

10 anos

BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

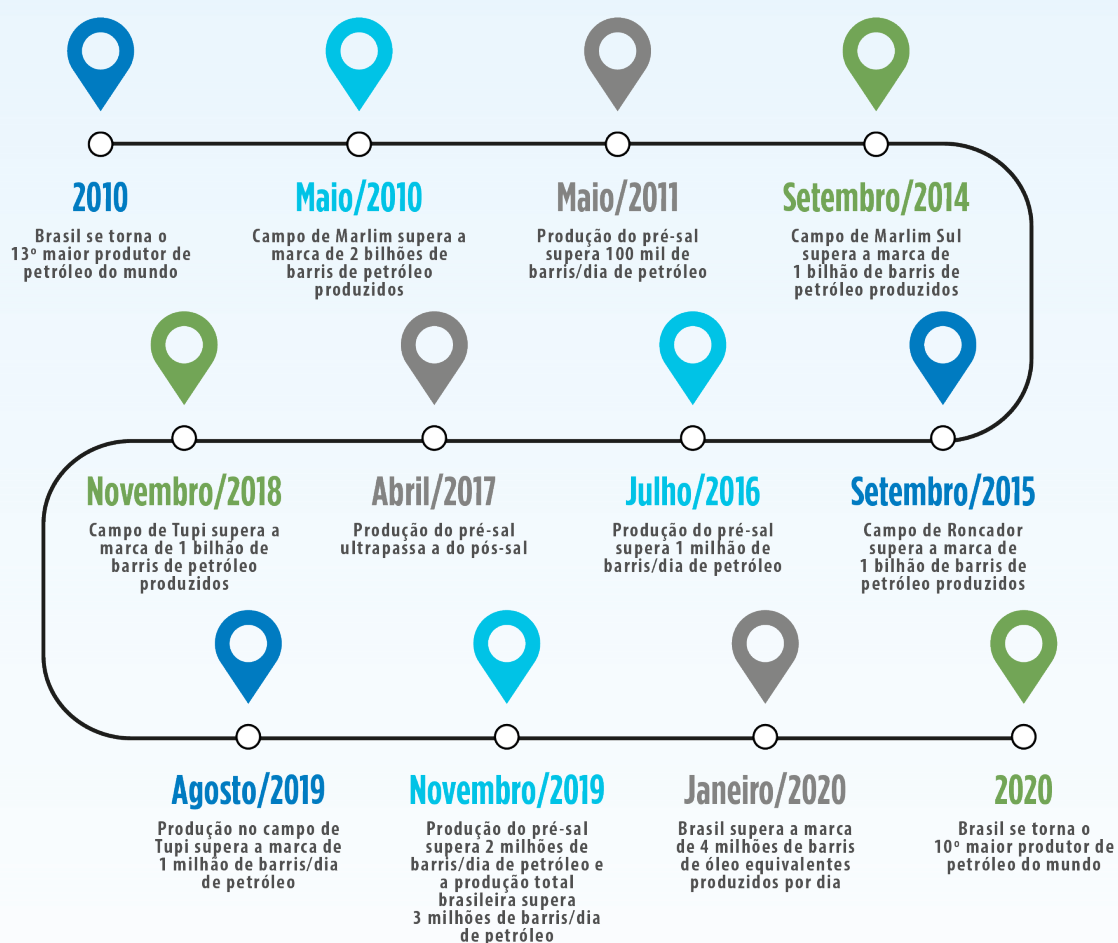
10 anos do Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

ENCARTE ESPECIAL DA PRODUÇÃO

A edição nº 121 do Boletim Mensal da Produção – BMP marca os 10 anos de publicação ininterrupta deste importante relatório sobre a produção de petróleo e gás natural no Brasil. Entre setembro de 2010 e setembro de 2020 ocorreram profundas transformações no ambiente de produção petrolífero no país, trazendo os holofotes da produção da bacia de Campos para o pré-sal da bacia de Santos.

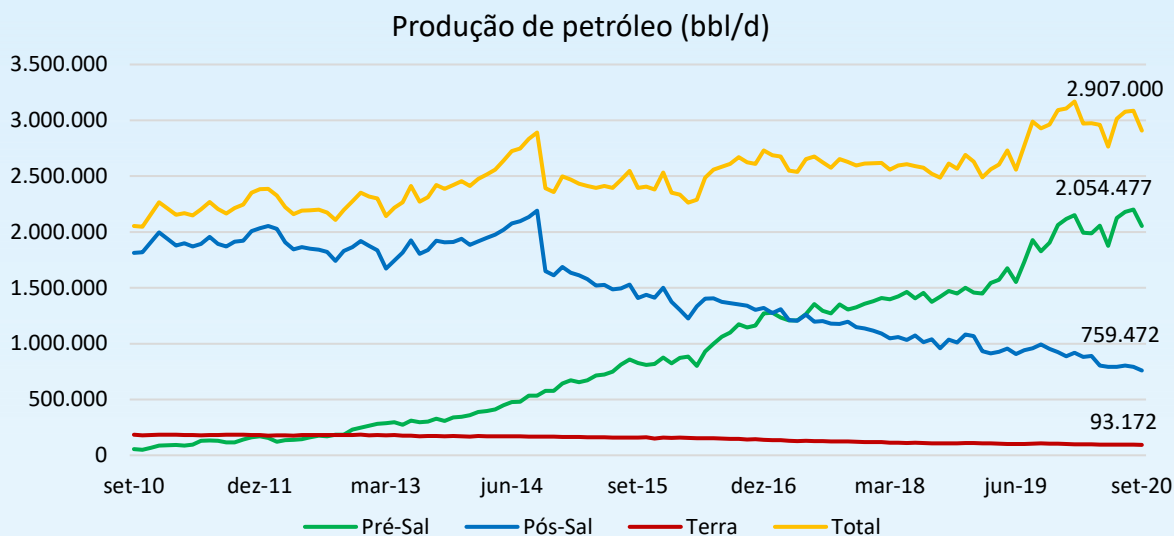
Nesta última década, o pré-sal se tornou a fronteira protagonista da indústria offshore em águas profundas no mundo, ajudando o Brasil a saltar da 13ª para a 10ª posição no ranking dos maiores países produtores de petróleo. Em 10 anos, a produção do pré-sal foi ampliada em quase 60 vezes, superando a marca de 2 milhões de barris/d.

Esta edição comemorativa apresenta diversos destaques sobre a evolução da produção de petróleo e gás natural ocorridos nestes últimos 10 anos.



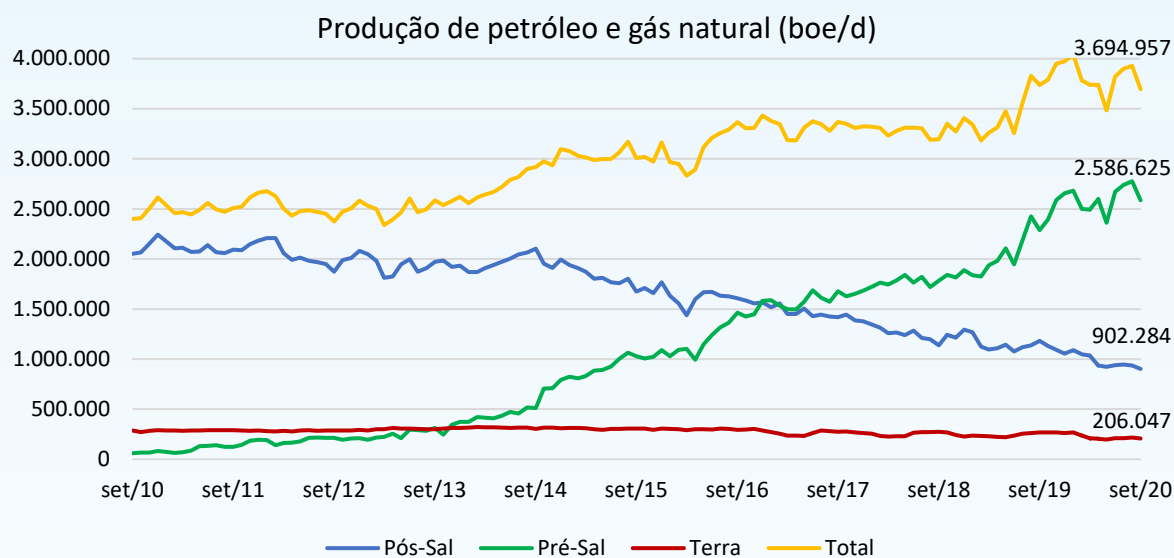
Fonte: BP Statistical Review of World Energy 2020 (69th Edition) & BP Statistical Review of World Energy 2011.

PRODUÇÃO DE PETRÓLEO EM 10 ANOS



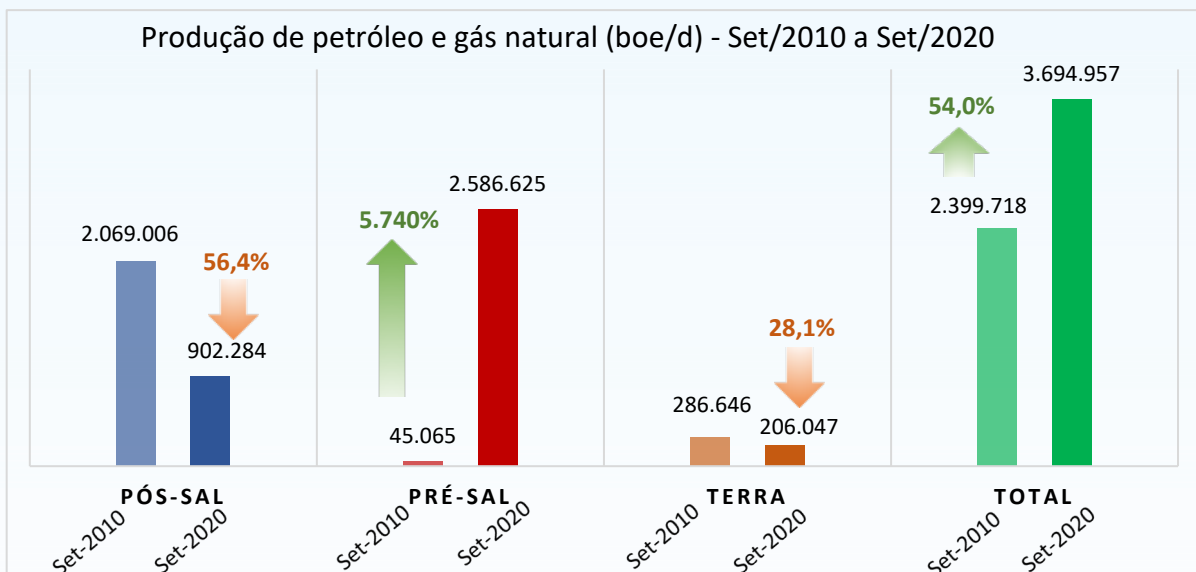
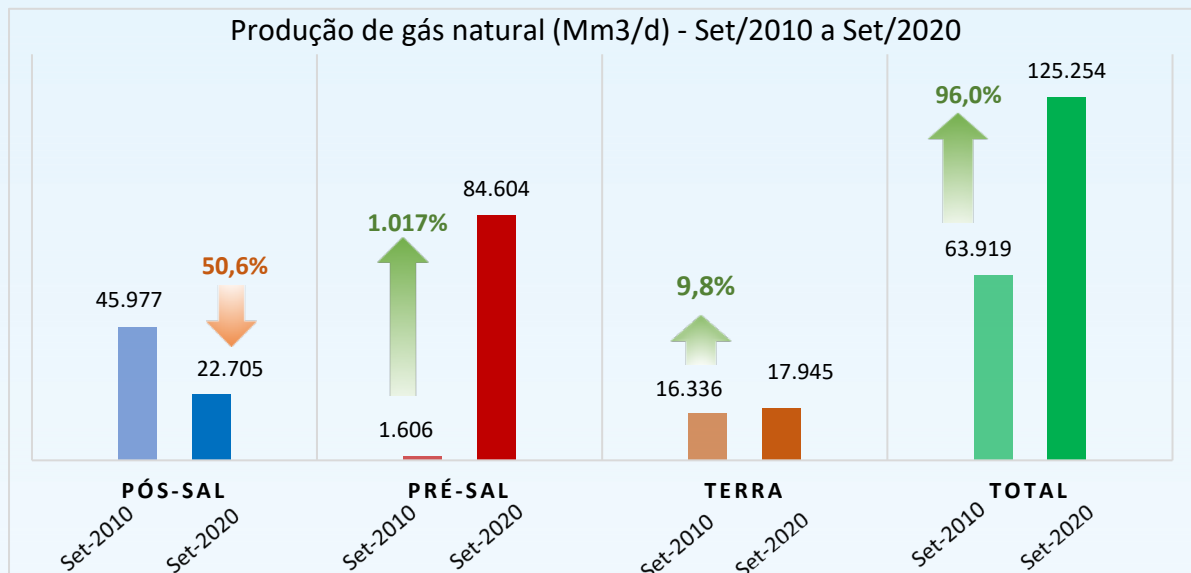
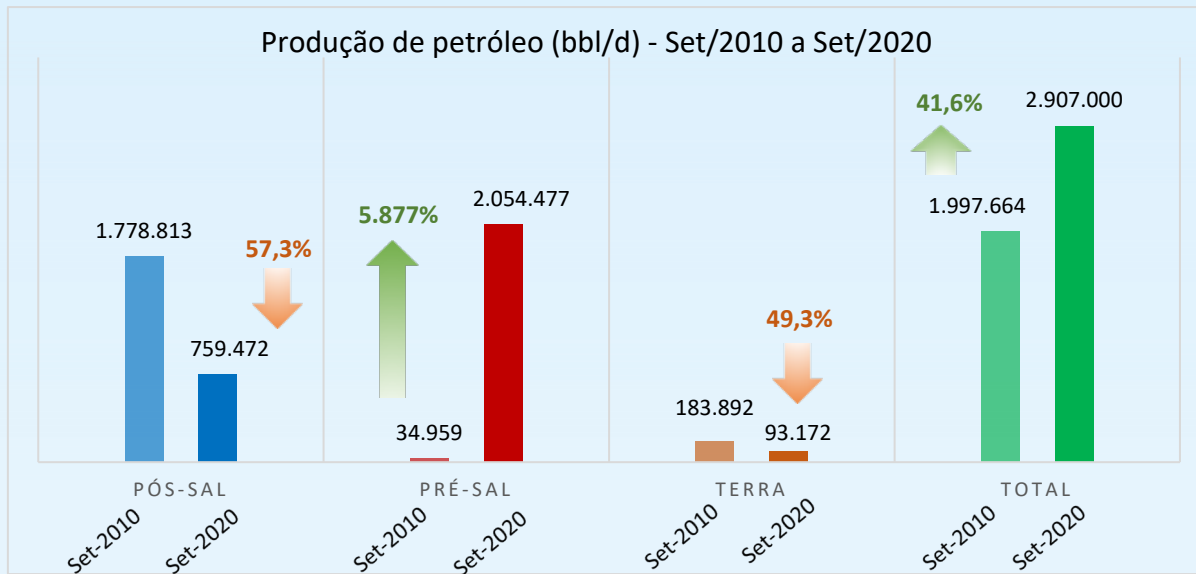
Em novembro de 2019, a produção de petróleo superou a marca de 3 milhões de barris/dia, tendo alcançado seu valor máximo em janeiro de 2020 com a marca de 3,17 milhões de barris/dia.

PRODUÇÃO EM BARRIS DE ÓLEO EQUIVALENTE



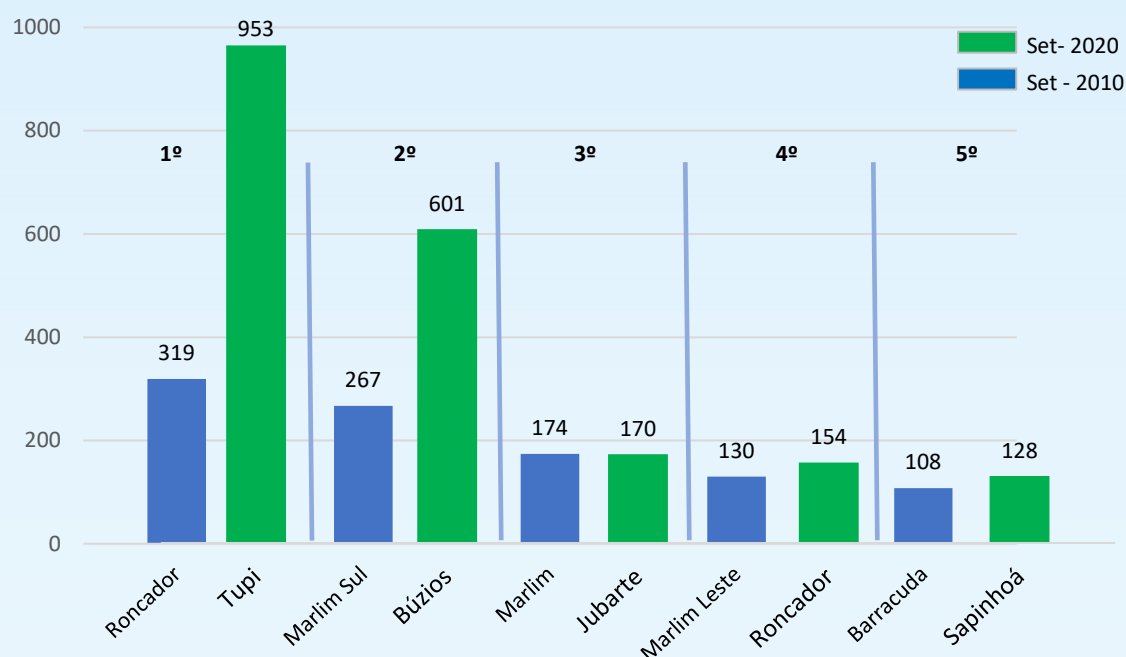
Em barris de óleo equivalente, a produção atingiu seu pico em janeiro de 2020, com a marca de 4,04 milhões de boe/dia. Porém, a média de produção neste ano, permanece na faixa de 3,79 milhões de boe/dia.

VARIAÇÃO DA PRODUÇÃO EM 10 ANOS



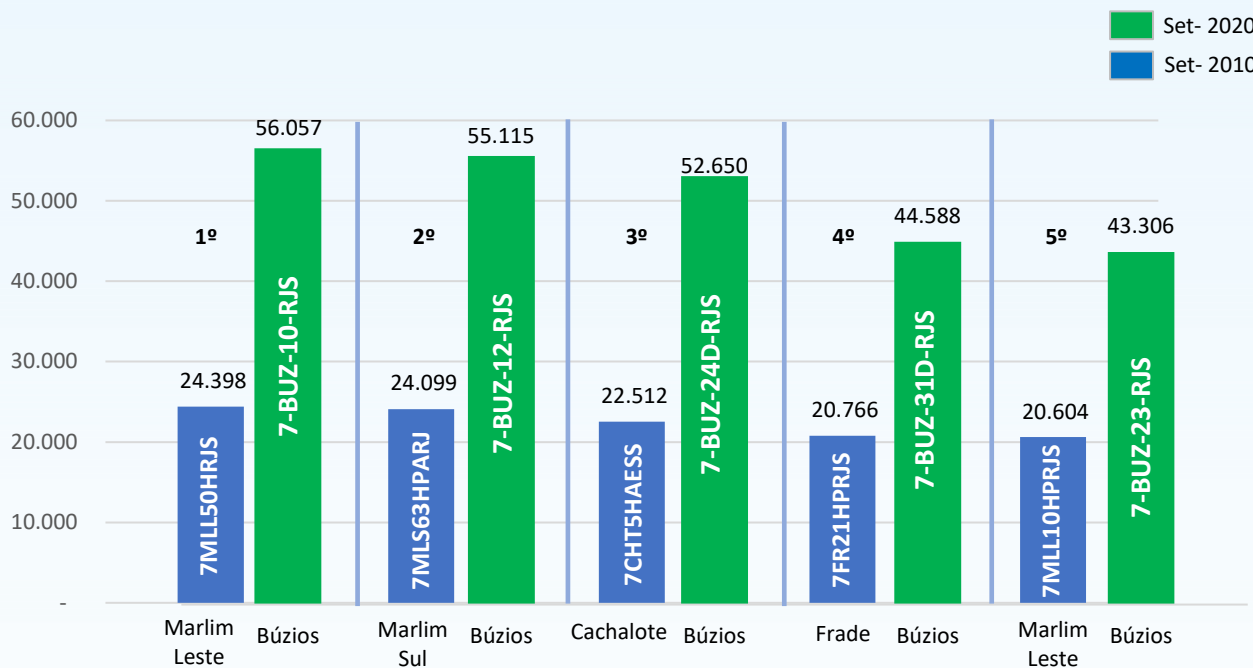
REPRESENTAÇÃO DOS CAMPOS COM MAIOR PRODUÇÃO

5 maiores campos produtores de petróleo (Mbbbl/d) no mês de setembro



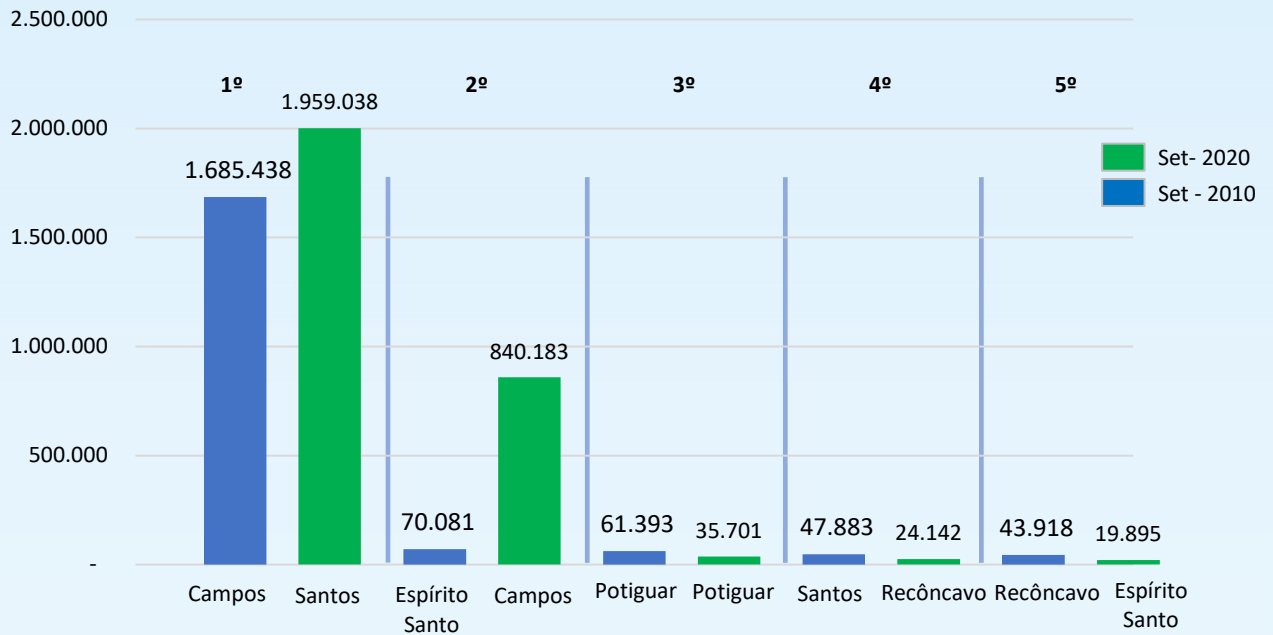
REPRESENTAÇÃO DOS POÇOS COM MAIOR PRODUÇÃO

5 maiores poços produtores de petróleo (bbl/d) no mês de setembro

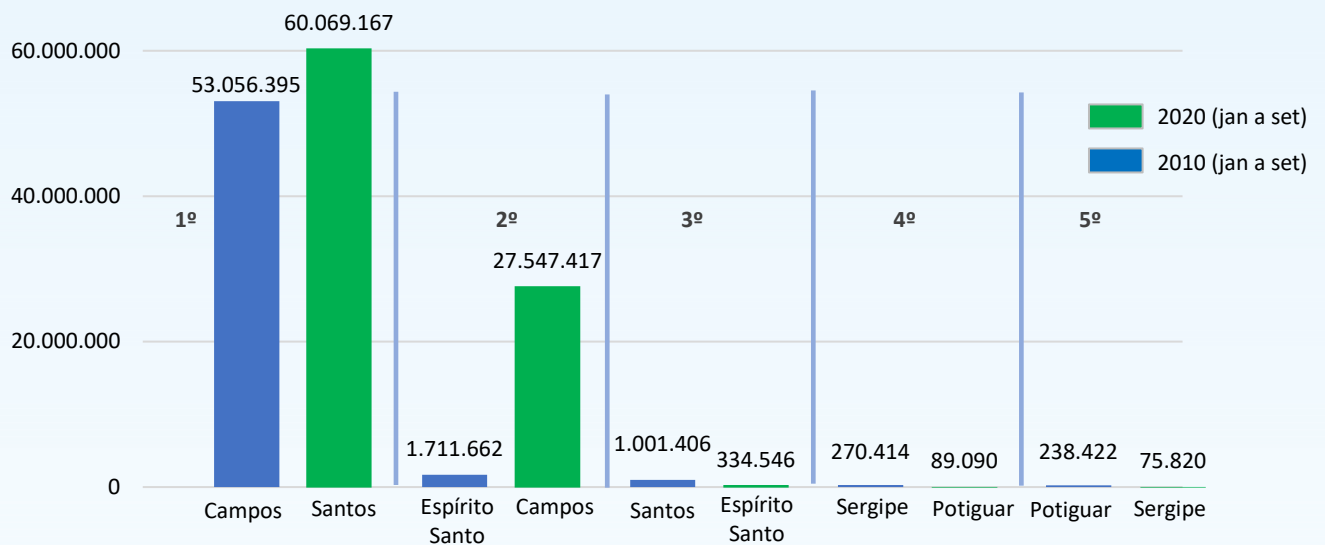


REPRESENTAÇÃO DAS BACIAS COM MAIOR PRODUÇÃO

5 maiores bacias produtoras de petróleo (bbl/d) no mês de setembro

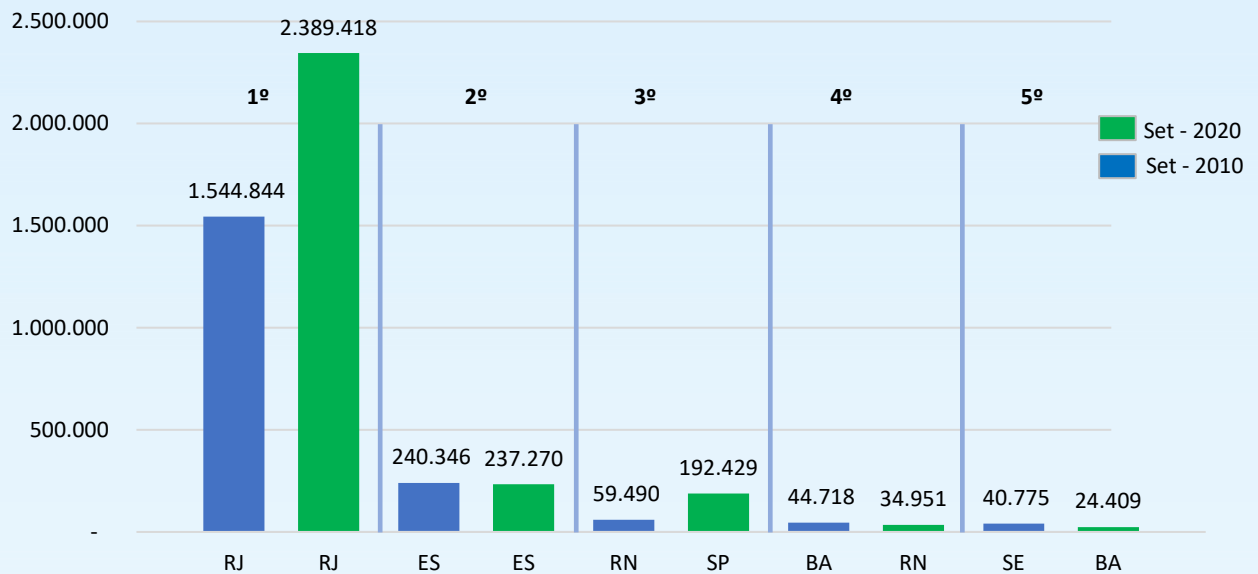


5 Maiores médias mensais de produção de petróleo por bacia (bbl)

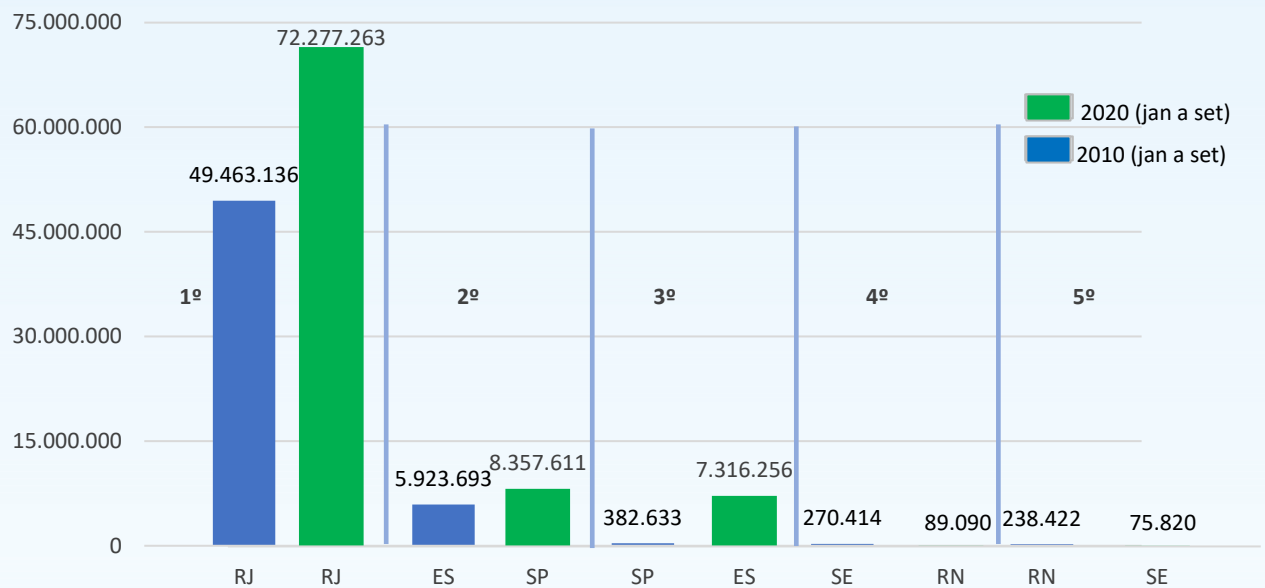


REPRESENTAÇÃO DOS ESTADOS COM MAIOR PRODUÇÃO

5 maiores Estados produtores de petróleo (bbl/d) no mês de setembro



5 maiores médias mensais de produção acumulada de petróleo (bbl) por Estado



REPRESENTAÇÃO DO GRAU API DO PETRÓLEO PRODUZIDO

Variação do grau API médio



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 petrolíferos e gaseíferos.

Nesta edição, de setembro de 2020, 265 áreas concedidas, três (3) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 36 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 61 são marítimas e 212 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 12 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,907MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 125 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,695 MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

SUMÁRIO

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	8
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL.....	10
DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO.....	15
RANKING.....	24
EFEITOS DA PANDEMIA/COVID-19.....	43
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS.....	48
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	49
EXPEDIENTE.....	51

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,907 MMbbl/d**.
- Reduziu **5,8 %**, se comparada com o mês anterior.
- Reduziu **0,7 %**, se comparada com o mesmo mês em 2019.
- O grau API médio foi de 28,0 sendo 2,7 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 89,9 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 7,4 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **125 MMm³/d**.
- Reduziu **6,2 %**, se comparada ao mês anterior.
- Reduziu **2,8%**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,5 %**.
- Disponibilizado ao mercado **52,9 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,4 MMm³/d**.
- A queima reduziu **13,0 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **6,1 %**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,8%** do petróleo e **85,7%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,1 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **43,0%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.670** poços, sendo **490** marítimos e **6.180** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 117 poços, foi de **2,054 MMbbl/d** de petróleo e **84,605 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,586 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **6,8 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **13,0%** se comparada ao mesmo mês de 2019.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **70,0 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Tupi, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **953 Mbbl/d**.
- Tupi, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **42,7 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.044**.

- Tupi, na Bacia de Santos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **58**.
- A Plataforma PETROBRAS 75 produzindo no Campo de Búzios por meio de 4 poços a ela interligados, produziu **162,457 Mbbl/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 **7,342 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **81,5 bbl/d** de petróleo e **63,0 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **477,9 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petrobrás, foi o maior produtor com **392,5 boe/d**.

Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **98,5 Mboe/d**, sendo **78,5 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm³/d** de gás natural.
- **81,6 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobrás.
- **16,9 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobrás, dos quais:
 - 11.329 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 5.120 boe/d na Bahia
 - 278 boe/d em Alagoas
 - 127 boe/d em Sergipe
 - 90 boe/d no Espírito Santo

Efeitos da pandemia/COVID-19:

- Devido aos efeitos da pandemia, **32** campos permaneceram com suas respectivas produções temporariamente interrompidas durante o mês de agosto. Destes, **16** são campos marítimos e **16** terrestres.
- Um total de **60** instalações marítimas permaneceu com produção interrompida durante o mês de agosto, devido aos efeitos da pandemia.

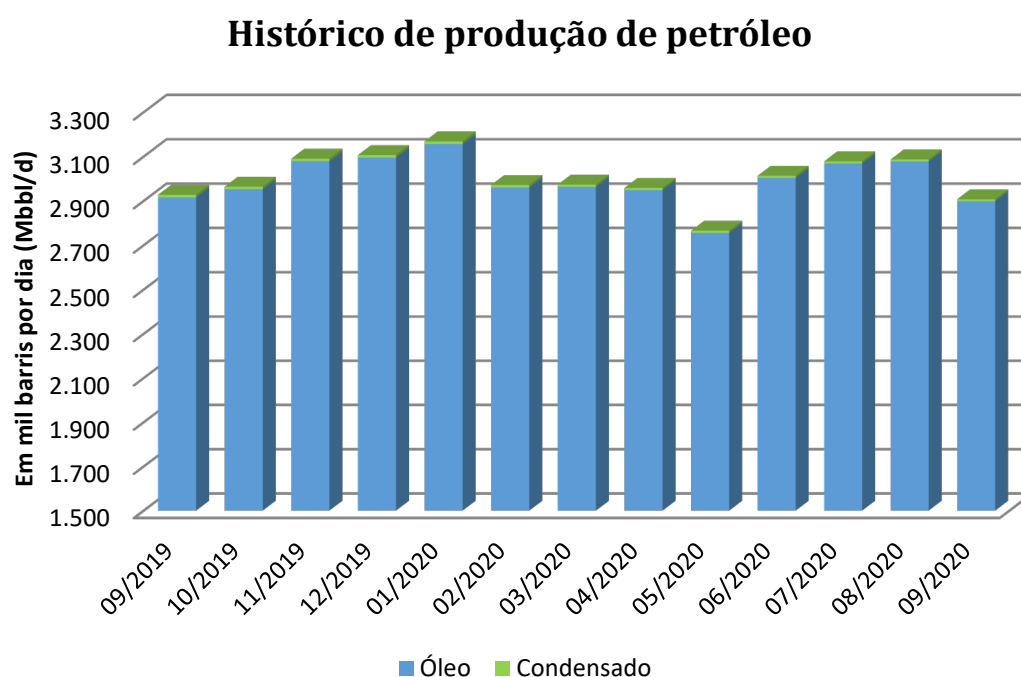
Novas correlações no Boletim Mensal de Produção (BMP):

- Inseridas a partir de junho/2020 - **Gráficos 19 a 26**, contendo (i) dados dos 20 campos marítimos e terrestres com maior produção total acumulada de petróleo e gás natural; e (ii) os 20 campos marítimos e terrestres com maior média histórica de produção.
- Inseridas a partir de julho/2020 - **Gráficos 27 a 30**, contendo dados das 20 instalações marítimas com (i) maior volume de gás natural injetado; (ii) maior volume de gás natural queimado; (iii) maior relação de queima vs produção de gás natural; e (iv) maior relação de injeção vs produção de gás natural.
- Inseridas a partir de Setembro/2020 – **Gráficos 31 a 34**, contendo informações sobre as frações recuperadas de campos e bacias.

1 HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

1.1 Produção de petróleo no Brasil

Gráfico 1. Histórico de produção de petróleo (Mbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

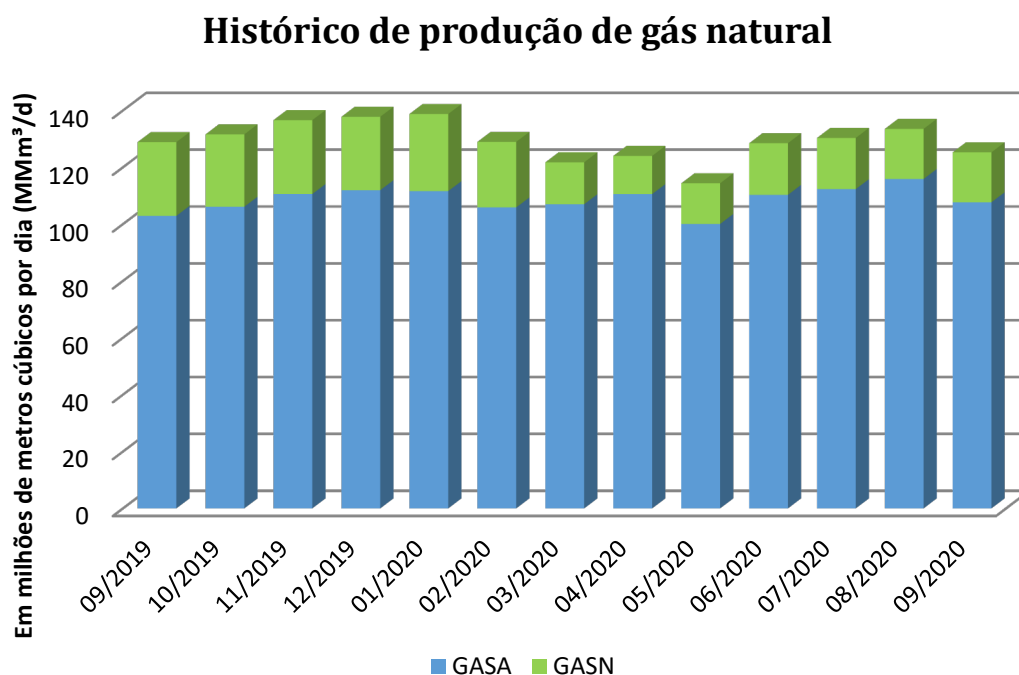
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbl/d)

	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20
Óleo	2.915	2.952	3.079	3.095	3.156	2.960	2.963	2.948	2.755	3.003	3.068	3.077	2.898
Condensado	12	12	12	12	12	12	10	10	10	10	10	10	9
Petróleo	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

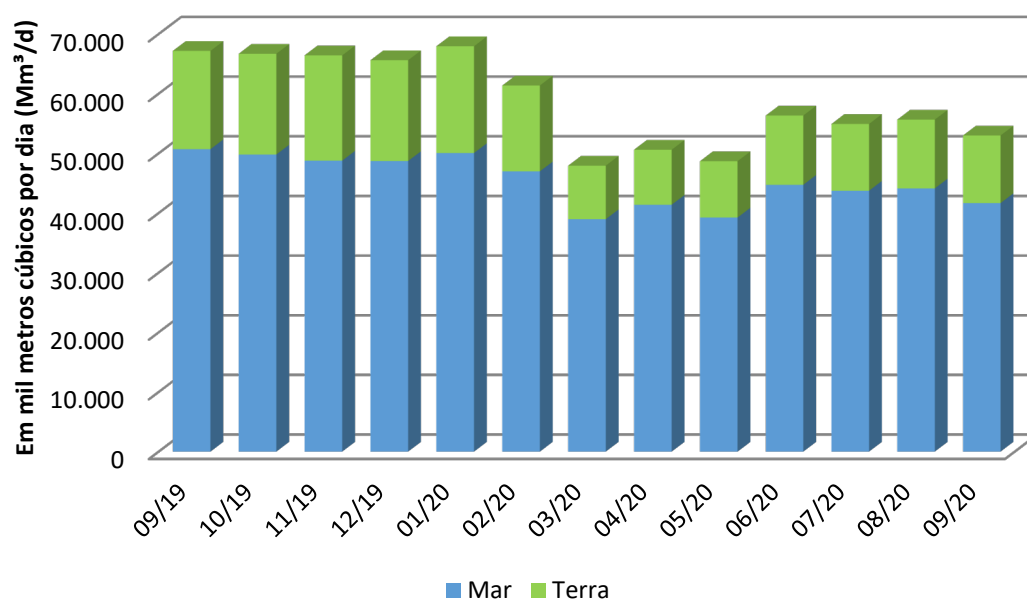


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20
GASA	103	106	111	112	112	106	107	111	100	110	112	116	108
GASN	26	25	26	26	27	23	15	13	14	18	18	18	18
Gás Total	129	132	137	138	139	129	122	124	114	128	130	134	125

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

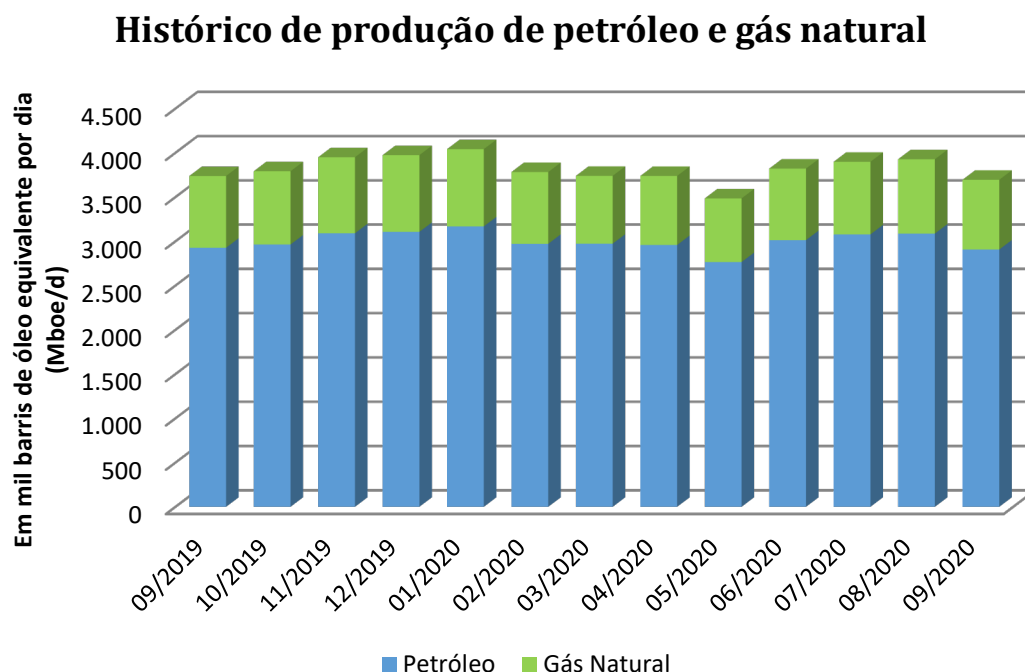
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
09/19	14.288	3.275	67.163	44.130	128.856
10/19	14.285	3.508	66.689	47.114	131.595
11/19	14.345	3.432	66.420	52.399	136.597
12/19	14.347	3.679	65.606	54.146	137.779
01/20	14.641	4.034	67.944	52.083	138.701
02/20	14.165	3.644	61.365	49.762	128.935
03/20	14.380	3.398	47.959	56.012	121.749
04/20	14.339	2.724	50.601	56.343	124.006
05/20	13.733	2.782	48.677	49.175	114.367
06/20	14.314	3.132	56.334	54.693	128.473
07/20	14.153	4.001	54.926	57.253	130.332
08/20	14.288	3.995	55.647	59.586	133.516
09/20	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

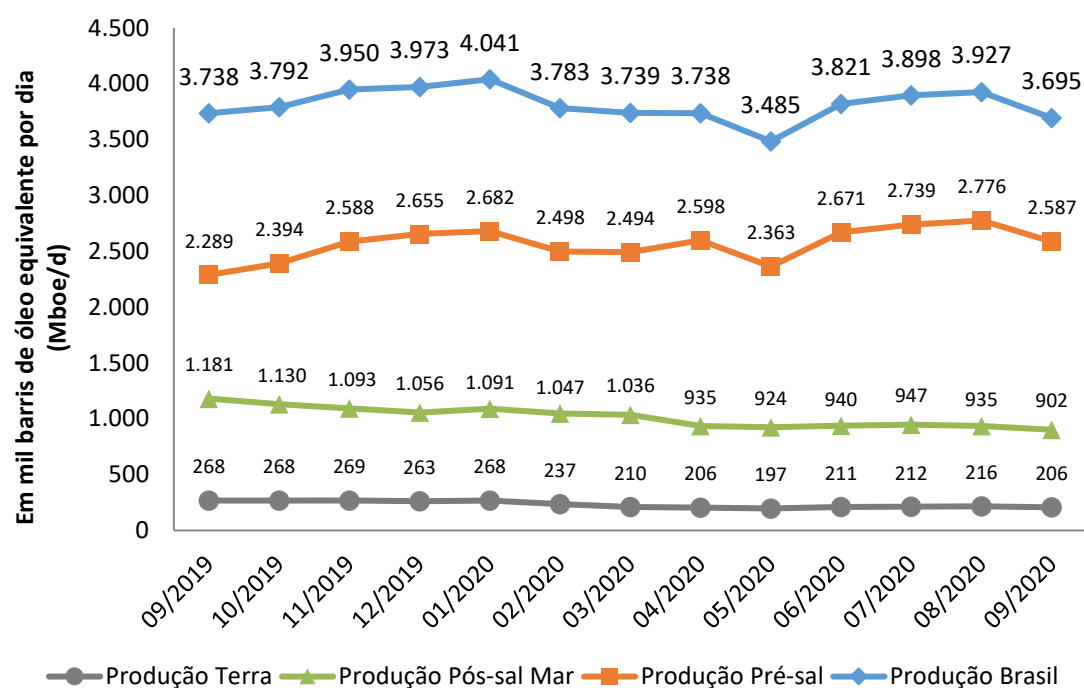


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20	08/20	09/20
Petróleo	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078	3.087	2.907
Gás Natural	810	828	859	867	873	811	766	780	719	808	820	840	788
Produção Total	3.738	3.792	3.950	3.973	4.041	3.783	3.739	3.738	3.485	3.821	3.898	3.927	3.695

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

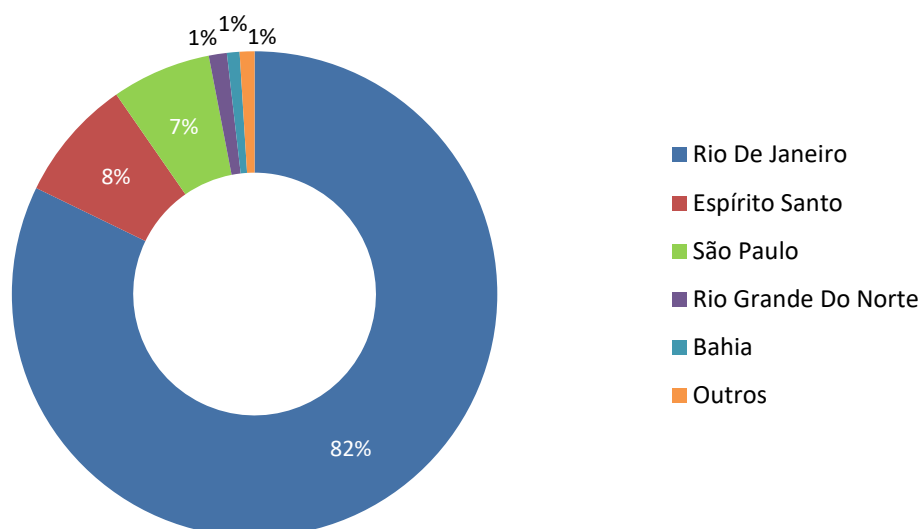
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

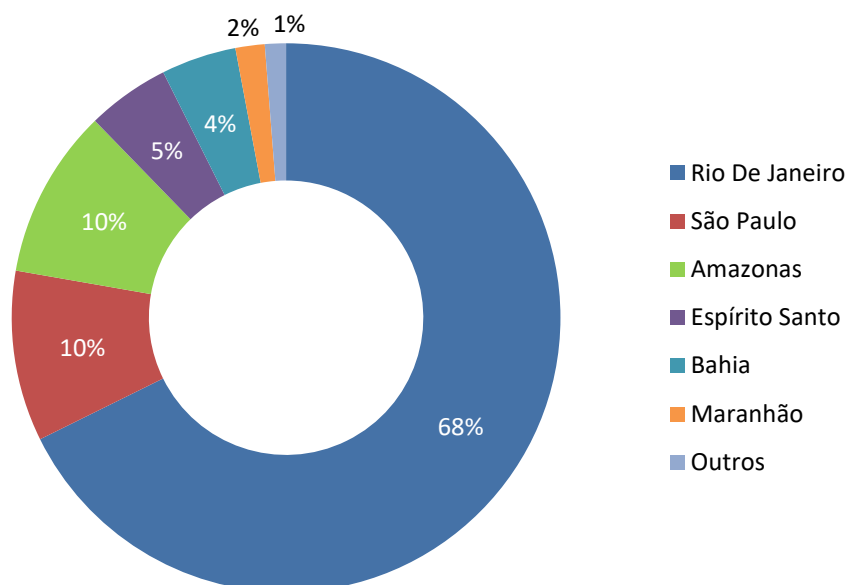
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.389.418	84.793	2.922.752	37
Espírito Santo	237.270	6.108	275.689	40
São Paulo	192.429	12.593	271.634	8
Amazonas	14.932	12.509	93.610	7
Bahia	24.409	5.542	59.267	76
Rio Grande do Norte	34.951	624	38.873	74
Maranhão	56	2.158	13.629	7
Sergipe	10.560	63	10.956	12
Alagoas	2.348	866	7.792	10
Ceará	750	1	756	2
Total Geral	2.907.122	125.256	3.694.958	273

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

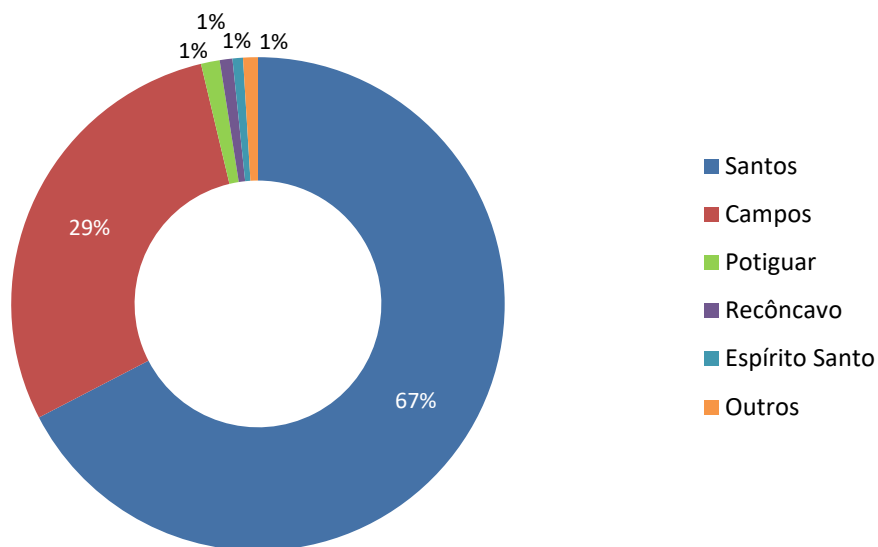
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

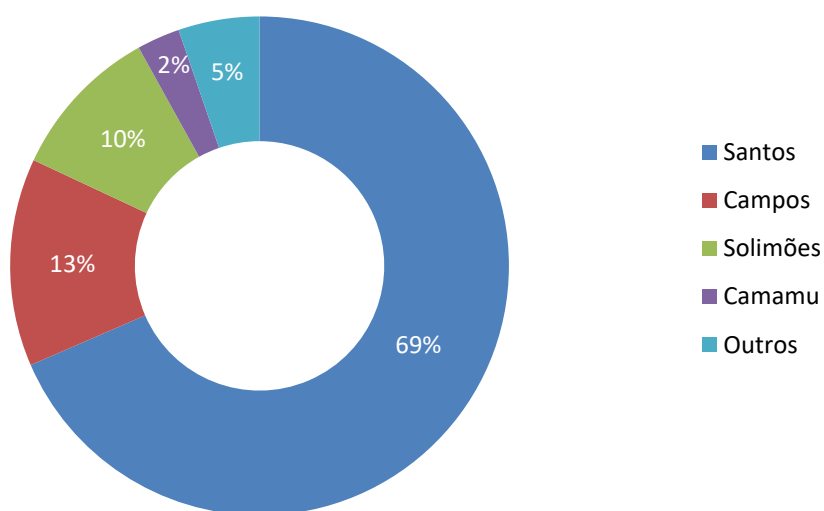
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	1.959.038	85.793	2.498.659	21
Campos	840.183	16.874	946.315	29
Solimões	14.932	12.509	93.610	7
Potiguar	35.701	625	39.630	76
Recôncavo	24.142	1.957	36.453	70
Espírito Santo	19.895	827	25.100	35
Camamu	265	3.491	22.225	1
Parnaíba	33	2.158	13.605	6
Sergipe	10.560	63	10.956	12
Alagoas	2.348	866	7.792	10
Tucano Sul	2	93	589	5
Barreirinhas	23	0,1	24	1
Total Geral	2.907.122	125.256	3.694.958	273

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

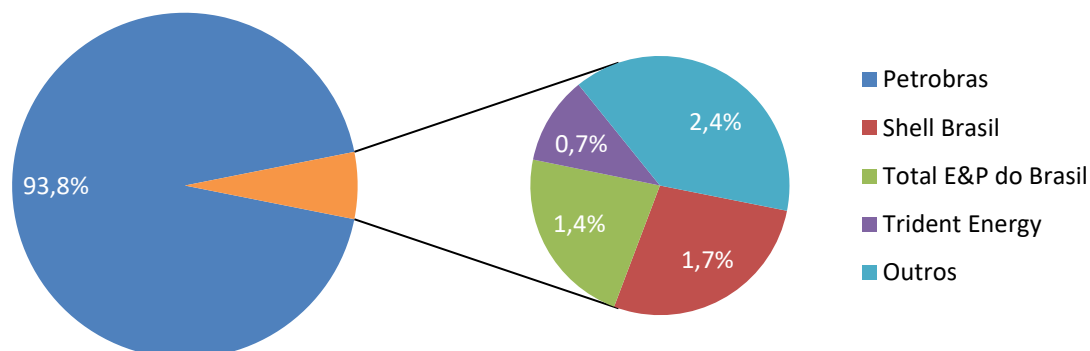
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.915.926	127.643	3.718.773
2	Total E&P do Brasil	44.968	1.769	56.094
3	Shell Brasil	37.534	478	40.541
4	Trident Energy	22.124	252	23.711
5	Petro Rio Jaguar	18.236	218	19.610
6	Petro Rio O&G	18.841	54	19.181
7	Eneva	38	2.186	13.786
8	Enauta Energia S.A.	10.636	80	11.136
9	Potiguar E&P S.A.	4.734	178	5.852
10	SPE 3R Petroleum	3.905	160	4.912
11	Perenco Brasil	3.530	17	3.637
12	Maha Energy	3.141	67	3.562
13	SHB	1.436	14	1.526
14	Alvopetro	32	175	1.135
15	Imetame	185	148	1.114
16	Central Resources	461	2	471
17	Petrosynergy	327	11	393
18	Petroborn	0	55	349
19	Nova Petróleo	193	2	203
20	Partex Brasil	195	0,3	196
21	BGM	115	0,1	116
22	Petrogal Brasil	100	1	105
23	Recôncavo E&P	99	1	104
24	Phoenix Óleo & Gás	57	4	84
25	Santana	47	1	54
26	Oeste de Canoas	40	0,3	42
27	Vipetro	18	0,04	18
28	EPG Brasil	14	0,3	17
29	Perícia	14	0,05	15
30	Newo	7	0,01	7
31	Guto & Cacal	5	0,02	5
32	Ubuntu Engenharia	4	0,007	4
33	Nord	3	0,005	3
34	Energizzi Energias	2	0,03	2
35	Leros	1	0,002	1
Total Geral		3.086.971	133.516	3.926.762

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

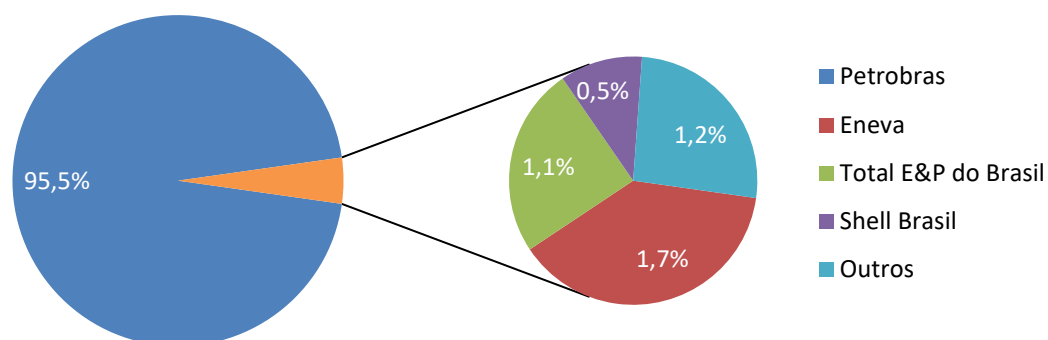
Setembro/2020

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

Gráfico 11. Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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	2.169.518	95.640	2.771.078
2	Shell Brasil	345.840	13.899	433.261
3	Petrogal Brasil	104.287	4.481	132.469
4	Repsol Sinopec	46.794	1.856	58.468
5	Total E&P do Brasil	39.157	1.286	47.246
6	Petronas	42.662	498	45.797
7	Equinor Energy	38.614	1.103	45.552
8	Trident Energy	19.939	245	21.477
9	Petro Rio O&G	17.972	51	18.292
10	Enauta Energia S.A.	7.275	1.626	17.500
11	Eneva	33	2.158	13.605
12	ONGC Campos	11.367	122	12.137
13	QPI Brasil	9.683	104	10.339
14	Petro Rio Jaguar	9.349	114	10.067
15	Chevron Brasil	8.177	56	8.529
16	Barra Energia	7.155	55	7.499
17	Potiguar E&P S.A.	5.956	194	7.173
18	SPE 3R Petroleum	3.894	83	4.419
19	CNODC Brasil	2.926	197	4.164
20	CNOOC Petroleum	2.926	197	4.164
21	Perenco Brasil	3.461	16	3.565
22	Frade	3.300	40	3.553
23	Maha Energy	2.688	59	3.056
24	Brasoil Manati	27	349	2.223
25	Geopark Brasil	27	349	2.223
26	Dommo Energia	1.920	4	1.946
27	Imetame	186	152	1.143
28	Alvopetro	32	170	1.104
29	OP Pescada	83	64	488
30	SHB	431	7	474
31	Central Resources	445	1	453
32	Petroborn	0	62	393
33	Petrosynergy	312	8	362
34	Nova Petróleo	213	1	221
35	Recôncavo E&P	114	1	120
36	Partex Brasil	98	0,1	98
37	Phoenix Óleo & Gás	46	4,1	71
38	BGM	60	0,05	61
39	Santana	47	1	56
40	Petro-Victory	26	0,3	28
41	Ubuntu Engenharia	18	0,02	18
42	Vipetro	14	0,03	15
43	EPG Brasil	12	0,2	13
44	Oeste de Canoas	12	0,1	12
45	Sonangol Guanambi	7	0,1	8
46	Perícia	4	0,01	4
47	Guto & Cacal	4	0,01	4
48	Nord	3	0,005	3
49	NTF	3	0,003	3
50	Newo	3	0,003	3
51	Energizzi Energias	2	0,03	2
52	Leros	1	0,002	1
53	Oil Group	0,3	0	0,3
54	Petroil	0,3	0	0,3
Total Geral		2.907.122	125.256	3.694.958

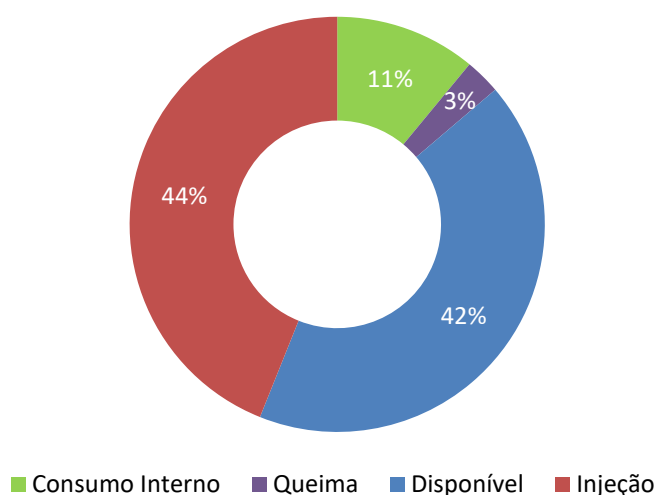
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.701	2.226	27.573	49.293	85.793
Campos	6.076	872	9.826	101	16.874
Solimões	413	187	6.708	5.202	12.509
Camamu	86	3	3.402	0	3.491
Parnaíba	6	9	2.143	0	2.158
Recôncavo	98	66	1.366	428	1.957
Alagoas	4	15	847	0	866
Espírito Santo	281	25	522	0	827
Potiguar	66	54	504	0	625
Tucano Sul	0	1	93	0	93
Sergipe	40	20	3	0	63
Barreirinhas	0	0,1	0	0	0,1
Total Geral	13.771	3.476	52.985	55.023	125.256

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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	952.825	0	42.081	0	1.217.506	0
Búzios ^{co}	600.534	0	23.733	0	749.810	0
Sapinhoá ^c	127.892	0	5.544	0	162.760	0
Jubarte ^c	117.467	52.835	4.330	460	144.700	55.728
Sul de Tupi ^{co}	55.858	0	2.256	0	70.047	0
Berbigão ^c	50.308	0	684	0	54.610	0
Lapa ^c	40.776	0	1.389	0	49.511	0
Mero ^p	29.263	0	1.967	0	41.636	0
Sururu ^c	30.070	0	969	0	36.168	0
Atapu ^{co}	19.200	0	701	0	23.607	0
Albacora ^c	6.035	24.436	145	360	6.947	26.698
Anc_Tupi	4.185	0	169	0	5.248	0
Oeste de Atapu ^c	3.987	0	145	0	4.902	0
Tambuatá ^c	3.876	0	153	0	4.840	0
Sudoeste de Sapinhoá ^p	2.886	0	125	0	3.673	0
Marlim Leste ^c	2.914	22.095	29	316	3.097	24.080
Barracuda ^c	2.157	26.852	46	467	2.450	29.791
Caratinga ^c	1.991	5.248	43	108	2.261	5.928
Noroeste de Sapinhoá ^p	1.679	0	73	0	2.136	0
Nordeste de Sapinhoá ^p	349	0	15	0	445	0
Anc_Norte_Atapu	222	0	8	0	273	0
Total Geral	2.054.477	131.466	84.605	1.710	2.586.626	142.224

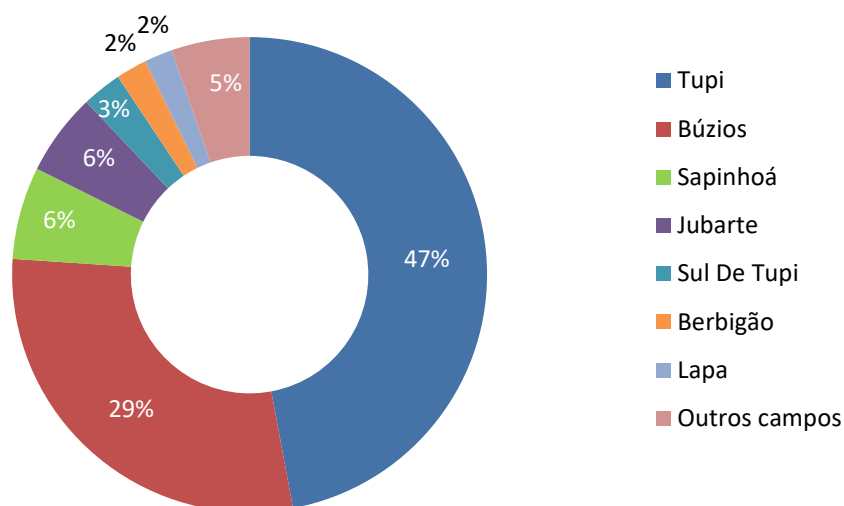
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Setembro/2020

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



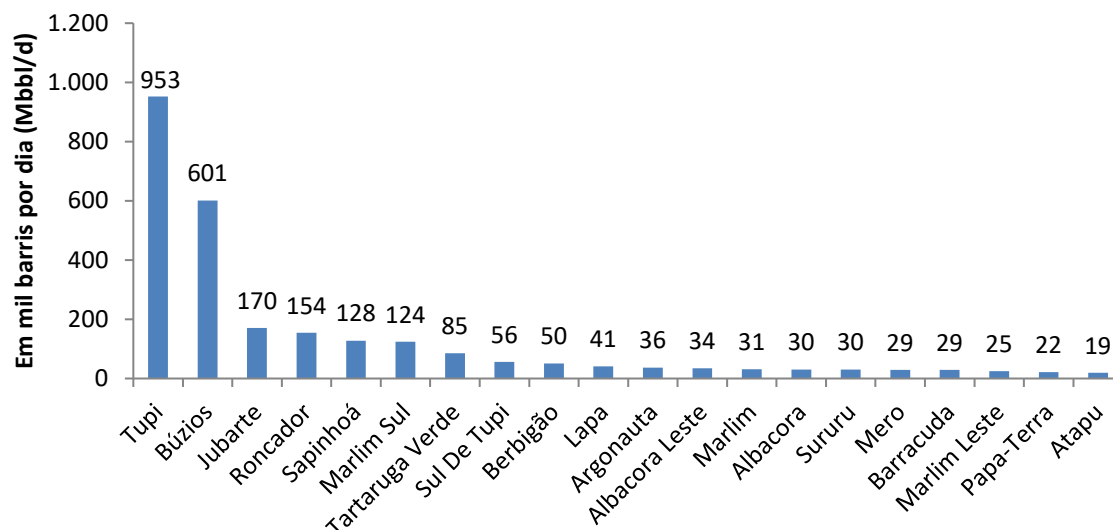
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

* 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

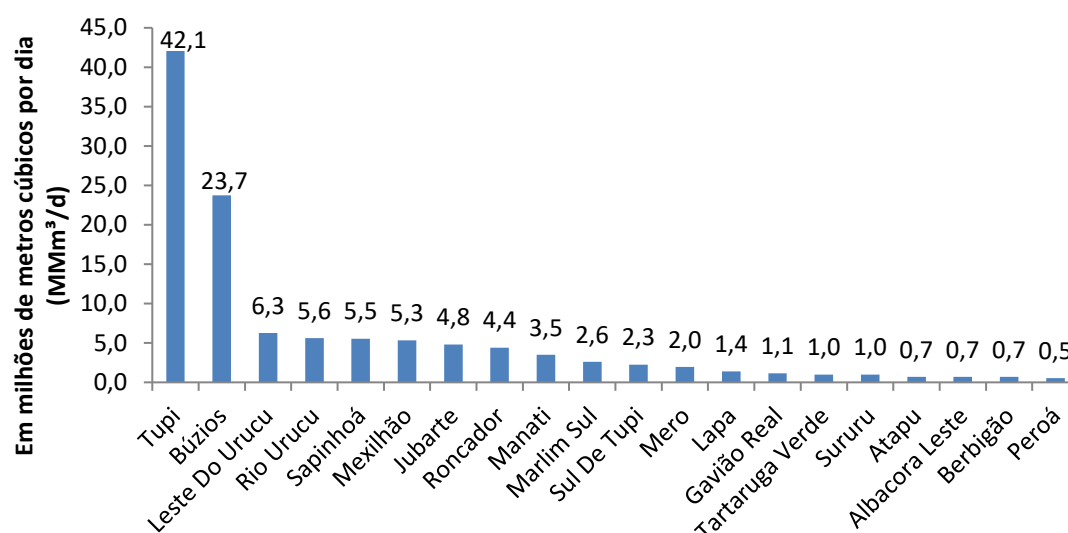
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

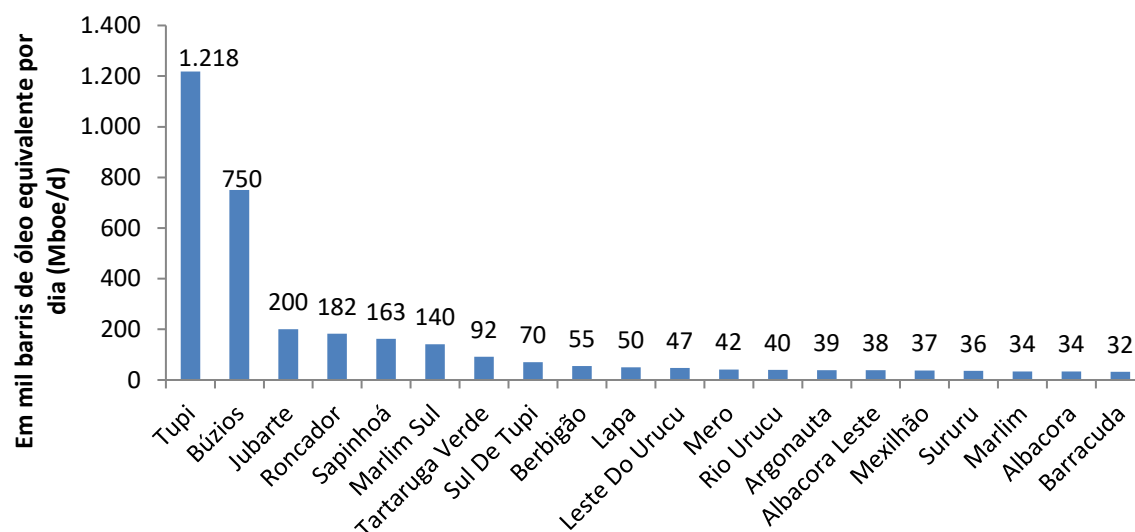
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

Tabela 11. Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	56.057
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	55.115
3	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.650
4	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	44.588
5	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	43.306
6	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	43.010
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	40.451
8	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.449
9	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.418
10	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.105
11	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.116
12	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.028
13	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	30.070
14	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	29.263
15	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.938
16	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	28.394
17	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	27.890
18	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	27.730
19	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.571
20	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.442
21	7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	25.817
22	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.774
23	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	25.510
24	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.410
25	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.373
26	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.067
27	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	24.645
28	9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	24.491
29	7-LL-113D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	24.448
30	7-LL-28D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	23.961

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

Tabela 12. Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.151
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.086
3	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	1.967
4	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.952
5	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.912
6	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.899
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.808
8	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.688
9	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.576
10	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.564
11	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.480
12	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.480
13	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.444
14	3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.390
15	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.384
16	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.351
17	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.350
18	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.309
19	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.301
20	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.295
21	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.280
22	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.236
23	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.207
24	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.198
25	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.183
26	3-BRSA-830-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.155
27	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.117
28	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.073
29	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.069
30	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.068

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

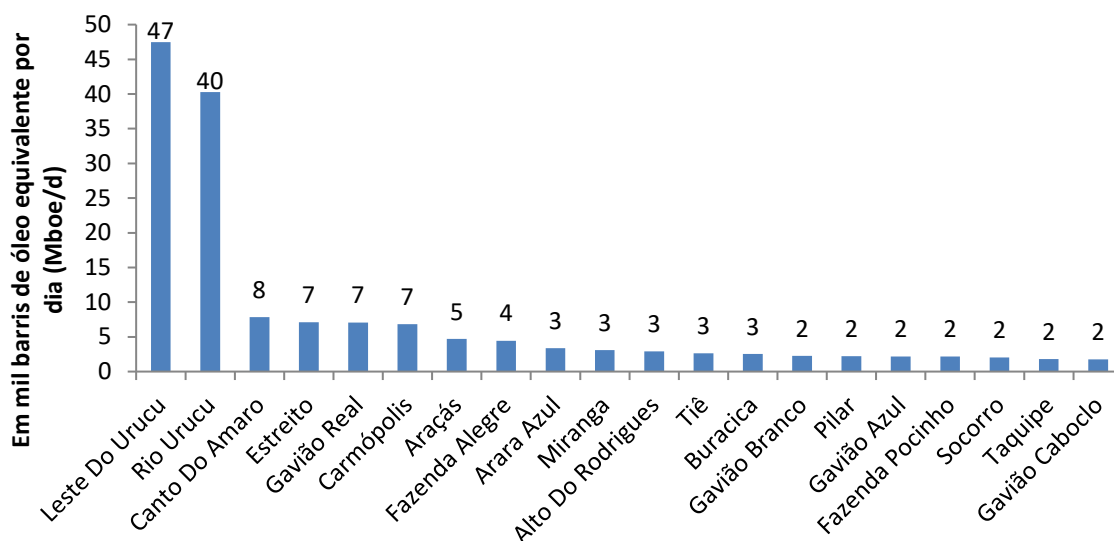
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	69.587
2	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	67.392
3	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	65.774
4	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	56.530
5	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	53.925
6	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	52.316
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.820
8	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.537
9	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	46.725
10	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	45.157
11	3-BRSA-1305A-RJS	Mero	Santos	Mar	41.636
12	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.754
13	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.893
14	7-SPH-20D-SPS	Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	38.618
15	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	36.382
16	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	36.168
17	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.664
18	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.108
19	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	34.006
20	9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.557
21	3-BRSA-1053-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.347
22	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi	Santos	Mar	33.267
23	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.222
24	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.601
25	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	32.015
26	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.787
27	7-LL-61-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.299
28	7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	31.125
29	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	30.760
30	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.186

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

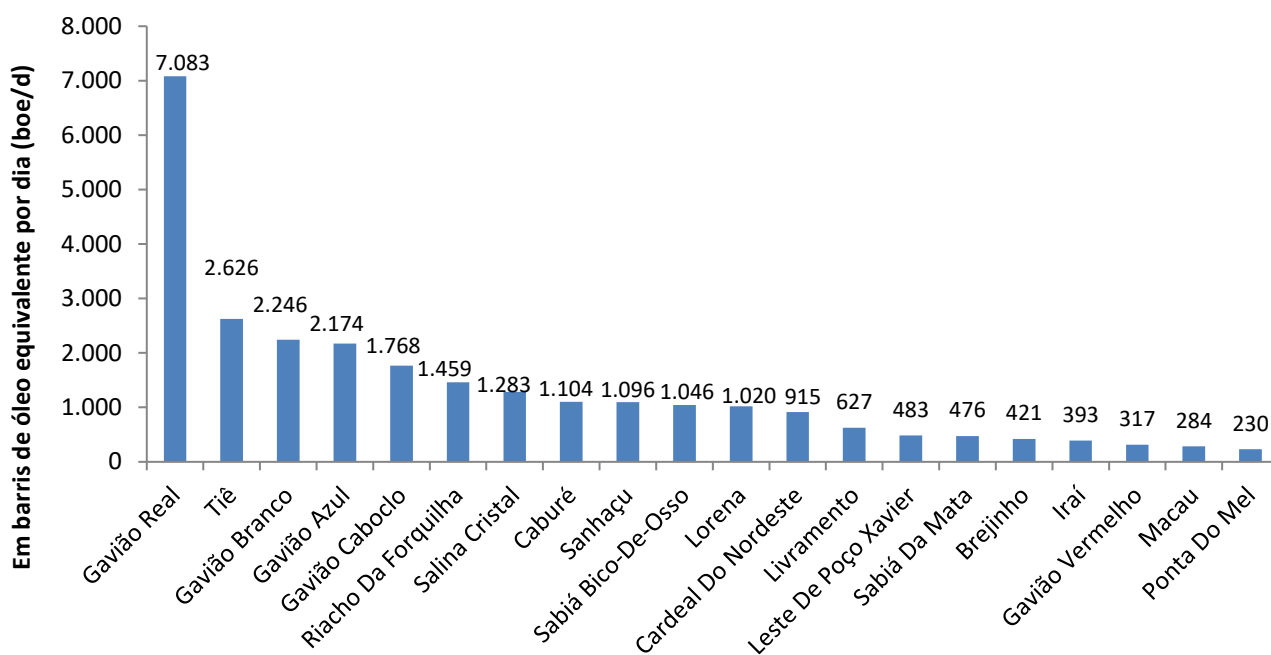
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.8 Os 20 campos terrestres com maior produção excetuando os campos operados pela Petrobras (boe/d)

Gráfico 18. Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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	1.346
2	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.326
3	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	967
4	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	736
5	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	666
6	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	507
7	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	476
8	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	437
9	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	386
10	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	383
11	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	373
12	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	354
13	7-MJ-94D-BA	Mata de São João	Recôncavo	Terra	339
14	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	328
15	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	326
16	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	315
17	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	313
18	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	298
19	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	296
20	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	293
21	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	290
22	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	281
23	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	268
24	7-ANB-7D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	263
25	7-CAM-1432-RN	Canto do Amaro	Potiguar	Terra	245
26	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	240
27	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	237
28	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	236
29	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	234
30	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	234

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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	491
2	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	423
3	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	420
4	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	404
5	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	400
6	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	390
7	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	363
8	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	358
9	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	355
10	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	354
11	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	341
12	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	340
13	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	338
14	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	329
15	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	328
16	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	319
17	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Solimões	Terra	315
18	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Parnaíba	Terra	275
19	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	271
20	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	268
21	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
22	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	261
23	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	256
24	7-LUC-22DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	247
25	7-GVA-2DP-MA	Rio Urucu	Parnaíba	Terra	246
26	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	239
27	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	234
28	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	231
29	7-RUC-65DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	231
30	7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	228

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
PETROBRAS 75	162.457	7.031	206.680	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 77	161.609	5.746	197.749	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 76	156.748	6.289	196.305	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	139.659	7.342	185.836	7	Tupi
PETROBRAS 67	134.265	4.962	165.477	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	131.527	5.631	166.945	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	126.196	4.629	155.308	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	123.595	4.821	153.916	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 66	120.375	5.466	154.758	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	119.134	5.373	152.929	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	113.749	6.494	154.596	8	Tupi
PETROBRAS 69	106.916	4.173	133.162	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	96.117	1.109	103.091	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 58	94.985	3.280	115.613	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE PARATY	86.098	3.347	107.151	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 68	80.378	1.653	90.778	3	Berbigão/Sururu
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	66.477	2.720	83.584	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 52	61.080	1.142	68.262	14	Roncador
PETROBRAS 40	57.652	985	63.850	13	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 57	47.036	392	49.499	15	Jubarte
FPSO ESPIRITO SANTO	42.102	453	44.954	23	Abalone/Argonauta/Ostra
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	40.776	1.389	49.511	3	Lapa
PETROBRAS 56	37.020	1.082	43.824	10	Marlim Sul
PETROBRAS 50	35.518	741	40.179	14	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 55	34.183	611	38.024	11	Roncador
PETROBRAS 54	31.851	412	34.441	11	Roncador
PETROBRAS 51	30.358	566	33.920	12	Marlim Sul
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	29.263	1.967	41.636	1	Mero
PETROBRAS 62	27.341	2.248	41.479	12	Roncador
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	26.846	954	32.848	6	Jubarte

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	139.659	7.342	185.836	7	Tupi
PETROBRAS 75	162.457	7.031	206.680	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	113.749	6.494	154.596	8	Tupi
PETROBRAS 76	156.748	6.289	196.305	4	Búzios/Tambuatá
POLO ARARA	6.905	6.235	46.122	33	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
PETROBRAS 77	161.609	5.746	197.749	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	131.527	5.631	166.945	7	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 66	120.375	5.466	154.758	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	119.134	5.373	152.929	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.595	5.343	37.201	7	Mexilhão
PETROBRAS 67	134.265	4.962	165.477	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	123.595	4.821	153.916	5	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	126.196	4.629	155.308	8	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 69	106.916	4.173	133.162	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PLATAFORMA DE MANATI 1	265	3.491	22.225	5	Manati
FPSO CIDADE DE PARATY	86.098	3.347	107.151	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 58	94.985	3.280	115.613	12	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	66.477	2.720	83.584	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 62	27.341	2.248	41.479	12	Roncador
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	29.263	1.967	41.636	1	Mero
PETROBRAS 68	80.378	1.653	90.778	3	Berbigão/Sururu
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.636	1.526	11.233	7	Leste do Urucu
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	12	1.520	9.574	11	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.945	1.515	11.473	8	Leste do Urucu
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	40.776	1.389	49.511	3	Lapa
PETROBRAS 52	61.080	1.142	68.262	14	Roncador
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	96.117	1.109	103.091	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 56	37.020	1.082	43.824	10	Marlim Sul
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.710	1.042	8.261	4	Leste Do Urucu
PETROBRAS 40	57.652	985	63.850	13	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

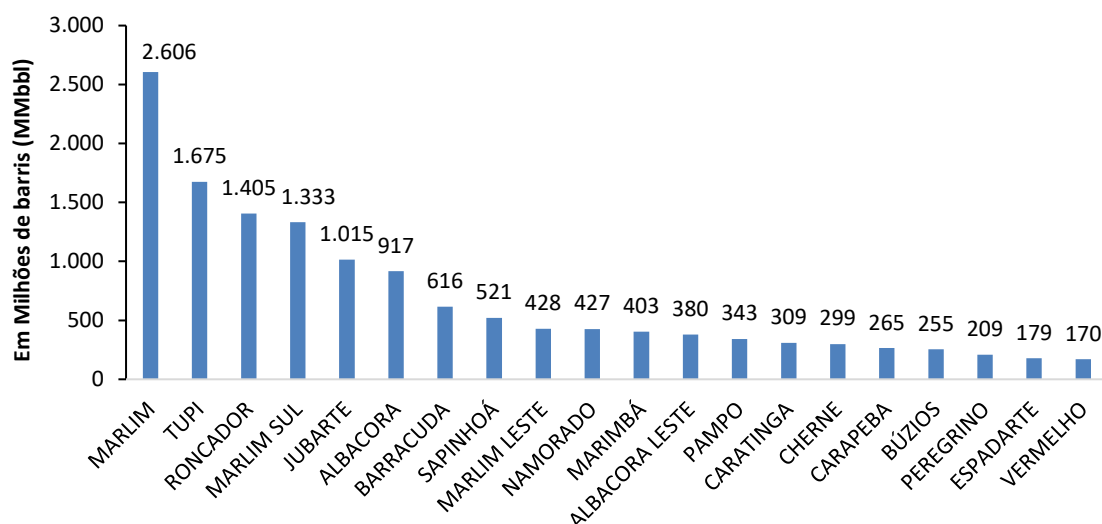
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	697
2	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	621
3	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	560
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	217
5	Oeste de Atapu	Santos	Mar	Petrobras	129
6	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	122
7	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	110
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	90
9	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	76
10	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	76
11	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	44
12	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	39
13	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	38
14	Marimbá	Campos	Mar	Trident Energy	38
15	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	37
16	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	35
17	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	32
18	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia S.A.	31
19	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	27
20	Mero	Santos	Mar	Petrobras	24

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

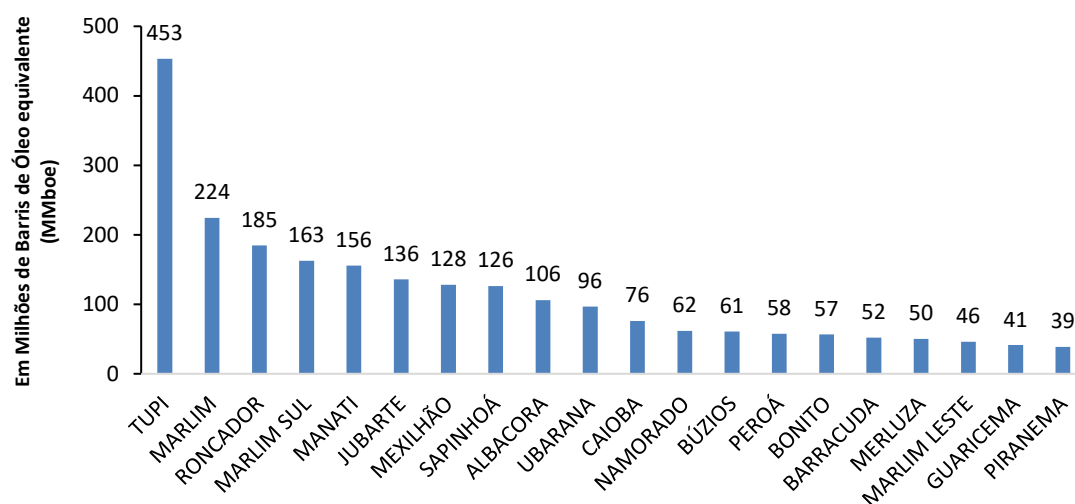
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



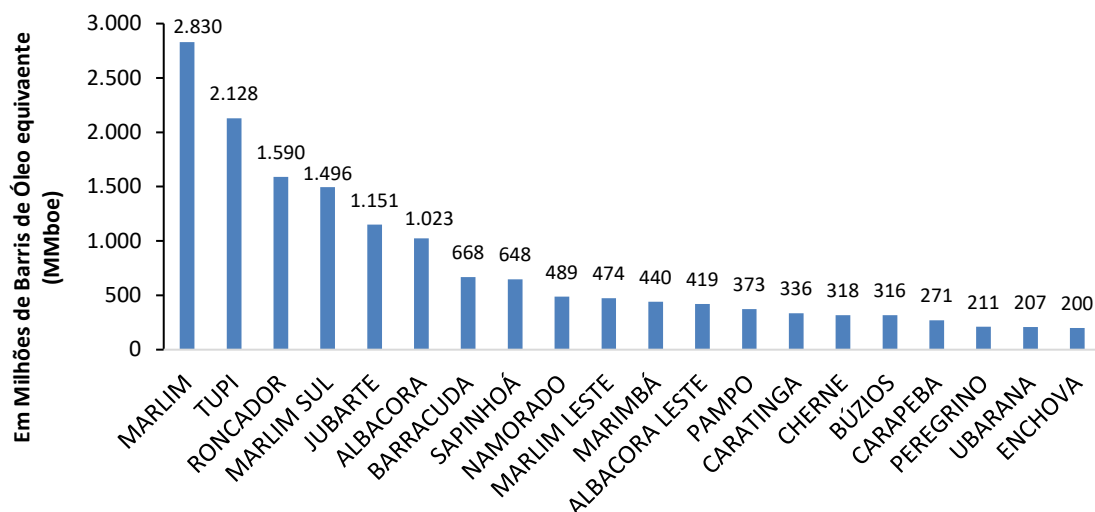
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

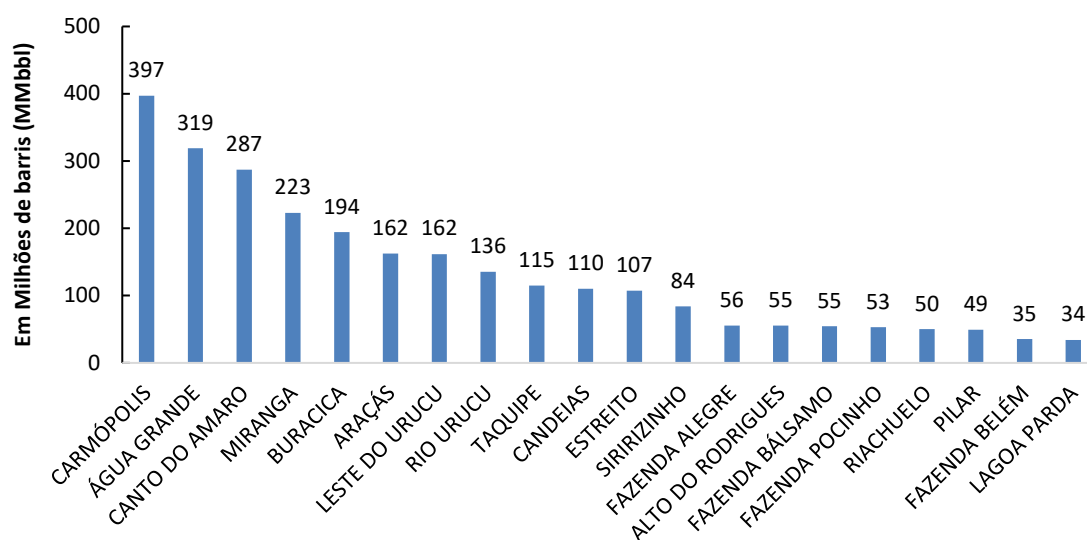
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

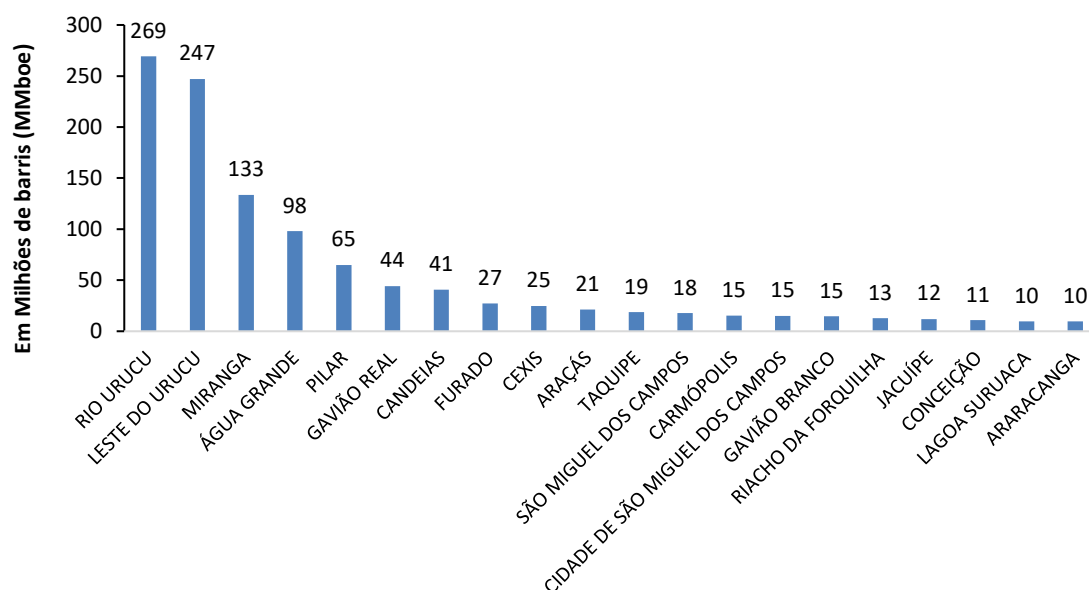
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



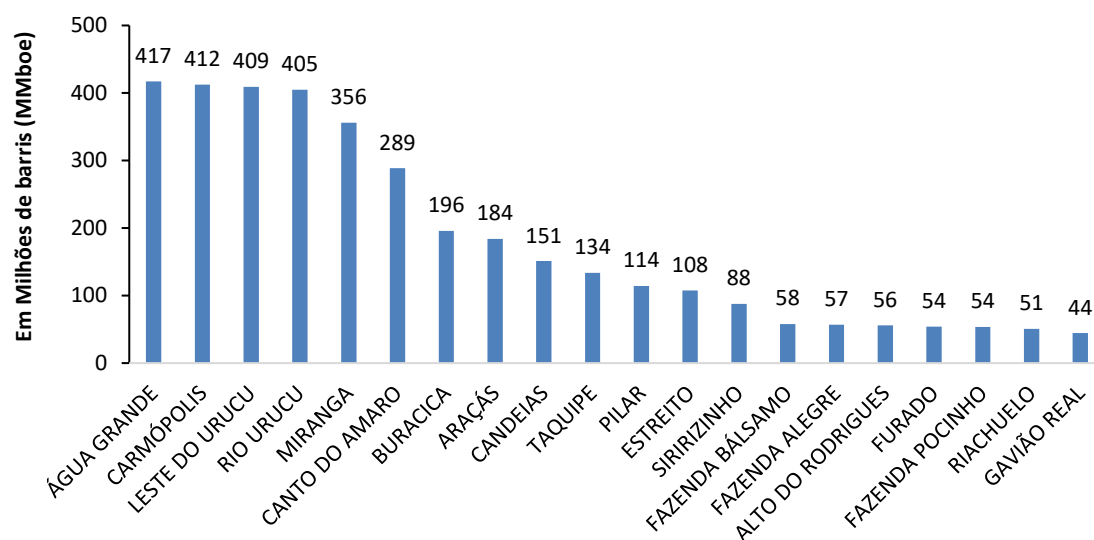
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

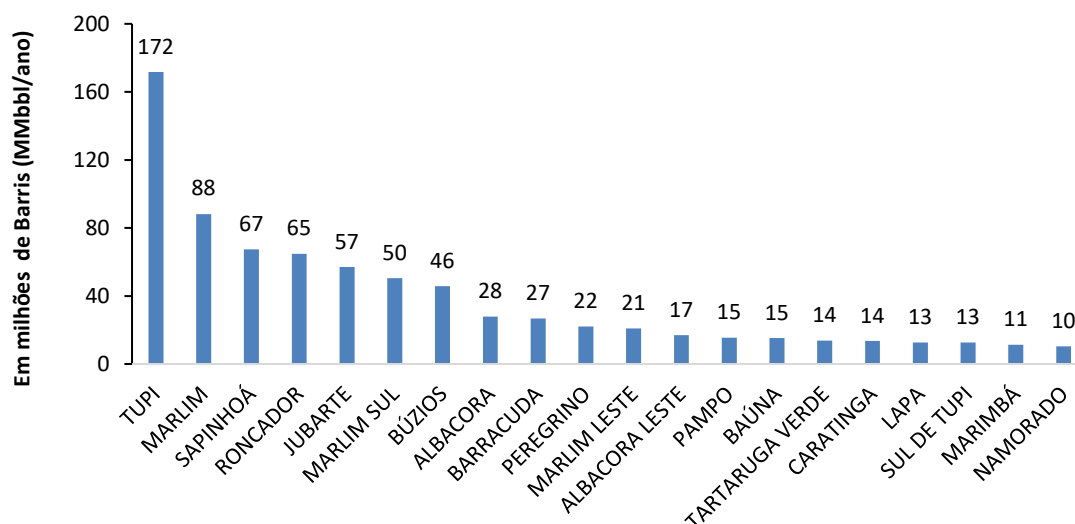


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

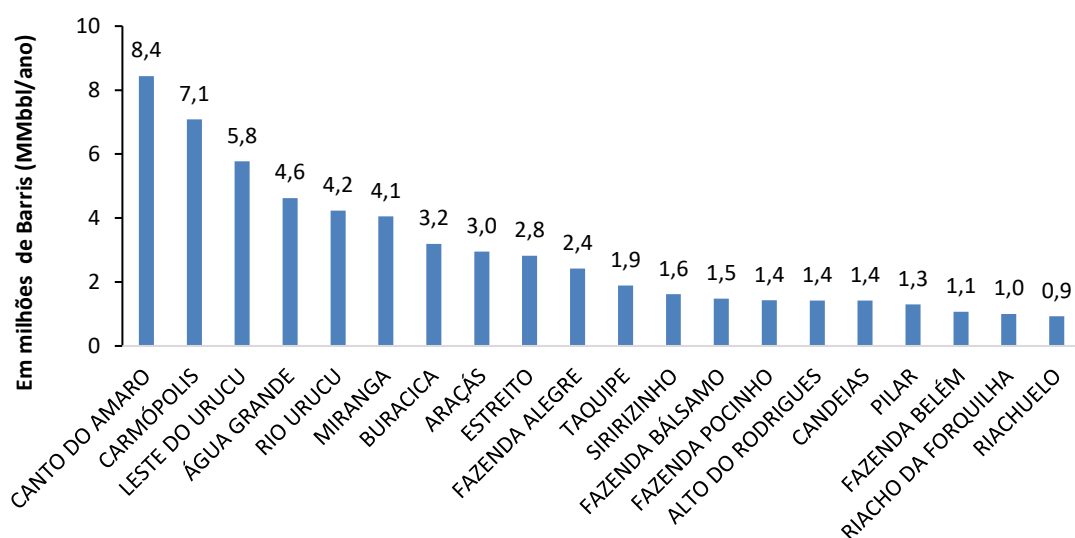
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

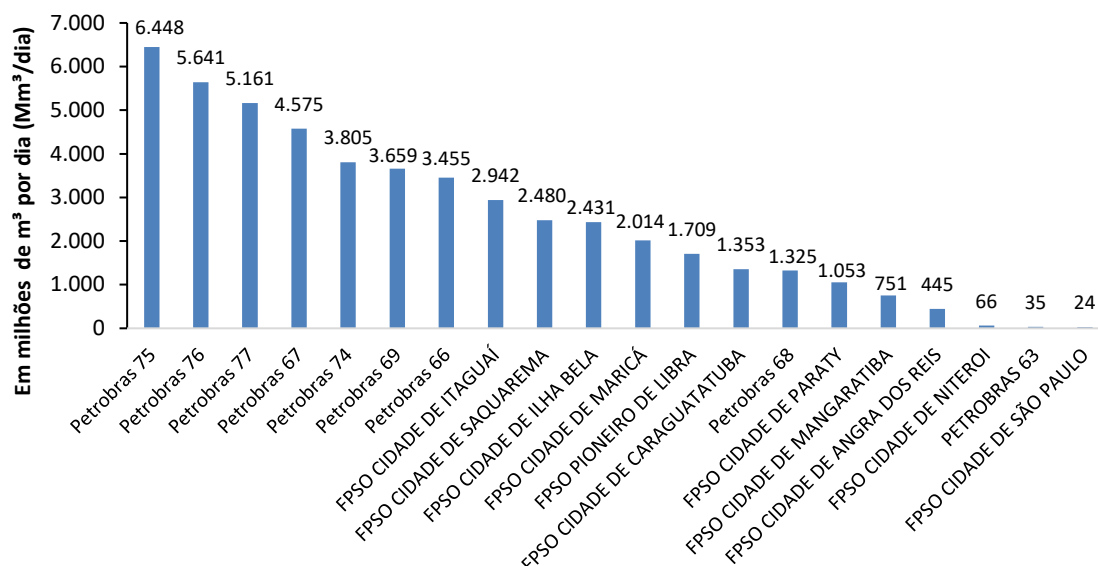
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

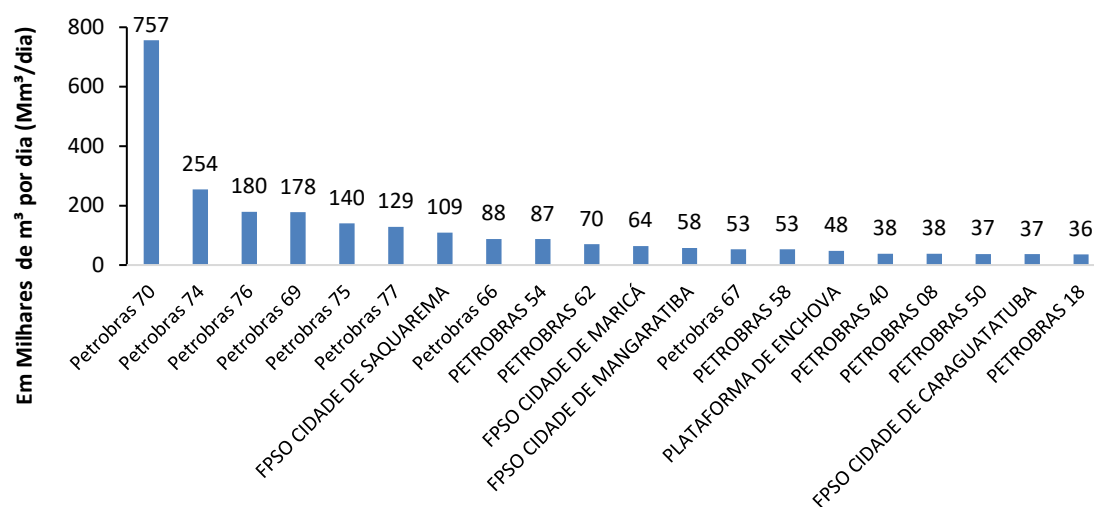
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

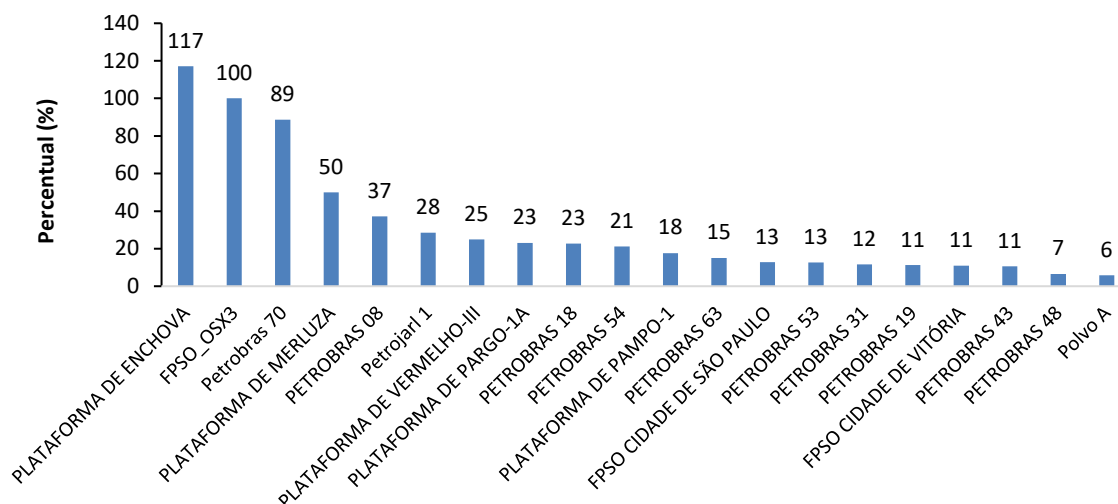
Gráfico 28. As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

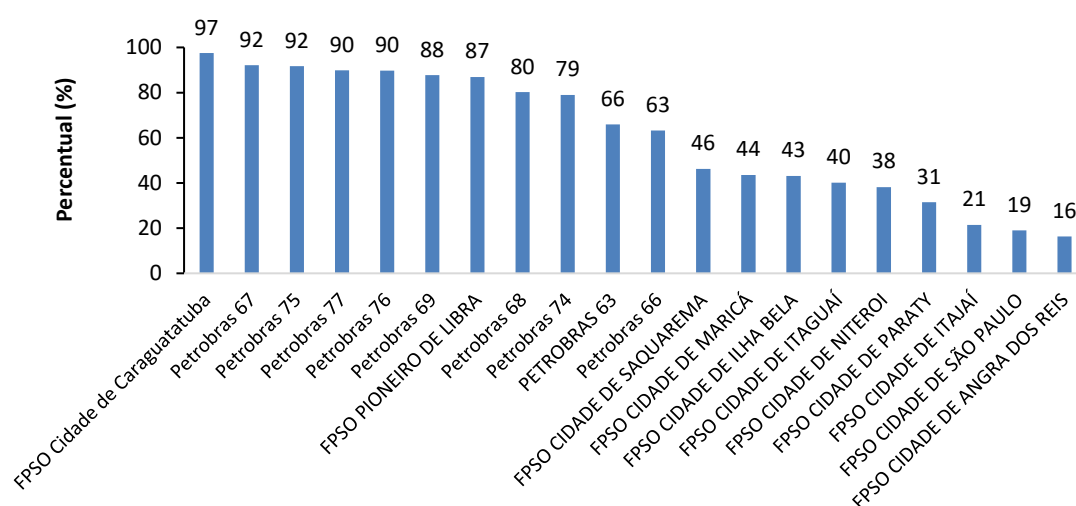
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.20 As 20 instalações marítimas com maior relação de gás natural injetado vs produção de gás natural

Gráfico 30. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de gás natural injetado por volume de gás natural produzido.

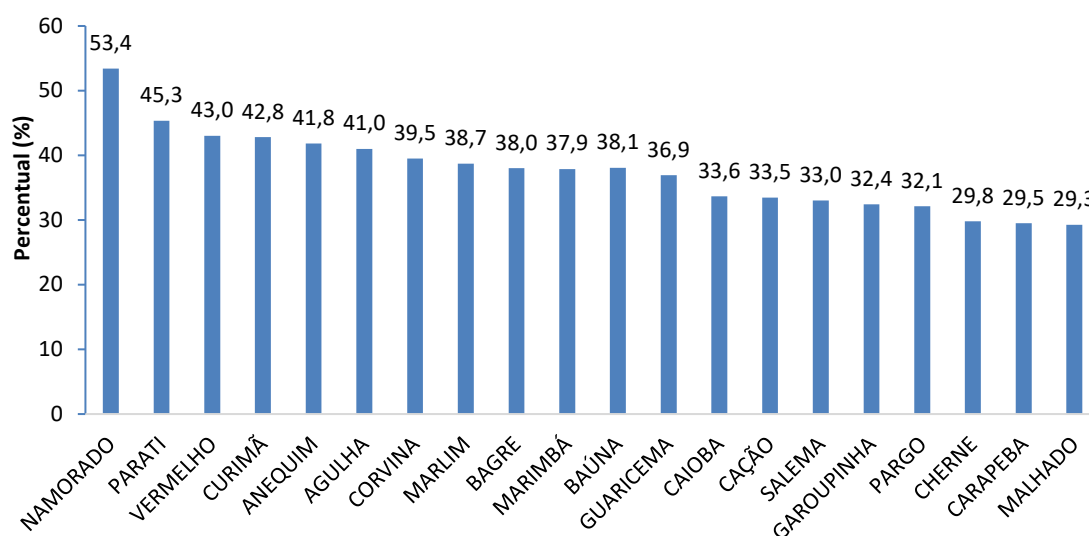


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

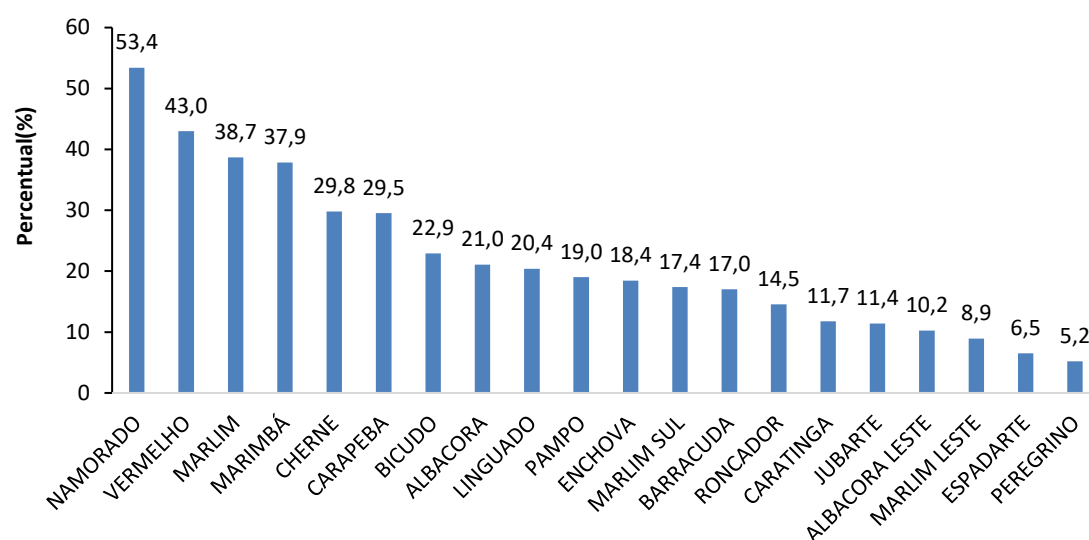
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

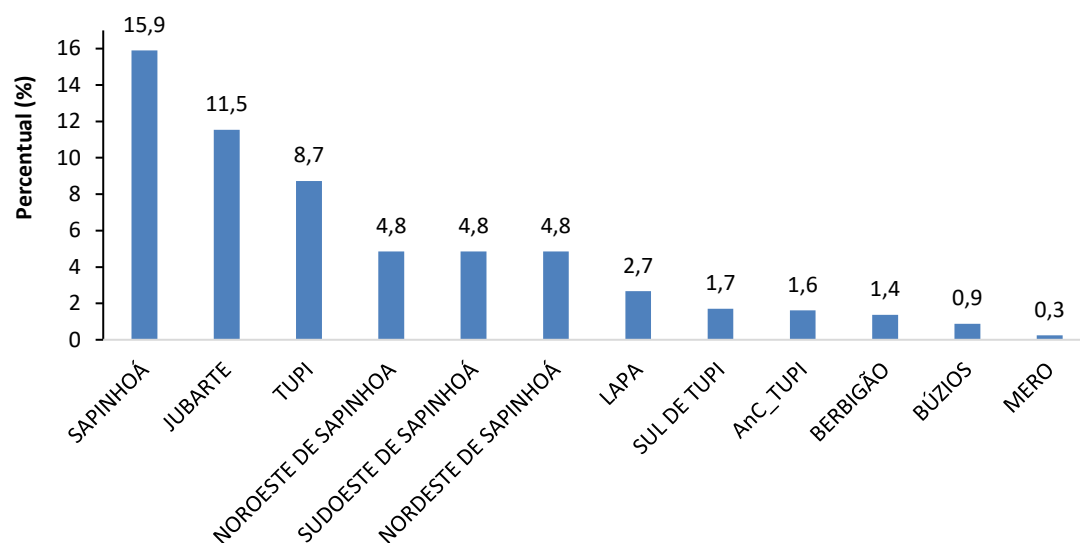


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

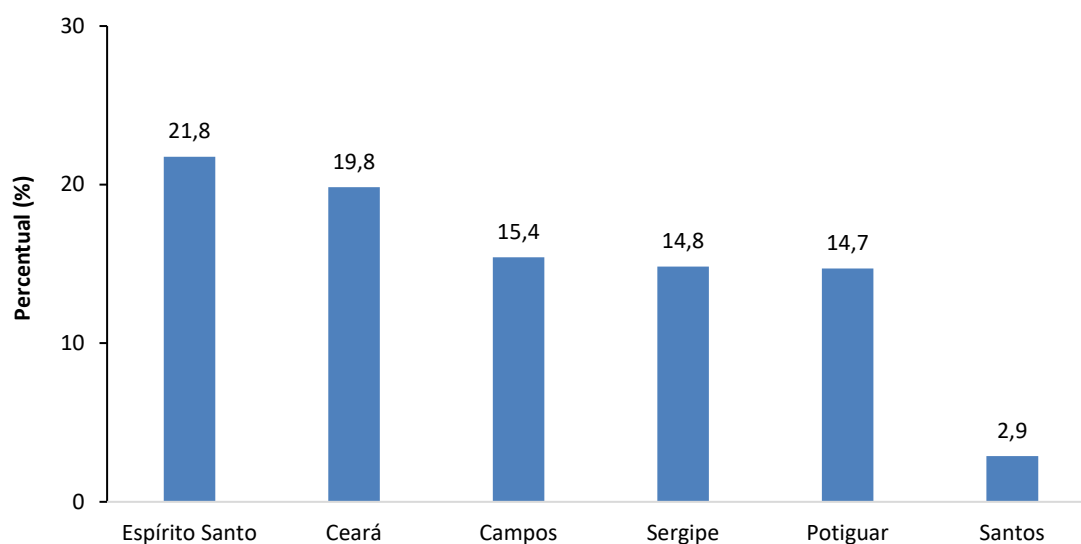


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

3.22 As frações recuperadas da porção marítima das bacias

Gráfico 34. As frações recuperadas da porção marítima das bacias.

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Setembro/2020

4 EFEITOS DA PANDEMIA/COVID-19

4.1 Interrupção temporária da produção

Tabela 19. Campos com produção interrompida temporariamente

Campo	Operador	Bacia	Ambiente	Data de início da interrupção	Data do fim da interrupção
CAIOBA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
CAMORIM	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
GUARICEMA	Petrobras	Sergipe	MAR	26/03/2020	-
GAROUPA	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
CHERNE	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
ABALONE	Shell	Campos	MAR	01/03/2020	01/08/2020
NAMORADO	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
BAGRE	Petrobras	Campos	MAR	26/03/2020	-
BARRACUDA	Petrobras	Campos	MAR	07/04/2020	26/04/2020
CARATINGA	Petrobras	Campos	MAR	04/04/2020	26/04/2020
ATUM	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
XARÉU	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
CURIMÃ	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
ESPADA	Petrobras	Ceará	MAR	26/03/2020	-
UBARANA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
OESTE DE UBARANA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
AGULHA	Petrobras	Potiguar	MAR	26/03/2020	-
AGUILHADA	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ANGELIM	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ARUARI	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ATALAIA SUL	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
BREJO GRANDE	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
ILHA PEQUENA	Petrobras	Sergipe	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA LESTE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
BARRINHA SUDOESTE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
POÇO VERDE	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	01/09/200
SERRA DO MEL	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
SERRA VERMELHA	Petrobras	Potiguar	TERRA	26/03/2020	-
VALE DO QUIRICÓ	Energizzi	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	03/07/2020
LAGOA DO PAULO SUL	Recôncavo E&P	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	-
JURITI	Recôncavo E&P	Recôncavo	TERRA	26/03/2020	-
BREJINHO	Petrobras	Recôncavo	TERRA	16/04/2020	-
CANABRAVA	Petrobras	Recôncavo	TERRA	16/04/2020	-

MANATI	Petrobras	Camamu	MAR	22/02/2020	23/05/2020
PEROÁ	Petrobras	Espírito Santo	MAR	03/04/2020	27/05/2020
CANGOÁ	Petrobras	Espírito Santo	MAR	03/04/2020	27/05/2020
MERLUZA	Petrobras	Santos	MAR	27/03/2020	-
LAGOSTA	Petrobras	Santos	MAR	27/03/2020	-
RIO SUMAÚBA	Petrobras	Recôncavo	TERRA	11/05/2020	-

**TOTAL DE CAMPOS QUE
INTERROMPERAM A PRODUÇÃO** 40

**TOTAL DE CAMPOS QUE
RETORNARAM A OPERAR** 8

**TOTAL DE CAMPOS QUE
PERMANECEM COM PRODUÇÃO
INTERROMPIDA** 32

Tabela 20. Plataformas com produção temporariamente interrompida

UEP	Nome da UEP	Campo	Tipo	Local	Data de início da interrupção	Data do fim da interrupção
PCB-1	PLATAFORMA DE CAIOBA 1	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-2	PLATAFORMA DE CAIOBA 2	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-3	PLATAFORMA DE CAIOBA 3	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCB-4	PLATAFORMA DE CAIOBA 4	CAIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-1	PLATAFORMA DE CAMORIM 1	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-2	PLATAFORMA DE CAMORIM 2	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-3	PLATAFORMA DE CAMORIM 3	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-4	PLATAFORMA DE CAMORIM 4	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-5	PLATAFORMA DE CAMORIM 5	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-6	PLATAFORMA DE CAMORIM 6	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-7	PLATAFORMA DE CAMORIM 7	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-

PCM-8	PLATAFORMA DE CAMORIM 8	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-9	PLATAFORMA DE CAMORIM 9	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCM-10	PLATAFORMA DE CAMORIM 10	CAMORIM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-1	PLATAFORMA DE GUARICEMA 1	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-2	PLATAFORMA DE GUARICEMA 2	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-3	PLATAFORMA DE GUARICEMA 3	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-4	PLATAFORMA DE GUARICEMA 4	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-5	PLATAFORMA DE GUARICEMA 5	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PGA-8	PLATAFORMA DE GUARICEMA 8	GUARICEMA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PRB-1	PLATAFORMA DE ROBALO 1	ROBALO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
P-09	PETROBRAS P-09	CONGRO, CORVINA E MALHADO	SEMI-SUB	MAR	26/03/2020	-
PGP-1	PLATAFORMA DE GAROUPA 1	GAROUPA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCH-1	PLATAFORMA DE CHERNE 1	CHERNE	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCH-2	PLATAFORMA DE CHERNE 2	CHERNE	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PNA-1	PLATAFORMA DE NAMORADO 1	NAMORADO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PNA-2	PLATAFORMA DE NAMORADO 2	NAMORADO	FIXA	MAR	26/03/2020	-
P-43	PETROBRAS P-43	BARRACUDA	FPSO	MAR	07/04/2020	23/05/2020
P-48	PETROBRAS P-48	CARATINGA	FPSO	MAR	04/04/2020	26/04/2020
PAT-1	PLATAFORMA DE ATUM 1	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAT-2	PLATAFORMA DE ATUM 2	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAT-3	PLATAFORMA DE ATUM 3	ATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-1	PLATAFORMA DE XARÉU 1	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-2	PLATAFORMA DE XARÉU 2	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PXA-3	PLATAFORMA DE XARÉU 3	XARÉU	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCR-1	PLATAFORMA DE CURIMÃ 1	CURIMÃ	FIXA	MAR	26/03/2020	-

PCR-2	PLATAFORMA DE CURIMÃ 2	CURIMÃ	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PEP-1	PLATAFORMA DE ESPADA 1	ESPADA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PART-2	PLATAFORMA DE ARATUM 2	ARATUM	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PCIO-1	PLATAFORMA DE CIOBA 1	CIOBA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-1	PLATAFORMA DE UBARANA 1	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-2	PLATAFORMA DE UBARANA 2	UBARANA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PUB-3	PLATAFORMA DE UBARANA 3	UBARANA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PUB-4	PLATAFORMA DE UBARANA 4	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-5	PLATAFORMA DE UBARANA 5	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-6	PLATAFORMA DE UBARANA 6	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-7	PLATAFORMA DE UBARANA 7	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-8	PLATAFORMA DE UBARANA 8	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-9	PLATAFORMA DE UBARANA 9	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-10	PLATAFORMA DE UBARANA 10	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-11	PLATAFORMA DE UBARANA 11	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-12	PLATAFORMA DE UBARANA 12	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-13	PLATAFORMA DE UBARANA 13	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PUB-15	PLATAFORMA DE UBARANA 15	UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
POUB-1	PLATAFORMA DE OESTE DE UBARANA 1	OESTE DE UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
POUB-2	PLATAFORMA DE OESTE DE UBARANA 2	OESTE DE UBARANA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PBIQ-1	PLATAFORMA DE BIQUEIRA 1	BIQUEIRA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAG-1	PLATAFORMA DE AGULHA 1	AGULHA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PAG-2	PLATAFORMA DE AGULHA 2	AGULHA	FIXA CONCRETO	MAR	26/03/2020	-
PAG-3	PLATAFORMA DE AGULHA 3	AGULHA	FIXA	MAR	26/03/2020	-
PMNT	PLATAFORMA DE MANATI	MANATI	FIXA	MAR	22/02/2020	23/05/2020

PPER	PLATAFORMA DE PEROÁ	PEROÁ E CANGOÁ	FIXA	MAR	03/04/2020	27/05/2020
PMLZ	PLATAFORMA DE MERLUZA	MERLUZA E LAGOSTA	FIXA	MAR	27/03/2020	-
FPSO CMB	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	TUPI	FPSO	MAR	30/04/2020	09/05/2020
FPSO CAR	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	TUPI	FPSO	MAR	05/05/2020	16/05/2020
FPSO CST	FPSO CIDADE DE SANTOS	UGUGUÁ E TAMBAÚ	FPSO	MAR	08/04/2020	18/04/2020
FPSO CAPX	FPSP CAPIXABA	JUBARTE E PARQUE DAS BALEIAS	FPSO	MAR	09/04/2020	-

Total de plataformas que interromperam a produção

67

Pico de instalações que chegaram a interromper temporariamente suas operações

Plataformas que retornaram à operação

7

Total de plataformas que permanecem com produção interrompida

60

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.

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

LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

Tabelas

Tabela 1.	Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)
Tabela 2.	Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm ³ /d)
Tabela 3.	Histórico da movimentação de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Tabela 5.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por estado
Tabela 6.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia
Tabela 7.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador
Tabela 8.	Distribuição da produção de petróleo e gás natural por concessionário
Tabela 9.	Movimentação de gás natural por destinação (Mm ³ /d)
Tabela 10.	Distribuição da produção dos campos do Pré-sal ¹
Tabela 11.	Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 12.	Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 13.	Os 30 poços com maior produção total (boe/d)
Tabela 14.	Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 15.	Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 16.	As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d)
Tabela 17.	As 30 instalações com maior produção de gás natural (Mm ³ /d)
Tabela 18.	Os 20 campos com maior queima neste mês
Tabela 19.	Campos com produção interrompida temporariamente
Tabela 20.	Plataformas com produção temporariamente interrompida

Gráficos

Gráfico 1.	Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)
Gráfico 2.	Histórico de produção de gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 3.	Histórico da disponibilidade de gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 4.	Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)
Gráfico 5.	Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal ¹ x “Pós-sal ² ” (Mboe/d)
Gráfico 6.	Distribuição da produção de petróleo por estado
Gráfico 7.	Distribuição da produção de gás natural por estado
Gráfico 8.	Distribuição da produção de petróleo por bacia
Gráfico 9.	Distribuição da produção de gás natural por bacia
Gráfico 10.	Distribuição da produção de petróleo por operador
Gráfico 11.	Distribuição da produção de gás natural por operador
Gráfico 12.	Distribuição da movimentação de gás natural
Gráfico 13.	Distribuição da produção do Pré-sal ¹ por campo
Gráfico 14.	Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)
Gráfico 15.	Os 20 campos que produziram gás natural (MMm ³ /d)
Gráfico 16.	Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)

- Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)
- Gráfico 18. Os 20 campos terrestres não-Petrobras com maior produção (boe/d)
- Gráfico 19. Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada de petróleo (Mbbl)
- 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 (Mbbl)
- 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 (MMbbl)
- Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com melhor índice de produtividade (MMbbl)
- 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

Raphael Neves Moura (Interino)

Diretores

Dirceu Cardoso Amorelli

Felipe Kury

José Cesário Cecchi

José Gutman (Substituto)

Coordenação Executiva

Marcelo Paiva Castilho Carneiro – Superintendente de Desenvolvimento e Produção

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

Elaboração

Coordenação Administrativa - SDP

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Amanda Bandeira Grigoriadis (Estagiária)

André Cabral Guimarães

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fabício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Iara Maiana Araujo e Silva (Estagiária)

Isidoro Garcia dos Santos

Jessica Rodrigues Vieira (Estagiária)

Jorge Eduardo de Campos Pinto

Julia Chaves Reinol da Silva (Estagiária)

Juliana Guimarães Martins Erthal

Kátia da Silva Duarte

Leandro Trinta de Farias

Luana Barreto da Mota (Estagiária)

Luciana Palmeira Braga

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Marcelo Mafra Borges de Macedo

Marco Antonio Barbosa Fidelis

Maria Luiza Cyrino Paiva (Estagiária)

Martinho Sobral Rocha

Natália Silva (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

Raizza Soledad Peres Carrillo (Estagiária)

Roberto de Castro Rebelo

Rosana de Rezende Andrade

Sílvia Toscano Santos

Suzi Ane Costa Barbosa Scherma

Tainara Ferreira Soares (Estagiária)

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

Clara do Nascimento Natalino (Estagiária)

Daniel Souza Cruz (Estagiário)

Douglas da Silva Silveira (Estagiário)

Eduardo José Rodrigues Lopes

Flávio Barroso Neves

Hamilton Brum da Silveira

Jean Carlos Santos (Estagiário)

Julia Brand Bragantin

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Kerick Robery Leite de Sousa

Leandro de Mello Silva

Leandro Sousa da Silva

Leonardo Pinto de Sousa

Letícia Moreira Albuquerque (Estagiária)

Luis Wolmer Diniz Mariani

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Marta Verônica Ferreira Lima

Muriel Cortez Guerrero

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)