

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

No mês de julho foram contabilizadas 124 sondas perfurando novos poços em terra e mar. Desse total, 60 são terrestres e 64 marítimas.

SONDAS DE PERFURAÇÃO EM ATIVIDADE* - 2014									
TIPO DE POÇO	LOCAL	Mês						MÉDIA	
		jan	fev	mar	abr	mai	jun		
Exploratório	Terra	16	17	17	13	10	12	18	15
	Mar	21	21	26	26	21	20	22	22
	TOTAL	37	38	43	39	31	32	40	37
Desenvolvimento	Terra	35	33	41	43	38	39	42	39
	Mar	51	47	40	41	42	42	42	44
	TOTAL	86	80	81	84	80	81	84	82
TOTAL	123	118	124	123	111	113	124	119	

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS CONCLUÍDOS - 2014									
TIPO DE POÇO	LOCAL	Mês						TOTAL	
		jan	fev	mar	abr	mai	jun		
Exploratório	Terra	5	3	5	6	2	2	2	25
	Mar	5	5	3	6	5	1	2	27
	TOTAL	10	8	8	12	7	3	4	52
Desenvolvimento	Terra	26	23	31	35	1	18	13	147
	Mar	15	8	5	2	3	11	4	48
	TOTAL	41	31	36	37	4	29	17	195
TOTAL	51	39	44	49	11	32	21	247	

Em julho foram comunicadas à ANP 8 Notificações de Descobertas. Dessas notificações, dois indícios foram em campos terrestres (petróleo) e seis em campos marítimos (quatro de petróleo e um de gás natural).

Em terra as notificações foram nos campos de Carmópolis (Bacia de Sergipe) e de Socorro (Bacia do Recôncavo). No mar, as seis notificações foram nos campos de Golfinho (Bacia do Espírito Santo), Jubarte (Bacia de Campos), Uruguá (Bacia de Santos) e nos blocos C-M-539 (Bacia de Campos), SEAL-M-424 (Bacia de Sergipe-Alagoas) e BM-S-24 (Bacia de Santos).

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	3	0	2	4	3				26
Mar	6	1	2	5	3	0	6	4	3				30
Total	10	4	4	10	6	0	8	8	6				56

Em julho foi notificada a Declaração de Comercialidade do Campo de Sibite (BT-POT-8), localizado em terra, na Bacia Potiguar, operado pela Petrobras.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

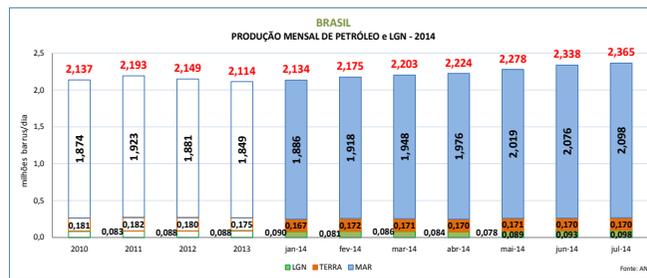
No mês de julho, 306 concessões operadas por 23 empresas foram responsáveis pela produção petrolífera nacional. Dessas, 85 são concessões marítimas e 221 terrestres. Do total das concessões produtoras, duas produziram por meio de Teste de Longa Duração (TLD) e

outras seis foram de áreas contendo acumulações marginais. A produção foi obtida a partir de 9.050 poços, dos quais 813 são marítimos e 8.237 terrestres.

BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P (JUL/2014)						
ÁREAS OUTORGADAS	Terra		Mar		Total	
	nº	km²	nº	km²	nº	km²
Blocos	221	213.335	155	81.529	376	294.865
Campos	294	6.777	136	19.932	430	26.709

A produção média diária de petróleo e LGN em julho foi de 2,365 milhões de barris, valor 1,2% superior ao registrado no mês anterior e 14,4% superior a julho de 2013. Essa produção é recorde e superou a marca anterior de 2,238 milhões de barris, registrada em junho deste ano.

O incremento da produção de petróleo neste mês de julho decorreu do aumento do volume produzido pelas plataformas P-58, que opera no Parque das Baleias (área norte da Bacia de Campos) e P-62, que opera Campo de Roncador (Bacia de Campos); pela entrada em operação de um novo poço interligado ao FPSO Cidade Rio das Ostras, no Campo de Tartaruga Verde (Bacia de Campos), pela realização do TLD com o FPSO Dynamic Producer, na área de Iara Oeste (Pré-sal da Bacia de Santos) e pelo início da produção de seis novos poços offshore nas Bacias de Santos e Campos.

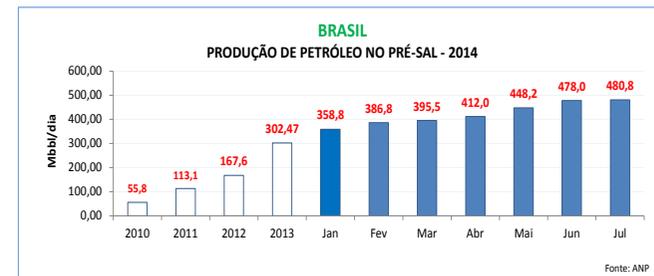


PRODUÇÃO DE PETRÓLEO POR ESTADO - 2014															
UF	LOCAL	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Mês						Média 2014	
								jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	
AL	Terra	5,843	6,136	5,560	5,195	4,499	3,590	3,446	4,274	4,300	4,338	4,811	4,556	4,286	
	Mar	1,970	1,895	1,842	1,797	1,775	1,757	1,923	1,868	1,968	1,977	1,616	1,709	1,701	1,823
	TOTAL	7,814	8,031	7,402	6,992	6,274	5,347	5,369	6,142	6,242	6,277	5,954	6,220	6,257	6,109
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	44,559	44,412
	Mar	41,410	40,007	42,604	43,222	42,928	43,224	43,208	42,969	43,654	43,042	43,287	42,079	42,937	43,025
	TOTAL	92,340	92,220	95,212	95,942	94,556	89,890	89,246	87,686	88,371	86,432	87,831	86,813	87,096	87,437
BA	Mar	6,785	6,491	6,302	5,105	4,954	5,278	5,618	5,523	5,481	5,195	5,100	4,226	4,993	5,162
	Terra	48,195	46,498	48,906	48,926	47,882	48,501	48,827	48,492	49,135	48,238	48,887	46,365	47,930	48,188
	TOTAL	54,980	52,989	55,208	54,831	52,836	54,328	54,445	53,915	54,618	53,433	54,017	52,681	54,863	56,350
CE	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	6,659	6,442
	Terra	9,773	9,201	8,223	7,234	6,569	6,534	7,209	7,562	7,402	7,274	7,517	7,873	7,886	7,473
	TOTAL	17,637	16,324	14,598	12,913	11,890	13,907	13,309	13,936	13,783	13,458	14,073	14,712	14,545	13,915
ES	Terra	13,955	12,512	13,153	14,188	14,850	14,658	10,804	14,897	14,259	14,511	14,742	14,803	15,147	14,166
	Mar	102,147	86,219	208,054	308,156	299,891	308,734	316,771	293,436	318,966	338,834	355,194	364,507	370,120	336,833
	TOTAL	116,102	98,731	221,207	322,344	314,741	325,538	327,575	308,333	333,225	353,345	369,936	379,309	385,247	350,999
MA	Terra						0,081	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,124	
	Mar						0,081	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,124	
	TOTAL	0,081	0,144	0,124											
RJ	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	1,564,944	1,616,284	1,533,322
	Terra	52,480	49,986	48,954	50,945	51,819	52,374	50,150	51,228	50,981	51,235	50,740	50,952	50,719	50,778
	TOTAL	1,595,540	1,745,883	1,726,248	1,659,078	1,634,281	1,553,028	1,534,697	1,580,053	1,562,867	1,554,186	1,574,646	1,615,896	1,667,003	1,584,100
RN	Mar	15,208	13,827	12,113	12,113	11,772	11,447	11,100	11,272	11,099	11,009	10,959	10,584	10,837	10,997
	Terra	67,688	63,853	62,082	63,058	63,591	63,820	62,250	62,722	62,478	62,244	61,200	60,976	63,557	61,775
	TOTAL	82,896	77,680	74,195	75,171	75,481	75,070	73,350	74,994	73,577	73,663	72,400	71,952	74,554	73,772
SP	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	151,967	147,795
	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	151,967	147,795
	TOTAL	0,824	0,911	14,460	38,874	32,726	72,518	110,930	121,539	141,736	155,272	171,293	181,829	151,967	147,795
SE	Terra	33,801	34,380	32,931	32,179	31,551	29,116	28,388	28,398	28,499	28,447	28,687	28,298	27,235	28,191
	Mar	17,845	13,763	12,392	13,051	11,991	11,063	11,309	18,556	18,504	17,044	17,422	18,821	16,345	16,957
	TOTAL	51,646	48,143	45,323	45,230	43,542	40,179	39,697	47,054	46,993	45,491	46,109	47,119	43,580	45,148
TOTAL ANO	1,896	2,023	2,137	2,193	2,149	2,114	2,134	2,175	2,203	2,224	2,278	2,338	2,365	2,245	

Conforme a classificação da ANP, o grau API médio do petróleo nacional produzido no mês julho foi de 24,5°, sendo 9,7% de óleo leve (>=31° API), 60% de óleo médio (>=22° API<31°) e 30,3% de óleo pesado (<22° API).

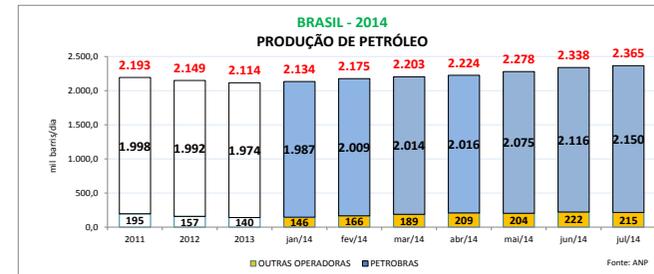
PETRÓLEO NO PRÉ-SAL

Em julho a produção média diária de petróleo a partir dos reservatórios do pré-sal, nas Bacias de Santos e Campos, atingiu a marca recorde de 480,8 mil barris/dia, valor 0,6% acima do recorde anterior registrado em junho (478 mil barris).



PETROBRAS E OUTRAS OPERADORAS

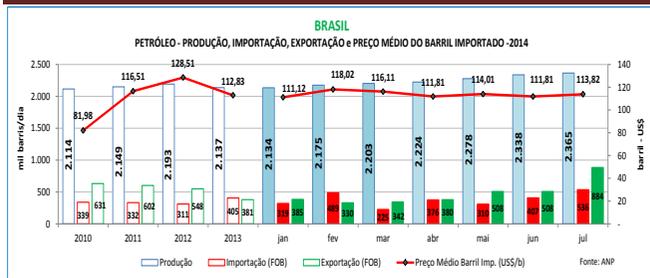
A Petrobras produziu em julho uma média diária de 2,150 milhões de barris de petróleo e LGN, volume 1,4% superior ao registrado no mês de junho de 2014 e 11,8% superior ao mesmo período de 2013. As demais operadoras produziram a média diária de 215,43 mil barris (9,1% da produção nacional), valor 2,8% inferior ao mês anterior. Desse total, as operadoras nacionais produziram a média diária de 27,12 mil barris, o equivalente a 1,15% da produção brasileira no período.



PETRÓLEO – EXPORTAÇÃO/IMPORTAÇÃO

Em julho foi exportado uma média diária de 884 mil barris de petróleo, volume 73,8% superior ao valor registrado no mês de junho de 2014, e 337% superior ao verificado no mesmo mês de 2013. Essas exportações renderam ao País US\$ 2,603 bilhões (FOB), valor 83,6% superior ao mês anterior e 373% superior ao contabilizado no mesmo mês de 2013.

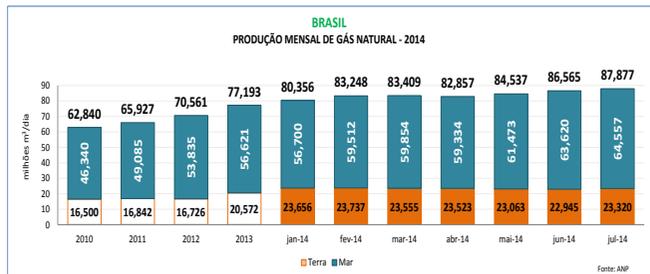
Por sua vez, a média diária das importações de petróleo foi de 536 mil barris, superior 31,7% ao mês de junho de 2014 e 104,5% superior ao mesmo período de 2013. O dispêndio com essas importações totalizou US\$ 1,893 bilhão (FOB), valor 38,5% superior a junho de 2014 e 60,2% do registrado no mesmo mês de 2013.



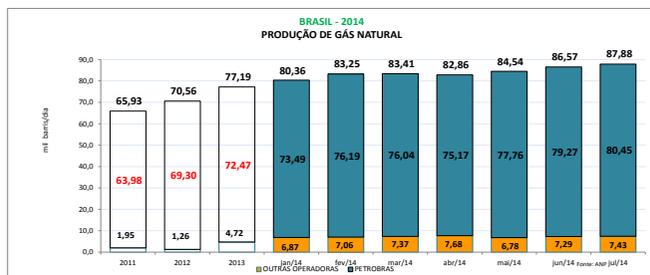
GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média diária de gás natural em julho foi de 87,877 milhões de m³, valor 1,5% superior ao contabilizado no mês anterior e 12% maior que o mesmo período de 2013. Essa produção é recorde e superou a marca anterior de 86,565 milhões de m³ registrada em junho deste ano.

Em terra a produção média diária em julho foi de 23,320 milhões de m³, volume 1,6% superior à produção de junho de 2013. Essa produção equivalerá a 26,5% da produção nacional.

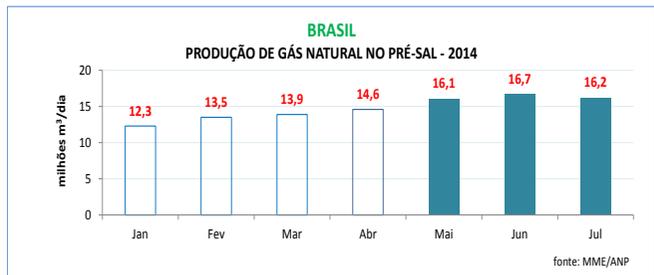


A Petrobras foi responsável pela produção média diária de 80,45 milhões de m³ de gás natural neste mês de julho de 2014, valor 1,5% superior ao ocorrido no mês anterior e 9,5% maior que no mesmo mês de 2013. As demais operadoras produziram 7,43 milhões de m³/dia, volume 1,8% superior ao mês de junho de 2014. Desse total, as operadoras nacionais produziram 5,69 milhões de m³/dia, o equivalente a 6,5% da produção nacional.



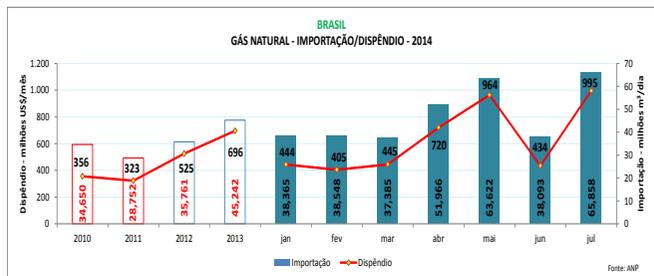
PRODUÇÃO DE GÁS NATURAL POR ESTADO (milhões m ³ /dia) - 2014															
UF	LOCAL	2008	2009	2010	2011	2012	2013	jan	fev	mar	abr	maí	jun	jul	Média 2014
AL	Terra	1,874	1,693	1,546	1,268	1,389	1,368	1,435	1,371	1,391	1,381	1,353	1,299	1,233	1,352
	Mar	0,350	0,341	0,296	0,275	0,145	0,238	0,225	0,220	0,226	0,222	0,175	0,207	0,217	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	1,450	1,565
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	12,876	12,547
	Terra	3,512	3,212	3,119	2,897	2,653	2,712	2,643	2,639	2,564	2,530	2,534	2,306	2,425	2,520
	Mar	5,682	5,154	6,195	4,110	6,136	5,981	6,056	6,107	5,900	5,917	5,835	6,033	5,872	5,960
TOTAL	19,194	18,366	19,313	17,008	17,008	17,008	18,792	18,699	18,746	18,464	18,447	18,369	18,339	18,297	18,480
CE	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	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	0,095	0,085
	TOTAL	0,182	0,154	0,117	0,085	0,075	0,092	0,080	0,083	0,085	0,086	0,096	0,097	0,096	0,089
ES	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	0,210	0,180
	Mar	7,220	2,652	7,130	11,617	10,422	11,873	11,546	11,150	11,602	10,830	12,474	12,277	12,698	11,797
	TOTAL	7,656	2,949	7,400	11,869	10,677	12,100	11,601	11,331	11,796	11,030	12,676	12,495	12,908	11,977
MA	Terra	0	0	0	0	0,001	3,889	5,910	6,011	6,095	6,051	5,271	5,447	5,579	5,766
	TOTAL	0,001	3,882	5,910	6,011	6,095	6,051	5,271	5,447	5,579	5,766	5,766	5,766	5,766	
	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	31,267	28,721
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	31,267	28,721	
RN	Terra	0,868	0,748	0,738	0,746	0,705	0,760	0,792	0,787	0,752	0,738	0,724	0,733	0,760	
	Mar	1,656	1,337	1,149	0,993	0,834	0,735	0,670	0,667	0,651	0,646	0,620	0,610	0,582	0,635
	TOTAL	2,524	2,085	1,887	1,739	1,539	1,496	1,462	1,459	1,438	1,398	1,358	1,334	1,215	1,395
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	11,091	10,706
	Terra	0,249	0,254	0,259	0,279	0,281	0,255	0,259	0,276	0,281	0,287	0,276	0,270	0,263	0,273
	Mar	2,094	2,366	2,759	2,738	2,533	2,640	1,883	2,638	2,761	2,794	2,676	2,717	2,735	2,601
TOTAL	2,344	2,620	3,018	3,017	2,814	2,895	2,143	2,914	3,041	3,082	2,953	2,987	2,998	2,874	
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	87,877	82,467	

Nos reservatórios do pré-sal, a produção média diária de gás natural em julho foi de 16,2 milhões de m³, valor 3% inferior ao produzido no mês passado. Essa produção correspondeu a 18,4% do total produzido no Brasil.



GÁS NATURAL – IMPORTAÇÃO

A importação média diária de gás natural em julho foi de 65,858 milhões de m³. Esse valor foi 72,9% superior ao mês anterior e 40,6% superior ao registrado no mês de julho de 2013. Essas importações acarretaram um dispêndio de US\$ 995 milhões (FOB), valor 129,1% superior ao mês de junho de 2014 e 66,3% superior ao contabilizado no mês de julho de 2013.



MME/SPG/DEPG
BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL
 depg@mme.gov.br
 N.º 29 – julho/2014

INTRODUÇÃO

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

O quadro 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. de barris	2012	2013	Δ	Unid. de m ³ /dia	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 m ³ /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 m ³ /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 m ³ /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 m ³ /dia	0,548	0,381	-30,5%	milhões de m ³ /dia	18,76	12,01	-35,5%	0,645 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

Foi comunicado pela Petrobras, em 13 de agosto, que o quarto poço que está sendo perfurado na área de Júpiter, informalmente conhecido como Apollonia (3-BRSA-1246-RJS), comprovou a extensão da descoberta existente na área do bloco BM-S-24, no Pré-sal da Bacia de Santos. O poço está localizado a 296 km do litoral do Rio de Janeiro, em lâmina d'água de 2.183 metros. O Consórcio é operado pela Petrobras (80%), em parceria com a Petrogal Brasil (20%).

A Petrobras informou, em 21 de agosto, que a perfuração do terceiro poço no bloco SEAL-M-424, na Bacia de Sergipe-Alagoas, comprovou a extensão da descoberta de gás e petróleo leve (41º API) naquela área. Esse poço, informalmente conhecido como Moita Bonita 3 (3-BRSA-1244-SES / 3-SES-182), está localizado a 82 km do litoral de Sergipe e em lâmina d'água de 2.772 metros. A Petrobras é operadora desse bloco, com 100% de participação.

Os poços de petróleo mais produtivos em atividade no Brasil estão nos reservatórios do pré-sal. O poço com maior produção do país tem obtido a média mensal de 34 mil barris por dia e está interligado ao FPSO Cidade de São Paulo, em operação no Campo de Sapinhoá, na Bacia de Santos. Em média, os poços do Pré-sal da Bacia de Santos produzem 25 mil barris/dia, valor superior à média dos poços produtores na região do Mar do Norte, que é de 15 mil barris e do Golfo do México, que é de 10 mil barris/dia. Ao final do mês de julho de 2014, os reservatórios do pré-sal na plataforma continental do sudeste do País contavam com 28 poços produtores. Desses, 13 estão localizados na Bacia de Santos e 15 na Bacia de Campos. Essa excelente produção no pré-sal resultou no recorde diário de 546 mil barris produzidos no dia 13 de julho, quando foi ultrapassada a marca anterior de 520 mil barris, atingida em 24 de junho.

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