

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Direto)	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025	8
DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	9
Demonstração de Valor Adicionado	10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
Balanço Patrimonial Passivo	12
Demonstração do Resultado	14
Demonstração do Resultado Abrangente	15
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Direto)	16

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025	17
DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	18
Demonstração de Valor Adicionado	19

Comentário do Desempenho	20
--------------------------	----

Notas Explicativas	24
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	53
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	54
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	55

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2025
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	6.342.218.160
Preferenciais	0
Total	6.342.218.160
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

#Error

#Error

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	64.337.559	44.306.199
1.01	Ativo Circulante	2.498.051	318.062
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.370.694	227.249
1.01.03	Contas a Receber	39.860	0
1.01.03.01	Clientes	39.860	0
1.01.04	Estoques	532.230	2.311
1.01.06	Tributos a Recuperar	306.388	87.936
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	306.388	87.936
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	248.879	566
1.01.08.03	Outros	248.879	566
1.01.08.03.01	Adiantamentos a fornecedores	209.296	0
1.01.08.03.02	Outros créditos	1.778	0
1.01.08.03.04	Despesas antecipadas	37.805	566
1.02	Ativo Não Circulante	61.839.508	43.988.137
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	32.499.713	27.725.598
1.02.01.07	Tributos Diferidos	6.459.461	6.134.909
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	6.459.461	6.134.909
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	25.935.651	21.569.201
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	25.935.651	21.569.201
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	104.601	21.488
1.02.01.10.03	Depósitos Judiciais	21.102	21.488
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	82.705	0
1.02.01.10.05	Adiantamentos a fornecedores	794	0
1.02.02	Investimentos	4.820.611	14.250.542
1.02.02.01	Participações Societárias	4.820.611	14.250.542
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.820.611	14.250.542
1.02.03	Imobilizado	13.168.341	18.472
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	11.451.200	18.472
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	1.717.141	0
1.02.04	Intangível	11.350.843	1.993.525
1.02.04.01	Intangíveis	11.350.843	1.993.525
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	11.350.843	1.993.525

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	64.337.559	44.306.199
2.01	Passivo Circulante	1.444.576	122.397
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	162.286	0
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	162.286	0
2.01.01.02.05	Outras Obrigações Trabalhistas	162.286	0
2.01.02	Fornecedores	347.777	1.118
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	169.631	1.118
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	178.146	0
2.01.03	Obrigações Fiscais	354.757	105.401
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	354.757	105.401
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	109.765	21.646
2.01.03.01.02	Pis e Cofins	5.761	13.109
2.01.03.01.04	Outros	239.231	70.646
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	536.227	0
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	288.212	0
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	288.212	0
2.01.04.02	Debêntures	55.924	0
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	192.091	0
2.01.05	Outras Obrigações	43.529	15.878
2.01.05.02	Outros	43.529	15.878
2.01.05.02.06	Adiantamento de Parceiros	43.529	0
2.01.05.02.07	Outros	0	15.878
2.02	Passivo Não Circulante	40.024.902	21.912.457
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	16.764.267	155.010
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	6.735.035	155.010
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	6.735.035	155.010
2.02.01.02	Debêntures	8.169.172	0
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	1.860.060	0
2.02.02	Outras Obrigações	17.872.656	17.593.243
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	17.749.623	17.593.243
2.02.02.01.02	Débitos com Controladas	17.749.623	17.593.243
2.02.02.02	Outros	123.033	0
2.02.02.02.03	Outras Obrigações	123.033	0
2.02.04	Provisões	5.387.979	4.164.204
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	649.363	636.120
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	86.639	85.249
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	12.628	8.243
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	550.096	542.628
2.02.04.02	Outras Provisões	4.738.616	3.528.084
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	1.713.810	97.050
2.02.04.02.04	Provisões para Perda em Investimento Permanente	3.024.806	3.431.034
2.03	Patrimônio Líquido	22.868.081	22.271.345
2.03.01	Capital Social Realizado	16.895.922	16.895.922
2.03.02	Reservas de Capital	-1.207.017	-949.452
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	-159.192	-159.192

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2.03.02.04	Opções Outorgadas	43.358	43.358
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-1.091.183	-833.618
2.03.04	Reservas de Lucros	5.806.800	5.806.800
2.03.04.01	Reserva Legal	290.340	290.340
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	275.931	275.930
2.03.04.10	Reserva de Investimento	5.240.529	5.240.530
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.829.113	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	757.570	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	-1.214.307	518.075

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.119.225	4.191
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-721.805	0
3.03	Resultado Bruto	397.420	4.191
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	535.569	209.066
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-96.296	-5.923
3.04.02.02	Despesas com Pessoal	-43.289	-1.025
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	459	-423
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-20.959	-1.646
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-2.062	-2.782
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-30.445	-47
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	28.452	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	-452
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	603.413	215.441
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	932.989	213.257
3.06	Resultado Financeiro	-482.185	50.370
3.06.01	Receitas Financeiras	1.712.052	4.340
3.06.01.01	Receita Financeira	61.036	4.340
3.06.01.02	Receitas Variações cambiais acumulado	1.651.016	0
3.06.02	Despesas Financeiras	-2.194.237	46.030
3.06.02.01	Despesas Financeiras	-227.837	-5.431
3.06.02.02	Despesas Variações cambiais acumulado	-1.966.400	51.461
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	450.804	263.627
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	1.378.309	124
3.08.01	Corrente	-85.455	0
3.08.02	Diferido	1.463.764	124
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.829.113	263.751
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	1.829.113	263.751

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
4.01	Lucro Líquido do Período	1.829.113	263.751
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-974.812	30.405
4.03	Resultado Abrangente do Período	854.301	294.156

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Direto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	192.898	-3.883
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	367.301	-1.592
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-174.403	-2.306
6.01.03	Outros	0	15
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	293.765	0
6.02.02	Compra de ativo imobilizado	-147.788	0
6.02.11	(Aumento) redução via incorporação de ativos	441.553	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	610.717	0
6.03.05	(Compra) venda de ações da própria Companhia	-257.565	0
6.03.06	Juros pagos sobre empréstimos	-155.857	0
6.03.07	Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	4.757	0
6.03.08	Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-41.172	0
6.03.09	Debêntures com swap	1.060.554	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	46.065	-14.294
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	1.143.445	-18.177
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	227.249	66.619
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.370.694	48.442

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	16.895.922	-949.452	5.806.800	0	518.075	22.271.345
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	16.895.922	-949.452	5.806.800	0	518.075	22.271.345
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-257.565	0	0	0	-257.565
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-257.565	0	0	0	-257.565
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.829.113	-974.812	854.301
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.829.113	0	1.829.113
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-974.812	-974.812
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	757.570	757.570
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-1.732.382	-1.732.382
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	16.895.922	-1.207.017	5.806.800	1.829.113	-456.737	22.868.081

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.612.519	147.054	0	-638.850	0	1.120.723
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.612.519	147.054	0	-638.850	0	1.120.723
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	30.405	0	263.751	0	294.156
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	263.751	0	263.751
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	30.405	0	0	0	30.405
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	30.405	0	0	0	30.405
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.612.519	177.459	0	-375.099	0	1.414.879

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2025 à 31/03/2025	01/01/2024 à 31/03/2024
7.01	Receitas	1.119.225	4.191
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.119.225	4.191
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-355.643	-1.646
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-334.684	0
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-20.959	-1.646
7.03	Valor Adicionado Bruto	763.582	2.545
7.04	Retenções	-341.976	-47
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-341.976	-47
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	421.606	2.498
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	3.807.680	280.505
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	603.413	215.441
7.06.02	Receitas Financeiras	1.712.052	64.704
7.06.03	Outros	1.492.215	360
7.06.03.01	Outros	28.451	236
7.06.03.02	Impostos diferidos	1.463.764	124
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	4.229.286	283.003
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	4.229.286	283.003
7.08.01	Pessoal	43.289	1.025
7.08.01.01	Remuneração Direta	42.036	923
7.08.01.02	Benefícios	814	85
7.08.01.03	F.G.T.S.	439	17
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	87.517	2.782
7.08.02.01	Federais	86.042	2.778
7.08.02.02	Estaduais	1.252	0
7.08.02.03	Municipais	223	4
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	2.269.367	15.445
7.08.03.01	Juros	2.194.237	14.334
7.08.03.02	Aluguéis	4.833	4.501
7.08.03.03	Outras	70.297	-3.390
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.829.113	263.751
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.829.113	263.751

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	45.577.646	47.107.502
1.01	Ativo Circulante	3.537.983	4.342.811
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.832.958	1.922.644
1.01.03	Contas a Receber	41.675	134.104
1.01.03.01	Clientes	41.675	134.104
1.01.04	Estoques	994.353	946.854
1.01.06	Tributos a Recuperar	375.289	743.143
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	375.289	743.143
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	293.708	596.066
1.01.08.03	Outros	293.708	596.066
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	244.997	528.416
1.01.08.03.02	Outros créditos	1.943	440
1.01.08.03.04	Despesas antecipadas	46.768	31.567
1.01.08.03.06	Adiantamento a Parceiros	0	35.643
1.02	Ativo Não Circulante	42.039.663	42.764.691
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	14.113.640	12.957.446
1.02.01.07	Tributos Diferidos	6.459.461	4.757.551
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	6.459.461	4.757.551
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	7.524.070	8.067.530
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	130.109	132.365
1.02.01.10.03	Depósitos Judiciais	21.151	21.647
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	108.164	109.837
1.02.01.10.05	Adiantamentos a fornecedores	794	881
1.02.03	Imobilizado	16.471.986	17.124.302
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	13.830.911	14.703.053
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	2.641.075	2.421.249
1.02.04	Intangível	11.454.037	12.682.943
1.02.04.01	Intangíveis	11.454.037	12.682.943
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	11.454.037	12.682.943

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	45.577.646	47.107.502
2.01	Passivo Circulante	1.968.556	3.240.265
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	169.441	197.351
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	169.441	197.351
2.01.01.02.05	Outras Obrigações Trabalhistas	169.441	197.351
2.01.02	Fornecedores	690.357	592.593
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	536.756	310.725
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	153.601	281.868
2.01.03	Obrigações Fiscais	429.061	779.392
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	429.061	779.392
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	154.458	519.646
2.01.03.01.02	PIS e COFINS	8.401	13.444
2.01.03.01.04	Outros	266.202	246.302
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	636.168	578.912
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	290.700	116.176
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	290.700	116.176
2.01.04.02	Debêntures	55.924	133.066
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	289.544	329.670
2.01.05	Outras Obrigações	43.529	1.092.017
2.01.05.02	Outros	43.529	1.092.017
2.01.05.02.06	Adiantamento de Parceiros	43.529	0
2.01.05.02.07	Outras obrigações	0	14.433
2.01.05.02.11	Contas a pagar earn out Albacora	0	1.077.584
2.02	Passivo Não Circulante	20.741.009	21.595.892
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	17.935.012	18.146.980
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	7.309.255	8.112.116
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	7.309.255	8.112.116
2.02.01.02	Debêntures	8.168.937	7.816.048
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	2.456.820	2.218.816
2.02.02	Outras Obrigações	123.268	785.026
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	0	666.703
2.02.02.02	Outros	123.268	118.323
2.02.02.02.04	Outras obrigações	123.268	1.701
2.02.02.02.05	Contas a pagar earn out Albacora Leste	0	116.622
2.02.03	Tributos Diferidos	106.500	0
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	106.500	0
2.02.04	Provisões	2.576.229	2.663.886
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	667.196	666.797
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	87.055	85.664
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	12.628	12.393
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	567.513	568.740
2.02.04.02	Outras Provisões	1.909.033	1.997.089
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	1.909.033	1.997.089
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	22.868.081	22.271.345
2.03.01	Capital Social Realizado	16.895.922	16.895.922

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2.03.02	Reservas de Capital	-1.207.017	-949.452
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	-159.192	-159.192
2.03.02.04	Opções Outorgadas	43.358	43.358
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-1.091.183	-833.618
2.03.04	Reservas de Lucros	5.806.800	5.806.800
2.03.04.01	Reserva Legal	290.340	290.340
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	275.931	275.930
2.03.04.10	Reserva de Investimento	5.240.529	5.240.530
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.829.113	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	757.570	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	-1.214.307	518.075

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	2.699.005	822.991
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.437.403	-545.605
3.03	Resultado Bruto	1.261.602	277.386
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-147.250	-6.398
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-211.153	-6.398
3.04.02.02	Despesas com Pessoal	-115.871	-1.234
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-22.168	-447
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-35.118	-1.845
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-1.023	-2.825
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-36.973	-47
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	63.903	0
3.04.04.03	Outras	63.903	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.114.352	270.988
3.06	Resultado Financeiro	-615.586	3.051
3.06.01	Receitas Financeiras	100.204	12.685
3.06.02	Despesas Financeiras	-715.790	-9.634
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	498.766	274.039
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	1.330.347	105
3.08.01	Corrente	-218.342	-19
3.08.02	Diferido	1.548.689	124
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.829.113	274.144
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	1.829.113	274.144
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.829.113	0

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	1.829.113	263.751
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-974.812	30.405
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	854.301	294.156
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	854.301	294.156

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Direto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	527.312	181.220
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.489.684	271.672
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-938.651	-91.278
6.01.03	Outros	-23.721	826
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.400.294	0
6.02.02	Compra de ativo imobilizado	-322.710	0
6.02.04	(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-1.077.584	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	587.779	0
6.03.05	(Compra) venda de ações da própria Companhia	-257.565	0
6.03.06	Juros pagos sobre empréstimos	-155.857	0
6.03.07	Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-5.595	0
6.03.08	Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-53.758	0
6.03.09	Debêntures com swap	1.060.554	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	195.517	946
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-89.686	182.166
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.922.644	499.704
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.832.958	681.870

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	16.895.922	-949.452	5.806.800	0	518.075	22.271.345	0	22.271.345
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	16.895.922	-949.452	5.806.800	0	518.075	22.271.345	0	22.271.345
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-257.565	0	0	0	-257.565	0	-257.565
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-257.565	0	0	0	-257.565	0	-257.565
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.829.113	-974.812	854.301	0	854.301
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.829.113	0	1.829.113	0	1.829.113
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-974.812	-974.812	0	-974.812
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	757.570	757.570	0	757.570
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-1.732.382	-1.732.382	0	-1.732.382
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	16.895.922	-1.207.017	5.806.800	1.829.113	-456.737	22.868.081	0	22.868.081

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	1.612.519	147.054	0	-638.850	0	1.120.723	0	1.120.723
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.612.519	147.054	0	-638.850	0	1.120.723	0	1.120.723
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	30.405	0	263.751	0	294.156	0	294.156
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	263.751	0	263.751	0	263.751
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	30.405	0	0	0	30.405	0	30.405
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	30.405	0	0	0	30.405	0	30.405
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.612.519	177.459	0	-375.099	0	1.414.879	0	1.414.879

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
7.01	Receitas	2.699.005	822.991
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.699.005	822.991
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-418.905	-547.450
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-383.787	-545.605
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-35.118	-1.845
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.280.100	275.541
7.04	Retenções	-745.523	-47
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-745.523	-47
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.534.577	275.494
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.712.797	50.036
7.06.02	Receitas Financeiras	100.204	49.677
7.06.03	Outros	1.612.593	359
7.06.03.01	Outros	63.904	235
7.06.03.02	Impostos diferidos	1.548.689	124
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.247.374	325.530
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.247.374	325.530
7.08.01	Pessoal	115.871	1.232
7.08.01.01	Remuneração Direta	105.266	1.130
7.08.01.02	Benefícios	8.405	85
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.200	17
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	219.365	2.845
7.08.02.01	Federais	216.556	2.841
7.08.02.02	Estaduais	1.620	0
7.08.02.03	Municipais	1.189	4
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.083.025	57.702
7.08.03.01	Juros	715.790	56.110
7.08.03.02	Aluguéis	11.762	4.524
7.08.03.03	Outras	355.473	-2.932
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.829.113	263.751
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.829.113	263.751

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Operacionalmente, registramos uma produção média de 71 mil barris por dia no primeiro trimestre e um *lifting cost* um pouco aquém das nossas expectativas, devido à anuência para intervenção nos poços de Tubarão Martelo e ao comissionamento de uma turbina e de um compressor de gás instalados no FPSO Forte, em Albacora Leste. Ao longo de abril, o campo apresentou uma melhora significativa, atingindo uma eficiência operacional de 88,8% e, com a retomada da produção do campo de Frade após a parada programada de abril e a intervenção dos poços TBMT-10H e TBMT-4H, esperamos atingir nossa capacidade plena de produção pré-Wahoo no 2T25.

Na frente ambiental, obtivemos a licença de perfuração do campo de Wahoo, o que nos permitiu iniciar as atividades no campo com a sonda Hunter Queen. Os dois primeiros poços estão sendo perfurados simultaneamente, em formato *batch*, estratégia que permite maior eficiência operacional ao concentrar etapas semelhantes de perfuração. Já concluímos a primeira fase e avançamos na segunda, com conclusão prevista para maio. Em abril, recebemos também a anuência do IBAMA para a realização de *workovers* nos poços de Tubarão Martelo, atualmente com a produção interrompida devido a falhas nas Bombas Centrífugas Submersas (BCS). Paralelamente, seguimos aguardando a licença de instalação de Wahoo, necessária para a interligação dos poços ao FPSO de Frade e o início da produção. Permanecemos confiantes de que a licença será concedida nos próximos meses, permitindo a continuidade do desenvolvimento do projeto.

Com relação ao nosso desempenho comercial, registramos o maior volume de vendas da Companhia, com 6,6 milhões de barris comercializados, refletindo um mercado físico aquecido, com forte demanda por óleo, mesmo diante de um cenário de queda no preço do *Brent* e elevada volatilidade nos mercados internacionais. Nessas condições, conseguimos negociar nossos barris com níveis de desconto competitivos, reforçando a eficácia da nossa estratégia comercial frente às dinâmicas macroeconômicas e geopolíticas.

No trimestre, aproveitamos também a janela favorável no mercado local e, em fevereiro, realizamos a emissão de debêntures com swap para dólar totalizando aproximadamente US\$ 206 milhões, com *duration* de 4,4 anos e custo médio de 6,78% ao ano. Em janeiro, efetuamos o pagamento final do *earn out* de Albacora Leste, referente ao *Brent* de 2024, no valor de US\$ 175 milhões após as devidas correções. No mesmo período, recomparamos US\$ 43 milhões em ações dentro do nosso programa de recompra, reforçando o compromisso com a alocação eficiente de capital.

Como sempre, encerramos com nossos agradecimentos aos colaboradores, investidores e à sociedade pelo apoio contínuo e pela confiança. Seguimos comprometidos em enfrentar os desafios, gerar valor sustentável aos nossos acionistas e contribuir ativamente para o desenvolvimento da sociedade.

DESEMPENHO OPERACIONAL

Dentre os principais destaques operacionais do trimestre, estão: (i) a produção média da Companhia, atingindo 71 kbpd, um aumento de 348% em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior; e (ii) o volume de *offtakes* realizados, representando um aumento de 554% quando comparado ao mesmo trimestre de 2024. Tais aumentos são reflexos principalmente da incorporação da Prio Jaguar em janeiro de 2025.

Alguns desafios operacionais impactaram a produção nos campos, como a troca de uma turbina e de compressor de gás no campo de **Albacora Leste** e a interrupção temporária dos poços no *cluster* **Polvo e TBMT**.

O volume produzido em **Frade** reduziu em 18% na comparação com 1T24 e 6% na comparação com o 4T24. Essa redução se deve ao declínio da produção e à parada do poço ODP3 em maio de 2024, que segue aguardando a anuência do Ibama.

PRIO Comentário do Desempenho

No campo de **Albacora Leste**, o volume produzido no 1T25 foi inferior em 16% comparado ao mesmo trimestre do ano anterior, explicado principalmente pela instalação de uma turbina em janeiro e pela troca do compressor de gás em março, que limitaram a produção do campo neste período.

O volume produzido no *cluster* **Polvo e TBMT** no trimestre foi 32% e 9% inferior ao volume produzido no 1T24 e no 4T24, respectivamente. A redução da produção é explicada pela parada dos poços TBMT-10H e TBMT-4H, que tiveram anuência para *workover* concedida em 24 de abril e pela parada do poço POL-24 em fevereiro, que já retornou à produção após a realização do *workover*.

Desde o início das operações da Companhia, que consolidou sua estratégia de crescimento através da aquisição e desenvolvimento de ativos em produção, a Companhia trabalha para aumentar seus níveis de produção e racionalizar seus custos, mantendo sempre os níveis de excelência em responsabilidade ambiental, segurança e eficiência operacional. A Companhia acredita que a melhor proteção contra a volatilidade do Brent é a redução de seu *lifting cost* e esse continuará sendo um pilar dos atuais e futuros projetos.

COMERCIALIZAÇÃO

A estratégia de comercialização adotada pela Companhia vem se consolidando como um diferencial competitivo relevante, ao garantir condições mais favoráveis nas negociações de petróleo e ampliar o universo de clientes. A modalidade “entrega ao cliente” tem permitido à Companhia acessar mercados estratégicos, com vendas direcionadas principalmente para China, EUA e Europa. Em um cenário de maior volatilidade do *Brent*, essa flexibilidade comercial tem sido fundamental para capturar melhores prêmios e descontos, maximizando a rentabilidade por barril e fortalecendo o posicionamento da Companhia no mercado internacional.

No 1T25, a Companhia vendeu um total de 6,6 milhões de barris, uma queda de 13% em relação ao volume vendido no 1T24 e um aumento de 4% em comparação com o 4T24. O montante foi distribuído entre os campos de **Frade** (2,8 milhões de barris), **Albacora Leste** (2,6 milhões de barris) e o *cluster* **Polvo e TBMT** (1,2 milhões de barris). No trimestre, o preço médio do petróleo (Brent de Referência), ponderado pelo volume vendido, foi de US\$ 74,68 por barril, uma queda de 12% e 0,6% em relação ao 1T24 e 4T24, respectivamente.

CAMPO DE FRADE

A produção média do campo no 1T25 foi de 38,3 kbpd, representando uma queda de 18% em relação ao 1T24 e de 6% na comparação com o 4T24. A redução se deve, majoritariamente, ao declínio natural da produção. Adicionalmente, desde maio de 2024, o poço ODP3 encontra-se parado, aguardando anuência do Ibama. Com isso, a eficiência operacional do ativo no trimestre foi de 99,3%.

Em abril, foi realizada a parada programada, com foco principal nas reformas e adaptações do *topside* para viabilizar a futura entrada do óleo do campo de Wahoo.

CLUSTER POLVO E TBMT

No 1T25, o *cluster* **Polvo e Tubarão Martelo** registrou produção média diária 32% inferior à do mesmo período do ano anterior, devido à parada temporária dos poços TBMT-10H e TBMT-4H em função de falhas nas Bombas Centrífugas Submersas (BCS). As anuências do IBAMA para realização dos *workovers* foram concedidas em 24 de abril e as intervenções ocorrerão logo após a conclusão da perfuração da fase 2 dos dois primeiros poços em Wahoo. Na comparação com o 4T24, a produção teve queda de 9%, impactada pela parada do poço POL-24 em fevereiro, também em decorrência de falha na BCS. A produção do poço foi retomada em 21 de março, com a finalização do *workover*. Com isso, a eficiência operacional do *cluster* no trimestre foi de 67,7%.

CAMPO DE ALBACORA LESTE

No trimestre, o campo de **Albacora Leste** apresentou produção média diária de aproximadamente 22,0 mil barris (participação da Companhia), representando uma redução de 9% em relação ao trimestre anterior e de 16% na comparação com o 1T24. A queda na produção foi causada, principalmente, pela instalação de uma turbina em janeiro e de um compressor de gás em março, o que limitou temporariamente a capacidade produtiva do campo. Como resultado, a eficiência operacional do campo no trimestre foi de 69,6%.

Em abril, com a conclusão da instalação do compressor de gás, a eficiência operacional do campo foi de 88,8%. A Companhia continua focada em superar os desafios relacionados ao FPSO Forte de forma a garantir a melhoria da integridade e eficiência operacional do ativo. Além das instalações, a Companhia segue trabalhando para a reabertura de dois poços fechados devido ao hidrato na linha. A Companhia segue confiante de que está no caminho certo para alcançar os mesmos patamares de confiabilidade observados nos demais ativos.

CAMPO DE WAHOO

Em 28 de fevereiro de 2025, a Companhia obteve o Licenciamento Ambiental de Perfuração, e assim iniciou a Campanha de Perfuração de Wahoo com a sonda Hunter Queen. Os dois primeiros poços estão sendo perfurados simultaneamente, em formato *batch*, estratégia que permite maior eficiência operacional ao concentrar etapas semelhantes de perfuração. A primeira fase já foi concluída e a Companhia avançou na realização da segunda fase, com conclusão prevista para maio. Além disso, a Companhia seguiu com avanços relevantes nas adequações do FPSO Frade, realizando a parada programada em abril, e nos testes finais dos equipamentos.

Os próximos passos no desenvolvimento do campo de **Wahoo** incluem:

- A obtenção do Licenciamento Ambiental de Instalação para iniciar a Construção Submarina e Interligação do campo de **Wahoo** ao FPSO Frade.
- Finalização das adequações do *topside* do FPSO **Frade** para produção e processamento do óleo de **Wahoo**.
- Primeiro óleo de **Wahoo**.

Resultados do Período

(Em milhares de US\$)

No trimestre, o principal fator que impactou o desempenho financeiro da Companhia foi o aumento da receita quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior, reflexo do aumento na produção e nas vendas em decorrência da incorporação de Jaguar em janeiro de 2025. Assim, a Companhia registrou uma receita total de US\$ 350 milhões, um crescimento de 112%, mesmo diante de um *Brent* médio 8% abaixo do registrado no 1T24.

Analisando a receita trimestral, o campo de **Frade** foi responsável por 42% da receita total da Companhia, o campo de **Albacora Leste** representou 40% da receita total e, *cluster* de **Polvo e TBMT**, por sua vez, contribuiu 18% para a receita total da Companhia.

Os Custos dos Produtos Vendidos ("CPV") no trimestre somaram US\$ 137 milhões, 25% acima do registrado no 1T24, impactado principalmente pela incorporação da Prio Jaguar em janeiro de 2025.

As despesas gerais e administrativas, que incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica, totalizaram US\$ 36 milhões, representando um aumento de 2.670% em relação ao mesmo período de 2024. Esse aumento decorre, principalmente, da mudança da metodologia na provisão do limite máximo que poderá ser pago de remuneração variável da Administração, passando a ser provisionada trimestralmente, em vez de concentrada no quarto trimestre, como ocorria anteriormente, além da incorporação da Prio Jaguar em janeiro de 2025.

Comentário do Desempenho

No 1T25, o resultado financeiro foi negativo em US\$ 104 milhões, comparado a um resultado negativo de US\$ 3 milhões no mesmo trimestre do ano anterior, impactado pela maior posição de dívida comparado ao mesmo período de 2024, bem como pela incorporação da Prio Jaguar em janeiro de 2025.

O lucro líquido do trimestre foi positivo em aproximadamente US\$ 311 milhões, um aumento de 502% em relação ao 1T24, impactado positivamente pelo imposto diferido e pela incorporação da Prio Jaguar em janeiro de 2025. O aumento do diferido é explicado pelo ajuste da base tributável em função da valorização do real frente ao dólar no trimestre, alterando o valor apresentado de imobilizado e intangível.

CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

No primeiro trimestre de 2025, a Companhia emitiu debêntures simples, no valor total de R\$ 1,2 bilhão e contratou *swaps* (instrumentos derivativos) com o objetivo de dolarizar a emissão. Com isso, a emissão em conjunto com os instrumentos derivativos resultou em um custo médio dolarizado de 6,78% ao ano e *duration* aproximada de 4,4 anos. Com isso, o custo médio da dívida da Companhia no trimestre foi de 6,39% com *duration* de 2,62 anos.

A Companhia mantém o custo e *duration* das dívidas em patamares considerados adequados e segue monitorando o mercado nacional e internacional buscando oportunidades de forma a manter sua estrutura de capital robusta.

DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

No 1T25, a posição de dívida líquida da Companhia aumentou comparado com o 4T24, explicada pelas seguintes variações:

- **Earn-out de Albacora Leste:** pagamento de *earn-out* após confirmação do preço do petróleo em 2024.
- **Capital de Giro:** majoritariamente devido ao aumento de recebíveis.
- **CAPEX:** principalmente para o desenvolvimento de Wahoo com o início das perfurações, *workover* de dois poços e *workover* em Polvo.

Notas Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2025**

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

1. Contexto operacional

A Prio Forte S.A., neste relatório denominada “Prio Forte” ou “Companhia” foi constituída em 27 de junho de 2007, tem registro na Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) na categoria B, é uma empresa controlada integral, de forma indireta, da Prio S.A. (“Prio”), com sede na cidade do Rio de Janeiro tem como objeto social a exploração de petróleo, gás natural e outros hidrocarbonetos e outras atividades ligadas ou conexas a estas. De acordo com o Estatuto Social, a Companhia poderá, ainda, diretamente ou através de subsidiárias, exercer as atividades integrantes de seu objeto social no País ou fora do território nacional e participar do capital de outras sociedades.

Seguindo o plano de reestruturação societária da Companhia, com o intuito de redução da burocracia e aumento da eficiência do aproveitamento fiscal, em 31 de dezembro de 2024 a Companhia realizou a incorporação reversa da Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda. (“Prio OPCO”), até então detentora de 100% das ações da Prio Forte. Na incorporação, todos os ativos da Prio OPCO foram transferidos para a Prio Forte, com destaque para 100% de participação nos capitais sociais da Petro Rio Jaguar Petróleo S.A. (“Jaguar”), que possui participação nos Campos de Frade (81,7%), Albacora Leste (90,0%), Wahoo (64,3%) e Itaipu (100,0%), PRIO Bravo Ltda. (“Bravo”), com participação nos Campos de Frade (18,3%), Polvo (100%) e Tubarão Martelo (80%), e PRIO Coral Exploração Petrolífera Ltda. (“Coral”), com participação em dois blocos exploratórios na Foz do Amazonas, bem como do ágio gerado na aquisição da Prio Forte pela Prio OPCO, ocorrida em 08 de janeiro de 2023.

Com a incorporação reversa, a controladora integral da Prio Forte S.A. passou a ser a PRIO Luxemburg Holding S.ã r.l., empresa localizada em Luxemburgo e controlada integral da Prio.

Tubarão Azul

A produção de petróleo do Campo de Tubarão Azul foi iniciada em janeiro de 2012 e permaneceu em produção até meados de 2015. Considerando que não se encontrou alternativa viável para continuar as atividades no Campo, a devolução da concessão foi solicitada à ANP, conforme fato relevante divulgado em 20 de setembro de 2016 pela Companhia. Foi iniciado em 2017 o processo de descomissionamento do campo e abandono dos poços. Conforme fato relevante divulgado no dia 22 de janeiro de 2016, foi concluída a desmobilização do navio de produção FPSO OSX-1 que operava no Campo de Tubarão Azul. O abandono dos poços foi concluído no segundo trimestre de 2018 e o descomissionamento do campo está em andamento, com expectativa de conclusão em 2026, com valores ainda retidos como forma de garantia de conclusão.

Campo de Polvo

A Companhia é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Polvo.

Tubarão Martelo (“TBMT”) e Prio Forte S.A. (“Forte”)

A Companhia é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Tubarão Martelo.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

FPSO Bravo e conexão entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo

O FPSO Bravo (Floating, Production, Storage and Offloading – FPSO), adquirido em 2020, opera nos Campos de Tubarão Martelo e Polvo, através da interligação (“tieback”) com a Plataforma Fixa Polvo A, concluída em 14 de julho de 2021.

Campo de Frade

A Companhia é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Frade.

Em 31 de janeiro de 2025, foi aprovada a incorporação da controlada Jaguar pela Prio Forte. Com isso, a concessão do Campo de Frade foi transferida para a Forte. O processo de incorporação tem como objetivo a simplificação da estrutura societária do Grupo e o aproveitamento de benefícios fiscais na Forte.

Campo de Albacora Leste

A Companhia é operadora e detentora de 90% do contrato de concessão do Campo de Albacora Leste, tendo como parceiro detentor dos 10% restantes a Repsol Sinopec Brasil.

Em 31 de janeiro de 2025, foi aprovada a incorporação da controlada Jaguar pela Prio Forte. Com isso, a concessão do Campo de Albacora Leste foi transferida para a Forte. O processo de incorporação tem como objetivo a simplificação da estrutura societária do Grupo e o aproveitamento de benefícios fiscais na Forte.

Campo de Wahoo e Campo de Itaipu

A Companhia é operadora e detentora de 64,3% do contrato de concessão do Campo de Wahoo, tendo como parceiro detentor dos 35,7% restantes a IBV Brasil Petróleo Ltda. (“IBV”).

O projeto de desenvolvimento atual do Campo de Wahoo tem participação exclusiva da Companhia, sem que a IBV contribua com o investimento e tenha direito ao petróleo, devido a decisão arbitral proferida em 11 de abril de 2024.

Com o desenvolvimento de Wahoo, previsto para concluir no segundo semestre de 2025, a Companhia formará mais um cluster de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO).

Adicionalmente a Companhia é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Itaipu, em fase de exploração.

Em 31 de janeiro de 2025, foi aprovada a incorporação da controlada Jaguar pela Prio Forte. Com isso, as concessões dos Campos Wahoo e Itaipu foram transferidas para a Forte. O processo de incorporação tem como objetivo a simplificação da estrutura societária do Grupo e o aproveitamento de benefícios fiscais na Forte.

No dia 28 de fevereiro de 2025, foi concedida pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis (“Ibama”) a Licença de Perfuração para o Campo de Wahoo.

Notas Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2025**

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

Blocos FAZ-Z-539 e FZA-M-254

A Companhia é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão dos Blocos FAZ-Z-539 e FZA-M-254, ambos na Foz do Rio Amazonas. Os contratos de concessão destes blocos estão suspensos por tempo indeterminado, uma vez que o licenciamento ambiental da região para todos os blocos existentes, não só os da Prio, está sob ampla discussão, sem uma previsão para decisão.

2. Políticas contábeis materiais às informações trimestrais

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (RI) - Demonstração intermediária e com a norma Internacional de Contabilidade IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board ("IASB"), e estão apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR.

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2024.

2.2 Base de elaboração

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, exceto pelos instrumentos financeiros derivativos, ativos relacionados a instrumentos de dívida ou patrimoniais e contraprestações contingentes que foram mensurados pelo valor justo. Os valores contábeis de ativos e passivos reconhecidos que representam itens objeto de hedge ao valor justo que, alternativamente, seriam contabilizados ao custo amortizado, são ajustados para demonstrar as variações nos valores justos atribuíveis aos riscos que estão sendo objeto de hedge. As informações trimestrais individuais e consolidadas estão apresentadas em reais e todos os valores são arredondados para milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

O Grupo preparou as informações trimestrais partindo do pressuposto de continuidade operacional.

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 refletidos nas informações consolidadas do resultado e do resultado

Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2025

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

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.

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 demonstrações financeiras consolidadas.

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

Empresas consolidadas integralmente	Referência	Situação	Participação			
			31/03/2025		31/12/2024	
			Direta	Indireta	Direta	Indireta
Prio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	“Coral”	Inativa (*)	100,00%	-	100,00%	-
Prio Bravo Ltda.	“Bravo”	Produção	100,00%	-	100,00%	-
Petro Rio Jaguar Petróleo S.A.	“Jaguar”	Incorporada (**)	-	-	100,00%	-
Prio O&G International GmbH	“PrioOGIntl”	Holding	100,00%	-	100,00%	-
Prio O&G Trading & Shipping GmbH	“PrioAustria”	Trading	-	100,00%	-	100,00%
Dommo Netherlands Holding BV	“Ned Holding”	Inativa (*)	-	100,00%	-	100,00%
Dommo Netherlands BV	“PrioNed”	Inativa (*)	-	100,00%	-	100,00%

(*) Não apresenta movimentação.
(**) Incorporada pela Prio Forte em janeiro de 2025, conforme divulgado no contexto operacional.

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 2024). 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 2024.

2.5 Moeda funcional e moeda de apresentação

Moeda de apresentação

Em atendimento à legislação brasileira, as informações trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em reais, a partir das informações consolidadas 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

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

adicionado são convertidas pela taxa média de câmbio do período em que as operações ocorreram (taxa média); 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”.

Moeda Funcional

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

Todas as controladas da Companhia, exceto a Coral tem como moeda funcional o dólar norte-americano.

2.6 Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação destas informações trimestrais, a Administração fez uso de julgamentos e estimativas sobre o futuro que afetam a aplicação das políticas contábeis do Grupo e os valores reportados de ativos e passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem diferir dessas estimativas. Os julgamentos significativos feitos pela administração na aplicação das políticas contábeis do Grupo e as principais fontes de incerteza nas estimativas foram os mesmos descritos nas últimas demonstrações financeiras anuais.

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 três meses findo em 31 de Março de 2025, não foram identificadas alterações que afetassem as informações trimestrais da Companhia.

2.8 Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 15 de maio de 2025.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Caixa	135	-	135	102
Bancos	1.370.559	227.249	1.832.823	1.922.542
	<u>1.370.694</u>	<u>227.249</u>	<u>1.832.958</u>	<u>1.922.644</u>
Moeda nacional	1.167.299	173.428	1.511.744	840.395
Moeda estrangeira	203.395	53.821	321.214	1.082.249

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se de recursos para fins de capital de giro, aplicados por períodos que variam de um dia a três meses, dependendo das necessidades imediatas de caixa do Grupo 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. Contas a Receber

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Petrochina	-	-	1.791	-
Repsol	-	-	-	116.054
Petrobras (i)	32.064	-	32.064	13.948
Outros	7.796	-	7.820	4.102
Total	39.860	-	41.675	134.104
Total em moeda nacional	39.860	-	39.883	14.188
Total em moeda estrangeira	-	-	1.792	119.916

- (i) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Albacora Leste em março de 2025.

Historicamente o contas a receber da Companhia não possui risco de crédito significativo. Dessa forma a Administração não identifica necessidade de constituição de provisão para devedores duvidosos.

5. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Imposto de renda e contribuição social (i)	132.687	86.993	154.921	566.976
PIS e COFINS (ii)	172.206	926	218.244	174.050
ICMS (iii)	82.692	13	108.151	109.849
Imposto no exterior	-	-	629	619
Outros	1.508	4	1.508	1.486
Total	389.093	87.936	483.453	852.980
Ativo Circulante	306.388	87.936	375.289	743.143
Ativo Não Circulante	82.705	-	108.164	109.837

- (i) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras, saldo de IRPJ/CSLL pelas antecipações a maior do que o imposto devido no ano anterior, e antecipações de IRPJ/CSLL referente ao ano corrente.
- (ii) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos utilizados na operação, com expectativa de

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

compensação com os impostos federais a pagar no exercício de 2025.

- (iii) ICMS a recuperar referente à compra de materiais utilizados como insumos na produção e sobre empréstimo de óleo entre os parceiros. A expectativa de utilização desses créditos é com impostos na venda de óleo e gás e na importação de materiais.

6. Adiantamento a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Adiantamento a fornecedores no país	186.977	-	205.809	338.169
Adiantamento a fornecedores no exterior	23.113	-	39.982	191.128
	210.090	-	245.791	529.297
Total no ativo circulante	209.296	-	244.997	528.416
Total no ativo não circulante	794	-	794	881

7. Depósitos judiciais

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Ações trabalhistas	689	728	689	743
Ações regulatórias	20.413	20.760	20.462	20.904
Total	21.102	21.488	21.151	21.647

A Companhia mantém depósitos judiciais para seguir discutindo contingências trabalhistas e regulatórias.

8. Investimentos

Em 31 de janeiro de 2025 a Companhia incorporou a controlada direta Jaguar, assumindo todos ativos e passivos desta empresa.

Em 31 de março de 2025 a Companhia possui participação direta nas seguintes empresas:

a) Informações relevantes sobre as investidas em 31 de março de 2025

	PRIO O&G International GmbH	Bravo	Coral
Participação Direta	100,00%	100,00%	100,00%
Participação Indireta	0,00%	0,00%	0,00%
Patrimônio líquido	(3.024.806)	4.490.878	329.733
Resultado do período	159.975	263.481	(14.784)
Total dos ativos	(2.908.601)	7.462.223	330.237

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

b) Composição do investimento

	Controladora	
	31/03/2025	31/12/2024
PRIO O&G International GmbH	(3.024.806)	(3.431.034)
Prio Jaguar	-	9.341.690
Prio Bravo	4.490.878	4.564.335
Coral	329.733	344.517
	1.795.805	10.819.508
Total no Ativo Investimento	4.820.611	14.250.542
Total no Passivo de Provisão para perda em investimento	(3.024.806)	(3.431.034)

c) Movimentação do investimento

	PRIO O&G International GmbH	Prio Jaguar	Prio Bravo	Coral	Óleo e Gás Participa- ções S.A.	Dommo R-11 Petróleo S.A.	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(2.490.197)	-	-	-	(98.126)	6.375	(2.581.948)
Aumento/ redução de capital	4.909	-	-	-	91.795	(7.288)	89.416
Aumento/redução via incorporação	-	9.341.690	4.564.335	344.517	-	-	14.250.542
Resultado de equivalência patrimonial	(215.617)	-	-	-	26.613	(696)	(189.700)
Ajustes de conversão	(730.129)	-	-	-	(20.282)	1.609	(748.802)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	(3.431.034)	9.341.690	4.564.335	344.517	-	-	10.819.508
Aumento/redução via incorporação	-	(8.983.724)	-	-	-	-	(8.983.724)
Resultado de equivalência patrimonial	159.975	194.741	263.481	(14.784)	-	-	603.413
Ajuste de avaliação patrimonial	-	86.758	-	-	-	-	86.758
Ajustes de conversão	246.253	(639.465)	(336.938)	-	-	-	(730.150)
Saldo em 31 de março de 2025	(3.024.806)	-	4.490.878	329.733	-	-	1.795.805

Portfólio de concessões

Em 31 de março de 2025 a Companhia e suas controladas participam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	JOA (**)	Status	Fase	PEM (*)
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	Bravo	100%	Não	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Bravo e Forte	100%	Não	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	Bravo	100%	Não	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	Albacora Leste	Albacora Leste	Forte	90%	Sim	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Forte	64%	Sim	Operador	Exploração	-
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Forte	60%	Não	Operador	Exploração	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Coral	100%	Não	Operador	Exploração	R\$ 587
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Coral	100%	Não	Operador	Exploração	R\$ 10.564

(*) Programa exploratório mínimo remanescente.
(**) Joint Operating Agreement – Acordos de operações conjuntas.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

9. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2025	Saldo em 31/12/2024
Em operação						
FPSO Valente - Frade	UOP (i)	2.470.594	(1.244.779)	41.909	1.267.724	1.416.294
FPSO Bravo - Polvo & TBMT	UOP (i)	928.278	(423.609)	51.270	555.939	619.663
FPSO P50 Forte - Albacora Leste	UOP (i)	1.820.944	(455.566)	172.661	1.538.039	1.715.458
Ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP (i)	2.829.314	(932.143)	232.359	2.129.530	2.412.888
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	UOP (i)	1.123.834	(582.415)	(2.073)	539.346	826.986
Ativos de Óleo e gás - Albacora Leste	UOP (i)	30.026	(1.363)	1.552	30.215	-
Sonda Hunter Queen	UOP (i)	829.413	(60.031)	98.575	867.957	954.624
Revitalização de Poços (workover)	33	563.376	(387.178)	19.671	195.869	251.956
Móveis e utensílios	10	176	(174)	-	2	3
Equipamentos de comunicação	10	1.823	(136)	11	1.698	1.846
Equipamentos de informática	20	14.715	(4.160)	828	11.383	11.156
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	32.941	(552)	3.770	36.159	39.392
Em andamento						
Imobilizado em andamento (ii)		33.670	-	1.644	35.314	30.134
Gastos com Desenvolvimento (iii)		4.242.139	-	549.352	4.791.491	4.499.076
Revitalização de Poços (workover) (iv)		165.030	-	7.661	172.691	138.779
Material poços (v)		1.528.379	-	129.175	1.657.554	1.784.798
Total		16.614.652	(4.092.106)	1.308.365	13.830.911	14.703.053

Custo e depreciação estão apresentados convertidos por suas respectivas taxas históricas.

(i) UOP – *Units of Production* (Método de depreciação por unidade produzida).

(ii) Imobilizado em andamento refere-se basicamente à gastos com a instalações administrativas.

(iii) Gastos com o desenvolvimento principalmente do Campo de Wahoo, que aguarda licença para o início do desenvolvimento.

(iv) Revitalização de Poços de Albacora Leste e do cluster Polvo e Tubarão Martelo (*workover*) para a retomada e/ou melhoria de poços.

(v) Materiais adquiridos para perfuração e revitalização de poços.

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2025	Adições	Depreciação	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2025
Em operação						
FPSO Valente - Frade	1.416.294	-	(46.537)	-	(102.033)	1.267.724
FPSO Bravo - Polvo & TBMT	619.663	-	(19.057)	-	(44.667)	555.939
FPSO P50 Forte - Albacora Leste	1.715.458	-	(51.044)	-	(126.375)	1.538.039
Ativos de Óleo e Gás - Frade	2.412.888	-	(78.654)	(31.334)	(173.370)	2.129.530
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	826.986	-	(20.665)	(206.361)	(60.614)	539.346
Ativos de Óleo e gás - Albacora Leste	-	-	(660)	31.334	(459)	30.215
Sonda Hunter Queen	954.624	-	(24.239)	-	(62.428)	867.957
Revitalização de Poços (workover)	251.956	-	(36.461)	(2.028)	(17.598)	195.869
Móveis e utensílios	3	-	(1)	-	-	2
Equipamentos de comunicação	1.846	-	(45)	-	(103)	1.698
Equipamentos de informática	11.156	1.484	(659)	-	(598)	11.383
Benfeitorias em imóveis de terceiros	39.392	-	(374)	-	(2.859)	36.159
Em andamento						
Imobilizado em andamento	30.134	7.409	-	-	(2.229)	35.314
Gastos com Desenvolvimento	4.499.076	253.852	-	215.919	(177.356)	4.791.491
Revitalização de Poços (workover)	138.779	44.000	-	-	(10.088)	172.691
Material poços	1.784.798	71.256	-	(62.821)	(135.679)	1.657.554
Total	14.703.053	378.001	(278.396)	(55.291)	(916.456)	13.830.911

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

O saldo de transferências no valor de R\$ 55.291 corresponde a materiais do imobilizado que foram utilizados na operação.

Os gastos com desenvolvimento adicionados no exercício são referentes às atividades no, Campo de Wahoo, no valor de R\$ 133.153, Campo de Frade, R\$ 41.259, Campo de Albacora Leste, R\$ 46.235 e no Cluster Polvo e TBMT, R\$ 21.104.

	Saldo em 01/01/2024	Depreciação	Reestruturação societária	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2024
Em operação					
FPSO Valente - Frade	-	-	1.416.294	-	1.416.294
FPSO Bravo - Polvo & TBMT	-	-	619.663	-	619.663
FPSO P50 Forte - Albacora Leste	-	-	1.715.458	-	1.715.458
Ativos de Óleo e Gás - Frade	-	-	2.412.888	-	2.412.888
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	16.330	(2.518)	809.117	4.057	826.986
Sonda Hunter Queen	-	-	954.624	-	954.624
Revitalização de Poços (workover)	-	-	251.956	-	251.956
Móveis e utensílios	-	-	3	-	3
Equipamentos de comunicação	-	-	1.846	-	1.846
Equipamentos de informática	625	(188)	10.583	136	11.156
Benfeitorias em imóveis de terceiros	-	-	39.392	-	39.392
Em andamento					
Imobilizado em andamento	-	-	30.134	-	30.134
Gastos com Desenvolvimento	-	-	4.499.076	-	4.499.076
Revitalização de Poços (workover)	-	-	138.779	-	138.779
Material poços	-	-	1.784.798	-	1.784.798
Total	16.955	(2.706)	14.684.611	4.193	14.703.053

10. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado				
		Custo	Amortização	Ajuste de Conversão	31/03/2025	31/12/2024
Ativos de Óleo e Gás - Frade	(i)	550.804	(320.742)	6.691	236.753	264.522
Ativos de Óleo e Gás - Albacora Leste	(i)	9.968.943	(2.449.393)	885.181	8.404.731	9.374.246
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	(i)	828.661	(508.919)	19.633	339.375	378.275
Ativos de Óleo e Gás - Wahoo	(i)	239.967	-	630.326	870.293	938.510
Ativos de Óleo e Gás - Itaipu	(i)	395	-	55	450	485
Bônus de assinatura - FZA-M-254	(i)	6.075	-	-	6.075	6.075
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	(i)	8.165	-	-	8.165	8.165
Softwares e outros	20	278	(5)	2	275	277
Ágio	(ii)	1.461.626	-	126.294	1.587.920	1.712.388
		13.064.914	(3.279.059)	1.668.182	11.454.037	12.682.943

- (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) Ágio relacionado à aquisição de ações e controle da Forte, adquirida pela Prio OPCO, no montante de R\$ 1.461.626, na data de aquisição, equivalente a US\$ 276.535 mil. A Prio OPCO foi incorporada de forma reversa em 31 de dezembro de 2024.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2025	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2025
Ativos de Óleo e Gás – Frade	264.522	(8.717)	(19.052)	236.753
Ativos de Óleo e Gás – Albacora Leste	9.374.246	(293.895)	(675.620)	8.404.731
Ativos de Óleo e Gás – Polvo & TBMT	378.275	(11.633)	(27.267)	339.375
Ativos de Óleo e Gás – Wahoo	938.510	-	(68.217)	870.293
Ativos de Óleo e Gás – Itaipu	485	-	(35)	450
Bônus de assinatura - FZA-M-254	6.075	-	-	6.075
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.165	-	-	8.165
Softwares e outros	277	-	(2)	275
Ágio na aquisição do controle da Forte	1.712.388	-	(124.468)	1.587.920
	12.682.943	(314.245)	(914.661)	11.454.037

	Saldo em 01/01/2024	Reestruturação societária	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2024
Ativos de Óleo e Gás – Frade	-	264.522	-	264.522
Ativos de Óleo e Gás – Albacora Leste	-	9.374.246	-	9.374.246
Ativos de Óleo e Gás – Polvo & TBMT	-	378.275	-	378.275
Ativos de Óleo e Gás – Wahoo	-	938.510	-	938.510
Ativos de Óleo e Gás – Itaipu	-	485	-	485
Bônus de assinatura - FZA-M-254	-	6.075	-	6.075
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	-	8.165	-	8.165
Softwares e outros	-	277	-	277
Ágio na aquisição do controle da Forte	-	1.712.388	-	1.712.388
	-	12.682.943	-	12.682.943

11. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Fornecedores no país	169.631	1.118	536.756	310.725
Fornecedores no exterior	178.146	-	153.601	281.868
	347.777	1.118	690.357	592.593

12. Obrigações trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Salário	9	-	11	8
Encargos	4.634	-	5.971	6.339
Provisão de Bônus	134.014	-	132.824	168.790
Férias/ 13º salário	23.629	-	30.635	22.214
	162.286	-	169.441	197.351

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

13. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
IRPJ e CSSL a pagar	109.765	21.646	154.458	519.646
PIS/COFINS/CSLL	5.761	13.109	8.401	13.444
IRRF sobre serviços	43.120	37.507	45.701	60.662
ICMS	2.678	-	3.092	30.970
INSS	4.627	-	5.496	3.389
Royalties e Participação Especial	141.827	968	164.039	115.871
IRRF sobre JCP	31.120	33.416	31.891	34.391
Outros	15.859	(1.245)	15.983	1.019
	354.757	105.401	429.061	779.392

14. Empréstimos e financiamentos

		Juros			Ajuste de Conversão	31/03/2025
		31/12/2024	Adições	Pagamentos		
Citibank	(i)	1.567.921	24.385	(26.660)	(113.382)	1.452.264
BTG	(ii)	1.878.843	27.314	(31.026)	(135.918)	1.739.213
Itaú	(iii)	1.260.040	19.391	(21.473)	(90.961)	1.166.997
Safra	(iv)	317.299	4.894	(10.467)	(22.744)	288.982
Santander	(v)	943.552	13.955	(15.471)	(68.153)	873.883
Bank of China	(vi)	218.435	2.976	(3.024)	(15.829)	202.558
HSBC	(vii)	1.264.967	20.682	(38.657)	(93.503)	1.153.489
Bradesco	(viii)	622.225	8.786	(9.079)	(45.224)	576.708
JP Morgan	(ix)	155.010	2.160	-	(11.309)	145.861
Total		8.228.292	124.543	(155.857)	(597.023)	7.599.955
Circulante		116.176				290.700
Não Circulante		8.112.116				7.309.255

Os juros pagos são apresentados como atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.

(i) Em dezembro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou uma Nota de Crédito à Exportação (“NCE”) junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 50 milhões (R\$ 242.065), com vencimento em 3 anos e amortização anual a partir do 2º ano, taxa de TERM SOFR+2,30% a.a. com pagamentos trimestrais de juros.

Em julho de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou uma Nota de Crédito à Exportação (“NCE”) junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 200 milhões (R\$ 1.132.420), com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,30% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

(ii) Em agosto de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) com o BTG no valor de US\$ 300 milhões (R\$ 1.696.860), com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,35% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 24 meses.

(iii) Em julho de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Itaú no valor de US\$ 200 milhões (R\$ 1.132.420), com vencimento em 3 anos e amortização anual a partir do 2º ano, taxa de TERM SOFR+2,30% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

(iv) Em agosto de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Safra no valor de US\$ 50 milhões (R\$ 282.810), com vencimento em 3 anos e amortização semestral a partir do 18º mês, taxa de TERM SOFR+2,40% a.a. com pagamentos semestrais de juros.

(v) Em julho de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Santander no valor de US\$ 150 milhões (R\$ 849.315), com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,11% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 24 meses.

(vi) Em agosto de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco da China no valor de US\$ 35 milhões (R\$ 197.967), com vencimento em 4 anos e amortização anual a partir do 3º ano, taxa de 5,90% com pagamentos trimestrais de juros.

(vii) Em agosto de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco HSBC no valor de US\$ 100 milhões (R\$ 565.620), com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+1,60% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 21 meses.

Adicionalmente, em setembro de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco HSBC no valor de US\$ 100 milhões (R\$ 544.810), com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,00% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 20 meses.

(viii) Em setembro de 2024, a Prio Bravo contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Bradesco no valor de US\$ 100 milhões (R\$ 544.810), com amortização total no vencimento, taxa de 6,00% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

(ix) Em dezembro de 2024, a Prio Forte contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) com o J.P Morgan no valor de US\$ 25 milhões (R\$ 154.808), com amortização de juros e principal no vencimento, taxa de 5,90% a.a. e vencimento final em 25 meses.

Os contratos firmados com os bancos Citibank (i), BTG (ii), Itaú (iii), Safra (iv), Santander (v), Banco da China (vi), HSBC (vii) e JP Morgan (ix) possuem cláusulas 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 (EBTIDA menos a linha de outras receitas e despesas).

O limite máximo do índice é 2,5x e eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente e em 31 de março de 2025, e nas medições realizadas nos períodos anteriores, o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo as cláusulas dos contratos.

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2025***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***15. 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 são corrigidos por 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, IPCA e CDI.

Estes contratos de swap, que foram contratados com os prazos e taxas de juros idênticos às debêntures de Primeira e Segunda 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.

Em 29 de fevereiro de 2024 ocorreu a liquidação da segunda 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, tendo sido 800.000 (oitocentas mil) Debêntures emitidas na Primeira Série, com vencimento em 15 de fevereiro de 2029; e 1.200.000 (um milhão e duzentas mil) Debêntures emitidas na Segunda Série, com vencimento em 15 de fevereiro de 2034.

As Debêntures da Primeira Série serão remuneradas com base em juros prefixados correspondentes a 11,1155% a.a. e as Debêntures da Segunda Série serão atualizadas pela variação do IPCA e remuneradas com base em juros prefixados correspondentes a 6,4662% a.a.

Na mesma data, a Jaguar contratou instrumentos derivativos (contratos de swap) com o objetivo de dolarizar a emissão. Desta forma, a emissão em conjunto com os instrumentos derivativos resultará em um custo médio dolarizado de 6,14% ao ano.

Em 15 de abril de 2024 a Companhia liquidou a terceira 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\$ 1.300.000 na data de sua emissão, sendo 520.000 (quinhentas e vinte mil) Debêntures emitidas na Primeira Série, com vencimento em 15 de abril de 2029 e remuneradas com base em juros prefixados correspondentes a 11,0121% a.a.; e 780.000 (setecentas e oitenta mil) Debêntures emitidas na Segunda Série, com vencimento em 15 de abril de 2034 e atualizadas pela variação do IPCA e remuneradas com base em juros prefixados correspondentes a 6,5102% a.a. Os instrumentos derivativos contratados para

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

proteger essas debêntures seguem as mesmas características da segunda emissão resultando em um custo médio dolarizado de 6,14% ao ano.

Em 28 de fevereiro de 2025, a Companhia liquidou a quinta emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória adicional da Forte, no valor total de R\$ 1.200.000 na data de sua emissão, sendo R\$ 800.000 (oitocentos mil) Debêntures emitidas na Primeira Série, com vencimento em 20 de fevereiro de 2030 e atualizadas pela variação do CDI acrescida exponencialmente de sobretaxa de 1,20% a.a. e R\$ 400.000 (quatrocentas mil) Debêntures emitidas na Segunda Série, com vencimento em 20 de fevereiro de 2032 e atualizadas pela variação do CDI acrescida de sobretaxa de 1,35% a.a. Na mesma data, a Forte contratou instrumentos derivativos (contratos de swap) com o objetivo de dolarizar a emissão. Desta forma, a emissão, em conjunto com os instrumentos derivativos, resultará em um custo médio dolarizado de 6,78% ao ano.

A Companhia designou as debêntures como itens protegidos, e os contratos de swap como instrumentos de proteção, e decidiu pela contabilização de hedge (*hedge accounting*), 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.

O hedge de fluxo de caixa deve contabilizar o ajuste ao valor justo (ou marcação a mercado) dos instrumentos de proteção no patrimônio líquido, em outros resultados abrangentes. Este montante representa o quanto seria pago e transferido para o resultado em caso de antecipação da liquidação dos contratos de swap. Até março de 2025, o valor registrado no Patrimônio Líquido soma R\$ 1.099.505 (US\$ 191.478 mil), em contrapartida ao passivo de marcação a mercado sendo R\$ 383.738 referente à variação do valor de mercado no primeiro trimestre de 2025.

Adicionalmente, os gastos para a emissão das debêntures foram capitalizados, e serão alocados ao resultado de acordo com o prazo de vencimento das debêntures. O saldo em 31 de março de 2025 é de R\$ 151.753 (US\$ 30.247 mil).

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

	31/12/2024	Adições		Pagamentos		Ajuste de Conversão	31/03/2025	Marcação a mercado	31/03/2025
		Principal	Juros	Juros	Apropriação				
Debêntures	5.680.732	1.200.000	(201.164)	179.450	-	-	6.859.018	-	6.859.018
Contratos de Swap - Ativo	(5.680.732)	(1.200.000)	201.164	(179.450)	-	-	(6.859.018)	(163.979)	(7.022.997)
Contratos de Swap - Passivo	6.617.552	1.200.000	84.665	(133.611)	-	(491.497)	7.277.109	1.263.484	8.540.593
Gastos com captação *	(151.681)	(5.836)	-	-	5.764	-	(151.753)	-	(151.753)
Total	6.465.871	1.194.164	84.665	(133.611)	5.764	(491.497)	7.125.356	1.099.505	8.224.861
Circulante	133.066						55.924	-	
Não Circulante	6.332.805						7.069.432	1.099.505	

* Custos com bancos, advogados e consultores para a emissão das debêntures apropriado pela data de vigência dos instrumentos.

Os juros pagos são apresentados como atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

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 EBTIDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBTIDA 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 31 de março de 2025 e nas medições realizadas nos períodos anteriores, o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato. Adicionalmente, estes contratos possuem obrigações não financeiras divulgadas no prospecto que são acompanhadas trimestralmente e encontram-se plenamente atendidas.

16. Operações de Arrendamento

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

Ativos de direito de uso	Custo	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo
Embarcações de Apoio	1.912.094	(310.654)	212.984	1.814.424
Helicópteros	512.377	(80.301)	64.713	496.789
Edificações/Bases de Apoio	224.904	(65.130)	31.299	191.073
Equipamentos	170.614	(53.381)	21.556	138.789
Total	2.819.989	(509.466)	330.552	2.641.075

Para calcular o montante do custo foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação, o que varia entre 2031 e 2041, bem como a taxa de desconto. Essa taxa é mantida até o fim dos contratos, exceto se houver alteração do prazo destes, quando é atualizado à taxa incremental na data de alteração.

No primeiro trimestre de 2025, houve a substituição de dois contratos – um de helicóptero e outro de embarcação, com o encerramento antecipado dos contratos anteriores. O contrato de helicóptero atende o Cluster Tubarão Martelo e Polvo e é descontado à taxa de 5,44% para a parcela em dólar. Já o contrato de embarcação atenderá os campos de Albacora Leste, Frade e o Cluster Tubarão Martelo e Polvo, sendo descontado à taxa de 5,39%, 5,81% e 5,49%, respectivamente, para a parcela em dólar.

Em decorrência da inclusão dos novos contratos mencionados anteriormente e dos contratos encerrados antecipadamente no período, o ativo e o passivo aumentaram em R\$ 1.159.572. Os efeitos apresentados no período foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.421.249	(2.548.486)
Adições/Reversões	1.159.572	(1.159.572)
Reversões - contratos encerrados antecipadamente	(720.238)	758.012
Atualização cambial	-	(16.106)
Atualização monetária	-	(53.758)
Pagamentos efetuados	-	59.354
Amortização	(38.378)	-
Ajuste de conversão	(181.130)	214.193
Saldo em 31 de março de 2025	2.641.075	(2.746.364)
Circulante	-	(289.544)
Não Circulante	2.641.075	(2.456.820)

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

Maturidade dos contratos Vencimento das prestações	Valor R\$	Pis/Cofins Valor R\$
2026	(834.563)	49.078
2027	(303.985)	28.119
2028	(303.985)	28.119
2029	(303.985)	28.119
2030	(303.985)	28.119
2031	(278.555)	28.119
2032	(278.555)	25.766
De 2033 a 2041	(2.030.353)	213.574
Valores não descontados	(4.637.966)	429.013
Juros embutidos	1.891.602	
Saldo passivo arrendamento	<u>(2.746.364)</u>	

17. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

A seguir apresentamos as bases de prejuízo e crédito fiscal, respectivamente:

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Bravo	209.491	269.936	71.227	91.778
Forte (**)	18.617.412	18.725.519	6.329.920	6.366.676
Subtotal no Brasil	18.826.903	18.995.455	6.401.147	6.458.454
PrioOGIntl (*)	33.113	33.113	8.278	8.278
PrioAustria (*)	336.874	336.874	84.219	84.219
Subtotal na Áustria	369.987	369.987	92.497	92.497
Ned Holding (*)	778.561	778.561	194.640	194.640
Subtotal na Holanda	778.561	778.561	194.640	194.640
Total	19.975.451	20.144.003	6.688.284	6.745.591

(*) Em 31 de março de 2025 não há prejuízo e crédito fiscal reconhecido contabilmente, em função da ausência de expectativas de geração de lucros tributáveis pelas operações, em prazo médio de tempo.

(**) A partir do terceiro trimestre de 2024 estão sendo considerados apenas o saldo de prejuízo fiscal operacional.

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. Conforme detalhe abaixo, a Administração reconheceu contabilmente, com base nas projeções de resultado das empresas, valores proporcionais aos lucros futuros. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados. Do total de créditos fiscais disponíveis, os valores não operacionais não foram reconhecidos no balanço patrimonial da Companhia, em 31 de março de 2025.

Além dos créditos fiscais listados no parágrafo anterior, em 31 de dezembro de 2024 foi registrado crédito fiscal no montante de R\$ 6.366.676, referente aos prejuízos fiscais da empresa Forte, uma vez que o planejamento tributário, desenhado e aprovado no exercício de 2023, para o aproveitamento destes créditos, que contemplava a incorporação da Jaguar pela Forte, teve todas as condições necessárias aprovadas durante o ano de 2024. O processo de incorporação teve a formalização final concluído em janeiro de 2025 com a aprovação em Assembleia Geral Extraordinária. Dessa forma, a Administração espera utilizar o crédito fiscal pelo resultado das atividades dos Campos de Frade, Albacora Leste e Wahoo, que passaram a ser ativos operacionais da Forte.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

A legislação do Pillar 2, emitida pela Organização para a Cooperação e Desenvolvimento Econômico (OCDE), foi adotada ou está em processo avançado de adoção em diversas jurisdições onde operam empresas controladas pela Forte, incluindo Áustria e Holanda. No Brasil, a promulgação ocorreu por meio da Lei nº 15.079/2024, com vigência a partir do ano-calendário de 2025, assegurando a internalização dessas normas.

O saldo de imposto de renda e contribuição social diferidos, líquidos de provisão para recuperação, está como segue:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	-	5.595
Diferenças temporárias	-	220.147	46.459	166.421
Diferenças temporárias - outros resultados abrangentes (*)	(373.832)	-	(373.832)	-
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão (**)	741.371	82289	782.858	1.608.793
Prejuízos fiscais	(6.827.000)	(6.437.345)	(6.808.446)	(6.538.360)
Saldo Líquido (Ativo)/Passivo	(6.459.461)	(6.134.909)	(6.352.961)	(4.757.551)

Expectativa de realização	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	De 2033 a 2041	Total
Diferenças temporárias	-	-	-	-	-	-	-	455.485	455.485
Prejuízos Fiscais	(1.742.114)	(1.013.596)	(1.009.117)	(1.042.706)	(971.325)	(808.603)	(10.656)	(210.329)	(6.808.446)

(*) As alterações do valor de mercado dos swaps atrelados às debentures originam diferenças na base fiscal, resultando em ativo ou passivo fiscal diferido, registrados em contrapartida de outros resultados abrangentes, no patrimônio líquido.

(**) As alterações na taxa de câmbio relacionadas à conversão histórica de itens não monetários originaram diferenças temporárias que resultaram em ativo fiscal diferido, que foi creditado no resultado conforme item 38 do CPC 32.

18. Provisão para abandono de instalações

A movimentação do saldo da provisão para abandono de poços nos campos: Campo de Polvo, Campo de Frade, Campo de Tubarão Martelo, Campo de Albacora Leste e Campo de Tubarão Azul está demonstrada a seguir:

	Tubarão Azul	Polvo	Tubarão Martelo	Frade	Albacora Leste	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	75.868	-	-	-	-	75.868
Reestruturação societária	-	(44.087)	201.213	227.861	1.515.052	1.900.039
Ajuste de Conversão	21.182	-	-	-	-	21.182
Saldo em 31 de dezembro de 2024	97.050	(44.087)	201.213	227.861	1.515.052	1.997.089
Atualização monetária	-	7.304	4.974	5.818	42.761	60.857
Ajuste de Conversão	(7.052)	(13.435)	(14.723)	(16.721)	(111.340)	(163.271)
Atualização monetária do Fundo de Abandono	-	14.358	-	-	-	14.358
Saldo em 31 de março de 2025	89.998	(35.860)	191.464	216.958	1.446.473	1.909.033

Os Campos de Polvo e Tubarão Martelo, com previsão de abandono em 2033, descontam as estimativas de abandono, ambas em dólar, à valor presente pela taxa de 10,87% ao ano. Frade, com a previsão de abandono em 2041 e estimativa em dólar, utiliza a taxa de 11,15% ao ano. Albacora Leste, com previsão de abandono em 2031 (data limite da concessão do

Notas Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2025**

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

campo) e estimativa em dólar, utiliza taxa de 10,77%. As taxas de inflação utilizadas, quando necessário, são a média de 2,0% ao ano para os valores em dólar.

19. Impairment

A Companhia acompanha mensalmente 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.

A Companhia efetua anualmente os cálculos para a verificação do valor recuperável dos ativos frente aos valores contabilizados no exercício. Adicionalmente, a partir do exercício de 2023, foi registrado ágio na aquisição da Forte, que precisa ser testado anualmente.

No primeiro trimestre de 2025 não houve indícios de alteração das premissas utilizadas no cálculo do valor recuperável dos ativos.

20. Contingências - Consolidado

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de perda nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024 nos montantes de R\$ 667.196 e R\$ 666.797, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis. A Companhia possui registrado no ativo não circulante depósitos judiciais relacionados aos processos em andamento, no montante de R\$ 21.151 (R\$ 21.647 em 31 de dezembro de 2024), relacionados principalmente a demandas fiscais e trabalhistas.

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\$ 12.628, reclamações fiscais no valor de R\$ 87.055 e reclamações cíveis/regulatórias no valor de R\$ 345.630 (em 31 de dezembro de 2024, R\$ 12.393, R\$ 85.664 e R\$ 346.857, respectivamente). Dentre as causas prováveis, as mais relevantes são uma regulatória da Prio Forte no valor de R\$ 229.484 referente a multas sobre o conteúdo local e uma fiscal, também da Prio Forte, no montante de R\$ 86.639 referente a exigência de imposto de renda retido na fonte de remessas realizadas em 2013 para quitação de contrato de intermediação financeira.

Na aquisição da Prio Forte foram reconhecidos o valor justo referente ao passivo contingente assumido, mensurado sobre as provisões possíveis. O saldo em 31 de março de 2025 é de R\$ 221.883 (R\$ 221.883 em 31 de dezembro de 2024). Deste valor, a causa mais relevante é:

- (1) Fazenda Nacional, referente à ação anulatória de débito fiscal com pedido de tutela provisória de urgência de natureza cautelar antecedente para suspensão da exigibilidade integral do crédito tributário decorrente da cobrança emitida pela Receita Federal, no montante de R\$ 12.731.

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2025**

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

Demais causas possíveis de perda

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 3.264.488 (R\$ 3.219.798 em 31 de dezembro de 2024), sendo R\$ 1.404.932 de causas fiscais, R\$ 1.850.202 cíveis e R\$ 9.354 trabalhistas (R\$ 1.806.683, R\$ 2.033.778 e R\$ 3.269, respectivamente, em 31 de dezembro de 2024). As causas com valores mais relevante são:

- (1) Confederação Nacional de Pescadores e Agricultores, no montante de R\$ 1.287.066, requerendo o pagamento de danos materiais e morais por prejuízos causados a pescadores de municípios dos estados do Rio de Janeiro e do Espírito Santo, em razão da criação de uma zona de exclusão pesqueira para a plataforma de exploração de gás e petróleo, no Campo de Frade.
- (2) Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), no montante de R\$ 451.590, 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;
- (3) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 330.194, referente ao auto de infração com exigência de IRRF sobre as remessas ao exterior a título de juros decorrentes do Contrato de Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) da Forte;
- (4) Procuradoria Geral da Fazenda Nacional no montante de R\$ 234.615, 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 Jaguar;
- (5) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 169.536, referente ao não reconhecimento do ressarcimento antecipado no montante de 50% do crédito total de Pis e Cofins;
- (6) Fazenda Nacional no valor de R\$ 102.923, referente à exigência de forma antecipada do pagamento do montante histórico de R\$ 76.223, decorrente de valores de créditos de Pis e Cofins antecipados pela Receita Federal;
- (7) Fazenda Nacional no valor de R\$ 94.500 referente à Ação Ordinária ajuizada com o objetivo de desconstituir crédito tributário a título de IRRF da Forte;
- (8) Agência Nacional de Petróleo (“ANP”) no valor de R\$ 61.001 cobrando multa sobre a participação especial de Jaguar quando ainda era operado pela Chevron.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

21. Transações com partes relacionadas (Controladora)

Natureza	Parte relacionada	Controladora		Consolidado	
		31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Pré-pagamento de exportação (PPE)	(i) PRIO Shipping	(13.045.316)	(14.469.592)	-	-
Debêntures de Infra-estrutura	(ii) PRIO Shipping	(2.150.701)	(2.150.701)	-	-
Assunção de Senior Unsecured Notes	(iii) PRIO Shipping	19.503.236	21.124.874	-	-
Arrendamento de equipamentos subsea	(iv) Netherlands B.V.	(265.969)	(286.817)	-	-
Venda de Óleo	(v) Lux Holding	1.962.419	22.105	4.741.743	4.509.850
Venda de Óleo	(v) Prio Bravo	594.427	-	-	-
Venda de Óleo	(v) PRIO Shipping	455.162	9.719	-	-
Mútuo passivo	(vi) PRIO Shipping	(468.252)	(82.033)	-	-
Mútuo passivo	Petrório Jaguar	-	(312.816)	-	-
Mútuo passivo	PRIO O&G Int.	-	(62.874)	-	-
Mútuo passivo	Prio Comercializadora	-	-	-	(2.775)
Mútuo ativo	Prio S.A.	402.253	-	418.817	411.163
Mútuo ativo	(vii) PRIO O&G Int.	116.180	182.026	-	-
Mútuo ativo	Lux Holding	1.175.928	-	2.177.068	2.261.166
Contas a Pagar	Lux Holding	11.915	(5.879)	13.948	(82.023)
Contas a Pagar	PRIO Shipping	61	(2.269)	-	-
Contas a Pagar	Prio Bravo	126.768	-	-	-
Contas a Pagar	Prio Tigris	(1.436)	-	(2.081)	-
Contas a Pagar	Prio S.A.	(58.676)	-	(109.233)	(17.794)
Contas a receber	Prio Comercializadora	1.088	-	10.320	131.454
Contas a receber	Prio S.A.	-	-	-	586
Cash call/Billing campo TBMT	Prio Comercializadora	(34.716)	(34.716)	(34.716)	(34.716)
Cash call/Billing campo TBMT/ Frade	(viii) PRIO Bravo	(69.172)	(130.096)	-	-
Dividendos a receber	Petrório Jaguar	-	84.538	-	-
JSCP a pagar	Lux Holding	(184.120)	(178.447)	(184.120)	(178.447)
JSCP a receber	Prio Jaguar	-	159.837	-	-
JSCP a receber	PRIO Bravo	114.949	109.099	-	-
Transferência de ativos	Prio Comercializadora	-	-	(14.002)	(143.650)
Cessão de participação societária	Lux Holding	-	-	506.326	546.013
		<u>8.186.028</u>	<u>3.975.958</u>	<u>7.524.070</u>	<u>7.400.827</u>

(i) Em outubro de 2011, foi celebrado um contrato de pagamento antecipado de exportações ("PPE"), pelo qual a PrioAustria concedeu à Companhia um pagamento antecipado no montante de \$ 2.600.000, com o propósito de financiar o desenvolvimento e produção do petróleo a ser exportado pela Companhia à PrioAustria. Originalmente, o contrato ainda não quitado estava sujeito a juros de 9,0% a.a., com pagamentos semestrais. Com a aprovação do plano de recuperação judicial firmada em uma controlada do grupo em junho de 2014, os juros do PPE entre a Companhia e a PrioAustria foram congelados na data do pedido de recuperação judicial, permanecendo somente a variação cambial.

(ii) Em 28 de setembro de 2012, a Companhia emitiu no mercado de valores mobiliários brasileiro, no âmbito da Instrução CVM 476, R\$ 2.000.000 em debêntures simples, quirografárias e não conversíveis em ações. Os recursos levantados em decorrência da emissão foram integralmente utilizados para reembolsar gastos capitalizáveis incorridos pela emissora, durante a realização de sua campanha exploratória na Bacia de Campos, conforme expressamente previsto no Artigo 1º, § 1º, VI da referida Lei. As debêntures previam juros remuneratórios semestrais, em taxa anual de 10,5% ao ano. O principal vencida em março de 2022. Na data da emissão das debêntures, os referidos títulos foram subscritos em sua integralidade pela PrioAustria. Com a aprovação do plano de recuperação judicial firmada em uma controlada do grupo em junho de 2014, o vencimento das debêntures foi postergado para julho de 2034 e os juros foram

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

congelados na data do pedido de recuperação judicial, permanecendo somente a variação cambial.

(iii) Saldo referente à emissão no mercado internacional de \$ 3.700.000, na modalidade Senior Unsecured Notes ou Títulos de Dívida no Exterior (“Bonds 2019” e “Bonds 2022”), tendo de um lado a PrioAustria como emissora e principal devedora e de outro, a Forte como garantidora das dívidas. Com a aprovação do plano de recuperação judicial firmada em uma controlada do grupo em junho de 2014, o vencimento do crédito da Companhia com a PrioAustria pela sub-rogação dos bonds foi postergada para 30 de julho de 2034.

(iv) Saldo referente ao contrato de arrendamento de equipamentos subaquáticos celebrado entre a Companhia e a PrioNed.

(v) Saldo remanescente referente às vendas de óleo para as empresas do Grupo Prio – Prio Lux Holding, Prio Trading & Shipping e Prio Bravo.

(vi) Saldo referente ao contrato de mútuo entre a PrioAustria e a Forte, com vencimento em 30 de julho de 2034 e indexado pela Libor 6 m + 2,5% a.a., utilizado para as operações regulares da Companhia.

(vii) Saldo referente ao contrato de mútuo entre a PrioOGIntl e a Forte, com prazo indeterminado e indexado pela Libor 6 m + 2,5% a.a., utilizado para as operações regulares da Companhia.

(viii) Saldo referente a adiantamentos a parceiros com a Prio Bravo relativos ao Consórcio de TBMT e Frade.

22. Patrimônio líquido

Capital social

No dia 02 de setembro de 2024 foi realizada a integralização de capital, que havia sido recebido em 2023 a título de adiantamento para futuro aumento de capital social da Companhia, no valor de R\$ 23.000.

No dia 31 de dezembro de 2024 houve o aumento de capital da Companhia no montante de R\$ 15.260.403 correspondentes ao acervo líquido da Prio OPCO em razão da incorporação reversa, já líquido da participação na Prio Forte.

Em 31 de março de 2025, o valor do capital subscrito e integralizado da Companhia era de R\$ 16.895.922 está representado por 6.342.218.160 ações todas ordinárias, nominativas e sem valor nominal.

Reservas de capital

O saldo negativo das reservas de capital é decorrente do deságio apurado na incorporação por ações da OGPar, no montante de R\$ 159.192, líquidos do prêmio das opções de ações emitidas em 2022, no montante de R\$ 43.358.

A Companhia mantém em 31 de março de 2025 o saldo de 26.585.000 ações ordinárias da sua controladora Prio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, ao custo da transação de R\$ 1.091.183 (20.445.600 ações ao custo de R\$ 833.618 em 31 de dezembro de 2024).

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

23. Receita Líquida

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

Controladora

	31/03/2025				31/03/2024
	Albacora Leste	Frade	Polvo/TBMT	Total	Total
Receita bruta	600.600	533.946	43.634	1.178.180	4.191
Deduções	(564)	(12.872)	-	(13.436)	-
Subtotal	600.036	521.074	43.634	1.164.744	4.191
Despesas de comercialização	(37.395)	(7.656)	(468)	(45.519)	-
Receita líquida	562.641	513.418	43.166	1.119.225	4.191

Consolidado

	31/03/2025				31/03/2024
	Albacora Leste	Frade	Polvo/TBMT	Total	Total
Receita bruta	1.104.265	1.248.844	443.102	2.796.211	826.355
Deduções	(2.670)	(13.362)	-	(16.032)	-
Subtotal	1.101.595	1.235.482	443.102	2.780.179	826.355
Despesas de comercialização	(55.169)	(8.359)	(17.646)	(81.174)	(3.364)
Receita líquida	1.046.426	1.227.123	425.456	2.699.005	822.991

Em 31 de janeiro de 2025, foi aprovada a incorporação da controlada Jaguar pela Prio Forte. Com isso, as concessões dos Campos Frade, Albacora Leste, Wahoo e Itaipu foram transferidas para a Forte, aumentando a produção e venda da controladora.

24. Custos dos produtos vendidos

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Logística	7.434	-	5.021	-
Consumíveis	81.103	-	166.776	-
Operação e Manutenção	24.567	-	55.796	-
Pessoal	48.666	-	102.375	-
Compra de óleo para revenda	-	-	-	545.605
Outros Custos	30.538	-	53.819	-
Royalties e participação especial	156.989	-	345.067	-
Amortização CPC 06 (R2)	23.906	-	57.642	-
Depreciação e Amortização	348.602	-	650.907	-
Total	721.805	-	1.437.403	545.605

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

25. Outras receitas e despesas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	(359)	(400)	(234)	(400)
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais	(1.395)	(1.262)	(1.397)	(1.262)
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	3.460	984	1.930	984
Adição/Reversão bônus colaboradores/administradores	-	-	-	(438)
Venda de sucatas	(385)	-	(523)	-
Despesas com impostos e encargos institucionais	(9.842)	-	(11.505)	-
Indirect Overhead - Parcerias	-	-	(464)	-
Redução de passivos de IFRS 16 (CPC 06)	39.891	-	68.665	-
Outras Receitas (Despesas)	(2.918)	226	7.431	206
Total	28.452	(452)	63.903	(910)

26. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Receitas financeiras	61.036	4.340	87.931	12.685
Receita de aplicação financeira realizada	5.709	336	-	1.666
Juros sobre empréstimos intercompany	51.564	4.004	81.494	11.019
Outras receitas financeiras	3.763	-	6.437	-
Despesas financeiras	(227.837)	(5.431)	(409.976)	(9.634)
Perda em aplicação financeira realizada	(27.312)	-	(52.852)	-
Juros sobre empréstimos intercompany	(2.732)	(3.879)	-	(8.077)
Juros sobre empréstimos	(126.501)	-	(209.208)	-
Despesas com juros sobre arrendamentos	(24.816)	-	(53.758)	-
Ajuste a valor presente ARO	(32.495)	-	(60.856)	-
Outras despesas financeiras	(13.981)	(1.552)	(33.302)	(1.557)
Variações cambiais, líquidas	(315.384)	51.461	(293.541)	(9.483)
Receita de variação cambial	1.651.016	60.364	12.273	36.992
Despesa de variação cambial	(1.966.400)	(8.903)	(305.814)	(46.475)

27. 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		Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	450.804	263.627	498.766	263.646
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	(153.273)	(89.633)	(169.580)	(89.640)
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:				
Adições permanentes	70.064	(498.849)	62.377	-
Exclusões permanentes	(588.783)	628.827	(227.710)	-
Resultado de equivalência patrimonial	205.160	(73.250)	-	-
Dedução/ Benefícios Fiscais	1.980	-	4.351	-
(Utilização de) Prejuízo Fiscal anteriormente não reconhecido	36.756	-	40.358	89.640
Diferença de Base Tributária - Moeda Funcional	1.806.405	33.029	1.620.551	105
Total	1.378.309	124	1.330.347	105
Imposto de renda e contribuição social	(85.455)	-	(218.342)	(19)
Imposto de renda diferido	1.463.764	124	1.548.689	124
Despesa líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	1.378.309	124	1.330.347	105
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	305,74%	0,05%	266,73%	0,04%

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

28. Informações por segmento (Consolidado)

O pronunciamento técnico CPC 22 - Informações por Segmento requer que as operações por segmento sejam identificadas com base em relatórios internos, regularmente revisado pelos tomadores de decisão com a finalidade de alocar recursos aos segmentos e avaliar sua performance. A Companhia através de suas controladas opera apenas no segmento de exploração e produção (E&P) de óleo e gás no Brasil e no exterior, representando, portanto, um único segmento de atuação.

Informações por segmento das operações continuadas:

	31/03/2025	31/12/2024
Ativo circulante		
Brasil	3.175.160	2.598.042
Exterior	362.823	1.744.769
Ativo não circulante		
Brasil	42.039.663	42.764.691
Exterior	-	-
Receita	31/03/2025	31/03/2024
Exterior	2.699.005	822.991

29. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

Os principais passivos financeiros da Prio referem-se a fornecedores de bens e serviços a serem utilizados em suas operações de exploração e produção de hidrocarbonetos, debêntures e contratos de garantia financeira. Por outro lado, a Companhia mantém no ativo disponibilidades financeiras.

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 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 estabelece e periodicamente revisa as 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

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

operações com derivativos para neutralizar os impactos destas oscilações de preço das *commodities*.

Instrumentos Financeiros Derivativos – Hedge

A Companhia designou as debêntures emitidas em agosto de 2022, em fevereiro e abril de 2024 e em fevereiro de 2025 (nota explicativa 15) como itens protegidos, e os contratos de swap como instrumentos de proteção, e decidiu pela contabilização de hedge (*hedge accounting*), conforme CPC 48, item 6.4.1, como hedge de fluxo de caixa.

Por terem sido contratados com prazos e 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.

Os contratos têm a função de trocar as taxas das debêntures e a moeda real em uma dívida em dólar com taxa pré-fixada de 6,79% a.a. para a primeira emissão, de 6,14% a.a para a segunda e a terceira emissão e de 6,78% para a quinta emissão.

Em 31 de março de 2025 a marcação a mercado dos contratos de swap somava R\$ 1.099.505.

Risco de taxa de juros

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

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, 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 exercício findo em 31 de dezembro de 2024, as vendas líquidas de petróleo foram centralizadas para a Petrório Luxembourg Trading Sarl (trader do Grupo Prio).

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.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

Consolidado

Período findo em 31 de março de 2025	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores	(690.357)	-	(690.357)
Obrigações trabalhistas	(169.441)	-	(169.441)
Tributos e contribuições sociais	(429.061)	-	(429.061)
Tributos e contribuições sociais diferidos	-	(106.500)	(106.500)
Empréstimos e financiamentos	(290.700)	(7.309.255)	(7.599.955)
Marcação a mercado dos swaps das debêntures	-	(1.099.505)	(1.099.505)
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	(55.924)	(7.069.432)	(7.125.356)
Instrumentos financeiros	-	-	-
Adiantamentos de parceiros	(43.529)	-	(43.529)
Partes Relacionadas	-	-	-
Provisão para contingências	-	(667.196)	(667.196)
Provisão para abandono de instalações	-	(1.909.033)	(1.909.033)
Outras obrigações	-	(123.268)	(123.268)
	(1.679.012)	(18.284.189)	(19.963.201)
Exercício findo em 31 de dezembro de 2024	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Obrigações trabalhistas	(197.351)	-	(197.351)
Fornecedores	(592.593)	-	(592.593)
Tributos e contribuições sociais	(779.392)	-	(779.392)
Provisão para abandono de instalações	-	(1.997.089)	(1.997.089)
Provisão para contingências	-	(666.797)	(666.797)
Empréstimos e financiamentos	(116.176)	(8.112.116)	(8.228.292)
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	(133.066)	(7.816.048)	(7.949.114)
Partes Relacionadas	-	(666.703)	(666.703)
Contas a pagar earn out Albacora Leste	(1.077.584)	-	(1.077.584)
Outras obrigações	-	(132.756)	(132.756)
	(2.896.162)	(19.391.509)	(22.287.671)

Controladora

Período findo em 31 de março de 2025	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores	(347.777)	-	(347.777)
Obrigações trabalhistas	(162.286)	-	(162.286)
Tributos e contribuições sociais	(354.757)	-	(354.757)
Empréstimos e financiamentos	(288.212)	(6.735.035)	(7.023.247)
Marcação a mercado dos swaps das debêntures	-	(1.099.505)	(1.099.505)
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	(55.924)	(7.069.667)	(7.125.591)
Instrumentos financeiros	-	-	-
Adiantamentos de parceiros	(43.529)	-	(43.529)
Partes Relacionadas	-	(17.749.623)	(17.749.623)
Provisão para contingências	-	(649.363)	(649.363)
Provisão para abandono de instalações	-	(1.713.810)	(1.713.810)
Outras obrigações	-	(123.033)	(123.033)
	(1.252.485)	(35.140.036)	(36.392.521)

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

Exercício findo em 31 de dezembro de 2024	até 12		
	meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores	(1.118)	-	(1.118)
Tributos e contribuições sociais	(105.401)	-	(105.401)
Empréstimos e financiamentos	(155.010)	-	(155.010)
Provisão para abandono de instalações	-	(97.050)	(97.050)
Provisão para contingências	-	(636.120)	(636.120)
Partes relacionadas	-	(17.593.243)	(17.593.243)
Provisão para perda em investimento	-	(3.431.034)	(3.431.034)
Outras obrigações	-	(15.878)	(15.878)
	(261.529)	(21.773.325)	(22.034.854)

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:

- a) Nível 1: a mensuração do valor justo utiliza preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.
- b) 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).
- c) Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possui mercado ativo.

Os valores de mercado (“valor justo”) obtidos 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 findo em 31 de março de 2025.

31/03/2025				31/12/2024			
Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo

Ativos financeiros

Custo amortizado:								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	1.370.694	1.370.694	1.832.958	1.832.958	227.249	227.249	1.922.644	1.922.644
Contas a receber (i)	39.860	39.860	41.675	41.675	-	-	134.104	134.104
Partes relacionadas	25.935.651	25.935.651	7.524.070	7.524.070	21.569.201	21.569.201	8.067.530	8.067.530

Passivos financeiros

Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	347.777	347.777	690.357	690.357	1.118	1.118	592.593	592.593
Empréstimos e Financiamentos	7.023.247	7.023.247	7.599.955	7.599.955	155.010	155.010	8.228.292	8.228.292
Debêntures	-	-	6.707.265	6.707.265	-	-	5.529.051	5.529.051
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	2.052.151	2.052.151	2.746.364	2.746.364	-	-	2.548.486	2.548.486
Contas a pagar earn out Albacora Leste	-	-	-	-	-	-	1.194.206	1.194.206
Partes relacionadas	17.749.623	17.749.623	-	-	17.593.243	17.593.243	666.703	666.703

Valor justo por meio de outros resultados abrangentes								
Swap (ii)	-	-	418.091	1.517.596	-	-	936.820	2.420.063

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais****31 de março de 2025**

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

- (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).

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da
Prio Forte S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Prio Forte S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o CPC 21(R1) e 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 o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração 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 no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Outros Assuntos – Valores correspondentes

Os valores correspondentes relativos aos balanços patrimoniais, individuais e consolidados, em 31 de dezembro de 2024 foram anteriormente auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 28 de março de 2025, sem modificação. Os valores correspondentes relativos às demonstrações intermediárias, individuais e consolidadas, do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses do trimestre findo em 31 de março de 2024, foram anteriormente revisados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 27 de setembro de 2024, sem modificação. Os valores correspondentes às Demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2024, foram submetidos aos mesmos procedimentos de revisão por aqueles auditores independentes e, com base em sua revisão, emitiram relatório sem modificação.

Rio de Janeiro, 15 de maio de 2025.

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

Leandro Basto Pereira
Contador CRC RJ-115543/O-6

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, na qualidade de Diretores da PRIO FORTE S.A., companhia por ações, de capital fechado, com sede na Praia de Botafogo, n.º 370, Dep 2 ao 13 PAV, sala 101C, Botafogo, na cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, CEP 22.250-040, inscrita no CNPJ sob n.º 08.926.302/0001-05 e no NIRE sob o n.º 33.3.0030439-8 ("Companhia"), nos termos dos incisos V e VI do parágrafo 1º do Artigo 27 da Resolução da Comissão de Valores Mobiliários no 80, de 29 de março de 2022, conforme alterada, que: (i) revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de revisão dos auditores independentes referentes às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia relativas ao período de três meses findo em 31 de março de 2025; e (ii) revimos, discutimos e concordamos com as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia relativas ao período de três meses findo em 31 de março de 2025.

Rio de Janeiro/RJ, 15 de maio de 2025.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Declaramos, na qualidade de Diretores da PRIO FORTE S.A., companhia por ações, de capital fechado, com sede na Praia de Botafogo, n.º 370, Dep 2 ao 13 PAV, sala 101C, Botafogo, na cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, CEP 22.250-040, inscrita no CNPJ sob n.º 08.926.302/0001-05 e no NIRE sob o n.º 33.3.0030439-8 ("Companhia"), nos termos dos incisos V e VI do parágrafo 1º do Artigo 27 da Resolução da Comissão de Valores Mobiliários no 80, de 29 de março de 2022, conforme alterada, que: (i) revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de revisão dos auditores independentes referentes às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia relativas ao período de três meses findo em 31 de março de 2025; e (ii) revimos, discutimos e concordamos com as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia relativas ao período de três meses findo em 31 de março de 2025.

Rio de Janeiro/RJ, 15 de maio de 2025.