

31/3/2022 | Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural – Circulação Externa

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP

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 fevereiro de 2022, constam dados de 278 áreas produtoras sendo: 267 áreas de concessão, 5 de cessão onerosa e 6 de partilha de produção, operadas por 41 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 62 são áreas marítimas e 216 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 11 são relativas a contratos de áreas terrestres contendo Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 2,917MMbbl/d (milhões de barris por dia) e 133 MMm³/d (milhões de m³ por dia), respectivamente, totalizando 3,754 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%.

Em virtude da aprovação do Acordo de Individualização da Produção (AIP) da Jazida Compartilhada de Mero, por meio da Resolução de Diretoria nº 758/2021, a partir de janeiro de 2022, 3,5% (três vírgula cinco por cento) da produção dessa jazida será atribuída à AnC_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

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 |



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,917 MMbbl/d**.
- Reduziu **3,8%**, se comparada com o mês anterior.
- Aumentou **3,5%**, se comparada com o mesmo mês em 2021.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo 2,4 % da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), 92,6 % óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e 5,0 % óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **133 MMm³/d**.
- Reduziu **3,1%**, se comparada ao mês anterior.
- Aumentou **1,6%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,7%**.
- Disponibilizado ao mercado **49,9 MMm³/d** de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,0 MMm³/d**.
- A queima reduziu **6,0%**, se comparada ao mês anterior.
- A queima reduziu **12,6%**, se comparada ao mesmo mês em 2021.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,1%** do petróleo e **87,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **94,1%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **28,5%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.149** poços, sendo **468** marítimos e **5.681** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **127** poços, foi de **2,235 MMbbl/d** de petróleo e **96,4 MMm³/d** de gás natural, totalizando **2,841 MMboe/d**.
- Houve uma redução de **2,4%** em relação ao mês anterior e um aumento de **9,4%** se comparada ao mesmo mês de 2021.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **75,7%** do total produzido no Brasil.

Destaques:

- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu petróleo: média de **901,0 Mbbl/d**.
- **Tupi**, na Bacia de Santos, foi o que mais produziu gás natural: média de **42,8 MMm³/d**.
- **Estreito**, na Bacia Potiguar, teve o maior número de poços produtores: **962**.

- **Tupi**, na Bacia de Santos respectivamente, foi o campo marítimo com maior número de poços produtores: **62**.
- A Plataforma **PETROBRAS 77** produzindo no Campo de Búzios por meio de **5** poços a ela interligados, produziu **165.598 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 **7,894 MMm³/d** e foi a instalação com maior produção de Gás Natural.

Campos de Acumulações Marginais:

- Esses campos produziram **110,3 bbl/d** de petróleo e **29,2 Mm³/d** de gás natural, correspondentes à **293,7 boe/d**.
- O Campo de Iraí, operado pela Petroborn, foi o maior produtor com **213,4 boe/d**.

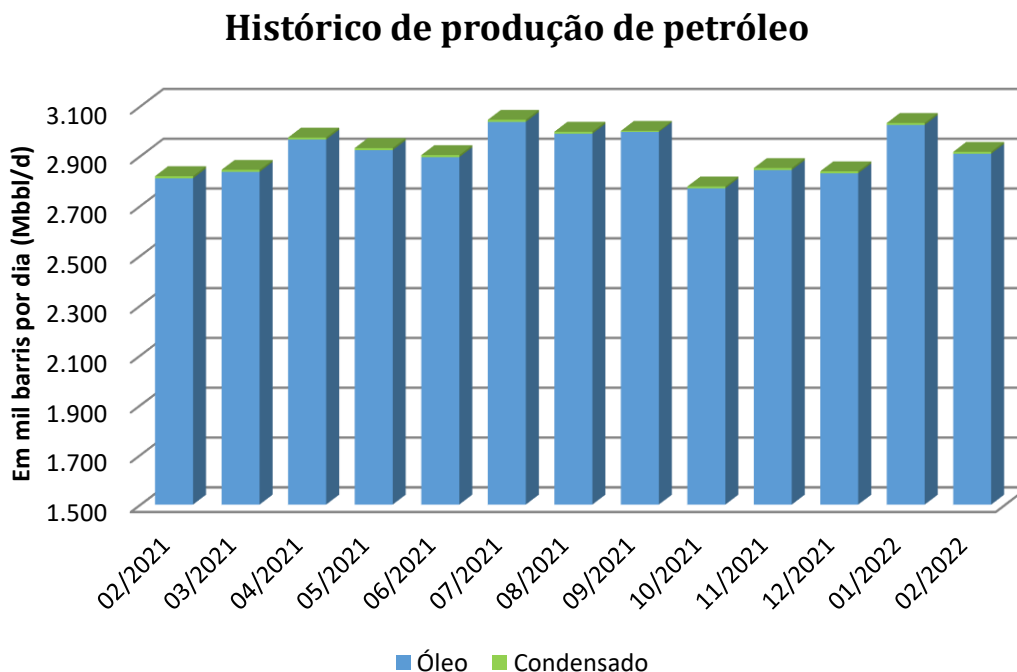
Campos em Bacias Maduras:

- As bacias maduras terrestres (campos/TLDs das bacias do Espírito Santo, Potiguar, Recôncavo, Sergipe e Alagoas) produziram **92,834 Mboe/d**, sendo **72,056 Mbbl/d** de petróleo e **3,303 MMm³/d** de gás natural.
- **50,1 Mboe/d** foram produzidos pela Petrobras.
- **42,7 Mboe/d** foram produzidos por concessões não operadas pela Petrobras, dos quais:
 - 20.403 boe/d no Rio Grande do Norte
 - 17.003 boe/d na Bahia
 - 3.817 boe/d em Alagoas
 - 1.318 boe/d no Espírito Santo
 - 169 boe/d em Sergipe

1 HISTÓRICO DA PRODUÇÃO NACIONAL

1.1 Produção de petróleo no Brasil

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

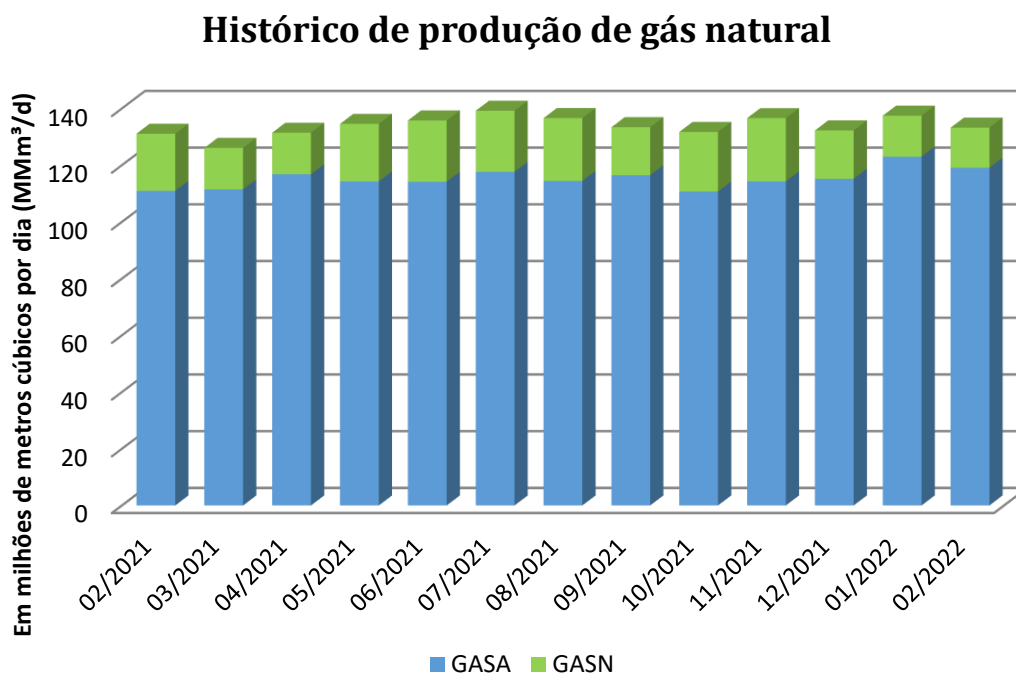
Tabela 1. Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

| | 02/21 | 03/21 | 04/21 | 05/21 | 06/21 | 07/21 | 08/21 | 09/21 | 10/21 | 11/21 | 12/21 | 01/22 | 02/22 |
|-------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Óleo | 2.810 | 2.836 | 2.966 | 2.924 | 2.895 | 3.037 | 2.989 | 2.996 | 2.770 | 2.843 | 2.830 | 3.025 | 2.909 |
| Condensado | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 9 | 8 | 4 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Petróleo | 2.819 | 2.844 | 2.974 | 2.932 | 2.903 | 3.045 | 2.997 | 3.001 | 2.778 | 2.852 | 2.838 | 3.032 | 2.917 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

1.2 Produção de gás natural no Brasil

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

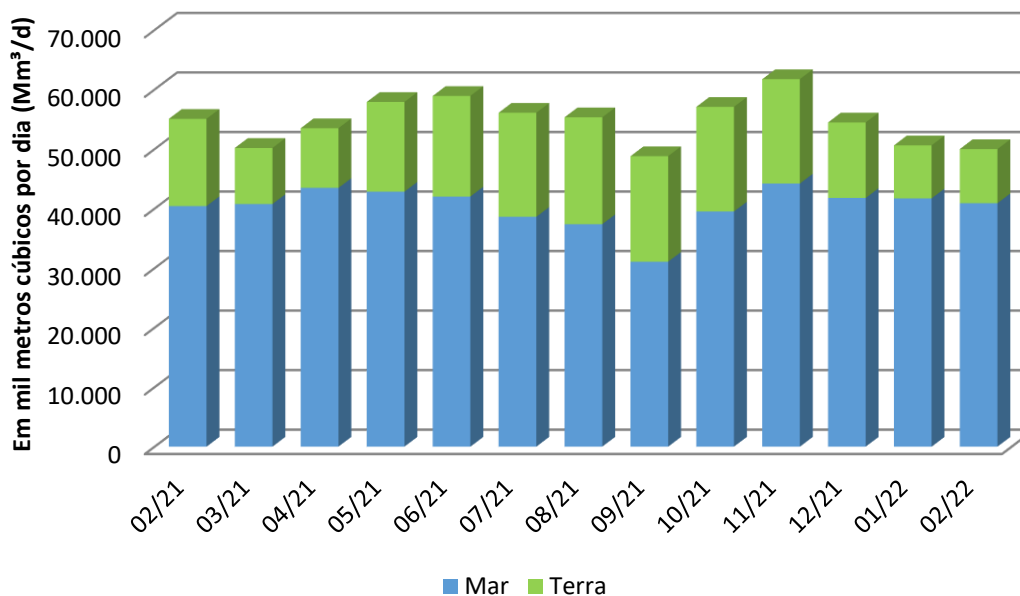


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

| | 02/21 | 03/21 | 04/21 | 05/21 | 06/21 | 07/21 | 08/21 | 09/21 | 10/21 | 11/21 | 12/21 | 01/22 | 02/22 |
|------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| GASA | 111 | 111 | 117 | 114 | 114 | 118 | 114 | 116 | 111 | 114 | 115 | 123 | 119 |
| GASN | 20 | 15 | 15 | 20 | 22 | 22 | 22 | 17 | 21 | 22 | 17 | 14 | 14 |
| Gás Total | 131 | 126 | 131 | 135 | 136 | 139 | 137 | 133 | 132 | 137 | 132 | 137 | 133 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

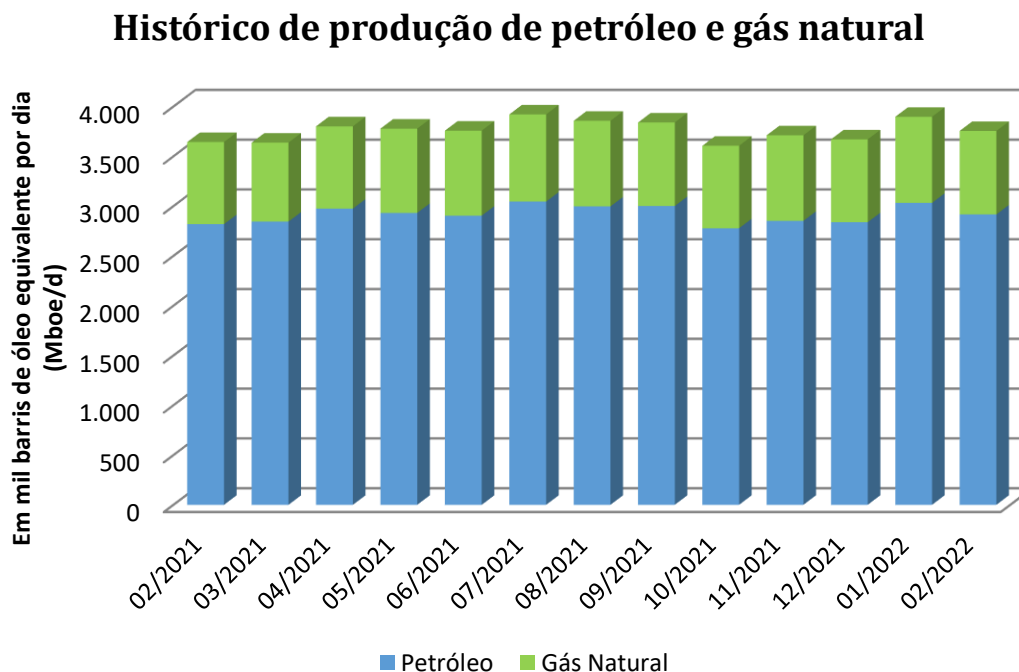
| Período | Consumo Interno | Queima | Disponível | Injeção | Produção | Aproveitamento |
|---------|-----------------|--------|------------|---------|----------|----------------|
| 02/21 | 13.449 | 3.475 | 55.066 | 59.096 | 131.087 | 97,3% |
| 03/21 | 13.426 | 3.173 | 50.177 | 59.310 | 126.086 | 97,5% |
| 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% |
| 01/22 | 15.115 | 3.231 | 50.612 | 68.473 | 137.431 | 97,6% |
| 02/22 | 14.241 | 3.038 | 49.992 | 65.949 | 133.220 | 97,7% |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

* 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)

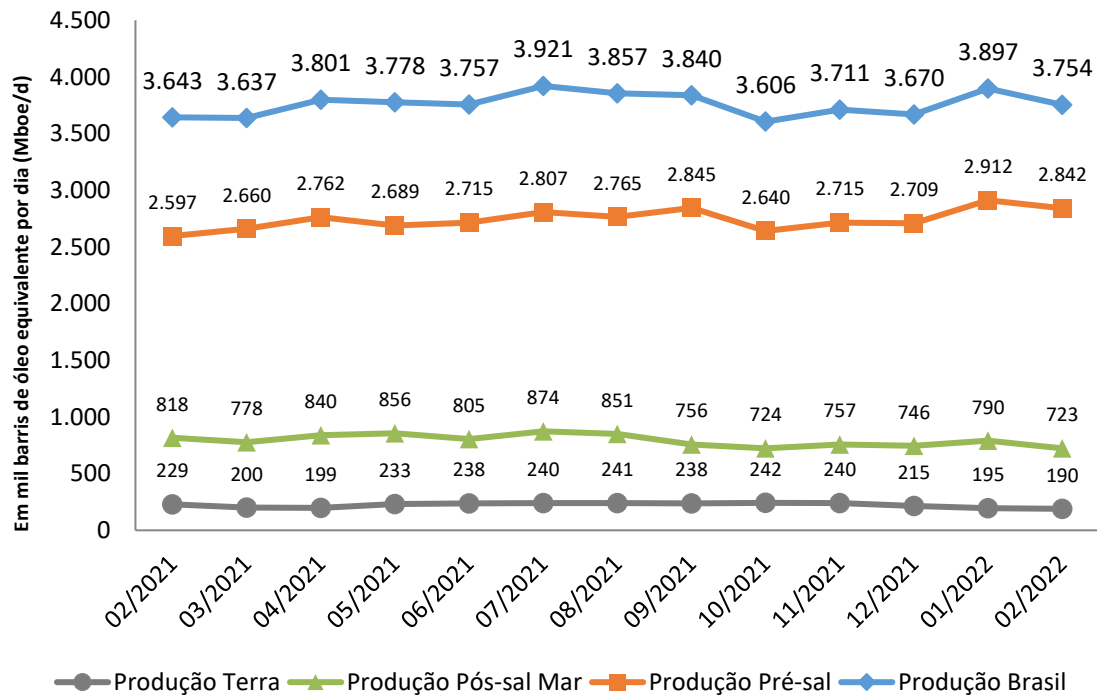


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

| | 02/21 | 03/21 | 04/21 | 05/21 | 06/21 | 07/21 | 08/21 | 09/21 | 10/21 | 11/21 | 12/21 | 01/22 | 02/22 |
|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Petróleo | 2.819 | 2.844 | 2.974 | 2.932 | 2.903 | 3.045 | 2.997 | 3.001 | 2.778 | 2.852 | 2.838 | 3.032 | 2.917 |
| Gás Natural | 825 | 793 | 827 | 846 | 854 | 875 | 859 | 839 | 828 | 859 | 832 | 864 | 838 |
| Produção Total | 3.643 | 3.637 | 3.801 | 3.778 | 3.757 | 3.921 | 3.857 | 3.840 | 3.606 | 3.711 | 3.670 | 3.897 | 3.754 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 5. Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal¹ x “Pós-sal²” (Mboe/d)

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

2 DADOS DE PRODUÇÃO – DISTRIBUIÇÃO

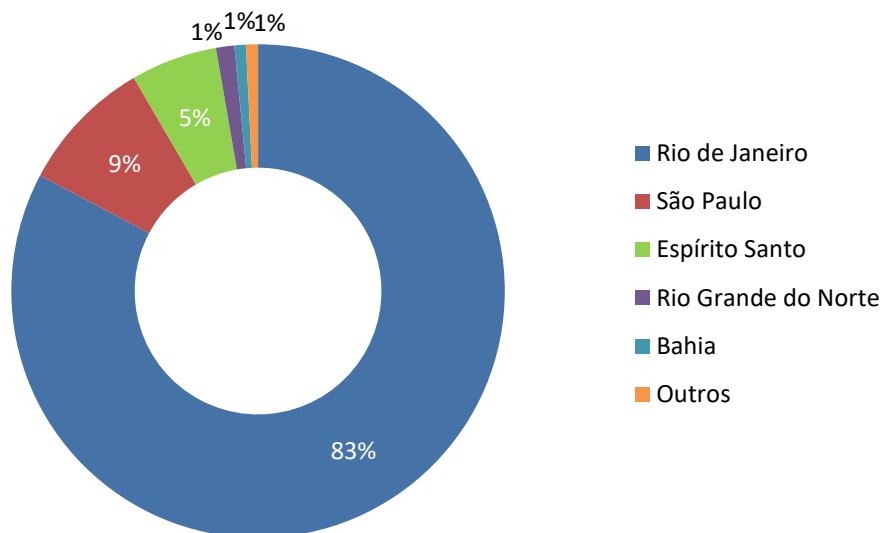
2.1 Produção de petróleo e gás natural por Estado

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

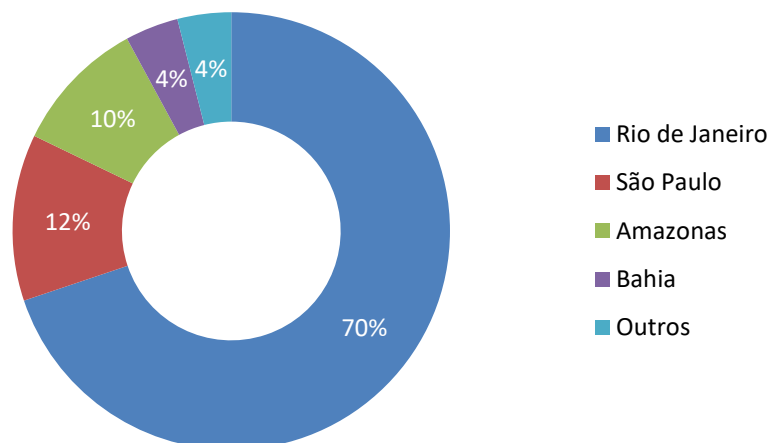
| Estado | Petróleo (bbl/d) | Gás Natural (Mm ³ /d) | Produção Total (boe/d) | Nº Campos produtores |
|---------------------|------------------|----------------------------------|------------------------|----------------------|
| Rio de Janeiro | 2.413.852 | 93.041 | 2.999.064 | 42 |
| São Paulo | 257.808 | 16.408 | 361.012 | 7 |
| Espírito Santo | 165.152 | 3.914 | 189.768 | 35 |
| Amazonas | 13.192 | 13.233 | 96.425 | 8 |
| Bahia | 21.754 | 5.255 | 54.804 | 81 |
| Rio Grande do Norte | 35.007 | 907 | 40.713 | 69 |
| Sergipe | 7.417 | 36 | 7.641 | 17 |
| Alagoas | 1.805 | 406 | 4.358 | 12 |
| Maranhão | 18 | 20 | 145 | 5 |
| Total Geral | 2.916.555 | 133.220 | 3.754.485 | 278 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 6. Distribuição da produção de petróleo por estado



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 7. Distribuição da produção de gás natural por estado

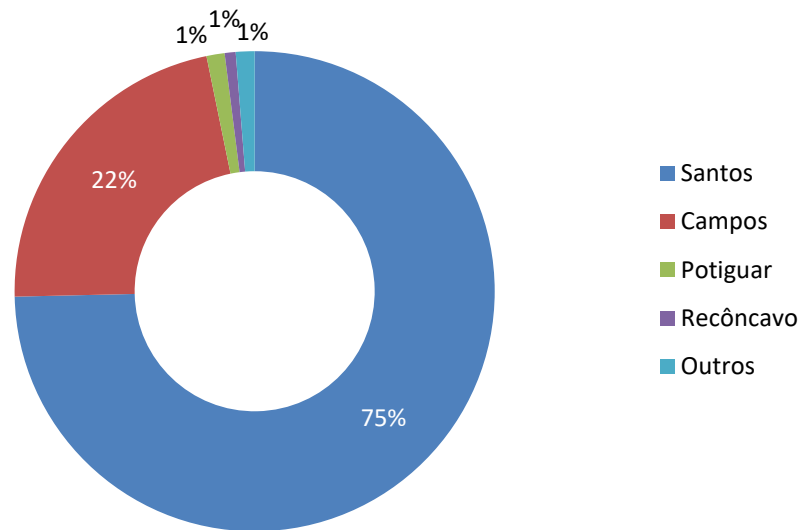
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

2.2 Produção de petróleo e gás natural por bacia

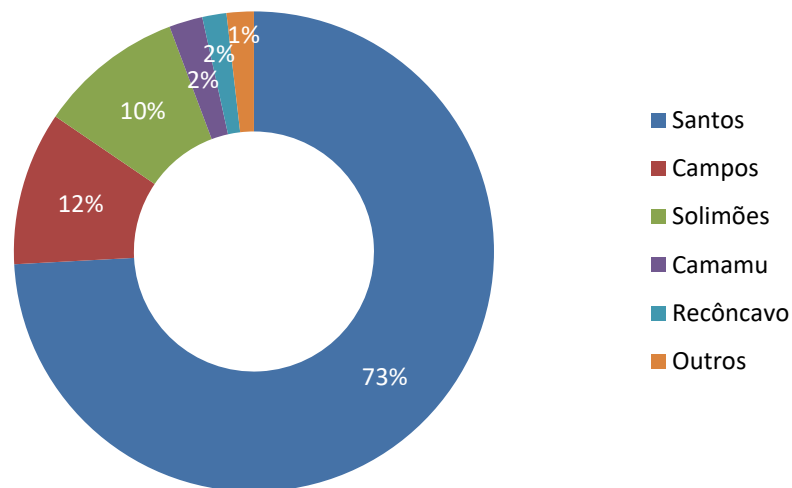
Tabela 6. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

| Bacia | Petróleo (bbl/d) | Gás Natural (Mm ³ /d) | Produção Total (boe/d) | Nº Campos produtores |
|--------------------|------------------|----------------------------------|------------------------|----------------------|
| Santos | 2.176.971 | 98.786 | 2.798.315 | 25 |
| Campos | 645.706 | 13.794 | 732.469 | 28 |
| Solimões | 13.104 | 13.026 | 95.038 | 7 |
| Potiguar | 35.556 | 908 | 41.267 | 71 |
| Recôncavo | 21.513 | 2.167 | 35.142 | 75 |
| Camamu | 237 | 3.012 | 19.179 | 1 |
| Espírito Santo | 14.135 | 783 | 19.061 | 31 |
| Sergipe | 7.417 | 36 | 7.641 | 17 |
| Alagoas | 1.805 | 406 | 4.358 | 12 |
| Amazonas | 88 | 207 | 1.387 | 1 |
| Tucano Sul | 4 | 76 | 484 | 5 |
| Parnaíba | 1 | 20 | 127 | 4 |
| Barreirinhas | 17 | 0 | 18 | 1 |
| Total Geral | 2.916.555 | 133.220 | 3.754.485 | 278 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 8. Distribuição da produção de petróleo por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 9. Distribuição da produção de gás natural por bacia

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

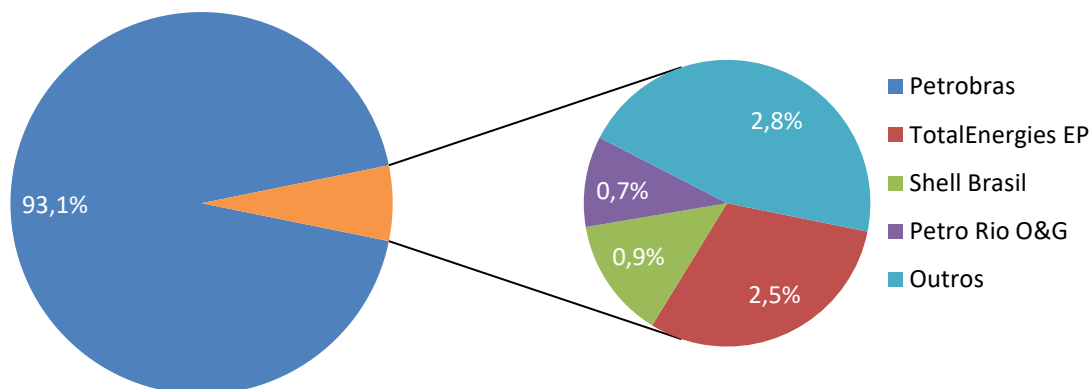
2.3 Produção de petróleo e gás natural por operador

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 | 2.731.083 | 127.208 | 3.531.200 |
| 2 | TotalEnergies EP | 56.706 | 2.567 | 72.852 |
| 3 | Shell Brasil | 25.196 | 250 | 26.771 |
| 4 | Petro Rio O&G | 18.968 | 93 | 19.553 |
| 5 | Petro Rio Jaguar | 15.696 | 191 | 16.900 |
| 6 | Karoon Brasil | 12.783 | 82 | 13.301 |
| 7 | Potiguar E&P S.A. | 8.877 | 529 | 12.202 |
| 8 | Trident Energy | 11.295 | 123 | 12.071 |
| 9 | Enauta Energia | 8.250 | 52 | 8.576 |
| 10 | Perenco Brasil | 7.439 | 52 | 7.767 |
| 11 | 3R Macau | 6.198 | 160 | 7.205 |
| 12 | Maha Energy | 3.957 | 132 | 4.788 |
| 13 | SPE Miranga | 1.101 | 507 | 4.290 |
| 14 | Origem Energia | 1.572 | 401 | 4.096 |
| 15 | PetroRecôncavo | 3.083 | 110 | 3.777 |
| 16 | Alvopetro | 42 | 289 | 1.859 |
| 17 | Eneva | 89 | 227 | 1.515 |
| 18 | 3R Rio Ventura S.A | 0 | 20 | 1.098 |
| 19 | Imetame | 153 | 128 | 955 |
| 20 | Karavan | 861 | 5 | 892 |
| 21 | 3R Areia | 459 | 1 | 463 |
| 22 | Petrosynergy | 334 | 5 | 365 |
| 23 | Origem | 4 | 48 | 307 |
| 24 | Imetame Lagoa Parda | 234 | 3 | 254 |
| 25 | Mandacaru Energia | 235 | 0,3 | 237 |
| 26 | Slim Drilling | 207 | 1 | 214 |
| 27 | Petroborn | 0 | 28 | 177 |
| 28 | Nova Petróleo | 140 | 2 | 150 |
| 29 | Petrom | 142 | 1 | 149 |
| 30 | BGM | 130 | 0,1 | 130 |
| 31 | Recôncavo E&P | 79 | 1 | 87 |
| 32 | Energizzi Energias | 65 | 1 | 73 |
| 33 | Phoenix Óleo & Gás | 46 | 1 | 51 |
| 34 | Perícia | 46 | 0,1 | 47 |
| 35 | Newo | 31 | 0,03 | 31 |
| 36 | Ubuntu Engenharia | 28 | 0,04 | 28 |
| 37 | Oeste de Canoas | 17 | 0,1 | 18 |
| 38 | Vipetro | 18 | 0,0 | 18 |
| 39 | EPG Brasil | 10 | 0,2 | 12 |
| 40 | Guto & Cacal | 6 | 0,02 | 7 |
| 41 | Nord | 2 | 0,003 | 2 |
| Total Geral | | 2.916.555 | 133.220 | 3.754.485 |

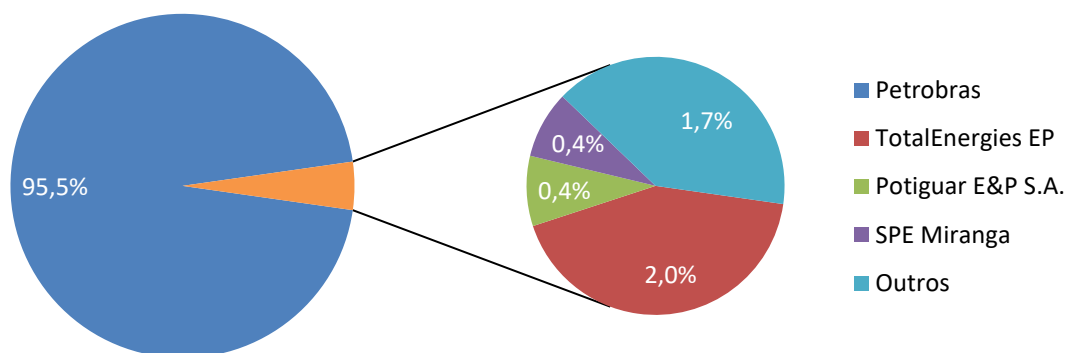
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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
Fevereiro/2022

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
Fevereiro/2022

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 | 2.087.743 | 97.704 | 2.702.285 |
| 2 | Shell Brasil | 353.600 | 15.945 | 453.889 |
| 3 | Petrogal Brasil | 106.608 | 4.775 | 136.643 |
| 4 | Repsol Sinopec | 63.092 | 2.932 | 81.535 |
| 5 | TotalEnergies EP | 64.489 | 2.684 | 81.373 |
| 6 | Petronas | 44.028 | 487 | 47.090 |
| 7 | Equinor Energy | 30.188 | 1.025 | 36.633 |
| 8 | CNODC Brasil | 25.227 | 1.166 | 32.563 |
| 9 | CNOOC Petroleum | 25.227 | 1.166 | 32.563 |
| 10 | Enauta Energia | 8.357 | 1.407 | 17.207 |
| 11 | Petro Rio O&G | 16.644 | 82 | 17.157 |
| 12 | Petro Rio Jaguar | 12.829 | 157 | 13.814 |
| 13 | Karoon Brasil | 12.783 | 82 | 13.301 |
| 14 | Trident Energy | 11.295 | 123 | 12.071 |
| 15 | Potiguar E&P S.A. | 8.288 | 522 | 11.573 |
| 16 | Perenco Brasil | 7.439 | 52 | 7.767 |
| 17 | ONGC Campos | 6.803 | 68 | 7.228 |
| 18 | 3R Macau | 6.198 | 160 | 7.205 |
| 19 | QPI Brasil | 5.795 | 58 | 6.157 |
| 20 | Maha Energy | 3.904 | 131 | 4.730 |
| 21 | SPE Miranga | 1.101 | 507 | 4.290 |
| 22 | Origem Energia | 1.572 | 401 | 4.096 |
| 23 | PetroRecôncavo | 3.083 | 110 | 3.777 |
| 24 | PetroRio | 2.866 | 35 | 3.086 |
| 25 | Dommo Energia | 2.324 | 11 | 2.396 |
| 26 | Brasoil Manati | 24 | 301 | 1.918 |
| 27 | Geopark Brasil | 24 | 301 | 1.918 |
| 28 | Alvopetro | 42 | 289 | 1.859 |
| 29 | Eneva | 89 | 227 | 1.515 |
| 30 | 3R Rio Ventura S.A | 971 | 20 | 1.098 |
| 31 | Imetame | 153 | 128 | 955 |
| 32 | Karavan | 861 | 5 | 892 |
| 33 | SHB | 707 | 9 | 761 |
| 34 | 3R Areia | 459 | 1 | 463 |
| 35 | 3R Pescada LTDA | 78 | 57 | 434 |
| 36 | Petrosynergy | 334 | 5 | 365 |
| 37 | Origem | 4 | 48 | 307 |
| 38 | Imetame Lagoa Parda | 234 | 3 | 254 |
| 39 | Petroborn | 0 | 28 | 177 |
| 40 | Nova Petróleo | 140 | 2 | 150 |
| 41 | Petrom | 142 | 1 | 149 |
| 42 | BGM | 130 | 0,1 | 130 |
| 43 | Geopar - Geosol | 124 | 1 | 129 |
| 44 | Mandacaru Energia | 117 | 0,2 | 118 |
| 45 | Recôncavo E&P | 79 | 1 | 87 |
| 46 | Slim Drilling | 83 | 0,4 | 86 |
| 47 | Energizzi Energias | 65 | 1 | 73 |
| 48 | Phoenix Óleo & Gás | 46 | 1 | 51 |
| 49 | Petro-Victory | 44 | 0,3 | 45 |
| 50 | Ubuntu Engenharia | 28 | 0,4 | 28 |
| 51 | Vipetro | 18 | 0,4 | 18 |
| 52 | NTF | 16 | 0,2 | 16 |
| 53 | Newo | 16 | 0,2 | 16 |
| 54 | Perícia | 14 | 0,4 | 14 |
| 55 | Oeste de Canoas | 9 | 0,1 | 9 |
| 56 | EPG Brasil | 7 | 0,1 | 8 |
| 57 | Sonangol Guanambi | 6 | 0,1 | 7 |
| 58 | Guto & Cacal | 6 | 0,02 | 7 |
| 59 | Nord | 2 | 0,003 | 2 |
| | Total Geral | 2.916.555 | 133.220 | 3.754.485 |

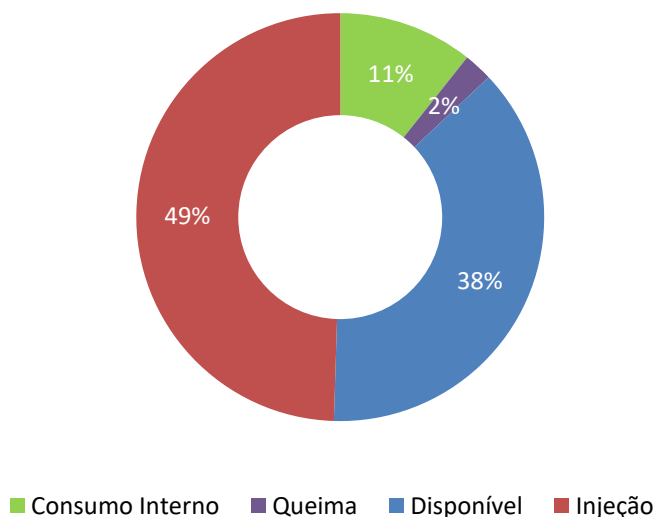
2.5 Movimentações de gás natural por destinação

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

| Bacia | Consumo Interno | Queima | Disponível | Injeção | Produção |
|--------------------|-----------------|--------------|---------------|---------------|----------------|
| Santos | 8.044 | 1.625 | 29.788 | 59.329 | 98.786 |
| Campos | 5.204 | 930 | 7.503 | 157 | 13.794 |
| Solimões | 411 | 270 | 6.286 | 6.060 | 13.026 |
| Camamu | 76 | 3 | 2.932 | 0 | 3.012 |
| Recôncavo | 120 | 72 | 1.572 | 402 | 2.167 |
| Potiguar | 104 | 39 | 765 | 0 | 908 |
| Espírito Santo | 258 | 41 | 485 | 0 | 783 |
| Alagoas | 2 | 19 | 385 | 0 | 406 |
| Amazonas | 2 | 8 | 197 | 0 | 207 |
| Tucano Sul | 2 | 0 | 74 | 0 | 76 |
| Sergipe | 17 | 15 | 2 | 2 | 36 |
| Parnaíba | 1 | 15 | 4 | 0 | 20 |
| Barreirinhas | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Total Geral | 14.241 | 3.038 | 49.992 | 65.949 | 133.220 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 12. Distribuição da movimentação de gás natural



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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 (Mm ³ /d) | Pós-sal | Produção (boe/d) | Pós-sal |
|-----------------------------------|------------------|----------------|----------------------------------|--------------|------------------|----------------|
| | Pré-sal | | Pré-sal | | Pré-sal | |
| Tupi ^C | 901.023 | 0 | 42.817 | 0 | 1.170.334 | 0 |
| Búzios ^{CO+P} | 549.146 | 0 | 22.514 | 0 | 690.748 | 0 |
| Sapinhoá ^C | 178.311 | 0 | 8.595 | 0 | 232.372 | 0 |
| Sépia ^{CO} | 116.005 | 0 | 3.432 | 0 | 137.595 | 0 |
| Atapu ^{CO} | 85.529 | 0 | 3.131 | 0 | 105.225 | 0 |
| Sururu ^C | 78.805 | 0 | 2.697 | 0 | 95.771 | 0 |
| Jubarte ^C | 66.180 | 56.643 | 2.279 | 575 | 80.517 | 60.262 |
| Lapa ^C | 56.706 | 0 | 2.567 | 0 | 72.852 | 0 |
| Mero ^P | 47.686 | 0 | 3.230 | 0 | 68.004 | 0 |
| Sul de Tupi ^{CO} | 52.485 | 0 | 2.276 | 0 | 66.798 | 0 |
| Berbigão ^C | 31.723 | 0 | 437 | 0 | 34.474 | 0 |
| Oeste de Atapu ^C | 17.761 | 0 | 650 | 0 | 21.851 | 0 |
| Sépia Leste | 15.925 | 0 | 471 | 0 | 18.889 | 0 |
| Marlim Leste ^C | 9.616 | 54.410 | 176 | 1.114 | 10.720 | 61.415 |
| Albacora ^C | 5.656 | 5.025 | 151 | 107 | 6.604 | 5.698 |
| Sudoeste de Sapinhoá ^P | 4.024 | 0 | 194 | 0 | 5.243 | 0 |
| Anc_Tupi | 3.932 | 0 | 170 | 0 | 5.004 | 0 |
| Tambuatá ^C | 3.544 | 0 | 145 | 0 | 4.458 | 0 |
| Barracuda ^C | 2.713 | 32.776 | 71 | 737 | 3.162 | 37.412 |
| Noroeste de Sapinhoá ^P | 2.340 | 0 | 113 | 0 | 3.050 | 0 |
| Caratinga ^C | 2.504 | 4.099 | 66 | 115 | 2.919 | 4.825 |
| Anc_Mero | 1.730 | 0 | 117 | 0 | 2.466 | 0 |
| Anc_Norte_Atapu | 991 | 0 | 36 | 0 | 1.219 | 0 |
| Nordeste de Sapinhoá ^P | 487 | 0 | 23 | 0 | 635 | 0 |
| Total Geral | 2.234.823 | 152.954 | 96.361 | 2.648 | 2.840.911 | 169.612 |

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

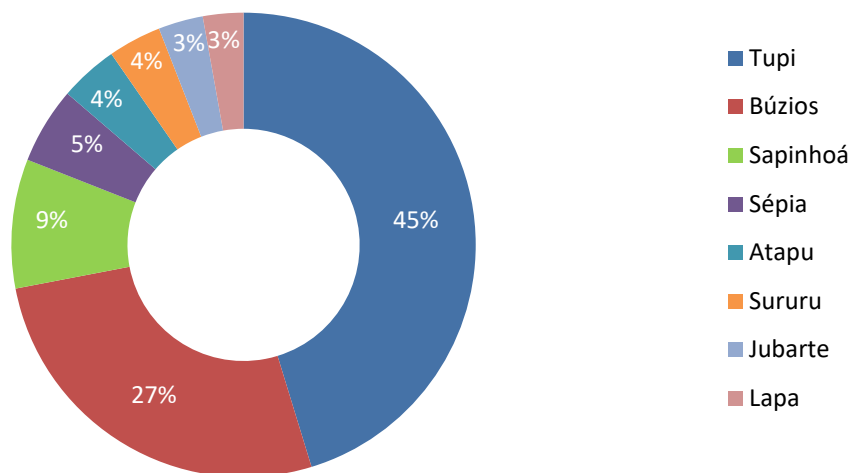
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Fevereiro/2022

* 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



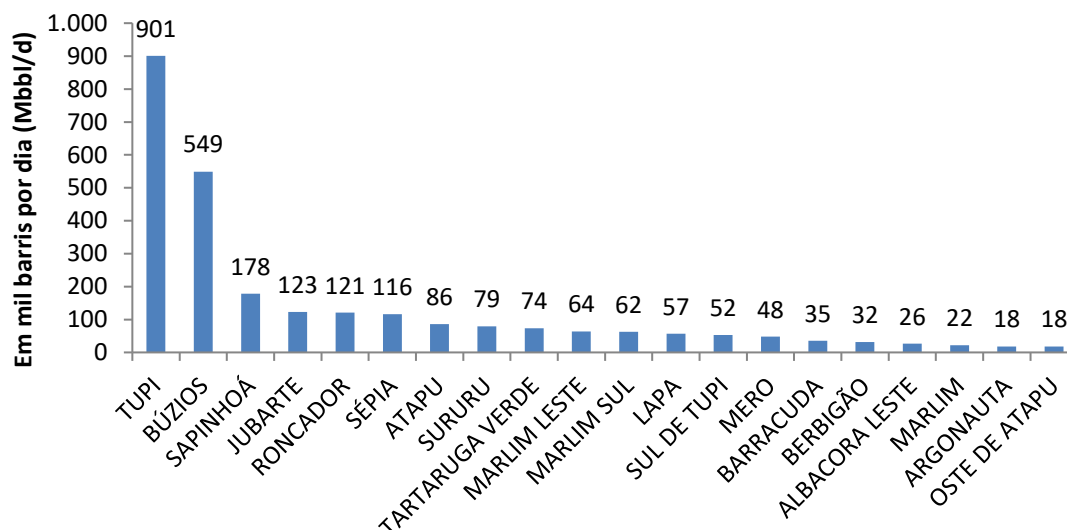
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

* 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

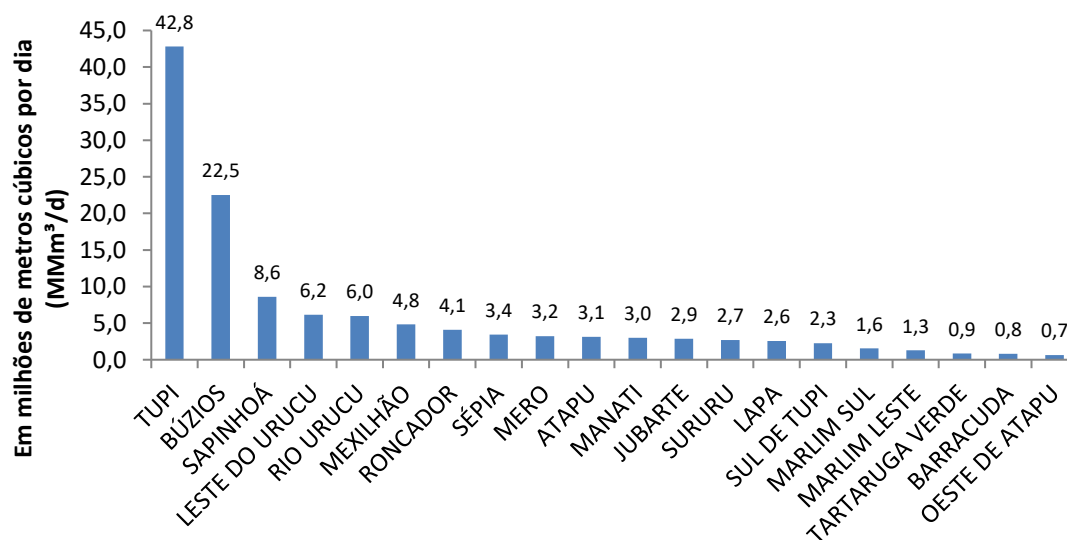
Gráfico 14. Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

3.2 Os 20 maiores campos produtores de gás natural

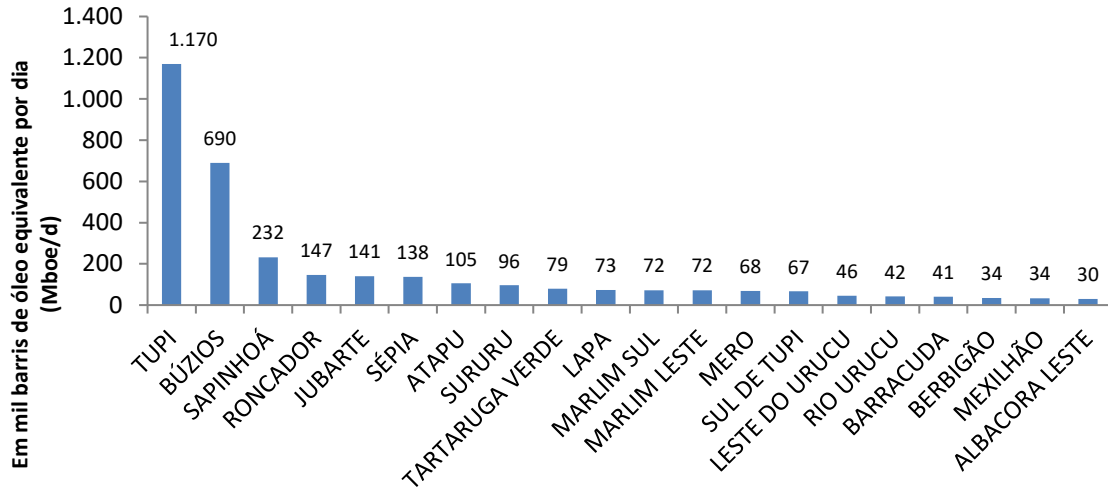
Gráfico 15. Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

3.3 Os 20 maiores campos produtores

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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 | 3-BRSA-1322-RJS | Anc_Mero/Mero | Santos | Mar | 49.416 |
| 2 | 9-BRSA-1254-RJS | Sépia/Sépia Leste | Santos | Mar | 49.224 |
| 3 | 7-BUZ-31D-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 46.603 |
| 4 | 9-BUZ-4-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 46.596 |
| 5 | 7-ATP-6-RJS | Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu | Santos | Mar | 45.801 |
| 6 | 3-BRSA-1201-RJS | Sépia/Sépia Leste | Santos | Mar | 44.910 |
| 7 | 7-BUZ-23-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 43.597 |
| 8 | 7-BUZ-30-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 42.229 |
| 9 | 7-BUZ-24D-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 41.745 |
| 10 | 9-ATP-1-RJS | Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu | Santos | Mar | 40.201 |
| 11 | 7-BUZ-12-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 38.769 |
| 12 | 7-SEP-6-RJS | Sépia/Sépia Leste | Santos | Mar | 37.797 |
| 13 | 9-BUZ-3-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 37.528 |
| 14 | 7-BUZ-25-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 36.880 |
| 15 | 7-SPH-20D-SPS | Nordeste De Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá | Santos | Mar | 31.645 |
| 16 | 7-BUZ-14DA-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 29.364 |
| 17 | 9-LL-20D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 28.877 |
| 18 | 3-BRSA-1064-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 28.784 |
| 19 | 9-BUZ-1-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 28.057 |
| 20 | 7-LL-15D-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 28.008 |
| 21 | 7-BUZ-10-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 27.910 |
| 22 | 7-SRR-2-RJS | Sururu | Santos | Mar | 26.310 |
| 23 | 9-BUZ-7-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 26.158 |
| 24 | 7-LL-83D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 25.786 |
| 25 | 7-SLL-2-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 25.324 |
| 26 | 9-BRSA-1212-RJS | Sururu | Santos | Mar | 24.968 |
| 27 | 7-LL-80DB-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 24.934 |
| 28 | 7-LL-103D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 24.819 |
| 29 | 7-LL-115-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 24.052 |
| 30 | 8-LL-87D-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 23.751 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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 | 3-BRSA-1322-RJS | Anc_Mero/Mero | Santos | Mar | 3.347 |
| 2 | 7-BUZ-31D-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 1.986 |
| 3 | 7-BUZ-24D-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 1.813 |
| 4 | 9-BUZ-4-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 1.804 |
| 5 | 7-BUZ-12-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 1.707 |
| 6 | 7-LL-36A-RJS | Tupi | Santos | Mar | 1.701 |
| 7 | 7-ATP-6-RJS | Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu | Santos | Mar | 1.691 |
| 8 | 7-BUZ-23-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 1.646 |
| 9 | 9-LL-20D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 1.617 |
| 10 | 7-BUZ-30-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 1.589 |
| 11 | 7-SPH-22-SPS | Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá | Santos | Mar | 1.530 |
| 12 | 7-MXL-18HA-SPS | Mexilhão | Santos | Mar | 1.529 |
| 13 | 7-RO-111HP-RJS | Roncador | Campos | Mar | 1.519 |
| 14 | 9-BRSA-1254-RJS | Sépia/Sépie Leste | Santos | Mar | 1.469 |
| 15 | 9-ATP-1-RJS | Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu | Santos | Mar | 1.464 |
| 16 | 7-BUZ-25-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 1.449 |
| 17 | 9-BUZ-3-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 1.442 |
| 18 | 7-LL-119D-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 1.413 |
| 19 | 7-LL-51-RJS | Tupi | Santos | Mar | 1.363 |
| 20 | 9-LL-2-RJS | Tupi | Santos | Mar | 1.348 |
| 21 | 3-BRSA-1201-RJS | Sépie/Sépie Leste | Santos | Mar | 1.338 |
| 22 | 7-MXL-17HPA-SPS | Mexilhão | Santos | Mar | 1.318 |
| 23 | 8-LPA-2D-SPS | Lapa | Santos | Mar | 1.296 |
| 24 | 7-SPH-17-SPS | Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá | Santos | Mar | 1.292 |
| 25 | 7-BUZ-14DA-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 1.264 |
| 26 | 7-LL-103D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 1.237 |
| 27 | 3-BRSA-883-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 1.236 |
| 28 | 7-LL-83D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 1.224 |
| 29 | 7-SLL-5-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 1.224 |
| 30 | 3-BRSA-1064-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá | Santos | Mar | 1.198 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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)

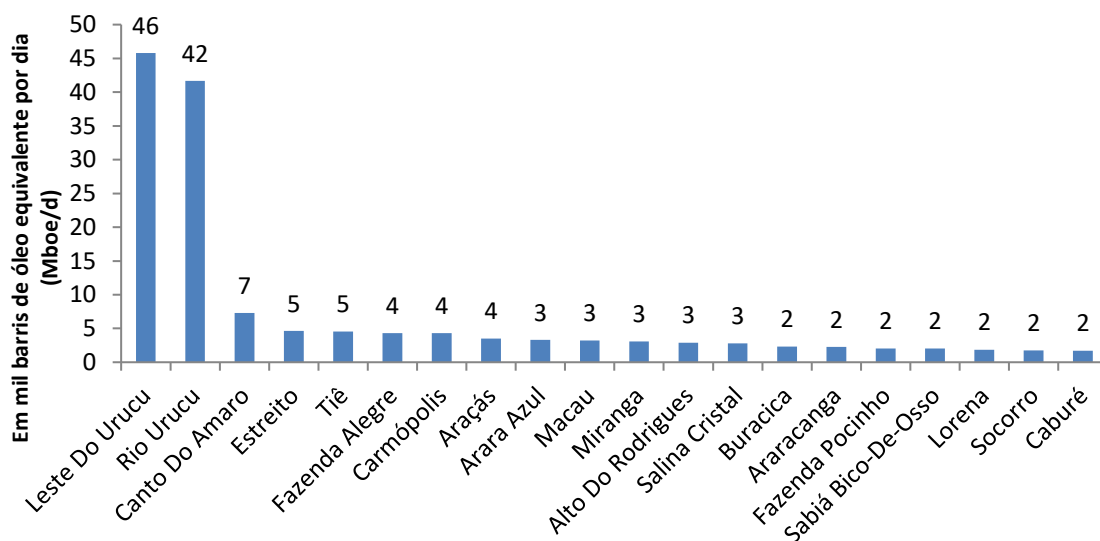
| Nº | Nome ANP do Poço | Campo | Bacia | Localização | Produção (boe/d) |
|----|------------------|---|--------|-------------|------------------|
| 1 | 3-BRSA-1322-RJS | Anc_Mero/Mero | Santos | Mar | 70.471 |
| 2 | 7-BUZ-31D-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 59.096 |
| 3 | 9-BRSA-1254-RJS | Sépia/Sépia Leste | Santos | Mar | 58.465 |
| 4 | 9-BUZ-4-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 57.941 |
| 5 | 7-ATP-6-RJS | Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu | Santos | Mar | 56.440 |
| 6 | 7-BUZ-23-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 53.947 |
| 7 | 3-BRSA-1201-RJS | Sépia/Sépia Leste | Santos | Mar | 53.324 |
| 8 | 7-BUZ-24D-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 53.150 |
| 9 | 7-BUZ-30-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 52.223 |
| 10 | 7-BUZ-12-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 49.505 |
| 11 | 9-ATP-1-RJS | Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu | Santos | Mar | 49.411 |
| 12 | 9-BUZ-3-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 46.597 |
| 13 | 7-BUZ-25-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 45.992 |
| 14 | 7-SEP-6-RJS | Sépia/Sépia Leste | Santos | Mar | 44.696 |
| 15 | 9-LL-20D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 39.045 |
| 16 | 7-SPH-20D-SPS | Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá | Santos | Mar | 38.521 |
| 17 | 7-BUZ-14DA-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 37.314 |
| 18 | 3-BRSA-1064-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 36.320 |
| 19 | 7-LL-15D-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 35.285 |
| 20 | 9-BUZ-1-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 34.835 |
| 21 | 7-BUZ-10-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 34.699 |
| 22 | 7-LL-83D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 33.488 |
| 23 | 7-LL-36A-RJS | Tupi | Santos | Mar | 33.479 |
| 24 | 7-SRR-2-RJS | Sururu | Santos | Mar | 32.908 |
| 25 | 7-LL-103D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 32.600 |
| 26 | 9-BUZ-7-RJS | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata | Santos | Mar | 32.406 |
| 27 | 7-SLL-5-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 31.302 |
| 28 | 7-LL-80DB-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 30.976 |
| 29 | 7-LL-51-RJS | Tupi | Santos | Mar | 30.827 |
| 30 | 7-SLL-2-RJS | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi | Santos | Mar | 30.647 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

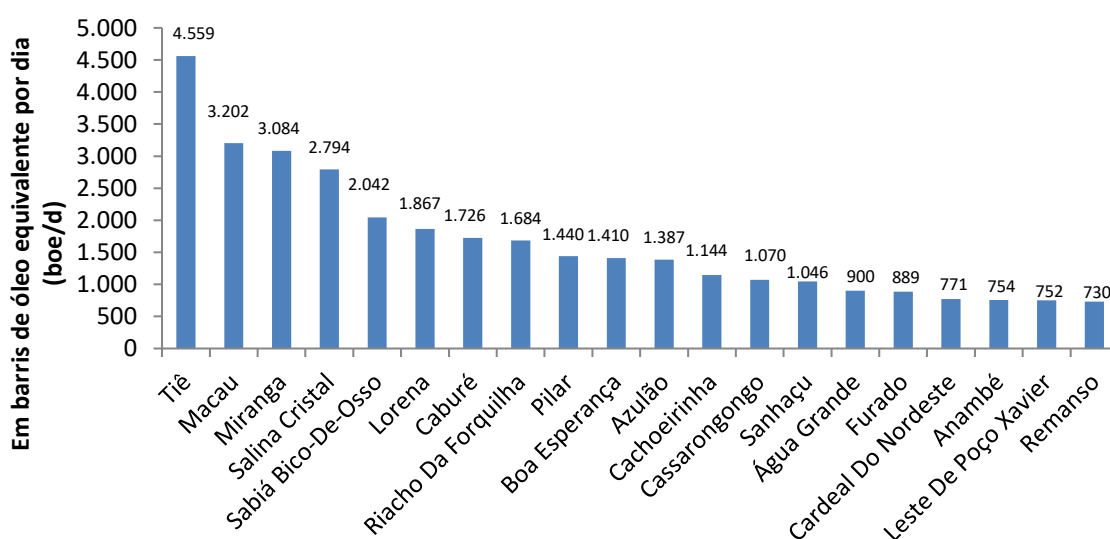
Gráfico 17. Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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
Fevereiro/2022

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-4H-BA | Tiê | Recôncavo | Terra | 1.848 |
| 2 | 3-BRSA-1106DA-AM | Arara Azul | Solimões | Terra | 1.005 |
| 3 | 7-TIE-2DB-BA | Tiê | Recôncavo | Terra | 925 |
| 4 | 7-LUC-36HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 587 |
| 5 | 7-TIE-1D-BA | Tiê | Recôncavo | Terra | 469 |
| 6 | 7-LUC-69HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 455 |
| 7 | 9-RUC-75D-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 450 |
| 8 | 3-SUC-3-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 446 |
| 9 | 7-SER-37D-RNS | Macau | Potiguar | Terra | 425 |
| 10 | 7-LUC-42HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 424 |
| 11 | 7-LUC-41HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 390 |
| 12 | 3-BRSA-1323-RN | Boa Esperança | Potiguar | Terra | 379 |
| 13 | 7-SBO-17-RN | Sabiá/Sabiá Bico-de-Osso | Potiguar | Terra | 371 |
| 14 | 7-SBO-18-RN | Sabiá/Sabiá Bico-de-Osso | Potiguar | Terra | 365 |
| 15 | 7-LUC-65HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 355 |
| 16 | 7-LUC-38HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 349 |
| 17 | 7-FAL-153D-ES | Fazenda Alegre | Espírito Santo | Terra | 330 |
| 18 | 7-LUC-63HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 326 |
| 19 | 7-BE-37D-RN | Boa Esperança | Potiguar | Terra | 317 |
| 20 | 3-GTE-4DPA-BA | Tiê | Recôncavo | Terra | 290 |
| 21 | 7-LUC-57HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 285 |
| 22 | 9-RUC-97DP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 277 |
| 23 | 7-SER-38D-RNS | Macau | Potiguar | Terra | 265 |
| 24 | 7-LUC-71HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 262 |
| 25 | 4-LUC-3-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 255 |
| 26 | 7-SER-27D-RNS | Macau | Potiguar | Terra | 253 |
| 27 | 1-SUC-1-AM | Sudoeste Urucu | Solimões | Terra | 249 |
| 28 | 1-SMT-2-AM | Aracanga | Solimões | Terra | 248 |
| 29 | 3-BRSA-1218-AM | Sudoeste Urucu | Solimões | Terra | 241 |
| 30 | 7-LUC-17-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 237 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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 | 532 |
| 2 | 7-LUC-65HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 489 |
| 3 | 7-LUC-42HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 485 |
| 4 | 7-LUC-41HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 458 |
| 5 | 7-RUC-56HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 449 |
| 6 | 9-RUC-104DP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 409 |
| 7 | 7-LUC-71HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 391 |
| 8 | 7-LUC-63HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 376 |
| 9 | 3-BRSA-1106DA-AM | Arara Azul | Solimões | Terra | 371 |
| 10 | 3-RUC-16D-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 360 |
| 11 | 7-RUC-107HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 357 |
| 12 | 7-RUC-96HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 352 |
| 13 | 7-LUC-57HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 349 |
| 14 | 7-RUC-67HPA-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 348 |
| 15 | 1-SMT-2-AM | Araracanga | Solimões | Terra | 322 |
| 16 | 7-LUC-80DP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 301 |
| 17 | 3-RUC-8-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 298 |
| 18 | 7-LUC-17-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 281 |
| 19 | 7-RUC-103DP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 265 |
| 20 | 9-RUC-97DP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 258 |
| 21 | 7-LUC-59HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 247 |
| 22 | 9-LUC-91D-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 241 |
| 23 | 7-LUC-22DP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 236 |
| 24 | 7-LUC-73HP-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 233 |
| 25 | 9-RUC-63D-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 233 |
| 26 | 3-BRSA-515-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 226 |
| 27 | 7-RUC-58HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 223 |
| 28 | 3-LUC-8-AM | Leste do Urucu | Solimões | Terra | 222 |
| 29 | 7-RUC-24D-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 205 |
| 30 | 7-RUC-108DP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 201 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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 77 | 165.598 | 6.807 | 208.415 | 5 | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata |
| 2 | PETROBRAS 76 | 145.189 | 6.075 | 183.402 | 4 | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata |
| 3 | PETROBRAS 67 | 136.938 | 5.572 | 171.986 | 7 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 4 | FPSO CARIOCA | 131.931 | 3.904 | 156.484 | 3 | Sépia/Sépia Leste |
| 5 | FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ | 130.504 | 7.894 | 180.155 | 7 | Tupi |
| 6 | PETROBRAS 75 | 124.685 | 4.954 | 155.844 | 4 | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata |
| 7 | FPSO CIDADE DE SAQUAREMA | 121.553 | 5.654 | 157.118 | 7 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 8 | FPSO CIDADE DE MARICÁ | 120.153 | 4.362 | 147.587 | 7 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 9 | PETROBRAS 74 | 117.217 | 4.822 | 147.545 | 5 | Búzios/Búzios_Eco/Tambuata |
| 10 | FPSO CIDADE DE MANGARATIBA | 113.337 | 6.429 | 153.777 | 8 | Tupi |
| 11 | PETROBRAS 68 | 110.560 | 3.135 | 130.281 | 7 | Berbigão/Sul de Berbigão/Sururu |
| 12 | PETROBRAS 66 | 110.359 | 4.651 | 139.612 | 8 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 13 | FPSO CIDADE DE ILHA BELA | 107.514 | 4.670 | 136.885 | 6 | Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá |
| 14 | PETROBRAS 70 | 104.281 | 3.818 | 128.295 | 4 | Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste de Atapu |
| 15 | PETROBRAS 69 | 94.381 | 4.982 | 125.719 | 7 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 16 | FPSO CIDADE DE PARATY | 94.224 | 4.241 | 120.897 | 6 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 17 | FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES | 92.569 | 1.021 | 98.993 | 11 | Espadarte/Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste |
| 18 | FPSO CIDADE DE SÃO PAULO | 77.648 | 4.256 | 104.415 | 6 | Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá |
| 19 | PETROBRAS 58 | 66.573 | 2.027 | 79.324 | 12 | Baleia Anã/Jubarte |
| 20 | PETROBRAS 52 | 58.018 | 1.093 | 64.891 | 15 | Roncador |
| 21 | FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA | 56.706 | 2.567 | 72.852 | 4 | Lapa |
| 22 | FPSO PIONEIRO DE LIBRA | 49.416 | 3.347 | 70.471 | 1 | Anc_Mero/Mero |
| 23 | PETROBRAS 40 | 46.697 | 1.274 | 54.712 | 14 | Marlim/Marlim Sul |
| 24 | PETROBRAS 53 | 40.951 | 757 | 45.713 | 6 | Marlim Leste |
| 25 | PETROBRAS 57 | 39.822 | 370 | 42.148 | 16 | Jubarte |
| 26 | FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS | 35.989 | 1.478 | 45.286 | 5 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 27 | PETROBRAS 43 | 32.586 | 532 | 35.933 | 15 | Barracuda/Caratinga |
| 28 | PETROBRAS 50 | 28.059 | 632 | 32.034 | 12 | Albacora/Albacora Leste |
| 29 | PETROBRAS 55 | 27.716 | 500 | 30.864 | 9 | Roncador |
| 30 | FPSO ESPIRITO SANTO | 25.196 | 250 | 26.771 | 23 | Argonauta/Ostra |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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 | 130.504 | 7.894 | 180.155 | 7 | Tupi |
| 2 | POLO ARARA | 6.102 | 6.857 | 49.231 | 33 | Arara Azul/Araracanga/Carapanaúba/Cupiúba/Rio Uruçu/Sudoeste Uruçu |
| 3 | PETROBRAS 77 | 165.598 | 6.807 | 208.415 | 5 | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá |
| 4 | FPSO CIDADE DE MANGARATIBA | 113.337 | 6.429 | 153.777 | 8 | Tupi |
| 5 | PETROBRAS 76 | 145.189 | 6.075 | 183.402 | 4 | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá |
| 6 | FPSO CIDADE DE SAQUAREMA | 121.553 | 5.654 | 157.118 | 7 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 7 | PETROBRAS 67 | 136.938 | 5.572 | 171.986 | 7 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 8 | PETROBRAS 69 | 94.381 | 4.982 | 125.719 | 7 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 9 | PETROBRAS 75 | 124.685 | 4.954 | 155.844 | 4 | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá |
| 10 | PLATAFORMA DE MEXILHÃO | 3.157 | 4.834 | 33.560 | 7 | Mexilhão |
| 11 | PETROBRAS 74 | 117.217 | 4.822 | 147.545 | 5 | Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá |
| 12 | FPSO CIDADE DE ILHA BELA | 107.514 | 4.670 | 136.885 | 6 | Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá |
| 13 | PETROBRAS 66 | 110.359 | 4.651 | 139.612 | 8 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 14 | FPSO CIDADE DE MARICÁ | 120.153 | 4.362 | 147.587 | 7 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 15 | FPSO CIDADE DE SÃO PAULO | 77.648 | 4.256 | 104.415 | 6 | Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá |
| 16 | FPSO CIDADE DE PARATY | 94.224 | 4.241 | 120.897 | 6 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 17 | FPSO CARIOCA | 131.931 | 3.904 | 156.484 | 3 | Sépia/Sépie Leste |
| 18 | PETROBRAS 70 | 104.281 | 3.818 | 128.295 | 4 | Anc_Norte_Atapu/Atapu/Oeste De Atapu |
| 19 | FPSO PIONEIRO DE LIBRA | 49.416 | 3.347 | 70.471 | 1 | Anc_Mero/Mero |
| 20 | PETROBRAS 68 | 110.560 | 3.135 | 130.281 | 7 | Berbigão/Sul de Berbigão/Sururu |
| 21 | PLATAFORMA DE MANATI 1 | 237 | 3.012 | 19.179 | 6 | Manati |
| 22 | FPSO CIDADE DE CARAGUATATUBA | 56.706 | 2.567 | 72.852 | 4 | Lapa |
| 23 | PETROBRAS 62 | 21.194 | 2.356 | 36.011 | 11 | Roncador |
| 24 | PETROBRAS 58 | 66.573 | 2.027 | 79.324 | 12 | Baleia Anã/Jubarte |
| 25 | PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-04 | 1.586 | 1.643 | 11.918 | 7 | Leste do Uruçu |
| 26 | PONTO DE COLETA ÁREA DO LUC-12 | 1.520 | 1.507 | 11.002 | 9 | Leste do Uruçu |
| 27 | FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS | 35.989 | 1.478 | 45.286 | 5 | Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi |
| 28 | PETROBRAS 40 | 46.697 | 1.274 | 54.712 | 14 | Marlim/Marlim Sul |
| 29 | PETROBRAS 52 | 58.018 | 1.093 | 64.891 | 15 | Roncador |
| 30 | FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES | 92.569 | 1.021 | 98.993 | 11 | Espadarte/Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste |

3.13 Os 20 maiores campos responsáveis por queima de gás natural

Tabela 18. Os 20 campos com maior queima neste mês

| Nº | Campo | Bacia | Localização | Operador | Queima de Gás (Mm ³ /d) |
|----|-----------------|-----------------|-------------|---------------|------------------------------------|
| 1 | Tupi | Santos | Mar | Petrobras | 670 |
| 2 | Búzios | Santos | Mar | Petrobras | 466 |
| 3 | Roncador | Campos | Mar | Petrobras | 196 |
| 4 | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | Petrobras | 145 |
| 5 | Rio Urucu | Solimões | Terra | Petrobras | 122 |
| 6 | Albacora | Campos | Mar | Petrobras | 113 |
| 7 | Marlim | Campos | Mar | Petrobras | 105 |
| 8 | Sapinhoá | Santos | Mar | Petrobras | 95 |
| 9 | Jubarte | Campos | Mar | Petrobras | 93 |
| 10 | Marlim Sul | Campos | Mar | Petrobras | 77 |
| 11 | Sururu | Santos | Mar | Petrobras | 76 |
| 12 | Atapu | Santos | Mar | Petrobras | 73 |
| 13 | Albacora Leste | Campos | Mar | Petrobras | 54 |
| 14 | Barracuda | Campos | Mar | Petrobras | 53 |
| 15 | Marlim Leste | Campos | Mar | Petrobras | 51 |
| 16 | Sul De Tupi | Santos | Mar | Petrobras | 47 |
| 17 | Sépia | Santos | Mar | Petrobras | 46 |
| 18 | Tubarão Martelo | Campos | Mar | Petro Rio O&G | 35 |
| 19 | Cherne | Campos | Mar | Petrobras | 35 |
| 20 | Golfinho | Espírito Santos | Mar | Petrobras | 34 |

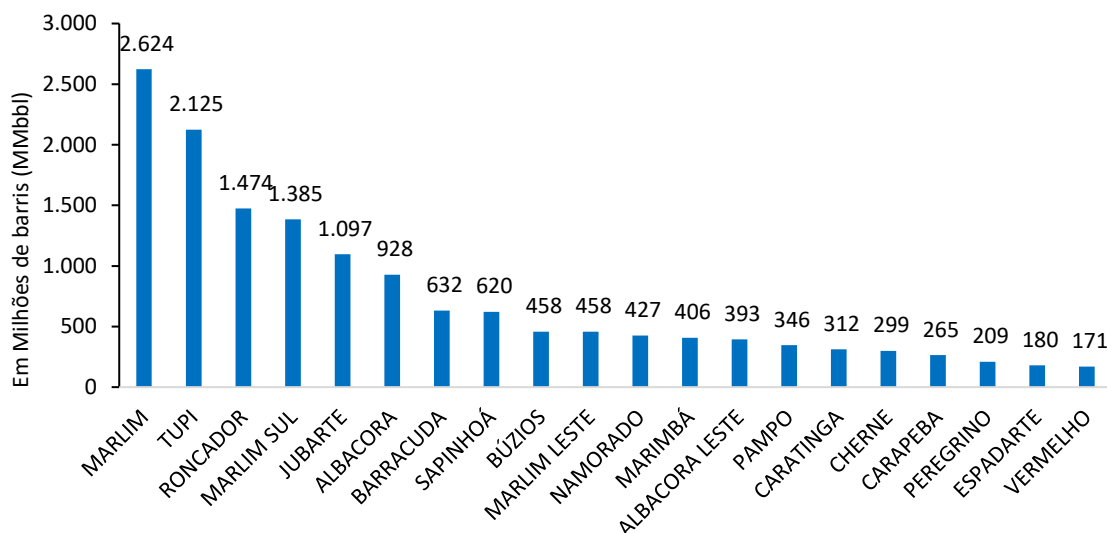
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

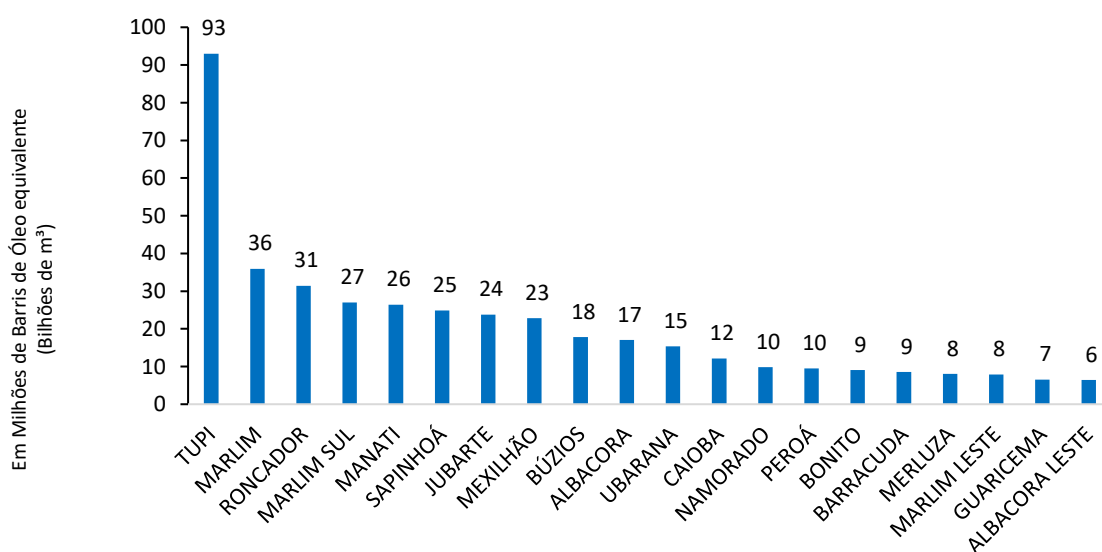
* Os dados referentes aos gráficos desta sessão, incluindo as datas de início da produção dos campos, constam no arquivo em Excel publicado no site da ANP junto com o Boletim.

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



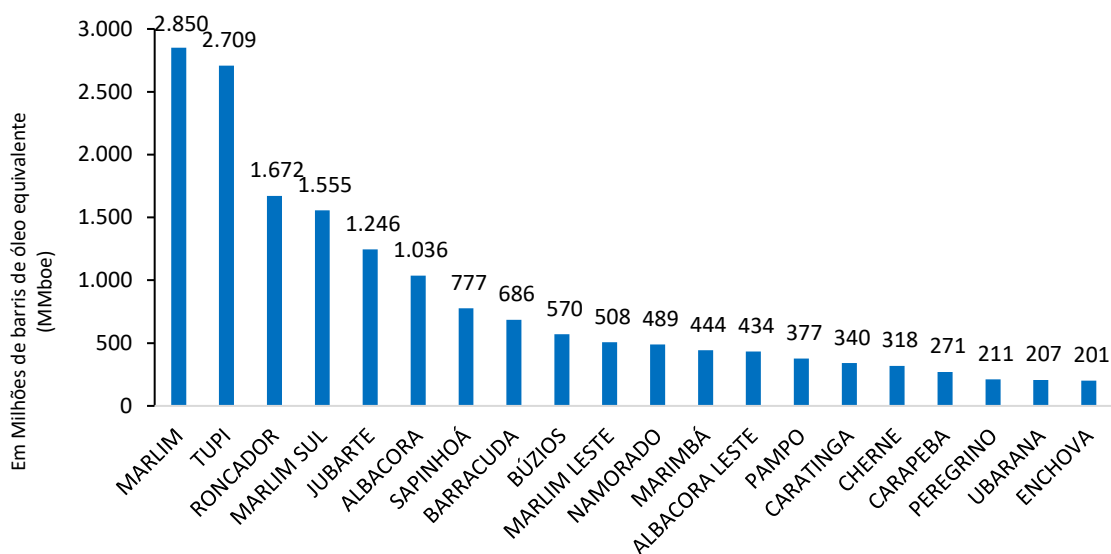
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 20. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (Bilhões de m³).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

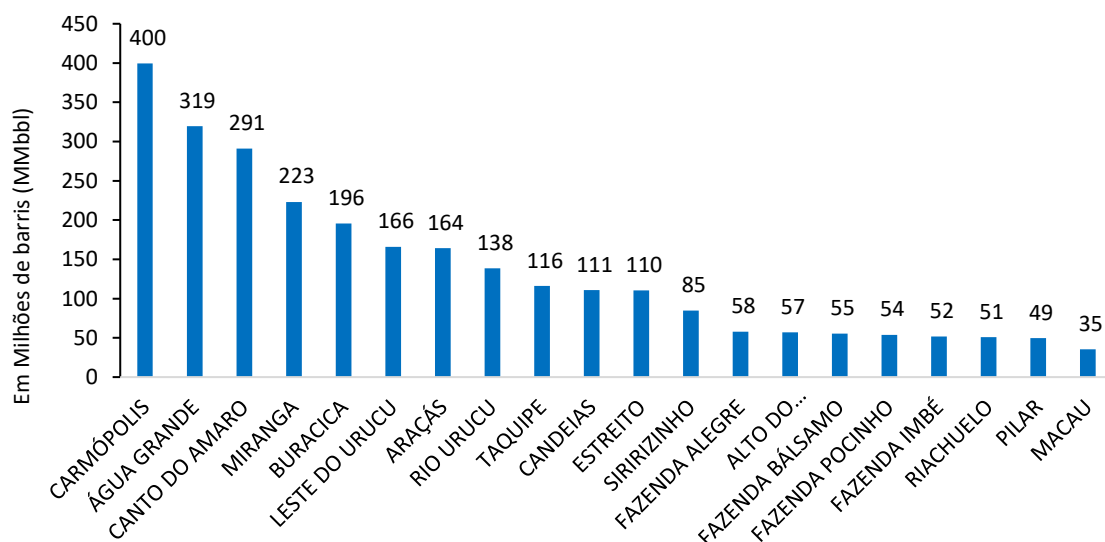
Gráfico 21. Os 20 campos marítimos com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

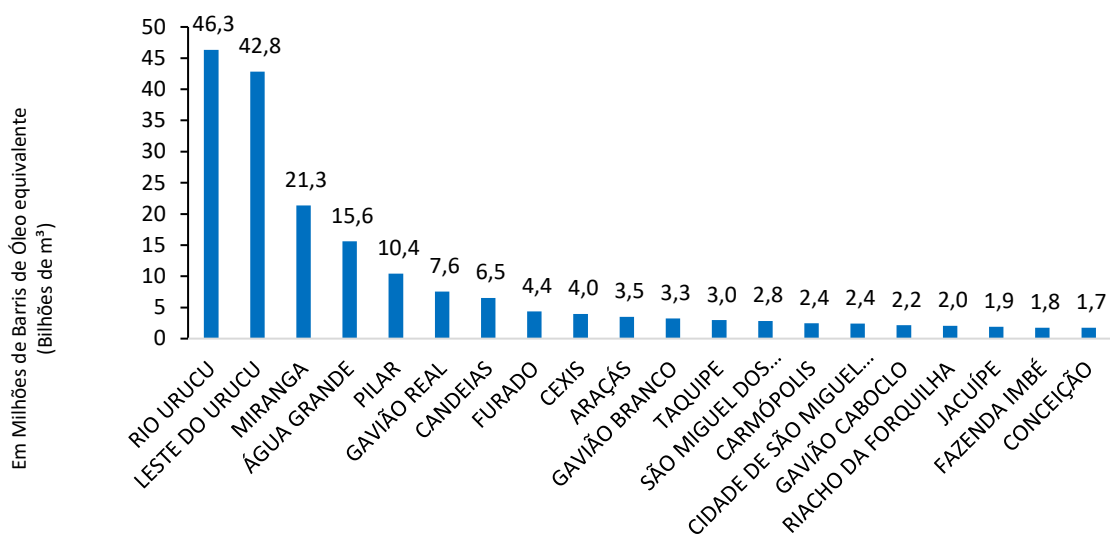
3.15 Os 20 campos terrestres com maior produção acumulada

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



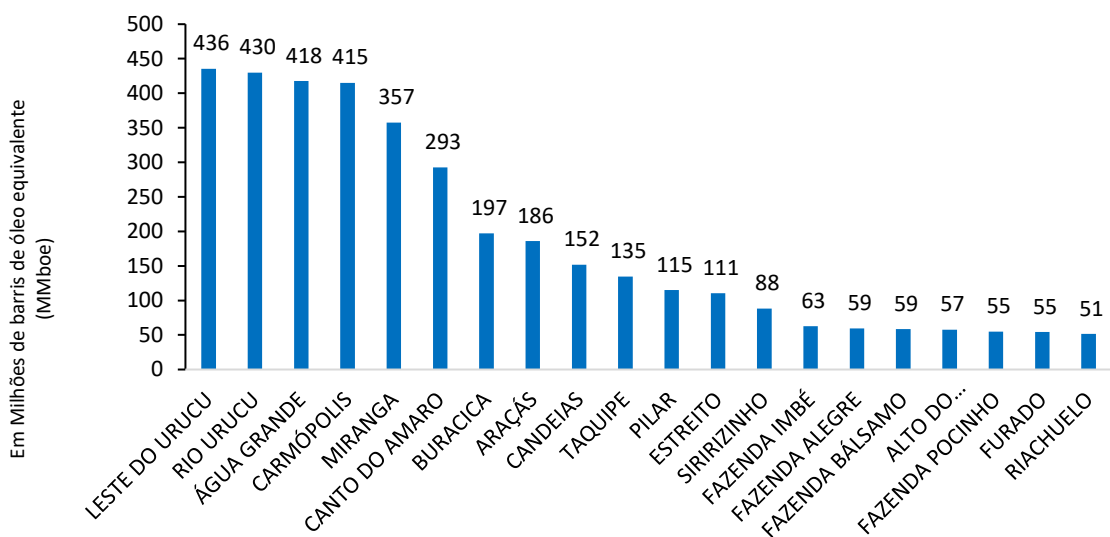
Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

Gráfico 23. Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (Bilhões de m³).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

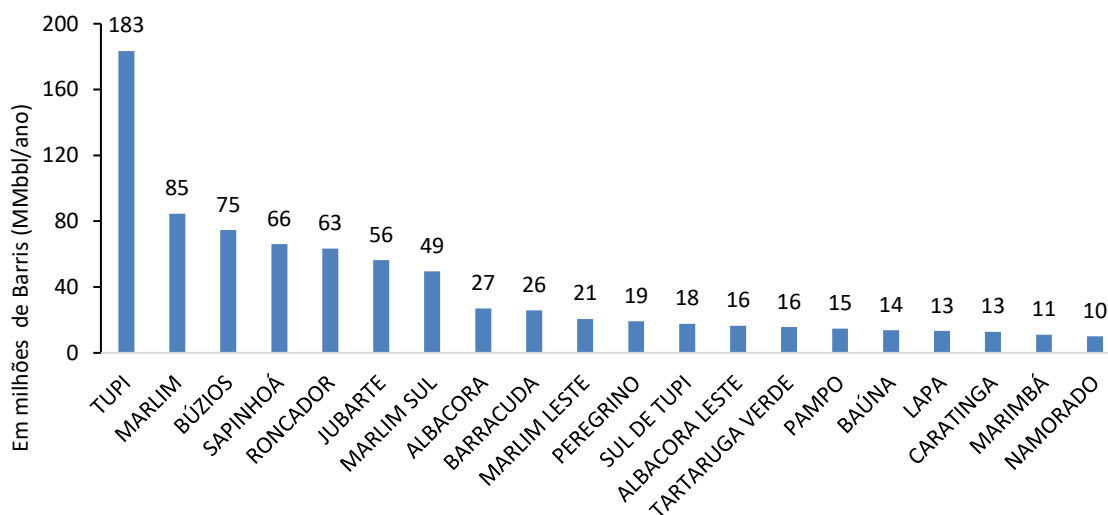


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

3.16 Os 20 campos com maiores médias históricas anuais de produção

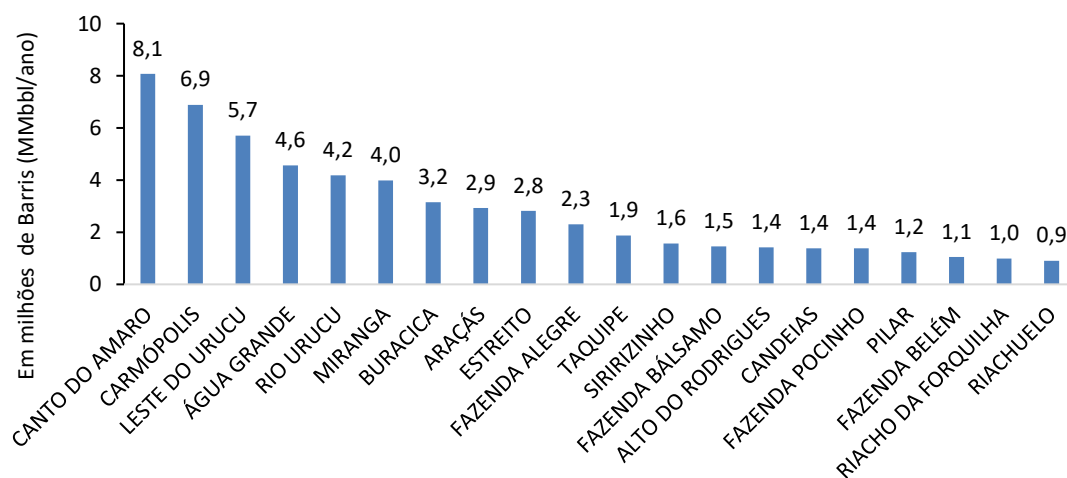
* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

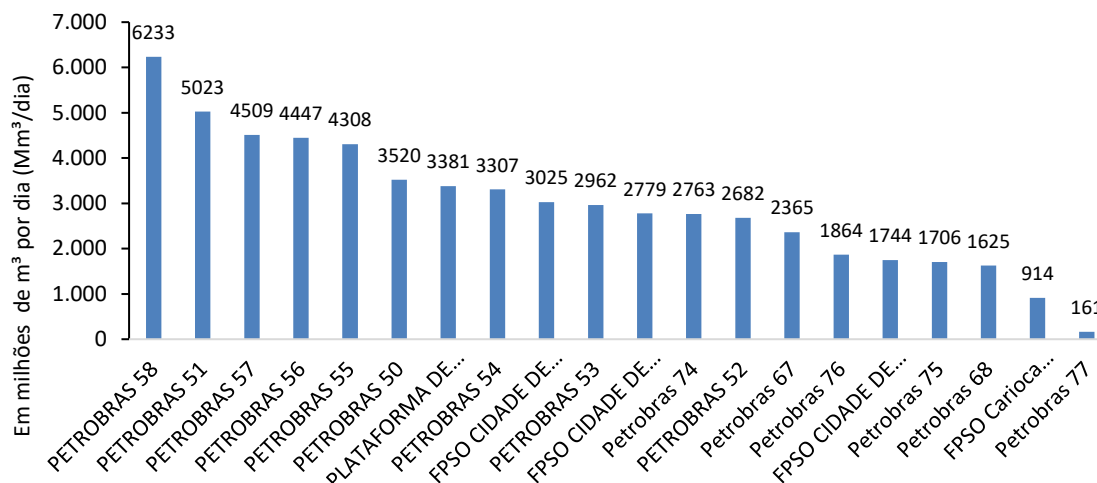
Gráfico 26. Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

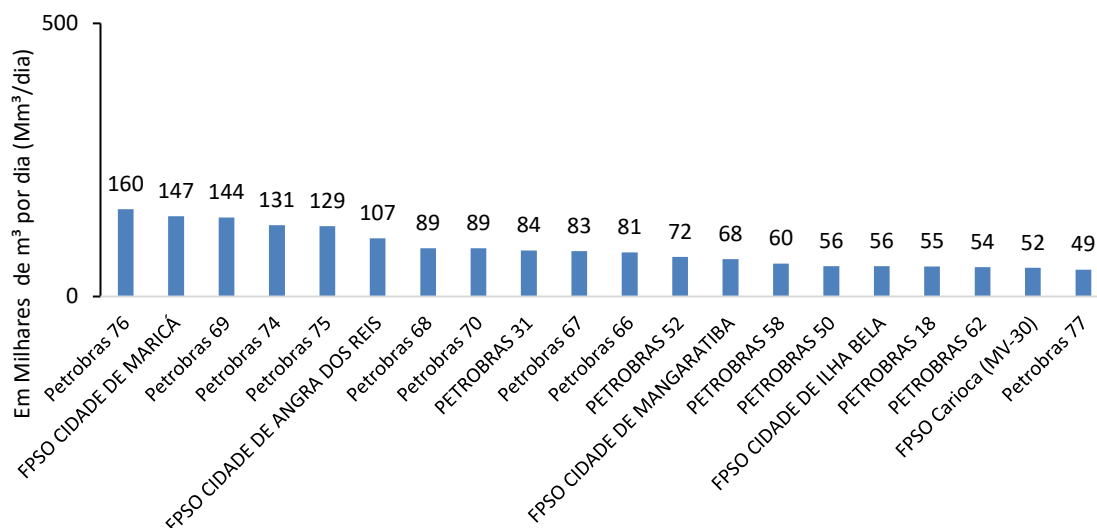
Gráfico 27. As 20 instalações marítimas com maior volume de gás natural injetado.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

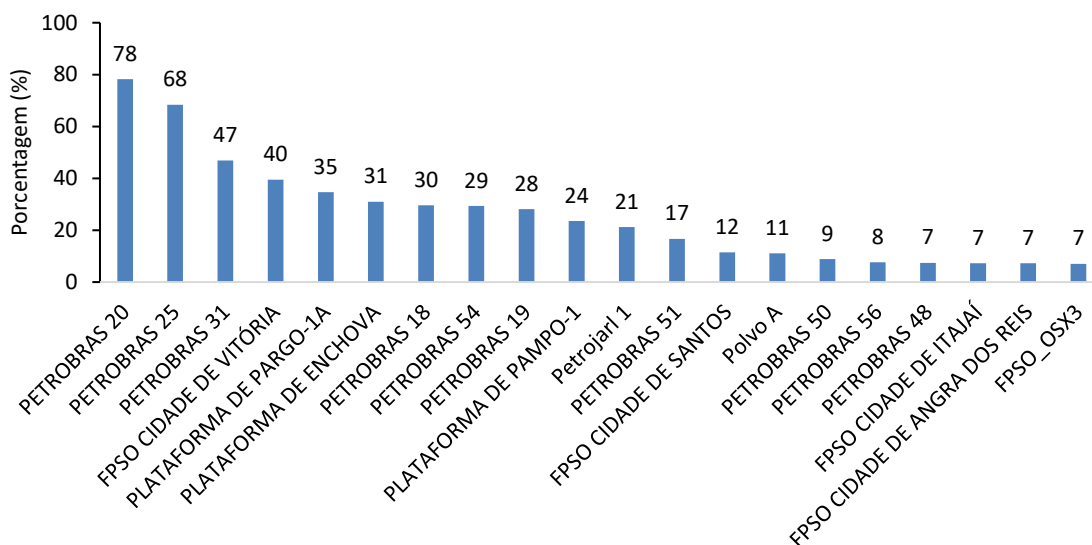
3.18 As 20 instalações marítimas com maior volume de queima de gás natural (Mm³/d)

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

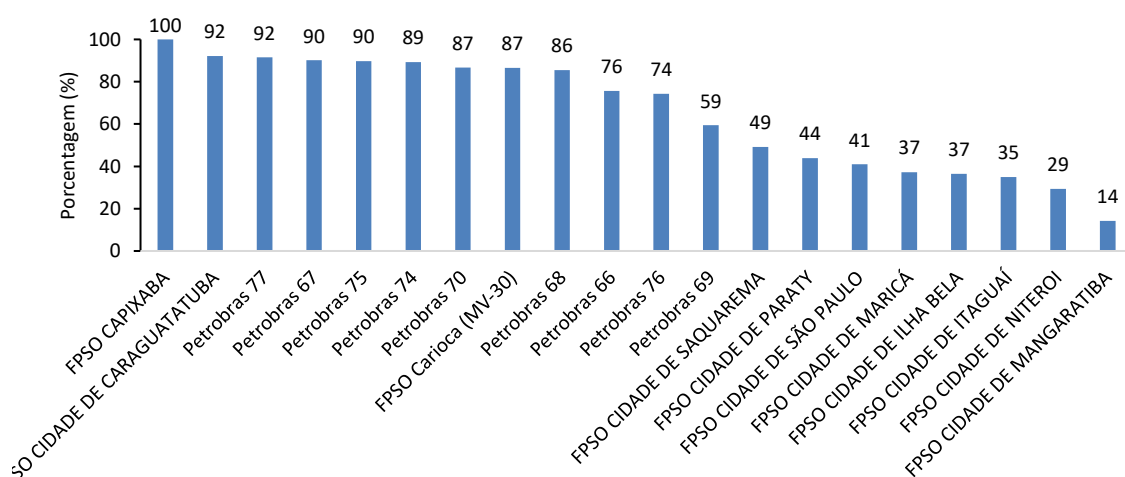
Gráfico 29. As 20 instalações marítimas com maior relação percentual de volume de queima de gás natural por volume de gás natural produzido.



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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.

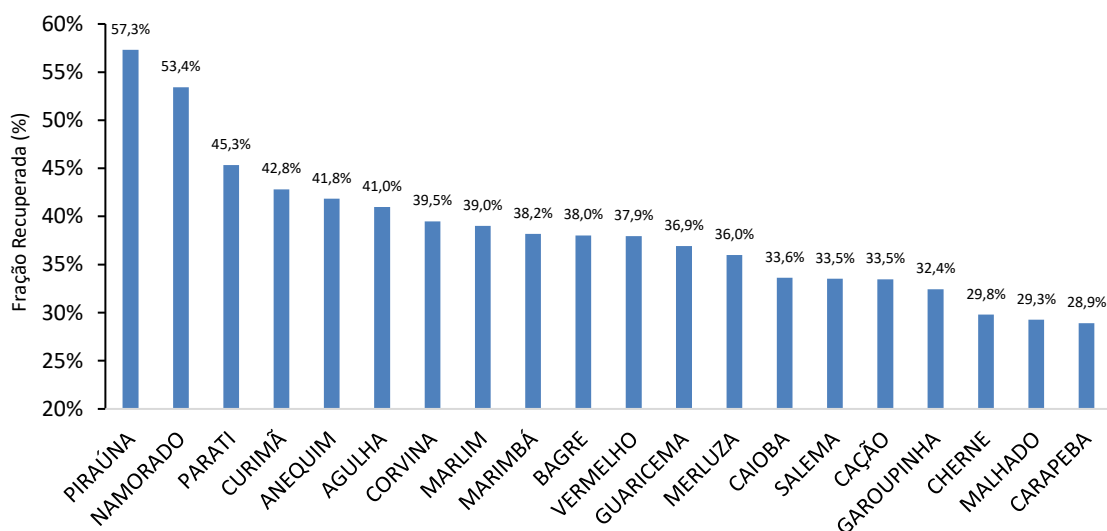


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

3.21 Os campos marítimos com maior fração recuperada de petróleo

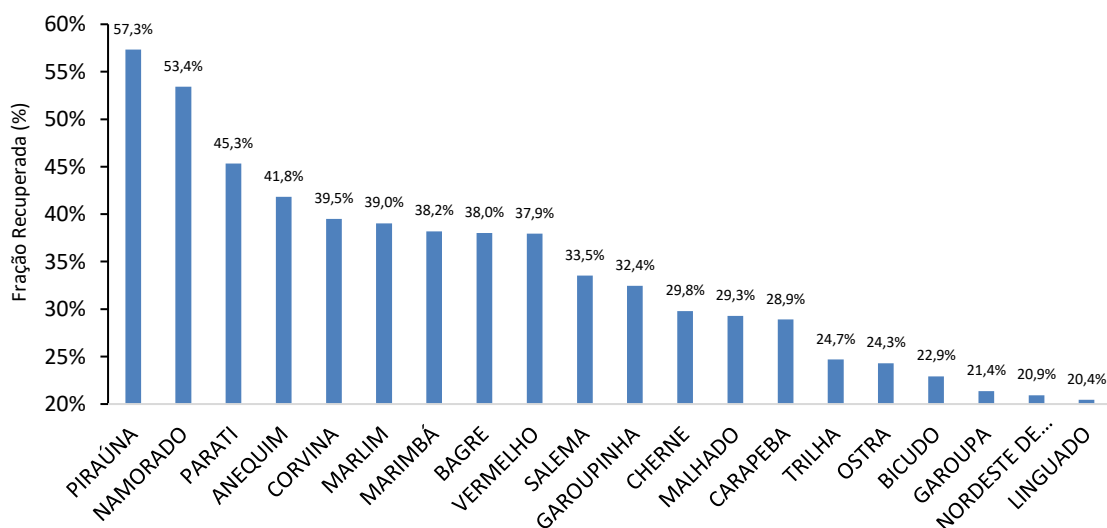
*Fração Recuperada = Produção acumulada/Volume de óleo *in place* (Voip)

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

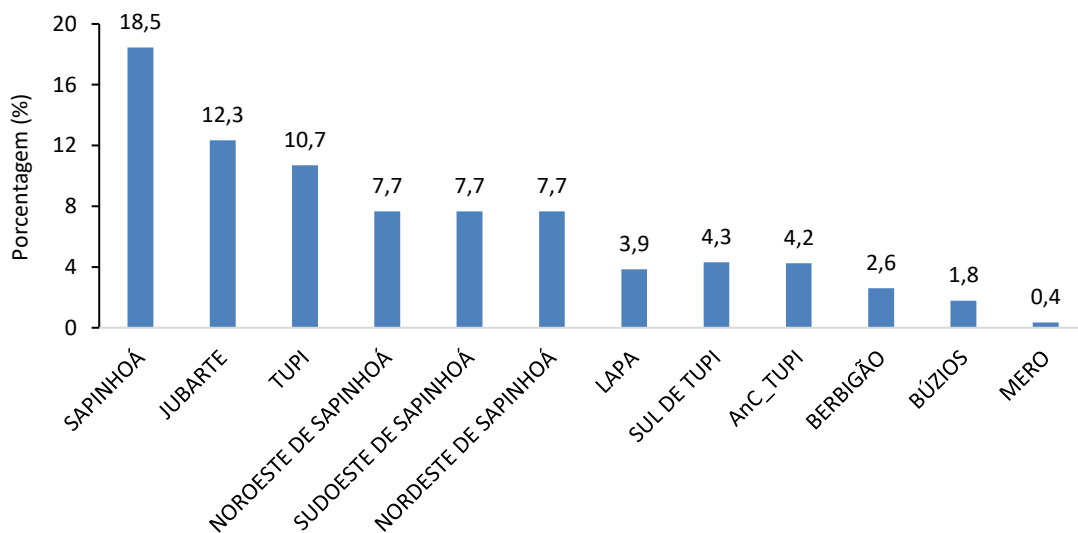


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

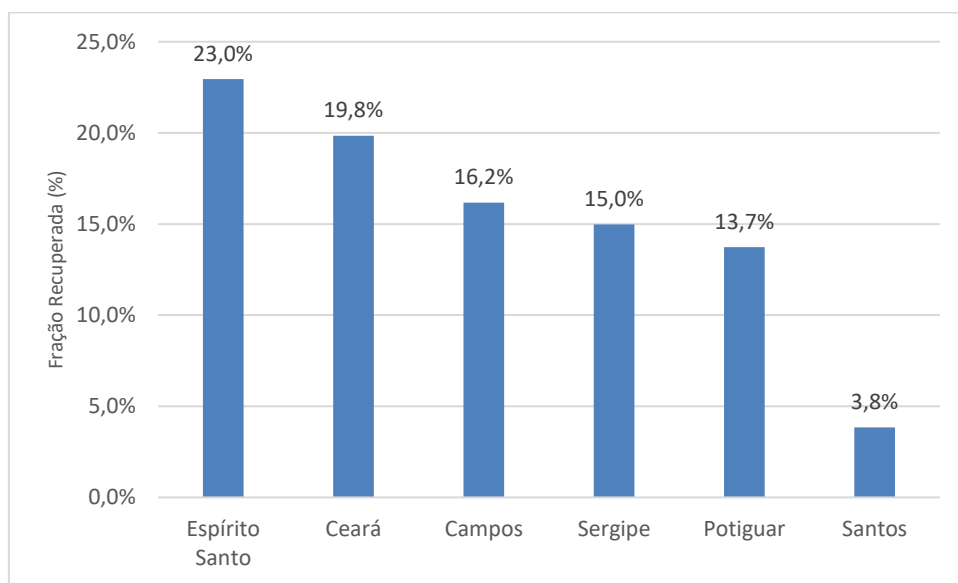


Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

3.22 As frações recuperadas da porção marítima das bacias

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

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Fevereiro/2022

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

¹ “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

Claudio Jorge Martins de Souza

Luiz Henrique de Oliveira Bispo

Marina Abelha Ferreira

Symone Christine de Santana Araújo

Coordenação Executiva

Marcelo Paiva de Castilho Carneiro - Superintendente de Desenvolvimento e Produção

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

Elaboração

Coordenação de Processos, Dados e de Fiscalização Dinâmica - CPDF

Equipe Técnica – SDP

Alexandre Carlos Camacho Rodrigues

Alexandre da Costa Pereira

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)

Fabrizio 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

Marcelo Vitor Martins de Meneses

Martinho Sobral Rocha

Matheus Pereira da Rocha (Estagiário)

Natalia Quintana Pinto Cardoso (Estagiária)

Nonato José Rei da Costa Junior

Paula Cibele Moura Cabral (Estagiária)

Renan Jorge Menezes Ribeiro

Roberto de Castro Rebello

Silas Valente

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

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)