

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

A quantidade de sondas perfurando novos poços em terra e em mar, no mês de novembro foi de 117 sondas. Desse total, 46 são sondas terrestres e 71 marítimas.

SONDAS DE PERFURAÇÃO EM ATIVIDADE* - 2013													
ETAPA	TIPO DE SONDA	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	2013 (média)
EXPLORAÇÃO	Terrestres	38	31	33	28	28	27	19	22	24	24	22	27
	Marítimas	31	29	31	29	26	28	29	30	27	25	22	28
	TOTAL	69	60	64	57	54	55	48	52	51	49	44	55
DESENVOLVIMENTO	Terrestres	40	35	40	32	31	30	25	29	30	27	24	31
	Marítimas	40	37	38	50	57	57	51	55	48	50	49	48
	TOTAL	80	72	78	82	88	87	76	84	78	77	73	80
TOTAL	149	132	142	139	142	142	124	136	129	126	117	134	

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

Neste ano, até o mês de novembro, foram concluídos 583 poços, sendo 144 exploratórios e 439 de desenvolvimento. Na área do pré-sal, dos 28 poços concluídos, 10 são exploratórios.

NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS CONCLUÍDOS - 2013													
TIPO DE POÇO	LOCAL	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	TOTAL
Exploratório	Terra	19	11	8	6	13	8	5	8	6	4	4	92
	Mar	6	4	4	5	4	3	2	6	2	3	3	42
	Pós-sal	6	4	4	5	4	3	2	6	2	3	3	42
	Pré-sal				1	2	2	1	0	3		1	10
TOTAL	25	15	13	13	19	12	7	17	8	8	7	144	
Desenvolvimento	Terra	38	43	44	49	33	35	33	18	17	13	9	332
	Mar	9	6	9	7	12	9	8	13	8	5	3	89
	Pós-sal	9	6	9	7	12	9	8	13	8	5	3	89
	Pré-sal	2	2	1	2	2	2	2	2	1	1	1	18
TOTAL	49	51	54	58	47	46	43	33	26	19	13	439	
TOTAL	74	66	67	71	66	58	50	50	34	27	20	583	

As Notificações de Descoberta, no período de referência deste Boletim, totalizam 4. Conforme quadro a seguir. Foram notificadas 2 indicações de hidrocarbonetos em terra e 2 em mar.

Operadora	Bloco/Campo	Poço	Data	Hidrocarboneto	Local	Lâmina D'água (m)
IMETAME	REC-T-211	1IMET10DBA	21/11/2013	Gás e Petróleo	Terra	0
PETROBRAS	BM-S-11	3BRSA1181DRJS	11/11/2013	Petróleo	Mar	2128,3
PETROBRAS	ESTREITO	3BRSA121ORN	07/11/2013	Gás e Petróleo	Terra	
PETROBRAS	FRANCO	3BRSA119SRJS	01/11/2013	Petróleo	Mar	1768

Ao longo de 2013, já ocorreram 128 Notificações de Descoberta, sendo 68 em terra e 56 em mar.

Notificações de Descobertas (Indícios de Hidrocarbonetos) - 2013													
Localização	2012	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	TOTAL
Terra	89	11	8	8	7	7	7	7	3	6	4	2	68
Mar	87	6	4	9	5	7	3	4	9	4	5	2	56
Total	176	17	12	17	12	14	10	11	12	10	9	4	128

Em novembro não houve Declaração de Comercialidade.

PETRÓLEO - PRODUÇÃO

No mês de novembro, 313 concessões, operadas por 24 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Dessas, 80 foram concessões marítimas e 233 terrestres. Do total das concessões produtoras, 2 produziram por meio de Teste de Longa Duração (TLD), e outras 8 foram de áreas contendo Acumulações Marginais. A produção no mês foi explorada de 8.972 poços, sendo 768 marítimos e 8.204 terrestres.

BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P (NOV/2013)					
CONTRATO	Blocos Concedidos/Cessionados	Campos em Período de Produção *	Área de Contrato** km ²	Área Efetiva das Bacias Sedimentares (km ²)	Área Concedida/Área Efetiva (%)
CONCESSÃO	346	434	333.914,00		11,88%
CESSÃO ONEROSA	7		3.865,45	2.810.484,00	0,14%
TOTAL	353	434	337.779,45		12,02%

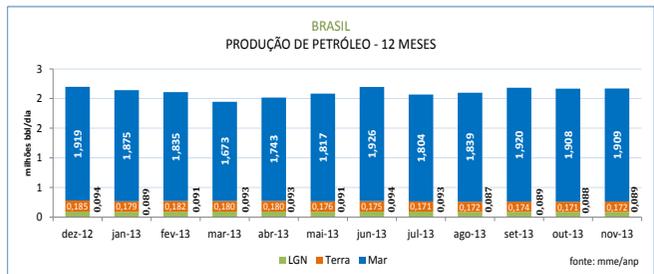
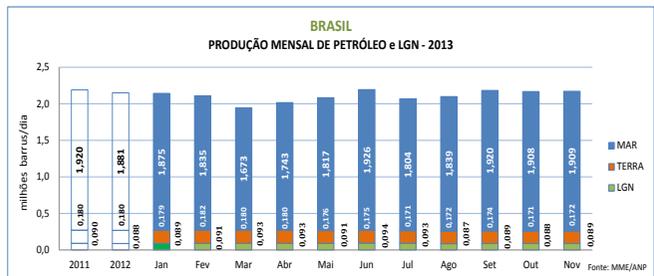
* Campos na Fase de Produção nas etapas de desenvolvimento ou produção
** Apenas área concedida com contrato.

A produção de petróleo em novembro foi de 2,170 milhões de barris/dia, 0,18% superior ao mês anterior. Se comparado ao mesmo mês de 2012, este valor foi 1,7% maior. Em 2013, a produção média até o mês de referência deste Boletim foi de 2,107 milhões de barris/dia, com um decréscimo na produção de 38.000 barris/dia em relação ao mesmo período de 2012.

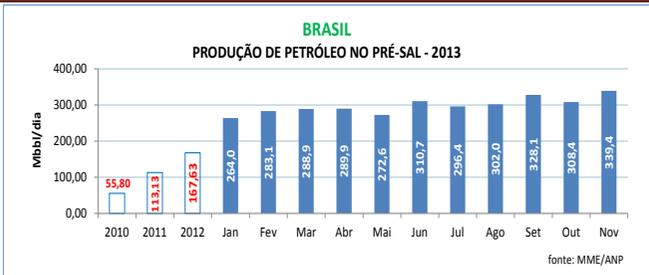
A produção em mar (petróleo e LGN) foi de 1,998 milhões de barris/dia, sendo 92,1% da produção nacional. Já a produção em terra foi de 171.750 mil barris/dia, equivalente a 7,9%.

A estabilidade na produção de petróleo em novembro foi mantida com a elevação da produção no pré-sal e do início da operação da plataforma P-63 no campo de Papa-Terra, na Bacia de Campos.

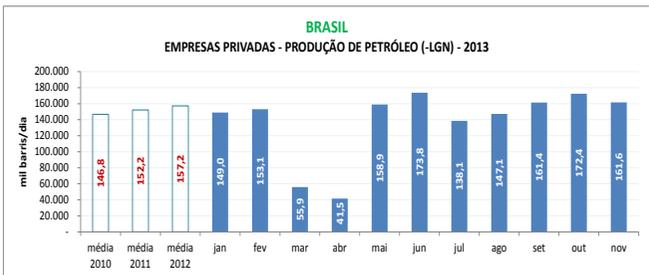
Conforme a classificação da ANP, O grau API média do petróleo produzido no mês novembro foi de 245º, sendo 10,5% de óleo leve (>=31 °API), 61,6% de óleo médio (>=22 °API<31) e 27,8% de óleo pesado (<22 °API).



A produção média de petróleo na área do pré-sal em novembro foi de 339,4 mil barris/dia. Esse valor foi 10% superior ao mês anterior. Ao longo de 2013 a produção média diária está em 298,5 mil barris e nos últimos 12 meses de 293,8 mil barris.



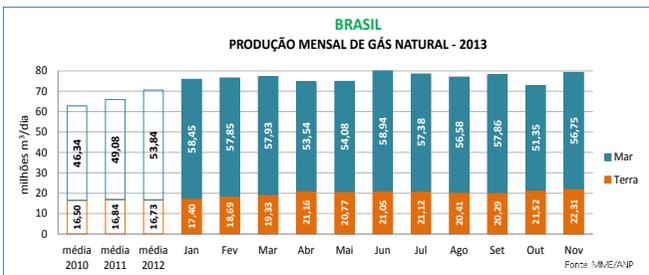
As operadoras privadas produziram neste mês, uma média de 161.613 mil barris/dia, valor 6,3% inferior ao mês de outubro. Essas operadoras foram responsáveis por 7,8% da produção nacional no mês de novembro.



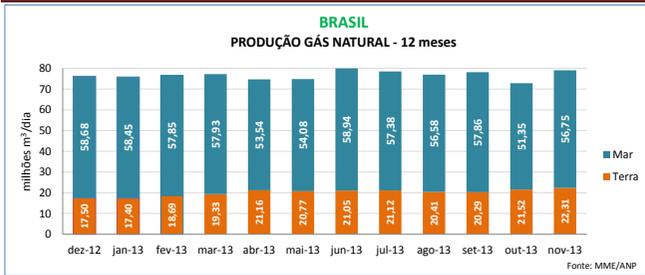
GÁS NATURAL - PRODUÇÃO

A produção média de gás natural em novembro foi de 79,063 milhões de m³/dia, valor 8,5% superior ao mês anterior e 7,8% maior que o mesmo período de 2012.

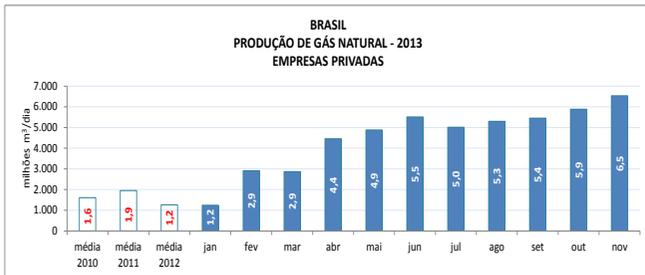
Contribuiu para o aumento da produção de gás o fim das paradas programadas das plataformas de Merluza e Mexilhão, na Bacia de Santos, e a interligação do Módulo de Operação de Pigs-1 (MOP-1), no Espírito Santo. Em terra a produção média em novembro foi de 22,309 milhões de m³/dia, equivalente a 28,2% da produção nacional. Neste ano de 2013, a produção média é de 76,794 milhões de m³/dia, sendo 9,6% superior a igual período de 2012. Desse total, em torno de 60% é disponibilizado ao mercado para consumo.



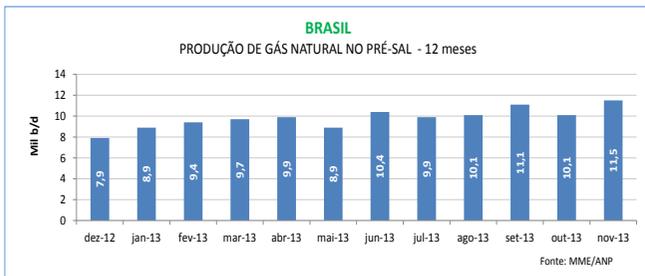
Nos últimos 12 meses a produção média de gás natural foi de 76,743 milhões de m³/dia. A maior produção ocorreu no mês de junho/13, com 79,988 milhões de m³/dia, sendo recorde nacional de produção.



As operadoras privadas produziram neste mês de novembro, uma média diária de 6,537 milhões de m³ de gás natural, o que correspondeu a 8,3% da produção nacional. A operadora Parnaíba Gás foi a maior produtora, com um total de 5,605 milhões de m³/dia.



No Pré-sal, a produção média diária de gás natural em novembro foi de 11,5 milhões de m³, o que correspondeu a 14,5% da produção nacional. Nos últimos 12 meses a produção média diária na área do pré-sal foi de 9,8 milhões de m³.



PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

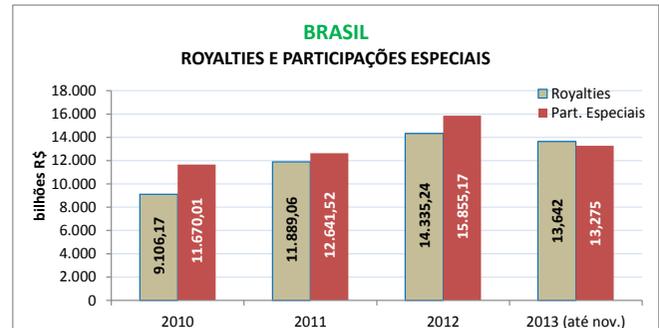
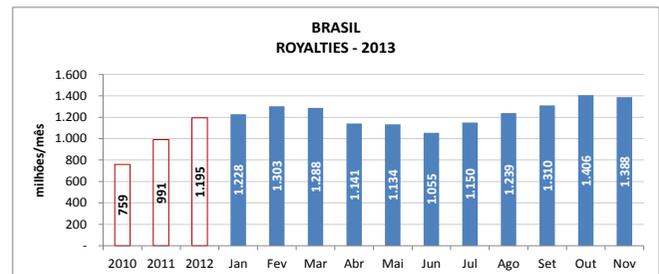
As Participações Governamentais totalizaram, até novembro deste ano, um montante de R\$ 26,916 bilhões, sendo 10,2% inferior a igual período de 2012. Os valores arrecadados, a título de royalties pela União, Estados e Municípios, somaram R\$ 14,335 bilhões e as Participações Especiais (PE) R\$ 15,855 bilhões.

Tabela 1 – Participações Governamentais

Participações Governamentais 2013 - R\$ milhões												
ROYALTIES												
Beneficiários	Jan	Feb	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	TOTAL 2013
União	378.324	401.082	397.001	349.603	346.895	322.017	352.441	380.855	402.067	431.951	427.317	4.189.552
Estados	395.758	420.358	414.613	367.894	368.446	343.534	371.808	398.463	422.540	453.707	446.340	4.403.461
Municípios	453.698	481.273	476.597	423.767	418.246	389.729	425.783	459.483	485.557	520.248	514.215	5.048.596
TOTAL	1.227.780	1.302.713	1.288.211	1.141.264	1.133.587	1.055.280	1.150.931	1.238.801	1.310.164	1.405.906	1.387.872	13.641.609

PARTICIPAÇÕES ESPECIAIS												
Beneficiários	Jan	Feb	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Total
União	34.287	1.966.370		3.341	1.837.507					1.708.068		5.549.573
Estados	27.428	1.645.481		2.673	1.470.006			1.366.454			1.668.48	6.180.253
Municípios	6.857	411.370		0.668	367.501			341.614			417.120	1.545.130
TOTAL TRIMESTRE	68.572	4.023.221		6.682	3.675.015			3.416.135			2.085.601	13.275.226

VARÁVEIS MENSAIS												
Variáveis	jan/13	fev/13	mar/13	abr/13	ma/13	jun/13	jul/13	ago/13	set/13	out/13	nov/13	Média
Petróleo (R\$/m³)	1.303,490	1.296,000	1.256,860	1.160,740	1.190,460	1.259,730	1.373,360	1.450,820	1.422,68	1.340,16		1.305,63
Petróleo (US\$/bbl)	102,070	104,620	100,810	93,220	93,040	92,200	96,980	98,510	99,65	97,38		97,75
Brent Dated (US\$/bbl)	113,010	116,280	108,370	101,920	102,490	102,910	107,950	111,250	111,88	109,94		108,68
Gás Natural (R\$/m³)	494,440	473,970	487,510	500,330	484,260	490,290	506,410	536,920	539,14	512,23		502,55
Taxa Câmbio (R\$/US\$)	2,03	1,97	1,98	2,00	2,03	2,17	2,25	2,34	2,27	2,19		2,12



Na tabela a seguir, estão os seis maiores campos em arrecadação de Participações Especiais no 3º Trimestre de 2013.

CAMPOS	Produção (Mboe/d)	R\$ médio de referência Petróleo (R\$/m³)	R\$ Médio de referência GN (R\$/m³)	Alíquota Efetiva (%)	R\$ arrecadado PE (R\$ milhões)
Roncador	296,90	1.425,2	0,78	29,12	1.223,87
Marlim Sul	315,60	1.388,9	0,51	29,76	1.174,83
Marlim	187,80	1.381,8	0,51	22,8	398,52
Jubarte	150,60	1.341,6	0,41	18,65	368,95
Lula	135,20	1.505,0	0,51	16,8	301,91
Marlim Leste	129,50	1.394,9	0,84	16	248,05
Barracuda	111,30	1.403,3	0,72	13,42	197,90

MME/SPG/DEPG

BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

depg@mme.gov.br

N.º 21 – novembro 2013

INTRODUÇÃO

As informações sobre Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural constantes deste Boletim são relativas ao mês **NOVEMBRO** de 2013.

O quadro resumo abaixo contém as principais informações do setor para o ano de 2012 em comparação a 2011. 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) - 2012			
	Unid.	2011	2012	Δ%	Unid.	2011		2012	Δ%	
1. RESERVAS PROVADAS	bilhões de barris	15,05	15,31	1,7%	bilhões de m³	459,4	459,19	-0,05%	18,19	bilhões
Produção	milhões de bbl/dia	2.192	2.149	-2,0%	milhões de m³/dia	65,9	70,58	7,1%	2,563	milhões boe/dia
Consumo*	milhões de bbl/dia	1.866	1.936	3,8%	milhões de m³/dia	75,1	93,00	23,8%	2,521	milhões boe/dia
Importação	milhões de bbl/dia	0.331	0.311	-6,1%	milhões de m³/dia	28,5	36,04	26,5%	0,538	milhões boe/dia
Exportação	milhões de bbl/dia	0.604	0.548	-9,3%	milhões de m³/dia	18,3	19,5	6,6%	0,548	milhões boe/dia
Relação Reserva/Produção	Anos	18,3	19,5	6,6%	Anos	19,1	18,50	-3,1%		

*Gás: Inclui consumo direto do produtor, nas unidades de E&P, UPGNs e transporte.

Petróleo: óleo cru+LGN

FATOS RELEVANTES

A ANP realizou no dia 28 de novembro, a 12ª Rodada de Licitações, na cidade do Rio de Janeiro. Foram ofertados 240 blocos, localizados em 13 setores de 7 bacias sedimentares brasileiras. Do total ofertado, 72 blocos foram arrematados, gerando uma arrecadação de R\$ 165,2 milhões de Bônus de Assinatura e R\$ 503,5 milhões de Investimentos em Programas Exploratórios Mínimos.

A Petrobras iniciou no dia 11 de novembro, a produção do Campo de Papa-Terra, localizado ao Sul da Bacia de Campos, por meio da plataforma P-63. A FPSO tem capacidade para processar, diariamente, 140 mil barris de óleo e 1 milhão de m³ de gás, além de injetar 340 mil barris de água. O Campo de Papa-Terra é operado pela Petrobras (62,5%) em parceria com a Chevron (37,5%).

A Petrobras informou que concluiu no dia 19 de novembro, a perfuração de mais um poço (3-BRSA-1184-RJS) na área de Franco, informalmente conhecido como Franco Leste, umas das áreas previstas no contrato de Cessão Onerosa, no pré-sal da Bacia de Santos. O poço comprovou a descoberta de petróleo de 28º API. Foi atingida a profundidade final de 5.900 metros, após a comprovação de uma coluna de 396 metros de óleo.

Foi concluída no dia 08 de novembro, no Estaleiro Honório Bicalho, no Polo Naval de Rio Grande, a plataforma FPSO P-58. A unidade será instalada no norte do Parque das Baleias, na Bacia de Campos, litoral do Espírito Santo e vai extrair petróleo tanto da camada pré-sal, quanto da camada pós-sal. A FPSO Tem capacidade de produção de 180 mil barris de óleo e compressão de 6 milhões de m³ de gás por dia. A Petrobras tem 100% de participação no empreendimento.