

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 2019, 294 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 32 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 72 são marítimas e 229 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 9 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,964 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 132 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,792 MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

## SUMÁRIO

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	2
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL.....	4
DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO .....	9
RANKING.....	19
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS .....	30
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS .....	31
EXPEDIENTE.....	32

## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,964 MMbbl/d**.
- Aumentou 1,3 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 13,4 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,5 sendo 3,2 % da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), 86,6 % óleo médio ( $\geq 22$  API e  $< 31$  API) e 10,2 % óleo pesado ( $< 22$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **132 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Aumentou 2,1 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 12,4 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,3 %**.
- Disponibilizado ao mercado **66,7 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,508 MMm<sup>3</sup>/d**.
- A queima aumentou 7,1 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou 16,3 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,5%** do petróleo e **80,3%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **92,9 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram 42,1% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.221 poços, sendo 653 marítimos e 6.568 terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de 111 poços, foi de **1,905 MMbbl/d** de petróleo e **77,6 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **2,394 MMboe/d**.
- Houve um aumento de 4,6 % em relação ao mês anterior e um aumento de 30,1 % se comparada ao mesmo mês de 2018.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a 63,1 % do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **1,022 MMbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **43,0 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.092.

- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 73.
- A Plataforma FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ produzindo no Campo de Lula por meio de sete poços a ela interligados, produziu **145,6 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 **8,4 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

#### Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **56,2 bbl/d** de petróleo e **1,1 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- O Campo de Itaparica, operado pela Newo, foi o maior produtor com 17,1 boe/d.

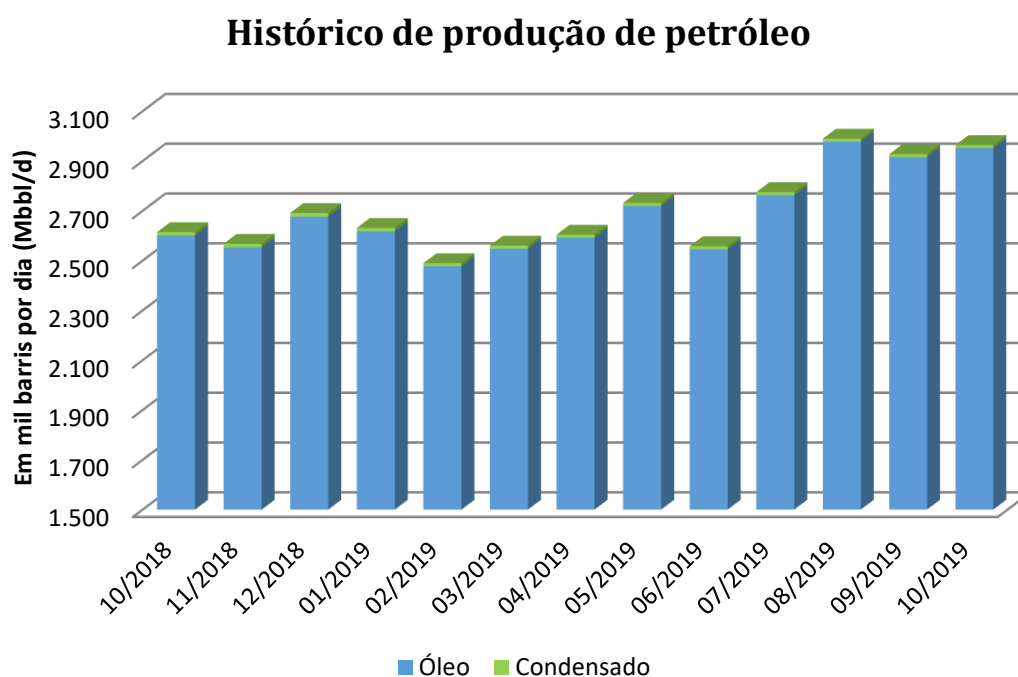
#### Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 108,2 Mboe/d, sendo 86,7 Mbbl/d de petróleo e 3,4 MMm<sup>3</sup>/d de gás natural.
- 100,6 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 7,6 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 360 boe/d em Alagoas
  - 4.769 boe/d na Bahia
  - 11 boe/d no Espírito Santo
  - 2.295 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  
Outubro/2019

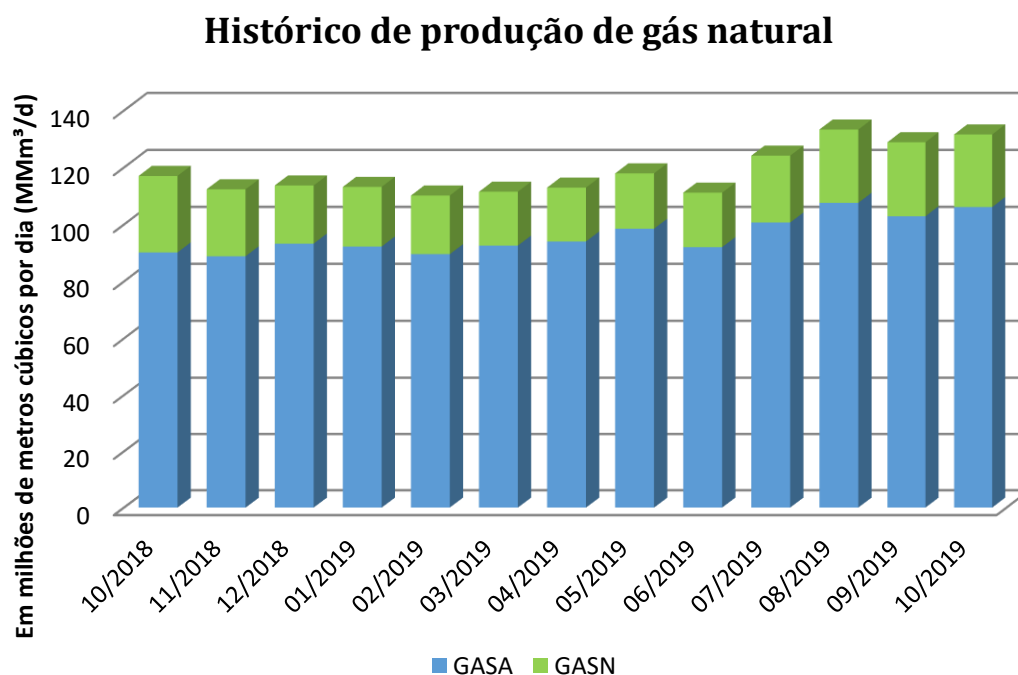
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19
<b>Óleo</b>	2.600	2.553	2.677	2.617	2.477	2.547	2.592	2.719	2.545	2.762	2.977	2.915	2.952
<b>Condensado</b>	14	15	15	14	13	13	12	12	12	12	12	12	12
<b>Petróleo</b>	<b>2.614</b>	<b>2.567</b>	<b>2.691</b>	<b>2.631</b>	<b>2.489</b>	<b>2.560</b>	<b>2.604</b>	<b>2.731</b>	<b>2.557</b>	<b>2.775</b>	<b>2.989</b>	<b>2.927</b>	<b>2.964</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

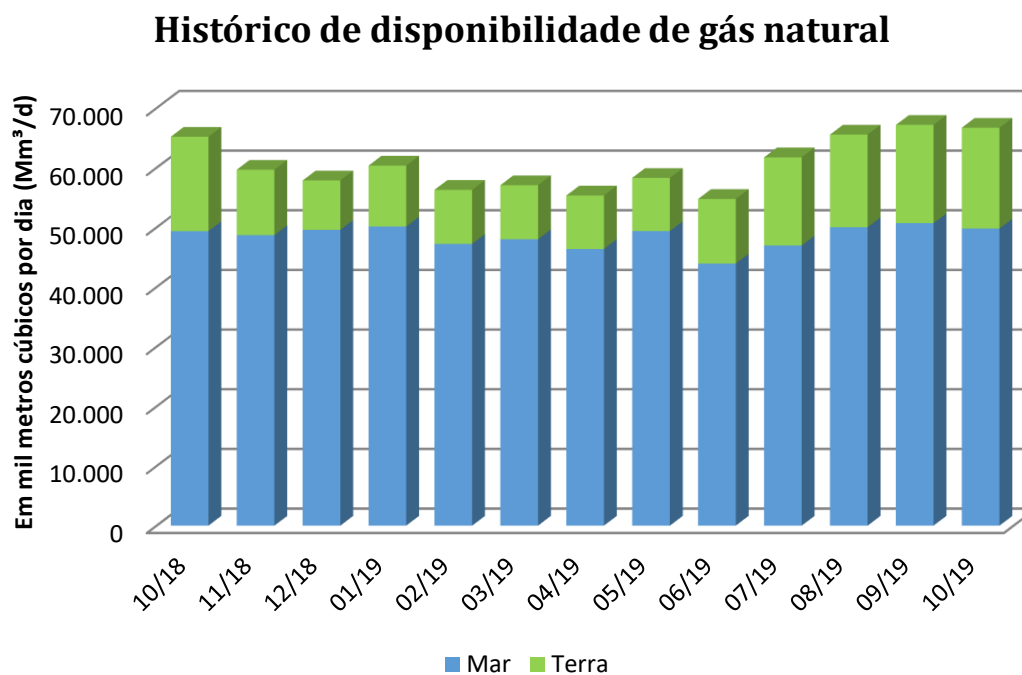


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

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

	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19
<b>GASA</b>	90	89	93	92	90	93	94	99	92	101	108	103	106
<b>GASN</b>	27	24	20	21	21	19	19	19	19	23	26	26	25
<b>Gás Total</b>	<b>117</b>	<b>112</b>	<b>114</b>	<b>113</b>	<b>110</b>	<b>111</b>	<b>113</b>	<b>118</b>	<b>111</b>	<b>124</b>	<b>133</b>	<b>129</b>	<b>132</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

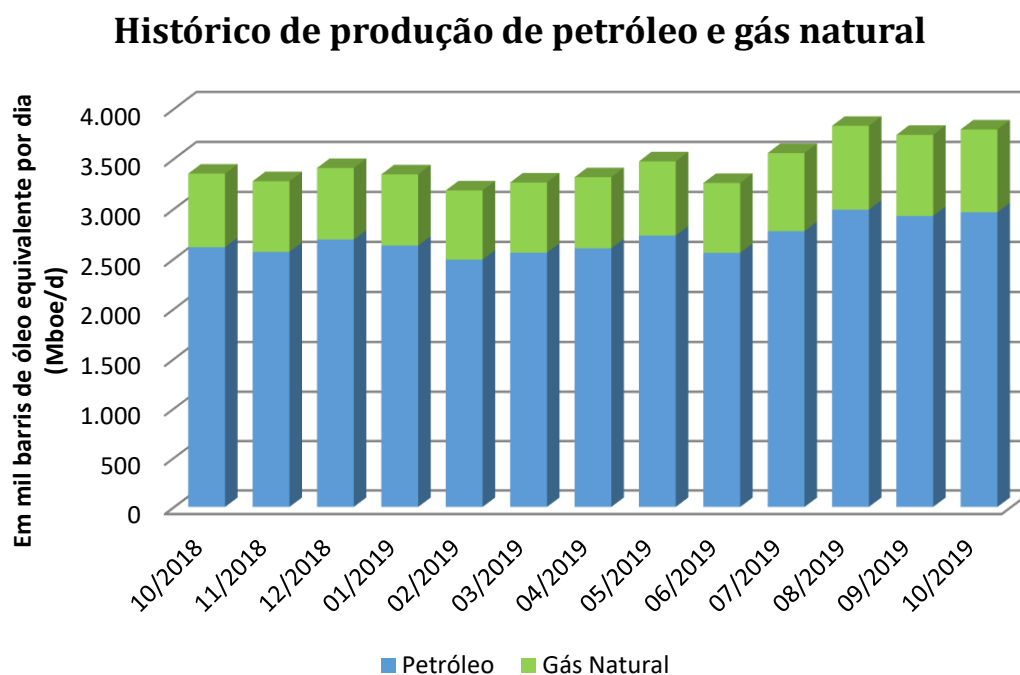
**Tabela 3.** Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
10/18	13.744	3.015	65.180	35.098	117.037
11/18	13.265	4.213	59.651	35.222	112.352
12/18	13.779	4.646	57.853	37.405	113.684
01/19	13.603	5.642	60.341	33.610	113.197
02/19	12.554	5.112	56.276	36.211	110.153
03/19	12.711	5.879	57.059	35.843	111.491
04/19	12.897	6.041	55.335	38.656	112.928
05/19	13.315	4.906	58.276	41.442	117.939
06/19	13.104	4.051	54.753	39.244	111.152
07/19	13.768	3.470	61.729	45.190	124.157
08/19	14.394	3.323	65.535	50.071	133.323
09/19	14.288	3.275	67.163	44.130	128.856
10/19	14.285	3.508	66.689	47.114	131.595

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

### 1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

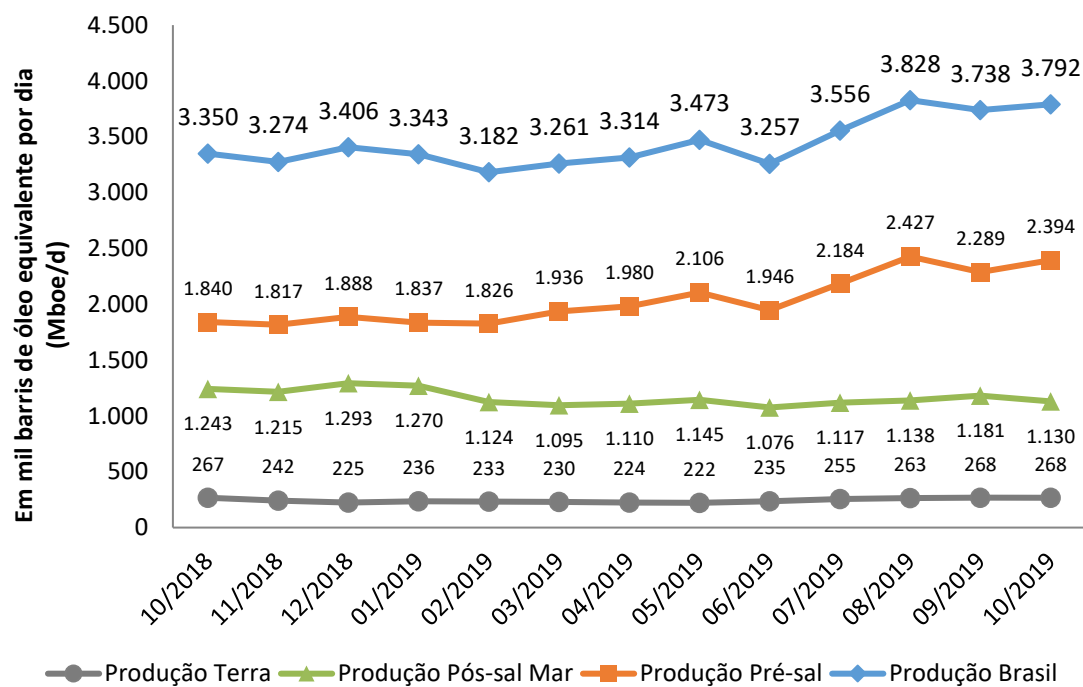


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

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

	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19
<b>Petróleo</b>	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989	2.927	2.964
<b>Gás Natural</b>	736	707	715	712	693	701	710	742	699	781	839	810	828
<b>Produção Total</b>	<b>3.350</b>	<b>3.274</b>	<b>3.406</b>	<b>3.343</b>	<b>3.182</b>	<b>3.261</b>	<b>3.314</b>	<b>3.473</b>	<b>3.257</b>	<b>3.556</b>	<b>3.828</b>	<b>3.738</b>	<b>3.792</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

**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  
Outubro/2019



## 2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

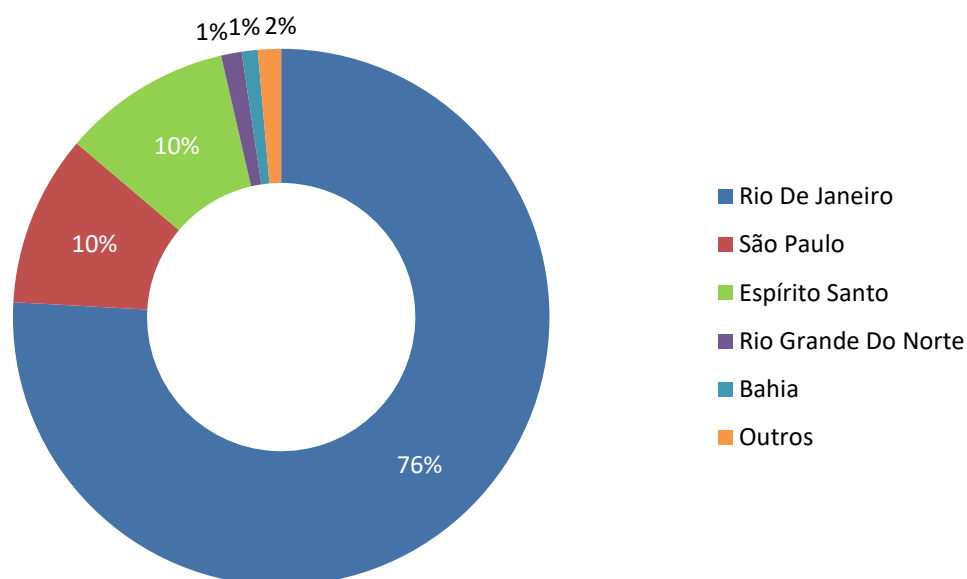
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

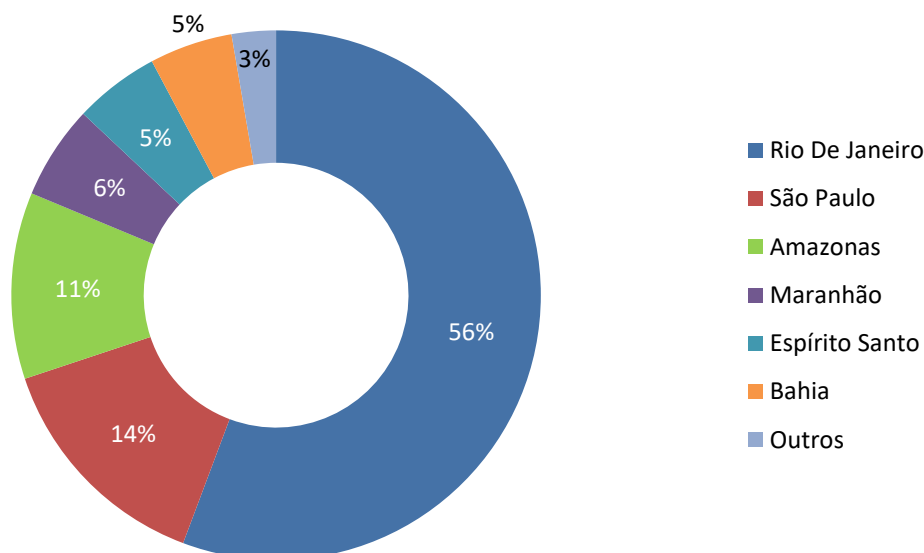
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.249.162	73.312	2.710.282	39
São Paulo	305.990	18.658	423.347	9
Espírito Santo	302.079	6.868	345.275	37
Amazonas	17.800	14.990	112.087	7
Bahia	28.670	6.676	70.659	86
Maranhão	99	7.541	47.530	6
Rio Grande Do Norte	36.651	866	42.099	80
Sergipe	15.222	1.957	27.529	20
Alagoas	3.016	645	7.072	11
Ceará	5.206	82	5.720	6
<b>Total Geral</b>	<b>2.963.895</b>	<b>131.595</b>	<b>3.791.600</b>	<b>301</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

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

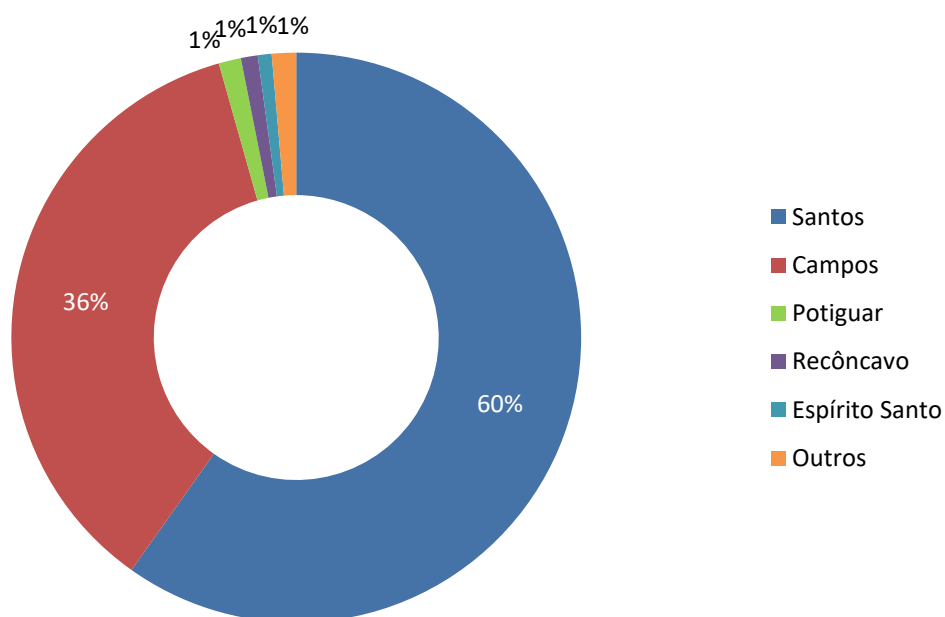
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

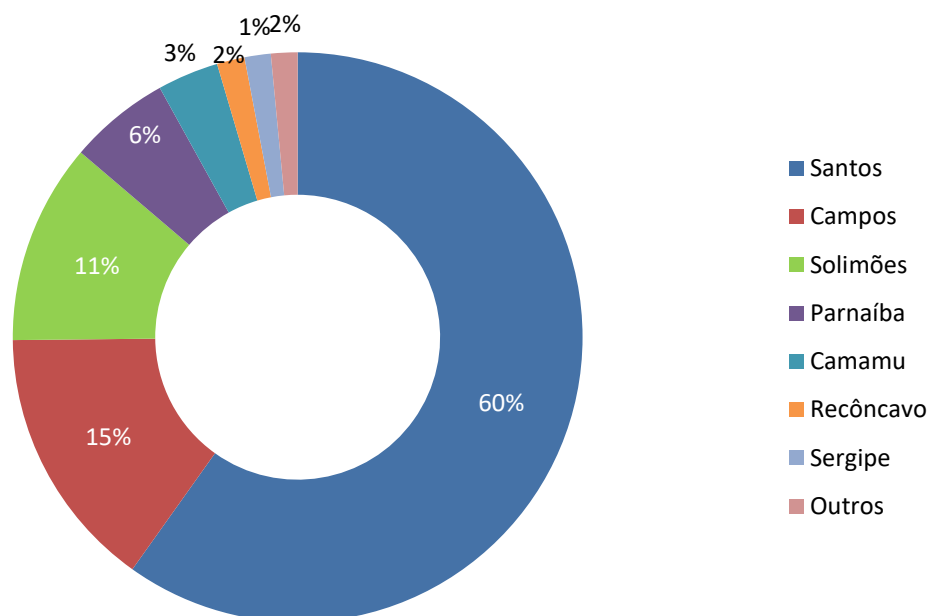
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.772.866	78.761	2.268.260	16
Campos	1.061.105	19.723	1.185.157	36
Solimões	17.800	14.990	112.087	7
Parnaíba	99	7.541	47.530	6
Potiguar	37.500	867	42.952	82
Recôncavo	28.283	2.070	41.305	80
Camamu	385	4.571	29.136	1
Sergipe	15.222	1.957	27.529	20
Espírito Santo	23.260	354	25.488	33
Alagoas	3.016	645	7.072	11
Ceará	4.358	81	4.867	4
Tucano Sul	2	34	217	5
<b>Total Geral</b>	<b>2.963.895</b>	<b>131.595</b>	<b>3.791.600</b>	<b>301</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

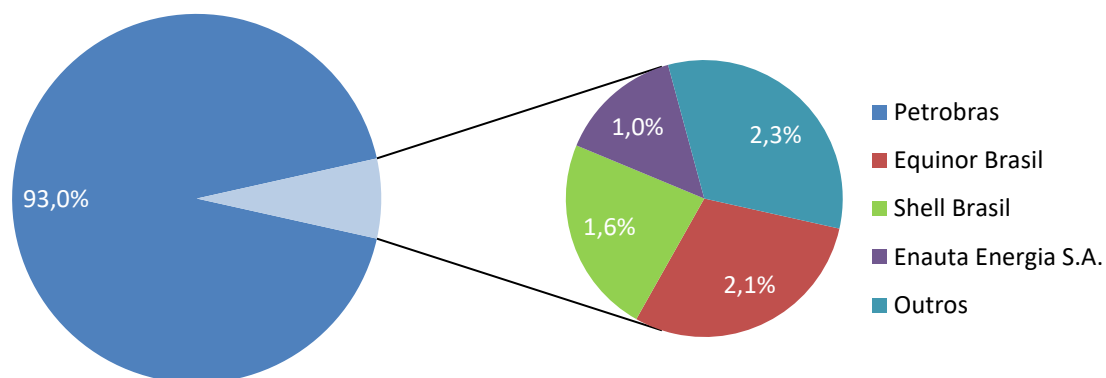
**Tabela 7** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.757.038	121.813	3.523.219
2	Equinor Brasil	61.380	139	62.256
3	Shell Brasil	47.768	482	50.801
4	Eneva	99	7.541	47.530
5	Total E&P do Brasil	26.734	860	32.142
6	Enauta Energia S.A.	30.022	203	31.298
7	Petro Rio Jaguar	19.221	226	20.644
8	Petro Rio O&G	6.629	24	6.781
9	Dommo Energia	5.756	18	5.869
10	Maha Energy	3.189	92	3.770
11	Perenco Brasil	2.835	16	2.939
12	SHB	1.622	9	1.681
13	Imetame	181	146	1.096
14	Petrosynergy	423	8,3	475
15	Nova Petróleo	226	2	241
16	Partex Brasil	228	0,3	230
17	Petrogal Brasil	159	2	174
18	Geopark Brasil	164	1	170
19	Phoenix Óleo & Gás	51	7,3	97
20	Recôncavo E&P	69	0,70	73
21	Santana	27	0,6	31
22	Perícia	19	0,1	19
23	Newo	17	0,02	17
24	EPG Brasil	13	0,31	15
25	Vipetro	11	0,03	11
26	Guto & Cacal	6	0,02	7
27	Ubuntu Engenharia	4	0,006	4
28	Petroborn	0	0,6	4
29	Alvopetro	2	0,02	2,1
30	Nord	2	0,003	2,0
31	Leros	1	0,002	1,2
32	Energizzi Energias	0,6	0,01	0,6
<b>Total Geral</b>		<b>2.963.895</b>	<b>131.594,66</b>	<b>3.791.600</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

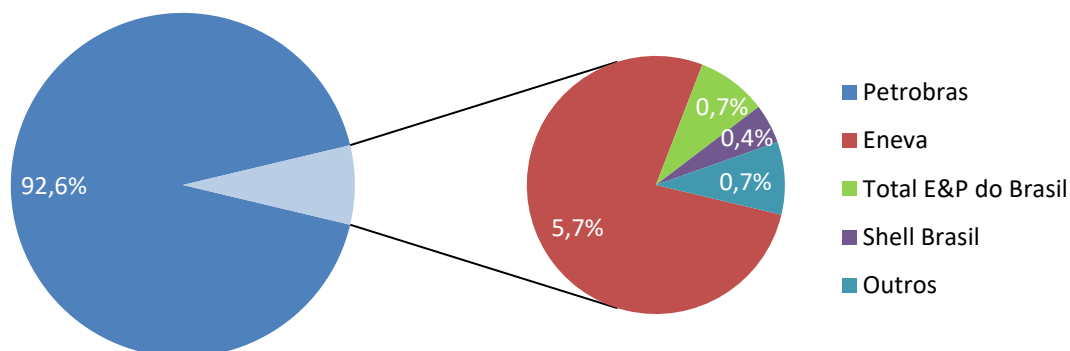
Outubro/2019

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

## 2.4 Produção de petróleo e gás natural por consorciado

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

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.196.080	94.761	2.792.109
2	Shell Brasil	375.638	15.172	471.067
3	Petrogal Brasil	102.751	4.394	130.387
4	Repsol Sinopec	71.078	2.937	89.548
5	Equinor Energy	40.014	1.195	47.532
6	Eneva	99	7.541	47.530
7	Equinor Brasil	36.828	84	37.354
8	Enauta Energia S.A.	15.184	2.158	28.760
9	Sinochem Petróleo	24.552	56	24.902
10	Total E&P do Brasil	17.929	897	23.573
11	Barra Energia	15.011	101	15.649
12	ONGC Campos	11.147	104	11.802
13	Petro Rio Jaguar	9.945	117	10.681
14	QPI Brasil	9.496	89	10.054
15	Petro Rio O&G	6.629	24	6.781
16	CNODC Brasil	4.286	298	6.162
17	CNOOC Petroleum	4.286	298	6.162
18	Chevron Brasil	5.743	38	5.984
19	Dommo Energia	5.756	18	5.869
20	Frade	3.510	41	3.770
21	Maha Energy	3.081	90	3.649
22	Geopark Brasil	153	458	3.033
23	Perenco Brasil	2.835	16	2.939
24	Brasoil Manati	38	457	2.914
25	Imetame	181	146	1.096
26	OP Pescada	113	78	602
27	SHB	490	5	519
28	Petrosynergy	423	8	475
29	Nova Petróleo	226	2,4	241
30	Partex Brasil	114	0,2	115
31	Phoenix Óleo & Gás	51	7	97
32	Recôncavo E&P	69	1	73
33	Geopar - Geosol	49	0,3	51
34	Santana	27	0,6	31
35	Petro-Victory	17	0,18	19
36	Vipetro	11	0,03	11
37	EPG Brasil	9	0,17	10
38	NTF	9	0,01	9
39	Newo	9	0,01	9
40	Sonangol Guanambi	8	0,11	9
41	Guto & Cacal	6	0,0	7
42	Perícia	6	0,018	6
43	Ubuntu Engenharia	4	0,006	4
44	Petroborn	0,0	0,622	4
45	Alvopetro	1,9	0,023	2
46	Nord	2,0	0,003	2
47	Leros	1,2	0,0019	1,2
48	Energizzi Energias	0,6	0	0,6
<b>Total Geral</b>		<b>2.963.895,037</b>	<b>131.594,661</b>	<b>3.791.600,449</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Outubro/2019

Nota: Considera apenas a parcela relativa à participação da empresa nos contratos.

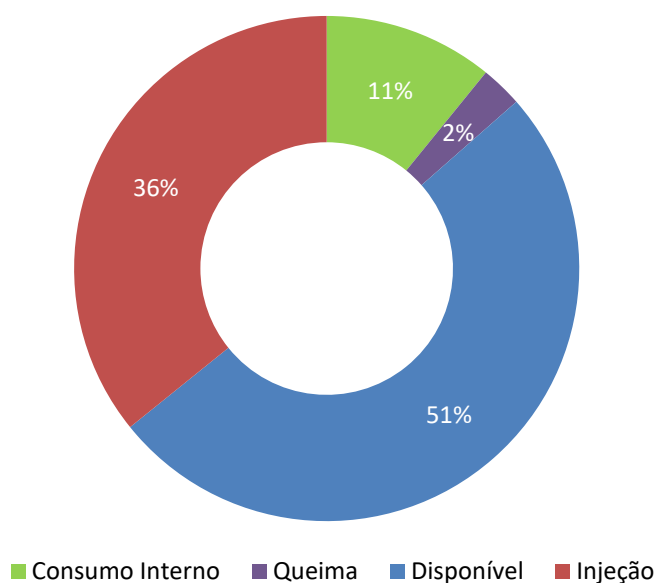
## 2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	5.943	1.958	33.036	37.824	78.761
Campos	7.043	1.099	11.511	71	19.723
Solimões	466	210	7.011	7.304	14.990
Parnaíba	29	7	7.506	0	7.541
Camamu	100	3	4.467	0	4.571
Recôncavo	124	68	1.338	541	2.070
Sergipe	170	59	353	1.375	1.957
Potiguar	236	53	578	0	867
Alagoas	4	18	623	0	645
Espírito Santo	170	26	157	0	354
Ceará	0	6	75	0	81
Tucano Sul	0	1	34	0	34
<b>Total Geral</b>	<b>14.285</b>	<b>3.508</b>	<b>66.689</b>	<b>47.114</b>	<b>131.595</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

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

### 2.6.1 Produção do Pré-sal 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 <sup>c</sup>	1.021.617	0	43.010	0	1.292.142	0
Búzios <sup>co</sup>	307.649	0	11.428	0	379.531	0
Sapinhoá <sup>c</sup>	246.270	0	10.442	0	311.951	0
Jubarte <sup>c</sup>	156.917	78.700	5.412	703	190.955	83.120
Sul De Lula <sup>co</sup>	58.368	0	2.238	0	72.447	0
Mero <sup>p</sup>	42.861	0	2.982	0	61.619	0
Lapa <sup>c</sup>	26.734	0	860	0	32.142	0
Marlim Leste <sup>c</sup>	19.637	35.687	364	567	21.926	39.253
Sudoeste De Sapinhoá <sup>p</sup>	5.557	0	236	0	7.039	0
Anc_Lula	4.373	0	168	0	5.427	0
Noroeste De Sapinhoá <sup>p</sup>	3.232	0	137	0	4.095	0
Marlim <sup>c</sup>	3.299	74.361	99	817	3.920	79.500
Barracuda <sup>c</sup>	2.226	36.972	54	704	2.564	41.403
Tambuatá <sup>c</sup>	1.986	0	74	0	2.450	0
Caratinga <sup>c</sup>	2.054	7.199	50	164	2.367	8.228
Voador <sup>c</sup>	1.715	0	51	0	2.037	0
Nordeste De Sapinhoá <sup>p</sup>	673	0	29	0	852	0
Anc_Brava	119	0	4	0	142	0
<b>Outros Campos</b>	<b>0</b>	<b>825.690</b>	<b>0</b>	<b>51.003</b>	<b>0</b>	<b>1.146.490</b>
<b>Total Geral</b>	<b>1.905.285</b>	<b>1.058.610</b>	<b>77.637</b>	<b>53.958</b>	<b>2.393.605</b>	<b>1.397.995</b>

Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

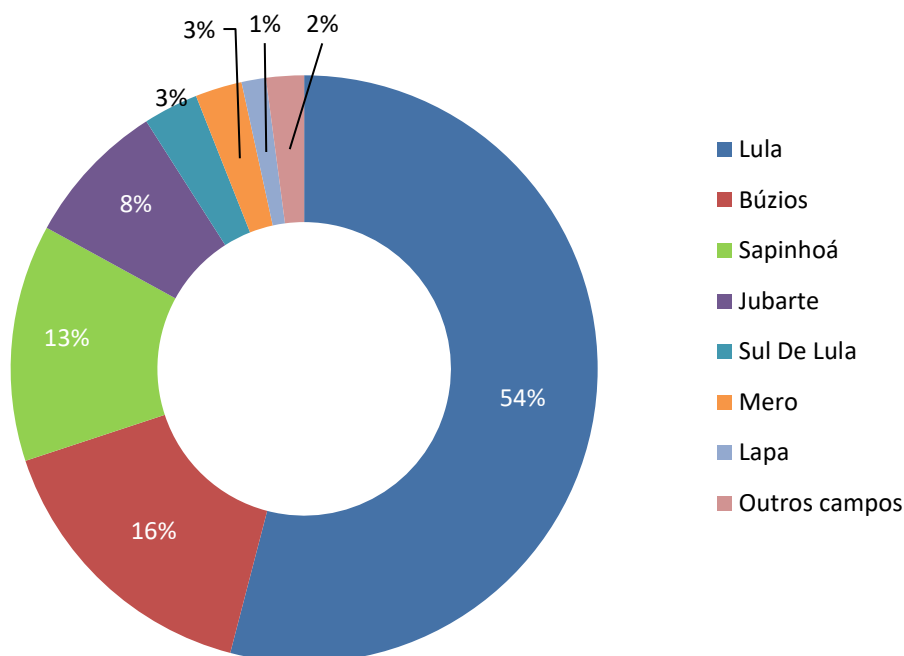
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Outubro/2019



## 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  
Outubro/2019

## 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	42.861	2.982	61.619
7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	36.875	1.498	46.295
7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	36.209	1.409	45.074
7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	33.221	1.496	42.633
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	33.730	1.306	41.944
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	29.510	1.468	38.743
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	31.604	1.111	38.594
7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	31.507	1.117	38.533

9-LL-12D-RJS	Anc_Lula	Santos	30.398	1.221	38.080
7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	30.598	1.031	37.082
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	28.434	1.360	36.990
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	28.201	1.396	36.981
7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	28.187	1.375	36.839
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	28.882	1.129	35.984
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	26.605	1.427	35.582
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	27.383	1.301	35.565
7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.177	1.009	34.525
7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.513	955	34.518
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	27.845	967	33.929
7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.585	948	33.551
7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.476	926	33.297
7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.777	913	32.518
7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	23.497	1.363	32.069
7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.619	842	31.914
7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	25.544	954	31.545
7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.001	1.015	31.382
7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.623	846	30.944
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	25.009	903	30.687
7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.533	817	30.675
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	24.713	869	30.179
7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.963	770	29.805
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	24.102	866	29.546
9-LL-7-RJS	Anc_Lula	Santos	23.534	937	29.425
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	24.496	782	29.412
8-LL-81D-RJS	Anc_Lula	Santos	22.422	1.106	29.381
7-LL-79D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.916	795	28.916
7-LL-97-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.568	846	28.888
7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.612	795	28.613
4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	21.340	1.120	28.387
3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.630	1.165	27.959
7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá	Santos	22.919	795	27.921
3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	21.997	867	27.452
7-LL-22D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.361	803	27.412
7-LL-95D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.691	732	27.297
4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.666	733	27.274

7-LL-69-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.280	748	26.984
9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	21.268	790	26.239
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	18.718	1.186	26.176
3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	21.159	725	25.720
7-LL-90D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.964	739	25.613
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	17.165	1.333	25.547
3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	20.570	720	25.097
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	16.824	1.252	24.700
7-LL-102D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.839	673	24.074
9-BRSA-928-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	18.920	792	23.905
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	19.161	680	23.440
7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	18.754	674	22.994
7-LL-100-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	17.701	737	22.335
3-BRSA-854-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	18.484	607	22.304
7-LL-46-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	16.697	820	21.856
7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	15.298	1.017	21.696
7-BFR-7-ESS	Jubarte	Campos	18.017	582	21.677
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	15.961	773	20.823
7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	16.994	585	20.675
7-JUB-34H-ESS	Jubarte	Campos	16.382	644	20.435
3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	14.970	827	20.172
7-SLL-3-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	14.935	586	18.619
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	14.230	627	18.176
7-SPH-6-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	15.154	471	18.118
6-BRSA-639-ESS	Jubarte	Campos	14.807	497	17.930
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	11.869	856	17.256
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	13.243	536	16.612
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte	Campos	13.207	471	16.170
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	13.491	324	15.530
7-LL-17D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	12.397	447	15.210
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	11.494	518	14.755
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte	Campos	11.709	383	14.119
3-BRSA-821-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	10.263	575	13.877
7-BAZ-10DA-ESS	Jubarte	Campos	11.375	345	13.544
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	11.235	194	12.453

8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	9.407	455	12.267
7-LL-114D-RJS	Lula	Santos	9.193	342	11.346
7-BFR-12PA-ESS	Jubarte	Campos	7.984	387	10.417
7-LL-11-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	8.569	283	10.352
9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula	Santos	6.073	561	9.605
7-BAZ-4-ESS	Jubarte	Campos	7.530	254	9.125
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	6.410	232	7.869
7-BAZ-8-ESS	Jubarte	Campos	6.421	191	7.620
7-JUB-44-ESS	Jubarte	Campos	6.091	220	7.473
7-BUZ-17-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	5.731	267	7.412
8-JUB-39-ESS	Jubarte	Campos	5.485	176	6.595
7-LL-8H-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	4.945	239	6.446
6-BRSA-770D-RJS	Anc_Brava/Marlim/Voador	Campos	5.134	154	6.099
6-BRSA-631DB-ESS	Jubarte	Campos	4.076	148	5.009
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	3.715	82	4.228
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	3.773	65	4.183
7-BAZ-3-ESS	Jubarte	Campos	3.036	106	3.704
7-BAZ-9HA-ESS	Jubarte	Campos	2.783	104,30	3.439
8-LL-87D-RJS	Anc_Lula	Santos	2.768,0	92,302	3.348,5
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	2.595	54,39	2.938
7-JUB-55-ESS	Jubarte	Campos	1.734,7	68,174	2.163,5
7-JUB-45-ESS	Jubarte	Campos	1.783	54,09	2.124
7-LL-58-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	1.310,4	44,096	1.587,8
7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	842	78,69	1.336
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	975,3	42,550	1.242,9
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	1.060	22,42	1.201
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	973,3	28,376	1.151,8
7-LL-3D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	848	30,32	1.039
7-LL-63D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	602,7	30,616	795,3
7-CRT-49-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	564	22	703
7-LL-48D-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	1,0	0,0	1,3
<b>Total Geral</b>			<b>1.905.285</b>	<b>77.637</b>	<b>2.393.605</b>

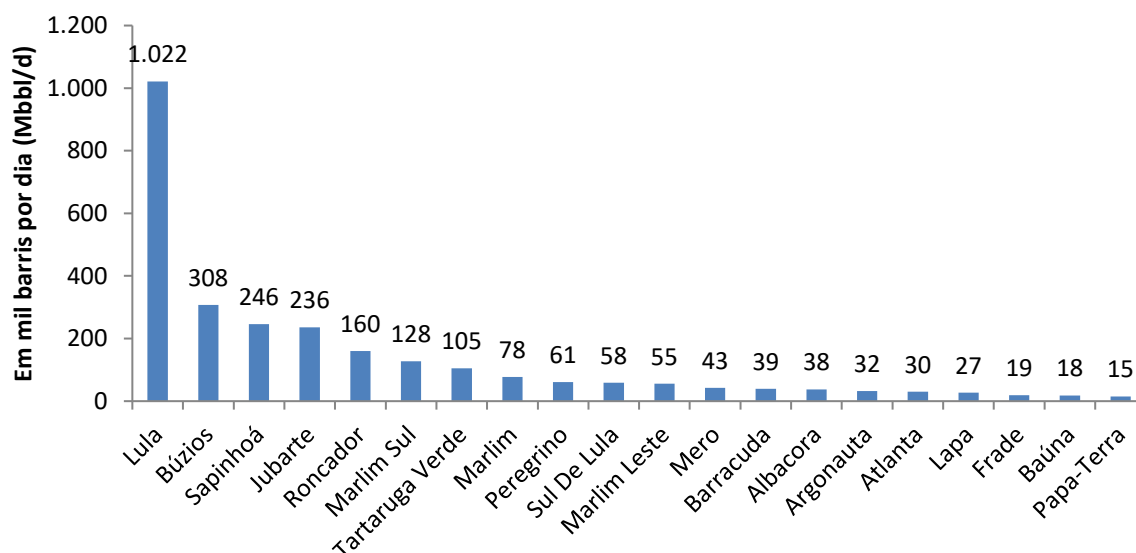
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Outubro/2019

### 3 RANKING

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

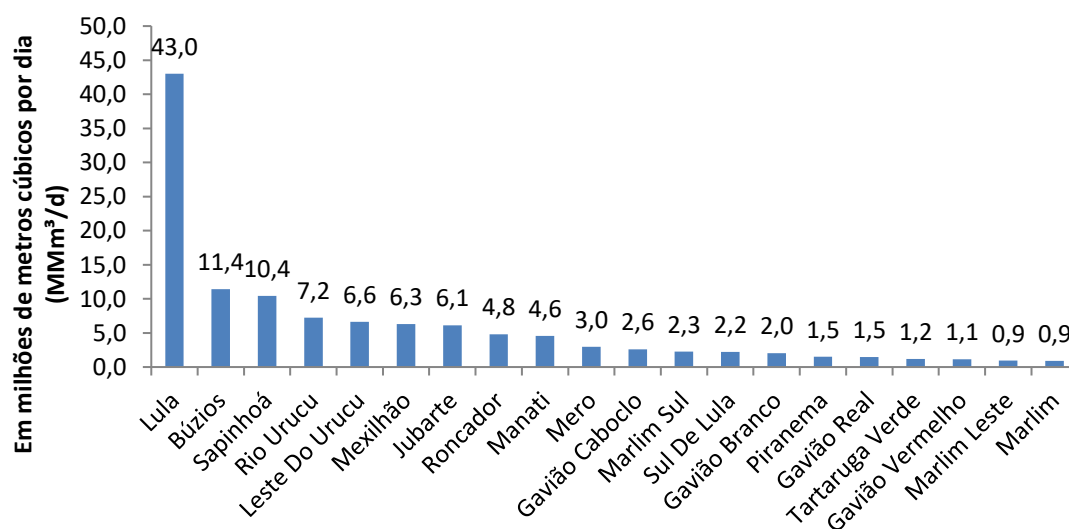
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

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

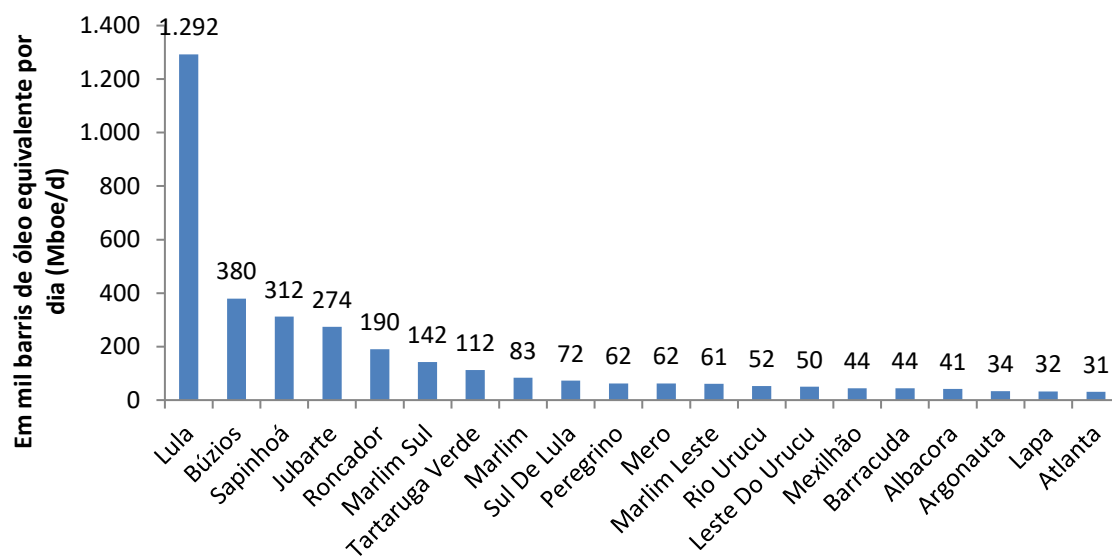
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

### 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	Petróleo (bbl/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	42.861
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.875
3	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.209
4	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	33.730
5	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.221
6	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.604
7	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.507
8	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.598
9	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.398
10	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	29.510
11	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.882
12	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.513
13	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	28.434
14	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	28.201
15	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	28.187
16	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.177
17	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	27.845
18	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.585
19	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.476
20	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	27.383
21	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.777
22	7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.619
23	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	26.605
24	7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.623
25	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	25.544
26	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.533
27	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	25.009
28	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.001
29	7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.963
30	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	24.713

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

### 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	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	2.982
2	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.768
3	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.589
4	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.498
5	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.496
6	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.468
7	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.427
8	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.409
9	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.396
10	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.375
11	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	1.363
12	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.360
13	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.333
14	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.306
15	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.301
16	7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.252
17	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.221
18	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.186
19	3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.165
20	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.129
21	4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	Mar	1.120
22	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.117
23	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.111
24	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.106
25	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.095
26	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.031
27	7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.017
28	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.015
29	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.009
30	7-RO-154D-RJS	Roncador	Campos	Mar	979

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019



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

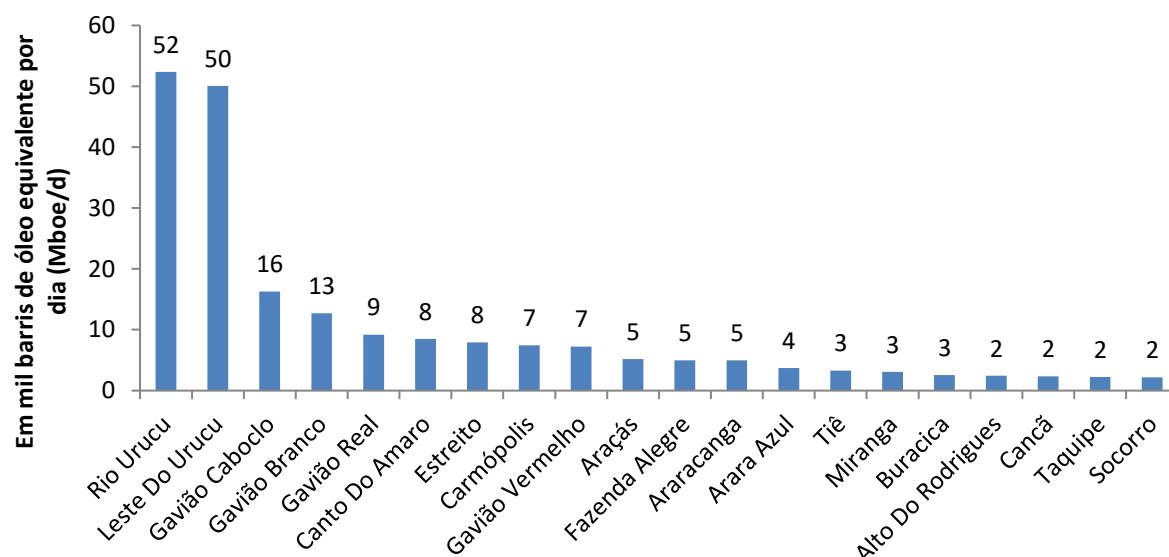
**Tabela 14.** Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	61.619
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	46.295
3	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.074
4	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	42.633
5	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	41.944
6	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	38.743
7	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.594
8	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.533
9	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	38.080
10	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	37.082
11	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	36.990
12	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	36.981
13	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	36.839
14	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.984
15	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	35.582
16	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	35.565
17	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.525
18	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.518
19	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	33.929
20	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.551
21	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.297
22	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.518
23	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	32.069
24	7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.914
25	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.545
26	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.382
27	7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.944
28	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	30.687
29	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.675
30	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.179

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

### 3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

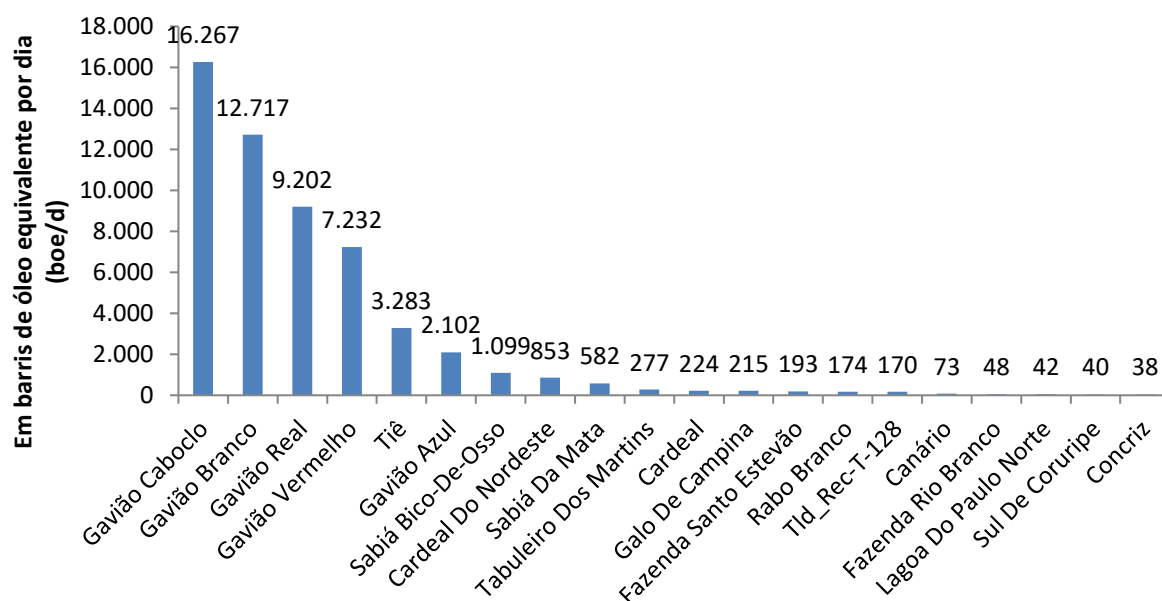
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

### 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/2019

### 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	Petróleo (bbl/d)
1	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.678
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.555
3	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.076
4	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	920
5	3-BRSA-494-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	869
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	704
7	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	703
8	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	680
9	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	591
10	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	572
11	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	513
12	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	499
13	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	498
14	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	471
15	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	440
16	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	419
17	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	413
18	7-FAL-134D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	392
19	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	384
20	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	378
21	7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	357
22	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	356
23	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	354
24	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	325
25	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321
26	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321
27	7-RUC-89H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	316
28	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	303
29	7-CAM-1432-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	301
30	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	291

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

### 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	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	588
2	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	562
3	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	534
4	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	532
5	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	528
6	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	454
7	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	451
8	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	446
9	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	425
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	411
11	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	395
12	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	392
13	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	383
14	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	383
15	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	382
16	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	376
17	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	370
18	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	367
19	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	357
20	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	351
21	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	351
22	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	344
23	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	343
24	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	319
25	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	308
26	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	307
27	1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	299
28	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	295
29	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294
30	7-GVC-4D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	292

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

### 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 ITAGUAÍ	145.565	7.431	192.306	7	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	145.209	7.552	192.712	8	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	143.373	6.055	181.458	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.454	5.733	177.515	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	134.620	5.587	169.762	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	123.985	4.212	150.478	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	120.969	4.286	147.930	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	117.279	1.333	125.661	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE PARATY	114.395	4.553	143.035	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	112.359	4.789	142.478	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 58	106.283	3.364	127.440	12	Baleia Anã/Jubarte
PETROBRAS 76	101.967	4.036	127.353	3	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 75 (P-75)	98.889	3.581	121.413	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	79.103	3.523	101.261	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 67 (P-67)	79.058	2.537	95.016	3	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 52	62.502	1.260	70.429	16	Roncador
PETROBRAS 74 (P-74)	56.016	2.049	68.901	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 40	54.646	943	60.578	15	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 77	52.763	1.836	64.313	2	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 57	50.711	417	53.336	15	Jubarte
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	45.182	1.602	55.255	6	Jubarte
PEREGRINO A	44.455	110	45.147	16	Peregrino
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.861	2.982	61.619	1	Mero
FPSO ESPIRITO SANTO	41.286	386	43.713	21	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 43	38.587	725	43.144	18	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 56	38.186	775	43.060	10	Marlim Sul
PETROBRAS 53	36.053	546	39.489	12	Marlim Leste
PETROBRAS 54	35.460	437	38.210	11	Roncador
FPSO CAPIXABA	35.357	745	40.044	5	Jubarte
PETROBRAS 51	35.228	564	38.773	12	Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

### 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	9.415	8.369	62.054	36	Arara Azul/Aracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	145.209	7.552	192.712	8	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	145.565	7.431	192.306	7	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.483	6.314	44.199	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	143.373	6.055	181.458	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.454	5.733	177.515	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	134.620	5.587	169.762	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	112.359	4.789	142.478	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	65	4.599	28.994	26	Gavião Branco/Gavião Caboclo/Pa-1Pgn1Ma_Pn-T-48_Bt-Pn-4
PLATAFORMA DE MANATI 1	385	4.571	29.136	6	Manati
FPSO CIDADE DE PARATY	114.395	4.553	143.035	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	120.969	4.286	147.930	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	123.985	4.212	150.478	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 76	101.967	4.036	127.353	3	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 75 (P-75)	98.889	3.581	121.413	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	79.103	3.523	101.261	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 58	106.283	3.364	127.440	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.861	2.982	61.619	1	Mero
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	34	2.941	18.535	23	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
PETROBRAS 67 (P-67)	79.058	2.537	95.016	3	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 62	27.575	2.500	43.302	13	Roncador
PETROBRAS 74 (P-74)	56.016	2.049	68.901	4	Búzios/Tambuatá
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.432	1.965	14.792	8	Leste Do Urucu
PETROBRAS 77	52.763	1.836	64.313	2	Búzios/Tambuatá

FPSO CIDADE DE ANCHIETA	45.182	1.602	55.255	6	Jubarte
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.015	1.510	12.510	4	Piranema
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	117.279	1.333	125.661	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 52	62.502	1.260	70.429	16	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.056	1.234	8.817	3	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.377	1.165	8.703	7	Leste Do Urucu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019

### 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 (Mm³/d)
1	Lula	Santos	Mar	Petrobras	829
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	829
3	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	202
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	175
5	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	152
6	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	124
7	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	113
8	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	95
9	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	77
10	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	75
11	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia S.A.	73
12	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	57
13	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	54
14	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	51
15	Mero	Santos	Mar	Petrobras	42
16	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	42
17	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	25
18	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	25
19	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	24
20	Caratinga	Campos	Mar	Petrobras	23

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2019



## 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

**AnC**: Área não Contratada

**AIP**: Acordo de Individualização da Produção

## NOTAS EXPLICATIVAS

“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> O 'Campo' "AnC\_Lula", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Lula 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.

## LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

### Tabelas

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

## 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**

Thalita Peçanha Madeira

**Equipe Técnica – SDP**

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues	Kátia da Silva Duarte
Amanda Bandeira Grigoriadis (Estagiária)	Lais dos Santos Reverte (Estagiária)
Amanda Carla Marcanzoni (Estagiária)	Larissa Barbosa Rodriguez Lourenço (Estagiária)
Ana Lucia Ferreira de Oliveira	Leandro Trinta de Farias
André Cabral Guimarães	Leonardo Pinto de Souza
Arnaldo Warszawski	Luana Barreto da Mota (Estagiária)
Aroldo Almeida Carneiro	Luciana Palmeira Braga
Bruno Augusto de Castilho Guilhermino	Luciana Peres Pimentel de Gay Ger
Bruno Vieira Gullo	Luciana Tavares dos Santos de Almeida
Daniele Cristina Schneider (Estagiária)	Marcelo Mafra Borges de Macedo
Elisdiney Séfora Tucci da Frota	Maria Luiza Cyrino Paiva (Estagiária)
Fabício Badalotti Brandão	Martinho Sobral Rocha
Franklin José de Souza	Natália Silva (Estagiária)
Hugo Candia Saad	Nonato José Rei da Costa Junior
Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)	Pedro Henrique Lemmers
Isidoro Garcia dos Santos	Raizza Soledad Peres Carrillo (Estagiária)
Jessica Rodrigues Vieira (Estagiária)	Raphael Ranna Theodorio da Silva
Jorge Eduardo de Campos Pinto	Rosana de Rezende Andrade
Juliana Guimarães Martins Erthal	Sílvia Toscano Santos

**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	Jean Carlos Santos (Estagiário)
Ana Paula Alves Lavor	Júlio Carneiro Silveira Ramos
Celso Fraga da Silva	Kerick Robery Leite de Sousa
Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)	Leandro de Mello Silva
Daniel Souza Cruz (Estagiário)	Leandro Sousa da Silva
Douglas da Silva Silveira (Estagiário)	Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
Eduardo José Rodrigues Lopes	Marcelo Bunn Bergamaschi
Flávio Barroso Neves	Marcus Vinicius Quintanilha Werner
Hamilton Brum da Silveira	Marta Verônica Ferreira Lima
	Muriel Cortez Guerrero

**Secretárias**

Ana Paula Boalente da Cruz (SDP)	Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)
Ludmila da Silva Geraldo (NFP)	Rita de Cássia Vinhais (NFP)