

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2016 à 30/06/2016	7
DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	11
Demonstração do Resultado	12
Demonstração do Resultado Abrangente	14
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	15

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2016 à 30/06/2016	16
DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015	17
Demonstração de Valor Adicionado	18

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

Notas Explicativas	30
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	62
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	63
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	64
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	65

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2016
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	13.790.747
Preferenciais	0
Total	13.790.747
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2016	Exercício Anterior 31/12/2015
1	Ativo Total	817.921	959.420
1.01	Ativo Circulante	68.699	37.693
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	284	3.099
1.01.02	Aplicações Financeiras	65.632	32.155
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	65.632	32.155
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	65.632	32.155
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.899	2.227
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.899	2.227
1.01.07	Despesas Antecipadas	461	206
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	423	6
1.01.08.03	Outros	423	6
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	411	3
1.01.08.03.02	Outros	12	3
1.02	Ativo Não Circulante	749.222	921.727
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	12.567	12.601
1.02.01.08	Créditos com Partes Relacionadas	414	367
1.02.01.08.04	Créditos com Outras Partes Relacionadas	414	367
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	12.153	12.234
1.02.01.09.03	Depósitos Judiciais	4.556	4.426
1.02.01.09.04	Tributos a Recuperar	7.597	7.808
1.02.02	Investimentos	736.128	908.650
1.02.02.01	Participações Societárias	736.128	908.650
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	736.128	908.650
1.02.03	Imobilizado	511	447
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	511	447
1.02.04	Intangível	16	29
1.02.04.01	Intangíveis	16	29
1.02.04.01.02	Software	16	29

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2016	Exercício Anterior 31/12/2015
2	Passivo Total	817.921	959.420
2.01	Passivo Circulante	7.887	5.758
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	1.700	278
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	1.700	278
2.01.01.02.01	Outras obrigações trabalhistas	1.700	278
2.01.02	Fornecedores	617	315
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	591	267
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	26	48
2.01.03	Obrigações Fiscais	4.864	4.501
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	4.864	4.501
2.01.03.01.02	Outros	4.864	4.501
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	706	664
2.01.04.02	Debêntures	706	664
2.02	Passivo Não Circulante	35.508	39.557
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	31.430	31.461
2.02.01.02	Debêntures	31.430	31.461
2.02.04	Provisões	4.078	8.096
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	936	947
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	936	947
2.02.04.02	Outras Provisões	3.142	7.149
2.02.04.02.04	Provisões para Perda em Investimento Permanente	3.142	7.149
2.03	Patrimônio Líquido	774.526	914.105
2.03.01	Capital Social Realizado	3.265.216	3.265.185
2.03.02	Reservas de Capital	101.720	101.720
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	101.720	101.720
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-2.956.659	-2.840.251
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	19.115	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	345.134	387.451

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2016 à 30/06/2016	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-57.188	-119.165	-14.565	-67.345
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-6.787	-10.493	-3.811	-8.110
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-4.399	-5.994	-1.455	-2.765
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-694	-1.494	-1.083	-2.293
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-1.671	-2.744	-1.102	-2.809
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-12	-219	-131	-162
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-11	-42	-40	-81
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	39	84	158	160
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-50.440	-108.756	-10.912	-59.395
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-57.188	-119.165	-14.565	-67.345
3.06	Resultado Financeiro	6.166	2.756	-1.670	-2.429
3.06.01	Receitas Financeiras	16.509	18.211	2.287	4.248
3.06.02	Despesas Financeiras	-10.343	-15.455	-3.957	-6.677
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-51.022	-116.409	-16.235	-69.774
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-51.022	-116.409	-16.235	-69.774
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-51.022	-116.409	-16.235	-69.774
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	-8	-9	-0,546	-2,345
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	-8	-9	-0,546	-2,345

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2016 à 30/06/2016	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015
4.01	Lucro Líquido do Período	-51.022	-116.409	-16.235	-69.774
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-9.469	-23.202	-5.201	54.173
4.02.01	Variação cambial de investimento no exterior, líquidos dos impostos	-17.094	-42.317	-5.201	54.173
4.02.02	Ganho em derivativos	7.625	19.115	0	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	-60.491	-139.611	-21.436	-15.601

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-6.364	-9.885
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-8.432	-7.957
6.01.01.01	Lucro (prejuízo) líquido do exercício (antes dos impostos)	-116.409	-69.774
6.01.01.02	Depreciação e amortização	42	82
6.01.01.03	Receita financeira	13.478	-2.937
6.01.01.04	Despesa financeira	-14.299	5.274
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	0	3
6.01.01.06	Resultado de equivalência patrimonial	108.756	59.395
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	2.077	-1.928
6.01.02.01	Tributos a recuperar	962	347
6.01.02.02	Despesas antecipadas	-255	-456
6.01.02.03	Adiantamento a fornecedores	-408	-11
6.01.02.05	Fornecedores	305	-1.555
6.01.02.06	Obrigações trabalhistas	1.421	-148
6.01.02.07	Tributos e contribuições sociais	74	166
6.01.02.08	Partes relacionadas	-11	-271
6.01.02.09	Contingências	-11	0
6.01.03	Outros	-9	0
6.01.03.01	Outros Créditos	-9	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	5.429	38.642
6.02.01	(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	-30.905	75.219
6.02.02	(Compra) venda de ativo imobilizado e intangível	-93	-6
6.02.03	Integralização de capital em controlada	36.557	-36.571
6.02.04	Deposito em Garantia	-130	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-1.880	-3.160
6.03.02	Debêntures	-1.880	-3.160
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-2.815	25.597
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	3.099	49
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	284	25.646

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 30/06/2016**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	SalDOS Iniciais	3.265.185	101.720	0	-2.840.250	387.451	914.106
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	31	0	0	0	0	31
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	3.265.216	101.720	0	-2.840.250	387.451	914.137
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	19.115	-116.409	-42.317	-139.611
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-116.409	0	-116.409
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.317	-42.317
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-42.317	-42.317
5.05.03	Reclassificações para o Resultado	0	0	19.115	0	0	19.115
5.05.03.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	19.115	0	0	19.115
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	3.265.216	101.720	19.115	-2.956.659	345.134	774.526

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	3.821.206	518.631	0	-3.979.337	261.233	621.733
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.821.206	518.631	0	-3.979.337	261.233	621.733
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	3	0	0	0	3
5.04.08	Remuneração com base em participação acionária	0	3	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-69.774	54.173	-15.601
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-69.774	0	-69.774
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	54.173	54.173
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	54.173	54.173
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	-611.752	-416.914	0	1.028.666	0	0
5.06.04	Compensação do prejuízo	-611.752	-416.914	0	1.028.666	0	0
5.07	Saldos Finais	3.209.454	101.720	0	-3.020.445	315.406	606.135

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.744	-2.809
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.744	-2.809
7.03	Valor Adicionado Bruto	-2.744	-2.809
7.04	Retenções	-42	-81
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-42	-81
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-2.786	-2.890
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-107.410	-63.957
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-108.756	-59.395
7.06.02	Receitas Financeiras	2.756	-2.429
7.06.03	Outros	-1.410	-2.133
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-110.196	-66.847
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-110.196	-66.847
7.08.01	Pessoal	5.994	2.765
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	219	162
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-116.409	-69.774
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-116.409	-69.774

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2016	Exercício Anterior 31/12/2015
1	Ativo Total	998.456	1.177.037
1.01	Ativo Circulante	716.120	899.822
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	28.069	283.951
1.01.02	Aplicações Financeiras	411.334	213.090
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo	378.204	193.296
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	69.282	193.296
1.01.02.01.02	Títulos Disponíveis para Venda	308.922	0
1.01.02.02	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	33.130	19.794
1.01.02.02.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	33.130	19.794
1.01.03	Contas a Receber	83.690	244.499
1.01.03.01	Clientes	83.690	244.499
1.01.04	Estoques	75.590	25.279
1.01.06	Tributos a Recuperar	27.916	26.801
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	27.916	26.801
1.01.07	Despesas Antecipadas	5.750	722
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	83.771	105.480
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	53.588	73.644
1.01.08.03	Outros	30.183	31.836
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	26.944	28.291
1.01.08.03.02	Instrumentos financeiros	86	0
1.01.08.03.03	Outros	3.153	3.545
1.02	Ativo Não Circulante	282.336	277.215
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	45.687	45.500
1.02.01.06	Tributos Diferidos	1.237	1.226
1.02.01.06.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.237	1.226
1.02.01.09	Outros Ativos Não Circulantes	44.450	44.274
1.02.01.09.03	Adiantamento a fornecedores	12.596	12.596
1.02.01.09.04	Depósitos judiciais	11.982	11.594
1.02.01.09.05	Tributos a recuperar	19.872	20.084
1.02.03	Imobilizado	48.051	69.949
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	48.051	69.949
1.02.04	Intangível	188.598	161.766
1.02.04.01	Intangíveis	188.598	161.766
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	188.598	161.766

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2016	Exercício Anterior 31/12/2015
2	Passivo Total	998.456	1.177.037
2.01	Passivo Circulante	74.749	85.423
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	6.239	7.373
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	6.239	7.373
2.01.01.02.01	Outras obrigações trabalhistas	6.239	7.373
2.01.02	Fornecedores	49.348	52.469
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	29.731	28.846
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	19.617	23.623
2.01.03	Obrigações Fiscais	10.995	13.082
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	10.995	13.082
2.01.03.01.02	Outros	10.995	13.082
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	706	664
2.01.04.02	Debêntures	706	664
2.01.05	Outras Obrigações	7.461	11.835
2.01.05.02	Outros	7.461	11.835
2.01.05.02.04	Adiantamento de Parceiros	6.630	7.658
2.01.05.02.06	Outros	831	4.177
2.02	Passivo Não Circulante	149.181	177.509
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	31.430	31.461
2.02.01.02	Debêntures	31.430	31.461
2.02.02	Outras Obrigações	12.972	13.049
2.02.02.02	Outros	12.972	13.049
2.02.02.02.03	Fornecedores	12.710	12.710
2.02.02.02.04	Outras Obrigações	262	339
2.02.03	Tributos Diferidos	4.122	4.087
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.122	4.087
2.02.04	Provisões	100.657	128.912
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	53.820	60.879
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	256	247
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	10.799	8.879
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	42.765	51.753
2.02.04.02	Outras Provisões	46.837	68.033
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	46.837	68.033
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	774.526	914.105
2.03.01	Capital Social Realizado	3.265.216	3.265.185
2.03.02	Reservas de Capital	101.720	101.720
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	101.720	101.720
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-2.956.659	-2.840.251
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	19.115	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	345.134	387.451

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2016 à 30/06/2016	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	103.381	144.890	96.808	101.661
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-114.076	-180.653	-116.241	-120.278
3.03	Resultado Bruto	-10.695	-35.763	-19.433	-18.617
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-4.786	-22.526	13.167	-25.847
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-15.051	-30.623	-19.857	-40.303
3.04.02.01	Despesas com Geologia e Geofísica	-206	-384	-170	-246
3.04.02.02	Despesas com Pessoal	-4.242	-10.145	-5.910	-12.608
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-2.969	-5.231	-2.540	-8.985
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-7.307	-13.857	-9.555	-15.367
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-293	-645	-825	-1.426
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-34	-361	-857	-1.671
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-6.712	-6.712	18.416	18.416
3.04.03.01	Reversão de impairment em ativo não circulante mantido para venda	-6.712	-6.712	18.416	18.416
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	16.977	14.809	14.608	-3.960
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-15.481	-58.289	-6.266	-44.464
3.06	Resultado Financeiro	-35.877	-58.096	-12.127	-27.931
3.06.01	Receitas Financeiras	86.422	176.318	55.127	115.076
3.06.02	Despesas Financeiras	-122.299	-234.414	-67.254	-143.007
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-51.358	-116.385	-18.393	-72.395
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	336	-24	2.158	2.621
3.08.01	Corrente	0	0	866	-16
3.08.02	Diferido	336	-24	1.292	2.637
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-51.022	-116.409	-16.235	-69.774
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-51.022	-116.409	-16.235	-69.774
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-51.022	-116.409	-16.235	-69.774
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2016 à 30/06/2016	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015
3.99.01.01	ON	-8	-9	-0,546	-2,345
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	-8	-9	-0,546	-2,345

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2016 à 30/06/2016	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2015 à 30/06/2015	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-51.022	-116.409	-16.235	-69.774
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-9.469	-23.202	-5.201	54.173
4.02.01	Variação cambial de investimento no exterior	-17.094	-42.317	-5.201	54.173
4.02.02	Ganho em derivativos	7.625	19.115	0	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	-60.491	-139.611	-21.436	-15.601
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-60.491	-139.611	-21.436	-15.601

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2016 à 30/06/2016	Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	28.497	-40.219
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-48.277	41.226
6.01.01.01	Lucro (prejuízo) líquido do exercício (antes dos impostos)	-116.385	-72.395
6.01.01.02	Depreciação e amortização	32.980	48.535
6.01.01.03	Receita financeira	223.220	-49.436
6.01.01.04	Despesa financeira	-170.740	116.139
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	0	3
6.01.01.06	Perda/Baixa de ativos fixos	1	3.043
6.01.01.07	Provisão para contingências/perdas	-17.353	13.753
6.01.01.08	Reversão de impairment em ativo não circulante mantido para venda	0	-18.416
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	79.621	-80.247
6.01.02.01	Contas a receber	119.642	-1.862
6.01.02.02	Tributos a recuperar	-1.167	-4.911
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-5.056	-2.113
6.01.02.04	Adiantamento a fornecedores	-2.594	-1.131
6.01.02.05	Estoque	-24.827	-44.863
6.01.02.06	Fornecedores	338	-27.451
6.01.02.07	Obrigações trabalhistas	-1.115	-1.521
6.01.02.08	Tributos e contribuições sociais	-4.776	-71
6.01.02.09	Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-753	3.676
6.01.02.10	Contingências	-71	0
6.01.03	Outros	-2.847	-1.198
6.01.03.01	Outros créditos	-230	-2.733
6.01.03.02	Outras obrigações	-2.617	1.535
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-282.995	14.610
6.02.01	Resgate de títulos e valores mobiliários	-234.381	73.197
6.02.02	Venda (Compra) de ativo imobilizado e intangível	-54.517	2.633
6.02.04	Deposito em garantia	-388	-170
6.02.05	Ativo mantido pra venda	6.291	17.491
6.02.06	(Compra) ativos não circulantes	0	-78.541
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-7.038	-3.160
6.03.02	Operação com derivativos	-5.158	0
6.03.04	Debêntures	-1.880	-3.160
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	5.654	5.992
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-255.882	-22.777
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	283.951	350.634
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	28.069	327.857

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 30/06/2016**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	3.265.185	101.720	0	-2.840.250	387.451	914.106	0	914.106
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	31	0	0	0	0	31	0	31
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.265.216	101.720	0	-2.840.250	387.451	914.137	0	914.137
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	19.115	-116.409	-42.317	-139.611	0	-139.611
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-116.409	0	-116.409	0	-116.409
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.317	-42.317	0	-42.317
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-42.317	-42.317	0	-42.317
5.05.03	Reclassificações para o Resultado	0	0	19.115	0	0	19.115	0	19.115
5.05.03.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	19.115	0	0	19.115	0	19.115
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.265.216	101.720	19.115	-2.956.659	345.134	774.526	0	774.526

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	3.821.206	518.631	0	-3.979.337	261.233	621.733	0	621.733
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.821.206	518.631	0	-3.979.337	261.233	621.733	0	621.733
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	3	0	0	0	3	0	3
5.04.08	Remuneração com base em participação acionária	0	3	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-69.774	54.173	-15.601	0	-15.601
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-69.774	0	-69.774	0	-69.774
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	54.173	54.173	0	54.173
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	54.173	54.173	0	54.173
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	-611.752	-416.914	0	1.028.666	0	0	0	0
5.06.04	Compensação do prejuízo	-611.752	-416.914	0	1.028.666	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.209.454	101.720	0	-3.020.445	315.406	606.135	0	606.135

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015
7.01	Receitas	144.890	101.661
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	144.890	101.661
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-173.017	-79.447
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-158.776	-63.834
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-13.857	-15.367
7.02.04	Outros	-384	-246
7.02.04.01	Despesas com Geologia e Geofísica	-384	-246
7.03	Valor Adicionado Bruto	-28.127	22.214
7.04	Retenções	-17.949	-48.535
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-17.949	-48.535
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-46.076	-26.321
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-59.543	-29.403
7.06.02	Receitas Financeiras	-58.096	-27.931
7.06.03	Outros	-1.447	-1.472
7.06.03.01	Reversão de impairment em ativo não circulante mantido para venda	-6.712	18.416
7.06.03.02	Outros	5.289	-22.525
7.06.03.03	Imposts diferidos	-24	2.637
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-105.619	-55.724
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-105.619	-55.724
7.08.01	Pessoal	10.145	12.608
7.08.01.01	Remuneração Direta	10.145	12.608
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	645	1.442
7.08.02.01	Federais	645	1.442
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-116.409	-69.774
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-116.409	-69.774



Comentário do Desempenho

Teleconferência 2T16

12 de agosto de 2016

Webcast: www.petroriosa.com.br

Português

13h00 (BRA)

Tel: +55 (11) 3193-1001

+55 (11) 2820-4001

Senha: PetroRio

Inglês

12h00 (NYC)

Tel: +1 (786) 924-6977

Toll Free (EUA): +1 (888) 700-0802

Senha: PetroRio

A teleconferência será realizada
em português com tradução
simultânea para inglês

Relações com Investidores

www.petroriosa.com.br

ri@petroriosa.com.br

+55 21 3721-3810



2T16
Divulgação de
Resultados

RESULTADOS REFERENTES AO 2T16

Rio de Janeiro, 11 de agosto de 2016 – A Petro Rio S.A. (“PetroRio” ou “Companhia”) (BM&FBovespa: PRIO3 e TSX-V: PRJ) apresenta seus resultados referentes ao segundo trimestre de 2016 (“2T16”). As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em Reais (R\$) de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS), e incluem as subsidiárias diretas da Companhia: Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. (antiga HRT O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.), Petro Rio Internacional S.A., HRT América Inc., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

PRINCIPAIS DESTAQUES

- PRODUÇÃO DE 799.333 BARRIS NO TRIMESTRE, RETORNANDO AOS NÍVEIS DO 2T15
- EFICIÊNCIA OPERACIONAL DE 96,6%
- RECEITA LÍQUIDA TOTALIZOU R\$ 103,4 MILHÕES, 149% MAIOR QUE NO 1T16 E 7% SUPERIOR AO 2T15; EBITDA DE R\$ 5,9 MILHÕES
- MENOR *LIFTING COST* (US\$ 28,17/BBL) DESDE O INÍCIO DE NOSSA OPERAÇÃO DO CAMPO DE POLVO, 21% ABAIXO DO 1T16 E 17% INFERIOR AO 2T15
- INTERVENÇÕES NO CAMPO DE POLVO GERARAM GANHO DE PRODUTIVIDADE DE APROXIMADAMENTE 20%
- 1.500 DIAS SEM ACIDENTES COM AFASTAMENTO, UM *BENCHMARK* NA INDÚSTRIA DE OIL & GAS

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

A PetroRio atingiu importantes resultados no segundo trimestre de 2016. Finalizamos com sucesso a primeira fase do programa de redesenvolvimento do Campo de Polvo, aumentando significativamente sua produção, registramos o menor *lifting cost* desde o início de nossa operação, alcançamos um EBITDA positivo de R\$ 5,9 milhões, ainda que com um Brent médio inferior a US\$ 50/bbl, e atingimos a expressiva marca de 1.500 dias sem acidentes com afastamento.

O programa de redesenvolvimento de Polvo teve a sua primeira fase concluída ao final de Julho. Desde a entrada em produção dos três poços em que foram realizadas intervenções, a produção média diária está estabilizada em torno de 9.100 bbl, representando um ganho de produtividade de aproximadamente 20% sobre a estimativa anterior de 7.500 bbl/d. Se mantido no longo prazo, esse ganho de produtividade tem potencial para alongar a vida do campo em um ano e estender nossas estimativas de reservas provadas em mais de um milhão de barris. Adicionalmente ao aumento de produção de óleo e a consequente diluição de custos fixos, esperamos obter uma economia anual da ordem de US\$ 1 milhão pelo menor consumo de diesel, como consequência da maior produção de gás no campo. Até o momento, os investimentos realizados neste projeto totalizam US\$ 14,4 milhões, sendo US\$ 9,3 milhões no 2T16, pouco acima de nossa estimativa inicial de US\$ 12,5 milhões. Ao todo, foram feitas intervenções em dois poços produtores além da revitalização de um terceiro, que havia sido abandonado em 2008, e foram acessados com sucesso novos reservatórios de boa qualidade, sendo principalmente arenitos. Com base na avaliação final dos resultados obtidos, a Companhia analisará a viabilidade da perfuração de novos poços.

Adicionalmente à otimização da operação do campo de Polvo, destacamos a capacidade de inovação da PetroRio, que após recente aprovação pelo IBAMA do novo Plano de Emergência Individual (PEI), será pioneira no Brasil na utilização de uma nova tecnologia para contenção e recolhimento de óleo em caso de acidentes com derramamento. O novo equipamento, chamado Side Collector, foi instalado na embarcação dedicada Astro Pargo e permitirá um aumento da capacidade de recolhimento ao passo que dispensará a utilização de uma segunda embarcação, gerando economia anual de aproximadamente US\$ 3 milhões.

Estes resultados são o reflexo da cultura empreendedora e com foco em resultados que pretende consolidar a PetroRio como a maior empresa independente de produção de petróleo do Brasil.

A produção no 2T16 atingiu média de 8.780 bbl/d, 23% superior ao trimestre anterior e retornou aos níveis do mesmo período no ano passado, fruto do impacto positivo das intervenções no campo de Polvo ao longo do trimestre e da eficiência operacional de 96,6%.

A Companhia realizou dois *offtakes* no trimestre. Foram vendidos 766.734 barris, com geração de receita de R\$ 103,3 milhões e *lifting cost* de US\$ 28,17/bbl, 21% menor que no trimestre anterior e 17% abaixo do apresentado no 2T15, mesmo com a valorização do real frente ao dólar em 2016, que eleva nossos custos denominados em moeda estrangeira. Apesar de um Brent médio inferior a US\$ 50/bbl, o EBITDA foi positivo em R\$ 5,9 milhões, ainda que afetado em R\$ 6,3 milhões por despesa não-caixa relativa à baixa contábil de quatro sondas terrestres que estão em processo de venda. O resultado líquido negativo em R\$ 51,0 milhões foi fortemente impactado pela variação cambial negativa de R\$ 39,8 milhões, em função, principalmente, da alocação do caixa da Companhia que se encontra majoritariamente em dólares norte-americanos. Vale ressaltar que o caixa da Companhia, em dólares, teve alta de US\$ 8 milhões no semestre, alcançando um total de US\$ 135 milhões no final de junho. A eficiente gestão do caixa é fundamental para manutenção da saúde financeira e de disponibilidades para aquisições, nosso foco estratégico.

Ao longo do primeiro semestre de 2016, observamos uma significativa melhora do preço de petróleo. Após atingir a mínima de US\$ 28/bbl em Janeiro, o Brent chegou a romper a barreira de US\$ 50/bbl no segundo trimestre, registrando uma média de US\$ 47/bbl, 30% superior ao 1T16. Esta forte recuperação foi impulsionada inicialmente por diversos fatores, dentre eles podemos elencar (a) rupturas não esperadas no lado da oferta - principalmente na Nigéria, Iraque e Líbia, (b) a queda da produção terrestre dos EUA como resposta ao forte declínio dos preços, e (c) a desvalorização do dólar e seu impacto positivo nas commodities em geral.

Após um rápido período de estabilização de preços, observamos a partir do início do segundo trimestre um novo *rally* estimulado pela (a) intensificação da queda da produção - não facilmente revertida - de importantes países produtores como Colômbia, México e China, (b) associada à manutenção da tensão geopolítica em importantes regiões produtoras, (c) ao incêndio em Alberta, no Canadá, que afetou significativamente a produção dos reservatórios canadenses não convencionais *Oil Sands*, e (d) à chegada do verão no hemisfério norte, um período de demanda sazonalmente mais forte. Ao final de junho, no entanto, observamos um arrefecimento neste movimento de alta. Eventos como o Brexit contaminaram o preço dos ativos em geral, com um maior pessimismo sobre o cenário econômico que, junto aos persistentes altos estoques de óleo e produtos derivados, além de temores de uma recuperação da produção terrestre norte-americana (crescente número de *rig counts*), derrubaram os preços novamente para menos de US\$ 45/bbl.

A volatilidade de preços tem se mantido alta e acreditamos que assim seguirá nos próximos meses, porém continuamos convictos na tese de recuperação no médio e longo prazo. Nosso otimismo se baseia na visão de que os preços atuais são insuficientes para estimular os investimentos necessários para manutenção da oferta nos níveis atuais, dado o declínio natural de campos maduros e a necessidade de acomodar a demanda que, mesmo em ritmo lento, deve seguir crescendo. Em 2016, mais de dez países não membros da OPEP já mostraram declínio de produção significativo, enquanto em 2015 este grupo compreendia apenas os EUA e o México.

Dito isto, seguimos confiantes na execução de nossa estratégia de crescimento através de aquisições de campos em produção. O cenário atual oferece boas oportunidades tanto no Brasil como em outros países, e a

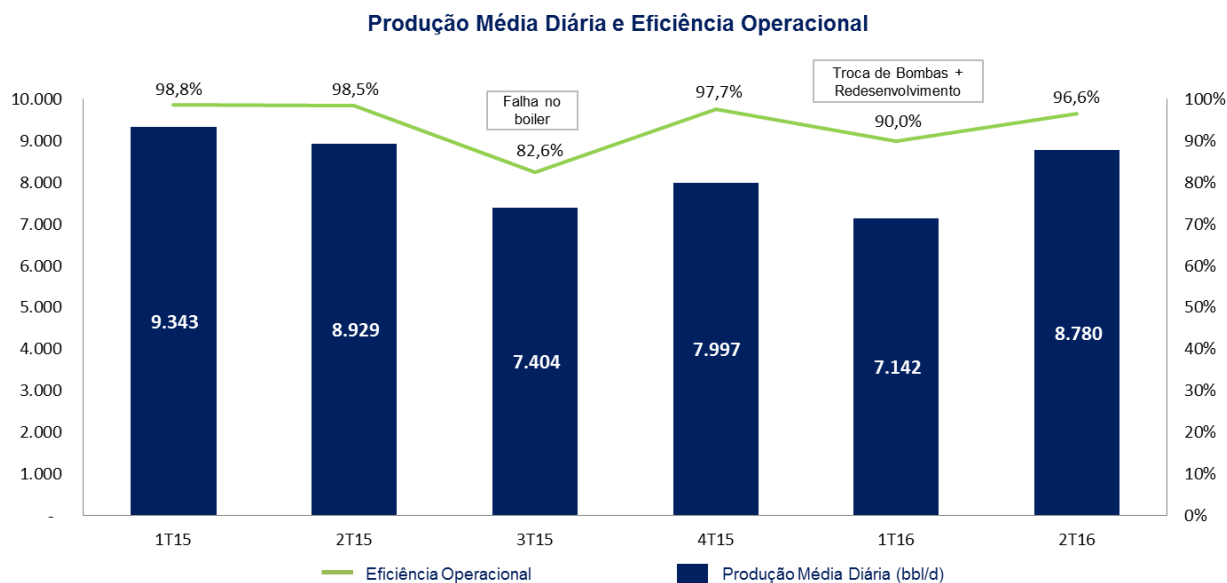
PetroRio se posiciona estrategicamente como uma das principais candidatas para geração de valor no setor dado seu sólido balanço, corpo técnico altamente qualificado e disciplina na alocação de capital.

Finalmente, conforme já anunciado, em 14 de julho de 2016 completamos 1.500 dias sem acidentes com afastamento do trabalho na plataforma fixa Polvo A, o equivalente a um período de mais de quatro anos e a aproximadamente um milhão de horas trabalhadas. Hoje, a PetroRio é um *benchmark* dentro da indústria de Óleo & Gás. Essa importante marca demonstra nosso compromisso em refletir os princípios de sustentabilidade econômica, ambiental e social nos valores e na cultura da PetroRio.

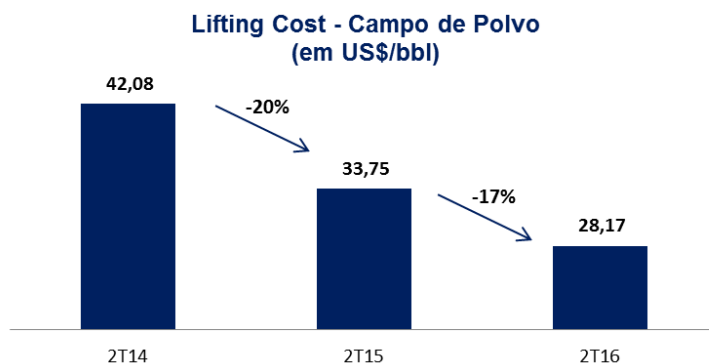
DESEMPENHO OPERACIONAL

CAMPO DE POLVO

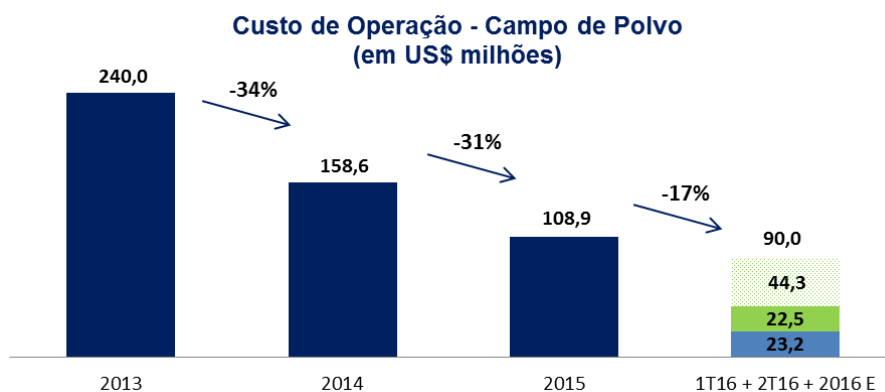
A produção de óleo no 2T16 somou 799.333 barris, contabilizando uma média no trimestre de 8.780 barris por dia, sendo 23% superior à média do 1T16 e retornando aos níveis do mesmo período no ano passado. O ganho de produtividade no trimestre foi consequência do programa de redesenvolvimento de Polvo e da maior eficiência operacional de 96,6%, que se beneficiou do menor impacto das intervenções e da menor incidência de falhas operacionais. Desde a entrada em produção dos três poços em que foram realizadas intervenções, a produção está estabilizada em torno de 9.100 bbl/d. A produção média da PetroRio desde o primeiro trimestre de 2015 está apresentada abaixo:



Seguindo nossa estratégia de controle de custos, no 2T16 alcançamos um *lifting cost* de US\$ 28,17/bbl, o menor desde o início de nossa operação no Campo de Polvo. Mesmo com o aumento de nossos custos denominados em moeda estrangeira devido à forte apreciação do real frente ao dólar em 2016, o *lifting cost* no 2T16 foi 17% abaixo do apresentado no 2T15 e 21% inferior ao último trimestre.



O custo operacional de Polvo no 2T16 foi de US\$ 22,5 milhões, totalizando US\$ 45,7 milhões no primeiro semestre, em linha com a meta anual de US\$ 90 milhões, estabelecida para 2016 e representando um significativo corte de 17% se comparado a 2015.



1T16 + 2T16 + 2016 E: custos do primeiro semestre de 2016 + estimativa PetroRio para o próximo semestre.

DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

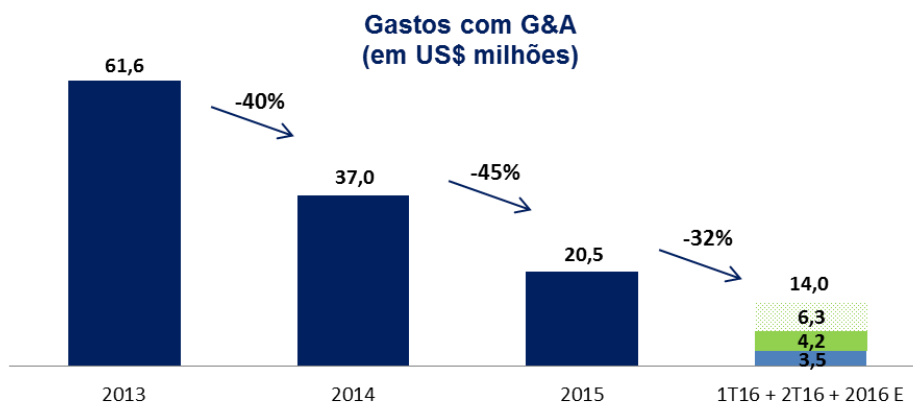
R\$ milhões

DRE Pró-forma	2T15	1T16	2T16
Volume de Venda (bbl)	622.774	380.255	766.734
Preço Bruto de Venda (US\$)	50,52	36,29	45,41
Receita Total	96,808	41,509	103,381
Custo de Produto Vendido	(63,834)	(50,376)	(84,843)
Royalties	(9,580)	(4,947)	(7,868)
Resultado das Operações	23,394	(13,814)	10,670
Despesas com G&A, G&G e Projetos	(19,000)	(15,245)	(15,017)
Outras receitas e despesas	33,024	(2,168)	10,265
EBITDA	37,418	(31,227)	5,918
Margem EBITDA	38,7%	-75,2%	5,7%
Depreciação/Amortização	(43,684)	(11,581)	(21,399)
Resultado financeiro	(12,127)	(22,219)	(35,877)
Imposto de renda e contribuição social	2,158	(0,360)	0,336
Lucro (Prejuízo) Líquido	(16,235)	(65,387)	(51,022)

No 2T16, a Companhia fez dois *offtakes*, totalizando 766.734 barris ao preço bruto médio de US\$ 45,41/bbl e encerrou o trimestre com 554 mil barris em estoque, equivalente a R\$ 75,6 milhões. Em julho, realizamos mais um *offtake* de 305 mil barris.

O EBITDA positivo de R\$ 5,9 milhões no 2T16 contou com a melhora do preço bruto de venda em 25%, associado à queda do Custo de Produto Vendido (CPV) por barril. Esta redução de custo será ainda mais aparente no próximo trimestre, cujos *offtakes* terão uma participação maior do volume produzido no 2T16.

As despesas gerais e administrativas (G&A) somaram US\$ 4,2 milhões no trimestre, 28% abaixo dos US\$ 5,4 milhões registrados no 2T15. A ligeira alta em relação ao 1T16 se deve basicamente à valorização cambial. No semestre, as despesas com G&A totalizaram US\$ 7,7 milhões, em linha com nossa meta anual de US\$ 14 milhões, que reflete uma redução de mais de 30% frente ao ano de 2015.



1T16 + 2T16 + 2016 E: gastos do primeiro semestre de 2016 + estimativa PetroRio para o próximo semestre.

O resultado positivo de R\$ 10,2 milhões registrado em outras receitas operacionais é principalmente explicado por ganhos de R\$ 21,3 milhões relacionados à reversão de provisão de perda referente a marcação a mercado do estoque de óleo, parcialmente compensado pela baixa contábil de R\$ 6,3 milhões de quatro sondas terrestres que estão em processo de venda.

O resultado líquido do trimestre, negativo em R\$ 51,0 milhões, foi fortemente impactado pela variação cambial negativa de R\$ 39,8 milhões, em função, principalmente, da alocação do caixa da Companhia, que se encontra majoritariamente em dólares norte-americanos.

CAIXA TOTAL, EQUIVALENTES E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

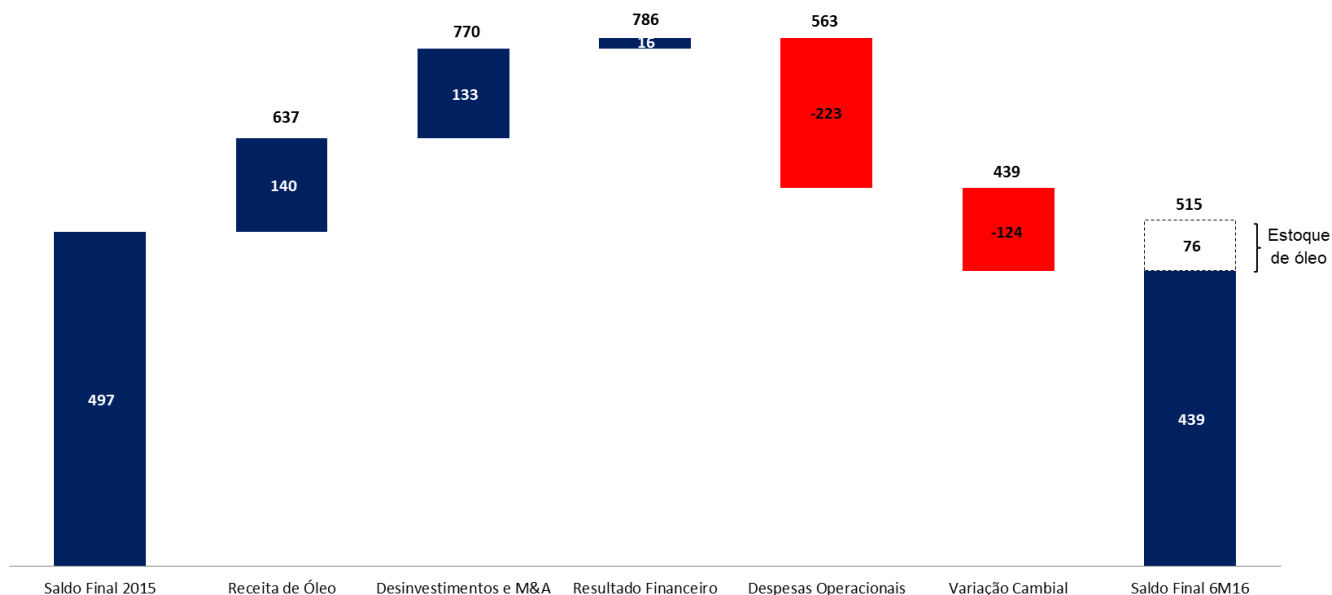
Ao final do 2T16, a posição consolidada de caixa da PetroRio, incluindo aplicações financeiras em títulos e valores mobiliários, era de R\$ 439 milhões, sendo a maior parte alocada em recursos no exterior, em dólares norte-americanos. Embora impactada pela apreciação do real frente ao dólar, a posição manteve-se estável em relação ao saldo disponível no encerramento de 2015 e, se cotada em dólares, apresentou uma ligeira alta no semestre.

A variação do caixa no primeiro semestre é justificada pelos fatores abaixo indicados:

- Recebimento de R\$ 140 milhões relativo às vendas de óleo;
- Desinvestimentos/M&A de R\$ 133 milhões com (a) o ingresso de R\$ 113 milhões relativos à devolução do montante adiantado nas transações referentes aos campos de Bijupirá e Salema, (b) R\$ 19 milhões decorrente do recebimento de US\$ 5 milhões (R\$ 15,4 milhões) da Rosneft referente ao *farm-out* de Solimões e US\$ 1 milhão (R\$ 3,5 milhões) referente ao ressarcimento pela não utilização da carta de crédito adquirida junto à Glencore;
- Custos de produção, despesas operacionais e pagamentos de royalties de R\$ 223 milhões;

- Impacto negativo de R\$ 124 milhões resultante de variação cambial;
- Resultado financeiro de R\$ 16 milhões

FLUXO DE CAIXA 6M16 (em R\$ milhões)



* Taxa de câmbio em 30/06/2016: R\$ 3,21

BALANÇO PATRIMONIAL

(em milhares de R\$)

VO

Circulante	30-jun-2016	31-dez-2015
Caixa e equivalentes de caixa	28.069	283.951
Títulos e Valores Mobiliários	411.334	213.090
Contas a receber	83.690	244.499
Tributos a recuperar	27.916	26.801
Instrumentos financeiros derivativos	86	-
Adiantamentos a fornecedores	26.944	28.291
Despesas antecipadas	5.750	722
Estoque de Óleo	75.590	25.279
Outros créditos	3.153	3.546
Total Ativo Circulante	662.532	826.179
Ativo não circulante disponível para venda	53.588	73.644
	716.120	899.823
Ativo não circulante		
Realizável a longo prazo		
Adiantamento a fornecedores	12.596	12.596
Depósitos e cauções	11.982	11.594
Tributos a recuperar	19.872	20.084
Tributos diferidos	1.237	1.226
Imobilizado	48.051	69.949
Intangível	188.598	161.766
Total Permanente	282.336	277.215
Total do Ativo	998.456	1.177.037

PASSIVO

Circulante	30-jun-2016	31-dez-2015
Fornecedores	49.348	52.469
Obrigações trabalhistas	6.239	7.373
Tributos e contribuições sociais	10.995	13.082
Juros de Debêntures	706	664
Adiantamento de parceiros	6.630	7.658
Outras obrigações	831	4.177
Total Passivo Circulante	74.749	85.423
Não circulante		
Fornecedores	12.710	12.710
Debêntures	31.430	31.461
Provisão para Abandono	46.837	68.033
Provisão para contingências	53.820	60.879
Tributos e contribuições sociais diferidos	4.122	4.087
Outras obrigações	262	339
Total Não circulante	149.181	177.509
Patrimônio líquido		
Capital Social Realizado	3.265.216	3.265.185
Reservas de Capital	101.720	101.720
Outros resultados abrangentes	364.249	387.451
Prejuízos acumulados	(2.840.250)	(2.950.672)
Resultado acumulado do período	(116.409)	110.421
Total Patrimônio líquido	774.526	914.106
Total do passivo e patrimônio líquido	998.456	1.177.037

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(em milhares de R\$)

	Trimestre 30-jun-2016	Trimestre 30-jun-2015
Receita líquida	103.381	96.808
Custos dos produtos/serviços	(84.843)	(63.834)
Depreciação/Amortização	(21.365)	(42.827)
Royalties	(7.868)	(9.580)
Resultado bruto	(10.695)	(19.433)
Receitas (despesas) operacionais		
Geologia e geofísica	(206)	(170)
Despesas com pessoal	(4.242)	(5.910)
Despesas gerais e administrativas	(2.969)	(2.540)
Despesas com serviços de terceiros	(7.307)	(9.555)
Impostos e taxas	(293)	(825)
Depreciação e amortização	(34)	(857)
Resultado das operações com ativos permanentes	(6.712)	18.416
Outras receitas (despesas) operacionais	16.977	14.608
Resultado financeiro	(35.877)	(12.127)
Resultado antes do I.R. e da C.S.	(51.358)	(18.393)
Imposto de renda e contribuição social		
Corrente	-	866
Diferido	336	1.292
	336	2.158
Resultado das operações em continuidade	(51.022)	(16.235)
Resultado das operações descontinuadas	-	-
Lucro (Prejuízo) do Exercício	(51.022)	(16.235)

DEMONSTRAÇÕES DO FLUXO DE CAIXA

(em milhares de Reais)

	30-jun-2016*	30-jun-2015*
Resultado líquido do período antes dos impostos	(116.385)	(72.395)
Ajustes por		
Depreciação e amortização	32.980	48.535
Receita financeira	(170.740)	(49.436)
Despesa financeira	223.220	116.139
Remuneração baseada em ações	-	3
Perda/Baixa de ativos fixos	1	3.043
Provisão para contingências/perdas	(17.353)	13.753
Provisão de impairment	6.291	(18.416)
Subtotal	(41.986)	41.226
(Aumento) redução dos ativos		
Contas a receber	119.642	(1.862)
Tributos a recuperar	(1.167)	(4.911)
Despesas antecipadas	(5.056)	(2.113)
Adiantamento a fornecedores	(2.594)	(1.131)
Estoque	(24.827)	(44.863)
Adiantamento a/de parceiros em operações de E&P	-	702
Outros créditos	(230)	(2.733)
Subtotal	85.768	(56.911)
Aumento (redução) dos passivos		
Fornecedores	338	(27.451)
Obrigações trabalhistas	(1.115)	(1.521)
Tributos e contribuições sociais	(4.776)	(71)
Contingências	(71)	-
Adiantamento a/de parceiros em operações de E&P	(753)	2.974
Outras obrigações	(2.617)	1.535
Subtotal	(8.994)	(24.534)
Caixa líquido gerado nas atividades operacionais	34.788	(40.219)
Atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	(234.381)	73.197
Depósito em garantia / judicial	(388)	(170)
Ativo mantido pra venda	-	17.491
(Compra) venda de ativo imobilizado	597	2.399
(Compra) venda de ativo intangível	(55.114)	234
(Compra) ativos não circulantes	-	(78.541)
Caixa líquido utilizado nas atividades de investimento	(289.286)	14.610
Atividades de financiamento		
Empréstimos e Debêntures	(1.880)	(3.160)
Operação com derivativos	(5.158)	-
Caixa líquido utilizado nas atividades de financiamento	(7.038)	(3.160)
Ajuste acumulado de conversão	5.654	5.992
Aumento líquido nas disponibilidades		
Saldo inicial de caixa	283.951	350.634
Saldo final de caixa	28.069	327.857
Variação no caixa	(255.882)	(22.777)

*período de seis meses findos em 30/06/2016 e 30/06/2015

SOBRE A PETRORIO

A PetroRio é uma das maiores empresas independentes de produção de óleo e gás natural do Brasil. É operadora do Campo de Polvo, localizado na Bacia de Campos, Rio de Janeiro, que possui a 7ª maior produção diária de barris de óleo equivalentes do país. A Companhia é proprietária da plataforma fixa "Polvo A" e da sonda de perfuração de 3.000 HP que operam neste Campo. A plataforma fixa

"Polvo A" é interligada ao navio "FPSO Polvo", que tem capacidade para separação de hidrocarbonetos e tratamento de água, estocagem e transferência de óleo. A licença do Campo de Polvo cobre uma área de aproximadamente 134.000.000 m2 com vários prospectos para futuras explorações.

A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, reexploração, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com crescente disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente.

Para mais informações acesse o site: www.petroriosa.com.br.

Aviso Legal

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

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

1. Contexto operacional

A Petro Rio S.A. (PetroRio), foi constituída em 17 de julho de 2009. Com sede na cidade do Rio de Janeiro - RJ, Brasil tendo como objeto social: (1) a participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país ou no exterior, independentemente de sua atividade; e (2) (i) a prestação de serviços de consultoria e projetos de investigação nas áreas de meio ambiente, petróleo, gás natural, mineração, prestando assessoria profissional a empresas nas áreas de coleta, análises químicas (orgânica e inorgânica) e interpretação de dados de natureza geológica, geoquímica, geofísica e sensoriamento remoto de tais dados, bem como consultoria em comércio exterior; (ii) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (iii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustíveis e produtos derivados de petróleo; e (iv) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica. Suas atividades estão voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos.

Para efeitos deste relatório, a Petro Rio S.A (PetroRio) e suas controladas são denominadas, isoladamente ou em conjunto, Companhia.

Em 2014 a controlada Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. ("PetroRioOG") concluiu a transação comercial de aquisição de 60% do contrato de concessão com a BP Energy do Brasil Ltda. ("BP"), passando a ser operadora do Campo do Polvo, que tinha como parceiro a Maersk Energia Ltda. ("Maersk").

Também em 2014, a Companhia celebrou contrato de compra e venda com a Maersk para a aquisição de 40% de participação remanescentes no Campo de Polvo. No dia 02 de dezembro de 2015 a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), aprovou a operação. Com a conclusão da operação, a PetroRio passou a ser detentora de 100% do Campo de Polvo.

Como única concessionária do Campo de Polvo, a Companhia iniciou em 2016 a execução do plano de extensão de vida útil desse Campo através do desenvolvimento das reservas provadas não desenvolvidas (1P) e reservas prováveis (2P) (Nota Explicativa 11).

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (*offshore*), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A produção diária média do segundo trimestre de 2016 foi de aproximadamente 8,6 mil barris (8,7 mil barris no segundo trimestre de 2015), com 20.3º API. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km² com vários prospectos para futuras explorações.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

A Companhia ainda detém 10% de participação em dois blocos exploratórios em bacias *onshore* no Brasil, situados nas Bacias do Recôncavo (BA) e do Espírito Santo (ES). Os 90% restantes são da Cowan, operadora deste consórcio.

2. Base de preparação e apresentação das informações trimestrais

2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas referentes aos três e seis meses findos em 30 de junho de 2016 foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que incluem as disposições da Lei das Sociedades por Ações, os Procedimentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM e pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC, que estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo *International Accounting Standards Board - IASB*.

As demonstrações dos valores adicionados estão sendo apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS - International Financial Reporting Standards.

2.2. Base de elaboração

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

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

2.3. Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. A Companhia definiu que sua moeda funcional é o Real e a moeda funcional de suas controladas no exterior é o dólar norte-americano, principalmente em decorrência dos seus custos de operação incorridos. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.4. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas e ainda não adotadas

Normas, alterações e interpretações de normas existentes que ainda não estão em vigor e não foram adotadas pela Companhia.

Pronunciamento ou interpretação	Descrição	Aplicação para os exercícios/períodos sociais a serem iniciados em ou após
IFRS 9	Instrumentos financeiros - mensuração e classificação;	1º de janeiro de 2018
IFRS 11	Contabilização de aquisição de participações em operações em conjunto;	1º de janeiro de 2016
IFRS 15	Receita de contratos com clientes	1º de janeiro de 2018
IFRS 16	Arrendamento mercantil	1º de janeiro de 2019
IAS 16 / IAS 38	Esclarecimento sobre métodos aceitáveis de depreciação e amortização	1º de janeiro de 2016

A Administração da Companhia entende que a adoção desses pronunciamentos não trará impactos relevantes nas suas demonstrações financeiras.

2.5. Efeitos da aplicação do CPC 23 – Mudanças de estimativas.

Em dezembro de 2015, a Companhia realizou através de uma certificadora internacional contratada (DeGolyer and MacNaughton) uma nova avaliação das reservas do Campo de Polvo, especificamente das reservas provadas desenvolvidas, motivado por variação relevante entre a curva de produção realizada e a curva de produção estimada pela Companhia no início de 2015, com base em relatório de avaliação da mesma certificadora. A reavaliação apontou para um alongamento da vida útil do campo até o final de 2020 (anteriormente apontada até 2017). Este alongamento representou uma redução proporcional na amortização dos ativos de Polvo em 2015, incluindo a Plataforma Fixa "Polvo A".

2.6. Políticas contábeis adotadas

Em atendimento ao Ofício Circular CVM nº 003/2011, de 28 de abril de 2011, declaramos que as políticas contábeis adotadas na elaboração destas informações trimestrais são as mesmas apresentadas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2015), as quais, tendo em vista a ausência de alterações relevantes neste período, não estão sendo incluídas de forma completa nestas informações trimestrais, exceto pelo item a seguir (2.6.1), cuja operação não configurava nas demonstrações financeiras de 2015:

2.6.1. Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia utiliza instrumentos financeiros derivativos para fornecer proteção contra a sua exposição ao risco de variação dos preços do petróleo (Nota Explicativa 27). Os instrumentos financeiros derivativos

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

designados em operações de hedge são inicialmente reconhecidos ao valor justo na data em que o contrato de derivativo é contratado, sendo mensurados subsequentemente também ao valor justo. Derivativos são apresentados como ativos financeiros quando o valor justo do instrumento for positivo, e como passivos financeiros quando o valor for negativo.

Quaisquer ganhos ou perdas resultantes de mudanças no valor justo de derivativos durante o exercício são lançados diretamente no resultado do período.

2.7. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a conclusão destas informações trimestrais em 08 de agosto de 2016.

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Caixa	-	-	1	1
Bancos	284	3.099	28.068	283.950
	<u>284</u>	<u>3.099</u>	<u>28.069</u>	<u>283.951</u>
Nacional	268	14	507	374
Exterior	16	3.085	27.562	283.577

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se principalmente de (i) contas remuneradas no exterior, sendo em sua maior parte em dólar norte-americano e (ii) fundo de investimento em dólar norte-americano lastreado em títulos do tesouro norte-americano, administrado pelo banco J.P. Morgan, com liquidez imediata e risco não significativo de perda de valor. Substancialmente, tais recursos têm origem nas exportações de petróleo realizadas pela controlada PetroRioOG.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

4. Títulos e valores mobiliários

Banco/Corretora	Moeda	Remuneração	Controladora		Consolidado	
			30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Itaú BBA	BRL	90% CDI	-	117	500	9.424
JP Morgan	USD	0,32% a.a.	-	32.038	-	32.038
Santander	USD	1,8% a.a.	-	-	-	71.126
Bradesco	USD	0,95% a.a.	-	-	-	80.708
Itaú Corretora	R\$		31.396	-	31.396	-
BTG Pactual	R\$		11.318	-	11.318	-
XP Investimentos	R\$		22.918	-	22.918	-
Morgan Stanley	USD		-	-	3.150	-
Total de aplicações para negociação			65.632	32.155	69.282	193.296

Banco/ Emissor	Moeda	Remuneração	Controladora		Consolidado	
			30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Credit Suisse	USD	6,8% a.a.	-	-	232.436	-
Morgan Stanley	USD	6,8% a.a.	-	-	76.486	-
Total disponível para venda			-	-	308.922	-

Banco/ Emissor	Moeda	Remuneração	Controladora		Consolidado	
			30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Winterbotham	USD	6% a.a.	-	-	33.130	19.794
Total mantido até o vencimento			-	-	33.130	19.794

			30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
TOTAL			65.632	32.155	411.334	213.090

As aplicações financeiras realizadas no Credit Suisse e Morgan Stanley correspondem a títulos de renda fixa com liquidez (preferencialmente diária) objetivando rentabilizar o caixa, com exposições à instituições reconhecidas e de grande porte, respeitando limites prudenciais de concentração. Estes títulos estão marcados a valor de mercado, e em 30 de junho de 2016 o ganho de 19.115 foi registrado em outros resultados abrangentes, no Patrimônio Líquido.

Buscando maximizar o retorno de suas aplicações financeiras, a Companhia vem diversificando parte de seus investimentos em ações negociadas na BM&F realizada junto a corretoras de primeira linha. A Companhia também realizou através do Morgan Stanley investimentos em ações do tipo ADR na bolsa de Nova York.

Adicionalmente, a Companhia realiza investimentos em operações compromissadas lastreadas em debêntures, em moeda nacional, atreladas à remuneração do Certificado de Depósito Interbancário – CDI (14,13% em 30 de junho de 2016) e detém nota promissória contra a United Capital International Inc. (Winterbotham), com remuneração anual de 6%, também atrelada à variação do dólar norte- americano.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

5. Contas a Receber

	Consolidado	
	30/06/2016	31/12/2015
Glencore	-	15.875
Rosneft	49.930	78.096
Maersk	11.234	13.491
Shell	22.469	117.144
Petrobras	-	19.524
Outros	57	369
Total	83.690	244.499
Total em moeda nacional	-	269
Total em moeda estrangeira	83.690	244.230

Glencore - A Companhia registrou contas a receber da Glencore referente ao reembolso parcial de juros pelo cancelamento da carta de crédito contratada em janeiro de 2015, no valor de US\$ 3,8 milhões (R\$ 13.465), conforme previsão contratual. Em maio de 2016 o valor foi liquidado pela Glencore, não restando saldos desta transação.

Rosneft - Em maio de 2015 a Companhia assinou com a Rosneft Brasil E&P Ltda ("Rosneft", subsidiária da Rosneft Oil Company) os contratos definitivos relativos ao "FOA" (*Farm-Out Agreement*) para cessão da operação e de 100% de participação nos Contratos de Concessão dos blocos de gás e petróleo localizados na Bacia Sedimentar de Solimões, cujo valor total foi de US\$ 58 milhões a receber e US\$ 18 milhões a ressarcir referente ao adiantamento para aquisição das sondas de perfuração, que não foram incluídas nos novos contratos. No mês de julho de 2015, a Companhia recebeu a confirmação da ANP para a aprovação desta Cessão de Direitos. Do montante total líquido, resta à Companhia receber US\$ 15,5 milhões (R\$ 49.930), tendo recebido em maio de 2016 US\$ 4,5 milhões (R\$ 15.454).

Maersk - Em dezembro de 2015 foi aprovada pela ANP a aquisição dos 40% de participação restantes do Campo de Polvo, anteriormente de propriedade da Maersk. Como saldo das negociações de fechamento do acordo comercial, a PetroRio tem a receber US\$ 3.500 (R\$ 11.234) a título de reembolso de impostos da transação, conforme detalhado na Nota Explicativa 11. Conforme Nota Explicativa 30.1, em julho de 2016 o saldo a receber foi quitado integralmente pela Maersk.

Shell - Em janeiro e julho de 2015 a Companhia assinou contratos de compra e venda de 80% e 20% de participação sobre os direitos e obrigações dos contratos de concessão dos Campos de Bijupirá e Salema ("BJSA") com a Shell Brasil Petróleo Ltda. ("Shell") e com a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, respectivamente. Em fevereiro de 2016, a Shell rescindiu o contrato de compra e venda para a aquisição de 80% na concessão de BJSA e do FPSO Fluminense, conforme facultado contratualmente. Neste mesmo mês, a PetroRio rescindiu o contrato com a Petrobras para a aquisição de 20% na concessão de BJSA. Dos valores pagos a Shell e Petrobras a título de adiantamento, restam ser devolvidos US\$ 7 milhões (R\$ 22.469) pela Shell. A Petrobras já reembolsou integralmente todo o montante adiantado.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

6. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Imposto de renda e contribuição social	9.491	9.798	12.831	13.128
PIS e COFINS	4	4	16.741	14.688
ICMS	-	-	15.713	15.713
Imposto no exterior (VAT)	-	-	2.290	2.975
Outros	1	233	213	381
Total	9.496	10.035	47.788	46.885
Ativo Circulante	1.899	2.227	27.916	26.801
Ativo Não Circulante	7.597	7.808	19.872	20.084

7. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Queiroz Galvão Óleo & Gás (i)	-	-	-	37.682
Geoquasar Energy (ii)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafes) (iii)	-	-	21.920	25.861
Petrobras (iv)	-	-	3.172	-
Outros	411	3	1.852	85
Subtotal	411	3	39.540	76.224
Provisão para não realização do ativo (i)	-	-	-	(35.337)
Total	411	3	39.540	40.887
Total no ativo circulante	411	3	26.944	28.291
Total no ativo não circulante	-	-	12.596	12.596

- (i) O valor adiantado à Queiroz Galvão refere-se à cláusula 24.2 dos contratos das Sondas QG-VIII e QG-IX os quais passaram a ser descontados do faturamento mensal das Sondas a partir de outubro de 2012. Em 02 de fevereiro de 2016 a Companhia assinou acordo com a Queiroz Galvão, dando fim ao litígio entre as partes e determinando que a PetroRio seja ressarcida em R\$ 2.345, liquidando assim todo o saldo em disputa. Em 10 de março de 2016 o montante de R\$ 1.238 foi pago a Companhia, líquido do valor destinado à custas judiciais e advogados, provisionados em 31 de dezembro de 2015.
- (ii) Os valores de adiantamentos à Geoquasar referem-se basicamente aos créditos de custos de operação assumidos pela PetroRioOG e adiantamentos contratuais.
- (iii) Os valores dos adiantamentos à BW (Prosafes) – US\$ 5.671 (R\$ 18.203) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e são mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo (Nota Explicativa 15).
- (iv) Os valores adiantados a Petrobras se referem aos contratos de aquisição de óleo combustível, para a operação da plataforma fixa, FPSO e barcos de apoio, cuja baixa se dá, rotineiramente, contra apresentação das notas fiscais.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

8. Ativo não circulante disponível para venda

A Companhia iniciou o exercício de 2016 com três aeronaves e quatro sondas helitransportáveis classificados como ativos não circulantes mantidos para venda. Destes ativos, foi vendida uma aeronave pelo montante de R\$ 800 e assinada proposta de compra e venda de outra aeronave, pelo montante de US\$ 1.275 mil (R\$ 4.092). Em 30 de junho de 2016 restaram 2 aeronaves e 4 sondas.

A seguir estão apresentados os ativos não circulantes mantidos para venda:

	Saldo em 31/12/2015	Transferências	Baixas	Comissão	Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2016
Aeronaves	12.417	-	(800)	-	-	(2.068)	9.549
Sondas	61.227	-	-	-	(6.291)	(10.898)	44.038
	73.644	-	(800)	-	(6.291)	(12.965)	53.588

	Saldo em 31/12/2014	Transferências	Baixas	Comissão	Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2015
Aeronaves	26.828	-	(18.052)	-	(2.074)	5.715	12.417
Sondas	95.623	-	-	(1.239)	(77.423)	44.266	61.227
Solimões	135.707	25.349	(161.056)	-	-	-	-
	258.158	25.349	(179.108)	(1.239)	(79.497)	49.981	73.644

Os ativos mantidos para venda estão registrados pelo valor justo. A venda dos ativos mantidos para venda é considerada altamente provável e a Companhia mantém a busca ativa por compradores. Adicionalmente, a Administração vem envidando os esforços necessários no sentido de obter sucesso na alienação desses ativos por valores não inferiores aos registrados. Mudanças em condições econômicas ou nas transações atualmente em discussão podem resultar no reconhecimento de perdas adicionais às já reconhecidas.

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2016 foi realizada provisão para recuperabilidade das sondas (*impairment*), no montante de R\$ 6.291 (US\$ 1,96 milhões) em função de negociações em andamento para a venda dos ativos, reduzindo os valores de cada sonda de US\$ 3.920 mil (R\$ 12.582 já deduzidos da comissão de venda de 2%) para US\$ 3.430 mil (R\$ 11.009).

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

9. Investimentos

Em 30 de junho de 2016 e 31 de dezembro de 2015, a Companhia apresentava as seguintes principais participações em controladas:

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

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

A PetroRioOG detém a concessão do Campo de Polvo, localizado na porção sul da Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro. Desde março de 2011, a PetroRio já atuava como Operadora B, em águas rasas e áreas terrestres, e a partir de outubro de 2015, a PetroRioOG foi qualificada como Operadora A pela ANP, o que permite a realização de atividades em áreas terrestres, águas rasas, profundas e ultraprofundas.

Em 07 de outubro de 2015, a PetroRio integralizou R\$ 197.269 de capital social da PetroRioOG com ações da PTRIntl, passando a PetroRioOG a possuir 74,7% de participação no capital da PTRIntl.

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

A controlada, com sede no Rio de Janeiro, antes denominada Labrea Petróleo S.A. e HRT Africa Petróleo S.A., teve a alteração de sua denominação social aprovada em 10 de novembro de 2015 e tem como objetivo social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

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

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PTRIntl são a HRT Lux Energy S.à.r.l. e a HRT Netherlands BV, empresas que possuem ativos de grande porte em operação ou mantidos para venda. A aquisição da HRT Lux Energy S.à.r.l. (antiga BP Energy América LLC) fez parte da aquisição do Campo de Polvo, sendo proprietária da plataforma fixa, “Polvo A”, e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP.

Ainda sob esta estrutura societária, estão subsidiárias localizadas em Luxemburgo e na República da Namíbia, além de uma filial da PTRIntl, também na Namíbia.

No dia 09 de março de 2016, a PetroRio anunciou que em decorrência do atual cenário da indústria de óleo e gás e após um longo período de diálogos com o governo da Namíbia, optou por não renovar

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

suas licenças de exploração de petróleo naquele país. Assim, a Companhia não prosseguirá com novos investimentos na Namíbia. Os investimentos realizados anteriormente na exploração dos campos foram integralmente provisionados (*Impairment*) em exercícios anteriores.

Adicionalmente, a PTRIntl possui participação em um bloco na Bacia do Recôncavo e em um bloco na Bacia do Espírito Santo (ES), nos quais não é operadora (Nota Explicativa 11).

- HRT America Inc (“HRTA”)**

Em 04 de março de 2011, foi constituída a HRT America Inc. (HRTA), incorporada sob as leis do estado de Delaware e sede em Houston (EUA). A controlada foi constituída basicamente para prestar serviços de geologia e geofísica para as coligadas, principalmente para a PTRIntl e suas controladas.

Portfólio de concessões

Em 30 de junho de 2016 as controladas da Companhia participavam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Concessionário	% HRT	Status
Brasil	Campos	BM-C-8	PetroRioOG	100%	Operador
Brasil	Espírito Santo	ES-T-400	PTRIntl	10%	Não operador
Brasil	Recôncavo	REC-T-158	PTRIntl	10%	Não operador

a) Composição do investimento

	Controladora	
	30/06/2016	31/12/2015
PetroRioOG	689.938	829.796
HRTA	(3.142)	(7.149)
PTRIntl	46.190	78.854
	732.986	901.501
Total em Ativo Permanente	736.128	908.650
Total em Passivo a Descoberto	(3.142)	(7.149)

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

b) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PTRIntl	HRTA	Total
Saldo em 01 de janeiro de 2015	350.693	269.341	379	620.413
Aumento de capital	233.840	(197.268)	1.000	37.572
Resultado de equivalência patrimonial	152.368	(26.801)	(8.269)	117.298
Ajustes de conversão	92.895	33.582	(259)	126.218
Saldo em 31 de dezembro de 2015	829.796	78.854	(7.149)	901.501
Aumento/ redução de capital	(22.456)	(14.595)	494	(36.557)
Resultado de equivalência patrimonial	(104.415)	(6.879)	2.538	(108.756)
Ajustes de avaliação patrimonial	19.115	-	-	19.115
Ajustes de conversão	(32.102)	(11.190)	975	(42.317)
Saldo em 30 de junho de 2016	689.938	46.190	(3.142)	732.986

c) Informações relevantes sobre as investidas em 30 de junho de 2016

	PetroRioOG	PTRIntl	HRTA
Participação direta	100,0%	28,7%	100,0%
Participação indireta	0,0%	71,3%	0,0%
Patrimônio líquido	689.938	160.848	(3.142)
Resultado do período	(104.415)	(23.956)	2.538
Total dos ativos	1.024.483	168.156	376

10. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2016	Saldo em 31/12/2015
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	*UOP	101.439	(70.931)	15.779	46.287	68.215
Móveis e utensílios	10	808	(444)	-	364	407
Equipamentos de comunicação	20	239	(197)	-	42	64
Veículos	20	345	(345)	-	-	13
Equipamentos de informática	20	4.553	(4.435)	-	118	145
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	1.379	(153)	1	1.227	1.091
Instalações	10	16	(3)	-	13	14
Total		108.779	(76.508)	15.780	48.051	69.949

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

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2016	Adições	Baixas	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2016
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	68.215	-	-	(11.247)	(10.681)	46.287
Máquinas e equipamentos	-	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	407	-	-	(43)	-	364
Equipamentos de comunicação	64	-	-	(22)	-	42
Veículos	13	6	(7)	(12)	-	-
Equipamentos de informática	145	109	-	(136)	-	118
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.091	93	-	43	-	1.227
Instalações	14	-	-	(1)	-	13
Total	69.949	208	(7)	(11.418)	(10.681)	48.051

	Saldo em 01/01/2015	Adições	Baixas	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2015
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda*	63.493	-	-	(17.701)	22.423	68.215
Máquinas e equipamentos	1.004	133	(971)	(186)	20	-
Móveis e utensílios	1.351	185	(1.108)	(252)	231	407
Equipamentos de comunicação	86	22	-	(44)	-	64
Veículos	228	-	(158)	(79)	22	13
Equipamentos de informática	2.053	7	(1.030)	(1.152)	267	145
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.875	142	(1.025)	(305)	404	1.091
Instalações	2.832	-	(3.374)	(7)	563	14
Em andamento						
Material para uso e consumo (poços)	3	-	(3)	-	-	-
Total	72.925	489	(7.669)	(19.726)	23.930	69.949

(*) Redução em relação ao período anterior em função de nova avaliação de reservas, conforme nota explicativa 2.5.

11. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/06/2016	31/12/2015
Ativos de petróleo e gás			
Bônus de assinatura - Recôncavo - ES	(*)	151	151
Ativos em produção - Polvo	(*)	335.530	335.530
Gastos exploratórios/redesenvolvimento	(*)	55.284	170
Softwares e outros	20	8.790	8.790
		399.755	344.641
Amortização acumulada		(211.157)	(182.875)
Total		188.598	161.766

(*) Os bônus de assinatura e gastos exploratórios são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção de cada concessão e o volume de reservas provadas desenvolvidas, quando finalizados os processos exploratórios/ de redesenvolvimento. Caso não sejam identificadas reservas de hidrocarbonetos economicamente viáveis, estes gastos serão lançados no resultado.

Notas Explicativas**Petro Rio S.A.**

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2016	Adições	Baixas	Amortização	Variação Cambial	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2016
Bônus de assinatura - Reconcavo - ES	151	-	-	-	-	-	151
Bônus de assinatura - Polvo	161.298	-	-	(28.092)	-	-	133.206
Gastos exploratórios/redesenvolvimento	170	55.114	-	-	-	-	55.284
Softwares e outros	147	-	-	(190)	-	-	(43)
	161.766	55.114	-	(28.282)	-	-	188.598

	Saldo em 01/01/2015	Adições	Baixas	Amortização	Variação Cambial	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2015
Bônus de assinatura - Reconcavo - ES	151	-	-	-	-	-	151
Bônus de assinatura - Polvo	170.140	175.864	(137.877)	(46.829)	-	-	161.298
Adiantamento aquisição 40% Polvo (Maersk)	4.430	-	(7.709)	-	3.279	-	-
Gastos Exploratórios	170	-	-	-	-	-	170
Softwares e outros	2.060	36	(1.274)	(1.170)	-	495	147
	176.951	175.900	(146.860)	(47.999)	3.279	495	161.766

Segue abaixo o bônus de assinatura referente a cada bloco:

Blocos	31/12/2015	Amortização	30/06/2016
<u>Onshore</u>			
ES-BT-400	100	-	100
REC-T-158	51	-	51
Total de bônus onshore exploratório (não operador)	151	-	151
<u>Offshore</u>			
BM-C-8 - Polvo	161.298	(28.092)	133.206
Total de bônus offshore produtor (operador)	161.298	(28.092)	133.206

Com a conclusão da aquisição dos 40% do Campo de Polvo, em janeiro de 2016, a PetroRio deu início a primeira etapa do plano de revitalização do campo de Polvo com a finalidade de estender sua vida útil através do aumento de produção a partir de reservas provadas não desenvolvidas (1P) e reservas prováveis (2P), conduzida em três poços já existentes, sendo dois em operação.

O investimento registrado no período de seis meses findo em 30 de junho de 2016 foi de R\$ 55.114. Os estudos apontam um provável incremento de 1,7 milhão de barris nas reservas provadas.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

Aquisição de participação

Em 02 de dezembro de 2015, a Companhia concluiu a transação comercial com a Maersk, referente à transferência de 40% de participação no Campo de Polvo, assumindo assim 100% de participação no Campo, na qual já era operadora.

A conclusão do preço final da transação foi determinada no dia 25 de fevereiro de 2016, confirmando os valores levantados em dezembro de 2015.

	<u>Consolidado</u>
Valor original da transação - base 1º de abril de 2014	46.682
(-) Ajustes ao preço – base 02 de dezembro de 2015	(2.815)
Contraprestação final da transação – base 02 de dezembro de 2015	43.867
(-) Valor antecipado em 10 de julho de 2014 (atualizado até 02 de dezembro de 2015)	(7.709)
Contraprestação residual – base 02 de dezembro de 2015	36.158

Após a conclusão das negociações, ficou definido o perdão da contraprestação residual devida, não sendo mais necessário o pagamento do valor apurado. Adicionalmente, a Maersk se comprometeu em transferir US\$ 3,5 milhões (R\$ 11.234) a título de reembolso de impostos sobre a receita gerada por este perdão de dívida. O acordo também contemplou o fornecimento de uma garantia financeira pela Maersk lastreada pelo Banco Crédit Agricole Corporate and Investment (France) Sweden Branch, no montante de US\$ 34.245 mil (R\$ 133.719 em 02 de dezembro de 2015), garantindo o depósito do referido montante em nome da PetroRio, no fundo de abandono a ser criado pela PetroRio, assim que for solicitado ou até o prazo máximo de 31 de dezembro de 2020.

Ainda em relação à aquisição, a Maersk perdoou a dívida da HRT Lux Energy S.à.r.l., proprietária da plataforma fixa Polvo A, no montante de US\$ 13,6 milhões (R\$ 52.647 em 02 de dezembro de 2015).

Adicionalmente ao aumento do valor do campo, com a assunção de 100% de participação, a Companhia incrementou a provisão de abandono do Campo em US\$ 34.245 mil (R\$ 131.997 em 02 de dezembro de 2015) no passivo, em contra partida do intangível, aumentando no mesmo montante o valor contábil registrado (Nota Explicativa 17).

Aumento da vida útil do Campo de Polvo

Em dezembro de 2015, a Companhia realizou através de uma certificadora internacional independente (DeGolyer and MacNaughton) uma reavaliação do Campo de Polvo, especificamente das reservas provadas desenvolvidas, motivado pela variação entre a curva de produção realizada e a apresentada por esta mesma certificadora no início de 2015. A reavaliação apontou para um alongamento da vida útil do campo até o final de 2020 (antes a vida útil do Campo era estimada até 2017). Este alongamento representa uma redução proporcional na amortização dos ativos de Polvo, incluindo a Plataforma Fixa "Polvo A".

12. Fornecedores

Controladora

Consolidado

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
Fornecedores no país	591	266	42.441	41.556
Fornecedores no exterior	26	48	19.617	23.623
	617	314	62.058	65.179
Total no passivo circulante	617	314	49.348	52.469
Total no passivo não circulante	-	-	12.710	12.710

13. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
PIS e COFINS	219	-	365	1.768
Imposto sobre serviços	-	-	185	93
IRRF sobre serviços	97	88	376	1.050
Contribuição social sobre serviços	-	9	-	439
INSS	4.442	4.401	5.961	5.729
Impostos sobre o patrimônio	-	-	2.875	3.494
FGTS	1	3	106	229
Outros	105	-	1.127	280
	4.864	4.501	10.995	13.082

14. Debêntures

Em Reunião do Conselho de Administração da Companhia em 27 de outubro de 2014 foi aprovada a 1ª emissão de debêntures conversíveis em ações, em série única, da espécie subordinada e sem garantia, de colocação privada, totalizando o valor de até R\$ 90 milhões.

Em 09 de dezembro de 2014 foi concluída a colocação, sendo subscrito um total de 4.359.624 debêntures, totalizando o montante de R\$ 87.192.

As debêntures têm prazo de 5 (cinco) anos, vencendo-se, portanto, em 24 de outubro de 2019 e rendem juros remuneratórios correspondentes à variação acumulada de 90% das taxas médias diárias dos DI - Over Extra Grupo (Taxa DI).

As debêntures podem ser convertidas em ações a exclusivo critério dos debenturistas, desde 24 de outubro de 2015 até sua data de vencimento (exclusive). O número de ações a serem entregues aos debenturistas na data de conversão das debêntures será o resultado da divisão do valor nominal unitário das debêntures e o menor dos seguintes valores: (i) a média ponderada, pelo volume diário, das cotações de fechamento das ações nos 10 (dez) últimos pregões na BM&FBOVESPA, anteriores ao dia 27 de outubro de 2014, aplicando um desconto de 25%; ou (ii) a média ponderada, pelo volume diário, das cotações de fechamento das ações nos últimos 10 (dez) pregões na BM&FBOVESPA anteriores ao recebimento da solicitação de conversão aplicando um desconto de 25%, assim atribuindo um preço de conversão. A Administração avaliou esta opção de conversão em 30 de junho de 2016 e de acordo com modelos financeiros atualizados concluiu que não existe nesta data valor atribuível à mesma.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

De acordo com a escritura de emissão das debêntures, cláusula de vencimento antecipado nº 4.12, estas serão declaradas antecipadamente vencidas na ocorrência de qualquer das seguintes hipóteses:

- Falência, pedido de recuperação judicial ou extrajudicial da emissora;
- Protesto de títulos de crédito em valores superiores a R\$ 100.000;
- Fusões, incorporações ou cisões sem prévia aprovação dos debenturistas, nos textos da Lei das S.A.

A remuneração integral será paga semestralmente, sendo que o primeiro pagamento foi realizado 6 (seis) meses após a data de emissão das debêntures.

	01/01/2016	Adição	Baixa	Conversão em ações	30/06/2016
Principal	31.461	-	-	(31)	31.430
Encargos financeiros	664	1.922	(1.880)	-	706
Total	32.125	1.922	(1.880)	(31)	32.136
Circulante	664	1.922	(1.880)	-	706
Não Circulante	31.461	-	-	(31)	31.430

Até 30 de junho de 2016 foram convertidas, por opção dos debenturistas, 2.787.375 debêntures (R\$ 55.762 revertidos para o Capital Social), representando cerca de 64% do total de debêntures emitidas.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

15. Arrendamento mercantil operacional (arrendatário)

Prosafe Production B.V. (atualmente controlada pela BW Offshore - "BWO")

A controlada PetroRioOG (arrendatária) possui contrato de arrendamento de um navio FPSO com a Prosafe (arrendadora) firmado em 10 de dezembro de 2013, com vigência de um ano, renovável anualmente, até o prazo máximo de 1º de maio de 2022. O valor apropriado no período de seis meses findo em 30 de junho de 2016 foi R\$ 45.175 (US\$ 14.074 mil) e no período de seis meses findo em 30 de junho de 2015, R\$ 23.983 (US\$ 7.472 mil).

16. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	30/06/2016	31/12/2015	30/06/2016	31/12/2015
H RTP	88.964	77.830	30.248	26.462
H RTOG	1.289.574	1.250.544	438.455	425.185
H RTAF	10.205	10.201	3.470	3.468
	<u>1.388.743</u>	<u>1.338.575</u>	<u>472.173</u>	<u>455.116</u>

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício. A Administração optou por não os reconhecer contabilmente, os quais serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados.

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

	Consolidado	
	30/06/2016	31/12/2015
Diferença temporária sobre ativos reconhecidos a valor justo em combinação de negócios (reduzido na mesma proporção da amortização do ativo)	4.122	4.087
Total	<u>4.122</u>	<u>4.087</u>

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

17. Provisão para abandono de instalações

A movimentação do saldo da provisão para abandono de poços no Campo de Polvo está demonstrada a seguir:

	Provisão de abandono
Em 31 de dezembro de 2014	138.039
Adição	131.997
Redução	(137.368)
Atualização cambial	62.515
Atualização monetária	6.569
Em 31 de dezembro de 2015	201.752
Atualização cambial	(33.211)
Atualização monetária	(11.785)
Em 30 de junho de 2016	156.756
(-) Contas a receber Garantia Maersk, líquido de variação cambial	(109.919)
Saldo líquido do passivo	46.837

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 30 de junho de 2016. Esta provisão correspondente à participação de 100% da PetroRio (a partir de 02 de dezembro de 2015) e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 3,30% ao ano e atualizado à taxa de inflação norte-americana de 1,82% médio ao ano. Adicionalmente, os valores são ajustados pela variação do dólar norte-americano. Estes custos serão incorridos no abandono do Campo de Polvo, incluindo e não limitados, ao tamponamento dos poços, e a remoção das linhas e dos equipamentos de produção.

Em 02 de dezembro de 2015, com a aquisição de 40% de participação adicional no Campo de Polvo, anteriormente detida pela Maersk, a Companhia incrementou esta provisão em US\$ 34.245 mil (R\$ 121.875). Este incremento teve impacto direto no intangível, aumentando no mesmo montante o valor contábil registrado. Conforme o contrato de aquisição, a Maersk apresentou carta de crédito se comprometendo em depositar o mesmo valor do incremento de provisão (US\$ 34.245 mil), em um fundo de abandono de propriedade da PetroRio, reduzindo assim o montante total devido pela Companhia.

No dia 03 de dezembro de 2015 a PetroRio apresentou novo Plano de Desenvolvimento ("PD") do Campo de Polvo, com uma nova estimativa de valor para o seu abandono: US\$ 51.668 mil (R\$ 201.752 em 31 de dezembro de 2015), homologado pela Agência Nacional de Petróleo. Esta redução teve reflexo direto no intangível, reduzindo no mesmo montante o valor registrado.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

18. Adiantamentos de parceiros em operações de óleo e gás

	Consolidado	
	30/06/2016	31/12/2015
Blocos operados		
GALP - Namíbia – Petroleum Exploration Licences	6.325	7.530
Total de blocos operados	6.325	7.530
Blocos não operados (Cowan – ES)	305	128
Total de adiantamento de/a parceiros	6.630	7.658
Total no Passivo Circulante	6.630	7.658

19. Patrimônio líquido

19.1. Capital social

Em 30 de junho de 2016, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 3.401.910 está representado, por 13.190.747 ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal. A Companhia possui *Global Depositary Shares* ("GDSs") negociadas na TSX Venture Exchange (TSX-V) em Toronto, Canadá, na razão de dois GDSs para cada ação ordinária.

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada no dia 29 de abril de 2016, foi aprovado o grupamento de ações ordinárias da PetroRio à razão de 5 (cinco) ações ordinárias para 1 (uma) ação ordinária, incluindo também o grupamento das Global Depositary Shares ("GDSs") emitidas pela Companhia à razão de 5 (cinco) GDSs para 1 (uma), estando mantida a razão de 2 (duas) GDSs para cada ação ordinária até então em vigor. Na mesma ocasião, foi aprovada a proposta de implementação de um programa de recompra de até 3.300.000 ações ordinárias de emissão da Companhia no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação.

O capital autorizado da Companhia é de R\$ 10 bilhões.

Adicionalmente a Companhia registrou R\$ 136.694 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 3.265.216.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	3.554.391	26,9%
One Hill Capital LLC	3.027.497	23,0%
Societe Mondiale Des Energies FIA	1.700.099	12,9%
Deutsche Bank Trust Company Americas	792.794	6,0%
Outros Acionistas	4.115.966	31,2%
Total	13.190.747	100,0%

O Capital Social da companhia sofreu alterações no período de seis meses findo em 30 de junho de 2016, sendo um aumento de R\$ 31 através da conversão de Debentures em ações, conforme Nota Explicativa 14.

19.2. Remuneração com base em plano de opções de compra de ações

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

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

	SOP V 01/04/14	SOP IV 11/11/13	SOP III 02/01/13	SOP II 09/05/12	SOP I 14/05/10
Total de opções concedidas	22.497	175.000	541.458	662.295	492.600
Preço da opção na data da outorga	R\$ 8,00	R\$ 7,90	R\$ 20,60	R\$ 22,20	R\$ 0,20
Valor justo da opção na data da concessão	R\$ 2,51	R\$ 4,00	R\$ 38,10	R\$ 39,51	R\$ 57,60
Volatilidade estimada do preço da ação	76,79%	0,78%	74,22%	127,49%	37,47%
Taxa de retorno livre de risco	9,50%	9,50%	8,22%	8,74%	9,12%
Duração da opção (em anos)	3	5	Imediata	3	5

O intervalo de preços de período e a maturidade média das opções em circulação, assim como os intervalos de preços de período para as opções exercíveis no período findo em 30 de junho de 2016 estão sumariadas abaixo:

Plano	Opções em circulação			Opções exercidas/ canceladas	
	Opções em circulação em 30/06/2016	Maturidade media em anos	Preço de período	Opções exercidas até 30/06/2016	Opções canceladas até 30/06/2016
SOP V	22.497	3	R\$ 8,00	-	-
SOP IV	175.000	5	R\$ 7,90	-	39.167
SOP III	541.458	Imediata	R\$ 20,60	98.087	93.931
SOP II	662.295	3	R\$ 22,20	147.852	479.993
SOP I	492.600	5	R\$ 0,20	437.160	55.400

Para o período findo em 30 de junho de 2016, a Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido - resultado com remuneração baseada em ações - no montante de R\$ 77.665, sendo R\$ 28.376 da outorga do plano de 2010, R\$ 27.839 da outorga do plano de 2012, R\$ 20.660 da outorga do plano de 2013 (SOP III), R\$ 734 da outorga do plano de 2013 (SOP IV) e R\$ 56 da outorga do plano de 2014, sendo a contrapartida nas respectivas demonstrações de resultado como custo de pessoal.

19.3. Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos findos em 30 de junho de 2016 e 30 de junho de 2015. O cálculo básico do

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

resultado por ação é feito através da divisão do resultado do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da Controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período.

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

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

Apuração do resultado básico e diluído por ação	30/06/2016	30/06/2015
Numerador (em R\$ mil)		
(Prejuízo) Lucro do exercício atribuído aos acionistas do Grupo	(116.409)	(69.774)
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	13.191	29.748
Resultado básico e diluído por ação	(8,825)	(2,345)

20. Transações com partes relacionadas

	Controladora	
	30/06/2016	31/12/2015
Reembolso despesas administrativas PetroRio x PetroRioOG	45	8
Service agreement PetroRio x HRT Lux Energy S.à.r.l. (a)	369	359
Total no Ativo Não Circulante	414	367

(a) O saldo de R\$ 369 refere-se ao contrato firmado entre a PetroRio e a HRT Lux Energy S.à.r.l., o qual estabelece que a HRT Lux Energy S.à.r.l. deverá reembolsar à PetroRio todas as despesas incorridas pela administração do seu ativo (plataforma), tais como, salários, aluguel de espaço físico e equipamentos, telefone, internet, *software*.

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período findo em 30 de junho de 2016 foi de R\$ 1.750 (R\$ 1.057 em 30 de junho de 2015).

Debêntures

A Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2014 emitiu debêntures conversíveis em ações, série única, subordinada e sem garantia, de colocação privada, conforme detalhado na Nota Explicativa 14. Todas as debêntures emitidas foram subscritas por acionistas da Companhia.

21. Receita Líquida

Atualmente a Companhia exporta 100% de sua produção do Campo de Polvo. Não possui deduções sobre a Receita Bruta, como impostos sobre a venda e cancelamentos, o que faz com que a Receita Bruta tenha o mesmo valor da Receita Líquida apresentada na demonstração do resultado.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

22. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado			
	01/04/2016 a 30/06/2016	01/04/2015 a 30/06/2015	01/01/2016 a 30/06/2016	01/01/2015 a 30/06/2015
FPSO	(26.789)	(19.965)	(44.044)	(19.965)
Logística	(12.587)	(9.495)	(20.548)	(9.495)
Consumíveis	(15.037)	(12.415)	(25.440)	(12.415)
Operação e Manutenção	(8.918)	(11.777)	(16.046)	(11.777)
Pessoal	(3.066)	(2.747)	(4.939)	(2.747)
SMS	(3.834)	(4.512)	(7.428)	(4.512)
Outros Custos	(14.612)	(2.923)	(16.774)	(2.923)
Royalties	(7.868)	(9.580)	(12.815)	(9.580)
Depreciação e Amortização	(21.365)	(42.827)	(32.619)	(46.864)
Total	(114.076)	(116.241)	(180.653)	(120.278)

Em 30 de junho de 2016 o estoque de petróleo era de 555 mil barris (informação não revisada pelos auditores independentes), representando o montante de R\$ 75.590. Em 30 de junho de 2015 o estoque de petróleo no montante de R\$ 63.188 era representativo de 424 mil barris.

23. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2016 a 30/06/2016	01/04/2015 a 30/06/2015	01/01/2016 a 30/06/2016	01/01/2015 a 30/06/2015	01/04/2016 a 30/06/2016	01/04/2015 a 30/06/2015	01/01/2016 a 30/06/2016	01/01/2015 a 30/06/2015
Receita de Aluguel de aeronaves	-	-	-	-	-	-	-	1.459
Devolução prêmio de seguro não utilizado	-	-	-	-	-	-	2.157	-
Marcação a mercado dos estoques	-	-	-	-	21.337	5.678	19.283	(13.387)
Provisão para Contingências Trabalhistas	-	-	-	-	154	(244)	(1.929)	(365)
Resultado da venda de imobilizado/sucatas	-	-	-	-	451	(235)	664	(523)
Resultado da venda de aeronaves	-	-	-	-	-	546	(56)	-
Prestação de contas de gastos administrativos - Cowan	-	-	-	-	(1)	-	(337)	-
Service Fee Lux Energy	40	-	84	-	-	-	-	-
Reembolso de despesas - Glencore	-	-	-	-	(4.808)	-	(4.808)	-
Crédito PIS e COFINS sobre consumíveis da BP	-	-	-	-	-	7.140	-	7.140
Armazenamento das sondas - Hansa Meyer	-	-	-	-	(157)	-	(157)	-
Outras Receitas/ (Despesas)	(1)	158	-	160	1	1.723	(8)	1.716
Total	39	158	84	160	16.977	14.608	14.809	(3.960)

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

24. Resultado financeiro

	Controladora			
	01/04/2016 a 30/06/2016	01/04/2015 a 30/06/2015	01/01/2016 a 30/06/2016	01/01/2015 a 30/06/2015
Receitas financeiras	16.509	2.287	18.211	4.248
Receita de aplicação financeira	2.866	1.926	3.067	3.525
Receita de variação cambial	918	181	2.196	315
Marcação a valor justo instrumentos financeiros	12.406	-	12.406	-
Outras receitas financeiras	319	180	543	408
Despesas financeiras	(10.343)	(3.957)	(15.455)	(6.677)
Perda em aplicação financeira	(515)	-	(515)	-
Despesa de variação cambial	(1.770)	(1.482)	(5.889)	(1.828)
Juros sobre mútuos/debêntures	(983)	(2.437)	(1.922)	(4.784)
Marcação a valor justo instrumentos financeiros	(6.499)	-	(6.499)	-
Outras despesas financeiras	(577)	(39)	(630)	(65)

	Consolidado			
	01/04/2016 a 30/06/2016	01/04/2015 a 30/06/2015	01/01/2016 a 30/06/2016	01/01/2015 a 30/06/2015
Receitas financeiras	86.422	55.127	176.318	115.076
Receita de aplicação financeira	6.767	2.080	13.349	3.856
Receita de variação cambial	66.207	52.970	148.936	110.537
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	12.406	-	12.406	-
Marcação a valor justo - derivativos	73	-	73	-
Outras receitas financeiras	969	77	1.554	683
Despesas financeiras	(122.299)	(67.254)	(234.414)	(143.007)
Perda em aplicação financeira	3.533	-	(893)	-
Despesa de variação cambial	(105.975)	(53.916)	(209.558)	(121.393)
Juros sobre mútuos/debêntures	(1.092)	(2.338)	(2.032)	(4.513)
Comissão sobre fianças	(2.424)	-	(3.572)	-
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	(6.499)	-	(6.499)	-
Marcação a valor justo - derivativos	(4.903)	-	(5.145)	-
Outras despesas financeiras	(4.938)	(11.000)	(6.715)	(17.101)

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

25. Garantias e compromissos

Namíbia

Em março de 2016, a PetroRio anunciou que em decorrência do atual cenário da indústria de óleo e gás e após um longo período de diálogos com o governo da Namíbia, optou por não renovar suas licenças de exploração de petróleo naquele país. Assim, a Companhia não prosseguirá com novos investimentos na Namíbia. Todo o programa exploratório mínimo exigido foi cumprido.

Carta de Crédito – Aquisição BJSA

Na celebração dos contratos para aquisição de 80% dos Campos de BJSA, em janeiro de 2015, a Companhia pagou 20% do montante total da transação com recursos próprios, a título de adiantamento, e para garantir os 80% restantes, contratou junto à Glencore Ltd. carta de crédito no montante de US\$ 120 milhões. O custo financeiro desta carta de crédito registrado como despesa financeira no período de seis meses findos em 30 de junho de 2016 foi de R\$ 4.063.

Como informado na Nota Explicativa 1, em fevereiro de 2016 a Shell rescindiu o contrato de aquisição de 80% na concessão de BJSA. Com isso, a PetroRio cancelou a carta de crédito junto à Glencore.

26. Informações por segmento

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

Informações geográficas

	30/06/2016	31/12/2015
Ativo circulante		
Brasil	812.890	1.272.299
Exterior	(96.770)	(372.477)
Ativo não circulante		
Brasil	1.037.731	1.339.519
Exterior	(755.395)	(1.062.304)
Receita	30/06/2016	30/06/2015
Brasil	144.890	91.589
Exterior	-	10.072

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

27. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

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

A Companhia está exposta a riscos de mercado (taxas de juros e câmbio), de crédito e de liquidez. A Administração efetua a gestão desses riscos através da prática de políticas e procedimentos apropriados. É política da Companhia não participar de quaisquer negociações de derivativos para fins especulativos.

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

Risco de mercado

O risco de mercado é a possibilidade de ocorrência de perdas decorrentes do efeito da oscilação dos valores de mercado de instrumentos financeiros e mercadorias (*commodities*).

Risco de taxa de juros

A aplicação de recursos disponíveis é efetuada em títulos emitidos por instituições financeiras de primeira linha, a taxas pós-fixadas, em sua maioria com liquidez diária, respeitando limites de concentração prudenciais. A Companhia apresenta em seu passivo debêntures conversíveis em ações que rendem aos credores juros correspondentes a variação acumulada de 90% das taxas médias diárias dos DI – OVER EXTRA Grupo.

Sensibilidade a taxas de juros

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nos títulos e valores mobiliários	Queda do CDI	6	(426)	(858)
Impacto nas debêntures	Aumento do CDI	0	(165)	(326)

Para os rendimentos das aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários, foram consideradas as projeções da CDI divulgada pela BM&FBOVESPA, para o período a findar em 31 de dezembro de 2016 no cenário provável (CDI 14,18%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável. Foi realizada sensibilidade dos títulos aplicados em fundo internacional com taxa média anual de rentabilidade de 0,32% e a mesma não apresentou impactos relevantes.

Risco de câmbio

A exposição da Companhia ao risco de variações nas taxas de câmbio refere-se, principalmente, às suas atividades operacionais e aos investimentos líquidos em controladas no exterior. A tabela abaixo

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

demonstra a sensibilidade a uma variação que possa ocorrer na taxa de câmbio e seu impacto no resultado e no patrimônio da Companhia, antes da tributação.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (II) 25%	Cenário (III) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar norte-americano (USD)	11.856	(91.595)	(183.190)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar norte-americano (USD)	(5.073)	(39.189)	(78.378)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para o período a findar em 31 de dezembro de 2016 (US\$ 1/R\$ 3,314). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.

Risco de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais e depósitos em bancos e/ou instituições financeiras, títulos de renda fixa, transações cambiais e outros instrumentos financeiros. A companhia administra seus recursos com o intuito de maximizar sua receita financeira e minimizar o risco com um bom gerenciamento de portfólio, e para isso se expõe a aplicações em crédito de instituições de grande porte, buscando alternativas com liquidez diária, além de investimentos em taxas pré e pós fixadas em grandes bancos brasileiros.

Com relação ao risco de crédito de suas operações de vendas, a Companhia analisa a situação financeira e patrimonial de seu cliente, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (*trader*), que também atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período findo em 30 de junho de 2016 as vendas líquidas foram totalmente concentradas em um só cliente, que no entanto apresenta risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possui atrasos nem inadimplências.

Risco de liquidez

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

Consolidado

Exercício findo em 30 de junho de 2016	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores	(49.348)	(12.710)	(62.058)
Obrigações trabalhistas	(6.239)	-	(6.239)
Tributos e contribuições sociais	(10.995)	-	(10.995)
Adiantamento de parceiros	(6.630)	-	(6.630)
Debêntures	(706)	(31.430)	(32.136)
Provisão para Abandono	-	(46.837)	(46.837)
Provisão para contingências	-	(53.820)	(53.820)

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

Tributos e contribuições sociais diferidos	-	(4.122)	(4.122)
Outras obrigações	(831)	(262)	(1.093)
	(74.749)	(149.181)	(223.930)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2015

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores	(52.469)	(12.710)	(65.179)
Obrigações trabalhistas	(7.373)	-	(7.373)
Tributos e contribuições sociais	(13.082)	-	(13.082)
Adiantamento de parceiros	(7.658)	-	(7.658)
Debêntures	(664)	(31.461)	(32.125)
Provisão para Abandono	-	(68.033)	(68.033)
Provisão para contingências	-	(60.879)	(60.879)
Tributos e contribuições sociais diferidos	-	(4.087)	(4.087)
Outras obrigações	(4.177)	(340)	(4.517)
	(85.423)	(177.510)	(262.933)

Controladora

Exercício findo em 30 de junho de 2016

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(617)	-	(617)
Obrigações trabalhistas	(1.700)	-	(1.700)
Tributos e contribuições sociais	(4.864)	-	(4.864)
Debêntures	(706)	(31.430)	(32.136)
Provisão para contingências	-	936	936
	(7.887)	(30.494)	(38.381)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2015

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(314)	-	(314)
Obrigações trabalhistas	(279)	-	(279)
Tributos e contribuições sociais	(4.501)	-	(4.501)
Debêntures	(664)	(31.461)	(32.125)
Provisão para contingências	-	(947)	(947)
	(5.758)	(32.408)	(38.166)

Instrumentos Financeiros Derivativos - Hedge

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2016 a Companhia contratou opções de compra e venda no mercado futuro. Os contratos visam oferecer cobertura (hedge) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo, considerando 400 mil barris de petróleo por venda, realizadas no meses de abril, maio e julho de 2016.

Cobertura	Contrato	Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço		30/06/2016	Ganho (Perda)	
								Contratação	Liquidação		US\$ mil	R\$ mil
Offtake Abr/16	Brent Jun/16	Compra	Opção de Venda	29/04/2016	25/04/2016	37,0	400.000	0,98	0,01	-	(388)	(1.376)
Offtake Abr/16	Brent Jun/16	Venda	Opção de Compra	29/04/2016	25/04/2016	42,5	400.000	(1,60)	(2,25)	-	(260)	(922)

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

Offtake Abr/16	Brent Jun/16	Compra	Opção de Compra	29/04/2016	25/04/2016	45,0	400.000	0,89	0,22	-	(268)	(951)
Offtake Mai/16	Brent Ago/16	Compra	Opção de Venda	27/06/2016	22/06/2016	41,0	400.000	1,60	0,02	-	(631)	(2.137)
Offtake Mai/16	Brent Ago/16	Venda	Opção de Compra	27/06/2016	22/06/2016	49,0	400.000	(1,60)	(1,42)	-	72	243
Offtake Jul/16	Asian Option	Compra	Opção de Venda	31/07/2016	28/06/2016	45,0	50.000	1,10	0,20	-	(45)	(150)
Offtake Jul/16	Asian Option	Venda	Opção de Compra	31/07/2016	28/06/2016	54,3	50.000	(1,10)	(0,10)	-	50	166
											(1.470)	(5.127)
Offtake Jul/16	Asian Option	Compra	Opção de Venda	31/07/2016	-	45,0	350.000	1,10	-	0,14	(336)	(1.078)
Offtake Jul/16	Asian Option	Venda	Opção de Compra	31/07/2016	-	54,3	350.000	(1,10)	-	(0,06)	363	1.164
											27	86

O prêmio pago na operação sobre a compra das opções dos primeiros contratos, negociados em março de 2016, líquido do prêmio recebido com a venda, foi de US\$ 108 mil (R\$ 411). Os demais contratos foram feitos na modalidade *zero cost collar*, quando não tem custo inicial.

As opções negociadas para cobrir a venda de abril geraram, na liquidação, perda de US\$ 916 mil (R\$ 3.249). As opções de maio geraram, na liquidação, perda de US\$ 559 mil (R\$ 1.895). As opções negociadas para cobrir a venda de julho foram liquidadas parcialmente (50 mil contratos), em função do conhecimento antecipado da Companhia da quantidade a ser vendida em julho, e esta liquidação gerou um ganho de US\$ 5 mil (R\$ 17).

Em 30 de junho de 2016, as opções vigentes foram marcadas a valor justo (cotação de mercado) a US\$ 27 mil (R\$ 86). Este ganho foi registrado em receita financeira, no resultado do período.

Valor justo dos ativos e passivos financeiros

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

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

	30/06/2016			
	Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
Ativos financeiros				
Empréstimos e recebíveis				
Contas a receber (i)	-	-	83.690	83.690
Partes relacionadas	414	414	-	-
Valor justo por meio do resultado				
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	284	284	28.069	28.069
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	65.632	65.632	69.282	69.282
Disponível para venda				

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

Títulos e Valores Mobiliários (iii)	-	-	308.922	308.922
Instrumento financeiro derivativo	-	-	86	86
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado:				
Fornecedores (i)	617	617	62.058	62.058
Debêntures (ii)	32.136	31.125	32.136	31.125

	31/12/2015			
	Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Empréstimos e recebíveis				
Contas a receber (i)	-	-	244.499	244.499
Partes relacionadas	367	367	-	-
Valor justo por meio do resultado				
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	3.099	3.099	283.951	283.951
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	32.155	32.155	193.296	193.296
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado:				
Fornecedores (i)	314	314	65.179	65.179
Debêntures (ii)	32.125	30.412	32.125	30.412

Os valores de mercado ("valor justo") estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 2 para estes instrumentos financeiros:

- (i) Os valores relacionados aos saldos de contas a receber e fornecedores não possuem diferenças significativas ao seu valor justo devido ao giro de recebimento/pagamento destes saldos não ultrapassar 60 dias.
- (ii) As mensurações de valor justo são obtidas por meio de variáveis observáveis diretamente (preços, por exemplo) ou indiretamente (derivados dos preços).

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

28. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)

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

Com efeito, possui, em conjunto com as demais empresas do grupo, coberturas contra as principais exposições, tais como o Energy Package que engloba: Danos Físicos aos Ativos Offshore, Despesas Extras do Operador (OEE) (cuja principal exposição coberta são: Controle de Poço, Despesa Extra/Reperfuração e Infiltração e Poluição, Limpeza e Contaminação) e Responsabilidade Civil Offshore, além da cobertura de transporte para os equipamentos/suprimentos referentes às operações do campo de Polvo e o seguro de D&O para seus Administradores (cujo principal objeto segurado é o pagamento, a título de perdas, devido a terceiros pela Companhia decorrente de uma reclamação).

Os seguros vigentes em 30 de junho de 2016 cobrem a importância segurada de R\$ 4.386.704. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	134.812
Plataforma Fixa	834.548
Propriedades offshore (dutos)	64.196
OEE Produção (Controle de poço)	481.470
OEE Desenvolvimento (Controle de poço)	320.980
Responsabilidade Civil Operações Offshore	802.450
Responsabilidade Civil Offshore - Pipelines	1.604.900
Aeronaves (Danos Físicos)	16.049
Aeronaves (Responsabilidade Civil)	96.294
Transporte (Polvo)	3.500
D&O	20.000
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	2.495
Seguro Viagem Travel Guard	10
Total Segurado	4.386.704

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

29. Contingências

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 30 de junho de 2016 e 31 de dezembro de 2015 nos montantes de R\$ 53.820 e R\$ 60.879, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

Provisões registradas

Tuscany Perfurações Brasil Ltda. e Tuscany Rig Leasing S.A. instauraram procedimento arbitral contra a PetroRioOG, tendo atribuído à arbitragem o valor de US\$ 39.645 mil. A sentença foi proferida em 05 de fevereiro de 2015, condenando a Companhia a pagar os montantes de R\$ 1.484 e US\$ 12.130 mil (correspondente a R\$ 38.935 pela taxa de câmbio de 30 de junho de 2016). Foi apresentado recurso cabível no dia 09 de março de 2015 e em 02 de setembro de 2015 a Companhia foi notificada pelo Tribunal Arbitral que manteve a decisão. Em 07 de outubro de 2015 a Companhia ajuizou ação anulatória visando desconstituir a decisão arbitral, com base em violação da ampla defesa e da cláusula de arbitragem que vedava o julgamento por equidade, tendo obtido decisão liminar em segundo grau, suspendendo os efeitos da sentença arbitral.

Adicionalmente, apresentam risco provável vinte e nove reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 10.899, duas reclamações cíveis no montante de R\$ 2.247 e uma reclamação fiscal no valor de R\$ 256.

Demais causas

A controlada PetroRioOG é ré na Ação Civil Pública ajuizada pelo Ministério Público do Trabalho, em consequência do não pagamento das verbas rescisórias pela Geoquasar, empresa terceirizada que prestou serviços para a PetroRioOG, cujo valor da causa é de R\$ 7.834. Foi proferida sentença condenando a Geoquasar e a PetroRioOG em dano moral no valor de R\$500, tendo a PetroRioOG recorrido da decisão. Em sede de recurso, a condenação foi reduzida a R\$200 com responsabilidade subsidiária da PetroRioOG, a qual recorreu novamente. Segundo o consultor jurídico deste caso, a chance de perda é possível.

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” (R\$ 55.235) ou “remoto”. Com base nessa avaliação, a Administração decidiu não constituir provisão para contingências nestas causas possíveis e remotas de perda, seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS.

Notas Explicativas

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2016

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

30. Eventos Subsequentes

30.1. Liquidação de contas a receber com a Maersk

Em julho de 2016 a Companhia recebeu integralmente o valor devido pela Maersk, referente ao reembolso de impostos da transação de aquisição dos 40% de participação restante do Campo de Polvo, no montante de R\$ 11.686 (US\$ 3.500).

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da
Petro Rio S.A.
Rio de Janeiro – RJ

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Petro Rio S.A. (“Companhia” anteriormente denominada HRT Participações em Petróleo S.A.) identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR, referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2016, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2016 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para os períodos de seis 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 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, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, 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 (NBCTR 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

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 anteriormente 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 - ITRs, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

Revisamos, também, as demonstrações individual e consolidada do valor adicionado (DVA), referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2016, preparadas sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais – ITR, e como informação suplementar pelas normas internacionais de relatório financeiro (“International Financial Reporting Standards – IFRS”), que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações financeiras intermediárias, tomadas em conjunto.

Informações financeiras intermediárias revisadas por outro auditor independente

As informações e os valores correspondentes, individuais e consolidadas, relativos as informações financeiras intermediárias relativas à demonstração das mutações do patrimônio líquido, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2015, apresentados para fins de comparação, foram revisados por outros auditores independentes, que emitiram relatório de revisão datado de 20 de agosto de 2015, sem modificações, no entanto apresentava ênfase sobre existência de incertezas significativas quanto à realização de determinados ativos mantidos a venda em 30 de junho de 2015.

Rio de Janeiro, 08 de agosto de 2016.

BKR – Lopes, Machado Auditores
CRC - RJ 2026-O/5

Mário Vieira Lopes
Contador - CRC-RJ-60.611/O

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em observância às disposições constantes em instruções emitidas pela CVM, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no Relatório sobre a Revisão de Informações Trimestrais e com as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 30 de junho de 2016, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 08 de agosto de 2016.

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

Em observância às disposições constantes em instruções emitidas pela CVM, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no Relatório sobre a Revisão de Informações Trimestrais e com as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 30 de junho de 2016, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 08 de agosto de 2016.