

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022	7
DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	11
Demonstração do Resultado	13
Demonstração do Resultado Abrangente	14
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	15

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022	16
DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	17
Demonstração de Valor Adicionado	18

Comentário do Desempenho	19
--------------------------	----

Notas Explicativas	39
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	80
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	81
Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)	82
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	83
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	84

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	882.646.385
Preferenciais	0
Total	882.646.385
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	6.936.653	6.869.233
1.01	Ativo Circulante	18.779	26.228
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	14.300	23.581
1.01.02	Aplicações Financeiras	0	350
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	0	350
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	0	350
1.01.06	Tributos a Recuperar	2.231	2.244
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	2.231	2.244
1.01.07	Despesas Antecipadas	2.248	53
1.02	Ativo Não Circulante	6.917.874	6.843.005
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	80.908	75.480
1.02.01.07	Tributos Diferidos	5.667	18.539
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	5.667	18.539
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	75.148	56.941
1.02.01.09.04	Créditos com Outras Partes Relacionadas	75.148	56.941
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	93	0
1.02.01.10.03	Depósitos Judiciais	83	0
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	10	0
1.02.02	Investimentos	6.836.219	6.766.526
1.02.02.01	Participações Societárias	6.836.219	6.766.526
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	6.836.219	6.766.526
1.02.03	Imobilizado	747	999
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	747	999

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	6.936.653	6.869.233
2.01	Passivo Circulante	20.480	28.370
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	19.393	27.321
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	19.393	27.321
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	19.393	27.321
2.01.02	Fornecedores	169	220
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	36	220
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	133	0
2.01.03	Obrigações Fiscais	918	829
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	918	627
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	638	0
2.01.03.01.02	Pis e Cofins	56	12
2.01.03.01.20	Outros	224	615
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	0	57
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	0	145
2.02	Passivo Não Circulante	193.227	220.614
2.02.02	Outras Obrigações	192.727	220.114
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	192.727	220.114
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	192.727	220.114
2.02.04	Provisões	500	500
2.02.04.02	Outras Provisões	500	500
2.02.04.02.05	Provisões Cíveis	500	500
2.03	Patrimônio Líquido	6.722.946	6.620.249
2.03.01	Capital Social Realizado	5.320.231	5.303.644
2.03.02	Reservas de Capital	354.036	348.886
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	108.991	108.991
2.03.02.04	Opções Outorgadas	285.919	280.769
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-40.874	-40.874
2.03.04	Reservas de Lucros	255.381	255.381
2.03.04.01	Reserva Legal	12.769	12.769
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	60.655	60.655
2.03.04.10	Reserva de Investimento	181.957	181.957
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.068.970	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	-275.672	712.338

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	1.070.961	-53.493
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-4.242	-10.042
3.04.02.02	Despesas com Pessoal	-1.850	-6.211
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-91	-364
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-595	-3.059
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-1.587	-286
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-119	-122
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-111	-69
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.075.314	-43.382
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.070.961	-53.493
3.06	Resultado Financeiro	10.881	-18.080
3.06.01	Receitas Financeiras	16.108	2.438
3.06.02	Despesas Financeiras	-5.227	-20.518
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.081.842	-71.573
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-12.872	5.781
3.08.02	Diferido	-12.872	5.781
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.068.970	-65.792
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	1.068.970	-65.792
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	1,2672	-0,08401
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	1,25797	-0,08401

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	1.068.970	-65.792
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-988.010	271.606
4.03	Resultado Abrangente do Período	80.960	205.814

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-22.962	-358.719
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.380	-10.034
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	1.081.842	-71.573
6.01.01.02	Depreciação e amortização	119	122
6.01.01.03	Receita financeira	-14.967	-2.432
6.01.01.04	Despesa financeira	4.550	20.343
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	5.150	124
6.01.01.06	Resultado de equivalência patrimonial	-1.075.314	43.382
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-24.342	-348.685
6.01.02.01	Tributos a recuperar	10	-1.133
6.01.02.02	Despesas antecipadas	-2.195	-2.659
6.01.02.03	Adiantamento a fornecedores	11	14
6.01.02.04	Fornecedores	-118	3.329
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas	-7.924	-192
6.01.02.06	Tributos e contribuições sociais	86	-181
6.01.02.07	Partes relacionadas	-14.212	-347.863
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	267	-1.624.010
6.02.01	(Aplicação) resgate em títulos e valores mobiliários	350	2.275
6.02.02	Compra de ativo imobilizado	0	-52
6.02.04	Integralização de capital em controlada	0	-1.627.196
6.02.07	Depósito em garantia/judicial	-83	963
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	16.587	1.978.872
6.03.04	Integralização de capital	16.587	1.978.872
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-3.173	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-9.281	-3.857
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	23.581	27.480
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	14.300	23.623

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022**(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	5.303.644	348.886	255.381	0	712.338	6.620.249
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	5.303.644	348.886	255.381	0	712.338	6.620.249
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.04.01	Aumentos de Capital	16.587	0	0	0	0	16.587
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	5.150	0	0	0	5.150
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	0	0	0
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.068.970	0	1.068.970
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-988.010	-988.010
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	5.320.231	354.036	255.381	1.068.970	-275.672	6.722.946

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(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	3.326.899	321.359	0	-1.077.664	579.820	3.150.414
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.326.899	321.359	0	-1.077.664	579.820	3.150.414
5.04	Transações de Capital com os Sócios	1.978.873	124	0	0	0	1.978.997
5.04.01	Aumentos de Capital	2.062.743	0	0	0	0	2.062.743
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-83.870	0	0	0	0	-83.870
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	124	0	0	0	124
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-65.792	271.606	205.814
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-65.792	0	-65.792
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	271.606	271.606
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	271.606	271.606
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.305.772	321.483	0	-1.143.456	851.426	5.335.225

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-595	-3.059
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-595	-3.059
7.03	Valor Adicionado Bruto	-595	-3.059
7.04	Retenções	-119	-122
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-119	-122
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-714	-3.181
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.073.121	-56.114
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.075.314	-43.382
7.06.02	Receitas Financeiras	10.881	-18.080
7.06.03	Outros	-13.074	5.348
7.06.03.01	Outros	-202	-433
7.06.03.02	Impostos Diferidos	-12.872	5.781
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.072.407	-59.295
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.072.407	-59.295
7.08.01	Pessoal	1.850	6.211
7.08.01.01	Remuneração Direta	1.850	6.211
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.587	286
7.08.02.01	Federais	1.587	286
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.068.970	-65.792
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.068.970	-65.792

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	12.862.921	12.221.416
1.01	Ativo Circulante	6.805.410	6.106.295
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	3.091.614	970.681
1.01.02	Aplicações Financeiras	2.352.001	3.680.185
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	2.352.001	3.680.185
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	2.352.001	3.680.185
1.01.03	Contas a Receber	845.187	915.033
1.01.03.01	Clientes	845.187	915.033
1.01.04	Estoques	281.174	217.536
1.01.06	Tributos a Recuperar	56.077	85.839
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	56.077	85.839
1.01.07	Despesas Antecipadas	31.995	9.760
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	147.362	227.261
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	0	74.508
1.01.08.03	Outros	147.362	152.753
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	91.437	84.013
1.01.08.03.02	Instrumentos financeiros	0	35.011
1.01.08.03.03	Outros	992	513
1.01.08.03.04	Adiantamentos a parceiros	54.933	33.216
1.02	Ativo Não Circulante	6.057.511	6.115.121
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	700.783	397.883
1.02.01.07	Tributos Diferidos	657.698	378.679
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	657.698	378.679
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	43.085	19.204
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	10.755	10.645
1.02.01.10.06	Tributos a recuperar	32.330	8.559
1.02.03	Imobilizado	3.885.005	3.974.912
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.620.382	3.047.800
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	862.424	425.867
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	402.199	501.245
1.02.04	Intangível	1.471.723	1.742.326
1.02.04.01	Intangíveis	1.471.723	1.742.326
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	1.471.723	1.742.326

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	12.862.921	12.221.416
2.01	Passivo Circulante	904.949	1.085.997
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	111.779	131.475
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	111.779	131.475
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	111.779	131.475
2.01.02	Fornecedores	262.789	292.204
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	81.700	30.012
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	181.089	262.192
2.01.03	Obrigações Fiscais	182.392	183.678
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	182.392	183.678
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	123.114	126.322
2.01.03.01.20	Outros	59.278	57.356
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	169.716	106.458
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	46.928	553
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	46.928	553
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	122.788	105.905
2.01.05	Outras Obrigações	178.273	376.684
2.01.05.02	Outros	178.273	376.684
2.01.05.02.04	Instrumentos Financeiros e Derivativos	605	0
2.01.05.02.10	Contas a pagar aquisição de Wahoo	177.668	376.684
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	0	-4.502
2.01.07.02	Passivos sobre Ativos de Operações Descontinuadas	0	-4.502
2.02	Passivo Não Circulante	5.235.026	4.515.170
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	4.640.606	3.794.835
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	3.748.241	3.307.368
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	3.748.241	3.307.368
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	892.365	487.467
2.02.02	Outras Obrigações	1.958	762
2.02.02.02	Outros	1.958	762
2.02.02.02.03	Fornecedores	380	400
2.02.02.02.04	Outras obrigações	1.578	362
2.02.04	Provisões	592.462	719.573
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	27.933	27.284
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	369	365
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	15.205	15.282
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	12.359	11.637
2.02.04.02	Outras Provisões	564.529	692.289
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	564.529	692.289
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	6.722.946	6.620.249
2.03.01	Capital Social Realizado	5.320.231	5.303.644
2.03.02	Reservas de Capital	354.036	348.886
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	108.991	108.991
2.03.02.04	Opções Outorgadas	285.919	280.769
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-40.874	-40.874

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.03.04	Reservas de Lucros	255.381	255.381
2.03.04.01	Reserva Legal	12.769	12.769
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	60.655	60.655
2.03.04.10	Reserva de Investimento	181.957	181.957
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.068.970	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	-275.672	712.338

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.529.995	655.334
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-462.095	-236.531
3.03	Resultado Bruto	1.067.900	418.803
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-117.187	-102.030
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-90.184	-81.780
3.04.02.01	Despesas com Geologia e Geofísica	-6.955	-6.900
3.04.02.02	Despesas com Pessoal	-18.842	-23.634
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-22.589	-3.364
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-15.685	-12.131
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-3.463	-5.759
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-22.650	-29.992
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-27.003	-20.250
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	950.713	316.773
3.06	Resultado Financeiro	-45.470	-362.048
3.06.01	Receitas Financeiras	312.508	54.154
3.06.02	Despesas Financeiras	-357.978	-416.202
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	905.243	-45.275
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	163.727	-20.517
3.08.01	Corrente	-115.251	-79.573
3.08.02	Diferido	278.978	59.056
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.068.970	-65.792
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	1.068.970	-65.792
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.068.970	-65.792
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	1,2672	-0,08401
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	1,25797	-0,08401

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	1.068.970	-65.792
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-988.010	271.606
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	80.960	205.814
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	80.960	205.814

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2022 à 31/03/2022	Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	969.766	723.130
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.146.417	500.674
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	905.243	-45.275
6.01.01.02	Depreciação e amortização	184.255	131.950
6.01.01.03	Despesa financeira	131.611	390.652
6.01.01.04	Receita financeira	-60.003	16.210
6.01.01.06	Provisão para contingências/perdas	645	6.067
6.01.01.07	Remuneração baseada em ações	5.150	124
6.01.01.08	Redução da provisão do abandono	-20.484	946
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-177.655	223.068
6.01.02.01	Contas a receber	29.089	377.596
6.01.02.02	Tributos a recuperar	4.798	19.992
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-22.238	3.117
6.01.02.04	Adiantamento a fornecedores	3.369	424
6.01.02.05	Estoques	-75.001	-86.788
6.01.02.06	Fornecedores	41.468	-103.950
6.01.02.07	Obrigações trabalhistas	-19.630	-13.765
6.01.02.08	Tributos e contribuições sociais	-117.376	-53.494
6.01.02.10	Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-22.017	74.854
6.01.02.12	Depósitos e Cauções	-117	5.082
6.01.03	Outros	1.004	-612
6.01.03.01	Outros créditos	-362	-612
6.01.03.02	Outras obrigações	1.366	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	549.472	-376.098
6.02.01	Compra de ativo imobilizado	-136.629	-43.295
6.02.02	Compra de ativo intangível	0	-1.050
6.02.06	Aplicação em títulos e valores mobiliários	877.006	-50.613
6.02.08	(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-190.646	-221.799
6.02.09	(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	0	-55.987
6.02.10	(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-259	0
6.02.12	Ativo não Circulante Mantido para Venda	0	-3.354
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	992.899	1.940.661
6.03.02	Empréstimos	1.013.211	568.463
6.03.03	Integralização de capital	16.587	1.978.872
6.03.04	Pagamento de juros s/ arrendamentos (IFRS 16)	-16.132	-9.632
6.03.05	Pagamento de arrendamentos (IFRS 16)	-9.477	-58.209
6.03.07	Operação com derivativos	-11.290	0
6.03.08	Participações dos minoritários	0	-666
6.03.09	Pagamento de Principal sobre Empréstimos	0	-500.539
6.03.10	Juros Pagos sobre Empréstimos	0	-37.628
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-391.204	88.065
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	2.120.933	2.375.758
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	970.681	809.273
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	3.091.614	3.185.031

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022**(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	5.303.644	348.886	255.381	0	712.338	6.620.249	0	6.620.249
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.303.644	348.886	255.381	0	712.338	6.620.249	0	6.620.249
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.04.01	Aumentos de Capital	16.587	0	0	0	0	16.587	0	16.587
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	5.150	0	0	0	5.150	0	5.150
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.068.970	0	1.068.970	0	1.068.970
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-988.010	-988.010	0	-988.010
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.320.231	354.036	255.381	1.068.970	-275.672	6.722.946	0	6.722.946

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(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	3.326.899	321.359	0	-1.077.664	579.820	3.150.414	849	3.151.263
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.326.899	321.359	0	-1.077.664	579.820	3.150.414	849	3.151.263
5.04	Transações de Capital com os Sócios	1.978.873	124	0	0	0	1.978.997	-849	1.978.148
5.04.01	Aumentos de Capital	2.062.743	0	0	0	0	2.062.743	0	2.062.743
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-83.870	0	0	0	0	-83.870	0	-83.870
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	124	0	0	0	124	0	124
5.04.08	Aquisição de Participação Minoritária	0	0	0	0	0	0	-849	-849
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-65.792	271.606	205.814	0	205.814
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-65.792	0	-65.792	0	-65.792
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	271.606	271.606	0	271.606
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	271.606	271.606	0	271.606
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.305.772	321.483	0	-1.143.456	851.426	5.335.225	0	5.335.225

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.01	Receitas	1.529.995	655.334
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.529.995	655.334
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-212.449	-109.743
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-189.809	-90.712
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-15.685	-12.131
7.02.04	Outros	-6.955	-6.900
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.317.546	545.591
7.04	Retenções	-174.927	-137.655
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-174.927	-137.655
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.142.619	407.936
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	63.907	-364.762
7.06.02	Receitas Financeiras	-45.470	-362.048
7.06.03	Outros	109.377	-2.714
7.06.03.01	Outros	-169.601	-61.770
7.06.03.02	Impostos Diferidos	278.978	59.056
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.206.526	43.174
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.206.526	43.174
7.08.01	Pessoal	18.842	23.634
7.08.01.04	Outros	18.842	23.634
7.08.01.04.01	Pessoal	18.842	23.634
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	118.714	85.332
7.08.02.01	Federais	118.714	85.332
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.068.970	-65.792
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.068.970	-65.792

Comentário do Desempenho

PRIO

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

1T22



Teleconferência 1T22

5 de Maio de 2022

Português

15h00 (BRA)

Inglês

14h00 (NYC)

Webinar: **[clique aqui](#)**

O link para o Webinar também está disponível no website de Relações com Investidores: ri.petroriosa.com.br

A teleconferência será realizada em português com tradução simultânea para inglês.



Relações com Investidores

www.petroriosa.com.br

ri@petroriosa.com.br

+55 21 3721-2129

PRIO

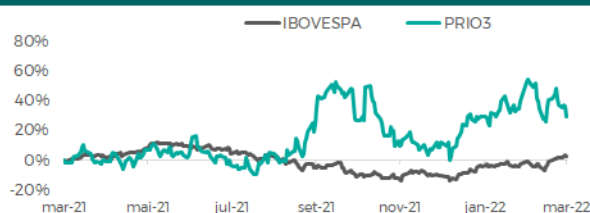
Comentário do Desempenho

Rio de Janeiro, 04 de maio de 2022 – A Petro Rio S.A. ("PRIO" ou "Companhia") (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao primeiro trimestre de 2022 ("1T22"). As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em dólar americano (US\$) de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS), e incluem as subsidiárias diretas da Companhia: Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda., Petro Rio Internacional S.A., PetroRioUSA Inc., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

Informações sobre a ação

Ticker (B3)	PRIO3
# Ações emitidas ex-tesouraria	843.473.615
Market Cap (31/03/2022) ex-tesouraria	R\$ 20.083.106.773
Último preço (31/03/2022)	R\$ 23,81
Variação de preço - 12 meses	29%
Média diária de negociação - 90 dias	R\$ 586.675.723

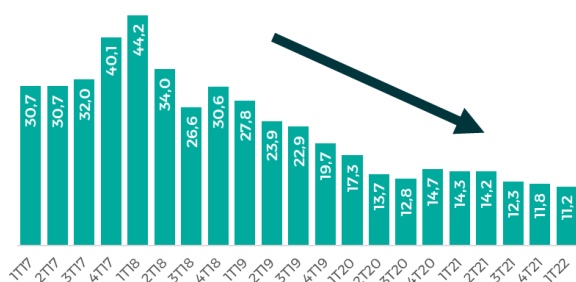
Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses



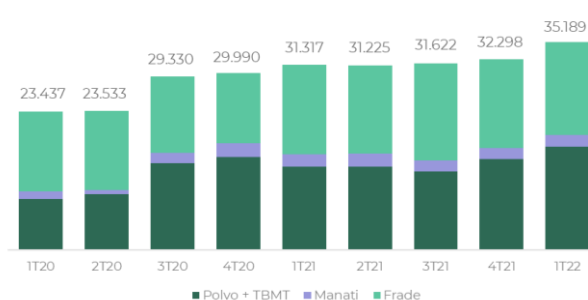
DESTAQUES DO PERÍODO

- Receita líquida de US\$ 310 milhões (aumento de 158% vs.1T21)
- Lucro líquido (ex-IFRS 16) de US\$ 228 milhões
- EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 229 milhões (vs. US\$ 78 milhões no 1T21)
- Aproximadamente 2,8 milhões de barris vendidos e recorde de produção média de 35,1 Mboepd
- Lifting cost de US\$ 11,2, o menor já registrado
- Eficiência operacional recorde e comemoração de 10 anos sem acidentes em Frade
- Assinatura da aquisição de Albacora Leste, em abril
- Início de perfuração em Frade, em abril

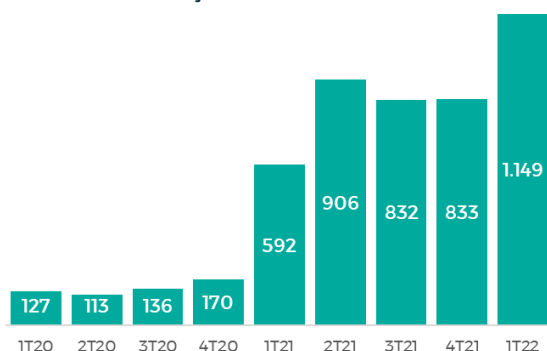
Lifting Cost (US\$/bbl)



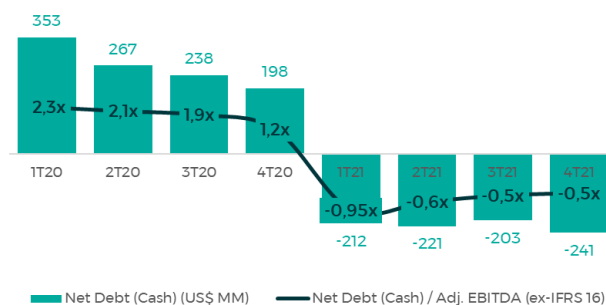
Produção (bbl/d)



Posição de Caixa (US\$ MM)



Net Debt (Cash) / EBITDA ajustado



MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

“2022 começou com diversos acontecimentos impactantes na cotação do petróleo Brent, incluindo a diminuição da severidade do COVID-19, uma excelente razão para comemorar; e a lamentável guerra na Ucrânia. Vimos preços de petróleo subindo expressivamente, com o Brent chegando perto do seu pico dos últimos 10 anos. Assim, em conjunto com a estratégia de busca constante por um lifting cost reduzido, e manutenção de uma performance alta operacional, conseguimos atingir diversos recordes, dentre eles, receita por barril, margem de contribuição, e EBITDA.

Na frente operacional, o primeiro trimestre foi marcado pela estabilidade operacional tanto do cluster de Frade / Wahoo como no cluster de Polvo / Tubarão Martelo. Além disso, finalizamos o projeto de compressor de gás do FPSO Bravo, permitindo a utilização plena do gás produzindo no cluster Polvo / TBMT para geração de energia, reduzindo substancialmente o consumo de diesel da plataforma. Assim, demos mais um passo na redução de emissões da Companhia, além da redução de custos que nos permitiu chegar ao mais baixo lifting cost que já registramos.

Em abril iniciamos a Campanha de Revitalização de Frade, após diversas iterações com o IBAMA para a obtenção da Licença de Operação, além do trabalho de preparação da sonda NORBE VI. Este projeto, extremamente relevante para a PRIO, vem sendo executado dentro dos mais altos padrões de eficiência, segurança e respeito ao meio ambiente, e deve começar a dar resultados bastante positivos dentro de poucos meses.

O trimestre também incluiu grande parte das negociações referentes à aquisição do Campo de Albacora Leste, cujo contrato foi assinado no dia 28 de abril. Estamos muito entusiasmados com as possibilidades que o Campo traz à PRIO, quase dobrando a produção da Companhia logo após o closing da operação, mais que dobrando as reservas 1P, e consolidando ainda mais um caminho de forte crescimento orgânico para os próximos anos. Do ponto de vista de funding para a aquisição, a companhia se encontra plenamente preparada, com os recursos em conta somados a sua geração de caixa.

Nas frentes ambiental e social, dentre algumas das iniciativas realizadas no trimestre que mais temos orgulho, incluímos: (i) a conclusão do projeto de adequação do compressor de gás no FPSO Bravo, que possibilita uma utilização plena do gás produzido para geração de energia e, portanto, reduz de maneira significativa nossa pegada de carbono, no cluster e; (ii) o patrocínio ao curso de treinamento técnico e não técnico, Reação Offshore, realizado pelos Institutos Reação e Todos na Luta, de maneira a capacitar pessoas que tenham interesse em atuar no mercado de trabalho offshore.

Por fim, salientamos que realizamos uma bem-sucedida migração de nosso sistema ERP para o SAP e a partir de agora passaremos a ter tanto nossa contabilidade como nossas demonstrações financeiras utilizando como a moeda funcional o Dólar Americano, mais condizente com a natureza do nosso negócio.

Agradecemos o esforço dos nossos colaboradores por possibilitar estes resultados entregues de maneira segura e eficiente. Também expressamos nossa gratidão aos nossos acionistas e aos demais stakeholders pela confiança depositadas em nós para conseguirmos seguir em frente.”

DESEMPENHO OPERACIONAL

	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	1T22 X 1T21	1T22 X 4T21
Brent Médio	\$ 61,32	\$ 69,08	\$ 73,23	\$ 79,66	\$ 97,90	59,7%	22,9%
Preço Médio de Venda	\$ 62,19	\$ 66,85	\$ 74,41	\$ 83,19	\$ 110,28	77,3%	32,6%
Tx Câmbio Média	5,48	5,29	5,23	5,59	5,22	-4,7%	-6,5%
Tx Câmbio Final	5,70	5,00	5,44	5,58	4,74	-16,8%	-15,0%
Offtakes (kbbbl)							
Campo de Frade (100%) ¹	1.021	1.530	986	2.000	1.614	58,1%	-19,3%
Cluster Polvo e TBMT (95%) ²	907	1.307	1.498	1.827	1.181	30,2%	-35,4%
Total PetroRio	1.928	2.837	2.485	3.827	2.795	45,0%	-27,0%
Produção (boepd)							
Campo de Frade (100%) ¹	15.086	14.941	16.398	15.028	15.739	4,3%	4,7%
Cluster Polvo e TBMT (95%) ²	14.147	14.093	13.356	15.347	17.537	24,0%	14,3%
Campo de Manati (10%)	2.084	2.191	1.868	1.924	1.913	-8,2%	-0,6%
Total PetroRio	31.317	31.225	31.622	32.299	35.189	12,4%	8,9%
Lifting Cost (US\$/bbl)							
PetroRio	14,3	14,2	12,3	11,8	11,2	-21,3%	-5,1%

¹ Até 5 de fevereiro de 2021, a PRIO detinha 70% da Operação no Campo. Após a conclusão da aquisição da participação de 30% da Petrobras no 1T21, este percentual aumentou para 100%.

² Com a conclusão do *tieback*, em 14 de julho de 2021, a participação da PRIO nos campos e Polvo e Tubarão Martelo passou de 100% e 80%, respectivamente, para 95% dos dois campos.

Dentre os principais destaques operacionais do trimestre, estão: (i) o *lifting cost*, que, mais uma vez, atingiu o menor patamar já registrado, com uma redução de 21% na comparação com o 1T21 e 5% na comparação com o trimestre anterior; (ii) a alta eficiência operacional no trimestre; e (iii) a quantidade de *offtakes* no período, 45% maior do que a registrada no 1T21, que, combinada à alta do preço do *Brent*, contribuiu significativamente com o aumento da receita da Companhia no trimestre.

No trimestre, a PRIO realizou a venda de 2,8 milhões de barris em três *offtakes*, dois em fevereiro e um em março (esse último no regime de *co-load*, um *blend* dos óleos de **Frade** e **Polvo e TBMT**, totalizando 1,6 milhões de barris vendidos em **Frade** e 1,2 milhões de barris no *cluster* **Polvo e TBMT**, com preço médio bruto de venda de US\$ 110,28 e um aumento de 45% no volume vendido quando comparado ao 1T21.

No *cluster* **Polvo e TBMT**, o volume produzido no trimestre foi 24% maior que o registrado no mesmo período do ano anterior, devido ao início de produção do poço TBMT-10H no final do ano passado e à estabilidade operacional alcançada pelo *cluster* no trimestre, o que também explica o aumento de 14% na produção na comparação com o 4T21.

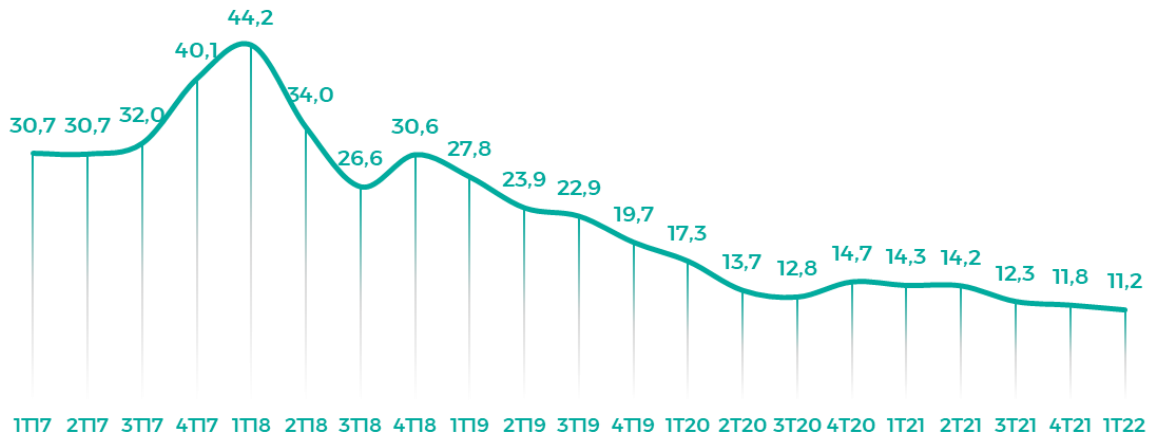
O volume produzido em **Frade** se manteve em linha com o produzido no 1T21 e no 4T21, porém, vale ressaltar que em fevereiro de 2021 ocorreu o aumento de participação no campo de 70% para 100%. A redução proporcional da produção na comparação anual é reflexo do declínio natural do campo.

Desde o início do *turnaround* da Companhia, que consolidou sua estratégia de crescimento através da aquisição e desenvolvimento de ativos em produção, a PRIO 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 PRIO acredita que a melhor proteção contra a volatilidade do *Brent* é a redução de seu *lifting cost* e

PRIO Comentário do Desempenho

esse continuará sendo um pilar dos atuais e futuros projetos. A Companhia apresenta, abaixo, a evolução do seu *lifting cost* desde o início de 2017.

Lifting Cost PRIO (US\$/bbl)



O *lifting cost* do 1T22, menor já registrado pela Companhia, representa uma queda de aproximadamente 21% quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior e 5% inferior ao 4T21. Os principais pontos de destaque para mais essa importante marca operacional foram (i) a conclusão do projeto de geração de energia a gás no FPSO Bravo em Fevereiro de 2022; (ii) o *tieback* entre os campos de **Polvo** e **Tubarão Martelo**, realizado em Julho de 2021; e (iii) o início da produção do poço TBMT-10H em novembro de 2021, que agregou uma produção diária de aproximadamente 3 kbbbl/d.

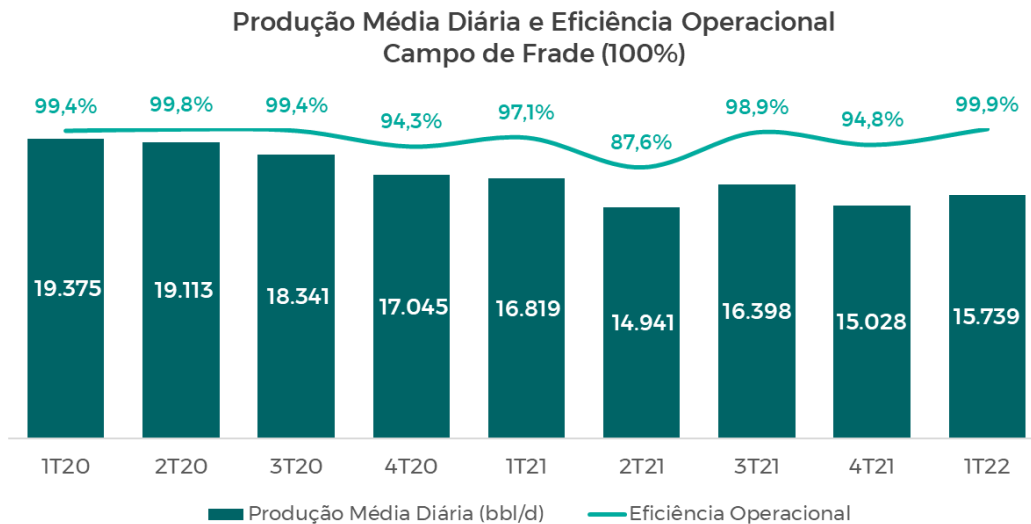


PRIO

Comentário do Desempenho

CAMPO DE FRADE

A eficiência operacional do campo no trimestre ficou em 99,9%, recuperando o nível de excelência operacional do campo. A produção do campo, após mais de 2 anos de gestão da PRIO, tem demonstrado os efeitos do declínio natural de campos maduros, fechando o trimestre em uma média de 15,7 kbb/d, ligeiramente superior ao 4T21, como consequência da alta eficiência operacional, a maior já registrada nos últimos dois anos. O gráfico abaixo ilustra o histórico da média de produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres:



Em 27 de abril a PRIO iniciou a primeira fase do Plano de Revitalização do Campo de **Frade**, utilizando a sonda NORBE VI, com o início da perfuração do poço produtor ODP-4. A primeira fase engloba a perfuração de um poço produtor e dois poços injetores horizontais, com previsão de conclusão ainda em 2022.

O Plano de Revitalização do Campo de **Frade** busca aumentar o fator de recuperação do ativo e atende às condições da ANP para a extensão da concessão até 2041, como divulgado na aprovação do Plano de Desenvolvimento do Campo pela ANP. O projeto global considera a perfuração de quatro poços produtores e três injetores, que foram selecionados com base na maximização do fator de recuperação do campo.



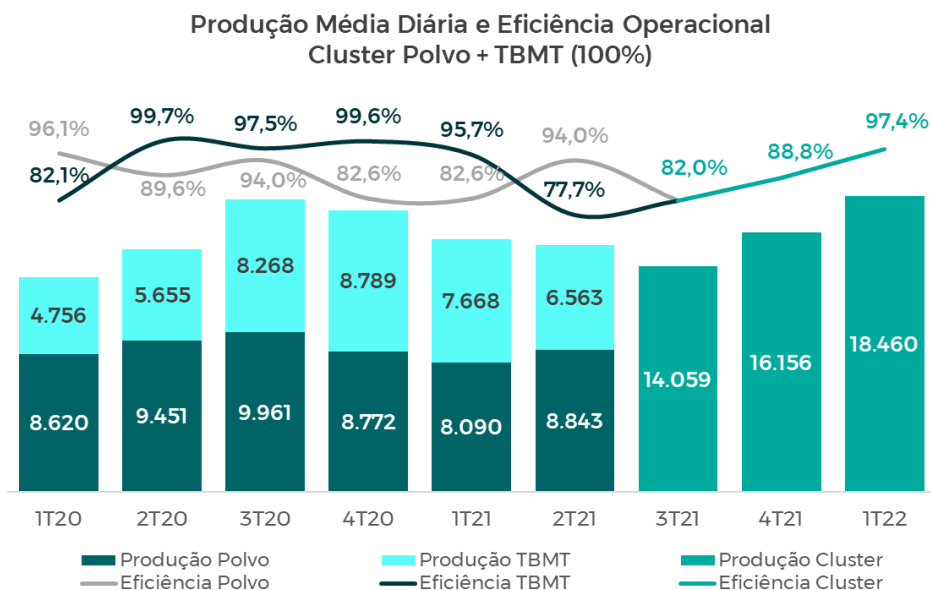
PRIO

Comentário do Desempenho

CLUSTER POLVO E TBMT

No 1T22, o *cluster Polvo e TBMT* apresentou média de produção diária 24% superior à registrada no 1T21, e 14% superior à registrada no 4T21, positivamente impactada pelo início da produção do poço TBMT-10H no final de outubro e pela estabilidade operacional do *cluster*.

A eficiência operacional do *cluster* no trimestre foi de aproximadamente 97%, representando uma eficiência recorde no *cluster* desde o *tieback*, o que ilustra a curva de aprendizado do time PRIO com o projeto e o *cluster* que se formou a partir dele. O gráfico abaixo ilustra a produção e a eficiência dos campos desde 2020:



PRIO

Comentário do Desempenho

CAMPO DE WAHOO

Em 17 de junho e 8 de julho de 2021, a PRIO anunciou a conclusão das aquisições de participações de 35,7% e 28,6% no Campo de **Wahoo**, respectivamente.

Com a transação, a PRIO passou a deter 64,3% do Campo, e visa a criação de um segundo *cluster* de produção através da interligação (*tieback*) de **Wahoo** a **Frade** dando sequência a estratégia de otimização operacional dos seus ativos. O primeiro óleo de **Wahoo** está previsto para o início de 2024.

Wahoo, com descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, tem potencial para produzir aproximadamente 126 milhões de barris 1P (100% do campo), de acordo com o Relatório de Certificação de Reservas da DeGolyer & MacNaughton ("D&M"). A Companhia estimou uma produtividade média inicial de aproximadamente 10.000 barris por dia por poço e uma produção total que alcançará os 40.000 barris por dia, de acordo com os resultados do teste de formação realizado em poço exploratório.

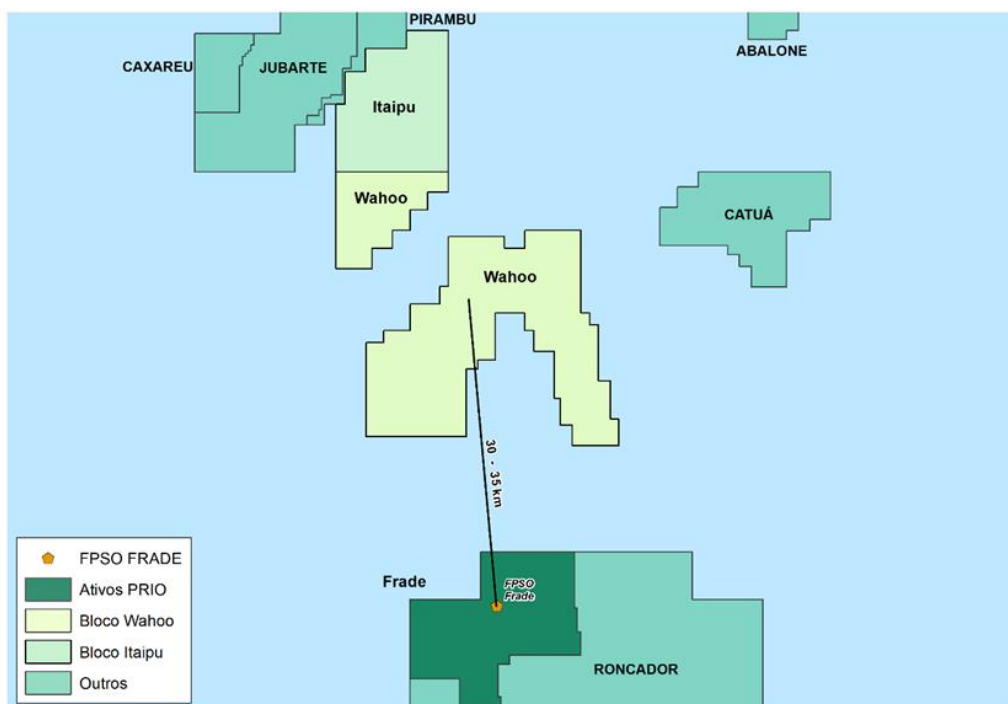
O projeto base de **Wahoo** contempla a perfuração de quatro poços produtores e dois poços injetores, assim como a conexão entre os poços e o FPSO **Frade**. O CAPEX estimado inicialmente do projeto como um todo é dividido em US\$ 300 milhões para o *tieback*, US\$ 360 milhões para a perfuração dos poços, US\$ 100 milhões para equipamentos *subsea* e US\$ 40 milhões para ajustes no FPSO **Frade** e outros itens.

No dia 22 de dezembro de 2021, a PRIO protocolou a Declaração de Comercialidade da descoberta de **Wahoo** (localizada no Bloco C-M-101) e o Plano de Desenvolvimento em regime de operação exclusiva junto à ANP, que estão sob análise no momento.

Em março de 2022 a PRIO finalizou o projeto detalhado de engenharia (FEED), em conjunto com a Wood Plc e estará apta a iniciar a fase de contratações de equipamentos com longo prazo de entrega a partir de junho.

Por fim, os próximos passos do desenvolvimento de **Wahoo** são:

- 1) Aprovação do Plano de Desenvolvimento;
- 2) Início do projeto de perfuração e interligação;
- 3) Primeiro óleo de **Wahoo**.



PRIO

Comentário do Desempenho

CAMPO DE ALBACORA LESTE

A PRIO assinou, em 28 de abril, Contrato de Compra e Venda, com a Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de **Albacora Leste**.

Assim, o novo consórcio será formado pela PRIO, operadora do Campo com 90% de participação, e pela Repsol Sinopec Brasil (“RSB”), com 10% de participação. O negócio está sujeito às condições precedentes usuais para este tipo de operação, como aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”), aprovação do CADE, e *waiver* do direito de aquisição por parte da RSB em até 30 dias.

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

O negócio também contempla a possibilidade de pagamentos adicionais de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo Brent nos anos de 2023 e 2024, conforme tabla abaixo:

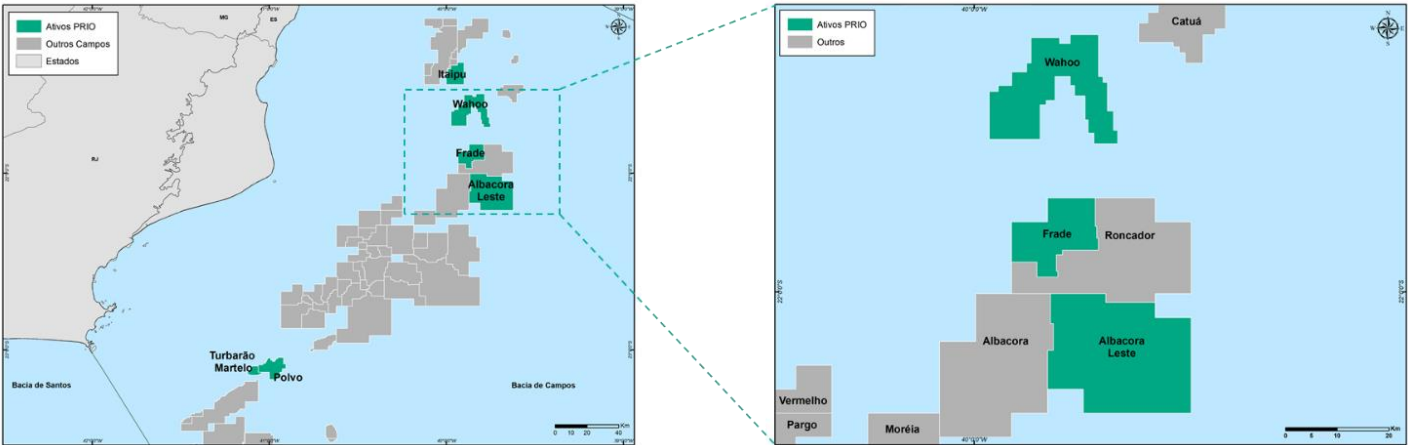
	2023			Total	2024		Total
Brent (US\$/bbl)	70	80	90	-	65	70	-
Pagamentos (US\$ MM)	10	45	45	100	75	75	150

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

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

Todos os valores serão pagos utilizando os recursos já disponíveis em conta corrente da PRIO, somados à geração de caixa da Companhia até o *closing* da operação e os níveis de alavancagem se manterão dentro de faixas saudáveis e conservadoras, inferiores a 1,0 vez Net Debt / EBITDA, conforme já amplamente divulgado.

O relatório de reservas do campo de **Albacora Leste** será publicado oportunamente.



PRIO

Comentário do Desempenho



CAMPO DE GÁS NATURAL DE MANATI

O volume de gás líquido vendido no 1T22 foi de 1.913 boepd, e 8% abaixo do registrado no mesmo trimestre de 2021 e em linha com o trimestre anterior.

O custo de operação, composto por custos diretos excluindo a depreciação, foi de US\$ 2,1 milhões no 1T22, um aumento de 190% (de US\$ 0,7 milhões no 1T21 para US\$ 2,1 milhões em 1T22) dos custos. Outros US\$ 0,4 milhões foram pagos como *royalties* e participações especiais pelos direitos de exploração do ativo no primeiro trimestre de 2022.

O investimento na aquisição de **Manati** realizado em 2017 por aproximadamente R\$ 116 milhões (US\$ 37 milhões à época), teve *payback* de 2 anos. Em 5 de novembro de 2020, foi anunciada a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de **Manati** por R\$ 144,4 milhões, porém, devido ao não cumprimento das condições precedentes, a Companhia anunciou em Fato Relevante publicado no dia 19 de abril de 2022 que a data limite para a conclusão da transação havia expirado e, com isso, o acordo foi encerrado.

A PRIO vê um futuro promissor para o Campo, particularmente frente ao recente cenário do mercado de gás. Entretanto, não descarta futuras transações envolvendo **Manati**.

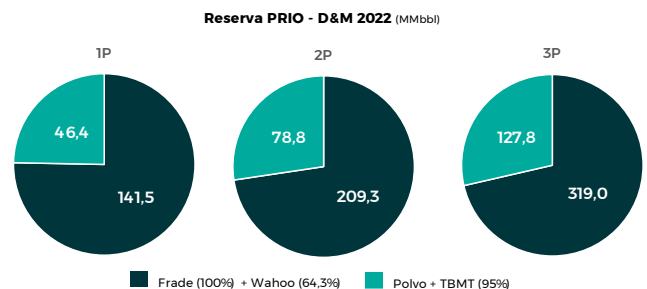


CERTIFICAÇÃO DE RESERVAS

A PRIO publicou uma nova certificação de reservas e recursos, elaborada pela DeGolyer & MacNaughton (D&M), com data de referência de 1 de janeiro de 2022, incluindo os *clusters* de **Polvo e TBMT**, **Frade e Wahoo** e campo de **Manati**.

A principal movimentação ficou por conta de **Wahoo** que teve a totalidade dos recursos contingentes (1C) reclassificados para reservas (1P), após a Declaração de Comercialidade, de dezembro de 2021. Com isso, **Wahoo** passa a ter uma reserva 1P avaliada em 126,0 MMbbl (81,0 MMbbl para os 64,3% detidos pela Companhia). Os gráficos abaixo descrevem as reservas do novo relatório.

Óleo (MMbbl)				
Campo	Jan/21 1P + 1C	Produção 2021	Jan/21 Pós Prod.	Jan/22 D&M 1P
Frade (100%) + Wahoo (64,3%)	143.1	5.8	137.3	141.5
Polvo + TBMT (95%)	62.9	5.3	57.6	46.4
Manati (10%)	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Reservas 1P + 1C	206.0	11.1	194.9	187.9



Para o *cluster* **Polvo e TBMT**, a certificação de 2022 prevê a perfuração de dois novos poços produtores no 1P e mais 2 novos poços produtores no 2P. Já em **Frade e Wahoo**, o 1P compreende a perfuração de dez poços (4 produtores em **Frade** e 4 produtores e 2 injetores em **Wahoo**), já previstos nos Planos de Desenvolvimento de **Frade** e **Wahoo**.

Importante ressaltar que, no campo de **Frade**, o efeito do aumento do fator de recuperação por conta da injeção de água continua incluído nas reservas 2P, tendo em vista que obtivemos as licenças de perfuração dos poços injetores com data posterior a data da certificação.

PRIO

Comentário do Desempenho



Em março, foi concluído o projeto de melhoria no sistema de geração de energia do FPSO **Bravo**, iniciando, assim, a geração de energia a gás no *cluster* **Polvo e TBMT**. O FPSO, que anteriormente utilizava diesel como combustível para operar, passou a utilizar o gás natural já produzido no *cluster* para suprir 80% da demanda energética da unidade. A modificação do módulo de tratamento e compressão de gás ocorreu sem necessidade de parada de produção e tem um significativo ganho ambiental, com a redução da queima do gás no *flare* da unidade, do diesel que era usado nos ativos, das emissões de CO₂ do *cluster* e da logística envolvida na entrega desse combustível.

Compreendendo que a demanda por novos profissionais será um dos grandes desafios do setor *offshore*, a Companhia iniciou o patrocínio do projeto Reação Offshore. Um projeto dos Institutos Reação e Todos na Luta, em parceria com o SENAI, que capacitará tanto técnicos como não-técnicos, além dar suporte socioemocional. O objetivo do projeto é qualificar jovens para atuar no setor de óleo e gás *offshore*. A Companhia acredita no poder transformacional da educação e do esporte na formação de futuros profissionais.

Além de fomentar a cultura local com o patrocínio no Teatro Casa Grande, a PRIO passou a apoiar também a Casa de Cultura Laura Alvim, através do patrocínio ao projeto “35 Anos de Laura”, que contemplará exposições, oficinas, performance teatral e uma rádio digital. A Casa de Cultura Laura Alvim é um complexo cultural no Rio de Janeiro inaugurado em 1986, que abriga diversas atividades artísticas e eventos culturais de maneira democrática e acessível.



DESEMPENHO FINANCEIRO

A PRIO apresenta abaixo o desempenho financeiro com e sem o impacto das mudanças no IFRS 16, e representações dos lançamentos contábeis não-caixa e não recorrentes e seus impactos nas demonstrações quando ilustradas em dólares.

No trimestre, alguns fatores importantes que impactaram o desempenho financeiro da PRIO foram (i) o aumento da receita, reflexo do aumento nas vendas e crescimento do preço do Brent, que atingiu um pico de US\$ 127,28 por barril em março, no seu maior patamar dos últimos sete anos, (ii) a redução dos custos operacionais, fruto do *tieback* de **Polvo** e **TBMT**, e (iii) a estabilidade operacional do *cluster* **Polvo** e **TBMT**, que passou por desafios operacionais em 2021 e sua normalização contribuiu para um incremento na produção e, por consequência, nas vendas do 1T22.

Assim, a PRIO registrou no trimestre uma receita líquida de US\$ 310 milhões, um aumento anual de 159% e um EBITDA Ajustado (ex-IFRS-16) de US\$ 229 milhões, um aumento de 193%, ambos refletindo o crescimento de vendas e *offtakes*, resultado da constante busca pela excelência operacional.

Resultados do Período

(Em milhares de US\$)

	Ex IFRS-16			Inclui IFRS-16		
	1T21	1T22	Δ	1T21	1T22	Δ
Receita Total	119.615	309.676	159%	119.615	309.676	159%
Custos de Produto Vendido	(25.720)	(45.106)	75%	(18.497)	(42.155)	128%
Royalties	(6.068)	(22.331)	268%	(6.068)	(22.331)	268%
Resultado das Operações	87.827	242.239	176%	95.050	245.189	158%
Despesas gerais e administrativas	(9.712)	(13.449)	38%	(9.452)	(13.143)	39%
Outras receitas (despesas) operacionais	(3.696)	(3.406)	-8%	(3.696)	(3.406)	-8%
EBITDA	74.418	225.384	203%	81.902	228.641	179%
Margem EBITDA	62%	73%	+11 p.p.	68%	74%	+5 p.p.
Depreciação e amortização	(19.363)	(30.209)	56%	(24.083)	(33.086)	37%
Resultado financeiro	(58.568)	(1.448)	-98%	(66.083)	(6.722)	-90%
Receita Financeira	9.884	65.627	564%	9.884	65.627	564%
Despesa Financeira	(68.453)	(67.075)	-2%	(75.967)	(72.350)	-5%
Imposto de renda e contribuição social	(3.745)	34.569	n/a	(3.745)	34.569	n/a
Corrente	(14.524)	(24.326)	110%	(14.524)	(24.326)	67%
Diferido	10.779	58.894	303%	10.779	58.894	446%
Lucro (Prejuízo) do Período	(7.258)	228.296	n/a	(12.009)	223.402	n/a
EBITDA ajustado*	78.114	228.790	193%	85.598	232.047	171%
Margem EBITDA ajustada	65%	74%	9%	72%	75%	+3 p.p.

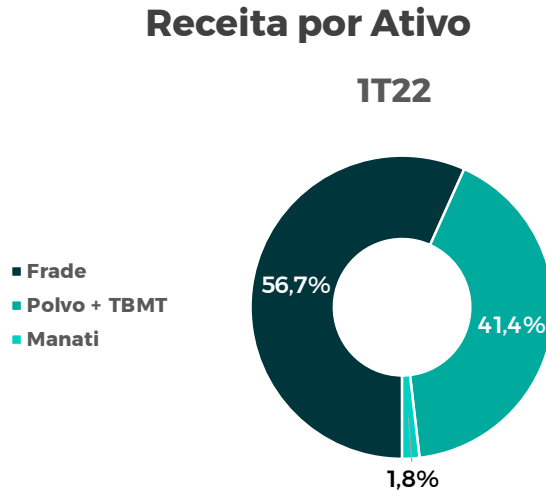
*O EBITDA Ajustado é calculado semelhante ao EBITDA, desconsiderando a linha composta com efeitos não recorrentes "Outras Receitas e Despesas".

**Para efeito comparativo, os resultados anteriores à 1 de janeiro de 2022, quando a Moeda Funcional da Companhia foi substituída pelo dólar americano, foram convertidos através da média do câmbio trimestral.

Receita PetroRio	1T21	4T21	1T22	1T22 x 4T21	1T22 X 1T21
Preço médio de Venda	\$ 62.19	\$ 83.19	\$ 110.28	32.6%	77.3%
Produção (boepd)	31,317	32,299	35,189	8.9%	12.4%
Offtakes (Mbbbl)	1,928	3,827	2,795	-27.0%	45.0%

PRIO Comentário do Desempenho

Analisando a receita anual, o campo de **Frade** e o *cluster* de **Polvo e TBMT** foram responsáveis por 56,7 % e 41,4% da receita total da Companhia, respectivamente, e o ativo de gás natural **Manati**, por sua vez, contribuiu com receita líquida que representa 1,8% do total, referente à participação de 10% da PRIO no consórcio de gás natural. No gráfico abaixo, pode ser verificada a representatividade de cada ativo no total da receita líquida da Companhia:



Os Custos dos Produtos Vendidos ("CPV") apresentaram um aumento de 75% no 1T22 frente ao 1T21 (ex-IFRS 16), influenciado principalmente por dois fatores: (i) pelo aumento de produção e de vendas, que, comparado com o mesmo período do ano anterior, representaram 12% e 45% de crescimento, respectivamente, e (ii) contratação de novas e melhores embarcações de apoio para a Campanha de Revitalização de **Frade**.

A Companhia reconheceu no 1T22 um Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de US\$ 242 milhões, 176% superior ao registrado no mesmo período do ano anterior, em função das maiores receitas de **Frade** e **Polvo e TBMT**, devido ao aumento do preço do petróleo, incremento na produção e nas vendas, além da incorporação da participação de 30% em **Frade**, em fevereiro de 2021.

As despesas gerais e administrativas incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica e somaram US\$ 13 milhões no ano, um aumento de 38% quando comparado com 1T21.

O EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 229 milhões, 193% superior frente ao ano anterior, foi impulsionado pelo expressivo crescimento do Resultado Operacional.

O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia foi negativo em US\$ 1 milhões, vs. US\$ 58 milhões negativos no 1T21, impactado negativamente pelas despesas com hedge e juros sobre empréstimos e financiamentos, que foram parcialmente compensados pelo impacto positivo de variação cambial sobre o caixa e aplicações financeiras e sobre tributos.

O lucro líquido (ex-IFRS 16) do período foi positivo em US\$ 228 milhões, enquanto no 1T21 foram registrados US\$ 7 milhões de prejuízo. O resultado foi impactado positivamente pelo aumento considerável do EBITDA, influenciado pelo resultado operacional da Companhia.

PRIO

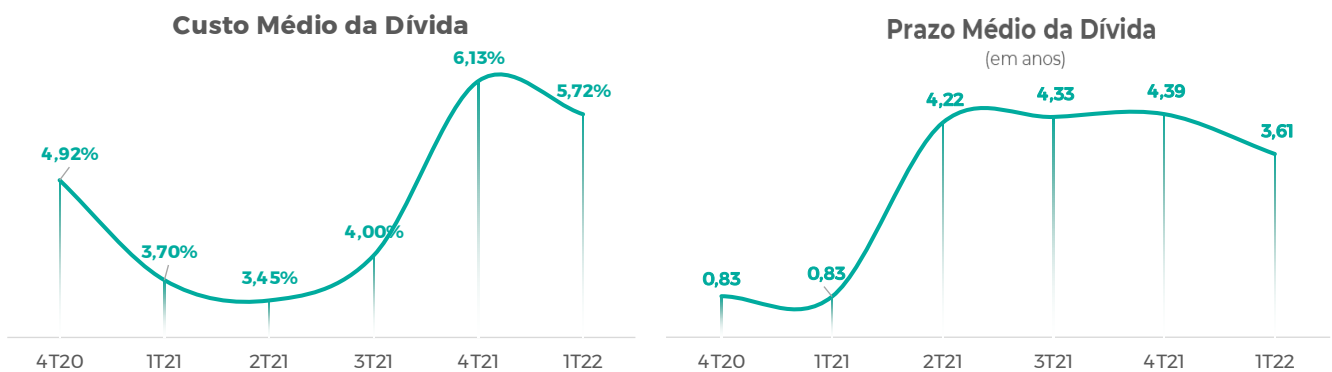
Comentário do Desempenho



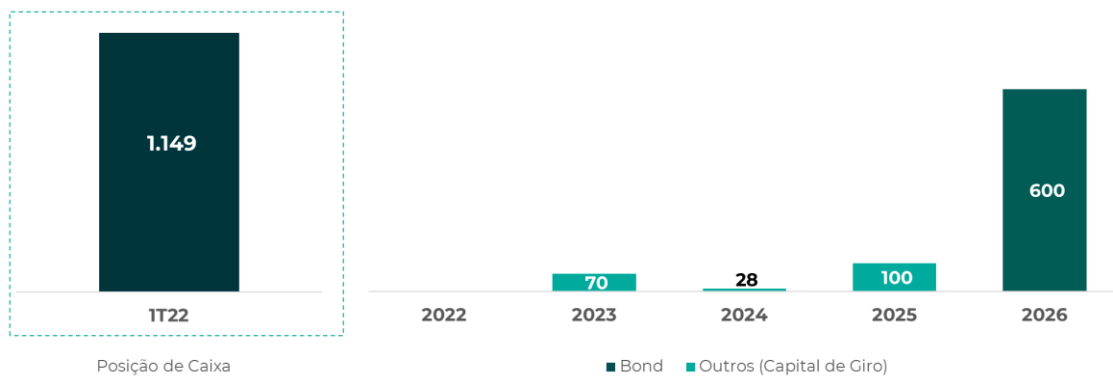
CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

A PRIO vem, consistentemente, monitorando sua liquidez e seu grau de alavancagem. Em junho de 2021 a Companhia realizou a emissão de Notas Representativas da Dívida ("bonds") no valor de US\$ 600 milhões e, no primeiro trimestre de 2022, emitiu três novas dívidas de capital de giro. O objetivo de iniciar a captação de novas dívidas é de chegar a uma posição de maior liquidez, frente à aquisição já anunciada de **Albacora Leste** e de potenciais novos ativos.

A PRIO continua buscando reforçar a posição de caixa e robustez de sua estrutura de capital. As dívidas emitidas ao longo do 1T22, com prazo médio superior a dois anos, ajudaram a reduzir o custo médio da dívida, mantendo a *duration* em um prazo adequado para os futuros projetos da PRIO. Essa estratégia de planejamento financeiro deixa a Companhia mais preparada para o crescimento inorgânico, um importante pilar de crescimento.



Cronograma de amortização (em US\$ MM)



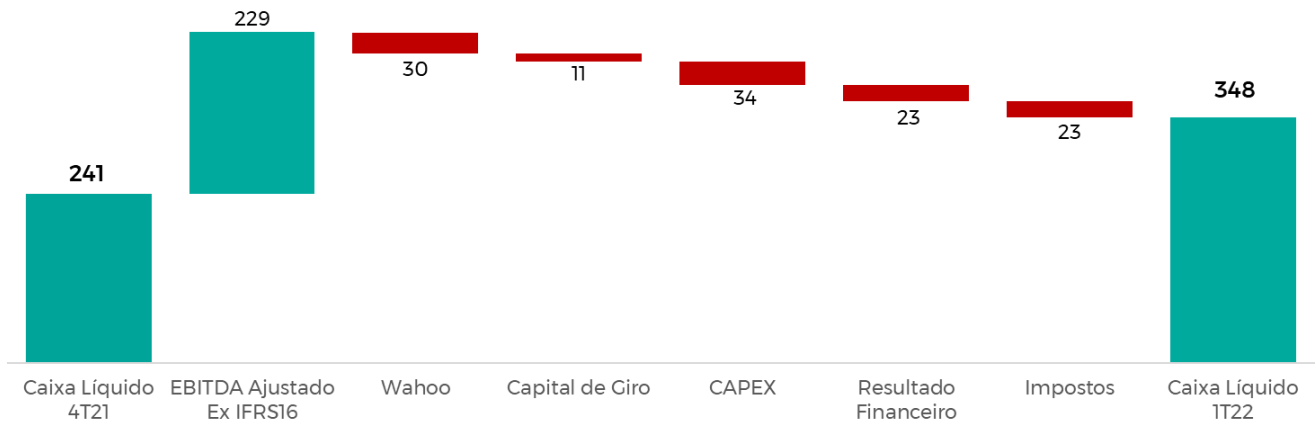
CAIXA LÍQUIDO E ALAVANCAGEM

No primeiro trimestre de 2022, a posição de caixa líquido da PRIO aumentou em US\$ 107 milhões, impactado pelas seguintes variações:

- **Wahoo:** pagamento de parcela da aquisição de **Wahoo** da BP;
- Capital de Giro: aumento de recebíveis devido à concentração de vendas no final do trimestre;
- CAPEX: gastos com o *workover* dos poços de **Polvo e TBMT**, fim da desmobilização do FPSO **Polvo** e início do desembolso para a Campanha de Revitalização de **Frade**;
- Despesas financeiras: gastos referentes à juros e prêmio do *hedge*, contratado em janeiro.

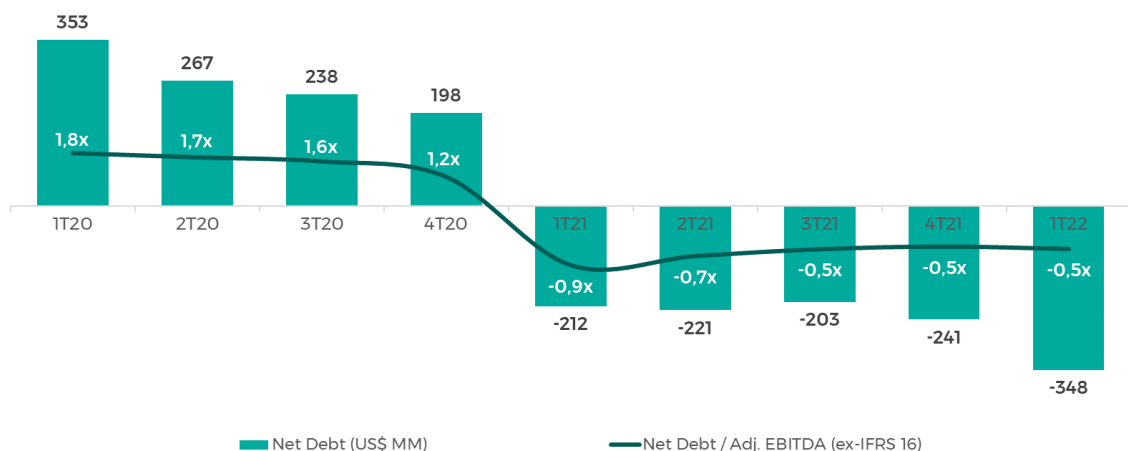
PRIO Comentário do Desempenho

Variação do Caixa Líquido (US\$ MM)



A PRIO segue com seu trabalho de controle do indicador de alavancagem, continuando na posição de caixa líquido. Com o crescimento do caixa líquido detalhado acima e o consistente crescimento do EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses, o *Net Debt (Cash)/EBITDA Ajustado* se manteve estável em -0,5x.

Net Debt (Cash) / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) (em US\$ milhões)



A PRIO é patrocinadora do piloto Nicolas Costa na Porsche Cup



ANEXO 1

IFRS 16

Em 1º de janeiro de 2019 a Companhia incorporou a mudança de regra do IFRS 16. A mudança unifica o tratamento de arrendamentos operacionais e financeiros, impactando significativamente o balanço da Companhia, principalmente através do fretamento das embarcações de apoio utilizadas nas operações, que representa o maior contrato de arrendamento:

Ativos de direito de uso	Saldo
FPSO	-
Embarcações de Apoio	673.707
Helicópteros	40.991
Edificações/Bases de Apoio	77.964
Equipamentos	69.762
Total	862.424

Conforme anunciado no dia 2 de fevereiro de 2020, a Companhia adquiriu o FPSO **Bravo**, que é utilizado no sistema de produção do Campo de **Polvo e Tubarão Martelo**, no lugar do FPSO que era afretado e utilizado antes do projeto do *tieback* entre os dois campos ser concluído. Esse projeto também significou uma extensão na vida útil dos dois campos para 2033. Com isso, as taxas foram recalculadas e fixadas em 5,90% a.a. para os contratos em dólar e se manteve em 10% a.a. para os contratos em reais.

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2020	369.836	(626.100)
Adições/reversões	181.835	(81.543)
Atualização cambial	-	(35.464)
Atualização monetária	-	(45.000)
Pagamentos efetuados	-	194.735
Amortização	(125.804)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	425.867	(593.372)
Adições/reversões	582.098	(562.830)
Atualização cambial	-	(17.026)
Atualização monetária	-	(9.477)
Pagamentos efetuados	-	25.609
Amortização	(18.477)	-
Ajuste de conversão	(127.064)	141.943
Saldo em 31 de março de 2022	862.424	(1.015.153)
Circulante	582.098	(562.830)
Não Circulante	-	(17.026)

*Fator de conversão: câmbio de fechamento os períodos para os saldos e média do período para as movimentações

Maiores detalhes podem ser encontrados nas notas explicativas 17 das Demonstrações Financeiras do 1T22.

BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de US\$)

ATIVO	2021	1T22
Caixa e equivalentes de caixa	173.942	652.542
Títulos e Valores Mobiliários	659.472	496.433
Contas a receber	163.970	178.392
Estoque de Óleo	33.953	38.753
Estoque de Consumíveis	5.028	20.594
Instrumentos financeiros Derivativos	6.274	-
Tributos a recuperar	15.382	11.836
Adiantamentos a fornecedores	15.055	19.299
Adiantamentos a parceiros	5.952	11.595
Despesas antecipadas	1.749	6.753
Outros créditos	92	209
Total Ativo Circulante	1.080.869	1.436.406
Ativo disponível para venda	13.351	-
	1.094.220	1.436.406
Depósitos e cauções	1.908	2.270
Tributos a recuperar	1.534	6.824
Tributos diferidos	67.858	138.821
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	76.313	182.030
Imobilizado	635.973	637.971
Intangível	312.217	310.634
Total Não circulante	1.095.802	1.278.550
Total do Ativo	2.190.022	2.714.956

PASSIVO	2021	1T22
Fornecedores	52.362	55.466
Obrigações trabalhistas	23.560	23.593
Tributos e contribuições sociais	32.914	38.497
Instrumentos financeiros	-	128
Empréstimos e financiamentos	99	9.905
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	18.978	35.350
Contas a pagar - Aquisição Wahoo	67.500	37.500
Total Passivo Circulante	195.412	200.439
Passivos mantidos para venda	(807)	-
	194.606	200.439
Fornecedores	72	80
Empréstimos e financiamentos	592.665	791.135
Provisão para abandono de instalações	124.055	119.154
Provisão para contingências	4.889	5.896
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	87.352	178.917
Outras obrigações	65	333
Total Não circulante	809.098	1.095.515
Participações minoritárias	-	-
Capital Social Realizado	950.389	953.485
Reservas de Capital	62.519	63.536
Reserva de Lucro	45.763	45.763
Outros resultados abrangentes	127.648	-
Ajuste acumulado de conversão	-	132.816
Resultado do período	-	223.402
Participações dos Acionistas	-	-
Total Patrimônio Líquido	1.186.318	1.419.002
Total do Passivo	2.190.022	2.714.956

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(Em milhares de US\$)

	1T21	1T22
Receita Total	119.615	309.676
Custos de Produto Vendido	(18.497)	(42.155)
Depreciação e amortização	(24.083)	(33.086)
Royalties	(6.068)	(22.331)
Resultado Bruto	70.968	212.104
Receitas (despesas) operacionais	(13.149)	(16.548)
Geologia e geofísica	(1.259)	(1.357)
Despesas com pessoal	(4.314)	(3.676)
Despesas gerais e administrativas	(614)	(4.454)
Despesas com serviços de terceiros	(2.214)	(2.971)
Impostos e taxas	(1.051)	(685)
Outras receitas (despesas) operacionais	(3.696)	(3.406)
Resultado financeiro	(66.083)	(6.722)
<i>Receita Financeira</i>	9.884	65.627
<i>Despesa Financeira</i>	(75.967)	(72.350)
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	(8.264)	188.833
<i>Imposto de renda e contribuição social - Corrente</i>	(14.524)	(24.326)
<i>Imposto de renda e contribuição social - Diferido</i>	10.779	58.894
Lucro (Prejuízo) do Período	(12.009)	223.402

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA

(Em milhares de US\$)

	IT21	IT22
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	(8.257)	188.833
Depreciação e amortização	24.064	31.733
Receita financeira	2.956	(12.446)
Despesa financeira	71.244	24.742
Remuneração com base em plano de ações	23	1.017
Resultado de equivalência patrimonial	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	1.106	124
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	173	(3.452)
Provisão de impairment	-	-
	91.308	230.551
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	68.863	(14.254)
Tributos a recuperar	3.646	771
Despesas antecipadas	568	(3.937)
Adiantamento a fornecedores	77	(2.986)
Estoque de óleo	(13.751)	1.055
Estoque de consumíveis	(2.076)	(15.565)
Partes relacionadas	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	13.651	(2.692)
Depósito e cauções	927	(23)
Outros créditos	(112)	(76)
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	(18.957)	1.526
Obrigações trabalhistas	(2.510)	(3.638)
Tributos e contribuições sociais	(9.756)	(20.858)
Partes relacionadas	-	-
Contingências	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-
Outras obrigações	-	265
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	131.878	170.139
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	(9.230)	168.370
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	(10.210)	-
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	(55)
Ativo não circulante mantido pra venda	(612)	-
(Compra) venda de ativo imobilizado	(7.896)	(26.792)
(Compra) venda de ativo intangível	(191)	-
(Aumento) redução de investimentos	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	(40.450)	(30.000)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investiment	(68.589)	111.523
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Captações de empréstimos	5.525	198.000
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	-
Juros pagos sobre empréstimos	-	-
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	(10.616)	(1.010)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	(1.757)	(1.999)
Operação com derivativos	-	(1.850)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesou	-	-
(Redução) Integralização de capital	360.889	3.096
Participações dos não controladores	(121)	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamen	353.920	196.237
Ajuste de conversão	49.298	701
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	403.218	478.600
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	155.824	173.942
Caixa e equivalente de caixa no final do período	559.042	652.542
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	403.218	478.600

PRIO

Comentário do Desempenho



A GENTE ENXERGA
O RIO EM TODO
SEU POTENCIAL.



PATROCINADORA
DO INSTITUTO REAÇÃO.

Sobre a PRIO

A PRIO é a maior empresa independente de produção de óleo e gás natural do Brasil. A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, redesenolvimento, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com alta disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.prio3.com.br.

Aviso Legal

Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas neste documento são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que esperamos produzir e nossos demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como “estima”, “acredita”, “espera” e “fará” e palavras similares ou suas negativas. Apesar de a administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem que façamos suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. Alertamos os leitores desse documento a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que nossos planos e operação não serão afetados por tais riscos, mas que, se nossos planos e operação forem afetados por tais riscos, as declarações acerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas. As declarações acerca de eventos futuros incluídas neste documento são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data deste documento. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2022***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***1. Contexto operacional**

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

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

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

Campo de Polvo - 100%

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

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (offshore), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km² com vários prospectos para futuras explorações. A produção diária média no primeiro trimestre de 2022 foi de aproximadamente 7,2 mil barris (8,1 mil barris no primeiro trimestre de 2021).

Campo de Manati - 10%

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

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

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2022**

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

A Companhia assinou em 05 de novembro de 2020 acordo com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge"), para a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati. Desde então a Companhia passou a tratar contabilmente os ativos e passivos relacionados de acordo com o CPC 31, como ativos não circulantes classificados como mantidos para venda.

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

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

Campo de Frade – 100%

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

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

O Campo de Frade está localizado na parte norte da Bacia de Campos, a cerca de 120 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 154 km², com lâmina d'água média de 1.155 m. O Campo produziu no primeiro trimestre de 2022 aproximadamente 16 mil barris de petróleo por dia (17 mil barris de petróleo por dia no primeiro trimestre de 2021).

FPSO Bravo (anteriormente denominado "OSX-3") e Tubarão Martelo – 80%

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

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2022**

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

Tubarão Martelo e Polvo, através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A, ocorrida em julho de 2021.

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

O Campo de Tubarão Martelo está situado no sul da Bacia de Campos, a cerca de 86 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 32 km², com lâmina d'água média de 110m. O Campo produziu no primeiro trimestre de 2022 aproximadamente 11 mil barris de petróleo por dia (8 mil barris de petróleo por dia no primeiro trimestre de 2021).

Conexão entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo

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

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

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

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

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

Em 19 de novembro de 2020 foi assinado contrato com a BP Energy do Brasil Ltda. para a aquisição das participações de 35.7% no Bloco BM-C-30 ("Campo de Wahoo" ou "Wahoo"), e de 60% no Bloco BM-C-32 ("Campo de Itaipu" ou "Itaipu"). Em 17 de junho de 2021 a ANP – Agência Nacional de Petróleo aprovou a transferência dos ativos, e em 1 de julho de 2021, após concluídas todas as condições precedentes do contrato de compra e venda, ocorreu a assinatura do certificado de conclusão da operação de aquisição, com a PetroRio se tornando a operadora de ambos os campos de pré-sal e incrementando em aproximadamente 132 milhões de barris em reservas provadas desenvolvidas.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2022**

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

Adicionalmente, em 04 de março de 2021, a Companhia assinou contrato com a Total E&P do Brasil Ltda. para a aquisição da participação de 28,6% adicionais em Wahoo, cuja aprovação pela ANP se deu em 08 de julho de 2021.

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

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

O Campo de Wahoo, com descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, se encaixa na estratégia de geração de valor da Companhia. Com o desenvolvimento do campo, a Companhia formará mais um *cluster* de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO), possibilitando assim a captura de diversas sinergias resultando em mais uma forte e sustentável redução de *lifting cost*, com esforço para manter sempre os mais altos padrões de segurança e eficiência. Já Itaipu é um bloco exploratório que se encontra próximo ao cluster do Parque das Baleias e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster e antes da definição de desenvolvimento, poderá ser necessário um processo de unitização. Mais detalhes da aquisição na Nota Explicativa 11.

COVID-19

A Companhia constantemente revisa seu plano de negócios de maneira a se readequar a cenário de incerteza e volatilidade relacionado à disseminação do COVID-19, além de adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção, que seguem vigentes e serão mantidas enquanto o cenário de pandemia existir.

Dentre elas, se destacam a redução do POB (*People on Board*) nas plataformas em que a Companhia opera, mantendo apenas o pessoal necessário para as atividades essenciais da Companhia de forma segura; a disponibilização intensiva de equipamentos de proteção individual (máscaras) e coletiva; maior frequência de sanitização e higienização das unidades *onshore* e *offshore*, especialmente nas áreas com maior probabilidade de contágio; comunicação intensiva de medidas de prevenção para todos os colaboradores e terceiros atuando nas unidades produtivas incluindo incentivos para a campanha nacional de vacinação; a adoção de testes rápidos do tipo antígeno e de protocolo de monitoramento no aeroporto, com auxílio de enfermeiro, para as pessoas que embarcam nas plataformas da Companhia; realização semanal de testes rápidos do tipo imunológico de todos os colaboradores *onshore*.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2022**

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

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

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras**2.1. Declaração de conformidade**

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

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

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

2.2. Base de elaboração

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

2.3. Base de consolidação e investimentos em controladas

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

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

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

		Participação			
		31/03/2022		31/12/2021	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Empresas consolidadas integralmente					
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	"PetroRioOG"	100,00%	-	100,00%	-
Petrório USA Inc.	"PrioUSA"	100,00%	-	100,00%	-
Petro Rio Internacional S.A.	"PrioIntl"	1,23%	98,77%	1,23%	98,77%
Petrório Luxembourg Holding Sarl	"Lux Holding"	-	100,00%	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Luxembourg Trading Sarl*	"Lux Sarl"	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	"Kunene"	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	"Orange"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"Opco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Energia Ltda.	"PrioEnergia"	-	100,00%	-	100,00%
Brasol Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda	"Jaguar"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda	"Sardinha"	-	100,00%	-	100,00%

2.4. Políticas contábeis adotadas

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

2.5. Moeda funcional e moeda de apresentação

Moeda de apresentação

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

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

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2022**

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

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 periodicamente os indicadores primários e secundários que definem a moeda funcional a ser utilizada.

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

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

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

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

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Balanco Patrimonial - Informação Suplementar	31 de março de 2022			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	3.018	14.300	652.542	3.091.614
Títulos e Valores mobiliários	-	-	496.433	2.352.001
Contas a receber	-	-	178.392	845.187
Estoque de Óleo	-	-	38.753	183.606
Estoque de consumíveis	-	-	20.594	97.568
Tributos a recuperar	471	2.231	11.836	56.077
Adiantamentos a fornecedores	-	-	19.299	91.437
Adiantamentos a parceiros	-	-	11.595	54.933
Despesas antecipadas	474	2.248	6.753	31.995
Outros créditos	-	-	209	992
Ativo circulante	3.963	18.779	1.436.406	6.805.410
Depósitos e cauções	18	83	2.270	10.755
Tributos a recuperar	2	10	6.824	32.330
Tributos diferidos	1.196	5.667	138.821	657.698
Partes relacionadas	15.861	75.148	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	-	-	182.030	862.424
Investimentos	1.371.457	6.836.219	-	-
Imobilizado	158	747	637.971	3.022.581
Intangível	-	-	310.634	1.471.723
Ativo não circulante	1.388.692	6.917.874	1.278.550	6.057.511
Total do ativo	1.392.655	6.936.653	2.714.956	12.862.921

Balanco Patrimonial	31 de março de 2022			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Passivo e patrimônio líquido				
Fornecedores	35	169	55.466	262.789
Obrigações trabalhistas	4.093	19.393	23.593	111.779
Tributos e contribuições sociais	194	918	38.497	182.392
Instrumentos financeiros	-	-	128	605
Empréstimos e financiamentos	-	-	9.905	46.928
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	25.917	122.788
Contas a pagar aquisição de Wahoo	-	-	37.500	177.668
Passivo circulante	4.322	20.480	191.006	904.949
Fornecedores	-	-	80	380
Empréstimos e financiamentos	-	-	791.135	3.748.241
Provisão para abandono de instalações	-	-	119.154	564.529
Provisão para contingências	106	500	5.896	27.933
Partes relacionadas	40.679	192.727	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	188.350	892.365
Outras obrigações	-	-	333	1.578
Passivo não circulante	40.785	193.227	1.104.948	5.235.026
Capital social realizado	953.485	5.320.231	953.485	5.320.231
Reservas de capital	63.536	354.036	63.536	354.036
Reservas de lucros	45.763	255.381	45.763	255.381
Ajuste acumulado de conversão	61.362	(275.672)	132.816	(275.672)
Resultado do período	223.402	1.068.970	223.402	1.068.970
Patrimônio líquido	1.347.548	6.722.946	1.419.002	6.722.946
Total do passivo e patrimônio líquido	1.392.655	6.936.653	2.714.956	12.862.921

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2022

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

Demonstração do Fluxo de Caixa - Informação Suplementar	31 de março de 2022			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Resultado do período (antes de impostos)	226.119	1.081.842	188.833	905.243
Depreciação e amortização	21	119	31.733	184.255
Receita financeira	(3.157)	(14.967)	(12.446)	(60.003)
Despesa financeira	1.486	4.550	24.742	131.611
Remuneração com base em plano de ações	1.017	5.150	1.017	5.150
Resultado de equivalência patrimonial	(225.211)	(1.075.314)	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	-	-	124	645
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	-	-	(3.452)	(20.484)
	275	1.380	230.551	1.146.417
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber	-	-	(14.254)	29.089
Tributos a recuperar	1	10	771	4.798
Despesas antecipadas	(459)	(2.195)	(3.937)	(22.238)
Adiantamento a fornecedores	-	11	(2.986)	3.369
Estoque de óleo	-	-	1.055	5.612
Estoque de consumíveis	-	-	(15.565)	(80.613)
Partes relacionadas	(3.575)	(18.606)	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	(2.692)	(22.017)
Depósito e cauções	(16)	(83)	(23)	(117)
Outros créditos	(13)	-	(76)	(362)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	(4)	(118)	1.526	41.468
Obrigações trabalhistas	(1.517)	(7.924)	(3.638)	(19.630)
Tributos e contribuições sociais	42	86	(20.858)	(117.376)
Partes relacionadas	900	4.394	-	-
Outras obrigações	-	-	265	1.366
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	(4.366)	(23.045)	170.139	969.766
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	-	350	168.370	877.006
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-	(55)	(259)
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	-	(26.792)	(136.629)
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	(30.000)	(190.646)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	-	350	111.523	549.472
Captações de empréstimos	-	-	198.000	1.013.211
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	(1.010)	(16.132)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	(1.999)	(9.477)
Operação com derivativos	-	-	(1.850)	(11.290)
(Redução) Integralização de capital	3.096	16.587	3.096	16.587
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	3.096	16.587	196.237	992.899
Ajuste de conversão	-	(3.173)	701	(391.204)
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.270)	(9.281)	478.600	2.120.933
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	4.288	23.581	173.942	970.681
Caixa e equivalente de caixa no final do período	3.018	14.300	652.542	3.091.614
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.270)	(9.281)	478.600	2.120.933

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Demonstração do Resultado Consolidado Informação Suplementar	31 de março de 2022			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Receita líquida	-	-	309.676	1.529.995
Custos dos produtos/serviços	-	-	(91.693)	(462.095)
Resultado bruto	-	-	217.983	1.067.900
Despesas de geologia e geofísica	-	-	(1.357)	(6.955)
Despesas com pessoal	(359)	(1.850)	(3.676)	(18.842)
Despesas gerais e administrativas	(18)	(91)	(4.454)	(22.589)
Despesas com serviços de terceiros	(116)	(595)	(2.971)	(15.685)
Impostos e taxas	(323)	(1.587)	(685)	(3.463)
Despesa de depreciação e amortização	(21)	(119)	(4.208)	(22.650)
Resultado de equivalência patrimonial	225.211	1.075.314	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(21)	(111)	(5.075)	(27.003)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	224.353	1.070.961	195.557	950.713
Receitas financeiras	3.391	16.108	65.627	312.508
Despesas financeiras	(1.625)	(5.227)	(72.350)	(357.978)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	226.119	1.081.842	188.834	905.243
Imposto de renda e contribuição social corrente	-	-	(24.326)	(115.251)
Imposto de renda e contribuição social diferido	(2.717)	(12.872)	58.894	278.978
Lucro (prejuízo) do período	223.402	1.068.970	223.402	1.068.970

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

Mudança de estimativa contábil

Conforme nota explicativa 33.2, a Companhia realizou através da certificadora internacional independente DeGolyer and MacNaughton a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou alterações nas reservas e vida útil de alguns Campos, e consequentemente, alteração nas alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono.

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

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

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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 2022, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 04 de maio de 2022.

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Caixa	-	-	124	48
Bancos	14.300	23.581	3.091.490	970.633
	14.300	23.581	3.091.614	970.681
Nacional	11.297	3.603	785	18.099
Exterior	3.003	19.978	3.090.829	952.582

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

4. Títulos e valores mobiliários

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Certificados de Depósitos Bancários (i)	-	-	75.490	74.462
Time Deposit (ii)	-	350	2.192.203	3.070.312
Bond (iii)	-	-	84.308	535.411
Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado	-	350	2.352.001	3.680.185
Total	-	350	2.352.001	3.680.185

- i. Conta corrente remunerada automaticamente via CDB em reais (aplicações em renda fixa), com rendimento médio de 89,5% do CDI;
- ii. *Time Deposit* com prazos remanescentes de até 180 dias, com média de rendimento de 1,17% a.a.;
- iii. Aplicações em *Bonds* de bancos brasileiros com rating AAA em escala nacional. Possuem um prazo médio remanescente de até 180 dias, com rentabilidade até o vencimento de 1,33% a.a..

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

A Companhia efetua a gestão de riscos dos títulos e valores mobiliários através da prática de políticas e procedimentos apropriados, conforme descrito na Nota Explicativa 30.

5. Contas a Receber

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Petrobras (i)	23.324	20.686
Trafigura (ii)	654.188	-
Repsol (iii)	167.245	430.506
Total Energies (iv)	-	462.857
Outros	430	984
Total	845.187	915.033
Total em moeda nacional	23.754	21.166
Total em moeda estrangeira	821.433	893.867

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas por Manati, Jaguar e Sardinha em fevereiro e março de 2022, sendo R\$ 22.544 para Manati, R\$ 19 para Jaguar e R\$ 4 para Sardinha e saldo referente a quantidade não retirada de junho de 2020 (*take or pay*) no montante de R\$ 757 de Manati.
- (ii) Saldo a receber referente à venda de óleo dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo e Frade, realizadas em fevereiro e março de 2022. Do saldo, R\$ 615.346 foram recebidos em abril de 2022.
- (iii) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Frade realizada em fevereiro de 2022.
- (iv) Saldo referente à venda de óleo de dezembro de 2021 do Campo de Frade recebido em fevereiro de 2022.

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

6. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Imposto de renda e contribuição social (i)	2.206	2.220	12.741	18.003
PIS e COFINS (ii)	12	2	43.744	42.013
ICMS	-	-	26.652	27.276
Imposto no exterior (VAT) (iii)	-	-	1.224	2.327
Outros	23	22	4.046	4.779
Total	2.241	2.244	88.407	94.398
Ativo Circulante	2.231	2.244	56.077	85.839
Ativo Não Circulante	10	-	32.330	8.559

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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

7. Adiantamentos a fornecedores

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Adiantamento a fornecedores no país	44.871	31.244
Adiantamento a fornecedores no exterior	46.566	52.769
	91.437	84.013
Total no ativo circulante	91.437	84.013

A Companhia possui adiantamentos junto à BW (Prosafes) – US\$ 5.671 (R\$ 26.868) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e eram mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo. Com o término do contrato com a BW em julho de 2021, os valores deverão ser liberados ou compensados com possíveis valores a pagar.

Os demais adiantamentos são decorrentes das operações regulares da Companhia.

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

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

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

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

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

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2022**

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

Apesar de não descartar negociações futuras, no momento, a Companhia possui um compromisso firme de compra e venda, e consequentemente permanecerá com as operações do campo.

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

9. Investimentos**• Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. ("PetroRioOG")**

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

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

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

• Petro Rio Internacional S.A. ("PriIntl")

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

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

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PriIntl são a Lux Holding, empresa que possui ativo de grande porte em operação, Coral, que foi aportada pela PetroRioOG em junho de 2019 e detém 10% de participação na concessão do Campo de Manati, e a Lux Sarl, que a partir de setembro de 2016 passou a comercializar o

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

petróleo produzido no Campo de Polvo e atualmente também comercializa a produção dos Campos de Frade e Tubarão Martelo. A Lux Holding é proprietária da plataforma fixa, "Polvo A", e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP. Ainda sob esta estrutura societária, estão subsidiárias localizadas na República da Namíbia, que se encontram em liquidação.

Conforme mencionado na Nota Explicativa 1, a Petrório, através de sua controlada Lux Holding, assinou em 26 de outubro de 2018 e 30 de janeiro de 2019 acordos de compra e venda para aquisição de 18,26% e 51,74%, respectivamente, de participação da concessão do Campo de Frade e dos ativos operacionais do Campo, através da aquisição da empresas Frade Japão Petróleo Ltda, Inpex Offshore North Campos, Ltd., Chevron Brasil Upstream Frade Ltda. e Chevron Frade LLC, se tornando operadora do Campo de Frade, com 70% de participação.

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

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

- **Petrório USA Inc ("PrioUSA")**

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

Portfólio de concessões

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

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase	PEM (*)
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	PetroRioOG	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Manati	Coral	10%	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	PetroRioOG	80%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Coral	10%	Não operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Coral	100%	Operador	Exploração	R\$ 587
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Coral	100%	Operador	Exploração	R\$ 10.564
Brasil	Ceará	CE-M-715	-	Jaguar	50%	Operador	Exploração	R\$ 59.200
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Jaguar	64%	Operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Jaguar	60%	Operador	Exploração	-

O Consórcio do Bloco BCAM-40 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

da descoberta de Camarão Norte, localizada ao sul do Campo de Manati, na Bacia de Camamu-Almada. A Companhia possui 10% de participação na descoberta de Camarão Norte, que foi declarado comercial em 2009. Após a avaliação de diversos planos de desenvolvimento e potencial unitização à área adjacente, o consórcio concluiu que a área não era economicamente viável e decidiu por sua devolução.

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

a) Informações relevantes sobre as investidas

	PetroRioOG	PrioIntl
Participação Direta	100,00%	1,23%
Participação Indireta	-	98,77%
Patrimônio Líquido	6.782.636	4.345.821
Resultado do período	1.065.656	783.262
Total dos Ativos	7.823.946	4.345.852

b) Composição do investimento

	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
PetroRioOG	6.782.634	6.715.199
PrioIntl	53.585	51.327
	6.836.219	6.766.526

c) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PTRIntl	PrioUSA	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.602.058	40.143	(39)	3.642.162
Aumento/ redução de capital	1.627.036	-	372	1.627.408
Resultado de equivalência patrimonial	1.350.003	9.484	(307)	1.359.180
Ajustes de conversão	136.102	1.700	(26)	137.776
Saldo em 31 de dezembro de 2021	6.715.199	51.327	-	6.766.526
Aumento/ redução de capital	-	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	1.065.656	9.658	-	1.075.314
Ajustes de conversão	(998.221)	(7.400)	-	(1.005.621)
Saldo em 31 de março de 2022	6.782.634	53.585	-	6.836.219

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

10. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação Petrório	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2022	Saldo em 31/12/2021
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP*	101.740	(108.208)	26.443	19.975	24.596
Ativos de Óleo e Gás - Manati	UOP*	43.628	(41.348)	-	2.280	-
Ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP*	2.231.518	(603.091)	(244.183)	1.384.244	1.709.986
FPSO Tubarão Martelo		770.158	(161.129)	(91.969)	517.060	635.539
Máquinas e equipamentos	10	8.008	(7.413)	(90)	505	2.404
Móveis e utensílios	10	2.185	(1.091)	(165)	929	1.134
Equipamentos de comunicação	20	891	(495)	(59)	337	411
Equipamentos de informática	20	6.938	(4.801)	(315)	1.822	2.111
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.998	(643)	(960)	5.395	6.424
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	UOP*	876.341	(242.979)	(95.643)	537.719	654.069
Manutenção de Poços	3	231.935	(57.148)	(24.671)	150.116	11.125
Em andamento						
Imobilizado em andamento ***		473	-	(32)	441	-
Manutenção de Poços ****		6.580	-	(306)	6.274	92.877
Capex Poços		159.643	-	(18.633)	141.010	104.496
Sobressalentes		55.124	-	(4.646)	50.478	59.456
Material para revitalização/reentradas poços - Frade**		236.735	-	(32.739)	203.996	243.140
Material para uso e consumo (poços)		-	-	-	-	1.277
Total		4.738.895	(1.228.346)	(487.968)	3.022.581	3.549.045

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

** Os materiais adquiridos em função do Plano de Revitalização do Campo, que se encontravam classificados como ativos andamento, foram reclassificados para estoque de consumíveis, no ativo circulante.

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

**** Workovers para a retomada e/ou melhoria de poços.

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2021	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2022
Em operação							
Plataforma Polvo A e Sonda	24.596	-	-	(957)	-	(3.664)	19.975
Ativos de Óleo e Gás - Manati	-	-	-	(1.066)	3.346	-	2.280
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.709.986	-	-	(81.559)	-	(244.183)	1.384.244
FPSO Tubarão Martelo	635.539	-	-	(27.989)	1.479	(91.969)	517.060
Máquinas e equipamentos	2.404	-	-	(330)	(1.479)	(90)	505
Móveis e utensílios	1.134	-	-	(40)	-	(165)	929
Equipamentos de comunicação	411	-	-	(15)	-	(59)	337
Equipamentos de informática	2.111	235	-	(210)	1	(315)	1.822
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.424	-	-	(69)	-	(960)	5.395
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	654.069	-	-	(29.107)	8.400	(95.643)	537.719
Manutenção de Poços	11.125	-	-	(2.691)	166.353	(24.671)	150.116
Em andamento							
Imobilizado em andamento	-	473	-	-	-	(32)	441
Manutenção de Poços	92.877	80.056	-	-	(166.353)	(306)	6.274
Capex Poços	104.496	18.301	(82)	-	36.928	(18.633)	141.010
Sobressalentes	59.456	-	-	-	-	(8.978)	50.478
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	243.140	38.830	-	-	(45.235)	(32.739)	203.996
Material para uso e consumo (poços)	1.277	-	-	-	(1.277)	-	-
Total	3.549.045	137.895	(82)	(144.033)	2.163	(522.407)	3.022.581

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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

11. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição - Polvo	(i)	266.402	313.787
Custo de Aquisição - Manati *	(i)	263.035	-
Custo de Aquisição - TBMT	(i)	212.232	239.095
Custo de Aquisição - Frade	(i)	131.850	197.418
Custo de Aquisição - Wahoo	(i)	718.061	845.781
Ágio na aquisição da Brasoil *		23.778	-
Bônus de assinatura - FZA-M-254	(i)	5.968	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	(i)	8.022	8.022
Bônus de assinatura - Frade	(i)	43.172	50.850
Bônus de assinatura - Ceará	(i)	26.623	31.358
Carteira de Clientes - Manati *	(i)	11.494	0
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(ii)	680.253	801.248
Softwares e outros	20	9.033	9.033
		2.399.923	2.502.560
Amortização Acumulada		(928.200)	(760.234)
Total		1.471.723	1.742.326

* Valores estavam sendo apresentados em ativos não circulantes mantidos para venda que voltaram ao intangível conforme detalhado na nota explicativa 8.

(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 redesevolvimento.

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2022	Adições	Baixas	Amortização	Transferência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2022
Custo de Aquisição - Polvo	24.572	-	-	(1.080)	-	(3.548)	19.944
Custo de Aquisição - Manati	-	-	-	(10.068)	31.839	-	21.771
Custo de Aquisição - TBMT	191.865	10.887	-	(8.908)	-	(29.272)	164.572
Custo de Aquisição - Frade	164.060	-	(42.115)	(7.145)	-	(16.061)	98.739
Custo de Aquisição - Wahoo	845.781	-	-	-	-	(127.720)	718.061
Ágio na aquisição - Brasoil	-	-	-	-	28.007	(4.229)	23.778
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	3.255	-	-	(153)	-	(468)	2.634
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	(4.735)	26.623
Carteira de Clientes - Manati	-	-	-	(1.306)	4.825	(729)	2.790
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	274
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	467.171	-	-	(19.651)	-	(68.973)	378.547
Total	1.742.326	10.887	(42.115)	(48.311)	64.671	(255.735)	1.471.723

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

c) Aquisição de ativos

1. Frade 30%

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

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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

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

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

Adicionalmente, foi constituída provisão de abandono, proporcional aos 30% de aquisição, no montante de R\$ 159.937, registrada na linha de concessão, no intangível, em contrapartida da provisão de abandono, no passivo, nota explicativa 19.

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

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

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

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

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2022

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

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

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

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

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Fornecedores no país	36	220	82.080	30.412
Fornecedores no exterior	133	-	181.089	262.192
	169	220	263.169	292.604
Total no passivo circulante	169	220	262.789	292.204
Total no passivo não circulante	-	-	380	400

13. Obrigações trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Salário	165	83	3.921	3.647
Provisão de Bônus	17.881	26.984	88.466	113.583
Encargos	1.257	149	7.059	2.952
Férias/ 13º salário	90	106	12.333	11.294
	19.393	27.321	111.779	131.475

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

14. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	123.114	126.322
PIS/COFINS/CSLL	56	12	8.183	10.786
IRRF sobre serviços	638	567	5.556	3.163
ICMS	57	57	2.231	575
Impostos sobre o patrimônio	-	-	-	1.510
Royalties	-	-	41.068	35.613
Outros	167	193	2.240	5.709
	918	829	182.392	183.678

15. Outras contas a pagar – Aquisição de Wahoo

Na negociação de aquisição de 35,7% de participação no Campo de Wahoo, com a BP Energy do Brasil Ltda, ficou acordado o pagamento do valor da aquisição em parcelas. Do preço total, que foi de US\$ 100 milhões, US\$ 17,5 milhões foram pagos até a data do *closing*, 01 de julho de 2021. A primeira parcela, no valor de US\$ 15 milhões (R\$ 87.596) foi paga em 23 de dezembro de 2021, a segunda, no valor de US\$ 30 milhões (R\$ 151.833) foi paga em 24 de fevereiro de 2022 e o restante, US\$ 37,5 milhões (R\$ 177.668 mil em 31 de março de 2022) serão pagos, sem incidência de juros, em 31 de maio de 2022.

16. Empréstimos e financiamentos

		31/12/2021	Adições		Pagamentos		Apropriação	Variação Cambial	Ajuste de Conversão	31/03/2022
			Principal	Juros	Principal	Juros				
Citibank	(i)	-	509.030	1.442	-	-	-	-	(35.266)	475.206
CCB	(ii)	-	133.790	96	-	-	-	-	(1.132)	132.754
BTC	(iii)	-	370.391	2.010	-	-	-	-	(38.767)	333.634
Subtotal		-	1.013.211	3.548	-	-	-	-	(75.165)	941.594
BOND	(iv)	3.360.832	-	41.550	-	-	-	-	(506.017)	2.896.365
Gastos com captação	**	(52.911)	-	-	-	-	2.285	-	7.836	(42.790)
Total		3.307.921	1.013.211	45.098	-	-	2.285	-	(573.346)	3.795.169
Circulante		553								46.928
Não Circulante		3.307.368								3.748.241

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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

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

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

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

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 31 de março de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

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

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 31 de março de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

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

Este contrato possui cláusula de *covenants* financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 31 de março de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

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

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

Ativos de direito de uso	Custo	Amortização	CTA	Saldo
FPSO	318.543	(318.543)	-	-
Embarcações de Apoio	855.438	(82.471)	(99.260)	673.707
Helicópteros	62.251	(15.221)	(6.039)	40.991
Edificações/Bases de Apoio	116.253	(26.802)	(11.487)	77.964
Equipamentos	102.073	(22.033)	(10.278)	69.762
Total	1.454.558	(465.070)	(127.064)	862.424

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

As depreciações do direito de uso, quando de ativos voltados para a operação, são reconhecidas no primeiro momento no estoque, e transferidos para o resultado quando da venda destes. Quando os ativos são administrativos, são lançadas diretamente no resultado, ambas calculadas de forma linear, respeitando os períodos de utilização.

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

Os efeitos apresentados no exercício foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2020	369.836	(626.100)
Adições/reversões	181.835	(81.543)
Atualização cambial	-	(35.464)
Atualização monetária	-	(45.000)
Pagamentos efetuados	-	194.735
Amortização	(125.804)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	425.867	(593.372)
Adições/reversões	582.098	(562.830)
Atualização cambial	-	(17.026)
Atualização monetária	-	(9.477)
Pagamentos efetuados	-	25.609
Amortização	(18.477)	-
Ajuste de conversão	(127.064)	141.943
Saldo em 31 de março de 2022	862.424	(1.015.153)
Circulante	-	(122.788)
Não Circulante	862.424	(892.365)

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

Maturidade dos contratos		Pis/Cofins
Vencimento das prestações	Valor R\$	Valor R\$
2022	142.620	13.192
2023	116.146	10.744
2024	116.448	10.771
2025	116.168	10.746
2026	116.168	10.746
2027	116.168	10.746
2028	116.449	10.772
2029	116.170	10.746
2030	116.171	10.746
2031	116.172	10.746
2032	125.101	11.572
Valores não descontados	1.313.781	121.527
Juros embutidos	(298.628)	
Saldo passivo arrendamento	1.015.153	

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
PetroRio	185.715	182.459	63.143	62.036
PrioIntl	14.818	14.817	5.038	5.038
PetroRioOG	1.057.108	1.122.454	359.417	381.634
Jaguar	1.247.503	1.313.150	424.151	446.471
Sardinha	800.139	818.175	272.047	278.180
Coral	84.510	85.837	28.734	29.185
Lux Holding	3.421.883	3.421.883	853.418	853.418
Lux Trading	689.146	689.146	171.873	171.873
	7.500.822	7.647.921	2.177.821	2.227.835

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil e no Exterior, passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício no Brasil, e sem limite de compensação em Luxemburgo. Conforme detalhe abaixo, a Administração reconheceu contabilmente, com base nas projeções de resultado das empresas, valores proporcionais aos lucros futuros, bem como montante relacionado ao deságio registrado na aquisição do Campo de Polvo e ao valor integral dos passivos diferidos registrados em Luxemburgo, referentes aos deságios registrados na aquisição do Campo de Frade. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados. Do total de créditos fiscais disponíveis, R\$ 1.519.071 ainda não foram reconhecidos no balanço patrimonial da Companhia.

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

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	136.075	142.572
Diferenças temporárias	(5.667)	(18.539)	(50.885)	(59.733)
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão*	-	-	(338.536)	-
Prejuízos fiscais	-	-	(404.352)	(461.518)
Saldo Líquido (Ativo) Passivo	(5.667)	(18.539)	(657.698)	(378.679)

Expectativa de realização	Consolidado									
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Total
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	25.693	22.040	18.973	16.257	13.989	12.040	10.405	8.951	7.727	136.075
Diferenças temporárias	(50.885)	-	-	-	-	-	-	-	-	(50.885)
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão	(64.344)	(46.307)	(40.680)	(35.699)	(31.519)	(27.967)	(24.982)	(22.275)	(44.762)	(338.536)
Prejuízos Fiscais	(130.273)	(89.776)	(78.005)	(50.987)	(16.188)	(12.040)	(10.405)	(8.951)	(7.727)	(404.352)

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

19. Provisão para abandono de instalações

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

	Polvo	Manati	Tubarão Martelo	Frade
Saldo em 31 de dezembro de 2020	232.243	48.995	221.939	357.830
Aquisição Frade (30%)	-	-	-	159.937
Redução	(84.867)	(2.048)	(58.100)	(66.279)
Atualização cambial	9.180	3.132	13.237	29.155
Atualização monetária	18.624	4.503	12.541	32.696
Saldo em 31 de dezembro de 2021	175.180	54.582	189.617	513.339
Aumento (Redução)	10.701	(2.508)	10.887	(51.524)
Atualização cambial	-	(6.776)	-	-
Atualização monetária	3.731	1.103	3.390	7.809
Ajuste de Conversão	(28.279)	-	(30.504)	(70.259)
Saldo em 31 de março de 2022	161.333	46.401	173.390	399.365
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Manati	(158.931)	(57.029)	-	-
Saldo líquido do passivo	2.402	(10.628)	173.390	399.365
Saldo total consolidado				564.529

Com a aquisição dos 30% complementar do campo de Frade em fevereiro de 2021, conforme descrito na nota explicativa 1 e 11, foi realizado complemento na provisão de abandono do campo, no montante de R\$ 159.937, proporcional ao valor já registrado anteriormente na companhia, de 70%.

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

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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

	Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021
Blocos operados		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	-	(644)
Dommo - TBMT	(53.326)	(32.850)
Total - Wahoo/Itaipu	(685)	(392)
IBV - Wahoo	(868)	669
Manati - Ecopetrol - Ceará	(39)	(2)
Total de blocos operados	(54.918)	(33.219)
Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati	(17)	(6.436)
Total de blocos não-operados	(54.935)	(39.655)
Passivos associados a ativos não circulantes mantidos para venda	-	6.439
Total de adiantamento de/a parceiros	(54.935)	(33.216)

21. Impairment

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

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

22. Patrimônio líquido

22.1 Capital social

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

A Companhia mantém R\$ 222.808 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 5.320.231.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	167.937.200	19%
Truxt Investimentos	66.511.733	8%
Blackrock, INC.	44.229.389	5%
Outros Acionistas	603.968.063	68%
Total	882.646.385	100%

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

O Capital Social da companhia sofreu alterações em janeiro de 2022, com aumento de R\$ 16.587 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito na nota explicativa 22.2.

A Companhia mantém o saldo de ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, no valor de 39.077.565 ações, ao custo de aquisição de R\$ 40.874.

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

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

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

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

A Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido, na rubrica de resultado com remuneração baseada em ações, o montante de R\$ 285.919, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2022

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

22.3 Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos de três meses findos em 31 de março de 2022 e 2021. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período.

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

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

Apuração do resultado básico e diluído por ação	01/01/2022 a 31/03/2022	01/01/2021 a 31/03/2021
Numerador (em R\$ mil)		
Resultado do período atribuído aos acionistas do Grupo	1.068.970	(65.792)
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação	843.569	783.153
Resultado básico por ação	1,267	(0,084)
Resultado diluído por ação	1,258	(0,084)
Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro	6.189	6.243

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

23. Transações com partes relacionadas (Controladora)

	Controladora	
	31/03/2022	31/12/2021
Mútuo Petrório S.A x Petrório Internacional	2	2
Contas a pagar Petrório O&G x Petrório S.A (i)	51.507	39.860
Service agreement Petrório x Lux Holding (ii)	854	1.005
Rateio despesas administrativas Brasoil	2.857	1.957
Rateio despesas administrativas Frade	15.283	14.117
Mútuo Petrório S.A x Petrório Luxembourg Sarl (iii)	(188.334)	(220.114)
Contas a pagar Petrório Jaguar x Petrório S.A	252	-
	(117.579)	(163.173)
Total no Ativo Não Circulante	75.148	56.941
Total no Passivo Não Circulante	(192.727)	(220.114)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

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

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período de três meses findo em 31 de março de 2022 foi de R\$ 435 (R\$ 5.060 em 31 de março de 2021), conforme detalhado abaixo:

	31/03/2022	31/03/2021
Benefícios de curto prazo a empregados	435	466
Pagamento baseado em ações	-	4.594
Total	435	5.060

24. Receita Líquida

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

	31/03/2022				31/03/2021			
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total
Receita bruta	643.422	35.941	857.660	1.537.023	289.682	33.225	338.387	661.294
Deduções	-	(7.027)	-	(7.027)	-	(5.960)	-	(5.960)
Total	643.422	28.914	857.660	1.529.996	289.682	27.265	338.387	655.334

25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021
Logística	(32.866)	(13.150)
Consumíveis	(19.961)	(24.090)
Operação e Manutenção	(52.835)	(26.561)
Pessoal	(34.373)	(13.671)
Compra de óleo para revenda	-	(21.451)
Outros Custos	(49.774)	(2.406)
Royalties e participação especial	(120.009)	(33.244)
Amortização CPC 06 (R2)	(15.441)	(24.853)
Depreciação e Amortização	(136.836)	(77.105)
Total	(462.095)	(236.531)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2022

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

Estoque de petróleo (quantidade não auditada pelos auditores independentes)

	31/03/2022		31/12/2021	
	Valor	Barris (mil)	Valor	Barris (mil)
Polvo	47.966	467	61.655	361
Tubarão Martelo	77.000	519	47.970	239
Frade	58.640	453	79.852	687
Total	183.606	1.439	189.477	1.287

26. Outras receitas e despesas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/12/2021	31/03/2021
Aumento/Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-	-	1.216	(946)
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	-	-	80	(5.914)
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais	-	-	(720)	(77)
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	-	-	(5)	(76)
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	-	-	1.873	984
Indenizações trabalhistas anos anteriores	-	(247)	-	(3.184)
Descomissionamento - Tubarão Azul	-	-	(478)	26.080
Indirect Overhead - Frade	-	-	(353)	175
Tieback - Desmobilização BW	-	-	(43.693)	-
IRRF de aluguel de subsea	-	-	-	(25.451)
Manutenção da quilha FPSO Valente	-	-	-	(10.098)
Redução de passivos de IFRS 16 (CPC 06)	-	-	19.268	-
Despesa de depreciação Manati (ativo mantido para venda)	-	-	(9.328)	-
Outras Receitas (Despesas)	(111)	178	5.137	(1.743)
Total das operações em continuidade	(111)	(69)	(27.003)	(20.250)

27. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receitas financeiras	16.108	2.438	312.508	54.154
Receita de aplicação financeira realizada	29	11	21.627	16.306
Receita de variação cambial (*)	16.071	2.423	287.676	36.162
Ganho realização de derivativos	-	-	-	-
Marcação a valor justo de derivativos	-	-	-	-
Outras receitas financeiras	8	4	3.205	1.686
Despesas financeiras	(5.227)	(20.518)	(357.978)	(416.202)
Perda em aplicação financeira realizada	-	-	(31.241)	-
Despesa de variação cambial (*)	(5.170)	(19.328)	(212.933)	(361.275)
Juros sobre empréstimos	1.038	(527)	(49.294)	(38.619)
Comissão sobre fianças	-	-	-	(1.341)
Marcação a valor justo - derivativos	-	-	14.490	-
Perda realização de derivativos	-	-	(55.335)	(8.291)
Perda Valor Justo Bond	-	-	(4.038)	-
Despesas com juros sobre arrendamentos	-	-	(9.422)	(9.175)
Outras despesas financeiras	(1.095)	(663)	(10.205)	2.499

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

28. 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	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.081.842	(71.573)	905.243	(45.275)
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	367.826	(24.335)	307.783	(15.394)
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:				
Diferenças Permanentes	37	(49)	758	3.439
Diferenças Temporárias	(12.873)	-	(93.291)	27.546
Resultado de equivalência patrimonial	(365.607)	14.750	-	-
Outras adições (exclusões)	-	-	-	(856)
Dedução/ Benefícios Fiscais	-	-	(2.995)	(4.583)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal anteriormente não reconhecido	-	-	(111.357)	10.258
Prejuízos fiscais não reconhecidos	(889)	3.853	(889)	-
Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo	-	-	(22.551)	4.404
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	24.378	-	(241.199)	-
Ajuste relativo a tributos	-	-	14	(4.297)
Total	12.872	(5.781)	(163.727)	20.517
Imposto de renda e contribuição social	-	-	115.251	79.573
Imposto de renda diferido	12.872	(5.781)	(278.978)	(59.056)
Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	12.872	(5.781)	(163.727)	20.517
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	1,19%	8,08%	-18,09%	-45,32%

29. Informações por segmento (Consolidado)

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

Informações por segmento das operações continuadas:

	31/03/2022	31/12/2021
Ativo circulante		
Brasil	565.397	4.047.184
Exterior	6.240.013	1.984.603
Ativo não circulante		
Brasil	1.897.870	5.297.336
Exterior	4.159.641	817.785
Receita	31/03/2022	31/03/2021
Brasil	28.914	365.652
Exterior	1.501.081	289.682

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2022**

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

30. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

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

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

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

Risco de mercado

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

Instrumentos Financeiros Derivativos – Hedge

A Companhia realizou contratos de derivativos que visam oferecer cobertura (*hedge*) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas de 2022.

Essencialmente, as operações protegem a companhia com a obtenção de um preço mínimo (*floor*) por barril conforme quadro a seguir:

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço	Posição	
						Contratação	US\$ mil	R\$ mil
Compra	PUT	31/01/22	31/01/22	74,00	1.860	2,690	-	-
Compra	PUT	28/02/22	28/02/22	73,00	483	3,640	-	-
Compra	PUT	31/03/22	31/03/22	72,00	527	4,300	-	-
Compra	PUT	30/04/22	-	72,00	503	5,198	775	(605)
Compra	PUT	31/03/22	31/03/22	75,00	893	2,070	-	-
4.266							775	(605)

Risco de taxa de juros

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

Sensibilidade a taxas de juros

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nos títulos e valores mobiliários	Queda do CDI	215	(147)	(510)

Para os rendimentos das aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários, foram consideradas as projeções da CDI divulgada pela BM&FBOVESPA, para o período de nove meses a partir de 31 de março de 2021 no cenário provável (CDI 12,31%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

Risco de câmbio

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	19.541	(106.971)	(213.942)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	25.782	141.132	282.265

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para nove meses a partir de 31 de março de 2022 (US\$ 1/R\$ 4,9542). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2022

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

Risco de crédito

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

Com relação ao risco de crédito de suas operações de vendas, a Companhia analisa a situação financeira e patrimonial de seus clientes, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (*trader*), que também atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período de três meses findo em 31 de março de 2022 as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Trafigura e Repsol, e as vendas de gás para um único cliente (Petrobras), no entanto apresentam risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências.

Risco de liquidez

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

Consolidado

Exercício findo em 31 de março de 2022

Passivo

Empréstimos e financiamentos
Fornecedores
Obrigações trabalhistas
Tributos e contribuições sociais
Instrumentos financeiros
Provisão para Abandono
Provisão para contingências
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)
Outras obrigações

até 12 meses	1 a 5 anos	Total
(46.928)	(3.748.241)	(3.795.169)
(262.789)	(380)	(263.169)
(111.779)	-	(111.779)
(182.392)	-	(182.392)
(605)	-	(605)
-	(564.529)	(564.529)
-	(27.933)	(27.933)
(122.788)	(892.365)	(1.015.153)
(177.668)	(1.578)	(179.246)
(904.949)	(5.235.026)	(6.139.975)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

Passivo

Empréstimos e financiamentos
Fornecedores
Obrigações trabalhistas
Tributos e contribuições sociais
Provisão para Abandono
Provisão para contingências
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)
Outras obrigações

até 12 meses	1 a 5 anos	Total
(553)	(3.307.368)	(3.307.921)
(292.239)	(400)	(292.639)
(131.475)	-	(131.475)
(183.678)	-	(183.678)
-	(692.289)	(692.289)
-	(27.284)	(27.284)
(137.784)	(455.553)	(593.337)
(376.684)	(362)	(377.046)
(1.122.413)	(4.483.256)	(5.605.669)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Controladora

Exercício findo em 31 de março de 2022

Passivo

Fornecedores e outros
Obrigações trabalhistas
Tributos e contribuições sociais
Provisão para contingências

até 12 meses	1 a 5 anos	Total
(169)	-	(169)
(19.393)	-	(19.393)
(918)	-	(918)
-	(500)	(500)
(20.480)	(500)	(20.980)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

Passivo

Fornecedores e outros
Obrigações trabalhistas
Tributos e contribuições sociais
Provisão para contingências

até 12 meses	1 a 5 anos	Total
(220)	-	(220)
(27.321)	-	(27.321)
(829)	-	(829)
-	(500)	(500)
(28.370)	(500)	(28.870)

Valor justo dos ativos e passivos financeiros

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

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

	31/03/2022				31/12/2021			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
Ativos financeiros								
Custo amortizado:								
Contas a receber (i)	-	-	845.187	845.187	-	-	915.033	915.033
Partes relacionadas	75.148	75.148	-	-	56.941	56.941	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	14.300	14.300	3.091.614	3.091.614	23.581	23.581	970.681	970.681
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	-	-	2.352.001	2.352.001	350	350	3.680.185	3.680.185
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	169	169	263.169	263.169	220	220	292.639	250.529
Empréstimos e Financiamentos	-	-	3.795.169	3.795.169	-	-	3.307.921	1.909.719
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	1.015.153	1.015.153	-	-	593.337	593.337
Contas a pagar aquisição de Wahoo	-	-	177.668	177.668	-	-	376.684	376.684

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

Os valores de mercado ("valor justo") estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 1 para os instrumentos financeiros abaixo, e não houve transferências entre níveis de mensuração na hierarquia do valor justo no período de três meses findo em 31 de março de 2022.

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

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

31. Seguros (Não auditado pelos auditores independentes)

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

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

Os seguros vigentes em 31 de março de 2022 cobrem a Importância Segurada de R\$ 24.866.919. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	846.171
Plataforma Fixa	862.280
Plataforma Offshore	105.653
FPSO Frade	3.510.236
Equipamento Subsea	4.490.086
Propriedades offshore (dutos)	138.344
Propriedades onshore (dutos)	55.432
Estação Onshore de Tratamento	82.438
OEE Produção (Controle de poço)	1.137.072
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	3.648.106
Transporte (Polvo)	5.000
D&O	40.000
P&I	6.396.030
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	13.200
Garantia Judicial	230.571
Seguro de Vida	4.649
Seguro Garantia PEM - ANP	73.644
Seguro Viagem Travel Guard	1.303
Casco e Máquina FPSO Bravo	3.221.704
Total Segurado	24.866.919

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2022***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***32. Contingências**

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 nos montantes de R\$ 27.933 e R\$ 27.284, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

Natureza das contingências registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 15.205, reclamações fiscais no valor de R\$ 369 e reclamações cíveis no valor de R\$ 12.359 (em 31 de dezembro de 2021 R\$ 15.282, R\$ 365 e R\$ 11.637, respectivamente).

Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 1.921.378 (R\$ 1.936.067 em 31 de dezembro de 2021), sendo R\$ 1.214.190 de causas fiscais, R\$ 666.034 cíveis e R\$ 41.154 trabalhistas (R\$ 1.275.797, R\$ 621.400 e R\$ 38.870, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021). As causas com valores mais relevante são: uma autuação da Receita Federal do Brasil (“RFB”), recebida no terceiro trimestre de 2021, no montante de R\$ 669.036, lavrada para exigir tributos federais suspensos na admissão temporária do FPSO Polvo e seu sistema de ancoragem, o qual encontra-se devidamente impugnado e aguardando julgamento ainda em fase administrativa; da Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), no montante de R\$ 388.920, requerendo a reparação por supostos prejuízos sofridos pelos pescadores em decorrência dos Derramamentos de Petróleo do Campo de Frade em 2011/2012, quando operado pela Chevron, que atualmente encontra-se em fase de conhecimento; da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional no montante de R\$ 198.968, 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; e Ação movida pela massa falida da Geoquasar no valor de R\$ 128.433, solicitando indenização em função da rescisão do contrato de prestação de serviços de levantamento de dados sísmicos na Bacia do Solimões, em 2013. A Companhia aguarda o recebimento dos autos para encerramento do processo, que tem sentença favorável à Petrorio O&G. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração não constitui provisão para contingências para as causas possíveis e remotas de perda.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2022

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

33. Evento subsequente

33.1 Contratação de empréstimos

A Companhia contratou através de sua controlada Petro Rio Jaguar Petróleo LTDA empréstimos em abril de 2022, para reforço do caixa da Companhia, que desembolsou R\$ 1.453.475 (US\$ 293 milhões) na assinatura do contrato de Albacora Leste, conforme tabela abaixo:

Instituição	Montante	Prazo	Taxa	Pagamento de Juros
Itaú	US\$ 100 milhões	2 anos	4,65% a.a.	Semestrais
Safrá	US\$ 35 milhões	2 anos	4,40% a.a.	No vencimento
Santander	US\$ 100 milhões	3 anos	4,90% a.a.	Trimestrais
ABC	US\$ 15 milhões	22 meses	4,48% a.a.	No vencimento
ABC	US\$ 15 milhões	23 meses	4,48% a.a.	No vencimento

33.2 Certificação de reservas

A Companhia concluiu em 29 de abril de 2022, através da certificadora internacional independente DeGolyer and MacNaughton, a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou alterações nas reservas e vida útil de alguns Campos, e consequentemente, alteração nas alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono.

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

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

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

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2022**

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

33.3 Aquisição de participação

A Companhia assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste ("Campo" ou "Albacora Leste").

Assim, o novo consórcio será formado pela PRIO, operadora do Campo com 90% de participação, e pela Repsol Sinopec Brasil ("RSB"), com 10% de participação. O negócio está sujeito às condições precedentes usuais para este tipo de operação, como aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), aprovação do CADE, e *waiver* do direito de aquisição por parte da RSB em até 30 dias.

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

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

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

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

Todos os valores serão pagos utilizando os recursos já disponíveis em conta corrente da PRIO, somados à geração de caixa da Companhia até o *closing* da operação.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

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

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Petro Rio S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022, 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 diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 04 de maio de 2022 .

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

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

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

“O Conselho Fiscal da Petro Rio S.A. examinou as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2022 e as informações fornecidas pelos representantes da Ernst & Young Auditores Independentes S.S. e manifesta, na forma do item 3.3.4, do Ofício Circular/CVM/SEP/nº 1/2021, que as referidas informações trimestrais estão de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis à sua elaboração, de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários”.

Rio de Janeiro, 04 de maio de 2022.

Pareceres e Declarações / Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)

Em reunião realizada no dia 02 de maio de 2022, os membros do Comitê de Auditoria Estatutário da Petro Rio S.A. ("PetroRio" ou "Companhia"), no exercício de suas atribuições e responsabilidades, procederam ao exame e análise das Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas da Companhia relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2022 e, considerando as informações prestadas pelo representante da administração da PetroRio, opinam, por unanimidade e sem ressalvas, favoravelmente a tais documentos, atestando que os mesmos se encontram de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis à sua elaboração, de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Rio de Janeiro, 02 de maio de 2022.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em observância às disposições constantes em instruções emitidas pela CVM, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no Relatório sobre a Revisão de Informações Trimestrais e com as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2022, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 04 de maio de 2022.

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

Em observância às disposições constantes em instruções emitidas pela CVM, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no Relatório sobre a Revisão de Informações Trimestrais e com as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2022, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 04 de maio de 2022.