

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	6
--------------------------------	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019	8
--------------------------------	---

Demonstração do 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	14
--------------------------------	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	15
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019	16
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	17
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	18
--------------------------	----

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

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	55
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	56
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	57
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2020
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	28.956.567
Preferenciais	13.850.097
Total	42.806.664
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	347.642	298.448
1.01	Ativo Circulante	3.043	5.198
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.851	3.832
1.01.06	Tributos a Recuperar	116	100
1.01.07	Despesas Antecipadas	42	85
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.034	1.181
1.02	Ativo Não Circulante	344.599	293.250
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	2.081	2.071
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	2.081	2.071
1.02.01.10.03	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar	996	1.204
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	315	122
1.02.01.10.05	Outros ativos	770	745
1.02.02	Investimentos	340.908	287.878
1.02.03	Imobilizado	791	2.456
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	791	802
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	0	1.654
1.02.04	Intangível	819	845

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	347.642	298.448
2.01	Passivo Circulante	2.012	2.831
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	82	328
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	82	328
2.01.02	Fornecedores	55	148
2.01.03	Obrigações Fiscais	98	80
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	98	80
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	98	80
2.01.05	Outras Obrigações	1.777	2.275
2.01.05.02	Outros	1.777	2.275
2.01.05.02.04	Valores a pagar ao operador	1.695	1.697
2.01.05.02.05	Arrendamentos mercantis	0	567
2.01.05.02.06	Outras obrigações	82	11
2.02	Passivo Não Circulante	57.633	58.824
2.02.02	Outras Obrigações	41.526	42.567
2.02.02.02	Outros	41.526	42.567
2.02.02.02.03	Mútuo com partes relacionadas	41.526	41.526
2.02.02.02.04	Arrendamentos mercantis	0	1.041
2.02.03	Tributos Diferidos	14.690	14.840
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	14.690	14.840
2.02.04	Provisões	1.417	1.417
2.02.04.02	Outras Provisões	1.417	1.417
2.02.04.02.04	Provisão para contingências	1.417	1.417
2.03	Patrimônio Líquido	287.997	236.793
2.03.01	Capital Social Realizado	327.267	327.267
2.03.02	Reservas de Capital	-118	-118
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-118	-118
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-126.788	-98.836
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	87.636	8.480

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 31/03/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/03/2019
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-28.134	-9.691
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.788	-4.925
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-50	-129
3.04.04.01	Outras receitas e despesas operacionais	-50	-129
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-53	-707
3.04.05.01	Despesas tributárias	-25	-137
3.04.05.02	Despesas com gastos exploratórios	-28	-570
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-26.243	-3.930
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-28.134	-9.691
3.06	Resultado Financeiro	33	-481
3.06.01	Receitas Financeiras	39	139
3.06.02	Despesas Financeiras	-6	-620
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-28.101	-10.172
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	150	1.152
3.08.02	Diferido	150	1.152
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-27.951	-9.020
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-27.951	-9.020
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	-0,65000	-0,21000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	-0,65000	-0,21000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 31/03/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/03/2019
4.01	Lucro Líquido do Período	-27.952	-9.020
4.02	Outros Resultados Abrangentes	79.157	1.779
4.02.01	Ajuste acumulado de conversão reflexa	79.157	1.779
4.03	Resultado Abrangente do Período	51.205	-7.241

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 31/03/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/03/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-1.932	-5.440
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-1.777	-3.013
6.01.01.01	Prejuízo do período	-27.952	-9.020
6.01.01.02	Depreciação	10	129
6.01.01.03	Amortização	26	41
6.01.01.04	Depreciação sobre ativo de direito de uso	47	138
6.01.01.05	Equivalência patrimonial	26.243	3.930
6.01.01.10	Constituição/reversão - Imposto de renda e contribuição social diferidos	-150	1.152
6.01.01.12	Reversão da provisão	-6	0
6.01.01.13	Juros sobre arrendamentos mercantis	6	3
6.01.01.14	Juros sobre depósitos judiciais	-1	0
6.01.01.16	Juros sobre empréstimos, líquidos e Outros	0	614
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-155	-2.427
6.01.02.02	Imposto de renda, contribuição social e outros (ativo)	191	-2.407
6.01.02.03	Despesas antecipadas	42	-52
6.01.02.05	Outros créditos	-68	16
6.01.02.06	Obrigações trabalhistas	-247	-206
6.01.02.07	Fornecedores	-92	-66
6.01.02.08	Imposto de renda, contribuição social e outros (passivo)	18	-148
6.01.02.09	Outras obrigações	4	16
6.01.02.11	Valores a pagar ao operador	-3	420
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-50	-930
6.02.01	Aumento de capital em controlada	-50	-6.020
6.02.03	Empréstimos - (recebido de empresa ligada)	0	5.094
6.02.04	Aquisição de intangível	0	-4
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	0	-157
6.03.02	Arrendamento mercantil	0	-157
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-1.982	-6.527
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	3.833	8.940
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.851	2.413

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020**(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
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	327.267	-118	0	-98.835	8.479	236.793
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-27.952	79.157	51.205
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-27.952	79.157	51.205
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	79.157	79.157
5.05.02.06	Prejuízo líquido do período	0	0	0	-27.952	0	-27.952
5.07	Saldos Finais	327.267	-118	0	-126.787	87.636	287.998

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019**(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	-66.563	-4.017	256.569
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	327.267	-118	0	-66.563	-4.017	256.569
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-9.020	1.779	-7.241
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-9.020	1.779	-7.241
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	1.779	1.779
5.05.02.06	Prejuízo líquido do período	0	0	0	-9.020	0	-9.020
5.07	Saldos Finais	327.267	-118	0	-75.583	-2.238	249.328

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 31/03/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/03/2019
7.01	Receitas	0	127
7.01.02	Outras Receitas	0	127
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.379	-1.485
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.379	-1.485
7.03	Valor Adicionado Bruto	-1.379	-1.358
7.04	Retenções	-83	-308
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-83	-308
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-1.462	-1.666
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-26.205	-3.791
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-26.243	-3.930
7.06.02	Receitas Financeiras	38	139
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-27.667	-5.457
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-27.667	-5.457
7.08.01	Pessoal	358	3.681
7.08.01.01	Remuneração Direta	-57	3.181
7.08.01.02	Benefícios	94	368
7.08.01.03	F.G.T.S.	321	132
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-37	-594
7.08.02.01	Federais	-41	-612
7.08.02.03	Municipais	4	18
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	-36	476
7.08.03.01	Juros	6	617
7.08.03.02	Aluguéis	-41	-140
7.08.03.03	Outras	-1	-1
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-27.952	-9.020
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-27.952	-9.020

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	469.512	396.444
1.01	Ativo Circulante	55.666	96.970
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	15.511	63.574
1.01.03	Contas a Receber	3.562	3.536
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	36.593	29.860
1.01.08.03	Outros	36.593	29.860
1.01.08.03.01	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar	590	546
1.01.08.03.02	Despesas antecipadas	2.243	2.220
1.01.08.03.03	Outros ativos circulantes	1.926	1.100
1.01.08.03.04	Ativo mantido para venda	31.834	25.994
1.02	Ativo Não Circulante	413.846	299.474
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	74.049	33.725
1.02.01.07	Tributos Diferidos	5.152	6.295
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	5.152	6.295
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	39.973	0
1.02.01.09.05	Créditos com empresa ligada	39.973	0
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	28.924	27.430
1.02.01.10.03	Caixa restrito	19.226	19.192
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	2.730	2.527
1.02.01.10.05	Outros ativos	6.968	5.711
1.02.03	Imobilizado	338.978	264.904
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	338.978	263.250
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	0	1.654
1.02.04	Intangível	819	845
1.02.04.01	Intangíveis	819	845

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	469.512	396.444
2.01	Passivo Circulante	27.223	35.723
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	169	377
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	169	377
2.01.02	Fornecedores	71	778
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.845	1.859
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.845	1.859
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	1.845	1.859
2.01.05	Outras Obrigações	25.138	32.709
2.01.05.02	Outros	25.138	32.709
2.01.05.02.04	Valores a pagar ao operador	2.351	2.678
2.01.05.02.05	Provisões para pagamento de royalties	247	244
2.01.05.02.06	Arrendamentos mercantis	0	567
2.01.05.02.07	Passivo mantido para venda	14.148	14.148
2.01.05.02.08	Outras obrigações	8.392	15.072
2.02	Passivo Não Circulante	154.292	123.928
2.02.02	Outras Obrigações	0	1.041
2.02.02.02	Outros	0	1.041
2.02.02.02.03	Arrendamentos mercantis	0	1.041
2.02.03	Tributos Diferidos	14.690	14.840
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	14.690	14.840
2.02.04	Provisões	139.602	108.047
2.02.04.02	Outras Provisões	139.602	108.047
2.02.04.02.04	Provisão para abandono de poços	138.185	106.630
2.02.04.02.05	Provisão para contingências	1.417	1.417
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	287.997	236.793
2.03.01	Capital Social Realizado	327.267	327.267
2.03.02	Reservas de Capital	-118	-118
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-118	-118
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-126.788	-98.836
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	87.636	8.480

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 31/03/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/03/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	8.200	7.777
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-3.443	-2.890
3.03	Resultado Bruto	4.757	4.887
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-5.676	-14.773
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-5.512	-8.322
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-164	-6.451
3.04.05.01	Despesas tributárias	-102	-1.042
3.04.05.02	Despesas com gastos exploratórios (nota 25)	-141	80
3.04.05.03	Outras receitas e despesas operacionais (nota 26)	79	-5.489
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-919	-9.886
3.06	Resultado Financeiro	-26.391	74
3.06.01	Receitas Financeiras	1.003	1.814
3.06.02	Despesas Financeiras	-27.394	-1.740
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-27.310	-9.812
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-642	792
3.08.01	Corrente	-792	-360
3.08.02	Diferido	150	1.152
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-27.952	-9.020
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-27.952	-9.020
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-27.952	-9.020
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	0,65000	0,21000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 31/03/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/03/2019
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-27.952	-9.020
4.02	Outros Resultados Abrangentes	79.157	1.779
4.02.01	Ajuste acumulado de conversão reflexa	79.157	1.779
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	51.205	-7.241
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	51.205	-7.241

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 31/03/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/03/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	46.919	-14.420
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	55.592	-4.543
6.01.01.01	Depreciação	-27.952	-9.020
6.01.01.02	Amortização	888	1.191
6.01.01.03	Depreciação sobre ativo de direito de uso	26	55
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	47	138
6.01.01.06	Variação cambial não realizada	0	-268
6.01.01.07	Baixa de PIS/COFINS	82.245	-2.617
6.01.01.08	Baixa de ativo imobilizado	20	0
6.01.01.09	Constituição/reversão - Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	3.089
6.01.01.10	Incremento da provisão para abandono	-150	1.152
6.01.01.11	Reversão da provisão	661	1.734
6.01.01.12	Juros sobre arrendamentos mercantis	-6	0
6.01.01.13	Juros sobre depósitos judiciais	6	3
6.01.01.14	Juros sobre Caixa restrito	-10	0
6.01.01.15	Juros sobre empréstimos, líquidos e Outros	-183	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-8.673	-9.877
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	-25	513
6.01.02.02	Imposto de renda, contribuição social e outros (ativo)	1.079	-1.809
6.01.02.03	Despesas antecipadas	483	458
6.01.02.04	Depósitos judiciais	0	-87
6.01.02.05	Outros créditos	-2.064	448
6.01.02.06	Obrigações trabalhistas	-208	-218
6.01.02.07	Fornecedores	-707	-3.895
6.01.02.08	Imposto de renda, contribuição social e outros (passivo)	-14	-1.733
6.01.02.09	Outras obrigações	-6.892	-4.741
6.01.02.10	Royalties	2	-35
6.01.02.11	Valores a pagar ao operador	-327	1.222
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-221	-4.144
6.02.02	Depósito vinculado	149	0
6.02.04	Aquisição de intangível.	0	-4
6.02.05	Aquisição de imobilizado	-370	-4.140
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-39.973	-157
6.03.01	Empréstimo concedido ao acionista	-39.973	0
6.03.02	Arrendamento mercantil	0	-157
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-54.787	164
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-48.062	-18.557
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	63.573	82.757
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	15.511	64.200

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020**(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
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	327.267	-118	0	-98.835	8.479	236.793	0	236.793
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-27.952	79.157	51.205	0	51.205
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-27.952	79.157	51.205	0	51.205
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	79.157	79.157	0	79.157
5.05.02.06	Prejuízo líquido do período	0	0	0	-27.952	0	-27.952	0	-27.952
5.07	Saldos Finais	327.267	-118	0	-126.787	87.636	287.998	0	287.998

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019**(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	-66.563	-4.017	256.569	0	256.569
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	327.267	-118	0	-66.563	-4.017	256.569	0	256.569
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-9.020	1.779	-7.241	0	-7.241
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-9.020	1.779	-7.241	0	-7.241
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	1.779	1.779	0	1.779
5.05.02.06	Prejuízo líquido do período	0	0	0	-9.020	0	-9.020	0	-9.020
5.07	Saldos Finais	327.267	-118	0	-75.583	-2.238	249.328	0	249.328

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 31/03/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/03/2019
7.01	Receitas	8.200	7.904
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	8.200	7.777
7.01.02	Outras Receitas	0	127
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-33.081	-10.526
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-2.703	-1.281
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-30.378	-9.245
7.03	Valor Adicionado Bruto	-24.881	-2.622
7.04	Retenções	-206	-484
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-206	-484
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-25.087	-3.106
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.003	1.814
7.06.02	Receitas Financeiras	1.003	1.814
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-24.084	-1.292
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-24.084	-1.292
7.08.01	Pessoal	2.067	4.522
7.08.01.01	Remuneração Direta	1.568	3.968
7.08.01.02	Benefícios	170	422
7.08.01.03	F.G.T.S.	329	132
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	990	827
7.08.02.01	Federais	984	795
7.08.02.03	Municipais	6	32
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	811	2.379
7.08.03.01	Juros	13	3
7.08.03.02	Aluguéis	62	1.686
7.08.03.03	Outras	736	690
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-27.952	-9.020
7.08.04.01	Juros sobre o Capital Próprio	-27.952	-9.020

Comentário do Desempenho



RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2020

Senhores Acionistas,

A Administração da Ouro Preto Óleo e Gás S.A (“Ouro Preto”, “Companhia”) submete à apreciação dos Senhores o Relatório da Administração e as correspondentes Informações financeiras trimestrais da Companhia, acompanhada do parecer dos Auditores Independentes, referente ao período findo em 31 de março de 2020 (“2020”) comparativamente a 31 dezembro de 2019 (“2019”).

Mensagem da Administração

A Ouro Preto, por si ou por meio de suas controladas, é uma entidade focada na produção e comercialização de petróleo e seus derivados nas bacias sedimentares brasileiras.

A Ouro Preto foi fundada em 2010 e iniciou suas atividades com foco em ativos em exploração e produção em terra (*onshore*) e mar (*offshore*). Entre 2010 e 2014, a Ouro Preto participou de diversas rodadas promovidas pela Agência Nacional do Petróleo (“ANP”), onde arrematou blocos nas bacias de Barreirinhas, Parnaíba e Recôncavo. Em 2014 adquiriu parte das sociedades detidas pela El Paso no Brasil e passou a deter ativos em produção na bacia do Espírito Santo e Potiguar, dentre outros ativos em estágio de desenvolvimento. Entre 2016 e 2018, a companhia participou de alguns processos de desinvestimento da Petrobras com foco na aquisição de ativos em estágio de produção. Atualmente, a companhia detém 35% de Pescada e Arabaiana, ativo produtor de gás e condensado na Bacia do Potiguar e alguns blocos exploratórios.

Em dezembro de 2019, a Staronix AG. (“Staronix”), veículo controlado pela Starboard Partners, assinou a aquisição de 100% das ações da Ouro Preto. A transação foi concluída em março de 2020. A nova administração tem como foco investir em campos maduros localizados em terra (*onshore*) e águas rasas (*shallow waters*), tendo como estratégia o crescimento orgânico, por meio do redesenvolvimento de seu portfólio atual, e em crescimento inorgânico, por meio de oportunidades atreladas ao amplo plano de desinvestimento de ativos em curso pela Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”). Adicionalmente, a companhia não fará investimentos adicionais em blocos exploratórios e referente aos existentes não tem exposição relevante ao Programa de Exposição Mínima (PEM).

Comentário do Desempenho

Nossa agenda de M&A permanece focada em capturar aquisições oportunísticas de ativos (i) em produção, (ii) com reservas provadas que podem ser certificadas (com riscos exploratórios extremamente baixos), (iii) com capacidade de incremento de produção a partir de investimentos com *payback* acelerado, (iv) com infraestrutura logística facilitada e (v) que apresentem custos de extração (*lifting cost*) consideravelmente menores quando comparados a *peers* locais que operam em águas profundas. Não contemplamos em nosso plano de negócios investir em projetos em fase de exploração e por isso não nos inscrevemos em processos competitivos de direitos em blocos exploratórios que poderiam ser adquiridos diretamente da ANP.

Agenda de M&A

Para ampliar nosso portfólio, estamos participando ativamente dos processos de desinvestimento de ativos da Petrobras. Em janeiro de 2020 iniciamos o processo de aquisição da participação da Petrobras de 65% no campo de Pescada e Arabaiana. A transação foi assinada em 9 de julho de 2020 por um valor de US\$1,500,000 (um milhão e quinhentos mil dólares americanos) e até o fechamento desse relatório se encontrava em período de transição, tendo algumas condições precedentes, sendo a aprovação da ANP a principal.

A Ouro Preto já iniciou as negociações do contrato de compra e venda (SPA), que deve ser assinada ao longo de 2020. O ativo é bastante atrativo para a companhia e a administração enxerga como um vetor de crescimento principalmente por (i) Potenciais reduções de custos, (ii) Condições comerciais de venda atrativas e (iii) Produção de óleo e gás relevante para a região

A Ouro Preto está participando de outros processos de desinvestimentos da Petrobras em campos maduros em terra (*onshore*) e águas rasas (*offshore*). A administração entende que há um enorme potencial nos ativos que estão a venda e almeja aumentar seu portfólio via novas aquisições.

Polo Pescada: Destaques operacionais e financeiros

O campo está localizado na Plataforma Continental do Estado do Rio Grande do Norte, na Bacia Potiguar, a cerca de 31 km da costa do município de Areia Branca, em lâmina d'água média de 25 m. O campo de Pescada foi descoberto em 1980 e iniciou sua produção em abril de 1999, enquanto o campo de Arabaiana foi descoberto em 1986 e iniciou sua produção em agosto de 2002. A concessão expira em 2025, porém a administração da Ouro Preto vislumbra grande possibilidade de extensão do prazo, conforme detalhado em sessão abaixo.

As condições comerciais de venda do gás e óleo de Pescada e Arabaiana da participação da Ouro Preto de 35% são atrativas e tornam o ativo resiliente. Em 2019, a venda do gás representou 70% da receita de Pescada & Arabaiana, enquanto no primeiro trimestre de 2020 representou cerca de 80%. Para essa *commodity*, a Ouro Preto detém um preço fixo que independe das variações do preço do petróleo. Isso mitiga riscos de mercado e protege a geração de caixa da companhia. Vale ressaltar que o gás produzido em Pescada contém elevada riqueza, a qual é atribuída um prêmio no preço de venda. Em relação ao óleo, o ativo produz condensado de elevada qualidade e sujeito a um desconto reduzido. Cabe destacar ainda que a produção total do campo não foi afetada pela pandemia do COVID-19, tendo inclusive sofrido um aumento ao longo do trimestre.

Comentário do Desempenho

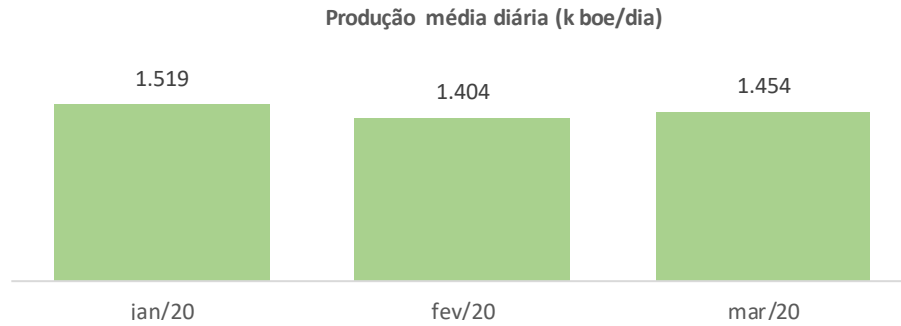


Gráfico 1: 100% da produção de Pescada e Arabaiana no 1º trimestre de 2020

A tabela abaixo demonstra os resultados financeiros do ativo no primeiro trimestre de 2020:

(Em mil reais)	2019	31/03/2020
35% de Pescada & Arabaiana		
Produção (boe/d)	547	506
Óleo (k bbl)	39,035	8,583
Óleo (bbl/d)	107	95
Gás (k m3)	25,558	5,952
Gás (m3/d)	70	66
Preço de venda do gás (US\$/mmbtu)	5.0	5.0
Receita bruta	41,353	10,466
Óleo	12,281	2,435
Gás	29,072	8,031
Impostos e deduções	-8,953	-2,266
Royalties	-2,905	-736
Receita líquida	29,495	7,464
OPEX	-13,126	-2,707
Aluguel de área	0	-91
Custos/Despesas Operacionais (Opex PR)	-8,330	-1,159
Depreciação & Amortização	-4,796	-1,457
EBIT	16,369	4,757
(+) Depreciação & Amortização	4,796	1,457
EBITDA	21,165	6,214
Margem EBITDA (%)	71.8%	83.3%

Tabela 1: Resultados financeiros de Pescada e Arabaiana

O gráfico e a tabela acima demonstram a resiliência e capacidade de geração de caixa do ativo de Pescada e Arabaiana mesmo em um ano com uma situação adversa. Isso é função basicamente de (i) Temos um preço fixo que independe de variações das cotações do *brent* e (ii) Descontos atrativos na comercialização do condensado.

Comentário do Desempenho

Em adição aos pontos mencionados acima, a administração da companhia vislumbra um grande potencial de redução de custos operacionais no ativo de Pesca por (i) possíveis ganhos de eficiência na operação e (ii) por potenciais sinergias pela proximidade do Polo Macau. Vale ressaltar que o ativo contém grande quantidade de reservas que podem ser convertidas em aumento de produção através da perfuração de novos poços e execução de *workovers*.

Redução nas despesas administrativas

(Em mil reais)	1T19	2T19	1T20
Salários, encargos, honorários e benefícios	-5,076	-3,137	-2,299
Bônus a funcionários	-19	-9	-15
Aluguel e manutenção escritório	-266	-329	-110
Serviços prestados por terceiros	-1,820	-983	-2,686
Outros (seguros, viagem, transporte)	-584	-847	-133
Despesas gerais e administrativas	-7,765	-5,305	-5,243

O quadro acima demonstra que houve uma redução de 55% entre o primeiro trimestre de 2019 e o primeiro trimestre de 2020. Essa redução é função da redução do quadro de funcionários e da realocação de funcionários entre áreas, após estudo realizado pela Starboard.

Adicionalmente, houve uma redução na despesa com aluguel e manutenção de 59% entre o primeiro trimestre de 2020 e o mesmo período de 2019. A redução nas despesas de aluguel é resultado da renegociação de diversos contratos com prestadores de serviço realizada pela companhia. Também houve expressiva redução nos gastos com seguros, viagens e transporte que são resultado da execução de um rígido controle de gastos administrativos.

Extensão dos Prazos de Concessão e Planos de Desenvolvimento e Certificação de reservas

Conforme informado pela ANP (<http://www.anp.gov.br/exploracao-e-producao-de-oleo-e-gas/gestao-de-contratos-de-e-p/cessao-de-contratos/prorrogação-de-contratos>), há previsão de postergação dos prazos dos contratos de concessão. O documento necessário para fundamentar um pedido de extensão é um novo plano de desenvolvimento (PD), que deve ser apresentado no prazo de 180 dias após a assinatura do termo aditivo ao contrato de concessão, entendimento válido para contratos oriundos de todas as rodadas.

De acordo com a Resolução nº 02/2016 do CNPE (em seu artigo 1º), as diretrizes para os contratos de concessão firmados por ocasião da Rodada Zero (que contemplam os campos de Pesca e Arabaiana são:

- a prorrogação deverá ser efetuada apenas para os campos cuja extensão de prazo de produção se mostre viável para além do período contratual original;
- as concessionárias interessadas na prorrogação de que trata o caput deverão submeter à aprovação da ANP o novo Plano de Desenvolvimento, indicando os investimentos a serem realizados;

Comentário do Desempenho

- o prazo de prorrogação deverá ser compatível com as expectativas de produção decorrentes do novo Plano de Desenvolvimento e dos novos investimentos, limitado a vinte e sete anos.

A partir destas diretrizes, a Ouro Preto vem trabalhando intensamente para protocolar o Plano de Desenvolvimento referente aos campos que compõem o Polo Pescada ainda este ano, com a intenção de obter a postergação máxima prevista (vinte e sete anos).



Governança Corporativa

A estrutura de Governança Corporativa da Ouro Preto é composta pelo Conselho de Administração e Diretoria, sendo regida pelo Estatuto Social. A Companhia mantém uma área de Governança Corporativa responsável não apenas por esse relacionamento, como também por estruturar os processos e políticas de gestão e estabelecer os padrões de *compliance* para uma atuação ética, pautada por seu Código de Conduta.

Segurança, Saúde e Meio ambiente

A Ouro Preto busca manter um ambiente de trabalho seguro e sadio, seguindo práticas que resultem em mais eficiência, comprometimento e satisfação dos seus colaboradores.

Toda atuação da Companhia é baseada em boas práticas de governança corporativa, sustentabilidade e preservação do meio ambiente e responsabilidade social.

Audidores Independentes

Conforme Relatório dos Auditores Independentes, as demonstrações financeiras da Ouro Preto apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de março de 2020, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Comentário do Desempenho

AGRADECIMENTOS

A Ouro Preto agradece aos seus acionistas, fornecedores, parceiros e membros do Conselho de Administração pela confiança na gestão da Companhia e, em especial, à equipe de colaboradores pelo empenho no desenvolvimento de suas atividades e na construção desta operadora de óleo e gás independente no Brasil. Por fim, agradecemos às comunidades em torno a nossas operações e aos seus representantes.

Notas Explicativas

1 Contexto operacional

A Ouro Preto Óleo e Gás S.A. (“Companhia” ou “Ouro Preto”) foi constituída em 17 de junho de 2010 sob a razão social de BN 37 Participações Ltda. Em 8 de julho de 2010, os sócios deliberaram pela alteração da razão social para SRM Óleo e Gás Ltda.; em 4 de agosto de 2010 para SRM Óleo e Gás S.A.; em 31 de dezembro de 2010 para a YXC Óleo e Gás S.A. e em 13 de setembro de 2012 para Ouro Preto Óleo e Gás S.A.

A Companhia tem como 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 Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“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.

A Companhia declara que não houve nenhuma mudança significativa no que se refere as informações sobre suas atividades operacionais, incluindo a de suas controladas, desde a emissão das demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2019, com exceção da incorporação abaixo.

Em 2019, a Ônix Petróleo e Gás Participações S.A. (“Ônix”), indiretamente controlada pelo Starboard Special Situations II Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (SSSF2), fundo este gerido pela Starboard Asset Ltda., iniciou o processo de aquisição de 100% do controle da Ouro Preto, que foi assinado em dezembro de 2019 e concluído em fevereiro de 2020.

O período também ficou marcado pela devolução de alguns ativos da Ouro Preto Energia Onshore S.A. para ANP e venda do campo de Camarupim da OP Energia Ltda.

2 Base de preparação e apresentação das informações financeiras trimestrais

Declaração de conformidade

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia para o período findo em 31 de março de 2020 foram elaboradas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) (Demonstração Intermediária) e de acordo com a norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – IASB, e também em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis a elaboração das Informações Trimestrais – ITR.

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram aprovadas para divulgação pela Diretoria em 28 de agosto de 2020.

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

Notas Explicativas

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras anuais em 31 de dezembro de 2019. Dessa forma, estas Informações contábeis intermediárias devem ser lidas, em conjunto, com as referidas demonstrações financeiras anuais, aprovadas pela Diretoria da Companhia em 28 de agosto de 2020.

Não houve mudanças em tais políticas e metodologias de cálculo de estimativas. Conforme permitido pelo CPC 21 (R1), a Administração optou por não divulgar novamente os detalhes das políticas contábeis adotadas pela Companhia. Desta forma, as informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2019, a fim de permitir aos usuários um melhor entendimento das condições financeiras e de liquidez da Companhia, bem como sua capacidade de geração de lucros e caixa fluxos.

2.1 Transações de controle comum

Para uma aquisição reversa, os ativos líquidos são reconhecidos pela entidade transferidora e reconhecidos pela entidade receptora em seus valores contábeis históricos. Qualquer diferença entre as receitas transferidas ou recebidas e os valores contábeis dos ativos líquidos é reconhecida no patrimônio líquido nas entidades transmissora e receptora.

3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações sobre moeda de apresentação e moeda funcional descritas nas demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2019, na Nota 3, permanecem válidas para estas Informações contábeis trimestrais.

4 Uso de estimativas e julgamentos

A Companhia declara que não houve alterações significativas nas estimativas e nos julgamentos contábeis críticos desde a data de emissão das demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

5 Novas normas e interpretações ainda não efetivas

As seguintes normas alteradas e interpretações não deverão ter um impacto significativo nas informações financeiras trimestrais.

- Alterações nas referências à estrutura conceitual nas normas IFRS.
- Definição de um negócio (alterações ao CPC 15/IFRS 3).
- Definição de materialidade (emendas ao CPC 26/IAS 1 e CPC 23/IAS 8).
- IFRS 17 Contratos de Seguros.

Notas Explicativas

6 Caixa e equivalentes de caixa e Depósito Vinculado

6.1 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Caixa e bancos	1	1	2	7
Aplicações financeiras	1.850	3.831	15.509	63.566
Total	<u>1.851</u>	<u>3.832</u>	<u>15.511</u>	<u>63.573</u>

As aplicações financeiras constituem-se, integralmente, em Certificados de Depósito Bancário - CDB - mantidos em banco de primeira linha (Banco Itaú e Banco Santander) e estão disponíveis para negociação e, portanto, podendo ser resgatadas a qualquer tempo, sem perda significativa de valor para a Companhia. As aplicações financeiras são remuneradas com base em percentuais da variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

6.2 Caixa restrito

	Controladora		Consolidado	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Fiança bancária (a)	-	-	3.629	3.742
Conta garantida (b)	-	-	15.597	15.450
Total	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>19.226</u>	<u>19.192</u>

- (a) Em 02 de fevereiro de 2016, a controlada OP Energia contratou fiança bancária com o Banco Santander no valor de R\$2.407 para garantir a suspensão de exigibilidade de débito perante a Fazenda Nacional relativa a contribuições patronais sociais.
- (b) Em 28 de dezembro de 2017, a controlada OP Energia abriu conta garantia no valor de R\$12.125 para garantir obrigações da Empresa durante seu processo de arbitragem. Em maio de 2020, devido não haver mais a necessidade de garantir suas obrigações, o valor foi liberado integralmente.

7 Contas a receber de clientes

	Controladora		Consolidado	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Vendas de gás	-	-	2.993	2.489
Vendas de óleo	-	-	569	1.047
Total	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3.562</u>	<u>3.536</u>

Notas Explicativas

Referem-se, integralmente, aos valores a receber da Petrobras pela venda da produção de óleo e gás do campo de Pescada Arabaiana, no estado do Rio Grande do Norte. A produção é vendida em sua totalidade para a Petrobras, através de sua controlada OP Pescada.

Em 31 de março de 2020 e em 31 de dezembro de 2019, não existiam valores vencidos no contas a receber, assim como a Administração avaliou o risco de crédito de perda esperada e definiu que nenhuma provisão seria apropriada devido a sua irrelevância.

8 Imposto de renda, contribuição social e outros impostos recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Imposto de renda retido na fonte – IRRF	985	1.183	1.362	6.484
IRPJ e CSLL	-	-	4.172	106
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	-	-	81	130
PIS e COFINS	127	121	127	121
Total	1.112	1.304	5.742	6.841
Circulante	116	100	590	546
Não circulante	996	1.204	3.152	6.295

9 Ativos mantidos para venda

Em agosto de 2019, a Administração se comprometeu com um plano para vender o campo de Camarupim de sua controlada OP Energia Ltda . Assim, este campo está apresentada como um grupo de ativos mantido para venda no valor de R\$ 31.384 (R\$ 20.154 em 31 de dezembro de 2019) . Os esforços para a venda desse grupo de ativos já se iniciaram e a venda ocorreu em maio de 2020.

O valor da transação foi apurado considerando premissas embasadas em parâmetros de mercado, como o preço de petróleo e a taxa de desconto. As avaliações também consideram premissas do ativo validadas pelo time técnico e financeiro, como curva de produção, curva de investimentos, custos operacionais e *royalties*. O valor presente apurado do ativo no momento da negociação variava entre US\$4,000,000 (Quatro milhões de dólares americanos) e US\$6,000,000 (Seis milhões de dólares americanos). Tendo em vista o valor econômico justo apurado, a companhia concordou em vender o ativo por um preço de US\$5,000,000 (Cinco milhões de dólares americanos).

Notas Explicativas

Em 31 de março de 2019, o grupo de ativos e passivos mantidos para venda estava apresentado conforme o quadro abaixo e compreendia os seguintes ativos e passivos:

Campo Camarupim	25.994
Adiantamentos ao operador	5.840
Ativos mantidos para venda	31.384
Valor a pagar ao operador	14.148
Passivos mantidos para venda	14.148

10 Depósitos judiciais

Os depósitos judiciais, que representam ativos restritos de suas controladas, referem-se a quantias depositadas e mantidas em juízo até a solução dos litígios a que estão relacionados. Os saldos dos depósitos judiciais totalizam R\$ 2.730 nas informações financeiras trimestrais consolidadas (R\$2.527 em 31 de dezembro de 2019). Esses depósitos obrigatórios estão relacionados principalmente a questões tributárias. O saldo de depósitos judiciais da controladora no valor de R\$ 122 em 30 de junho de 2020 (R\$2 em 31 de dezembro de 2019) refere-se a questões trabalhistas.

	Controladora		Consolidado	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Fiscais	-	-	1.561	1.359
Trabalhistas	315	122	300	299
Outros	-	-	869	869
	<u>315</u>	<u>122</u>	<u>2.730</u>	<u>2.527</u>

11 Investimentos

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019, os investimentos da Companhia apresentavam a seguinte composição:

	Controladora	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
OP Energia Ltda. ("OP Energia") – 100%	267.246	218.134
OP Pescada Óleo e Gás Ltda. ("OP Pescada") – 60%	73.662	69.708
Ouro Preto Energia Onshore S.A ("OPEO") – 100%		37
	<u>340.908</u>	<u>287.879</u>

Notas Explicativas

A movimentação dos saldos de investimentos para o período findo em 31 de março de 2020 e ano de 2019 está demonstrada como segue:

	<u>OP Energia</u>	<u>OP Pescada</u>	<u>OPEO</u>	<u>OPENP</u>	<u>Total</u>
Saldo 31 de dezembro de 2018	214.460	49.809	30.615	5	294.889
Aporte de capital	-	-	12.605	70	12.675
Resultado de equivalência patrimonial	(7.020)	17.752	(43.183)	(75)	(32.526)
Ajuste de conversão	10.694	2.147	-	-	12.841
Saldo 31 de dezembro de 2019	218.134	69.708	37	-	287.879
	<u>OP Energia</u>	<u>OP Pescada</u>	<u>OPEO</u>	<u>OP ENC</u>	<u>Total</u>
Saldo 31 de dezembro de 2019	218.134	69.708	37	-	287.879
Aporte de capital	-	-	50	-	50
Redução de capital	-	-	-	-	-
Adiantamento p/investimento	-	-	-	-	-
Transferência para o passivo	-	-	67	-	67
Resultado de equivalência patrimonial	(12.050)	(14.039)	(154)	-	(26.243)
Ajuste acumulado de conversão	61.163	17.993	-	-	79.156
Saldo 31 de março de 2020	267.246	73.662	-	-	340.908

As informações financeiras resumidas das controladas estão assim resumidas:

Controladora	31/03/2020	Participação Ativo		Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio Líquido	Lucro Líquido
		acionária	Circulante				
OP Energia Ltda.	100%	36.137	300.423	23.479	45.836	279.296	(12.050)
OP Pescada Óleo e Gás Ltda.	60%	20.218	246.201	5.464	138.185	146.168	(23.398)
Ouro Preto Energia Onshore S.A (a)	100%	38	-	105	-	(67)	(154)
		56.393	546.624	29.048	184.021	425.397	(35.602)

(a) Devido o saldo devedor de seu patrimônio líquido o saldo foi apresentado no passivo.

Controladora	31/12/2019	Participação Ativo		Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio Líquido	Lucro Líquido
		acionária	Circulante				
OP Energia Ltda.	100%	36.084	257.684	30.207	45.428	218.133	(7.021)
OP Pescada Óleo e Gás Ltda.	60%	58.976	169.845	6.011	106.630	116.180	29.585
Ouro Preto Energia Onshore S.A	100%	418	-	381	-	37	(43.183)
		95.478	455.529	36.599	152.058	344.350	(20.619)

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

12 Imobilizado

	Controladora			Consolidado		
	Imobilizado administrativo	Ativos de óleo e gás	Total	Imobilizado administrativo	Ativos de óleo e gás	Total
Custo						
Em 31 de dezembro de 2018	2.463	1.061	3.524	28.197	609.699	637.896
Adições	-	-	-	45	8.593	8.638
Ajuste de conversão	-	-	-	265	10.259	10.524
Ajuste na estimativa de abandono	-	-	-	-	(15.667)	(15.667)
Provisões	-	-	-	-	58	58
Baixa	(378)	(367)	(745)	(759)	(12.805)	(13.564)
Transferência para ativo mantido para venda	-	-	-	-	(18.799)	(18.799)
Em 31 de dezembro de 2019	2.085	694	2.779	27.748	581.338	609.086
Adições	-	-	-	-	1.310	1.310
Provisões	-	-	-	-	(940)	(940)
Ajuste de conversão	-	-	-	5.276	70.972	76.248
Baixa	(1.695)	-	(1.695)	(7.519)	-	(7.519)
Em 31 de março de 2020	390	694	1.084	25.505	652.680	678.185
Depreciação acumulada						
Em 31 de dezembro de 2018	(1.852)	-	(1.852)	(8.639)	(622.010)	(630.649)
Adições	(503)	-	(503)	(1.193)	(8.874)	(10.067)
Baixa	378	-	378	-	223.447	223.477
Reversão de <i>Impairment</i>	-	-	-	-	25.588	25.588
Em 31 de dezembro de 2019	(1.977)	-	(1.977)	(9.832)	(381.849)	(391.681)
Depreciações	(10)	-	(10)	(133)	(755)	(888)
Baixa	1.695	-	1.695	7.512	-	7.512
Em 31 de março de 2020	(292)	-	(292)	(2.453)	(382.604)	(385.057)
Valor residual líquido						
Em 31 de dezembro de 2018	611	1.061	1.672	18.365	227.850	246.215
Em 31 de dezembro de 2019	108	694	802	16.154	245.833	263.250
Em 31 de março de 2020	98	694	791	22.560	316.420	338.978
Taxa de depreciação	10%	-	-	10%	Método das unidades produzidas	-

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

Perdas no valor recuperável de ativos

Para 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019, com base no Pronunciamento Técnico CPC 01 (R1) - Redução ao Valor Recuperável de Ativos (“CPC 01”), a Companhia efetuou a revisão do valor contábil líquido dos seus ativos fixos com o objetivo de avaliar eventuais mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que pudessem indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. O valor recuperável de uma determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

OP Pescada

As estimativas e premissas utilizadas pela Companhia, consideradas razoáveis pela Administração, indicaram a necessidade de reversão para perdas no valor de R\$31.709 em 2019, com base no seu valor recuperável. Em 2020, a Administração concluiu que não existiram evidências para teste de recuperabilidade, e dessa forma, não foi efetuada provisão para impairment.

OP Energia

As estimativas e premissas utilizadas pela Companhia, consideradas razoáveis pela Administração, indicaram a necessidade de reversão de provisão para perdas no valor de recuperação de ativos em 2019 no valor de R\$24.380, com base no valor recuperável de cada grupo de ativos e das premissas adotadas para estimativas de recuperação futura de seus valores. Em 2020, a Administração concluiu que não existiram evidências para teste de recuperabilidade, e dessa forma, não foi efetuada provisão para impairment.

Ouro Preto Energia Onshore

As estimativas e premissas utilizadas pela Companhia, consideradas razoáveis pela Administração, indicaram a necessidade de provisão para perdas no valor de R\$6.034 em 2019. Em 2020, a Administração concluiu que não existiram evidências para teste de recuperabilidade, e dessa forma, não foi efetuada provisão para impairment.

Estes cálculos usaram projeções de fluxos de caixa (valor em uso) baseadas nos relatórios de reservas provadas para cada campo, considerando premissas consideradas razoáveis pela Administração e compatíveis com a prática do mercado para a indústria. As principais premissas utilizadas na avaliação do valor recuperável de ativos são: preços baseados nas cotações de mercado de petróleo e gás, curvas de produção associadas aos projetos existentes no portfólio da Companhia, custos operacionais de mercado, investimentos necessários para relação dos projetos e taxas de desconto 4,75% (4,06% em 2019).

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

No semestre findo em 31 de março de 2020 e no ano findo em 31 de dezembro de a movimentação dos ativos de óleo e gás por campo são resumidos como segue : Pescada Arabaiana, Camarão, Camarupim e Outra

Campos	Custo										
	31/12/2018	Adição	Baixa	Ajuste de Conversão	Transf.	31/12/2019	Adição	Baixa	Ajuste de Conversão	Transf.	31/03/2020
Pecada e Arabaiana	739.174	-	(5.368)	1.582	-	735.388	1.310	-	35.426	-	772.124
Camarão	114.523	(286)	(143)	5.064	-	119.159	-	(940)	35.548	-	153.767
Camarupim	-	18.799	-	-	(18.799)	-	-	-	-	-	-
Outros	226.619	-	(10.143)	-	-	216.476	-	-	-	-	216.476
	<u>1.080.316</u>	<u>18.513</u>	<u>(15.654)</u>	<u>6.646</u>	<u>(18.799)</u>	<u>1.071.023</u>	<u>1.310</u>	<u>(940)</u>	<u>70.974</u>	<u>-</u>	<u>1.142.367</u>

Campos	ImpairmentAcumulado										
	31/12/2018	Adição	Baixa	Ajuste de Conversão	Transf.	31/12/2019	Adição	Baixa	Ajuste de Conversão	Transf.	31/03/2020
Pecada e Arabaiana	(225.774)	-	31.709	-	-	(194.336)	-	-	-	-	(194.336)
Camarão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Camarupim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	(219.255)	-	1.872	-	-	(217.383)	-	-	-	-	(217.383)
	<u>(445.029)</u>	<u>-</u>	<u>33.581</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(411.719)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(411.719)</u>

Campos	DepreciaçãoAcumulada										
	31/12/2018	Adição	Baixa	Ajuste de Conversão	Transf.	31/12/2019	Adição	Baixa	Ajuste de Conversão	Transf.	31/03/2020
Pecada e Arabaiana	(407.437)	(6.036)	-	-	-	(413.473)	(755)	-	-	-	(414.228)
Camarão	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Camarupim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<u>(407.437)</u>	<u>(6.036)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(413.473)</u>	<u>(755)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(414.228)</u>

Valor líquido dos ativos de óleo e gás	<u><u>227.850</u></u>					<u><u>245.831</u></u>					<u><u>316.420</u></u>
---	-----------------------	--	--	--	--	-----------------------	--	--	--	--	-----------------------

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

13 Intangível

Composição do saldo

	Controladora			Consolidado		
	Softwares e licenças	Bônus de assinatura	Total	Softwares e licenças	Bônus de assinatura	Total
Custo						
Em 31 de dezembro de 2018	8.474	2.354	10.828	8.474	33.570	42.044
Adições	4	-	4	4	-	4
Baixa	(7.824)	(4.988)	(12.812)	(7.824)	(25.182)	(33.006)
Transfêrência para ativo mantido para venda	-	-	-	-	(4.463)	(4.463)
Em 31 de dezembro de 2019 (a)	654	777	1.430	654	3.925	4.579
Em 31 de março de 2020	654	777	1.430	654	3.925	4.579
Depreciação acumulada						
Em 31 de dezembro de 2018 (Reapresentado)	(8.263)	-	(8.262)	(8.263)	(4.988)	(13.251)
Adições	(148)	-	(148)	(148)	-	(148)
Baixa	7.825	-	7.825	7.825	-	7.825
<i>Impairment</i>	-	3.411	3.411	-	(1.269)	(1.269)
Transfêrência para ativo mantido para venda	-	-	-	-	3.109	3.109
Em 31 de dezembro de 2019	(586)	3.411	2.824	(586)	(3.148)	(3.734)
Adições	(26)	-	(26)	(26)	-	(26)
Baixa	-	-	-	-	-	-
<i>Impairment</i>	-	-	-	-	-	-
Em 31 de março de 2020	(612)	3.411	2.799	(612)	(3.148)	(3.760)
Valor residual líquido						
Em 31 de dezembro de 2018	211	2.354	2.565	211	28.582	28.793
Em 31 de dezembro de 2019	68	777	845	68	777	845
Em 31 de março de 2020	42	777	819	42	777	819
Taxa de amortização	20%	Método das unidades produzidas -	-	20%	Método das unidades produzidas	-

(a) O saldo em 31 de dezembro de 2019 (Controladora) referente o bônus de assinatura é de R\$777, composto pelo saldo inicial de R\$2.354 (Custo). Baixas de R\$ 4.988 e reversão de *Impairment* de R\$ 3.411.

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

Os bônus de assinatura e gastos exploratórios serão amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção de cada concessão e o volume de reservas. Caso não sejam identificadas reservas de hidrocarbonetos economicamente viáveis, estes gastos serão lançados no resultado.

Trata-se basicamente de (i) *softwares* e pacote de dados que a Companhia adquiriu com a finalidade de suportar os estudos sísmicos necessários à viabilização da sua operação e (ii) bônus de assinatura da ANP - Agência Nacional do Petróleo - referentes aos blocos adquiridos na 11ª Rodada de Licitações de blocos para Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural, realizada no dia 14 de maio de 2013, cujos bônus foram pagos em agosto de 2013 (BAR-M-387, PN-T-151 e PN-T-165) e em outubro de 2013 (PN-T-114 e PN-T-137), na 12ª Rodada de Licitações de blocos para Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural, realizada no dia 28 de novembro de 2013, cujos bônus foram pagos em 05 de maio de 2014, e na 13ª Rodada de Licitações de blocos para Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural, realizada no dia 07 de outubro de 2015, cujos bônus foram pagos em 09 de dezembro de 2015. (iii) licença e estudos ambientais dizem respeito aos gastos referentes à licença ambiental nos blocos da bacia do Parnaíba.

Em 31 de março de 2020 e em 2019, segue um resumo com a movimentação dos Bônus de assinatura: Pescada e Arabaiana, Camarão, Camarupim, Parnaíba e outros

Campos	Custo									
	31/12/2018	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	Transf	31/12/2019	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	30/03/2020
Camarão	2.559	-	-	119	-	2.677	-	-	1.373	4.051
Camarupim	4.463	-	-	-	(4.463)	(0)	-	-	-	-
Parnaíba	25.638	-	(19.638)	-	-	6.000	-	-	-	6.000
Outros	7.122	-	(5.544)	-	-	1.578	-	-	-	1.578
	39.781	-	(25.182)	119	(4.463)	10.255	-	-	1.373	11.629

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

Impairment Acumulado**Campos**

	31/12/2018	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	Transf	31/12/2019	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	31/03/2020
Camarão	(1.370)	-	-	(119)	-	(1.489)	-	-	(1.373)	(2.862)
Camarupim	(1.354)	-	1.354	-	-	-	-	-	-	-
Parnaíba	-	(6.000)	-	-	-	(6.000)	-	-	-	(6.000)
Outros	(3.870)	3.377	-	-	-	(493)	-	-	-	(493)
	(6.594)	(2.623)	1.354	(119)		(7.982)	-	-	(1.373)	(9.355)

Amortização Acumulada**Campos**

	31/12/2018	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	Transf	31/12/2019	Adição	Baixa	Ajuste de conversão	31/03/2020
Camarão	(1.188)	-	-	-	-	(1.188)	-	-	-	(1.188)
Camarupim	(3.109)	-	3.109	-	-	-	-	-	-	-
Parnaíba	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros	(309)	-	-	-	-	(309)	-	-	-	(309)
	(4.605)	-	3.109	-	-	(1.496)	-	-	-	(1.496)

Valor líquido dos ativos de óleo e gás**28.582****777****777**

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

14 Valores a pagar ao operador

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Pescada Arabaiana	-	-	656	981
REC-T-225	215	216	215	216
REC-T-239	216	216	216	216
REC-T-240	217	217	217	217
REC-T-253	213	213	213	213
REC-T-254	212	212	212	212
REC-T-194	287	288	287	288
REC-T-208	335	335	335	335
	1.695	1.697	2.351	2.678

15 Outras obrigações

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Provisão de gastos administrativos (a)	-	-	8.277	8.277
Compartilhamento de custos e mão de obra	-	-	-	-
Provisão remessa ao exterior(b)	-	-	-	6.795
Provisão impostos sobre remessa ao exterior (b)	-	-	-	5.279
Provisão Success Fee (b)	-	-	-	960
Valor a pagar Cost Sharing (b)	-	-	-	556
Outros	82	11	116	-
	82	11	8.395	15.072

- (a) Provisão de valores referente a carta fiança do projeto CAL-M-372 (R\$7.645) e estimativa de taxa a ser paga a ANP pela devolução do poço Versailles (R\$632)
- (b) Variação do período auditado, refere-se ao pagamento das provisões realizadas devido ser valor a ser remetido ao antigo controlador (EP Energy E&P Company, LP). O pagamento foi efetuado em 20 de janeiro de 2020.

16 Transações com partes relacionadas**16.1 Crédito com empresa ligada**

Empréstimos	<u>Consolidado</u>	
	<u>Ônix</u>	<u>Total</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2019	-	-
Concessão de mútuo	39.973	39.973
Saldo em 31 de março de 2020	39.973	39.973
Circulante	-	-
Não circulante	39.973	39.973

Refere-se a operação de mútuo entre as empresas OP Pescada Óleo e Gás com a empresa Ônix Petróleo e Gás Participações Ltda, pertencente ao grupo econômico em que a Companhia se situa, que possui prazo de vencimento para 10 anos e não está sujeita a incidência de juros.

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

16.2 Empréstimos de empresas ligadas

Empréstimos	Controladora		
	OP Pescada	OP Energia	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	-	42.695	42.695
Pagamentos	-	(7.500)	(7.500)
Captação	-	5.094	5.094
Juros reconhecidos	-	1.237	1.237
Saldo em 31 de dezembro de 2019	-	41.526	41.526
Sem movimentação		-	-
Saldo em 31 de março de 2020		41.526	81.499
Circulante		-	-
Não circulante		41.526	81.499

Refere-se a operações de mútuo que não possuem prazo determinado de vencimento e originalmente estavam sujeitas à incidência de juros de 6% ao ano. Em Julho de 2019, foram realizados aditivos aos contratos de mútuo isentando a cobrança de juros. Esses pagamentos são efetuados sob demanda e os pagamentos são realizados por demanda.

Nenhum dos saldos possui garantias e nenhuma despesa foi reconhecida no ano ou no ano anterior para dívidas incobráveis ou de recuperação duvidosa em relação aos valores devidos por partes relacionadas.

16.3 Locação prédio administrativo

Em 2020 o contrato de locação foi rescindido, passando a ser de responsabilidade da parte relacionada, o aluguel do prédio administrativo está a cargo da empresa 3R Petroleum e Participações, empresa pertencente ao mesmo grupo econômico. Atualmente, a 3R Petroleum e a Ouro Preto compartilham o mesmo escritório mas a 3R Petroleum é a locadora. A administração está discutindo se a Empresa vai cobrar o aluguel da 3R Petroleum e Participações.

16.4 Remuneração dos administradores

De acordo com a Lei das Companhias por Ações 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.

Durante o período de 2020, a remuneração global recebida pelos administradores (conselheiros e diretores) totalizou R\$ 2.014 (R\$2.142 em 2019), referindo-se integralmente a honorários.

17 Provisão para abandono de poço

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

Controladora		Consolidado	
31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
 Relatório intermediário contendo o
 Relatório da Administração e as
 Informações financeiras trimestrais em
 31 de março de 2020

Saldo inicial	-	-	106.630	121.780
Revisão de premissas na estimativa de abandono				
(a)	-	-	-	(15.667)
Reversão de provisão	-	-		(737)
Atualização (Nota 25)	-	-	661	14.932
Ajuste de conversão	-	-	30.894	(13.678)
Saldo Final (b)	-	-	138.185	106.630

(a) A Companhia identificou indicativos para potencial reversão de impairment, por conta principalmente de um menor custo operacional reportado pelo operador, pela melhora da taxa de desconto e pela consideração de um prazo maior para a concessão tendo assim efetuado o teste para as áreas de Pescada e Arabaiana.

(b) Refere-se a custos associados ao abandono dos ativos. Estes custos incluem o futuro desmantelamento e a remoção dos equipamentos de produção e a restauração da superfície do campo para uma condição ecológica similar àquela existente antes que a extração de óleo e gás tivesse começado. Esta provisão e reversão da provisão refere-se às concessões Pescada Arabaiana e Camarupim, respectivamente, calculada a uma taxa de desconto de 8,53%.

18 Provisão para contingências

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em ações judiciais de natureza fiscal e trabalhista. Os depósitos judiciais somente serão liberados em caso de decisão favorável às Companhias. 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:

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Trabalhistas	1.417	1.417	1.417	1.417
Outros	-	-	-	-
Total	<u>1.417</u>	<u>1.417</u>	<u>1.417</u>	<u>1.417</u>

O saldo registrado de contingência trabalhista refere-se a processos contra a Ouro Preto com probabilidade de perda provável foi avaliado pelos com o suporte dos assessores jurídicos externos.

A Companhia e suas controladas são objeto de ações tributárias, trabalhistas e cíveis, em 31 de dezembro de 2018, cujas probabilidades de perda são avaliadas como possíveis por seus consultores jurídicos, no valor aproximado de R\$222 milhões.

A Companhia é ainda parte passiva em processo administrativo da ANP contra a Petrobras no campo Camarupim, no qual a OP Energia detém 24,3227%, processo este devido à alteração do projeto do sistema de medição do FPSO Cidade de São Mateus sem autorização prévia desta agência no valor de R\$1.670 (parcela da OP Energia). Este processo encontra-se na 1ª instância judicial e é avaliado pelos consultores jurídicos da Companhia como perda possível.

Igualmente ao descrito no parágrafo anterior, a Companhia é parte passiva em processo administrativo da ANP contra a Petrobras no campo Camarupim relativo a alegadas irregularidades associadas ao sistema de medição do FPSO Cidade de São Mateus, tais como

Notas Explicativas

*Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020*

inconsistências entre os valores dos boletins diários e do computador de vazão, calibração dos medidores e configuração do computador de vazão, no valor de R\$2.667(parcela da OP Energia). Este processo encontra-se na 1ª instância judicial e é avaliado pelos consultores jurídicos da Companhia como perda possível.

19 Imposto de renda e contribuição social diferidos

Representam a obrigação futura sobre a diferença temporária gerada pelo ganho na compra vantajosa da OP Pescada e OP Energia e parcela do imposto ativo resultante de diferenças temporárias e prejuízo fiscal

O imposto diferido ativo constituído em 2020 é resultante de 34% da base de diferenças temporárias dedutíveis no valor de R\$ 833, somado a R\$ 5.463, constituído a partir da base de prejuízo fiscal da Companhia e respeitando o limite de 30% do líquido entre o imposto passivo e ativo.

O saldo acumulado de imposto de renda e de contribuição social diferidos passivos compõe-se de:

	<u>Controladora e Consolidado</u>	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Imposto diferido ativo	6.296	6.146
Ganho compra Vantajosa Investimento (Deságio)	(20.986)	(20.986)
	<u>(14.690)</u>	<u>(14.840)</u>

Notas Explicativas

*Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020*

19.1 Valores reconhecidos no resultado

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Despesa de imposto de renda e contribuição social corrente	-	-	(792)	(792)
Despesa do ano corrente	-	-	(792)	(792)
Despesa de imposto de renda e contribuição social diferido	(150)	(1.152)	(150)	(1.152)
Diferenças temporárias	(150)	(1.152)	(150)	(1.152)
Reconhecimento de prejuízos fiscais acumulados anteriormente não reconhecidos	-	-	-	-
Reconhecimento de despesas temporárias dedutíveis anteriormente não reconhecidas	-	-	-	-

Despesas de impostos da controladora excluem a despesa de imposto das investidas contabilizadas pelo método da equivalência patrimonial no primeiro trimestre de 2020 de R\$ 150 (R\$ 1.152 em 2019), que está incluído no resultado de equivalência patrimonial.

19.2 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	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	(28.101)	(10.172)	(27.309)	(9.182)
Alíquota fiscal vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculados às alíquotas efetivas	9.554	3.458	9.285	3.122
Despesas não dedutíveis	16.839	1.624	(9.927)	(2.330)
Resultado de equivalência patrimonial	(26.243)	(3.930)	-	-
Imposto de renda e contribuição social corrente			(792)	(360)
Imposto de renda e contribuição social diferido	150	1.152	150	1.152
Alíquota efetiva	-1%	-11%	2%	-9%

Conciliação da alíquota de imposto efetiva de Pescada (Lucro Presumido)

31/03/2020

31/03/2019

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
*Relatório intermediário contendo o
 Relatório da Administração e as
 Informações financeiras trimestrais em
 31 de março de 2020*

Receita bruta	10.441	7.024
Base de cálculo (8%)	835	562
Outras receitas	1.400	434
	<hr/>	<hr/>
Base de cálculo	2.235	996
	<hr/>	<hr/>
IRPJ apurado (15%)	335	149
Adicional (10%)	218	94
	<hr/>	<hr/>
Total de IR	553	245
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

01/01/20 a 31/03/20 01/01/19 a 31/03/19

Receita bruta	10.441	7.024
Base de cálculo (12%)	1.253	843
Outras receitas	1.400	434
	<hr/>	<hr/>
Base de cálculo	2.653	1.277
	<hr/>	<hr/>
Total de CSLL (9%)	239	115
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
Total IR e CS no exercício	792	360
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
 Relatório intermediário contendo o
 Relatório da Administração e as
 Informações financeiras trimestrais em
 31 de março de 2020

20 Arrendamento mercantil**20.1 Mutações do direito de uso – Ativo**

	Controladora e Consolidado	
	Imóveis	Total
Direito de uso		
Saldo em 31 de dezembro de 2018	-	-
Adição	2.205	2.205
Saldo em 31 de dezembro de 2019	2.205	2.205
Baixa	(2.205)	(2.205)
Saldo em 31 de março de 2020	-	-
Depreciação		
Saldo em 31 de dezembro de 2018	-	-
Adição	(551)	(551)
Saldo em 31 de dezembro de 2019	(551)	(551)
Depreciação	(47)	(47)
Baixa	598	598
Saldo em 31 de março de 2020	-	-
Valor Contábil		
Saldo em 31 de março de 2020	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.654	1.654

Mutações do arrendamento – passivo

	Controladora e Consolidado	
	Imóveis	Total
Passivo de arrendamento		
Saldo em 31 de dezembro de 2018	-	-
Adições	2.205	2.205
Juros do período	32	32
Contraprestações pagas	(629)	(629)
Saldo em 31 de dezembro de 2019	1.608	1.608
Adições	42	42
Juros do período	5	5
Contraprestações pagas	(56)	(56)
Baixas	(1.599)	(1.599)
Saldo em 31 de março de 2020	-	-
Classificação		
Passivo circulante	-	-
Passivo não circulante	-	-

21 Patrimônio líquido**Capital social**

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

Em fevereiro de 2020, A Ônix Petróleo e Gás S.A. adquiriu, por intermédio da Companhia Angel Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, 100% das cotas da ouro Preto.

Em 31 de março de 2020, o capital social subscrito e integralizado é de R\$327.267 e está representado por 28.956.567 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, e 13.850.097 ações preferenciais nominativas, sem valor nominal.

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

	<u>Quantidade de ações</u>			Participação no capital total
	Ordinárias	Preferenciais	Total	
Acionistas:				
Ônix Petróleo e Gás S.A.	<u>28.956.567</u>	<u>13.850.097</u>	<u>42.806.664</u>	<u>100%</u>
Total	<u><u>28.956.567</u></u>	<u><u>13.850.097</u></u>	<u><u>42.806.664</u></u>	<u><u>100%</u></u>

Em 31 de dezembro de 2019, o capital social da Companhia estava distribuído da seguinte forma:

	<u>Quantidade de ações</u>			Participação no capital total
	Ordinárias	Preferenciais	Total	
Acionistas:				
ANGEL	26.515.575	13.550.097	40.065.672	93,60%
Outros	<u>2.440.990</u>	<u>300.000</u>	<u>2.740.990</u>	<u>6,40%</u>
Total	<u><u>28.956.565</u></u>	<u><u>13.850.097</u></u>	<u><u>42.806.662</u></u>	<u><u>100%</u></u>

Reserva Legal

A reserva legal é constituída à razão de 5% do lucro líquido, apurado no período nos termos do art. 193 da Lei 6.404/76, até o limite de 20% do capital social.

Reserva de lucros

A reserva de lucros foi constituída após a destinação da reserva legal e dividendos mínimos obrigatórios, sendo destinada à aplicação em investimentos previstos no orçamento de capital.

Ações em tesouraria

Ações em tesouraria compreendem o custo das ações detidas pela Companhia. Em 31 de março de 2020 e 2019, a Companhia detinha R\$118 em ações em tesouraria.

Ajuste acumulado de conversão

Em conformidade com o CPC 02(R2), que determina que o efeito da conversão dos itens expressos na moeda funcional da entidade para sua moeda de apresentação, quando diferentes, seja reconhecido no seu patrimônio líquido, a Companhia registrou na rubrica “ajuste acumulado de conversão” o montante de R\$ 79.157 em 2020 (R\$ 1.779 em 2019), referente ao efeito dessa conversão nas controladas OP Pescada e OP Energia.

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março 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.

Em março de 2020 e 2019, não houve distribuição de dividendo na Companhia.

Os dividendos recebidos de suas controladas foram classificados como fluxo de caixa das atividades de investimento na demonstração dos fluxos de caixa.

22 Segmentos operacionais

Segmentos operacionais são definidos como componentes de uma entidade para os quais as informações financeiras trimestrais 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, com isso, não apresentou informações segregadas.

23 Receitas líquidas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Vendas brutas de óleo	-	-	2.435	3.252
Vendas brutas de gás	-	-	8.031	6.674
(-) Impostos sobre vendas	-	-	(2.266)	(2.149)
	-	-	8.200	7.777

Notas Explicativas

*Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020*

24 Custos e despesas por natureza**24.1 Custos dos produtos vendidos**

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Custos operacionais fixos	-	-	(999)	(18)
Custos com manutenção e reparo	-	-	(190)	(268)
Aluguel de área	-	-	(91)	(683)
Custo do abandono	-	-	30	45
Royalty - óleo e gás	-	-	(736)	(690)
Depreciação e amortização	-	-	(1.457)	(1.276)
	-	-	(3.443)	(2.890)

24.2 Despesas gerais e administrativas

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Honorários a diretores e conselheiros	(365)	(284)	(1.007)	(1.071)
Salários e encargos	(848)	(3.427)	(1.122)	(3.585)
Bônus a funcionários	(15)	(19)	(15)	(19)
Benefícios a funcionários	(94)	(368)	(170)	(403)
Contratados	-	(4)	-	(17)
Aluguel e manutenção escritório	(79)	(105)	(110)	(266)
Serviços prestados por terceiros	(1.228)	(211)	(2.686)	(1.820)
Despesa com transportes	-	(8)	(42)	(54)
Manutenção e reparo de equipamentos	-	-	-	(1)
Depreciação e amortização	(83)	(308)	(207)	(499)
Provisão de Contingencia	-	-	-	-
Compartilhamento de custos	973	-	-	-
Despesas de viagem	-	-	(4)	(31)
Seguros	-	-	-	(39)
Outras despesas gerais	(49)	(191)	(149)	(517)
	(1.788)	(4.925)	(5.512)	(8.322)

25 Gastos exploratórios

Referem-se a custos relacionados com aquisição, processamento e interpretação de dados sísmicos, planejamento da campanha de perfuração, estudos de licenciamento e impacto ambiental, baixas de custos com poços não comerciais ou com reservas não operacionais.

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Custo com operador	-	(423)	-	4.918
Serviços de exploração	-	-	(101)	(3.925)
Gastos com geologia e geofísica	-	-	(12)	(20)
Despesas gerais e administrativas	(28)	(147)	(28)	(893)
	(28)	(570)	(141)	80

26 Outras despesas/receitas operacionais

<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
---------------------	--------------------

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Despesas com seguro risco petróleo	-	(256)	(458)	(878)
Despesas com operador	-	-	582	(4.738)
Outras (despesas)/receitas operacionais	(50)	127	(50)	127
	<u>(50)</u>	<u>(129)</u>	<u>74</u>	<u>(5.489)</u>

27 Resultado financeiro

	<u>Controladora</u>		<u>Consolidado</u>	
	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Rendimentos de aplicação financeira	26	55	555	1.306
Atualização de depósitos judiciais	1	-	10	87
Variação cambial	-	-	-	34
Outras (despesas)/receitas financeiras	11	84	438	387
	<u>38</u>	<u>139</u>	<u>1.003</u>	<u>1.814</u>
Incremento do abandono (<i>accretion</i>)	-	-	(661)	(778)
Despesas de juros - partes relacionadas	-	(614)	-	-
Despesas de juros de arrendamento	(6)	(3)	(6)	(3)
Variação cambial líquida	-	(1)	(26.498)	(805)
Outras despesas financeiras	-	(2)	(229)	(154)
	<u>(6)</u>	<u>(620)</u>	<u>(27.394)</u>	<u>(1.740)</u>
Resultado financeiro líquido	<u>32</u>	<u>(481)</u>	<u>(26.391)</u>	<u>74</u>

28 Resultado por ação

Em atendimento ao pronunciamento técnico CPC 41 (IAS 33) - Resultado por Ação, a Companhia apresenta a seguir as informações sobre o lucro por ação para os períodos findos em 31 de março de 2020 e 2019.

(a) Resultado básico e diluído por ação

O cálculo do lucro básico por ação foi baseado no lucro líquido atribuído aos detentores de ações ordinárias e na média ponderada de ações ordinárias em circulação:

	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Prejuízo do período atribuível aos proprietários da Companhia e utilizado na apuração do lucro básico por ação	(27.952)	(9.020)
Quantidade média ponderada de ações ordinárias para fins de cálculo do lucro líquido básico por ação (*)	<u>42.756.664</u>	<u>42.756.664</u>
Resultado básico e diluído por ação - R\$	<u>(0,65)</u>	<u>(0,21)</u>

(*) Devido não haver diferenças na quantidade de ações durante os exercícios, a média ponderada de ações ordinárias é a mesma quantidade de ações existentes.

Não há diferença entre o cálculo de lucro por ação básico e diluído em virtude da inexistência de potenciais ações dilutivas.

29 Instrumentos financeiros

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

(a) Classificação contábil e valores justos

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. Não inclui informações sobre o valor justo dos ativos e passivos financeiros não mensurados ao valor justo, se o valor contábil é uma aproximação razoável do valor justo.

Para o período corrente, a divulgação do valor justo dos passivos de arrendamento não é requerida.

O Contas a receber de clientes e fornecedores e outras contas a pagar, classificados como mantidos para venda, não estão incluídos na tabela abaixo. Seu valor contábil é uma aproximação razoável do valor justo.

Ativos consolidados
31 de março de 2020

<i>Em milhares de reais</i>	Nota	Valor contábil			Valor justo		
		Ativos ao valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Total	Nível 1	Nível 2	Total
Ativos financeiros							
Caixa e equivalentes de caixa	6	15.511	-	15.511	-	15.511	15.511
Contas a receber de clientes	7	-	3.562	3.562	-	-	-
Caixa restrito		19.226	-	19.226	-	19.226	19.226
Mútuo com empresa ligada	16	-	41.526	41.526	-	-	-
Outros créditos		-	1.926	1.926	-	-	-
		34.737	47.014	81.751	-	34.737	34.737

Passivos consolidados
31 de março de 2020

<i>Em milhares de reais</i>	Nota	Valor contábil			Valor justo		
		Passivos ao valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Total	Nível 1	Nível 2	Total
Passivos financeiros não mensurados a valor justo							
Fornecedores		-	71	71	-	-	-
Valores a pagar ao operador	14	-	11.707	11.707	-	-	-
Outras obrigações	15	-	8.395	8.395	-	-	-
		-	20.173	20.173	-	-	-

Ativos consolidados
31 de dezembro de 2019

<i>Em milhares de reais</i>	Nota	Valor contábil			Valor justo		
		Ativos ao valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Total	Nível 1	Nível 2	Total
Ativos financeiros							
Caixa e equivalentes de caixa	6	63.573	-	63.573	-	63.573	63.573
Contas a receber	7	-	3.536	3.536	-	-	-

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

Caixa restrito	10	19.192	-	19.192	-	19.192	19.192
		<u>82.765</u>	<u>3.536</u>	<u>86.301</u>	<u>-</u>	<u>82.765</u>	<u>82.765</u>

Passivos consolidados
31 de dezembro de 2019

<i>Em milhares de reais</i>	Nota	Valor contábil			Valor justo		
		Passivos ao valor justo por meio do resultado	Custo amortizado	Total	Nível 1	Nível 2	Total
Passivos financeiros							
Fornecedores		-	778	778	-	-	-
Valores a pagar ao operador	14	-	2.678	2.678	-	-	-
Outras obrigações	15	-	15.072	15.072	-	-	-
		-	18.528	18.528	-	-	-

(b) Gerenciamento dos riscos financeiros

O Grupo 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

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco do Grupo. O Conselho de Administração estabeleceu o Comitê de Gerenciamento de Risco, que é responsável pelo desenvolvimento e acompanhamento das políticas de gerenciamento de risco do Grupo. O Comitê reporta regularmente ao Conselho de Administração sobre suas atividades.

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

As políticas de gerenciamento de risco do Grupo são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais o Grupo está exposto, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades do Grupo. O Grupo através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria do Grupo supervisiona a forma como a Administração monitora a aderência às políticas e procedimentos de gerenciamento de risco do Grupo, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais o Grupo está exposto. O Comitê de Auditoria é suportado pelo time de auditoria interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nas políticas e procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado destes procedimentos é reportado para o Comitê de Auditoria.

(ii) Risco de crédito

Esse instrumento financeiro refere-se principalmente às disponibilidades e às contas a receber da Companhia. Todas as operações são realizadas com bancos de reconhecida liquidez, minimizando seus riscos. A política de vendas da Companhia está diretamente associada ao nível de risco de crédito a que está disposta a se sujeitar no curso de seus negócios. As vendas da Companhia estão concentradas, substancialmente, na Petrobras, que possui reputação e solidez. Sendo assim, a Administração considera o risco de inadimplência como inexpressivo e não espera dificuldades na realização de seus créditos. Todos os ativos financeiros da Companhia são de curto prazo ou menor que um ano.

(iii) 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 na data da demonstração financeira. Esses valores são brutos e não-descontados e incluem pagamentos de juros contratuais e excluem o impacto dos acordos de compensação:

	Fluxos de caixa contratuais				Total
	Até 1 ano	> 1 a 2 anos	> 2 a 5 anos	> 5 anos	
Fornecedores	71	-	-	-	71
Valores a pagar ao operador	2.351	-	-	-	2.351
Outras obrigações	8.395	-	-	-	8.395

Não há transações com instrumentos financeiros derivativos em 31 de março de 2020 e 2019.

(iv) 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:

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

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

(a) Risco de taxa 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 de mútuo captados. Considerando o perfil da dívida da Companhia, a Administração considera o risco à exposição a variações nas taxas de juros como inexpressivo, tendo em vista que as operações estão atreladas a contrato com juros remuneratórios pré-fixados.

(b) Risco de taxa de câmbio

Esse risco decorre da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de câmbio, que reduzam valores nominais faturados ou aumentem valores captados. O quadro abaixo demonstra a exposição cambial líquida:

	Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Ativos		
Caixa e equivalentes de caixa	15.511	63.573
Contas a receber	3.562	3.536
Caixa restrito	19.226	19.192
Passivos		
Fornecedores	(71)	(778)
Valores a pagar ao operador	(11.707)	(2.678)
Outras obrigações	(8.395)	(15.072)
Total da exposição cambial líquida	18.126	59.466

Análise de sensibilidade

Conforme requerido pela Instrução CVM nº 475, de 17 de dezembro de 2008, 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 na data de encerramento de cada exercício.

Uma valorização (desvalorização) razoavelmente possível do Real e USD, contra todas as outras moedas em 31 de março, 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.

	Risco	Consolidado			
		31/03/2020	Cenário Provável	Cenário (I) Possível (Δ25%)	Cenário (II) Remoto (Δ50%)
Ativos					
Caixa e equivalentes de caixa	Queda do dólar	15.511	14.620	12.747	9.092
Contas a receber	Queda do dólar	3.562	3.357	2.927	2.088
Caixa restrito	Queda do dólar	19.226	18.121	15.800	11.270

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

Outros créditos	Queda do dólar	1.100	1.037	904	645
Passivos					
Fornecedores	Aumento do dólar	(71)	(75)	(84)	(100)
Valores a pagar ao operador	Aumento do dólar	(2.351)	(2.486)	(2.770)	(3.324)
Outras obrigações	Aumento do dólar	(8.392)	(8.877)	(9.891)	(11.869)
Total da exposição líquida		28.582	25.697	19.635	7.802

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 de doze meses a partir de 31 de março de 2020 (US\$ 1/R\$ 4,90). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.

(c) Outros riscos de preço

São os riscos do valor justo do instrumento financeiro oscilar pelas alterações no preço de mercado, não decorrentes da taxa de juros ou de câmbio, por fatores específicos do instrumento financeiro ou de fatores que afetam todos os instrumentos financeiros semelhantes negociados no mercado. A Administração entende que não há instrumentos financeiros da Companhia em 31 de março de 2020 que estejam expostos a este risco.

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.

Em 31 de março de 2020, a cobertura de seguros contra riscos operacionais era composta por R\$ 40.000 (R\$ 50.000 para 2019) para responsabilidade civil (D&O).

Adicionalmente, a Companhia possui seguro exclusivo para a operação de produção de petróleo e gás com vigência de 28 de agosto de 2019 a 28 de fevereiro de 2021 composta por US\$ 121.277 para danos físicos, US\$ 10.000 despesas extras com o operador e US\$25.000 de responsabilidade civil.

31 Compromissos assumidos

A Companhia firmou contrato de locação como locatária de um salão comercial na cidade do Rio de Janeiro-RJ. O contrato está vigente para os períodos de dezembro de 2017 a dezembro de 2022 e é atualizado anualmente pela variação do IGP-M. A despesa com aluguel no período totalizou R\$ 110 (R\$266 em 2019) e o mesmo foi rescindido em março de 2020.

Os compromissos referentes aos blocos PN-T-151, PN-T-165, PN-T-137 e PN-T-114 se constituem majoritariamente de aquisição e processamento de sísmica-2D, a Companhia teve homologado pela ANP 100% do PEM. Os poços perfurados nos blocos PNT-137 e PN-T-114 se constituíram em cumprimento do PEM da segunda fase exploratória dos referidos blocos conforme Ofício nº 122/2018/SEP da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP.

Os compromissos referentes ao bloco BAR-M-387 se constituem de aquisição e processamento de sísmica-3D. A Ouro Preto Óleo e Gás solicitou liberação do cumprimento do PEM para ANP com sucesso. O valor da garantia em 17/04/2018 passou para R\$ 142.

Notas Explicativas

*Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020*

Os compromissos referentes aos blocos REC-T-194, REC-T-208, REC-T-225, REC-T-239, REC-T-240, REC-T-253, REC-T-254 se constituem majoritariamente de aquisição e processamento de sísmica e perfuração de poços exploratórios.

Os compromissos referentes aos blocos PN-T-65, PN-T-145 e PN-T-162 se constituem majoritariamente de aquisição e processamento de sísmica-2D. A Companhia teve homologado pela ANP 100% do compromisso do PN-T-65.

A Companhia assinou contratos de seguro-garantia para garantir os compromissos de Programa Exploratório Mínimo da 11ª Rodada da ANP no valor total de R\$ 109.672, com valor remanescente de R\$142 em função do cumprimento do PEM, com valor remanescente de R\$3.986, conforme demonstrado abaixo:

11ª Rodada – bloco	Valor garantia
BAR-M-387	142
Total	<u>142</u>

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).

Notas Explicativas

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020

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 variações do 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 OP Pescada registrou um aumento na receita líquida em comparação com o mesmo período de 2019; isso se deve a níveis mais altos de produção, pela depreciação do real frente ao dólar e o contrato de preço fixo do gás.

Cumpramos 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

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

33.1 Processo de venda de Camarupim

Em relação a Camarupim, em 2019 a OP Energia iniciou o processo de venda do campo. A transação foi assinada em 30 de Agosto de 2019 com valor de *consideration* de US\$5.000 e foi concluída em 13 de Maio de 2020.

33.3 Processo de aquisição de participação no campo Pescada & Arabaiana

Foi iniciado o processo de aquisição da participação da Petrobras de 65% no campo de Pescada & Arabaiana. Os termos comerciais da transação ainda estão em negociação e a expectativa é que sejam acordados ao longo dos próximos meses, com expectativa de assinatura em julho de 2020.

33.2 Movimentação societária

Notas Explicativas

*Ouro Preto Óleo e Gás S.A.
Relatório intermediário contendo o
Relatório da Administração e as
Informações financeiras trimestrais em
31 de março de 2020*

A companhia está dando andamento ao processo de incorporação reversa da acionista controladora Ônix.

O objetivo da operação consiste em um processo de simplificação da estrutura societária do grupo, além de tornar a sua administração mais eficiente, aperfeiçoando a sua estrutura de capital e de gestão. A incorporação resultará, conforme dito acima, entre outras vantagens, em simplificação operacional e redução dos custos incidentes sobre operações entre as companhias envolvidas.

Quando a incorporação reversa for concluída, a Ônix será extinta de pleno direito, sem a necessidade de procedimento de liquidação, e a companhia incorporadora Ouro Preto se tornou sua sucessora.

33.3 Contrato de opção de compra de ações de emissão da Ouro Preto Óleo e Gás S.A., (“OPOG”) e a reorganização societária do Grupo 3R (conforme termo abaixo de finido)

Em 12 de fevereiro de 2020, a Companhia assinou um contrato de opção com a Ônix Petróleo e Gás Participações Ltda., entidade indiretamente controlada pelo Starboard Special Situations II Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (SSSF2), fundo este gerido pela Starboard Asset Ltda. O objeto deste contrato estabelece a opção de compra pela 3R Petroleum de ações correspondentes a 65% (sessenta e cinco por cento) do capital social da OPOG, nas hipóteses definidas no referido contrato de opção (“Contrato de Opção”).

* * *

Edmundo Júlio Jung Marques
Presidente

Matheus Dias
Diretor Financeiro

Domingues e Pinho Contadores Ltda
CRC/RJ 001137/O-0

Luciana dos Santos Uchôa
CRC/RJ 081003/O-8

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações

trimestrais - ITR

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores

Ouro Preto Óleo e Gás S.A.

Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Ouro Preto Óleo e Gás S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e o 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 - Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2020, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 28 de agosto de 2020

KPMG Auditores Independentes

CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Bruno Bressan Marcondes

Contador CRC RJ-112835/O-7

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

RICARDO RODRIGUES SAVINI, brasileiro, casado, geólogo, portador da carteira de identidade nº 28.984.170-2, inscrito no CPF/ME sobre o nº 326.403.151-53, residente e domiciliado na cidade e estado do Rio de Janeiro, na Rua Roquete Pinto, 7, Urca, CEP 22.291-210, na qualidade de Diretor Presidente da 3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A., sociedade por ações, com sede na cidade do Rio de Janeiro, estado do Rio de Janeiro, na Rua Visconde de Ouro Preto, 5, sala 601, Botafogo, CEP 22.250-180, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas sob o nº 12.091.809/0001-55 ("Companhia"), declara, nos termos do artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução da Comissão de Valores Mobiliários nº 480, de 7 de dezembro de 2009, conforme alterada, que juntamente com os demais diretores da Companhia: (i) reviu, discutiu e concorda com as opiniões expressas no relatório dos auditores independentes da Companhia; e (ii) reviu, discutiu e concorda com as demonstrações financeiras da Companhia referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2020.

31 de agosto de 2020.

RICARDO RODRIGUES SAVINI

Diretor Presidente

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

RICARDO RODRIGUES SAVINI, brasileiro, casado, geólogo, portador da carteira de identidade nº 28.984.170-2, inscrito no CPF/ME sobre o nº 326.403.151-53, residente e domiciliado na cidade e estado do Rio de Janeiro, na Rua Roquete Pinto, 7, Urca, CEP 22.291-210, na qualidade de Diretor Presidente da 3R PETROLEUM ÓLEO E GÁS S.A., sociedade por ações, com sede na cidade do Rio de Janeiro, estado do Rio de Janeiro, na Rua Visconde de Ouro Preto, 5, sala 601, Botafogo, CEP 22.250-180, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas sob o nº 12.091.809/0001-55 ("Companhia"), declara, nos termos do artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução da Comissão de Valores Mobiliários nº 480, de 7 de dezembro de 2009, conforme alterada, que juntamente com os demais diretores da Companhia: (i) reviu, discutiu e concorda com as opiniões expressas no relatório dos auditores independentes da Companhia; e (ii) reviu, discutiu e concorda com as demonstrações financeiras da Companhia referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2020.

31 de agosto de 2020.

RICARDO RODRIGUES SAVINI

Diretor Presidente