

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 2019, 297 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 33 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 74 são marítimas e 230 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 11 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,557 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 111 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,257 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 **2,557 MMbbl/d**.
- Reduziu 6,4 %, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu 1,3 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,4 sendo 35,5 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 53,3 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 11,2 % óleo pesado (< 22 API).
- Principal razão para a redução da produção de petróleo foi a parada para manutenção da plataforma FPSO Cidade de Mangaratiba, operando no campo de Lula.

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **111 MMm³/d**.
- Reduziu 5,8 %, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu 3,3 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.
- Principal razão para a redução da produção de gás natural foi a parada para manutenção da plataforma FPSO Cidade de Mangaratiba, operando no campo de Lula.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,4 %**.
- Disponibilizado ao mercado **54,8 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,1 MMm³/d**.
- A queima reduziu 17,4 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu 2,4 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,1%** do petróleo e **80,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 93,5 % do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.103 poços, sendo 645 marítimos e 6.458 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 99 poços, foi de **1,551 MMbbl/d** de petróleo e **62,8 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1,946 MMboe/d**.
- Houve uma redução de 7,6 % em relação ao mês anterior e um aumento de 10,4 % se comparada ao mesmo mês de 2018.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 59,8 % do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **799 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **33,0 MMm³/d**.

- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.098.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 70.
- A Plataforma FPSO Cidade de Maricá, produzindo no Campo de Lula por meio de oito poços a ela interligados, produziu **150,3 Mbbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação Polo Arara, produzindo nos Campos de Arara Azul, Araracanga, Carapanaúba, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de 35 poços a ela interligados, produziu **8,9 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **71,5 bbl/d** de petróleo e **9,6 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Iraí, operado pela Petrobrás, foi o maior produtor com 57,4 boe/d.

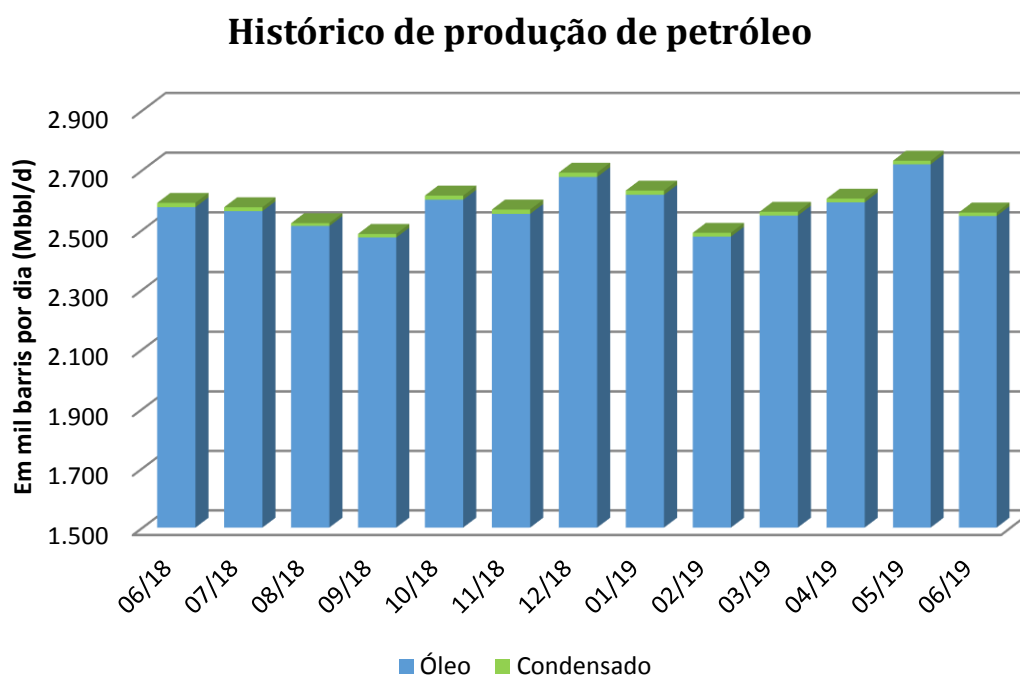
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 103,6 Mboe/d, sendo 81,9 Mbbl/d de petróleo e 3,5 MMm³/d de gás natural.
- 97,1 Mboe/d foram produzidos pela Petrobrás.
- 6,6 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobrás, dos quais:
 - 371 boe/d em Alagoas
 - 3.409 boe/d na Bahia
 - 22 boe/d no Espírito Santo
 - 2.567 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 227 boe/d em Sergipe.

1 HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

1.1 Produção de petróleo no Brasil

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

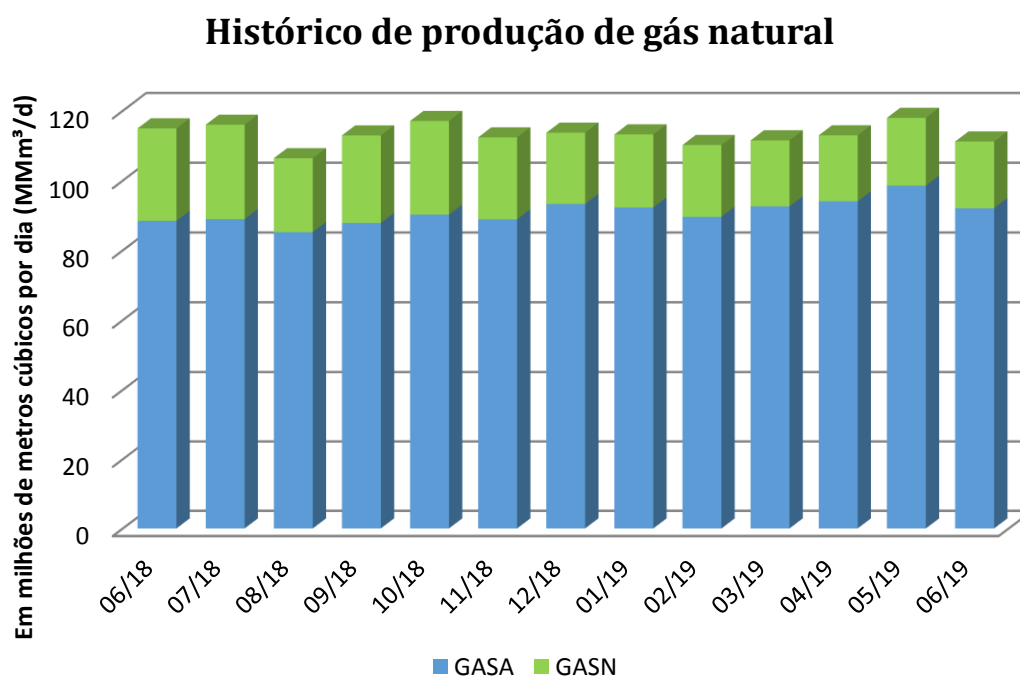
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19
Óleo	2.575	2.562	2.512	2.474	2.600	2.553	2.677	2.617	2.477	2.547	2.592	2.719	2.545
Condensado	15	13	9	12	14	15	15	14	13	13	12	12	12
Petróleo	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

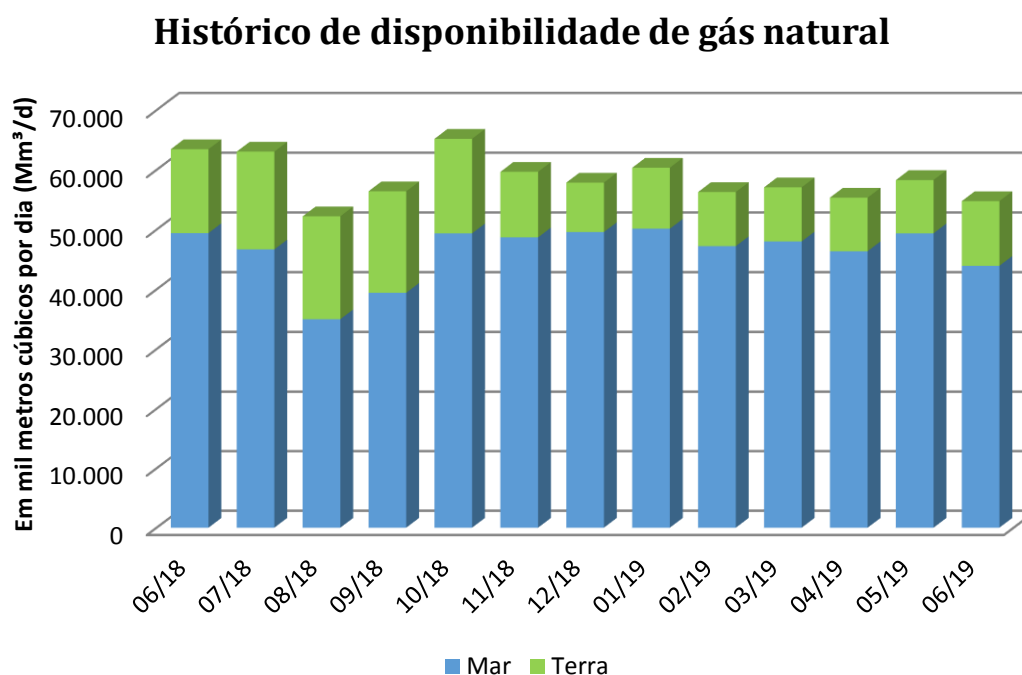


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

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

	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19
GASA	88	89	85	88	90	89	93	92	90	93	94	99	92
GASN	26	27	21	25	27	24	20	21	21	19	19	19	19
Gás Total	115	116	106	113	117	112	114	113	110	111	113	118	111

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

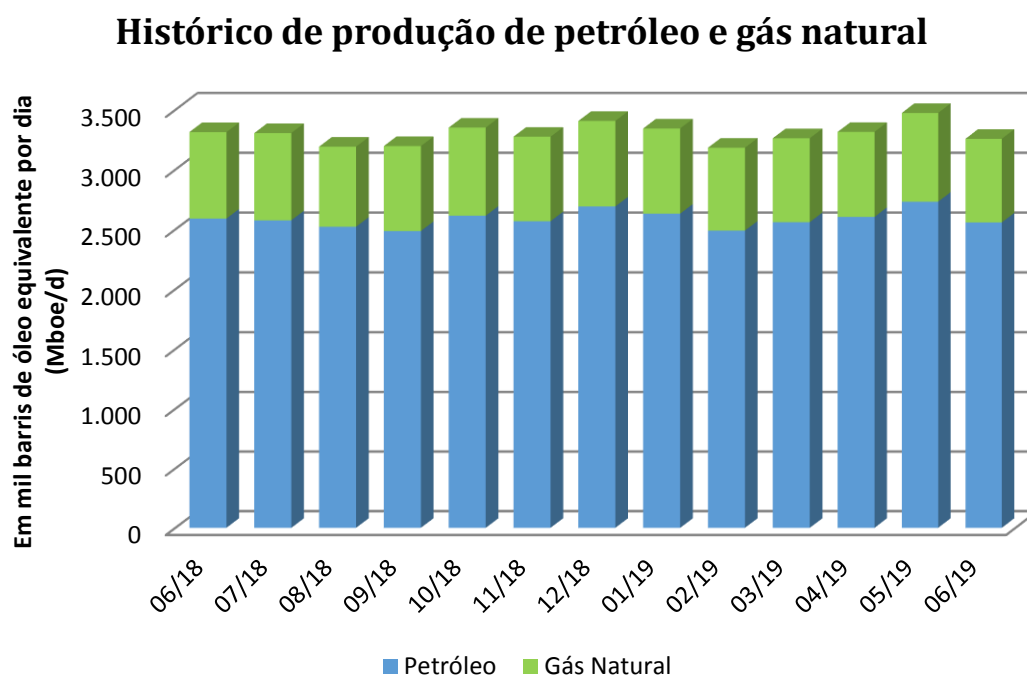
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
06/18	12.906	4.152	63.441	34.424	114.923
07/18	12.899	3.879	63.040	36.153	115.970
08/18	13.040	3.131	52.204	37.992	106.367
09/18	13.855	3.113	56.396	39.538	112.902
10/18	13.744	3.015	65.180	35.098	117.037
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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

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

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

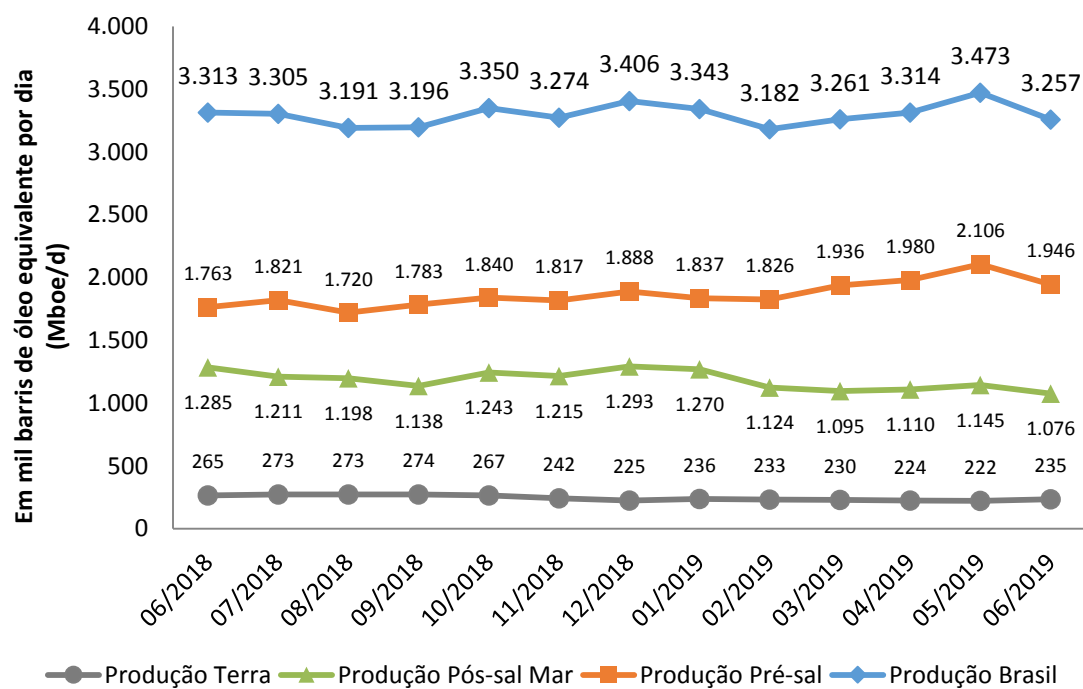


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

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

	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19
Petróleo	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557
Gás Natural	723	729	669	710	736	707	715	712	693	701	710	742	699
Produção Total	3.313	3.305	3.191	3.196	3.350	3.274	3.406	3.343	3.182	3.261	3.314	3.473	3.257

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

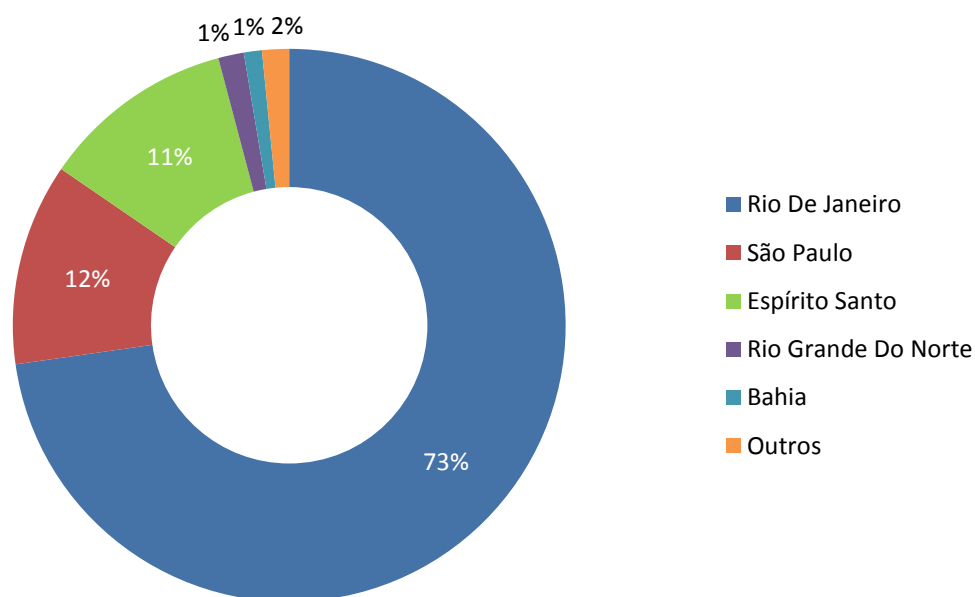
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

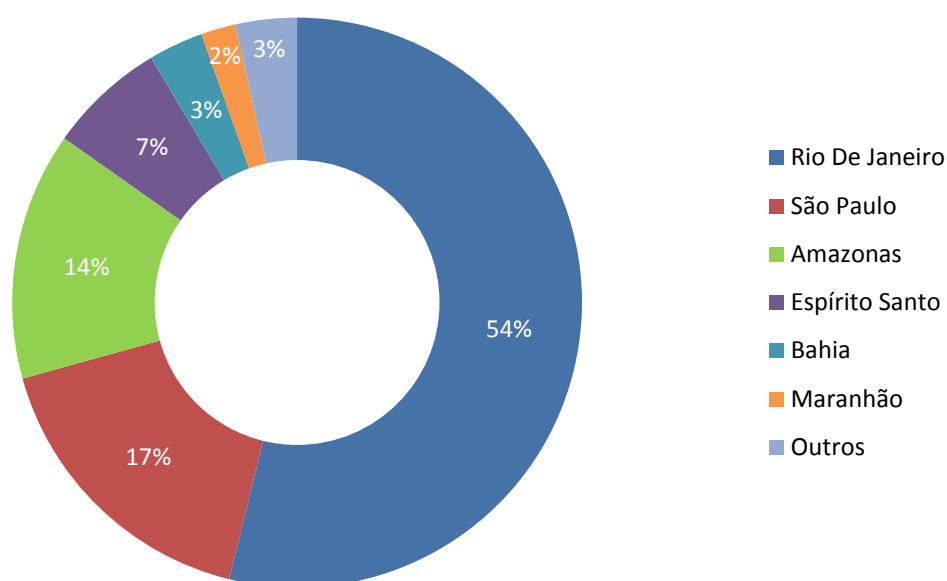
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.860.338	59.842	2.236.735	38
São Paulo	302.293	18.740	420.165	9
Espírito Santo	289.163	7.398	335.693	43
Amazonas	18.553	15.651	116.995	7
Bahia	26.946	3.462	48.724	80
Rio Grande Do Norte	38.347	991	44.581	82
Sergipe	14.290	1.979	26.737	22
Maranhão	58	2.195	13.864	6
Alagoas	2.297	819	7.446	11
Ceará	5.146	75	5.617	6
Total Geral	2.557.432	111.152	3.256.558	304

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

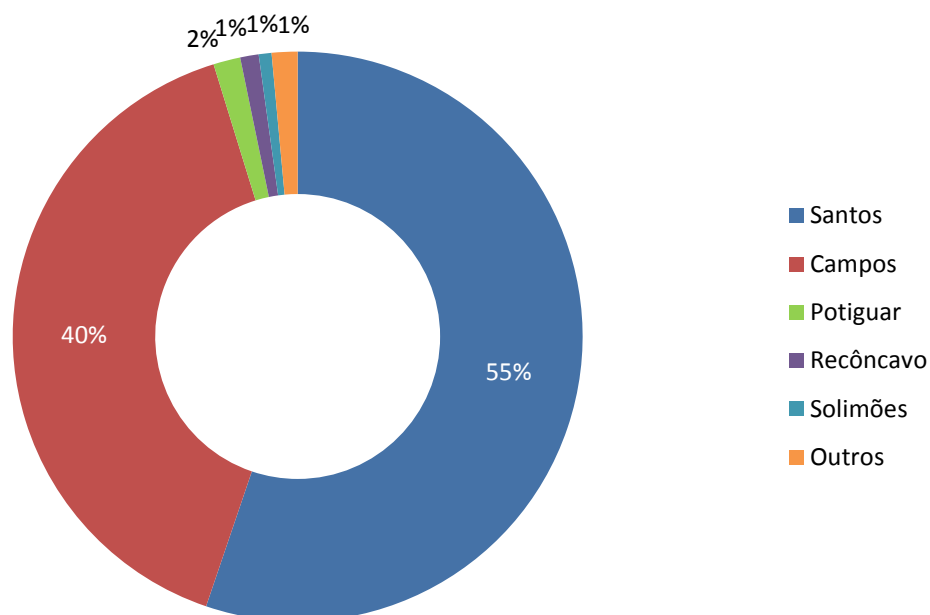
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

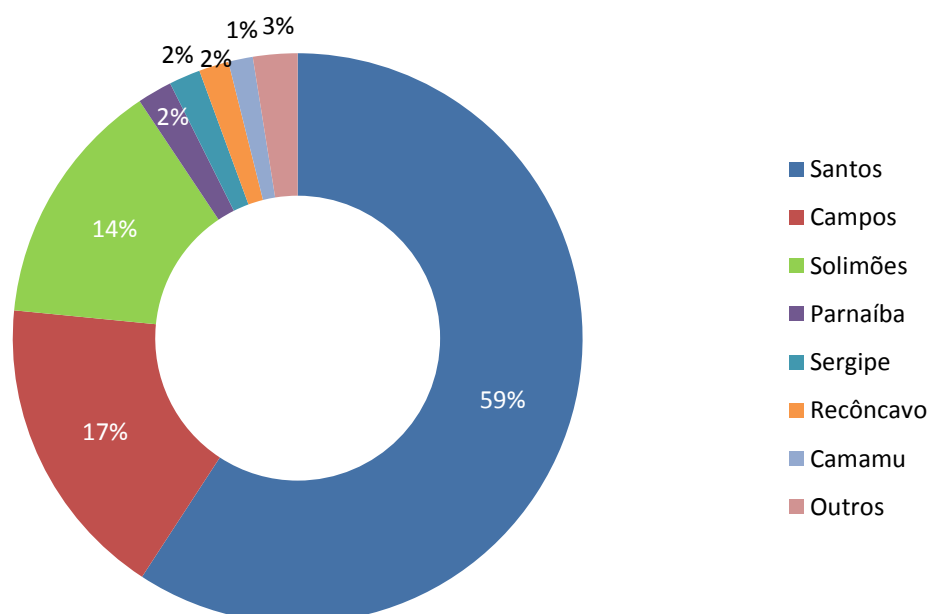
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.411.939	65.800	1.825.806	17
Campos	1.023.508	19.295	1.144.872	35
Solimões	18.553	15.651	116.995	7
Potiguar	39.213	992	45.452	84
Recôncavo	26.811	1.884	38.660	74
Sergipe	14.290	1.979	26.737	22
Espírito Santo	16.347	885	21.916	38
Parnaíba	58	2.195	13.864	6
Camamu	133	1.545	9.852	1
Alagoas	2.297	819	7.446	11
Ceará	4.281	74	4.746	4
Tucano Sul	2	33	212	5
Total Geral	2.557.432	111.152	3.256.558	304

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

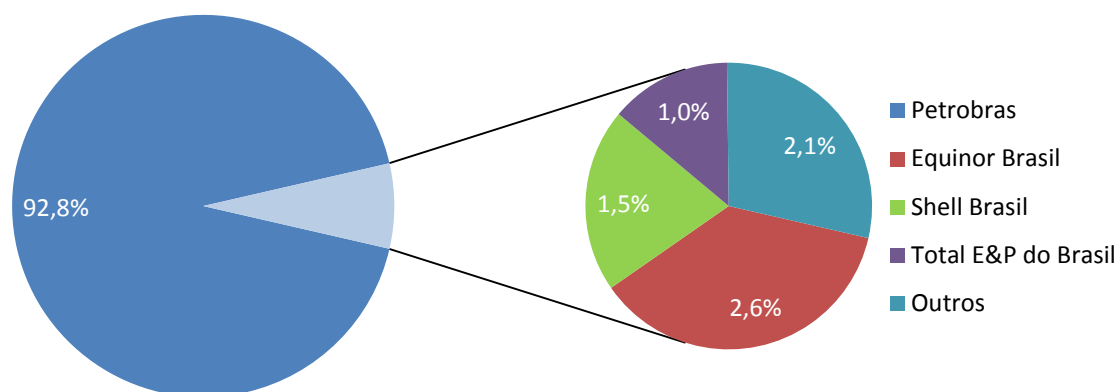
2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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	2.373.678	106.902	3.046.074
2	Equinor Brasil	67.504	107	68.179
3	Shell Brasil	38.124	383	40.532
4	Total E&P do Brasil	25.229	1.079	32.015
5	Petro Rio Jaguar	18.727	239	20.231
6	Enauta Energia S.A.	13.967	93	14.555
7	Eneva	58	2.195	13.864
8	Petro Rio O&G	8.341	23	8.486
9	Dommo Energia	5.721	16	5.824
10	Maha Energy	2.691	46	2.978
11	SHB	1.820	10	1.884
12	Petrosynergy	405	7	450
13	Imetame	182	25	338
14	Nova Petróleo	248	3	264
15	Partex Brasil	242	0,3	244
16	Petrogal Brasil	169	3	189
17	Phoenix	80	8	127
18	Recôncavo E&P	90	1	97
19	Petroborn	0	9	57
20	Santana	49	1	55
21	Newo	19	0,02	19
22	Vipetro	18	0,04	19
23	Guto & Cacal	18	0,04	18
24	EPG Brasil	15	0,3	17
25	Perícia	15	0,05	15
26	Alvopetro	7	0,08	7
27	Great Energy	6	0,2	6
28	Ubuntu Engenharia	4	0,01	4
29	Central Resources	3	0,003	3
30	Nord	2	0,003	2
31	Leros	1	0,002	1
32	Petroil	0,5	0	0,5
33	Energizzi Energias	0,3	0,004	0,3
Total Geral		2.557.432	111.152	3.256.558

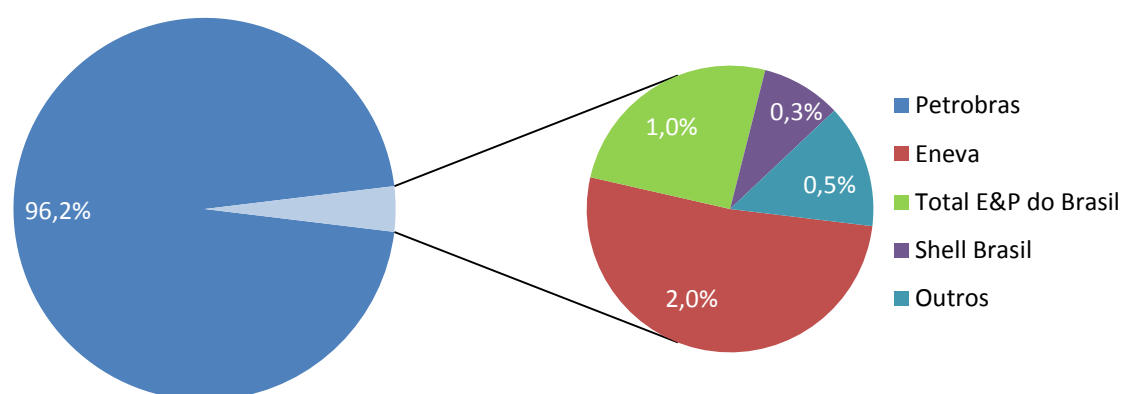
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

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
Junho/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
Junho/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 ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.893.616	85.636	2.432.251
2	Shell Brasil	312.187	12.553	391.145
3	Petrogal Brasil	80.442	3.390	101.767
4	Repsol Sinopec	71.377	2.948	89.920
5	Equinor Energy	36.452	1.088	43.295
6	Equinor Brasil	40.502	64	40.908
7	Sinochem Petróleo	27.002	43	27.272
8	Total E&P do Brasil	17.231	954	23.233
9	Eneva	58	2.195	13.864
10	Enauta Energia S.A.	7.043	742	11.711
11	Petro Rio Jaguar	9.689	124	10.467
12	ONGC Campos	9.399	91	9.973
13	QPI Brasil	8.007	78	8.495
14	Petro Rio O&G	8.341	23	8.486
15	Barra Energia	6.984	47	7.278
16	Chevron Brasil	6.940	43	7.210
17	CNODC Brasil	4.201	288	6.014
18	CNOOC Petroleum	4.201	288	6.014
19	Dommo Energia	5.721	16	5.824
20	Frade	3.420	44	3.694
21	Maha Energy	2.656	45	2.942
22	Brasoil Manati	13	155	985
23	Geopark Brasil	13	155	985
24	OP Pescada	100	82	613
25	SHB	547	5	580
26	Petrosynergy	405	7	450
27	Imetame	182	25	338
28	Nova Petróleo	248	3	264
29	Phoenix	80	8	127
30	Partex Brasil	121	0,2	122
31	Recôncavo E&P	90	1	97
32	Petroborn	0	9	57
33	Santana	49	1	55
34	Vipetro	18	0,04	19
35	Guto & Cacal	18	0,04	18
36	EPG Brasil	15	0,35	17
37	Perícia	15	0,05	15
38	NTF	9	0,01	9
39	Newo	9	0,01	9
40	Sonangol Guanambi	7	0,12	8
41	Alvopetro	7	0,08	7
42	Ubuntu Engenharia	4	0,01	4
43	Central Resources	3	0,003	3
44	Great Energy	3	0,08	3
45	Great 108	3	0,077	3
46	Nord	2	0,00	2
47	Leros	1	0,002	1
48	Energizzi Energias	0,3	0,004	0,3
49	Oil Group	0,2	0	0,2
50	Petroil	0,2	0	0,2
Total Geral		2.557.432	111.152	3.256.558

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

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

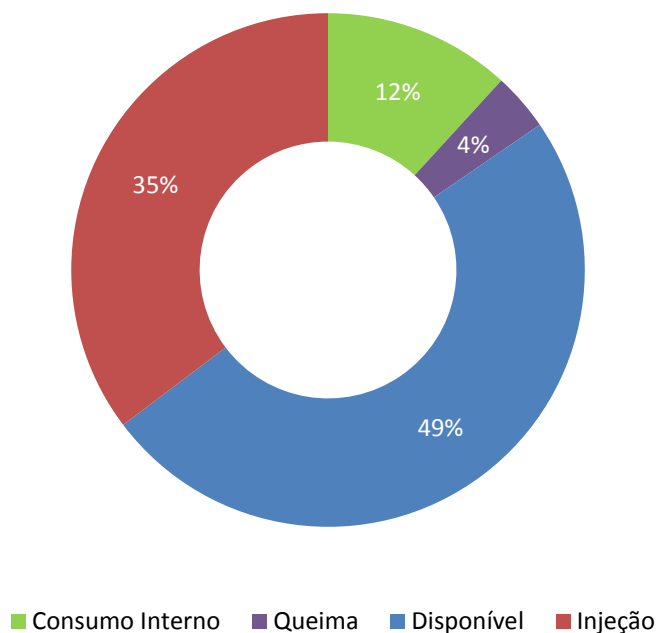
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	5.151	2.478	29.475	28.696	65.800
Campos	6.544	1.044	11.478	229	19.295
Solimões	499	265	6.403	8.484	15.651
Parnaíba	206	16	1.973	0	2.195
Sergipe	172	63	428	1.315	1.979
Recôncavo	115	67	1.183	519	1.884
Camamu	39	3	1.503	0	1.545
Potiguar	260	48	684	0	992
Espírito Santo	115	45	725	0	885
Alagoas	4	14	801	0	819
Ceará	0	6	68	0	74
Tucano Sul	0	1	33	0	33
Total Geral	13.104	4.051	54.753	39.244	111.152

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal por campo

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

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Lula ^C	798.963	0	32.988	0	1.006.453	0
Sapinhoá ^C	242.230	0	10.155	0	306.106	0
Búzios ^{CO}	191.208	0	7.118	0	235.981	0
Jubarte ^C	157.331	75.777	5.469	669	191.729	79.988
Sul De Lula ^{CO}	51.210	0	2.005	0	63.823	0
Mero ^P	42.006	0	2.883	0	60.137	0
Lapa ^C	25.229	0	1.079	0	32.015	0
Marlim Leste ^C	22.128	41.181	366	620	24.428	45.079
Sudoeste De Sapinhoá ^P	5.466	0	229	0	6.907	0
Anc_Lula ³	3.836	0	150	0	4.781	0
Noroeste De Sapinhoa ^P	3.179	0	133	0	4.018	0
Barracuda ^C	2.757	43.726	53	658	3.088	47.868
Caratinga ^C	2.545	7.105	49	151	2.851	8.053
Voador ^C	1.404	0	51	0	1.724	0
Marlim ^C	1.109	59.921	40	824	1.362	65.102
Nordeste De Sapinhoá ^P	662	0	28	0	836	0
Outros Campos	0	778.459	0	45.434	0	1.064.228
Total Geral	1.551.263	1.006.169	62.796	48.356	1.946.240	1.310.319

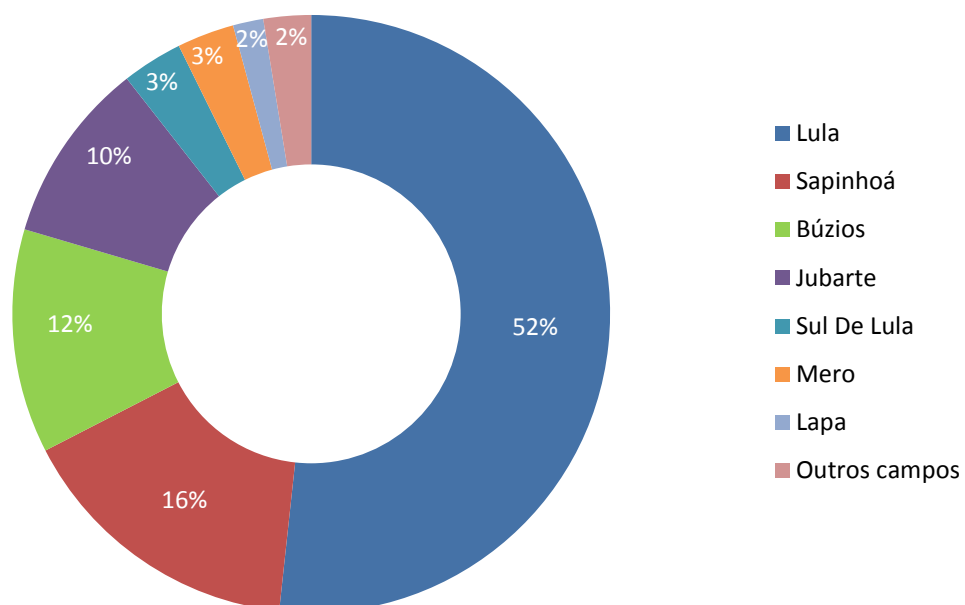
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/2019

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

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

Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	42.006	2.883	60.137
9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	32.498	1.231	40.240
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	31.168	1.335	39.566
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	30.401	1.412	39.285
9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	29.622	1.033	36.118
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	26.189	1.534	35.839
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	27.193	1.334	35.584
7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	29.113	991	35.346
7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	29.297	961	35.344
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	28.173	1.041	34.722
7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.534	965	34.605
7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.357	869	33.823
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	27.726	965	33.798
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	27.313	1.015	33.696
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	27.104	1.043	33.666
7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.483	991	32.719
7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.056	1.136	32.204
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	26.076	886	31.649
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	25.571	948	31.535
4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.626	876	31.133
7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.352	848	30.688
9-LL-7-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.112	927	29.945
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	24.284	874	29.782
7-LL-79D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.534	781	29.444
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	23.817	857	29.208
8-LL-81D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.609	1.159	28.902
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	22.636	885	28.201
7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.961	926	27.783
3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	22.059	903	27.736
7-LL-48D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.502	830	27.721
7-LL-97-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.859	770	27.700
7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	22.333	775	27.210
3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.311	1.070	27.042
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	21.375	864	26.807
7-LL-69-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.394	687	26.713

3-BRSA-854-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.861	747	26.557
7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula Nordeste De	Santos	19.689	1.067	26.397
9-BRSA-928-SPS	Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	21.004	759	25.777
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	20.654	768	25.485
7-LL-90D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula Nordeste De	Santos	20.613	678	24.875
7-SPH-14D-SPS	Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	17.329	1.188	24.804
7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.092	678	23.353
7-BFR-7-ESS	Jubarte	Campos	19.108	662	23.271
7-JUB-34H-ESS	Jubarte	Campos	18.633	676	22.885
8-LL-87D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	18.506	623	22.424
7-LL-100-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	17.410	705	21.843
7-LL-46-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	16.486	792	21.466
3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	15.287	807	20.361
9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	12.326	1.229	20.054
7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	16.606	544	20.026
3-BRSA-1053-RJS	Búzios	Santos	14.967	542	18.375
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte	Campos	15.296	482	18.328
6-BRSA-639-ESS	Jubarte	Campos	14.772	491	17.862
7-BUZ-24D-RJS	Búzios	Santos	13.536	583	17.202
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	13.195	635	17.189
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte	Campos	13.809	513	17.039
7-LL-63D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula Nordeste De	Santos	12.490	632	16.465
7-SPH-7D-SPS	Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	13.395	464	16.313
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	12.790	534	16.151
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	12.439	545	15.864
7-LL-22D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	12.071	434	14.802
7-BFR-12PA-ESS	Jubarte	Campos	10.683	434	13.413
7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	10.490	395	12.972
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	9.216	593	12.948
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	9.550	457	12.426
7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	9.961	337	12.078
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	10.475	168	11.532
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	8.734	435	11.469
7-LL-17D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	8.705	298	10.580
7-LL-58-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula Nordeste De	Santos	8.479	284	10.266
7-SPH-3-SPS	Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	6.876	537	10.256
7-LL-102D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	8.447	262	10.095
7-JUB-44-ESS	Jubarte	Campos	8.194	255	9.798
7-LL-8H-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	7.244	340	9.383
7-BAZ-8-ESS	Jubarte	Campos	7.792	229	9.232
7-LL-3D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	7.395	250	8.966

9-LL-2-RJS	Lula	Santos	6.152	400	8.667
7-BAZ-4-ESS	Jubarte	Campos	7.053	234	8.526
3-BRSA-821-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	6.177	330	8.254
7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	6.815	214	8.160
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	5.764	273	7.482
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	6.393	115	7.116
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	5.299	264	6.958
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	3.899	270	5.597
7-BAZ-9HA-ESS	Jubarte	Campos	4.184	201	5.446
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.770	84	5.295
6-BRSA-631DB-ESS	Jubarte	Campos	3.981	130	4.799
7-SPH-16D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	3.472	160	4.475
7-BAZ-3-ESS	Jubarte	Campos	2.842	95	3.438
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	2.513	91	3.086
7-JUB-45-ESS	Jubarte	Campos	2.416	97	3.028
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	2.496	44	2.774
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.498	32	2.702
7-JUB-55-ESS	Jubarte	Campos	2.019	72	2.473
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	532	18	644
7-PRB-1-ESS	Jubarte	Campos	473	11	542
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	266	6	303
7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	1	0,03	1
7-SPH-15D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	0,1	0,002	0,1
Total Geral			1.551.263	62.796	1.946.240

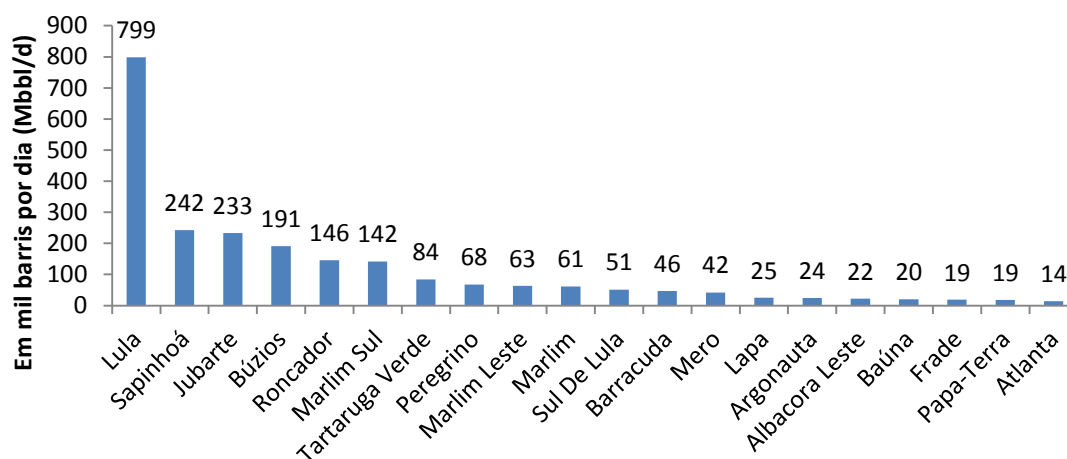
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/2019

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

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

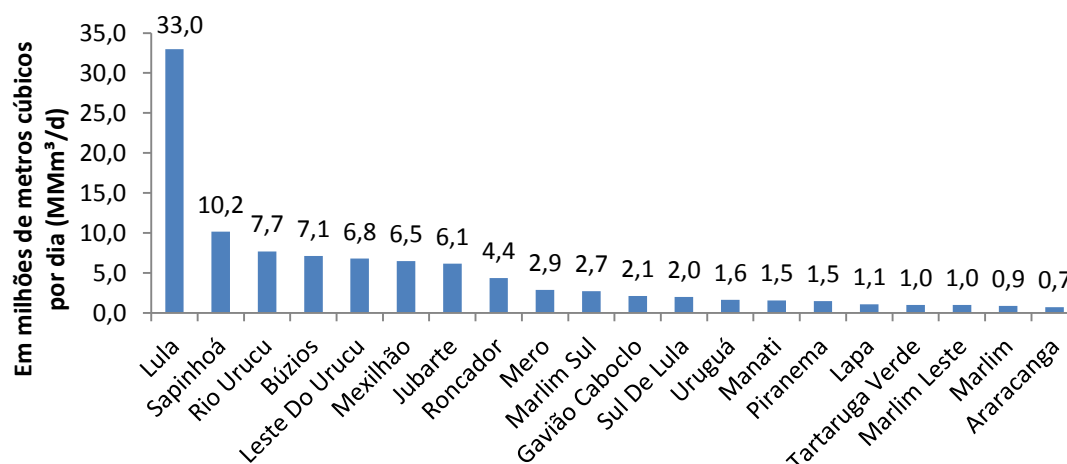


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/2019

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

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

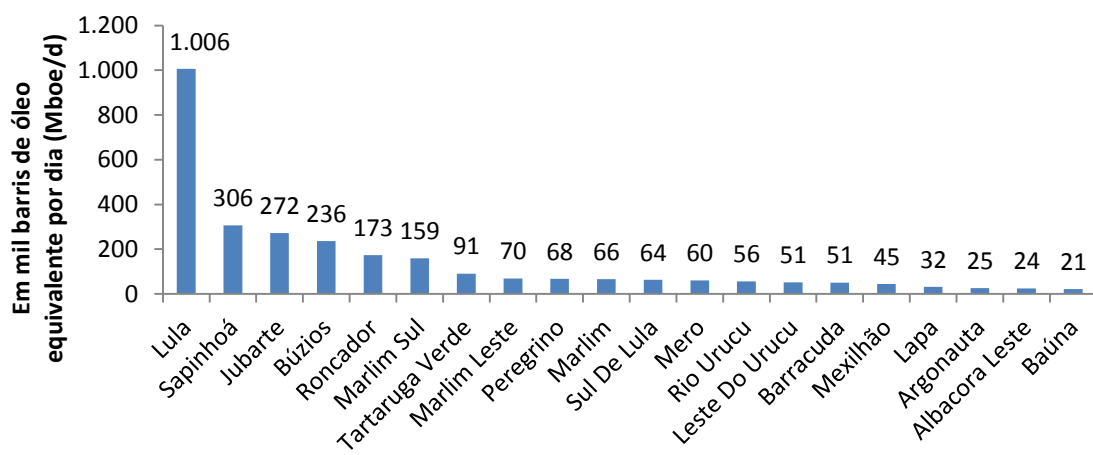


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Junho/2019

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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	42.006
2	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.498
3	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.168
4	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	30.401
5	9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	Mar	29.622
6	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.297
7	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.113
8	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.534
9	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.357
10	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	28.173
11	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	27.726
12	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	27.313
13	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	27.193
14	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	27.104
15	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.483
16	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	26.189
17	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	26.076
18	4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.626
19	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	25.571
20	7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.352
21	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.056
22	7-LL-79D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.534
23	7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	24.284
24	9-LL-7-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.112
25	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	23.817
26	7-LL-97-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	22.859
27	9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	Mar	22.636
28	7-LL-48D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	22.502
29	7-LL-69-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	22.394
30	7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	22.333

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

3.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

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

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	2.069
2	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.862
3	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.709
4	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.517
5	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.487
6	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.453
7	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.449
8	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.331
9	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.309
10	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.297
11	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.293
12	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.290
13	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.267
14	7-LL-60D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.252
15	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula ³	Santos	Mar	1.199
16	9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula ³	Santos	Mar	1.185
17	9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.170
18	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula ³	Santos	Mar	1.149
19	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.145
20	7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.143
21	7-LL-59-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.135
22	3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	Mar	1.117
23	7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa	Santos	Mar	1.071
24	7-LL-48D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.069
25	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.064
26	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.032
27	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula ³ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.025
28	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.014
29	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.001
30	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	999

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

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

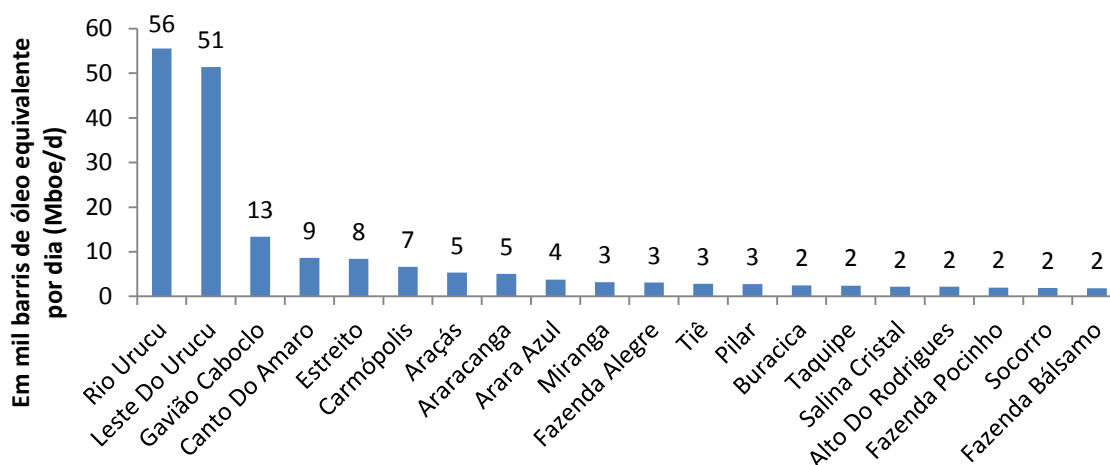
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	60.137
2	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	40.240
3	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	39.566
4	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	39.285
5	9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	Mar	36.118
6	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	35.839
7	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	35.584
8	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.346
9	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.344
10	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	34.722
11	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.605
12	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.823
13	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	33.798
14	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	33.696
15	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	33.666
16	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.719
17	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.204
18	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	31.649
19	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.535
20	4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.133
21	7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.688
22	9-LL-7-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.945
23	7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.782
24	7-LL-79D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.444
25	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	29.208
26	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.902
27	9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	Mar	28.201
28	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.783
29	3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	27.736
30	7-LL-48D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.721

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

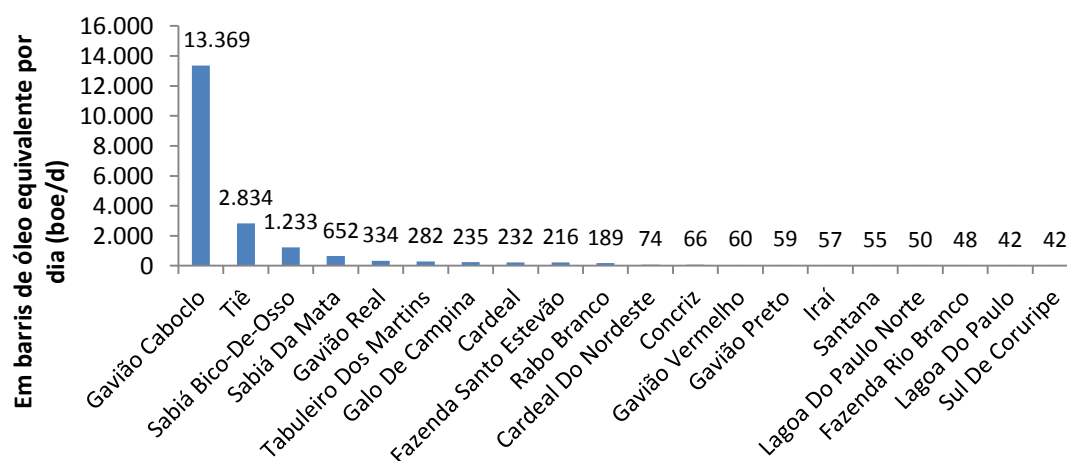
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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
Junho/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	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.594
2	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.296
3	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.069
4	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	929
5	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	700
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	693
7	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	626
8	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	623
9	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	485
10	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	485
11	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	466
12	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	461
13	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	433
14	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	414
15	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	410
16	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	380
17	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	380
18	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	360
19	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	359
20	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	351
21	4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	342
22	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	331
23	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	327
24	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	311
25	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	306
26	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	303
27	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	301
28	7-SDM-4-RN	Angico/Janduí/Sabiá Da Mata	Potiguar	Terra	293
29	7-SBO-5-RN	Sabiá/Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	283
30	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	282

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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 (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	599
2	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	576
3	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	509
4	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	507
5	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	468
6	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	455
7	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	455
8	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	430
9	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	407
10	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	396
11	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	390
12	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	389
13	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	383
14	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	382
15	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	378
16	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	376
17	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	373
18	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	357
19	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	353
20	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	350
21	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	345
22	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	319
23	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	306
24	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	299
25	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	299
26	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	293
27	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	291
28	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286
29	7-RUC-86H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	285
30	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	279

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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 ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.338	5.442	184.565	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.149	5.829	177.810	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	138.811	5.967	176.342	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 66 (P-66)	126.700	4.974	157.983	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	118.354	5.779	154.704	6	Lula
PETROBRAS 58	117.300	3.670	140.383	11	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	112.726	4.579	141.525	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 69	103.083	3.605	125.755	4	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	94.880	1.108	101.849	7	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 74 (P-74)	82.274	3.035	101.362	4	Búzios
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	71.810	3.669	94.888	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	68.005	2.666	84.771	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 40	66.301	1.078	73.082	16	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	49.900	398	52.404	16	Jubarte
PETROBRAS 43	47.474	672	51.698	18	Barracuda/Caratinga
PEREGRINO A	44.943	74	45.411	15	Peregrino
PETROBRAS 75 (P-75)	44.589	1.575	54.494	2	Búzios
PETROBRAS 52	44.577	765	49.391	16	Roncador
PETROBRAS 55	42.598	783	47.523	12	Roncador
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.006	2.883	60.137	1	Mero
PETROBRAS 76	41.709	1.624	51.924	2	Búzios
PETROBRAS 56	39.552	1.088	46.397	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	39.398	2.099	52.598	6	Lula
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	37.165	1.347	45.637	6	Jubarte
PETROBRAS 51	36.321	570	39.908	12	Marlim Sul
PETROBRAS 67 (P-67)	35.172	1.083	41.983	2	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO ESPIRITO SANTO	34.812	338	36.937	20	Abalone/Argonauta/Ostra
FPSO CAPIXABA	33.638	760	38.417	5	Jubarte
PETROBRAS 54	33.114	479	36.125	11	Roncador
FPSO CIDADE DE NITEROI	32.382	551	35.850	6	Marlim Leste

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	9.791	8.873	65.603	35	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urcu/Sudoeste Urcu
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.583	6.472	45.290	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	138.811	5.967	176.342	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.149	5.829	177.810	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	118.354	5.779	154.704	6	Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.338	5.442	184.565	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	126.700	4.974	157.983	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	112.726	4.579	141.525	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 58	117.300	3.670	140.383	11	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	71.810	3.669	94.888	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	103.083	3.605	125.755	4	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 74 (P-74)	82.274	3.035	101.362	4	Búzios
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.006	2.883	60.137	1	Mero
FPSO CIDADE DE PARATY	68.005	2.666	84.771	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 62	25.520	2.325	40.142	13	Roncador
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	51	2.132	13.463	16	Gavião Branco/Gavião Caboclo/Gavião Preto
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	39.398	2.099	52.598	6	Lula
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.682	1.933	14.838	8	Leste Do Urcu
FPSO CIDADE DE SANTOS	8.455	1.821	19.910	8	Tambaú/Uruguá
PETROBRAS 76	41.709	1.624	51.924	2	Búzios
PETROBRAS 75 (P-75)	44.589	1.575	54.494	2	Lula
PLATAFORMA DE MANATI 1	133	1.545	9.852	6	Manati
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.548	1.541	11.237	7	Leste Do Urcu
PLATAFORMA DE PIRANEMA	3.107	1.471	12.360	4	Piranema
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	37.165	1.347	45.637	6	Jubarte
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.035	1.134	8.166	3	Leste Do Urcu
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	94.880	1.108	101.849	7	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 56	39.552	1.088	46.397	10	Marlim Sul
PETROBRAS 67 (P-67)	35.172	1.083	41.983	2	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	25.229	1.079	32.015	2	Lapa

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/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 (Mm ³ /d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	1.452
2	Lula	Santos	Mar	Petrobras	695
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	246
4	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	165
5	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	158
6	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	144
7	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	143
8	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	119
9	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	103
10	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	64
11	Mero	Santos	Mar	Petrobras	51
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	48
13	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	45
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	44
15	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	38
16	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	34
17	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	30
18	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	26
19	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	24
20	Caratinga	Campos	Mar	Petrobras	18

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Junho/2019

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbbl: barris (1m³ ≈ 6,28981 bbl)

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

M: milhares

MM: milhões

d: dia

TLD: Teste de Longa Duração

UEP: Unidade Estacionária de Produção

GASA: Gás Natural Associado

GASN: Gás Natural Não Associado

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.

² Para fins deste Boletim, o termo “Pós-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos, em diversos horizontes cronoestratigráficos, com exceção da realizada no horizonte geológico denominado Pré-sal¹.

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

Gráficos

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

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

Lais dos Santos Reverte (Estagiária)
Leonardo Pinto de Souza

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues
Alexandre Duarte da Silva
Aline Trindade Vito (Estagiária)
André Cabral Guimarães
Ana Lucia Ferreira de Oliveira
Arnaldo Warszawski
Aroldo Almeida Carneiro
Bruno Augusto de Castilho Guilhermino
Bruno da Costa Linhares (Estagiário)
Bruno Vieira Gullo
Elisdiney Séfora Tucci da Frota
Franklin José de Souza
Hugo Candia Saad
Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)
Isidoro Garcia dos Santos
Jeferson Araujo da Silva (Estagiário)
Jessica Rodrigues Vieira (Estagiária)
Jorge Eduardo de Campos Pinto

Juliana Guimarães Martins Erthal
Kátia da Silva Duarte
Larissa Barbosa Rodriguez Lourenço (Estagiária)
Larissa de Jesus Souza (Estagiária)
Leandro Trinta de Farias
Luana Barreto da Mota (Estagiária)
Luciana Peres Pimentel de Gay Ger
Luciana Tavares dos Santos de Almeida
Maria Luiza Cyrino Paiva (Estagiária)
Martinho Sobral Rocha
Natália Silva (Estagiária)
Nonato José Rei da Costa Junior
Pedro Henrique Lemmers
Raizza Soledad Peres Carrillo (Estagiária)
Raphael Ranna Theodorio da Silva
Sarah Ferreira Matos (Estagiária)
Sílvia Toscano Santos
Thalita Peçanha Madeira

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 Paula Alves Lavor
Celso Fraga da Silva
Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)
Daniel Souza Cruz (Estagiário)
Douglas da Silva Silveira (Estagiário)
Eduardo José Rodrigues Lopes
Flávio Barroso Neves
Hamilton Brum da Silveira

Jean Carlos Santos (Estagiário)
Júlio Carneiro Silveira Ramos
Leandro de Mello Silva
Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
Luiz Omena de Oliveira Filho
Marcelo Bunn Bergamaschi
Marcos Antonio de Oliveira Adão
Marcus Vinicius Quintanilha Werner
Marta Verônica Ferreira Lima
Muriel Cortez Guerrero

Secretárias

Ana Paula Boalente da Cruz (SDP)
Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)
Rita de Cássia Vinhais (NFP)