

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de junho foram contabilizadas 113 sondas perfurando novos poços em terra e mar. Desse total, 51 são terrestres e 62 marítimas.

SONDAS DE PERFURAÇÃO EM ATIVIDADE* - 2014								
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	MÉDIA
Exploratório	Terra	16	17	17	13	10	12	15
	Mar	21	21	26	26	21	20	22
	TOTAL	37	38	43	39	31	32	37
Desenvolvimento	Terra	35	33	41	43	38	39	39
	Mar	51	47	40	41	42	42	44
	TOTAL	86	80	81	84	80	81	82
TOTAL	123	118	124	123	111	113	119	

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS CONCLUÍDOS - 2014								
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	TOTAL
Exploratório	Terra	5	3	5	6	2	2	23
	Mar	5	5	3	6	5	1	25
	TOTAL	10	8	8	12	7	3	48
Desenvolvimento	Terra	26	23	31	35	1	18	134
	Mar	15	8	5	2	3	11	44
	TOTAL	41	31	36	37	4	29	178
TOTAL	51	39	44	49	11	32	226	

Em junho não houve Notificações de Descobertas nem Declarações de Comercialidade encaminhadas à ANP.

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	0							17
Mar	6	1	2	5	3	0							17
Total	10	4	4	10	6	0							34

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

No mês de junho, 303 concessões operadas por 24 empresas foram responsáveis pela produção petrolífera nacional. Dessas, 82 são concessões marítimas e 221 terrestres. Do total das concessões produtoras, duas ocorreram por meio de Teste de Longa Duração (TLD) e outras sete foram de áreas contendo acumulações marginais. A produção foi obtida a partir de 9.060 poços, dos quais 799 são marítimos e 8.261 terrestres.

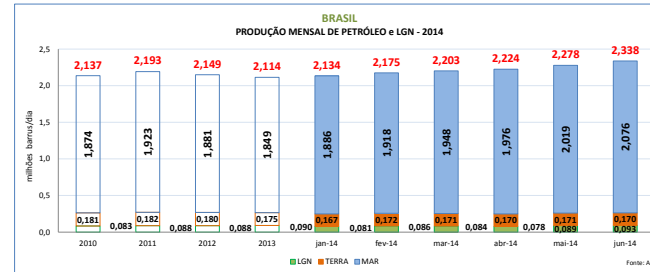
BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P (MAIO/2014)					
ÁREAS OUTORGADAS	Terra		Mar		Total
	nº	km²	nº	km²	nº
Blocos	160	194.626	158	83.639	318
Blocos 12ª Rodada*	72	46.762	-	-	72
Campos	294	6.777	135	19.080	429

*Assinatura prevista para 1º Sem/2014.

A produção média diária de petróleo e LGN em junho foi de 2,338 milhões de barris, valor 2,6% superior ao registrado no mês anterior e 6,5% superior a junho de 2013. Essa produção é recorde, tendo superado a marca anterior de 2,231 milhões de barris, registrada em janeiro de 2012.

O crescimento do volume produzido no mês de junho foi, em grande parte, consequência do aumento na produção da plataforma P-62, que opera no Campo de Roncador (Bacia de Campos); do aumento da produção na plataforma P-48, que opera no Campo de Caratinga, com a interligação de um novo poço; do retorno à produção da plataforma P-51, que opera no Campo de Marlim Sul, após parada para manutenção, e do início do Teste de Longa Duração (TLD) na área de Iara Oeste, na Bacia de Santos, pelo FPSO Dynamic Producer.

Nesse semestre a produção média diária foi de 2,225 milhões de barris dia, com incremento de 6,9% quando comparado ao mesmo período de 2013.



PRODUÇÃO DE PETRÓLEO POR ESTADO - 2014														
UF	LOCAL	2008	2009	2010	2011	2012	2013	jan	fev	mar	abr	mai	jun	Média 2014
AL	Terra	5.843	6.136	5.560	5.195	4.409	3.500	3.446	4.274	4.274	4.300	4.338	4.811	4.240
	Mar	1.970	1.895	1.842	1.797	1.775	1.757	1.923	1.868	1.968	1.977	1.616	1.709	1.844
	TOTAL	7.814	8.032	7.402	6.992	6.274	5.347	5.369	6.142	6.242	6.277	5.954	6.200	6.084
AM	Terra	50.930	52.213	52.608	52.720	51.628	46.866	46.032	44.717	43.313	42.390	44.742	45.134	44.388
	Terra	41.410	40.007	42.604	43.212	43.214	43.204	42.969	43.654	43.042	43.297	42.079	43.040	
	Mar	6.785	6.491	6.302	5.105	4.954	5.278	5.528	5.481	5.195	5.100	4.226	5.191	
BA	Terra	48.195	46.498	48.906	48.326	47.882	48.501	48.827	49.135	48.238	48.387	46.305	48.231	
	Terra	1.909	2.078	1.847	1.554	1.248	1.131	1.109	1.127	1.085	1.087	0.961	1.034	1.067
	Mar	7.864	7.123	6.375	5.679	5.321	7.403	6.100	6.434	6.317	6.186	6.556	6.839	6.405
CE	Terra	9.775	9.201	8.223	7.234	6.569	8.534	7.209	7.562	7.402	7.274	7.517	7.873	7.473
	Terra	13.955	12.532	13.153	14.188	14.850	10.804	14.897	14.259	14.511	14.742	14.803	14.002	
	Mar	102.147	86.219	208.054	308.156	299.891	308.714	316.771	298.436	318.965	338.834	355.394	364.507	331.285
ES	Terra	116.103	98.750	221.206	322.343	314.741	323.391	327.575	308.333	333.225	353.345	369.936	379.309	345.287
	Terra													
	Mar													
MA	Terra													
	Terra													
	Mar													
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	1.564.944	1.519.495
	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	1.564.944	1.519.495
	Mar	52.480	49.986	48.954	50.945	51.819	52.374	50.150	51.228	50.981	51.235	50.740	50.392	50.788
RN	Terra	15.208	13.867	13.127	12.113	11.772	11.447	11.100	11.494	11.496	11.009	10.459	10.588	11.024
	Terra	67.688	63.853	62.082	63.058	63.591	63.820	61.250	62.722	62.478	62.244	61.200	60.976	63.812
	Mar	0.824	0.911	14.460	38.874	32.726	72.518	110.930	121.539	141.736	155.272	171.293	181.829	147.100
SP	Terra	0.824	0.911	14.460	38.874	32.726	72.518	110.930	121.539	141.736	155.272	171.293	181.829	147.100
	Terra	33.801	34.380	32.931	32.179	31.551	29.116	28.388	28.398	28.499	28.447	28.087	28.298	28.353
	Mar	17.645	13.762	12.305	13.051	11.591	13.066	13.309	18.356	18.504	17.944	17.422	16.821	17.059
SE	Terra	51.445	48.142	45.236	45.230	43.142	42.182	41.697	46.755	47.003	46.392	45.509	45.120	45.412
	Terra													
	Mar													
TOTAL ANO	Terra	1.896	2.023	2.137	2.193	2.149	2.134	2.134	2.175	2.203	2.224	2.278	2.338	2.225
	Terra													
	Mar													

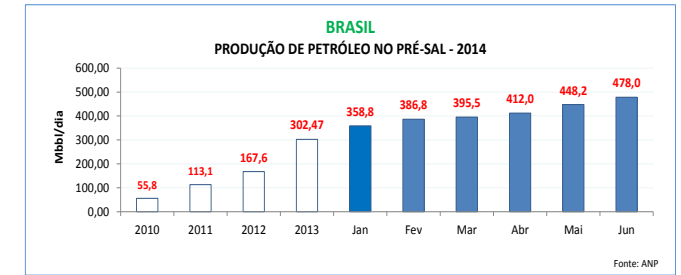
Fonte: ANP

Conforme a classificação da ANP, o grau API médio do petróleo nacional produzido no mês junho foi de 24,5°, sendo 10% de óleo leve (>=31° API), 59% de óleo médio (>=22° API<31°) e 31% de óleo pesado (<22° API).

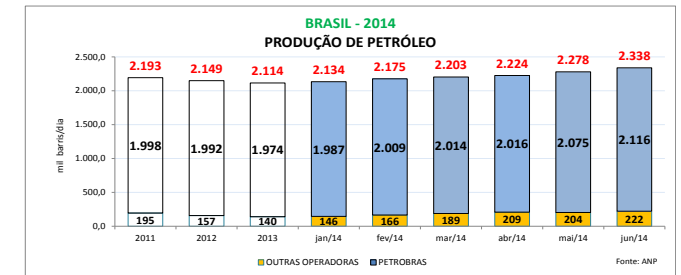
PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

Em junho a produção média diária de petróleo dos reservatórios do pré-sal, nas Bacias de Santos e Campos, atingiu a marca recorde de 478 mil barris/dia, 6,6% acima do recorde anterior, registrado em maio (448 mil). No dia 24 de junho foi batido recorde diário de produção, com o patamar de 520 mil barris por dia. Dos 25 poços em operação nesses reservatórios, dez estão localizados na Bacia de Santos, que responderam por uma produção de 274 mil barris por dia (53%). Os demais 15 poços, que se localizam na Bacia de Campos, produziram 246 mil barris por dia (47%).

Nos reservatórios do pré-sal a produção média diária neste semestre foi de 413,2 milhões de barris/dia, valor 45% ao 1º semestre de 2013.

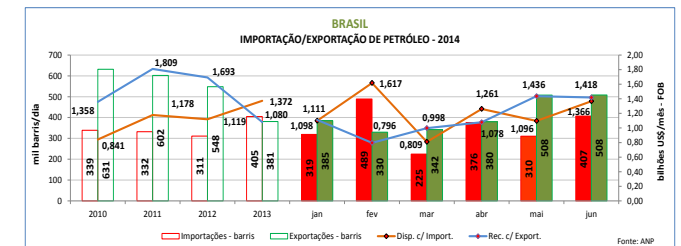
**PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS**

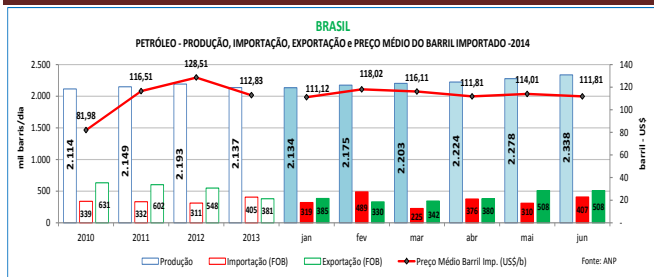
A Petrobras produziu em junho uma média diária de 2,024 milhões de barris, 2% superior ao registrado no mês de maio de 2014 e 5% superior ao mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram 221,66 mil barris (9,5% da produção nacional), valor 8,7% superior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram uma média diária de 27,88 mil barris, o equivalente a 1,2% da produção brasileira.

**PETRÓLEO - EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO**

Em junho foi exportado uma média diária de 508 mil barris de petróleo, 0,16% superior ao registrado no mês de maio de 2014, e 87,5% superior quando comparado ao mesmo mês de 2013. Essas exportações renderam ao País US\$ 1,418 bilhão (FOB), valor 1,2% inferior ao mês anterior e 94,7% superior ao verificado no mesmo mês de 2013.

A média diária das importações de petróleo no sexto mês do ano de 2014 foi de 407 mil barris, volume superior 31,3% ao mês de maio de 2014 e 39,4% também superior ao mesmo período de 2013. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 1,366 bilhão (FOB), valor 24,6% superior a maio de 2014 e 40,7% maior que o registrado no mesmo mês de 2013.



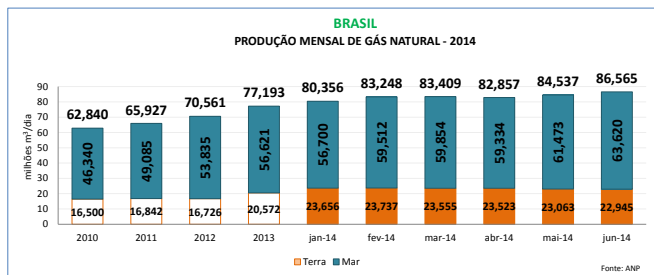


GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

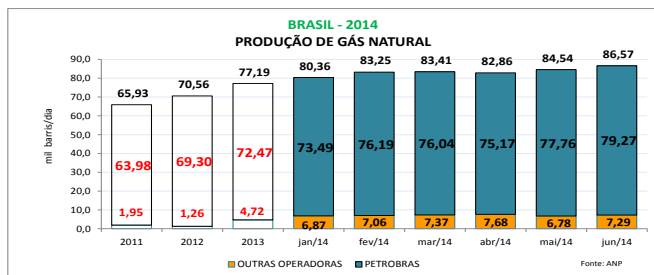
A produção média diária de gás natural em junho foi de 86,565 milhões de m³, valor 2,4% superior ao contabilizado no mês anterior e 8,2% maior que o mesmo período de 2013.

Em terra a produção média diária em junho foi de 22,945 milhões de m³, volume 0,5% inferior à produção de junho de 2013. Essa produção foi equivalente a 26,7% da produção nacional.

No semestre, a produção média diária de gás natural foi de 83,495 milhões de m³, valor 9,1% superior ao mesmo período de 2013.



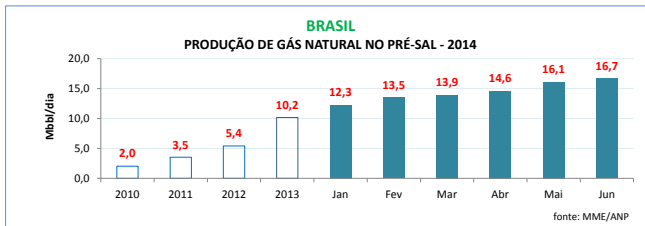
A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 79,27 milhões de m³ de gás natural neste mês de junho de 2014, valor 1,9% superior ao ocorrido no mês anterior e 6,4% maior que no mesmo mês de 2013. As demais operadoras produziram 7,29 milhões de m³/dia, volume 7,5% superior ao mês de maio de 2014. Desse total, as operadoras nacionais produziram 5,56 milhões de m³/dia, o equivalente a 6,4% da produção nacional.



PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL POR ESTADO (milhões m³/dia) - 2014

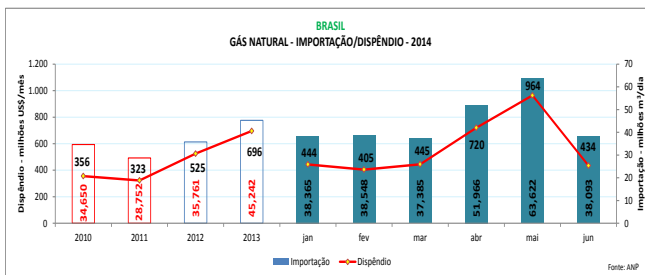
UF	LOCAL	2014												Média 2014
		2008	2009	2010	2011	2012	2013	jan	fev	mar	abr	mai	jun	
AL	Terra	1,874	1,693	1,546	1,268	1,389	1,368	1,435	1,371	1,391	1,381	1,353	1,299	1,371
	Mar	0,350	0,341	0,296	0,275	0,145	0,238	0,225	0,220	0,226	0,222	0,175	0,207	0,213
	TOTAL	2,224	2,034	1,843	1,543	1,535	1,607	1,660	1,590	1,617	1,603	1,527	1,506	1,584
AM	Terra	10,198	10,357	10,570	11,400	11,443	11,371	12,560	12,465	12,241	12,320	12,688	12,681	12,493
	Mar	3,512	3,212	3,119	2,897	2,632	2,712	2,643	2,639	2,564	2,330	2,534	2,306	2,536
	TOTAL	10,198	10,357	10,570	11,400	11,443	11,367	12,560	12,465	12,241	12,320	12,688	12,681	12,493
BA	Terra	5,682	5,154	6,195	4,110	6,136	5,981	6,056	6,107	5,900	5,917	5,835	6,033	5,975
	Mar	0,180	0,152	0,115	0,084	0,074	0,091	0,079	0,082	0,084	0,085	0,095	0,096	0,087
	TOTAL	0,180	0,154	0,117	0,085	0,075	0,092	0,080	0,085	0,086	0,086	0,096	0,097	0,088
CE	Terra	0,436	0,297	0,270	0,252	0,256	0,224	0,055	0,181	0,195	0,200	0,202	0,218	0,175
	Mar	2,230	2,652	2,130	11,617	10,222	11,773	11,546	11,150	11,602	10,830	12,474	12,277	11,645
	TOTAL	2,666	2,949	2,400	11,869	10,677	12,100	11,601	11,331	11,796	11,030	12,676	12,495	11,822
ES	Terra	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Mar	0,180	0,152	0,115	0,084	0,074	0,091	0,079	0,082	0,084	0,085	0,095	0,096	0,087
	TOTAL	0,180	0,154	0,117	0,085	0,075	0,092	0,080	0,085	0,086	0,086	0,096	0,097	0,088
MA	Terra	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Mar	23,943	28,760	27,760	25,717	28,264	27,413	27,247	28,935	27,868	27,533	28,559	29,641	28,297
	TOTAL	23,943	28,760	27,760	25,717	28,264	27,413	27,247	28,935	27,868	27,533	28,559	29,641	28,297
RJ	Terra	0,868	0,748	0,738	0,746	0,705	0,760	0,792	0,792	0,787	0,752	0,738	0,724	0,764
	Mar	3,656	3,327	3,149	0,993	0,824	0,735	0,670	0,667	0,651	0,646	0,620	0,610	0,644
	TOTAL	2,534	2,085	1,887	1,738	1,539	1,496	1,462	1,459	1,438	1,398	1,358	1,334	1,408
SP	Terra	0,661	0,598	0,937	3,578	5,443	7,638	8,993	9,714	10,763	11,306	11,040	12,038	10,642
	Mar	0,661	0,598	0,937	3,578	5,443	7,648	8,993	9,714	10,763	11,306	11,040	12,038	10,642
	TOTAL	0,661	0,598	0,937	3,578	5,443	7,638	8,993	9,714	10,763	11,306	11,040	12,038	10,642
SE	Terra	2,094	2,366	2,759	2,738	2,533	2,640	1,883	2,638	2,761	2,794	2,676	2,717	2,578
	Mar	2,344	2,620	3,018	9,017	8,814	2,895	2,143	2,914	3,041	3,082	2,953	2,987	2,857
	TOTAL ANO	58,936	57,922	62,845	65,955	70,580	77,193	80,356	83,248	83,409	82,857	84,537	86,565	82,407

Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em junho foi de 16,7 milhões de m³, recorde para esse horizonte geológico. Essa produção correspondeu a 19% do total produzido no Brasil no período.



GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em junho foi de 38,093 milhões de m³. Esse valor foi 59,8% inferior ao mês anterior e 4,0% inferior ao registrado no mês de maio de 2013. Essas importações acarretaram um dispêndio de US\$ 434 milhões (FOB), 54,9% inferior ao mês de maio de 2014 e 5,9% inferior ao contabilizado no mês de junho de 2013.



MME/SPG/DEPG

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

depg@mme.gov.br

N.º28 – junho/2014

INTRODUÇÃO

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

O quadro resumo abaixo contém as principais informações do setor para o ano de 2013 em comparação com 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*		1,927	2,055	6,6%		93,00	109,5	17,7%	2,778
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+LGN

FATOS RELEVANTES

No dia 21 de junho, a Petrobras informou o início do Teste de Longa Duração (TLD) na área de avaliação conhecida como lara, no bloco BM-S-11. Esse TLD, que é o primeiro em lara e foi realizado no poço 3-BRSA-1132-RJS (RJS-706), na área oeste do Plano de Avaliação, utilizou o FPSO Dynamic Producer. A produção inicial do poço foi de 29 mil barris de óleo por dia, indicando o excelente potencial dessa área. A Petrobras é a operadora do consórcio (65%), tendo como parceiras a BG E&P Brasil Ltda. (25%) e a Petrogal Brasil S.A (10%).

O Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) aprovou, em 24 de junho, a contratação direta da Petrobras para produção de petróleo e gás natural, no regime de partilha de produção, do volume excedente ao contratado relativo à Cessão Onerosa nos blocos de Búzios, Entorno de lara, Florim e Nordeste de Tupi, no Pré-sal. Esses contratos de partilha terão vigência de trinta e cinco anos. Estimativas da ANP indicam que essas áreas podem conter volumes adicionais entre 9,8 e 15,2 bilhões de barris de óleo equivalente.

Em junho de 2014 foi registrado recorde da produção de petróleo no Brasil, com uma média diária de 2,338 milhões de barris. A produção no horizonte do pré-sal também foi recorde, com uma produção média diária de 478 mil, com pico de produção de 520 mil barris, ocorrido em 24 de junho. Tal resultado decorreu, principalmente, da entrada em operação de novas plataformas e da excelente produtividade dos poços do pré-sal. No primeiro semestre de 2014, mais 30 novos poços submarinos entraram em operação, o dobro da quantidade que entrou em produção no mesmo período do ano passado.

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