

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 maio de 2018, 304 áreas concedidas, uma área de cessão onerosa e uma de partilha, operadas por 31 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 77 são marítimas e 229 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 nove são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2.607 Mbbl/d (mil barris por dia) e 112 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3.311 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  
Arnaldo Warszawski  
Aroldo Almeida Carneiro  
Bruno Vieira Gullo  
Carlos Augusto Sarmiento Ferreira  
Carina Genizelli de Mello (Estagiária)  
Danielle Lanchares Ornelas  
Elisdiney Séfora Tucci da Frota  
Fabrício Badalotti Brandão  
Filipe Nathan de Souza Machado  
Franklin José de Souza  
Hugo Oliveira Dias  
Ildeon 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  
Railton Souza de Santana Junior (Estagiário)  
Renata Machado Santos (Estagiária)  
Tainara Ferreira Soares (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

**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.

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 **2.607 Mbbl/d**.
- Aumentou 0,4%, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 1,7%, se comparada com o mesmo mês em 2017.
- O grau API médio foi de 27,2, sendo 39,1% da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), 47,3% óleo médio ( $\geq 22$  API e  $< 31$  API) e 13,6% óleo pesado ( $< 22$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **112 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou 2,9%, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 6,8%, se comparada ao mesmo mês em 2017.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,3%**.
- Disponibilizado ao mercado **58,5 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima aumentou 20,5%, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou 11,3%, se comparada ao mesmo mês em 2017.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,1 MMm<sup>3</sup>/d**.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **95,7%** do petróleo e **83,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 94,1% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.505 poços, sendo 722 marítimos e 6783 terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 84 poços, foi de **1.463 Mbbl/d** de petróleo e **60 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **1.840 Mboe/d**.
- Houve aumento de 3,1% em relação ao mês anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 55,6% do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **872 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **37,4 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1094.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 88.
- A FPSO Cidade de Maricá, produzindo no Campo de Lula, por meio de 7 poços a ela interligados, produziu 149,2 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 36 poços a ela interligados, produziu **8,3 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

#### Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **57,6 bbl/d** de petróleo e **0,7 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- O Campo de Bom Lugar, operado pela Alvo Petro Energy Ltda., foi o maior produtor, com 23,9 boe/d.

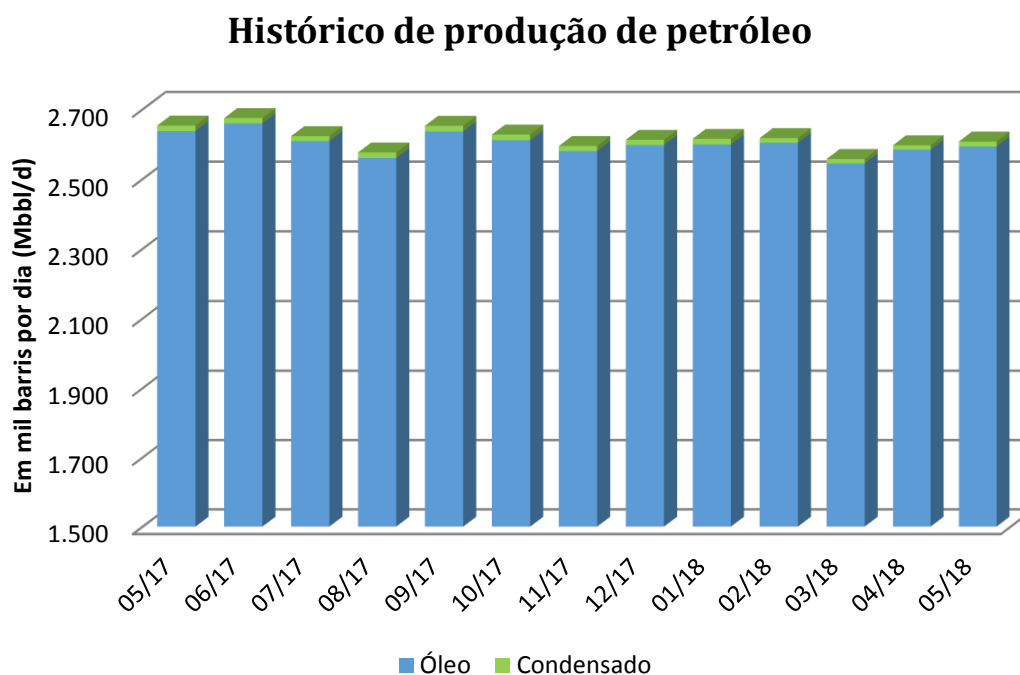
#### Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 113,2 Mboe/d, sendo 89,7 Mbbl/d de petróleo e 3,7 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 108,7 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 4,4 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 310 boe/d em Alagoas
  - 1.932 boe/d na Bahia
  - 41 boe/d no Espírito Santo
  - 1.943 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 198 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  
Maio/2018

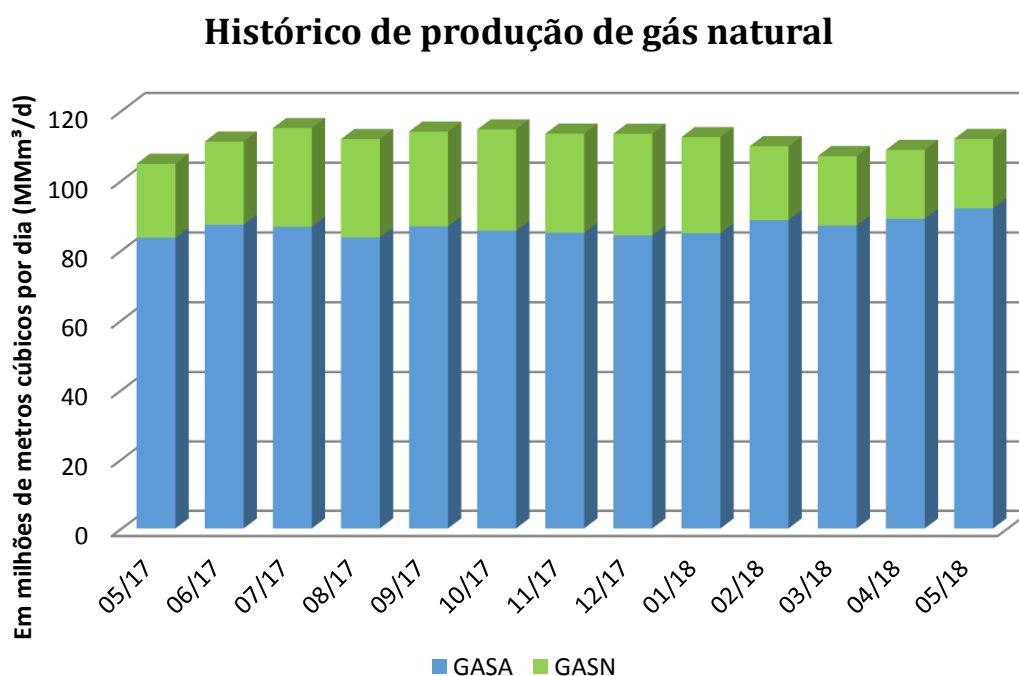
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18
<b>Óleo</b>	2.637	2.660	2.609	2.560	2.636	2.611	2.580	2.597	2.599	2.604	2.545	2.584	2.593
<b>Condensado</b>	16	15	14	16	16	16	15	15	16	13	12	13	14
<b>Petróleo</b>	<b>2.653</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>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

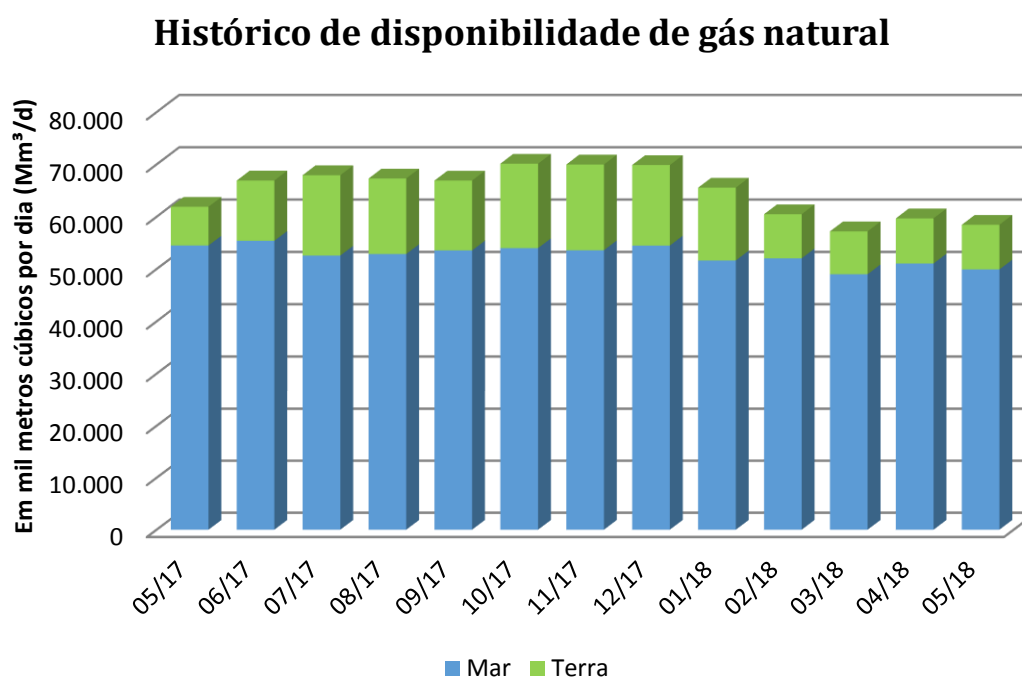


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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

	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18
<b>GASA</b>	84	87	87	84	87	86	85	84	85	89	87	89	92
<b>GASN</b>	21	24	28	28	27	29	28	29	28	21	20	20	20
<b>Gás Total</b>	<b>105</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>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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

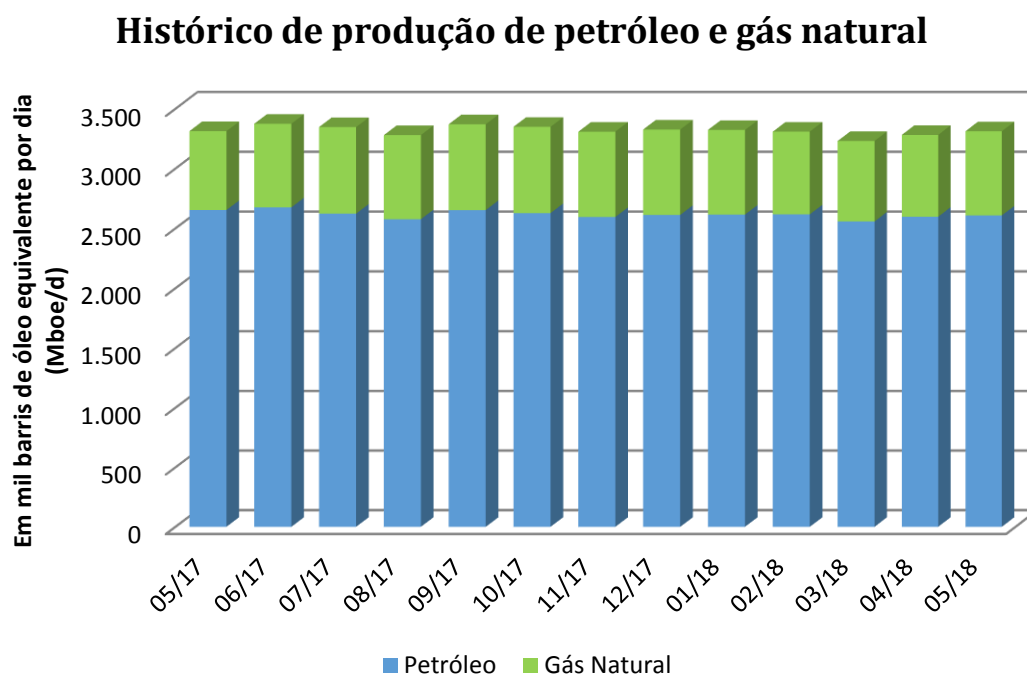
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
05/17	12.929	3.707	61.892	26.253	104.780
06/17	13.141	4.511	66.917	26.565	111.134
07/17	13.343	4.226	67.928	29.509	115.006
08/17	13.286	3.387	67.296	27.870	111.840
09/17	13.346	3.376	66.905	30.376	114.003
10/17	13.472	3.392	70.129	27.611	114.604
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
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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018



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

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

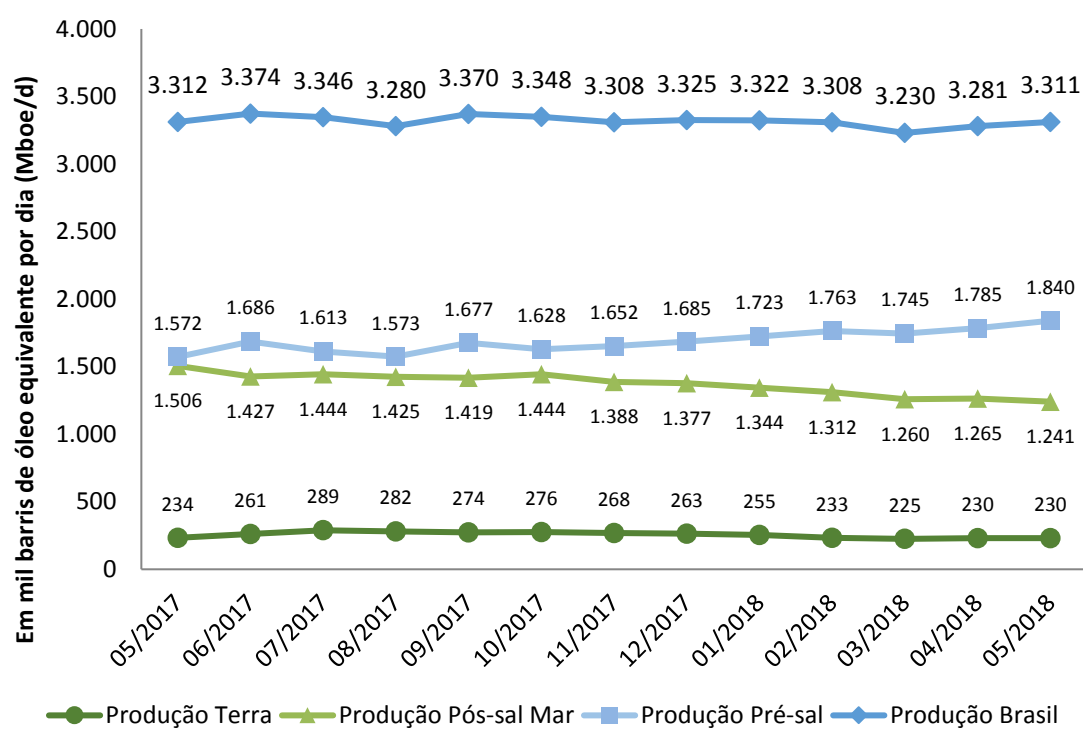


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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

	05/17	06/17	07/17	08/17	09/17	10/17	11/17	12/17	01/18	02/18	03/18	04/18	05/18
<b>Petróleo</b>	2.653	2.675	2.623	2.576	2.653	2.627	2.595	2.612	2.615	2.617	2.557	2.597	2.607
<b>Gás Natural</b>	659	699	723	703	717	721	713	713	707	691	673	684	704
<b>Produção Total</b>	<b>3.312</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>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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  
Maio/2018

## 2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

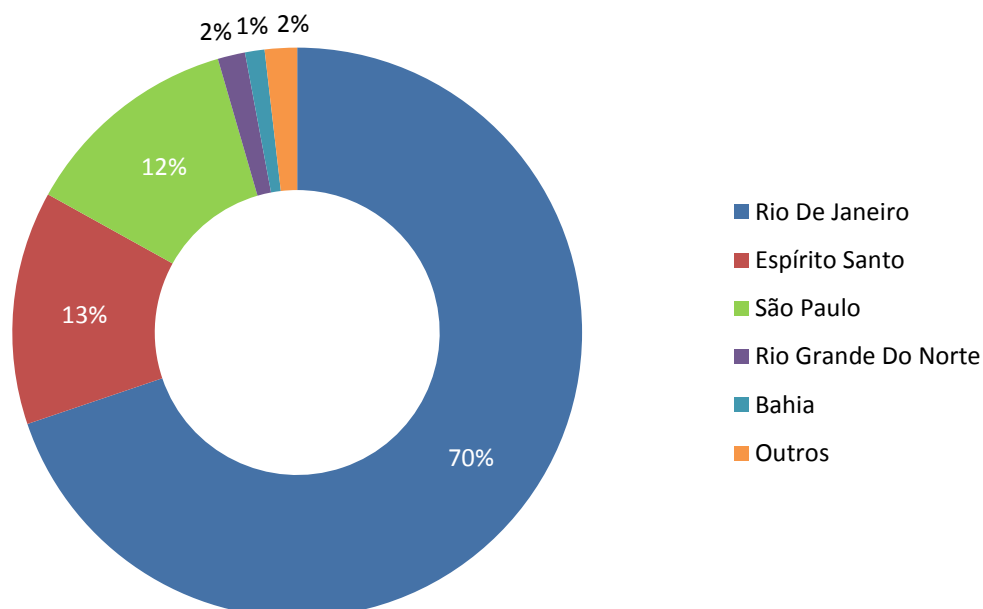
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

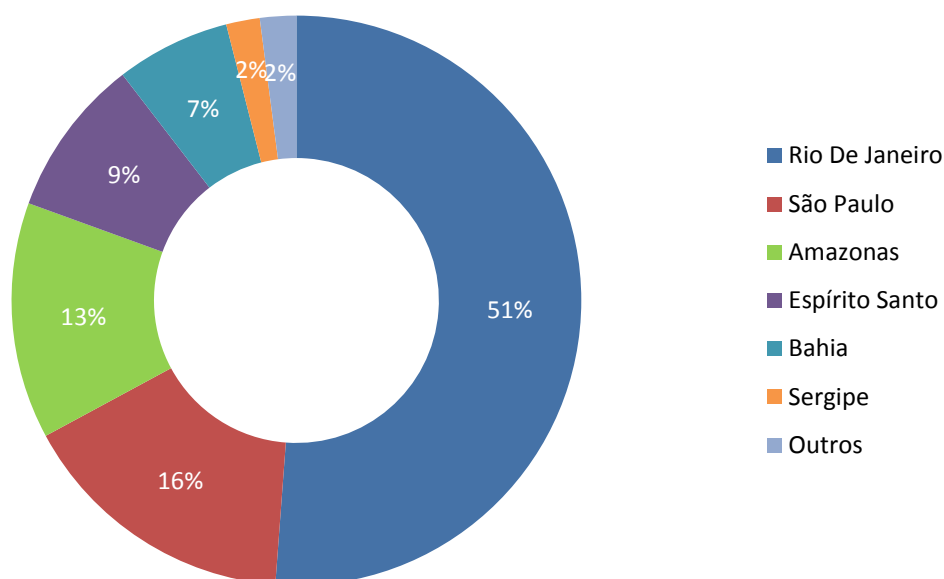
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.819.938	57.267	2.180.138	39
São Paulo	324.763	17.837	436.953	6
Espírito Santo	345.632	10.081	409.040	47
Amazonas	21.533	15.019	116.001	7
Bahia	28.856	7.251	74.463	85
Rio Grande Do Norte	40.543	985	46.739	80
Sergipe	18.372	2.134	31.794	21
Alagoas	2.433	1.140	9.605	11
Ceará	5.384	99	6.007	6
Maranhão	2	79	499	4
<b>Total Geral</b>	<b>2.607.456</b>	<b>111.892</b>	<b>3.311.238</b>	<b>306</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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

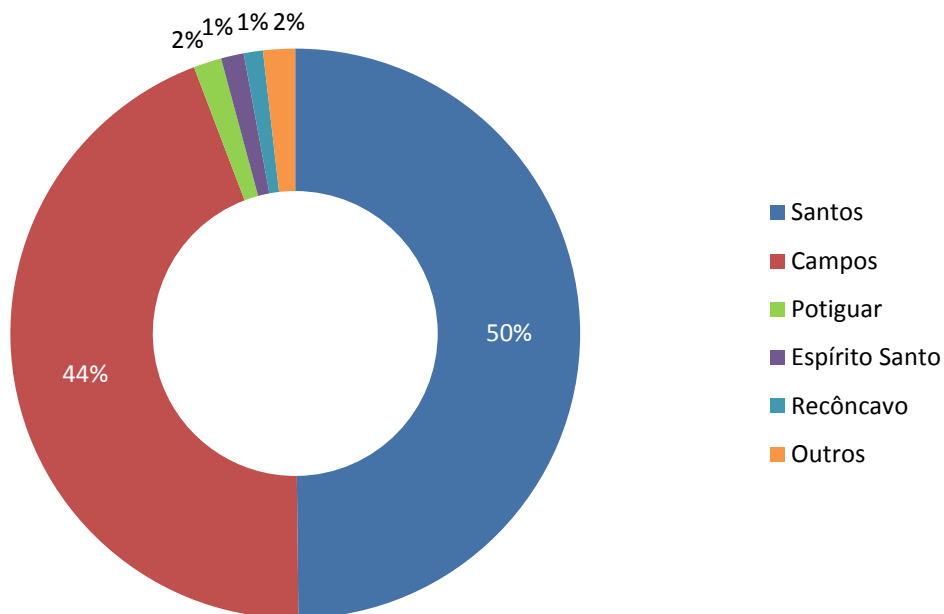
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

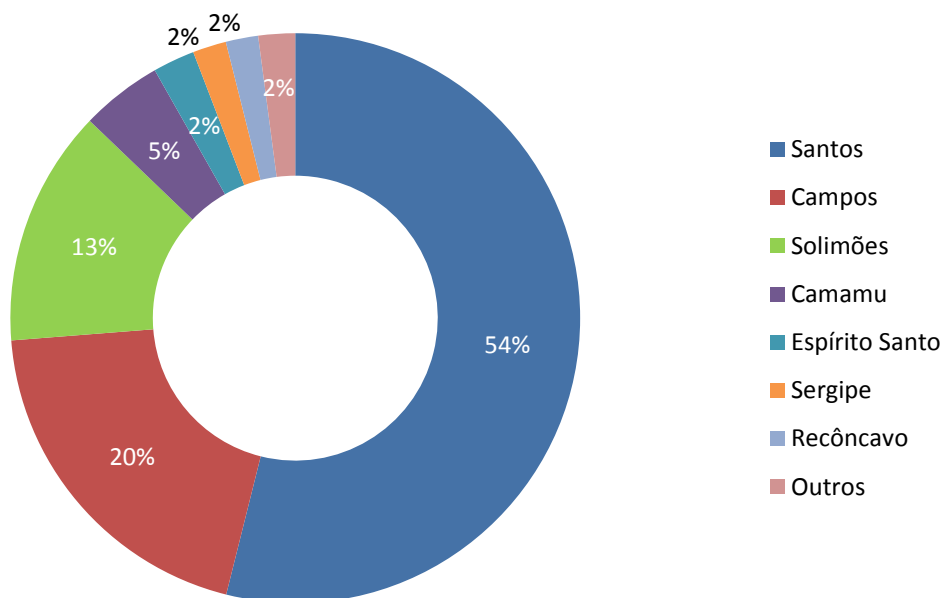
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.299.093	60.308	1.678.421	12
Campos	1.157.559	22.215	1.297.289	41
Solimões	21.533	15.019	116.001	7
Espírito Santo	33.681	2.661	50.420	39
Potiguar	41.424	986	47.624	82
Recôncavo	28.440	2.056	41.369	79
Camamu	414	5.167	32.913	2
Sergipe	18.372	2.134	31.794	21
Alagoas	2.433	1.140	9.605	11
Ceará	4.503	98	5.122	4
Parnaíba	2	79	499	4
Tucano Sul	2	28	181	4
<b>Total Geral</b>	<b>2.607.456</b>	<b>111.892</b>	<b>3.311.238</b>	<b>306</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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

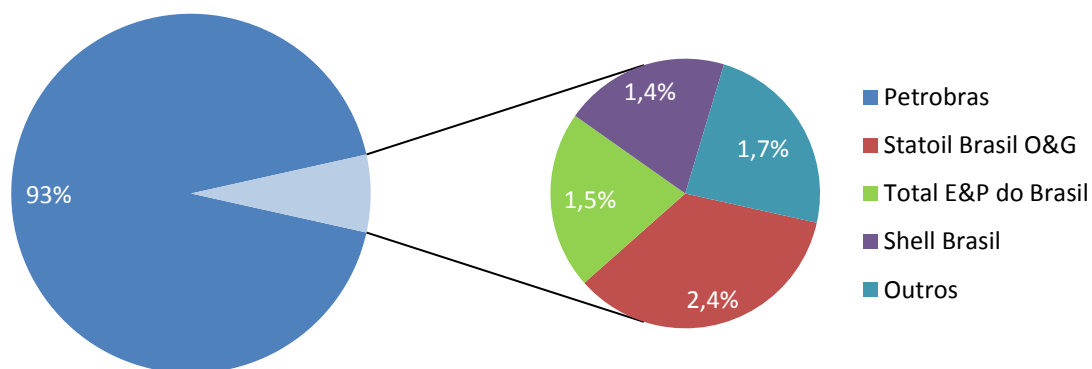
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

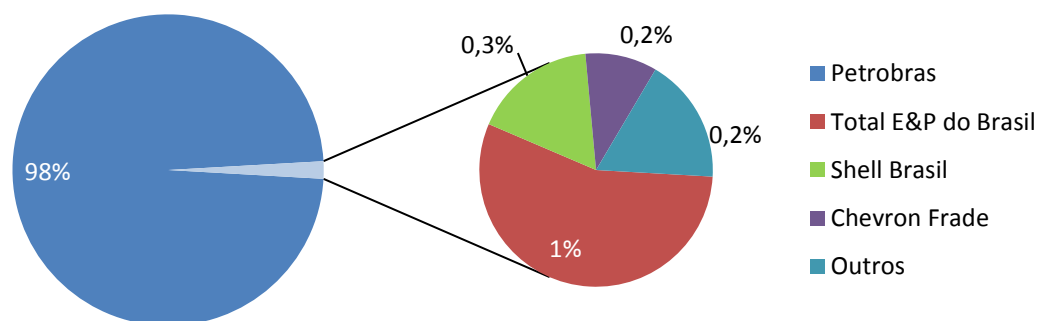
**Tabela 7.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.425.816	109.872	3.116.892
2	Statoil Brasil O&G	63.537	112	64.241
3	Total E&P do Brasil	38.728	1.122	45.783
4	Shell Brasil	36.078	346	38.251
5	Chevron Frade	16.916	201	18.182
6	PetroRio O&G	8.129	25	8.287
7	Queiroz Galvão	7.149	51	7.471
8	Dommo Energia	7.019	18	7.135
9	Maha Energy	1.239	20	1.367
10	SHB	1.249	12	1.324
11	Parnaíba Gás Natural	2	79	499
12	Petrosynergy	382	6	419
13	Nova Petróleo Rec	252	6	287
14	Partex Brasil	281	0	284
15	Petrogal Brasil	161	3	181
16	Imetame	132	3	150
17	Recôncavo E&P	100	1	106
18	Phoenix	28	12	103
19	UP Petróleo	67	0,4	69
20	Santana	42	1	49
21	Alvopetro	38	0,4	41
22	Norteoleum	24	0,3	26
23	Vipetro	25	0,1	25
24	Perícia	23	0,07	23
25	Guto & Cacal	14	0,04	14
26	IPI	9	0,4	11
27	Great Oil	6	0,02	6
28	Central Resources	5	0,004	5
29	EPG Brasil	3	0,02	3
30	Leros	1	0,002	1
31	Petroil	0,3	0	0,3
<b>Total Geral</b>		<b>2.607.456</b>	<b>111.892</b>	<b>3.311.238</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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	1.955.217	85.800	2.494.884
2	Shell Brasil	334.750	13.622	420.432
3	Petrogal Brasil	88.979	3.863	113.277
4	Repsol Sinopec	74.848	2.913	93.172
5	Statoil Brasil O&G	38.122	67	38.545
6	Total E&P do Brasil	25.195	1.042	31.750
7	Sinochem Petróleo	25.415	45	25.696
8	Queiroz Galvão	2.329	2.340	17.050
9	ONGC Campos	9.741	93	10.328
10	Dommo Energia	9.879	39	10.123
11	Chevron Frade	8.752	104	9.407
12	QPI Brasil	8.298	79	8.798
13	PetroRio O&G	8.129	25	8.287
14	CNODC Brasil	3.992	270	5.689
15	CNOOC Petroleum	3.992	270	5.689
16	Frade	3.089	37	3.320
17	Brasoil Manati	41	517	3.291
18	Geopark Brasil	41	517	3.291
19	Barra Energia	2.145	15	2.241
20	Chevron Brasil	1.475	9	1.530
21	Maha Energy	1.239	20	1.367
22	OP Pescada	121	87	670
23	Parnaíba Gás Natural	2	79	499
24	SHB	379	7	426
25	Petrosynergy	382	6	419
26	Nova Petróleo Rec	252	6	287
27	Imetame	132	3	150
28	Partex Brasil	141	0,2	142
29	Recôncavo E&P	100	1	106
30	Phoenix	28	12	103
31	Santana	42	1	49
32	Alvopetro	39	0,4	42
33	Petro Vista	25	0,1	26
34	UP Petróleo	25	0,1	26
35	Vipetro	25	0,1	25
36	Perícia	23	0,1	23
37	Guto & Cacal	14	0,04	14
38	Aurizônia Petróleo	12	0,1	13
39	Norteoleum	12	0,1	13
40	IPI	9	0,4	11
41	Sonangol Guanambi	10	0,08	11
42	Great Oil	6	0,02	6
43	Central Resources	5	0,004	5
44	EPG Brasil	3	0,02	3
45	Leros	1	0,002	1
46	Petroil	0,3	0	0,3
<b>Total Geral</b>		<b>2.607.456</b>	<b>111.892</b>	<b>3.311.238</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018



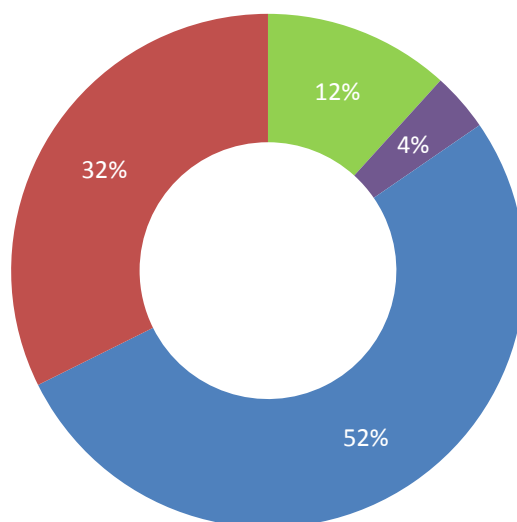
## 2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.170	2.275	28.472	25.392	60.308
Campos	7.322	1.454	13.176	264	22.215
Solimões	496	154	5.859	8.510	15.019
Camamu	96	3	5.068	0	5.167
Espírito Santo	363	28	2.270	0	2.661
Sergipe	180	64	439	1.451	2.134
Recôncavo	133	66	1.282	575	2.056
Alagoas	3	12	1.125	0	1.140
Potiguar	350	58	578	0	986
Ceará	0	5	93	0	98
Parnaíba	8	7	64	0	79
Tucano Sul	0	0	28	0	28
<b>Total Geral</b>	<b>13.122</b>	<b>4.126</b>	<b>58.453</b>	<b>36.191</b>	<b>111.892</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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

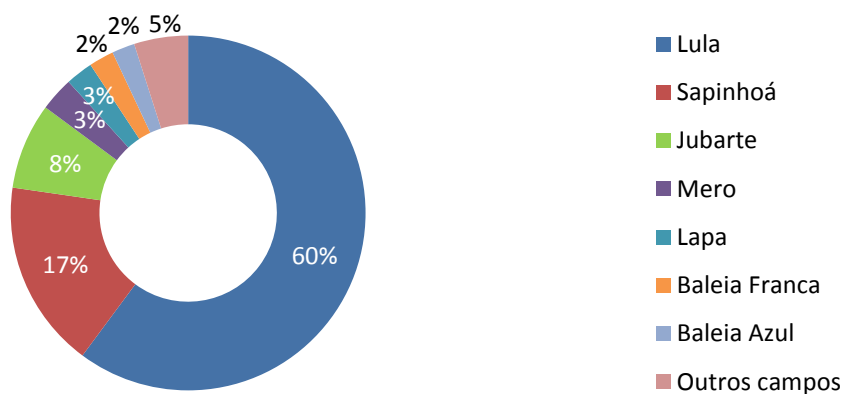
Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal<sup>1</sup>

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	871.918	0	37.386	0	1.107.071	0
Sapinhoá	250.225	0	10.348	0	315.313	0
Jubarte <sup>3</sup>	120.002	67.119	3.889	552	144.463	70.589
Mero	39.918	0	2.698	0	56.885	0
Lapa	38.728	0	1.122	0	45.783	0
Baleia Franca <sup>3</sup>	33.610	1.399	1.311	21	41.855	1.529
Baleia Azul <sup>3</sup>	31.702	0	1.054	0	38.334	0
Búzios	31.289	0	953	0	37.285	0
Sururu	16.250	0	490	0	19.330	0
Marlim Leste	15.791	47.144	402	752	18.323	51.873
Caratinga	6.635	13.497	130	248	7.450	15.057
Voador	2.554	0	78	0	3.046	0
Marlim	2.018	116.579	62	1.617	2.406	126.747
Barracuda	1.359	57.901	27	1.022	1.526	64.328
Pirambu <sup>3</sup>	980	0	37	0	1.210	0
Pampo	14	8.194	0,4	104	17	8.850
Outros Campos	0	832.629	0	47.591	0	1.131.969
<b>Total Geral</b>	<b>1.462.994</b>	<b>1.144.462</b>	<b>59.986</b>	<b>51.906</b>	<b>1.840.297</b>	<b>1.470.941</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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  
Maio/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	39.918	2.698	56.885
8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	33.991	1.115	41.002
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	29.384	1.555	39.162
7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	32.026	1.077	38.798
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	29.352	1.425	38.317
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	27.928	1.598	37.978
7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	30.191	1.134	37.322
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	31.289	953	37.285
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	27.493	1.335	35.890
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	26.640	1.275	34.661
7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	27.950	998	34.226
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	26.135	1.224	33.834
7-LL-63D-RJS	Lula	Santos	25.306	1.243	33.123
7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	26.890	981	33.058
7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	25.110	1.225	32.816
7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	24.472	1.311	32.719
7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	26.396	915	32.150
7-LL-97-RJS	Lula	Santos	25.562	890	31.161
7-LL-61-RJS	Lula	Santos	25.388	856	30.770
7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	25.130	859	30.533
3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	22.949	1.194	30.460
7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	24.563	855	29.940
9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	24.126	895	29.754
7-SPH-5-SPS	Sapinhoá	Santos	21.387	1.327	29.730
7-LL-69-RJS	Lula	Santos	24.531	804	29.589
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	24.812	735	29.432
7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	24.157	833	29.398
3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	22.447	1.040	28.987
7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	23.768	803	28.821
7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	23.418	853	28.783
8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	23.193	867	28.648
7-SPH-6-SPS	Sapinhoá	Santos	23.862	749	28.571
9-LL-19-RJS	Lula	Santos	23.914	723	28.464
3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	20.945	1.160	28.242
7-JUB-34H-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	22.941	837	28.203
7-LL-28D-RJS	Lula	Santos	22.605	801	27.643
7-LL-90D-RJS	Lula	Santos	22.321	756	27.078
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	17.786	1.396	26.569
7-LPA-1D-SPS	Lapa	Santos	22.363	655	26.486
7-LL-91-RJS	Lula	Santos	21.272	738	25.913
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	20.225	882	25.770
9-LL-7-RJS	Lula	Santos	20.451	795	25.451
7-LL-102D-RJS	Lula	Santos	20.600	705	25.038

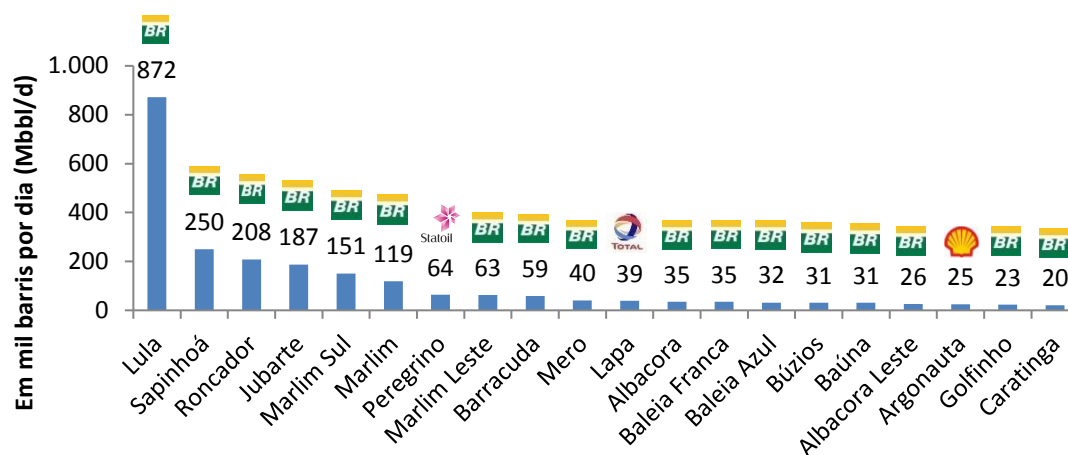
Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	18.374	908	24.086
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	19.789	656	23.913
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	17.977	887	23.557
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	19.237	577	22.868
3-BRSA-865A-RJS	Lula	Santos	16.427	621	20.331
7-LL-17D-RJS	Lula	Santos	16.697	524	19.991
7-LL-46-RJS	Lula	Santos	15.306	692	19.658
9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	13.756	912	19.494
9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	16.250	490	19.330
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	16.365	466	19.298
7-LL-85-RJS	Lula	Santos	14.030	688	18.356
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca <sup>3</sup>	Campos	13.821	655	17.942
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	14.146	458	17.024
7-SPH-16D-SPS	Sapinhoá	Santos	12.532	585	16.214
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	12.583	397	15.079
6-BRSA-639-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	12.242	446	15.047
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	10.873	574	14.485
7-LL-8H-RJS	Lula	Santos	8.981	741	13.639
7-JUB-44-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	10.689	311	12.646
7-LL-58-RJS	Lula	Santos	10.109	326	12.161
8-JUB-39-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	9.937	311	11.893
7-SPH-3-SPS	Sapinhoá	Santos	8.417	551	11.880
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	8.581	318	10.582
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	7.589	207	8.892
7-JUB-55-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	5.998	215	7.350
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	5.529	176	6.638
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul <sup>3</sup>	Campos	5.008	163	6.035
7-LL-3D-RJS	Lula	Santos	4.891	169	5.953
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	5.065	91	5.636
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	4.572	140	5.452
9-LL-12D-RJS	Lula	Santos	4.214	147	5.142
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	3.361	70	3.804
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	2.929	65	3.340
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.488	64	2.893
7-SPH-2D-SPS	Sapinhoá	Santos	2.060	69	2.495
7-LL-106DA-RJS	Lula	Santos	1.929	58	2.296
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	1.703	91	2.276
6-BRSA-817-RJS	Marlim Leste	Campos	1.766	44	2.043
7-PRB-1-ESS	Pirambu <sup>3</sup>	Campos	980	37	1.210
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	586	17	692
7-PM-17D-RJS	Pampo	Campos	14	0,4	17
<b>Total Geral</b>			<b>1.462.994</b>	<b>59.986</b>	<b>1.840.297</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

### 3 RANKING

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

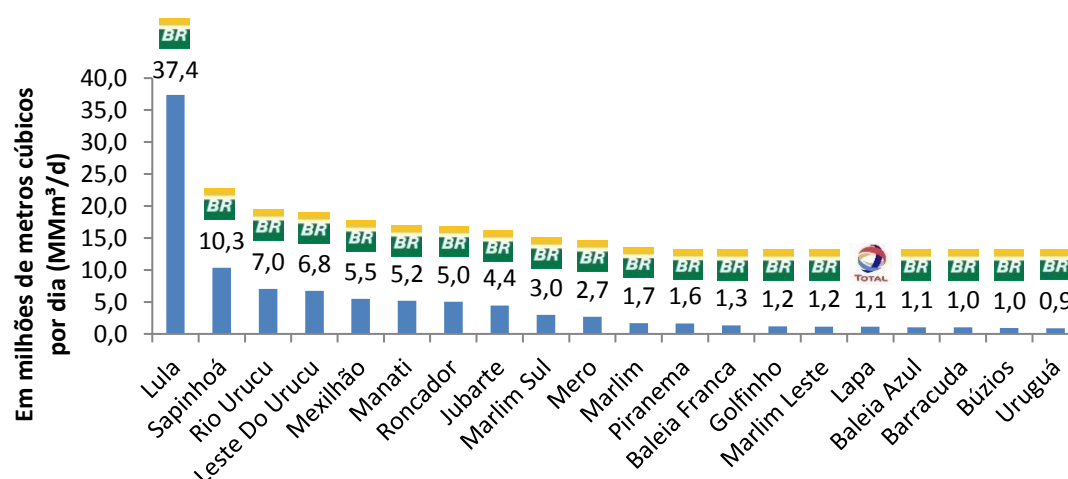
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

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

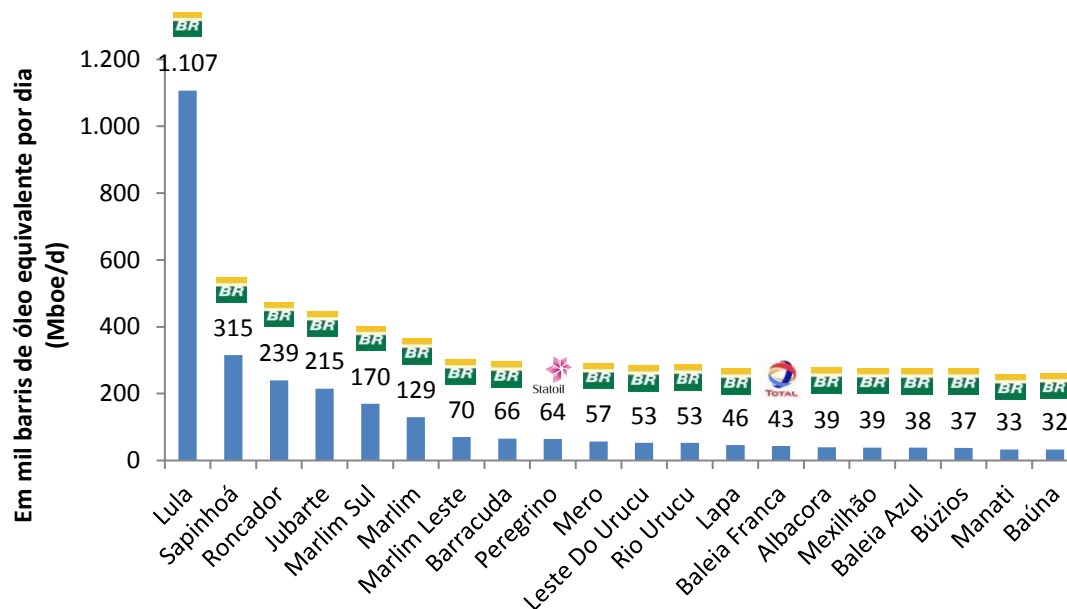
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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	39.918
2	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.991
3	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.026
4	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	31.289
5	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.191
6	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.384
7	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.352
8	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	27.950
9	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.928
10	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	27.493
11	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	26.890
12	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.640
13	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.396
14	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	26.135
15	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.562
16	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.388
17	7-LL-63D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.306
18	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	25.130
19	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	25.110
20	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	24.812
21	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.563
22	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.531
23	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.472
24	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	24.157
25	9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	24.126
26	9-LL-19-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.914
27	7-SPH-6-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.862
28	7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.768
29	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	23.418
30	8-LL-81D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	23.193

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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	2.698
2	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	Petrobras	1.774
3	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.598
4	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.555
5	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.425
6	3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.396
7	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.335
8	7-SPH-5-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.327
9	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.311
10	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.275
11	7-LL-63D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.243
12	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.225
13	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.224
14	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.194
15	7-MNT-6D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	1.170
16	3-BRSA-883-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.160
17	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.134
18	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.115
19	7-RO-154D-RJS	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	1.114
20	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.077
21	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	1.040
22	4-BRSA-1001-ESS	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	1.021
23	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	998
24	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	981
25	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	953
26	7-MNT-2-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	951
27	7-MNT-5D-BAS	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	924
28	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	915
29	9-BRSA-908D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	912
30	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	908

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018



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

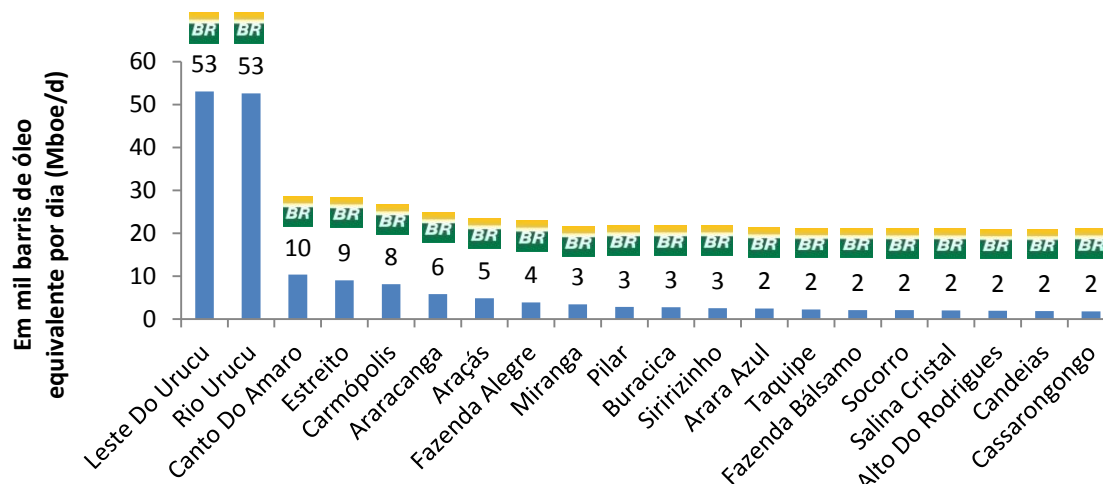
**Tabela 14.** Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Operador	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	Petrobras	56.885
2	8-LL-87D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	41.002
3	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	39.162
4	7-SPH-17-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	38.798
5	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	38.317
6	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.978
7	7-LL-15D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	37.322
8	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	37.285
9	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	35.890
10	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	34.661
11	7-SPH-1-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	34.226
12	8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.834
13	7-LL-63D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	33.123
14	7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	33.058
15	7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	32.816
16	7-LL-60D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.719
17	7-LL-48D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	32.150
18	7-LL-97-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	31.161
19	7-LL-61-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.770
20	7-LL-22D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.533
21	3-BRSA-496-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	30.460
22	7-LL-80DB-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.940
23	9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.754
24	7-SPH-5-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	29.730
25	7-LL-69-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.589
26	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte <sup>3</sup>	Campos	Mar	Petrobras	29.432
27	7-LL-79D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	29.398
28	3-BRSA-788-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.987
29	7-LL-84D-RJS	Lula	Santos	Mar	Petrobras	28.821
30	7-SPH-4D-SPS	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	28.783

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

### 3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

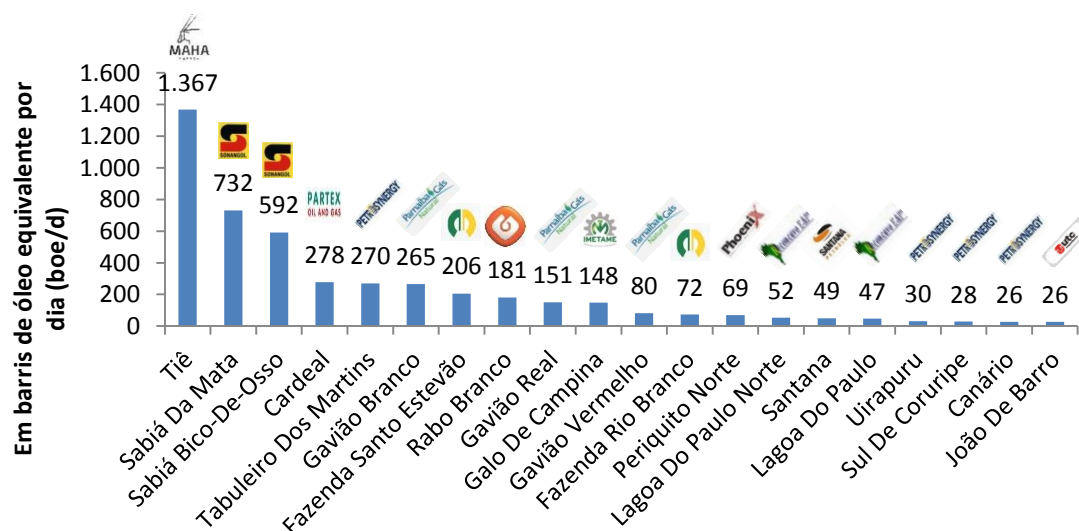
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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  
Maio/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	1.239
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	Petrobras	1.132
3	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	1.057
4	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	740
5	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	711
6	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	688
7	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	648
8	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	611
9	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	597
10	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	555
11	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	545
12	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	526
13	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	489
14	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	488
15	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	465
16	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	461
17	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	439
18	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	432
19	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	418
20	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	414
21	7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	394
22	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	382
23	7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	380
24	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	367
25	7-RUC-89H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	352
26	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	338
27	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	Petrobras	337
28	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	328
29	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	327
30	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	315

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	572
2	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	518
3	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	505
4	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	451
5	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	434
6	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	432
7	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	429
8	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	422
9	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	403
10	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	399
11	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	Petrobras	384
12	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	378
13	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	359
14	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	356
15	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	350
16	7-LUC-61HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	334
17	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	329
18	7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	327
19	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	322
20	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	318
21	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	305
22	7-RUC-86H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	301
23	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	294
24	7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	293
25	7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	291
26	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	289
27	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	286
28	9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	273
29	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	271
30	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	264

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/2018

### 3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

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

Plataforma	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE MARICÁ	149.172	5.405	183.168	7	Lula
PETROBRAS 58	145.232	4.437	173.138	12	Baleia Anã <sup>3</sup> / Baleia Azul <sup>3</sup> / Baleia Franca <sup>3</sup> / Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	142.867	5.656	178.444	6	Sapinhoá
PETROBRAS 66 (P-66)	138.433	5.627	173.827	6	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	129.739	6.198	168.726	6	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	124.130	6.952	167.859	6	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	120.745	4.693	150.263	7	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	118.537	4.041	143.953	5	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	107.358	4.692	136.869	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	91.162	4.470	119.275	6	Lula
PETROBRAS 52	84.275	1.611	94.405	16	Roncador
PETROBRAS 40	66.408	1.287	74.502	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	60.060	489	63.133	16	Jubarte <sup>3</sup>
PETROBRAS 43	50.753	785	55.693	18	Barracuda/Caratinga
PEREGRINO A	48.765	89	49.325	16	Peregrino
PETROBRAS 54	46.498	471	49.463	12	Roncador
PETROBRAS 56	45.394	1.132	52.513	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	43.039	1.531	52.667	5	Baleia Azul <sup>3</sup> / Jubarte <sup>3</sup> / Pirambu <sup>3</sup>
PETROBRAS 55	42.279	693	46.637	10	Roncador
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	39.918	2.698	56.885	1	Mero
PETROBRAS 51	39.156	593	42.888	11	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	38.728	1.122	45.783	2	Lapa
FPSO ESPIRITO SANTO	36.078	346	38.251	17	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 53	34.976	695	39.349	15	Marlim Leste
PETROBRAS 62	34.669	2.270	48.944	13	Roncador
PETROBRAS 74 (P-74)	31.289	953	37.285	1	Búzios
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	30.925	245	32.464	6	Baúna
PETROBRAS 48	28.640	641	32.669	11	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 50	28.256	499	31.395	15	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 19	27.994	382	30.395	9	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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)

Plataforma	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	10.990	8.257	62.926	36	Arara Azul/Araracanga /Carapanaúba/Cupiúba/ Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	124.130	6.952	167.859	6	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	129.739	6.198	168.726	6	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	142.867	5.656	178.444	6	Sapinhoá
PETROBRAS 66 (P-66)	138.433	5.627	173.827	6	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.078	5.506	38.707	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE MARICÁ	149.172	5.405	183.168	7	Lula
PLATAFORMA DE MANATI 1	411	5.167	32.909	6	Manati
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	120.745	4.693	150.263	7	Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	107.358	4.692	136.869	6	Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	91.162	4.470	119.275	6	Lula
PETROBRAS 58	145.232	4.437	173.138	12	Baleia Anã <sup>3</sup> / Baleia Azul <sup>3</sup> / Baleia Franca <sup>3</sup> /Jubarte <sup>3</sup>
FPSO CIDADE DE PARATY	118.537	4.041	143.953	5	Lula
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	39.918	2.698	56.885	1	Mero
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	3.593	2.446	18.977	11	Leste Do Urucu
PETROBRAS 62	34.669	2.270	48.944	13	Roncador
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.831	1.626	14.056	4	Piranema
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	23.091	1.612	33.229	8	Canapu/Golfinho
PETROBRAS 52	84.275	1.611	94.405	16	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	43.039	1.531	52.667	5	Baleia Azul <sup>3</sup> / Jubarte <sup>3</sup> /Pirambu <sup>3</sup>
PETROBRAS 40	66.408	1.287	74.502	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 56	45.394	1.132	52.513	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	38.728	1.122	45.783	2	Lapa
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.383	991	7.613	3	Leste Do Urucu
PEROA	322	960	6.361	4	Cangoá/Peroá
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.141	955	7.147	4	Leste Do Urucu
PETROBRAS 74 (P-74)	31.289	953	37.285	1	Búzios
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.388	948	7.349	5	Leste Do Urucu
FPSO CIDADE DE SANTOS	7.806	894	13.427	7	Uruguá
PETROBRAS 43	50.753	785	55.693	18	Barracuda/Caratinga

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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	Búzios	Mar	Petrobras	944
2	Santos	Lula	Mar	Petrobras	502
3	Santos	Sururu	Mar	Petrobras	460
4	Campos	Marlim	Mar	Petrobras	400
5	Campos	Roncador	Mar	Petrobras	356
6	Santos	Sapinhoá	Mar	Petrobras	222
7	Campos	Marlim Sul	Mar	Petrobras	123
8	Campos	Jubarte <sup>3</sup>	Mar	Petrobras	92
9	Solimões	Leste Do Urucu	Terra	Petrobras	91
10	Campos	Albacora Leste	Mar	Petrobras	64
11	Solimões	Rio Urucu	Terra	Petrobras	62
12	Campos	Barracuda	Mar	Petrobras	61
13	Campos	Marlim Leste	Mar	Petrobras	51
14	Santos	Mero	Mar	Petrobras	49
15	Santos	Atlanta	Mar	Queiroz Galvão	48
16	Sergipe	Piranema	Mar	Petrobras	44
17	Campos	Albacora	Mar	Petrobras	44
18	Santos	Lapa	Mar	Total E&P do Brasil	30
19	Campos	Namorado	Mar	Petrobras	30
20	Campos	Cherne	Mar	Petrobras	27

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Maio/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)