

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de abril foram contabilizadas 123 sondas perfurando novos poços em terra e mar. Desse total, 56 são terrestres e 67 marítimas.

Também no mês de abril foram concluídas as perfurações de 49 novos poços, dos quais 12 são exploratórios e 37 de desenvolvimento.

SONDAS DE PERFURAÇÃO EM ATIVIDADE* - 2014														
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	MÉDIA
		Exploratório	Terra	16	17	17	13							
	Mar	21	21	26	26									24
	TOTAL	37	38	43	39									39
Desenvolvimento	Terra	35	33	41	43									38
	Mar	51	47	40	41									45
	TOTAL	86	80	81	84									83
TOTAL		123	118	124	123									122

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS CONCLUÍDOS - 2014														
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
		Exploratório	Terra	5	3	5	6							
	Mar	5	5	3	6									19
	TOTAL	10	8	8	12									38
Desenvolvimento	Terra	25	23	31	35									114
	Mar	15	8	5	2									30
	TOTAL	40	31	36	37									144
TOTAL		50	39	44	49									182

Em abril houve dez Notificações de Descobertas encaminhadas à ANP. Foram cinco poços terrestres e cinco poços marítimos. Em mar, as notificações ocorreram no Campo de Roncador (Bacia de Campos), no Campo de Golfinho (Bacia do Espírito Santo), no Campo de Entorno de Iara (Bacia de Santos) e no Campo de Serra (Bacia Potiguar) e em terra foram notificadas as descobertas no Campo de Araças e no bloco REC-T-197 (Bacia do Recôncavo), no bloco ES-T-495 (Bacia do Espírito Santo), e nos blocos PN-T-86 e PN-T-48 (Bacia do Parnaíba).

Notificações de Descobertas (Indícios de Hidrocarbonetos) - 2014

Localização	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Terra	4	3	2	5									14
Mar	6	1	2	5									14
Total	10	4	4	10									28

Neste mês de abril houve a declaração de comercialidade do Campo de Gaiivota (bloco ES-T-391), localizado em terra, na Bacia do Espírito Santo.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

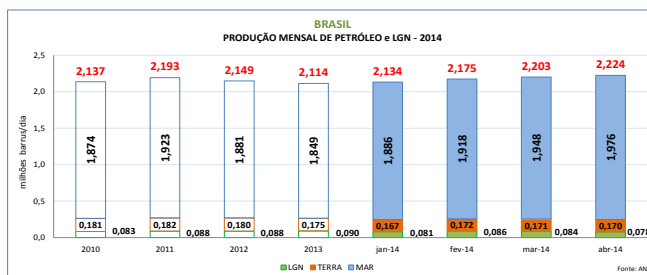
No mês de abril, 309 concessões operadas por 25 empresas foram responsáveis pela produção petrolífera nacional. Desses, 84 são relativos a concessões marítimas e 225 a concessões terrestres. Do total das concessões produtoras, duas ocorrem por meio de Teste de Longa Duração (TLD) e outras oito são relativas a contratos de áreas contendo acumulações marginais. Essa produção foi obtida a partir de 9.071 poços, dos quais 802 são marítimos e 8.269 terrestres.

BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P (ABR/2014)						
ÁREAS OUTORGADAS	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
Blocos	165	195.704	158	82.683	323	278.387
Blocos 12ª Rodada*	72	46.762	-	-	72	46.762
Campos	293	6.754	129	18.656	422	25.411

*Assinatura prevista para 1º Sem/2014.

A produção média diária de petróleo, em abril, foi de 2,224 milhões de barris, valor 1,0% superior ao registrado no mês anterior e 10,3% superior a abril de 2013.

Os principais motivos que contribuíram para a elevação do volume explorado de petróleo neste mês foram o retorno de produção da plataforma P-20, no Campo de Marlim, o início de produção da plataforma P-58, nos campos de Baleia Azul, Baleia Franca e Jubarte e a melhoria na eficiência operacional na Bacia de Campos.



PRODUÇÃO DE PETRÓLEO POR ESTADO - 2014												
UF	LOCAL	2011	2012	2013	(mil barris/dia)				Média 2014	% da Prod. Nacional		
					jan	fev	mar	abr				
AL	Terra	5,195	4,499	3,590	3,446	4,274	4,274	4,300	4,073			
	Mar	1,797	1,775	1,757	1,923	1,868	1,968	1,977	1,934			
	TOTAL	6,992	6,274	5,347	5,369	6,142	6,242	6,277	6,008	0,3%		
AM	Terra	52,720	51,628	46,866	46,032	44,717	43,313	42,390	44,113			
	Mar	52,720	51,628	46,866	46,032	44,717	43,313	42,390	44,113	2,0%		
	TOTAL	52,720	51,628	46,866	46,032	44,717	43,313	42,390	44,113	2,0%		
BA	Terra	43,222	42,928	43,224	43,208	42,969	43,654	43,042	43,218			
	Mar	5,105	4,954	5,278	5,618	5,523	5,481	5,195	5,454			
	TOTAL	48,326	47,882	48,501	48,827	48,492	49,135	48,238	48,673	2,2%		
CE	Terra	1,554	1,248	1,131	1,109	1,127	1,085	1,087	1,102			
	Mar	5,679	5,321	7,403	6,100	6,434	6,317	6,186	6,259			
	TOTAL	7,234	6,569	8,534	7,209	7,562	7,402	7,274	7,361	0,3%		
ES	Terra	14,188	14,850	14,658	10,804	14,897	14,259	14,511	13,617			
	Mar	308,156	299,891	308,734	316,771	293,436	318,966	338,834	317,002			
	TOTAL	322,343	314,741	323,391	327,575	308,333	333,225	353,345	330,619	15,1%		
MA	Terra	0,081	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,108			
	Mar	0,081	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,108	0,0%		
	TOTAL	0,081	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,108	0,0%		
RJ	Terra	1,608,133	1,582,462	1,502,878	1,484,547	1,528,825	1,511,886	1,502,951	1,507,052			
	Mar	1,608,133	1,582,462	1,502,878	1,484,547	1,528,825	1,511,886	1,502,951	1,507,052	69,0%		
	TOTAL	1,608,133	1,582,462	1,502,878	1,484,547	1,528,825	1,511,886	1,502,951	1,507,052	69,0%		
RN	Terra	50,945	51,819	52,374	50,150	51,278	50,981	51,235	50,899			
	Mar	12,113	11,772	11,447	11,100	11,494	11,496	11,009	11,275			
	TOTAL	63,058	63,591	63,820	61,250	62,772	62,478	62,244	62,173	2,8%		
SP	Terra	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	141,736	155,272	132,369			
	Mar	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	141,736	155,272	132,369			
	TOTAL	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	141,736	155,272	132,369	6,1%		
SE	Terra	32,179	31,551	29,116	28,388	28,398	28,499	28,447	28,433			
	Mar	13,051	11,591	13,066	13,309	18,356	18,504	17,944	17,028			
	TOTAL	45,230	43,142	42,182	41,697	46,755	47,003	46,392	45,462	2,1%		
TOTAL ANO	2.193	2.149	2.114	2.134	2.175	2.203	2.224	2.184				

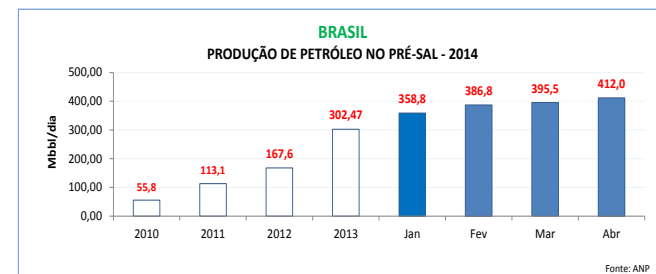
Fonte: ANP

Conforme a classificação da ANP, o grau API médio do petróleo produzido no mês abril foi de 24,5°, sendo 10,2% de óleo leve (>=31° API), 58,4% de óleo médio (>=22° API<31°) e 31,4% de óleo pesado (<22° API).

PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

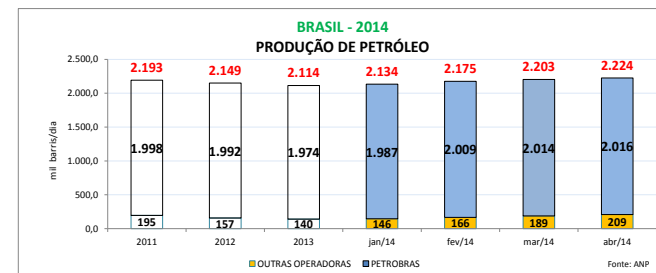
Em abril a produção média mensal de petróleo dos reservatórios do Pré-sal, nas Bacias de Santos e Campos, atingiu a média mensal recorde de 412 mil barris/dia, valor 4,2% acima do recorde anterior registrado em março (395,5 mil). No dia 18 de abril foi batido recorde diário de produção, com o volume de 444 mil barris por dia, devido ao crescimento da produção da plataforma P-58 e à entrada em produção de novo poço ligado à boia de sustentação de riser (BSR) instalada no Campo de Sapinhoá.

A produção teve origem em 34 poços, localizados nos campos de Baleia Azul, Baleia Franca, Jubarte, Caratinga, Barracuda, Búzios, Linguado, Lula, Marlim Leste, Pampo, Sapinhoá e Trilha.



PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em abril uma média diária de 2,015 milhões de barris, 0,1% superior ao registrado no mês de março de 2014 e 2,1% superior ao mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram 208,7 mil barris, valor 10,7% superior ao mês anterior. Essas operadoras foram responsáveis por 9,4% da produção nacional neste mês. As demais operadoras nacionais produziram uma média diária de 28,54 mil barris, o que equivaleu a 1,28% dessa produção.

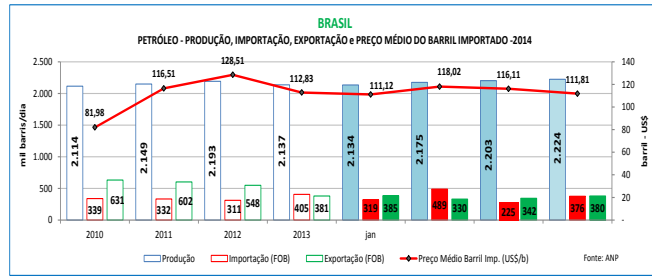
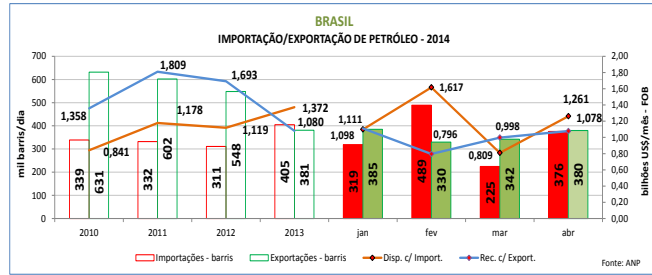


PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em abril foi exportado uma média diária de 380 mil barris de petróleo, 10,9% superior ao registrado no mês de março de 2014, e 59,8% superior se comparado ao mesmo período de 2013. Essa exportação rendeu ao País US\$ 1,08 bilhão (FOB), 8,1% superior ao mês anterior e 60% inferior ao verificado no mesmo mês de 2013.

A média diária da importação de petróleo no quarto mês do ano de 2014 foi de 376 mil barris, valor 67,2% superior ao registrado em março de 2014 e 1,9% inferior ao mesmo período de 2013. O dispêndio com essa

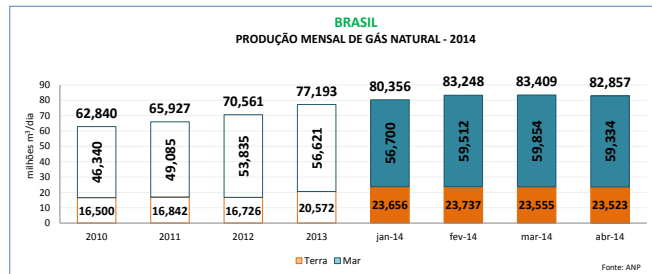
importação somou US\$ 1,261 bilhão (FOB), valor 55,8% superior a março de 2014 e 10% superior ao registrado no mês de abril de 2013.



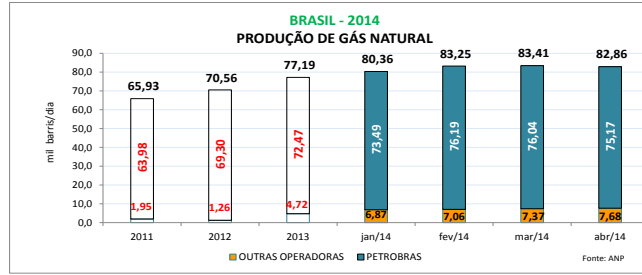
GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em abril foi de 82,857 milhões de m³, valor 0,76% inferior ao contabilizado no mês anterior e 10,9% maior que o mesmo período de 2013.

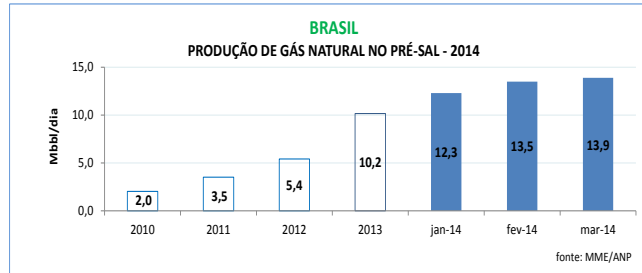
Em terra a produção média diária em abril de 2014 foi de 23,523 milhões de m³, volume 0,14% inferior ao mês anterior. A produção em terra equivalera a 28,4% da produção nacional.



A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 75,173 milhões de m³ gás natural, valor 1,14% inferior ao ocorrido no mês de março de 2014 e 7% maior que o registrado no mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram 7,68 milhões de m³/dia no mesmo período, também 4,3% superior registrado ao mês de março de 2014, sendo que desse total, as operadoras nacionais produziram 6,16 milhões de m³/dia, o equivalente a 7,4% da produção nacional.

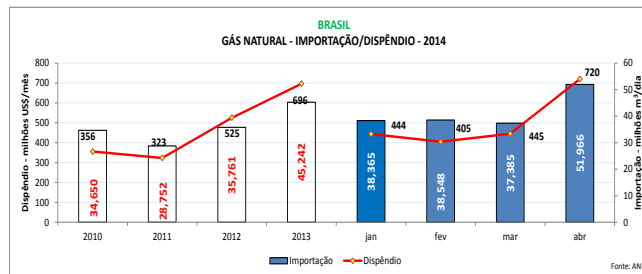


Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em abril foi de 14,6 milhões de m³, recorde para esse horizonte geológico, o que correspondeu a 17,6% do total produzido no Brasil.



GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em abril foi de 51,966 milhões de m³. Esse valor foi 39% superior ao contabilizado no mês anterior e 15,4% superior ao registrado no mês de abril de 2013. Essa importação acarretou um dispêndio de US\$ 720 milhões (FOB), valor 61,8% superior ao mês de março de 2014 e 21,4% superior ao contabilizado no mês de abril de 2013.



MME/SPG/DEPG
BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL
 depg@mme.gov.br
 N.º26 – abril 2014

INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **ABRIL de 2014**.

O quadro resumo abaixo contém as principais informações do setor para o ano de 2013 em comparação a 2012. 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		
	Unid.	2012	2013	Δ	Unid.	2012		2013	Δ
1. RESERVAS PROVADAS	bilhões de barris	15,31	15,59	1,8%	bilhões de m ³	459,2	458,16	-0,22%	18,47 bilhões
Produção	milhões de bbl/dia	2,149	2,114	-1,6%	milhões de m ³ /dia	70,56	77,19	9,4%	2,648 milhões boe/dia
Consumo*	milhões de bbl/dia	1,927	2,055	6,6%	milhões de m ³ /dia	93,00	109,5	17,7%	2,778 milhões boe/dia
Importação	milhões de bbl/dia	0,311	0,405	30,2%	milhões de m ³ /dia	35,74	45,24	26,6%	0,703 milhões boe/dia
Exportação	milhões de bbl/dia	0,548	0,381	-30,5%	milhões de m ³ /dia	35,74	45,24	26,6%	0,703 milhões boe/dia
Relação Reserva/Produção	Anos	19,5	21,1	8,2%	Anos	17,8	16,3	-8,4%	

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

FATOS RELEVANTES

A Petrobras informou no dia 4 de abril que entrou em produção, na quinta-feira (3), o poço 7-SPH-04-SPS, no campo de Sapinhoá, no pré-sal da Bacia de Santos. Esse poço, que tem potencial de produção estimado em 26 mil barris de petróleo por dia, está interligado ao FPSO Cidade de São Paulo por meio do sistema de conexão denominado BSR (Boia de Sustentação de Risers). O Campo de Sapinhoá tem como operador a Petrobras (45%) e como concessionárias a BG Brasil (30%) e a Repsol Sinopec (25%).

A plataforma P-20, instalada no Campo de Marlim, na Bacia de Campos, operada pela Petrobras, reiniciou a produção no dia 7 de abril. A unidade permaneceu temporariamente com a produção interrompida em razão dos danos causados por um incêndio que afetou o sistema de produtos químicos da plataforma, ocorrido no dia 26 de dezembro do ano passado. A P-20 tem potencial de produção de cerca de 20 mil barris de óleo por dia e é uma das unidades que compõem os sistemas de produção do Campo de Marlim, na Bacia de Campos.

A Chevron recebeu a permissão da ANP, no dia 1º de abril, para reiniciar os poços produtores restantes no Campo de Frade. Segundo a companhia americana, essa autorização para o aumento da produção tornará possível a ativação de mais seis poços produtores. A Chevron foi autorizada pela ANP a retomar suas atividades de produção no Campo Frade no início de abril de 2013. A produção de Frade havia sido suspensa em março de 2012, como uma medida de precaução após duas exsudações registradas no campo.

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA – MME
 Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Combustíveis Renováveis – SPG
 Departamento de Política de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural – DEPG