

Informações Trimestrais - ITR

Petro Rio S.A.

30 de setembro de 2016
com Relatório dos Auditores Independentes sobre a Revisão das
Informações Trimestrais

Petro Rio S.A.

Informações Trimestrais - ITR

30 de setembro de 2016

Conteúdo

Relatório dos auditores independentes sobre a revisão das informações trimestrais 1

Informações trimestrais

Balanços patrimoniais (posição financeira)	3
Demonstrações dos resultados	5
Demonstração dos resultados abrangentes	7
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	9
Demonstrações dos fluxos de caixa	10
Demonstrações do valor adicionado (informação suplementar para fins de IFRS)	11
Notas explicativas às informações trimestrais	12

Relatório dos auditores independentes sobre a revisão das informações trimestrais

**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 setembro de 2016, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2016 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para os períodos de nove 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.

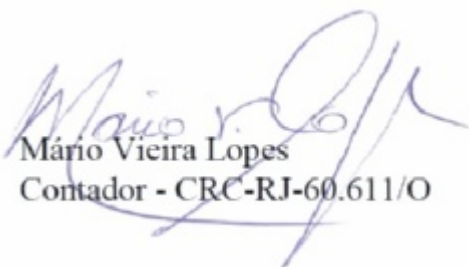
Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

Revisamos, também, as demonstrações individual e consolidada do valor adicionado (DVA), referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro 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.

Rio de Janeiro, 10 de novembro de 2016.

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



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

Petro Rio S.A.

Balancos patrimoniais (posição financeira)
30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	2.593	3.099	13.273	283.951
Títulos e Valores Mobiliários	4	187.035	32.155	515.293	213.090
Instrumentos financeiros derivativos	27	-	-	6.165	-
Contas a receber	5	-	-	110.525	244.499
Estoque de Óleo	22	-	-	33.108	25.279
Tributos a recuperar	6	1.502	2.227	24.373	26.801
Adiantamentos a fornecedores	7	251	3	23.895	28.291
Despesas antecipadas		304	206	4.304	722
Outros créditos		13	3	3.308	3.545
		191.698	37.693	734.244	826.178
Ativo não circulante disponível para venda	8	-	-	50.056	73.644
		191.698	37.693	784.300	899.822
Não circulante					
Adiantamentos a fornecedores	7	-	-	12.596	12.596
Depósitos e cauções		4.609	4.426	12.368	11.594
Tributos a recuperar	6	6.009	7.808	18.285	20.084
Tributos diferidos		9.605	-	10.844	1.226
Partes relacionadas	20	455	367	-	-
Investimentos	9	710.282	908.650	-	-
Imobilizado	10	497	447	48.938	69.949
Intangível	11	12	29	199.804	161.766
		731.469	921.727	302.835	277.215
Total do ativo		923.167	959.420	1.087.135	1.177.037

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Balancos patrimoniais (posição financeira)
30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
Passivo e patrimônio líquido					
Circulante					
Fornecedores	12	308	314	32.836	52.469
Obrigações trabalhistas		216	279	5.167	7.373
Tributos e contribuições sociais	13	4.555	4.501	10.041	13.082
Debêntures	14	1.706	664	1.706	664
Instrumentos financeiros derivativos		-	-	1.040	-
Adiantamentos de parceiros	18	-	-	6.702	7.658
Outras obrigações		-	-	854	4.177
		6.785	5.758	58.346	85.423
Não circulante					
Fornecedores	12	-	-	12.710	12.710
Debêntures	14	31.431	31.461	31.431	31.461
Provisão para abandono de instalações	17	-	-	46.787	68.033
Provisão para contingências	29	678	947	53.907	60.879
Tributos e contribuições sociais diferidos	16	32.017	-	36.146	4.087
Partes relacionadas	20	1.329	-	-	-
Investimento a descoberto	9	3.375	7.149	-	-
Outras obrigações		-	-	256	339
		68.830	39.557	181.237	177.509
Participações dos Minoritários		-	-	-	-
Patrimônio líquido		19			
Capital social realizado		3.265.216	3.265.185	3.265.216	3.265.185
Reservas de capital		101.720	101.720	101.720	101.720
Ajuste acumulado de conversão		346.702	387.451	346.702	387.451
Ajuste de avaliação patrimonial		19.103	-	19.103	-
Prejuízos acumulados		(2.840.251)	(2.950.672)	(2.840.251)	(2.950.672)
Resultado do período		(44.938)	110.421	(44.938)	110.421
		847.552	914.105	847.552	914.105
Total do passivo e patrimônio líquido		923.167	959.420	1.087.135	1.177.037

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Demonstrações dos resultados

Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015

(Em milhares de reais, exceto lucro/prejuízo por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/01/2016 a 30/09/2016	01/01/2015 a 30/09/2015	01/01/2016 a 30/09/2016	01/01/2015 a 30/09/2015
Receita líquida	21	-	-	284.132	229.602
Custos dos produtos/serviços	22	-	-	(305.267)	(277.087)
Resultado bruto		-	-	(21.135)	(47.485)
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(594)	(1.310)
Despesas com pessoal		(6.871)	(4.134)	(15.324)	(17.121)
Despesas gerais e administrativas		(2.315)	(3.367)	(8.831)	(10.668)
Despesas com serviços de terceiros		(3.723)	(2.765)	(18.806)	(22.367)
Impostos e taxas		(583)	(232)	(1.145)	(2.342)
Despesa de depreciação e amortização		(59)	(122)	(324)	(2.482)
Resultado de equivalência patrimonial	9	(100.537)	(63.912)	-	-
Reversão/ (Provisão) para impairment	8	-	-	(6.712)	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	23	256	549	(1.524)	27.531
Resultado operacional antes do resultado financeiro		(113.832)	(73.983)	(74.395)	(76.244)
Receitas financeiras	24	102.429	14.290	296.028	277.886
Despesas financeiras	24	(11.123)	(10.046)	(244.130)	(276.706)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		(22.526)	(69.739)	(22.497)	(75.064)
Imposto de renda e contribuição social corrente		-	-	-	(22)
Imposto de renda e contribuição social diferido	16	(22.412)	-	(22.441)	5.333
Lucro (Prejuízo) das operações em continuidade		(44.938)	(69.739)	(44.938)	(69.753)
Resultado das operações descontinuadas		-	-	-	-
Lucro (Prejuízo) Consolidado do Período		(44.938)	(69.739)	(44.938)	(69.753)
Lucro (Prejuízo) Atribuído a Sócios da Empresa Controladora		(44.938)	(69.739)	(44.938)	(69.739)
Lucro (Prejuízo) Atribuído a Sócios Não Controladores		-	-	-	(14)
Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído					
Básico		(3,407)	(2,345)	(3,407)	(2,345)
Diluído		(3,407)	(2,345)	(3,407)	(2,345)

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Demonstrações dos resultados

Período de três meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015

(Em milhares de reais, exceto lucro/prejuízo por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/07/2016 a 30/09/2016	01/07/2015 a 30/09/2015	01/07/2016 a 30/09/2016	01/07/2015 a 30/09/2015
Receita líquida	21	-	-	139.242	127.941
Custos dos produtos/serviços	22	-	-	(124.614)	(156.809)
Resultado bruto		-	-	14.628	(28.868)
Receitas (despesas) operacionais		-	-	-	-
Despesas de geologia e geofísica		-	-	(210)	(1.064)
Despesas com pessoal		(877)	(1.369)	(5.179)	(4.513)
Despesas gerais e administrativas		(821)	(1.074)	(3.600)	(1.683)
Despesas com serviços de terceiros		(979)	44	(4.949)	(7.000)
Impostos e taxas		(364)	(70)	(500)	(916)
Despesa de depreciação e amortização		(17)	(41)	37	(811)
Resultado de equivalência patrimonial	9	8.219	(4.517)	-	-
Reversão/ (Provisão) para impairment		-	-	-	(18.416)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	23	172	389	(16.333)	31.491
Resultado operacional antes do resultado financeiro		5.333	(6.638)	(16.106)	(31.780)
Receitas financeiras	24	84.218	10.042	119.710	162.810
Despesas financeiras	24	4.332	(3.369)	(9.716)	(133.699)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		93.883	35	93.888	(2.669)
Imposto de renda e contribuição social corrente		-	-	-	(6)
Imposto de renda e contribuição social diferido	16	(22.412)	-	(22.417)	2.696
Lucro (Prejuízo) das operações em continuidade		71.471	35	71.471	21
Resultado das operações descontinuadas		-	-	-	-
Lucro (Prejuízo) Consolidado do Período		71.471	35	71.471	21
Lucro (Prejuízo) Atribuído a Sócios da Empresa Controladora		71.471	35	71.471	35
Lucro (Prejuízo) Atribuído a Sócios Não Controladores		-	-	-	(14)
Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído					
Básico		5,418	0,001	5,418	0,001
Diluído		5,418	0,001	5,418	0,001

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015

(Em milhares de reais)

	Consolidado	
	01/01/2016 a 30/09/2016	01/01/2015 a 30/09/2015
Resultados acumulados	(44.938)	(69.753)
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	(40.749)	151.076
Ajuste de avaliação patrimonial	19.103	-
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	(21.646)	151.076
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	(66.584)	81.323
Atribuível a acionistas da controladora	(66.584)	81.337
Atribuível a acionistas não controladores	-	(14)

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Período de três meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015

(Em milhares de reais)

	Consolidado	
	01/07/2016 a 30/09/2016	01/07/2015 a 30/09/2015
Resultados acumulados	71.471	21
Outros resultados abrangentes		
Ajuste de conversão de investimento no exterior, líquidos dos impostos	1.568	96.903
Ajuste de avaliação patrimonial	(12)	-
Outros resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	1.556	96.903
Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos	73.027	96.924
Atribuível a acionistas da controladora	73.027	96.938
Atribuível a acionistas não controladores	-	(14)

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total
Saldos em 1 de janeiro de 2015 - reapresentado	3.821.206	518.631	-	261.233	(3.979.338)	621.732
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	151.076	-	151.076
Remuneração com base em participação acionária	-	3	-	-	-	3
Compensação do prejuízo	(611.752)	(416.914)	-	-	1.028.666	-
Prejuízo do período	-	-	-	-	(69.739)	(69.739)
Saldos em 30 de setembro de 2015	3.209.454	101.720	-	412.309	(3.020.411)	703.072
Saldos em 1 de janeiro de 2016	3.265.185	101.720	-	387.451	(2.840.251)	914.105
Integralização de capital em dinheiro	31	-	-	-	-	31
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	(40.749)	-	(40.749)
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	19.103	-	-	19.103
Prejuízo do período	-	-	-	-	(44.938)	(44.938)
Saldos em 30 de setembro de 2016	3.265.216	101.720	19.103	346.702	(2.885.189)	847.552

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2016	30/09/2015	30/09/2016	30/09/2015
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Resultado do período (antes de impostos)	(22.526)	(69.739)	(22.497)	(75.064)
Depreciação e amortização	59	122	48.428	103.804
Receita financeira	(98.515)	(6.003)	(283.788)	(162.003)
Despesa financeira	9.053	8.627	229.820	222.413
Remuneração com base em plano de ações	-	3	-	3
Resultado de equivalência patrimonial	100.537	63.912	-	-
Perda/Baixa de ativos não circulantes	-	(6)	2	6.656
Provisão para contingências/perdas	-	-	(1.801)	3.022
Provisão de impairment	-	-	6.712	-
	(11.392)	(3.084)	(23.124)	98.831
(Aumento) redução nos ativos				
Contas a receber	-	36	81.282	(267.017)
Tributos a recuperar	2.599	546	3.749	(1.610)
Despesas antecipadas	(98)	(394)	(3.609)	93
Adiantamento a fornecedores	(248)	79	(3.870)	120
Estoque	-	-	8.057	(4.197)
Partes relacionadas	(52)	-	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-	-	7.214
Outros créditos	(10)	53	59	(3.354)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	(4)	(2.582)	(13.794)	12.071
Obrigações trabalhistas	(63)	(128)	(2.189)	(1.938)
Tributos e contribuições sociais	(365)	(83)	(6.651)	3.031
Partes relacionadas	1.329	(1.166)	-	-
Contingências	(269)	-	(381)	-
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-	-	(833)	30.766
Outras obrigações	-	-	(2.650)	2.350
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	(8.573)	(6.723)	36.046	(123.640)
Fluxos de caixa das atividades de investimento				
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	(62.188)	46.523	(234.063)	(132.656)
Depósito e cauções	(183)	43	(1.188)	(427)
Ativo não circulante mantido pra venda	-	-	3.789	180.908
(Compra) venda de ativo imobilizado	(93)	24	273	(292)
(Compra) venda de ativo intangível	-	-	(72.561)	(45)
(Compra) venda de ativos de E&P	-	-	-	(96.109)
Integralização de capital em controlada	72.411	(36.571)	-	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	9.947	10.019	(303.750)	(48.621)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento				
Debêntures	(1.880)	(3.160)	(1.880)	(3.160)
Operação com derivativos	-	-	(6.697)	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	(1.880)	(3.160)	(8.577)	(3.160)
Ajuste de conversão	-	-	5.603	(8.019)
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(506)	136	(270.678)	(183.440)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	3.099	49	283.951	350.634
Caixa e equivalente de caixa no final do período	2.593	185	13.273	167.194
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(506)	136	(270.678)	(183.440)

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Demonstrações do valor adicionado (informação suplementar para fins de IFRS)
Período de nove meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2016	30/09/2015	30/09/2016	30/09/2015
Receitas				
Venda de serviços	-	-	284.132	229.602
Outras Receitas	-	-	-	-
	-	-	284.132	229.602
Insumos e serviços				
Serviços de terceiros e outros	(3.723)	(2.765)	(18.806)	(22.367)
Despesas com geologia e geofísica	-	-	(594)	(1.310)
Custos dos serviços	-	-	(231.267)	(154.353)
Valor adicionado bruto	(3.723)	(2.765)	33.465	51.572
Retenções				
Depreciação e amortização	(59)	(122)	(48.428)	(103.804)
Valor adicionado líquido	(3.782)	(2.887)	(14.963)	(52.232)
Valor adicionado transferido				
Resultado financeiro líquido	91.306	4.244	51.898	1.180
Resultado de equivalência patrimonial	(100.537)	(63.912)	-	-
Impostos diferidos	(22.412)	-	(22.441)	5.333
Resultado das operações com ativos permanentes	-	-	(6.712)	-
Aluguéis, royalties e outros	(2.059)	(2.818)	(36.251)	(4.549)
Valor adicionado a distribuir	(37.484)	(65.373)	(28.469)	(50.268)
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal	6.871	4.134	15.324	17.121
Tributos	583	323	1.145	2.364
Participação atribuível aos acionistas do Grupo	(44.938)	(69.739)	(44.938)	(69.739)
Valor adicionado distribuído	(37.484)	(65.373)	(28.469)	(50.268)

As notas explicativas são partes integrantes das informações trimestrais.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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 terceiro trimestre de 2016 foi de aproximadamente 8,3 mil barris (7,4 mil barris no terceiro trimestre de 2015), com 20.3° API. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km² com vários prospectos para futuras explorações.

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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

2. Base de preparação e apresentação das informações trimestrais

2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas referentes aos três e nove meses findos em 30 de setembro 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.

2.3. Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em Real. A PetroRio definiu que sua moeda funcional e de suas controladas no Brasil é o Real, e a moeda funcional de suas controladas no exterior é o dólar norte-americano, principalmente em decorrência dos respectivos 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; Contabilização de aquisição de participações em operações em conjunto;	1º de janeiro de 2018
IFRS 11		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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

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". Ao longo de 2016 foram realizadas uma série de intervenções no campo de Polvo, concluídas em julho de 2016. Estas intervenções tiveram resultado positivo e, através de uma avaliação realizada pela equipe de Geólogos da Companhia, estima-se que as reservas provadas já desenvolvidas aumentaram em aproximadamente 1,1 milhões de barris. Consequentemente, a vida útil do campo obteve um leve alongamento de aproximadamente 1 ano, finalizando em 2021.

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 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 10 de novembro de 2016.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
Caixa	-	-	1	1
Bancos	2.593	3.099	13.272	283.950
	2.593	3.099	13.273	283.951
Nacional	1.375	14	2.401	374
Exterior	1.218	3.085	10.872	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 reais lastreado em debêntures, administrado pelo banco BTG Pactual, com liquidez imediata e risco não significativo de perda de valor.

4. Títulos e valores mobiliários

Banco	Moeda	Remuneração	Controladora		Consolidado	
			30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
Itaú BBA	BRL	90% CDI	-	117	-	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\$		82.654	-	82.654	-
BTG Pactual	R\$		7.201	-	7.956	-
XP Investimentos	R\$		97.180	-	97.180	-
Morgan Stanley	USD		-	-	21.915	-
Total de aplicações para negociação			187.035	32.155	209.705	193.296
Banco/ Emissor	Moeda	Remuneração	Controladora		Consolidado	
			30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
Credit Suisse	USD	5,21% a.a.	-	-	129.033	-
Morgan Stanley	USD	5,24% a.a.	-	-	142.559	-
Total disponível para venda			-	-	271.592	-
Banco/ Emissor	Moeda	Remuneração	Controladora		Consolidado	
			30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
Winterbotham	USD	6% a.a.	-	-	33.996	19.794
Total mantido até o vencimento			-	-	33.996	19.794
Total de Títulos e Valores Mobiliários			187.035	32.155	515.293	213.090

As aplicações financeiras disponíveis para venda, 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. Estes títulos estão marcados a valor de mercado, e em 30 de setembro de 2016 o ganho de R\$ 19.103 foi registrado em outros resultados abrangentes, no Patrimônio Líquido.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

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 detém nota promissória contra a United Capital International Inc. (Winterbotham), com remuneração anual de 6%, também atrelada à variação do dólar norte-americano.

A Companhia efetua a gestão de riscos dos títulos e valores mobiliários através da prática de políticas e procedimentos apropriados, conforme descrito na nota explicativa 27.

5. Contas a Receber

	Consolidado	
	30/09/2016	31/12/2015
Glencore (i)	52.795	15.875
Rosneft (ii)	34.874	78.096
Maersk (iii)	-	13.491
Shell (iv)	22.723	117.144
Petrobras	-	19.524
Outros	133	369
Total	110.525	244.499
Total em moeda nacional	76	269
Total em moeda estrangeira	110.449	244.230

- (i) No terceiro trimestre de 2016 foram concluídas três vendas que somaram aproximadamente 1.057 mil barris de petróleo, gerando uma receita de R\$ 139.242. Deste montante, foram recebidos no trimestre R\$ 86.107. O saldo a receber em 30 de setembro de 2016, considerando a variação cambial no período é de R\$ 52.795.
- (ii) 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, já considerando o ajuste final de preço, resta à Companhia receber US\$ 10,7 milhões (R\$ 34.874), tendo recebido em maio de 2016 US\$ 4,5 milhões (R\$ 15.454).
- (iii) 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 tinha receber US\$ 3.500 (R\$ 11.514) a título de reembolso de impostos da transação, conforme detalhado na Nota Explicativa 11. Em julho de 2016 o saldo a receber foi quitado integralmente pela Maersk.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

- (iv) 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 Petrobrás a título de adiantamento, restam ser devolvidos US\$ 7 milhões (R\$ 22.723) pela Shell. A Petrobrás já reembolsou integralmente todo o montante adiantado.

6. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
Imposto de renda e contribuição social	7.507	9.798	20.787	13.128
PIS e COFINS	4	4	3.841	14.688
ICMS	-	-	15.489	15.713
Imposto no exterior (VAT)	-	-	2.328	2.975
Outros	-	233	213	381
Total	7.511	10.035	42.658	46.885
Ativo Circulante	1.502	2.227	24.373	26.801
Ativo Não Circulante	6.009	7.808	18.285	20.084

7. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
Queiroz Galvão Óleo & Gás (i)	-	-	-	37.682
Geoquasar Energy (ii)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafe) (iii)	-	-	22.126	25.861
Outros	251	3	1.769	85
Subtotal	251	3	36.491	76.224
Provisão para não realização do ativo	-	-	-	(35.337)
Total	251	3	36.491	40.887
Total no ativo circulante	251	3	23.895	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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

- (iii) Os valores dos adiantamentos à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 18.409) 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).

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, foram vendidas duas aeronaves pelo montante de R\$ 4.930. Em 30 de setembro de 2016 restaram 1 aeronave 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 30/09/2016
Aeronaves	12.417	-	(4.930)	-	-	(1.969)	5.518
Sondas	61.227	-	-	-	(6.712)	(9.977)	44.538
	73.644	-	(4.930)	-	(6.712)	(11.946)	50.056

	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 nove meses findo em 30 de setembro de 2016 foi realizada provisão para recuperabilidade das sondas (*impairment*), no montante de R\$ 6.712 (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\$ 12.725 já deduzidos da comissão de venda de 2%) para US\$ 3.430 mil (R\$ 11.134).

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

9. Investimentos

Em 30 de setembro 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 98,3% 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 PetroRio Lux Energy S.à.r.l. e HRT Netherlands BV, empresas que possuem ativos de grande porte em operação ou mantidos para venda, e a PetroRio Luxembourg S.à.r.l., que a partir de setembro de 2016 passou a comercializar o petróleo produzido no campo de Polvo. A aquisição da HRT Lux Energy S.à.r.l. (antiga BP Energy América LLC) fez

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

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 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 setembro 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	
	30/09/2016	31/12/2015
PetroRioOG	707.596	829.796
HRTA	(3.375)	(7.149)
PTRIntl	2.686	78.854
	706.907	901.501
Total em Ativo Permanente	710.282	908.650
Total em Passivo a Descoberto	(3.375)	(7.149)

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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	(58.493)	(14.570)	652	(72.411)
Resultado de equivalência patrimonial	(102.312)	(409)	2.184	(100.537)
Ajustes de participação acionária	60.490	(60.490)	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	19.103	-	-	19.103
Ajustes de conversão	(40.988)	(699)	938	(40.749)
Saldo em 30 de setembro de 2016	707.596	2.686	(3.375)	706.907

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

	PetroRioOG	PTRIntl	HRTA
Participação direta	100,0%	1,7%	100,0%
Participação indireta	0,0%	98,3%	0,0%
Patrimônio líquido	707.596	159.214	(3.375)
Resultado do período	(102.312)	(24.224)	2.184
Total dos ativos	1.033.477	169.195	353

10. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2016	Saldo em 31/12/2015
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP	101.439	(70.469)	15.922	46.892	68.215
Móveis e utensílios	10	873	(461)	-	412	407
Equipamentos de comunicação	20	249	(204)	-	45	64
Veículos	20	345	(345)	-	-	13
Equipamentos de informática	20	4.560	(4.443)	-	117	145
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	1.623	(164)	-	1.459	1.091
Instalações	10	16	(3)	-	13	14
Total		109.105	(76.089)	15.922	48.938	69.949

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

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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 30/09/2016
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	68.215	-	-	(10.785)	(10.538)	46.892
Móveis e utensílios	407	65	-	(60)	-	412
Equipamentos de comunicação	64	9	-	(28)	-	45
Veículos	13	-	(1)	(12)	-	-
Equipamentos de informática	145	116	-	(144)	-	117
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.091	338	-	30	-	1.459
Instalações	14	-	-	(1)	-	13
Total	69.949	528	(1)	(11.000)	(10.538)	48.938

	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 de depreciação 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	
		30/09/2016	31/12/2015
Ativos de petróleo e gás			
Bônus de assinatura - Reconcavo - ES	(*)	151	151
Bônus de assinatura - Polvo	(*)	335.530	335.530
Gastos Exploratórios/Desenvolvimento	(*)	68.212	170
Sobressalentes de emergência	(*)	4.519	-
Softwares e outros	20	8.790	8.790
		417.202	344.641
Amortização Acumulada		(217.398)	(182.875)
Total		199.804	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 redesevolvimento. Caso não sejam identificadas reservas de hidrocarbonetos economicamente viáveis, estes gastos serão lançados no resultado.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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 30/09/2016
Bônus de assinatura - Reconcavo - ES	151	-	-	-	-	-	151
Bônus de assinatura - Polvo	161.298	-	-	(27.864)	-	-	133.434
Gastos Exploratórios/Desenvolvimento	170	68.042	-	(6.550)	-	-	61.662
Sobressalentes de emergência	-	4.519	-	-	-	-	4.519
Softwares e outros	147	-	-	(109)	-	-	38
	161.766	72.561	-	(34.523)	-	-	199.804

	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	30/09/2016
<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	(27.864)	133.434
Total de bônus offshore produtor (operador)	161.298	(27.864)	133.434

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 nove meses findo em 30 de setembro de 2016 foi de R\$ 68.042.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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\$ 11.514) 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”. Ao longo de 2016 foram realizadas uma série de intervenções no campo de Polvo, concluídas em julho de 2016. Estas intervenções tiveram resultado positivo e, através de uma avaliação realizada pela equipe de Geólogos da Companhia, estima-se

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

que as reservas provadas já desenvolvidas aumentaram em aproximadamente 1,1 milhões de barris. Consequentemente, a vida útil do campo obteve um leve alongamento de aproximadamente 1 ano, finalizando em 2021.

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
Fornecedores no país	280	266	33.087	41.556
Fornecedores no exterior	28	48	12.459	23.623
	308	314	45.546	65.179
Total no passivo circulante	308	314	32.836	52.469
Total no passivo não circulante	-	-	12.710	12.710

13. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
PIS e COFINS	30	-	766	1.768
Imposto sobre serviços	-	-	145	93
IRRF sobre serviços	47	88	195	1.050
Contribuição social sobre serviços	-	9	-	439
INSS	4.442	4.401	5.824	5.729
Impostos sobre o patrimônio	-	-	2.801	3.494
FGTS	1	3	100	229
Outros	35	-	210	280
	4.555	4.501	10.041	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

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

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 setembro de 2016 e de acordo com modelos financeiros atualizados concluiu que não existe nesta data valor atribuível à mesma.

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	30/09/2016
Principal	31.461	-	-	(30)	31.431
Encargos financeiros	664	2.923	(1.881)	-	1.706
Total	32.125	2.923	(1.881)	(30)	33.137
Circulante	664	2.923	(1.881)	-	1.706
Não Circulante	31.461	-	-	(30)	31.431

Até 30 de setembro 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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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 nove meses findo em 30 de setembro de 2016 foi R\$ 56.832 (US\$ 17.507 mil) e no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015, R\$ 36.630 (US\$ 10.943 mil).

16. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
H RTP	88.550	77.830	30.107	26.462
H RT OG	1.267.998	1.250.544	431.119	425.185
H RT AF	10.205	10.201	3.470	3.468
	<u>1.366.754</u>	<u>1.338.575</u>	<u>464.696</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 reconhecer contabilmente apenas os valores correspondentes a 30% dos passivos diferidos registrados, que são referentes ao deságio registrado na aquisição do Campo de Polvo e a marcação a mercado de instrumentos financeiros. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados.

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2016	31/12/2015	30/09/2016	31/12/2015
Deságio sobre ativos reconhecidos a valor justo em combinação de negócios	-	-	4.129	4.087
Marcação a mercado de instrumentos financeiros mantidos para negociação	32.017	-	32.017	-
	<u>32.017</u>	<u>-</u>	<u>36.146</u>	<u>4.087</u>
Crédito fiscal diferido Ativo registrado na contabilidade (30%)	(9.605)	-	(10.844)	(1.226)

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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	(31.436)
Atualização monetária	(12.363)
Em 30 de setembro de 2016	157.953
(-) Contas a receber Garantia Maersk, líquido de variação cambial	(111.166)
Saldo líquido do passivo	46.787

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 30 de setembro 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 0,95% 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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

18. Adiantamentos de parceiros em operações de óleo e gás

	Consolidado	
	30/09/2016	31/12/2015
Blocos operados		
GALP - Namíbia – Petroleum Exploration Licences	6.397	7.530
Total de blocos operados	6.397	7.530
Blocos não operados (Cowan – ES)	305	128
Total de adiantamento de/a parceiros	6.702	7.658
Total no Passivo Circulante	6.702	7.658

19. Patrimônio líquido

19.1. Capital social

Em 30 de setembro 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	781.694	5,9%
Outros Acionistas	4.127.066	31,3%
Total	13.190.747	100,0%

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

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

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

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de ações para Colaboradores 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 setembro de 2016 estão sumariadas abaixo:

Plano	Opções em circulação			Opções exercidas/ canceladas	
	Opções em circulação em 30/09/2016	Maturidade média em anos	Preço de período	Opções exercidas até 30/09/2016	Opções canceladas até 30/09/2016
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 setembro 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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

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 setembro de 2016 e 30 de setembro de 2015. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da Controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período.

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

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	30/09/2016	30/09/2015
Numerador (em R\$ mil)		
(Prejuízo) Lucro do exercício atribuído aos acionistas do Grupo	(44.938)	(69.753)
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	(3,407)	(2,345)

20. Transações com partes relacionadas

	Controladora	
	30/09/2016	31/12/2015
Reembolso despesas administrativas HRT P. x O&G	45	8
Mutuo Petrorio S.A x Petrorio Internacional (a)	(1.329)	-
Service agreement HRT P x Lux Energy (b)	411	359
	(873)	367
Total no Ativo Não Circulante	455	367
Total no Passivo Não Circulante	(1.329)	-

- (a) Saldo referente ao contrato de mútuo firmando em 30 de agosto de 2016 entre a PetroRio e a PetroRio Internacional, no montante de R\$ 1.301, com prazo de 6 meses e taxa de juros de 80% de CDI.
- (b) O saldo de R\$ 411 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*.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período findo em 30 de setembro de 2016 foi de R\$ 2.271 (R\$ 1.715 em 30 de setembro 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.

22. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado			
	01/07/2016 a 30/09/2016	01/07/2015 a 30/09/2015	01/01/2016 a 30/09/2016	01/01/2015 a 30/09/2015
FPSO	(13.921)	(30.880)	(57.965)	(50.845)
Logística	(7.317)	(12.738)	(27.865)	(22.233)
Consumíveis	(7.745)	(16.388)	(33.185)	(28.803)
Operação e Manutenção	(4.724)	(14.615)	(20.770)	(26.392)
Pessoal	(1.670)	(3.440)	(6.609)	(6.187)
SMS	(2.081)	(6.087)	(9.509)	(10.599)
Outros Custos	(58.590)	(6.371)	(75.364)	(9.294)
Royalties	(13.081)	(11.832)	(25.896)	(21.412)
Depreciação e Amortização	(15.485)	(54.458)	(48.104)	(101.322)
Total	(124.614)	(156.809)	(305.267)	(277.087)

Em 30 de setembro de 2016 o estoque de petróleo era de 270 mil barris (informação não revisada pelos auditores independentes), representando o montante de R\$ 33.108. Em 30 de setembro de 2015 o estoque de petróleo no montante de R\$ 9.269 era representativo de 59 mil barris.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

23. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas

Controladora				
	01/07/2016 a 30/09/2016	01/07/2015 a 30/09/2015	01/01/2016 a 30/09/2016	01/01/2015 a 30/09/2015
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	195	-	195	-
Resultado da venda de imobilizado/sucatas	-	13	-	13
Service Fee Lux Energy	37	-	121	-
Outras Receitas/ (Despesas)	(60)	376	(60)	536
Total	172	389	256	549

Consolidado				
	01/07/2016 a 30/09/2016	01/07/2015 a 30/09/2015	01/01/2016 a 30/09/2016	01/01/2015 a 30/09/2015
Receita de Aluguel de aeronaves	-	1.337	-	2.796
Devolução prêmio de seguro não utilizado	-	-	2.157	-
Marcação a mercado dos estoques	-	10.944	19.283	(2.443)
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	264	(214)	(1.665)	(579)
Ajuste de preço de venda de Solimões	(15.622)	19.373	(15.622)	19.373
Resultado da venda de imobilizado/sucatas	92	276	756	(247)
Resultado da venda de aeronaves	-	-	(56)	-
Prestação de contas de gastos administrativos - Cowan	-	-	(337)	-
Reembolso de despesas - Glencore	-	-	(4.808)	-
Crédito PIS e COFINS sobre consumíveis da BP	-	-	-	7.140
Crédito de Inss sobre verbas indenizatórias	-	1.200	-	1.200
Armazenamento das sondas - Hansa Meyer	(714)	-	(871)	-
Comissão de venda das sondas	-	(2.321)	-	(2.321)
Outras Receitas/ (Despesas)	(353)	896	(361)	2.612
Total	(16.333)	31.491	(1.524)	27.531

24. Resultado financeiro

Controladora				
	01/07/2016 a 30/09/2016	01/07/2015 a 30/09/2015	01/01/2016 a 30/09/2016	01/01/2015 a 30/09/2015
Receitas financeiras	84.218	10.042	102.429	14.290
Receita de aplicação financeira	1.212	(724)	4.279	2.801
Receita de variação cambial	9	8.358	2.205	8.673
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros *	81.761	-	94.167	-
Outras receitas financeiras	1.236	2.408	1.778	2.816
Despesas financeiras	4.332	(3.369)	(11.123)	(10.046)
Perda em aplicação financeira	(272)	(45)	(787)	(45)
Despesa de variação cambial	(9)	(555)	(5.898)	(2.383)
Juros sobre mútuos/debêntures	(1.015)	(2.743)	(2.937)	(7.527)
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros *	6.499	-	-	-
Outras despesas financeiras	(871)	(27)	(1.501)	(92)

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

	Consolidado			
	01/07/2016 a 30/09/2016	01/07/2015 a 30/09/2015	01/01/2016 a 30/09/2016	01/01/2015 a 30/09/2015
Receitas financeiras	119.710	162.810	296.028	277.886
Receita de aplicação financeira realizada	11.504	2.895	25.211	6.751
Receita de variação cambial	16.766	156.890	166.084	267.427
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros *	81.761	-	94.167	-
Marcação a valor justo - derivativos	8.482	-	8.555	-
Outras receitas financeiras	1.197	3.025	2.011	3.708
Despesas financeiras	(9.716)	(133.699)	(244.130)	(276.706)
Perda em aplicação financeira realizada	(251)	-	(5.911)	-
Despesa de variação cambial	(9.961)	(109.789)	(221.224)	(231.182)
Juros sobre mútuos/debêntures	(892)	(3.015)	(2.924)	(7.528)
Comissão sobre fianças	-	-	(4.063)	-
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros *	6.499	-	(378)	-
Marcação a valor justo - derivativos	(3.189)	-	(3.189)	-
Outras despesas financeiras	(1.922)	(20.895)	(6.441)	(37.996)

* Marcação a valor justo – instrumentos financeiros refere-se à valorização de mercado das ações da carteira de aplicações em renda variável, conforme indicado nas Notas Explicativas 4 e 27.

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 nove meses findos em 30 de setembro 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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

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

	30/09/2016	31/12/2015
Ativo circulante		
Brasil	679.502	1.272.299
Exterior	104.798	(372.477)
Ativo não circulante		
Brasil	255.453	1.339.519
Exterior	47.382	(1.062.304)
Receita	30/09/2016	30/09/2015
Brasil	278.577	213.501
Exterior	5.555	16.101

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.

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

Risco de mercado

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

A Companhia adotou o VaR (*Value at Risk*) como metodologia de gerenciamento de risco, para medir uma potencial perda nos investimentos do portfólio de renda variável, no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016. Neste período, a Companhia investiu, majoritariamente, em ações de uma mesma empresa, que se encontra em recuperação judicial, apostando em potencial valorização destes papéis.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

O VaR foi calculado com dados históricos dos doze meses findos em 30 de setembro de 2016 (1 ano), para o período de um dia, nível de confiança de 95,0%, e resultou em 10,55% de perda máxima diária da carteira de ações. A desvalorização do papel, no período de apuração de 247 dias, só ultrapassou o VaR 6 vezes (o limite calculado foi de 12 vezes). Os papéis adquiridos pela Companhia tiveram, até 30 de setembro de 2016, valorização média de 101,15%.

A precisão desta metodologia de risco de mercado foi testada através de teste diário (*back-testing*), que compara a aderência entre as estimativas de VaR e os ganhos e perdas realizados.

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	(2)	(23)	(45)
Impacto nas debêntures	Aumento do CDI	36	(399)	(791)

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 13,82%), 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 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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (II) 25%	Cenário (III) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar norte-americano (USD)	12.703	(150.571)	(301.143)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar norte-americano (USD)	(3.331)	(39.488)	(78.977)

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\$ 3,315). 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 setembro 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.

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

Consolidado

Exercício findo em 30 de setembro de 2016

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores	(32.836)	(12.710)	(45.546)
Obrigações trabalhistas	(5.167)	-	(5.167)
Tributos e contribuições sociais	(10.041)	-	(10.041)
Adiantamento de parceiros	(6.702)	-	(6.702)
Debêntures	(1.706)	(31.431)	(33.137)
Instrumentos financeiros	(1.040)	-	(1.040)
Provisão para Abandono	-	(46.787)	(46.787)
Provisão para contingências	-	(53.907)	(53.907)
Tributos e contribuições sociais diferidos	-	(36.146)	(36.146)
Outras obrigações	(854)	(256)	(1.110)
	(58.346)	(181.237)	(239.583)

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)	(339)	(4.516)
	(85.423)	(177.509)	(262.932)

Controladora

Exercício findo em 30 de setembro de 2016

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(308)	-	(308)
Obrigações trabalhistas	(216)	-	(216)
Tributos e contribuições sociais	(4.555)	-	(4.555)
Tributos e contribuições sociais diferidos	(32.017)	-	(32.017)
Debêntures	(1.706)	(31.431)	(33.137)
Provisão para contingências	-	(678)	(678)
	(38.802)	(32.109)	(70.911)

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)

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

Instrumentos Financeiros Derivativos - Hedge

No período de nove meses findo em 30 de setembro 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.

Cobertura	Contrato	Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço		30/09/2016	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)
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 Compra	31/07/2016	-	45,0	50.000	(0,20)	-	-	10	32
Offtake Jul/16	Asian Option	Venda	Opção de Venda	31/07/2016	-	54,3	50.000	0,10	-	-	(5)	(16)
Offtake Jul/16	Asian Option	Compra	Opção de Venda	31/07/2016	-	45,0	350.000	1,10	-	-	(385)	(1.247)
Offtake Jul/16	Asian Option	Venda	Opção de Compra	31/07/2016	-	54,3	350.000	(1,10)	-	-	385	1.247
											(1.470)	(5.128)
Offtake Ago e Set/16	Asian Option	Compra	Opção de Venda	31/10/2016	-	46,0	600.000	1,70	-	0,15	(930)	(3.021)
Offtake Ago e Set/16	Asian Option	Venda	Opção de Compra	31/10/2016	-	51,5	600.000	(1,70)	-	(0,68)	610	1.981
Offtake Nov/16	Brent Jan 17	Compra	Opção de Compra	25/11/2016	-	43,0	800.000	5,09	-	8,30	2.567	8.333
Offtake Nov/16	Brent Jan 17	Vende	Opção de Compra	25/11/2016	-	47,0	800.000	(3,20)	-	(5,09)	(1.509)	(4.899)
Offtake Nov/16	Brent Jan 17	Vende	Opção de Compra	25/11/2016	-	47,0	800.000	(3,20)	-	(5,09)	(1.509)	(4.899)
Offtake Nov/16	Brent Jan 17	Compra	Opção de Compra	25/11/2016	-	51,0	800.000	1,92	-	2,66	595	1.931
Offtake Jul/17	Brent Ago 17	Vende	Opção de Compra	17/07/2017	-	50,0	300.000	5,58	-	7,26	504	1.636
Offtake Jul/17	Brent Ago 17	Compra	Opção de Compra	17/07/2017	-	60,0	300.000	(2,55)	-	(3,01)	(138)	(448)
											190	616

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). As opções negociadas em agosto de 2016 tiveram um custo inicial de US\$ 1.389 mil (R\$ 4.547). Os demais contratos foram feitos na modalidade *zero cost collar*, quando não tem custo inicial.

As opções negociadas para cobrir a venda do período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 geraram, na liquidação, perda de US\$ 1.470 mil (R\$ 5.128).

Em 30 de setembro de 2016, as opções vigentes foram marcadas a valor justo (cotação de mercado) a US\$ 190 mil (R\$ 616). 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:

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2016

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

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

30/09/2016				
	Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
<u>Ativos financeiros</u>				
Empréstimos e recebíveis				
Contas a receber (i)	-	-	109.624	109.624
Partes relacionadas	455	455	-	-
Valor justo por meio do resultado				
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	2.593	2.593	13.273	13.273
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	187.035	187.035	209.705	209.705
Disponível para venda				
Títulos e Valores Mobiliários (iii)	-	-	271.592	271.592
Instrumento financeiro derivativo	-	-	6.165	6.165
<u>Passivos financeiros</u>				
Custo amortizado:				
Fornecedores (i)	308	308	45.546	45.546
Debêntures (ii)	33.137	32.158	33.137	32.158

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).

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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.

Os seguros vigentes em 30 de setembro de 2016 cobrem a importância segurada de R\$ 2.740.046. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	136.340
Plataforma Fixa	844.012
Propriedades offshore (dutos)	64.924
OEE Produção (Controle de poço)	486.930
OEE Desenvolvimento (Controle de poço)	324.620
Responsabilidade Civil Operações Offshore	811.550
Aeronaves (Danos Físicos)	8.301
Aeronaves (Responsabilidade Civil)	32.462
Transporte (Polvo)	3.500
D&O	20.000
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	1.500
DPEM Polvo A	14
Seguro Viagem Travel Guard	893
Total Segurado	2.740.046

Petro Rio S.A.

Notas explicativas às informações trimestrais

30 de setembro 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 setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015 nos montantes de R\$ 53.908 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\$ 39.376 pela taxa de câmbio de 30 de setembro 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 reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 10.514, reclamações cíveis no montante de R\$ 2.272 e uma reclamação fiscal no valor de R\$ 262.

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\$ 57.899) 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.