

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

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 outubro de 2020, 269 áreas concedidas, três (3) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 37 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 60 são marítimas e 209 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 11 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,874MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 130 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,692 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.....	18
EFEITOS DA PANDEMIA/COVID-19.....	37
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS.....	42
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	43
EXPEDIENTE.....	46

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,874 MMbbl/d**.
- Reduziu **1,2 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **3,0 %**, se comparada com o mesmo mês em 2019.
- O grau API médio foi de 28,0 sendo 2,7 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 90,2 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 7,1 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **130 MMm³/d**.
- Aumentou **3,8 %**, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu **1,2%**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,7 %**.
- Disponibilizado ao mercado **54,7 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,0 MMm³/d**.
- A queima reduziu **13,0 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **13,7 %**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,8%** do petróleo e **81,7%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **93,0 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **43,1%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.616** poços, sendo **484** marítimos e **6.132** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 117 poços, foi de **2,013 MMbbl/d** de petróleo e **82,986 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,535 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **2,0 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **5,9%** se comparada ao mesmo mês de 2019.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **68,7 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Tupi, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **882 Mbbl/d**.
- Tupi, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **38,7 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.039**.

- Tupi, na Bacia de Santos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **58**.
- A Plataforma PETROBRAS 77 produzindo no Campo de Búzios por meio de 4 poços a ela interligados, produziu **152,033 Bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação POLO ARARA, produzindo no Campo de Arara, por meio de 33 poços a ela interligados, produziu **6,834 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **103,6 bbl/d** de petróleo e **69,9 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **543,1 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **434,9 boe/d**.

Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **95,8 Mboe/d**, sendo **75,8 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm³/d** de gás natural.
- **78,1 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **17,8 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 11.447 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 5.716 boe/d na Bahia
 - 249 boe/d em Alagoas
 - 194 boe/d em Sergipe
 - 154 boe/d no Espírito Santo

Efeitos da pandemia/COVID-19:

- Devido aos efeitos da pandemia, **33** campos permaneceram com suas respectivas produções temporariamente interrompidas durante o mês de agosto. Destes, **17** são campos marítimos e **16** terrestres.
- Um total de **60** instalações marítimas permaneceu com produção interrompida durante o mês de agosto, devido aos efeitos da pandemia.

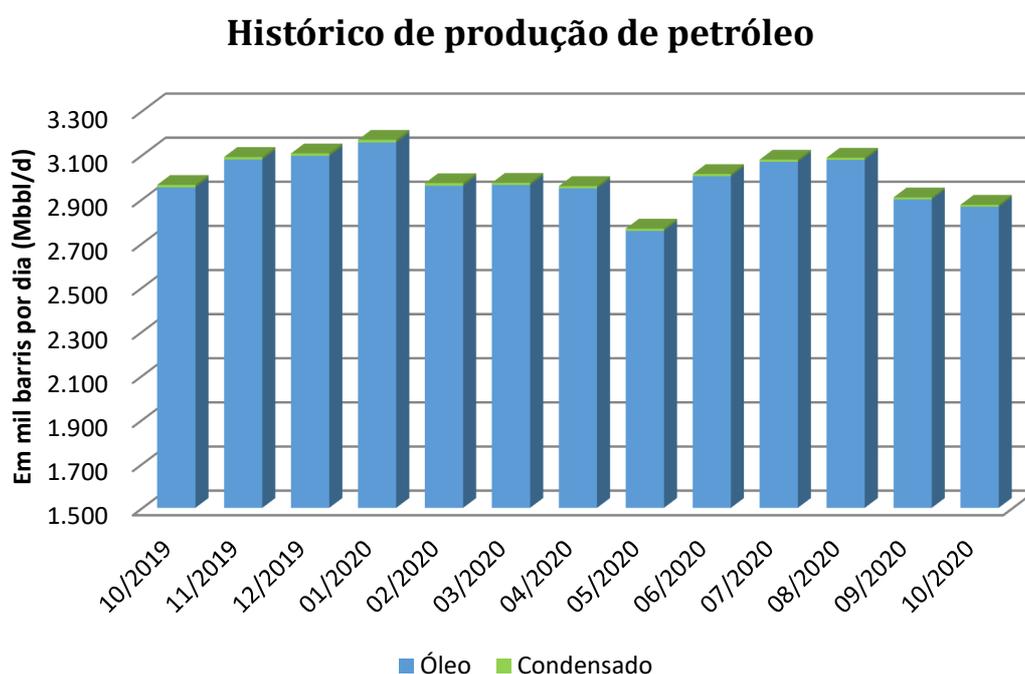
Novas correlações no Boletim Mensal de Produção (BMP):

- Inseridas a partir de junho/2020 - **Gráficos 19 a 26**, contendo (i) dados dos 20 campos marítimos e terrestres com maior produção total acumulada de petróleo e gás natural; e (ii) os 20 campos marítimos e terrestres com maior média histórica de produção.
- Inseridas a partir de julho/2020 - **Gráficos 27 a 30**, contendo dados das 20 instalações marítimas com (i) maior volume de gás natural injetado; (ii) maior volume de gás natural queimado; (iii) maior relação de queima vs produção de gás natural; e (iv) maior relação de injeção vs produção de gás natural.
- Inseridas a partir de agosto/2020 - **Gráficos 31 a 34**, contendo informações sobre as frações recuperadas de campos e bacias.

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
Outubro/2020

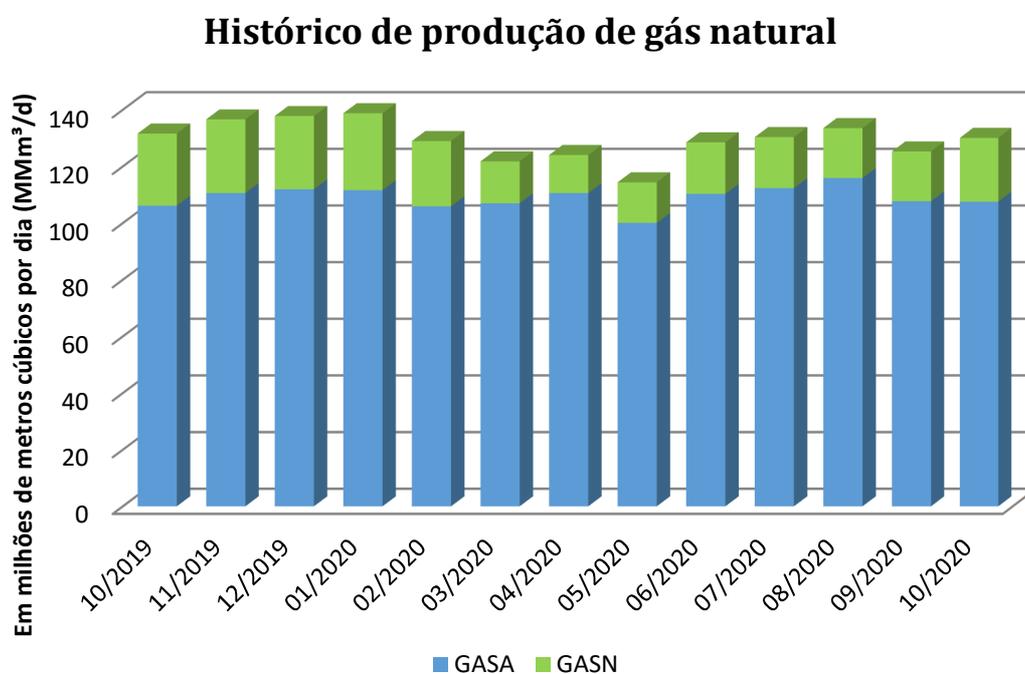
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20
Óleo	2.952	3.079	3.095	3.156	2.960	2.963	2.948	2.755	3.003	3.068	3.077	2.898	2.864
Condensado	12	12	12	12	12	10	10	10	10	10	10	9	9
Petróleo	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

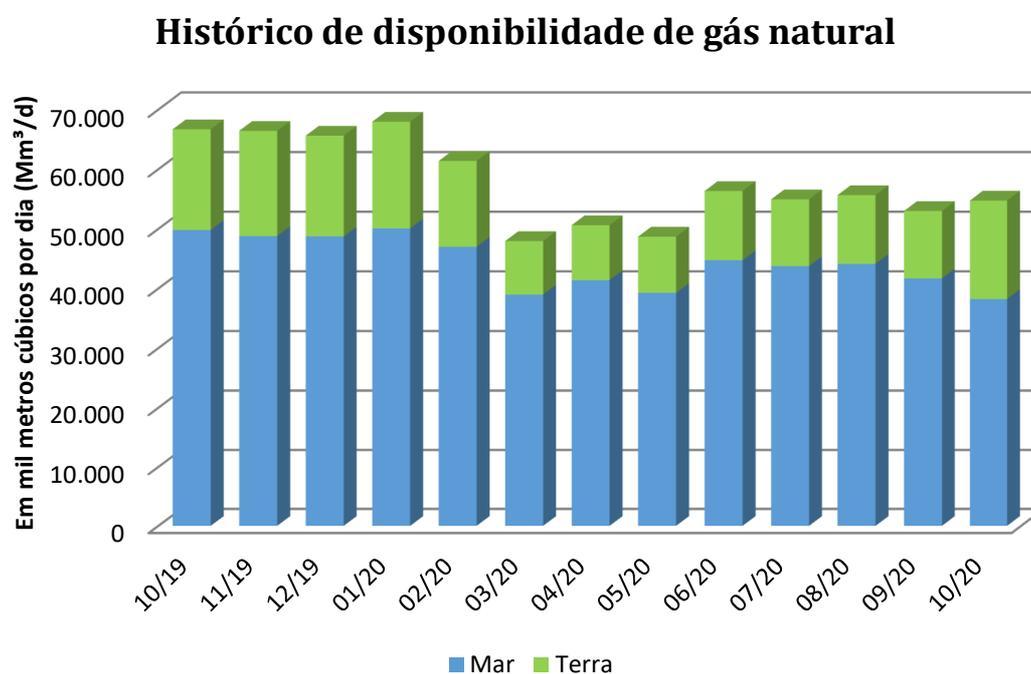


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

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

	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20
GASA	106	111	112	112	106	107	111	100	110	112	116	108	108
GASN	25	26	26	27	23	15	13	14	18	18	18	18	23
Gás Total	132	137	138	139	129	122	124	114	128	130	134	125	130

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

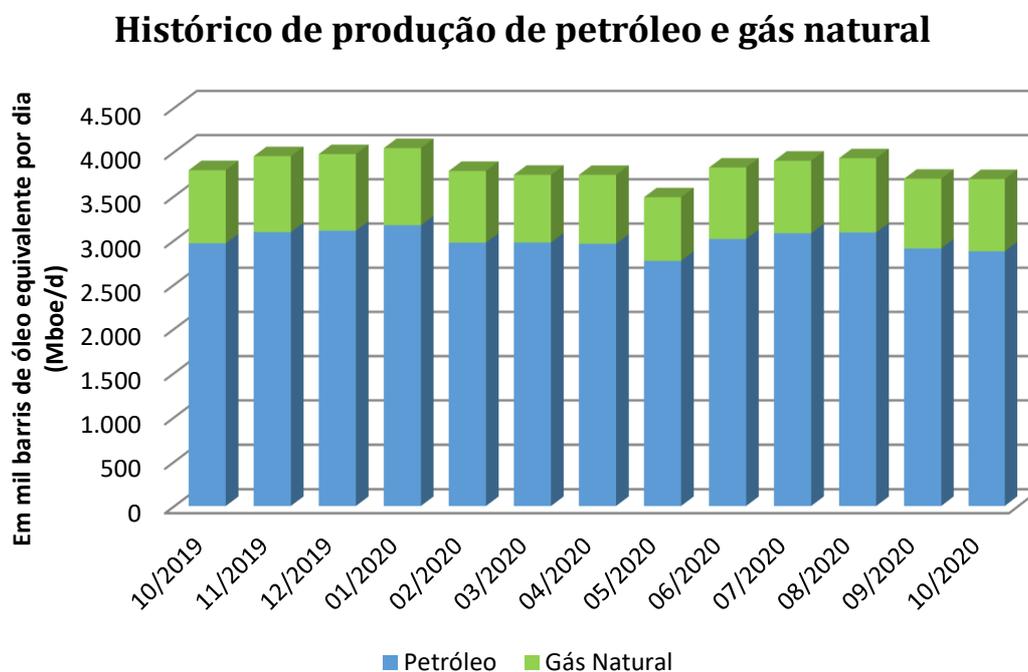
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
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	14.347	3.679	65.606	54.146	137.779
01/20	14.641	4.034	67.944	52.083	138.701
02/20	14.165	3.644	61.365	49.762	128.935
03/20	14.380	3.398	47.959	56.012	121.749
04/20	14.339	2.724	50.601	56.343	124.006
05/20	13.733	2.782	48.677	49.175	114.367
06/20	14.314	3.132	56.334	54.693	128.473
07/20	14.153	4.001	54.926	57.253	130.332
08/20	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

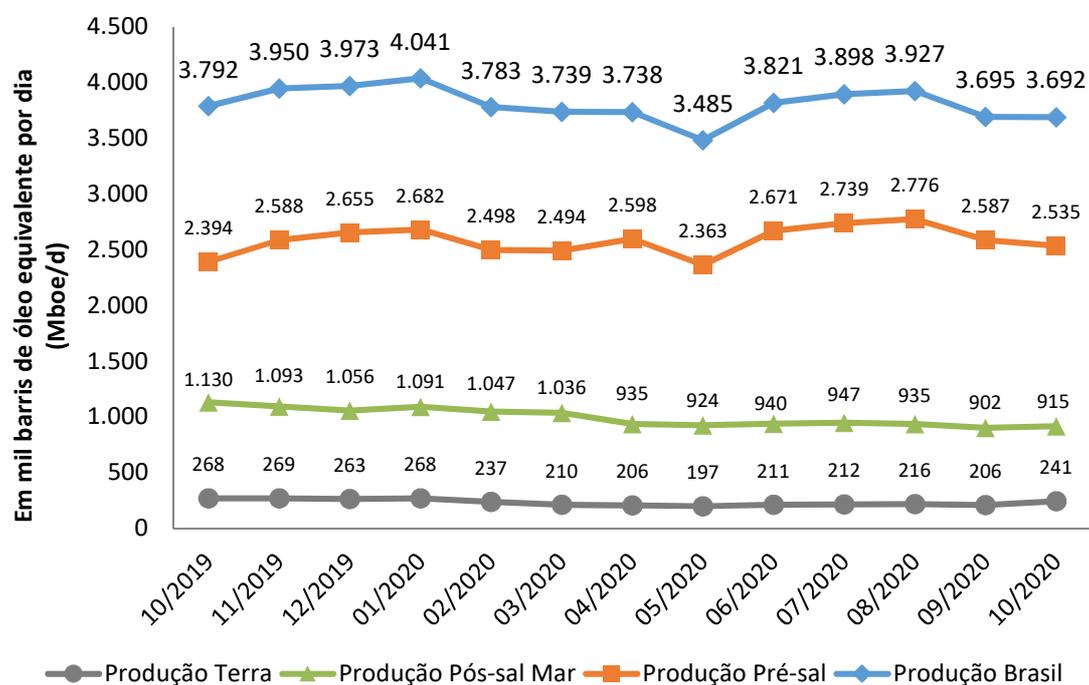


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

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

	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20
Petróleo	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874
Gás Natural	828	859	867	873	811	766	780	719	808	820	840	788	818
Produção Total	3.792	3.950	3.973	4.041	3.783	3.739	3.738	3.485	3.821	3.898	3.927	3.695	3.692

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

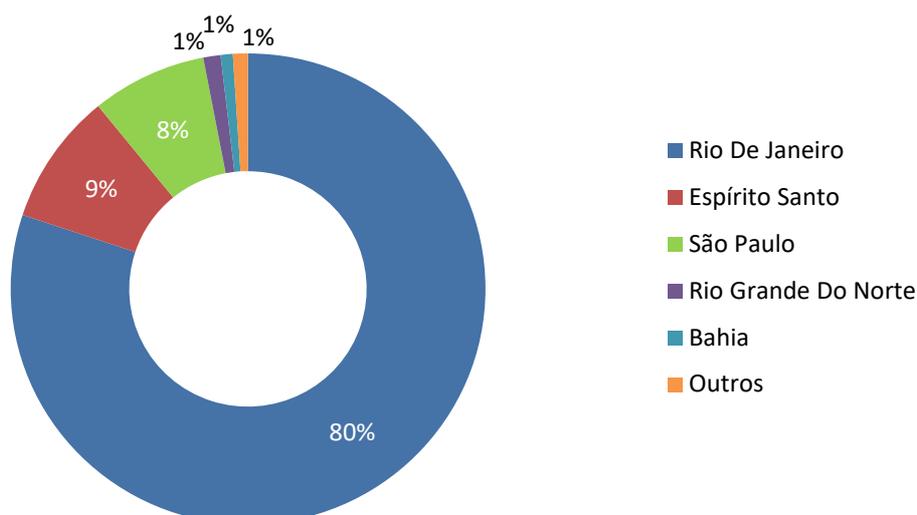
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

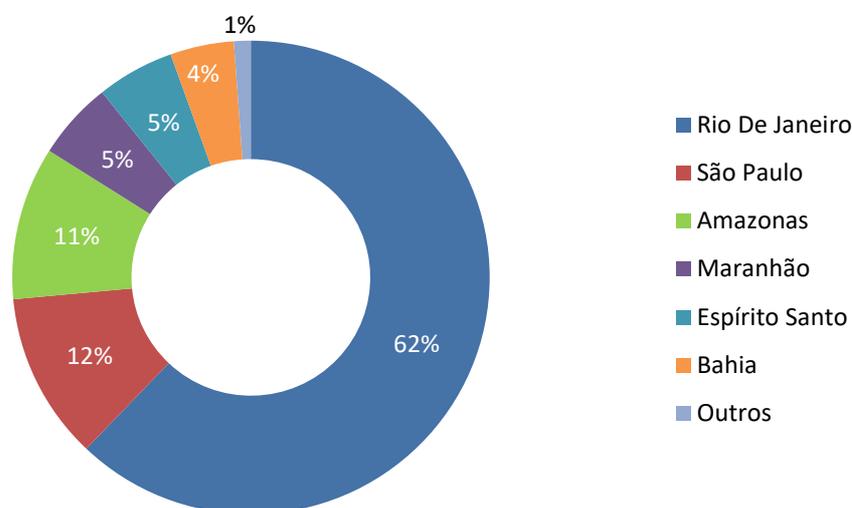
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.300.766	80.776	2.808.831	36
São Paulo	225.044	14.831	318.326	8
Espírito Santo	260.705	6.853	303.809	40
Amazonas	15.680	13.609	101.277	7
Bahia	23.805	5.603	59.043	75
Maranhão	120	6.899	43.512	6
Rio Grande do Norte	34.082	605	37.888	74
Sergipe	10.159	65	10.569	11
Alagoas	2.476	810	7.571	10
Ceará	749	1	755	2
Total Geral	2.873.586	130.051	3.691.581	269

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

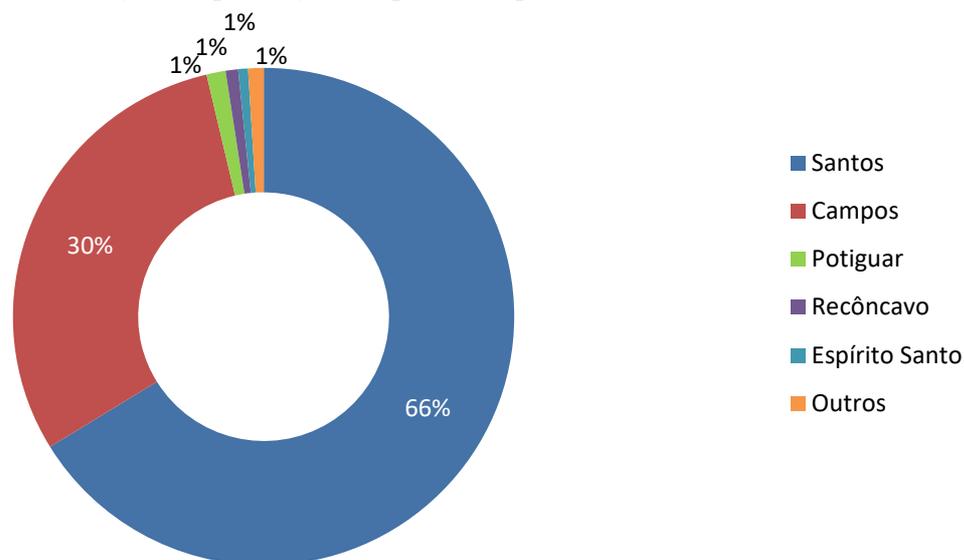
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

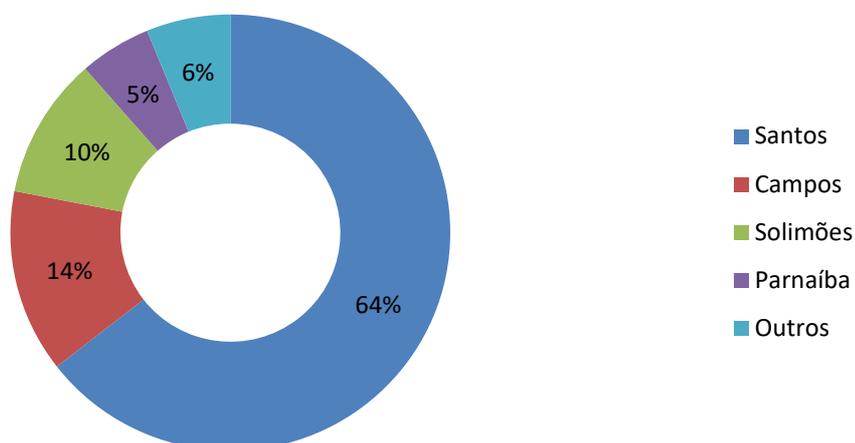
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.902.803	83.841	2.430.145	20
Campos	865.724	17.671	976.871	29
Solimões	15.680	13.609	101.277	7
Parnaíba	71	6.898	43.460	5
Potiguar	34.831	606	38.643	76
Recôncavo	23.438	2.029	36.245	69
Espírito Santo	17.988	948	23.950	35
Camamu	321	3.487	22.253	1
Sergipe	10.159	65	10.569	11
Alagoas	2.476	810	7.571	10
Tucano Sul	1	87	546	5
Barreirinhas	50	0,3	52	1
Total Geral	2.873.586	130.050	3.691.529	268

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

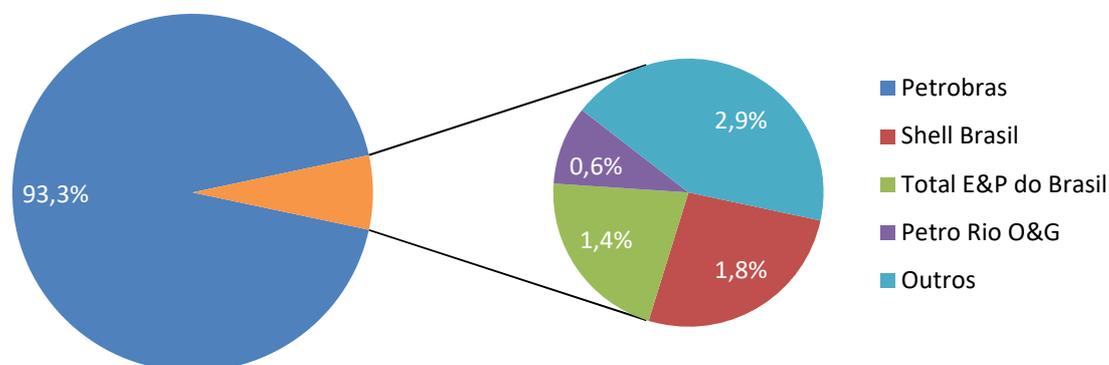
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.680.959	119.369	3.431.769
2	Shell Brasil	50.832	673	55.064
3	Total E&P do Brasil	41.083	1.486	50.427
4	Eneva	71	6.898	43.460
5	Trident Energy	17.573	201	18.838
6	Petro Rio Jaguar	17.487	214	18.833
7	Petro Rio O&G	18.260	51	18.582
8	Karoon	15.100	100	15.729
9	Enauta Energia	14.171	111	14.872
10	Potiguar E&P S.A.	4.957	170	6.023
11	SPE 3R Petroleum	3.628	162	4.644
12	Perenco Brasil	3.451	16	3.552
13	Maha Energy	2.568	55	2.912
14	Alvopetro	49	272	1.759
15	SHB	1.404	16	1.505
16	Imetame	173	170	1.240
17	Central Resources	497	1	506
18	Petroborn	-	69	435
19	Petrosynergy	323	4	351
20	Nova Petróleo	211	2	221
21	Partex Brasil	195	0,3	196
22	Petrogal Brasil	158	2	172
23	Imetame Lagoa Parda	121	2	132
24	Recôncavo E&P	101	0,9	106
25	Phoenix Óleo & Gás	45	4	72
26	Santana	45	1,2	52
27	Oeste de Canoas	50	0,3	52
28	Vipetro	16	0,04	16
29	EPG Brasil	14	0,30	16
30	Perícia	13	0,04	14
31	Newo	12	0,01	12
32	Ubuntu Engenharia	10	0,01	10
33	Guto & Cacal	4	0,01	4
34	Energizzi Energias	3	0,041	3
35	Nord	2	0,004	2
36	Leros	0,949	0,002	1
37	BGM	0,004	0,000001	0,004
	Total Geral	192.628	10.681	259.812

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

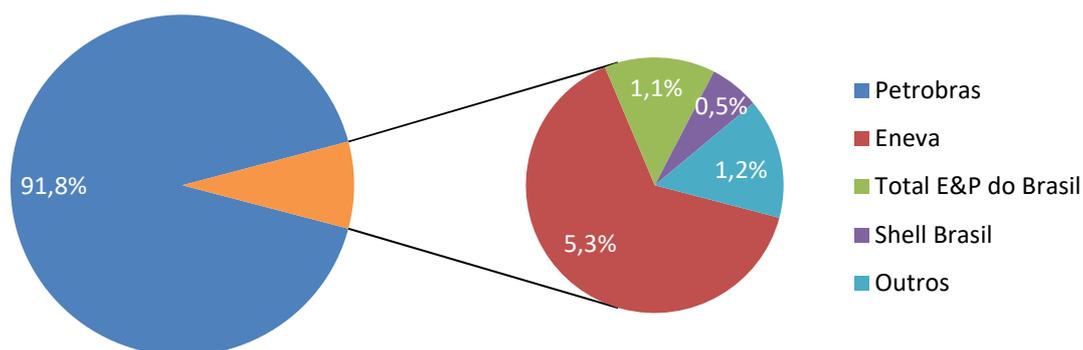
Outubro/2020

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
Outubro/2020

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
Outubro/2020

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

2.4 Produção de petróleo e gás natural por consorciado

Tabela 8. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.128.150	95.529	2.729.009
2	Shell Brasil	339.970	13.671	425.957
3	Petrogal Brasil	98.575	4.170	124.801
4	Repsol Sinopec	54.546	2.340	69.265
5	Total E&P do Brasil	41.766	1.335	50.161
6	Equinor Energy	38.794	1.105	45.747
7	Petronas	41.593	488	44.662
8	Eneva	71	6.898	43.460
9	Trident Energy	17.573	201	18.838
10	Enauta Energia	7.230	1.625	17.450
11	Petro Rio O&G	16.418	47	16.713
12	Karoon	15.100	100	15.729
13	ONGC Campos	12.560	164	13.592
14	QPI Brasil	10.700	140	11.579
15	Petro Rio Jaguar	9.048	111	9.744
16	Barra Energia	7.086	56	7.436
17	Potiguar E&P S.A.	6.037	181	7.174
18	Chevron Brasil	6.144	39	6.391
19	SPE 3R Petroleum	3.549	85	4.081
20	CNODC Brasil	2.683	181	3.822
21	CNOOC Petroleum	2.683	181	3.822
22	Perenco Brasil	3.451	16	3.552
23	Frade	3.193	39	3.439
24	Maha Energy	2.468	53	2.801
25	Brasoil Manati	32	349	2.225
26	Geopark Brasil	32	349	2.225
27	Dommo Energia	1.842	4	1.869
28	Alvopetro	49	272	1.759
29	Imetame	173	170	1.240
30	Central Resources	497	1	506
31	SHB	425	7	468
32	OP Pescada	76	61	461
33	Petroborn	0	69	435
34	Petrosynergy	323	4	351
35	Nova Petróleo	211	2	221
36	Imetame Lagoa Parda	121	2	132
37	Recôncavo E&P	101	0,9	106
38	Partex Brasil	97	0,1	98
39	Phoenix Óleo & Gás	45	4	72
40	Santana	45	1,2	52
41	Petro-Victory	38	0,3	40
42	Oeste de Canoas	25	0,16	26
43	Vipetro	16	0,0	16
44	EPG Brasil	10	0,17	11
45	Ubuntu Engenharia	10	0,01	10
46	NTF	6	0,01	6
47	Newo	6	0,01	6
48	Sonangol Guanambi	5	0,08	6
49	Perícia	4	0,01	4
50	Guto & Cacal	4	0,01	4
51	Energizzi Energias	3	0,041	3
52	Nord	2	0,004	2
53	Leros	0,949	0,002	1
54	BGM	0,004	0,000001	0,004
Total Geral		2.873.586	130.051	3.691.581

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

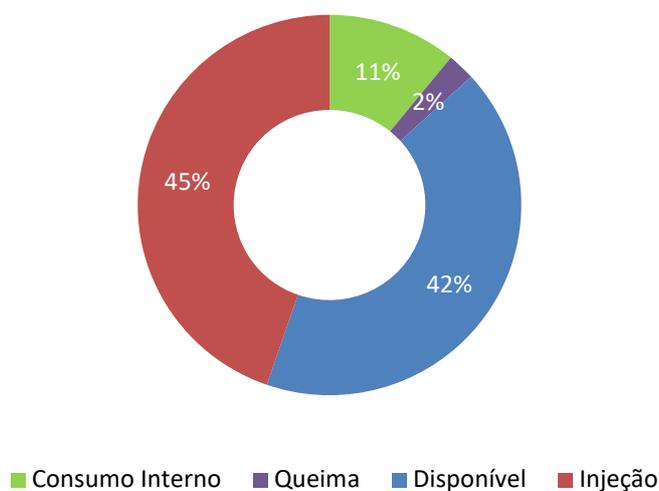
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.945	1.718	23.461	51.718	83.841
Campos	6.284	971	10.324	91	17.671
Solimões	427	128	7.188	5.866	13.609
Parnaíba	7	7	6.885	0	6.898
Camamu	83	3	3.401	0	3.487
Recôncavo	100	82	1.404	443	2.029
Espírito Santo	222	29	697	0	948
Alagoas	4	13	793	0	810
Potiguar	61	55	490	0	606
Tucano Sul	0	0	86	0	87
Sergipe	42	19	4	0	65
Barreirinhas	0	0,3	0	0	0,3
Total Geral	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

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
Tupi ^c	882.071	0	38.731	0	1.125.681	0
Búzios ^{co}	564.474	0	22.705	0	707.283	0
Sapinhoá ^c	158.974	0	7.313	0	204.971	0
Jubarte ^c	127.900	64.135	4.663	602	157.229	67.922
Sul de Tupi ^{co}	56.525	0	2.318	0	71.107	0
Berbigão ^c	65.015	0	876	0	70.526	0
Lapa ^c	41.083	0	1.486	0	50.427	0
Mero ^p	26.830	0	1.811	0	38.223	0
Atapu ^{co}	27.938	0	1.002	0	34.243	0
Sururu ^c	26.732	0	915	0	32.486	0
Albacora ^c	7.730	28.635	188	418	8.913	31.264
Oeste de Atapu ^c	5.802	0	208	0	7.111	0
Anc_Tupi	4.235	0	174	0	5.327	0
Marlim Leste ^c	4.677	31.857	65	532	5.085	35.200
Sudoeste de Sapinhoá ^p	3.587	0	165	0	4.625	0
Tambuatá ^c	3.643	0	147	0	4.565	0
Noroeste de Sapinhoá ^p	2.087	0	96	0	2.690	0
Barracuda ^c	1.791	34.618	48	595	2.091	38.361
Caratinga ^c	1.653	5.957	44	120	1.930	6.712
Nordeste de Sapinhoá ^p	434	0	20	0	560	0
Anc_Norte_Atapu	324	0	12	0	397	0
Total Geral	2.013.503	165.201	82.986	2.267	2.535.468	179.458

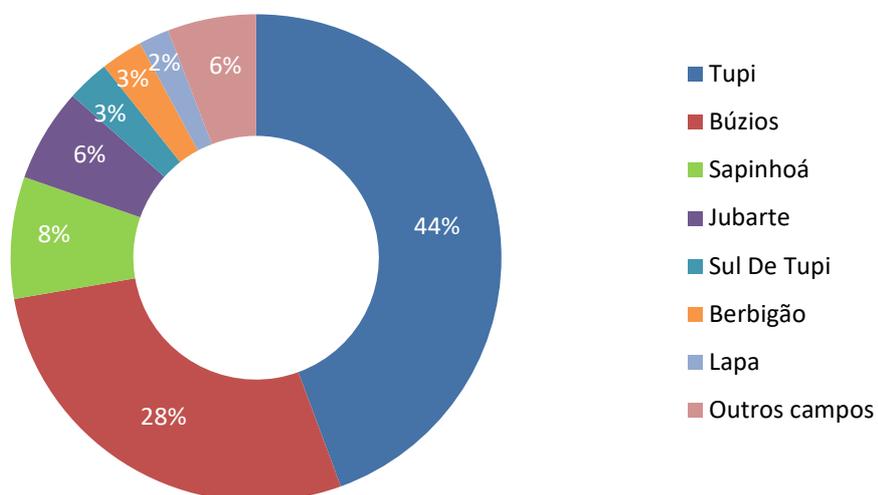
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Outubro/2020

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



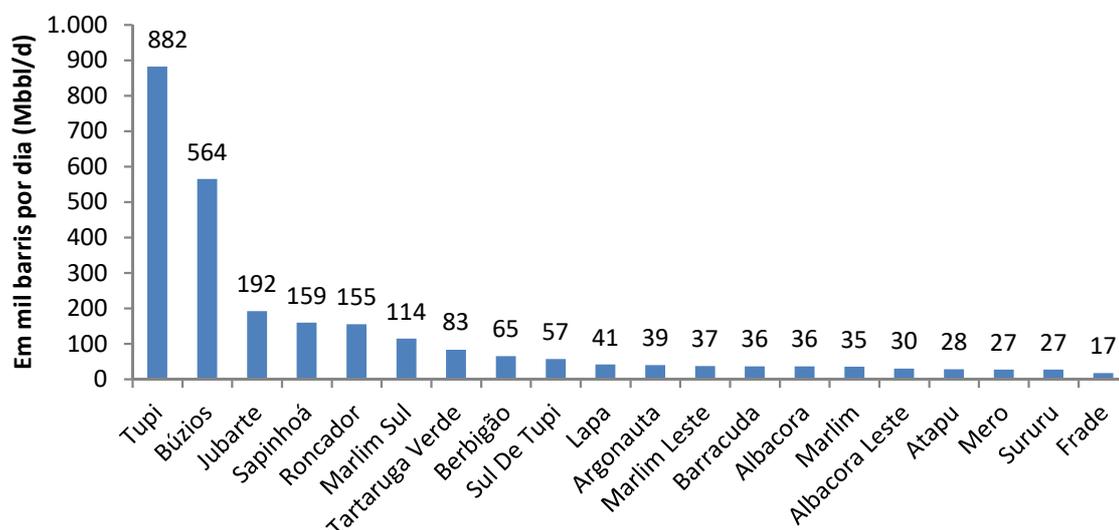
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

* A Lista de Poços do Pré-sal¹ com a produção de todos os poços pode ser encontrada no arquivo Excel, publicado no site da ANP em conjunto com este Boletim, na aba “2. Dados de Produção” (Tabela Adicional 1).

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

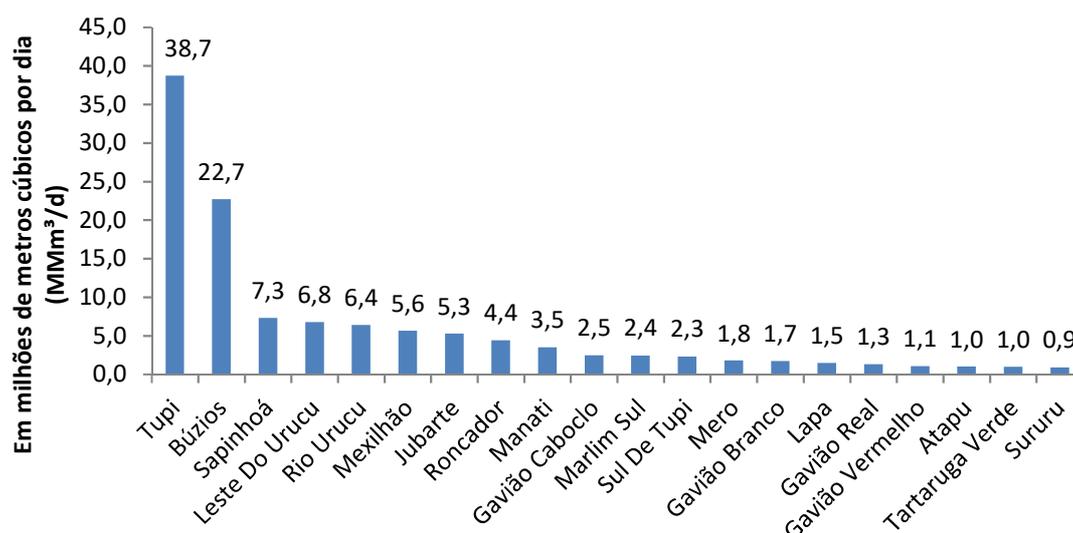
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

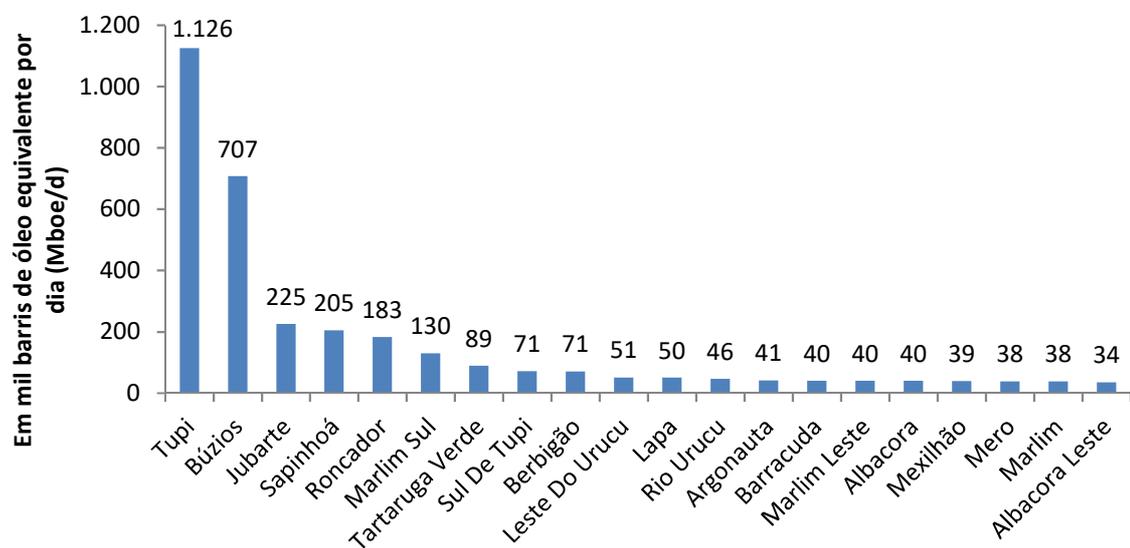
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

Tabela 11. 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	48.741
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.942
3	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.437
4	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.354
5	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.980
6	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.311
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.356
8	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.847
9	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.097
10	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	34.063
11	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.563
12	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.461
13	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.637
14	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.785
15	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	27.404
16	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.372
17	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.889
18	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	26.830
19	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	26.732
20	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.584
21	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.571
22	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.548
23	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.490
24	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.425
25	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.133
26	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	24.749
27	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	24.346
28	7-SPH-7D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	24.060
29	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.662
30	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.447

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

Tabela 12. Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.978
2	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.876
3	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.813
4	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.811
5	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.721
6	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.693
7	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.636
8	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.485
9	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.484
10	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.473
11	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.463
12	3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.439
13	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.425
14	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.424
15	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.413
16	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.311
17	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.264
18	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.222
19	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.222
20	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.201
21	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.171
22	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.168
23	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.164
24	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.146
25	3-BRSA-830-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.131
26	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.123
27	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.105
28	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.097
29	7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.089
30	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.088

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

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

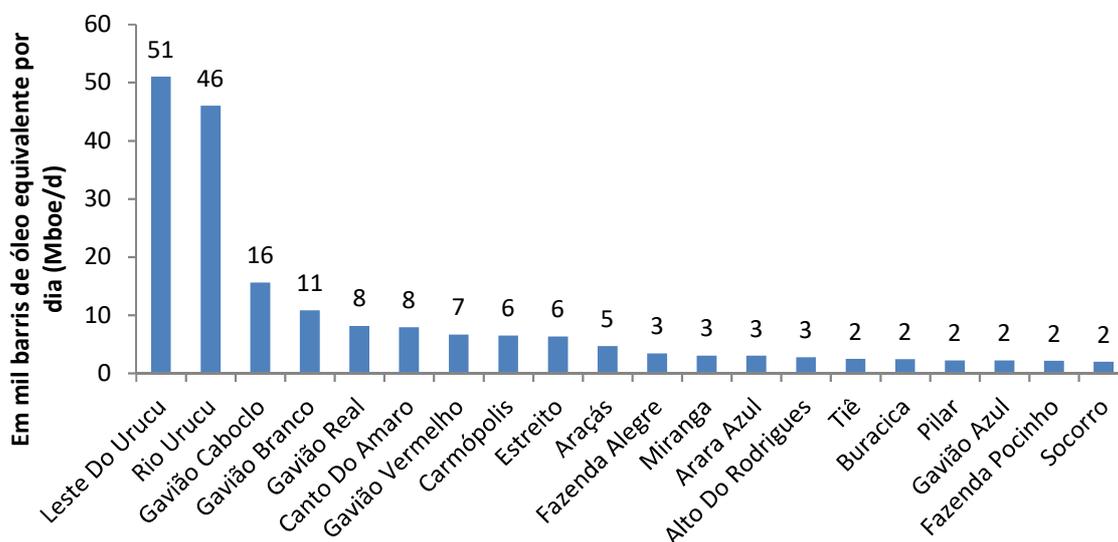
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-24D-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	61.185
2	7-BUZ-10-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	58.841
3	7-BUZ-12-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	58.767
4	7-BUZ-30-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	51.687
5	7-BUZ-14DA-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	48.182
6	7-BUZ-23-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	47.653
7	9-BUZ-3-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	47.002
8	7-BUZ-31D-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	43.057
9	9-BUZ-4-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	42.533
10	9-ATP-1-RJS	ANC_NORTE_ATAPU	Santos	Mar	41.750
11	3-BRSA-1064-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	39.516
12	9-LL-2-RJS	TUPI	Santos	Mar	39.201
13	7-SPH-20D-SPS	NORDESTE DE SAPINHÓÁ	Santos	Mar	39.015
14	3-BRSA-1305A-RJS	MERO	Santos	Mar	38.223
15	7-BUZ-25-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	38.001
16	9-BUZ-1-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	36.994
17	9-LL-12D-RJS	ANC_TUPI	Santos	Mar	34.217
18	7-SPH-17-SPS	NORDESTE DE SAPINHÓÁ	Santos	Mar	33.703
19	7-LL-80DB-RJS	ANC_TUPI	Santos	Mar	33.609
20	3-BRSA-1184-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	33.236
21	7-SRR-2-RJS	SURURU	Santos	Mar	32.486
22	7-SLL-5-RJS	ANC_TUPI	Santos	Mar	32.227
23	7-SLL-2-RJS	ANC_TUPI	Santos	Mar	32.227
24	7-LL-61-RJS	ANC_TUPI	Santos	Mar	32.225
25	8-LL-87D-RJS	ANC_TUPI	Santos	Mar	32.053
26	7-LL-66-RJS	ANC_TUPI	Santos	Mar	31.639
27	7-LL-70-RJS	ANC_TUPI	Santos	Mar	31.011
28	7-LL-15D-RJS	ANC_TUPI	Santos	Mar	30.765
29	4-BRSA-711-RJS	TUPI	Santos	Mar	30.536
30	9-BUZ-7-RJS	BÚZIOS	Santos	Mar	30.177

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

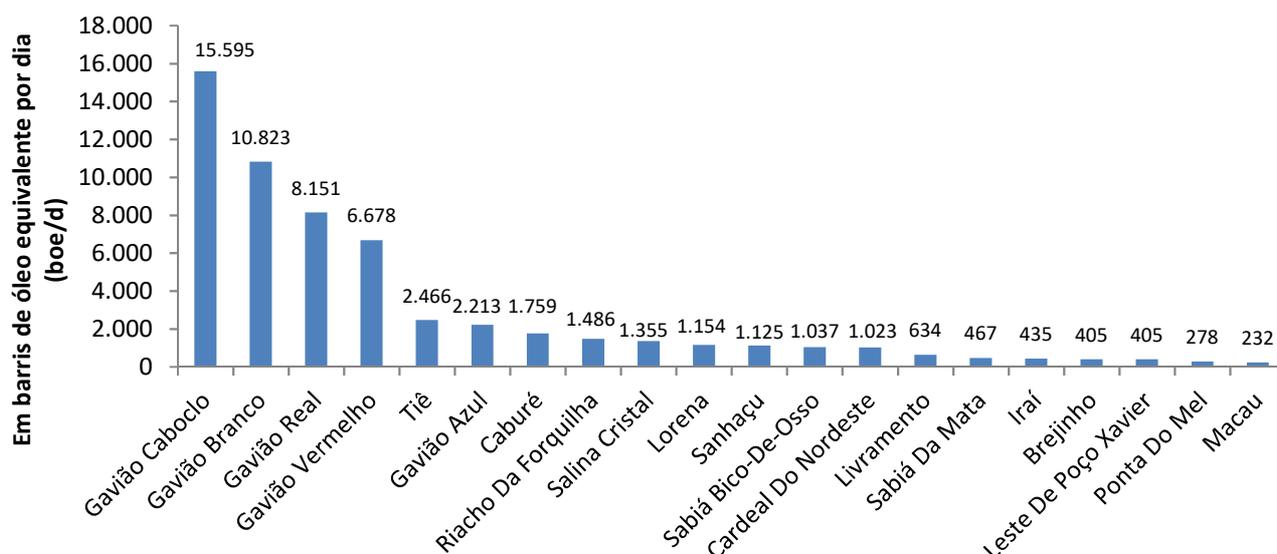
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

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
Outubro/2020

3.9 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de petróleo

Tabela 14. Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.251
2	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	1.074
3	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.019
4	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	679
5	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	621
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	545
7	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	489
8	7-CNC-28-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	485
9	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	469
10	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	433
11	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	379
12	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	376
13	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	369
14	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	352
15	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	352
16	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	352
17	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	346
18	7-MJ-94D-BA	Mata de São João	Recôncavo	Terra	343
19	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	322
20	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	308
21	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	298
22	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	294
23	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	290
24	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	275
25	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	274
26	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	267
27	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	262
28	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	258
29	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	253
30	7-ANB-7D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	243

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.10 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de gás natural

Tabela 15. 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	589
2	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	471
3	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	451
4	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	449
5	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	444
6	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	421
7	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	405
8	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	395
9	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	388
10	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	383
11	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	382
12	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	377
13	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	368
14	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	353
15	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	348
16	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	342
17	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	341
18	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	337
19	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	337
20	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	331
21	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	326
22	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	326
23	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321
24	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	319
25	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	315
26	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	308
27	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	302
28	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	296
29	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	294
30	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	291

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

Tabela 16. 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 77	152.033	5.436	186.224	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 69	145.691	5.862	182.560	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 76	144.186	5.814	180.752	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 75	143.765	6.303	183.407	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	130.692	5.655	166.261	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	130.054	5.868	166.964	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	128.134	5.299	161.465	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	121.201	4.377	148.732	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 66	120.416	5.635	155.857	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	116.547	6.686	158.603	8	Tupi
PETROBRAS 67	106.433	3.995	131.563	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 58	97.468	3.265	118.005	13	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	93.872	1.087	100.709	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 68	91.747	1.791	103.012	4	Berbigão/Sururu
FPSO CIDADE DE PARATY	80.059	3.139	99.805	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	64.668	2.645	81.304	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 52	64.129	1.199	71.667	14	Roncador
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	57.762	3.015	76.728	7	Tupi
PETROBRAS 40	51.570	1.036	58.086	13	Marlim/Marlim Sul
FPSO ESPIRITO SANTO	46.520	608	50.341	22	Abalone/Argonauta/Ostra
PETROBRAS 57	46.088	406	48.641	15	Jubarte
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	41.083	1.486	50.427	3	Lapa
PETROBRAS 56	34.519	915	40.277	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	34.390	1.939	46.586	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 70	34.063	1.222	41.750	1	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
PETROBRAS 55	33.188	595	36.931	10	Roncador
PETROBRAS 50	31.498	751	36.223	14	Albacora/Albacora Leste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	29.977	1.113	36.976	6	Jubarte
PETROBRAS 54	29.703	343	31.858	11	Roncador
PETROBRAS 51	28.865	516	32.108	11	Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

Tabela 17. 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	7.269	6.834	50.253	33	Arara Azul/Aracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	116.547	6.686	158.603	8	Tupi
PETROBRAS 75	143.765	6.303	183.407	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	130.054	5.868	166.964	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 69	145.691	5.862	182.560	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 76	144.186	5.814	180.752	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	130.692	5.655	166.261	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.777	5.645	39.280	7	Mexilhão
PETROBRAS 66	120.416	5.635	155.857	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 77	152.033	5.436	186.224	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 74	128.134	5.299	161.465	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	121.201	4.377	148.732	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	48	4.192	26.418	24	Gavião Branco/Gavião Caboclo
PETROBRAS 67	106.433	3.995	131.563	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PLATAFORMA DE MANATI 1	321	3.487	22.253	5	Manati
PETROBRAS 58	97.468	3.265	118.005	13	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE PARATY	80.059	3.139	99.805	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	57.762	3.015	76.728	7	Tupi
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	23	2.706	17.043	13	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	64.668	2.645	81.304	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 62	28.156	2.285	42.531	12	Roncador
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	34.390	1.939	46.586	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	26.830	1.811	38.223	1	Mero
PETROBRAS 68	91.747	1.791	103.012	4	Berbigão/Sururu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.724	1.611	11.854	7	Leste do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.961	1.551	11.716	8	Leste do Urucu
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	41.083	1.486	50.427	3	Lapa
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.963	1.232	9.710	4	Leste do Urucu
PETROBRAS 70	34.063	1.222	41.750	1	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
PETROBRAS 52	64.129	1.199	71.667	14	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

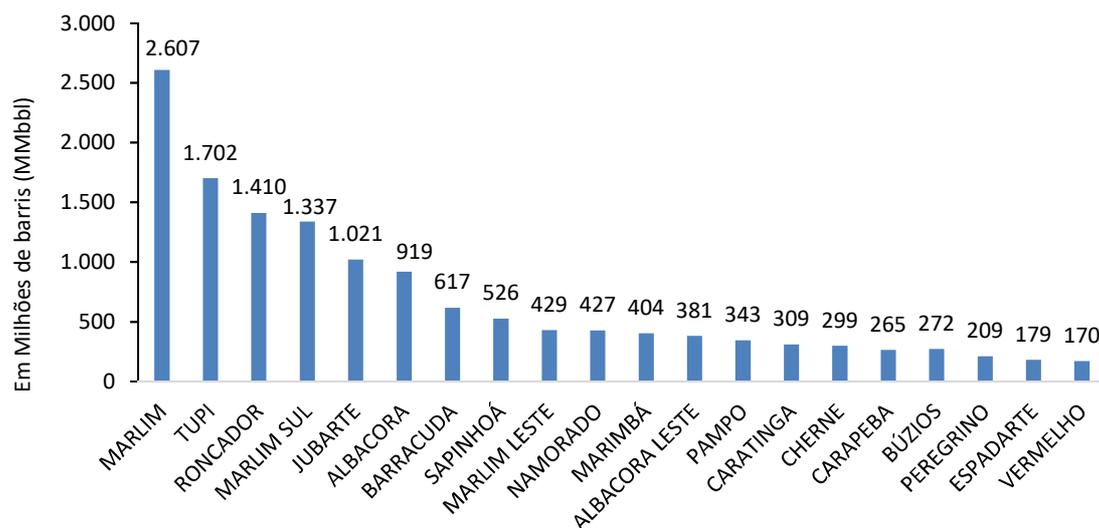
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	641
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	520
3	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	237
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	181
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	168
6	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	105
7	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	95
8	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	75
9	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	70
10	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	65
11	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	61
12	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	57
13	Oeste de Atapu	Santos	Mar	Petrobras	49
14	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	43
15	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	37
16	Garoupa	Campos	Mar	Petrobras	37
17	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	32
18	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia	30
19	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	25
20	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	25

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

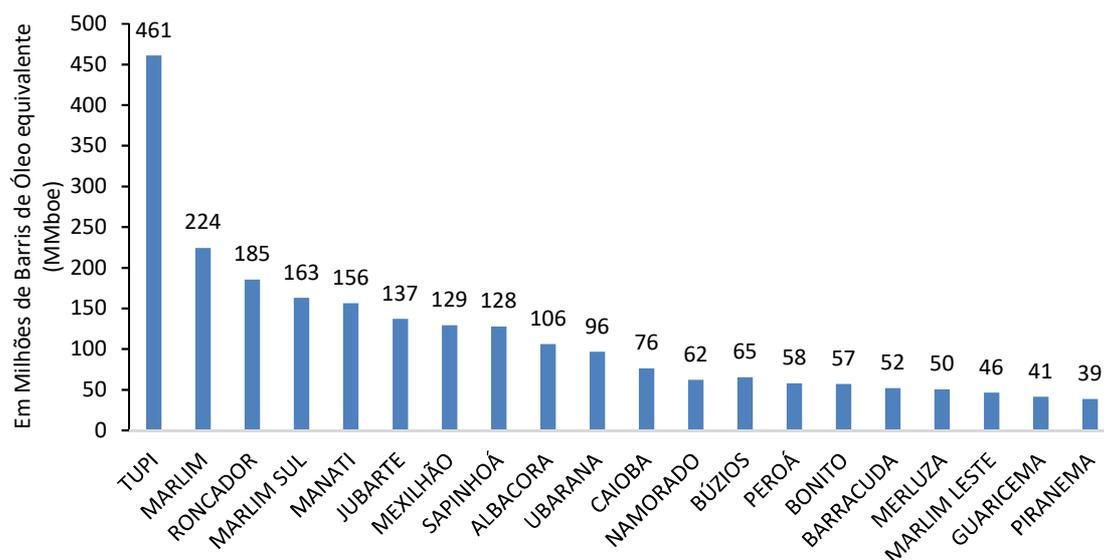
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

Gráfico 19. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada de petróleo (MMbbl).



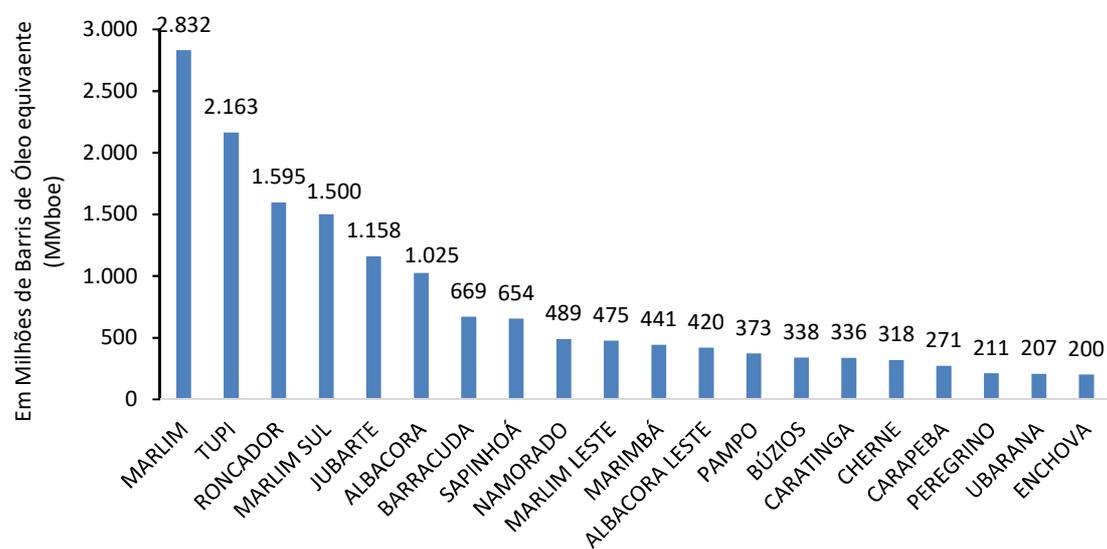
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

Gráfico 20. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

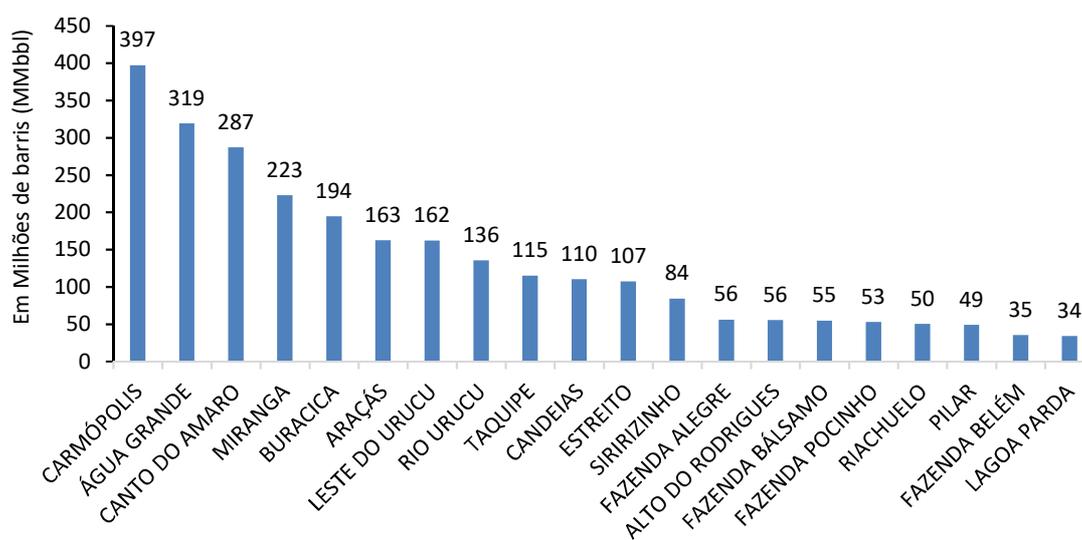
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

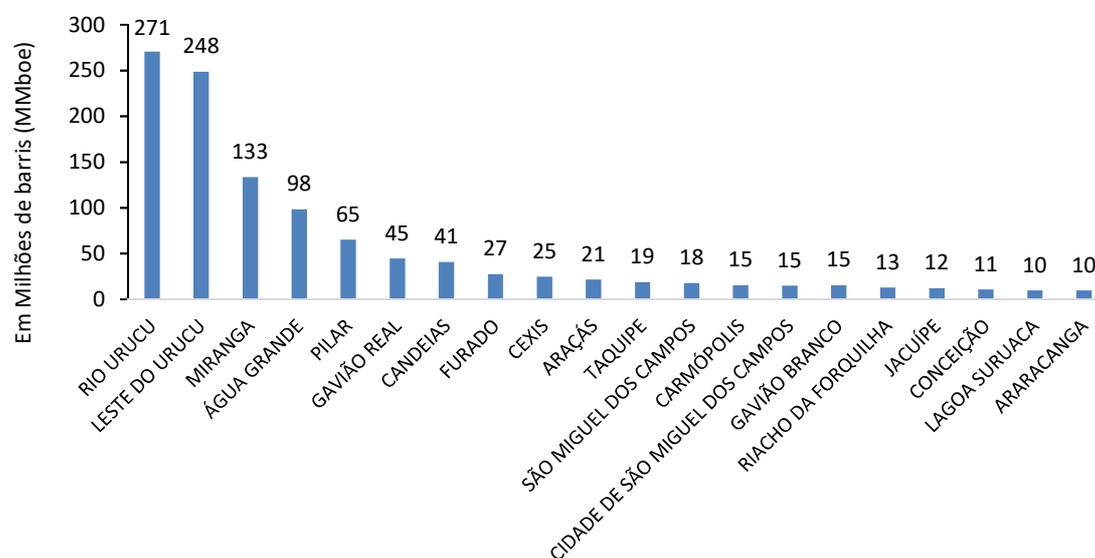
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

Gráfico 22. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de petróleo (MMbbl).



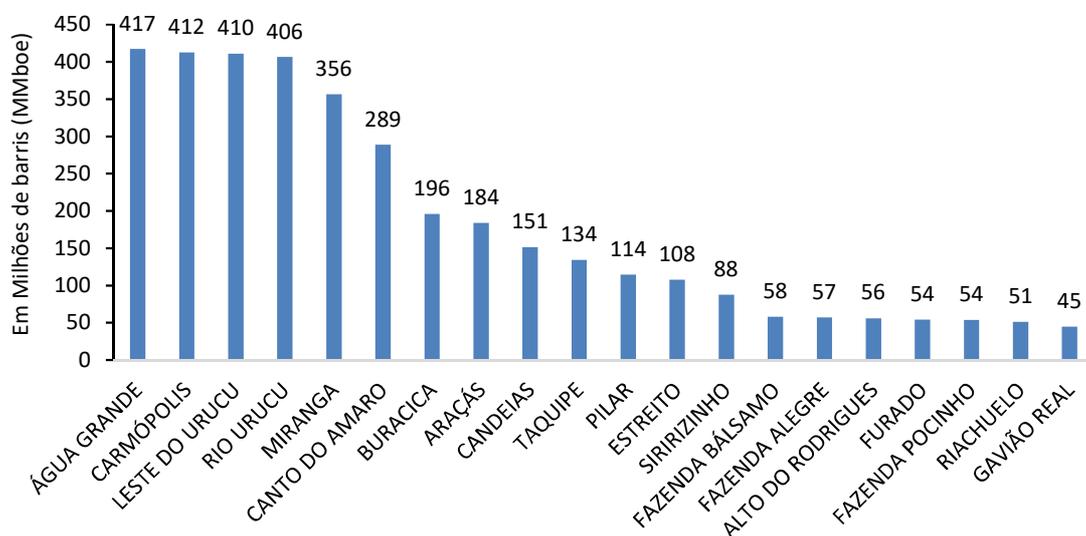
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

Gráfico 23. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

Gráfico 24. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).

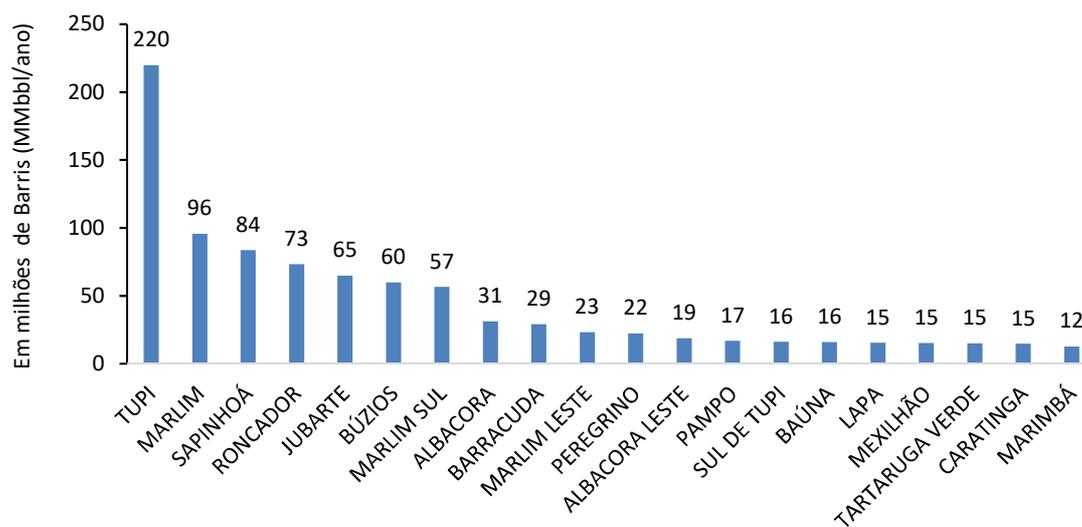


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

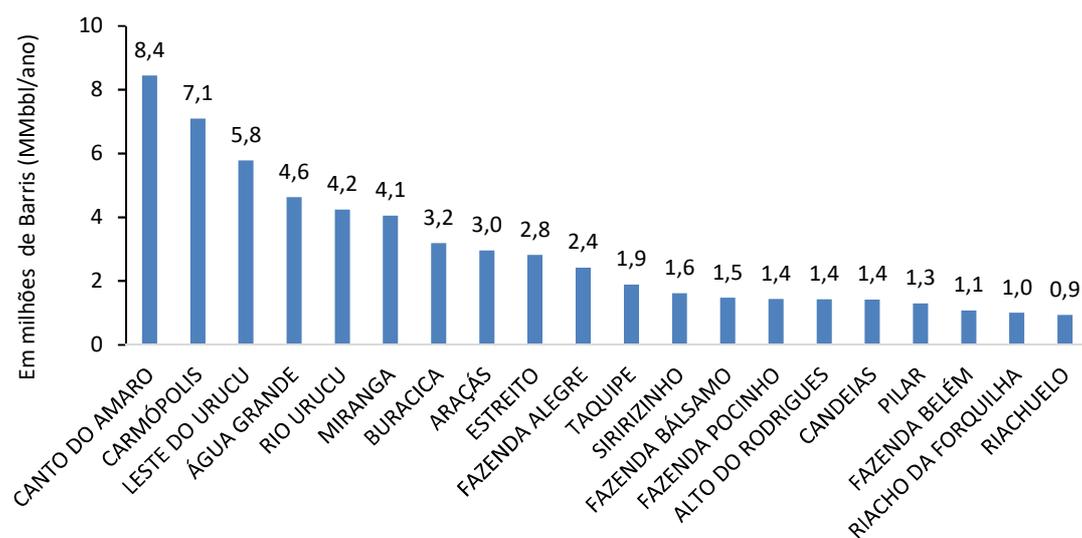
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

Gráfico 25. Os 20 campos marítimos com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

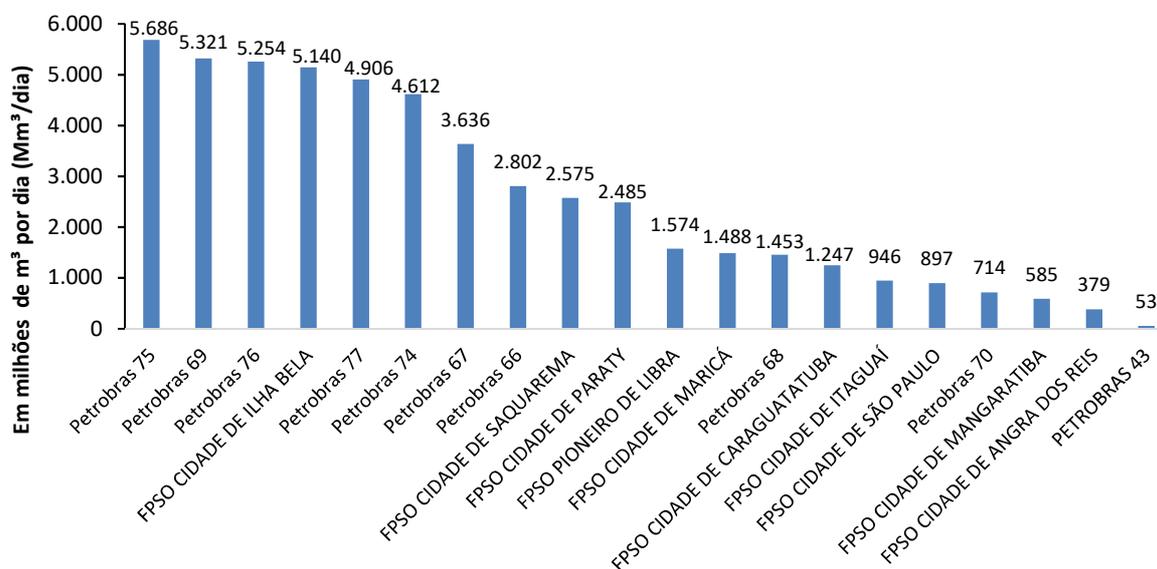
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.17 As 20 instalações marítimas com maior volume de injeção de gás natural (Mm³/d)

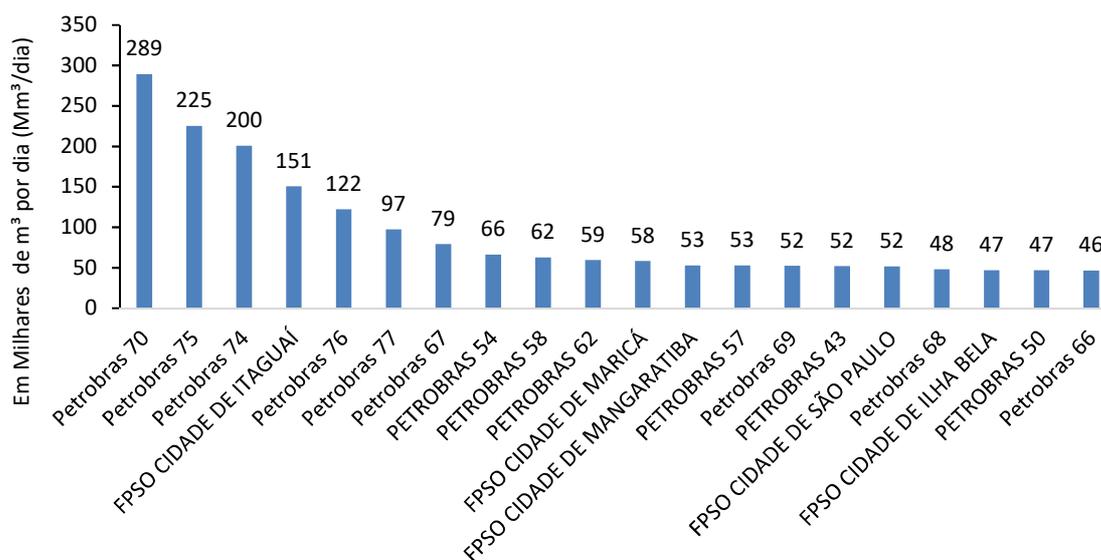
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.18 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)

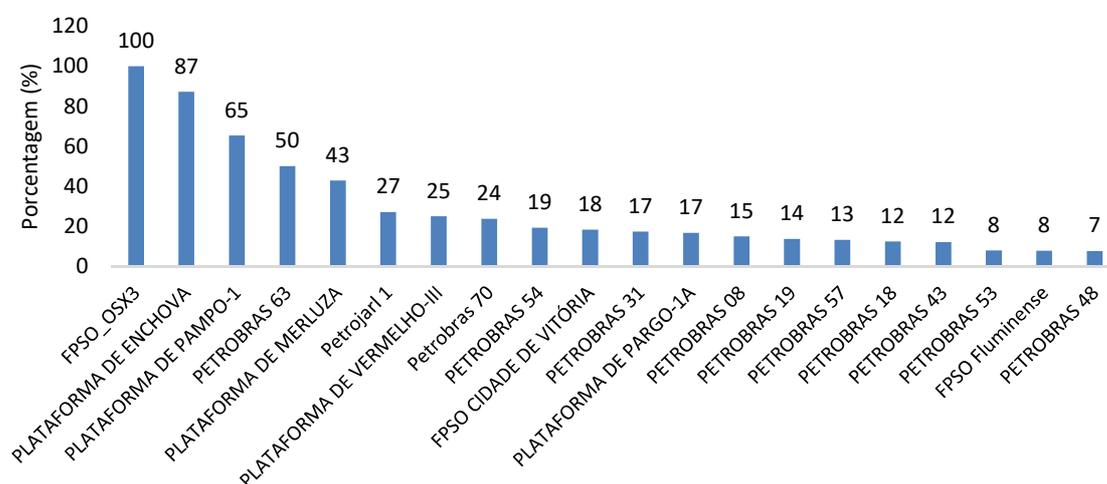
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.19 As 20 instalações marítimas com maior relação de queima de gás natural vs produção de gás natural

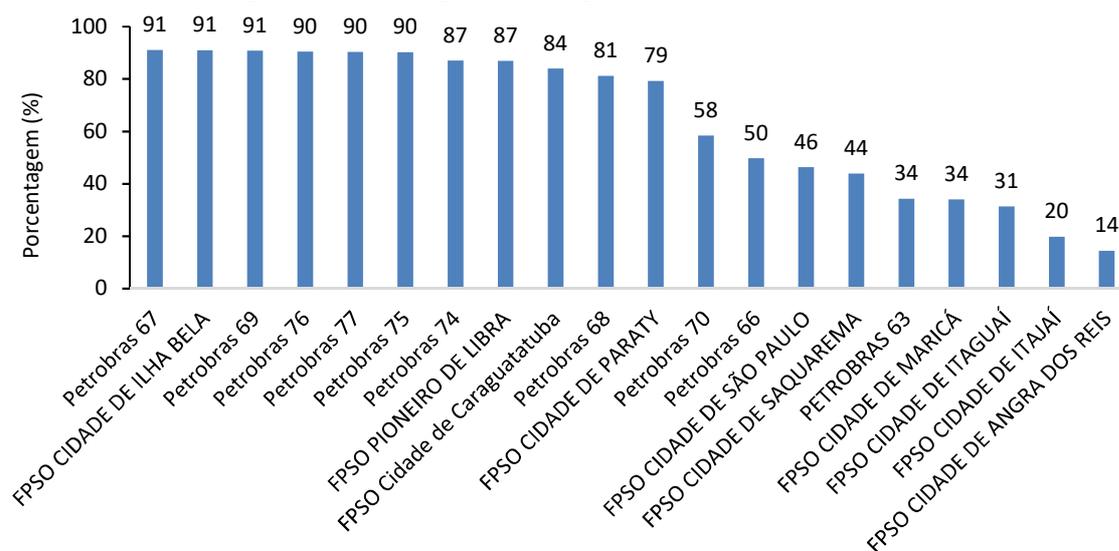
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.20 As 20 instalações marítimas com maior relação de gás natural injetado vs produção de gás natural

Gráfico 30. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de gás natural injetado por volume de gás natural produzido.

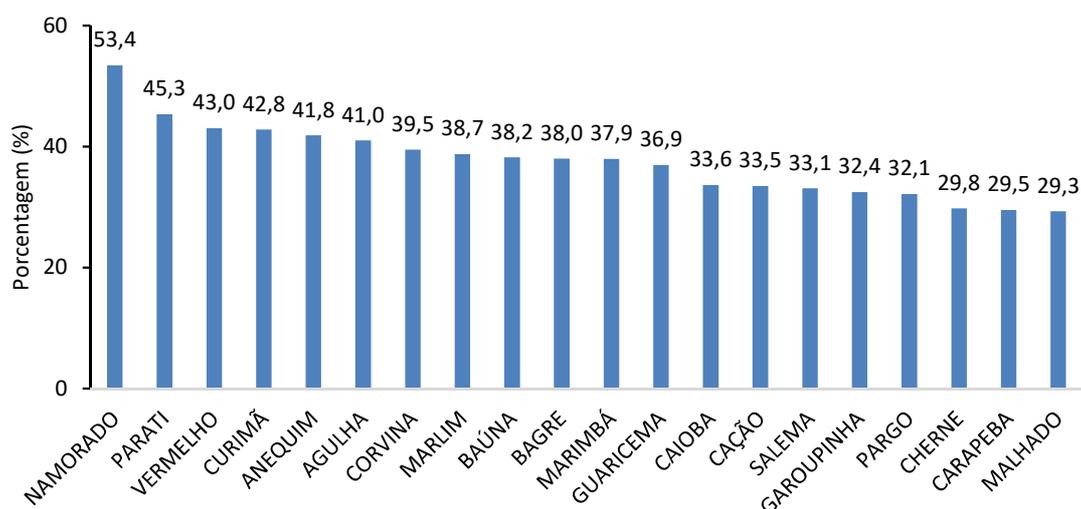


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

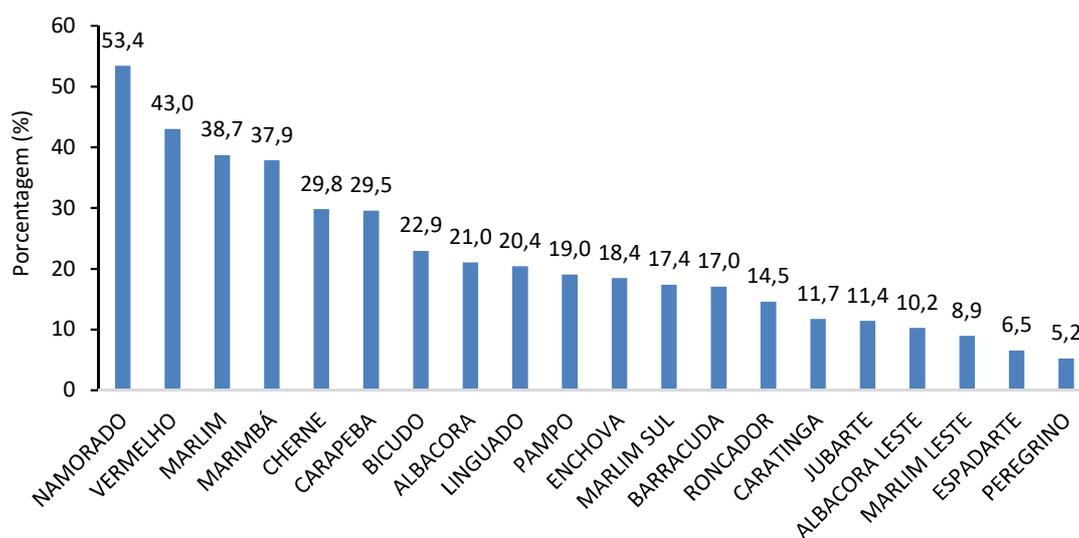
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

Gráfico 31. As 20 maiores frações recuperadas de campos marítimos maduros.

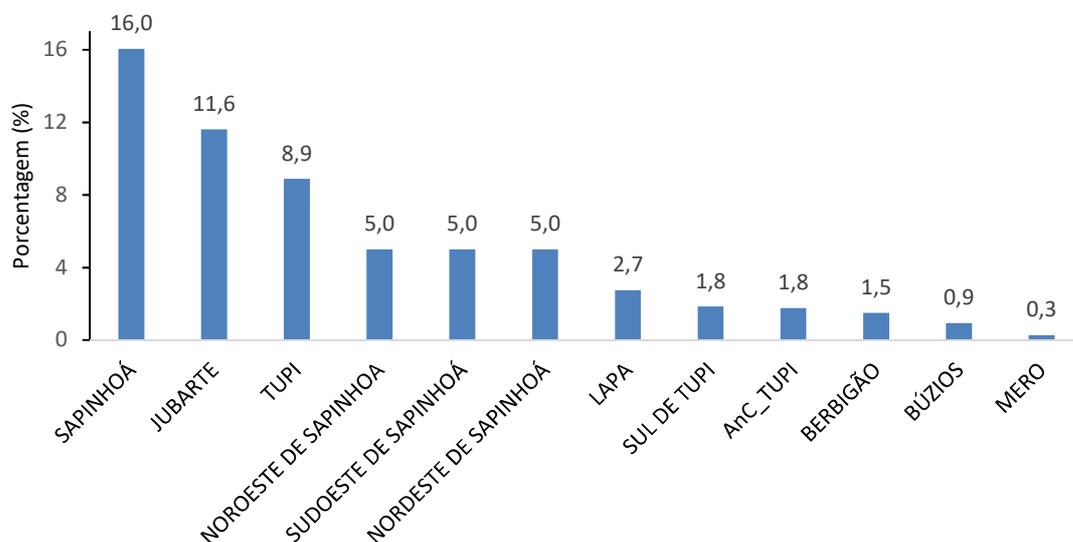


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

Gráfico 32. As 20 maiores frações recuperadas dos 20 campos mais produtivos da Bacia de Campos.

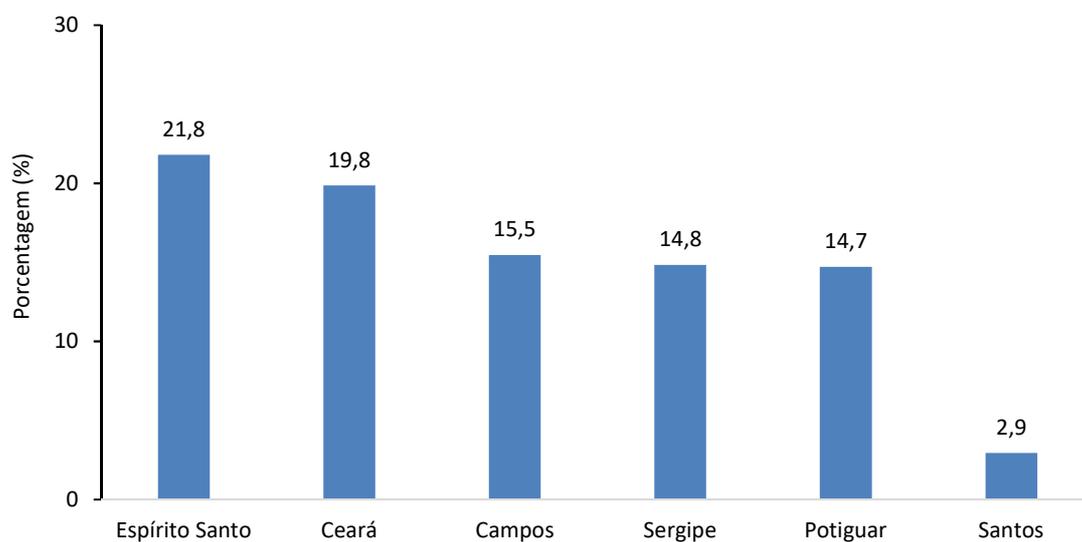


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

Gráfico 33. As frações recuperadas dos principais campos do pré-sal.

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

3.22 As frações recuperadas da porção marítima das bacias

Gráfico 34. As frações recuperadas da porção marítima das bacias.

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Outubro/2020

4 EFEITOS DA PANDEMIA/COVID-19

4.1 Interrupção temporária da produção

Tabela 19. Campos com produção interrompida temporariamente

Campo	Operador	Bacia	Ambiente	Data de início da interrupção	Data do fim da interrupção
CAIOBA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
CAMORIM	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
CIOBA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
GUARICEMA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
GAROUPA	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
CHERNE	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
ABALONE	Shell	Campos	MAR	01/03/2020	01/08/2020
NAMORADO	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
BAGRE	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
BARRACUDA	Petrobras	Campos	MAR	07/04/2020	26/04/2020
CARATINGA	Petrobras	Campos	MAR	04/04/2020	26/04/2020
ATUM	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
XARÉU	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
CURIMÃ	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
ESPADA	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
UBARANA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
OESTE DE UBARANA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
AGULHA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
AGUILHADA	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ANGELIM	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ARUARI	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ATALAIA SUL	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
BREJO GRANDE	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ILHA PEQUENA	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA LESTE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA SUDOESTE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
POÇO VERDE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	01/09/200
SERRA DO MEL	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
SERRA VERMELHA	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
VALE DO QUIRICÓ	Energizzi	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	03/07/2020
LAGOA DO PAULO SUL	Recôncavo E&P	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	-
JURITI	Recôncavo E&P	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	-
BREJINHO	Petrobras	Recôncavo	TERRA	16/04/2020	-
CANABRAVA	Petrobras	Recôncavo	TERRA	16/04/2020	-
MANATI	Petrobras	Camamu	MAR	22/02/2020	23/05/2020

PEROÁ	Petrobras	Espírito Santo	MAR	03/04/2020	27/05/2020
CANGOÁ	Petrobras	Espírito Santo	MAR	03/04/2020	27/05/2020
MERLUZA	Petrobras	Santos	MAR	27/03/2020	-
LAGOSTA	Petrobras	Santos	MAR	27/03/2020	-
RIO SUMAÚBA	Petrobras	Recôncavo	TERRA	11/05/2020	-

TOTAL DE CAMPOS QUE INTERROMPERAM A PRODUÇÃO 41

TOTAL DE CAMPOS QUE RETORNARAM A OPERAR 8

TOTAL DE CAMPOS QUE PERMANECEM COM PRODUÇÃO INTERROMPIDA 33

Tabela 20. Plataformas com produção temporariamente interrompida

UEP	Nome da UEP	Campo	Tipo	Local	Data de início da interrupção	Data do fim da interrupção
PCB-1	PLATAFORMA DE CAIOBA 1	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-2	PLATAFORMA DE CAIOBA 2	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-3	PLATAFORMA DE CAIOBA 3	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-4	PLATAFORMA DE CAIOBA 4	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-1	PLATAFORMA DE CAMORIM 1	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-2	PLATAFORMA DE CAMORIM 2	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-3	PLATAFORMA DE CAMORIM 3	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-4	PLATAFORMA DE CAMORIM 4	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-5	PLATAFORMA DE CAMORIM 5	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-6	PLATAFORMA DE CAMORIM 6	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-7	PLATAFORMA DE CAMORIM 7	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-

PCM-8	PLATAFORMA DE CAMORIM 8	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-9	PLATAFORMA DE CAMORIM 9	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-10	PLATAFORMA DE CAMORIM 10	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-1	PLATAFORMA DE GUARICEMA 1	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-2	PLATAFORMA DE GUARICEMA 2	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-3	PLATAFORMA DE GUARICEMA 3	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-4	PLATAFORMA DE GUARICEMA 4	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-5	PLATAFORMA DE GUARICEMA 5	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-8	PLATAFORMA DE GUARICEMA 8	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PRB-1	PLATAFORMA DE ROBALO 1	ROBALO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
P-09	PETROBRAS P-09	CONGRO, CORVINA E MALHADO	SEMI-SUB	MAR	26/03/2020	-
PGP-1	PLATAFORMA DE GAROUPA 1	GAROUPA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCH-1	PLATAFORMA DE CHERNE 1	CHERNE	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCH-2	PLATAFORMA DE CHERNE 2	CHERNE	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PNA-1	PLATAFORMA DE NAMORADO 1	NAMORADO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PNA-2	PLATAFORMA DE NAMORADO 2	NAMORADO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
P-43	PETROBRAS P-43	BARRACUDA	FPSO	MAR	07/04/2020	23/05/2020
P-48	PETROBRAS P-48	CARATINGA	FPSO	MAR	04/04/2020	26/04/2020
PAT-1	PLATAFORMA DE ATUM 1	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAT-2	PLATAFORMA DE ATUM 2	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAT-3	PLATAFORMA DE ATUM 3	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-1	PLATAFORMA DE XARÉU 1	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-2	PLATAFORMA DE XARÉU 2	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-3	PLATAFORMA DE XARÉU 3	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCR-1	PLATAFORMA DE CURIMÃ 1	CURIMÃ	FIXA	MAR	26/03/2020	-

PCR-2	PLATAFORMA DE CURIMÃ 2	CURIMÃ	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PEP-1	PLATAFORMA DE ESPADA 1	ESPADA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PART-2	PLATAFORMA DE ARATUM 2	ARATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCIO-1	PLATAFORMA DE CIOBA 1	CIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-1	PLATAFORMA DE UBARANA 1	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-2	PLATAFORMA DE UBARANA 2	UBARANA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PUB-3	PLATAFORMA DE UBARANA 3	UBARANA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PUB-4	PLATAFORMA DE UBARANA 4	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-5	PLATAFORMA DE UBARANA 5	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-6	PLATAFORMA DE UBARANA 6	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-7	PLATAFORMA DE UBARANA 7	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-8	PLATAFORMA DE UBARANA 8	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-9	PLATAFORMA DE UBARANA 9	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-10	PLATAFORMA DE UBARANA 10	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-11	PLATAFORMA DE UBARANA 11	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-12	PLATAFORMA DE UBARANA 12	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-13	PLATAFORMA DE UBARANA 13	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-15	PLATAFORMA DE UBARANA 15	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
POUB-1	PLATAFORMA DE OESTE DE UBARANA 1	OESTE DE UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
POUB-2	PLATAFORMA DE OESTE DE UBARANA 2	OESTE DE UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PBIQ-1	PLATAFORMA DE BIQUARA 1	BIQUARA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAG-1	PLATAFORMA DE AGULHA 1	AGULHA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAG-2	PLATAFORMA DE AGULHA 2	AGULHA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PAG-3	PLATAFORMA DE AGULHA 3	AGULHA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PMNT	PLATAFORMA DE MANATI	MANATI	FIXA	MAR	22/02/2020	23/05/2020

PPER	PLATAFORMA DE PEROÁ	PEROÁ E CANGOÁ	FIXA	MAR	03/04/2020	27/05/2020
PMLZ	PLATAFORMA DE MERLUZA	MERLUZA E LAGOSTA	FIXA	MAR	27/03/2020	-
FPSO CMB	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	TUPI	FPSO	MAR	30/04/2020	09/05/2020
FPSO CAR	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	TUPI	FPSO	MAR	05/05/2020	16/05/2020
FPSO CST	FPSO CIDADE DE SANTOS	UGUGUÁ E TAMBAÚ	FPSO	MAR	08/04/2020	18/04/2020
FPSO CAPX	FPSP CAPIXABA	JUBARTE E PARQUE DAS BALEIAS	FPSO	MAR	09/04/2020	-

Total de plataformas que interromperam a produção

67

Pico de instalações que chegaram a interromper temporariamente suas operações

Plataformas que retornaram à operação

7

Total de plataformas que permanecem com produção interrompida

60

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbf: 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_Tupi", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Tupi e área não contratada da União, e encontra-se em Acordo de Individualização da Produção (AIP).

⁴ Áreas com Acumulações Marginais: Área de Concessão com descobertas conhecidas de petróleo e/ou gás natural, onde não houve produção ou a produção foi interrompida ou foi solicitada a terminação antecipada do contrato por falta de interesse econômico.

⁵ Em cumprimento à decisão judicial a ANP realizou a alteração da denominação dos campos Lula, Sul de Lula e AnC_Lula; para respectivamente: Tupi, Sul de Tupi e AnC_Tupi.

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.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 14.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 15.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 16.	As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 17.	As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 18.	Os 20 campos com maior queima neste mês
Tabela 19.	Campos com produção interrompida temporariamente
Tabela 20.	Plataformas com produção temporariamente interrompida

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)
- Gráfico 19. Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada de petróleo (Mbbl)
- Gráfico 20. Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada de gás (Mboe)
- Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada (Mboe)
- Gráfico 22. Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada de petróleo (Mbbl)
- Gráfico 23. Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada de gás (Mboe)
- Gráfico 24. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada (Mboe)
- Gráfico 25. Os 20 campos marítimos com melhor índice de produtividade (MMbbl)
- Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com melhor índice de produtividade (MMbbl)
- Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado (Mm³/d)
- Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)
- Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido (%)
- Gráfico 30. As 20 instalações marítimas com maior relação de volume de gás natural injetado por volume de gás natural produzido (%)
- Gráfico 31. As 20 maiores frações recuperadas de campos marítimos maduros (%)
- Gráfico 32. As 20 maiores frações recuperadas da Bacia de Campos (%)
- Gráfico 33. As frações recuperadas dos principais campos do pré-sal (%)
- Gráfico 34. As frações recuperadas de petróleo da porção marítima das bacias (%)

EXPEDIENTE

Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção

Diretor Geral

Raphael Moura (Interino)

Diretores

Dirceu Cardoso Amorelli

Felipe Kury

José Cesário Cecchi

Symone Christine de Santana Araújo

Coordenação Executiva

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro – Superintendente de Desenvolvimento e Produção

Mariana Cavadinha Costa da Silva – Superintendente Adjunta de Desenvolvimento e Produção

Elaboração

Coordenação Administrativa - SDP

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Amanda Bandeira Grigoriadis (Estagiária)

Anderson Barreto Chagas

André Cabral Guimarães

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruna Perizotto

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Carlos Sebastião da Costa

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)

Isidoro Garcia dos Santos

Jessica Rodrigues Vieira (Estagiária)

Jorge Eduardo de Campos Pinto

Jorge Eduardo de Campos Pinto

Julia Chaves Reinol da Silva (Estagiária)

Juliana Guimarães Martins Erthal

Kátia da Silva Duarte

Leandro Trinta de Farias

Luana Barreto da Mota (Estagiária)

Luciana Palmeira Braga

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Marcelo Mafra Borges de Macedo

Marco Antonio Barbosa Fidelis

Martinho Sobral Rocha

Natália Silva (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

Raizza Soledad Peres Carrillo (Estagiária)

Roberto de Castro Rebello

Rosana de Rezende Andrade

Sílvia Toscano Santos

Suzi Ane Costa Barbosa Scherma

Tainara Ferreira Soares (Estagiária)

Thalita Peçanha Madeira

Equipe Técnica – NFP

Gustavo Ribeiro de Menezes - Chefe do Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção de Petróleo e Gás Natural

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)

Julia Brand Bragantim

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)

Luis Wolmer Diniz Mariani

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Muriel Cortez Guerrero

Vitor Araujo Barsocchi

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)