

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 abril de 2019, 306 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 34 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 79 são marítimas e 234 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 12 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,604 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 113 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,314 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 **2,604 MMbbl/d**.
- Aumentou 1,7 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 0,3 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,6 sendo 37,8 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 52,1 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 10,1 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **113 MMm³/d**.
- Aumentou 1,3 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 3,8 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **94,7 %**.
- Disponibilizado ao mercado **55,3 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima aumentou 2,8 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou 76,5%, se comparada ao mesmo mês em 2018.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **6,0 MMm³/d**.
- A principal justificativa para o aumento na queima de gás neste mês foi a continuidade dos comissionamentos das plataformas FPSO P-76 e P-77, ambas localizadas no campo de Búzios.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,0%** do petróleo e **83,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras produziram 94,6 % do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.186 poços, sendo 671 marítimos e 6.515 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 94 poços, foi de **1,572 MMbbl/d** de petróleo e **64,9 MMm³/d** de gás natural, totalizando **1,980 MMboe/d**.
- Houve um aumento de 2,3% em relação ao mês anterior e um aumento de 10,9% 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 **873 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **37,2 MMm³/d**.

- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.117.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 72.
- A Plataforma FPSO Cidade de Maricá, produzindo no Campo de Lula por meio de sete poços a ela interligados, produziu **148,2 Mbbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação Polo Arara, produzindo nos Campos de Arara Azul, Araracanga, Carapanaúba, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de 38 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 **69,6 bbl/d** de petróleo e **6,6 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com 38,9 boe/d.

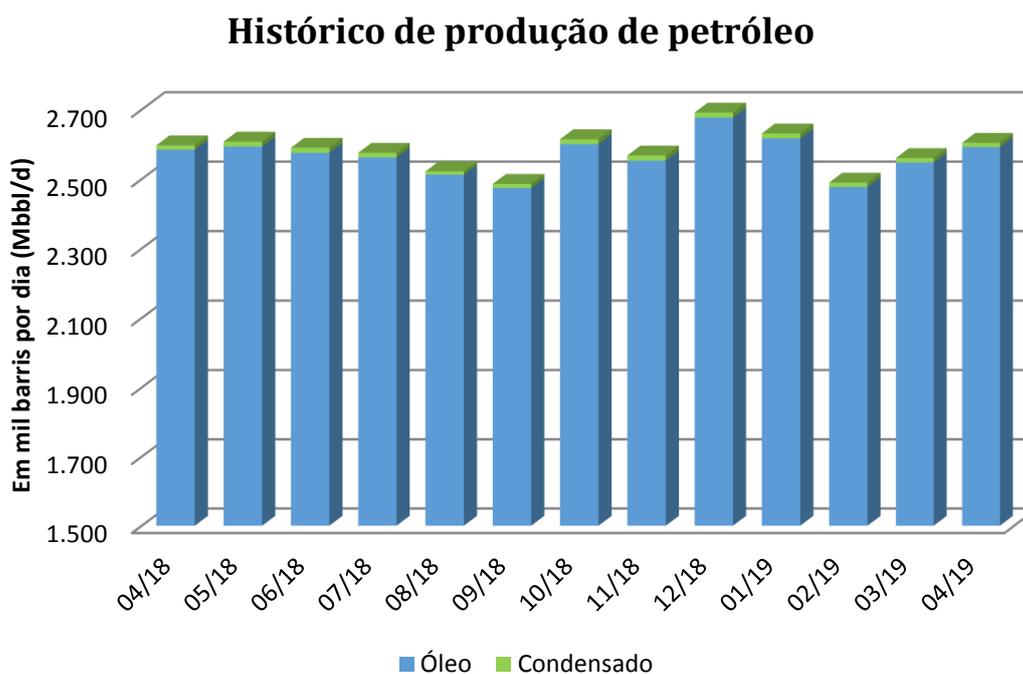
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 107,7Mboe/d, sendo 84,6 Mbbl/d de petróleo e 3,7 MMm³/d de gás natural.
- 100,8 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 6,9 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 372 boe/d em Alagoas
 - 3.578 boe/d na Bahia
 - 27 boe/d no Espírito Santo
 - 2.725 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 205 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
Abril/2019

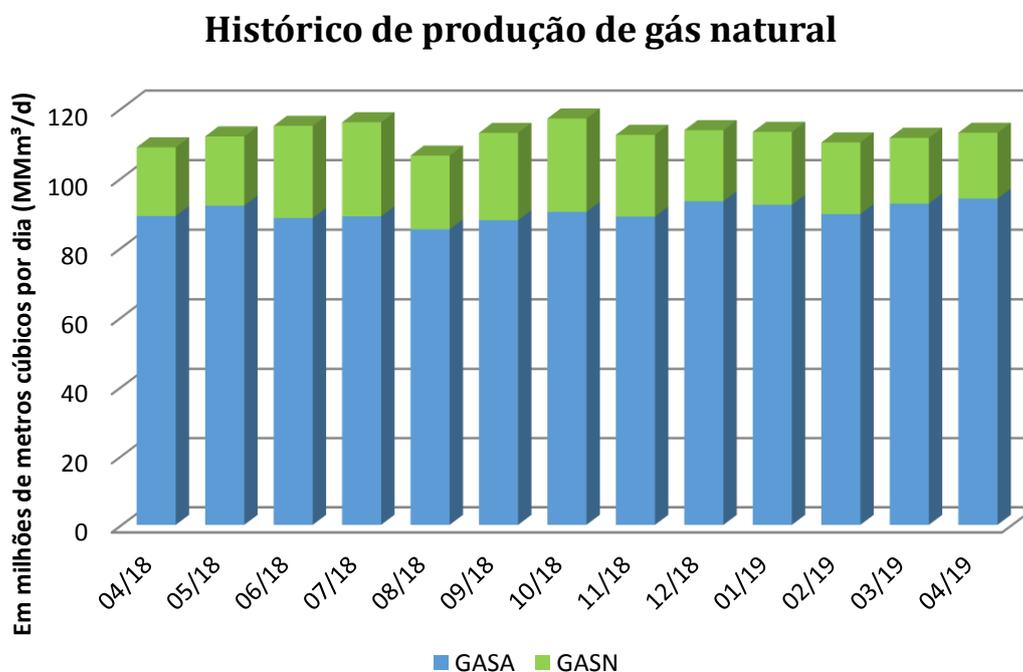
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19
Óleo	2.584	2.593	2.575	2.562	2.512	2.474	2.600	2.553	2.677	2.617	2.477	2.547	2.592
Condensado	13	14	15	13	9	12	14	15	15	14	13	13	12
Petróleo	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

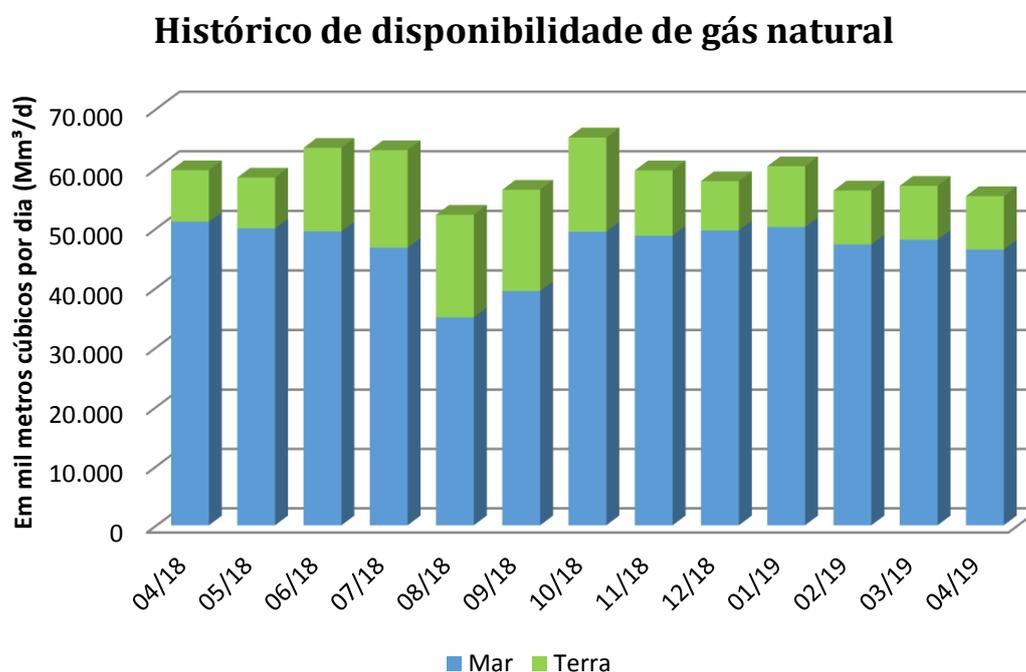


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

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

	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19
GASA	89	92	88	89	85	88	90	89	93	92	90	93	94
GASN	20	20	26	27	21	25	27	24	20	21	21	19	19
Gás Total	109	112	115	116	106	113	117	112	114	113	110	111	113

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

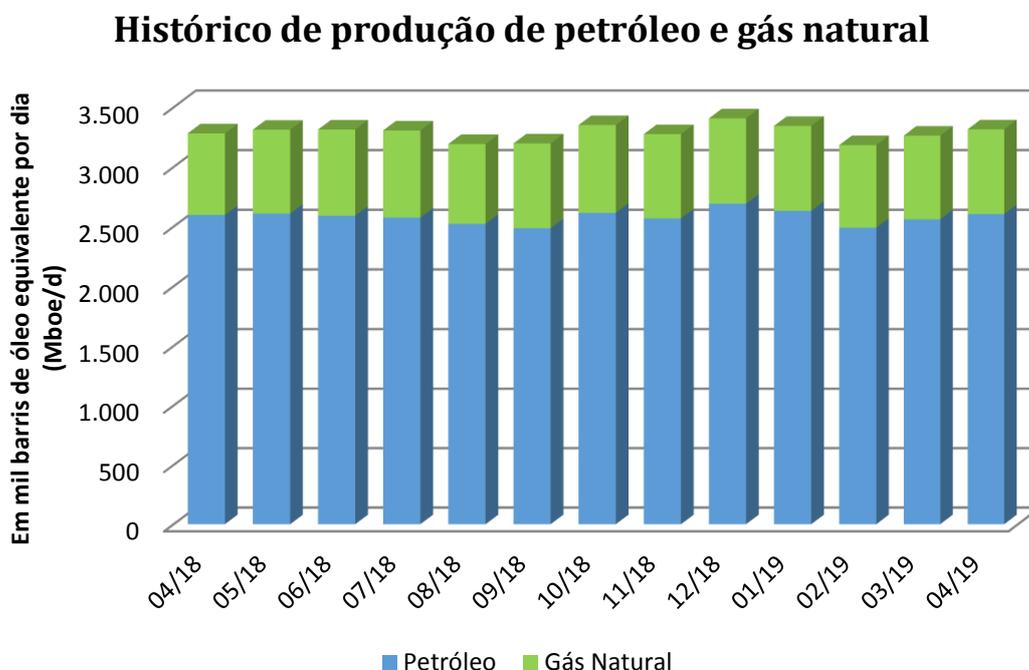
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

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

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

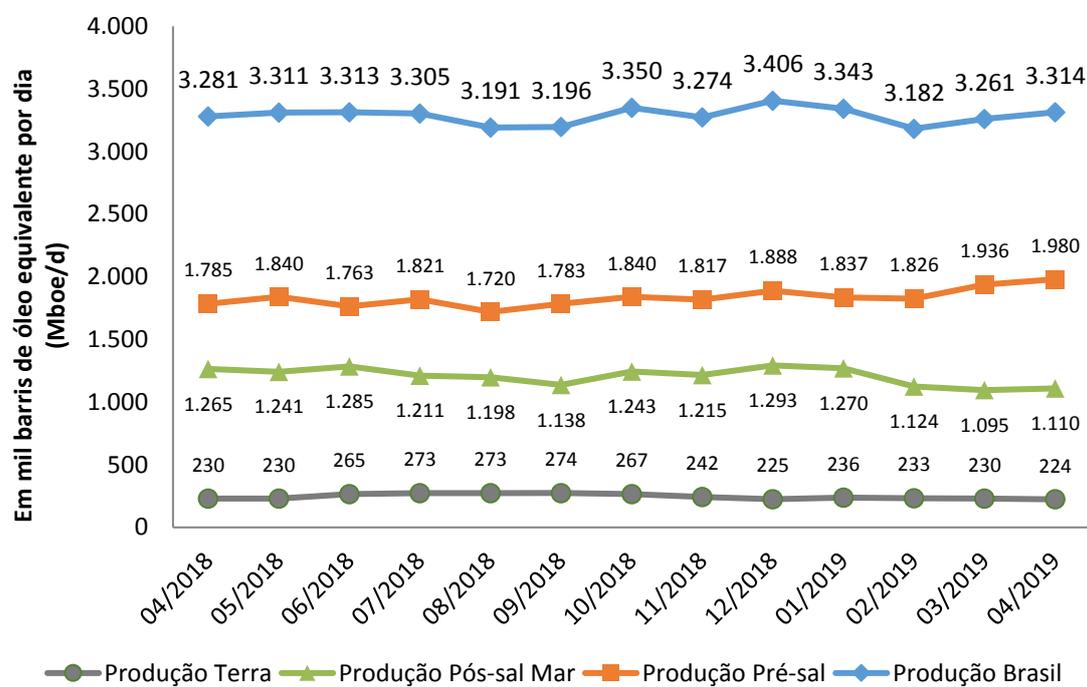


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

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

	04/18	05/18	06/18	07/18	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19
Petróleo	2.597	2.607	2.590	2.575	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604
Gás Natural	684	704	723	729	669	710	736	707	715	712	693	701	710
Produção Total	3.281	3.311	3.313	3.305	3.191	3.196	3.350	3.274	3.406	3.343	3.182	3.261	3.314

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

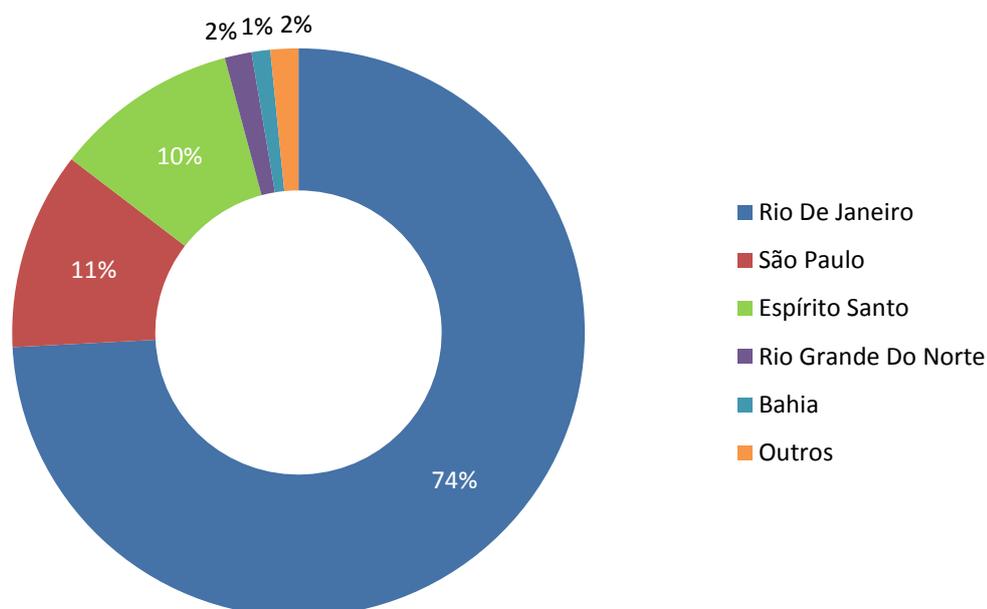
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

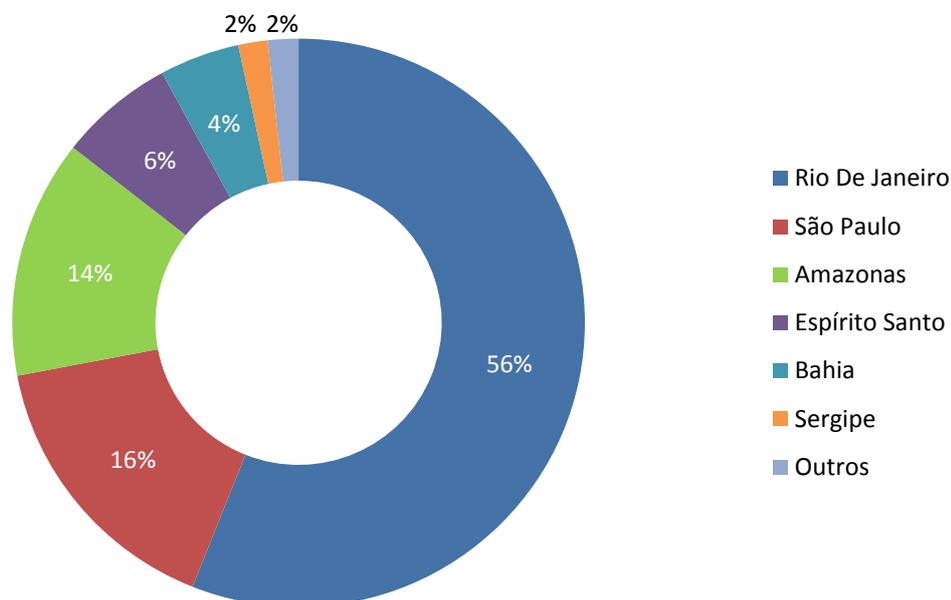
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	1.931.468	63.287	2.329.531	38
São Paulo	293.172	18.039	406.634	9
Espírito Santo	271.334	7.369	317.681	46
Amazonas	19.072	15.311	115.377	7
Bahia	27.476	5.107	59.599	86
Rio Grande Do Norte	39.520	882	45.069	83
Sergipe	14.547	1.871	26.318	21
Alagoas	2.360	925	8.178	12
Ceará	4.949	71	5.393	6
Maranhão	3	66	418	5
Total Geral	2.603.902	112.928	3.314.199	313

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

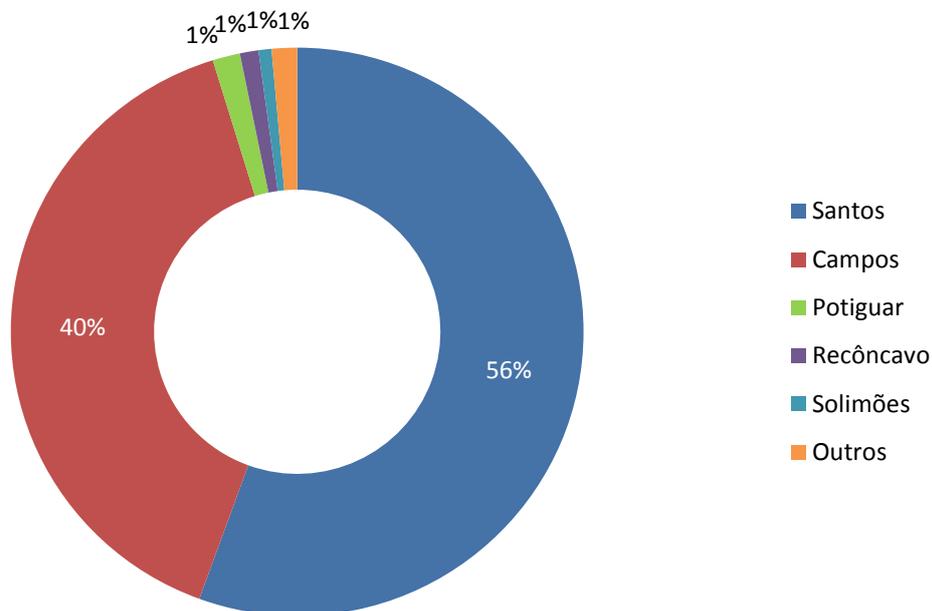
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

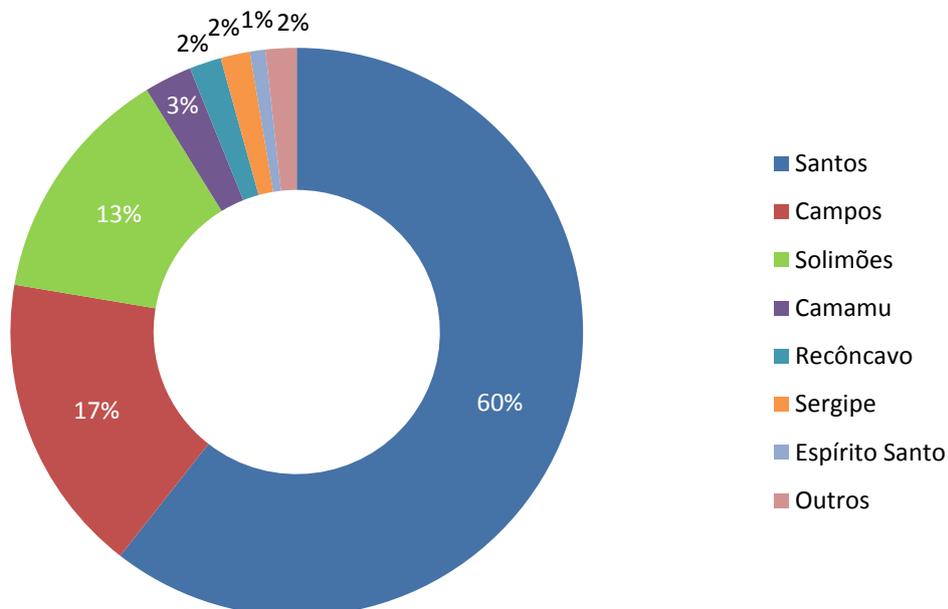
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.446.576	68.400	1.876.802	17
Campos	1.033.299	19.305	1.154.724	39
Solimões	19.072	15.311	115.377	7
Potiguar	40.396	883	45.949	85
Recôncavo	27.278	2.030	40.048	80
Sergipe	14.547	1.871	26.318	21
Espírito Santo	16.100	989	22.320	37
Camamu	196	3.044	19.344	1
Alagoas	2.360	925	8.178	12
Ceará	4.074	70	4.513	4
Parnaíba	3	66	418	5
Tucano Sul	2	33	208	5
Total Geral	2.603.902	112.928	3.314.199	313

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

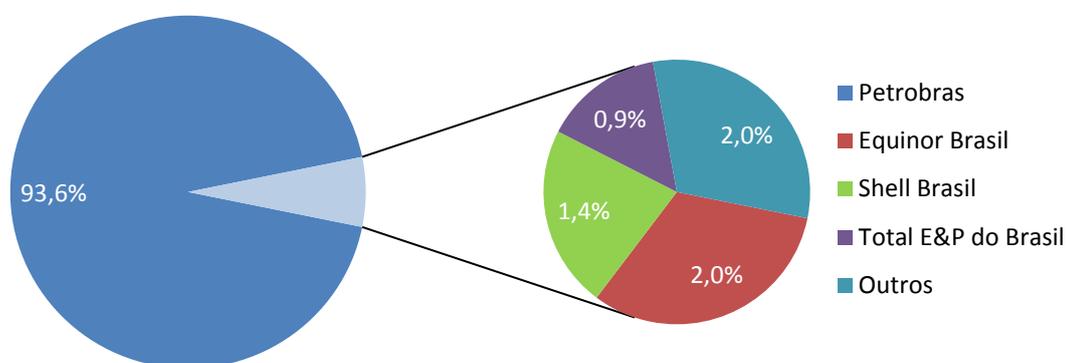
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.437.973	110.963	3.135.909
2	Equinor Brasil	53.251	86	53.793
3	Shell Brasil	36.951	427	39.637
4	Total E&P do Brasil	24.178	875	29.683
5	Petro Rio Jaguar	18.604	244	20.139
6	Queiroz Galvão	12.191	80	12.692
7	PetroRio O&G	8.687	23	8.833
8	Dommo Energia	5.894	17	5.998
9	Maha Energy	2.407	48	2.709
10	SHB	1.993	11	2.061
11	Petrosynergy	482	9	537
12	Imetame	194	52	520
13	Eneva	3	66	418
14	Nova Petróleo	254	4	281
15	Partex Brasil	253	0,4	256
16	Petrogal Brasil	159	3	178
17	UP Petróleo	140	2	151
18	Recôncavo E&P	89	1	97
19	Phoenix	31	9	87
20	Santana	61	1	69
21	Petroborn	0	6	39
22	Newo	23	0,02	23
23	Vipetro	20	0,05	20
24	EPG Brasil	13	0,3	15
25	Alvopetro	11	0,1	12
26	Perícia	12	0,04	12
27	Guto & Cacal	10	0,03	10
28	Great Energy	5	0,02	5
29	Central Resources	5	0,004	5
30	Ubuntu Engenharia	4	0,007	4
31	Nord	2	0,003	2
32	Leros	1	0,002	1
33	Petroil	1	0	1
34	Energizzi Energias	0,3	0,005	0,4
Total Geral		2.603.902	112.928	3.314.199

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

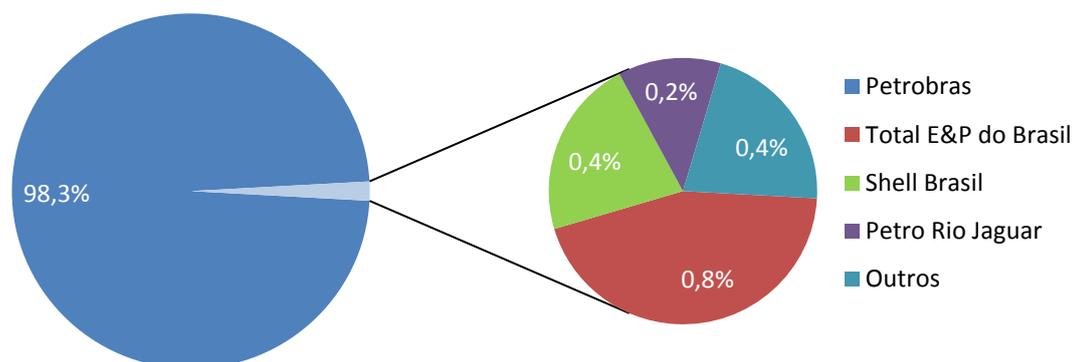
Abril/2019

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
Abril/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
Abril/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 (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	1.933.875	87.765	2.485.899
2	Shell Brasil	328.818	13.403	413.121
3	Petrogal Brasil	87.804	3.814	111.791
4	Repsol Sinopec	68.653	2.753	85.968
5	Equinor Energy	42.282	996	48.544
6	Equinor Brasil	31.951	52	32.276
7	Total E&P do Brasil	16.707	863	22.135
8	Sinochem Petróleo	21.300	34	21.517
9	Queiroz Galvão	3.745	1.394	12.512
10	Dommo Energia	10.770	48	11.075
11	Petro Rio Jaguar	9.626	126	10.420
12	PetroRio O&G	8.687	23	8.833
13	ONGC Campos	7.379	73	7.839
14	QPI Brasil	6.286	62	6.678
15	Chevron Brasil	6.117	36	6.342
16	CNODC Brasil	4.122	278	5.873
17	CNOOC Petroleum	4.122	278	5.873
18	Barra Energia	3.657	24	3.808
19	Frade	3.397	45	3.678
20	Maha Energy	2.407	48	2.709
21	Brasoil Manati	20	304	1.934
22	Geopark Brasil	20	304	1.934
23	SHB	601	6	642
24	Petrosynergy	482	9	537
25	Imetame	193	52	519
26	Eneva	3	66	418
27	OP Pescada	92	47	388
28	Nova Petróleo	254	4	281
29	Partex Brasil	127	0,2	128
30	Recôncavo E&P	89	1	97
31	Phoenix	31	9	87
32	Santana	61	1	69
33	Petro Vista	52	1	57
34	UP Petróleo	52	1	57
35	Petroborn	0	6	39
36	Vipetro	20	0,05	20
37	EPG Brasil	13	0,3	15
38	Alvopetro	11	0,1	12
39	Perícia	12	0,04	12
40	NTF	12	0,01	12
41	Newo	12	0,01	12
42	Sonangol Guanambi	10	0,2	11
43	Guto & Cacal	10	0,03	10
44	Central Resources	5	0,004	5
45	Ubuntu Engenharia	4	0,01	4
46	Great Energy	3	0,008	3
47	Great 108	2	0,008	3
48	Nord	2	0,003	2
49	Leros	1	0,002	1
50	IPI	1	0,01	1
51	Petroil	1	0	1
52	Energizzi Energias	0,3	0,01	0,4
Total Geral		2.603.902	112.928	3.314.199

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Abril/2019

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

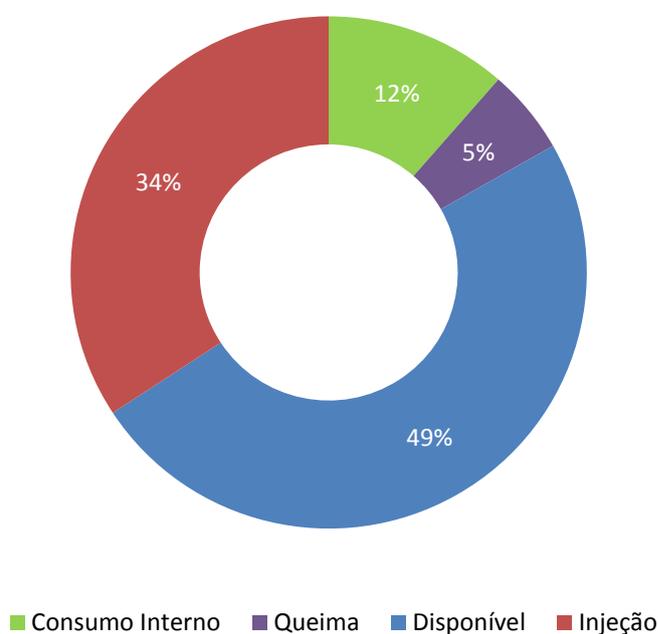
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	4.825	4.210	30.822	28.544	68.400
Campos	6.703	1.370	11.183	49	19.305
Solimões	488	210	6.363	8.250	15.311
Camamu	70	5	2.969	0	3.044
Recôncavo	111	66	1.227	627	2.030
Sergipe	158	58	470	1.186	1.871
Espírito Santo	195	40	755	0	989
Alagoas	4	13	908	0	925
Potiguar	343	55	485	0	883
Ceará	0	6	64	0	70
Parnaíba	1	8	57	0	66
Tucano Sul	0	1	32	0	33
Total Geral	12.897	6.041	55.335	38.656	112.928

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	872.799	0	37.241	0	1.107.036	0
Sapinhoá ^C	233.814	0	9.561	0	293.950	0
Búzios ^{CO}	165.773	0	6.193	0	204.725	0
Jubarte ^{3C}	96.566	55.298	3.419	458	118.073	58.176
Sul De Lula ^{CO}	49.071	0	1.862	0	60.781	0
Mero ^P	41.224	0	2.783	0	58.730	0
Baleia Franca ^{3C}	29.751	4.114	1.170	50	37.108	4.429
Lapa ^C	24.178	0	875	0	29.683	0
Baleia Azul ^{3C}	23.403	0	809	0	28.492	0
Marlim Leste ^C	16.772	53.144	291	885	18.604	58.710
Sudoeste De Sapinhoá ^P	5.276	0	216	0	6.633	0
Anc_Lula ^{4P}	3.676	0	139	0	4.553	0
Noroeste De Sapinhoá ^P	3.069	0	125	0	3.858	0
Barracuda ^C	2.642	40.196	71	787	3.089	45.144
Caratinga ^C	2.439	9.412	66	243	2.851	10.938
Nordeste De Sapinhoá ^P	639	0	26	0	803	0
Voador ^C	563	0	23	0	711	0
Marlim ^C	445	50.222	18	803	561	55.270
Pirambu ^{3C}	153	0	5	0	182	0
Outros Campos	0	819.264	0	44.810	0	1.101.109
Total Geral	1.572.252	1.031.650	64.894	48.034	1.980.424	1.333.774

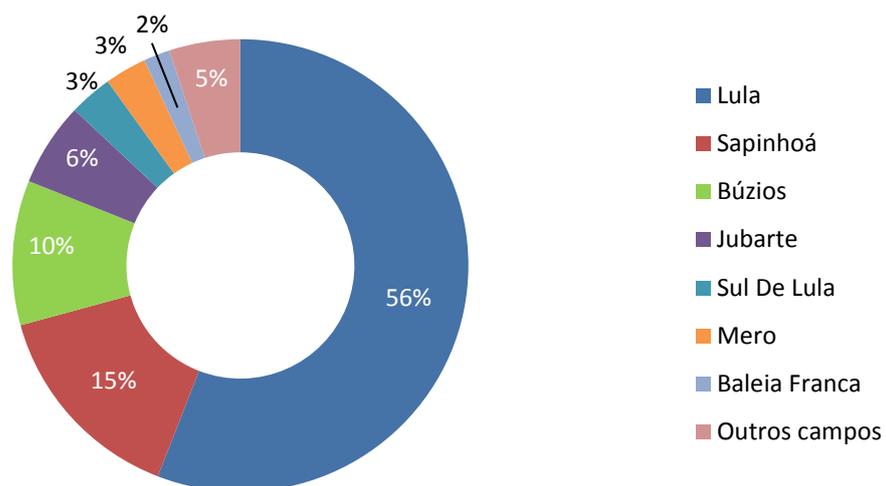
Legenda: C : Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Abril/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
Abril/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	41.224	2.783	58.730
7-LL-15D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	35.492	1.401	44.307
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	29.617	1.926	41.728
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	33.658	1.234	41.417
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	31.158	1.577	41.080
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	29.859	1.448	38.968
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	30.985	1.189	38.463
9-LL-12D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	30.946	1.076	37.712
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	28.046	1.353	36.557
7-LL-28D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	29.751	1.007	36.087
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	26.947	1.384	35.651
7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	29.250	1.014	35.628
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	24.698	1.662	35.149
7-LL-67D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	29.089	888	34.674
7-LL-61-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	28.507	944	34.444
8-LL-81D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	25.657	1.331	34.028
7-LL-84D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	28.096	933	33.964
7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	27.163	1.030	33.640
7-LL-70-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	26.787	1.059	33.449
7-LL-22D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	26.596	905	32.288
7-LL-66-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	26.641	893	32.257
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	23.704	1.296	31.853
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	26.034	894	31.658
4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	25.851	916	31.610
7-LL-91-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	25.152	861	30.565
9-LL-7-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	24.603	943	30.532
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	24.550	944	30.485
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	25.053	852	30.414
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	24.300	882	29.848
7-LL-59-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	23.056	1.059	29.715
7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	24.190	877	29.703

7-LL-60D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	22.101	1.162	29.409
3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	22.371	938	28.269
3-BRSA-854-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	22.461	824	27.644
7-LL-97-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	22.804	765	27.615
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	21.631	898	27.277
7-LL-69-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	22.555	708	27.007
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	21.755	765	26.569
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	20.606	877	26.122
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	20.880	762	25.673
3-BRSA-1053-RJS	Búzios	Santos	20.742	754	25.485
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	19.348	951	25.330
7-JUB-34H-ESS	Jubarte ³	Campos	19.921	787	24.869
8-LL-87D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	20.082	678	24.345
7-LL-90D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	20.175	654	24.290
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	17.569	926	23.394
7-BFR-7-ESS	Baleia Franca ³	Campos	18.177	718	22.691
3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	16.943	875	22.445
7-LL-100-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	17.004	677	21.262
9-BRSA-928-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	17.154	645	21.210
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	16.095	796	21.104
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	14.427	1.028	20.893
7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	15.909	557	19.416
7-SPH-6-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	15.683	508	18.878
7-LL-46-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	13.941	690	18.280
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	12.699	765	17.510
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte ³	Campos	13.932	479	16.943
6-BRSA-639-ESS	Jubarte ³	Campos	13.893	452	16.738
7-LL-102D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	13.491	440	16.257
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	13.015	486	16.069
9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	13.043	428	15.738
7-LL-58-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	12.688	425	15.360
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte ³	Campos	11.991	431	14.700
3-BRSA-821-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	11.151	558	14.659
7-BFR-12PA-ESS	Baleia Franca ³	Campos	11.574	452	14.417

3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	11.163	390	13.614
7-LL-17D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	10.882	336	12.996
7-LL-79D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	9.842	322	11.868
7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	8.011	613	11.867
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	9.307	152	10.264
7-BAZ-4-ESS	Baleia Azul ³	Campos	7.957	261	9.598
7-JUB-44-ESS	Jubarte ³	Campos	7.499	264	9.161
3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	6.711	332	8.801
7-BAZ-8-ESS	Baleia Azul ³	Campos	7.207	248	8.766
9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	4.347	469	7.298
6-BRSA-631DB-ESS	Baleia Azul ³	Campos	4.184	151	5.132
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	4.106	144	5.011
7-BAZ-3-ESS	Baleia Azul ³	Campos	3.459	130	4.279
7-BR-69DA-RJS	Anc_Lula ⁴ /Caratinga	Campos	3.602	78	4.095
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	3.316	54	3.658
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	3.215	61	3.597
7-LL-3D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	2.225	73	2.687
7-JUB-55-ESS	Jubarte ³	Campos	2.096	78	2.584
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	1.479	58	1.845
7-LL-48D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	1.268	46	1.555
7-JUB-45-ESS	Jubarte ³	Campos	1.189	47	1.485
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	1.008	42	1.272
8-JUB-39-ESS	Jubarte ³	Campos	992	30	1.179
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	911	24	1.060
7-LL-8H-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	623	36	853
7-BAZ-9HA-ESS	Baleia Azul ³	Campos	596,6	19,070	716,6
7-LL-11-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	408	15	505
7-PRB-1-ESS	Pirambu ³	Campos	153,0	4,561	181,7
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	22	0	24
Total Geral			1.572.252	64.894	1.980.424

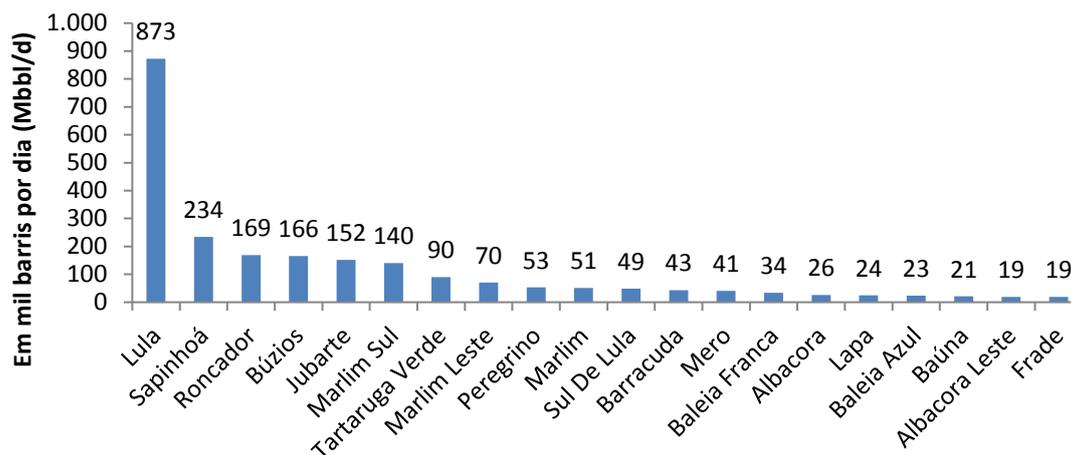
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Abril/2019

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

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

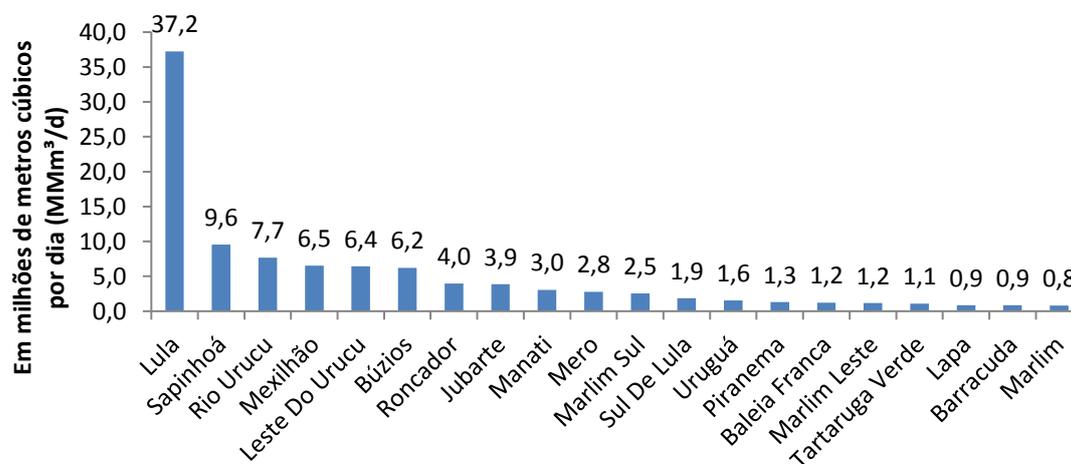


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Abril/2019

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

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

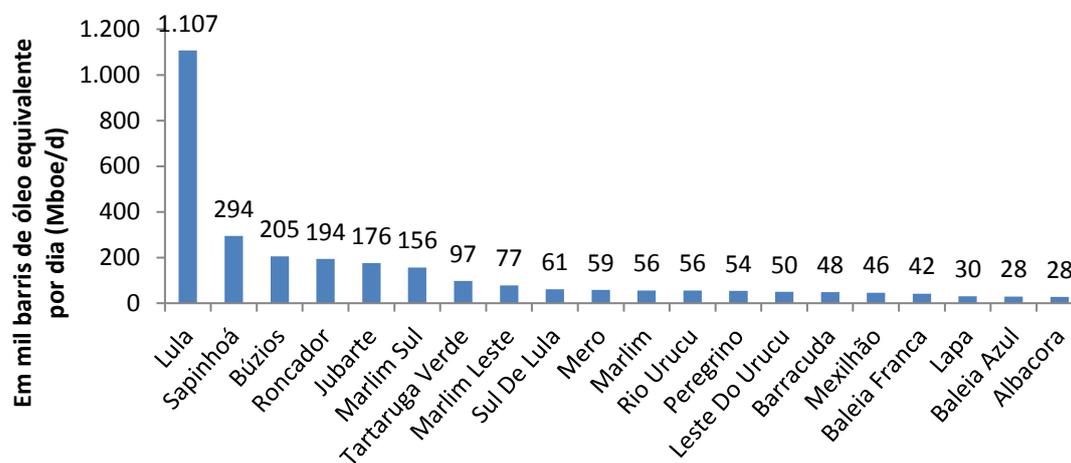


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Abril/2019

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	41.224
2	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.492
3	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	33.658
4	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	31.158
5	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	30.985
6	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.946
7	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	29.859
8	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.751
9	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	29.617
10	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.250
11	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.089
12	7-LL-61-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.507
13	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.096
14	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	28.046
15	7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	Mar	27.163
16	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	26.947
17	7-LL-70-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.787
18	7-LL-66-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.641
19	7-LL-22D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.596
20	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	26.034
21	4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.851
22	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.657
23	7-LL-91-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.152
24	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	Mar	25.053
25	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	24.698
26	9-LL-7-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.603
27	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	24.550
28	7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	24.300
29	7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	24.190
30	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	23.704

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	2.783
2	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.975
3	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.926
4	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.662
5	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.621
6	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.577
7	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.448
8	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.401
9	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.384
10	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.353
11	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.331
12	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.296
13	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.234
14	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.189
15	7-LL-60D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.162
16	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.076
17	7-LL-70-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.059
18	7-LL-59-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.059
19	7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.030
20	3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	Mar	1.028
21	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.014
22	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.007
23	7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	Mar	951
24	7-LL-61-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	944
25	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	944
26	9-LL-7-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	943
27	3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	938
28	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	933
29	7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	Mar	926
30	4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	916

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

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

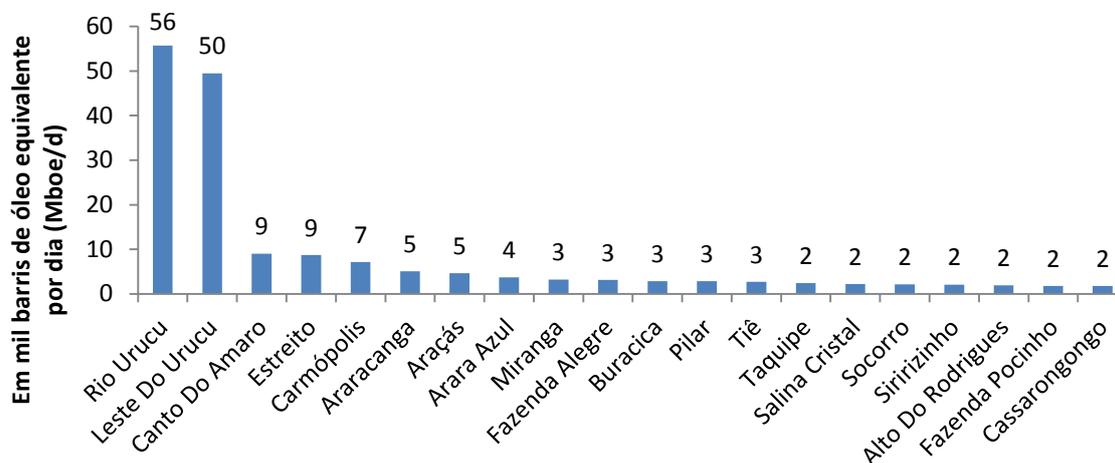
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	58.730
2	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	44.307
3	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	41.728
4	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	41.417
5	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	41.080
6	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	38.968
7	7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	38.463
8	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	37.712
9	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	36.557
10	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	36.087
11	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	35.651
12	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.628
13	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	35.149
14	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.674
15	7-LL-61-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.444
16	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.028
17	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.964
18	7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	Mar	33.640
19	7-LL-70-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.449
20	7-LL-22D-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.288
21	7-LL-66-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.257
22	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.853
23	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	31.658
24	4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.610
25	7-LL-91-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.565
26	9-LL-7-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.532
27	9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	Mar	30.485
28	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte ³	Campos	Mar	30.414
29	7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.848
30	7-LL-59-RJS	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.715

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

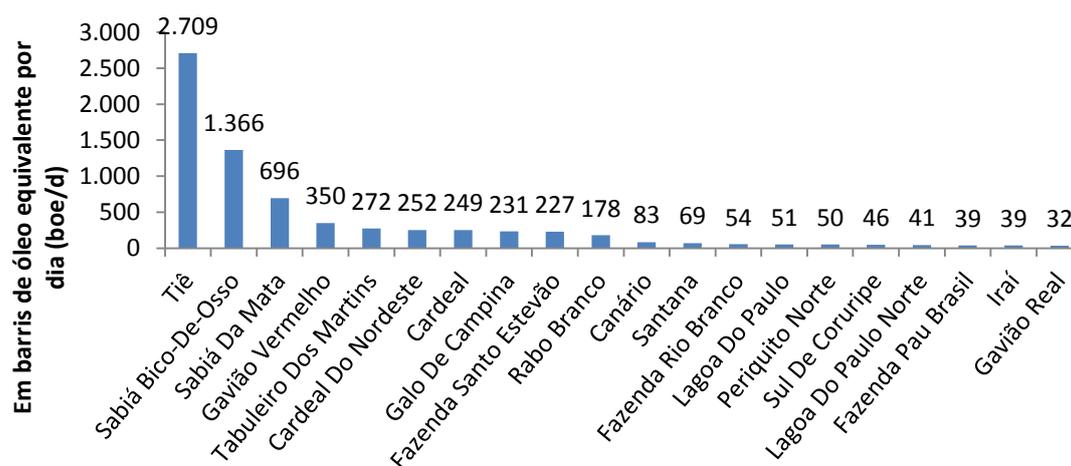
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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
Abril/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	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.600
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.586
3	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	807
4	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	781
5	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	730
6	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	718
7	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	577
8	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	565
9	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	564
10	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	505
11	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	497
12	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	439
13	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	424
14	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	408
15	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	404
16	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	394
17	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	386
18	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	367
19	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	366
20	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	344
21	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	335
22	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	326
23	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	310
24	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	305
25	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	303
26	7-SDM-4-RN	Angico/Janduí/Sabiá Da Mata	Potiguar	Terra	300
27	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	294
28	7-FAL-107-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	284
29	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	283
30	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	282

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	576
2	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	490
3	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	482
4	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	468
5	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	446
6	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	417
7	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	411
8	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	408
9	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	399
10	4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	398
11	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	397
12	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	396
13	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	385
14	7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	375
15	9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	342
16	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	341
17	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	337
18	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	330
19	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	319
20	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	305
21	3-BRSA-1171DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300
22	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	287
23	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	281
24	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	279
25	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	278
26	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	270
27	7-RUC-86H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263
28	7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	261
29	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	259
30	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	255

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	148.227	4.993	179.635	7	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.659	5.897	178.749	6	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.234	5.689	177.015	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	140.165	7.761	188.982	6	Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	135.073	5.280	168.284	7	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	118.204	6.167	156.994	5	Lula
FPSO CIDADE DE PARATY	114.280	4.223	140.843	6	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 58	108.959	3.653	131.933	12	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	101.563	4.240	128.230	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	101.407	1.185	108.861	7	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 74 (P-74)	85.807	3.169	105.740	4	Búzios
PETROBRAS 69	75.099	2.799	92.703	3	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 52	71.989	1.415	80.889	16	Roncador
PETROBRAS 40	66.843	1.149	74.071	16	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	51.076	421	53.727	17	Jubarte ³
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	41.224	2.783	58.730	1	Mero
PETROBRAS 55	41.205	715	45.704	12	Roncador
PETROBRAS 53	40.514	719	45.034	14	Marlim Leste
PETROBRAS 51	37.724	607	41.540	12	Marlim Sul
PETROBRAS 56	36.927	807	42.001	10	Marlim Sul
PETROBRAS 43	36.687	648	40.762	18	Barracuda/Caratinga
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	35.673	1.334	44.061	5	Baleia Azul ³ /Jubarte ³ /Pirambu ³
PEREGRINO A	34.009	57	34.368	14	Peregrino
PETROBRAS 75 (P-75)	33.785	1.182	41.223	2	Búzios
PETROBRAS 54	33.488	456	36.355	11	Roncador
FPSO CAPIXABA	31.599	682	35.891	5	Cachalote/Jubarte
FPSO CIDADE DE NITEROI	29.402	457	32.279	6	Marlim Leste
PETROBRAS 67 (P-67)	29.089	888	34.674	1	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
FPSO ESPIRITO SANTO	27.331	270	29.033	19	Abalone/Argonauta/Ostra
PETROBRAS 76	24.550	944	30.485	1	Búzios

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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	10.023	8.880	65.876	38	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	140.165	7.761	188.982	6	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.741	6.548	45.929	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	118.204	6.167	156.994	5	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	141.659	5.897	178.749	6	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	141.234	5.689	177.015	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 66 (P-66)	135.073	5.280	168.284	7	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	148.227	4.993	179.635	7	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	101.563	4.240	128.230	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE PARATY	114.280	4.223	140.843	6	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 58	108.959	3.653	131.933	12	Baleia Anã ³ /Baleia Azul ³ /Baleia Franca ³ /Jubarte ³
PETROBRAS 74 (P-74)	85.807	3.169	105.740	4	Búzios
PLATAFORMA DE MANATI 1	196	3.044	19.344	6	Manati
PETROBRAS 69	75.099	2.799	92.703	3	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	41.224	2.783	58.730	1	Mero
FPSO CIDADE DE SANTOS	8.670	2.064	21.650	8	Tambaú/Uruguá
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.775	1.580	12.713	10	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.553	1.527	11.160	6	Leste Do Urucu
PETROBRAS 52	71.989	1.415	80.889	16	Roncador
PETROBRAS 62	22.445	1.396	31.228	13	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	35.673	1.334	44.061	5	Lula
PLATAFORMA DE PIRANEMA	1.886	1.323	10.208	3	Piranema
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	23.749	1.233	31.506	5	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	101.407	1.185	108.861	7	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 75 (P-75)	33.785	1.182	41.223	2	Búzios
PETROBRAS 40	66.843	1.149	74.071	16	Marlim/Marlim Sul
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.112	1.136	8.254	3	Leste Do Urucu
PETROBRAS 76	24.550	944	30.485	1	Búzios
PETROBRAS 77	21.631	898	27.277	1	Búzios
PETROBRAS 67 (P-67)	29.089	888	34.674	1	Anc_Lula ⁴ /Lula/Sul De Lula

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2019

3.12 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	2.252
2	Lula	Santos	Mar	Petrobras	1.478
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	377
4	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	246
5	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	195
6	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	139
7	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	112
8	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	110
9	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	103
10	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	97
11	Jubarte ³	Campos	Mar	Petrobras	95
12	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	74
13	Mero	Santos	Mar	Petrobras	71
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	54
15	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	49
16	Marimbá	Campos	Mar	Petrobras	36
17	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	30
18	Baleia Azul ³	Campos	Mar	Petrobras	28
19	Baleia Franca ³	Campos	Mar	Petrobras	24
20	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	22

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/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 Apesar de o boletim considerar cada Área de Desenvolvimento do Bloco BC-60 (“**Parque das Baleias**”) individualmente, ressalta-se que a Resolução de Diretoria da ANP nº 69/2014 determinou a unificação destas Áreas ao Campo de Jubarte. No entanto, em razão de processo arbitral e da demanda judicial instaurados, será conferido o tratamento separado a cada Área de Desenvolvimento até a conclusão de tais processos.

⁴ O 'Campo' "AnC_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
Filipe Nathan de Souza Machado
Franklin José de Souza
Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)
Isidoro Garcia dos Santos
Jeferson Araujo da Silva (Estagiário)

Jessica Rodrigues Vieira
Juliana Guimarães Martins Erthal
Kátia da Silva Duarte
Larissa Barbosa Rodriguez Lourenço (Estagiária)
Larissa de Jesus Souza (Estagiária)
Leandro Trinta de Farias
Luciana Peres Pimentel de Gay Ger
Luciana Tavares dos Santos de Almeida
Martinho Sobral Rocha
Natália Silva (Estagiária)
Nonato José Rei da Costa Junior
Pedro Henrique Lemmers
Raphael Ranna Theodorio da Silva
Sarah Ferreira Matos (Estagiária)
Sílvia Toscano Santos (Estagiária)
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
Guilherme de Oliveira Shinohara
Hamilton Brum da Silveira
Hugo Candia Saad

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

Secretárias

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

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