

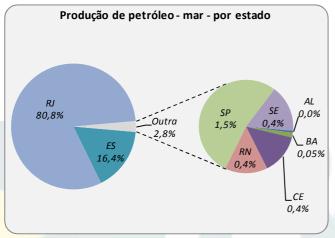
PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR POÇO - MAR - DEZ/2012

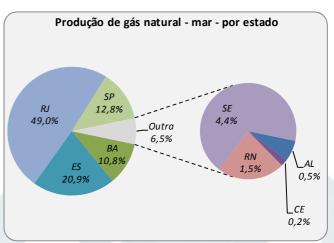


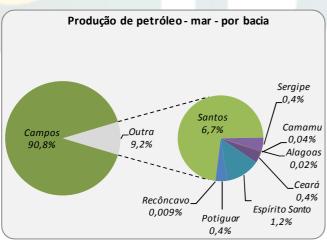
Este documento apresenta um panorama da produção nacional de petróleo e gás natural em mar. A produção é indicada por estado, bacia e campo, e para cada estado é apresentada a produção por poço. A produção de petróleo é expressa em barris (bbl), e a de gás natural é expressa em metros cúbicos (m³). Nota: Os volumes de produção dos poços são apresentados em planilha anexa, extraída do sistema SIGEP.

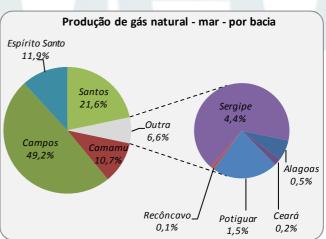
1 - Produção nacional de petróleo e gás natural - por estado, bacia e campo - sumário

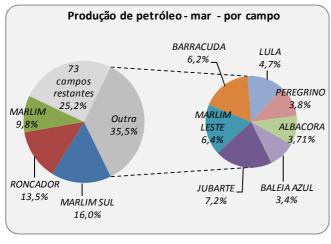
Os gráficos abaixo sumarizam a produção de petróleo e gás natural em mar, por estado, bacia e campo. Os estados do RJ e ES respondem pela quase totalidade da produção de petróleo. Aos demais seis estados cabem apenas 2,8% do total. Quanto à produção de gás natural, ambos estados respondem por 69,9% do total. Os dez maiores campos produtores de petróleo respondem por quase 74,8% da produção nacional. Quanto ao gás natural, esse percentual é de 66,0%.

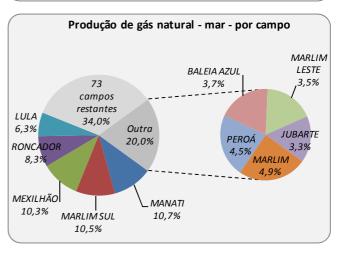










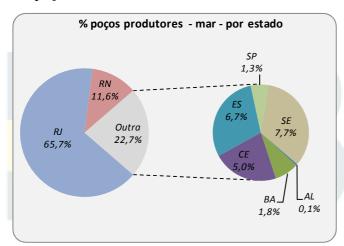


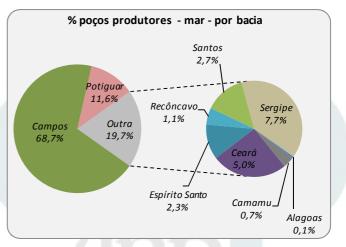
3 – Produção de petróleo e gás natural – por poço

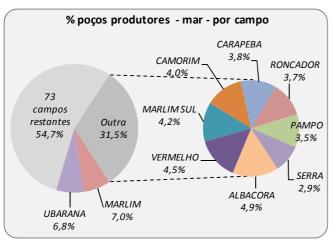
Esta seção ilustra a produção de petróleo e gás natural por poço. São apresentados gráficos alusivos à produção em cada estado, em termos absolutos (volume de produção) e relativos (percentual relativo ao total). Devido ao grande número de poços produtores em alguns estados, apenas os dez primeiros em volume de produção são indicados nos gráficos; os demais são referidos como "campos restantes", junto com o número de poços que restam. Os gráficos alusivos a essa seção são apresentados nesta e nas cinco páginas seguintes.

| | AL | AM | ВА | CE | ES | PR | RJ | RN | SP | SE | BRASIL |
|--|------|----|------|------|------|----|------|------|------|-------|--------|
| total de poços em produção | 1 | 0 | 15 | 41 | 51 | 0 | 534 | 95 | 11 | 63 | 811 |
| nº poços sem registro de produção de petróleo | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 26 | 4 | 0 | 8 | 39 |
| %poços sem registro de produção de petróleo | 0,0% | | 0,0% | 0,0% | 2,0% | | 4,9% | 4,2% | 0,0% | 12,7% | 4,8% |
| nº poços sem registro de produção de gás natural | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 12 | 0 | 0 | 1 | 14 |
| %poços sem registro de produção gás natural | 0,0% | | 0,0% | 0,0% | 2,0% | | 2,2% | 0,0% | 0,0% | 1,6% | 1,7% |

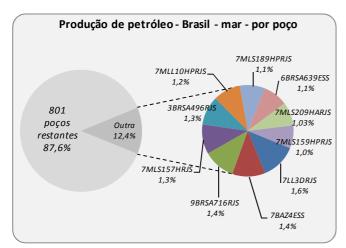
A tabela acima apresenta o total de poços em mar reportados no BMP (Boletim Mensal de Produção) por estado, bem como a parcela destes que não possui registro de produção e o percentual deste quantitativo em relação ao total. Os estados do AM e PR não possuem campos de produção em mar; por conseguinte, não têm poços contabilizados.

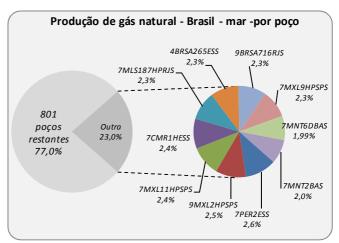


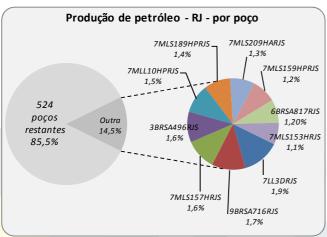


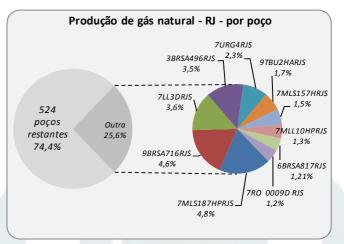


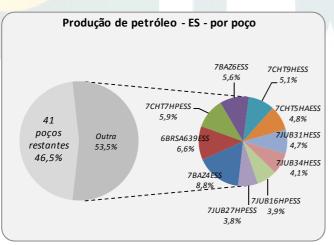
Os gráficos acima e à esquerda apresentam o percentual de poços produtores (inclusive os sem registro de produção) conforme o estado, a bacia ou o campo ao qual pertencem. Os campos de Marlim (na Bacia de Campos) e Ubarana (na Bacia do Potiguar) são os que possuem o maior número de poços: juntos, têm 13,8% do total. Mais de dois terços dos poços (68,7%) estão na Bacia de Campos. Quase 84% dos poços estão no RJ, RN e SE.

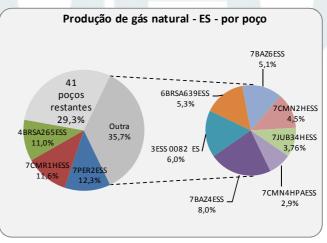


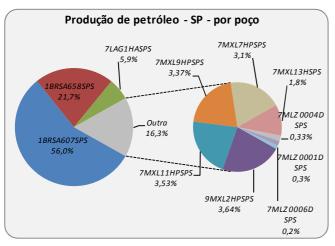


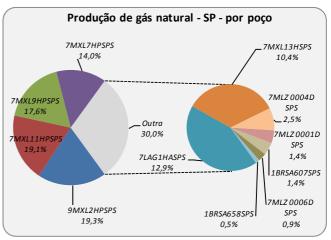


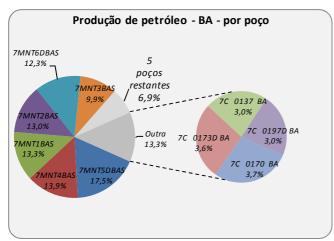


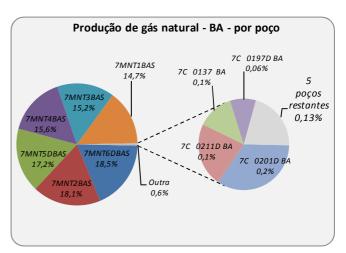


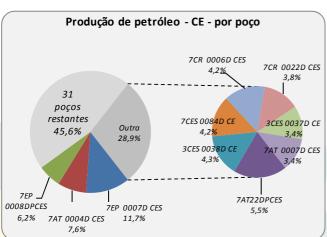


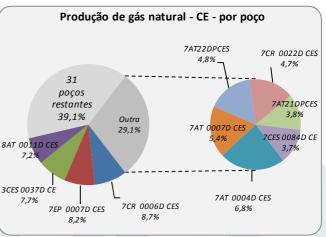


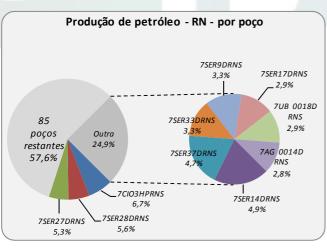


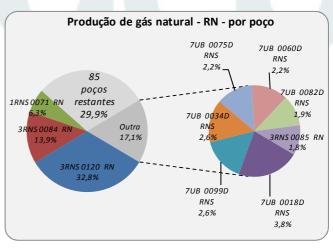


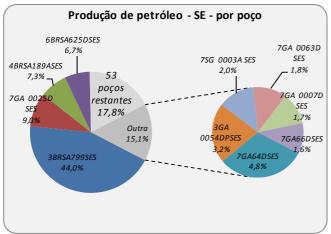


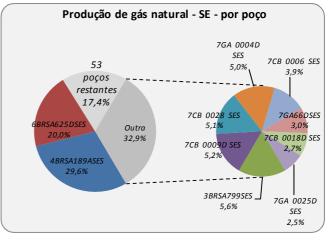


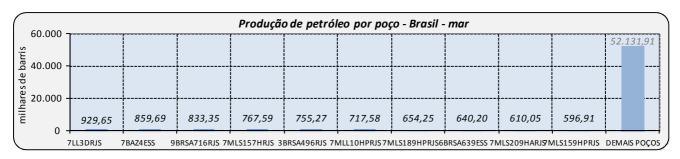


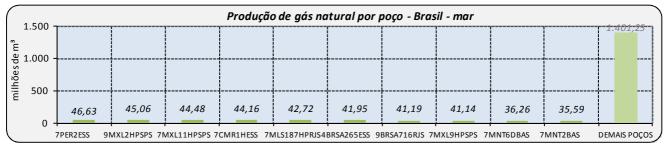


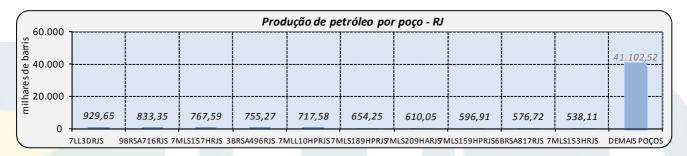


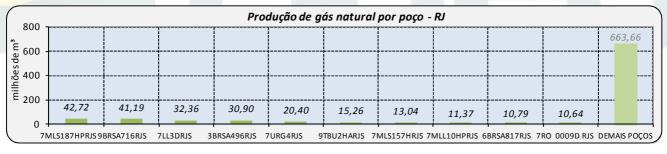


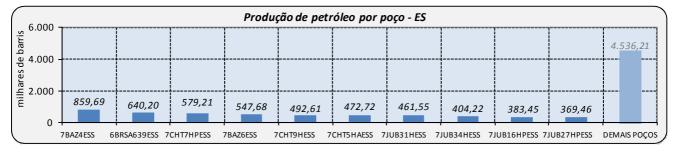


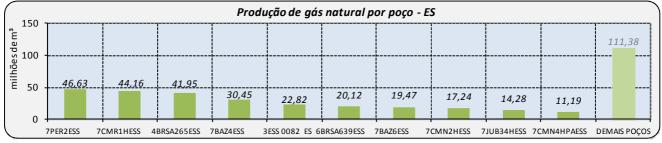


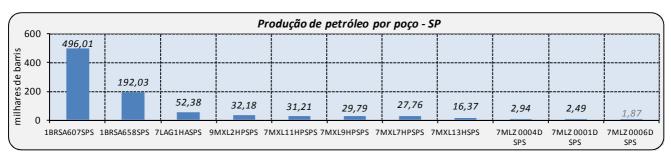


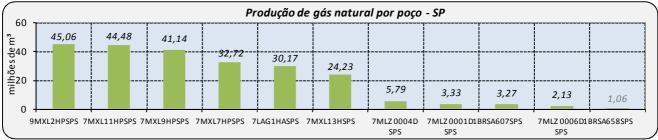


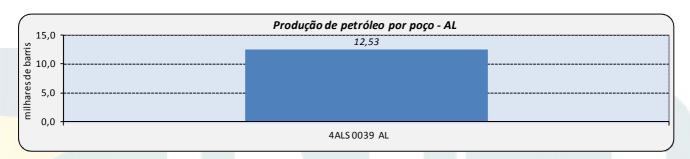


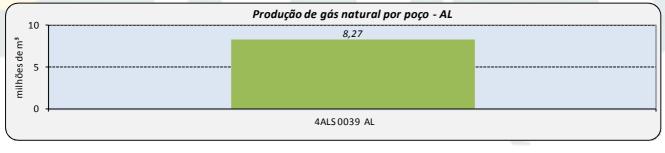


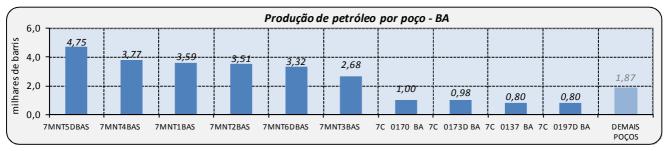


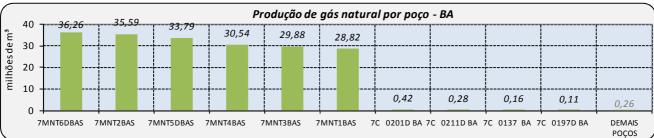


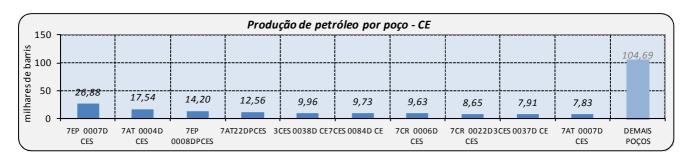


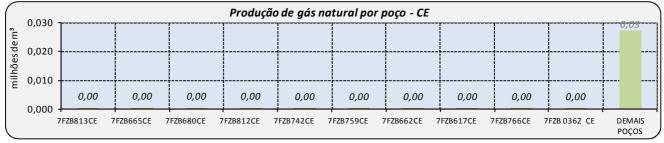


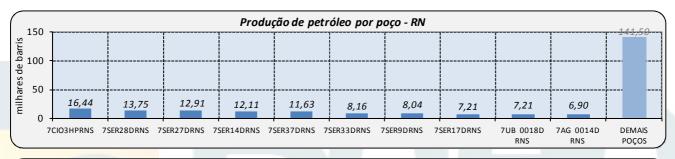


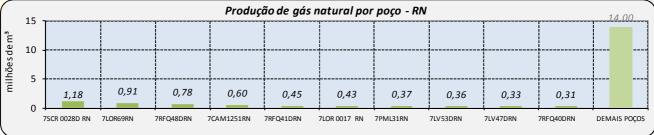


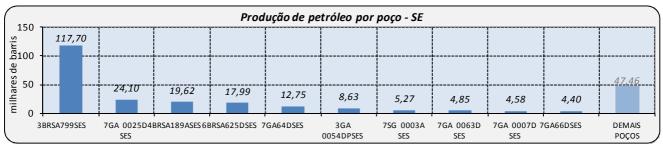


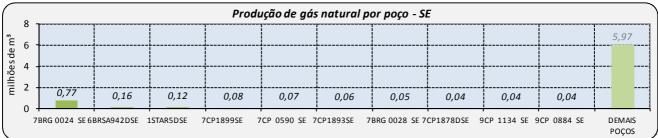












4 – Produção nacional de petróleo e gás natural – conforme a categoria do poço

A título de ilustração, esta seção apresenta os dados de produção conforme a categoria do poço, indicada pelo primeiro caractere do nome do poço. É apresentado o total de poços reportados no BMP por categoria, bem como os volumes produzidos de petróleo e gás natural, além do percentual desses dados em relação ao total.

A Resolução ANP nº 49/2011 (que revogou a Portaria ANP nº 75/2000) instituiu o regulamento que trata da codificação de poços perfurados. Há nove categorias: seis para poços exploratórios (perfurados na fase de exploração – categorias 1 a 6), duas para poços explotatórios (perfurados na fase de desenvolvimento e produção – categorias 7 e 8), e uma categoria especial (9) para poços não enquadrados nas outras categorias.

| | | poços | petróleo (bbl) | gás natural (m³) |
|---|----------------------|-------|----------------|------------------|
| 1 | pioneiro | 16 | 998.635,82 | 10.821,28 |
| 2 | estratigráfico | 0 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | extensão | 46 | 3.013.620,37 | 119.905,54 |
| 4 | pioneiro adjacente | 21 | 945.261,85 | 103.460,84 |
| 5 | jazida mais rasa | 0 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | jazida mais profunda | 12 | 3.286.503,15 | 87.071,48 |
| 7 | produção | 692 | 48.879.812,59 | 1.367.755,22 |
| 8 | injeção | 13 | 471.453,57 | 6.986,29 |
| 9 | especial | 11 | 1.901.164,28 | 124.430,21 |

| %poços | %petróleo | %gás natural |
|--------|-----------|--------------|
| 1,97% | 1,68% | 0,59% |
| 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 5,67% | 5,07% | 6,59% |
| 2,59% | 1,59% | 5,68% |
| 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 1,48% | 5,52% | 4,78% |
| 85,33% | 82,16% | 75,13% |
| 1,60% | 0,79% | 0,38% |
| 1,36% | 3,20% | 6,84% |

| 1-6 | exploratórios | 95 | 8.244.021,20 | 321.259,14 |
|-----|---------------|-----|---------------|--------------|
| 7-8 | explotatórios | 705 | 49.351.266,16 | 1.374.741,51 |
| 9 | especiais | 11 | 1.901.164,28 | 124.430,21 |
| | | | • | |

| | 11,71% | 13,86% | 17,65% |
|---|--------|--------|--------|
| | 86,93% | 82,95% | 75,52% |
| | 1,36% | 3,20% | 6,84% |
| , | | | |

TOTAL 811 59.496.451,64 1.820.430,85 100,00% 100,00% 100,00%

Mais de 85% dos poços são de produção (categoria 7), que correspondem a aproximadamente 82% da produção de petróleo, e a 75% da produção de gás natural. As demais categorias respondem, isoladamente, por percentuais reduzidos da produção de petróleo e gás natural, exceto os poços de extensão, donde provêm 7% da produção de gás natural. Não houve registro de produção em poços estratigráficos e de jazida mais rasa.