

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

2011

Julho 2011

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Superintendência de Desenvolvimento e Produção – SDP

1º de setembro de 2011

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

ELABORADO PELA SUPERINTENDÊNCIA DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

DIRETORIA GERAL
HAROLDO BORGES RODRIGUES LIMA

DIRETORIA TÉCNICA
FLORIVAL RODRIGUES DE CARVALHO

COORDENAÇÃO TÉCNICA
PAULO ALEXANDRE SOUZA DA SILVA – SUPERINTENDENTE DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO
ANDRÉ LUIZ BARBOSA – SUPERINTENDENTE ADJUNTO DE DESENVOLVIMENTO E PRODUÇÃO

EQUIPE TÉCNICA – SDP

CAROLINE FERREIRA LORENÇÃO	LUIS EDUARDO ESTEVES
CLAUDIO EDUARDO LOBATO DE ABREU ROCHA	LUIZ RODRIGO DUTRA NICÁCIO
ELISDINEY SÉFORA TUCCI DA FROTA	MARCELO BUNN BERGAMASCHI
FÁBIO DE ALBUQUERQUE CALDEIRA BRANT	MARIA DE FÁTIMA GUIMARÃES MACHADO
FRANKLIN JOSÉ DE SOUZA	MARTINHO SOBRAL ROCHA
GUSTAVO LEANDRO LOUREIRO	MOACYR DE FRANCO MEDEIROS
HUGO OLIVEIRA DIAS	NONATO JOSÉ REI DA COSTA JUNIOR
ISIDORO GARCIA DOS SANTOS	PAULO VITOR FERREIRA DOS SANTOS
JORGE DIAS JÚNIOR	RAFAEL JARDIM CARDOSO
JOSÉ CARLOS FREDERICE	RITA DE CÁSSIA VINHAIS
JOSUÉ FERNANDO DE CASTRO FILHO	RODOLPHO TENÓRIO VIANA
KAREN ALVES DE SOUZA QUELHAS	TABITA YALING CHENG LOUREIRO
LEANDRO DE MELLO SILVA	VINICIUS JORGE DE MEDEIROS
LEONARDO PINTO DE SOUZA	VITOR PIMENTEL PEREIRA

EQUIPE TÉCNICA – NFP

ALBERTO RODAMILANS FREIRE DE CARVALHO
ALESSANDRA DOS ANJOS ALBUQUERQUE CARDOSO
ALEXANDRE DE MENEZES OLIVEIRA
ANDRÉ SILVEIRA DE MEDEIROS
CELSO FRAGA DA SILVA
EDUARDO JOSÉ RODRIGUES LOPES
GUSTAVO RIBEIRO DE MENEZES
HAMILTON BRUM DA SILVEIRA
LUIS WOLMER DINIZ MARIANI
LUIZ HENRIQUE DE OLIVEIRA BISPO
PAULA MARIZ DA SILVA
RAPHAEL RODRIGUES DOS REIS
VANESSA DE CASTRO MACIEL DOS SANTOS

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

ÍNDICE

Lista de Abreviaturas	4
1 Introdução.....	5
2 Observações sobre a Produção de julho de 2011.....	6
3 Histórico da Produção Nacional	8
3.1 Produção de Petróleo no Brasil	8
3.2 Produção de Gás Natural no Brasil	9
3.3 Produção de Petróleo e Gás Natural no Brasil (BOE)	10
4 Dados de Produção – julho 2011	11
4.1 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Estado	11
4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia	12
4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador	14
4.4 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário.....	16
4.5 Ranking – julho 2011	17
4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo	17
4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural.....	18
4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE).....	18
4.5.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo.....	19
4.5.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural	20
4.5.6 Relação dos 30 poços com maior produção total, em barris de óleo equivalente....	21
5 Movimentação de Gás Natural.....	22
5.1 Histórico de Queima de Gás Natural	22
5.2 Movimentação de Gás Natural em julho de 2011.....	23
5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural	23
5.2.2 Queima de gás natural por bacia	23
5.3 Ranking dos 20 Maiores Campos Responsáveis pela Queima de Gás Natural.....	24

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

Lista de Abreviaturas

bbl: barris

m³: metros cúbicos

boe: barris de óleo equivalente

M: milhar

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

JULHO DE 2011

1 Introdução

Esta edição do Boletim da Produção possui os dados de produção, referentes a julho de 2011, bem como as análises estatísticas e os gráficos extraídos destes dados.

No mês de julho de 2011, 303 concessões, operadas por 25 empresas distintas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 79 são concessões marítimas e 224 são terrestres. Vale ressaltar, que das 303 concessões, oito encontram-se em atividades exploratórias e produziram através de Testes de Longa Duração (TLD), e outras dez são de Campos licitados contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.077 Mbbl/dia (mil barris por dia) e 67 MMm³/dia (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 2.498 Mboe/dia (mil barris de óleo equivalente por dia). O campo de Roncador foi o maior produtor de petróleo e o Rio Urucu o maior produtor de gás natural.

Houve redução de cerca de 63 Mboe/dia na produção total realizada neste mês, o que representou uma queda de 2,4% em relação ao último mês. Parte dessa redução foi motivada por paradas programadas para manutenção de plataformas nos campos de Marlim (P-20, P-35 e P-37), Parque das Baleias (FPSO Capixaba) e Albacora Leste (P-50). Também colaborou para a redução na produção em julho de 2011, a restrição na produção de alguns poços no campo de Albacora Leste devido ao problema no sistema de compressão da plataforma.

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

2 Observações sobre a Produção de julho de 2011

- ✓ **Aumento** de aproximadamente **1,0%** na produção de petróleo se comparada com o mesmo mês em 2010;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **2,8%** na produção de petróleo se comparada ao mês anterior;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **7,2%** na produção de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2010;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **0,6%** da produção de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ **Redução** de aproximadamente **8,5%** na queima de gás natural se comparada ao mesmo mês em 2010;
- ✓ **Aumento** de aproximadamente **15,8%** na queima de gás natural se comparada ao mês anterior;
- ✓ Os principais motivos para o aumento da queima de gás natural foram: problemas no sistema de compressão no FPSO Capixaba, localizado no Parque das Baleias, e na P-50, localizada no campo de Albacora Leste. Adicionalmente, o TLD-SOL-T-171 e o TLD-BM-C-36_C-M-401 registraram aumento expressivo na queima de gás em relação ao mês anterior, uma vez que produziram durante todo o mês;
- ✓ Do total de gás natural queimado, **76,1%** é oriundo de Campos na Fase de Produção e **23,9%** de TLDs da Fase de Exploração;
- ✓ Considerando apenas as Concessões na Fase de Produção, o aproveitamento de gás natural no mês foi de **94%**;
- ✓ Dos **20** maiores campos produtores de petróleo, **4** são operados por empresas estrangeiras (Frade/Chevron, Ostra/Shell, Peregrino/Statoil e Polvo/BP Energy);
- ✓ Os **3** maiores campos terrestres produtores de petróleo e gás natural, em barris de óleo equivalente, foram Leste do Urucu, Rio do Urucu e Carmópolis, respectivamente;
- ✓ Cerca de **90,7%** da produção de petróleo e gás natural são provenientes de Campos operados pela Petrobras;

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

- ✓ Cerca de **91,2%** da produção de petróleo e **74,4%** da produção de gás natural do Brasil foram explotados de campos marítimos;
- ✓ Os campos terrestres Rio do Urucu e Leste do Urucu, ambos na Bacia de Solimões, ocuparam a **1^a** e **2^a** posição, respectivamente, no ranking de maiores produtores de gás natural, e também figuram entre os **20** maiores produtores em barris de óleo equivalente;
- ✓ Destaque para o poço **9RSA716RJS**, do campo de Lula, pela terceira vez como o poço com a maior produção de petróleo. Com uma produção de **28,1 Mbbl/d**, o poço produziu mais do que todo o campo de Carmópolis, campo terrestre com a maior produção de petróleo e que produziu através de **1067** poços;
- ✓ Presença de **6** poços terrestres do campo de Rio Urucu, na relação dos **30** poços com maior produção de gás natural;
- ✓ A produção do Pré-sal foi de **127,5 Mbbl/d** de petróleo e **3,9 MMm³/d** de gás natural, totalizando **152,1 Mboe/d** em barris de óleo equivalente, uma redução de **1,3%** em relação ao mês passado. Produção oriunda dos **7** poços a seguir: 6RSA639ESS em Jubarte, 9RSA716RJS e 3RSA755ARJS em Lula, 6RSA806RJS em Caratinga e Barracuda, 6RSA770DRJS em Marlim e Voador, 6RSA817RJS em Marlim Leste, e 1RSA594SPS no TLD-BM-S-9;
- ✓ A produção oriunda das Bacias maduras terrestres (campos/TLDs das Bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) foi de **179,6 Mboe/d**, sendo **147,7 Mbbl/d** de petróleo e **5,1 MMm³/d** de gás natural. Desse total, **3,0 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, sendo **412 boe/d** em Alagoas, **1.220 boe/d** na Bahia, **38 boe/d** no Espírito Santo, **1.249 boe/d** no Rio Grande do Norte e **86 boe/d** em Sergipe.
- ✓ A plataforma **P-52**, localizada no campo de Roncador, produziu cerca de **133,6 Mboe/d** e foi a plataforma com maior produção.
- ✓ O grau API médio do petróleo produzido no mês foi de aproximadamente **23,9°**;

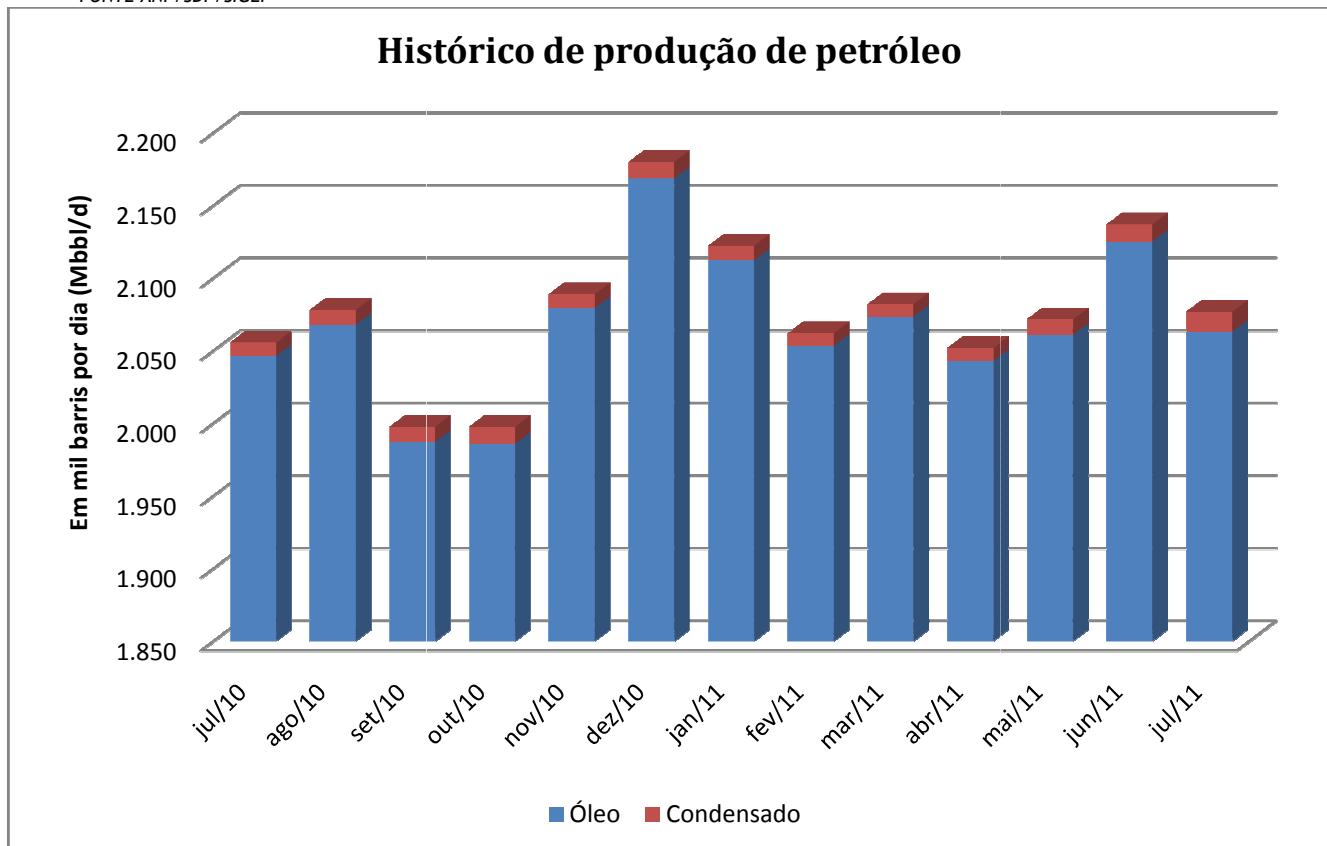
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

3 Histórico da Produção Nacional

3.1 Produção de Petróleo no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

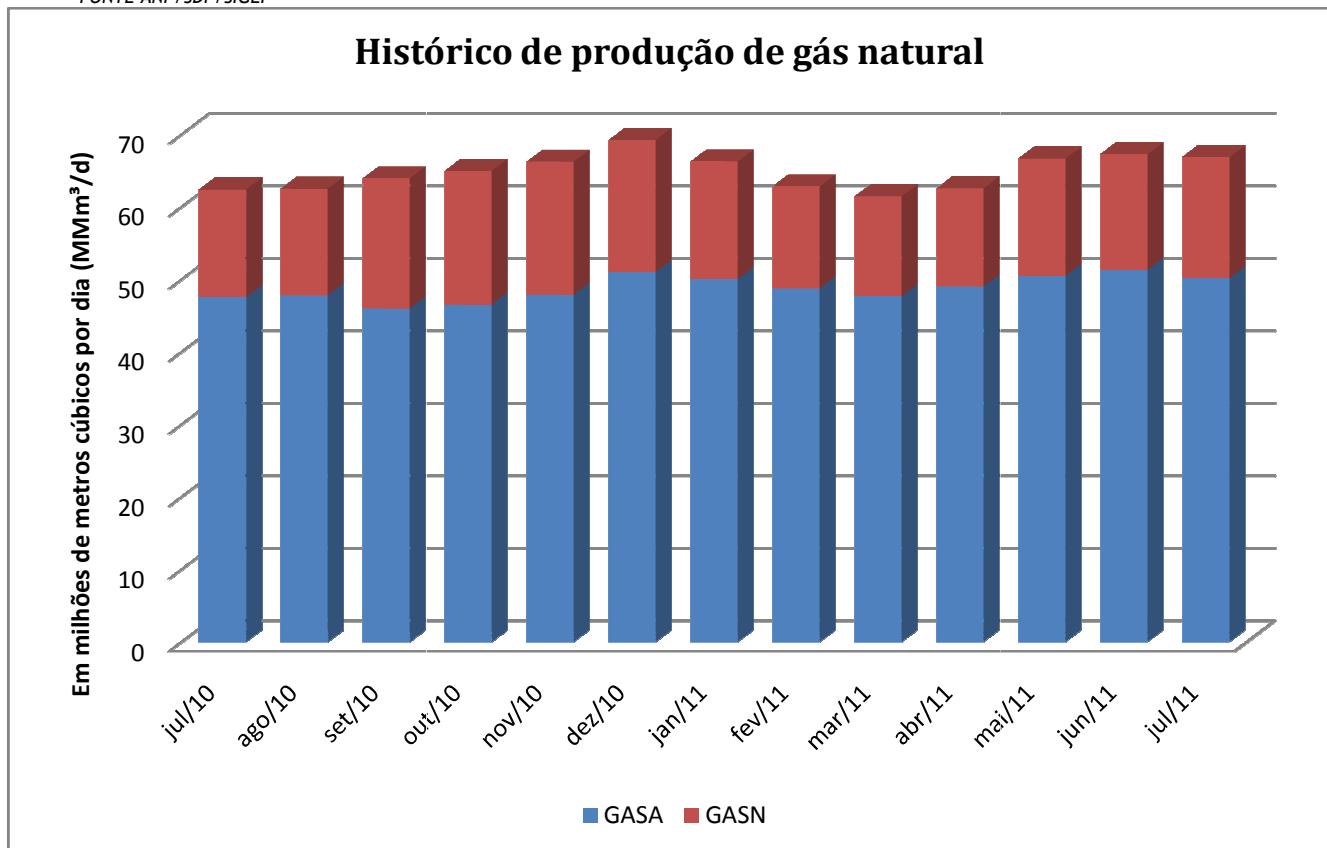
Mbbl/d	jul/10	ago/10	set/10	out/10	nov/10	dez/10	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11
Óleo	2.047	2.068	1.987	1.986	2.080	2.169	2.112	2.053	2.073	2.043	2.061	2.125	2.063
Condensado	9	10	10	12	9	11	10	9	9	9	11	12	14
Petróleo	2.056	2.078	1.998	1.998	2.089	2.180	2.122	2.062	2.082	2.052	2.072	2.137	2.077

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

3.2 Produção de Gás Natural no Brasil

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

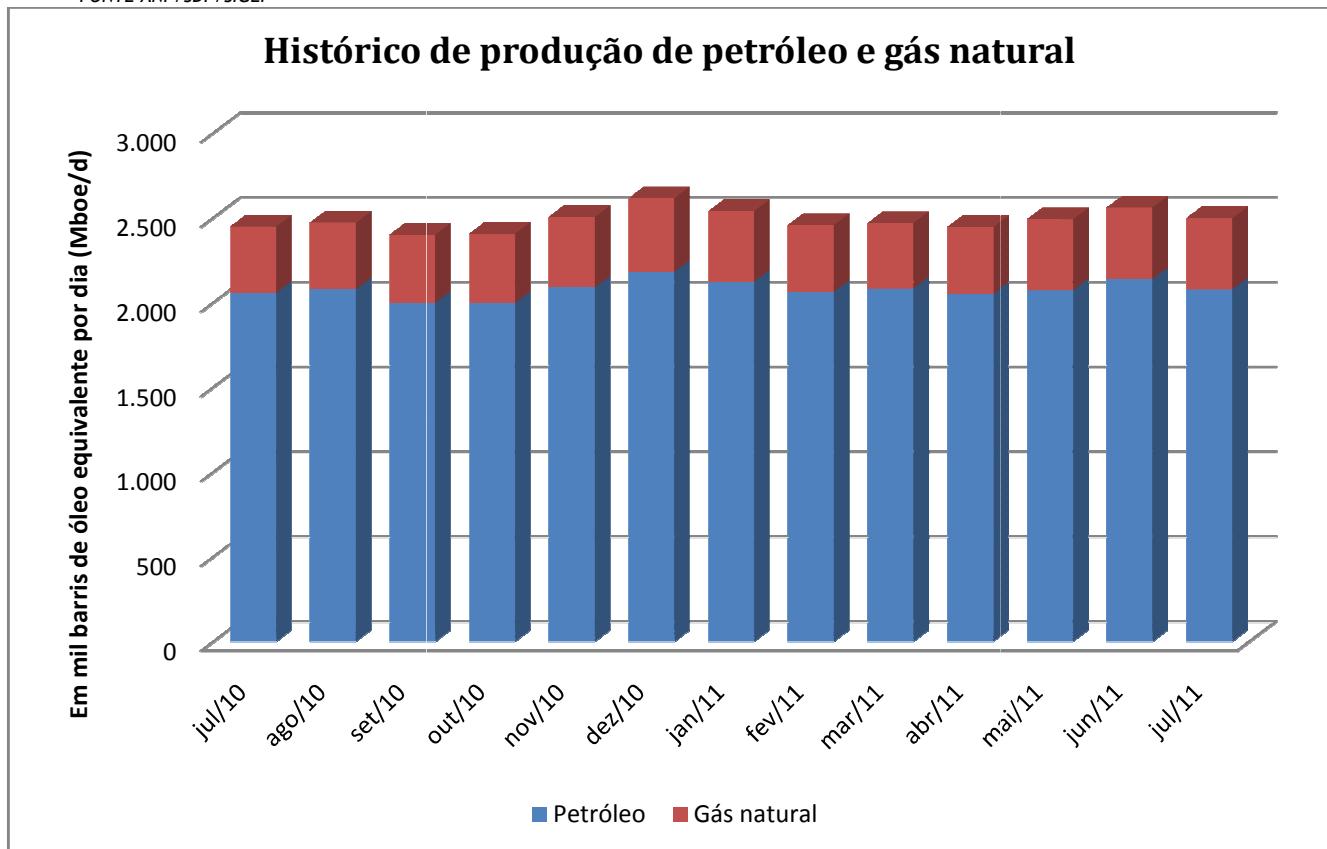
MMm ³ /d	jul/10	ago/10	set/10	out/10	nov/10	dez/10	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11
GASA	47,6	47,8	46,0	46,5	47,9	51,0	50,0	48,8	47,7	49,0	50,5	51,3	50,2
GASN	14,8	14,7	18,0	18,4	18,3	18,2	16,2	14,1	13,8	13,5	16,2	15,9	16,7
Gás Total	62,4	62,5	63,9	65,0	66,2	69,2	66,3	62,8	61,4	62,5	66,7	67,3	66,9

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

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

FONTE ANP/SDP/SIGEP



FONTE ANP/SDP/SIGEP

Mboe/d	jul/10	ago/10	set/10	out/10	nov/10	dez/10	jan/11	fev/11	mar/11	abr/11	mai/11	jun/11	jul/11
Petróleo	2.056	2.078	1.998	1.998	2.089	2.180	2.122	2.062	2.082	2.052	2.072	2.137	2.077
Gás Natural	392	393	402	409	417	435	417	395	386	393	419	423	421
Produção Total	2.448	2.471	2.400	2.406	2.506	2.615	2.539	2.457	2.469	2.445	2.491	2.560	2.498

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

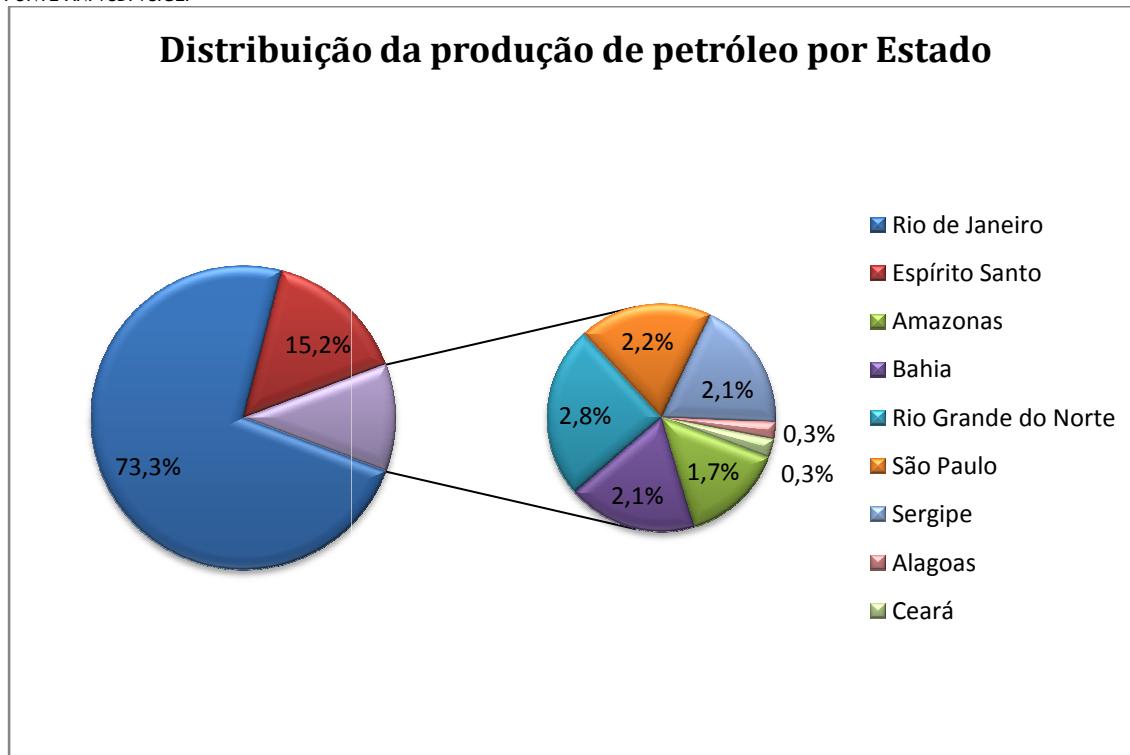
4 Dados de Produção – julho 2011

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	1.523.170	24.884	1.679.691
Espírito Santo	315.813	12.924	397.107
Amazonas	34.871	11.797	109.076
Bahia	43.442	7.457	90.348
Rio Grande do Norte	58.409	1.857	70.092
São Paulo	44.827	3.436	66.441
Sergipe	44.218	2.976	62.935
Alagoas	5.739	1.458	14.907
Ceará	6.394	89	6.951
Total geral	2.076.882	66.879	2.497.549

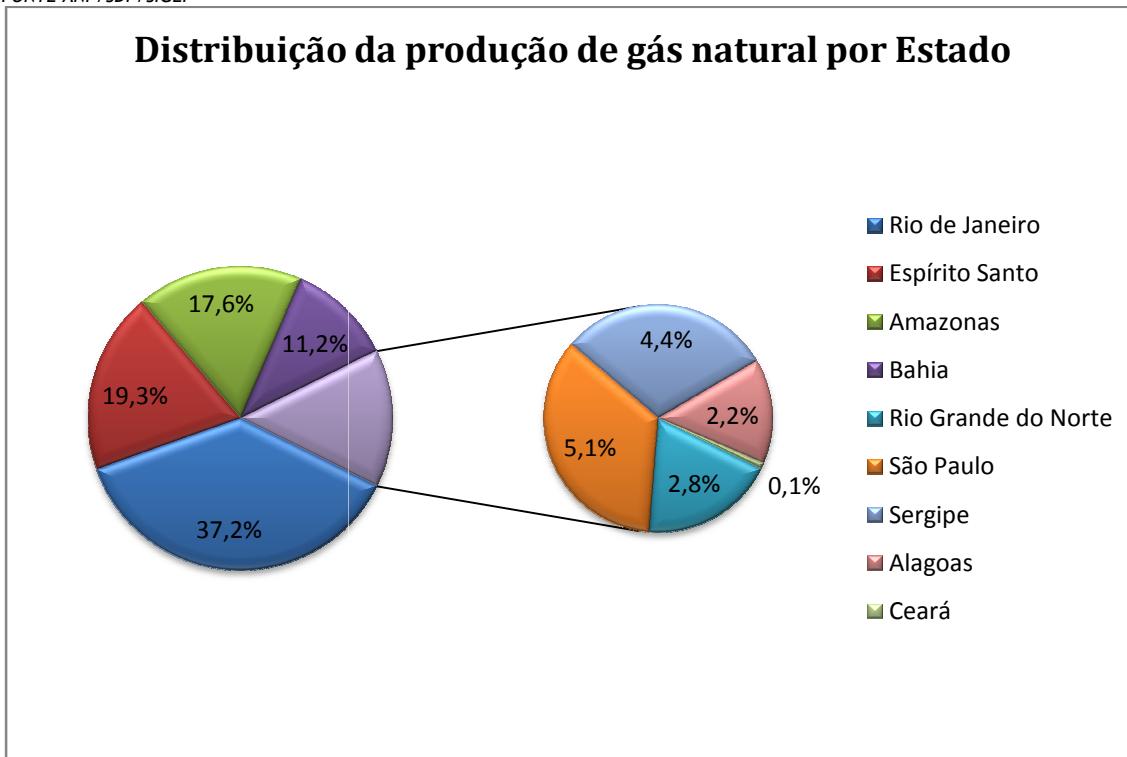
FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.2 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Bacia

FONTE ANP/SDP/SIGEP

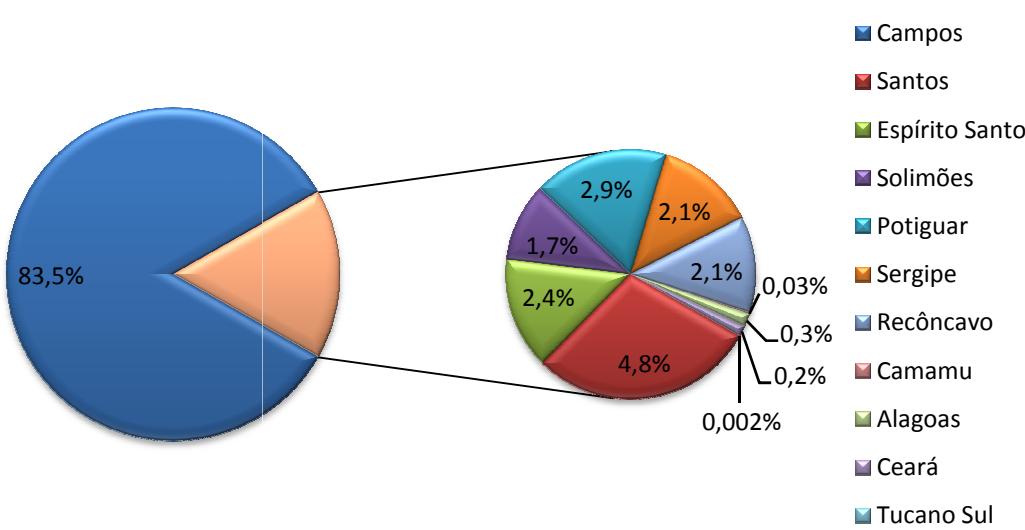
Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
Campos	1.734.234	25.326	1.893.532
Santos	99.884	6.193	138.836
Espírito Santo	49.693	9.726	110.872
Solimões	34.871	11.797	109.076
Potiguar	59.959	1.859	71.650
Sergipe	44.218	2.976	62.935
Recôncavo	42.833	2.740	60.066
Camamu	566	4.622	29.638
Alagoas	5.739	1.458	14.907
Ceará	4.843	87	5.393
Tucano Sul	43	96	644
Total geral	2.076.882	66.879	2.497.549

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

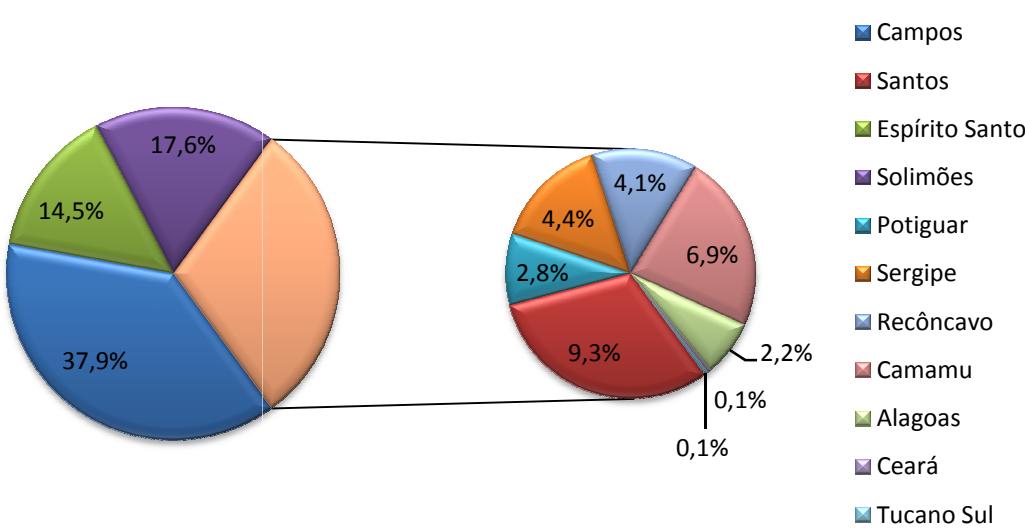
FONTE ANP/SDP/SIGEP

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

JULHO DE 2011

4.3 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Operador

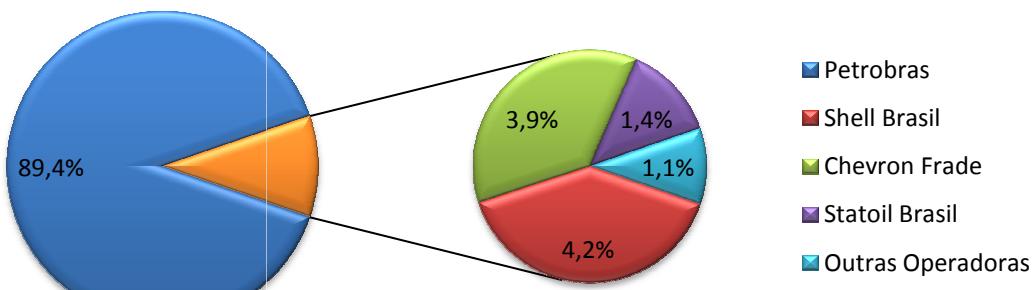
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.857.691	64.678,88	2.264.521
2	Shell Brasil	86.929	1.058,69	93.588
3	Chevron Frade	80.224	973,65	86.348
4	Statoil Brasil	28.885	65,80	29.298
5	BP Energy	20.094	45,32	20.379
6	Petrosynergy	660	12,70	739
7	Gran Tierra	441	7,64	489
8	Sonangol Starfish	439	1,10	445
9	Partex Brasil	444	0,14	445
10	UP Petróleo Brasil	246	3,94	271
11	W. Petróleo	183	0,76	187
12	Petrogal Brasil	162	0,26	163
13	Recôncavo E&P	155	0,57	159
14	UTC Engenharia	117	5,52	152
15	Panergy	0	20,44	129
16	Alvorada	61	0,58	65
17	Severo Villares	46	1,28	54
18	Santana	32	0,41	35
19	Silver Marlin	23	0,72	27
20	Cheim	24	0,23	25
21	Norberto Odebrecht	12	0,04	12
22	Egesa	6	0,01	6
23	Central Resources	6,1	0,005	6
24	Vipetro	4	0,01	4
25	Allpetro	0,3	0,003	0,3
Total geral		2.076.882	66.879	2.497.549

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL JULHO DE 2011

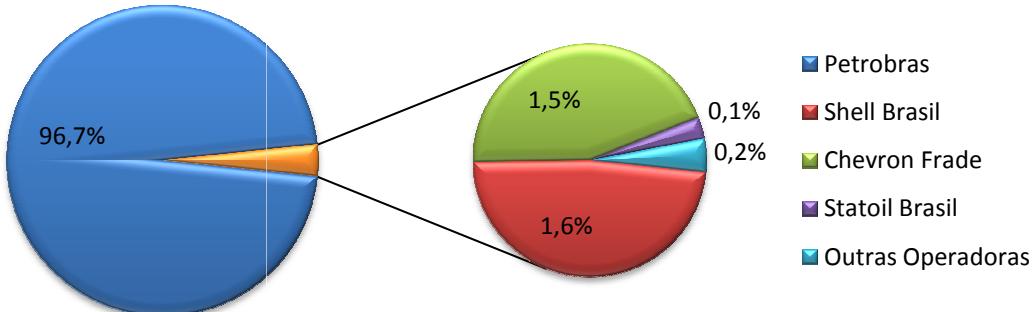
FONTE ANP/SDP/SIGEP

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

JULHO DE 2011

4.4 Distribuição da Produção de Petróleo e Gás Natural por Concessionário

FONTE ANP/SDP/SIGEP

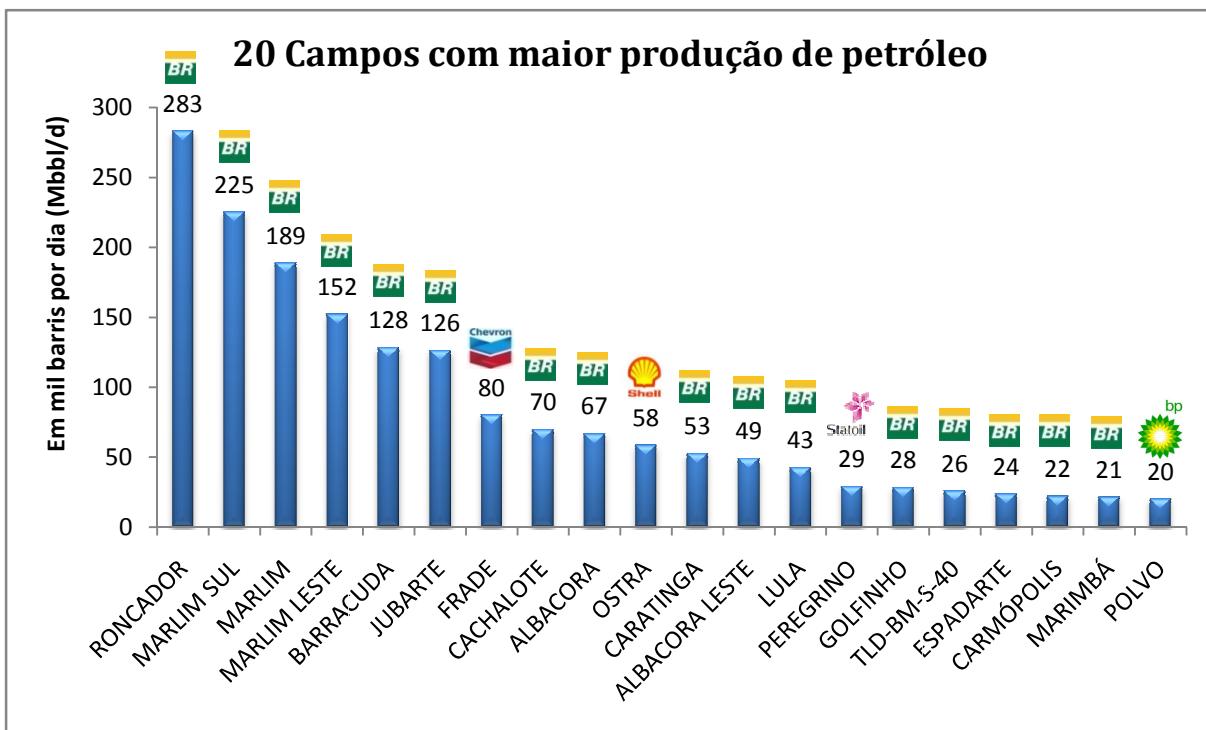
Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.879.714	60.176,99	2.258.227
2	Shell Brasil	49.852	626,41	53.792
3	Chevron Frade	41.508	503,77	44.676
4	BG Brasil	15.216	618,31	19.106
5	Statoil Brasil	17.331	39,48	17.579
6	Frade Japão	14.649	177,79	15.767
7	Manati (Queiroz Galvão)	251	2.070,66	13.275
8	BP Energy	12.057	27,19	12.228
9	Sinochem Petróleo	11.554	26,32	11.719
10	ONGC Campos	9.845	110,27	10.539
11	Repsol	8.726	203,63	10.007
12	SK Brasil	8.038	18,13	8.152
13	Petrogal Brasil	4.333	184,45	5.494
14	El Paso	787	643,30	4.833
15	Unopaso	582	477,18	3.583
16	Brasoil Manati	56	460,15	2.950
17	Rio das Contas	56	460,15	2.950
18	Petrosynergy	660	12,70	739
19	Gran Tierra	309	5,35	343
20	Partex Brasil	222	0,07	222
21	Alvorada	193	2,88	212
22	W. Petróleo	183	0,76	187
23	UP Petróleo Brasil	166	2,66	183
24	Recôncavo E&P	155	0,57	159
25	Sonangol Starfish	132	0,33	134
26	ERG	0	14,31	90
27	UTC Engenharia	57	2,75	75
28	Severo Villares	46	1,28	54
29	Potíleo	38	2,33	53
30	Panergy	0	6,13	39
31	Santana	32	0,41	35
32	Silver Marlin	23	0,72	27
33	Cheim	24	0,23	25
34	Guanambi	21	0,25	22
35	Aurizônia Petróleo	19	0,42	21
36	TDC	18	0,30	20
37	Central Resources	12	0,02	12
38	Egesa	6	0,01	6
39	Norberto Odebrecht	6	0,02	6
40	Vipetro	4	0,01	4
41	Phoenix	2,9	0,01	3
42	Allpetro	0,3	0,003	0,3
Total geral		2.076.882	66.879	2.497.549

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL JULHO DE 2011

4.5 Ranking – julho 2011

4.5.1 20 Maiores Campos Produtores de Petróleo

FONTE ANP/SDP/SIGEP

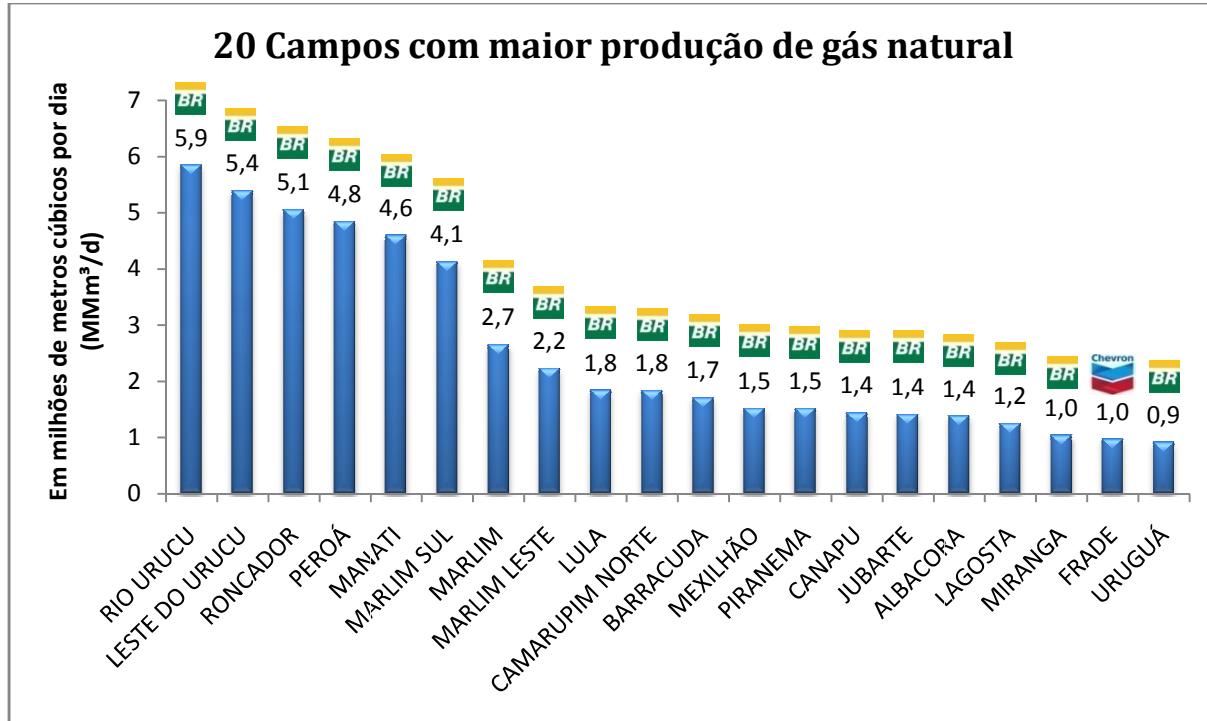


BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

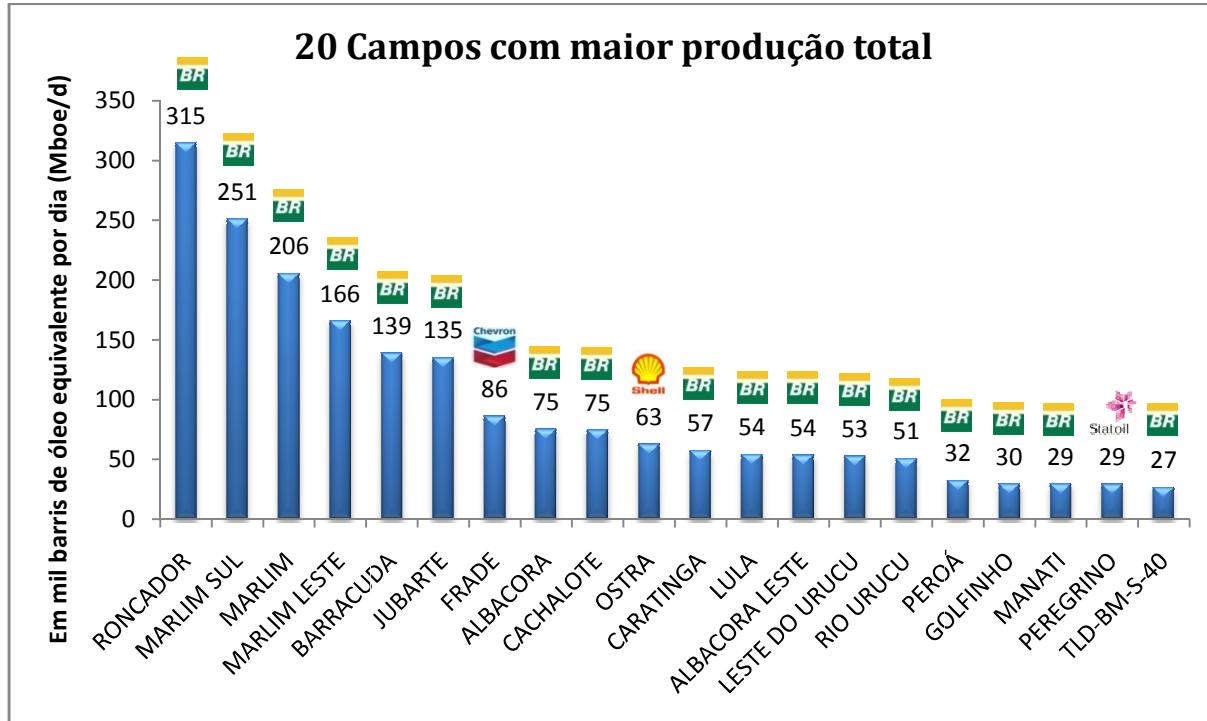
4.5.2 20 Maiores Campos Produtores de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP



4.5.3 20 Maiores Campos Produtores (BOE)

FONTE ANP/SDP/SIGEP



BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

4.5.4 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	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	28.141
2	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	26.159
3	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	23.101
4	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Mar	Petrobras	22.727
5	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	22.627
6	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPARJS	Mar	Petrobras	21.992
7	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	20.855
8	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	20.293
9	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	19.845
10	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	19.835
11	Campos	MARLIM SUL	3BRSA653DRJS	Mar	Petrobras	18.784
12	Campos	JUBARTE	7JUB16HPESS	Mar	Petrobras	18.324
13	Campos	MARLIM LESTE	7MLL50HRJS	Mar	Petrobras	18.189
14	Campos	JUBARTE	7JUB14HAESS	Mar	Petrobras	17.941
15	Campos	JUBARTE	7JUB13HPESS	Mar	Petrobras	16.881
16	Campos	JUBARTE	7JUB18HPESS	Mar	Petrobras	16.357
17	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	16.022
18	Campos	MARLIM SUL	7MLS99HPRJS	Mar	Petrobras	15.400
19	Santos	TLD-BM-S-9	1BRSA594SPS	Mar	Petrobras	15.283
20	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	14.853
21	Campos	MARLIM SUL	7MLS113HARJS	Mar	Petrobras	14.838
22	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	14.802
23	Santos	LULA	3BRSA755ARJS	Mar	Petrobras	14.384
24	Campos	MARLIM	7MRL212HPRJS	Mar	Petrobras	14.223
25	Santos	TLD-BM-S-40	1BRSA658SPS	Mar	Petrobras	14.215
26	Campos	RONCADOR	7RO9DRJS	Mar	Petrobras	14.174
27	Campos	OSTRA	7OST3HESS	Mar	Shell Brasil	13.525
28	Campos	MARLIM SUL	7MLS93HPRJS	Mar	Petrobras	13.499
29	Campos	OSTRA	7OST2HESS	Mar	Shell Brasil	13.359
30	Campos	FRADE	7FR15HPRJS	Mar	Chevron Frade	13.083

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

4.5.5 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 (Mm ³ /d)
1	Espírito Santo	PEROÁ	7PER2ESS	Mar	Petrobras	1.962
2	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMR1HESS	Mar	Petrobras	1.717
3	Espírito Santo	CANAPU	4BRSA265ESS	Mar	Petrobras	1.440
4	Camamu	MANATI	7MNT5DBAS	Mar	Petrobras	1.396
5	Santos	LULA	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	1.310
6	Camamu	MANATI	7MNT4BAS	Mar	Petrobras	1.292
7	Santos	LAGOSTA	7LAG1HASPS	Mar	Petrobras	1.249
8	Solimões	RIO URUCU	7RUC58HPAM	Terra	Petrobras	1.175
9	Camamu	MANATI	7MNT1BAS	Mar	Petrobras	1.115
10	Santos	MEXILHÃO	7MXL7HPSPS	Mar	Petrobras	1.023
11	Espírito Santo	PEROÁ	3ESS82ES	Mar	Petrobras	950
12	Sergipe	PIRANEMA	4BRSA189ASES	Mar	Petrobras	919
13	Camamu	MANATI	7MNT2BAS	Mar	Petrobras	799
14	Solimões	RIO URUCU	7RUC56HPAM	Terra	Petrobras	769
15	Campos	MARLIM SUL	7MLS169HPRJS	Mar	Petrobras	694
16	Espírito Santo	PEROÁ	4ESS89AES	Mar	Petrobras	690
17	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	682
18	Espírito Santo	PEROÁ	7PER1ESS	Mar	Petrobras	664
19	Espírito Santo	CAMARUPIM / CAMARUPIM NORTE	7CMN2HESS	Mar	Petrobras	642
20	Santos	URUGUÁ	7URG4RJS	Mar	Petrobras	633
21	Solimões	RIO URUCU	9RUC63DAM	Terra	Petrobras	619
22	Espírito Santo	PEROÁ	6BRSA475ESS	Mar	Petrobras	577
23	Santos	LULA	3BRSA755ARJS	Mar	Petrobras	533
24	Santos	TLD-BM-S-9	1BRSA594SPS	Mar	Petrobras	525
25	Solimões	TLD-SOL-T-171	1BRSA769AM	Terra	Petrobras	515
26	Solimões	RIO URUCU	7RUC54HPAM	Terra	Petrobras	513
27	Santos	MEXILHÃO	9MXL2HPSPS	Mar	Petrobras	497
28	Solimões	RIO URUCU	7RUC42HPAM	Terra	Petrobras	495
29	Solimões	RIO URUCU	7RUC39HPAM	Terra	Petrobras	482
30	Sergipe	PIRANEMA	6BRSA625DSES	Mar	Petrobras	440

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

4.5.6 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	9BRSA716RJS	Mar	Petrobras	36.381
2	Campos	CACHALOTE	7CHT7HPESS	Mar	Petrobras	28.918
3	Campos	CARATINGA / BARRACUDA	6BRSA806RJS	Mar	Petrobras	25.418
4	Campos	MARLIM LESTE	7MLL54HPRJS	Mar	Petrobras	24.867
5	Campos	MARLIM SUL	7MLS63HPARJS	Mar	Petrobras	24.476
6	Campos	JUBARTE	6BRSA639ESS	Mar	Petrobras	24.135
7	Campos	CACHALOTE	7CHT9HESS	Mar	Petrobras	23.908
8	Campos	CACHALOTE	7CHT5HAESS	Mar	Petrobras	22.099
9	Campos	MARLIM LESTE	7MLL10HPRJS	Mar	Petrobras	22.066
10	Campos	MARLIM LESTE	6BRSA817RJS	Mar	Petrobras	22.013
11	Campos	MARLIM SUL	3BRSA653DRJS	Mar	Petrobras	21.003
12	Campos	MARLIM LESTE	7MLL50HRJS	Mar	Petrobras	19.902
13	Campos	JUBARTE	7JUB16HPESS	Mar	Petrobras	19.111
14	Campos	JUBARTE	7JUB14HAESS	Mar	Petrobras	18.706
15	Santos	TLD-BM-S-9	1BRSA594SPS	Mar	Petrobras	18.585
16	Campos	RONCADOR	7RO41DRJS	Mar	Petrobras	17.855
17	Santos	LULA	3BRSA755ARJS	Mar	Petrobras	17.738
18	Campos	JUBARTE	7JUB13HPESS	Mar	Petrobras	17.600
19	Campos	JUBARTE	7JUB18HPESS	Mar	Petrobras	17.051
20	Campos	RONCADOR	7RO46HPRJS	Mar	Petrobras	16.946
21	Campos	MARLIM SUL	7MLS99HPRJS	Mar	Petrobras	16.896
22	Campos	RONCADOR	7RO92DRJS	Mar	Petrobras	16.398
23	Campos	MARLIM SUL	7MLS113HARJS	Mar	Petrobras	16.144
24	Campos	RONCADOR	7RO9DRJS	Mar	Petrobras	15.902
25	Campos	MARLIM	7MRL212HPRJS	Mar	Petrobras	15.506
26	Campos	MARLIM SUL	7MLS93HPRJS	Mar	Petrobras	14.967
27	Santos	TLD-BM-S-40	1BRSA658SPS	Mar	Petrobras	14.703
28	Campos	OSTRA	7OST3HESS	Mar	Shell Brasil	14.241
29	Campos	OSTRA	7OST2HESS	Mar	Shell Brasil	14.068
30	Campos	FRADE	7FR15HPRJS	Mar	Chevron Frade	13.924

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

5 Movimentação de Gás Natural

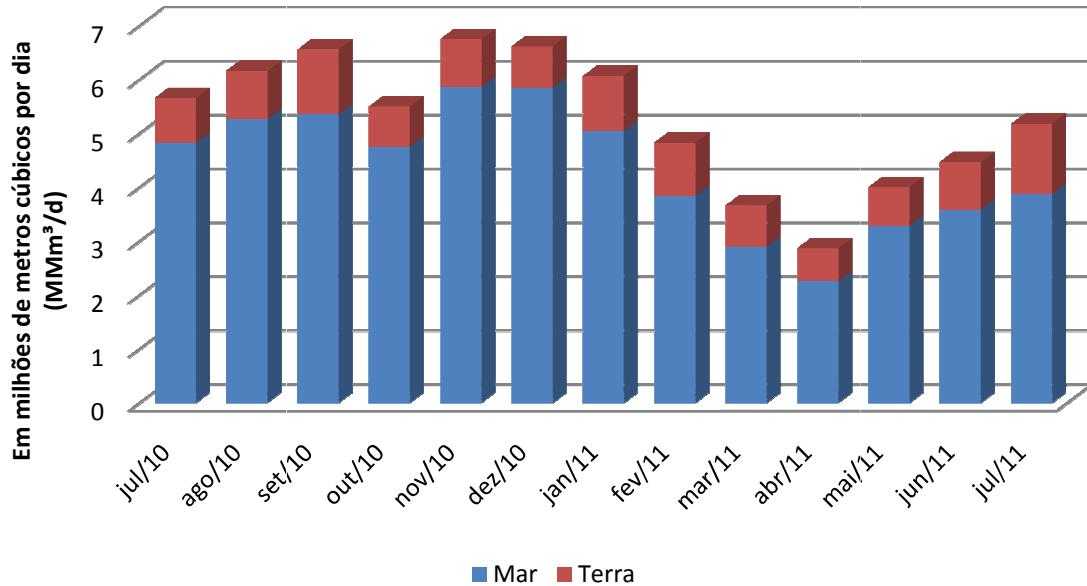
5.1 Histórico de Queima de Gás Natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Período	Mar	Terra	Total	Aproveitamento do gás (%)
jul/10	4.816	839	5.655	90,94%
ago/10	5.267	892	6.158	90,15%
set/10	5.350	1.206	6.557	89,74%
out/10	4.746	749	5.495	91,54%
nov/10	5.864	882	6.746	89,82%
dez/10	5.845	767	6.612	90,45%
jan/11	5.035	1.029	6.064	90,85%
fev/11	3.839	988	4.827	92,32%
mar/11	2.898	764	3.662	94,04%
abr/11	2.260	606	2.866	95,42%
mai/11	3.282	719	4.001	94,00%
jun/11	3.583	885	4.468	93,36%
jul/11	3.872	1.303	5.175	92,26%

FONTE ANP/SDP/SIGEP

Histórico de queima de gás natural nos últimos 12 meses



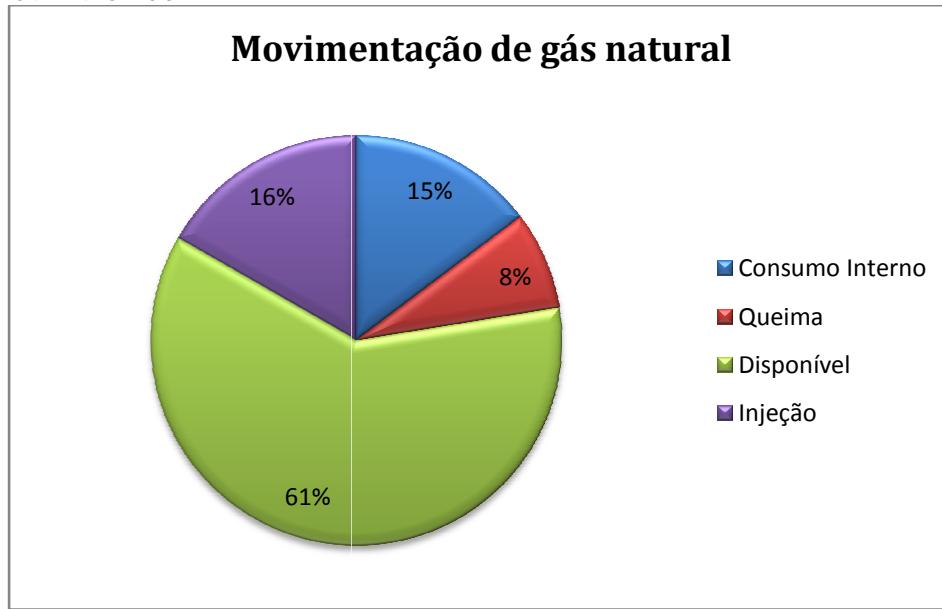
BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

5.2 Movimentação de Gás Natural em julho de 2011

5.2.1 Distribuição da movimentação de gás natural

FONTE ANP/SDP/SIGEP



5.2.2 Queima de gás natural por bacia

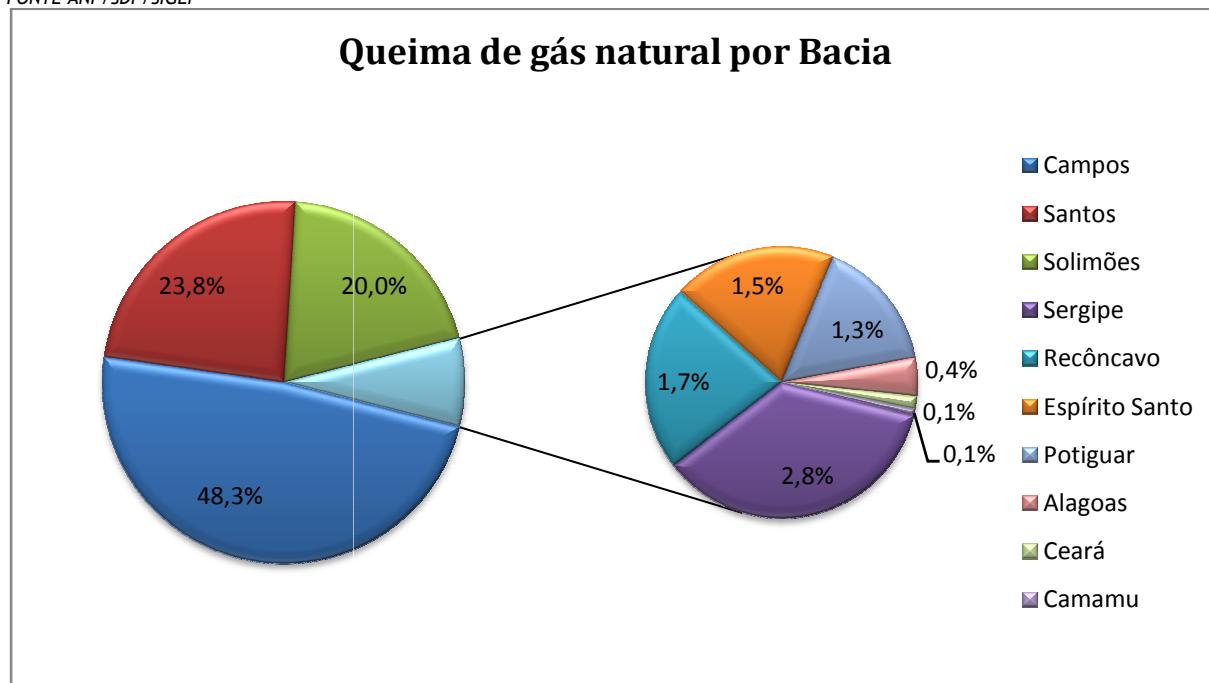
FONTE ANP/SDP/SIGEP

Bacia	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Campos	2.501
Santos	1.230
Solimões	1.037
Sergipe	145
Recôncavo	90
Espírito Santo	79
Potiguar	65
Alagoas	19
Ceará	6
Camamu	3
Total geral	5.175

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

JULHO DE 2011

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 (Mm ³ /d)
1	Santos	LULA	Mar	Petrobras	541
2	Santos	TLD-BM-S-9	Mar	Petrobras	493
3	Solimões	TLD-SOL-T-171	Terra	Petrobras	469
4	Campos	MARLIM	Mar	Petrobras	351
5	Campos	JUBARTE	Mar	Petrobras	345
6	Solimões	RIO URUCU	Terra	Petrobras	310
7	Campos	ALBACORA LESTE	Mar	Petrobras	302
8	Campos	CACHALOTE	Mar	Petrobras	287
9	Solimões	LESTE DO URUCU	Terra	Petrobras	257
10	Campos	RONCADOR	Mar	Petrobras	166
11	Campos	MARLIM SUL	Mar	Petrobras	157
12	Campos	MARLIM LESTE	Mar	Petrobras	135
13	Santos	TLD-BM-S-40	Mar	Petrobras	134
14	Campos	BARRACUDA	Mar	Petrobras	130
15	Campos	TLD-BM-C-36_C-M-401	Mar	Petrobras	128
16	Campos	BALEIA FRANCA	Mar	Petrobras	73
17	Campos	MARIMBÁ	Mar	Petrobras	67
18	Campos	PEREGRINO	Mar	Statoil Brasil	66
19	Santos	URUGUÁ	Mar	Petrobras	61
20	Sergipe	PIRANEMA	Mar	Petrobras	52