

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 outubro de 2018, 302 áreas concedidas, uma (1) área de cessão onerosa e uma (1) de partilha, operadas por 29 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 72 são marítimas e 232 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 10 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.614 Mbbbl/d (mil barris por dia) e 117 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.350 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

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro – Superintendente de Desenvolvimento e Produção
Mariana Cavadinha Costa da Silva – Superintendente Adjunta de Desenvolvimento e Produção

Elaboração

Aline Trindade Vito (Estagiária)
Marco Aurélio Nunes de Faria (Estagiário)
Leonardo Pinto de Souza

Equipe Técnica – SDP

Airton Marques
Alexandre Carlos Camacho Rodrigues
Alexandre Duarte da Silva
André Cabral Guimarães
Anna Carolina Arantes Peres (Estagiária)
Arnaldo Warszawski
Aroldo Almeida Carneiro
Bruno Vieira Gullo
Carina Genizelli de Mello (Estagiária)
Daisy Velozo Pastor Andrade (Estagiária)
Elisdiney Séfora Tucci da Frota
Fabrício Badalotti Brandão
Filipe Nathan de Souza Machado
Franklin José de Souza
Hugo Oliveira Dias
Isidoro Garcia dos Santos
João Paulo Leite (Estagiário)

Jorge Dias Júnior
Juliana Guimarães Martins Erthal
Karen Alves de Souza Quelhas
Karla de Marins Cabral (Estagiária)
Kátia da Silva Duarte
Larissa de Jesus Souza (Estagiária)
Leonardo de Lima Martinez (Estagiário)
Leonardo de Vasconcelos Machado Rodrigues
Luciana Tavares dos Santos de Almeida
Maíra Fortes Bonafé
Maria Eduarda Moreira (Estagiária)
Martinho Sobral Rocha
Nonato José Rei da Costa Junior
Pedro Henrique Lemmers
Rafael Eitor dos Santos (Estagiário)
Raphael Ranna Theodorio da Silva
Tainara Ferreira Soares (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
Celso Fraga da Silva
Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)
Daniel Souza Cruz (Estagiário)
Douglas da Silva Silveira (Estagiário)
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
Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
Luiz Omena de Oliveira Filho
Marcelo Bunn Bergamaschi
Marcos Antonio de Oliveira Adão
Marcus Vinicius Quintanilha Werner
Marta Verônica Ferreira Lima
Muriel Cortez Guerrero

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 Associado¹

GASN: Gás Natural Não Associado

AnC: Área não Contratada

AIP: Acordo de Individualização da Produção

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-sal¹.

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 Jubarte. 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.

⁴ O 'Campo' "AnC Tartaruga Verde", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Tartaruga Verde e área não contratada da União, e encontra-se em Acordo de Individualização da Produção (AIP).

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 **2.614 Mbbl/d**.
- Aumentou 5,2 %, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 0,5 %, se comparada com o mesmo mês em 2017.
- O grau API médio foi de 27,2 sendo 38,8 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 47,3 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 14,0 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **117 MMm³/d**.
- Aumentou 3,7 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 2,1 %, se comparada ao mesmo mês em 2017.
- Recorde da produção de gás natural, superando julho de 2018.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,4 %**.
- Disponibilizado ao mercado **65,2 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima diminuiu 3,1 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima diminuiu 11,1 %, se comparada ao mesmo mês em 2017.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,0 MMm³/d**.
- Recorde no aproveitamento de Gás Natural.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,9%** do petróleo e **78,4%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 92,7% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.399 poços, sendo 716 marítimos e 6.683 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 88 poços, foi de **1.471 Mbbl/d** de petróleo e **58,8 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1.840 Mboe/d**.
- Houve um aumento de 3,2% em relação ao mês anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 54,9% do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **899 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **37,9 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.136.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 91.
- A Plataforma Petrobras 66, produzindo nos Campo de Lula por meio de 07 poços a ela interligados, produziu **146,3 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 40 poços a ela interligados, produziu **8,0 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 **0,8 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Iraúna, operado pela Imetame, foi o maior produtor, com 15,7 boe/d.

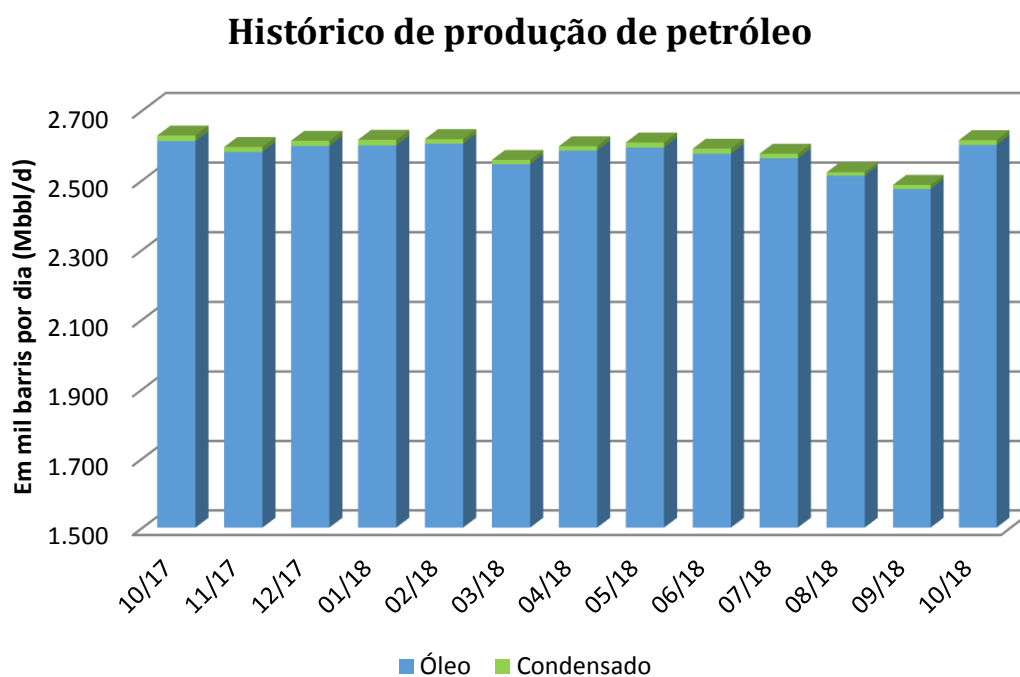
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 110,8 Mboe/d, sendo 87,4 Mbbl/d de petróleo e 3,7 MMm³/d de gás natural.
- 105,1 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 5,7 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 375 boe/d em Alagoas
 - 3.547 boe/d na Bahia
 - 21 boe/d no Espírito Santo
 - 1.536 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 209 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
Outubro/2018

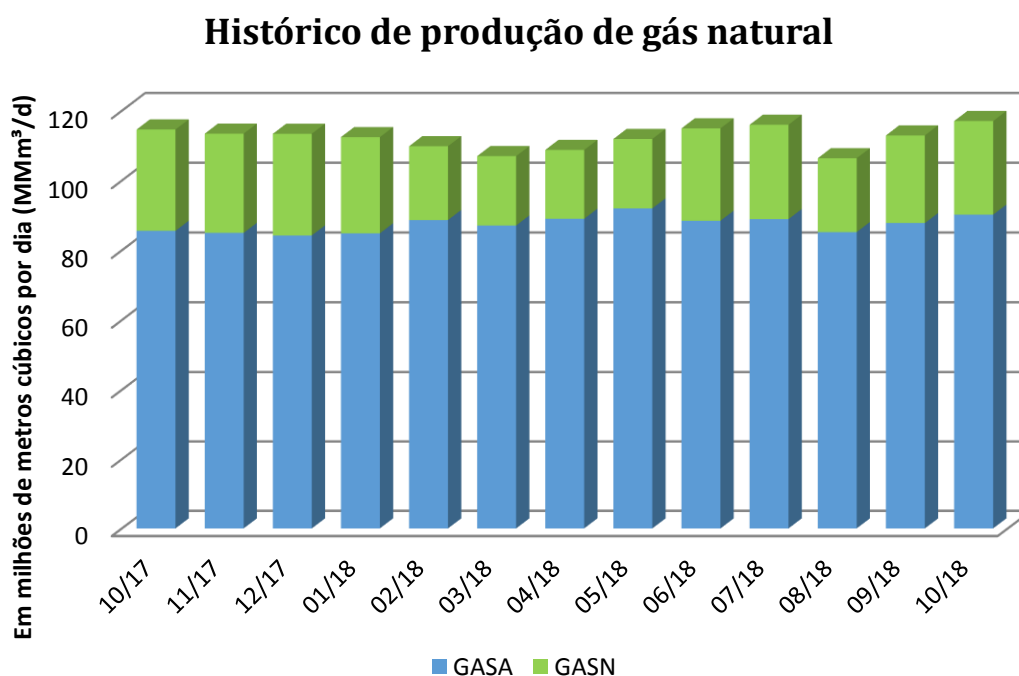
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18
Óleo	2.611	2.580	2.597	2.599	2.604	2.545	2.584	2.593	2.575	2.562	2.512	2.474	2.600
Condensado	16	15	15	16	13	12	13	14	15	13	9	12	14
Petróleo	2.627	2.595	2.612	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

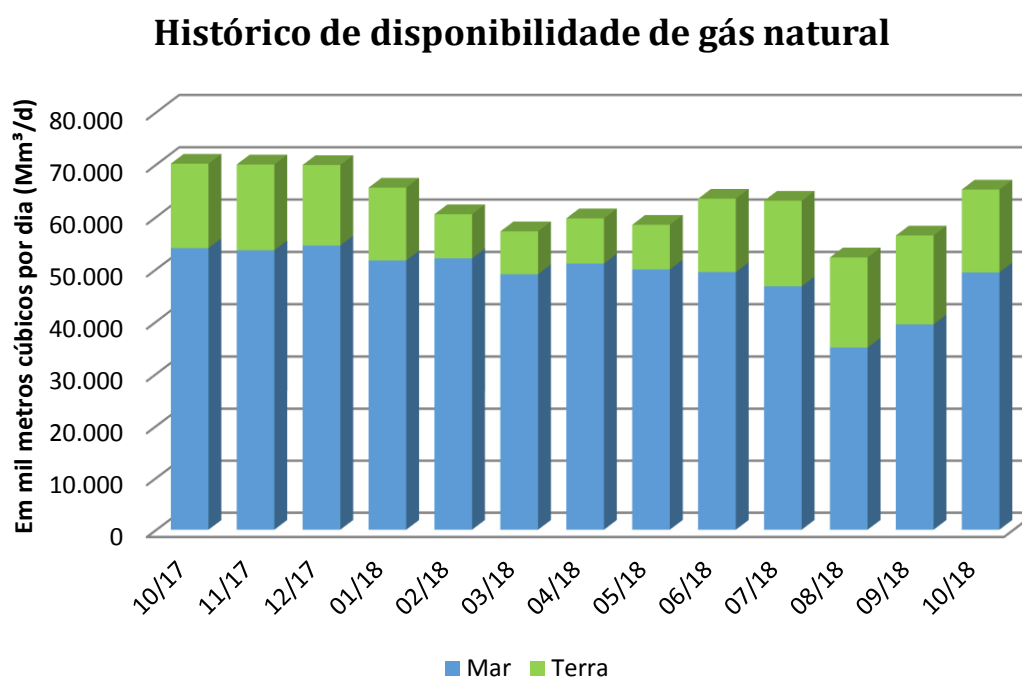


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

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

	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18
GASA	86	85	84	85	89	87	89	92	88	89	85	88	90
GASN	29	28	29	28	21	20	20	20	26	27	21	25	27
Gás Total	115	113	113	112	110	107	109	112	115	116	106	113	117

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

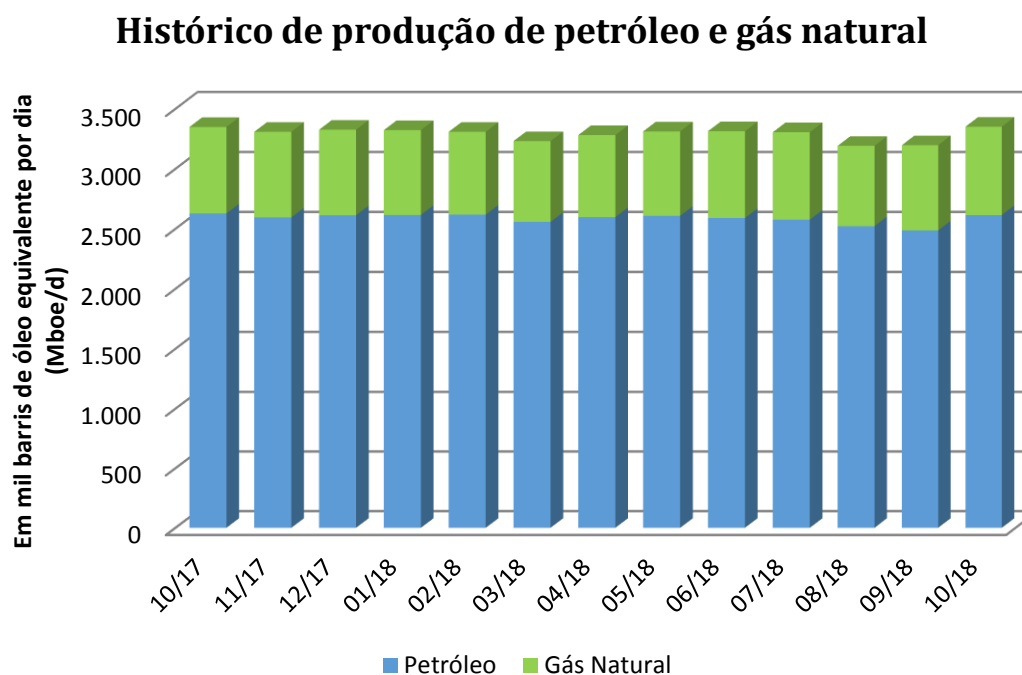
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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
03/18	13.025	3.323	57.190	33.434	106.972
04/18	12.990	3.424	59.679	32.655	108.747
05/18	13.122	4.126	58.453	36.191	111.892
06/18	12.906	4.152	63.441	34.424	114.923
07/18	12.899	3.879	63.040	36.153	115.970
08/18	13.040	3.131	52.204	37.992	106.367
09/18	13.855	3.113	56.396	39.538	112.902
10/18	13.744	3.015	65.180	35.098	117.037

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

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

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

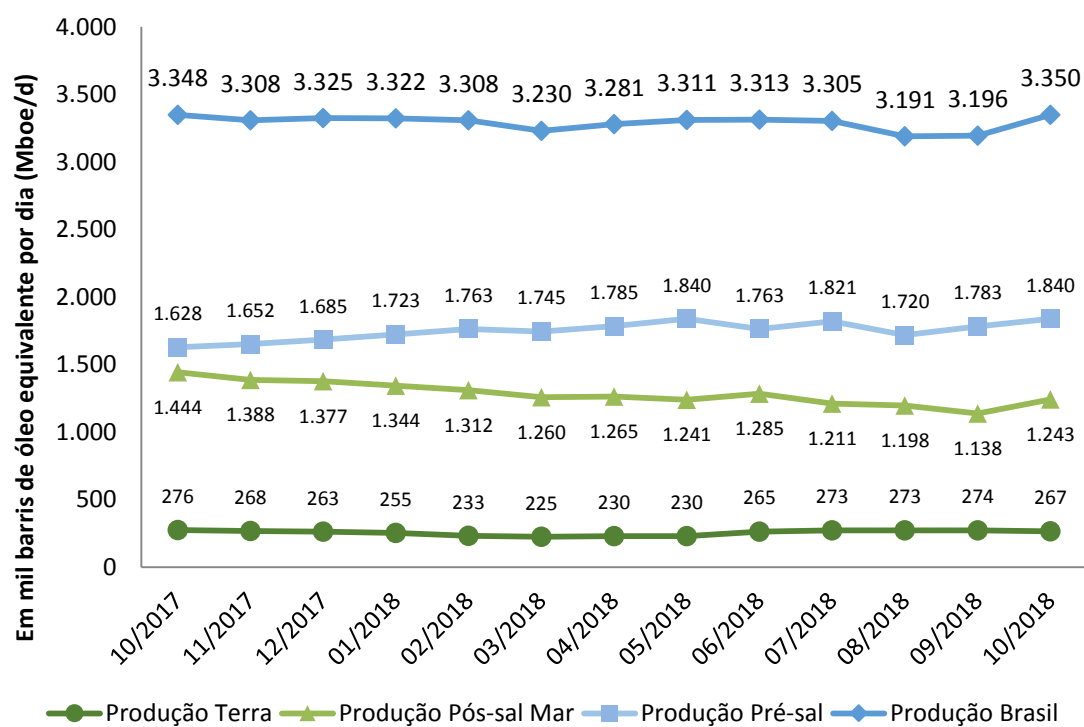


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

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

	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18
Petróleo	2.627	2.595	2.612	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614
Gás Natural	721	713	713	707	691	673	684	704	723	729	669	710	736
Produção Total	3.348	3.308	3.325	3.322	3.308	3.230	3.281	3.311	3.313	3.305	3.191	3.196	3.350

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

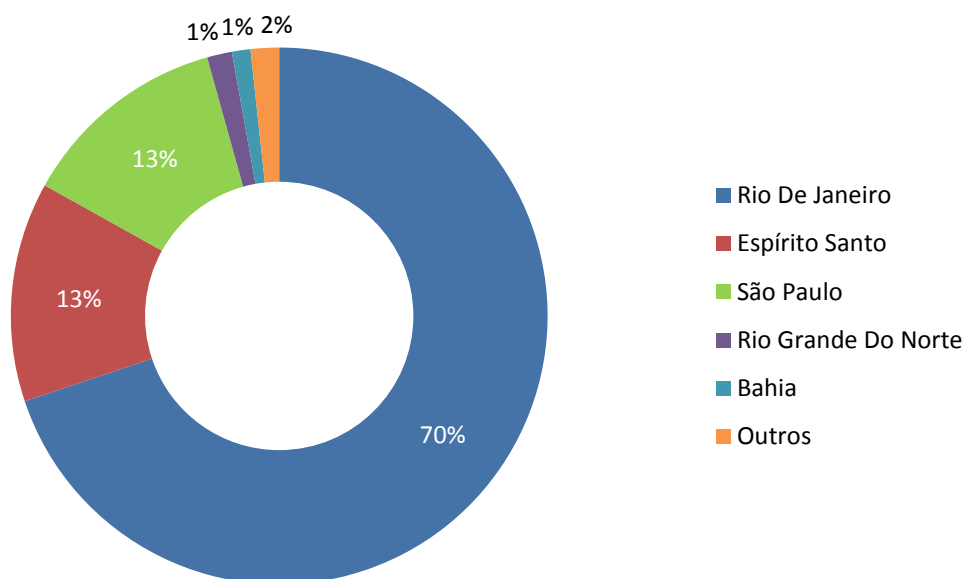
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

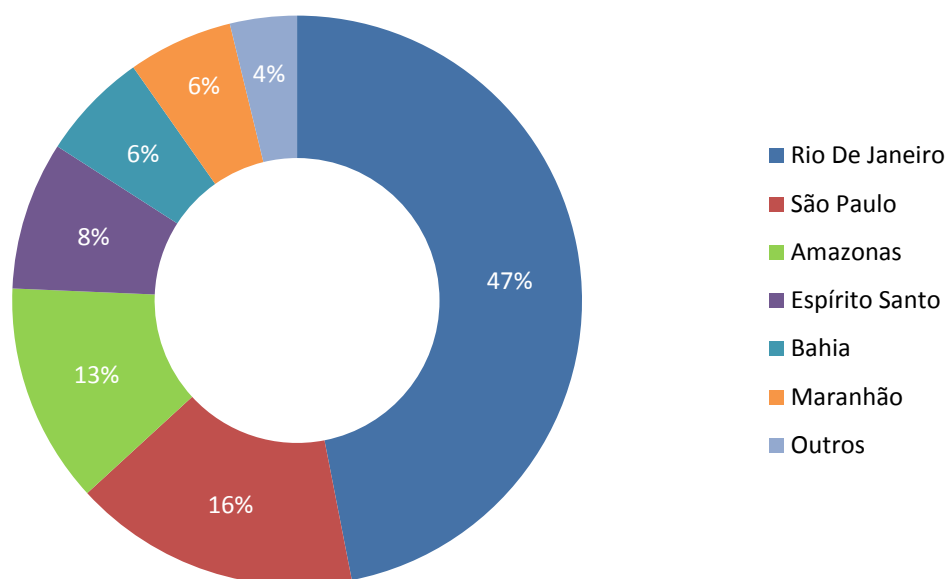
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.825.950	54.916	2.171.359	38
São Paulo	328.934	19.030	448.631	4
Espírito Santo	346.114	9.856	408.109	46
Amazonas	19.938	14.619	111.892	7
Bahia	29.175	7.208	74.512	86
Rio Grande Do Norte	39.257	937	45.152	80
Maranhão	97	6.962	43.887	5
Sergipe	16.601	2.237	30.673	20
Alagoas	2.623	1.156	9.892	12
Ceará	5.443	115	6.166	6
Total Geral	2.614.132	117.037	3.350.273	304

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

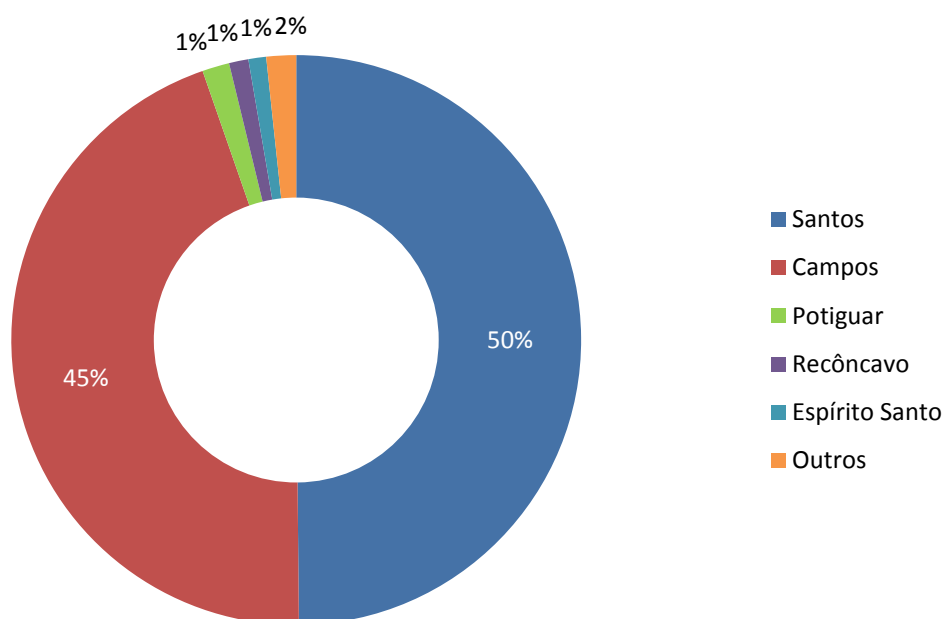
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

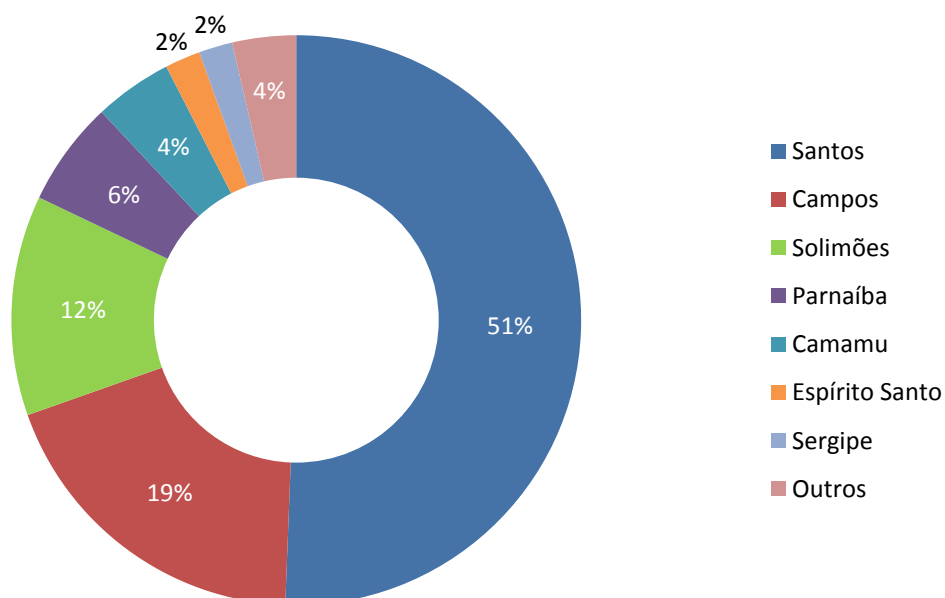
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.303.228	59.239	1.675.831	10
Campos	1.171.482	22.210	1.311.177	40
Solimões	19.938	14.619	111.892	7
Potiguar	40.289	938	46.190	82
Parnaíba	97	6.962	43.887	5
Recôncavo	28.753	2.005	41.365	79
Espírito Santo	26.288	2.353	41.089	38
Camamu	418	5.180	33.002	2
Sergipe	16.601	2.237	30.673	20
Alagoas	2.623	1.156	9.892	12
Ceará	4.410	114	5.128	4
Tucano Sul	3	23	145	5
Total Geral	2.614.132	117.037	3.350.273	304

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

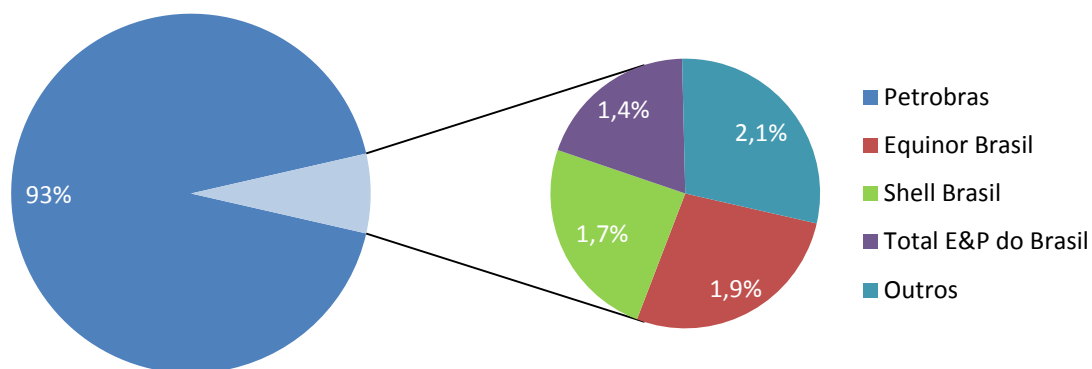
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

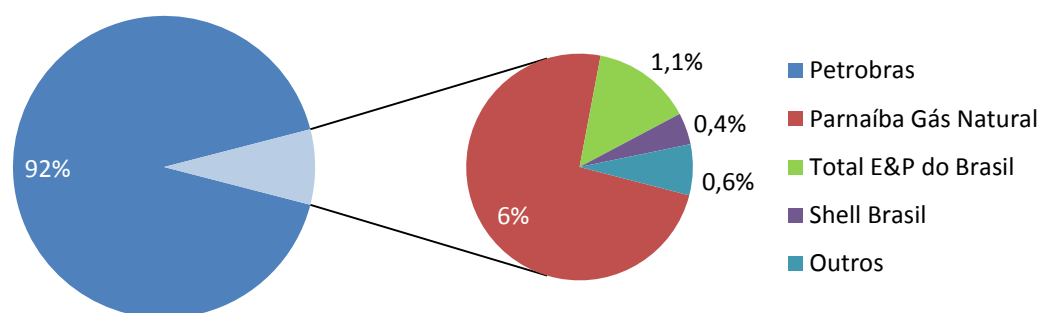
Tabela 7. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.427.671	107.623	3.104.602
2	Equinor Brasil	50.845	96	51.446
3	Shell Brasil	45.478	426	48.154
4	Total E&P do Brasil	36.168	1.343	44.614
5	Parnaíba Gás Natural	97	6.962	43.887
6	Chevron Frade	20.947	291	22.775
7	Queiroz Galvão	12.555	86	13.094
8	PetroRio O&G	10.271	27	10.440
9	Dommo Energia	5.464	16	5.566
10	Maha Energy	2.186	35	2.409
11	SHB	861	8	910
12	Imetame	151	96	753
13	Petrosynergy	509	11	578
14	Partex Brasil	280	0,4	283
15	Nova Petróleo Rec	245	5	274
16	Petrogal Brasil	167	3	187
17	Recôncavo E&P	90	0,9	95
18	Phoenix	25	7	72
19	Santana	38	1	44
20	Perícia	24	0,08	25
21	Vipetro	15	0,04	15
22	Alvopetro	14	0,1	15
23	Guto & Cacal	13	0,04	13
24	EPG Brasil	8	0,1	8
25	Central Resources	5	0,004	5
26	Petroborn	0	0,6	4
27	Leros	2	0,003	2
28	Petroil	0,6	0	0,6
29	Energizzi Energias	0,4	0	0,4
Total Geral		2.614.132	117.037	3.350.273

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

Gráfico 11. Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/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 (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.921.622	83.893	2.449.292
2	Shell Brasil	338.096	13.290	421.687
3	Petrogal Brasil	90.027	3.863	114.322
4	Repsol Sinopec	78.402	3.035	97.490
5	Equinor Energy	48.714	1.203	56.279
6	Parnaíba Gás Natural	97	6.962	43.887
7	Equinor Brasil	30.507	57	30.868
8	Sinochem Petróleo	20.338	38	20.578
9	Queiroz Galvão	3.953	2.357	18.778
10	Total E&P do Brasil	13.094	500	16.239
11	ONGC Campos	12.279	115	13.002
12	Chevron Frade	10.838	150	11.784
13	QPI Brasil	10.460	98	11.076
14	Dommo Energia	10.486	51	10.804
15	PetroRio O&G	10.271	27	10.440
16	Frade	3.825	53	4.159
17	Barra Energia	3.766	26	3.928
18	Brasoil Manati	41	518	3.300
19	Geopark Brasil	41	518	3.300
20	Chevron Brasil	3.007	21	3.141
21	Maha Energy	2.186	35	2.409
22	Imetame	151	69	584
23	Petrosynergy	509	11	578
24	OP Pescada	91	71	538
25	CNODC Brasil	218	15	312
26	CNOOC Petroleum	218	15	312
27	SHB	263	5	293
28	Nova Petróleo Rec	245	5	274
29	Orteng Óleo e Gás	0,8	27	169
30	Partex Brasil	140	0,2	141
31	Recôncavo E&P	90	0,9	95
32	Phoenix	25	7	72
33	Santana	38	1	44
34	Perícia	24	0,08	25
35	Vipetro	15	0,04	15
36	Alvopetro	14	0,1	15
37	Guto & Cacal	13	0,04	13
38	EPG Brasil	8	0,1	8
39	Sonangol Guanambi	7	0,08	8
40	Central Resources	5	0,004	5
41	Petroborn	0	0,6	4
42	Leros	2	0,003	2
43	Petroil	0,6	0	0,6
44	Energizzi Energias	0,4	0	0,4
Total Geral		2.614.132	117.037	3.350.273

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

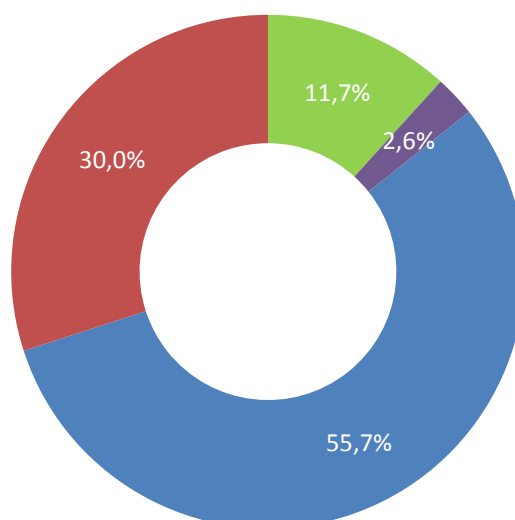
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.511	988	28.916	24.824	59.239
Campos	7.597	1.612	12.484	516	22.210
Solimões	479	154	6.299	7.688	14.619
Parnaíba	29	10	6.923	0	6.962
Camamu	119	3	5.058	0	5.180
Espírito Santo	353	40	1.960	0	2.353
Sergipe	179	69	513	1.476	2.237
Recôncavo	115	65	1.231	594	2.005
Alagoas	3	17	1.135	0,01	1.156
Potiguar	359	49	530	0	938
Ceará	0,00006	6	108	0	114
Tucano Sul	0	0,2	22	0	23
Total Geral	13.744	3.015	65.180	35.098	117.037

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal¹ por campo

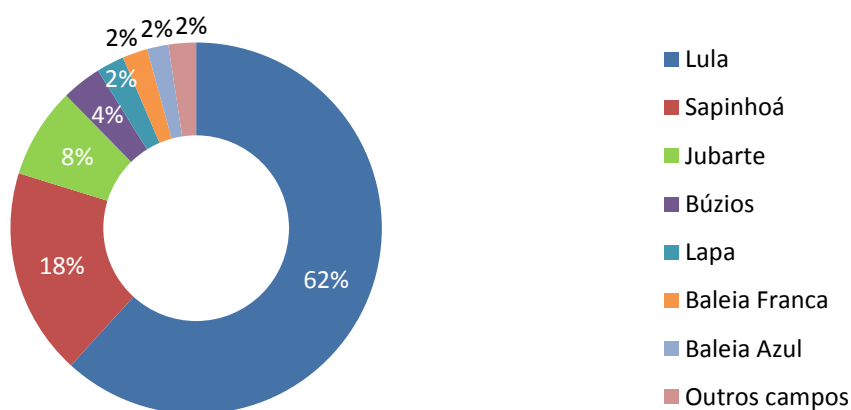
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal¹

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Lula	898.691	0	37.872	0	1.136.899	0
Sapinhoá	264.663	0	10.587	0	331.254	0
Jubarte ³	119.576	63.273	4.060	519	145.114	66.534
Búzios	52.121	0	1.839	0	63.690	0
Lapa	36.168	0	1.343	0	44.614	0
Baleia Franca ³	32.549	3.895	1.233	53	40.303	4.229
Baleia Azul ³	28.332	0	939	0	34.236	0
Marlim Leste	24.100	47.156	434	777	26.830	52.043
Barracuda	4.032	55.606	75	754	4.503	60.348
Caratinga	3.722	9.853	69	191	4.157	11.054
Mero	2.178	0	150	0	3.123	0
Voador	2.101	0	72	0	2.551	0
Marlim	1.659	105.081	57	1.461	2.015	114.273
Pirambu ³	801	0	23	0	943	0
Pampo	12	9.581	0,4	149	14	10.515
Outros Campos	0	848.982	0	54.381	0	1.191.030
Total Geral	1.470.706	1.143.426	58.752	58.285	1.840.246	1.510.027

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/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
Outubro/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)
7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	33.286	1.232	41.038
9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	32.673	1.138	39.834
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	30.427	1.474	39.699
7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	32.357	1.092	39.228
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	29.988	1.453	39.127
8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	31.566	1.027	38.025
7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	30.463	1.050	37.067
7-LL-66-RJS	Lula	Santos	30.241	1.000	36.532
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	28.119	1.278	36.160
7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	29.424	1.059	36.087
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	27.151	1.387	35.876
7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	29.385	987	35.595
8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	27.346	1.167	34.688
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	26.555	1.284	34.633
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	25.150	1.466	34.373
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	27.876	1.020	34.289
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	25.908	1.196	33.433
7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	26.935	1.027	33.396
7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	25.351	1.265	33.311
7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	26.421	975	32.552
7-LL-61-RJS	Lula	Santos	26.292	884	31.854
7-LL-91-RJS	Lula	Santos	25.696	866	31.144
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	25.434	854	30.807
7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	24.995	874	30.490
9-LL-7-RJS	Lula	Santos	24.549	927	30.378
7-LL-97-RJS	Lula	Santos	24.981	828	30.188
3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	22.862	1.145	30.063
7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	24.640	840	29.922
7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	22.388	1.192	29.882
7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	24.242	854	29.611
7-SPH-8-SPS	Sapinhoá	Santos	23.909	896	29.545
3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	23.063	1.019	29.475
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	24.245	820	29.401
7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	24.055	792	29.036
7-LL-69-RJS	Lula	Santos	23.795	783	28.719
7-JUB-34H-ESS	Jubarte ³	Campos	22.166	838	27.438
9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	21.722	817	26.858
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	20.765	891	26.367
7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	21.277	714	25.770
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	19.046	1.008	25.388
7-LL-100-RJS	Lula	Santos	19.593	793	24.580
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca ³	Campos	19.928	696	24.309
3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	18.136	954	24.134
7-LL-46-RJS	Lula	Santos	18.003	930	23.855
7-LL-85-RJS	Lula	Santos	16.929	826	22.124

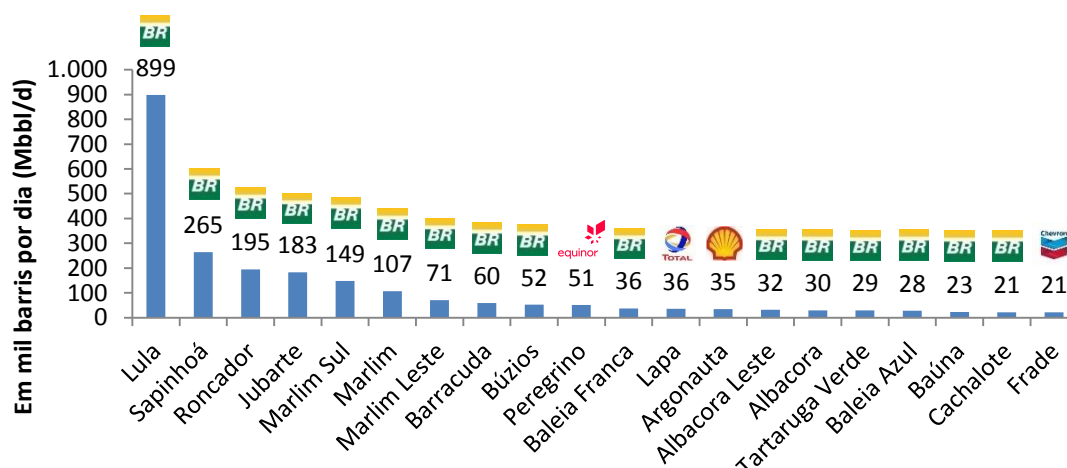
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte ³	Campos	17.716	562	21.252
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	16.160	806	21.230
9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	14.686	1.032	21.178
7-LL-102D-RJS	Lula	Santos	16.164	545	19.589
7-LL-17D-RJS	Lula	Santos	16.129	507	19.316
6-BRSA-639-ESS	Jubarte ³	Campos	15.789	539	19.180
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	12.817	920	18.605
7-SPH-6-SPS	Sapinhoá	Santos	14.770	446	17.575
7-LL-3D-RJS	Lula	Santos	13.975	482	17.004
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte ³	Campos	13.969	481	16.993
7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	11.046	862	16.466
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca ³	Campos	12.621	536	15.995
7-LPA-1D-SPS	Lapa	Santos	13.106	337	15.224
3-BRSA-821-RJS	Lula	Santos	11.035	583	14.702
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul ³	Campos	11.334	340	13.472
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	9.827	493	12.929
8-JUB-39-ESS	Jubarte ³	Campos	9.197	323	11.228
7-LL-8H-RJS	Lula	Santos	7.723	556	11.218
7-JUB-44-ESS	Jubarte ³	Campos	9.259	282	11.031
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul ³	Campos	7.794	279	9.546
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	8.486	158	9.481
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	6.903	200	8.161
7-LL-70-RJS	Lula	Santos	6.484	221	7.874
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	6.845	108	7.526
7-SPH-5-SPS	Sapinhoá	Santos	4.668	255	6.271
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul ³	Campos	5.138	175	6.238
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul ³	Campos	4.067	145	4.981
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.435	66	4.853
7-LL-11-RJS	Lula	Santos	3.818	140	4.698
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	3.760	128	4.567
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	3.483	68	3.913
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.319	78	3.807
7-JUB-55-ESS	Jubarte ³	Campos	3.112	89	3.673
7-JUB-45-ESS	Jubarte ³	Campos	2.933	92	3.512
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	2.178	150	3.123
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.657	46	2.949
6-BRSA-817-RJS	Marlim Leste	Campos	1.777	35	1.995
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	853	18	967
7-PRB-1-ESS	Pirambu ³	Campos	801	23	943
7-LL-63D-RJS	Lula	Santos	523	26	690
7-PM-17D-RJS	Pampo	Campos	12	0,4	14
9-BRSA-716-RJS	Lula	Santos	1	0,07	2
7-SPH-15D-SPS	Sapinhoá	Santos	0,03	0,001	0,04
Total Geral			1.470.706	58.752	1.840.246

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

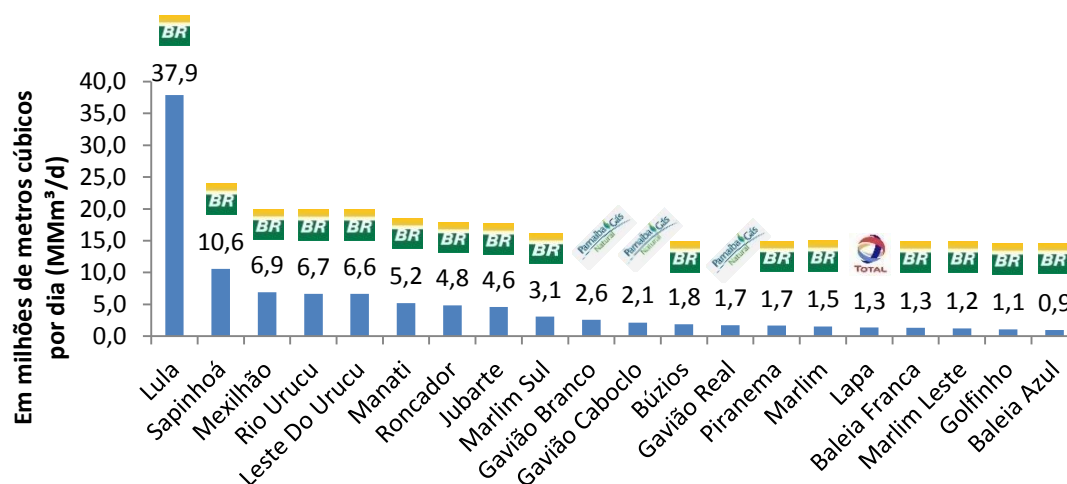
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

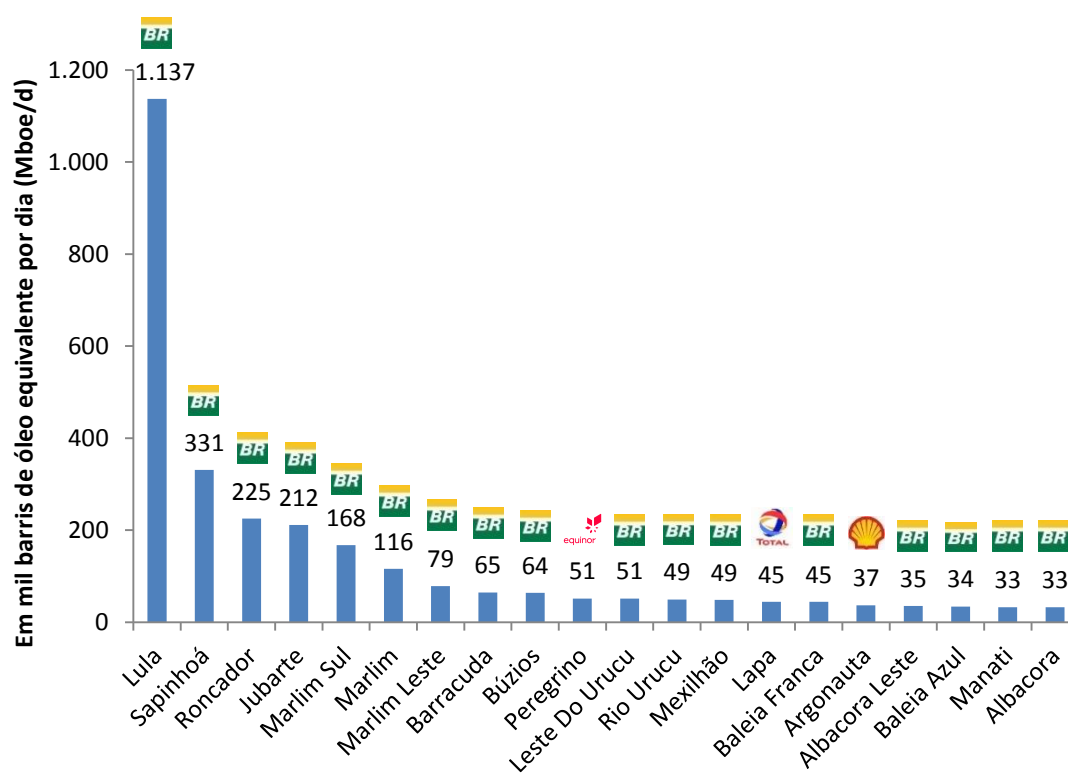
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/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	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.286
2	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.673
3	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.357
4	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.566
5	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.463
6	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.427
7	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.241
8	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.988
9	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.424
10	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.385
11	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.119
12	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	27.876
13	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.346
14	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.151
15	7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	26.935
16	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.555
17	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	26.421
18	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.292
19	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.908
20	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.696
21	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	25.434
22	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.351
23	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.150
24	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.995
25	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.981
26	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.640
27	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.549
28	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	24.245
29	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.242
30	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.055

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/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	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.800
2	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.792
3	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.474
4	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.466
5	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.453
6	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.387
7	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.284
8	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.278
9	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.265
10	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.232
11	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.196
12	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.192
13	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.167
14	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.145
15	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.138
16	7-MNT-6D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.137
17	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.092
18	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.059
19	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.050
20	9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.032
21	7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.027
22	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.027
23	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	1.020
24	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.019
25	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.008
26	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.000
27	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	987
28	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	975
29	3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	954
30	4-BRSA-1001-ESS	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	935

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

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

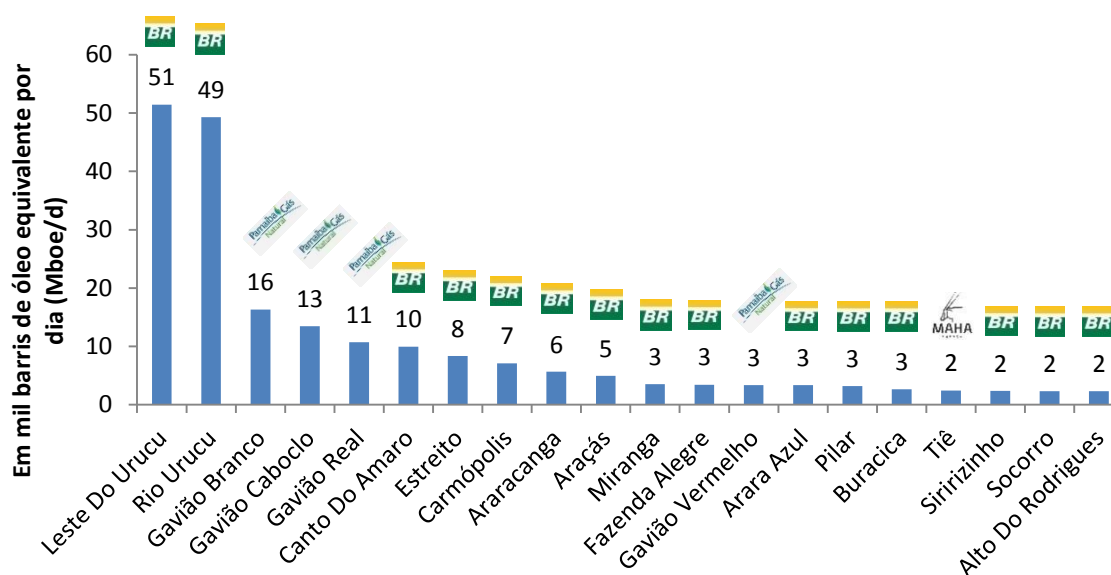
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	41.038
2	9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	39.834
3	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	39.699
4	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	39.228
5	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	39.127
6	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.025
7	7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.067
8	7-LL-66-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.532
9	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.160
10	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	36.087
11	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.876
12	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.595
13	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.688
14	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.633
15	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.373
16	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	34.289
17	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.433
18	7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	33.396
19	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	33.311
20	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.552
21	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.854
22	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.144
23	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	30.807
24	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.490
25	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.378
26	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.188
27	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.063
28	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.922
29	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.882
30	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.611

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

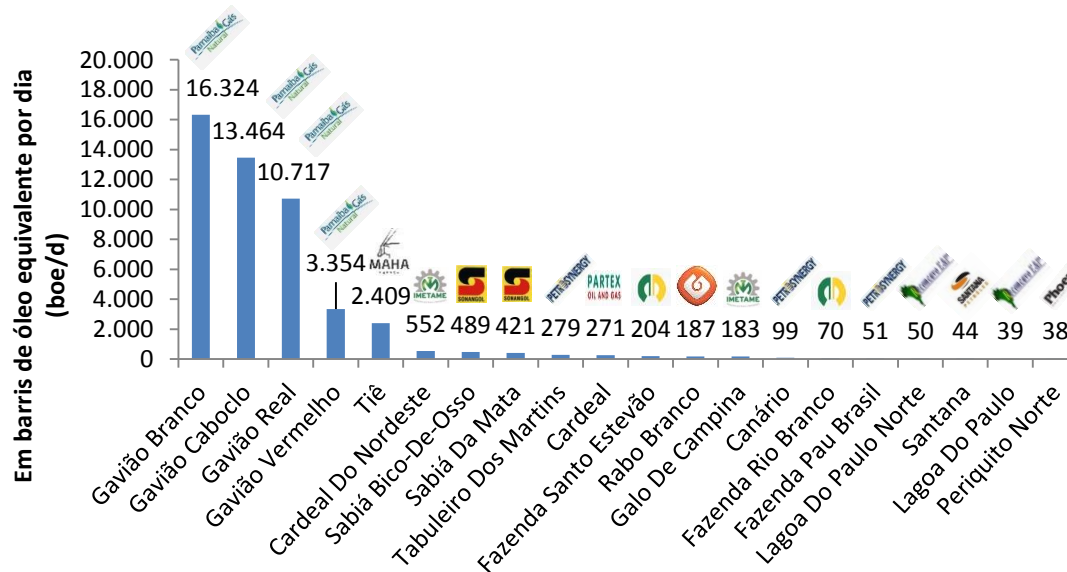
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/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
Outubro/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	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	1.227
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	1.138
3	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	959
4	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	878
5	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	838
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	645
7	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	621
8	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	600
9	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	569
10	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	545
11	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	537
12	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	516
13	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	455
14	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	443
15	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	442
16	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	435
17	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	417
18	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	410
19	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	401
20	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	397
21	7-ANB-7D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	Petrobras	390
22	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	376
23	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	350
24	7-RUC-89H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	340
25	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	339
26	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	333
27	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	322
28	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	312
29	3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	303
30	7-LUC-52HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	287

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/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	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	535
2	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	517
3	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	465
4	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	463
5	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	447
6	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	441
7	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	424
8	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	414
9	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	409
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	404
11	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	398
12	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	362
13	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	359
14	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	356
15	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	344
16	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	336
17	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	335
18	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	331
19	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	315
20	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	314
21	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	311
22	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	311
23	7-GBSE-2D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	299
24	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	298
25	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	297
26	7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	295
27	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	293
28	7-GVB-11D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	289
29	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	284
30	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	267

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/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
PETROBRAS 66 (P-66)	146.334	5.808	182.862	7	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	145.872	5.694	181.687	7	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	145.538	4.930	176.545	6	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.908	5.704	177.784	6	Lula
PETROBRAS 58	137.938	4.314	165.072	13	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.367	6.211	169.436	5	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	125.386	6.641	167.154	6	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	119.372	4.352	146.743	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	118.791	4.893	149.567	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	83.302	4.006	108.501	6	Lula
PETROBRAS 52	79.299	1.559	89.105	16	Roncador
PETROBRAS 40	64.289	1.337	72.702	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	56.514	456	59.379	16	Jubarte ³
PETROBRAS 74 (P-74)	52.121	1.839	63.690	2	Búzios
PETROBRAS 43	50.777	606	54.586	18	Barracuda/Caratinga
FPSO ESPIRITO SANTO	45.478	426	48.154	18	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 56	45.283	1.130	52.394	10	Marlim Sul
PETROBRAS 54	42.980	648	47.058	12	Roncador
PEREGRINO A	41.378	77	41.864	16	Peregrino
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	39.966	1.459	49.145	5	Baleia Azul ³ / Jubarte ³ / Pirambu ³
FPSO CAPIXABA	39.931	849	45.269	5	Cachalote ³ / Jubarte ³
PETROBRAS 55	39.588	647	43.659	10	Roncador
PETROBRAS 51	39.193	624	43.118	12	Marlim Sul
PETROBRAS 53	38.851	656	42.976	15	Marlim Leste
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	36.168	1.343	44.614	3	Lapa
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	35.689	427	38.377	4	AnC Tartaruga Verde ⁴ / Tartaruga Verde
PETROBRAS 50	33.790	560	37.315	14	Albacora / Albacora Leste
PETROBRAS 62	32.991	1.956	45.293	14	Roncador
FPSO CIDADE DE NITEROI	32.405	555	35.898	6	Marlim Leste
PETROBRAS 19	29.924	351	32.130	10	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/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)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	10.246	7.983	60.455	40	Arara Azul/Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba/Rio Urucu / Sudoeste Urucu
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	5.373	6.915	48.864	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	125.386	6.641	167.154	6	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.367	6.211	169.436	5	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	146.334	5.808	182.862	7	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.908	5.704	177.784	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	145.872	5.694	181.687	7	Sapinhoá
PLATAFORMA DE MANATI 1	415	5.180	32.999	6	Manati
FPSO CIDADE DE MARICÁ	145.538	4.930	176.545	6	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	118.791	4.893	149.567	6	Sapinhoá
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	67	4.730	29.816	21	Gavião Azul/Gavião Branco/Gavião Caboclo
FPSO CIDADE DE PARATY	119.372	4.352	146.743	6	Lula
PETROBRAS 58	137.938	4.314	165.072	13	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ / Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	83.302	4.006	108.501	6	Lula
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	3.394	2.378	18.354	10	Leste Do Urucu
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	30	2.232	14.071	17	Gavião Real / Gavião Vermelho
PETROBRAS 62	32.991	1.956	45.293	14	Roncador
PETROBRAS 74 (P-74)	52.121	1.839	63.690	2	Búzios
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.402	1.656	13.815	5	Piranema
PETROBRAS 52	79.299	1.559	89.105	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	39.966	1.459	49.145	5	Baleia Azul ³ / Jubarte ³ / Pirambu ³
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	17.167	1.385	25.876	8	Canapu/Golfinho
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	36.168	1.343	44.614	3	Lapa
PETROBRAS 40	64.289	1.337	72.702	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 56	45.283	1.130	52.394	10	Marlim Sul
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.077	1.029	7.551	4	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.456	976	7.595	3	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.081	971	7.186	4	Leste Do Urucu
PEROA	295	889	5.884	4	Cangoá/Peroá
FPSO CAPIXABA	39.931	849	45.269	5	Cachalote ³ /Jubarte ³

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2018

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 19. Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Lula	Santos	Mar	Petrobras	629
2	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	337
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	262
4	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	210
5	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	196
6	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	140
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	116
8	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	96
9	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	89
10	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	81
11	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	64
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	58
13	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	56
14	AnC Tartaruga Verde ⁴	Campos	Mar	Petrobras	44
15	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	43
16	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	43
17	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	38
18	Baleia Franca ³	Campos	Mar	Petrobras	33
19	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	28
20	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	27

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/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)