

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

INTRODUÇÃO

O Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural tem como objetivo fornecer informações mensalmente atualizadas sobre a produção brasileira extraída de reservatórios petrolíferos e gaseíferos.

Nesta edição, de fevereiro de 2018, 302 áreas concedidas e uma de partilha, operadas por 29 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 73 são marítimas e 230 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, duas encontram-se em atividade exploratória e produzindo através de Teste de Longa Duração (TLD), e outras sete são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.617 Mbbl/d (mil barris por dia) e 110 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.308 Mboe/d (mil barris de óleo equivalente por dia).

SUMÁRIO

EXPEDIENTE	2
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS	3
OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	4
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL	6
DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO	11
RANKING.....	21
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS	32

EXPEDIENTE

Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção

Diretor Geral

Décio Fabrício Oddone da Costa

Diretores

Aurélio Amaral

Dirceu Cardoso Amorelli

Felipe Kury

José Cesário Cecchi

Coordenação Executiva

Guilherme Eduardo Zerbinatti Papaterra – Superintendente de Desenvolvimento e Produção

Mariana Cavadinha Costa da Silva – Superintendente Adjunta de Desenvolvimento e Produção

Elaboração

João Paulo Leite (Estagiário)

Leonardo Pinto de Souza

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Alexandre Duarte da Silva

André Cabral Guimarães

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Vieira Gullo

Carlos Augusto Sarmiento Ferreira

Danielle Lanchares Ornelas

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fabrício Badalotti Brandão

Filipe Nathan de Souza Machado

Franklin José de Souza

Hugo Oliveira Dias

Jorge Dias Júnior

Juliana Guimarães Martins Erthal

Karen Alves de Souza Quelhas

Karla de Marins Cabral (Estagiária)

Kátia da Silva Duarte

Leonardo de Lima Martinez (Estagiário)

Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues

Maíra Fortes Bonafé

Martinho Sobral Rocha

Nonato José Rei da Costa Junior

Pedro Henrique Lemmers

Priscilla Lima Xavier (Estagiária)

Rafael Bastos da Silva

Rafael Jardim Cardoso

Railton Souza de Santana Junior (Estagiário)

Renata Machado Santos (Estagiária)

Yasmim de Mello Muniz (Estagiária)

Equipe Técnica – NFP

Gustavo Ribeiro de Menezes - Chefe do Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção de Petróleo e Gás Natural

Alberto Rodamilans de Freire Carvalho

Ana Lucia Ferreira de Oliveira

Ana Paula Alves Lavor

Celso Fraga da Silva

Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)

Eduardo José Rodrigues Lopes

Flávio Barroso Neves

Guilherme de Oliveira Shinohara

Hamilton Brum da Silveira

Higor Marendino Rodrigues (Estagiário)

Hugo Candia Saad

Joana França de Andrade

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Leandro de Mello Silva

Luiz Filipe Costa Ribeiro (Estagiário)

Luiz Omena de Oliveira Filho

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcos Antonio de Oliveira Adão

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Mayara de Jesus Rocha Santos (Estagiária)

Muriel Cortez Guerrero

Paula Maria Nogueira Camargos (Estagiária)

Secretárias

Ana Paula Boalente da Cruz (SDP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Rita de Cássia Vinhais (NFP)

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbbl: barris (1m³ ≈ 6,28981 bbl)

boe: barris de óleo equivalente (1.000m³ de gás ≈ 6,28981 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

NOTAS EXPLICATIVAS

¹ “Pré-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos 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.

² Para fins deste Boletim, o termo “Pós-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos, em diversos horizontes cronoestratigráficos, com exceção da realizada no horizonte geológico denominado Pré-sal.

³ Apesar de o boletim considerar cada Área de Desenvolvimento do Bloco BC-60 (“Parque das Baleias”) individualmente, ressalta-se que a Resolução de Diretoria da ANP nº 69/2014 determinou a unificação destas Áreas ao Campo de Jubarte³. No entanto, em razão de processo arbitral e da demanda judicial instaurados, será conferido o tratamento separado a cada Área de Desenvolvimento até a conclusão de tais processos.

É permitida a reprodução do conteúdo deste Boletim, desde que obrigatoriamente citada a fonte. Reproduções para fins comerciais são rigorosamente proibidas.

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2.617 Mbbl/d**.
- Aumentou 0,1%, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 2,2%, se comparada com o mesmo mês em 2017.
- O grau API médio foi de 27,0, sendo 37,5% da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 47,7% óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 14,7% óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **110 MMm³/d**.
- Reduziu 2,3%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 3,0%, se comparada ao mesmo mês em 2017.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,7%**.
- Disponibilizado ao mercado **60,5 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima reduziu 10,5%, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu 9,0%, se comparada ao mesmo mês em 2017.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,6 MMm³/d**.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,5%** do petróleo e **83,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 93,9% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.698 poços, sendo 704 marítimos e 6.994 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 83 poços, foi de **1.408 Mbbl/d** de petróleo e **56 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1.763 Mboe/d**.
- Houve aumento de 2,3% em relação ao mês anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 53,3% do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **850 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **36,2 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.079.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 94.
- A FPSO Cidade de Saquarema, produzindo no Campo de Lula, por meio de 7 poços a ela interligados, produziu 150,3 Mbbl/d e foi a instalação com maior produção de petróleo.

- A instalação Polo Arara, produzindo nos Campos de Arara Azul, Araracanga, Carapanaúba, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de 34 poços a ela interligados, produziu **7,8 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **47,4 bbl/d** de petróleo e **0,9 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Rio Ipiranga, operado pela IPI Oil Exploração de Petróleo Ltda., foi o maior produtor, com 23,3 boe/d.

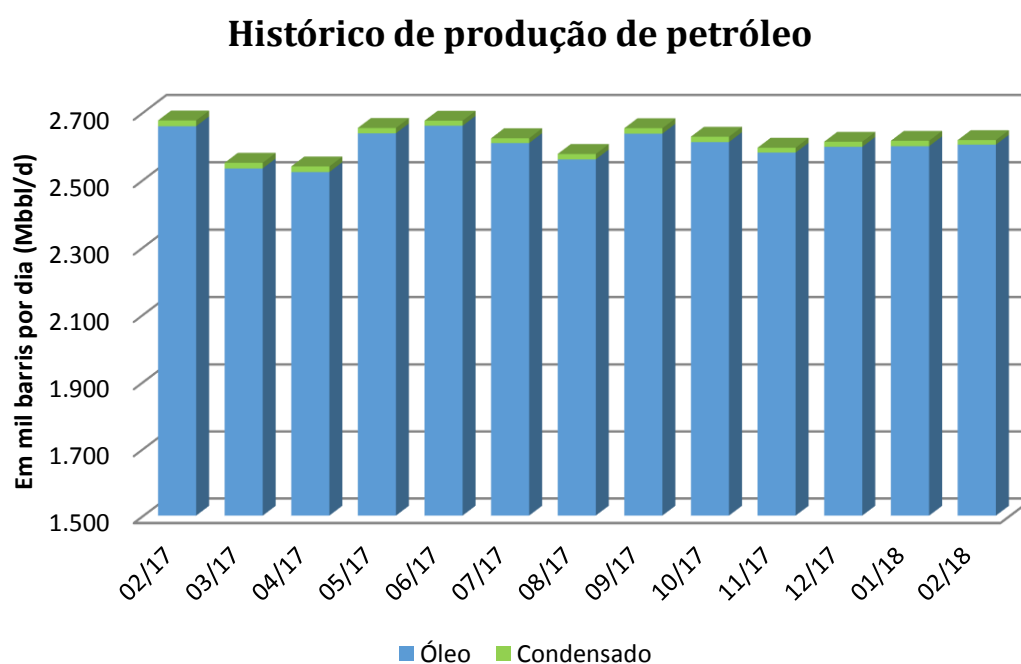
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 122,2 Mboe/d, sendo 97,2 Mbbl/d de petróleo e 4,0 MMm³/d de gás natural.
- 117,2 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 4,9 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 380 boe/d em Alagoas
 - 2.175 boe/d na Bahia
 - 62 boe/d no Espírito Santo
 - 2.088 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 227 boe/d em Sergipe.

1 HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

1.1 Produção de petróleo no Brasil

Gráfico 1. Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

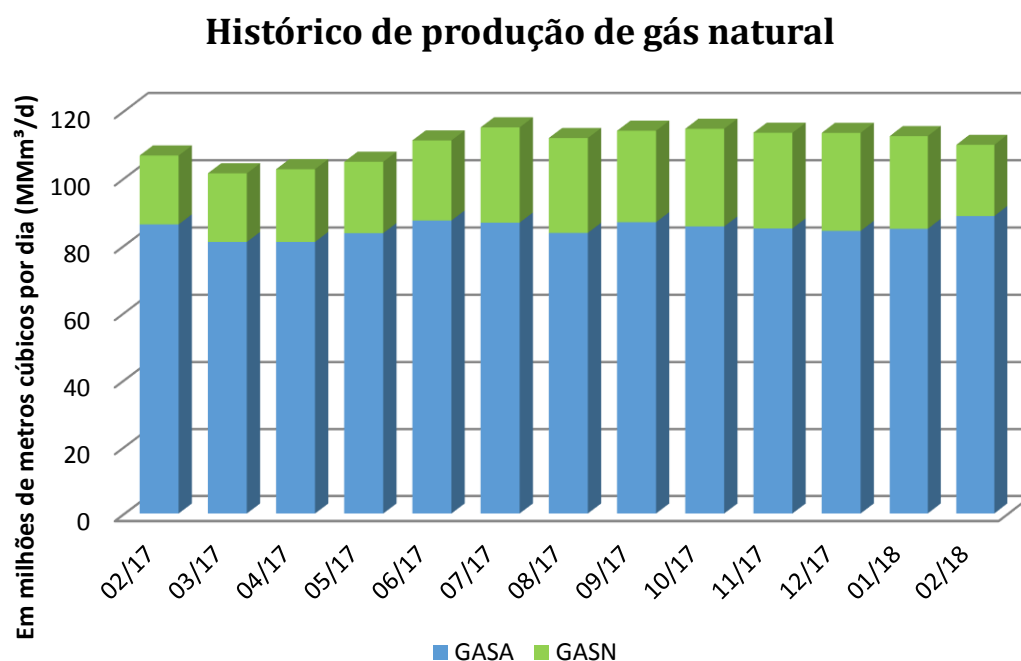
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18
Óleo	2.659	2.533	2.522	2.637	2.660	2.609	2.560	2.636	2.611	2.580	2.597	2.599	2.604
Condensado	17	17	17	16	15	14	16	16	16	15	15	16	13
Petróleo	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675	2.623	2.576	2.653	2.627	2.595	2.612	2.615	2.617

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

1.2 Produção de gás natural no Brasil

Gráfico 2. Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)

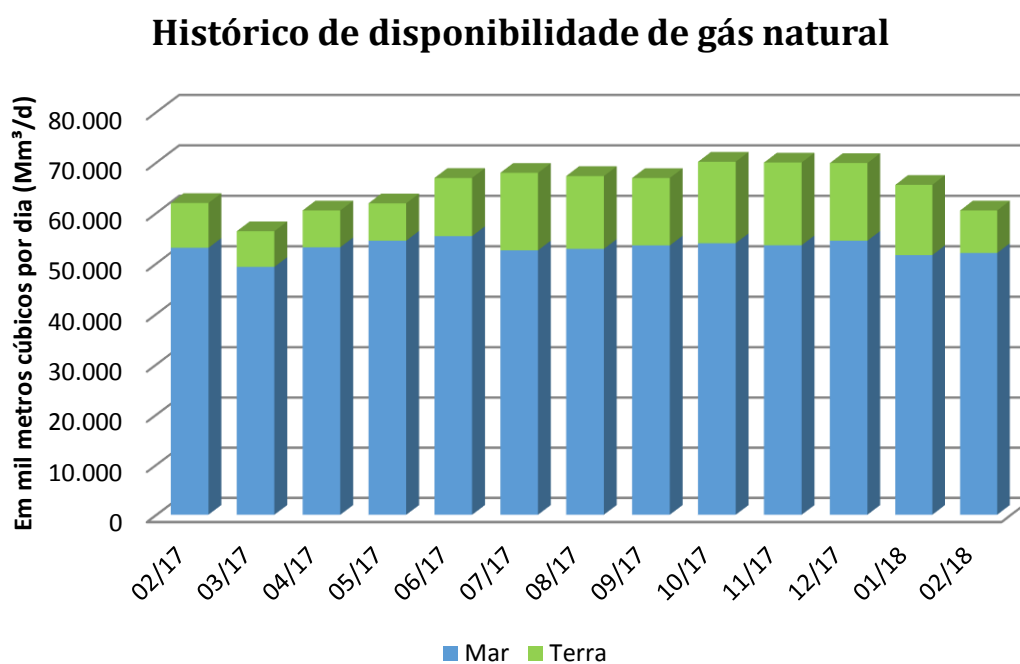


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Tabela 2. Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm³/d)

	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18
GASA	86	81	81	84	87	87	84	87	86	85	84	85	89
GASN	20	20	22	21	24	28	28	27	29	28	29	28	21
Gás Total	107	101	103	105	111	115	112	114	115	113	113	112	110

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Gráfico 3. Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

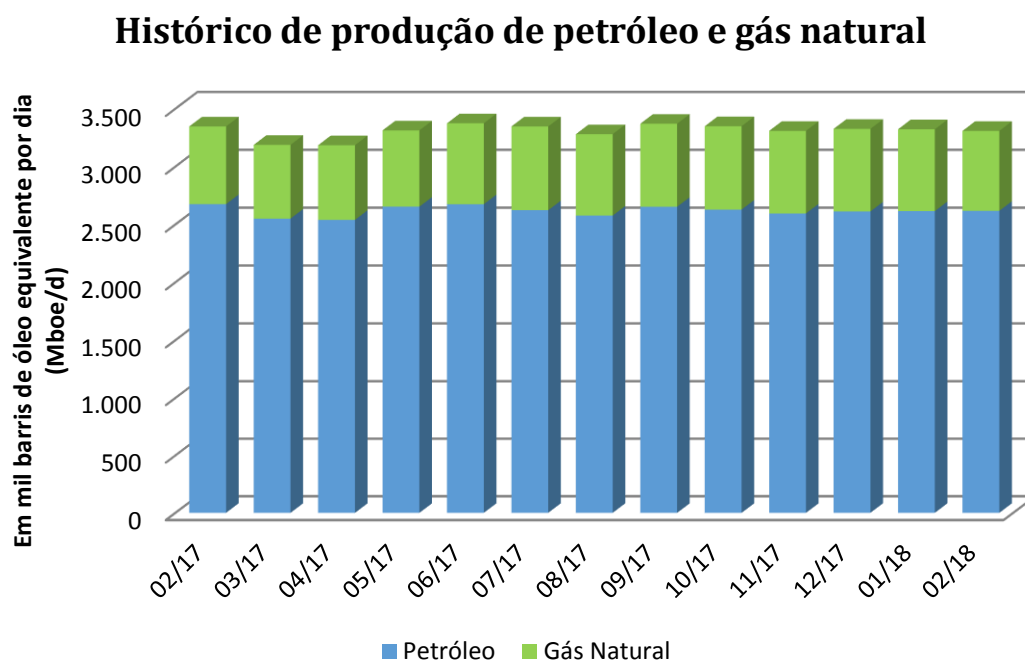
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
02/17	13.343	3.956	61.951	27.388	106.639
03/17	13.025	3.467	56.363	28.492	101.346
04/17	12.878	3.553	60.473	25.677	102.581
05/17	12.929	3.707	61.892	26.253	104.780
06/17	13.141	4.511	66.917	26.565	111.134
07/17	13.343	4.226	67.928	29.509	115.006
08/17	13.286	3.387	67.296	27.870	111.840
09/17	13.346	3.376	66.905	30.376	114.003
10/17	13.472	3.392	70.129	27.611	114.604
11/17	13.069	3.567	69.971	26.803	113.410
12/17	12.936	3.866	69.874	26.696	113.373
01/18	12.809	4.019	65.542	30.040	112.409
02/18	12.847	3.598	60.473	32.894	109.813

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil (boe)

Gráfico 4. Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

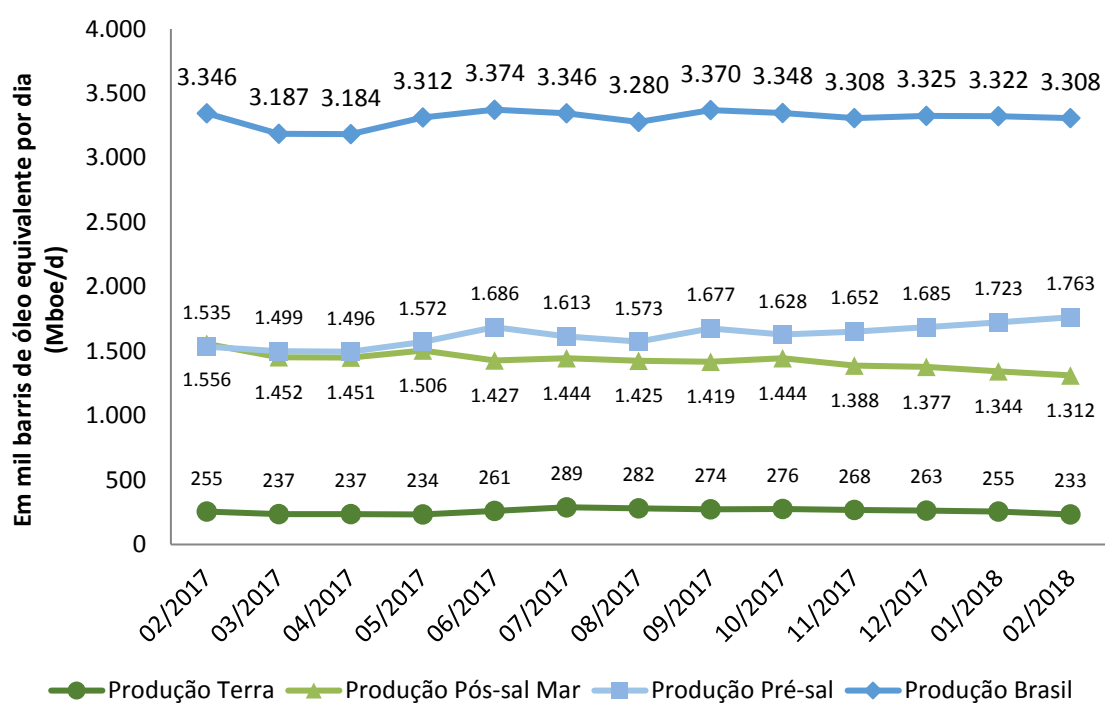


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Tabela 4. Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	02/17	03/17	04/17	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18
Petróleo	2.676	2.550	2.539	2.653	2.675	2.623	2.576	2.653	2.627	2.595	2.612	2.615	2.617
Gás Natural	671	637	645	659	699	723	703	717	721	713	713	707	691
Produção Total	3.346	3.187	3.184	3.312	3.374	3.346	3.280	3.370	3.348	3.308	3.325	3.322	3.308

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Gráfico 5. Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal¹ x “Pós-sal²” (Mboe/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

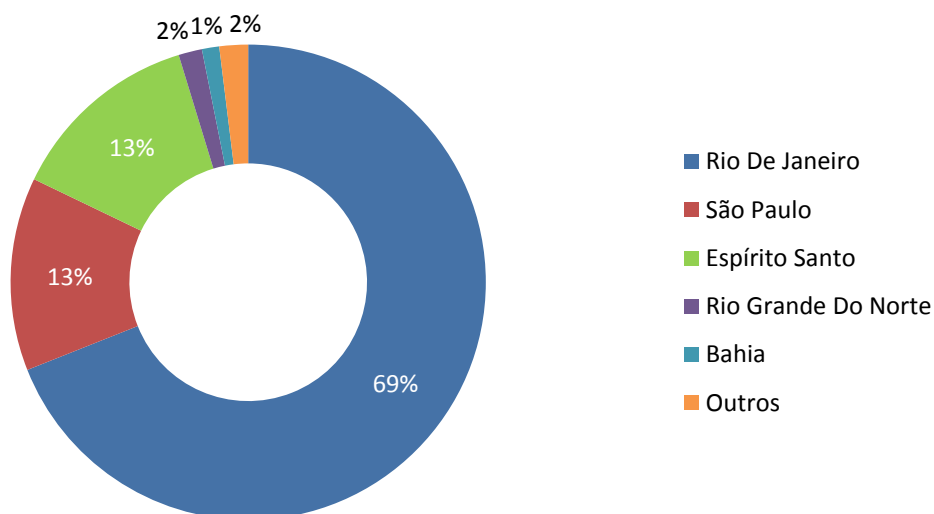
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

Tabela 5. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por estado

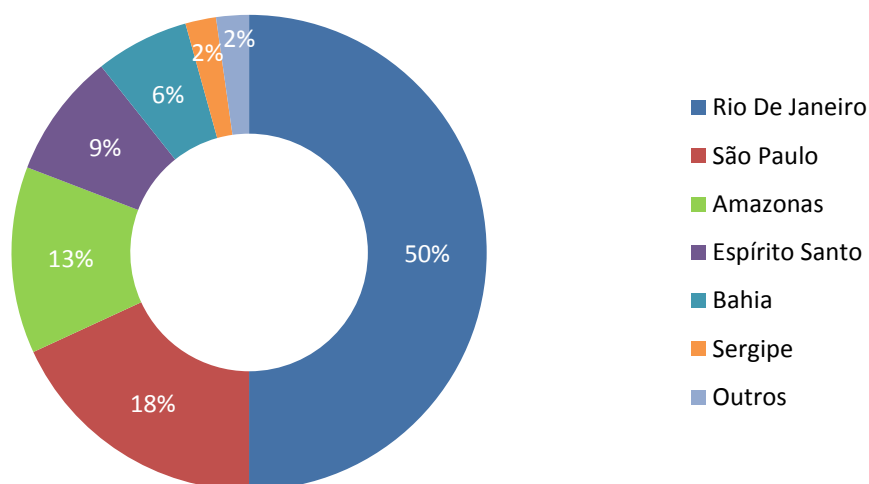
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	1.805.601	54.909	2.150.968	35
São Paulo	344.160	19.897	469.308	6
Espírito Santo	343.890	9.318	402.496	50
Amazonas	21.716	13.953	109.478	7
Bahia	30.779	6.995	74.779	85
Rio Grande do Norte	41.917	1.002	48.220	79
Sergipe	21.308	2.295	35.742	21
Alagoas	3.004	1.183	10.443	12
Ceará	4.968	85	5.502	6
Maranhão	1	177	1.112	2
Total Geral	2.617.345	109.813	3.308.047	303

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

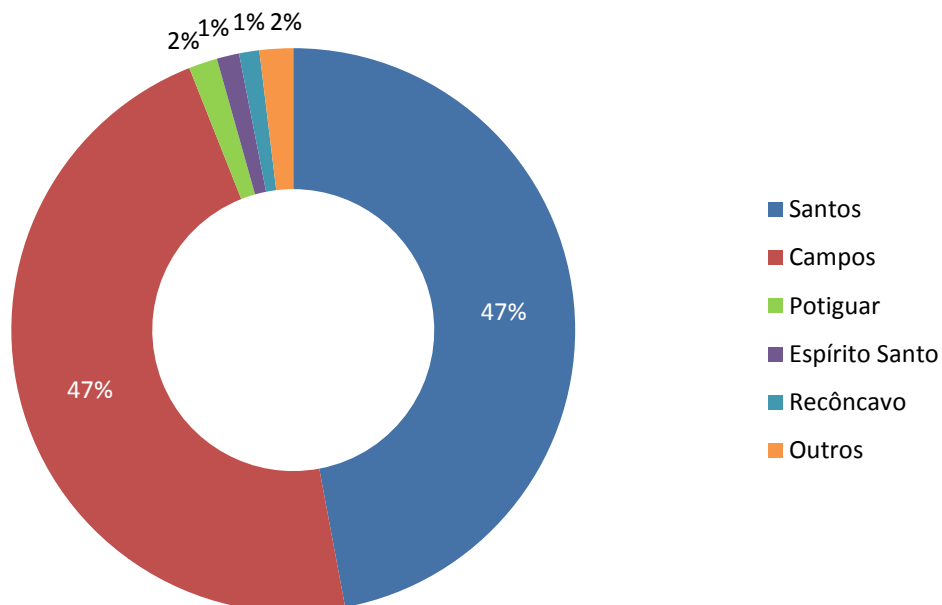
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

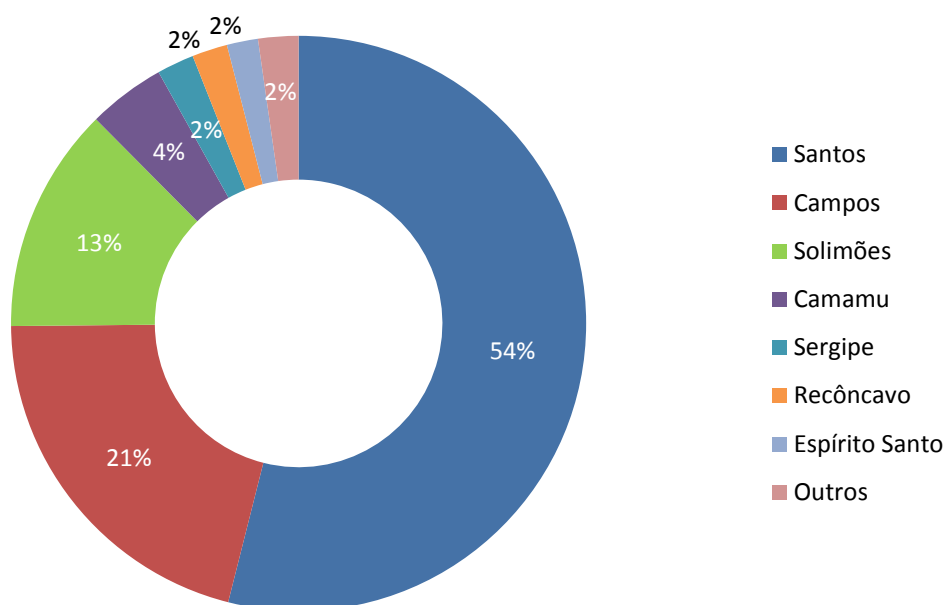
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.231.457	59.234	1.604.025	11
Campos	1.228.621	22.965	1.373.068	38
Solimões	21.716	13.953	109.478	7
Potiguar	42.953	1.003	49.261	81
Espírito Santo	33.573	1.925	45.679	42
Recôncavo	30.357	2.185	44.101	79
Sergipe	21.308	2.295	35.742	21
Camamu	420	4.774	30.446	2
Alagoas	3.004	1.183	10.443	12
Ceará	3.932	84	4.461	4
Parnaíba	1	177	1.112	2
Tucano Sul	2	37	232	4
Total Geral	2.617.345	109.813	3.308.047	303

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

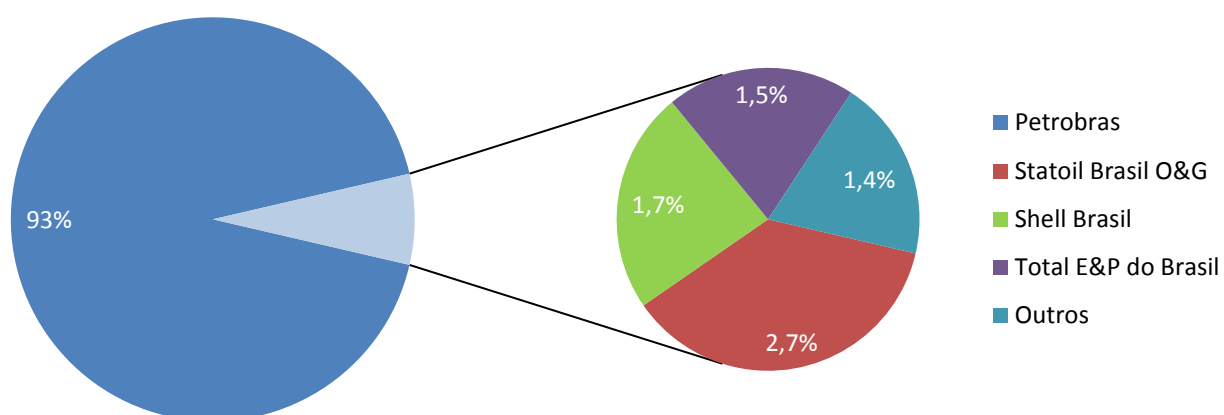
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

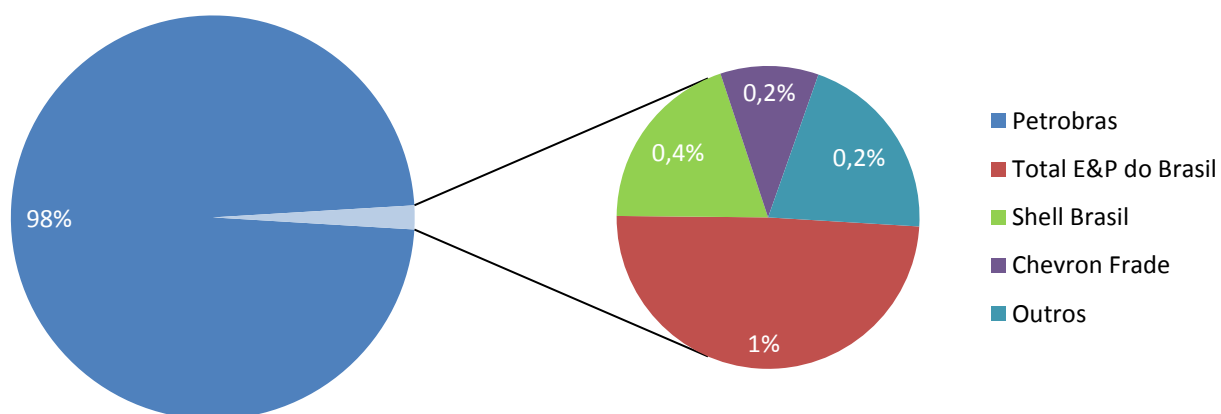
Tabela 7. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.427.536	107.717	3.105.056
2	Statoil Brasil O&G	69.754	124	70.532
3	Shell Brasil	44.953	414	47.557
4	Total E&P do Brasil	38.319	1.031	44.804
5	Chevron Frade	17.384	220	18.767
6	Dommo Energia	7.798	21	7.932
7	PetroRio O&G	6.927	20	7.055
8	Maha Energy	1.396	35	1.619
9	SHB	1.356	12	1.433
10	Parnaíba Gás Natural	1	177	1.112
11	Petrosynergy	484	8	536
12	Partex Brasil	318	0,5	321
13	UP Petróleo	274	4	300
14	Nova Petróleo Rec	239	1	248
15	Petrogal Brasil	178	4	202
16	Imetame	143	6	179
17	Recôncavo E&P	106	2	119
18	Phoenix	11	13	94
19	Santana	34	1	44
20	Vipetro	34	0,1	35
21	IPI	19	1	23
22	Perícia	20	0,1	20
23	Guto & Cacal	14	0,05	15
24	Alvopetro	13	0,2	14
25	Great Oil	12	0,02	12
26	EPG Brasil	7	0,2	8
27	Central Resources	8	0,01	8
28	Nord	2	0	2
29	Leros	1	0,002	1
Total Geral		2.617.345	109.813	3.308.047

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Gráfico 11. Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

2.4 Produção de petróleo e gás natural por concessionário

Tabela 8. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por concessionário

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.971.191	85.203	2.507.099
2	Shell Brasil	332.579	13.041	414.605
3	Petrogal Brasil	86.450	3.729	109.907
4	Repsol Sinopec	80.024	2.978	98.753
5	Statoil Brasil O&G	41.852	74	42.319
6	Sinochem Petróleo	27.902	49	28.213
7	Total E&P do Brasil	19.496	664	23.675
8	Queiroz Galvão	189	2.148	13.701
9	ONGC Campos	12.137	112	12.840
10	QPI Brasil	10.339	95	10.938
11	Chevron Frade	8.995	114	9.710
12	Dommo Energia	7.798	21	7.932
13	PetroRio O&G	6.927	20	7.055
14	Frade	3.174	40	3.427
15	Geopark Brasil	42	477	3.045
16	Brasoil Manati	42	477	3.045
17	CNOOC Petroleum	1.632	109	2.315
18	CNODC Brasil	1.632	109	2.315
19	Maha Energy	1.396	35	1.619
20	Chevron Brasil	1.491	5	1.521
21	Parnaíba Gás Natural	1	177	1.112
22	OP Pescada	119	90	686
23	Petrosynergy	484	8	536
24	SHB	413	8	462
25	Nova Petróleo Rec	239	1	248
26	Imetame	143	6	179
27	Partex Brasil	159	0,2	161
28	Recôncavo E&P	106	2	119
29	Petro Vista	103	2	112
30	UP Petróleo	103	2	112
31	Phoenix	11	13	94
32	Santana	34	1	44
33	Vipetro	34	0,1	35
34	IPI	19	0,6	23
35	Perícia	20	0,1	20
36	Alvopetro	14	0,2	15
37	Guto & Cacal	14	0,05	15
38	Great Oil	11	0,02	11
39	Sonangol Guanambi	10	0,1	10
40	EPG Brasil	7	0,2	8
41	Central Resources	8	0,01	8
42	Nord	2	0	2
43	Leros	1	0,002	1
		2.617.345	109.813	3.308.047

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

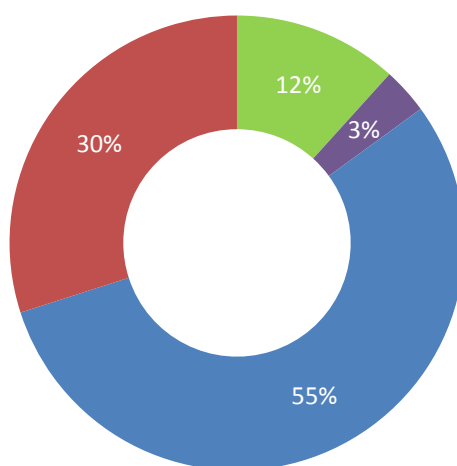
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

Tabela 9. Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.044	1.679	30.989	22.522	59.234
Campos	7.153	1.493	13.921	398	22.965
Solimões	460	170	5.473	7.850	13.953
Camamu	85	3	4.686	0	4.774
Sergipe	188	66	538	1.502	2.295
Recôncavo	131	61	1.371	622	2.185
Espírito Santo	404	34	1.486	0	1.925
Alagoas	3	16	1.164	0	1.183
Potiguar	375	65	563	0	1.003
Parnaíba	3	5	168	0	177
Ceará	0	5	80	0	84
Tucano Sul	0	0	36	0	37
Total Geral	12.847	3.598	60.473	32.894	109.813

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal¹ por campo

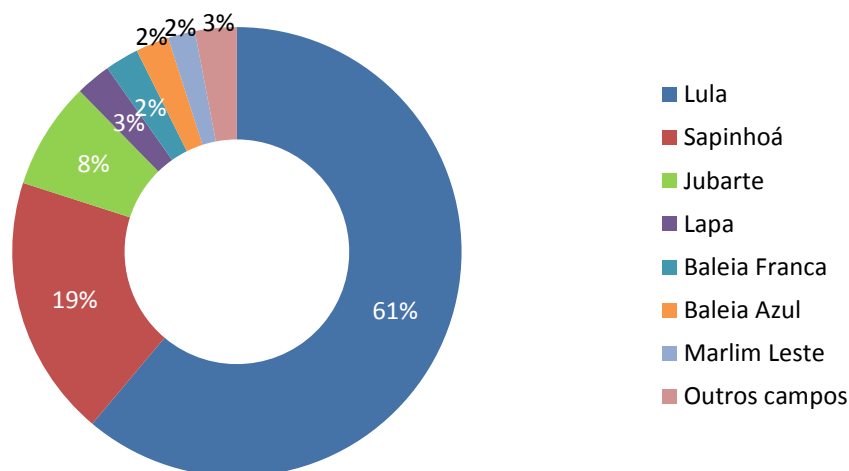
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal¹

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal ¹	Pós-sal ²	Pré-sal ¹	Pós-sal ²	Pré-sal ¹	Pós-sal ²
Lula	850.265	0	36.154	0	1.077.669	0
Sapinhoá	265.475	0	10.577	0	332.003	0
Jubarte ³	112.602	69.824	3.738	564	136.112	73.371
Lapa	38.319	0	1.031	0	44.804	0
Baleia Franca ³	34.284	0	1.357	0	42.821	0
Baleia Azul ³	34.821	0	1.186	0	42.278	0
Marlim Leste	30.842	45.005	560	650	34.363	49.094
Mero	16.318	0	1.087	0	23.155	0
Sururu	12.537	0	383	0	14.945	0
Caratinga	6.797	15.124	127	278	7.596	16.873
Voador	2.134	0	70	0	2.572	0
Marlim	1.686	132.787	55	1.909	2.032	144.794
Barracuda	1.392	52.961	26	788	1.556	57.916
Pirambu ³	731	0	23	0	878	0
Pampo	170	10.012	5	191	205	11.211
Outros Campos	0	883.258	0	49.054	0	1.191.799
Total Geral	1.408.374	1.208.971	56.379	53.434	1.762.989	1.545.058

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

Gráfico 13. Distribuição da produção do Pré-sal¹ por campo



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

2.6.3 Lista de poços do Pré-sal¹Tabela 11. Produção de poços do Pré-sal¹

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
8LL87DRJS	Lula	Santos	33.249	1.112	40.241
7SPH17SPS	Sapinhoá	Santos	32.834	1.098	39.741
7LL15DRJS	Lula	Santos	31.215	1.147	38.429
7LL83DRJS	Lula	Santos	29.070	1.417	37.984
7LL80DBRJS	Lula	Santos	30.551	1.067	37.263
9LL20DRJS	Lula	Santos	28.383	1.381	37.066
7LL36ARJS	Lula	Santos	27.933	1.384	36.641
8LL81DRJS	Lula	Santos	29.572	1.088	36.414
7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	29.474	1.024	35.915
7LL51RJS	Lula	Santos	26.879	1.302	35.069
7LL73DRJS	Lula	Santos	24.451	1.629	34.695
7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	27.797	1.001	34.095
7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	26.012	1.025	32.460
7LL91RJS	Lula	Santos	26.918	872	32.405
9LL7RJS	Lula	Santos	25.898	1.034	32.401
9LL12DRJS	Lula	Santos	26.068	916	31.830
7LL69RJS	Lula	Santos	25.819	893	31.435
7LL22DRJS	Lula	Santos	25.748	882	31.293
9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	25.459	894	31.085
7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	24.836	856	30.219
7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	22.259	1.226	29.973
7LL45DRJS	Lula	Santos	22.944	1.117	29.972
7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	24.163	877	29.681
3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	22.948	1.033	29.443
7LL84DRJS	Lula	Santos	23.787	801	28.827
7LL27RJS	Lula	Santos	21.743	1.120	28.785
3BRSA839ARJS	Lula	Santos	22.638	965	28.706
7LL63DRJS	Lula	Santos	21.776	1.057	28.425
7LL79DRJS	Lula	Santos	22.996	773	27.856
9LL2RJS	Lula	Santos	20.662	1.134	27.795
6BRSA1222AESS	Jubarte ³	Campos	23.066	688	27.397
7LL102DRJS	Lula	Santos	21.974	782	26.891
7LL28DRJS	Lula	Santos	21.982	771	26.831
7LPA1DSPS	Lapa	Santos	22.652	655	26.769
7JUB58DPAESS	Jubarte ³	Campos	21.292	800	26.323
3BRSA496RJS	Lula	Santos	19.576	1.014	25.955
7LL97RJS	Lula	Santos	21.183	746	25.873
9LL19RJS	Lula	Santos	21.605	657	25.737
7JUB34HESS	Jubarte ³	Campos	20.988	735	25.612
7BFR7ESS	Baleia Franca ³	Campos	19.166	706	23.609
3BRSA1305ARJS	Mero	Santos	16.318	1.087	23.155

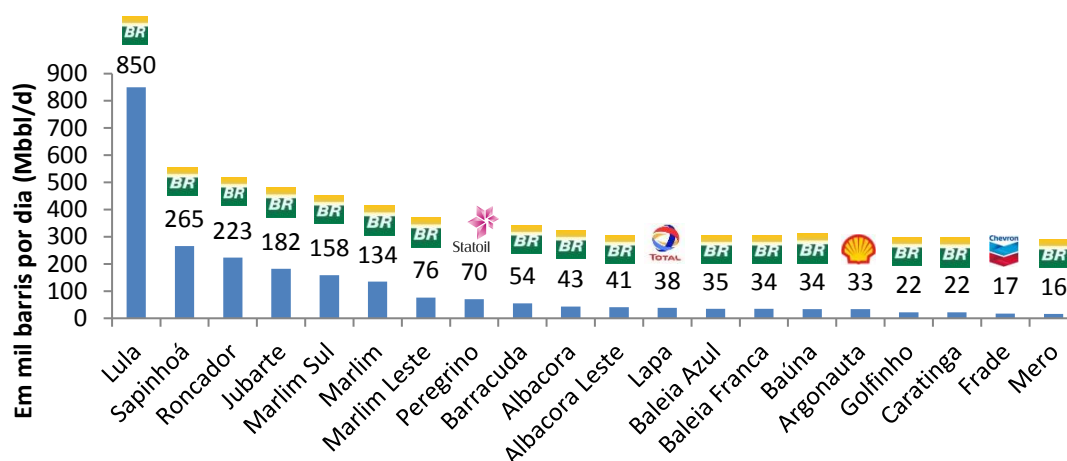
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
7LL85RJS	Lula	Santos	17.580	842	22.874
7LL31DRJS	Lula	Santos	16.971	859	22.371
7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	16.150	946	22.100
3BRSA865ARJS	Lula	Santos	17.245	655	21.363
7LL46RJS	Lula	Santos	16.428	759	21.200
3BRSA830RJS	Lula	Santos	13.308	1.115	20.319
7LL17DRJS	Lula	Santos	16.658	567	20.227
3BRSA883RJS	Lula	Santos	14.831	829	20.046
7LL66RJS	Lula	Santos	16.113	563	19.653
7BFR12PAESS	Baleia Franca ³	Campos	15.118	651	19.212
7LL48DRJS	Lula	Santos	15.471	527	18.785
8LPA2DSPS	Lapa	Santos	15.667	377	18.036
9BRSA908DRJS	Lula	Santos	13.064	789	18.024
7SPH16DSPS	Sapinhoá	Santos	13.383	590	17.095
7LL58RJS	Lula	Santos	13.385	445	16.183
7BAZ8ESS	Baleia Azul ³	Campos	12.784	390	15.238
9BRSA1212RJS	Sururu	Santos	12.537	383	14.945
7JUB57DPAESS	Jubarte ³	Campos	11.152	399	13.660
7LL3DRJS	Lula	Santos	10.327	365	12.624
7MLL78DRJS	Marlim Leste	Campos	10.836	202	12.106
7BAZ4ESS	Baleia Azul ³	Campos	9.665	369	11.989
7JUB44ESS	Jubarte ³	Campos	9.898	294	11.750
8JUB39ESS	Jubarte ³	Campos	9.478	287	11.280
7MLL73DRJS	Marlim Leste	Campos	9.906	176	11.015
6BRSA639ESS	Jubarte ³	Campos	8.114	277	9.855
7JUB55ESS	Jubarte ³	Campos	7.325	216	8.682
6BRSA631DBESS	Baleia Azul ³	Campos	6.300	225	7.714
7BAZ3ESS	Baleia Azul ³	Campos	6.072	201	7.337
7LL60DRJS	Lula	Santos	5.350	295	7.204
7LL8HRJS	Lula	Santos	4.484	333	6.578
7BR69DARJS	Barracuda/Caratinga	Campos	5.178	77	5.664
6BRSA770DRJS	Marlim/Voador	Campos	3.820	125	4.604
7MLL72RJS	Marlim Leste	Campos	3.806	78	4.299
7LL106DARJS	Lula	Santos	3.390	100	4.021
6BRSA817RJS	Marlim Leste	Campos	3.269	60	3.644
7CRT49RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.011	76	3.487
3BRSA1017DRJS	Marlim Leste	Campos	3.025	44	3.299
7JUB45ESS	Jubarte ³	Campos	1.287	42	1.552
3BRSA821RJS	Lula	Santos	1.040	54	1.378
7PRB1ESS	Pirambu ³	Campos	731	23	878
7PM 0017D RJS	Pampo	Campos	170	5	205
7SPH2DSPS	Sapinhoá	Santos	162	6	197
Total Geral			1.408.374	56.379	1.762.989

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

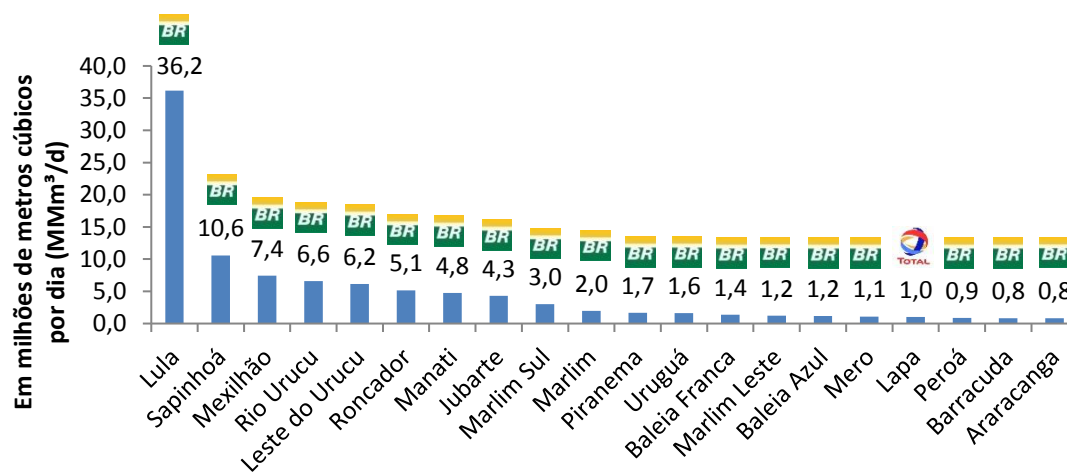
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2017

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

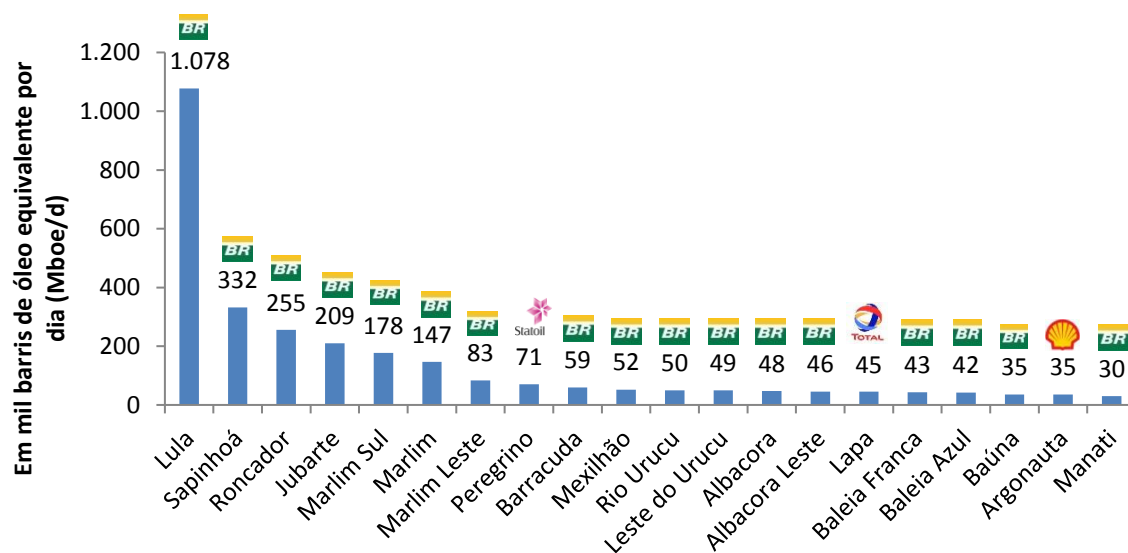
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3.3 Os 20 maiores campos produtores

Gráfico 16. Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

Tabela 12. Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.249
2	7SPH17SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.834
3	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.215
4	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.551
5	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.572
6	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.474
7	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.070
8	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.383
9	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.933
10	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	27.797
11	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.918
12	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.879
13	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.068
14	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	26.012
15	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.898
16	7LL69RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.819
17	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.748
18	9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.459
19	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.836
20	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.451
21	7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.163
22	7LL84DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.787
23	6BRSA1222AESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	23.066
24	7LL79DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.996
25	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	22.948
26	7LL45DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.944
27	7LPA1DSPS	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	22.652
28	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.638
29	7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	22.259
30	7LL28DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	21.982

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

Tabela 13. Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7MXL17HPASPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.858
2	7MXL18HASPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.845
3	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.629
4	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.417
5	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.384
6	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.381
7	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.302
8	7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.226
9	7MNT6DBAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.169
10	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.147
11	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.134
12	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.120
13	7LL45DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.117
14	3BRSA830RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.115
15	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.112
16	7SPH17SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.098
17	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.088
18	3BRSA1305ARJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	1.087
19	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.067
20	7LL63DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.057
21	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.034
22	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.033
23	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.025
24	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.024
25	3BRSA496RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.014
26	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.001
27	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	965
28	7SPH5SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	946
29	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	916
30	9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	894

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

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

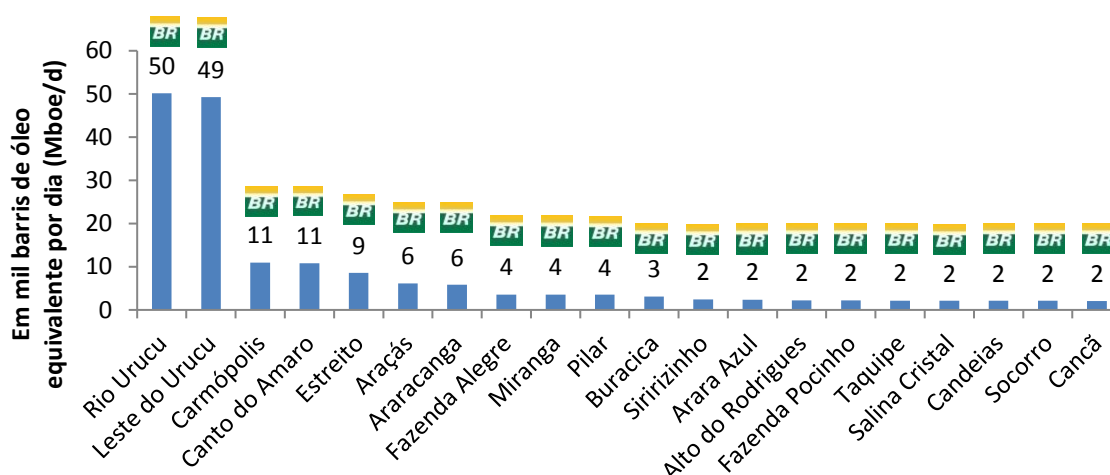
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	8LL87DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	40.241
2	7SPH17SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	39.741
3	7LL15DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.429
4	7LL83DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.984
5	7LL80DBRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.263
6	9LL20DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.066
7	7LL36ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.641
8	8LL81DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.414
9	7SPH1SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	35.915
10	7LL51RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.069
11	7LL73DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.695
12	7SPH7DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	34.095
13	7SPH14DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.460
14	7LL91RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.405
15	9LL7RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.401
16	9LL12DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.830
17	7LL69RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.435
18	7LL22DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.293
19	9BRSA928SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	31.085
20	7SPH4DSPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.219
21	7SPH3SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.973
22	7LL45DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.972
23	7SPH8SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.681
24	3BRSA788SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.443
25	7LL84DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.827
26	7LL27RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.785
27	3BRSA839ARJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.706
28	7LL63DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.425
29	7LL79DRJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.856
30	9LL2RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.795

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

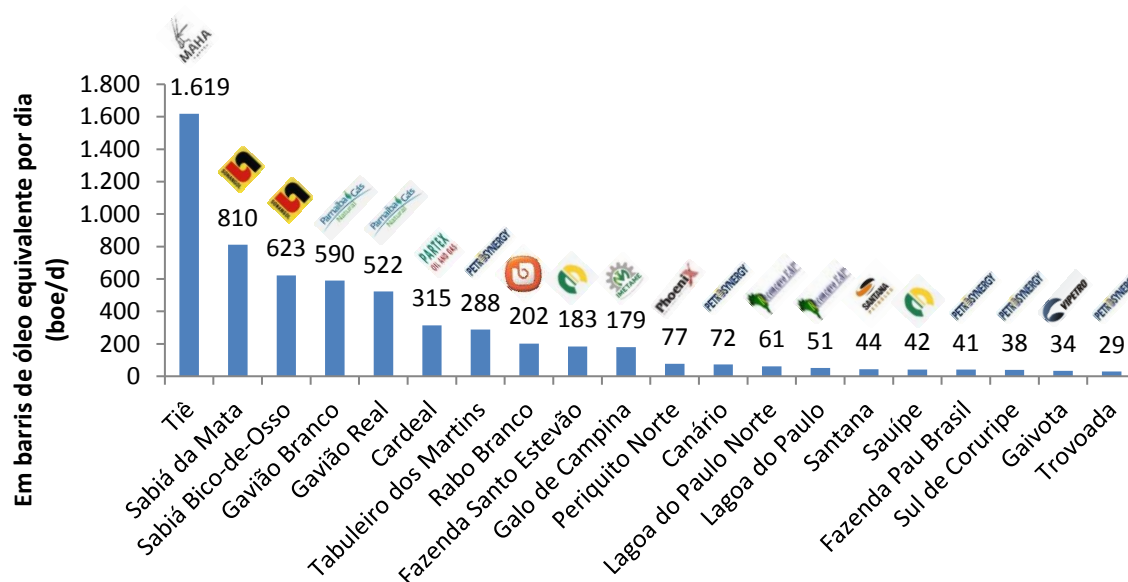
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3.8 Os 20 campos terrestres com maior produção excetuando os campos operados pela Petrobras (boe/d)

Gráfico 18. Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3.9 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de petróleo

Tabela 15. Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Petróleo (bbl/d)
1	3GTE4DPABA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	1.395
2	1BRSA769AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	1.083
3	7LUC69HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	1.000
4	7RUC112HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	782
5	3SUC 0003 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	750
6	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	722
7	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	704
8	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	679
9	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	657
10	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	573
11	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	570
12	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	564
13	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	545
14	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	538
15	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	532
16	7AR371DBA	Araçás	Recôncavo	Terra	Petrobras	521
17	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	506
18	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	486
19	7RUC67HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	444
20	7LUC90HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	444
21	7ANB7DAL	Anambé	Alagoas	Terra	Petrobras	422
22	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	416
23	4SMT 0003 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	394
24	7LUC67HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	386
25	7C 0207 BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	Petrobras	384
26	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	373
27	1SMT 0002 AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	369
28	3RUC 0008 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	359
29	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	354
30	3BRSA1171DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	353

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3.10 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de gás natural

Tabela 16. Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	9RUC75DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	573
2	7LUC71HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	529
3	7LUC 0041HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	458
4	3RUC 0016D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	455
5	7RUC103DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	444
6	7LUC63HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	443
7	7LUC 0042HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	422
8	4SMT 0003 AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	414
9	7RUC67HPAAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	408
10	7RUC58HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	402
11	1SMT 0002 AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	393
12	7LUC80DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	365
13	7LUC65HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	361
14	7RUC 0039HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	359
15	7LUC 0038HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	357
16	7RUC56HPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	320
17	9LUC91DAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	315
18	7LUC61HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	311
19	3RUC 0008 AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	311
20	3BRSA1171DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	309
21	7RUC 0018D AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	306
22	7LUC59HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	297
23	7LUC 0022DPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	277
24	9RUC97DPAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	268
25	7LUC57HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	266
26	3BRSA515AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	265
27	7LUC 0032HAAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	265
28	9RUC63DAM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	265
29	7LUC88HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	259
30	7LUC69HPAM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	258

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

Tabela 17. As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	150.337	5.762	186.579	7	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	149.850	5.421	183.945	7	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	147.136	5.625	182.515	6	Sapinhoá
PETROBRAS 58	141.696	4.532	170.204	11	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.283	6.661	172.177	5	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	124.697	6.761	167.224	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	118.340	4.952	149.488	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	118.248	4.078	143.895	6	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	89.157	3.544	111.449	5	Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	87.692	3.928	112.400	6	Lula
PETROBRAS 52	86.184	1.808	97.554	16	Roncador
PETROBRAS 40	71.727	1.246	79.565	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	63.024	498	66.159	16	Jubarte ³
PEREGRINO A	53.812	96	54.418	16	Peregrino
PETROBRAS 54	50.773	589	54.478	12	Roncador
PETROBRAS 55	50.741	851	56.095	12	Roncador
PETROBRAS 43	49.314	636	53.314	19	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 56	47.738	1.201	55.291	10	Marlim Sul
FPSO ESPIRITO SANTO	44.953	414	47.557	19	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 50	44.264	825	49.450	16	Albacora/Albacora Leste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	43.757	1.554	53.531	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³ /Pirambu ³
PETROBRAS 53	41.956	640	45.982	15	Marlim Leste
PETROBRAS 51	39.048	591	42.763	12	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	38.319	1.031	44.804	2	Lapa
PETROBRAS 62	35.155	1.901	47.114	13	Roncador
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	33.994	237	35.484	6	Baúna
FPSO CIDADE DE NITEROI	33.891	570	37.476	5	Marlim Leste
PETROBRAS 19	31.376	426	34.055	10	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 25	28.376	420	31.019	13	Albacora
PETROBRAS 37	28.176	453	31.023	8	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

Tabela 18. As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Plataforma	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	11.186	7.800	60.244	34	Arara Azul/Araracanga/Carapanúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	5.618	7.423	52.306	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	124.697	6.761	167.224	6	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.283	6.661	172.177	5	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	150.337	5.762	186.579	7	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	147.136	5.625	182.515	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	149.850	5.421	183.945	7	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	118.340	4.952	149.488	6	Sapinhoá
PLATAFORMA DE MANATI 1	420	4.774	30.446	6	Manati
PETROBRAS 58	141.696	4.532	170.204	11	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE PARATY	118.248	4.078	143.895	6	Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	87.692	3.928	112.400	6	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	89.157	3.544	111.449	5	Lula
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	3.851	2.065	16.840	12	Leste Do Urucu
PETROBRAS 62	35.155	1.901	47.114	13	Roncador
PETROBRAS 52	86.184	1.808	97.554	16	Roncador
FPSO CIDADE DE SANTOS	8.177	1.713	18.948	8	Tambaú/Uruguá
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.847	1.680	14.413	4	Piranema
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	43.757	1.554	53.531	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³ /Pirambu ³
PETROBRAS 40	71.727	1.246	79.565	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 56	47.738	1.201	55.291	10	Marlim Sul
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	16.318	1.087	23.155	1	Mero
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	38.319	1.031	44.804	2	Lapa
PEROA	346	968	6.432	4	Cangoá/Peroá
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.289	907	6.991	6	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.306	894	6.929	3	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	22.472	859	27.876	8	Canapu/Golfinho
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.136	859	6.540	3	Leste Do Urucu
PETROBRAS 55	50.741	851	56.095	12	Roncador
PETROBRAS 50	44.264	825	49.450	16	Albacora/Albacora Leste

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 19. Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Bacia	Campo	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Santos	Mero	Mar	Petrobras	623
2	Santos	Lula	Mar	Petrobras	566
3	Campos	Roncador	Mar	Petrobras	397
4	Campos	Marlim	Mar	Petrobras	395
5	Santos	Sururu	Mar	Petrobras	360
6	Campos	Marlim Sul	Mar	Petrobras	161
7	Solimões	Leste Do Urucu	Terra	Petrobras	102
8	Santos	Sapinhoá	Mar	Petrobras	95
9	Campos	Jubarte ³	Mar	Petrobras	92
10	Campos	Marlim Leste	Mar	Petrobras	68
11	Solimões	Rio Urucu	Terra	Petrobras	67
12	Campos	Barracuda	Mar	Petrobras	55
13	Campos	Albacora Leste	Mar	Petrobras	52
14	Campos	Albacora	Mar	Petrobras	43
15	Sergipe	Piranema	Mar	Petrobras	41
16	Campos	Caratinga	Mar	Petrobras	27
17	Santos	Lapa	Mar	Total E&P do Brasil	22
18	Potiguar	Canto Do Amaro	Terra	Petrobras	22
19	Campos	Tubarão Martelo	Mar	Dommo Energia	21
20	Campos	Marimbá	Mar	Petrobras	21

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2018

LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

Tabelas

Tabela 1.	Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbb/d)
Tabela 2.	Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm ³ /d)
Tabela 3.	Histórico da movimentação de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Tabela 5.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por estado
Tabela 6.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia
Tabela 7.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador
Tabela 8.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por concessionário
Tabela 9.	Movimentação de gás natural por destinação (Mm ³ /d)
Tabela 10.	Distribuição da produção dos campos do Pré-sal ¹
Tabela 11.	Produção de poços do Pré-sal ¹
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 14.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 15.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 16.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 17.	As 30 instalações com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 18.	As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 19.	Os 20 campos com maior queima neste mês

Gráficos

Gráfico 1.	Histórico de produção de petróleo (Mbb/d)
Gráfico 2.	Histórico de produção de gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 3.	Histórico da disponibilidade de gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Gráfico 5.	Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal ¹ x “Pós-sal ² ” (Mboe/d)
Gráfico 6.	Distribuição da produção de petróleo por estado
Gráfico 7.	Distribuição da produção de gás natural por estado
Gráfico 8.	Distribuição da produção de petróleo por bacia
Gráfico 9.	Distribuição da produção de gás natural por bacia
Gráfico 10.	Distribuição da produção de petróleo por operador
Gráfico 11.	Distribuição da produção de gás natural por operador
Gráfico 12.	Distribuição da movimentação de gás natural
Gráfico 13.	Distribuição da produção do Pré-sal ¹ por campo
Gráfico 14.	Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbb/d)
Gráfico 15.	Os 20 campos que produziram gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 16.	Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)
Gráfico 17.	Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)
Gráfico 18.	Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)