

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 dezembro de 2019, 294 áreas concedidas, duas (2) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 34 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 70 são marítimas e 231 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 3,107 MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 138 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,973 MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

SUMÁRIO

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	2
CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO – 2019	4
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL.....	6
DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO	11
RANKING.....	24
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS.....	36
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS	37
EXPEDIENTE.....	38

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,107 MMbbl/d**.
- Aumentou 0,5 %, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou 15,4 %, se comparada com o mesmo mês em 2018.
- O grau API médio foi de 27,7 sendo 3,2% da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 86,9 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 9,9 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **138 MMm³/d**.
- Aumentou 0,9 %, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou 21,2 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,3 %**.
- Disponibilizado ao mercado **65,6 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,679 MMm³/d**.
- A queima aumentou 7,2 %, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu 20,8 %, se comparada ao mesmo mês em 2018.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,7%** do petróleo e **81,4%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **93,7 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **41,3%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em 7.205 poços, sendo 633 marítimos e 6.572 terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 114 poços, foi de **2,117 MMbbl/d** de petróleo e **85,4 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,654 MMboe/d**.
- Houve um aumento de 2,6 % em relação ao mês anterior e um aumento de 40,6 % se comparada ao mesmo mês de 2018.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a 66,8 % do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **1,074 MMbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **45,0 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: 1.094.
- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: 73.

- A Plataforma FPSO CIDADE DE MARICÁ produzindo no Campo de Lula por meio de sete poços a ela interligados, produziu **148,9 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 **8,253 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **54,0 bbl/d** de petróleo e **6,8 Mm³/d** de gás natural.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com 40,1 boe/d.

Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram 106,1 Mboe/d, sendo 84,0 Mbbl/d de petróleo e 3,5 MMm³/d de gás natural.
- 94,0 Mboe/d foram produzidos pela Petrobras.
- 12,0 Mboe/d foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 343 boe/d em Alagoas
 - 4.168 boe/d na Bahia
 - 21 boe/d no Espírito Santo
 - 7.305 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 202 boe/d em Sergipe.

CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO – 2019

Em 2019, a produção brasileira de petróleo e gás natural foi de **3,559 MMboe/d**, totalizando **1,299 bilhão de barris de óleo equivalente**, representando um aumento de **8,1%** em relação a 2018.

A produção de petróleo cresceu **7,78%** em relação ao ano anterior, alcançando a média de **2,787 MMbbl/d**.

A média de produção de gás natural no período foi de **122,53 MMm³/d**, registrando um aumento de **9,46%** se comparada com o ano anterior.

Os campos marítimos produziram **96,3%** do petróleo e **81,4%** do gás natural, totalizando **2,683 MMbbl/d** e **99,8 MMm³/d**.

A produção terrestre totalizou **104,1 Mbbl/d** de petróleo e **22,73 MMm³/d** de gás natural, correspondendo a **247,1 Mboe/d**. Em 2019 verificou-se redução na produção terrestre de petróleo de **6,53%** e um aumento na produção de gás natural de **3,56%** em relação a 2018.

A produção do Pré-sal registrou um aumento de **21,9%** em relação à 2018. A produção no período foi de **1,737 MMbbl/d** de petróleo e **70,973 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,183 MMboe/d**, correspondendo a 61,3% do total produzido no Brasil.

Destaques 2019:

- O Estado do Rio de Janeiro, onde estão localizados os campos de Lula e Búzios, vem crescendo sua participação na produção nacional. Em 2019, foi o maior produtor de petróleo e gás natural, representando **71%** do volume total produzido no país, **5,3%** maior que em 2018, registrando uma produção de **2,528 MMboe/d**. Em seguida vem o Estado de São Paulo, com uma participação de **11,5%** na produção total: **409,77 Mboe/d**. O Espírito Santo foi o terceiro maior estado produtor, com uma produção de **333,68 Mboe/d**, representando **9,4%** da produção de petróleo e gás natural no país.

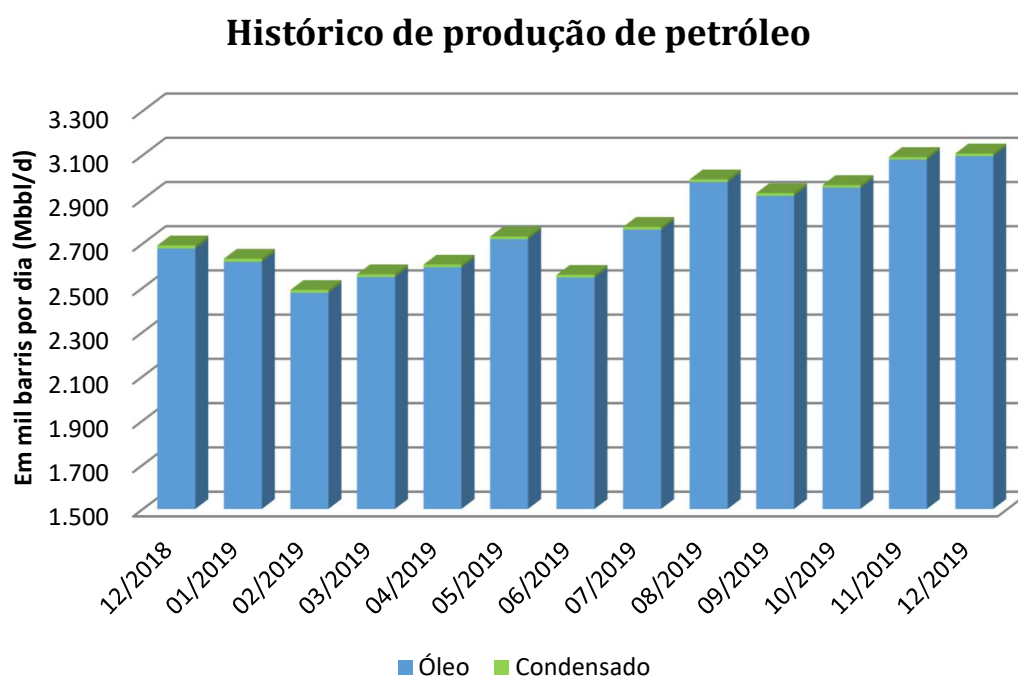
Estado	Participação	
	2018	2019
Rio de Janeiro	65,8%	71,1%
São Paulo	13,1%	11,5%
Espírito Santo	12,0%	9,4%
Amazonas	3,4%	3,2%
Bahia	2,2%	1,8%
Rio Grande do Norte	1,4%	1,2%
Sergipe	1,0%	0,7%
Maranhão	0,7%	0,2%
Alagoas	0,3%	0,2%
Ceará	0,2%	0,7%

- O campo de Lula, na bacia de Santos, foi responsável por **33%** de toda a produção nacional, correspondendo a uma produção média de **1,196 MMboe/d**.
- O aproveitamento de Gás Natural foi de **96,4%**.
- A queima de Gás Natural no ano foi de **4,355 MMm³/d**, registrando um aumento de **17%** em relação ao ano anterior.

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
Dezembro/2019

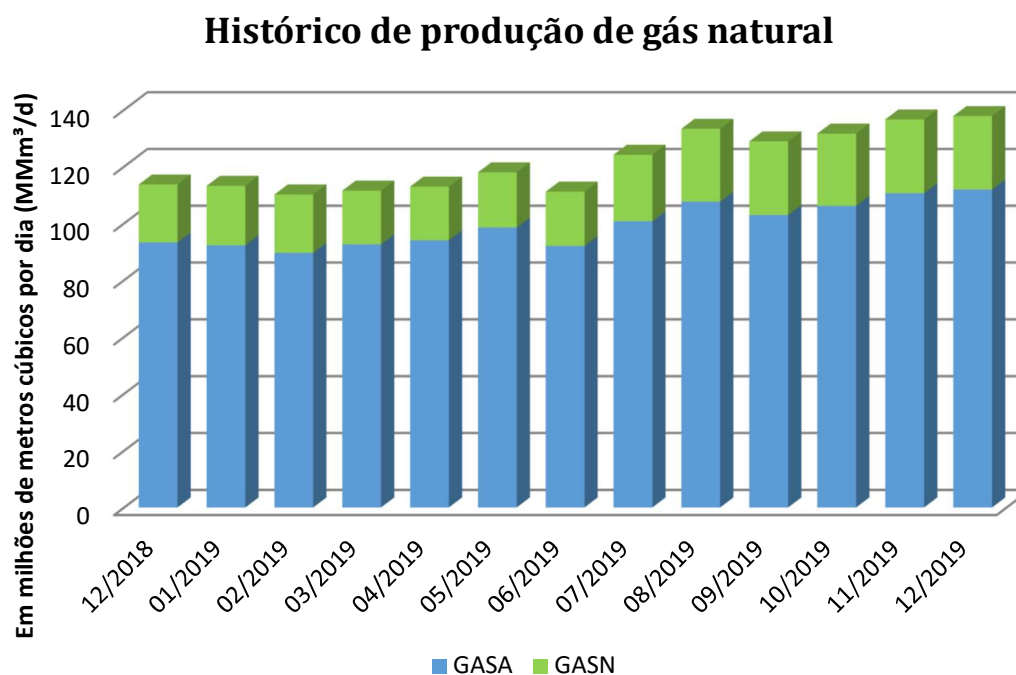
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19
Óleo	2.677	2.617	2.477	2.547	2.592	2.719	2.545	2.762	2.977	2.915	2.952	3.079	3.095
Condensado	15	14	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Petróleo	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

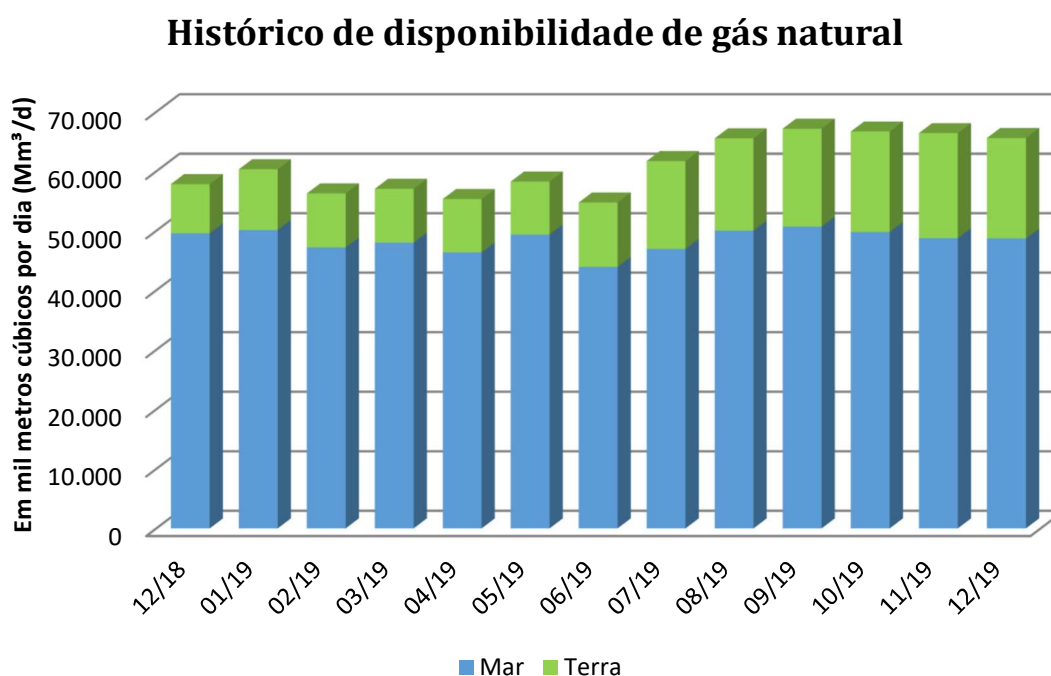


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

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

	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19
GASA	93	92	90	93	94	99	92	101	108	103	106	111	112
GASN	20	21	21	19	19	19	19	23	26	26	25	26	26
Gás Total	114	113	110	111	113	118	111	124	133	129	132	137	138

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

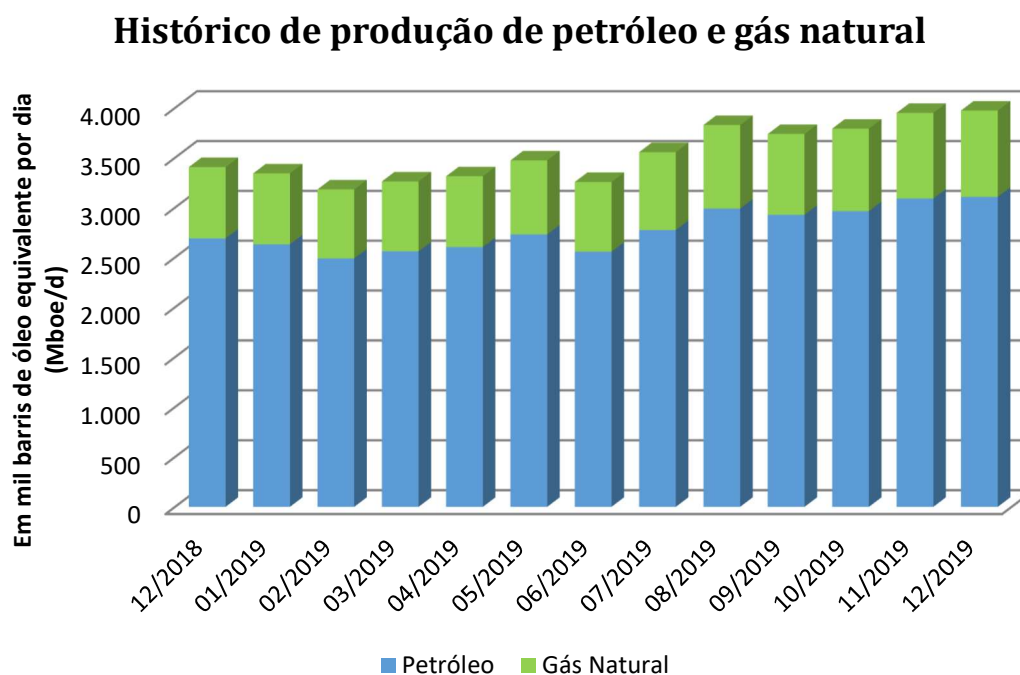
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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
12/19	14.348	3.679	65.608	54.146	137.781

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

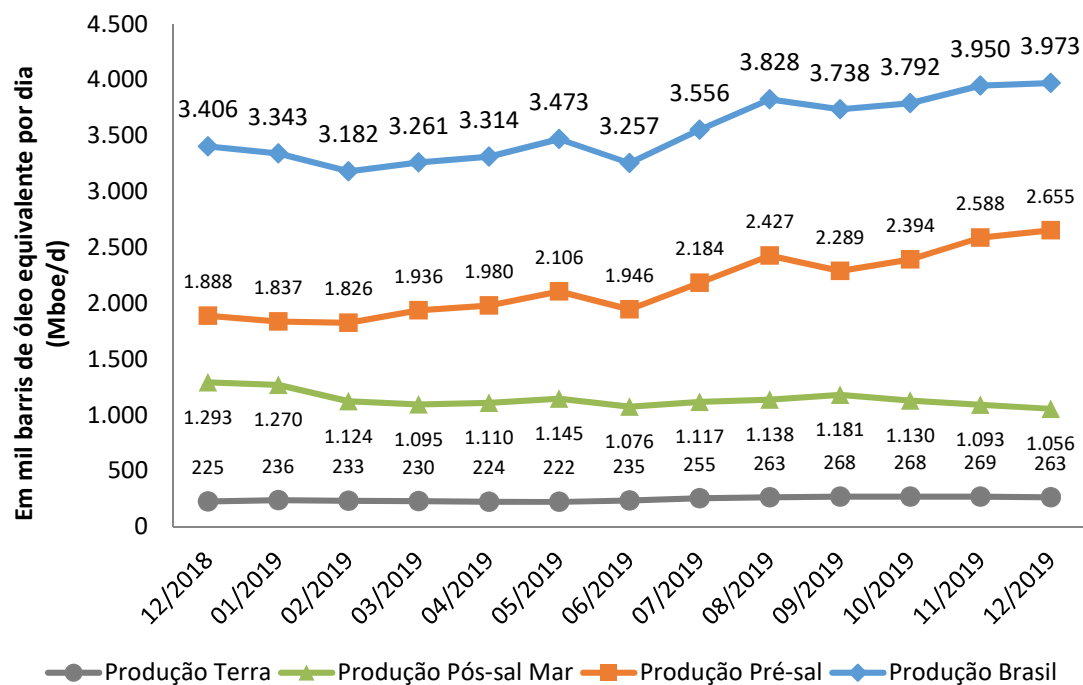


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

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

	12/18	01/19	02/19	03/19	04/19	05/19	06/19	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19
Petróleo	2.691	2.631	2.489	2.560	2.604	2.731	2.557	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107
Gás Natural	715	712	693	701	710	742	699	781	839	810	828	859	867
Produção Total	3.406	3.343	3.182	3.261	3.314	3.473	3.257	3.556	3.828	3.738	3.792	3.950	3.973

Dezembro/2019

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

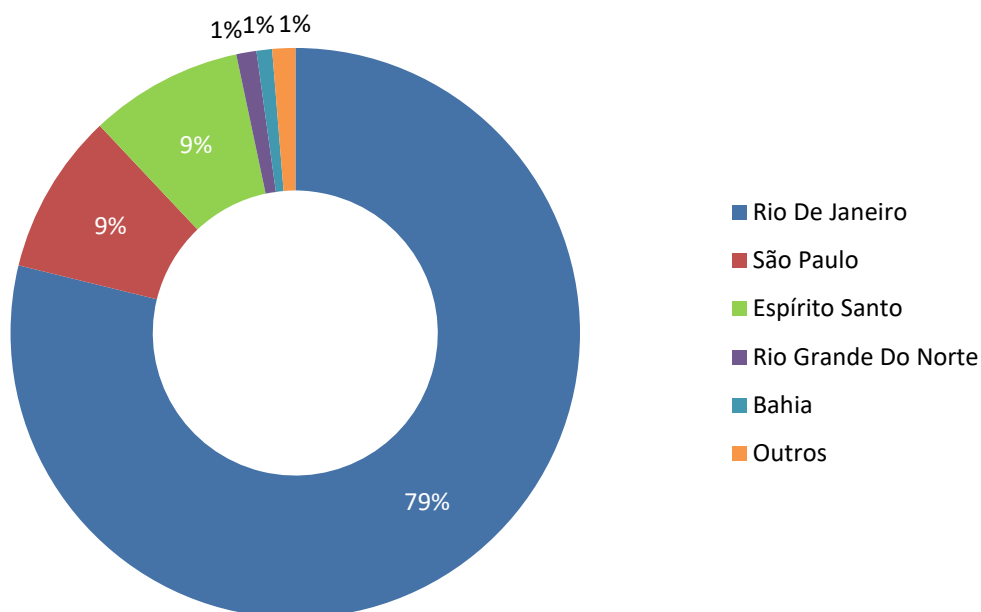
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

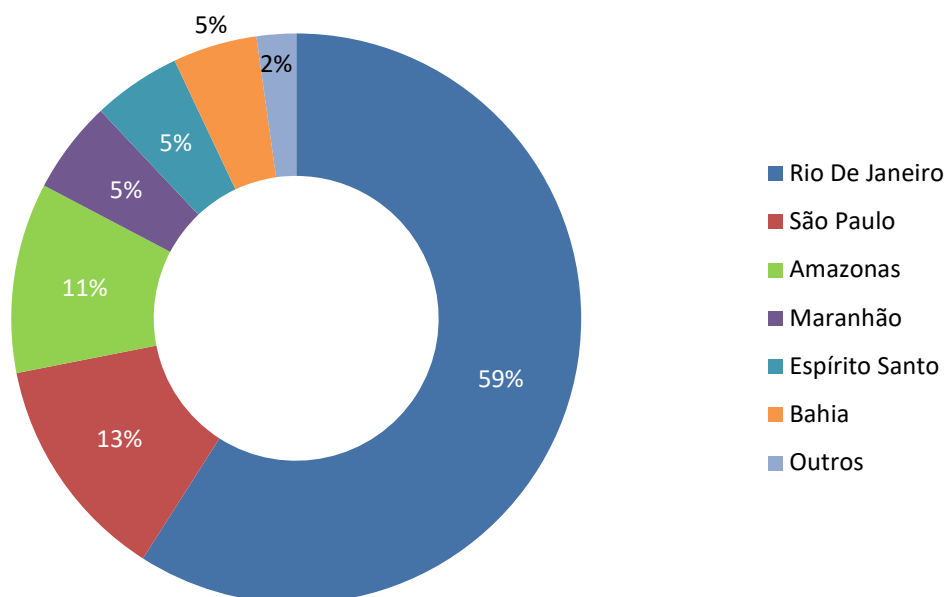
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.448.356	81.344	2.959.995	37
São Paulo	284.538	17.760	396.244	9
Espírito Santo	270.361	6.898	313.748	37
Amazonas	17.294	14.878	110.876	7
Bahia	27.711	6.584	69.124	86
Maranhão	83	7.230	45.558	5
Rio Grande Do Norte	35.437	841	40.723	83
Sergipe	14.916	1.383	23.617	21
Alagoas	2.973	775	7.849	10
Ceará	4.936	87	5.484	6
Total Geral	3.106.604	137.781	3.973.219	301

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

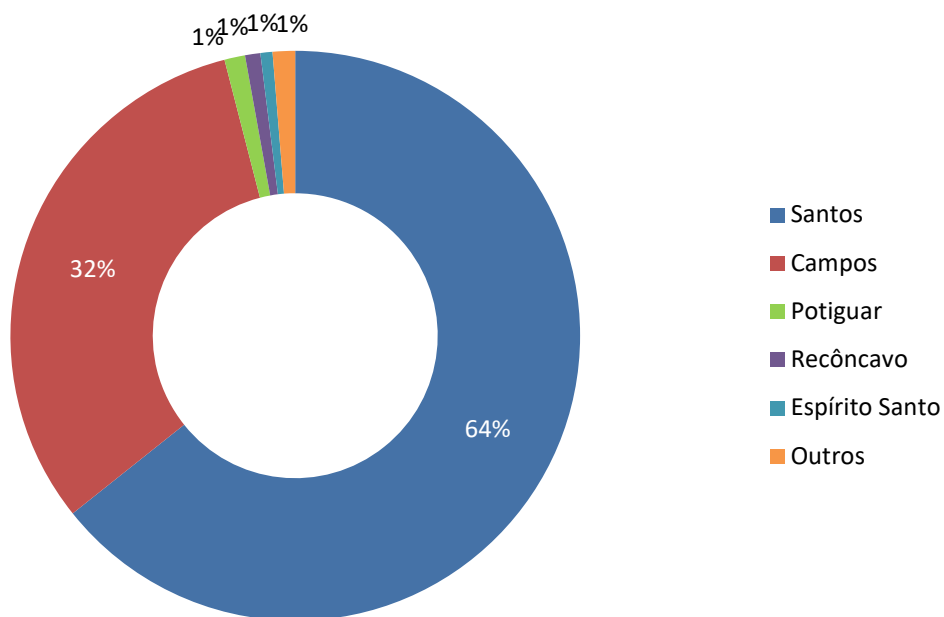
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

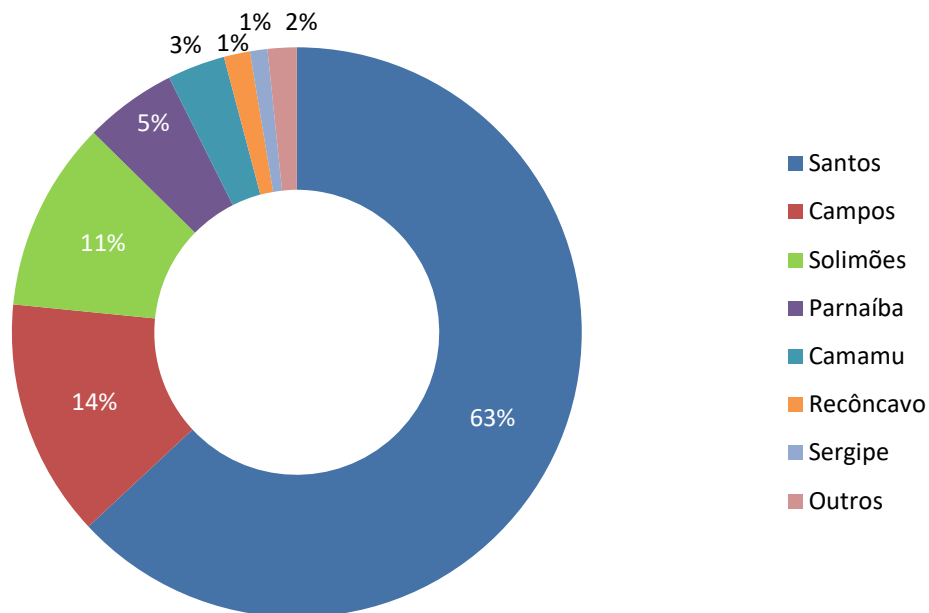
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.996.582	86.877	2.543.024	18
Campos	985.636	18.608	1.102.675	32
Solimões	17.294	14.878	110.876	7
Parnaíba	83	7.230	45.558	5
Potiguar	36.277	841	41.568	85
Recôncavo	27.369	2.030	40.138	80
Camamu	342	4.523	28.789	1
Espírito Santo	21.037	517	24.287	33
Sergipe	14.916	1.383	23.617	21
Alagoas	2.973	775	7.849	10
Ceará	4.095	86	4.639	4
Tucano Sul	0	31	197	5
Total Geral	3.106.604	137.781	3.973.219	301

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

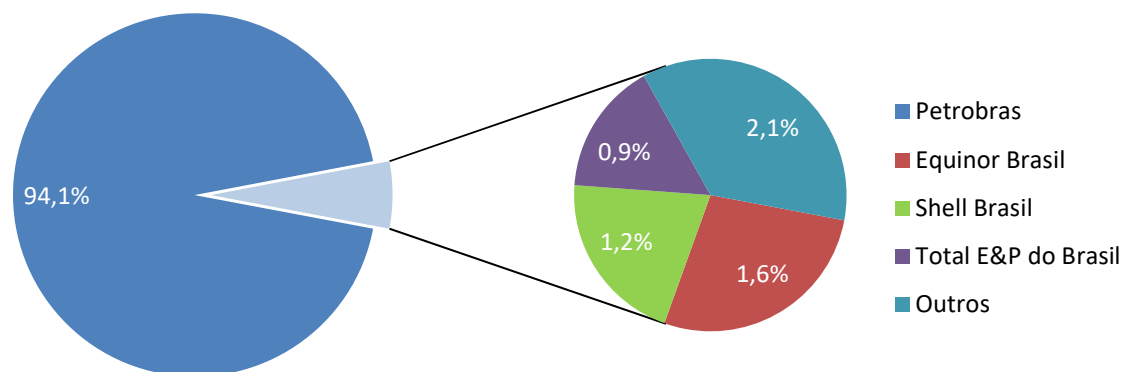
2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.918.209	128.240	3.724.812
2	Equinor Brasil	50.727	93	51.314
3	Eneva	83	7.230	45.558
4	Shell Brasil	38.092	426	40.772
5	Total E&P do Brasil	29.037	884	34.597
6	Enauta Energia S.A.	27.684	194	28.907
7	Petro Rio Jaguar	19.148	241	20.665
8	Petro Rio O&G	8.095	24	8.244
9	Dommo Energia	5.707	17	5.815
10	Potiguar	4.009	171	5.085
11	Maha Energy	2.653	76	3.129
12	SHB	1.544	10	1.605
13	Imetame	193	144	1.100
14	Petrosynergy	373	8	422
15	Nova Petróleo	231	3	251
16	Partex Brasil	216	0,3	218
17	Petrogal Brasil	164	3	180
18	Geopark Brasil	146	1	152
19	Recôncavo E&P	96	1	101
20	Phoenix Óleo & Gás	45	7	86
21	Santana	49	1	57
22	Petroborn	0	6	40
23	Newo	21	0,02	21
24	Perícia	21	0,1	21
25	Vipetro	20	0,05	21
26	EPG Brasil	16	0,3	18
27	Alvopetro	9	0,1	10
28	Central Resources	7	0,01	7
29	Ubuntu Engenharia	4	0,01	4
30	Nord	2	0,003	2
31	Guto & Cacal	2	0,004	2
32	Leros	1	0,002	1
33	Energizzi Energias	0,5	0,01	1
34	Petroil	0,3	0	0,3
Total Geral		3.106.604	137.780,85	3.973.219

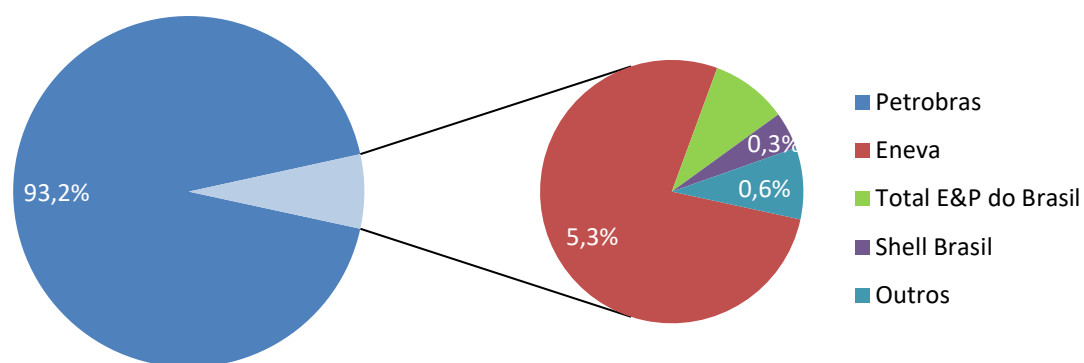
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

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
Dezembro/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
Dezembro/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	2.286.063	100.278	2.916.794
2	Shell Brasil	387.536	15.572	485.481
3	Petrogal Brasil	111.756	4.633	140.893
4	Repsol Sinopec	67.236	2.820	84.973
5	Petronas	51.500	603	55.290
6	Eneva	83	7.230	45.558
7	Equinor Energy	30.413	956	36.429
8	Total E&P do Brasil	27.233	991	33.469
9	Equinor Brasil	30.436	56	30.788
10	Enauta Energia S.A.	13.996	2.132	27.408
11	Sinochem Petróleo	20.291	37	20.526
12	Barra Energia	13.842	97	14.453
13	Petro Rio Jaguar	9.907	125	10.692
14	ONGC Campos	8.359	79	8.854
15	Petro Rio O&G	8.095	24	8.244
16	QPI Brasil	7.120	67	7.542
17	CNODC Brasil	4.314	291	6.147
18	CNOOC Petroleum	4.314	291	6.147
19	Potiguar	4.889	176	5.997
20	Dommo Energia	5.707	17	5.815
21	Chevron Brasil	5.477	36	5.703
22	Frade	3.497	44	3.774
23	Maha Energy	2.551	74	3.015
24	Geopark Brasil	137	453	2.985
25	Brasoil Manati	34	452	2.879
26	Imetame	193	144	1.100
27	OP Pescada	100	69	533
28	SHB	466	5	499
29	Petrosynergy	373	8	422
30	Nova Petróleo	231	3	251
31	Partex Brasil	108	0	109
32	Recôncavo E&P	96	1	101
33	Phoenix Óleo & Gás	45	7	86
34	Santana	49	1	57
35	Geopar - Geosol	44	0	46
36	Petroborn	0	6	40
37	Vipetro	20	0,05	21
38	Petro-Victory	19	0,2	20
39	EPG Brasil	11	0,2	12
40	Sonangol Guanambi	10	0,1	11
41	NTF	10	0,01	11
42	Newo	10	0,01	11
43	Alvopetro	9	0,1	10
44	Central Resources	7	0,01	7
45	Perícia	6	0,02	6
46	Ubuntu Engenharia	4	0,01	4
47	Nord	2	0,003	2
48	Guto & Cacal	2	0,004	2
49	Leros	1	0,002	1
50	Energizzi Energias	0,5	0,01	1
51	Oil Group	0,2	0,00	0,2
52	Petroil	0,2	0,00	0,2
Total Geral		3.106.604	137.781	3.973.219

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

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

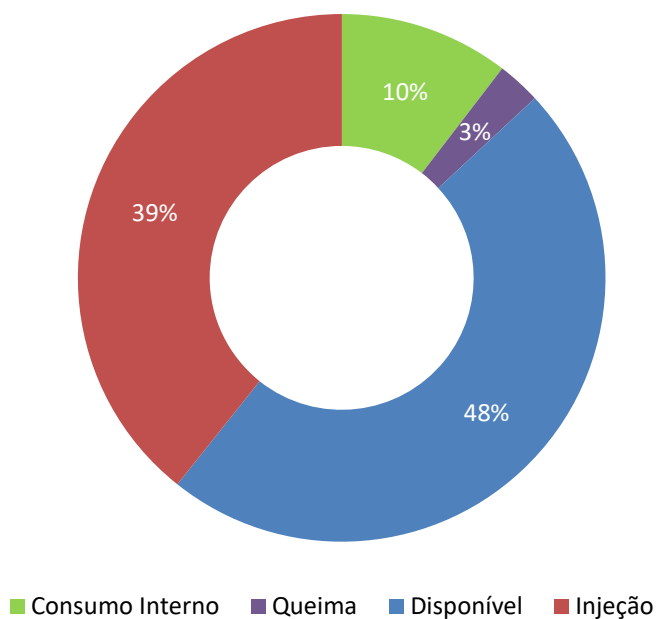
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.471	1.965	32.705	45.736	86.877
Campos	6.619	1.265	10.656	69	18.608
Solimões	472	206	7.141	7.059	14.878
Parnaíba	28	6	7.196	0	7.230
Camamu	98	3	4.421	0	4.523
Recôncavo	119	61	1.347	503	2.030
Sergipe	157	68	380	779	1.383
Potiguar	229	43	569	0	841
Alagoas	4	20	752	0	775
Espírito Santo	152	36	329	0	517
Ceará	0	6	81	0	86
Tucano Sul	1	1	30	0	31
Total Geral	14.348	3.679	65.608	54.146	137.781

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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	1.073.854	0	44.997	0	1.356.878	0
Búzios ^{CO}	453.335	0	17.171	0	561.338	0
Sapinhoá ^c	224.673	0	9.841	0	286.572	0
Jubarte ^c	150.405	64.375	5.451	614	184.690	68.239
Sul De Lula ^{CO}	62.792	0	2.413	0	77.970	0
Mero ^P	43.144	0	2.913	0	61.465	0
Berbigão ^c	37.518	0	442	0	40.298	0
Lapa ^c	29.037	0	884	0	34.597	0
Marlim Leste ^c	15.916	37.417	295	564	17.774	40.966
Sudoeste De Sapinhoá ^P	5.070	0	222	0	6.466	0
Anc_Lula	4.704	0	181	0	5.841	0
Marlim ^c	3.276	88.464	89	971	3.839	94.570
Noroeste De Sapinhoá ^P	2.949	0	129	0	3.761	0
Tambuatá ^P	2.926	0	111	0	3.623	0
Barracuda ^c	2.997	41.831	86	852	3.539	47.191
Caratinga ^c	2.766	8.093	80	261	3.266	9.735
Voador ^c	1.703	0	47	0	1.995	0
Nordeste De Sapinhoá ^P	614	0	27	0	783	0
Anc_Brava	119	0	3	0	139	0
Outros Campos	0	748.627	0	49.136	0	1.057.684
Total Geral	2.117.796	988.807	85.382	52.398	2.654.835	1.318.384

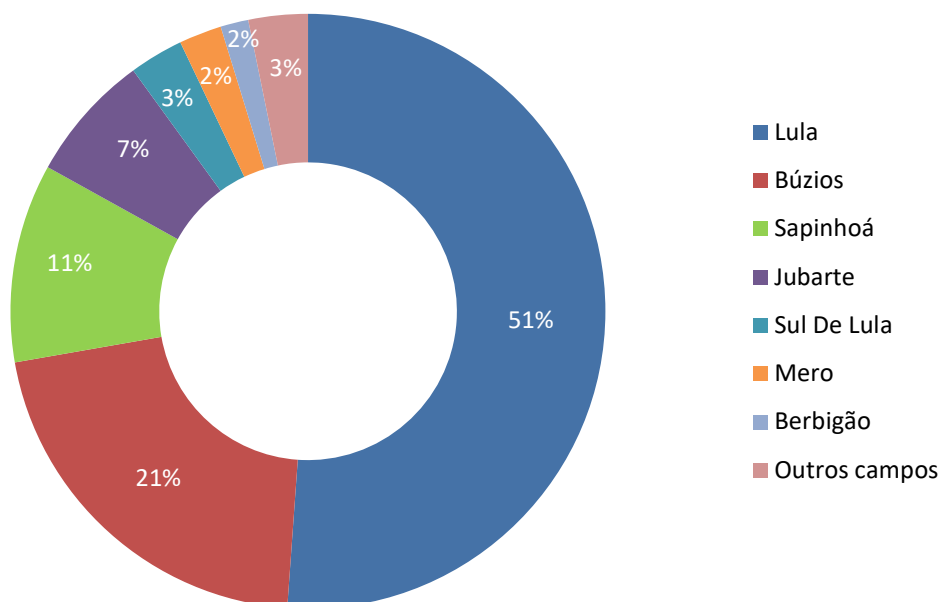
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Dezembro/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
Dezembro/2019

2.6.3 Lista de Poços do Pré-sal¹

Tabela 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	43.144	2.913	61.465
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	46.902	1.845	58.509
9-BRSA-1191-RJS	Búzios	Santos	44.971	1.750	55.979
7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	45.280	1.597	55.322
9-BUZ-4-RJS	Búzios	Santos	41.889	1.409	50.751
7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	38.572	1.371	47.197
7-LL-27-RJS	Lula	Santos	31.755	1.578	41.679
7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	30.723	1.468	39.954
9-BUZ-3-RJS	Búzios	Santos	32.262	1.183	39.705
7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	30.976	1.273	38.983
9-BUZ-7-RJS	Búzios	Santos	30.348	1.131	37.465
9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	34.830	411	37.416
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	29.978	1.171	37.340
9-LL-12D-RJS	Anc_Lula	Santos	29.726	1.185	37.182
7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	28.324	1.350	36.815
3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	28.351	1.145	35.554
9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	26.679	1.286	34.770
7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.013	1.036	34.531
7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.288	937	34.179
7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	28.279	938	34.176
7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.852	909	33.570
7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	27.017	923	32.821
7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	26.004	1.031	32.490
7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.759	906	32.458
3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	26.208	923	32.013
7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	26.067	927	31.900
7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.780	927	31.612
7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	22.574	1.422	31.517
7-LL-51-RJS	Lula	Santos	23.820	1.216	31.471
7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	24.242	1.133	31.369
7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	25.618	907	31.322
8-LL-87D-RJS	Anc_Lula	Santos	25.813	866	31.262

6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	25.656	832	30.891
7-SPH-2D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	24.958	904	30.646
7-LL-59-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.730	969	29.827
7-LL-91-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.241	838	29.512
7-LL-68-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.578	766	29.399
7-LL-110D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.259	813	29.373
4-BRSA-1047-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	24.266	809	29.355
7-LL-97-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.679	858	29.074
9-LL-2-RJS	Lula	Santos	20.651	1.322	28.966
9-LL-7-RJS	Anc_Lula	Santos	23.056	939	28.964
7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	22.076	1.044	28.640
7-LL-34D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	23.548	776	28.428
3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	23.740	745	28.427
7-SPH-4D-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	23.189	814	28.309
7-LL-22D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.854	845	28.172
7-LL-69-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	22.817	772	27.673
7-SLL-3-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.492	822	26.663
3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.664	1.065	26.363
7-LL-90D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.192	772	26.045
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	17.168	1.406	26.013
4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	19.518	1.023	25.952
7-SPH-8-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	21.051	769	25.887
7-LL-95D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.620	668	25.822
8-LL-81D-RJS	Anc_Lula	Santos	19.578	964	25.640
7-LL-79D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	21.076	682	25.365
7-LL-102D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.203	744	24.881
3-BRSA-854-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	20.000	687	24.323
7-LL-100-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	19.101	793	24.089
3-BRSA-788-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	19.131	750	23.847
7-BUZ-17-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	17.471	990	23.701
7-SPH-1-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	19.262	698	23.655
9-BUZ-1-RJS	Búzios	Santos	18.593	740	23.249
3-BRSA-839A-RJS	Lula	Santos	17.955	796	22.963
7-LL-31D-RJS	Lula	Santos	16.957	820	22.115
7-SPH-6-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	18.633	543	22.046

7-BFR-7-ESS	Jubarte	Campos	17.874	632	21.851
7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	14.255	1.023	20.689
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	13.942	993	20.188
3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	14.379	784	19.313
7-JUB-57DPA-ESS	Jubarte	Campos	15.377	597	19.135
7-SPH-7D-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	15.364	548	18.812
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	14.053	663	18.223
7-LL-46-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	13.485	668	17.688
8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	14.882	401	17.405
3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	11.921	851	17.271
3-BRSA-861-SPS	Lapa	Santos	14.154	483	17.192
9-BRSA-928-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	12.819	560	16.340
7-BFR-12PA-ESS	Jubarte	Campos	12.294	624	16.216
7-LL-45D-RJS	Lula	Santos	12.502	547	15.941
7-JUB-58DPA-ESS	Jubarte	Campos	12.611	449	15.434
7-LL-17D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	11.987	364	14.279
7-JUB-34H-ESS	Jubarte	Campos	10.747	465	13.669
9-BRSA-908D-RJS	Anc_Lula	Santos	8.654	697	13.035
3-BRSA-821-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	9.841	495	12.956
7-MLL-73D-RJS	Marlim Leste	Campos	11.405	209	12.717
7-BAZ-10DA-ESS	Jubarte	Campos	10.555	327	12.609
7-LL-58-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	8.966	292	10.800
7-LL-11-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	8.741	307	10.669
7-LL-85-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	6.832	418	9.464
7-BAZ-4-ESS	Jubarte	Campos	7.390	249	8.959
7-BAZ-8-ESS	Jubarte	Campos	6.854	223	8.257
6-BRSA-639-ESS	Jubarte	Campos	6.841	215	8.195
7-JUB-44-ESS	Jubarte	Campos	6.381	193	7.592
8-JUB-39-ESS	Jubarte	Campos	5.317	191	6.517
7-LL-114D-RJS	Lula	Santos	5.020	226	6.440
7-SPH-3-SPS	Nordeste De Sapinhoá	Santos	3.759	400	6.276
6-BRSA-770D-RJS	Anc_Brava/Marlim/Voador	Campos	5.097	139	5.973

7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	4.693	147	5.616
7-BR-69DA-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	4.829	108	5.510
7-LL-8H-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	4.228	199	5.480
6-BRSA-631DB-ESS	Jubarte	Campos	4.094	146	5.015
8-LL-37D-RJS	Lula	Santos	3.629	169	4.690
7-MLL-72-RJS	Marlim Leste	Campos	3.596	59	3.966
7-BAZ-3-ESS	Jubarte	Campos	2.987	104	3.638
7-BAZ-9HA-ESS	Jubarte	Campos	2.936	106	3.600
7-JUB-55-ESS	Jubarte	Campos	2.304	94	2.894
7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	2.688	31	2.882
7-LL-3D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	1.469	50	1.780
7-CRT-49-RJS	Barracuda/Caratinga	Campos	934	57	1.295
3-BRSA-1017D-RJS	Marlim Leste	Campos	914	28	1.092
7-JUB-45-ESS	Jubarte	Campos	188,9	4,757	218,9
7-LL-106DA-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	0,0	0,001	0,0
Total Geral			2.117.796	85.382	2.654.835

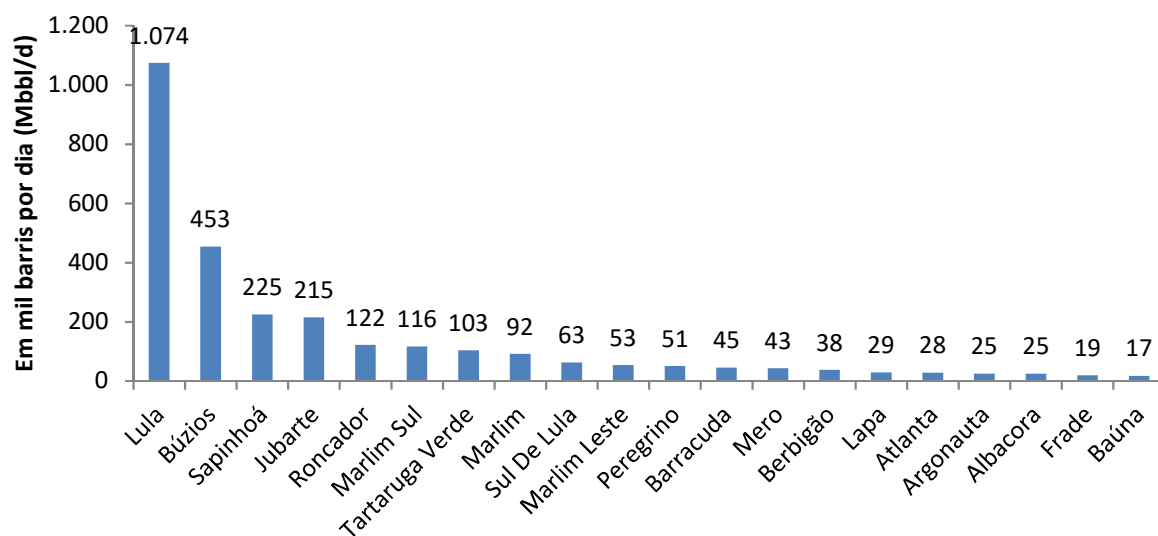
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Dezembro/2019

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

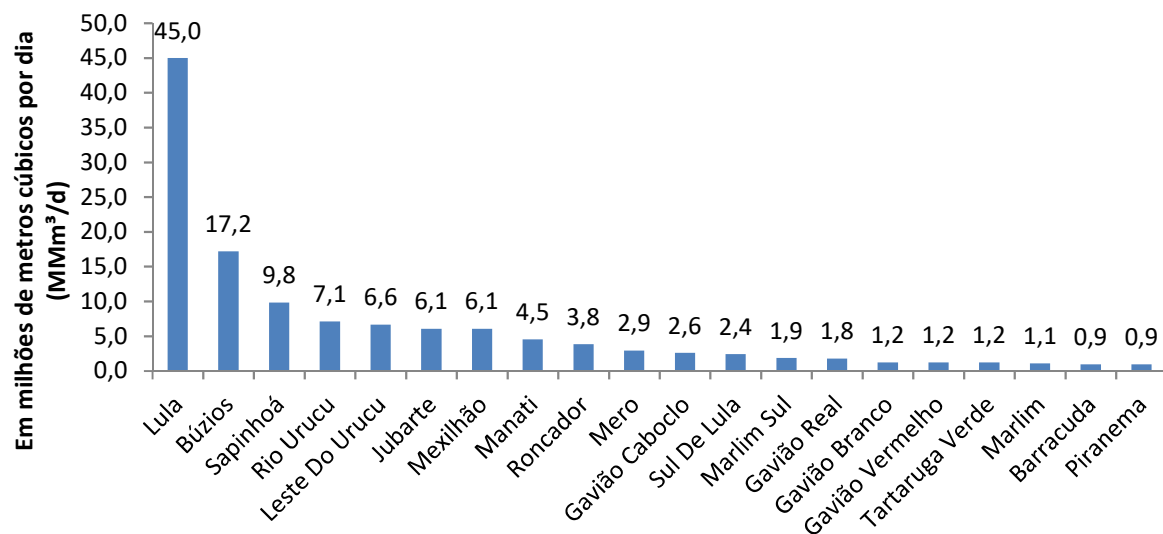
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

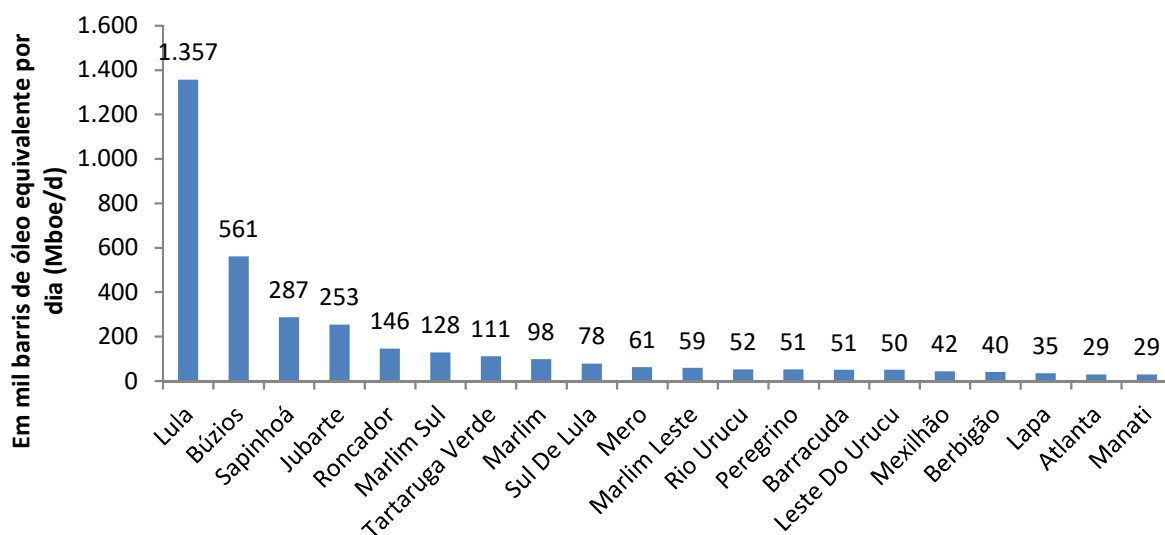
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	46.902
2	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.280
3	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	44.971
4	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	43.144
5	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	41.889
6	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.572
7	9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	34.830
8	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.262
9	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	31.755
10	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.976
11	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	30.723
12	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.348
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.978
14	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	29.726
15	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.351
16	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	28.324
17	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.288
18	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.279
19	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	28.013
20	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.852
21	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	27.017
22	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.759
23	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	26.679
24	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.208
25	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	26.067
26	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.004
27	8-LL-87D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.813
28	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.780
29	6-BRSA-1222A-ESS	Jubarte	Campos	Mar	25.656
30	7-LL-67D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	25.618

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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	2.913
2	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.845
3	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.750
4	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.703
5	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.597
6	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	1.578
7	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.478
8	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.468
9	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	1.422
10	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.409
11	7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.406
12	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.371
13	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.350
14	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.322
15	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.286
16	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.273
17	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.216
18	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.185
19	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.183
20	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.171
21	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.145
22	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.133
23	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.131
24	3-BRSA-496-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.065
25	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.044
26	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.036
27	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.031
28	4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	Mar	1.023
29	7-LL-60D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	1.023
30	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	993

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

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

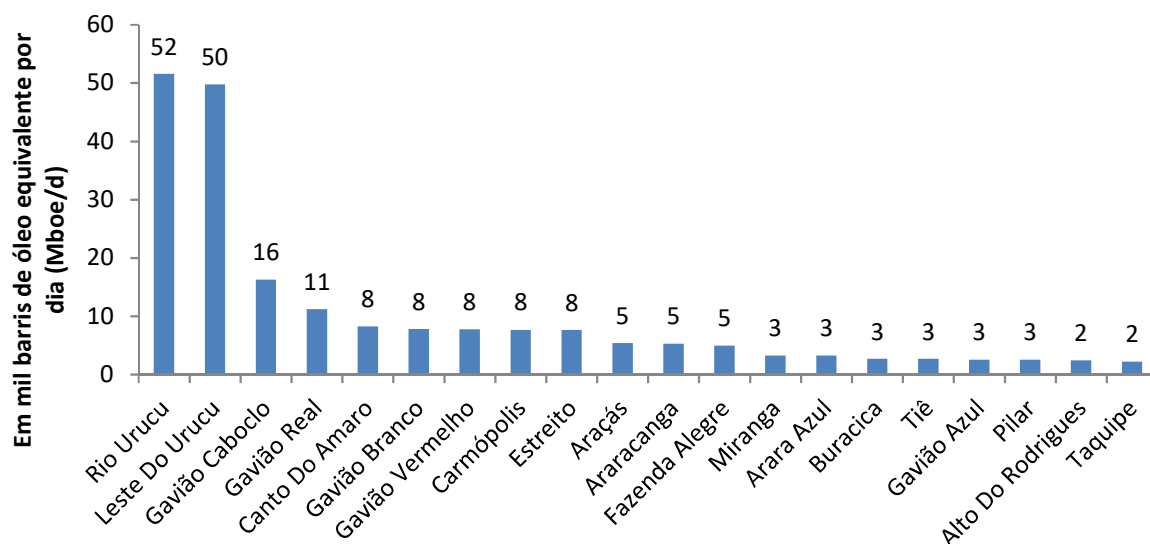
Tabela 14. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	61.465
2	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	58.509
3	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	55.979
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	55.322
5	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	50.751
6	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.197
7	7-LL-27-RJS	Lula	Santos	Mar	41.679
8	7-LL-15D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	39.954
9	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.705
10	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.983
11	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.465
12	9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	37.416
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	37.340
14	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	37.182
15	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	36.815
16	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.554
17	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	34.770
18	7-LL-80DB-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.531
19	7-LL-61-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.179
20	7-LL-84D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	34.176
21	7-LL-66-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	33.570
22	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.821
23	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.490
24	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	32.458
25	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.013
26	7-LL-28D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.900
27	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula	Santos	Mar	31.612
28	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	31.517
29	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	31.471
30	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	31.369

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

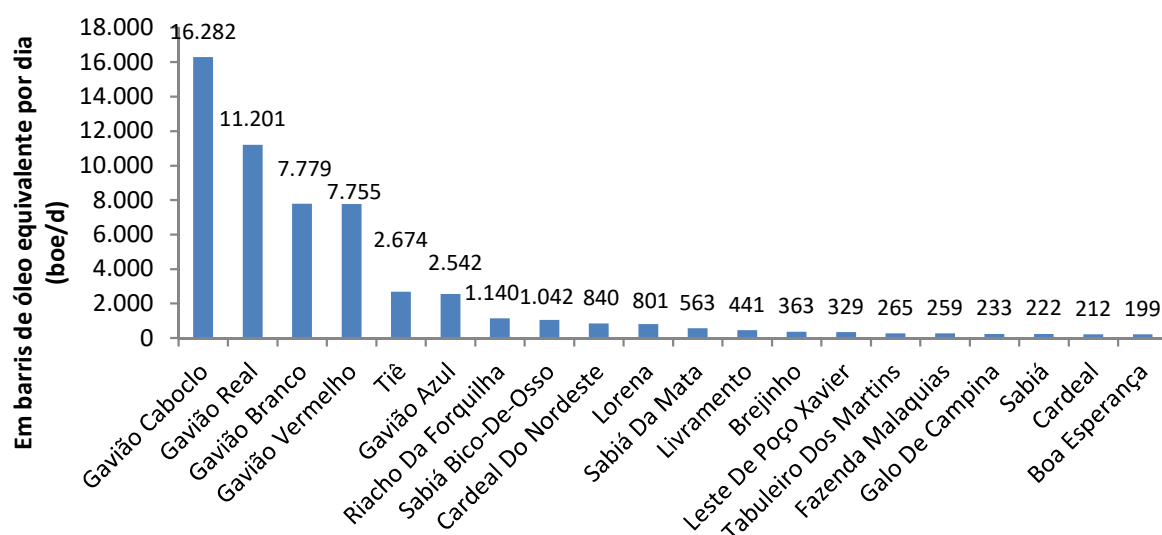
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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
Dezembro/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	1.760
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.390
3	7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	863
4	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	717
5	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	626
6	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	612
7	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	589
8	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	511
9	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	490
10	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	486
11	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	486
12	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	471
13	7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	467
14	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	458
15	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	440
16	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	393
17	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	384
18	7-LUC-32HA-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	380
19	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	356
20	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	353
21	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	340
22	7-CAM-1432-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	340
23	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
24	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra e Mar	333
25	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	331
26	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	318
27	4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	298
28	7-CNC-15-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	295
29	7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	292
30	7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	290

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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	583
2	7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	517
3	4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	507
4	7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	507
5	7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	499
6	7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	485
7	7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	446
8	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	446
9	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	410
10	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	401
11	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	394
12	7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	385
13	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	375
14	7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	371
15	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	369
16	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	364
17	7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	363
18	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	360
19	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	359
20	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	346
21	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	344
22	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	338
23	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	327
24	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	323
25	1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	319
26	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	315
27	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	307
28	7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	297
29	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	296
30	9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	295

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Dezembro/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 (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE MARICÁ	148.924	5.127	181.170	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	146.648	7.716	195.179	8	Lula
PETROBRAS 69	145.314	5.075	177.232	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 75 (P-75)	142.323	5.074	174.237	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	140.975	7.066	185.421	7	Lula
PETROBRAS 74 (P-74)	139.692	5.717	175.654	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	138.935	5.833	175.626	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	135.628	5.745	171.765	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	132.152	5.436	166.343	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 58	118.438	4.006	143.635	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	115.632	1.332	124.008	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE PARATY	110.213	4.407	137.930	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 76	103.924	4.190	130.276	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	101.153	4.783	131.240	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 67 (P-67)	98.003	3.262	118.521	4	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	76.710	3.360	97.845	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 77	70.322	2.301	84.794	3	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 57	50.396	433	53.118	15	Jubarte
PETROBRAS 40	49.452	637	53.459	14	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 52	44.801	886	50.374	12	Roncador
PETROBRAS 43	43.359	773	48.219	18	Barracuda/Caratinga
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.144	2.913	61.465	1	Mero
PEREGRINO A	38.894	74	39.359	15	Peregrino
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	38.709	1.396	47.491	6	Jubarte
PETROBRAS 55	37.578	647	41.649	11	Roncador
PETROBRAS 68	37.518	442	40.298	2	Berbigão
PETROBRAS 53	36.093	570	39.679	12	Marlim Leste
PETROBRAS 51	33.606	559	37.122	12	Marlim Sul
PETROBRAS 56	33.127	677	37.388	10	Marlim Sul
FPSO ESPIRITO SANTO	30.957	292	32.792	21	Argonauta/Ostra

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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	9.218	8.253	61.126	35	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	146.648	7.716	195.179	8	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	140.975	7.066	185.421	7	Lula
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	4.272	6.065	42.420	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	138.935	5.833	175.626	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66 (P-66)	135.628	5.745	171.765	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 74 (P-74)	139.692	5.717	175.654	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	132.152	5.436	166.343	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	148.924	5.127	181.170	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	145.314	5.075	177.232	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 75 (P-75)	142.323	5.074	174.237	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	101.153	4.783	131.240	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PLATAFORMA DE MANATI 1	342	4.523	28.789	6	Manati
FPSO CIDADE DE PARATY	110.213	4.407	137.930	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 76	103.924	4.190	130.276	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 58	118.438	4.006	143.635	12	Baleia Anã/Jubarte
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	67	3.815	24.061	22	Gavião Branco/Gavião Caboclo
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	16	3.415	21.497	20	Gavião Real/Gavião Vermelho
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	76.710	3.360	97.845	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 67 (P-67)	98.003	3.262	118.521	4	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.144	2.913	61.465	1	Mero
PETROBRAS 77	70.322	2.301	84.794	3	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 62	25.469	2.119	38.797	13	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.323	1.939	14.517	8	Leste Do Urucu

FPSO CIDADE DE ANCHIETA	38.709	1.396	47.491	6	Jubarte
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	115.632	1.332	124.008	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	969	1.127	8.060	3	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.333	1.123	8.394	6	Leste Do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-43	1.249	956	7.261	3	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PLATAFORMA DE PIRANEMA	2.736	917	8.501	3	Piranema

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/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	754
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	467
3	Berbigão	Santos	Mar	Petrobras	361
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	308
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	200
6	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	172
7	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	157
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	128
9	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	109
10	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	96
11	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia S.A.	75
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	60
13	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	51
14	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	50
15	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	45
16	Frade	Campos	Mar	Petro Rio Jaguar	38
17	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	38
18	Piranema	Sergipe	Mar	Petrobras	35
19	Mero	Santos	Mar	Petrobras	34
20	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	30

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2019

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbbl: barris (1m³ ≈ 6,28981 bbl)

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

M: milhares

MM: milhões

d: dia

TLD: Teste de Longa Duração

UEP: Unidade Estacionária de Produção

GASA: Gás Natural Associado

GASN: Gás Natural Não Associado

AnC: Área não Contratada

AIP: Acordo de Individualização da Produção

NOTAS EXPLICATIVAS

“Pré-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos realizada no horizonte geológico denominado “Pré-sal”, em campos localizados na área definida no inciso IV do caput do art. 2º da Lei nº 12.351, de 2010.

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

³ O 'Campo' "AnC_Lula", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Lula e área não contratada da União, e encontra-se em Acordo de Individualização da Produção (AIP).

É permitida a reprodução do conteúdo deste Boletim, desde que obrigatoriamente citada a fonte. Reproduções para fins comerciais são rigorosamente proibidas.

LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

Tabelas

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

Gráficos

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

EXPEDIENTE

Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção

Diretor Geral

Décio Fabrício Oddone da Costa

Diretores

Aurélio Amaral
Dirceu Cardoso Amorelli
Felipe Kury
José Cesário Cecchi

Coordenação Executiva

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro – Superintendente de Desenvolvimento e Produção
Mariana Cavadinha Costa da Silva – Superintendente Adjunta de Desenvolvimento e Produção

Elaboração

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 Suane Barbosa
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)