

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 fevereiro de 2021, constam dados de 263 áreas produtoras sendo: 255 áreas de concessão, 3 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 36 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 60 são áreas marítimas e 203 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 2,819MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 131 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,643 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 **2,819 MMbbl/d**.
- Reduziu **1,9 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **5,1 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,1** sendo 2,5 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 91,3 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 6,2 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **131 MMm³/d**.
- Reduziu **3,9 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **1,7%**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,2 %**.
- Disponibilizado ao mercado **55,0 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,4 MMm³/d**.
- A queima aumentou **19,8 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **4,6 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,7%** do petróleo e **83,4%** 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 **41,8%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.472** poços, sendo **480** marítimos e **5.992** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **118** poços, foi de **2,044 MMbbl/d** de petróleo e **87,7 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,596 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **1,2 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **4,0%** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **71,3 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **901 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **41,9 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.037**.

- **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 **151,252 Bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação **FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ**, produzindo no Campo de Tupi, por meio de **6** poços a ela interligados, produziu **6,556 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **113,7 bbl/d** de petróleo e **34,6 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **331,7 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **214,0 boe/d**.

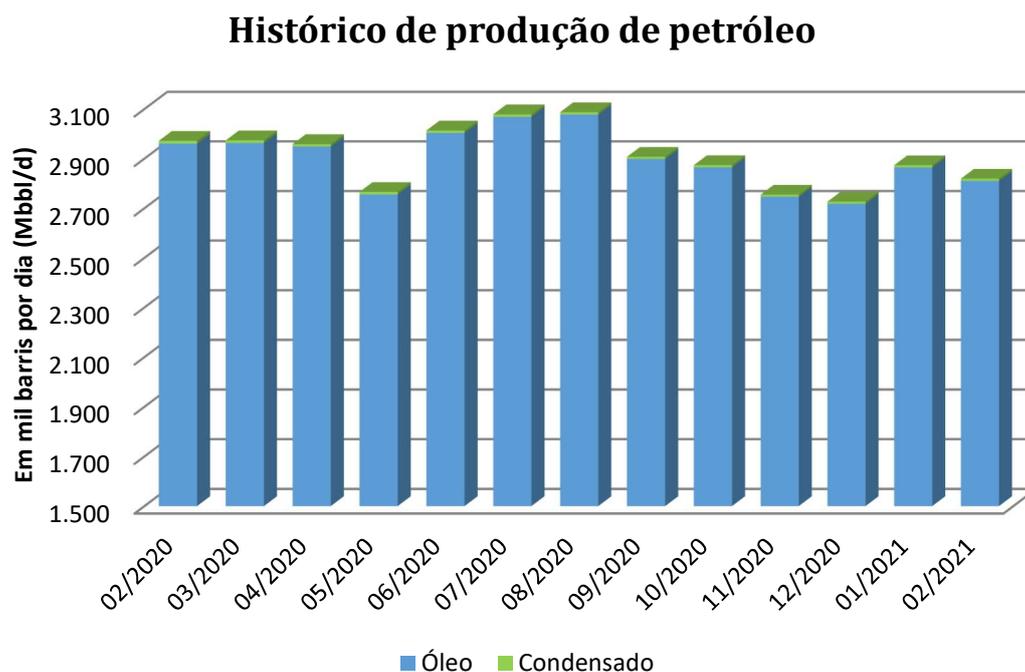
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **97,0 Mboe/d**, sendo **76,4 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm³/d** de gás natural.
- **76,5 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **20,5 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 12.680 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 6.990 boe/d na Bahia
 - 390 boe/d no Espírito Santo
 - 265 boe/d em Alagoas
 - 193 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
Fevereiro/2021

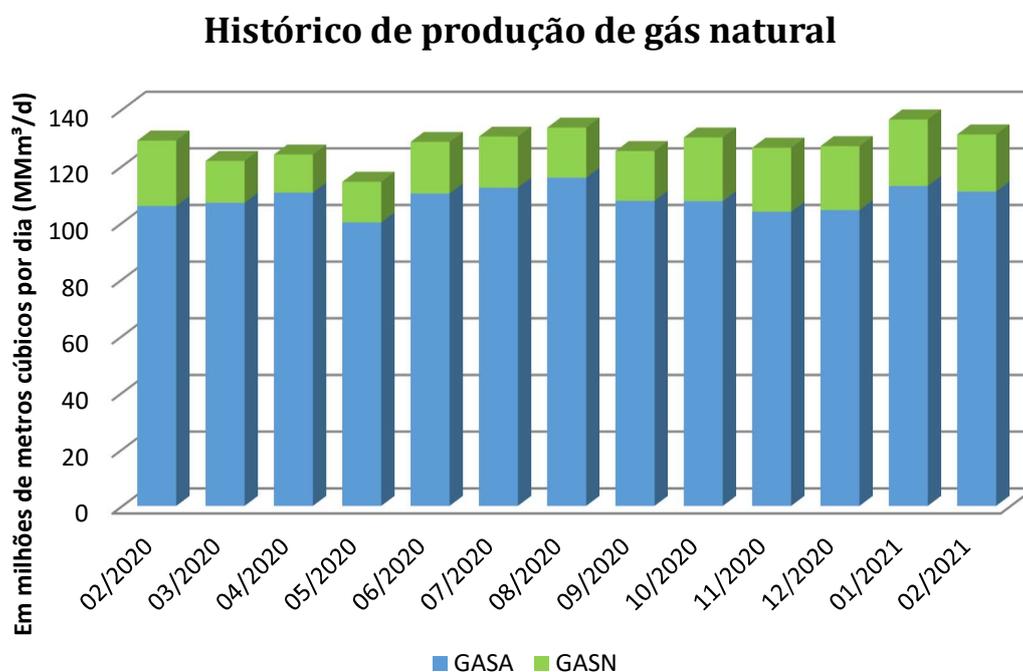
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21
Óleo	2.960	2.963	2.948	2.755	3.003	3.068	3.077	2.898	2.865	2.746	2.718	2.864	2.810
Condensado	12	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9
Petróleo	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

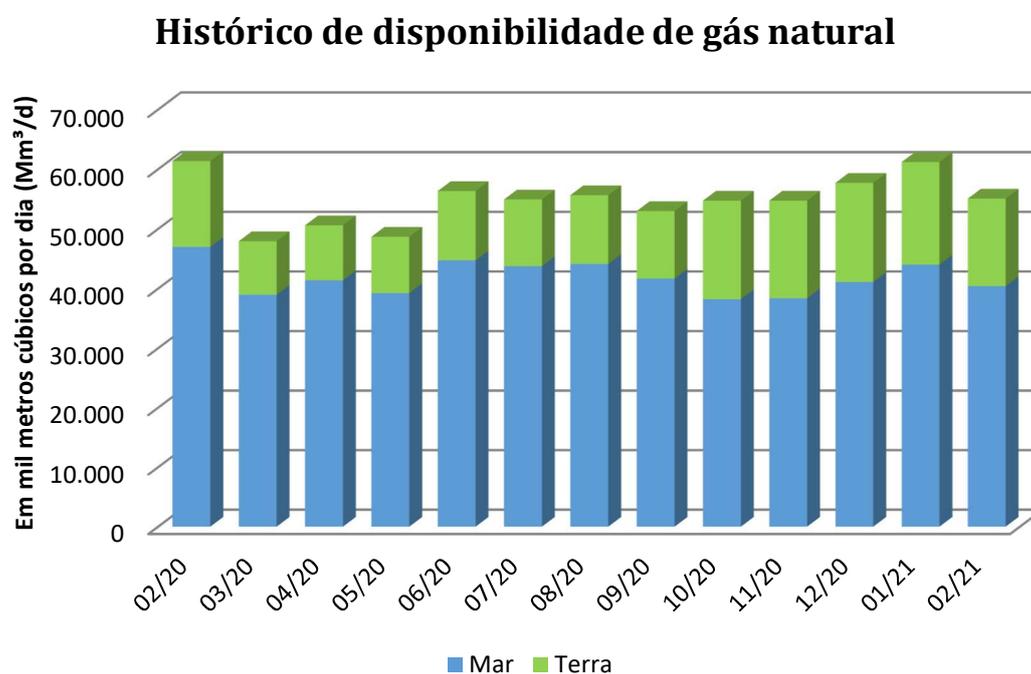


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21
GASA	106	107	111	100	110	112	116	108	108	104	104	113	111
GASN	23	15	13	14	18	18	18	18	23	23	23	23	20
Gás Total	129	122	124	114	128	130	134	125	130	126	127	136	131

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

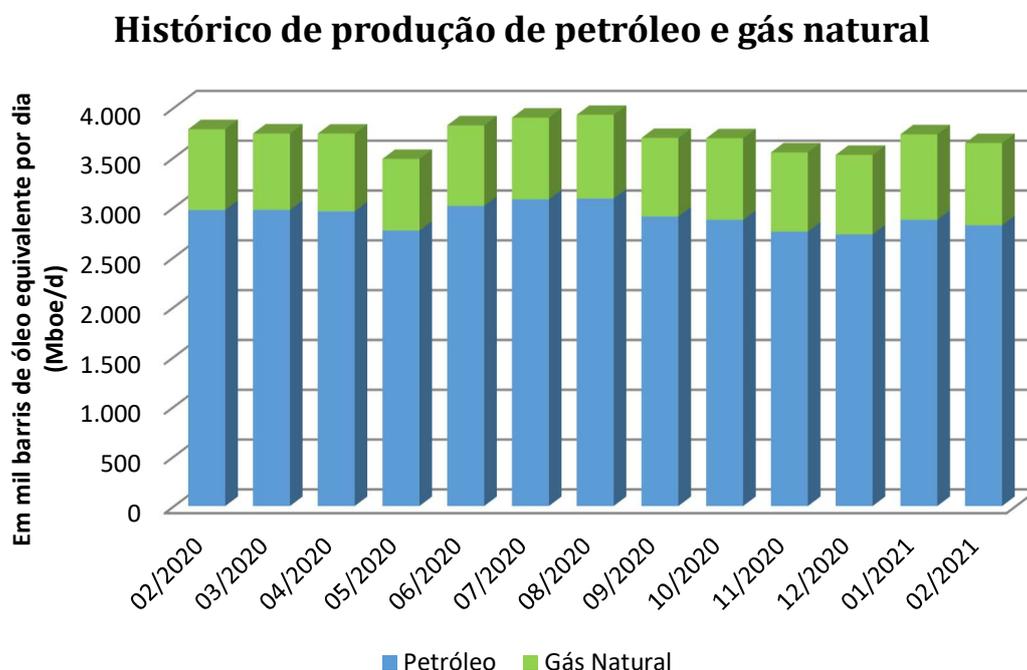
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
02/20	14.165	3.644	61.365	49.762	128.935
03/20	14.380	3.398	47.959	56.012	121.749
04/20	14.339	2.724	50.601	56.343	124.006
05/20	13.733	2.782	48.677	49.175	114.367
06/20	14.314	3.132	56.334	54.693	128.473
07/20	14.153	4.001	54.926	57.253	130.332
08/20	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051
11/20	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962
01/21	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929
02/21	13.449	3.475	55.066	59.096	131.087

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

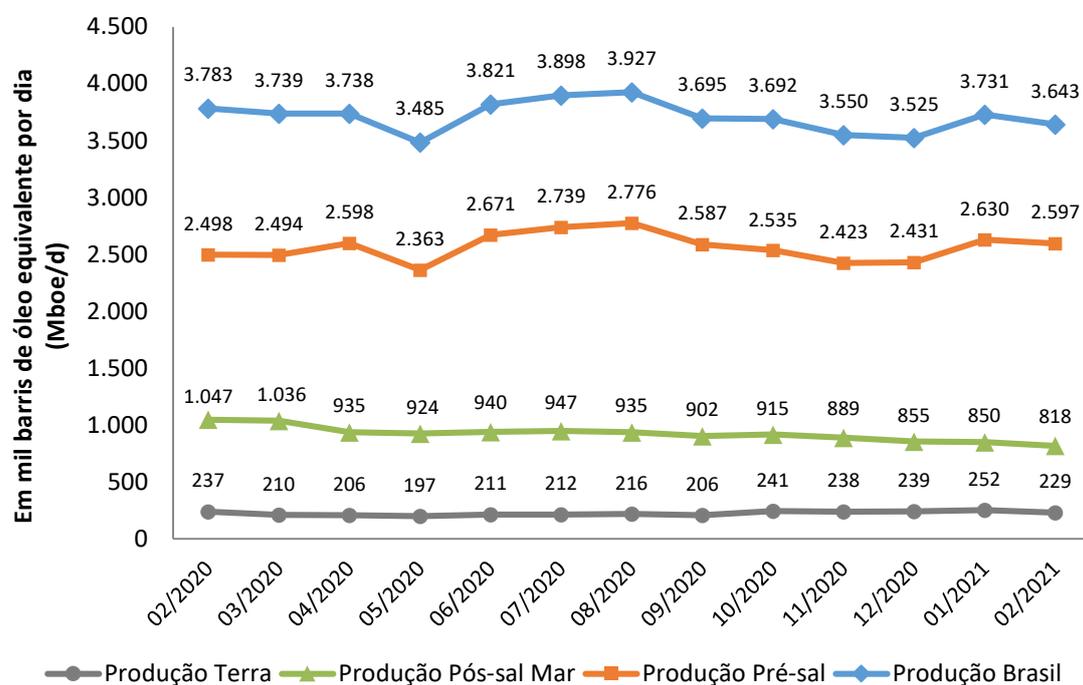


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21
Petróleo	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819
Gás Natural	811	766	780	719	808	820	840	788	818	795	799	858	825
Produção Total	3.783	3.739	3.738	3.485	3.821	3.898	3.927	3.695	3.692	3.550	3.525	3.731	3.643

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

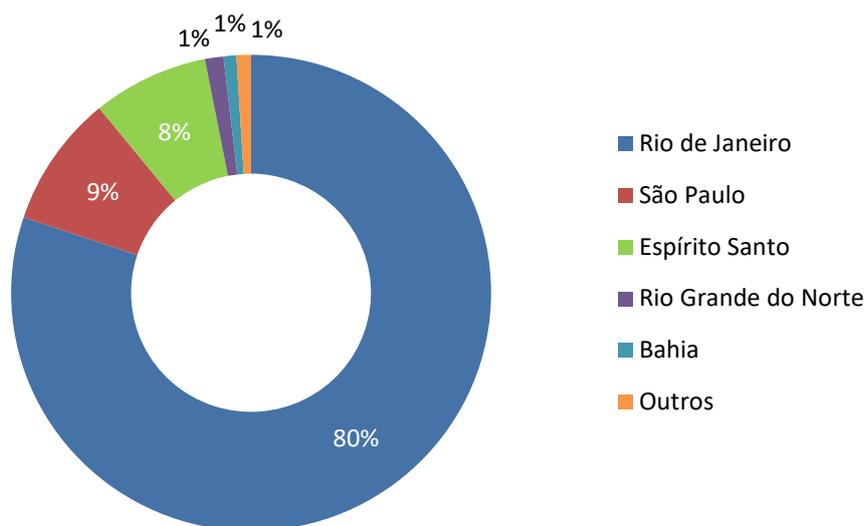
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

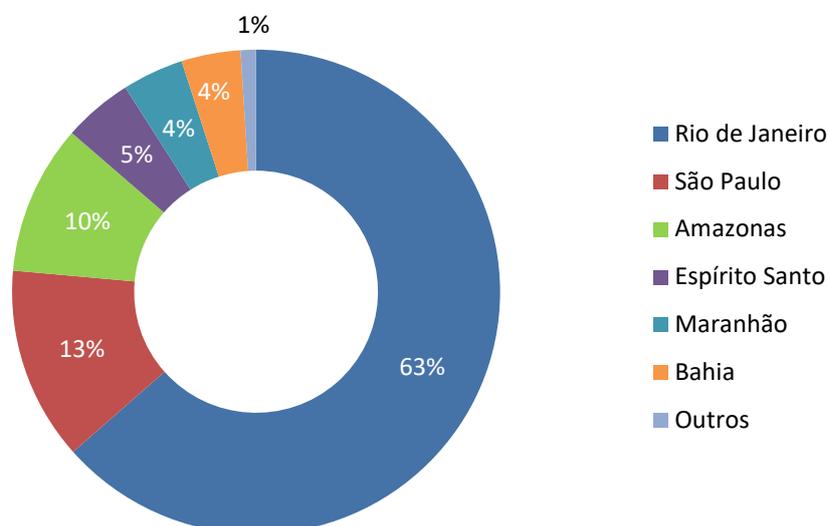
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.258.949	83.235	2.782.480	37
São Paulo	252.951	16.902	359.264	8
Espírito Santo	220.165	6.035	258.125	38
Amazonas	15.528	13.105	97.954	6
Bahia	24.104	5.123	56.327	75
Rio Grande do Norte	35.113	641	39.146	69
Maranhão	131	5.350	33.782	7
Sergipe	9.049	64	9.454	10
Alagoas	2.149	630	6.112	11
Ceará	782	1	788	2
Total Geral	2.818.920	131.087	3.643.431	263

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

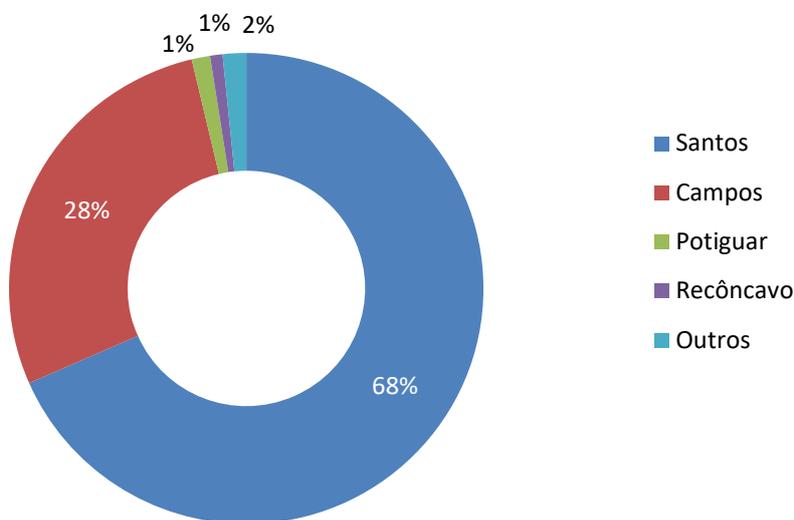
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

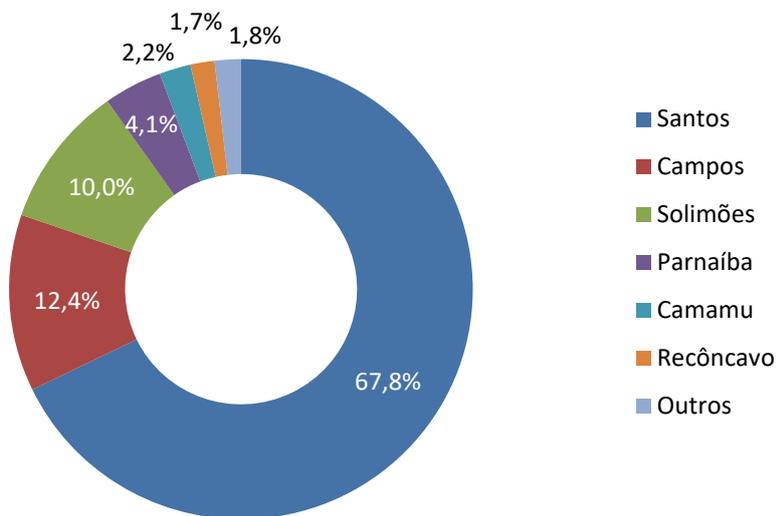
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.928.393	88.912	2.487.634	21
Campos	785.863	16.251	888.081	28
Solimões	15.528	13.105	97.954	6
Potiguar	35.895	642	39.934	71
Recôncavo	23.866	2.196	37.679	69
Parnaíba	86	5.350	33.735	6
Espírito Santo	17.809	1.009	24.161	34
Camamu	236	2.872	18.300	1
Sergipe	9.049	64	9.454	10
Alagoas	2.149	630	6.112	11
Tucano Sul	1,7	55	347	5
Barreirinhas	45	0,3	46	1
Total Geral	2.818.920	131.087	3.643.431	263

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

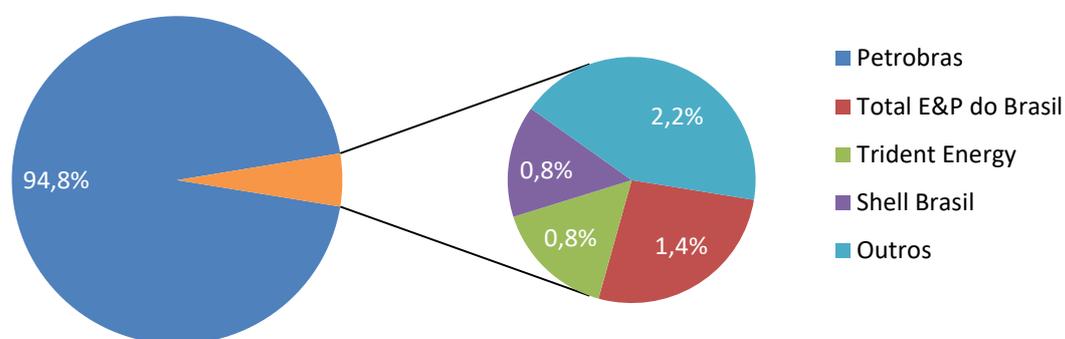
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.672.322	122.415	3.442.292
2	Total E&P do Brasil	39.016	1.541	48.708
3	Eneva	86	5.350	33.735
4	Trident Energy	23.142	196	24.374
5	Shell Brasil	21.451	223	22.853
6	Petro Rio Jaguar	16.957	196	18.186
7	Petro Rio O&G	13.321	35	13.542
8	Karoon	8.364	56	8.716
9	Potiguar E&P S.A.	5.376	221	6.769
10	SPE 3R Petroleum	4.593	145	5.502
11	Perenco Brasil	4.052	21	4.182
12	Maha Energy	3.234	78	3.723
13	Enauta Energia	3.476	27	3.648
14	Alvopetro	54	301	1.951
15	SHB	1.272	18	1.383
16	Imetame	165	189	1.356
17	Duna Energia	479	1	488
18	Petrosynergy	0	5	411
19	Imetame Lagoa Parda	270	4	297
20	Petroborn	0	34	214
21	Nova Petróleo	184	2	195
22	Partex Brasil	184	0,3	185
23	Petrom	163	2	173
24	Eagle	2	21	133
25	Recôncavo E&P	110	1	117
26	BGM	73	0,06	73
27	Oeste de Canoas	45	0	46
28	Phoenix Óleo & Gás	23	4	46
29	Santana	38	1	45
30	Newo	25	0,03	25
31	Perícia	14	0,05	15
32	Ubuntu Engenharia	14	0,01	14
33	EPG Brasil	10	0,2	12
34	Vipetro	10	0,02	10
35	Guto & Cacau	8	0,02	8
36	Energizzi Energias	4	0,05	5
Total Geral		2.818.920	131.087	3.643.431

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

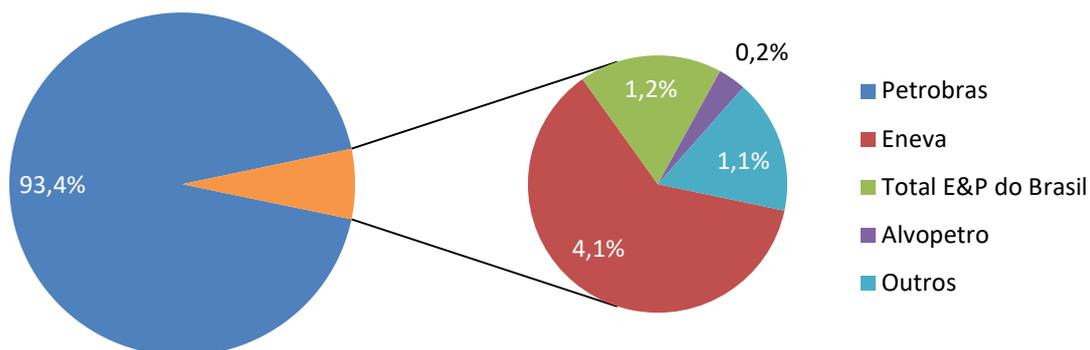
Fevereiro/2021

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
Fevereiro/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
Fevereiro/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 (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.087.675	96.182	2.692.644
2	Shell Brasil	338.796	15.039	433.386
3	Petrogal Brasil	99.513	4.478	127.681
4	Repsol Sinopec	63.168	2.927	81.581
5	Total E&P do Brasil	40.975	1.447	50.074
6	Petronas	42.713	504	45.883
7	Equinor Energy	35.073	1.124	42.140
8	Eneva	86	5.350	33.735
9	Trident Energy	23.142	196	24.374
10	Petro Rio Jaguar	13.860	160	14.865
11	Petro Rio O&G	11.838	32	12.038
12	Enauta Energia	1.845	1.306	10.059
13	Karoon	8.364	56	8.716
14	Potiguar E&P S.A.	6.359	234	7.829
15	Chevron Brasil	7.014	49	7.325
16	ONGC Campos	5.792	60	6.170
17	QPI Brasil	4.934	51	5.256
18	CNODC Brasil	3.559	230	5.004
19	CNOOC Petroleum	3.559	230	5.004
20	SPE 3R Petroleum	4.525	75	5.000
21	Perenco Brasil	4.052	21	4.182
22	Maha Energy	3.160	75	3.634
23	PetroRio White Shark	3.096	36	3.321
24	Alvopetro	54	301	1.951
25	Brasoil Manati	24	287	1.830
26	Geopark Brasil	24	287	1.830
27	Barra Energia	1.738	14	1.824
28	Dommo Energia	1.483	3	1.503
29	Imetame	165	189	1.356
30	Duna Energia	479	1	488
31	OP Pescada	80	62	467
32	SHB	384	7	430
33	Petrosynergy	382	5	411
34	Imetame Lagoa Parda	0	4	297
35	Petroborn	0	34	214
36	Nova Petróleo	184	2	195
37	Eagle	2	21	133
38	Recôncavo E&P	110	1	117
39	Partex Brasil	92	0,1	93
40	Petrom	82	0,8	87
41	BGM	73	0	73
42	Phoenix Óleo & Gás	23	4	46
43	Santana	38	1	45
44	Petro-Victory	35	0,3	37
45	Oeste de Canoas	22	0,1	23
46	Ubuntu Engenharia	14	0,01	14
47	NTF	12	0,01	12
48	Newo	12	0,01	12
49	Vipetro	10	0,02	10
50	EPG Brasil	7	0,1	8
51	Guto & Cacau	8	0,02	8
52	Sonangol Guanambi	6	0,1	7
53	Energizzi Energias	4	0,1	5
54	Perícia	4	0,01	4
Total Geral		2.818.920	131.087	3.643.437

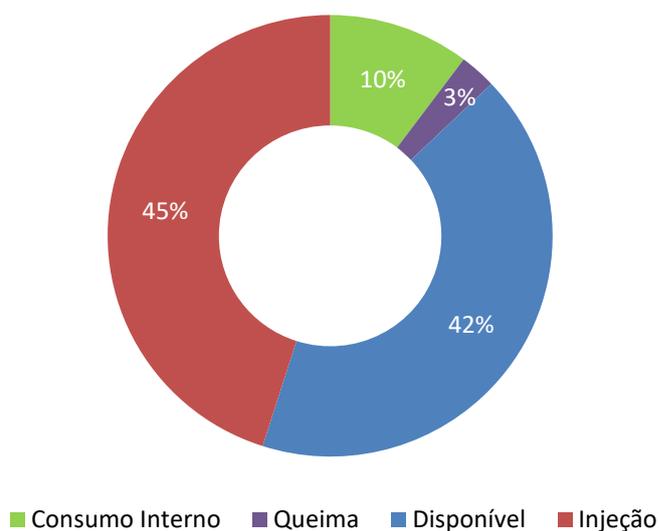
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.074	1.798	27.004	53.037	88.912
Campos	5.389	1.157	9.622	83	16.251
Solimões	415	225	6.961	5.504	13.105
Parnaíba	10	74	5.266	0	5.350
Camamu	70	3	2.798	0	2.872
Recôncavo	99	75	1.550	473	2.196
Espírito Santo	288	40	681	0	1.009
Potiguar	62	64	516	0	642
Alagoas	3	16	611	0	630
Sergipe	39	22	3	0	64
Tucano Sul	0	0	55	0	55
Barreirinhas	0	0,3	0	0	0,3
Total Geral	13.449	3.475	55.066	59.096	131.087

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	900.689	0	41.928	0	1.164.406	0
Búzios ^{co}	538.498	0	21.379	0	672.971	0
Sapinhoá ^c	192.614	0	9.475	0	252.209	0
Jubarte ^c	117.158	60.021	4.182	590	143.461	63.731
Sul de Tupi ^{co}	53.143	0	2.310	0	67.675	0
Berbigão ^c	51.182	0	710	0	55.650	0
Atapu ^{co}	44.401	0	1.467	0	53.627	0
Mero ^p	35.586	0	2.298	0	50.041	0
Lapa ^c	39.016	0	1.541	0	48.708	0
Sururu ^c	28.870	0	958	0	34.893	0
Oeste de Atapu ^c	9.220	0	305	0	11.136	0
Sudoeste de Sapinhoá ^p	5.578	0	274	0	7.304	0
Albacora ^c	4.790	19.742	134	289	5.630	21.558
Anc_Tupi	3.981	0	173	0	5.070	0
Tambuata ^c	3.476	0	138	0	4.344	0
Noroeste de Sapinhoa ^p	3.246	0	160	0	4.250	0
Barracuda ^c	3.103	35.911	64	567	3.505	39.476
Marlim ^c	2.758	34.713	82	466	3.274	37.644
Caratinga ^c	2.864	5.296	59	140	3.235	6.179
Marlim Leste ^c	1.918	30.498	17	438	2.026	33.254
Voador ^c	1.433	0	43	0	1.701	0
Nordeste de Sapinhoá ^p	675	0	33	0	884	0
Anc_Norte_Atapu	514	0	17	0	621	0
Anc_Brava	100	0	3	0	118	0
Total Geral	2.043.523	186.182	87.696	2.490	2.595.116	201.842

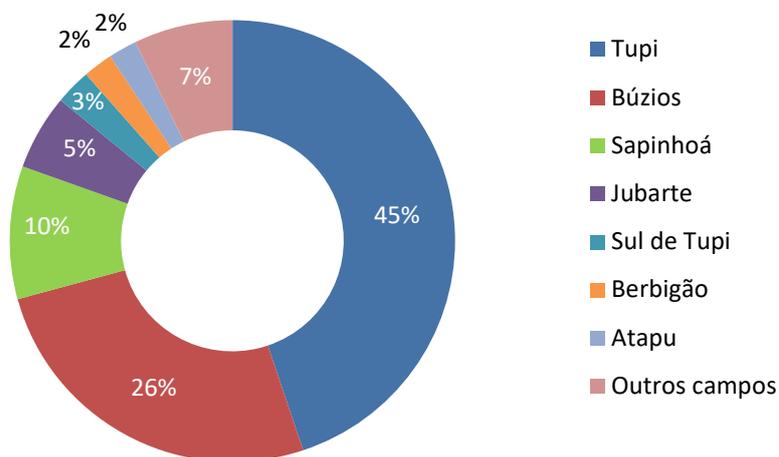
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Fevereiro/2021

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



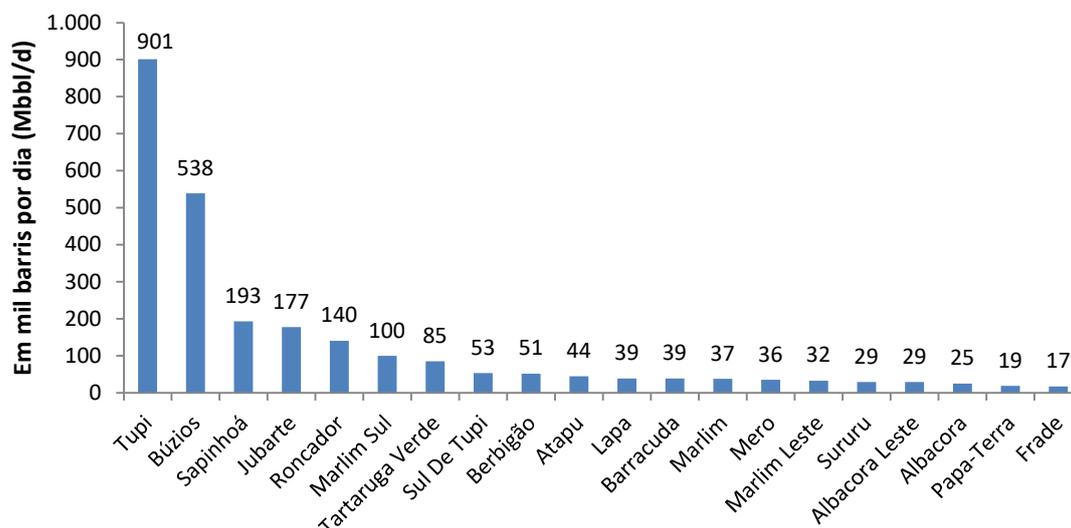
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

* 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

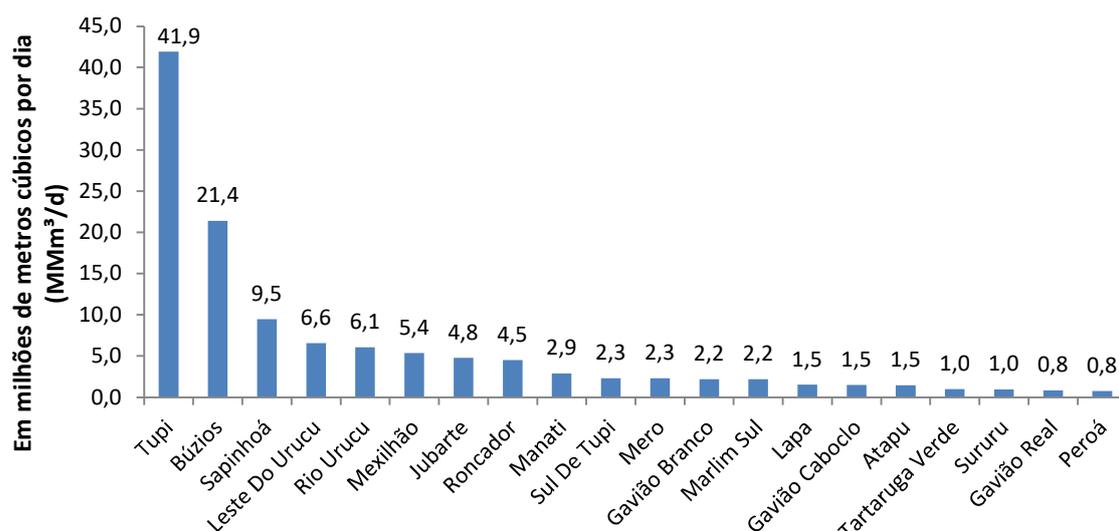
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

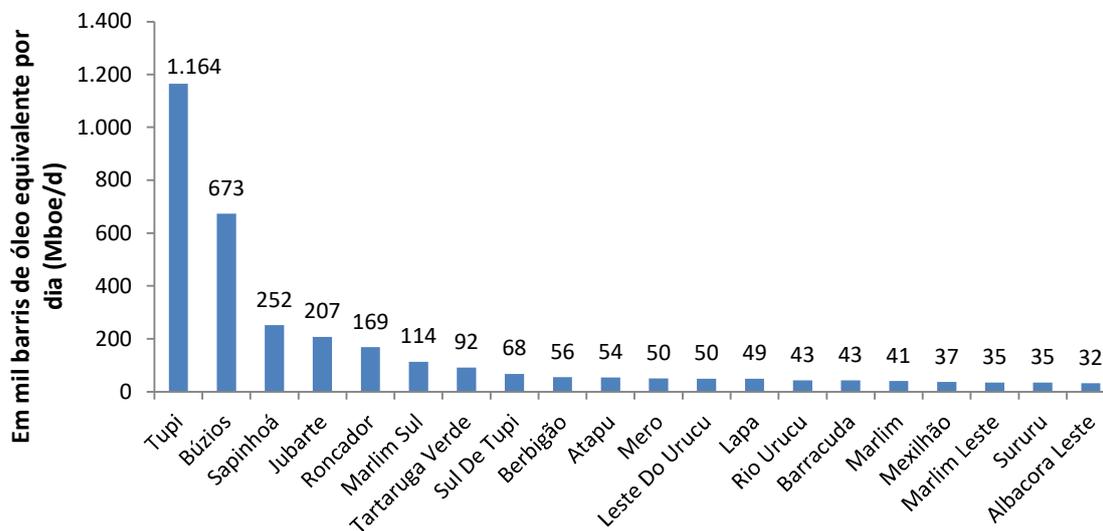
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	51.510
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	50.647
3	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.697
4	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	44.668
5	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.390
6	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	40.662
7	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.944
8	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	35.586
9	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.426
10	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.111
11	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.930
12	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	29.823
13	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	28.870
14	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.436
15	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.306
16	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.182
17	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.394
18	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	27.281
19	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.100
20	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	27.096
21	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.886
22	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.638
23	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	26.274
24	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	25.473
25	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	24.877
26	7-LL-113D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.756
27	7-LL-91-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.005
28	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	23.941
29	7-SPH-7D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	23.249
30	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	23.242

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	2.298
2	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.766
3	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.765
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.742
5	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.683
6	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.677
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.634
8	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.621
9	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.618
10	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.563
11	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.516
12	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.512
13	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.474
14	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.473
15	7-LL-60D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.425
16	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.337
17	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.327
18	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.322
19	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.314
20	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.280
21	7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.277
22	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.228
23	7-SPH-5-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.201
24	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.188
25	7-LL-73D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.170
26	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.158
27	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.155
28	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.152
29	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.140
30	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.082

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

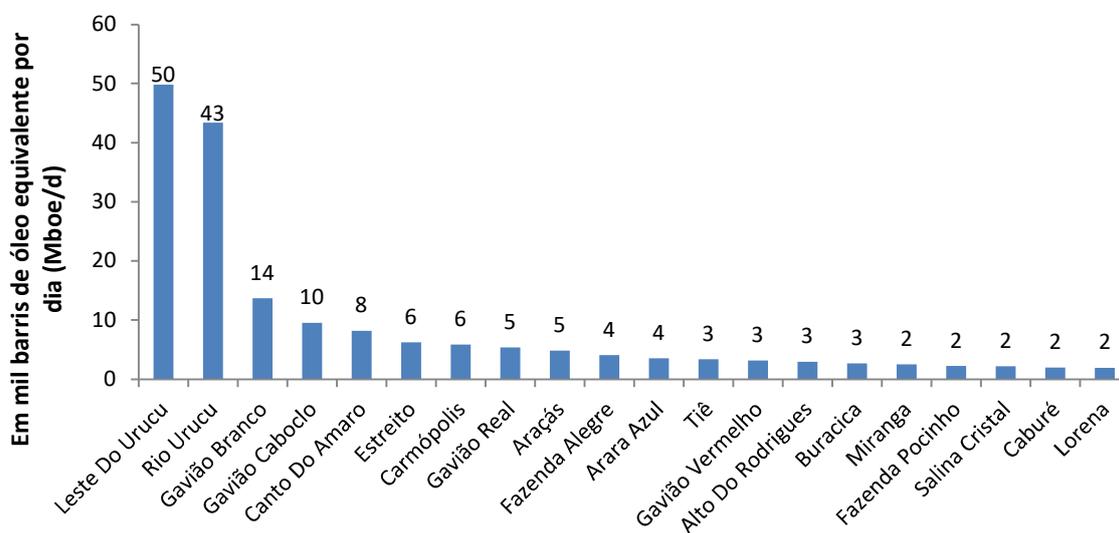
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	62.470
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	61.198
3	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	56.807
4	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	54.202
5	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.569
6	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	51.045
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	50.940
8	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	50.041
9	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	43.690
10	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	40.833
11	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	40.242
12	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.573
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	36.990
14	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.460
15	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.990
16	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	34.981
17	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.940
18	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	34.893
19	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.889
20	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	34.014
21	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.801
22	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.672
23	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.416
24	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.943
25	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.877
26	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.654
27	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.226
28	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	30.316
29	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.563
30	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	29.482

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

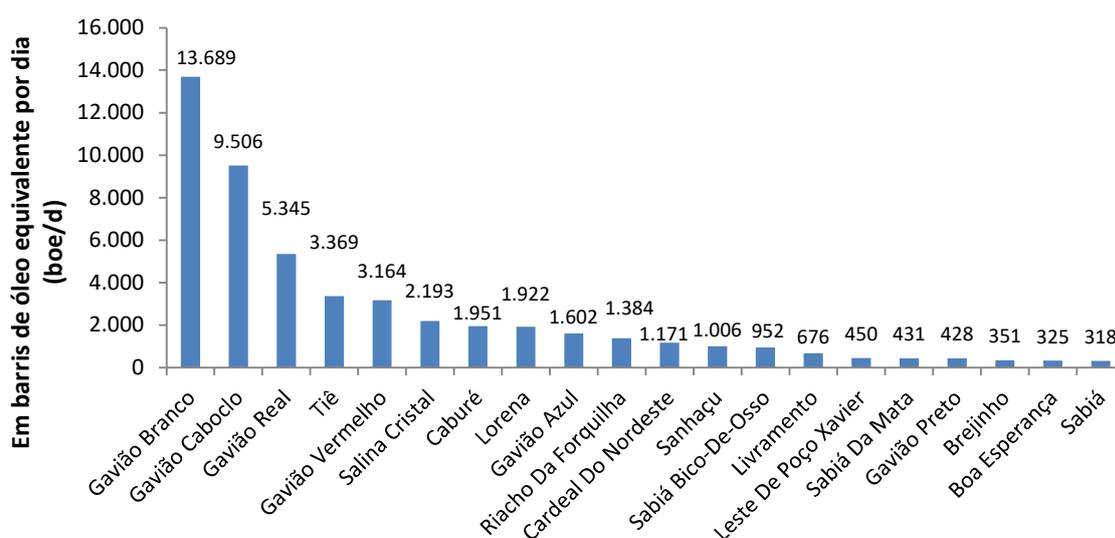
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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
Fevereiro/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	1.526
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.406
3	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	830
4	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	706
5	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	607
6	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	528
7	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	440
8	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	404
9	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	397
10	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	395
11	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	384
12	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	369
13	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	356
14	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	348
15	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	341
16	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	338
17	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	338
18	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	331
19	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	314
20	7-CAM-1432-RN	Canto do Amaro	Potiguar	Terra	306
21	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	300
22	7-MJ-94D-BA	Mata de São João	Recôncavo	Terra	298
23	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	293
24	8-FAL-174D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	271
25	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	261
26	1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	254
27	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	250
28	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	248
29	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246
30	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	246

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	480
2	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	475
3	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	470
4	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	461
5	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	458
6	7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	397
7	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	395
8	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	386
9	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	381
10	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	377
11	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	373
12	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	351
13	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	345
14	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	334
15	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	326
16	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	322
17	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	321
18	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	316
19	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	310
20	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	306
21	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	298
22	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	296
23	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	290
24	7-LUC-90HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	286
25	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	281
26	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	279
27	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	271
28	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	264
29	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	264
30	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	254

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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	151.252	5.847	188.029	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 77	149.787	5.759	186.009	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 69	136.052	6.151	174.739	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	127.140	5.519	161.851	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 76	126.252	5.168	158.760	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	125.925	5.727	161.949	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	122.612	6.556	163.849	6	Tupi
PETROBRAS 67	117.584	5.183	150.185	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	114.683	4.743	144.516	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.663	6.441	153.178	8	Tupi
FPSO CIDADE DE MARICÁ	105.779	3.742	129.318	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 66	99.020	5.107	131.143	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	95.192	1.112	102.184	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 58	90.041	2.951	108.601	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE PARATY	86.794	3.614	109.522	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 68	80.052	1.668	90.543	4	Berbigão/Sururu
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	76.188	4.215	102.698	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 70	54.135	1.788	65.384	2	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
PETROBRAS 40	53.181	1.121	60.233	14	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 52	52.815	1.014	59.191	13	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	50.171	2.098	63.365	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 57	39.251	368	41.566	15	Jubarte
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	39.016	1.541	48.708	4	Lapa
PETROBRAS 43	35.810	427	38.498	16	Barracuda/Caratinga
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	35.586	2.298	50.041	1	Mero
PETROBRAS 55	33.178	576	36.800	9	Roncador
PETROBRAS 53	32.417	455	35.280	9	Marlim Leste
PETROBRAS 50	30.269	598	34.027	13	Albacora/Albacora Leste
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	29.612	1.070	36.342	6	Jubarte
PETROBRAS 51	29.220	659	33.366	12	Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	122.612	6.556	163.849	6	Tupi
POLO ARARA	7.092	6.531	48.173	33	Arara Azul/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.663	6.441	153.178	8	Tupi
PETROBRAS 69	136.052	6.151	174.739	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 75	151.252	5.847	188.029	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 77	149.787	5.759	186.009	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	125.925	5.727	161.949	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	127.140	5.519	161.851	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.457	5.359	37.161	7	Mexilhão
PETROBRAS 67	117.584	5.183	150.185	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 76	126.252	5.168	158.760	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 66	99.020	5.107	131.143	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	114.683	4.743	144.516	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	76.188	4.215	102.698	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	105.779	3.742	129.318	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	32	3.683	23.195	27	Gavião Branco/Gavião Caboclo
FPSO CIDADE DE PARATY	86.794	3.614	109.522	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 58	90.041	2.951	108.601	12	Baleia Anã/Jubarte
PLATAFORMA DE MANATI 1	236	2.872	18.300	6	Manati
PETROBRAS 62	27.451	2.616	43.904	12	Roncador
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	35.586	2.298	50.041	1	Mero
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	50.171	2.098	63.365	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 70	54.135	1.788	65.384	2	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
PETROBRAS 68	80.052	1.668	90.543	4	Berbigão/Sururu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.739	1.630	11.992	7	Leste do Urucu
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	51	1.599	10.112	13	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.939	1.580	11.878	8	Leste do Urucu
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	39.016	1.541	48.708	4	Lapa
PETROBRAS 40	53.181	1.121	60.233	14	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	95.192	1.112	102.184	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

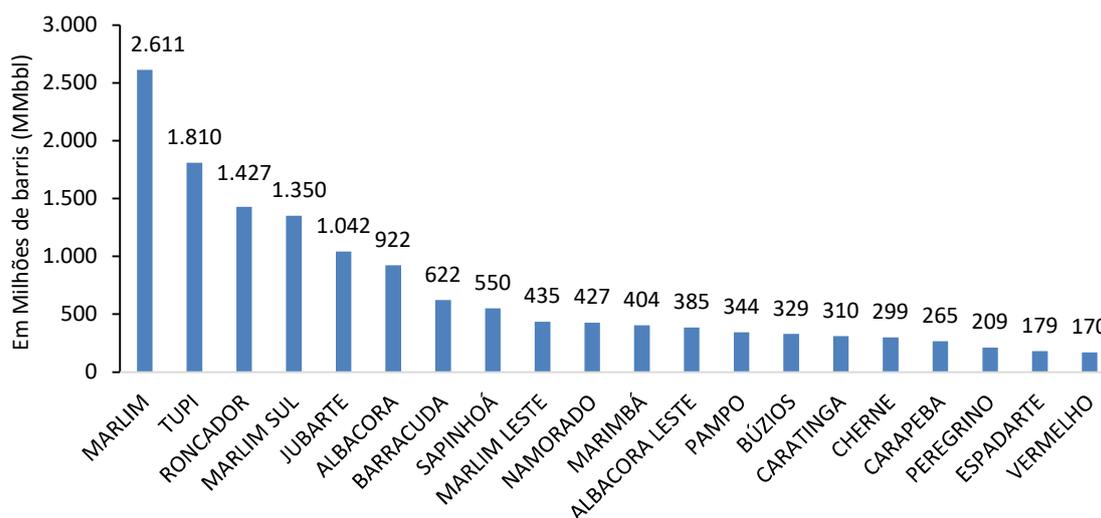
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	813
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	586
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	297
4	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	175
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	130
6	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	127
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	123
8	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	114
9	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	97
10	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	69
11	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	Eneva	68
12	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	63
13	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	56
14	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	53
15	Mero	Santos	Mar	Petrobras	37
16	Pampo	Campos	Mar	Trident Energy	36
17	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	34
18	Bonito	Campos	Mar	Trident Energy	32
19	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	29
20	Enchova	Campos	Mar	Trident Energy	28

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

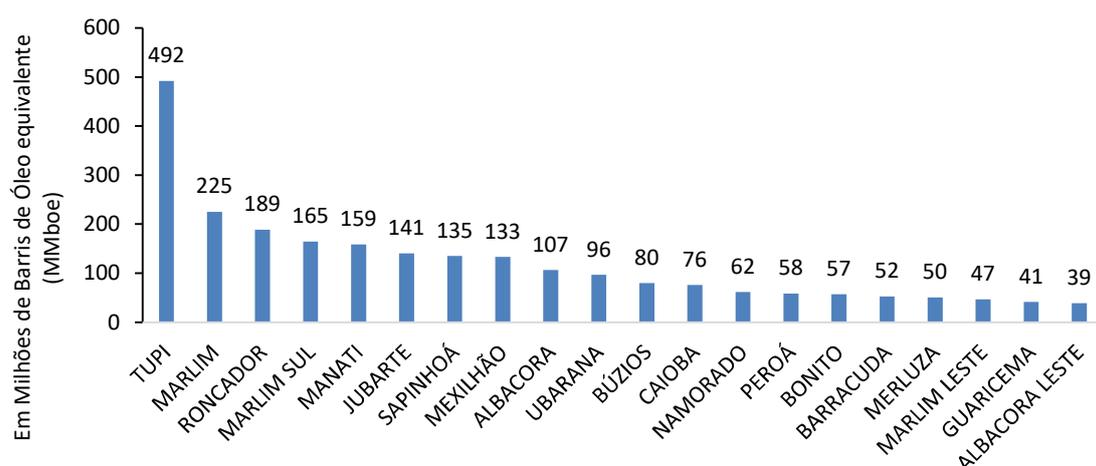
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



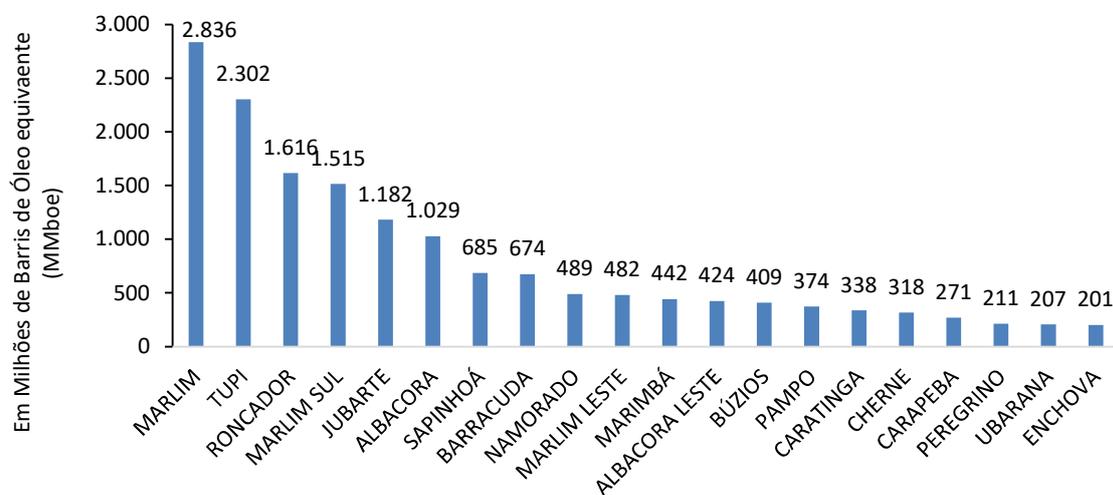
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

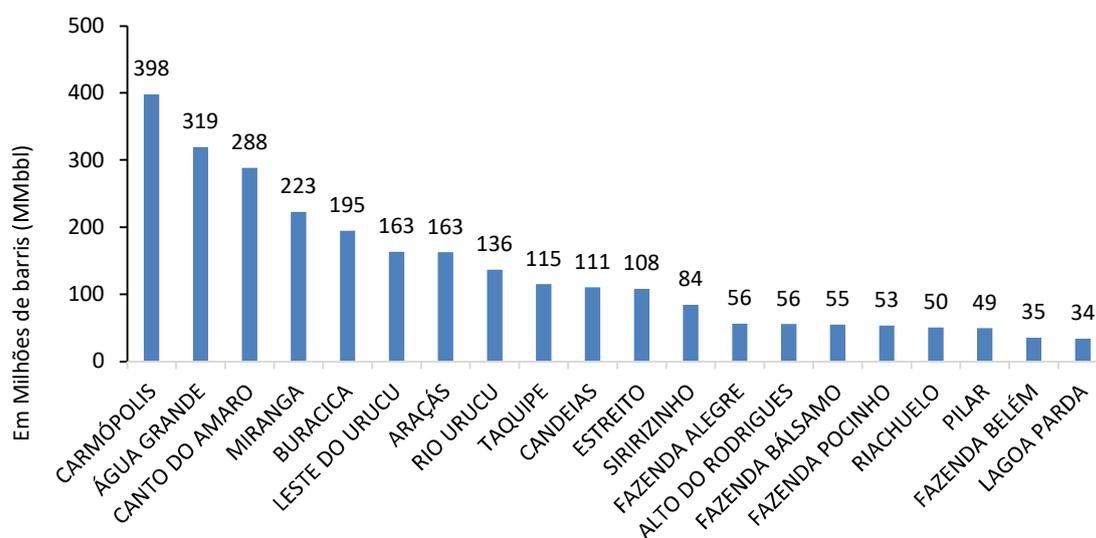
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

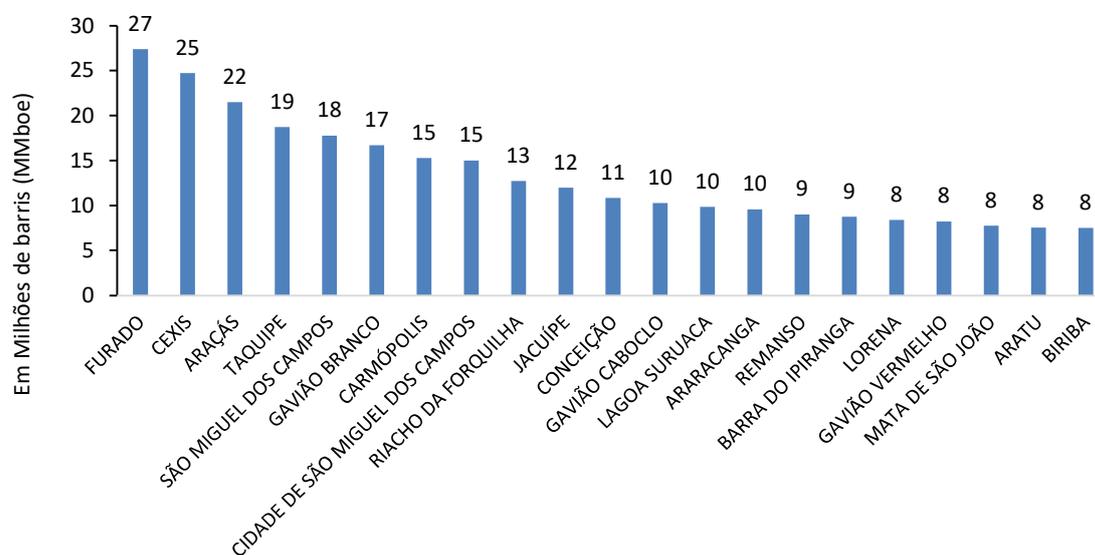
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



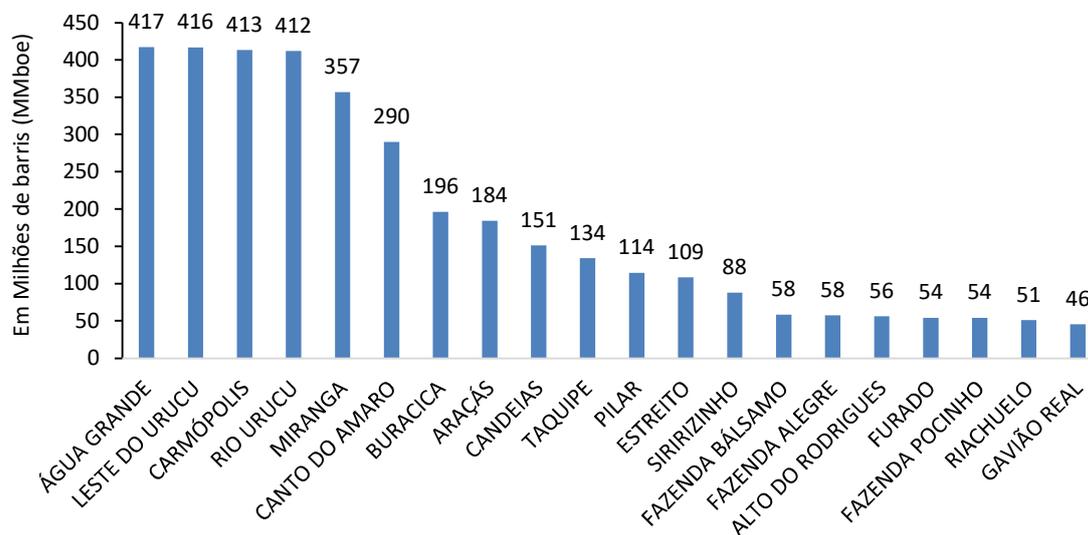
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

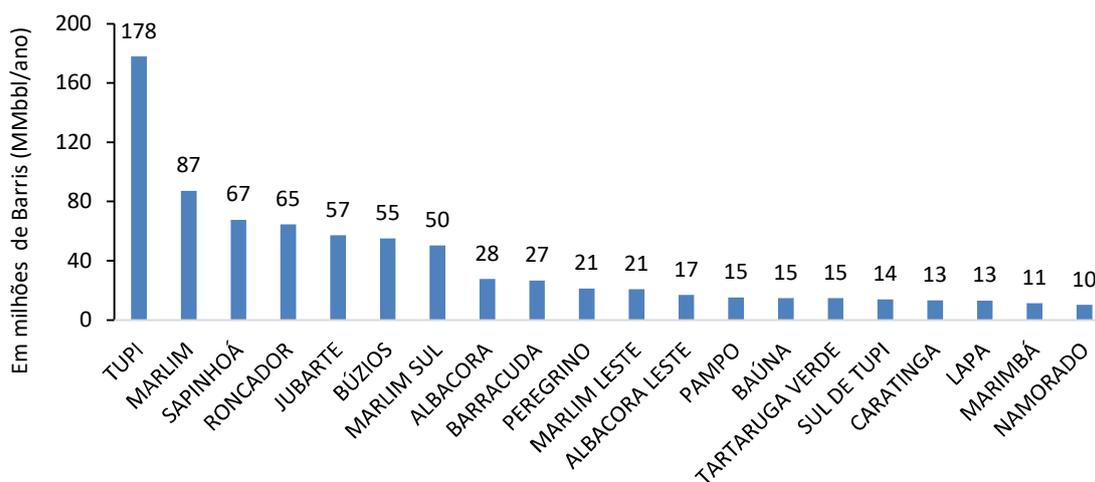


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

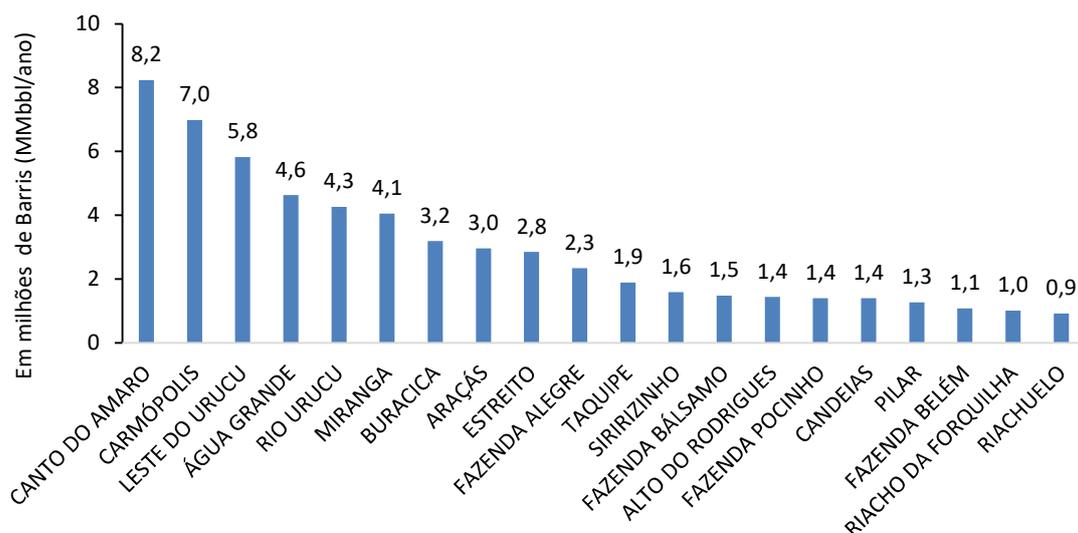
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

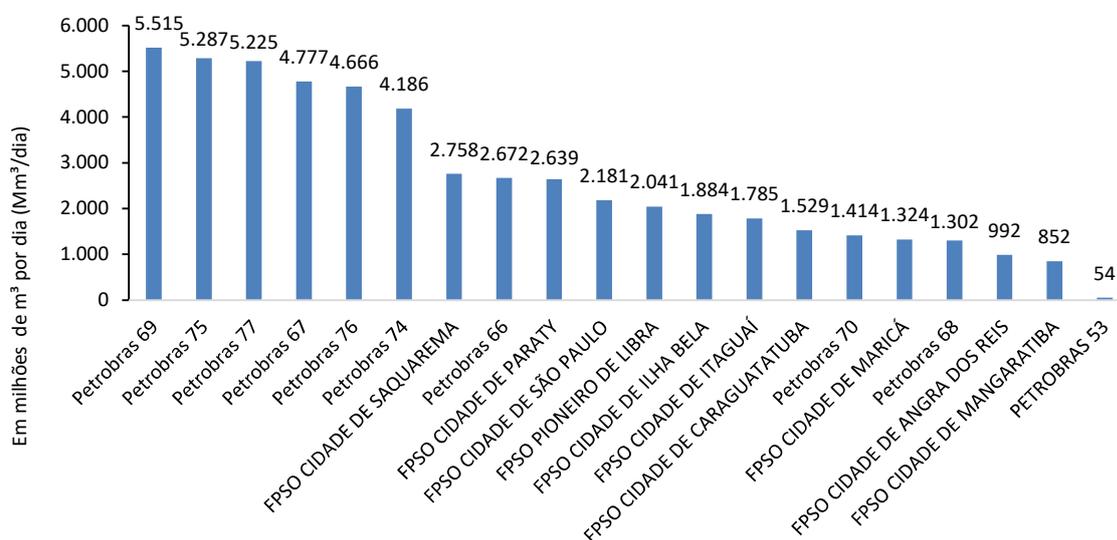
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

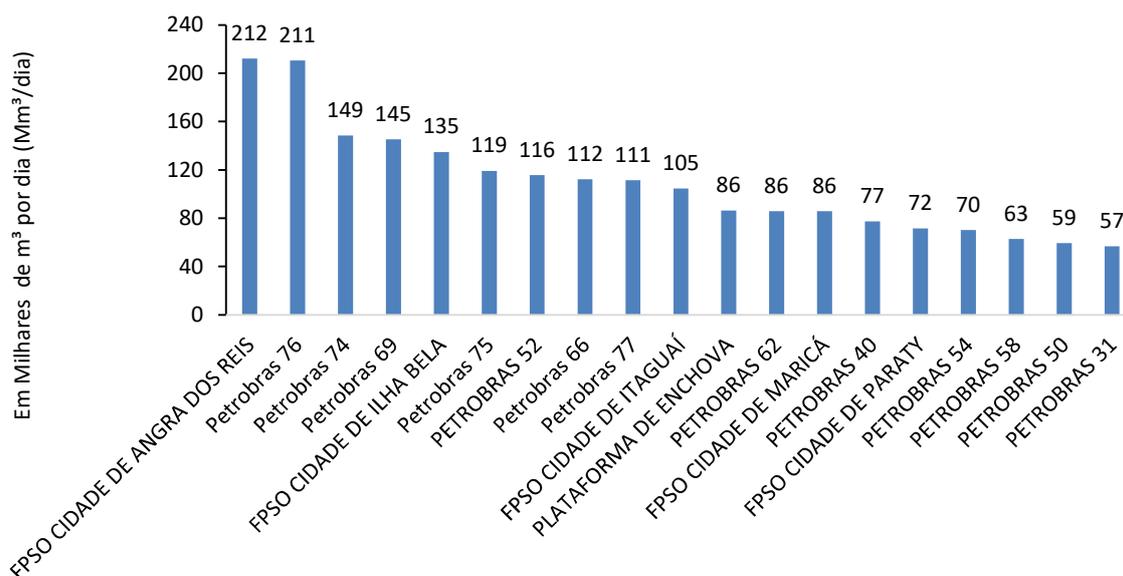
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

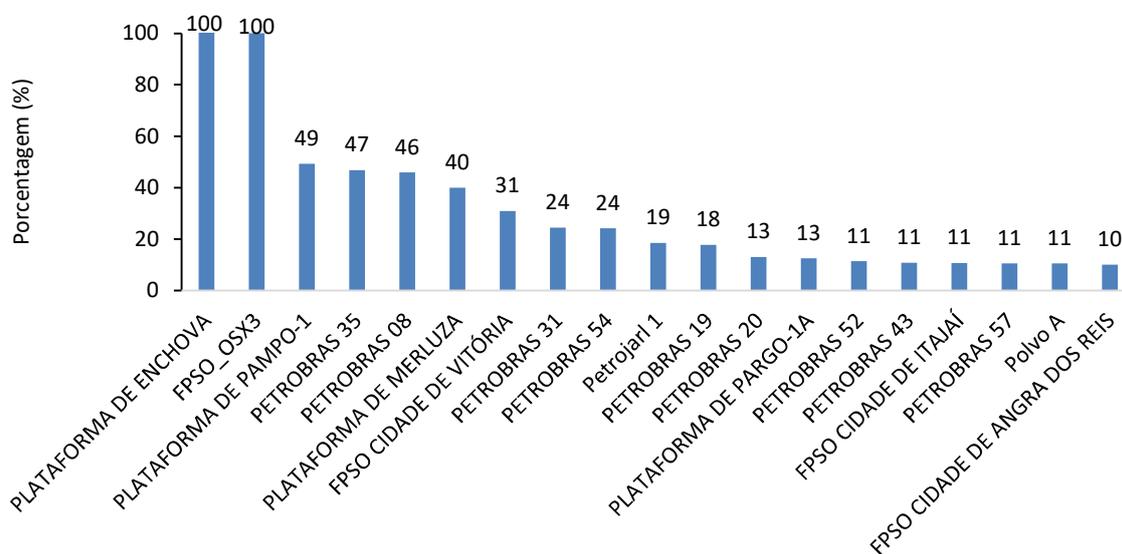
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

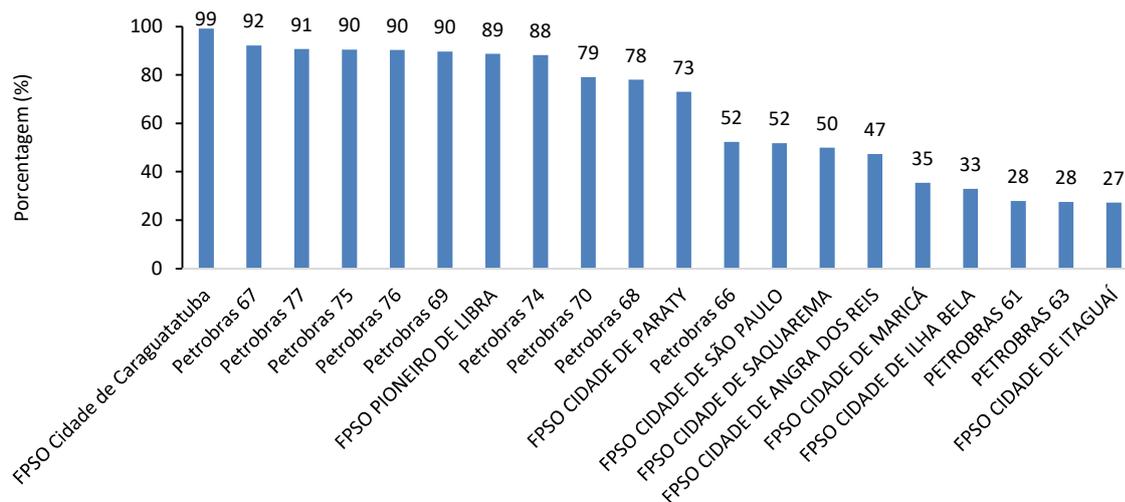
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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.

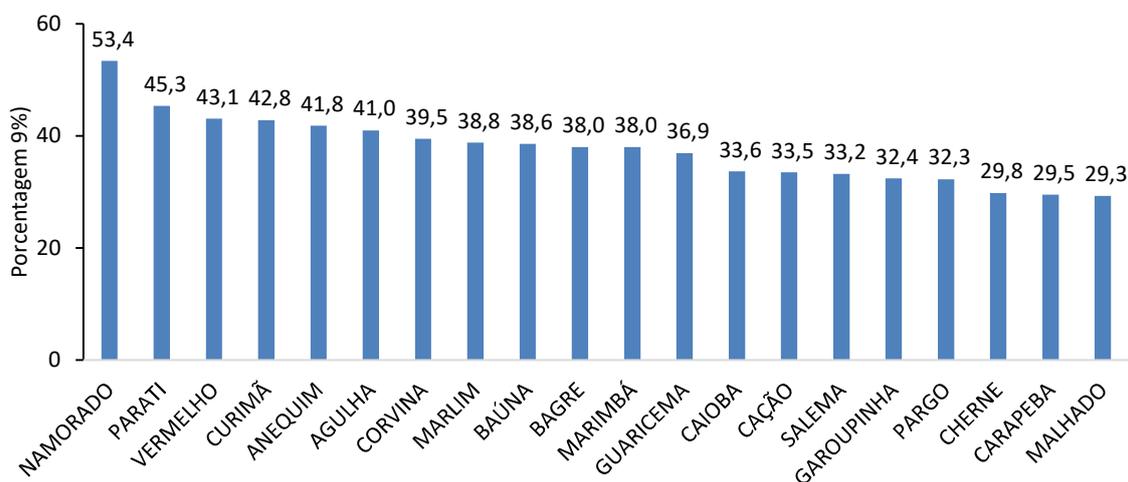


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

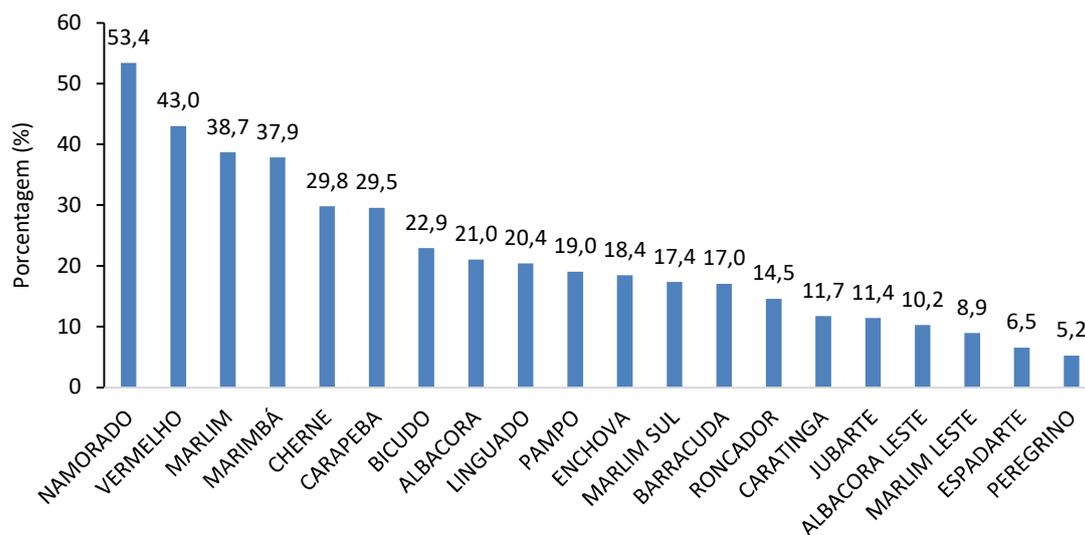
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

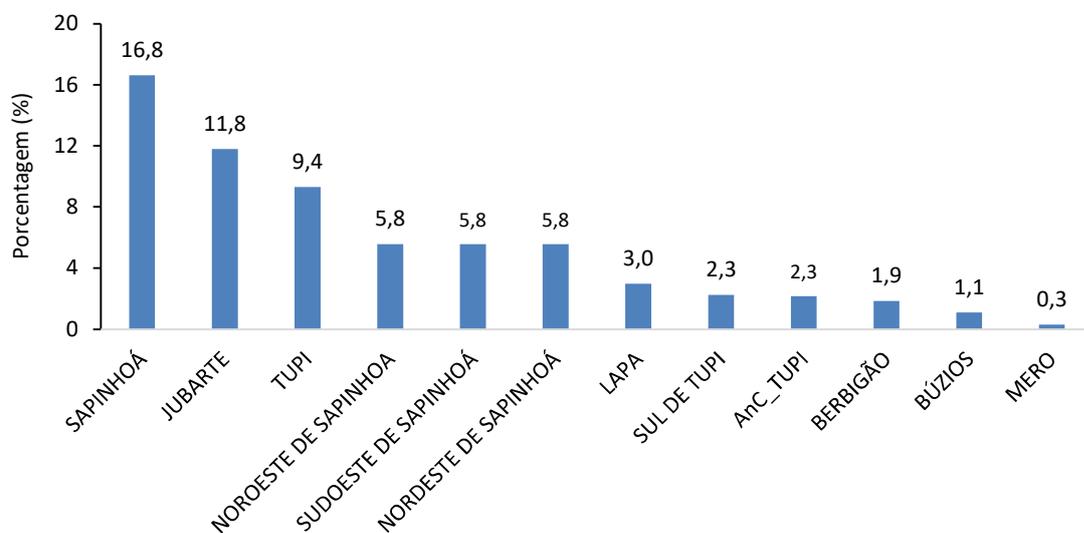


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

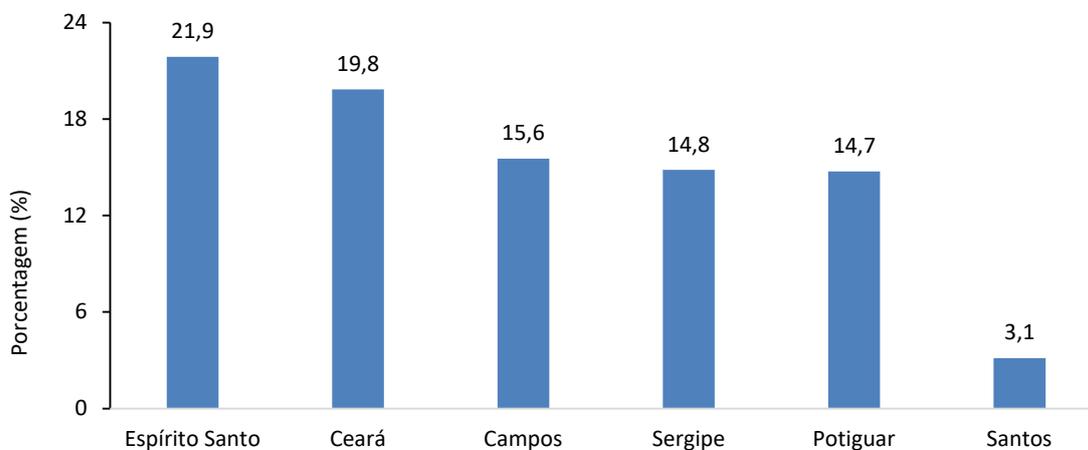


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/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
Fevereiro/2021

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbf: barris (1m³ ≈ 6,28981 bbl)

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

M: milhares

MM: milhões

d: dia

TLD: Teste de Longa Duração

UEP: Unidade Estacionária de Produção

GASA: Gás Natural Associado

GASN: Gás Natural Não Associado

AnC: Área não Contratada

AIP: Acordo de Individualização da Produção

NOTAS EXPLICATIVAS

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

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

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

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

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

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

LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

Tabelas

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

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 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

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fabício 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 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)