

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 março de 2021, constam dados de 258 áreas produtoras sendo: 250 áreas de concessão, 3 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 36 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 61 são áreas marítimas e 197 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 10 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,844MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 126 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,637 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.....	38
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	39
EXPEDIENTE.....	41

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,844 MMbbl/d**.
- Aumentou **0,9 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **4,3 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,2** sendo 2,7 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), 90,6 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 6,8 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **126 MMm³/d**.
- Reduziu **3,8 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **3,6%**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,5 %**.
- Disponibilizado ao mercado **50,1 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,1 MMm³/d**.
- A queima reduziu **8,7 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **6,6 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,7%** do petróleo e **86,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,5 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **42,38%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.436** poços, sendo **465** marítimos e **5.971** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **118** poços, foi de **2,097 MMbbl/d** de petróleo e **89,4 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,660 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **2,4 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **6,7%** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **73,1 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **862 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **40,2 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.032**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **56**.
- A Plataforma **PETROBRAS 75** produzindo no Campo de Búzios por meio de **4** poços a ela interligados, produziu **154,372 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 **7,202 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **89,4 bbl/d** de petróleo e **45,2 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **373,9 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **280,9 boe/d**.

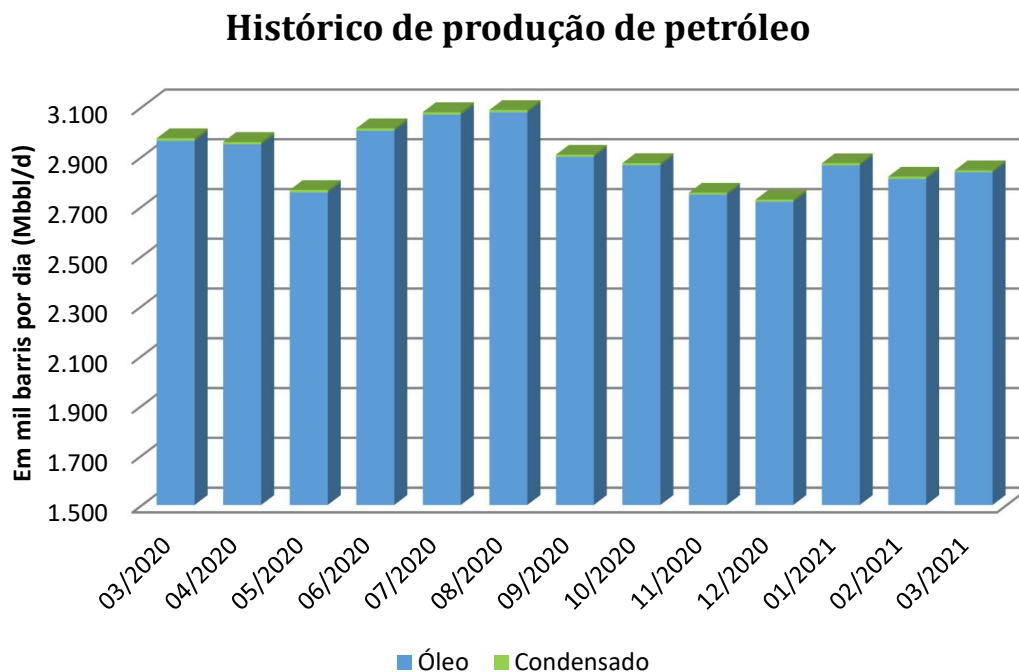
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **97,1 Mboe/d**, sendo **76,9 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm³/d** de gás natural.
- **62,7 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **19,8 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 12.721 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 6.172 boe/d na Bahia
 - 456 boe/d no Espírito Santo
 - 250 boe/d em Alagoas
 - 200 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
Março/2021

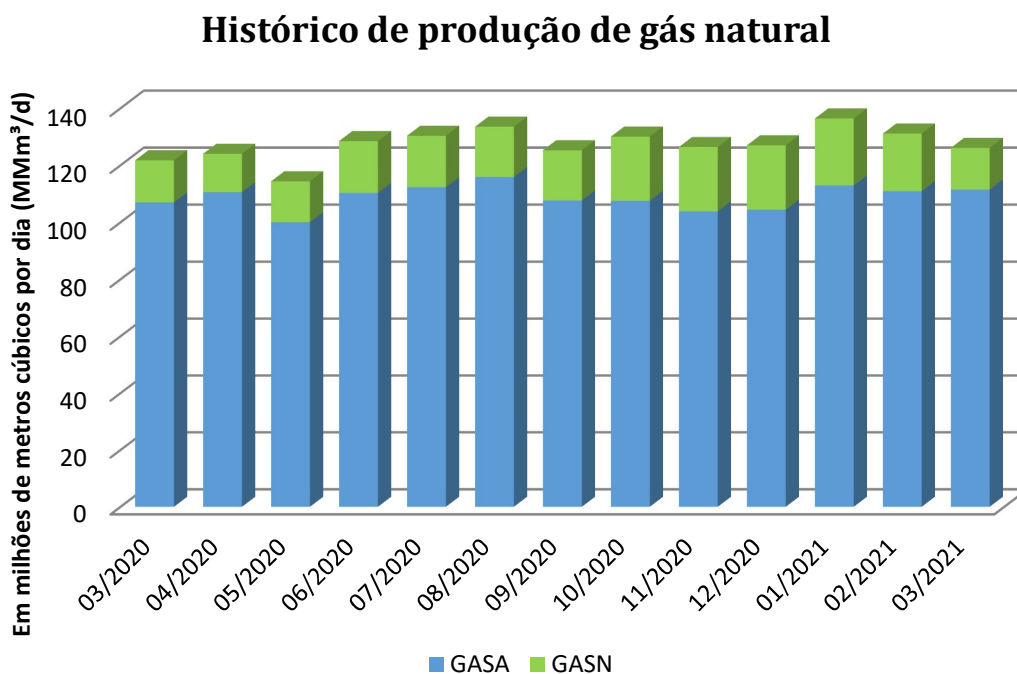
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21
Óleo	2.963	2.948	2.755	3.003	3.068	3.077	2.898	2.865	2.746	2.718	2.864	2.810	2.836
Condensado	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	8
Petróleo	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

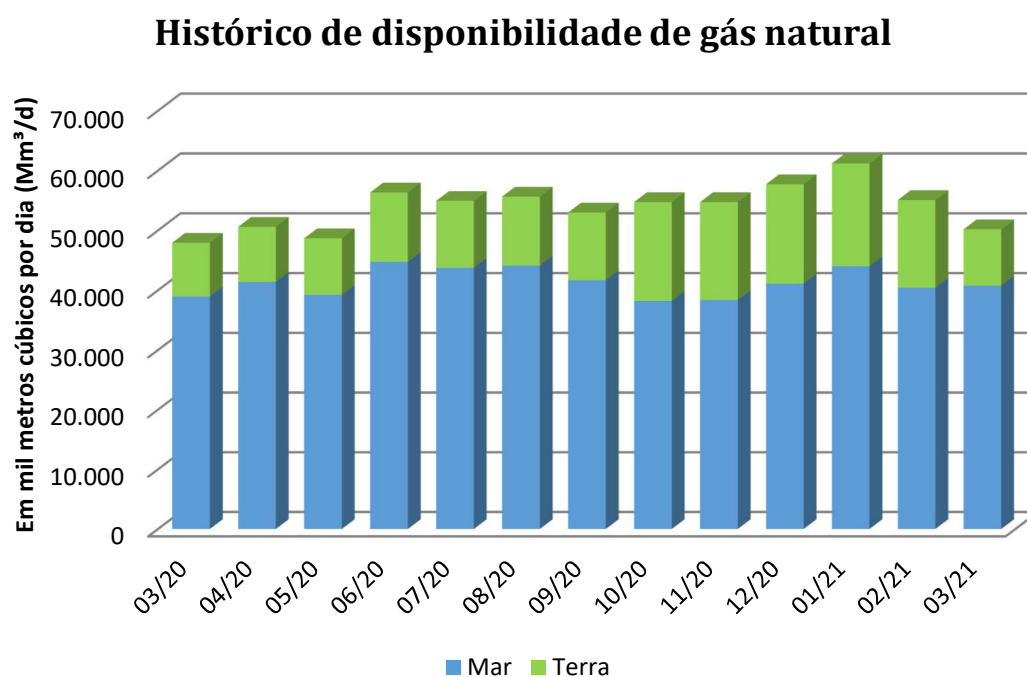


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21
GASA	107	111	100	110	112	116	108	108	104	104	113	111	111
GASN	15	13	14	18	18	18	18	23	23	23	23	20	15
Gás Total	122	124	114	128	130	134	125	130	126	127	136	131	126

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

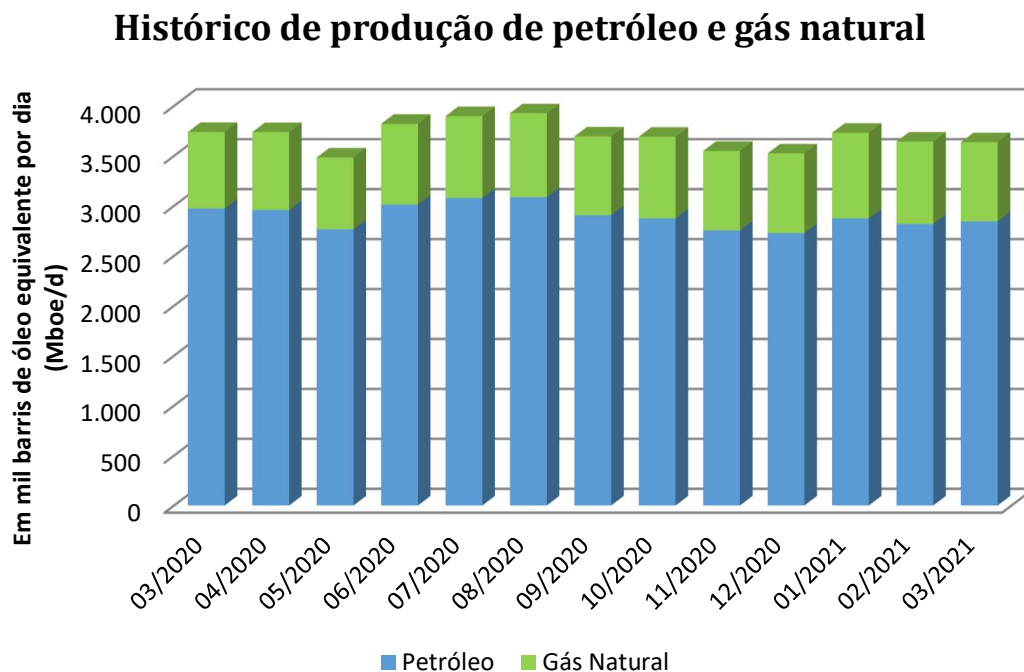
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
03/20	14.380	3.398	47.932	56.039	121.749	97,2%
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%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

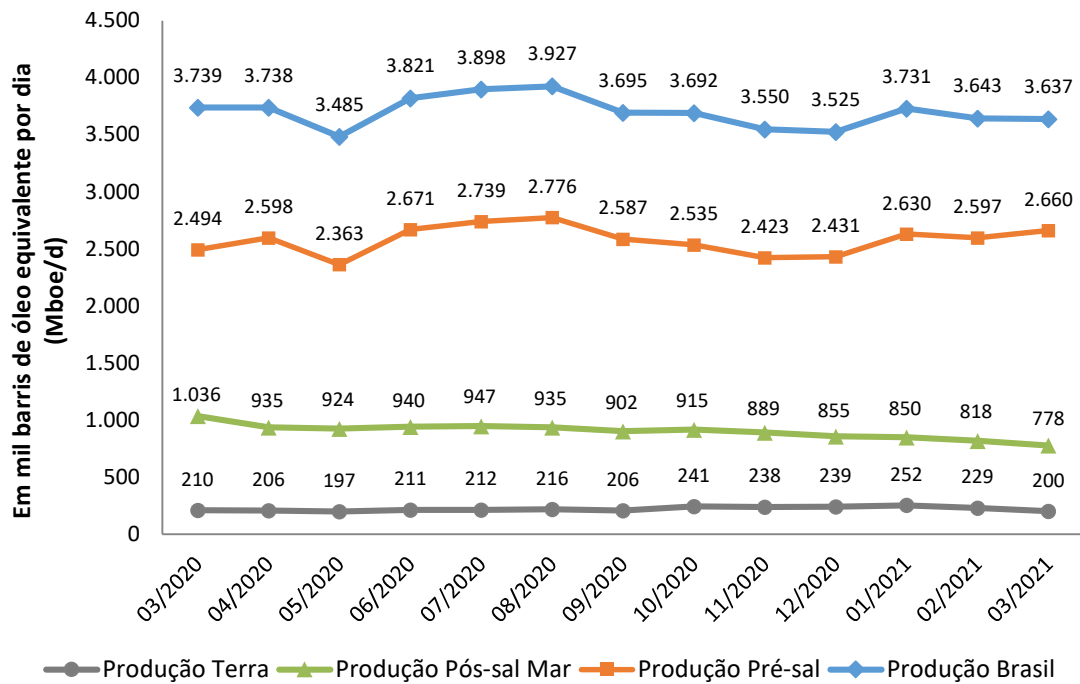


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21
Petróleo	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844
Gás Natural	766	780	719	808	820	840	788	818	795	799	858	825	793
Produção Total	3.739	3.738	3.485	3.821	3.898	3.927	3.695	3.692	3.550	3.525	3.731	3.643	3.637

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

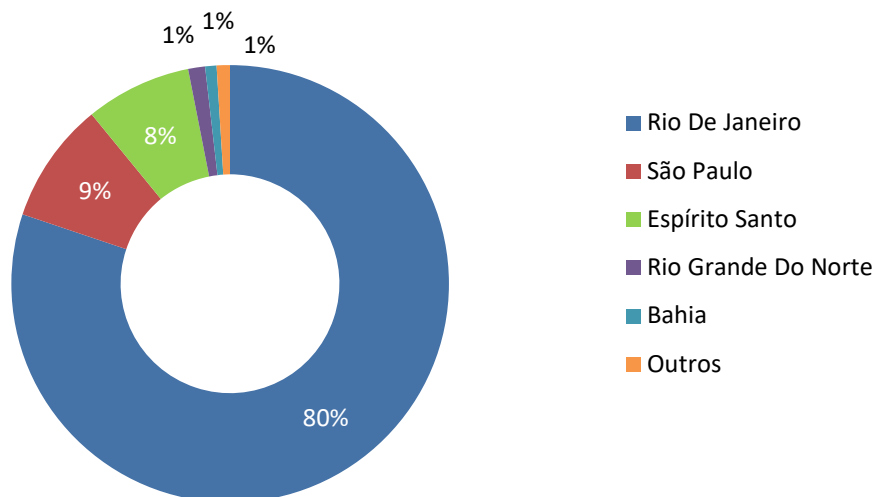
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

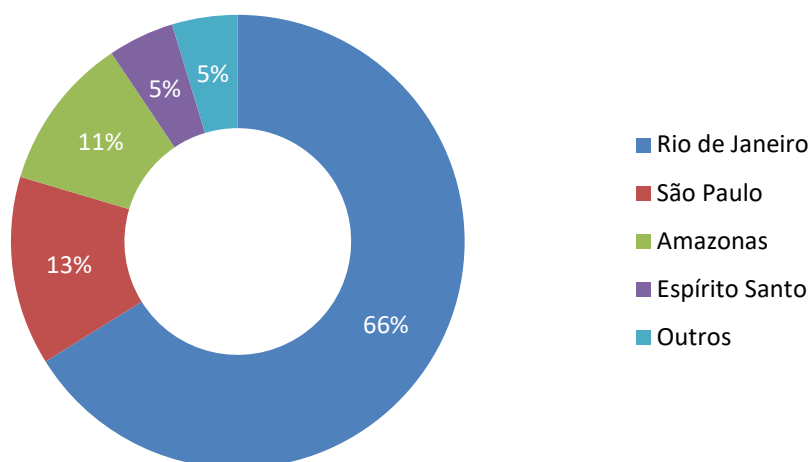
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.265.790	82.463	2.784.469	37
São Paulo	271.264	16.825	377.089	9
Espírito Santo	220.825	5.883	257.830	35
Amazonas	15.529	13.735	101.922	6
Bahia	24.053	5.829	60.716	75
Rio Grande do Norte	35.242	649	39.325	69
Sergipe	8.596	60	8.970	10
Alagoas	2.278	622	6.191	11
Ceará	699	1	704	2
Maranhão	43	19	160	4
Total Geral	2.844.318	126.086	3.637.377	258

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

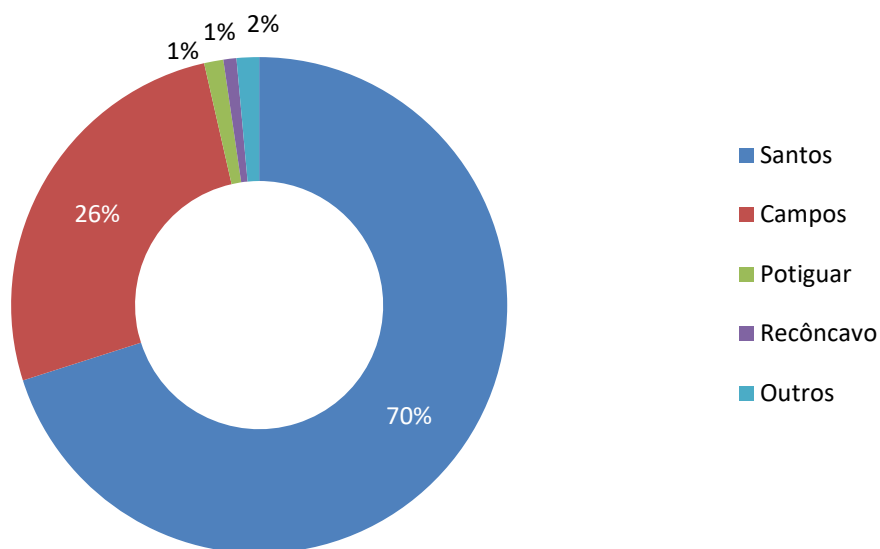
Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

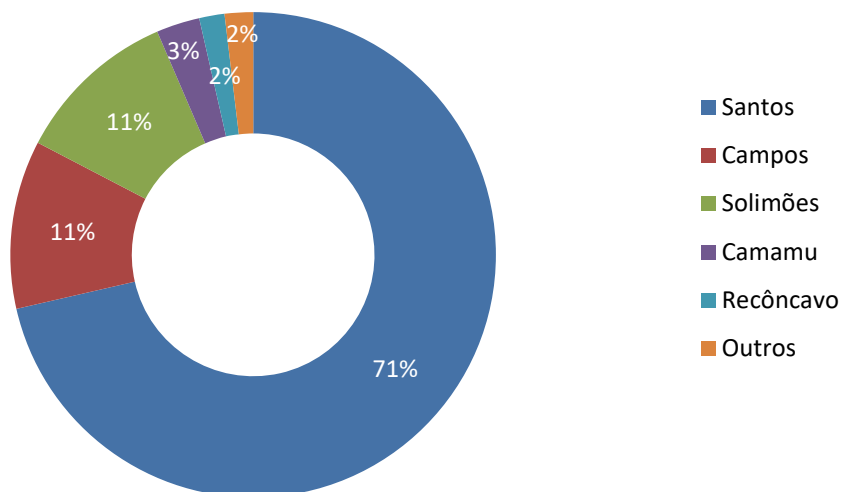
2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.993.374	90.067	2.559.881	22
Campos	749.353	14.139	838.282	28
Solimões	15.529	13.735	101.922	6
Potiguar	35.941	650	40.030	71
Recôncavo	23.793	2.120	37.126	69
Camamu	257	3.639	23.144	1
Espírito Santo	15.152	966	21.226	31
Sergipe	8.596	60	8.970	10
Alagoas	2.278	622	6.191	11
Tucano Sul	3	70	446	5
Parnaíba	7,3	18	123	3
Barreirinhas	36	0,2	37	1
Total Geral	2.844.318	126.086	3.637.377	258

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

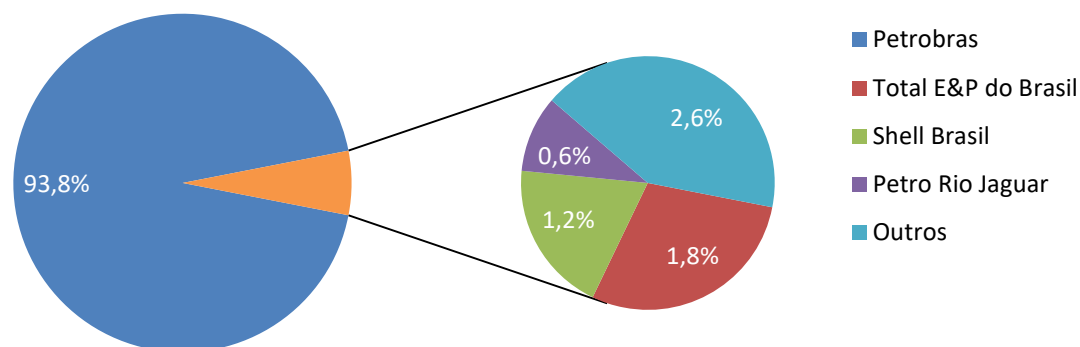
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.669.696	122.193	3.438.264
2	Total E&P do Brasil	50.605	2.025	63.343
3	Shell Brasil	33.745	328	35.806
4	Petro Rio Jaguar	16.967	204	18.252
5	Petro Rio O&G	15.841	45	16.124
6	Karoon	14.566	93	15.149
7	Trident Energy	11.717	113	12.425
8	Enauta Energia	9.917	81	10.428
9	Potiguar E&P S.A.	5.353	236	6.835
10	SPE 3R Petroleum	4.836	150	5.777
11	Perenco Brasil	4.515	23	4.659
12	Maha Energy	3.052	66	3.465
13	Alvopetro	48	267	1.726
14	SHB	1.241	17	1.346
15	Imetame	158	141	1.045
16	Duna Energia	475	1,3	484
17	Imetame Lagoa Parda	354	4	377
18	Petrosynergy	0	4	375
19	Petroborn	0	45	281
20	Nova Petróleo	171	1,3	180
21	Partex Brasil	178	0,3	179
22	Petrom	161	3	178
23	Eagle	3	26	165
24	Recôncavo E&P	118	1	124
25	Eneva	7	18	123
26	BGM	61	0,05	61
27	Phoenix Óleo & Gás	45	2	57
28	Santana	39	1	45
29	Oeste de Canoas	36	0,2	37
30	Ubuntu Engenharia	14	0,01	14
31	Perícia	13	0,04	13
32	Guto & Cacal	11	0,03	12
33	EPG Brasil	9	0,2	11
34	Vipetro	8	0,02	8
35	Newo	5	0,005	5
36	Energizzi Energias	4	0,05	4
Total Geral		2.844.318	126.086	3.637.377

Março/2021

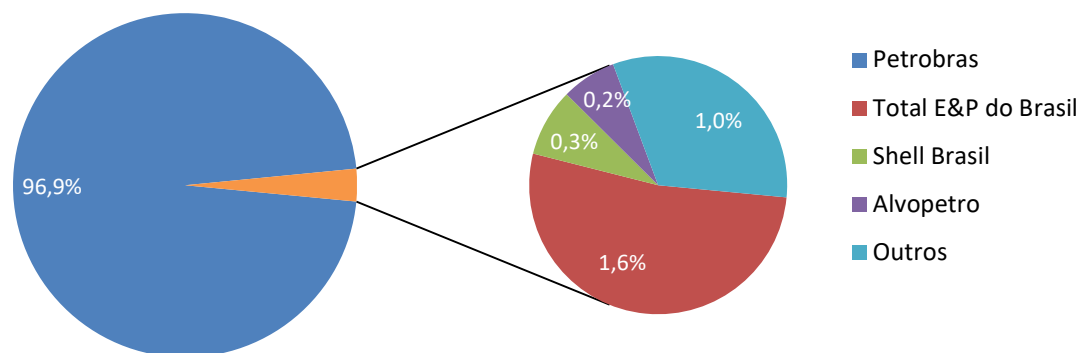
Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/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

Março/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	2.079.194	95.454	2.679.583
2	Shell Brasil	348.879	15.226	444.649
3	Petrogal Brasil	98.931	4.423	126.749
4	Repsol Sinopec	66.307	3.059	85.548
5	Total E&P do Brasil	54.095	2.009	66.732
6	Petronas	44.087	514	47.319
7	Equinor Energy	30.132	722	34.671
8	Enauta Energia	5.074	1.678	15.629
9	Karoon	14.566	93	15.149
10	Petro Rio Jaguar	13.869	167	14.919
11	Petro Rio O&G	14.404	42	14.667
12	Trident Energy	11.717	113	12.425
13	ONGC Campos	9.111	88	9.668
14	QPI Brasil	7.761	75	8.235
15	Potiguar E&P S.A.	6.310	247	7.866
16	Chevron Brasil	6.725	45	7.009
17	CNODC Brasil	4.392	289	6.212
18	CNOOC Petroleum	4.392	289	6.212
19	SPE 3R Petroleum	4.767	81	5.277
20	Barra Energia	4.958	41	5.214
21	Perenco Brasil	4.515	23	4.659
22	Maha Energy	2.986	64	3.386
23	PetroRio White Shark	3.098	37	3.333
24	Brasoil Manati	26	364	2.314
25	Geopark Brasil	26	364	2.314
26	Alvopetro	48	267	1.726
27	Dommo Energia	1.437	3	1.457
28	Imetame	158	141	1.045
29	Duna Energia	475	1,3	484
30	OP Pescada	79	56	433
31	SHB	373	7	415
32	Imetame Lagoa Parda	354	4	377
33	Petrosynergy	351	4	375
34	Petroborn	0	45	281
36	Nova Petróleo	171	1,3	180
37	Eagle	3	26	165
38	Recôncavo E&P	118	1	124
39	Eneva	7	18	123
40	Partex Brasil	89	0,1	90
41	Petrom	81	1,3	89
42	BGM	61	0,05	61
43	Phoenix Óleo & Gás	45	2	57
44	Santana	39	1	45
45	Petro-Victory	29	0,2	31
46	Oeste de Canoas	18	0,1	19
47	Ubuntu Engenharia	14	0,01	14
48	Guto & Cacal	11	0,03	12
49	Vipetro	8	0,02	8
50	EPG Brasil	7	0,1	8
51	Sonangol Guanambi	7	0,1	7
52	Energizzi Energias	4	0,05	4
53	Perícia	4	0,01	4
54	NTF	2	0,002	2
55	Newo	2	0,002	2
Total Geral		2.844.318	126.086	3.637.377

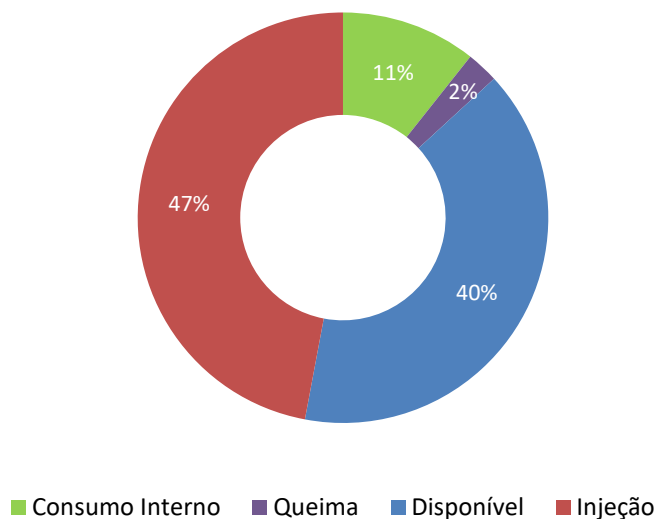
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.248	1.599	28.684	52.536	90.067
Campos	5.285	1.180	7.485	188	14.139
Solimões	428	158	7.066	6.084	13.735
Camamu	81	3	3.555	0	3.639
Recôncavo	100	71	1.446	502	2.120
Espírito Santo	185	38	742	0	966
Potiguar	59	75	516	0	650
Alagoas	3	14	605	0	622
Tucano Sul	0	0	70	0	70
Sergipe	33	23	4	0	60
Parnaíba	3	11	4	0	18
Barreirinhas	0	0,2	0	0	0,2
Total Geral	13.426	3.173	50.177	59.310	126.086

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/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	862.193	0	40.167	0	1.114.835	0
Búzios ^{co}	555.297	0	21.960	0	693.424	0
Sapinhoá ^c	193.404	0	9.502	0	253.171	0
Jubarte ^c	108.304	60.063	3.917	643	132.943	64.104
Atapu ^{co}	66.985	0	2.168	0	80.624	0
Sururu ^c	59.782	0	2.073	0	72.822	0
Sul de Tupi ^{co}	50.471	0	2.204	0	64.333	0
Lapa ^c	50.605	0	2.025	0	63.343	0
Mero ^P	43.925	0	2.893	0	62.121	0
Berbigão ^c	48.188	0	660	0	52.336	0
Oeste de Atapu ^c	13.910	0	450	0	16.743	0
Marlim Leste ^c	9.429	31.744	174	532	10.523	35.088
Albacora ^c	6.512	14.879	196	203	7.743	16.155
Sudoeste de Sapinhoá ^P	5.601	0	275	0	7.332	0
Anc_Tupi	3.781	0	165	0	4.819	0
Marlim ^c	4.234	29.715	77	280	4.720	31.478
Tambuatá ^c	3.584	0	142	0	4.476	0
Noroeste de Sapinhoá ^P	3.259	0	160	0	4.266	0
Barracuda ^c	2.424	27.497	42	457	2.690	30.374
Total Geral	2.091.890	163.897	89.252	2.115	2.653.266	177.198

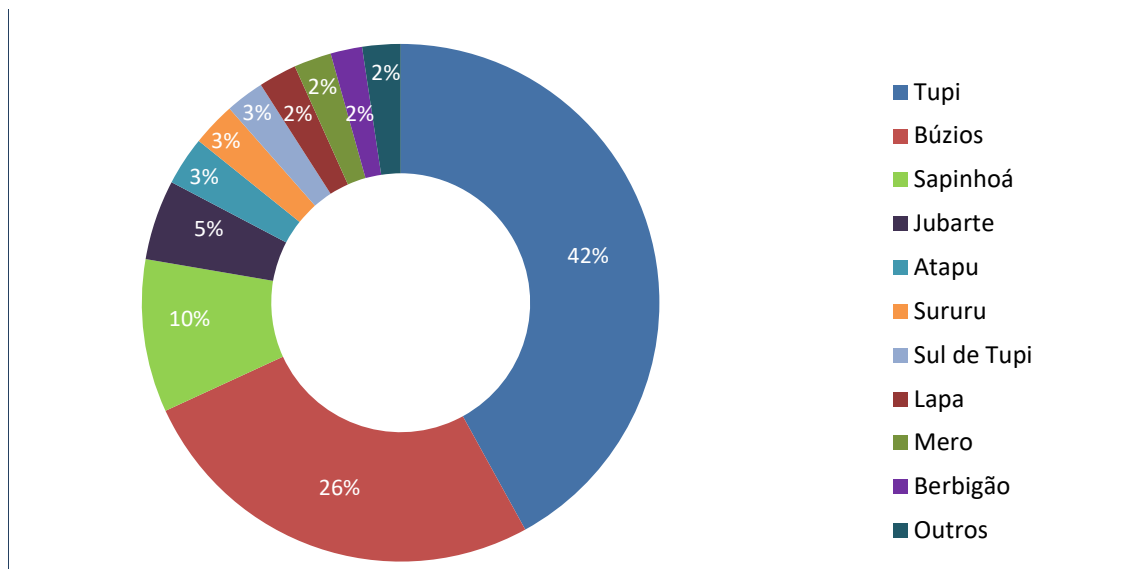
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Março/2021

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



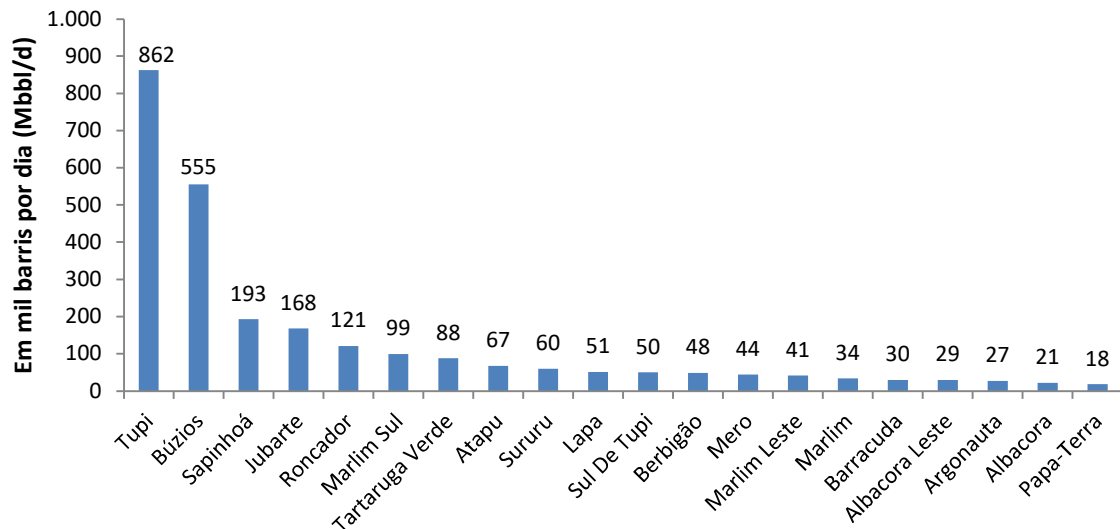
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

* 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

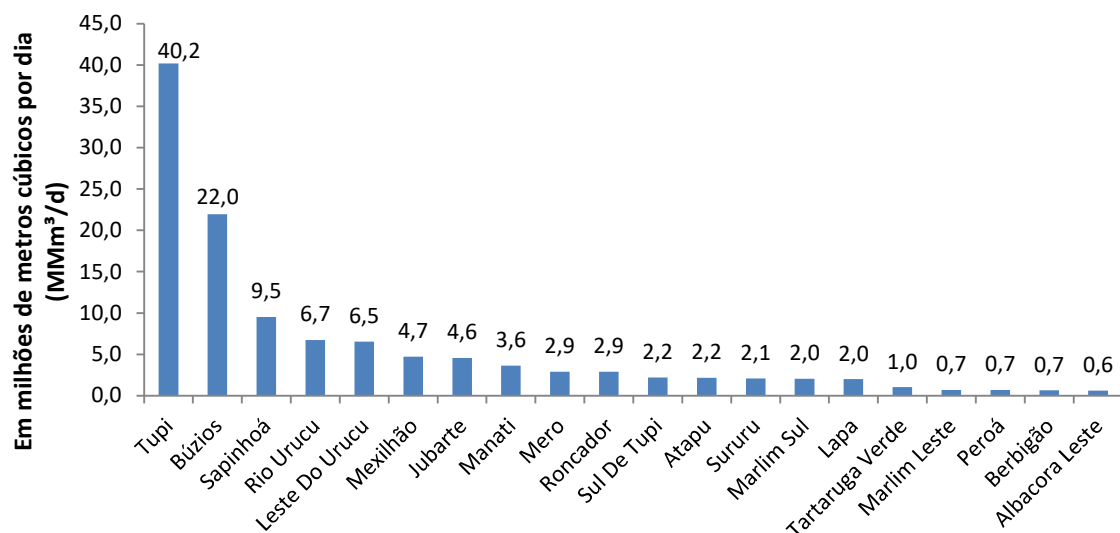
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

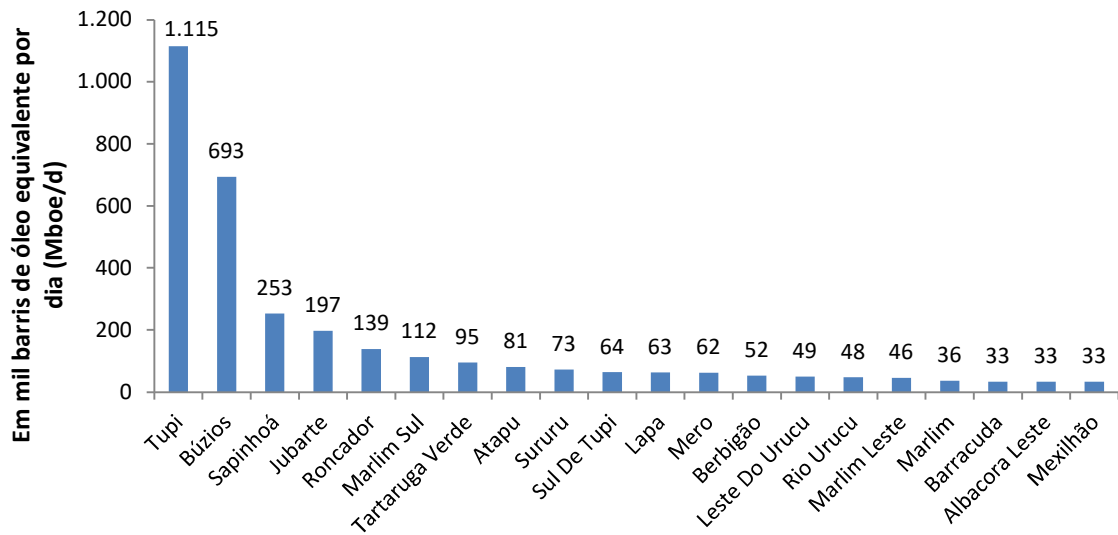
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/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-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	55.097
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.325
3	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	49.435
4	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	43.925
5	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	43.007
6	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.401
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	40.711
8	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.821
9	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.664
10	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.587
11	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.332
12	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	32.236
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.204
14	7-SRR-3D-RJS	Sururu	Santos	Mar	31.088
15	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.871
16	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.055
17	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	28.695
18	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.373
19	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.221
20	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.881
21	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.711
22	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.446
23	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.019
24	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.992
25	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.854
26	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.449
27	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.256
28	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.901
29	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.494
30	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.315

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/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	2.893
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.018
3	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.849
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.823
5	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.718
6	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.714
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.713
8	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.665
9	7-LL-60D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.616
10	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.587
11	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.458
12	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.415
13	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.415
14	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.405
15	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.390
16	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.379
17	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.369
18	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.369
19	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.365
20	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.360
21	7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.335
22	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.332
23	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.268
24	7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.250
25	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.185
26	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.150
27	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.145
28	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.144
29	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.127
30	7-SRR-3D-RJS	Sururu	Santos	Mar	1.089

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

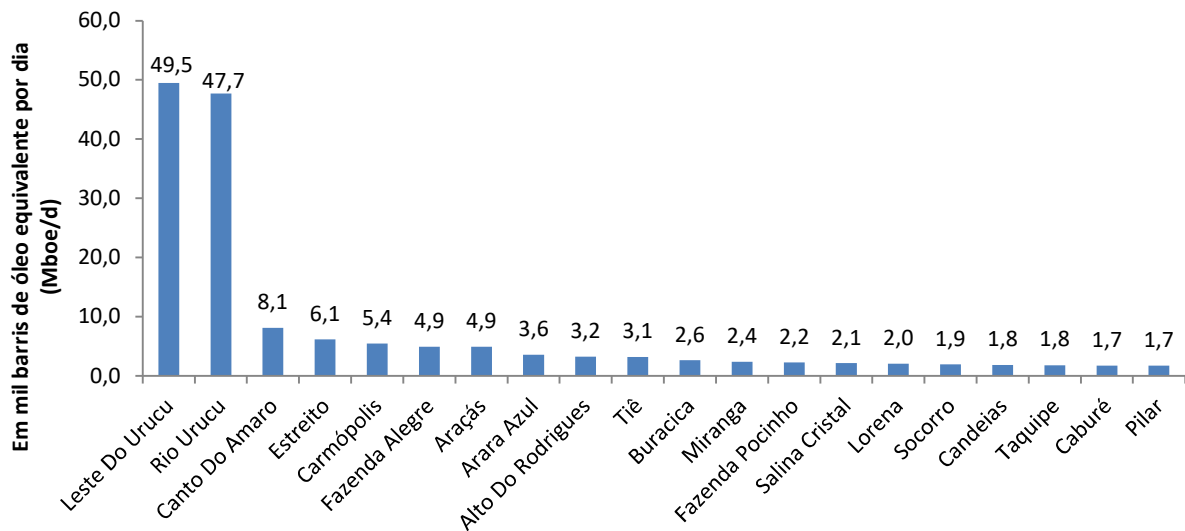
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	66.562
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	65.017
3	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	62.121
4	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	59.416
5	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	53.782
6	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	53.206
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.324
8	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	48.296
9	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.503
10	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.235
11	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.172
12	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	38.885
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	38.658
14	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.224
15	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.080
16	7-SRR-3D-RJS	Sururu	Santos	Mar	37.939
17	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.102
18	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	36.961
19	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	36.278
20	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.126
21	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	34.905
22	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	34.883
23	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.963
24	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.875
25	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.704
26	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.363
27	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.799
28	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.714
29	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.177
30	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.664

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

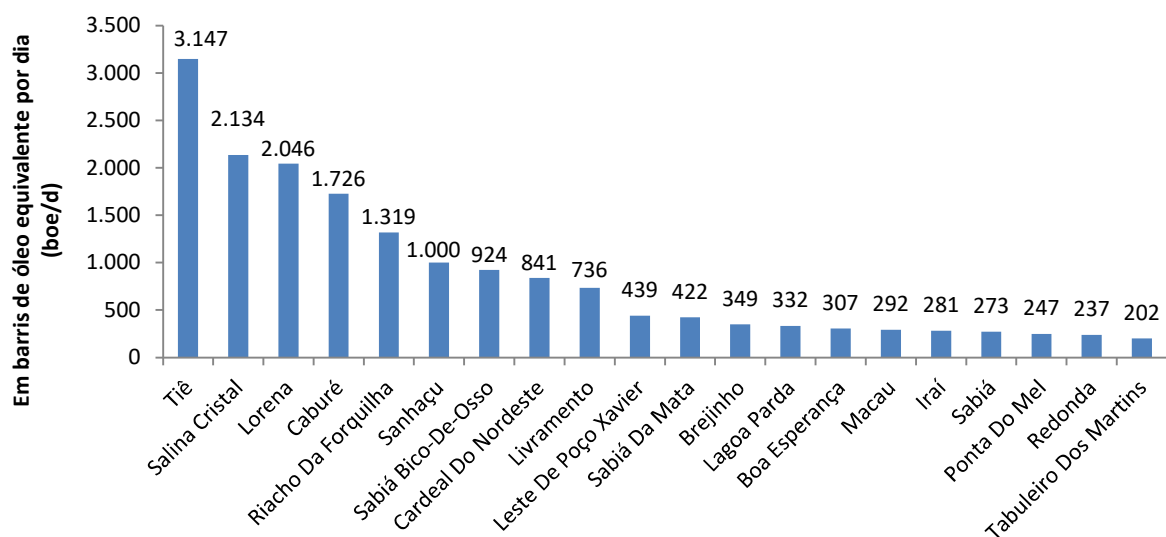
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/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
Março/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	1.407
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.405
3	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	652
4	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	548
5	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	546
6	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	544
7	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	469
8	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	465
9	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	446
10	7-LUC-24DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	415
11	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	385
12	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	377
13	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	369
14	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	366
15	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	346
16	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	344
17	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	341
18	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	314
19	7-CAM-1432-RN	Canto do Amaro	Potiguar	Terra	305
20	7-CNC-6-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	297
21	8-FAL-174D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	295
22	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	295
23	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	292
24	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	291
25	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	285
26	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	281
27	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	274
28	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	256
29	1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	255
30	7-MJ-94D-BA	Mata de São João	Recôncavo	Terra	254

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/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	606
2	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	474
3	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	457
4	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	451
5	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	407
6	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	397
7	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	391
8	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	383
9	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	383
10	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	376
11	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	374
12	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	345
13	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	341
14	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	341
15	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	330
16	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321
17	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	303
18	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	275
19	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	272
20	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	269
21	7-LUC-90HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	268
22	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	264
23	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	264
24	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	260
25	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	253
26	7-LUC-22DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	249
27	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	238
28	7-RUC-65DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	227
29	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	223
30	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	216

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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 75	154.372	5.792	190.802	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 77	152.176	5.927	189.458	4	Búzios
FPSO CIDADE DE MARICÁ	142.823	5.143	175.174	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 76	138.466	5.606	173.729	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	129.908	5.961	167.399	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 69	125.967	5.962	163.469	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	117.701	5.171	150.227	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	117.551	6.247	156.845	7	Tupi
PETROBRAS 74	112.889	4.751	142.769	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.680	6.324	152.458	7	Tupi
PETROBRAS 68	107.970	2.733	125.158	5	Berbigão/Sururu
PETROBRAS 67	100.873	4.353	128.254	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 66	95.166	4.915	126.082	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	93.808	1.086	100.639	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 70	81.671	2.644	98.300	2	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
PETROBRAS 58	81.082	2.596	97.413	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	73.034	4.010	98.258	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 52	53.295	912	59.033	12	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	52.239	2.144	65.727	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE PARATY	51.444	2.275	65.751	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	50.605	2.025	63.343	4	Lapa
PETROBRAS 40	49.173	1.118	56.205	14	Marlim/Marlim Sul
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.925	2.893	62.121	1	Mero
PETROBRAS 53	41.173	705	45.611	9	Marlim Leste
PETROBRAS 57	40.295	389	42.743	15	Jubarte
FPSO ESPIRITO SANTO	33.745	328	35.806	22	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 43	32.703	485	35.751	16	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 55	32.255	570	35.839	9	Roncador
PETROBRAS 50	31.029	641	35.059	12	Albacora/Albacora Leste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	29.005	1.043	35.563	6	Jubarte

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/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)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
POLO ARARA	7.169	7.202	52.469	32	Arara Azul/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.680	6.324	152.458	7	Tupi
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	117.551	6.247	156.845	7	Tupi
PETROBRAS 69	125.967	5.962	163.469	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	129.908	5.961	167.399	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 77	152.176	5.927	189.458	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 75	154.372	5.792	190.802	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 76	138.466	5.606	173.729	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	117.701	5.171	150.227	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE MARICÁ	142.823	5.143	175.174	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 66	95.166	4.915	126.082	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	112.889	4.751	142.769	5	Búzios/Tambuatá
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.147	4.728	32.888	7	Mexilhão
PETROBRAS 67	100.873	4.353	128.254	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	73.034	4.010	98.258	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PLATAFORMA DE MANATI 1	257	3.639	23.144	6	Manati
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.925	2.893	62.121	1	Mero
PETROBRAS 68	107.970	2.733	125.158	5	Berbigão/Sururu
PETROBRAS 70	81.671	2.644	98.300	2	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
PETROBRAS 58	81.082	2.596	97.413	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE PARATY	51.444	2.275	65.751	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	52.239	2.144	65.727	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	50.605	2.025	63.343	4	Lapa
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.203	1.629	12.451	9	Leste do Urucu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.647	1.601	11.714	7	Leste do Urucu
PETROBRAS 62	19.362	1.243	27.181	12	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.463	1.179	8.878	4	Leste do Urucu
PETROBRAS 40	49.173	1.118	56.205	14	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	93.808	1.086	100.639	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	29.005	1.043	35.563	6	Jubarte

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

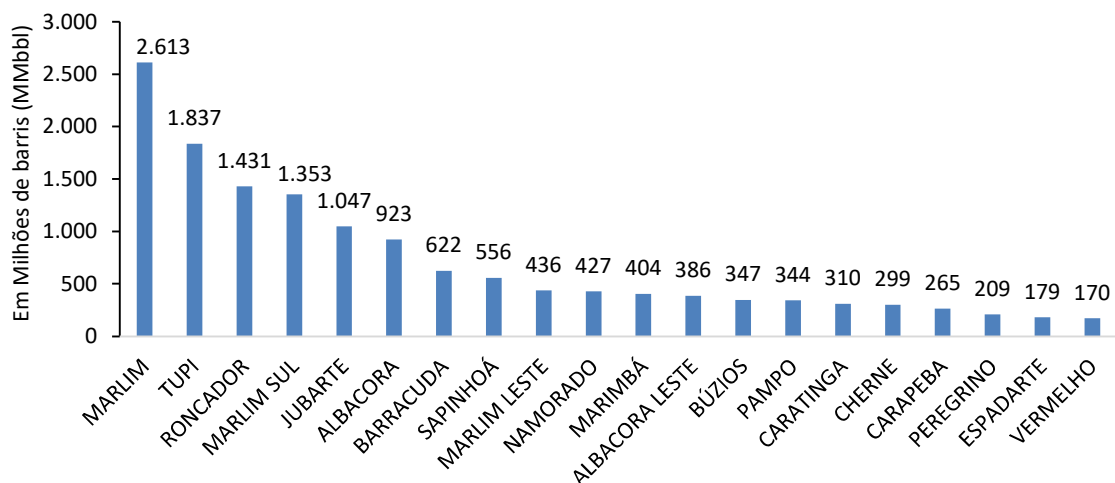
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	676
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	578
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	289
4	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	216
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	135
6	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	125
7	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	93
8	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	83
9	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	74
10	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	73
11	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	68
12	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	55
13	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	52
14	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	50
15	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	47
16	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	25
17	Golfinho	Espírito Santo	Mar	Petrobras	24
18	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	22
19	Tartaruga Verde	Campos	Mar	Petrobras	21
20	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia	17

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

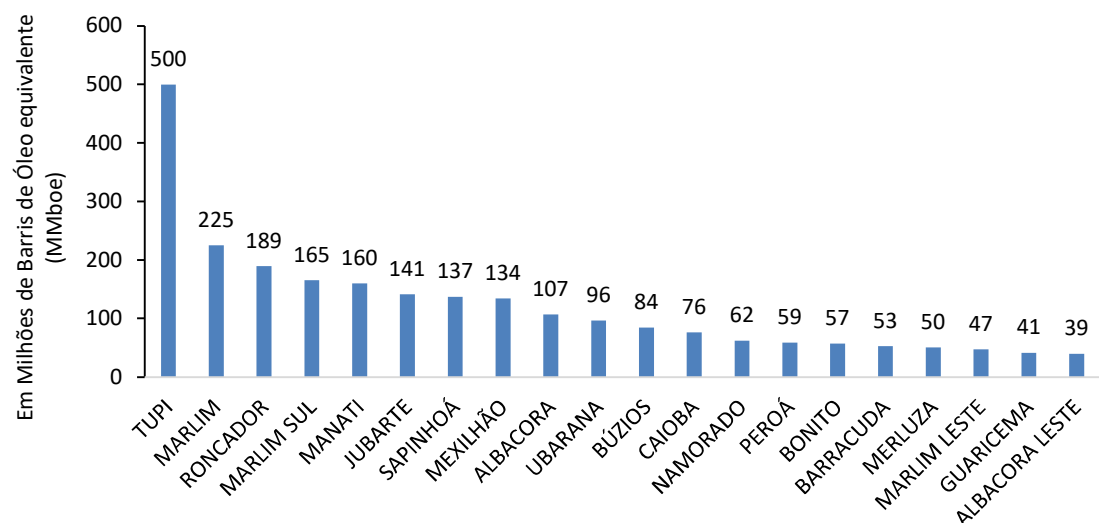
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



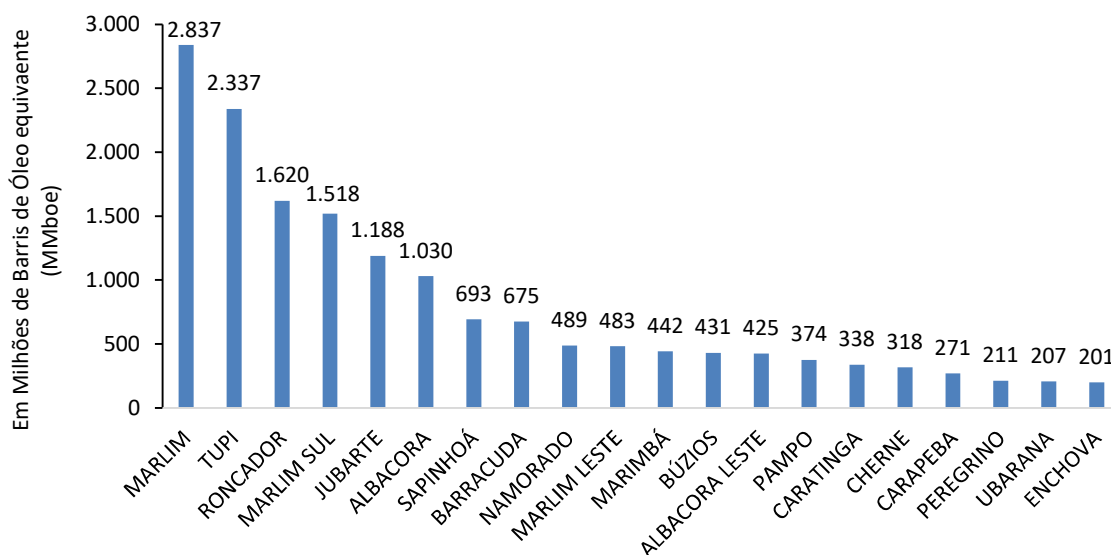
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

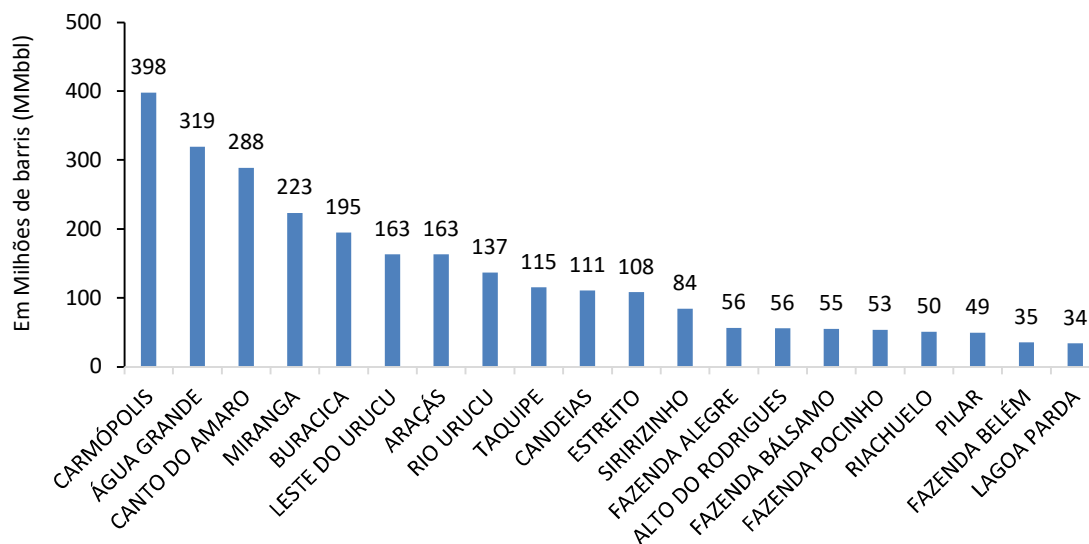
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

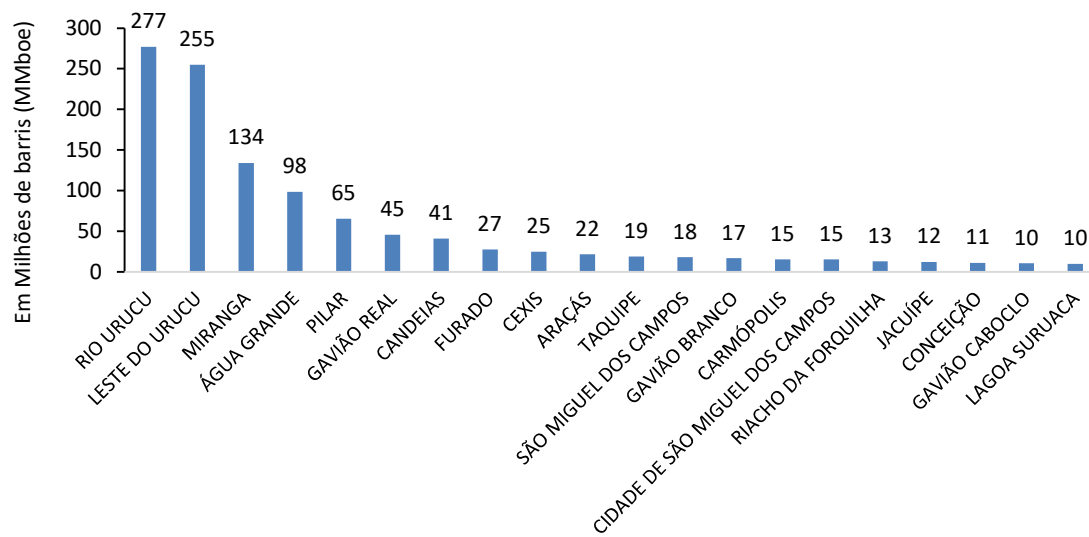
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



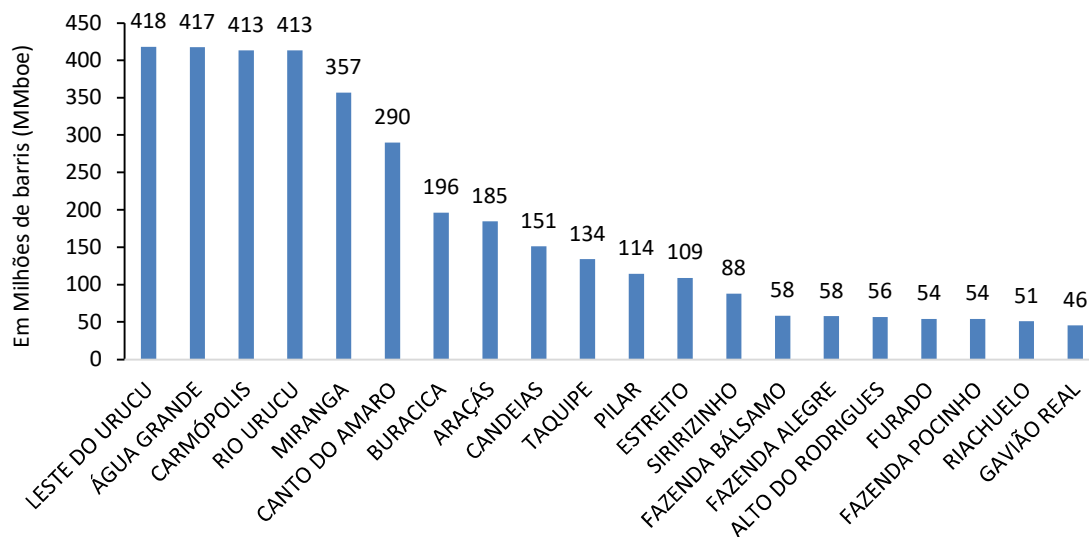
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

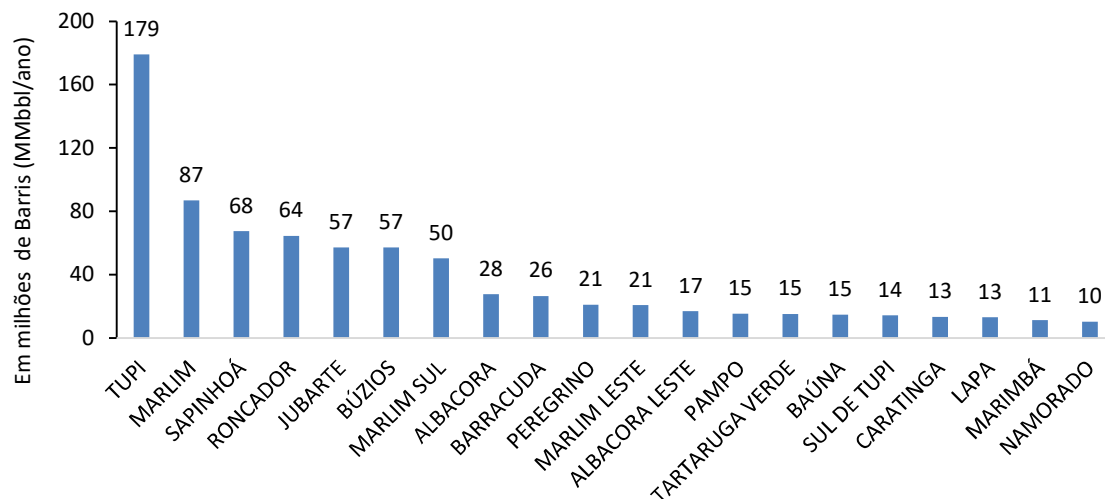


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

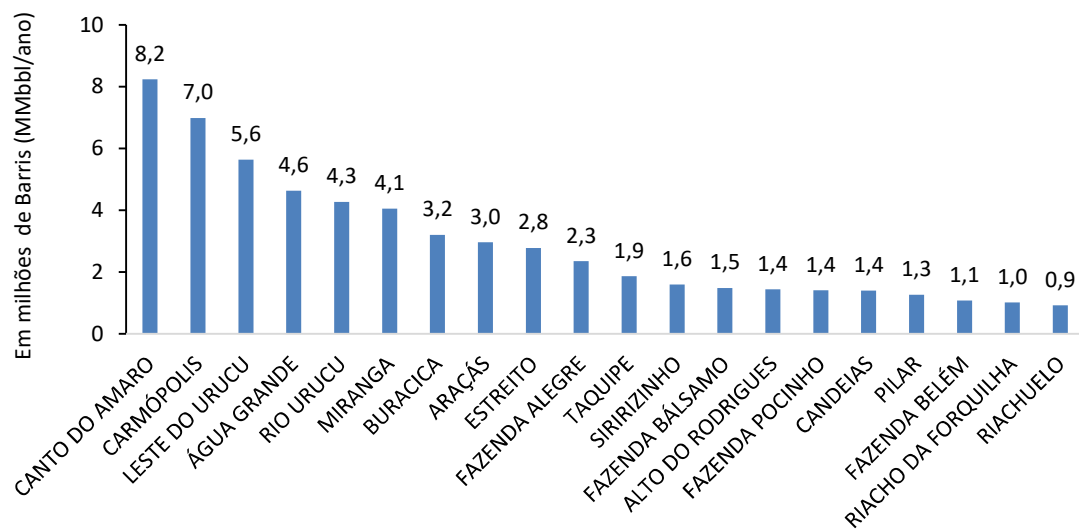
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

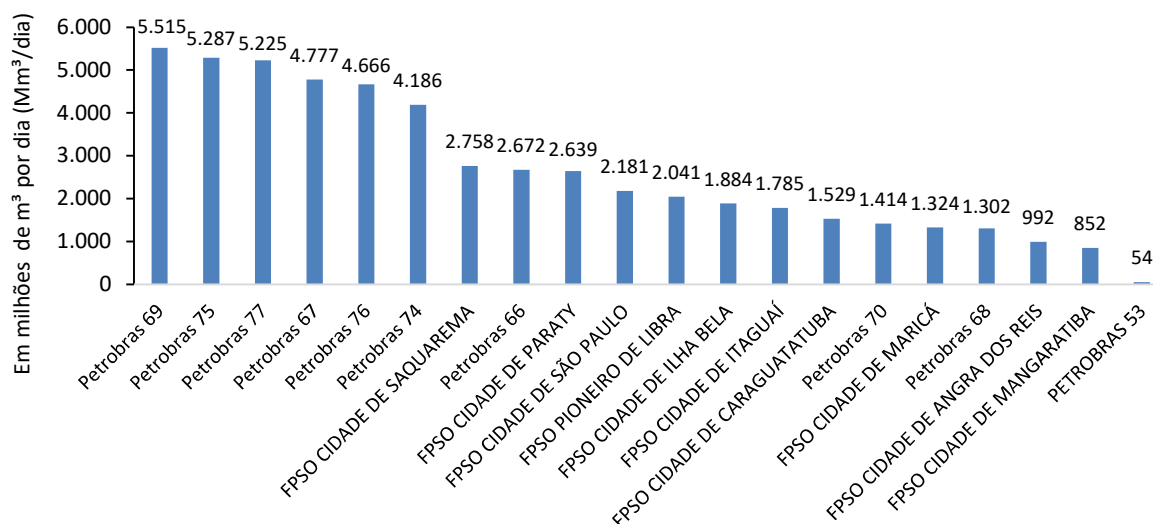
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

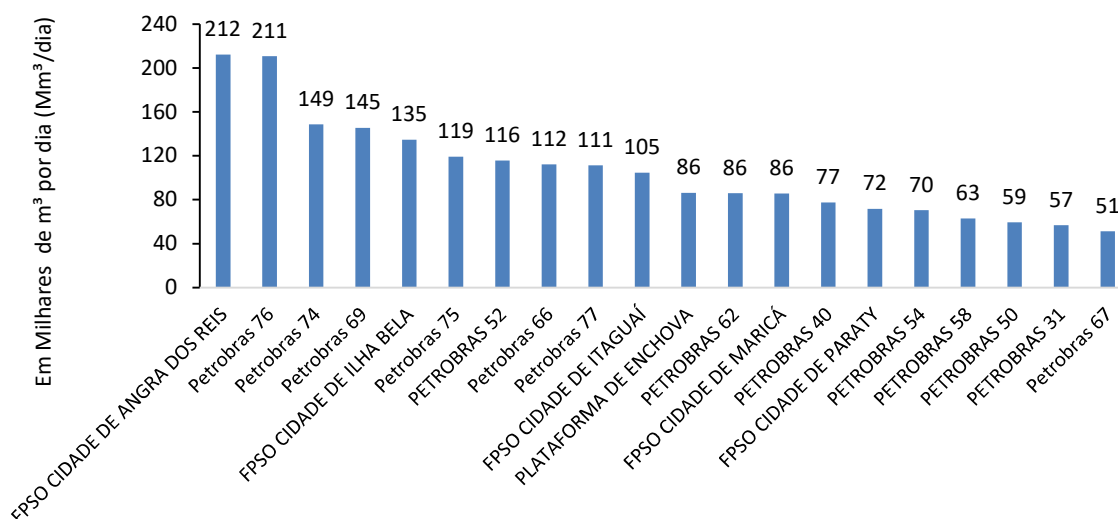
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

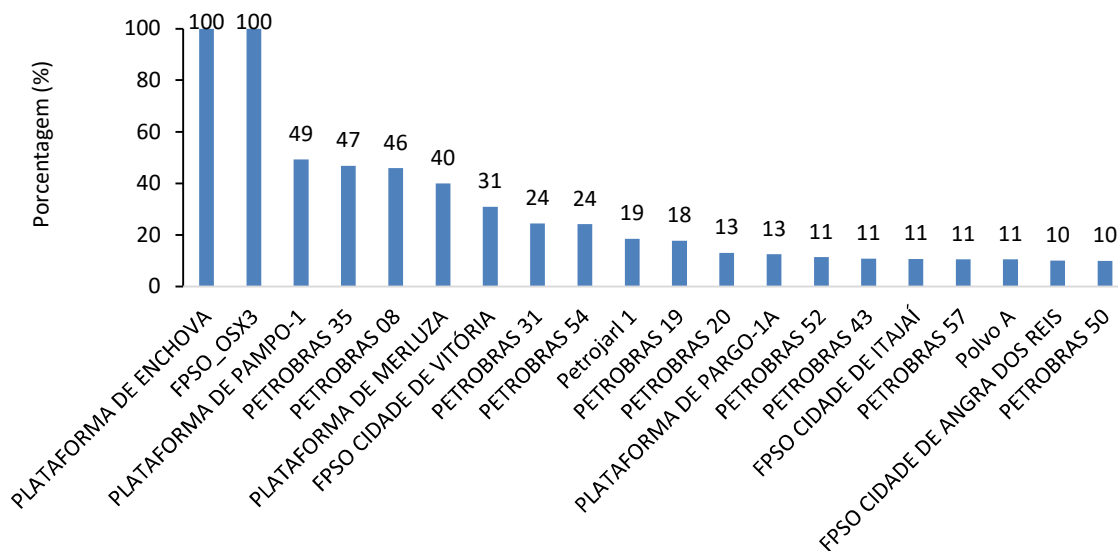
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

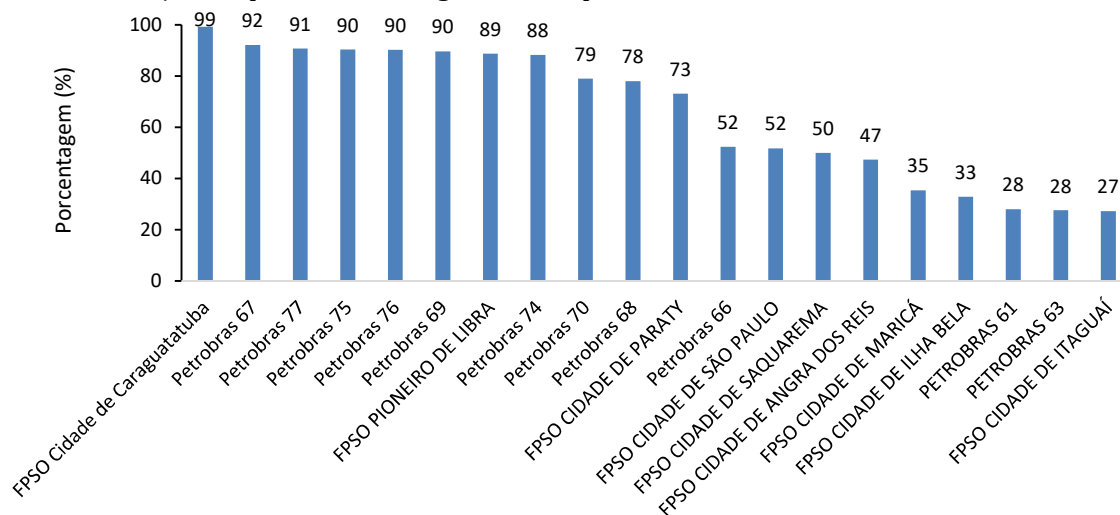
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/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.

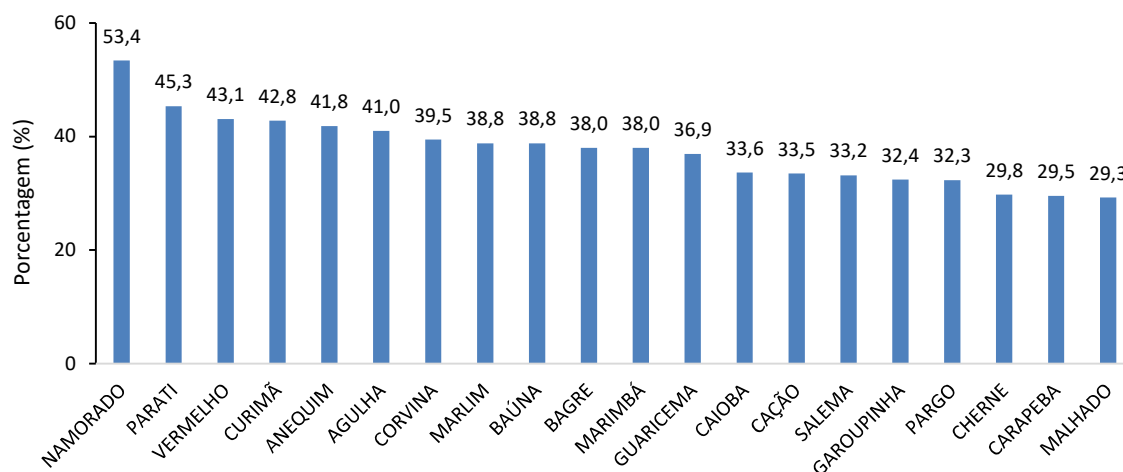


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

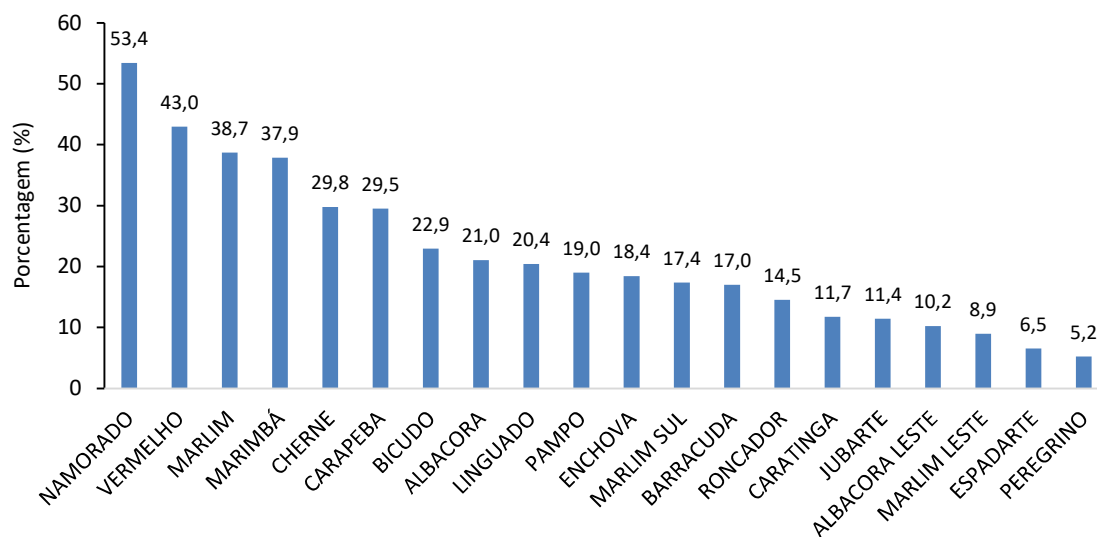
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

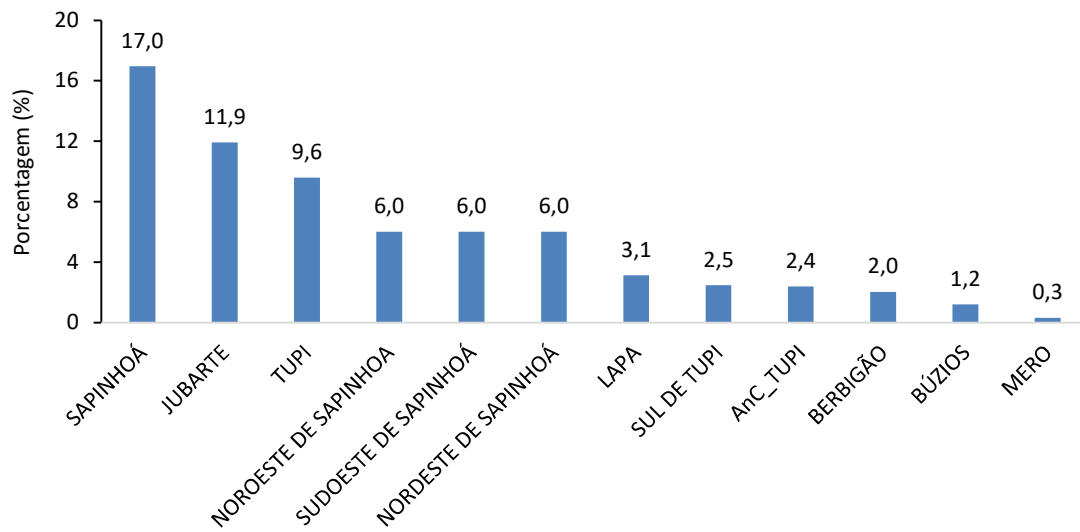


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

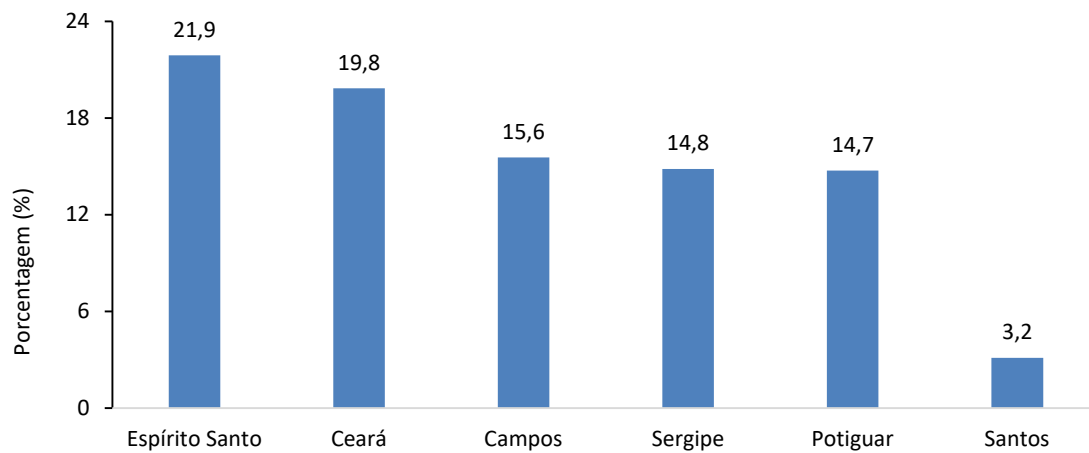


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Março/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
Março/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)

Diego Rocha Rebelo

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)

Isidoro Garcia dos Santos

Jessica Rodrigues Vieira

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

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 Bragantini (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)