

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de fevereiro foram contabilizadas 118 sondas perfurando novos poços em terra e mar. Desse total, 50 são terrestres e 68 marítimas.

Também no mês de fevereiro foram concluídas as perfurações de dez novos poços, dos quais dois são exploratórios e oito de desenvolvimento.

SONDAS DE PERFURAÇÃO EM ATIVIDADE* - 2014														
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Exploratório	Terra	16	17											33
	Mar	21	21											42
	TOTAL	37	38											75
Desenvolvimento	Terra	35	33											68
	Mar	31	47											78
	TOTAL	66	80											146
TOTAL		103	118											221

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	2	2											4
	Mar	2												2
	TOTAL	4	2											6
Desenvolvimento	Terra	20	7											27
	Mar	11	1											12
	TOTAL	31	8											39
TOTAL		35	10											45

Em fevereiro houve quatro Notificações de Descobertas encaminhadas à ANP, sendo três em poços terrestres e uma em poços marítimos. Em mar, a notificação foi no Bloco de Florim, na Bacia de Santos e, em terra, foram no Campo de Estreito, na Bacia de Potiguar, no Bloco PN-T-85, na Bacia do Parnaíba, e no Bloco ES-T-391, na Bacia do Espírito Santo.

Notificações de Descobertas (Índices de Hidrocarbonetos) - 2014														
Localização	2012	jan/14	fev/13	mar/13	abr/13	mai/13	jun/13	jul/13	ago/13	set/13	out/13	nov/13	dez/13	TOTAL
Terra	89	4	7	8	7	7	7	7	3	6	4	2		62
Mar	87	6	4	9	5	7	3	4	9	4	5	2	4	62
Total	176	10	11	17	12	14	10	11	12	10	9	4	4	124

Neste mês de fevereiro não houve Declarações de Comercialidade.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

No mês de fevereiro, 306 concessões operadas por 25 empresas distintas foram responsáveis pela produção nacional. Dessas concessões, 82 são marítimas e 224 terrestres. Do total das concessões produtoras, duas associam-se a Testes de Longa Duração (TLD) e outras sete são de áreas contendo acumulações marginais. Essa produção foi obtida a partir de 9.018 poços, dos quais 771 são marítimos e 8.247 terrestres.

BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P (FEV/2014)						
Concessões	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
Blocos	168	215.262	174	92.001	342	307.263
Blocos 12ª Rodada*	72	46.762	-	-	72	46.762
Campos	302	6.754	135	18.656	437	25.411

*Assinatura prevista para 1º Sem/2014.

A produção média diária de petróleo em fevereiro foi de 2,175 milhões de barris, valor 1,95% superior ao registrado no mês anterior e 3,19% superior a fevereiro/2013.

O aumento da produção neste mês foi consequência da elevação da produção nos reservatórios do pré-sal, que atingiu a média mensal recorde de 385 mil barris por dia, 7,5% acima do recorde anterior registrado em janeiro deste ano, da entrada em produção do primeiro poço interligado a uma Boia de Sustentação de Riser (BSR), que foi a conexão do SPS-77 ao FPSO Cidade de São Paulo, no Campo de Sapinhoá, resultando na produção de aproximadamente 36 mil barris de óleo por dia, e da entrada em produção de novos poços, destacando-se:

- O poço ABL-78, no Campo de Albacora Leste, com 12 mil bpd;
- O poço PRM-09, que permitiu que o Campo de Piranema alcançasse o recorde diário de produção de 14,8 mil bpd; e
- O poço MRL-220, no Campo de Marlim, que agregou 6,8 mil bpd à produção.

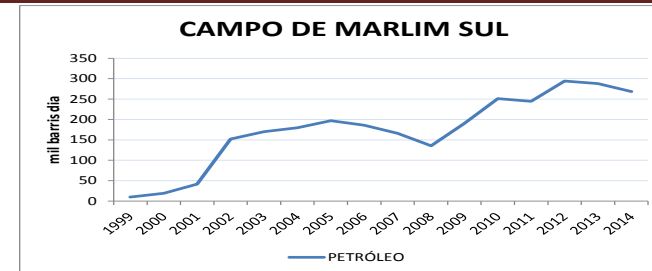
Além desses, outros três poços iniciaram a produção no Campo de Bijupirá-Salema, operado pela Shell.

Conforme a classificação da ANP, o grau API médio do petróleo produzido no mês fevereiro foi de 24,7º, sendo 10,8% de óleo leve (>=31º API), 60,2% de óleo médio (>=22º API<31º) e 28,9% de óleo pesado (<22º API).

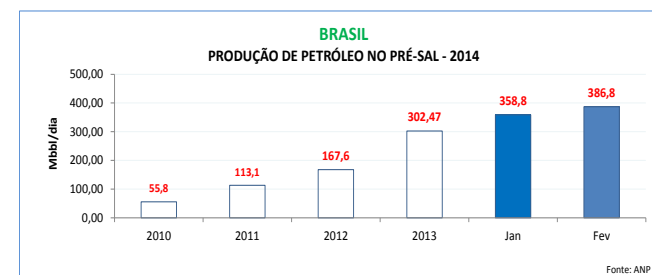
O Campo de Marlim Sul foi o maior produtor nacional de petróleo no mês de fevereiro, com uma média diária de 268 mil barris. A produção desse campo é realizada por meio de três plataformas do tipo Semi-Submersível (SS), quais sejam P-40, P-51 e P-56 e uma plataforma do tipo Floating Production Storage and Offloadig (FPSO), a FPSO MLS.

PRODUÇÃO DE PETRÓLEO POR ESTADO - 2014										
UF	LOCAL	2008	2009	2010	2011	2012	2013	mil barris/dia		Média
								jan	fev	2014
AL	Terra	5,843	6,136	5,560	5,195	4,499	3,590	3,446	4,274	3,860
	Mar	1,970	1,895	1,842	1,797	1,775	1,757	1,923	1,868	1,896
	TOTAL	7,814	8,032	7,402	6,992	6,274	5,347	5,369	6,142	5,756
AM	Terra	50,930	52,213	52,608	52,720	51,628	46,866	46,032	44,717	45,374
	Mar	50,930	52,213	52,608	52,720	51,628	30,887	46,032	44,717	45,374
	TOTAL	101,860	104,426	105,216	105,440	103,256	77,753	92,064	89,434	90,748
BA	Terra	41,410	40,007	42,604	43,222	42,928	43,224	43,208	42,969	43,088
	Mar	6,785	6,491	6,302	5,105	4,954	5,278	5,618	5,523	5,571
	TOTAL	48,195	46,498	48,906	48,327	47,882	48,502	48,827	48,492	48,659
CE	Terra	1,909	2,078	1,847	1,554	1,248	1,131	1,109	1,127	1,118
	Mar	7,864	7,123	6,375	5,679	5,321	7,403	6,100	6,434	6,267
	TOTAL	9,773	9,201	8,223	7,234	6,569	8,534	7,209	7,562	7,385
ES	Terra	13,955	12,532	13,153	14,188	14,850	14,658	10,804	14,897	12,850
	Mar	102,147	86,219	208,054	308,156	299,891	308,734	316,771	293,436	305,104
	TOTAL	116,103	98,750	221,206	322,343	314,741	323,392	327,575	308,333	317,954
MA	Terra						0,081	0,144	0,144	0,144
	Mar						0,137	0,144	0,144	0,144
	TOTAL						0,218	0,288	0,288	0,288
RJ	Terra	1,543,060	1,695,897	1,677,294	1,608,133	1,582,462	1,502,878	1,484,547	1,528,825	1,506,686
	Mar	1,543,060	1,695,897	1,677,294	1,608,133	1,582,462	1,457,841	1,484,547	1,528,825	1,506,686
	TOTAL	3,086,120	3,391,794	3,354,588	3,216,266	3,164,924	2,960,689	2,969,094	3,057,650	3,013,372
RN	Terra	52,480	49,986	48,954	50,945	51,819	52,374	50,150	51,228	50,689
	Mar	15,208	13,867	13,127	12,113	11,772	11,447	11,100	11,494	11,297
	TOTAL	67,688	63,853	62,082	63,058	63,591	63,821	61,250	62,722	61,986
SP	Terra	0,824	0,911	14,460	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	116,235
	Mar	0,824	0,911	14,460	38,874	32,726	69,112	110,930	121,539	116,235
	TOTAL	1,648	1,822	28,920	77,748	65,452	142,430	221,860	243,078	232,470
SE	Terra	33,801	34,380	32,931	32,179	31,551	29,116	28,388	28,398	28,393
	Mar	17,645	13,762	12,305	13,051	11,591	13,066	13,309	18,356	15,832
	TOTAL	51,446	48,142	45,236	45,230	43,142	42,182	41,697	46,754	44,225

Fonte: ANP

**PETRÓLEO NO PRÉ-SAL**

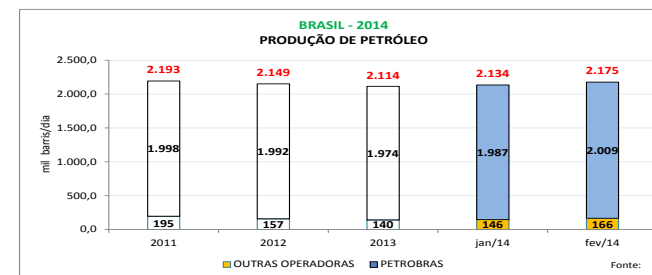
A produção média diária de petróleo no horizonte do pré-sal em fevereiro foi de 386,8 mil barris. Esse valor foi 7,8% superior ao registrado no mês anterior. No dia 27 desse mês foi batido o recorde diário de extração nesse horizonte, com 412 mil barris.



Fonte: ANP

PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em fevereiro uma média diária de 2,008 milhões de barris, 1,1% superior ao registrado no mês de janeiro de 2014 e 3,2% superior ao mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram 166,262 mil barris, valor 13,7% superior ao mês anterior. Essas operadoras foram responsáveis por 7,6% da produção nacional neste mês. As demais operadoras nacionais produziram uma média diária de 27,82 mil barris, o que equivaleu a 1,28% da produção nacional.



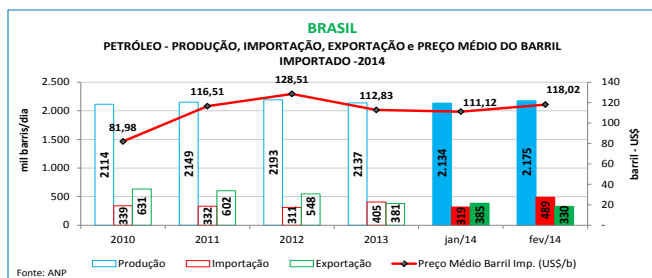
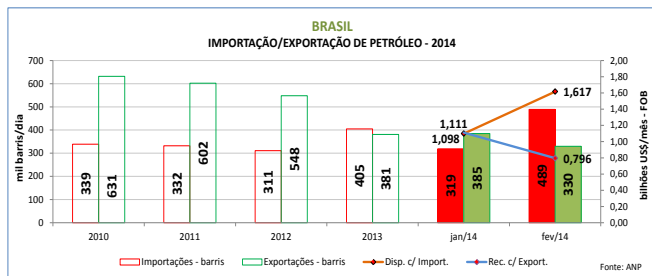
Fonte:

PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em fevereiro foi exportado uma média diária de 330 mil barris, valor este 14,3% inferior ao registrado no mês de janeiro de 2014 e 14,6% inferior ao do mesmo período de 2013. Essas exportações renderam ao País US\$ 796 milhões (FOB), valor 28,4% inferior ao verificado no mês anterior.

A média diária das importações de petróleo no segundo mês do ano de 2014 foi de 489 mil barris, superior 53,4% a janeiro de 2014 e 43% superior ao mesmo período de 2013. O dispêndio com importações somou US\$ 1,617 bilhão (FOB), 44% superior a fevereiro de 2013.

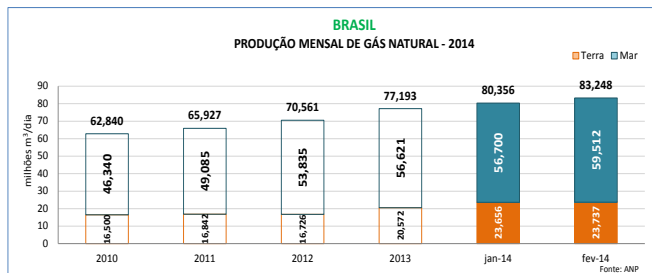
Nos dois primeiros meses de 2013 foi exportado um volume médio diário de 360 mil barris de petróleo e importado 404 mil barris.



GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

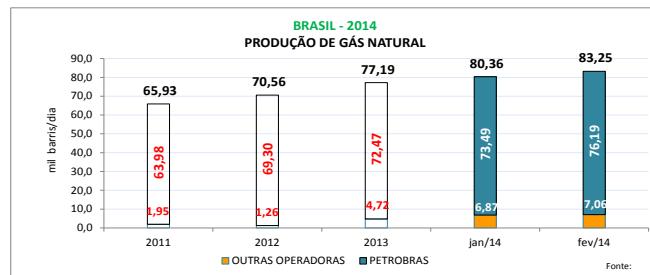
A produção média diária de gás natural em fevereiro foi de 83,248 milhões de m³, valor 3,6% superior ao contabilizado no mês anterior e 8,8% maior que o mesmo período de 2013. Destaca-se o início da operação, no dia 23 de fevereiro, do Campo de Aracanga, na Unidade Operacional do Amazonas (UO-AM), com produção de 400 mil m³/d.

Em terra, a produção média diária em fevereiro foi de 23,737 milhões de m³, 27% superior à produção de fevereiro de 2013. A produção em terra equivaleu a 28,5% da produção nacional.

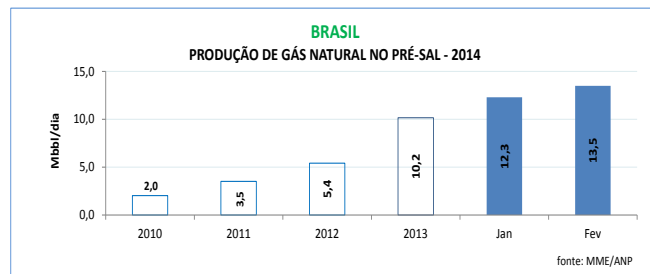


A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 76,186 milhões de m³ gás natural, valor 3,6% superior ao ocorrido no mês de janeiro de

2014 e 3,5% maior que no mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram 7,062 milhões de m³ no mesmo período, também superior em 2,8% ao mês de janeiro de 2014, sendo que desse total, as operadoras nacionais produziram 6,127 milhões de m³, o equivalente a 7,4% da produção nacional.

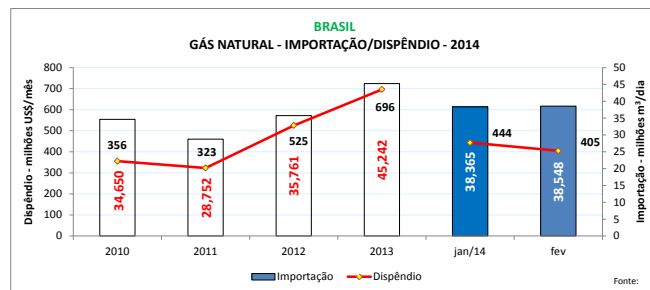


Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em fevereiro foi de 13,5 milhões de m³, recorde para esse horizonte geológico, correspondendo a 16,2% do total produzido.



GÁS NATURAL - IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em fevereiro foi de 38,548 milhões de m³. Esse valor foi 0,5% superior ao mês anterior e 23,5% inferior ao registrado no mês de fevereiro de 2013. Essa importação acarretou um dispêndio de US\$ 405 milhões (FOB), 8,8% inferior ao mês de janeiro de 2014 e 37% também inferior ao contabilizado no mês de fevereiro de 2013.



MME/SPG/DEPG

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

depg@mme.gov.br N.º24 – fevereiro 2014

INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **FEVEREIRO 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 (boe) - 2013
	Unid.	2012	2013	Δ	Unid.	2012	2013	Δ	
1. RESERVAS PROVAVAS	bilhões de barris	15,31	15,59	1,8%	bilhões de m ³	459,19	458,16	-0,22%	18,47
Produção	milhões de bbl/dia	2,149	2,114	-1,6%	milhões de m ³ /dia	70,56	77,193	9,4%	2,648
Consumo*		1,927	2,055	6,6%		93,00	109,46	17,2%	2,278
Importação		0,311	0,405	30,2%		35,74	45,24	26,6%	0,703
Exportação		0,548	0,381	-30,5%					
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-ULGN

FATOS RELEVANTES

A Petrobras anunciou que entrou em produção, no dia 18 de fevereiro, o poço 9-SPS-77A, no Campo de Sapinhoá, no Polo Pré-Sal da Bacia de Santos. Esse poço, com produção de 33 mil barris de petróleo por dia, está interligado ao FPSO Cidade de São Paulo por um sistema onde o trecho ascendente das tubulações de produção é sustentado por uma boia submersa (BSR - *Buoyancy Supported Risers*), ancorada a 240m de profundidade. O Campo de Sapinhoá é operado pela Petrobras (45%), em parceria com a BG E&P Brasil Ltda. (30%) e a Repsol Sinopec Brasil S.A. (25%).

A Barra Energia anunciou a conclusão da perfuração e testes do poço 7-ATL-2HP-RJS, que é o primeiro poço horizontal produtor de petróleo do desenvolvimento do Campo de Atlanta (Bloco BS-4). A Barra Energia é sócia no bloco com 30% de participação, o qual é operado pela Queiroz Galvão Exploração e Produção, que detém 30% do projeto, tendo por parceira a Óleo e Gás Participações, com os demais 40%.

A Petrobras encontrou novos indícios de petróleo na costa do Espírito Santo durante a perfuração do poço de extensão 3-BRSA-1208-ESS, na área do Campo de Pirambu, no Parque das Baleias. Esse campo, que totaliza 107 poços perfurados até o momento, está localizada na porção capixaba da Bacia de Campos. O Parque das Baleias já conta com a declaração de comercialidade de sete campos, entre eles Pirambu, que utiliza o sistema de produção do FPSO Cidade de Anchieta.