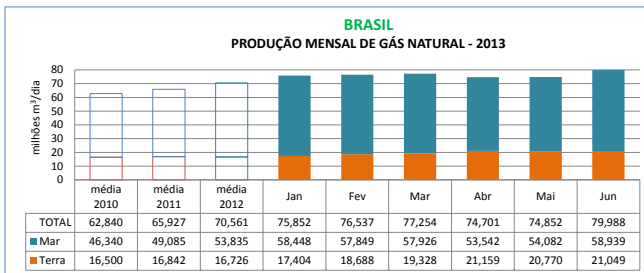
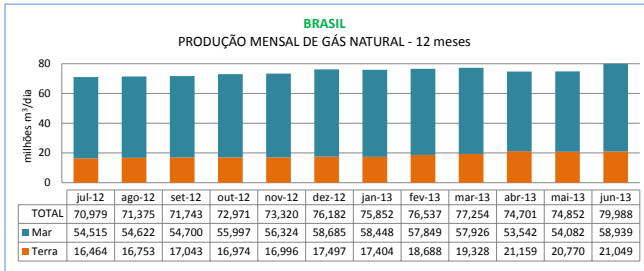


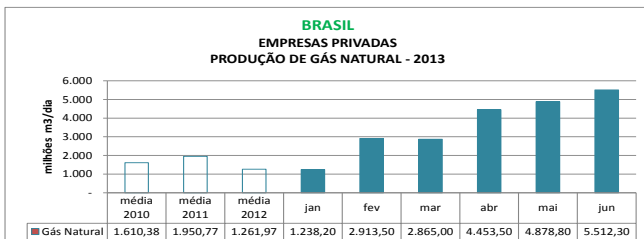
A produção média de gás natural neste bimestre foi de 77,42 milhões de m³/dia, valor 1,9% superior ao anterior e 10,3% superior ao mesmo período de 2012. Em terra a produção em junho foi 26,3% da produção nacional. Do total da produção, em torno de 45% é disponibilizado ao mercado para consumo.



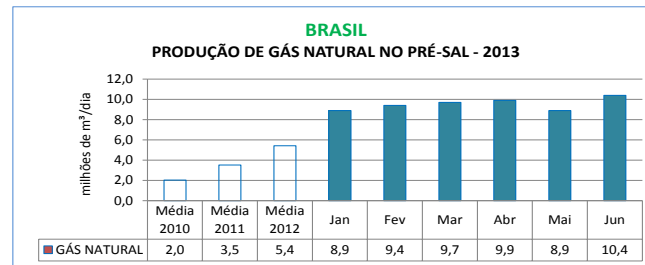
Nos últimos 12 meses, a produção média de gás natural foi de 74,65 milhões de m³/dia, valor 10,0% superior a igual período de 2011-2012.



As operadoras privadas foram responsáveis por uma produção média diária de 5,19 milhões de m³ de gás natural neste bimestre, totalizando 6,7% da produção nacional. A operadora OGX Maranhão foi a maior produtora, com uma média de 4,21 milhões m³/dia.



No Pré-sal, a produção média diária de gás natural neste bimestre foi de 9,7 milhões de m³, o que correspondeu a 12,5% da produção nacional. No mês de fevereiro essa produção foi procedente de 27 poços.



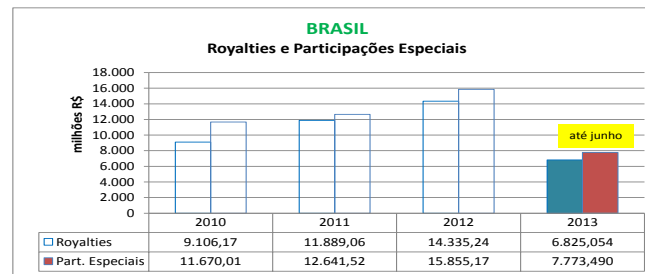
PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

As Participações Governamentais totalizaram, neste 3º bimestre, R\$ 5,542 bilhões, sendo 16,2% inferior a igual período de 2012. Os valores arrecadados, a título de *royalties* pela União, Estados e Municípios, somaram R\$ 1,866 bilhões e as Participações Especiais (PE) R\$ 3,675 bilhões.

ROYALTIES										
Beneficiários	2010 (média)	2011 (média)	2012 (média)	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Total
União	233,923	306,17	368,363	378,324	401,082	397,001	349,693	346,895	322,016,73	1.872,505
Estados	245,179	319,97	383,493	395,758	420,358	418,613	367,894	368,446	343,534	2.310,693
Municípios	279,746	364,62	442,748	451,934	481,273	476,597	423,767	418,246	389,729	2.641,546
TOTAL	758,85	990,75	1.194,604	1.226,016	1.302,713	1.288,211	1.141,264	1.133,587	733,263	6.825,054

Beneficiários	2010 (média)	2011 (média)	2012 (média)	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Total
União	486,25	2.125,636	660,632	34,287	1.966,370		3,341	1.837,507		3.841,505
Estados	390,667	1.700,509	528,506	27,428	1.645,481		2,673	1.470,006		3.145,588
Municípios	97,25	424,955	132,126	6,857	411,370		0,668	367,501		786,396
TOTAL	974,167	4.251,100	1.321,264	68,572	4.023,221		6,682	3.675,015		7.773,490

Variáveis	2010 (média)	2011 (média)	2012 (média)	jan/13	fev/13	mar/13	abr/13	mai/13	jun/13	Média
Preço Petróleo (R\$/m3)	780,84	1.062,99	1.254,87	1.303,49	1.298,00	1.256,86	1.160,74	1.190,46		1.241,81
Preço Petróleo (US\$/bbl)	70,36	102,18	102,39	104,25	104,49	99,26	92,22	88,80		97,80
Brent Dated (US\$/bbl)	76,83	112,83	112,63	113,01	116,28	108,37	101,92	102,49		108,41
Preço Gás Natural (R\$/10 ³ m³)	402,11	461,35	425,94	494,44	473,97	487,51	500,33	484,26		488,10
Taxa Câmbio (R\$/US\$)	1,77	1,68	1,96	1,99	1,97	2,01	2,00	2,13		2,02



MME/SPG/DEPG
BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL
 depg@mme.gov.br
 N.º17 – maio-jun 2013

INTRODUÇÃO

As informações sobre Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural constantes deste Boletim são relativas aos meses de **maio e junho de 2013**.

O quadro resumo abaixo contém as principais informações do setor para o ano de 2012 em comparação a 2011. Os dados utilizados têm como fonte a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP.

QUADRO RESUMO	PETRÓLEO				GÁS NATURAL				Barris de Óleo Equivalente (boe) - 2012	
	Unid.	2011	2012	Δ%	Unid.	2011	2012	Δ%		
1. RESERVAS PROVADAS	bilhões de barris	15,05	15,31	1,7%	bilhões de m³	459,4	459,19	-0,05%	18,19	bilhões
Produção	milhões de barris/dia	2,192	2,149	-2,0%	milhões de m³/dia	65,9	70,58	7,1%	2,563	milhões boe/dia
Consumo*		1,866	1,936	3,8%		75,1	83,00	23,8%	2,521	
Importação		0,331	0,311	-6,1%		28,5	36,04	26,5%	0,538	
Exportação	0,604	0,548	-9,3%					0,548		
Relação Reserva/Produção	Anos	18,3	19,5	6,6%	Anos	19,1	18,50	-3,1%		

*Gás: Inclui consumo direto do produtor, nas unidades de E&P, UPGNs e transporte.

Petróleo: óleo cru+LGN

FATOS RELEVANTES

Foi realizada em maio, a 11ª Rodada de Licitações de blocos exploratórios de petróleo. Foram ofertados 289 blocos exploratórios oferecidos em 23 setores distribuídos em 11 bacias sedimentares, sendo arrematados 142. A arrecadação do bônus de assinatura foi de R\$ 2,82 bilhões, com o comprometimento de R\$ 6,87 bilhões em investimentos relativos ao Programa Exploratório Mínimo.

A HRT celebrou em maio, contrato de compra e venda com a BP Energy do Brasil, para adquirir 60% de participação no Campo de Polvo. O campo está localizado na Bacia de Campos, e atualmente sua produção diária de petróleo (20.3 °API) é de aproximadamente 13.000 bpd. A conclusão da transação ainda está sujeita a aprovação final da ANP. Após a aprovação, HRT passará a ser a operadora do campo.

A Petrobras informou em maio, descoberta de óleo (26 °API) na área da Cessão Onerosa denominada Entorno de Iara, no pré-sal da Bacia de Santos. Denominado 1-BRSA-1146-RJS, informalmente conhecido como Entorno de Iara 1, o poço localiza-se em profundidade d'água de 2266 metros, a uma distância de 235 km da costa do Estado do Rio de Janeiro.

A Petrobras iniciou em junho, a produção comercial de petróleo da área de Lula Nordeste, no pré-sal da Bacia de Santos, por meio do navio-plataforma Cidade de Paraty. A produção inicial ficará em torno de 13 mil bpd (29 °API), com pico de produção de 120 mil bpd a ser atingido no 2º semestre de 2014 e será escoado por navios aliviadores. O gás natural será escoado para a Unidade de Tratamento de Gás Monteiro Lobato (UTGCA), gasoduto Lula-Mexilhão. O bloco BM-S-11 é operado pela Petrobras (65%) em parceria com a BG E&P Brasil Ltda (25%) e a Petrogal Brasil S.A. (10%).