

31/10/2021 | Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural – Circulação Externa

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



anp
 Agência Nacional
 do Petróleo,
 Gás Natural e Biocombustíveis

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

INTRODUÇÃO

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

Nesta edição de setembro de 2021, constam dados de 267 áreas produtoras sendo: 258 áreas de concessão, 4 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 37 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 57 são áreas marítimas e 210 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 11 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 3,001MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 133 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,840 MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

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 **3,001 MMbbl/d**.
- Aumentou **0,1 %**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **3,2 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,1** sendo 2,1 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 88,1 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 9,8 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **133 MMm³/d**.
- Reduziu **2,4 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **6,5%**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,0 %**.
- Disponibilizado ao mercado **48,8 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,9 MMm³/d**.
- A queima aumentou **28,4 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **14,6 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,2%** do petróleo e **81,7%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **92,6 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **27,8%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.220** poços, sendo **470** marítimos e **5.750** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **130** poços, foi de **2,255 MMbbl/d** de petróleo e **93,8 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,845 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **2,9 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **10,0%** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **74,1 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **948,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **43,1 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **984**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **62**.
- A Plataforma **PETROBRAS 75** produzindo no Campo de Búzios por meio de **4** poços a ela interligados, produziu **166.771 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 **7** poços a ela interligados, produziu **6,678 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **85,0 bbl/d** de petróleo e **37,7 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **322,3 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **230,9 boe/d**.

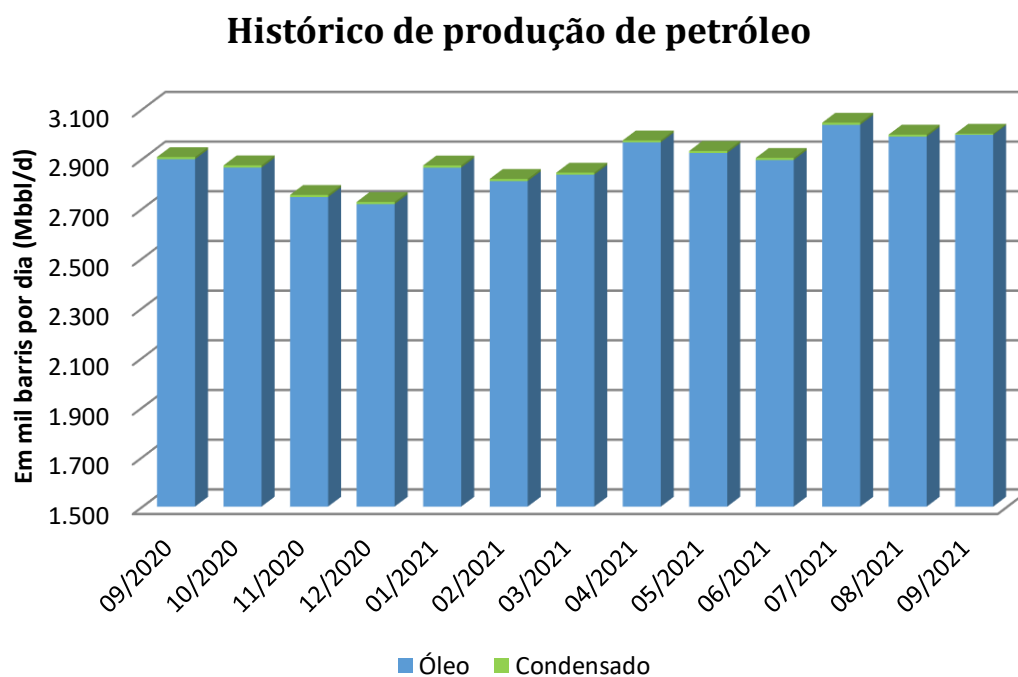
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **91,749 Mboe/d**, sendo **71,4 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm³/d** de gás natural.
- **66,3 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **70,3 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 16.122 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 8.397 boe/d na Bahia
 - 493 boe/d no Espírito Santo
 - 266 boe/d em Alagoas
 - 164 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
Setembro/2021

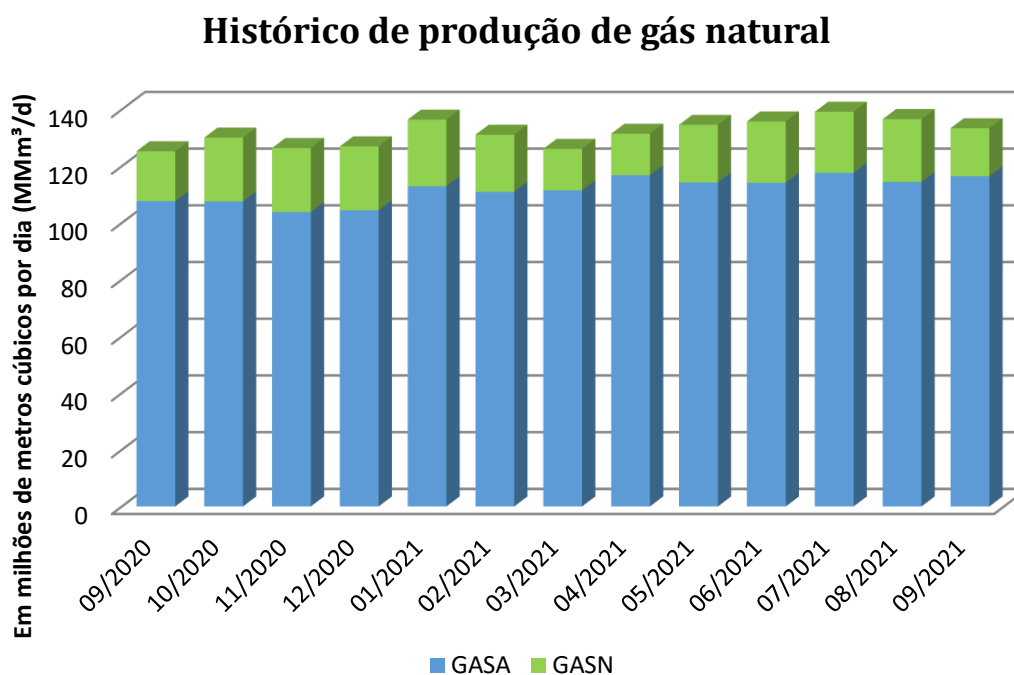
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21
Óleo	2.898	2.865	2.746	2.718	2.864	2.810	2.836	2.966	2.924	2.895	3.037	2.989	2.996
Condensado	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	9	8	4
Petróleo	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

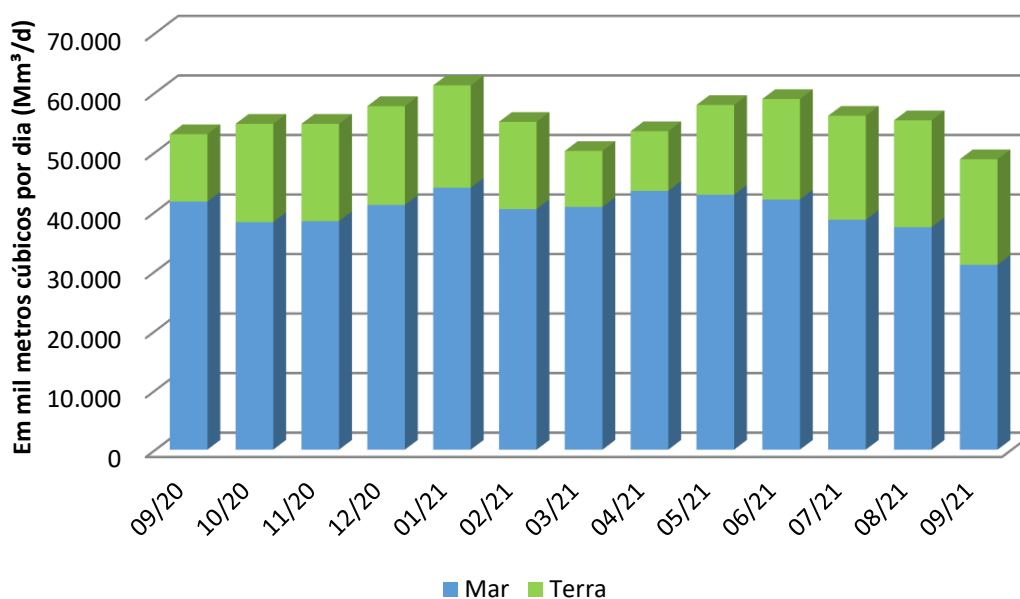


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21
GASA	108	108	104	104	113	111	111	117	114	114	118	114	116
GASN	18	23	23	23	23	20	15	15	20	22	22	22	17
Gás Total	125	130	126	127	136	131	126	131	135	136	139	137	133

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

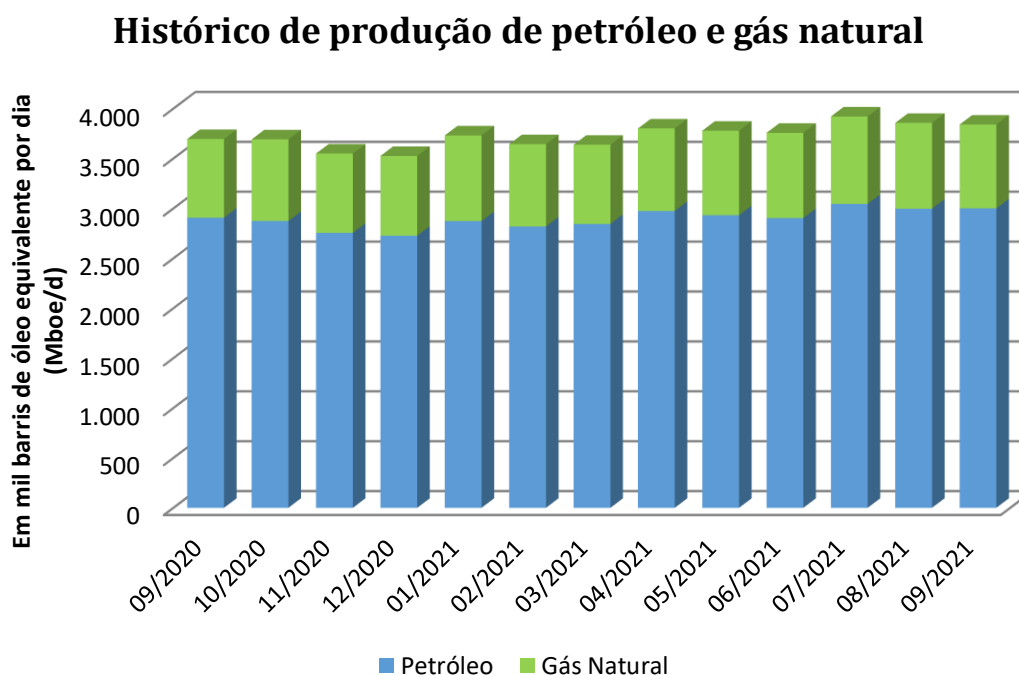
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256	97,2%
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051	97,7%
11/20	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398	97,5%
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962	97,6%
01/21	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929	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%
08/21	13.698	3.103	55.322	64.472	136.596	97,7%
09/21	13.568	3.986	48.785	67.034	133.373	97,0%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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)

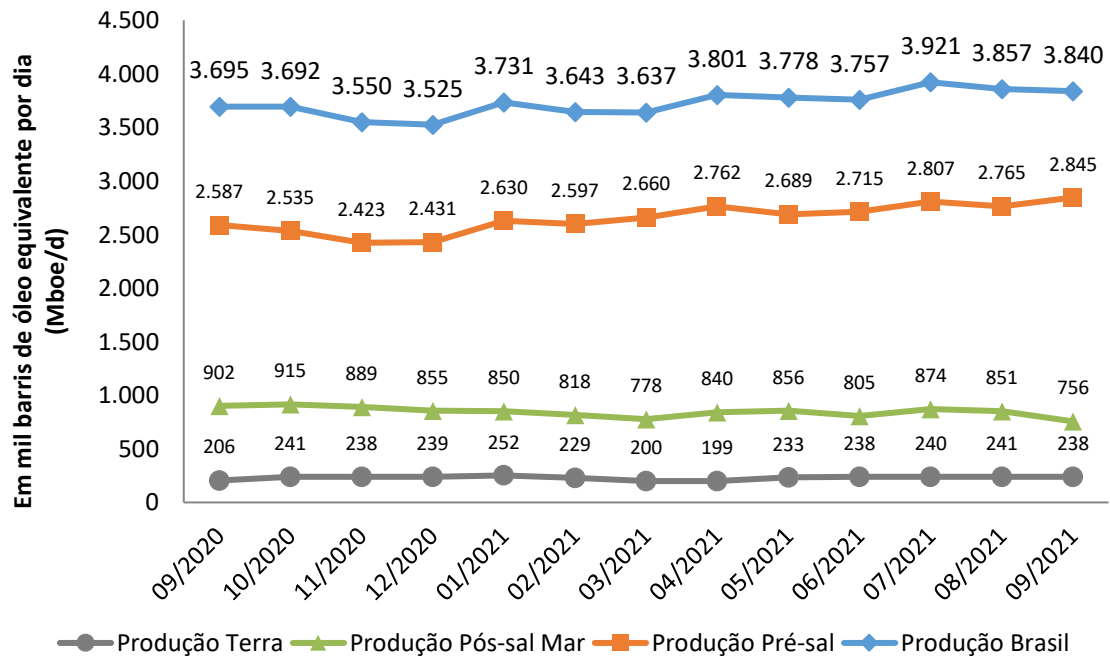


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

	09/20	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21
Petróleo	2.907	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001
Gás Natural	788	818	795	799	858	825	793	827	846	854	875	859	839
Produção Total	3.695	3.692	3.550	3.525	3.731	3.643	3.637	3.801	3.778	3.757	3.921	3.857	3.840

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

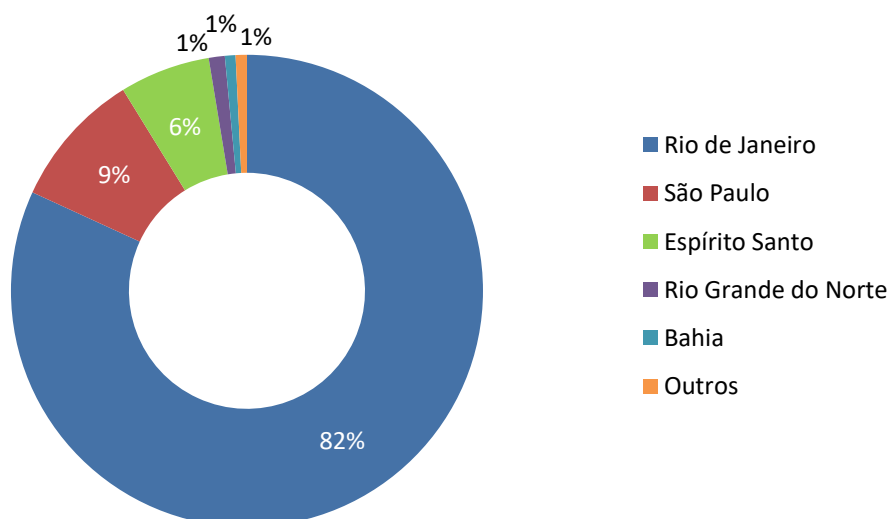
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

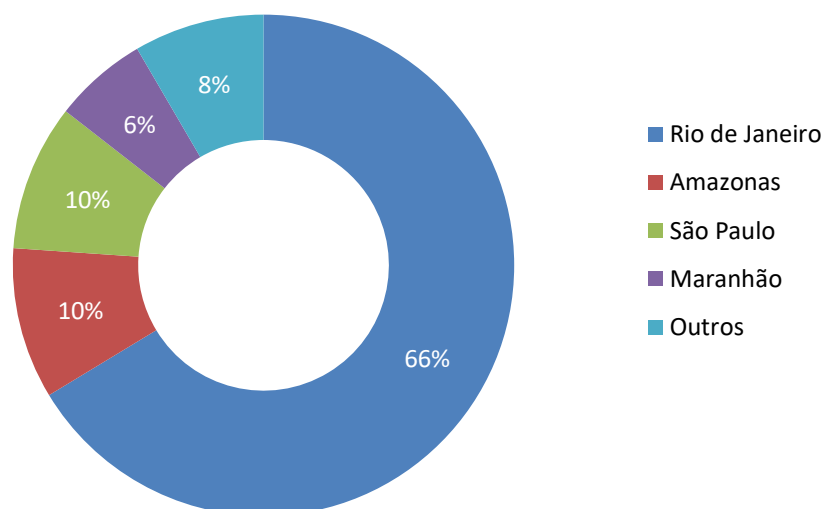
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.456.092	88.472	3.012.566	38
São Paulo	280.866	12.594	360.083	6
Espírito Santo	185.911	4.944	217.005	35
Amazonas	13.449	13.014	95.302	7
Bahia	21.781	4.972	53.053	76
Maranhão	77	8.077	50.879	6
Rio Grande do Norte	32.975	665	37.157	69
Sergipe	7.333	40	7.587	17
Alagoas	1.660	594	5.397	11
Ceará	657	1	662	2
Total Geral	3.000.801	133.373	3.839.691	267

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

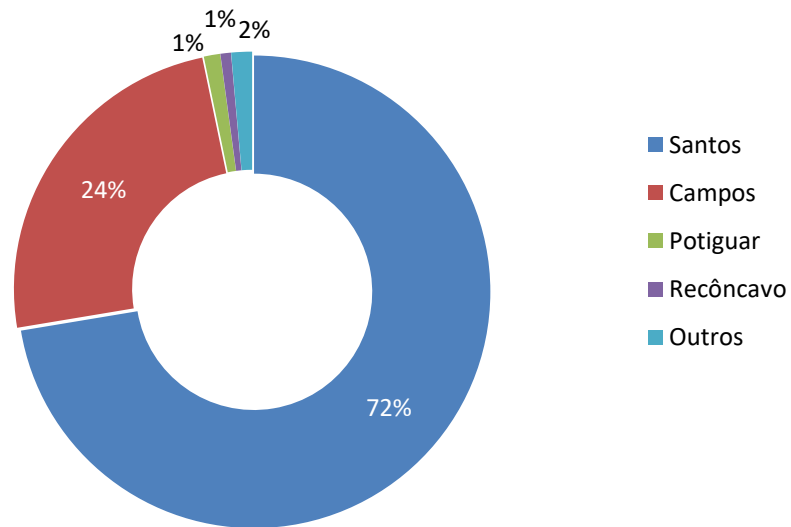
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

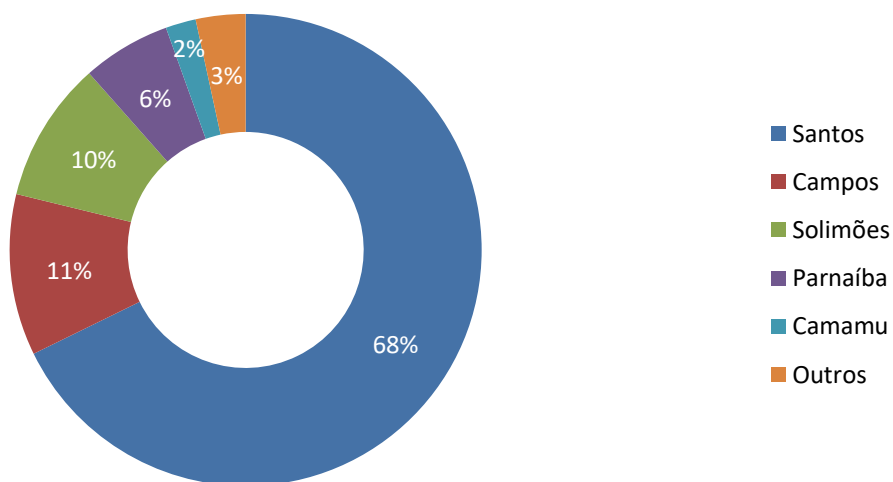
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.171.769	90.361	2.740.121	20
Campos	731.242	14.748	824.006	28
Solimões	13.412	12.878	94.412	6
Parnaíba	53	8.077	50.854	5
Potiguar	33.632	666	37.819	71
Recôncavo	21.565	2.137	35.008	72
Espírito Santo	19.859	901	25.527	31
Camamu	214	2.769	17.631	1
Sergipe	7.333	40	7.587	17
Alagoas	1.660	594	5.397	11
Amazonas	37	136	890	1
Tucano Sul	3	65	414	3
Barreirinhas	24	0	25	1
Total Geral	3.000.801	133.373	3.839.691	267

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

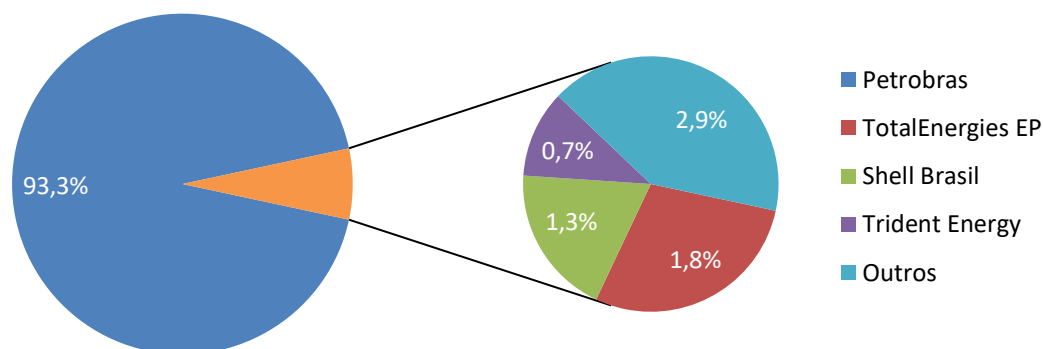
2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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	2.799.045	120.433	3.556.548
2	TotalEnergies EP	57.858	2.350	72.639
3	Eneva	90	8.212	51.744
4	Shell Brasil	38.376	383	40.785
5	Trident Energy	22.260	261	23.901
6	Petro Rio Jaguar	16.500	204	17.781
7	Enauta Energia	14.683	120	15.436
8	Petro Rio O&G	14.095	51	14.413
9	Karoon Brasil	13.477	89	14.037
10	Potiguar E&P S.A.	7.003	334	9.103
11	Perenco Brasil	6.148	46	6.437
12	3R MACAU S.A.	5.267	131	6.089
13	Maha Energy	2.589	80	3.093
14	Alvopetro	59	332	2.150
15	Imetame	157	241	1.675
16	3R Rio Ventura S.A	940	22	1.076
17	Duna Energia	468	1	472
18	Petrosynergy	0	4	360
19	Imetame Lagoa Parda	321	5	349
20	Petroborn	0	37	231
21	Slim Drilling	207	1	214
22	Nova Petróleo	193	2	207
23	Origem	3	29	183
24	Partex Brasil	165	0,2	167
25	Petrom	131	3	147
26	BGM	122	0,1	123
27	Recôncavo E&P	102	1	108
28	Energizzi Energias	66	1	73
29	Phoenix Óleo & Gás	44	0,9	50
30	Oeste de Canoas	24	0,2	25
31	Newo	20	0,02	20
32	Perícia	15	0,05	16
33	Ubuntu Engenharia	13	0,01	13
34	Vipetro	13	0,03	13
35	Guto & Cacal	8	0,03	8
36	EPG Brasil	6	0,1	7
37	Nord	1	0,002	1
Total Geral		3.000.801	133.373	3.839.691

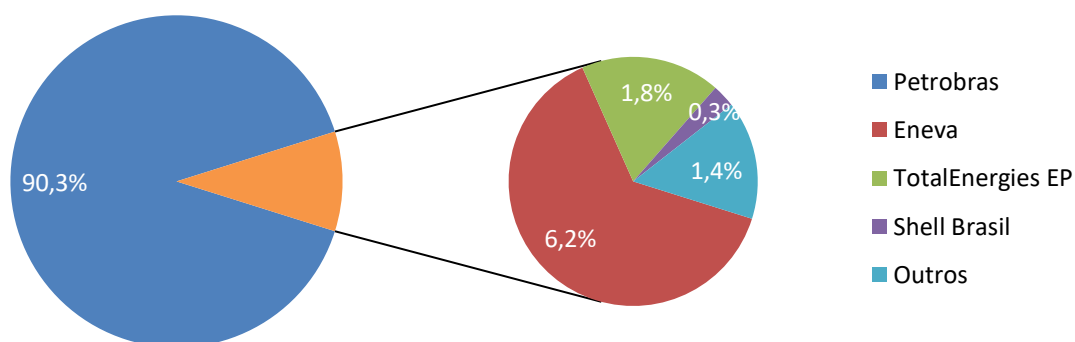
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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
Setembro/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
Setembro/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	2.156.453	92.760	2.739.898
2	Shell Brasil	366.901	15.596	464.999
3	Petrogal Brasil	108.005	4.745	137.847
4	Repsol Sinopec	69.808	3.203	89.955
5	TotalEnergies EP	51.936	1.790	63.192
6	Eneva	90	8.212	51.744
7	Petronas	40.041	459	42.929
8	Equinor Energy	35.209	921	41.001
9	CNODC Brasil	20.915	843	26.216
10	CNOOC Petroleum	20.915	843	26.216
11	Trident Energy	22.260	261	23.901
12	Enauta Energia	14.779	1.366	23.370
13	Petro Rio Jaguar	13.487	166	14.534
14	Karoon Brasil	13.477	89	14.037
15	Petro Rio O&G	12.903	47	13.198
16	ONGC Campos	9.795	90	10.362
17	Potiguar E&P S.A.	6.761	331	8.845
18	QP Brasil	8.344	77	8.827
19	Chevron Brasil	6.870	51	7.189
20	Perenco Brasil	6.148	46	6.437
21	3R MACAU S.A.	5.209	71	5.654
22	PetroRio	3.013	37	3.247
23	Maha Energy	2.566	80	3.070
24	Alvopetro	59	332	2.150
25	Brasoil Manati	21	277	1.763
26	Geopark Brasil	21	277	1.763
27	Imetame	157	241	1.675
28	Dommo Energia	1.191	4	1.215
29	3R Rio Ventura S.A	940	22	1.076
30	Duna Energia	468	1	472
31	3R Pescada LTDA	86	48	390
32	Petrosynergy	332	4	360
33	SHB	325	4	353
34	Imetame Lagoa Parda	321	5	349
35	Petroborn	0	37	231
36	Nova Petróleo	193	2	207
37	Origem	3	29	183
38	Geopar - Geosol	124	1	128
39	BGM	122	0,1	123
40	Recôncavo E&P	102	1	108
41	Slim Drilling	83	0	86
42	Partex Brasil	83	0,1	83
43	Petrom	65	1	73
44	Energizzi Energias	66	1	73
45	Phoenix Óleo & Gás	44	1	50
46	Petro-Victory	24	0,1	24
47	Ubuntu Engenharia	13	0,01	13
48	Vipetro	13	0,03	13
49	Oeste de Canoas	12	0,08	12
50	NTF	10	0,01	10
51	Newo	10	0,01	10
52	Sonangol Guanambi	8	0,2	9
53	Guto & Cacal	8	0,03	8
54	EPG Brasil	5	0,07	6
55	Perícia	5	0,01	5
56	Nord	1	0,002	1
Total Geral		3.000.801	133.373	3.839.691

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

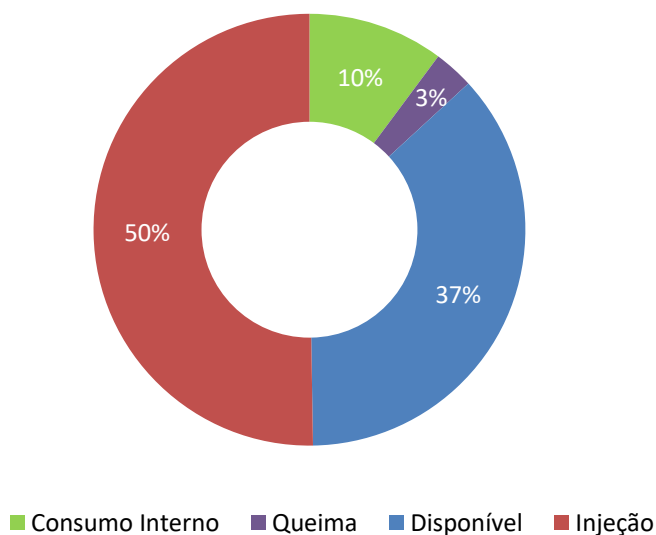
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.165	2.565	19.215	61.415	90.361
Campos	5.422	974	8.309	44	14.748
Solimões	420	211	7.182	5.065	12.878
Parnaíba	43	8	8.026	0	8.077
Camamu	64	36	2.670	0	2.769
Recôncavo	101	61	1.465	510	2.137
Espírito Santo	254	20	627	0	901
Potiguar	70	72	523	0	666
Alagoas	3	14	577	0	594
Amazonas	0	10	125	0	136
Tucano Sul	0	0	65	0	65
Sergipe	25	16	0	0	40
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	13.568	3.986	48.785	67.034	133.373

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	Pós-sal	Gás natural	Pós-sal	Produção (boe/d)	Pós-sal
	(bbl/d) Pré-sal		(Mm ³ /d) Pré-sal		Pré-sal	
Tupi ^c	948.076	0	43.119	0	1.219.285	0
*Búzios ^{co+p}	566.196	0	22.815	0	709.697	0
Sapinhoá ^c	201.778	0	9.780	0	263.291	0
Atapu ^{co}	132.041	0	4.493	0	160.298	0
Jubarte ^c	95.936	30.879	3.345	337	116.974	32.996
Lapa ^c	57.858	0	2.350	0	72.639	0
Sul De Tupi ^{co}	57.162	0	2.426	0	72.421	0
Sururu ^c	56.688	0	1.885	0	68.546	0
Sépia ^{co}	43.698	0	1.066	0	50.401	0
Oeste de Atapu ^c	27.420	0	933	0	33.288	0
Berbigão ^c	29.473	0	383	0	31.884	0
Marlim Leste ^c	11.966	54.456	233	1.202	13.434	62.014
Sépia Leste ^c	5.999	0	146	0	6.919	0
Sudoeste de Sapinhoá ^p	4.553	0	221	0	5.941	0
Anc_Tupi	4.282	0	182	0	5.425	0
Tambuata ^c	3.654	0	147	0	4.581	0
Noroeste de Sapinhoá ^p	2.648	0	128	0	3.456	0
Barracuda ^c	1.983	24.101	28	297	2.162	25.969
Caratinga ^c	1.831	2.244	26	26	1.995	2.407
Anc_Norte_Atapu	1.529	0	52	0	1.857	0
Nordeste de Sapinhoá ^p	551	0	27	0	719	0
Outros Campos	0	633.797	0	37.727	0	871.091
Total Geral	2.255.325	745.477	93.785	39.588	2.845.213	994.478

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

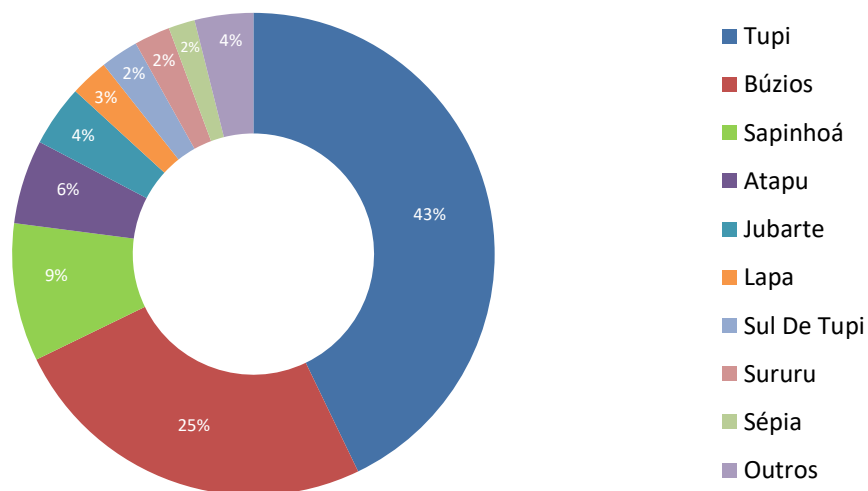
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Setembro/2021

* A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



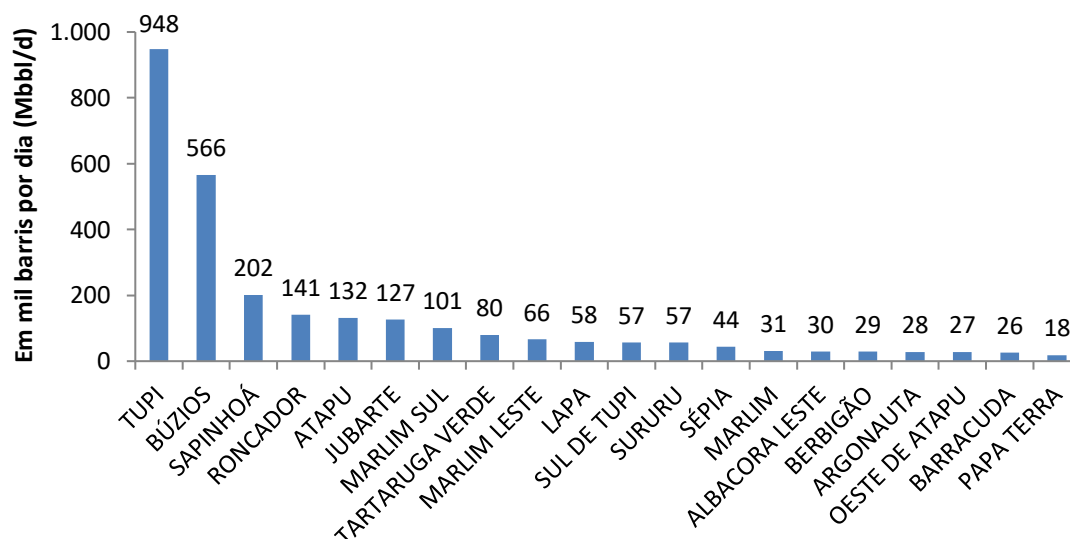
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

* 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

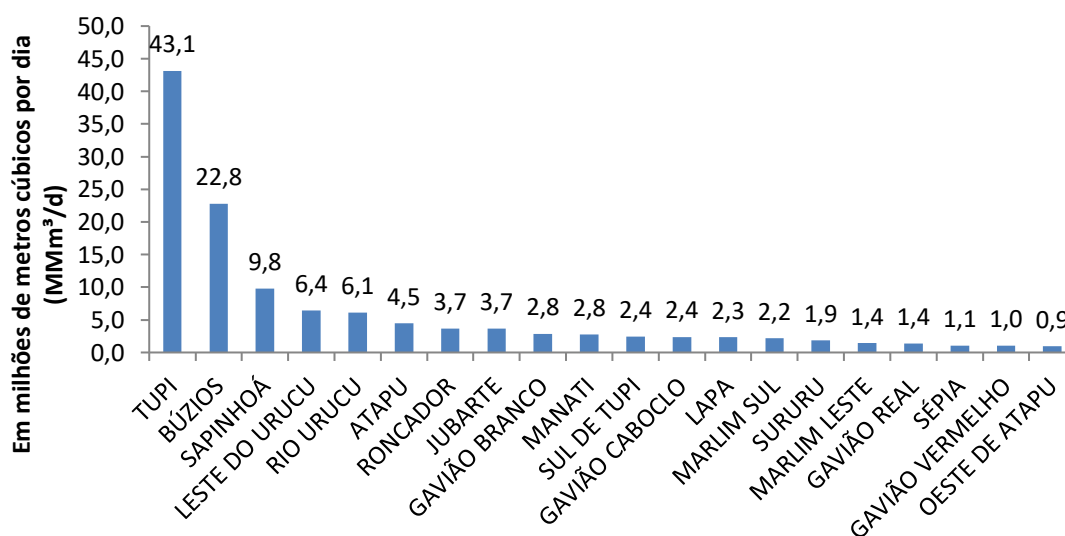
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

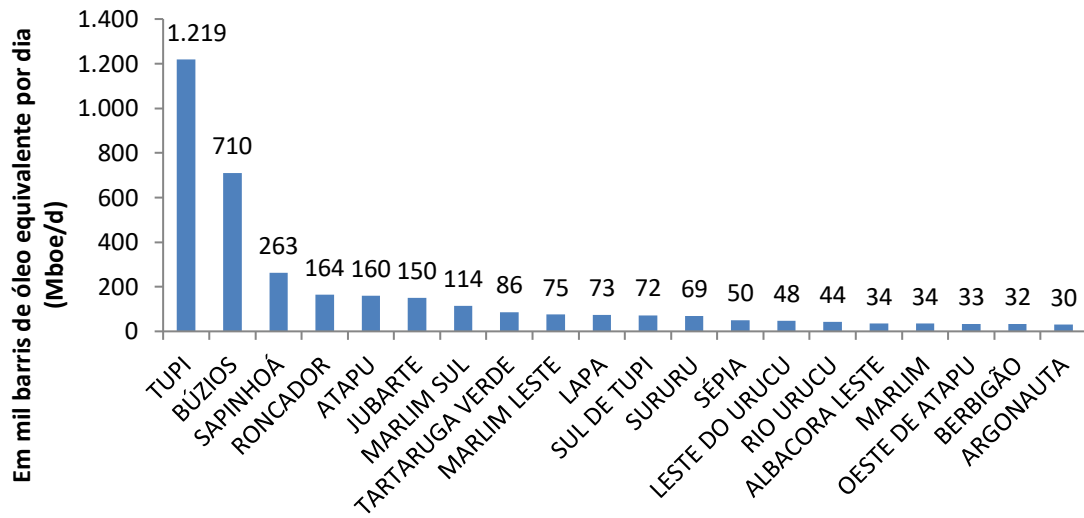
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	55.124
2	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	52.073
3	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	50.630
4	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	49.697
5	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	48.073
6	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	47.179
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	45.727
8	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	45.461
9	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	45.067
10	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	41.591
11	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	38.333
12	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.792
13	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	31.632
14	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	30.881
15	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.183
16	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.148
17	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	29.963
18	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.729
19	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	27.710
20	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.972
21	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.590
22	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.247
23	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	26.178
24	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.077
25	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.025
26	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.943
27	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	25.753
28	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.557
29	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	25.293
30	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	25.179

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

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-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.967
2	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.840
3	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.824
4	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.803
5	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.796
6	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.774
7	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.758
8	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.736
9	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.717
10	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.590
11	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.567
12	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.538
13	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.495
14	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.399
15	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.395
16	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.365
17	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.351
18	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.321
19	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.306
20	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.261
21	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.241
22	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	1.212
23	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.200
24	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.195
25	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.176
26	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.132
27	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.127
28	7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.110
29	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.105
30	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.079

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

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)

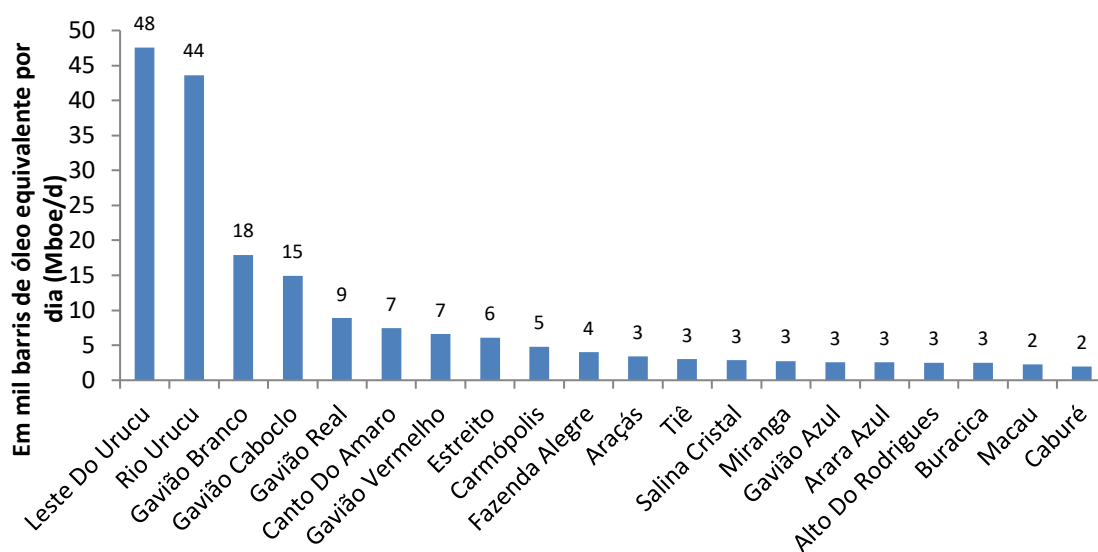
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	67.496
2	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	63.130
3	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	62.104
4	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	58.099
5	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	58.074
6	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	57.320
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	57.025
8	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	56.800
9	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	56.639
10	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	52.748
11	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	47.130
12	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.587
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	39.185
14	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	39.180
15	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	38.363
16	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	37.670
17	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	36.569
18	7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	36.555
19	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.560
20	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	35.091
21	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.793
22	7-BUZ-36DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	33.693
23	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.658
24	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	33.411
25	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.067
26	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.065
27	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.811
28	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	31.718
29	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.701
30	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	31.466

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

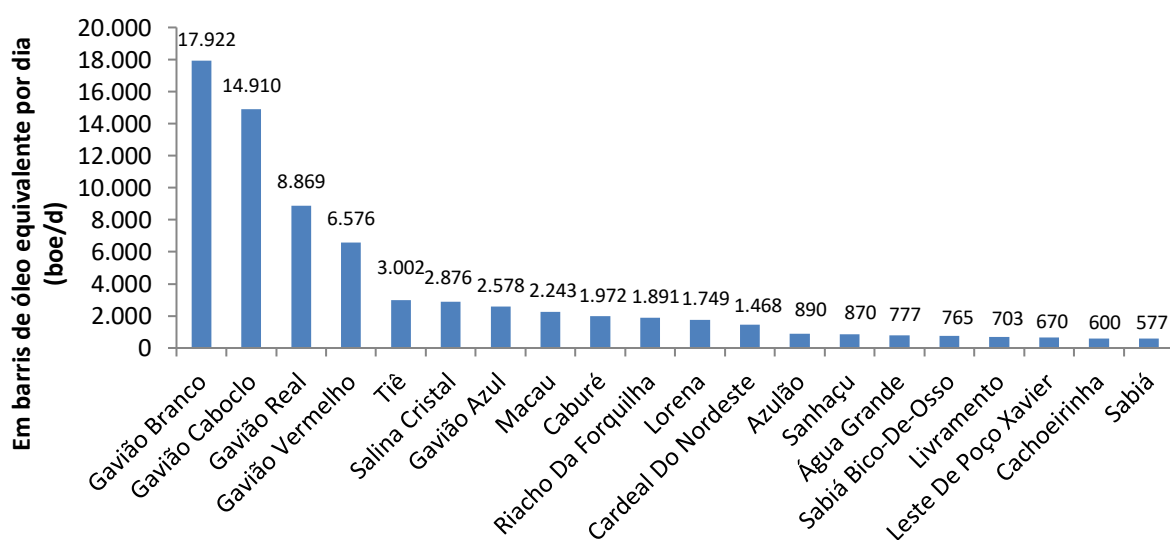
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
Setembro/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	1.027
2	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	787
3	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	765
4	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	613
5	7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	607
6	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	584
7	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	559
8	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	514
9	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	406
10	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	397
11	7-FAL-172-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	365
12	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	348
13	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	343
14	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	342
15	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	334
16	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	301
17	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	293
18	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286
19	7-RFQ-15D-RN	Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	284
20	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	283
21	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	269
22	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	264
23	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	263
24	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	254
25	7-BSU-9-BA	Bonsucesso	Recôncavo	Terra	246
26	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	245
27	8-FAL-171-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	236
28	3-CAC-4-RN	Cachoeirinha	Potiguar	Terra	230
29	7-RFQ-30D-RN	Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	229
30	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	226

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	623
2	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	487
3	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	452
4	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	436
5	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	407
6	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	406
7	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	404
8	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	396
9	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	394
10	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	386
11	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	385
12	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	382
13	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	364
14	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	353
15	7-GVB-16-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	352
16	7-GVB-15D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	351
17	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	334
18	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	333
19	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	326
20	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	320
21	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	316
22	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	315
23	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	309
24	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	305
25	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	290
26	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	287
27	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286
28	1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	284
29	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	282
30	7-GVA-2DP-MA	Gavião Azul	Parnaíba	Terra	280

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

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

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	PETROBRAS 75	166.771	6.472	207.481	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
2	PETROBRAS 70	160.990	5.478	195.443	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
3	PETROBRAS 77	152.011	6.354	191.975	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
4	PETROBRAS 67	142.110	5.444	176.350	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
5	FPSO CIDADE DE MARICÁ	137.324	5.260	170.409	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
6	PETROBRAS 76	136.342	5.496	170.910	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
7	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	127.654	5.742	163.768	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	125.144	6.678	167.147	7	Tupi
9	PETROBRAS 66	117.481	4.946	148.591	7	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi
10	PETROBRAS 74	114.727	4.640	143.912	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
11	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	113.396	5.395	147.330	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
12	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	107.186	6.065	145.332	8	Tupi
13	FPSO CIDADE DE PARATY	103.206	4.614	132.228	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	PETROBRAS 69	96.306	4.841	126.754	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
15	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	95.754	4.751	125.637	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
16	PETROBRAS 68	86.161	2.269	100.430	6	Berbigão/Sururu
17	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	84.903	973	91.026	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
18	PETROBRAS 58	71.940	2.311	86.476	12	Baleia Anã/Jubarte
19	PETROBRAS 53	66.422	1.435	75.448	10	Marlim Leste
20	PETROBRAS 52	60.556	1.126	67.640	14	Roncador
21	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	57.858	2.350	72.639	4	Lapa
22	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	53.110	2.137	66.553	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
23	FPSO CARIOCA	49.697	1.212	57.320	1	Sépia/Sépia Leste
24	PETROBRAS 40	45.767	1.106	52.724	14	Marlim/Marlim Sul
25	FPSO ESPIRITO SANTO	36.279	334	38.379	24	Argonauta/Ostra
26	PETROBRAS 55	34.130	623	38.052	10	Roncador
27	PETROBRAS 50	31.713	823	36.890	13	Albacora/Albacora Leste
28	PETROBRAS 43	30.159	377	32.533	16	Barracuda/Caratinga
29	PETROBRAS 51	27.812	527	31.129	11	Marlim Sul
30	PETROBRAS 56	27.734	573	31.341	8	Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	125.144	6.678	167.147	7	Tupi
2	POLO ARARA	6.167	6.475	46.892	29	Arara Azul/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Leste do Urucu
3	PETROBRAS 75	166.771	6.472	207.481	4	Búzios/Búzios_Eco/Búzios
4	PETROBRAS 77	152.011	6.354	191.975	5	Búzios/Búzios_Eco/Manati
5	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	107.186	6.065	145.332	8	Anc_Tupi
6	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	127.654	5.742	163.768	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Nordeste de Sapinhoá
7	PETROBRAS 76	136.342	5.496	170.910	4	Búzios/Búzios_Eco/Búzios
8	PETROBRAS 70	160.990	5.478	195.443	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Búzios
9	PETROBRAS 67	142.110	5.444	176.350	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Berbigão
10	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	113.396	5.395	147.330	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Tupi
11	FPSO CIDADE DE MARICÁ	137.324	5.260	170.409	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
12	ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	35	5.214	32.832	23	Gavião Branco/Sépia
13	PETROBRAS 66	117.481	4.946	148.591	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
14	PETROBRAS 69	96.306	4.841	126.754	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Norte_Atapu
15	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	95.754	4.751	125.637	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Marlim
16	PETROBRAS 74	114.727	4.640	143.912	5	Búzios/Búzios_Eco/Búzios
17	FPSO CIDADE DE PARATY	103.206	4.614	132.228	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
18	ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	18	2.863	18.022	27	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Branco
19	PLATAFORMA DE MANATI 1	214	2.769	17.631	6	Arara Azul
20	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	57.858	2.350	72.639	4	Nordeste de Sapinhoá
21	PETROBRAS 58	71.940	2.311	86.476	12	Baleia Anã/Roncador
22	PETROBRAS 68	86.161	2.269	100.430	6	Berbigão/Anc_Tupi
23	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	53.110	2.137	66.553	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Lapa
24	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.931	1.752	12.948	10	Leste do Urucu/
25	PETROBRAS 62	21.395	1.703	32.108	12	Anc_Tupi
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.452	1.528	11.062	8	Leste do Urucu/Leste do Urucu/
27	PETROBRAS 53	66.422	1.435	75.448	10	Baleia Anã
28	FPSO CARIOCA	49.697	1.212	57.320	1	Sépia/Anc_Tupi
29	PETROBRAS 52	60.556	1.126	67.640	14	Marlim Leste
30	PETROBRAS 40	45.767	1.106	52.724	14	Marlim/Roncador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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	Sépia	Santos	Mar	Petrobras	1.065
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	543
3	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	432
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	209
5	Sépia Leste	Santos	Mar	Petrobras	146
6	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	140
7	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	140
8	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	117
9	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	110
10	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	110
11	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	99
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	73
13	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	67
14	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	58
15	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	53
16	Manati	Camamu	Mar	Petrobras	36
17	Sul De Tupi	Santos	Mar	Petrobras	35
18	Pampo	Campos	Mar	Trident Energy	34
19	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia	34
20	Polvo	Campos	Mar	Petro Rio	32

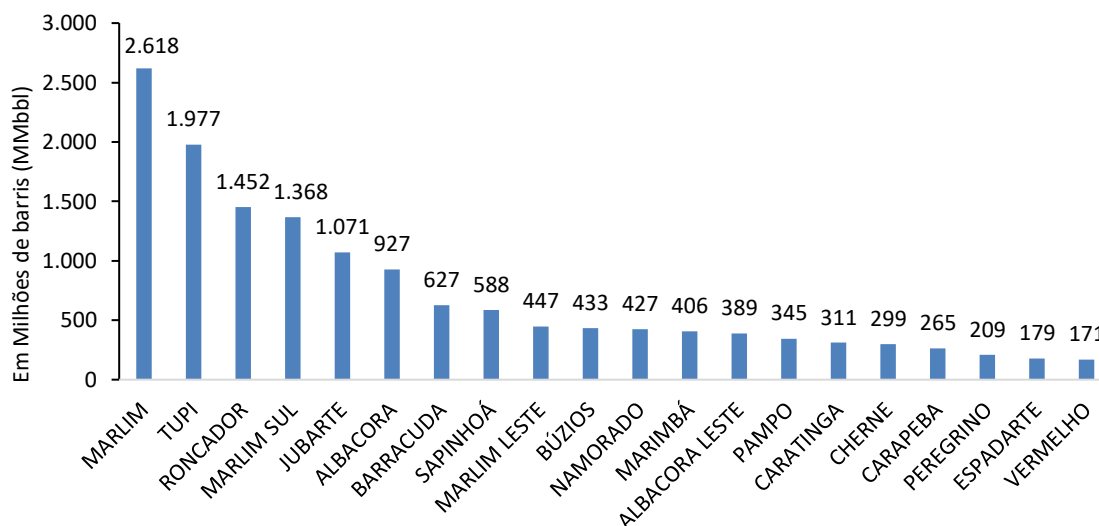
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

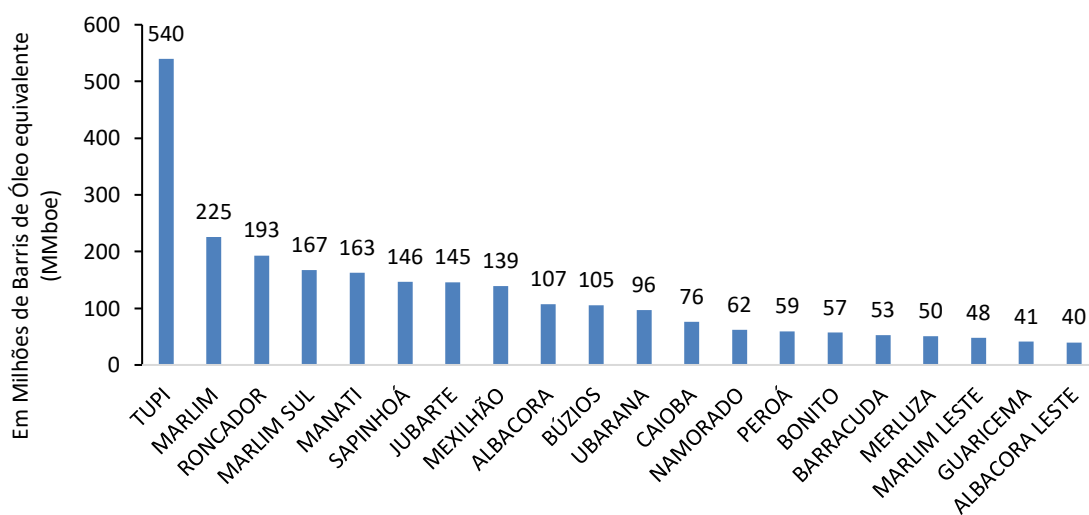
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



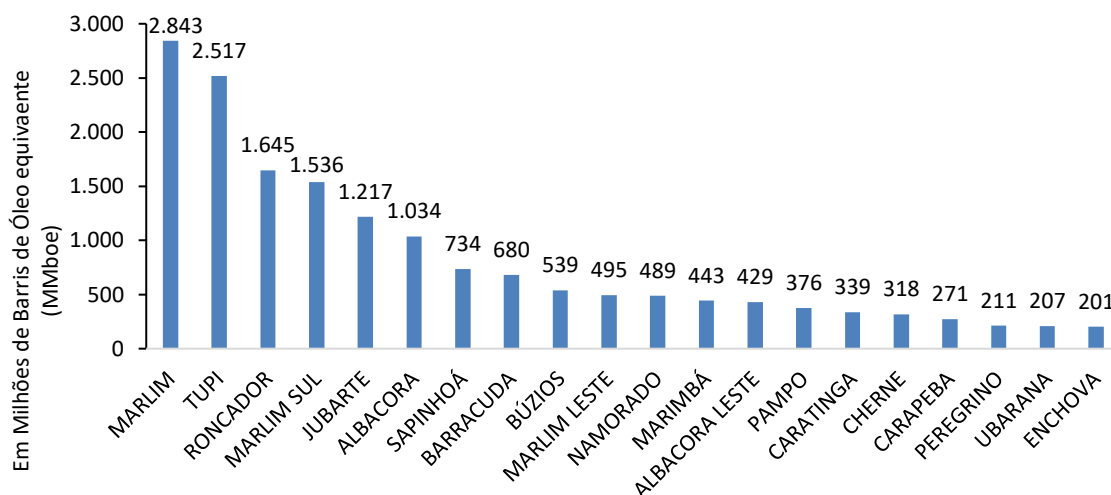
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

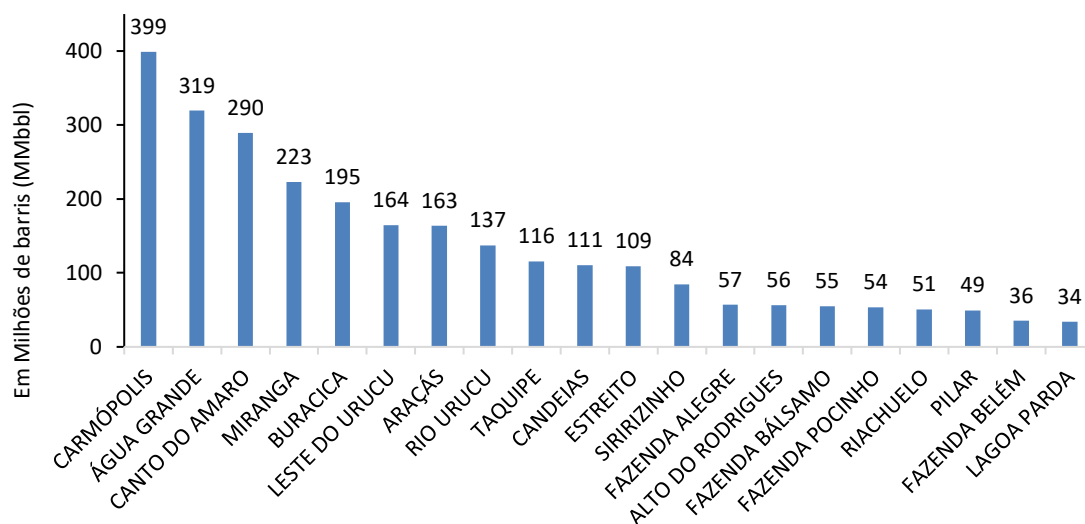
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

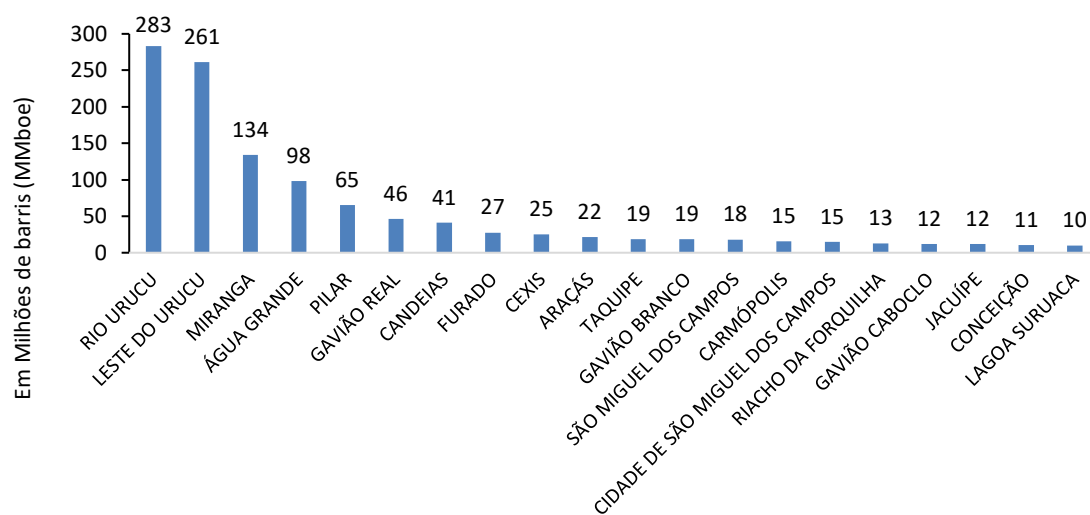
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



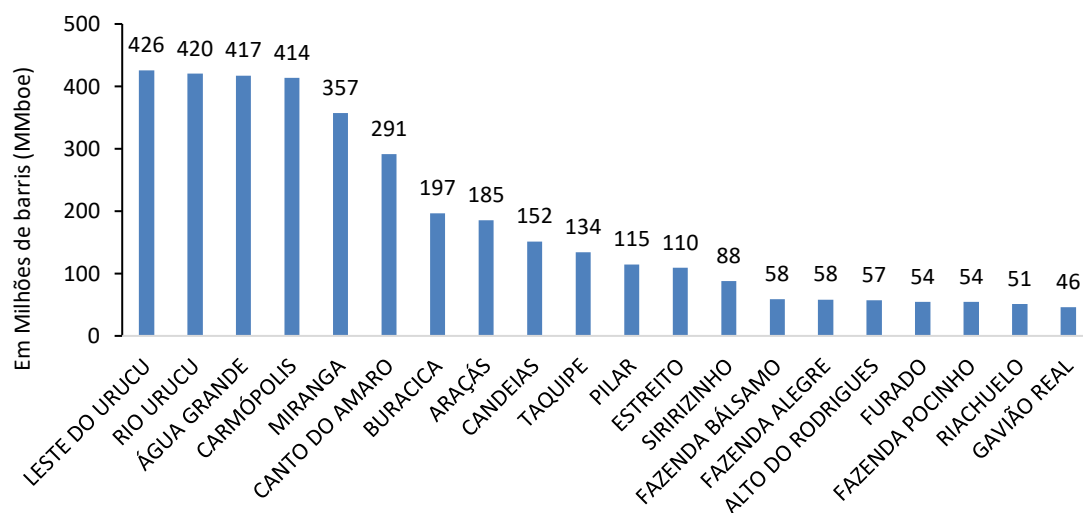
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

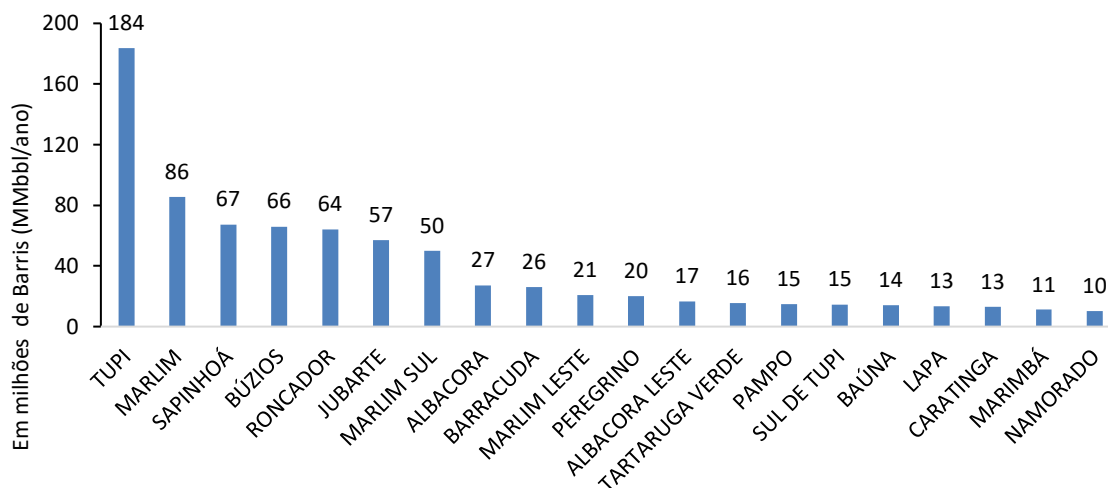


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

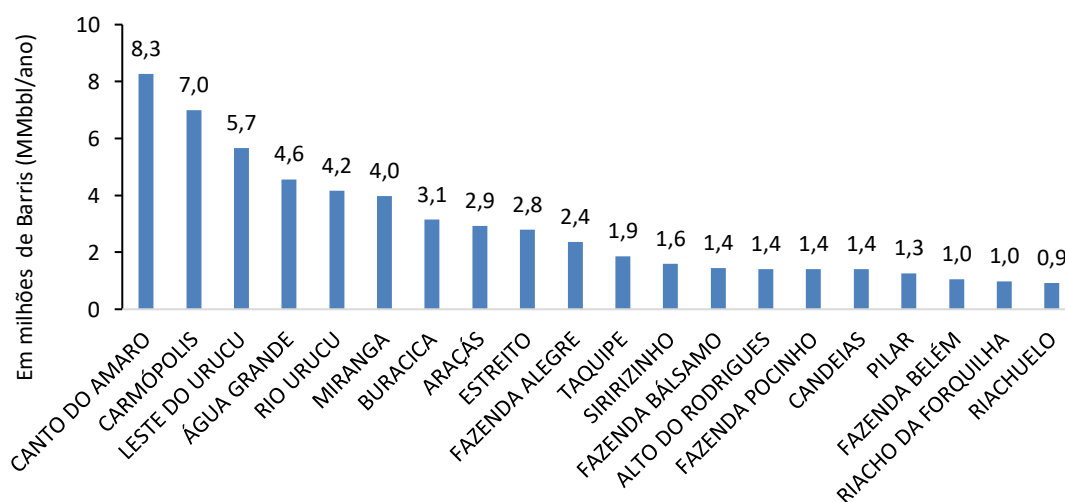
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

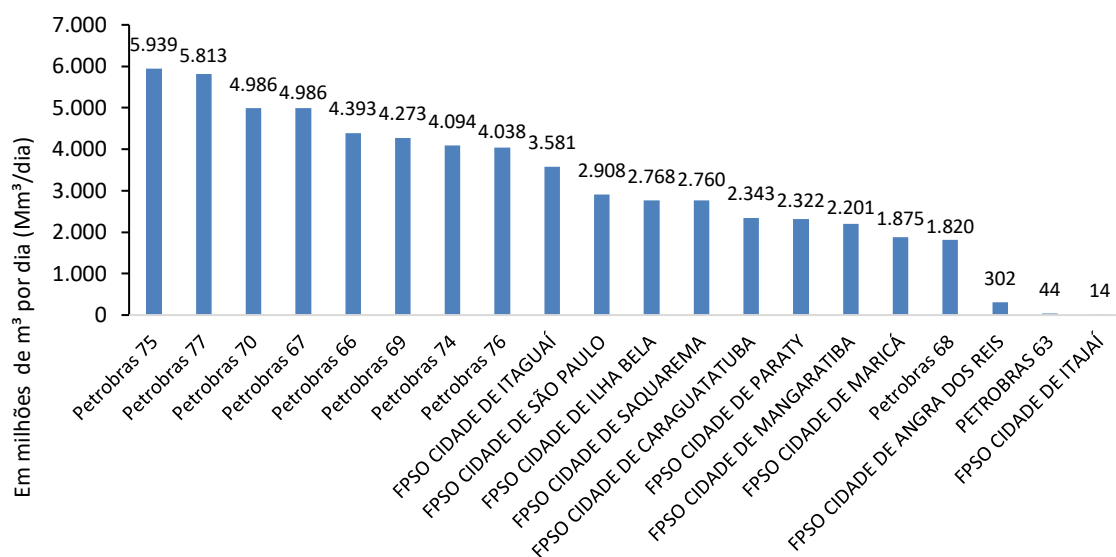
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

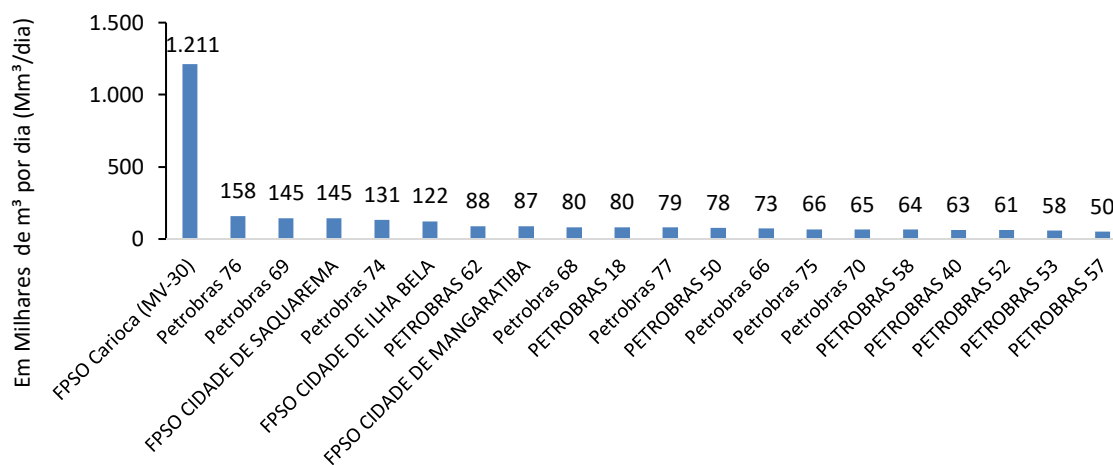
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

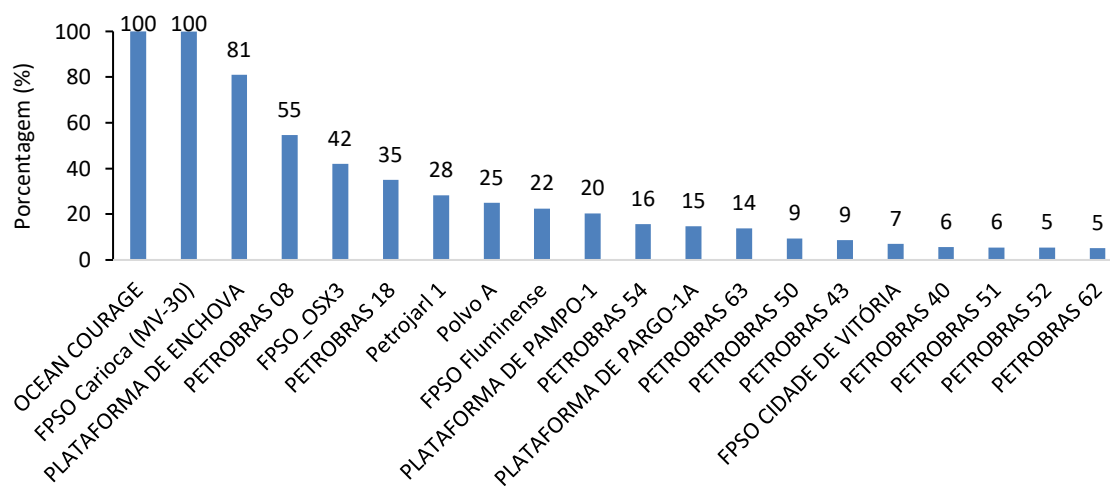
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

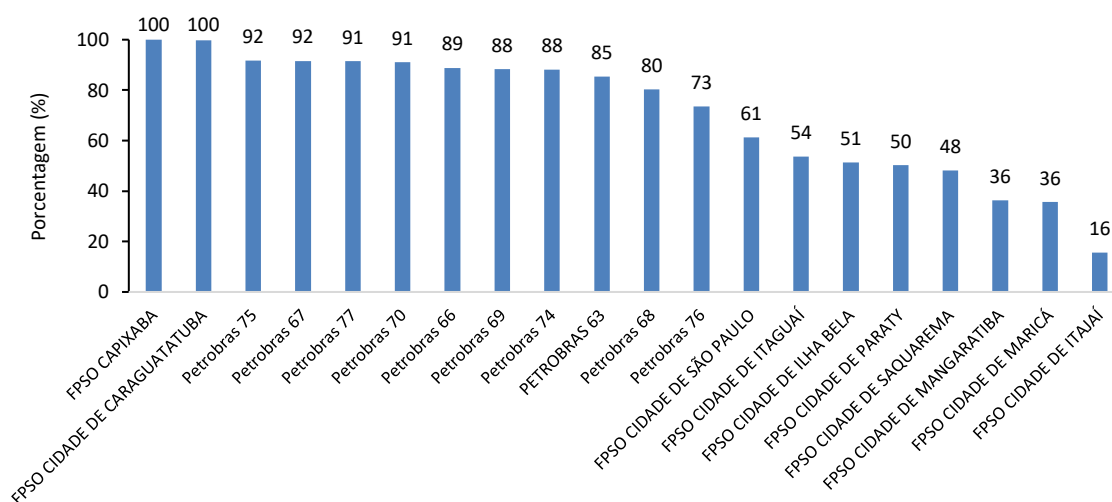
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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.

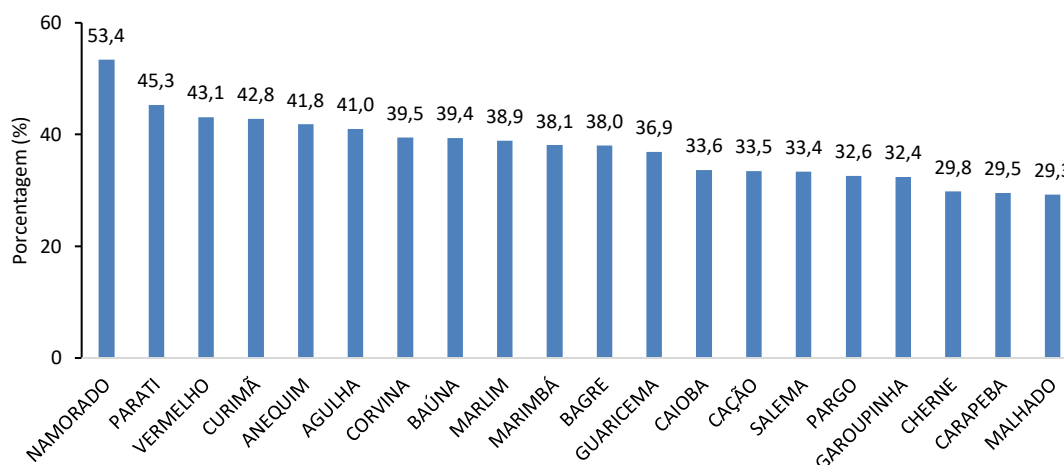


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

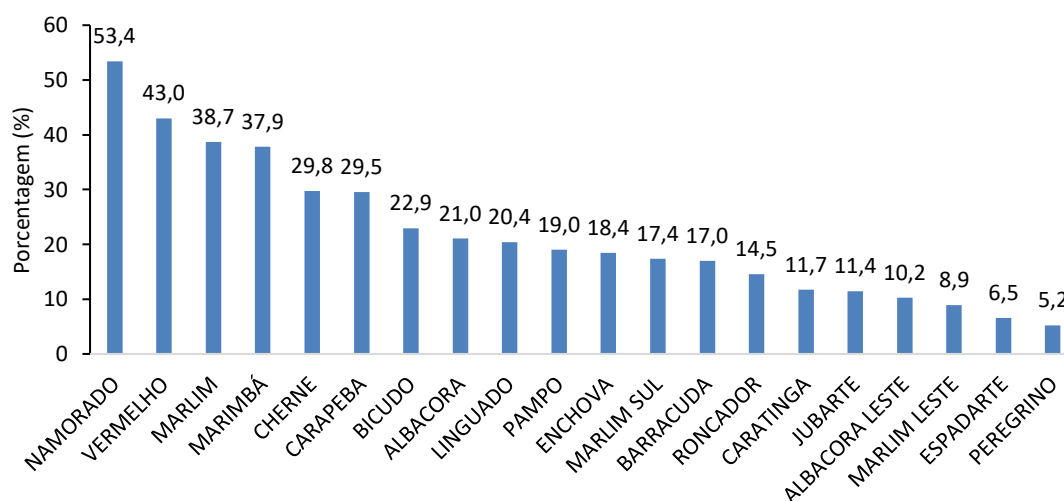
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

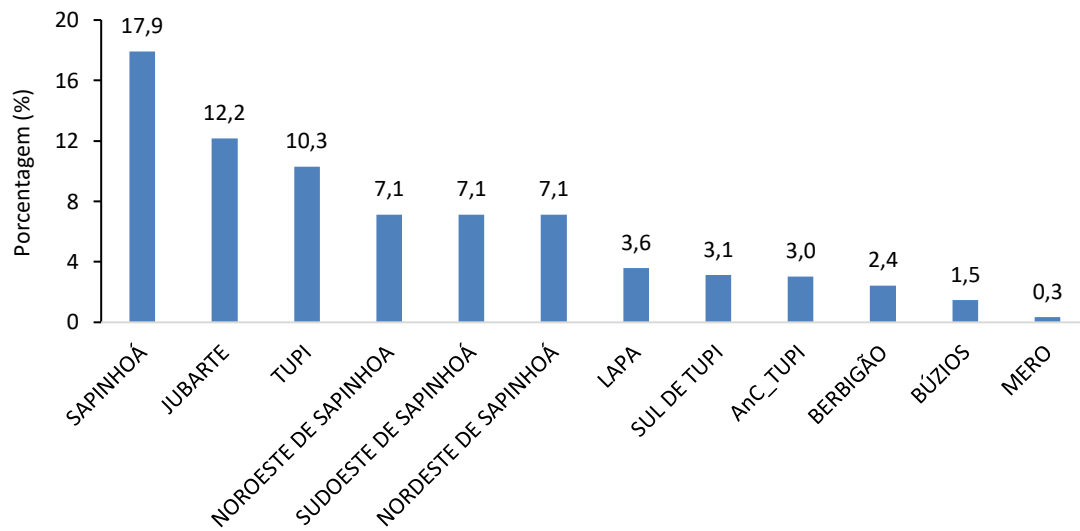


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

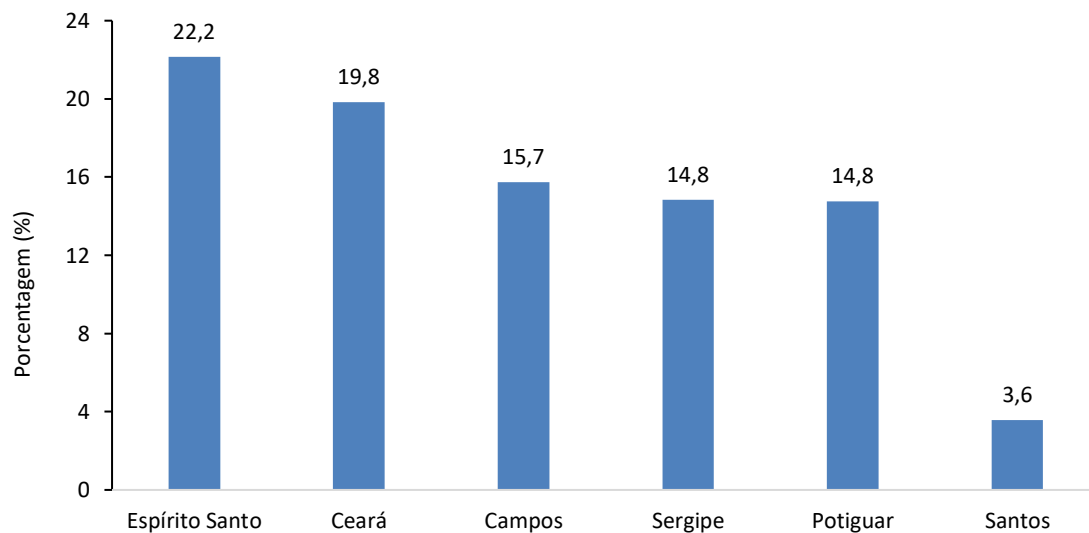


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/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
Setembro/2021

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbl: 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.

⁶ A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

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 (Mbb/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 (bb/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 (bb/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 (bb/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 (Mbb/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 (Mbb/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 de Processos, Dados e de Fiscalização Dinâmica - CPDF

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Aline Camargo de Souza (Estagiária)

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)

Fabrcio 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

Marília Rocha Zimmermann (Estagiária)

Martinho Sobral Rocha

Natalia Quintana Pinto Cardoso (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

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

Eduarda Ximenes Mendes (Estagiária)

Eduardo José Rodrigues Lopes

Fábio Barbosa Pires

Flávio Barroso Neves

Hamilton Brum da Silveira

Joana Luize Augustin (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

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)