

A ANP autorizou em abril, a petrolífera americana Chevron a retomar a produção de petróleo no Campo de Frade, na Bacia de Campos. A atividade estava suspensa desde março de 2012, quando da ocorrência de dois vazamentos. A Chevron é operadora do campo com 51,7%, tendo como parceiras a Petrobras (30%) e Frade Japão (18,3%).

A Repsol Sinopec anunciou no mês de abril, a descoberta de petróleo em águas profundas no bloco BM-C-33, na Bacia de Campos. A Repsol Sinopec é a operadora do BM-C-33 com 35% de participação e tem como sócias a Petrobras (30%) e a Statoil (35%).

EXPLORAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO

A quantidade de sondas perfurando novos poços em terra e em mar, no bimestre em análise, com uma média de 138 sondas, possibilitou a conclusão de 131 poços, entre exploratórios e de desenvolvimento.

| SONDAS DE PERFURAÇÃO EM ATIVIDADE - 2013 | | | | | | |
|--|--------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| TIPO DE SONDA | jan | fev | mar | abr | MÉDIA | |
| EXPLORAÇÃO | Terrestres | 38 | 31 | 31 | 28 | 32 |
| | Marítimas | 31 | 29 | 29 | 29 | 30 |
| | TOTAL | 69 | 60 | 60 | 57 | 62 |
| DESENVOLVIMENTO | Terrestres | 40 | 35 | 40 | 32 | 37 |
| | Marítimas | 40 | 37 | 38 | 49 | 41 |
| | TOTAL | 80 | 72 | 78 | 81 | 78 |

*Sondas atuando em perfurações de novos poços.

| NÚMERO DE POÇOS PERFURADOS (Concluídos) - 2013 | | | | | | | |
|--|--------------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|----|
| TIPO DE POÇO | Jan | Fev | Mar | Abr | TOTAL | | |
| EXPLORATÓRIO | TERRA | 18 | 9 | 7 | 4 | 38 | |
| | MAR | Pós-sal | 6 | 4 | 5 | 6 | 21 |
| | | Pré-sal | 0 | 1 | 1 | 1 | 3 |
| | TOTAL | 24 | 14 | 13 | 11 | 62 | |
| DESENVOLVIMENTO | TERRA | 46 | 43 | 43 | 49 | 181 | |
| | MAR | Pós-sal | 6 | 4 | 7 | 5 | 22 |
| | | Pré-sal | 2 | 2 | 1 | 2 | 7 |
| | TOTAL | 54 | 49 | 51 | 56 | 210 | |
| TOTAL GERAL | 78 | 63 | 64 | 67 | 272 | | |

As Notificações de Descoberta, no período de referência deste Boletim, totalizaram 29. Foram 15 notificações em terra (6 de petróleo, 2 de petróleo e gás e 7 de gás natural) e 14 notificações em mar, todas de petróleo.

| Notificações de Descobertas (Indícios de Hidrocarbonetos) - 2013 | | | | | | |
|--|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Localização | 2012 | jan | fev | mar | abr | TOTAL |
| Terra | 89 | 11 | 8 | 8 | 7 | 41 |
| Mar | 87 | 6 | 4 | 9 | 5 | 30 |
| Total | 176 | 17 | 12 | 17 | 12 | 71 |

Nos meses de março e abril de 2013 não foi apresentada nenhuma Declaração de Comercialidade à ANP.

PRODUÇÃO

A produção nacional de petróleo e gás natural no mês de abril foi oriunda de 315 concessões operadas por 25 diferentes empresas. Destas 233 foram em terra e 82 no mar. Do total das concessões produtoras, uma foi por meio de TLD e outras oito foram em áreas contendo Acumulações Marginais. O total de poços em produção no mês de abril somou 9.139, sendo 791 marítimos e 8.348 terrestres.

| BRASIL - EXTENSÃO DAS ATIVIDADES DE E&P - abr/2013 | | | | | |
|--|-------------------------------|---------------------------------|------------------------|--|---------------------------------|
| CONTRATO | Blocos Concedidos/Cessionados | Campos em Período de Produção * | Área de Contrato** km² | Área Efetiva das Bacias Sedimentares (km2) | Área Concedida/Área Efetiva (%) |
| CONCESSÃO | 278 | 424 | 291.570,00 | | 10,37% |
| CESSÃO ONEROSA | 7 | | 3.865,45 | 2.810.484,00 | 0,14% |
| TOTAL | 285 | 424 | 295.435,45 | | 10,51% |

* Campos na Fase de Produção nas etapas de desenvolvimento ou produção

** Apenas área concedida com contrato.

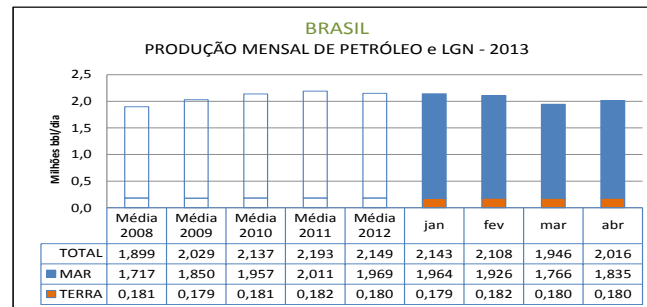
A produção média de petróleo no 2º bimestre de 2013 foi de 1,981 milhões de barris/dia, inferior 0,93% ao bimestre anterior. Se comparado ao mesmo período de 2012, este valor foi 7,3% menor. Em 2013 a produção média é de 2,053 milhões de barris/dia, com um decréscimo na produção de 167.000 barris, em relação ao mesmo período de 2012.

A queda do volume decorreu principalmente, das paradas programadas para manutenção das plataformas FPSO Espírito Santo nos Campos de Ostra e Argonauta; FPSO Maersk Peregrino, no campo de Peregrino e P-54, no campo de Roncador, todas localizadas na Bacia de Campos.

Nos meses de março e abril, iniciaram a produção os Campos de Pirambu na Bacia de Campos, Siririzinho na Bacia de Sergipe, Barrinha Sudoeste e Tiziu, na Bacia de Potiguar e o Campo de Jacutinga na Bacia do Espírito Santo.

Conforme a classificação da ANP, O grau API médio do petróleo produzido nesse bimestre foi de 24,7°, sendo 9,2% de óleo leve (>= 31 °API), 63,5% de óleo médio (>= 22 °API < 31) e 26,6% de óleo pesado (< 22 °API).

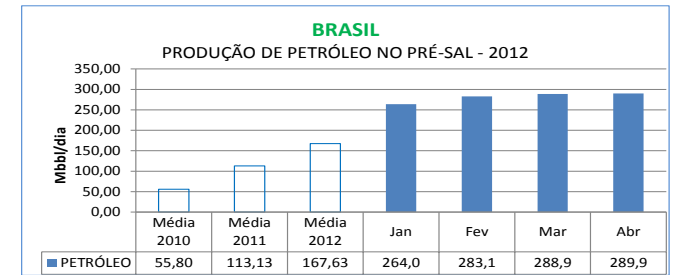
Nos últimos 12 meses a produção média de petróleo foi de 2,094 milhões de barris/dia, com uma variação negativa de 5% se comparado a igual período de 2011-2012.



| PRODUÇÃO BRASILEIRA DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL | | | | | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| PETRÓLEO (MM barris/dia) | Média | | | | 2013 | | | | Média 2013 | |
| | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | jan | fev | mar | | abr |
| Terra | 0,181 | 0,179 | 0,181 | 0,182 | 0,180 | 0,179 | 0,182 | 0,180 | 0,180 | 1,872 |
| Mar | 1,717 | 1,850 | 1,957 | 2,011 | 1,969 | 1,964 | 1,926 | 1,766 | 1,835 | 0,180 |
| TOTAL | 1,899 | 2,029 | 2,137 | 2,193 | 2,149 | 2,143 | 2,108 | 1,946 | 2,016 | 2,052 |

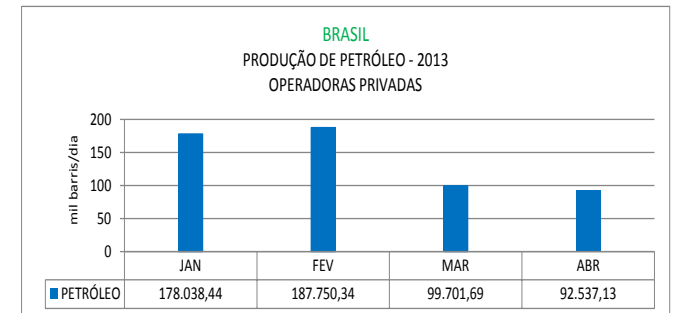
| PRODUÇÃO DE PETRÓLEO POR ESTADO | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--------------|----------------|---------------|----------------|----------------|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| UF | LOCAL | Média | | | | 2013 (mil barris/dia) | | | | Média 2013 | |
| | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | jan | fev | mar | | abr |
| AL | Terra | 5,843 | 6,153 | 5,560 | 5,195 | 4,499 | 3,951 | 3,772 | 3,486 | 3,392 | 3,649 |
| | Mar | 1,970 | 1,901 | 1,842 | 1,797 | 1,775 | 1,739 | 1,818 | 1,753 | 1,773 | 1,770 |
| | TOTAL | 7,814 | 8,054 | 7,402 | 6,992 | 6,274 | 5,690 | 5,240 | 5,240 | 5,165 | 5,419 |
| AM | Terra | 50,930 | 52,056 | 52,608 | 52,720 | 51,628 | 51,442 | 50,250 | 48,929 | 49,885 | 50,121 |
| | Mar | 41,410 | 40,116 | 42,604 | 43,222 | 42,928 | 41,799 | 43,614 | 44,160 | 44,300 | 43,457 |
| | TOTAL | 48,195 | 46,625 | 48,906 | 48,326 | 47,882 | 46,993 | 48,938 | 49,336 | 49,345 | 48,640 |
| BA | Terra | 1,909 | 2,084 | 1,847 | 1,554 | 1,248 | 1,089 | 1,108 | 1,120 | 1,123 | 1,110 |
| | Mar | 7,864 | 7,143 | 6,375 | 5,679 | 5,321 | 8,216 | 8,137 | 8,208 | 8,501 | 8,267 |
| | TOTAL | 9,773 | 9,227 | 8,223 | 7,234 | 6,569 | 9,305 | 9,245 | 9,328 | 9,624 | 9,377 |
| ES | Terra | 13,955 | 12,566 | 13,153 | 14,188 | 14,850 | 14,846 | 15,936 | 14,484 | 15,909 | 15,272 |
| | Mar | 102,147 | 86,455 | 208,054 | 308,156 | 299,891 | 314,576 | 320,756 | 297,214 | 293,846 | 306,350 |
| | TOTAL | 116,103 | 99,021 | 221,206 | 322,343 | 314,741 | 329,422 | 336,692 | 311,698 | 309,755 | 321,623 |
| RJ | Terra | 1,543,060 | 1,700,543 | 1,677,294 | 1,608,133 | 1,582,462 | 1,570,737 | 1,513,833 | 1,378,128 | 1,418,504 | 1,469,644 |
| | Mar | 52,480 | 50,123 | 48,954 | 50,945 | 51,819 | 53,199 | 53,383 | 53,051 | 52,729 | 53,986 |
| | TOTAL | 67,688 | 64,028 | 62,082 | 63,058 | 63,591 | 65,805 | 65,313 | 65,044 | 64,028 | 65,049 |
| RN | Terra | 15,208 | 13,905 | 13,127 | 12,113 | 11,772 | 12,606 | 11,930 | 11,993 | 11,299 | 11,963 |
| | Mar | 15,208 | 13,905 | 13,127 | 12,113 | 11,772 | 12,606 | 11,930 | 11,993 | 11,299 | 11,963 |
| | TOTAL | 67,688 | 64,028 | 62,082 | 63,058 | 63,591 | 65,805 | 65,313 | 65,044 | 64,028 | 65,049 |
| SP | Terra | 0,824 | 0,913 | 1,460 | 38,874 | 32,726 | 21,675 | 35,818 | 36,712 | 68,373 | 40,534 |
| | Mar | 13,801 | 34,474 | 32,931 | 32,179 | 31,551 | 29,841 | 30,948 | 30,607 | 30,105 | 30,363 |
| | TOTAL | 17,645 | 13,799 | 12,305 | 13,051 | 11,591 | 11,627 | 11,324 | 10,880 | 10,775 | 11,099 |
| SE | Terra | 17,645 | 13,799 | 12,305 | 13,051 | 11,591 | 11,627 | 11,324 | 10,880 | 10,775 | 11,099 |
| | Mar | 17,645 | 13,799 | 12,305 | 13,051 | 11,591 | 11,627 | 11,324 | 10,880 | 10,775 | 11,099 |
| | TOTAL | 51,445 | 48,274 | 45,236 | 45,230 | 43,142 | 41,469 | 42,272 | 41,288 | 40,880 | 41,462 |

A produção média de petróleo na área do Pré-sal, no 2º bimestre, foi de 289,4 mil barris/dia. Esse valor foi 5,8% superior ao bimestre anterior.

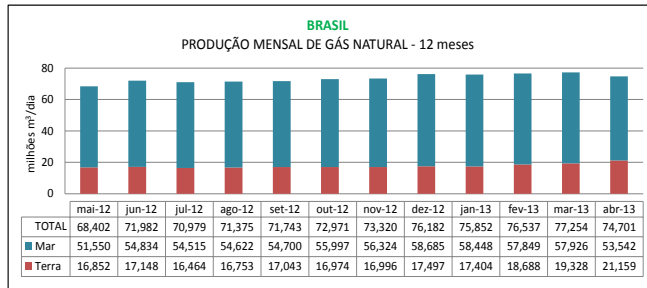
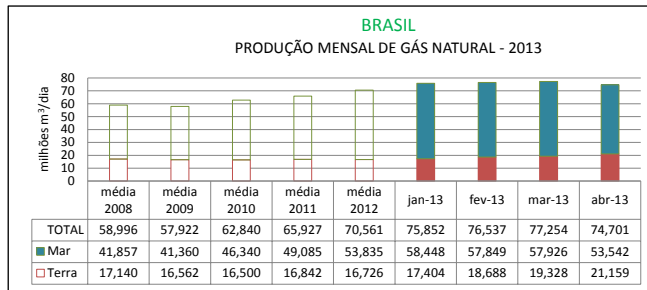


O crescimento na produção na área do pré-sal nos últimos 12 meses foi de 203,7%, com uma média diária de 216,8 mil barris/dia.

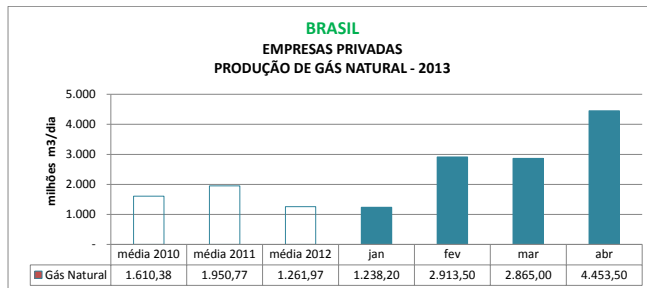
As operadoras privadas produziram diariamente, no bimestre março/abril, uma média de 96,12 mil barris de petróleo, valor 47,4% inferior à produção média do bimestre anterior. A queda na produção foi em função das paradas para manutenção das plataformas das empresas Shell Brasil e Statoil. As empresas privadas foram responsáveis por 4,9% da média da produção nacional.



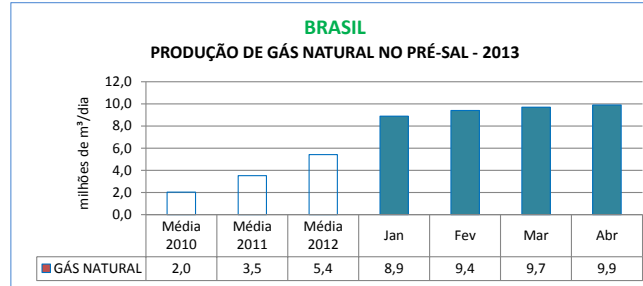
A produção média de gás natural neste bimestre foi de 75,98 milhões de m³/dia, valor 0,3% inferior ao bimestre anterior e 15,5% superior ao mesmo período de 2012. Nos últimos 12 meses, a produção média de gás natural foi de 73,44 milhões de m³/dia, valor 9,1% superior a igual período de 2011-2012.



As operadoras privadas foram responsáveis por 4,8% da produção nacional de gás natural nesse mesmo período, com uma média diária de 3,659 milhões de m³. A operadora OGX Maranhão foi a maior produtora, com uma média de 3,237 milhões de m³/dia.



No Pré-sal, a produção média diária de gás natural neste bimestre foi de 9,8 milhões de m³, o que correspondeu a 13,1% da produção nacional. No mês de fevereiro essa produção foi procedente de 26 poços.



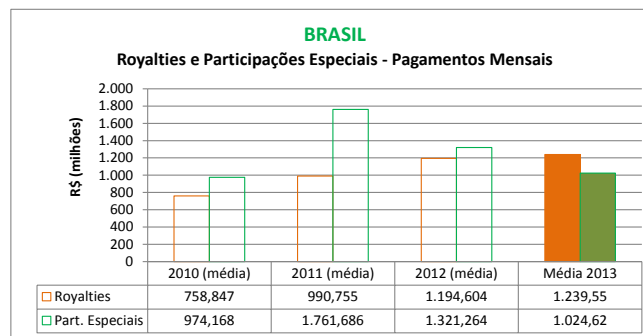
PARTICIPAÇÕES GOVERNAMENTAIS

As Participações Governamentais totalizaram, neste 2º bimestre, R\$ 2,436 bilhões, sendo 0,1% superior a igual período de 2012. Os valores arrecadados, a título de *royalties* pela União, Estados e Municípios, somaram R\$ 2,429 bilhões e as Participações Especiais (PE) R\$ 6,682 milhões.

| ROYALTIES | | | | | | | | |
|---------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Beneficiários | 2010 (média) | 2011 (média) | 2012 (média) | Jan | Fev | Mar | Abr | Total |
| União | 233,923 | 306,166 | 368,363 | 378,324 | 401,082 | 397,001 | 349,603 | 1.526,010 |
| Estados | 245,179 | 319,972 | 383,493 | 395,758 | 420,358 | 414,613 | 367,894 | 1.598,623 |
| Municípios | 279,746 | 364,617 | 442,748 | 451,934 | 481,273 | 476,597 | 423,767 | 1.833,571 |
| TOTAL | 758,847 | 990,755 | 1.194,604 | 1.226,016 | 1.302,713 | 1.288,211 | 1.141,264 | 4.958,204 |

| PARTICIPAÇÃO ESPECIAL | | | | | | | | |
|-----------------------|----------------|------------------|------------------|---------------|------------------|-----|--------------|------------------|
| Beneficiários | 2010 (média) | 2011 (média) | 2012 (média) | Jan | Fev | Mar | Abr | Total |
| União | 486,250 | 2.125,636 | 660,832 | 34,287 | 1.966,370 | | 3,341 | 2.003,998 |
| Estados | 390,667 | 1.700,509 | 528,506 | 27,428 | 1.645,481 | | 2,673 | 1.675,582 |
| Municípios | 97,250 | 424,955 | 132,126 | 6,857 | 411,370 | | 0,668 | 418,895 |
| TOTAL | 974,168 | 4.251,100 | 1.321,264 | 68,572 | 4.023,221 | | 6,682 | 4.098,475 |

| VARIÁVEIS MENSUAIS | | | | | | | |
|---|--------------|----------|----------|----------|----------|----------|--|
| Variáveis | 2012 (média) | jan/13 | fev/13 | mar/13 | abr/13 | Média | |
| Preço Petróleo (R\$/m ³) | 780,84 | 1.062,99 | 1.254,87 | 1.303,49 | 1.298,00 | 1.300,75 | |
| Preço Petróleo (US\$/bbl) | 70,36 | 102,18 | 102,39 | 104,25 | 104,49 | 104,37 | |
| Brent Dated (US\$/bbl) | 76,83 | 112,83 | 112,63 | 113,01 | 116,28 | 114,65 | |
| Preço Gás Natural (R\$/10 ³ m ³) | 482,11 | 461,35 | 425,94 | 494,44 | 473,97 | 484,21 | |
| Taxa Câmbio (R\$/US\$) | 1,77 | 1,68 | 1,96 | 1,99 | 1,97 | 1,98 | |



MME/SPG/DEPG
BOLETIM DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL
 depg@mme.gov.br
 N.º16 – mar-abr 2013

INTRODUÇÃO

As informações sobre Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural constantes deste Boletim são relativas aos meses de **março e abril 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 m ³ | 459,4 | 459,19 | -0,05% | 18,19 bilhões |
| Produção | milhões de bbl/dia | 2,192 | 2,149 | -2,0% | milhões de m ³ /dia | 65,9 | 70,58 | 7,1% | 2,563 milhões boe/dia |
| Consumo* | | 1,866 | 1,936 | 3,8% | | 75,1 | 93,00 | 23,8% | 2,521 |
| Importação | | 0,331 | 0,311 | -6,1% | | 28,5 | 36,04 | 26,5% | 0,538 |
| Exportação | | 0,604 | 0,548 | -9,3% | | | | | 0,548 |
| 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 OGX anunciou em março, a compra de 20% da participação da Maersk Oil nos blocos BM-C-37 e BM-C-38 localizados em águas rasas da Bacia de Campos. A empresa passa assim a se tornar operadora dos blocos, com 70% de participação. A Maersk Oil detém os 30% restantes.

O Ministério de Minas Energia regulamentou em março, a política para aumentar a participação de empresas de pequeno e médio porte nas atividades de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e gás natural, conforme consta da Lei n.º 12.351/2010. O objetivo é o desenvolvimento desse segmento, que conta com mais de 20 pequenos e médios produtores de óleo e gás em atividade no país. A produção atual dessas empresas, que hoje atuam em 39 campos terrestres, é de cerca de 3.600 barris por dia.

A OGX submeteu à ANP em março, a Declaração de Comercialidade das acumulações de Pipeline de Fujii e Illimani na Bacia de Campos. A acumulação de Pipeline dará origem aos campos de Tubarão Tigre e Tubarão Gato. Já as Acumulações de Fujii/Illimani serão chamadas de Tubarão Areia.

A Petrobras comunicou em março, a ocorrência de petróleo (28 °API) no poço 3-RJS-706 (3-BRSA-1132-RJS), localizado na área de lara, no bloco BMS-11, no pré-sal da Bacia de Santos. Esse poço, o quarto na área de lara, ainda se encontra em perfuração e prosseguirá com o objetivo de definir a base dos reservatórios com óleo. A Petrobras é a operadora do consórcio (65%) em parceria com a BG E&P Brasil (25%) e Petrogal Brasil (10%).