

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 agosto de 2019, 295 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 31 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 74 são marítimas e 228 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 10 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,989 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 133 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,828 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 **2,989 MMbbl/d**.
- Aumentou 7,7 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 18,5 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,6 sendo 38,0 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 51,6 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 10,5 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).
- Recorde da produção de petróleo, superando o realizado no mês de julho de 2019 (2,775 MMbbl/d).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **133,3 MMm³/d**.
- Aumentou 7,4 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 25,3 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.
- Recorde na produção de gás natural, superando o realizado no mês julho de 2019 (124 MMm³/d).

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,5 %**.
- Disponibilizado ao mercado **65,5 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,323 MMm³/d**.
- A queima reduziu 4,2 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou 6,1 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,5%** do petróleo e **81,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram 93,2 % do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram 43,0% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.118 poços, sendo 676 marítimos e 6.442 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 110 poços, foi de **1,928 MMbbl/d** de petróleo e **79,3 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,427 MMboe/d**.
- Houve um aumento de 11,1 % em relação ao mês anterior e um aumento de 41,1 % se comparada ao mesmo mês de 2018.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 63,4 % do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **1,026 MMbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **43,4 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.096.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 75.
- A Plataforma FPSO Cidade de Maricá, produzindo no Campo de Lula por meio de sete poços a ela interligados, produziu **150,6 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 37 poços a ela interligados, produziu **8,7 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **64,5 bbl/d** de petróleo e **1,8 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Itaparica, operado pela Petrobras, foi o maior produtor com 19,5 boe/d.

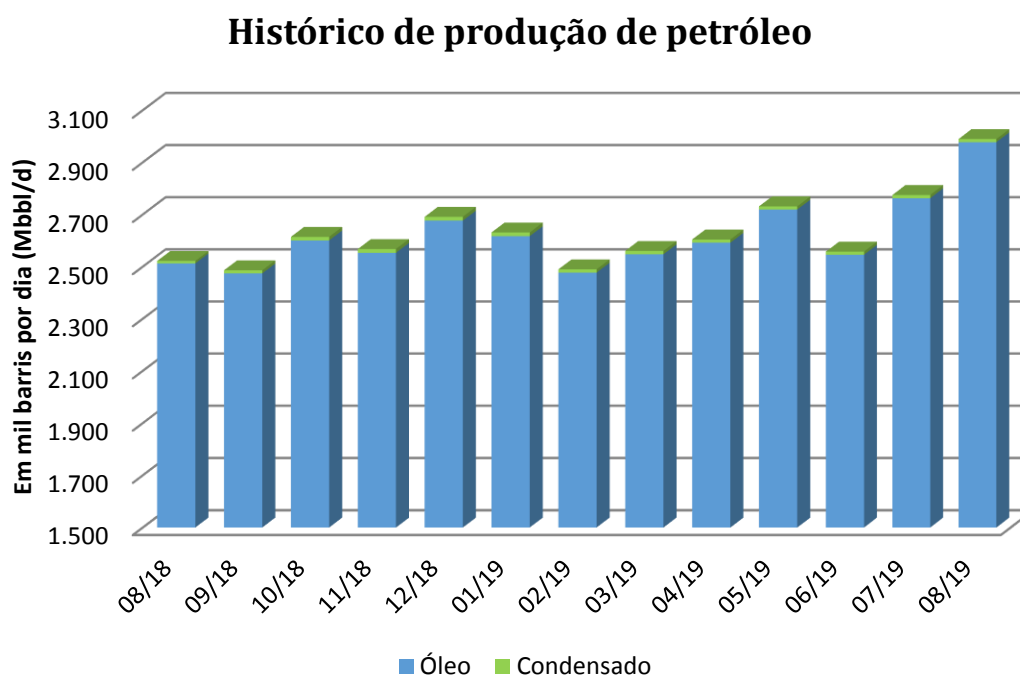
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 107,9 Mboe/d, sendo 85,7 Mbbl/d de petróleo e 3,5 MMm³/d de gás natural.
- 100,5 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 7,4 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 369 boe/d em Alagoas
 - 4.407 boe/d na Bahia
 - 16 boe/d no Espírito Santo
 - 2.442 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 208 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
Agosto/2019

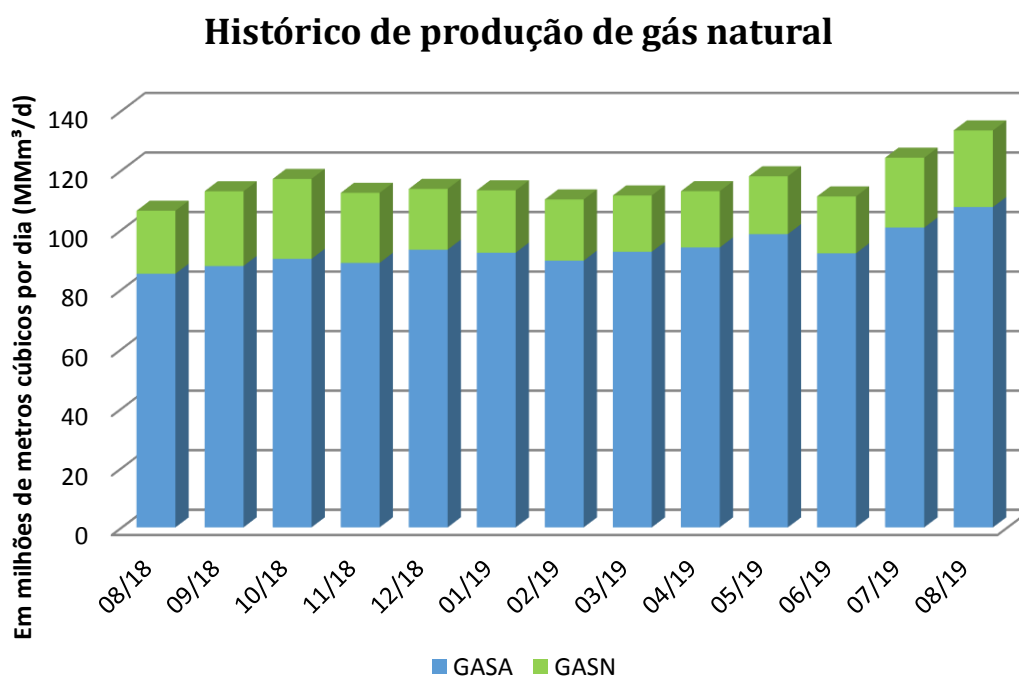
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19
Óleo	2.512	2.474	2.600	2.553	2.677	2.617	2.477	2.547	2.592	2.719	2.545	2.762	2.977
Condensado	9	12	14	15	15	14	13	13	12	12	12	12	12
Petróleo	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

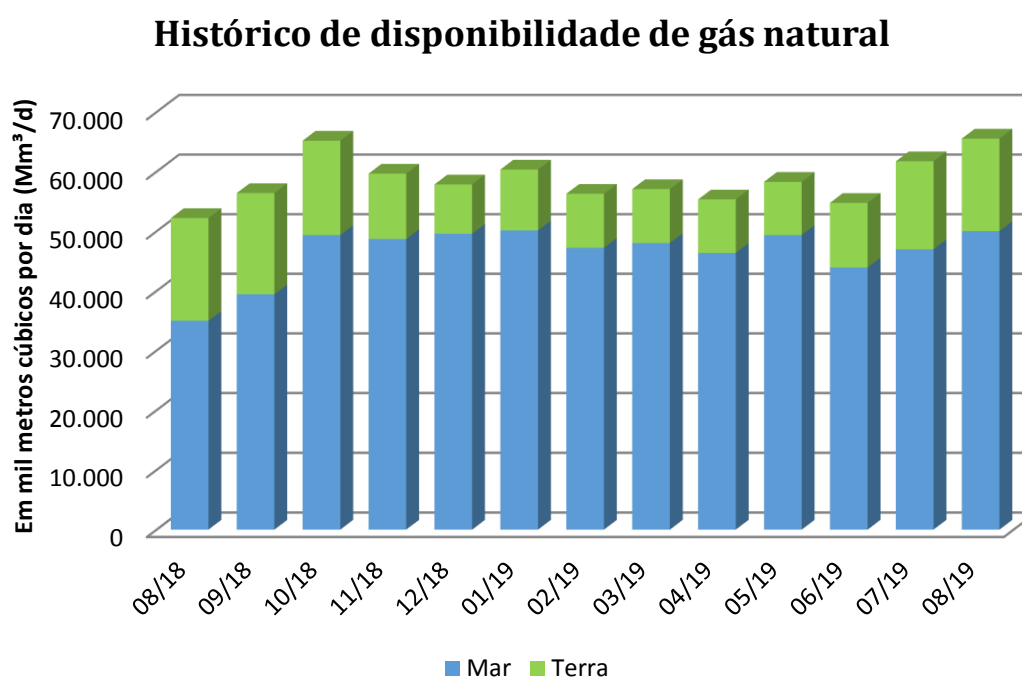


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

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

	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19
GASA	85	88	90	89	93	92	90	93	94	99	92	101	108
GASN	21	25	27	24	20	21	21	19	19	19	19	23	26
Gás Total	106	113	117	112	114	113	110	111	113	118	111	124	133

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

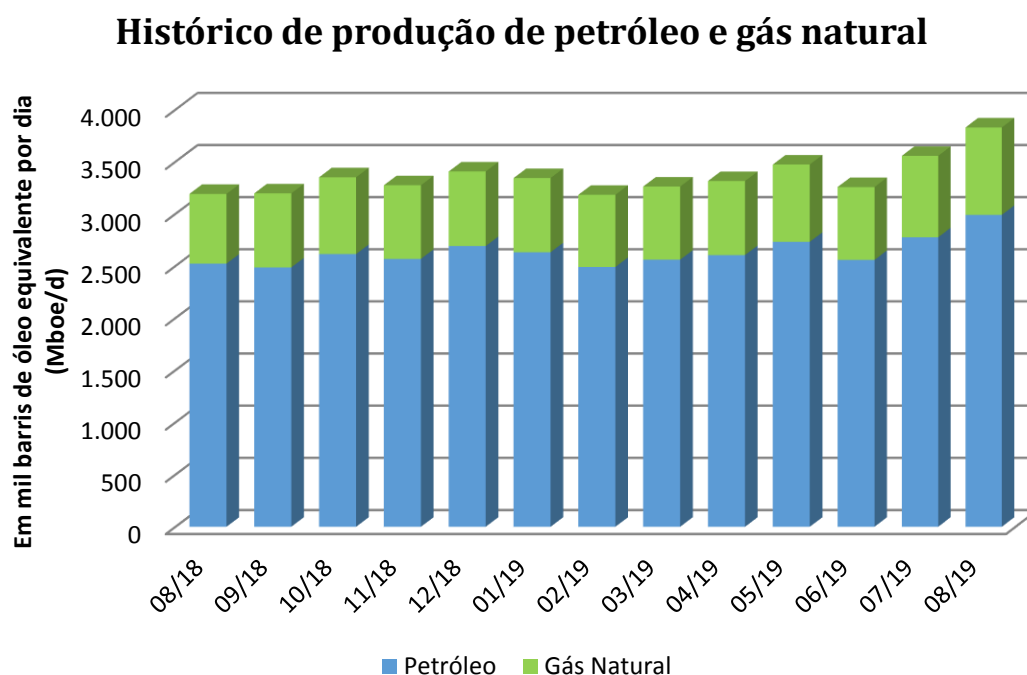
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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
07/19	13.768	3.470	61.729	45.190	124.157
08/19	14.394	3.323	65.535	50.071	133.323

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

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

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

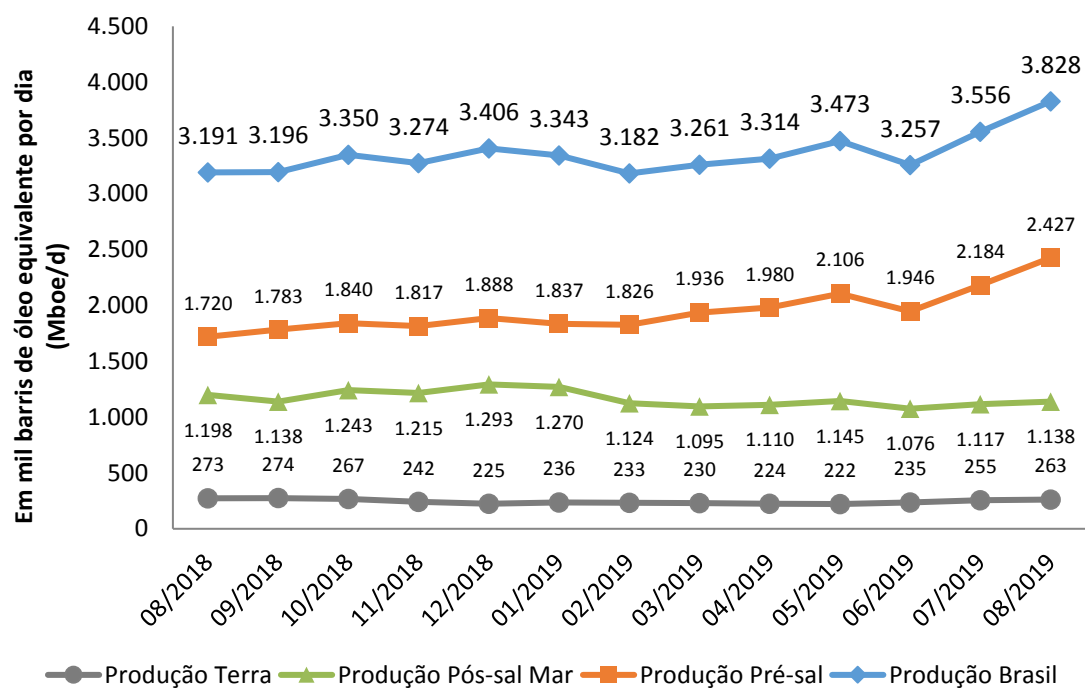


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

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

	08/18	09/18	10/18	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19
Petróleo	2.522	2.486	2.614	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989
Gás Natural	669	710	736	707	715	712	693	701	710	742	699	781	839
Produção Total	3.191	3.196	3.350	3.274	3.406	3.343	3.182	3.261	3.314	3.473	3.257	3.556	3.828

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

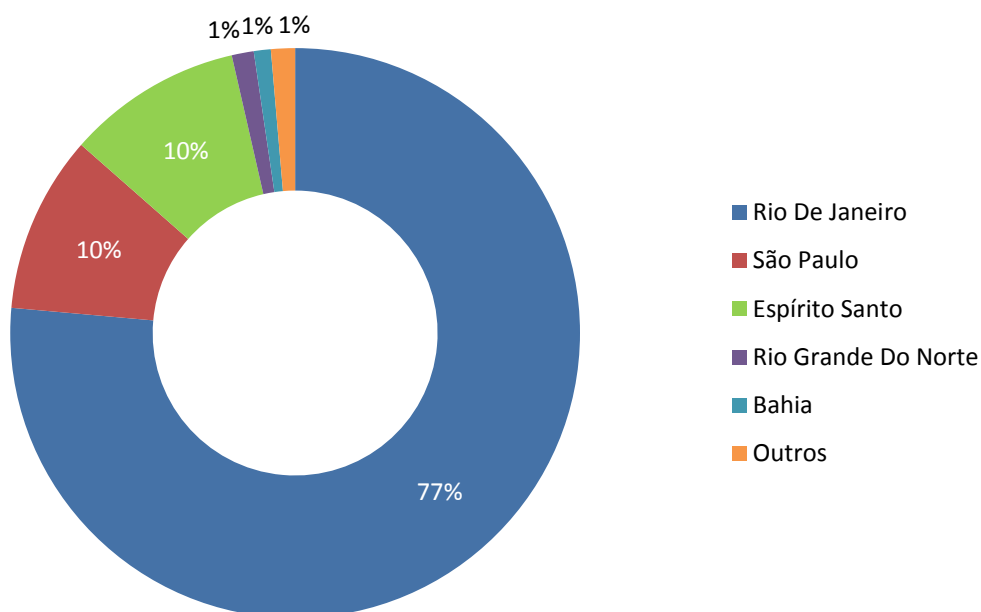
2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

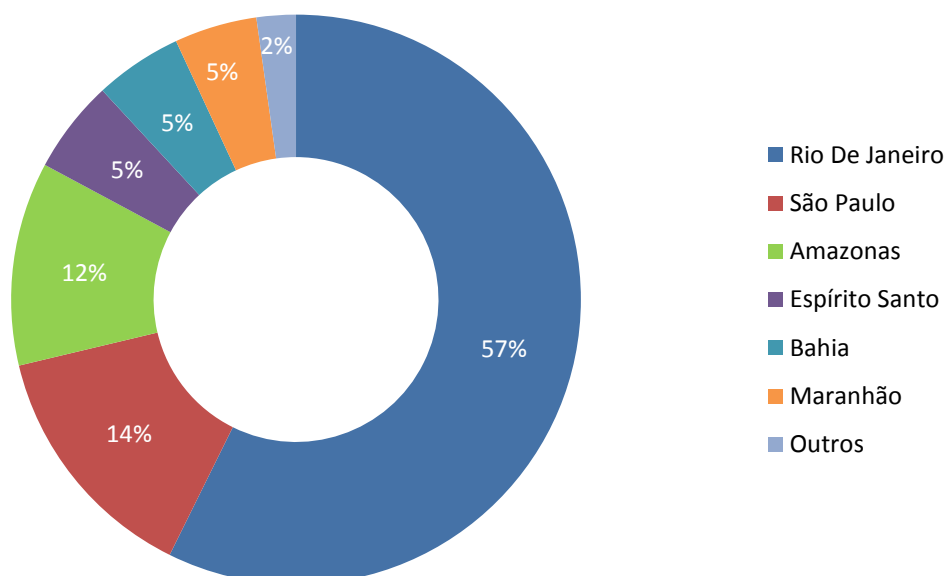
Tabela 5. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.284.259	76.412	2.764.877	39
São Paulo	301.015	18.611	418.076	9
Espírito Santo	297.286	7.037	341.549	40
Amazonas	18.584	15.411	115.516	7
Bahia	28.789	6.627	70.472	82
Rio Grande Do Norte	37.363	939	43.269	81
Maranhão	94	6.254	39.432	5
Sergipe	13.750	1.190	21.232	22
Alagoas	2.774	749	7.485	11
Ceará	5.517	92	6.098	6
Total Geral	2.989.430	133.323	3.828.005	302

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

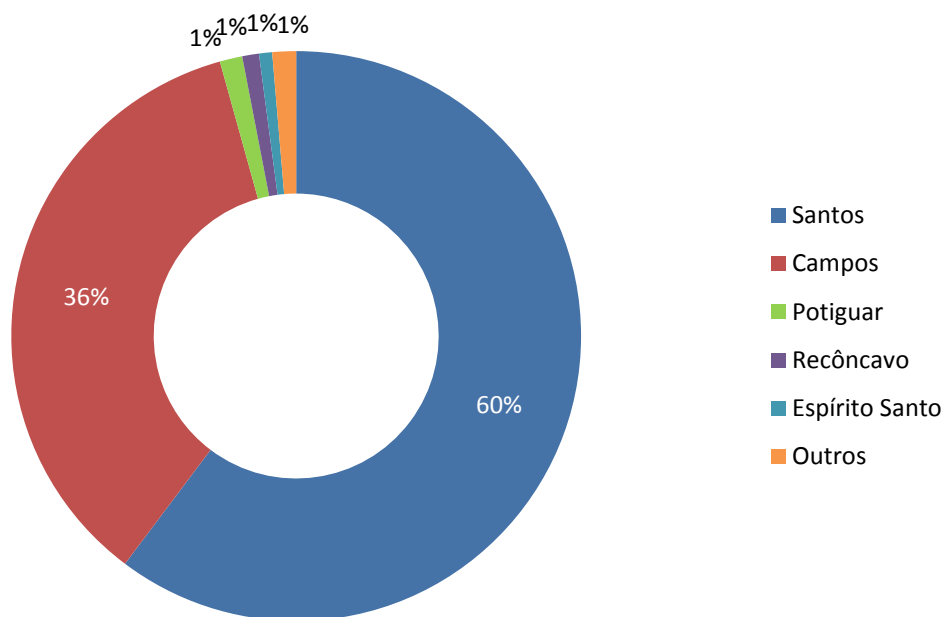
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

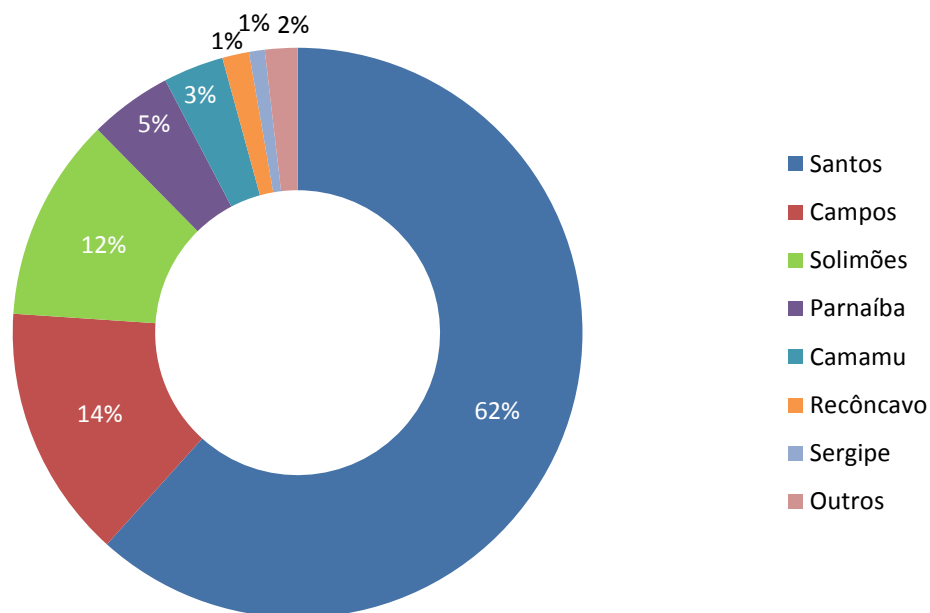
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.801.434	82.223	2.318.602	17
Campos	1.058.936	19.185	1.179.604	35
Solimões	18.584	15.411	115.516	7
Potiguar	38.224	940	44.139	83
Recôncavo	28.403	2.027	41.150	76
Parnaíba	94	6.254	39.432	5
Camamu	385	4.576	29.169	1
Espírito Santo	22.189	653	26.295	36
Sergipe	13.750	1.190	21.232	22
Alagoas	2.774	749	7.485	11
Ceará	4.656	91	5.229	4
Tucano Sul	1	24	153	5
Total Geral	2.989.430	133.323	3.828.005	302

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

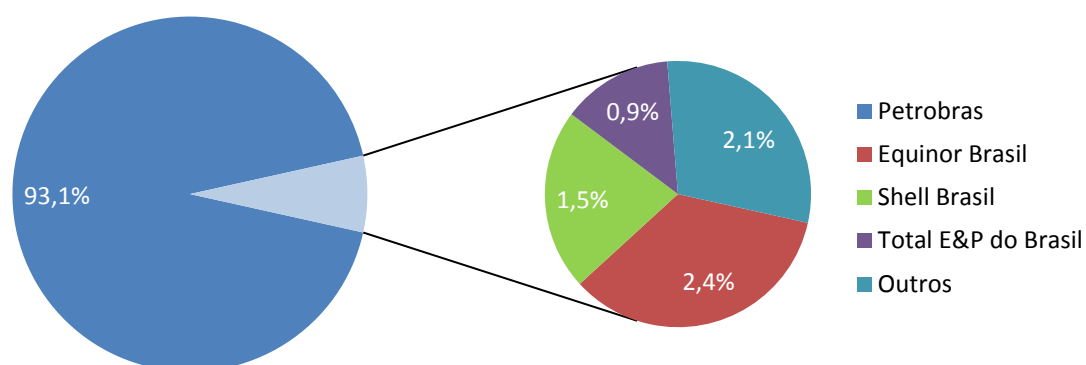
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.781.689	124.811	3.566.729
2	Equinor Brasil	72.154	119	72.900
3	Shell Brasil	45.773	473	48.747
4	Eneva	94	6.254	39.432
5	Total E&P do Brasil	27.984	1.031	34.465
6	Enauta Energia S.A.	21.866	144	22.770
7	Petro Rio Jaguar	19.413	237	20.904
8	Petro Rio O&G	8.013	21	8.147
9	Dommo Energia	5.760	17	5.866
10	Maha Energy	3.425	80	3.926
11	SHB	1.724	10	1.785
12	Imetame	186	101	820
13	Petrosynergy	441	8	494
14	Partex Brasil	234	0,3	236
15	Nova Petróleo	215	2	230
16	Petrogal Brasil	156	3	173
17	Phoenix	68	8	119
18	Recôncavo E&P	77	1	83
19	Santana	58	2	68
20	Newo	19	0,02	19
21	Perícia	19	0,1	19
22	EPG Brasil	15	0,4	17
23	Guto & Cacal	16	0,04	16
24	Vipetro	15	0,04	16
25	Petroborn	0	1	8
26	Alvopetro	8	0,1	8
27	Ubuntu Engenharia	4	0,006	4
28	Leros	1	0,002	1
29	Petroil	0,4	0	0,4
30	Energizzi Energias	0,2	0,004	0,3
31	Nord	0,2	0,0003	0,2
Total Geral		2.989.430	133.323	3.828.005

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

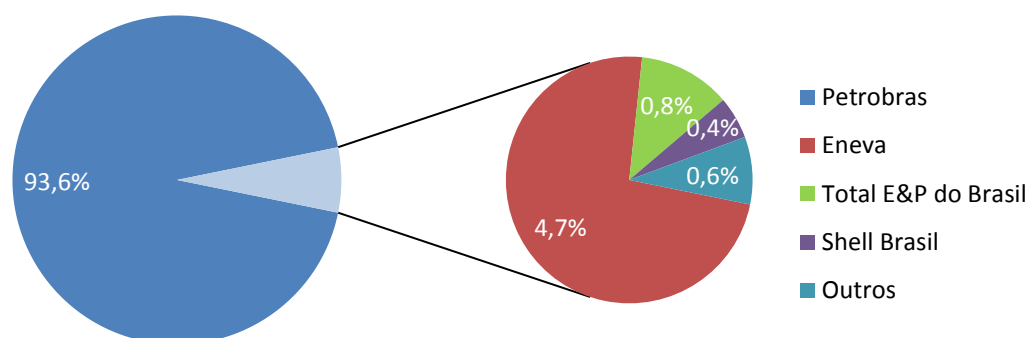
Agosto/2019

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
Agosto/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
Agosto/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	2.226.870	97.981	2.843.151
2	Shell Brasil	373.602	15.211	469.274
3	Petrogal Brasil	103.220	4.430	131.085
4	Repsol Sinopec	71.133	2.951	89.691
5	Equinor Brasil	43.293	71	43.740
6	Equinor Energy	34.624	1.060	41.288
7	Eneva	94	6.254	39.432
8	Sinochem Petróleo	28.862	47	29.160
9	Enauta Energia S.A.	11.107	2.131	24.511
10	Total E&P do Brasil	17.835	925	23.650
11	Barra Energia	10.933	72	11.385
12	ONGC Campos	10.508	98	11.126
13	Petro Rio Jaguar	10.044	123	10.815
14	QPI Brasil	8.951	84	9.478
15	Petro Rio O&G	8.013	21	8.147
16	Chevron Brasil	7.736	45	8.016
17	Dommo Energia	5.760	17	5.866
18	CNODC Brasil	4.020	282	5.794
19	CNOOC Petroleum	4.020	282	5.794
20	Frade	3.545	43	3.817
21	Maha Energy	3.292	77	3.777
22	Brasoil Manati	39	458	2.917
23	Geopark Brasil	39	458	2.917
24	Imetame	186	101	820
25	OP Pescada	102	73	563
26	SHB	520	6	558
27	Petrosynergy	441	8	494
28	Nova Petróleo	215	2	230
29	Phoenix	68	8	119
30	Partex Brasil	117	0,2	118
31	Recôncavo E&P	77	1	83
32	Santana	58	2	68
33	Perícia	19	0,1	19
34	EPG Brasil	15	0,4	17
35	Guto & Cacal	16	0,04	16
36	Vipetro	15	0,04	16
37	NTF	10	0,01	10
38	Newo	10	0,01	10
39	Sonangol Guanambi	9	0,1	10
40	Petroborn	0	1	8
41	Alvopetro	8	0,1	8
42	Ubuntu Engenharia	4	0,006	4
43	Leros	1	0,002	1
44	Energizzi Energias	0,2	0,004	0
45	Oil Group	0,2	0	0
46	Petroil	0,2	0	0
47	Nord	0,2	0,0003	0
Total Geral		2.989.430	133.323	3.828.005

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Agosto/2019

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

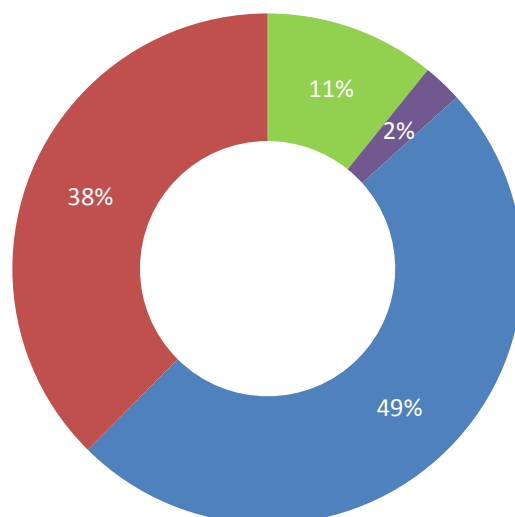
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.195	1.794	33.311	40.923	82.223
Campos	6.860	1.063	11.079	182	19.185
Solimões	478	210	6.937	7.786	15.411
Parnaíba	27	7	6.221	0	6.254
Camamu	100	4	4.473	0	4.576
Recôncavo	121	74	1.252	580	2.027
Sergipe	152	69	367	601	1.190
Potiguar	304	44	593	0	940
Alagoas	4	14	731	0	749
Espírito Santo	152	37	463	0	653
Ceará	0	7	84	0	91
Tucano Sul	0	1	24	0	24
Total Geral	14.394	3.323	65.535	50.071	133.323

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



■ Consumo Interno ■ Queima ■ Disponível ■ Injeção

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	1.026.179	0	43.372	0	1.298.982	0
Búzios ^{co}	340.783	0	13.224	0	423.960	0
Sapinhoá ^c	239.327	0	10.213	0	303.568	0
Jubarte ^c	154.844	78.484	5.262	738	187.943	83.124
Sul De Lula ^{co}	59.883	0	2.332	0	74.552	0
Mero ^p	40.204	0	2.819	0	57.938	0
Lapa ^c	27.984	0	1.031	0	34.465	0
Marlim Leste ^c	20.126	44.128	381	693	22.521	48.485
Sudoeste De Sapinhoá ^p	5.400	0	230	0	6.850	0
Anc_Lula	4.486	0	175	0	5.585	0
Noroeste De Sapinhoá ^p	3.141	0	134	0	3.985	0
Barracuda ^c	2.382	41.382	47	713	2.678	45.869
Caratinga ^c	2.199	5.552	43	158	2.472	6.548
Nordeste De Sapinhoá ^p	654	0	28	0	829	0
Voador ^c	176	0	6	0	216	0
Marlim ^c	139	62.628	5	645	170	66.687
Outros Campos	0	829.349	0	51.071	0	1.150.577
Total Geral	1.927.907	1.061.523	79.304	54.019	2.426.715	1.401.291

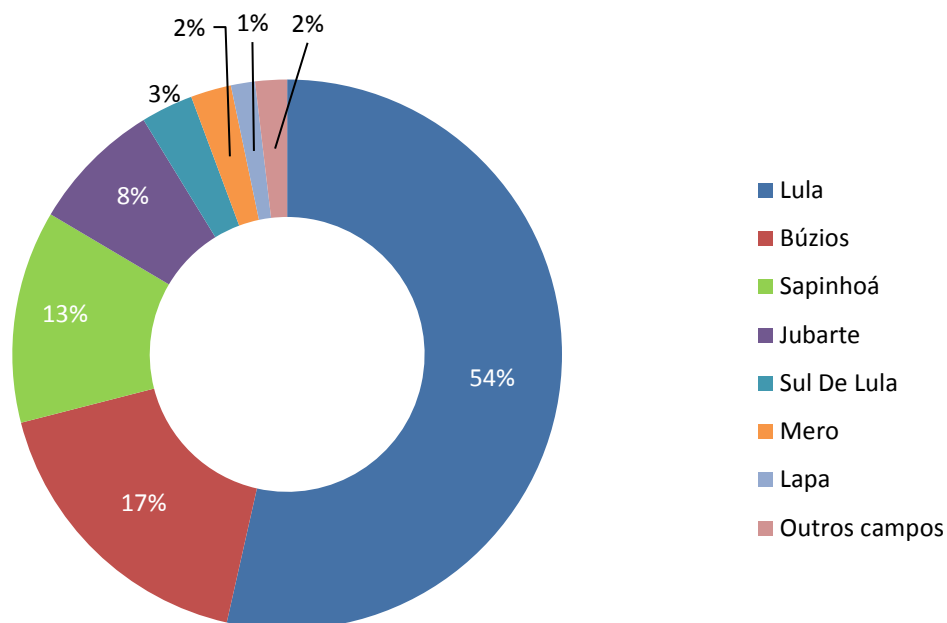
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Agosto/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
Agosto/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)
7-BUZ-10-RJS	Búzios	Santos	48.044	1.674	58.574
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	40.204	2.819	57.938
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	45.254	1.845	56.861
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	41.733	1.786	52.964
9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	41.167	1.534	50.819
7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	34.593	1.524	44.178
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	30.519	1.523	40.099
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	30.540	1.500	39.972
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	31.494	1.348	39.971
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	28.838	1.400	37.642
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	27.479	1.446	36.573
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	25.501	1.693	36.148
7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	29.259	983	35.442
9-LL-12D-RJS	Anc_Lula	Santos	28.306	1.130	35.411
7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.827	995	35.085
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	26.756	1.246	34.594
7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.926	1.004	34.243
7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.535	941	33.455
7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.491	947	33.449
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	27.233	945	33.179
7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.194	945	33.136
7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.694	965	31.764
7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.740	790	31.712
7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.561	1.128	31.654
7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.048	875	31.549

7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.106	850	31.454
7-LL-63D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.922	1.196	31.441
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	25.969	833	31.209
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	25.168	893	30.783
4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.302	834	30.551
9-LL-7-RJS	Anc_Lula	Santos	23.898	921	29.693
8-LL-81D-RJS	Anc_Lula	Santos	22.377	1.117	29.406
7-LL-97-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.130	805	29.191
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	23.686	866	29.133
7-LL-79D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.157	780	29.063
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	23.351	902	29.023
7-LL-22D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.462	828	28.670
3-BRSA-1053-RJS	Búzios	Santos	23.183	798	28.201
7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.462	1.169	27.813
7-BUZ-24D-RJS	Búzios	Santos	22.112	899	27.764
3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	22.030	901	27.696
7-LL-69-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.025	708	27.478
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	18.888	1.268	26.861
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	21.695	752	26.426
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	20.610	899	26.263
3-BRSA-854-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.474	711	25.948

7-LL-90D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.441	707	25.890
7-BUZ-17-RJS	Búzios	Santos	19.900	914	25.652
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	17.458	1.289	25.567
7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	20.982	718	25.497
3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.123	993	25.369
3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	18.719	989	24.939
9-BRSA-928-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	19.668	783	24.592
7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	18.730	904	24.418
7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá	Santos	19.918	700	24.318
7-LL-102D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.167	646	24.233
7-LL-100-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.000	750	23.717
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	17.420	856	22.804
7-BFR-7-ESS	Jubarte	Campos	18.609	599	22.380
7-LL-46-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	16.896	789	21.859
8-LL-87D-RJS	Anc_Lula	Santos	17.600	599	21.368
7-LL-48D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	17.091	645	21.150
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	16.810	654	20.922
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte	Campos	16.721	569	20.301
3-BRSA-1184-RJS	Búzios	Santos	16.344	561	19.875
7-SLL-3-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	15.892	607	19.712
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	14.714	706	19.156
7-JUB-34H-ESS	Jubarte	Campos	15.195	580	18.845

3-BRSA-821-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	13.690	722	18.229
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	14.198	638	18.210
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte	Campos	14.898	472	17.868
7-SPH-6-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	14.846	475	17.831
6-BRSA-639-ESS	Jubarte	Campos	14.164	477	17.163
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	13.232	579	16.873
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	11.513	821	16.679
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	13.786	393	16.255
7-LL-17D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	12.855	440	15.620
9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula	Santos	9.688	940	15.601
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	10.841	513	14.069
4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	9.365	505	12.538
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	9.642	178	10.764
7-BFR-12PA-ESS	Jubarte	Campos	8.466	345	10.639
7-BAZ-4-ESS	Jubarte	Campos	7.964	273	9.678
7-BUZ-29D-RJS	Búzios	Santos	7.500	266	9.170
7-LL-58-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	7.243	248	8.803
7-BAZ-8-ESS	Jubarte	Campos	7.028	211	8.353
7-JUB-44-ESS	Jubarte	Campos	6.881	228	8.315
7-LL-8H-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	6.072	276	7.808
7-LL-3D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	6.097	205	7.387
7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	3.746	297	5.615
7-MLL-77D-RJS	Marlim Leste	Campos	4.763	87	5.312
6-BRSA-631DB-ESS	Jubarte	Campos	4.207	154	5.178

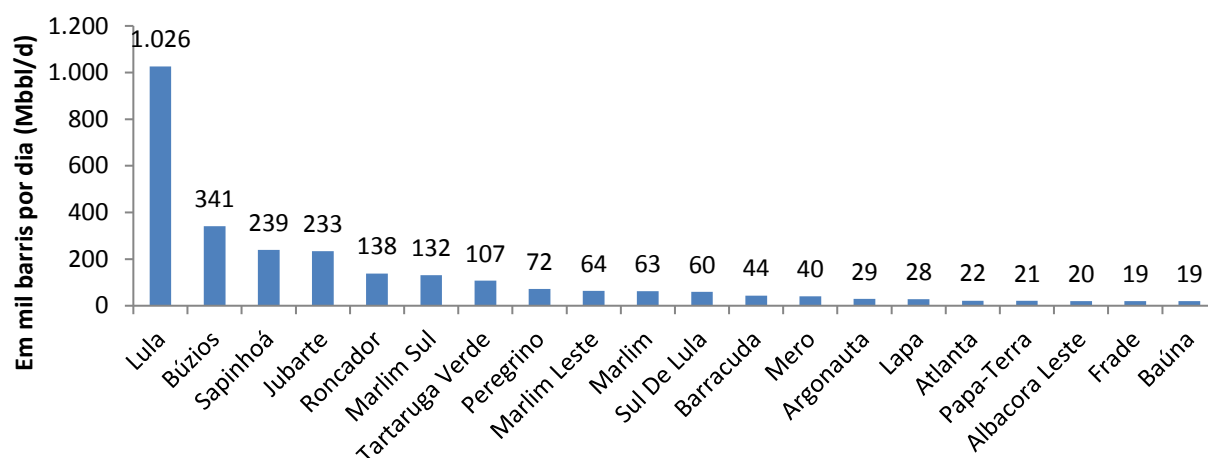
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.581	91	5.151
7-SPH-16D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	3.856	184	5.015
7-LL-114D-RJS	Lula	Santos	3.537	158	4.533
7-BAZ-3-ESS	Jubarte	Campos	3.499	121	4.262
7-BAZ-9HA-ESS	Jubarte	Campos	2.966	127	3.762
7-BAZ-10DA-ESS	Jubarte	Campos	2.855	91,51	3.430
7-MLL-78D-RJS	Marlim Leste	Campos	2.710,3	53,242	3.045,2
7-JUB-55-ESS	Jubarte	Campos	2.424	73,79	2.888
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	2.317,1	43,989	2.593,8
7-JUB-45-ESS	Jubarte	Campos	2.024	80,00	2.527
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	693,2	18,130	807,2
8-JUB-39-ESS	Jubarte	Campos	498	12,95	580
7-PRB-1-ESS	Jubarte	Campos	476,0	13,980	563,9
6-BRSA-770D-RJS	Marlim/Voador	Campos	315	11,38	386
7-LL-95D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	123,6	5,723	159,6
7-BUZ-31D-RJS	Búzios	Santos	7	0,24	8
7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	1,1	0,061	1,5
7-LL-11-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	0	0,00	0
Total Geral			1.927.907	79.304	2.426.715

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

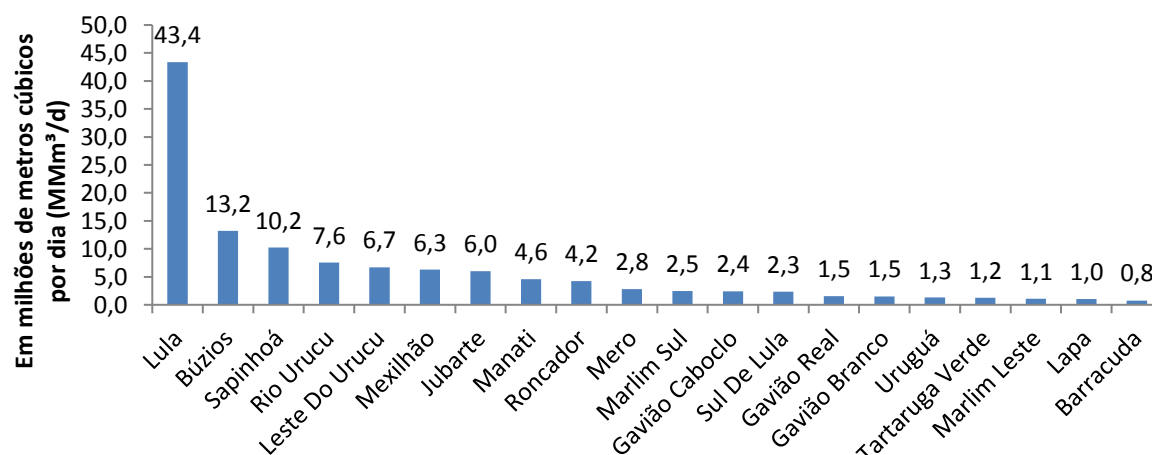
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

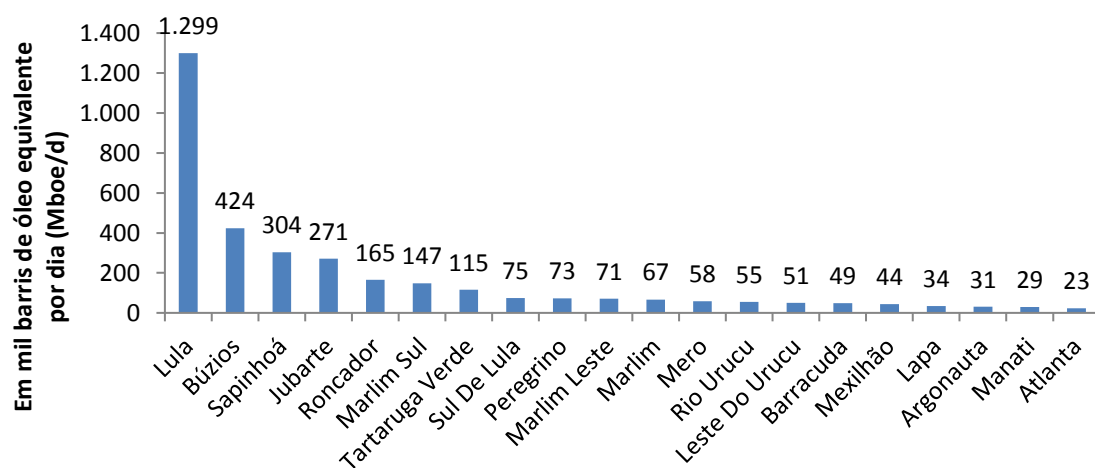
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	7-BUZ-10-RJS	Búzios	Santos	Mar	48.044
2	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	45.254
3	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	41.733
4	9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	Mar	41.167
5	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	40.204
6	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.593
7	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	31.494
8	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	30.540
9	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	30.519
10	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.259
11	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	28.838
12	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.827
13	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.306
14	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.926
15	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.535
16	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.491
17	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	27.479
18	9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	Mar	27.233
19	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.194
20	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	26.756
21	7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.740
22	7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.106
23	7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.048
24	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	25.969
25	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.694
26	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	25.501
27	4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.302
28	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	25.168
29	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.561
30	7-LL-79D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	24.157

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	2.819
2	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.879
3	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.845
4	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.786
5	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.693
6	7-BUZ-10-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.674
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.534
8	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.524
9	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.523
10	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.520
11	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.500
12	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.446
13	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.400
14	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	1.348
15	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.289
16	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.287
17	7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.268
18	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.246
19	7-LL-63D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.196
20	7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.169
21	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.130
22	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.128
23	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.117
24	7-MNT-6D-BAS	Manati	Camamu	Mar	1.016
25	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.004
26	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	995
27	3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	993
28	3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	989
29	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	983
30	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	965

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

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

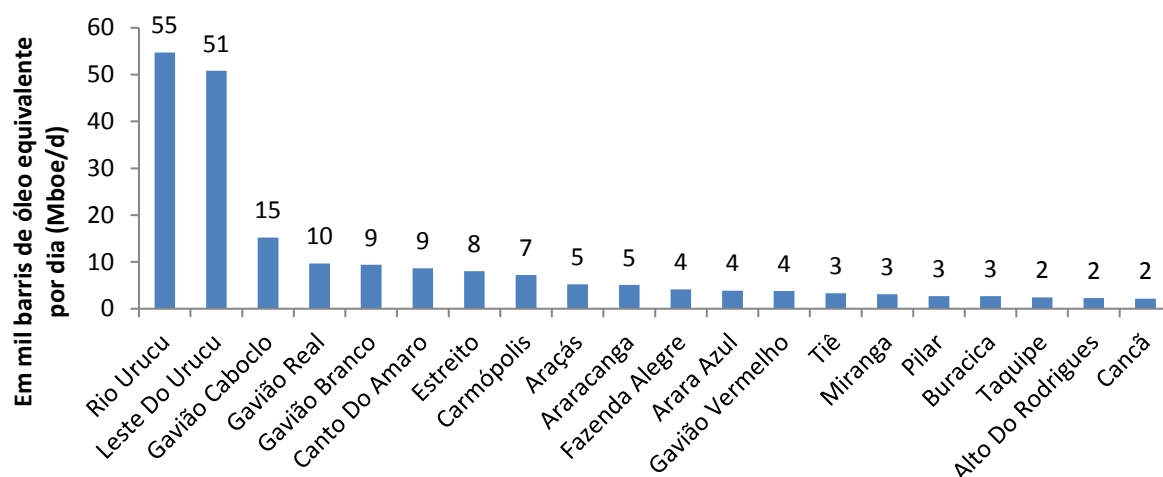
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios	Santos	Mar	58.574
2	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	57.938
3	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios	Santos	Mar	56.861
4	9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	Mar	52.964
5	9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	Mar	50.819
6	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	44.178
7	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	40.099
8	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	39.972
9	9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	Mar	39.971
10	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	37.642
11	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	36.573
12	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	36.148
13	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.442
14	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.411
15	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	35.085
16	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	34.594
17	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.243
18	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.455
19	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.449
20	9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	Mar	33.179
21	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.136
22	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.764
23	7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.712
24	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.654
25	7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.549
26	7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.454
27	7-LL-63D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.441
28	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	31.209
29	7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	30.783
30	4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.551

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

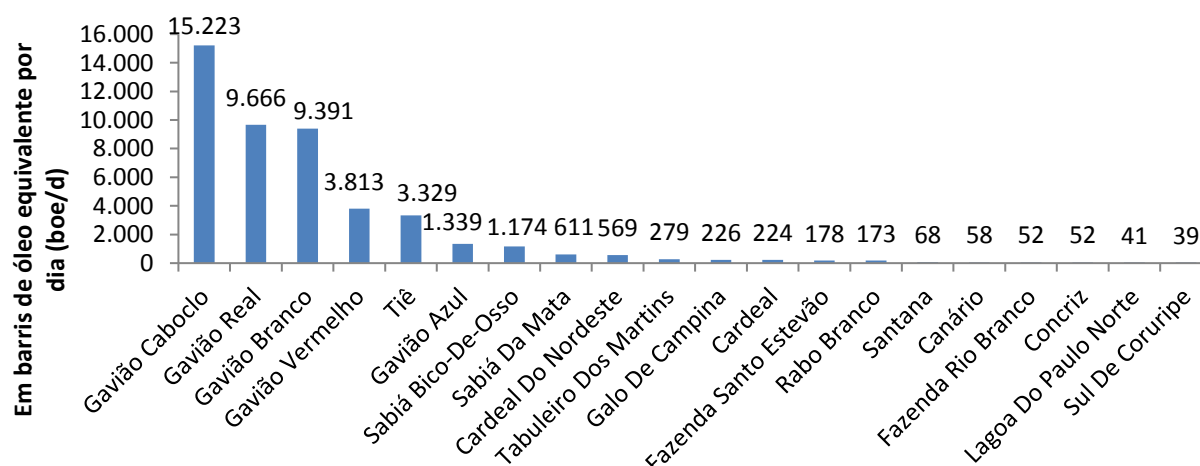
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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
Agosto/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	1.914
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.640
3	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	979
4	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	973
5	7-CNC-15-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	796
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	688
7	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	688
8	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	676
9	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	640
10	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	536
11	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	510
12	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	509
13	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	465
14	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	463
15	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	429
16	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	407
17	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	385
18	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	383
19	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	374
20	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	368
21	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	339
22	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	333
23	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	329
24	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	325
25	7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	321
26	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	311
27	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	306
28	4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	304
29	7-FAL-134D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	288
30	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	287

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	614
2	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	541
3	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	541
4	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	505
5	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	463
6	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	462
7	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	454
8	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	405
9	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	395
10	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	392
11	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	383
12	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	382
13	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	377
14	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	373
15	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	372
16	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	368
17	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	360
18	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	352
19	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	323
20	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	314
21	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	307
22	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	299
23	7-LUC-86HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294
24	7-RUC-86H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	293
25	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	290
26	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	281
27	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	280
28	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	279
29	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	273
30	9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	150.614	5.745	186.750	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	147.349	5.778	183.691	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	142.665	5.801	179.151	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	141.406	7.662	189.599	8	Lula
PETROBRAS 74 (P-74)	138.382	5.893	175.447	4	Búzios
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	138.376	5.896	175.458	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	134.957	6.508	175.891	7	Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	121.167	1.368	129.772	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 75 (P-75)	119.894	4.272	146.764	4	Búzios
PETROBRAS 69	115.897	4.059	141.430	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 58	114.711	3.489	136.653	13	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE PARATY	112.525	4.518	140.940	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	110.147	4.710	139.774	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 67 (P-67)	80.279	2.612	96.711	3	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	64.857	3.196	84.957	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 40	59.830	1.141	67.006	16	Marlim/Marlim Sul
PEREGRINO A	51.328	90	51.893	17	Peregrino
PETROBRAS 57	47.984	391	50.444	16	Jubarte
PETROBRAS 43	44.842	719	49.364	18	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 77	43.577	1.507	53.053	2	Búzios
PETROBRAS 52	42.187	698	46.575	16	Roncador
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	40.204	2.819	57.938	1	Mero
PETROBRAS 76	38.929	1.553	48.695	3	Búzios
FPSO ESPIRITO SANTO	38.918	364	41.207	20	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 56	38.094	811	43.192	10	Marlim Sul
PETROBRAS 55	37.302	660	41.452	11	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	37.161	1.361	45.719	7	Jubarte
FPSO CAPIXABA	36.322	780	41.231	5	Jubarte
PETROBRAS 54	34.641	442	37.423	11	Roncador
PETROBRAS 53	34.305	548	37.754	12	Marlim Leste

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	9.839	8.724	64.711	37	Arara Azul/Aracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	141.406	7.662	189.599	8	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	134.957	6.508	175.891	7	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.465	6.281	43.972	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	138.376	5.896	175.458	8	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 74 (P-74)	138.382	5.893	175.447	4	Búzios
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	142.665	5.801	179.151	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	147.349	5.778	183.691	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.614	5.745	186.750	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	110.147	4.710	139.774	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PLATAFORMA DE MANATI 1	385	4.576	29.169	6	Manati
FPSO CIDADE DE PARATY	112.525	4.518	140.940	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 75 (P-75)	119.894	4.272	146.764	4	Búzios
PETROBRAS 69	115.897	4.059	141.430	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	71	3.902	24.614	25	Gavião Branco/Gavião Caboclo
PETROBRAS 58	114.711	3.489	136.653	13	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	64.857	3.196	84.957	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	40.204	2.819	57.938	1	Mero
PETROBRAS 67 (P-67)	80.279	2.612	96.711	3	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 62	24.365	2.439	39.704	12	Roncador
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	23	2.352	14.818	21	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.298	1.860	13.995	7	#N/D
PETROBRAS 76	38.929	1.553	48.695	3	Búzios
FPSO CIDADE DE SANTOS	7.017	1.546	16.740	8	Tambaú/Uruguá
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.822	1.515	11.354	8	Leste Do Urucu
PETROBRAS 77	43.577	1.507	53.053	2	Búzios
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	121.167	1.368	129.772	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	37.161	1.361	45.719	7	Jubarte
PETROBRAS 40	59.830	1.141	67.006	16	Marlim/Marlim Sul
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.032	1.130	8.140	4	Leste Do Urucu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/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	Lula	Santos	Mar	Petrobras	789
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	731
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	225
4	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	175
5	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	163
6	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	119
7	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	113
8	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	106
9	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	96
10	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	85
11	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	57
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	51
13	Mero	Santos	Mar	Petrobras	45
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	38
15	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	34
16	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	27
17	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia S.A.	24
18	Tiê	Recôncavo	Terra	Maha Energy	22
19	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	22
20	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	20

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Agosto/2019

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bb1: 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 (Mbbbl/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 (bbl/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 (bbl/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 (bbl/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 (Mbbbl/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 (Mbbbl/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

Leonardo Pinto de Souza
Thalita Peçanha Madeira

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues
Amanda Carla Marcanzoni (Estagiária)
Ana Lucia Ferreira de Oliveira
André Cabral Guimarães
Arnaldo Warszawski
Aroldo Almeida Carneiro
Bruno Augusto de Castilho Guilhermino
Bruno Vieira Gullo
Daniele Cristina Schneider (Estagiária)
Elisidney Séfora Tucci da Frota
Franklin José de Souza
Hugo Candia Saad
Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)
Isidoro Garcia dos Santos
Jessica Rodrigues Vieira (Estagiária)
Jorge Eduardo de Campos Pinto
Juliana Guimarães Martins Erthal

Kátia da Silva Duarte
Lais dos Santos Reverte (Estagiária)
Larissa Barbosa Rodriguez Lourenço (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
Rosana de Rezende Andrade
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
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
Kerick Robery Leite de Sousa
Leandro de Mello Silva
Leandro Sousa da Silva
Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
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)