

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 portadores de hidrocarbonetos.

Nesta edição de abril de 2021, constam dados de 264 áreas produtoras sendo: 256 áreas de concessão, 3 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 37 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 59 são áreas marítimas e 205 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 12 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,974MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 131 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,801 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
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS.....	37
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	38
EXPEDIENTE.....	40

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,974 MMbbl/d**.
- Aumentou **4,6 %**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **0,5 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,0** sendo 2,3 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 91,0 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 6,7 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **131 MMm³/d**.
- Aumentou **4,2 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **6,0%**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,8 %**.
- Disponibilizado ao mercado **53,5 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **2,8 MMm³/d**.
- A queima reduziu **9,0 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **6,0 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,1%** do petróleo e **86,4%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,1 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **42,1%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.425** poços, sendo **478** marítimos e **5.947** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **122** poços, foi de **2,177 MMbbl/d** de petróleo e **92,2 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,756 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **3,8 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **6,3%** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **72,7 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **900 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **41,6 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.023**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **56**.
- A Plataforma **PETROBRAS 77** produzindo no Campo de Búzios por meio de **5** poços a ela interligados, produziu **154.125 bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação **Polo Arara**, produzindo no Campo de Arara Azul, Carapaúna, Cupiúba, Rio Urucu e Sudoeste Urucu, por meio de **32** poços a ela interligados, produziu **7,094 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **89,7 bbl/d** de petróleo e **45,6 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **376,4 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **281,4 boe/d**.

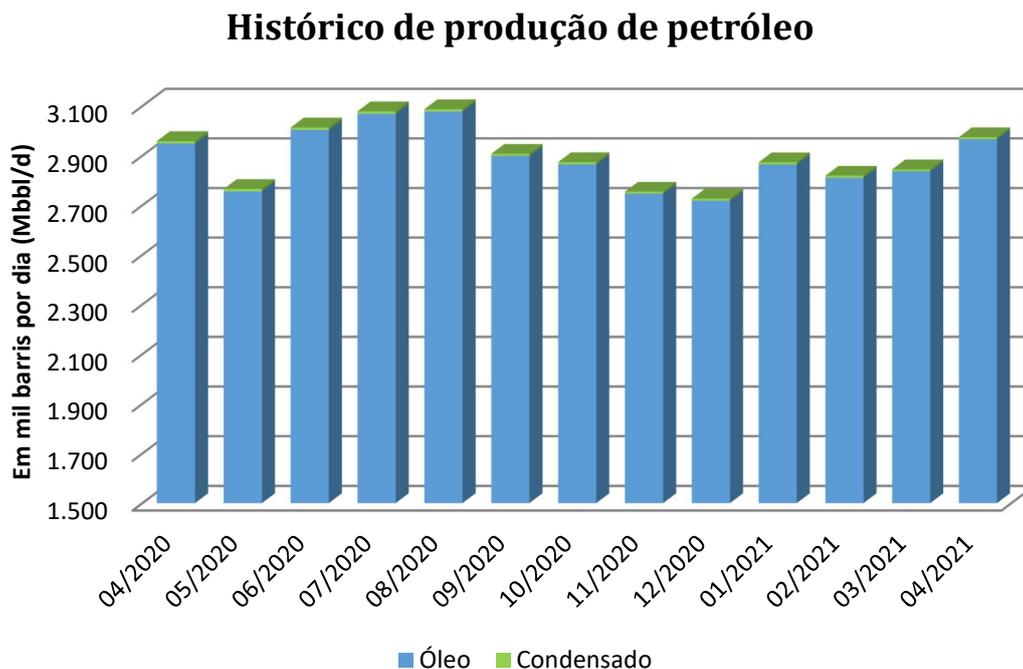
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **90,2 Mboe/d**, sendo **71,3 Mbbl/d** de petróleo e **3,0 MMm³/d** de gás natural.
- **71,1 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **19,1 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 12.525 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 5.672 boe/d na Bahia
 - 469 boe/d no Espírito Santo
 - 253 boe/d em Alagoas
 - 179 boe/d em Sergipe

1 HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

1.1 Produção de petróleo no Brasil

Gráfico 1. Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

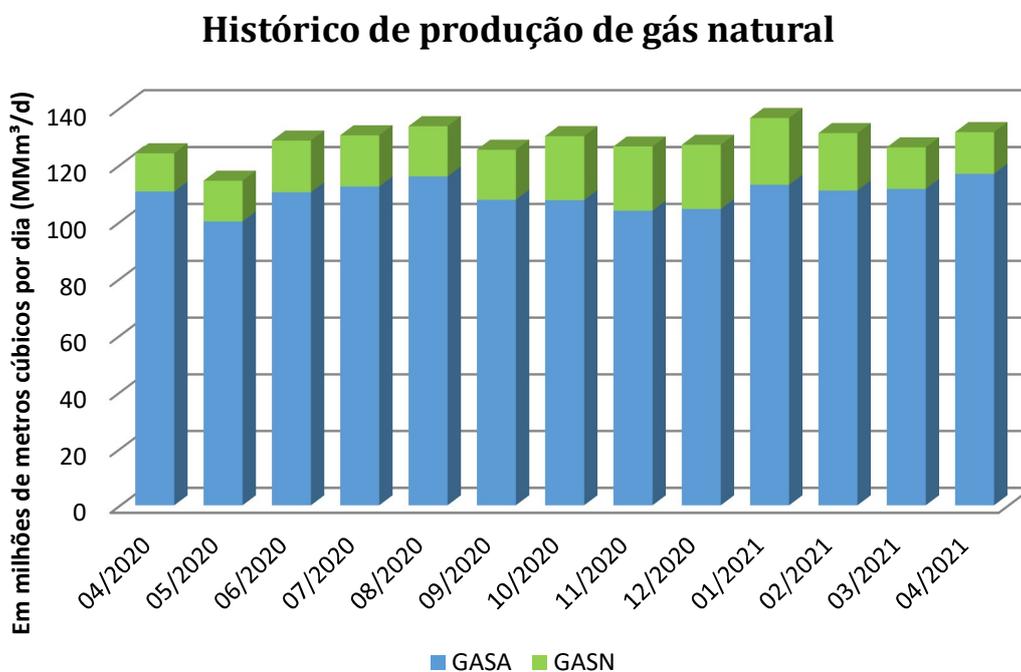
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21
Óleo	2.948	2.755	3.003	3.068	3.077	2.898	2.865	2.746	2.718	2.864	2.810	2.836	2.966
Condensado	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	8	8
Petróleo	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

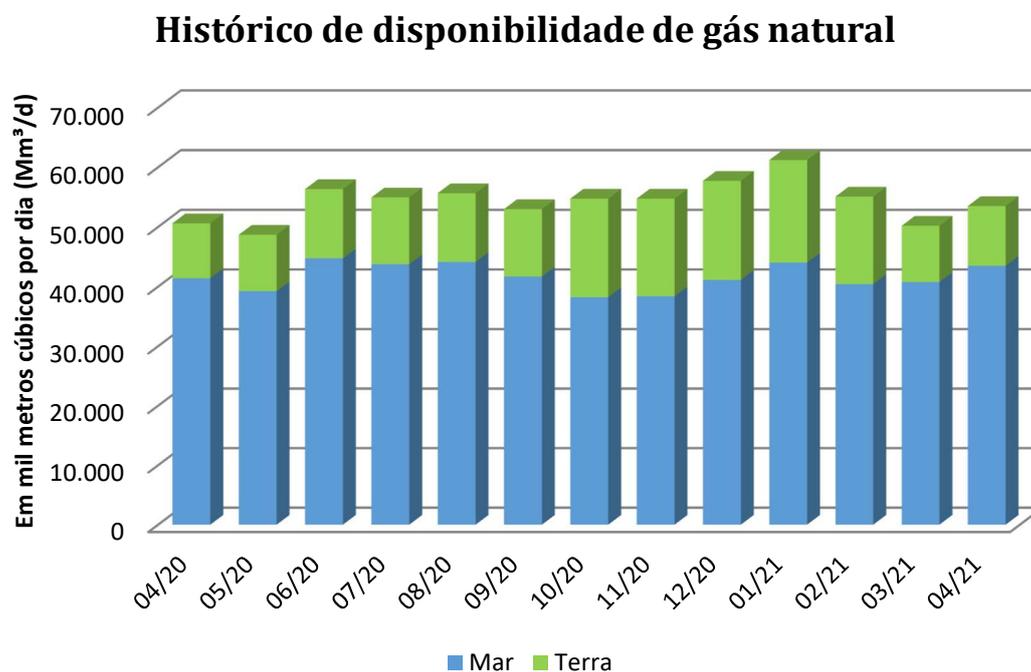


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21
GASA	111	100	110	112	116	108	108	104	104	113	111	111	117
GASN	13	14	18	18	18	18	23	23	23	23	20	15	15
Gás Total	124	114	128	130	134	125	130	126	127	136	131	126	131

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

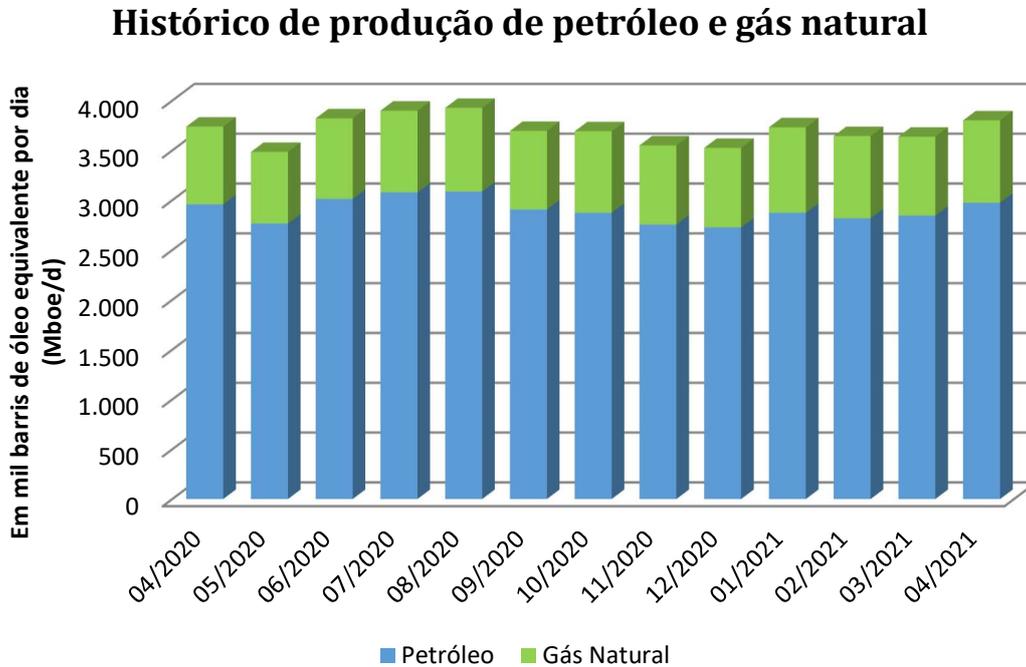
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
04/20	14.339	2.724	50.601	56.343	124.006	97,8%
05/20	13.733	2.782	48.677	49.175	114.367	97,6%
06/20	14.314	3.132	56.334	54.693	128.473	97,6%
07/20	14.153	4.001	54.926	57.253	130.332	96,9%
08/20	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516	97,0%
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256	97,2%
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051	97,7%
11/20	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398	97,5%
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962	97,6%
01/21	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929	97,9%
02/21	13.449	3.475	55.066	59.096	131.087	97,3%
03/21	13.426	3.173	50.177	59.310	126.086	97,5%
04/21	14.028	2.888	53.495	61.021	131.432	97,8%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

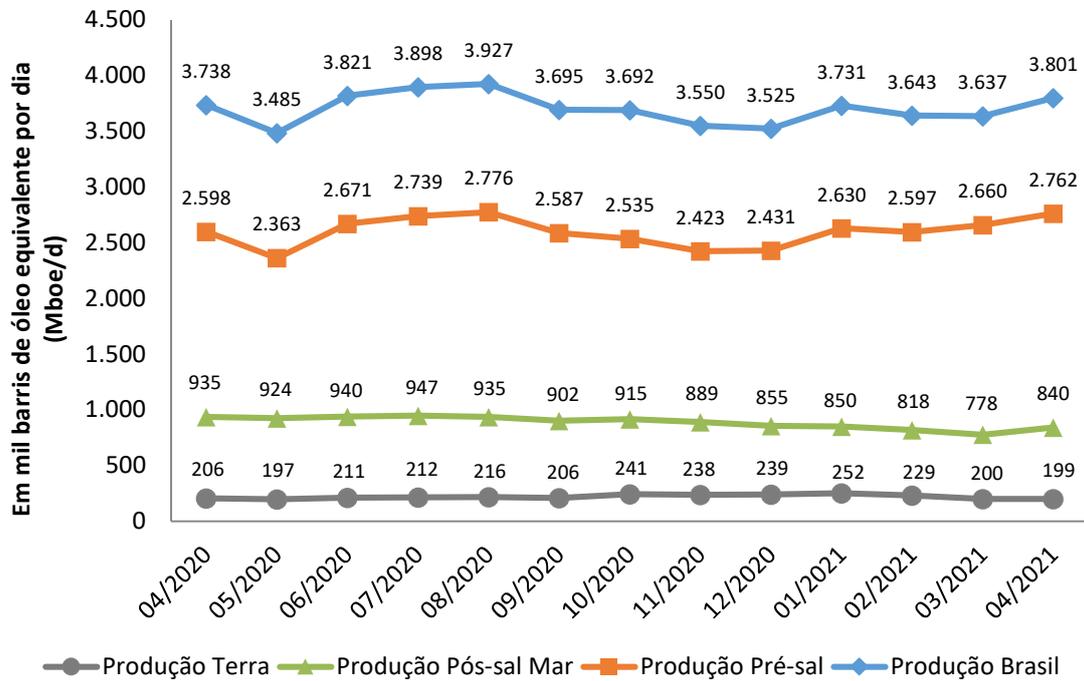


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21
Petróleo	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974
Gás Natural	780	719	808	820	840	788	818	795	799	858	825	793	827
Produção Total	3.738	3.485	3.821	3.898	3.927	3.695	3.692	3.550	3.525	3.731	3.643	3.637	3.801

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

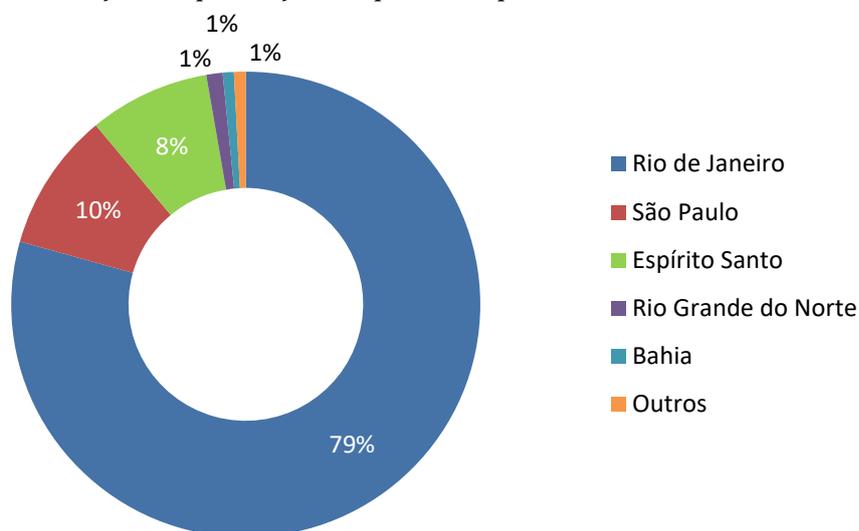
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

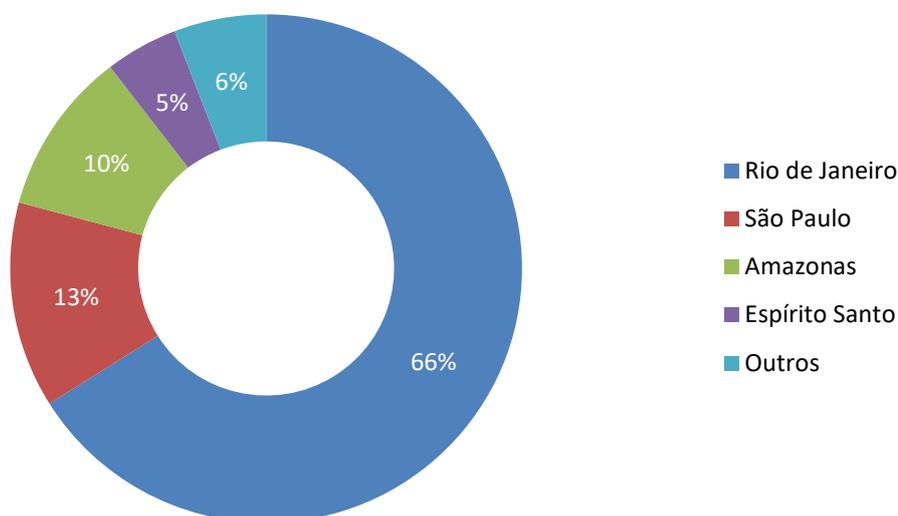
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.360.169	86.856	2.906.479	36
São Paulo	285.490	17.224	393.828	8
Espírito Santo	248.144	6.065	286.295	35
Amazonas	15.229	13.643	101.039	6
Bahia	23.183	5.195	55.859	78
Rio Grande do Norte	33.082	639	37.099	70
Maranhão	49	1.188	7.521	7
Sergipe	5.993	52	6.323	11
Alagoas	2.081	568	5.652	11
Ceará	704	1	709	2
Total Geral	2.974.123	131.432	3.800.804	264

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

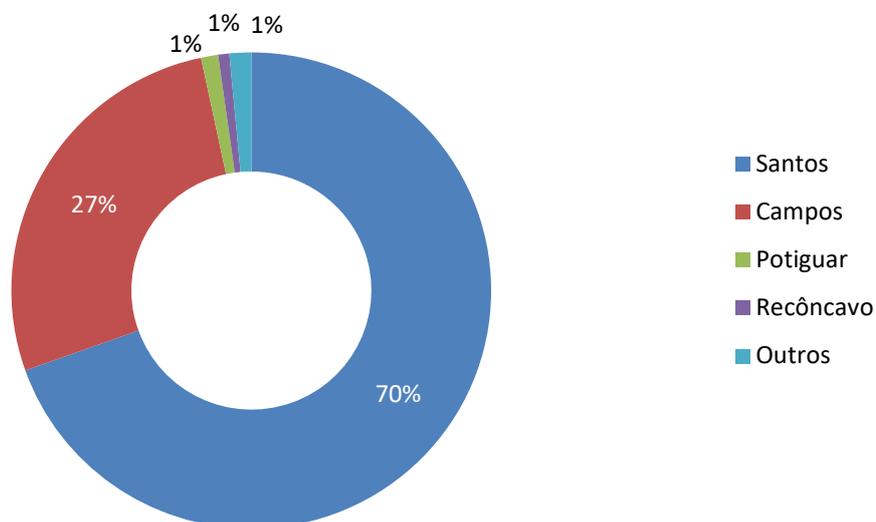
Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

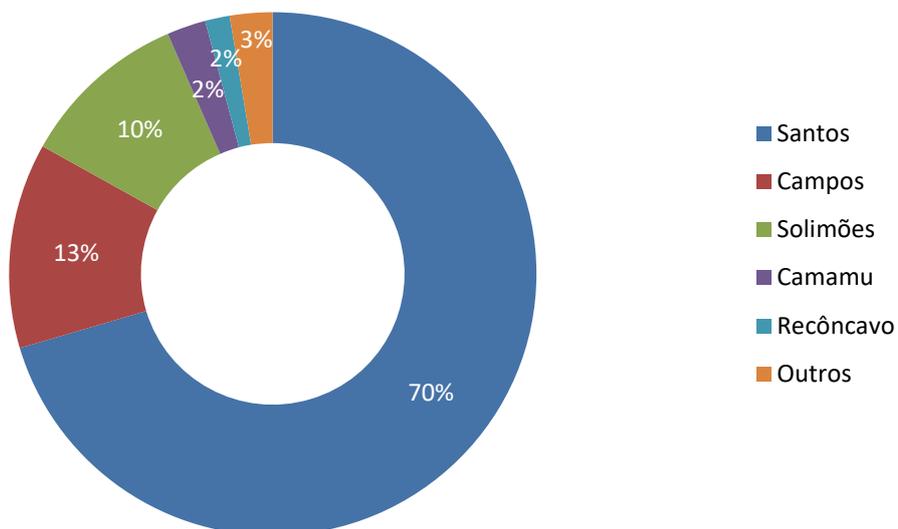
2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.068.425	92.545	2.650.512	20
Campos	805.602	16.676	910.493	28
Solimões	15.229	13.643	101.039	6
Potiguar	33.785	639	37.808	72
Recôncavo	22.941	1.978	35.381	72
Espirito Santo	19.777	925	25.597	31
Camamu	240	3.151	20.059	1
Parnaíba	9	1.188	7.480	6
Sergipe	5.993	52	6.323	11
Alagoas	2.081	568	5.652	11
Tucano Sul	2	66	419	5
Barreirinhas	40	0,3	41	1
Total Geral	2.974.123	131.432	3.800.804	264

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

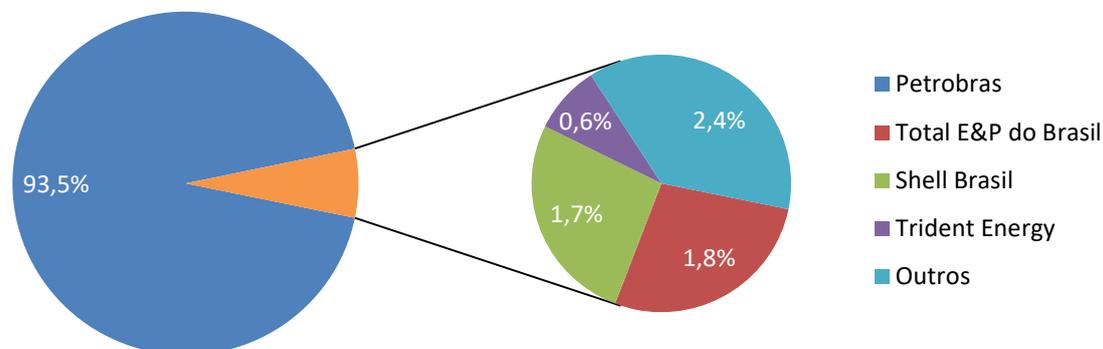
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.781.425	126.318	3.575.940
2	Total E&P do Brasil	53.142	1.953	65.428
3	Shell Brasil	51.074	474	54.058
4	Trident Energy	16.504	145	17.418
5	Petro Rio Jaguar	15.708	195	16.937
6	Petro Rio O&G	15.279	45	15.560
7	Karoon	12.151	78	12.644
8	Enauta Energia	8.536	66	8.951
9	Eneva	9	1.188	7.480
10	Potiguar E&P S.A.	5.433	255	7.035
11	SPE 3R Petroleum	4.763	148	5.691
12	Perenco Brasil	4.177	22	4.316
13	Maha Energy	2.705	63	3.100
14	Alvopetro	48	253	1.641
15	SHB	1.006	9	1.060
16	Imetame	163	136	1.017
17	Duna Energia	489	1,3	498
18	Imetame Lagoa Parda	0	5	400
19	Petrosynergy	310	3	330
20	Petroborn	0	45	281
21	Nova Petróleo	177	2	192
22	Partex Brasil	172	0,2	173
23	Petrom	149	3	166
24	Eagle	2	22	138
25	Recôncavo E&P	99	1	104
26	Phoenix Óleo & Gás	47	1	51
27	Oeste de Canoas	40	0,3	41
28	BGM	41	0,03	41
29	Santana	35	1	41
30	Vipetro	21	0,05	22
31	Perícia	12	0,04	12
32	Ubuntu Engenharia	10	0,01	10
33	EPG Brasil	7	0,1	7
34	Newo	7	0,01	7
35	Energizzi Energias	5	0,07	6
36	Guto & Cacal	4	0,01	4
37	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.974.123	131.432	3.800.804

Abril/2021

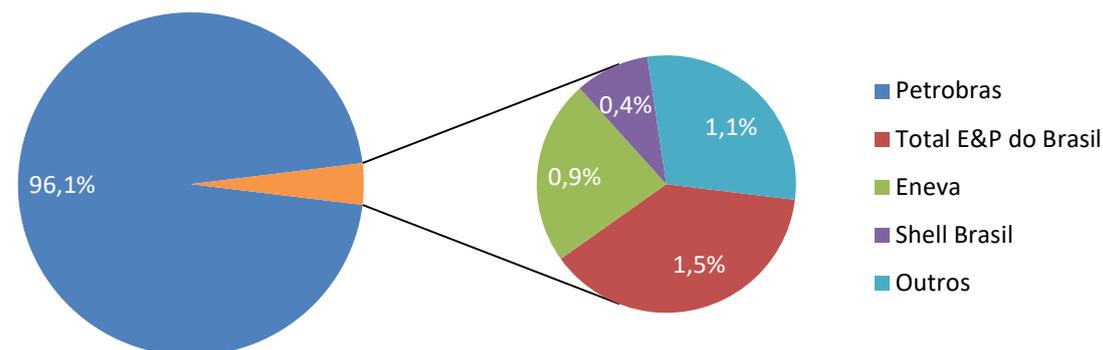
Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Abril/2021

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

Gráfico 11. Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Abril/2021

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	2.170.027	99.043	2.792.991
2	Shell Brasil	370.788	15.682	469.425
3	Petrogal Brasil	102.574	4.555	131.225
4	Repsol Sinopec	70.236	3.150	90.051
5	Total E&P do Brasil	53.783	1.898	65.724
6	Petronas	43.689	509	46.888
7	Equinor Energy	35.016	1.090	41.874
8	Trident Energy	16.504	145	17.418
9	ONGC Campos	13.790	128	14.596
10	Petro Rio O&G	13.854	41	14.115
11	Petro Rio Jaguar	12.840	160	13.845
12	Enauta Energia	4.376	1.451	13.502
13	Karoon	12.151	78	12.644
14	QPI Brasil	11.747	109	12.433
15	Potiguar E&P S.A.	6.223	261	7.863
16	Eneva	9	1.188	7.480
17	Chevron Brasil	6.016	33	6.222
18	CNODC Brasil	3.967	257	5.583
19	CNOOC Petroleum	3.967	257	5.583
20	SPE 3R Petroleum	4.695	80	5.196
21	Barra Energia	4.268	33	4.476
22	Perenco Brasil	4.177	22	4.316
23	PetroRio White Shark	2.868	36	3.093
24	Maha Energy	2.646	61	3.031
25	Brasoil Manati	24	315	2.006
26	Geopark Brasil	24	315	2.006
27	Alvopetro	48	253	1.641
28	Dommo Energia	1.424	3	1.445
29	Imetame	163	136	1.017
30	Duna Energia	489	1,3	498
31	OP Pescada	78	55	421
32	Imetame Lagoa Parda	370	5	400
33	Petrosynergy	310	3	330
34	SHB	302	4	328
36	Petroborn	0	45	281
37	Nova Petróleo	177	2	192
38	Eagle	2	22	138
39	Recôncavo E&P	99	1	104
40	Partex Brasil	86	0,1	87
41	Petrom	74	1,3	83
42	Phoenix Óleo & Gás	47	1	51
43	BGM	41	0,03	41
44	Santana	35	1	41
45	Petro-Victory	29	0,2	30
46	Vipetro	21	0,1	22
47	Oeste de Canoas	20	0,1	21
48	Ubuntu Engenharia	10	0,01	10
49	Sonangol Guanambi	7	0,1	8
50	EPG Brasil	6	0,1	6
51	Energizzi Energias	5	0,1	6
52	Guto & Cacal	4	0,01	4
53	Perícia	4	0,01	4
54	NTF	3	0,004	3
55	Newo	3	0,004	3
56	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.974.123	131.432	3.800.804

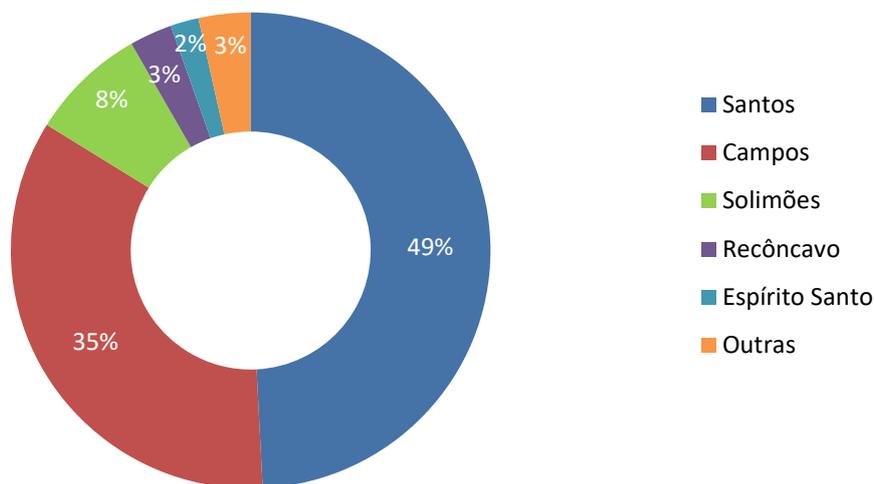
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.297	1.420	29.659	54.168	92.545
Campos	5.795	1.001	9.822	58	16.676
Solimões	424	228	6.705	6.286	13.643
Camamu	70	3	3.078	0	3.151
Recôncavo	103	82	1.282	510	1.978
Parnaíba	3	23	1.162	0	1.188
Espírito Santo	245	55	625	0	925
Potiguar	58	45	537	0	639
Alagoas	3	11	554	0,007	568
Tucano Sul	0	0	66	0	66
Sergipe	29	19	4	0	52
Barreirinhas	0	0,3	0	0	0,3
Total Geral	14.028	2.888	53.495	61.021	131.432

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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	899.756	0	41.572	0	1.161.238	0
Búzios ^{co}	580.414	0	22.930	0	724.637	0
Sapinhoá ^c	206.829	0	9.933	0	269.303	0
Jubarte ^c	111.495	62.187	3.992	643	136.606	66.234
Atapu ^{co}	69.459	0	2.258	0	83.664	0
Sul de Tupi ^{co}	56.045	0	2.476	0	71.619	0
Sururu ^c	59.103	0	1.962	0	71.446	0
Lapa ^c	53.142	0	1.953	0	65.428	0
Mero ^p	39.675	0	2.569	0	55.833	0
Berbigão ^c	46.772	0	658	0	50.910	0
Oeste de Atapu ^c	14.424	0	469	0	17.374	0
Marlim Leste ^c	13.529	40.608	214	623	14.878	44.524
Sudoeste de Sapinhoá ^p	5.990	0	288	0	7.799	0
Anc_Tupi	4.199	0	185	0	5.365	0
Tambuatá ^c	3.746	0	148	0	4.677	0
Noroeste de Sapinhoá ^p	3.485	0	167	0	4.538	0
Marlim ^c	3.510	30.574	77	440	3.992	33.339
Barracuda ^c	3.220	31.453	86	541	3.763	34.855
Caratinga ^c	2.972	7.111	80	294	3.473	8.963
Total Geral	2.177.766	171.933	92.019	2.541	2.756.545	187.914

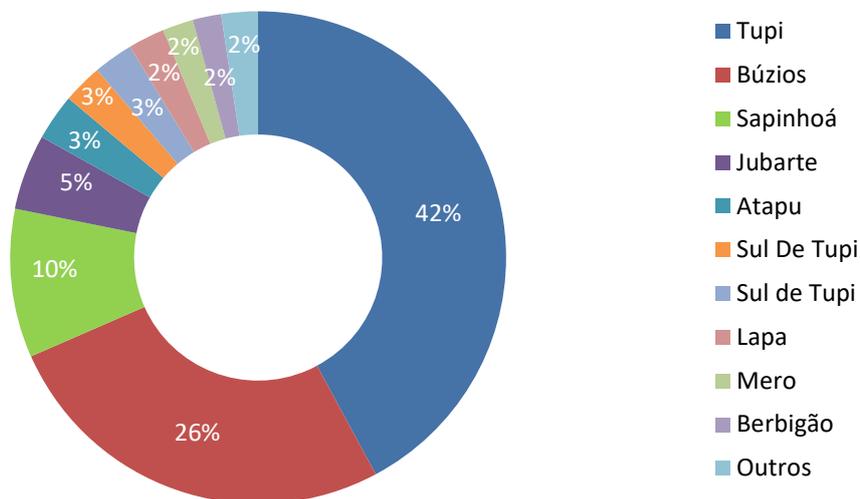
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Abril/2021

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



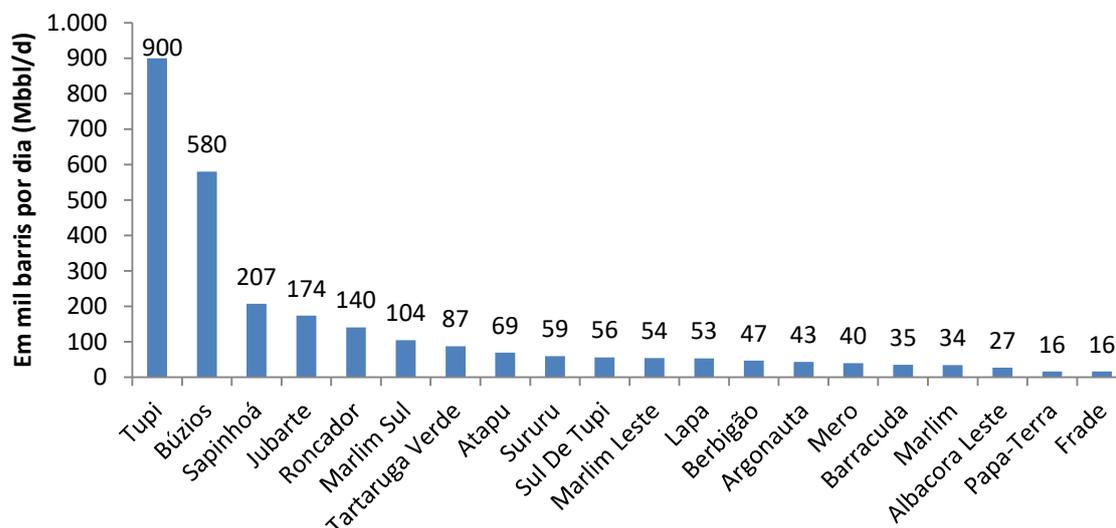
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

* 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

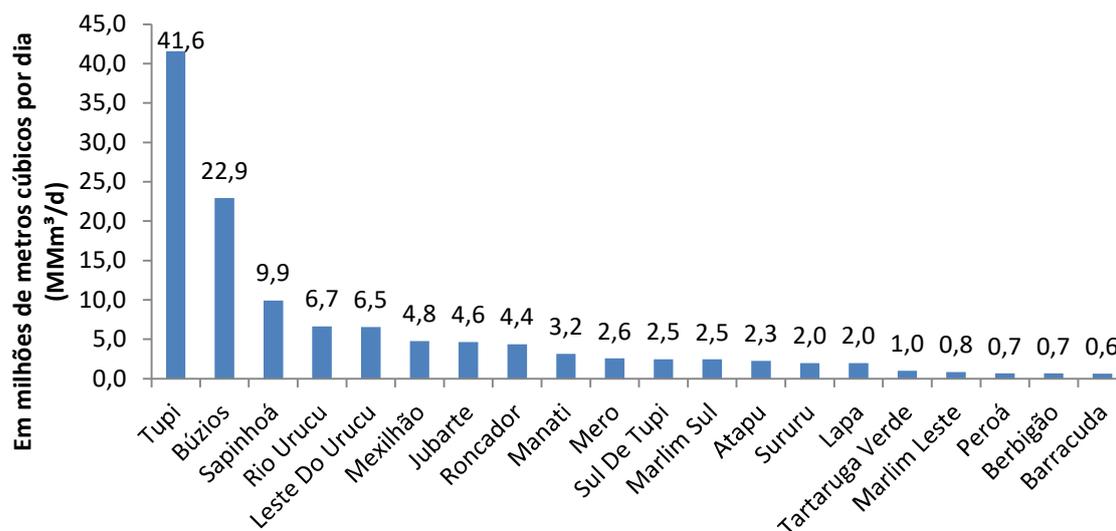
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

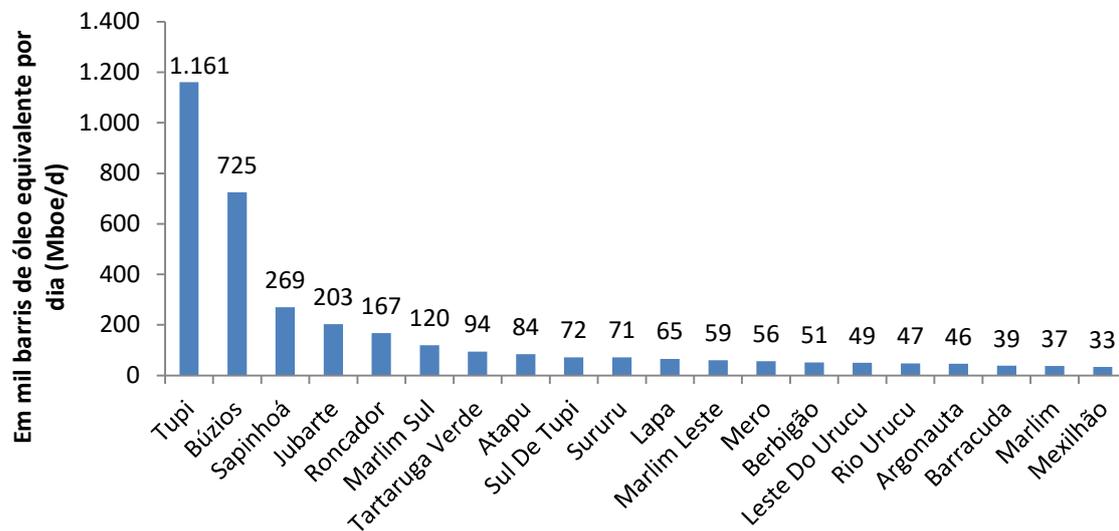
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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-31D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	53.045
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	50.981
3	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	49.267
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	48.119
5	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	47.734
6	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	45.784
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	41.563
8	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	39.675
9	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	37.815
10	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	36.950
11	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	33.706
12	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	32.989
13	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	31.204
14	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	30.987
15	7-SRR-3D-RJS	Sururu	Santos	Mar	30.430
16	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	30.264
17	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	29.430
18	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.156
19	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	28.673
20	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	28.409
21	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.929
22	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.573
23	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.888
24	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuata	Santos	Mar	26.241
25	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.950
26	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.903
27	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.799
28	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.756
29	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.591
30	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.485

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	2.569
2	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.131
3	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.880
4	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.768
5	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.749
6	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.739
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.634
8	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.633
9	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.614
10	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.605
11	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.571
12	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.551
13	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.513
14	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.465
15	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.464
16	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.420
17	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.407
18	7-LL-60D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.398
19	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.348
20	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.333
21	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.284
22	7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.275
23	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.245
24	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.219
25	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.201
26	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.169
27	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.155
28	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.151
29	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.149
30	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.144

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

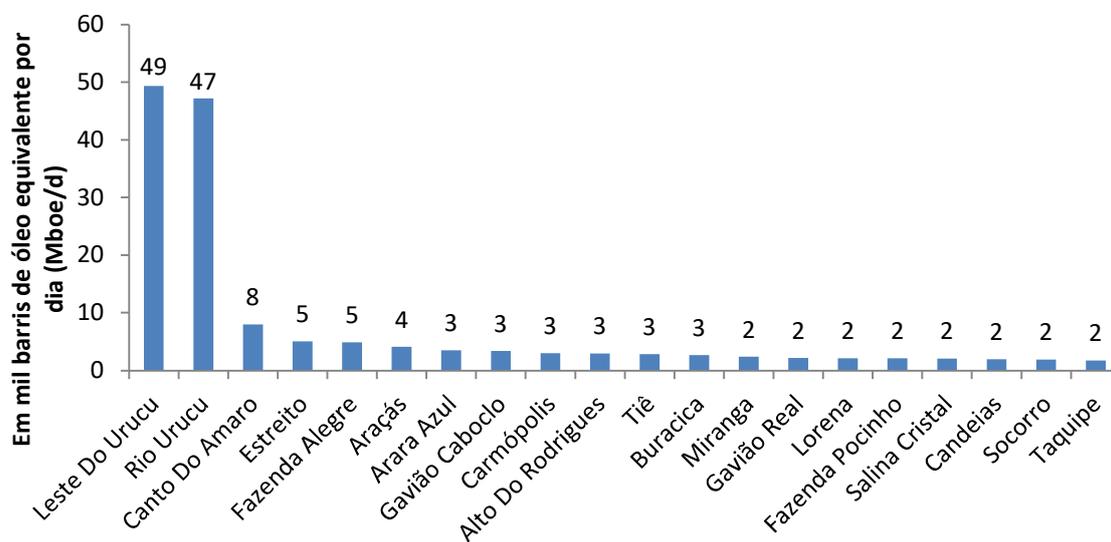
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	66.449
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	61.251
3	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	61.089
4	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	58.855
5	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	57.875
6	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	56.059
7	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	55.833
8	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	51.444
9	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.021
10	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.878
11	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.505
12	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	40.756
13	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	38.869
14	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.649
15	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.470
16	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.372
17	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	38.183
18	7-SRR-3D-RJS	Sururu	Santos	Mar	36.792
19	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.549
20	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.219
21	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	34.803
22	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	34.654
23	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	34.112
24	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.632
25	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.570
26	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.425
27	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.408
28	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.131
29	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.670
30	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.532

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

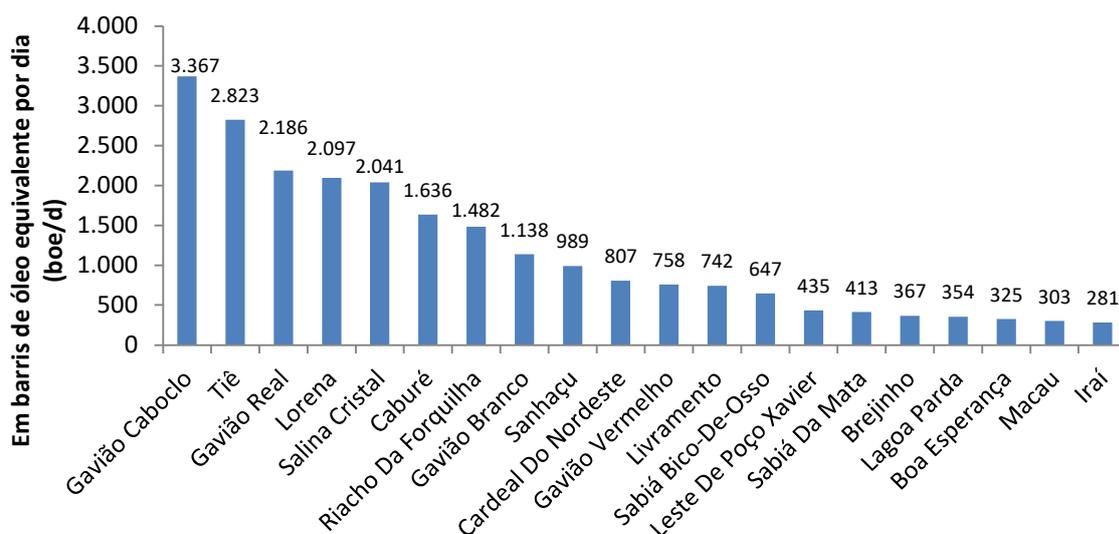
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

3.8 Os 20 campos terrestres com maior produção excetuando os campos operados pela Petrobras (boe/d)

Gráfico 18. Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.482
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.458
3	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	613
4	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	585
5	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	566
6	7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	511
7	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	487
8	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	462
9	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	440
10	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	417
11	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	383
12	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	374
13	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	358
14	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	351
15	8-FAL-174D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	345
16	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	324
17	7-FAL-137D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	319
18	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	314
19	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	306
20	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	279
21	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	272
22	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	272
23	8-FAL-171-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	257
24	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	256
25	7-CAM-1432-RN	Canto do Amaro	Potiguar	Terra	253
26	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	249
27	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	244
28	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	240
29	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	240
30	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	231

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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	660
2	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	520
3	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	472
4	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	456
5	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	449
6	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	448
7	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	431
8	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	402
9	7-LUC-65HP-AM	Leste d Urucu	Solimões	Terra	374
10	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	372
11	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	368
12	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	344
13	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	331
14	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	320
15	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	309
16	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	297
17	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	291
18	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	288
19	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	278
20	7-LUC-90HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	271
21	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	271
22	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	266
23	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	266
24	3-LUC-8-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	256
25	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
26	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	252
27	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	245
28	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	243
29	7-LUC-22DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	242
30	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	238

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

Tabela 16. As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	PETROBRAS 77	154.125	5.994	191.825	5	Búzios/Tambuatá
2	PETROBRAS 75	148.398	5.506	183.027	4	Búzios/Tambuatá
3	PETROBRAS 76	141.148	5.679	176.866	4	Búzios/Tambuatá
4	PETROBRAS 74	140.489	5.899	177.596	5	Búzios/Tambuatá
5	FPSO CIDADE DE MARICÁ	137.472	4.990	168.857	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
6	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	128.797	5.581	163.901	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	128.108	5.815	164.685	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
8	PETROBRAS 67	125.417	5.521	160.140	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
9	PETROBRAS 69	115.636	5.597	150.842	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
10	PETROBRAS 68	105.876	2.620	122.356	5	Berbigão/Sururu
11	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	100.983	5.591	136.151	7	Tupi
12	PETROBRAS 66	100.868	5.052	132.642	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	FPSO CIDADE DE PARATY	98.837	4.660	128.148	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	97.015	4.978	128.324	6	Tupi
15	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	92.892	1.075	99.651	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
16	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	88.921	4.607	117.900	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
17	PETROBRAS 70	84.688	2.754	102.007	2	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
18	PETROBRAS 58	83.223	2.650	99.890	12	Baleia Anã/Jubarte
19	PETROBRAS 52	60.152	1.118	67.182	13	Roncador
20	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	54.975	2.264	69.217	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
21	PETROBRAS 53	54.137	837	59.402	9	Marlim Leste
22	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	53.142	1.953	65.428	4	Lapa
23	FPSO ESPIRITO SANTO	51.074	474	54.058	20	Argonauta/Ostra
24	PETROBRAS 40	48.339	1.201	55.892	13	Marlim/Marlim Sul
25	PETROBRAS 57	42.323	412	44.918	15	Jubarte
26	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	39.675	2.569	55.833	1	Mero
27	PETROBRAS 43	34.314	490	37.393	16	Barracuda/Caratinga
28	PETROBRAS 55	32.538	601	36.316	9	Roncador
29	PETROBRAS 51	30.339	677	34.596	11	Marlim Sul
30	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	29.175	1.091	36.040	6	Jubarte

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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)

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	POLO ARARA	7.086	7.094	51.708	32	Arara Azul/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
2	PETROBRAS 77	154.125	5.994	191.825	5	Búzios/Tambuatá
3	PETROBRAS 74	140.489	5.899	177.596	5	Búzios/Tambuatá
4	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	128.108	5.815	164.685	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
5	PETROBRAS 76	141.148	5.679	176.866	4	Búzios/Tambuatá
6	PETROBRAS 69	115.636	5.597	150.842	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	100.983	5.591	136.151	7	Tupi
8	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	128.797	5.581	163.901	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
9	PETROBRAS 67	125.417	5.521	160.140	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
10	PETROBRAS 75	148.398	5.506	183.027	4	Búzios/Tambuatá
11	PETROBRAS 66	100.868	5.052	132.642	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	FPSO CIDADE DE MARICÁ	137.472	4.990	168.857	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	97.015	4.978	128.324	6	Tupi
14	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.168	4.765	33.139	7	Mexilhão
15	FPSO CIDADE DE PARATY	98.837	4.660	128.148	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
16	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	88.921	4.607	117.900	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
17	PLATAFORMA DE MANATI 1	240	3.151	20.059	6	Manati
18	PETROBRAS 70	84.688	2.754	102.007	2	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
19	PETROBRAS 58	83.223	2.650	99.890	12	Baleia Anã/Jubarte
20	PETROBRAS 68	105.876	2.620	122.356	5	Berbigão/Sururu
21	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	39.675	2.569	55.833	1	Mero
22	PETROBRAS 62	24.186	2.406	39.322	12	Roncador
23	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	54.975	2.264	69.217	4	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi
24	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	53.142	1.953	65.428	4	Lapa
25	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.639	1.581	11.581	7	Leste do Urucu
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.115	1.575	12.023	9	Leste do Urucu
27	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.420	1.202	8.982	4	Leste do Urucu
28	PETROBRAS 40	48.339	1.201	55.892	13	Marlim/Marlim Sul
29	PETROBRAS 52	60.152	1.118	67.182	13	Roncador
30	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	29.175	1.091	36.040	6	Jubarte

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

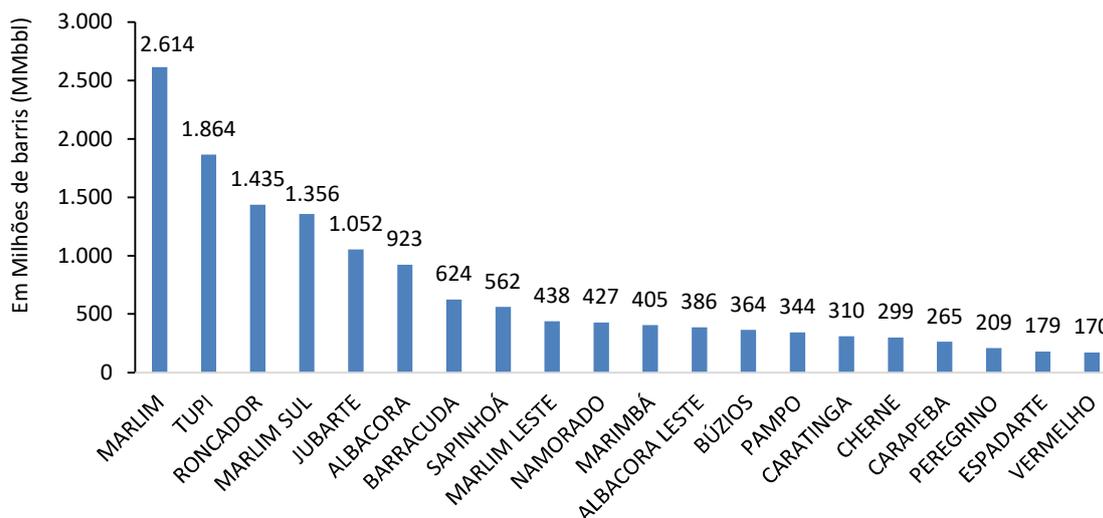
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	577
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	533
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	212
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	192
5	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	120
6	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	120
7	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	109
8	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	107
9	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	103
10	Mero	Santos	Mar	Petrobras	64
11	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	44
12	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	40
13	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	40
14	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	37
15	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	35
16	Marimbá	Campos	Mar	Trident Energy	27
17	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	27
18	Araçás	Recôncavo	Terra	Petrobras	24
19	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	23
20	Caratinga	Campos	Mar	Petrobras	23

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

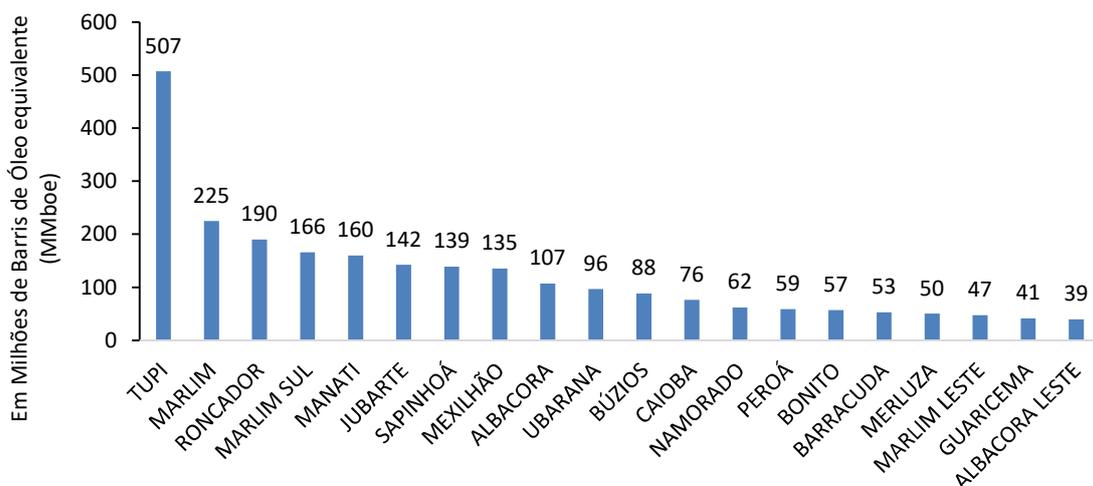
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



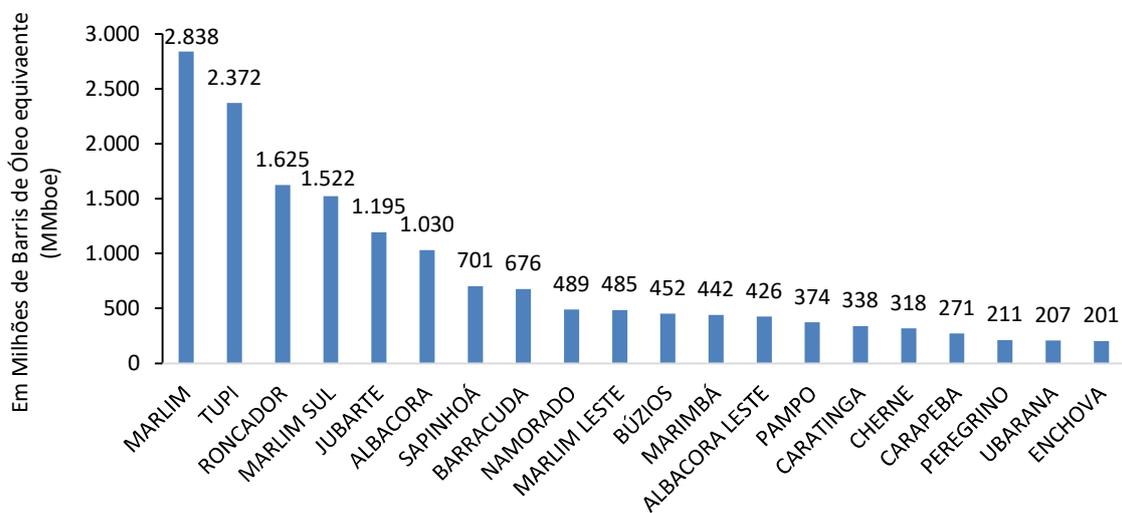
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

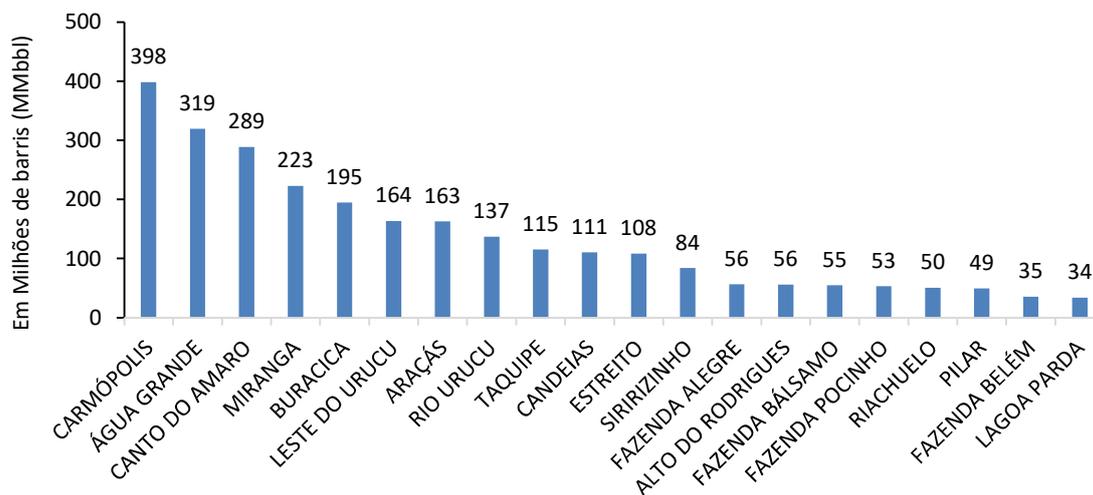
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

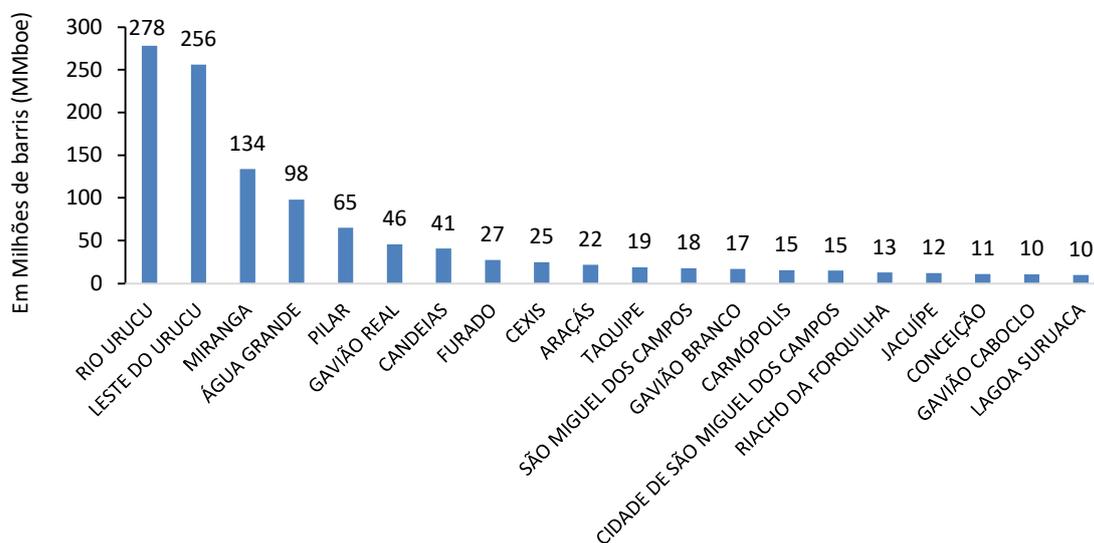
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



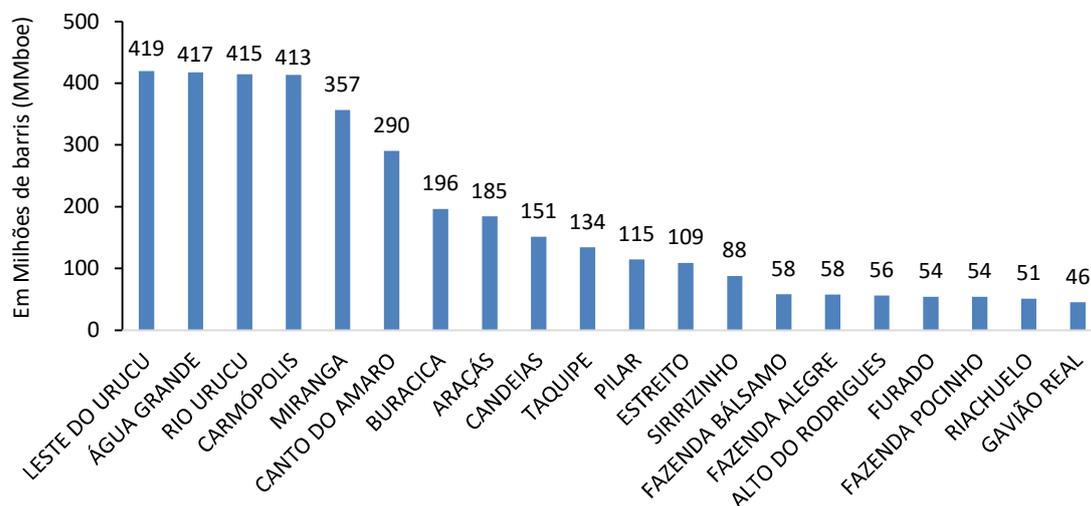
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

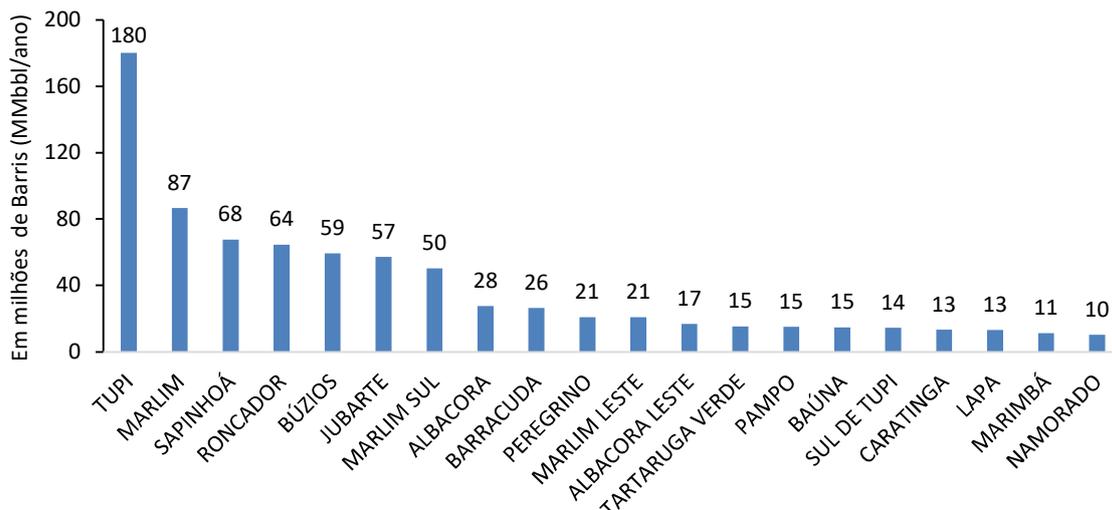


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

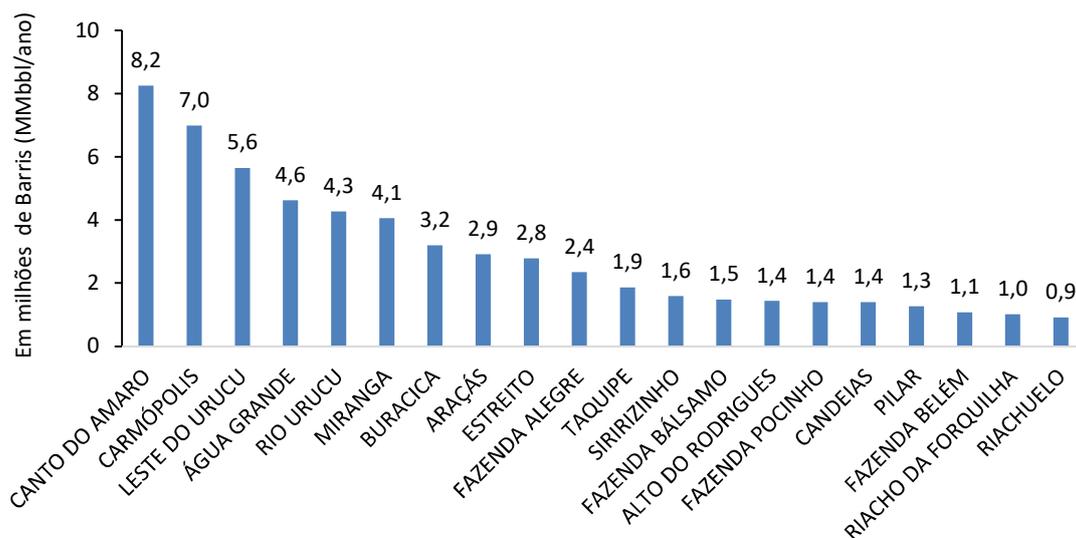
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

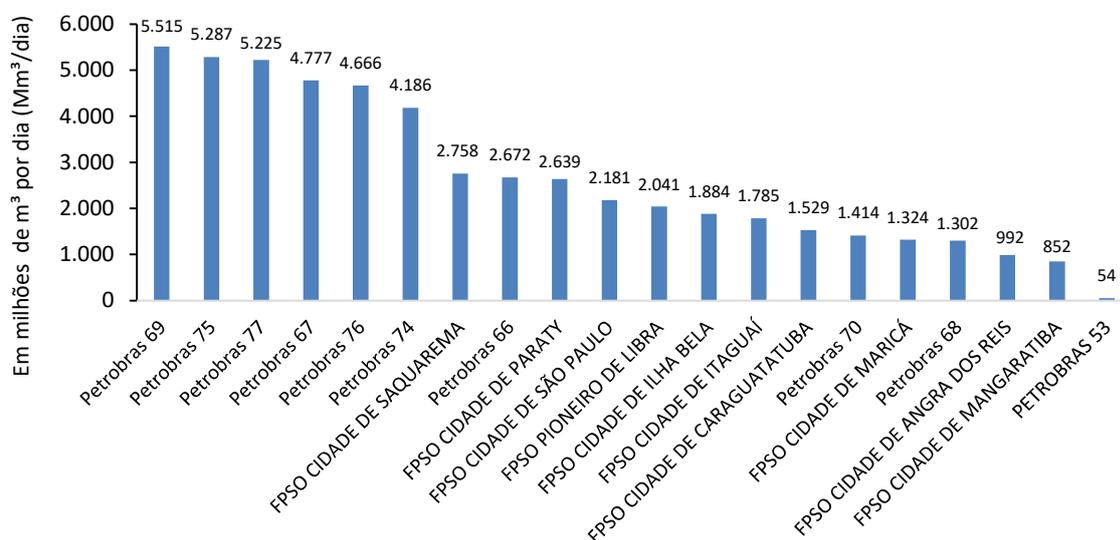
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

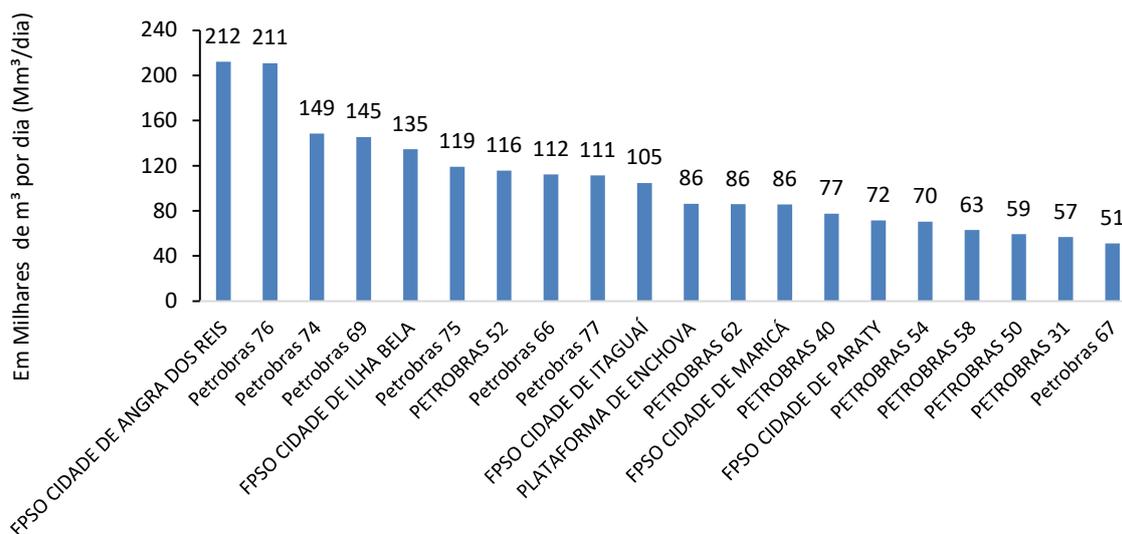
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

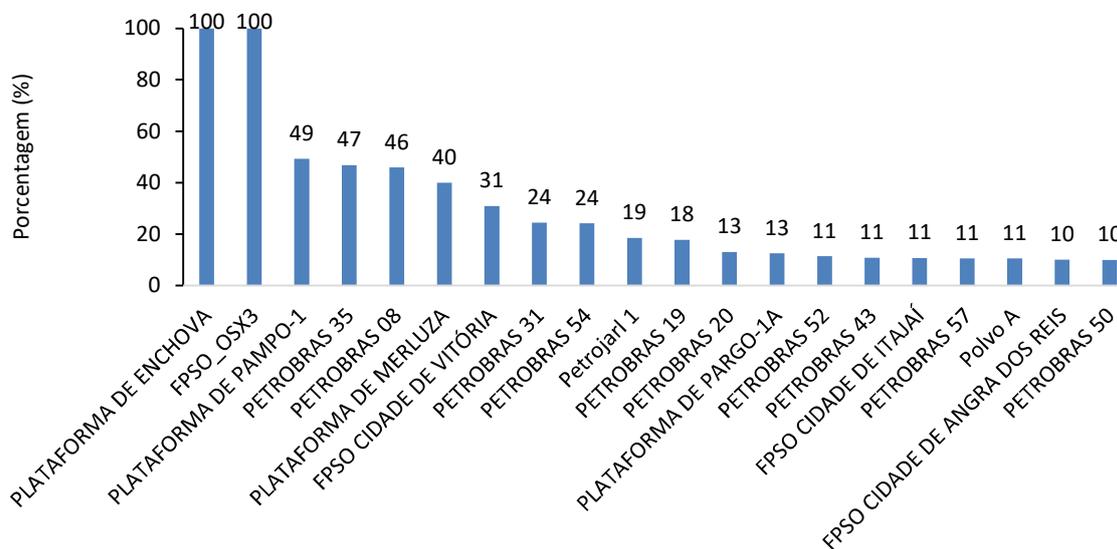
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

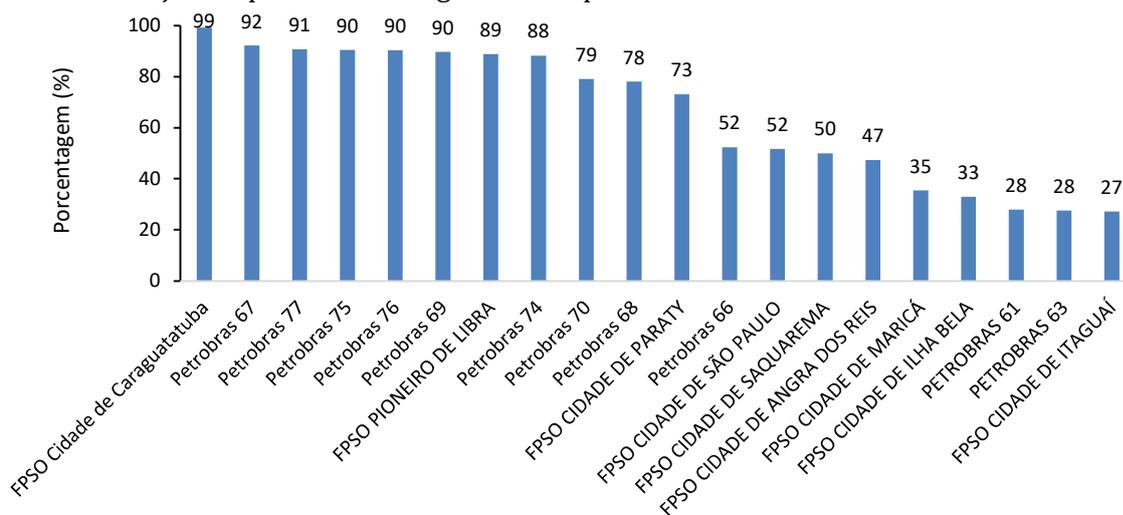
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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.

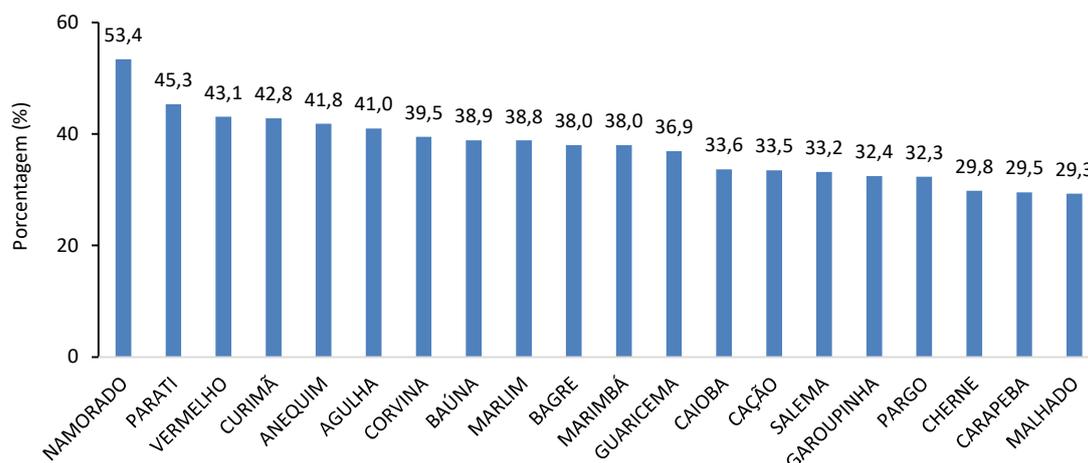


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

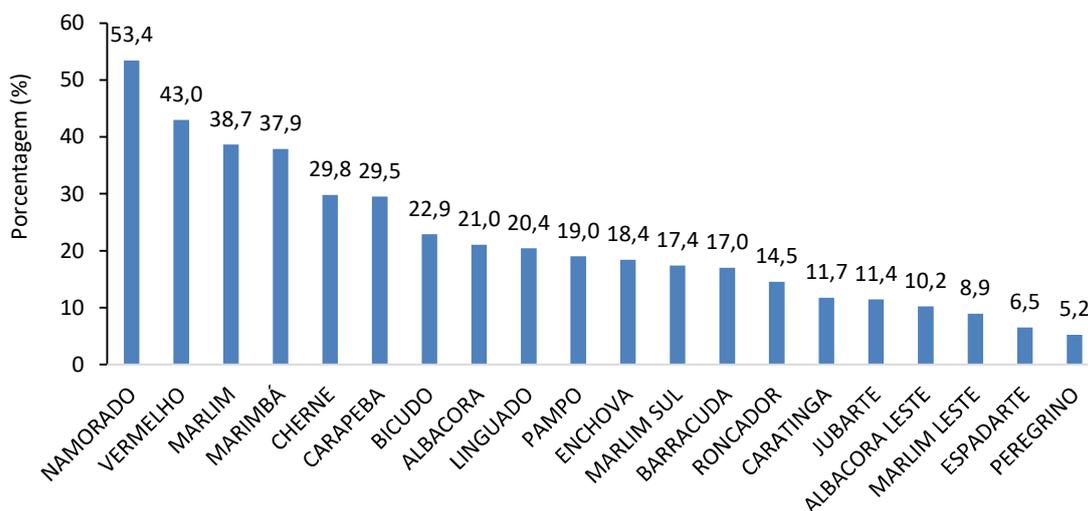
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

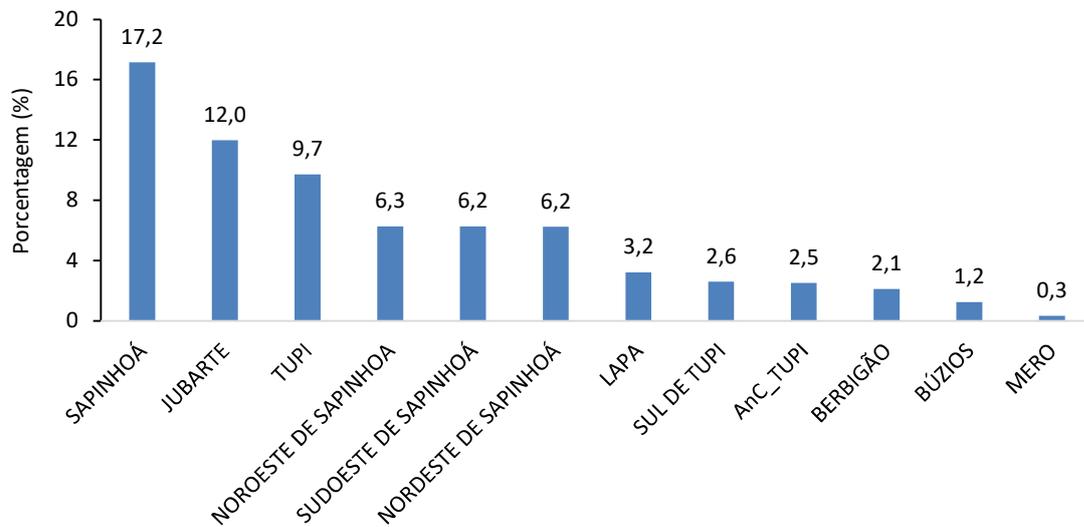


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

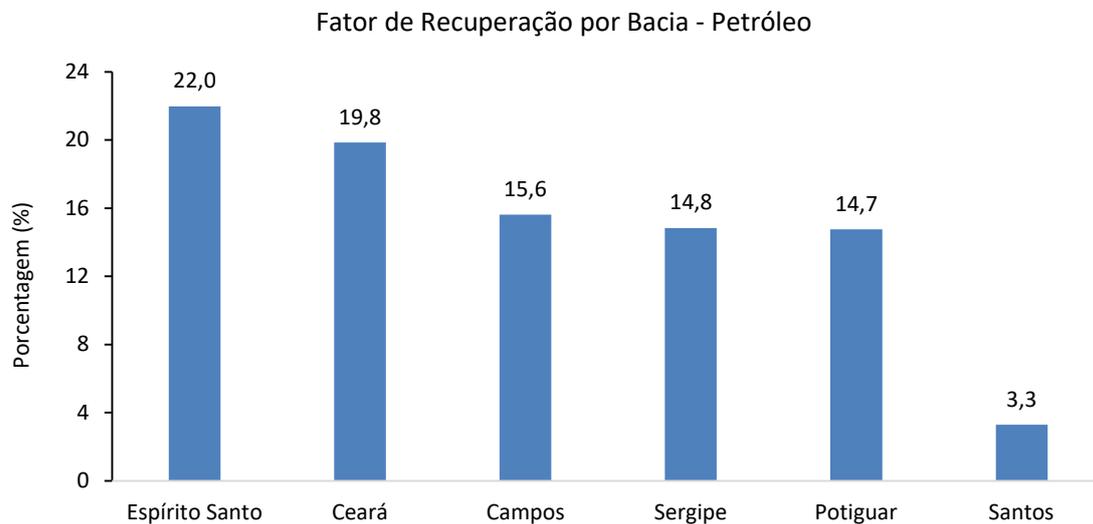


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

3.22 As frações recuperadas da porção marítima das bacias

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Abril/2021

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_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

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 (Mbbbl)
- 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 (Mbbbl)
- 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 (MMbbbl)
- Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com melhor índice de produtividade (MMbbbl)
- 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**

Rodolfo Henrique de Saboia

Diretores

Dirceu Cardoso Amorelli

José Cesário Cecchi

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro (Interino)

Symone Christine de Santana Araújo

Coordenação Executiva

Mariana Cavadinha Costa da Silva – Superintendente de Desenvolvimento e Produção

Elisdiney Séfora Tucci da Frota – 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 (Estagiária)

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Carlos Sebastião da Costa

Christine Dutra da Silva (Estagiária)

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)

Isidoro Garcia dos Santos

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

Marília Rocha Zimmermann (Estagiária)

Martinho Sobral Rocha

Natália Silva (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

Raissa da Silva Zeferino (Estagiária)

Roberto de Castro Rebello

Sílvia Toscano Santos

Suzi Ane Costa Barbosa

Thalita Peçanha Madeira

Ursula Cesar Santos

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

Eduardo José Rodrigues Lopes

Fábio Barbosa Pires

Flávio Barroso Neves

Hamilton Brum da Silveira

Joana Luize Augustin (Estagiária)

Julia Brand Bragantin (Estagiária)

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Kerick Robery Leite de Sousa

Leandro de Mello Silva

Leandro Sousa da Silva

Leonardo Pinto de Sousa

Luis Wolmer Diniz Mariani

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Muriel Cortez Guerrero

Rayan Paixão Tavares Batista (Estagiária)

Thalia Soares Fragoso (Estagiária)

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)