

2013

Fevereiro 2013

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

1º de abril de 2013

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

ELABORADO PELA SUPERINTENDÊNCIA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

DIRETORIA GERAL

MAGDA MARIA DE REGINA CHAMBRIARD

DIRETORIA TÉCNICA

FLORIVAL RODRIGUES DE CARVALHO

COORDENAÇÃO TÉCNICA

ANDRÉ LUIZ BARBOSA – SUPERINTENDENTE DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO
TABITA YALING C. LOUREIRO - SUPERINTENDENTE ADJUNTA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

EQUIPE TÉCNICA – SDP

ANA PAULA BOALENTE DA CRUZ	LUCIANA PALMEIRA BRAGA
CAROLINE FERREIRA LORENÇÃO	LUIZ EDUARDO PAIM VARELLA
CLAUDIO EDUARDO LOBATO DE ABREU ROCHA	LUIZ RODRIGO DUTRA NICÁCIO
ELISDINEY SÉFORA TUCCI DA FROTA	MARIA DE FÁTIMA GUIMARÃES MACHADO
FÁBIO DE ALBUQUERQUE CALDEIRA BRANT	MARTINHO SOBRAL ROCHA
FRANKLIN JOSÉ DE SOUZA	MATHEUS DE FREITAS BEZERRA
HUGO OLIVEIRA DIAS	MOACYR DE FRANCO MEDEIROS
ISIDORO GARCIA DOS SANTOS	NEDSON HUMBERTO FERNANDES
JOÃO HENRIQUE LIMA DO NASCIMENTO	NONATO JOSÉ REI DA COSTA JUNIOR
JORGE DIAS JÚNIOR	PAULO ALEXANDRE SOUZA DA SILVA
JOSÉ CARLOS FREDERICE	RAFAEL JARDIM CARDOSO
KAREN ALVES DE SOUZA QUELHAS	RODOLPHO TENÓRIO VIANA
LEONARDO PINTO DE SOUZA	TÂNIA MARIA GOMES FERNANDES
LIZA LOPES DE MOURA	TÚLIO MARTINS CORDEIRO

EQUIPE TÉCNICA – NFP

ALBERTO RODAMILANS FREIRE DE CARVALHO	LEANDRO DE MELLO SILVA
ALESSANDRA DOS ANJOS ALBUQUERQUE CARDOSO	LUIZ HENRIQUE DE OLIVEIRA BISPO
ALEXANDRE DE MENEZES OLIVEIRA	LUIZ OMENA DE OLIVEIRA FILHO
ANA LUCIA FERREIRA DE OLIVEIRA	MARCELO BUNN BERGAMASCHI
CELSO FRAGA DA SILVA	MARCOS ANTONIO DE OLIVEIRA ADÃO
EDUARDO JOSÉ RODRIGUES LOPES	MARCUS VINICIUS QUINTANILHA WERNER
FREDY HENRIQUE MILLER	MARTA VERÔNICA FERREIRA LIMA
GUILHERME VELOSO MORENO	PAULA MARIZ DA SILVA
GUSTAVO RIBEIRO DE MENEZES	RAPHAEL RODRIGUES DOS REIS
HAMILTON BRUM DA SILVEIRA	RITA DE CÁSSIA VINHAIS

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

ÍNDICE

Lista de Abreviaturas	4
1 Introdução.....	5
2 Observações sobre a Produção de fevereiro de 2013	6
3 Histórico da Produção Nacional	9
3.1 Produção de Petróleo no Brasil	9
3.2 Produção de Gás Natural no Brasil	10
3.3 Produção de Petróleo e Gás Natural no Brasil (BOE)	11
4 Dados de Produção – fevereiro 2013	12
4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado	12
4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia.....	13
4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador	15
4.4 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário.....	17
4.5 Ranking – Fevereiro 2013	18
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo.....	18
4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural.....	18
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE).....	19
4.5.4 20 Campos terrestres com maior produção em boe/d (excetuados os campos operados pela Petrobras)	19
4.5.5 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo.....	20
4.5.6 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural	21
4.5.7 Relação dos 30 poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente....	22
5 Movimentação de Gás Natural.....	23
5.1 Histórico de Queima de Gás Natural	23
5.2 Movimentação de Gás Natural - fevereiro de 2013.....	24
5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural	24
5.2.2 Queima de gás natural por bacia	24
5.3 Ranking dos 20 Maiores Campos Responsáveis pela Queima de Gás Natural.....	25

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

Lista de Abreviaturas

bbl: barris

m³: metros cúbicos

boe: barris de óleo equivalente ($1 \text{ m}^3 \approx 6,29 \text{ bbl}$)

M: milhares

MM: milhões

d: dia

TLD: Teste de Longa Duração

UEP: Unidade Estacionária de Produção

GASA: Gás natural associado

GASN: Gás natural não associado

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

1 Introdução

Esta edição do Boletim da Produção possui os dados de produção, referentes a fevereiro de 2013, bem como as análises estatísticas e os gráficos extraídos destes dados.

No mês de fevereiro de 2013, 309 concessões, operadas por 25 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 81 são concessões marítimas e 228 terrestres. Vale ressaltar que, do total das concessões produtoras, duas encontram-se em atividades exploratórias e produzindo através de Testes de Longa Duração (TLD), e outras nove são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.017 Mbbl/d (mil barris por dia) e 76,5 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.499 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

2 Observações sobre a Produção de fevereiro de 2013

- ✓ A produção de petróleo no Brasil foi de aproximadamente **2.017 Mbbl/d**;
- ✓ **Redução** de cerca de **8,5%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2012;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **1,8%** na produção de petróleo se comparada ao mês anterior;
- ✓ A produção de gás natural no Brasil foi de aproximadamente **76,5 MMm³/d**;
- ✓ **Aumento** de cerca de **14,1%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2012;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **0,9%** da produção de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ **Recorde na produção de gás natural**, superando a produção realizada em dezembro de 2012, quando foi em média **76,2 MMm³/d**;
- ✓ A queima de gás natural foi de cerca de **4,6 MMm³/d**;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **38,7%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2012;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **16,9%** na queima de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ O campo de Marlim Sul, na bacia de Campos, foi o de maior produção de petróleo e o segundo maior produtor de gás natural, com uma produção média de **334,2 Mboe/d**;
- ✓ O campo com maior produção de gás natural foi Manati, bacia de Camamu, com produção média de **6,6 MMm³/d**;
- ✓ Do total de gás natural queimado, **99,9%** é oriundo de concessões na Fase de Produção e **0,1%** de TLDs da Fase de Exploração;
- ✓ Considerando apenas as concessões na Fase de Produção, o aproveitamento de gás natural no mês foi de **94,0%**;
- ✓ Cerca de **93,1%** da produção de petróleo e gás natural foram provenientes de campos operados pela Petrobras;

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

- ✓ Aproximadamente **91,0%** da produção de petróleo e **75,6%** da produção de gás natural do Brasil foram explorados de campos marítimos;
- ✓ Dos **20** maiores campos produtores de petróleo, **2** são operados por empresas com capital majoritário estrangeiro: Peregrino/Statoil (**8º**) e Ostra/Shell (**14º**);
- ✓ Dos **20** maiores campos produtores de gás natural, apenas **1** não é operado pela Petrobras. Trata-se do campo de Gavião Real, operado pela OGX Maranhão, **12º** maior produtor de gás natural;
- ✓ A produção do pré-sal¹ foi de **283,1 Mbbl/d** de petróleo e **9,4 MMm³/d** de gás natural, totalizando **342,3 Mboe/d**. Esta produção foi oriunda de **26** poços: 6BRSA631DBESS, 7BAZ2ESS, 7BAZ3ESS, 7BAZ4ESS e 7BAZ6ESS em Baleia Azul; 6BRSA806RJS em Caratinga e Barracuda; 6BRSA639ESS, 7BFR6ESS e 7JUB34HESS em Jubarte; 3LI0005RJS, 3RJS0168RJ, 4RJS0156RJ e 7LI0017DRJS em Linguado; 3BRSA496RJS, 9BRSA716RJS, 9BRSA908DRJS e 7LL3DRJS em Lula; 6BRSA770DRJS em Marlim e Voador; 6BRSA817RJS e 3BRSA1017DRJS em Marlim Leste; 3RJS0159RJ, 7PM0017DRJS e 7PM0032DRJS em Pampo; 1BRSA594SPS e 3BRSA788SPS em Sapinhoá; e 4RJS0265ARJ em Trilha;
- ✓ A plataforma **P-56**, localizada no campo de Marlim Sul, produziu, através de **8** poços a ela interligados, cerca de **141,6 Mboe/d** e foi a plataforma com maior produção;
- ✓ Os campos cujos contratos são de acumulações marginais produziram um total de **68,7 bbl/d** de petróleo e **25,6 Mm³/d** de gás natural. Dentre esses campos, o de Bom Lugar, operado pela Alvopetro, foi o maior produtor de petróleo, com **20,5 bbl/d**, e o de Morro do Barro, operado pela Panergy, foi o maior produtor de gás natural, com **24,6 Mm³/d**;

¹ São considerados “pré-sal” os poços cuja produção é realizada no horizonte geológico denominado pré-sal, em campos localizados na área definida no inciso IV do caput do art. 2º da Lei nº 12.351, de 2010.

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

- ✓ A produção procedente das bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) foi de **184,6 Mboe/d**, sendo **148,7 Mbbl/d** de petróleo e **5,7 MMm³/d** de gás natural. Desse total, **3,9 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo **380 boe/d** no Estado de Alagoas, **1.717 boe/d** na Bahia, **23 boe/d** no Espírito Santo, **1.601 boe/d** no Rio Grande do Norte e **227 boe/d** em Sergipe;
- ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **24,3°**, sendo que **7,7%** da produção é considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **64,2%** é óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e **28,1%** é óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$), de acordo com a classificação da Portaria ANP nº 09/2000;
- ✓ A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi oriunda de **9.149** poços, sendo **794** marítimos e **8.355** terrestres. O campo com o maior número de poços produtores foi Carmópolis, bacia de Sergipe, com **1.120** poços;

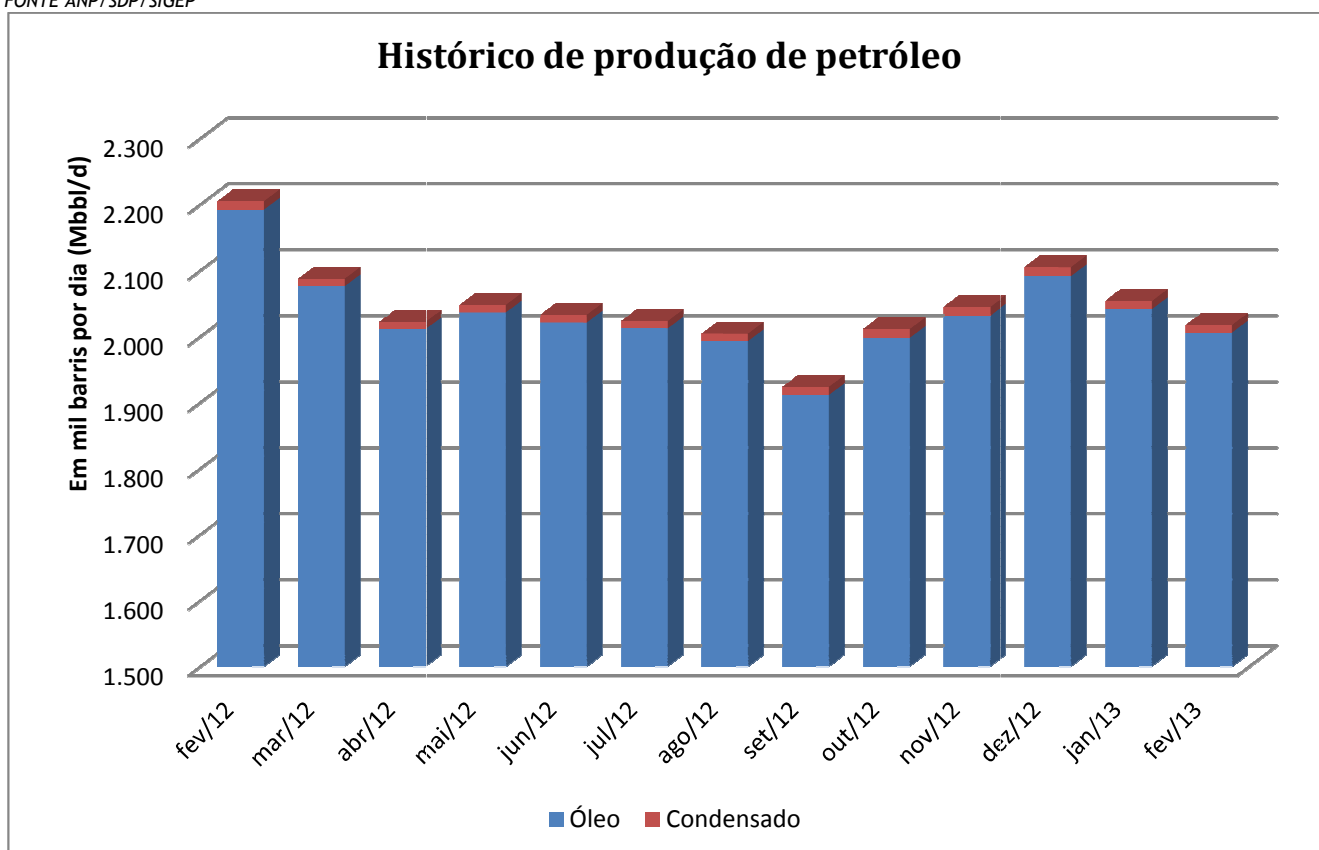
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

3 Histórico da Produção Nacional

3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

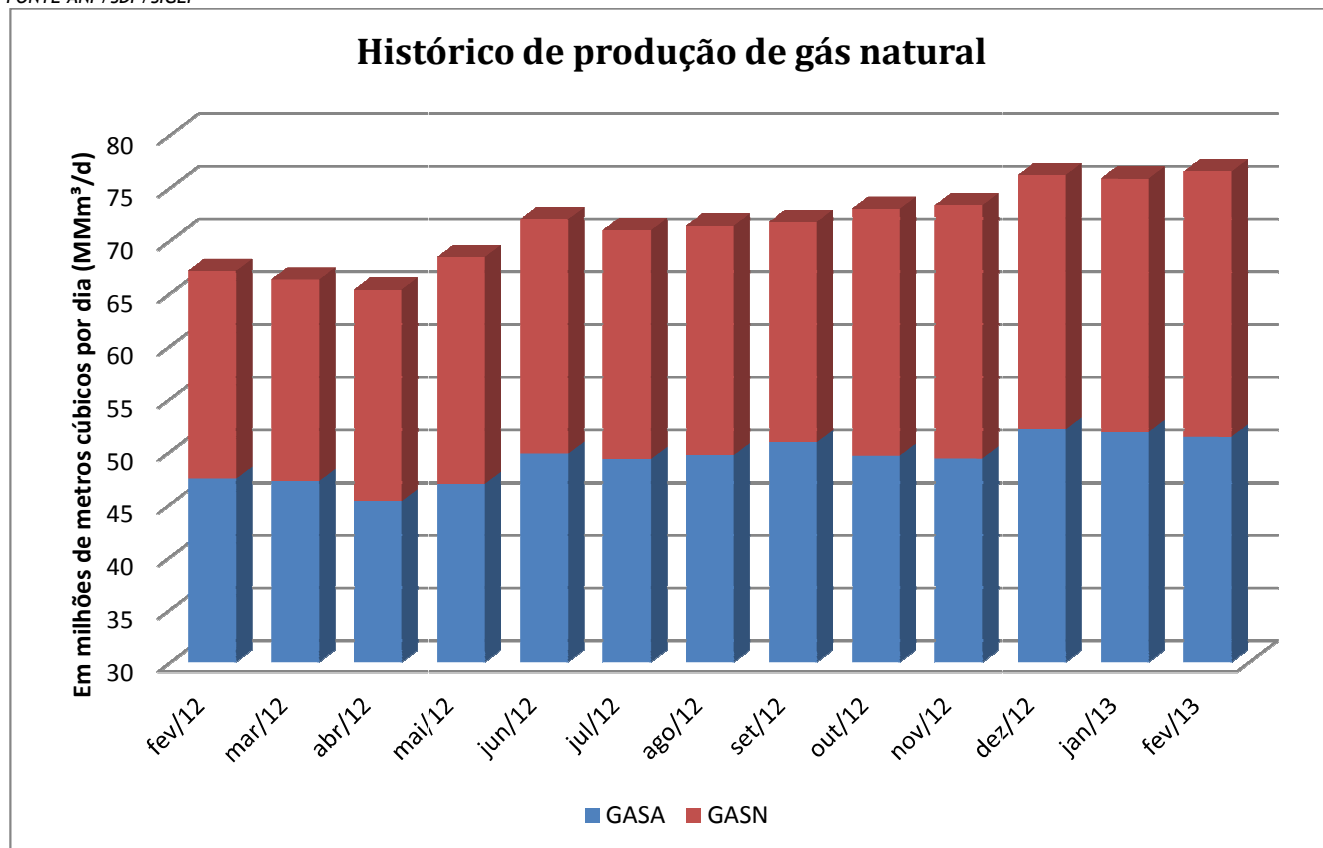
Mbbbl/d	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12	jan/13	fev/13
Óleo	2.192	2.076	2.011	2.036	2.021	2.012	1.993	1.911	1.998	2.032	2.091	2.041	2.006
Condensado	13	11	11	12	12	11	11	12	13	13	14	12	11
Petróleo	2.205	2.087	2.022	2.048	2.033	2.023	2.004	1.924	2.011	2.045	2.105	2.054	2.017

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

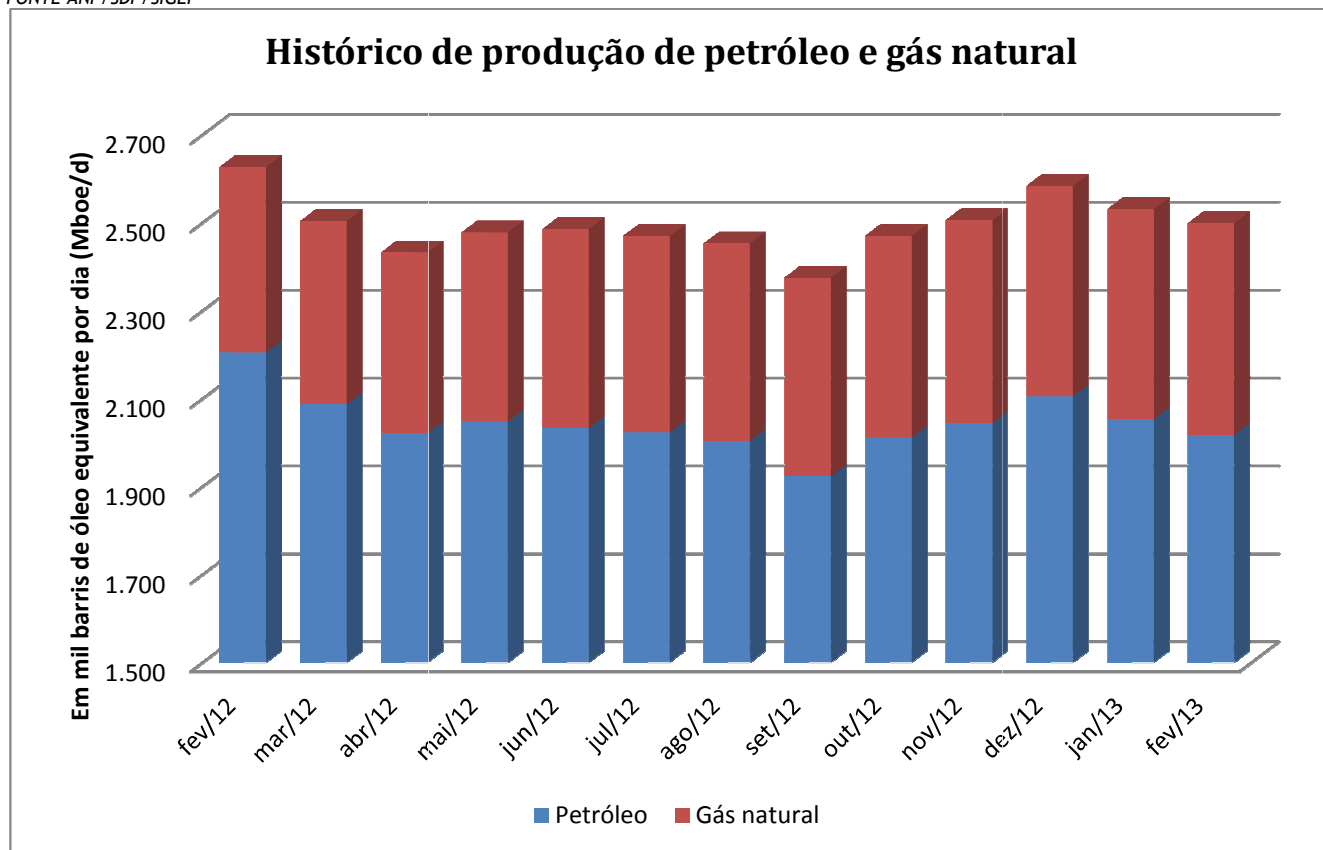
MMm³/d	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12	jan/13	fev/13
GASA	47,4	47,2	45,2	46,9	49,8	49,3	49,6	50,8	49,6	49,3	52,1	51,8	51,4
GASN	19,7	19,1	20,1	21,5	22,2	21,7	21,8	20,9	23,4	24,0	24,1	24,0	25,2
Gás Total	67,1	66,3	65,3	68,4	72,0	71,0	71,4	71,7	73,0	73,3	76,2	75,9	76,5

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

3.3 Produção de Petróleo e Gás Natural no Brasil (BOE)

FONTES ANP/SDP/SIGEP



FONTES ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12	jan/13	fev/13
Petróleo	2.205	2.087	2.022	2.048	2.033	2.023	2.004	1.924	2.011	2.045	2.105	2.054	2.017
Gás Natural	422	417	411	430	453	446	449	451	459	461	479	477	481
Produção Total	2.627	2.504	2.432	2.478	2.486	2.470	2.453	2.375	2.470	2.506	2.584	2.531	2.499

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

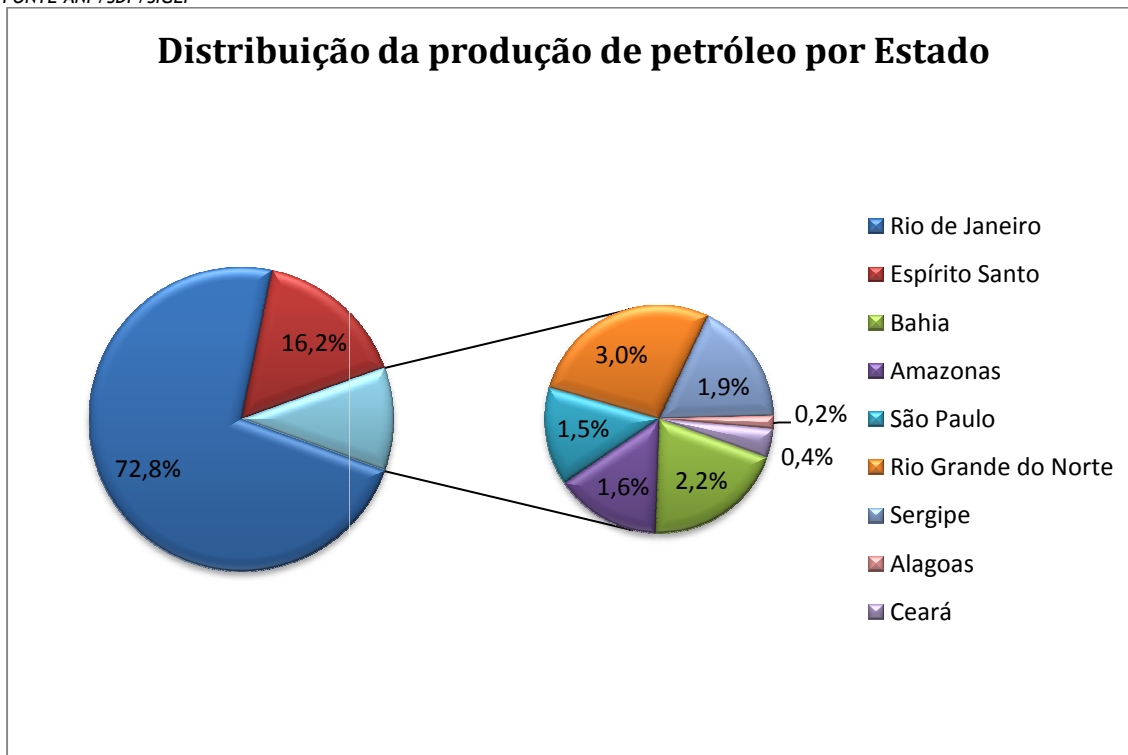
4 Dados de Produção – fevereiro 2013

4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

FONTE ANP/SDP/SIGEP

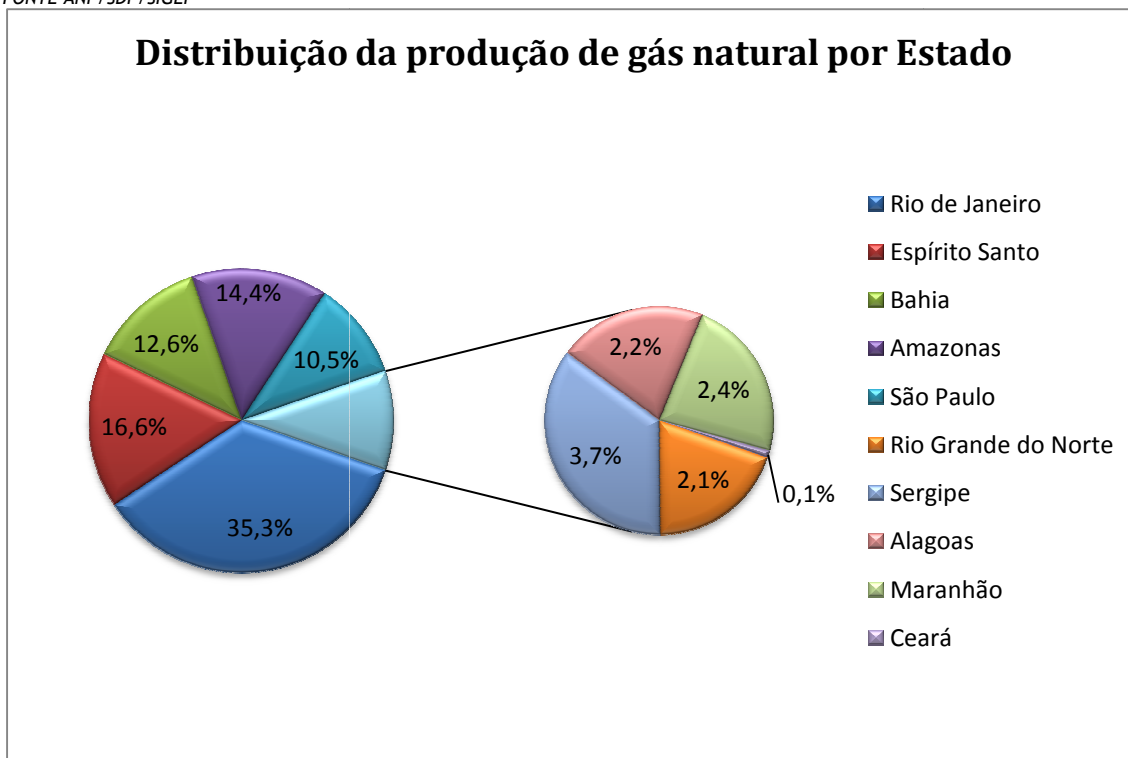
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
Rio de Janeiro	1.467.869	27.040	1.637.950
Espírito Santo	327.725	12.676	407.460
Bahia	44.438	9.637	105.058
Amazonas	33.148	11.039	102.582
São Paulo	30.969	8.040	81.541
Rio Grande do Norte	61.045	1.585	71.015
Sergipe	38.904	2.856	56.870
Alagoas	4.157	1.707	14.894
Maranhão	0	1.873	11.784
Ceará	9.044	83	9.565
Total geral	2.017.299	76.537	2.498.719

FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL FEVEREIRO DE 2013

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

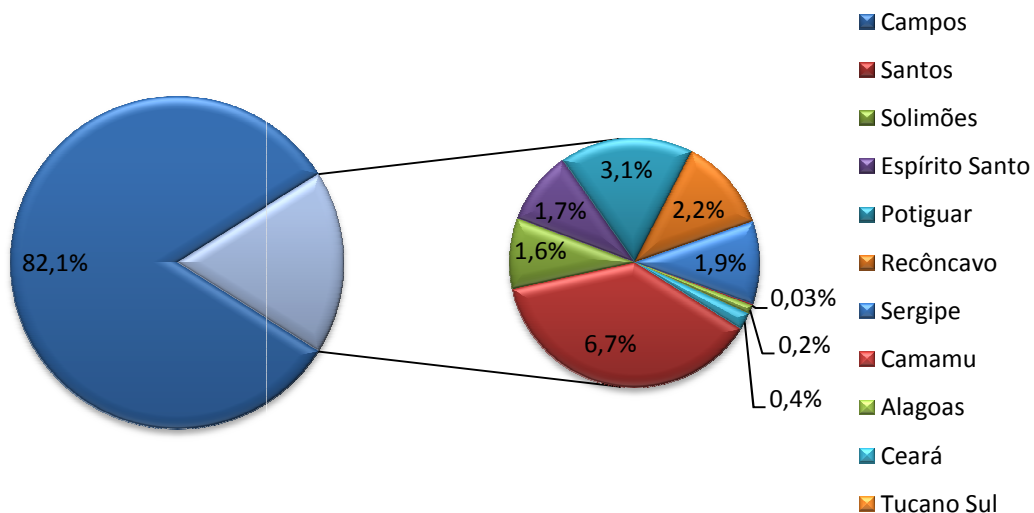
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.656.378	27.594	1.829.941
Santos	135.800	13.011	217.640
Solimões	33.148	11.039	102.582
Espírito Santo	34.385	7.152	79.370
Potiguar	62.152	1.586	72.128
Recôncavo	43.788	2.957	62.387
Sergipe	38.904	2.856	56.870
Camamu	637	6.627	42.320
Alagoas	4.157	1.707	14.894
Parnaíba	0	1.873	11.784
Ceará	7.937	82	8.452
Tucano Sul	13	54	351
Total geral	2.017.299	76.537	2.498.719

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL FEVEREIRO DE 2013

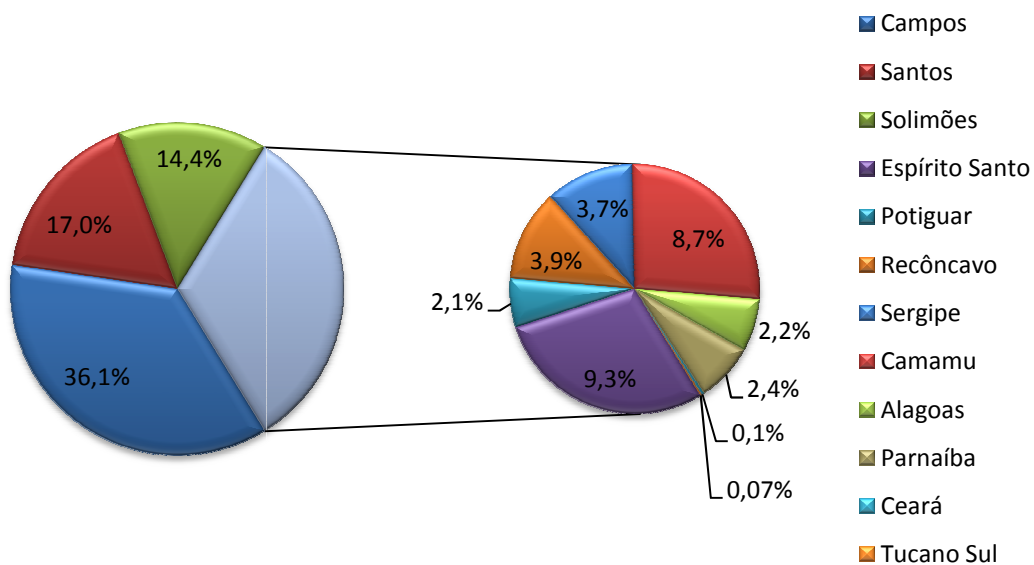
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Distribuição da produção de petróleo por Bacia



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Distribuição da produção de gás natural por Bacia



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

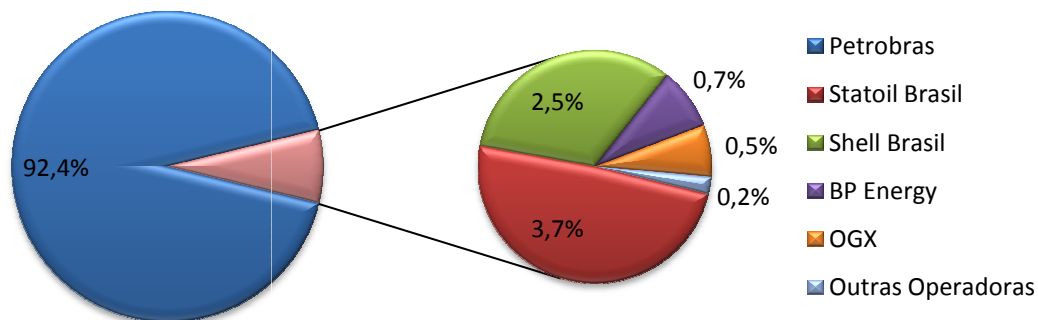
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.864.198	73.623,5	2.327.290
2	Statoil Brasil	75.124	89,7	75.688
3	Shell Brasil	50.208	780,5	55.118
4	BP Energy	13.134	40,6	13.389
5	OGX Maranhão	0	1.873,4	11.784
6	OGX	10.977	54,2	11.318
7	Sonangol Starfish	1.110	4,6	1.139
8	Gran Tierra	925	16,4	1.028
9	Petrosynergy	580	18,3	695
10	Partex Brasil	260	0,4	262
11	Petrogal Brasil	208	3,8	232
12	W. Petróleo	189	0,7	193
13	Panergy	0	24,6	155
14	Recôncavo E&P	126	0,4	129
15	UTC Engenharia	67	2,5	83
16	UTC Óleo e Gás	43	1,8	54
17	Santana	47	0,6	51
18	Alvopetro	27	0,3	29
19	UP Petróleo Brasil	22	0,2	23
20	Central Resources	21	0,02	21
21	Cheim	13	0,4	16
22	Severo Villares	13	0,3	15
23	Egesa	6	0,01	6
24	Genesis 2000	2	0,003	2
25	Arclima	0,5	0,001	0,5
Total geral		2.017.299	76.537	2.498.719

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL FEVEREIRO DE 2013

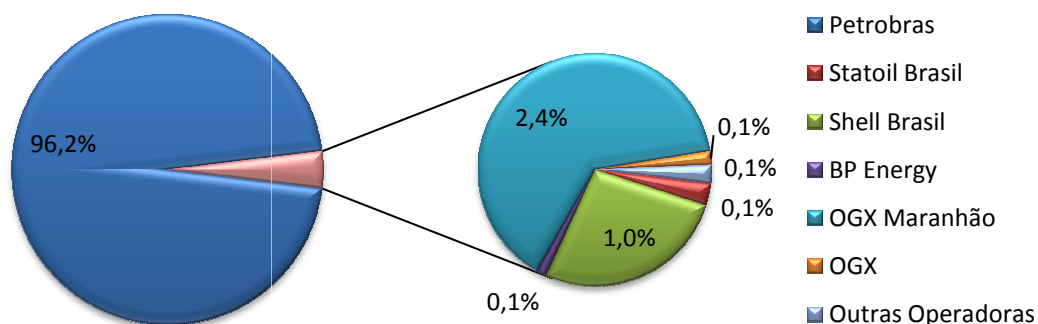
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Distribuição da produção de petróleo por Operador



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Distribuição da produção de gás natural por Operador



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

4.4 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.826.669	66.799,6	2.246.839
2	Statoil Brasil	45.074	53,8	45.413
3	BG Brasil	30.927	1.234,5	38.693
4	Shell Brasil	29.668	459,0	32.555
5	Sinochem Petróleo	30.050	35,9	30.275
6	Queiroz Galvão	284	2.971,0	18.971
7	Repsol	12.137	338,2	14.264
8	Petrogal Brasil	9.581	417,8	12.209
9	OGX	10.977	54,2	11.318
10	OGX Maranhão	0	1.311,4	8.249
11	BP Energy	7.880	24,4	8.034
12	ONGC Campos	5.249	82,7	5.769
13	Maersk Energia	5.253	16,3	5.356
14	EP Energy do Brasil	705	633,7	4.691
15	Rio das Contas	63	660,2	4.216
16	Brasoil Manati	63	660,2	4.216
17	Petra Parnaíba	0	562,0	3.535
18	EP Energy Pescada	166	153,9	1.134
19	Gran Tierra	925	16,4	1.028
20	Petrosynergy	562	18,1	676
21	Sonangol Starfish	333	1,4	342
22	W. Petróleo	189	0,7	193
23	Partex Brasil	130	0,2	131
24	Recôncavo E&P	126	0,4	129
25	ERG	0	17,2	108
26	Santana	47	0,6	51
27	Panergy	0	7,4	46
28	UTC Engenharia	34	1,3	42
29	Potióleo	34	1,3	42
30	Alvopetro	27	0,3	29
31	UTC Óleo e Gás	18	0,7	22
32	Aurizônia Petróleo	17	0,7	22
33	Central Resources	21	0,02	21
34	Silver Marlin	18	0,2	19
35	Cheim	13	0,4	16
36	UP Petróleo Brasil	15	0,1	15
37	Sonangol Guanambi	13	0,3	15
38	Severo Villares	13	0,3	15
39	Phoenix	7	0,4	9
40	Egesa	6	0,01	6
41	TDC	2	0,01	2
42	Genesis 2000	2	0,003	2
43	Arclima	0,5	0,001	0,5
44	Phoenix Petróleo	0,4	0,005	0,4
45	Quantra	0,1	0,001	0,1
Total geral		2.017.299	76.537	2.498.719

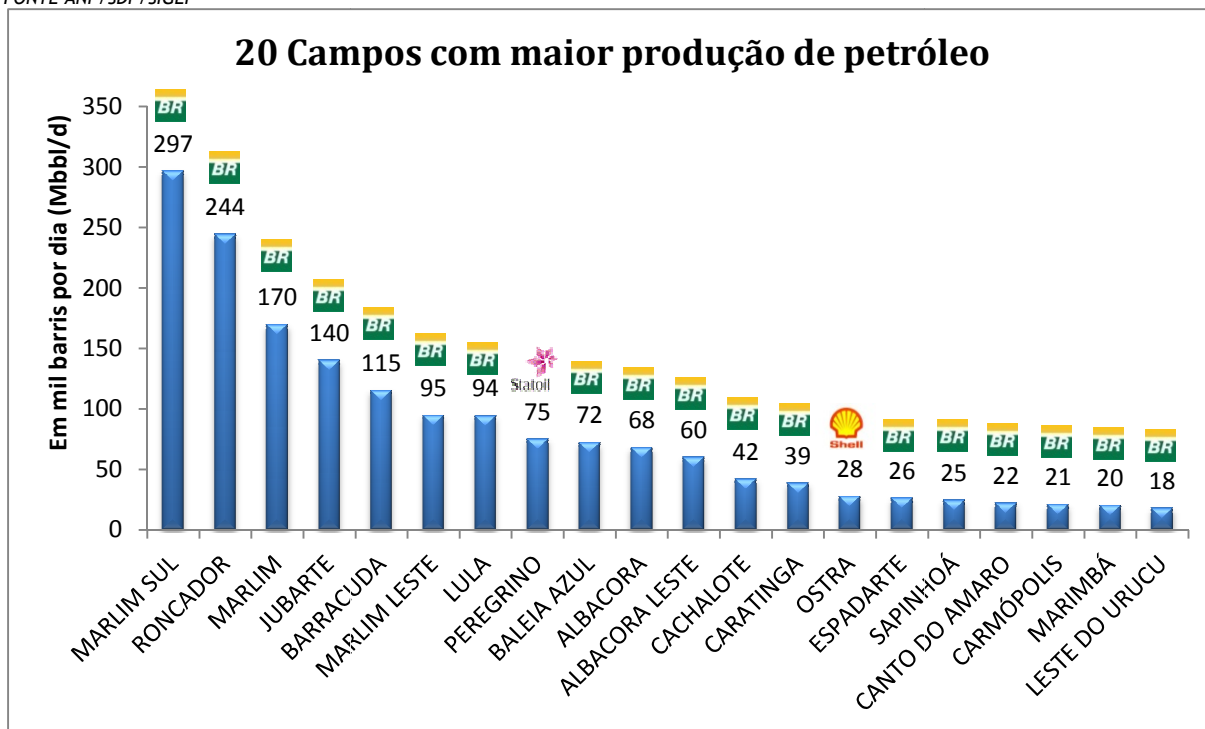
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

4.5 Ranking – Fevereiro 2013

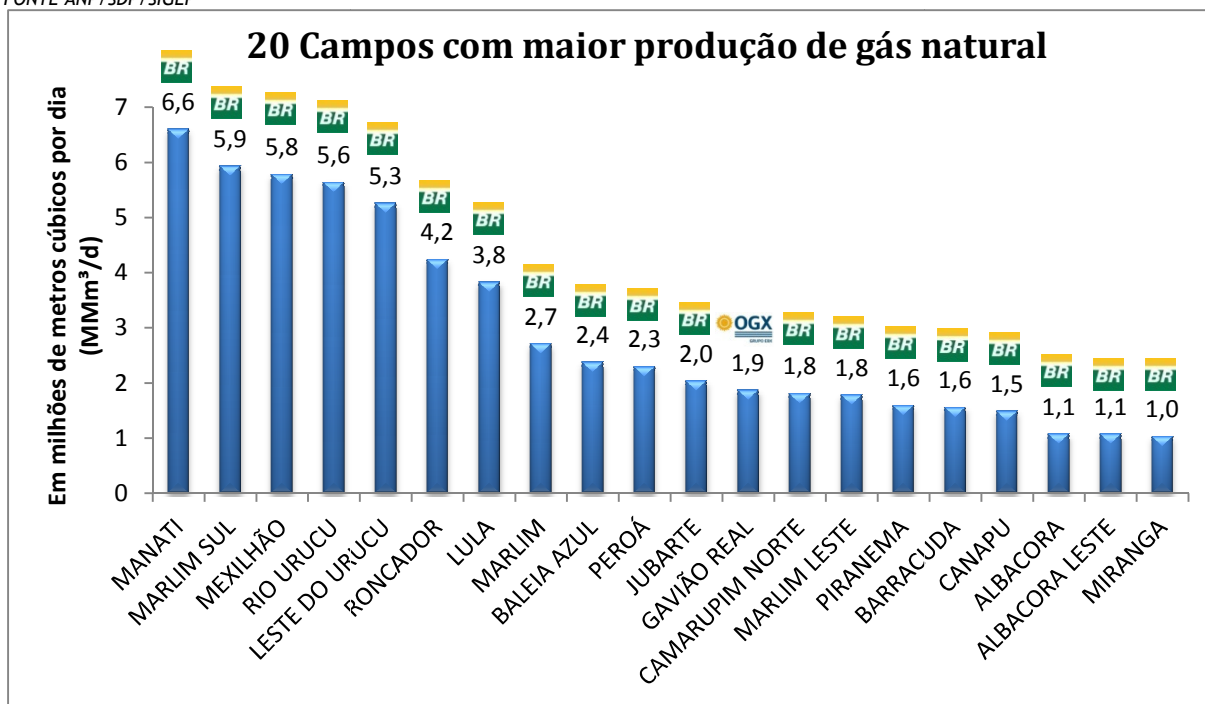
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural

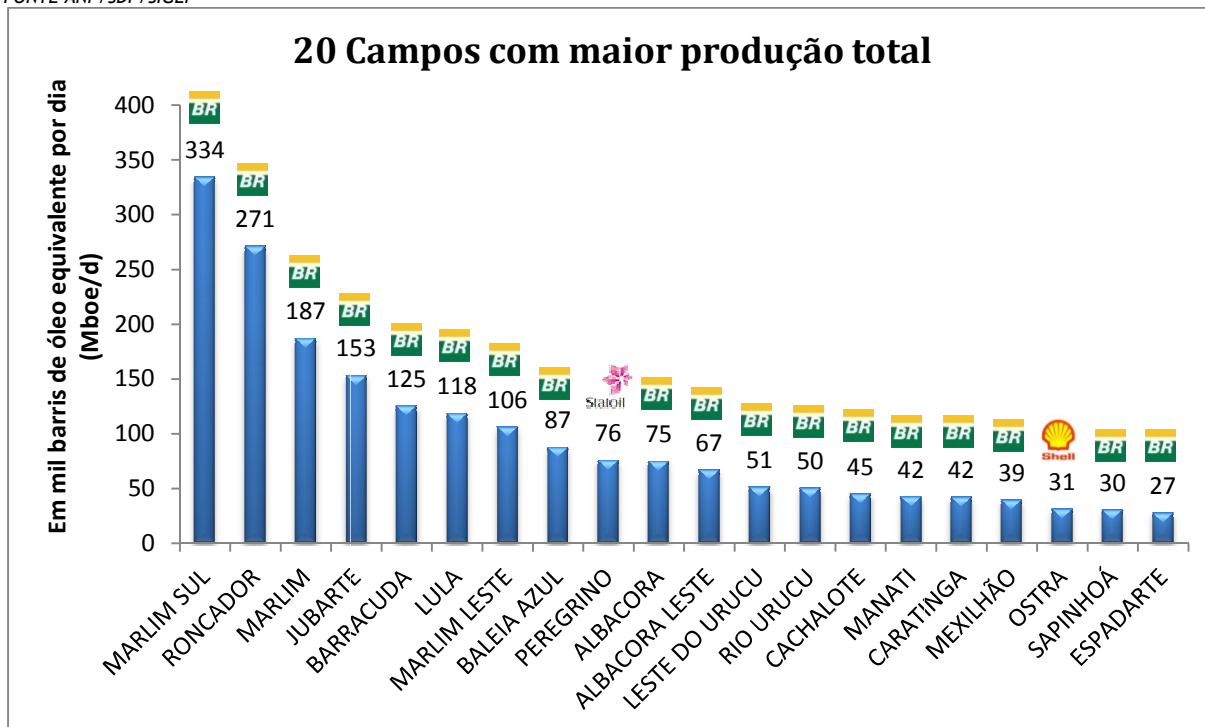
FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL FEVEREIRO DE 2013

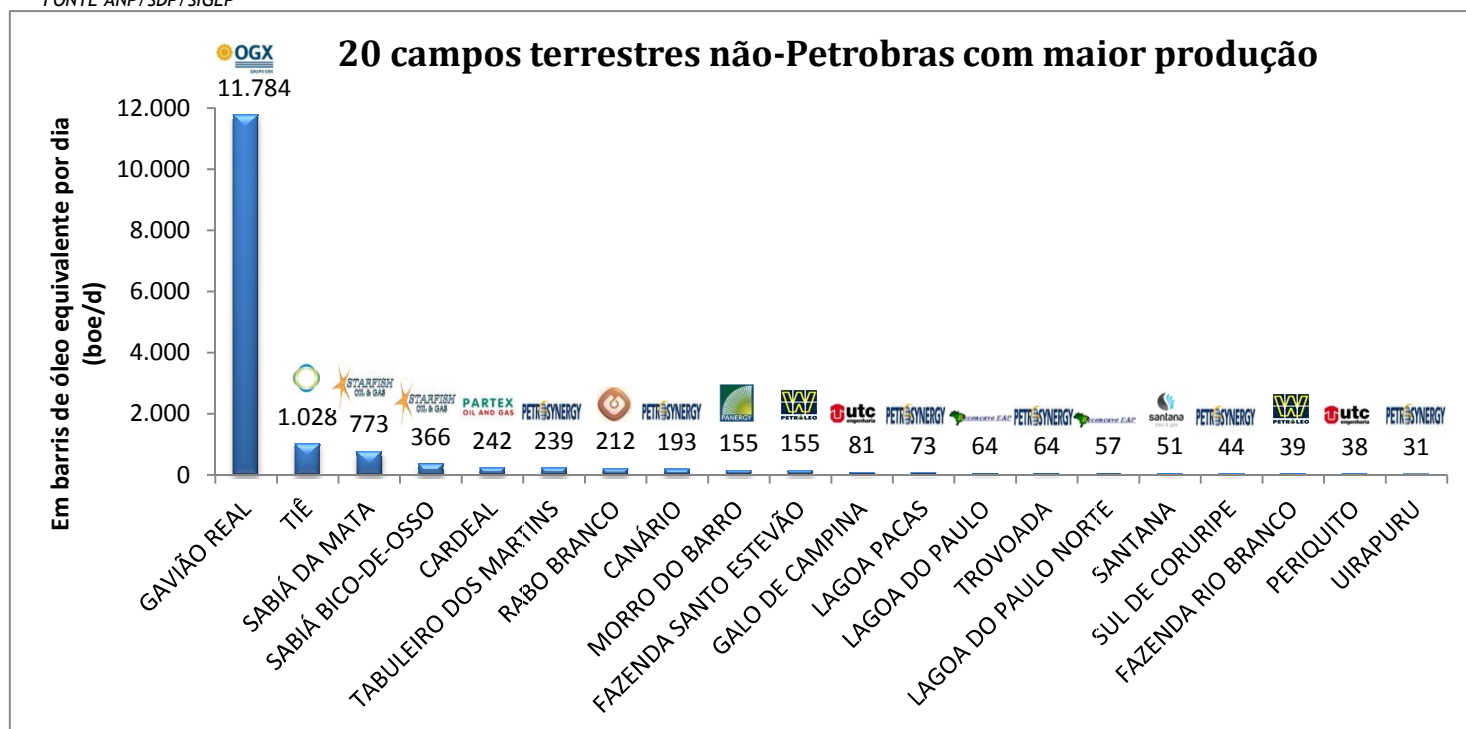
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE)

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.5.4 20 Campos terrestres com maior produção em boe/d (excetuados os campos operados pela Petrobras)

FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

4.5.5 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

FONTES: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	30.715
2	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	29.210
3	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	26.763
4	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	24.172
5	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	23.814
6	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	21.603
7	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	21.301
8	Campos	MARLIM SUL	7MLS209HARJS	Mar	Petrobras	20.621
9	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	19.878
10	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	18.357
11	Campos	RONCADOR	7RO135HRJS	Mar	Petrobras	17.758
12	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	17.014
13	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	16.876
14	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	16.722
15	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	16.522
16	Santos	SAPINHOÁ	1BRSA594SPS	Mar	Petrobras	16.439
17	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	16.308
18	Campos	BALEIA AZUL	6BRSA631DBESS	Mar	Petrobras	16.272
19	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	16.148
20	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	15.346
21	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	14.910
22	Campos	MARLIM LESTE	3BRSA1017DRJS	Mar	Petrobras	14.442
23	Campos	JUBARTE	7JUB31HESS	Mar	Petrobras	14.342
24	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	14.338
25	Santos	LULA	9BRSA908DRJS	Mar	Petrobras	14.130
26	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	13.964
27	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	13.737
28	Campos	RONCADOR	7RO66DRJS	Mar	Petrobras	13.737
29	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	13.287
30	Campos	BARRACUDA	7BR73HPRJS	Mar	Petrobras	13.074

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

4.5.6 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

FONTE: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Localização	Operador	Gás Natural (Mm³/d)
1	Camamu	MANATI	7MNT6DBAS	Mar	Petrobras	1.645
2	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	1.492
3	Espírito Santo	CANAPU	4BRSA265ESS	Mar	Petrobras	1.488
4	Santos	MEXILHÃO	7MXL9HPSPS	Mar	Petrobras	1.472
5	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Mar	Petrobras	1.417
6	Santos	MEXILHÃO	9MXL2HPSPS	Mar	Petrobras	1.384
7	Espírito Santo	PEROÁ	7PER2ESS	Mar	Petrobras	1.342
8	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	1.336
9	Camamu	MANATI	7MNT2BAS	Mar	Petrobras	1.243
10	Santos	MEXILHÃO	7MXL11HPSPS	Mar	Petrobras	1.221
11	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	1.044
12	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	1.027
13	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Mar	Petrobras	1.014
14	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	1.001
15	Santos	MEXILHÃO	7MXL7HPSPS	Mar	Petrobras	992
16	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Mar	Petrobras	980
17	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Mar	Petrobras	911
18	Camamu	MANATI	7MNT3BAS	Mar	Petrobras	883
19	Sergipe	PIRANEMA	4BRSA189ASES	Mar	Petrobras	859
20	Camamu	MANATI	7MNT1BAS	Mar	Petrobras	837
21	Santos	MEXILHÃO	7MXL13HSPS	Mar	Petrobras	713
22	Santos	TAMBAÚ	9TBU2HARJS	Mar	Petrobras	705
23	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	683
24	Santos	SAPINHOÁ	1BRSA594SPS	Mar	Petrobras	616
25	Espírito Santo	PEROÁ	3ESS 0082 ES	Mar	Petrobras	601
26	Sergipe	PIRANEMA	6BRSA625DSES	Mar	Petrobras	601
27	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	570
28	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMN2HESS	Mar	Petrobras	553
29	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	540
30	Solimões	RIO URUCU	9RUC63DAM	Terra	Petrobras	526

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

4.5.7 Relação dos 30 poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente

FONTE: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	37.279
2	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	35.671
3	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	35.168
4	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	30.466
5	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	26.081
6	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	25.598
7	Campos	MARLIM SUL	7MLS209HARJS	Mar	Petrobras	23.626
8	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	23.118
9	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	21.272
10	Santos	SAPINHOÁ	1BRSA594SPS	Mar	Petrobras	20.314
11	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	20.184
12	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	19.736
13	Campos	BALEIA AZUL	6BRSA631DBESS	Mar	Petrobras	19.292
14	Campos	RONCADOR	7RO135HRJS	Mar	Petrobras	19.042
15	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	18.773
16	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ6ESS	Mar	Petrobras	18.742
17	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	18.653
18	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	18.579
19	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	17.896
20	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	17.846
21	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	17.382
22	Santos	LULA	9BRSA908DRJS	Mar	Petrobras	17.073
23	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	16.340
24	Campos	RONCADOR	7RO 0009D RJS	Mar	Petrobras	15.900
25	Campos	MARLIM LESTE	3BRSA1017DRJS	Mar	Petrobras	15.705
26	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	15.628
27	Campos	RONCADOR	7RO66DRJS	Mar	Petrobras	15.331
28	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	15.268
29	Campos	JUBARTE	7JUB31HESS	Mar	Petrobras	14.917
30	Campos	BARRACUDA	7BR73HPRJS	Mar	Petrobras	14.171

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

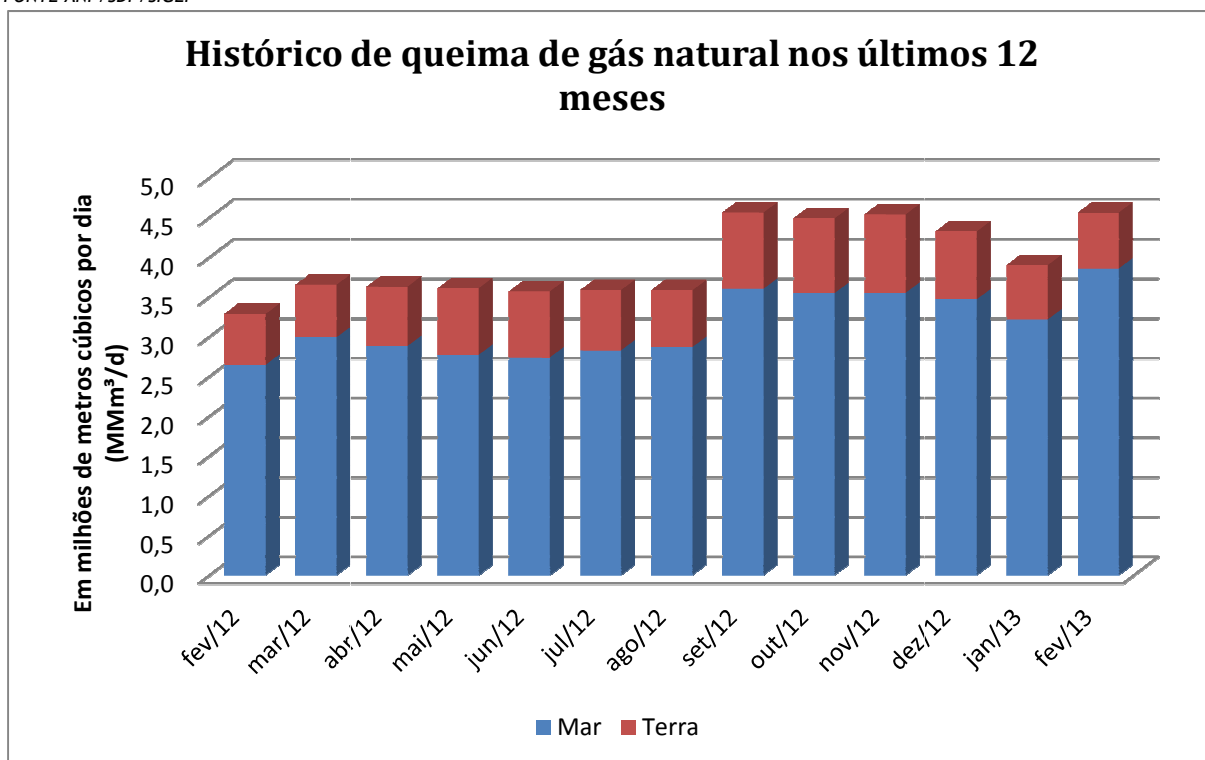
5 Movimentação de Gás Natural

5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTES ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
fev/12	2.647	641	3.288	95,1%
mar/12	2.993	663	3.656	94,5%
abr/12	2.884	748	3.632	94,4%
mai/12	2.773	838	3.610	94,7%
jun/12	2.738	832	3.570	95,0%
jul/12	2.827	759	3.586	94,9%
ago/12	2.870	716	3.586	95,0%
set/12	3.604	959	4.563	93,6%
out/12	3.548	941	4.489	93,8%
nov/12	3.553	987	4.540	93,8%
dez/12	3.470	855	4.325	94,3%
jan/13	3.218	683	3.901	94,9%
fev/13	3.858	703	4.560	94,0%

FONTES ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

FEVEREIRO DE 2013

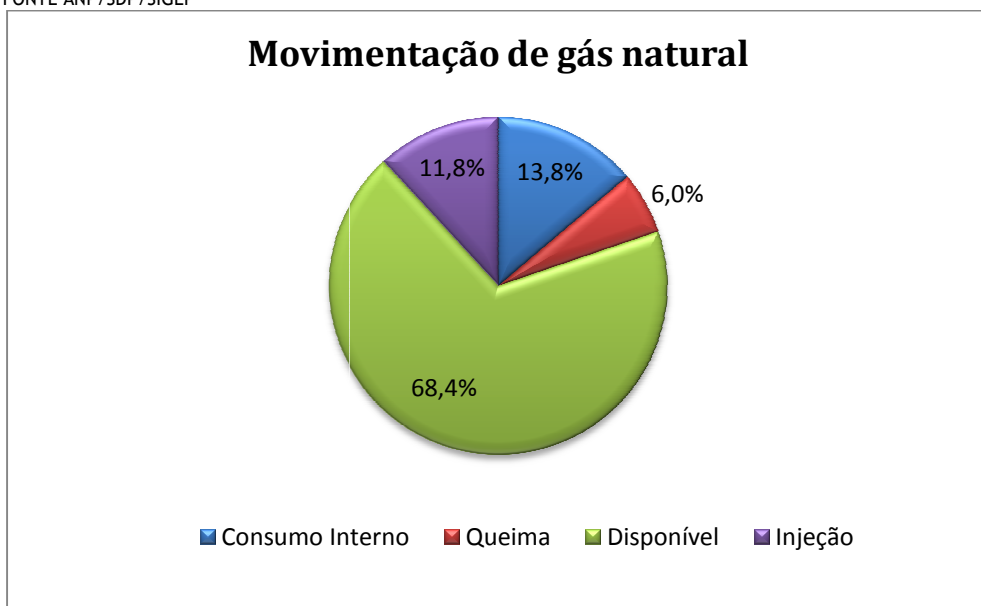
5.2 Movimentação de Gás Natural - fevereiro de 2013

5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural

FONTES ANP/SDP/SIGEP

Destinação	Em Mm ³ /d
Consumo Interno	10.579
Queima	4.560
Disponível	52.354
Injeção	9.045
Total	76.537

FONTES ANP/SDP/SIGEP



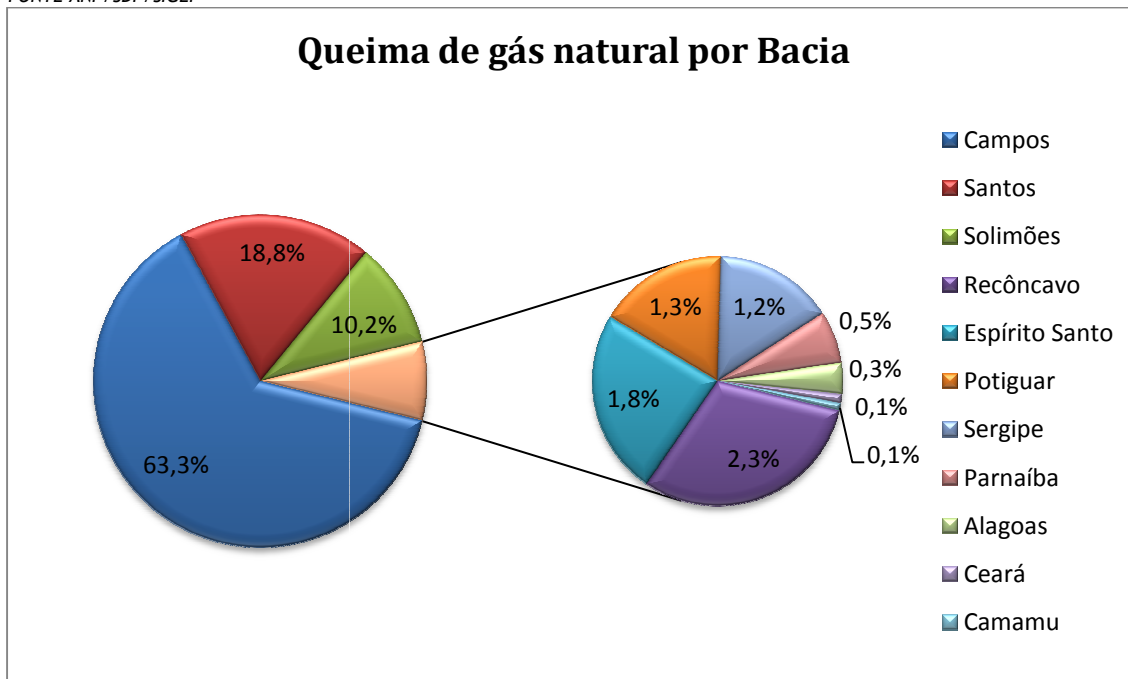
5.2.2 Queima de gás natural por bacia

FONTES ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Campos	2.889
Santos	856
Solimões	467
Recôncavo	107
Espírito Santo	84
Potiguar	59
Sergipe	54
Parnaíba	24
Alagoas	14
Ceará	4
Camamu	3
Total geral	4.560

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL FEVEREIRO DE 2013

FONTE ANP/SDP/SIGEP



5.3 Ranking dos 20 Maiores Campos Responsáveis pela Queima de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Santos	SAPINHOÁ	Mar	Petrobras	774
2	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	634
3	Campos	BALEIA AZUL	Mar	Petrobras	610
4	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	510
5	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	230
6	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	228
7	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	219
8	Campos	JUBARTE	Mar	Petrobras	142
9	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	133
10	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	127
11	Campos	ESPADARTE	Mar	Petrobras	103
12	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	56
13	Campos	ALBACORA	Mar	Petrobras	49
14	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	46
15	Espírito Santo	CANAPU	Mar	Petrobras	35
16	Santos	LULA	Mar	Petrobras	32
17	Campos	VOADOR	Mar	Petrobras	27
18	Campos	CACHALOTE	Mar	Petrobras	25
19	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	25
20	Parnaíba	GAVIÃO REAL	Terra	OGX Maranhão	24