

31/12/2021 | 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 novembro de 2021, constam dados de 280 áreas produtoras sendo: 271 áreas de concessão, 4 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 38 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 60 são áreas marítimas e 220 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 13 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,852MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 137 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,711 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 **2,852 MMbbl/d**.
- Aumentou **2,7 %**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **3,5 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo 2,3 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), 92,1 % óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e 5,6 % óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **137 MMm³/d**.
- Aumentou **3,7 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **8,1%**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,2 %**.
- Disponibilizado ao mercado **61,7 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,8 MMm³/d**.
- A queima reduziu **12,8 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **20,8 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,1%** do petróleo e **81,9%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **93,7 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **30,9%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.166** poços, sendo **475** marítimos e **5.691** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **131** poços, foi de **2,141 MMbbl/d** de petróleo e **91,0 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,714 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **2,8 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **12,0%** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **73,2 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **874,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **40,9 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **944**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **60**.
- A Plataforma **PETROBRAS 77** produzindo no Campo de Búzios por meio de **5** poços a ela interligados, produziu **161.290 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 **7,383 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **172,8 bbl/d** de petróleo e **42,3 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **439,1 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **250,5 boe/d**.

Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **88,863 Mboe/d**, sendo **69,491 Mbbl/d** de petróleo e **3,1 MMm³/d** de gás natural.
- **60,9 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **27,9 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 15.979 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 10.986 boe/d na Bahia
 - 534 boe/d no Espírito Santo
 - 283 boe/d em Alagoas
 - 183 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
Novembro/2021

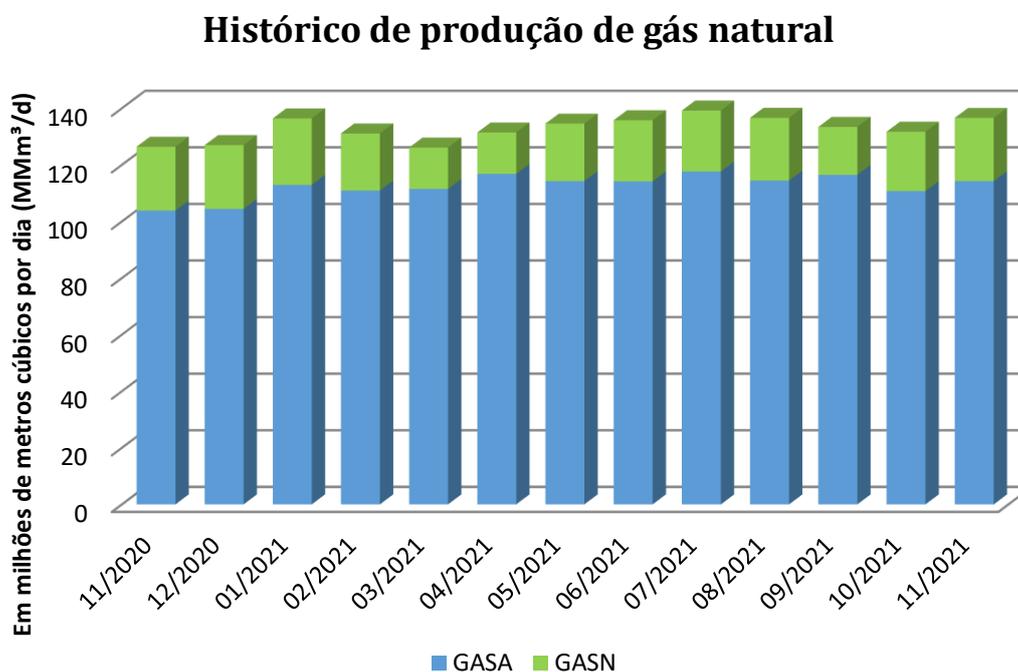
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21
Óleo	2.746	2.718	2.864	2.810	2.836	2.966	2.924	2.895	3.037	2.989	2.996	2.770	2.843
Condensado	9	9	9	9	8	8	8	8	9	8	4	8	8
Petróleo	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

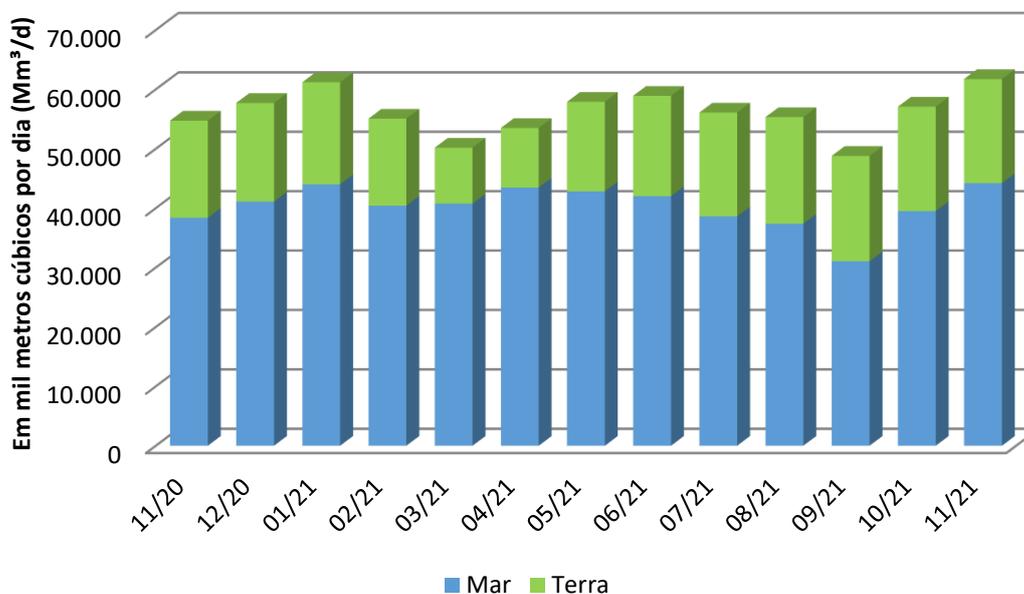


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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

	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21
GASA	104	104	113	111	111	117	114	114	118	114	116	111	114
GASN	23	23	23	20	15	15	20	22	22	22	17	21	22
Gás Total	126	127	136	131	126	131	135	136	139	137	133	132	137

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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

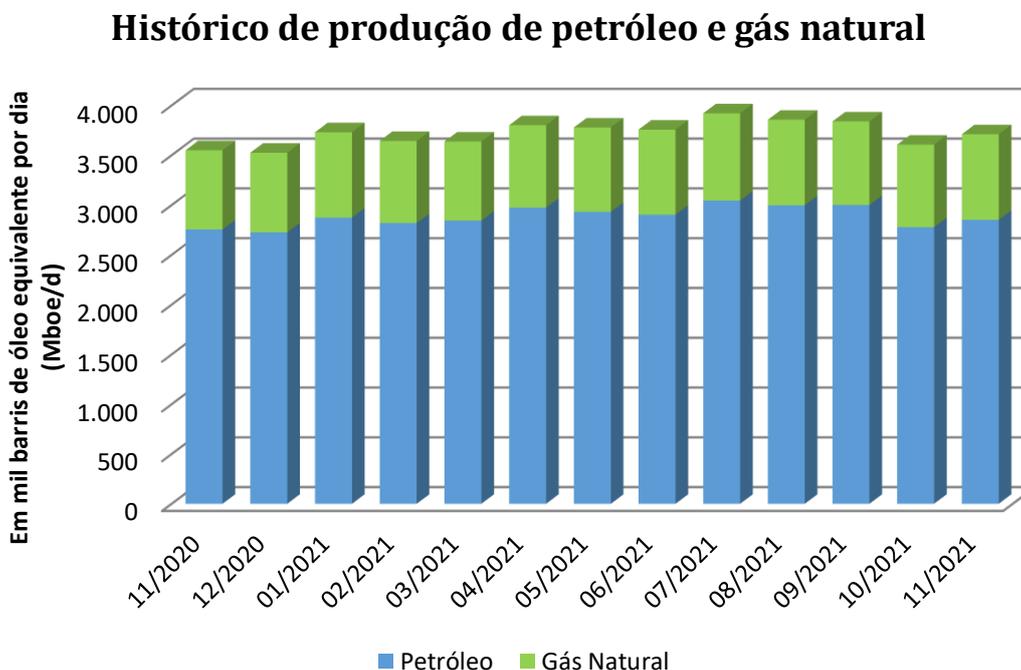
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
11/20	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398	97,5%
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962	97,6%
01/21	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929	97,9%
02/21	13.449	3.475	55.066	59.096	131.087	97,3%
03/21	13.426	3.173	50.177	59.310	126.086	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	13.569	3.984	48.796	67.034	133.383	97,0%
10/21	12.930	4.344	57.084	57.346	131.704	96,7%
11/21	13.647	3.790	61.730	57.418	136.585	97,2%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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)

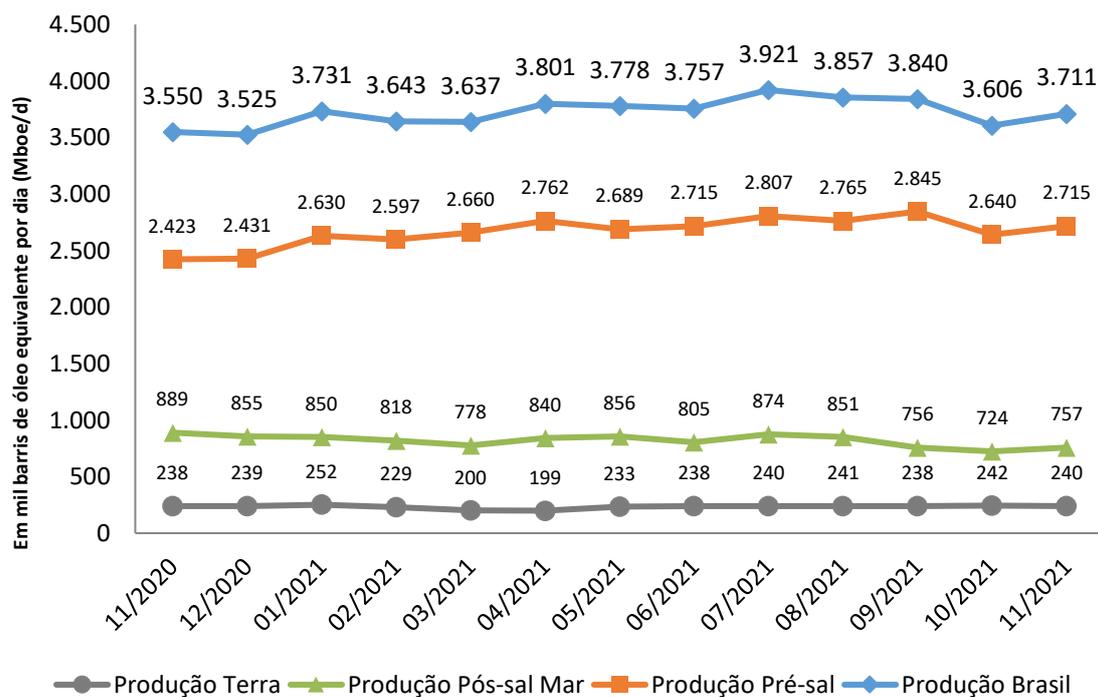


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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

	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21
Petróleo	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852
Gás Natural	795	799	858	825	793	827	846	854	875	859	839	828	859
Produção Total	3.550	3.525	3.731	3.643	3.637	3.801	3.778	3.757	3.921	3.857	3.840	3.606	3.711

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

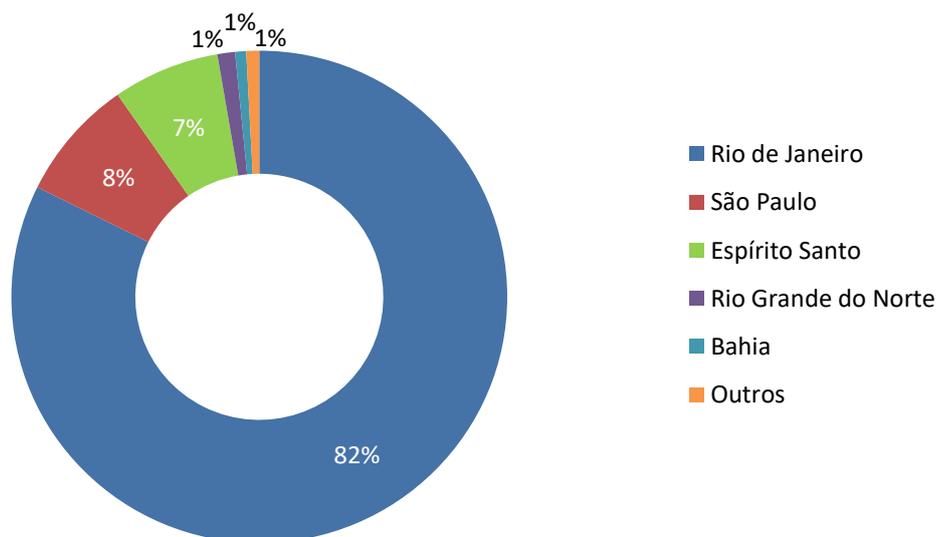
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

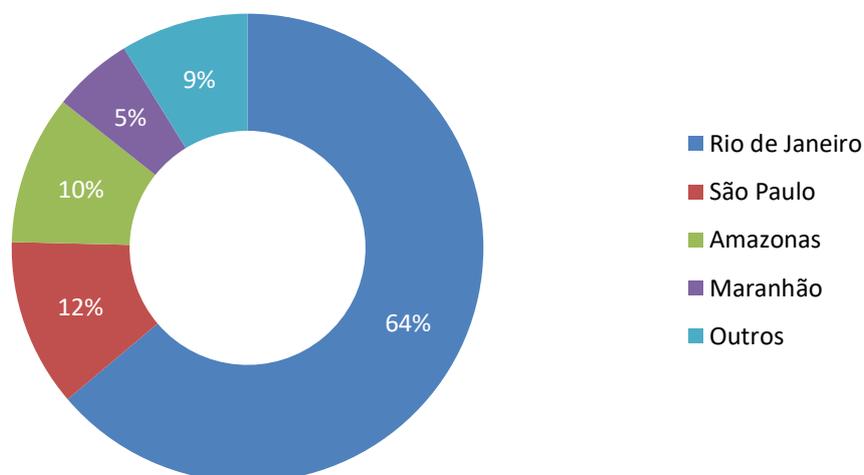
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.348.267	87.149	2.896.418	40
São Paulo	227.427	15.832	327.010	7
Espírito Santo	198.610	5.183	231.209	38
Amazonas	14.205	14.081	102.771	8
Bahia	20.483	5.624	55.858	79
Maranhão	77	7.543	47.519	7
Rio Grande do Norte	32.811	735	37.436	70
Sergipe	7.775	40	8.029	17
Alagoas	1.415	397	3.910	12
Ceará	610	1	615	2
Total Geral	2.851.681	136.585	3.710.774	280

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

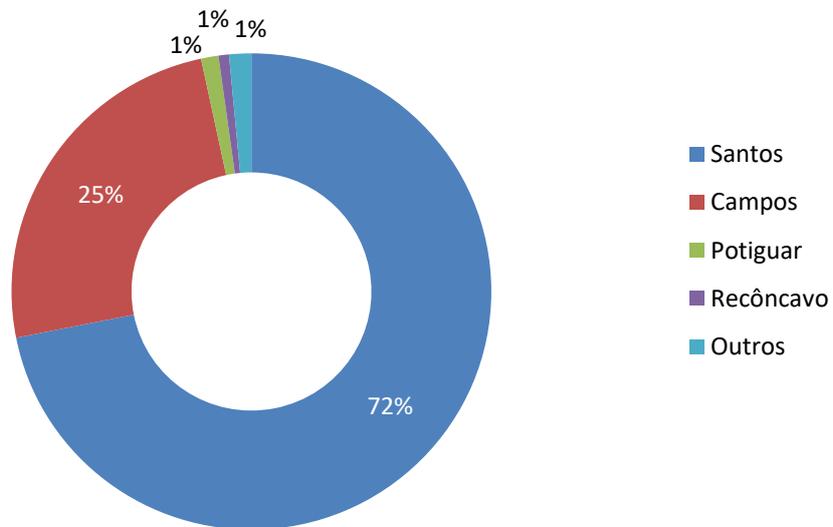
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

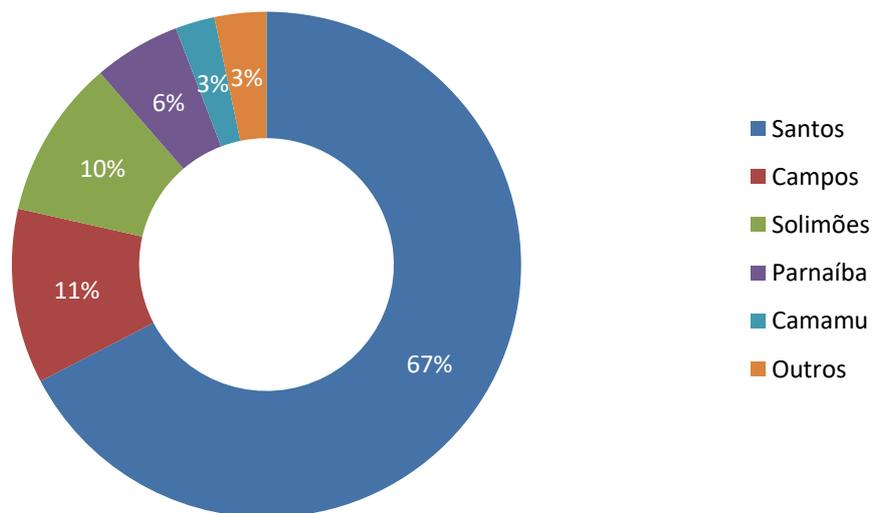
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.049.810	92.020	2.628.600	21
Campos	705.678	15.267	801.702	30
Solimões	14.129	13.842	101.194	7
Parnaíba	57	7.543	47.499	6
Potiguar	33.421	736	38.051	72
Recôncavo	20.214	2.124	33.576	75
Espírito Santo	18.816	877	24.334	34
Camamu	264	3.424	21.803	1
Sergipe	7.775	40	8.029	17
Alagoas	1.415	397	3.910	12
Amazonas	76	239	1.577	1
Tucano Sul	6	75	479	3
Barreirinhas	19	0	20	1
Total Geral	2.851.681	136.585	3.710.774	280

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

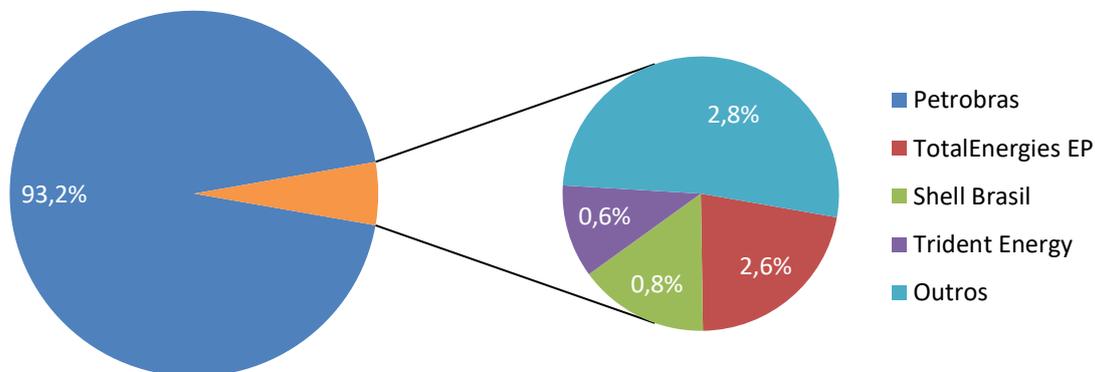
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.693.575	124.717	3.478.023
2	Eneva	133	7.781	49.077
3	TotalEnergies EP	34.752	1.482	44.072
4	Shell Brasil	24.116	247	25.670
5	Trident Energy	17.313	218	18.683
6	Petro Rio O&G	16.040	111	16.740
7	Petro Rio Jaguar	13.797	172	14.876
8	Enauta Energia	13.328	97	13.939
9	Karoon Brasil	13.089	87	13.634
10	Potiguar E&P S.A.	6.624	347	8.806
11	Perenco Brasil	7.185	42	7.452
12	3R MACAU S.A.	5.279	149	6.214
13	SPE Miranga	765	401	3.285
14	Maha Energy	2.310	69	2.746
15	Alvopetro	55	296	1.918
16	Imetame	229	228	1.663
17	3R Rio Ventura S.A	859	45	1.141
18	Duna Energia	0	1	477
19	Petrosynergy	335	7	381
20	Imetame Lagoa Parda	268	5	298
21	Slim Drilling	264	1	273
22	Petroborn	0	40	250
23	Origem	6	35	229
24	Partex Brasil	159	0	161
25	Petrom	148	2	158
26	Nova Petróleo	126	1	135
27	BGM	125	0	126
28	Recôncavo E&P	88	1	94
29	Energizzi Energias	55	1	62
30	Phoenix Óleo & Gás	51	0,8	56
31	Perícia	43	0,1	44
32	Newo	25	0,03	25
33	Oeste de Canoas	19	0,1	20
34	Vipetro	13	0,03	14
35	Guto & Cacal	11	0,04	11
36	EPG Brasil	10	0,2	11
37	Ubuntu Engenharia	8	0,01	8
38	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.851.681	136.585	3.710.774

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

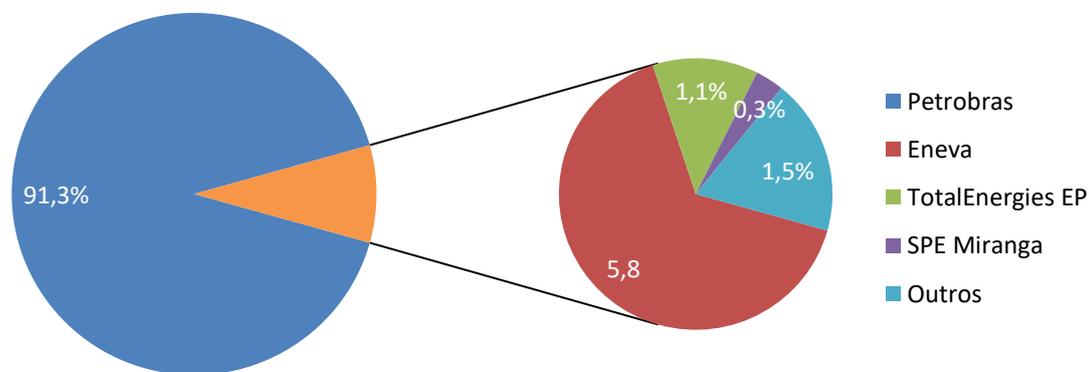
Novembro/2021

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
Novembro/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
Novembro/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	2.107.381	97.954	2.723.491
2	Shell Brasil	324.597	14.428	415.349
3	Petrogal Brasil	100.570	4.519	128.994
4	Repsol Sinopec	55.248	2.765	72.637
5	TotalEnergies EP	41.929	1.378	50.595
6	Eneva	133	7.781	49.077
7	Petronas	38.482	441	41.254
8	Equinor Energy	27.615	866	33.065
9	CNODC Brasil	21.737	883	27.293
10	CNOOC Petroleum	21.737	883	27.293
11	Enauta Energia	13.446	1.638	23.750
12	Trident Energy	17.313	218	18.683
13	Petro Rio O&G	14.109	99	14.730
14	Karoon Brasil	13.089	87	13.634
15	Petro Rio Jaguar	11.278	140	12.160
16	Potiguar E&P S.A.	6.371	344	8.536
17	Perenco Brasil	7.185	42	7.452
18	ONGC Campos	6.056	56	6.411
19	3R MACAU S.A.	5.219	81	5.725
20	QP Brasil	5.159	48	5.461
21	SPE Miranga	765	401	3.285
22	PetroRio	2.519	31	2.717
23	Maha Energy	2.274	69	2.710
24	Brasoil Manati	26	342	2.180
25	Geopark Brasil	26	342	2.180
26	Dommo Energia	1.931	13	2.010
27	Alvopetro	55	296	1.918
28	Chevron Brasil	1.740	7	1.786
29	Imetame	189	227	1.618
30	3R Rio Ventura S.A	859	45	1.141
31	Duna Energia	473	1	477
32	3R Pescada Ltda	104	57	460
33	Petrosynergy	335	7	381
34	SHB	337	5	370
35	Imetame Lagoa Parda	268	5	298
36	Petroborn	0	40	250
37	Origem	6	35	229
38	Geopar - Geosol	158	1	164
39	Petrom	148	2	158
40	Nova Petróleo	126	1	135
41	BGM	125	0	126
42	Slim Drilling	106	0,6	109
43	Recôncavo E&P	88	1	94
44	Partex Brasil	80	0,1	80
45	Energizzi Energias	55	1	62
46	Phoenix Óleo & Gás	51	0,8	56
47	IPI	40	0,8	45
48	Petro-Victory	42	0,2	44
49	Vipetro	13	0,03	14
50	Perícia	13	0,04	13
51	NTF	12	0,01	12
52	Newo	12	0,01	12
53	Guto & Cacal	11	0,04	11
54	Sonangol Guanambi	10	0,2	11
55	Oeste de Canoas	10	0,06	10
56	Ubuntu Engenharia	8	0,01	8
57	EPG Brasil	7	0,1	8
58	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.851.681	136.585	3.710.774

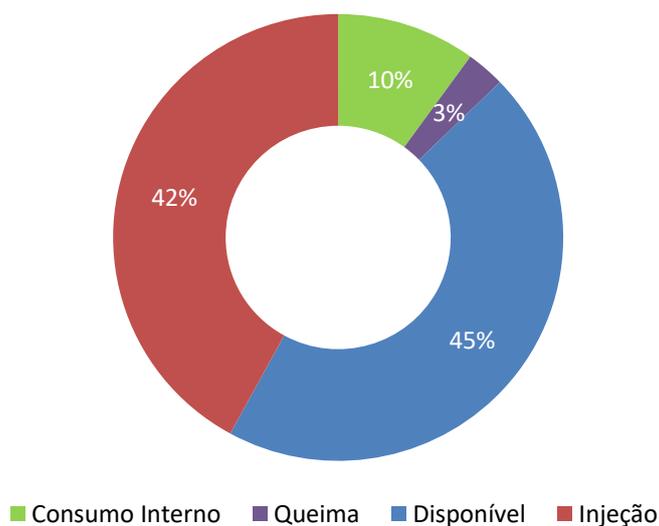
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.111	2.253	31.546	51.109	92.020
Campos	5.513	1.171	8.476	107	15.267
Solimões	423	159	7.466	5.793	13.842
Parnaíba	44	18	7.480	0	7.543
Camamu	79	3	3.342	0	3.424
Recôncavo	97	61	1.558	408	2.124
Espírito Santo	278	23	576	0	877
Potiguar	68	42	625	0	736
Alagoas	2	21	374	0	397
Amazonas	2	23	214	0	239
Tucano Sul	3	0	73	0	75
Sergipe	25	15	0	0	40
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	13.647	3.790	61.730	57.418	136.585

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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) Pré-sal	Pós-sal	Gás natural (Mm ³ /d) Pré-sal	Pós-sal	Produção (boe/d) Pré-sal	Pós-sal
Tupi ^c	874.356	0	40.903	0	1.131.631	0
Búzios ^{co+p}	588.443	0	23.912	0	738.845	0
Sapinhoá ^c	169.701	0	8.965	0	226.087	0
Atapu ^{co}	129.698	0	4.467	0	157.794	0
Jubarte ^c	99.185	55.392	3.510	562	121.263	58.927
Sururu ^c	55.659	0	1.745	0	66.635	0
Sul de Tupi ^{co}	50.209	0	2.153	0	63.753	0
Lapa ^c	34.752	0	1.482	0	44.072	0
Sépia ^{co}	36.878	0	1.037	0	43.403	0
Berbigão ^c	32.753	0	435	0	35.492	0
Oeste de Atapu ^c	26.933	0	928	0	32.768	0
Marlim Leste ^c	10.025	52.196	231	1.031	11.480	58.678
Sépia Leste ^c	5.063	0	142	0	5.958	0
Albacora ^c	4.647	6.915	128	114	5.451	7.630
Sudoeste de Sapinhoá ^p	3.829	0	202	0	5.102	0
Anc_Tupi	3.761	0	161	0	4.776	0
Tambuatá ^c	3.798	0	154	0	4.769	0
Barracuda ^c	2.671	25.967	102	463	3.313	28.879
Caratinga ^c	2.466	3.173	94	146	3.058	4.091
Noroeste de Sapinhoá ^p	2.227	0	118	0	2.968	0
Marlim ^c	1.889	34.701	53	515	2.224	37.937
Anc_Norte_Atapu	1.502	0	52	0	1.828	0
Voador ^c	982	0	28	0	1.156	0
Nordeste de Sapinhoá ^p	463	0	24	0	617	0
Total Geral	2.141.892	178.343	91.028	2.830	2.714.442	196.142

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

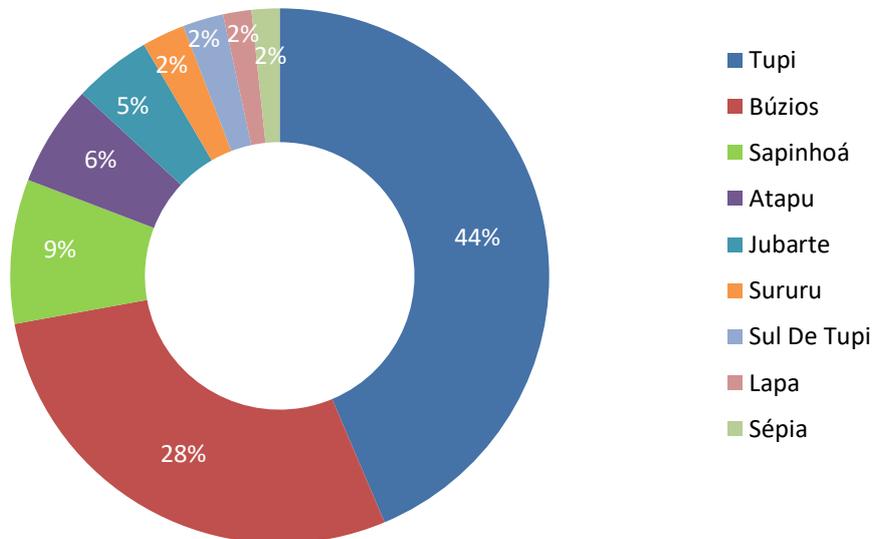
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Novembro/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



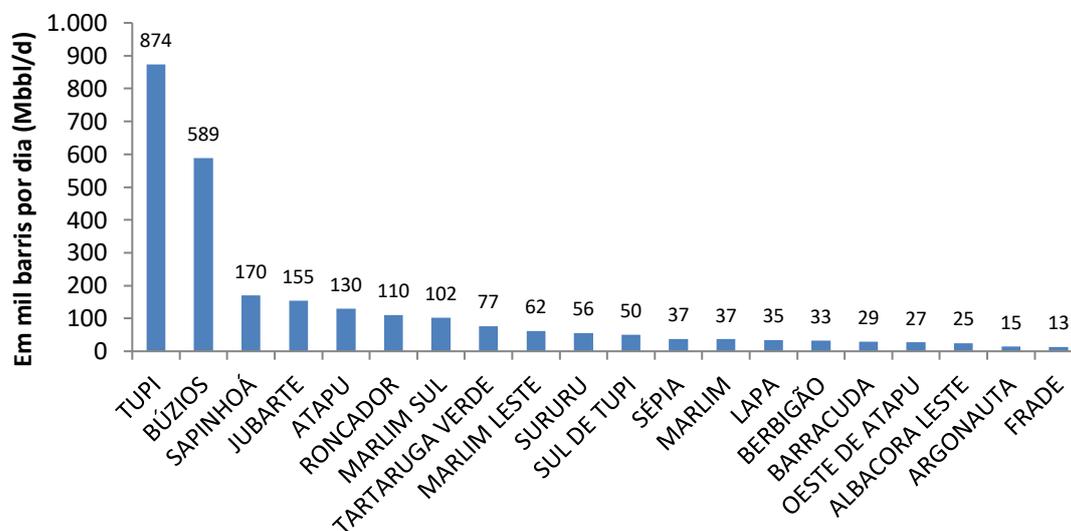
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

* 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

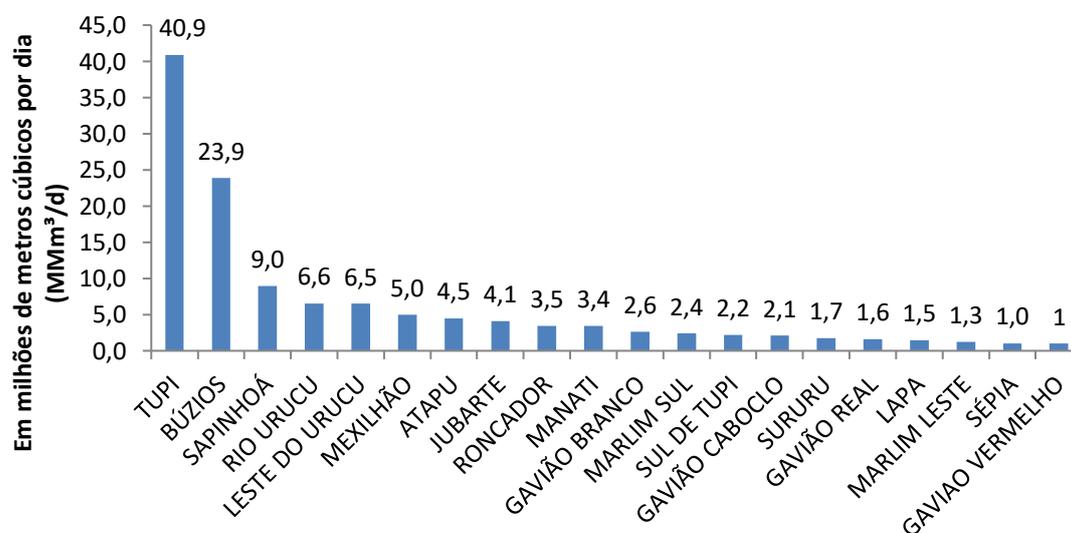
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

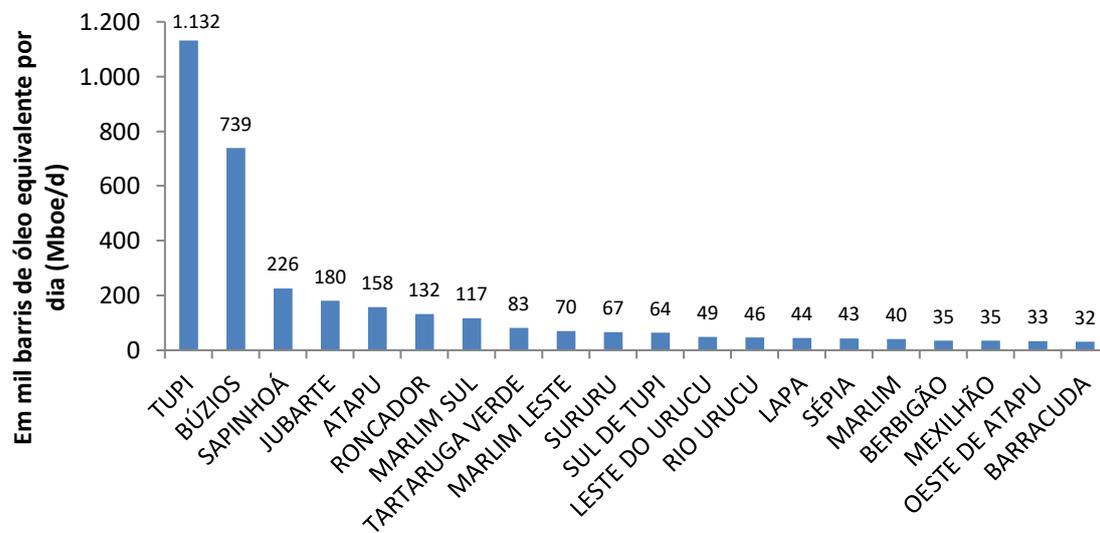
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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/Tambuatá	Santos	Mar	52.692
2	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	51.801
3	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	50.239
4	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	46.700
5	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	46.454
6	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	44.119
7	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	43.587
8	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	42.979
9	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	41.937
10	9-BRSA-1254-RJS	Sépie/Sépie Leste	Santos	Mar	41.921
11	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	39.360
12	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	39.219
13	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	30.833
14	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	30.291
15	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	28.838
16	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	28.800
17	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	28.172
18	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	27.404
19	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.614
20	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.256
21	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.165
22	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.019
23	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.945
24	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.713
25	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.561
26	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	25.538
27	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	25.529
28	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.417
29	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.227
30	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	24.714

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	2.173
2	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.947
3	7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.815
4	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.785
5	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.778
6	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.750
7	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.735
8	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.672
9	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.663
10	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.590
11	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.586
12	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.558
13	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.553
14	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.491
15	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.472
16	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.448
17	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.401
18	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.347
19	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.347
20	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.336
21	7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.328
22	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.297
23	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	1.283
24	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.269
25	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.262
26	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.254
27	4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.235
28	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.229
29	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.214
30	9-BRSA-1254-RJS	Sépie/Sépie Leste	Santos	Mar	1.179

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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	64.936
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	63.904
3	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	63.031
4	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	57.463
5	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	56.466
6	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	54.634
7	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	54.500
8	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	54.164
9	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	51.912
10	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	49.337
11	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	49.221
12	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	48.739
13	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	38.359
14	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	37.697
15	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	36.777
16	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	35.195
17	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	34.760
18	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	34.382
19	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.239
20	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.180
21	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	33.706
22	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	33.701
23	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.589
24	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.147
25	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.867
26	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.415
27	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.848
28	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.743
29	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	31.477
30	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	31.356

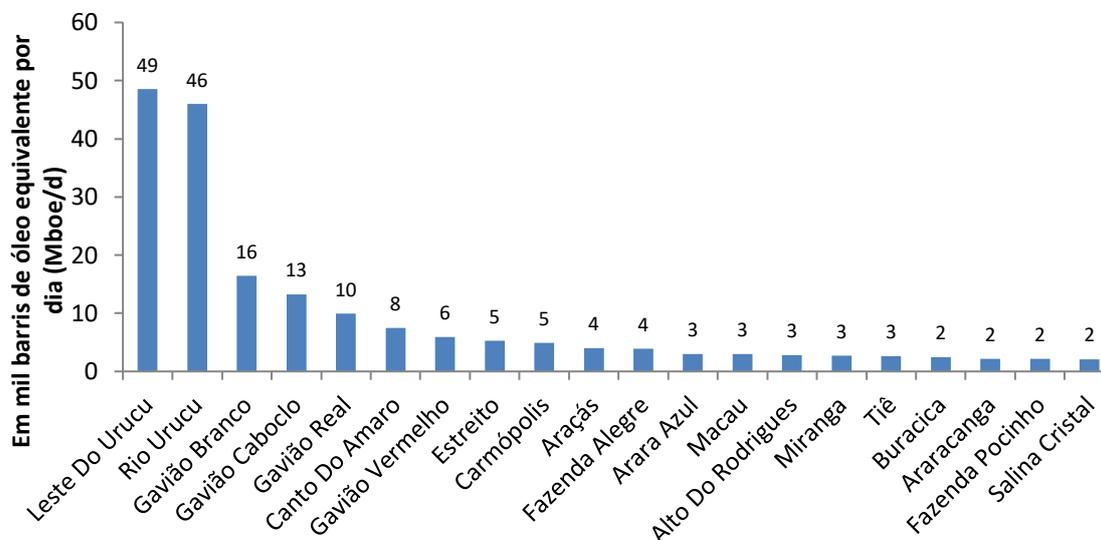
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Novembro/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

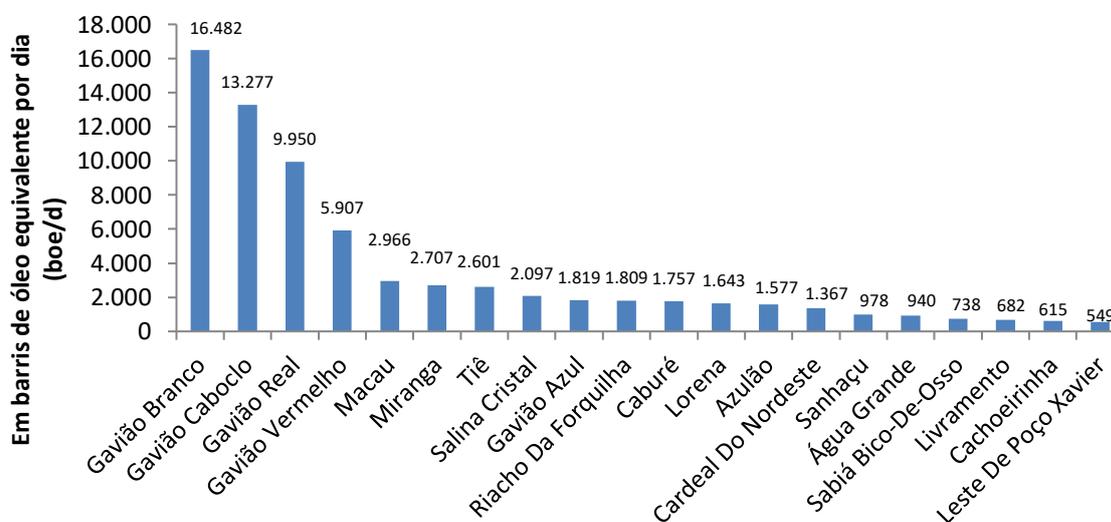
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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
Novembro/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	1.232
2	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	795
3	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	692
4	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	653
5	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	526
6	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	434
7	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	434
8	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	430
9	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	413
10	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	395
11	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	378
12	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	352
13	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	351
14	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	350
15	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	298
16	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	298
17	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	291
18	1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	285
19	7-SER-38D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	284
20	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	283
21	1-GPK-4D-BA	Tiriba	Recôncavo	Terra	264
22	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	257
23	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	242
24	7-CNC-48-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	241
25	7-RFQ-15D-RN	Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	233
26	4-BRSA-1228D-BA	Bonsucesso/Gomo	Recôncavo	Terra	229
27	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	226
28	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	211
29	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	211
30	7-TIE-3DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	211

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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	622
2	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	500
3	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	496
4	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	488
5	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	461
6	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	459
7	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	441
8	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	404
9	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	387
10	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	385
11	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	375
12	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	374
13	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	372
14	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	366
15	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	354
16	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	350
17	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	330
18	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	325
19	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	319
20	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	318
21	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	306
22	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	283
23	7-GVB-16-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	281
24	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	279
25	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	278
26	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	278
27	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	277
28	7-GVB-15D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	270
29	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
30	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	262

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

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

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	PETROBRAS 77	161.290	6.581	202.681	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
2	PETROBRAS 70	158.134	5.446	192.389	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
3	PETROBRAS 74	148.522	6.074	186.728	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
4	PETROBRAS 75	147.290	6.008	185.081	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
5	PETROBRAS 67	138.543	5.321	172.012	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
6	FPSO CIDADE DE MARICÁ	135.344	5.253	168.386	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	PETROBRAS 76	135.140	5.403	169.123	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
8	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.816	7.383	177.256	7	Tupi
9	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	124.217	5.688	159.991	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
10	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	114.864	6.558	156.111	8	Tupi
11	FPSO CIDADE DE PARATY	98.323	4.438	126.235	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	91.084	4.584	119.919	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
13	PETROBRAS 69	88.715	4.617	117.755	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	PETROBRAS 68	88.413	2.180	102.128	5	Berbigão/Sururu
15	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	85.137	4.725	114.854	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
16	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	81.709	935	87.590	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
17	PETROBRAS 58	69.525	2.181	83.244	12	Baleia Anã/Jubarte
18	PETROBRAS 53	62.220	1.262	70.158	5	Marlim Leste
19	PETROBRAS 66	51.175	2.148	64.685	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
20	PETROBRAS 40	47.184	1.073	53.936	15	Marlim/Marlim Sul
21	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	46.330	1.812	57.728	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
22	PETROBRAS 52	43.771	837	49.035	14	Roncador
23	FPSO CARIOCA	41.941	1.180	49.362	2	Sépia/Sépia Leste
24	PETROBRAS 57	38.196	369	40.514	16	Jubarte
25	FPSO CIDADE DE CARAGUATUBA	34.752	1.482	44.072	4	Lapa
26	PETROBRAS 55	33.141	539	36.534	10	Roncador
27	PETROBRAS 51	29.323	663	33.490	11	Marlim Sul
28	PETROBRAS 43	29.310	393	31.780	15	Barracuda/Caratinga
29	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	28.751	1.042	35.304	6	Jubarte
30	PETROBRAS 50	26.796	717	31.308	13	Albacora/Albacora Leste

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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	130.816	7.383	177.256	7	Tupi
2	POLO ARARA	6.584	7.328	52.677	34	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/ Rio Urucu/Sudoeste Urucu
3	PETROBRAS 77	161.290	6.581	202.681	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
4	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	114.864	6.558	156.111	8	Tupi
5	PETROBRAS 74	148.522	6.074	186.728	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
6	PETROBRAS 75	147.290	6.008	185.081	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
7	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	124.217	5.688	159.991	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	PETROBRAS 70	158.134	5.446	192.389	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
9	PETROBRAS 76	135.140	5.403	169.123	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
10	PETROBRAS 67	138.543	5.321	172.012	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
11	FPSO CIDADE DE MARICÁ	135.344	5.253	168.386	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.365	4.955	34.529	6	Mexilhão
13	ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	37	4.725	29.759	25	Gavião Branco/Gavião Caboclo
14	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	85.137	4.725	114.854	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
15	PETROBRAS 69	88.715	4.617	117.755	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
16	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	91.084	4.584	119.919	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
17	FPSO CIDADE DE PARATY	98.323	4.438	126.235	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
18	PLATAFORMA DE MANATI 1	264	3.424	21.803	6	Manati
19	ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	18	2.808	17.676	24	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
20	PETROBRAS 58	69.525	2.181	83.244	12	Baleia Anã/Jubarte
21	PETROBRAS 68	88.413	2.180	102.128	5	Berbigão/Sururu
22	PETROBRAS 66	51.175	2.148	64.685	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
23	PETROBRAS 62	23.922	2.021	36.636	12	Roncador
24	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.677	1.813	13.083	8	Leste do Urucu
25	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	46.330	1.812	57.728	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
26	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	34.752	1.482	44.072	4	Lapa
27	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.474	1.264	9.425	4	Leste do Urucu
28	PETROBRAS 53	62.220	1.262	70.158	5	Marlim Leste
29	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.492	1.213	9.122	9	Leste do Urucu
30	FPSO CARIOCA	41.941	1.180	49.362	2	Sépia/Sépie Leste

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
1	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	634
2	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	579
3	Sépia	Santos	Mar	Petrobras	523
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	254
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	142
6	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	140
7	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	133
8	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	101
9	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	100
10	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	84
11	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	82
12	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	76
13	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	73
14	Sépia Leste	Santos	Mar	Petrobras	72
15	Tubarão Martelo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	63
16	Polvo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	48
17	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	46
18	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	42
19	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	42
20	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	30

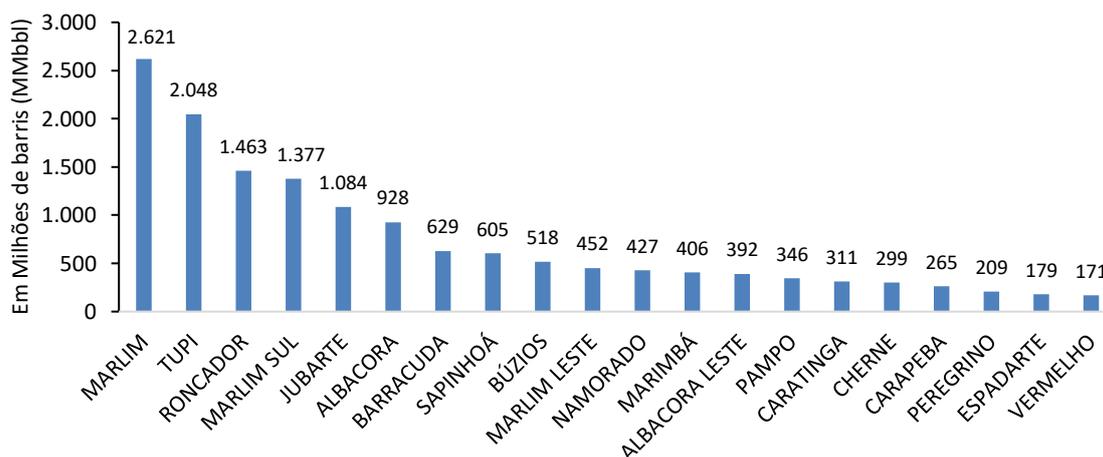
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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

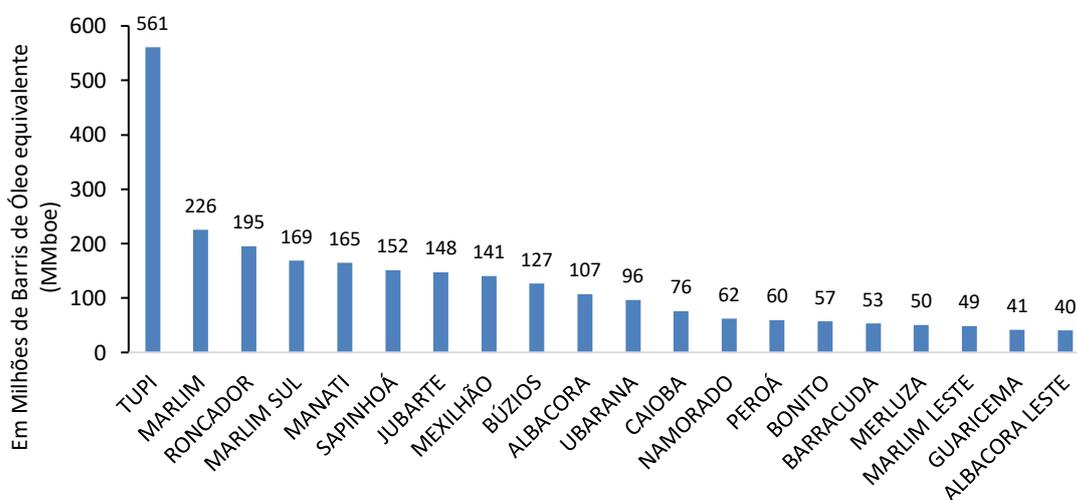
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



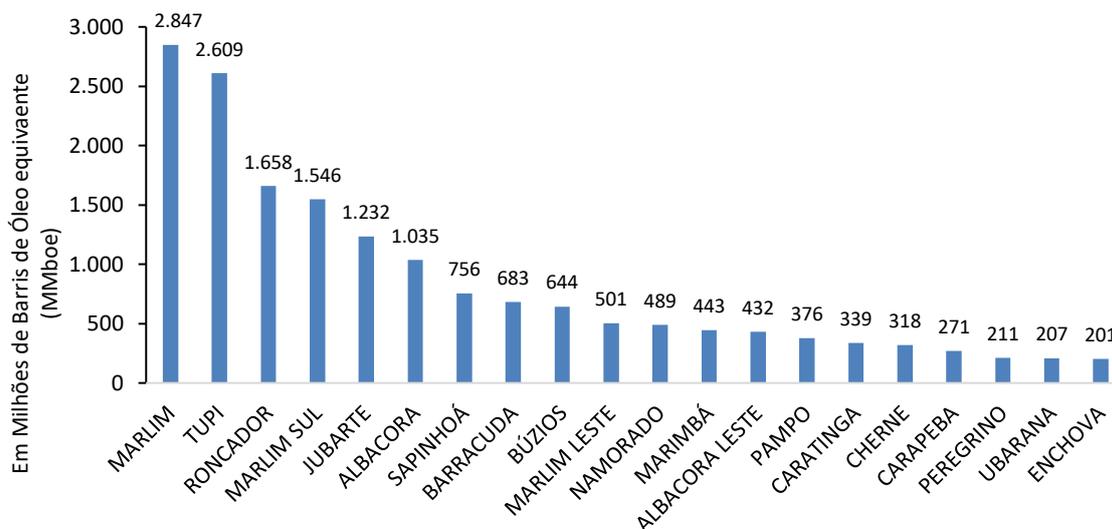
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

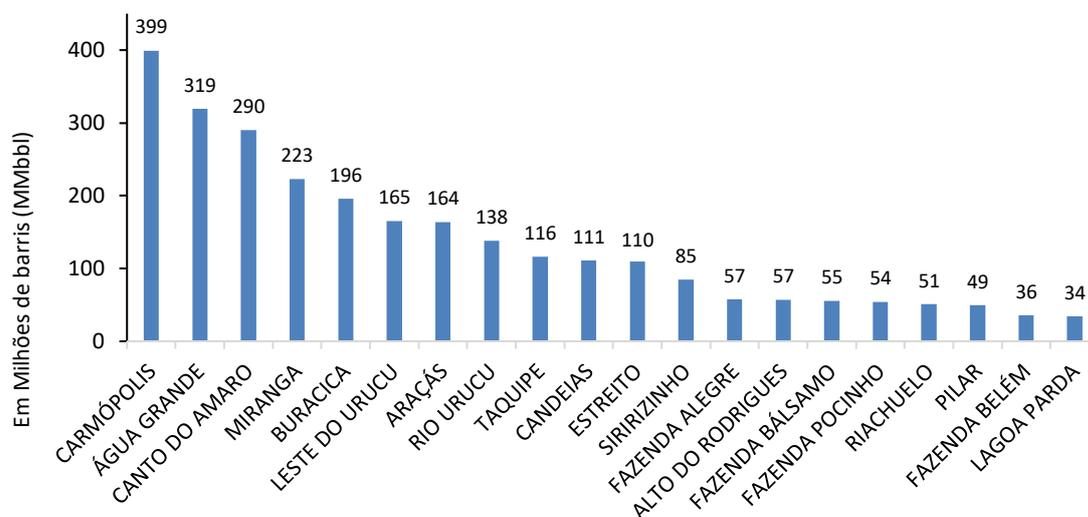
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

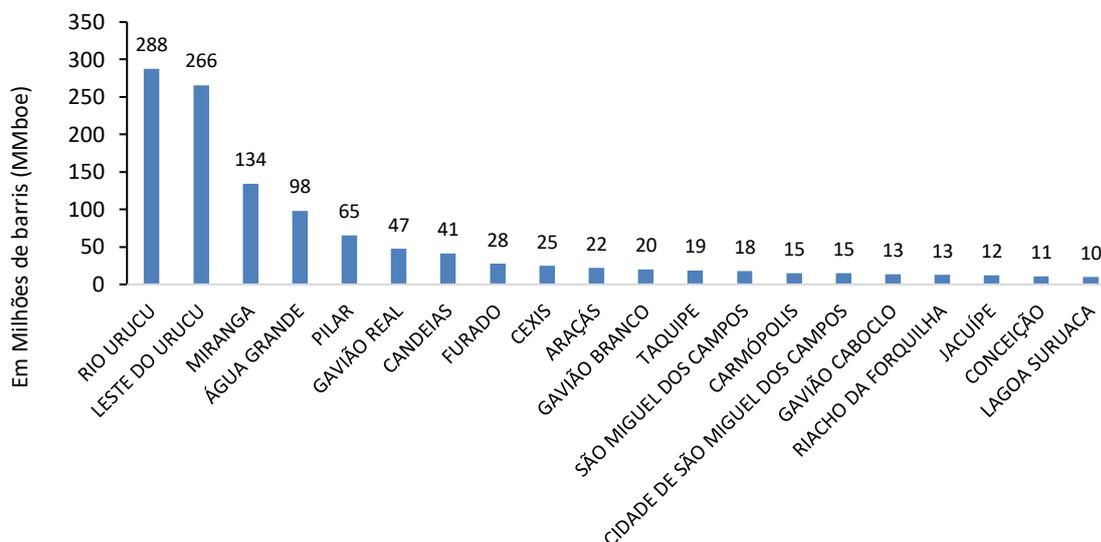
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



* Foram realizados ajustes na definição da produção acumulada dos campos terrestres, que implicou na correção da produção acumulada de alguns campos.

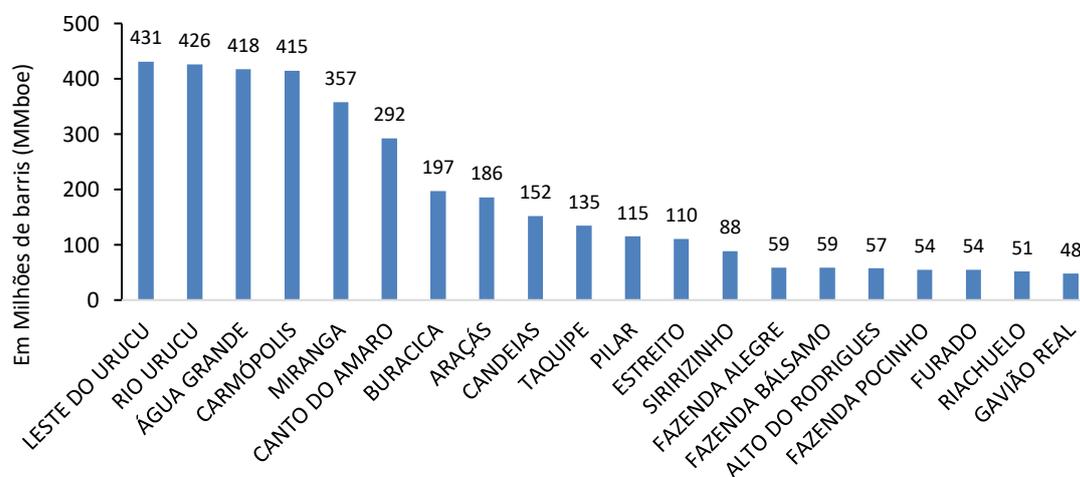
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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

* Foram realizados ajustes na definição da produção acumulada dos campos terrestres, que implicou na correção da produção acumulada de alguns campos.

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Novembro/2021

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

* Foram realizados ajustes na definição da produção acumulada dos campos terrestres, que implicou na correção da produção acumulada de alguns campos.

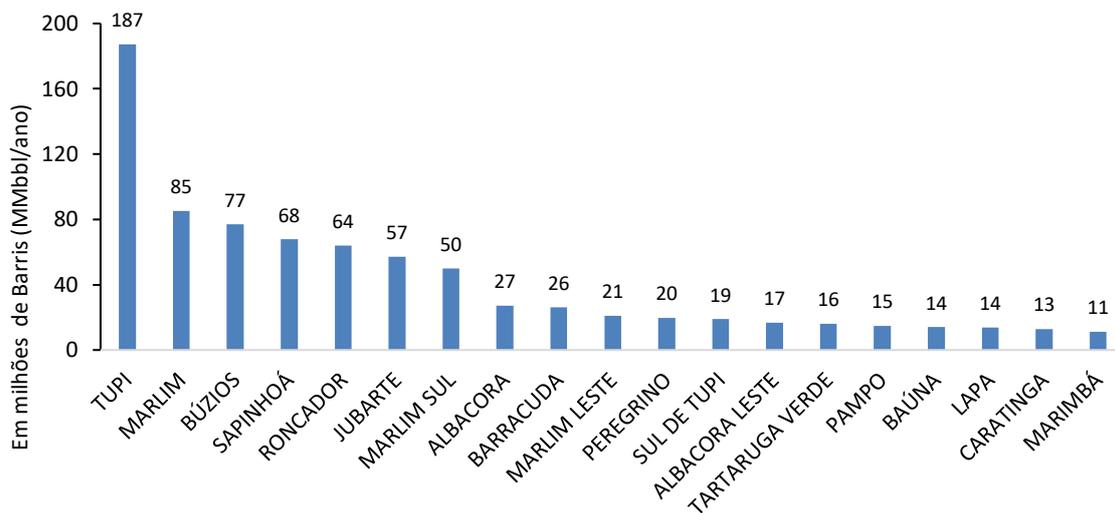
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Novembro/2021

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

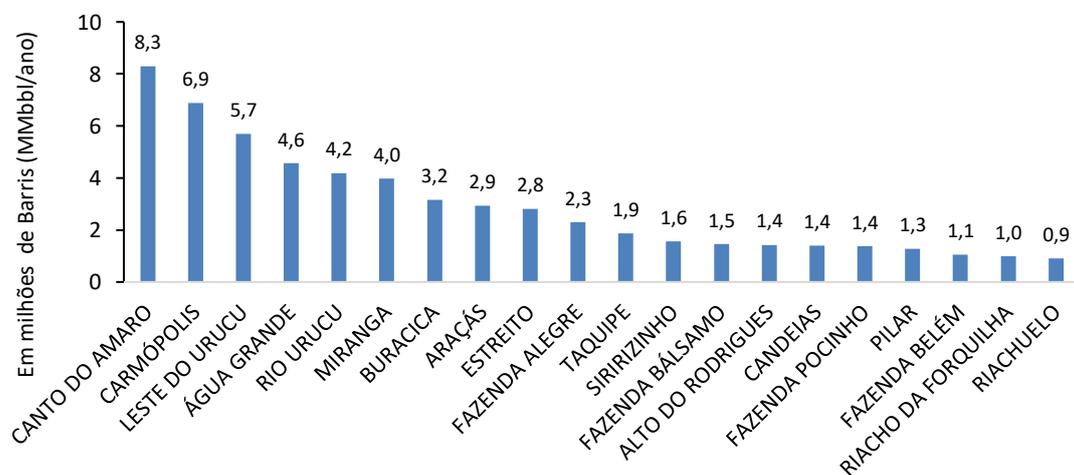
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

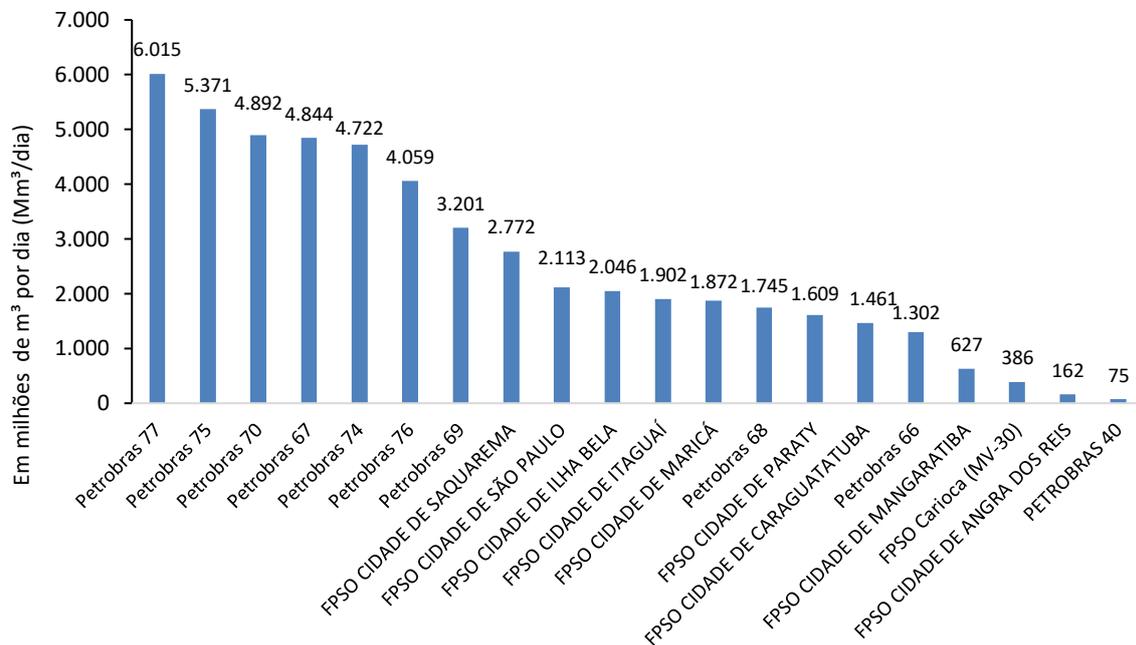
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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

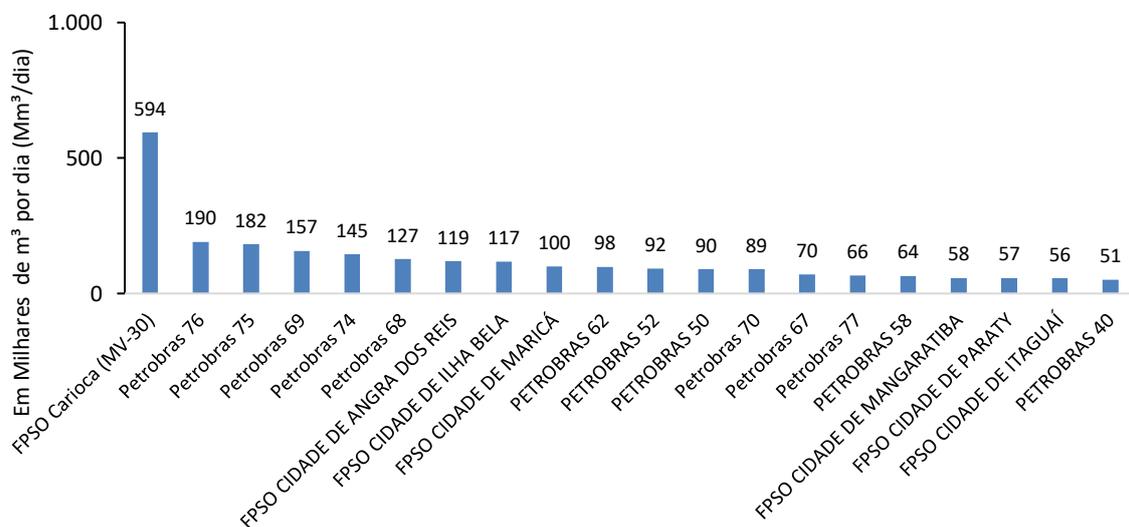
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

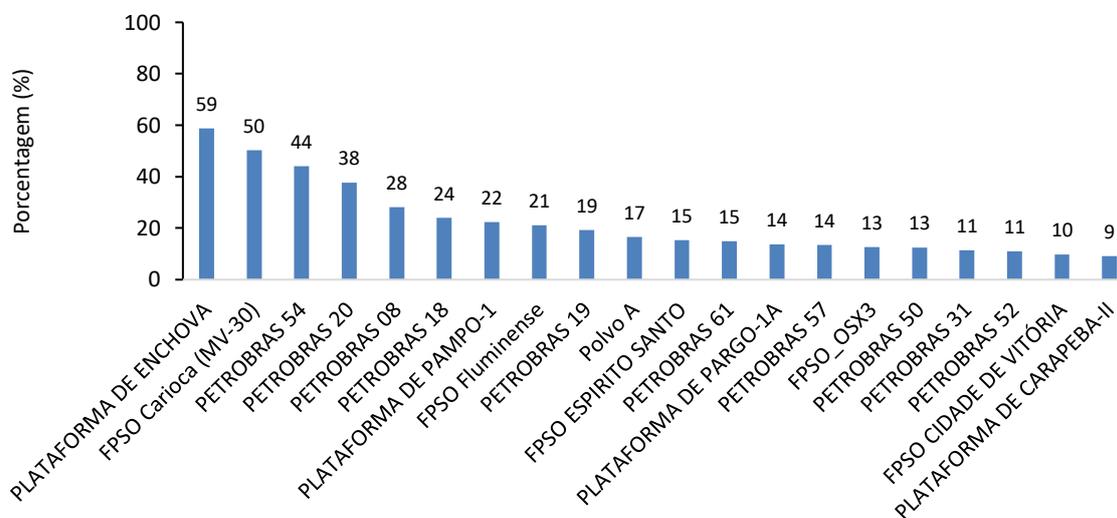
3.18 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)

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



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

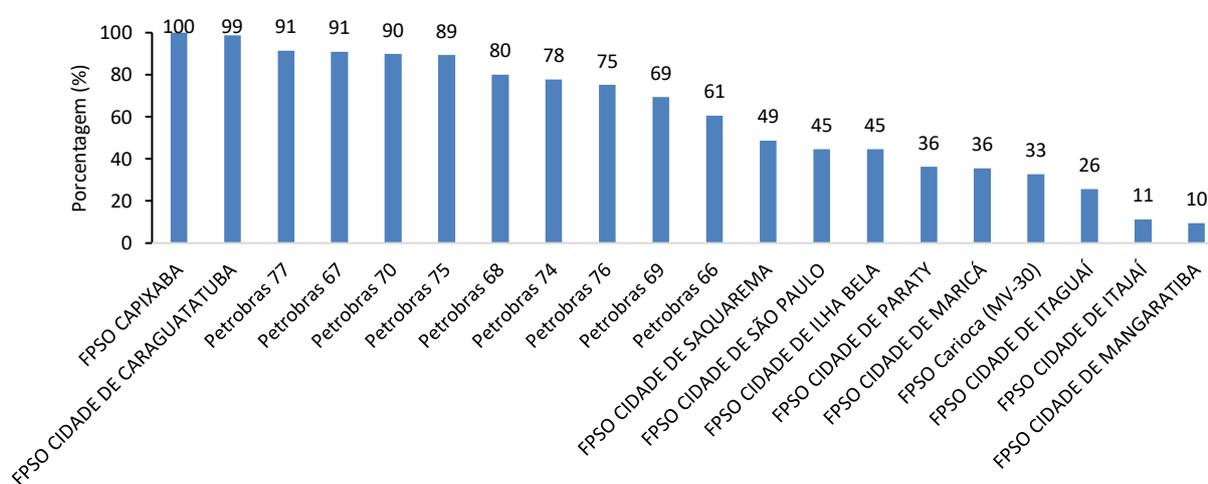
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/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.

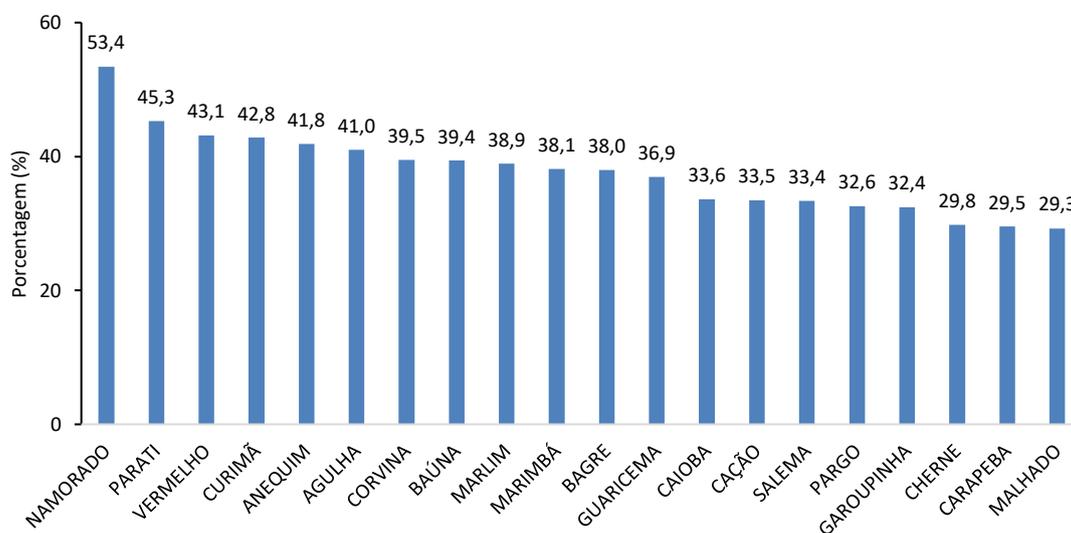


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

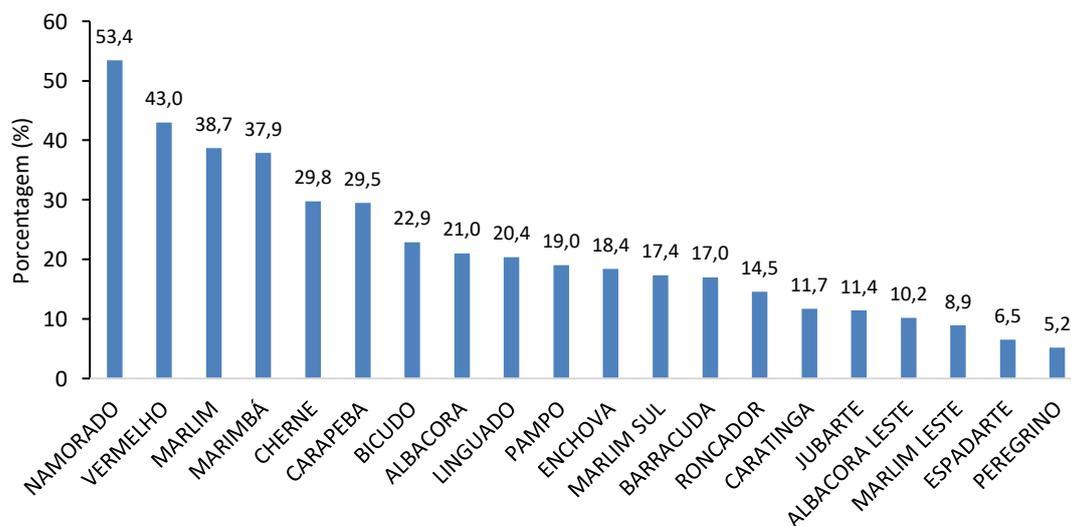
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

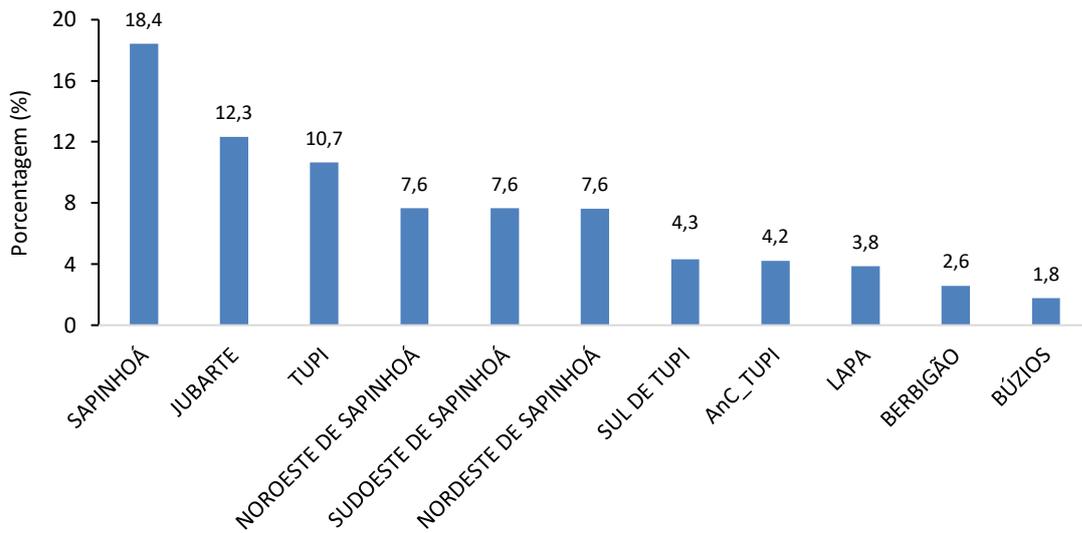


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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

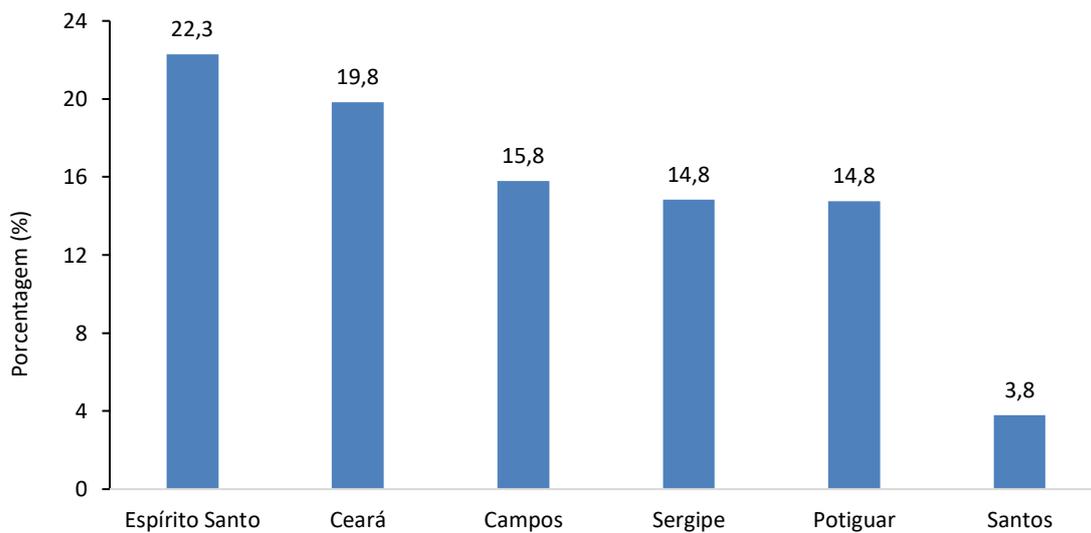


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Novembro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
 Novembro/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
 Novembro/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

José Gutman

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro

Raphael Neves Moura

Symone Christine de Santana Araújo

Coordenação Executiva

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

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Vieira Gullo

Carolina Silva Bastos (Estagiária)

Christine Dutra da Silva (Estagiária)

Emily Katarine Ferreira Vale (Estagiária)

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Isidoro Garcia dos Santos

Jorge Eduardo de Campos Pinto

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

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

André Gustavo Farias Américo (Estagiário)

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

Maria Estefani Karolayne Borges de Barros (Estagiária)

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)