito da revisão intermediária no plano de saúde com alteração de benefício, de R\$ 5.389.

| | Consolidado | | | | |
|--|--------------|--------------|------------------|-----------------------|----------------|
| | | | Planos de pensão | Plano de Saúde | Total |
| | PPSP-R (1) | PPSP-NR (1) | Petros 2 | AMS - Saúde Petrobras | |
| Relativa a empregados ativos (custeio e resultado) | (42) | (10) | (3) | (524) | (579) |
| Relativa aos inativos (outras despesas operacionais) | (490) | (193) | (15) | (992) | (1.690) |
| Despesa reconhecida no resultado - Jul-Set/2024 | (532) | (203) | (18) | (1.516) | (2.269) |
| Relativa a empregados ativos (custeio e resultado) | (59) | (11) | (16) | (373) | (459) |
| Relativa aos inativos (outras despesas operacionais) | (551) | (202) | (20) | (690) | (1.463) |
| Despesa reconhecida no resultado - Jul-Set/2023 | (610) | (213) | (36) | (1.063) | (1.922) |

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

13.3.2. Contribuições

No período de janeiro a setembro de 2024, a companhia contribuiu com o total de R\$ 3.984 (R\$ 3.405 para o período de janeiro a setembro de 2023) para os planos de benefício definido, o que reduziu o saldo das obrigações, conforme quadro da nota explicativa 13.3.2. Adicionalmente, contribuiu com R\$ 887 (R\$ 782 para o período de janeiro a setembro de 2023) para a parcela de contribuição definida do plano PP2 e R\$ 7 do plano PP3 (R\$ 7 para o período de janeiro a setembro de 2023), que foram reconhecidas em custeio e despesas do período.

14. Processos judiciais e contingências

14.1. Provisão para processos judiciais e administrativos

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

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

Os valores provisionados são os seguintes:

| | Consolidado | |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Passivo não circulante | | |
| Processos trabalhistas | 3.941 | 3.902 |
| Processos fiscais | 2.420 | 2.633 |
| Processos cíveis | 9.731 | 7.813 |
| Processos ambientais | 1.675 | 1.652 |
| Total | 17.767 | 16.000 |

| | Consolidado | |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| | 2024 | 2023 |
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Saldo inicial | 16.000 | 15.703 |
| Adição, líquida de reversão | 2.063 | 1.916 |
| Utilização | (2.631) | (2.175) |
| Atualização | 2.234 | 1.417 |
| Outros | 101 | (11) |
| Saldo final | 17.767 | 16.850 |

Na preparação das informações financeiras intermediárias do período findo em 30 de setembro de 2024, a companhia considerou todas as informações disponíveis relativas aos processos em que é parte envolvida para realizar as estimativas dos valores das obrigações e a probabilidade da saída de recursos.

No período de janeiro a setembro de 2024, o acréscimo no passivo decorre principalmente das alterações ocorridas nos seguintes casos: (i) R\$ 1.047 na provisão de litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; (ii) R\$ 638 na provisão de litígio cível envolvendo venda de ativos; (iii) R\$ 174 na provisão referente a ações trabalhistas, compensados pela (iv) redução de R\$ 178 referente a cobrança de CIDE Combustíveis - Importação de butano/propano.

14.2. Depósitos judiciais

A companhia efetua depósitos na fase judicial, em especial para suspender a exigibilidade do débito de natureza tributária e permitir ao contribuinte a manutenção de sua regularidade fiscal. Os depósitos judiciais são apresentados de acordo com a natureza das correspondentes causas:

| Ativo não circulante | Consolidado | |
|----------------------|---------------|---------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Fiscais | 49.401 | 51.350 |
| Trabalhistas | 4.786 | 4.739 |
| Cíveis | 15.831 | 14.411 |
| Ambientais | 794 | 555 |
| Outros | - | 335 |
| Total | 70.812 | 71.390 |

| | Consolidado | |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| | 2024 | 2023 |
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Saldo inicial | 71.390 | 57.671 |
| Adição, líquido de reversão | 4.301 | 5.511 |
| Utilização ⁽¹⁾ | (7.632) | (389) |
| Atualização financeira | 2.707 | 4.436 |
| Outros | 46 | (16) |
| Saldo final | 70.812 | 67.213 |

(1) Em 2024, inclui R\$ 6.653 referente aos valores nominais dos depósitos utilizados na adesão à transação tributária sobre incidência da CIDE, do PIS e da Cofins sobre as remessas no exterior sobre contrato de afretamento de embarcações ou plataformas, conforme detalhado na nota explicativa 12.

No período de janeiro a setembro de 2024, a companhia realizou depósitos judiciais líquidos de reversão no montante de R\$ 4.301, com destaque para os depósitos e a natureza das contingências vinculadas: (i) R\$ 1.568 referentes à incidência de PIS e COFINS sobre programas de anistias tributárias; (ii) R\$ 1.534 referentes a valores de participação governamental relacionados à unificação de campos de produção (Cernambi, Tupi, Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça), e (iii) R\$ 1.237 referentes à incidência de CIDE, PIS e COFINS relacionados a afretamento de plataformas. Esses efeitos foram parcialmente compensados por: (iv) R\$ 638 referentes ao resgate dos depósitos judiciais sobre o recálculo das participações governamentais (royalties e participação especial) relativas à produção de petróleo no campo de Jubarte.

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

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

A companhia entende que o referido NJP permite maior previsibilidade de caixa e assegura a manutenção da regularidade fiscal federal. Em 30 de setembro de 2024, a capacidade de produção compromissada no NJP totalizava R\$ 11.994 (R\$ 38.714 em 31 de dezembro de 2023), cuja redução se deve à adesão pela companhia à transação tributária em junho de 2024.

14.3. Processos judiciais e administrativos não provisionados

Em 30 de setembro de 2024, os passivos contingentes acrescidos de juros e atualização monetária, estimados para os processos judiciais cuja probabilidade de perda é considerada possível, são apresentados na tabela a seguir:

| Natureza | Consolidado | |
|--------------|----------------|----------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Fiscais | 131.318 | 180.040 |
| Trabalhistas | 39.922 | 49.138 |
| Cíveis | 60.137 | 55.458 |
| Ambientais | 7.911 | 6.910 |
| Total | 239.288 | 291.546 |

Os principais processos judiciais não provisionados são:

- Processos fiscais, incluindo: (i) lucro de controladas e coligadas domiciliadas no exterior não adicionado à base de cálculo do IRPJ e da CSLL; (ii) não homologação de compensações de PIS e COFINS em virtude de glosa de créditos; (iii) incidência de Imposto de Renda Retido na Fonte – IRRF sobre as remessas para pagamentos de afretamentos de embarcações; (iv) cobrança de IRPJ e CSLL sobre preços de transferência; (v) cobrança de PIS e COFINS, decorrente do pagamento de tributos transacionado com a União Federal, com exclusão do recolhimento de multas; (vi) cobrança de ICMS envolvendo vários estados; e (vii) incidência de contribuições previdenciárias sobre o pagamento de abonos e gratificações.
- Processos trabalhistas, destacando-se: (i) ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR) e (ii) reclamações trabalhistas diversas.
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos de petróleo diversos, incluindo unificação de jazidas e reservatórios; (iii) ações coletivas e individuais que discutem temas afetos a planos de previdência complementar geridos pela Petros; (iv) multas de agências reguladoras, em especial, da ANP; e (v) processos judiciais e arbitrais que discutem vendas de ativos realizadas pela Petrobras.
- Processos ambientais, com destaque para indenizações e reparações por danos e multas ambientais relacionadas às operações da companhia.

No período de janeiro a setembro de 2024, o decréscimo no passivo contingente decorre, principalmente, de: (i) R\$ 44.957 referentes à incidência de CIDE e de PIS/COFINS do período de 2008 a 2013 relacionados exclusivamente aos processos de afretamento de plataformas que foram objeto da transação tributária detalhada na nota explicativa 12.3 (Adesão à Transação Tributária); (ii) R\$ 14.502 pela transferência para perda remota referente a auto de infração para cobrança, por responsabilidade solidária, de tributos aduaneiros e multas decorrentes da importação de bens pelo regime do Repetro, para utilização no consórcio Frade; (iii) R\$ 9.657 referentes a ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); (iv) R\$ 564 referentes a autos de Regimes Aduaneiros Especiais e (v) R\$ 557 referentes a ICMS sobre a circulação de materiais em poder de terceiros. Esses decréscimos foram compensados, principalmente, por: (vi) R\$ 2.372 referentes a cobrança de ICMS relativos a Fundos Estaduais; (vii) R\$ 2.221 referentes a processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos de petróleo diversos, incluindo unificação de jazidas e reservatórios; (viii) R\$ 3.834 referentes à cobrança sobre creditamento de ICMS - Monofasia incidente na aquisição de mercadorias; (ix) R\$ 1.302 referentes a litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; (x) R\$ 1.237 referentes a ação indenizatória envolvendo reparações por danos ambientais à pescadores; (xi) R\$ 927 referentes a ações sobre planos de previdência complementar geridos pela Petros; (xii) R\$ 787 referentes a incidência de PIS e COFINS sobre programas de anistias tributárias; (xiii) R\$ 418 referentes a processos envolvendo reclamações trabalhistas; (xiv) R\$ 401 referentes a multas de agências reguladoras; e (xv) R\$ 400 referentes a cobrança de IRPJ e CSLL sobre preços de transferência.

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

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

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

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

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

Em novembro de 2023, a Primeira Turma do STF decidiu favoravelmente à Petrobras, por 3 votos a 1, acolhendo a tese da companhia e reconhecendo a validade do acordo de trabalho livremente firmado entre a Petrobras e os sindicatos, em relação à metodologia de cálculo para a remuneração dos funcionários da empresa. Em janeiro de 2024, o acórdão foi publicado pelo STF. Contra o referido acórdão, o reclamante e entidades sindicais interpuseram o recurso de embargos de declaração, os quais não foram conhecidos por decisão unânime da 1ª Turma do STF, sendo mantida a decisão favorável à Petrobras. A referida decisão foi publicada em março de 2024, vindo a transitar em julgado. A companhia acompanha a aplicação da decisão do STF nas instâncias inferiores.

A companhia vem ajustando a expectativa de perda dos processos ou baixando-os, de acordo com as decisões que aplicam o entendimento do STF, e acompanha a evolução do tema no TST para eventuais alterações futuras nos valores e expectativas desse contencioso.

Em 30 de setembro de 2024, existem diversos processos judiciais relacionados à Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR) refletidos nas demonstrações financeiras da companhia, sendo R\$ 587 classificados como perda provável, reconhecidos no passivo como provisão para processos judiciais e administrativos, e R\$ 30.638 classificados como perda possível.

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

14.4.1. Ação coletiva na Holanda

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

Em 26 de julho de 2023, a Corte emitiu decisão intermediária de mérito em que adiantou os seguintes entendimentos: i) foram rejeitados os pedidos formulados contra PIB BV, PO&G e determinados ex-gestores da Petrobras; ii) o Tribunal (Corte) declarou que a Petrobras e a PGF atuaram ilegalmente em relação aos seus investidores, embora não se considere suficientemente informado sobre aspectos relevantes das leis brasileira, argentina e luxemburguesa para decidir definitivamente sobre o mérito da ação; e iii) os alegados direitos sob a legislação espanhola estão prescritos.

Quanto aos aspectos das leis brasileira, argentina e luxemburguesa considerados relevantes para sentença, a Corte determinou a produção de prova técnica por especialistas brasileiros, argentinos e por autoridades luxemburguesas.

Em 30 de outubro de 2024, após a manifestação das partes sobre a prova técnica, a Corte proferiu sentença, na qual acolheu amplamente os argumentos da Petrobras com relação aos pedidos apresentados em favor dos acionistas da Companhia e considerou que: i) de acordo com a legislação brasileira, todos os danos alegados pela Fundação se qualificam como indiretos e não são passíveis de ressarcimento; ii) de acordo com a legislação argentina, os acionistas não podem, em princípio, pleitear indenização da companhia pelos danos alegados pela Fundação, e a Fundação não demonstrou que representa um número suficiente de investidores que poderiam, em tese, apresentar tal pedido.

Dessa forma, o Tribunal rejeitou as alegações da Fundação de acordo com as leis brasileira e argentina, o que resulta na rejeição de todos os pedidos formulados em favor de acionistas. Com relação a determinados detentores de bonds, o Tribunal considerou que a Petrobras e a PGF agiram ilegalmente sob a legislação de Luxemburgo, enquanto a PGF agiu ilegalmente no que tange à legislação holandesa.

Além disso, o Tribunal confirmou os seguintes pontos da decisão divulgada ao mercado em 26 de julho de 2023: i) rejeição das alegações contra a PIBBV, POG BV e os ex-Presidentes da Petrobras, Maria das Graças Silva Foster e José Sérgio Gabrielli de Azevedo; ii) prescrição de pedidos formulados de acordo com a legislação espanhola.

A sentença proferida em 30 de outubro de 2024 está sujeita a recurso.

Mesmo em relação a detentores de bonds, a Fundação não pode pedir indenização no âmbito da ação coletiva, o que dependerá não apenas de um resultado final favorável aos interesses dos investidores na própria ação coletiva, mas também do ajuizamento de ações posteriores por ou em nome dos investidores pela própria Fundação, oportunidade em que a Petrobras poderá oferecer todas as defesas já apresentadas na ação coletiva e outras que julgar cabíveis, inclusive em relação à ocorrência e à quantificação de eventuais danos, que deverão ser provados pelos eventuais beneficiários da decisão ou pela Fundação. A eventual indenização pelos danos alegados somente será determinada por decisões judiciais em ações posteriores mencionadas anteriormente.

A ação coletiva diz respeito a questões complexas e o resultado está sujeito a incertezas substanciais, que dependem de fatores como: o escopo da cláusula compromissória do Estatuto da Petrobras, a jurisdição das cortes holandesas, o escopo do acordo que encerrou a Class Action nos Estados Unidos, a legitimidade da Fundação para representar os interesses dos investidores, as várias leis aplicáveis ao caso, a informação obtida a partir da fase de produção de provas, as análises periciais, o cronograma a ser definido pela Corte e as decisões judiciais sobre questões-chave do processo, os possíveis recursos, inclusive perante a Suprema Corte, bem como o fato de a Fundação buscar apenas uma decisão declaratória nesta ação coletiva.

A companhia, com suporte nas avaliações de seus assessores, considera que não há elementos indicativos suficientes para a qualificação do universo dos potenciais beneficiários de uma eventual decisão definitiva desfavorável aos interesses da Petrobras, tampouco para a quantificação dos danos supostamente indenizáveis.

Assim, não é possível prever no momento se a companhia será responsável pelo pagamento efetivo de indenizações em eventuais ações individuais futuras, porque essa análise dependerá do resultado desses procedimentos complexos. Além disso, não é possível saber quais investidores serão capazes de apresentar ações individuais subsequentes relacionadas a esse assunto contra a Petrobras.

Ademais, as alegações formuladas são amplas, abrangem um período plurianual e envolvem uma ampla variedade de atividades e, no cenário atual, os impactos de tais alegações são altamente incertos. As incertezas inerentes a todas essas questões afetam a duração da resolução final dessa ação. Como resultado, a Petrobras não é capaz de projetar uma estimativa confiável da potencial perda resultante dessa ação. Não obstante, a Petrobras continua a negar as alegações da Fundação, em relação às quais foi considerada vítima por todas as autoridades brasileiras, inclusive o Supremo Tribunal Federal.

A Petrobras e as suas subsidiárias negam as alegações apresentadas pela Fundação e continuarão se defendendo firmemente.

14.4.2. Arbitragem e outros processos judiciais na Argentina

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

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

Quanto à ação penal na Argentina relacionada a uma suposta oferta fraudulenta de valores mobiliários, agravada pelo fato de a Petrobras supostamente ter declarado dados falsos nas suas demonstrações financeiras anteriores a 2015, o Tribunal de Apelações revogou, em 21 de outubro de 2021, a decisão de primeira instância que havia reconhecido a imunidade de jurisdição da Petrobras e recomendou que o Juízo de primeira instância promovesse algumas diligências para certificar se a companhia poderia ser considerada criminalmente imune na Argentina para posterior reavaliação do tema. Após realização das diligências determinadas pelo Tribunal de Apelações, em 30 de maio de 2023, o Juízo de primeira instância negou o reconhecimento de imunidade de jurisdição à Petrobras. A Petrobras apresentou recurso contra essa decisão, o qual foi reconhecido pelo Tribunal de Apelações em 18 de abril de 2024. Contra essa decisão, a Associação apresentou novo recurso. O Tribunal também já havia reconhecido que a Associação não poderia funcionar como representante dos consumidores financeiros, em razão da perda do seu registro perante os órgãos argentinos competentes, o que também foi objeto de recurso acolhido pela Corte de Cassação em 15 de setembro de 2022, reconhecendo à Associação o direito de representar os consumidores financeiros. A companhia apresentou recurso contra tal decisão, ainda pendente de julgamento. A Petrobras apresentou outras defesas processuais, ainda sujeitas à apreciação pelas instâncias recursais da Justiça argentina. Esta ação penal tramita perante o Tribunal Econômico Criminal nº 2 da cidade de Buenos Aires.

Em relação à outra ação penal, por alegado descumprimento da obrigação de publicar como “fato relevante” no mercado argentino que existia uma ação coletiva movida por Consumidores Damnificados Asociación Civil para su Defensa perante a Corte Comercial, não ocorreram eventos relevantes no período de janeiro a setembro de 2024.

14.4.3. Ação judicial nos Estados Unidos relacionado à Sete Brasil Participações S.A. ("Sete")

A EIG Energy Fund XIV, L.P. e afiliadas ("EIG") ajuizaram contra a Petrobras, perante a Corte Distrital Colúmbia, Estados Unidos, ação para reaver os prejuízos relacionados ao seu investimento na Sete Brasil Participações S.A. Em 8 de agosto de 2022, o juiz acolheu o pleito da EIG quanto à responsabilidade da Petrobras pelos alegados prejuízos, mas negou o pedido de julgamento antecipado (*motion for summary judgment*) com relação a danos, com o que a concessão de indenização estará sujeita à comprovação dos danos pela EIG em audiência de julgamento e à apreciação das defesas pela companhia. Na mesma decisão, cujos reflexos foram reconhecidos nas demonstrações financeiras da companhia em 2022, o juiz negou o pedido de extinção do processo com base na imunidade de jurisdição da Petrobras, razão pela qual foi apresentado recurso perante a Corte Federal de Apelações do Distrito de Colúmbia, que foi negado em junho de 2024. Em seguida, a Petrobras apresentou pedido de revisão da questão, o qual foi rejeitado em 24 de julho de 2024. Diante disso, o processo, que havia sido suspenso pelo juiz de primeira instância em 26 de outubro de 2022 em função da interposição do recurso pela Petrobras, retomou o seu curso e agendou o início da audiência de julgamento para o dia 31 de março de 2025.

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

14.4.4. Arbitragens propostas por Acionistas Minoritários no Brasil

Em uma das arbitragens que tramitam perante a Câmara de Arbitragem do Mercado (CAM) da B3, foi proferida sentença arbitral final favorável à Petrobras. Esta arbitragem foi iniciada por uma associação e pretendia ser coletiva, ao tentar englobar todos os acionistas da Petrobras que adquiriram ações na B3 entre 22 de janeiro de 2010 e 28 de julho de 2015. A sentença extinguiu o processo arbitral, por entender que, em razão da Lei nº 7.913/89, uma associação não tem legitimidade para atuar como substituta de acionistas. Nas demais arbitragens de minoritários no Brasil, não ocorreram alterações relevantes no período de janeiro a setembro de 2024.

Para mais informações, consultar a nota explicativa 19.5, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

15. Provisão para desmantelamento de áreas

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

| | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Terra | 2.240 | 2.162 |
| Águas rasas | 28.550 | 30.274 |
| Águas profundas e ultraprofundas pós-sal | 50.393 | 52.638 |
| Pré-sal | 28.041 | 27.256 |
| Total | 109.224 | 112.330 |
| Circulante | 9.267 | 9.837 |
| Não circulante | 99.957 | 102.493 |

| | Consolidado | |
|---|-----------------|-----------------|
| | 2024 Jan-Set | 2023 Jan-Set |
| Saldo inicial | 112.330 | 97.048 |
| Revisão de provisão | 370 | 109 |
| Transferências referentes a passivos mantidos para venda ⁽¹⁾ | (1.729) | (31) |
| Utilização | (5.720) | (4.085) |
| Atualização de juros | 3.915 | 3.145 |
| Outros | 58 | (20) |
| Saldo final | 109.224 | 96.166 |

(1) Refere-se à transferência de R\$ 1.729 relativa ao Polo Cherno, no Rio de Janeiro.

16. Outros ativos e passivos

| Ativo | Consolidado | | Controladora | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Depósitos vinculados e/ou dados em garantia | 5.714 | 4.885 | 5.623 | 4.786 |
| Adiantamentos a fornecedores | 12.881 | 8.783 | 14.556 | 10.529 |
| Despesas antecipadas | 2.237 | 2.192 | 1.917 | 1.622 |
| Operações com derivativos | 675 | 443 | 321 | 331 |
| Ativos relativos a parcerias de negócio | 1.820 | 1.235 | 4.663 | 4.237 |
| Outros | 1.352 | 1.274 | 1.092 | 978 |
| Total | 24.679 | 18.812 | 28.172 | 22.483 |
| Circulante | 9.575 | 7.603 | 12.093 | 10.253 |
| Não circulante | 15.104 | 11.209 | 16.079 | 12.230 |

| Passivo | Consolidado | | Controladora | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Obrigações oriundas de desinvestimentos | 5.489 | 5.811 | 5.486 | 5.807 |
| Retenções contratuais | 3.682 | 3.468 | 3.568 | 3.363 |
| Adiantamentos de clientes | 1.606 | 3.350 | 1.331 | 2.027 |
| Provisões com gastos ambientais, P&D e multas | 3.662 | 3.426 | 3.371 | 3.167 |
| Impostos e contribuições | 1.819 | 1.821 | 1.819 | 1.821 |
| Dividendos não reclamados | 1.747 | 1.630 | 1.747 | 1.630 |
| Operações com derivativos | 687 | 299 | 544 | 249 |
| Obrigações oriundas de aquisição de participação societária | 797 | 753 | 797 | 753 |
| Credores diversos | 542 | 666 | 540 | 663 |
| Outros | 2.565 | 2.531 | 2.239 | 2.444 |
| Total | 22.596 | 23.755 | 21.442 | 21.924 |
| Circulante | 13.230 | 14.596 | 11.717 | 12.252 |
| Não circulante | 9.366 | 9.159 | 9.725 | 9.672 |

17. Imobilizado

17.1. Por tipo de ativos

| | | | | | | Consolidado | Controladora |
|---|--------------------------------------|---|-------------------------------------|--|-----------------|----------------|----------------|
| | Terrenos, edificações e benfeitorias | Equipamentos e outros bens ⁽¹⁾ | Ativos em construção ⁽²⁾ | Gastos c/exploração e desenvolvimento ⁽³⁾ | Direitos de uso | Total | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 13.006 | 282.776 | 104.166 | 195.745 | 147.081 | 742.774 | 759.569 |
| Custo acumulado | 22.434 | 572.111 | 152.344 | 362.175 | 217.033 | 1.326.097 | 1.279.761 |
| Depreciação e impairment acumulado ⁽⁴⁾ | (9.428) | (289.335) | (48.178) | (166.430) | (69.952) | (583.323) | (520.192) |
| Adições | 1 | 1.408 | 52.642 | 376 | 23.801 | 78.228 | 79.714 |
| Desmantelamento de áreas - revisão/constituição | - | - | - | 327 | - | 327 | 322 |
| Juros capitalizados | - | - | 6.024 | - | - | 6.024 | 6.021 |
| Baixas | (36) | (379) | (1.180) | (22) | (143) | (1.760) | (1.843) |
| Transferências ⁽⁵⁾ | (39) | 14.646 | (20.882) | 8.369 | (88) | 2.006 | 2.006 |
| Transferências para ativos mantidos para venda | - | (100) | (25) | (558) | - | (683) | (674) |
| Depreciação, amortização e depleção | (289) | (19.660) | - | (14.934) | (23.854) | (58.737) | (60.652) |
| Impairment - constituição (nota explicativa 19) | - | - | (2) | - | - | (2) | (2) |
| Impairment - reversão (nota explicativa 19) | 18 | 173 | 10 | - | 66 | 267 | 66 |
| Ajuste acumulado de conversão | 4 | 29 | 32 | 105 | 1 | 171 | - |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 12.665 | 278.893 | 140.785 | 189.408 | 146.864 | 768.615 | 784.527 |
| Custo acumulado | 21.935 | 577.583 | 188.977 | 370.577 | 229.855 | 1.388.927 | 1.341.783 |
| Depreciação e impairment acumulado ⁽⁴⁾ | (9.270) | (298.690) | (48.192) | (181.169) | (82.991) | (620.312) | (557.256) |

| | | | | | | Consolidado | Controladora |
|---|--------------------------------------|---|-------------------------------------|--|-----------------|----------------|----------------|
| | Terrenos, edificações e benfeitorias | Equipamentos e outros bens ⁽¹⁾ | Ativos em construção ⁽²⁾ | Gastos c/exploração e desenvolvimento ⁽³⁾ | Direitos de uso | Total | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 13.241 | 287.740 | 77.424 | 200.537 | 100.240 | 679.182 | 699.786 |
| Custo acumulado | 22.659 | 550.097 | 124.904 | 352.617 | 154.805 | 1.205.082 | 1.158.091 |
| Depreciação e impairment acumulado ⁽⁴⁾ | (9.418) | (262.357) | (47.480) | (152.080) | (54.565) | (525.900) | (458.305) |
| Adições | 1 | 1.653 | 42.596 | 33 | 57.319 | 101.602 | 101.732 |
| Desmantelamento de áreas - revisão/constituição | - | - | - | 35 | - | 35 | - |
| Juros capitalizados | - | - | 4.583 | - | - | 4.583 | 4.583 |
| Transferência de Bônus de Assinatura ⁽⁶⁾ | - | - | - | 82 | - | 82 | 82 |
| Baixas | (42) | (1.283) | (193) | (203) | (792) | (2.513) | (2.627) |
| Transferências ⁽⁵⁾ | (7) | 12.487 | (20.516) | 9.085 | - | 1.049 | 886 |
| Transferências para ativos mantidos para venda | (72) | (184) | (60) | (100) | - | (416) | (702) |
| Depreciação, amortização e depleção | (309) | (18.547) | - | (17.127) | (19.765) | (55.748) | (58.396) |
| Impairment - constituição (nota explicativa 19) | - | (984) | (1.559) | (26) | - | (2.569) | (2.397) |
| Impairment - reversão (nota explicativa 19) | 7 | 71 | - | - | 137 | 215 | 215 |
| Ajuste acumulado de conversão | (4) | (5) | (8) | (34) | 5 | (46) | - |
| Saldo em 30 de setembro de 2023 | 12.815 | 280.948 | 102.267 | 192.282 | 137.144 | 725.456 | 743.162 |
| Custo acumulado | 22.165 | 559.248 | 148.486 | 360.018 | 204.613 | 1.294.530 | 1.247.938 |
| Depreciação e impairment acumulado ⁽⁴⁾ | (9.350) | (278.300) | (46.219) | (167.736) | (67.469) | (569.074) | (504.776) |

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

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

(3) Composto por ativos de exploração e produção relacionados a poços, abandono de áreas, bônus de assinatura associados a reservas provadas e outros gastos diretamente vinculados à exploração e produção, exceto ativos classificados em "Equipamentos e outros bens".

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

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

(6) Transferência do Intangível.

As adições em ativos em construção devem-se, principalmente, por investimentos em desenvolvimento da produção do campo de Búzios e demais campos do Espírito Santo, Bacia de Santos e Bacia de Campos. Já as adições em direito de uso referem-se ao afretamento de sondas para operações de E&P, embarcações e ao afretamento do Navio Regaseificador Sequoia, com operação no Terminal de GNL da Bahia.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

17.2. Tempo de vida útil estimada

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

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

17.3. Direitos de uso

Os direitos de uso estão apresentados pelos seguintes ativos subjacentes:

| | Plataformas | Embarcações | Imóveis e outros | Consolidado Total | Controladora Total |
|------------------------------------|---------------|---------------|------------------|-------------------|--------------------|
| 30.09.2024 | | | | | |
| Custo acumulado | 119.950 | 96.463 | 13.442 | 229.855 | 245.521 |
| Depreciação e impairment acumulado | (29.307) | (49.080) | (4.604) | (82.991) | (88.733) |
| Total | 90.643 | 47.383 | 8.838 | 146.864 | 156.788 |
| 31.12.2023 | | | | | |
| Custo acumulado | 115.509 | 87.144 | 14.380 | 217.033 | 230.451 |
| Depreciação e impairment acumulado | (23.254) | (42.584) | (4.114) | (69.952) | (74.424) |
| Total | 92.255 | 44.560 | 10.266 | 147.081 | 156.027 |

17.4. Acordos de Individualização da Produção

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

Provisões para equalizações ⁽¹⁾

A Petrobras possui uma estimativa de valores a pagar pela celebração dos AIP submetidos à aprovação da ANP, cuja movimentação está apresentada a seguir:

| | Consolidado e controladora | |
|---|----------------------------|--------------|
| | 2024 | 2023 |
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Saldo inicial | 2.238 | 2.122 |
| Adições no Imobilizado | 618 | 123 |
| Pagamentos realizados | (6) | - |
| Outras despesas (receitas) operacionais | 157 | 197 |
| Saldo final | 3.007 | 2.442 |

(1) Principalmente Berbigão, Sururu e Agulhinha.

Acordos concluídos

Em maio de 2024, foi assinado o Acordo de Equalização de Gastos e Volumes, previsto no AIP de Brava (Jazida Compartilhada de Brava). O montante pago, em 24 de junho de 2024, pela Petrobras à Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) foi de R\$ 6.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

17.5. Taxa média ponderada da capitalização de juros

A taxa média ponderada dos encargos financeiros utilizada na determinação do montante dos custos de empréstimos sem destinação específica, a ser capitalizado como parte integrante dos ativos em construção, foi de 7,13% a.a. no período de janeiro a setembro de 2024 (6,93% a.a. no período de janeiro a setembro de 2023).

18. Intangível

18.1. Por tipo de ativos

| | Consolidado Controladora | | | | |
|---|--------------------------------------|--------------|-----------------|---------------|---------------|
| | Direitos e Concessões ⁽¹⁾ | Softwares | Ágio (goodwill) | Total | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 11.742 | 2.861 | 123 | 14.726 | 14.563 |
| Custo acumulado | 12.051 | 9.151 | 123 | 21.325 | 20.453 |
| Amortização e impairment acumulado | (309) | (6.290) | - | (6.599) | (5.890) |
| Adições | 114 | 795 | - | 909 | 882 |
| Juros capitalizados | - | 40 | - | 40 | 40 |
| Baixas | (2) | (5) | - | (7) | (6) |
| Transferências | - | 24 | - | 24 | 19 |
| Amortização | (13) | (507) | - | (520) | (498) |
| Impairment - constituição (nota explicativa 19) | (1.239) | - | - | (1.239) | (1.239) |
| Ajuste acumulado de conversão | - | 1 | - | 1 | - |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 10.602 | 3.209 | 123 | 13.934 | 13.761 |
| Custo acumulado | 12.163 | 9.930 | 123 | 22.216 | 21.366 |
| Amortização e impairment acumulado | (1.561) | (6.721) | - | (8.282) | (7.605) |
| Tempo de vida útil estimado em anos | (2) | 5 | Indefinida | | |

| | Consolidado Controladora | | | | |
|---|--------------------------------------|--------------|-----------------|---------------|---------------|
| | Direitos e Concessões ⁽¹⁾ | Softwares | Ágio (goodwill) | Total | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 13.164 | 2.294 | 123 | 15.581 | 15.426 |
| Custo acumulado | 13.453 | 8.144 | 123 | 21.720 | 20.864 |
| Amortização e impairment acumulado | (289) | (5.850) | - | (6.139) | (5.438) |
| Adições | 735 | 656 | - | 1.391 | 1.377 |
| Juros capitalizados | - | 49 | - | 49 | 49 |
| Baixas | (180) | (2) | - | (182) | (182) |
| Transferências | - | 9 | - | 9 | 3 |
| Transferência de Bônus de Assinatura ⁽³⁾ | (82) | - | - | (82) | (82) |
| Amortização | (13) | (354) | - | (367) | (345) |
| Impairment - constituição (nota explicativa 19) | (1.796) | - | - | (1.796) | (1.796) |
| Saldo em 30 de setembro de 2023 | 11.828 | 2.652 | 123 | 14.603 | 14.450 |
| Custo acumulado | 13.928 | 8.813 | 123 | 22.864 | 21.999 |
| Amortização e impairment acumulado | (2.100) | (6.161) | - | (8.261) | (7.549) |
| Tempo de vida útil estimado em anos | (2) | 5 | Indefinida | | |

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

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

(3) Transferência para Imobilizado.

Blocos na bacia de Pelotas - 4º Ciclo de Oferta Permanente de Concessão

Em 13 de dezembro de 2023, a Petrobras adquiriu os direitos de exploração e produção de petróleo e gás natural em 29 blocos na bacia de Pelotas no 4º Ciclo de Oferta Permanente de Concessão, realizado pela ANP.

Em 30 de agosto de 2024, ocorreu a celebração de 26 contratos deste ciclo de oferta, com pagamento de bônus de assinatura, no montante de R\$ 108. A Petrobras atuará como operadora dos 26 blocos, com 70% de participação da Petrobras e 30% da Shell.

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

| | 2024 | | Consolidado 2023 | |
|--|----------------|--------------|---------------------|----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Demonstração de Resultado | | | | |
| Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i> | - | 246 | (386) | (2.348) |
| Custos exploratórios para extração de petróleo e gás | (1.241) | (1.241) | (1.796) | (1.796) |
| Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial | (17) | 74 | 37 | 45 |
| Efeito líquido no resultado do exercício | (1.258) | (921) | (2.145) | (4.099) |
| Reconhecimento de perda | (1.262) | (1.289) | (2.192) | (4.402) |
| Reversão de perda | 4 | 368 | 47 | 303 |
| Balanco Patrimonial | | | | |
| Imobilizado | (2) | 265 | (392) | (2.354) |
| Intangível | (1.239) | (1.239) | (1.796) | (1.796) |
| Ativos mantidos para venda | - | 39 | 6 | 6 |
| Investimentos | (17) | 14 | 37 | 45 |
| Efeito líquido no Balanco Patrimonial | (1.258) | (921) | (2.145) | (4.099) |

A companhia avalia a recuperabilidade dos ativos anualmente ou quando existe um indicativo de desvalorização ou de reversão de perdas por *impairment* reconhecidas em exercícios anteriores. No período de janeiro a setembro de 2024, foram reconhecidas perdas líquidas no resultado por desvalorização nos ativos, no montante de R\$ 921, destacando-se:

- Avaliação da não economicidade dos blocos exploratórios C-M-657 e C-M-709, localizados na Bacia de Campos. A administração aprovou em outubro de 2024 a devolução integral e voluntária desses blocos à ANP, resultando em não realizar o desenvolvimento dos respectivos projetos e, conseqüentemente, no reconhecimento de perdas de R\$ 1.241;
- Aprovação do retorno das atividades operacionais da fábrica de fertilizantes Araucária Nitrogenados S.A. (ANSA) resultando no reconhecimento de reversão de perdas de R\$ 201 no ativo imobilizado. As principais estimativas utilizadas nas projeções de fluxo de caixa para determinar o valor em uso, para fins de teste de recuperabilidade, consideraram a previsão do reinício da operação da ANSA no segundo semestre de 2025 e a taxa de desconto pós-imposto em moeda constante de 7,70% a.a.;
- Aumento da área ocupada do edifício Torre Pituba, que resultou no reconhecimento de reversão de perdas de R\$ 66 no ativo imobilizado; e
- Aprovação da venda da participação de 18,8% no capital social da sociedade UEG Araucária S.A. (UEGA), resultando na reclassificação do investimento para ativos mantidos para venda e sua conseqüente avaliação a valor justo menos as despesas de venda, resultando no reconhecimento de reversão de perdas de R\$ 60.

No período de janeiro a setembro de 2023, foram reconhecidas perdas líquidas no resultado por desvalorização, no montante de R\$ 4.099, destacando a avaliação da recuperabilidade do 2º Trem da RNEST, que resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no ativo imobilizado no montante de R\$ 1.858, principalmente em função de: (i) reavaliação do Projeto RNEST, com revisão do escopo do projeto de infraestrutura logística, impactando no aumento dos investimentos necessários para a implantação do 2º Trem; (ii) aumento da taxa de desconto para 7,4% a.a.; e (iii) redução da cotação do dólar norte-americano ("dólar"), impactando negativamente o valor em uso. Adicionalmente, as avaliações realizadas em ativos exploratórios indicaram redução dos valores recuperáveis dos ativos relacionados aos blocos C-M-210, C-M-277, C-M-344, C-M-346, C-M-411 e C-M-413, localizados no pré-sal na Bacia de Campos, em função dos projetos concebidos para fins de eventual desenvolvimento da produção serem inviáveis economicamente, resultando no reconhecimento de perdas por desvalorização no valor de R\$ 1.796. A Administração aprovou em outubro de 2023 a devolução integral e voluntária desses blocos à ANP.

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

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

| | Consolidado | |
|---|-----------------|-----------------|
| | 2024 Jan-Set | 2023 Jan-Set |
| Custos exploratórios reconhecidos no Ativo ⁽¹⁾ | | |
| Imobilizado | | |
| Saldo inicial | 7.321 | 9.790 |
| Adições | 1.324 | 1.681 |
| Baixas | (124) | (5) |
| Transferências | - | (3.979) |
| Ajustes acumulados de conversão | 39 | (12) |
| Perdas em projetos sem viabilidade econômica | (2) | - |
| Saldo final | 8.558 | 7.475 |
| Intangível | | |
| Saldo inicial | 11.197 | 12.556 |
| Adições | 108 | 729 |
| Baixas | - | (180) |
| Transferências | - | (82) |
| Perdas em projetos sem viabilidade econômica | (1.239) | (1.796) |
| Saldo final | 10.066 | 11.227 |
| Total dos custos exploratórios reconhecidos no ativo | 18.624 | 18.702 |

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

O reconhecimento de perdas no Intangível (R\$ 1.239) e no imobilizado (R\$ 2), no período de janeiro a setembro de 2024, decorreu da avaliação da não economicidade dos blocos exploratórios C-M-657 e C-M-709, localizados na Bacia de Campos, dada a conclusão pelo não desenvolvimento dos respectivos projetos (conforme nota explicativa 19).

No período de janeiro a setembro de 2023, o reconhecimento de perdas no Intangível (R\$ 1.796) decorreu da avaliação da não economicidade dos projetos dos Blocos C-M-210, C-M-277, C-M-344, C-M-346, C-M-411 e C-M-413, localizados no pré-sal na Bacia de Campos.

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

| | Consolidado | | | |
|--|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | Jul-Set | 2024 Jan-Set | Jul-Set | 2023 Jan-Set |
| Custos exploratórios reconhecidos no resultado | | | | |
| Despesas com geologia e geofísica | (529) | (1.514) | (504) | (2.102) |
| Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura) ⁽¹⁾ | (1.711) | (2.253) | (1.834) | (2.031) |
| Penalidades contratuais de conteúdo local | (6) | (30) | 11 | 47 |
| Outras despesas exploratórias | (3) | (35) | (37) | (40) |
| Total | (2.249) | (3.832) | (2.364) | (4.126) |
| Caixa utilizado nas atividades | | | | |
| Operacionais | 532 | 1.549 | 541 | 2.142 |
| Investimentos | 966 | 2.346 | 950 | 2.478 |
| Total | 1.498 | 3.895 | 1.491 | 4.620 |

(1) Inclui valores referente à avaliação da não economicidade dos blocos exploratórios (nota explicativa 19).

21. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo

A Petrobras concedeu garantias à ANP no total de R\$ 7.794 (R\$ 8.568 em 31 de dezembro de 2023) para os Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, os quais encontram-se líquidos dos compromissos já cumpridos. Desse montante, R\$ 7.669 (R\$ 8.502 em 31 de dezembro de 2023) correspondem ao penhor da capacidade de produção futura de petróleo dos campos de Marlim e Búzios que já se encontram na fase de produção, e R\$ 125 (R\$ 66 em 31 de dezembro de 2023) referem-se a garantias bancárias.

22. Investimentos

22.1. Mutação dos investimentos (Controladora)

| | Controladas | Operações em conjunto | Empreendimentos controlados em conjunto | Coligadas ⁽¹⁾ | Total |
|---|----------------|-----------------------|---|--------------------------|----------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 264.020 | 138 | 110 | 3.952 | 268.220 |
| Aportes de capital | - | - | 47 | - | 47 |
| Transferências para mantidos para venda | - | - | - | (57) | (57) |
| Reorganizações, redução de capital e outros | (116) | - | (1) | - | (117) |
| Resultado de participação em investimentos | 17.953 | 44 | (22) | (2.107) | 15.868 |
| Ajuste acumulado de conversão (CTA) | 34.891 | - | - | 1.239 | 36.130 |
| Outros resultados abrangentes | 307 | - | 1 | (640) | (332) |
| Dividendos | (1.026) | (38) | 6 | (16) | (1.074) |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 316.029 | 144 | 141 | 2.371 | 318.685 |

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

(1) Inclui outros investimentos.

22.2. Mutação dos investimentos (Consolidado)

| | Empreendimentos controlados em Conjunto | Coligadas ⁽¹⁾ | Total |
|---|---|--------------------------|--------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 2.341 | 4.233 | 6.574 |
| Aportes de capital | 47 | 27 | 74 |
| Transferências para mantidos para venda | - | (57) | (57) |
| Reorganizações, redução de capital e outros | (2) | (10) | (12) |
| Resultado de participação em investimentos | 544 | (2.125) | (1.581) |
| Ajuste acumulado de conversão (CTA) | 282 | 1.274 | 1.556 |
| Outros resultados abrangentes | 1 | (641) | (640) |
| Dividendos | (590) | (19) | (609) |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 2.623 | 2.682 | 5.305 |

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

(1) Inclui outros investimentos

23. Vendas de ativos e outras operações com ativos

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

| | Corporativo e outros negócios | | Consolidado 30.09.2024 | Consolidado 31.12.2023 |
|---|-------------------------------|------------|---------------------------|---------------------------|
| | E&P | | Total | Total |
| Ativos classificados como mantidos para venda | | | | |
| Investimentos | 1 | - | 1 | 1 |
| Imobilizado | 2.285 | - | 2.285 | 1.623 |
| Total | 2.286 | - | 2.286 | 1.624 |
| Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda | | | | |
| Financiamentos | - | 253 | 253 | 481 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | 3.945 | - | 3.945 | 2.140 |
| Total | 3.945 | 253 | 4.198 | 2.621 |

23.1. Vendas não concluídas

Campos de Bagre e Cherne

Em 25 de abril de 2024, a companhia assinou, com a Perenco Pétroleo e Gás Ltda ("Perenco"), contratos para a cessão da totalidade de sua participação nos campos de Cherne e Bagre, localizados em águas rasas na Bacia de Santos.

O valor a ser recebido com a transação é de US\$ 10 milhões, sendo R\$ 5 (US\$ 1 milhão) recebido na data da assinatura do contrato e o restante no fechamento da transação.

23.2. Ativos contingentes em vendas de ativos e outras operações

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

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

| Operações | Data de fechamento da operação | No fechamento da operação US\$ milhões | Ativo reconhecido no período de janeiro a setembro de 2024 | | Ativo reconhecido em exercícios anteriores US\$ milhões | Valor de ativos contingentes em 30.09.2024 US\$ milhões |
|--|--------------------------------|---|---|--------------|---|---|
| | | | US\$ milhões | R\$ | | |
| Vendas em exercícios anteriores | | | | | | |
| Polo Riacho da Forquilha | Dez/2019 | 62 | - | - | 58 | 4 |
| Polos Pampo e Enchova | Jul/2020 | 650 | 36 | 188 | 246 | 368 |
| Campo de Baúna | Nov/2020 | 285 | 48 | 258 | 196 | 41 |
| Polo Miranga | Dez/2021 | 85 | 15 | 75 | 70 | - |
| Polo Cricaré | Dez/2021 | 118 | - | - | 76 | 42 |
| Polo Peroá | Ago/2022 | 43 | - | - | 10 | 33 |
| Papa-Terra | Dez/2022 | 90 | 32 | 171 | 16 | 42 |
| Albacora Leste | Jan/2023 | 250 | 167 | 873 | 58 | 25 |
| Polo Norte Capixaba | Abr/2023 | 66 | - | - | 22 | 44 |
| Polo Golfinho e Polo Camarupim | Ago/2023 | 60 | - | - | 20 | 40 |
| Excedentes da Cessão Onerosa | | | | | | |
| Sépia e Atapu | Abr/2022 | 5.244 | 101 | 533 | 948 | 4.195 |
| Total | | 6.953 | 399 | 2.098 | 1.720 | 4.834 |

24. Financiamentos

24.1. Saldo por tipo de financiamento

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Mercado bancário | 13.845 | 10.949 | 13.709 | 10.805 |
| Mercado de capitais | 13.571 | 15.151 | 12.935 | 14.564 |
| Bancos de fomento ⁽¹⁾ | 3.199 | 3.379 | - | 15 |
| Partes relacionadas (nota explicativa 28.3) | - | - | 66.730 | 32.006 |
| Outros | 16 | 4 | - | - |
| Total no país | 30.631 | 29.483 | 93.374 | 57.390 |
| Mercado bancário | 26.965 | 30.513 | 11.582 | 12.081 |
| Mercado de capitais | 73.623 | 69.636 | - | - |
| Agência de crédito à exportação | 8.265 | 9.055 | - | - |
| Partes relacionadas (nota explicativa 28.1) | - | - | 400.584 | 323.684 |
| Outros | 835 | 744 | - | - |
| Total no exterior | 109.688 | 109.948 | 412.166 | 335.765 |
| Total de financiamentos | 140.319 | 139.431 | 505.540 | 393.155 |
| Circulante | 21.557 | 20.923 | 101.182 | 46.736 |
| Não circulante | 118.762 | 118.508 | 404.358 | 346.419 |

(1) Inclui BNDES, FINAME e FINEP.

O valor classificado no passivo circulante é composto por:

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Financiamentos de curto prazo | 99 | 17 | 43.850 | 32.007 |
| Parcela corrente de financiamentos de longo prazo | 19.082 | 18.282 | 54.662 | 11.835 |
| Juros provisionados de parcelas de financiamentos de curto e longo prazo | 2.376 | 2.624 | 2.670 | 2.894 |
| Circulante | 21.557 | 20.923 | 101.182 | 46.736 |

O saldo em mercado de capitais é composto principalmente por R\$ 70.487 em global notes, emitidas no exterior pela PGF, e R\$ 8.218 em debêntures e R\$ 4.717 em notas comerciais escriturais, emitidas no Brasil pela Petrobras.

Os global notes possuem vencimentos entre 2025 e 2115 e não exigem garantias reais. Tais financiamentos foram realizados em dólares e libras, sendo 88% e 12%, do total de global notes, respectivamente.

As debêntures e as notas comerciais, com vencimentos entre 2026 e 2037, não exigem garantias reais e não são conversíveis em ações ou em participações societárias.

Em 30 de setembro de 2024, não ocorreram inadimplementos (*default*), quebra de *covenants* (*breaches*) ou alterações adversas em cláusulas que resultassem na alteração dos termos de pagamentos dos contratos de empréstimos e financiamentos. Não houve alteração nas garantias requeridas em relação a 31 de dezembro de 2023. A Petrobras garante, de modo integral, incondicional e irrevogável, os *global notes* emitidos no mercado de capitais por sua subsidiária integral PGF e os contratos de empréstimos de sua subsidiária integral PGT.

24.2. Movimentação

| | Consolidado | | |
|---|---------------|----------------|----------------|
| | País | Exterior | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 29.483 | 109.948 | 139.431 |
| Captações | 3.017 | 5.503 | 8.520 |
| Amortizações de principal ⁽¹⁾ | (2.589) | (19.285) | (21.874) |
| Amortizações de juros ⁽¹⁾ | (1.721) | (6.139) | (7.860) |
| Encargos incorridos no período ⁽²⁾ | 1.910 | 6.081 | 7.991 |
| Variações monetárias e cambiais | 531 | 2.002 | 2.533 |
| Ajuste acumulado de conversão | - | 11.578 | 11.578 |
| Saldo de 30 de setembro de 2024 | 30.631 | 109.688 | 140.319 |

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

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

(1) Inclui pré-pagamentos.

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

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

| | 2024 | | | 2023 | | |
|---|--------------|---------------------------|-----------------------|--------------|---------------------------|-----------------------|
| | Captações | Amortizações de Principal | Amortizações de Juros | Captações | Amortizações de Principal | Amortizações de Juros |
| Movimento em financiamentos | 8.520 | (21.874) | (7.860) | 6.257 | (11.379) | (7.465) |
| Reestruturação de dívida | - | 133 | - | - | 209 | - |
| Depósitos vinculados ⁽¹⁾ | - | (578) | (117) | - | (1.297) | (417) |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamento | 8.520 | (22.319) | (7.977) | 6.257 | (12.467) | (7.882) |

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

No período de janeiro a setembro de 2024, a companhia liquidou diversos empréstimos e financiamentos, no valor de R\$ 30.296, destacando-se (i) a recompra e resgate de R\$ 7.306 de títulos no mercado de capitais internacional, e (ii) o pré-pagamento de R\$ 1.282 de empréstimo no mercado bancário internacional.

A companhia captou R\$ 5.421 através da oferta de títulos no mercado de capitais internacional (Global Notes), com vencimento em 2035.

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

| | Consolidado | | | | | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|----------------|----------------------|----------------|
| Vencimento em | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 em diante | Total ⁽¹⁾ | Valor justo |
| Financiamentos em Dólares (US\$): | 7.505 | 14.238 | 7.960 | 11.697 | 8.393 | 49.585 | 99.378 | 100.285 |
| Indexados a taxas flutuantes ⁽²⁾ | 7.077 | 10.529 | 6.104 | 7.997 | 2.852 | 2.333 | 36.892 | |
| Indexados a taxas fixas | 428 | 3.709 | 1.856 | 3.700 | 5.541 | 47.252 | 62.486 | |
| Taxa média a.a. | 6,4% | 6,0% | 6,3% | 5,8% | 5,4% | 6,6% | 6,4% | |
| Financiamentos em Reais (R\$): | 595 | 1.508 | 2.460 | 729 | 735 | 22.934 | 28.961 | 27.387 |
| Indexados a taxas flutuantes ⁽³⁾ | 381 | 721 | 694 | 191 | 191 | 15.429 | 17.607 | |
| Indexados a taxas fixas | 214 | 787 | 1.766 | 538 | 544 | 7.505 | 11.354 | |
| Taxa média a.a. | 6,7% | 8,2% | 8,4% | 8,6% | 8,8% | 7,5% | 7,9% | |
| Financiamentos em Euro (€): | - | 83 | - | - | 746 | 2.308 | 3.137 | 3.191 |
| Indexados a taxas fixas | - | 83 | - | - | 746 | 2.308 | 3.137 | |
| Taxa média a.a. | - | 4,6% | - | - | 4,6% | 4,7% | 4,6% | |
| Financiamentos em Libras (£): | 169 | 142 | 3.384 | - | - | 5.148 | 8.843 | 8.737 |
| Indexados a taxas fixas | 169 | 142 | 3.384 | - | - | 5.148 | 8.843 | |
| Taxa média a.a. | 6,2% | 6,2% | 6,2% | - | - | 6,5% | 6,3% | |
| Total em 30 de setembro de 2024 | 8.269 | 15.971 | 13.804 | 12.426 | 9.874 | 79.975 | 140.319 | 139.600 |
| Taxa média a.a. | 6,4% | 6,5% | 6,7% | 6,5% | 6,3% | 6,6% | 6,6% | - |
| Total em 31 de dezembro de 2023 | 20.923 | 14.844 | 12.351 | 12.330 | 8.791 | 70.192 | 139.431 | 141.987 |
| Taxa média a.a. | 5,8% | 5,8% | 6,3% | 6,1% | 5,9% | 6,5% | 6,4% | - |

(1) Em 30 de setembro de 2024, o prazo médio ponderado de vencimento dos financiamentos é de 11,57 anos (11,38 anos em 31 de dezembro de 2023).

(2) Operações com indexador variável + spread fixo.

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

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

Em 30 de setembro de 2024, os valores justos dos financiamentos são principalmente determinados pela utilização de:

- Nível 1 - preços cotados em mercados ativos, quando aplicável, no valor de R\$ 70.928 (R\$ 67.639, em 31 de dezembro de 2023); e
- Nível 2 - método de fluxo de caixa descontado pelas taxas *spot* interpoladas dos indexadores (ou *proxies*) dos respectivos financiamentos, observadas às moedas atreladas, e pelo risco de crédito da Petrobras, no valor de R\$ 68.672 (R\$ 74.348, em 31 de dezembro de 2023).

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

Em 30 de setembro de 2024, aproximadamente 21% do valor dos financiamentos do Sistema Petrobras são dívidas que passaram a ser atreladas ao SOFR (*Secured Overnight Financing Rate*) e ter como parâmetro os Spread de Ajuste de Crédito (*CSA - Credit Spread Adjustment*) negociados com os credores, remanescendo 0,2% que ainda passará por alterações contratuais para esse novo indexador.

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

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

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 27.2.2.

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

| Vencimento | | | | | | | Consolidado | |
|------------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------|----------------|----------------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 em diante | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Principal | 6.749 | 15.241 | 14.073 | 12.689 | 10.511 | 82.947 | 142.210 | 141.273 |
| Juros | 2.299 | 8.561 | 7.960 | 6.676 | 5.653 | 81.052 | 112.201 | 109.128 |
| Total (1) | 9.048 | 23.802 | 22.033 | 19.365 | 16.164 | 163.999 | 254.411 | 250.401 |

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

24.5. Linhas de crédito

| Empresa | Instituição financeira | Data da abertura | Prazo | 30.09.2024 | | |
|---------------------------------------|-------------------------|------------------|------------|--------------|-----------|--------------|
| | | | | Contratado | Utilizado | Saldo |
| No exterior (Valores em US\$ milhões) | | | | | | |
| PGT BV (1) | Sindicato de Bancos | 16/12/2021 | 16/11/2026 | 5.000 | - | 5.000 |
| PGT BV | Sindicato de Bancos | 27/03/2019 | 27/02/2026 | 2.050 | - | 2.050 |
| Total | | | | 7.050 | - | 7.050 |
| No país | | | | | | |
| Petrobras | Banco do Brasil | 23/03/2018 | 26/09/2026 | 2.000 | - | 2.000 |
| Petrobras (2) | Banco do Brasil | 04/10/2018 | 04/10/2029 | 4.000 | - | 4.000 |
| Transpetro | Caixa Econômica Federal | 23/11/2010 | Indefinido | 329 | - | 329 |
| Total | | | | 6.329 | - | 6.329 |

(1) Em 08 de abril de 2024, a Petrobras reduziu parte da linha de crédito compromissada (*Revolving Credit Facility*) para US\$4.110 milhões, ante US\$5.000 milhões contratados em 2021. Dessa forma, US\$5.000 milhões estarão disponíveis para saque até 16 de novembro de 2026 e US\$4.110 milhões estarão disponíveis para saque entre 16 de novembro de 2026 e 16 de novembro de 2028.

(2) Em 18 de junho de 2024, a Petrobras renovou a RCF com o Banco do Brasil alongando seu vencimento para 04/10/2029 e aumentando seu valor de R\$ 2.000 para R\$ 4.000.

25. Arrendamentos

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

| | Arrendadores | | Consolidado |
|--|---------------|----------------|----------------|
| | no país | no exterior | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 32.883 | 130.748 | 163.631 |
| Remensuração/Novos contratos | 5.079 | 16.322 | 21.401 |
| Pagamentos de principal e juros ⁽¹⁾ | (10.387) | (19.753) | (30.140) |
| Encargos incorridos no período | 2.068 | 6.671 | 8.739 |
| Variações monetárias e cambiais | 1.733 | 16.365 | 18.098 |
| Ajuste acumulado de conversão | - | 109 | 109 |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | 31.376 | 150.462 | 181.838 |
| Circulante | | | 42.217 |
| Não Circulante | | | 139.621 |

| | Arrendadores | | Consolidado |
|--|---------------|----------------|----------------|
| | no país | no exterior | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 31.411 | 93.006 | 124.417 |
| Remensuração/Novos contratos | 7.837 | 46.180 | 54.017 |
| Pagamentos de principal e juros ⁽¹⁾ | (8.040) | (14.365) | (22.405) |
| Encargos incorridos no período | 1.843 | 4.497 | 6.340 |
| Variações monetárias e cambiais | (578) | (3.819) | (4.397) |
| Ajuste acumulado de conversão | - | (58) | (58) |
| Transferências | (1) | - | (1) |
| Saldo em 30 de setembro de 2023 | 32.472 | 125.441 | 157.913 |
| Circulante | | | 33.204 |
| Não Circulante | | | 124.709 |

(1) A Demonstração dos Fluxos de Caixa contempla R\$ 227 (R\$ 69 em 30 de setembro de 2023) referentes movimentação de passivos mantidos para venda.

Em 30 de setembro de 2024, o valor do passivo de arrendamento da Petrobras Controladora é de R\$ 189.415 (R\$ 169.605 em 31 de dezembro de 2023), incluindo arrendamentos e subarrendamentos com empresas investidas, principalmente da Transpetro.

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

| Vencimento em | Arrendadores | | | | | | Consolidado |
|---|--------------|--------|--------|--------|--------|----------------|-------------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 em diante | Total |
| Valor nominal em 30 de setembro de 2024 | 12.462 | 40.360 | 30.442 | 22.013 | 16.310 | 143.054 | 264.641 |
| Valor nominal em 31 de dezembro de 2023 | 36.020 | 29.714 | 22.020 | 16.297 | 13.116 | 125.586 | 242.753 |

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

| | Consolidado | |
|--|-----------------|-----------------|
| | 2024 Jan-Set | 2023 Jan-Set |
| Pagamentos variáveis | 4.090 | 4.643 |
| Prazo inferior a 1 ano | 393 | 436 |
| Pagamentos variáveis em relação a pagamentos fixos | 14% | 21% |

Em 30 de setembro de 2024, o valor nominal de contratos de arrendamento que ainda não tinham sido iniciados, em função dos ativos relacionados estarem em construção ou não terem sido disponibilizados para uso, representam o montante de R\$ 378.029 (R\$ 316.418 em 31 de dezembro de 2023).

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 27.2.2.

26. Patrimônio líquido

26.1. Capital social realizado

Em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 205.432 está representado por 13.044.496.930 ações, sendo R\$ 117.208 referentes a 7.442.454.142 ações ordinárias e R\$ 88.224 referentes a 5.602.042.788 ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

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

Há ações de titularidade da Petrobras que estão mantidas em tesouraria no montante de R\$ 5.570 (R\$ 3.651 em 31 de dezembro de 2023), representadas por 155.764.169 ações, sendo 222.760 ações ordinárias e 155.541.409 ações preferenciais.

26.2. Reservas de lucros

O quadro a seguir demonstra a composição das reservas de lucros:

| | Controladora | |
|--|----------------|----------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Legal | 41.086 | 41.086 |
| Estatutária - Custeio dos programas de P&D | 10.272 | 10.272 |
| Estatutária - Remuneração do capital | 15.552 | 43.871 |
| Incentivos fiscais | 7.499 | 7.499 |
| Retenção de lucros | 42.023 | 42.023 |
| Dividendos adicionais propostos | - | 14.204 |
| Total | 116.432 | 158.955 |

26.3. Remuneração aos acionistas

Recompra de ações

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

Em 4 de agosto de 2024, o Programa foi encerrado e, ao longo do período em que esteve vigente, resultou na recompra de um total de 155.468.500 ações preferenciais pela companhia no montante de R\$ 5.563, considerando os custos de transação de R\$ 2, sendo:

- i. 104.064.000 ações no período de agosto a dezembro de 2023 no valor de R\$ 3.644 (custos de transação de R\$ 1); e
- ii. 51.404.500 ações no período de janeiro a junho de 2024 no valor de R\$ 1.919 (custos de transação de R\$ 1).

O cancelamento das ações em tesouraria ocorrerá futuramente por deliberação do Conselho de Administração.

Dividendos relativos ao exercício de 2023

Em 25 de abril de 2024, a AGO aprovou a destinação do resultado do exercício de 2023 com alteração da proposta original da administração, de 7 de março de 2024, de dividendos referentes à aplicação da fórmula da Política de Remuneração aos Acionistas (R\$ 72.419), ajustando-a para contemplar a distribuição de 50% do lucro líquido remanescente que estava alocado à reserva de remuneração do capital como dividendo extraordinário (R\$ 21.935). Dessa forma, o total dos dividendos relativos ao exercício de 2023 aprovados na AGO alcançou R\$ 94.354 (equivalentes a R\$ 7,26991085 por ação preferencial e ordinária em circulação), conforme tabela abaixo:

| | Controladora | |
|--|---------------------------------|---------------|
| | Valor por ação PN e ON (R\$) | Valor |
| Dividendos antecipados aprovados pelo CA em 2023, atualizados monetariamente pela Selic, e pagos até março de 2024 | 4,47033835 | 58.215 |
| Dividendos aprovados pelo CA em 7 de março de 2024 ^{(1) (2)} | 1,10031574 | 14.204 |
| Total dos dividendos referentes à aplicação da fórmula da Política de Remuneração aos Acionistas | 5,57065409 | 72.419 |
| Dividendos extraordinários ⁽²⁾ | 1,69925676 | 21.935 |
| Total dos dividendos relativos ao exercício de 2023 | 7,26991085 | 94.354 |

(1) O valor por ação dos dividendos foi atualizado em relação ao divulgado nas demonstrações financeiras do exercício de 2023 devido ao programa de recompra de ações vigente.

(2) As datas da posição acionária dos dividendos referentes à aplicação da fórmula da Política de Remuneração aos Acionistas e dos dividendos extraordinários foram em 25 de abril e 2 de maio de 2024, respectivamente.

Com a aprovação da AGO, a parcela dos dividendos complementares do exercício de 2023 foi de R\$ 36.139, equivalente a R\$ 2,79957250 por ação preferencial e ordinária em circulação, considerando os dividendos referentes à aplicação da fórmula da Política (R\$ 14.204) e os dividendos extraordinários (R\$ 21.935). Este montante foi pago em duas parcelas iguais nos meses de maio e junho de 2024, atualizadas pela variação da taxa Selic de 31 de dezembro de 2023 até a data dos efetivos pagamentos.

Antecipação de dividendos e juros sobre o capital próprio (JCP) relativos ao exercício de 2024

O Conselho de Administração aprovou, no período de janeiro a setembro de 2024, a distribuição de dividendos intercalares e intermediários e JCP intercalares de R\$ 27.020 (R\$ 2,09644243 por ação preferencial e ordinária em circulação), com base nas informações financeiras intermediárias do primeiro semestre de 2024, considerando a aplicação da fórmula da Política de Remuneração aos Acionistas (R\$ 28.939) e a dedução da recompra das ações realizada pela companhia no período (R\$ 1.919), excluindo os custos de transação, conforme quadro a seguir:

| | | | Controladora | |
|--|-------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------|
| | Data de aprovação do CA | Data da posição acionária | Valor por ação PN e ON (R\$) | Valor |
| Dividendos intercalares - 1º trimestre de 2024 ⁽¹⁾ | 13.05.2024 | 11.06.2024 | 0,44806667 | 5.775 |
| JCP intercalares - 1º trimestre de 2024 ⁽¹⁾ | 13.05.2024 | 11.06.2024 | 0,59517559 | 7.671 |
| Dividendos intercalares - 2º trimestre de 2024 | 08.08.2024 | 21.08.2024 | 0,14512132 | 1.870 |
| JCP intercalares - 2º trimestre de 2024 | 08.08.2024 | 21.08.2024 | 0,41275171 | 5.320 |
| Total dos dividendos e JCP intercalares | | | 1,60111529 | 20.636 |
| Dividendos intermediários com utilização da reserva de remuneração do capital ⁽²⁾ | 08.08.2024 | 21.08.2024 | 0,49532714 | 6.384 |
| Total dos dividendos e JCP intercalares e intermediários | | | 2,09644243 | 27.020 |
| Atualização monetária das antecipações de dividendos e JCP pela Selic | | | | 99 |
| Total da antecipação dos dividendos e JCP atualizada monetariamente pela Selic | | | 2,09644243 | 27.119 |

(1) O valor por ação dos proventos antecipados do 1º trimestre de 2024 foi atualizado devido à alteração do número de ações em tesouraria decorrente do Programa de Recompra de Ações.

(2) Na visão acumulada do 1º semestre de 2024, a aplicação da fórmula da Política de Remuneração aos Acionistas apurou um total de pagamento de proventos superior ao lucro do mesmo período, requerendo a utilização de R\$ 6.384 da reserva de remuneração de capital.

Os dividendos e JCP relativos ao primeiro trimestre de 2024 foram pagos em duas parcelas iguais nos meses de agosto e setembro de 2024, e os relativos ao segundo trimestre de 2024 serão pagos em duas parcelas iguais em novembro e dezembro de 2024. Os valores serão corrigidos pela variação da taxa Selic, desde a data do efetivo pagamento de cada parcela até o final do exercício social, em 31 de dezembro de 2024, e serão descontados da remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2024.

Os juros sobre capital próprio antecipados do exercício de 2024 resultaram em um crédito tributário de imposto de renda e contribuição social de R\$ 4.417. Sobre os juros incidiu a retenção de imposto de renda na fonte (IRRF) de 15%, exceto para os acionistas imunes e isentos, conforme estabelecido na Lei nº 9.249/95.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

Dividendos a pagar

Em 30 de setembro de 2024, o saldo de dividendos a pagar aos acionistas da controladora de R\$ 13.088 corresponde à antecipação de dividendos referente ao segundo trimestre de 2024, líquido de IRRF sobre JCP de R\$ 486.

| | Controladora | |
|---|---------------|---------------|
| | 2024 | 2023 |
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Movimentação dos dividendos a pagar | | |
| Saldo inicial | 16.947 | 21.751 |
| Adição por deliberação da AGO | 36.139 | 35.815 |
| Adição por deliberação do CA (antecipações) | 27.020 | 39.692 |
| Pagamento | (67.354) | (76.201) |
| Atualização monetária | 1.969 | 2.366 |
| Transferências (dividendos não reclamados) | (257) | (318) |
| IRRF sobre JCP e atualização monetária | (1.376) | (1.411) |
| Saldo final | 13.088 | 21.694 |

No período de janeiro a setembro de 2024, a Petrobras realizou os seguintes desembolsos de dividendos:

| Eventos | Data de pagamento | Provento deliberado | Atualização monetária | IRRF s/ atualização monetária | Dividendos não reclamados | Total pago |
|--|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------------|---------------------------|---------------|
| Dividendos e JCP do 3º trimestre de 2023 - 1ª parcela ⁽¹⁾ | 20/02/2024 | 8.217 | 129 | (13) | (50) | 8.283 |
| Dividendos do 3º trimestre de 2023 - 2ª parcela | 20/03/2024 | 8.730 | 207 | (21) | (27) | 8.889 |
| Dividendos complementares do exercício de 2023 - 1ª parcela | 20/05/2024 | 18.070 | 735 | (73) | (85) | 18.647 |
| Dividendos complementares do exercício de 2023 - 2ª parcela | 20/06/2024 | 18.069 | 898 | (89) | (85) | 18.793 |
| JCP do 1º trimestre de 2024 - 1ª parcela ⁽²⁾ | 20/08/2024 | 6.115 | - | - | (25) | 6.090 |
| Dividendos e JCP do 1º trimestre de 2024 - 2ª parcela ⁽³⁾ | 20/09/2024 | 6.637 | - | - | (29) | 6.608 |
| Pagamentos residuais de dividendos de exercícios anteriores | Jan-Set/2024 | - | - | - | 44 | 44 |
| Total | | 65.838 | 1.969 | (196) | (257) | 67.354 |

(1) Provento bruto deliberado de R\$ 8.730, líquido de IRRF sobre JCP, de R\$ 513, recolhido em 2023.

(2) Provento bruto deliberado de R\$ 6.723, líquido de IRRF sobre JCP, de R\$ 608, recolhido em 2024.

(3) Provento bruto deliberado de R\$ 6.723, líquido de IRRF sobre JCP, de R\$ 86, recolhido em 2024.

Dividendos não reclamados

Em 30 de setembro de 2024, o saldo dos dividendos não reclamados pelos acionistas da Petrobras representa R\$ 1.747 (R\$ 1.630 em 31 de dezembro de 2023) registrado em outros passivos circulantes, conforme nota explicativa 16. O pagamento desses dividendos não foi efetivado pela existência de pendências cadastrais de responsabilidade dos acionistas junto ao banco custodiante das ações da companhia.

| | Controladora | |
|---|--------------|--------------|
| | 2024 | 2023 |
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Movimentação dos dividendos não reclamados | | |
| Saldo inicial | 1.630 | 1.258 |
| Prescrição | (140) | (32) |
| Transferências (dividendos a pagar) | 257 | 318 |
| Saldo final | 1.747 | 1.544 |

26.4. Resultado por ação

| | Consolidado e Controladora | | | |
|--|----------------------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2024 | | 2023 | |
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Numerador básico e diluído - Lucro atribuível aos acionistas da Petrobras atribuído igualmente entre as classes de ações | | | | |
| Lucro líquido do período | | | | |
| Ordinárias | 18.798 | 30.947 | 15.203 | 53.394 |
| Preferenciais | 13.757 | 22.703 | 11.422 | 40.169 |
| | 32.555 | 53.650 | 26.625 | 93.563 |
| Denominador básico e diluído - Média ponderada da quantidade de ações em circulação (nº de ações) | | | | |
| Ordinárias | 7.442.231.382 | 7.442.231.382 | 7.442.231.382 | 7.442.231.382 |
| Preferenciais | 5.446.501.379 | 5.459.873.868 | 5.592.391.312 | 5.598.777.023 |
| | 12.888.732.761 | 12.902.105.250 | 13.034.622.694 | 13.041.008.405 |
| Lucro básico e diluído por ação (R\$ por ação) | | | | |
| Ordinárias | 2,53 | 4,16 | 2,04 | 7,17 |
| Preferenciais | 2,53 | 4,16 | 2,04 | 7,17 |

O resultado por ação básico é calculado dividindo-se o lucro do período atribuído aos acionistas da companhia pela média ponderada da quantidade de ações em circulação. A variação na média ponderada da quantidade de ações em circulação é decorrente do Programa de Recompra de Ações (ações preferenciais) da companhia encerrado em 4 de agosto de 2024.

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

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

27. Gerenciamento de riscos financeiros

A Petrobras está exposta a uma série de riscos decorrentes de suas operações, tais como o risco relacionado aos preços de petróleo e derivados, às taxas cambiais e de juros, risco de crédito e de liquidez. Para a gestão de riscos de mercado/financeiro são adotadas ações preferencialmente estruturais, criadas em decorrência de uma gestão adequada do capital e do endividamento da empresa.

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

27.1. Instrumentos financeiros derivativos

Ativos e passivos

| | Consolidado | |
|---|-------------|------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Valor justo da posição Ativa (Passiva) | | |
| Operações com derivativos em aberto | (237) | 96 |
| Operações com derivativos encerradas e não liquidadas financeiramente | 225 | 49 |
| Total reconhecido no balanço patrimonial | (12) | 145 |
| Outros ativos (nota explicativa 16) | 675 | 443 |
| Outros passivos (nota explicativa 16) | (687) | (298) |

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

A tabela a seguir apresenta o detalhamento das posições com derivativos em aberto mantidas pela companhia em 30 de setembro de 2024 e representa sua exposição a riscos:

| | Consolidado | | | | Vencimento Posição de 30.09.2024 |
|---|---------------|------------|--|------------|--|
| | Valor nominal | | Valor Justo Posição Ativa (Passiva) | | |
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 | 30.09.2024 | 31.12.2023 | |
| Derivativos não designados como Hedge accounting | | | | | |
| Contratos Futuros ⁽¹⁾ | 2.814 | (1.053) | (109) | 4 | |
| Compra/Petróleo e Derivados | 9.126 | 2.527 | - | - | 2024 |
| Venda/Petróleo e Derivados | (6.312) | (3.580) | - | - | 2024 |
| SWAP | | | | | |
| Óleo de Soja - Posição vendida ⁽²⁾ | (14) | (1) | (2) | - | 2024 |
| Contratos a Termo | | | | | |
| Venda/Câmbio (BRL/USD) ⁽³⁾ | (19) | (1) | 2 | - | 2024 |
| SWAP | | | | | |
| Swap - IPCA X CDI | 3.008 | 3.008 | 321 | 329 | 2029/2034 |
| Câmbio - cross currency swap ⁽³⁾ | US\$ 488 | US\$ 729 | (449) | (237) | 2029 |
| Total de operações com derivativos em aberto | | | (237) | 96 | |

(1) Valor nominal em mil bbl.

(2) Valor nominal em mil toneladas (operações da controlada PBI0).

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

Resultado

| | Ganho/(Perda) reconhecido(a) no resultado do período | | | | |
|---|---|-----------------|----------------|-----------------|---------|
| | Jul-Set | 2024 | | 2023 | |
| | | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | Jan-Set |
| Derivativos de commodities | | | | | |
| Demais operações - 27.2.1 (a) | 155 | 277 | (432) | (69) | |
| Reconhecido em Outras despesas operacionais | 155 | 277 | (432) | (69) | |
| Derivativos de moeda | | | | | |
| Swap CDI x Dólar - 27.2.2 (b) | (1) | (331) | (40) | 344 | |
| Outros | - | - | - | 2 | |
| | (1) | (331) | (40) | 346 | |
| Derivativos de juros | | | | | |
| Swap - IPCA X CDI | (8) | (213) | (167) | 68 | |
| | (8) | (213) | (167) | 68 | |
| Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 27.2.2 (a) | (4.552) | (11.130) | (3.691) | (15.020) | |
| Reconhecido em Resultado Financeiro | (4.561) | (11.674) | (3.898) | (14.606) | |
| Total | (4.406) | (11.397) | (4.330) | (14.675) | |

Outros resultados abrangentes

| | Ganho/(Perda) reconhecido(a) em outros resultados abrangentes no período | | | | |
|--|---|----------|---------|---------|---------|
| | Jul-Set | 2024 | | 2023 | |
| | | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set | Jan-Set |
| Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 27.2.2 (a) | 11.493 | (26.828) | (8.387) | 27.167 | |

Colaterais por natureza das operações

| | Garantias dadas (recebidas) como colaterais | |
|--|--|------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| | Derivativos de commodities | 46 |

27.2. Risco de mercado

27.2.1 Gerenciamento de risco de preços de petróleo e derivados

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

a) Demais operações de derivativos de commodities

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

b) Análise de sensibilidade dos derivativos de commodities

O cenário provável utiliza referências externas à companhia, de amplo uso no apreçamento de cargas no mercado de petróleo, derivados e gás natural, que levam em consideração o preço de fechamento do ativo em 30 de setembro de 2024, e desta forma, considera-se que não há variação do resultado das operações em aberto nesse cenário. Os cenários possível e remoto refletem o efeito potencial no resultado das operações em aberto, considerando uma variação no preço de fechamento igual a 20% e 40%, respectivamente. Para simular os cenários mais desfavoráveis, a variação foi aplicada para cada grupo de produto de acordo com a posição das operações em aberto: queda de preço para posições compradas e alta para posições vendidas.

| Operações | Risco | Cenário Provável | Cenário Possível | Consolidado | |
|---|--|------------------|------------------|----------------|--|
| | | | | Cenário Remoto | |
| <i>Derivativos não designados como Hedge accounting</i> | | | | | |
| Contratos Futuros e a Termo (<i>Swap</i>) | Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços | - | (114) | (228) | |
| Contratos Futuros e a Termo (<i>Swap</i>) | Óleo de soja - Flutuação dos Preços | - | (14) | (28) | |
| Contratos a termo | Câmbio - Desvalorização do BRL frente ao USD | - | (18) | (30) | |
| | | - | (146) | (286) | |

27.2.2 Gerenciamento de risco cambial

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

Os valores de referência, a valor presente, dos instrumentos de proteção em 30 de setembro de 2024, além da expectativa de reclassificação para o resultado do saldo da variação cambial acumulada no patrimônio líquido em períodos futuros, tomando como base uma taxa R\$/US\$ de 5,4481, são apresentados a seguir:

| Instrumento de hedge | Objeto de hedge | Tipo de risco protegido | Período de proteção | Valor de referência (a valor presente) dos instrumentos de proteção em 30 de setembro de 2024 | |
|---|--|--------------------------------|------------------------|---|---------|
| | | | | US\$ milhões | R\$ |
| Variações cambiais de proporções de fluxos de caixa de instrumentos financeiros não derivativos | Variações cambiais das exportações mensais futuras altamente prováveis | Cambial - taxa Spot R\$ x US\$ | De out/2024 a set/2034 | 63.260 | 344.645 |

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

| Movimentação do valor de referência (principal e juros) | US\$ milhões | R\$ |
|---|---------------------|----------------|
| Designação em 31 de dezembro de 2023 | 65.138 | 315.350 |
| Novas designações, revogações e redesignações | 11.745 | 62.039 |
| Realização por exportações | (7.636) | (39.801) |
| Amortização de endividamento | (5.987) | (31.380) |
| Variação cambial | - | 38.437 |
| Designação em 30 de setembro de 2024 | 63.260 | 344.645 |
| Valor nominal dos instrumentos de hedge (financiamentos e passivos de arrendamento) designados em 30 de setembro de 2024 | 79.707 | 434.253 |

No período de janeiro a setembro de 2024 foi reconhecida uma perda cambial de R\$ 479 referente à inefetividade na linha de variação cambial (ganho de R\$ 563 no período de janeiro a setembro em 2023).

As exportações futuras designadas como objetos de proteção nas relações de hedge de fluxo de caixa representam, em média, 55,42 % das exportações futuras altamente prováveis.

A seguir é apresentada a movimentação da variação cambial acumulada em outros resultados abrangentes em 30 de setembro de 2024, a ser realizada pelas exportações futuras:

| | Variação cambial | Efeito tributário | Consolidado Total |
|---|-------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | (28.833) | 9.804 | (19.029) |
| Reconhecido no patrimônio líquido | (37.958) | 12.906 | (25.052) |
| Transferido para resultado por realização | 11.130 | (3.783) | 7.347 |
| Saldo em 30 de setembro de 2024 | (55.661) | 18.927 | (36.734) |

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

Alterações das expectativas de realização de preços e volumes de exportação em futuras revisões dos planos de negócios podem vir a determinar necessidade de reclassificações adicionais de variação cambial acumulada no patrimônio líquido para resultado. Uma análise de sensibilidade com preço médio do petróleo Brent mais baixo em US\$ 10/barril que o considerado no Plano Estratégico 2024-2028, não indicaria a necessidade de reclassificação da variação cambial registrada no patrimônio líquido para o resultado.

A expectativa anual de realização do saldo de variação cambial acumulada no patrimônio líquido em 30 de setembro de 2024, sem efeito tributário, é demonstrada a seguir:

| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 em diante | Consolidado Total |
|---------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------------------|--------------------------|
| Expectativa de realização | (4.475) | (11.653) | (10.440) | (11.110) | (7.885) | (10.098) | (55.661) |

b) Informações sobre contratos em aberto

Em 30 de setembro de 2024, a companhia possui contratos de swap - IPCA x CDI e CDI x Dólar em aberto.

Contratos de swap – IPCA x CDI e CDI x Dólar

Em 2019, a Petrobras contratou operações de derivativos com o objetivo de se proteger de exposição decorrente da 1ª série da 7ª emissão de debêntures, com operações de swap de juros IPCA x CDI, com vencimento em setembro de 2029 e setembro de 2034, e operações de *cross-currency swap* CDI x Dólar, com vencimentos em setembro de 2024 e setembro de 2029. Em setembro de 2024, o valor nominal vencido foi de US\$ 241 milhões.

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

Alterações das curvas futuras de juros (CDI) podem trazer impactos no resultado da companhia, em função do valor de mercado desses contratos de *swap*. Na elaboração da análise de sensibilidade nas curvas futuras de taxa de juros, o choque paralelo nesta curva foi estimado em função do prazo médio de vencimento dos *swaps* e da metodologia sobre o horizonte de aplicação da sensibilidade, apresentada anteriormente. Para os cenários possível e remoto, foram aplicados choques paralelos de 40% e 80% nas curvas futuras de taxas de juros, que resultaram em impactos de 497 BP (Basis Points) e 995 BP, respectivamente, nas taxas de juros estimados. Os efeitos desta análise de sensibilidade, mantendo-se todas as demais variáveis constantes, estão apresentados na tabela a seguir:

| | Resultado Possível | Resultado Remoto |
|---------------------------|--------------------|------------------|
| SWAP cambial (IPCA x USD) | (55) | (107) |

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

Em seguida, a marcação a mercado é ajustada ao risco de crédito das contrapartes, cujo impacto é imaterial.

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

A análise de sensibilidade referente ao risco cambial é realizada para um horizonte de 12 meses. O cenário provável é referenciado por fonte externa, Focus e Thomson Reuters. Os cenários possível e remoto possuem as mesmas referências e consideram a variação do câmbio em 20% e 40%, respectivamente, à exceção dos saldos de ativos e passivos em moeda estrangeira de controladas no exterior, quando realizados em moeda equivalente às suas respectivas moedas funcionais. Essas análises abrangem apenas a variação cambial e mantém todas as demais variáveis constantes.

| Instrumentos | Exposição em 30.09.2024 | Risco | Cenário Provável ⁽¹⁾ | Cenário Possível | Cenário Remoto |
|---|-------------------------|---------------|---------------------------------|------------------|-----------------|
| Ativos | 61.681 | Dólar / real | (1.111) | 12.336 | 24.672 |
| Passivos | (595.098) | | 10.715 | (119.020) | (238.039) |
| Câmbio - <i>cross currency swap</i> | (2.660) | | 48 | (532) | (1.064) |
| Hedge de fluxo de caixa sobre exportações | 344.645 | | (6.206) | 68.929 | 137.858 |
| | (191.432) | | 3.446 | (38.287) | (76.573) |
| Ativos | 5.365 | Euro / dólar | 75 | 1.073 | 2.146 |
| Passivos | (8.969) | | (126) | (1.794) | (3.588) |
| | (3.604) | | (51) | (721) | (1.442) |
| Ativos | 8.909 | Libra / dólar | 51 | 1.782 | 3.564 |
| Passivos | (17.682) | | (102) | (3.536) | (7.073) |
| | (8.773) | | (51) | (1.754) | (3.509) |
| Ativos | 6 | Libra / real | - | 1 | 2 |
| Passivos | (196) | | 2 | (39) | (78) |
| | (190) | | 2 | (38) | (76) |
| Ativos | 25 | Euro / real | - | 5 | 10 |
| Passivos | (92) | | - | (18) | (37) |
| | (67) | | - | (13) | (27) |
| Ativos | 80 | Peso / dólar | 38 | (16) | (32) |
| | 80 | | 38 | (16) | (32) |
| Total | (203.986) | | 3.384 | (40.829) | (81.659) |

(1) Os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos: Real x Dólar - valorização do real em 1,8% / Peso x Dólar - desvalorização do peso em 47,07% / Euro x Real - valorização do real em 0,43% / Euro x Dólar - desvalorização do euro em 1,4% / Libra x Real - valorização do real em 1,22% / Libra x Dólar - desvalorização da libra em 0,57%. Fonte: Focus e Thomson Reuters.

27.2.3 Gerenciamento de risco de taxa de juros

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

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

A tabela a seguir informa, no cenário provável, o valor a ser desembolsado pela Petrobras com o pagamento de juros referentes às dívidas com taxa de juros flutuantes em 30 de setembro de 2024.

| Risco | Consolidado | | |
|-------------------------|---------------------------------|------------------|----------------|
| | Cenário Provável ⁽¹⁾ | Cenário Possível | Cenário Remoto |
| LIBOR 6M | 17 | 20 | 23 |
| SOFR 3M ⁽²⁾ | 507 | 649 | 791 |
| SOFR 6M ⁽²⁾ | 463 | 540 | 618 |
| SOFR O/N ⁽²⁾ | 1.314 | 1.840 | 2.365 |
| CDI | 1.595 | 2.233 | 2.872 |
| TR | 28 | 39 | 50 |
| TJLP | 310 | 434 | 558 |
| IPCA | 394 | 551 | 709 |
| | 4.628 | 6.306 | 7.986 |

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

(2) Representa a Secured Overnight Funding Rate (nota explicativa 24.4).

27.3. Gerenciamento de risco de liquidez

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

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

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

Os prazos de vencimento dos financiamentos e do passivo de arrendamento da companhia são apresentados nas notas explicativas 24.4 e 25, respectivamente.

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

27.4. Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos

| | Nível I | Nível II | Nível III | Total do valor justo contabilizado |
|--|--------------|--------------|-----------|------------------------------------|
| Ativos | | | | |
| Derivativos de moeda estrangeira | - | 2 | - | 2 |
| Derivativos de juros | - | 321 | - | 321 |
| Total em 30 de setembro de 2024 | - | 323 | - | 323 |
| Total em 31 de dezembro de 2023 | 4 | 329 | - | 333 |
| Passivos | | | | |
| Derivativos de moeda estrangeira | - | (449) | - | (449) |
| Derivativos de commodities | (109) | (2) | - | (111) |
| Total em 30 de setembro de 2024 | (109) | (451) | - | (560) |
| Total em 31 de dezembro de 2023 | - | (237) | - | (237) |

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

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

28. Partes relacionadas

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

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

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

| | 30.09.2024 | | | 31.12.2023 | | |
|---|-----------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| Ativo | | | | | | |
| Contas a receber | | | | | | |
| Contas a receber, principalmente por vendas | 26.653 | - | 26.653 | 26.031 | - | 26.031 |
| Dividendos a receber | 41 | - | 41 | 344 | - | 344 |
| Valores vinculados à construção de gasoduto | - | 787 | 787 | - | 719 | 719 |
| Outras operações | 34 | 222 | 256 | 30 | 198 | 228 |
| Adiantamentos a fornecedores | 585 | 1.450 | 2.035 | 553 | 1.578 | 2.131 |
| Total | 27.313 | 2.459 | 29.772 | 26.958 | 2.495 | 29.453 |
| Passivo | | | | | | |
| Arrendamentos ⁽¹⁾ | (2.358) | (2.257) | (4.615) | (2.357) | (3.303) | (5.660) |
| Operações de mútuo | (764) | (113.233) | (113.997) | (1.365) | (91.806) | (93.171) |
| Pré pagamento de exportação | (50.268) | (236.319) | (286.587) | (6.537) | (223.976) | (230.513) |
| Fornecedores (nota explicativa 11) | (10.106) | - | (10.106) | (7.568) | - | (7.568) |
| Compras de petróleo, derivados e outras | (7.860) | - | (7.860) | (5.464) | - | (5.464) |
| Afretamento de plataformas | (293) | - | (293) | (260) | - | (260) |
| Adiantamentos de clientes | (1.905) | - | (1.905) | (1.848) | - | (1.848) |
| Outros | (48) | - | (48) | 4 | - | 4 |
| Total | (63.496) | (351.809) | (415.305) | (17.827) | (319.085) | (336.912) |

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

| | 2024 | | 2023 | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Resultado | | | | |
| Receitas, principalmente de vendas | 30.589 | 96.667 | 36.861 | 89.835 |
| Variações monetárias e cambiais líquidas ⁽²⁾ | 3.442 | (21.266) | (6.996) | (3.740) |
| Receitas (despesas) financeiras líquidas ⁽²⁾ | (8.069) | (20.515) | (5.947) | (18.199) |
| Total | 25.962 | 54.886 | 23.918 | 67.896 |

(2) Inclui os valores de R\$ 140 de variação cambial passiva e R\$ 380 de despesa financeira referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R2) (R\$ 65 de variação cambial ativa e R\$ 393 de despesa financeira para o período de janeiro a setembro de 2023).

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

28.2. Taxas anuais de operações de mútuo

| | Controladora | |
|--------------|------------------|-----------------|
| | Passivo | |
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| De 7,01 a 8% | (34.231) | (41.961) |
| De 8,01 a 9% | (79.766) | (51.210) |
| Total | (113.997) | (93.171) |

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

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

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

| | Controladora | |
|---|--------------|------------|
| | 30.09.2024 | 31.12.2023 |
| Contas a receber, líquidas (nota explicativa 9.1) | 66.958 | 28.797 |
| Cessões de direitos creditórios (nota explicativa 24.3) | (66.730) | (32.006) |

| | 2024 | | 2023 | |
|-----------------------------|------------|------------|-----------|------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Receita financeira FIDC-NP | 1.821 | 3.877 | 1.113 | 3.838 |
| Despesa financeira FIDC-NP | (1.674) | (3.432) | (1.023) | (3.341) |
| Resultado financeiro | 147 | 445 | 90 | 497 |

28.4. Garantias

A Petrobras tem como procedimento conceder garantias às suas subsidiárias e controladas para algumas operações financeiras realizadas no Brasil e no exterior. As operações financeiras realizadas por estas participações societárias e garantidas pela Petrobras apresentam o saldo de R\$ 98.724 a liquidar em 30 de setembro de 2024 (R\$ 98.038 em 31 de dezembro de 2023).

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

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

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

NOTAS EXPLICATIVAS**PETROBRAS**

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

As transações significativas resultaram nos seguintes saldos:

| | 30.09.2024 | | Consolidado 31.12.2023 | |
|--|---------------|---------------|---------------------------|---------------|
| | Ativo | Passivo | Ativo | Passivo |
| Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas | | | | |
| Empresas do setor petroquímico | 570 | 165 | 219 | 19 |
| Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas | 348 | 101 | 461 | 48 |
| Subtotal | 918 | 266 | 680 | 67 |
| Entidades governamentais | | | | |
| Títulos públicos federais | 7.025 | - | 8.806 | - |
| Bancos controlados pela União Federal | 74.539 | 12.985 | 75.165 | 10.257 |
| Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal (nota explicativa 9.1) | - | - | 1.345 | - |
| União Federal ⁽¹⁾ | 13 | 5.529 | - | 6.669 |
| Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA | - | 662 | - | 134 |
| Outros | 808 | 397 | 670 | 393 |
| Subtotal | 82.385 | 19.573 | 85.986 | 17.453 |
| Petros | 273 | 1.436 | 308 | 1.478 |
| Total | 83.576 | 21.275 | 86.974 | 18.998 |
| Circulante | 11.496 | 7.593 | 12.993 | 8.114 |
| Não circulante | 72.080 | 13.682 | 73.981 | 10.884 |

(1) Inclui valores de arrendamentos.

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

| | 2024 | | Consolidado 2023 | |
|--|----------------|----------------|---------------------|----------------|
| | Jul-Set | Jan-Set | Jul-Set | Jan-Set |
| Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas | | | | |
| Empresas do setor petroquímico | 5.060 | 13.810 | 3.993 | 12.638 |
| Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas | 59 | 204 | 48 | 147 |
| Subtotal | 5.119 | 14.014 | 4.041 | 12.785 |
| Entidades governamentais | | | | |
| Títulos públicos federais | 171 | 600 | 269 | 811 |
| Bancos controlados pela União Federal | 16 | 70 | (187) | (272) |
| Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal | - | 36 | (160) | (19) |
| União Federal | (15) | (673) | (44) | (749) |
| Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA | (1.427) | (1.940) | (599) | (1.276) |
| Outros | (242) | (729) | (652) | (1.197) |
| Subtotal | (1.497) | (2.636) | (1.373) | (2.702) |
| Petros | (25) | (74) | (24) | (72) |
| Total | 3.597 | 11.304 | 2.644 | 10.011 |
| Receitas, principalmente de vendas | 5.079 | 13.927 | 4.029 | 12.736 |
| Compras e serviços | 29 | 58 | 9 | 25 |
| Receitas e despesas operacionais | (1.692) | (2.736) | (1.260) | (2.495) |
| Variações monetárias e cambiais líquidas | 61 | (665) | (491) | (1.558) |
| Receitas (despesas) financeiras líquidas | 120 | 720 | 357 | 1.303 |
| Total | 3.597 | 11.304 | 2.644 | 10.011 |

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

28.6. Remuneração dos membros chave da administração

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

| | Jan-Set/2024 | | | Controladora Jan-Set/2023 | | |
|---|---------------------|---------------------------|-------------|------------------------------|---------------------------|-------------|
| | Diretoria Executiva | Conselho de Administração | Total | Diretoria Executiva | Conselho de Administração | Total |
| Salários e benefícios | 11,9 | 1,0 | 12,9 | 10,7 | 0,8 | 11,5 |
| Encargos sociais | 3,2 | 0,2 | 3,4 | 2,9 | 0,1 | 3,0 |
| Previdência complementar | 0,8 | - | 0,8 | 0,7 | - | 0,7 |
| Remuneração Variável | 10,8 | - | 10,8 | - | - | - |
| Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo | 1,4 | - | 1,4 | 4,1 | - | 4,1 |
| Remuneração total | 28,1 | 1,2 | 29,3 | 18,4 | 0,9 | 19,3 |
| Remuneração total - pagamento realizado ⁽¹⁾ | 27,1 | 1,1 | 28,2 | 32,4 | 0,9 | 33,3 |
| Número de membros - média mensal no período | 9,00 | 11,00 | 20,00 | 9,00 | 11,00 | 20,00 |
| Número de membros remunerados - média mensal no período | 9,00 | 7,78 | 16,78 | 9,00 | 6,11 | 15,11 |

(1) Inclui em Diretoria Executiva a remuneração variável para os Administradores.

No período de janeiro a setembro de 2024, a despesa consolidada com a remuneração total de diretores e conselheiros do Sistema Petrobras totalizou R\$ 52,12 (R\$ 45,00 no período de janeiro a setembro de 2023).

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

Os membros do Conselho de Administração que participarem dos Comitês de Auditoria Estatutários renunciam à remuneração de Conselheiro de Administração, conforme estabelece o art. 38, § 8º, do Decreto nº 8.945, de 27 de dezembro de 2016, e fizeram jus a uma remuneração total de R\$ 1.046 mil no período de janeiro a setembro de 2024 (R\$ 1.244 mil, considerando os encargos sociais). No período de janeiro a setembro de 2023, a remuneração acumulada no período foi de R\$ 1.574 mil (R\$ 1.886 mil, considerando os encargos sociais).

Em 25 de abril de 2024, a Assembleia Geral Ordinária fixou a remuneração dos administradores (Diretoria Executiva e Conselho de Administração) em até R\$ 43,21 como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2024 e março de 2025 (R\$ 44,99 no período compreendido entre abril de 2023 e março de 2024, fixado em 27 de abril de 2023).

29. Informações complementares à demonstração dos fluxos de caixa

| | Consolidado | |
|---|-----------------|-----------------|
| | 2024 Jan-Set | 2023 Jan-Set |
| Valores pagos durante o exercício | | |
| Imposto de renda retido na fonte de terceiros | 5.980 | 5.399 |
| Transações que não envolvem caixa | | |
| Aquisição de imobilizado a prazo | 808 | - |
| Arrendamentos | 22.904 | 56.632 |
| Constituição (reversão) de provisão para desmantelamento de áreas | 327 | 35 |
| Utilização de créditos fiscais e depósitos judiciais para pagamento de contingência | 1.007 | 524 |
| Remensuração de imobilizado adquirido em períodos anteriores | - | 33 |
| Earn Out dos campos de Atapu e Sépia | 533 | - |

NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

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

29.1. Reconciliação da depreciação com demonstração dos fluxos de caixa

| | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|
| | 2024 | 2023 |
| | Jan-Set | Jan-Set |
| Depreciação no Imobilizado | 58.737 | 55.748 |
| Amortização no Intangível | 521 | 367 |
| | 59.258 | 56.115 |
| Depreciação de direito de uso - recuperação de PIS/COFINS | (666) | (589) |
| Parcela capitalizada da depreciação | (9.042) | (7.303) |
| Depreciação, depleção e amortização na DFC e DVA | 49.550 | 48.223 |

30. Eventos subsequentes

Dividendos e JCP relativos ao terceiro trimestre de 2024

Em 7 de novembro de 2024, o Conselho de Administração aprovou a distribuição de dividendos intercalares de R\$ 17.119 (R\$ 1,32820661 por ação preferencial e ordinária em circulação), com base nas informações financeiras intermediárias do período findo em 30 de setembro de 2024, considerando a aplicação da fórmula da Política de Remuneração aos Acionistas, conforme quadro a seguir:

| | Data de aprovação do CA | Data da posição acionária | Valor por ação PN e ON (R\$) | Controladora Valor |
|--|-------------------------|---------------------------|------------------------------|--------------------|
| Dividendos intercalares ⁽¹⁾ | 07.11.2024 | 23.12.2024 | 1,32820661 | 17.119 |

(1) A forma de distribuição dos proventos será definida pela Diretoria Executiva em data futura (dividendos e/ou JCP intercalares).

Esses dividendos intercalares serão pagos em duas parcelas iguais nos dias 20 de fevereiro e 20 de março de 2025, sendo contemplados na proposta de remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2024. Os valores serão corrigidos, de acordo com a variação da taxa Selic, desde 31 de dezembro de 2024 até a data do efetivo pagamento de cada parcela.

NOTAS EXPLICATIVAS**PETROBRAS**

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

31. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2023 e 30 de setembro de 2024

| Títulos das notas explicativas | Números das notas explicativas | |
|---|--------------------------------|----------------|
| | Anual de 2023 | ITR do 3T-2024 |
| Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras | 2 | 1 |
| Práticas contábeis materiais | 3 | 2 |
| Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários | 8 | 3 |
| Receita de vendas | 9 | 4 |
| Custos e despesas por natureza | 10 | 5 |
| Outras (despesas) receitas operacionais líquidas | 11 | 6 |
| Resultado financeiro líquido | 12 | 7 |
| Informações por Segmento | 13 | 8 |
| Contas a receber | 14 | 9 |
| Estoques | 15 | 10 |
| Fornecedores | 16 | 11 |
| Tributos | 17 | 12 |
| Benefícios a empregados | 18 | 13 |
| Processos judiciais e contingências | 19 | 14 |
| Provisão para desmantelamento de áreas | 20 | 15 |
| Outros ativos e passivos | 21 | 16 |
| Imobilizado | 24 | 17 |
| Intangível | 25 | 18 |
| Redução ao valor recuperável dos ativos (<i>Impairment</i>) | 26 | 19 |
| Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás | 27 | 20 |
| Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo | 28 | 21 |
| Investimentos | 30 | 22 |
| Vendas de ativos e outras operações com ativos | 31 | 23 |
| Financiamentos | 32 | 24 |
| Arrendamentos | 33 | 25 |
| Patrimônio líquido | 34 | 26 |
| Gerenciamento de riscos | 35 | 27 |
| Partes relacionadas | 36 | 28 |
| Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa | 37 | 29 |
| Eventos subsequentes | 38 | 30 |

As notas explicativas do relatório anual de 2023, que foram suprimidas no ITR de 30 de setembro de 2024 pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações financeiras intermediárias, são as seguintes:

| Títulos das notas explicativas | Números das notas explicativas |
|---|--------------------------------|
| A companhia e suas operações | 1 |
| Estimativas contábeis e julgamentos relevantes | 4 |
| Mudanças climáticas | 5 |
| Novas normas e interpretações | 6 |
| Gestão de Capital | 7 |
| "Operação Lava Jato" e seus reflexos na companhia | 22 |
| Compromisso de compra de gás natural | 23 |
| Parcerias em atividades de exploração e produção | 29 |

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

(i) reviram, discutiram e concordam com as informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de setembro de 2024;

(ii) reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no relatório de revisão da KPMG Auditores Independentes Ltda., relativamente às informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de setembro de 2024.

Rio de Janeiro, 7 de novembro de 2024.

Magda Chambriard

Presidente

Mauricio Tiomno Tolmasquim

Diretor Executivo de Transição Energética e Sustentabilidade

Clarice Coppetti

Diretora Executiva de Assuntos Corporativos

Renata Faria Rodrigues Baruzzi Lopes

Diretora Executiva de Engenharia, Tecnologia e Inovação

Claudio Romeo Schlosser

Diretor Executivo de Logística, Comercialização e Mercados

Sylvia Maria Couto dos Anjos

Diretora Executiva de Exploração e Produção

Fernando Sabbi Melgarejo

Diretor Executivo Financeiro e de Relacionamento com Investidores

William França da Silva

Diretor Executivo de Processos Industriais e Produtos

Mário Vinícius Claussen Spinelli

Diretor Executivo de Governança e Conformidade



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

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

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

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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



Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 (R1) - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 7 de novembro de 2024

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

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