

A ANP realizou, no dia 15 de maio, a assinatura de 52 Contratos de Concessão dos blocos relativos à 12ª Rodada de Licitações. Esses blocos estão localizados nas Bacias do Recôncavo (25), de Sergipe-Alagoas (20) e do Paraná (7).

A Petrobras confirmou, em 20 de maio, a boa produtividade do primeiro poço perfurado no bloco S-M-623 (Contrato BM-S-50), no pré-sal da Bacia de Santos, com petróleo de 32º API. Informalmente conhecido como Sagitário, o poço 1-SPS-98 (1-BRSA-1063-SPS) está situado a 194 km do litoral de São Paulo. O consórcio é operado pela Petrobras (60%) em parceria com a BG E&P Brasil (20%) e Repsol Sinopec Brasil (20%).

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de maio foram contabilizadas 111 sondas perfurando novos poços em terra e mar. Desse total, 48 foram sondas terrestres e 63 marítimas.

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	10						
	Mar	21	21	26	26	21								23
	TOTAL	37	38	43	39	31								38
Desenvolvimento	Terra	35	33	41	43	38								38
	Mar	51	47	40	41	42								44
	TOTAL	86	80	81	84	80								82
TOTAL		123	118	124	123	111								120

*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	2						
	Mar	5	5	3	6	5								24
	TOTAL	10	8	8	12	7								45
Desenvolvimento	Terra	25	23	31	35	19*								114
	Mar	15	8	5	2	8*								30
	TOTAL	40	31	36	37	27								171
TOTAL		50	39	44	49	34								216

* - dados parciais

Em maio houve seis Notificações de Descobertas encaminhadas à ANP. Foram três poços terrestres e três poços marítimos. Em mar, as notificações ocorreram no Campo de Jubarte e Xerelete (Bacia de Campos) e no Campo de Entorno de Iara (Bacia de Santos) e, em terra, as descobertas ocorreram nos blocos ES-T-495 (Bacia do Espírito Santo), PN-T-86 (Bacia do Parnaíba) e PRC-T-122 (Bacia do Parecis).

Notificações de Descobertas (Índices de Hidrocarbonetos) - 2014

Localização	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	TOTAL
Terra	4	3	2	5	3								17
Mar	6	1	2	5	3								17
Total	10	4	4	10	6								34

No mês de maio não houve nenhuma Declaração de Comercialidade à ANP.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

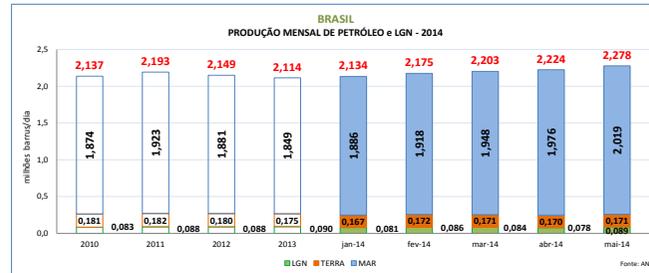
No mês de maio, 311 concessões operadas por 24 empresas foram responsáveis pela produção petrolífera nacional. Dessas, 84 foram concessões marítimas e 227 terrestres. Do total das concessões produtoras, duas ocorreram por meio de Teste de Longa Duração (TLD) e outras oito foram de áreas contendo acumulações marginais. A produção foi obtida a partir de 9.075 poços, dos quais 797 são marítimos e 8.278 terrestres.

BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P (MAIO/2014)						
ÁREAS OUTORGADAS	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
Blocos	160	194.626	158	83.639	318	278.265
Blocos 12ª Rodada*	72	46.762	-	-	72	46.762
Campos	294	6.777	135	19.080	429	25.857

*Assinatura prevista para 1º Sem/2014.

A produção média diária de petróleo em maio foi de 2,278 milhões de barris, valor 2,4% superior ao registrado no mês anterior e 9,3% superior a maio de 2013.

A elevação da produção ocorreu pela entrada em operação de novos poços, que foram interligados às plataformas P-58 (Parque das Baleias), P-63 (Papa-Terra) e P-55 (Roncador) e pelo início da produção da plataforma P-62 (Roncador), todos na Bacia de Campos.



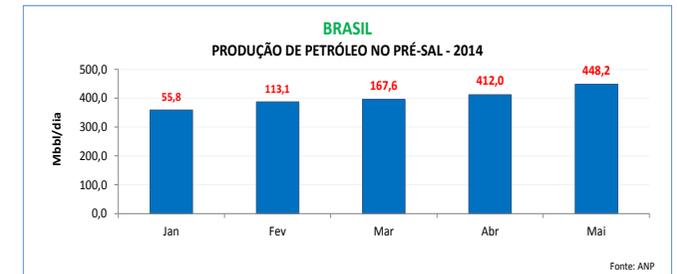
PRODUÇÃO DE PETRÓLEO POR ESTADO - 2014													
UF	LOCAL	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014 (mil barris/dia)					Média 2014
		jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	
AL	Terra	5,843	6,136	5,560	5,195	4,499	3,590	3,446	4,274	4,274	4,300	4,338	4,126
	Mar	1,970	1,895	1,842	1,797	1,775	1,757	1,923	1,868	1,968	1,977	1,616	1,871
	TOTAL	7,814	8,032	7,402	6,992	6,274	5,347	5,369	6,142	6,242	6,277	5,954	5,997
AM	Terra	50,930	52,213	52,608	52,720	51,628	46,866	46,032	44,717	43,313	42,390	44,742	44,239
	Mar	50,930	52,213	52,608	52,720	51,628	46,866	46,032	44,717	43,313	42,390	44,742	44,239
	TOTAL	101,860	104,426	105,216	104,348	103,256	93,732	92,064	89,434	85,703	84,780	89,484	88,478
BA	Terra	41,410	40,007	42,604	43,222	42,928	43,224	43,208	42,969	43,654	43,042	43,287	43,232
	Mar	6,785	6,491	6,302	5,105	4,954	5,278	5,618	5,523	5,481	5,195	5,100	5,384
	TOTAL	48,195	46,498	48,906	48,326	47,882	48,501	48,827	48,492	49,135	48,238	48,387	48,616
CE	Terra	1,909	2,078	1,847	1,554	1,248	1,131	1,109	1,127	1,085	1,087	0,961	1,074
	Mar	7,854	7,123	6,375	5,679	5,221	7,403	6,100	6,434	6,317	6,186	6,556	6,319
	TOTAL	9,773	9,201	8,223	7,234	6,569	8,534	7,209	7,562	7,402	7,274	7,517	7,393
ES	Terra	13,955	12,532	13,153	14,188	14,850	14,658	10,804	14,897	14,259	14,511	14,742	13,842
	Mar	102,147	86,219	208,054	308,156	299,891	308,734	316,771	293,436	318,966	338,834	355,194	324,640
	TOTAL	116,102	98,750	221,206	322,343	314,741	323,391	327,575	308,333	333,225	353,345	369,936	338,483
MA	Terra						0,081	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,115
	Mar						0,081	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,087
	TOTAL						0,162	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,202
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	1,511,886	1,502,951	1,523,818	1,510,405
	Mar	1,543,060	1,695,897	1,677,294	1,608,133	1,582,462	1,502,878	1,484,547	1,528,825	1,511,886	1,502,951	1,523,818	1,510,405
	TOTAL	3,086,120	3,391,794	3,354,588	3,216,266	3,164,924	3,005,756	2,969,094	3,057,650	3,023,772	3,005,902	3,047,636	3,020,810
RN	Terra	52,480	49,986	48,954	50,945	51,819	52,374	50,150	51,228	50,981	51,235	50,740	50,867
	Mar	15,208	13,867	13,127	12,113	11,772	11,447	11,100	11,494	11,496	11,009	10,459	11,112
	TOTAL	67,688	63,853	62,081	63,058	63,591	63,820	61,250	62,722	62,478	62,244	61,200	61,979
SP	Terra	0,824	0,911	14,460	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	141,736	155,272	171,293	140,154
	Mar	0,824	0,911	14,460	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	141,736	155,272	171,293	140,154
	TOTAL	1,648	1,822	28,920	77,748	65,452	145,336	221,860	263,275	297,012	310,544	281,443	281,308
SE	Terra	33,801	34,380	32,931	32,179	31,551	29,116	28,388	28,398	28,499	28,447	28,087	28,364
	Mar	17,645	13,762	12,305	13,051	11,591	13,066	13,309	18,356	18,504	17,944	17,422	17,107
	TOTAL	51,446	48,142	45,236	45,230	43,142	42,182	41,697	46,755	47,003	46,392	45,509	45,471
	TOTAL ANO	1,896	2,023	2,137	2,193	2,149	2,114	2,134	2,175	2,203	2,224	2,278	2,203

Fonte: ANP

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

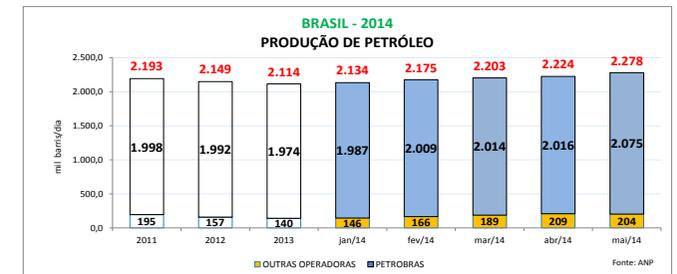
PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

Em maio a produção média mensal de petróleo dos reservatórios do Pré-sal, nas Bacias de Santos e Campos, atingiu a marca recorde de 448 mil barris/dia, 8,8% acima do recorde anterior registrado em abril (412 mil). No dia 31 de maio foi batido recorde diário de produção, com o patamar de 482 mil barris por dia. Esses recordes decorrem do crescimento da produção na plataforma P-58 e do elevado desempenho dos 31 poços produtores. Os poços com melhor produção são os de Lula e Sapinhoá, com vazões médias acima de 30 mil barris/dia.



PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

A Petrobras produziu em maio uma média diária de 2,075 milhões de barris, 2,9% superior ao registrado no mês de abril de 2014 e 7,8% superior ao mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram 203,89 mil barris, valor 2,3% inferior ao do mês anterior. Essas operadoras foram responsáveis por 8,9% da produção nacional no referido mês. As operadoras nacionais foram responsáveis por uma média diária de 28,10 mil barris, o que equivaleu a 1,23% da produção brasileira.

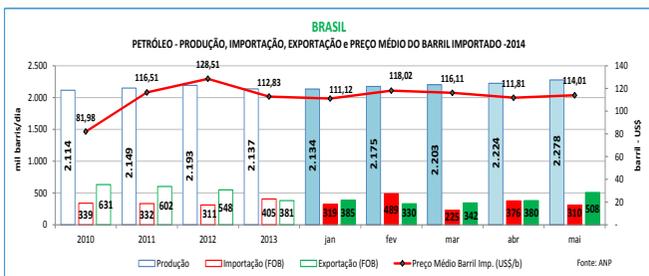
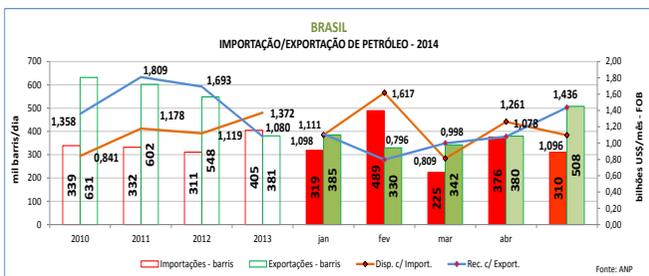


PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em maio foram exportados uma média diária de 508 mil barris de petróleo, 33,6% superior ao registrado no mês de abril de 2014 e 28,7% também superior ao mês de maio de 2013. Essas exportações renderam ao País US\$ 1,436 bilhão (FOB), 33,1% superior ao mês anterior e 30,9% também superior ao verificado no mesmo mês de 2013.

A média diária das importações de petróleo no quinto mês do ano de 2014 foi de 310 mil barris, inferior 17,5% ao mês de abril de 2014 e 35,8%

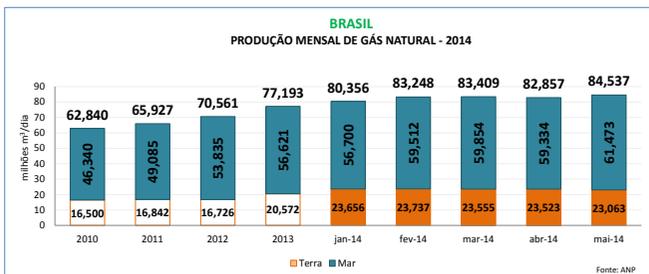
também inferior ao mesmo período de 2013. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 1,096 bilhão (FOB), 16,5% inferior a abril de 2014 e 23,8% menor que o registrado no mesmo mês de 2013.



GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

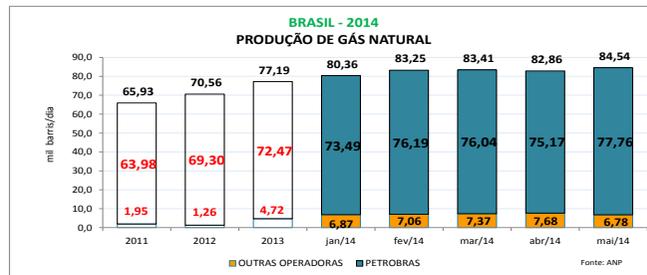
A produção média diária de gás natural em maio foi de 84,537 milhões de m³, valor 2,0% superior ao contabilizado no mês anterior e 12,9% maior que ocorrido no mesmo período de 2013.

Em terra a produção média diária em maio foi de 23,063 milhões de m³, volume 11,0% superior à produção de maio de 2013. Essa produção equivaleu a 27,3% da produção nacional.

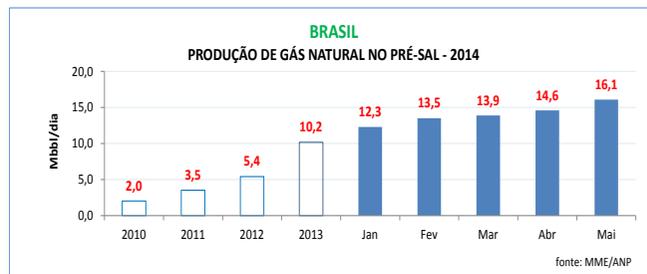


A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 77,756 milhões de m³ de gás natural neste mês de maio de 2014, valor 3,4% superior ao ocorrido no mês anterior e 11,1% maior que aquele atingido em maio de 2013. As demais operadoras produziram 6,78 milhões de m³/dia, volume 11,7% inferior ao mês de abril de 2014. Desse total, as operadoras

nacionais produziram 5,38 milhões de m³/dia, o que equivaleu a 6,4% da produção nacional.

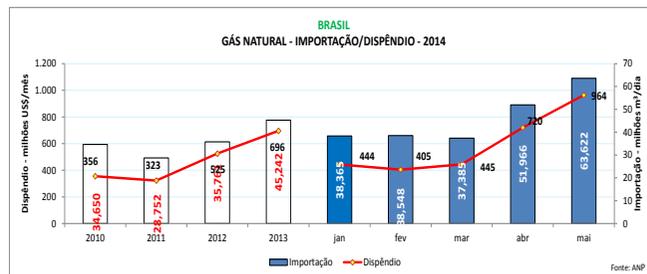


Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em maio foi de 16,1 milhões de m³, recorde para esse horizonte geológico. Essa produção correspondeu a 19% do total produzido no Brasil.



GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em maio foi de 63,622 milhões de m³. Esse valor foi 22,4% superior ao mês anterior e 17,4% superior ao registrado no mês de maio de 2013. Essas importações acarretaram um dispêndio de US\$ 964 milhões (FOB), 33,98% superior ao mês de abril de 2014 e 22,7% maior que o contabilizado no mês de maio de 2013.



MME/SPG/DEPG
BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL
 depg@mme.gov.br
 Nº 27 – maio 2014

INTRODUÇÃO

As informações sobre exploração e produção de petróleo e gás natural constantes deste Boletim são relativas ao mês de **MAIO** 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 Barra Energia anunciou, em 07 de maio, a conclusão da perfuração e dos testes do poço 7-ATL-3H-RJS. Esse poço horizontal produtor de petróleo é o segundo bem sucedido do desenvolvimento do Campo de Atlanta. Esse campo, assim como o Campo de Oliva, encontra-se na etapa de desenvolvimento da produção, os quais são relativos ao bloco BS-4. A Barra Energia detém participação de 30% no bloco, em parceria com a Queiroz Galvão Exploração e Produção, que é a operadora, com 30% de participação, além da OGP, que possui os 40% restantes.

A Petrobras informou, em 9 de maio, que concluiu a perfuração do último poço exploratório em áreas do Contrato de Cessão Onerosa, no pré-sal da Bacia de Santos. O poço 4-BRSA1226-RJS (4-RJS-728), que é o terceiro perfurado no bloco denominado Entorno de Iara, comprovou a descoberta de óleo de 27º API. Com a conclusão desse poço, a Petrobras concluiu as atividades de perfuração exploratória previstas no Plano Exploratório Obrigatório (PEO). Foram perfurados 16 poços, distribuídos nas seis áreas da Cessão Onerosa, com índice de sucesso de 100%.

Entrou em operação no Campo de Roncador, na Bacia de Campos, no dia 12 de maio, a plataforma de produção FPSO P-62, que é operada pela Petrobras. A unidade, que está instalada em lâmina d'água de 1.600 metros, tem capacidade para processar diariamente até 180 mil barris de petróleo e 6 milhões de m³ de gás natural. Serão interligados a ela 22 poços, sendo 14 produtores de óleo e gás e 8 injetores de água. O óleo será escoado por meio de navios aliviadores e o gás natural pelo gasoduto que liga essa plataforma à rede de escoamento de gás da Bacia de Campos.