

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 junho de 2018, 308 áreas concedidas, uma área de cessão onerosa e uma de partilha, operadas por 33 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 77 são marítimas e 233 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 11 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.590 Mbbl/d (mil barris por dia) e 115 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.313 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**

Marco Aurélio Nunes de Faria (Estagiário)  
 Leonardo Pinto de Souza

**Equipe Técnica – SDP**

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues  
 Alexandre Duarte da Silva  
 André Cabral Guimarães  
 Anna Carolina Arantes Peres (Estagiária)  
 Arnaldo Warszawski  
 Aroldo Almeida Carneiro  
 Bruno Vieira Gullo  
 Carlos Augusto Sarmiento Ferreira  
 Carina Genizelli de Mello (Estagiária)  
 Danielle Lanchares Ornelas  
 Elisidney Séfora Tucci da Frota  
 Fabrício Badalotti Brandão  
 Filipe Nathan de Souza Machado  
 Franklin José de Souza  
 Hugo Oliveira Dias  
 Ildeson Prates  
 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  
 Priscilla Lima Xavier (Estagiária)  
 Rafael Bastos da Silva  
 Raphael Ranna Theodorio da Silva  
 Renata Machado Santos (Estagiária)  
 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)  
 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  
 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

**m<sup>3</sup>**: metros cúbicos

**bbbl**: barris (1m<sup>3</sup> ≈ 6,28981 bbl)

**boe**: barris de óleo equivalente (1.000m<sup>3</sup> 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

<sup>1</sup> “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.

<sup>2</sup> 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<sup>1</sup>.

<sup>3</sup> 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.

<sup>4</sup> A partir deste mês, a empresa que até o boletim de maio era tratada como Statoil Brasil O&G, passará a ser tratada como Equinor Brasil, conforme mudança de razão social de Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda. e Statoil do Brasil Ltda. para Equinor Brasil Energia Ltda. e Equinor Energy do Brasil Ltda., respectivamente. A mudança foi informada pela empresa via carta EQNR-0314-2018, de 10 de julho de 2018.

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 **2.590 Mbbl/d**.
- Reduziu 0,7%, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 3,2%, se comparada com o mesmo mês em 2017.
- O grau API médio foi de 27,0, sendo 37,9% da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), 46,8% óleo médio ( $\geq 22^\circ\text{API}$  e  $< 31^\circ\text{API}$ ) e 15,3% óleo pesado ( $< 22^\circ\text{API}$ ).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **115 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou 2,7%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 3,4%, se comparada ao mesmo mês em 2017.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,4%**.
- Disponibilizado ao mercado **63,4 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima aumentou 0,7%, se comparada ao mês anterior.
- A queima diminuiu 7,9%, se comparada ao mesmo mês em 2017.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,2 MMm<sup>3</sup>/d**.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,7%** do petróleo e **78,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 92,9% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.475 poços, sendo 722 marítimos e 6.753 terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 89 poços, foi de **1.405 Mbbl/d** de petróleo e **57 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **1.763 Mboe/d**.
- Houve redução de 4,2% em relação ao mês anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 53,2% do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **835 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **35,7 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1066.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 92.

- A FPSO Cidade de Maricá, produzindo no Campo de Lula, por meio de 8 poços a ela interligados, produziu **148,5 Mbbbl/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 **8,1 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

**Campos de Acumulações Marginais:**

- Esses campos produziram **76,1 bbl/d** de petróleo e **0,8 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- O Campo de Bom Lugar, operado pela Alvopectro, foi o maior produtor, com 25,6 boe/d.

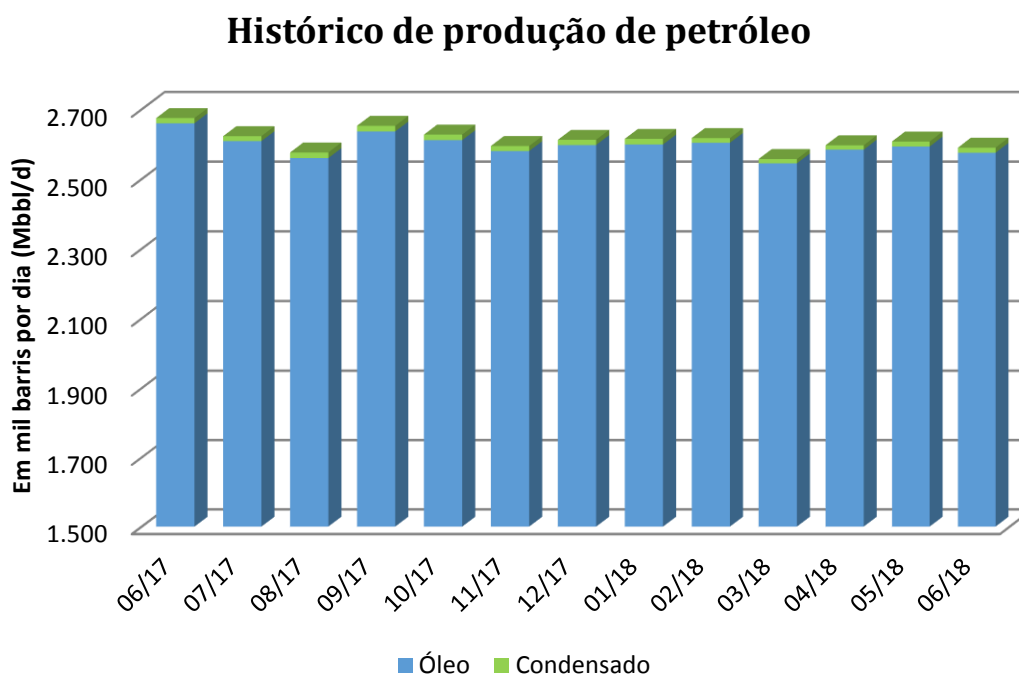
**Campos em Bacias Maduras:**

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 113,3 Mboe/d, sendo 90,3 Mbbbl/d de petróleo e 3,7 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 109,3 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 4,1 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 319 boe/d em Alagoas
  - 1.846 boe/d na Bahia
  - 44 boe/d no Espírito Santo
  - 1.649 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  
Junho/2018

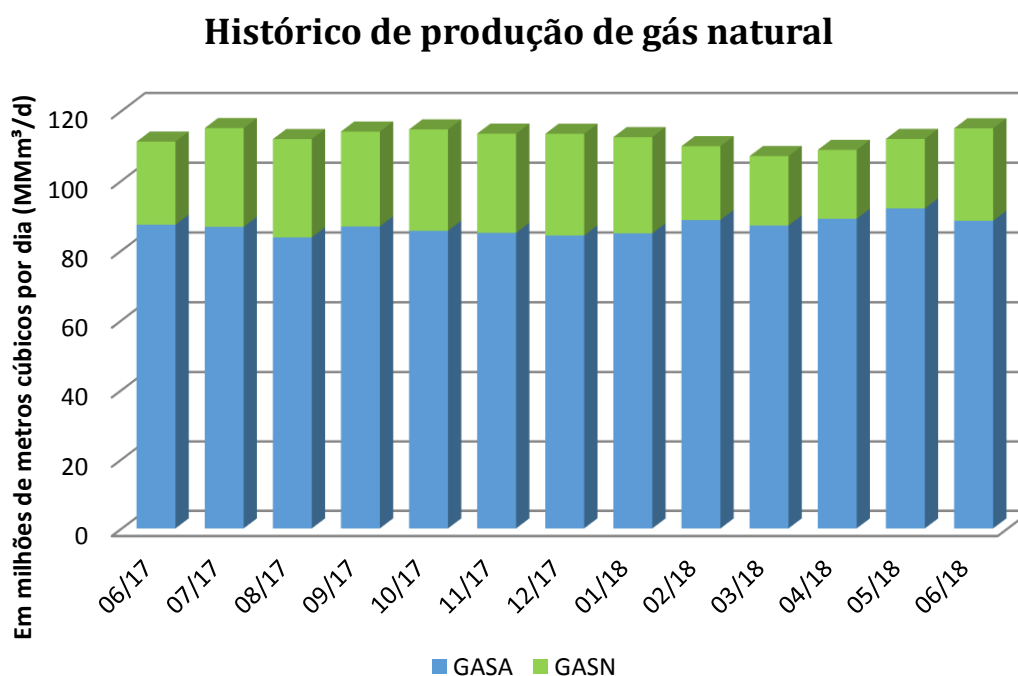
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18
<b>Óleo</b>	2.660	2.609	2.560	2.636	2.611	2.580	2.597	2.599	2.604	2.545	2.584	2.593	2.575
<b>Condensado</b>	15	14	16	16	16	15	15	16	13	12	13	14	15
<b>Petróleo</b>	<b>2.675</b>	<b>2.623</b>	<b>2.576</b>	<b>2.653</b>	<b>2.627</b>	<b>2.595</b>	<b>2.612</b>	<b>2.615</b>	<b>2.617</b>	<b>2.557</b>	<b>2.597</b>	<b>2.607</b>	<b>2.590</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

**Gráfico 2.** Histórico de produção de gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)

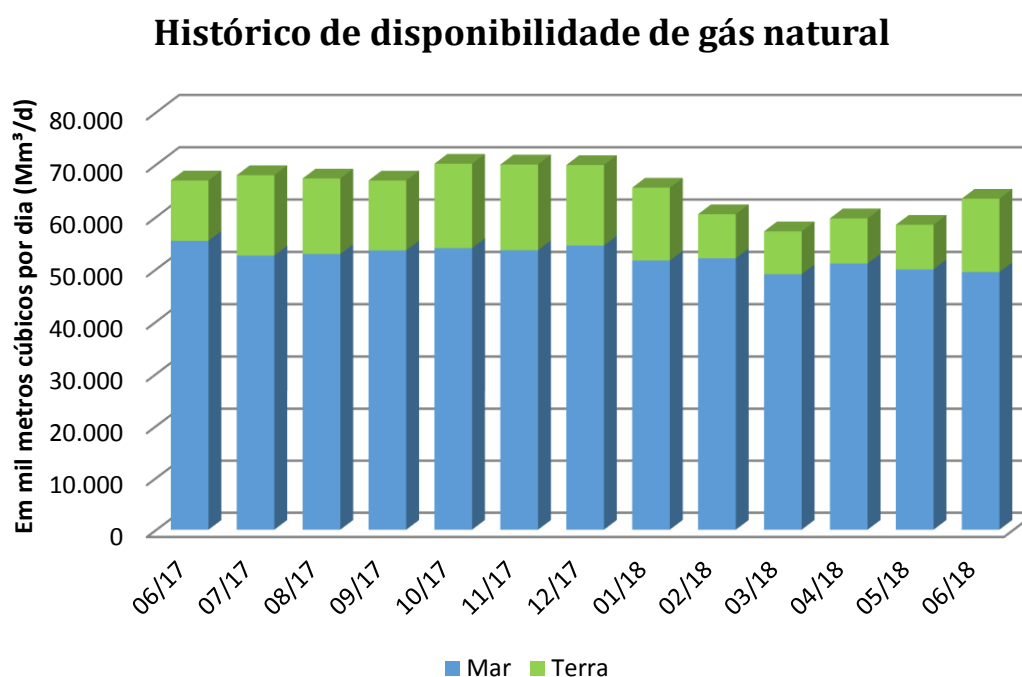


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Tabela 2.** Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18
<b>GASA</b>	87	87	84	87	86	85	84	85	89	87	89	92	88
<b>GASN</b>	24	28	28	27	29	28	29	28	21	20	20	20	26
<b>Gás Total</b>	<b>111</b>	<b>115</b>	<b>112</b>	<b>114</b>	<b>115</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>107</b>	<b>109</b>	<b>112</b>	<b>115</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Gráfico 3.** Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Tabela 3.** Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

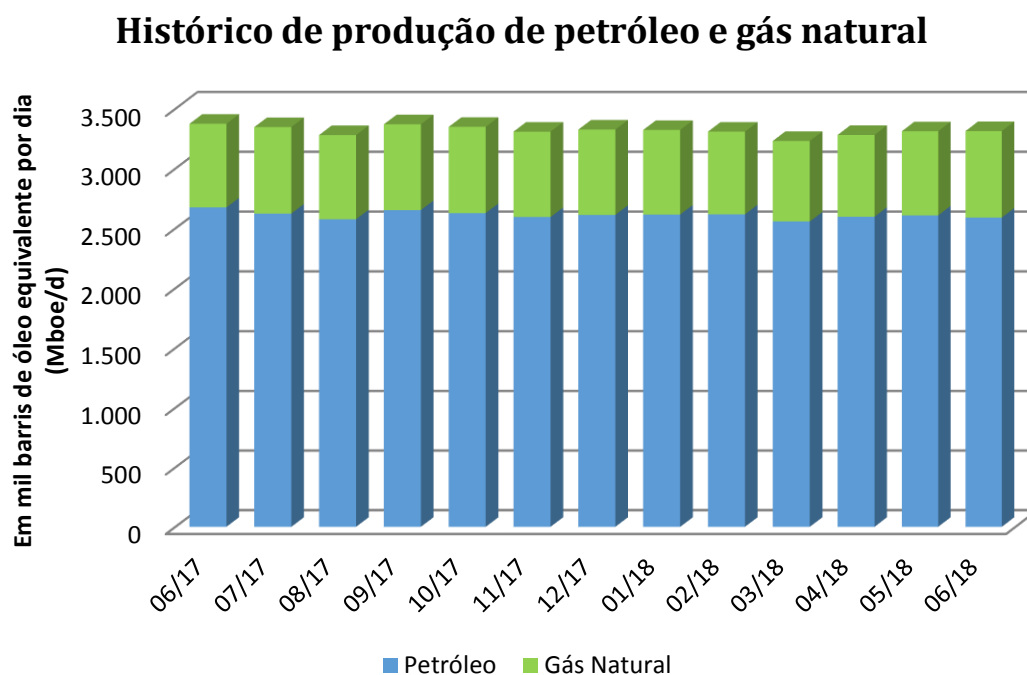
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
06/17	13.141	4.511	66.917	26.565	111.134
07/17	13.343	4.226	67.928	29.509	115.006
08/17	13.286	3.387	67.296	27.870	111.840
09/17	13.346	3.376	66.905	30.376	114.003
10/17	13.472	3.392	70.129	27.611	114.604
11/17	13.069	3.567	69.971	26.803	113.410
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
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	4.155	63.441	34.424	114.926

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018



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

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

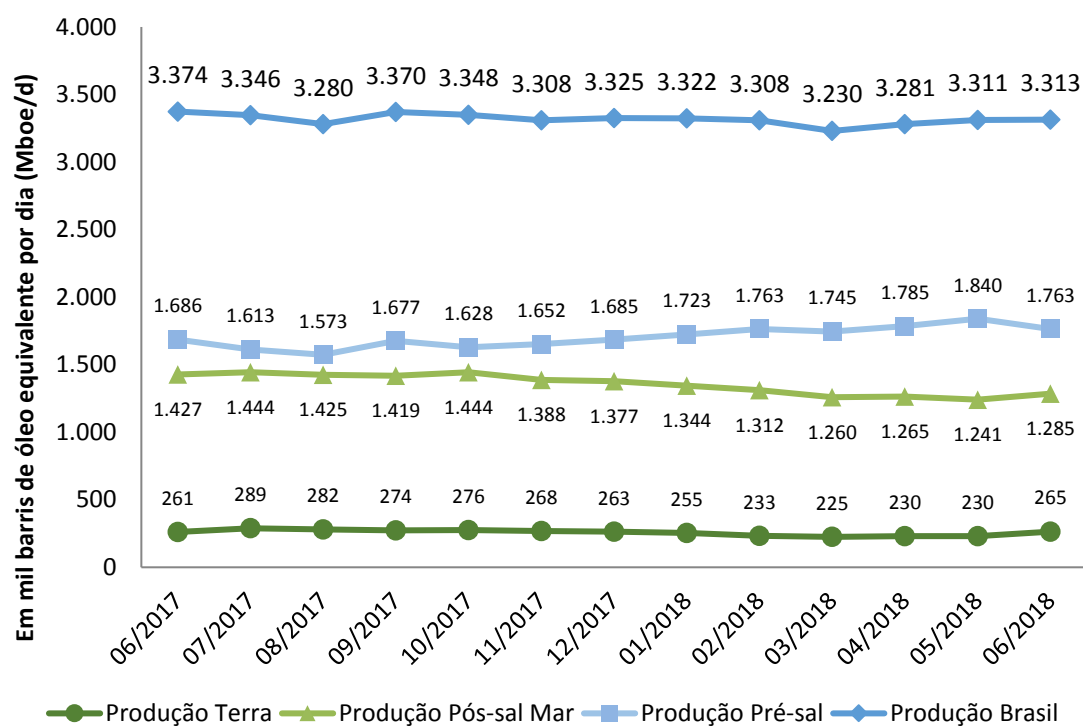


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

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

	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18	06/18
<b>Petróleo</b>	2.675	2.623	2.576	2.653	2.627	2.595	2.612	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607	2.590
<b>Gás Natural</b>	699	723	703	717	721	713	713	707	691	673	684	704	723
<b>Produção Total</b>	<b>3.374</b>	<b>3.346</b>	<b>3.280</b>	<b>3.370</b>	<b>3.348</b>	<b>3.308</b>	<b>3.325</b>	<b>3.322</b>	<b>3.308</b>	<b>3.230</b>	<b>3.281</b>	<b>3.311</b>	<b>3.313</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Gráfico 5.** Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal<sup>1</sup> x “Pós-sal<sup>2</sup>” (Mboe/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

## 2 DADOS DE PRODUÇÃO - DISTRIBUIÇÃO

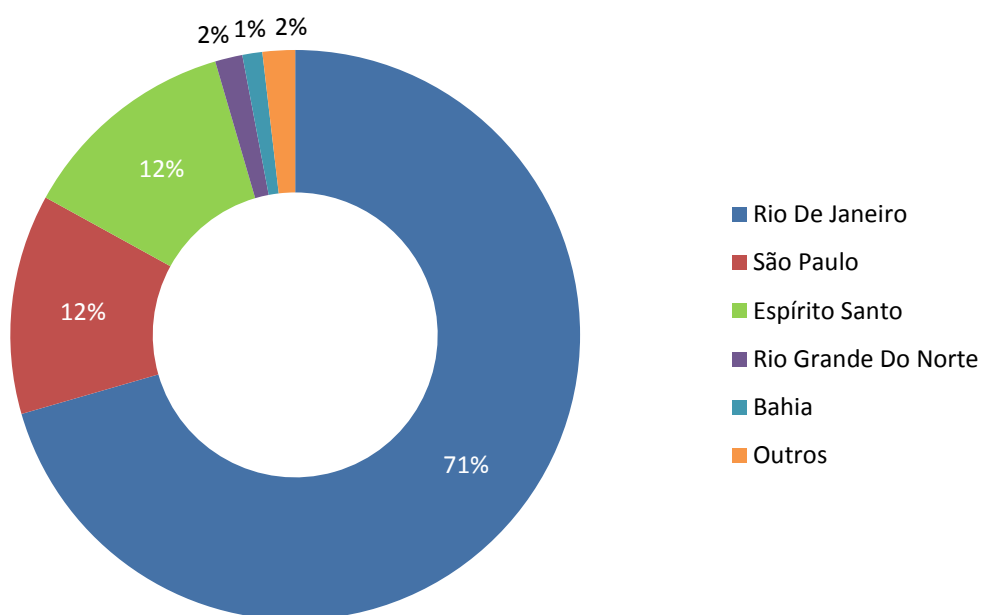
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

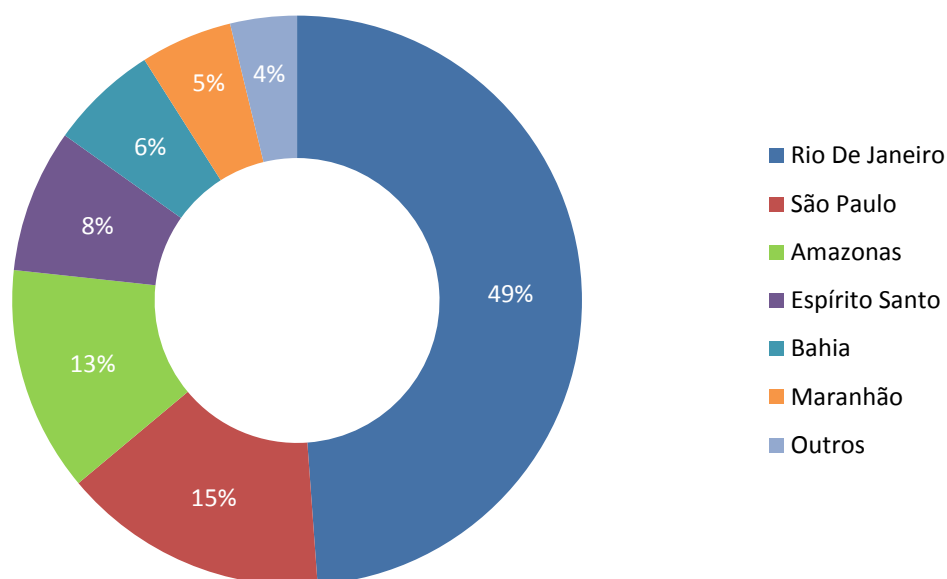
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.826.443	56.143	2.179.570	39
São Paulo	323.340	17.320	432.281	6
Espírito Santo	322.758	9.346	381.540	47
Amazonas	21.079	14.694	113.502	7
Bahia	29.334	7.082	73.879	85
Rio Grande Do Norte	40.256	970	46.359	82
Maranhão	56	5.994	37.760	5
Sergipe	18.283	2.199	32.116	21
Alagoas	2.562	1.076	9.332	12
Ceará	5.735	101	6.371	6
<b>Total Geral</b>	<b>2.589.845</b>	<b>114.926</b>	<b>3.312.709</b>	<b>310</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Gráfico 6.** Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Gráfico 7.** Distribuição da produção de gás natural por estado

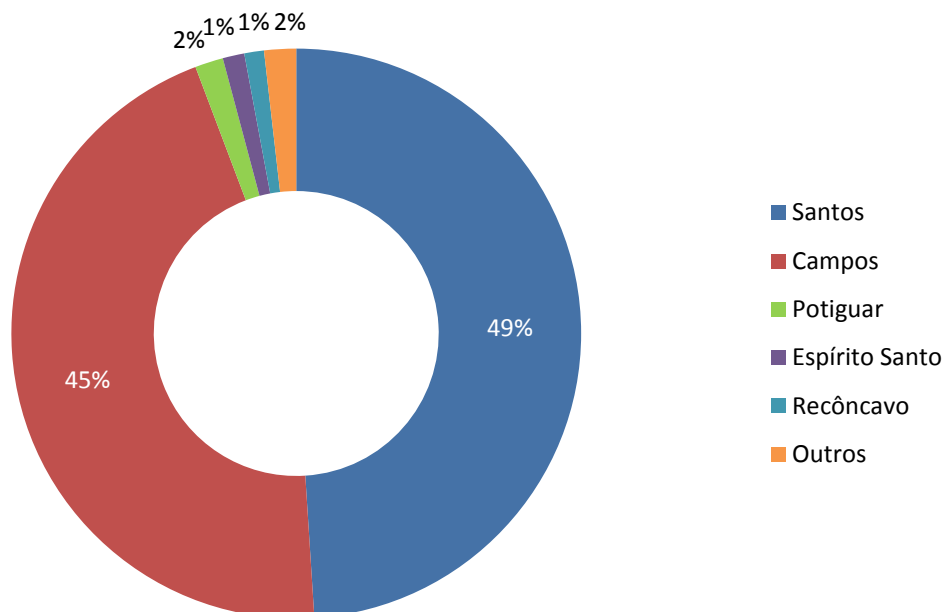
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

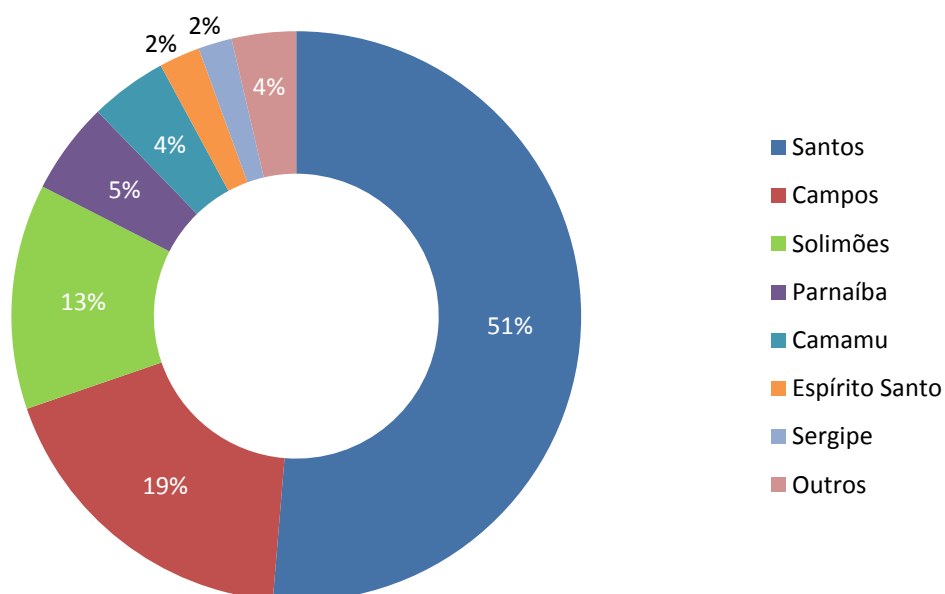
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.268.708	58.969	1.639.615	13
Campos	1.172.082	21.168	1.305.228	40
Solimões	21.079	14.694	113.502	7
Espírito Santo	31.750	2.671	48.548	39
Potiguar	41.528	971	47.638	84
Recôncavo	28.892	2.024	41.622	79
Parnaíba	56	5.994	37.760	5
Sergipe	18.283	2.199	32.116	21
Camamu	439	5.031	32.081	2
Alagoas	2.562	1.076	9.332	12
Ceará	4.463	100	5.092	4
Tucano Sul	3	27	176	4
<b>Total Geral</b>	<b>2.589.845</b>	<b>114.926</b>	<b>3.312.709</b>	<b>310</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Gráfico 8.** Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Gráfico 9.** Distribuição da produção de gás natural por bacia

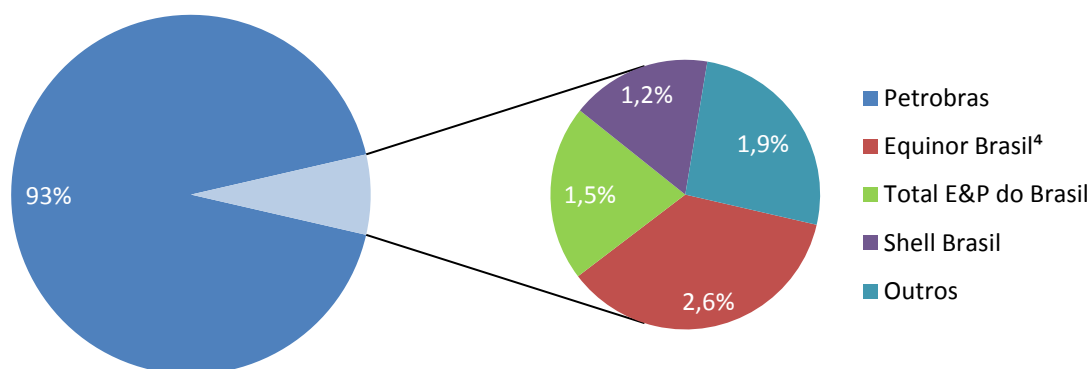
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

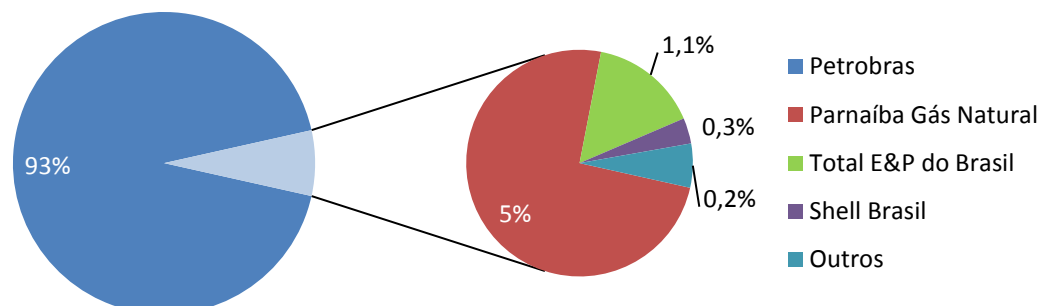
**Tabela 7.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.403.715	106.885	3.076.004
2	Equinor Brasil <sup>4</sup>	67.099	118	67.839
3	Total E&P do Brasil	39.236	1.247	47.078
4	Parnaíba Gás Natural	56	5.994	37.760
5	Shell Brasil	31.453	294	33.305
6	Chevron Frade	16.682	199	17.937
7	Queiroz Galvão	12.404	84	12.934
8	PetroRio O&G	9.176	27	9.345
9	Dommo Energia	6.321	17	6.429
10	Maha Energy	1.137	19	1.255
11	SHB	935	8	984
12	Petrosynergy	370	7	413
13	Partex Brasil	327	0,5	330
14	Nova Petróleo Rec	286	5	315
15	Petrogal Brasil	170	3	189
16	Imetame	148	3	165
17	Recôncavo E&P	101	1	108
18	Phoenix	24	12	99
19	Alvopetro	40	0,5	43
20	Santana	36	1	42
21	Vipetro	25	0,1	25
22	Norteoleum	22	0,2	24
23	Perícia	22	0,1	23
24	Great Oil	16	0,03	17
25	Guto & Cacal	13	0,04	13
26	IPI	10	0,4	12
27	UP Petróleo	6	0,1	7
28	Central Resources	6	0,01	6
29	EPG Brasil	4	0,04	5
30	Nord	2	0,003	2
31	Leros	2	0,002	2
32	Energizzi Energias	1	0	1
33	Petroil	0,2	0	0,2
<b>Total Geral</b>		<b>2.589.845</b>	<b>114.926</b>	<b>3.312.709</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Gráfico 10.** Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Gráfico 11.** Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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	1.944.986	83.802	2.472.082
2	Shell Brasil	322.864	13.037	404.867
3	Petrogal Brasil	85.314	3.697	108.569
4	Repsol Sinopec	75.269	2.792	92.828
5	Equinor Brasil <sup>4</sup>	40.259	71	40.703
6	Parnaíba Gás Natural	56	5.994	37.760
7	Total E&P do Brasil	25.552	1.098	32.457
8	Sinochem Petróleo	26.839	47	27.136
9	Queiroz Galvão	3.917	2.289	18.315
10	Dommo Energia	11.283	51	11.603
11	PetroRio O&G	9.176	27	9.345
12	Chevron Frade	8.631	103	9.280
13	ONGC Campos	8.492	79	8.992
14	QPI Brasil	7.234	68	7.660
15	CNODC Brasil	4.098	276	5.836
16	CNOOC Petroleum	4.098	276	5.836
17	Barra Energia	3.721	25	3.880
18	Frade	3.046	36	3.275
19	Brasoil Manati	43	503	3.208
20	Geopark Brasil	43	503	3.208
21	Chevron Brasil	2.097	13	2.182
22	Maha Energy	1.137	19	1.255
23	OP Pescada	94	82	612
24	Petrosynergy	370	7	413
25	SHB	286	6	325
26	Nova Petróleo Rec	286	5	315
27	Partex Brasil	164	0,2	165
28	Imetame	148	3	165
29	Recôncavo E&P	101	1	108
30	Phoenix	24	12	99
31	Alvopetro	41	0,5	44
32	Santana	36	1	42
33	Vipetro	25	0,1	25
34	Perícia	22	0,1	23
35	Great Oil	16	0,03	16
36	Guto & Cacal	13	0,04	13
37	IPI	10	0,4	12
38	Aurizônia Petróleo	11	0,1	12
39	Norteoleum	11	0,1	12
40	Sonangol Guanambi	11	0,1	12
41	Central Resources	6	0,01	6
42	EPG Brasil	4	0,04	5
43	Petro Vista	2	0,03	3
44	UP Petróleo	2	0,03	3
45	Nord	2	0,003	2
46	Leros	2	0,002	2
47	Energizzi Energias	1	0	1
48	Petroil	0,2	0	0,2
<b>Total Geral</b>		<b>2.589.845</b>	<b>114.926</b>	<b>3.312.709</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018



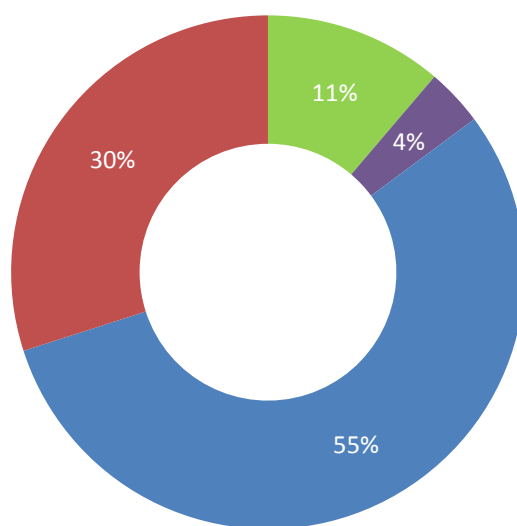
## 2.5 Movimentação de gás natural por destinação

**Tabela 9.** Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.127	2.273	29.001	23.568	58.969
Campos	7.180	1.410	12.264	314	21.168
Solimões	489	218	5.576	8.411	14.694
Parnaíba	24	6	5.965	0	5.994
Camamu	96	3	4.932	0	5.031
Espírito Santo	350	27	2.294	0	2.671
Sergipe	180	60	460	1.499	2.199
Recôncavo	131	63	1.197	632	2.024
Alagoas	4	15	1.058	0	1.076
Potiguar	324	75	572	0	971
Ceará	0	6	94	0	100
Tucano Sul	0	0,5	27	0	27
<b>Total Geral</b>	<b>12.906</b>	<b>4.155</b>	<b>63.441</b>	<b>34.424</b>	<b>114.926</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

**Gráfico 12.** Distribuição da movimentação de gás natural



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

## 2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal<sup>1</sup>

### 2.6.1 Produção do Pré-sal<sup>1</sup> por campo

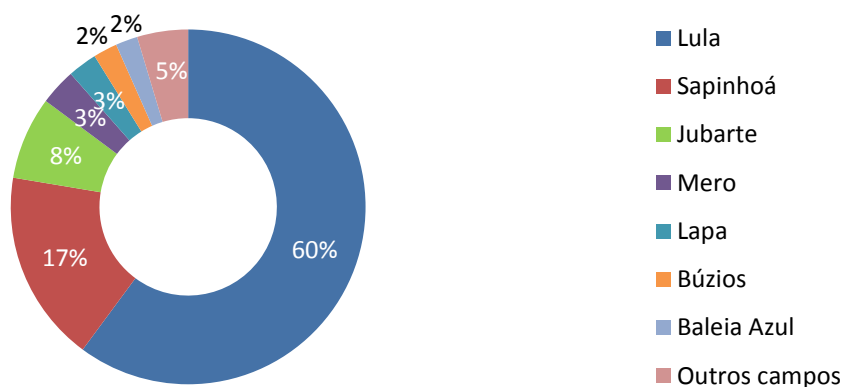
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal<sup>1</sup>

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Lula	835.367	0	35.742	0	1.060.177	0
Sapinhoá	247.676	0	9.691	0	308.628	0
Jubarte <sup>3</sup>	110.124	66.172	3.640	551	133.016	69.639
Mero	40.975	0	2.764	0	58.359	0
Lapa	39.236	0	1.247	0	47.078	0
Búzios	32.588	0	959	0	38.617	0
Baleia Azul <sup>3</sup>	29.282	0	969	0	35.374	0
Baleia Franca <sup>3</sup>	26.710	1.557	936	15	32.594	1.649
Marlim Leste	17.446	46.813	371	692	19.783	51.163
Sururu	16.109	0	483	0	19.146	0
Caratinga	7.304	13.119	100	170	7.931	14.189
Voador	734	0	21	0	869	0
Marlim	580	135.113	17	1.838	686	146.673
Barracuda	466	60.074	6	751	506	64.800
Pirambu <sup>3</sup>	197	0	8	0	245	0
Pampo	120	10.486	4	126	144	11.276
Outros Campos	0	851.598	0	53.828	0	1.190.166
<b>Total Geral</b>	<b>1.404.913</b>	<b>1.184.932</b>	<b>56.956</b>	<b>57.970</b>	<b>1.763.153</b>	<b>1.549.556</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

### 2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal<sup>1</sup>

Gráfico 13. Distribuição da produção do Pré-sal<sup>1</sup> por campo



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

2.6.3 Lista de poços do Pré-sal<sup>1</sup>Tabela 11. Produção de poços do Pré-sal<sup>1</sup>

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	40.975	2.764	58.359
8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	33.712	1.098	40.621
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	32.588	959	38.617
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	29.483	1.433	38.496
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	28.128	1.482	37.448
7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	27.671	1.426	36.642
7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	30.091	1.037	36.615
7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	30.157	1.012	36.521
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	27.706	1.360	36.263
7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	29.209	997	35.481
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	26.987	1.320	35.292
7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	28.832	947	34.789
7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	28.364	987	34.572
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	24.858	1.516	34.391
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	26.409	1.227	34.127
8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	27.678	1.023	34.115
7-LL-91-RJS	Lula	Santos	26.416	901	32.081
9-LL-7-RJS	Lula	Santos	25.318	977	31.461
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	23.663	1.178	31.072
9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	25.250	892	30.858
7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	22.740	1.286	30.829
7-LL-97-RJS	Lula	Santos	24.883	876	30.393
7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	24.872	873	30.362
7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	24.130	860	29.537
7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	24.262	807	29.340
7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	22.277	1.061	28.952
7-LL-69-RJS	Lula	Santos	23.844	792	28.829
3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	20.135	1.172	27.507
7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	22.557	761	27.345
7-JUB-34H-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	21.931	821	27.095
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	21.095	929	26.939
7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	21.710	801	26.747
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	22.026	666	26.218
3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	20.288	918	26.064
7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	20.888	783	25.815
7-LPA-1D-SPS	Lapa	Santos	22.005	601	25.783
7-SPH-6-SPS	Sapinhoá	Santos	21.580	661	25.737
7-LL-102D-RJS	Lula	Santos	20.769	711	25.240
3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	19.201	947	25.157
7-LL-46-RJS	Lula	Santos	19.017	880	24.555
7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	18.535	661	22.692
7-LL-63D-RJS	Lula	Santos	17.116	847	22.446
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	17.991	610	21.830
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	17.230	646	21.295
7-LL-61-RJS	Lula	Santos	17.252	576	20.877
7-LL-85-RJS	Lula	Santos	15.989	776	20.871
3-BRSA-865A-RJS	Lula	Santos	16.348	594	20.084

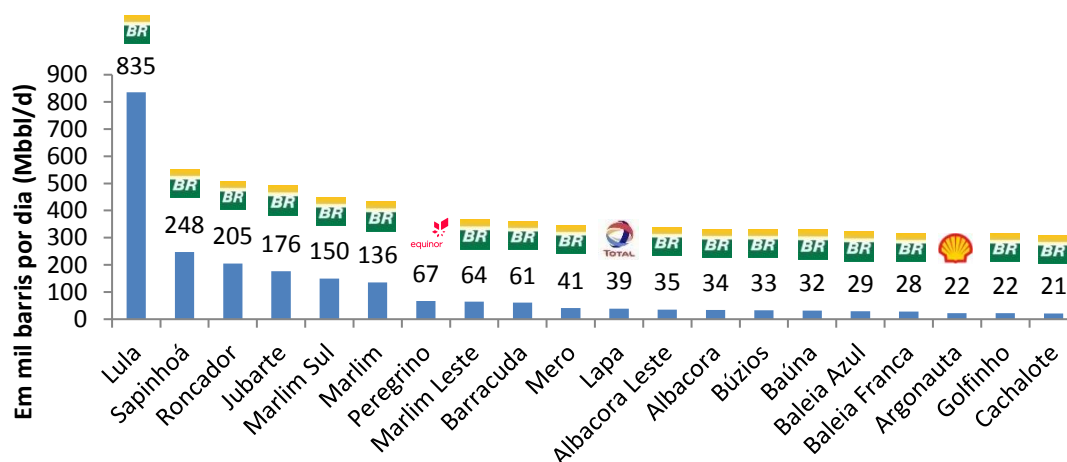
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	16.316	522	19.597
6-BRSA-639-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	16.081	547	19.523
9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	16.109	483	19.146
7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	15.226	518	18.486
7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	11.463	772	16.321
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	9.969	754	14.711
7-SPH-16D-SPS	Sapinhoá	Santos	11.231	513	14.458
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	11.211	375	13.569
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	10.952	349	13.148
7-LL-17D-RJS	Lula	Santos	10.898	337	13.019
7-LL-58-RJS	Lula	Santos	10.766	345	12.935
9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	10.051	345	12.219
7-JUB-44-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	9.889	292	11.722
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	8.378	449	11.203
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	8.718	325	10.765
8-JUB-39-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	8.961	280	10.721
9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	7.102	570	10.690
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	8.212	287	10.017
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	8.584	180	9.714
7-SPH-5-SPS	Sapinhoá	Santos	6.833	396	9.323
3-BRSA-821-RJS	Lula	Santos	6.425	340	8.566
7-LL-3D-RJS	Lula	Santos	6.407	216	7.766
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	5.470	178	6.590
7-LL-8H-RJS	Lula	Santos	3.970	319	5.978
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	4.648	154	5.619
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.819	61	5.203
7-JUB-55-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	3.709	137	4.570
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	3.805	85	4.340
7-LL-106DA-RJS	Lula	Santos	2.762	83	3.285
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	2.951	45	3.234
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.428	52	2.756
6-BRSA-817-RJS	Marlim Leste	Campos	1.918	39	2.160
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	1.313	38	1.555
7-LL-66-RJS	Lula	Santos	1.116	39	1.360
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	628	31	823
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	711	16	812
7-LL-114D-RJS	Lula	Santos	221	12	294
7-PRB-1-ESS	Pirambu <sup>3</sup>	Campos	197	8	245
9-LL-19-RJS	Lula	Santos	174	6	211
7-PM-17D-RJS	Pampo	Campos	67	2	77
3-RJS-159-RJS	Pampo	Campos	53	2	66
3-RJS-169D-RJS	Pampo	Campos	0,004	0,0001	0,005
<b>Total Geral</b>			<b>1.404.913</b>	<b>56.956</b>	<b>1.763.153</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

### 3 RANKING

#### 3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

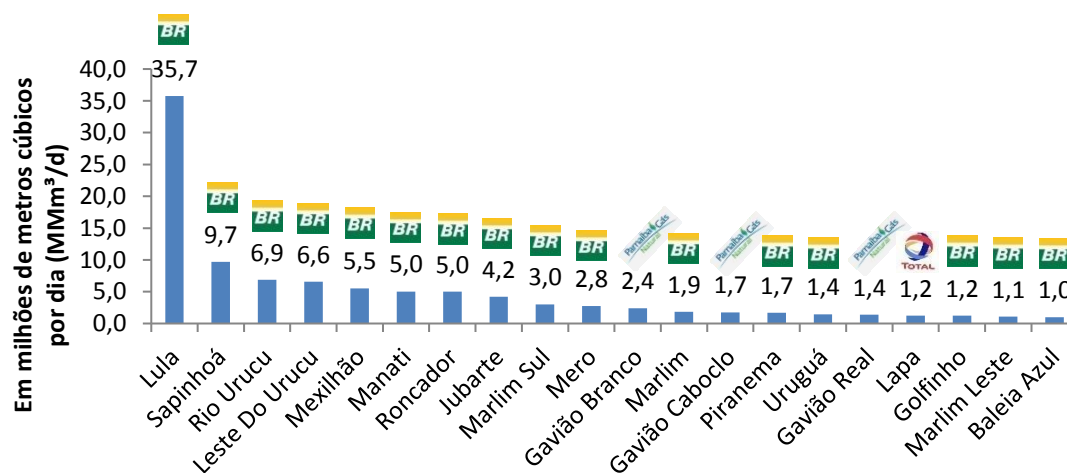
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

#### 3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

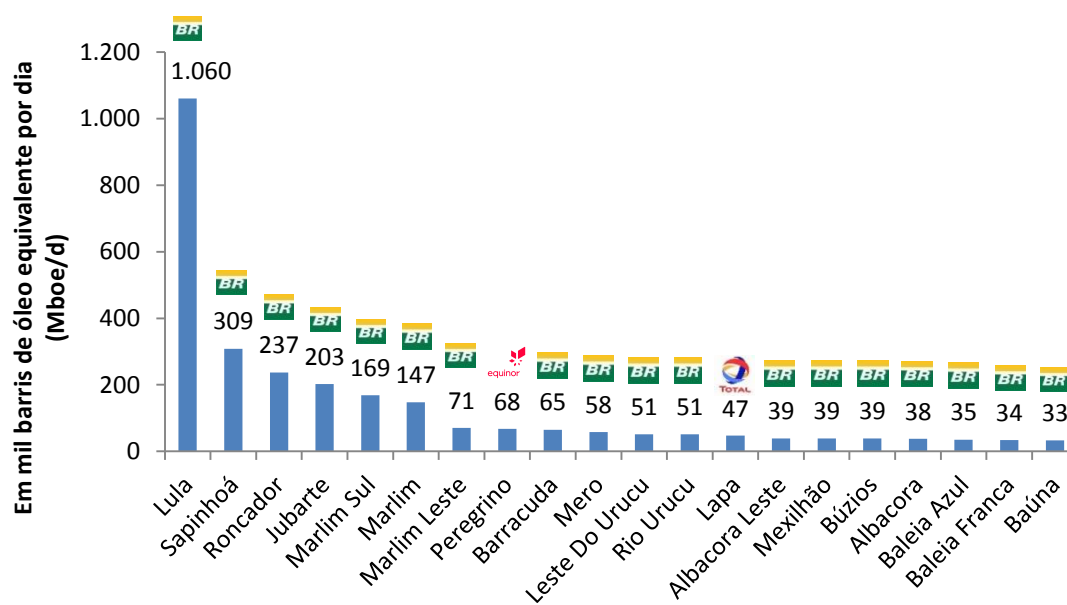
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	40.975
2	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.712
3	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	32.588
4	7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.157
5	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.091
6	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.483
7	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.209
8	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.832
9	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.364
10	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.128
11	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.706
12	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.678
13	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.671
14	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.987
15	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.416
16	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.409
17	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.318
18	9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.250
19	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.883
20	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.872
21	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.858
22	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.262
23	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.130
24	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.844
25	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.663
26	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.740
27	7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	22.557
28	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	22.277
29	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	22.026
30	7-LPA-1D-SPS	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	22.005

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

### 3.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

**Tabela 13.** Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	2.764
2	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.872
3	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.516
4	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.482
5	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.433
6	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.426
7	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.360
8	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.320
9	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.286
10	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.227
11	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.178
12	3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.172
13	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.098
14	4-BRSA-1001-ESS	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	1.075
15	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.061
16	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.037
17	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.023
18	7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.012
19	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	997
20	7-MNT-5D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	992
21	7-MNT-2-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	991
22	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	987
23	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	977
24	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	959
25	7-MNT-1-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	948
26	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	947
27	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	947
28	7-MNT-6D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	930
29	3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	929
30	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	918

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018



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

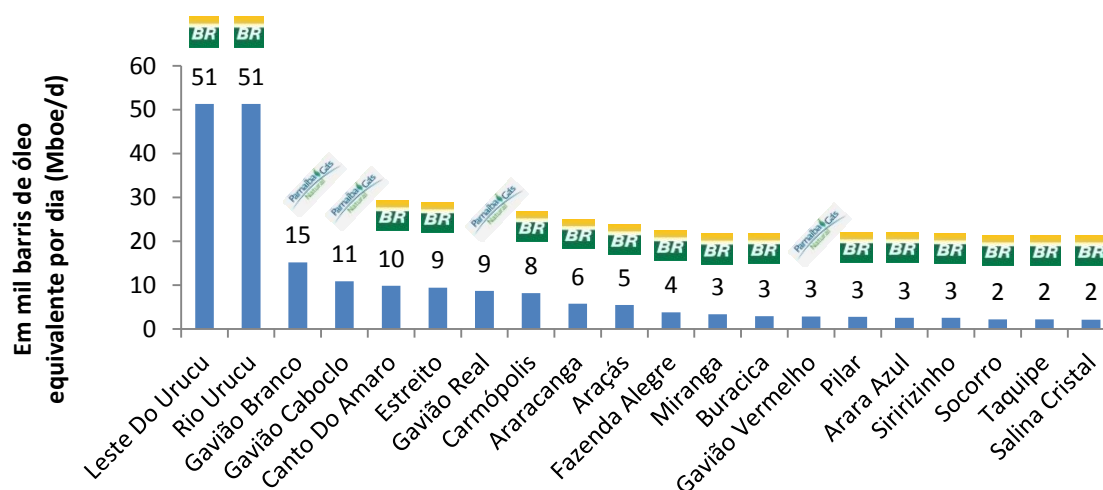
**Tabela 14.** Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	58.359
2	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	40.621
3	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	38.617
4	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.496
5	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.448
6	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.642
7	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.615
8	7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.521
9	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	36.263
10	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	35.481
11	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.292
12	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	34.789
13	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.572
14	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.391
15	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.127
16	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.115
17	7-LL-91-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.081
18	9-LL-7-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.461
19	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.072
20	9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.858
21	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.829
22	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.393
23	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	30.362
24	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.537
25	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.340
26	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.952
27	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.829
28	3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.507
29	7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.345
30	7-JUB-34H-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	27.095

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

### 3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

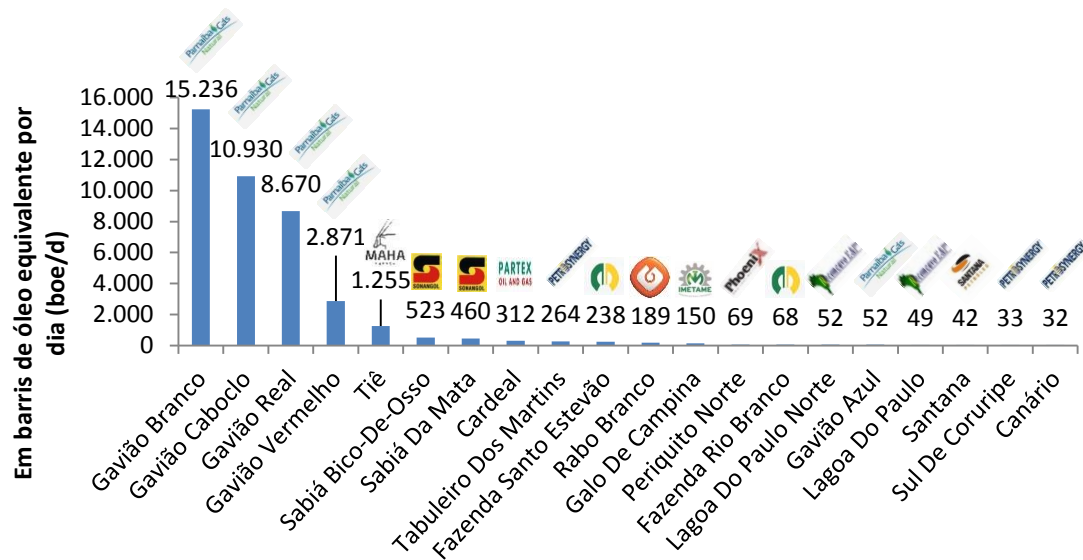
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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  
Junho/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	1.137
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	1.103
3	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	1.026
4	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	703
5	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	680
6	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	647
7	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	644
8	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	630
9	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	626
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	536
11	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	535
12	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	510
13	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	510
14	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	482
15	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	470
16	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	445
17	7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	437
18	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	435
19	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	429
20	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	420
21	7-ANB-7D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	Petrobras	417
22	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	367
23	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	364
24	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	359
25	1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	357
26	7-AR-371D-BA	Araçás	Recôncavo	Terra	Petrobras	346
27	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	Petrobras	343
28	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	341
29	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	339
30	7-RUC-89H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	334

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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 (Mm<sup>3</sup>/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	517
2	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	507
3	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	476
4	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	463
5	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	442
6	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	439
7	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	429
8	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	426
9	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	399
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	388
11	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	Petrobras	382
12	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	379
13	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	356
14	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	345
15	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	333
16	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	325
17	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	321
18	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	316
19	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	314
20	7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	304
21	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	291
22	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	291
23	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	289
24	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	287
25	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	282
26	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	Parnaíba Gás Natural	278
27	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	269
28	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	268
29	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	264
30	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	262

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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 <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE MARICÁ	148.535	5.249	181.550	8	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	147.272	5.678	182.983	7	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	134.928	5.599	170.141	6	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.496	6.294	170.085	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	128.338	4.960	159.536	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	124.700	6.823	167.615	7	Lula
PETROBRAS 58	122.465	3.662	145.499	12	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	119.338	4.731	149.092	6	Sapinhoá
PETROBRAS 52	81.703	1.596	91.740	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	77.291	3.454	99.015	6	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	72.147	2.646	88.789	6	Lula
PETROBRAS 40	67.766	1.224	75.465	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	59.953	493	63.056	16	Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 43	51.307	568	54.880	18	Barracuda/Caratinga
PEREGRINO A	50.989	92	51.571	17	Peregrino
PETROBRAS 54	47.257	644	51.309	12	Roncador
PETROBRAS 56	44.753	1.241	52.562	10	Marlim Sul
PETROBRAS 55	44.198	725	48.761	11	Roncador
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	40.975	2.764	58.359	1	Mero
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	40.459	1.448	49.566	5	Baleia Azul <sup>3</sup> / Jubarte <sup>3</sup> / Pirambu <sup>3</sup>
PETROBRAS 53	40.037	630	44.001	15	Marlim Leste
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	39.236	1.247	47.078	2	Lapa
PETROBRAS 50	38.355	624	42.276	14	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 51	37.335	530	40.667	12	Marlim Sul
FPSO CAPIXABA	36.678	777	41.566	4	Cachalote <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 74 (P-74)	32.588	959	38.617	1	Búzios
PETROBRAS 62	32.011	2.048	44.895	13	Roncador
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	31.583	252	33.169	6	Baúna
FPSO ESPIRITO SANTO	31.453	294	33.305	19	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 19	30.467	388	32.910	10	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/2018

### 3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

**Tabela 18.** As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	11.013	8.134	62.172	40	Arara Azul/Araracanga /Carapanaúba/Cupiúba/ Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	124.700	6.823	167.615	7	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.496	6.294	170.085	6	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	147.272	5.678	182.983	7	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	134.928	5.599	170.141	6	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.055	5.532	38.849	6	Mexilhão
FPSO CIDADE DE MARICÁ	148.535	5.249	181.550	8	Lula
PLATAFORMA DE MANATI 1	435	5.031	32.077	6	Manati
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	128.338	4.960	159.536	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	119.338	4.731	149.092	6	Sapinhoá
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	37	4.154	26.166	21	Gavião Branco/ Gavião Caboclo
PETROBRAS 58	122.465	3.662	145.499	12	Baleia Anã <sup>3</sup> /Baleia Azul <sup>3</sup> /Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	77.291	3.454	99.015	6	Lula
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	40.975	2.764	58.359	1	Mero
FPSO CIDADE DE PARATY	72.147	2.646	88.789	6	Lula
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	3.516	2.344	18.261	10	Leste Do Urucu
PETROBRAS 62	32.011	2.048	44.895	13	Roncador
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	18	1.840	11.593	24	Gavião Azul/Gavião Real /Gavião Vermelho
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.696	1.674	14.223	4	Piranema
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	21.720	1.627	31.955	8	Canapu/Golfinho
FPSO CIDADE DE SANTOS	7.926	1.618	18.101	8	Tambaú/Uruguá
PETROBRAS 52	81.703	1.596	91.740	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	40.459	1.448	49.566	5	Baleia Azul <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup> /Pirambu <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	39.236	1.247	47.078	2	Lapa
PETROBRAS 56	44.753	1.241	52.562	10	Marlim Sul
PETROBRAS 40	67.766	1.224	75.465	15	Marlim/Marlim Sul
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.392	1.113	8.394	4	Leste Do Urucu
PEROA	271	959	6.302	4	Cangoá/Peroá
PETROBRAS 74 (P-74)	32.588	959	38.617	1	Búzios
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.337	937	7.228	3	Leste Do Urucu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/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 <sup>3</sup> /d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	951
2	Lula	Santos	Mar	Petrobras	595
3	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	446
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	344
5	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	287
6	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	177
7	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	130
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	121
9	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	98
10	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	85
11	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	84
12	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	69
13	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	66
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	58
15	Atlanta	Santos	Mar	Queiroz Galvão	47
16	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	38
17	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	30
18	Pampo	Campos	Mar	Petrobras	28
19	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	Petrobras	27
20	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	27

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Junho/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 <sup>3</sup> /d)
Tabela 3.	Histórico da movimentação de gás natural (Mm <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /d)
Tabela 10.	Distribuição da produção dos campos do Pré-sal <sup>1</sup>
Tabela 11.	Produção de poços do Pré-sal <sup>1</sup>
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /d)
Gráfico 3.	Histórico da disponibilidade de gás natural (MMm <sup>3</sup> /d)
Gráfico 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Gráfico 5.	Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal <sup>1</sup> x “Pós-sal <sup>2</sup> ” (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 <sup>1</sup> por campo
Gráfico 14.	Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbb/d)
Gráfico 15.	Os 20 campos que produziram gás natural (MMm <sup>3</sup> /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)