

ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO 2021

BOLETIM DA PRODUÇÃO
DE PETRÓLEO E
GÁS NATURAL

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

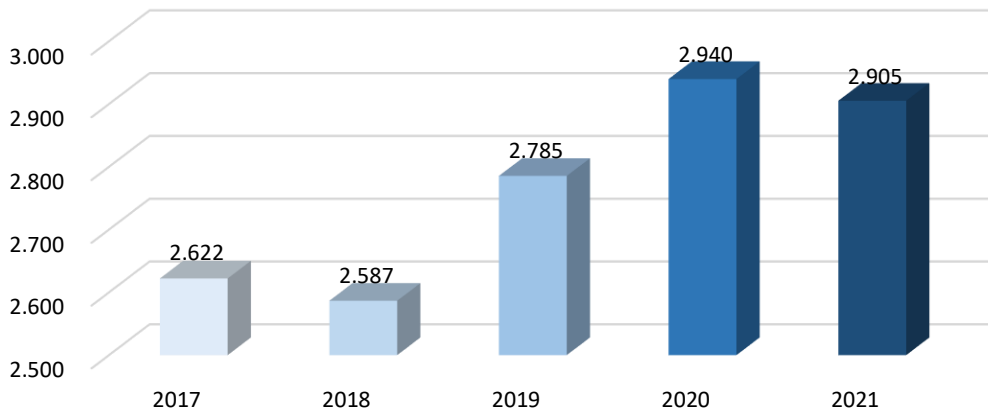
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural - 2021

ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO - 2021

A edição nº 136 do Boletim Mensal da Produção – BMP, consolida os dados da produção nacional de petróleo e gás natural realizada durante o ano de 2021, comparando-a com os dados da produção dos último 4 anos (2017 a 2020).

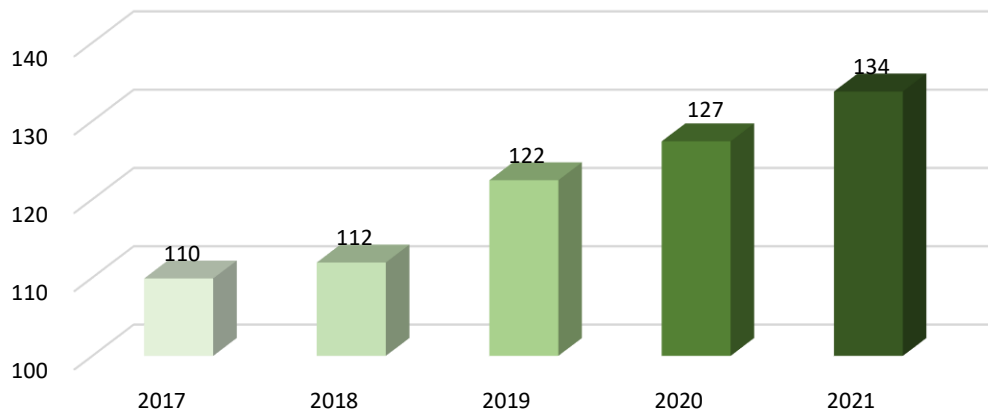
No ano de 2021, a produção média anual de petróleo ficou em 2,905 milhões de barris/dia, valor 1,18% abaixo do recorde que foi observado no ano de 2020, quando atingiu 2,940 milhões de barris/dia. A produção de gás natural no ano de 2021 foi recorde, tendo atingido a produção média anual 134 milhões de m^3 /dia, superando em 5% a marca de 127 milhões de m^3 /dia, observada no ano de 2020. Os gráficos abaixo ilustram a variação da produção de petróleo e gás natural de 2017 a 2021.

Produção Média Anual de Petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SIGEP

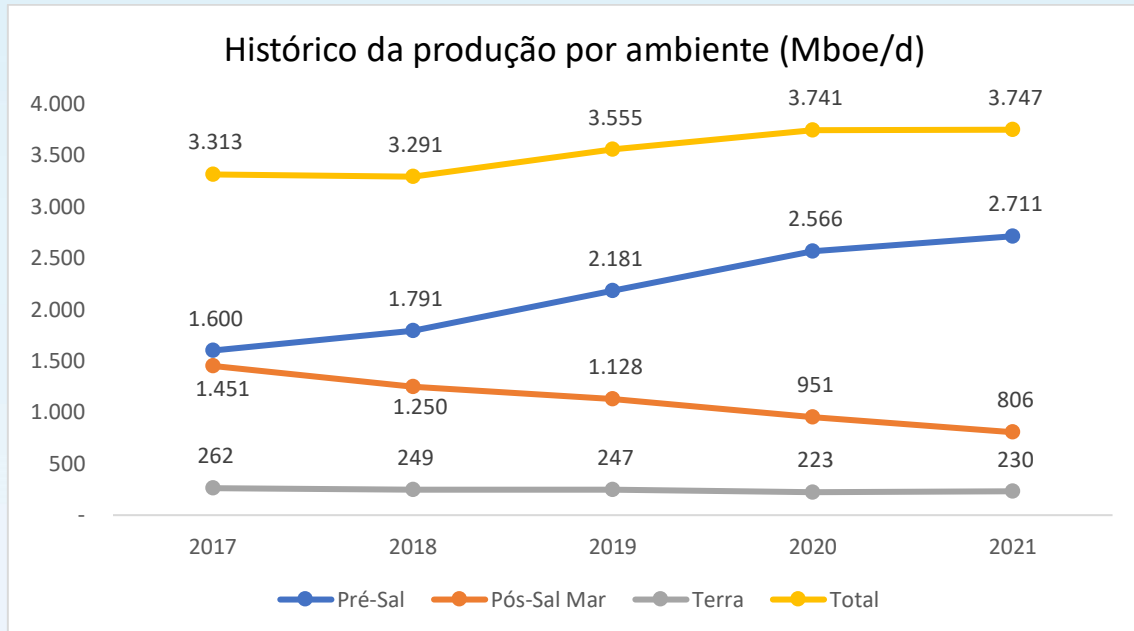
Produção Média Anual de Gás Natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SIGEP

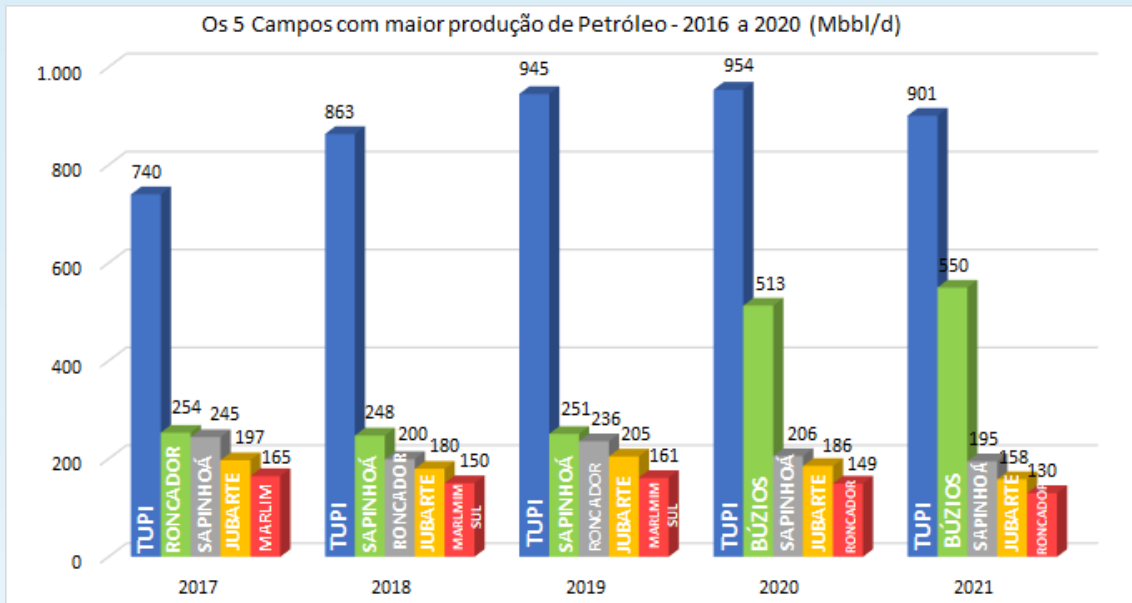
Em 2021 a produção total acumulada de petróleo foi 1,060 bilhão de barris de petróleo e 48,8 bilhões de metros cúbicos de gás natural, totalizando uma produção de 1,367 bilhão de barris de óleo equivalente.

Em 2021 a maior parte da produção foi proveniente de reservatório do pré-sal que representa em média 72,4% da produção nacional, em barris de óleo equivalente. Já a produção do pós-sal e terrestre representam em média 21,5% e 6,1%, respectivamente, do total produzido no país também em barris de óleo equivalente. O gráfico abaixo relaciona a variação anual da produção, por ambiente, desde 2017.



Fonte: ANP/SIGEP

Em 2021, a produção de petróleo, em barris de óleo equivalente, proveniente dos campos terrestres foi 2,96% superior à 2020 e comparado com 2017 houve redução de 12,29%. Em relação ao ambiente pós-sal, a produção de 2021 foi 15,25% inferior à 2020 e 44,42% menor que a de 2017. Já no ambiente pré-sal, a produção de 2021 superou a de 2020 em 5,65%, sendo superior em 69,43,6% a de 2017. O gráfico abaixo mostra a relação dos 5 maiores campos produtores de petróleo de 2017 a 2021.



Fonte: ANP/SIGEP

O Campo de Tupi foi responsável por 31,01% da produção nacional de petróleo em barris/dia no ano de 2021, tendo um decréscimo de 1,04 pontos percentuais em relação ao ano de 2020.

Em 2021, a produção de petróleo do Campo de Búzios¹ aumentou 7,17% em relação ao ano de 2020, representando 14,26% da produção nacional, tendo um acréscimo de 3,24 pontos percentuais em relação ao ano de 2020.

Em 2021, o Estado do Rio de Janeiro ampliou a sua participação na produção nacional de petróleo em 1,3 pontos percentuais em relação à 2020. A Tabela abaixo descreve a variação das participações na produção de petróleo.

Representatividade da produção Nacional de Petróleo					
Estados	2017	2018	2019	2020	2021
Rio de Janeiro	68,0%	70,2%	75,3%	79,3%	80,6%
São Paulo	12,5%	12,3%	10,6%	9,1%	9,4%
Espírito Santo	14,4%	13,0%	10,3%	8,4%	7,3%
Rio Grande do Norte	1,8%	1,6%	1,4%	1,2%	1,2%
Bahia	1,2%	1,1%	1,0%	0,8%	0,8%
Outros ²	2,0%	1,8%	1,5%	1,1%	0,9%

² Outros: Alagoas, Amazonas, Ceará, Maranhão e Sergipe

Fonte: ANP/SIGEP

¹ Campo de Búzios: A partir de 01/09/2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa nº 48610.012913/2010-05 e de partilha de produção nº 48610.220924/2019-97, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação de Búzios (ACP de Búzios), aprovado por meio da Resolução de Diretoria nº 1060, de 12/08/2021. A parcela de participação de Búzios para o Contrato de Cessão Onerosa é de 26,1205% e para o contrato de Partilha de Produção é de 73,8795%.

Em relação à produção de gás natural, no ano de 2021 o Estado do Rio de Janeiro se manteve na 1ª posição com participação de 64,0% na produção nacional, 8,2 pontos percentuais superior à produção observada no ano anterior. Os Estados de São Paulo e Amazonas seguem, respectivamente, na 2ª e 3ª posições com participações acima de 10% na produção nacional, conforme pode ser observado na tabela abaixo.

Representatividade da produção Nacional de Gás					
Estados	2017	2018	2019	2020	2021
Rio de Janeiro	46,4%	49,4%	55,9%	63,4%	64,0%
São Paulo	17,2%	15,8%	15,0%	12,4%	12,4%
Amazonas	11,9%	12,8%	12,5%	10,6%	10,2%
Maranhão	4,0%	3,4%	3,1%	2,9%	4,4%
Espírito Santo	10,0%	8,5%	6,0%	4,9%	4,1%
Bahia	6,4%	6,2%	4,7%	3,4%	4,1%
Outros³	4,1%	3,9%	3,0%	1,6%	1,0%

³ Rio Grande do Norte, Alagoas, Sergipe e Ceará

Fonte: ANP/SIGEP

Em 2021, a Bacia de Santos segue na liderança da produção nacional de petróleo com 70,4% de participação, com ampliação de 4,4 pontos percentuais em relação à 2020. Já a Bacia de Campos segue em declínio com participação 26,2% na produção nacional com redução de 4,0 pontos percentuais em relação à 2020. Na tabela abaixo consta a relação das participações da produção nacional de petróleo por Bacia, de 2017 a 2021.

Representatividade da produção Nacional de Petróleo					
Bacia	2017	2018	2019	2020	2021
Santos	42,1%	48,9%	57,6%	66,0%	70,4%
Campos	51,5%	45,4%	37,8%	30,2%	26,2%
Potiguar	1,9%	1,6%	1,4%	1,2%	1,2%
Recôncavo	1,2%	1,1%	1,0%	0,8%	0,8%
Espírito Santo	1,3%	1,2%	0,7%	0,7%	0,6%
Outros⁴	2,0%	1,8%	1,5%	1,1%	0,9%

⁴ Alagoas, Amazonas, Barreirinhas, Camamu, Ceará, Parnaíba, Sergipe, Solimões e Tucano Sul

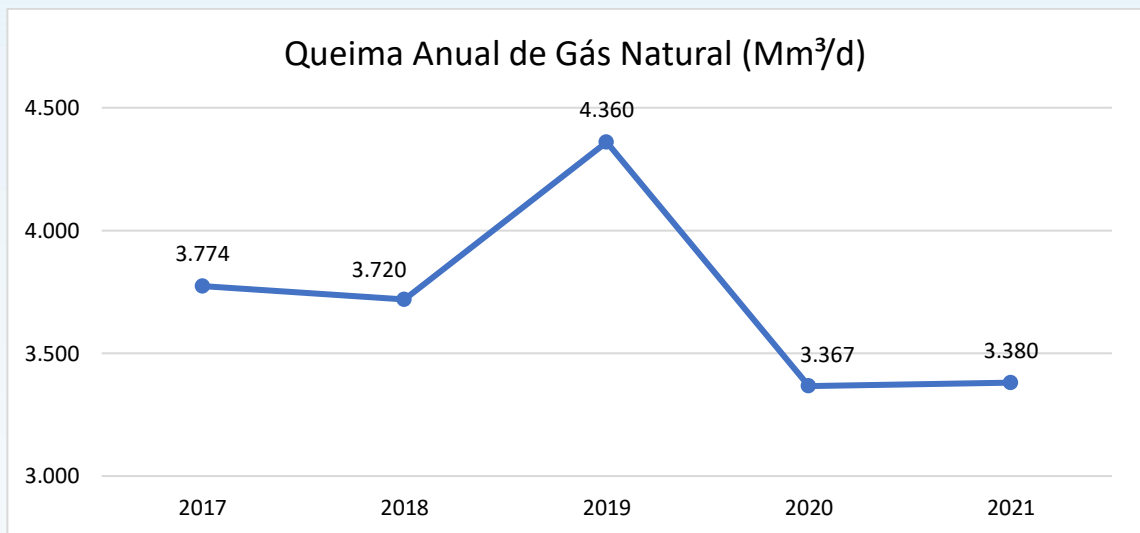
Fonte: ANP/SIGEP

Em 2021, a Bacia de Santos segue igualmente na liderança da produção nacional de gás natural com 68,1% de participação, com ampliação de 0,8 pontos percentuais em relação à 2020. Já a Bacia de Campos segue em declínio com participação 11,7% na produção nacional com redução de 1,9 pontos percentuais em relação à 2020. Na tabela abaixo consta a relação das participações da produção nacional de petróleo por Bacia, de 2017 a 2021.

Representatividade da produção Nacional de Gás Natural					
Bacia	2017	2018	2019	2020	2021
Santos	47,6%	52,1%	60,1%	67,3%	68,1%
Campos	23,1%	19,6%	16,0%	13,6%	11,7%
Solimões	11,9%	12,8%	12,5%	10,6%	10,1%
Parnaíba	4,0%	3,5%	3,1%	2,9%	4,4%
Camamu	4,4%	4,4%	3,0%	1,9%	2,4%
Outros⁵	9,0%	7,7%	5,4%	3,7%	3,3%

⁵ Alagoas, Amazonas, Barreirinhas, Ceará, Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Tucano Sul
Fonte: ANP/SIGEP

Em 2021, houve uma queima média de gás natural de 3,380 milhões de metros cúbicos/dia, representando um leve aumento de 0,40% em relação ao ano de 2020 e uma redução de 10,44% em relação ao ano de 2017.



Fonte: ANP/SIGEP

31/1/2022 | Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural – Circulação Externa

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



anp
 Agência Nacional
 do Petróleo,
 Gás Natural e Biocombustíveis

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

INTRODUÇÃO

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

Nesta edição de dezembro de 2021, constam dados de 283 áreas produtoras sendo: 273 áreas de concessão, 4 de cessão onerosa e 6 de partilha de produção, operadas por 40 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 61 são áreas marítimas e 222 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 13 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,838MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 132 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,670 MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

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

SUMÁRIO

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS.....	2
HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL.....	4
DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO.....	9
RANKING.....	18
LISTA DE ABREVIATURAS E NOTAS EXPLICATIVAS.....	37
LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS.....	38
EXPEDIENTE.....	40

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,838 MMbbl/d**.
- Reduziu **0,5 %**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **4,1 %**, se comparada com o mesmo mês em 2020.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo 2,4 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ \text{API}$), 92,5 % óleo médio ($\geq 22^\circ \text{API}$ e $< 31^\circ \text{API}$) e 5,1 % óleo pesado ($< 22^\circ \text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **132 MMm³/d**.
- Reduziu **3,2 %**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **4,1%**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,5 %**.
- Disponibilizado ao mercado **54,4 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,3 MMm³/d**.
- A queima reduziu **12,2 %**, se comparada ao mês anterior.
- A queima aumentou **9,2 %**, se comparada ao mesmo mês em 2020.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,0%** do petróleo e **84,4%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **93,0 %** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **31,2%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.247** poços, sendo **484** marítimos e **5.763** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **133** poços, foi de **2,132 MMbbl/d** de petróleo e **91,6 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,709 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **0,2 %** em relação ao mês anterior e um aumento de **11,5%** se comparada ao mesmo mês de 2020.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **73,8 %** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **864,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **41,0 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **952**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **58**.
- A Plataforma **PETROBRAS 70** produzindo no Campo de Búzios por meio de **4** poços a ela interligados, produziu **161.175 bbl/d** e foi a instalação com maior produção de petróleo.
- A instalação **FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ**, produzindo no Campo de Tupi, por meio de **7** poços a ela interligados, produziu **7,562 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **200,2 bbl/d** de petróleo e **34,6 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **418,0 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **197,9 boe/d**.

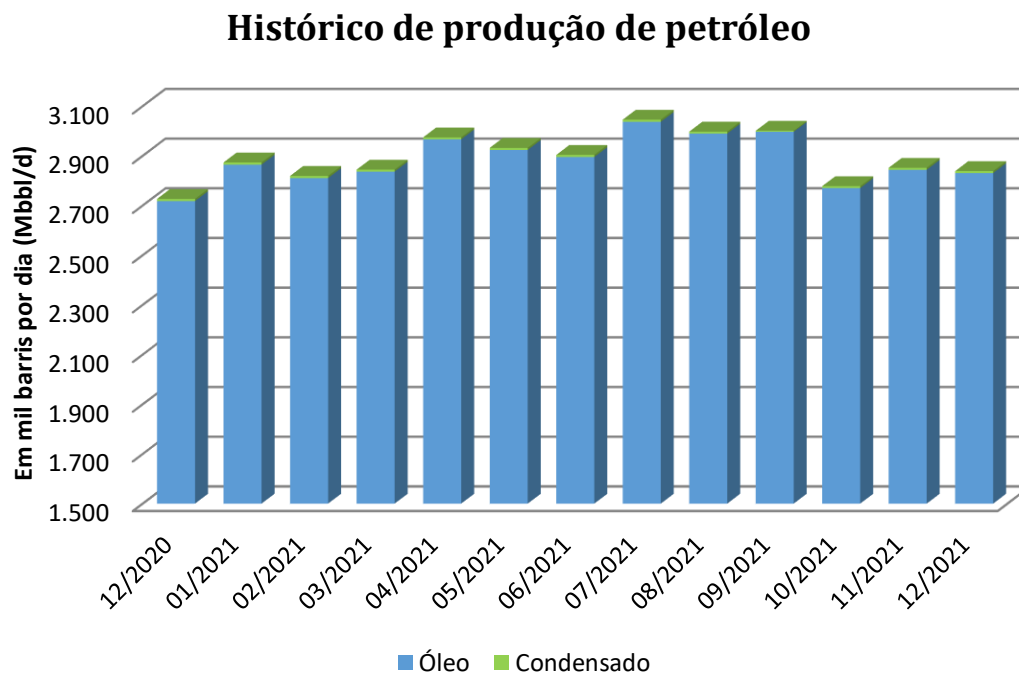
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **90,987 Mboe/d**, sendo **70,733 Mbbl/d** de petróleo e **3,2 MMm³/d** de gás natural.
- **58,8 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **34,1 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 17.145 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 15.004 boe/d na Bahia
 - 1.537 boe/d no Espírito Santo
 - 272 boe/d em Alagoas
 - 208 boe/d em Sergipe

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
Dezembro/2021

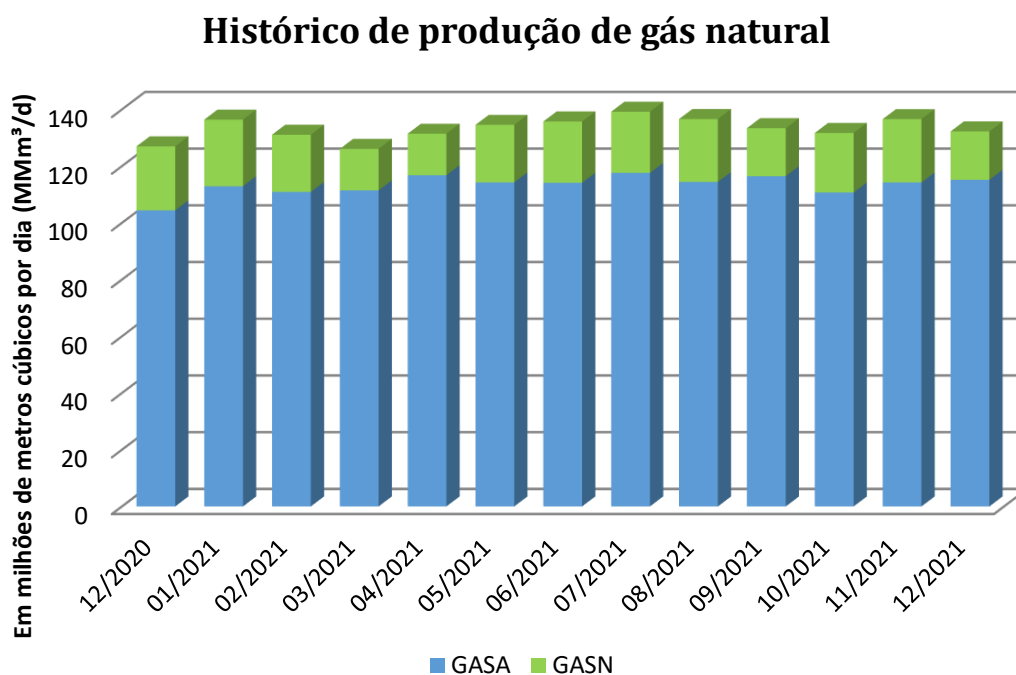
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbl/d)

	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21
Óleo	2.718	2.864	2.810	2.836	2.966	2.924	2.895	3.037	2.989	2.996	2.770	2.843	2.830
Condensado	9	9	9	8	8	8	8	9	8	4	8	8	8
Petróleo	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

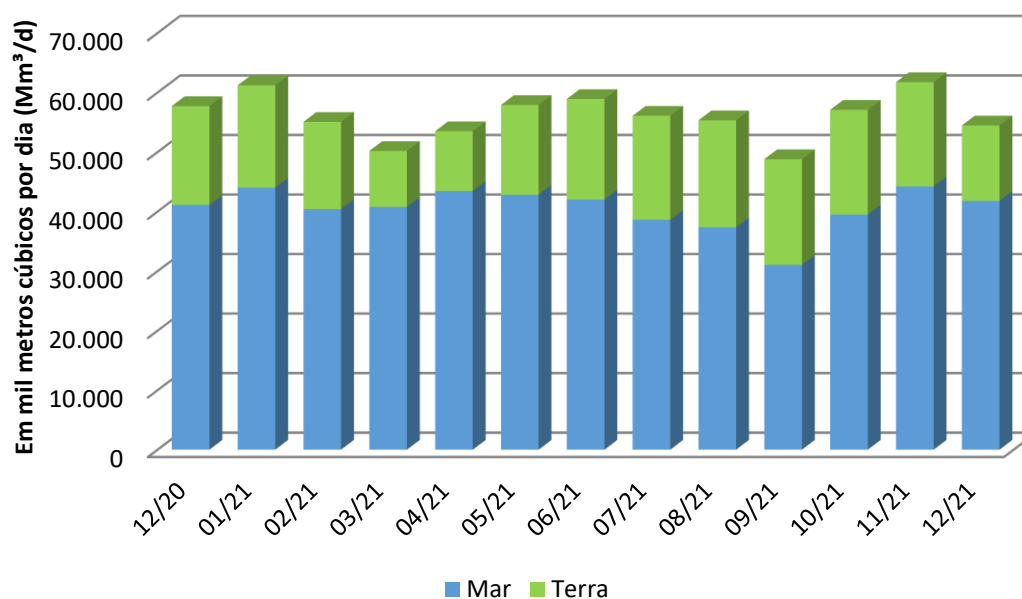


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21
GASA	104	113	111	111	117	114	114	118	114	116	111	114	115
GASN	23	23	20	15	15	20	22	22	22	17	21	22	17
Gás Total	127	136	131	126	131	135	136	139	137	133	132	137	132

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

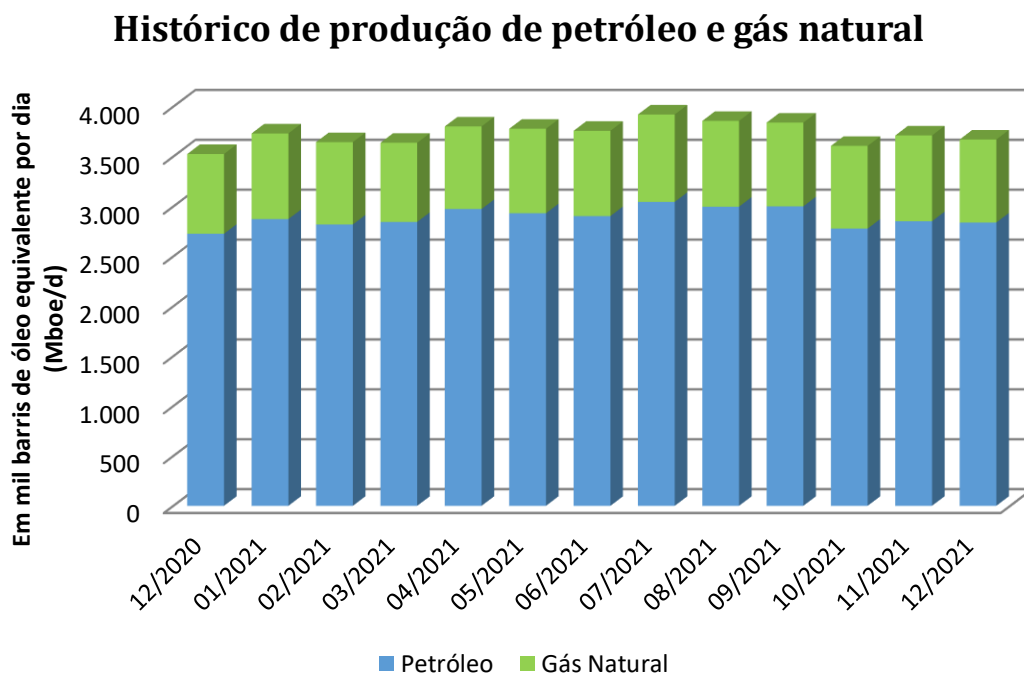
Período	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
12/20	13.422	3.049	57.709	52.781	126.962	97,6%
01/21	14.021	2.901	61.192	57.815	135.929	97,9%
02/21	13.449	3.475	55.066	59.096	131.087	97,3%
03/21	13.426	3.173	50.177	59.310	126.086	97,5%
04/21	14.028	2.889	53.494	61.021	131.432	97,8%
05/21	13.734	2.948	57.898	59.974	134.554	97,8%
06/21	13.370	3.128	58.909	60.343	135.750	97,7%
07/21	14.040	3.516	56.087	65.536	139.178	97,5%
08/21	13.698	3.103	55.322	64.472	136.596	97,7%
09/21	13.569	3.984	48.796	67.034	133.383	97,0%
10/21	12.930	4.344	57.084	57.346	131.704	96,7%
11/21	13.647	3.790	61.730	57.418	136.585	97,2%
12/21	13.747	3.329	54.465	60.698	132.239	97,5%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

* O índice percentual de Aproveitamento de GN = (GN Consumo Interno + GN Disponível + GN Injeção) / GN total produzido, onde
GN total produzido = GN Consumo Interno + GN Queima + GN Disponível + GN Injeção
GN = Gás Natural

1.3 Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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

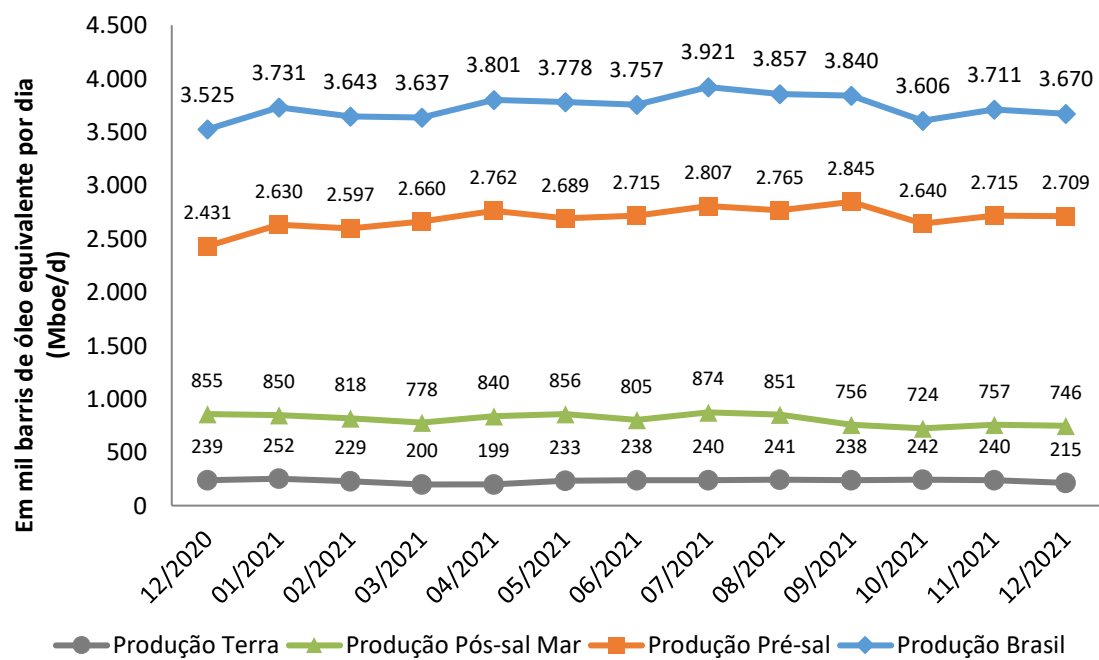


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

	12/20	01/21	02/21	03/21	04/21	05/21	06/21	07/21	08/21	09/21	10/21	11/21	12/21
Petróleo	2.726	2.873	2.819	2.844	2.974	2.932	2.903	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838
Gás Natural	799	858	825	793	827	846	854	875	859	839	828	859	832
Produção Total	3.525	3.731	3.643	3.637	3.801	3.778	3.757	3.921	3.857	3.840	3.606	3.711	3.670

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

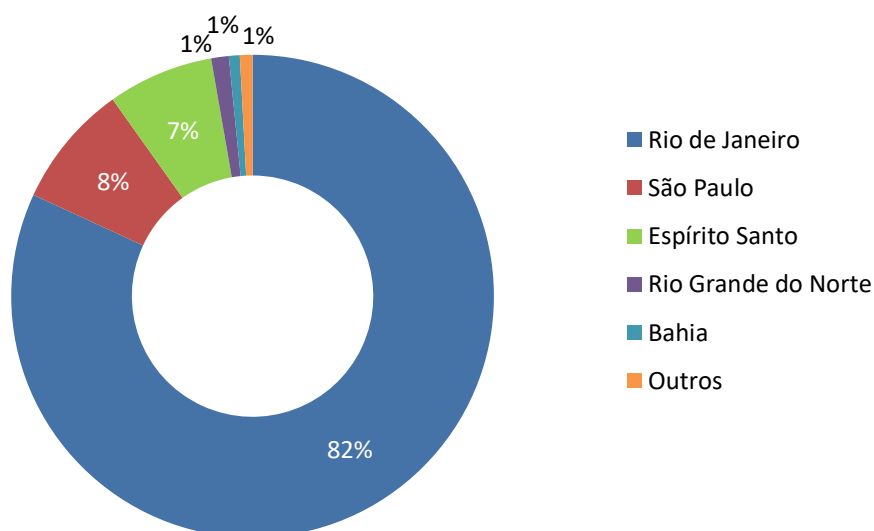
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

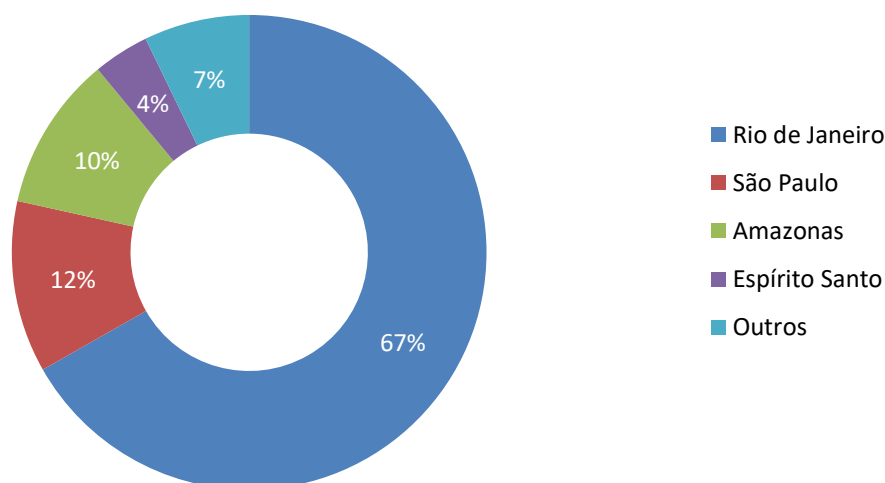
Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.324.354	88.298	2.879.734	41
São Paulo	234.758	15.473	332.082	7
Espírito Santo	201.196	5.047	232.943	37
Amazonas	13.996	13.917	101.533	8
Bahia	20.686	4.754	50.587	83
Rio Grande do Norte	33.398	775	38.271	70
Maranhão	47	3.432	21.636	6
Sergipe	7.545	43	7.818	17
Alagoas	1.806	497	4.933	12
Ceará	585	1	590	2
Total Geral	2.838.372	132.239	3.670.128	283

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

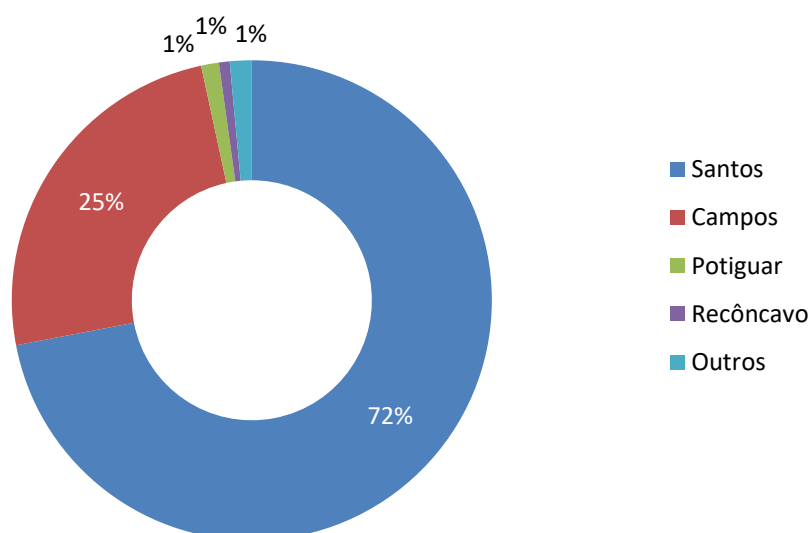
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

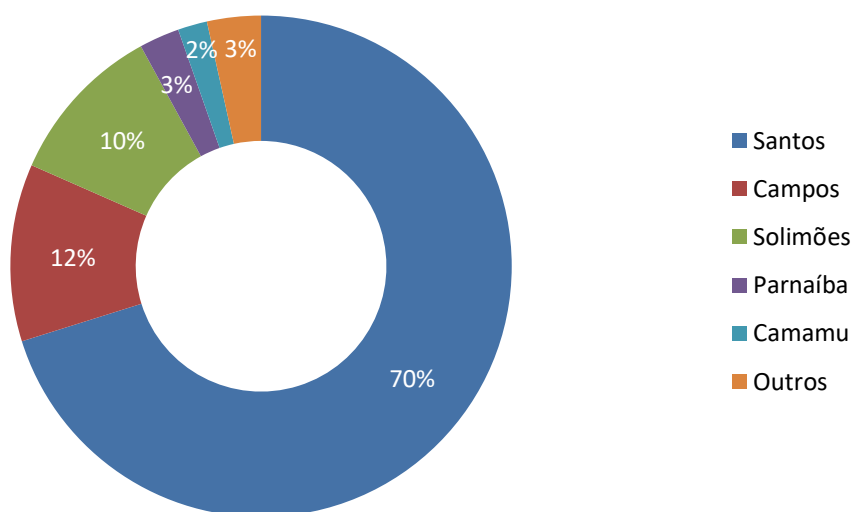
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.043.531	92.778	2.627.086	22
Campos	698.554	15.127	793.701	30
Solimões	13.923	13.811	100.788	7
Potiguar	33.984	776	38.862	72
Recôncavo	20.464	2.156	34.027	77
Espírito Santo	18.223	914	23.972	33
Parnaíba	19	3.432	21.607	5
Camamu	214	2.504	15.963	1
Sergipe	7.545	43	7.818	17
Alagoas	1.806	497	4.933	12
Amazonas	73	107	745	1
Tucano Sul	8	94	597	5
Barreirinhas	28	0	29	1
Total Geral	2.838.372	132.239	3.670.128	283

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

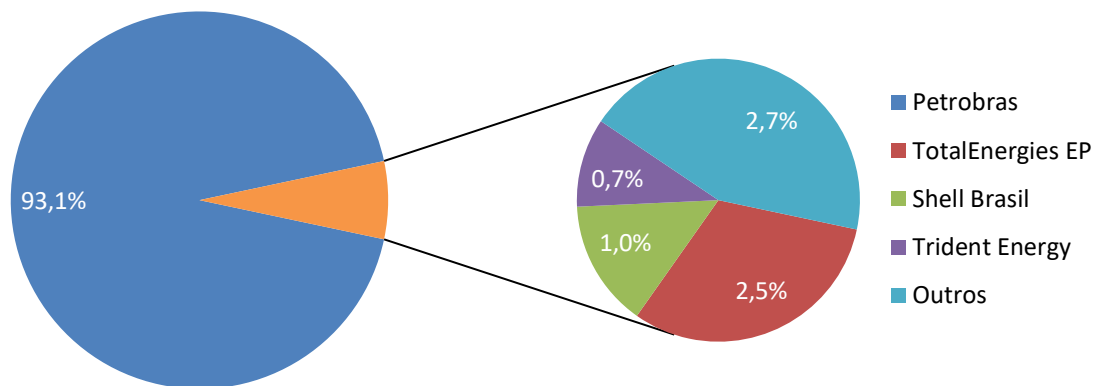
Tabela 7 Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Nº	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.640.559	123.131	3.415.027
2	TotalEnergies EP	59.199	2.671	75.999
3	Shell Brasil	27.294	263	28.948
4	Eneva	93	3.539	22.351
5	Trident Energy	19.125	265	20.791
6	Petro Rio O&G	17.889	124	18.667
7	Petro Rio Jaguar	15.607	200	16.868
8	Karoon Brasil	13.325	88	13.876
9	Enauta Energia	12.957	96	13.561
10	Potiguar E&P S.A.	7.446	383	9.858
11	Perenco Brasil	8.741	49	9.051
12	3R Macau	5.310	158	6.306
13	PetroRecôncavo	3.203	116	3.934
14	SPE Miranga	815	432	3.530
15	Maha Energy	2.413	90	2.982
16	Alvopetro	59	297	1.926
17	Imetame	242	193	1.455
18	Karavan	0	5	1.034
19	3R Rio Ventura S.A	862	24	1.013
20	Duna Energia	463	1	467
21	Origem	8	62	399
22	Petrosynergy	334	6	370
23	Imetame Lagoa Parda	264	4	292
24	Slim Drilling	251	1	260
25	Petroborn	0	31	198
26	Partex Brasil	195	0,3	197
27	Petrom	163	3	183
28	Nova Petróleo	122	1	131
29	Recôncavo E&P	90	1	96
30	BGM	91	0,1	92
31	Energizzi Energias	60	1	67
32	Phoenix Óleo & Gás	52	1	59
33	Perícia	40	0,1	41
34	Oeste de Canoas	28	0,2	29
35	Newo	28	0,03	28
36	Guto & Cacal	12	0,04	12
37	EPG Brasil	10	0,2	12
38	Vipetro	11	0,03	12
39	Ubuntu Engenharia	7	0,01	7
40	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.838.372	132.239	3.670.128

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

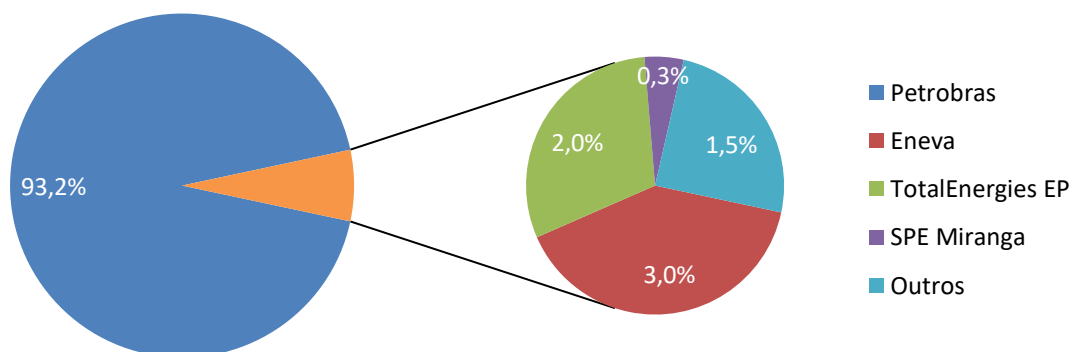
Dezembro/2021

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

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

Gráfico 11. Distribuição da produção de gás natural por operador

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

2.4 Produção de petróleo e gás natural por consorciado

Tabela 8. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Nº	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
1	Petrobras	2.067.164	96.864	2.676.422
2	Shell Brasil	324.939	14.630	416.962
3	Petrogal Brasil	97.044	4.403	124.736
4	Repsol Sinopec	54.913	2.672	71.717
5	TotalEnergies EP	53.222	2.169	66.863
6	Petronas	38.006	433	40.731
7	Equinor Energy	28.259	958	34.286
8	CNODC Brasil	24.245	1.057	30.894
9	CNOOC Petroleum	24.245	1.057	30.894
10	Eneva	93	3.539	22.351
11	Trident Energy	19.125	265	20.791
12	Enauta Energia	13.053	1.223	20.745
13	Petro Rio O&G	15.865	110	16.560
14	Karoon Brasil	13.325	88	13.876
15	Petro Rio Jaguar	12.757	164	13.787
16	Potiguar E&P S.A.	7.153	381	9.549
17	Perenco Brasil	8.741	49	9.051
18	ONGC Campos	7.369	71	7.816
19	QP Brasil	6.278	61	6.658
20	3R Macau	5.310	158	6.306
21	PetroRecôncavo	3.203	116	3.934
22	SPE Miranga	815	432	3.530
23	PetroRio	2.850	37	3.080
24	Maha Energy	2.365	90	2.933
25	Dommo Energia	2.024	13	2.107
26	Alvopetro	59	297	1.926
27	Brasoil Manati	21	250	1.596
28	Geopark Brasil	21	250	1.596
29	Imetame	195	192	1.402
30	Chevron Brasil	1.175	6	1.215
31	Karavan	1.003	5	1.034
32	3R Rio Ventura S.A	862	24	1.013
33	Duna Energia	463	1	467
34	SHB	394	5	427
35	3R Pescada LTDA	88	54	426
36	Origem	8	62	399
37	Petrosynergy	334	6	370
38	Imetame Lagoa Parda	264	4	292
39	Petroborn	0	31	198
40	Petrom	163	3	183
41	Geopar - Geosol	151	0,8	156
42	Nova Petróleo	122	1	131
43	Slim Drilling	100	1	104
44	Partex Brasil	98	0	98
45	Recôncavo E&P	90	1	96
46	BGM	91	0,1	92
47	Energizzi Energias	60	1	67
48	Phoenix Óleo & Gás	52	1	59
49	IPI	47	0,9	53
50	Petro-Victory	45	0,3	47
51	Oeste de Canoas	14	0,09	15
52	NTF	14	0,01	14
53	Newo	14	0,01	14
54	Perícia	12	0,0	12
55	Guto & Cacal	12	0,04	12
56	Vipetro	11	0,03	12
57	Sonangol Guanambi	7	0,2	8
58	EPG Brasil	7	0,1	8
59	Ubuntu Engenharia	7	0,01	7
60	Nord	2	0,003	2
Total Geral		2.838.372	132.239	3.670.128

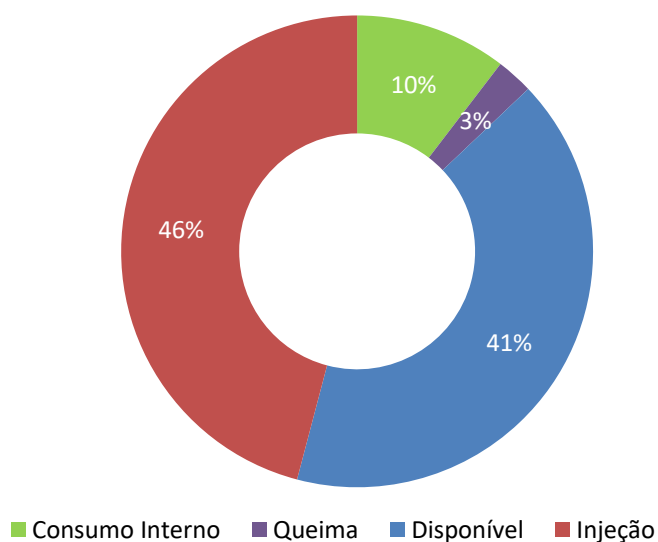
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.299	1.881	29.856	53.741	92.778
Campos	5.442	1.065	8.599	22	15.127
Solimões	445	197	6.623	6.546	13.811
Parnaíba	23	7	3.403	0	3.432
Camamu	58	3	2.442	0	2.504
Recôncavo	98	59	1.612	387	2.156
Espírito Santo	288	33	593	0	914
Potiguar	63	46	667	0	776
Alagoas	2	16	480	0	497
Amazonas	1	6	99	0	107
Tucano Sul	4	0	90	0	94
Sergipe	24	17	0	2	43
Barreirinhas	0	0	0	0	0
Total Geral	13.747	3.329	54.465	60.698	132.239

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

2.6 Produção de petróleo e gás natural no Pré-sal¹

2.6.1 Produção do Pré-sal por campo

Tabela 10. Distribuição da produção dos campos do Pré-sal¹

Campo	Petróleo (bbl/d)	Pós-sal	Gás natural (Mm³/d)	Pós-sal	Produção (boe/d)	Pós-sal
	Pré-sal		Pré-sal		Pré-sal	
Tupi ^C	864.021	0	40.973	0	1.121.731	0
Búzios ^{Co+P}	739.155	0	30.030	0	928.036	0
Sapinhoá ^C	153.145	0	7.647	0	201.243	0
Atapu ^{Co}	132.192	0	4.579	0	160.996	0
Jubarte ^C	95.366	57.106	3.275	568	115.967	60.678
Lapa ^C	59.199	0	2.671	0	75.999	0
Sul de Tupi ^{Co}	49.868	0	2.169	0	63.512	0
Sururu ^C	38.548	0	1.246	0	46.385	0
Sépia ^{Co}	38.588	0	1.093	0	45.462	0
Mero ^P	29.316	0	1.919	0	41.384	0
Oeste de Atapu ^C	27.451	0	951	0	33.433	0
Berbigão ^C	24.557	0	341	0	26.702	0
Marlim Leste ^C	8.986	58.624	182	1.262	10.132	66.562
Sépia Leste ^{Co}	5.297	0	150	0	6.241	0
Anc_Tupi	3.736	0	163	0	4.758	0
Tambuatá ^C	3.724	0	151	0	4.675	0
Sudoeste de Sapinhoá ^P	3.456	0	173	0	4.541	0
Barracuda ^C	3.405	30.524	119	498	4.151	33.657
Caratinga ^C	3.143	4.580	109	159	3.832	5.579
Albacora ^C	3.044	2.079	69	31	3.480	2.273
Marlim ^C	2.951	30.404	69	462	3.384	33.310
Noroeste de Sapinhoá ^P	2.010	0	100	0	2.641	0
Anc_Norte_Atapu	1.531	0	53	0	1.865	0
Total Geral	2.292.690	183.316	98.232	2.980	2.910.551	202.059

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

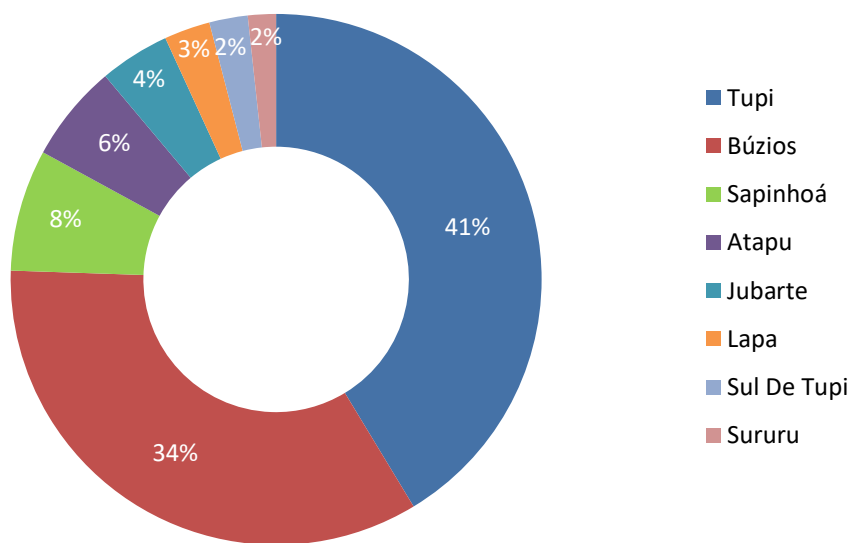
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Dezembro/2021

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

2.6.2 Gráficos relacionados à produção do Pré-sal¹

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



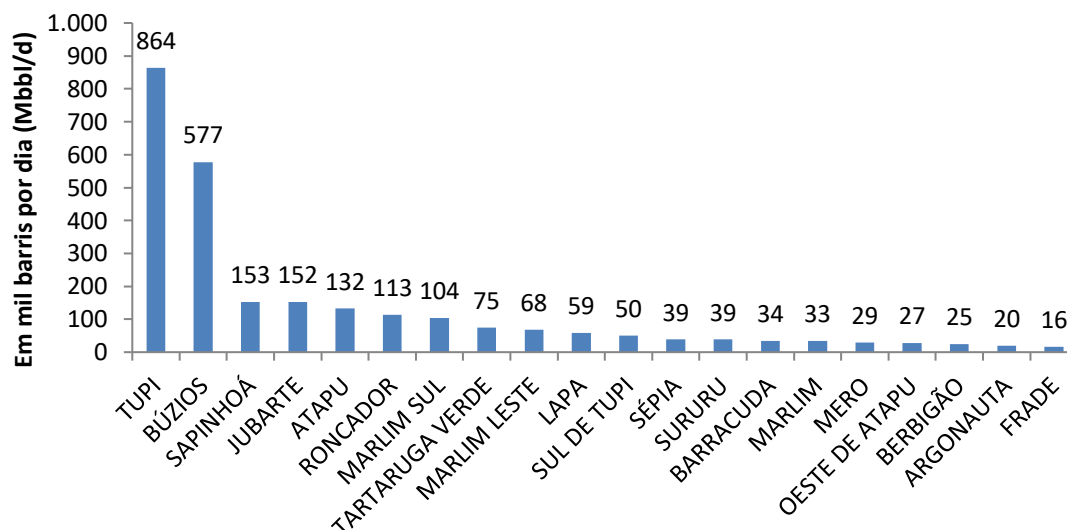
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

* A Lista de Poços do Pré-sal¹ com a produção de todos os poços pode ser encontrada no arquivo Excel, publicado no site da ANP em conjunto com este Boletim, na aba “2. Dados de Produção” (Tabela Adicional 1).

3 RANKING

3.1 Os 20 maiores campos produtores de petróleo

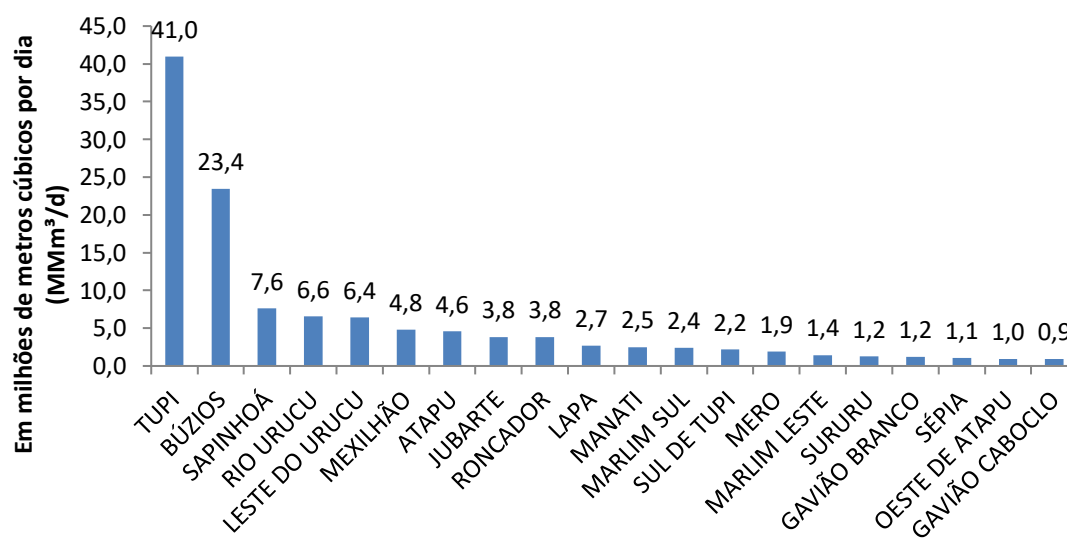
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

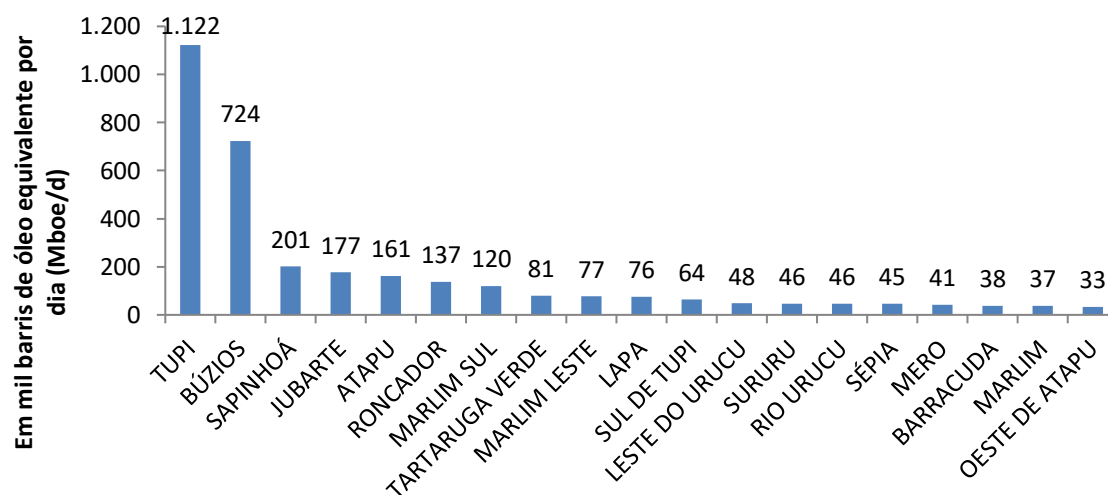
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

3.4 Relação dos 30 poços com maior produção de petróleo

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

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	53.479
2	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	49.228
3	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	48.047
4	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	46.935
5	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	44.725
6	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	44.662
7	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	44.069
8	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	39.674
9	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	36.350
10	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	35.237
11	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	34.061
12	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	33.633
13	7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	32.491
14	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	32.361
15	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	31.044
16	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	29.632
17	3-BRSA-1322-RJS	Mero	Santos	Mar	29.316
18	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	28.604
19	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	28.086
20	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	27.705
21	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	27.667
22	8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.167
23	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.166
24	7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	26.007
25	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	25.963
26	7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.745
27	7-LL-66-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.710
28	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.690
29	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.622
30	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	25.253

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

3.5 Relação dos 30 poços com maior produção de gás natural

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

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.925
2	3-BRSA-1322-RJS	Mero	Santos	Mar	1.919
3	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.888
4	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.879
5	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.878
6	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	1.824
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.689
8	7-SPH-14D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.666
9	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.662
10	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.634
11	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.612
12	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.551
13	7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.510
14	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.474
15	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.439
16	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.437
17	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.430
18	9-LL-20D-RJS	Tupi/Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.426
19	9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.389
20	7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.344
21	7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.311
22	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.305
23	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	1.290
24	7-SPH-17-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	1.282
25	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.267
26	7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.264
27	8-LPA-2D-SPS	Lapa	Santos	Mar	1.244
28	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.234
29	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá	Santos	Mar	1.220
30	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.206

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

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

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

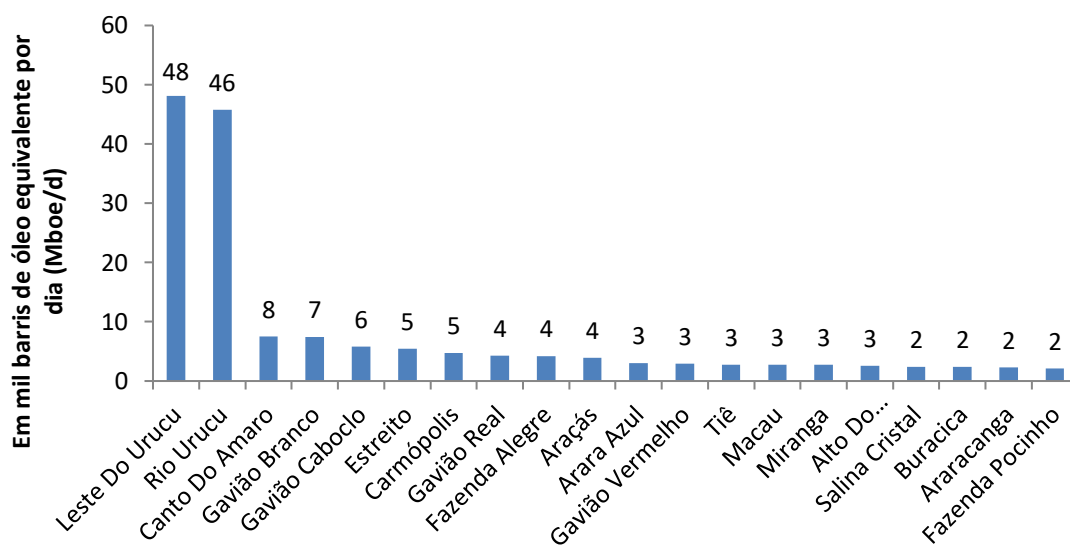
Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
1	7-ATP-6-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	64.954
2	7-BUZ-25-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	61.038
3	7-BUZ-24D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	59.041
4	9-ATP-1-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	58.323
5	7-BUZ-31D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	56.479
6	7-BUZ-12-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	55.942
7	9-BUZ-3-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	55.347
8	9-BUZ-4-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	48.944
9	9-BRSA-1191-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	46.105
10	7-BUZ-30-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	44.275
11	9-BUZ-7-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	42.031
12	3-BRSA-1322-RJS	Mero	Santos	Mar	41.384
13	7-BUZ-23-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	41.305
14	7-BUZ-10-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	39.850
15	7-SPH-20D-SPS	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá	Santos	Mar	39.510
16	3-BRSA-1172-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	37.890
17	7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	37.744
18	3-BRSA-1064-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	35.358
19	9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	35.160
20	1-BRSA-1146-RJS	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu	Santos	Mar	35.125
21	7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	34.305
22	9-LL-20D-RJS	Tupi/Tupi/Tupi	Santos	Mar	34.194
23	9-BUZ-1-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	34.082
24	7-LL-103D-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.898
25	7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi	Santos	Mar	33.796
26	7-BUZ-29D-RJS	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata	Santos	Mar	33.417
27	7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.381
28	7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.045
29	9-BRSA-1254-RJS	Sépia/Sépia Leste	Santos	Mar	32.746
30	7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.654

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

3.7 Os 20 campos terrestres com maior produção

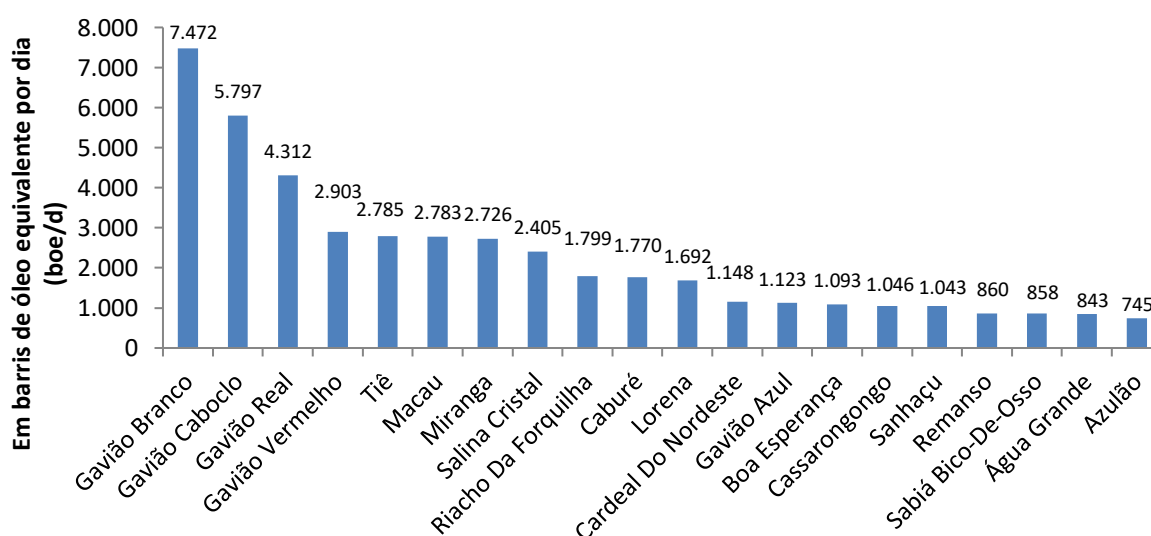
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

3.9 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de petróleo

Tabela 14. Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1	7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	839
2	7-LUC-36HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	689
3	7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	682
4	1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	643
5	3-BRSA-1323-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	481
6	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	456
7	7-LUC-69HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	452
8	3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	432
9	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	424
10	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	393
11	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	373
12	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	367
13	3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	340
14	7-LUC-25-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	338
15	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	330
16	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	325
17	3-GTE-4DPA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	323
18	7-FAL-153D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	315
19	7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	286
20	7-SER-38D-RNS	Macau	Potiguar	Terra	284
21	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	283
22	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	266
23	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	264
24	7-LUC-67HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	264
25	4-LUC-3-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	261
26	1-GPK-4D-BA	Tiriba	Recôncavo	Terra	251
27	7-LUC-24DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	249
28	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	236
29	7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	235
30	1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	233

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

3.10 Relação dos 30 poços terrestres com maior produção de gás natural

Tabela 15. Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Nº	Nome ANP do Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
1	9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	537
2	7-LUC-65HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	499
3	7-LUC-71HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	468
4	7-LUC-41HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	465
5	7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	457
6	7-LUC-42HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	403
7	9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	400
8	3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	391
9	7-LUC-84HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	368
10	7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	356
11	7-LUC-63HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	352
12	7-LUC-57HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	343
13	1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	325
14	7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	310
15	3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	301
16	7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	296
17	7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	292
18	7-LUC-17-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	286
19	7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	285
20	7-LUC-59HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	261
21	9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	260
22	9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246
23	9-LUC-91D-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	244
24	7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	240
25	3-LUC-8-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	238
26	7-LUC-22DP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	237
27	3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	226
28	7-LUC-73HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	218
29	7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	207
30	7-LUC-38HP-AM	Leste do Urucu	Solimões	Terra	202

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

3.11 Relação de 30 instalações com maior produção de petróleo

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

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	PETROBRAS 70	161.175	5.583	196.293	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Búzios
2	PETROBRAS 74	149.885	6.155	188.601	5	Búzios/Búzios_Eco/Búzios
3	PETROBRAS 76	147.350	5.980	184.960	4	Búzios/Búzios_Eco/Búzios
4	PETROBRAS 77	142.372	5.835	179.074	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá/
5	PETROBRAS 67	141.385	5.516	176.082	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Berbigão
6	PETROBRAS	141.104	5.602	176.339	5	Búzios/Búzios_Eco/Búzios
7	FPSO CIDADE DE MARICÁ	134.962	5.303	168.319	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
8	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.480	7.562	178.046	7	Tupi
9	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	121.605	5.626	156.994	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Nordeste de Sapinhoá
10	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	121.568	5.915	158.775	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Tupi
11	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	109.135	6.248	148.436	8	Anc_Tupi
12	FPSO CIDADE DE PARATY	101.055	4.664	130.388	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
13	PETROBRAS 69	100.325	5.446	134.578	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Norte_Atapu
14	FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	80.654	916	86.418	11	Espadarte/Tartaruga Verde/Lapa
15	PETROBRAS 58	70.008	2.066	83.005	13	Baleia Anã/Anc_Tupi
16	PETROBRAS 68	63.105	1.587	73.087	5	Berbigão/Anc_Tupi
17	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	59.199	2.671	75.999	4	Nordeste de Sapinhoá
18	PETROBRAS 53	50.877	1.055	57.514	7	Roncador
19	PETROBRAS 40	50.030	1.154	57.287	15	Marlim/Barracuda
20	PETROBRAS 52	48.257	793	53.244	15	Marlim Leste
21	PETROBRAS 66	46.302	1.621	56.495	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
22	FPSO CARIOCA	43.886	1.243	51.703	3	Anc_Tupi
23	PETROBRAS 57	39.415	367	41.724	16	Baleia Anã
24	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	37.461	2.025	50.200	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Argonauta
25	PETROBRAS 55	33.088	527	36.404	10	Jubarte
26	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	32.373	1.318	40.663	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Espadarte
27	PETROBRAS 43	32.156	364	34.445	15	Barracuda/Marlim Sul
28	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	29.316	1.919	41.384	1	Marlim
29	PETROBRAS 51	28.538	615	32.405	11	Roncador
30	FPSO ESPIRITO SANTO	27.294	263	28.948	22	Argonauta/Mero

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

3.12 Relação de 30 instalações com maior produção de gás natural

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

Nº	Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos Produtores
1	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.480	7.562	178.046	7	Tupi
2	POLO ARARA	6.306	7.375	52.691	35	Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Urucu/Sudoeste Urucu
3	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	109.135	6.248	148.436	8	Tupi
4	PETROBRAS 74	149.885	6.155	188.601	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
5	PETROBRAS 76	147.350	5.980	184.960	4	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
6	FPSO CIDADE DE ILHA BELA	121.568	5.915	158.775	9	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
7	PETROBRAS 77	142.372	5.835	179.074	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
8	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	121.605	5.626	156.994	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
9	PETROBRAS 75	141.104	5.602	176.339	5	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
10	PETROBRAS 70	161.175	5.583	196.293	4	Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu
11	PETROBRAS 67	141.385	5.516	176.082	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
12	PETROBRAS 69	100.325	5.446	134.578	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
13	FPSO CIDADE DE MARICÁ	134.962	5.303	168.319	7	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
14	PLATAFORMA DE MEXILHÃO	3.205	4.774	33.232	6	Mexilhão
15	FPSO CIDADE DE PARATY	101.055	4.664	130.388	6	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
16	FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA	59.199	2.671	75.999	4	Lapa
17	PLATAFORMA DE MANATI 1	214	2.504	15.963	6	Manati
18	PETROBRAS 62	23.152	2.434	38.459	12	Roncador
19	ESTAÇÃO DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE GAVIÃO BRANCO	13	2.108	13.269	25	Gavião Branco/Gavião Caboclo
20	PETROBRAS 58	70.008	2.066	83.005	13	Baleia Anã/Jubarte
21	FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	37.461	2.025	50.200	7	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
22	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	29.316	1.919	41.384	1	Mero
23	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04	1.640	1.722	12.472	8	Leste do Urucu
24	PETROBRAS 66	46.302	1.621	56.495	4	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
25	PETROBRAS 68	63.105	1.587	73.087	5	Berbigão/Sururu
26	ESTAÇÃO COLETORA DE GAVIÃO REAL	6	1.325	8.338	21	Gavião Azul/Gavião Real/Gavião Vermelho
27	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	32.373	1.318	40.663	5	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
28	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12	1.565	1.316	9.845	8	Leste do Urucu
29	PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-09	1.438	1.252	9.314	4	Leste do Urucu
30	FPSO CARIOCA	43.886	1.243	51.703	3	Sépia/Sépia Leste

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

Nº	Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
1	Búzios	Santos	Mar	Petrobras	600
2	Tupi	Santos	Mar	Petrobras	585
3	Roncador	Campos	Mar	Petrobras	197
4	Mero	Santos	Mar	Petrobras	162
5	Jubarte	Campos	Mar	Petrobras	147
6	Sépia	Santos	Mar	Petrobras	144
7	Marlim	Campos	Mar	Petrobras	141
8	Marlim Sul	Campos	Mar	Petrobras	132
9	Sapinhoá	Santos	Mar	Petrobras	117
10	Leste do Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	100
11	Rio Urucu	Solimões	Terra	Petrobras	94
12	Lapa	Santos	Mar	TotalEnergies EP	85
13	Tubarão Martelo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	66
14	Polvo	Campos	Mar	Petro Rio O&G	58
15	Sururu	Santos	Mar	Petrobras	57
16	Barracuda	Campos	Mar	Petrobras	47
17	Marlim Leste	Campos	Mar	Petrobras	41
18	Sul de Tupi	Santos	Mar	Petrobras	36
19	Cherne	Campos	Mar	Petrobras	33
20	Albacora Leste	Campos	Mar	Petrobras	27

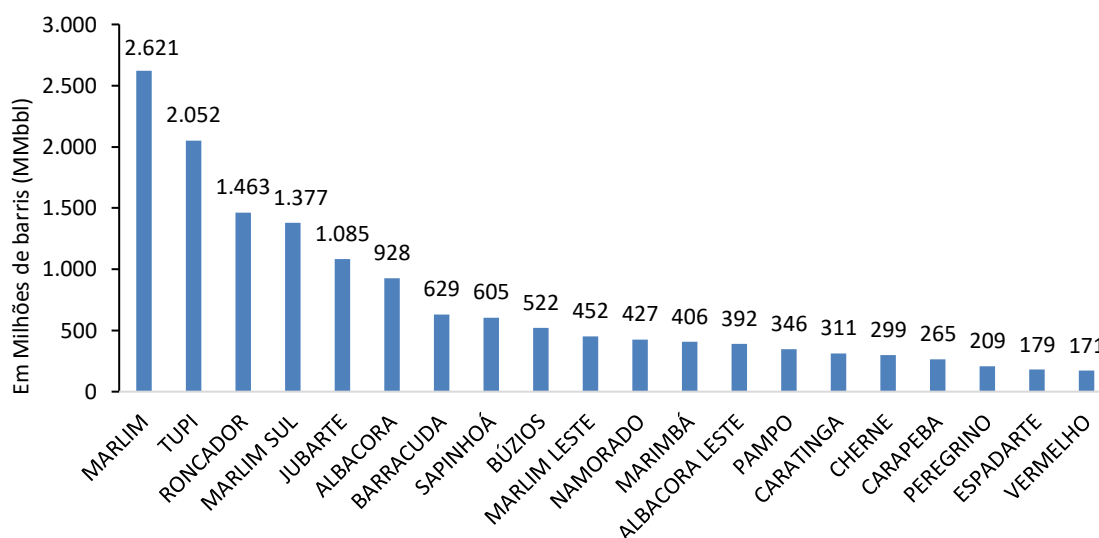
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

3.14 Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada

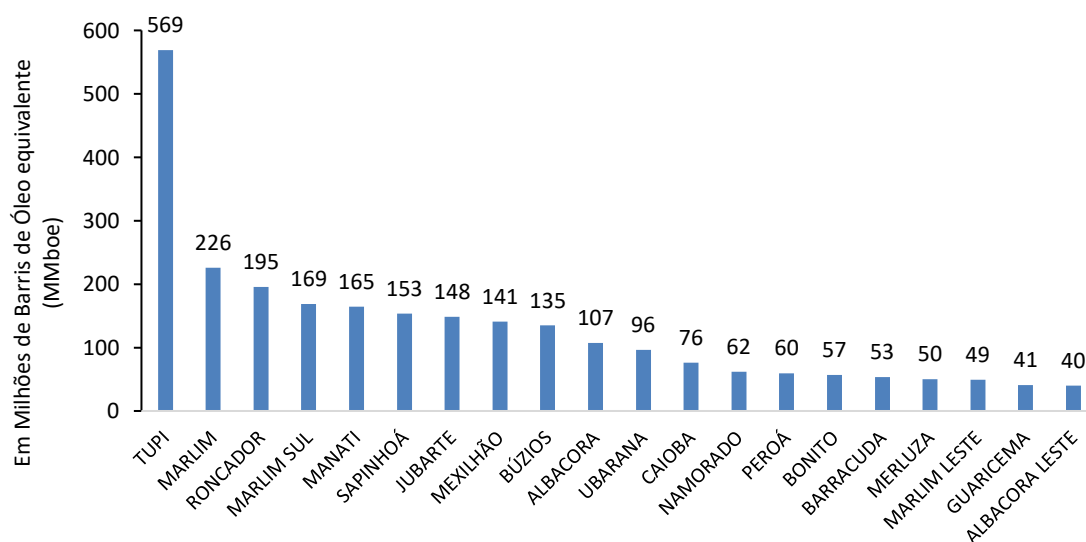
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



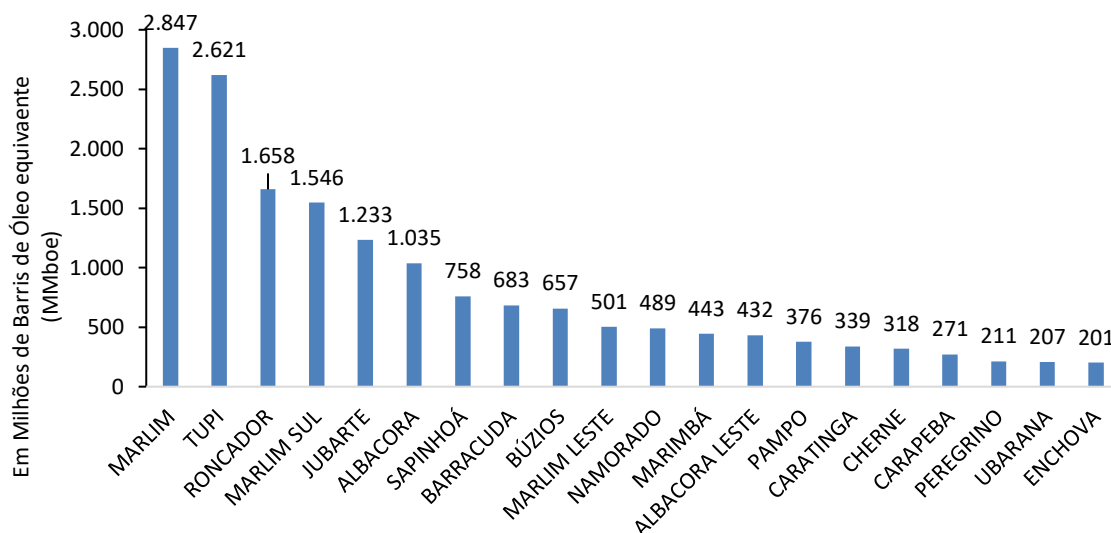
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

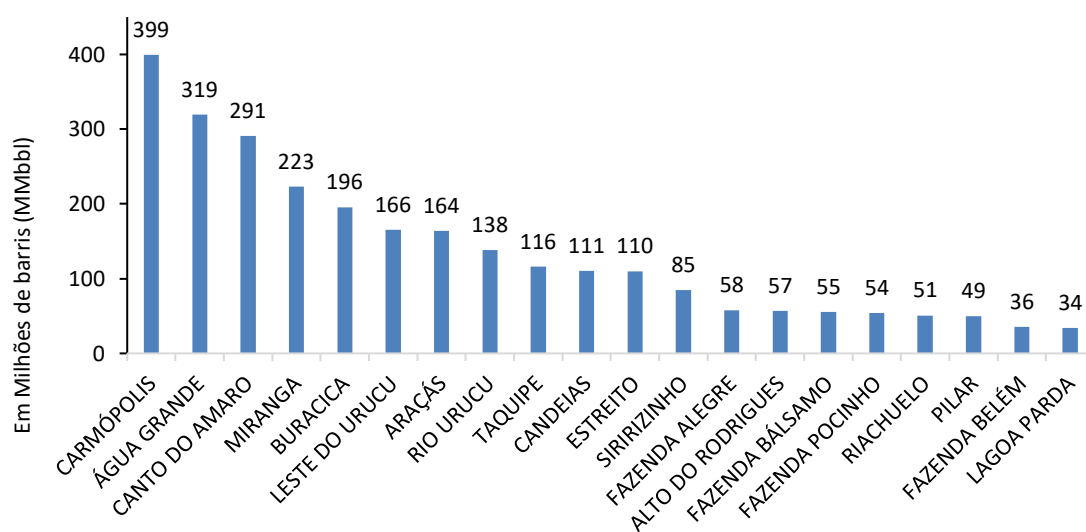
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

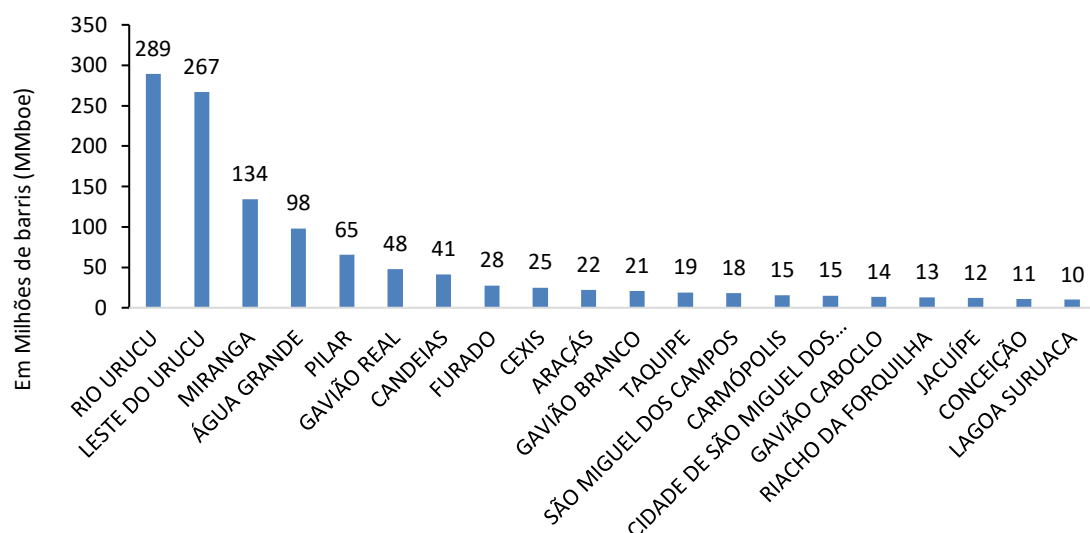
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



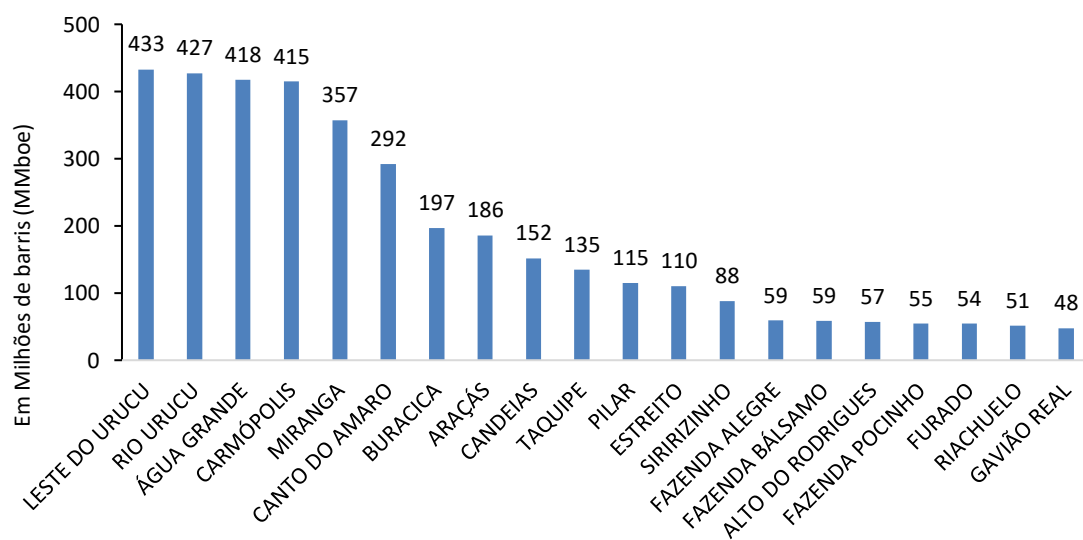
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

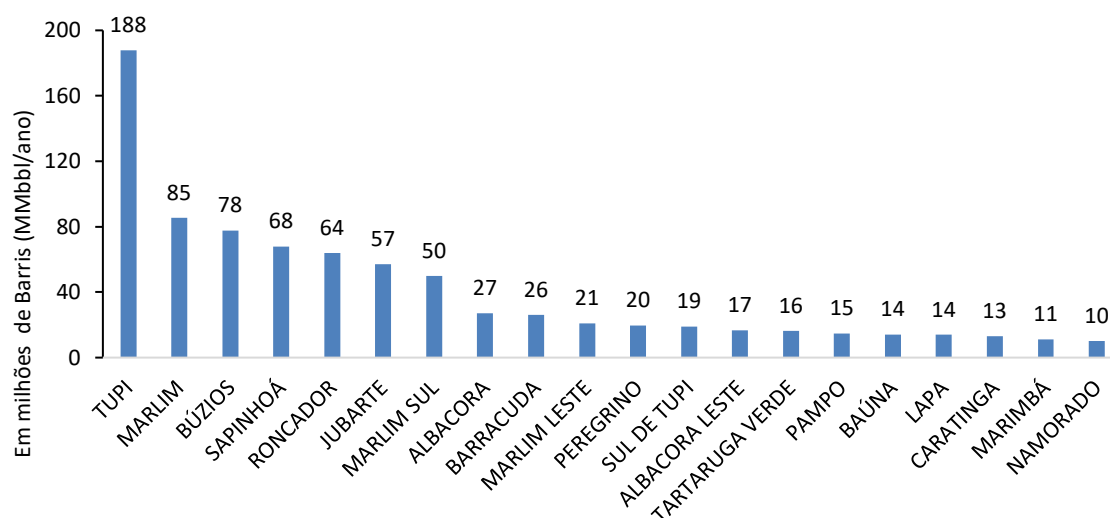


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

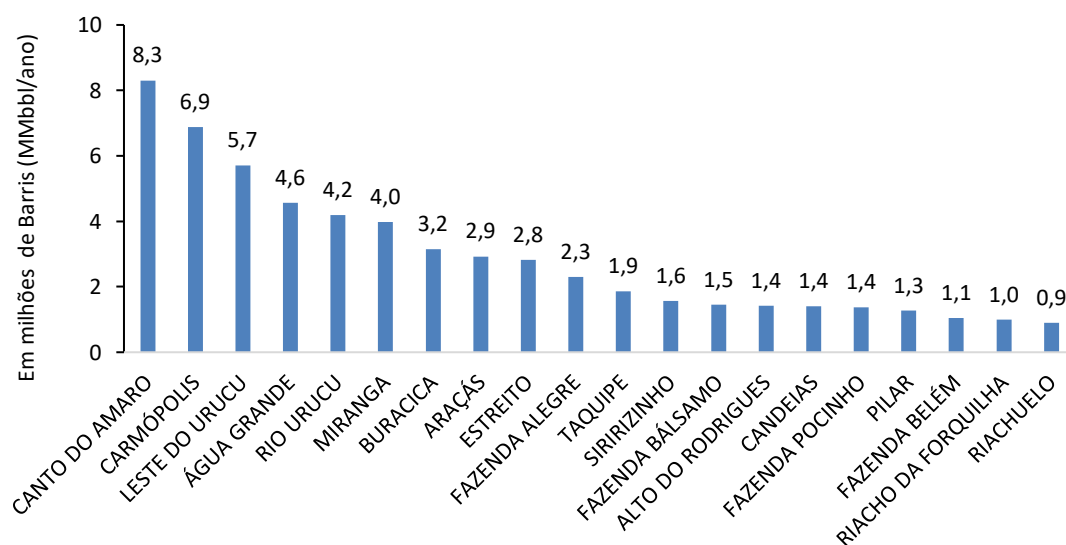
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

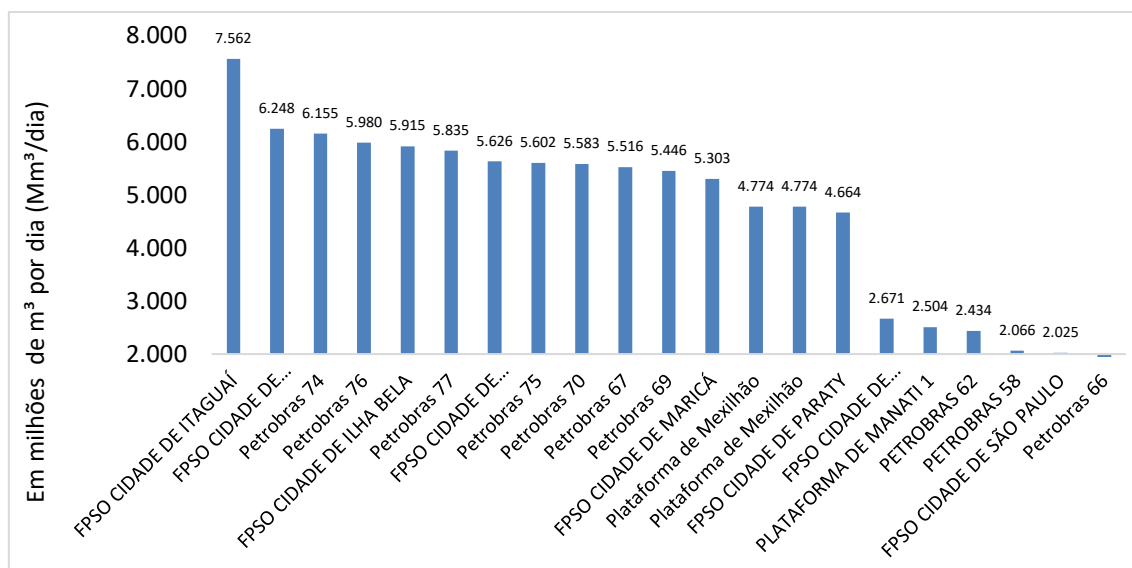
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

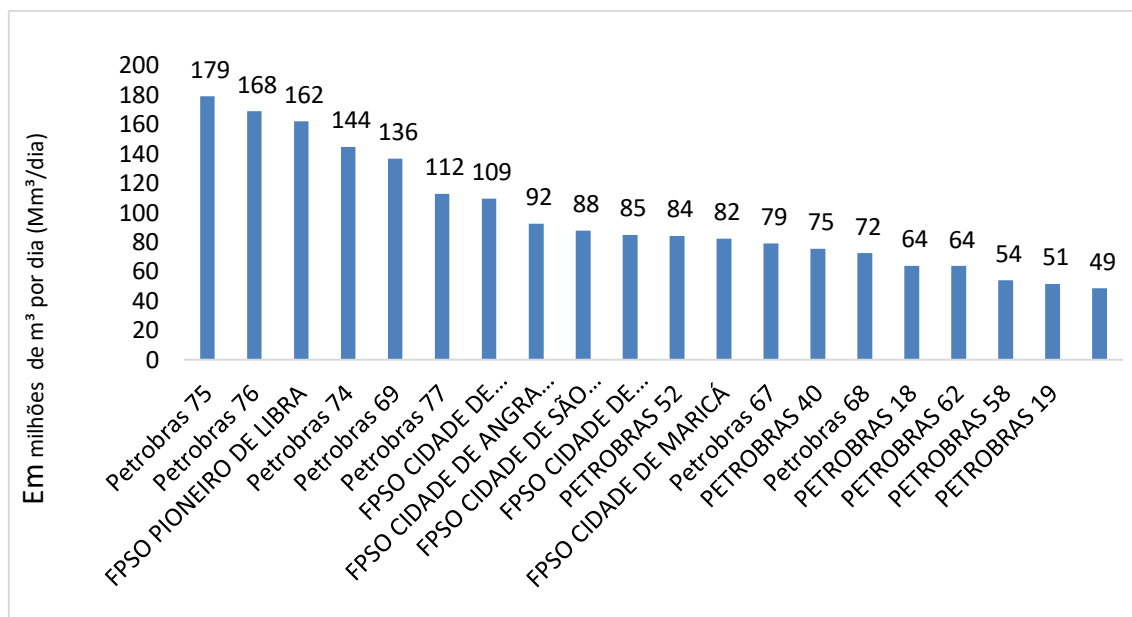
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

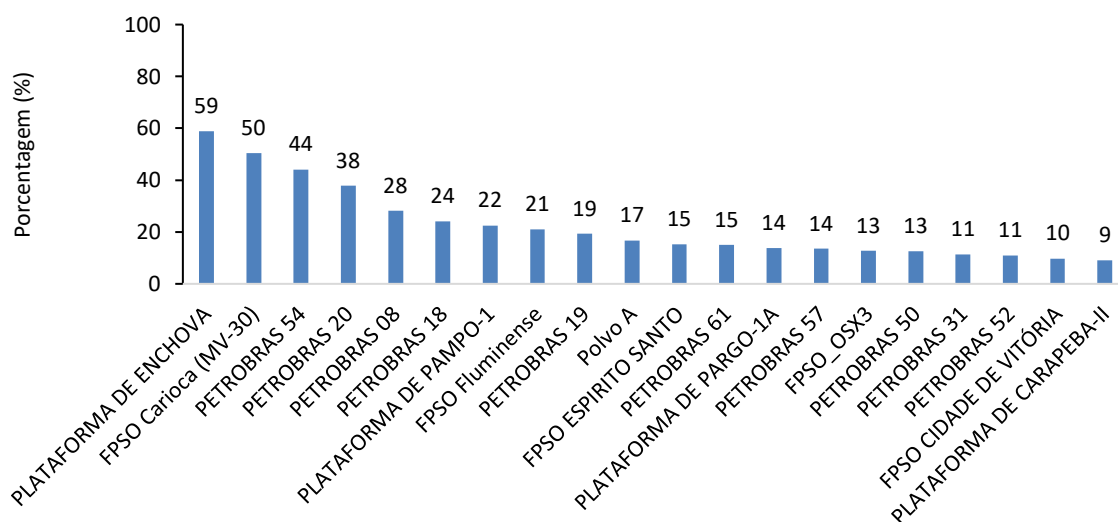
3.18 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)

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



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

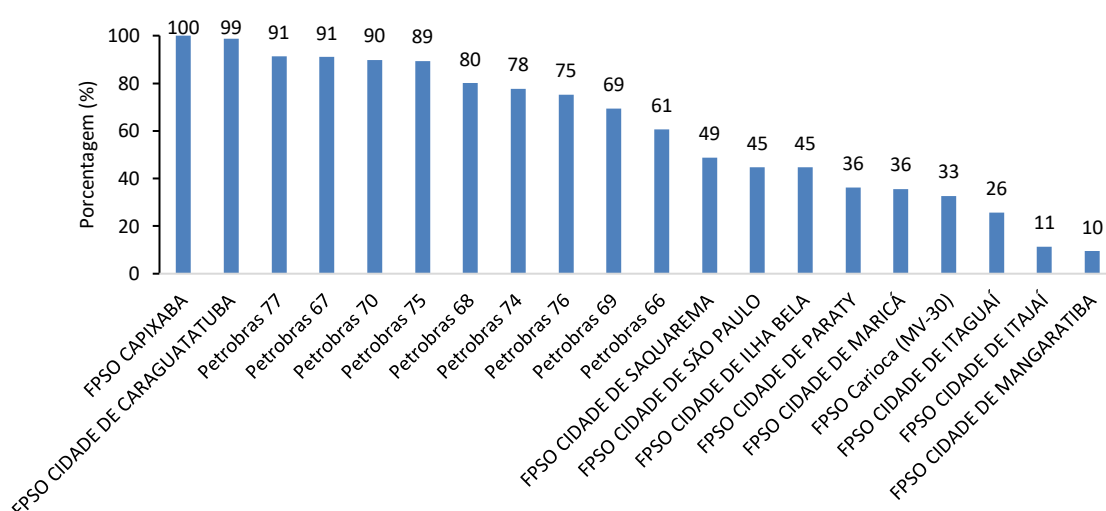
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

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

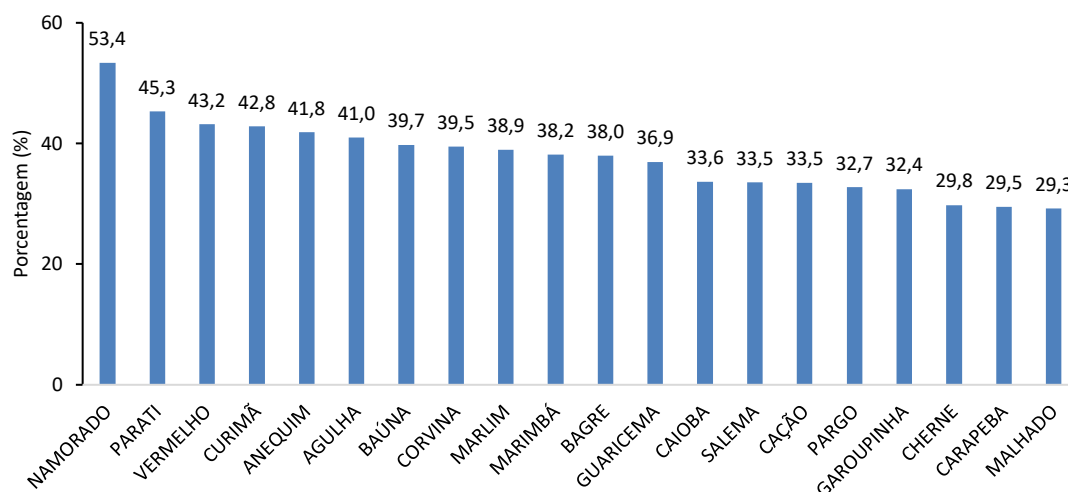


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

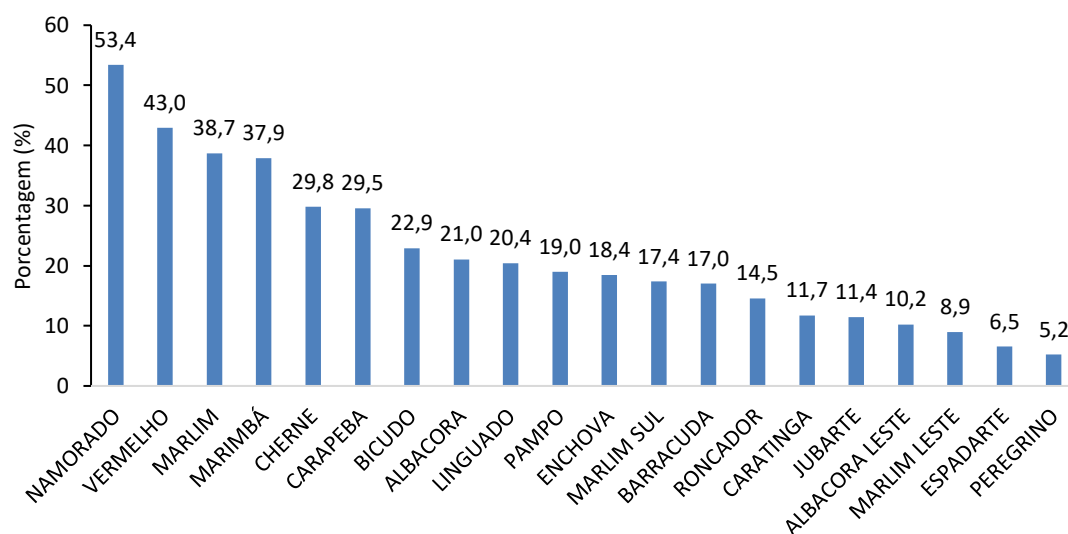
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

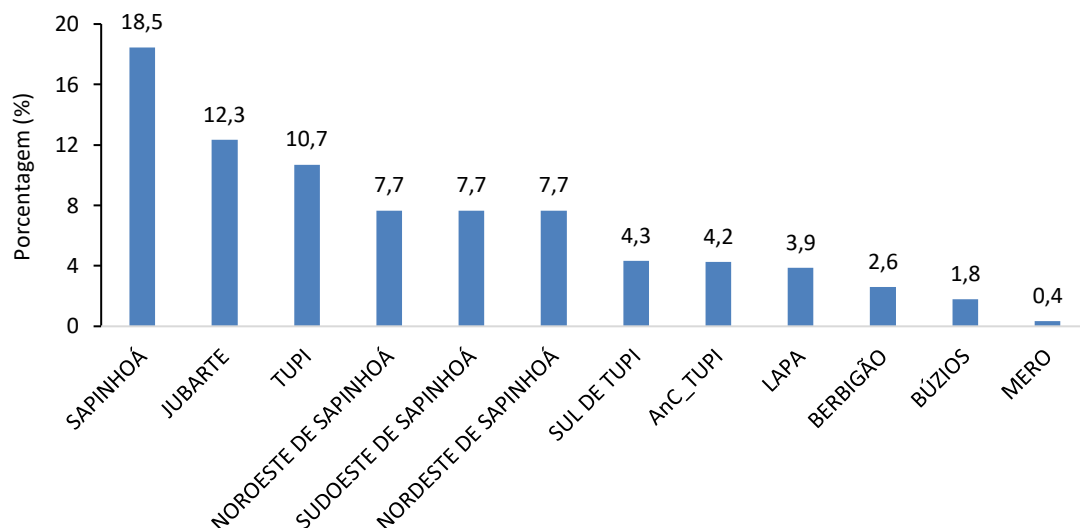


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

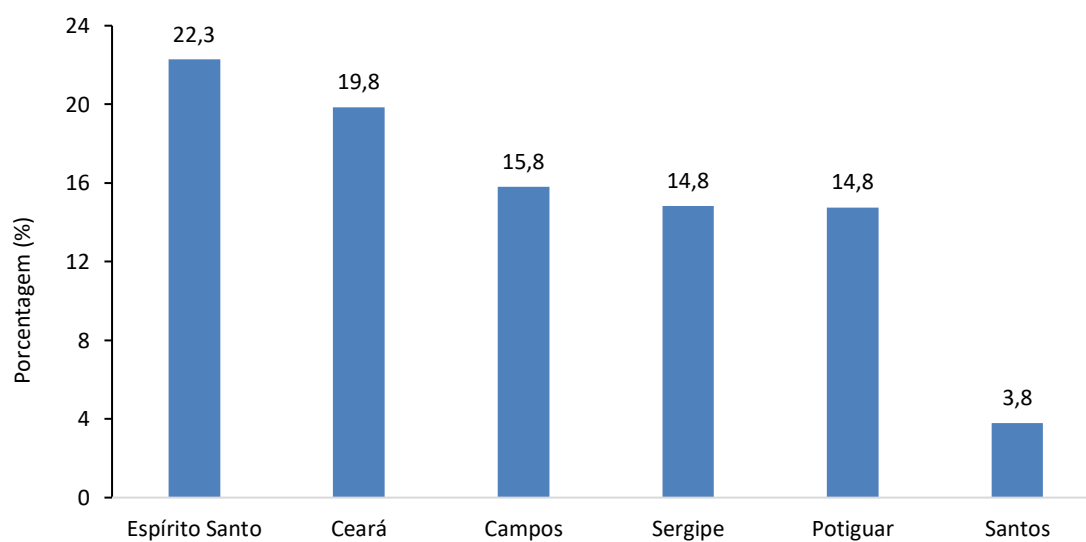


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

3.22 As frações recuperadas da porção marítima das bacias

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Dezembro/2021

LISTA DE ABREVIATURAS

m³: metros cúbicos

bbl: barris (1m³ ≈ 6,28981 bbl)

boe: barris de óleo equivalente (1.000m³ de gás ≈ 6,28981 bbl)

M: milhares

MM: milhões

d: dia

TLD: Teste de Longa Duração

UEP: Unidade Estacionária de Produção

GASA: Gás Natural Associado

GASN: Gás Natural Não Associado

AnC: Área não Contratada

AIP: Acordo de Individualização da Produção

NOTAS EXPLICATIVAS

“Pré-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos realizada no horizonte geológico denominado “Pré-sal”, em campos localizados na área definida no inciso IV do caput do art. 2º da Lei nº 12.351, de 2010.

² Para fins deste Boletim, o termo “Pós-sal” refere-se à produção de hidrocarbonetos, em diversos horizontes cronoestratigráficos, com exceção da realizada no horizonte geológico denominado Pré-sal¹.

³ O 'Campo' "AnC_Tupi", presente neste boletim, refere-se a uma jazida compartilhada entre o campo de Tupi e área não contratada da União, e encontra-se em Acordo de Individualização da Produção (AIP).

⁴ Áreas com Acumulações Marginais: Área de Concessão com descobertas conhecidas de petróleo e/ou gás natural, onde não houve produção ou a produção foi interrompida ou foi solicitada a terminação antecipada do contrato por falta de interesse econômico.

⁵ Em cumprimento à decisão judicial a ANP realizou a alteração da denominação dos campos Lula, Sul de Lula e AnC_Lula; para respectivamente: Tupi, Sul de Tupi e AnC_Tupi.

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

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

LISTA DE TABELAS E GRÁFICOS

Tabelas

Tabela 1.	Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (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

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**

Rodolfo Henrique de Saboia

Diretores

José Gutman

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro

Raphael Neves Moura

Symone Christine de Santana Araújo

Coordenação Executiva

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

Elaboração

Coordenação de Processos, Dados e de Fiscalização Dinâmica - CPDF

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Aline Camargo de Souza (Estagiária)

Anderson Barreto Chagas

André Cabral Guimarães

Anna Gabrielle Oliveira de Souza (Estagiária)

Arnaldo Warszawski

Aroldo Almeida Carneiro

Bruno Augusto de Castilho Guilhermino

Bruno Vieira Gullo

Christine Dutra da Silva (Estagiária)

Emily Katarine Ferreira Vale (Estagiária)

Fabrício Badalotti Brandão

Franklin José de Souza

Gabriela Souza Marques

Isidoro Garcia dos Santos

Jorge Eduardo de Campos Pinto

Juliana Guimarães Martins Erthal

Kátia da Silva Duarte

Leandro Trinta de Farias

Luana Barreto da Mota

Luciana Palmeira Braga

Luciana Tavares dos Santos de Almeida

Luiz Rodrigo Dutra Nicácio

Maíra Fortes Bonafé

Martinho Sobral Rocha

Matheus Pereira da Rocha (Estagiário)

Natalia Quintana Pinto Cardoso (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

Paula Cibele Moura Cabral

Roberto de Castro Rebello

Sílvia Toscano Santos

Suzi Ane Costa Barbosa

Thalita Peçanha Madeira

Equipe Técnica – NFP

Gustavo Ribeiro de Menezes - Chefe do Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção de Petróleo e Gás Natural

Ana Paula Alves Lavor

André Gustavo Farias Américo (Estagiário)

Celso Fraga da Silva

Eduarda Ximenes Mendes (Estagiária)

Eduardo José Rodrigues Lopes

Fábio Barbosa Pires

Flávio Barroso Neves

Hamilton Brum da Silveira

Joana Luize Augustin (Estagiária)

Júlio Carneiro Silveira Ramos

Kerick Robery Leite de Sousa

Leandro de Mello Silva

Leandro Sousa da Silva

Leonardo Pinto de Sousa

Luis Wolmer Diniz Mariani

Marcelo Bunn Bergamaschi

Marcus Vinicius Quintanilha Werner

Maria Estefani Karolayne Borges de Barros (Estagiária)

Marta Verônica Ferreira Lima

Muriel Cortez Guerrero

Paula Mariz da Silva

Thalia Soares Fragoso (Estagiária)

Tiago Rodrigues de Castro (Estagiário)

Secretárias

Lucinete Maria Ferreira Bezerra (NFP)

Ludmila da Silva Geraldo (NFP)

Estela Gleice Rodrigues de Castro (SDP)

Mariana Campos Sampaio (SDP)