

A OGX iniciou, no mês de setembro, a perfuração dos poços produtores de petróleo do Campo de Tubarão Martelo (serão três poços, inicialmente) e concluiu o terceiro poço no Campo de Tubarão Azul, ambos na Bacia de Campos. A produção em Tubarão Azul, em agosto, oriunda dos dois primeiros poços, foi de 10,6 mil barris diários.

### EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

A quantidade de sondas perfurando novos poços em terra e em mar, no bimestre em análise (média de 65 sondas), possibilitou a conclusão de 116 poços, entre exploratórios e de desenvolvimento.

Sondas de Perfuração em Atividade*												
Tipo da Sonda	2011 (média)	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	2012 (média)
Sondas Terrestres	49	64	63	80	85	83	80	89	86	31	28	69
Sondas Marítimas	60	62	62	65	68	71	66	57	62	35	36	58
<b>TOTAL</b>	<b>109</b>	<b>126</b>	<b>125</b>	<b>145</b>	<b>153</b>	<b>154</b>	<b>146</b>	<b>146</b>	<b>148</b>	<b>66</b>	<b>64</b>	<b>127</b>

\*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

Número de Poços Perfurados (Concluídos) - 2012													
Tipo do Poço	2011	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	TOTAL	
Exploratório	Terra	101	10	11	11	11	13	9	12	8	6	3	94
	Mar	131	9	8	9	11	11	7	6	6	0	7	73
Desenvolvimento	Terra	315	40	25	27	31	38	36	36	36	41	45	355
	Mar	93	7	6	8	7	12	7	4	5	10	5	71
<b>TOTAL</b>	<b>640</b>	<b>66</b>	<b>50</b>	<b>55</b>	<b>60</b>	<b>74</b>	<b>59</b>	<b>58</b>	<b>55</b>	<b>63</b>	<b>53</b>	<b>593</b>	

Obs.: em vermelho - alterações em relação à(s) edição(ões) anterior(es).

As Notificações de Descoberta, no período de referência deste Boletim, totalizaram 29, valor este 19% inferior ao do bimestre anterior. Foram 17 notificações em terra (8 de petróleo, 1 de petróleo e gás e 8 de gás natural) e 12 notificações em mar (3 de petróleo e 9 de gás natural). As bacias com notificações foram, em terra, as de São Francisco (5), Recôncavo (5), Espírito Santo (3), Potiguar (3) e Parnaíba (1) e, no mar, as de Santos (7), Campos (3), Sergipe/Alagoas (1) e Espírito Santo (1). No ano, até outubro, foram 153 notificações.

NOTIFICAÇÕES DE DESCOBERTA (Indícios de Hidrocarbonetos) - 2012												
LOCALIZAÇÃO	2011	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	TOTAL
TERRA	60	7	4	10	6	7	6	8	12	7	10	77
MAR	79	11	6	4	10	7	11	4	11	5	7	76
<b>TOTAL</b>	<b>139</b>	<b>18</b>	<b>10</b>	<b>14</b>	<b>16</b>	<b>14</b>	<b>17</b>	<b>12</b>	<b>23</b>	<b>12</b>	<b>17</b>	<b>153</b>

Neste bimestre houve ainda a Declaração de Comercialidade do Campo de Piranema Sul, pertencente à Petrobras e localizado na Bacia marítima de Sergipe. O bloco foi arrematado pela Companhia na 6ª rodada de licitações em 2004.

DECLARAÇÕES DE COMERCIALIDADE - 2012					
Bloco	Campo	Operadora	Bacia	Data	Localização
SEAL-M-495	PIRANEMA SUL	PETROBRAS	Sergipe	14/09/2012	MAR
POT-T-748	SABIÁ BICO-DE-OSSO	PETROBRAS	Potiguar	08/08/2012	TERRA
C-M-592	TUBARÃO AZUL	OGX	Campos	09/05/2012	MAR
SEAL-T-240	ARAPAÇU	PETROBRAS	Alagoas	27/04/2012	TERRA
C-M-466	TUBARÃO MARTELO	OGX	Campos	19/04/2012	MAR
BT-POT-10	ARRIBAÇÃ	PETROBRAS	Potiguar	02/04/2012	TERRA
S-M-1289	PIRACABA	PETROBRAS	Santos	17/02/2012	MAR
S-M-1288	BAÚNA	PETROBRAS	Santos	17/02/2012	MAR

### PRODUÇÃO

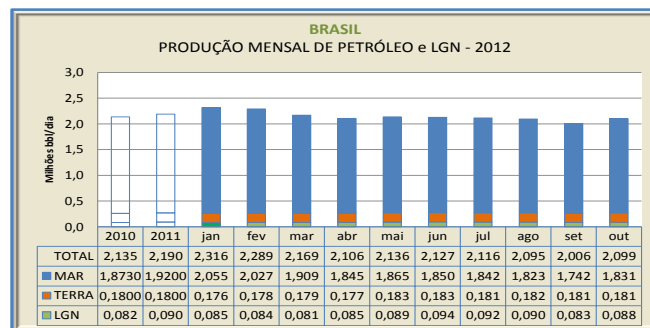
A produção nacional de petróleo e gás, no mês de outubro, foi oriunda de 292 concessões (129 em terra e 163 em mar), operadas por 25 diferentes empresas.

BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P (ago/2012)					
CONTRATO	Blocos Concedidos/Cessionados	Campos em Período de Produção *	Área de Contrato** km²	Área Efetiva das Bacias Sedimentares (km2)	Área Concedida/Área Efetiva (%)
CONCESSÃO	292	416	317.834,70	2.810.484,00	11,31%
CESSÃO ONEROSA	7		3.865,45		0,14%
<b>TOTAL</b>	<b>299</b>	<b>416</b>	<b>321.700,15</b>		<b>11,45%</b>

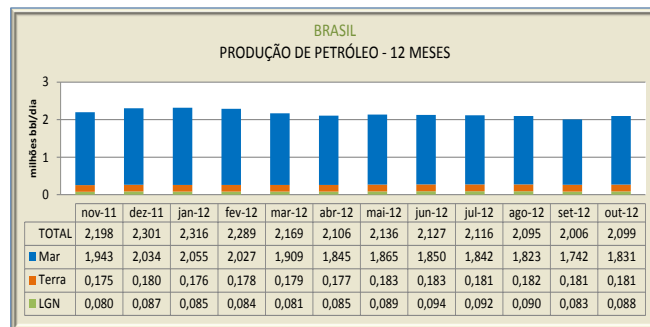
\* Campos na Fase de Produção nas etapas de desenvolvimento ou produção

\*\* Apenas área concedida com contrato.

A produção média de petróleo no 5º bimestre foi de 2,053 milhões de barris/dia, inferior em 2,44% à do bimestre anterior. No ano, até o mês de outubro, esta média foi de 2,146 milhões, valor 1% inferior ao mesmo período de 2011. A queda na produção foi provocada por paradas programadas para manutenção nas plataformas e por problemas operacionais na produção.

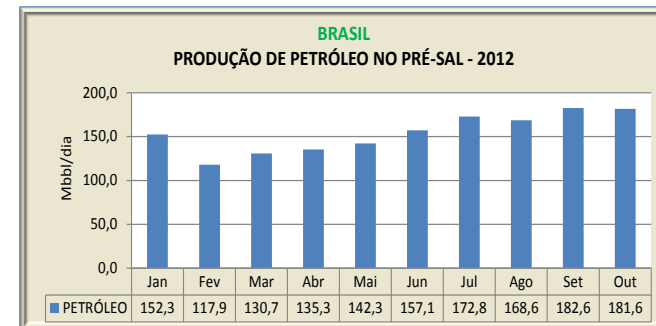


Nos últimos 12 meses a produção média de petróleo foi de 2,163 milhões de barris/dia.

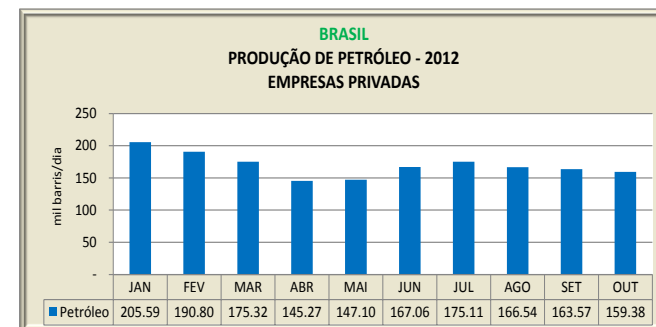


A produção média de petróleo na área do Pré-sal, no 5º bimestre, foi de 182,1 mil barris/dia. Esse valor foi 6,7% maior que a produção do bimestre

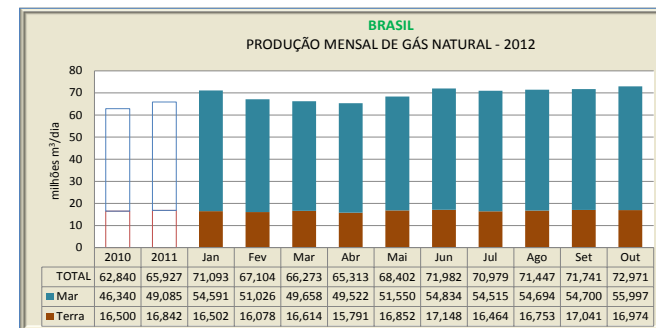
anterior. No ano, até o mês de outubro, a produção média foi de 154,1 mil barris/dia, valor 49,3% superior ao mesmo período de 2011.

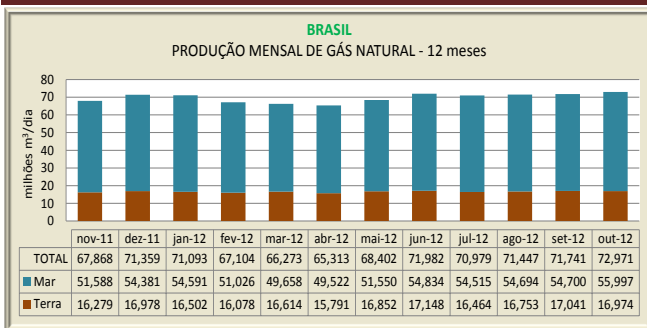


As operadoras privadas produziram, no bimestre setembro/outubro, uma média de 161,5 mil barris/dia de petróleo, valor 5,5% inferior à produção média do bimestre anterior. No ano, até outubro, a produção média foi de 169,6 mil barris/dia, correspondente a 7,9% da média da produção nacional, sendo a empresa Shell Brasil a maior produtora, com uma média de 61,7 mil barris/dia.

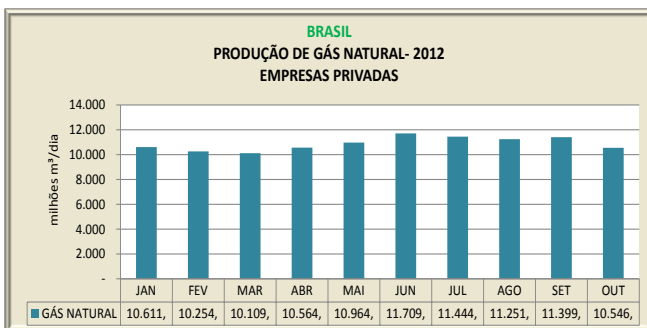


A produção média de gás natural neste bimestre foi de 72,35 milhões de m³/dia, valor 1,7% superior ao bimestre anterior. No ano, até outubro, a produção média mensal foi de 69,72 milhões de m³/dia, 6,9% superior ao mesmo período de 2011. No mês de outubro foi alcançado o recorde de produção, com média de 72,97 milhões de m³/dia.

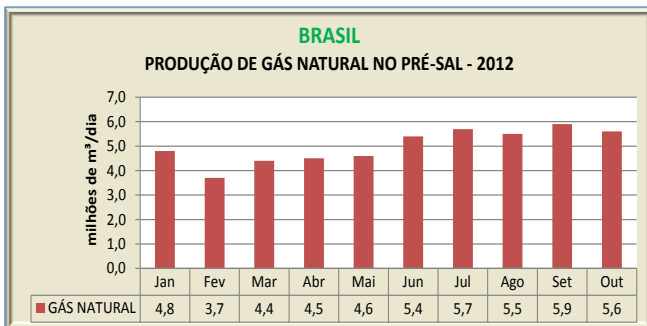




As operadoras privadas responderam, até outubro, por 15,6% da produção nacional de gás natural, com uma média diária de 10,9 milhões de m³/dia.



No Pré-sal, a produção média diária de gás natural, até outubro, foi de 5,0 milhões de m³, que correspondeu a 7,2% da produção nacional.



**PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS**

As Participações Governamentais totalizaram, neste 5º bimestre, R\$ 5,921 bilhões. Os valores arrecadados, a título de *royalties* pela União, Estados e Municípios, somaram R\$ 2,359 bilhões e de Participações Especiais, um total de R\$ 3,562 bilhões, ambos 0,11% superiores ao mesmo período de 2011.

**BRASIL**  
PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS 2012 - R\$ milhões

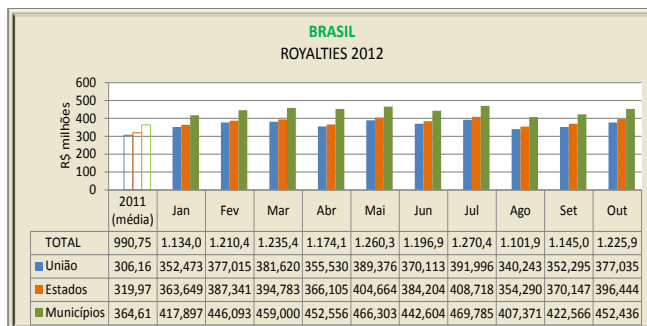
Beneficiários	Royalties											
	2011 (média)	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Agosto	Set	Out	Total
União	306,166	352,473	377,015	381,620	355,530	389,376	370,113	391,996	340,243	352,295	377,035	3.687,696
Estados	319,974	363,649	387,341	394,783	366,105	404,664	384,204	408,718	354,290	370,147	396,444	3.830,345
Municípios	364,617	417,897	446,093	459,000	452,556	466,303	442,604	469,785	407,371	422,566	452,436	4.436,612
TOTAL	990,756	1.134,019	1.210,449	1.235,404	1.174,191	1.260,343	1.196,921	1.270,499	1.101,904	1.145,008	1.225,915	11.954,653

Beneficiários	Participação Especial											
	2011	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Agosto	Set	Out	Total
União	526,925	1,622	1.940,748	1,545	2,075,05	1,625			2,073,310		3,777	6,097,672
Estados	421,637	1,297	1.552,598	1,236	1.660,04	1,300			1.658,648		3,022	4,878,138
Municípios	783,063	0,324	388,150	0,309					414,662		0,755	1,219,534
TOTAL	1.731,625	3,243	3.881,495	3,091	4.150,090	3,251			4.146,620		7,555	12.195,344

Variáveis	Variáveis Mensais											
	Média 2011	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	Out	Média
Preço Petróleo (R\$/m³)	1.060,17	1.164,65	1.181,00	1.283,20	1.303,96	1.315,29	1.183,29	1.187,97	1.287,90	1.275,90		1.242,57
Preço Petróleo (US\$/bbl)	100,77	102,50	109,31	113,67	111,81	105,33	91,84	93,13	100,93	100,05		103,29
Brent Dated (US\$/bbl)	111,37	110,58	119,55	125,33	119,53	120,10	94,84	105,29	113,37	112,86		113,49
Preço Gás Natural (R\$/10³ m³)	460,10	407,64	398,05	405,81	378,56	412,71	376,29	415,51	422,66	449,13		407,37
Taxa Câmbio (R\$/US\$)	1,67	1,79	1,72	1,79	1,85	1,99	2,05	2,03	2,03	2,03		1,92



No ano, até outubro, já foram arrecadados R\$ 24,15 bilhões a título de Participações Governamentais, sendo R\$ 11,954 bilhões em *royalties* e R\$ 12,195 bilhões em Participações Especiais (o comparativo com os anos de 2002 a 2011 pode ser observado nas tabelas adiante).



MME/SPG/DEPG  
**BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL**  
depg@mme.gov.br  
N.º13 – setembro-outubro 2012

**INTRODUÇÃO**

O quadro resumo abaixo contém as principais informações do setor para o ano de 2011, comparativamente a 2010. As demais informações sobre Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural constantes deste Boletim são relativas aos meses de **Setembro e Outubro de 2012**. Os dados para elaboração dos gráficos e tabelas têm como fonte a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP.

QUADRO RESUMO	PETRÓLEO				GÁS NATURAL				Barris de Óleo Equivalente (boe) - 2011	
	Unid.	2010	2011	Δ%	Unid.	2010	2011	Δ%		
1. RESERVAS PROVADAS	bilhões de barris	14,25	15,05	5,6%	bilhões de m³	423,0	459,4	8,6%	17,94 bilhões	
Produção	Milhões de bo/dia	2.137	2.192	2,6%	Milhões de m³/dia	62,8	65,9	4,9%	bilhões	2,24
Consumo*		1.844	1.866	1,2%		75,2	75,1	-0,1%		2,28
Importação		0,338	0,331	-2,1%		34,5	28,5	-17,4%		0,51
Exportação		0,631	0,604	-4,3%						0,60
Oferta de Gás Nat. Nacional					28,0	33,8	20,8%		0,22	
Oferta de Gás Nat. Importado					33,7	27,6	-18,2%		0,18	
Reinjeção de Gás					4,57	4,0	-11,6%		0,027	
Relação Reserva/Produção	Anos	18,3	18,8	2,7%	Anos	23,03	22,9	-0,4%		

\*Gás: Inclui consumo direto do produtor, nas unidades de E&P, UPGNs e transporte.  
Petróleo: óleo cru+LGN

**FATOS RELEVANTES**

A Petrobras concluiu, em setembro, a perfuração do 4º poço na área de Franco da Cessão Onerosa no Pré-sal da Bacia de Santos, cuja notificação de descoberta foi anunciada em 21 de agosto passado, quando o poço encontrava-se em perfuração. Denominado 3-BRSA-1053-RJS (3-RJS-699) e conhecido informalmente como Franco SW, o poço está situado em lâmina d'água de 2.024 metros, a cerca de 210 km da cidade do Rio de Janeiro, tendo atingido a profundidade final de 5.973 metros. Análises do óleo coletado abaixo da camada de sal indicam petróleo de 28 a 30 °API.

A ANP autorizou, ainda em setembro, a cessão de 30% do bloco ES-M-661, na Bacia do Espírito Santo, da Anadarko para a Petrobras. Localizam-se nesse bloco os prospectos de Grana Padano, Gouda, Serpa e Requeijão. Com a transação, a Anadarko deixa o consórcio, que já era operado pela Petrobras e que agora passa a ter 70% de participação no bloco, permanecendo os demais 30% com a empresa IBV.

A Petrobras informou que iniciou, também em setembro, a produção de petróleo com 28º API do poço 7-BAZ-02-ESS, por meio da FPSO Cidade de Anchieta. A plataforma está localizada no Campo de Baleia Azul, na porção capixaba da Bacia de Campos (Parque das Baleias). Essa plataforma tem capacidade para processar diariamente 100 mil barris de petróleo e 3,5 milhões m³ de gás e está instalada em lâmina d'água de 1.221 metros, e a aproximadamente 80 km da costa. O gás produzido será escoado por meio do gasoduto Sul-Norte Capixaba até a Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas, onde será processado.