

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 - 01/01/2021 à 30/06/2021	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	8
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	11
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	12
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	13
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	14
--	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021	16
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	17
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	18
----------------------------------	----

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

Notas Explicativas	38
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	82
--	----

Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)	84
---	----

Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)	85
---	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	86
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	87
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	132.359.842
Preferenciais	0
Total	132.359.842
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	1.841.909	1.084.646
1.01	Ativo Circulante	1.161.876	574.999
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	191.906	256.742
1.01.02	Aplicações Financeiras	960.614	313.571
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	960.614	313.571
1.01.03	Contas a Receber	0	645
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	0	645
1.01.03.02.01	Contas a receber com partes relacionadas	0	645
1.01.06	Tributos a Recuperar	6.462	2.956
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	6.462	2.956
1.01.07	Despesas Antecipadas	2.894	1.085
1.02	Ativo Não Circulante	680.033	509.647
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	411	458
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	411	458
1.02.01.10.03	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar	94	142
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	125	124
1.02.01.10.05	Outros ativos	192	192
1.02.02	Investimentos	677.882	507.571
1.02.02.01	Participações Societárias	677.882	507.571
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	677.882	507.571
1.02.03	Imobilizado	929	835
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	929	835
1.02.04	Intangível	811	783
1.02.04.01	Intangíveis	811	783
1.02.04.01.02	Intangível	811	783

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	1.841.909	1.084.646
2.01	Passivo Circulante	20.824	5.057
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	85	74
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	85	74
2.01.02	Fornecedores	1.905	1.581
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	1.892	1.581
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	13	0
2.01.05	Outras Obrigações	18.834	3.402
2.01.05.02	Outros	18.834	3.402
2.01.05.02.04	Valores a pagar ao operador	1.655	1.676
2.01.05.02.05	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recolher	138	1.128
2.01.05.02.06	Contas a pagar - Partes relacionadas	17.001	517
2.01.05.02.07	Outras obrigaçõ	40	81
2.02	Passivo Não Circulante	2.647	2.489
2.02.02	Outras Obrigações	1.387	1.783
2.02.02.02	Outros	1.387	1.783
2.02.02.02.03	Outras obrigações	1.387	1.783
2.02.04	Provisões	1.260	706
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	1.260	706
2.02.04.01.05	Provisão para contingências	1.260	706
2.03	Patrimônio Líquido	1.818.438	1.077.100
2.03.01	Capital Social Realizado	1.788.120	1.228.618
2.03.02	Reservas de Capital	318.832	108.980
2.03.02.07	Reserva de capital	224.177	0
2.03.02.08	Ajuste acumulad	94.655	108.980
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-288.514	-260.498

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	150.632	74.226	-42.335	-70.469
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-3.138	-6.635	-2.481	-4.295
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	4.808	4.655	0	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	-330	-408
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	148.962	76.206	-39.524	-65.766
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	150.632	74.226	-42.335	-70.469
3.06	Resultado Financeiro	-129.989	-94.092	17	48
3.06.01	Receitas Financeiras	1.750	23.361	17	54
3.06.02	Despesas Financeiras	-131.739	-117.453	0	-6
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	20.643	-19.866	-42.318	-70.421
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	3.464	0	0	150
3.08.01	Corrente	3.464	0	0	0
3.08.02	Diferido	0	0	0	150
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	24.107	-19.866	-42.318	-70.271
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	24.107	-19.866	-42.318	-70.271
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,2	-0,16	-0,99	-1,64
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,2	-0,16	-0,99	-1,64

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	24.107	-19.866	-42.318	-70.271
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-13.183	-14.325	16.217	95.374
4.02.01	Ajuste acumulado de conversão	-13.183	-14.325	16.217	95.374
4.03	Resultado Abrangente do Período	10.924	-34.191	-26.101	25.103

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-7.979	-3.109
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-1.724	-2.574
6.01.01.01	Prejuízo líquido do período	-19.866	-70.271
6.01.01.02	Equivalência patrimonial	-76.206	65.766
6.01.01.03	Perda de aplicações financeiras	92.621	0
6.01.01.04	Atualização não realizada de depósitos judiciais	-1	-1
6.01.01.05	Juros sobre arrendamentos	0	6
6.01.01.06	Variação cambial não realizada	6.671	0
6.01.01.07	Povisão para contingências constituídas	554	1.597
6.01.01.08	Depreciação do imobilizado	15	19
6.01.01.09	Amortização do intangível	1	48
6.01.01.10	Amortização do direito de uso	0	47
6.01.01.11	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	-150
6.01.01.12	Reversão de provisão	0	365
6.01.01.13	Baixa de investimento	-5.513	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-2.897	-535
6.01.02.01	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos	-1.090	286
6.01.02.02	Outros ativos	645	-507
6.01.02.03	Fornecedores	324	-50
6.01.02.04	Valores a pagar ao operador	-21	-3
6.01.02.05	Despesas antecipadas	-1.809	-65
6.01.02.06	Obrigações trabalhistas	11	-216
6.01.02.07	Outros passivos'	-957	20
6.01.03	Outros	-3.358	0
6.01.03.01	Impostos pagos sobre o lucro	-3.358	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-833.865	-53
6.02.01	Aplicações financeiras	-739.664	0
6.02.02	Aumento de capital social em controlada	-56.911	-50
6.02.03	Aquisição de participação adicional em controlada	-37.152	0
6.02.04	Aquisição de imobilizado	-109	-3
6.02.05	Aquisição de intangível	-29	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	783.679	0
6.03.01	Custos de transação	-39.118	0
6.03.02	Recebimento - Oferta pública complementar de ações	822.797	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-6.671	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-64.836	-3.162
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	256.742	3.832
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	191.906	670

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021**(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	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100
5.04	Transações de Capital com os Sócios	559.502	224.177	0	-8.150	0	775.529
5.04.08	Aumento de capital - Oferta pública complementar de ações	559.502	263.295	0	0	0	822.797
5.04.09	Custo de transação - Oferta pública complementar de ações	0	-39.118	0	0	0	-39.118
5.04.10	Transações de capital	0	0	0	-8.150	0	-8.150
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-19.866	-14.325	-34.191
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-19.866	0	-19.866
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-14.325	-14.325
5.05.02.06	Ajuste de conversão	0	0	0	0	-14.325	-14.325
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.788.120	224.177	0	-288.514	94.655	1.818.438

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020**(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	327.267	-118	0	-98.835	8.479	236.793
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	327.267	-118	0	-98.835	8.479	236.793
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-39.601	0	0	0	0	-39.601
5.04.08	Redução de capital	-687	0	0	0	0	-687
5.04.09	Impacto incorporação reversa	-38.914	0	0	0	0	-38.914
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-80.120	95.374	15.254
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-70.271	0	-70.271
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-9.849	95.374	85.525
5.05.02.06	Ajustes relacionados a apresentação	0	0	0	-9.849	0	-9.849
5.05.02.07	Ajuste de conversão	0	0	0	0	95.374	95.374
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	287.666	-118	0	-178.955	103.853	212.446

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
7.01	Receitas	0	16
7.01.02	Outras Receitas	0	16
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-5.368	-3.416
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-5.368	-3.416
7.03	Valor Adicionado Bruto	-5.368	-3.400
7.04	Retenções	-17	-114
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-17	-114
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-5.385	-3.514
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	99.567	-65.712
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	76.206	-65.766
7.06.02	Receitas Financeiras	23.361	54
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	94.182	-69.226
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	94.182	-69.226
7.08.01	Pessoal	1.582	974
7.08.01.01	Remuneração Direta	1.552	869
7.08.01.02	Benefícios	23	83
7.08.01.03	F.G.T.S.	7	22
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	489	90
7.08.02.01	Federais	467	86
7.08.02.03	Municipais	22	4
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	111.977	-19
7.08.03.01	Juros	6.624	0
7.08.03.02	Aluguéis	38	-19
7.08.03.03	Outras	105.315	0
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-19.866	-70.271
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-19.866	-70.271

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	3.023.472	2.109.064
1.01	Ativo Circulante	1.526.432	771.817
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	428.878	287.942
1.01.02	Aplicações Financeiras	960.614	417.520
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	960.614	417.520
1.01.03	Contas a Receber	95.131	44.671
1.01.03.01	Clientes	71.131	44.671
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	24.000	0
1.01.03.02.01	Contas a receber com partes relacionadas	24.000	0
1.01.04	Estoques	5.584	4.751
1.01.06	Tributos a Recuperar	25.799	11.550
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	25.799	11.550
1.01.07	Despesas Antecipadas	6.999	2.479
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3.427	2.904
1.01.08.03	Outros	3.427	2.904
1.01.08.03.01	Outros ativos	3.427	2.904
1.02	Ativo Não Circulante	1.497.040	1.337.247
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	38.871	27.257
1.02.01.07	Tributos Diferidos	27.775	16.489
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	27.775	16.489
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	11.096	10.768
1.02.01.10.03	Caixa restrito	6.042	3.692
1.02.01.10.04	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar	2.292	4.326
1.02.01.10.05	Depósito judiciais	2.570	2.558
1.02.01.10.06	Outros ativos	192	192
1.02.02	Investimentos	148.178	121.266
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	148.178	121.266
1.02.02.02.01	Adiantamento para cessão de blocos	148.178	121.266
1.02.03	Imobilizado	483.916	351.827
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	483.916	351.827
1.02.04	Intangível	826.075	836.897
1.02.04.01	Intangíveis	826.075	836.897
1.02.04.01.02	Intangível	807.901	835.658
1.02.04.01.03	Direito de uso	18.174	1.239

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	3.023.472	2.109.064
2.01	Passivo Circulante	219.899	114.511
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	4.611	3.251
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	4.611	3.251
2.01.02	Fornecedores	26.521	22.445
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	24.714	22.300
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	1.807	145
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	9.102	9.566
2.01.04.02	Debêntures	9.102	9.566
2.01.05	Outras Obrigações	174.199	76.167
2.01.05.02	Outros	174.199	76.167
2.01.05.02.04	Derivativos	113.731	34.349
2.01.05.02.05	Valores a pagar ao operador	2.881	896
2.01.05.02.06	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recolher	36.209	25.146
2.01.05.02.07	Arrendamentos	5.303	282
2.01.05.02.08	Outras obrigações	16.075	15.494
2.01.06	Provisões	5.466	3.082
2.01.06.02	Outras Provisões	5.466	3.082
2.01.06.02.04	Provisão para pagamento de royalties	5.466	3.082
2.02	Passivo Não Circulante	904.297	917.453
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	596.322	623.219
2.02.01.02	Debêntures	596.322	623.219
2.02.02	Outras Obrigações	22.544	10.433
2.02.02.02	Outros	22.544	10.433
2.02.02.02.03	Arrendamentos	13.515	1.005
2.02.02.02.04	Outras obrigações	9.029	9.428
2.02.04	Provisões	285.431	283.801
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	1.932	960
2.02.04.01.05	Provisão para contingências	1.932	960
2.02.04.02	Outras Provisões	283.499	282.841
2.02.04.02.04	Provisão para abandono	283.499	282.841
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	1.899.276	1.077.100
2.03.01	Capital Social Realizado	1.788.120	1.228.618
2.03.02	Reservas de Capital	224.177	0
2.03.02.07	Reserva de capital	224.177	0
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-288.514	-260.498
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	94.655	108.980
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	80.838	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	152.801	285.601	29.129	37.329
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-59.992	-113.252	-12.171	-15.984
3.03	Resultado Bruto	92.809	172.349	16.958	21.345
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	94.254	75.261	-52.270	-63.850
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-20.737	-39.445	-14.145	-25.302
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	105.842	105.842	0	0
3.04.03.01	Reversão no valor recuperável de ativos	105.842	105.842	0	0
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	9.149	8.864	0	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	-38.125	-38.548
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	187.063	247.610	-35.312	-42.505
3.06	Resultado Financeiro	-92.993	-234.749	-22.094	-46.117
3.06.01	Receitas Financeiras	117.552	61.870	2.976	8.937
3.06.02	Despesas Financeiras	-210.545	-296.619	-25.070	-55.054
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	94.070	12.861	-57.406	-88.622
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-39.784	-2.548	3.502	2.860
3.08.01	Corrente	-9.723	-13.834	-655	-1.447
3.08.02	Diferido	-30.061	11.286	4.157	4.307
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	54.286	10.313	-53.904	-85.762
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	54.286	10.313	-53.904	-85.762
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	24.107	-19.866	-49.684	-80.119
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	30.179	30.179	-4.220	-5.643
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,41	0,09	-1,26	-2,01
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,41	0,09	-1,26	-2,01

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	54.286	10.313	-53.904	-85.762
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-13.183	-14.325	16.217	95.374
4.02.01	Ajuste acumulado de conversão	-13.183	-14.325	16.217	95.374
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	41.103	-4.012	-37.687	9.612
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	10.924	-34.191	-33.467	15.255
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	30.179	30.179	-4.220	-5.643

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	102.018	-21.285
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	168.519	-31.363
6.01.01.01	Lucro (prejuízo do período)	10.313	-85.762
6.01.01.02	Atualização não realizada de depósitos judiciais	-1	-19
6.01.01.03	Juros sobre arrendamento	-165	6
6.01.01.04	Juros não realizados sobre empréstimos, líquidos e outros impostos	19.577	0
6.01.01.05	Derivativos não realizados	122.368	0
6.01.01.06	Variação cambial não realizada	-7.419	51.285
6.01.01.07	Provisões para Contingências constituídas	972	1.597
6.01.01.08	Reversão de impairment	-105.842	0
6.01.01.09	Baixa de PIS/COFINS	0	20
6.01.01.10	Baixa de bens, planta e equipamento	810	451
6.01.01.11	Atualização monetária - Aluguel prédio Adm.	212	0
6.01.01.12	Atualização do valor presente da provisão para abandono	5.186	-1.016
6.01.01.13	Depreciação do imobilizado	8.440	1.765
6.01.01.14	Amortização do intangível	27.786	48
6.01.01.15	Amortização de direito de uso	750	47
6.01.01.16	Custos de transação apropriados	5.890	0
6.01.01.17	Imposto de renda e contribuição social diferidos	-11.286	-150
6.01.01.18	Reversão de provisão	0	365
6.01.01.19	Perda de aplicações financeiras	90.928	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-61.349	10.078
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	-26.460	-794
6.01.02.02	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos	4.000	1.670
6.01.02.03	OUtros ativos	-1.356	-874
6.01.02.04	Fornecedores	4.076	14.925
6.01.02.05	Valores a pagar ao operador	1.985	737
6.01.02.06	Depósitos judiciais	-11	0
6.01.02.07	Despesas antecipadas	-4.520	1.079
6.01.02.08	Obrigações trabalhistas	1.360	55
6.01.02.09	Provisão de royalties	2.384	55
6.01.02.10	Derivativos	-42.986	0
6.01.02.11	Outros passivos	179	-6.775
6.01.03	Outros	-5.152	0
6.01.03.01	Impostos pagos sobre o lucro	-5.152	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-689.092	34.191
6.02.01	Aplicações financeiras	-634.022	0
6.02.02	Adiantamento para cessão de blocos	-13.456	0
6.02.03	Aquisição de imobilizado	-39.235	-1.499
6.02.04	Aquisição de intangível	-29	0
6.02.05	Caixa restrito	-2.350	15.536
6.02.06	Recebimento na alienação de ativo mantido para venda	0	20.154
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	730.650	-39.973
6.03.01	Custo de transação	-39.118	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
6.03.02	Juros pagos debêntures	-52.828	0
6.03.03	Recebimento - Oferta pública complementar de ações	822.797	0
6.03.04	Pagamento de passivo de arrendamento	-201	0
6.03.05	Empréstimo concedido ao acionista	0	-39.973
6.04	Varição Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-2.640	-17.272
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	140.936	-44.339
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	287.942	63.573
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	428.878	19.234

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021**(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	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100	0	1.077.100
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100	0	1.077.100
5.04	Transações de Capital com os Sócios	559.502	224.177	0	-8.150	0	775.529	50.659	826.188
5.04.08	Aumento de capital - Oferta pública complementar de ações	559.502	263.295	0	0	0	822.797	0	822.797
5.04.09	Custo de transação - Oferta pública complementar de ações	0	-39.118	0	0	0	-39.118	0	-39.118
5.04.10	Transações de capital	0	0	0	-8.150	0	-8.150	50.659	42.509
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-19.866	-14.325	-34.191	30.179	-4.012
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-19.866	0	-19.866	30.179	10.313
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-14.325	-14.325	0	-14.325
5.05.02.07	Ajuste de conversão	0	0	0	0	-14.325	-14.325	0	-14.325
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.788.120	224.177	0	-288.514	94.655	1.818.438	80.838	1.899.276

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020**(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	327.267	-118	0	-98.835	8.479	236.793	0	236.793
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	327.267	-118	0	-98.835	8.479	236.793	0	236.793
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-39.601	0	0	0	0	-39.601	0	-39.601
5.04.08	Redução de capital	-687	0	0	0	0	-687	0	-687
5.04.09	Impacto incorporação reversa	-38.914	0	0	0	0	-38.914	0	-38.914
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-80.120	95.374	15.254	-5.643	9.611
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-70.271	0	-70.271	0	-70.271
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-9.849	95.374	85.525	-5.643	79.882
5.05.02.06	Ajustes relacionados a apresentação	0	0	0	-9.849	0	-9.849	-5.643	-15.492
5.05.02.07	Ajuste de conversão	0	0	0	0	95.374	95.374	0	95.374
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	287.666	-118	0	-178.955	103.853	212.446	-5.643	206.803

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
7.01	Receitas	295.787	37.651
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	285.601	37.329
7.01.02	Outras Receitas	10.186	322
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	23.424	-59.762
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-39.094	-7.240
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-43.324	-52.522
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	105.842	0
7.03	Valor Adicionado Bruto	319.211	-22.111
7.04	Retenções	-36.976	-8.166
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-36.976	-8.166
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	282.235	-30.277
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	140.900	31.030
7.06.02	Receitas Financeiras	140.900	31.030
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	423.135	753
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	423.135	753
7.08.01	Pessoal	21.408	8.454
7.08.01.01	Remuneração Direta	18.046	7.406
7.08.01.02	Benefícios	2.364	853
7.08.01.03	F.G.T.S.	998	195
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	7.400	229
7.08.02.01	Federais	7.259	61
7.08.02.02	Estaduais	38	50
7.08.02.03	Municipais	103	118
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	384.014	77.832
7.08.03.01	Juros	136.473	62.239
7.08.03.02	Aluguéis	8.364	816
7.08.03.03	Outras	239.177	14.777
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	10.313	-85.762
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	10.313	-85.762



Comentário do Desempenho

Mensagem da Administração

A 3R encerrou o 2T21 apresentando forte evolução operacional e financeira, aliada a um gradativo reaquecimento da atividade econômica e industrial no Brasil e no mundo. Concomitante à abertura gradual dos mercados, o preço de referência do barril de óleo (“*Brent*”) apresentou alta de mais de 12% no 2T21, atingindo patamares que não eram observados desde 2018, permanecendo próximo a US\$ 70 desde meados de abril desse ano.

A operação da 3R em Macau apresentou mais um forte resultado na produção de óleo, registrando uma alta de cerca de 30% quando comparado com 2T20. A eficiência operacional, em conjunto com a valorização do *Brent* no trimestre, suportou a evolução da capacidade financeira da 3R: **a receita líquida alcançou R\$ 152,8 milhões e o EBITDA Ajustado somou R\$ 89,3 milhões no 2T21, um forte aumento de 15,1% e 12,5%**, respectivamente, quando comparado com o trimestre anterior.

Os resultados da Companhia evoluíram juntamente com o aprimoramento dos controles de riscos corporativos, das medidas para mitigação do impacto ambiental de suas operações, da segurança operacional de seus colaboradores e das medidas de prevenção à disseminação do coronavírus em suas instalações. A incansável dedicação dos colaboradores da 3R foi, mais uma vez, essencial para a consistente evolução dos resultados no último trimestre.

Desde que assumiu a operação de Macau, a Companhia segue reforçando suas equipes ao atrair profissionais de altíssimo nível, tanto para operação como para as áreas que suportam o negócio. As equipes da 3R são lideradas por profissionais com larga experiência e grande reconhecimento na indústria, **com histórico de atuação no desenvolvimento da produção de grandes projetos *onshore* e *offshore***, além de um vasto conhecimento dos ativos em processo de transição e aquisição.

Após mais de doze meses de operação do Polo Macau, a 3R encontra-se preparada para assumir as operações dos demais ativos em processo de transição junto à Petrobras, de modo a replicar as estratégias de revitalização e um sólido desempenho desde os primeiros meses de operação. No 2T21, o Polo Macau respondeu por mais de 94% da receita da Companhia, com crescimento de 16,6% na receita e 19,5% no EBITDA Ajustado, quando comparado com o trimestre anterior.

A 3R segue focada no atingimento de metas definidas para o restante de 2021, alinhando seus resultados operacionais e decisões estratégicas aos interesses de todos seus acionistas e demais *stakeholders*. A captura de oportunidades de crescimento de produção e reservas em projetos de alta rentabilidade e a implementação dos planos de desenvolvimento e revitalização do seu portfólio atual permanecem como os pilares do plano estratégico da Companhia.

Macau: forte resultado

A 3R encerrou mais um trimestre com forte evolução em sua eficiência operacional. O resultado é reflexo de um modelo de gestão suportado por investimentos com *payback* acelerado e aplicação de uma gestão efetiva de um time de especialistas em revitalização de campos maduros *onshore*.

Após estabilizar a produção nos primeiros meses de operação em 2020, a 3R entregou em 2021 o segundo trimestre seguido com forte crescimento na produção de óleo em Macau. No 2T21, a produção total operada do ativo alcançou a média diária de 5.684 barris de óleo equivalente,



Comentário do Desempenho

suportada principalmente pelo incremento na produção de óleo, que apresentou média diária de 4.793 barris no trimestre, um aumento de 29,2% quando comparado com 2T20.

Polo Papa-Terra: aquisição estratégica com DNA da 3R

Como evento subsequente ao 2T21, a 3R assinou, em julho de 2021, a aquisição do campo de Papa-Terra, marcando o início da trajetória de produção em águas profundas da Companhia. Papa-Terra é o segundo ativo da subsidiária *offshore* da 3R e reforça sua estratégia de construção de um portfólio diversificado, mesclando ativos em produção *onshore* e *offshore*.

A transação reforça o DNA da 3R em negociações, proporcionando importantes *upsides* aos seus acionistas, ao mesmo tempo que mitiga riscos: (i) aquisição estratégica, com baixo múltiplo de entrada por reserva; (ii) parcela relevante (85%) do pagamento condicionado à performance operacional do ativo e a um patamar mínimo do preço de petróleo de referência *Brent*; e (iii) importante acordo com o vendedor para o compartilhamento do custo de abandono dos poços e sistemas instalados no campo. A aquisição aumenta substancialmente a produção da 3R e reforça sua capacidade de reposição e incremento de reservas nos próximos anos.

Rio Ventura: o início de uma nova trajetória no onshore brasileiro

Ainda em julho de 2021, a 3R assumiu a operação Polo Rio Ventura, segundo ativo operado pela Companhia e que marca sua entrada no Estado da Bahia. O objetivo da Companhia é replicar a bem-sucedida estratégia adotada na Bacia Potiguar, ao se beneficiar da curva de aprendizado da operação do Polo Macau: (a) operação eficiente e com *lifting cost* reduzido; (b) modelo de gestão integrada entre as áreas técnica e operacional da 3R e seus principais subcontratados; e (c) incremento da produção a partir da aplicação de técnicas como reativação de poços, recuperação secundária, novas perfurações e acesso a novas zonas produtoras em poços existentes.

O início da operação na Bacia do Recôncavo servirá de base para futura integração dos Polos Rio Ventura e Recôncavo, com previsão para ser concluída no quarto trimestre deste ano. Os Polos serão operados de forma integrada com foco na captura de sinergias operacionais e financeiras ao otimizar a gestão de equipes, a cadeia de fornecedores e os prestadores de serviços ligados à operação.

Novas oportunidades e compromisso com a eficiência operacional e financeira de longo prazo

Por fim, a 3R reforça seu compromisso com a melhoria contínua dos resultados operacionais de Macau e Rio Ventura. Para isso, a Companhia seguirá focada em aplicar um modelo de gestão que preza por uma operação enxuta, eficiente, com custos fixos controlados e projetada para captar sinergias à medida que a 3R assuma a operação de ativos que ainda estão em processo de transição.

A 3R encontra-se bem-posicionada para seguir atuando de forma competitiva no processo de desinvestimento de ativos *onshore* e *offshore* da Petrobras e de outros concessionários. A companhia conta com um time de colaboradores e de membros da Administração altamente comprometidos e experientes e segue focada no crescimento responsável de seu portfólio e suas operações, mantendo os princípios de governança, disciplina financeira e ética em todas as frentes do seu plano de negócio.



Comentário do Desempenho

Saúde e Segurança

Durante o 2T21, a 3R manteve rigorosas medidas de prevenção e combate à Covid-19, tanto na gestão de suas áreas operacionais, como nos times corporativos. Dentre as principais iniciativas em curso, sob periódica reavaliação, destacam-se a manutenção do sistema híbrido de trabalho para as áreas corporativas, distribuição de equipamentos de proteção individual, reforço do programa regular de testagem, estabelecimento de protocolo de acesso aos locais de trabalho, intensificação de medidas de limpeza e distanciamento, promoção de campanhas de conscientização sobre segurança e saúde ocupacional, além do oferecimento adicional de acompanhamento médico.

A 3R continua a desenvolver suas operações sem maiores impactos relacionados à pandemia da Covid-19. Adicionalmente, a Companhia destaca a condução de suas operações sem acidentes graves e/ou que envolvam afastamento, uma demonstração de que os rígidos protocolos de segurança e valorização do capital humano, aplicável para colaboradores, fornecedores e demais *stakeholders*, produzem resultados positivos na operação.

Por fim, a 3R ressalta o seu alinhamento às diretrizes estabelecidas pelas autoridades de saúde competentes e às melhores práticas de saúde e segurança no trabalho, com foco em medidas preventivas e sob constante avaliação.

ESG – *Environmental, Social e Governança Corporativa*

A Companhia entende que a geração de valor no longo prazo exige um alinhamento do seu plano de negócios às diretrizes ESG - *Environmental, Social e Governança Corporativa*. Nesse sentido, a 3R deu mais um passo importante ao implementar, no 2T21, um grupo de trabalho interno multidisciplinar e dedicado, com o objetivo de mapear e estruturar as iniciativas ESG da Companhia.

Na vertente ambiental, a Companhia desenvolve estudos de geração de energia limpa e/ou de baixo impacto ambiental para abastecimento de suas operações. No Polo Macau, a 3R engajou fornecedor especializado para implementação de projeto de reativação da geração de energia eólica a partir dos aerogeradores presentes no ativo, cujo potencial de geração pode chegar próximo de 30% da energia consumida no Polo. Adicionalmente, encontra-se em curso o projeto para instalação de pequenas centrais termoelétricas e a prestação de serviços de geração de energia a partir do gás captado de poços e sistemas do Polo Macau (*gas-to-wire*). Conjuntamente, esses dois projetos, estimados para início de operação no primeiro semestre de 2022, possuem potencial para geração de até 100% da energia consumida nas operações do Polo Macau.

Essas iniciativas de geração de energia produzem efeitos positivos que vão desde a redução significativa da ventilação direta de gases para a atmosfera e/ou queima no sistema de segurança das estações coletoras (*flare*) até a redução do custo de energia alocado no processo de produção, sendo esse um dos custos mais relevantes na operação do Polo Macau.

Ainda no âmbito ambiental, as obras de construção da planta de separação de óleo-água continuam em curso no Polo Macau e foram parcialmente responsáveis pela aceleração do Capex no primeiro semestre de 2021. Com este projeto, a 3R terá um sistema de aferição do volume de óleo e água produzidos preciso e poderá otimizar o processo de reinjeção de fluídos nos reservatórios de origem, além de minimizar o descarte de fluídos em emissários submarinos.



Comentário do Desempenho

O modelo de negócios da 3R, ancorado na revitalização e redesevolvimento de campos maduros, é um importante vetor na geração de valor no âmbito social. A atuação em um setor estrutural para economia nacional fomenta o desenvolvimento econômico de regiões altamente dependentes de atividades atreladas à cadeia de óleo e gás, por meio do investimento local, geração de empregos e renda, bem como pela arrecadação de impostos e royalties.

Adicionalmente, a relevância da 3R como produtor independente de óleo e gás coloca a Companhia como *stakeholder* líder nas negociações, seja com as comunidades locais, no entendimento de suas maiores necessidades e desenvolvimento de projetos, seja como representante da indústria, como a negociação no Estado do Rio Grande do Norte, com a Petrobras, para utilização da Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Guamaré. Essa negociação está inserida no contexto da Nova Lei do Gás, com potencial de estimular a competição setorial e gerar oportunidades, tanto de melhor monetização da produção, como no fornecimento do insumo a preços mais competitivos aos consumidores e indústria local.

Na dimensão de governança, a 3R permanece atenta às melhores práticas de mercado e estimula o engajamento de seus colaboradores aos mais altos padrões de governança corporativa, alinhando o dia-dia da Companhia às exigências do segmento de listagem do Novo Mercado. Em abril de 2021, a 3R realizou sua primeira assembleia geral de acionistas depois da abertura de capital e já contou com a participação mais de 55% do capital votante, uma demonstração de engajamento de sua base acionária.

Adicionalmente, a Companhia iniciou um processo de treinamento de sua liderança, através de consultoria especializada, com foco em gestão, eficiência e *compliance*, com o objetivo de implantar um sistema dedicado à governança interna. Por fim, a 3R destaca a ampliação de sua estrutura corporativa, fortalecida pela multiculturalidade e pela complementaridade de experiências dos seus colaboradores, o que amplia sua capacidade de minimizar riscos de execução do seu plano de negócios.





Comentário do Desempenho

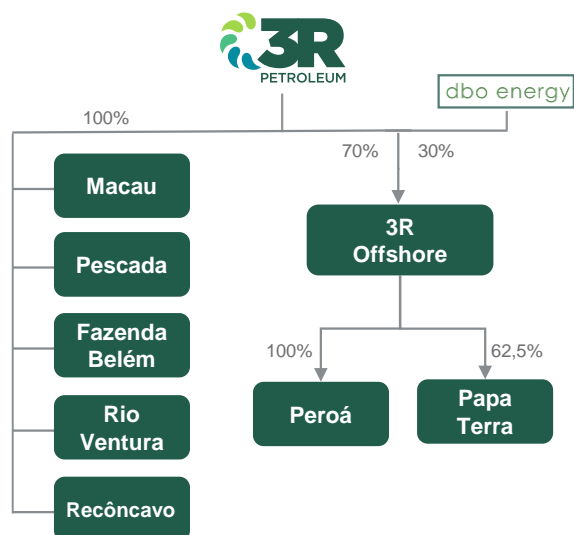
Estratégia e Gestão de Portfólio

A estratégia da 3R é pautada na captura de oportunidades de aquisição de ativos *onshore* e *offshore*, que se enquadrem nas seguintes condições: (i) **campos em produção**; (ii) com **alta proporção de reservas provadas certificadas**; (iii) com capacidade de incremento de produção a partir de investimentos com **payback acelerado**; (iv) com infraestrutura logística que facilite o escoamento e a comercialização da produção e de seus derivados; e (vi) aquisições com **múltiplo de entrada por reserva competitivo**.

Após a conclusão do processo de transição dos ativos adquiridos, a 3R foca na implementação de um plano de desenvolvimento elaborado especificamente para revitalização das concessões que formam os Polos. Os ativos adquiridos se encontram em produção com escala comercial e apresentam oportunidades de incremento de produção e reservas como consequência de uma operação mais eficiente e da implementação de iniciativas de redesevolvimento de campos maduros.

Como evento subsequente ao encerramento do segundo trimestre de 2021, a 3R concluiu movimentos estratégicos e operacionais relevantes para o seu plano de negócio. Em 15 de Julho de 2021 a Companhia passou a operar o Polo Rio Ventura, concluindo assim o processo de transição operacional do ativo junto à Petrobras e à ANP. Já no aspecto estratégico, a 3R incorporou Papa-Terra ao seu portfólio de ativos, segundo ativo da 3R Offshore.

Desta forma, o portfólio da 3R conta com sete ativos localizados em quatro bacias sedimentares ao longo da costa brasileira: (i) a Bacia Potiguar, onde estão localizados os Polos Macau (A), Pescada



Arabaiana (B) e Fazenda Belém (C); (ii) a Bacia do Recôncavo, que engloba os Polos Rio Ventura (D) e Recôncavo (E); (iii) a Bacia do Espírito Santo, onde se localiza o Polo Peroá (F); e (iv) a Bacia de Campos, onde está localizado em águas profundas o Polo de Papa-Terra. Considerando os 7 Polos assinados pela 3R, a produção total operada alcançou uma média diária de ~36,8kboe no primeiro semestre de 2021, sendo ~24,7kboe referente à participação da 3R em tais concessões.

Atualmente, a 3R é operadora dos Polo Macau, iniciada em maio de 2020, e Rio Ventura iniciada em julho de 2021. Os outros cinco ativos do portfólio são operados pela Petrobras e se encontram em fase de transição operacional junto à Petrobras e à ANP.



Comentário do Desempenho

Formação de *Clusters* e Busca de Sinergia entre os Ativos

Cluster da Bacia Potiguar

Os Polos de Macau, Fazenda Belém e Pescada estão localizados na Bacia Potiguar e formam juntos o *Cluster* Potiguar, que utilizará de forma integrada as equipes e estrutura necessária para suportar a operação desses ativos.

Considerando os três Polos do *Cluster* Potiguar, a produção total média diária no segundo trimestre de 2021 foi de 7.604 barris de óleo equivalente, um aumento de 5,3% quando comparado com segundo trimestre de 2020.

Cluster da Bacia do Recôncavo

Os Polos Rio Ventura e Recôncavo formam o *Cluster* do Recôncavo, compostos por 22 campos. A 3R tem como objetivo replicar na Bahia a estratégia de integração já iniciada na Bacia Potiguar com foco em alcançar sinergia operacional entre os dois Polos e, por consequência, atingir um patamar reduzido de custos de operação. Os campos da Bahia têm grande histórico operacional, alto potencial de incremento de produção e contam com reservas provadas de gás e de óleo de alta qualidade com elevado grau API e baixo teor de enxofre.

Considerando os dois Polos do *Cluster* do Recôncavo, a produção total média diária no segundo trimestre de 2021 foi de 6.038 barris de óleo equivalente, uma queda de 3,9% quando comparado com segundo trimestre de 2020. Esse resultado reflete uma esperada taxa de declínio na produção de campos maduros sem plano de desenvolvimento e investimento.

3R Offshore

A 3R Offshore é uma subsidiária do Grupo 3R, que está apta a se habilitar como Operador A perante a Agência Nacional do Petróleo Gás Natural e Biocombustíveis - ANP e, por conseguinte, apta a operar blocos e concessões em terra e em mar, inclusive em águas ultra-profundas. A subsidiária, cuja participação da Companhia é de 70%, foi formada em parceria com a DBO Energia, com objetivo de expandir a atuação da 3R para projetos offshore.

A Diretoria de Operações da 3R Offshore é composta por profissionais com larga experiência na indústria, com histórico de atuação no desenvolvimento da produção de grandes projetos *offshore* e que possuem profundo conhecimento dos ativos em processo de aquisição pela 3R.

Polo Peroá – Em janeiro de 2021 a 3R Offshore celebrou o acordo para aquisição junto à Petrobras do primeiro ativo da subsidiária, o Polo Peroá, que contempla as concessões dos campos de Peroá, Cangoá e Malombe, esse último já localizado em águas profundas. O Polo é operado remotamente através de uma plataforma não habitada e sua produção é escoada através de dutos para unidade de tratamento de gás de Cacimbas, no município de Linhares, no Espírito Santo. A produção total média diária do ativo no primeiro trimestre de 2021 foi de 5.017 barris de óleo equivalente.

Polo Papa-Terra - Em 09 de julho de 2021 a 3R assinou, através de sua subsidiária 3R Offshore, contrato para a aquisição da participação detida pela Petróleo Brasileiro S.A. no campo de Papa-Terra, atualmente em produção, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro, incluindo toda a infraestrutura e sistemas de superfície e submarinos atrelados. Atualmente, a

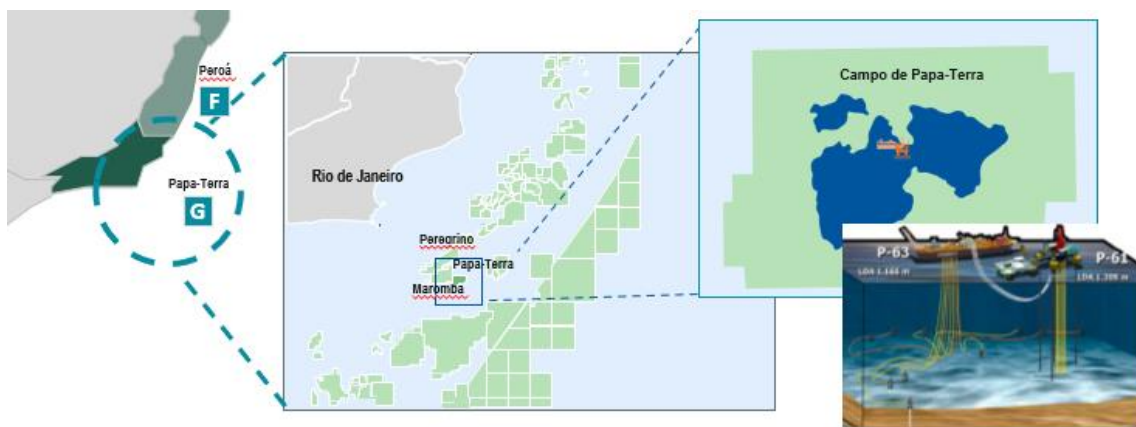


Comentário do Desempenho

Petrobras é operadora do ativo com 62,5% de participação, sendo o restante detido pela Chevron Brasil Petróleo Ltda. Após a conclusão da transação, a 3R Offshore tornar-se-á operadora do campo.

O valor total da transação é de US\$ 105,6 milhões, sendo (i) US\$ 6 milhões pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 9,6 milhões a serem pagos na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 90 milhões em pagamentos contingentes. Os valores não consideram ajustes e correções durante o período, que podem ocorrer até o fechamento da transação. Os pagamentos contingentes estão divididos em 11 parcelas, às quais estão condicionadas ao preço de referência do petróleo tipo *Brent* (“Brent”) e à performance operacional do ativo, conforme descrito a seguir:

- a) Cinco parcelas, que representam 30% do total contingente, serão devidas caso: (a.i) o Brent alcance a média móvel igual ou superior a US\$ 50 no período de 12 meses e (a.ii) a produção de óleo alcance determinados volumes acumulados, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032;
- b) Cinco parcelas, que representam 54% do total contingente, serão devidas caso: (b.i) observado o item (a.i) supramencionado e (b.ii) a operação alcance determinados volumes médios de produção diária no período de 12 meses, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032; e
- c) Uma parcela, que representa 17% do total contingente, será devida caso: (c.i) o Brent alcance média móvel igual ou superior a US\$ 65 no período de 6 meses, iniciando-se sua apuração na data do fechamento da transação e encerrando-se em 24 meses.



A transação prevê a transferência da totalidade da parcela detida pela Petrobras nos ativos, infraestrutura e sistemas para a 3R Offshore, incluindo todos os poços, unidades flutuantes e instalações submarinas existentes, dentre os quais se destacam: (i) o FPSO P-63, que possui apenas 7 anos de uso e conta com alta capacidade de processamento e estocagem de óleo, assim como as linhas flexíveis e os equipamentos submarinos que se conectam ao FPSO; e (ii) a plataforma P-61 do tipo TLWP (*Tension Leg Wellhead Platform*), que possui apenas 6 anos de uso; ambas as unidades já encontram-se nacionalizadas no contexto do Repetro-SPED e em operação. Adicionalmente, destaca-se que o contrato de aquisição celebrado garante um acordo de compartilhamento de custos de abandono entre a Petrobras e a 3R Offshore.

O campo de Papa-Terra está localizado em águas profundas na Bacia de Campos, a aproximadamente 100km da costa do Estado do Rio de Janeiro. Sua descoberta ocorreu em 2003 e o início de sua produção em novembro de 2013. O campo é operado por meio das unidades P-61 e P-63, com



Comentário do Desempenho

capacidade de processamento de 140 mil barris de óleo por dia, capacidade de injeção de 340 mil barris de água por dia, capacidade de estocagem de 1,4 milhão de barris e *slots* para conectar até 21 poços produtores e 11 poços injetores. Atualmente, estão em operação 6 poços produtores e 3 poços injetores e todos os sistemas possuem capacidade ociosa suficiente para implementar as atividades de revitalização e redensolvimento que são o *core business* da 3R.

O volume original de óleo e gás *in place* estimado pela Petrobras é de 1,98 bilhão de barris de óleo equivalente, com densidade entre 12 e 15 °API e baixo nível de contaminantes. Segundo dados da ANP, o ativo tem fração recuperada próxima a 2,5%, enquanto a média da Bacia de Campos é de 15,6%, o que o enquadra perfeitamente na tese de investimentos da 3R: (i) ativos em produção, com potencial de incremento de produção e reservas e (ii) competitivo múltiplo de entrada por reserva.

O Campo de Papa-Terra (100%) registrou no primeiro semestre de 2021 uma produção média diária de 17.936 barris de óleo equivalente. O gás produzido no ativo representa aproximadamente 4% do total e é consumido e/ou reinjetado no reservatório. Com a assinatura da transação, a 3R iniciará o processo de certificação de reservas, a qual será divulgada ao mercado tão logo seja concluída.

A aquisição do campo de Papa-Terra representa um grande passo para a Companhia e marca o início de suas operações em águas profundas, bem como reforça a construção de um portfólio diversificado com ativos *onshore* e *offshore*. Adicionalmente, com aquisição do campo de Papa-Terra, a 3R ampliará seu portfólio, aumentará substancialmente sua produção e reforçará sua capacidade de reposição e incremento de reservas. O ativo marca ainda a entrada da 3R no Estado do Rio de Janeiro, 5º Estado a contar com a presença da Companhia, bem como o início das operações desta na Bacia de Campos, parte da história da indústria de óleo e gás nacional.



Comentário do Desempenho

Desempenho Operacional

Produção Total | Polo Macau

O Polo Macau apresentou média diária de produção operada de 5.684 barris de óleo equivalente no segundo trimestre de 2021, um aumento de 3,6% quando comparado com o trimestre anterior e de 15,1% quando comparado com o segundo trimestre de 2020. O resultado no 2T21 foi puxado pelo aumento na produção de óleo, hidrocarboneto que responde por mais de 84,3% da produção média total em barril de óleo equivalente do ativo.

A parcela referente à 3R alcançou uma média diária de produção operada de 5.208 barris de óleo equivalente, um aumento de 4,4% quando comparado com o trimestre anterior e de 18,2% quando comparado com o segundo trimestre de 2020.

POLO MACAU	JAN 2021	FEV 2021	MAR 2021	1T21	ABR 2021	MAI 2021	JUN 2021	2T21	JUL 2021
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	4.228	4.593	4.836	4.552	4.763	4.832	4.784	4.793	4.855
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	947	910	941	933	930	879	864	891	877
Produção Média Diária Total (boe/dia)	5.175	5.502	5.777	5.485	5.693	5.711	5.648	5.684	5.732
Produção referente à 3R (boe/dia)*	4.683	5.000	5.277	4.987	5.198	5.241	5.185	5.208	5.259

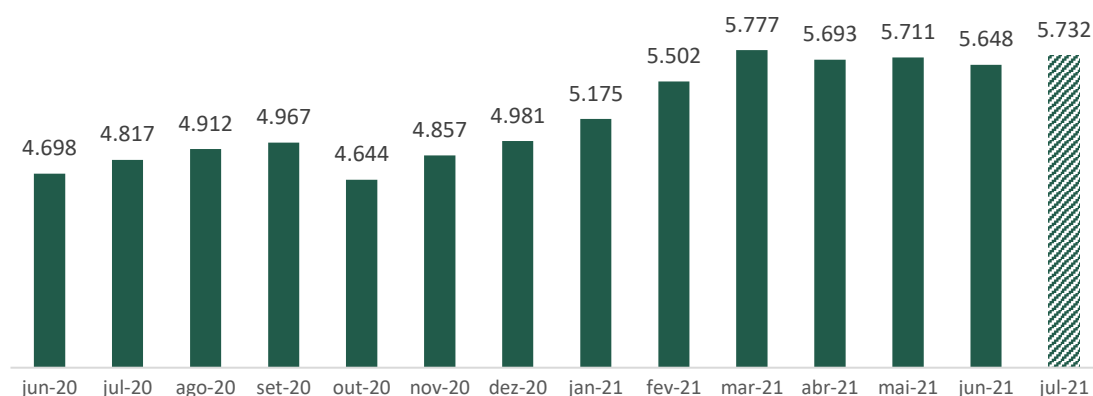
Fonte: ANP e Companhia | Dados da produção de julho de 2021 são preliminares e não auditados

*Refere-se à participação da 3R nas concessões do Polo Macau, já descontada a participação de 50% da Petrogal no campo de Sanhaçu.

A tendência de alta no segundo trimestre foi confirmada no resultado de julho, que apresentou produção diária média de 4.855 barris de óleo, recorde histórico de produção da 3R, e 5.732 barris de óleo equivalente.

No gráfico abaixo é possível observar a evolução da produção média diária de barril de óleo equivalente desde junho de 2020, início da operação 3R no Polo Macau. O resultado dos dois primeiros trimestres de 2021 demonstra o potencial do Polo quando exposto à uma gestão eficiente e ativa, apoiada por um corpo técnico altamente qualificado e experiente na revitalização de campos maduros *onshore*.

Produção Polo Macau – boe médio por dia | Mensal

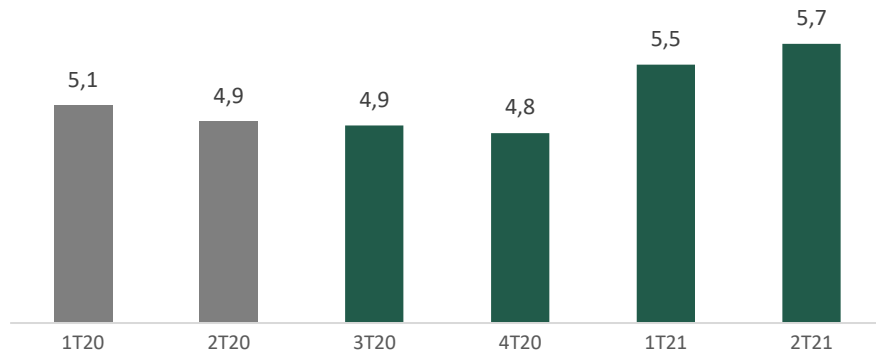


No 2T21 a produção total operada de Macau foi de 436.210 barris de óleo e 12.887km³ de gás, representando 517.265 barris de óleo equivalente. O início das atividades de revitalização associados aos reservatórios e respectivos poços de produção de gás ocorrerão após o desfecho da negociação para uso das estações de tratamento de gás da Petrobras.



Comentário do Desempenho

Produção Polo Macau Operada – mil boe médio por dia | Trimestre



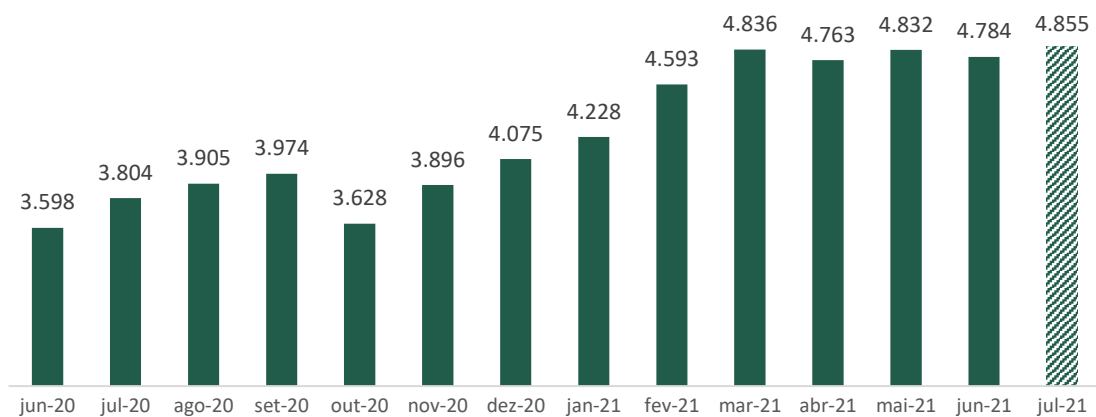
Produção de Óleo | Polo Macau

A análise isolada da produção média diária de óleo do Polo Macau reforça a forte evolução do resultado operacional da 3R em 13 meses de operação do ativo. A produção média diária operada de óleo somou 4.793 no 2T21, um aumento de 5,3% e 29,2% quando comparado com o trimestre anterior e com o segundo trimestre de 2020, respectivamente. Em junho de 2021 a produção de óleo operada de Macau atingiu a média de 4.784 barris por dia, um aumento de 33,0% quando comparado com junho de 2020, mês que a Companhia assumiu a operação do Polo.

O resultado da produção de óleo no Polo foi mais que suficiente para compensar a paralisação programada de alguns poços produtores, para manutenção e troca de equipamentos obsoletos, e o declínio natural esperado para campos maduros sem programas efetivos de investimento. A eficiência operacional no campo é reflexo de uma gestão mais ativa do ativo seguindo o *core business* da 3R: revitalização de campos maduros, com o emprego eficiente de recursos financeiros e técnicos da Companhia.

O resultado preliminar e ainda não auditado de julho de 2021 confirma a tendência de aumento de produção de óleo em Macau, com a produção 1,3% superior ao resultado observado no segundo trimestre de 2021, melhor resultado desde que a 3R assumiu a produção do Polo Macau.

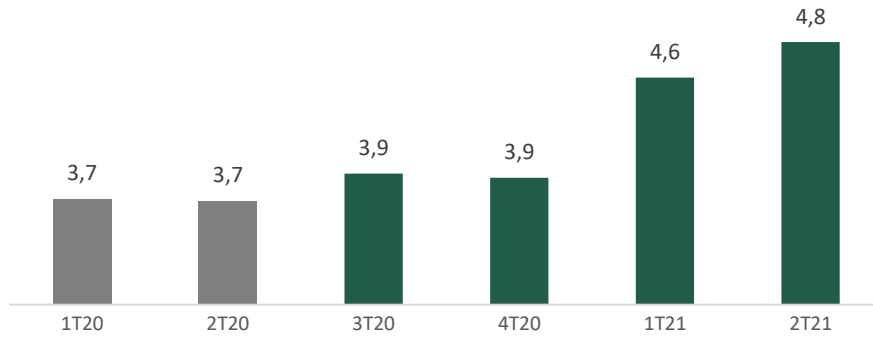
Produção de Óleo | Polo Macau – bbl médio por dia - Mensal





Comentário do Desempenho

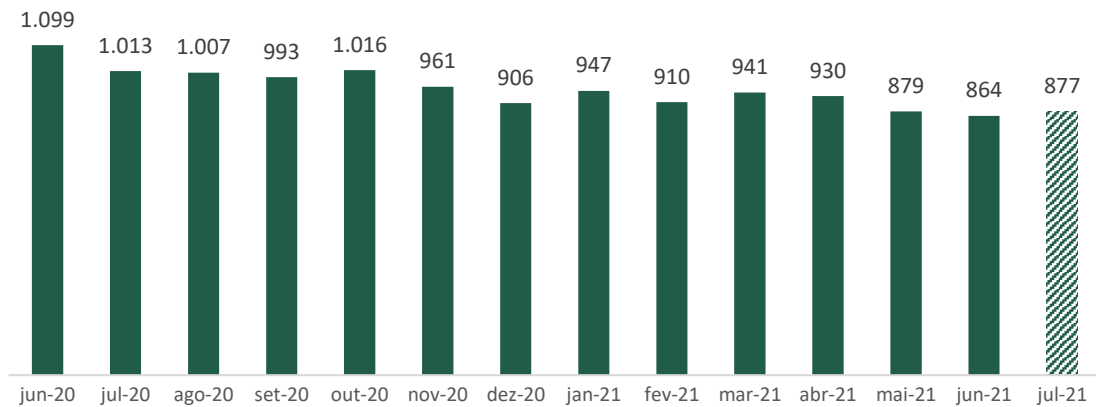
Produção de Óleo | Polo Macau – mil bbl médio por dia - Trimestral



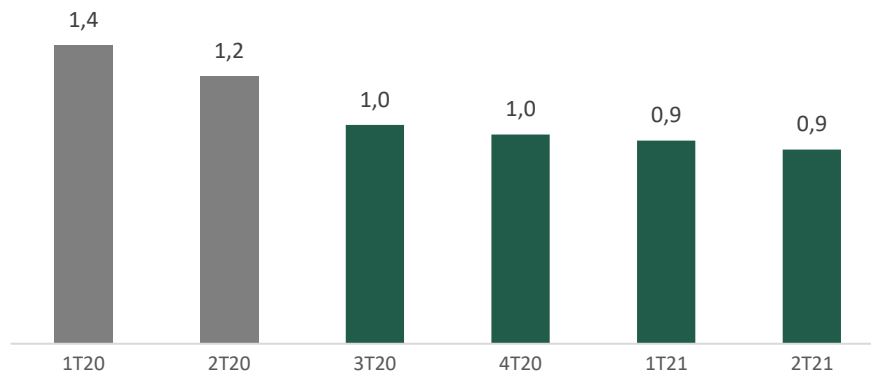
Produção de Gás | Polo Macau

A produção de gás no Polo Macau apresentou estabilidade no 2T21 quando comparada com o trimestre anterior e foi impactada por: (i) paradas técnicas para reavaliação programada de alguns poços; e (ii) manutenção dos patamares de produção de poços de gás enquanto a Companhia constrói, junto à Petrobras e demais órgãos envolvidos, uma solução para utilização da infraestrutura para tratar o gás produzido no Polo. Abaixo, é possível observar a produção média diária de gás por mês e por trimestre no Polo Macau.

Produção de Gás | Polo Macau - boe médio por dia - Mensal



Produção de Gás | Polo Macau – mil boe médio por dia - Trimestral





Comentário do Desempenho

Produção Polo | Pescada e Arabaiana

O Polo Pescada é operado pela Petrobras e se encontra em processo de transição operacional para 3R, com previsão de conclusão para o quarto trimestre de 2021. No segundo trimestre de 2021, a produção do Polo apresentou declínio natural esperado para campos maduros, que não passam por projetos de investimento em revitalização, e somou a média diária de produção de 1.218 barris de óleo equivalente por dia.

POLO PESCADA E ARABAIANA	JAN 2021	FEV 2021	MAR 2021	1T21	ABR 2021	MAI 2021	JUN 2021	2T21	JUL 2021
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	251	227	225	234	222	222	243	229	251
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	1.221	1.106	1.013	1.113	980	936	1.051	989	1.031
Produção Média Diária Total (boe/dia)	1.471	1.334	1.238	1.348	1.202	1.158	1.294	1.218	1.282
Produção referente à 3R (boe/dia)**	515	467	433	472	421	405	453	426	449

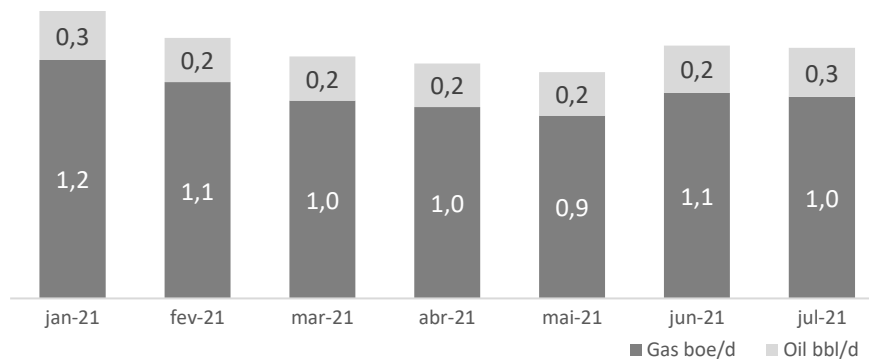
Fonte: ANP e Companhia | Dados da produção de julho de 2021 são preliminares e não auditados

** Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R nas concessões do Polo Pescada.

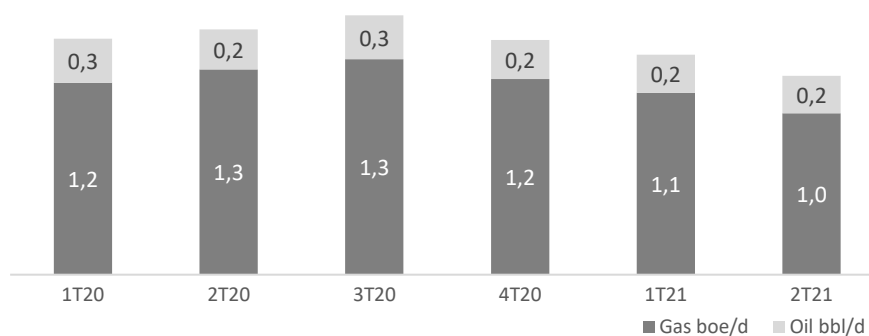
No 2T21 a produção total de Pescada foi de 20.854 barris de óleo e 14.300km³ de gás ou 110.796 barris de óleo equivalente. Atualmente, a 3R detém 35% dos direitos do ativo e assinou com a Petrobras a aquisição dos 65% restantes em julho de 2020. A data efetiva da aquisição é janeiro de 2020, ou seja, toda a geração de caixa acumulada desde a data efetiva será abatida do valor a ser pago para Petrobras no fechamento da transação.

Abaixo, é possível observar a produção média diária por mês e por trimestre em barril equivalente do Polo Pescada desde o início de 2021.

Produção de Óleo e Gás | Polo Pescada Arabaiana - boe médio por dia - Mensal



Produção de Gás | Polo Pescada Arabaiana - boe médio por dia - Trimestral





Comentário do Desempenho

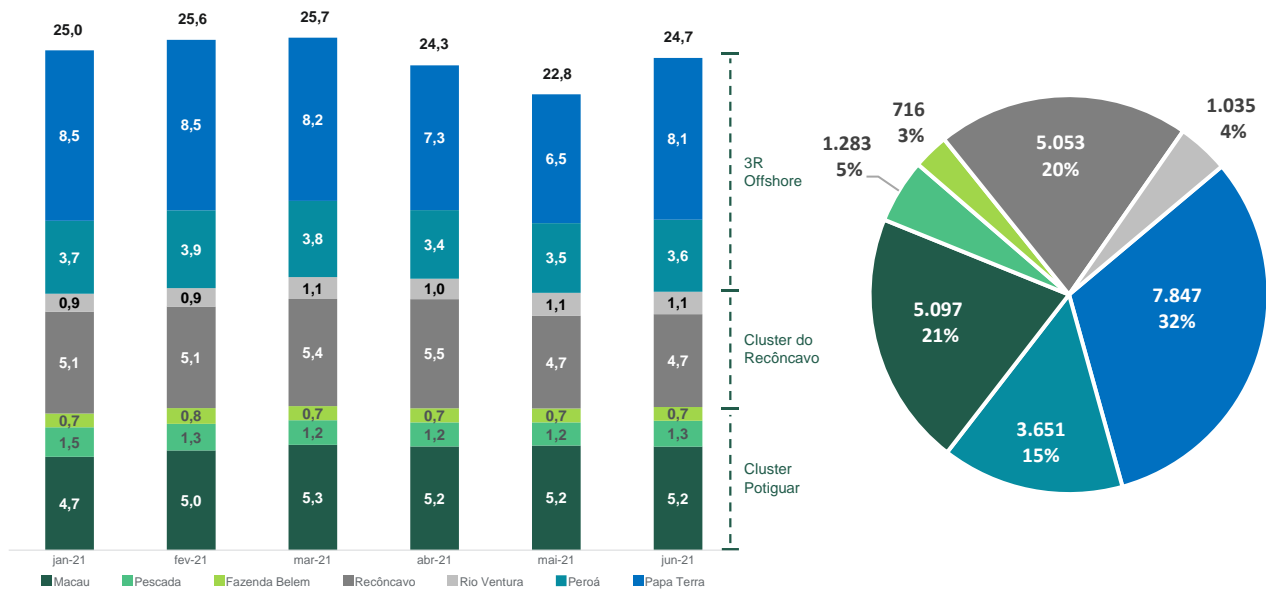
Produção Total 3R

Nos gráficos abaixo, é possível observar a evolução da produção mensal operada dos 7 Polos adquiridos pela Companhia, incluindo os ativos que se encontram em fase de transição: Macau, Pescada, Fazenda Belém, Rio Ventura, Recôncavo, Peroá e Papa-Terra.

No primeiro semestre de 2021, os sete ativos produziram juntos uma média diária total de aproximadamente 36,8 mil barris de óleo equivalente, sendo 24,7 mil barris referentes à participação da 3R nos ativos. A diferença entre a produção total operada e a parcela referente à 3R é composta por: (i) 30% de participação da DBO, que é uma acionista minoritária da 3R Offshore, nos Polos Peroá e Papa-Terra, e (ii) 50% de participação da Petrogal no campo de Sanhaçu, localizado no Polo Macau.

O Polo Macau, único ativo operado pela Companhia até o fechamento do 2T21, foi responsável por 5.208 barris de óleo equivalente por dia da produção, aproximadamente 21% da posição consolidada referente à 3R no segundo trimestre de 2021. O resultado financeiro apurado pela 3R no primeiro semestre de 2021 é formado por sua participação no Polo Macau e 35% de participação no Polo Pescada.

Produção 3R por ativo no 1S21 - kboe/d | Participação da produção por Polo (1S21)





Comentário do Desempenho

Desempenho Financeiro

A Companhia apresenta abaixo o detalhamento do resultado financeiro para o segundo trimestre de 2021 referente à 100% do Polo Macau, operado pela 3R, e 35% de Pescada e Arabaiana, operado pela Petrobras.

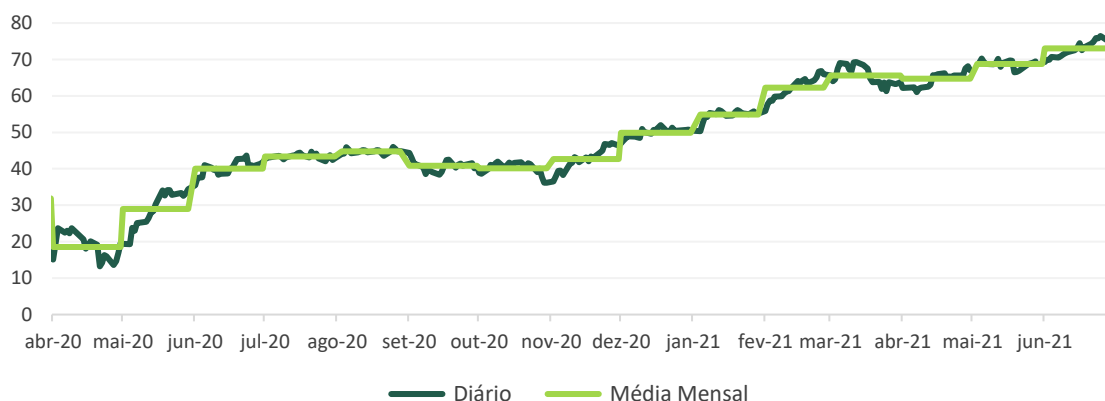
Demonstração de Resultado	2T21			3R
	Macau (100%)	Pescada (35%)	Outros	
Em milhares de reais				
Receita Líquida	143.821	8.981	-	152.801
Custo do Produto Vendido	(51.321)	(8.671)	-	(59.992)
Royalties	(16.366)	(810)	-	(17.176)
Lucro Bruto	92.500	309	-	92.809
Despesas G&A	(13.261)	(2.561)	(4.915)	(20.737)
Outras receitas (despesas) operacionais	8.552	1.504	104.935	114.991
Lucro Operacional	87.790	(747)	100.020	187.063
Resultado Financeiro Líquido	23.396	13.429	(129.818)	(92.993)
Receita Financeira	114.591	986	1.975	117.552
Despesa Financeira	(91.195)	12.443	(131.793)	(210.545)
Resultado antes de impostos	111.185	12.682	(29.797)	94.070
Imposto de renda e contribuição social	(37.692)	(5.555)	3.464	(39.784)
Lucro Líquido	73.493	7.126	(26.333)	54.286
Imposto de renda e contribuição social	(37.692)	(5.555)	3.464	(39.784)
Resultado Financeiro Líquido	23.396	13.429	(129.818)	(92.993)
Depreciação e Amortização	(17.247)	(1.326)	-	(18.573)
Depreciação e Amortização G&A	(860)	(0)	(123)	(984)
EBITDA	105.897	579	100.143	206.619
Margem EBITDA	73,6%	6,4%	-	135,2%
Ajustes não recorrentes	(9.332)	(1.504)	(106.537)	(117.373)
EBITDA Ajustado	96.565	(925)	(6.394)	89.246
Margem EBITDA Ajustado	67,1%	-10,3%	-	58,4%

Dados Operacionais e Financeiros	2T21			2021
	Macau	Pescada	3R	3R
Produção de Óleo 2T21 (bbl)	430.262	7.299	437.560	848.411
Produção de Gás 2T21 (m³)	6.950.437	5.004.876	11.955.313	24.731.541
Produção Total 2T21 (boe)	473.978	38.779	512.757	1.003.968
Taxa de câmbio média (R\$/US\$)	5,29	5,29	5,29	5,39
Preço médio da venda de óleo (US\$/bbl)	62,28	67,46	62,36	58,87
Preço médio da venda de gás (US\$/MMbtu)	1,08	6,51	3,35	3,32
Lifting Cost boe (US\$)	6,25	17,17	7,08	6,84



Comentário do Desempenho

Brent (US\$)



Receita Líquida

A receita líquida da Companhia somou R\$ 152,8 milhões no 2T21, +15,1% vs 1T21, e reflete 100% da operação no Polo Macau, operado pela 3R, e 35% do Polo Pescada, operado pela Petrobras. A receita é resultado da venda de: (i) 437,6 mil barris de óleo no trimestre, a um preço médio de US\$ 62,36/bbl, já considerando o desconto sobre o barril de referência (*Brent*) e demais ajustes previstos em contrato, e (ii) 422.992,1 milhões de BTU de gás, a um preço médio de US\$ 3,35/MMbtu. No total, a venda de óleo e gás alcançou 512,8 mil barris de óleo equivalente no 2T21.

O resultado do 2T21 segue a tendência dos trimestres anteriores, puxado pela contínua eficiência operacional do Polo Macau, que encerrou o trimestre com produção média, referente à 3R, de 4.728 barris de óleo por dia, um aumento de 5,4% quando comparado com a média diária do 1T21. Em termos de representatividade, no segundo trimestre, 96,6% da receita líquida são provenientes da venda de óleo, enquanto 3,4% estão atrelados à venda de gás. O Polo Macau foi responsável por 94,1% da receita líquida no 2T21, enquanto os 5,9% restantes referem-se à contribuição da parcela de 35% do Polo Pescada.

No âmbito da produção de gás, a 3R é um player independente relevante na produção nacional, sendo a maior produtora do Rio Grande do Norte, considerando a produção total dos Polos Macau e Pescada, e um importante produtor no Espírito Santo, considerando o Polo Peroá. Diante da sua relevância na economia local e sendo suportada pela Nova Lei do Gás (PL nº 6.407/2013), sancionada em abril de 2021, a Companhia monitora de perto os desdobramentos da abertura do mercado de gás no Brasil e estuda alternativas de monetização de sua produção. Adicionalmente, a 3R avalia o seu posicionamento estratégico no fornecimento de gás para o desenvolvimento da produção em ativos próximos aos seus Polos, tanto na Bacia Potiguar, como na Bacia do Espírito Santo.

Custo de Produtos Vendidos e G&A

O custo dos produtos vendidos (CPV) somou R\$ 60,0 milhões no 2T21, +12,6% vs 1T21. Esse incremento está diretamente relacionado: (i) ao maior pagamento de royalties e de superficiário com um aumento de 24,3% em função do incremento de receita e produção no trimestre, (ii) ao aumento dos custos de tratamento de água e energia elétrica, com um impacto de 9,3% em função do aumento da produção e da mudança para bandeira tarifária vermelha, em parte do trimestre, pelo distribuidor de energia do Estado do Rio Grande do Norte, e (iii) o crescimento de outros custos,



Comentário do Desempenho

+123,5%, impactado pelo representativo aumento de custos repassados pelo operador do Polo Pescada, ligados a atividades de fiscalização e auditoria da ANP.

Em consequência da dinâmica acima apresentada, a Companhia encerrou o 2T21 com lucro bruto positivo em R\$ 92,8 milhões, um aumento de 16,7% quando comparado ao trimestre anterior, sendo a operação do Polo Macau a principal responsável pelo resultado do período.

As despesas gerais e administrativas (G&A) encerraram o 2T21 em R\$ 20,7 milhões, um incremento de 10,8% quando comparada com o 1T21. Esse resultado é reflexo de uma robusta estrutura administrativa, tanto no âmbito *onshore* como na composição do time da 3R *offshore*, preparada para gestão de todo portfólio, incluindo os cinco ativos em fase de transição.

Adicionalmente, o G&A foi pressionado por despesas relacionados à tecnologia, R\$ 1,1 milhões, puxados principalmente pelo desenvolvimento de sistemas de gerenciamento e de governança, acesso a base de dados geológicos, geofísicos e de reservatório e automatização de atividades, além do impacto causado por outras despesas (+31,3%), relacionadas às atividades de transição do Polo Rio Ventura, cujo as operações foram assumidas pela Companhia em 15 de julho de 2021.

A linha de outras receitas e despesas operacionais foi impactada pela reversão do *impairment* do ativo de Camarão, no montante de R\$ 105,8 milhões, em função de alteração material na premissa de curva de petróleo de referência (*Brent*), importante parâmetro para a avaliação do ativo. Adicionalmente, essa linha foi impactada pelo reconhecimento de R\$ 10,2 milhões em crédito tributário, PIS/COFINS a recuperar, baseados na decisão do Superior Tribunal Federal, em que se excluiu o valor do ICMS da base de cálculo de PIS/COFINS.

Em consequência da dinâmica apresentada, o resultado operacional da Companhia somou R\$ 187,1 milhões no trimestre, +209,0% quando comparado com o 1T21. Ao excluir os ajustes de *impairment* e créditos tributários, a 3R reportou um resultado operacional positivo em R\$ 71,1 milhões, +17,3% vs 1T21, evidenciando a capacidade de geração de valor dos ativos em operação, mesmo em um cenário em que a Companhia amplia sua estrutura corporativa para fazer frente a gestão de todo o portfólio.

EBITDA Ajustado

O EBITDA da Companhia, ajustado pelos efeitos do *impairment* do ativo de Camarão, créditos tributários de PIS/COFINS e reclassificação de despesas e custos extraordinários, totalizou R\$ 89,2 milhões no 2T21, crescimento de 12,5% quando comparado com o trimestre anterior. A margem EBITDA Ajustada encerrou o trimestre em 58,4%, -132 p.p. quando comparado com a margem aferida no trimestre anterior. O crescimento de EBITDA ajustado e manutenção da margem próxima de 60% são demonstrações da capacidade de geração de resultado operacional da Companhia, mesmo em um cenário de ampliação da estrutura corporativa e maiores custos operacionais, enquanto cumpre os ritos de transição de todos os ativos adquiridos.

Resultado Financeiro e Lucro Líquido

O resultado financeiro líquido da Companhia encerrou o 2T21 negativo em R\$ 93,0 milhões, redução de 34,4% quando comparado com o 1T21. Durante o período, as perdas incorridas nas aplicações financeiras expostas ao dólar americano (“dólar”) foram compensadas, em sua maior parte, pela redução do serviço da dívida de Macau, indexada ao dólar. O resultado financeiro líquido também



Comentário do Desempenho

foi impactado negativamente pelas operações de *hedge* do *Brent*. No trimestre, o dólar fechou cotado a R\$ 5,00 e o *Brent* médio ficou em US\$ 69,0, uma redução de 12,5% e um aumento de 12,8% quando comparado com o trimestre anterior, respectivamente.

Vale destacar que, do resultado financeiro líquido aferido no 2T21, apenas R\$ 26,4 milhões (28,4%) possuem efeito caixa, ocasionado principalmente pelo pagamento de juros das debêntures. A parcela não caixa do resultado financeiro líquido, R\$ 66,6 milhões, é decorrente, principalmente: (i) do ganho referente à atualização monetária das debêntures, R\$ 111,8 milhões, (ii) da perda nas aplicações financeiras indexadas ao dólar, -R\$ 131,5 milhões; (iii) da perda com operação de *hedge*, -R\$ 59,3 milhões; e (iv) dos ganhos líquidos de ajuste de conversão, abandono e recuperação de tributos, R\$ 12,4 milhões.

A Companhia permanece focada na otimização de sua estrutura de capital e para tal engajou um sindicato de instituições financeiras para avaliar a potencial emissão de uma dívida de R\$ 1,6 bilhão. A potencial captação de recursos tem por objetivo liquidar antecipadamente a dívida existente, bem como viabilizar o financiamento de ativos que estão em fase de transição junto à Petrobras.

Por fim, a Companhia encerrou o trimestre com lucro líquido de R\$ 54,3 milhões, revertendo o prejuízo de R\$ 44,0 milhões aferido no trimestre anterior.

Lifting Cost

A 3R permanece focada no desenvolvimento de suas atividades, alinhada a um modelo de negócios resiliente e de custo competitivo, mantendo-se como *benchmark* entre os *players* independentes de óleo e gás no Brasil. A Companhia encerrou o 2T21 com *lifting cost* médio consolidado de US\$ 7,08/boe, +7,1% vs 1T21, considerando sua operação no Polo Macau e 35% do Polo Pescada, operado pela Petrobras.

O *lifting cost* médio do Polo Macau foi de US\$ 6,25/boe, +3,0% comparado ao trimestre anterior. O resultado foi impactado, principalmente, por: (i) maior custo com energia elétrica, +26,3%, atrelado principalmente às bandeiras tarifárias da distribuidora local (bandeira vermelha, patamar I em maio e patamar II em junho/21); e (ii) aumento no custo de O&M, +4,1%, devido a maior recorrência de atividades de *pulling* e prova hidráulica nos campos do Polo.

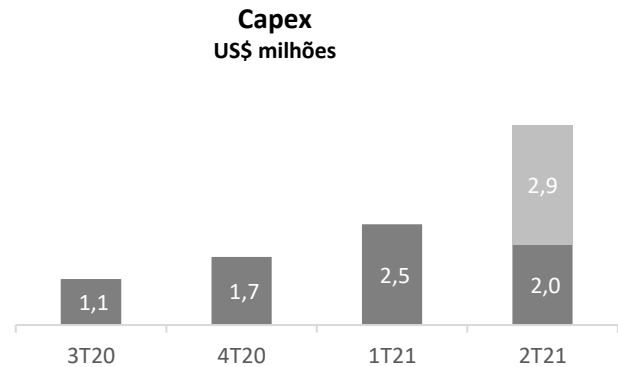
No Polo Pescada, operado pela Petrobras, o *lifting cost* médio encerrou o trimestre em US\$ 17,17/boe, +39,7% vs 1T21, impactado pelo declínio natural da produção do ativo, sem a implementação de atividades de revitalização de campos maduros, e por maior repasse de custos do atual operador, Petrobras, para atender exigências relacionadas a fiscalização e auditoria da ANP.



Comentário do Desempenho

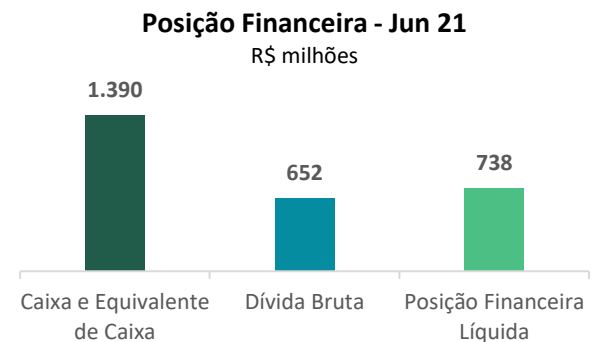
Capex

O Capex totalizou R\$ 25,8 milhões ou US\$ 4,9 milhões no 2T21, crescimento de 97,9% em dólar comparado ao trimestre anterior. A alta nos investimentos está em linha com as atividades de investimento planejadas e estão relacionadas com a (i) construção da planta de separação óleo-água no Polo Macau, (ii) atividades de *workover* e reativação de poços e (iii) aquisição de materiais e equipamentos sobressalentes para estoque, incluindo a mobilização para as operações do Polo Rio Ventura, que respondeu por US\$ 2,9 milhões.



Estrutura Financeira

A Companhia encerrou o 2T21 com sólida posição de caixa e equivalente de caixa, incluindo aplicações financeiras, na ordem de R\$ 1.389,5 milhões, um aumento de R\$ 668,3 milhões ou 92,7% quando comparado ao saldo no encerramento do 1T21. Cabe destacar que a posição de caixa e equivalente de caixa foi fortalecida pelos recursos levantados no *follow-on*, liquidado em abril de 2021.



A dívida bruta registrou redução de 14,6% quando comparada ao 1T21, encerrando o trimestre em R\$ 651,6 milhões. Esse resultado é reflexo da marcação a mercado do serviço da dívida, indexada ao dólar americano, tomada para financiamento da aquisição do Polo Macau. Por consequência, a Companhia encerrou o 2T21 com uma posição líquida na ordem de R\$ 737,9 milhões.

Considerando as parcelas finais dos ativos adquiridos e que se encontram em fase de transição, com contratos assinados, excluindo os efeitos de reajuste e geração de caixa dos ativos, a 3R possui saldo de US\$ 432,5 milhões em pagamentos a realizar, dos quais US\$ 136,0 milhões são contingentes, ligados à determinadas condições de mercado, como valor de *brent*, e performance operacional dos ativos adquiridos.





Comentário do Desempenho

Vale destacar que a geração de caixa durante a transição dos seguintes ativos será abatida do valor a ser pago à Petrobras no *closing* de tais transações, dentre outros ajustes previstos nos contratos de compra e venda. Abaixo, as datas consideradas efetivas para cálculo da geração de caixa dos ativos em transição:

- Polo Fazenda Belém, desde 1º de abril de 2019;
- Polo Pescada, parcela remanescente de 65%, desde 1º de janeiro de 2020;
- Polo Papa-Terra, desde 1º de julho de 2021.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

1. Contexto operacional

A 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“Companhia” ou “3R OG”), é uma sociedade anônima de capital aberto, tendo sido constituída em 17 de junho de 2010. A sede da Companhia fica situada na Rua Visconde de Ouro Preto, 05, 6º andar, Botafogo, Rio de Janeiro. A 3R OG atua no setor de óleo e gás com foco em redesenvolvimento de campos maduros em produção localizados em terra (*onshore*) e em águas rasas (*shallow water*), detendo qualificação de Operador “A” perante a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”).

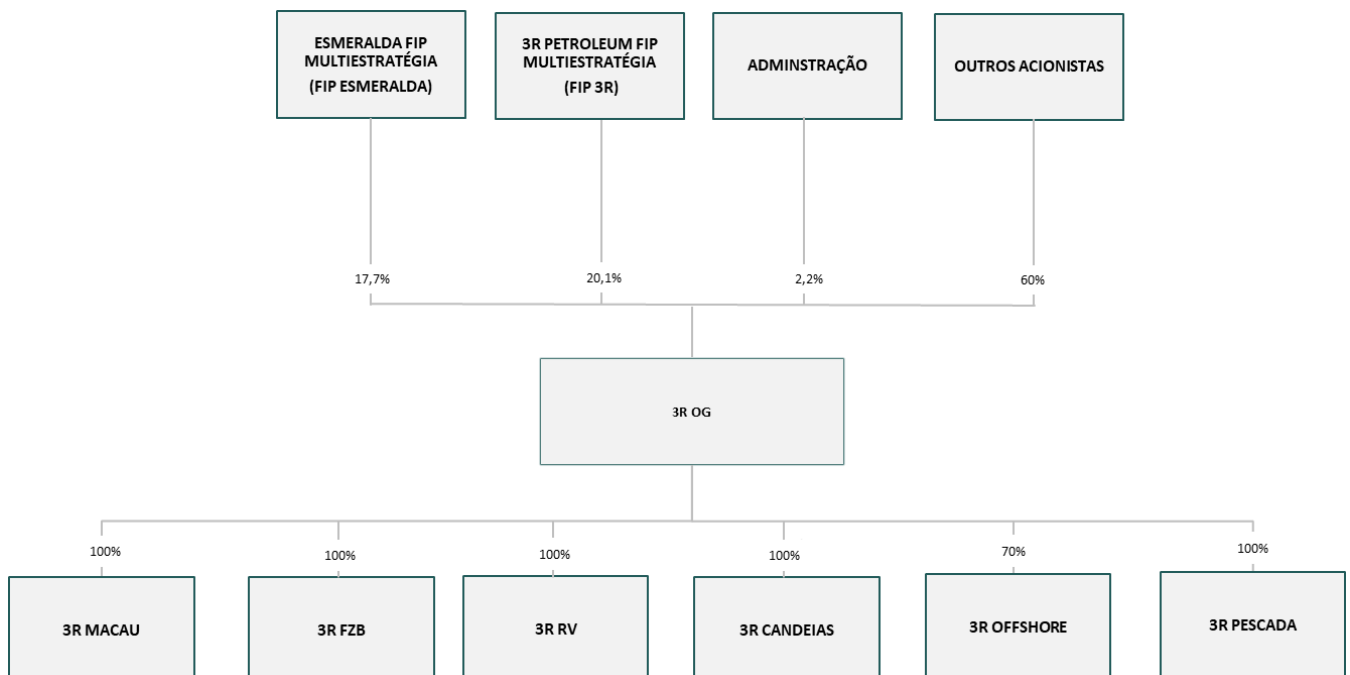
A Companhia tem por objeto social: (a) explorar, produzir e comercializar petróleo e seus derivados, gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos, incluindo, sem limitação, as bacias sedimentares brasileiras às quais a ANP tenha concedido licenças, bem como bacias sedimentares no exterior; (b) realizar a importação e exportação de petróleo e quaisquer derivados assim produzidos; e (c) participar de outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país ou no exterior, que atuem em atividades relacionadas ao objeto social da Companhia.

Estrutura societária

Em 9 de novembro de 2020 a 3R Petroleum e Participações S.A. (“3R Petroleum”) foi incorporada pela 3R OG que sucedeu todos os direitos e obrigações da 3R Petroleum. Em 10 de novembro de 2020, a CVM deferiu o registro de distribuição primária de ações ordinárias (“RRRP3”), mediante subscrição pública, cuja emissão foi aprovada pela AGE de 31 de agosto de 2020, com valor total registrado de R\$ 690.000 e emissão de 32.857.143 ações ordinárias ao preço de R\$ 21,00 (vinte e um reais) cada.

Em 30 de março de 2021, foi aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia, o aumento do capital social da Companhia, dentro do limite do seu capital autorizado, no montante de R\$ 822.798, mediante a emissão de 22.855.500 novas ações ordinárias, ao preço de R\$ 36,00 (trinta e seis reais) por ação, sendo R\$ 559.502 destinados à conta de capital da Companhia, e R\$ 263.296 destinados à conta de reserva de capital da Companhia. O aumento de capital social foi realizado: (i) com a exclusão do direito de preferência dos acionistas da Companhia naquela oportunidade para subscrição das ações emitidas, em conformidade com o disposto no artigo 172, inciso I, da Lei das Sociedades por Ações e no artigo 6º, parágrafo 2º do Estatuto Social; e (ii) após concessão aos acionistas naquela oportunidade de prioridade para subscrição de até a totalidade das ações efetivamente ofertadas por meio da Oferta, e observado o limite da proporção de suas participações no capital social da Companhia.

Em 30 de junho de 2021 a 3R OG detém 100% do capital social direto e indireto das seguintes sociedades: 3R Macau S.A. (“3R Macau”) nova denominação da SPE 3R Petroleum S.A., 3R Fazenda Belém S.A. (“3R FZB”) nova denominação da SPE Fazenda Belém S.A., 3R Rio Ventura S.A. (“3R RV”) nova denominação da SPE Rio Ventura S.A., 3R Candeias S.A. (“3R Candeias”) nova denominação da Candeias Óleo e Gás S.A. e 3R Pescada Ltda. (“3R Pescada”) nova denominação da OP Pescada Óleo e Gás Ltda. Adicionalmente, a 3R OG detém 70% do capital social da 3R Petroleum Offshore S.A. (“3R Offshore”) nova denominação da OP Energia Ltda, sendo sua estrutura societária apresentada abaixo:



Notas Explicativas

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

3R OG

A Companhia é operadora com 100% de participação no bloco BAR-M-387, localizado na bacia de Barreirinhas, no Maranhão, adquirido na 11ª rodada de licitações da ANP, tendo pago R\$ 778 de bônus de assinatura. Em 30 de junho de 2021, a Companhia já havia cumprido 98% do Programa Exploratório Mínimo ("PEM") desse bloco.

3R Macau (Polo Macau)

O Polo Macau engloba os campos de Aratum, Macau, Serra, Salina Cristal, Lagoa Aroeira, Porto Carão e Sanhaçu. A Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") detinha 100% de participação em todas as concessões, com exceção da concessão de Sanhaçu, na qual era operadora com 50% de participação, enquanto os 50% restantes são da Petrogal Brasil S.A. ("Petrogal"), em maio de 2020, a 3R Macau passou a operar este polo. A produção média do Polo Macau de janeiro a junho de 2021 foi de aproximadamente 5.039 barris de óleo equivalente por dia ("boe/d"). A Companhia planeja produzir até 2052, de acordo com a expectativa de produção economicamente viável e corroborada pela consultoria DeGolyer and MacNaughton em seu relatório de certificação de reservas.

3R FZB (Polo Fazenda Belém)

O Polo Fazenda Belém consiste nos campos terrestres (onshore) de Fazenda Belém e Icapuí, na bacia Potiguar, no Ceará. A produção média diária do Polo Fazenda Belém de janeiro a junho de 2021 foi de aproximadamente 724 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de outubro de 2021.

3R RV (Polo Rio Ventura)

O Polo Rio Ventura é composto por 8 campos terrestres (onshore) de Água Grande, Bonsucesso, Fazenda Alto das Pedras, Pedrinhas, Pojuca, Rio Pojuca, Tapiranga e Tapiranga Norte, na bacia Recôncavo, na Bahia. A produção média diária do Polo Rio Ventura de janeiro a junho de 2021 foi de aproximadamente 988 boe/d. O *closing* dessa aquisição foi em 15 de julho de 2021, conforme mencionado na nota explicativa de eventos subsequentes.

3R Candeias (Polo Recôncavo)

A controlada 3R Candeias é operadora com 100% de participação no bloco PN-T-114, na bacia do Parnaíba, no Estado do Maranhão, adquirido na 11ª rodada de licitações da ANP, tendo pago R\$ 6.000 de bônus de assinatura e já cumprido 100% do PEM desse bloco. Em 24 de março de 2020, 3R Candeias iniciou o processo de devolução desse contrato de concessão junto à ANP e aguarda aprovação.

Em 17 de dezembro de 2020, 3R Candeias assinou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras em 14 campos terrestres de produção, denominados Polo Recôncavo, localizados no Estado da Bahia. O Polo Recôncavo compreende os campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi. Atualmente a Petrobras é operadora com 100% de participação nessas concessões, com exceção de Cambacica e Guanambi, em que possui participação de 75% (25% da Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.) e 80% (20% da Sonangol Guanambi Exploracao e Producao de Petroleo Ltda.), respectivamente. A produção média diária do Polo Recôncavo de janeiro a junho de 2021 foi de aproximadamente 5.252 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de outubro de 2021.

3R Pescada (Pescada e Arabaiana)

A 3R Pescada detém 35% de participação (*working interest*) nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. Os campos de Pescada e Arabaiana localizam-se na plataforma continental do Estado do Rio Grande do Norte, na bacia Potiguar, estão em fase de produção e são operados pela Petrobras. A produção média diária dos campos de Pescada e Arabaiana de janeiro a junho de 2021 foi de aproximadamente 459 boe/d (35%). Os campos de Pescada e Arabaiana são produtores de gás e condensado. O campo de Dentão está inativo.

Em 09 de julho de 2020, por meio da controlada 3R Pescada, a Companhia firmou contrato para a aquisição dos outros 65% de participação (*working interest*) da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1,5 milhões, a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 mil na assinatura do contrato e US\$ 1,2 milhões no fechamento da transação, sem considerar os ajustes acordados calculados a partir do *effective date* (1º de janeiro de 2020).

Notas Explicativas

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

A transação também contempla um pagamento adicional a título de compartilhamento de custos de abandono de poços, dutos e plataformas, a ser pago pelo vendedor ao comprador, de acordo com parâmetros e cronograma previstos no acordo de descomissionamento entre as partes. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de outubro de 2021.

Em 06 de maio de 2021, a 3R Offshore vendeu as quotas que detinha da 3R Pescada para a Companhia. Após esta transação, a Companhia passou a deter 100% de participação na 3R Pescada.

3R Offshore

A 3R Offshore detém 20% dos blocos exploratórios BM-CAL-312 e BM-CAL-372, blocos integrantes da área da concessão BM-CAL-12 e 100% de participação nos campos de Pinaúna e Camarão, ambos em fase de desenvolvimento e oriundos do bloco BM-CAL-4.

Em 2020, a Petrobras iniciou tratativas para devolver a concessão BM-CAL-12 para a ANP e pleitear junto à agência a exoneração do cumprimento do PEM e a consequente isenção da execução da garantia financeira, em função de impossibilidade de obtenção da respectiva licença ambiental para implementação das atividades necessárias. A ANP ainda não finalizou o processo de devolução dos blocos.

Em 20 de abril 2020, a 3R Offshore iniciou o processo de devolução do campo de Pinaúna junto à ANP, o qual ainda aguarda aprovação.

O desenvolvimento do campo de Camarão é dependente de processo de unitização com a União, representada pela ANP, com o campo de Camarão Norte. O campo de Camarão Norte está localizado na região sul do bloco adjacente e seu reservatório se estende até o campo de Camarão, no antigo bloco BM-CAL-4, na bacia de Camamu-Almada.

Além desses ativos, em 30 de junho de 2021, a controlada 3R Offshore detém 30% dos blocos exploratórios POT-M-475 (bacia Potiguar) e CE-M-603 (bacia Ceará), da 11ª rodada de licitações da ANP, tendo cumprido 100% do PEM nesses blocos.

Em 29 de janeiro de 2021, a 3R Offshore firmou contrato para aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. Atualmente a Petrobras é operadora do ativo com 100% de participação e, após a conclusão da transação, a expectativa é que a 3R Offshore se torne operadora dos campos em consórcio com a DBO Energia S.A. ("DBO"), cuja participação seria de 50% do Polo.

O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões, equivalente a R\$ 13.456, pagos em 29 de janeiro de 2021; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, sendo 50% do valor a ser horando pela 3R Offshore e 50% pela DBO. Os valores não consideram eventuais ajustes e correções até o fechamento da transação. A produção média diária dos campos de Peroá e Congoá de janeiro a junho de 2021 foi de aproximadamente 3.700 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de outubro de 2021.

Após o fechamento da aquisição descrita acima, em 05 de março de 2021, a 3R Offshore e a DBO realizaram instrumento contratual cujo objetivo é a construção de uma parceria para potenciais aquisições de ativos *offshore* no Brasil. Em 06 de maio de 2021 este acordo foi concluído, dando a 3R Offshore o direito de operação de 100% dos campos Peroá e Congoá enquanto a DBO se tornou acionista da 3R Offshore na proporção de 30% de participação societária em troca do direito de operação de 50% nos campos Peroá e Congoá. A Companhia permanece controladora da 3R Offshore, com 70% de participação, enquanto a DBO passa a ter 30% de participação, se tornando acionista minoritária.

Como resultado desta transação a Companhia passou a ser detentora de 100% dos direitos adquiridos no Polo Peroá (que contempla os campos Congoá, Peroá e Malombe, na Bacia do Espírito Santo) e potencialmente de outros ativos que venham a ser adquiridos. Cabe ressaltar que a Companhia está habilitada a ser operador "A" perante a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), podendo operar blocos e concessões em terra (*onshore*) e em mar (*offshore*), inclusive em águas ultra profundas.

Ainda em 06 de maio de 2021, a 3R Offshore vendeu as 27.539.199 quotas que possuía da 3R Pescada, totalmente subscritas e integralizadas em moeda corrente nacional, de sua titularidade para a 3R OG, sua controladora, no montante de R\$ 37.152. Após esta transação a Companhia não possui mais participação na 3R Pescada e a 3R OG passa a ter 100% de participação na 3R Pescada.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

2. Relação de entidades controladas

Em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020, a 3R OG detinha as seguintes participações societárias direta e indiretamente:

	30/06/2021	31/12/2020
3R Macau	100%	100%
3R FZB	100%	100%
3R RV	100%	100%
3R Candeias	100%	100%
3R Offshore (a)	70%	100%
3R Pescada (b)	100%	100%

(a) 30% participação pertencente a DBO.

(b) Em 31 de dezembro de 2020 a 3R Offshore detinha 40% de participação na 3R Pescada e a Companhia controlava indiretamente esta empresa. Em 06 de maio de 2021, a Companhia passou a controlar 100% da 3R Pescada, conforme nota explicativa 1.

3. Base de preparação das demonstrações financeiras intermediárias

Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias consolidadas e individuais da companhia foram preparadas e estão apresentadas conforme a IAS 34 Interim Financial Reporting (Pronunciamento Técnico - CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias).

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram autorizadas pela Administração em 03 de agosto de 2021.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente aquelas relacionadas a elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

Estas demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras anuais em 31 de dezembro de 2020. Conforme permitido pelo CPC 21 (R1) e IAS 34, a Administração optou por não divulgar novamente os detalhes das políticas contábeis adotadas pela Companhia, dessa forma, estas demonstrações financeiras intermediárias devem ser lidas, em conjunto, com as referidas demonstrações financeiras anuais da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, aprovadas pela Diretoria da Companhia em 16 de março de 2021.

Base de consolidação

As demonstrações financeiras intermediárias das controladas estão incluídas nas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir. As políticas contábeis das controladas estão alinhadas com as políticas adotadas pela controladora. Nas demonstrações financeiras intermediárias individuais da controladora, as informações financeiras das controladas são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial. Os saldos e transações intergrupo, e quaisquer receitas ou despesas derivadas de transações intergrupo, são eliminados na preparação das demonstrações financeiras intermediárias consolidadas. Os ganhos não realizados oriundos de transações com a controlada registrados por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação da Companhia nas controladas. Os resultados não realizados são eliminados da mesma maneira como são eliminados dos ganhos não realizados, mas somente até o ponto em que não haja evidência de perda por redução do valor recuperável.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Como descrito na estrutura societária da nota explicativa 1, a 3R Petroleum foi incorporada pela 3R OG em novembro de 2020. Como essa operação ocorreu sob controle comum, a Administração da Companhia optou pela apresentação da demonstração do resultado com os saldos consolidados da 3R OG e 3R Petroleum referente ao período findo em 30 de junho de 2020. Ou seja, os valores apresentados na coluna consolidada de 2020 apresentam os valores como se sempre tivessem sido consolidados. As tabelas abaixo mostram o impacto do segundo trimestre de 2020 e saldo acumulado em 30 de junho de 2020:

Trimestre

	3R Petroleum de 01/04/2020 a 30/06/2020 (a)	3R OG de 01/04/2020 a 30/06/2020 (b)	3R OG apresentado em 01/04/2020 a 30/06/2020 (a+b)
Receita líquida	20.077	9.052	29.129
Custo dos produtos vendidos	(6.898)	(5.273)	(12.171)
Lucro bruto	13.179	3.779	16.958
Despesas gerais e administrativas	(9.585)	(4.560)	(14.145)
Outras despesas operacionais	(541)	(37.584)	(38.125)
	(10.126)	(42.144)	(52.270)
Resultado operacional	3.053	(38.365)	(35.312)
Resultado financeiro	(18.795)	(3.299)	(22.094)
Resultado antes dos tributos	(15.742)	(41.664)	(57.406)
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(655)	(655)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4.157	-	4.157
Prejuízo líquido do período	(11.585)	(42.319)	(53.904)
Prejuízo líquido atribuído:			
Proprietários da Companhia	(7.365)	(42.319)	(49.684)
Acionistas não controladores	(4.220)	-	(4.220)
Prejuízo líquido do período	(11.585)	(42.319)	(53.904)

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Acumulado

	3R Petroleum de 18/02/2020 a 30/06/2020 (a)	3R OG de 01/01/2020 a 30/06/2020 (b)	3R OG apresentado em 30/06/2020 (a+b)
Receita líquida	20.077	17.252	37.329
Custo dos produtos vendidos	<u>(7.272)</u>	<u>(8.712)</u>	<u>(15.984)</u>
Lucro bruto	12.805	8.540	21.345
Despesas gerais e administrativas	(15.131)	(10.171)	(25.302)
Outras receitas / despesas operacionais	<u>(897)</u>	<u>(37.651)</u>	<u>(38.548)</u>
	(16.028)	(47.822)	(63.850)
Resultado operacional	(3.223)	(39.282)	(42.505)
Resultado financeiro	(16.425)	(29.692)	(46.117)
Resultado antes dos tributos	(19.648)	(68.974)	(88.622)
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(1.447)	(1.447)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4.157	150	4.307
Prejuízo líquido do período	<u>(15.491)</u>	<u>(70.271)</u>	<u>(85.762)</u>
Prejuízo líquido atribuído:			
Proprietários da Companhia	(9.847)	(70.271)	(80.119)
Acionistas não controladores	<u>(5.643)</u>	<u>-</u>	<u>(5.643)</u>
Prejuízo líquido do período	<u>(15.491)</u>	<u>(70.271)</u>	<u>(85.762)</u>

4. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Caixa e bancos	191.906	70.799	428.878	101.999
Fundo de investimento cambial USD (a)	<u>-</u>	<u>185.943</u>	<u>-</u>	<u>185.943</u>
	191.906	256.742	428.878	287.942

- (a) O saldo existente em fundo de investimento cambial USD em 31 de dezembro de 2020 foi resgatado e aplicado em fundo multimercado, cuja finalidade é investimento, conforme nota explicativa 4.1.

4.1 Aplicações financeiras

	Indexadores	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
		<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Fundo de investimento cambial	USD (Ptax)	945.683	298.038	945.683	298.038
Fundo de investimento	CDI	<u>14.931</u>	<u>15.533</u>	<u>14.931</u>	<u>119.482</u>
		960.614	313.571	960.614	417.520

As aplicações financeiras constituem-se em fundo de investimento cambial e soberano e multimercado cuja finalidade é de investimento e não para uso de necessidade no seu capital de giro.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

4.2 Caixa restrito

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Fiança bancária (a)	-	-	3.738	3.692
Outros	-	-	2.304	-
	-	-	6.042	3.692

(a) A controlada 3R Offshore contratou fiança bancária para garantir a suspensão de exigibilidade de débito perante a Fazenda Nacional relativa a contribuições patronais sociais.

5. Contas a receber de terceiros

Os valores a receber referem-se a recebíveis da Petrobras pela venda da produção de óleo e gás dos campos de Pescada, Arabaiana no valor de R\$ 4.014 (R\$ 4.063 em 31 de dezembro de 2020) e Polo Macau, no valor de R\$ 67.117 (R\$ 40.608 em 31 de dezembro de 2020). A produção desses campos é vendida em sua totalidade para a Petrobras, através das controladas 3R Pescada e 3R Macau, respectivamente.

Em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020, não existiam valores vencidos no contas a receber e a Administração avaliou a perda esperada e definiu não haver valor significativo de provisão a ser reconhecido.

O contas a receber da Companhia tem um giro inferior a 30 dias, uma vez que, por força de contrato o pagamento é realizado em até 20 dias da data do reconhecimento do recebível.

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Venda de óleo	-	-	67.085	40.665
Venda de gás	-	-	4.046	4.006
	-	-	71.131	44.671

6. Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Imposto de renda retido na fonte	86	1.676	91	2.440
Imposto de renda de pessoa jurídica e contribuição Social sobre lucro líquido (a)	6.375	1.272	14.724	12.482
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços	-	-	1.816	718
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social (b)	94	124	11.261	201
Outros	1	26	199	35
	6.556	3.098	28.091	15.876
Ativo circulante	6.462	2.956	25.799	11.550
Ativo não circulante	94	142	2.292	4.326

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

- (a) O valor de R\$ 6.735 e R\$ 15.107 de IRPJ/CSLL a recuperar na controladora e consolidado respectivamente, é composto por saldo negativo de IRPJ e base negativa da CSLL de anos de anteriores e antecipações do ano de 2020.
- (b) Os valores de R\$ 8.825 e R\$ 1.612, que totalizam R\$ 10.437, sendo R\$ 10.186 referente ao principal (nota explicativa 26 (a)) e R\$ 251 de atualização monetária à taxa selic, de PIS/COFINS a recuperar da 3R Macau e 3R Pescada, respectivamente, referem-se ao crédito tributário oriundo da decisão do Supremo Tribunal Federal, tomado em maio de 2021, excluindo o valor do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS.

7. Adiantamento para cessão de blocos

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
3R Pescada (a)	-	-	1.600	1.600
3R FZB (b)	-	-	48.009	48.009
3R RV (c)	-	-	20.689	20.689
3R Candeias (d)	-	-	50.968	50.968
3R Offshore (e)	-	-	26.912	-
	-	-	148.178	121.266

- (a) Em 09 de julho de 2020, a controlada 3R Pescada firmou contrato para a aquisição de 65% de participação (*working interest*) da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1,5 milhões, a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 mil, equivalente à R\$ 1.600, na assinatura do contrato e US\$ 1,2 milhões, no fechamento da transação, conforme nota explicativa 1.
- (b) Em 14 de agosto de 2020, a controlada 3R FZB firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos campos terrestres (*onshore*) de Fazenda Belém e Icapuí, o Polo Fazenda Belém, na bacia Potiguar, no Ceará. O valor da aquisição é de US\$ 35,2 milhões. Desse montante, US\$ 8,8 milhões, equivalentes à R\$ 48.009, foram pagos no dia da assinatura e outros US\$ 16,4 milhões serão quitados mediante fechamento da transação. Por fim, US\$ 10 milhões serão pagos em doze meses após a conclusão da transação, conforme nota explicativa 1.
- (c) Em 21 de agosto de 2020 a controlada 3R RV firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos 8 campos terrestres (*onshore*) de Água Grande, Bonsucesso, Fazenda Alto das Pedras, Pedrinhas, Pojuca, Rio Pojuca, Tapiranga e Tapiranga Norte, que constituem o Polo Rio Ventura, na bacia Recôncavo, na Bahia. O valor da aquisição é de US\$ 94,2 milhões, sendo (i) US\$ 3,8 milhões pagos no dia da assinatura, equivalentes à R\$ 20.689; (ii) US\$ 31,2 milhões no fechamento da transação; (iii) US\$ 16 milhões que serão pagos em trinta meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43,2 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, atrelados à recuperação do preço de referência do óleo (*Brent*), conforme nota explicativa 1.
- (d) Em 08 de dezembro de 2020 a controlada 3R Candeias firmou contrato para a compra do Polo Recôncavo que compreende os campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi. O valor total da transação é de US\$ 250 milhões, sendo (i) US\$ 10 milhões pagos na presente data, equivalentes à R\$ 50.968; e (ii) US\$ 240 milhões no fechamento da transação, ainda sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP, conforme nota explicativa 1.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

- (e) Em 29 de janeiro de 2021 a controlada 3R Offshore firmou o contrato para aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. A 3R Offshore tornou-se a operadora dos campos. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na presente data, equivalentes a R\$ 13.456; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato. Os valores não consideram eventuais ajustes e correções até o fechamento da transação. Em 06 de maio de 2021, a DBO realizou cessão de crédito como parte do aporte de capital para se tornar acionista da Companhia, conforme nota explicativa 1.

8. Investimentos

	Participação direta	Controladora	
		30/06/2021	31/12/2020
3R Offshore	70%	188.621	96.873
3R Pescada	100%	91.879	55.864
3R Candeias	100%	86.358	50.596
3R Macau	100%	234.060	233.267
3R RV	100%	27.994	21.986
3R FZB	100%	48.970	48.985
		677.882	507.571

Movimentação dos saldos dos investimentos nos períodos findos em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

	3R Offshore	3R Pescada	3R Candeias	3R Macau	3R RV	3R FZB	Total
Saldo em 01 de janeiro de 2020	218.133	69.708	37	-	-	-	287.878
Aporte de capital	6.000	-	51.034	-	-	-	57.034
Impacto da incorporação - 3R Participações	-	-	-	203.224	21.996	48.991	274.211
Resultado equivalência patrimonial	(210.313)	(31.292)	(475)	30.043	(10)	(6)	(212.053)
Ajuste de conversão	83.053	17.448	-	-	-	-	100.501
Saldo em 31 de dezembro de 2020	96.873	55.864	50.596	233.267	21.986	48.985	507.571
Aporte de capital	30.457	-	36.055	-	7.400	-	73.912
Participação relativa DBO	(8.145)	981	-	-	-	-	(7.164)
Aquisição 40% 3R Pescada	-	37.152	-	-	-	-	37.152
Resultado equivalência patrimonial	70.418	6.695	(293)	793	(1.392)	(15)	76.206
Ajuste de conversão	(982)	(8.813)	-	-	-	-	(9.795)
Saldo em 30 de junho de 2021	188.621	91.879	86.358	234.060	27.994	48.970	677.882

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Informações financeiras resumidas das controladas em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

31/12/2020								
	Participação acionária	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Impacto da incorporação - 3R Petroleum	Resultado
3R Offshore	100%	4.945	118.615	26.434	254	96.873	-	(210.313)
3R Pescada	60%	113.025	107.956	9.132	118.743	55.864	-	(31.292)
3R Candeias	100%	51.006	-	410	-	50.596	-	(475)
3R Macau	100%	84.902	1.024.576	87.890	788.321	233.267	(52.861)	30.043
3R RV	100%	21.988	-	1	-	21.986	(6)	(10)
3R FZB	100%	48.986	-	-	-	48.985	(11)	(6)
		324.852	1.251.147	123.867	907.318	507.751	(52.878)	(212.053)

30/06/2021								
	Participação acionária	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Impacto da incorporação - 3R Petroleum	Resultado
3R Offshore	70%	75.457	129.614	15.980	470	188.621	-	70.418
3R Pescada	100%	112.423	103.031	8.207	115.369	91.879	-	6.695
3R Candeias	100%	87.023	-	665	-	86.358	-	(293)
3R Macau	100%	152.261	1.051.907	192.779	777.330	234.060	-	793
3R RV	100%	28.037	4.310	3.715	637	27.994	-	(1.392)
3R FZB	100%	48.974	-	3	-	48.970	-	(15)
		504.175	1.288.862	221.348	893.807	677.882	-	76.206

9. Ativo imobilizado

Controladora

	Custo						
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 30 de junho de 2021
Imobilizado administrativo	2.085	3	(1.827)	261	109	(66)	304
Outros	694	62	-	756	-	-	756
	2.779	65	(1.827)	1.017	109	(66)	1.060

	Depreciação acumulada						
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 30 de junho de 2021
Imobilizado administrativo	(1.977)	(33)	1.828	(182)	(15)	66	(131)
	(1.977)	(33)	1.828	(182)	(15)	66	(131)
Saldo líquido do ativo imobilizado	802			835			929

Notas Explicativas da Brava Petróleo Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Consolidado

Campos	Custo										
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Constituição ARO - 3R Macau (*)	Baixa	Ajuste (**)	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 30 de junho de 2021
Pescada e Arabaiana	720.206	1.422	-	(1.161)	-	32.511	752.978	2.891	(188)	(3.739)	751.942
Camarão	115.569	28	-	(1.516)	-	48.517	162.598	-	-	-	162.598
Polo Macau	-	16.299	135.411	(18)	24.906	-	176.598	32.640	(672)	-	208.566
Rio Ventura	-	-	-	-	-	-	-	3.595	-	-	3.595
Outros campos	181.694	963	-	(171)	-	17.096	199.582	-	-	-	199.582
Imobilizado administrativo	27.748	10	-	(8.945)	-	(10.865)	7.948	109	(393)	-	7.664
	1.045.217	18.722	135.411	(11.811)	24.906	87.259	1.299.704	39.235	(1.253)	(3.739)	1.333.947
Impairment acumulado											
Campos	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Constituição ARO - 3R Macau (*)	Baixa	Ajuste	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Reversão	Ajuste de conversão	Saldos em 30 de junho de 2021
Pescada e Arabaiana	(195.020)	(46.130)	-	-	-	-	(241.150)	-	-	-	(241.150)
Camarão	-	(113.505)	-	-	-	-	(113.505)	-	105.842	-	(7.663)
Outros campos	(163.145)	(7.120)	-	-	-	-	(170.265)	-	-	-	(170.265)
	(358.165)	(166.755)	-	-	-	-	(524.920)	-	105.842	-	(419.078)
Depreciação acumulada											
Campos	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Constituição ARO - 3R Macau (*)	Baixa	Ajuste	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 30 de junho de 2021
Pescada e Arabaiana	(413.473)	(3.108)	-	-	-	-	(416.581)	(2.425)	-	-	(419.006)
Polo Macau	-	(4.627)	-	-	-	-	(4.627)	(5.862)	53	-	(10.436)
Rio Ventura	-	-	-	-	-	-	-	(13)	-	-	(13)
Imobilizado administrativo	(10.329)	(365)	-	8.945	-	-	(1.749)	(140)	391	-	(1.498)
	(423.802)	(8.100)	-	8.945	-	-	(422.957)	(8.440)	444	-	(430.953)
Saldo líquido do ativo imobilizado	263.250						351.827				483.916

(*) Constituição da provisão de abandono na 3R Macau, conforme nota explicativa 18, item a.

(**) Refere-se a complemento da provisão de abandono na 3R Macau, conforme nota explicativa 18, item b.

Notas Explicativas - 3R Petróleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Os imobilizados administrativos compreendem os saldos de terrenos, móveis e utensílios, instalações, máquinas e equipamentos e equipamentos de informática, que são depreciados pelas vidas úteis estimadas a seguir:

Móveis e utensílios	10 anos
Máquinas e equipamentos	10 anos
Equipamentos de informática	5 anos
Instalações	5 anos

3R Pescada (Pescada e Arabaiana)

No exercício findo em 31 de dezembro de 2020, foi registrado *impairment* no montante de R\$ 46.130 para redução no valor recuperável do ativo essencialmente devido à redução da taxa do dólar de R\$ 5,74 em 31 de dezembro de 2019 para R\$ 5,20 em 31 de dezembro de 2020. Em 30 de junho de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* registrado já que a receita do respectivo campo está atrelada ao valor fixo de gás previsto em contrato, e as demais alterações de fontes macroeconômicos não indicam que a perda por desvalorização possa ter diminuído ou possa não mais existir.

As adições ao imobilizado compreendidas entre janeiro e junho de 2021 são majoritariamente referentes a revitalização de nas linhas de escoamento da produção, no valor de R\$ 2.891.

3R Offshore (Camarão)

O campo de Camarão está condicionado à unitização com o campo de Camarão Norte. Atualmente Camarão Norte é uma área da União e a ANP irá definir se colocará em oferta permanente ou se realizará a unitização diretamente com a 3R Offshore.

Avaliando as alternativas de monetização desse ativo a Administração apurou o valor em uso do ativo para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e identificou a necessidade de realização de *impairment* no montante total de R\$ 113.505, considerando-se o período de 12 anos de produção a partir de 2023 à taxa de desconto de 7,59% a.a..

Em 30 de junho de 2021, a Companhia identificou indícios que levaram à reversão do valor justo do *impairment* no valor de R\$ 105.842, principalmente devido ao aumento substancial no preço petróleo *brent* médio para todo o período avaliado até o ano de 2034 (de US\$ 52,00 em 31 de dezembro de 2020 para US\$ 58,80 em 30 de junho de 2021), queda da taxa de desconto (de 7,59% em 31 de dezembro de 2020 para 7,20% em 30 de junho de 2021) e dólar (de US\$ 5,10 em 31 de dezembro de 2020 para US\$ 5,58 em 30 de junho de 2021) para o período dos próximos cinco anos (até 2025), em observada tendência de alta, adicionada à antecipação de 80% da realização de capex devido a necessidade de investimentos para o início da operação, prevista para janeiro de 2023.

3R Macau (Polo Macau)

A controlada 3R Macau adquiriu 100% de participação em todas as concessões, com exceção da concessão de Sanhaçu, na qual adquiriu 50% de participação, enquanto os 50% restantes são da Petrogal.

Em 30 de junho de 2021, a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30 de junho de 2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

A Companhia elaborou uma avaliação da obrigação para desmobilização do ativo Polo Macau com as seguintes premissas: a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no total de R\$ 342.248, período de 43 anos de produção à taxa de desconto de 5,03% a.a. que representa R\$ 151.043 em 30 de junho de 2021. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 18. Em 30 de junho de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor da obrigação para desmobilização do ativo registrado em 31 de dezembro de 2020.

As adições ao imobilizado compreendidas entre janeiro e junho de 2021 são majoritariamente referentes a revitalização de poços, no valor de R\$ 13.326, a construção de duas plantas de processamento de água e desmantelamento (*Debottlenecking*), no valor de R\$ 10.683 e almoxarifado de materiais a aplicar em revitalizações de poços, no valor de R\$ 2.659.

Outros Campos

Os demais campos da Companhia referem-se aos campos Pinaúna, bloco BM-ES-5, bloco BM-ES-5 PAD Versailles, bloco CAL-M-312 e bloco CAL-M-372. Tais campos possuíam *impairment* registrado no montante de R\$ 170.265 para redução no valor recuperável dos ativos essencialmente devido à expectativa de devolução desses campos a ANP nos próximos períodos.

Em 30 de junho de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* registrado tendo em vista que estes campos estão em processo de devolução à ANP.

10. Intangível

Controladora

	Custo								
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 30 de junho de 2021
Software e licenças	67	-	-	(62)	5	29	-	(1)	33
Outros	778	-	-	-	778	-	-	-	778
	845	-	-	(62)	783	29	-	(1)	811
Custo	9.256	255	(204)	-	9.307	29	(437)	-	8.899
Amortização	(8.411)	(255)	204	(62)	(8.524)	-	437	(1)	(8.088)

Consolidado

Campos	Custo								
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 30 de junho de 2021
Bloco BAR-M-387 (a)	778	-	-	-	778	-	-	-	778
Polo Macau (b)	-	861.880	-	(27.006)	834.874	-	-	(27.785)	807.089
Software e licenças	67	-	-	(61)	6	29	-	(1)	34
	845	861.880	-	(27.067)	835.658	29	-	(27.786)	(807.901)
Custo	10.445	861.880	(204)	-	872.121	29	(437)	-	871.713
Impairment	(7.517)	-	-	-	(7.517)	-	-	-	(7.517)
Amortização	(2.083)	-	204	(27.067)	(28.946)	-	437	(27.786)	(56.295)

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30 de junho de 2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

- (a) A Companhia pagou R\$ 778 de bônus de assinatura, conforme descrito na nota explicativa 1.
- (b) Em 28 de maio de 2020 a controlada 3R Macau concluiu a aquisição do Polo Macau pelo valor de US\$ 191.103. Considerando as parcelas pagas à Petrobras no *signing* e no *closing* do Contrato de Compra e Venda do Polo Macau (*Sales and Purchase Agreement, SPA*), o valor da transação totalizou R\$ 861.880. Em 31 de dezembro de 2020, a Administração da Companhia realizou teste de *impairment* e não identificou necessidade realizar provisão de *impairment*. O teste utilizou a metodologia de valor em uso, onde a Companhia considerou suas diferentes unidades geradoras de caixa, e aplicou a preparou um fluxo de caixa descontado com base na vida útil dos ativos pelas curvas de produção determinadas pela Administração e embasadas nos volumes de reservas de petróleo e gás natural estimados.

11. Valores a pagar ao operador

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Petrobras	1.655	1.676	2.881	896
	1.655	1.676	2.881	896

Valores a pagar ao operador incorridos nos blocos referentes a serviços e insumos que foram adquiridos no curso normal dos negócios (Pescada e Arabaiana, REC-T-194, REC-T-208, REC-T-225, REC-T-239, REC-T-240, REC-T-253 e REC-T-254). Os blocos com prefixo "REC" são blocos da 3R OG na bacia do Recôncavo. O operador aprova um orçamento anual que é compartilhado com os parceiros, sendo os valores cobrados mensalmente. O saldo em aberto refere-se a valores em discussão pela Companhia.

12. Debêntures

Debêntures na controlada 3R Macau

Emissão de debêntures, de acordo com a Escritura da Segunda Emissão de Debêntures, não conversíveis em ações, simples, da espécie com Garantia Real, em Série Única com as seguintes características ("Debêntures BTG"):

Debenturista – Planner Trustee Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.

Valor total da emissão - R\$ 708.071

Quantidade – 708.071

Valor unitário – R\$ 1.000 (um mil reais) na data da emissão

Emissão - 27 de maio de 2020

Vencimento - 27 de abril de 2025

Pagamento de juros – Trimestral e mensal a partir do 25º mês

Garantia – alienação fiduciária de ações, alienação fiduciária de recebíveis, penhor de direitos decorrentes de contratos de concessão e penhor sobre produção de petróleo e gás

Amortização Antecipada – após o 24º mês da emissão, a empresa pode amortizar o valor em aberto de maneira total ou parcial

Remuneração - O valor nominal será objeto de correção monetária pelo valor da cotação de fechamento, para venda do dólar norte-americano divulgada pelo Banco Central do Brasil. Os juros sobre o valor nominal atualizado serão cobrados a uma taxa de 15,00% ao ano, sendo a taxa efetiva de 18,65% descontados os custos de transação.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

	Controlada		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	632.785	-
Emissão de Debêntures BTG	-	-	-	707.209
Desembolsos de custos de transação	-	-	-	(58.899)
Custos de transação apropriados	-	-	5.890	6.872
Juros apropriados	-	-	52.364	61.655
Juros pagos	-	-	(52.828)	(61.107)
Atualização monetária	-	-	(32.787)	(22.945)
Saldo final	-	-	605.424	632.785
Passivo circulante	-	-	9.102	9.566
Passivo não circulante	-	-	596.322	623.219

Composição dos custos de transação incorridos:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	(52.027)	-
Comissão de reservas	-	-	-	(57.718)
Despesas com emissão	-	-	-	(551)
Despesas de liquidação	-	-	-	(630)
Custos de transação	-	-	(52.027)	(58.899)
Custos apropriados	-	-	5.890	6.872
Saldo final	-	-	(46.137)	(52.027)

13. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Fornecedor nacional (a)	1.892	1.581	24.714	22.300
Fornecedor estrangeiro	13	-	1.807	145
Total	1.905	1.581	26.521	22.445

- (a) Aumento referente ao início das operações do Polo Macau. Os principais saldos estão relacionados aos serviços de operação, serviços de tratamento de petróleo bruto, energia elétrica e equipamentos.

Notas Explicativas - Brava Energia Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

14. Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social	75	265	5.679	3.100
Imposto de renda de pessoa jurídica e contribuição Social sobre lucro líquido	-	-	4.003	1.849
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços (ICMS)	2	-	24.790	13.721
Imposto de renda retido na fonte	51	770	814	5.773
Outros	10	93	923	703
	138	1.128	36.209	25.146

15. Outras obrigações

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Obrigações com terceiros (a)	1.386	1.783	9.029	9.428
Outros (b)	40	81	16.075	15.494
	1.426	1.864	25.104	24.922
Circulante	40	81	16.075	15.494
Não circulante	1.386	1.783	9.029	9.428

(a) Refere-se a serviços de assessoria financeira da Guanxi Participações S.A. (R\$ 1.585) e obrigação referente a carta fiança do projeto BM-CAL-372 (R\$ 7.645).

(b) Trata-se principalmente de obrigação de fazer relativa ao acordo extrajudicial, cujo objeto foi o encerramento de ação judicial nº 0179509-24.2016.8.19.0001, assinado pela 3R Offshore em 25 de agosto de 2020. Através do referido acordo a 3R Offshore cedeu de forma irrevogável 100% dos direitos da Fazenda Pinaúna para as autoras da ação (R\$ 15.000).

16. Transações com partes relacionadas

As movimentações de saldos de empréstimos com partes relacionadas, a pagar e a receber, da controladora e lucros ou perdas associadas são referentes a liquidação de contratos de mútuo, reembolso de despesas e integralização de capital, como demonstrado a seguir:

Contas a pagar

	3R OG	3R Offshore	Total
Saldos em 01 de janeiro de 2020	-	41.526	41.526
3R Pescada	-	(41.526)	(41.526)
3R Macau	517	-	517
Saldos em 31 de dezembro de 2020	517	-	517
3R Macau	(517)	-	(517)
3R OG	-	17.001	17.001
Saldos em 30 de junho de 2021	-	17.001	17.001

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Contas a receber

	<u>3R OG</u>	<u>3R Offshore</u>	<u>Total</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2020	-	-	-
3R Macau	645	-	645
Saldos em 31 de dezembro de 2020	<u>645</u>	<u>-</u>	<u>645</u>
3R Macau	(645)	-	(645)
DBO	-	24.000	24.000
Saldos em 30 de junho de 2021	<u>-</u>	<u>24.000</u>	<u>24.000</u>

Remuneração pessoal chave

De acordo com a Lei das Sociedades Anônimas nº 6.404/76 e com o Estatuto Social da Companhia, é responsabilidade dos acionistas, em Assembleia Geral, fixarem o montante global da remuneração anual dos administradores, cabendo ao Conselho de Administração efetuar a distribuição da verba entre os administradores.

A Companhia é dirigida por um Conselho de Administração composto por, no mínimo 5 e no máximo 11 membros todos eleitos e destituíveis pela Assembleia Geral com mandato unificado de 2 anos e uma Diretoria eleita pelo Conselho de Administração compostos por, no mínimo 3 e no máximo 7 membros, sendo um diretor presidente, um diretor de relações com investidores, um diretor financeiro e os demais sem designação específica. A remuneração dos membros do Conselho de Administração e Diretoria no período findo em 30 de junho de 2021 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 estão no quadro a seguir:

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Remuneração e benefícios	3.164	31.044
Encargos sociais	677	5.427
Total	3.841	36.471

Em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020 o quadro de administradores da Companhia é composto por 9 diretores.

17. Provisão para abandono

Os valores de abandono são mensurados pelo prazo de concessão do projeto são trazidos a valor presente para fins de reconhecimento inicial. O passivo de abandono é atualizado anualmente ou quando exista alguma evidência objetiva que seu valor possa estar materialmente inadequado. As revisões na base de cálculo das estimativas dos gastos são reconhecidas como custo do imobilizado e os efeitos da passagem do tempo (denominado como reversão do desconto) no modelo de apuração da obrigação futura são alocadas diretamente no resultado do período (resultado financeiro líquido).

Notas Explicativas - Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

A movimentação do saldo da provisão para abandono está demonstrada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	282.841	106.630
Constituição provisão - 3R Macau (a)	-	-	-	135.411
Revisão de premissas - 3R Pescada (b)	-	-	-	(21.486)
Revisão de premissas - 3R Macau (c)	-	-	-	24.906
Atualização da provisão do abandono	-	-	5.186	6.535
Ajuste de conversão - 3R Pescada	-	-	(4.528)	30.845
Saldo final	-	-	283.499	282.841

(a) Este valor refere-se a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no final das operações em 2052, incluindo o valor total de R\$ 68.857 a ser reembolsado pela Petrobras à Companhia como compartilhamento do custo de descomissionamento de determinados poços e plataformas.

(b) A provisão de abandono de Pescada e Arabaiana tem o prazo final estimado das operações em 2046. Em 31 de dezembro de 2020 a taxa de desconto foi revisada para 4,34% a.a. Em 30 de junho de 2021, a Companhia não identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em 31 de dezembro de 2020, incluindo a taxa de desconto e os custos estimados para abandono.

(c) A provisão de abandono do Polo Macau teve a taxa de desconto revisada de 5,73% a.a. em 28 de maio de 2020 data esta de início das operações do Polo Macau, para 5,03% a.a. em 31 de dezembro de 2020 e a estimativa de custo corrigida pela inflação. Em 30 de junho de 2021, a Companhia não identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em 31 de dezembro de 2020, incluindo a taxa de desconto e os custos estimados para abandono.

18. Provisão de contingências

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em ações judiciais de naturezas cíveis, fiscais e trabalhistas. Com base no parecer de seus consultores jurídicos internos e externos, a Administração considera a provisão para perdas registradas suficiente para cobrir as perdas prováveis, conforme demonstrado a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Trabalhista	1.260	706	1.260	706
Cível	-	-	672	254
	1.260	706	1.932	960

Em 30 de junho de 2021, a Companhia e suas controladas são objeto de ações tributárias, trabalhistas e cíveis cujas probabilidades de perda são avaliadas como possíveis pela Administração e seus consultores jurídicos pelo valor aproximado de R\$ 54.689 (R\$ 53.298 em 31 de dezembro de 2020).

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30/06/2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Abaixo os montantes envolvidos com probabilidade de perda possível, suportado pela avaliação dos assessores jurídicos externos:

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Cível	1.283	940
Trabalhista	10.760	10.238
Tributária (a)	42.646	41.658
Outros	-	462
	<u>54.689</u>	<u>53.298</u>

- (a) A Companhia é ainda parte passiva em processo administrativo da Fazenda Nacional contra a 3R Offshore, cujo objeto é a lavratura de 11 autos de infração por suposta omissão de receitas de aplicação financeira no cálculo de IRPJ e CSLL, decorrente de fatos geradores dos períodos de outubro de 2001 à julho de 2003, no valor de R\$ 33.172 no período findo em 30 de junho de 2021 (R\$ 33.053 em 31 de dezembro de 2020). Ainda, a Companhia é parte passiva em processo administrativo da Fazenda Nacional contra a 3R Pescada, no valor de R\$ 5.010 em 30 de junho de 2021 (R\$ 4.970 em 31 de dezembro de 2020) referente a auto de infração lavrado em decorrência de glosa da dedutibilidade de despesas operacionais sob o fundamento de que a controlada não teria apresentado documentação idônea para tais despesas.

19. Imposto de renda e contribuição social diferido

O imposto diferido ativo constituído em 30 de junho de 2021, é resultante de 34% da base de diferenças temporárias dedutíveis no valor de R\$ 9.539 e prejuízo fiscal no valor de R\$ 1.747. Em 31 de dezembro de 2020, R\$ 16.489 de diferença temporária. A expectativa de utilização do imposto diferido ativo constituído em 30 de junho de 2021 se dará no segundo semestre de 2021.

Os ativos fiscais diferidos e passivo compõem-se de:

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Saldo inicial	-	-	16.489	-
Ativos diferidos sobre diferença temporária	-	-	9.539	16.489
Ativos diferidos sobre prejuízo fiscal	-	-	1.747	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>27.775</u>	<u>16.489</u>

A Companhia e suas controladas possuem créditos tributários fiscais a compensar com lucros tributários futuros e não contabilizados no montante de R\$ 387.950 (R\$ 347.764 em 31 de dezembro de 2020) a título de prejuízo fiscal por não ser possível afirmar que sua realização é presentemente considerada provável.

No momento em que o modelo financeiro adotado no plano geral de negócio aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia demonstrar que seus créditos tributários diferidos decorrentes dos prejuízos para fins de imposto de renda e da base negativa da contribuição social e adições temporárias apresentarem sua provável realização, a Companhia e suas controladas efetuarão a contabilização destes créditos fiscais.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Em 30 de junho de 2021	3R OG	3R Offshore	3R Candeias	Total
Prejuízo fiscal e Base negativa	242.828	823.165	75.036	1.141.029
Imposto de renda 25%	60.707	205.791	18.759	285.257
Contribuição social 9%	21.855	74.085	6.753	102.693
	82.562	279.876	25.512	387.950
Em 31 de dezembro de 2020	3R OG	3R Offshore	3R Candeias	Total
Prejuízo fiscal e Base negativa	139.097	808.215	74.994	1.022.306
Imposto de renda 25%	34.774	202.054	18.749	255.576
Contribuição social 9%	12.519	72.739	6.749	92.008
	47.293	274.793	25.498	347.764

Nos termos do contrato de compra e venda assinado entre o atual e o antigo controlador, caso a Companhia venha a aproveitar-se dos prejuízos fiscais acima descritos, o antigo controlador, poderá fazer jus, a título de *earn-out* (pagamento contingente) ao valor equivalente de até 30% do benefício auferido pela 3R OG em decorrência de sua utilização.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Valores reconhecidos no resultado

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020
Despesa com imposto de renda e contribuição social corrente	3.464	-	-	-	(9.723)	(655)	(13.834)	(1.447)
Despesas do período corrente	3.464	-	-	-	(9.723)	(655)	(13.834)	(1.447)
Despesa com imposto de renda e contribuição social diferido	-	-	-	150	(30.061)	4.157	11.286	4.307
Diferenças temporárias	-	-	-	150	(12.343)	4.157	9.539	4.307
Prejuízo fiscal de períodos anteriores	-	-	-	-	(17.718)	-	1.747	-
Total do resultado com imposto de renda e contribuição social	3.464	-	-	150	(39.784)	3.502	(2.548)	2.860

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Conciliação da alíquota de imposto efetiva

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais vigentes e a despesa de imposto de renda e de contribuição social apurada no resultado é demonstrada como se segue:

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social	20.643	(42.318)	(19.866)	(70.421)	94.070	(57.406)	12.861	(88.622)
Alíquota fiscal vigente	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculados pelas alíquotas efetivas	(7.019)	14.388	6.754	23.943	(31.984)	19.518	(4.373)	30.131
Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo	10.483	(14.388)	(6.754)	(23.793)	(7.800)	(16.016)	1.825	(27.271)
Adições/exclusões permanentes	240	1.871	1.694	1.392	(1.465)	5.471	(24)	(5.915)
Equivalência patrimonial	50.647	(13.438)	25.910	(22.361)	(1.252)	-	1.216	-
Diferenças temporárias para as quais não foi constituído ativo fiscal diferido	(8.637)	(2.821)	(2.591)	(2.824)	27.277	44.451	33.133	43.593
Prejuízo fiscal do período para o qual não foi constituído ativo diferido	(31.767)	-	(31.767)	-	(32.336)	(65.938)	(32.476)	(64.949)
Outros	-	-	-	-	(24)	-	(24)	-
Imposto de renda e contribuição social diferido no período	3.464	-	-	150	(39.784)	3.502	(2.548)	2.860
Imposto de renda e contribuição social correntes	3.464	-	-	-	(9.723)	(655)	(13.834)	(1.447)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	150	(30.061)	4.157	11.286	4.307
Alíquota efetiva	-17%	-	-	-	42%	6%	20%	3%

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 3R Petróleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

20. Arrendamentos

Arrendamentos – Passivo

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2020	1.608	1.608
Pagamentos de arrendamentos	(56)	(412)
Juros reconhecidos no resultado do exercício	47	91
Transferência para 3R Macau	(1.599)	-
Saldos de 31 de dezembro de 2020	-	1.287
Adições de arrendamentos (a)	-	17.684
Atualização monetária - Aluguel prédio Administrativo	-	212
Pagamentos de arrendamentos	-	(201)
Juros reconhecidos no resultado do período	-	(165)
Saldos de 30 de junho de 2021	-	18.818
Circulante	-	5.303
Não circulante	-	13.515

- (a) Em fevereiro de 2021, o contrato de locação do prédio administrativo com a 3R Macau, sofreu reajuste de R\$ 188 conforme previsão contratual do aluguel, o vencimento das prestações do passivo de arrendamento ocorrerá em 31 de dezembro de 2022. Em março de 2021, a 3R Macau firmou contrato de aluguel de galpão, no município de Macau, no estado do Rio Grande do Norte, para a finalidade de oficina de equipamentos e armazenamento de material, no valor de R\$ 149, cujo vencimento se dará em 30 de setembro de 2023. Ainda em março de 2021, a 3R RV firmou contrato de locação de imóvel para base operacional no município de Catu, no estado da Bahia, no valor de R\$ 793, cujo vencimento se dará em 31 de janeiro de 2026. Por fim, em junho de 2021, a 3R Macau firmou contrato de locação de equipamentos para para a implantação de uma central termelétrica, no valor de R\$ 16.554, cujo vencimento se dará em junho de 2024.

Direito de uso – Ativo

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
	<u>Imóveis</u>	<u>Imóveis</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2020	1.654	1.654
Depreciação	(47)	(415)
Transferência para 3R Macau	(1.607)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	-	1.239
Adições de arrendamento	-	17.685
Depreciação	-	(750)
Saldos em 30 de junho de 2021	-	18.174

Notas Explicativas do Relatório Intermediário da Brava Energia Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui contrato de locação do escritório da sede, sendo o principal contrato de arrendamento referente ao aluguel do escritório, com prazo de 48 meses. O valor reconhecido foi mensurado descontando os pagamentos mínimos contratuais restantes ao valor presente, utilizando a taxa de desconto média de 10,15 %. Em março de 2021, houveram adições de arrendamentos em 3R RV e 3R Macau, referentes a locação de imóvel para base operacional, com prazo de 60 meses e aluguel de galpão para oficina de equipamentos e armazenagem de material, com prazo de 31 meses, utilizando as taxas de desconto média de 11,60% e 11%, respectivamente. Em junho de 2021, houve adição de arrendamento na 3R Macau, referente à locação de equipamentos para implantação de uma central termelétrica, com prazo de 36 meses, utilizando a taxa de desconto de 11,80%.

21. Patrimônio Líquido

Capital social

Em 01 de janeiro de 2020 o capital social da Companhia era de R\$ 327.267 dividido em 42.806.662 ações.

Em fevereiro de 2020 a Ônix adquiriu da Angel Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia 100% das ações da Companhia, diminuindo o capital social da Companhia em R\$ 687.

Em 31 de agosto de 2020, a Administração aprovou em Assembleia Geral da Companhia o grupamento de ações na proporção de 1/36. Dessa forma, o capital social permaneceu em R\$ 326.580, dividido em 1.189.074 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

Em 09 de novembro de 2020 ocorreu a incorporação da 3R Participações S.A., empresa controlada pelo mesmo grupo econômico. Este evento aumentou o capital social da Companhia em R\$ 263.308, emitindo 60.741.863 ações ordinárias. Ato seguinte, houve o *Roll Up* das ações da DBO, antes sócia da 3R Macau, que neste movimento de incorporação passou a ser acionista da Companhia, aumentando seu capital em R\$ 68.730 com a emissão de 14.716.262 novas ações ordinárias.

Na mesma data, a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 600.000, sendo R\$ 480.000 destinados a conta capital social e R\$ 120.000 destinados a conta de reserva de capital, com a emissão de 28.571.429 novas ações ordinárias em atendimento à oferta pública de ações.

Em 11 de dezembro de 2020, ocorreu o exercício integral da opção de ações complementares oriundas da oferta pública de ações realizada pela Companhia em 13 de novembro de 2020, aumentando o capital social em R\$ 90.000 emitindo 4.285.714 novas ações ordinárias.

Em 31 de dezembro de 2020 o capital social da Companhia estava distribuído da seguinte forma:

Acionistas	Capital social	Quantidade de ações	Participação
FIP 3R	140.155	31.757.365	29,010%
FIP Esmeralda	103.759	23.517.759	21,477%
Starônix	325.991	1.189.074	1,086%
DBO	68.730	14.716.262	13,439%
Outros acionistas	589.983	38.323.882	34,988%
	1.228.618	109.504.342	100%

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30 de junho de 2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Em 30 de março de 2021, a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 822.797, sendo R\$ 559.502 destinados a conta capital social e R\$ 263.295 destinados a conta de reserva de capital, com a emissão de 22.855.500 novas ações ordinárias em atendimento à oferta pública complementar de ações.

Em 30 de junho de 2021, o capital social da Companhia ficou assim distribuído:

Acionistas	Capital social	Quantidade de ações	Participação no capital social
FIP 3R	117.852	26.712.097	20,181%
FIP Esmeralda	103.365	23.428.359	17,701%
Administração	19.983	2.859.254	2,160%
Outros acionistas	1.546.921	79.360.132	59,958%
	1.788.120	132.359.842	100%

Reservas de capital

Em 31 de março de 2021, a Administração da Companhia na aprovação do aumento de capital, em atendimento a oferta pública complementar de ações, no valor de R\$ 822.798, destinou R\$ 263.296 à conta de reserva de capital.

Os custos de transação incorridos para a realização deste evento, no valor de (R\$ 39.118) foram registrados como reserva de capital para absorção do prêmio originado na subscrição de ações.

Em 30 de junho de 2021 a reserva de capital da Companhia monta R\$ 224.117.

Ajuste acumulado de conversão

A Companhia registrou na rubrica “ajuste acumulado de conversão” o montante de R\$ 14.325 no período findo em 30 de junho de 2021 (R\$ 100.501 em 31 de dezembro de 2020), resultante da conversão da moeda funcional dólar para moeda de apresentação real de suas controladas 3R Pescada e 3R Offshore, totalizando o saldo de R\$ 94.655 (R\$ 108.980 em 31 de dezembro de 2020).

Dividendos

O estatuto social da Companhia prevê o percentual de 0,0001% como dividendo mínimo obrigatório. A distribuição dos lucros adicionais serão decididos pelos sócios após reunião de sócios-quotistas. Não houve distribuição de dividendo na Companhia em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020.

22.Segmentos operacionais

Segmentos operacionais são definidos como componentes de uma entidade para os quais as demonstrações financeiras separadas estão disponíveis e são avaliadas de forma regular pelo principal tomador de decisões operacionais, a fim de alocar recursos na avaliação do desempenho dos gestores de determinado segmento. Mediante esta definição, a Companhia possui um único segmento operacional, na qual consiste em exploração e produção (E&P) de óleo e gás. Portanto, ela não apresentou informações segregadas.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

23.Receita líquida

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020
Receita bruta de óleo	-	-	-	-	198.321	27.963	369.327	30.397
(-) Deduções da receita	-	-	-	-	(50.746)	(7.442)	(99.729)	(7.969)
Receita de óleo, líquida	-	-	-	-	147.576	20.521	269.598	22.428
Receita bruta de gás	-	-	-	-	10.931	11.058	21.997	19.089
(-) Deduções da receita	-	-	-	-	(5.707)	(2.450)	(5.994)	(4.188)
Receita de óleo, líquida	-	-	-	-	5.225	8.608	16.003	14.901
Receita líquida total	-	-	-	-	152.801	29.129	285.601	37.329

A receita líquida consolidada da Companhia é oriunda dos campos de Pescada e Arabaiana e Polo Macau, sendo a Petrobras o único cliente.

Em 30 de junho de 2021, a receita líquida da Companhia, quando comparadas aos valores registrados em 30 de junho de 2020, estão impactadas pela operação do Polo Macau iniciada em 28 de maio de 2020.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

24. Custo dos produtos vendidos

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020
Custos de operação	-	-	-	-	(4.233)	(2.477)	(7.986)	(3.715)
Ocupação e retenção de área	-	-	-	-	(2.107)	(92)	(3.755)	(183)
Royalty - petróleo e gás	-	-	-	-	(17.176)	(2.791)	(31.037)	(3.527)
Depreciação e amortização	-	-	-	-	(18.573)	(6.386)	(35.454)	(7.872)
Tratamento de água e energia elétrica	-	-	-	-	(6.446)	-	(12.342)	-
Serviços de terceiros	-	-	-	-	(8.218)	(67)	(16.742)	(202)
Seguro risco petróleo	-	-	-	-	(144)	-	(714)	-
Outros	-	-	-	-	(3.095)	(358)	(5.222)	(485)
	-	-	-	-	(59.992)	(12.171)	(113.252)	(15.984)

Em 30 de junho de 2021, os custos dos produtos vendidos da Companhia, quando comparadas aos valores registrados em 30 de junho de 2020, estão impactados pela operação do Polo Macau iniciada em 28 de maio de 2020.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

25.Despesas gerais e administrativas

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020
Honorários a diretores e conselheiros	(653)	(600)	(1.464)	(965)	(2.551)	(1.095)	(5.276)	(2.102)
Salários e encargos	(187)	(153)	(410)	(1.016)	(9.625)	(3.281)	(18.277)	(6.981)
Benefícios a funcionários	(22)	11	(23)	(84)	(1.233)	(490)	(2.364)	(853)
Aluguel e manutenção escritório	-	-	-	(40)	(21)	(93)	16	(250)
Serviços prestados por terceiros	(1.171)	(12)	(2.635)	(1.239)	(2.906)	(4.751)	(6.109)	(9.035)
Depreciação e amortização	(8)	(31)	(17)	(114)	(984)	(218)	(1.522)	(480)
Provisão de contingências	(554)	(1.597)	(554)	(1.597)	(561)	(1.597)	(972)	(1.597)
Despesas tributárias	204	(1)	(173)	(27)	218	(1.175)	(336)	(1.608)
Manutenção e suporte de software e hardware	(347)	-	(376)	-	(1.138)	-	(1.510)	-
Outras despesas	(400)	(98)	(983)	787	(1.936)	(1.445)	(3.095)	(2.396)
	(3.138)	(2.481)	(6.635)	(4.295)	(20.737)	(14.145)	(39.445)	(25.302)

Em 30 de junho de 2021, no consolidado, as despesas gerais e administrativas da Companhia, quando comparadas aos valores registrados em 30 de junho de 2020, estão impactadas pela operação do Polo Macau iniciada em 28 de maio de 2020.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

26. Outras despesas / receitas operacionais

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020
PIS/COFINS pela exclusão de ICMS na base de cálculo (a)	-	-	-	-	10.186	-	10.186	-
Ocupação e retenção de área	(19)	(16)	(38)	(31)	(145)	(118)	(290)	(236)
Seguro de risco petróleo	(327)	-	(443)	-	(327)	(648)	(443)	(1.106)
Outras receitas / despesas	5.155	(314)	5.136	(377)	(565)	(37.359)	(589)	(37.206)
	4.808	(330)	4.655	(408)	9.149	(38.125)	8.864	(38.548)

(a) Receita de reconhecimento de PIS/COFINS a recuperar da 3R Macau e 3R Pescada, referem-se ao crédito tributário oriundo da decisão do Supremo Tribunal Federal, tomado em maio de 2021, excluindo o valor do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS.

26.1 Reversão no valor recuperável de ativos

Em 30 de junho de 2021, a Companhia identificou indícios que levaram à reversão do valor justo do *impairment* no valor de R\$ 105.842, principalmente devido ao aumento substancial no preço petróleo *brent* médio para todo o período avaliado até o ano de 2034 (de US\$ 52,00 em 31 de dezembro de 2020 para US\$ 58,80 em 30 de junho de 2021), queda da taxa de desconto (de 7,59% em 31 de dezembro de 2020 para 7,20% em 30 de junho de 2021) e dólar (de US\$ 5,10 em 31 de dezembro de 2020 para US\$ 5,58 em 30 de junho de 2021) para o período dos próximos cinco anos (até 2025), em observada tendência de alta, adicionada à antecipação de 80% da realização de capex devido a necessidade de investimentos para o início da operação, prevista para janeiro de 2023.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

27. Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020
Receitas financeiras								
Rendimento de aplicação financeira	1.815	9	24.442	35	3.024	2.279	26.135	7.701
Atualização de depósitos judiciais	1	1	1	2	1	1	1	2
(-) Tributos	(85)	-	(1.139)	-	2.221	-	1.143	-
Atualização monetária - Debêntures (a)	-	-	-	-	110.565	-	32.787	-
Variação monetária - Juros debêntures	-	-	-	-	1.187	-	1.187	-
Outras receitas financeiras	19	7	57	17	554	696	617	1.234
	1.750	17	23.361	54	117.552	2.976	61.870	8.937
Despesas financeiras								
Incremento de abandono	-	-	-	-	(2.552)	(1.407)	(5.186)	(2.068)
Juros - Arrendamento	-	-	-	(6)	(60)	(26)	(165)	(49)
Juros - Debêntures	-	-	-	-	(25.868)	(7.572)	(53.551)	(7.572)
Atualização monetária - Debêntures	-	-	-	-	-	(11.986)	-	(11.986)
Perdas com operação de <i>hedge</i> (b)	-	-	-	-	(59.288)	(1.150)	(122.368)	(2.251)
Perda de rendimento na aplicação financeira (c)	(131.472)	-	(117.063)	-	(131.472)	-	(117.063)	-
Ajuste de conversão (d)	-	-	-	-	13.042	(3.427)	9.604	(30.070)
Outras despesas financeiras	(267)	-	(390)	-	(4.347)	498	(7.890)	(1.058)
	(131.739)	-	(117.453)	(6)	(210.545)	(25.070)	(296.619)	(55.054)
Resultado financeiro líquido	(129.989)	17	(94.092)	48	(92.993)	(22.094)	(234.749)	(46.117)

(a) Uma vez que as receitas da 3R Macau são denominadas em dólar a Companhia contratou dívida atrelada ao dólar de forma a adotar uma estratégia de *hedge* natural receita versus dívida em dólar.

(b) A 3R Macau contrata *Non-Deliverable Forward* ("NDF") e *Collars de brent* com base na política de *hedge* da Companhia exigida pelo seu principal credor, para a cobertura de 60% de sua receita. As operações de *hedge* foram realizadas para cobrir parte de sua produção dos próximos 12 meses a um preço médio de US\$ 45 por barril obtido com NDFs, e um piso de US\$ 35 por barril para as PUTs e um teto de US\$ 46 por barril para as CALLs. Considerando o preço médio do *brent* acima da faixa desses contratos a 3R Macau apurou resultado negativo.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

- (c) Refere-se a perda de aplicação financeira não resgatada em fundo de investimento cambial aplicado pela Companhia conforme nota explicativa 4.1.
- (d) Refere-se a ajuste de conversão dos valores da 3R Pescada da moeda funcional dólar para a moeda de apresentação real, conforme nota explicativa 4.

28. Lucro por ação

Cálculo do lucro básico e diluído por ação foi baseado no lucro líquido atribuído aos detentores de ações ordinárias e na média ponderada de ações ordinárias em circulação após os ajustes para os potenciais ações ordinárias dilutivas. Não há diferença entre o cálculo de resultado por ação básico e diluído em virtude da inexistência de potenciais ações dilutivas.

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020	01/04/2021 a 30/06/2021	01/04/2020 a 30/06/2020	01/01/2021 a 30/06/2021	01/01/2020 a 30/06/2020
Lucro (prejuízo) do período	24.107	(42.318)	(19.866)	(70.271)	54.286	(53.904)	10.313	(85.762)
Quantidade média ponderada de ações ordinárias (*)	121.121.502	42.756.664	121.121.502	42.756.664	132.359.842	42.756.664	121.121.502	42.756.664
Resultado líquido básico e diluído por ação - R\$	0,20	(0,99)	(0,16)	(1,64)	0,41	(1,26)	0,09	(2,01)

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de Brava Energia Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

29. Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos

a) Classificação contábil e valores justos

Na medida do possível a Companhia usa dados observáveis de mercado para mensurar o valor justo de um ativo ou passivo e são classificados considerando as entradas usadas nas técnicas de avaliação, da seguinte forma:

Nível 1	preços cotados (não ajustados) em mercados observáveis para ativos e passivos idênticos.
Nível 2	insumos, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente ou indiretamente.
Nível 3	insumos para o ativo ou passivo que não estão baseados em dados de mercado observáveis (insumos não observáveis).

A tabela a seguir apresenta os valores contábeis e os valores justos dos ativos e passivos financeiros, incluindo os seus níveis na hierarquia do valor justo, quando aplicáveis:

	Nível	Controladora		Consolidado	
		30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado					
Caixa e equivalentes de caixa	-	191.906	256.742	428.878	287.942
Aplicações financeiras	-	960.614	313.571	960.614	417.520
Contas a receber de clientes	-	-	-	71.131	44.671
Contas a receber com partes relacionadas	-	-	645	24.000	-
		1.152.520	570.958	1.484.623	750.133
Passivos financeiros mensurados ao custo amortizado					
Fornecedores	-	1.905	1.581	26.521	22.445
Debêntures	-	-	-	605.424	632.785
Contas a pagar com partes relacionadas	-	17.001	517	-	-
Valores a pagar ao operador	-	1.655	1.676	2.881	896
Outras obrigações	-	1.426	1.864	10.104	9.922
		21.987	5.638	644.930	666.048
Passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado					
Derivativos	2	-	-	113.731	34.349
		-	-	113.731	34.349

Os ativos e passivos financeiro mensurados ao custo amortizado apresentados acima possuem os seus valores similares aos valores justos devido às suas características, com exceção das debêntures. O valor justo das debêntures em 30 de junho de 2021 é de R\$ 638.497 (R\$ 892.179 em 31 de dezembro de 2020) (nível 2).

Em cumprimento da Política de *Hedge* da Companhia, exigida pelo seu principal credor, a Administração realizou operações de hedge para parte de sua produção dos próximos 12 meses. Um preço médio de US\$ 45 por barril foi obtido com os *Non-Deliverable Forward* ("NDF"), e um piso de US\$ 35 por barril para as PUTs e um teto de US\$ 46 por barril para as CALLs.

Notas Explicativas

Derivados em Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Em 30 de junho de 2021, os contratos oferecem cobertura para 1.445 mil barris que se espera que sejam vendidos nos próximos 12 meses.

Instrumento	Quantidade	Valor justo registrado em	
		30/06/2021	31/12/2020
NDFs	620.000	(54.825)	(17.338)
Collars	825.000	(58.906)	(17.011)
Total	1.445.000	(113.731)	(34.349)

Em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020 os saldos de derivativos abaixo referem-se a operações de NDF para proteção contra a oscilação de preços do petróleo (*Brent*).

Instrumento	Quantidade (barris)	Vigência	Valor de referência (Nocional)		Valor justo da posição NDF vendida de NDF		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
			30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
NDF	-	04/01/2021	-	8.784	-	(10.441)	-	(1.657)
NDF	-	01/02/2021	-	11.251	-	(13.394)	-	(2.143)
NDF	-	01/03/2021	-	11.274	-	(13.388)	-	(2.114)
NDF	-	01/04/2021	-	10.382	-	(12.036)	-	(1.654)
NDF	-	03/05/2021	-	10.411	-	(12.008)	-	(1.597)
NDF	-	01/06/2021	-	7.961	-	(9.306)	-	(1.345)
NDF	55.000	01/07/2021	13.213	7.996	(20.196)	(9.274)	(6.983)	(1.277)
NDF	55.000	02/08/2021	13.152	8.016	(20.443)	(9.242)	(7.291)	(1.226)
NDF	55.000	01/09/2021	13.116	8.019	(20.296)	(9.208)	(7.180)	(1.190)
NDF	55.000	01/10/2021	13.087	8.036	(20.074)	(9.176)	(6.987)	(1.140)
NDF	20.000	01/11/2021	5.272	-	(7.216)	-	(1.944)	-
NDF	20.000	01/12/2021	16.422	9.567	(19.683)	(10.414)	(3.262)	(847)
NDF	90.000	03/01/2022	21.480	-	(31.960)	-	(10.480)	-
NDF	60.000	25/02/2022	17.596	-	(20.969)	-	(3.373)	-
NDF	50.000	31/03/2022	14.327	-	(17.327)	-	(3.000)	-
NDF	55.000	02/05/2022	16.852	19.603	(18.982)	(20.751)	(2.130)	(1.148)
NDF	55.000	01/06/2022	16.947	-	(18.865)	-	(1.917)	-
NDF	50.000	01/08/2022	16.622	-	(16.901)	-	(278)	-
Total	620.000		178.086	121.300	(232.912)	(138.638)	(54.825)	(17.338)

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de Brava Energia Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020 os saldos de derivativos abaixo referem-se a operações com opções e *collars* sem custo, para proteção das oscilações do preço do petróleo (Brent).

Instrumento	Quantidade (barris)	Vigência	Valor justo das opções de VENDA, posições compradas		Valor justo das opções de COMPRA, posições vendidas		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
			30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Collar	-	01/04/2021	-	64	-	(1.351)	-	(1.287)
Collar	-	03/05/2021	-	109	-	(1.442)	-	(1.333)
Collar	-	01/06/2021	-	154	-	(1.473)	-	(1.319)
Collar	44.000	01/07/2021	-	201	(5.153)	(1.511)	(5.153)	(1.310)
Collar	44.000	02/08/2021	-	222	(5.414)	(1.590)	(5.414)	(1.368)
Collar	44.000	01/09/2021	-	239	(5.238)	(1.617)	(5.238)	(1.378)
Collar	43.000	01/10/2021	-	241	(4.943)	(1.626)	(4.942)	(1.385)
Collar	80.000	01/11/2021	2	636	(10.400)	(3.620)	(10.398)	(2.984)
Collar	80.000	01/12/2021	8	719	(8.794)	(2.761)	(8.787)	(2.042)
Collar	10.000	04/01/2022	24	-	(704)	(618)	(680)	(618)
Collar	100.000	01/02/2022	(616)	-	(7.582)	(937)	(8.197)	(937)
Collar	50.000	01/03/2022	127	17	(3.768)	(1.067)	(3.641)	(1.050)
Collar	60.000	01/04/2022	477	-	(3.409)	-	(2.932)	-
Collar	55.000	02/05/2022	498	-	(2.211)	-	(1.713)	-
Collar	55.000	01/06/2022	561	-	(2.370)	-	(1.811)	-
Collar	110.000	01/07/2022	-	-	-	-	-	-
Collar	50.000	01/09/2022	-	-	-	-	-	-
Total	825.000		1.081	2.602	(59.986)	(19.613)	(58.906)	(17.011)

b) Gerenciamento dos riscos financeiros

A Companhia possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

- Risco de crédito;
- Risco de liquidez; e
- Risco de mercado.

i. Estrutura de gerenciamento de risco

A Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco.

As políticas de gerenciamento de risco são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos.

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30 de junho de 2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

ii. Risco de crédito

O risco refere-se principalmente às disponibilidades e às contas a receber da Companhia. Todas as operações são realizadas com bancos de reconhecida liquidez, com riscos financeiros classificados com rating mínimo AA- pela *Standar & Poor's*, minimizando seus riscos. As vendas da Companhia estão concentradas, exclusivamente, na Petrobras, classificada Baa2 pela *Mody's e Standar & Poor's* e BB- pela *Fitch*. Sendo assim, a Administração considera que o risco de inadimplência dos seus créditos é baixo, uma vez que, a Companhia fornece insumo básico para o negócio do seu único cliente (Petrobras).

iii. Risco com derivativos

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem rating entre AA- e AA+, que visam oferecer cobertura contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo. Essas operações protegem as receitas da Companhia em 60%, conforme política de *hedge* aprovada pela Administração.

iv. Risco de liquidez

Representa o risco de escassez e dificuldade de a Companhia honrar suas dívidas. A Companhia procura alinhar o vencimento de suas dívidas com o período de geração de caixa para evitar o descasamento e gerar a necessidade de maior alavancagem.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020. Esses valores são brutos e não-descontados e incluem pagamentos de juros contratuais:

31/12/2020					
Controladora					
Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos	
Passivos financeiros					
Fornecedores	1.581	1.581	-	-	-
Partes relacionadas	517	517	-	-	-
Valores a pagar ao operador	1.676	1.676	-	-	-
Outras obrigações	1.864	81	1.783	-	-
Consolidado					
Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos	
Passivos financeiros					
Fornecedores	22.445	22.445	-	-	-
Debêntures	632.785	107.494	523.910	337.859	-
Derivativos	34.349	34.349	-	-	-
Valores a pagar ao operador	896	896	-	-	-
Outras obrigações	9.922	494	9.428	-	-

Notas Explicativas da Brava Energia Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

30/06/2021

	Controladora				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	1.905	1.905	-	-	-
Partes relacionadas	17.001	17.001	-	-	-
Obrigações com operador	1.655	1.655	-	-	-
Outras obrigações	1.426	40	1.386	-	-
	Consolidado				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	26.521	26.521	-	-	-
Debêntures	605.424	152.590	576.445	217.435	-
Derivativos	113.731	113.731	-	-	-
Obrigações com operador	2.881	2.881	-	-	-
Outras obrigações	10.104	1.075	9.029	-	-

v. Riscos de mercado

São possíveis mudanças nos preços do mercado que podem afetar os fluxos de caixas futuros e/ou o valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia.

Os riscos do mercado são:

- Riscos de taxa de juros;
- Riscos de moeda (taxa de câmbio); e
- Riscos de preços.

vi. Risco de taxas de juros

Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas por causa das flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas aos empréstimos captados. Esse risco não é relevante para a Companhia.

vii. Risco de moeda

Esse risco decorre da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de câmbio do dólar americano, que reduzam valores nominais faturados ou aumentem valores captados, todas as transações que envolvem risco de moeda estão registradas no balanço da Companhia.

Notas Explicativas - Brava Energia Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

O quadro abaixo demonstra a exposição cambial líquida:

	Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativos		
Caixa e equivalentes de caixa	-	185.943
Aplicações financeiras	945.683	298.038
Passivos		
Fornecedores	(1.807)	(145)
Debêntures	(651.561)	(684.812)
Total da exposição cambial líquida	292.315	(200.976)

viii. Análise de Sensibilidade

A Companhia e suas controladas devem apresentar uma análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Administração, originado por instrumentos financeiros, ao qual a mesma esteja exposta.

Uma valorização (desvalorização) razoavelmente possível do Real e USD, contra todas as outras moedas em 30 de junho de 2021, teriam afetado a mensuração dos instrumentos financeiros denominados em moeda estrangeira e afetado o patrimônio líquido e o resultado pelos montantes demonstrados abaixo. A análise considera que todas as outras variáveis, especialmente as taxas de juros, permanecem constantes e ignoram qualquer impacto da previsão de vendas e compras.

Ativo	Risco	Consolidado			
		30/06/2021	Cenário Provável	Cenário (II) (Δ 10%)	Cenário (III) (Δ 20%)
Aplicações financeiras - USD	Desvalorização do dólar	945.683	954.719	859.248	763.776
Passivo					
Derivativos	Valorização do dólar	(113.731)	(114.818)	(126.300)	(137.782)
Debêntures	Valorização do dólar	(651.561)	(657.788)	(723.566)	(789.345)
Total da exposição líquida		180.391	182.113	9.382	(163.351)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada no relatório FOCUS emitido pelo BACEN para o período findo em 30 de junho de 2021 (US\$ 1/R\$ 5,05). No cenário II esta projeção foi majorada em 10% e no cenário III a projeção foi majorada em 20%, ambas em relação ao cenário provável. A Companhia considera que esta métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

Em 31 de dezembro de 2020 os cenários estão demonstrados abaixo, considerando a projeção de taxa média de câmbio divulgada no relatório FOCUS emitido pelo BACEN (US\$ 1/R\$ 5,15). No cenário II esta projeção foi majorada em 10% e no cenário III a projeção foi majorada em 20%.

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30 de junho de 2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Consolidado					
	Risco	2020	Cenário Provável	Cenário (II) (Δ 10%)	Cenário (III) (Δ 20%)
Ativo					
Caixa e equivalentes de caixa - USD	Desvalorização do dólar	185.943	184.272	165.845	147.418
Aplicações financeiras - USD	Desvalorização do dólar	298.038	295.360	265.824	236.288
Passivo					
Derivativos	Valorização do dólar	(34.349)	(34.040)	(37.444)	(40.848)
Debêntures	Valorização do dólar	(684.812)	(678.658)	(746.525)	(814.391)
Total da exposição líquida		(235.180)	(233.066)	(352.300)	(471.533)

ix. Riscos de preço

Os riscos de preços para a Companhia são provenientes da variação dos preços do petróleo. As operações com derivativos tiveram como objetivo exclusivo a proteção dos resultados esperados de transações comerciais de curto prazo (até 12 meses).

A tabela de sensibilidade abaixo diz respeito a uma variação no preço do Brent e o efeito no Patrimônio Líquido da marcação a mercado e liquidação dos contratos de NDF e *Collars* em três cenários: (i) Cenário Provável considerando os últimos preços de fechamento no mercado dos contratos futuros em aberto; (ii) Cenário I, considerando valorização de 10% sobre os preços do Cenário I; e (iii) Cenário II, considerando valorização de 20% sobre os preços do Cenário I. A Companhia considera que esta métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

	Risco	30/06/2021	Cenário Provável	Cenário possível (I) (Δ 10%)	Cenário remoto (II) (Δ 20%)
Passivo					
Derivativos	Desvalorização do Brent	(113.731)	(108.947)	(151.426)	(193.927)
Total da exposição líquida		(113.731)	(108.947)	(151.426)	(193.927)

A receita total da 3R Macau e 3R Pescada tem 95% de exposição a flutuação do preço do *brent*.

Conforme descrito na nota explicativa 31 (e) e (h), na aquisição do Polo Rio Ventura pela 3R RV e do Polo Peroá pela 3R Offshore, poderá existir pagamento de parcela de preço contingente ao valor do *brent*.

30. Contrato de seguros

A Companhia possui um programa de gerenciamento de riscos com o objetivo de delimitá-los, buscando no mercado coberturas compatíveis com o seu porte e operação. As coberturas foram contratadas para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza da sua atividade, os riscos envolvidos em suas operações e a orientação de seus consultores de seguros.

A Administração da Companhia entende que o montante segurado é suficiente para cobrir todos os riscos eventualmente existentes.

Notas Explicativas do Relatório Intermediário da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Em 30 de junho de 2021 a Companhia possuía as seguintes principais apólices de seguro contratadas com terceiros:

Seguros/Modalidades (em milhões)	Importância segurada	Prazo de vencimento
Responsabilidade civil	US\$ 5.000	28.08.2022
Risco Operação	US\$ 20.000	28.08.2022
Custos com operador	US\$ 10.000	28.08.2022
Responsabilidade civil / diretores / acionistas	R\$ 60.000	02.05.2022
Risco Operação - 3R Macau	R\$ 40.000	26.11.2021

31. Compromissos assumidos

Abaixo apresentam-se compromissos assumidos pela Companhia em 30 de junho de 2021.

a) Parcela referente às restituições de tributos federais: Pagamento contingente atrelado a eventuais e futuras restituições de Imposto de Renda de Pessoas Jurídica e da Contribuição Social sobre o Lucro Líquido, referente a processos específicos da Companhia os quais totalizam aproximadamente R\$ 6.000.

b) Parcela *Gross Overriding Royalties*: Pagamento contingente de 3% sobre a receita bruta auferida pela Companhia decorrente do desenvolvimento de blocos exploratórios específicos da Companhia, caso este ocorra durante período de no máximo 10 anos;

c) Parcela de *Earn Out*: Pagamento contingente atrelado à potencial aferimento de lucro tributável pela 3R Offshore, 3R Candeias e 3R OG.

d) Em 09 de julho de 2020 a controlada 3R Pescada firmou contrato para a aquisição de 65% de participação da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1.500 (um milhão e quinhentos mil dólares americanos), a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 (trezentos mil dólares americanos) na assinatura do contrato e US\$ 1.200 (um milhão e duzentos mil dólares americanos) no fechamento da transação, sem considerar os ajustes acordados calculados a partir do *effective date* (1º de janeiro de 2020).

e) Em 14 de agosto de 2020, a 3R FZB firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos campos terrestres (onshore) de Fazenda Belém e Icapuí, o Polo Fazenda Belém, na bacia Potiguar, no Ceará. O valor da aquisição é de US\$ 35,2 milhões. Desse montante, US\$ 8,8 milhões (R\$ 49 milhões) foram pagos no dia da assinatura em 14 de agosto de 2020 e outros US\$ 16,4 milhões serão quitados mediante fechamento da transação. Por fim, US\$ 10 milhões serão pagos em doze meses após a conclusão da transação.

f) Em 21 de agosto de 2020 a 3R RV firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos 8 campos terrestres (onshore) do Polo Rio Ventura na bacia Recôncavo na Bahia. O valor da aquisição é de US\$ 94,2 milhões, sendo (i) US\$ 3,8 milhões (R\$ 22 milhões) pagos no dia da assinatura, em 21 de agosto de 2020; (ii) US\$ 31,2 milhões no fechamento da transação; (iii) US\$ 16 milhões que serão pagos em trinta meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43,2 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, atrelados à recuperação do preço de referência do óleo (Brent).

g) Em 17 de dezembro de 2020 a controlada 3R Candeias assinou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras em 14 campos terrestres de produção, denominados Polo Recôncavo, localizados no Estado da Bahia. O valor total da transação é de US\$ 250 milhões, sendo (i) US\$ 10 milhões pagos em dezembro de 2020; e (ii) US\$ 240 milhões no fechamento da transação, ainda sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.

Notas Explicativas do Relatório Intermediário da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

h) Em 29 de janeiro de 2021 a controlada 3R Offshore firmou contrato para a aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na presente data; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, sendo 50% do valor a ser horando pela 3R e 50% pela DBO. Os pagamentos contingentes dividem-se em: (a) US\$ 20 milhões a serem pagos caso ocorra a declaração de comercialidade do campo de Malombe, (b) US\$ 12,5 milhões a serem pagos caso o Brent alcance US\$ 48 na média de 12 meses a qualquer tempo a partir da data do closing da operação, e (b.1) a renovação dos contratos de concessão dos campos ou (b.2) a ocorrência da hipótese (a) acima; e (c) US\$ 10 milhões se o Brent alcançar US\$ 58 na média acima detalhada.

32.COVID-19

A Companhia, apoiada nas recomendações da Organização Mundial de Saúde (“OMS”) e do Ministério da Saúde, anunciou providências para preservar a saúde de seus colaboradores e apoiar na prevenção ao contágio em suas áreas administrativas; por meio da operacionalização do regime de trabalho em casa (home office), provendo toda estrutura necessária aos colaboradores para eficiência do modelo implantado, assim como total suporte do departamento de recursos humanos na avaliação da saúde mental dos colaboradores no decorrer do período. Nas áreas operacional, quando a implantação do regime home office se mostrou impraticável, foi estabelecido plano com rigorosa higienização dos locais de trabalho e distribuição de equipamentos de proteção individual (EPIs).

Mesmo com o cenário atípico e desafiador ocasionado pela pandemia do COVID-19, não houve impactos relevantes nas operações. Nossas vendas de gás são realizadas de acordo com um contrato de preço fixo, que não foi impactado pela pandemia, tendo em vista, principalmente, que as vendas de gás independem das mudanças no preço do petróleo. Isso mitiga riscos de mercado e protege a geração de caixa da companhia. Com respeito à venda de petróleo houve um impacto significativo considerando que os preços do petróleo caíram a níveis abaixo de US\$30 por barril em abril e maio. Apesar do impacto na receita derivada do petróleo, a 3R Pescada e 3R Macau registraram um aumento na receita líquida em comparação com o mesmo período de 2020; isso se deve a níveis mais altos de produção, pela valorização do Brent e o contrato de preço fixo do gás.

Cumprе ressaltar que a companhia não teve qualquer evento de demissão ou realocação de qualquer colaborador por conta do contexto apresentado.

Com relação à segurança de seus funcionários, a companhia avalia constantemente as melhores práticas para assegurar sua segurança, estando sempre alinhada às recomendações da OMS e do Ministério da Saúde. A companhia anunciou providências para preservar a saúde de seus colaboradores e apoiar na prevenção ao contágio em suas áreas operacionais e administrativas, que incluíram:

- Alteração de trabalho presencial para a modalidade de *home-office*, quando possível.
- Quarentena, monitoramento da saúde e testagem
- Checagem geral realizada por profissional de saúde nas unidades de produção
- Uso de máscaras e álcool gel nas unidades de produção
- Campanhas de conscientização através dos meios de comunicação utilizados nas unidades de produção
- Medidas para evitar aglomeração nas unidades de produção

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30 de junho de 2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

As medidas adotadas pela administração, que estão em constante reavaliação, buscam manter a qualidade operacional e a segurança e bem-estar dos nossos colaboradores, fornecedores e clientes e da sociedade como um todo, estando alinhados com as medidas determinadas pelas autoridades públicas. A companhia irá continuar atuando de maneira a preservar a saúde de todos, sempre vigilantes e prontos a fazer correções de rumo conforme a evolução da situação.

33. Eventos subsequentes

Memorando de entendimentos para aquisição da Duna Energia S.A.

Em 21 de junho de 2021, a Companhia firmou memorando de entendimentos para aquisição da totalidade das ações da Duna Energia S.A. ("Duna"). O valor da possível aquisição é de US\$ 71 milhões, a serem pagos no fechamento da transação, sendo (i) US\$ 20 milhões a serem pagos em dinheiro; e (ii) US\$ 51 milhões, convertido para real pela taxa de referência apresentada pelo Banco Central (PTAX) referente ao fechamento de 18 de junho de 2021, a serem pagos via emissão de ações da Companhia a serem subscritas e integralizadas pelo BTG e demais acionistas minoritários da Duna.. A assinatura deste memorando de entendimento não é vinculante para a assunção do controle da Duna e, somente, passará a ser subsidiária da Companhia após a conclusão da aquisição.

Os valores acima não consideram eventuais ajustes e correções até o fechamento da transação e o valor de emissão de tais ações será equivalente à média simples aproximada do preço de fechamento das ações da Companhia nos 10 pregões anteriores ao fechamento do dia 18 de junho de 2021, inclusive, totalizando 6.109.413 (seis milhões cento e nove mil quatrocentos e treze) ações.

O Memorando ainda prevê que, mediante a consumação da transação:

a) haverá um *lock up* até 09 de fevereiro de 2022, prazo pelo qual o BTG não poderá alienar ou transferir as ações de emissão da Companhia que venham a ser por ele detidas em razão da efetivação da transação; e

b) será celebrada a assinatura de documento que permita o pagamento antecipado das debêntures de emissão da subsidiária da Companhia, 3R Macau, com penalidade reduzida. Desta forma, o acordo, quando formalizado, viabilizará o refinanciamento da dívida tomada com o BTG para aquisição do Polo Macau, permitindo a otimização da estrutura de capital da Companhia.

A celebração dos documentos definitivos e o fechamento da transação estão sujeitos ao cumprimento de determinadas condições precedentes, incluindo a aprovação do Conselho de Administração e da Assembleia Geral de acionistas da Companhia. Mediante o fechamento da transação, o BTG terá a opção de indicar um membro independente do conselho de administração da Companhia, o que fortalecerá sua posição enquanto importante acionista da Companhia.

A Duna Energia S.A. é detentora e operadora dos campos de produção *onshore* de Ponta do Mel e Redonda, localizados no município de Areia Branca, na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte. Nos quatro primeiros meses de 2021, a produção média de petróleo conjuntados campos foi de 480 barris por dia.

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30 de junho de 2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

Avaliação de emissão de dívida

Em 28 de junho de 2021, a Companhia contratou o Banco Itaú BBA S.A. ("Itaú"), o Banco BTG Pactual S.A. ("BTG") e a XP INVESTIMENTOS CORRETORA DE CÂMBIO, TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS S.A. ("XP") para atuarem, em conjunto, como coordenadores, sendo o Itaú o coordenador líder da operação, no âmbito de potencial captação de recursos no mercado local de renda fixa, no valor total de R\$ 1.600.000, em regime de garantia firme de colocação para tal montante, a ser dividida igualmente entre os coordenadores. Caso a potencial captação seja realizada, esta será conduzida em conformidade com a legislação e a regulamentação aplicáveis e os recursos obtidos poderão ser aplicados da seguinte forma: (a) a otimização da estrutura de capital da Companhia, incluindo o pré-pagamento de dívida existente; (b) a realização de investimentos nos ativos de seu portfólio; e (c) a aquisição de ativos adquiridos da Petrobras. A potencial captação, caso concluída, será garantida por: (i) garantia fidejussória das subsidiárias 3R Macau, 3R RV, 3R FZB, 3R Pescada e 3R Candeias, em conjunto "subsidiárias"; (ii) cessão fiduciária dos direitos creditórios das subsidiárias; (iii) cessão fiduciária de conta reserva; e (iv) alienação fiduciária das ações das subsidiárias. Esta contratação não vincula a Companhia a nenhum instrumento de dívida antes do fechamento da captação e recebimento do recurso.

Aquisição do Polo Papa-Terra

Em 09 de julho de 2021, a 3R Offshore assinou contrato para a aquisição da participação detida pela Petrobras no campo de Papa-Terra, atualmente em produção, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro, incluindo toda a infraestrutura e sistemas de superfície e submarinos atrelados. Atualmente, a Petrobras é operadora do ativo com 62,5% de participação, sendo o restante detido pela Chevron Brasil Petróleo Ltda. Após a conclusão da transação, a 3R Offshore tornar-se-á operadora do campo.

O valor total da transação é de US\$ 105,6 milhões, sendo (i) US\$ 6 milhões pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 9,6 milhões a serem pagos na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 90 milhões em pagamentos contingentes. Os valores não consideram ajustes e correções durante o período, que podem ocorrer até o fechamento da transação.

Os pagamentos contingentes estão divididos em 11 parcelas, às quais estão condicionadas ao preço de referência do petróleo tipo *brent* e à performance operacional do ativo, conforme descrito a seguir:

- a) Cinco parcelas, que representam 30% do total contingente, serão devidas caso: (a.i) o *brent* alcance a média móvel igual ou superior a US\$ 50 no período de 12 meses e (a.ii) a produção de óleo alcance determinados volumes acumulados, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032;
- b) Cinco parcelas, que representam 54% do total contingente, serão devidas caso: (b.i) observado o item (a.i) supramencionado e (b.ii) a operação alcance determinados volumes médios de produção diária no período de 12 meses, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032; e
- c) Uma parcela, que representa 17% do total contingente, será devida caso: (c.i) o *rent* alcance média móvel igual ou superior a US\$ 65 no período de 6 meses, iniciando-se sua apuração na data do fechamento da transação e encerrando-se em 24 meses.

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30 de junho de 2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2021

A transação prevê a transferência da totalidade da parcela detida pela Petrobras nos ativos, infraestrutura e sistemas para a 3R Offshore, incluindo todos os poços, unidades flutuantes e instalações submarinas existentes, dentre os quais se destacam: (i) o FPSO P-63, que possui apenas 7 anos de uso e conta com alta capacidade de processamento e estocagem de óleo, assim como as linhas flexíveis e os equipamentos submarinos que se conectam ao FPSO; e (ii) a plataforma P-61 do tipo TLWP (Tension Leg Wellhead Platform), que possui apenas 6 anos de uso; ambas as unidades já encontram-se nacionalizadas no contexto do Repetro-SPED e em operação. Adicionalmente, destaca-se que o contrato de aquisição celebrado garante um acordo de compartilhamento de custos de abandono entre a Petrobras e a 3R Offshore.

O campo de Papa-Terra está localizado em águas profundas na Bacia de Campos, a aproximadamente 100km da costa do Estado do Rio de Janeiro. Sua descoberta ocorreu em 2003 e o início de sua produção em novembro de 2013. O campo é operado por meio das unidades P-61 e P-63, com capacidade de processamento de 140 mil barris de óleo por dia, capacidade de injeção de 340 mil barris de água por dia, capacidade de estocagem de 1,4 milhão de barris e slots para conectar até 21 poços produtores e 11 poços injetores.

Conclusão da aquisição do Polo Rio Ventura

Em 14 de julho de 2021, após aprovação pela Agência Nacional de Petróleo Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, a Companhia, através da subsidiária 3R Rio Ventura, concluiu a aquisição do Polo Rio Ventura e se tornou operadora de oito campos terrestres localizados no Estado da Bahia, quais sejam: Água Grande, Bonsucesso, Pojuca, Rio Pojuca, Tapiranga, Tapiranga Norte, Fazenda Alto das Pedras e Pedrinhas (“Polo Rio Ventura”).

Desta forma, a Companhia assume a partir de 15 de julho de 2021 as operações dos campos que compõem o ativo.

Notas Explicativas

Ricardo Rodrigues Savini
Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Mauro Braz Rocha
Controller

Wagner Pinto Medeiros
Gerente de Contabilidade
CRC/RJ 086560/O-4

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

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

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

Aos Acionistas, Conselho e Administração da
3R Petroleum Óleo e Gás S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para o período de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 3 de agosto de 2021

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

Bruno Bressan Marcondes

Contador CRC RJ-112835/O-7

Pareceres e Declarações / Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)

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

PARECER DO COMITÊ DE AUDITORIA

O Comitê de Auditoria da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., no exercício de suas atribuições e responsabilidades legais, conforme previsto no Regimento Interno do Comitê de Auditoria, consideradas as suas responsabilidades e as limitações inerentes ao escopo e ao alcance de sua atuação, procedeu ao exame e análise das demonstrações financeiras intermediárias, acompanhadas do parecer preliminar dos auditores independentes relativo ao período findo em 30 de junho de 2021, e, considerando as informações prestadas pela Administração da Companhia e pelos auditores independentes, recomendaram a aprovação pelo Conselho de Administração das demonstrações financeiras intermediárias da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. correspondentes ao período findo em 30 de junho de 2021, devidamente auditadas pela KPMG Auditores Independentes, para seu encaminhamento à Assembleia Geral Ordinária de Acionistas, nos termos da Lei das Sociedades por Ações.

Rio de Janeiro, 02 de agosto de 2021.

KJETIL SOLBRAEKKE

Coordenador do Comitê de Auditoria e Membro Independente do Conselho de Administração

HALVARD IDLAND

Membro do Comitê de Auditoria

RICARDO FRAGA LIMA

Membro do Comitê de Auditoria

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Ricardo Rodrigues Savini (Diretor Presidente), Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva (Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores), na qualidade de Diretores Estatutários da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., declaram, nos termos do inciso VI do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 07 de dezembro de 2009, que: reviram, discutiram e concordaram com as demonstrações financeiras intermediárias da Companhia referentes ao período findo em 30 de junho de 2021.

Rio de Janeiro, 03 de agosto de 2021.

Ricardo Rodrigues Savini
Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

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

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Ricardo Rodrigues Savini (Diretor Presidente), Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva (Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores), na qualidade de Diretores Estatutários da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., declaram, nos termos do inciso V do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 07 de dezembro de 2009, que: reviram, discutiram e concordaram com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia referente às demonstrações financeiras intermediárias da Companhia, relativas ao período findo em 30 de junho de 2021.

Rio de Janeiro, 03 de agosto de 2021.

Ricardo Rodrigues Savini
Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores