



anp
 Agência Nacional
 do Petróleo,
 Gás Natural e Biocombustíveis

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

INTRODUÇÃO

O Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural tem como objetivo fornecer informações mensalmente atualizadas sobre a produção brasileira extraída de reservatórios portadores de hidrocarbonetos.

Nesta edição de julho de 2021, constam dados de 270 áreas produtoras sendo: 262 áreas de concessão, 3 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 38 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 58 são áreas marítimas e 212 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 12 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 3,045MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 139 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,920 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.....	19
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 **3,045 MMbbl/d**.
- Aumentou **4,9 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **1,1 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,1** sendo 2,3 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 91,2 % óleo médio (≥ 22 API e < 31 API) e 6,5 % óleo pesado (< 22 API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **139 MMm³/d**.
- Aumentou **2,5 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **6,8%**, 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 **56,1 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,5 MMm³/d**.
- A queima aumentou **12,4 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **12,1 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,1%** do petróleo e **82,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **92,8 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **42,6%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.349** poços, sendo **502** marítimos e **5.847** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **130** poços, foi de **2,221 MMbbl/d** de petróleo e **93,1 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,806 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **3,4 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **2,5** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **71,6 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **917,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **42,3 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **988**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **61**.
- A Plataforma **PETROBRAS 75** produzindo no Campo de Búzios por meio de **4** poços a ela interligados, produziu **155.446 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 **29** poços a ela interligados, produziu **6,912 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **146,8 bbl/d** de petróleo e **47,4 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **444,7 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **284,0 boe/d**.

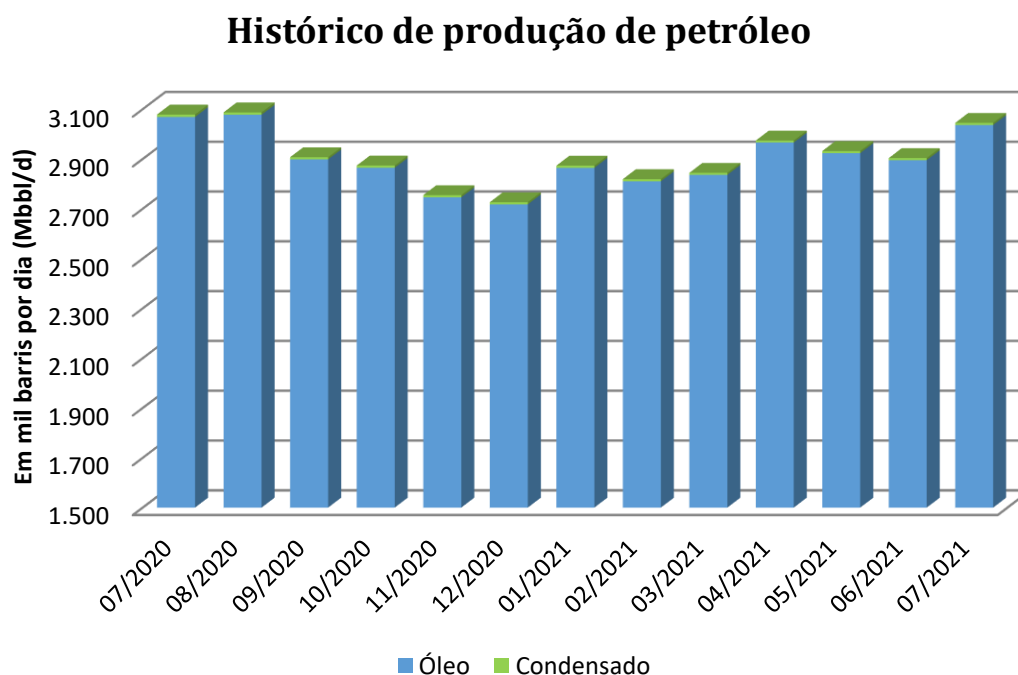
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **93,145 Mboe/d**, sendo **72,7 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm³/d** de gás natural.
- **68,3 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **24,9 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 15.453 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 8.472 boe/d na Bahia
 - 527 boe/d no Espírito Santo
 - 243 boe/d em Alagoas
 - 188 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
Julho/2021

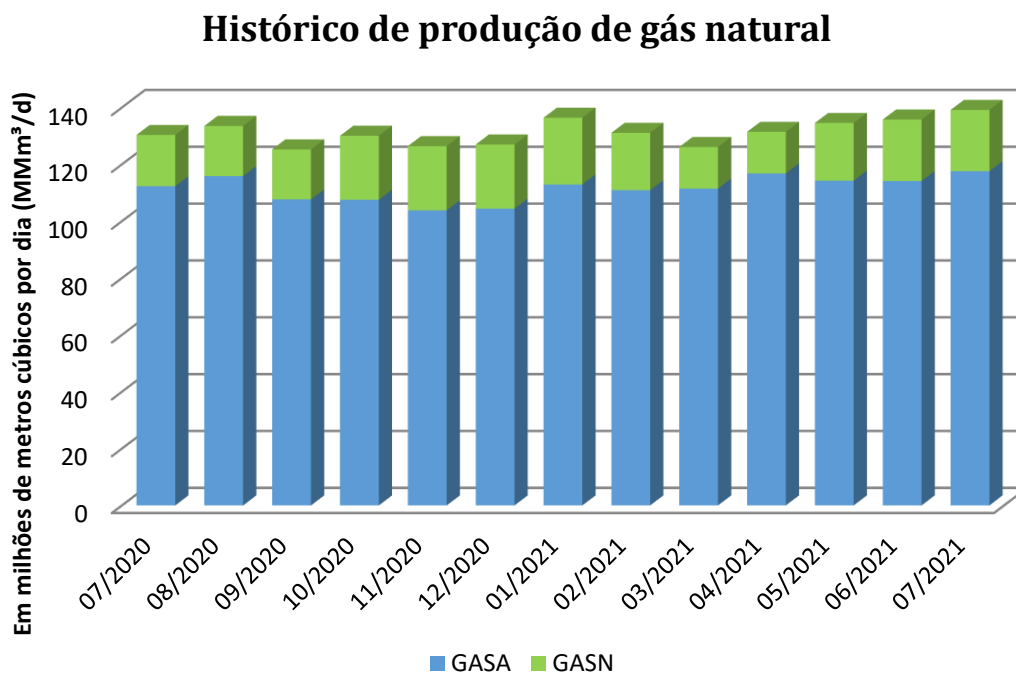
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21
Óleo	3.068	3.077	2.898	2.865	2.746	2.718	2.864	2.810	2.836	2.966	2.924	2.895	3.036
Condensado	10	10	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	9
Petróleo	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

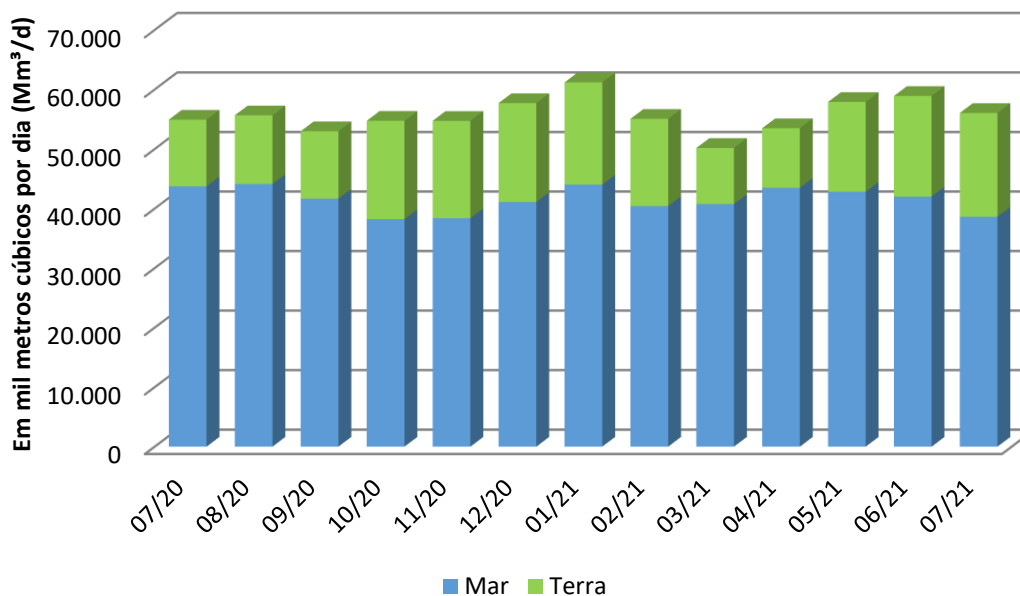


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21
GASA	112	116	108	108	104	104	113	111	111	117	114	114	118
GASN	18	18	18	23	23	23	23	20	15	15	20	22	22
Gás Total	130	134	125	130	126	127	136	131	126	131	135	136	139

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

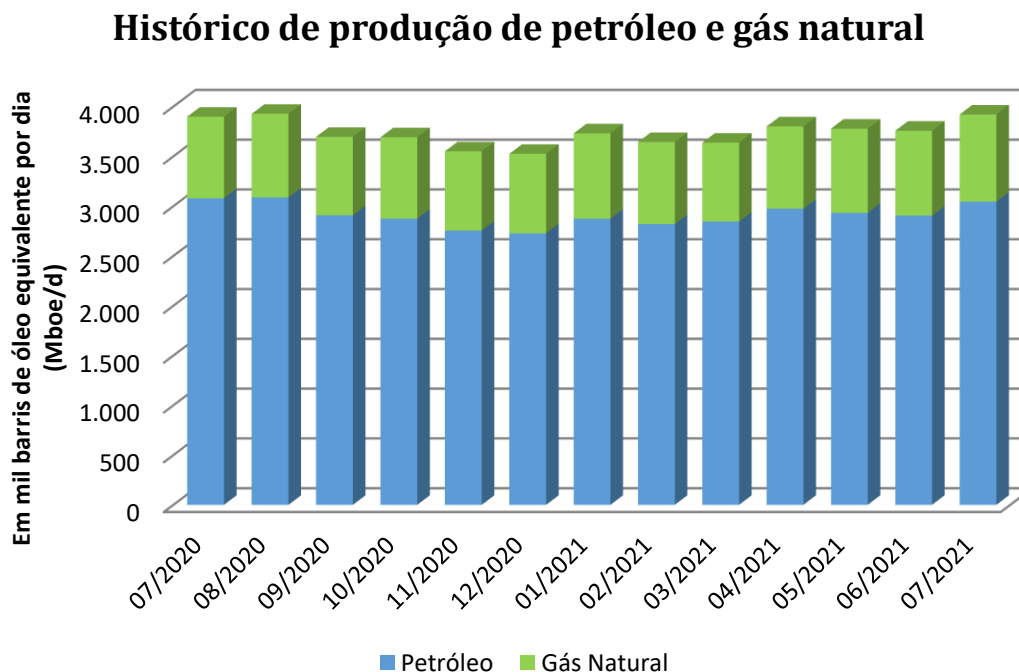
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
07/20	14.153	4.001	54.926	57.253	130.332	96,9%
08/20	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516	97,0%
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256	97,2%
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051	97,7%
11/20	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398	97,5%
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962	97,6%
01/21	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929	97,9%
02/21	13.449	3.475	55.066	59.096	131.087	97,3%
03/21	13.426	3.173	50.177	59.310	126.086	97,5%
04/21	14.028	2.889	53.494	61.021	131.432	97,8%
05/21	13.734	2.948	57.898	59.974	134.554	97,8%
06/21	13.370	3.128	58.909	60.343	135.750	97,7%
07/21	14.040	3.516	56.087	65.536	139.178	97,5%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

* O índice percentual de Aproveitamento de GN = (GN Consumo Interno + GN Disponível + GN Injeção) / GN total produzido, onde
GN total produzido = GN Consumo Interno + GN Queima + GN Disponível + GN Injeção
GN = Gás Natural

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

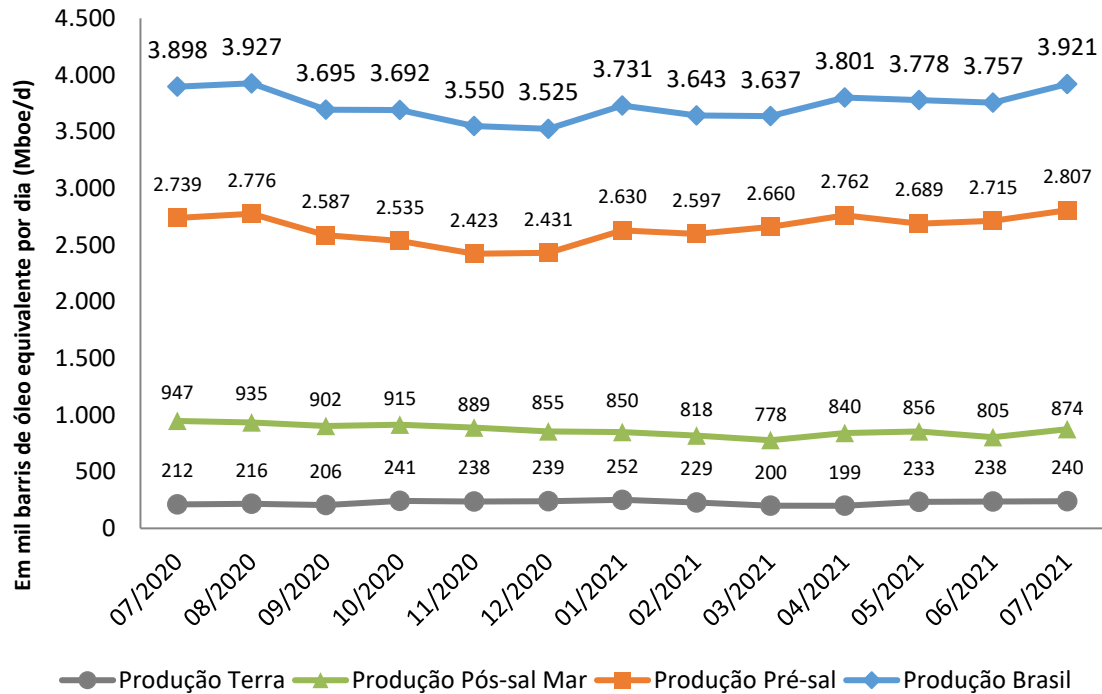


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

	07/20	08/20	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21
Petróleo	3.078	3.087	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045
Gás Natural	820	840	788	818	795	799	858	825	793	827	846	854	875
Produção Total	3.898	3.927	3.695	3.692	3.550	3.525	3.731	3.643	3.637	3.801	3.778	3.757	3.920

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

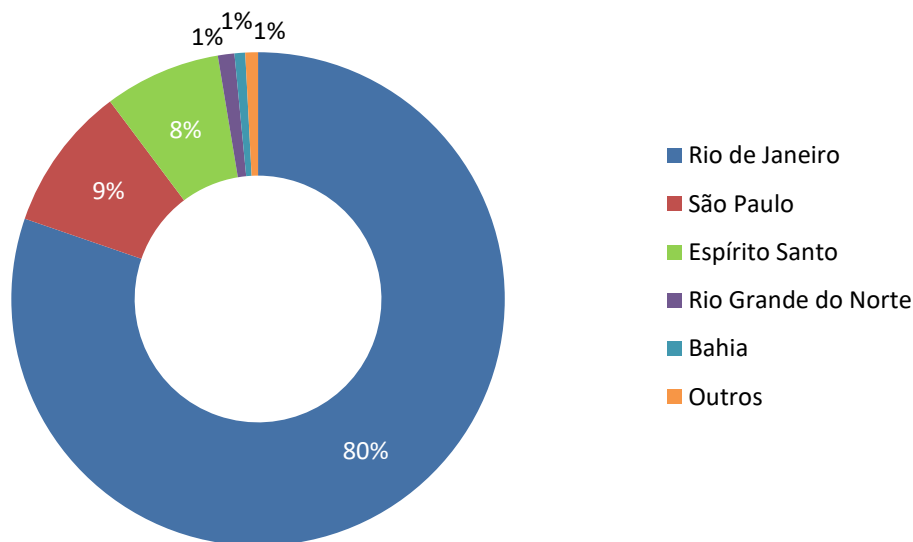
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

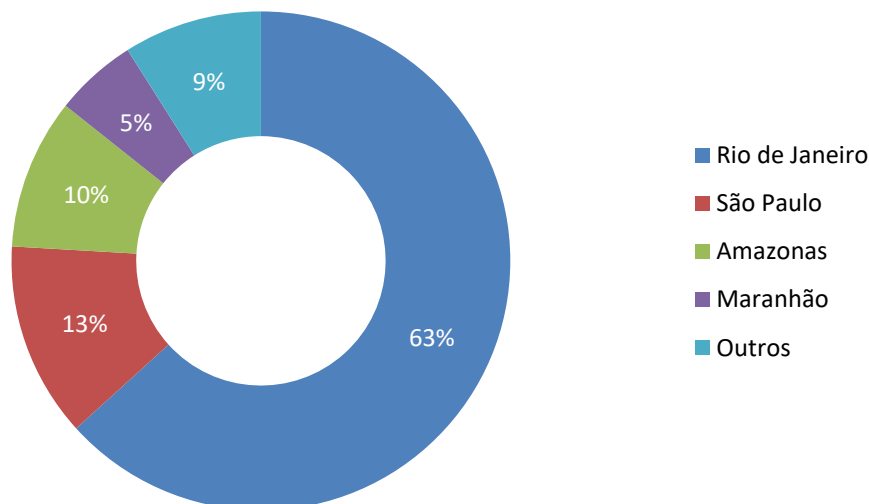
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.444.264	88.038	2.998.009	38
São Paulo	288.906	17.594	399.572	7
Espírito Santo	232.124	5.807	268.648	40
Amazonas	14.364	13.580	99.777	7
Bahia	21.724	5.449	55.997	73
Maranhão	102	7.434	46.863	7
Rio Grande do Norte	32.963	692	37.317	69
Sergipe	8.253	52	8.581	16
Alagoas	1.839	530	5.172	11
Ceará	720	1	726	2
Total Geral	3.045.260	139.178	3.920.663	270

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

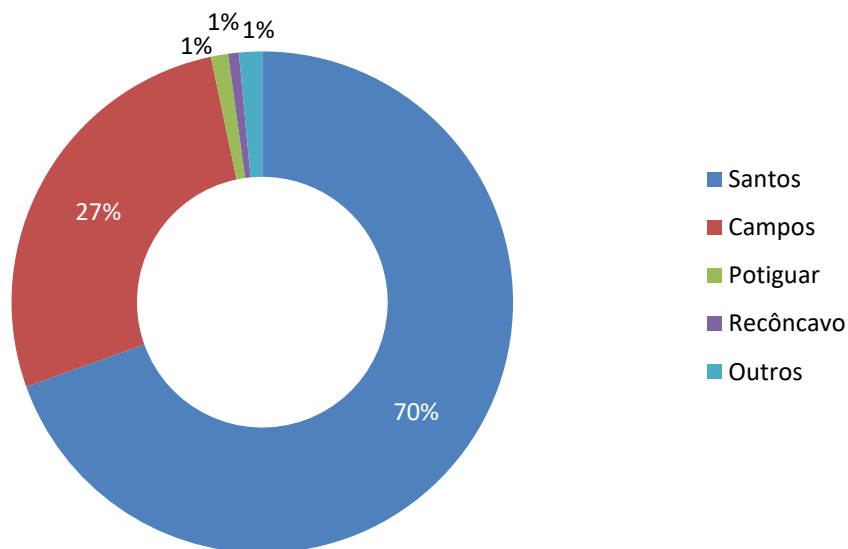
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

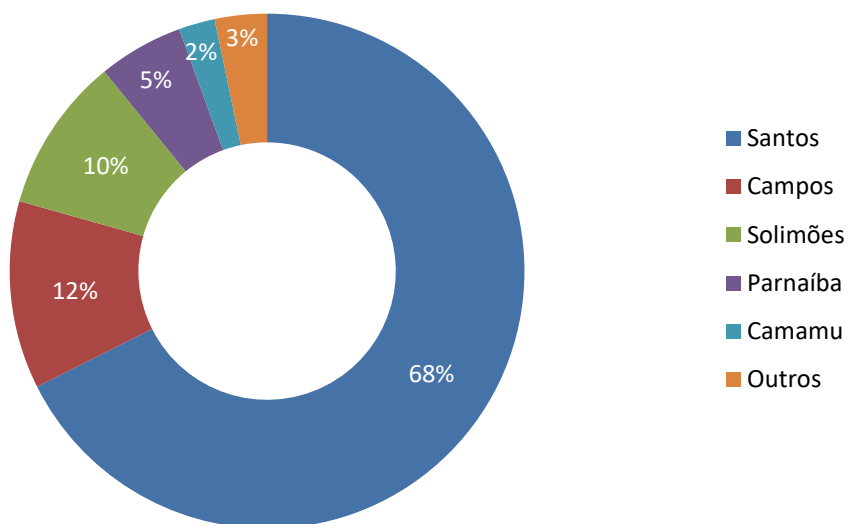
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.116.851	94.027	2.708.265	19
Campos	827.791	16.419	931.062	30
Solimões	14.353	13.538	99.506	6
Parnaíba	75	7.434	46.834	6
Potiguar	33.683	693	38.043	71
Recôncavo	21.439	2.220	35.403	69
Espírito Santo	20.651	994	26.903	36
Camamu	284	3.162	20.172	1
Sergipe	8.253	52	8.581	16
Alagoas	1.839	530	5.172	11
Tucano Sul	2	67	422	3
Amazonas	11	41	270	1
Barreirinhas	28	0	29	1
Total Geral	3.045.260	139.178	3.920.663	270

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

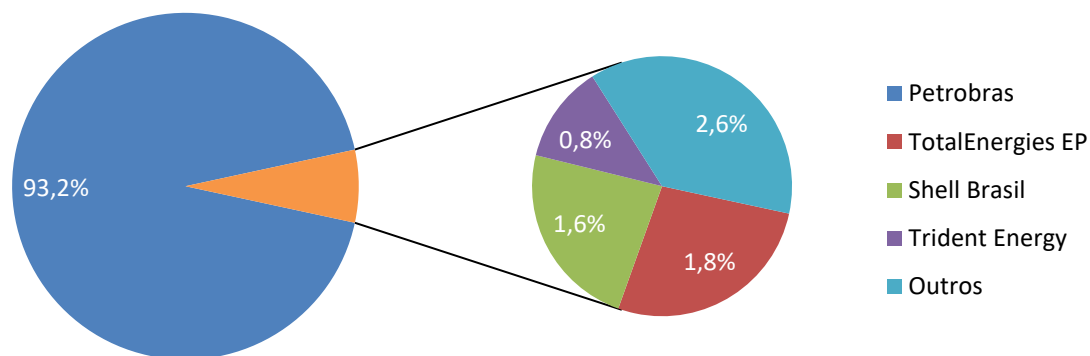
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.838.466	127.201	3.638.535
2	TotalEnergies EP	55.832	2.075	68.881
3	Shell Brasil	48.171	495	51.286
4	Eneva	85	7.476	47.105
5	Trident Energy	25.057	287	26.864
6	Petro Rio Jaguar	16.591	193	17.802
7	Karoon Brasil	14.060	87	14.610
8	Petro Rio O&G	12.682	40	12.935
9	Enauta Energia	9.712	71	10.161
10	Potiguar E&P S.A.	5.777	304	7.689
11	Perenco Brasil	6.553	34	6.766
12	3R MACAU S.A.	4.855	140	5.735
13	Maha Energy	3.235	81	3.746
14	Alvopetro	61	310	2.013
15	Imetame	209	244	1.741
16	SHB	1.051	9	1.107
17	3R Rio Ventura S.A	654	46	941
18	Duna Energia	0	1	480
19	Imetame Lagoa Parda	353	4	380
20	Petrosynergy	298	3	318
21	Petroborn	0	45	284
22	Slim Drilling	236	2	246
23	Nova Petróleo	173	2	187
24	Petrom	159	3	175
25	Partex Brasil	166	0,2	167
26	Eagle	2	22	138
27	Recôncavo E&P	94	0,9	100
28	Energizzi Energias	60	1	67
29	BGM	54	0,04	54
30	Phoenix Óleo & Gás	44	0,9	50
31	Oeste de Canoas	28	0,2	29
32	Newo	19	0,02	19
33	Vipetro	15	0,04	15
34	Ubuntu Engenharia	14	0,01	14
35	Perícia	9	0,03	10
36	EPG Brasil	6	0,1	6
37	Guto & Cacal	4	0,01	5
38	Nord	2	0,003	2
Total Geral		3.045.260	139.178	3.920.663

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

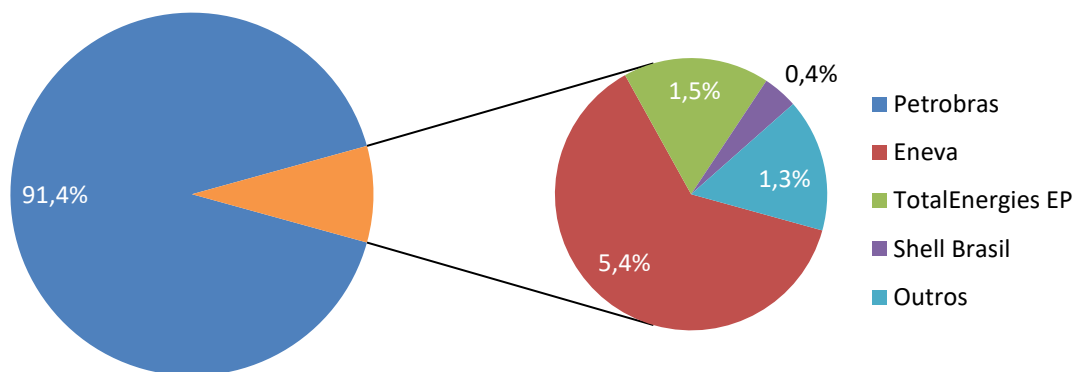
Julho/2021

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
Julho/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
Julho/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	2.231.642	100.342	2.862.777
2	Shell Brasil	373.596	15.755	472.692
3	Petrogal Brasil	104.980	4.651	134.234
4	Repsol Sinopec	70.446	3.140	90.197
5	TotalEnergies EP	53.306	1.816	64.730
6	Eneva	85	7.476	47.105
7	Petronas	41.352	479	44.367
8	Equinor Energy	35.227	975	41.362
9	Trident Energy	25.057	287	26.864
10	Enauta Energia	9.839	1.494	19.238
11	Karoon Brasil	14.060	87	14.610
12	Petro Rio Jaguar	13.561	157	14.551
13	ONGC Campos	12.175	116	12.907
14	Petro Rio O&G	11.175	36	11.404
15	QP Brasil	10.372	99	10.994
16	Potiguar E&P S.A.	6.595	310	8.548
17	Perenco Brasil	6.553	34	6.766
18	3R MACAU S.A.	4.790	75	5.260
19	Chevron Brasil	4.417	29	4.597
20	Maha Energy	3.151	79	3.650
21	CNODC Brasil	2.452	160	3.461
22	CNOOC Petroleum	2.452	160	3.461
23	PetroRio White Shark	3.030	35	3.251
24	Brasoil Manati	28	316	2.017
25	Geopark Brasil	28	316	2.017
26	Alvopetro	61	310	2.013
27	Imetame	179	243	1.707
28	Dommo Energia	1.507	4	1.531
29	3R Rio Ventura S.A	654	46	941
30	Duna Energia	476	1	480
31	3R Pescada LTDA	88	57	449
32	Imetame Lagoa Parda	353	4	380
33	SHB	316	5	344
34	Petrosynergy	298	3	318
35	Petroborn	0	45	284
36	Nova Petróleo	173	2	187
37	Geopar - Geosol	142	1	148
38	Eagle	2	22	138
39	Recôncavo E&P	94	0,9	100
40	Slim Drilling	95	0,6	98
41	Petrom	79	1	88
42	Partex Brasil	83	0	84
43	Energizzi Energias	60	1	67
44	BGM	54	0,04	54
45	Phoenix Óleo & Gás	44	0,9	50
46	IPI	30	0,6	34
47	Petro-Victory	21	0,1	22
48	Vipetro	15	0,04	15
49	Oeste de Canoas	14	0,09	14
50	Ubuntu Engenharia	14	0,01	14
51	NTF	9	0,01	9
52	Newo	9	0,01	9
53	Sonangol Guanambi	7	0,1	8
54	EPG Brasil	6	0,05	6
55	Guto & Cacal	4	0,01	5
56	Perícia	3	0,01	3
57	Nord	2	0,003	2
Total Geral		3.045.260	139.178	3.920.663

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

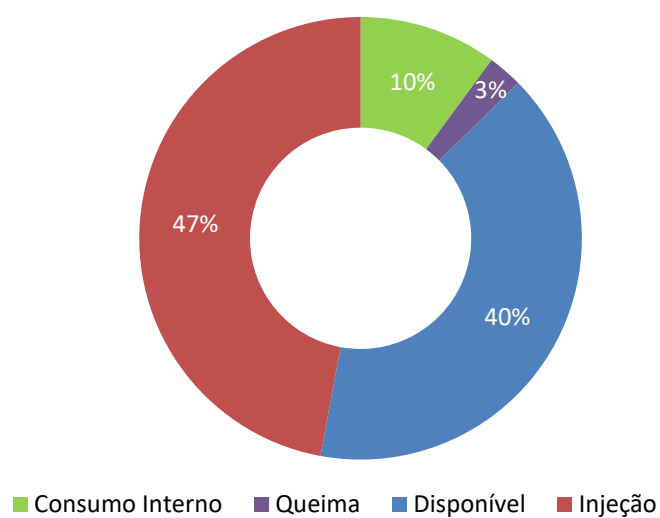
Julho/2021

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	7.066	1.867	25.446	59.648	94.027
Campos	5.973	1.271	9.112	63	16.419
Solimões	429	178	7.572	5.359	13.538
Parnaíba	11	22	7.402	0	7.434
Camamu	73	3	3.086	0	3.162
Recôncavo	99	57	1.598	466	2.220
Espírito Santo	293	24	677	0	994
Potiguar	66	43	584	0	693
Alagoas	3	11	516	0	530
Tucano Sul	0	0	67	0	67
Sergipe	27	20	6	0	52
Amazonas	0	20	21	0	41
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	14.040	3.516	56.087	65.536	139.178

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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	916.826	0	42.264	0	1.182.660	0
Búzios ^{CO}	569.648	0	22.446	0	710.832	0
Sapinhoá ^C	207.514	0	9.887	0	269.702	0
Atapu ^{CO}	117.136	0	3.968	0	142.096	0
Jubarte ^C	106.387	57.176	3.784	575	130.191	60.793
Sururu ^C	59.393	0	1.988	0	71.897	0
Lapa ^C	55.832	0	2.075	0	68.881	0
Sul De Tupi ^{CO}	54.104	0	2.339	0	68.814	0
Berbigão ^C	43.198	0	561	0	46.724	0
Mero ^P	24.518	0	1.605	0	34.612	0
Oeste de Atapu ^C	24.325	0	824	0	29.508	0
Marlim Leste ^C	11.505	74.637	302	1.186	13.402	82.095
Albacora ^C	5.901	23.084	172	371	6.981	25.420
Sudoeste de Sapinhoá ^P	4.683	0	223	0	6.086	0
Anc_Tupi	4.053	0	175	0	5.155	0
Tambuatá ^C	3.677	0	145	0	4.588	0
Noroeste de Sapinhoá ^P	2.724	0	130	0	3.540	0
Barracuda ^C	2.343	22.448	46	342	2.635	24.597
Marlim ^C	2.104	41.075	56	566	2.458	44.633
Caratinga ^C	2.163	2.057	43	30	2.432	2.248
Anc_Norte_Atapu	1.357	0	46	0	1.646	0
Voador ^C	1.094	0	29	0	1.278	0
Nordeste de Sapinhoá ^P	567	0	27	0	737	0
Anc_Brava	76	0	2	0	89	0
Total Geral	2.221.126	220.478	93.138	3.070	2.806.944	239.786

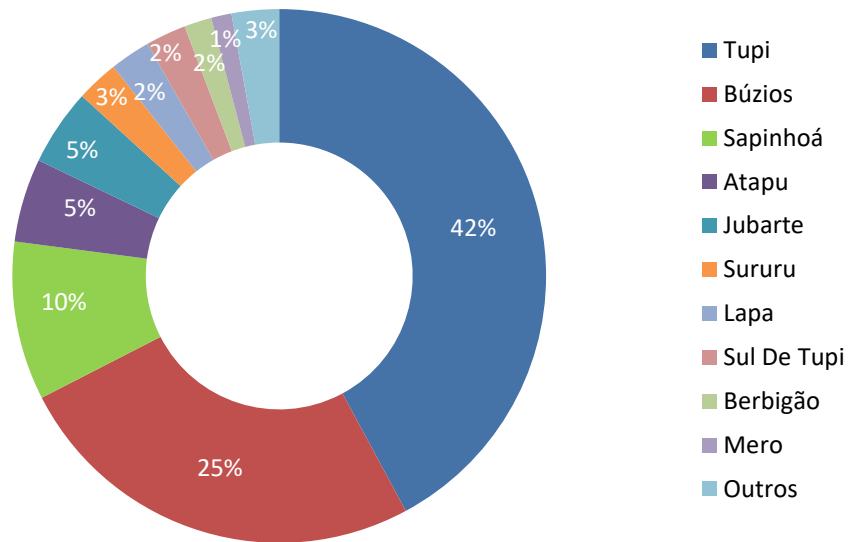
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/2021

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



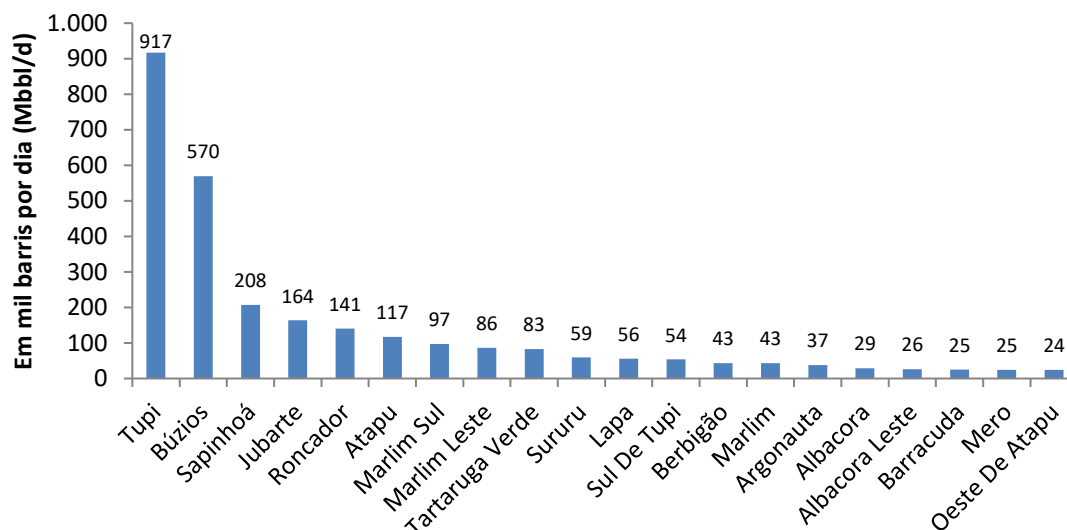
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

* 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

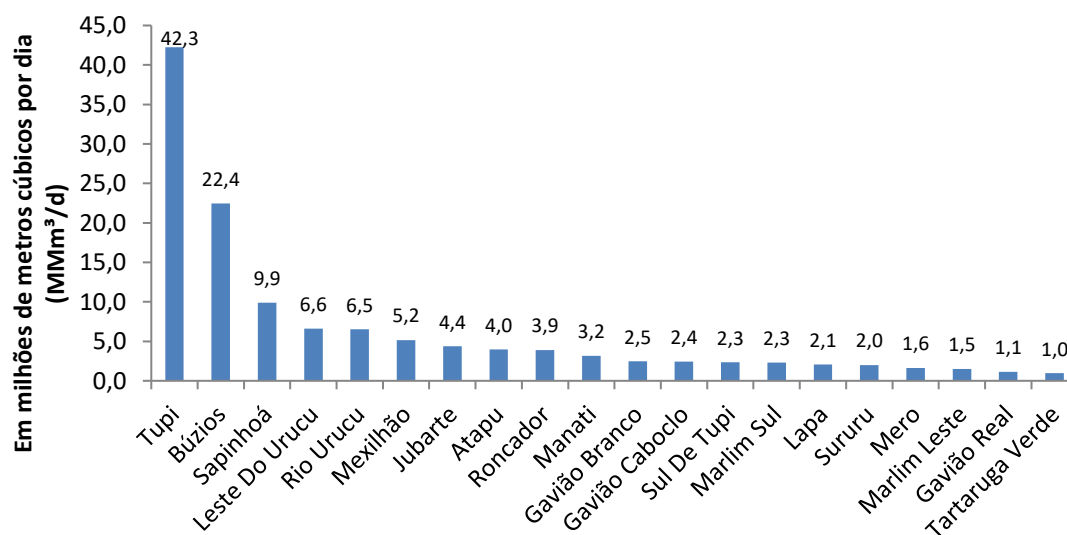
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

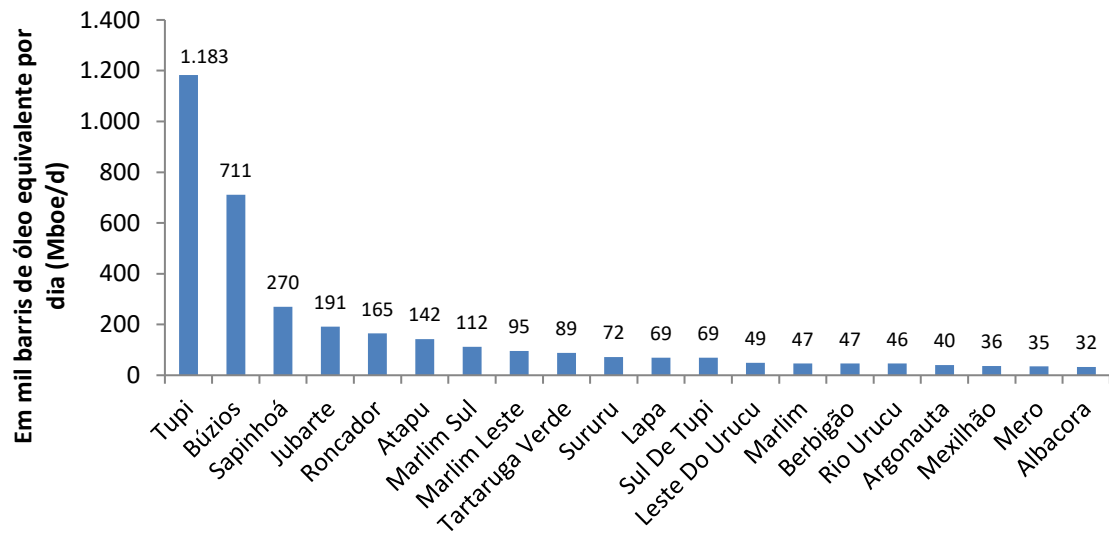
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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	55.419
2	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	52.110
3	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	51.451
4	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	46.188
5	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.364
6	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.309
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	40.886
8	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.213
9	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.520
10	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	36.186
11	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.820
12	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	32.380
13	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.078
14	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	32.068
15	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.663
16	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.904
17	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	28.139
18	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	27.863
19	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	27.537
20	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.381
21	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	27.127
22	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	27.069
23	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.708
24	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.374
25	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.334
26	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.895
27	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	24.957
28	7-LL-115-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.846
29	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	24.564
30	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	24.518

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.133
2	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.886
3	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.776
4	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.749
5	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.736
6	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.605
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.600
8	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.565
9	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.565
10	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.556
11	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.530
12	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.524
13	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.492
14	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.465
15	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.463
16	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.461
17	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.432
18	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.384
19	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.361
20	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.329
21	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.328
22	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.312
23	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.226
24	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.212
25	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.184
26	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.153
27	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.147
28	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.145
29	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.130
30	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.111

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

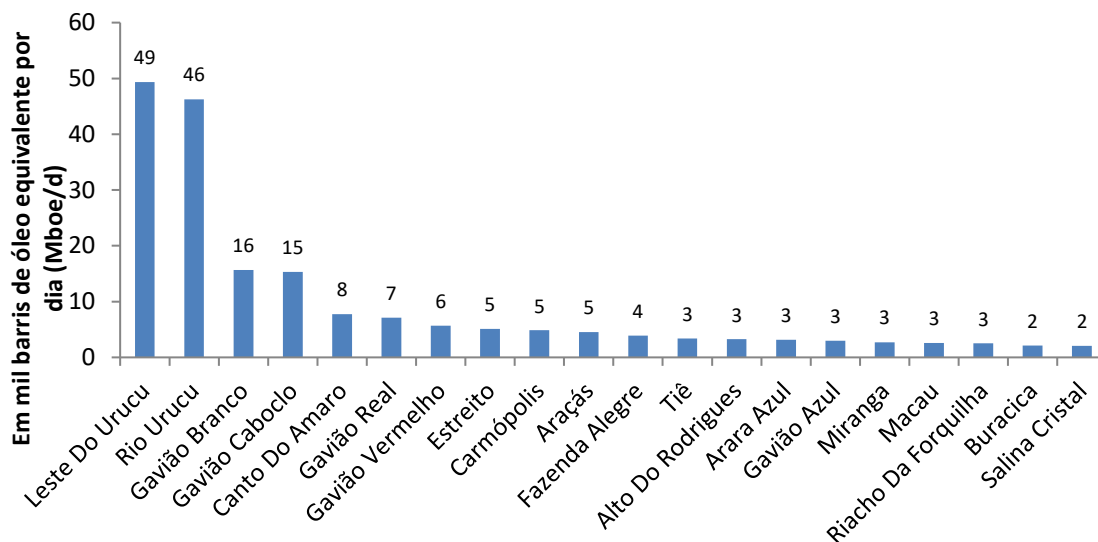
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	67.280
2	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	64.867
3	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	63.284
4	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	56.363
5	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	56.251
6	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	56.228
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.893
8	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	48.416
9	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.078
10	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	43.898
11	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	42.608
12	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	41.295
13	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	40.742
14	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	38.878
15	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	38.849
16	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.157
17	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.772
18	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	35.735
19	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	34.612
20	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.463
21	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	34.332
22	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	34.104
23	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	33.781
24	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.583
25	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	33.341
26	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.517
27	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.402
28	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.101
29	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.088
30	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.920

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

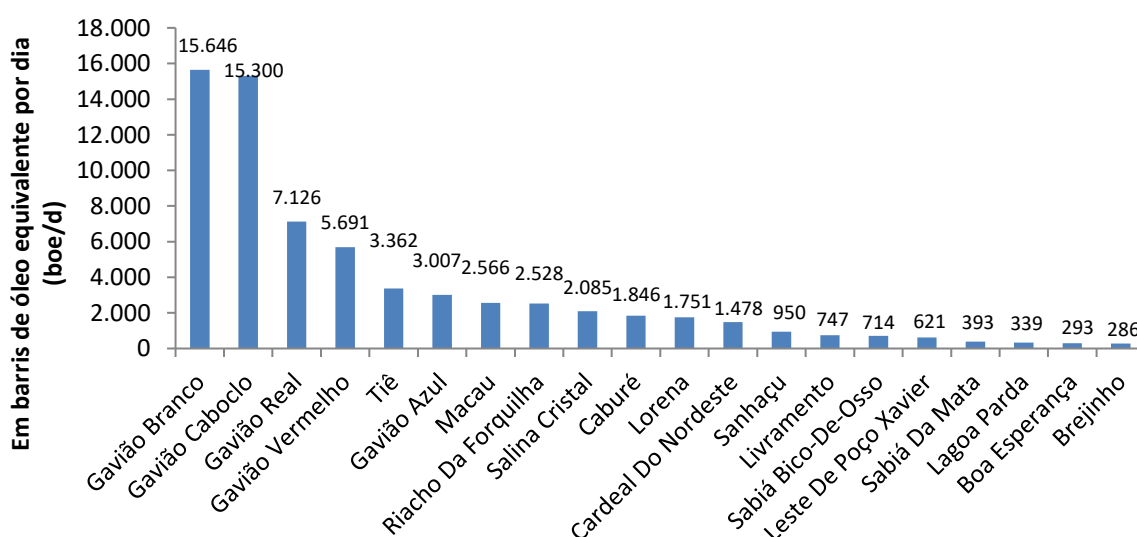
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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
Julho/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	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.316
2	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.074
3	7-RFQ-15D-RN	Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	939
4	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	821
5	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	639
6	7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	627
7	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	604
8	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	589
9	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	467
10	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	439
11	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	423
12	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	410
13	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	362
14	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	356
15	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	335
16	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	311
17	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	302
18	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300
19	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	294
20	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	289
21	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	281
22	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	273
23	8-FAL-171-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	268
24	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	267
25	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	261
26	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	248
27	7-FAL-172-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	248
28	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	247
29	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	241
30	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	237

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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	635
2	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	548
3	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	512
4	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	456
5	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	455
6	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	453
7	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	424
8	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	409
9	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	406
10	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	395
11	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	390
12	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	386
13	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	379
14	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	370
15	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	366
16	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	359
17	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	354
18	7-GVA-2DP-MA	Gavião Azul	Parnaíba	Terra	353
19	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	352
20	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	342
21	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	339
22	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	326
23	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	326
24	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321
25	7-GVB-15D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	316
26	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	308
27	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	302
28	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	296
29	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	294
30	7-GVC-4D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	291

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

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

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	PETROBRAS 75	155.446	5.711	191.368	4	Búzios/Tambuata
2	PETROBRAS 70	142.817	4.838	173.249	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
3	PETROBRAS 77	142.364	5.741	178.476	5	Búzios/Tambuata
4	PETROBRAS 76	141.599	5.665	177.229	4	Búzios/Tambuata
5	PETROBRAS 67	140.069	5.424	174.182	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
6	FPSO CIDADE DE MARICÁ	139.983	5.247	172.987	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	PETROBRAS 74	133.916	5.474	168.346	5	Búzios/Tambuata
8	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	132.074	5.712	168.001	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
9	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	125.691	6.595	167.172	7	Tupi
10	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	113.689	6.384	153.844	8	Tupi
11	PETROBRAS 69	110.194	5.239	143.145	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	PETROBRAS 66	103.493	5.196	136.173	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	PETROBRAS 68	102.591	2.549	118.621	6	Berbigão/Sururu
14	FPSO CIDADE DE PARATY	102.542	4.670	131.915	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
15	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	87.825	1.013	94.194	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
16	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	87.315	3.825	111.371	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
17	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	83.413	4.555	112.063	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
18	PETROBRAS 58	70.715	2.307	85.227	12	Baleia Anã/Jubarte
19	PETROBRAS 53	65.911	1.172	73.283	10	Marlim Leste
20	PETROBRAS 52	58.105	934	63.981	15	Roncador
21	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	55.832	2.075	68.881	4	Lapa
22	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	52.007	2.199	65.840	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
23	FPSO ESPÍRITO SANTO	45.094	431	47.802	23	Argonauta/Ostra
24	PETROBRAS 40	42.374	1.038	48.905	12	Marlim/Marlim Sul
25	PETROBRAS 57	39.491	367	41.798	15	Jubarte
26	PETROBRAS 55	33.540	611	37.382	10	Roncador
27	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	33.192	1.202	40.755	6	Jubarte
28	PETROBRAS 51	29.691	646	33.755	11	Marlim Sul
29	PETROBRAS 43	29.012	461	31.913	13	Barracuda/Caratinga
30	PETROBRAS 54	28.158	327	30.215	9	Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

Tabela 17. As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	POLO ARARA	6.701	6.912	50.173	29	Arara Azul/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
2	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	125.691	6.595	167.172	7	Tupi
3	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	113.689	6.384	153.844	8	Tupi
4	PETROBRAS 77	142.364	5.741	178.476	5	Búzios/Tambuatá
5	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	132.074	5.712	168.001	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
6	PETROBRAS 75	155.446	5.711	191.368	4	Búzios/Tambuatá
7	PETROBRAS 76	141.599	5.665	177.229	4	Búzios/Tambuatá
8	PETROBRAS 74	133.916	5.474	168.346	5	Búzios/Tambuatá
9	PETROBRAS 67	140.069	5.424	174.182	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
10	FPSO CIDADE DE MARICÁ	139.983	5.247	172.987	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
11	PETROBRAS 69	110.194	5.239	143.145	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	PETROBRAS 66	103.493	5.196	136.173	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	PLATAFORMA DE MEXILHÃO ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E	3.527	5.165	36.016	7	Mexilhão
14	ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	42	4.913	30.946	27	Gavião Branco/Gavião Caboclo
15	PETROBRAS 70	142.817	4.838	173.249	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
16	FPSO CIDADE DE PARATY	102.542	4.670	131.915	5	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi
17	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	83.413	4.555	112.063	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
18	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	87.315	3.825	111.371	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
19	PLATAFORMA DE MANATI 1	284	3.162	20.172	6	Manati
20	PETROBRAS 68	102.591	2.549	118.621	6	Berbigão/Sururu
21	ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	32	2.507	15.802	14	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
22	PETROBRAS 58	70.715	2.307	85.227	12	Baleia Anã/Jubarte
23	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	52.007	2.199	65.840	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
24	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	55.832	2.075	68.881	4	Lapa
25	PETROBRAS 62	21.108	2.029	33.870	12	Roncador
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.128	1.779	13.318	10	Leste do Urucu
27	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.655	1.624	11.869	7	Leste do Urucu
28	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	24.518	1.605	34.612	1	Mero
29	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	33.192	1.202	40.755	6	Jubarte
30	PETROBRAS 53	65.911	1.172	73.283	10	Marlim Leste

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

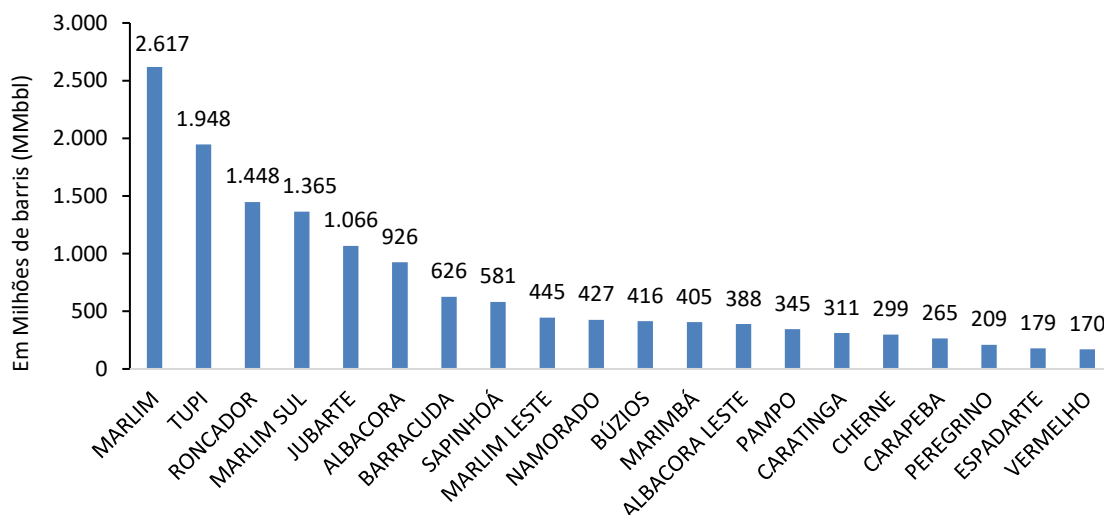
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	710
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	671
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	223
4	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	117
5	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	108
6	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	108
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	106
8	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	101
9	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	98
10	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	95
11	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	65
12	Mero	Santos	Mar	Petrobras	58
13	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	46
14	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	44
15	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	35
16	Pampo	Campos	Mar	Trident Energy	35
17	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia	29
18	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	27
19	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	26
20	Marimbá	Campos	Mar	Trident Energy	24

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

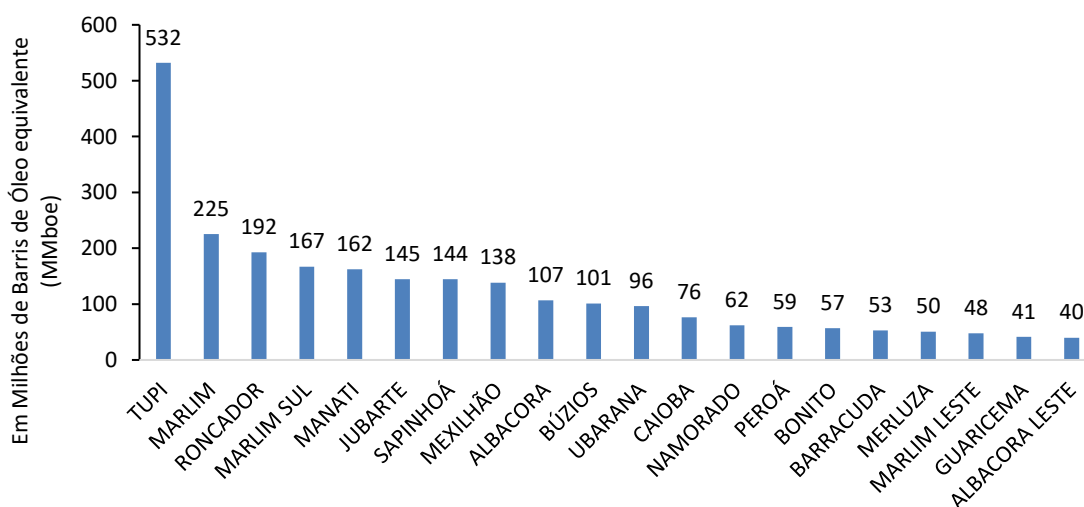
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



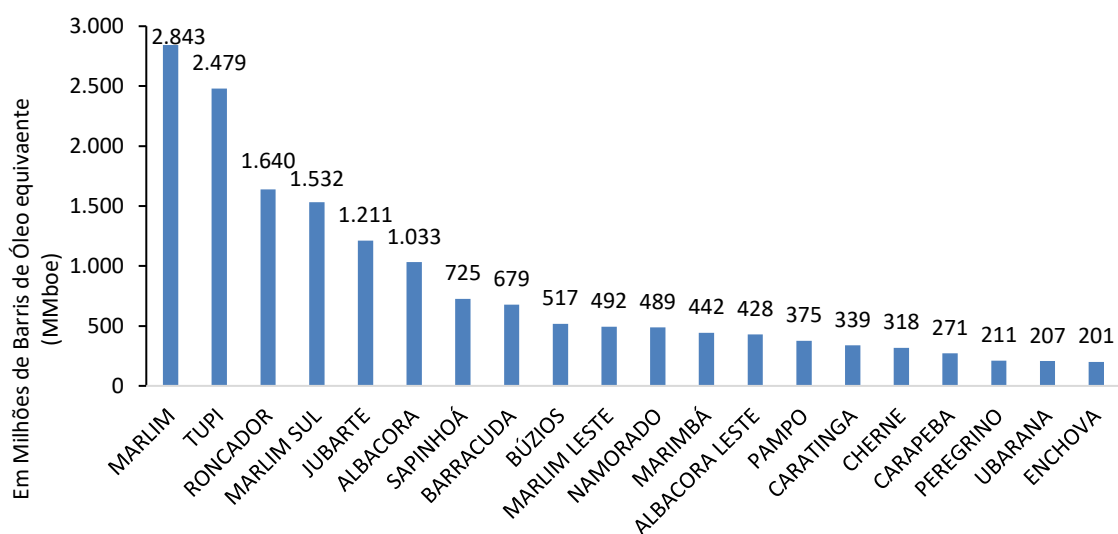
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

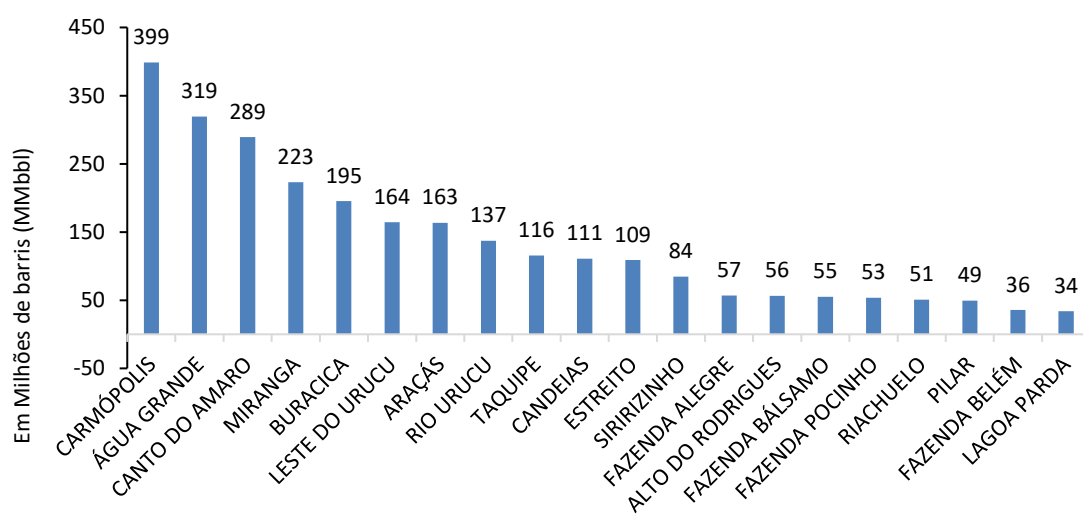
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

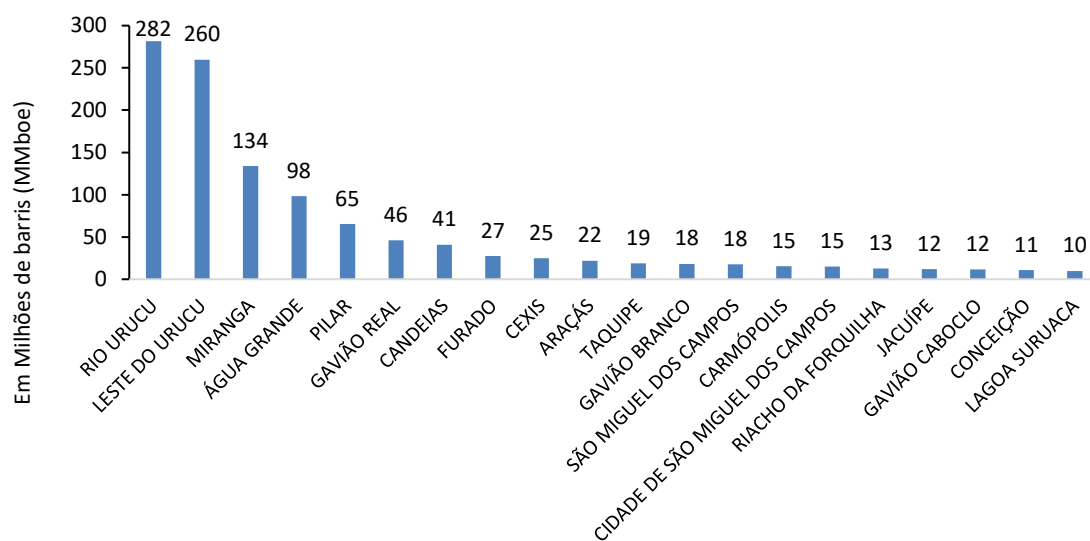
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



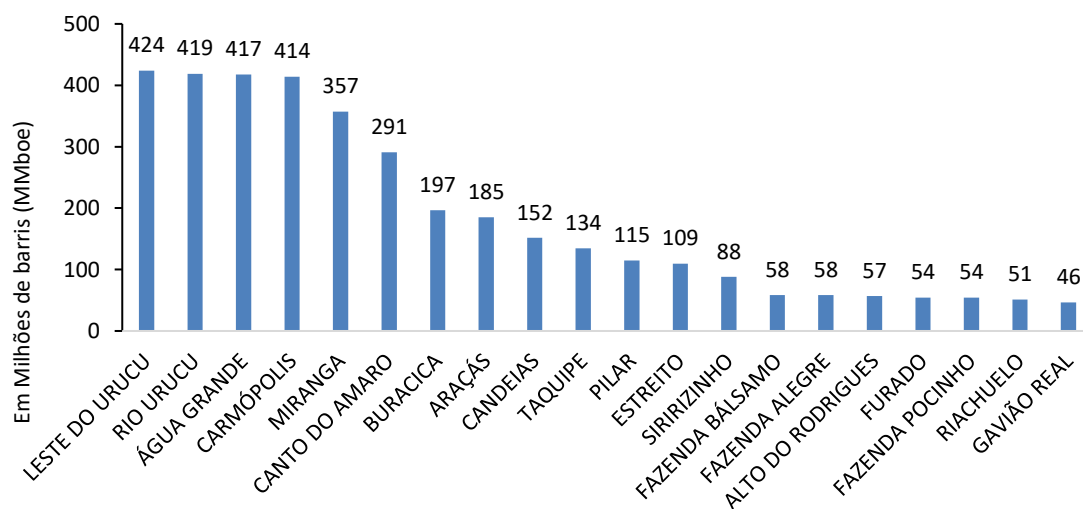
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

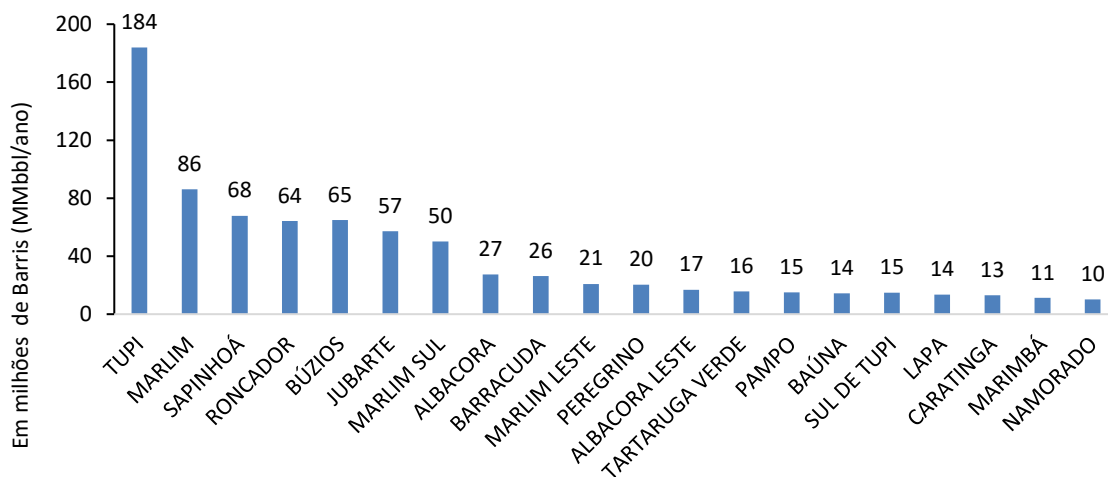


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

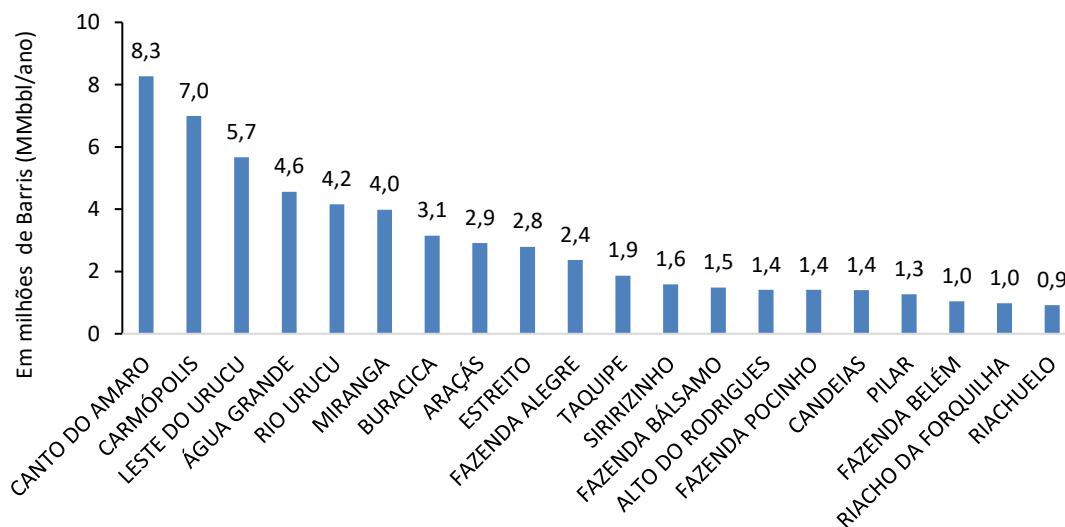
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

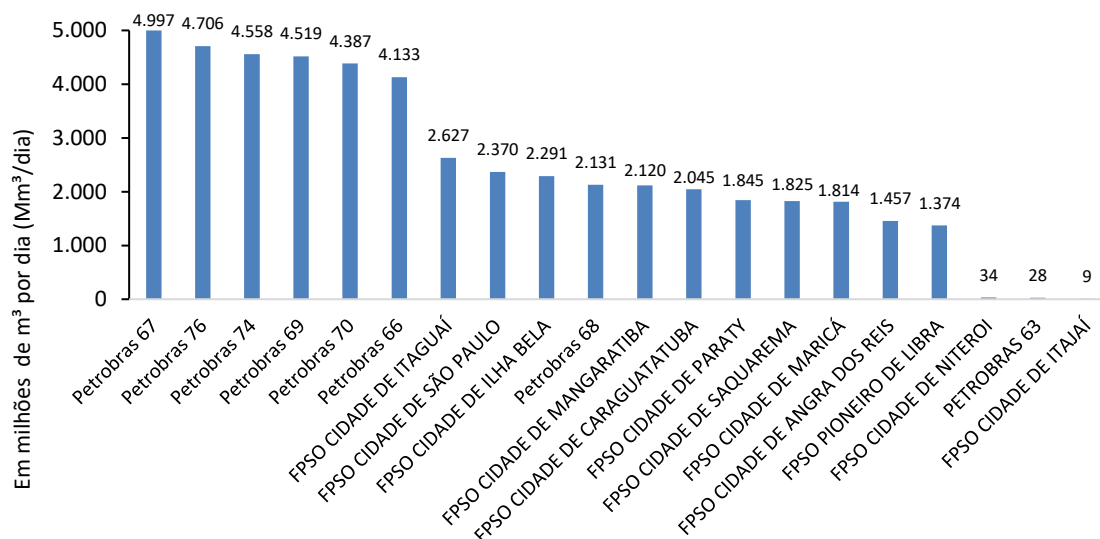
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

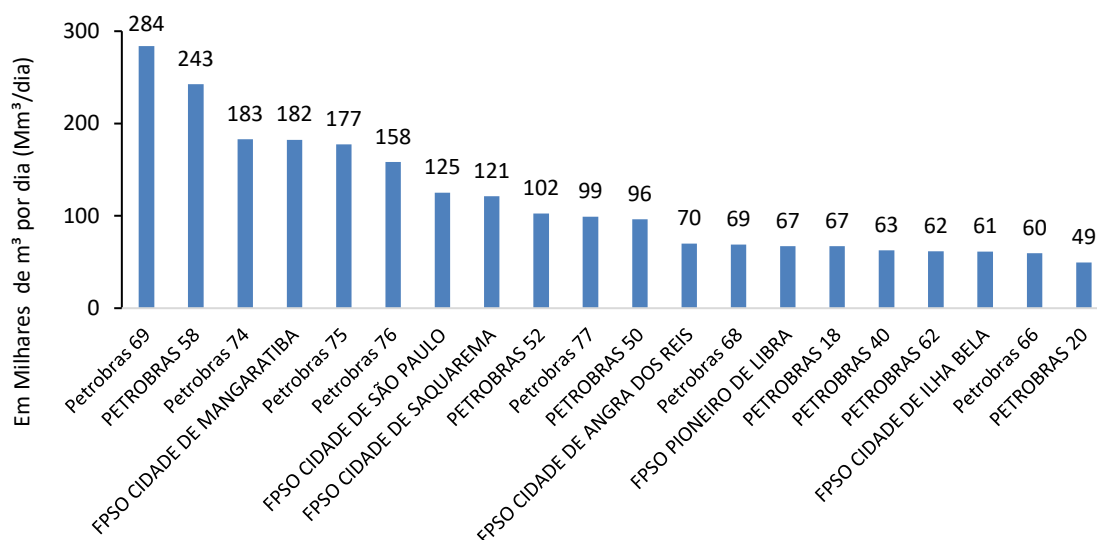
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

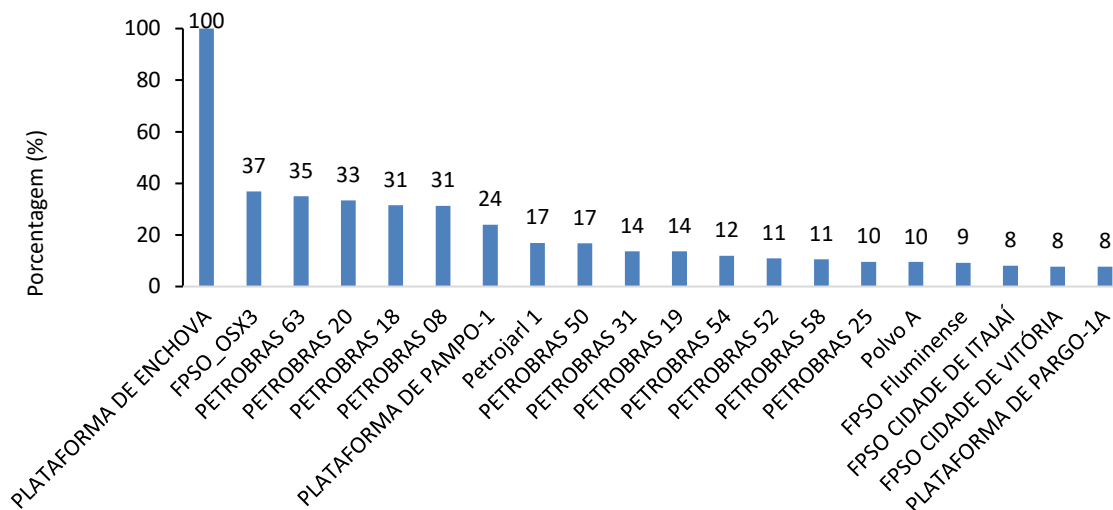
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

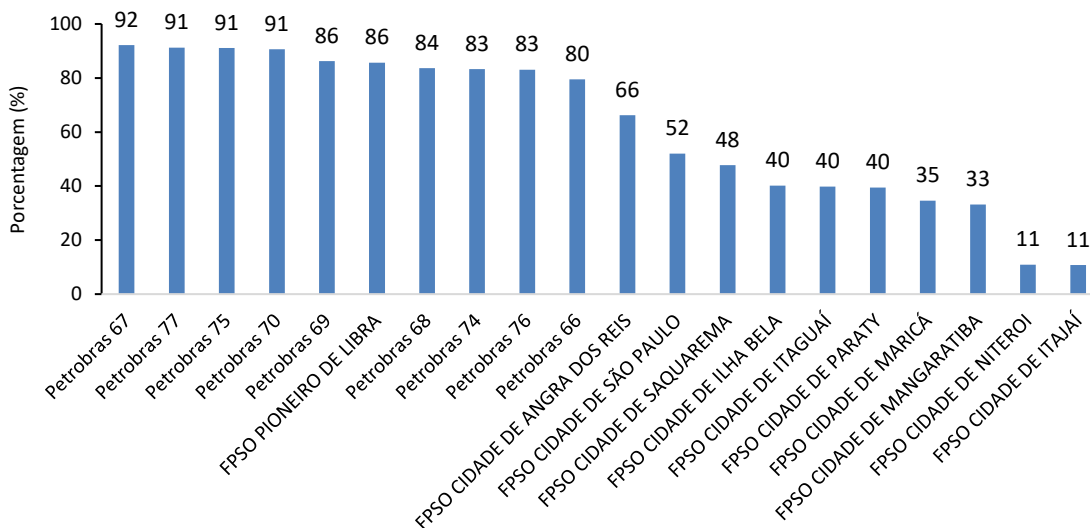
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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.

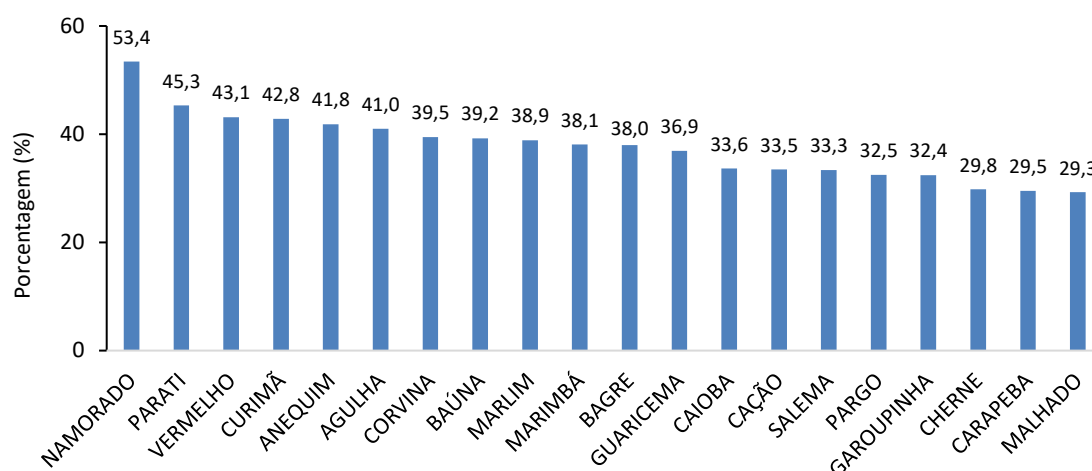


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

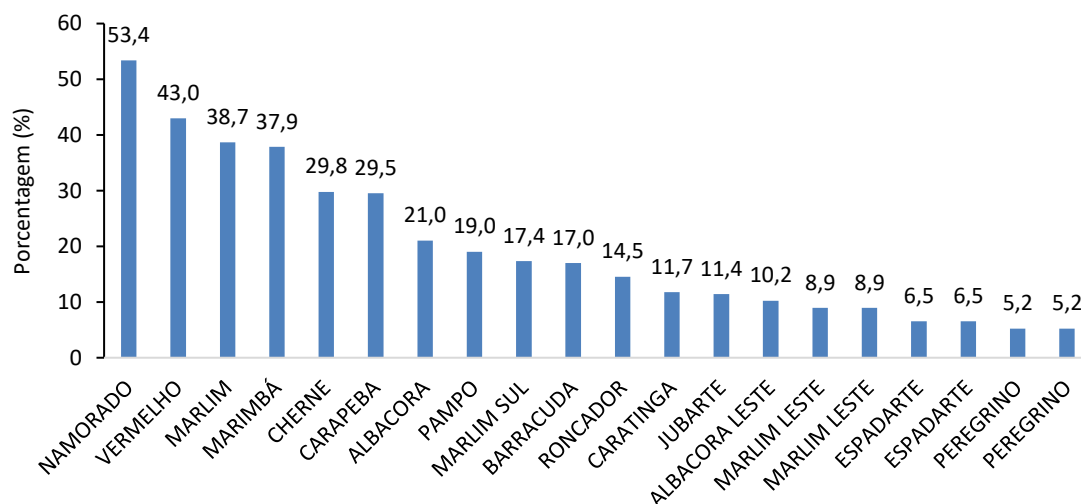
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

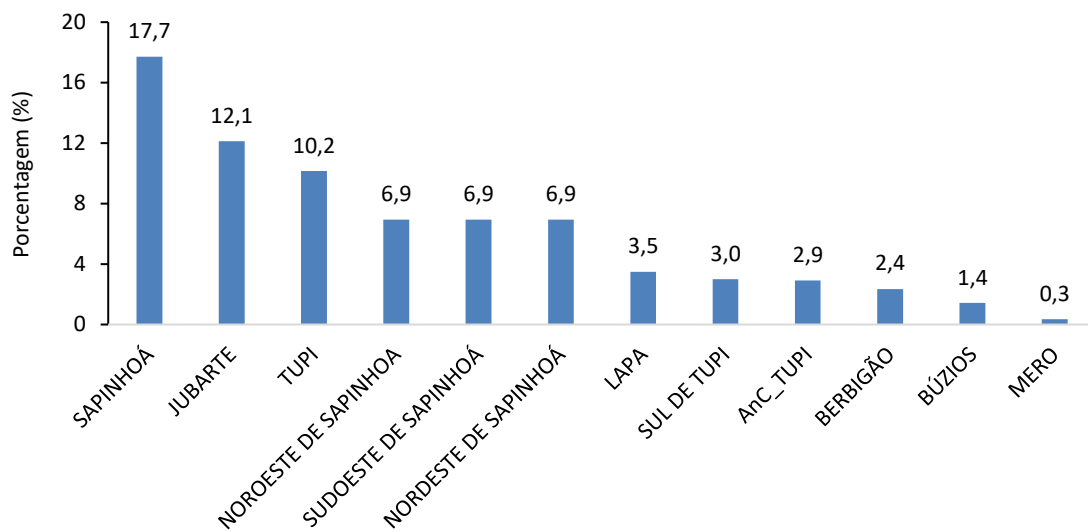


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

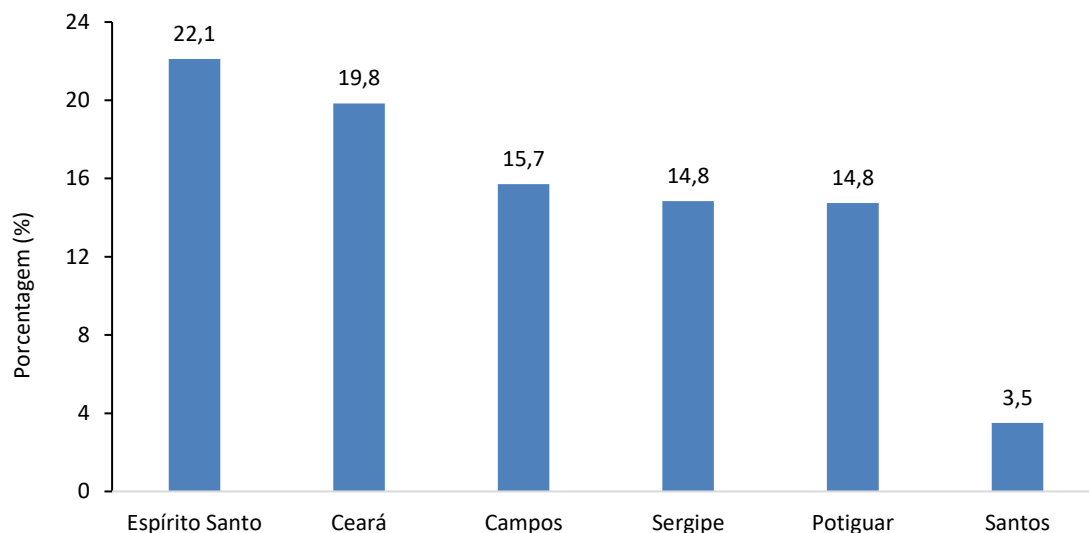


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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
Julho/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

Raphael Neves Moura

Symone Christine de Santana Araújo

Coordenação Executiva

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro - Superintendente de Desenvolvimento e Produção

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

Elaboração

Coordenação Administrativa - SDP

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Anderson Barreto Chagas

André Cabral Guimarães

Anna Gabrielle Oliveira de Souza (Estagiária)

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruna Perizotto (Estagiária)

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Carolina Silva Bastos (Estagiária)

Christine Dutra da Silva (Estagiária)

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Isidoro Garcia dos Santos

Jorge Eduardo de Campos Pinto

Julia Chaves Reinol da Silva (Estagiária)

Juliana Guimarães Martins Erthal

Kátia da Silva Duarte

Leandro Trinta de Farias

Luana Barreto da Mota

Luciana Palmeira Braga

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Luiz Rodrigo Dutra Nicácio

Maíra Fortes Bonafé

Marcelo Mafra Borges de Macedo

Marília Rocha Zimmermann (Estagiária)

Martinho Sobral Rocha

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

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

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)

Tiago Rodrigues de Castro (Estagiário)

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)