

30/11/2021 | 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 outubro de 2021, constam dados de 276 áreas produtoras sendo: 267 áreas de concessão, 4 de cessão onerosa e 5 de partilha de produção, operadas por 36 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 60 são áreas marítimas e 216 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 12 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,777MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 132 MMm<sup>3</sup>/d (milhões de m<sup>3</sup> por dia), respectivamente, totalizando 3,606 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 **2,777 MMbbl/d**.
- Reduziu **7,4 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **3,3 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,0** sendo 2,4 % da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), 92,3 % óleo médio ( $\geq 22$  API e  $< 31$  API) e 5,3 % óleo pesado ( $< 22$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **132 MMm<sup>3</sup>/d**.
- Reduziu **1,3 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **1,3%**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,7 %**.
- Disponibilizado ao mercado **57,1 MMm<sup>3</sup>/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,3 MMm<sup>3</sup>/d**.
- A queima aumentou **9,0 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **43,5 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,0%** do petróleo e **81,0%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **93,0 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **30,1%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.160** poços, sendo **474** marítimos e **5.686** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **128** poços, foi de **2,088 MMbbl/d** de petróleo e **87,6 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural, totalizando **2,640 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **7,2 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **4,1%** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **73,2 %** do total produzido no Brasil.

### Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **899,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **41,3 MMm<sup>3</sup>/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **943**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **61**.
- A Plataforma **PETROBRAS 77** produzindo no Campo de Búzios por meio de **5** poços a ela interligados, produziu **160.652 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 **7,197 MMm<sup>3</sup>/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

#### Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **114,8 bbl/d** de petróleo e **34,3 Mm<sup>3</sup>/d** de gás natural, correspondentes à **330,5 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **205,8 boe/d**.

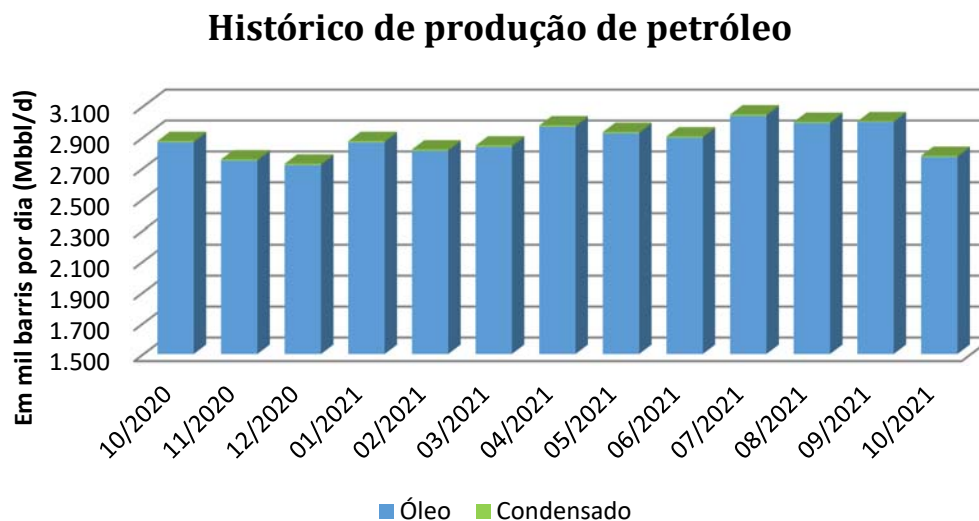
#### Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **90,770 Mboe/d**, sendo **70,542Mbbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm<sup>3</sup>/d** de gás natural.
- **66,9 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **23,8 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
  - 15.779 boe/d no Rio Grande do Norte
  - 7.867boe/d na Bahia
  - 472 boe/d no Espírito Santo
  - 251 boe/d em Alagoas
  - 170 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  
Outubro/2021

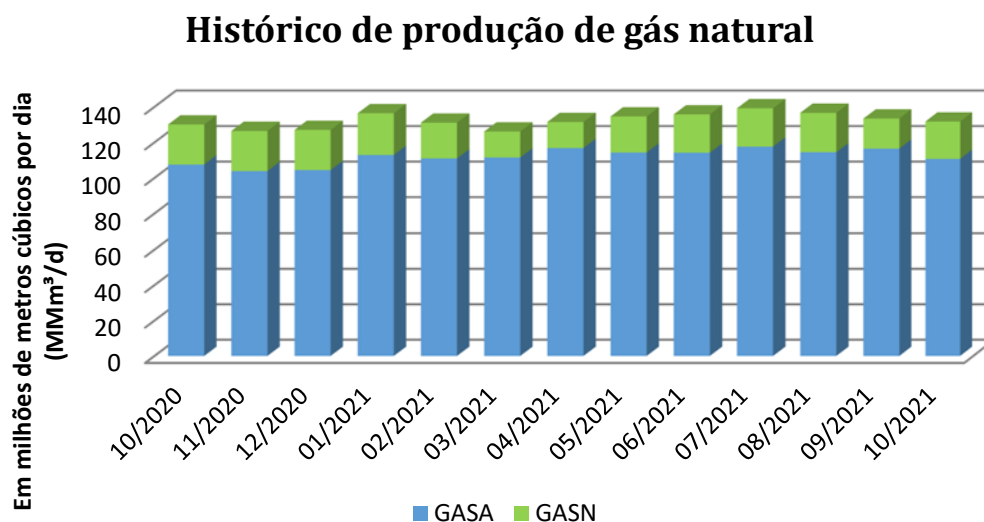
**Tabela 1.** Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21
<b>Óleo</b>	2.865	2.746	2.718	2.864	2.810	2.836	2.966	2.924	2.895	3.037	2.989	2.996	2.770
<b>Condensado</b>	9	9	9	9	9	8	8	8	8	9	8	4	8
<b>Petróleo</b>	<b>2.874</b>	<b>2.755</b>	<b>2.726</b>	<b>2.873</b>	<b>2.819</b>	<b>2.844</b>	<b>2.974</b>	<b>2.932</b>	<b>2.903</b>	<b>3.045</b>	<b>2.997</b>	<b>3.001</b>	<b>2.777</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

## 1.2 Produção de gás natural no Brasil

**Gráfico 2.** Histórico de produção de gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)

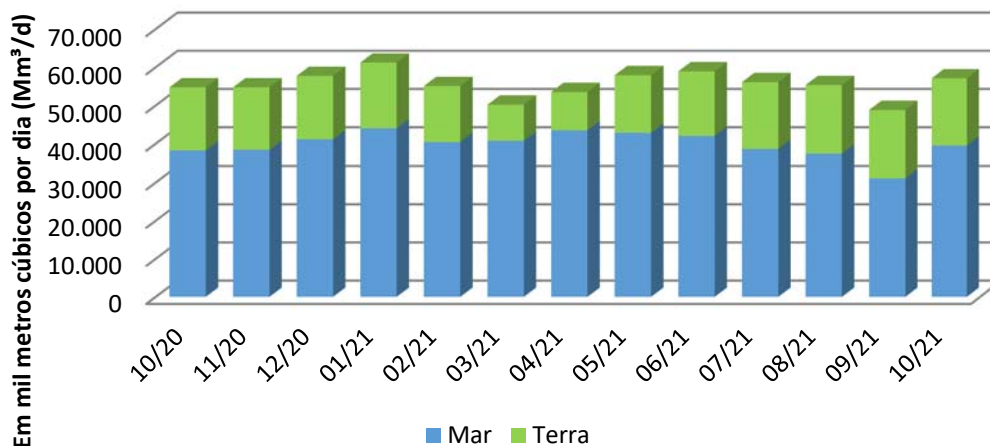


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

**Tabela 2.** Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21
<b>GASA</b>	108	104	104	113	111	111	117	114	114	118	114	116	111
<b>GASN</b>	23	23	23	23	20	15	15	20	22	22	22	17	21
<b>Gás Total</b>	<b>130</b>	<b>126</b>	<b>127</b>	<b>136</b>	<b>131</b>	<b>126</b>	<b>131</b>	<b>135</b>	<b>136</b>	<b>139</b>	<b>137</b>	<b>133</b>	<b>132</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

**Gráfico 3. Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)****Histórico de disponibilidade de gás natural**

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

**Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)**

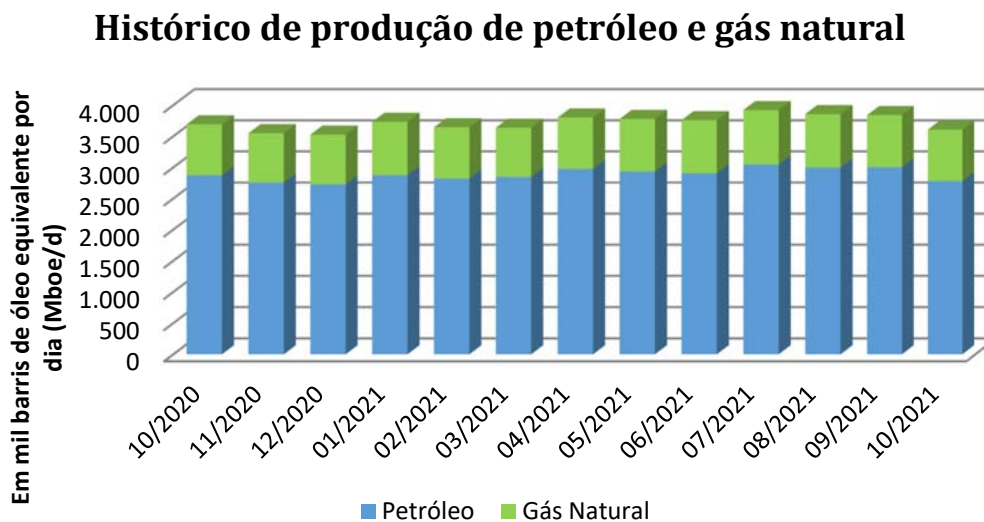
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
10/20	14.174	3.026	54.733	58.117	130.051	97,7%
11/20	13.440	3.138	54.727	55.093	126.398	97,5%
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962	97,6%
01/21	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929	97,9%
02/21	13.449	3.475	55.066	59.096	131.087	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	13.569	3.984	48.796	67.034	133.383	97,0%
10/21	12.930	4.343	57.084	57.346	131.703	96,7%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/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)

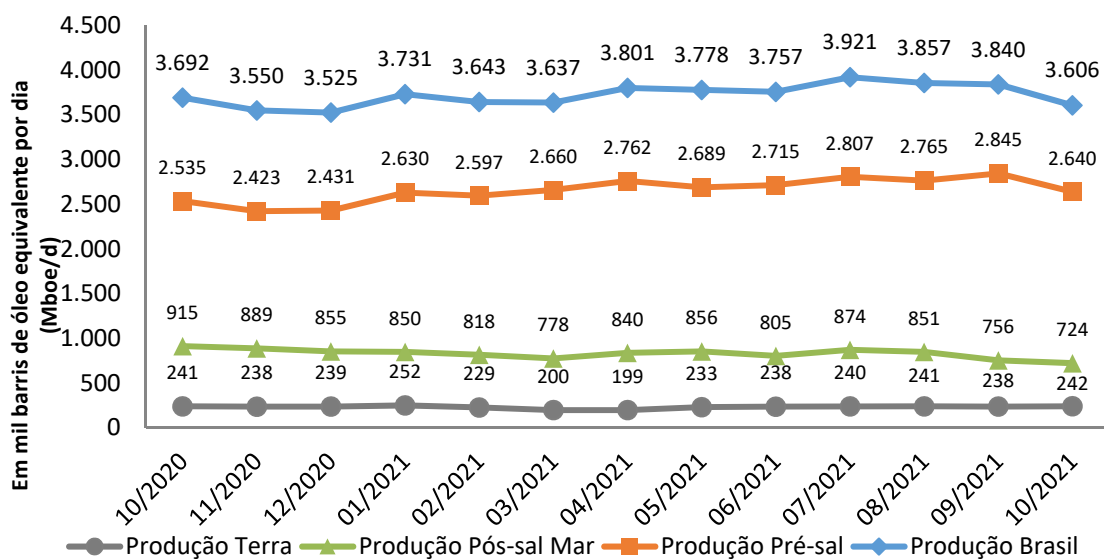


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

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

	10/20	11/20	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21
<b>Petróleo</b>	2.874	2.755	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.777
<b>Gás Natural</b>	818	795	799	858	825	793	827	846	854	875	859	839	828
<b>Produção Total</b>	<b>3.692</b>	<b>3.550</b>	<b>3.525</b>	<b>3.731</b>	<b>3.643</b>	<b>3.637</b>	<b>3.801</b>	<b>3.778</b>	<b>3.757</b>	<b>3.921</b>	<b>3.857</b>	<b>3.840</b>	<b>3.606</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

**Gráfico 5.** Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal<sup>1</sup> x “Pós-sal<sup>2</sup>” (Mboe/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021



## 2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

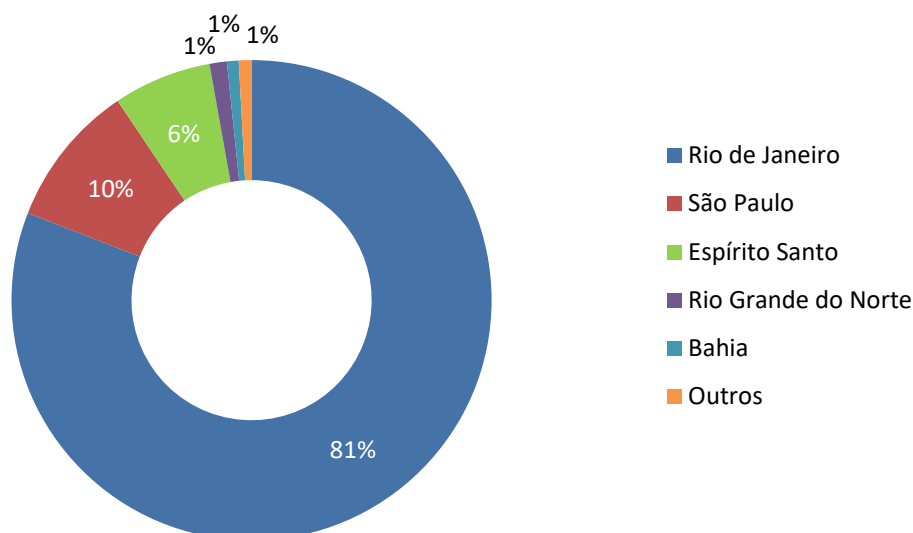
### 2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

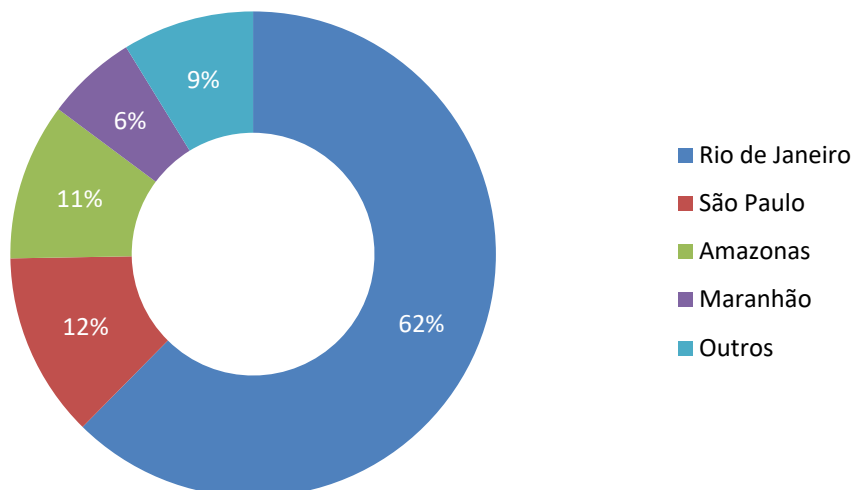
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Nº Campos produtores	Produção Total (boe/d)
Rio de Janeiro	2.247.259	82.174	40	2.764.118
São Paulo	268.855	16.244	7	371.028
Espírito Santo	183.333	4.805	37	213.555
Amazonas	13.918	13.767	8	100.508
Bahia	21.725	5.556	76	56.669
Maranhão	84	7.981	7	50.285
Rio Grande do Norte	32.431	583	70	36.099
Sergipe	7.380	44	17	7.657
Alagoas	1.878	549	12	5.328
Ceará	584	1	2	588
<b>Total Geral</b>	<b>2.777.446</b>	<b>131.703</b>	<b>276</b>	<b>3.605.834</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

**Gráfico 7.** Distribuição da produção de gás natural por estado

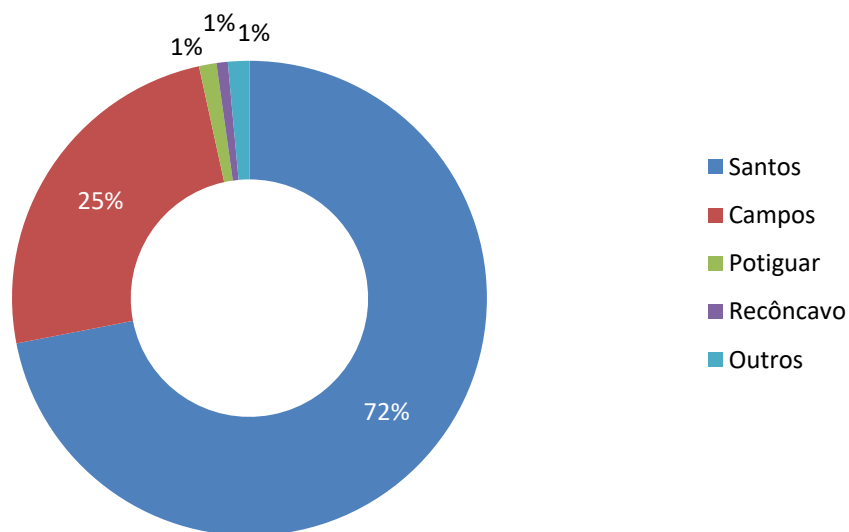
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

## 2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

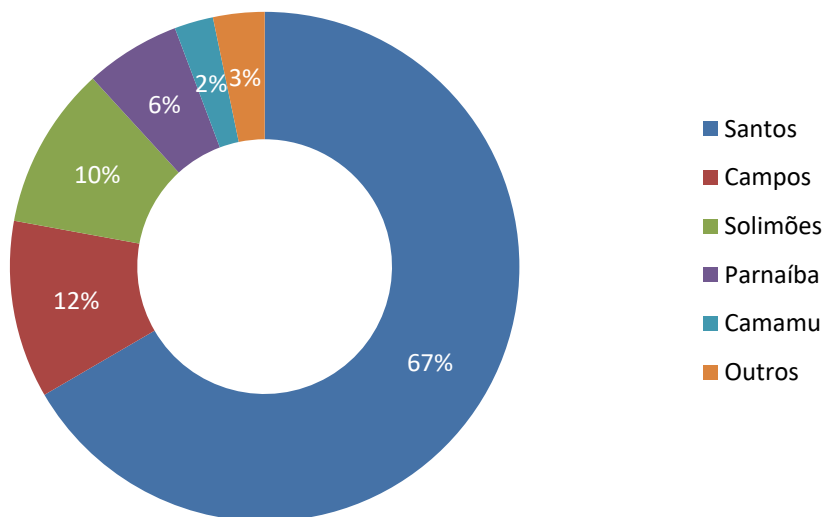
**Tabela 6.** Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.998.129	87.722	2.549.884	21
Campos	684.430	14.861	777.901	30
Solimões	13.868	13.600	99.407	7
Parnaíba	72	7.981	50.271	6
Potiguar	33.014	584	36.687	72
Recôncavo	21.439	2.243	35.548	72
Espírito Santo	16.887	641	20.917	33
Camamu	282	3.247	20.703	1
Sergipe	7.380	44	7.657	17
Alagoas	1.878	549	5.328	12
Amazonas	50	167	1.100	1
Tucano Sul	4	66	418	3
Barreirinhas	13	0	13	1
<b>Total Geral</b>	<b>2.777.446</b>	<b>131.703</b>	<b>3.605.834</b>	<b>276</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

**Gráfico 8.** Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

**Gráfico 9.** Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

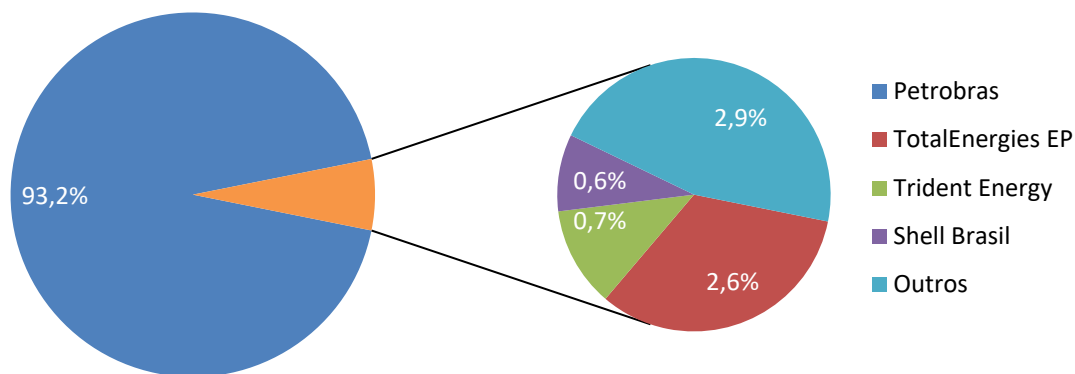
## 2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.602.828	119.074	3.351.782
2	TotalEnergies EP	57.753	2.426	73.013
3	Eneva	121	8.148	51.372
4	Trident Energy	20.646	210	21.969
5	Shell Brasil	15.920	204	17.205
6	Petro Rio Jaguar	15.620	194	16.839
7	Enauta Energia	13.875	105	14.538
8	Petro Rio O&G	13.818	57	14.177
9	Karoon Brasil	13.604	90	14.172
10	Potiguar E&P S.A.	6.767	304	8.676
11	Perenco Brasil	6.261	33	6.467
12	3R MACAU S.A.	4.797	99	5.420
13	Maha Energy	2.454	77	2.936
14	Alvopetro	61	302	1.958
15	Imetame	186	246	1.735
16	3R Rio Ventura S.A	813	49	1.122
17	Duna Energia	459	1	463
18	Petrosynergy	0	6	341
19	Imetame Lagoa Parda	273	4	298
20	Origem	4	33	212
21	Petroborn	0	33	206
22	Nova Petróleo	174	2	188
23	Partex Brasil	160	0	161
24	Petrom	132	2	148
25	BGM	119	0	120
26	Recôncavo E&P	95	1	101
27	Energizzi Energias	56	1	62
28	Phoenix Óleo & Gás	42	1	48
29	Newo	25	0,03	25
30	Perícia	20	0,1	21
31	Oeste de Canoas	13	0,08	13
32	Ubuntu Engenharia	12	0,01	12
33	Vipetro	11	0,03	12
34	EPG Brasil	10	0,2	11
35	Guto & Cacal	9	0,03	9
36	Nord	2	0,003	2
<b>Total Geral</b>		<b>2.777.446</b>	<b>131.703</b>	<b>3.605.834</b>

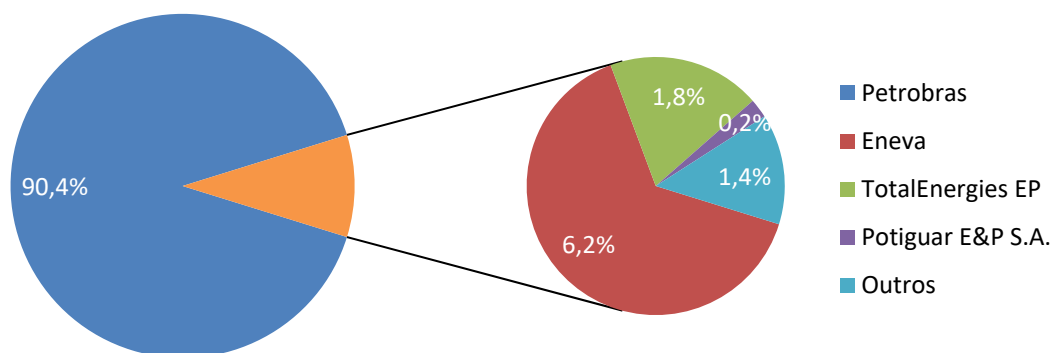
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

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  
Outubro/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  
Outubro/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	2.007.389	92.287	2.587.854
2	Shell Brasil	337.507	14.958	431.587
3	Petrogal Brasil	102.454	4.532	130.960
4	Repsol Sinopec	65.026	3.141	84.782
5	TotalEnergies EP	50.612	1.792	61.884
6	Eneva	121	8.148	51.372
7	Petronas	39.227	451	42.066
8	Equinor Energy	27.837	954	33.841
9	Enauta Energia	14.002	1.566	23.855
10	Trident Energy	20.646	210	21.969
11	CNODC Brasil	17.223	686	21.536
12	CNOOC Petroleum	17.223	686	21.536
13	Karoon Brasil	13.604	90	14.172
14	Petro Rio Jaguar	12.767	158	13.764
15	Petro Rio O&G	12.575	52	12.903
16	Potiguar E&P S.A.	6.532	301	8.426
17	Perenco Brasil	6.261	33	6.467
18	Chevron Brasil	5.151	29	5.334
19	3R MACAU S.A.	4.753	55	5.099
20	ONGC Campos	3.586	42	3.852
21	QP Brasil	3.055	36	3.282
22	PetroRio	2.852	35	3.075
23	Maha Energy	2.431	77	2.914
24	Brasoil Manati	28	325	2.070
25	Geopark Brasil	28	325	2.070
26	Alvopetro	61	302	1.958
27	Imetame	171	246	1.718
28	Dommo Energia	1.243	5	1.274
29	3R Rio Ventura S.A	813	49	1.122
30	Duna Energia	459	1	463
31	SHB	315	6	351
32	3R Pescada LTDA	88	41	346
33	Petosynergy	305	6	341
34	Imetame Lagoa Parda	273	4	298
35	Origem	4	33	212
36	Petroborn	0	33	206
37	Nova Petróleo	174	2	188
38	Petrom	132	2	148
39	BGM	119	0,1	120
40	Recôncavo E&P	95	1	101
41	Partex Brasil	80	0	81
42	Energizzi Energias	56	1,0	62
43	Phoenix Óleo & Gás	42	1	48
44	Petro-Victory	24	0	25
45	IPI	15	0	17
46	NTF	13	0,0	13
47	Newo	13	0,01	13
48	Ubuntu Engenharia	12	0,01	12
49	Vipetro	11	0,03	12
50	Guto & Cacal	9	0,03	9
51	EPG Brasil	7	0,12	8
52	Sonangol Guanambi	6	0,1	7
53	Oeste de Canoas	6	0,04	7
54	Perícia	6	0,02	6
55	Nord	2	0,00	2
<b>Total Geral</b>		<b>2.777.446</b>	<b>131.703</b>	<b>3.605.834</b>

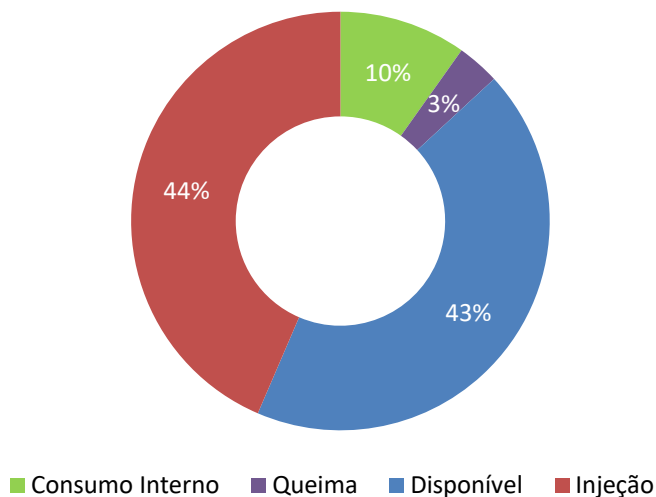
## 2.5 Movimentações de gás natural por destinação

**Tabela 9.** Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.715	2.719	27.186	51.102	87.722
Campos	5.256	1.060	8.538	7	14.861
Solimões	415	197	7.216	5.771	13.600
Parnaíba	44	26	7.912	0	7.981
Camamu	75	3	3.169	0	3.247
Recôncavo	103	55	1.619	467	2.243
Espírito Santo	243	35	363	0	641
Potiguar	48	176	360	0	584
Alagoas	3	15	531	0	549
Amazonas	2	40	125	0	167
Tucano Sul	0	0	66	0	66
Sergipe	27	17	0	0	44
Barreirinhas	0	0	0	0	0
<b>Total Geral</b>	<b>12.930</b>	<b>4.343</b>	<b>57.084</b>	<b>57.346</b>	<b>131.703</b>

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

**Gráfico 12.** Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

## 2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal<sup>1</sup>

### 2.6.1 Produção do Pré-sal por campo

Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal<sup>1</sup>

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal	Pré-sal	Pós-sal
Tupi <sup>c</sup>	898.565	0	41.270	0	1.158.146	0
Búzios <sup>co+p</sup>	466.236	0	18.562	0	430.710	0
Sapinhoá <sup>c</sup>	187.463	0	9.545	0	247.498	0
Atapu <sup>co</sup>	129.449	0	4.437	0	157.357	0
Jubarte <sup>c</sup>	99.787	51.101	3.472	513	121.624	54.329
Lapa <sup>c</sup>	57.753	0	2.426	0	73.013	0
Sul de Tupi <sup>co</sup>	54.939	0	2.370	0	69.844	0
Sururu <sup>c</sup>	57.186	0	1.832	0	68.709	0
Sépia <sup>c</sup>	43.655	0	1.163	0	50.973	0
Oeste de Atapu <sup>c</sup>	26.882	0	921	0	32.677	0
Berbigão <sup>c</sup>	23.871	0	307	0	25.804	0
Marlim Leste <sup>c</sup>	11.102	45.991	222	1.055	12.501	52.624
Sépia Leste <sup>co</sup>	5.993	0	160	0	6.998	0
Albacora <sup>c</sup>	5.092	6.205	161	92	6.107	6.782
Sudoeste de Sapinhoá <sup>p</sup>	4.230	0	215	0	5.585	0
Anc_Tupi	4.116	0	178	0	5.232	0
Tambuatá <sup>c</sup>	3.009	0	120	0	3.763	0
Noroeste de Sapinhoá <sup>p</sup>	2.461	0	125	0	3.249	0
Barracuda <sup>c</sup>	2.311	26.116	34	356	2.525	28.357
Caratinga <sup>c</sup>	2.133	3.017	31	97	2.330	3.628
Anc_Norte_Atapu	1.499	0	51	0	1.823	0
Nordeste de Sapinhoá <sup>p</sup>	512	0	26	0	676	0
Marlim <sup>c</sup>	324	26.178	11	382	392	28.582
Voador <sup>c</sup>	168	0	6	0	204	0
<b>Total Geral</b>	<b>2.088.734</b>	<b>158.609</b>	<b>87.647</b>	<b>2.495</b>	<b>2.487.739</b>	<b>174.301</b>

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

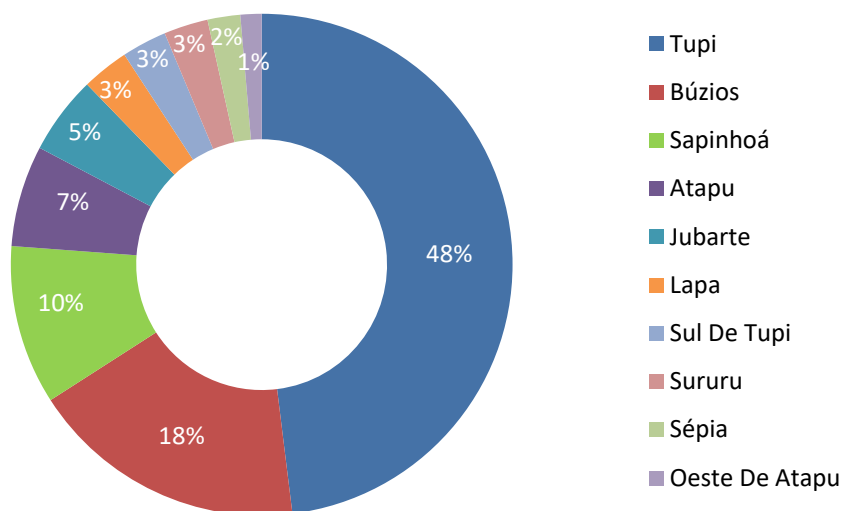
Outubro/2021

\* 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-sal<sup>1</sup>

**Gráfico 13.** Distribuição da produção do Pré-sal<sup>1</sup> por campo



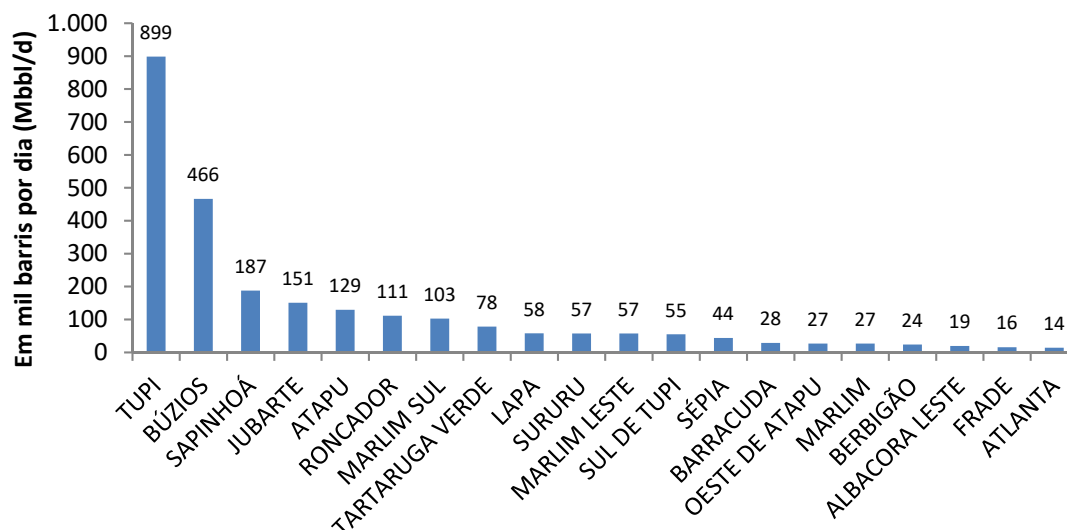
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

\* A Lista de Poços do Pré-sal<sup>1</sup> 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

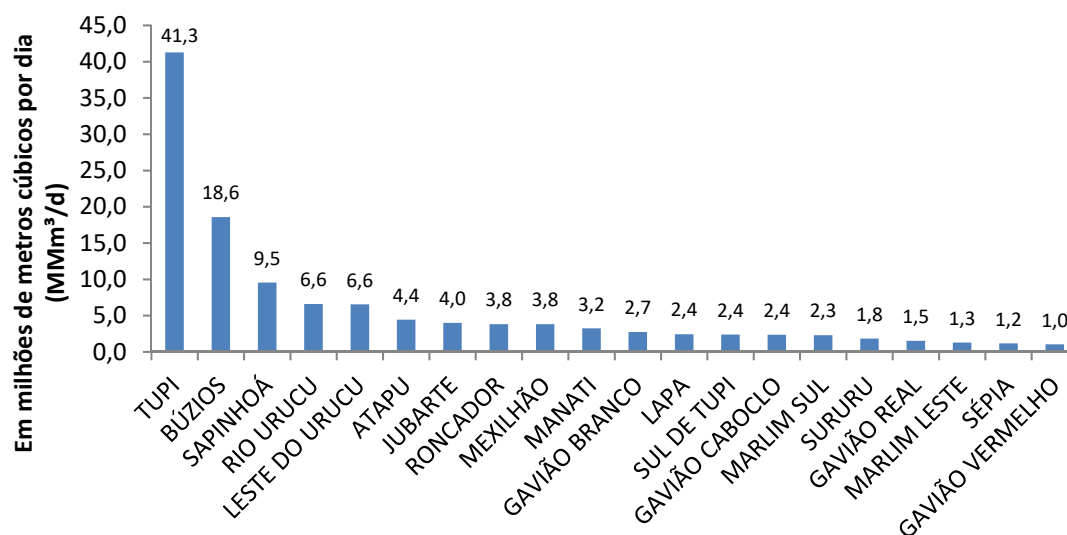
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

#### 3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

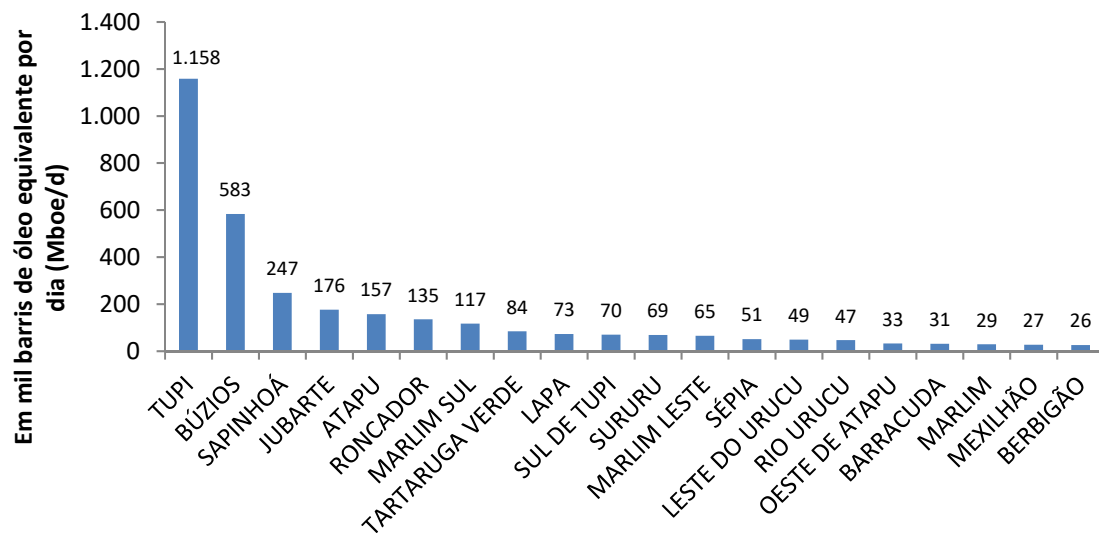
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

### 3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/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-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	50.282
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	49.779
3	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	49.649
4	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	47.671
5	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	45.069
6	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	43.682
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	40.436
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	39.350
9	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	38.996
10	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	38.406
11	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	36.865
12	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	29.945
13	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	29.931
14	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.793
15	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	28.679
16	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	27.720
17	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.519
18	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.510
19	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.231
20	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.969
21	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.745
22	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.672
23	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.609
24	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.593
25	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	25.347
26	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.980
27	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	24.702
28	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.998
29	7-LL-113D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.020
30	7-LL-28D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	22.878

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/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 (Mm<sup>3</sup>/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	2.162
2	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.797
3	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.746
4	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.729
5	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.717
6	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.660
7	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.648
8	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.572
9	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.571
10	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.565
11	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.496
12	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.490
13	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.488
14	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.467
15	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.420
16	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.392
17	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.378
18	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.355
19	9-BRSA-1254-RJS	Sépie/Sépie Leste	Santos	Mar	1.323
20	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.292
21	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.282
22	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.263
23	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.235
24	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.198
25	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.073
26	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.046
27	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.042
28	8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	Mar	1.042
29	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.033
30	7-LL-70-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.024

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/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-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	63.378
2	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	61.158
3	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	57.971
4	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	57.517
5	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	55.436
6	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	54.120
7	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	49.810
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	48.710
9	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	48.224
10	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	47.336
11	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	45.389
12	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	37.920
13	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	36.682
14	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	36.499
15	7-SPH-22-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	36.002
16	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi	Santos	Mar	35.266
17	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.639
18	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	34.321
19	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.293
20	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.886
21	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	33.604
22	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.467
23	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.592
24	7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.486
25	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.396
26	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.336
27	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.234
28	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	31.212
29	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.426
30	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.854

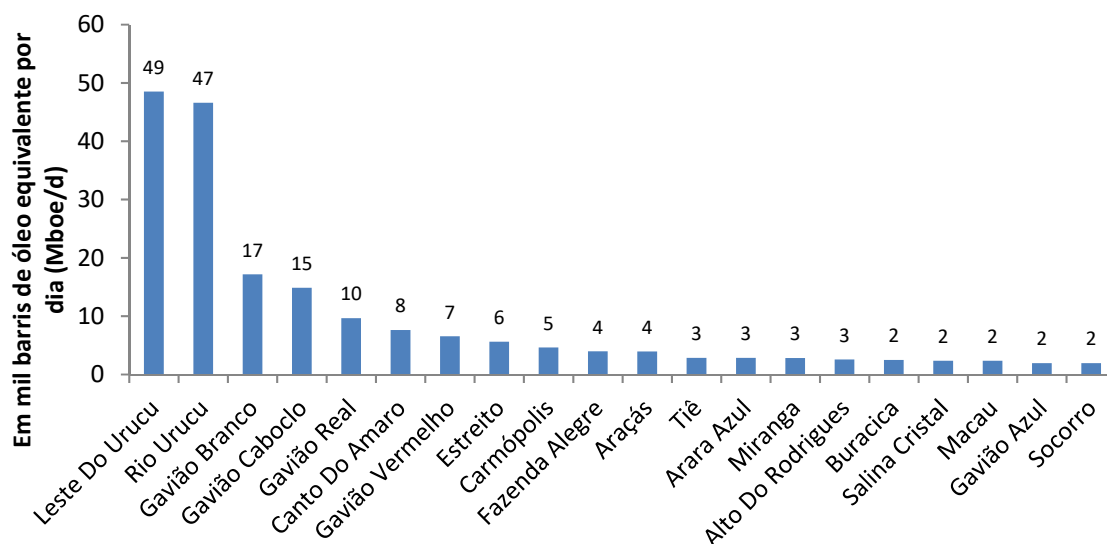
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Outubro/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

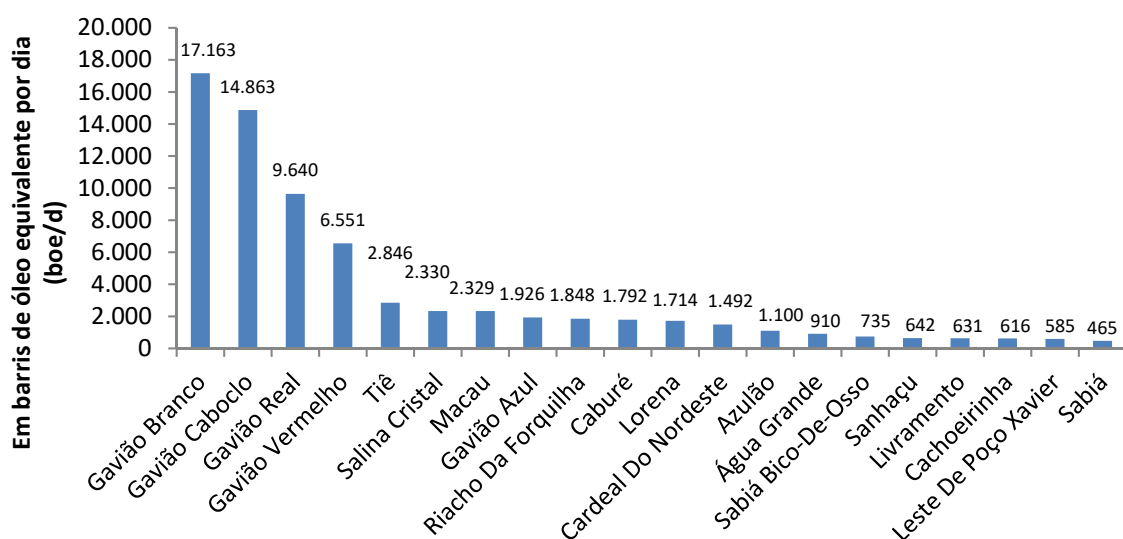
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/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  
Outubro/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	1.157
2	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	801
3	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	744
4	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	604
5	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	520
6	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	482
7	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	416
8	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	404
9	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	380
10	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	369
11	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	356
12	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	352
13	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	345
14	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	343
15	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	341
16	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	304
17	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	281
18	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	257
19	7-RFQ-15D-RN	Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	257
20	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	256
21	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	246
22	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246
23	7-TIE-3DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	242
24	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	239
25	7-CNC-48-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	237
26	1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	236
27	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	233
28	8-FAL-171-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	225
29	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	225
30	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	225

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/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 (Mm<sup>3</sup>/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
1	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	634
2	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	502
3	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	500
4	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	485
5	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	485
6	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	463
7	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	451
8	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	411
9	7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	406
10	1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	403
11	7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	402
12	7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	396
13	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	386
14	3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	385
15	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	361
16	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	353
17	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	350
18	7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	345
19	7-GVB-16-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	340
20	7-GVB-15D-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	335
21	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	334
22	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	307
23	3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	306
24	7-GVC-3D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	286
25	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	285
26	3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	285
27	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	275
28	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	273
29	1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	270
30	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	267

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/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 <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	PETROBRAS 77	160.652	6.530	201.726	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
2	PETROBRAS 70	157.829	5.410	191.857	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
3	FPSO CIDADE DE MARICÁ	136.282	5.285	169.522	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
4	PETROBRAS 75	134.360	5.311	167.764	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
5	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	131.732	7.197	177.001	7	Tupi
6	PETROBRAS 67	127.093	5.270	160.242	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
7	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	126.260	5.609	161.538	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	PETROBRAS 74	117.265	4.646	146.485	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
9	PETROBRAS 66	111.024	4.458	139.064	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
10	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	106.634	5.265	139.752	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
11	FPSO CIDADE DE PARATY	101.848	4.590	130.719	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	PETROBRAS 69	94.148	4.958	125.330	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	88.031	4.646	117.255	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
14	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	83.341	956	89.353	10	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
15	PETROBRAS 68	81.057	2.139	94.514	5	Berbigão/Sururu
16	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	78.930	4.400	106.608	8	Tupi
17	PETROBRAS 58	65.443	2.070	78.460	13	Baleia Anã/Jubarte
18	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	57.753	2.426	73.013	4	Lapa
19	PETROBRAS 52	57.644	1.006	63.970	14	Roncador
20	PETROBRAS 53	57.093	1.277	65.125	9	Marlim Leste
21	PETROBRAS 76	56.968	2.196	70.779	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
22	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	50.301	2.051	63.199	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
23	FPSO CARIOCA	49.649	1.323	57.971	1	Sépia/Sépia Leste
24	PETROBRAS 40	48.032	1.127	55.121	15	Marlim/Marlim Sul
25	PETROBRAS 57	35.057	336	37.167	15	Jubarte
26	PETROBRAS 43	30.526	383	32.938	15	Barracuda/Caratinga
27	PETROBRAS 51	29.477	621	33.384	11	Marlim Sul
28	FPSO CIDADE DE ANCHIETA	29.356	1.054	35.987	6	Jubarte
29	PETROBRAS 56	26.312	574	29.924	8	Marlim Sul
30	FPSO CAPIXABA	23.308	548	26.755	5	Jubarte

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

### 3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

**Tabela 17.** As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	131.732	7.197	177.001	7	Tupi
2	POLO ARARA	6.571	7.045	50.882	33	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
3	PETROBRAS 77	160.652	6.530	201.726	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
4	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	126.260	5.609	161.538	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
5	PETROBRAS 70	157.829	5.410	191.857	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
6	PETROBRAS 75	134.360	5.311	167.764	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
7	FPSO CIDADE DE MARICÁ	136.282	5.285	169.522	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
8	PETROBRAS 67	127.093	5.270	160.242	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
9	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	106.634	5.265	139.752	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
10	ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	30	5.087	32.025	27	Gavião Branco/Gavião Caboclo
11	PETROBRAS 69	94.148	4.958	125.330	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	88.031	4.646	117.255	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
13	PETROBRAS 74	117.265	4.646	146.485	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
14	FPSO CIDADE DE PARATY	101.848	4.590	130.719	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
15	PETROBRAS 66	111.024	4.458	139.064	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
16	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	78.930	4.400	106.608	8	Tupi
17	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	2.833	3.816	26.836	6	Mexilhão
18	PLATAFORMA DE MANATI 1	282	3.247	20.703	6	Manati
19	ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	32	2.875	18.117	26	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
20	PETROBRAS 62	22.545	2.432	37.841	12	Roncador
21	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	57.753	2.426	73.013	4	Lapa
22	PETROBRAS 76	56.968	2.196	70.779	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
23	PETROBRAS 68	81.057	2.139	94.514	5	Berbigão/Sururu
24	PETROBRAS 58	65.443	2.070	78.460	13	Baleia Anã/Jubarte
25	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	50.301	2.051	63.199	5	Anc_Tupi/Sul De Tupi/Tupi
26	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.605	1.694	12.261	8	Leste do Urucu
27	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.555	1.408	10.409	10	Leste do Urucu
28	FPSO CARIOCA	49.649	1.323	57.971	1	Sépia/Sépia Leste
29	PETROBRAS 53	57.093	1.277	65.125	9	Marlim Leste
30	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.156	1.236	8.929	4	Leste do Urucu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/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 (Mm³/d)
1	Sépia	Santos	Mar	Petrobras	1.091
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	608
3	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	517
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	240
5	Sépia Leste	Santos	Mar	Petrobras	150
6	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	139
7	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	131
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	109
9	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	101
10	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	95
11	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	90
12	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	79
13	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	55
14	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	55
15	Lorena	Potiguar	Terra	Potiguar E&P S.A.	48
16	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	46
17	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	43
18	Azulão	Amazonas	Terra	Eneva	40
19	Sul De Tupi	Santos	Mar	Petrobras	39
20	Pampo	Campos	Mar	Trident Energy	37

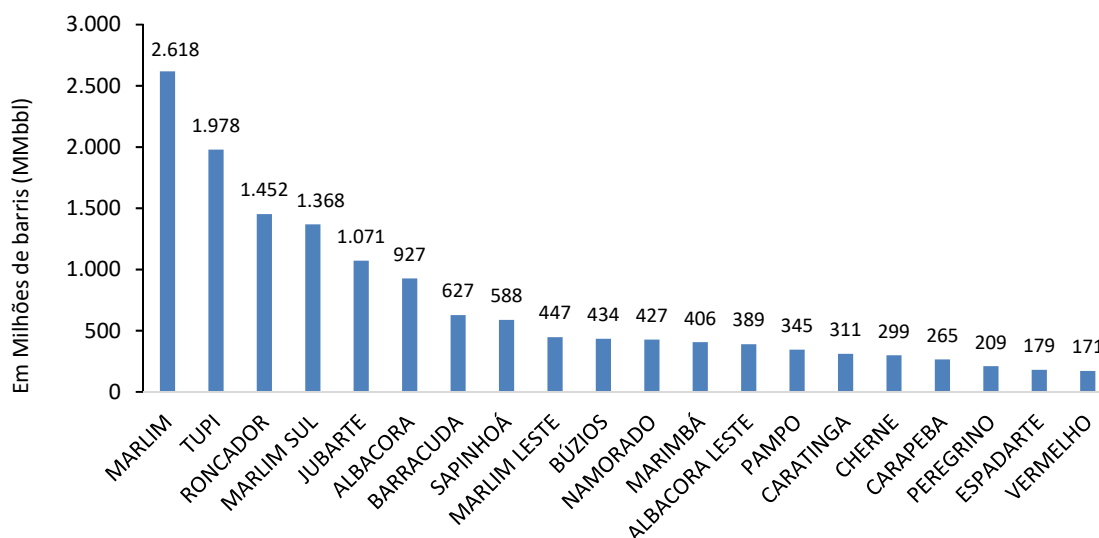
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

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

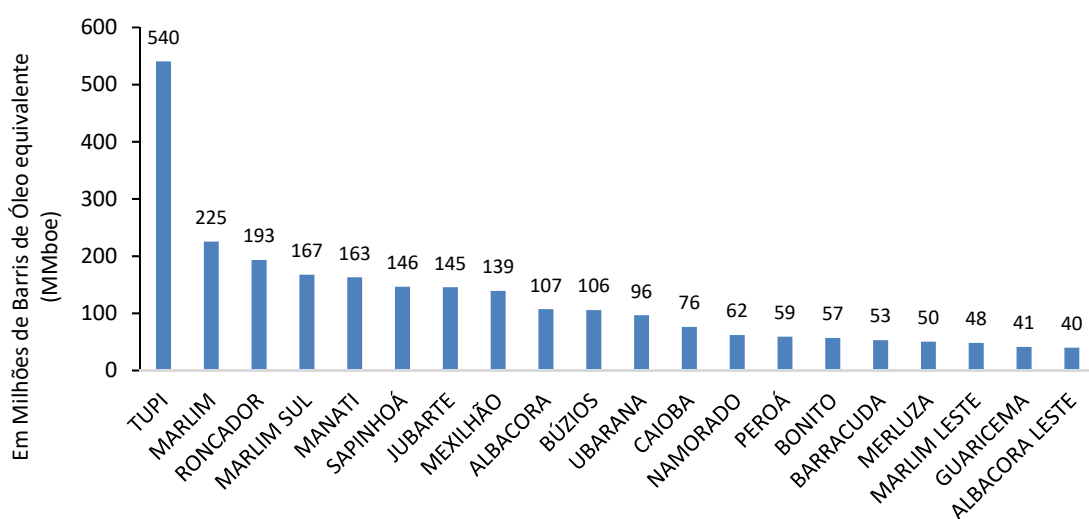
\* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



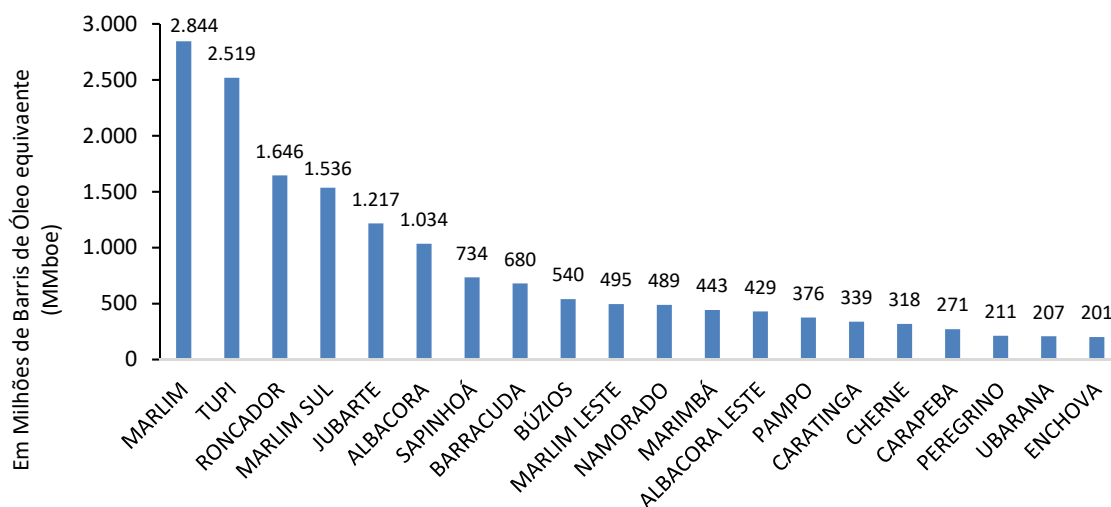
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

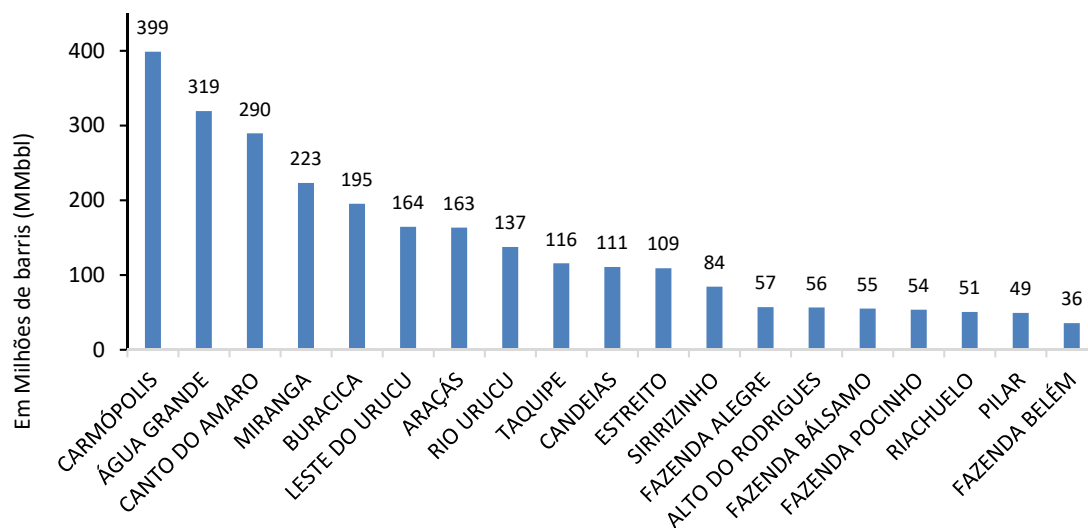
**Gráfico 21.** Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

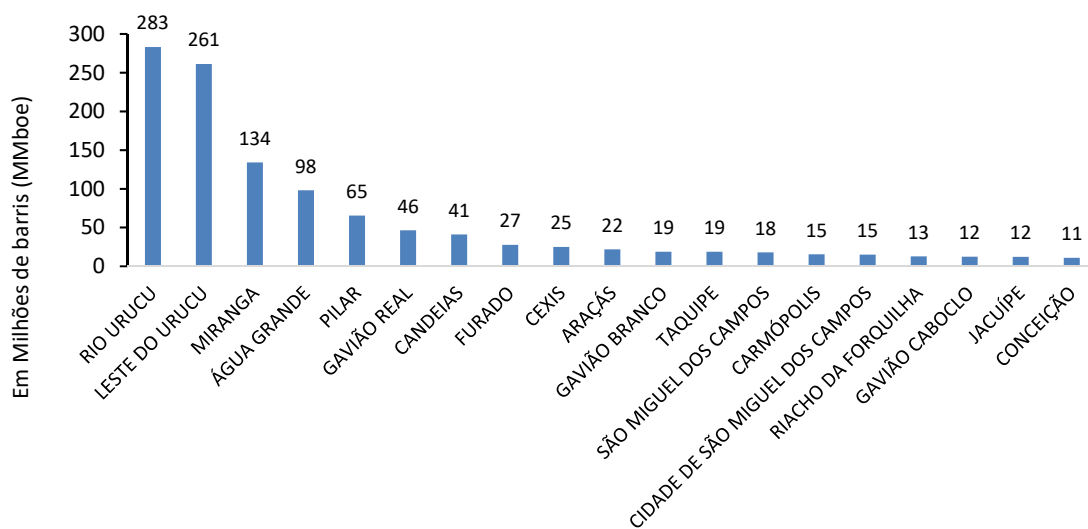
### 3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



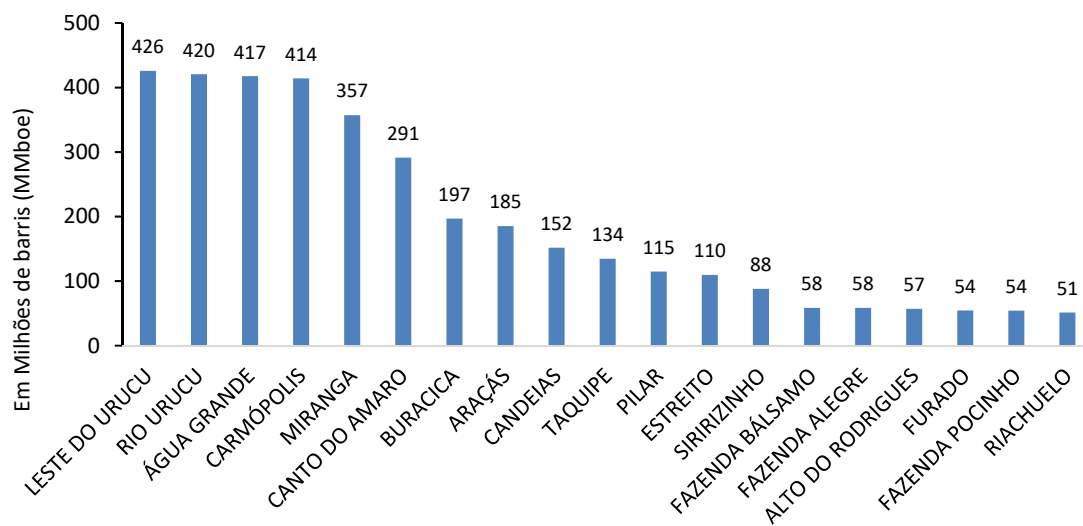
Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

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

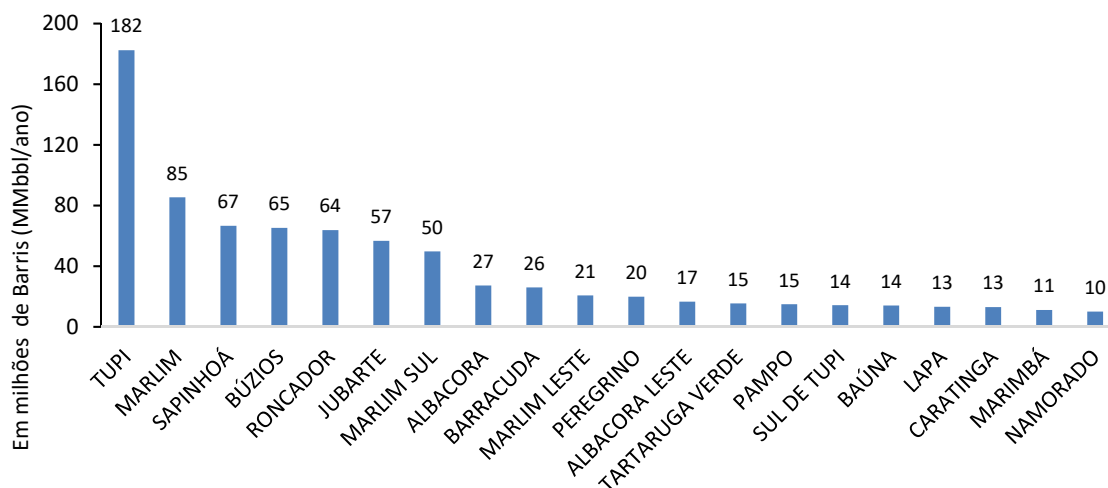


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

### 3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

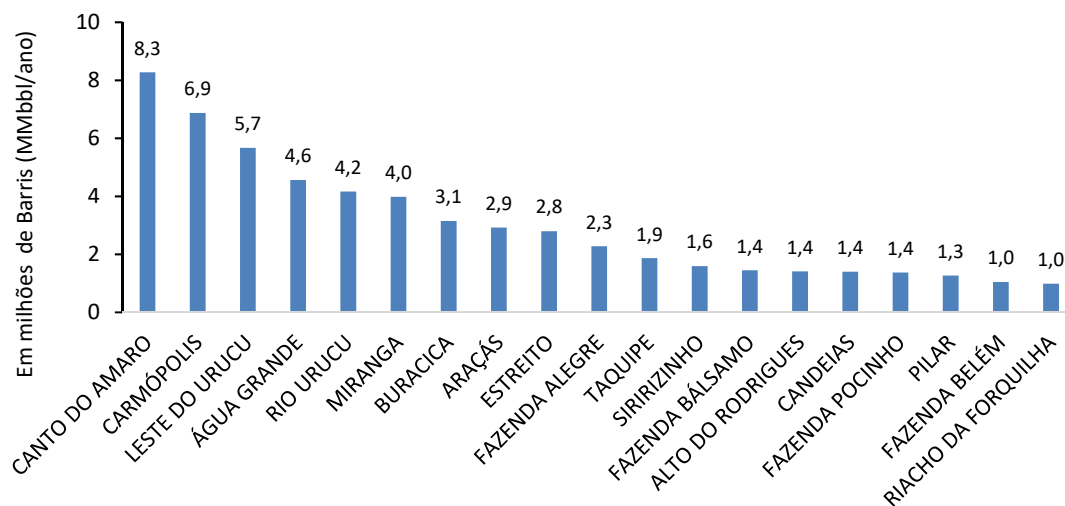
\* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

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

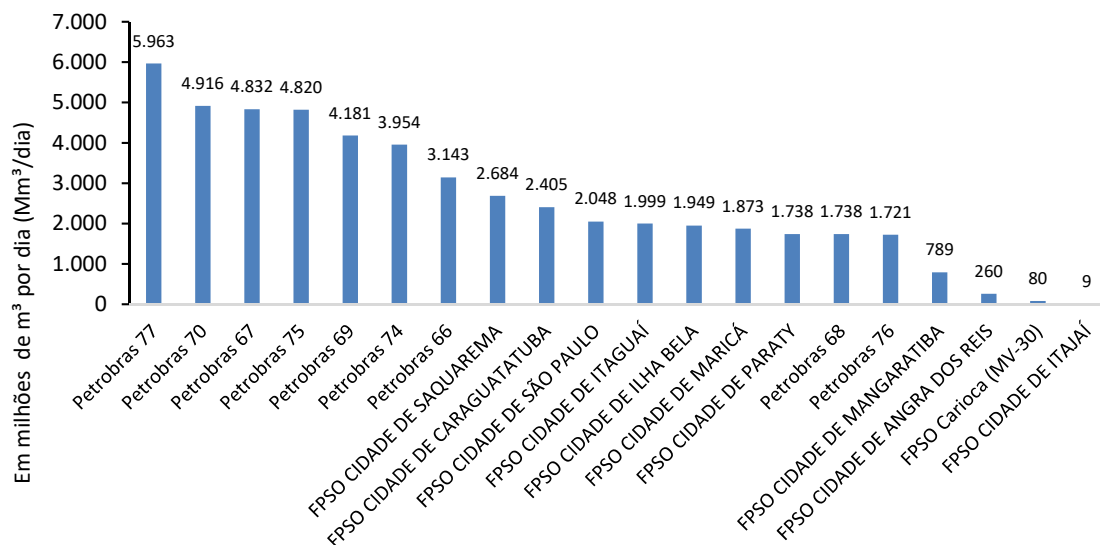


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021



### 3.17 As 20 instalações marítimas com maior volume de injeção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

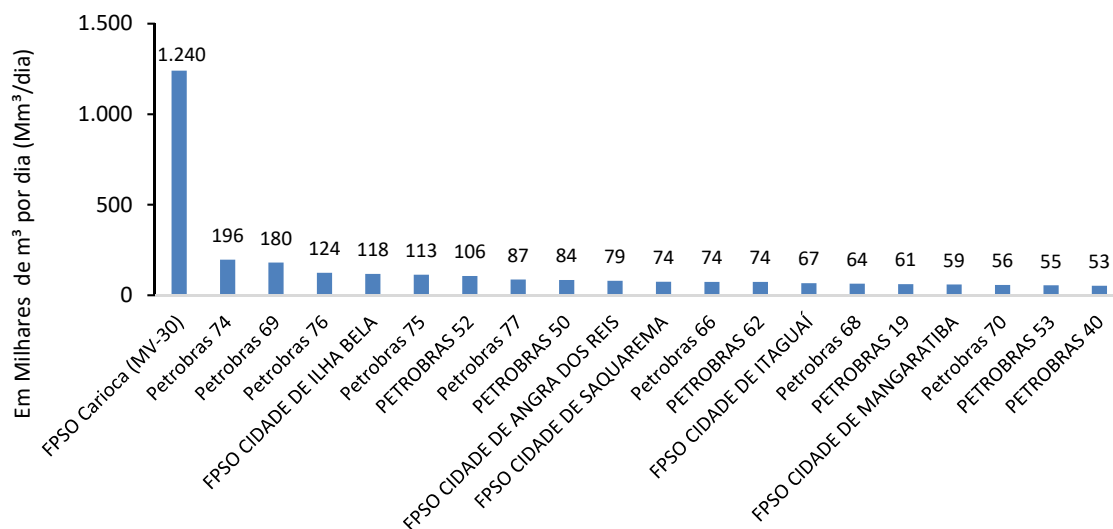
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

### 3.18 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

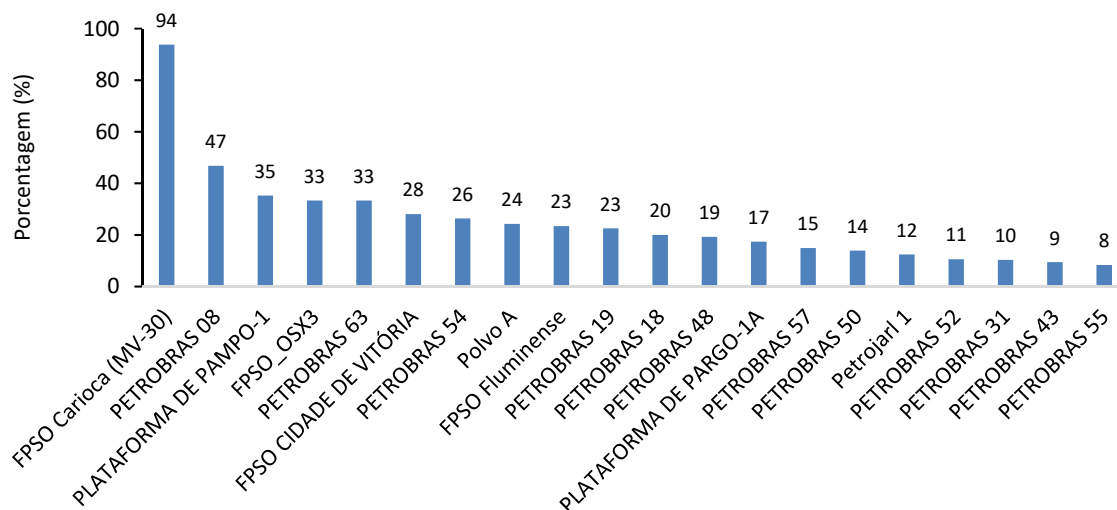
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

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

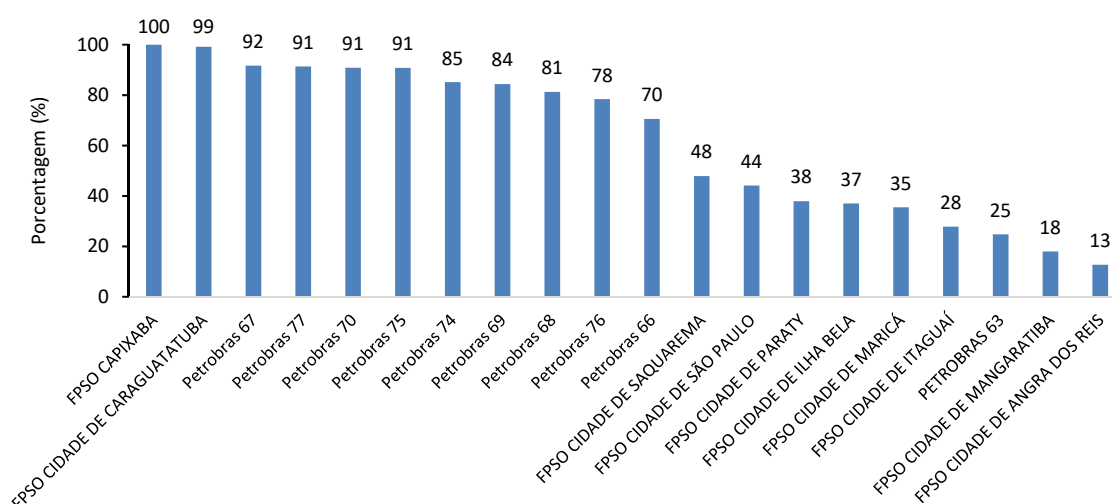
**Gráfico 29.** As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/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.

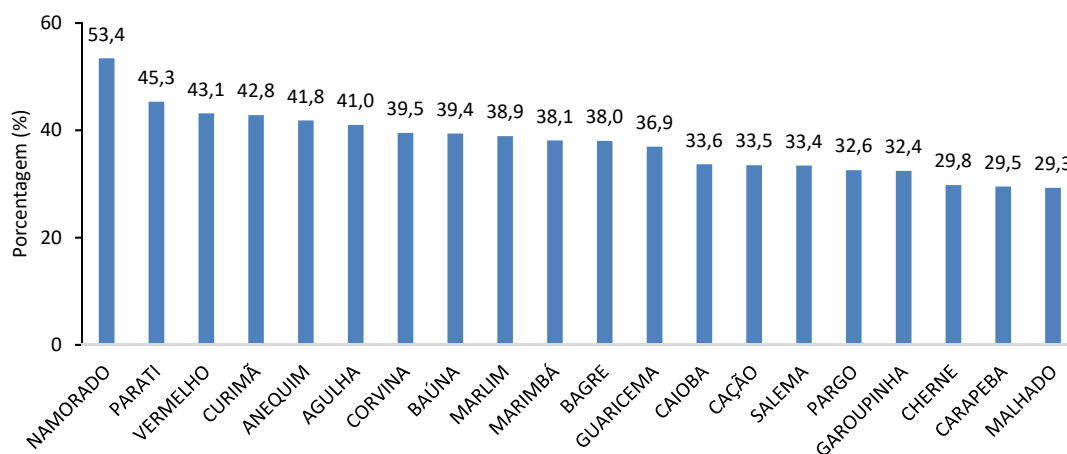


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

### 3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

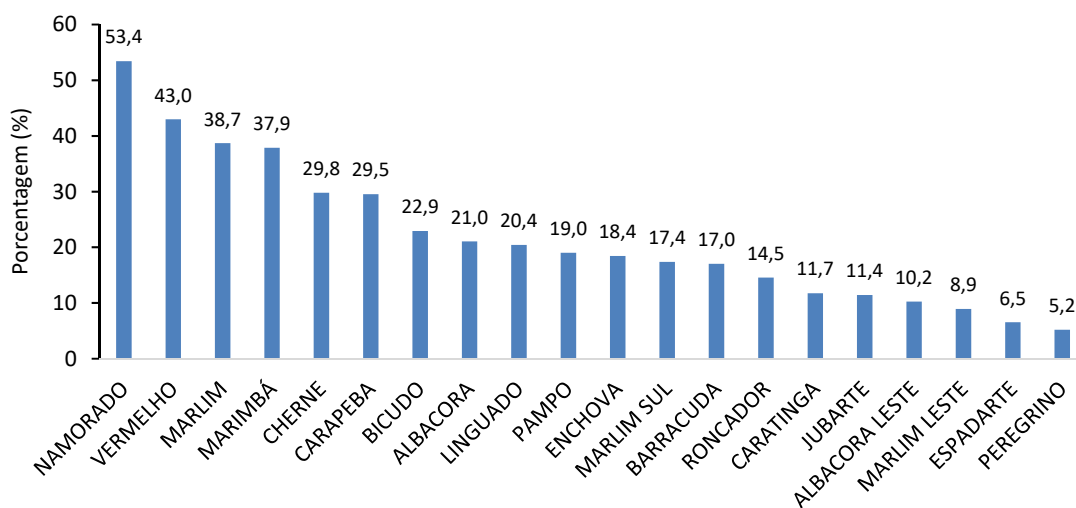
\*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

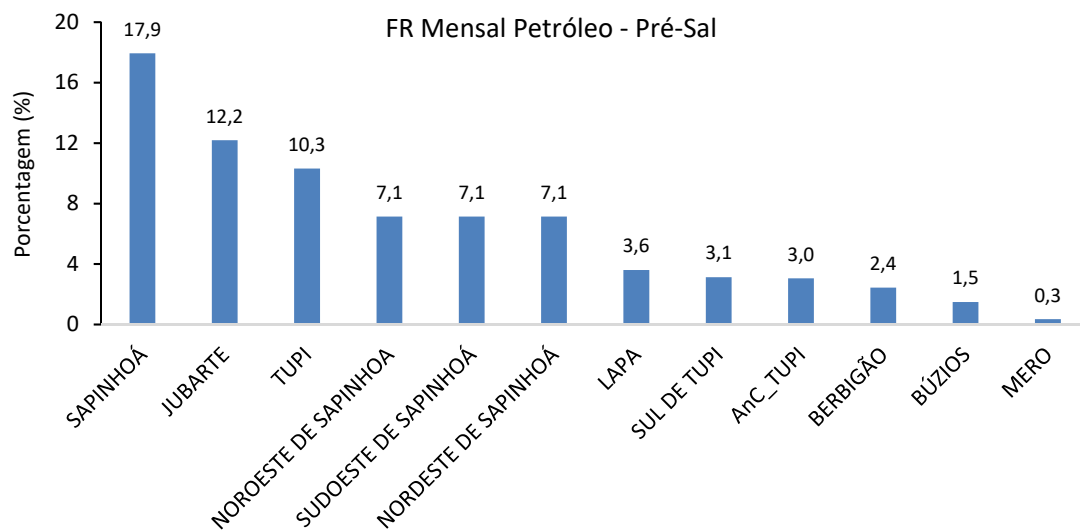


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

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

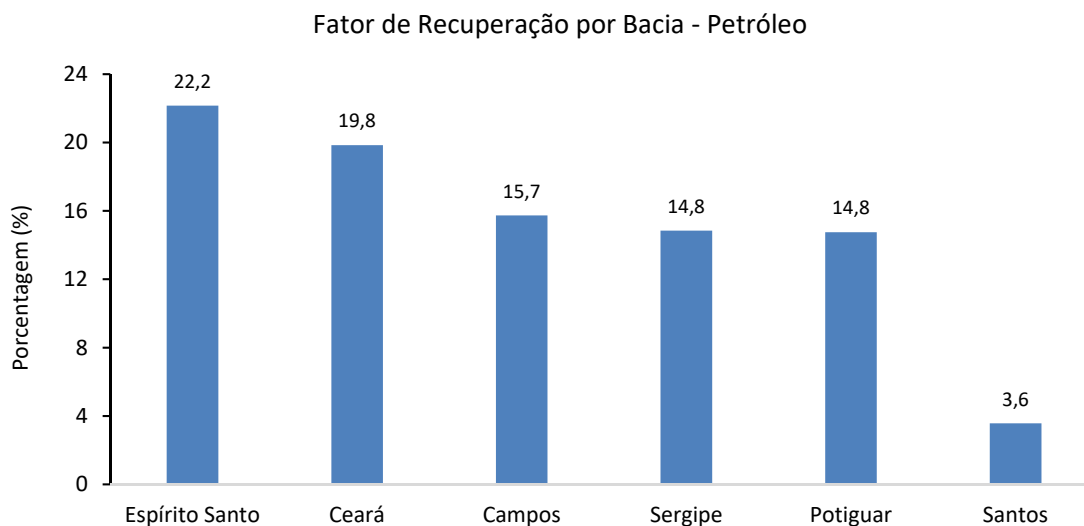


Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Outubro/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  
Outubro/2021

## LISTA DE ABREVIATURAS

**m<sup>3</sup>**: metros cúbicos

**bbl**: barris (1m<sup>3</sup> ≈ 6,28981 bbl)

**boe**: barris de óleo equivalente (1.000m<sup>3</sup> 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.

<sup>2</sup> 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-sal<sup>1</sup>.

<sup>3</sup> 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).

<sup>4</sup> 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.

<sup>5</sup> 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.

<sup>6</sup> 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 <sup>3</sup> /d)
Tabela 3.	Histórico da movimentação de gás natural (Mm <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /d)
Tabela 10.	Distribuição da produção dos campos do Pré-sal <sup>1</sup>
Tabela 11.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bb/d)
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /d)
Gráfico 3.	Histórico da disponibilidade de gás natural (MMm <sup>3</sup> /d)
Gráfico 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Gráfico 5.	Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal <sup>1</sup> x “Pós-sal <sup>2</sup> ” (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 <sup>1</sup> por campo
Gráfico 14.	Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbb/d)
Gráfico 15.	Os 20 campos que produziram gás natural (MMm <sup>3</sup> /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 (Mm<sup>3</sup>/d)
- Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm<sup>3</sup>/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)