

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 petrolíferos e gaseíferos.

Nesta edição, de julho de 2020, 270 áreas concedidas, três (3) áreas de cessão onerosa e cinco (5) de partilha, operadas por 35 empresas, foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 63 são marítimas e 207 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 10 são relativas a contratos de áreas contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 3,078MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 130 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando em torno de 3,898 MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

SUMÁRIO

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	2
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL.....	4
DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO.....	9
RANKING.....	18
EFEITOS DA PANDEMIA/COVID-19.....	35
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVA.....	39
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	41
EXPEDIENTE.....	43

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,078 MMbbl/d**.
- Aumentou **2,2 %**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **10,9 %**, se comparada com o mesmo mês em 2019.
- O grau API médio foi de 27,9 sendo 2,8 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), 85,4 % óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e 11,8 % óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **130 MMm³/d**.
- Aumentou **1,4 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **5,0 %**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,9 %**.
- Disponibilizado ao mercado **54,9 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,001 MMm³/d**.
- A queima aumentou **27,7 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **15,3 %**, se comparada ao mesmo mês em 2019.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **96,9%** do petróleo e **85,6%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,8 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **43,1%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.807** poços, sendo **508** marítimos e **6.299** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de 117 poços, foi de **2,179 MMbbl/d** de petróleo e **88,881 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,739 MMboe/d**.
- Houve um aumento de **2,5 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **25,4 %** se comparada ao mesmo mês de 2019.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **70,3 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- Lula, na Bacia de Santos, superou a marca de **2 bilhões (boe)** de produção acumulada.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **988 Mbbl/d**.
- Lula, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **43,2 MMm³/d**.
- Estreito, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **1.099**.

- Marlim Sul, na Bacia de Campos, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **67**.
- A Plataforma PETROBRAS 76 produzindo no Campo de Búzios por meio de quatro poços a ela interligados, produziu **168,649 Mbbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação FPSO CIDADE DE MANGARATIBA, produzindo no Campo de Lula, por meio de 7 poços a ela interligados, produziu **7,417 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **112,6 bbl/d** de petróleo e **41,9 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **376,4 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petrobrás, foi o maior produtor com **259,0 boe/d**.

Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **99,0 Mboe/d**, sendo **78,9Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm³/d** de gás natural.
- **82,2 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **16,8 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 10.910 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 5.338 boe/d na Bahia
 - 313 boe/d em Alagoas
 - 175 boe/d em Sergipe.
 - 79 boe/d no Espírito Santo

Efeitos da pandemia/COVID-19:

- Devido aos efeitos da pandemia, **33** campos permaneceram com suas respectivas produções temporariamente interrompidas durante o mês de julho. Destes, **16** são campos marítimos e **17** terrestres.
- Um total de **60** instalações marítimas permaneceu com produção interrompida durante o mês de junho, devido aos efeitos da pandemia.

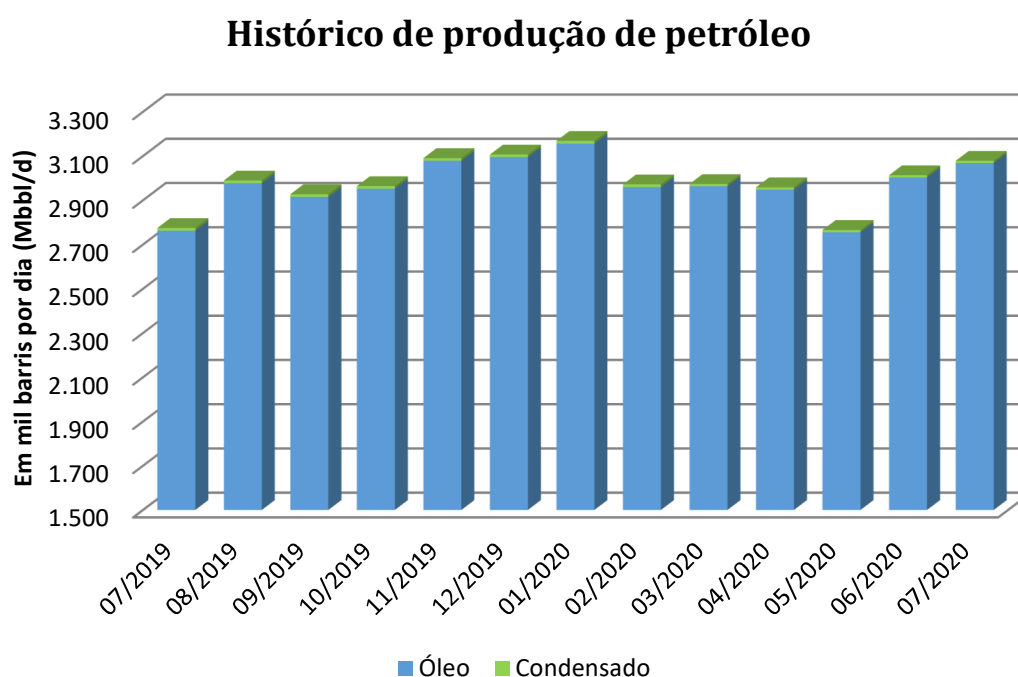
Novas correlações no Boletim Mensal de Produção (BMP):

- 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.

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
Julho/2020

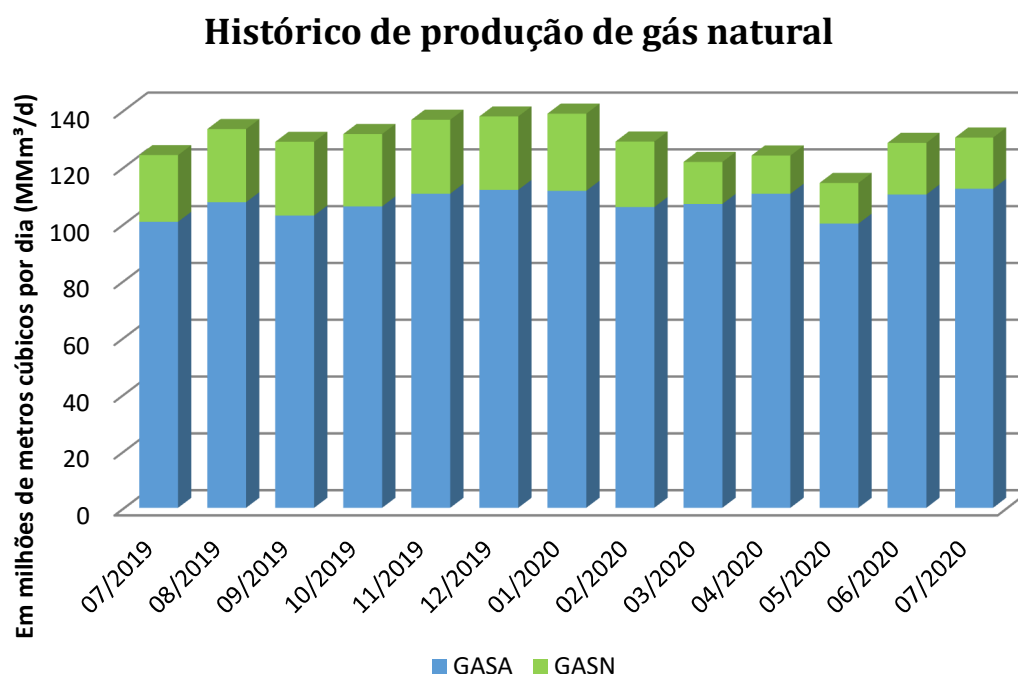
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbl/d)

	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20
Óleo	2.762	2.977	2.915	2.952	3.079	3.095	3.156	2.960	2.963	2.948	2.755	3.003	3.068
Condensado	12	12	12	12	12	12	12	12	10	10	10	10	10
Petróleo	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

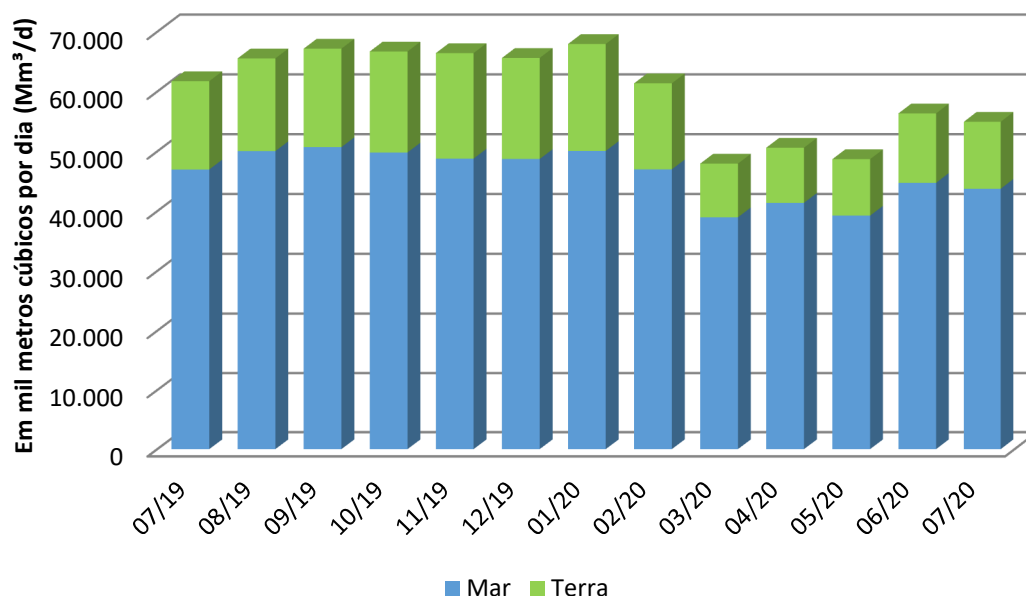


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

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

	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20
GASA	101	108	103	106	111	112	112	106	107	111	100	110	112
GASN	23	26	26	25	26	26	27	23	15	13	14	18	18
Gás Total	124	133	129	132	137	138	139	129	122	124	114	128	130

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

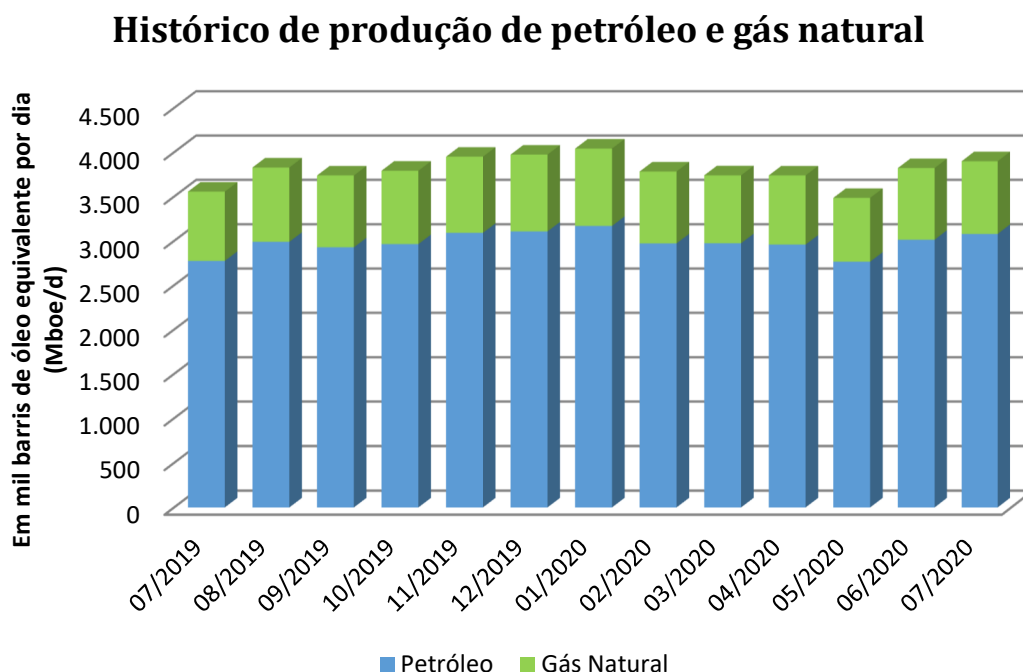
Tabela 3. Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
07/19	13.768	3.470	61.729	45.190	124.157
08/19	14.394	3.323	65.535	50.071	133.323
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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

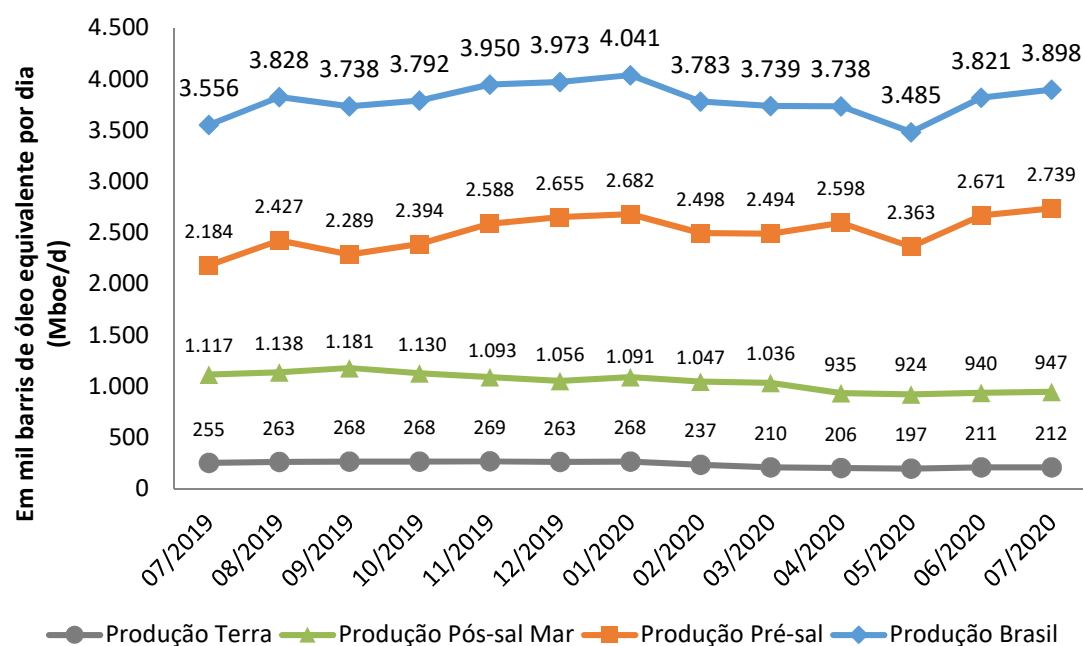


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

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

	07/19	08/19	09/19	10/19	11/19	12/19	01/20	02/20	03/20	04/20	05/20	06/20	07/20
Petróleo	2.775	2.989	2.927	2.964	3.090	3.107	3.168	2.972	2.973	2.958	2.765	3.013	3.078
Gás Natural	781	839	810	828	859	867	873	811	766	780	719	808	820
Produção Total	3.556	3.828	3.738	3.792	3.950	3.973	4.041	3.783	3.739	3.738	3.485	3.821	3.898

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

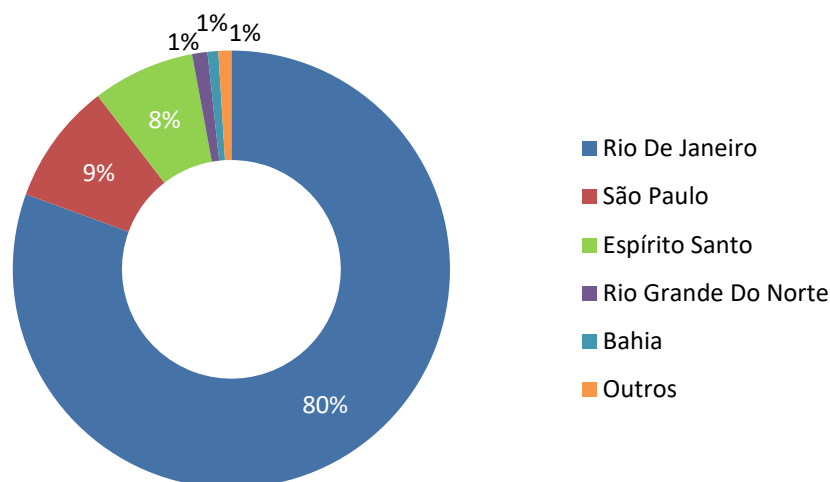
2.1 Produção de petróleo e gás natural por estado

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

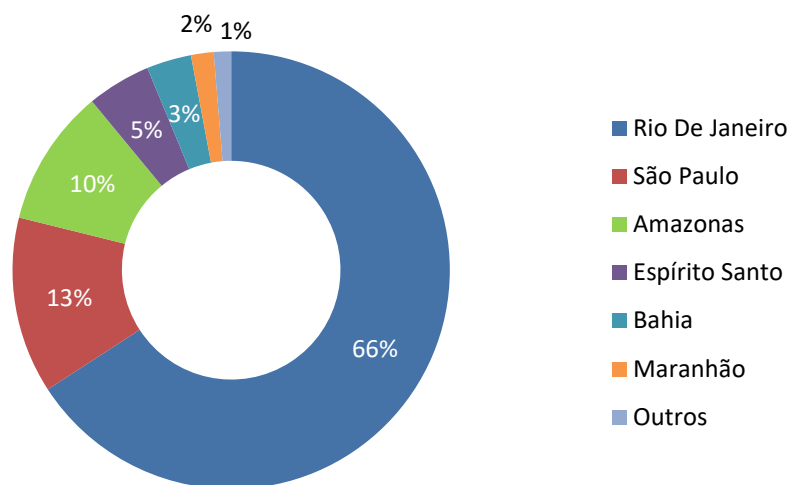
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.480.232	85.786	3.019.813	40
São Paulo	276.418	16.992	383.297	8
Espírito Santo	233.304	6.142	271.935	37
Amazonas	15.283	13.252	98.637	7
Bahia	24.909	4.300	51.956	74
Rio Grande do Norte	34.380	631	38.351	73
Maranhão	100	2.189	13.869	6
Sergipe	10.497	71	10.943	12
Alagoas	2.426	967	8.510	11
Ceará	754	1	760	2
Total Geral	3.078.305	130.332	3.898.070	270

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

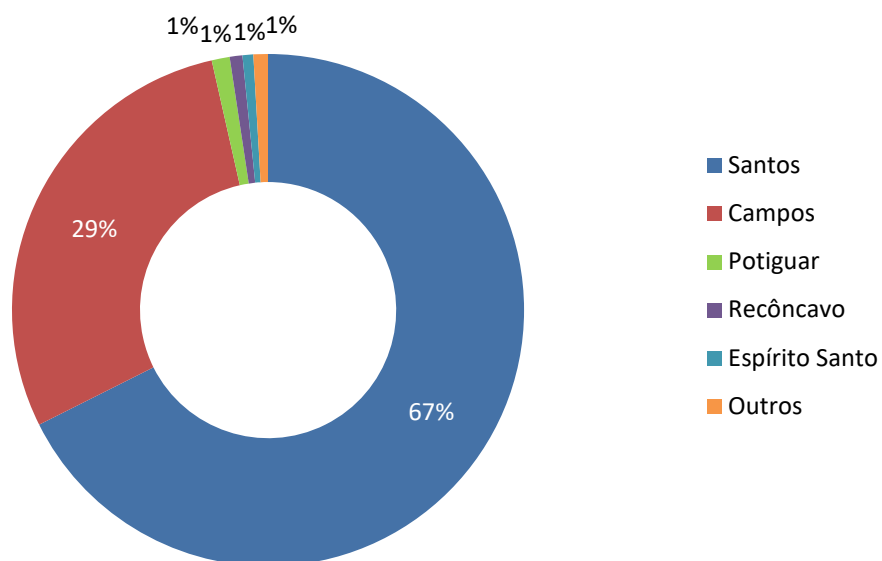
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

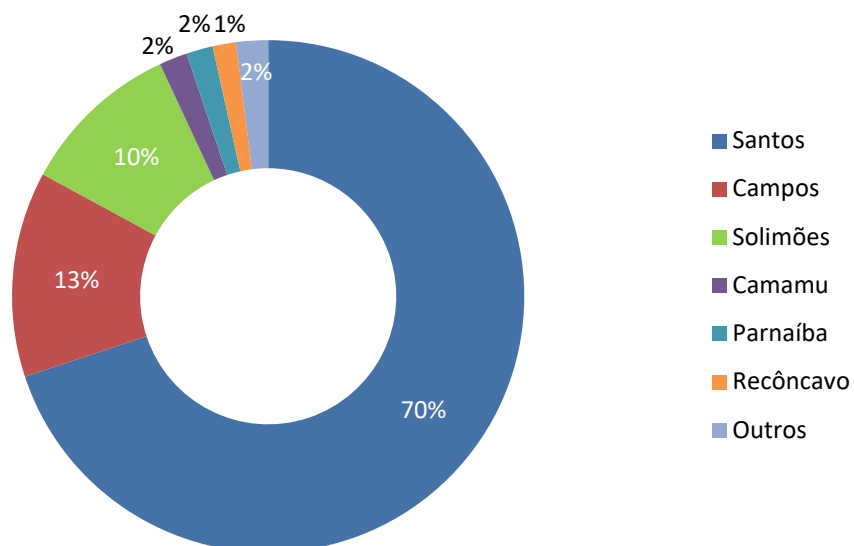
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.081.696	91.132	2.654.897	22
Campos	887.694	16.908	994.042	30
Solimões	15.283	13.252	98.637	7
Potiguar	35.135	632	39.111	75
Recôncavo	24.734	1.914	36.774	68
Espírito Santo	20.565	881	26.106	33
Camamu	172	2.314	14.726	1
Parnaíba	43	2.189	13.808	5
Sergipe	10.497	71	10.943	12
Alagoas	2.426	967	8.510	11
Tucano Sul	4	72	456	5
Barreirinhas	58	0	60	1
Total Geral	3.078.305	130.332	3.898.070	270

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

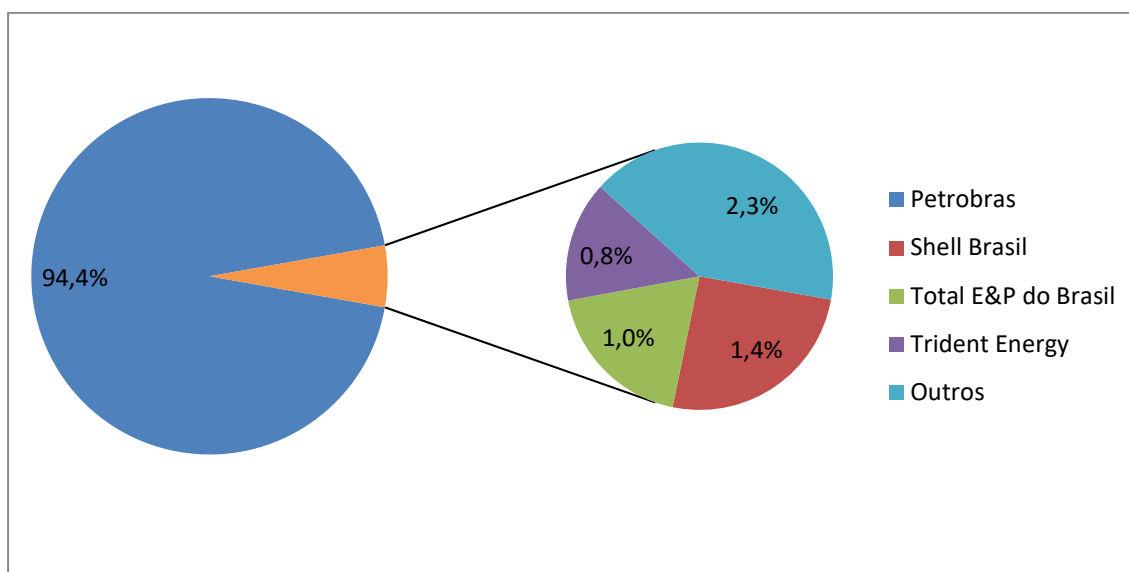
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.906.997	125.085	3.693.760
2	Shell Brasil	43.579	484	46.626
3	Total E&P do Brasil	32.304	1.103	39.242
4	Trident Energy	24.957	321	26.973
5	Petro Rio Jaguar	18.123	217	19.490
6	Enauta Energia S.A.	16.926	130	17.741
7	Petro Rio O&G	16.009	46	16.301
8	Eneva	43	2.189	13.808
9	Potiguar E&P S.A.	4.764	152	5.722
10	3R PETROLEUM	3.804	161	4.817
11	Perenco Brasil	3.991	19	4.113
12	Maha Energy	3.412	67	3.836
13	SHB	1.410	14	1.496
14	Alvopetro	41	189	1.228
15	Imetame	174	83	693
16	Central Resources	454	2	464
17	Petrosynergy	351	16	451
18	Petroborn	0	41	259
19	Nova Petróleo	229	2	242
20	Partex Brasil	200	0,3	202
21	Petrogal Brasil	136	2	149
22	Recôncavo E&P	104	1	111
23	Phoenix Óleo & Gás	52	5	86
24	Oeste de Canoas	58	0,4	60
25	BGM	59	0,05	59
26	Santana	46	1	54
27	Vipetro	20	0,005	20
28	Newo	19	0,02	19
29	EPG Brasil	14	0,3	16
30	Perícia	15	0,05	15
31	Guto & Cacal	6	0,02	7
32	Ubuntu Engenharia	3	0,005	3
33	Nord	3	0	3
34	Leros	1	0,002	1
35	Energizzi Energias	0,5	0,01	1
Total Geral		3.078.305	130.332	3.898.070

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/2020

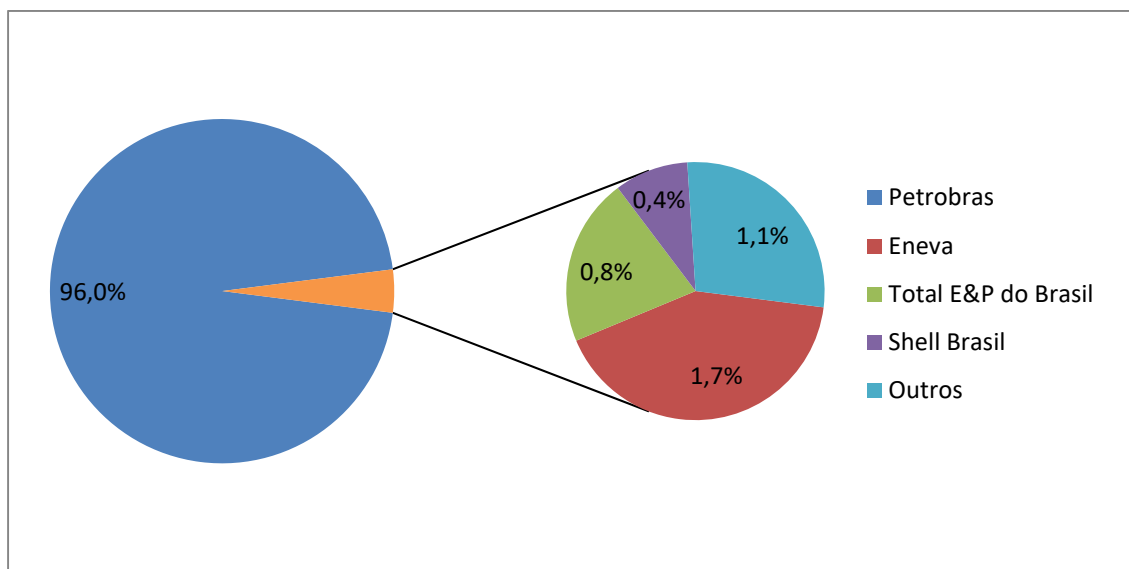
Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/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

Julho/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	2.297.789	99.924	2.926.292
2	Shell Brasil	372.638	15.038	467.221
3	Petrogal Brasil	107.848	4.587	136.699
4	Repsol Sinopec	67.618	2.842	85.494
5	Petronas	44.670	522	47.953
6	Equinor Energy	37.056	1.036	43.571
7	Total E&P do Brasil	32.482	924	38.294
8	Trident Energy	24.957	321	26.973
9	Enauta Energia S.A.	8.540	1.106	15.498
10	Petro Rio O&G	14.591	43	14.860
11	Eneva	43	2.189	13.808
12	Petro Rio Jaguar	9.377	112	10.084
13	ONGC Campos	9.441	89	9.998
14	Chevron Brasil	8.892	59	9.260
15	Barra Energia	8.463	65	8.871
16	QPI Brasil	8.042	75	8.517
17	Potiguar E&P S.A.	5.851	162	6.870
18	3R PETROLEUM	3.720	85	4.256
19	Perenco Brasil	3.991	19	4.113
20	Maha Energy	3.235	65	3.646
21	Frade	3.309	40	3.559
22	Brasoil Manati	17	231	1.473
23	Geopark Brasil	17	231	1.473
24	CNODC Brasil	1.008	69	1.441
25	CNOOC Petroleum	1.008	69	1.441
26	Dommo Energia	1.418	4	1.441
27	Alvopetro	41	189	1.228
28	Imetame	174	83	693
29	OP Pescada	100	79	594
30	SHB	427	7	468
31	Central Resources	454	2	464
32	Petrosynergy	351	15,9	451
33	Petroborn	0	41,2	259
34	Nova Petróleo	229	2,0	242
35	Recôncavo E&P	104	1	111
36	Partex Brasil	100	0	101
37	Phoenix Óleo & Gás	52	5	86
38	BGM	59	0,0	59

39	Santana	46	1,2	54
40	Petro-Victory	44	0,35	46
41	Oeste de Canoas	29	0,2	30
42	Vipetro	20	0,05	20
43	EPG Brasil	10	0,18	11
44	NTF	9	0,0	10
45	Newo	9	0,01	10
46	Sonangol Guanambi	7	0,099	8
47	Guto & Cacal	6	0,021	7
48	Perícia	4	0,014	5
49	Ubuntu Engenharia	3	0	3
50	Nord	3	0	3
51	Leros	1,060137	0,0016855	1,070739
52	Energizzi Energias	0	0	1
Total Geral		3.078.305	130.332	3.898.070

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/2020

Nota: Considera apenas a parcela relativa à participação da empresa nos contratos.

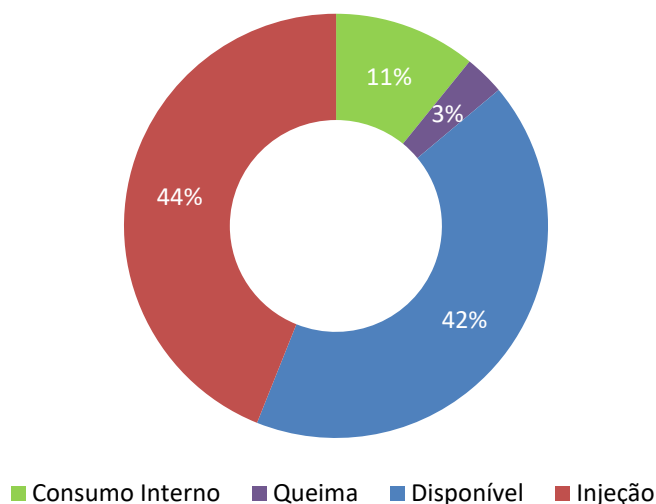
2.5 Movimentação de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	6.841	2.686	30.936	50.668	91.132
Campos	6.357	931	9.561	59	16.908
Solimões	421	184	6.546	6.101	13.252
Camamu	62	3	2.249	0	2.314
Parnaíba	4	6	2.179	0	2.189
Recôncavo	103	68	1.319	425	1.914
Alagoas	4	18	945	0	967
Espírito Santo	250	30	601	0	881
Potiguar	71	47	514	0	632
Tucano Sul	0	1	71	0	72
Sergipe	41	27	3	0	71
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	14.153	4.001	54.926	57.253	130.332

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/2020

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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 (Mm³/d) Pré-sal	Pós-sal	Produção (boe/d) Pré-sal	Pós-sal
Lula ^c	987.511	0	43.151	0	1.258.921	0
Búzios ^{co}	610.960	0	23.724	0	760.181	0
Sapinhoá ^c	216.081	0	9.646	0	276.755	0
Jubarte ^c	121.080	53.608	4.450	460	149.070	56.502
Sul de Lula ^{co}	57.451	0	2.262	0	71.677	0
Berbigão ^c	51.009	0	675	0	55.255	0
Lapa ^c	32.304	0	1.103	0	39.242	0
Sururu ^c	29.299	0	925	0	35.119	0
Atapu ^{co}	22.097	0	816	0	27.229	0
Mero ^p	10.082	0	688	0	14.410	0
Albacora ^c	8.159	32.415	246	454	9.705	35.273
Sudoeste de Sapinhoá ^p	4.876	0	218	0	6.245	0
Oeste de Atapu ^c	4.589	0	169	0	5.654	0
Anc_Lula	4.304	0	169	0	5.370	0
Tambuatá ^c	3.943	0	153	0	4.907	0

Barracuda ^c	3.511	37.224	87	737	4.057	41.857
Caratinga ^c	3.241	8.301	80	201	3.745	9.564
Noroeste de Sapinhoá	2.836	0	127	0	3.633	0
Marlim ^c	2.894	77.718	89	822	3.453	82.889
Voador ^c	1.504	0	46	0	1.794	0
Marlim Leste ^c	978	17.371	17	310	1.088	19.324
Nordeste de Sapinhoá ^p	590	0	26	0	756	0
Anc_Norte_Atapu	256	0	9	0	315	0
Anc_Brava	105	0	3	0	125	0
Total Geral	2.179.658	226.637	88.881	2.984	2.738.705	245.408

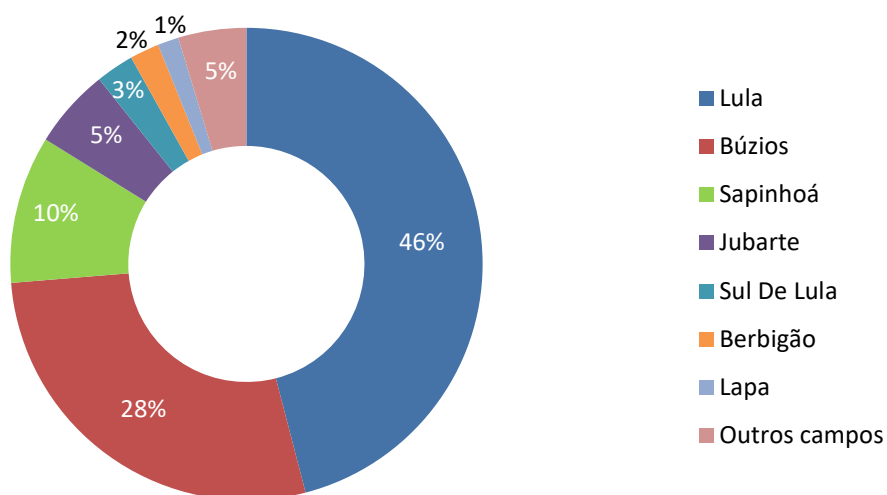
Legenda: C: Concessão / CO: Cessão Onerosa/ P: Partilha

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/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

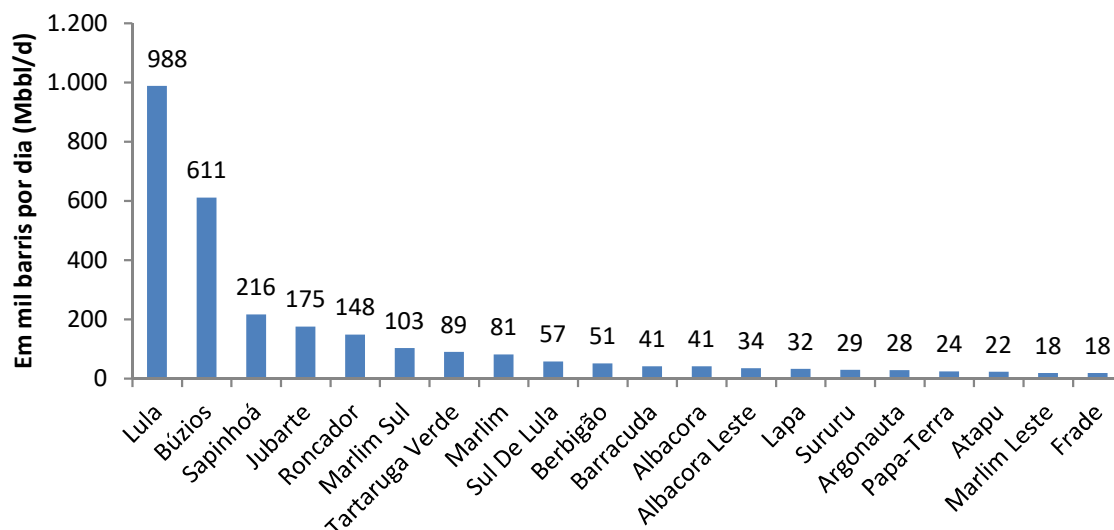
Julho/2020

* 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

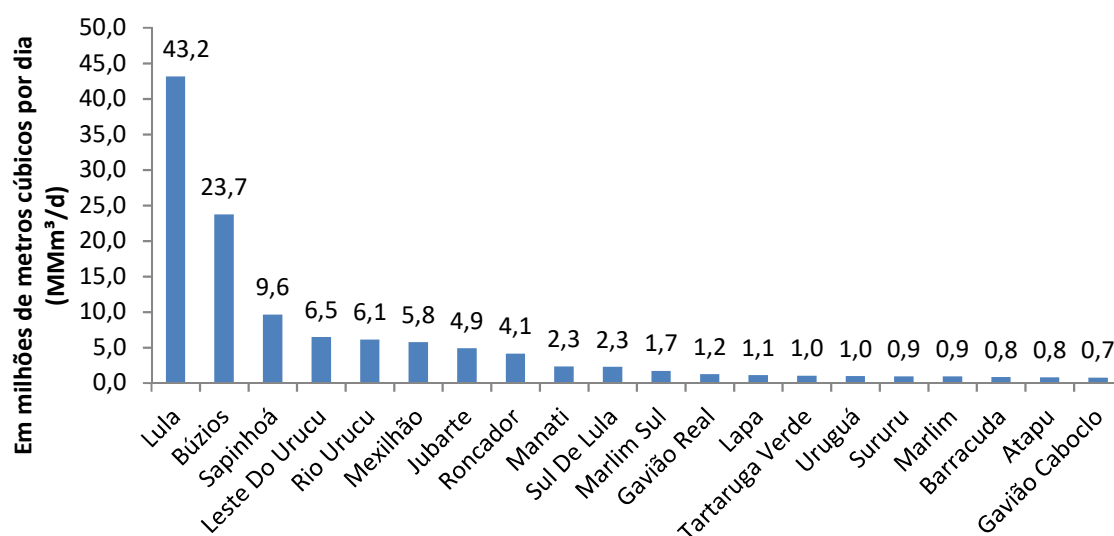
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

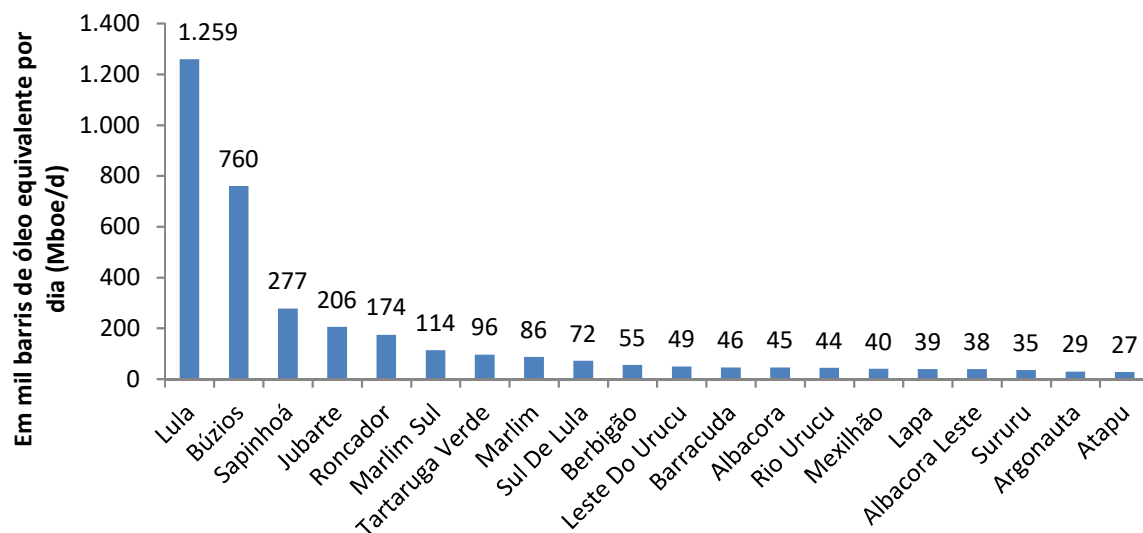
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	55.726
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	53.740
3	7-BUZ-10-RJS	Berbigão	Santos	Mar	51.240
4	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	50.474
5	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.504
6	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	41.294
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	40.812
8	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	37.822
9	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.917
10	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	35.119
11	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	33.425
12	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	31.447
13	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.065
14	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	31.010
15	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	29.670
16	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	29.299
17	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	26.948
18	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	26.942
19	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	26.892
20	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	26.836
21	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	26.675
22	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	26.588
23	8-LL-87D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	26.386
24	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	26.089
25	4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	Mar	25.925
26	7-BBG-2D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	25.887
27	9-BBG-1D-RJS	Berbigão	Santos	Mar	25.121
28	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	25.042
29	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	24.920
30	7-LL-113D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	24.580

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.121
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	2.039
3	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.972
4	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	1.889
5	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.797
6	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.781
7	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.671
8	4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	Mar	1.625
9	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.591
10	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.589
11	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.461
12	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.438
13	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	1.437
14	7-LL-73D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.354
15	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.334
16	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.327
17	3-BRSA-830-RJS	Lula	Santos	Mar	1.294
18	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.267
19	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.256
20	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.237
21	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.221
22	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.218
23	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.208
24	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	1.198
25	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.171
26	3-BRSA-883-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	1.170
27	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	1.163
28	8-LL-81D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	1.135
29	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	1.105
30	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	1.084

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

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

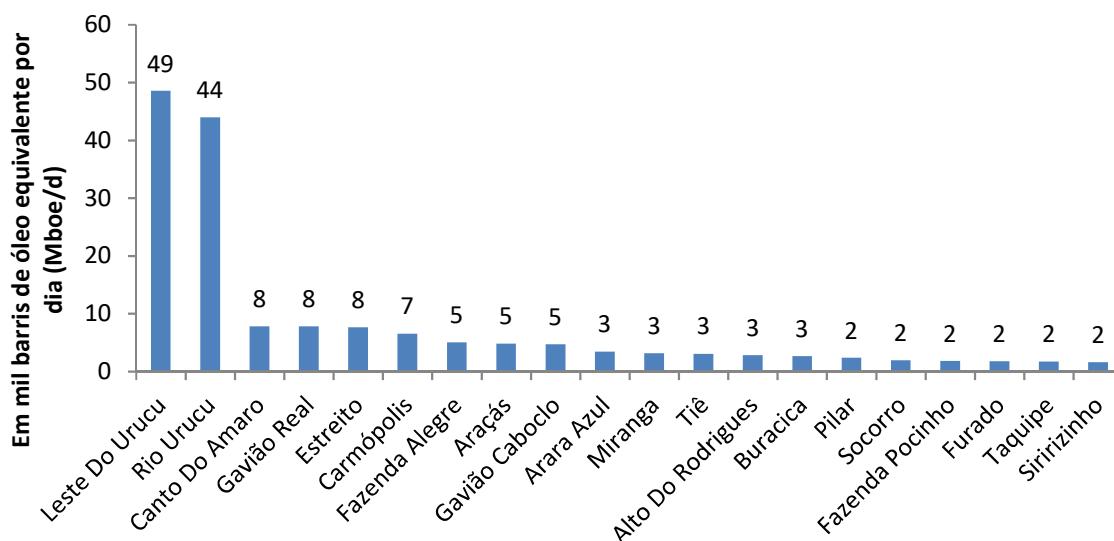
Tabela 13. Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	68.128
2	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	66.564
3	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	63.817
4	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	62.439
5	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	53.804
6	7-BUZ-14DA-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	51.288
7	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	49.999
8	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	47.828
9	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	44.261
10	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	42.801
11	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	41.816
12	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	39.110
13	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	39.031
14	9-LL-2-RJS	Lula	Santos	Mar	38.720
15	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	38.327
16	4-BRSA-711-RJS	Lula	Santos	Mar	36.147
17	3-BRSA-1184-RJS	Búzios/Tambuatá	Santos	Mar	36.110
18	7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	35.119
19	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	34.794
20	7-LL-83D-RJS	Lula	Santos	Mar	33.868
21	9-LL-12D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	33.768
22	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	33.199
23	9-LL-20D-RJS	Lula	Santos	Mar	32.638
24	7-SLL-2-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	32.474
25	7-LL-36A-RJS	Lula	Santos	Mar	32.406
26	7-SLL-5-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	32.258
27	8-LL-87D-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	31.791
28	7-LL-70-RJS	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula	Santos	Mar	31.131
29	7-LL-103D-RJS	Lula	Santos	Mar	31.105
30	7-LL-51-RJS	Lula	Santos	Mar	30.516

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

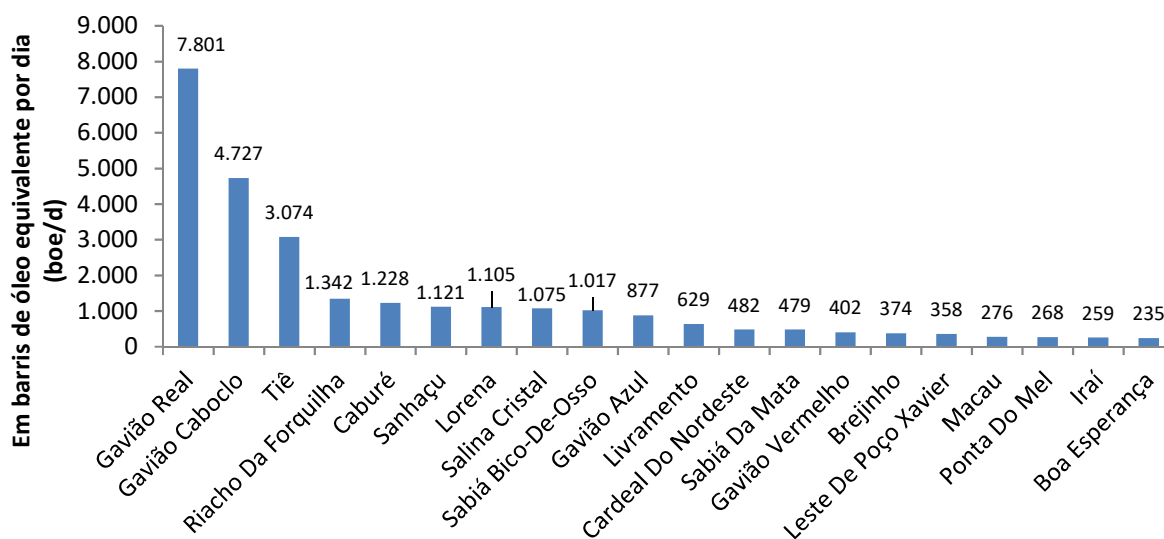
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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
Julho/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	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.693
2	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.363
3	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	615
4	3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	602
5	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	560
6	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	540
7	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	476
8	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	459
9	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	426
10	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	422
11	7-CNC-28-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	408
12	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	407
13	7-CNC-24-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	402
14	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	402
15	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	392
16	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	357
17	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	351
18	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	350
19	7-LUC-32HA-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	328
20	7-RUC-112HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	305
21	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300
22	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	298
23	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	297
24	7-MJ-94D-BA	Mata De São João	Recôncavo	Terra	288
25	4-BRSA-1228D-BA	Bonsucesso/Gomo	Recôncavo	Terra	278
26	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	272
27	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	262
28	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	257
29	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250
30	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	243

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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	623
2	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	484
3	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	475
4	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	448
5	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	410
6	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	407
7	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	392
8	7-LUC-80DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	381
9	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	380
10	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	380
11	7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	377
12	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	366
13	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	364
14	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
15	7-GVR-24D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	331
16	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	329
17	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	326
18	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	309
19	7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	299
20	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	295
21	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	289
22	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	276
23	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	275
24	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263
25	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	262
26	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	260
27	7-LUC-22DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	238
28	7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	236
29	1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	234
30	7-RUC-18D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	232

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/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 76	168.649	6.658	210.525	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 75	162.580	6.509	203.519	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 77	161.326	5.678	197.038	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 69	143.468	5.329	176.988	6	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	139.369	7.413	185.997	7	Lula
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	137.717	5.707	173.612	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	128.782	7.417	175.434	7	Lula
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	126.870	5.659	162.462	7	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula
PETROBRAS 67	126.029	4.431	153.897	6	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula
PETROBRAS 74	122.347	5.033	154.005	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 66	119.376	5.237	152.316	7	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula
FPSO CIDADE DE MARICÁ	116.594	4.184	142.913	8	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	100.335	1.158	107.617	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PETROBRAS 58	98.779	3.441	120.425	11	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	86.666	4.310	113.777	6	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PETROBRAS 68	80.308	1.600	90.374	3	Berbigão/Sururu
FPSO CIDADE DE PARATY	79.644	3.046	98.806	5	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	69.133	2.865	87.155	6	Anc_Lula/Lula/Sul de Lula
PETROBRAS 52	52.499	967	58.583	12	Roncador
PETROBRAS 57	48.516	401	51.037	15	Jubarte
PETROBRAS 40	44.778	672	49.007	13	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 50	36.970	671	41.191	14	Albacora/Albacora Leste
PETROBRAS 55	35.248	614	39.109	11	Roncador
FPSO ESPIRITO SANTO	34.966	328	37.030	22	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 43	34.954	662	39.120	14	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 54	32.749	456	35.618	10	Roncador
FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	32.304	1.103	39.242	3	Lapa
PETROBRAS 56	30.856	552	34.325	10	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	30.479	1.090	37.337	6	Jubarte
PETROBRAS 19	28.176	339	30.311	10	Marlim/Marlim Sul

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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 MANGARATIBA	128.782	7.417	175.434	7	Lula
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	139.369	7.413	185.997	7	Lula
POLO ARARA	7.383	6.792	50.100	32	Arara Azul/ Araracanga/ Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
PETROBRAS 76	168.649	6.658	210.525	4	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 75	162.580	6.509	203.519	5	Búzios/Tambuatá
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.896	5.769	40.183	7	Mexilhão
FPSO CIDADE DE ILHA BELA	137.717	5.707	173.612	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
PETROBRAS 77	161.326	5.678	197.038	4	Búzios/Tambuatá
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	126.870	5.659	162.462	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 69	143.468	5.329	176.988	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 66	119.376	5.237	152.316	7	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 74	122.347	5.033	154.005	5	Búzios/Tambuatá
PETROBRAS 67	126.029	4.431	153.897	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	86.666	4.310	113.777	6	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste De Sapinhoa/Sapinhoá/Sudoeste De Sapinhoá
FPSO CIDADE DE MARICÁ	116.594	4.184	142.913	8	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PETROBRAS 58	98.779	3.441	120.425	11	Baleia Anã/Jubarte
FPSO CIDADE DE PARATY	79.644	3.046	98.806	5	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	69.133	2.865	87.155	6	Anc_Lula/Lula/Sul De Lula
PLATAFORMA DE MANATI 1	172	2.314	14.726	4	Manati
PETROBRAS 62	27.726	2.106	40.975	12	Roncador
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.832	1.631	12.091	7	Leste do Urucu
PETROBRAS 68	80.308	1.600	90.374	3	Berbigão/Sururu
ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	12	1.442	9.081	11	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	2.071	1.349	10.555	7	Leste do Urucu
FPSO CIDADE DE SANTOS	6.852	1.267	14.820	8	Tambaú/Uruguá
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	100.335	1.158	107.617	9	Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	937	1.115	7.949	3	Leste do Urucu

FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	32.304	1.103	39.242	3	Lapa
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	30.479	1.090	37.337	6	Jubarte
PETROBRAS 70	26.942	995	33.199	1	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste De Atapu

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

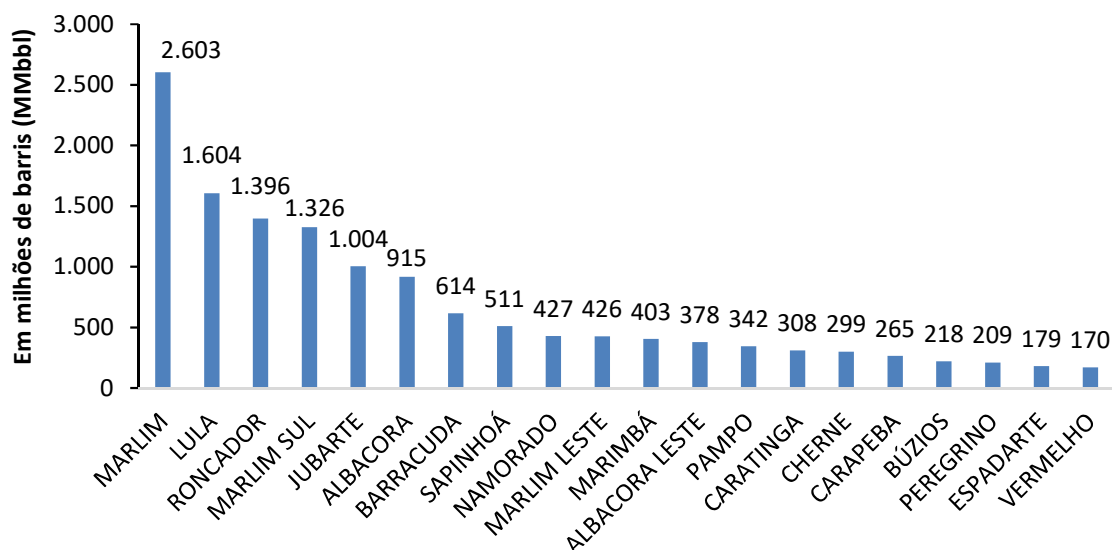
Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Atapu	Santos	Mar	Petrobras	816
2	Lula	Santos	Mar	Petrobras	648
3	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	628
4	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	231
5	Oeste De Atapu	Santos	Mar	Petrobras	169
6	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	128
7	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	105
8	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	103
9	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	99
10	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	88
11	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	87
12	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	79
13	Berbigão	Santos	Mar	Petrobras	64
14	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	59
15	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	52
16	Lapa	Santos	Mar	Total E&P do Brasil	48
17	Albacora	Campos	Mar	Petrobras	47
18	Sul De Lula	Santos	Mar	Petrobras	44
19	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	38
20	Atlanta	Santos	Mar	Enauta Energia S.A.	33

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

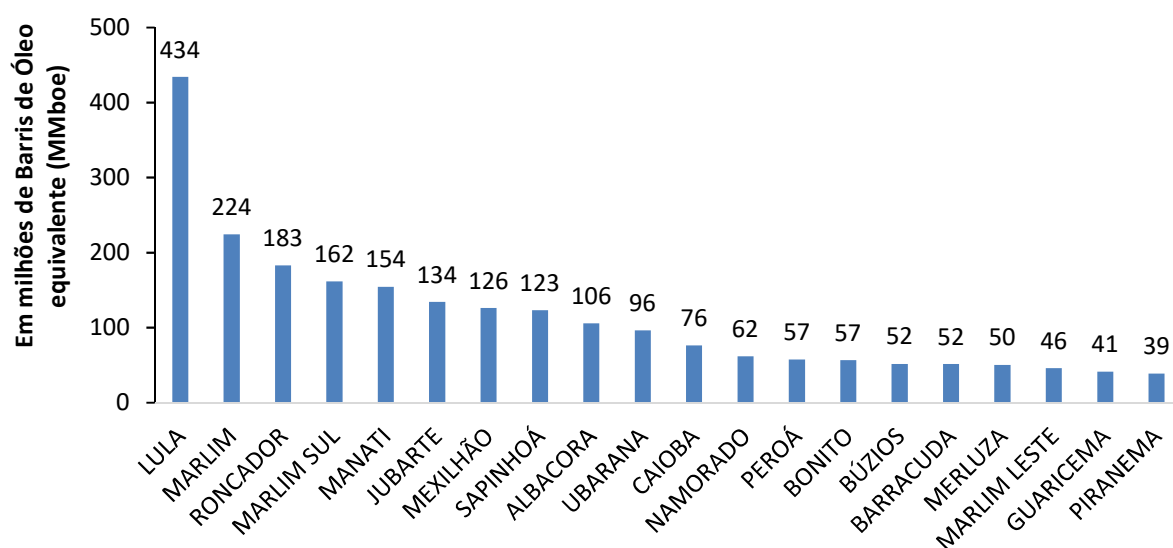
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



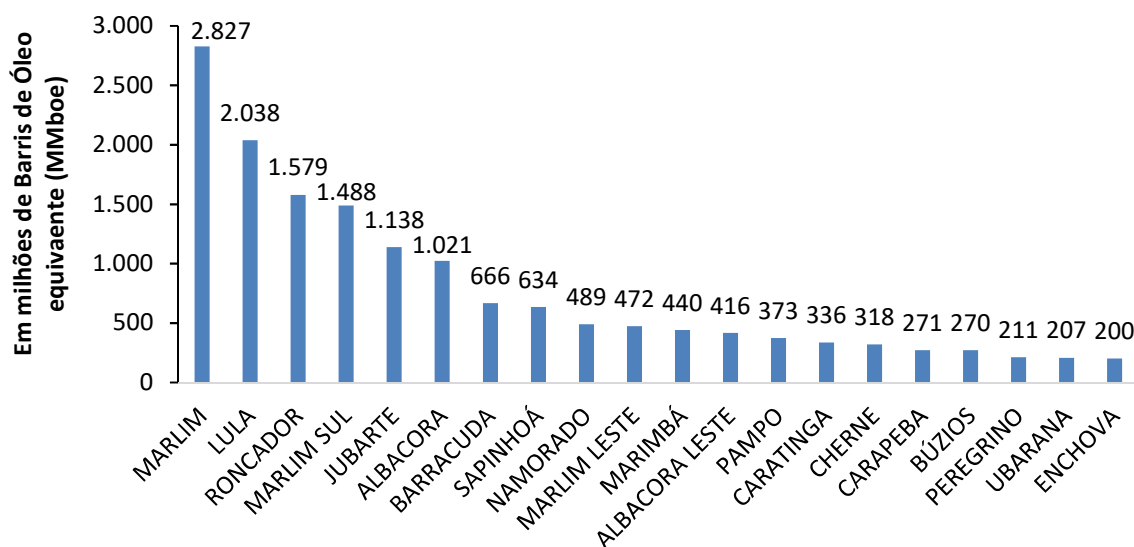
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

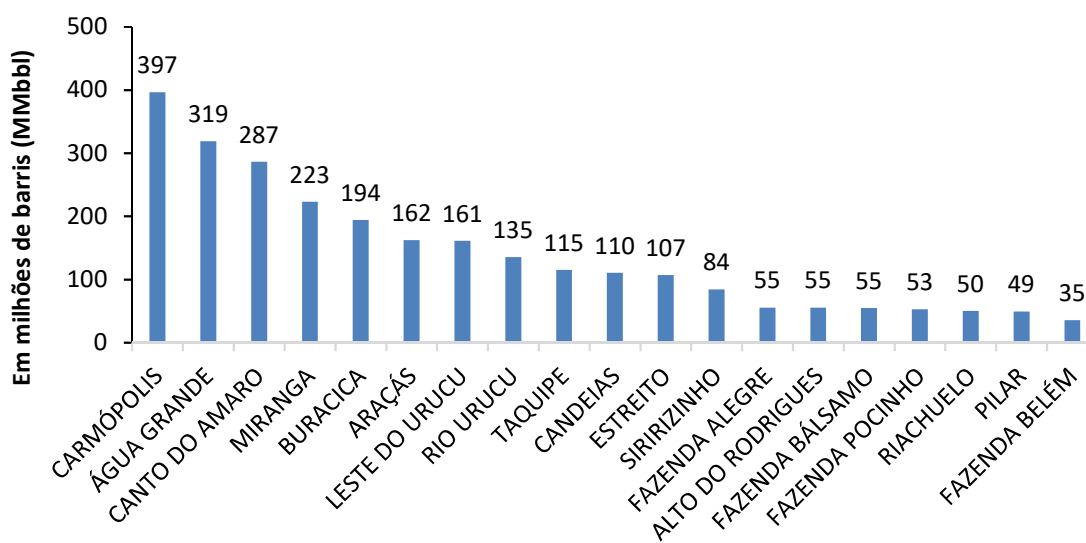
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

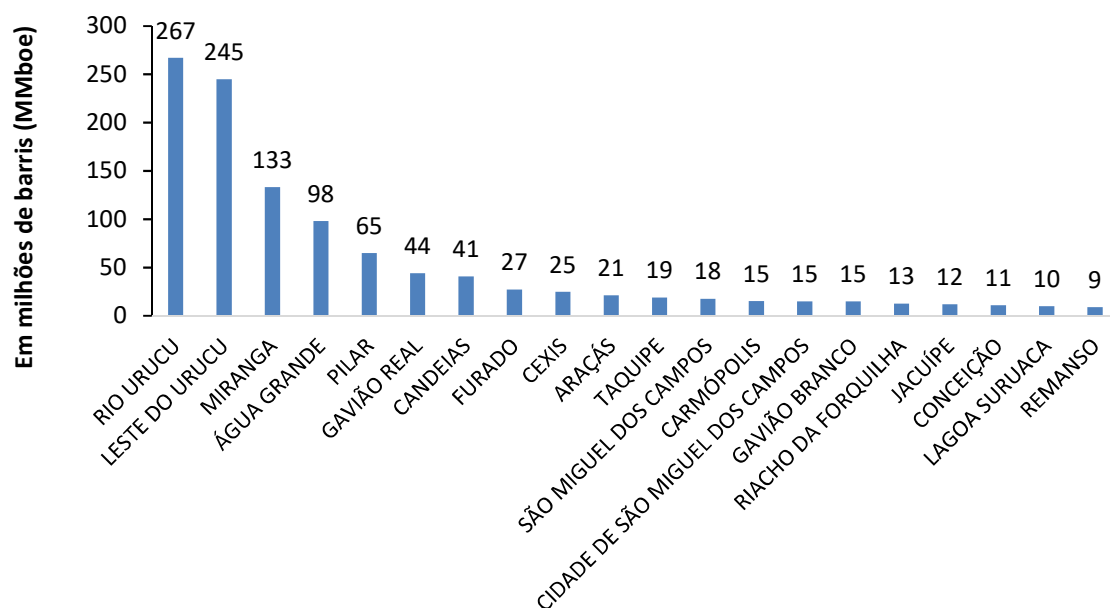
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



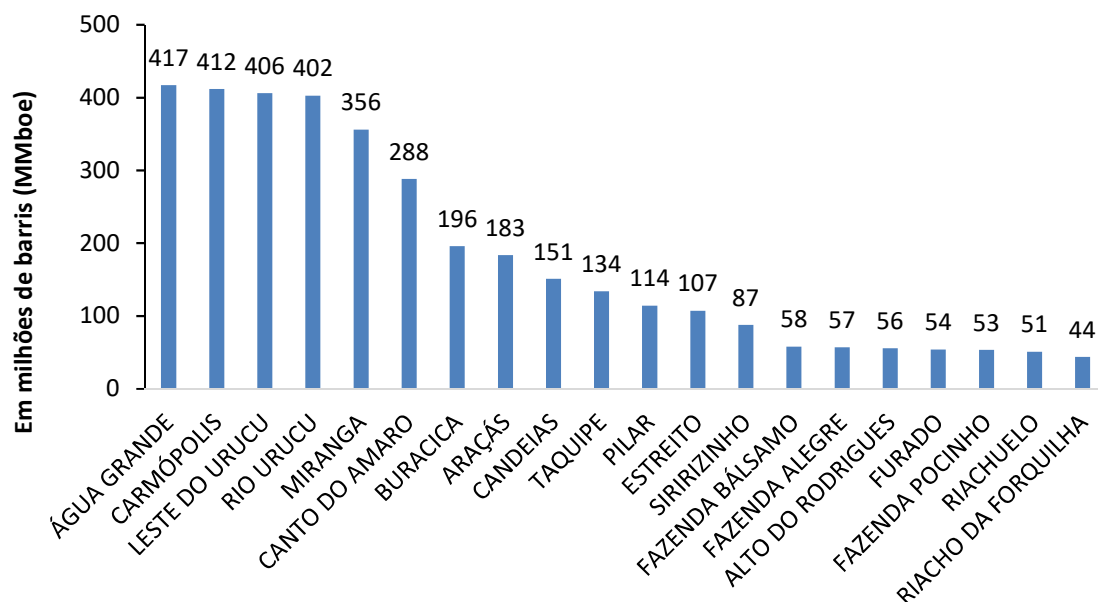
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

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

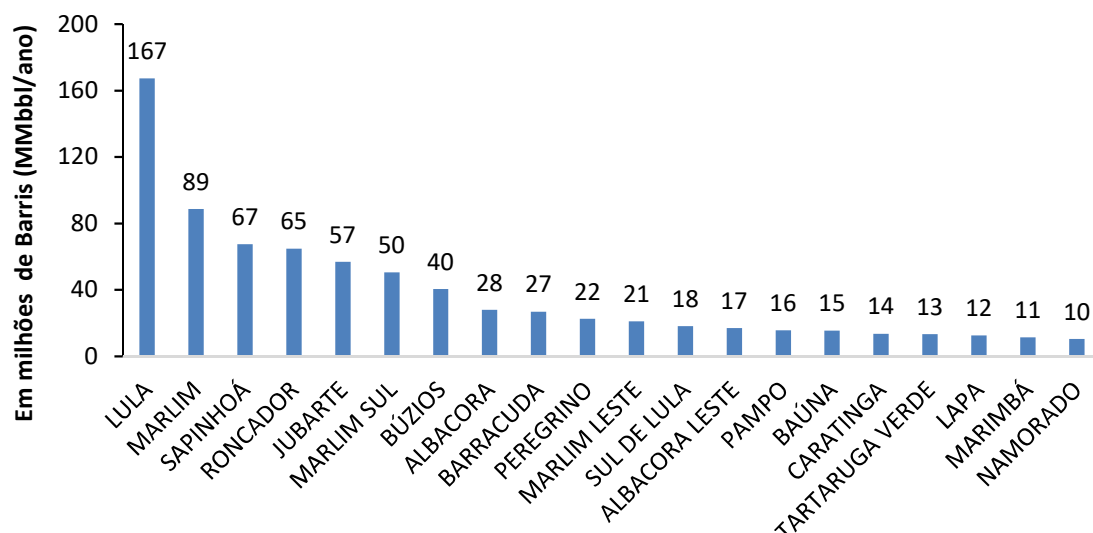


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

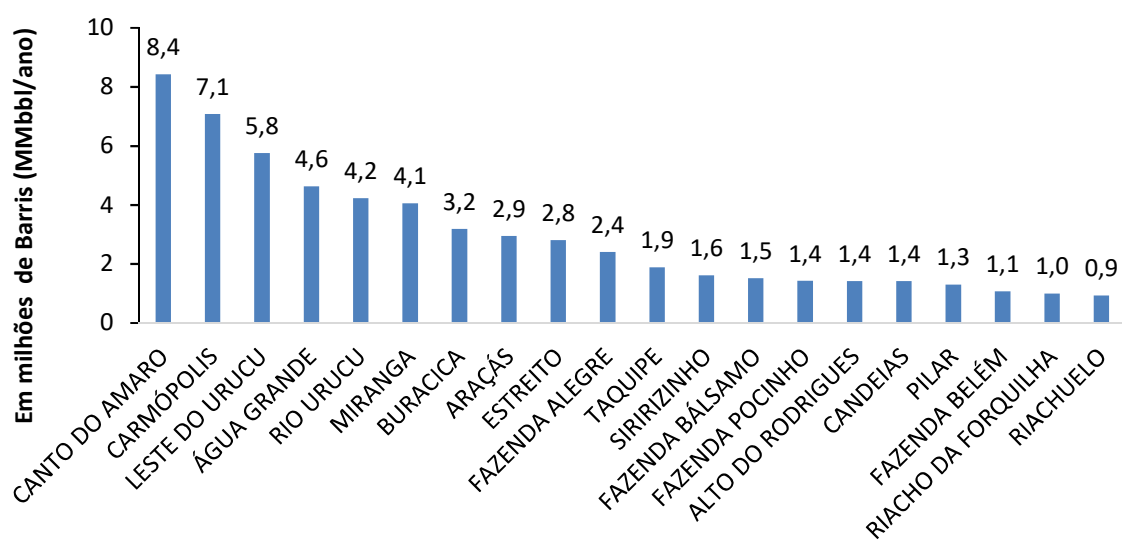
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/2020

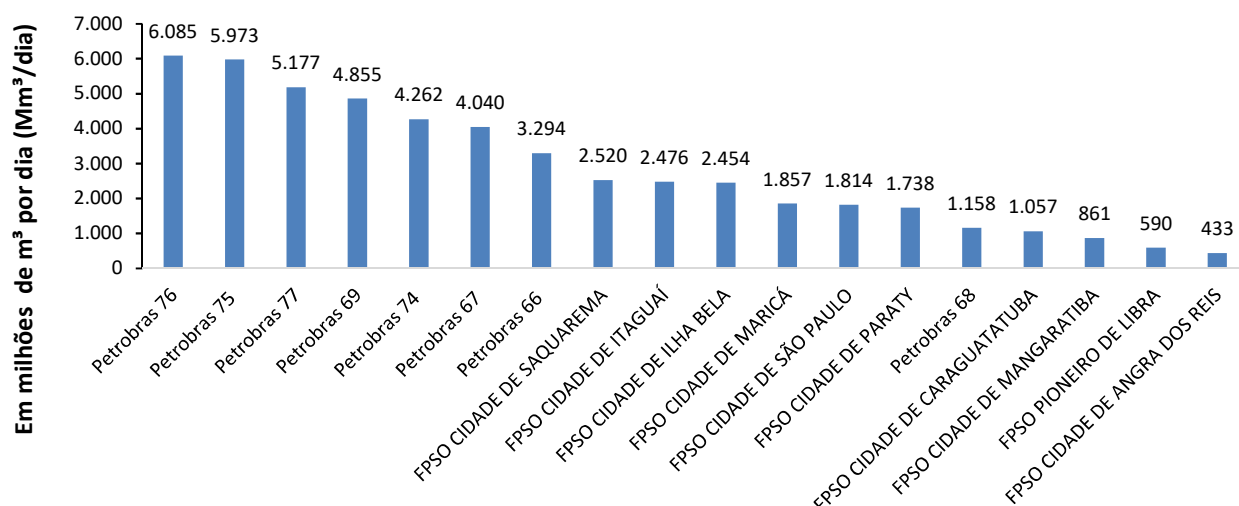
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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.

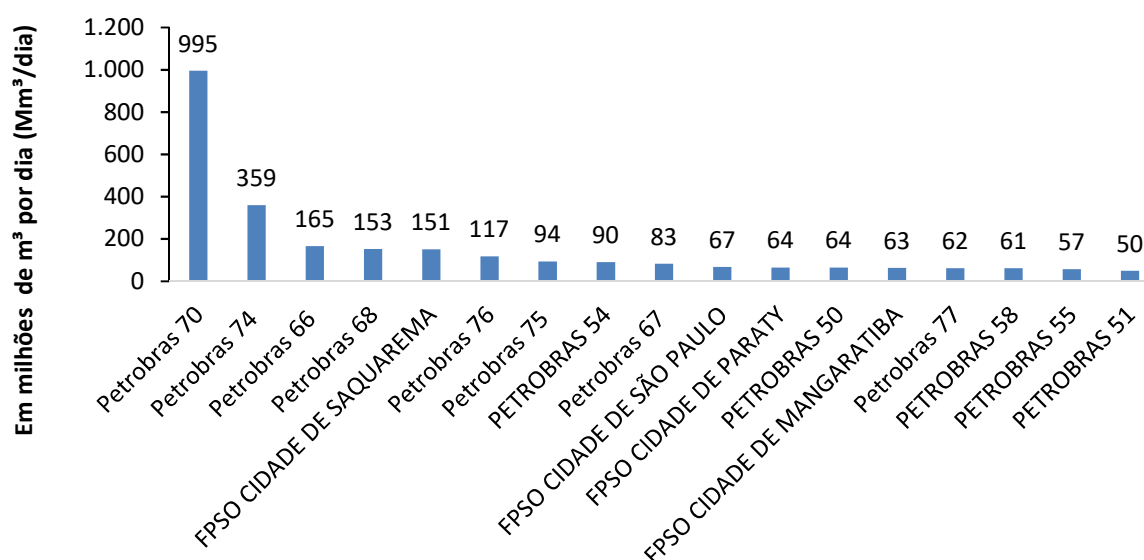


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/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.

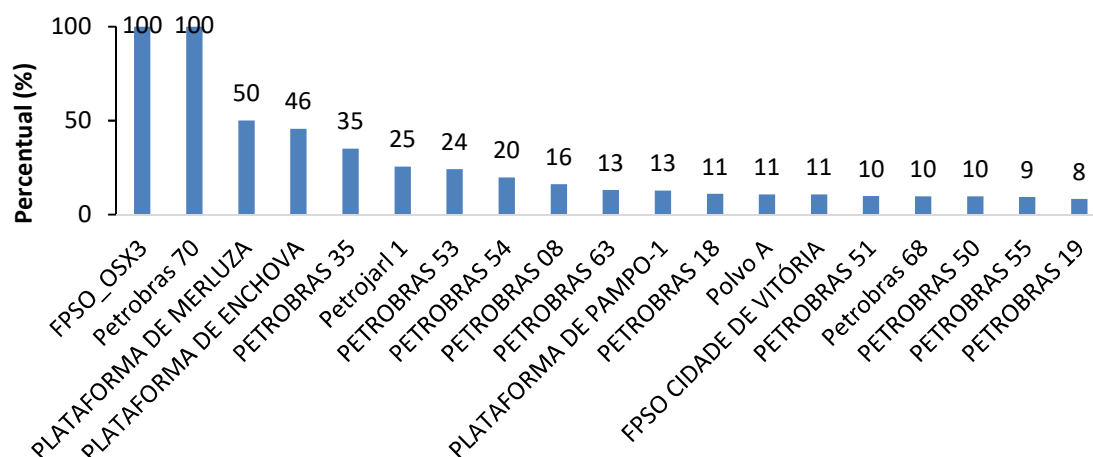


Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Julho/2020

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

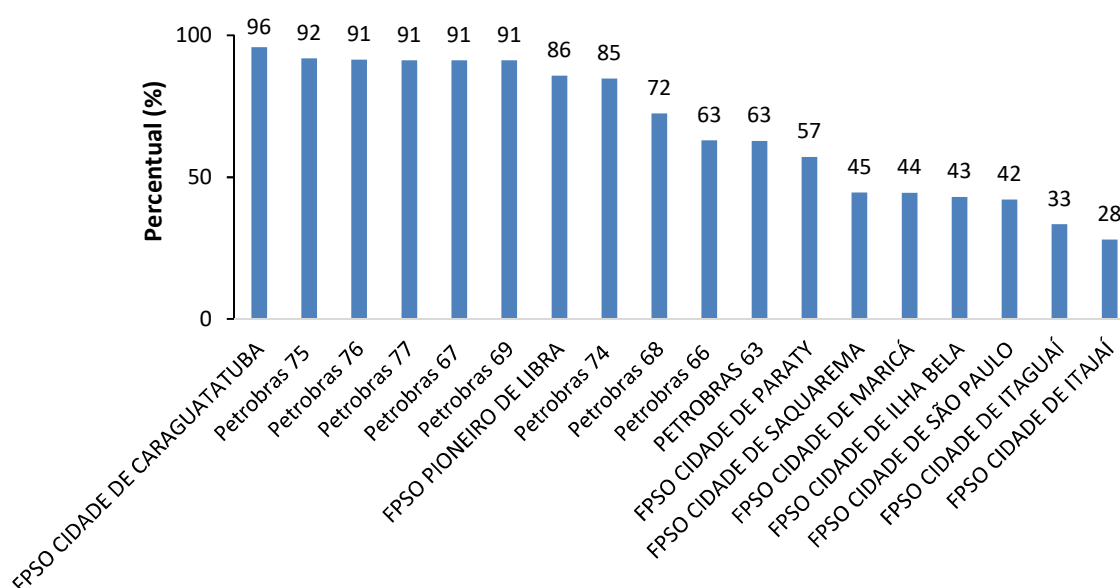
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Julho/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
Julho/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	-
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	-
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** **39**

**TOTAL DE CAMPOS QUE
RETORNARAM A OPERAR** **6**

**TOTAL DE CAMPOS QUE
PERMANECEM COM PRODUÇÃO
INTERROMPIDA** **33**

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 BIQUEARA 1	BIQUEARA	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	LULA	FPSO	MAR	30/04/2020	09/05/2020
FPSO CAR	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	LULA	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_Lula", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Lula 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.

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 (%)

EXPEDIENTE

Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção

Diretor Geral

José Gutman (Interino)

Diretores

Dirceu Cardoso Amorelli

Felipe Kury

José Cesário Cecchi

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro (Substituto)

Coordenação Executiva

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

Elaboração

Thalita Peçanha Madeira

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Amanda Bandeira Grigoriadis (Estagiária)

Amanda Carla Marcanzoni (Estagiária)

André Cabral Guimarães

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Suane Barbosa

Bruno Vieira Gullo

Daniele Cristina Schneider (Estagiária)

Elisdiney Séfora Tucci da Frota

Fabício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Hugo Candia Saad

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 Rebello

Rosana de Rezende Andrade

Sílvia Toscano Santos

Suzi Ane Costa Barbosa Scherma

Tainara Ferreira Soares (Estagiária)

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)