

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

03 - Março



2023



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

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 Março de 2023 constam dados de **254** áreas produtoras sendo:

238 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **9** de partilha de produção, operadas por **47** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **68** são áreas marítimas e **186** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **13** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,115** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **138.531** mil m³/d, respectivamente, totalizando **3,987** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



Índice

- 1) Observações sobre a Produção do Mês
- 2) Destaques
- 3.01) Histórico de Petróleo
- 3.02) Histórico de Gás Natural
- 3.03) Histórico Disponibilidade Gás Natural
- 3.04) Histórico Barris de Óleo Equivalente
- 3.05) Evolução da Produção por Ambiente
- 3.06) Produção por Estado
- 3.07) Produção por Bacia
- 3.08) Produção de Gás Natural por Bacia
- 3.09) Produção por Operador
- 3.10) Produção por Consorciado
- 3.11) Movimentação de Gás Natural
- 3.12) Distribuição Produção Pré-sal
- 3.13) Gráfico Distribuição Produção Pré-sal
- 4.01) Ranking Produção Petróleo e Gás por Campo
- 4.02) Ranking Produção Total por Campo
- 4.03) Ranking Produção Petróleo por Poço
- 4.04) Ranking Produção Gás Natural por Poço
- 4.05) Ranking Produção Total por Poço
- 4.06) Ranking Produção Terrestre por Campo
- 4.07) Ranking Produção Terrestre Campos Não Operados pela Petrobras
- 4.08) Ranking Produção Terrestre por Poço
- 4.09) Ranking Produção por Instalação
- 4.10) Ranking Campos com Maior Queima de Gás Natural
- 4.11) Ranking Produção Acumulada Petróleo e Gás por Campo Marítimo
- 4.12) Ranking Produção Acumulada Total por Campo
- 4.13) Ranking Produção Acumulada Petróleo e Gás por Campo Terrestre
- 4.14) Ranking Produção Acumulada Total por Campo Terrestre
- 4.15) Ranking Média Produção Anual por Campo



OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,115** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-4,5%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **4,5%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,9°** sendo **2,3%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **90,4%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **7,3%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **138,53** milhões m³/d.
- Variou em **-5,5%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **3,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,4%**
- Disponibilizado ao mercado **48,04** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,60** milhões de m³/d.
- A queima variou em **-5,5%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **20,9%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,7%** do petróleo e **86,0%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **90,16%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **24,5%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **5564** poços, sendo **505** marítimos e **5059** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **142** poços, foi de **2,363** milhões de bbl/d de petróleo e **102,43** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,007** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-8,0%** em relação ao mês anterior e uma variação de **4,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **75,4%** do total produzido no Brasil.



03 - Março

2023

03/2023

Número - 151

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 850,44 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 40,55 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 894 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 60 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Carioca (Mv-30)
Campo de Sépia / Sépia Leste / Sépia Eco
Com total de produção de: 167.188 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: Polo Arara
No Campo de Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Com total de produção de: 7,95 milhões de m³/d

Observações:

Búzios - A partir de setembro de 2021, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 26,1205%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 73,8795%), oriundo do primeiro Leilão dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Mero – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está 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.

Atapu – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob regime de cessão onerosa (participação de 39,5%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 60,5%).

Sépia – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 31,3%) e outro sob regime de partilha da produção (participação de 68,7%)

Filtros:

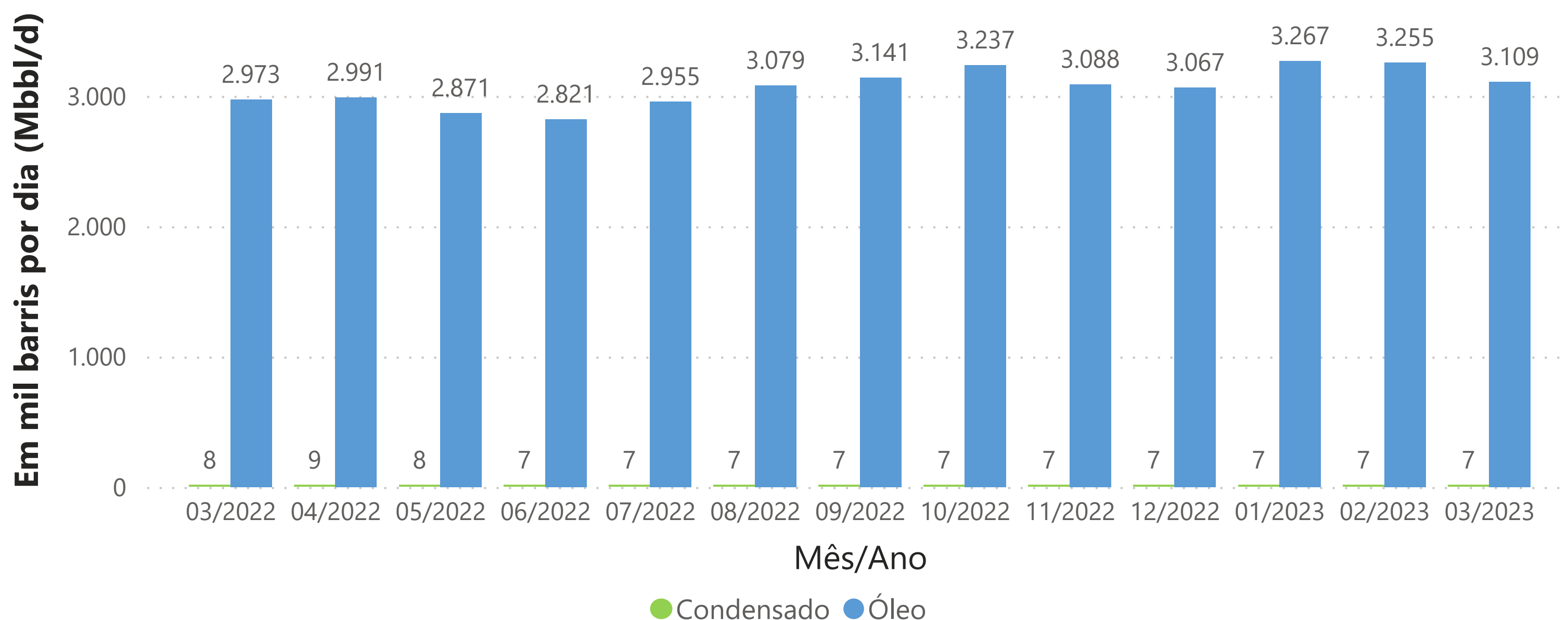
ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

| | 03/2022 | 04/2022 | 05/2022 | 06/2022 | 07/2022 | 08/2022 | 09/2022 | 10/2022 | 11/2022 | 12/2022 | 01/2023 | 02/2023 | 03/2023 |
|-----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Condensado | 8 | 9 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Óleo | 2.973 | 2.991 | 2.871 | 2.821 | 2.955 | 3.079 | 3.141 | 3.237 | 3.088 | 3.067 | 3.267 | 3.255 | 3.109 |
| Petróleo | 2.981 | 2.999 | 2.879 | 2.829 | 2.963 | 3.087 | 3.148 | 3.245 | 3.095 | 3.074 | 3.274 | 3.262 | 3.115 |

Filtros:

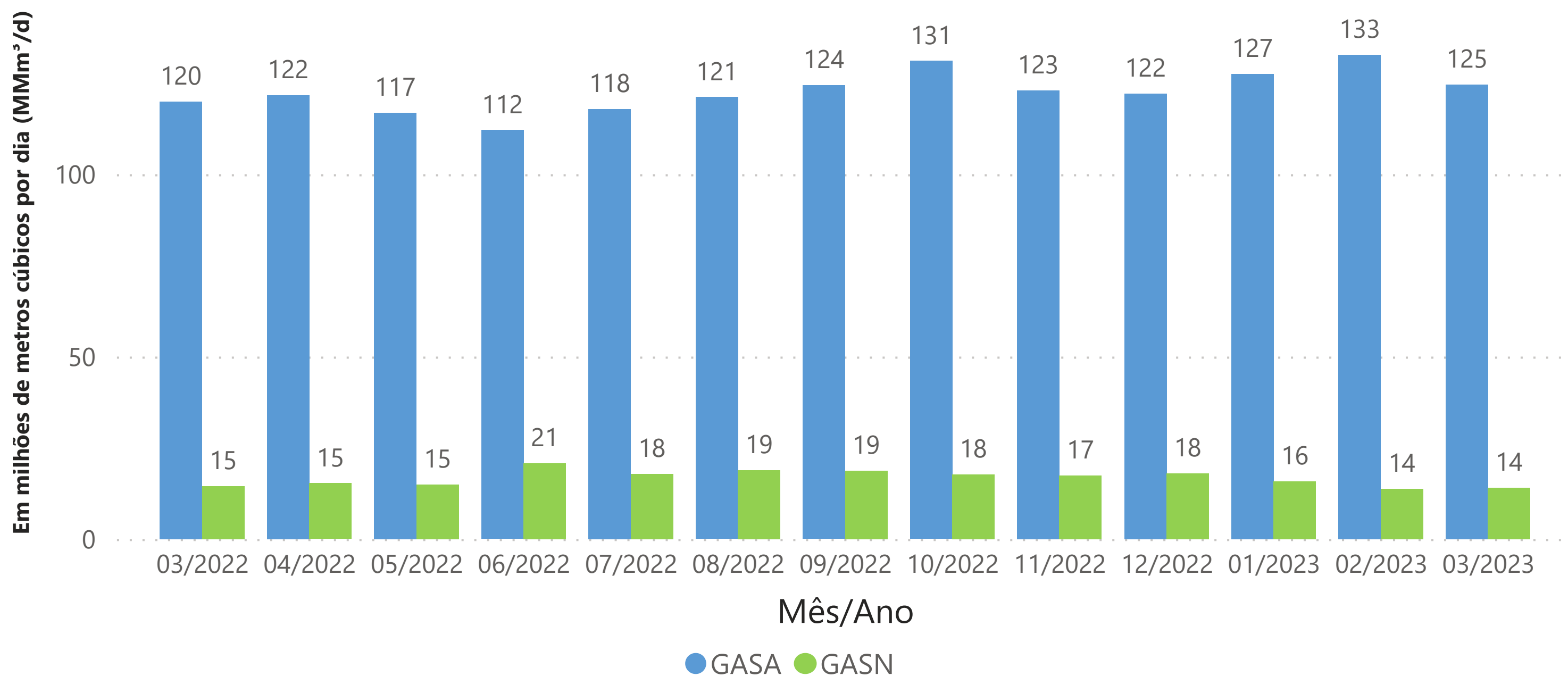
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

| | 03/2022 | 04/2022 | 05/2022 | 06/2022 | 07/2022 | 08/2022 | 09/2022 | 10/2022 | 11/2022 | 12/2022 | 01/2023 | 02/2023 | 03/2023 |
|------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| GASA | 120 | 122 | 117 | 112 | 118 | 121 | 124 | 131 | 123 | 122 | 127 | 133 | 125 |
| GASN | 15 | 15 | 15 | 21 | 18 | 19 | 19 | 18 | 17 | 18 | 16 | 14 | 14 |
| Gás Total | 134 | 137 | 132 | 133 | 136 | 140 | 143 | 149 | 140 | 140 | 143 | 147 | 139 |

Filtros:

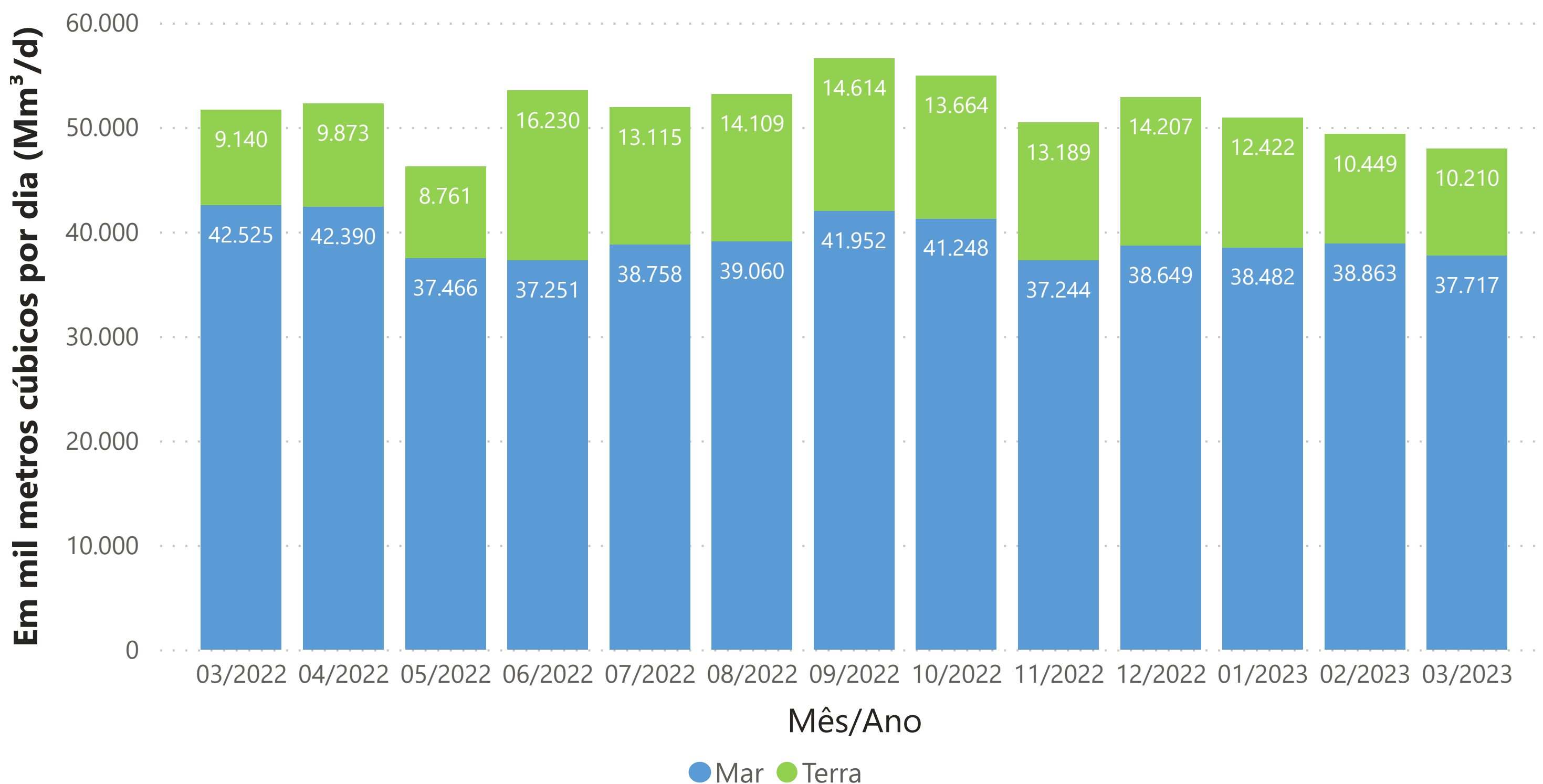
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)



Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

| Mês/Ano | Consumo Interno | Queima | Disponível | Injeção | Produção | Aproveitamento |
|---------|-----------------|--------|------------|---------|----------|----------------|
| 03/2022 | 14.661 | 2.978 | 51.735 | 65.611 | 134.442 | 97,8% |
| 04/2022 | 14.777 | 2.760 | 52.359 | 67.617 | 136.901 | 98,0% |
| 05/2022 | 13.916 | 4.565 | 46.299 | 67.498 | 131.713 | 96,5% |
| 06/2022 | 13.204 | 4.346 | 53.559 | 62.438 | 132.903 | 96,7% |
| 07/2022 | 13.752 | 4.072 | 51.956 | 66.477 | 135.630 | 97,0% |
| 08/2022 | 14.460 | 3.294 | 53.262 | 69.597 | 139.963 | 97,7% |
| 09/2022 | 14.995 | 3.162 | 56.674 | 68.948 | 143.070 | 97,8% |
| 10/2022 | 15.119 | 2.907 | 55.024 | 76.357 | 148.751 | 98,1% |
| 11/2022 | 14.625 | 3.652 | 50.527 | 72.188 | 140.380 | 97,4% |
| 12/2022 | 14.608 | 3.707 | 52.959 | 69.468 | 140.143 | 97,4% |
| 01/2023 | 15.085 | 4.146 | 50.984 | 73.415 | 143.243 | 97,1% |
| 02/2023 | 15.150 | 3.810 | 49.397 | 78.757 | 146.540 | 97,4% |
| 03/2023 | 14.562 | 3.600 | 48.040 | 72.853 | 138.531 | 97,4% |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

* 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

Filtros:

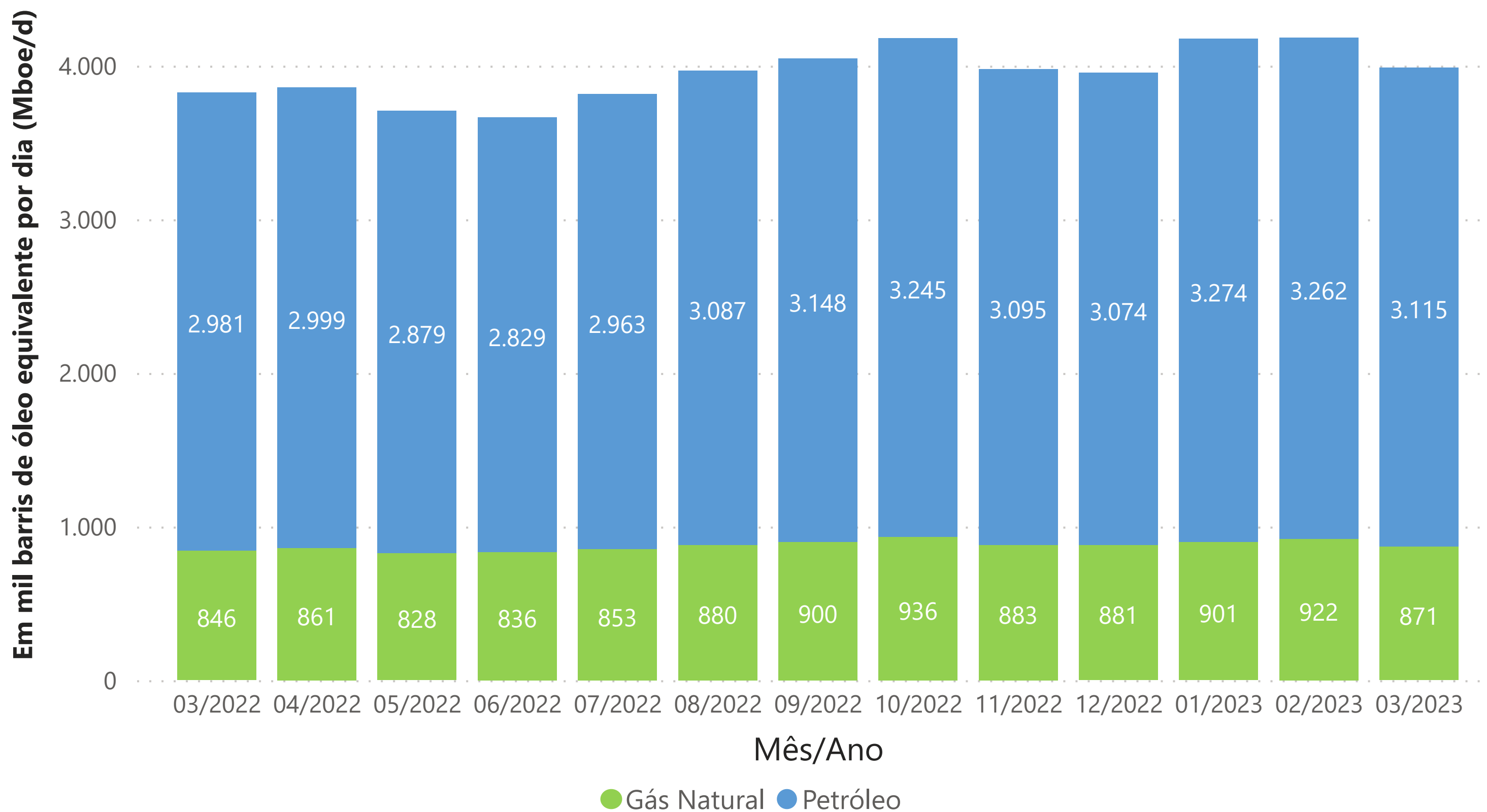
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



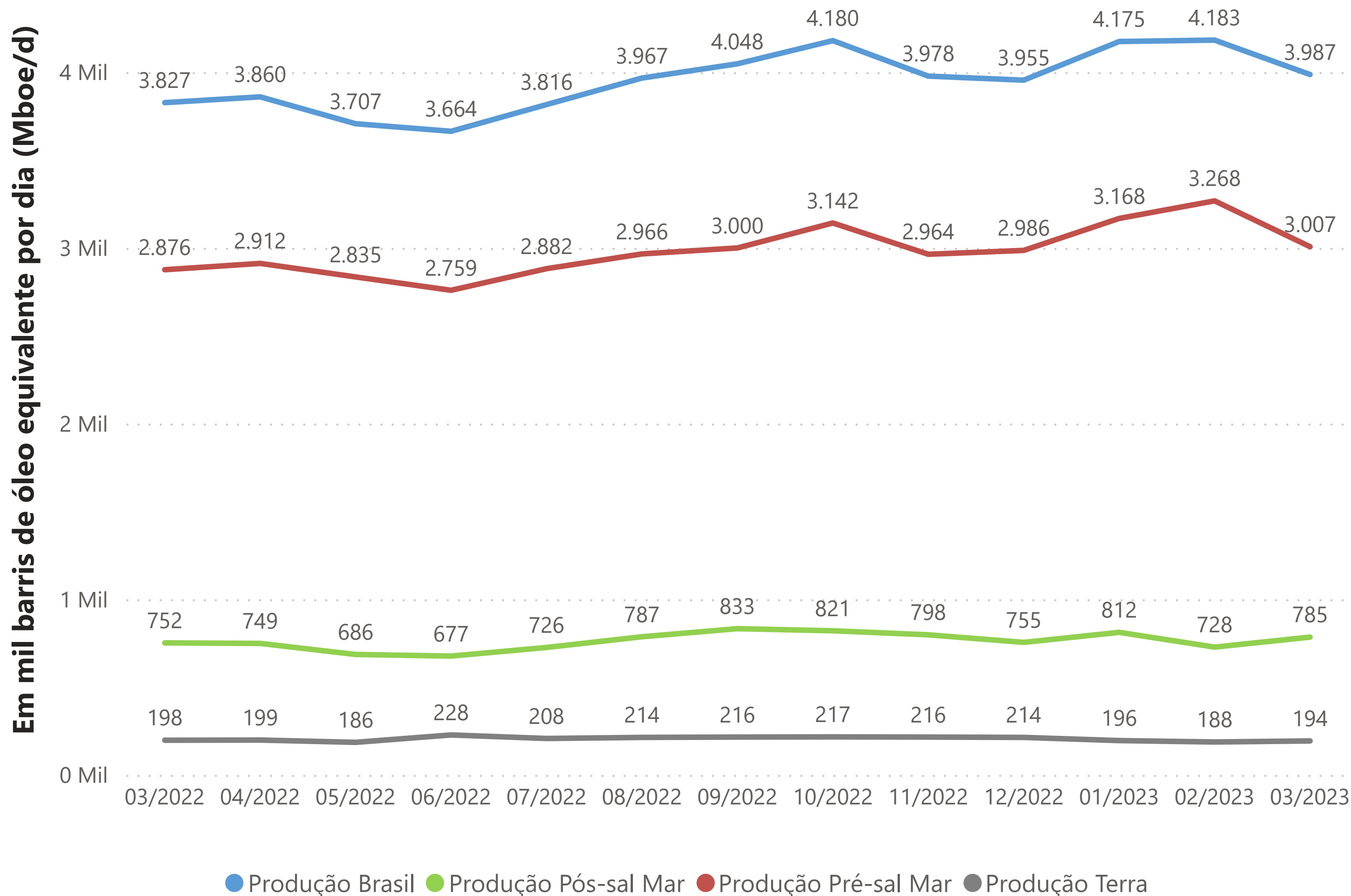
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

| | 03/2022 | 04/2022 | 05/2022 | 06/2022 | 07/2022 | 08/2022 | 09/2022 | 10/2022 | 11/2022 | 12/2022 | 01/2023 | 02/2023 | 03/2023 |
|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Petróleo | 2.981 | 2.999 | 2.879 | 2.829 | 2.963 | 3.087 | 3.148 | 3.245 | 3.095 | 3.074 | 3.274 | 3.262 | 3.115 |
| Gás Natural | 846 | 861 | 828 | 836 | 853 | 880 | 900 | 936 | 883 | 881 | 901 | 922 | 871 |
| Produção Total | 3.827 | 3.860 | 3.707 | 3.664 | 3.816 | 3.967 | 4.048 | 4.180 | 3.978 | 3.955 | 4.175 | 4.183 | 3.987 |

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ∨

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

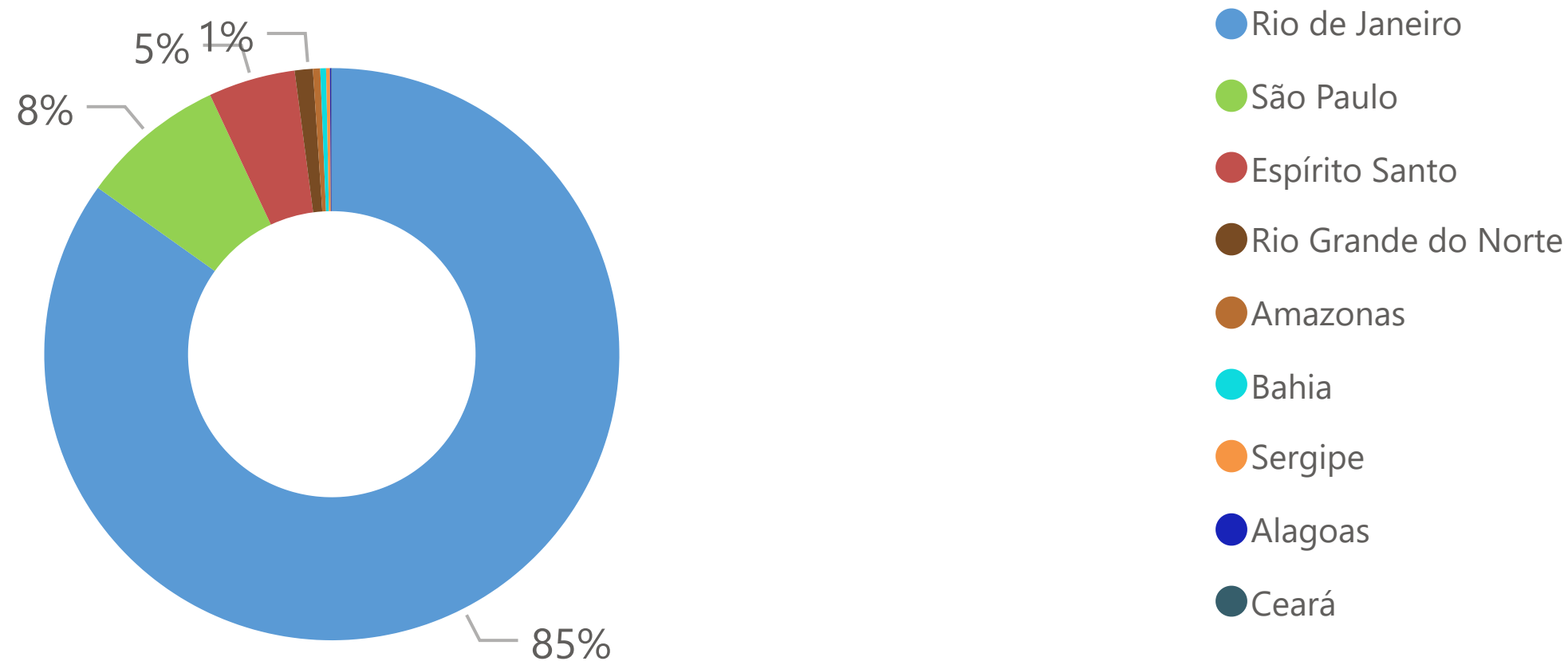
Estado

Todos

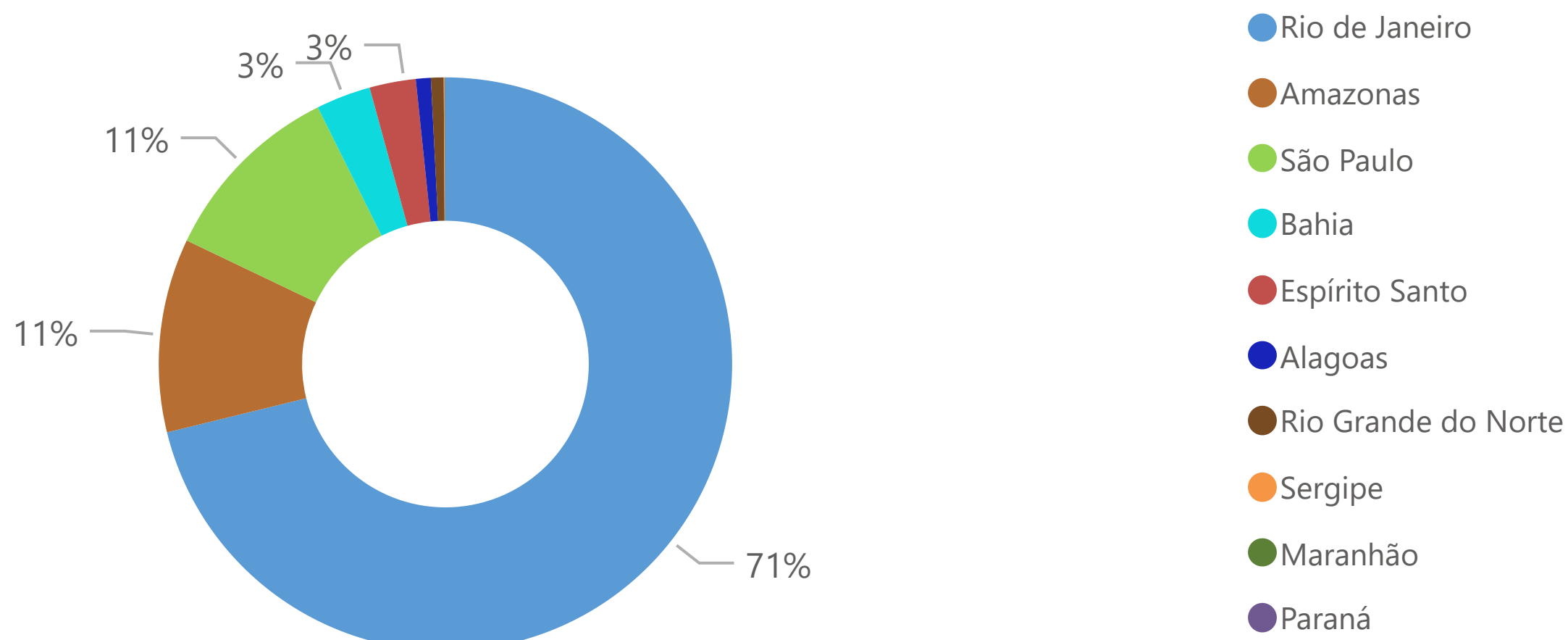
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

| Estado | Petróleo (bbl/d) | Gás Natural (Mm ³ /d) | Produção Total (boe/d) | Nº Campos produtores |
|---------------------|------------------|----------------------------------|------------------------|----------------------|
| Rio de Janeiro | 2.644.308 | 98.589 | 3.264.415 | 49 |
| São Paulo | 254.351 | 14.636 | 346.409 | 7 |
| Espírito Santo | 152.257 | 3.615 | 174.995 | 33 |
| Rio Grande do Norte | 31.692 | 994 | 37.943 | 66 |
| Amazonas | 12.771 | 15.134 | 107.958 | 8 |
| Bahia | 10.110 | 4.268 | 36.954 | 57 |
| Sergipe | 6.647 | 53 | 6.982 | 16 |
| Alagoas | 2.442 | 1.165 | 9.770 | 9 |
| Ceará | 692 | 1 | 698 | 2 |
| Maranhão | 62 | 50 | 378 | 5 |
| | 27 | 0 | 27 | 1 |
| Total | 3.115.359 | 138.531 | 3.986.691 | 254 |

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

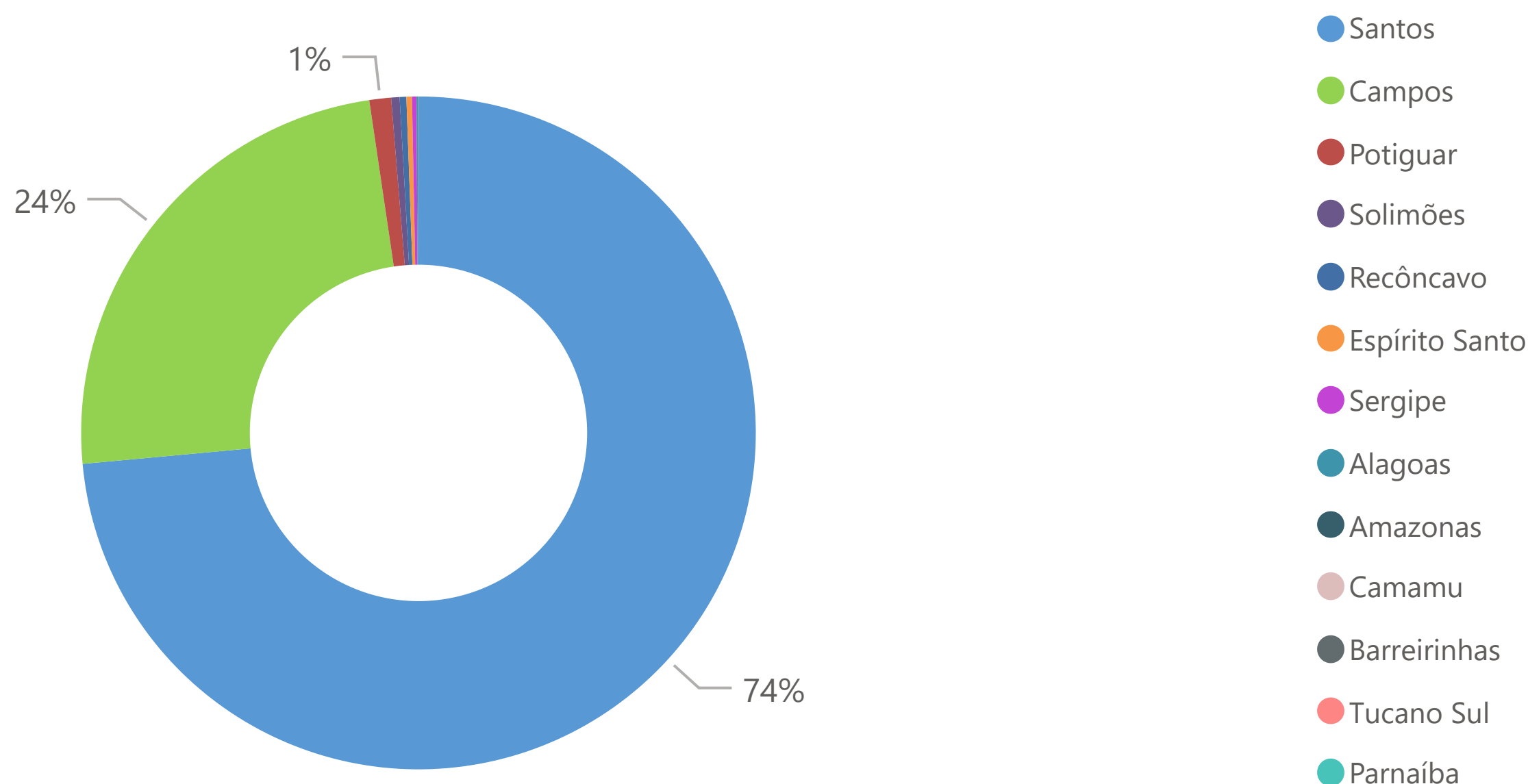
Bacia

Todos

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 | 2.290.785 | 103.521 | 2.941.911 | 29 |
| Campos | 751.877 | 12.806 | 832.425 | 31 |
| Potiguar | 32.384 | 995 | 38.641 | 68 |
| Solimões | 12.541 | 14.510 | 103.808 | 7 |
| Recôncavo | 9.943 | 2.112 | 23.228 | 50 |
| Espírito Santo | 8.280 | 514 | 11.511 | 30 |
| Sergipe | 6.647 | 53 | 6.982 | 16 |
| Alagoas | 2.442 | 1.165 | 9.770 | 9 |
| Amazonas | 230 | 623 | 4.150 | 1 |
| Camamu | 157 | 2.028 | 12.915 | 1 |
| Barreirinhas | 57 | 0 | 59 | 1 |
| Tucano Sul | 10 | 128 | 812 | 6 |
| Parnaíba | 5 | 50 | 319 | 4 |
| Paraná | | 26 | 161 | 1 |
| Total | 3.115.359 | 138.531 | 3.986.691 | 254 |

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2023

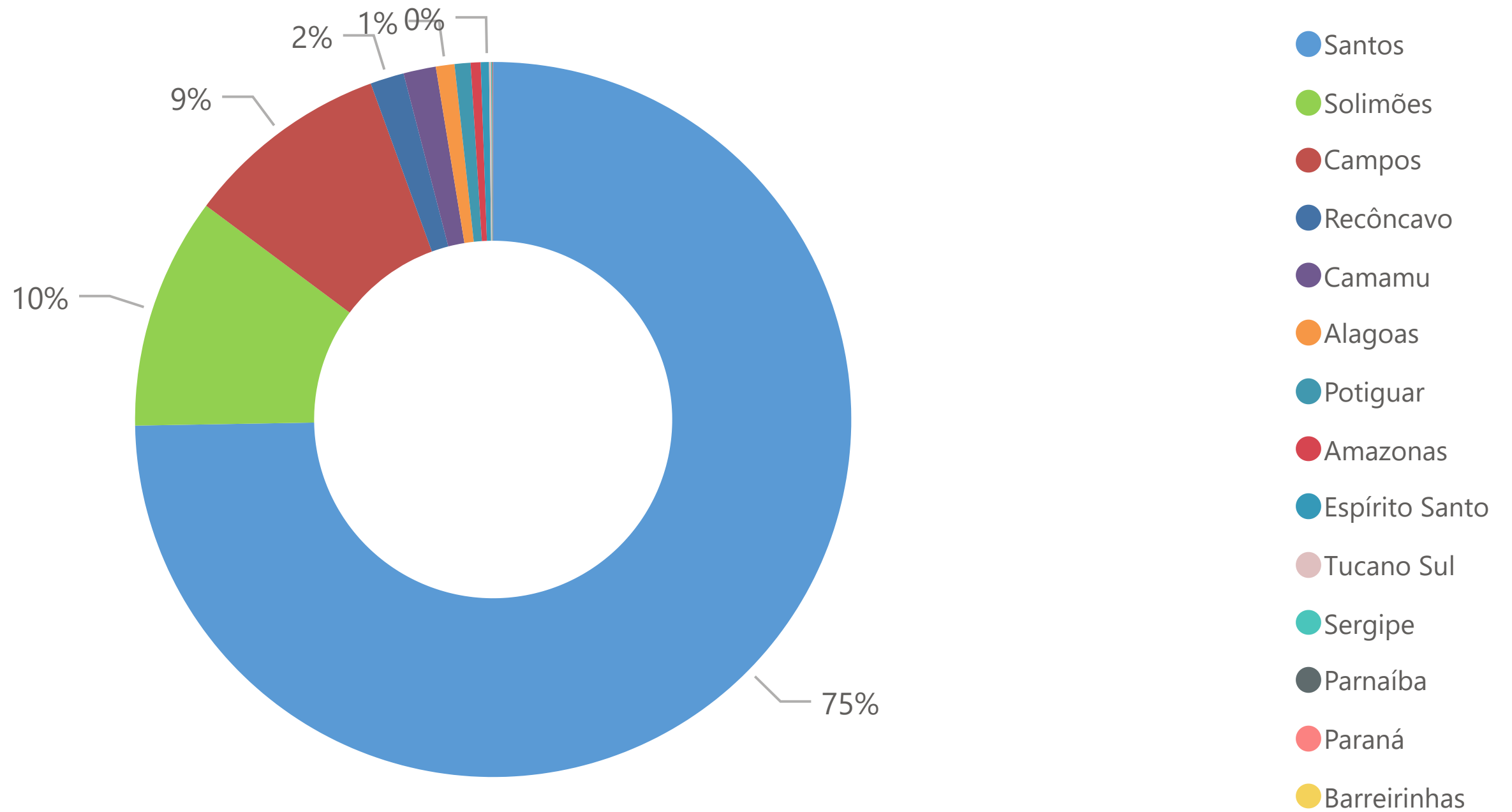
Mês

03 - Março

Bacia

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

Operador

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

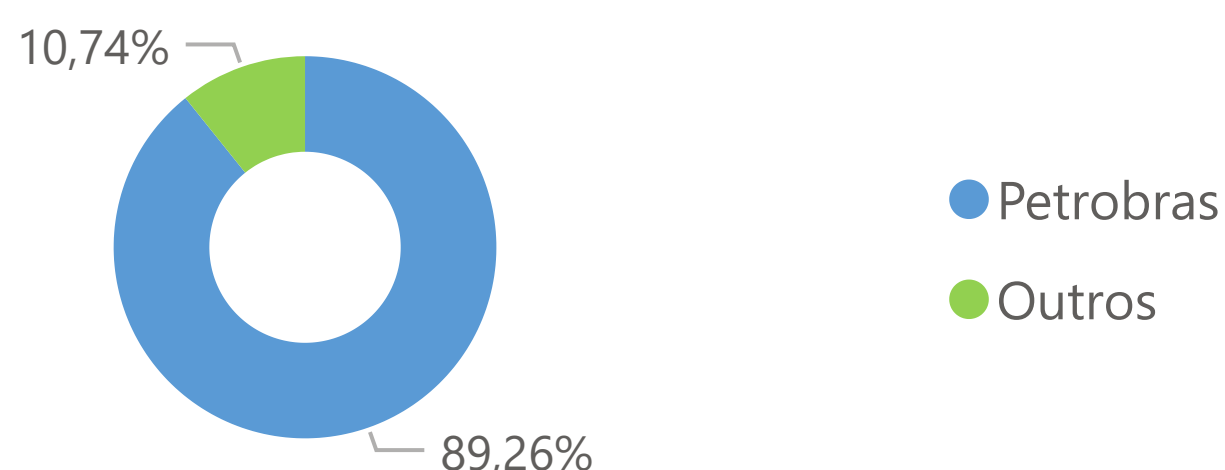
| Operador | Petróleo (bbl/d) | Gás Natural (Mm ³ /d) | Produção Total (boe/d) |
|----------------------|------------------|----------------------------------|------------------------|
| PETROBRAS | 2.780.719 | 129.380 | 3.594.495 |
| EQUINOR BRASIL | 93.800 | 214 | 95.143 |
| PETRO RIO JAGUAR | 55.307 | 781 | 60.221 |
| TOTALENERGIES EP | 47.540 | 1.721 | 58.367 |
| KAROON BRASIL | 24.658 | 181 | 25.799 |
| TRIDENT ENERGY | 22.859 | 421 | 25.510 |
| SHELL BRASIL | 19.771 | 192 | 20.975 |
| POTIGUAR E&P S.A. | 9.336 | 709 | 13.798 |
| PERENCO BRASIL | 11.285 | 44 | 11.561 |
| PRIO BRAVO | 9.588 | 47 | 9.884 |
| ORIGEM ALAGOAS | 2.210 | 1.161 | 9.514 |
| ENAUTA ENERGIA | 8.764 | 66 | 9.177 |
| SPE MIRANGA | 1.730 | 915 | 7.485 |
| CARMO | 6.206 | 47 | 6.502 |
| 3R PETROLEUM OFF | 3.422 | 459 | 6.311 |
| 3R MACAU | 4.352 | 104 | 5.003 |
| ENEVA | 235 | 673 | 4.468 |
| 3R CANDEIAS S.A. | 1.640 | 379 | 4.024 |
| PETRORECÔNCAVO | 2.928 | 97 | 3.538 |
| 3R RIO VENTURA S.A | 1.409 | 208 | 2.719 |
| SEACREST SPE CRICARÉ | 2.323 | 29 | 2.507 |
| SPE TIÊTA | 1.871 | 49 | 2.180 |
| ALVOPETRO | 35 | 287 | 1.839 |
| IMETAME | 109 | 185 | 1.273 |
| 3R FAZENDA BELÉM | 692 | 1 | 698 |
| CAPIXABA ENERGIA | 450 | 12 | 526 |
| 3R AREIA | 458 | 1 | 464 |
| PETROSYNERGY | 354 | 7 | 397 |
| ORIGEM | 6 | 55 | 350 |
| MANDACARU ENERGIA | 259 | 0 | 261 |
| PETROBORN | | 42 | 261 |
| PETROM | 210 | 3 | 228 |

| Operador | Petróleo (bbl/d) | Gás Natural (Mm ³ /d) | Produção Total (boe/d) |
|--------------------|------------------|----------------------------------|------------------------|
| BARRA BONITA | | 26 | 161 |
| SLIM DRILLING | 156 | 1 | 161 |
| NÍON ENERGIA | 111 | 7 | 155 |
| BGM | 154 | 0 | 155 |
| NTF | 21 | 20 | 149 |
| NOVA PETRÓLEO | 116 | 2 | 130 |
| PETRO-VICTORY | 69 | 0 | 72 |
| PHOENIX ÓLEO & GÁS | 45 | 2 | 59 |
| ENERGIZZI | 47 | 1 | 52 |
| ENERGIAS | | | |
| RECÔNCAVO E&P | 46 | 0 | 49 |
| PETROIL | 40 | 0 | 40 |
| EPG BRASIL | 10 | 0 | 12 |
| GUTO & CACAL | 9 | 0 | 9 |
| VIPETRO | 5 | 0 | 5 |
| NORD | 2 | 0 | 2 |

Operador
% Outros operadores de petróleo

| | |
|----------------------|--------------|
| EQUINOR BRASIL | 3,0% |
| PETRO RIO JAGUAR | 1,8% |
| TOTALENERGIES EP | 1,5% |
| KAROON BRASIL | 0,8% |
| TRIDENT ENERGY | 0,7% |
| SHELL BRASIL | 0,6% |
| PERENCO BRASIL | 0,4% |
| PRIO BRAVO | 0,3% |
| POTIGUAR E&P S.A. | 0,3% |
| ENAUTA ENERGIA | 0,3% |
| CARMO | 0,2% |
| 3R MACAU | 0,1% |
| 3R PETROLEUM OFF | 0,1% |
| PETRORECÔNCAVO | 0,1% |
| SEACREST SPE CRICARÉ | 0,1% |
| ORIGEM ALAGOAS | 0,1% |
| SPE TIÊTA | 0,1% |
| SPE MIRANGA | 0,1% |
| 3R CANDEIAS S.A. | 0,1% |
| 3R RIO VENTURA S.A | 0,0% |
| 3R FAZENDA BELÉM | 0,0% |
| 3R AREIA | 0,0% |
| CAPIXABA ENERGIA | 0,0% |
| PETROSYNERGY | 0,0% |
| Total | 10,7% |

Distribuição da produção de petróleo por operador



Fonte: ANP/SDP/SIGEP

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

Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

Empresa

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

| Concessionário | Petróleo (bbl/d) | Gás Natural (Mm ³ /d) | Produção Total (boe/d) |
|--------------------|------------------|----------------------------------|------------------------|
| PETROBRAS | 1.998.294,39 | 94.242,42 | 2.591.061,32 |
| SHELL BRASIL | 370.183,60 | 16.752,80 | 475.555,53 |
| TOTALENERGIES EP | 122.898,03 | 4.892,04 | 153.668,02 |
| PETROGAL BRASIL | 103.061,10 | 4.587,06 | 131.912,85 |
| REPSOL SINOPEC | 58.616,67 | 2.673,22 | 75.430,70 |
| CNOOC PETROLEUM | 48.909,79 | 2.444,68 | 64.286,37 |
| PETRONAS | 56.368,36 | 1.119,56 | 63.410,20 |
| EQUINOR BRASIL | 56.280,25 | 128,12 | 57.086,09 |
| PETRO RIO JAGUAR | 46.694,05 | 671,61 | 50.918,34 |
| CNODC BRASIL | 30.810,81 | 1.638,02 | 41.113,67 |
| SINOCHEM | 37.520,17 | 85,41 | 38.057,39 |
| PETRÓLEO | | | |
| EQUINOR ENERGY | 29.317,27 | 793,73 | 34.309,65 |
| QATARENERGY | 25.756,22 | 769,58 | 30.596,74 |
| KAROON BRASIL | 24.657,93 | 181,37 | 25.798,73 |
| TRIDENT ENERGY | 22.859,35 | 421,48 | 25.510,40 |
| PRIOR BRAVO | 15.431,60 | 112,57 | 16.139,66 |
| ENAUTA ENERGIA | 8.834,38 | 978,41 | 14.988,42 |
| POTIGUAR E&P S.A. | 8.759,17 | 688,17 | 13.087,64 |
| PERENCO BRASIL | 11.285,08 | 43,86 | 11.560,93 |
| ORIGEM ALAGOAS | 2.209,52 | 1.161,24 | 9.513,52 |
| SPE MIRANGA | 1.730,20 | 914,90 | 7.484,73 |
| CARMO | 6.206,41 | 47,00 | 6.502,01 |
| ONGC CAMPOS | 5.338,09 | 51,72 | 5.663,38 |
| 3R PETROLEUM OFF | 2.184,24 | 453,57 | 5.037,10 |
| 3R MACAU | 4.351,59 | 103,55 | 5.002,92 |
| ENEVA | 234,59 | 673,13 | 4.468,48 |
| 3R CANDEIAS S.A. | 1.635,67 | 378,94 | 4.019,14 |
| PETRORECÔNCAVO | 2.928,39 | 96,86 | 3.537,60 |
| 3R RIO VENTURA S.A | 1.409,42 | 208,14 | 2.718,61 |
| SEACREST SPE | 2.323,22 | 29,21 | 2.506,94 |
| CRICARÉ | | | |
| SPE TIÊTA | 1.828,30 | 48,46 | 2.133,13 |
| ALVOPETRO | 35,28 | 286,76 | 1.838,92 |
| BRASOIL MANATI | 15,71 | 202,83 | 1.291,46 |
| GEOGARD BRASIL | 15,71 | 202,83 | 1.291,46 |
| CHEVRON BRASIL | 1.237,62 | 5,72 | 1.273,62 |
| IMETAME | 58,93 | 162,53 | 1.081,20 |

| Concessionário | Petróleo (bbl/d) | Gás Natural (Mm ³ /d) | Produção Total (boe/d) |
|--------------------|------------------|----------------------------------|------------------------|
| DOMMO ENERGIA | 969,98 | 4,21 | 996,47 |
| SHB | 695,11 | 21,42 | 829,86 |
| 3R FAZENDA BELÉM | 692,28 | 0,90 | 697,92 |
| CAPIXABA ENERGIA | 450,25 | 12,12 | 526,50 |
| 3R AREIA | 458,31 | 0,83 | 463,52 |
| PETROSYNERGY | 353,71 | 6,95 | 397,41 |
| ORIGEM | 5,81 | 54,69 | 349,82 |
| 3R PESCADA LTDA | 63,16 | 45,01 | 346,27 |
| PETROBORN | 0,00 | 41,56 | 261,42 |
| PETROM | 209,88 | 2,87 | 227,91 |
| BARRA BONITA | 0,00 | 25,63 | 161,23 |
| NÍON ENERGIA | 111,03 | 7,06 | 155,42 |
| MANDACARU | 140,62 | 0,20 | 141,87 |
| ENERGIA | | | |
| ENERGY PARANÁ | 2,69 | 21,87 | 140,27 |
| NOVA PETRÓLEO | 116,36 | 2,24 | 130,47 |
| BGM | 99,35 | 0,14 | 100,26 |
| GEOPAR - GEOSOL | 93,59 | 0,49 | 96,69 |
| PETRO-VICTORY | 72,56 | 0,50 | 75,72 |
| NTF | 10,72 | 10,13 | 74,45 |
| SLIM DRILLING | 62,39 | 0,33 | 64,46 |
| PHOENIX ÓLEO & GÁS | 45,07 | 2,18 | 58,77 |
| CAMPO PETRÓLEO | 54,37 | 0,10 | 54,98 |
| ENERGIZZI | 47,31 | 0,74 | 51,97 |
| ENERGIAS | | | |
| IPI | 47,07 | 0,64 | 51,09 |
| RECÔNCAVO E&P | 46,28 | 0,49 | 49,39 |
| GEOFLUX | 5,36 | 5,07 | 37,22 |
| NEWO | 5,36 | 5,07 | 37,22 |
| OIL GROUP | 19,84 | 0,06 | 20,24 |
| PETROIL | 19,84 | 0,06 | 20,24 |
| GUTO & CACAL | 9,16 | 0,02 | 9,30 |
| EPG BRASIL | 7,09 | 0,13 | 7,92 |
| SONANGOL | 4,25 | 0,17 | 5,32 |
| GUANAMBI | | | |
| VIPETRO | 4,74 | 0,01 | 4,81 |
| NORD | 2,23 | 0,00 | 2,25 |

Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

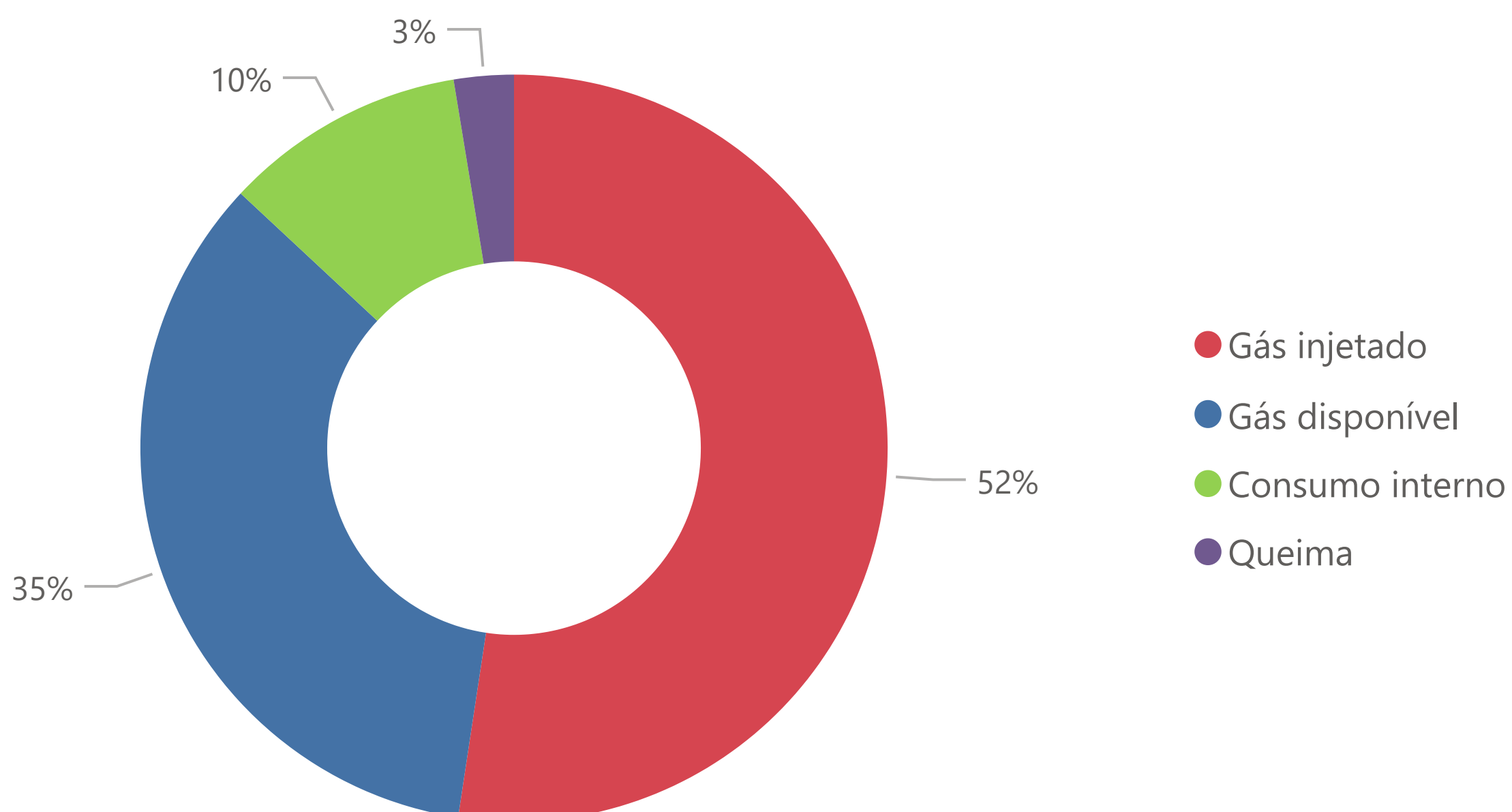
Bacia

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

| Bacia | Consumo Interno | Queima | Disponível | Injeção | Produção |
|----------------|-----------------|--------------|---------------|---------------|----------------|
| Santos | 8.799 | 2.365 | 28.028 | 64.562 | 103.521 |
| Solimões | 440 | 80 | 6.086 | 7.904 | 14.510 |
| Campos | 4.897 | 872 | 7.057 | 129 | 12.806 |
| Recôncavo | 75 | 35 | 1.812 | 204 | 2.112 |
| Camamu | 61 | 3 | 1.964 | 0 | 2.028 |
| Alagoas | 3 | 16 | 1.112 | 34 | 1.165 |
| Potiguar | 144 | 76 | 827 | 0 | 995 |
| Amazonas | 2 | 70 | 551 | 0 | 623 |
| Espírito Santo | 126 | 20 | 444 | 0 | 514 |
| Tucano Sul | 4 | 0 | 123 | 0 | 128 |
| Sergipe | 9 | 23 | 2 | 20 | 53 |
| Parnaíba | 2 | 39 | 8 | 0 | 50 |
| Paraná | | | 26 | 0 | 26 |
| Barreirinhas | | 0 | | 0 | 0 |
| Ceará | | | | 0 | 0 |
| Total | 14.562 | 3.600 | 48.040 | 72.853 | 138.531 |

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

| Campo | Petróleo (bbl/d) | | Gás natural (Mm ³ /d) | | Produção (boe/d) | |
|------------------------|------------------|----------------|----------------------------------|--------------|------------------|----------------|
| | Pré Sal | Pós Sal | Pré Sal | Pós Sal | Pré Sal | Pós Sal |
| + Tupi | 850.440 | 0 | 40.553 | 0 | 1.105.513 | 0 |
| + Búzios | 489.960 | 0 | 21.837 | 0 | 627.311 | 0 |
| + Sapinhoá | 173.080 | 0 | 8.486 | 0 | 226.453 | 0 |
| + Sépia | 147.007 | 0 | 5.029 | 0 | 178.638 | 0 |
| + Mero | 122.669 | 0 | 8.023 | 0 | 173.130 | 0 |
| + Atapu | 126.488 | 0 | 4.707 | 0 | 156.095 | 0 |
| + Jubarte | 63.347 | 58.076 | 2.239 | 646 | 77.433 | 62.136 |
| + Sururu | 62.261 | 0 | 2.118 | 0 | 75.585 | 0 |
| + Sul de Tupi | 51.756 | 0 | 2.321 | 0 | 66.352 | 0 |
| + Lapa | 47.540 | 0 | 1.721 | 0 | 58.367 | 0 |
| + Berbigão | 45.938 | 0 | 612 | 0 | 49.789 | 0 |
| + Oeste de Atapu | 26.267 | 0 | 978 | 0 | 32.415 | 0 |
| + Itapu | 25.730 | 0 | 334 | 0 | 27.834 | 0 |
| + Itapu_Eco | 24.030 | 0 | 312 | 0 | 25.995 | 0 |
| + Sépia Leste | 20.181 | 0 | 690 | 0 | 24.524 | 0 |
| + Sul de Berbigão | 16.285 | 0 | 356 | 0 | 18.522 | 0 |
| + Barracuda | 13.606 | 24.910 | 257 | 434 | 15.223 | 27.641 |
| + Caratinga | 12.559 | 3.194 | 237 | 57 | 14.052 | 3.550 |
| + Albacora | 8.929 | 14.978 | 315 | 247 | 10.911 | 16.529 |
| + Marlim Sul | 9.304 | 75.079 | 199 | 1.440 | 10.557 | 84.136 |
| + Marlim Leste | 6.040 | 51.387 | 111 | 857 | 6.739 | 56.775 |
| + Anc_Mero | 4.449 | 0 | 291 | 0 | 6.279 | 0 |
| + Sudoeste de Sapinhoá | 3.906 | 0 | 191 | 0 | 5.110 | 0 |
| + Anc_Tupi | 3.877 | 0 | 174 | 0 | 4.971 | 0 |
| + Tambuatá | 3.162 | 0 | 141 | 0 | 4.049 | 0 |
| + Noroeste de Sapinhoá | 2.272 | 0 | 111 | 0 | 2.972 | 0 |
| + Anc_Norte_Atapu | 1.465 | 0 | 55 | 0 | 1.808 | 0 |
| + Nordeste de Sapinhoá | 473 | 0 | 23 | 0 | 618 | 0 |
| + Anc_Forno | 152 | 0 | 5 | 0 | 185 | 0 |
| Total | 2.363.173 | 227.625 | 102.428 | 3.679 | 3.007.428 | 250.768 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

* A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

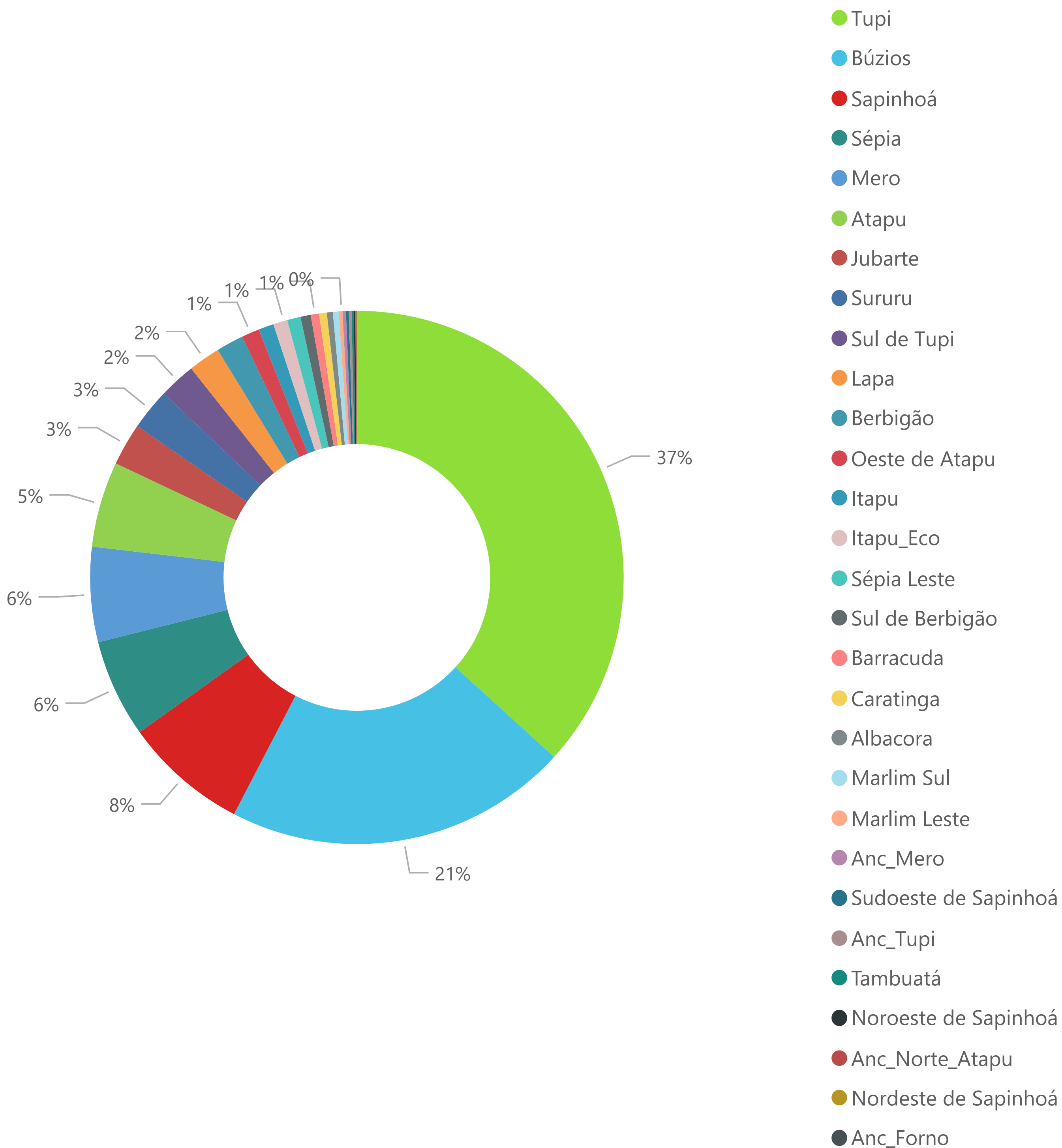
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



Filtros:

Ano

2023

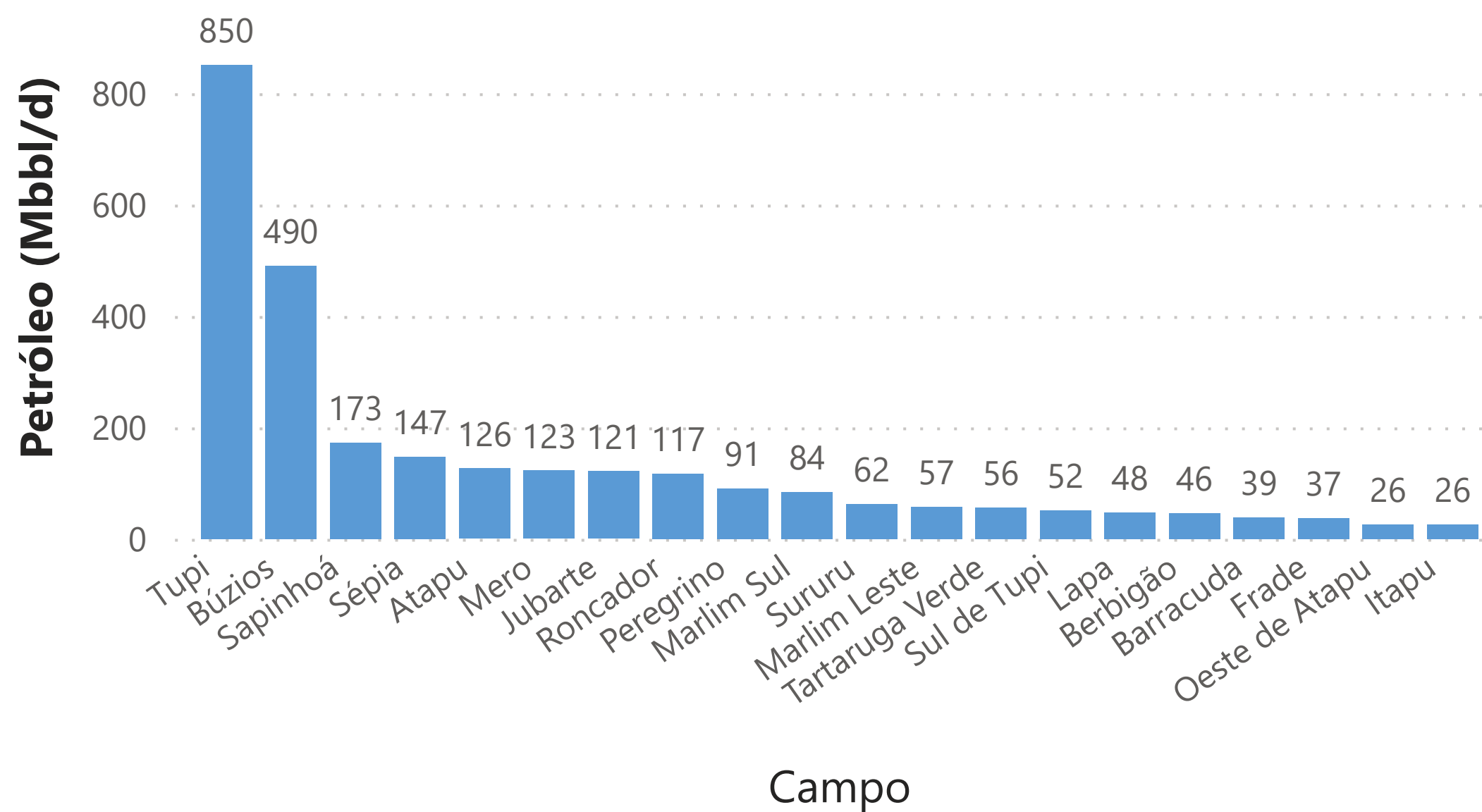
Mês

03 - Março

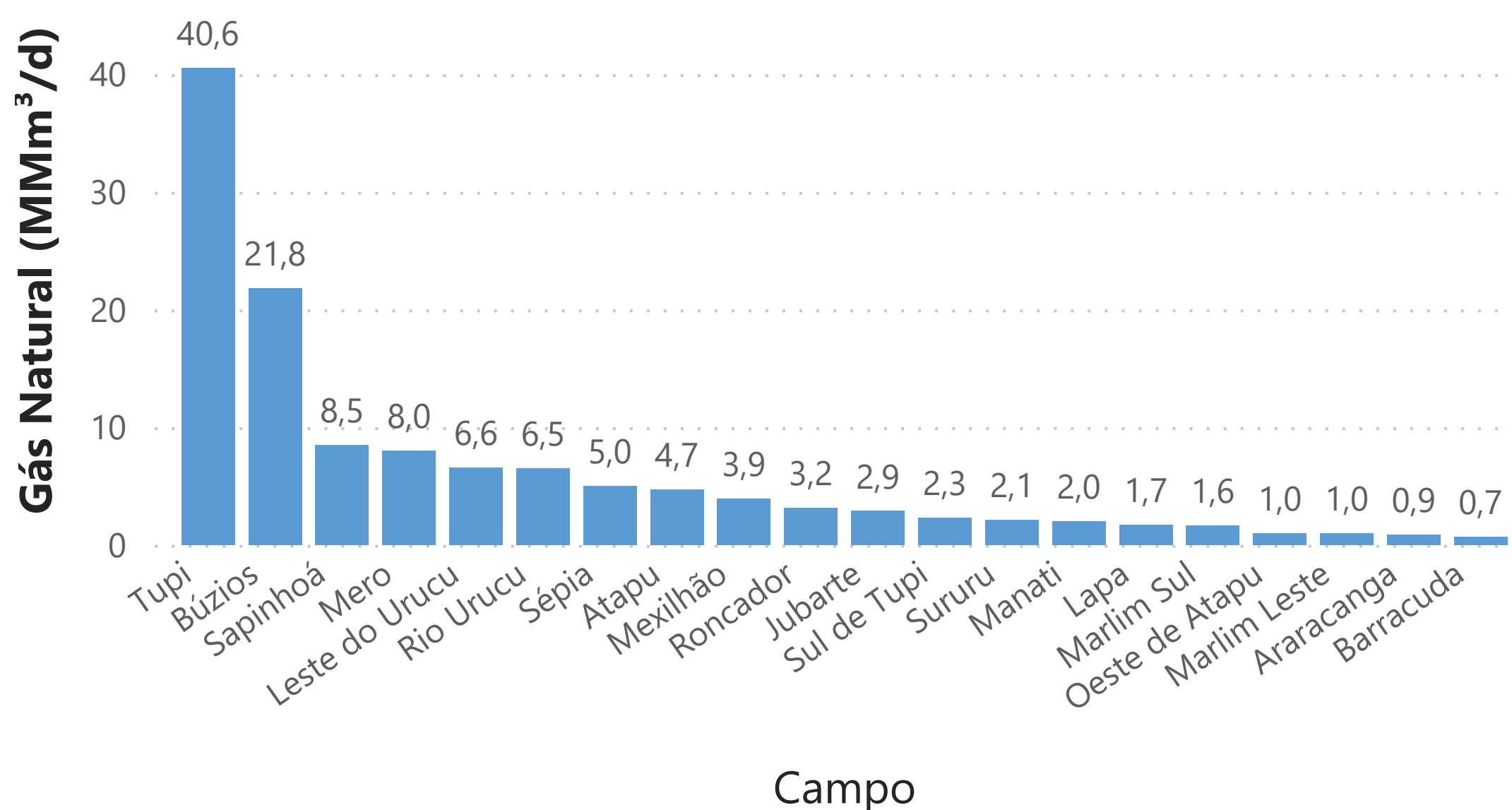
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2023

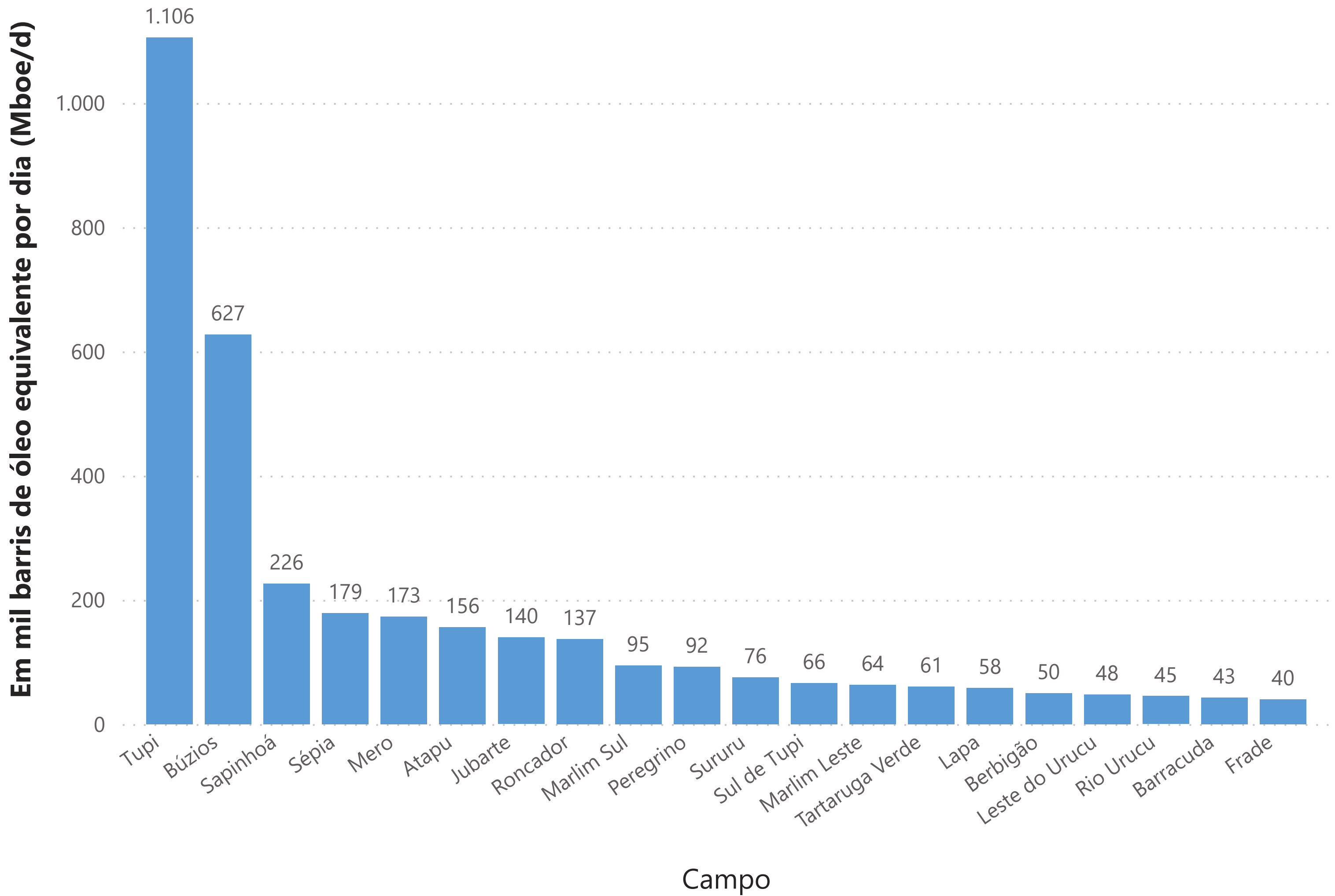
Mês

03 - Março

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

Poço

Todos

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

| Poço | Campo | Bacia | Localização | Petróleo (bbl/d) |
|-----------------|--|--------|-------------|------------------|
| 7-ATP-6-RJS | Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu | Santos | Mar | 56.829 |
| 9-BRSA-1254-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 49.979 |
| 1-BRSA-1116-RJS | Itapu / Itapu_Eco | Santos | Mar | 49.760 |
| 3-BRSA-1322-RJS | Anc_Mero / Mero | Santos | Mar | 48.095 |
| 7-BUZ-10-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 47.504 |
| 3-BRSA-1201-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 47.403 |
| 7-BUZ-25-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 46.135 |
| 7-BUZ-23-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 45.307 |
| 9-BUZ-3-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 41.063 |
| 7-BUZ-14DA-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 40.872 |
| 7-BUZ-24D-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 40.708 |
| 1-BRSA-976-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 35.669 |
| 7-SEP-6-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 34.138 |
| 7-TUP-121DA-RJS | Tupi | Santos | Mar | 32.759 |
| 7-OATP-1-RJS | Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu | Santos | Mar | 29.700 |
| 3-BRSA-1172-RJS | Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu / Peo-1Brsa1146Rjs_Iara_Entorno_Cco | Santos | Mar | 29.606 |
| 7-BUZ-31D-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 29.125 |
| 7-SPH-20D-SPS | Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá | Santos | Mar | 28.614 |
| 9-LL-20D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 28.507 |
| 7-BUZ-17-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 27.937 |
| 9-BRSA-1191-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 27.393 |
| 9-LL-12D-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 27.378 |
| 9-BUZ-1-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 27.095 |
| 7-LL-15D-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 26.806 |
| 3-BRSA-1064-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 26.340 |
| 7-BUZ-29D-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 26.088 |
| 8-LL-87D-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 25.230 |
| 7-SLL-2-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 25.004 |
| 7-LL-61-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 24.242 |
| 7-SLL-5-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 23.999 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

Poço

Todos

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

| Poço | Campo | Bacia | Localização | Gás natural (Mm ³ /d) |
|-----------------|--|--------|-------------|----------------------------------|
| 3-BRSA-1322-RJS | Anc_Mero / Mero | Santos | Mar | 3.242 |
| 7-BUZ-23-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 2.208 |
| 7-BUZ-10-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 2.127 |
| 9-BUZ-3-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 1.970 |
| 7-ATP-6-RJS | Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu | Santos | Mar | 1.956 |
| 1-BRSA-976-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 1.903 |
| 7-BUZ-25-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 1.875 |
| 7-BUZ-24D-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 1.672 |
| 7-BUZ-14DA-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 1.658 |
| 7-BUZ-31D-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 1.589 |
| 9-LL-2-RJS | Tupi | Santos | Mar | 1.586 |
| 9-LL-20D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 1.584 |
| 7-TUP-121DA-RJS | Tupi | Santos | Mar | 1.553 |
| 7-BUZ-29D-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 1.515 |
| 7-MRO-10B-RJS | Anc_Mero / Mero | Santos | Mar | 1.506 |
| 7-SPH-14D-SPS | Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá | Santos | Mar | 1.493 |
| 7-LL-119D-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 1.458 |
| 9-BRSA-1191-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 1.449 |
| 9-BRSA-1254-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 1.448 |
| 3-BRSA-1201-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 1.372 |
| 7-MRO-7A-RJS | Anc_Mero / Mero | Santos | Mar | 1.365 |
| 7-LL-70-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 1.347 |
| 7-LL-36A-RJS | Tupi | Santos | Mar | 1.340 |
| 7-LL-46-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 1.320 |
| 7-RO-111HP-RJS | Roncador | Campos | Mar | 1.306 |
| 7-MXL-18HA-SPS | Mexilhão | Santos | Mar | 1.264 |
| 9-LL-12D-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 1.146 |
| 7-SLL-5-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 1.116 |
| 3-BRSA-1172-RJS | Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu / Peo-1Brsa1146Rjs_lara_Entorno_Cco | Santos | Mar | 1.116 |
| 7-MRO-6DB-RJS | Anc_Mero / Mero | Santos | Mar | 1.111 |

Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

Poço

Todos

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

| Poço | Campo | Bacia | Localização | Produção (boe/d) |
|-----------------|--|--------|-------------|------------------|
| 7-ATP-6-RJS | Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu | Santos | Mar | 69.129 |
| 3-BRSA-1322-RJS | Anc_Mero / Mero | Santos | Mar | 68.489 |
| 7-BUZ-10-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 60.883 |
| 7-BUZ-23-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 59.192 |
| 9-BRSA-1254-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 59.089 |
| 7-BUZ-25-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 57.930 |
| 3-BRSA-1201-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 56.029 |
| 1-BRSA-1116-RJS | Itapu / Itapu_Eco | Santos | Mar | 53.829 |
| 9-BUZ-3-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 53.456 |
| 7-BUZ-14DA-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 51.297 |
| 7-BUZ-24D-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 51.223 |
| 1-BRSA-976-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 47.640 |
| 7-TUP-121DA-RJS | Tupi | Santos | Mar | 42.529 |
| 7-SEP-6-RJS | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco | Santos | Mar | 40.403 |
| 7-BUZ-31D-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 39.121 |
| 9-LL-20D-RJS | Tupi | Santos | Mar | 38.470 |
| 3-BRSA-1172-RJS | Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu / Peo-1Brsa1146Rjs_Iara_Entorno_Cco | Santos | Mar | 36.625 |
| 9-BRSA-1191-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 36.505 |
| 7-OATP-1-RJS | Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu | Santos | Mar | 36.230 |
| 7-BUZ-29D-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 35.620 |
| 7-SPH-20D-SPS | Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá | Santos | Mar | 35.082 |
| 7-BUZ-17-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 34.798 |
| 9-LL-12D-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 34.584 |
| 9-BUZ-1-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 33.383 |
| 3-BRSA-1064-RJS | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá | Santos | Mar | 33.222 |
| 7-LL-15D-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 33.085 |
| 7-MRO-10B-RJS | Anc_Mero / Mero | Santos | Mar | 32.813 |
| 7-LL-119D-RJS | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi | Santos | Mar | 31.975 |
| 9-LL-2-RJS | Tupi | Santos | Mar | 31.360 |
| Total | | | | 1.325.166 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2023

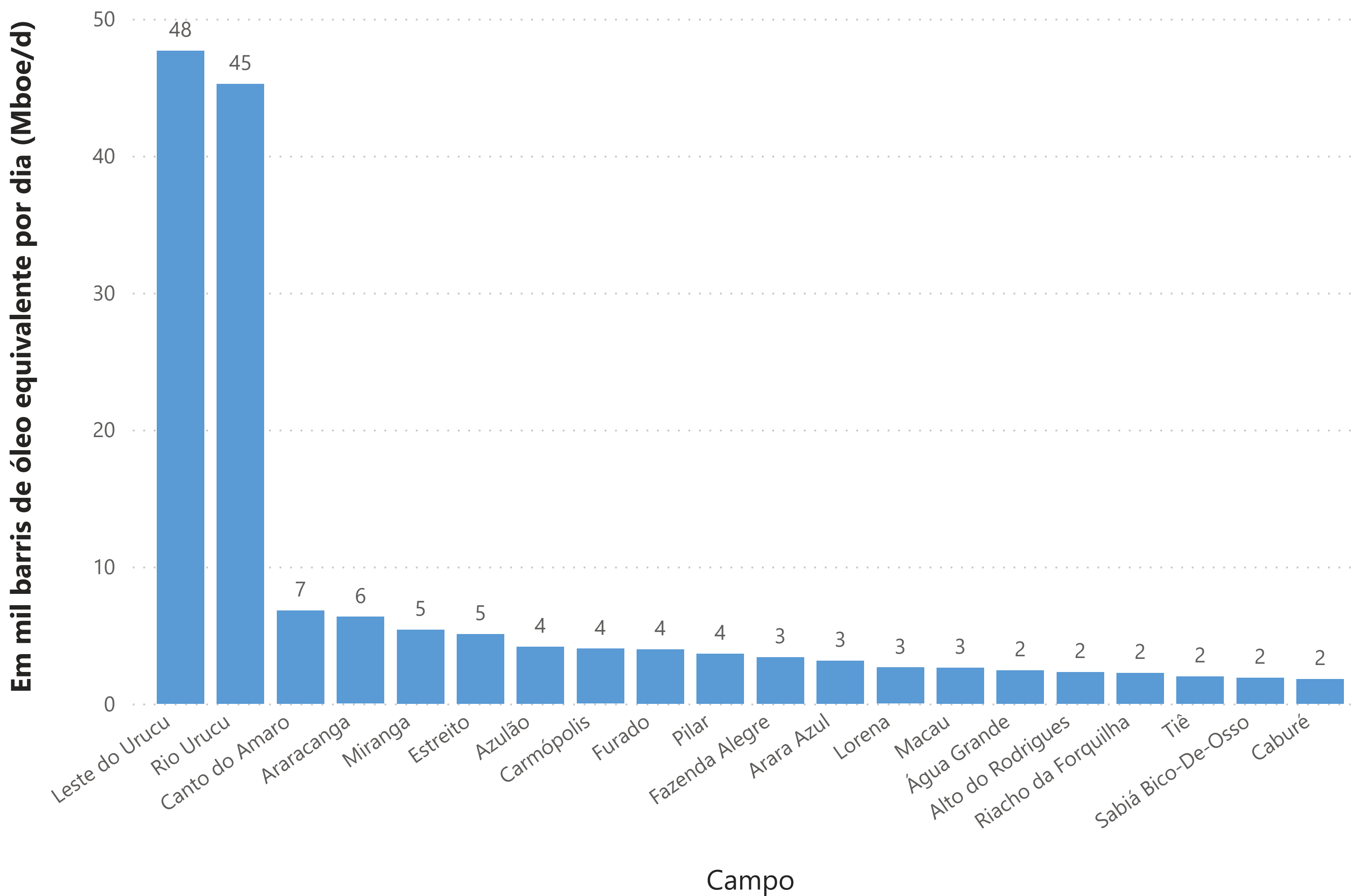
Mês

03 - Março

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

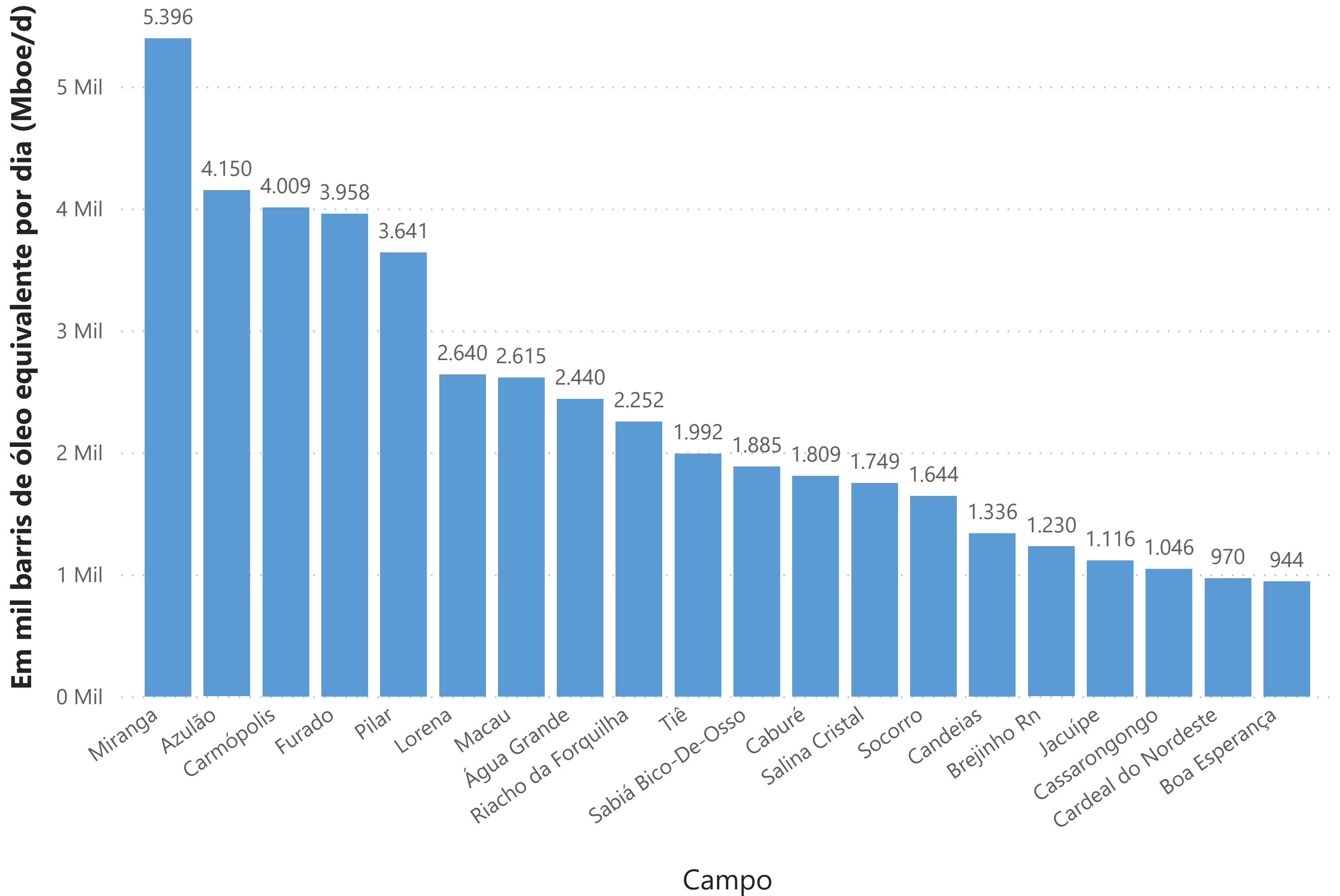
Mês

03 - Março

Campo

Todos

Os 20 campos terrestres não operados pela Petrobras com maior produção (boe/d)



Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

Poço

Todos

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

| Poço | Campo | Bacia | Localização | Petróleo (bbl/d) |
|------------------|----------------------|----------|-------------|------------------|
| 3-BRSA-1106DA-AM | Arara Azul | Solimões | Terra | 674,41 |
| 9-RUC-75D-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 443,15 |
| 4-SMT-3-AM | Araracanga | Solimões | Terra | 419,13 |
| 7-LUC-88HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 404,68 |
| 7-LUC-65HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 395,30 |
| 7-RUC-39HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 360,06 |
| 3-BRSA-1218-AM | Sudoeste Urucu | Solimões | Terra | 347,48 |
| 7-RFQ-30D-RN | Riacho Da Forquilha | Potiguar | Terra | 342,11 |
| 7-LUC-42HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 340,40 |
| 7-LUC-80DP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 307,24 |
| 3-LUC-6-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 300,47 |
| 1-SMT-2-AM | Araracanga | Solimões | Terra | 299,29 |
| 7-LUC-25-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 291,51 |
| 7-RFQ-43D-RN | Riacho Da Forquilha | Potiguar | Terra | 280,77 |
| 7-LUC-41HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 274,44 |
| 7-LUC-63HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 264,90 |
| 7-LUC-71HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 264,41 |
| 7-LUC-38HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 262,80 |
| 4-LUC-3-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 246,43 |
| 7-LUC-57HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 227,73 |
| 7-ANB-16D-AL | Anambé | Alagoas | Terra | 218,36 |
| 7-LUC-24DP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 216,60 |
| 9-RUC-97DP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 211,87 |
| 7-LUC-67HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 209,28 |
| 7-LUC-59HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 207,10 |
| 7-LPX-21D-RN | Leste De Poço Xavier | Potiguar | Terra | 204,24 |
| 3-BRSA-515-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 202,47 |
| 7-RUC-58HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 202,33 |
| 7-LUC-90HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 201,92 |
| 7-RUC-83H-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 201,17 |

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

| Poço | Campo | Bacia | Localização | Gás Natural (Mm³/d) |
|------------------|----------------|----------|-------------|---------------------|
| 9-RUC-75D-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 637 |
| 7-LUC-65HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 581 |
| 7-RUC-83H-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 512 |
| 4-SMT-3-AM | Araracanga | Solimões | Terra | 479 |
| 7-LUC-42HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 466 |
| 7-RUC-96HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 433 |
| 7-LUC-71HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 425 |
| 1-SMT-2-AM | Araracanga | Solimões | Terra | 415 |
| 7-RUC-62HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 409 |
| 3-BRSA-1106DA-AM | Arara Azul | Solimões | Terra | 392 |
| 7-RUC-56HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 349 |
| 7-LUC-57HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 341 |
| 7-RUC-58HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 330 |
| 7-RUC-67HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 324 |
| 7-LUC-41HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 320 |
| 3-RUC-16D-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 310 |
| 7-LUC-90HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 309 |
| 7-LUC-80DP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 305 |
| 7-RUC-39HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 294 |
| 3-RUC-8-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 292 |
| 7-LUC-63HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 275 |
| 7-LUC-59HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 263 |
| 7-RUC-103DP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 258 |
| 4-RUC-10-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 257 |
| 7-AZU-3-AM | Azulão | Amazonas | Terra | 256 |
| 7-LUC-84HP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 254 |
| 7-RUC-85HP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 244 |
| 9-RUC-97DP-AM | Rio Urucu | Solimões | Terra | 237 |
| 7-AZU-4DA-AM | Azulão | Amazonas | Terra | 232 |
| 7-LUC-22DP-AM | Leste Do Urucu | Solimões | Terra | 224 |

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d) e gás natural (Mm³/d)

| Instalação | Petróleo (bbl/d) | Gás natural (Mm ³ /d) | Produção (boe/d) | Nº poços produtores | Campos produtores |
|--------------------------------------|------------------|----------------------------------|------------------|---------------------|---|
| Petrobras 75 (P-75) | 159.962 | 7.820 | 209.151 | 4 | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá |
| FPSO Carioca (Mv-30) | 167.188 | 5.719 | 203.161 | 4 | Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco |
| Petrobras 70 | 154.220 | 5.739 | 190.318 | 5 | Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu |
| Petrobras 74 (P-74) | 144.747 | 6.163 | 183.509 | 5 | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá |
| Petrobras 76 | 142.278 | 6.129 | 180.829 | 5 | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá |
| FPSO Cidade de Maricá | 145.732 | 5.460 | 180.075 | 6 | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi |
| FPSO Cidade de Itaguaí | 130.666 | 7.340 | 176.833 | 8 | Tupi |
| Petrobras 69 | 110.434 | 5.745 | 146.570 | 7 | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi |
| Petrobras 67 (P-67) | 115.488 | 4.829 | 145.859 | 7 | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi |
| Petrobras 68 | 124.485 | 3.086 | 143.896 | 9 | Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu |
| FPSO Cidade de Saquarema | 106.433 | 5.381 | 140.278 | 8 | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi |
| FPSO Cidade de Ilha Bela | 98.837 | 4.986 | 130.195 | 8 | Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá |
| Petrobras 66 (P-66) | 99.441 | 4.720 | 129.132 | 8 | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi |
| FPSO Cidade de Paraty | 98.220 | 4.345 | 125.552 | 5 | Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi |
| FPSO Guanabara | 79.024 | 5.071 | 110.921 | 4 | Anc_Mero / Mero |
| FPSO Cidade de São Paulo | 80.893 | 3.826 | 104.958 | 7 | Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá |
| FPSO Cidade de Mangaratiba | 71.725 | 4.157 | 97.872 | 7 | Tupi |
| FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes | 73.594 | 824 | 78.775 | 11 | Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste |
| Petrobras 58 | 63.425 | 1.674 | 73.955 | 13 | Baleia Anã / Jubarte |
| FPSO Pioneiro de Libra | 48.095 | 3.242 | 68.489 | 1 | Anc_Mero / Mero |
| Petrobras 52 | 56.029 | 961 | 62.074 | 16 | Roncador |
| FPSO Cidade de Caraguatatuba | 47.540 | 1.721 | 58.367 | 4 | Lapa |
| Petrobras 77 | 46.136 | 1.866 | 57.871 | 5 | Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá |
| Polo Arara | 6.139 | 7.948 | 56.129 | 34 | Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu |
| Petrobras 71 | 49.760 | 647 | 53.829 | 1 | Itapu / Itapu_Eco |
| Peregrino A | 51.484 | 56 | 51.835 | 16 | Peregrino |
| Petrobras 40 | 44.529 | 910 | 50.250 | 15 | Marlim / Marlim Sul |
| Petrobras 53 | 41.674 | 644 | 45.723 | 7 | Marlim Leste |
| Petrobras 57 | 38.237 | 365 | 40.535 | 16 | Jubarte |
| FPSO Frade | 37.317 | 381 | 39.714 | 11 | Frade |

Filtros:

Ano

2023

Mês

03 - Março

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

| Campo | Bacia | Localização | Operador | Queima de Gás (Mm ³ /d) |
|----------------|----------|-------------|------------------|------------------------------------|
| Tupi | Santos | Mar | PETROBRAS | 765 |
| Búzios | Santos | Mar | PETROBRAS | 393 |
| Sapinhoá | Santos | Mar | PETROBRAS | 306 |
| Itapu | Santos | Mar | PETROBRAS | 223 |
| Itapu_Eco | Santos | Mar | PETROBRAS | 208 |
| Albacora Leste | Campos | Mar | PETRO RIO JAGUAR | 145 |
| Jubarte | Campos | Mar | PETROBRAS | 118 |
| Marlim Sul | Campos | Mar | PETROBRAS | 100 |
| Mero | Santos | Mar | PETROBRAS | 91 |
| Roncador | Campos | Mar | PETROBRAS | 90 |
| Lapa | Santos | Mar | TOTALENERGIES EP | 85 |
| Azulão | Amazonas | Terra | ENEVA | 70 |
| Sépia | Santos | Mar | PETROBRAS | 66 |
| Barracuda | Campos | Mar | PETROBRAS | 59 |
| Atapu | Santos | Mar | PETROBRAS | 55 |
| Sul de Tupi | Santos | Mar | PETROBRAS | 43 |
| Leste do Urucu | Solimões | Terra | PETROBRAS | 41 |
| Sururu | Santos | Mar | PETROBRAS | 41 |
| Albacora | Campos | Mar | PETROBRAS | 41 |
| Rio Urucu | Solimões | Terra | PETROBRAS | 38 |
| Total | | | | 2.977 |

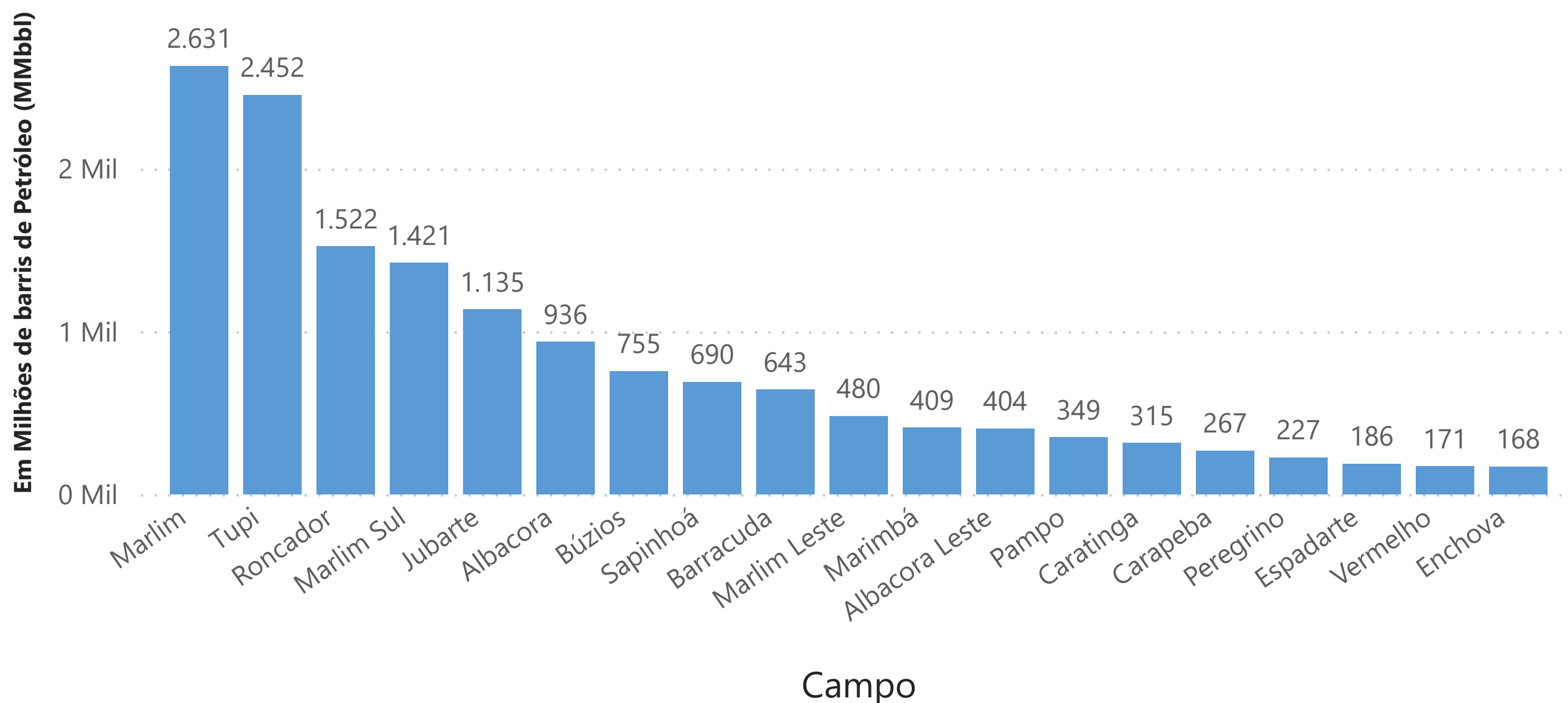
Filtros:

Ano:

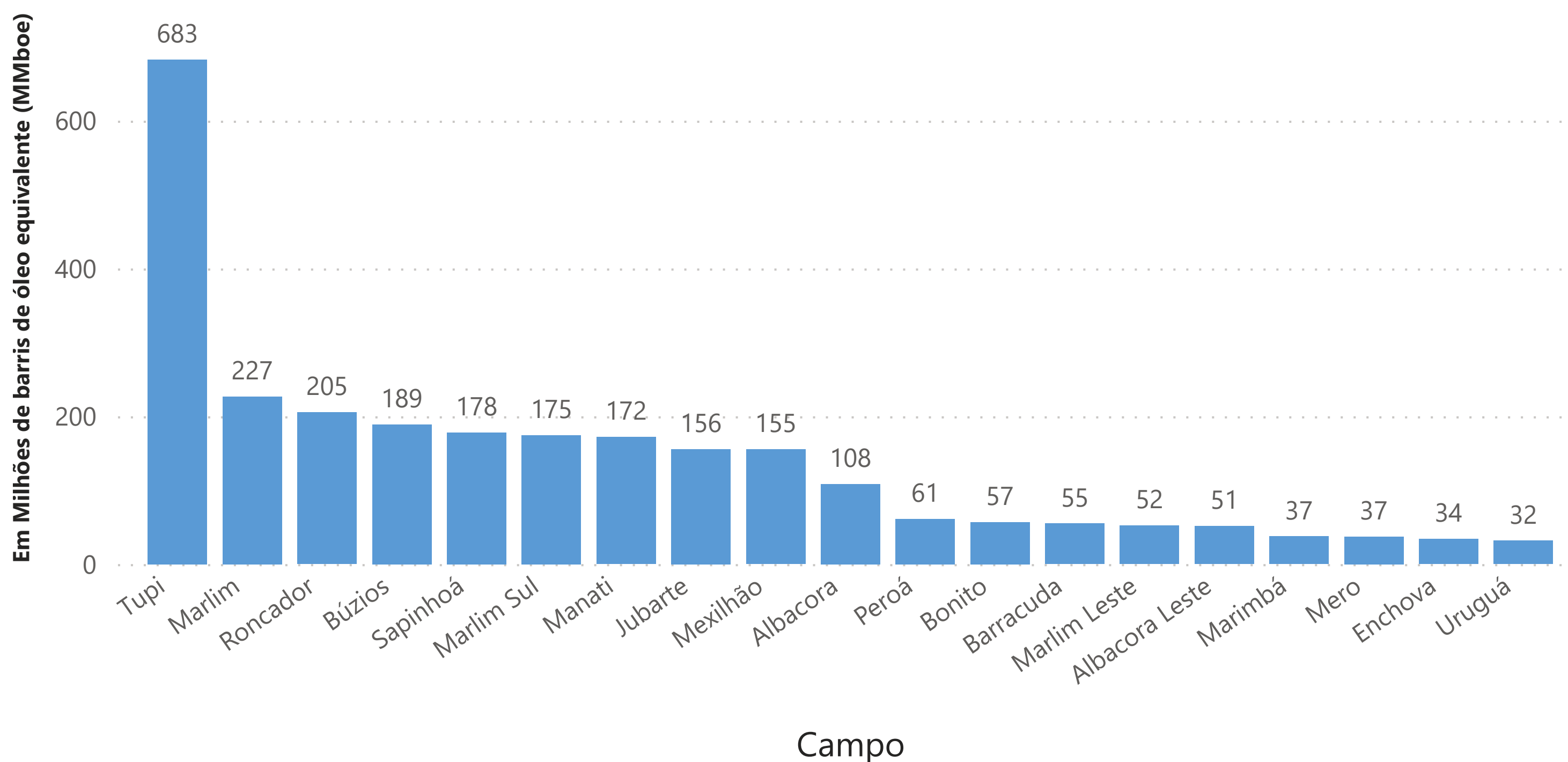
Mês:

Campo:

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



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



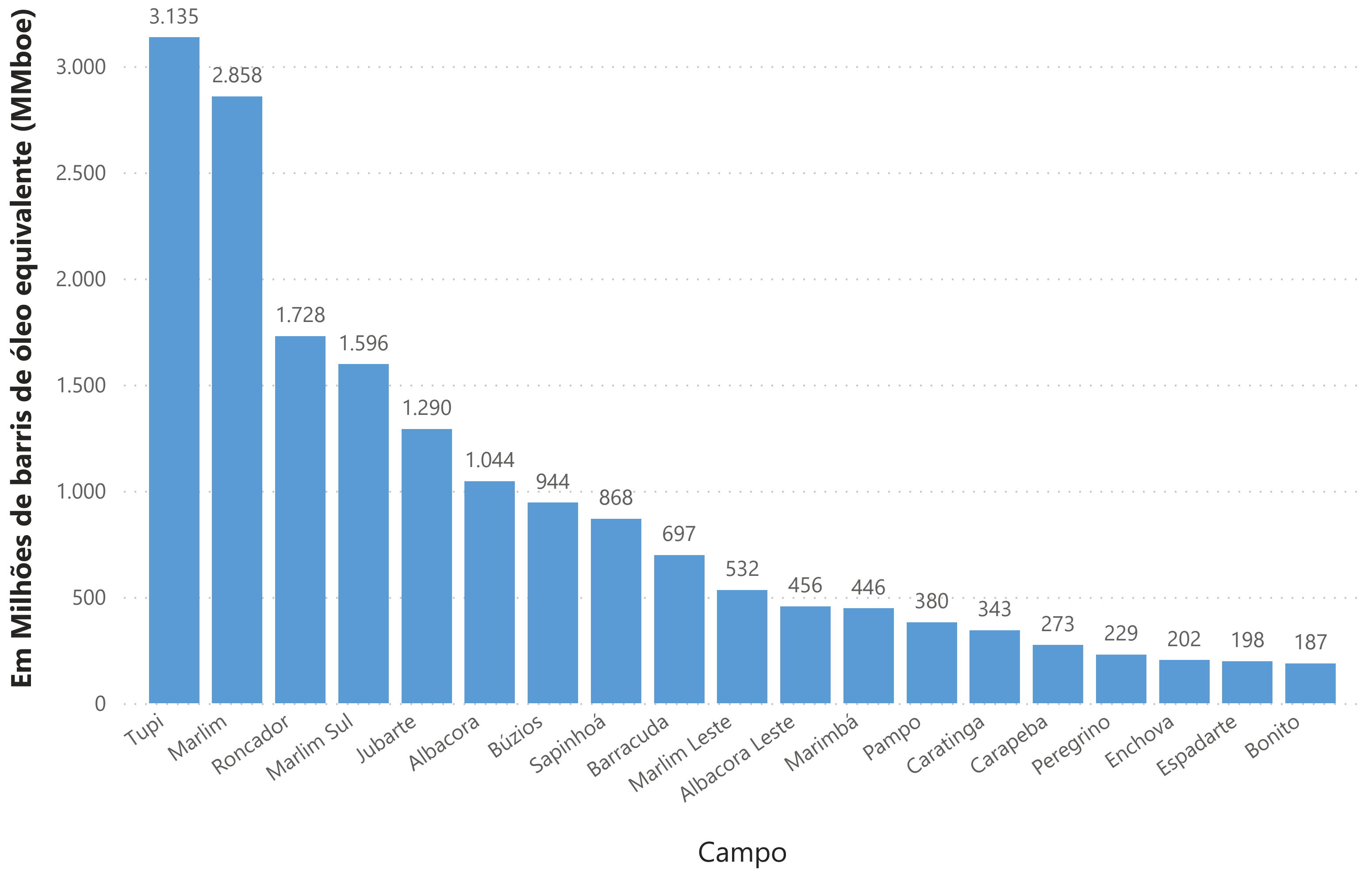
Filtros:

Ano:

Mês:

Campo:

Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada em Milhões de barris de óleo equivalente (MMboe)



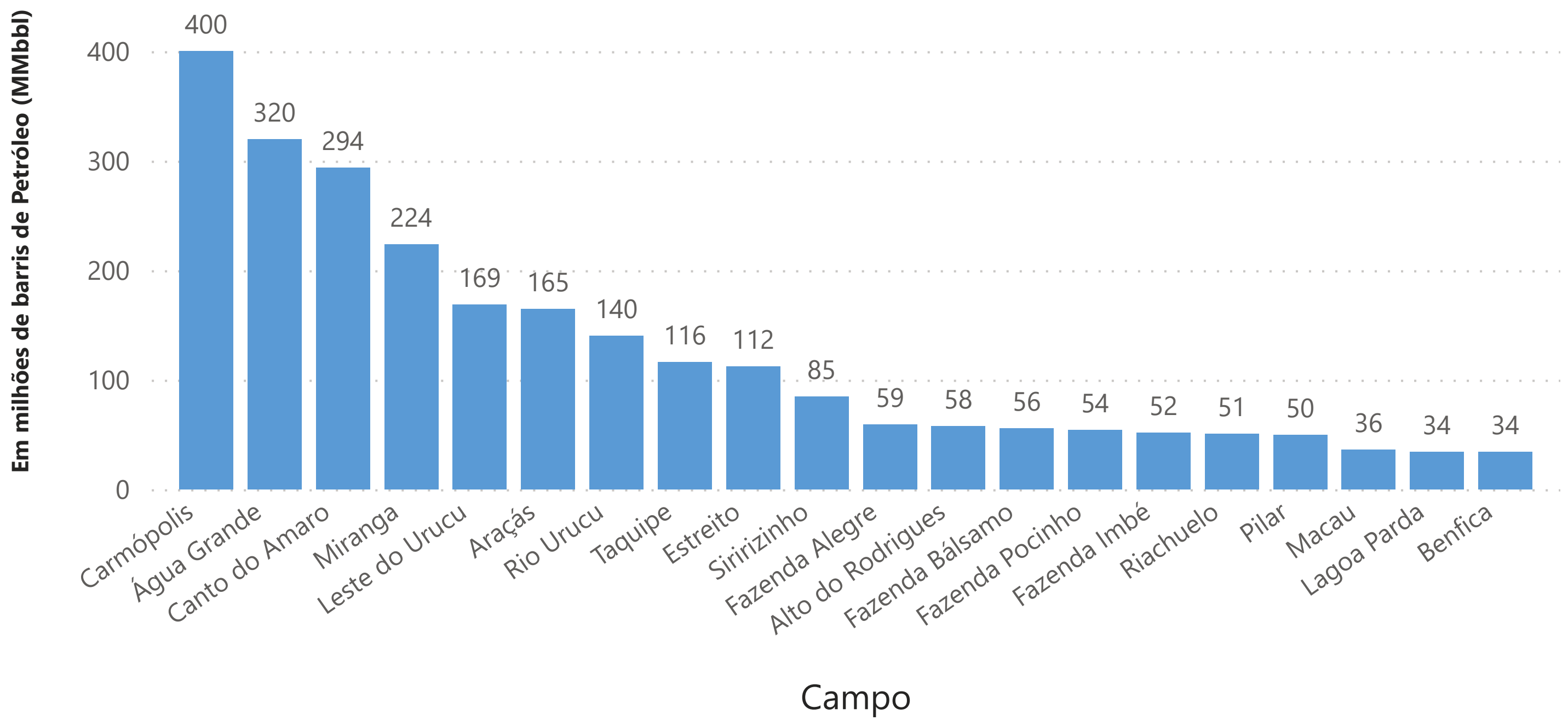
Filtros:

Ano:

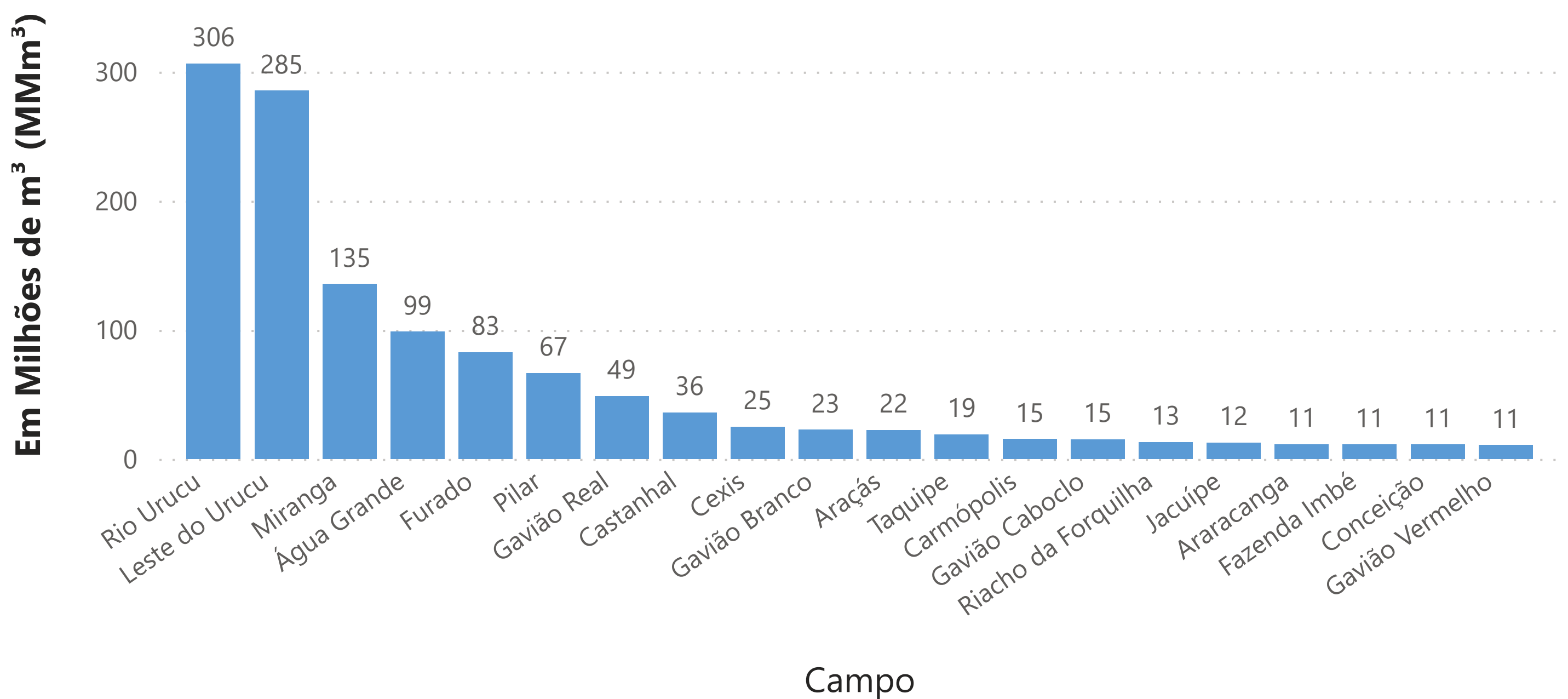
Mês:

Campo:

20 campos terrestres com maior produção total acumulada de petróleo (MMbbl)



20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm³)



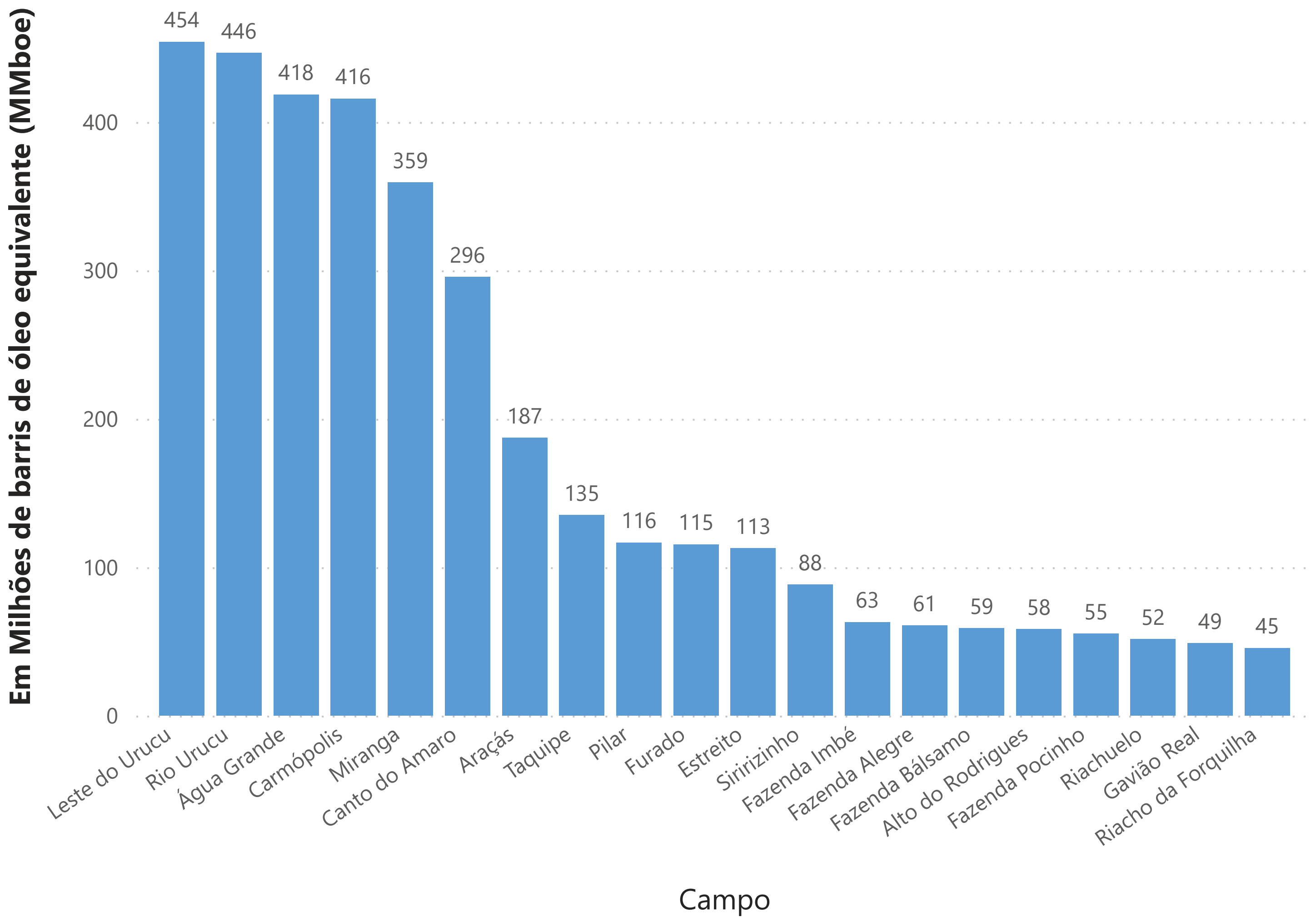
Filtros:

Ano:

Mês:

Campo:

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



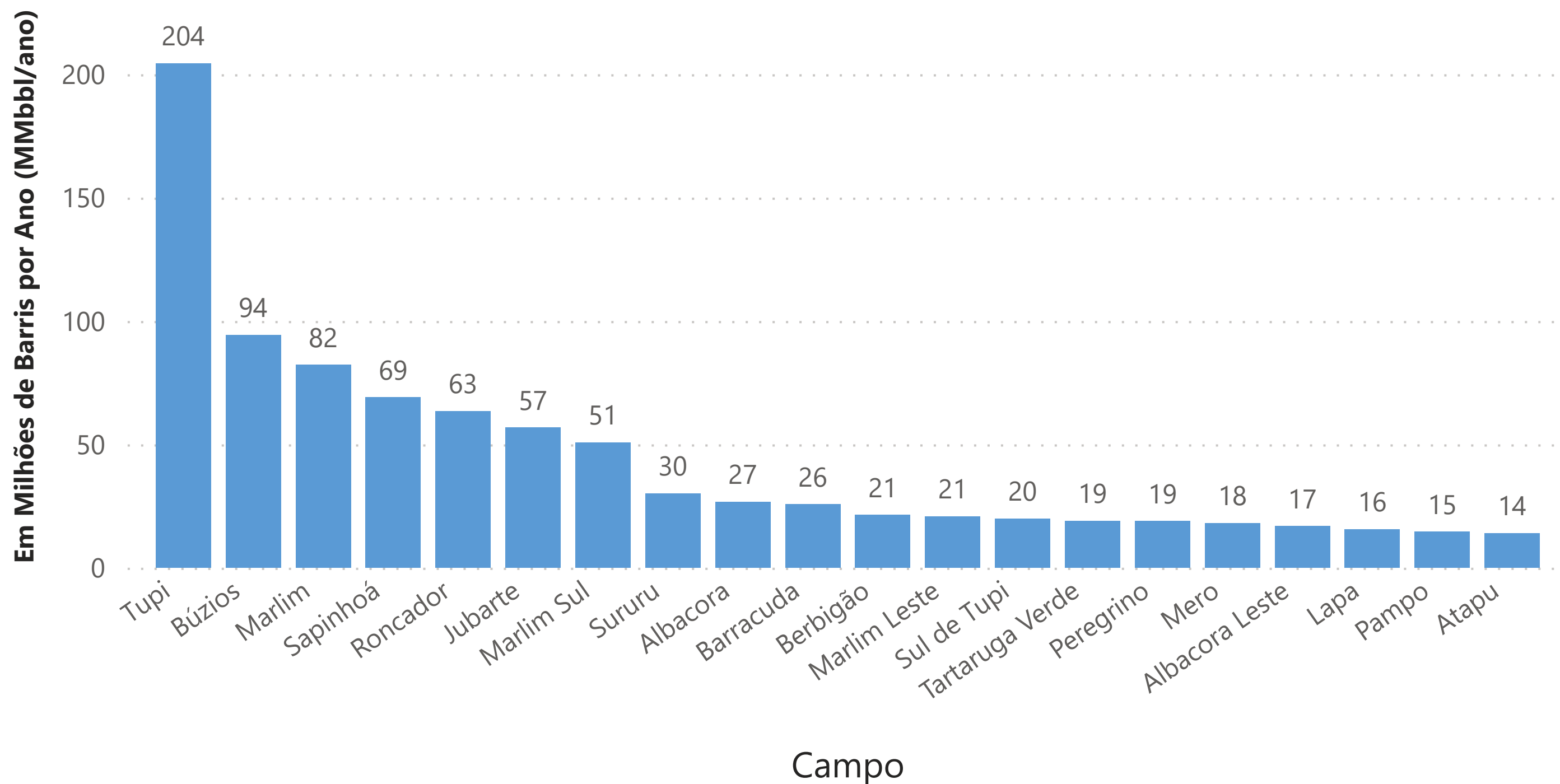
Filtros:

Ano:

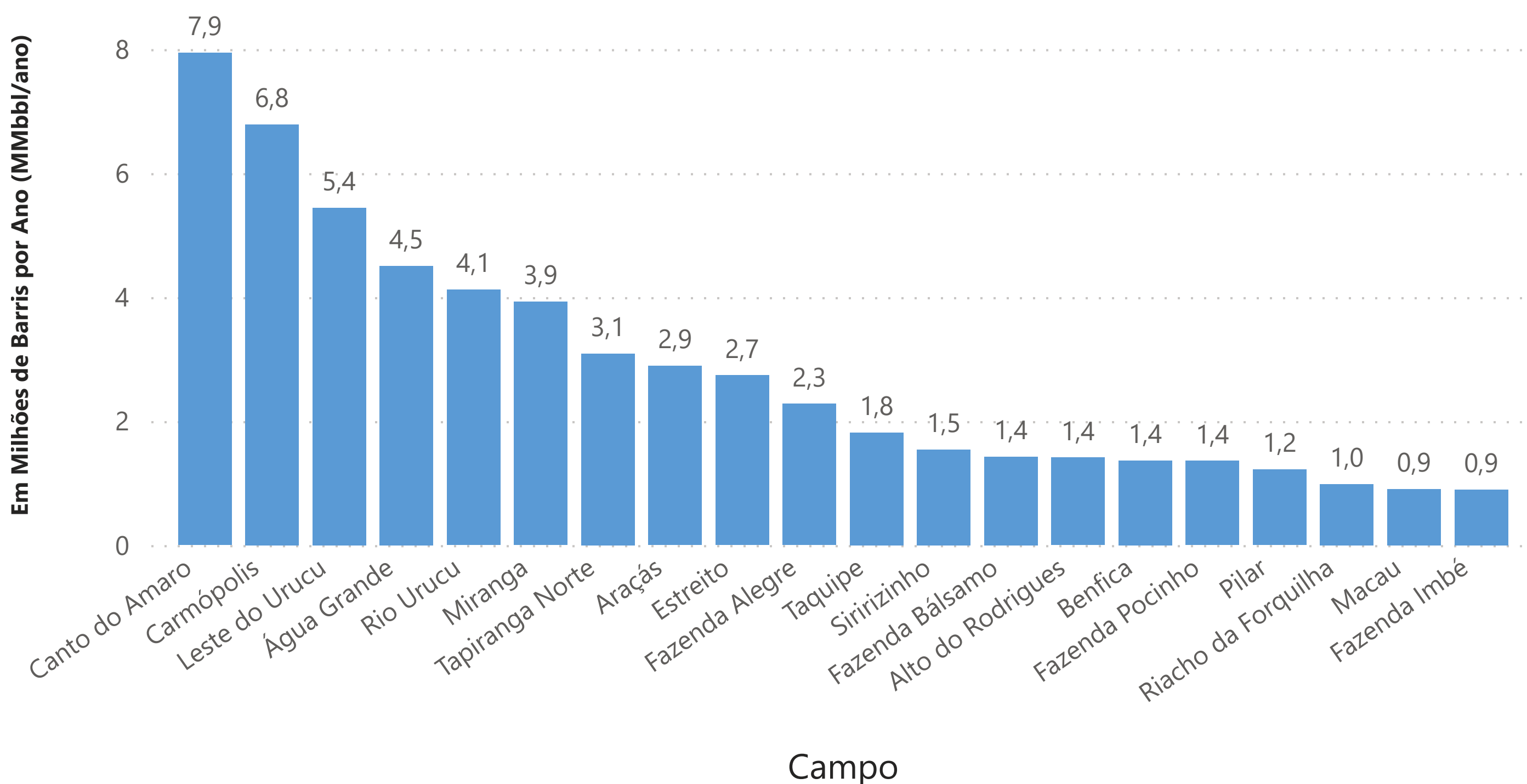
Mês:

Campo:

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



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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP

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