

2013

Junho 2013

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

1º de agosto de 2013

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO 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
LUIZ HENRIQUE DE OLIVEIRA BISPO – CHEFE DO NÚCLEO DE FISCALIZAÇÃO DA MEDIÇÃO DA
PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

EQUIPE TÉCNICA – SDP

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

EQUIPE TÉCNICA – NFP

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

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

ÍNDICE

Lista de Abreviaturas	4
1 Introdução.....	5
2 Observações sobre a Produção de junho 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 – junho 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 – junho 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
4.5.8 Relação das 20 plataformas com maior produção.....	23
5 Movimentação de Gás Natural.....	24
5.1 Histórico de Queima de Gás Natural	24
5.2 Movimentação de Gás Natural - junho de 2013	25
5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural	25
5.2.2 Queima de gás natural por bacia	25
5.3 Ranking dos 20 Maiores Campos Responsáveis pela Queima de Gás Natural.....	26

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO 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

JUNHO DE 2013

1 Introdução

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

Neste mês, 311 concessões, operadas por 26 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 81 são concessões marítimas e 230 terrestres. Vale ressaltar que, do total das concessões produtoras, três encontram-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e outras oito são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.101 Mbbl/d (mil barris por dia) e 80,0 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.604 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

2 Observações sobre a Produção de junho de 2013

- ✓ A produção de petróleo no Brasil foi de aproximadamente **2.101 Mbbl/d**;
- ✓ **Aumento** de cerca de **3,4%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2012;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **5,4%** na produção de petróleo se comparada ao mês anterior;
- ✓ A produção de gás natural no Brasil foi de aproximadamente **80,0 MMm³/d**;
- ✓ **Aumento** de cerca de **11,1%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2012;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **6,9%** da produção de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ **Recorde na produção de gás natural**, superando a produção realizada em março de 2013, quando foi em média **77,3 MMm³/d**;
- ✓ A queima de gás natural foi de cerca de **3,7 MMm³/d**;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **4,1%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2012;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **16,0%** na queima de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ O aproveitamento de gás natural no mês foi de **95,4%**;
- ✓ O campo de Marlim Sul, na bacia de Campos, foi o de maior produção de petróleo e o quarto maior produtor de gás natural, com uma produção total média de **331,0 Mboe/d**;
- ✓ O campo de Manati, na bacia de Camamu, foi o maior produtor de gás natural, com uma produção média de **6,6 MMm³/d**;
- ✓ Cerca de **92,0%** da produção de petróleo e gás natural foram provenientes de campos operados pela Petrobras;
- ✓ Aproximadamente **91,7%** da produção de petróleo e **73,7%** da produção de gás natural do Brasil foram explotados de campos marítimos;

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

- ✓ A produção do pré-sal¹ foi de **310,7 Mbbl/d** de petróleo e **10,4 MMm³/d** de gás natural, totalizando **376,1 Mboe/d**, um aumento de **14,4%** em relação ao mês anterior. Esta produção foi oriunda de **27** 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, 7LL3DRJS e 7LL11RJS em Lula; 6BRSA770DRJS em Marlim e Voador; 6BRSA817RJS e 3BRSA1017DRJS em Marlim Leste; 3RJS0159RJ e 7PM0017DRJS em Pampo; 7PRB1ESS em Pirambu; 1BRSA594SPS e 3BRSA788SPS em Sapinhoá; e 4RJS0265ARJ em Trilha;
- ✓ Foi a maior produção já registrada dos poços produtores de reservatórios pré-sal. O aumento se deu devido ao retorno à operação da plataforma **FPSO Cidade de Angra dos Reis**, que teve parada programada em maio, e a entrada em operação da plataforma **FPSO Cidade de Paraty**, ambas localizadas no campo de Lula, na bacia de Santos;
- ✓ A plataforma FPSO Cidade de Paraty iniciou a produção através de um poço, 7LL11RJS, com uma média de **15,4 Mboe/d**;
- ✓ A plataforma **P-56**, localizada no campo de Marlim Sul, produziu, através de **8** poços a ela interligados, cerca de **142,9 Mboe/d** e foi a plataforma com maior produção;
- ✓ Os campos cujos contratos são de acumulações marginais produziram um total de **76,8 bbl/d** de petróleo e **16,3 Mm³/d** de gás natural. Dentre esses campos, o de Bom Lugar, operado pela Alvopetro, foi o maior produtor de petróleo, com **31,9 bbl/d**, e o de Morro do Barro, operado pela Panergy, foi o maior produtor de gás natural, com **14,8 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

JUNHO DE 2013

- ✓ A produção procedente das bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) foi de **177,4 Mboe/d**, sendo **145,1 Mbbl/d** de petróleo e **5,2 MMm³/d** de gás natural. Desse total, **4,0 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo **366 boe/d** no Estado de Alagoas, **1.773 boe/d** na Bahia, **15 boe/d** no Espírito Santo, **1.546 boe/d** no Rio Grande do Norte e **259 boe/d** em Sergipe;
- ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **24,4°**, sendo que **9,2%** da produção é considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **62,0%** é óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e **28,8%** 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 **9.032** poços, sendo **787** marítimos e **8.245** terrestres. O campo com o maior número de poços produtores foi Carmópolis, bacia de Sergipe, com **1.111** poços.

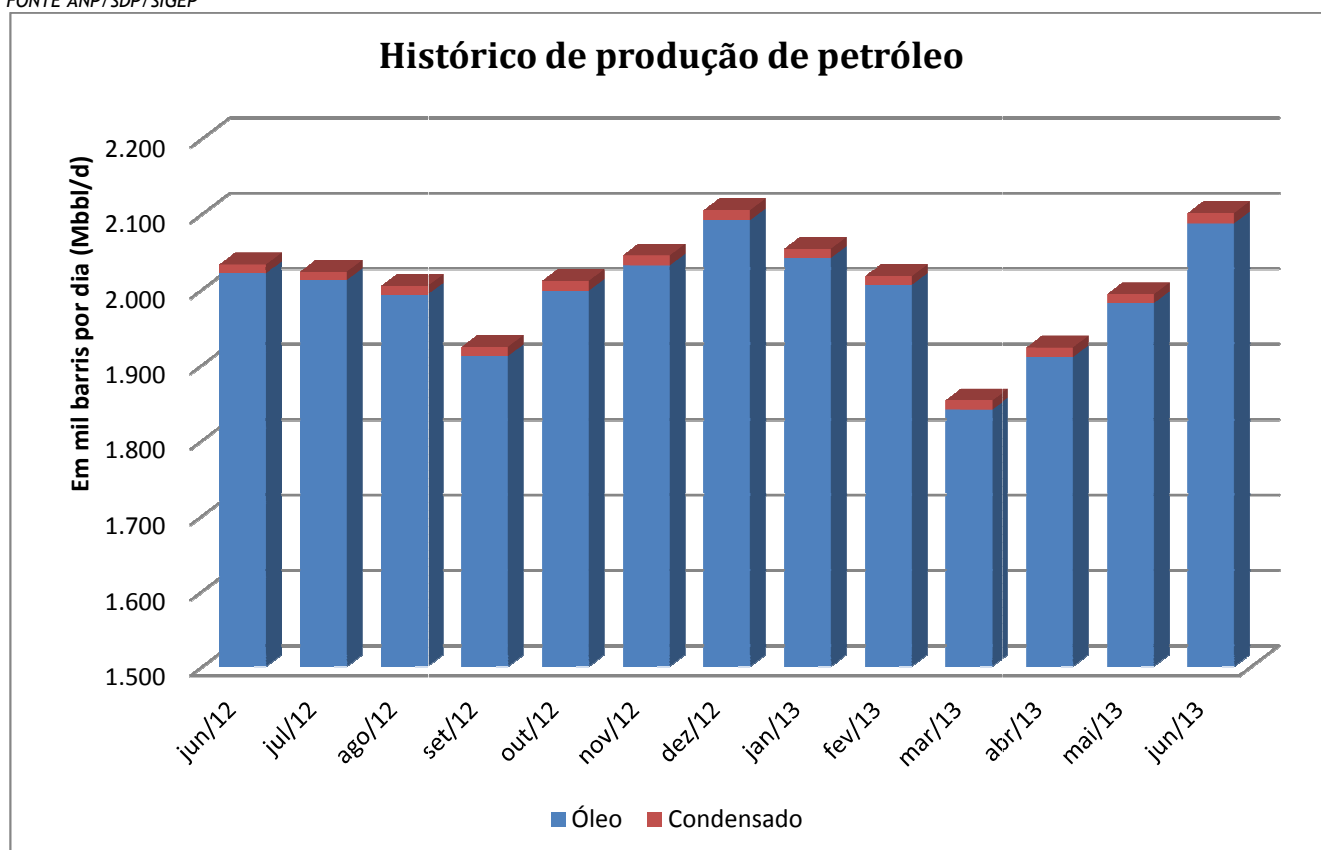
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

3 Histórico da Produção Nacional

3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

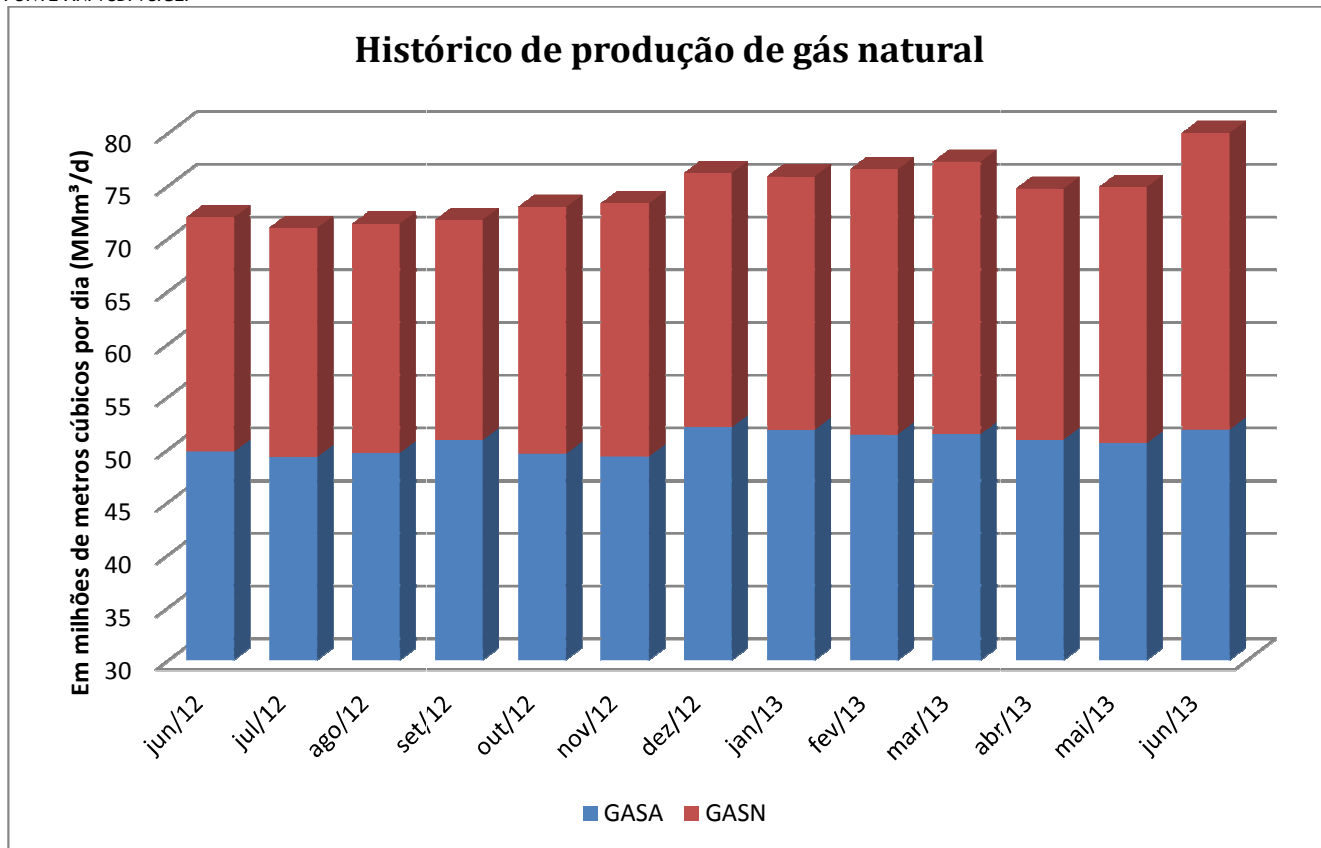
Mbbbl/d	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12	jan/13	fev/13	mar/13	abr/13	mai/13	jun/13
Óleo	2.021	2.012	1.993	1.911	1.998	2.032	2.091	2.041	2.006	1.840	1.910	1.982	2.087
Condensado	12	11	11	12	13	13	14	12	11	12	13	12	14
Petróleo	2.033	2.023	2.004	1.924	2.011	2.045	2.105	2.054	2.017	1.853	1.923	1.993	2.101

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FORTE ANP/SDP/SIGEP



FORTE ANP/SDP/SIGEP

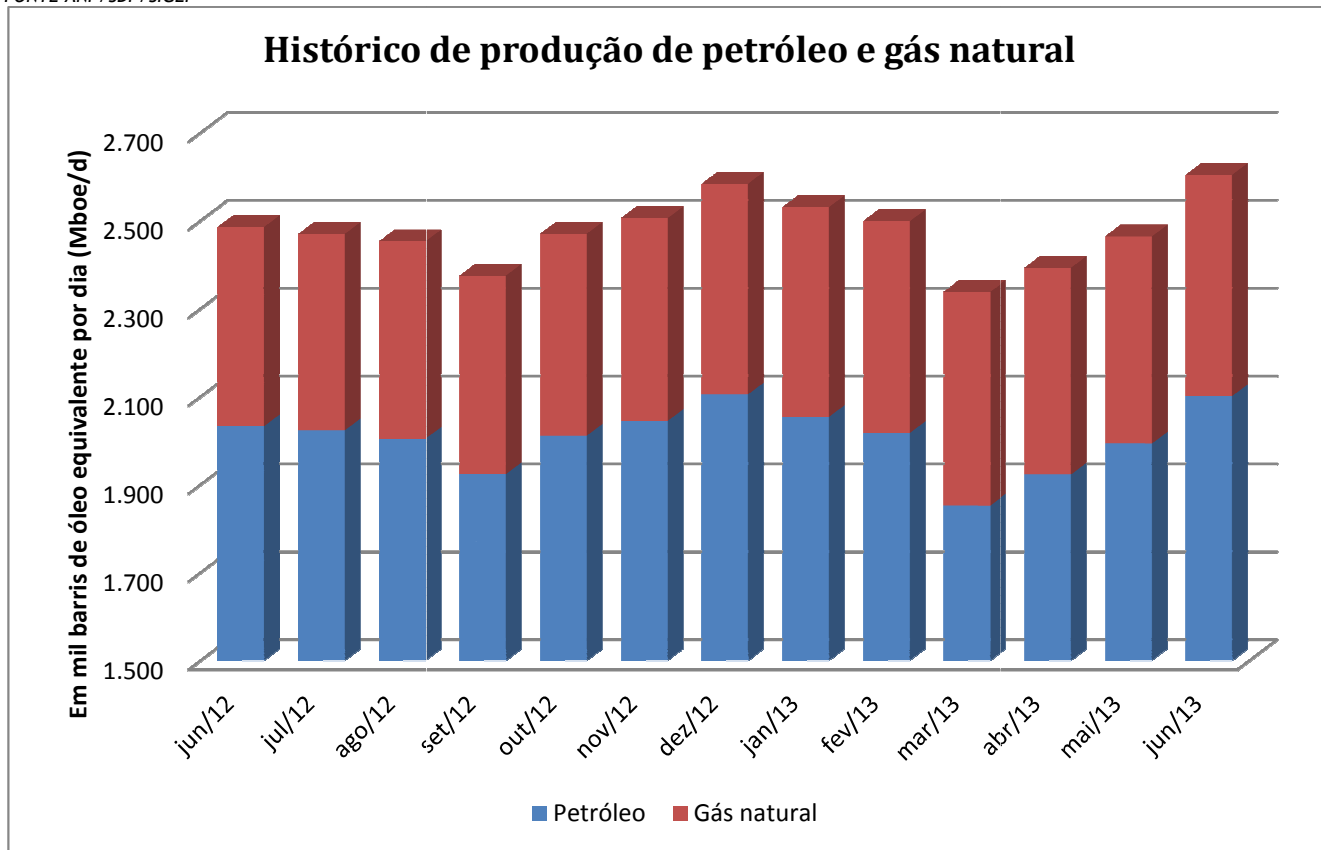
MMm³/d	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12	jan/13	fev/13	mar/13	abr/13	mai/13	jun/13
GASA	49,8	49,3	49,6	50,8	49,6	49,3	52,1	51,8	51,4	51,4	50,9	50,5	51,8
GASN	22,2	21,7	21,8	20,9	23,4	24,0	24,1	24,0	25,2	25,8	23,8	24,3	28,1
Gás Total	72,0	71,0	71,4	71,7	73,0	73,3	76,2	75,9	76,5	77,3	74,7	74,9	80,0

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

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

FONTES: ANP/SDP/SIGEP



FONTES: ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12	jan/13	fev/13	mar/13	abr/13	mai/13	jun/13
Petróleo	2.033	2.023	2.004	1.924	2.011	2.045	2.105	2.054	2.017	1.853	1.923	1.993	2.101
Gás Natural	453	446	449	451	459	461	479	477	481	486	470	471	503
Produção Total	2.486	2.470	2.453	2.375	2.470	2.506	2.584	2.531	2.499	2.339	2.393	2.464	2.604

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

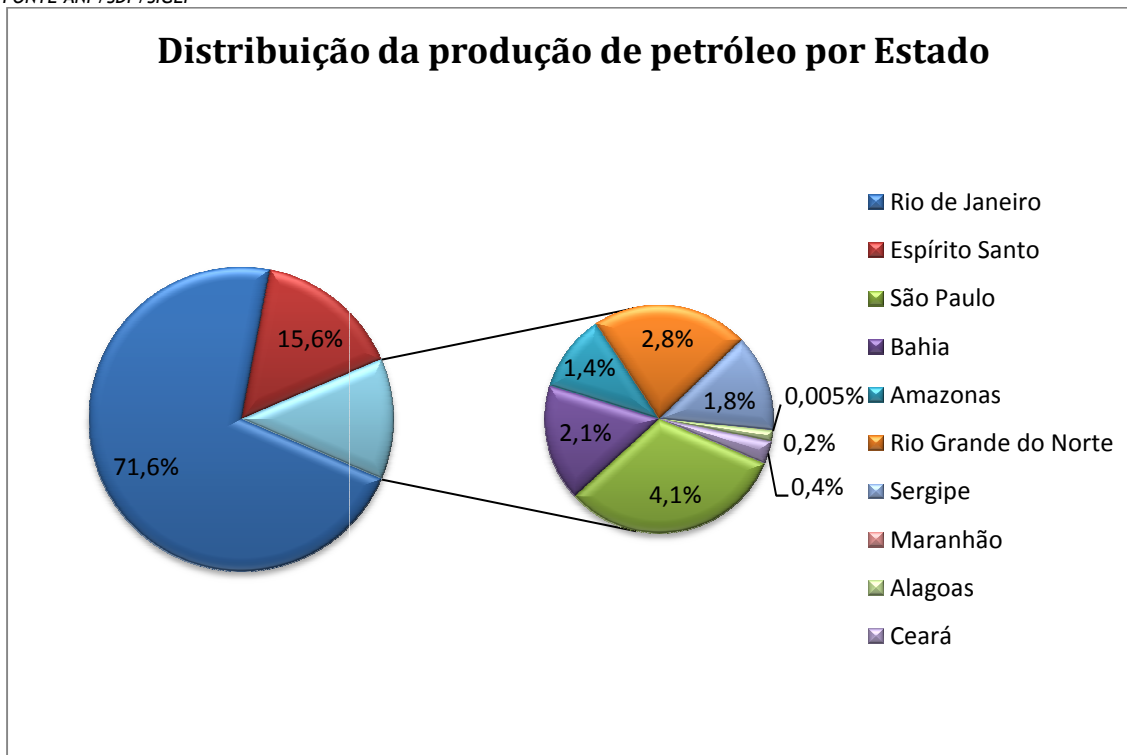
4 Dados de Produção – junho 2013

4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
Rio de Janeiro	1.504.282	27.726	1.678.677
Espírito Santo	326.754	11.858	401.341
São Paulo	85.674	9.325	144.328
Bahia	44.690	9.188	102.486
Amazonas	29.670	11.309	100.804
Rio Grande do Norte	59.636	1.562	69.461
Sergipe	37.182	2.808	54.842
Maranhão	96	4.527	28.571
Alagoas	4.196	1.591	14.201
Ceará	8.768	95	9.365
Total geral	2.100.950	79.988	2.604.076

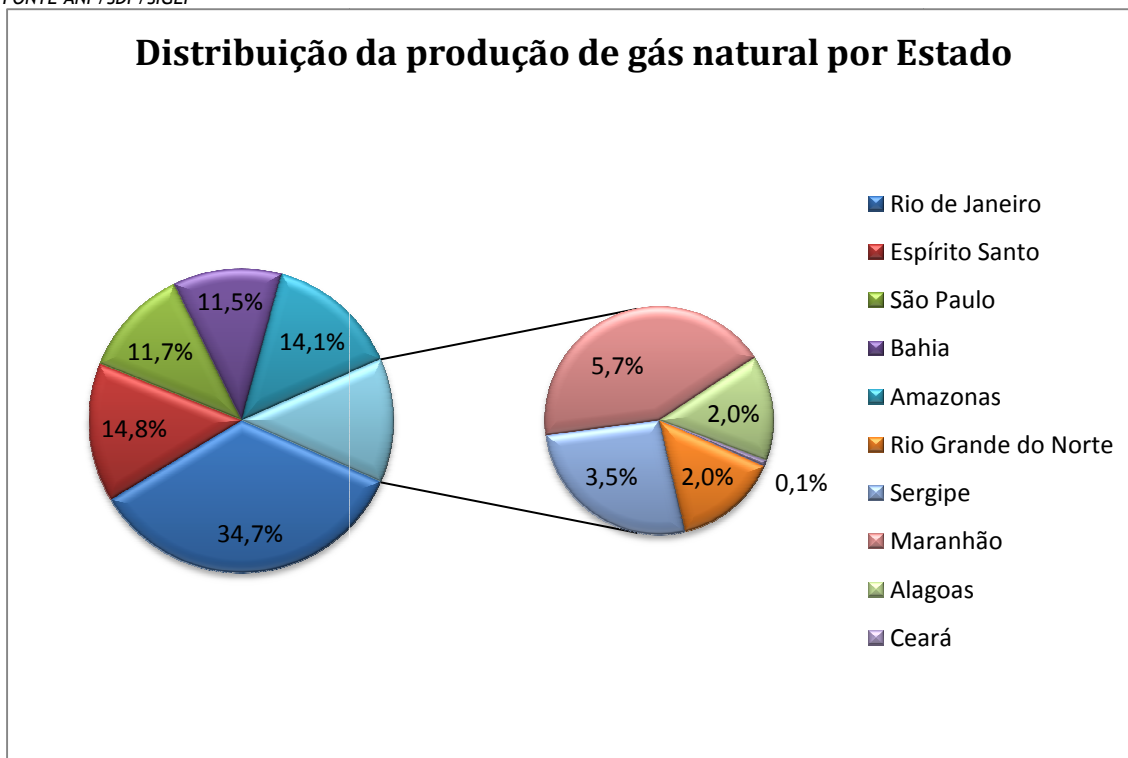
FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

FONTE ANP/SDP/SIGEP

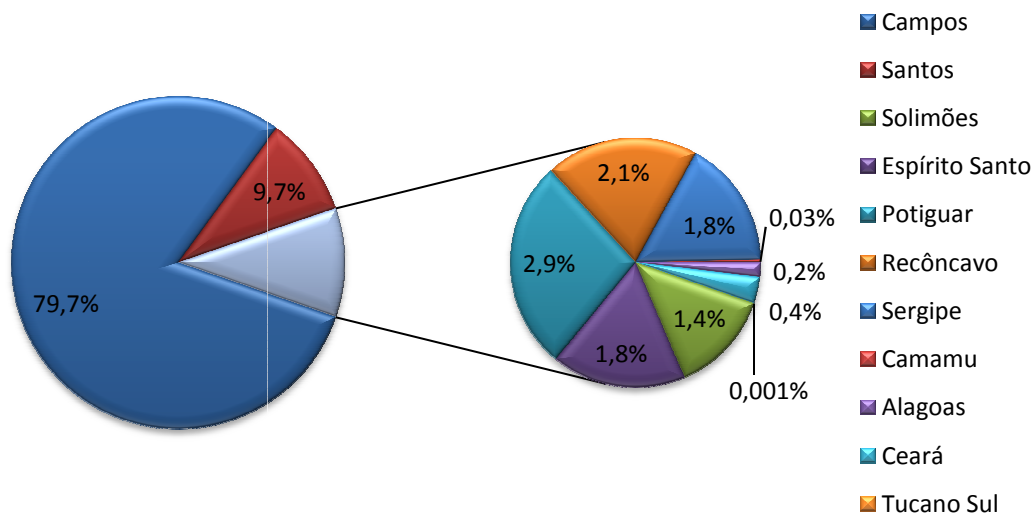
Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.675.019	27.420	1.847.492
Santos	203.150	15.119	298.247
Solimões	29.670	11.309	100.804
Espírito Santo	38.541	6.370	78.607
Potiguar	60.786	1.563	70.616
Recôncavo	44.041	2.549	60.073
Sergipe	37.182	2.808	54.842
Camamu	637	6.576	41.997
Parnaíba	96	4.527	28.571
Alagoas	4.196	1.591	14.201
Ceará	7.618	94	8.210
Tucano Sul	13	64	415
Total geral	2.100.950	79.988	2.604.076

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

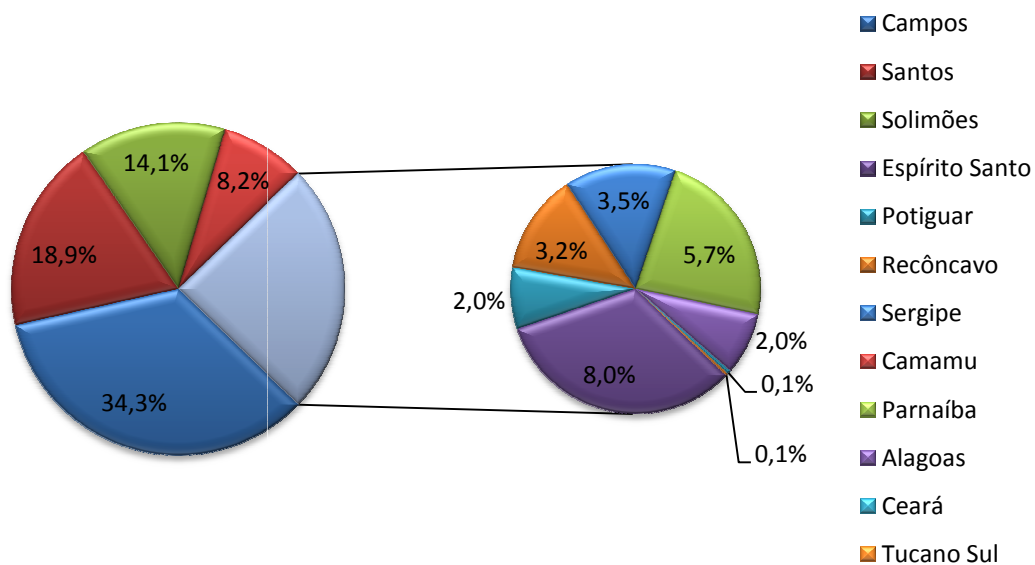
FONTE ANP/SDP/SIGEP

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

JUNHO DE 2013

4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

FONTE ANP/SDP/SIGEP

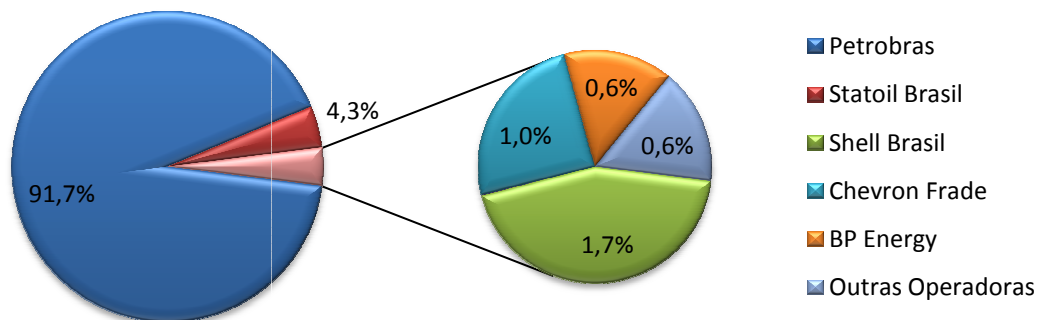
Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.927.177	74.475,7	2.395.630
2	Statoil Brasil	90.742	113,1	91.453
3	Shell Brasil	36.523	506,3	39.707
4	OGX Maranhão	96	4.527,0	28.571
5	Chevron Frade	20.519	211,3	21.848
6	BP Energy	12.560	32,7	12.766
7	OGX	9.361	51,3	9.683
8	Gran Tierra	952	16,9	1.059
9	Sonangol Starfish	997	4,6	1.026
10	Petrosynergy	605	14,1	694
11	UP Petróleo Brasil	327	6,0	364
12	Partex Brasil	341	0,5	344
13	Petrogal Brasil	214	4,8	245
14	Nova Petróleo Rec	185	0,5	188
15	Recôncavo E&P	115	0,4	117
16	Panergy	0	14,8	93
17	UTC Óleo e Gás	63	3,8	87
18	Santana	60	0,8	65
19	UTC Engenharia	29	2,0	41
20	Alvopetro	32	0,4	35
21	Severo Villares	29	0,6	33
22	Cheim	11	0,3	13
23	Central Resources	9	0,01	9
24	Proen	1	0,1	2
25	Genesis 2000	1	0,002	2
26	Ral	0,2	0,001	0,2
Total geral		2.100.950	79.988	2.604.076

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

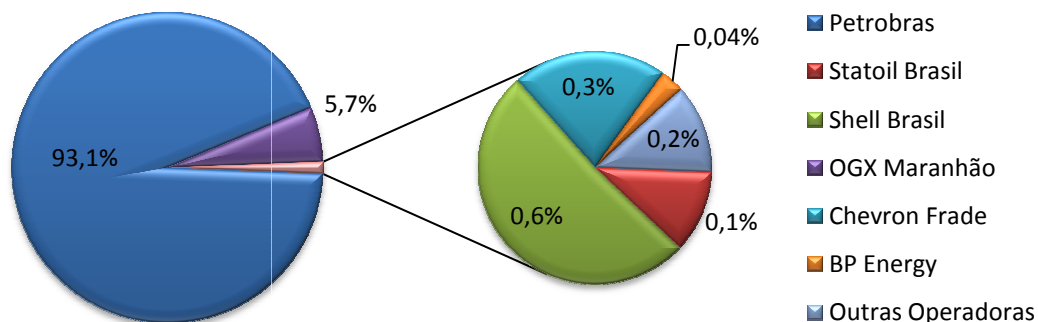
FONTE ANP/SDP/SI'GEP

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

JUNHO 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	1.881.230	67.296,4	2.304.524
2	Statoil Brasil	54.445	67,8	54.872
3	BG Brasil	38.017	1.477,5	47.310
4	Sinochem Petróleo	36.297	45,2	36.581
5	Shell Brasil	21.230	298,5	23.107
6	OGX Maranhão	67	3.168,9	20.000
7	Queiroz Galvão	287	2.952,3	18.857
8	Repsol	14.412	424,9	17.085
9	Petrogal Brasil	10.875	464,2	13.794
10	Chevron Frade	10.617	109,3	11.304
11	OGX	9.361	51,3	9.683
12	Petra Parnaíba	29	1.358,1	8.571
13	BP Energy	7.536	19,6	7.660
14	Maersk Energia	5.024	13,1	5.106
15	EP Energy do Brasil	661	621,2	4.568
16	ONGC Campos	3.994	53,3	4.329
17	Rio das Contas	64	656,1	4.190
18	Brasoil Manati	64	656,1	4.190
19	Frade Japão	3.747	38,6	3.989
20	EP Energy Pescada	171	154,5	1.142
21	Gran Tierra	952	16,9	1.059
22	Petrosynergy	582	13,8	669
23	Sonangol Starfish	299	1,4	308
24	UP Petróleo Brasil	221	4,0	246
25	Nova Petróleo Rec	185	0,5	188
26	Partex Brasil	170	0,2	172
27	Recôncavo E&P	115	0,4	117
28	ERG	0	10,4	65
29	Santana	60	0,8	65
30	UTC Óleo e Gás	27	1,5	37
31	Aurizônia Petróleo	27	1,5	36
32	Alvopetro	32	0,4	35
33	Severo Villares	29	0,6	33
34	Panergy	0	4,4	28
35	TDC	25	0,4	27
36	Silver Marlin	23	0,3	25
37	Potióleo	14	1,0	21
38	UTC Engenharia	14	1,0	21
39	Sonangol Guanambi	17	0,4	19
40	Phoenix	9	0,8	14
41	Cheim	11	0,3	13
42	Central Resources	9	0,01	9
43	Proen	1	0,1	2
44	Genesis 2000	1	0,002	2
45	Ral	0,2	0,001	0,2
46	Phoenix Petróleo	0,05	0,001	0,1
47	Quantra	0,01	0,0002	0,01
Total geral		2.100.950	79.988	2.604.076

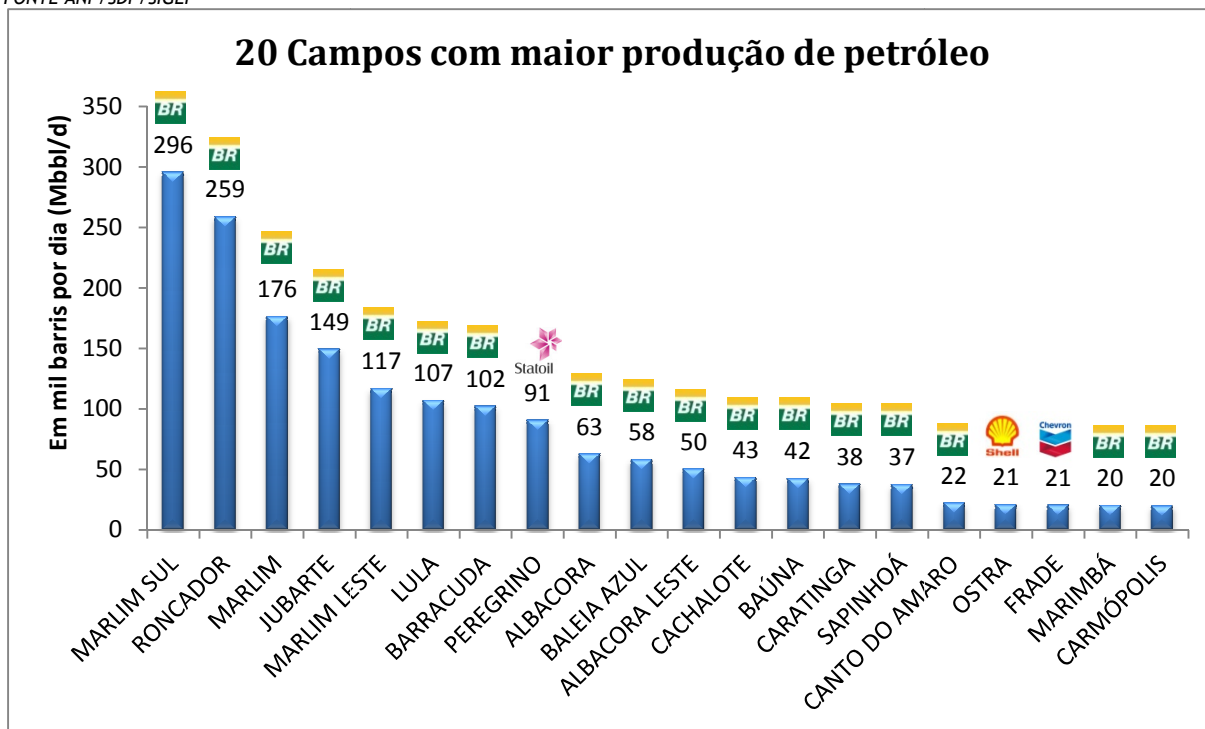
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

4.5 Ranking – junho 2013

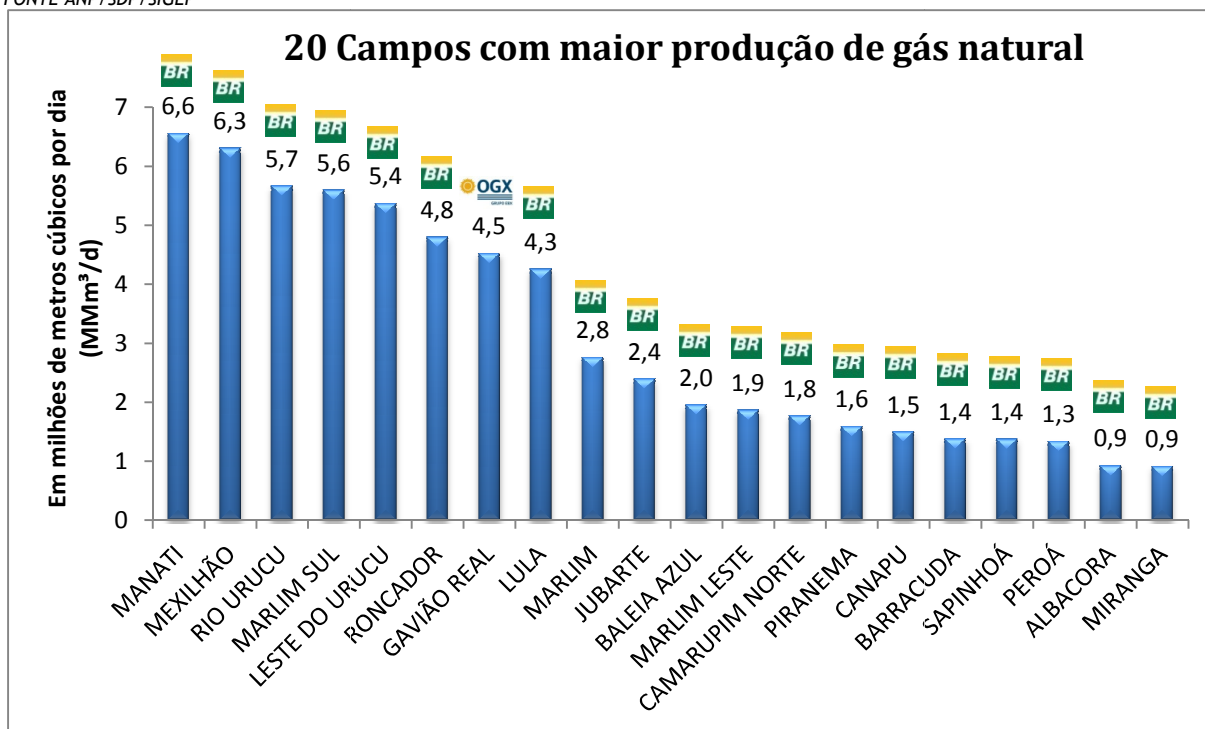
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

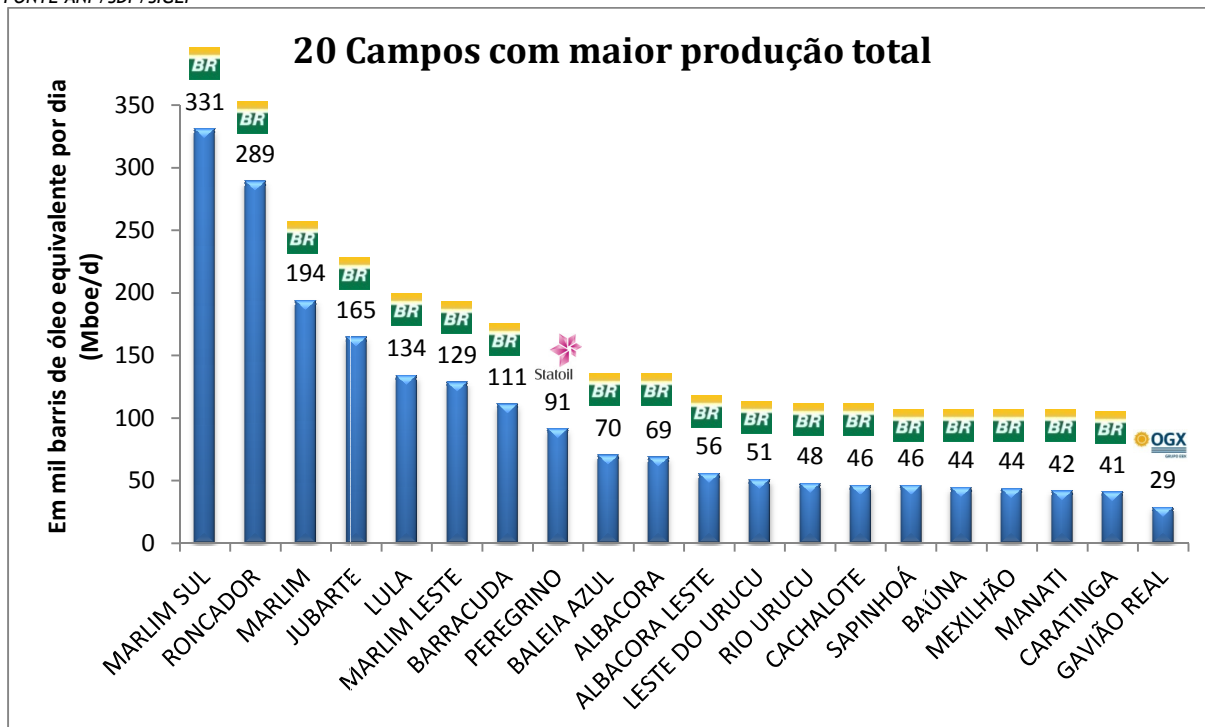


BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

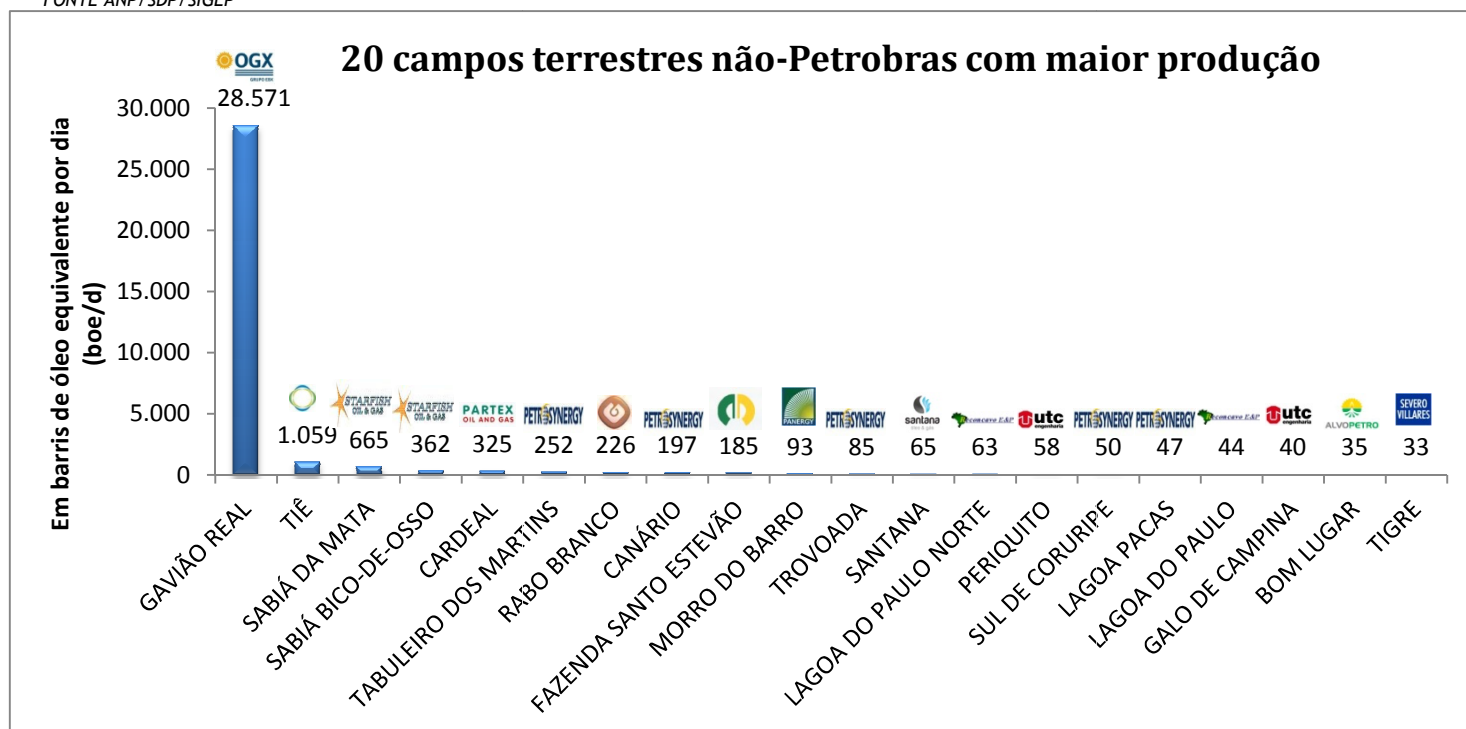
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE)

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

JUNHO DE 2013

4.5.5 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	28.863
2	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	26.378
3	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	26.203
4	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	24.227
5	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	24.171
6	Santos	SAPINHOÁ	1BRSA594SPS	Mar	Petrobras	23.577
7	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	23.534
8	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	23.338
9	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	20.582
10	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	19.111
11	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	18.989
12	Campos	RONCADOR	7RO135HRJS	Mar	Petrobras	18.425
13	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	18.377
14	Santos	BAÚNA	7PRA2SPS	Mar	Petrobras	17.761
15	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	17.317
16	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	16.575
17	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	16.125
18	Santos	LULA	9BRSA908DRJS	Mar	Petrobras	15.414
19	Campos	BALEIA AZUL	6BRSA631DBESS	Mar	Petrobras	15.267
20	Campos	MARLIM SUL	7MLS179HPRJS	Mar	Petrobras	14.888
21	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	14.385
22	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	14.201
23	Campos	BARRACUDA / CARATINGA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	14.139
24	Campos	MARLIM LESTE	3BRSA1017DRJS	Mar	Petrobras	14.020
25	Santos	SAPINHOÁ	3BRSA788SPS	Mar	Petrobras	13.883
26	Campos	MARLIM SUL	7MLS209HARJS	Mar	Petrobras	13.834
27	Campos	MARLIM SUL	7MLS211HRJS	Mar	Petrobras	13.829
28	Campos	MARLIM SUL	7MLS153HRJS	Mar	Petrobras	13.313
29	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	13.126
30	Santos	LULA	7LL11RJS	Mar	Petrobras	13.123

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

4.5.6 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

FONTES: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Bacia	Campo	Nome ANP do Poço	Localização	Operador	Gás Natural (Mm³/d)
1	Camamu	MANATI	7MNT6DBAS	Mar	Petrobras	2.036
2	Espírito Santo	CANAPU	4BRSA265ESS	Mar	Petrobras	1.504
3	Santos	MEXILHÃO	7MXL9HPSPS	Mar	Petrobras	1.464
4	Santos	MEXILHÃO	7MXL11HPSPS	Mar	Petrobras	1.411
5	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Mar	Petrobras	1.369
6	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	1.333
7	Santos	MEXILHÃO	9MXL2HPSPS	Mar	Petrobras	1.225
8	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	1.028
9	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Mar	Petrobras	996
10	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	988
11	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	984
12	Camamu	MANATI	7MNT2BAS	Mar	Petrobras	979
13	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Mar	Petrobras	940
14	Espírito Santo	PEROÁ	7PER2ESS	Mar	Petrobras	927
15	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	902
16	Santos	SAPINHOÁ	1BRSA594SPS	Mar	Petrobras	854
17	Sergipe	PIRANEMA	4BRSA189ASES	Mar	Petrobras	848
18	Camamu	MANATI	7MNT1BAS	Mar	Petrobras	847
19	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Mar	Petrobras	846
20	Santos	MEXILHÃO	7MXL7HPSPS	Mar	Petrobras	803
21	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	802
22	Santos	MEXILHÃO	7MXL13HSPS	Mar	Petrobras	773
23	Camamu	MANATI	7MNT3BAS	Mar	Petrobras	763
24	Parnaíba	GAVIÃO REAL	7GVR2DMA	Terra	OGX Maranhão	718
25	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	669
26	Santos	MEXILHÃO	7MXL17HPASPS	Mar	Petrobras	633
27	Santos	URUGUÁ	7URG14HPRJS	Mar	Petrobras	632
28	Parnaíba	GAVIÃO REAL	7GVR3DMA	Terra	OGX Maranhão	610
29	Sergipe	PIRANEMA	6BRSA625DSES	Mar	Petrobras	601
30	Santos	TAMBAÚ	9TBU2HARJS	Mar	Petrobras	568

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO 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	Santos	LULA	7LL3DRJS	Mar	Petrobras	35.326
2	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	34.764
3	Campos	JUBARTE	7JUB34HESS	Mar	Petrobras	31.879
4	Santos	LULA	3BRSA496RJS	Mar	Petrobras	29.550
5	Campos	BALEIA AZUL	7BAZ4ESS	Mar	Petrobras	29.216
6	Santos	SAPINHOÁ	1BRSA594SPS	Mar	Petrobras	28.950
7	Campos	MARLIM SUL	7MLS157HRJS	Mar	Petrobras	27.367
8	Campos	MARLIM SUL	7MLS159HPRJS	Mar	Petrobras	25.187
9	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	24.790
10	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	21.109
11	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	20.740
12	Campos	MARLIM SUL	7MLS189HPRJS	Mar	Petrobras	20.571
13	Campos	RONCADOR	7RO135HRJS	Mar	Petrobras	19.840
14	Campos	MARLIM SUL	7MLS163HPRJS	Mar	Petrobras	18.986
15	Santos	LULA	9BRSA908DRJS	Mar	Petrobras	18.809
16	Campos	BALEIA AZUL	6BRSA631DBESS	Mar	Petrobras	18.673
17	Santos	BAÚNA	7PRA2SPS	Mar	Petrobras	18.523
18	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	18.375
19	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	17.194
20	Santos	SAPINHOÁ	3BRSA788SPS	Mar	Petrobras	17.170
21	Campos	MARLIM SUL	7MLS179HPRJS	Mar	Petrobras	16.600
22	Campos	MARLIM SUL	7MLS187HPRJS	Mar	Petrobras	16.433
23	Campos	MARLIM SUL	7MLS209HARJS	Mar	Petrobras	15.949
24	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	15.696
25	Santos	LULA	7LL11RJS	Mar	Petrobras	15.447
26	Campos	BARRACUDA / CARATINGA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	15.385
27	Campos	MARLIM LESTE	3BRSA1017DRJS	Mar	Petrobras	15.286
28	Campos	MARLIM SUL	7MLS211HRJS	Mar	Petrobras	15.117
29	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	15.051
30	Campos	RONCADOR	7RO66DRJS	Mar	Petrobras	14.577

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

4.5.8 Relação das 20 plataformas com maior produção

FONTES: ANP/SDP/SIGEP

Plataforma/campo	Petróleo (bbl/dia)	Gás natural (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Número de poços produtores
PETROBRAS 56	125.583	2.751	142.888	8
MARLIM SUL	125.583	2.751	142.888	8
PETROBRAS 52	114.283	2.234	128.338	14
RONCADOR	114.283	2.234	128.338	14
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	93.993	3.888	118.449	4
LULA	93.993	3.888	118.449	4
PETROBRAS 54	104.833	1.755	115.872	13
RONCADOR	104.833	1.755	115.872	13
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	91.240	3.077	110.597	7
BALEIA AZUL	58.051	1.958	70.364	5
JUBARTE	26.203	902	31.879	1
PIRAMBU	6.985	217	8.353	1
PETROBRAS 57	101.156	752	105.887	15
JUBARTE	101.156	752	105.887	15
PETROBRAS 51	88.864	1.443	97.942	10
MARLIM SUL	88.864	1.443	97.942	10
PETROBRAS 53	82.479	1.284	90.555	12
MARLIM LESTE	82.479	1.284	90.555	12
PETROBRAS 48	71.582	1.034	78.083	14
BARRACUDA	33.732	511	36.946	5
CARATINGA	37.850	523	41.137	9
FPSO CAPIXABA	69.190	1.303	77.388	6
BALEIA FRANCA	3.599	120	4.357	1
CACHALOTE	43.452	441	46.227	3
JUBARTE	22.138	742	26.804	2
PETROBRAS 43	68.613	871	74.094	17
BARRACUDA	68.613	871	74.094	17
PETROBRAS 40	53.878	1.013	60.249	11
MARLIM SUL	53.878	1.013	60.249	11
Peregrino A	58.040	78	58.528	8
PEREGRINO	58.040	78	58.528	8
PETROBRAS 50	52.190	842	57.488	17
ALBACORA	1.716	35	1.936	2
ALBACORA LESTE	50.475	807	55.552	15
PETROBRAS 37	40.296	733	44.905	10
MARLIM	40.296	733	44.905	10
FPSO BRASIL	39.717	810	44.813	5
RONCADOR	39.717	810	44.813	5
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	42.498	302	44.396	3
BAÚNA	42.498	302	44.396	3
Plataforma de Mexilhão	3.830	6.309	43.516	6
MEXILHÃO	3.830	6.309	43.516	6
PETROBRAS 19	38.231	593	41.961	11
MARLIM	38.231	593	41.961	11
PLATAFORMA DE MANATI 1	637	6.561	41.904	6
MANATI	637	6.561	41.904	6

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

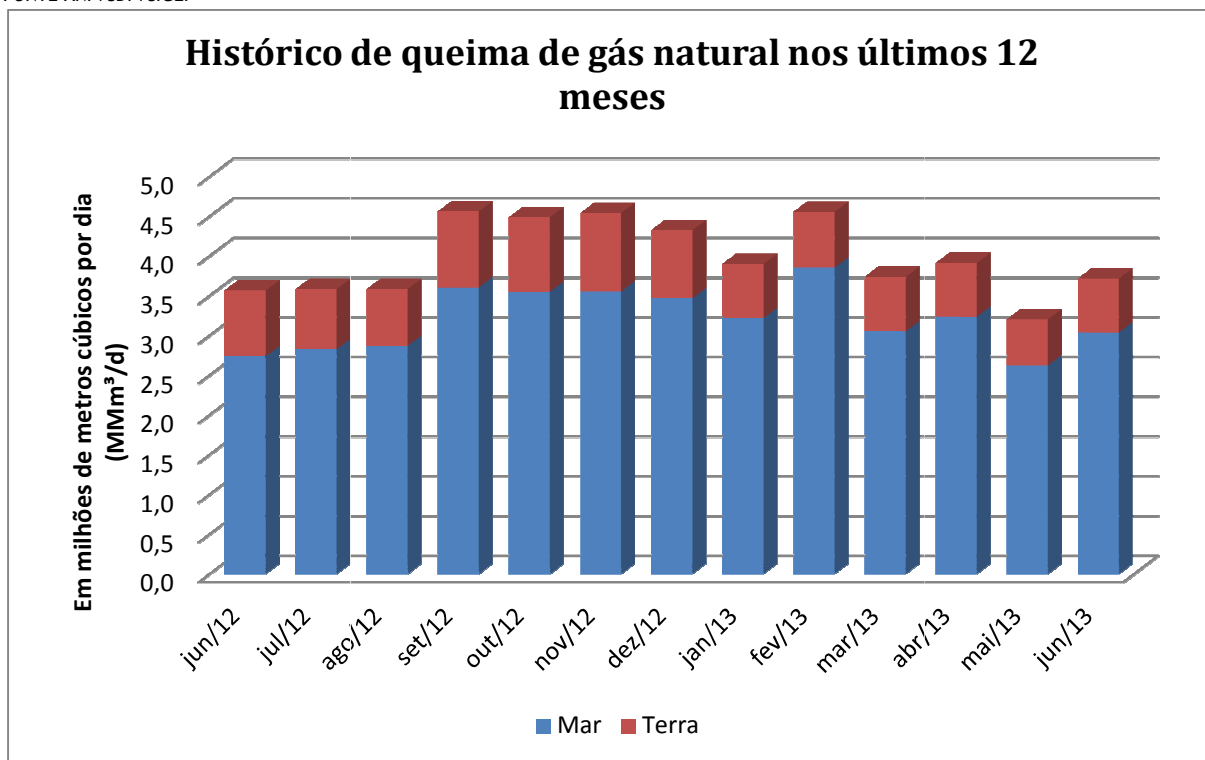
5 Movimentação de Gás Natural

5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
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	3.855	703	4.557	94,0%
mar/13	3.051	689	3.740	95,2%
abr/13	3.237	677	3.914	94,8%
mai/13	2.623	581	3.204	95,7%
jun/13	3.037	681	3.717	95,4%

FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO DE 2013

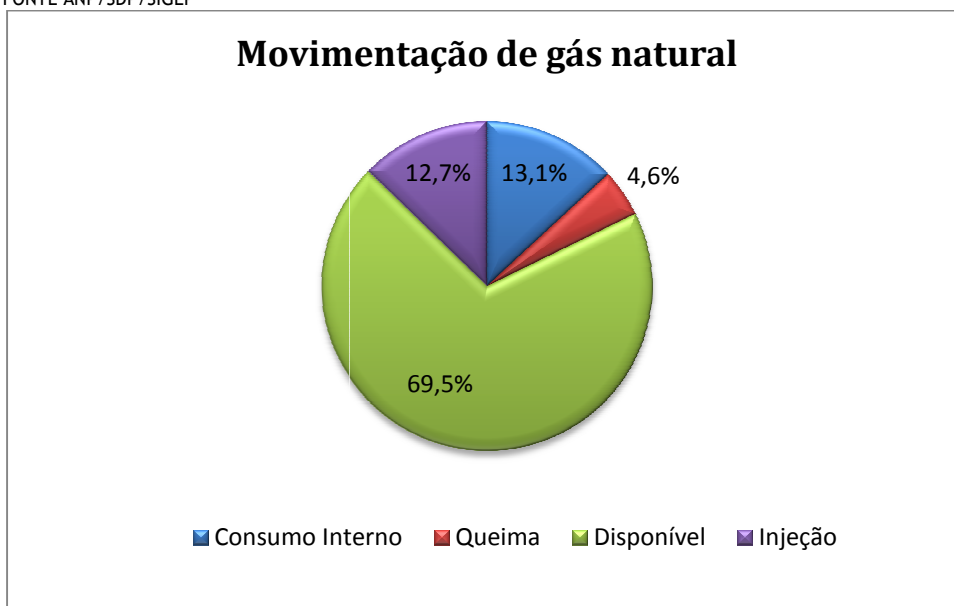
5.2 Movimentação de Gás Natural - junho de 2013

5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Destinação	Em Mm³/d
Consumo Interno	10.479
Queima	3.717
Disponível	55.615
Injeção	10.177
Total	79.988

FONTE ANP/SDP/SIGEP



5.2.2 Queima de gás natural por bacia

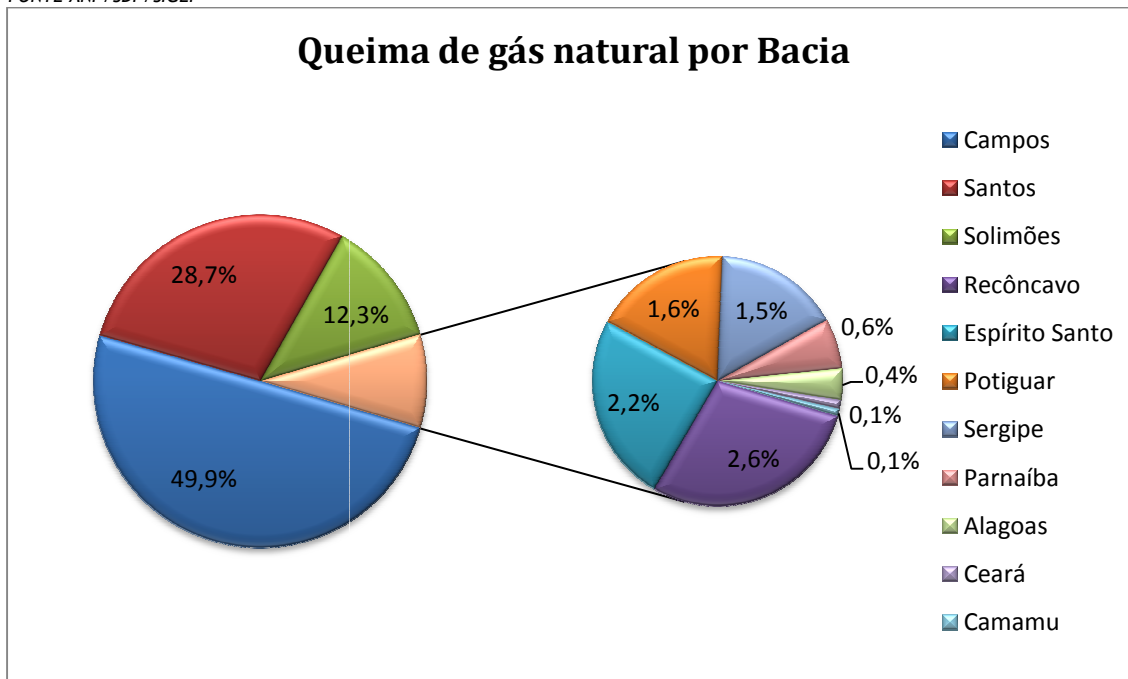
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Queima de Gás (Mm³/d)
Campos	1.855
Santos	1.068
Solimões	457
Recôncavo	97
Espírito Santo	83
Potiguar	60
Sergipe	55
Parnaíba	22
Alagoas	14
Ceará	4
Camamu	3
Total geral	3.717

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JUNHO 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	525
2	Santos	LULA	Mar	Petrobras	419
3	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	355
4	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	228
5	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	226
6	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	222
7	Campos	BALEIA AZUL	Mar	Petrobras	194
8	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	166
9	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	131
10	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	112
11	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	105
12	Santos	BAÚNA	Mar	Petrobras	100
13	Campos	FRADE	Mar	Chevron Frade	91
14	Campos	JUBARTE	Mar	Petrobras	75
15	Campos	ALBACORA	Mar	Petrobras	74
16	Campos	VOADOR	Mar	Petrobras	51
17	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	40
18	Espírito Santo	CANAPU	Mar	Petrobras	30
19	Campos	NAMORADO	Mar	Petrobras	26
20	Parnaíba	GAVIÃO REAL	Terra	OGX Maranhão	22