

O REGISTRO NA CVM NÃO IMPLICA QUALQUER APRECIÇÃO SOBRE A COMPANHIA, SENDO OS SEUS ADMINISTRADORES RESPONSÁVEIS PELA VERACIDADE DAS INFORMAÇÕES PRESTADAS.

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
4 - NIRE 33.3.0027845-1		

01.02 - SEDE

1 - ENDEREÇO COMPLETO PRAIA DO FLAMENGO, 154 ° ANDAR (PARTE)		2 - BAIRRO OU DISTRITO FLAMENGO		
3 - CEP 22210-030	4 - MUNICÍPIO RIO DE JANEIRO			5 - UF RJ
6 - DDD 21	7 - TELEFONE 2555-5500	8 - TELEFONE 2555-5217	9 - TELEFONE 2555-4139	10 - TELEX
11 - DDD 21	12 - FAX 2555-5202	13 - FAX -	14 - FAX -	
15 - E-MAIL ri@ogx.com.br				

01.03 - DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES (Endereço para Correspondência com a Companhia)

1 - NOME MARCELO FABER TORRES				
2 - ENDEREÇO COMPLETO PRAIA DO FLAMENGO, 154 5ª PARTE			3 - BAIRRO OU DISTRITO FLAMENGO	
4 - CEP 22210-030	5 - MUNICÍPIO RIO DE JANEIRO			6 - UF RJ
7 - DDD 21	8 - TELEFONE 2555-5500	9 - TELEFONE 2555-5217	10 - TELEFONE 2555-4139	11 - TELEX
12 - DDD 21	13 - FAX 2555-5202	14 - FAX -	15 - FAX -	
16 - E-MAIL marcelo.torres@ogx.com.br				

01.04 - REFERÊNCIA / AUDITOR

EXERCÍCIO SOCIAL EM CURSO		TRIMESTRE ATUAL			TRIMESTRE ANTERIOR		
1 - INÍCIO	2 - TÉRMINO	3 - NÚMERO	4 - INÍCIO	5 - TÉRMINO	6 - NÚMERO	7 - INÍCIO	8 - TÉRMINO
01/01/2010	31/12/2010	3	01/07/2010	30/09/2010	4	01/10/2009	31/12/2009
9 - NOME/RAZÃO SOCIAL DO AUDITOR KPMG AUDITORES INDEPENDENTES					10 - CÓDIGO CVM 00418-9		
11 - NOME DO RESPONSÁVEL TÉCNICO VANIA ANDRADE DE SOUZA					12 - CPF DO RESP. TÉCNICO 671.396.717-53		

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

01.05 - COMPOSIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL

Número de Ações (Unidades)	1 - TRIMESTRE ATUAL 30/09/2010	2 - TRIMESTRE ANTERIOR 31/12/2009	3 - IGUAL TRIMESTRE EX. ANTERIOR 30/09/2009
Do Capital Integralizado			
1 - Ordinárias	3,232,497,600	3,232,004,100	32,320,041
2 - Preferenciais	0	0	0
3 - Total	3,232,497,600	3,232,004,100	32,320,041
Em Tesouraria			
4 - Ordinárias	0	0	0
5 - Preferenciais	0	0	0
6 - Total	0	0	0

01.06 - CARACTERÍSTICAS DA EMPRESA

1 - TIPO DE EMPRESA Empresa Comercial, Industrial e Outras
2 - TIPO DE SITUAÇÃO Operacional
3 - NATUREZA DO CONTROLE ACIONÁRIO Privada Nacional
4 - CÓDIGO ATIVIDADE 3990 - Emp. Adm. Part. - Sem Setor Principal
5 - ATIVIDADE PRINCIPAL PARTICIPAÇÃO EM OUTRAS SOCIEDADES
6 - TIPO DE CONSOLIDADO Total
7 - TIPO DO RELATÓRIO DOS AUDITORES Sem Ressalva

01.07 - SOCIEDADES NÃO INCLUÍDAS NAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS CONSOLIDADAS

1 - ITEM	2 - CNPJ	3 - DENOMINAÇÃO SOCIAL
----------	----------	------------------------

01.08 - PROVENTOS EM DINHEIRO DELIBERADOS E/OU PAGOS DURANTE E APÓS O TRIMESTRE

1 - ITEM	2 - EVENTO	3 - APROVAÇÃO	4 - PROVENTO	5 - INÍCIO PGTO.	6 - ESPÉCIE E CLASSE DE AÇÃO	7 - VALOR DO PROVENTO P/ AÇÃO
----------	------------	---------------	--------------	------------------	------------------------------	-------------------------------

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

01.09 - CAPITAL SOCIAL SUBSCRITO E ALTERAÇÕES NO EXERCÍCIO SOCIAL EM CURSO

1- ITEM	2 - DATA DA ALTERAÇÃO	3 - VALOR DO CAPITAL SOCIAL (Reais Mil)	4 - VALOR DA ALTERAÇÃO (Reais Mil)	5 - ORIGEM DA ALTERAÇÃO	7 - QUANTIDADE DE AÇÕES EMITIDAS (Unidades)	8 - PREÇO DA AÇÃO NA EMISSÃO (Reais)
01	23/05/2008	2,324,177	0	Agrupamento ações ord. e pref.	0	0.0000000000
02	23/05/2008	2,324,177	0	Conversão ord. e pref (125:1)	0	0.0000000000
03	11/06/2008	2,324,177	0	Conversão pref. => ord. (1:1)	0	0.0000000000
04	11/06/2008	2,324,190	13	Bônus de subscrição	10,231,048	0.0012500000
05	11/06/2008	8,196,877	5,872,687	Subscrição Pública	5,192,473	1,131.0000000000
06	16/06/2008	9,035,853	838,976	Subscrição Pública	741,800	1,131.0000000000
07	16/07/2009	9,035,955	103	Exerc. opção compra de ação	435	235.5200000000
10	18/12/2009	9,035,955	0	Desdobramento de ações 1:100	3,199,648,059	0.0000000000
11	01/03/2010	9,037,627	1,672	Exerc. opção compra de ação	284,200	5.8800000000
12	02/05/2010	9,038,431	804	Exerc. opção compra de ação	135,300	5.9400000000
13	24/08/2010	9,038,676	245	Exerv. opcao compra de acao	74,000	3.3200000000

01.10 - DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES

1 - DATA 10/11/2010	2 - ASSINATURA
------------------------	----------------

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

02.01 - BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2010	4 - 31/12/2009
1	Ativo Total	9,249,547	9,225,830
1.01	Ativo Circulante	835,252	888,092
1.01.01	Disponibilidades	790,337	810,812
1.01.02	Créditos	44,915	77,280
1.01.02.01	Clientes	0	0
1.01.02.02	Créditos Diversos	44,915	77,280
1.01.02.02.01	Impostos a Recuperar	42,878	76,484
1.01.02.02.20	Outros Créditos	2,037	796
1.01.03	Estoques	0	0
1.01.04	Outros	0	0
1.02	Ativo Não Circulante	8,414,295	8,337,738
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	0	0
1.02.01.01	Créditos Diversos	0	0
1.02.01.01.01	Estoques	0	0
1.02.01.02	Créditos com Pessoas Ligadas	0	0
1.02.01.02.01	Com Coligadas e Equiparadas	0	0
1.02.01.02.02	Com Controladas	0	0
1.02.01.02.03	Com Outras Pessoas Ligadas	0	0
1.02.01.03	Outros	0	0
1.02.02	Ativo Permanente	8,414,295	8,337,738
1.02.02.01	Investimentos	8,414,295	8,337,738
1.02.02.01.01	Participações Coligadas/Equiparadas	0	0
1.02.02.01.02	Participações Coligadas/Equiparadas-Ágio	0	0
1.02.02.01.03	Participações em Controladas	8,414,295	8,337,738
1.02.02.01.04	Participações em Controladas - Ágio	0	0
1.02.02.01.05	Outros Investimentos	0	0
1.02.02.02	Imobilizado	0	0
1.02.02.03	Intangível	0	0
1.02.02.04	Diferido	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
02016-8	OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	07.957.093/0001-96

02.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2010	4 - 31/12/2009
2	Passivo Total	9,249,547	9,225,830
2.01	Passivo Circulante	18,189	39,540
2.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	0
2.01.02	Debêntures	0	0
2.01.03	Fornecedores	982	53
2.01.04	Impostos, Taxas e Contribuições	16,863	37,765
2.01.05	Dividendos a Pagar	0	0
2.01.06	Provisões	0	0
2.01.06.01	Provisão para Perdas com Investimentos	0	0
2.01.07	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.01.08	Outros	344	1,722
2.02	Passivo Não Circulante	5,885	0
2.02.01	Passivo Exigível a Longo Prazo	5,885	0
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	0
2.02.01.02	Debêntures	0	0
2.02.01.03	Provisões	5,885	0
2.02.01.03.01	Provisão para Perdas com Investimentos	5,885	0
2.02.01.04	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.02.01.05	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0
2.02.01.06	Outros	0	0
2.03	Resultados de Exercícios Futuros	0	0
2.05	Patrimônio Líquido	9,225,473	9,186,290
2.05.01	Capital Social Realizado	8,801,725	8,799,004
2.05.01.01	Capital Social Integralizado	9,038,676	9,035,955
2.05.01.02	Gastos com Emissão de Ações	(236,951)	(236,951)
2.05.02	Reservas de Capital	281,533	250,569
2.05.03	Reservas de Reavaliação	0	0
2.05.03.01	Ativos Próprios	0	0
2.05.03.02	Controladas/Coligadas e Equiparadas	0	0
2.05.04	Reservas de Lucro	338,900	248,171
2.05.04.01	Legal	18,536	18,535
2.05.04.02	Estatutária	320,364	229,636
2.05.04.03	Para Contingências	0	0
2.05.04.04	De Lucros a Realizar	0	0
2.05.04.05	Retenção de Lucros	0	0
2.05.04.06	Especial p/ Dividendos Não Distribuídos	0	0
2.05.04.07	Outras Reservas de Lucro	0	0
2.05.05	Ajustes de Avaliação Patrimonial	(439)	0
2.05.05.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0
2.05.05.02	Ajustes Acumulados de Conversão	(439)	0
2.05.05.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0
2.05.06	Lucros/Prejuízos Acumulados	(196,246)	(111,454)
2.05.07	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

03.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.02	Deduções da Receita Bruta	0	0	0	0
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	0
3.05	Resultado Bruto	0	0	0	0
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(193,035)	(67,964)	(56,050)	(86,399)
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(78,644)	(143,871)	(32,555)	(93,996)
3.06.03	Financeiras	21,652	57,403	17,883	45,846
3.06.03.01	Receitas Financeiras	21,671	57,543	19,549	112,416
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(19)	(140)	(1,666)	(66,570)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	5,756	(5,885)	0	0
3.06.05.01	Despesas com Exploração	0	0	0	0
3.06.05.02	Provisão para Perdas com Investimentos	5,756	(5,885)	0	0
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	(141,799)	24,389	(41,378)	(38,249)
3.07	Resultado Operacional	(193,035)	(67,964)	(56,050)	(86,399)
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	(193,035)	(67,964)	(56,050)	(86,399)
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(6,434)	(16,828)	(4,577)	(32,857)
3.11	IR Diferido	0	0	0	0
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
02016-8	OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	07.957.093/0001-96

03.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	(199,469)	(84,792)	(60,627)	(119,256)
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESSOURARIA (Unidades)	3,232,497,600	3,232,497,600	32,320,041	32,320,041
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)				
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)	(0.06171)	(0.02623)	(1.87583)	(3.68985)

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

04.01 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA - METODO INDIRETO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
4.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	14,934	29,410	15,392	68,346
4.01.01	Caixa Gerado nas Operações	9,665	18,397	9,521	66,213
4.01.01.01	Lucro liquido(prejuizo)	(199,469)	(84,792)	(60,628)	(119,256)
4.01.01.03	Vlr justo das opções de compra de ações	73,091	121,693	28,771	86,167
4.01.01.05	Vlr justo em operações com derivativos	0	0	0	61,053
4.01.01.06	Resultado de equivalencia patrimonial	141,799	(24,389)	41,378	38,249
4.01.01.07	Provisao para perdas com investimentos	(5,756)	5,885	0	0
4.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	5,269	11,013	5,871	2,133
4.01.02.01	Reducao (aumento) de outros créditos	(953)	(1,241)	35	268
4.01.02.02	Redução (aumento) de impostos a recupera	(1,043)	33,606	800	(26,830)
4.01.02.04	Aumento (redução) de fornecedores	744	929	293	(3,809)
4.01.02.05	Aumento (redução) de salários e encargos	0	1	0	0
4.01.02.06	Aumento (redução) de impostos e contrib	6,438	(20,903)	4,638	32,372
4.01.02.08	Aumento (redução) de outras cta a pagar	83	(1,379)	105	132
4.01.03	Outros	0	0	0	0
4.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	(22,360)	(52,606)	(1,000)	(2,805,439)
4.02.01	Aquisição de participação acionária	(22,360)	(53,606)	0	(2,805,439)
4.02.02	Aquisicao de ativo imobilizado	0	0	0	0
4.02.05	Baixa de outros investimentos	0	1,000	(1,000)	0
4.03	Caixa Líquido Atividades Financiamento	245	2,721	103	103
4.03.01	Integralizacao de cap liq de gea	245	2,721	103	103
4.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	0	0	0	0
4.05	Aumento(Redução) de Caixa e Equivalentes	(7,181)	(20,475)	14,495	(2,736,990)
4.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	797,518	810,812	802,254	3,553,739
4.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	790,337	790,337	816,749	816,749

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

05.01 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DE 01/07/2010 a 30/09/2010 (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - CAPITAL SOCIAL	4 - RESERVAS DE CAPITAL	5 - RESERVAS DE REAValiaÇÃO	6 - RESERVAS DE LUCRO	7 - LUCROS/ PREJUÍZOS ACUMULADOS	8 - AJUSTES DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	9 - TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO
5.01	Saldo Inicial	8,801,480	227,315	0	320,026	3,223	83	9,352,127
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldo Ajustado	8,801,480	227,315	0	320,026	3,223	83	9,352,127
5.04	Lucro / Prejuízo do Período	0	0	0	0	(199,469)	0	(199,469)
5.05	Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.05.01	Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
5.05.02	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0	0	0	0
5.05.03	Outras Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.06	Realização de Reservas de Lucros	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Ajustes de Avaliação Patrimonial	0	0	0	0	0	(522)	(522)
5.07.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0	0	0	0	0	0
5.07.02	Ajustes Acumulados de Conversão	0	0	0	0	0	(522)	(522)
5.07.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0	0	0	0	0	0
5.08	Aumento/Redução do Capital Social	245	0	0	0	0	0	245
5.09	Constituição/Realização Reservas Capital	0	54,218	0	18,874	0	0	73,092
5.10	Ações em Tesouraria	0	0	0	0	0	0	0
5.11	Outras Transações de Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.12	Outros	0	0	0	0	0	0	0
5.13	Saldo Final	8,801,725	281,533	0	338,900	(196,246)	(439)	9,225,473

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

05.02 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DE 01/01/2010 a 30/09/2010 (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - CAPITAL SOCIAL	4 - RESERVAS DE CAPITAL	5 - RESERVAS DE REAVLIAÇÃO	6 - RESERVAS DE LUCRO	7 - LUCROS/ PREJUÍZOS ACUMULADOS	8 - AJUSTES DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	9 - TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO
5.01	Saldo Inicial	8,799,004	250,569	0	248,171	(111,454)	0	9,186,290
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldo Ajustado	8,799,004	250,569	0	248,171	(111,454)	0	9,186,290
5.04	Lucro / Prejuízo do Período	0	0	0	0	(84,792)	0	(84,792)
5.05	Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.05.01	Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
5.05.02	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0	0	0	0
5.05.03	Outras Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.06	Realização de Reservas de Lucros	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Ajustes de Avaliação Patrimonial	0	0	0	0	0	(439)	(439)
5.07.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0	0	0	0	0	0
5.07.02	Ajustes Acumulados de Conversão	0	0	0	0	0	(439)	(439)
5.07.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0	0	0	0	0	0
5.08	Aumento/Redução do Capital Social	2,721	0	0	0	0	0	2,721
5.09	Constituição/Realização Reservas Capital	0	30,964	0	90,729	0	0	121,693
5.10	Ações em Tesouraria	0	0	0	0	0	0	0
5.11	Outras Transações de Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.12	Outros	0	0	0	0	0	0	0
5.13	Saldo Final	8,801,725	281,533	0	338,900	(196,246)	(439)	9,225,473

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

08.01 - BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2010	4 - 31/12/2009
1	Ativo Total	9,900,315	9,770,098
1.01	Ativo Circulante	5,813,059	7,564,268
1.01.01	Disponibilidades	5,534,544	7,337,901
1.01.02	Créditos	236,315	209,076
1.01.02.01	Clientes	0	0
1.01.02.02	Créditos Diversos	236,315	209,076
1.01.02.02.01	Impostos a recuperar	236,315	209,076
1.01.03	Estoques	0	0
1.01.04	Outros	42,200	17,291
1.01.04.01	Instrumentos financeiros derivativos	0	0
1.01.04.20	Outros	42,200	17,291
1.02	Ativo Não Circulante	4,087,256	2,205,830
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	244,937	85,354
1.02.01.01	Créditos Diversos	244,937	85,354
1.02.01.01.01	Estoques	244,937	85,354
1.02.01.02	Créditos com Pessoas Ligadas	0	0
1.02.01.02.01	Com Coligadas e Equiparadas	0	0
1.02.01.02.02	Com Controladas	0	0
1.02.01.02.03	Com Outras Pessoas Ligadas	0	0
1.02.01.03	Outros	0	0
1.02.02	Ativo Permanente	3,842,319	2,120,476
1.02.02.01	Investimentos	0	1,000
1.02.02.01.01	Participações Coligadas/Equiparadas	0	0
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	0	0
1.02.02.01.03	Outros Investimentos	0	1,000
1.02.02.02	Imobilizado	22,466	19,917
1.02.02.03	Intangível	3,819,853	2,099,559
1.02.02.04	Diferido	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL	3 - CNPJ
02016-8	OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	07.957.093/0001-96

08.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 30/09/2010	4 - 31/12/2009
2	Passivo Total	9,900,315	9,770,098
2.01	Passivo Circulante	674,900	581,406
2.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	0
2.01.02	Debêntures	0	0
2.01.03	Fornecedores	420,679	151,262
2.01.04	Impostos, Taxas e Contribuições	23,917	40,116
2.01.05	Dividendos a Pagar	0	0
2.01.06	Provisões	0	0
2.01.07	Dívidas com Pessoas Ligadas	0	0
2.01.08	Outros	230,304	390,028
2.01.08.01	Instrumentos Derivativos	194,030	300,757
2.01.08.02	Salários e Encargos a Pagar	21,774	23,960
2.01.08.03	Outras Contas a Pagar	14,500	65,311
2.02	Passivo Não Circulante	2,884	2,402
2.02.01	Passivo Exigível a Longo Prazo	2,884	2,402
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	0
2.02.01.02	Debêntures	0	0
2.02.01.03	Provisões	0	0
2.02.01.04	Dívidas com Pessoas Ligadas	2,884	2,402
2.02.01.05	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0
2.02.01.06	Outros	0	0
2.03	Resultados de Exercícios Futuros	0	0
2.04	Part. de Acionistas Não Controladores	(2,942)	0
2.05	Patrimônio Líquido	9,225,473	9,186,290
2.05.01	Capital Social Realizado	8,801,725	8,799,004
2.05.01.01	Capital Social Integralizado	9,038,676	9,035,955
2.05.01.02	Gastos com Emissão de Ações	(236,951)	(236,951)
2.05.02	Reservas de Capital	281,533	250,569
2.05.03	Reservas de Reavaliação	0	0
2.05.03.01	Ativos Próprios	0	0
2.05.03.02	Controladas/Coligadas e Equiparadas	0	0
2.05.04	Reservas de Lucro	338,900	248,171
2.05.04.01	Legal	18,536	18,535
2.05.04.02	Estatutária	320,364	229,636
2.05.04.03	Para Contingências	0	0
2.05.04.04	De Lucros a Realizar	0	0
2.05.04.05	Retenção de Lucros	0	0
2.05.04.06	Especial p/ Dividendos Não Distribuídos	0	0
2.05.04.07	Outras Reservas de Lucro	0	0
2.05.05	Ajustes de Avaliação Patrimonial	(439)	0
2.05.05.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0
2.05.05.02	Ajustes Acumulados de Conversão	(439)	0
2.05.05.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0
2.05.06	Lucros/Prejuízos Acumulados	(196,246)	(111,454)
2.05.07	Adiantamento para Futuro Aumento Capital	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

08.02 - BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 -30/09/2010	4 -31/12/2009
------------	---------------	---------------	---------------

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

09.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.02	Deduções da Receita Bruta	0	0	0	0
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	0
3.05	Resultado Bruto	0	0	0	0
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(195,858)	(80,807)	(56,050)	(86,399)
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(117,475)	(239,128)	(57,318)	(155,767)
3.06.03	Financeiras	(62,916)	222,454	13,845	150,050
3.06.03.01	Receitas Financeiras	(6,211)	580,724	181,115	704,579
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(56,705)	(358,270)	(167,270)	(554,529)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	(15,467)	(64,133)	(12,577)	(80,682)
3.06.05.01	Despesas com Exploração	(15,467)	(64,133)	(12,577)	(80,682)
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	(195,858)	(80,807)	(56,050)	(86,399)
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	(195,858)	(80,807)	(56,050)	(86,399)
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	(6,434)	(16,828)	(4,577)	(32,857)
3.11	IR Diferido	0	0	0	0
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

09.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.14	Part. de Acionistas Não Controladores	2,823	12,843	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	(199,469)	(84,792)	(60,627)	(119,256)
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESOURARIA (Unidades)	3,232,497,600	3,232,497,600	32,320,041	32,320,041
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)				
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)	(0.06171)	(0.02623)	(1.87583)	(3.68985)

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

10.01 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO - METODO INDIRETO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
4.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	(186,793)	(353,251)	85,195	360,362
4.01.01	Caixa Gerado nas Operações	63,703	(68,828)	42,081	406,021
4.01.01.01	Lucro liquido (prejuizo)	(199,469)	(84,792)	(60,628)	(119,256)
4.01.01.02	Depreciacao e amortizacao	1,394	3,940	1,026	2,490
4.01.01.03	Vlr justo das opções de compra de ações	73,091	121,693	28,771	86,167
4.01.01.04	Partic dos acionistas não controladores	2,878	(2,942)	0	0
4.01.01.05	Vlr justo em operações com derivativos	185,809	(106,727)	72,912	436,620
4.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	(250,496)	(284,423)	43,114	(45,659)
4.01.02.01	Redução (aumento) de outros créditos	(15,279)	(24,909)	5,459	(13,425)
4.01.02.02	Redução (aumento) de impostos a recupera	(10,264)	(27,240)	(1,221)	(107,331)
4.01.02.03	Aumento (redução) de estoques	(19,525)	(164,738)	(25,940)	(33,086)
4.01.02.04	Aumento (redução) de fornecedores	(218,330)	1,177	(10,199)	(15,711)
4.01.02.05	Aumento(redução) de salarios e encargos	6,510	(2,186)	14,802	10,284
4.01.02.06	Aumento(redução) de impostos e contrib	9,572	(16,199)	4,990	32,158
4.01.02.07	Aumento (redução) em partes relacionadas	(1,786)	482	1,072	342
4.01.02.08	Aumento (redução) de outras cta a pagar	(1,394)	(50,810)	54,151	81,110
4.01.03	Outros	0	0	0	0
4.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	(389,827)	(1,452,827)	(150,185)	(171,632)
4.02.01	Aquisição de participação acionária	0	1,000	(1,000)	(1,000)
4.02.02	Aquisição de ativo imobilizado	(2,260)	(6,488)	(2,944)	(9,322)
4.02.03	Ajuste acumulado de conversao	(522)	(439)	0	0
4.02.04	Aquisicao de bens intangiveis	(387,045)	(1,446,900)	(146,241)	(161,310)
4.02.05	Baixa de outros investimentos	0	0	0	0
4.03	Caixa Líquido Atividades Financiamento	245	2,721	103	103
4.03.01	integralizacao de cap liq gea	245	2,721	103	103

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

10.01 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO - METODO INDIRETO (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 -01/07/2010 a 30/09/2010	4 -01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/07/2009 a 30/09/2009	7 - 01/01/2009 a 30/09/2009
4.04	Varição Cambial s/ Caixa e Equivalentes	0	0	0	0	0
4.05	Aumento(Redução) de Caixa e Equivalentes	(576,375)	(1,803,357)	(64,887)		188,833
4.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	6,110,919	7,337,901	7,854,954		7,601,234
4.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	5,534,544	5,534,544	7,790,067		7,790,067

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

11.01 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO DE 01/07/2010 a 30/09/2010 (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - CAPITAL SOCIAL	4 - RESERVAS DE CAPITAL	5 - RESERVAS DE REAVLIAÇÃO	6 - RESERVAS DE LUCRO	7 - LUCROS/ PREJUÍZOS ACUMULADOS	8 - AJUSTES DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	9 - TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO
5.01	Saldo Inicial	8,801,480	227,315	0	320,026	3,223	83	9,352,127
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldo Ajustado	8,801,480	227,315	0	320,026	3,223	83	9,352,127
5.04	Lucro / Prejuízo do Período	0	0	0	0	(199,469)	0	(199,469)
5.05	Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.05.01	Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
5.05.02	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0	0	0	0
5.05.03	Outras Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.06	Realização de Reservas de Lucros	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Ajustes de Avaliação Patrimonial	0	0	0	0	0	(522)	(522)
5.07.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0	0	0	0	0	0
5.07.02	Ajustes Acumulados de Conversão	0	0	0	0	0	(522)	(522)
5.07.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0	0	0	0	0	0
5.08	Aumento/Redução do Capital Social	245	0	0	0	0	0	245
5.09	Constituição/Realização Reservas Capital	0	54,218	0	18,874	0	0	73,092
5.10	Ações em Tesouraria	0	0	0	0	0	0	0
5.11	Outras Transações de Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.12	Outros	0	0	0	0	0	0	0
5.13	Saldo Final	8,801,725	281,533	0	338,900	(196,246)	(439)	9,225,473

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

11.02 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO DE 01/01/2010 a 30/09/2010 (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - CAPITAL SOCIAL	4 - RESERVAS DE CAPITAL	5 - RESERVAS DE REAVLIAÇÃO	6 - RESERVAS DE LUCRO	7 - LUCROS/ PREJUÍZOS ACUMULADOS	8 - AJUSTES DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	9 - TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO
5.01	Saldo Inicial	8,799,004	250,569	0	248,171	(111,454)	0	9,186,290
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldo Ajustado	8,799,004	250,569	0	248,171	(111,454)	0	9,186,290
5.04	Lucro / Prejuízo do Período	0	0	0	0	(84,792)	0	(84,792)
5.05	Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.05.01	Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
5.05.02	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0	0	0	0
5.05.03	Outras Destinações	0	0	0	0	0	0	0
5.06	Realização de Reservas de Lucros	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Ajustes de Avaliação Patrimonial	0	0	0	0	0	(439)	(439)
5.07.01	Ajustes de Títulos e Valores Mobiliários	0	0	0	0	0	0	0
5.07.02	Ajustes Acumulados de Conversão	0	0	0	0	0	(439)	(439)
5.07.03	Ajustes de Combinação de Negócios	0	0	0	0	0	0	0
5.08	Aumento/Redução do Capital Social	2,721	0	0	0	0	0	2,721
5.09	Constituição/Realização Reservas Capital	0	30,964	0	90,729	0	0	121,693
5.10	Ações em Tesouraria	0	0	0	0	0	0	0
5.11	Outras Transações de Capital	0	0	0	0	0	0	0
5.12	Outros	0	0	0	0	0	0	0
5.13	Saldo Final	8,801,725	281,533	0	338,900	(196,246)	(439)	9,225,473

1 Contexto operacional

A OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (“OGX S.A.” ou “Companhia”) tem como objeto social a participação no capital de outras sociedades, que atuam no segmento de óleo e gás, nacionais ou estrangeiras, constituídas sob qualquer tipo societário.

A Companhia foi constituída em 10 de abril de 2006, com sede na Cidade do Rio de Janeiro, com a denominação de Centennial Asset Participações Corumbá S.A. (“Centennial Corumbá”), e teve sua razão social alterada para OGX Petróleo e Gás Participações S.A. em 3 de setembro de 2007.

A Companhia é controladora da OGX Petróleo e Gás Ltda. (“OGX Ltda.”), Companhia que em 27 de novembro de 2007 adquiriu, na Nona Rodada de Licitação de Blocos Exploratórios promovida pela ANP, 21 concessões exploratórias, distribuídas nas Bacias de Campos, Pará-Maranhão, Santos e Espírito Santo, pelo montante de R\$1.479.723 relativo ao bônus de assinatura e ainda obteve junto a instituições financeiras garantias no montante de R\$552.174 relativas ao Programa Exploratório Mínimo (“PEM”).

Em 3 de dezembro de 2008, a ANP homologou a aquisição de 50% de participação no bloco BM-S-29 da Maersk, situado na Bacia de Santos, posteriormente, em 8 de maio de 2009, foi aprovada pela ANP a participação adicional de 15%. Dessa forma a OGX passou a deter 65% deste bloco.

Em 24 de setembro de 2009, foi homologada pela ANP, a aquisição de 70% de participação em sete blocos exploratórios terrestres na Bacia do Parnaíba, interior do Maranhão, por meio de sua subsidiária OGX Ltda., que se tornou operadora das concessões. Foi pago o montante de R\$12.000 equivalente ao bônus de assinatura e a Companhia ainda obteve junto a instituições financeiras garantias, no montante de R\$78.600, relativamente aos compromissos assumidos do PEM. Esta participação foi adquirida junto a Petra Energia Ltda., que permanece com 30% remanescente nos blocos.

Em 14 de janeiro de 2010 foram constituídas as companhias controladas OGX Áustria GmbH (“OGX Áustria”) e OGX International GmbH (“OGX International”), nas quais a Companhia participa em 100%, sendo integralizado em ambas as companhias o capital, no montante equivalente à R\$88.

Em 29 de janeiro de 2010 a Companhia integralizou capital na controlada OGX Maranhão Petróleo e Gás Ltda. (“OGX Maranhão”), no montante de R\$8.400, referente a sua participação nessa sociedade em conjunto com a empresa MPX Energia S.A.

Em 16 de março de 2010 foi constituída a controlada OGX Netherlands BV (“OGX Netherlands”), na qual a Companhia possui 100% de participação e integralizou capital, no montante de R\$2.688.

Em 27 de abril de 2010, a ANP aprovou a transferência da participação de 70% dos direitos e obrigações referentes a sete blocos exploratórios terrestres na Bacia do Parnaíba, detida pela

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

OGX Ltda. para a subsidiária OGX Maranhão, que é controlada em conjunto pela OGX S.A., que detém 66,67%, e pela MPX S.A., 33,33% do capital social.

Em 13 de maio de 2010 foi constituída a controlada OGX Campos Petróleo e Gás S.A. (“OGX Campos”), na qual a Companhia possui 100% de participação e integralizou capital, no montante de R\$20.000.

Em 22 de junho de 2010, a controlada OGX Ltda. foi vencedora nas suas propostas para 5 blocos exploratórios na “*Open Round Colombia 2010*”, em 3 bacias terrestres: Valle Medio Del Magdalena, Valle Inferior Del Magdalena e Cesar-Ranchería.

Os cinco blocos adquiridos totalizam uma área de aproximadamente 12,5 mil km², em bacias sedimentares terrestres de diferentes estágios de maturidade, que apresentam relevante potencial exploratório. A OGX Ltda. está efetuar investimentos totais de aproximadamente US\$125 milhões ao longo de três anos de programa exploratório inicial, que compreende a aquisição de dados sísmicos e a perfuração de poços.

2 Apresentação das Informações Trimestrais

2.1 Informações Trimestrais Consolidadas

As Informações Trimestrais Consolidadas estão sendo apresentadas de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS) emitidos pelo International Accounting Standards Board – IASB e com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

2.2 Informações Trimestrais individuais

As Informações Trimestrais individuais estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, em observância às disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, e incorporam as mudanças introduzidas por intermédio das Leis nºs 11.638/2007 e 11.941/2009, complementadas pelos novos pronunciamentos, interpretações e orientações do CPC, emitidos em 2009, aprovados por resoluções do CFC, e de acordo com normas da CVM.

Os pronunciamentos, interpretações e orientações do CPC, aprovados por resoluções do CFC e de normas da CVM estão convergentes às normas internacionais de contabilidade emitidas pelo IASB.

As Informações Trimestrais Consolidadas, apresentadas nos quadros 08.01, 08.02, 09.01, 10.01, 11.01 e 11.02, foram elaboradas de acordo com os CPCs e IFRS, não havendo qualquer diferença entre ambas as práticas, à luz da Deliberação CVM nº 610/2009 (CPC 43 – Adoção Inicial dos Pronunciamentos Técnicos).

02016-8

OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.

07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

c) Instrumentos financeiros

Todas as normas e interpretações que entraram em vigor foram adotadas pela Companhia em 2010. As principais aplicáveis foram as seguintes:

- Alteração ao IFRS 7 Instrumentos Financeiros: o objetivo desta alteração é basicamente aumentar os requerimentos de divulgação. Isto aumenta os requerimentos para a divulgação de mensuração de Valor Justo e risco de liquidez.

- Alteração ao IFRS 7 referente a Hierarquia de Valor Justo: A alteração estabelece a divisão de hierarquia para Valor Justo referente a instrumentos financeiros. A hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro classificando com o Nível 1. Existem três tipos de níveis para a classificação do Valor Justo referente ao instrumento financeiro conforme exposto abaixo:

1. Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo.
2. Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
3. Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

Além dos pontos acima descritos, a Companhia adequou suas Informações Trimestrais, para fins de divulgação, e passou a apresentar as seguintes informações:

- Demonstração consolidada dos resultados abrangentes, conforme requerido pelo CPC 26 e IAS 1, apresentada na Nota Explicativa nº 23;
- Lucro (prejuízo) por ação, conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (*Earnings per share*), apresentado na Nota Explicativa nº 27;
- Informações por segmento, conforme requerido pelo CPC 22 e IFRS 8 (*Operating Segments*), apresentadas na Nota Explicativa nº 25.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

3.2 Comparação das demonstrações contábeis ajustadas aos IFRS e as divulgadas

Balancos patrimoniais consolidados

	01/01/2009 *	01/01/2009	31/12/2009	31/12/2009
	Conforme divulgado	IFRS	Conforme divulgado	IFRS
Ativo				
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	7.601.234	7.601.234	7.337.901	7.337.901
Impostos a recuperar	38.862	38.862	209.076	209.076
Instrumentos financeiros derivativos	54.800	54.800	-	-
Outros créditos	3.366	3.366	17.291	17.291
	<u>7.698.262</u>	<u>7.698.262</u>	<u>7.564.268</u>	<u>7.564.268</u>
Não Circulante				
Estoques	-	-	85.354	85.354
Investimentos	-	-	1.000	1.000
Imobilizado	12.066	12.066	19.917	19.917
Intangível	2.037.604	1.485.430	2.718.091	2.099.559
	<u>2.049.670</u>	<u>1.497.496</u>	<u>2.824.362</u>	<u>2.205.830</u>
	<u>9.747.932</u>	<u>9.195.758</u>	<u>10.388.630</u>	<u>9.770.098</u>
Passivo				
Circulante				
Fornecedores	18.244	18.244	151.262	151.262
Impostos e contribuições a recolher	1.938	1.938	40.116	40.116
Salários e encargos trabalhistas	7.744	7.744	23.960	23.960
Contas a pagar por aquisição de blocos exploratórios	552.174	-	618.532	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	300.757	300.757
Outras contas a pagar	3	3	65.311	65.311
	<u>580.103</u>	<u>27.929</u>	<u>1.199.938</u>	<u>581.406</u>
Não Circulante				
Partes relacionadas	2.100	2.100	2.402	2.402
Patrimônio Líquido				
Capital social	8.798.901	8.798.901	8.799.004	8.799.004
Reservas de capital	-	232.892	9.629	250.569
Reservas de lucros	366.828	133.936	377.657	248.171
Prejuízos acumulados	-	-	-	(111.454)
	<u>9.165.729</u>	<u>9.165.729</u>	<u>9.186.290</u>	<u>9.186.290</u>
	<u>9.747.932</u>	<u>9.195.758</u>	<u>10.388.630</u>	<u>9.770.098</u>

* Data da adoção inicial

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Demonstração dos resultados consolidados

	30/09/2009	30/09/2009	31/12/2009	31/12/2009
	Conforme divulgado	IFRS	Conforme divulgado	IFRS
Receitas (despesas) operacionais				
Despesas com exploração	(80.682)	(80.682)	(97.914)	(97.914)
Administrativas e gerais	(69.600)	(155.767)	(118.025)	(229.480)
Receitas financeiras	704.579	704.579	872.741	872.741
Despesas financeiras	(554.529)	(554.529)	(608.368)	(608.368)
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social	(232)	(86.399)	48.434	(63.021)
Imposto de renda e contribuição social	(32.857)	(32.857)	(37.605)	(37.605)
Lucro líquido (prejuízo) do período/exercício antes da participação dos minoritários	(33.089)	(119.256)	10.829	(100.626)

Reconciliação do lucro líquido (prejuízo) consolidado

	30/09/2009	31/12/2009
Lucro líquido (prejuízo) do período/exercício conforme divulgado	(33.089)	10.829
Valor justo das opções de compra de ações da Companhia outorgadas pelo acionista controlador final	(86.167)	(111.455)
Prejuízo do período/exercício ajustado aos IFRS	(119.256)	(100.626)

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Fluxos de caixa consolidados

	30/09/2009	30/09/2009	31/12/2009	31/12/2009
	Conforme divulgado	IFRS	Conforme divulgado	IFRS
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido (prejuízo) do período/exercício	(33.089)	(119.256)	10.829	(100.626)
Ajsutes para reconciliar o lucro (prejuízo) ao fluxo de caixa das atividades operacionais:				
Depreciação e amortização		2.490	3.604	3.604
Ajuste de remuneração baseada em ações -		86.167	9.628	121.084
Valor justo em operações com instrumentos financeiros	436.620	436.620	355.557	355.557
Varição nos ativos e passivos:				
Redução de outros créditos	(13.425)	(13.425)	(13.927)	(13.927)
Aumento de impostos a recuperar	(107.331)	(107.331)	(170.214)	(170.214)
Aumento de estoques	(39.359)	(33.086)	(76.483)	(76.483)
Redução de fornecedores	(4.993)	(15.710)	(15.619)	(15.619)
Aumento de salários e encargos trabalhistas 10.	284	10.284	16.216	16.216
Aumento de impostos e contribuições a recolher	32.158	32.158	38.178	38.178
Aumento de contas a pagar por aquisição de blocos exploratórios 90.	600	-	66.359	-
Aumento de partes relacionadas	342	342	302	302
Aumento de outras contas a pagar	81.109	81.109	65.307	65.307
Caixa e equivalentes de caixa gerados pelas atividades operacionais	455.406	360.362	289.737	223.379
Atividades de investimento:				
Baixa de investimentos	(1.000)	(1.000)	(1.000)	(1.000)
Aquisição de ativo imobilizado (9.322)		(9.322)	(11.497)	(11.497)
Baixa de ativo imobilizado	-	-	44	44
Aquisições de bens intangíveis (256.354)	(161.310)	(540.720)	(474.362)
Caixa e equivalentes de caixa aplicados nas atividades de investimentos	(266.676)	(171.632)	(553.173)	(486.815)
Atividades de financiamento:				
Integralização de capital	103	103	103	103
Caixa e equivalentes de caixa gerados pelas atividades financiamentos	103	103	103	103
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	188.833	188.833	(263.333)	(263.333)
Demonstração do aumento(redução) no caixa e equivalentes de caixa				
No início do período/exercício	7.601.234	7.601.234	7.601.234	7.601.234
No fim do período/exercício	7.790.067	7.790.067	7.337.901	7.337.901
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa no final do período/exercício	188.833	188.833	(263.333)	(263.333)

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Efeitos da adoção dos padrões internacionais nas Informações Trimestrais

	30/09/2009	31/12/2009
Lucro líquido (prejuízo) do período/exercício conforme divulgado	(33.089)	10.829
Valor justo das opções de compra de ações da Companhia outorgadas pelo acionista controlador final (ICPC 5)	(86.167)	(111.455)
Prejuízo do período/exercício da controladora ajustado aos padrões internacionais de contabilidade (CPC)	(119.256)	(100.626)

Reconciliação do patrimônio líquido e resultado líquido do consolidado com o da controladora

As Informações Trimestrais Consolidadas apresentadas nos quadros 08.01, 08.02, 09.01, 10.01, 11.01 e 11.02 foram elaboradas de acordo com os CPC e IFRS, não havendo qualquer diferença entre ambas práticas, exceto em relação à participação de acionistas não controladores no montante de R\$2.942, em 30 de setembro de 2010, que, para fins de IFRS, é componente do patrimônio líquido. Dessa forma, o montante do patrimônio líquido, em 30 de setembro de 2010, de acordo com o IFRS é de R\$9.222.531.

4 Resumo das principais práticas contábeis

As demais práticas contábeis adotadas pela Companhia que não sofreram alterações em relação ao exercício de 2009, estão apresentadas a seguir:

a. Apuração do resultado

O resultado das operações é apurado em conformidade com o regime contábil de competência de exercício.

b. Estimativas contábeis

A elaboração das Informações Trimestrais e Informações Trimestrais Consolidadas requer que a Administração use de julgamento na determinação e registro de estimativas contábeis. Ativos e passivos significativos sujeitos a estas estimativas e provisões incluem o valor residual do ativo imobilizado, imposto de renda e contribuição social e a mensuração de instrumentos financeiros. A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados, devido a imprecisões inerentes ao processo de

02016-8

OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.

07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

sua deterioração. A Administração da Companhia e de suas controladas revisa mensalmente as estimativas e premissas periodicamente.

c. Instrumentos financeiros

Instrumentos financeiros não-derivativos incluem bancos, aplicações financeiras, outros créditos, assim como contas a pagar e outras dívidas.

Instrumentos financeiros não-derivativos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido, para instrumentos que não sejam reconhecidos pelo valor justo através do resultado, de quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis. Posteriormente ao reconhecimento inicial, os instrumentos financeiros não-derivativos são mensurados conforme descrito abaixo:

Instrumentos mantidos até o vencimento

Se a Companhia tem a intenção positiva e capacidade de manter até o vencimento seus instrumentos de dívida, esses são classificados como mantidos até o vencimento. Investimentos mantidos até o vencimento são mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de taxa de juros efetiva, deduzido de eventuais reduções em seu valor recuperável. Em 30 de setembro de 2010 e 31 de dezembro de 2009 a Companhia e suas controladas não possuíam instrumentos financeiros classificados nessa categoria.

Instrumentos disponíveis para venda

Os investimentos em instrumentos de patrimônio e de certos ativos relativos a instrumentos de dívida são classificados como disponíveis para venda. Posteriormente ao reconhecimento inicial, são avaliadas pelo valor justo e as suas flutuações, exceto reduções em seu valor recuperável, e as diferenças em moeda estrangeira destes instrumentos, são reconhecidas diretamente no patrimônio líquido, líquidos dos efeitos tributários. Quando um investimento deixa de ser reconhecido, o ganho ou perda acumulada no patrimônio líquido é transferido para resultado. Em 30 de setembro de 2010 e 31 de dezembro de 2009 a Companhia e suas controladas não possuíam instrumentos financeiros classificados nessa categoria.

Instrumentos financeiros ao valor justo através do resultado

Um instrumento é classificado pelo valor justo através do resultado se for mantido para negociação, ou seja, designado como tal quando do reconhecimento inicial. Os instrumentos financeiros são designados pelo valor justo através do resultado se a Companhia gerencia esses investimentos e toma decisões de compra e venda com base em seu valor justo de acordo com a estratégia de investimento e gerenciamento de risco documentado pela Companhia. Após reconhecimento inicial, custos de transação atribuíveis são reconhecidos nos resultados quando incorridos. Instrumentos financeiros ao valor justo através do resultado são medidos pelo valor justo, e suas flutuações são reconhecidas no resultado. As aplicações financeiras da Companhia e de suas controladas foram classificadas nessa categoria.

02016-8

OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.

07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia e sua controlada OGX Ltda. operam com instrumentos financeiros derivativos para proteger riscos relativos a moedas estrangeiras.

Os derivativos são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo; custos de transação atribuíveis são reconhecidos no resultado quando incorridos. Posteriormente ao reconhecimento inicial, os derivativos são mensurados pelo valor justo e as alterações são contabilizadas no resultado.

Empréstimos e recebíveis

Empréstimos e recebíveis devem ser mensurados pelo custo amortizado, por meio da utilização do método da taxa efetiva de juros, ajustados por eventuais reduções no valor recuperável. Em 30 de setembro de 2010 e 31 de dezembro de 2009 a Companhia e suas controladas não possuíam instrumentos financeiros classificados nessa categoria.

d. Moeda estrangeira

A Administração da Companhia definiu que sua moeda funcional é o real de acordo com as normas descritas no CPC 02 - Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis, aprovado pela Deliberação CVM nº 534/2008.

Transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não realizadas na moeda funcional, são convertidas pela taxa de câmbio das datas de cada transação. Ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data do fechamento. Os ganhos e as perdas de variações nas taxas de câmbio sobre os ativos e os passivos monetários são reconhecidos na demonstração de resultados. Ativos e passivos não monetários adquiridos ou contratados em moeda estrangeira são convertidos com base nas taxas de câmbio das datas das transações ou nas datas de avaliação ao valor justo quando este é utilizado. Os ganhos e as perdas decorrentes de variações de investimentos no exterior são reconhecidos diretamente no patrimônio líquido na conta de ajustes de avaliação patrimonial e reconhecidos na demonstração do resultado quando esses investimentos forem alienados, todo ou parcialmente. As demonstrações contábeis de controladas e coligadas no exterior são ajustadas às práticas contábeis do Brasil e, posteriormente, convertidas para a moeda funcional local pela taxa de câmbio da data do fechamento.

e. Ativos circulante e não circulante

Estoques

Representados por ativos adquiridos de terceiros, na forma de materiais e suprimentos a serem consumidos ou utilizados na campanha de perfuração exploratória. Os estoques estão registrados ao custo de aquisição (Nota Explicativa nº 7).

Investimentos

Os investimentos em controladas estão avaliados pelo método de equivalência patrimonial.

02016-8

OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.

07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Variações cambiais de investimento no exterior são reconhecidas na conta de ajustes acumulados de conversão no patrimônio líquido, exceto quando estes investimentos na essência forem uma extensão das atividades da matriz no Brasil, situação em que a variação cambial é reconhecida no resultado.

Imobilizado

Registrado ao custo de aquisição. A depreciação é calculada pelo método linear às taxas mencionadas na Nota Explicativa nº 9 e leva em consideração o tempo de vida útil estimado dos bens. Não foi identificada nenhuma alteração na vida útil dos bens em decorrência da adoção do CPC 27.

A Companhia não adotou o custo atribuído para valorização dos itens do seu imobilizado, pois entende não ser aplicável aos seus ativos.

Arrendamento mercantil

Arrendamento operacional

Pagamentos efetuados sob um contrato de arrendamento operacional são reconhecidos como despesas no demonstrativo de resultados em bases lineares pelo prazo do contrato de arrendamento.

Intangível

Representado por ativos adquiridos de terceiros, principalmente, os bônus de assinatura correspondentes às ofertas para a obtenção de concessão para a exploração de petróleo ou gás natural e são registrados pelo custo de aquisição, ajustados, quando aplicável, ao seu valor de recuperação e serão amortizados pelo método de unidades a serem produzidas em relação às reservas totais a serem provadas no momento em que as controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão estiverem na fase de produção.

Os gastos com exploração e desenvolvimento da produção de petróleo e gás natural são registrados de acordo com o método dos esforços bem sucedidos (“*successful efforts*”). Este método determina que os custos de desenvolvimento de todos os poços de produção e dos poços exploratórios bem sucedidos, vinculados às reservas economicamente viáveis, sejam capitalizados, enquanto os custos de geologia & geofísica devem ser considerados despesas do exercício, quando incorridos e os custos com os poços exploratórios secos e os vinculados às reservas não-comerciais devem ser registrados no resultado quando são identificados como tal.

Valor recuperável dos ativos não circulantes

A Companhia e suas controladas adotam como procedimento revisar os ativos de longo prazo para verificação de possíveis perdas consideradas permanentes, quando quaisquer eventos ou mudanças de circunstâncias indicarem que o valor contábil de um ativo ou grupo de ativos possa não ser recuperável com base em fluxos de caixa futuros. Caso estes eventos ocorram, as revisões serão conduzidas ao menor nível de grupos de ativos, ao qual a

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

	Percentual de participação	
	30/09/2010	31/12/2009
OGX Ltda.	99,99	99,99
OGX Maranhão	66,67	-
OGX Campos	100,00	-
OGX Áustria	100,00	-
OGX International	100,00	-
OGX Netherlands	100,00	-

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme entre as empresas consolidadas. As Demonstrações Contábeis das controladas, bem como do fundo exclusivo, foram revisadas pelos mesmos auditores independentes da Companhia.

Descrição dos principais procedimentos de consolidação

- a. Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas;
- b. Eliminação dos saldos das contas de investimentos e correspondentes participações no capital e prejuízos acumulados das empresas controladas; e
- c. Eliminação dos saldos de receitas e despesas, decorrentes de negócios entre as empresas.

Os saldos dos grupos do balanço patrimonial das controladas, em 30 de setembro de 2010 e 31 de dezembro de 2009, estão demonstrados a seguir:

Em 30 de setembro de 2010

	No Brasil			No exterior		
	OGX Ltda.	OGX Maranhão	OGX Campos	OGX Áustria	OGX International	OGX Netherlands
Ativo circulante	5.210.168	43.322	20.662	61	59	10.572
Imobilizado	22.466	-	-	-	-	-
Intangível	3.781.649	38.204	-	-	-	-
Passivo circulante	628.417	28.251	-	19	15	8
Passivo não-circulante	2.884	62.101	-	-	-	-
Patrimônio líquido	8.382.982	(8.826)	20.662	42	44	10.564

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Em 31 de dezembro de 2009

	No Brasil			No exterior		
	OGX Ltda.	OGX Maranhão	OGX Campos	OGX Áustria	OGX International	OGX Netherlands
Ativo circulante	6.761.532 -		-	-	-	-
Imobilizado	19.917 -		-	-	-	-
Intangível	2.099.559 -		-	-	-	-
Passivo circulante	541.867 -		-	-	-	-
Passivo não-circulante	2.402	-	-	-	-	-
Patrimônio líquido	8.336.739 -		-	-	-	-

As variações cambiais sobre os investimentos nas controladas no exterior, com moeda funcional distinta da controladora, são registradas no patrimônio líquido, com o ajuste acumulado de conversão, sendo transferidas para o resultado quando da realização dos investimentos.

As demonstrações de resultados das investidas, em ambiente econômico estável, com moeda funcional distinta da controladora, são convertidas pela taxa de câmbio média mensal, e os demais itens do patrimônio líquido são convertidos pela taxa histórica.

Adicionalmente, conforme de terminação da Instrução CVM nº 408/2004, as Informações Trimestrais consolidadas incluem os saldos e as transações do fundo de investimento exclusivo Fundo de Investimento em Cotas de Fundo de Investimento Multimercado Crédito Privado OGX63, administrado pelo Banco Itaú S.A., cujos únicos quotistas são a Companhia e suas controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão. A composição de sua carteira está apresentada na Nota Explicativa nº 6.

O fundo exclusivo, que tem suas demonstrações contábeis regularmente revisadas/auditadas, está sujeito a obrigações restritas ao pagamento de serviços prestados pela administração dos ativos, atribuída à operação dos investimentos, com o taxas de custódia, auditoria e outras despesas, inexistindo obrigações financeiras relevantes, bem como ativos da Companhia e de suas controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão para garantir essas obrigações.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

6 Caixa e equivalentes de caixa

	Instituição financeira	Controladora		Consolidado	
		30/09/2010	31/12/2009	30/09/2010	31/12/2009
Circulante					
Caixa e bancos		86	136	3.817	1.279
Operações compromissadas:					
Debêntures	Diversas	-	-	3.941.831	3.711.753
Letras Financeiras do Tesouro	Diversas	-	-	85.670	82.184
Cotas de fundo de investimento exclusivo:					
Fundo de Investimento em Cotas de Fundos de Investimento Multimercado Crédito Privado OGX 63	Itaú	121.788	186.128	-	-
Títulos e valores mobiliários:					
Certificado de Depósito Bancário	Diversas	668.463	624.548	1.503.226	3.542.685
		790.337	810.812	5.534.544	7.337.901

As aplicações financeiras são representadas, basicamente, pelo fundo de investimento exclusivo Fundo de Investimento em Cotas de Fundo de Investimento Multimercado Crédito Privado OGX63, que aplica em quotas de fundos de renda fixa exclusivos, com alta liquidez, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, independentemente do vencimento dos ativos e estão sujeitas a risco de mudança de valor não significativo, os quais possuem aplicações em operações compromissadas e em Certificados de Depósitos Bancários.

As operações compromissadas possuem garantia de recompra diária pela instituição financeira, a uma taxa previamente estabelecida pelas partes, e são lastreadas em títulos privados (Debêntures e Certificado de Depósitos Bancários - CDB) e títulos públicos (Letras do Tesouro Nacional - LTN, Letras Financeiras do Tesouro - LFT e Notas do Tesouro Nacional - NTN), com rentabilidade média equivalente ao DI CETIP ("CDI") e taxas prefixadas.

Os Certificados de Depósitos Bancários possuem cláusula de resgate antecipado em até 90 dias com risco de perda financeira não significativa nos rendimentos.

As operações são registradas na Câmara de Custódia e Liquidação - CETIP, ou Sistema Especial de Liquidação e Custódia - SELIC, quando aplicável, e estão sujeitas a risco de crédito dos respectivos emissores.

As cotas de fundos de renda fixa exclusivos são escriturais e seu controle é mantido pela administradora dos respectivos fundos (Banco Itaúcard S.A.).

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A seguir está representada a composição da carteira de aplicação financeira no fundo exclusivo:

Tipo	Emitente	Data de emissão	Data de vencimento	Consolidado	
				30/09/2010	31/12/2009
CDB Pós-fixado Liq. Antecipada	BNP	jun/09	jun/11	45.074	41.981
	BNP fev/09		fev/11	-	44.430
	PACTUAL	set/09	set/11	80.814	306.709
	PACTUAL	out/09	out/11	54.650	50.832
	PACTUAL	dez/09	jun/11	140.454	130.640
	SOCIÉ TÉ GENERALE	dez/09	dez/11	129.345	120.573
	CREDIT SUISS	mai/10	abr/13	104.038	-
	CREDIT SUISS	mai/10	abr/13	150.188	-
CDB Pós-fixado	ABC	dez/09	jan/11	129.567	120.582
CDB Pré-fixado	BRADESCO	jun/08	jul/10	-	478.548
	UNIBANCO	jun/08	jul/10	-	1.618.742
CORP ref. DI	ITAÚ	-	-	635	5.100
Operações compromissadas:					
Debêntures					
	BV Leasing	set/09	set/11	110.347	102.686
	BV Leasing	abr/09	abr/11	592.554	566.473
	Santander	jun/10	jun/12	-	5.653
	Votorantim	jan/10	jan/12	34.121	-
	Votorantim	fev/10	jan/11	12.779	-
	Votorantim	set/10	set/12	100.127	
	BRADESCO Leasing	dez/08	dez/10	972	691.664
	BRADESCO Leasing m	ai/09	mai/12	466.648	649.609
	BRADESCO Leasing jul/10		Jun/12	564.609	-
	BV Leasing	mai/10	mai/12	13.335	31.740
	ITAÚ Leasing	dez/09	dez/11	-	472.163
	ITAÚ Leasing	jun/09	jun/11	315.230	293.761
	ITAU UNIBANCO	jul/10	jun/11	513.191	-
	ITAU UNIBANCO	jul/10	jun/11	872.363	-
	SAFRA Leasing	dez/09	jun/11	140.068	130.617
	SAFRA Leasing	dez/09	dez/11	-	228.228
	SAFRA Leasing	jul/10	jun/11	205.489	-
	Santander/ABN	dez/08	jun/10	-	539.159
LFT	Tesouro Nacional	mar/09	mar/15	78.028	79.566
	Tesouro Nacional	dez/09	mar/10	-	174
	Tesouro Nacional	set/10	jun/11	6.066	-
LFT-Over	Tesouro Nacional	mar/09	mar/15	-	2.444
NTN	Tesouro Nacional	set/10	jan/12	44	-
	Tesouro Nacional	set/10	out/10	1.531	-
Total				4.862.267	6.712.074

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

As aplicações financeiras classificadas no ativo circulante possuem liquidez diária garantida, independentemente do vencimento dos papéis que lastreiam os fundos, podendo a Companhia e suas controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão efetuarem resgates a qualquer momento sem comprometer sua rentabilidade. Estes papéis são tratados pelos fundos exclusivos como títulos para negociação e estão contabilizados ao valor de mercado.

Em 30 de setembro de 2010 e 31 de dezembro de 2009, as taxas médias brutas acumuladas que remuneravam os fundos de investimento eram equivalentes a 104,66% e 116,37% do CDI, respectivamente.

7 Estoques

	<u>Consolidado</u>	
	<u>30/09/2010</u>	<u>31/12/2009</u>
Estoque de materiais (*)	244.080	85.161
Estoque de materiais de escritório	857	193
	<u>244.937</u>	<u>85.354</u>

(*) Composto por materiais necessários à execução da campanha de perfuração exploratória da controlada OGX Ltda..

8 Investimentos

	Percentual de participação	<u>Controladora</u>	
		<u>30/09/2010</u>	<u>31/12/2009</u>
Ativo não circulante:			
OGX Ltda.	99,99	8.382.982	8.336.738
OGX Maranhão (*)	66,67	-	-
OGX Campos	100,00	20.662	-
OGX Áustria	100,00	42	-
OGX International	100,00	44	-
OGX Netherlands	100,00	10.564	-
Outros Investimentos	100,00	-	1.000
		<u>8.414.295</u>	<u>8.337.738</u>

(*) A Companhia constitui provisão, classificada no passivo não circulante, correspondente a participação no passivo a descoberto dessa controlada, no montante de R\$5.885.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

a. Movimentação do investimento nas investidas no período.

Saldo em 31 de dezembro de 2009	8.337.738
Aquisições de participações societárias (*)	53.606
Baixa de outros investimentos	(1.000)
Ajustes de conversão	(439)
Resultado de equivalência patrimonial	<u>24.389</u>
Saldo em 30 de setembro de 2010	<u>8.414.295</u>

(*) Representa a constituição de investidas no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010.

b. Informações sobre as investidas

Dados das controladas	30/09/2010			
	Participação no capital social (em %)	Patrimônio líquido	Capital social	Lucro líquido (prejuízo) do período
OGX Ltda.	99,99	8.382.982	8.416.469	(128.213)
OGX Maranhão	66,67	(8.826)	33.602	(12.365)
OGX Campos	100,00	20.662	20.000	662
OGX Áustria	100,00	42	89	(26)
OGX International	100,00	44	89	(22)
OGX Netherlands	100,00	10.564	11.027	(14)
		<u>8.405.468</u>	<u>8.481.276</u>	<u>(139.978)</u>

Dado da controlada	31/12/2009			
	Participação no capital social (em %)	Patrimônio líquido	Capital social	Lucro líquido do exercício
OGX Ltda.	99,99	<u>8.336.738</u>	<u>8.416.469</u>	<u>13.106</u>

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

9 Imobilizado

	Taxa de depreciação % a.a.	Consolidado			
		30/09/2010			
		(a) Saldo inicial	Adições	Depreciação	Líquido
Móveis e utensílios	10	1.233	291	(120)	1.404
Equipamentos diversos	10	142	225	(19)	348
Equipamentos de informática	20	3.296	1.177	(743)	3.730
Sistemas de análises sísmicas	20	12.312	3.808	(2.720)	13.400
Benfeitorias em imóveis de terceiros	10	2.749	987	(285)	3.451
Veículos	20	185	-	(53)	132
		19.917	6.488	(3.940)	22.466

(a) Saldo em 31 de dezembro de 2009.

10 Intangível e despesas com exploração

	Consolidado		
	30/09/2010		
	(a) Saldo inicial	Adições	Saldo final
Ativo intangível:			
Gastos com perfuração exploratória	469.474	1.691.998	2.161.472
Intangível em progresso (b)	138.362	28.296	166.658
Bônus de assinatura de blocos exploratórios	1.491.723	-	1.491.723
	2.099.559	1.720.294	3.819.853

(a) Saldo em 31 de dezembro de 2009.

(b) Gastos incorridos no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010, e no exercício findo em 31 de dezembro de 2009 referentes à mobilização de sondas utilizadas no processo de perfuração dos poços conforme cronograma da campanha exploratória.

Os ativos registrados neste grupo terão sua vida útil definida apenas quando as controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão estiverem em sua fase de produção e serão amortizados pelo método das unidades a serem produzidas em relação às reservas totais a serem provadas. Consequentemente, a amortização ainda não foi iniciada em função do estágio da atividade pré-operacional.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A Companhia e suas controladas efetuam, anualmente, teste de valor recuperável dos ativos não circulantes. No último teste efetuado no final do exercício de 2009 não foi identificada a necessidade de reconhecimento de provisão para perdas.

Em caso de descoberta comercial, as controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão deverão concluir as fases de desenvolvimento e produção no prazo total de 27 anos.

Em 27 de novembro de 2007, na Nona Rodada de Licitação de Blocos Exploratórios promovida pela ANP, a controlada OGX Ltda. adquiriu 21 concessões exploratórias.

Em 3 de dezembro de 2008, a ANP homologou a aquisição de 50% de participação no bloco BM-S-29 da Maersk, situado na Bacia de Santos. Posteriormente, em 8 de maio de 2009, foi aprovada pela ANP uma participação adicional de 15%, passando a deter 65%.

Em 24 de setembro de 2009, foi homologada pela ANP, a aquisição de 70% de participação em sete blocos exploratórios terrestres na Bacia do Parnaíba, interior do Maranhão, por meio de sua subsidiária OGX Ltda, que se tornou operadora das concessões. Esta participação foi adquirida junto a Petra Energia Ltda, que permanece com 30% remanescentes nos blocos.

Paralelamente a esta aquisição, a Companhia e a MPX Energia S.A. firmaram um Memorando de Entendimentos formalizando a intenção de transferir, mediante aprovação da ANP, que ocorreu em 27 de abril de 2010, a participação nos blocos, para a OGX Maranhão, onde a OGX S.A., como operadora, detém 66,67% e a MPX 33,33% do capital social. Este Memorando de Entendimentos também formaliza a intenção de celebrar um acordo de fornecimento de gás natural para Usinas Termelétricas a serem desenvolvidas pela MPX em associação com a Petra, o que poderá garantir uma demanda para até a totalidade da produção.

A OGX, através de sua subsidiária OGX Petróleo e Gás Ltda., ofereceu propostas vencedoras para 5 blocos exploratórios em 3 bacias terrestres: Cesar-Ranchería, Vale Inferior do Madalena e Vale do Médio Madalena. A adjudicação pela Agência Nacional de Hidrocarburos ("ANH") ocorrerá nos próximos meses.

Os cinco blocos adquiridos totalizam uma área de aproximadamente 12,5 mil km² em bacias sedimentares terrestres, de diferentes estágios de maturidade, que apresentam relevante potencial exploratório. A OGX se comprometeu com investimentos totais de, aproximadamente, US\$125 milhões ao longo dos três anos de programação exploratório inicial, que compreende a aquisição de dados sísmicos e a perfuração de poços.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A área total dos blocos exploratórios da Companhia no Brasil abrange cerca de 30 mil km², e está distribuída conforme tabelas a seguir, que demonstram os gastos em para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010 e exercício findo em 31 de dezembro de 2009:

Consolidado em 30/09/2010

Bacia	Nº. Blocos	Período de execução do PEM	Programa exploratório mínimo	Bônus de assinatura	Gastos com exploração e perfuração (a)	Despesas com exploração (b)	Total
CAMPOS	7	3 + 2 anos	284.383	826.102	1.178.398	7.378	1.185.776
PARÁ-MARANHÃO	5	4 + 2 anos	48.204	9.780	1.803	3.893	5.696
SANTOS	5	3 + 2 anos	166.163	599.441	488.784	4.181	492.965
ESPIRITO SANTO	5	4 + 2 anos	41.182	44.400	721	15.522	16.243
PARNAÍBA	7	4 + 2 anos	78.600	12.000	22.292	33.159	55.451
Total	29		618.532	1.491.723	1.691.998	64.133	1.756.131

Consolidado em 31/12/2009

Bacia	Nº. Blocos	Período de execução do PEM	Programa exploratório mínimo	Bônus de assinatura	Gastos com exploração e perfuração (a)	Despesas com exploração (b)	Total
CAMPOS	7	3 + 2 anos	284.383	826.102	273.201	23.298	296.499
PARÁ-MARANHÃO	5	4 + 2 anos	48.204	9.780	3.042	16.988	20.030
SANTOS	5	3 + 2 anos	166.163	599.441	186.779	16.238	203.017
ESPIRITO SANTO	5	4 + 2 anos	41.182	44.400	745	36.639	37.384
PARNAÍBA	7	4 + 2 anos	78.600	12.000	-	4.751	4.751
Total	29		618.532	1.491.723	463.767	97.914	561.681

- (a) Os gastos incorridos na fase exploratória, encontram-se diretamente ligados com o planejamento e campanha de perfuração, estudos de licenciamento e impacto ambiental, entre outros.
- (b) As despesas com exploração estão relacionadas com aquisição, processamento e interpretação de dados sísmicos, entre outros, as quais são registradas no resultado do período.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

11 Impostos e contribuições a recuperar e a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2010	31/12/2009	30/09/2010	31/12/2009
Ativo circulante:				
IRRF sobre aplicações financeiras	36.615	40.567	221.731	166.196
Antecipações de imposto de renda	1.660	26.233	1.664	26.238
Antecipações de contribuição social	4.454	9.684	4.454	16.642
IRPJ a compensar	-	-	5	-
CSLL a compensar	-	-	7.970	-
Outros	149	-	491	-
	42.878	76.484	236.315	209.076
Passivo circulante:				
IRPJ a recolher	12.368	27.465	12.368	27.465
CSLL a recolher	4.459	10.140	4.460	10.140
Outros	36	160	7.089	2.511
	16.863	37.765	23.917	40.116

A Companhia e suas controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão calculam o imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro pelo regime de apuração do Lucro Real, com antecipações mensais efetuadas por estimativa.

A Administração, em conjunto com a revisão do plano de negócios anual, está avaliando o reconhecimento de imposto de renda e contribuição social diferidos para o exercício a findar-se em 31 de dezembro de 2010, tendo em vista a evolução dos seus negócios.

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social debitada em resultado, é demonstrada como segue:

	Controladora e Consolidado			
	30/09/2010		30/09/2009	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Prejuízo do período antes do IRPJ e CSLL	(67.964)	(67.964)	(232)	(232)
Ajustes do RTT (a)	103.188	10.318	38.249	38.249
Lucro contábil ajustado pelos efeitos da Lei nº 11.638/2007 e Lei nº 11.941/2009	35.224	35.224	38.017	38.017
Adições e exclusões do LALUR	14.322	14.322	60.412	60.412
Compensação de prejuízos fiscais	-	-	-	-
Base de cálculo para IRPJ e CSLL	49.546	49.546	98.429	98.429
Alíquotas (%)	15% + adicional 10%	9%	15% + adicional 10%	9%
IRPJ e CSLL antes da compensação de incentivos fiscais	12.368	4.460	24.859	8.859
(-) Compensação de incentivos fiscais	-	-	(591)	-
Composição do imposto de renda e contribuição social:				
IRPJ e CSLL – corrente	12.368	4.460	23.998	8.859
IRPJ e CSLL – Ajuste Lei nº 11.638/2007	-	-	-	-
Total de imposto de renda e contribuição social	12.368	4.460	23.998	8.859

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

- (a) Valor referente aos ajustes de equi valência patrimonial, valor justo das opções de compra de ações e provisão para perdas com investimentos, com o reflexo da adoção do regime transitório de tributação (RTT). A equivalência patrimonial e a provisão para perdas com investimento refletem o fato de suas controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão terem passado a contabilizar seus resultados pré-operacionais com o resultado, ao invés de ativo di ferido, com o advento das Leis nº 11.638/2007 e nº 11.941/2009 passou tratá-lo como resultado.

12 Partes relacionadas

Controladora

A Companhia é controlada pela Centennial Asset Mining Fund LLC, que possui como controlador final o Sr. Eike Fuhrken Batista.

Empresas ligadas

A Companhia possui como principais empresas ligadas: EBX Participações Ltda., MMX Mineração e Metálicos S.A., EBX Investimentos Ltda., LLX Logística S.A., MPX Energia S.A., Instituto EBX, AVX Táxi Aéreo Ltda., RJX Promoções e Eventos Ltda. e OSX Brasil S.A..

Em 30 de setembro de 2010 a Companhia possuía as seguintes controladas: as OGX Ltda., OGX Maranhão, OGX Campos, OGX Áustria, OGX International e a OGX Netherlands cujo relacionamento entre as companhias é o de participação societária e controle.

Os saldos de passivos em 30 de setembro de 2010 e 31 de dezembro de 2009, relativos a operações com partes relacionadas, decorrem de transações com as empresas ligadas EBX Participações Ltda. e AVX Táxi Aéreo Ltda., e estão representados da seguinte forma:

	Consolidado	
	30/09/2010	31/12/2009
Passivo não circulante:		
Contas a pagar:		
AVX Taxi Aéreo Ltda. (a) 7		-
EBX Participações Ltda. (b) 2.87	7	2.402
	2.884	2.402

(a) Valores devidos pela controlada OGX Ltda. relativo aos votos efetuados por executivos da Companhia.

(b) Referem-se aos custos devidos pela controlada OGX Ltda., relativo ao compartilhamento de recursos administrativos. Durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010, tais despesas totalizaram R\$7.586 (R\$5.337 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2009).

Foi firmado, na data de 26 de fevereiro de 2010, o Acordo de Cooperação Estratégica com a OSX que, em linhas gerais, determina um direito de prioridade recíproco, estabelece as bases contratuais e financeiras para futuros contratos de construção, afretamento e operação de unidades de exploração e produção de óleo e gás a serem firmados entre, de um lado, a OGX, e, de outro, a OSX.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

13 Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2010	31/12/2009	30/09/2010	31/12/2009
Fornecedores de bens e serviços (*)	982	53	411.432	142.388
Seguros	-	-	9.246	8.874
	982	53	420.679	151.262

(*) No consolidado, refere-se a aquisições de materiais e serviços necessários à execução da campanha exploratória, cujo prazo médio de liquidação é de 50 dias, sobre os quais não há incidência de encargos.

14 Patrimônio líquido

a. Capital social

Em 16 de julho de 2009 ocorreu a realização (exercício) da opção de compra das 435 ações, conforme Plano de Outorga de Opção de Compra de Ações da Companhia (item d desta Nota Explicativa) com uma integralização de capital, no montante de R\$103.

Em 18 de dezembro de 2009 foi realizada Assembleia Geral Extraordinária para deliberar sobre a proposta de desdobramento das ações de emissões da Companhia, sendo aprovada por unanimidade e passando cada 1 (uma) ação ordinária existente da Companhia a corresponder a 100 (cem) ações ordinárias.

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010, ocorreram realizações (exercícios) de opções de compra de ações, conforme Plano de Outorga de Opção de Compra de Ações da Companhia (Nota Explicativa nº 15) com integralização de capital, conforme demonstração abaixo:

Data	Quantidade de ações	Valor R\$
1º de março	284.200	1.672
2 de maio	135.300	804
24 de agosto	74.000	245
	493.500	2.721

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A tabela a seguir demonstra a composição do capital social em 30 de setembro de 2010 e 31 de dezembro de 2009:

30/09/2010

Acionista	Ordinárias Nº de ações	Participação %	Capital R\$
Centennial Asset (*) 1	.996.224.485	61,76	1.405.251
Outros (acionistas com participação individual inferior a 5%)	<u>1.236.273.115</u>	<u>38,24</u>	<u>7.633.425</u>
3.	<u>232.497.600</u>	<u>100,00</u>	<u>9.038.676</u>
Gastos com emissão de ações (considera emissões privada e pública de ações)			<u>(236.951)</u>
		Capital social líquido	<u>8.801.725</u>

(*) Centennial Asset Mining Fund LLC e Centennial Asset Brazilian Equity Fund.

31/12/2009

Acionista	Ordinárias Nº de ações	Participação %	Capital R\$
Centennial Asset Mining Fund LLC	2.017.567.500	62,43	1.420.275
Ontário Teachers' Pension Plan Board	284.834.600	8,81	802.318
Outros (acionistas com participação individual inferior a 5%)	<u>929.602.000</u>	<u>28,76</u>	<u>6.813.362</u>
3.	<u>232.004.100</u>	<u>100,00</u>	<u>9.035.955</u>
Gastos com emissão de ações (considera emissões privada e pública de ações)			<u>(236.951)</u>
		Capital social líquido	<u>8.799.004</u>

b. Dividendos

O estatuto social determina a distribuição de um dividendo mínimo obrigatório de 0,001% do lucro líquido do exercício, ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/1976 (redação alterada pela Lei nº 10.303/2001). A Companhia poderá, a critério da Administração, pagar juros sobre o capital próprio, cujo valor líquido será imputado ao dividendo mínimo obrigatório, conforme previsto no artigo 9º da Lei nº 9.249/1995.

A proposta de dividendos relativos ao exercício de 2009, aprovada na Assembléia Geral Ordinária realizada em 30 de abril de 2010, atende aos direitos garantidos estatutariamente às ações ordinárias distribuído indistintamente.

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

c. Reservas

• *Reserva de Capital*

Registra a contrapartida dos efeitos relativos ao valor justo das opções de compra de ações, divulgados na Nota Explicativa nº 15.

• *Reserva legal*

É constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício social, nos termos do art. 193 da Lei nº 6.404/1976, até o limite de 20% do capital social.

• *Reserva estatutária*

De acordo com o estatuto social da Companhia a totalidade do saldo remanescente do lucro líquido, após as devidas destinações, é destinada a criação de uma reserva estatutária, a qual não deverá exceder o valor do capital social. Esta reserva tem por finalidade financiar o desenvolvimento, o crescimento e a expansão dos negócios da Companhia. Quando o limite da reserva de lucros for alcançado, o saldo poderá ser distribuído como um dividendo adicional, se aprovado em Assembléia de Acionistas.

• *Ajustes acumulados de conversão*

Representam as variações cambiais de investimento em controladas no exterior.

15 Plano de opção de compra de ações

Opções outorgadas pela Companhia:

A Companhia, em Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 30 de abril de 2008, aprovou um programa de opção de compra de ações de sua emissão. De acordo com o programa de opção de compra de ações, o Conselho de Administração poderá outorgar opções de compra de ações e em favor de administradores, executivos e colaboradores da Companhia que representem não mais do que 1% das ações em circulação, cujo exercício resultará em emissão de novas ações por parte da Companhia.

Os planos seguem a regra de exercício proporcional entre cinco e sete primeiros aniversários (dependendo do plano), ficando os beneficiários sujeitos às restrições de venda que constam do contrato de opção de compra de ações.

Durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010 a Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Outorga de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de 5.836.800 opções de compra de ações da Companhia, ao preço médio de exercício de R\$13,00.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A movimentação das opções existentes em 30 de setembro de 2010 está apresentada a seguir, contemplando os efeitos gerados pelo desdobramento das ações (Nota Explicativa 14 a):

	Quantidade de opções de compra	Preço de exercício médio ponderado
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2009	10.982.400	6,26
Concedidas 5.836.800		13,00
Exercidas (493.500)		5,26
Opções em circulação em 30 de setembro de 2010	16.325.700	8,70
Quantidade de opções exercíveis em 31 de dezembro de 2009	663.300	5,70
Quantidade de opções exercíveis em 30 de setembro de 2010	1.118.650	8,39

Os planos ou torgados pela Companhia, conforme as regras de exercício, estão distribuídos conforme demonstrado abaixo:

Quantidade de opções em circulação (por período previsto para exercício)										
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Total
2008	395.640	634.340	634.340	634.340	-	-	-	-	-	2.933.000
2009	14.500	715.980	1.127.180	1.416.480	1.416.480	1.343.680	891.000	630.600	-	7.555.900
2010	- 169.	416	697.079	697.076	697.075	697.075	1.016.165	1.016.163	846.751	5.836.800
	410.140	1.519.736	2.458.599	2.747.896	2.747.895	2.040.755	1.907.165	1.646.763	846.751	16.325.700

O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções utilizando-se o modelo de precificação de opções Black-Scholes com base nas seguintes premissas:

	Planos de opções de compra de ações				
	31/12/2008	31/12/2009	31/03/2010	30/06/2010	30/09/2010
Total de opções concedidas	3.171.700	7.926.700	2.645.900	1.550.900	1.640.000
Preço médio de exercício da opção	5,59	6,50	11,55	13,23	15,13
Valor justo médio da opção na data da concessão	2,73	5,11	7,40	7,50	8,91
Volatilidade média estimada do preço da ação	26,98% a	30,66% a	21,78% a	19,70% a	19,62% a
Dividendo esperado	41,81%	46,37%	43,22%	33,87%	33,81%
Taxa média de retorno livre de risco	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%	0,001%
Duração da opção (em anos)	8,14% a	4,81% a	4,85% a	5,84% a	5,25% a
	9,98%	7,39%	6,69%	6,80%	6,51%
	5	5 a 7	7	7	7

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

A única condição imposta pela Companhia para que seus administradores, executivos e colaboradores façam jus às suas opções é que permaneçam na Companhia até adquirirem o direito ao exercício da opção.

O efeito no resultado do período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010, na Companhia, referente à outorga de opções de ações foi de R\$14.854 (R\$9.629 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2009).

Opções outorgadas pelo acionista controlador:

De forma a incentivar os principais executivos da Companhia e suas controladas e motivá-los a alcançar resultados de longo prazo, o Acionista Controlador outorgou opções em favor de todos os diretores e dos principais administradores para compra de ações da Companhia, de sua titularidade. Estas opções não resultarão em diluição dos demais investidores.

Em favor de membros da diretoria e principais colaboradores, o acionista controlador outorgou opções para que os mesmos adquiram, aproximadamente, 4,1% das ações de sua propriedade.

As opções outorgadas a esses profissionais podem ser exercidas proporcionalmente entre cinco e sete primeiros aniversários dos respectivos contratos, sendo que os beneficiários da opção estarão sujeitos às restrições de venda descritas no próprio contrato de opção de compra de ações.

	Quantidade de opções de compra	Preço de exercício médio ponderado
Opções em circulação em 31 de dezembro de 2009	58.202.700	0,18
Concedidas 9.234.850		0,15
Exercidas (12.384.300)		0,17
Opções em circulação em 30 de setembro de 2010	55.053.250	0,18
Quantidade de opções exercíveis em 31 de dezembro de 2009	11.530.700	0,18
Quantidade de opções exercíveis em 30 de setembro de 2010	465.600	0,26

Os planos outorgados pelo controlador final, conforme as regras de exercício, estão distribuídos conforme demonstrado abaixo:

	Quantidade de opções em circulação (por período previsto para exercício)								
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Total
2007	434.000	-	10.893.900	10.893.900	10.894.200	10.870.300	9.957.950	-	53.944.250
2008	-	1	28.000	31.600	202.200	202.200	203.400	170.600	171.000
	434.000	128.000	10.925.500	11.096.100	11.096.400	11.073.700	10.128.550	171.000	55.053.250

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções, utilizando-se o modelo de precificação de opções Black-Scholes, com base nas seguintes premissas:

	31/12/2007	31/12/2008
Total de opções concedidas	80.227.350	1.439.200
Preço médio de exercício da opção	0,17	0,26
Valor justo médio da opção na data da concessão	4,98	5,93
Volatilidade média estimada do preço da ação	24,77% a 31,85%	26,66% a 34,32%
Dividendo esperado	0,001%	0,001%
Taxa média de retorno livre de risco	3,86% a 4,48%	2,98% a 4,26%
Duração da opção (em anos)	5 a 7	5 a 7

A única condição imposta pelo controlador final para que seus administradores, executivos e colaboradores façam jus às suas opções é que permaneçam na Companhia até adquirirem o direito ao exercício da opção.

O efeito no resultado do período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010, na Companhia, referente à outorga de opções de ações foi de R\$106.837 (R\$86.167 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2009).

16 Despesas gerais e administrativas

As despesas gerais e administrativas para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010 totalizaram R\$239.129 (R\$155.767 em 2009). Os principais gastos incorridos estão contemplados conforme demonstrativo abaixo:

Despesas gerais e administrativas	Consolidado	
	30/09/2010	30/09/2009
Despesas com pessoal	57.855	30.816
Plano de opção de ações da Companhia	14.854	9.629
Plano de opção de ações do controlador	106.837	86.167
Despesas com escritório	18.960	4.157
Compartilhamento de recursos administrativos	6.408	8.103
Prestação de serviços técnicos	28.102	12.069
Outros	6.112	4.826
Total	239.128	155.767

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

17 Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2010	30/09/2009	30/09/2010	30/09/2009
Despesas financeiras				
Juros	(18)	(358)	(38)	(360)
Variações cambiais passivas	-	(8)	(5.083)	(633)
Perdas com instrumentos financeiros derivativos	(37)	(3.772)	(352.826)	(115.493)
Valor justo em operações com derivativos	-	(61.053)	-	(436.620)
Outros	(85)	(1.379)	(323)	(1.423)
	(140)	(66.570)	(358.270)	(554.529)
Receitas financeiras				
Juros	2.489	2.781	12.216	2.980
Variações monetárias ativas	57	40	56	41
Variações cambiais ativas	-	-	7.862	1.071
Ganhos com instrumentos financeiros derivativos	-	28.608	-	28.608
Valor justo em operações com derivativos	-	-	106.727	-
Rendimento de aplicações financeiras	54.997	80.987	448.263	671.879
Outros	-	-	5.598	-
	57.543	112.416	580.724	704.579
Resultado financeiro líquido	57.403	45.846	222.454	150.050

18 Remuneração dos membros do Conselho e da Diretoria

De acordo com a Lei nº 6.404/1976 e com o estatuto social da Companhia, é responsabilidade dos acionistas, e em Assembleia Geral, fixar o montante global da remuneração anual dos administradores. Cabe ao Conselho de Administração efetuar a distribuição da verba entre os administradores.

Em Assembleia Geral Ordinária, realizada em 30 de abril de 2010, foi fixado o limite de remuneração fixa global anual dos administradores da Companhia, para o exercício de 2010 em até R\$9.000 (R\$7.250 para o exercício de 2009).

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010, os administradores, conselheiros e os membros do Comitê de auditoria receberam remuneração fixa de R\$4.986 (R\$1.661 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2009), por serviços nas respectivas áreas de conhecimento e competência, conforme descrito no quadro abaixo:

	Benefício de curto prazo	Remuneração baseada em ações (a)	Total
Administradores	3.909	34.116	38.025
Conselho de administração	954	(b) 48.894	49.848
Comitê de auditoria	123	-	123
Total	4.986	83.010	87.996

02016-8

OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.

07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

- (a) A quantidade total de opções de compra de ações outorgadas em favor dos administradores e Conselho de administração da Companhia, até o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010 é de 50.950.850 (50.515.850 feita diretamente pelo acionista controlador final e 435.000 feita pela Companhia).
- (b) Valor referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010 (R\$8.325) e aos exercícios de 2007 a 2009 (R\$40.569).

Os planos da Companhia e do Controlador obedecem as premissas e restrições de exercício e venda que constam do contrato de opção de ações, conforme descrito na Nota Explicativa nº 15.

19 Arrendamento mercantil

Arrendamento mercantil operacional (arrendatário)

Navio flutuante de produção, armazenamento e descarga (FPSO) arrendado da companhia ligada OSX 1 BV

A controlada OGX Ltda. possui um contrato de afretamento de navio flutuante e de produção, armazenamento e descarga com a companhia ligada OSX 1 BV (arrendadora), (“Contrato de Afretamento”), firmado em 26 de fevereiro de 2010.

O Contrato de Afretamento tem vigência de 20 anos a contar da data da finalização das obras do OSX 1, com vistas a adequá-lo às características da área de concessão da OGX Ltda. em que tal unidade será utilizada.

O Contrato de Afretamento foi celebrado na modalidade *bareboat*, pelo que a OSX 1 BV se obriga apenas a disponibilizar o OSX 1 à OGX Ltda., a quem incumbe responsabilidade integral pela retirada do OSX 1, sua operação e conservação durante o período do afretamento e devolução à OSX 1 BV ao final do termo contratual. Conforme previsto no Contrato de Afretamento e consoante as disposições do acordo, a operação e manutenção do OSX 1 serão contratadas pela OGX Ltda. junto à OSX Serviços.

O Contrato de Afretamento será remunerado por aluguéis pagos em bases mensais pela OGX Ltda. à OSX 1 BV, sendo o aluguel médio diário devido durante o período do afretamento equivalente, em média, a US\$263,000, reajustado de acordo com o índice inflacionário do setor. Sem prejuízo de tal valor médio, o Contrato de Afretamento prevê valores diários de aluguel variáveis durante o período do afretamento, com vistas a adequar o fluxo de recebimentos da OSX 1 BV aos pagamentos de financiamento e demais obrigações da OSX 1 BV. Poderão ainda ser cobrados aluguéis suplementares caso a OSX 1 BV comprove ter incorrido em gastos, despesas e indenizações adicionais, especialmente com relação a partes e peças de reposição, conforme venha a ser acordado entre as partes.

Caso seja verificada uma ineficiência operacional do OSX 1 em nível inferior a 97% durante qualquer período de vigência do Contrato de Afretamento, a OSX 1 BV ou a OSX Leasing Group BV poderão ser chamadas a pagar parte dos aluguéis de maneira a compensar tal ineficiência operacional do OSX 1.

A OGX Ltda. tem direitos de rescisão do Contrato de Afretamento, tais como: a perda total da unidade, a atividade desenvolvida se tornar ilegal, aumento excessivo da carga tributária ou

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

incidentes ambientais em que a OSX 1 BV ou seus acionistas forem tidos como culpados.

Poderá a OSX 1 BV, ainda, rescindir o Contrato de Afretamento por inadimplementos contratuais, como, por exemplo: falta de pagamento, falta de seguro, quebra das obrigações de seguro, quebra de obrigações contratuais, e envolvimento em procedimentos de insolvência, *cross default* e litígios judiciais de provável efeito adverso, entre outros.

O valor presente líquido dos pagamentos futuros mínimos, com base no contrato que estipula os valores para o exercício de 2010, estão estimados da seguinte forma:

Até um ano	152.169
De um até cinco anos	651.293
Mais de cinco anos	<u>532.842</u>
1.33	<u><u>6.304</u></u>

20 Compromissos assumidos

Em 30 de setembro de 2010, a Companhia, por meio de suas controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão, mantinha contratos com fornecedores de materiais e serviços de grande porte, chave para suas operações, conforme a seguir:

Objeto	Fornecedor	Denominação	Prazo	Início
Plataforma semi-submersível	Diamond	Ocean Ambassador	3 anos	Out/09
		Ocean Lexington	3 anos	Fev/10
		Ocean Quest	2 anos	Out/09
		Ocean Star	1 ano	Jan/10
	Pride International	Sea Explorer	2 anos	Ago/09
		Venezuela 1	ano	Set/10
Barco (PSV)	ECO	Santo Supplier	3 anos	Ago/09
		Campo Captain	3 anos	Ago/09
		Thor Supplier	3 anos	Out/09
		C-Enforcer 1	ano	Set/10
Barco (AHTS)	Norskan	Sanko Bay	3 anos	Ago/09
	ECO C-Sailor		3 anos	Set/09
	Norskan	Skandi Mogster	2 anos	Ago/09
	Norskan	Odin Viking	1 ano	Fev/10
Barco (FSV)	ECO	Fast Tender	3 anos	Out/09
Shore Base	BricLog -		3 anos	Fev/09
Helicóptero Aeroleo		-	3 anos	Ago/09

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Ancoragem e posicionamento	Intermoor -		3 anos	Jun/09
Tubos	V&M -		4 anos	Jan/09
	Confab -		4 anos	Jan/09
	GE Vetco	-	4 anos	Jan/09
Cabeça de poço	GE Vetco	-	4 anos	Jan/09
Fluidos de perfuração	MI Swaco	-	4 anos	Ago/09
Serviços integrados de engenharia	Schlumberger	-	4 anos	Mar/09
Manuseio de tubos	Frank's International -		4 anos	Jan/09
Óleo diesel	Petrobras -		3 anos	Out/09
	Tramp Oil	-	3 anos	Fev/10
Mão de obra – fiscal	Jaymar	-	3 anos	Out/09
Pescaria e ferramentas de perfuração	Smith -		4 anos	Out/09
Base logística	CBD	-	3 anos	Out/09
<i>Mudlogging</i>	Geoservices -		4 anos	Out/09
Sísmica Bacia do Parnaíba	Georadar	-	1 ano	Nov/09
Árvore de natal molhada	GE Vetco	-	1 ano	Dez/09
<i>Liner Hanger</i> & serviços de perfuração gerais	Weatherford -		4 anos	Dez/09
Serviços de testemunhagem	Christensen Roder	-	3 anos	Dez/09
<i>FPSO</i>	OSX 1 BV	OSX 1	20 anos	Fev/10
Unidade de perfuração terrestre (Bacia do Parnaíba)	Queiroz Galvão Óleo e Gás S.A.	QG -1	1 ano	Mar/10

As controladas O GX Ltd a. e OG X Maranhão têm o compromisso de executar o Programa Exploratório Mínimo (“PEM”), que compreende a perfuração de 29 poços exploratórios, além de aquisição, reprocessamento e processamentos sísmicos especiais, no montante equivalente a R\$618.532. Este compromisso está sendo cumprido dentro do período exploratório de cada concessão.

Durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010, a Companhia e suas controladas não assumiram outros compromissos que não estejam divulgados em seus balanços, exceto os anteriormente mencionados.

21 Instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade. A contratação de instrumentos financeiros com o objetivo de proteção (*hedge*) é feita por meio de análise da exposição ao risco (câmbio, taxa de juros e etc.), e obedece a estratégia aprovada pelo Conselho de Administração. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado e expectativas futuras. A Companhia e suas controladas

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

não efetua m aplicações de caráter e especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. Os resultados obtidos com estas operações estão condizentes com as políticas e estratégias definidas pela Administração da Companhia e suas controladas.

Todas as o perações co m instru mentos finan ceiros estão r econhecidas nas Infor mações Trimestrais, conforme o quadro abaixo:

Instrumentos financeiros	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2010	31/12/2009	30/09/2010	31/12/2009
Ativos					
Caixa e equivalentes de caixa	6 790.	337	810.812	5.534.544	7.337.901
		790.337	810.812	5.534.544	7.337.901
Passivos					
Fornecedores	13 982		(53)	(420.679)	(151.262)
Instrumentos financeiros derivativos	21 -		-	(194.030)	(300.757)
Partes relacionadas	12 -		-	(2.884)	(2.402)
		982	(53)	(617.593)	(454.421)

Os valores d e re alização estimados de ativos e pa ssivos financ eiros da Co mpanhia e suas controladas foram determinados por meio de i nformações disponíveis no m ercado e metodologias apropriadas de avaliaçõ es. Co mo co nsequência, as estimativas a seguir não indicam, necessari amente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

Em atendimento à Instrução CVM nº 475/2 008 e à Deliberação nº 6 04/2009 que revogou a Deliberação nº 566/2008, a descrição dos saldos contábeis e dos valores de m ercado dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2010 e 31 de dezembro 2009, estão identificadas a seguir:

a. Caixa e equivalentes de caixa

Os saldos em conta-corrente mantidos em bancos têm seus valores de mercado idênticos aos saldos contábeis e classificados como ativos e passivos financeiros mensurados a valor justo através do resultado.

As aplicações financeiras em fundos de inv estimentos estão mensuradas ao seu valor da quota do fundo na data do balanço, que corresponde ao seu valor de mercado.

b. Fornecedores

Contas a pagar a fornecedores de bens e serviços necessários às operações da Companhia e suas controladas, cujos valores são conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável dos correspondentes encargos, variações monetárias e/ou cambiais incorridos até a data dos balanços.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Estes saldos estão classificados como passivo financeiro não mensurado ao valor justo e se encontram reconhecidos pelo seu custo amortizado.

c. Partes Relacionadas

Valores devidos à empresas ligadas relativos , principal mente ao co mpartilhamento de recursos administrativos e de suporte provido pelas empresas do Grupo EBX.

Estes saldos estão classificados como passivo financeiro não mensurado ao valor justo e se encontram reconhecidos pelo seu custo amortizado.

d. Instrumentos financeiros derivativos

Descrito no item “Risco da taxa de câmbio” , sub-item “Instrumentos financeiros derivativos”.

As operações da Co mpanhia e de sua s controladas estão sujeitas aos fatores de riscos abai xo descritos:

Risco de crédito

O risco de crédito decorre da possibilidade da Companhia e de suas controladas sofrerem perdas em função da inadim plência de suas contrapartes, ou de in stituições financeiras depositárias de recursos ou de investi mentos financeiros. Para mitigar os riscos, a Companhia e suas controladas adota m com o pr ática, a análise da situação financeira e patrimonial de suas contrapartes, assim como o aco mpanhamento permanente das posições em aberto. No que tange às instituições fi nanceiras, a Companhia e suas controladas utilizam o relatório RISKBank, da consulto ria Lopes Filho e Associados, que tem por objetivo classificar e acompanhar sistematicamente o risco e a performance de cada banco.

Quadro de risco de crédito:

Instrumentos financeiros	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2010	31/12/2009	30/09/2010	31/12/2009
Caixa e equivalentes de caixa	6.790.	337	810.812	5.534.544	7.337.901

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Quadro de classificação de risco “Índice Riskbank”:

Banco	Classificação de Risco	Índice RiskBank
ABC BRASIL	BAIXO RISCO PARA MÉDIO PRAZO	10,83
BNP PARIBAS BRASIL	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	9,36
BRADESCO	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	11,66
BTG PACTUAL	BAIXO RISCO PARA MÉDIO PRAZO	10,28
CITIBANK	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	10,09
CREDIT SUISSE	(a)	11,01
HSBC BANK BRASIL	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	10,35
ITAÚ BBA	BAIXO RISCO PARALONGO PRAZO	11,62
ITAÚ UNIBANCO	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	11,95
MORGAN STANLEY	BAIXO RISCO PARA MÉDIO PRAZO	11,36
SAFRA SANTANDER (BRASIL)	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO (em monitoramento)	9,88
SOCIÉTÉ GÉNÉRALE	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	10,38
VOTORANTIM	BAIXO RISCO PARA LONGO PRAZO	11,05

(a) O Riskbank considerou insuficiente as informações providas pelo Credit Suisse para divulgação de sua classificação de risco.

O banco Goldman Sachs não possui classificação pelo Riskbank. O banco é classificado A1 pela Moody's.

Risco da taxa de câmbio

Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia e sua controlada OGX Ltda. adotam política de controle de riscos visando minimizar os impactos decorrentes da flutuação da taxa de câmbio, sobre suas obrigações relativas a investimentos de capital (“Capex”) estimados para até doze meses com os gastos de sua campanha exploratória ou prazo correspondente às obrigações já contratadas, predominantemente denominados na moeda norte-americana, ante seus recursos, que se encontram aplicados em Reais. Tal estratégia visa proteger a Companhia e sua controlada OGX Ltda. contra flutuações cambiais, com instrumentos defensivos de *hedge*, pois a política do Grupo contra riscos financeiros não permite qualquer alavancagem com intuito especulativo.

Neste contexto, a Companhia e sua controlada OGX Ltda. realizam operações com derivativos, cuja modalidade de proteção predominantemente utilizada é a contratação de NDF's (“Non Deliverable Forwards”), que consiste na negociação a termo sem entrega física de moeda para minimizar o impacto dos desdobramentos cambiais. Esta operação não gera custo inicial para a Companhia e sua controlada OGX Ltda.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Em 30 de setembro de 2010 e em 31 de dezembro de 2009 a exposição cambial é demonstrada conforme o quadro a seguir:

	Consolidado	
	30/09/2010	31/12/2009
Fornecedores estrangeiros	(16.360)	-
Total exposição	(16.360)	-
Instrumentos derivativos	2.728.662	998
Exposição líquida	2.712.302	998

Sempre que houver condições de mercado (liquidez e preços), a Companhia e sua controlada buscarão a contratação de instrumento com prazo de vencimento o mais próximo possível da estimativa de pagamento de suas obrigações. No longo prazo, isto minimizará impactos no fluxo de caixa e no resultado da Companhia e de sua controlada. Caso os instrumentos disponíveis não atendam as necessidades da Companhia e de sua controlada de prazo de cobertura, serão contratados vencimentos mais curtos, os quais serão alongados tão logo seja restabelecida a liquidez do mercado para vencimentos mais longos.

No caso das operações envolvendo opções de moedas para o mercado local, a metodologia de cálculo do valor justo das *Call Options* (opções de Compra de Moedas – Modelo Europeu com ajuste no vencimento entre a Ptax-800 divulgada pelo Banco Central e o *strike price* – preço de exercício) considera o modelo de Garman-Kolhagen que permite a precificação de opções de câmbio com base no comportamento do preço do dólar à vista, e da taxa do cupom cambial (custo de oportunidade de retenção da moeda estrangeira).

No caso das operações de NDF's, a metodologia de cálculo do valor justo dos instrumentos considera a diferença entre o valor presente da ponta ativa e da ponta passiva, estimados através do desconto dos fluxos de caixa pela taxa de juros da moeda em que o *hedge* é denominado.

A forma algébrica para o cálculo do referido valor justo pode ser entendida conforme descrito abaixo:

- o valor de referência (em moeda estrangeira) é multiplicado pela taxa de câmbio originalmente contratada para o vencimento. A partir do montante em Reais, e baseado na curva de juros pré (negociada na Bolsa de Mercadorias e Futuros de São Paulo – “BM&F”), calcula-se o valor presente pelo período remanescente do vencimento da operação em dias úteis.
- o mesmo valor de referência é trazido a valor presente pela curva de Cupom cambial (“*Forward Rate Agreement*”) negociada na BM&F, pelo prazo remanescente até o vencimento da operação e em dias corridos. O resultado será multiplicado pela Ptax-800 de fechamento da data base (conforme divulgado pelo Banco Central do Brasil – “BACEN”).

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

O valor justo do instrumento financeiro - MtM ("Mark to Market") e m Reais ser á a diferença entre (a) e (b).

Nas operações contratadas, os vencimentos utilizados ocorrem sempre no primeiro dia útil do mês.

Em 30 de setembro de 2010, a Companhia e sua controlada OGX Ltda., possuíam US\$ 1.610 milhões (US\$ 572,95 milhões em 31 de dezembro de 2009) contratados em operações de NDF's.

Quadro consolidado dos instrumentos financeiros derivativos:

OGX Ltda.	Vencimento	Valor de Referência (US\$)		Valor Justo (R\$)	
		30/09/2010	31/12/2009	30/09/2010	31/12/2009
		Contratos de NDF:			
Banco Citibank	Dez/10 e Mar/11	140.000	60.000	(22.333)	(36.542)
Banco Morgan Stanley	Jan/11, Ago/11 e Set/11	280.000	112.000	(36.423)	(20.859)
Banco Itaú BBA	Nov/10, Dez/10, Jan/11 e Out/11	200.000	80.000	(14.159)	(60.394)
Banco Santander	Fev/11, Mai/11 e Jun/11	170.000	-	(22.417)	-
Banco HSBC	Abr/11 e Jul/11	170.000	-	(25.027)	-
Banco Goldman Sachs	Abr/11, Jul/11 e Set/11	130.000	-	(6.812)	-
Banco BTG Pactual	Mai/11, Jun/11 e Ago/11	120.000	142.000	(7.706)	(79.455)
Banco Bradesco	Nov/10, Fev a Abr/11 e Jun/11	360.000	103.950	(53.815)	(45.144)
Banco Votorantim	Mar/11	40.000	75.000	(5.338)	(58.363)
Total NDF		1.610.000	572.950	(194.030)	(300.757)

Os contratos firmados com vencimentos em 2010 e 2011, podem ser recontratados para exercícios posteriores.

Para os instrumentos financeiros derivativos vigentes não há exigência de margem e garantia prevista nos contratos. As operações são devidamente registradas na CETIP S.A.

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010, o resultado negativo com instrumentos financeiros derivativos foi de R\$352.826 em perdas realizadas (R\$86.885 em perdas realizadas no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2009).

Risco de taxas de juros

Decorre da possibilidade de a Companhia e suas controladas sofrerem ganhos ou perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros. Visando a mitigação desse tipo de risco, a Companhia e suas controladas buscam diversificar a aplicação de recursos em termos de taxas pré ou pós fixadas, e em determinadas circunstâncias, podem ser efetuadas operações de *hedge* para reduzir o custo financeiro das operações.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Risco de Mercado - Análise de sensibilidade

A OGX e sua controlada elaboraram quatro cenários de sensibilidade com o objetivo de explicitar os possíveis impactos que flutuações na taxa de câmbio, curva de juros locais e curva de juros em dólar (principais fatores de risco) poderiam gerar nos seus fluxos de caixa e posição patrimonial.

Os cenários definidos nesta análise foram:

- Cenário I (provável): foram consideradas as curvas e taxas de câmbio de 30 setembro de 2010;
- Cenário II (apreciação da taxa de câmbio – R\$/US\$ - em 25%): considerando um choque negativo de 25%, nas curvas de juros local (taxa pré) e em dólar (cupom cambial) a partir do valor contabilizado, impactando negativamente o valor justo das posições de derivativos da OGX;
- Cenário III (desvalorização da taxa de câmbio – R\$/US\$ - em 25%): considerando um choque positivo de 25% nas curvas de juros local (taxa pré) e em dólar (cupom cambial) a partir do valor contabilizado, impactando positivamente o valor justo das posições de derivativos da OGX;
- Cenário IV (apreciação da taxa de câmbio – R\$/US\$ - em 50%): considerando um choque negativo de 50%, nas curvas de juros local (taxa pré) e em dólar (cupom cambial) a partir do valor contabilizado, impactando negativamente o valor justo das posições de derivativos da OGX;
- Cenário V (desvalorização da taxa de câmbio – R\$/US\$ - em 50%): considerando um choque positivo de 50% nas curvas de juros local (taxa pré) e em dólar (cupom cambial) a partir do valor contabilizado, impactando positivamente o valor justo das posições de derivativos da OGX;

Vale ressaltar que o valor justo do instrumento financeiro é influenciado pelos seguintes fatores de risco:

- Ptax-800 – BACEN
- Curva de juros local (taxa pré)
- Curva de juros em dólar (cupom cambial – *forward rate agreement*)

O fator de risco mais significativo que foi sensibilizado para as operações de NDF (dólar), apresentou os seguintes valores resultantes:

Ptax-800 Cenário I (base 30 de setembro de 2010): R\$1,6942

- Cenário II: - 25% = R\$1,2707
- Cenário III: + 25% = R\$2,1178
- Cenário IV: - 50% = R\$0,8471
- Cenário V: + 50% = R\$2,5413

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

As tabelas a seguir demonstram a análise de sensibilidade das operações com instrumentos financeiros derivativos em aberto em 30 de setembro de 2010:

Análise de Sensibilidade						
OGX Petróleo e Gás Ltda.	Valor de referência (US\$)	Cenário I (R\$)	Cenário II (R\$)	Cenário III (R\$)	Cenário IV (R\$)	Cenário V (R\$)
Posição Ativa (moeda estrangeira – dólar)						
Total	1.610.000	(194.030)	(901.187)	508.222	(1.613.390)	1.205.700

Value at Risk (VaR) das operações

A Companhia e sua controlada OGX Ltda utilizam o conceito de “Value at Risk” (VaR) para o cálculo da perda máxima potencializada de suas operações de derivativos. O conceito VaR Paramétrico trata do cálculo de perda potencial ao longo de um intervalo de tempo, sob condições de mercado e dentro de determinado nível de confiança. O VaR é uma medida estatística que foi desenvolvida através das estimativas de desvio padrão e de correlações entre os retornos dos diversos fatores de risco. A distribuição dos valores de retorno dos fatores de risco é normal tem como premissa um nível de confiança de 95% e Holding Period (Intervalo de Tempo) de 1 dia.

	Valor de referência (US\$)	VaR (Value at Risk - R\$)
NDF US\$/BRL	1,610,000	15,597
TOTAL	1,610,000	15,597

Risco de liquidez

A Companhia e suas controladas monitoram seu nível de liquidez considerando os fluxos de caixa esperados em contrapartida ao montante disponível de caixa e equivalentes de caixa. A gestão prudente do risco de liquidez implica em manter caixa, títulos e valores mobiliários suficientes e capacidade de liquidar posições de mercado.

Os passivos financeiros possuem vencimentos de curto prazo, os quais incluem fornecedores, instrumentos derivativos, salários e encargos a pagar, outras contas a pagar e dívidas com pessoas ligadas e, conseqüentemente, os valores reconhecidos em 30 de setembro de 2010 e 31 de dezembro de 2009 se aproximam dos valores incluindo a estimativa de pagamentos futuros de juros.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

Valor Justo Hierárquico

Existem três tipos de níveis para classificação do Valor Justo referente a instrumentos financeiros, a hierarquia fornece prioridade para os preços cotados não ajustados e em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos Níveis Hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

- Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo.
- Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
- Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

Em 30 de setembro de 2010 e 31 de dezembro de 2009 a classificação por Nível Hierárquico apresenta-se da seguinte forma:

Instrumentos financeiros	Nível	Controladora		Consolidado	
		30/09/2010	31/12/2009	30/09/2010	31/12/2009
Ativos					
Operações compromissadas	2 -		-	4.027.501	3.793.937
Cotas de fundo de investimento exclusivo	2 5.	530.727	7.336.622	-	-
Títulos e valores mobiliários	2 -		-	1.503.226	3.542.685
Passivos					
Instrumentos financeiros derivativos	2	-	-	(194.030)	(300.757)

Ressaltamos que não foram observados instrumentos financeiros classificados como Níveis 1 e 3 durante o período e em análise e que não ocorreram transferências de níveis para este mesmo período.

22 Cobertura de seguros

A Companhia e suas controladas, em conjunto com as demais empresas do Grupo do qual faz parte, adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos por montantes considerados pela Administração como suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de suas atividades. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma revisão especial e, consequentemente, não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

Tendo em vista o início da campanha exploratória, a Companhia contratou os seguintes seguros com vigência a partir de 16 de setembro de 2009: (i) Danos Materiais visando à cobertura dos

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

ativos da OGX e de terceiros sob responsabilidade da Companhia; (ii) Responsabilidade Civil contra danos a terceiros; (iii) Seguro de Controle de Poço, que dá cobertura para ocorrência de acidentes tais como *kick* e *blowout*, erupção do poço devido ao descontrole de sua pressão, que pode levar ao abandono do mesmo. A Companhia, com apoio da consultoria Aon Risks, buscou o mercado internacional para compor seu painel de resseguradores com especialização na área de energia. As apólices foram emitidas localmente pela Itaú XL Seguros Corporativos e Zurich Brasil Seguros.

Em 30 de setembro de 2010, os principais ativos ou interesses cobertos por seguros e os respectivos montantes são demonstrados a seguir:

Seguros/Modalidade	Importâncias Seguradas
<u>Campanha exploratória</u>	<u>US\$'000</u>
Controle de poço da Bacia de Santos (Offshore)	250.000
Controle de poço da Bacia de Campos (Offshore)	125.000
Controle de poço da Bacia do Parnaíba (Onshore)	60.000
Responsabilidade civil geral e danos morais referente à operação de exploração de petróleo e gás (Offshore)	100.000
Responsabilidade civil geral e danos morais referente à operação de exploração de petróleo e gás (Onshore)	38.000
Danos materiais a bens e equipamentos referentes à operação de exploração de Petróleo e Gás (Offshore)	
<u>Demais seguros</u>	<u>R\$'000</u>
Responsabilidade civil dos administradores - D&O	200.000
Responsabilidade civil geral e danos morais	10.000
Danos materiais dos escritórios	9.600
Automóvel (frota executivos)	(Danos materiais e danos corporais)

23 Demonstrações dos resultados abrangentes

	<u>Controladora e Consolidado</u>	
	30/09/2010	30/09/2009
Prejuízo do período	(84.792)	(119.256)
Ajustes acumulados de conversão	(439)	-
Prejuízo abrangente do período	(85.231)	(119.256)

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

24 Demonstrações dos valores adicionados (controladora)

	01/07/2010 a 30/09/2010		01/07/2009 a 30/09/2009		01/01/2010 a 30/09/2010		01/01/2009 a 30/09/2009	
	CPC	Conforme divulgado	CPC		CPC		Conforme divulgado	CPC
Insumos adquiridos de terceiros								
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros 5.	035	3.784	3.784		20.628		7.828	7.828
Perdas de valores ativos	(5.756)	-	-		5.885		-	-
Valor adicionado bruto	(721)	3.784	3.784		26.513		7.828	7.828
Valor adicionado líquido produzido pela Companhia	(721)	(3.784)	(3.784)		(26.513)		(7.828)	(7.828)
Valor adicionado em transferência								
Resultado de equivalência patrimonial (141.799)	(41.378)	(41.378)		24.389		(38.249)	(38.249)
Receitas financeiras líquidas	21.653	17.883	17.883		57.403		45.845	45.845
	(120.146)	(23.495)	(23.495)		81.792		7.596	7.596
Valor adicionado total a distribuir	(119.425)	(27.279)	(27.279)		55.279		(232)	(232)
Distribuição do valor adicionado								
Pessoal e encargos	73.609	-	28.771		123.243		-	86.167
Impostos, taxas e contribuições	6.435	4.577	4.577		16.828		32.857	32.857
Remuneração de capitais próprios:								
Reinvestido	(199.469)	(31.856)	(60.627)		(84.792)		(33.089)	(119.256)
Valor adicionado total distribuído	(119.425)	(27.279)	(27.279)		(55.279)		(232)	(232)

25 Informações por segmento

As informações por segmento foram preparadas de acordo com o CPC 22 (Informações por Segmento), equivalente ao IFRS 8 e estão sendo apresentadas em relação aos negócios da Companhia e suas controladas, identificados com base na sua estrutura de gerenciamento e nas informações gerenciais internas.

A Administração da Companhia considera que há apenas um segmento de negócios, o de exploração e produção, porém a operação da Companhia e de suas controladas está segmentada de acordo com a localização dos blocos exploratórios por bacia (segmento geológico), o qual esteja sujeito a riscos e remunerações que são diferentes daqueles outros segmentos.

Na apresentação das informações por segmentos geológicos, os ativos intangíveis, as despesas com exploração e os compromissos com programa exploratório mínimo dos segmentos são baseados na localização geológica dos ativos intangíveis. Como as controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão ainda estão em fase pré-operacional não há receitas por segmento a serem apresentadas. As informações por segmento geológico para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2010 e exercício findo em 31 de dezembro de 2009 estão apresentadas na Nota Explicativa nº 10.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

26 Informações adicionais aos Fluxos de Caixa

Em 30 de setembro de 2010 e 2009, a Companhia, por meio de suas controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão incorreu em gastos com perfuração exploratória e de intangível e em progresso nos montantes abaixo. 14% destes gastos foram financiados por fornecedores. As demonstrações dos fluxos de caixa contemplam apenas o montante de R\$1.611.637, liquidado financeiramente pela Companhia e suas controladas.

	<u>Consolidado</u>	
	<u>30/09/2010</u>	<u>30/09/2009</u>
Estoques 159.583		39.359
Gastos com perfuração exploratória	1.691.998	108.779
Intangível	28.296	56.975
	<u>1.879.877</u>	<u>205.113</u>

27 Lucro líquido (prejuízo) por ação

Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (*Earnings per Share*), as tabelas a seguir reconciliam o lucro (prejuízo) do período aos montantes usados para calcular o lucro (prejuízo) por ação básico e diluído.

	<u>30/09/2010</u>	<u>30/09/2009</u>
Básico		
Numerador básico:		
Prejuízo atribuível aos acionistas	(84.792)	(119.256)
Denominador básico:		
Média ponderada de ações	<u>3.232.497.600</u>	<u>3.232.004.100</u>
Prejuízo por ação (em R\$) – Básico	<u>(0,02623)</u>	<u>(0,03690)</u>
Diluído		
Numerador básico:		
Prejuízo atribuível aos acionistas	(84.792)	(119.256)
Denominador básico:		
Média ponderada de ações	3.232.497.600	3.232.004.100
Potencial incremento nas ações em função do plano de opção de ações	<u>16.325.700</u>	<u>104.657</u>
3.	<u>248.823.300</u>	<u>3.232.108.757</u>
Prejuízo por ação (em R\$) – Diluído	<u>(0,02610)</u>	<u>(0,03690)</u>

A composição acionária em 30 de setembro de 2009, acima apresentada, foi ajustada considerando o desdobramento de ações, ocorrido em 18 de dezembro de 2009, para fins de comparabilidade com a composição acionária de 30 de setembro de 2010.

02016-8

OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.

07.957.093/0001-96

06.01 - NOTAS EXPLICATIVAS

**Composição do Conselho de
Administração**

Eike Fuhrken Batista – **Presidente**

Eliezer Batista da Silva

Paulo Carvalho de Gouvêa

Rodolfo Riechert

Raphael Hermeto de Almeida Magalhães

Cláudio Thomaz Lobo Sonder

Pedro Sampaio Malan

Rodolpho Tourinho Neto

Eduardo Karrer

Paulo Monteiro Barbosa Filho

Luiz Eduardo Guimarães Carneiro

Francisco José Coelho Maranhão
Gerente Geral Financeiro

Composição da Diretoria

Eike Fuhrken Batista – **Diretor Presidente**

Paulo Manuel Mendes Mendonça - **Diretor Geral
e de Exploração**

Marcelo Faber Torres - **Diretor Financeiro e de
Relações com Investidores**

Reinaldo José Belotti Vargas – **Diretor de
Produção**

José Roberto Penna Chaves Faveret Cavalcanti -
Diretor Jurídico

Contador Responsável
Eduardo Oliveira da Silva
Gerente de Controladoria
CRC-RJ nº 086.993/O-7

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

07.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

Na Bacia de Campos, os poços OGX-14 e OGX-18, os primeiros a serem perfurados nos blocos mais ao norte dessa bacia (BM-C-40), demonstraram excelentes potenciais produtivos, constatados através da realização de testes de formação a poço revestido. O sucesso obtido em ambos os testes representa um importante passo rumo a delimitação de nossas descobertas e ao início de nossa produção.

O OGX-14, prospecto Però, teve seu reservatório carbonático da seção albiana testado, resultando em um potencial de produção de 3.000 barris de petróleo por dia em poço vertical, podendo alcançar 15.000 barris por dia em poço horizontal. Já no poço OGX-18, prospecto Ingá, o teste no reservatório arenoso da seção santoniana resultou em um potencial produtivo entre 8.000 e 12.000 barris de petróleo por dia em poço vertical e entre 25.000 e 35.000 barris por dia em poço horizontal. Os testes também possibilitaram constatar a qualidade do óleo em ambos os prospectos, de aproximadamente 27° API.

Os dados obtidos através da perfuração do poço OGX-15, prospecto Santa Helena, localizado no bloco BM-C-41, permitem reforçar a hipótese de que a acumulação encontrada na seção albiana está conectada à estrutura formada entre os prospectos Pipeline (OGX-2A) e Etna (OGX-6), cuja conectividade já havia sido anunciada anteriormente. O prospecto Santa Helena está localizado 6,41 km a nordeste do prospecto Pipeline e a 1,81 km a noroeste do prospecto Etna.

Outra perfuração de grande relevância foi o poço OGX-20, prospecto Tupungato, onde a presença de óleo foi confirmada na seção maastrichtiana, anteriormente identificada no poço OGX-5, e, novamente, apresentando excelentes condições permo-porosas. Também foi identificada a presença de óleo nas seções albiana e aptiana.

Ainda na bacia de Campos, iniciamos a perfuração do primeiro poço de delimitação da acumulação de Wai meá, OGX-21D, já com confirmação da presença de óleo nos reservatórios carbonáticos da seção albiana, que correspondem aos mesmos descobertos pelo pioneiro OGX-3. A coleta de testemunhos confirmou a boa porosidade deste reservatório, além de contribuir para melhor entendimento do mesmo. Este poço será utilizado como um piloto para um poço horizontal, no qual se fará um teste de formação a poço revestido.

Por fim, a Maersk Oil, parceira da OGX em todos os blocos na bacia de Campos, iniciou a perfuração do poço 1-MRK-3-RJS localizado no bloco BM-C-37. A Maersk Oil, operadora do bloco, detém 50% de participação e a OGX os demais 50%.

Em relação à bacia de Santos, através da conclusão das perfurações dos poços OGX-17A e OGX-19A, foi possível confirmar a presença de dois importantes plays de idade santoniana e albiana na região, ratificando a capacidade da nossa equipe técnica em abrir novas fronteiras exploratórias.

A perfuração do poço OGX-17A, localizado no bloco BM-S-56, foi motivada pela recalibração do modelo geológico a partir das informações obtidas na perfuração do OGX-12 e permitiu revelar a presença de gás e possivelmente condensado na seção albiana. O poço OGX-19A, localizado no bloco BM-S-58, confirmou a presença de gás e hidrocarbonetos leves em reservatórios arenosos de boa porosidade da idade santoniana, reservatórios estes identificados anteriormente pela perfuração do poço OGX-11. A perfuração de dois novos poços na bacia de Santos segue em andamento, o OGX-23 (prospecto Ilhéus) e OGX-24 (prospecto Itagi), localizados nos blocos BM-S-58 e BM-S-56, respectivamente.

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

07.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

Em preparação para a fase de produção, que terá início em meados de 2011 no prospecto Waimea, damos seqüência a realização de testes e análises que permitirão melhor entendimento dos reservatórios, enquanto seguimos na contratação de equipamentos e serviços necessários nesta nova fase. Vale destacar que o primeiro FPSO, árvores de natal molhadas e linhas flexíveis foram assegurados, nos mantendo em linha com o cronograma originalmente proposto.

A OGX encerra o trimestre com sólida posição financeira, totalizando R\$5,5 bilhões em caixa. Estes recursos são suficientes para honrar os compromissos assumidos referente a condução da campanha exploratória, como também para o desenvolvimento inicial da produção.

ADERÊNCIA À CÂMARA DE ARBITRAGEM

A Companhia, seus acionistas, administradores e membros do Conselho de Administração se obrigam a resolver, por meio de arbitragem, toda e qualquer disputa ou controvérsia que possa surgir entre eles, relacionada, ou oriunda, em especial, da aplicação, validade, eficácia, interpretação, violação e seus efeitos das disposições contidas no Contrato de Participação no Novo Mercado, no Regulamento de Listagem do Novo Mercado, no Estatuto Social, nos acordos de acionistas arquivados na sede da Companhia, na Lei das Sociedades por Ações, nas normas editadas pelo Conselho Monetário Nacional, pelo Banco Central do Brasil ou pela CVM, nos regulamentos da Bovespa, nas demais normas aplicáveis ao funcionamento do mercado de capitais em geral, nas Cláusulas Compromissórias e no Regulamento de Arbitragem da Câmara de Arbitragem do Mercado, conduzida em conformidade com este último Regulamento.

DECLARAÇÃO DA DIRETORIA

Em observância às disposições constantes no artigo 25 da Instrução CVM nº 480/2009, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com a posição expressa no relatório de revisão da KPMG Auditores Independentes, emitido nesta data, e com as Informações Trimestrais relativas ao trimestre findo em 30 de setembro de 2010.

AUDITORES INDEPENDENTES

Em atendimento à determinação da Instrução CVM nº 381/2003, informamos que, no trimestre findo em 30 de setembro de 2010, não contratamos nossos Auditores Independentes para trabalhos diversos daqueles correlatos da auditoria externa e revisões trimestrais.

Em nosso relacionamento com Auditor Independente, buscamos avaliar o conflito de interesses com trabalhos de não-auditoria com base no seguinte: o auditor não deve (a) auditar seu próprio trabalho, (b) exercer funções gerenciais e (c) promover nossos interesses.

As Informações Trimestrais da Companhia aqui apresentadas estão de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações não financeiras, assim como outras informações operacionais, não foram objeto de revisão por parte dos auditores independentes.

A Administração, 9 de novembro de 2010

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

07.01 - COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

Comentário de Desempenho - Consolidado

Essencialmente como empresa de participações, o resultado da companhia reflete, basicamente, seu resultado financeiro líquido, uma vez que suas controladas encontram-se em fase pré-operacional. Desta forma, apresentamos abaixo os principais grupos patrimoniais e de resultado, bem como sua evolução no período 01/01/2010 a 30/09/2010:

	30/09/2010	30/09/2009	VARIAÇÃO
Prejuízo do Período	(84.792)	(119.256)	34.464
Despesas com Exploração	(64.133)	(80.682)	16.549
Despesas Gerais e Administrativas	(239.129)	(155.767)	(83.362)
Resultado Financeiro Líquido	222.454	150.050	72.404

	30/09/2010	30/06/2010	VARIAÇÃO
Intangível	3.819.853	3.159.413	660.440
Caixa e Equivalentes de Caixa	5.534.544	6.110.919	(576.375)

Resultado Líquido

A variação do resultado líquido do período foi impactada, basicamente pelo aumento do resultado financeiro, redução das despesas com exploração e pelo incremento das despesas gerais e administrativas, ocorridas no período.

Despesas com Exploração

Diminuição decorrente, principalmente, da redução das atividades de sísmica realizadas no período, em comparação com o mesmo período de 2009.

Despesas Gerais e Administrativas

As despesas gerais e administrativas foram predominantemente impactadas pelo aumento do quadro de colaboradores de 126 para 212 pessoas entre 2009 e 2010, o que trouxe maiores custos com pessoal e de escritório, bem como por aqueles necessários à condução e gestão das operações da Companhia e suas controladas. Adicionalmente, ocorreu um ajuste material referente aos efeitos do plano de opção de ações do controlador (alinhado com o processo de aderência aos padrões internacionais - IFRS e CPCs).

Resultado Financeiro

Aumento substancial basicamente devido a variação positiva dos efeitos líquidos (ajustes e *MtM*) nas operações de *hedge* de compromissos futuros em moeda estrangeira (dólar americano) no montante de R\$277.406, parcialmente compensados pela queda nos rendimentos de aplicação financeira nos fundos exclusivos (conforme Nota Explicativa nº 17), na ordem de R\$223.616.

Intangível

Os valores classificados nestas rubricas representam os gastos capitalizáveis necessários à condução das atividades das controladas OGX Ltda. e OGX Maranhão na fase de perfuração exploratória. O aumento significativo é devido à intensa campanha exploratória, contando com 6 plataformas perfurando simultaneamente poços nas Bacias de Campos e de Santos, bem como a mobilização de 1 plataforma *onshore* para atender às operações na Bacia do Parnaíba.

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

09.01 - PARTICIPAÇÕES EM SOCIEDADES CONTROLADAS E/OU COLIGADAS

1- ITEM	2 - RAZÃO SOCIAL DA CONTROLADA/COLIGADA	3 - CNPJ	4 - CLASSIFICAÇÃO	5 - % PARTICIPAÇÃO NO CAPITAL DA INVESTIDA	6 - % PATRIMÔNIO LÍQUIDO DA INVESTIDORA
7 - TIPO DE EMPRESA	8 - NÚMERO DE AÇÕES DETIDAS NO TRIMESTRE ATUAL (Unidades)		9 - NÚMERO DE AÇÕES DETIDAS NO TRIMESTRE ANTERIOR (Unidades)		
01	OGX PETRÓLEO E GÁS LTDA. EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	08.926.302/0001-05	FECHADA CONTROLADA	99.99	90.87
			8,416,467,071		8,416,467,071
02	OGX MARANHAO PETROLEO E GAS LTDA EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	11.230.122/0001-90	FECHADA CONTROLADA	66.67	0.00
			22,401,670		8,401,670
03	OGX INTERNATIONAL GMBH EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	. . / -	FECHADA CONTROLADA	100.00	0.00
			1		1
04	OGX AUSTRIA GMBH EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	. . / -	INVESTIDA DA CONTROLADA/COLIGADA	100.00	0.00
			1		1
05	OGX NETHERLANDS BV EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	. . / -	FECHADA CONTROLADA	100.00	0.11
			900		900
06	OGX CAMPOS PETRÓLEO E GÁS S.A. EMPRESA COMERCIAL, INDUSTRIAL E OUTRAS	11.969.225/0001-77	FECHADA CONTROLADA	100.00	0.22
			20,000,000		20,000,000

02016-8

OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.

07.957.093/0001-96

16.01 - COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

iv. em relação ao item (iv) acima, até o final de 2013;

v. em relação ao item (v) acima, período projetado até o final de 2019 com metas intermediárias até o final de 2011 e até o final de 2015;

vi. em relação ao item (vi) acima, até o final de 2019;

vii. em relação ao item (vii) acima, 27 anos relativos ao período de concessão de produção, e possíveis extensões, a partir da aprovação do plano de desenvolvimento da produção;

viii. em relação ao item (viii) acima, até o final de 2013;

ix. em relação ao item (ix) acima, até o final do período de concessão exploratório: 2014;

x. em relação ao item (x) acima, durante os três anos de programa exploratório inicial, até 2014. As projeções são válidas até sua efetiva concretização ou até a realização de novas análises técnicas da Companhia que identifique valores diversos para as projeções apresentadas em decorrência de alterações nas premissas utilizadas.

c. premissas da projeção, com a indicação de quais podem ser influenciadas pela administração da Companhia e quais escapam ao seu controle

As projeções mencionadas no item (a) acima possuem como premissas:

i. Em relação ao item (i) acima, conforme consta no estudo disponível no site de Relações com Investidores da OGX (www.ogx.com.br/ri), as estimativas foram elaboradas a partir de estudos probabilísticos associados a métodos geológicos e de engenharia padrões aceitos pela Sociedade de Engenheiros de Petróleo (SPE), pelo Conselho Mundial de Petróleo, pela Associação Americana de Geólogos de Petróleo e pela Sociedade de Engenheiros de Avaliação de Petróleo. Métodos probabilísticos padrão foram utilizados na análise de incerteza quanto à descoberta e à quantidade do petróleo que pode ser descoberto;

ii. Em relação ao item (ii) acima, as estimativas de recursos potenciais recuperáveis foram elaboradas pela Companhia com base na análise dos resultados da perfuração de poços associada à interpretação de dados sísmicos referentes a cada descoberta;

iii. Em relação ao item (iii) acima, a avaliação de recursos potenciais baseados em informações obtidas na perfuração do poço OGX-16 e no mapeamento de aproximadamente 20 prospectos similares ao perfurado pelo poço OGX-16;

iv. Em relação ao item (iv) acima, o número estimado de poços baseia-se na quantidade e na localização de prospectos mapeados. Este número inclui poços exploratórios e de avaliação;

v. Em relação ao item (v) acima, a meta de produção marítima baseou-se: (a) no volume de recursos potenciais riscados da OGX previsto no estudo D&M, datado de setembro de 2009; (b) quantidade de poços de produção e de injeção; (c) vazão estimada dos reservatórios; e (d) cronograma de execução dos projetos estabelecido pela Companhia.

vi. Em relação ao item (vi) acima, a estimativa baseou-se na estimativa de produção mencionada no item (v);

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

16.01 - COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

vii. Em relação ao item (vii) acima, o potencial produtivo baseou-se na extrapolação do resultado obtido durante a realização do teste de formação no poço OGX-16;

viii. Em relação ao item (viii) acima, a estimativa de investimento é baseada na quantidade de poços a serem perfurados durante a campanha exploratória;

ix. Em relação ao item (ix) acima, a estimativa de investimento é baseada na aquisição de dados sísmicos adicionais e na quantidade de poços a serem perfurados durante a campanha exploratória;

x. Em relação ao item (x) acima, a estimativa de investimento é baseada na aquisição de dados sísmicos e na perfuração de poços durante a campanha exploratória.

Todas as premissas consideradas acima são frutos de interpretações, sendo influenciadas pelo vasto conhecimento da região detido pelo corpo técnico da Companhia. Assim, as projeções mencionadas no item (a) acima, são estimativas e não devem ser de forma alguma consideradas promessas de desempenho por parte da Companhia ou de seus administradores.

d. valores dos indicadores que são objeto da previsão

Em relação ao item (i) acima:

Indicadores que são objeto da projeção

Recursos potenciais não riscados

Recursos potenciais riscados (1)

Recursos potenciais riscados líquidos (2)

Recursos contingentes

Recursos contingentes líquidos (2)

Projeção

23,3 bilhões de boe

8 bilhões de boe

6,7 bilhões de boe

303 milhões de boe

141 milhões de boe

(1) Considerando taxa de sucesso média de 34,5%

(2) Relativamente à participação societária da OGX nos blocos

Em relação ao item (ii) acima:

Indicadores que são objeto da projeção

Volume de recursos potenciais recuperáveis

Projeção

de 2,6 a 5,5 bilhões de boe

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

16.01 - COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

Em relação ao item (iii) acima:

Indicadores que são objeto da projeção

Recursos potenciais de gás na bacia do Parnaíba

Projeção

15 trilhões de pés cúbicos

Em relação ao item (iv) acima:

Indicadores que são objeto da projeção

	2009		2010 (*)		Projeção			Total
	Estimado	Realizado	Estimado	Realizado	2011	2012	2013	
Poços Pioneiros e Avaliação								
<i>Campos 5</i>		5	17	12	10	7	1	40
<i>Santos 1</i>		1	9	6	4	4	0	18
<i>Espírito Santo</i>	0	0	0	0	3	4	0	7
<i>Pará Maranhão</i>	0	0	0	0	2	3	2	7
<i>Parnaíba 0</i>		0	3	2	9	3	0	15
Total	6	6	29	20	28	21	3	87

(*) Até 9 de novembro de 2010.

Em relação ao item (v) acima:

Indicadores que são objeto da projeção

Meta de produção até o final de 2011

Meta de produção até o final de 2015

Meta de produção até o final de 2019

Projeção

20 mil boe por dia

730 mil boe por dia

1.380 mil boe por dia

Em relação ao item (vi) acima:

Indicadores que são objeto da projeção

	Projeção	
	Estimado	Realizado
<i>Equipamentos tipo FPSO</i>	<i>19 unidades</i>	<i>1 unidade</i>
<i>Equipamentos TLWP</i>	<i>5 unidades</i>	-
<i>Equipamentos WHP</i>	<i>24 unidades</i>	-

Indicadores que são objeto da projeção

Potencial de produção em blocos terrestres na bacia do Parnaíba

Projeção

15 milhões de metros cúbicos por dia

Em relação ao item (viii) acima:

02016-8 OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A. 07.957.093/0001-96

16.01 - COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

Indicadores que são objeto da projeção	Projeção	
	Estimado	Realizado
<i>Investimento para a campanha exploratória marítima</i>	<i>R\$5.1 bilhões (equivalente a US\$ 3 bilhões)</i>	<i>R\$2.3 bilhões</i>

Em relação ao item (ix) acima:

Indicadores que são objeto da projeção	Projeção	
	Estimado	Realizado
<i>Investimento para a campanha exploratória no Parnaíba</i>	<i>De R\$600 a R\$700 milhões</i>	<i>R\$64 milhões</i>

Em relação ao item (x) acima:

Indicadores que são objeto da projeção	Projeção	
	Estimado	Realizado
<i>Investimento para a campanha exploratória na Colômbia</i>	<i>US\$125 milhões</i>	<i>-</i>

02016-8

OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.

07.957.093/0001-96

20.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

1. ACIONISTAS COM MAIS DE 5% DAS AÇÕES DE CADA ESPÉCIE E CLASSE (*)

POSIÇÃO ACIONÁRIA DOS DETENTORES DE MAIS DE 5% DAS AÇÕES DE CADA ESPÉCIE E CLASSE DA COMPANHIA, ATÉ O NÍVEL DE PESSOA FÍSICA						
Companhia: OGX Petróleo e Gás S.A.						Posição em 30/09/2010 (Em Unidades Ações)
Acionista	Ações Ordinárias		Ações Preferenciais		Total	
	Quantidade	%	Quantidade	%	Quantidade	%
Centennial Asset Mining Fund LLC	1.887.744.985	58,40%	-	-	1.887.744.985	58,40%
Centennial Asset Brazilian Equity Fund LLC	108.479.500	3,36%			108.479.500	3,36%
Ações em tesouraria	-	-	-	-	-	-
Outros	1.236.273.115	38,24%	-	-	1.236.273.115	38,24%
Total	3.232.497.600	100,00			3.232.497.600	100,00

(*) Investidor estrangeiro

DISTRIBUIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL DA PESSOA JURÍDICA (ACIONISTA DA COMPANHIA), ATÉ O NÍVEL DE PESSOA FÍSICA				
Companhia: Centennial Asset Mining Fund LLC			Posição em 30/09/2010 (Em Quotas)	
Acionista	Quotas		Total	
	Quantidade	%	Quantidade	%
Eike Furhken Batista	1000	100	1000	100
Total	1.000	100	1.000	100

DISTRIBUIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL DA PESSOA JURÍDICA (ACIONISTA DA COMPANHIA), ATÉ O NÍVEL DE PESSOA FÍSICA				
Companhia: Centennial Asset Brazilian Equity Fund LLC			Posição em 30/09/2010 (Em Quotas)	
Acionista	Quotas		Total	
	Quantidade	%	Quantidade	%
Eike Furhken Batista	1000	100	1000	100
Total	1.000	100	1.000	100

02016-8

OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.

07.957.093/0001-96

20.01 - OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

2. POSIÇÃO DOS CONTROLADORES, ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO

POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES E ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO Posição em 30/09/2010						
Acionista	Quantidade de Ações Ordinárias (Em Unidades)	%	Quantidade de Ações Preferenciais (Em Unidades)	%	Quantidade Total de Ações (Em Unidades)	%
Controlador	1.996.224.485 61,75		-	-	1.996.224.485 61,75	
Administradores						
Conselho de Administração	3.633.480 0,11		-	-	3.633.480	0,11
Diretoria	11.760.400	0,36	-	-	11.760.400	0,36
Órgãos Consultivos	79.000	0			79.000	0
Conselho Fiscal	0 0		-	-	0	0
Ações em Tesouraria	0 0		-	-	0	0
Outros Acionistas	1.220.800.235 37,78		-	-	1.220.800.235 37,78	
Total	3.232.497.600	100,00	-	0	3.232.497.600	100,00
Ações em Circulação	1.220.800.235 37,78		--		1.220.800.235 37,78	

POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES E ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO Posição em 30/09/2009						
Acionista	Quantidade de Ações Ordinárias (Em Unidades)	%	Quantidade de Ações Preferenciais (Em Unidades)	%	Quantidade Total de Ações (Em Unidades)	%
Controlador	20.175.675 62,42				20.175.675	62,42
Administradores						
Conselho de Administração	56.254 0,17				56.254	0,17
Diretoria	78.221	0,24			78.221	0,24
Órgãos Consultivos	300	0			300	0
Conselho Fiscal						
Ações em Tesouraria						
Outros Acionistas	12.009.591 37,17				12.009.591	37,17
Total	32.320.041	100,00			32.320.041	100,00
Ações em Circulação	12.009.591 37,17				12.009.591	37,17

Relatório de revisão dos auditores independentes

Ao
Conselho de Administração e aos Acionistas da
OGX Petróleo e Gás Participações S.A.
Rio de Janeiro - RJ

1. Revisamos as informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais – ITR individuais da OGX Petróleo e Gás Participações S.A. (“Companhia”), com prestando o balanço patrimonial e as demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado e nas Informações Trimestrais consolidadas dessa Companhia e suas controladas, com prestando o balanço patrimonial consolidado e as demonstrações consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa, ambas referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2010, as quais incluem as notas explicativas e o relatório de desempenho, elaboradas sob a responsabilidade de sua Administração.
2. Nossa revisão foi efetuada de acordo com as normas específicas e estabelecidas pelo IBRACON - Instituto dos Auditores Independentes do Brasil, em conjunto com o Conselho Federal de Contabilidade - CFC, e consistiu, principalmente, em: (a) indagação e discussão com os administradores responsáveis pelas áreas contábil, financeira e operacional da Companhia e de suas controladas, quanto aos principais critérios adotados na elaboração das Informações Trimestrais; e (b) revisão das informações e dos eventos subsequentes que tenham, ou possam vir a ter, efeitos relevantes sobre a posição financeira e as operações da Companhia e de suas controladas.
3. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhuma modificação relevante que deva ser feita nas informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais individuais da OGX Petróleo e Gás Participações S.A., referidas no primeiro parágrafo, para que estas estejam de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, notadamente o pronunciamento técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária, e normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais.
4. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento, também, de nenhuma modificação relevante que deva ser feita nas informações contábeis contidas nas Informações Trimestrais consolidadas da OGX Petróleo e Gás Participações S.A. e suas controladas, referidas no primeiro parágrafo, para que estas estejam de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro - IFRS, notadamente a norma IAS 34 – Relatório Financeiro Intermediário, emitida pelo “International Accounting Standards Board – IASB” e normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais.

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETRÓLEO E GÁS LTDA.
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.02	Deduções da Receita Bruta	0	0	0	0
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	0
3.05	Resultado Bruto	0	0	0	0
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(128,212)	42,774	(41,378)	(38,249)
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(44,766)	(103,856)	(24,763)	(61,772)
3.06.03	Financeiras	(85,211)	163,780	(4,038)	104,204
3.06.03.01	Receitas Financeiras	(28,541)	521,893	161,566	592,163
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(56,670)	(358,113)	(165,604)	(487,959)
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	1,765	(17,150)	(12,577)	(80,681)
3.06.05.01	Despesas com Exploração	1,765	(17,150)	(12,577)	(80,681)
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	(128,212)	42,774	(41,378)	(38,249)
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	(128,212)	42,774	(41,378)	(38,249)
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	0	0	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETRÓLEO E GÁS LTDA.
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.11	IR Diferido	0	0	0	0
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	(128,212)	42,774	(41,378)	(38,249)
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESSOURARIA (Unidades)	8,416,467,071	8,416,467,071	8,416,469,071	8,416,469,071
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)		0.00508		
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)	(0.01523)		(0.00492)	(0.00454)

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX MARANHAO PETROLEO E GAS LTDA
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.02	Deduções da Receita Bruta	0	0	0	0
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	0
3.05	Resultado Bruto	0	0	0	0
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(11,065)	(37,661)	0	0
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(938)	(3,210)	0	0
3.06.03	Financeiras	151	591	0	0
3.06.03.01	Receitas Financeiras	167	608	0	0
3.06.03.02	Despesas Financeiras	(16)	(17)	0	0
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	(10,278)	(35,042)	0	0
3.06.05.01	Gastos com Exploração	(10,278)	(35,042)	0	0
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	(11,065)	(37,661)	0	0
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	(11,065)	(37,661)	0	0
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	0	0	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX MARANHAO PETROLEO E GAS LTDA
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.11	IR Diferido	0	0	0	0
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	(11,065)	(37,661)	0	0
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESOURARIA (Unidades)	22,401,670	22,401,670	0	0
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)			0.00000	0.00000
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)	(0.49394)	(1.68117)		

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX INTERNATIONAL GMBH
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.02	Deduções da Receita Bruta	0	0	0	0
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	0
3.05	Resultado Bruto	0	0	0	0
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(22)	(36)	0	0
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(22)	(36)	0	0
3.06.03	Financeiras	0	0	0	0
3.06.03.01	Receitas Financeiras	0	0	0	0
3.06.03.02	Despesas Financeiras	0	0	0	0
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	0	0
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	(22)	(36)	0	0
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	(22)	(36)	0	0
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	0	0	0	0
3.11	IR Diferido	0	0	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX INTERNATIONAL GMBH
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	(22)	(36)	0	0
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESOURARIA (Unidades)	1	1	0	0
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)			0.00000	0.00000
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)	(22,000.00000)	(36,000.00000)		

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX AUSTRIA GMBH
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.02	Deduções da Receita Bruta	0	0	0	0
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	0
3.05	Resultado Bruto	0	0	0	0
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(26)	(37)	0	0
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(26)	(37)	0	0
3.06.03	Financeiras	0	0	0	0
3.06.03.01	Receitas Financeiras	0	0	0	0
3.06.03.02	Despesas Financeiras	0	0	0	0
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	0	0
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	(26)	(37)	0	0
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	(26)	(37)	0	0
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	0	0	0	0
3.11	IR Diferido	0	0	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX AUSTRIA GMBH
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	(26)	(37)	0	0
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESSOURARIA (Unidades)	1	1	0	0
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)			0.00000	0.00000
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)	(26,000.00000)	(37,000.00000)		

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX NETHERLANDS BV
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.02	Deduções da Receita Bruta	0	0	0	0
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	0
3.05	Resultado Bruto	0	0	0	0
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	(14)	(42)	0	0
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(14)	(42)	0	0
3.06.03	Financeiras	0	0	0	0
3.06.03.01	Receitas Financeiras	0	0	0	0
3.06.03.02	Despesas Financeiras	0	0	0	0
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	0	0
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	(14)	(42)	0	0
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	(14)	(42)	0	0
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	0	0	0	0
3.11	IR Diferido	0	0	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX NETHERLANDS BV
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	(14)	(42)	0	0
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESOURARIA (Unidades)	900	900	0	0
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)			0.00000	0.00000
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)	(15.55556)	(46.66667)		

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX CAMPOS PETRÓLEO E GÁS S.A.
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.01	Receita Bruta de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.02	Deduções da Receita Bruta	0	0	0	0
3.03	Receita Líquida de Vendas e/ou Serviços	0	0	0	0
3.04	Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	0	0	0	0
3.05	Resultado Bruto	0	0	0	0
3.06	Despesas/Receitas Operacionais	475	662	0	0
3.06.01	Com Vendas	0	0	0	0
3.06.02	Gerais e Administrativas	(18)	(18)	0	0
3.06.03	Financeiras	493	680	0	0
3.06.03.01	Receitas Financeiras	493	680	0	0
3.06.03.02	Despesas Financeiras	0	0	0	0
3.06.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	0
3.06.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	0	0
3.06.06	Resultado da Equivalência Patrimonial	0	0	0	0
3.07	Resultado Operacional	475	662	0	0
3.08	Resultado Não Operacional	0	0	0	0
3.08.01	Receitas	0	0	0	0
3.08.02	Despesas	0	0	0	0
3.09	Resultado Antes Tributação/Participações	475	662	0	0
3.10	Provisão para IR e Contribuição Social	0	0	0	0
3.11	IR Diferido	0	0	0	0

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

CONTROLADA/COLIGADA

DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX CAMPOS PETRÓLEO E GÁS S.A.
--

22.01 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA (Reais Mil)

1 - CÓDIGO	2 - DESCRIÇÃO	3 - 01/07/2010 a 30/09/2010	4 - 01/01/2010 a 30/09/2010	5 - 01/07/2009 a 30/09/2009	6 - 01/01/2009 a 30/09/2009
3.12	Participações/Contribuições Estatutárias	0	0	0	0
3.12.01	Participações	0	0	0	0
3.12.02	Contribuições	0	0	0	0
3.13	Reversão dos Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	0
3.15	Lucro/Prejuízo do Período	475	662	0	0
	NÚMERO AÇÕES, EX-TESSOURARIA (Unidades)	20,000,000	20,000,000	0	0
	LUCRO POR AÇÃO (Reais)	0.02375	0.03310	0.00000	0.00000
	PREJUÍZO POR AÇÃO (Reais)				

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

ÍNDICE

GRUPO	QUADRO	DESCRIÇÃO	PÁGINA
01	01	IDENTIFICAÇÃO	1
01	02	SEDE	1
01	03	DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES (Endereço para Correspondência com a Companhia)	1
01	04	REFERÊNCIA DO ITR	1
01	05	COMPOSIÇÃO DO CAPITAL SOCIAL	2
01	06	CARACTERÍSTICAS DA EMPRESA	2
01	07	SOCIEDADES NÃO INCLUÍDAS NAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS CONSOLIDADAS	2
01	08	PROVENTOS EM DINHEIRO	2
01	09	CAPITAL SOCIAL SUBSCRITO E ALTERAÇÕES NO EXERCÍCIO SOCIAL EM CURSO	3
01	10	DIRETOR DE RELAÇÕES COM INVESTIDORES	3
02	01	BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO	4
02	02	BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO	5
03	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	6
04	01	04 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA	8
05	01	05 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DE 01/07/2010 a 30/09/2010	9
05	02	05 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DE 01/01/2010 a 30/09/2010	10
08	01	BALANÇO PATRIMONIAL ATIVO CONSOLIDADO	11
08	02	BALANÇO PATRIMONIAL PASSIVO CONSOLIDADO	12
09	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO	14
10	01	10.01 - DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO	16
11	01	11 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO DE 01/07/2010 a 30/09/2010	18
11	02	11 - DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO DE 01/01/2010 a 30/09/2010	19
06	01	NOTAS EXPLICATIVAS	20
07	01	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE	65
12	01	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO CONSOLIDADO NO TRIMESTRE	70
13	01	PARTICIPAÇÃO EM SOCIEDADES CONTROLADAS E/OU COLIGADAS	71
16	01	COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS	72
20	01	OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES	77
21	01	RELATÓRIO DA REVISÃO ESPECIAL	80
		OGX PETRÓLEO E GÁS LTDA.	
22	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA	82
22	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	84
		OGX MARANHAO PETROLEO E GAS LTDA	
22	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA	85
22	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	87
		OGX INTERNATIONAL GMBH	
22	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA	88
22	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	90
		OGX AUSTRIA GMBH	
22	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA	91
22	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	93
		OGX NETHERLANDS BV	
22	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA	94
22	02	COMENTÁRIO DO DESEMPENHO DA CONTROLADA/COLIGADA	96
		OGX CAMPOS PETRÓLEO E GÁS S.A.	

01.01 - IDENTIFICAÇÃO

1 - CÓDIGO CVM 02016-8	2 - DENOMINAÇÃO SOCIAL OGX PETROLEO E GAS PARTICIPAÇÕES S.A.	3 - CNPJ 07.957.093/0001-96
---------------------------	---	--------------------------------

ÍNDICE

GRUPO	QUADRO	DESCRIÇÃO	PÁGINA
22	01	DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DA CONTROLADA/COLIGADA	97/98