

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

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 3,090 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 137 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,950 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 **3,090 MMbbl/d**.
- Aumentou 4,3 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 20,4 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,6 sendo 3,0 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 86,2 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 10,7 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **137 MMm³/d**.
- Aumentou 3,8 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 21,6 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,5 %**.
- Disponibilizado ao mercado **66,4 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,432 MMm³/d**.
- A queima reduziu 2,1 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu 18,5 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,6%** do petróleo e **80,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **93,4 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram 44,4% do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.220 poços, sendo 646 marítimos e 6.574 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 114 poços, foi de **2,061 MMbbl/d** de petróleo e **83,7 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,588 MMboe/d**.
- Houve um aumento de 8,1 % em relação ao mês anterior e um aumento de 42,5 % se comparada ao mesmo mês de 2018.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 65,5 % do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **1,063 MMbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **44,7 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.103.

- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 73.
- A Plataforma PETROBRAS 69 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 35 poços a ela interligados, produziu **8,226 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **70,1 bbl/d** de petróleo e **1,9 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Itaparica, operado pela Newo, foi o maior produtor com 21,8 boe/d.

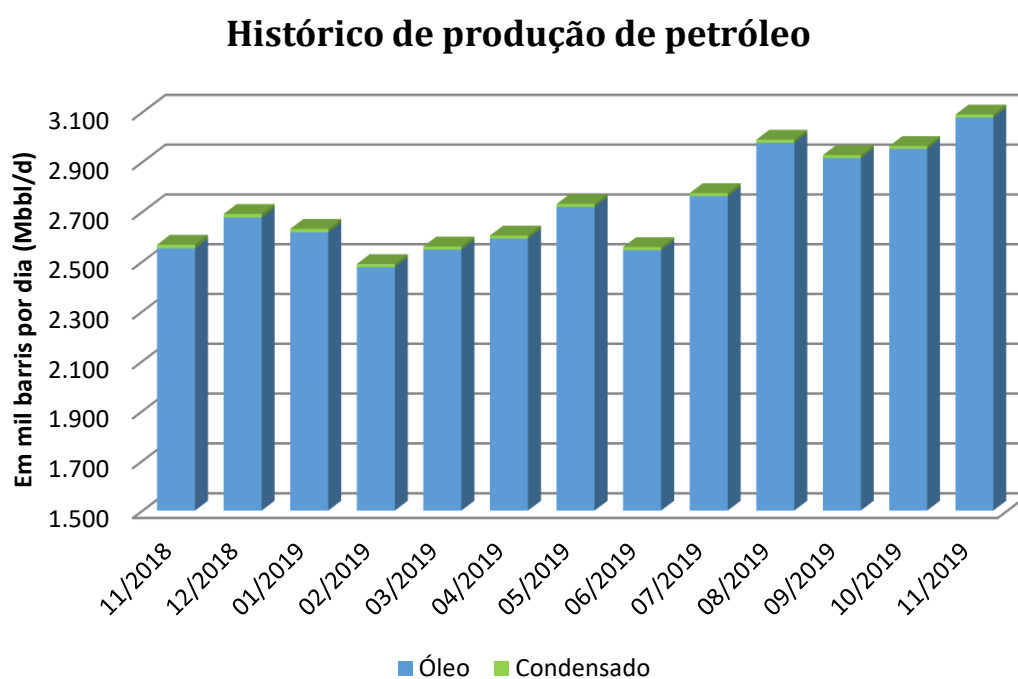
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 107,4 Mboe/d, sendo 86,0 Mbbl/d de petróleo e 3,4 MMm³/d de gás natural.
- 100,3 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 7,1 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 362 boe/d em Alagoas
 - 4.250 boe/d na Bahia
 - 12 boe/d no Espírito Santo
 - 2.239 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 212 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
Novembro/2019

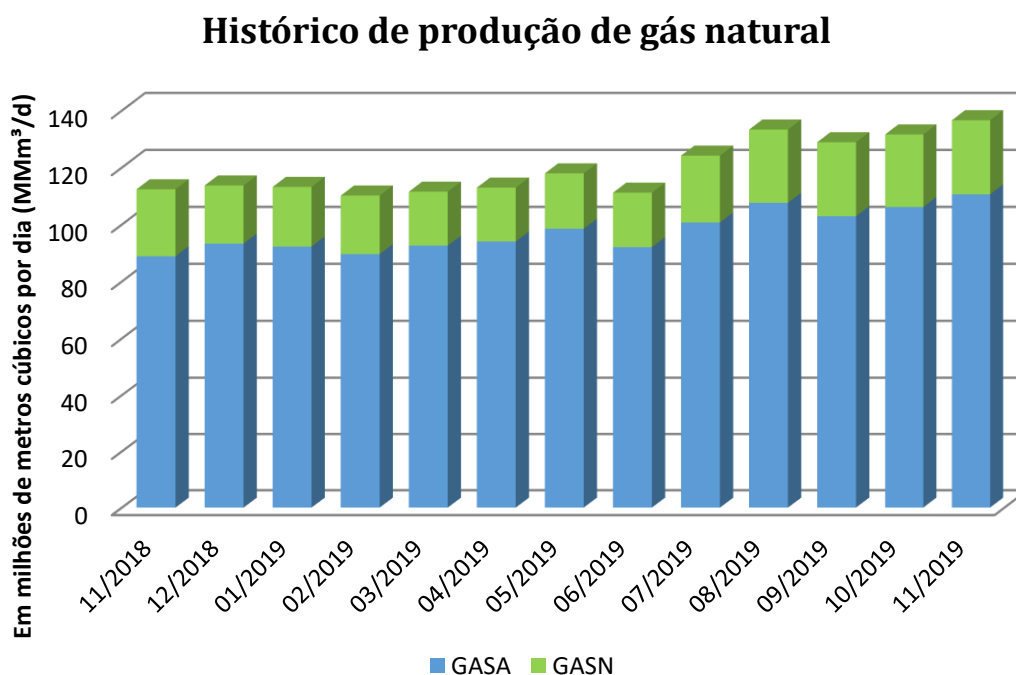
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19
Óleo	2.553	2.677	2.617	2.477	2.547	2.592	2.719	2.545	2.762	2.977	2.915	2.952	3.079
Condensado	15	15	14	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12
Petróleo	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

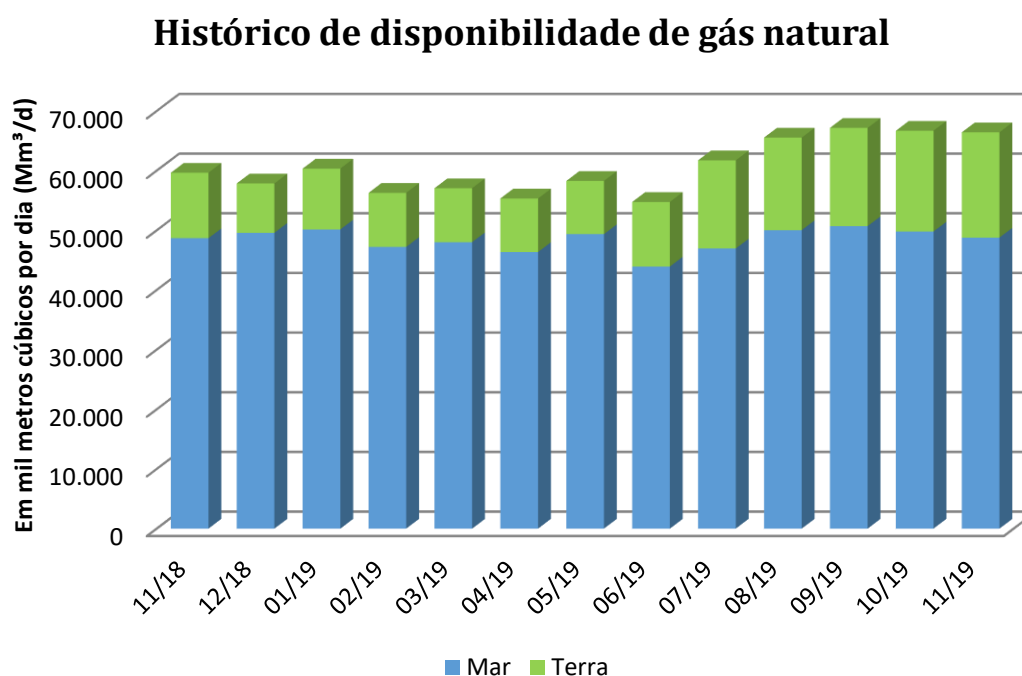


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

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

	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19
GASA	89	93	92	90	93	94	99	92	101	108	103	106	111
GASN	24	20	21	21	19	19	19	19	23	26	26	25	26
Gás Total	112	114	113	110	111	113	118	111	124	133	129	132	137

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

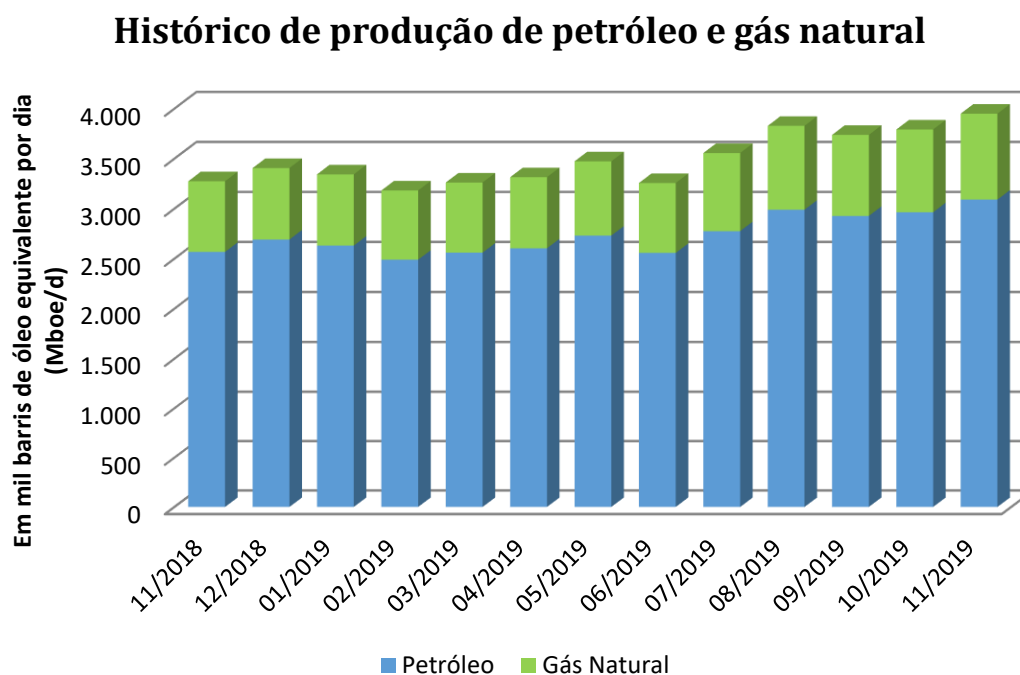
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
11/18	13.265	4.213	59.651	35.222	112.352
12/18	13.779	4.646	57.853	37.405	113.684
01/19	13.603	5.642	60.341	33.610	113.197
02/19	12.554	5.112	56.276	36.211	110.153
03/19	12.711	5.879	57.059	35.843	111.491
04/19	12.897	6.041	55.335	38.656	112.928
05/19	13.315	4.906	58.276	41.442	117.939
06/19	13.104	4.051	54.753	39.244	111.152
07/19	13.768	3.470	61.729	45.190	124.157
08/19	14.394	3.323	65.535	50.071	133.323
09/19	14.288	3.275	67.163	44.130	128.856
10/19	14.285	3.508	66.689	47.114	131.595
11/19	14.345	3.432	66.420	52.399	136.597

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

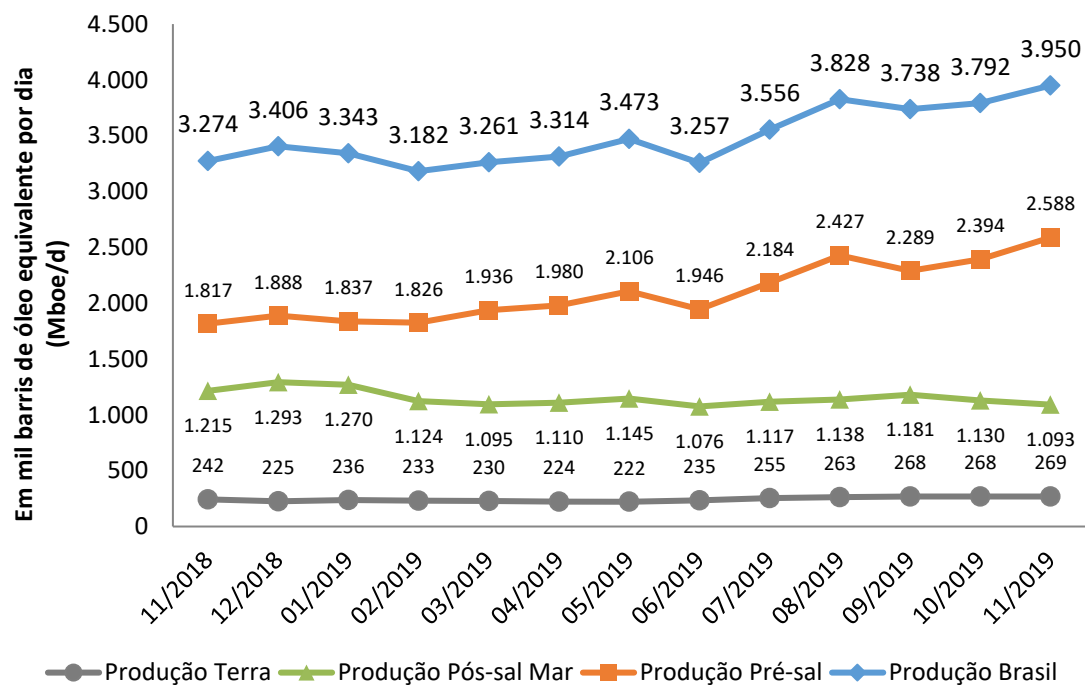


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

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

	11/18	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19
Petróleo	2.567	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090
Gás Natural	707	715	712	693	701	710	742	699	781	839	810	828	859
Produção Total	3.274	3.406	3.343	3.182	3.261	3.314	3.473	3.257	3.556	3.828	3.738	3.792	3.950

Novembro/2019

Gráfico 5. Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal¹ x “Pós-sal”² (Mboe/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

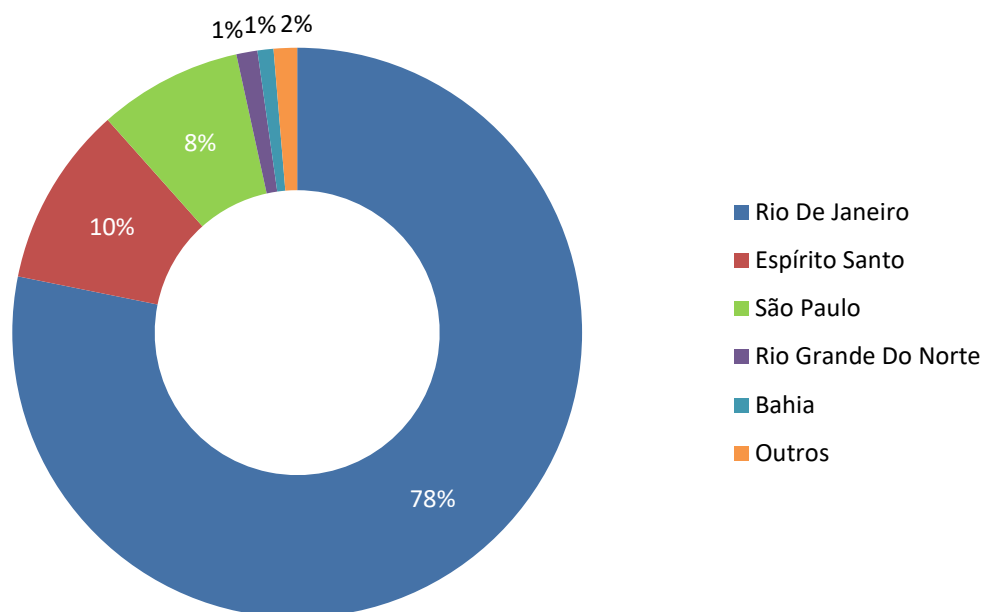
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

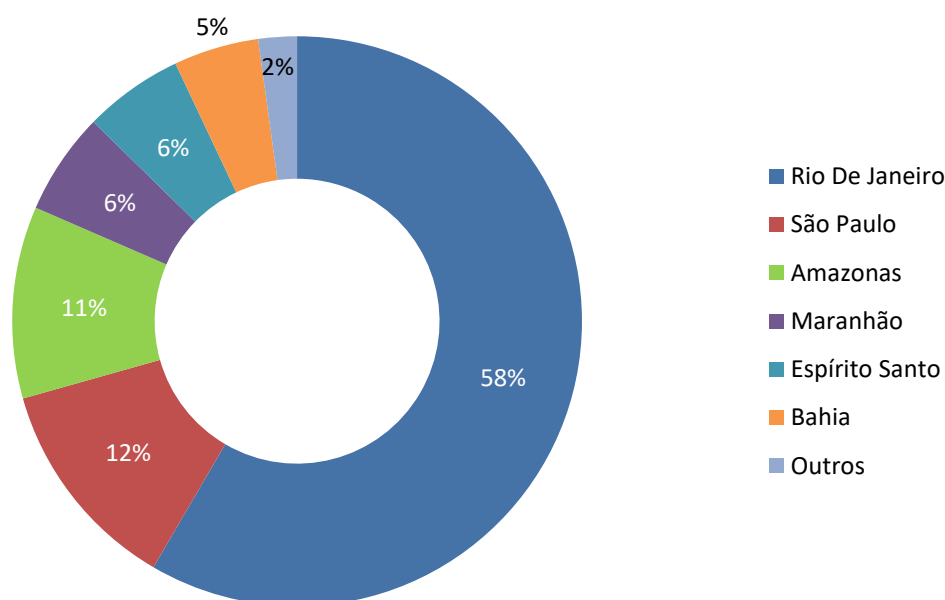
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.415.644	79.787	2.917.491	39
Espírito Santo	316.855	7.725	365.444	39
São Paulo	251.983	16.683	356.914	9
Amazonas	17.594	14.883	111.208	7
Bahia	28.040	6.599	69.547	84
Maranhão	90	7.928	49.957	5
Rio Grande Do Norte	36.964	857	42.356	82
Sergipe	14.687	1.376	23.342	20
Alagoas	3.505	674	7.747	10
Ceará	5.106	83	5.631	6
Total Geral	3.090.468	136.597	3.949.636	301

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

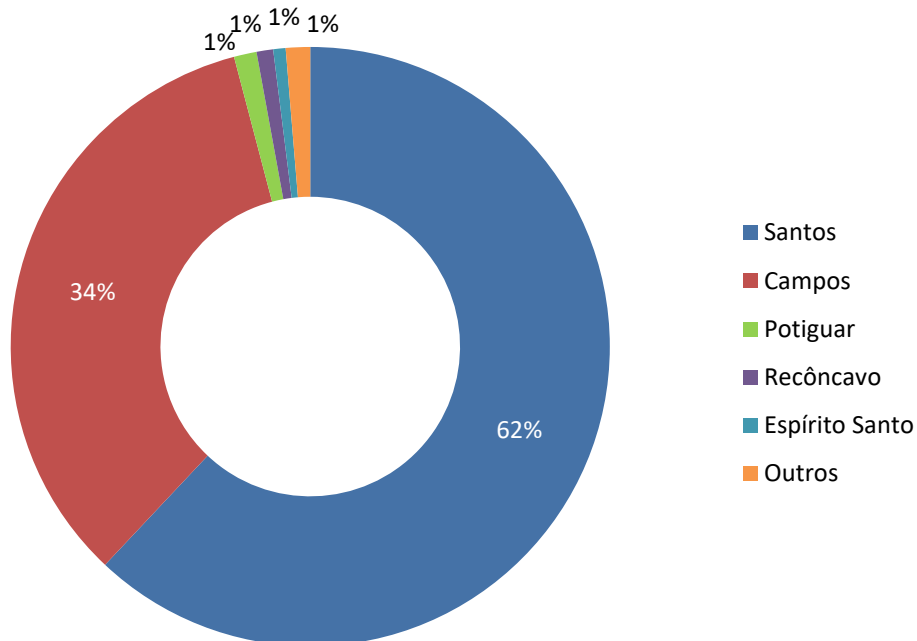
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

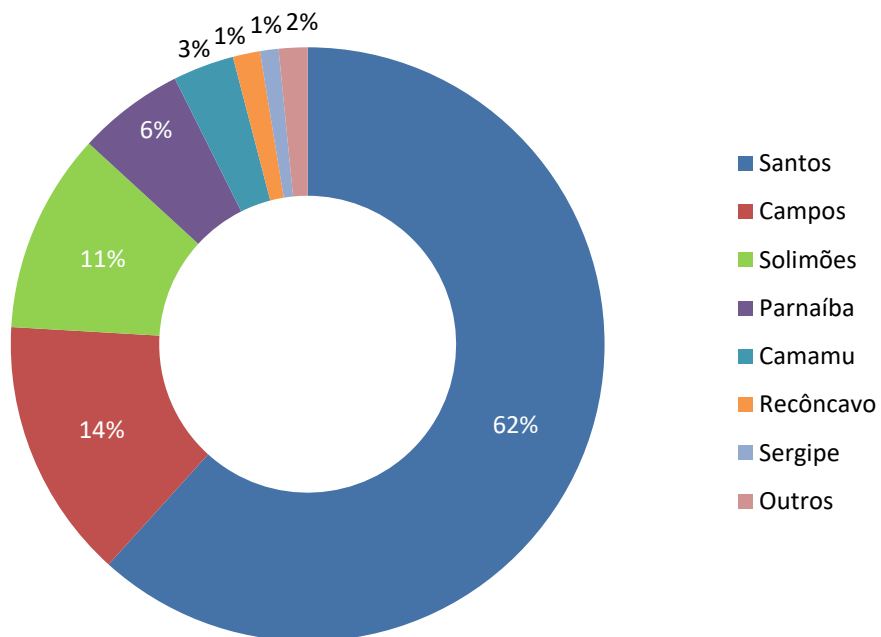
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.916.381	84.277	2.446.465	18
Campos	1.047.447	19.428	1.169.647	34
Solimões	17.594	14.883	111.208	7
Parnaíba	90	7.928	49.957	5
Potiguar	37.805	858	43.201	84
Recôncavo	27.664	2.025	40.400	78
Camamu	375	4.543	28.950	1
Espírito Santo	20.655	490	23.737	35
Sergipe	14.687	1.376	23.342	20
Alagoas	3.505	674	7.747	10
Ceará	4.266	83	4.786	4
Tucano Sul	0	31	197	5
Total Geral	3.090.468	136.597	3.949.636	301

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

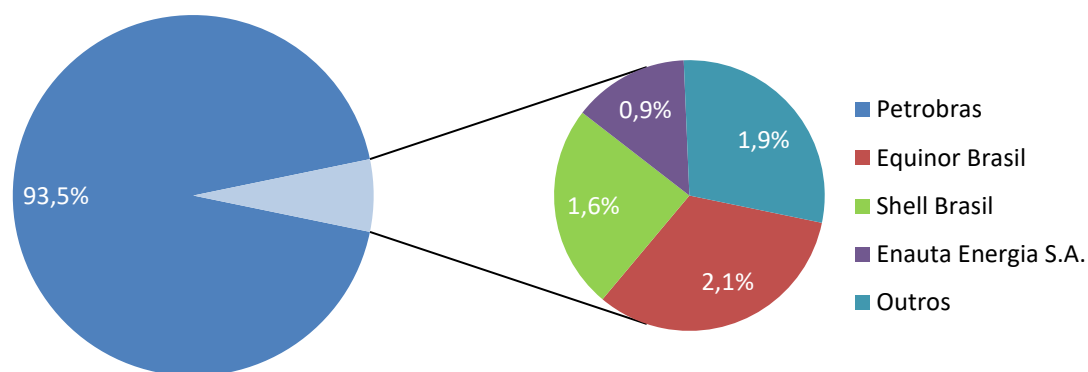
2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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	2.890.582	126.746	3.687.793
2	Equinor Brasil	65.671	111	66.371
3	Shell Brasil	48.744	503	51.910
4	Eneva	90	7.928	49.957
5	Enauta Energia S.A.	27.670	191	28.873
6	Total E&P do Brasil	18.579	561	22.109
7	Petro Rio Jaguar	19.398	237	20.892
8	Petro Rio O&G	7.717	26	7.882
9	Dommo Energia	5.651	18	5.761
10	Maha Energy	2.720	84	3.249
11	SHB	1.579	10	1.640
12	Imetame	186	153	1.146
13	Perenco Brasil	511	4	535
14	Petrosynergy	407	7,7	455
15	Nova Petróleo	222	2	237
16	Partex Brasil	224	0,3	226
17	Petrogal Brasil	157	3	173
18	Geopark Brasil	137	1	142
19	Phoenix Óleo & Gás	46	7,2	91
20	Recôncavo E&P	67	0,72	72
21	Newo	22	0,0	22
22	Santana	20	0,3	22
23	EPG Brasil	17	0,40	19
24	Guto & Cacal	18	0,04	18
25	Perícia	15	0,05	15
26	Vipetro	12	0,03	12
27	Petroborn	0	1,38	9
28	Ubuntu Engenharia	4	0,01	4
29	Nord	2	0,003	2,1
30	Leros	1	0,002	1,2
31	Energizzi Energias	0,4	0,007	0,5
32	Central Resources	0,0002	0,0000003	0,0002
Total Geral		3.090.468	136.597	3.949.636

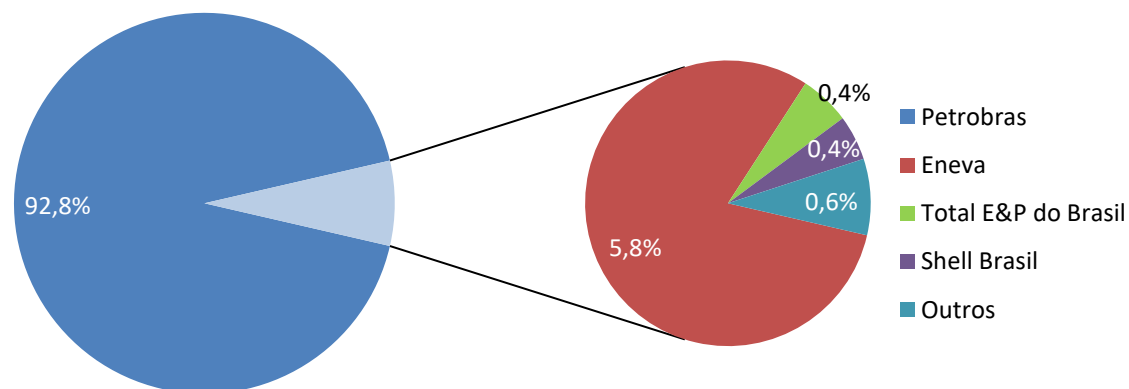
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

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
Novembro/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
Novembro/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	2.330.348	100.159	2.960.328
2	Shell Brasil	374.690	15.043	469.307
3	Petrogal Brasil	108.799	4.585	137.640
4	Repsol Sinopec	58.963	2.475	74.531
5	Eneva	90	7.928	49.957
6	Equinor Energy	36.713	971	42.822
7	Equinor Brasil	39.402	67	39.822
8	Enauta Energia S.A.	14.004	2.140	27.464
9	Sinochem Petróleo	26.268	45	26.548
10	Total E&P do Brasil	19.131	816	24.261
11	Barra Energia	13.835	96	14.437
12	ONGC Campos	11.956	113	12.669
13	Petro Rio Jaguar	10.037	123	10.809
14	QPI Brasil	10.185	97	10.792
15	Petro Rio O&G	7.717	26	7.882
16	CNODC Brasil	4.213	285	6.007
17	CNOOC Petroleum	4.213	285	6.007
18	Chevron Brasil	5.592	37	5.825
19	Dommo Energia	5.651	18	5.761
20	Frade	3.542	43	3.815
21	Maha Energy	2.615	82	3.132
22	Geopark Brasil	133	455	2.994
23	Brasoil Manati	38	454	2.895
24	Imetame	186	153	1.146
25	OP Pescada	141	72	592
26	Perenco Brasil	511	4	535
27	SHB	478	5	511
28	Petrosynergy	407	8	455
29	Nova Petróleo	222	2,4	237
30	Partex Brasil	112	0,2	113
31	Phoenix Óleo & Gás	46	7	91
32	Recôncavo E&P	67	1	72
33	Geopar - Geosol	41	0,3	43
34	Santana	20	0,3	22
35	Guto & Cacal	18	0,04	18
36	Petro-Victory	16	0,21	17
37	EPG Brasil	11	0,22	13
38	Sonangol Guanambi	12	0,16	13
39	Vipetro	12	0,03	12
40	NTF	11	0,01	11
41	Newo	11	0,0	11
42	Petroborn	0	1,38	9
43	Perícia	4	0,014	5
44	Ubuntu Engenharia	4,2	0,007	4
45	Nord	2,1	0,003	2
46	Leros	1,1	0,002	1
47	Energizzi Energias	0,4	0,0070	0,5
48	Central Resources	0,0002	0,0000003	0,0002
	Total Geral	3.090.468	136.597	3.949.636

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

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

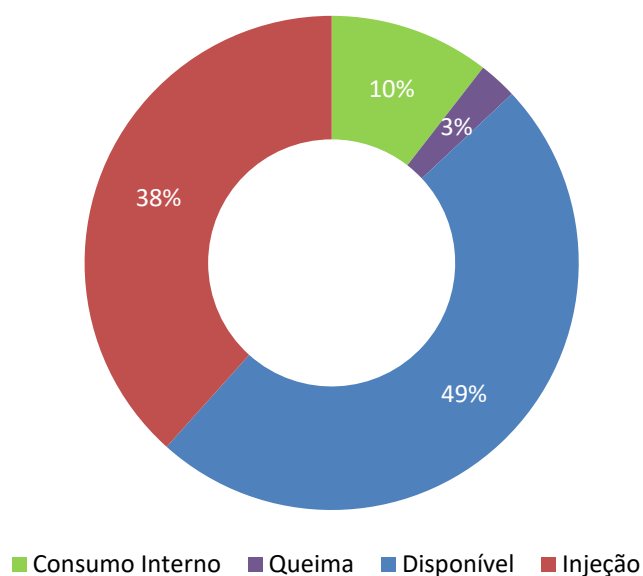
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.103	1.818	32.142	44.214	84.277
Campos	6.977	1.136	11.315	0	19.428
Solimões	477	216	7.414	6.776	14.883
Parnaíba	26	7	7.895	0	7.928
Camamu	98	3	4.441	0	4.543
Recôncavo	118	60	1.283	564	2.025
Sergipe	143	77	312	844	1.376
Potiguar	254	52	552	0	858
Alagoas	4	19	652	0	674
Espírito Santo	146	37	307	0	490
Ceará	0	6	77	0	83
Tucano Sul	0	1	31	0	31
Total Geral	14.345	3.432	66.420	52.399	136.597

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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	1.063.233	0	44.714	0	1.344.474	0
Búzios	443.235	0	16.900	0	549.536	0
Sapinhoá ^c	203.373	0	8.830	0	258.911	0
Jubarte ^c	168.006	78.809	6.020	761	205.871	83.593
Sul De Lula ^{co}	61.192	0	2.343	0	75.926	0
Mero ^p	42.131	0	2.852	0	60.068	0
Lapa ^c	18.579	0	561	0	22.109	0
Berbigão ^c	18.677	0	217	0	20.044	0
Marlim Leste ^c	16.358	21.737	293	292	18.201	23.573
Sudoeste De Sapinhoá ^p	4.589	0	199	0	5.842	0
Anc_Lula	4.584	0	175	0	5.688	0
Marlim ^c	3.372	83.340	103	943	4.020	89.269
Barracuda ^c	3.336	44.379	92	836	3.912	49.637
Caratinga ^c	3.080	9.058	85	252	3.611	10.643
Tambuatá ^c	2.861	0	109	0	3.547	0
Noroeste De Sapinhoá ^p	2.669	0	116	0	3.398	0
Voador ^c	1.753	0	54	0	2.089	0
Nordeste De Sapinhoá ^p	555	0	24	0	707	0
Anc_Brava	122	0	4	0	145	0
Outros Campos	0	791.441	0	49.824	0	1.104.822
Total Geral	2.061.704	1.028.764	83.690	52.907	2.588.099	1.361.537

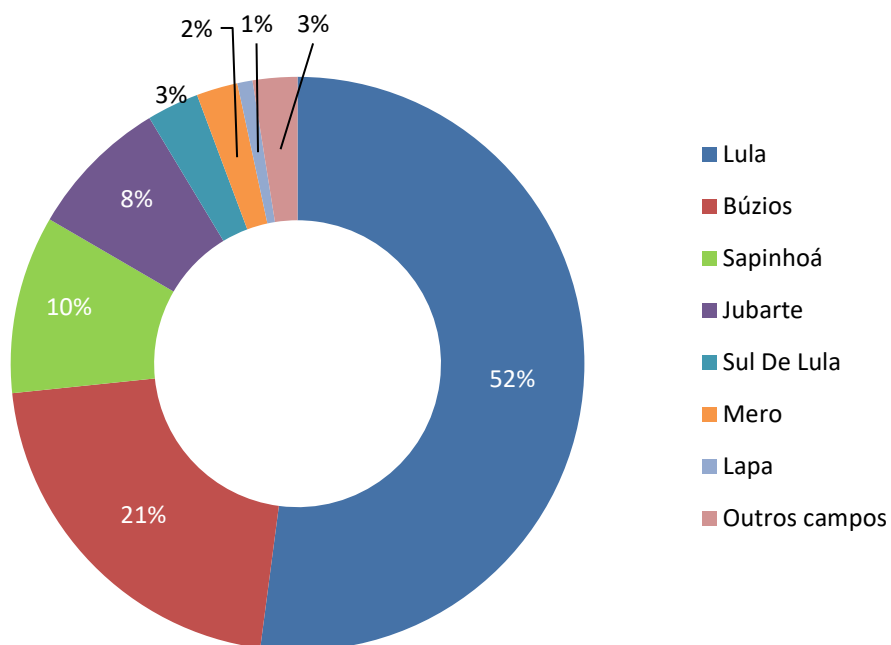
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Novembro/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
Novembro/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-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	50.843	2.112	64.130
7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	49.792	1.988	62.294
3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	42.131	2.852	60.068
7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	43.004	1.499	52.433
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	40.131	1.599	50.191
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	39.038	1.538	48.713
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	36.919	1.253	44.801
7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	35.849	1.317	44.130
7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	32.921	1.530	42.545
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	31.627	1.595	41.661
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	29.637	1.476	38.921
9-LL-12D-RJS	Anc_Lula	Santos	30.601	1.188	38.071
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	28.587	1.388	37.315
7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	30.805	1.002	37.108
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	29.387	1.176	36.781
7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	27.862	1.356	36.393
7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	26.636	1.545	36.351
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	26.918	1.420	35.850
7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.033	1.006	34.358
7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.205	969	34.302
7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.133	912	33.869
7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.485	975	33.616
9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	27.248	995	33.504
7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.518	920	33.302
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	26.507	1.011	32.864
7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.675	966	32.749
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	26.637	943	32.567
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	24.803	1.201	32.355
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	25.908	1.022	32.336
6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	26.190	863	31.619
7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.805	1.010	31.156

3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	25.220	863	30.649
7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.106	839	30.381
3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	25.244	796	30.249
4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.942	839	30.219
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	24.388	883	29.941
8-LL-81D-RJS	Anc_Lula	Santos	22.639	1.104	29.583
7-LL-79D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.174	794	29.170
9-LL-7-RJS	Anc_Lula	Santos	23.066	930	28.915
7-LL-22D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.218	862	28.637
3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.171	1.172	28.544
8-LL-87D-RJS	Anc_Lula	Santos	23.558	786	28.504
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	19.898	1.260	27.821
7-LL-95D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.162	731	27.762
7-SLL-3-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.266	858	27.662
7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	22.481	785	27.421
7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.712	742	27.380
7-LL-97-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.022	786	26.963
7-LL-69-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.623	722	26.164
7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.603	663	25.773
3-BRSA-854-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.994	722	25.533
7-LL-90D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.357	713	24.844
4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	18.636	984	24.827
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	16.098	1.280	24.152
7-LL-100-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	18.418	759	23.190
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	18.229	666	22.421
7-BFR-7-ESS	Jubarte	Campos	18.307	630	22.271
7-LL-102D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	18.195	626	22.131
7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	18.322	551	21.788
7-LL-46-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	16.369	806	21.435
3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	17.114	675	21.358
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	16.320	792	21.302
7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	14.528	981	20.701
7-JUB-34H-ESS	Jubarte	Campos	16.401	649	20.483
3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	14.931	819	20.083
9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	18.677	217	20.044

7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte	Campos	15.746	596	19.494
7-BUZ-17-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	14.398	763	19.195
7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	15.720	514	18.954
6-BRSA-639-ESS	Jubarte	Campos	15.122	518	18.383
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	12.540	916	18.302
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte	Campos	13.457	470	16.416
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	11.069	789	16.030
7-BFR-12PA-ESS	Jubarte	Campos	11.786	590	15.499
7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	12.320	445	15.121
7-LL-17D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	12.507	400	15.020
7-LL-58-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	12.310	416	14.924
7-SPH-6-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	12.487	369	14.810
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	11.309	528	14.630
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	11.239	489	14.316
3-BRSA-821-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	10.368	534	13.726
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	11.591	205	12.877
7-BAZ-10DA-ESS	Jubarte	Campos	10.598	332	12.685
9-BRSA-928-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	9.934	434	12.661
7-LL-63D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	9.006	460	11.898
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	9.860	246	11.406
7-LL-114D-RJS	Lula	Santos	9.093	351	11.304
9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula	Santos	7.016	634	11.001
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	8.720	315	10.702
7-LL-11-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	8.722	298	10.596
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	7.306	349	9.502
7-BAZ-4-ESS	Jubarte	Campos	7.181	238	8.675
7-BAZ-8-ESS	Jubarte	Campos	7.169	223	8.569
7-JUB-44-ESS	Jubarte	Campos	6.259	208	7.569
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	5.934	260	7.567
8-JUB-39-ESS	Jubarte	Campos	5.645	196	6.878
6-BRSA-770D-RJS	Anc_Brava/Marlim/Voador	Campos	5.247	160	6.255
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.932	107	5.604
7-LL-8H-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	4.235	204	5.516

7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	3.213	349	5.410
6-BRSA-631DB-ESS	Jubarte	Campos	4.003	144	4.911
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	3.831	61	4.212
7-LL-68-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	3.273	102	3.915
7-BAZ-3-ESS	Jubarte	Campos	2.924	102	3.566
7-BAZ-9HA-ESS	Jubarte	Campos	2.691	97	3.304
3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	2.517	100	3.149
7-JUB-55-ESS	Jubarte	Campos	2.405	98	3.023
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	1.484	69	1.919
7-JUB-45-ESS	Jubarte	Campos	1.539	47	1.837
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	936	28	1.111
7-PRB-1-ESS	Jubarte	Campos	582	17	689
7-LL-3D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	259	9	314
7-LL-85-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	0,1	0,004	0,1
7-LL-106DA-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	0,1	0,002	0,1
Total Geral			2.061.704	83.690	2.588.099

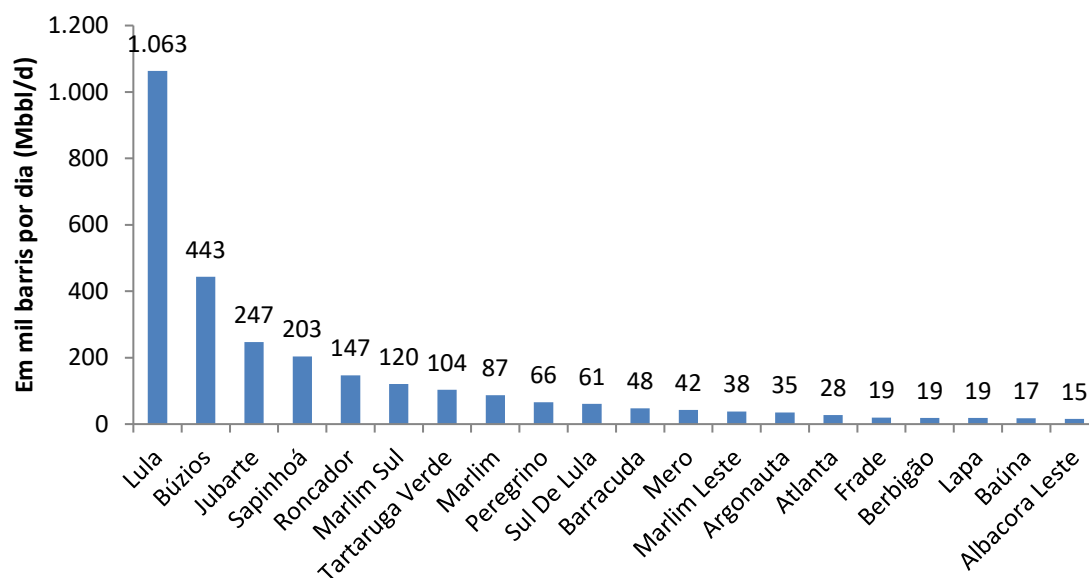
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Novembro/2019

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

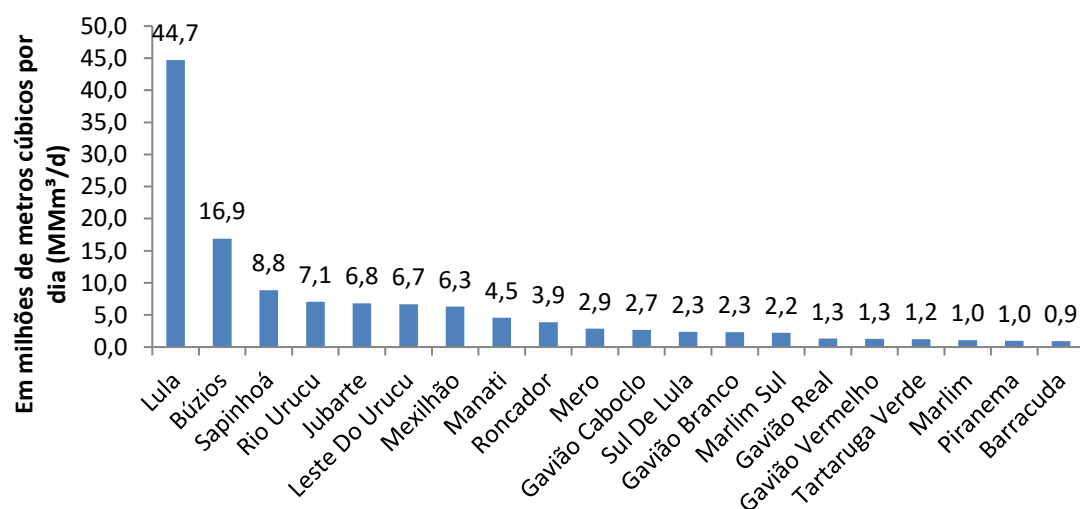
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

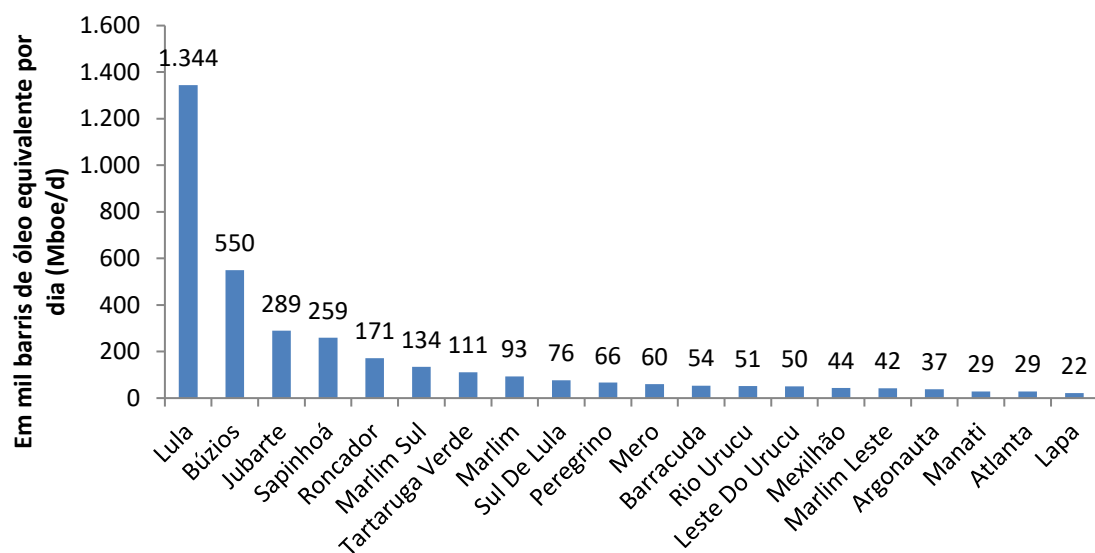
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	50.843
2	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.792
3	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	43.004
4	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	42.131
5	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	40.131
6	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.038
7	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.919
8	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.849
9	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.921
10	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	31.627
11	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.805
12	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.601
13	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	29.637
14	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.387
15	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	28.587
16	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.205
17	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.133
18	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.033
19	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	27.862
20	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.518
21	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.485
22	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	27.248
23	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	26.918
24	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.675
25	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	26.637
26	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	26.636
27	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.507
28	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	26.190
29	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	25.908
30	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	25.244

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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	2.852
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.112
3	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.988
4	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.848
5	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.599
6	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.595
7	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.547
8	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	1.545
9	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.538
10	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.530
11	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.499
12	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.476
13	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.420
14	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.388
15	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.356
16	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.317
17	7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.280
18	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.260
19	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.253
20	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.201
21	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.188
22	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.176
23	3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.172
24	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.104
25	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.022
26	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.011
27	7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.010
28	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.006
29	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.002
30	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	995

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

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

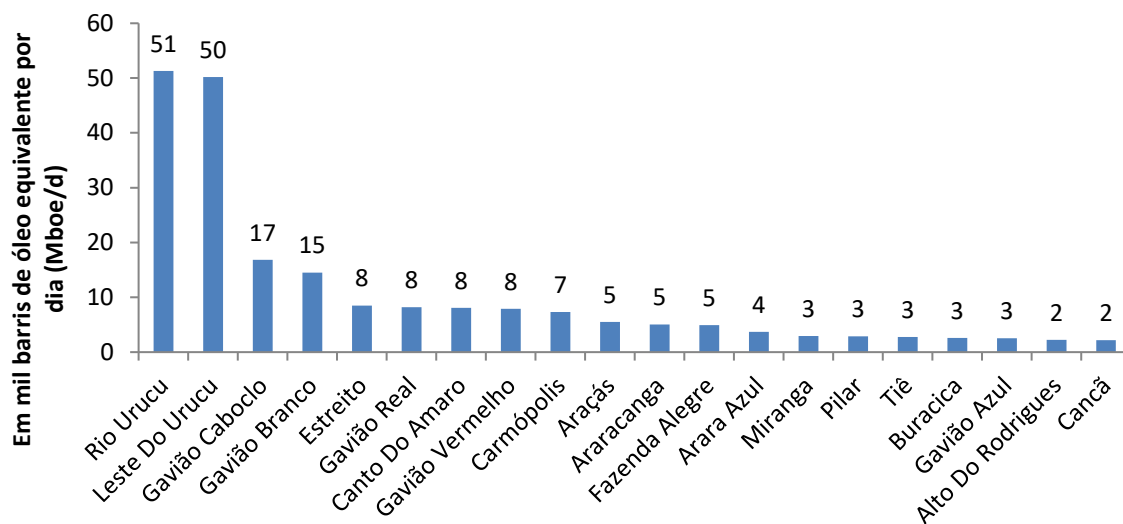
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	64.130
2	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	62.294
3	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	60.068
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.433
5	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	50.191
6	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	48.713
7	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	44.801
8	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	44.130
9	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	42.545
10	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	41.661
11	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	38.921
12	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	38.071
13	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	37.315
14	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	37.108
15	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.781
16	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	36.393
17	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	36.351
18	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	35.850
19	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.358
20	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.302
21	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.869
22	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.616
23	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.504
24	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.302
25	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.864
26	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.749
27	7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	32.567
28	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	32.355
29	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	32.336
30	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	31.619

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

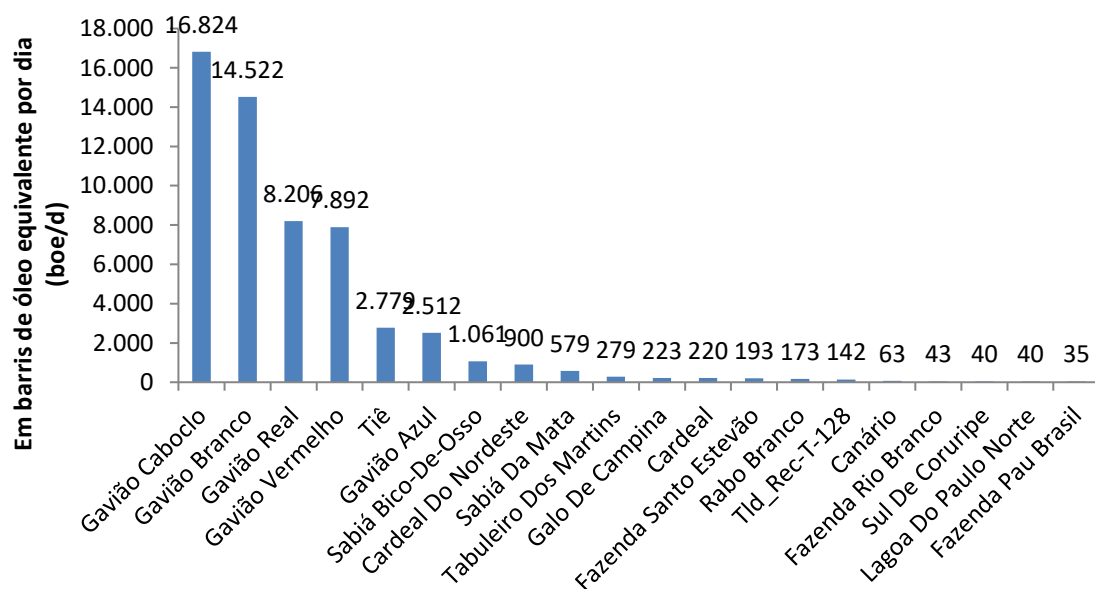
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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
Novembro/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	1.574
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.562
3	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	886
4	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	726
5	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	717
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	649
7	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	647
8	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	594
9	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	559
10	3-BRSA-494-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	556
11	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	517
12	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	515
13	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	507
14	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	461
15	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	450
16	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	424
17	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	395
18	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	390
19	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	372
20	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	364
21	7-FAL-134D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	358
22	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	354
23	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	346
24	7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	337
25	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	329
26	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	319
27	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	308
28	7-FAL-118-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	304
29	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	300
30	7-FAL-22HA-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	292

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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	567
2	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	567
3	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	543
4	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	532
5	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	526
6	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	472
7	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	459
8	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	445
9	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	431
10	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	410
11	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	407
12	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	402
13	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	395
14	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	385
15	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	385
16	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	366
17	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	363
18	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	362
19	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	357
20	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	348
21	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	348
22	7-GBSE-2D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	347
23	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	342
24	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	338
25	1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	330
26	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	329
27	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	321
28	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	304
29	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	304
30	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	303

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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
PETROBRAS 69	150.601	5.273	183.767	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.134	5.277	183.327	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	149.096	7.606	196.939	7	Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	147.941	7.776	196.848	8	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	140.019	5.693	175.828	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 76	132.540	5.376	166.354	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 75 (P-75)	131.320	4.674	160.716	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 66 (P-66)	130.074	5.406	164.076	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 58	123.450	4.049	148.916	12	Baleia Anã/Jubarte
PETROBRAS 74 (P-74)	120.074	4.911	150.963	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	116.178	1.336	124.579	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE PARATY	115.220	4.598	144.140	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	108.436	4.494	136.705	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	102.750	4.675	132.154	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	80.016	3.544	102.307	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 67 (P-67)	65.909	2.058	78.855	4	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 77	62.163	2.049	75.049	2	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 52	50.791	1.011	57.151	14	Roncador
PETROBRAS 40	50.486	900	56.149	14	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	48.360	426	51.041	16	Jubarte
PEREGRINO A	46.927	83	47.452	15	Peregrino
PETROBRAS 43	45.540	784	50.469	17	Barracuda/Caratinga
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	44.381	1.579	54.312	7	Jubarte
FPSO ESPIRITO SANTO	44.282	420	46.922	21	Argonauta/Ostra
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.131	2.852	60.068	1	Mero
PETROBRAS 53	38.095	585	41.774	12	Marlim Leste
PETROBRAS 55	37.838	640	41.862	11	Roncador
PETROBRAS 56	36.665	781	41.575	10	Marlim Sul
FPSO CAPIXABA	35.727	761	40.516	5	Jubarte
PETROBRAS 54	33.627	268	35.310	11	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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	9.282	8.226	61.023	35	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Uruçu/Sudoeste Uruçu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	147.941	7.776	196.848	8	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	149.096	7.606	196.939	7	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.473	6.303	44.120	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	140.019	5.693	175.828	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	130.074	5.406	164.076	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 76	132.540	5.376	166.354	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	150.134	5.277	183.327	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	150.601	5.273	183.767	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	64	4.974	31.346	25	Gavião Branco/Gavião Caboclo
PETROBRAS 74 (P-74)	120.074	4.911	150.963	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	102.750	4.675	132.154	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 75 (P-75)	131.320	4.674	160.716	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE PARATY	115.220	4.598	144.140	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PLATAFORMA DE MANATI 1	375	4.543	28.950	6	Manati
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	108.436	4.494	136.705	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 58	123.450	4.049	148.916	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	80.016	3.544	102.307	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	26	2.955	18.611	21	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.131	2.852	60.068	1	Mero
PETROBRAS 67 (P-67)	65.909	2.058	78.855	4	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 77	62.163	2.049	75.049	2	Búzios/Tambuatá
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.347	1.972	14.751	9	Leste Do Uruçu
PETROBRAS 62	24.597	1.966	36.964	13	Roncador

FPSO CIDADE DE ANCHIETA	44.381	1.579	54.312	7	Jubarte
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	116.178	1.336	124.579	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.073	1.249	8.927	3	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.349	1.153	8.603	7	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.367	1.041	7.915	3	Leste Do Urucu
PETROBRAS 52	50.791	1.011	57.151	14	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2019

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 19. Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Lula	Santos	Mar	Petrobras	680
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	520
3	Berbigão	Santos	Mar	Petrobras	217
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	209
5	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	206
6	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	189
7	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	163
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	148
9	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	119
10	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	97
11	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	76
12	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia S.A.	67
13	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	47
14	Mero	Santos	Mar	Petrobras	45
15	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	43
16	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	38
17	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	33
18	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	29
19	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	28
20	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	26

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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

Thalita Peçanha Madeira

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues
 Amanda Bandeira Grigoriadis (Estagiária)
 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)
 Elisdiney Séfora Tucci da Frota
 Fabrício Badalotti Brandão
 Franklin José de Souza
 Gabriela Teixeira (Estagiária)
 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
 Larissa Barbosa Rodriguez Lourenço (Estagiária)
 Leandro Trinta de Farias
 Luana Barreto da Mota (Estagiária)
 Luciana Palmeira Braga
 Luciana Peres Pimentel de Gay Ger
 Luciana Tavares dos Santos de Almeida
 Marcelo Mafra Borges de Macedo
 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
 Leonardo Pinto de Sousa
 Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)
 Marcelo Bunn Bergamaschi
 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)