

Petro Rio S.A.

Informações Trimestrais – ITR

30 de setembro de 2022

com Relatório dos Auditores Independentes sobre a
Revisão das Informações Trimestrais

| | |
|---|----|
| Relatório dos auditores sobre a revisão das informações trimestrais | 3 |
| Balanço Patrimonial | 5 |
| Balanço Patrimonial | 6 |
| Demonstrações dos resultados | 7 |
| Demonstrações dos resultados | 8 |
| Demonstrações dos resultados abrangentes | 9 |
| Demonstrações dos resultados abrangentes | 10 |
| Demonstrações das mutações do patrimônio líquido..... | 11 |
| Demonstrações dos fluxos de caixa | 12 |
| Demonstrações do valor adicionado | 13 |
| 1. Contexto operacional | 14 |
| 2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras | 18 |
| 3. Caixa e equivalentes de caixa..... | 24 |
| 4. Títulos e valores mobiliários..... | 24 |
| 5. Contas a Receber | 24 |
| 6. Estoque de consumíveis | 25 |
| 7. Tributos a recuperar | 25 |
| 8. Adiantamentos a fornecedores | 26 |
| 9. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado) .. | 26 |
| 10. Investimentos | 27 |
| 11. Imobilizado (Consolidado) | 30 |
| 12. Intangível (Consolidado) | 32 |
| 13. Fornecedores | 35 |
| 14. Obrigações trabalhistas..... | 35 |
| 15. Tributos e contribuições sociais a pagar | 36 |
| 16. Outras contas a pagar – Aquisição de Wahoo | 36 |
| 17. Empréstimos e financiamentos | 36 |
| 18. Debêntures locais (inclui swaps de conversão)..... | 39 |
| 19. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16 | 40 |
| 20. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido..... | 42 |
| 21. Provisão para abandono de instalações..... | 43 |
| 22. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás..... | 44 |
| 23. <i>Impairment</i> | 44 |
| 24. Patrimônio líquido | 44 |
| 25. Transações com partes relacionadas (Controladora) | 46 |
| 26. Receita Líquida | 47 |
| 27. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos..... | 47 |
| 28. Outras receitas e despesas | 48 |
| 29. Resultado financeiro | 49 |
| 30. Imposto de Renda e Contribuição Social..... | 49 |
| 31. Informações por segmento (Consolidado) | 50 |
| 32. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro | 50 |
| 33. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)..... | 54 |
| 34. Contingências..... | 55 |
| 35. Evento subsequente – Protocolo de incorporação da Dommo..... | 56 |

Relatório dos auditores sobre a revisão das informações trimestrais

AOS
Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Petro Rio S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Petro Rio S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022, 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 diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 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 contábeis 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 contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 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 trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de 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 contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 28 de outubro de 2022 .

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/O-6



Pia Leocádia de Avellar Peralta
Contadora CRC-1RJ101080/O-0



Balanço Patrimonial

30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais – R\$)

| | Nota | Controladora | | Consolidado | |
|---|------|------------------|------------|-------------------|------------|
| | | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Ativo | | | | | |
| Circulante | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 3 | 14.102 | 23.581 | 8.362.706 | 970.681 |
| Títulos e Valores mobiliários | 4 | - | 350 | 928.879 | 3.680.185 |
| Contas a receber | 5 | - | - | 1.079.329 | 915.033 |
| Estoque de Óleo | 27 | - | - | 171.846 | 189.477 |
| Estoque de consumíveis | 6 | - | - | 166.668 | 28.059 |
| Instrumentos financeiros | | - | - | - | 35.011 |
| Tributos a recuperar | 7 | 2.159 | 2.244 | 47.006 | 85.839 |
| Adiantamentos a fornecedores | 8 | - | - | 307.739 | 84.013 |
| Adiantamentos a parceiros | 22 | - | - | 35.398 | 33.216 |
| Despesas antecipadas | | 1.114 | 53 | 18.803 | 9.760 |
| Outros créditos | | - | - | 3.909 | 513 |
| | | 17.375 | 26.228 | 11.122.283 | 6.031.787 |
| Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda | 9 | - | - | - | 74.508 |
| | | 17.375 | 26.228 | 11.122.283 | 6.106.295 |
| Não circulante | | | | | |
| Adiantamentos a fornecedores | 8 | - | - | 251 | - |
| Depósitos e cauções | | 12 | - | 10.527 | 10.645 |
| Tributos a recuperar | 7 | 29 | - | 42.888 | 8.559 |
| Tributos diferidos | 20 | 13.019 | 18.539 | 468.120 | 378.679 |
| Partes relacionadas | 25 | 83.505 | 56.941 | - | - |
| Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16) | 19 | - | - | 1.079.063 | 425.867 |
| Investimentos | 10 | 9.367.235 | 6.766.526 | - | - |
| Imobilizado | 11 | 636 | 999 | 4.063.798 | 3.549.045 |
| Intangível | 12 | - | - | 3.133.222 | 1.742.326 |
| | | 9.464.436 | 6.843.005 | 8.797.869 | 6.115.121 |
| Total do ativo | | 9.481.811 | 6.869.233 | 19.920.152 | 12.221.416 |

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Balanço Patrimonial

30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais – R\$)

| | Nota | Controladora | | Consolidado | |
|---|------|------------------|------------|-------------------|------------|
| | | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Passivo e patrimônio líquido | | | | | |
| Circulante | | | | | |
| Fornecedores | 13 | 299 | 220 | 334.084 | 292.204 |
| Obrigações trabalhistas | 14 | 17.145 | 27.321 | 128.626 | 131.475 |
| Tributos e contribuições sociais | 15 | 763 | 829 | 337.433 | 183.678 |
| Empréstimos e financiamentos | 17 | - | - | 451.208 | 553 |
| Debêntures locais (inclui swaps de conversão) | 18 | - | - | 7.099 | - |
| Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16) | 19 | - | - | 163.912 | 105.905 |
| Contas a pagar aquisição de Wahoo | 16 | - | - | - | 376.684 |
| | | 18.207 | 28.370 | 1.422.362 | 1.090.499 |
| Passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda | 9 | - | - | - | (4.502) |
| | | 18.207 | 28.370 | 1.422.362 | 1.085.997 |
| Não circulante | | | | | |
| Fornecedores | 13 | - | - | 88 | 400 |
| Empréstimos e financiamentos | 17 | - | - | 5.428.115 | 3.307.368 |
| Debêntures locais (inclui swaps de conversão) | 18 | - | - | 2.027.341 | - |
| Marcação a mercado dos swaps das debêntures | 18 | - | - | 39.329 | - |
| Provisão para abandono de instalações | 21 | - | - | 682.134 | 692.289 |
| Provisão para contingências | 34 | 500 | 500 | 19.888 | 27.284 |
| Partes relacionadas | 25 | 225.183 | 220.114 | - | - |
| Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16) | 19 | - | - | 1.061.172 | 487.467 |
| Outras obrigações | | - | - | 1.802 | 362 |
| | | 225.683 | 220.614 | 9.259.869 | 4.515.170 |
| Patrimônio líquido | | | | | |
| Capital social realizado | 24 | 5.319.674 | 5.303.644 | 5.319.674 | 5.303.644 |
| Reservas de capital | | 381.665 | 348.886 | 381.665 | 348.886 |
| Reservas de lucros | | 255.381 | 255.381 | 255.381 | 255.381 |
| Ajuste acumulado de conversão | | 820.166 | 712.338 | 820.166 | 712.338 |
| Ajuste de avaliação patrimonial | 18 | (39.329) | - | (39.329) | - |
| Resultado do período | | 2.500.364 | - | 2.500.364 | - |
| | | 9.237.921 | 6.620.249 | 9.237.921 | 6.620.249 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | | 9.481.811 | 6.869.233 | 19.920.152 | 12.221.416 |

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos resultados

Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais – R\$, exceto lucro/prejuízo por ação)

| | Nota | Controladora | | Consolidado | |
|---|------|------------------|------------|--------------------|-------------|
| | | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Receita líquida | 26 | - | - | 5.389.766 | 2.617.688 |
| Custos dos produtos/serviços | 27 | - | - | (1.731.742) | (1.158.350) |
| Resultado bruto | | - | - | 3.658.024 | 1.459.338 |
| Receitas (despesas) operacionais | | | | | |
| Despesas de geologia e geofísica | | - | - | (14.421) | (8.751) |
| Despesas com pessoal | | (22.908) | (4.145) | (80.990) | (78.741) |
| Despesas gerais e administrativas | | (94) | (349) | (46.753) | (17.395) |
| Despesas com serviços de terceiros | | (1.490) | (4.067) | (37.912) | (30.875) |
| Impostos e taxas | | (1.960) | (579) | (11.515) | (3.451) |
| Despesa de depreciação e amortização | | (342) | (366) | (82.528) | (83.543) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 10 | 2.538.536 | 471.192 | - | - |
| Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas | 28 | (184) | 2.116 | (132.957) | (66.661) |
| Resultado operacional antes do resultado financeiro | | 2.511.558 | 463.802 | 3.250.948 | 1.169.921 |
| Receitas financeiras | 29 | 115 | 79 | 224.880 | 47.128 |
| Despesas financeiras | 29 | (4.837) | (6.184) | (400.599) | (315.749) |
| Variações cambiais, líquidas | 29 | (794) | (8.119) | (92.847) | (217.313) |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | | 2.506.042 | 449.578 | 2.982.382 | 683.987 |
| Imposto de renda e contribuição social corrente | 30 | - | - | (568.781) | (234.090) |
| Imposto de renda e contribuição social diferido | 30 | (5.678) | 2.636 | 86.763 | 2.317 |
| Lucro do período | | 2.500.364 | 452.214 | 2.500.364 | 452.214 |
| Resultado por ação básico e diluído | | | | | |
| Básico | | 2,963 | 0,551 | 2,963 | 0,551 |
| Diluído | | 2,937 | 0,545 | 2,937 | 0,545 |

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos resultados

Período de três meses findo em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais – R\$, exceto lucro/prejuízo por ação)

| | Not a | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------|----------------|------------|------------------|------------|
| | | 01/07/2022 | 01/07/2021 | 01/07/2022 | 01/07/2021 |
| | | a | a | a | a |
| | | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Receita líquida | 26 | - | - | 1.985.786 | 939.517 |
| Custos dos produtos/serviços | 27 | - | - | (612.311) | (453.256) |
| Resultado bruto | | - | - | 1.373.475 | 486.261 |
| Receitas (despesas) operacionais | | | | | |
| Despesas de geologia e geofísica | | - | - | (298) | (914) |
| Despesas com pessoal | | (1.702) | 3.710 | (25.677) | (27.050) |
| Despesas gerais e administrativas | | 1 | (11) | (11.493) | (6.671) |
| Despesas com serviços de terceiros | | (349) | (252) | (20.206) | (6.965) |
| Impostos e taxas | | (10) | (13) | (2.310) | (270) |
| Despesa de depreciação e amortização | | (106) | (122) | (39.137) | (28.439) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 10 | 797.348 | 103.343 | - | - |
| Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas | 28 | 104 | 2.185 | 3.238 | 15.776 |
| Resultado operacional antes do resultado financeiro | | 795.286 | 108.840 | 1.277.592 | 431.728 |
| Receitas financeiras | 29 | 59 | 57 | 156.263 | 26.670 |
| Despesas financeiras | 29 | (2.574) | (1.700) | (139.539) | (105.195) |
| Variações cambiais, líquidas | 29 | (2.339) | (15.518) | (47.922) | (185.782) |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | | 790.432 | 91.679 | 1.246.394 | 167.421 |
| Imposto de renda e contribuição social corrente | 30 | - | - | (255.548) | (94.553) |
| Imposto de renda e contribuição social diferido | 30 | 1.882 | 5.425 | (198.532) | 24.236 |
| Lucro do período | | 792.314 | 97.104 | 792.314 | 97.104 |
| Resultado por ação básico e diluído | | | | | |
| Básico | | 0,938 | 0,113 | 0,938 | 0,113 |
| Diluído | | 0,927 | 0,107 | 0,927 | 0,107 |

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos resultados abrangentes
Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais – R\$)

| | Consolidado | |
|---|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Resultados do período | 2.500.364 | 452.214 |
| Marcação a mercado dos swaps das debêntures locais | (39.329) | - |
| Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos | 107.828 | 90.027 |
| Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos | 68.499 | 90.027 |
| Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos | 2.568.863 | 542.241 |

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações dos resultados abrangentes
Período de três meses findo em 30 de setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais – R\$)

| | Consolidado | |
|---|--------------------|-------------------|
| | 01/07/2022 | 01/07/2021 |
| | a | a |
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Resultados do período | 792.314 | 97.104 |
| Marcação a mercado dos swaps das debêntures locais | (39.329) | - |
| Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos | 302.552 | 151.474 |
| Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos | 263.223 | 151.474 |
| Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos | 1.055.537 | 248.578 |

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais – R\$)

| | Capital social | Reserva de capital | Reserva de lucros | Ajuste acumulado de conversão | Ajuste de avaliação patrimonial | Lucros (Prejuízos) acumulados | Controladora | Participação de não controladores | Consolidado |
|---|------------------|--------------------|-------------------|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|------------------|-----------------------------------|------------------|
| Saldos em 1º de janeiro de 2020 | 3.326.899 | 321.359 | - | 579.820 | - | (1.077.664) | 3.150.414 | 849 | 3.151.263 |
| Integralização de capital | 2.062.743 | - | - | - | - | - | 2.062.743 | - | 2.062.743 |
| Gastos com emissão de ações | (85.998) | - | - | - | - | - | (85.998) | - | (85.998) |
| Opção de ações outorgada | - | 17.520 | - | - | - | - | 17.520 | - | 17.520 |
| Ajuste de conversão de investimento no exterior | - | - | - | 90.027 | - | - | 90.027 | - | 90.027 |
| Lucro do período | - | - | - | - | - | 452.214 | 452.214 | - | 452.214 |
| Aquisição de participação minoritária | - | - | - | - | - | - | - | (849) | (849) |
| Saldos em 30 de setembro de 2021 | 5.303.644 | 338.879 | - | 669.847 | - | (625.450) | 5.686.920 | - | 5.686.920 |
| Saldos em 1º de janeiro de 2022 | 5.303.644 | 348.886 | 255.381 | 712.338 | - | - | 6.620.249 | - | 6.620.249 |
| Integralização de capital | 16.587 | - | - | - | - | - | 16.587 | - | 16.587 |
| Gastos com emissão de ações | (557) | - | - | - | - | - | 557 | - | (557) |
| Opção de ações outorgada | - | 21.613 | - | - | - | - | 21.613 | - | 21.613 |
| Ajuste de conversão de investimento no exterior | - | - | - | 107.828 | - | - | 107.828 | - | 107.828 |
| Ganho (perda) em instrumentos financeiros | - | - | - | - | (39.329) | - | 39.329 | - | (39.329) |
| Remuneração com base em participação acionária | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Compensação do prejuízo | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Lucro na venda de ações em tesouraria | - | 10.727 | - | - | - | - | 10.727 | - | 10.727 |
| Lucro do período | - | - | - | - | - | 2.500.364 | 2.500.364 | - | 2.500.364 |
| Ações em Tesouraria | - | 439 | - | - | - | - | 439 | - | 439 |
| Saldos em 30 de setembro de 2022 | 5.319.674 | 381.665 | 255.381 | 820.166 | (39.329) | 2.500.364 | 9.237.921 | - | 9.237.921 |

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais – R\$)

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|--------------------|------------------|--------------------|
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Fluxos de caixa das atividades operacionais | | | | |
| Resultado do período (antes de impostos) | 2.506.042 | 449.578 | 2.982.382 | 683.987 |
| Depreciação e amortização | 342 | 366 | 657.418 | 576.228 |
| Receita financeira | (3.711) | (27.080) | (5.405) | (315.478) |
| Despesa financeira | 9.764 | 42.626 | 368.867 | 648.417 |
| Remuneração com base em plano de ações | 6.610 | 17.520 | 21.613 | 17.520 |
| Resultado de equivalência patrimonial | (2.538.536) | (471.192) | - | - |
| Provisão para contingências/perdas/P&D | (6) | - | (7.811) | 72.672 |
| Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16 | - | - | 7.584 | (111.355) |
| | (19.495) | 11.818 | 4.024.648 | 1.571.991 |
| (Aumento) redução nos ativos | | | | |
| Contas a receber | - | - | (155.261) | 103.914 |
| Tributos a recuperar | 522 | 376 | 21.485 | - |
| Despesas antecipadas | (1.232) | 227 | (11.898) | 16.510 |
| Adiantamento a fornecedores | (3) | 1 | (17.433) | (26.682) |
| Estoque de óleo | - | - | 74.240 | (99.601) |
| Estoque de consumíveis | - | - | (131.404) | (16.777) |
| Partes relacionadas | (11.147) | (31.508) | - | - |
| Adiantamento a parceiros em operações de E&P | - | - | (307) | 61.316 |
| Depósito e cauções | (15) | 963 | 227 | 5.101 |
| Outros créditos | 178 | - | (3.076) | (480) |
| Aumento (redução) nos passivos | | | | |
| Fornecedores | 6 | (4.041) | 149.097 | (14.037) |
| Obrigações trabalhistas | (478) | 17.114 | 6.748 | 50.927 |
| Tributos e contribuições sociais | (308) | (393) | (440.812) | (138.488) |
| Partes relacionadas | 7.086 | (342.707) | - | - |
| Outras obrigações | - | - | 1.734 | 614 |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais | (24.886) | (348.150) | 3.517.988 | 1.514.308 |
| Fluxos de caixa das atividades de investimento | | | | |
| (Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários | 349 | (3.540) | 2.587.470 | (2.386.866) |
| (Aplicação) Resgate em Caixa Restrito | - | - | - | 33.475 |
| (Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono | - | - | (4.348) | (2.949) |
| (Compra) venda de ativo imobilizado | 1 | - | (1.053.673) | (453.073) |
| (Aumento) redução de investimentos | - | (1.632.666) | - | - |
| (Aquisição) de ativos de óleo e gás | - | - | (1.830.160) | (593.219) |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento | 350 | (1.636.206) | (300.711) | (3.402.632) |
| Fluxos de caixa das atividades de financiamento | | | | |
| Captações de empréstimos | - | - | 2.347.901 | 4.191.053 |
| Pagamento de principal sobre empréstimos | - | - | - | (2.827.027) |
| Juros pagos sobre empréstimos | - | - | (126.183) | (159.409) |
| Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal | - | - | (59.809) | (137.258) |
| Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros | - | - | (43.622) | (35.681) |
| Captação de Debêntures | - | - | 1.927.399 | - |
| Operação com derivativos | - | - | (22.189) | (46.548) |
| (Redução) Integralização de capital | 16.030 | 1.976.744 | 16.030 | 1.976.744 |
| Participações dos não controladores | - | - | - | (666) |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento | 16.030 | 1.976.744 | 4.039.527 | 2.961.208 |
| Ajuste de conversão | (973) | - | 135.221 | 66.822 |
| Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa | (9.479) | (7.612) | 7.392.025 | 1.139.706 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | 23.581 | 27.480 | 970.681 | 809.273 |
| Caixa e equivalente de caixa no final do período | 14.102 | 19.868 | 8.362.706 | 1.948.979 |
| Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa | (9.479) | (7.612) | 7.392.025 | 1.139.706 |

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Demonstrações do valor adicionado
(informação suplementar para fins de IFRS)
Período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais – R\$)

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------------|-------------------|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Receitas | | | | |
| Vendas de petróleo e gás | - | - | 5.389.766 | 2.617.688 |
| | - | - | 5.389.766 | 2.617.688 |
| Insumos adquiridos de terceiros | | | | |
| Serviços de terceiros e outros | (1.490) | (4.068) | (37.912) | (30.875) |
| Despesas com geologia e geofísica | - | - | (14.421) | (8.751) |
| Custos dos serviços | - | - | (744.293) | (481.829) |
| Valor adicionado bruto | (1.490) | (4.068) | 4.593.140 | 2.096.233 |
| Depreciação e amortização | (342) | (366) | (648.090) | (566.044) |
| Valor adicionado líquido produzido pela entidade | (1.832) | (4.434) | 3.945.050 | 1.530.189 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | | |
| Receita financeira | 4.939 | 30.882 | 621.259 | 794.068 |
| Resultado de equivalência patrimonial | 2.538.536 | 471.192 | - | - |
| Impostos diferidos | (5.678) | 2.636 | 86.763 | 2.317 |
| Outras receitas | 391 | 5.437 | 41.341 | 175.106 |
| Valor adicionado total a distribuir | 2.536.356 | 505.713 | 4.694.413 | 2.501.680 |
| Distribuição do valor adicionado | | | | |
| Pessoal | 22.908 | 4.145 | 80.990 | 78.741 |
| Remuneração Direta | 22.748 | 4.002 | 74.849 | 74.644 |
| Benefícios | 113 | 119 | 4.857 | 3.547 |
| FGTS | 47 | 24 | 1.284 | 550 |
| Impostos, taxas e contribuições | 1.960 | 579 | 580.296 | 237.541 |
| Federais | 1.820 | 579 | 578.054 | 235.286 |
| Estaduais | - | - | 1.768 | 2.111 |
| Municipais | 140 | - | 474 | 144 |
| Remuneração de capitais de terceiros | 11.124 | 48.775 | 1.532.763 | 1.733.184 |
| Juros (Despesa financeira) | 10.455 | 45.106 | 889.825 | 1.280.002 |
| Aluguéis | - | - | 25.236 | 1.666 |
| Outras (royalties, outras despesas) | 669 | 3.669 | 617.702 | 451.516 |
| Remuneração de capitais próprios | 2.500.364 | 452.214 | 2.500.364 | 452.214 |
| Lucro (prejuízo) do período | 2.500.364 | 452.214 | 2.500.364 | 452.214 |

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto operacional

A Petro Rio S.A. (“Prio”) foi constituída em 17 de julho de 2009. Com sede na cidade do Rio de Janeiro, tem como principal objetivo a participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país e no exterior, com foco na exploração, no desenvolvimento e na produção de petróleo e gás natural.

Para efeitos deste relatório, a Petro Rio S.A e suas controladas são denominadas, isoladamente ou em conjunto, “Companhia” ou “Grupo”, respectivamente.

Suas atividades relevantes são realizadas através das controladas Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. (“PrioOG”), Brasoil Coral Exploração Petrolífera S.A. (“Coral”), Petro Rio Jaguar Petróleo SA. (“Jaguar”) e Prio Bravo Ltda (“Bravo” – anteriormente denominada Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda, voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos - RJ (PrioOG, Jaguar e Bravo), e na Bacia de Camamu – BA (Coral).

Campo de Polvo

A PrioOG é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Polvo, adquirido da BP Energy do Brasil Ltda. (“BP”) – 60% em 2014 e da Maersk Energia Ltda. (“Maersk”) – 40% em 2015.

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (offshore), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km² com vários prospectos para futuras explorações. A produção diária média no terceiro trimestre de 2022 foi de aproximadamente 6,5 mil barris (7,4 mil barris no terceiro trimestre de 2021).

Campo de Manati

Em março de 2017 a PrioOG concluiu a transação de aquisição de 100% das ações da Brasoil do Brasil Exploração Petrolífera S.A. (“Brasoil”). A Brasoil é uma sociedade holding, detendo indiretamente participação de 10% sobre os direitos e obrigações do contrato de concessão do Campo de Manati, em fase de produção, além de 10% de participação no Campo de Camarão Norte, em fase de desenvolvimento, o qual está em processo de devolução pelo consórcio à Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustível, e 100% de participação nas concessões dos Blocos FZA-Z-539 e FZA-M-254, ambos em fase de exploração.

O Campo de Manati está localizado na Bacia de Camamu, no litoral do Estado da Bahia. A licença cobre uma área de aproximadamente 76 km². A produção diária média no terceiro trimestre de 2022 foi de aproximadamente 2,2 milhões de metros cúbicos de gás natural (3 milhões de metros cúbicos de gás natural no terceiro trimestre de 2021).

A Companhia assinou em 05 de novembro de 2020 acordo com a Gas Bridge S.A. (“Gas Bridge”), para a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati. Desde então a Companhia passou a tratar contabilmente os ativos e passivos

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

relacionados de acordo com o CPC 31, como ativos não circulantes classificados como mantidos para venda.

Como as condições precedentes do contrato não foram cumpridas dentro do prazo previsto, e com a alteração recente no cenário do mercado de gás, a Companhia comunicou formalmente à Gas Bridge S.A., no dia 19 de abril de 2022, o encerramento do acordo de alienação.

Seguindo os procedimentos do CPC 31, a Companhia avaliou os ativos relacionados, considerando o valor mais baixo entre o seu valor contábil antes do ativo ser classificado como mantido para venda, ajustado por qualquer depreciação, que teria sido reconhecida se o ativo não estivesse classificado como mantido para venda e o seu montante recuperável à data da decisão posterior de não vender. Com isso, os ativos relacionados voltam a ser apresentados como se não houvesse acordo de venda, e a depreciação, que deixou de ser calculada desde o anúncio da venda, foi recalculada e registrada no resultado da Companhia.

Campo de Frade

Em 25 de março de 2019 e 01 de outubro de 2019, a Companhia concluiu, após cumpridas as condições precedentes e aprovações necessárias, a aquisição de 51,74% e 18,26%, respectivamente, de participação na concessão do Campo de Frade, nos ativos operacionais do Campo, e assumiu a operação do Campo.

Adicionalmente, em 28 de novembro de 2019, a Companhia assinou contrato de compra e venda com a Petrobras, para a aquisição dos 30% restantes de participação no Campo, passando a participação da Companhia do Campo de Frade para 100%. A conclusão desta transação ocorreu em 05 de fevereiro de 2021, conforme Nota explicativa 12c.

O Campo de Frade está localizado na parte norte da Bacia de Campos, a cerca de 120 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 154 km², com lâmina d'água média de 1.155 m. O Campo produziu no terceiro trimestre de 2022 aproximadamente 27,5 mil barris de petróleo por dia (16,7 mil barris de petróleo por dia no terceiro trimestre de 2021).

FPSO Bravo (anteriormente denominado "OSX-3") e Tubarão Martelo

Em 03 de fevereiro de 2020 a Companhia assinou contrato para a aquisição da embarcação FPSO Bravo (*Floating, Production, Storage and Offloading* – FPSO), construído em 2012 com capacidade de processamento de 100 mil barris de óleo por dia e armazenagem de 1,3 milhão de barris. Atualmente o FPSO opera nos Campos de Tubarão Martelo e Polvo, através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A, ocorrida em julho de 2021.

Em 03 de agosto de 2020 a Companhia concluiu a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, detidos integralmente pela Dommo Energia, e assumiu a operação do Campo.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O Campo de Tubarão Martelo está situado no sul da Bacia de Campos, a cerca de 86 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 32 km², com lâmina d'água média de 110m. O Campo produziu no terceiro trimestre de 2022 aproximadamente 10,7 mil barris de petróleo por dia (6,8 mil barris de petróleo por dia no terceiro trimestre de 2021).

Conexão entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo

A Companhia concluiu, em 14 de julho de 2021, a interligação (“*tieback*”) entre os campos de Polvo e Tubarão Martelo.

O projeto de interligação entre a Plataforma Polvo-A e o FPSO Bravo, que teve duração total de 11 meses, possibilitou uma redução de custos operacionais correspondentes ao valor de *leasing* do FPSO Polvo, afretado ao campo e operado pela BW Offshore, além de gastos com manutenção e diesel.

A redução dos custos absolutos do novo cluster permite que mais óleo seja recuperado nos reservatórios, durante um maior período, aumentando consideravelmente o fator de recuperação dos campos.

A partir da conexão a Prio passou a ter o direito sobre 95% do óleo do polo Polvo + TBMT até os primeiros 30 milhões de barris de óleo produzido, que subirá para 96% do óleo do polo após 30 milhões de barris produzidos. Todos os novos investimentos e o abandono do campo serão de responsabilidade da Companhia, com os custos sendo compartilhados para a adequação da participação de cada parte no cluster.

Campo de Wahoo e Campo de Itaipu

Em 19 de novembro de 2020 foi assinado contrato com a BP Energy do Brasil Ltda. para a aquisição das participações de 35,7% no Bloco BM-C-30 (“Campo de Wahoo” ou “Wahoo”), e de 60% no Bloco BM-C-32 (“Campo de Itaipu” ou “Itaipu”). Em 17 de junho de 2021 a ANP – Agência Nacional de Petróleo aprovou a transferência dos ativos, e em 1 de julho de 2021, após concluídas todas as condições precedentes do contrato de compra e venda, ocorreu a assinatura do certificado de conclusão da operação de aquisição, com a Prio se tornando a operadora de ambos os campos de pré-sal e incrementando em aproximadamente 132 milhões de barris em reservas provadas desenvolvidas.

Adicionalmente, em 04 de março de 2021, a Companhia assinou contrato com a Total E&P do Brasil Ltda. para a aquisição da participação de 28,6% adicionais em Wahoo, cuja aprovação pela ANP se deu em 08 de julho de 2021. Posteriormente, em 26 de setembro de 2022, a Companhia assinou também com a Total E&P do Brasil Ltda. a aquisição dos 40% restantes do campo de Itaipu, ainda pendente de aprovação da ANP.

Somada à parcela de Wahoo adquirida da BP, a participação da Prio na concessão passa a ser de 64,3%. A Companhia formalizou proposta para a aquisição dos 35,7% de participação restantes para os atuais detentores da participação, que demonstraram interesse na venda, mas não deram andamento na proposta.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Em paralelo, a Companhia vem seguindo o planejamento de desenvolvimento do Campo, e em 22 de dezembro de 2021 protocolou a Declaração de Comercialidade da descoberta de Wahoo e o Plano de Desenvolvimento em regime de operação exclusiva junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP").

O Campo de Wahoo, com descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, se encaixa na estratégia de geração de valor da Companhia. Com o desenvolvimento do campo, a Companhia formará mais um *cluster* de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO), possibilitando assim a captura de diversas sinergias resultando em mais uma forte e sustentável redução de *lifting cost*, com esforço para manter sempre os mais altos padrões de segurança e eficiência. Já Itaipu é um bloco exploratório que se encontra próximo ao cluster do Parque das Baleias e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster e antes da definição de desenvolvimento, poderá ser necessário um processo de unitização. Mais detalhes da aquisição na Nota Explicativa 12.

Campo de Albacora Leste

A Companhia assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste, tendo como parceiro detentor dos 10% restantes a Repsol Sinopec Brasil.

O negócio está sujeito às condições precedentes usuais para este tipo de operação, restando a aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), já que a aprovação do CADE e o *waiver* do direito de aquisição por parte da Repsol já foram superados.

O valor negociado foi de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões (R\$ 1.453.475) pagos na assinatura do contrato e mais US\$ 1.658 milhões a pagar na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022) e ao cumprimento de condições precedentes.

O negócio também contempla a possibilidade de pagamentos adicionais (cumulativos) de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo Brent nos anos de 2023 e 2024.

Albacora Leste fica localizado em lâmina d'água de 1.200 metros, no norte da Bacia de Campos, a 23 km do campo de Frade.

A Companhia estima uma reserva economicamente recuperável 1P (reservas provadas) próxima a 280 milhões de barris para o Campo de Albacora Leste, sendo, líquido para a Prió, uma reserva superior a 240 milhões de barris, com previsão de abandono posterior a 2050. As estimativas consideram uma cotação de longo prazo de US\$ 62 por barril de petróleo.



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

COVID-19

A Administração da Companhia e suas controladas seguem monitorando os possíveis impactos da pandemia da COVID-19 em suas operações e avalia constantemente a eficácia das medidas protetivas adotadas pela Companhia e suas controladas com o intuito de mitigar tais riscos.

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com o pronunciamento técnico NBC TG 21 – Demonstração Intermediária, e com a norma internacional IAS 34 - “*Interim Financial Reporting*”, emitida pelo “*International Accounting Standards Board - IASB*” e estão sendo apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração do Formulário de Informações Intermediárias - ITR.

As demonstrações dos valores adicionados estão sendo apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS.

A Administração confirma que estão sendo evidenciadas todas as informações relevantes próprias das informações trimestrais e que estas correspondem às utilizadas em sua gestão.

2.2. Base de elaboração

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos mensurados pelo valor justo, quando indicados.

2.3. Base de consolidação e investimentos em controladas

As informações trimestrais consolidadas compreendem as informações trimestrais da Companhia e de suas controladas. O controle é obtido quando a Companhia tem o poder de controlar as políticas financeiras e operacionais de uma entidade para auferir benefícios de suas atividades.

Os resultados das controladas adquiridas, alienadas ou incorporadas durante o período estão incluídos nas informações consolidadas do resultado e do resultado abrangente a partir da data da efetiva aquisição, alienação e incorporação, quando aplicável.

Nas informações trimestrais individuais da Companhia as informações trimestrais das controladas diretas e indiretas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Quando necessário, as informações trimestrais das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas estabelecidas pelo Grupo. Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre empresas do Grupo são eliminados integralmente nas informações trimestrais consolidadas.

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

| Empresas consolidadas integralmente | | Participação | | | |
|---|---------------|--------------|----------|------------|----------|
| | | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
| | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. | "PrioOG" | 100,00% | - | 100,00% | - |
| Petrório USA Inc. | "PrioUSA" | 100,00% | - | 100,00% | - |
| Petro Rio Internacional S.A. | "PrioIntl" | 1,23% | 98,77% | 1,23% | 98,77% |
| Petrório Luxembourg Holding Sarl | "Lux Holding" | - | 100,00% | - | 100,00% |
| Walvis Petroleum (Pty) Ltd. | "Walvis" | - | 100,00% | - | 100,00% |
| Petrório Luxembourg Trading Sarl* | "Lux Trading" | - | 100,00% | - | 100,00% |
| Kunene Energy (Pty) Ltd. | "Kunene" | - | 100,00% | - | 100,00% |
| Orange Petroleum Ltd. | "Orange" | - | 100,00% | - | 100,00% |
| Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda. | "Opco" | - | 100,00% | - | 100,00% |
| Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda. | "Coral" | - | 100,00% | - | 100,00% |
| Petro Rio Energia Ltda. | "PrioEnergia" | - | 100,00% | - | 100,00% |
| Brasoil Finco LLC | "Finco" | - | 100,00% | - | 100,00% |
| Petro Rio Jaguar Petróleo S.A. | "Jaguar" | - | 100,00% | - | 100,00% |
| Prio Bravo Ltda. (Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda) | "Bravo" | - | 100,00% | - | 100,00% |

2.4. Políticas contábeis adotadas

Declaramos que as políticas contábeis adotadas na elaboração destas informações trimestrais são uniformes às utilizadas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2021). Desta forma, essas informações trimestrais devem ser lidas em conjunto com as informações divulgadas nas demonstrações financeiras do exercício findo de 31 de dezembro de 2021.

2.5. Moeda funcional e moeda de apresentação

Moeda de apresentação

Em atendimento a legislação brasileira, as informações trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em reais, convertidas a partir das informações trimestrais preparadas na moeda funcional da Companhia, que em 1º de janeiro de 2022 foi alterada para o dólar norte-americano, conforme destacado:

- Os ativos e passivos são convertidos para reais pela taxa de câmbio da data do balanço (taxa de fechamento);
- Demonstrações do resultado, resultado abrangente, fluxo de caixa e valor adicionado são convertidas pela taxa de câmbio da data das operações (taxa diária); e
- Patrimônio líquido é convertido pela taxa histórica.

As diferenças cambiais resultantes da referida conversão são contabilizadas separadamente no patrimônio líquido, na demonstração do resultado abrangente, na linha de "Ajustes acumulados de conversão".



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Moeda Funcional

A Administração da Companhia monitora periodicamente os indicadores primários e secundários que definem a moeda funcional a ser utilizada.

Com o aumento gradativo de representatividade das operações em dólar, considerando a aquisição de novos campos, investimentos em novos poços que aumentam o faturamento, a tomada de dívidas em dólar, além de outros fatores analisados, a avaliação indicou que o dólar norte-americano é a moeda mais significativa nas transações, eventos e condições subjacentes e com isso, a Companhia alterou sua moeda funcional a partir de 01 de janeiro de 2022, data em que o dólar foi definido como moeda funcional da Companhia.

A taxa de conversão foi de R\$ 5,5805, e a conversão foi efetuada de maneira prospectiva, conforme item 35 do CPC 02 (R2) - Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis, não havendo assim necessidade de abertura de valores históricos anteriores aos da data da definição da moeda funcional. Os montantes resultantes da conversão, no caso dos itens não monetários, foram tratados como se fossem seus custos históricos.

Transações envolvendo ativos e passivos monetários, em moedas distintas da funcional, são convertidas para moeda funcional pela taxa de câmbio vigente na data de liquidação ou pela taxa vigente ao final do período de apresentação. A variação cambial incorrida entre a data de registro inicial da transação e a data de liquidação ou apresentação das demonstrações financeiras é registrada no resultado do período.

Todas as controladas da Companhia tiveram a moeda funcional alterada para o dólar norte-americano a partir de 01 de janeiro de 2022, exceto a controlada Coral, que não atingiu os requisitos necessários para a alteração.

As informações trimestrais individuais e consolidadas na moeda funcional dólar, apresentadas como informação suplementar, bem como as informações convertidas para a moeda de apresentação, que é o real, estão demonstradas a seguir:

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| Balço Patrimonial | 30 de setembro de 2022 | | | |
|--|------------------------|------------------|------------------|-------------------|
| | Controladora | | Consolidado | |
| | US\$ | R\$ | US\$ | R\$ |
| Ativo | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 2.608 | 14.102 | 1.546.759 | 8.362.706 |
| Títulos e Valores mobiliários | - | - | 171.805 | 928.879 |
| Contas a receber | - | - | 199.632 | 1.079.329 |
| Estoque de óleo | - | - | 31.784 | 171.846 |
| Estoque de consumíveis | - | - | 30.827 | 166.668 |
| Tributos a recuperar | 399 | 2.159 | 8.694 | 47.006 |
| Adiantamentos a fornecedores | - | - | 56.919 | 307.739 |
| Adiantamentos a parceiros | - | - | 6.547 | 35.398 |
| Despesas antecipadas | 206 | 1.114 | 3.478 | 18.803 |
| Outros créditos | - | - | 722 | 3.909 |
| Ativo circulante | 3.213 | 17.375 | 2.057.167 | 11.122.283 |
| Adiantamentos a fornecedores | - | - | 46 | 251 |
| Depósitos e cauções | 2 | 12 | 1.947 | 10.527 |
| Tributos a recuperar | 5 | 29 | 7.933 | 42.888 |
| Tributos diferidos | 2.408 | 13.019 | 86.583 | 468.120 |
| Partes relacionadas | 15.445 | 83.505 | - | - |
| Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16) | - | - | 199.583 | 1.079.063 |
| Investimentos | 1.732.556 | 9.367.235 | - | - |
| Imobilizado | 118 | 636 | 751.637 | 4.063.798 |
| Intangível | - | - | 579.518 | 3.133.222 |
| Ativo não circulante | 1.750.534 | 9.464.436 | 1.627.247 | 8.797.869 |
| Total do ativo | 1.753.747 | 9.481.811 | 3.684.414 | 19.920.152 |

| Balço Patrimonial | 30 de setembro de 2022 | | | |
|---|------------------------|------------------|------------------|-------------------|
| | Controladora | | Consolidado | |
| | US\$ | R\$ | US\$ | R\$ |
| Passivo e patrimônio líquido | | | | |
| Fornecedores | 55 | 299 | 61.794 | 334.084 |
| Obrigações trabalhistas | 3.171 | 17.145 | 23.790 | 128.626 |
| Tributos e contribuições sociais | 141 | 763 | 62.411 | 337.433 |
| Instrumentos financeiros | - | - | - | - |
| Debêntures locais (inclui swaps de conversão) | - | - | 1.313 | 7.099 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | 83.455 | 451.208 |
| Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16) | - | - | 30.317 | 163.912 |
| Contas a pagar aquisição de Wahoo | - | - | - | - |
| Outras obrigações | - | - | - | - |
| Passivo circulante | 3.367 | 18.207 | 263.080 | 1.422.362 |
| Fornecedores | - | - | 17 | 88 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | 1.003.979 | 5.428.115 |
| Marcação a mercado dos swaps das debêntures | - | - | 7.274 | 39.329 |
| Debêntures locais (inclui swaps de conversão) | - | - | 374.975 | 2.027.341 |
| Provisão para abandono de instalações | - | - | 126.167 | 682.134 |
| Provisão para contingências | 92 | 500 | 3.678 | 19.888 |
| Tributos diferidos | - | - | - | - |
| Partes relacionadas | 41.650 | 225.183 | - | - |
| Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16) | - | - | 196.273 | 1.061.172 |
| Outras obrigações | - | - | 333 | 1.802 |
| Passivo não circulante | 41.742 | 225.683 | 1.712.696 | 9.259.869 |
| Capital social realizado | 953.380 | 5.319.674 | 953.380 | 5.319.674 |
| Reservas de capital | 69.014 | 381.665 | 69.014 | 381.665 |
| Reservas de lucros | 45.763 | 255.381 | 45.763 | 255.381 |
| Ajuste acumulado de conversão | 128.233 | 820.166 | 128.233 | 820.166 |
| Ajuste de avaliação patrimonial | (7.274) | (39.329) | (7.274) | (39.329) |
| Resultado do período | 519.522 | 2.500.364 | 519.522 | 2.500.364 |
| Patrimônio líquido | 1.708.638 | 9.237.921 | 1.708.638 | 9.237.921 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 1.753.747 | 9.481.811 | 3.684.414 | 19.920.152 |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Demonstração do Resultado Consolidado

| | 30 de setembro de 2022 | | | |
|---|------------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Controladora | | Consolidado | |
| | US\$ | R\$ | US\$ | R\$ |
| Receita líquida | - | - | 1.065.167 | 5.389.766 |
| Custos dos produtos/serviços | - | - | (325.763) | (1.731.742) |
| Resultado bruto | - | - | 739.404 | 3.658.024 |
| Despesas de geologia e geofísica | - | - | (2.818) | (14.417) |
| Despesas com pessoal | (4.435) | (22.908) | (15.780) | (80.990) |
| Despesas gerais e administrativas | (18) | (94) | (9.075) | (60.149) |
| Despesas com serviços de terceiros | (297) | (1.490) | (7.584) | (34.495) |
| Impostos e taxas | (399) | (1.960) | (2.263) | (11.515) |
| Despesa de depreciação e amortização | (61) | (342) | (15.929) | (82.528) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 526.714 | 2.538.536 | - | - |
| Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas | (38) | (184) | (25.001) | (122.982) |
| Resultado operacional antes do resultado financeiro | 521.466 | 2.511.558 | 660.954 | 3.250.948 |
| Receitas financeiras | 22 | 115 | 42.559 | 224.880 |
| Despesas financeiras | (1.000) | (4.837) | (78.514) | (400.599) |
| Variações cambiais, líquidas | 89 | (794) | (12.076) | (92.847) |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | 520.577 | 2.506.042 | 612.923 | 2.982.382 |
| Imposto de renda e contribuição social corrente | - | - | (109.379) | (568.781) |
| Imposto de renda e contribuição social diferido | (1.055) | (5.678) | 15.978 | 86.763 |
| Lucro (prejuízo) do período | 519.522 | 2.500.364 | 519.522 | 2.500.364 |

Demonstração do Fluxo de Caixa

| | 30 de setembro de 2022 | | | |
|--|------------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Controladora | | Consolidado | |
| | US\$ | R\$ | US\$ | R\$ |
| Fluxos de caixa das atividades operacionais | | | | |
| Resultado do período (antes de impostos) | 520.577 | 2.506.042 | 612.923 | 2.982.382 |
| Depreciação e amortização | 61 | 342 | 116.602 | 657.418 |
| Receita financeira | (1.063) | (3.711) | (54.812) | (5.405) |
| Despesa financeira | 2.063 | 9.764 | 98.873 | 368.867 |
| Remuneração com base em plano de ações | 4.158 | 6.610 | 4.158 | 21.613 |
| Resultado de equivalência patrimonial | (526.714) | (2.538.536) | - | - |
| Provisão para contingências/perdas/P&D | - | (6) | (1.378) | (7.811) |
| Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16 | - | - | 585 | 7.584 |
| | (918) | (19.495) | 776.951 | 4.024.648 |
| (Aumento) redução nos ativos | | | | |
| Contas a receber | - | - | (35.634) | (155.261) |
| Tributos a recuperar | (59) | 522 | 10.190 | 21.485 |
| Despesas antecipadas | (228) | (1.232) | (1.739) | (11.898) |
| Adiantamento a fornecedores | (1) | (3) | (41.910) | (17.433) |
| Estoque de óleo | - | - | 12.826 | 74.240 |
| Estoque de consumíveis | - | - | (25.799) | (131.404) |
| Partes relacionadas | (4.880) | (11.147) | - | - |
| Adiantamento a parceiros em operações de E&P | - | - | 765 | (307) |
| Depósito e cauções | (2) | (15) | (455) | 227 |
| Outros créditos | (11) | 178 | (234) | (3.076) |
| Aumento (redução) nos passivos | | | | |
| Fornecedores | (2) | 6 | 22.669 | 149.097 |
| Obrigações trabalhistas | 276 | (478) | (2.140) | 6.748 |
| Tributos e contribuições sociais | (29) | (308) | (88.670) | (440.812) |
| Partes relacionadas | 1.183 | 7.086 | - | - |
| Outras obrigações | - | - | (22) | 1.734 |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais | (4.671) | (24.886) | 626.798 | 3.517.988 |
| (Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários | - | 349 | 487.533 | 2.587.470 |
| (Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono | - | - | 866 | (4.348) |
| (Compra) venda de ativo imobilizado | - | 1 | (203.891) | (1.053.673) |
| (Aquisição) de ativos de óleo e gás | - | - | (360.150) | (1.830.160) |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento | - | 350 | (75.642) | (300.711) |
| Captações de empréstimos | - | - | 478.000 | 2.347.901 |
| Juros pagos sobre empréstimos | - | - | (23.465) | (126.183) |
| Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal | - | - | 23.641 | (59.809) |
| Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros | - | - | (43.622) | (43.622) |
| Captação de Debêntures | - | - | 377.908 | 1.927.399 |
| Operação com derivativos | - | - | 6.274 | (22.189) |
| (Redução) Integralização de capital | 2.991 | 16.030 | 2.991 | 16.030 |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento | 2.991 | 16.030 | 821.727 | 4.039.527 |
| Ajuste de conversão | - | (973) | (66) | 135.221 |
| Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa | (1.680) | (9.479) | 1.372.817 | 7.392.025 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | 4.288 | 23.581 | 173.942 | 970.681 |
| Caixa e equivalente de caixa no final do período | 2.608 | 14.102 | 1.546.759 | 8.362.706 |
| Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa | (1.680) | (9.479) | 1.372.817 | 7.392.025 |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

2.6. CPC 23 – Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro

Mudança de estimativa contábil

A Companhia realizou através da certificadora internacional independente DeGolyer and MacNaughton a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou alterações nas reservas e vida útil de alguns Campos, e conseqüentemente, alteração nas alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono.

Nos Campo de Polvo e Tubarão Martelo a reavaliação apontou para um aumento da vida útil dos campos até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 38 milhões de barris, com incremento de aproximadamente 5,3 milhões de barris comparado com a última certificação.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas de aproximadamente 31 milhões de barris, incremento de aproximadamente 5 milhões de barris comparado com a última certificação.

Já em Manati, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo para o final de 2026, com 385 milhões de m³ em suas reservas provadas desenvolvidas, apresentando incremento em 24 milhões de m³.

2.7. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considera, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e os pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC. Para o período contábil de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 28 de outubro de 2022.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

3. Caixa e equivalentes de caixa

| | Controladora | | Consolidado | |
|----------|---------------|------------|------------------|------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Caixa | - | - | 95 | 48 |
| Bancos | 14.102 | 23.581 | 8.362.611 | 970.633 |
| | 14.102 | 23.581 | 8.362.706 | 970.681 |
| Nacional | 824 | 3.603 | 2.059.613 | 18.099 |
| Exterior | 13.278 | 19.978 | 6.303.093 | 952.582 |

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se de recursos para fins de capital de giro do negócio e para a liquidação dos compromissos assumidos com aquisições de ativos, aplicados em instrumentos de alta liquidez no Brasil (compromissadas, CDB e Fundo de investimento) e no exterior (disponibilidades em conta corrente remuneradas), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate.

4. Títulos e valores mobiliários

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|------------|----------------|------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Certificados de Depósitos Bancários (i) | - | - | 57.025 | 74.462 |
| Time Deposit (ii) | - | 350 | 871.854 | 3.070.312 |
| Bond (iii) | - | - | - | 535.411 |
| Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado | - | 350 | 928.879 | 3.680.185 |
| Total | - | 350 | 928.879 | 3.680.185 |

- i. Conta corrente remunerada automaticamente via CDB em reais (aplicações em renda fixa), com rendimento médio de 101,5% do CDI;
- ii. *Time Deposit* com prazos remanescentes de até 30 dias, com média de rendimento de 2,86% a.a.;
- iii. Aplicações em *Bonds* de bancos brasileiros com rating AAA em escala nacional, liquidados em setembro de 2022.

A Companhia efetua a gestão de riscos dos títulos e valores mobiliários através da prática de políticas e procedimentos apropriados, conforme descrito na Nota Explicativa 32.

5. Contas a Receber

| | Consolidado | |
|----------------------------|------------------|------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Petrobras (i) | 19.299 | 20.686 |
| Repsol (ii) | 31.289 | - |
| Chevron (iii) | 1.028.739 | - |
| BP Oil Supply (iv) | - | 430.506 |
| Total Energies (v) | - | 462.857 |
| Outros | 2 | 984 |
| Total | 1.079.329 | 915.033 |
| Total em moeda nacional | 19.301 | 21.166 |
| Total em moeda estrangeira | 1.060.028 | 893.867 |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas por Manati, Jaguar e Bravo em agosto e setembro de 2022, sendo R\$ 17.206 para Manati, R\$ 1.711 para Jaguar e R\$ 382 para Bravo.
- (ii) Saldo a receber referente à venda de óleo dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo e Frade, realizadas em agosto e setembro de 2022, recebidos em outubro de 2022.
- (iii) Saldo a receber referente à venda de óleo dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo e Frade, realizadas em setembro de 2022. Deste total, R\$ 414.132 (US\$ 80.125) foram recebidos em outubro de 2022.
- (iv) Saldo referente à venda de óleo do Campo de Polvo e Tubarão Martelo realizada dezembro de 2021, recebido em fevereiro de 2022.
- (v) Saldo referente à venda de óleo de dezembro de 2021 do Campo de Frade recebido em fevereiro de 2022.

A Companhia avaliou os impactos da pandemia provocada pela COVID-19 e entende que tais fatos não afetam os saldos a receber apresentados.

6. Estoque de consumíveis

Em 2022 a Companhia alterou sua forma de tratamento do estoque de consumíveis para a operação. Anteriormente, os estoques eram apenas de itens específicos com dificuldade de reposição, com os demais materiais sendo comprados e utilizados diretamente. Com o aumento das operações e campos, a Companhia decidiu aumentar a lista de itens com estoque mínimo, e passou a circular todos os itens pelo estoque. O saldo total de estoque de consumíveis é de R\$ 166.688 (R\$ 28.059 em 31 de dezembro de 2021).

7. Tributos a recuperar

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|---------------|------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Imposto de renda e contribuição social (i) | 2.132 | 2.220 | 14.978 | 18.003 |
| PIS e COFINS (ii) | 45 | 2 | 35.851 | 42.013 |
| ICMS (iii) | - | - | 26.501 | 27.276 |
| Imposto no exterior (VAT) (iv) | - | - | 7.329 | 2.327 |
| Outros | 11 | 22 | 5.235 | 4.779 |
| Total | 2.188 | 2.244 | 89.894 | 94.398 |
| Ativo Circulante | 2.159 | 2.244 | 47.006 | 85.839 |
| Ativo Não Circulante | 29 | - | 42.888 | 8.559 |

- (i) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras, saldo negativo de IRPJ/CSLL e antecipação de IRPJ/CSLL;
- (ii) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos utilizados na operação;
- (iii) ICMS a recuperar referente a empréstimos de óleo entre parceiros do campo de Frade e a movimentação de materiais quando da aquisição de Polvo.
- (iv) Impostos (VAT) em processo de restituição das controladas de Luxemburgo.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

8. Adiantamentos a fornecedores

| | Consolidado | |
|---|----------------|------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Adiantamento a fornecedores no país | 204.127 | 31.244 |
| Adiantamento a fornecedores no exterior | 103.863 | 52.768 |
| | 307.990 | 84.013 |
| Total no ativo circulante | 307.739 | 84.013 |
| Total no ativo não circulante | 251 | - |

A Companhia possui adiantamentos junto à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 30.661) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e eram mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo. Com o término do contrato com a BW em julho de 2021, os valores deverão ser liberados ou compensados com possíveis valores a pagar.

Os demais adiantamentos são decorrentes dos projetos de redesevolvimento do campo de Frade e desenvolvimento do campo de Wahoo, tendo como principais valores equipamentos da FMC Technologies R\$ 50.842, Prysmian Cabos e Sistemas R\$ 46.916 e Baker Hughes R\$ 22.358, além das operações regulares da Companhia.

9. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado)

Em novembro de 2020, a Companhia firmou um acordo com a Gas Bridge S.A. (“Gas Bridge”) para alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati.

O valor total da transação era de R\$ 144.400 mil e incluía a transferência de todas as responsabilidades da Companhia no Campo, incluindo a sua participação no abandono do mesmo. A transação estava sujeita a condições precedentes, dentre as quais o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras.

O contrato previa que após 31 de dezembro de 2021 qualquer parte poderia desistir do negócio sem ônus, no entanto, como as duas partes continuavam interessadas na operação de venda, e a Gas Bridge ainda aguardava a aprovação da venda da parcela da Petrobras, as partes negociaram os termos para um aditivo ao contrato, alterando os prazos, tanto da data efetiva quanto da exclusividade da transação.

Após três meses de espera quanto ao cumprimento das condições precedentes, a Companhia decidiu não seguir com o acordo de venda e, em 19 de abril, efetuou esta comunicação à Gas Bridge e ao mercado.

A Companhia não descarta negociações futuras e permanece com as operações do campo normalmente.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Com isso, seguindo as orientações do CPC 31, os ativos relacionados voltaram a ser apresentados como se não houvesse acordo de venda, e a depreciação, que deixou de ser calculada desde o anúncio da venda, foi calculada e registrada no resultado da Companhia.

10. Investimentos

- **Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. (“PrioOG”)**

A controlada foi constituída em 20 de julho de 2009, com sede na cidade do Rio de Janeiro, tendo como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

A PrioOG detém 100% da concessão do Campo de Polvo, 80% da concessão do Campo de Tubarão Martelo, e a propriedade do FPSO Bravo, que a partir do dia 14 de julho de 2021 passou a operar os dois campos, após a conclusão da operação de *TIEBACK*, que reduz os custos de produção e aumenta a vida útil dos dois campos

Desde março de 2011, a PrioOG já atuava como Operadora B, em águas rasas e áreas terrestres, e a partir de outubro de 2015, a PrioOG foi qualificada como Operadora A pela ANP, o que permite a realização de atividades em áreas terrestres, águas rasas, profundas e ultra profundas.

- **Petro Rio Internacional S.A. (“PrioIntl”)**

A controlada, com sede no Rio de Janeiro, tem como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

Todas as empresas do Grupo localizadas fora do Brasil, com exceção da PrioUSA, estão consolidadas sob uma única estrutura societária, tendo como matriz a PrioIntl no Brasil.

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PrioIntl são a Lux Holding, empresa que possui ativo de grande porte em operação, Coral, que foi aportada pela PrioOG em junho de 2019 e detém 10% de participação na concessão do Campo de Manati, e a Lux Trading, que a partir de setembro de 2016 passou a comercializar o petróleo produzido no Campo de Polvo e atualmente também comercializa a produção dos Campos de Frade e Tubarão Martelo. A Lux Holding é proprietária da plataforma fixa, “Polvo A”, e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP. Ainda sob esta estrutura societária, estão subsidiárias localizadas na República da Namíbia, que se encontram em liquidação.

Conforme mencionado na Nota Explicativa 1, a Prio, através de sua controlada Lux Holding, assinou em 26 de outubro de 2018 e 30 de janeiro de 2019 acordos de compra e

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

venda para aquisição de 18,26% e 51,74%, respectivamente, de participação da concessão do Campo de Frade e dos ativos operacionais do Campo, através da aquisição da empresas Frade Japão Petróleo Ltda, Inpex Offshore North Campos, Ltd., Chevron Brasil Upstream Frade Ltda. e Chevron Frade LLC, se tornando operadora do Campo de Frade, com 70% de participação.

Em fevereiro de 2021 a Companhia passou a deter 100% de participação do ativo, após a conclusão da operação de compra e venda assinada em 28 de novembro de 2019 com a Petrobrás (notas explicativas 1 e 11).

Adicionalmente, a Companhia concluiu a aquisição de 64,3% de participação na concessão do Campo de Wahoo e 60% no Campo de Itaipu, conforme descrito na nota explicativa 1.

- **Petrorio USA Inc (“PriouSA”)**

Constituída em 04 de março de 2011, anteriormente denominada HRT America Inc., incorporada sob as leis do estado de Delaware e sediada em Houston, EUA. A controlada foi constituída basicamente para prestar serviços de geologia e geofísica para as demais controladas do Grupo, principalmente para a PrioIntl e suas controladas. A companhia foi liquidada no terceiro trimestre de 2021.

Portfólio de concessões

As controladas da Companhia participam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

| País | Bacia | Bloco | Campo | Concessionário | % | Status | Fase | PEM (*) |
|--------|-----------------|-----------|-----------------|----------------|------|--------------|-----------------|------------|
| Brasil | Campos | BM-C-8 | Polvo | PrioOG | 100% | Operador | Produção | - |
| Brasil | Camamu | BCAM-40 | Manati | Coral | 10% | Não operador | Produção | - |
| Brasil | Campos | Frade | Frade | Jaguar | 100% | Operador | Produção | - |
| Brasil | Campos | C-M-466 | Tubarão Martelo | PrioOG | 80% | Operador | Produção | - |
| Brasil | Camamu | BCAM-40 | Camarão Norte | Coral | 10% | Não operador | Desenvolvimento | - |
| Brasil | Foz do Amazonas | FZA-M-254 | - | Coral | 100% | Operador | Exploração | R\$ 587 |
| Brasil | Foz do Amazonas | FZA-M-539 | Pirapema | Coral | 100% | Operador | Exploração | R\$ 10.564 |
| Brasil | Campos | BM-C-30 | Wahoo | Jaguar | 64% | Operador | Desenvolvimento | - |
| Brasil | Campos | BM-C-32 | Itaipu | Jaguar | 60% | Operador | Exploração | - |

A aquisição da Jaguar incrementou o portfólio de concessões com 100% do Campo de Frade e com 50% do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, em parceria com a Ecopetrol.

O Consórcio do Bloco BCAM-40 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) da descoberta de Camarão Norte, localizada ao sul do Campo de Manati, na Bacia de Camamu-Almada. A Companhia possui 10% de participação na descoberta de Camarão Norte, que foi declarado comercial em 2009. Após a avaliação de diversos planos de desenvolvimento e potencial unitização à área adjacente, o consórcio concluiu que a área não era economicamente viável e decidiu por sua devolução.

Adicionalmente, o Consórcio do Bloco Exploratório CE-M-715 concluiu o processo de devolução da concessão junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP). A Companhia possuía 50% de participação no Bloco, e após a

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

avaliação, o consórcio concluiu que a área não era economicamente viável e decidiu por sua devolução. Com isso, em julho de 2022 a Companhia pagou o valor de multa para a não realização do programa exploratório mínimo, no montante de R\$ 53.827, e registrou a perda do bônus de assinatura na linha do intangível, no montante de R\$ 31.358. Os montantes da multa e perda do bônus anteriormente mencionados já haviam sido provisionados no segundo trimestre de 2022.

a) Informações relevantes sobre as investidas

| | PrioOG | PrioIntl |
|-----------------------|---------------|-----------------|
| Participação Direta | 100,00% | 1,23% |
| Participação Indireta | - | 98,77% |
| Patrimônio Líquido | 9.292.772 | 6.039.157 |
| Resultado do período | 2.516.112 | 1.818.697 |
| Total dos Ativos | 10.600.335 | 6.039.179 |

b) Composição do investimento

| | Controladora | |
|----------|---------------------|-------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| PrioOG | 9.292.773 | 6.715.199 |
| PrioIntl | 74.462 | 51.327 |
| | 9.367.235 | 6.766.526 |

c) Movimentação do investimento

| | PrioOG | PTRIntl | PrioUSA | Total |
|--|------------------|----------------|----------------|------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2020 | 3.602.058 | 40.143 | (39) | 3.642.162 |
| Aumento/ redução de capital | 1.627.036 | - | 372 | 1.627.408 |
| Resultado de equivalência patrimonial | 1.350.003 | 9.484 | (307) | 1.359.180 |
| Ajustes de conversão | 136.102 | 1.700 | (26) | 137.776 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2021 | 6.715.199 | 51.327 | - | 6.766.526 |
| Aumento/ redução de capital | - | - | - | - |
| Resultado de equivalência patrimonial | 2.516.111 | 22.425 | - | 2.538.536 |
| Ajustes de conversão | 100.307 | 1.195 | - | 101.502 |
| Ajustes de avaliação patrimonial | (38.844) | (485) | - | (39.329) |
| Saldo em 30 de setembro de 2022 | 9.292.773 | 74.462 | - | 9.367.235 |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

11. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

| | Taxa de Depreciação % | Custo | Depreciação | Ajuste de conversão | Saldo em 30/09/2022 | Saldo em 31/12/2021 |
|--|-----------------------|------------------|--------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Em operação | | | | | | |
| Plataforma Polvo A e Sonda | UOP* | 101.740 | (110.044) | 29.222 | 20.918 | 24.597 |
| Ativos de Óleo e Gás – Manati | UOP* | 43.601 | (41.652) | (1) | 1.948 | - |
| Ativos de Óleo e Gás – Frade | UOP* | 2.231.517 | (822.947) | (37.437) | 1.371.133 | 1.709.986 |
| FPSO Tubarão Martelo | UOP* | 770.158 | (211.014) | (17.424) | 541.720 | 635.539 |
| Máquinas e equipamentos | 10 | 8.009 | (8.007) | - | 2 | 2.404 |
| Móveis e utensílios | 10 | 2.323 | (1.311) | (32) | 980 | 1.134 |
| Equipamentos de comunicação | 20 | 978 | (534) | (9) | 435 | 411 |
| Equipamentos de informática | 20 | 7.667 | (5.242) | (39) | 2.386 | 2.111 |
| Benfeitorias em imóveis de terceiros | 4 | 6.998 | (784) | (194) | 6.020 | 6.424 |
| Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT | UOP* | 876.341 | (294.857) | (18.120) | 563.364 | 654.069 |
| Manutenção de Poços | 3 | 231.934 | (89.932) | (2.788) | 139.214 | 11.125 |
| Em andamento | | | | | | |
| Imobilizado em andamento ** | | 1.870 | - | 122 | 1.992 | - |
| Manutenção de Poços *** | | 17.632 | - | 1.534 | 19.166 | 92.877 |
| Capex Poços (i) | | 729.217 | - | 30.795 | 760.012 | 104.495 |
| Sobressalentes | | 55.124 | - | 2.479 | 57.603 | 59.456 |
| Sonda West Capricorn**** | | 225.747 | - | 488 | 226.235 | - |
| Material para revitalização/reentradas poços – Frade ***** | | 347.108 | - | 3.562 | 350.670 | 243.140 |
| Total | | 5.657.964 | (1.586.324) | (7.842) | 4.063.798 | 3.547.768 |

* UOP - Units of Production (Método de depreciação por unidade produzida);

** Imobilizado em andamento refere-se basicamente à gastos com a instalações administrativas;

*** Manutenção de Poços (*workover*) para a retomada e/ou melhoria de poços;

**** . A conclusão da aquisição ocorreu no dia 22 de julho de 2022 1;

***** Materiais adquiridos em função do Plano de Revitalização do Campo de Frade.

b) Movimentação do saldo

| | Saldo em 01/01/2022 | Adições | Baixas | Depreciação | Transferências | Ajuste de conversão | Saldo em 30/09/2022 |
|--|---------------------|------------------|--------------|------------------|----------------|---------------------|---------------------|
| Em operação | | | | | | | |
| Plataforma Polvo A e Sonda | 24.597 | - | - | (2.793) | (886) | - | 20.918 |
| Ativos de Óleo e Gás – Manati | - | - | - | (1.372) | 3.320 | - | 1.948 |
| Ativos de Óleo e Gás – Frade | 1.709.986 | - | - | (301.415) | - | (37.438) | 1.371.133 |
| FPSO Tubarão Martelo | 635.539 | - | - | (77.873) | 1.478 | (17.424) | 541.720 |
| Máquinas e equipamentos | 2.404 | - | - | (924) | (1.478) | - | 2 |
| Móveis e utensílios | 1.134 | - | - | (122) | - | (32) | 980 |
| Equipamentos de comunicação | 411 | 80 | - | (47) | - | (9) | 435 |
| Equipamentos de informática | 2.111 | 956 | - | (652) | 1 | (30) | 2.386 |
| Benfeitorias em imóveis de terceiros | 6.424 | - | - | (209) | - | (194) | 6.020 |
| Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT | 654.069 | - | - | (80.985) | 8.400 | (18.120) | 563.364 |
| Manutenção de Poços | 11.125 | - | - | (35.475) | 166.353 | (2.789) | 139.214 |
| Em andamento | | | | | | | |
| Imobilizado em andamento | - | 1.870 | - | - | - | 122 | 1.992 |
| Manutenção de Poços | 92.877 | 91.108 | - | - | (166.353) | 1.534 | 19.166 |
| Capex Poços (i) | 104.495 | 447.252 | (169) | - | 177.360 | 31.073 | 760.012 |
| Sobressalentes | 59.456 | - | - | - | (431) | (1.422) | 57.603 |
| Sonda West Capricorn | - | 225.747 | - | - | - | 488 | 226.235 |
| Material para revitalização/reentradas poços - Frade | 243.140 | 289.610 | - | - | (185.642) | 3.562 | 350.670 |
| Material para uso e consumo (poços) | 1.277 | - | - | - | (1.277) | - | - |
| Total | 3.549.045 | 1.056.623 | (169) | (501.867) | 845 | (40.679) | 4.063.798 |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| | Saldo em 01/01/2021 | Aquisição Frade 30% | Adições | Baixas | Depre- ciação | Transfe- rências | Ajuste de conversão | Saldo em 31/12/2021 |
|--|------------------------|------------------------|----------------|-----------------|------------------|---------------------|------------------------|------------------------|
| Em operação | | | | | | | | |
| Plataforma e Sonda – Polvo | 23.834 | - | - | - | (4.742) | 3.478 | 2.026 | 24.596 |
| Ativos de Óleo e Gás – Frade | 1.986.129 | 104.990 | 1.098 | - | (389.012) | 6.781 | - | 1.709.986 |
| FPSO Bravo (Tubarão Martelo) | 718.235 | - | - | - | (82.696) | - | - | 635.539 |
| Máquinas e equipamentos | 4.633 | - | - | (1.062) | (2.645) | 1.478 | - | 2.404 |
| Móveis e utensílios | 1.354 | - | - | - | (220) | - | - | 1.134 |
| Equipamentos de comunicação | 320 | - | - | - | (126) | 217 | - | 411 |
| Equipamentos de informática | 2.382 | - | - | - | (946) | 675 | - | 2.111 |
| Benfeitorias em imóveis de terceiros | 6.367 | - | - | - | (230) | 287 | - | 6.424 |
| Gastos Desenvolvimento | 204.176 | - | 1.814 | - | (67.825) | 515.904 | - | 654.069 |
| Manutenção de poços | 27.203 | - | - | - | (16.078) | - | - | 11.125 |
| Em andamento | | | | | | | | |
| Imobilizado em andamento | 237 | - | 725 | - | - | (962) | - | - |
| Manutenção de poços – Polvo | 29 | - | 92.848 | - | - | - | - | 92.877 |
| Gastos Desenvolvimento/Tieback | 93.485 | - | 550.264 | (9.109) | - | (530.623) | 479 | 104.496 |
| Sobressalentes | 54.261 | - | - | - | - | 4.244 | 951 | 59.456 |
| Material para revitalização/reentradas poços – Frade | 234.304 | 13.530 | - | (4.694) | - | - | - | 243.140 |
| Material para uso e consumo (poços) | 2.064 | - | 1.278 | (586) | - | (1.479) | - | 1.277 |
| Total | 3.359.013 | 118.520 | 648.027 | (15.451) | (564.520) | - | 3.456 | 3.549.045 |

(i) Em 2022 a Companhia iniciou o redesenvolvimento do Campo de Frade, que contempla a perfuração de 7 poços, sendo 4 produtores e 3 injetores de água, dividido em duas fases. A primeira fase foi concluída em outubro de 2022, com a perfuração de dois poços produtores e dois poços injetores, que incrementaram em aproximadamente 18 mil barris por dia a produção do campo. A fase 2, anteriormente prevista para 2023, com a celeridade da execução da fase 1, já foi iniciada, com o início da perfuração de 2 poços produtores, com previsão de conclusão em janeiro de 2023. O último poço injetor tem previsão de início em janeiro de 2023, com conclusão estimada em dois meses.

A Companhia concluiu no dia 22 de julho de 2022 a aquisição da sonda West Capricorn, com a transferência em definitivo do equipamento para a Prio e o pagamento da parcela restante no montante de US\$ 35 milhões (R\$ 189.231), completando os US\$ 40 milhões (R\$ 216.264), valor total da sonda. Adicionalmente foram pagos US\$ 1.886 mil (R\$ 9.971) para transferência da sonda. A sonda encontra-se em Trinidad e Tobago realizando a sua ativação técnica e, em seguida, será transportada até o Brasil para o início das atividades operacionais.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

12. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

| | Taxa de amortização (%) | Consolidado | |
|--|-------------------------|--------------------|------------|
| | | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Ativos de petróleo e gás | | | |
| Custo de Aquisição – Polvo | (i) | 304.008 | 313.787 |
| Custo de Aquisição – Manati * | (i) | 263.035 | - |
| Custo de Aquisição – TBMT | (i) | 242.191 | 239.095 |
| Custo de Aquisição – Frade | (i) | 150.463 | 197.418 |
| Custo de Aquisição – Wahoo | (i) | 819.425 | 845.781 |
| Ágio na aquisição da Brasoil * | | 27.135 | - |
| Bônus de assinatura - FZA-M-254 | (i) | 5.968 | 5.968 |
| Bônus de assinatura - FZA-Z-539 | (i) | 8.022 | 8.022 |
| Bônus de assinatura – Frade | (i) | 49.266 | 50.850 |
| Bônus de assinatura – Ceará ** | (i) | - | 31.358 |
| Carteira de Clientes – Manati * | (i) | 13.117 | - |
| Mais-Valia na aquisição da concessão Frade | (ii) | 776.279 | 801.248 |
| Adiantamento para aquisição de Albacora Leste*** | | 1.582.242 | - |
| Softwares e outros | | 9.033 | 9.033 |
| | | 4.250.184 | 2.502.560 |
| Amortização Acumulada | | (1.116.962) | (760.234) |
| Total | | 3.133.222 | 1.742.326 |

* Valores estavam sendo apresentados em ativos não circulantes mantidos para venda que voltaram ao intangível conforme detalhado na nota explicativa 9.

** Realizada provisão para impairment do bônus devido à solicitação de devolução do bloco, conforme nota explicativa 10.

*** Valor referente ao adiantamento para aquisição do bloco junto a Petrobras, conforme nota explicativa 1.

(i) Os custos de aquisição/bônus de assinatura e gastos exploratórios são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção de cada concessão e o volume de reservas provadas desenvolvidas, quando finalizados os processos exploratórios/ de redesenvolvimento.

(ii) Mais-Valia relacionada à aquisição do contrato de concessão do Campo de Frade, de Jaguar e Sardinha, amortizados pelo método das unidades produzidas, acompanhando o ativo gerador da mais-valia

b) Movimentação do saldo

| | Saldo em 01/01/2022 | Adições | Baixas | Amortização | Transferência | Ajuste de conversão | Saldo em 30/09/2022 |
|--|---------------------|------------------|-----------------|------------------|---------------|---------------------|---------------------|
| Custo de Aquisição – Polvo | 24.572 | - | - | (3.004) | - | (672) | 20.896 |
| Custo de Aquisição – Manati | - | - | - | (12.945) | 31.839 | - | 18.894 |
| Custo de Aquisição – TBMT | 191.865 | 10.887 | - | (24.786) | - | (5.546) | 172.420 |
| Custo de Aquisição – Frade | 164.060 | - | (42.115) | (25.911) | - | 1.789 | 97.823 |
| Custo de Aquisição – Wahoo | 845.781 | - | - | - | - | (26.355) | 819.426 |
| Ágio na aquisição – Brasoil | - | - | - | - | 28.007 | (873) | 27.134 |
| Bônus de assinatura - FZA-M-254 | 5.968 | - | - | - | - | - | 5.968 |
| Bônus de assinatura - FZA-Z-539 | 8.022 | - | - | - | - | - | 8.022 |
| Bônus de assinatura – Frade | 3.255 | - | - | (563) | - | (84) | 2.608 |
| Bônus de assinatura – Ceará | 31.358 | - | (31.358) | - | - | - | - |
| Carteira de Clientes – Manati | - | - | - | (1.707) | 4.825 | (358) | 2.760 |
| Softwares e outros | 274 | - | - | - | - | - | 274 |
| Mais-Valia na aquisição da concessão Frade | 467.171 | - | - | (74.640) | - | (17.776) | 374.755 |
| Adiantamento Albacora Leste | - | 1.453.476 | - | - | - | 128.766 | 1.582.242 |
| | 1.742.326 | 1.464.363 | (73.473) | (143.556) | 64.671 | 78.891 | 3.133.222 |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| | Saldo em 01/01/2021 | Aquisição Wahoo | Aquisição Frade 30% | Adições | Baixas | Amortização | Transfe- rência | Ajuste de conversão | Saldo em 31/12/2021 |
|--|------------------------|--------------------|------------------------|----------------|-----------------|------------------|--------------------|------------------------|------------------------|
| Custo de Aquisição - Polvo | 29.826 | - | - | - | - | (5.254) | - | - | 24.572 |
| Custo de Aquisição - Tubarão Martelo | 277.922 | - | - | - | 58.315 | (27.742) | - | - | 191.865 |
| Custo de Aquisição - Frade | - | - | 157.353 | - | - | (33.358) | 40.065 | - | 164.060 |
| Custo de Aquisição - Wahoo | - | 412.954 | - | - | - | - | 432.827 | - | 845.781 |
| Bônus de assinatura - FZA-M-254 | 5.968 | - | - | - | - | - | - | - | 5.968 |
| Bônus de assinatura - FZA-Z-539 | 8.022 | - | - | - | - | - | - | - | 8.022 |
| Bônus de assinatura - Frade | 3.999 | - | - | - | - | (743) | - | - | 3.256 |
| Bônus de assinatura - Ceará | 31.358 | - | - | - | - | - | - | - | 31.358 |
| Mais-Valia na aquisição da concessão Frade | 534.538 | - | - | - | - | (103.461) | - | 36.093 | 467.170 |
| Softwares e outros | 274 | - | - | - | - | - | - | - | 274 |
| Adiantamento para aquisição de ativo | 64.959 | - | - | 416.066 | (8.133) | - | (472.892) | - | - |
| Total | 956.866 | 412.954 | 157.353 | 416.066 | (66.448) | (170.558) | - | 36.093 | 1.742.326 |

c) Aquisição de ativos

1. Frade 30%

Em 05 de fevereiro de 2021 a Companhia concluiu por meio de suas controladas indiretas Jaguar e Lux Holding a operação de aquisição de 30% de Frade. Jaguar adquiriu 30% da concessão do Campo de Frade, FPSO, Equipamentos Submarinos e demais ativos e passivos relacionados à concessão, aos quais já possuía 51,74% dos direitos e o controle. Adicionalmente, a Lux Holding adquiriu 30% das ações da Frade BV, à qual já detinha 51,74% de participação e o controle da entidade.

A essência da operação foi a aquisição de 30% dos ativos relacionados à concessão pelo valor final ajustado líquido de R\$ 221.799 (US\$ 41.162 mil), pagos na forma de um adiantamento em novembro de 2019, na assinatura do contrato, no montante de R\$ 40.065 (US\$ 7.500 mil), e o saldo restante, no montante de R\$ 181.734 (US\$ 33.662 mil), no dia 05 de fevereiro de 2021, data da conclusão, através de um pagamento pela Jaguar de R\$ 1.396.656 (US\$ 259.197 mil) e de um recebimento pela Lux Holding de R\$ 1.214.922 (US\$ 225.470 mil).

A forma da aquisição foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços e partes distintos.

Os valores pagos e recebidos, bem como as alocações dos ativos e passivos está distribuída da seguinte forma:

| Alocação do Preço | Jaguar | Lux Holding | Total | |
|--|------------------|--------------------|----------------|---------------|
| | | | R\$ mil | US\$ mil |
| Consideração inicial | 107.768 | 431.072 | 538.840 | 100.000 |
| Ajuste de preço | 1.332.463 | (1.645.994) | (313.531) | (58.186) |
| Consideração final paga (recebida) | 1.440.231 | (1.214.922) | 225.309 | 41.814 |
| Concessão (intangível) | 472.803 | (435.322) | 37.481 | 6.956 |
| FPSO e equipamentos <i>subsea</i> (imobilizado) | 692.812 | (587.821) | 104.991 | 19.485 |
| Estoque de petróleo (ativo circulante) | 141.553 | (120.102) | 21.451 | 3.981 |
| Material para revitalização do campo (imobilizado) | 89.281 | (75.751) | 13.530 | 2.511 |
| Adiantamentos ao consórcio/fornecedores (ativo circulante) | 48.576 | - | 48.576 | 9.015 |
| Provisão do TAC (passivo não circulante) | (4.794) | - | (4.794) | (890) |
| Ações da Frade BV (investimento) | - | 183 | 183 | 34 |
| Adiantamentos ao consórcio (ativo circulante) | - | 3.891 | 3.891 | 722 |

Adicionalmente, foi constituída provisão de abandono, proporcional aos 30% de aquisição, no montante de R\$ 159.937, registrada na linha de concessão, no intangível, em contrapartida da provisão de abandono, no passivo, nota explicativa 21.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

2. Campo de Wahoo (64,3%) e Campo de Itaipu (60%)

A Companhia concluiu em 01 de julho de 2021 a compra de 35,7% do Campo de Wahoo com a BP e em 28 de julho de 2021, a compra de 28,6% mesmo campo, pertencentes à Total. Em conjunto com a parcela adquirida da BP, foi comprado também 60% de participação do Campo de Itaipu.

Wahoo, foco da operação de compra, é um bloco exploratório na Bacia de Campos com potencial para produzir mais de 140 milhões de barris no pré-sal (100% do campo). Teve descoberta de óleo em 2008 e foi realizado um teste de formação em 2010. Wahoo se situa 30-35km ao norte de Frade, com lâmina d'água de 1.400m, e conta com reservatório carbonático a uma profundidade de 5 a 7 mil metros.

Itaipu é um bloco exploratório na Bacia de Campos, teve 3 poços piloto perfurados, encontra-se próximo ao cluster Parque das Baleias e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster. Antes de qualquer definição de desenvolvimento, a área deverá passar por um processo de unitização.

Os dois campos encontram-se em fase de exploração, com Wahoo avançando para a fase de desenvolvimento. Nada além das concessões foi transferido no processo de compra e venda. Os dois campos já realizaram os programas exploratórios mínimos e não possuem provisão de abandono, que só é formada no período de desenvolvimento.

Seguindo as orientações expressas no Pronunciamento Técnico CPC 15 (R1) - Combinação de negócios, a companhia efetuou o Teste opcional para identificar concentração de valor justo descrito no item B7, para determinar se a operação em questão é uma combinação de negócios.

Concluimos que, como todo o valor é concentrado em um único ativo identificável, no caso a concessão, já que não há outros ativos e passivos identificáveis, como caixa e equivalentes de caixa, ativos fiscais diferidos ou qualquer outro tipo de ativo, ficou determinado que a aquisição não é uma combinação de negócios, sem necessidade de avaliações adicionais.

Com isso, as aquisições dos campos de Wahoo e Itaipu foram tratadas como aquisições de ativo intangível, seguindo as orientações do Pronunciamento Técnico CPC 04 (R1) – Ativo Intangível, que estabelece que o custo do ativo intangível adquirido deve ser o valor pago na aquisição acrescido de custos incorridos inicialmente para tal aquisição (itens 18 e 27).

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

3. Campo de Albacora Leste

A Companhia assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste, que tem como parceiro detentor dos 10% restantes a Repsol Sinopec Brasil, e aguarda aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”) para a sua conclusão.

O valor negociado foi de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões (R\$ 1.453.475) pagos na assinatura do contrato e mais US\$ 1.658 milhões a pagar na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022). Existe a possibilidade de pagamentos adicionais de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo Brent nos anos de 2023 e 2024.

A alocação do preço de aquisição, bem como o reconhecimento da provisão de abandono do campo se dará no momento do fechamento da operação, com a transferência dos ativos e da operação para a Prio.

Albacora Leste fica localizado em lâmina d’água de 1.200 metros, no norte da Bacia de Campos, a 23 km do campo de Frade.

13. Fornecedores

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------------------------|---------------------|-------------------|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Fornecedores no país | 293 | 220 | 131.888 | 30.412 |
| Fornecedores no exterior | 6 | - | 202.284 | 262.192 |
| | 299 | 220 | 334.172 | 292.604 |
| Total no passivo circulante | 299 | 220 | 334.084 | 292.204 |
| Total no passivo não circulante | - | - | 88 | 400 |

14. Obrigações trabalhistas

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------------|---------------------|-------------------|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Salário | 161 | 83 | 3.770 | 3.647 |
| Provisão de Bônus | 16.793 | 26.984 | 104.354 | 113.583 |
| Encargos | 85 | 149 | 2.659 | 2.952 |
| Férias/ 13º salário | 106 | 105 | 17.843 | 11.293 |
| | 17.145 | 27.321 | 128.626 | 131.475 |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

15. Tributos e contribuições sociais a pagar

| | Controladora | | Consolidado | |
|-----------------------------|--------------|------------|----------------|------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| IRPJ e CSSL a pagar | - | - | 257.714 | 126.322 |
| PIS/COFINS/CSLL | 11 | 12 | 5.242 | 10.786 |
| IRRF sobre serviços | 651 | 567 | 10.981 | 3.163 |
| ICMS | 57 | 57 | 2.450 | 575 |
| INSS | - | 145 | 2.085 | 3.946 |
| Impostos sobre o patrimônio | - | - | 702 | 1.510 |
| Royalties | - | - | 57.882 | 35.613 |
| Outros | 44 | 48 | 377 | 1.763 |
| | 763 | 829 | 337.433 | 183.678 |

16. Outras contas a pagar – Aquisição de Wahoo

Na negociação de aquisição de 35,7% de participação no Campo de Wahoo, com a BP Energy do Brasil Ltda, ficou acordado o pagamento do valor da aquisição em parcelas. Do preço total, que foi de US\$ 100 milhões, US\$ 17,5 milhões foram pagos até a data do *closing*, 01 de julho de 2021. A primeira parcela, no valor de US\$ 15 milhões (R\$ 87.596) foi paga em 23 de dezembro de 2021, a segunda, no valor de US\$ 30 milhões (R\$ 151.833) foi paga em 24 de fevereiro de 2022 e o restante, US\$ 37,5 milhões (R\$ 179.876 mil) foram pagos, sem incidência de juros, em 30 de maio de 2022.

17. Empréstimos e financiamentos

| | | 31/12/2021 | Adições | | Pagamentos | | Apropriação | Ajuste de Conversão | 30/09/2022 |
|----------------------------|--------|------------------|------------------|----------------|------------|------------------|--------------|---------------------|------------------|
| | | | Principal | Juros | Principal | Juros | | | |
| Citibank | (i) | - | 509.030 | 14.129 | - | (12.573) | - | 31.632 | 542.218 |
| CCB | (ii) | - | 133.790 | 3.418 | - | - | - | 17.595 | 154.803 |
| BTG | (iii) | - | 370.391 | 9.978 | - | (7.535) | - | 8.073 | 380.907 |
| ABC | (iv) | - | 147.573 | 3.108 | - | - | - | 14.627 | 165.308 |
| Itaú | (v) | - | 471.580 | 11.802 | - | - | - | 69.082 | 552.464 |
| Safra | (vi) | - | 164.385 | 4.094 | - | - | - | 24.846 | 193.325 |
| Santander | (vii) | - | 469.670 | 13.057 | - | (6.728) | - | 70.988 | 546.987 |
| Bank of China | (viii) | - | 81.482 | 959 | - | - | - | (384) | 82.057 |
| Subtotal | | - | 2.347.901 | 60.545 | - | (26.836) | - | 236.459 | 2.618.069 |
| BOND | (ix) | 3.360.833 | - | 148.465 | - | (99.346) | - | (104.732) | 3.305.220 |
| Gastos com captação - Bond | | (52.912) | - | - | - | - | 7.299 | 1.647 | (43.966) |
| Total | | 3.307.921 | 2.347.901 | 209.010 | - | (126.182) | 7.299 | 133.374 | 5.879.323 |
| Circulante | | 553 | | | | | | | 451.208 |
| Não Circulante | | 3.307.368 | | | | | | | 5.428.115 |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| | 31/12/2020 | Adições | | Pagamentos | | Apro- priação | Variação Cambial | Ajuste de Conversão | 31/12/2021 |
|---------------------|------------------|------------------|----------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------|------------------------|------------------|
| | | Principal | Juros | Principal | Juros | | | | |
| Citibank | 41.808 | 176.258 | 2.606 | (206.973) | (2.784) | - | (10.915) | - | - |
| Trafigura | 182.202 | - | 1.902 | (201.746) | (2.298) | - | 19.940 | - | - |
| CCB | 108.215 | 150.775 | 4.159 | (257.019) | (7.670) | - | 1.540 | - | - |
| FINEP | 57.738 | - | 1.328 | (54.101) | (4.965) | - | - | - | - |
| Fibra | 20.075 | - | 335 | (21.250) | (431) | - | - | 1.271 | - |
| Bradesco | 26.669 | 55.200 | 551 | (78.763) | (1.273) | - | (2.384) | - | - |
| Daycoval | 36.705 | 26.240 | 951 | (64.072) | (1.304) | - | 1.480 | - | - |
| Santander | 65.126 | 282.925 | 2.334 | (317.286) | (6.048) | - | (27.051) | - | - |
| C.E.F. | 30.961 | - | 443 | (33.100) | (1.828) | - | 3.524 | - | - |
| Chevron | 733.129 | - | 13.726 | (668.850) | (89.333) | - | - | 11.328 | - |
| Prisma Capital | 539.437 | - | 20.523 | (511.470) | (40.272) | - | - | (8.218) | - |
| Safra | 23.637 | 13.630 | 537 | (37.780) | (512) | - | 488 | - | - |
| Banco do Brasil | 44.017 | - | 826 | (41.579) | (956) | - | (2.308) | - | - |
| BTG | - | 275.575 | 2.821 | (246.385) | (2.654) | - | (29.357) | - | - |
| ABC | - | 80.000 | 442 | (79.448) | (433) | - | (561) | - | - |
| Itaú | - | 159.965 | 1.154 | (153.312) | (1.149) | - | (6.658) | - | - |
| Gastos com captação | * | - | (7.343) | - | - | 6.543 | - | 800 | - |
| Subtotal | 1.909.719 | 1.213.225 | 54.638 | (2.973.134) | (163.910) | 6.543 | (52.262) | 5.181 | - |
| BOND | (ix) | - | 3.031.980 | 110.940 | - | (103.655) | - | 321.567 | 3.360.832 |
| Gastos com captação | ** | - | (54.152) | - | - | 6.718 | - | (5.477) | (52.911) |
| Total | 1.909.719 | 4.191.053 | 165.578 | (2.973.134) | (267.565) | 13.261 | (52.262) | 321.271 | 3.307.921 |
| Circulante | | 1.519.966 | | | | | | | 553 |
| Não Circulante | | 389.753 | | | | | | | 3.307.368 |

* Custos com advogados e consultores para a captação junto à Prisma.

** Custos com bancos, advogados e consultores para a emissão do BOND.

(i) Em março de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,71% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 30 de setembro de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

(ii) Em março de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) junto ao China Construction Bank (CCB) no valor de US\$ 28 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,30% a.a. e vencimento em 24 meses.

(iii) Em fevereiro de 2022, a Petro Rio contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) com o BTG no valor de US\$ 70 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,15% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 18 meses.

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 30 de setembro de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

(iv) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou dois Adiantamentos sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) junto ao Banco ABC Brasil (ABC) no valor total de US\$ 30 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,48% a.a. e vencimento em 22 e 23 meses.

(v) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Itaú no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,65% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 24 meses.

(vi) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Safra no valor de US\$ 35 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,4% a.a. e vencimento final em 24 meses.

(vii) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Santander no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,9% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 30 de setembro de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

(viii) Em julho de 2022, a Petro Rio contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) com o Banco da China (Brasil) no valor de US\$ 15 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,95% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 30 meses.

(ix) A Companhia emitiu em 09 de junho de 2021 uma dívida no mercado de capitais internacional no valor de US\$ 600 milhões ao custo de 6,125% a.a. e prazo final de 5 anos, com opção de recompra a partir do 3º ano. A amortização do principal será realizada no vencimento, 09 de junho de 2026, enquanto a amortização dos juros é semestral, tendo sido a sua primeira amortização realizada em dezembro de 2021.

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

trimestralmente, e em 30 de setembro de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato. Adicionalmente, este contrato possui obrigações não financeiras que são acompanhadas trimestralmente e encontram-se plenamente atendidas.

18. Debêntures locais (inclui swaps de conversão)

Em 24 de agosto de 2022 ocorreu a liquidação da primeira emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória adicional da Jaguar, no valor total de R\$ 2.000.000 na data de sua emissão, a qual foi objeto de oferta pública com esforços restritos de distribuição, realizada nos termos da Instrução CVM 476, tendo sido 1.500.000 (um milhão e quinhentas mil) Debêntures emitidas na Primeira Série, com vencimento em 15 de agosto de 2032; e 500.000 (quinhentas mil) Debêntures emitidas na Segunda Série, com vencimento em 15 de agosto de 2027.

As Debêntures da Primeira Série terão juros de IPCA+ 7,41% ao ano, e as Debêntures da Segunda Série terão juros de 100% da Taxa DI, acrescido de spread de 2,05% ao ano. As duas séries têm vencimento semestral para os juros, sendo as datas para pagamento em 15 de fevereiro e 15 de agosto.

Na mesma data, a Jaguar contratou instrumentos derivativos (contratos de swap) destinados a cobrir os riscos de exposições cambiais das debêntures, emitidas no Brasil, em reais, e a volatilidade dos indexadores das debêntures, ICPA e CDI.

Estes contratos de swap, que foram contratados com os prazos e taxas de juros idênticos às debêntures de 1ª e 2ª séries, trocam, de forma prática, os valores em reais e as taxas de juros de IPCA+7,41% a.a. e CDI+2,05% a.a., respectivamente, em uma dívida em dólar com taxa pré-fixada de 6,79% a.a.

A companhia designou as debêntures como itens protegidos, e os contratos de swap com instrumentos de proteção, e decidiu pela contabilização de hedge (*hedge accounting*), qualificando tais contratos de proteção, conforme CPC 48, item 6.4.1, como hedge de fluxo de caixa. Por terem sido contratados com prazos e taxas idênticas, a efetividade da operação é de 100%, sem risco de descasamento quanto aos valores praticados na liquidação de cada parcela de juros ou do principal.

Ainda segundo o CPC 48, item 6.5.11, o hedge de fluxo de caixa deve contabilizar o ajuste ao valor justo (ou marcação à mercado) dos instrumentos de proteção no patrimônio líquido, em outros resultados abrangentes. Este montante representa o quando seria pago e transferido para o resultado em caso de antecipação da liquidação dos contratos de swap. Em setembro de 2022, o valor registrado no Patrimônio Líquido foi de R\$ 39.329 (US\$ 7.274).

Adicionalmente, os gastos para a emissão das debêntures foram capitalizados, e estão sendo alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures. A Companhia capitalizou R\$ 72.601 (US\$ 14.018).

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A seguir estão demonstradas as movimentações das debêntures e swaps atrelados, incluindo a marcação à mercado:

| | Adições | | | Variação Cambial | Ajuste de Conversão | 30/09/2022 | Marcação a mercado | |
|-----------------------------|------------|------------------|---------------|------------------|---------------------|---------------|--------------------|---------------|
| | 31/12/2021 | Principal | Juros | | | | | Apropriação |
| Debêntures | - | 2.000.000 | 13.050 | - | - | 2.013.050 | - | |
| Contratos de Swap - Ativo | - | (2.000.000) | (13.050) | - | - | (2.013.050) | (195.868) | |
| Contratos de Swap - Passivo | - | 2.000.000 | 14.946 | - | 91.206 | 2.106.152 | 235.197 | |
| Gastos com captação | - | (72.601) | - | 895 | (6) | (71.712) | - | |
| Total | - | 1.927.399 | 14.946 | 895 | - | 91.200 | 2.034.440 | 39.329 |
| Circulante | - | - | - | - | - | 7.099 | - | |
| Não Circulante | - | - | - | - | - | 2.027.341 | 39.329 | |

As debêntures possuem cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 30 de setembro de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato. Adicionalmente, estes contratos possuem obrigações não financeiras que são acompanhadas trimestralmente e encontram-se plenamente atendidas.

19. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16

Os ativos de direito de uso representam os seguintes ativos subjacentes:

| Ativos de direito de uso | Custo | Amortização | CTA | Saldo |
|----------------------------|------------------|------------------|--------------|------------------|
| FPSO | 318.543 | (318.543) | - | - |
| Embarcações de Apoio | 880.779 | (112.947) | 1.273 | 769.105 |
| Helicópteros | 166.788 | (20.769) | 261 | 146.280 |
| Edificações/Bases de Apoio | 115.992 | (30.480) | 153 | 85.665 |
| Equipamentos | 103.203 | (25.329) | 139 | 78.013 |
| Total | 1.585.305 | (508.068) | 1.826 | 1.079.063 |

Para calcular o montante do custo foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação e taxa incremental sobre os empréstimos vigentes na época da contratação do aluguel dos equipamentos. Os contratos em dólar vigentes desde o início foram descontados com taxas de 5,63% a.a., recalculados para 5,90% a.a. quando do aumento da vida útil do Campo de Polvo. Os contratos em reais são descontados pela taxa de 10% a.a.. No contrato de embarcação que entrou em 2020, em dólar, a taxa de desconto utilizada foi de 8,95% a.a., e em dois contratos que entraram no primeiro trimestre de 2022, a parcela em dólar utilizou a taxa de 4,45% a.a., e a parcela em reais, 7,41% a.a., média dos empréstimos contratados no período. Adicionalmente, foi incluído um novo contrato em dólar de afretamento de aeronave utilizando a taxa de 6,93% a.a.

As depreciações do direito de uso, quando de ativos voltados para a operação, são reconhecidas no primeiro momento no estoque, e transferidos para o resultado quando

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

da venda destes. Quando os ativos são administrativos, são lançadas diretamente no resultado, ambas calculadas de forma linear, respeitando os períodos de utilização.

Variação cambial e atualização monetárias são lançadas diretamente no resultado financeiro da Companhia.

Os efeitos apresentados no exercício foram:

| | Ativo | Passivo |
|--|------------------|--------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2020 | 369.836 | (626.100) |
| Adições/reversões | 181.835 | (81.543) |
| Atualização cambial | - | (35.464) |
| Atualização monetária | - | (45.000) |
| Pagamentos efetuados | - | 194.735 |
| Amortização | (125.804) | - |
| Saldo em 31 de dezembro de 2021 | 425.867 | (593.372) |
| Adições/reversões | 712.845 | (690.287) |
| Atualização cambial | - | (3.228) |
| Atualização monetária | - | (43.622) |
| Pagamentos efetuados | - | 103.431 |
| Amortização | (61.475) | - |
| Ajuste de conversão | 1.826 | 1.994 |
| Saldo em 30 de setembro de 2022 | 1.079.063 | (1.225.084) |
| Circulante | - | (163.912) |
| Não Circulante | 1.079.063 | (1.061.172) |

No primeiro trimestre de 2022 houve a substituição de duas embarcações de apoio à operação, por embarcações mais modernas e de maior capacidade, porém com custo maior. Essa alteração, com o aumento da vida útil dos campos, aumentou em R\$ 562.830 o passivo da Companhia, com aumento de R\$ 582.098 no ativo e a diferença registrada no resultado, na linha de outras receitas e despesas operacionais.

| Maturidade dos contratos | | Pis/Cofins |
|-----------------------------------|------------------|-------------------|
| Vencimento das prestações | Valor R\$ | Valor R\$ |
| 2022 | 93.385 | 8.638 |
| 2023 | 150.082 | 13.883 |
| 2024 | 150.408 | 13.913 |
| 2025 | 150.082 | 13.883 |
| 2026 | 150.082 | 13.883 |
| 2027 | 150.082 | 13.883 |
| 2028 | 150.408 | 13.913 |
| 2029 | 150.082 | 13.883 |
| 2030 | 150.082 | 13.883 |
| 2031 | 150.082 | 13.883 |
| 2032 | 150.408 | 13.913 |
| Valores não descontados | 1.595.183 | 147.558 |
| Juros embutidos | (370.099) | 8.638 |
| Saldo passivo arrendamento | 1.225.084 | |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

20. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

| Empresas | Prejuízo fiscal | | Crédito fiscal | |
|---------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| PetroRio S.A. | 212.118 | 182.459 | 72.120 | 62.036 |
| PrioIntl | 14.817 | 14.817 | 5.038 | 5.038 |
| PetroRioOG | 806.640 | 1.122.454 | 274.257 | 381.634 |
| Jaguar | 984.141 | 1.313.150 | 334.608 | 446.471 |
| Bravo | 738.586 | 818.175 | 251.119 | 278.180 |
| Grupo Brasoil (Coral, Opco e Energia) | 75.919 | 85.837 | 25.813 | 29.185 |
| Lux Holding | 3.421.883 | 3.421.883 | 853.418 | 853.418 |
| Lux Trading | 689.146 | 689.146 | 171.873 | 171.873 |
| | 6.943.250 | 7.647.921 | 1.988.246 | 2.227.835 |

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil e no Exterior, passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício no Brasil, e sem limite de compensação em Luxemburgo. Conforme detalhe abaixo, a Administração reconheceu contabilmente, com base nas projeções de resultado das empresas, valores proporcionais aos lucros futuros, bem como montante relacionado ao deságio registrado na aquisição do Campo de Polvo e ao valor integral dos passivos diferidos registrados em Luxemburgo, referentes aos deságios registrados na aquisição do Campo de Frade. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados. Do total de créditos fiscais disponíveis, R\$ 1.426.815 ainda não foram reconhecidos no balanço patrimonial da Companhia.

A provisão de imposto de renda e contribuição social diferidos está como segue:

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|-----------------|-----------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Deságio/mais-valia em combinação de negócios | - | - | 134.415 | 167.931 |
| Diferenças temporárias | (13.019) | (18.539) | (25.681) | (59.733) |
| Diferenças temporárias - Ajustes de conversão* | - | - | (32.313) | - |
| Prejuízos fiscais | - | - | (544.541) | (486.877) |
| Saldo Líquido (Ativo) Passivo | (13.019) | (18.539) | (468.120) | (378.679) |

| Expectativa de realização | Consolidado | | | | | | | | | |
|---|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---------|---------|-----------|
| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Total |
| Deságio/mais-valia em combinação de negócios | 25.381 | 21.771 | 18.741 | 16.059 | 13.818 | 11.893 | 10.278 | 8.842 | 7.632 | 134.415 |
| Diferenças temporárias | (25.681) | - | - | - | - | - | - | - | - | (25.681) |
| Diferenças temporárias - Ajustes de conversão | (32.307) | - | - | - | - | - | - | - | - | (32.307) |
| Prejuízos Fiscais | (271.807) | (89.507) | (77.774) | (50.789) | (16.018) | (11.893) | (10.278) | (8.842) | (7.633) | (544.541) |

* As alterações na taxa de câmbio originaram diferenças temporárias que resultaram em ativo fiscal diferido, que foi creditado no resultado conforme item 38 do CPC 32.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

21. Provisão para abandono de instalações

A movimentação do saldo da provisão para abandono de poços no Campo de Polvo, Tubarão Martelo, Campo de Manati e Campo de Frade está demonstrada a seguir:

| | Polvo | Manati | Tubarão Martelo | Frade | Total |
|--|----------------|-----------------|----------------------------|----------------|----------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2020 | 232.243 | 48.995 | 221.939 | 357.830 | 861.007 |
| Aquisição Frade (30%) | - | - | - | 159.937 | 159.937 |
| Redução | (84.867) | (2.048) | (58.100) | (66.279) | (211.294) |
| Atualização cambial | 9.180 | 3.132 | 13.237 | 29.155 | 54.704 |
| Atualização monetária | 18.624 | 4.503 | 12.541 | 32.696 | 68.364 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2021 | 175.180 | 54.582 | 189.617 | 513.339 | 932.718 |
| Aumento (Redução) | 10.701 | (2.508) | 10.887 | (51.524) | (32.444) |
| Atualização cambial | - | (1.189) | - | - | (1.189) |
| Atualização monetária | 13.790 | 3.876 | 10.410 | 23.978 | 52.054 |
| Ajuste de Conversão | (4.941) | - | (5.623) | (12.952) | (23.516) |
| Saldo em 30 de setembro de 2022 | 194.730 | 54.761 | 205.291 | 472.841 | 927.623 |
| (-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Manati | (180.432) | (65.057) | - | - | (245.489) |
| Saldo líquido do passivo | 14.298 | (10.296) | 205.291 | 472.841 | 682.134 |

Com a aquisição dos 30% complementar do campo de Frade em fevereiro de 2021, conforme descrito na nota explicativa 1 e 12, foi realizado complemento na provisão de abandono do campo, no montante de R\$ 159.937, proporcional ao valor já registrado anteriormente na companhia, de 70%.

Para os Campos de Polvo, Tubarão Martelo e Frade, com provisão de abandono no mesmo ano, as estimativas de abandono, ambas em dólar, são descontadas à valor presente pela taxa de 7,65% ao ano, enquanto Manati utiliza 7,39% ao ano para a parcela estimada em dólar e 10,16% ao ano para o montante em reais. As taxas de inflação utilizadas, quando necessário, são a média de 2,1% ao ano para os valores em dólar e 3,61% ao ano para a parcela em reais.

Conforme destacado na nota explicativa 2.6, houve alteração nos valores presentes das provisões de abandono dos Campos, devido à alteração da vida útil. A redução de R\$ 32.444 afetou o ativo intangível em R\$ 31.299 e o restante foi registrado no resultado, R\$ 1.216.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

22. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás

| | Consolidado | |
|--|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Blocos operados | | |
| Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia) | - | (645) |
| Dommo - TBMT | (33.273) | (32.850) |
| Total - Wahoo/Itaipu | (1.095) | (392) |
| IBV - Wahoo | (869) | 669 |
| Manati - Ecopetrol - Ceará | (71) | (2) |
| Total de blocos operados | (35.308) | (33.220) |
| Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati | (90) | (6.436) |
| Total de blocos não-operados | (35.398) | (39.656) |
| Passivos associados a ativos não circulantes mantidos para venda | - | 6.440 |
| Total de adiantamento de/a parceiros | (35.398) | (33.216) |

23. Impairment

A Companhia acompanha periodicamente mudanças nas expectativas econômicas e operacionais que possam indicar deterioração ou perda do valor recuperável de seus ativos. Sendo tais evidências identificadas, são realizados cálculos para verificar se o valor contábil líquido excede o valor recuperável, e se confirmado, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil ao valor recuperável.

Com o atual cenário do mercado de petróleo, com preços acima dos praticados nos últimos anos, a Companhia avaliou não haver indicativos de *impairment* que resultassem na necessidade de efetuar os cálculos para a verificação do valor recuperável dos ativos frente aos valores contabilizados no período.

24. Patrimônio líquido

24.1 Capital social

O capital subscrito e integralizado da Companhia é de R\$ 5.543.039 está representado por 882.646.385 ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A Companhia mantém R\$ 223.365 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 5.319.674.

| Acionista | Nº de ações ordinárias | % de Participação |
|--------------------------------|------------------------|-------------------|
| Aventti Strategic Partners LLP | 133.287.200 | 15% |
| Truxt Investimentos | 66.511.733 | 8% |
| Blackrock, INC. | 44.229.389 | 5% |
| Outros Acionistas | 638.618.063 | 72% |
| Total | 882.646.385 | 100% |

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da companhia sofreu alterações em janeiro de 2022, com aumento de R\$ 16.587 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito na nota explicativa 24.2.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia mantém o saldo de ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, no valor de 38.652.365 ações, ao custo de aquisição de R\$ 40.435.

24.2 Remuneração com base em plano de opções de compra de ações

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de ações para Colaboradores da Companhia. O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções utilizando o modelo *Black-Scholes* de precificação. As datas de realização das reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

| | Programa IV | Programa VI | Programa VII | Programa VIII |
|---|-------------|-------------|--------------|---------------|
| Data da outorga pelo Conselho de Administração | 05/11/2018 | 28/02/2019 | 28/02/2019 | 20/03/2020 |
| Total de opções concedidas | 122.923 | 84.129 | 64.220 | 440.705 |
| Preço da ação na data da outorga | 118,00 | 150,98 | 150,98 | 12,40 |
| Preço do <i>Strike</i> | 54,7 | 86,27 | 97,06 | 17,36 |
| Valor justo ponderado da opção na data da concessão | 69,06 | 77,29 | 81,97 | 3,52 |
| Volatilidade estimada do preço da ação | 72,41% | 53,09% | 69,46% | 77,01% |
| Taxa de retorno livre de risco | 8,75% | 7,78% | 8,25% | 5,60% |
| Duração da opção (em anos) | 4 | 3 | 4 | 2 |

| | Programa IX | Programa X | Programa XI | Programa XII | Programa XIII |
|---|-------------|------------|-------------|--------------|---------------|
| Data da outorga pelo Conselho de Administração | 20/03/2020 | 30/04/2021 | 30/04/2021 | 03/08/2022 | 03/08/2022 |
| Total de opções concedidas | 995.235 | 271.935 | 638.670 | 1.119.029 | 3.704.829 |
| Preço da ação na data da outorga | 12,40 | 91,86 | 91,86 | 23,76 | 23,76 |
| Preço do <i>Strike</i> | 19,53 | 35,27 | 39,68 | 16,7 | 18,79 |
| Valor justo ponderado da opção na data da concessão | 4,49 | 62,03 | 65,92 | 9,68 | 13,45 |
| Volatilidade estimada do preço da ação | 66,17% | 92,13% | 73,64% | 52,67% | 74,19% |
| Taxa de retorno livre de risco | 7,65% | 6,41% | 7,86% | 13,28% | 12,40% |
| Duração da opção (em anos) | 4 | 2 | 4 | 2 | 4 |

A Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido, na rubrica de resultado com remuneração baseada em ações, o montante de R\$ 296.196, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

Das opções outorgadas, 1.280.509 opções foram exercidas em 01 de janeiro de 2022, com a integralização de R\$ 16.587 no capital social da Companhia.

24.3 Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O resultado diluído por ação é calculado através da divisão do resultado atribuído aos detentores de ações ordinárias da Controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas na conversão de todas as ações ordinárias potenciais diluídas em ações ordinárias, excluindo as ações mantidas em tesouraria.

Os quadros abaixo apresentam os dados de resultado e ações utilizados no cálculo dos lucros básico e diluído por ação nos períodos:

| Apuração do resultado básico e diluído por ação | 01/07/2022 | 01/07/2021 | 01/01/2022 | 01/01/2021 |
|--|----------------|------------|------------------|------------|
| | a | a | a | a |
| | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
| Numerador (em R\$ mil) | | | | |
| Resultado do período atribuído aos acionistas do Grupo | 792.314 | 97.104 | 2.500.364 | 452.214 |
| Denominador (em milhares de ações) | | | | |
| Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação * | 843.989 | 839.253 | 843.764 | 819.980 |
| Resultado básico por ação | 0,939 | 0,116 | 2,963 | 0,551 |
| Resultado diluído por ação | 0,930 | 0,114 | 2,937 | 0,545 |
| Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro | 7.551 | 9.166 | 7.511 | 9.016 |

* A média ponderada da quantidade de ações considera o efeito da média ponderada das mudanças nas ações em tesouraria durante o período.

25. Transações com partes relacionadas (Controladora)

| | Controladora | |
|---|------------------|------------|
| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Mútuo Prio x PrioIntl | 2 | 2 |
| Contas a pagar PrioO&G x Prio (i) | 52.653 | 39.860 |
| Service agreement Prio x Lux Holding (ii) | 974 | 1.005 |
| Rateio despesas administrativas Brasoil | 4.377 | 1.957 |
| Rateio despesas administrativas Frade | 18.333 | 14.117 |
| Mútuo Prio x Lux Trading (iii) | (218.304) | (220.114) |
| Contas a pagar Prio Jaguar x Prio | 287 | - |
| | (141.678) | (163.173) |
| Total no Ativo Não Circulante | 83.505 | 56.941 |
| Total no Passivo Não Circulante | (225.183) | (220.114) |

- (i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações entre a Prio e a PrioOG.
- (ii) Refere-se ao contrato firmado entre a Prio e a Petrório Lux Energy S.à.r.l. (posteriormente incorporada pela Lux Holding), o qual estabelecia que a Petrório Lux Energy S.à.r.l. deveria reembolsar à Prio todas as despesas incorridas pela administração do seu ativo (plataforma), tais como, salários, aluguel de espaço físico e equipamentos, telefone, internet, software.
- (iii) Saldo referente à contratos de mútuo firmados desde o segundo semestre de 2019 entre a Prio e a Lux Trading, com prazo indeterminado e taxa de juros de Libor + 2,9% a.a., que serão liquidados com a distribuição de dividendos da própria Lux Trading.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 16.287 (R\$ 5.515 em 30 de setembro de 2021), conforme detalhado abaixo:

| | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
|--|-------------------|-------------------|
| Benefícios de curto prazo a empregados | 1.466 | 1.618 |
| Pagamento baseado em ações | 15.381 | 4.594 |
| | 16.847 | 6.212 |

26. Receita Líquida

A receita líquida para os respectivos exercícios é composta da seguinte forma:

| 01/01/2022 a 30/09/2022 | | | | | 01/01/2021 a 30/09/2021 | | | | |
|--------------------------------|-------------------|---------------|------------------|------------------|--------------------------------|-------------------|---------------|------------------|------------------|
| | Polvo/TBMT | Manati | Frade | Total | | Polvo/TBMT | Manati | Frade | Total |
| Receita bruta | 2.466.515 | 98.265 | 2.841.561 | 5.406.341 | Receita bruta | 1.262.596 | 99.637 | 1.273.454 | 2.635.687 |
| Deduções | - | (16.575) | - | (16.575) | Deduções | - | (17.999) | - | (17.999) |
| Receita líquida | 2.466.515 | 81.690 | 2.841.561 | 5.389.766 | Receita líquida | 1.262.596 | 81.638 | 1.273.454 | 2.617.688 |

| 01/07/2022 a 30/09/2022 | | | | | 01/07/2021 a 30/09/2021 | | | | |
|--------------------------------|-------------------|---------------|------------------|------------------|--------------------------------|-------------------|---------------|----------------|----------------|
| | Polvo/TBMT | Manati | Frade | Total | | Polvo/TBMT | Manati | Frade | Total |
| Receita bruta | 827.274 | 28.453 | 1.134.442 | 1.990.169 | Receita bruta | 526.793 | 30.918 | 387.454 | 945.165 |
| Deduções | - | (4.383) | - | (4.383) | Deduções | - | (5.648) | - | (5.648) |
| Receita líquida | 827.274 | 24.070 | 1.134.442 | 1.985.786 | Receita líquida | 526.793 | 25.270 | 387.454 | 939.517 |

27. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

| | Consolidado | | | |
|-----------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2021 a 30/09/2021 |
| Logística | (2.115) | (20.516) | (49.169) | (51.727) |
| Consumíveis | (61.733) | (47.131) | (131.944) | (118.137) |
| Operação e Manutenção | (44.347) | (70.895) | (141.285) | (154.394) |
| Pessoal | (35.372) | (35.036) | (111.364) | (76.332) |
| Compra de óleo para revenda | (91.815) | - | (256.379) | (21.451) |
| Outros Custos | (6.504) | (37.571) | (54.152) | (59.788) |
| Royalties e participação especial | (144.460) | (78.575) | (421.887) | (194.020) |
| Amortização CPC 06 (R2) | (20.056) | (36.449) | (57.991) | (111.526) |
| Depreciação e Amortização | (205.909) | (127.083) | (507.571) | (370.975) |
| Total | (612.311) | (453.256) | (1.731.742) | (1.158.350) |

Estoque de petróleo (quantidade não auditada pelos auditores independentes)

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
|------------------------|----------------|--------------|----------------|--------------|
| | Valor | Barris (mil) | Valor | Barris (mil) |
| Polvo | 32.342 | 155 | 61.655 | 361 |
| Tubarão Martelo | 66.043 | 437 | 47.970 | 239 |
| Frade | 73.461 | 564 | 79.852 | 687 |
| Total | 171.846 | 1.156 | 189.477 | 1.287 |

Adicionalmente, a Companhia vem investindo no estoque de materiais para a utilização na operação dos campos e constituindo estoque mínimo para itens essenciais, buscando a redução de custos sobre compras emergenciais e o tempo de resposta para a disponibilização destes materiais.

28. Outras receitas e despesas

| | Controladora | | | |
|---|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2022 a 30/09/2021 |
| Indenizações trabalhistas anos anteriores | - | - | - | (247) |
| Gratificação de administradores | - | (4.594) | - | (4.594) |
| Baixa do ajuste de conversão da PrioUSA | - | 5.257 | - | 5.257 |
| Outras Receitas (Despesas) | 104 | 1.522 | (184) | 1.700 |
| Total | 104 | 2.185 | (184) | 2.116 |

| | Consolidado | | | |
|---|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2022 a 30/09/2021 |
| Aumento/Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva) | - | 112.301 | 1.216 | 111.355 |
| Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas | 8.649 | 828 | 5.099 | (5.861) |
| Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais | - | - | (720) | 4.144 |
| Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis | 3.120 | 3.960 | 3.019 | (42.255) |
| Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS) | 3.104 | 1.593 | 7.213 | 4.448 |
| Indenizações trabalhistas anos anteriores | - | - | - | (3.184) |
| Descomissionamento - Tubarão Azul | (67) | (45.620) | (17.271) | (19.540) |
| Indirect Overhead - Frade | 3.061 | 369 | 1.579 | 487 |
| Tieback - Desmobilização BW | - | - | (43.693) | - |
| Taxa de sucesso aquisição Frade | - | (17.118) | - | (17.118) |
| IRRF de aluguel de subsea | - | - | - | (33.662) |
| Manutenção da quilha FPSO Valente | - | (1.396) | - | (15.917) |
| Gratificação de administradores não provisionados | - | (19.529) | - | (19.529) |
| Baixa (Perda) inventário de materiais - Frade | - | (27.864) | - | (27.864) |
| Baixa do ajuste de conversão da PrioUSA | - | 5.257 | - | 5.257 |
| Redução de passivos de IFRS 16 (CPC 06) | - | - | 19.268 | - |
| Despesa de depreciação Manati 2021 | - | - | (9.328) | - |
| Devolução Bloco CE-M-715 - Bacia do Ceará | - | - | (85.185) | - |
| Outras Receitas (Despesas) | (14.629) | 2.995 | (14.154) | (7.422) |
| Total | 3.238 | 15.776 | (132.957) | (66.661) |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

29. Resultado financeiro

| | Controladora | | | |
|---|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2021 a 30/09/2021 |
| Receitas financeiras | 59 | 57 | 115 | 79 |
| Receita de aplicação financeira realizada | 50 | 52 | 90 | 64 |
| Outras receitas financeiras | 9 | 5 | 25 | 15 |
| Despesas financeiras | (2.574) | (1.700) | (4.837) | (6.184) |
| Juros sobre empréstimos | - | (1.647) | - | (3.797) |
| Outras despesas financeiras | (2.574) | (53) | (4.837) | (2.387) |
| Variações cambiais, líquidas | (2.339) | (15.518) | (794) | (8.119) |
| Receita de variação cambial | (865) | 1.517 | 4.824 | 30.803 |
| Despesa de variação cambial (*) | (1.474) | (17.035) | (5.618) | (38.922) |

| | Consolidado | | | |
|---|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2021 a 30/09/2021 |
| Receitas financeiras | 156.263 | 26.670 | 224.880 | 47.128 |
| Receita de aplicação financeira realizada | 151.396 | 26.211 | 211.799 | 46.039 |
| Outras receitas financeiras | 4.867 | 459 | 13.081 | 1.089 |
| Despesas financeiras | (139.539) | (105.195) | (400.599) | (315.749) |
| Perda em aplicação financeira realizada | (1.315) | (620) | (38.927) | (25.166) |
| Juros sobre empréstimos | (98.645) | (54.571) | (221.772) | (164.763) |
| Comissão sobre fianças | - | (363) | - | (2.990) |
| Marcação a valor justo - derivativos | - | 396 | 14.490 | 17.181 |
| Perda realização de derivativos | - | (23.482) | (55.343) | (86.014) |
| Perda Valor Justo Bond | (408) | - | (5.810) | - |
| Despesas com juros sobre arrendamentos | (21.242) | (18.511) | (43.570) | (31.847) |
| Outras despesas financeiras | (17.929) | (8.044) | (49.667) | (22.150) |
| Variações cambiais, líquidas | (47.922) | (185.782) | (92.847) | (217.313) |
| Receita de variação cambial | 292.404 | 193.940 | 396.379 | 746.940 |
| Despesa de variação cambial (*) | (340.326) | (379.722) | (489.226) | (964.253) |

(*) Com a alteração da moeda funcional para o dólar, as receitas e despesas de variação cambial são referentes aos valores registrados em outras moedas, que não o dólar, que sofrem variação com a alteração da taxa, como, principalmente, os saldos de bancos, impostos a recuperar, fornecedores, arrendamentos, obrigações trabalhistas e impostos a pagar.

30. Imposto de Renda e Contribuição Social

Os impostos sobre o lucro da Companhia diferem do valor teórico que seria obtido com o uso da alíquota de imposto aplicável, conforme demonstrado abaixo:

| | Controladora | | | |
|---|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2021 a 30/09/2021 |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | 790.432 | 91.679 | 2.506.042 | 449.578 |
| Alíquota de acordo com a legislação vigente | 34% | 34% | 34% | 34% |
| Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente | 268.747 | 31.171 | 852.054 | 152.857 |
| Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas: | | | | |
| Diferenças Permanentes | (346) | (29.269) | 190 | (29.178) |
| Resultado de equivalência patrimonial | (271.096) | (35.136) | (863.100) | (160.205) |
| Outras adições (exclusões) | - | (1.788) | - | (1.788) |
| (Utilização de) Prejuízo Fiscal | (3.783) | - | - | - |
| Prejuízos fiscais não reconhecidos | (4.097) | 29.597 | (4.097) | 35.678 |
| Diferença de base tributária - Moeda Funcional | 8.693 | - | 20.631 | - |
| Total | (1.882) | (5.425) | 5.678 | (2.636) |
| Imposto de renda e contribuição social | - | - | - | - |
| Imposto de renda diferido | (1.882) | (5.425) | 5.678 | (2.636) |
| Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado | (1.882) | (5.425) | 5.678 | (2.636) |
| Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto | -0,24% | -5,92% | 0,23% | -0,59% |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| | Consolidado | | | |
|---|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2021 a 30/09/2021 |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | 1.246.394 | 167.421 | 2.982.382 | 683.987 |
| Alíquota de acordo com a legislação vigente | 34% | 34% | 34% | 34% |
| Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente | 423.774 | 56.923 | 1.014.010 | 232.556 |
| Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas: | | | | |
| Diferenças Permanentes | 3.701 | (520) | 10.384 | 10.026 |
| Diferenças Temporárias | 19.669 | (5.480) | 745 | (12.410) |
| Resultado de equivalência patrimonial | (3.696) | - | (8.298) | - |
| Outras adições (exclusões) | - | (1.265) | - | (914) |
| Dedução/ Benefícios Fiscais | 643 | (3.158) | (8.045) | (9.726) |
| (Utilização de) Prejuízo Fiscal | (80.394) | (5.631) | (537.034) | (18.956) |
| Prejuízos fiscais não reconhecidos | 35.391 | 29.597 | (4.097) | 35.678 |
| Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo | (15.647) | (149) | (59.029) | (184) |
| Diferença de base tributária - Moeda Funcional | 70.659 | | 73.388 | - |
| Outros | (14) | | - | (4.297) |
| Total | 454.086 | 70.317 | 482.024 | 231.773 |
| Imposto de renda e contribuição social | 255.548 | 94.553 | 568.781 | 234.090 |
| Imposto de renda diferido | 198.538 | (24.236) | (86.757) | (2.317) |
| Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado | 454.086 | 70.317 | 482.024 | 231.773 |
| Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto | 36,43% | 42,00% | 15,99% | 33,89% |

31. Informações por segmento (Consolidado)

A Prio opera em um único segmento operacional, que é o de exploração e produção (E&P) de óleo e gás no Brasil e no exterior.

Informações por segmento das operações continuadas:

| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|-----------------------------|-------------------|-------------------|
| Ativo circulante | | |
| Brasil | 2.752.295 | 605.045 |
| Exterior | 8.369.988 | 5.426.742 |
| Ativo não circulante | | |
| Brasil | 8.386.035 | 5.297.336 |
| Exterior | 411.834 | 817.785 |
| Receita | 30/09/2022 | 31/03/2021 |
| Brasil | 81.690 | 420.026 |
| Exterior | 5.308.076 | 2.197.662 |

32. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

Os principais passivos financeiros da Prio referem-se a contas a pagar a fornecedores de bens e serviços a serem utilizados em suas operações de exploração e produção de hidrocarbonetos, debêntures conversíveis em ações e contratos de garantia financeira. Por outro lado, a Companhia mantém no ativo disponibilidades financeiras, conforme descrito nas Notas Explicativas 3 e 4.

A Companhia está exposta a riscos de mercado (taxas de juros e câmbio), de crédito e de liquidez, e tem como estratégia a realização de parte de seus investimentos em ativos de renda fixa e variável, transações envolvendo câmbio, juros, *swaps*, derivativos, commodities diversas e outros instrumentos financeiros, para fins especulativos, em diversos setores no Brasil e no exterior, a curto, médio e/ou longo prazo, a fim de maximizar a rentabilidade e buscar um maior retorno a seu acionista. Ao adotar essa

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

estratégia, a Companhia está exposta aos riscos inerentes a tais investimentos, e à flutuação nos preços destes ativos, o que pode impactar negativamente o caixa da Companhia.

O Conselho de Administração revisa e estabelece políticas para gestão de cada um desses riscos, os quais são resumidos abaixo.

Risco de mercado

O risco de mercado é a possibilidade de ocorrência de perdas decorrentes do efeito da oscilação dos valores de mercado de instrumentos financeiros e mercadorias (*commodities*). A companhia realiza acompanhamento constante do mercado e, quando necessário, contrata operações com derivativos para neutralizar os impactos destas oscilações de preço das *commodities*.

Risco de taxa de juros

A aplicação de recursos disponíveis é efetuada em títulos emitidos por instituições financeiras de primeira linha, a taxas pós-fixadas, em sua maioria com liquidez diária, respeitando limites de concentração prudenciais.

Sensibilidade a taxas de juros

A tabela abaixo demonstra a sensibilidade a uma possível mudança nas taxas de juros, no resultado e no patrimônio da Companhia, antes da tributação, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

| Operação | Risco | Cenário Provável | Cenário (I) 25% | Cenário (II) 50% |
|---|--------------|------------------|-----------------|------------------|
| Impacto nos títulos e valores mobiliários | Queda do CDI | 15 | (264) | (543) |

Para os rendimentos das aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários, foram consideradas as projeções da CDI divulgada pela BM&FBOVESPA, para o período de três meses a partir de 30 de setembro de 2022 no cenário provável (CDI 13,67%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

Risco de câmbio

A exposição da Companhia ao risco de variações nas taxas de câmbio refere-se, principalmente, às suas atividades operacionais e aos investimentos líquidos em controladas no exterior. A tabela abaixo demonstra a sensibilidade a uma variação que possa ocorrer na taxa de câmbio e seu impacto no resultado e no patrimônio da Companhia, antes da tributação.

| Operação | Risco | Cenário Provável | Cenário (I) 25% | Cenário (II) 50% |
|------------------------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|
| Impacto nas aplicações financeiras | Queda do dólar | 1.467 | (33.256) | (66.513) |
| Provisão para abandono (ARO) | Aumento do dólar | (2.618) | (59.329) | (118.657) |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para três meses a partir de 30 de setembro de 2022 (US\$ 1/R\$ 5,44662). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.

Risco de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais e depósitos em bancos e/ou instituições financeiras, transações cambiais e outros instrumentos financeiros. Para mitigar tais riscos, a Companhia adota uma administração conservadora ao realizar aplicações, em sua maioria, com liquidez diária e taxas pós-fixadas, em bancos de primeira linha, levando-se em consideração as notações das principais agências de risco e respeitando limites prudenciais de concentração.

Com relação ao risco de crédito de suas operações de vendas, a Companhia analisa a situação financeira e patrimonial de seus clientes, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (*trader*), que também atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Trafigura, Repsol, Motiva, BP, Shell, Valero e Chevron, e as vendas de gás para um único cliente (Petrobras), no entanto apresentam risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências.

Risco de liquidez

A gestão prudente do risco implica manter caixa compatível com as necessidades de desembolso para cobrir as obrigações, em consonância com o plano de negócios da Companhia.

Consolidado

| Período findo em 30 de setembro de 2022 | até 12 meses | 1 a 5 anos | Total |
|---|--------------------|--------------------|---------------------|
| Passivo | | | |
| Empréstimos e financiamentos | (451.208) | (5.428.115) | (5.879.323) |
| Fornecedores | (334.084) | (88) | (334.172) |
| Obrigações trabalhistas | (128.626) | - | (128.626) |
| Tributos e contribuições sociais | (337.433) | - | (337.433) |
| Marcação a mercado dos swaps das debêntures | - | (39.329) | (39.329) |
| Debêntures locais (inclui swaps de conversão) | (7.099) | (2.027.341) | (2.034.440) |
| Provisão para Abandono | - | (682.134) | (682.134) |
| Provisão para contingências | - | (19.888) | (19.888) |
| Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16) | (163.912) | (1.061.172) | (1.225.084) |
| Contas a pagar aquisição de Wahoo | - | (1.802) | (1.802) |
| | (1.422.362) | (9.259.869) | (10.682.231) |

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| Exercício findo em 31 de dezembro de 2021 | até 12 meses | 1 a 5 anos | Total |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|
| Passivo | | | |
| Empréstimos e financiamentos | (553) | (3.307.368) | (3.307.921) |
| Fornecedores | (292.239) | (400) | (292.639) |
| Obrigações trabalhistas | (131.475) | - | (131.475) |
| Tributos e contribuições sociais | (183.678) | - | (183.678) |
| Provisão para Abandono | - | (692.289) | (692.289) |
| Provisão para contingências | - | (27.284) | (27.284) |
| Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16) | (137.784) | (455.553) | (593.337) |
| Outras obrigações | (376.684) | (362) | (377.046) |
| | (1.122.413) | (4.483.256) | (5.605.669) |

Controladora

| Período findo em 30 de setembro de 2022 | até 12 meses | 1 a 5 anos | Total |
|---|-----------------|--------------|-----------------|
| Passivo | | | |
| Fornecedores e outros | (299) | - | (299) |
| Obrigações trabalhistas | (17.145) | - | (17.145) |
| Tributos e contribuições sociais | (763) | - | (763) |
| Provisão para contingências | - | (500) | (500) |
| | (18.207) | (500) | (18.707) |

| Exercício findo em 31 de dezembro de 2021 | até 12 meses | 1 a 5 anos | Total |
|---|-----------------|--------------|-----------------|
| Passivo | | | |
| Fornecedores e outros | (220) | - | (220) |
| Obrigações trabalhistas | (27.321) | - | (27.321) |
| Tributos e contribuições sociais | (829) | - | (829) |
| Provisão para contingências | - | (500) | (500) |
| | (28.370) | (500) | (28.870) |

Valor justo dos ativos e passivos financeiros

O conceito de “valor justo” prevê a avaliação de ativos e passivos com base nos preços de mercado, quando se tratar de ativos com liquidez, ou em metodologias matemáticas de precificação, no caso contrário. O nível de hierarquia do valor justo fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo. Estes instrumentos financeiros estão agrupados em níveis de 1 a 3, com base no grau em que o seu valor justo é cotado:

- Nível 1: a mensuração do valor justo utiliza preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.
- Nível 2: a mensuração do valor justo é derivada de outros insumos cotados incluídos no Nível 1, que são cotados através de um ativo ou passivo, quer diretamente (ou seja, como os preços) ou indiretamente (ou seja, derivada de preços).
- Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possui mercado ativo.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| | 30/09/2022 | | | | 31/12/2021 | | | |
|---|----------------|-------------|----------------|-------------|----------------|-------------|----------------|-------------|
| | Controladora | | Consolidado | | Controladora | | Consolidado | |
| | Valor contábil | Valor Justo | Valor contábil | Valor Justo | Valor contábil | Valor Justo | Valor contábil | Valor Justo |
| Ativos financeiros | | | | | | | | |
| Custo amortizado: | | | | | | | | |
| Contas a receber (i) | - | - | 1.079.329 | 1.079.329 | - | - | 915.033 | 915.033 |
| Partes relacionadas | 83.505 | 83.505 | - | - | 56.941 | 56.941 | - | - |
| Valor justo por meio do resultado | | | | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (ii) | 14.102 | 14.102 | 8.362.706 | 8.362.706 | 23.581 | 23.581 | 970.681 | 970.681 |
| Títulos e Valores Mobiliários (ii) | - | - | 928.879 | 928.879 | 350 | 350 | 3.680.185 | 3.680.185 |
| Passivos financeiros | | | | | | | | |
| Custo amortizado: | | | | | | | | |
| Fornecedores (i) | 298 | 298 | 334.173 | 334.173 | 220 | 220 | 292.639 | 292.639 |
| Empréstimos e Financiamentos | - | - | 5.879.323 | 5.879.323 | - | - | 3.307.921 | 3.307.921 |
| Debêntures locais (inclui swaps de conversão) | - | - | 2.034.440 | 2.073.769 | - | - | 593.337 | 593.337 |
| Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16) | - | - | 1.225.084 | 1.225.084 | - | - | 376.684 | 376.684 |

Os valores de mercado (“valor justo”) estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 1 para os instrumentos financeiros abaixo, e não houve transferências entre níveis de mensuração na hierarquia do valor justo no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022.

(i) Os valores relacionados aos saldos de contas a receber e fornecedores não possuem diferenças significativas ao seu valor justo devido ao giro de recebimento/pagamento destes saldos ser em média de 60 dias.

(ii) As mensurações de valor justo são obtidas por meio de variáveis observáveis diretamente (preços, por exemplo) ou indiretamente (derivados dos preços).

33. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)

A Companhia adota a política de contratação de seguros para os bens sujeitos a riscos.

A Companhia possui coberturas contra as principais exposições, tais como o P&I para o FPSO de Frade, *Energy Package*, que engloba: Danos Físicos aos ativos *offshore*, Despesas Extras do Operador (OEE - Controle de Poço, Despesa Extra/Reperfuração, Infiltração, Poluição, Limpeza e Contaminação) e Responsabilidade Civil *Offshore*, além da cobertura de Transporte para os equipamentos/suprimentos referentes às operações dos campos de Polvo e Frade e o seguro de D&O para seus administradores.

Os seguros vigentes em 30 de setembro de 2022 cobrem a Importância Segurada de R\$ 24.858.734. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| Seguros/Modalidade | Importância Segurada |
|---|-------------------------|
| Danos Físicos (Óleo em estoque) | 675.825 |
| Plataforma Fixa | 984.001 |
| Plataforma Offshore | 120.567 |
| FPSO Frade | 4.005.750 |
| Equipamento Subsea | 946.836 |
| Propriedades offshore (dutos) | 235.187 |
| Propriedades onshore (dutos) | 63.257 |
| Estação Onshore de Tratamento | 94.075 |
| OEE Produção (Controle de poço) | 678.528 |
| OEE Produção ODP-4 | 1.621.980 |
| Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso | 3.081.762 |
| Transporte (Polvo) | 5.000 |
| D&O | 40.000 |
| P&I | 7.839.570 |
| Responsabilidade Civil Geral | 5.000 |
| Patrimonial | 13.200 |
| Garantia Judicial | 274.768 |
| Seguro de Vida | 89.958 |
| Seguro Garantia PEM - ANP | 270.330 |
| Seguro Viagem Travel Guard | 1.487 |
| Casco e Máquina FPSO OSX-3 | 3.676.488 |
| Sonda King Maker | 135.165 |
| Total Segurado | 24.858.734 |

34. Contingências

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 nos montantes de R\$ 19.888 e R\$ 27.284, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

Natureza das contingências registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 7.282, reclamações fiscais no valor de R\$ 381 e reclamações cíveis no valor de R\$ 12.225 (em 31 de dezembro de 2021 R\$ 15.282, R\$ 365 e R\$ 11.637, respectivamente).

Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 1.131.288 (R\$ 1.936.067 em 31 de dezembro de 2021), sendo R\$ 559.216 de causas fiscais, R\$ 542.770 cíveis e R\$ 29.302 trabalhistas (R\$ 1.275.797, R\$ 621.400 e R\$ 38.870, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021). As causas com

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

valores mais relevante são: Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), no montante de R\$ 388.917, requerendo a reparação por supostos prejuízos sofridos pelos pescadores em decorrência dos Derramamentos de Petróleo do Campo de Frade em 2011/2012, quando operado pela Chevron, que atualmente encontra-se em fase de conhecimento; da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional no montante de R\$ 204.056, cobrando IRPJ e CSLL em razão das regras de preço de transferência utilizadas na Jaguar em 2010, quando operado pela Chevron, e encontra-se aguardando julgamento de Apelação em 2ª instância judicial. A Companhia aguarda o recebimento dos autos para encerramento do processo, que tem sentença favorável à Prio O&G. Adicionalmente, a autuação da Receita Federal do Brasil (“RFB”), divulgada no primeiro trimestre de 2022, no montante de R\$ 669.036, relacionada a tributos federais suspensos na admissão temporária do FPSO Polvo e seu sistema de ancoragem, teve seu prognóstico de perda alterado pelos advogados para remota. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração não constitui provisão para contingências para as causas possíveis e remotas de perda. Adicionalmente, a Ação movida pela massa falida da Geoquasar no valor de R\$ 128.433, solicitando indenização em função da rescisão do contrato de prestação de serviços de levantamento de dados sísmicos na Bacia do Solimões, em 2013, que tinha como prognóstico de perda possível, transitou em julgado a favor da Prio no terceiro trimestre de 2022, anulando o processo.

35. Evento subsequente – Protocolo de incorporação da Dommo

Em 1º de outubro de 2022 foi celebrado o Protocolo e Justificação de Incorporação de 100% das ações de emissão da Dommo Energia S.A. (“Dommo”) pela Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera S.A. (“OPCO”), controlada integral da Prio.

Em contrapartida à Incorporação de Ações, os acionistas de Dommo receberão ações preferenciais de emissão da OPCO da classe A (“Ações PNA”), automática e compulsoriamente resgatáveis mediante a entrega de ações de emissão da PRIO (na proporção de 0,05 ação ordinária de emissão de PRIO para cada Ação PNA), sendo permitido à OPCO o pagamento de parcela em dinheiro para fazer jus à obrigação de retenção de valores para fins de pagamento do Imposto de Renda Retido na Fonte devido por acionistas não-residentes no Brasil em função da Incorporação de Ações. Alternativamente, os acionistas de Dommo poderão, a seu exclusivo critério, optar por receber ações preferenciais de emissão da OPCO da classe B (“Ações PNB”), automática e compulsoriamente resgatáveis em moeda corrente nacional na data do resgate (mediante a constituição de crédito no valor de R\$1,85, a ser pago em moeda corrente nacional, aos seus titulares, em até 90 dias contados do fechamento da Operação, acrescido da variação acumulada de 100% do CDI entre a data da assembleia de Dommo que deliberar sobre a Operação e a data do seu efetivo pagamento), sendo permitido à OPCO a retenção de valores para fins de pagamento do IRRF (“Resgate de Ações PN” e, em conjunto com a Incorporação de Ações, “Operação”).

O Protocolo também regula o tratamento conferido aos titulares de bônus de subscrição de emissão da Dommo atualmente em circulação (“Bônus”), que caso não exerçam seus Bônus na próxima janela de exercício, terão seus Bônus substituídos por Ações PNA, na proporção de 1 Ação PNA para cada 5 Bônus, podendo optar por substituir seus Bônus



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

por: (i) Ações PNB, na proporção de 1 (uma) Ação PNB para cada 5 (cinco) Bônus; ou (ii) opções de compra de ações de emissão de Prio (ou instrumento similar), outorgadas pela OPCO no âmbito da Operação, em condições essencialmente similares às condições do Bônus, as quais darão aos seus titulares o direito de adquirir 1 ação de emissão da Prio, ao preço de exercício de R\$685,78 por ação, conforme sujeito à correção monetária pelo IGP-M.

A conclusão da Operação permanece sujeita às condições precedentes usuais desta natureza, tais como aprovação em Assembleia Geral de acionistas da Dommo, bem como a publicação de certidão confirmando o trânsito em julgado da aprovação incondicionada da Operação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE; e a aprovação de autoridades governamentais da Áustria.