

ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO 2022

BOLETIM DA PRODUÇÃO
DE PETRÓLEO E
GÁS NATURAL

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



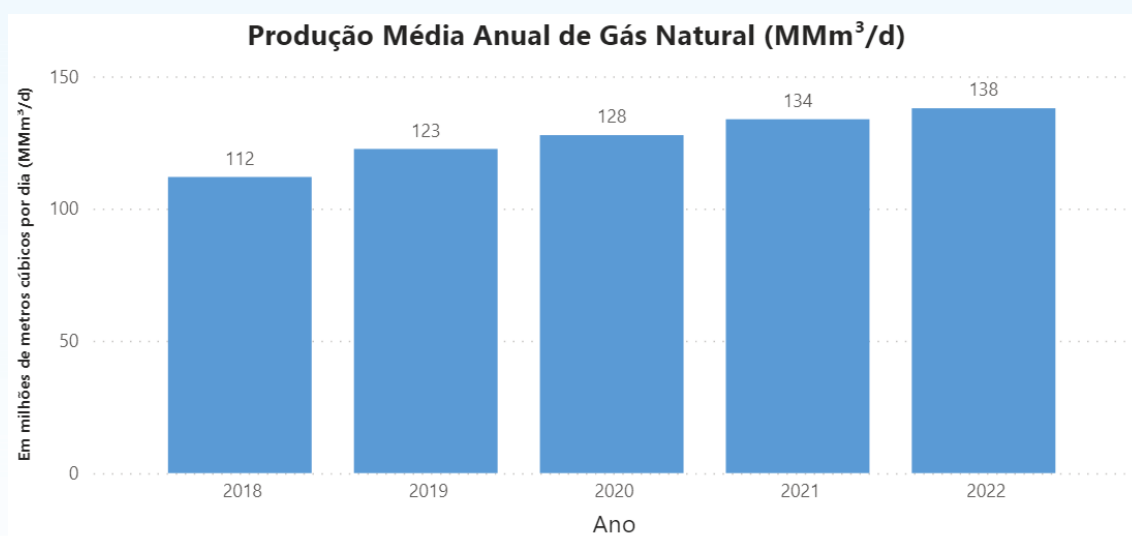
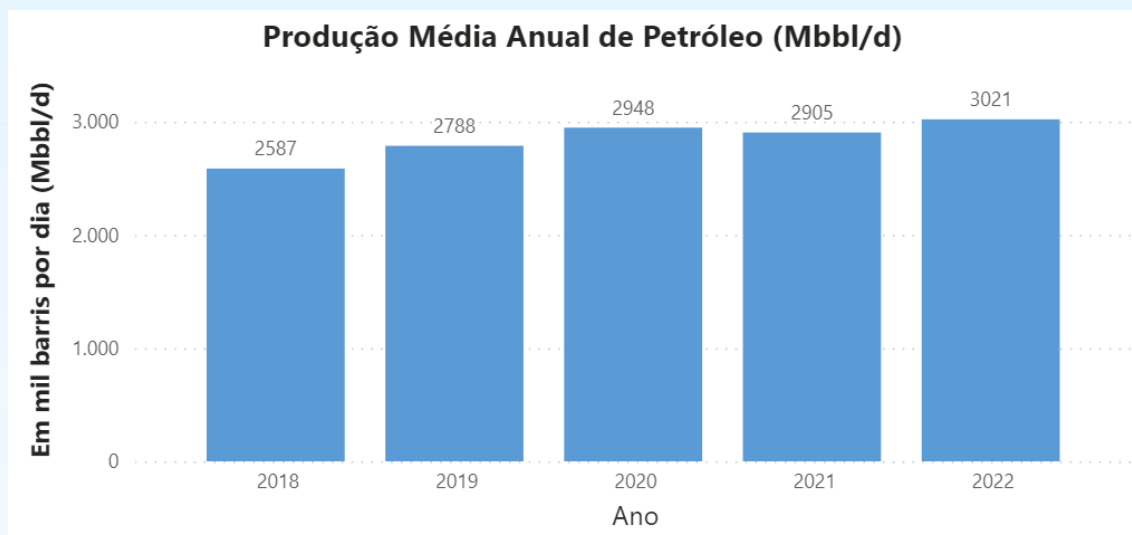
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural - 2022

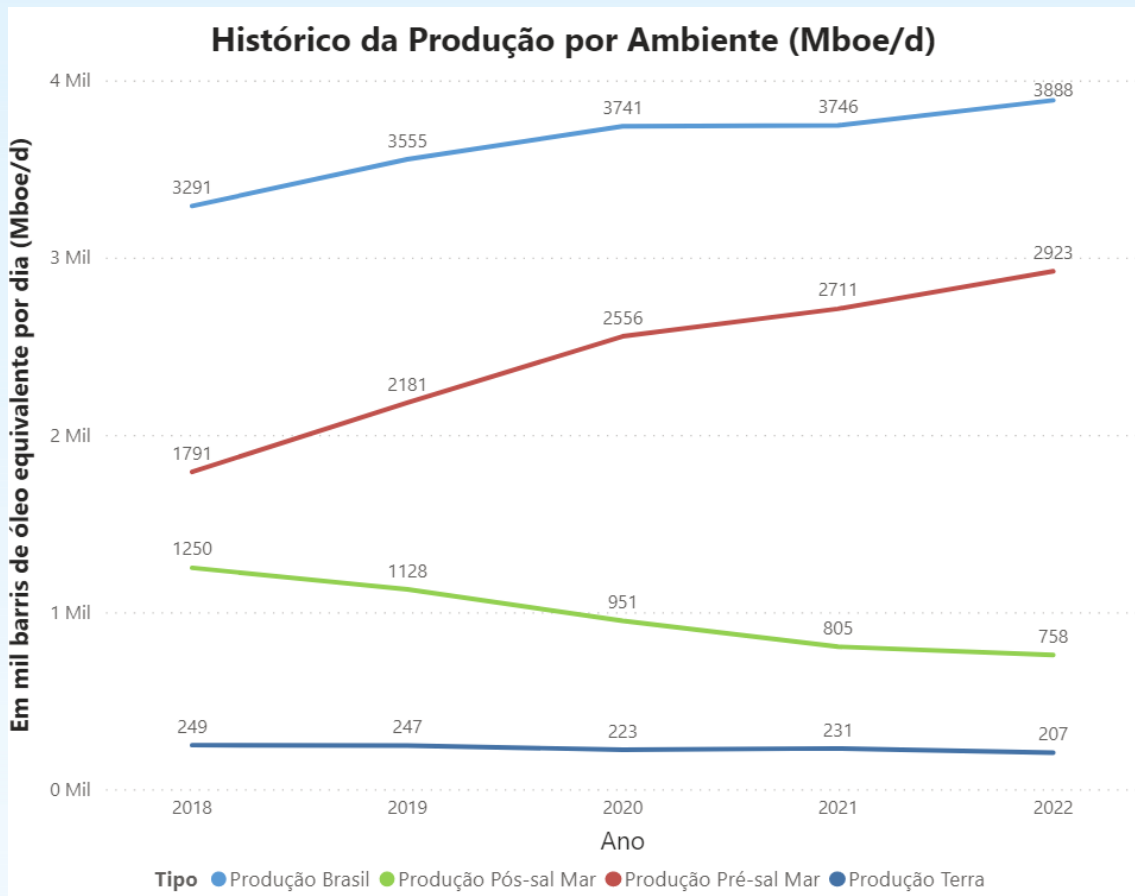
ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO - 2022

A edição nº 148 do Boletim Mensal da Produção – BMP, consolida os dados da produção nacional de petróleo e gás natural realizada durante o ano de 2022, comparando-a com os dados da produção dos últimos 4 anos (2018 a 2021).

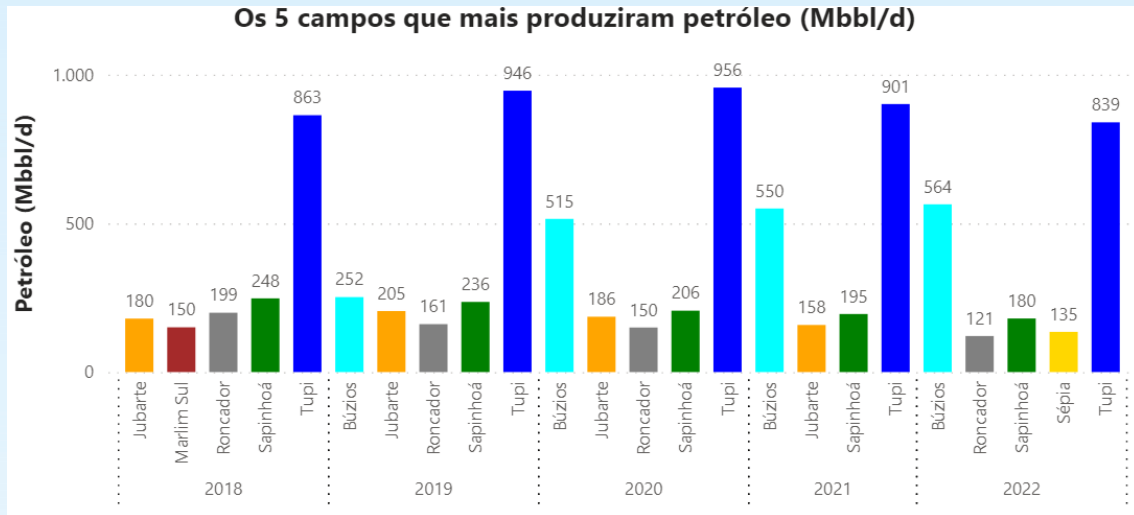
No ano de 2022, a produção média anual de petróleo ficou em 3,021 milhões de barris/dia, valor 2,47% acima do recorde que foi observado no ano de 2020, quando atingiu 2,948 milhões de barris/dia. A produção de gás natural no ano de 2022 foi recorde, tendo atingido a produção média anual 138 milhões de m³/dia, superando em 2,98% a marca de 134 milhões de m³/dia, observada no ano de 2021. Os gráficos abaixo ilustram a variação da produção de petróleo e gás natural de 2018 a 2022.



Em 2022 a produção total acumulada de petróleo foi 1,103 bilhão de barris de petróleo e 50,3 bilhões de metros cúbicos de gás natural, totalizando uma produção de 1,419 bilhão de barris de óleo equivalente. Em 2022 a maior parte da produção foi proveniente de reservatório do pré-sal que representa em média 75,2% da produção nacional, em barris de óleo equivalente. Já a produção do pós-sal e terrestre representam em média 19,5% e 5,3%, respectivamente, do total produzido no país também em barris de óleo equivalente. O gráfico abaixo relaciona a variação anual da produção, por ambiente, desde 2018.



Em 2022, a produção de petróleo, em barris de óleo equivalente, proveniente dos campos terrestres foi 10,39% inferior à 2021 e comparado com 2018 houve redução de 16,96%. Em relação ao ambiente pós-sal, a produção de 2022 foi 5,78% inferior à 2021 e 39,35% menor que a de 2018. Já no ambiente pré-sal, a produção de 2022 superou a de 2021 em 7,81%, sendo superior em 63,2% a de 2018. O gráfico abaixo mostra a relação dos 5 maiores campos produtores de petróleo de 2018 a 2022.



O Campo de Tupi foi responsável por 27,77% da produção nacional de petróleo em barris/dia no ano de 2022, tendo um decréscimo de 3,24 pontos percentuais em relação ao ano de 2021.

Em 2022, a produção de petróleo do Campo de Búzios aumentou 2,54% em relação ao ano de 2021, representando 18,67% da produção nacional, tendo um acréscimo de 4,41 pontos percentuais em relação ao ano de 2021.

Em 2022, o Estado do Rio de Janeiro ampliou a sua participação na produção nacional de petróleo em 3,9 pontos percentuais em relação à 2021. A Tabela abaixo descreve a variação das participações na produção de petróleo.

Representatividade da Produção Nacional de Petróleo por Estado

Estado	2018	2019	2020	2021	2022
Rio de Janeiro	70,205%	75,267%	79,348%	80,600%	84,547%
São Paulo	12,336%	10,561%	9,129%	9,358%	8,481%
Espírito Santo	12,955%	10,318%	8,401%	7,250%	4,559%
Rio Grande do Norte	1,557%	1,367%	1,180%	1,153%	1,087%
Bahia	1,142%	1,009%	0,846%	0,773%	0,655%
Amazonas	0,790%	0,670%	0,537%	0,502%	0,445%
Sergipe	0,702%	0,528%	0,416%	0,274%	0,124%
Ceará	0,208%	0,182%	0,055%	0,023%	0,020%
Alagoas	0,103%	0,096%	0,086%	0,064%	0,080%
Maranhão	0,002%	0,002%	0,002%	0,003%	0,001%

Em relação à produção de gás natural, no ano de 2022 o Estado do Rio de Janeiro se manteve na 1ª posição com participação de 69,0% na produção nacional, 5,1 pontos percentuais superior à produção observada no ano anterior. Os Estados de São Paulo e Amazonas seguem, respectivamente, na 2ª e 3ª posições com participações acima de 10% na produção nacional, conforme pode ser observado na tabela abaixo.

Representatividade da Produção Nacional de Gás por Estado

Estado	2018	2019	2020	2021	2022
Rio de Janeiro	49,435%	55,867%	63,405%	63,950%	69,086%
São Paulo	15,740%	14,968%	13,201%	12,406%	11,739%
Amazonas	12,766%	12,457%	10,631%	10,153%	10,067%
Espírito Santo	8,476%	5,974%	4,941%	4,091%	2,471%
Bahia	6,248%	4,657%	3,352%	4,061%	3,554%
Maranhão	3,453%	3,119%	2,896%	4,385%	1,843%
Sergipe	1,937%	1,443%	0,372%	0,037%	0,018%
Rio Grande do Norte	0,860%	0,748%	0,525%	0,502%	0,669%
Alagoas	0,997%	0,703%	0,664%	0,413%	0,544%
Ceará	0,087%	0,064%	0,013%	0,001%	0,001%
Paraná	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,008%

Em 2022, a Bacia de Santos segue na liderança da produção nacional de petróleo com 74,7% de participação, com ampliação de 4,4 pontos percentuais em relação à 2021. Já a Bacia de Campos segue em declínio com participação 22,5% na produção nacional com redução de 3,7 pontos percentuais em relação à 2021. Na tabela abaixo consta a relação das participações da produção nacional de petróleo por Bacia, de 2018 a 2022.

Representatividade da produção Nacional de Petróleo

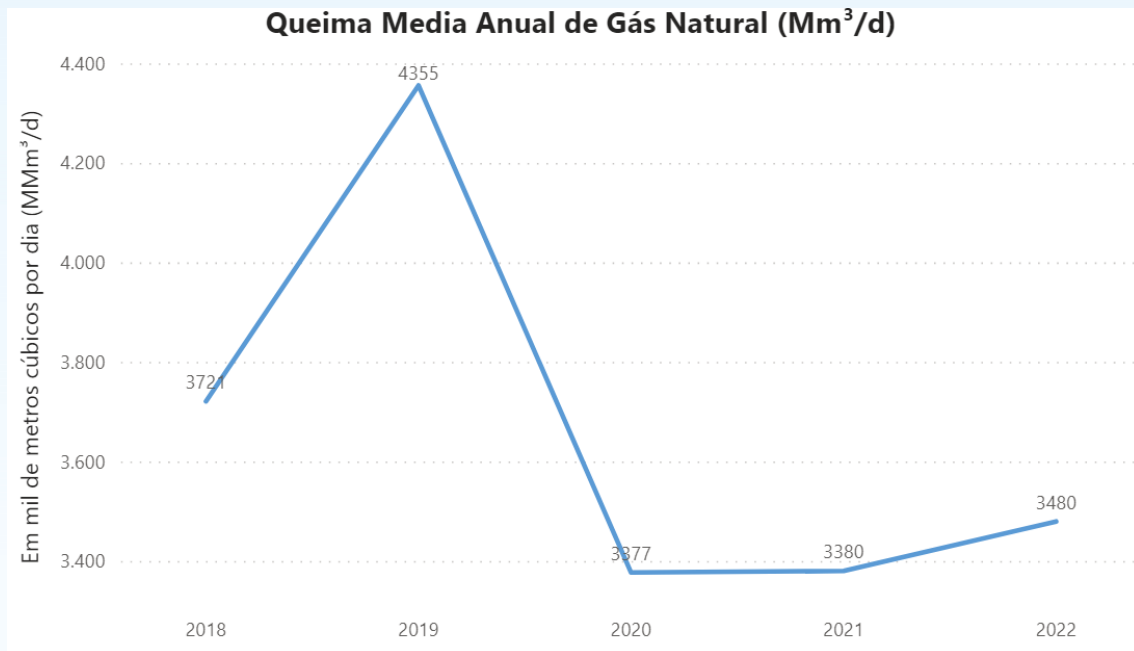
Bacia	2018	2019	2020	2021	2022
Santos	48,892%	57,654%	66,003%	70,352%	74,708%
Campos	45,429%	37,799%	30,220%	26,215%	22,518%
Potiguar	1,598%	1,398%	1,206%	1,176%	1,108%
Recôncavo	1,125%	0,998%	0,840%	0,764%	0,648%
Espírito Santo	1,174%	0,693%	0,655%	0,642%	0,361%
Solimões	0,790%	0,670%	0,537%	0,502%	0,436%
Sergipe	0,702%	0,528%	0,416%	0,274%	0,124%
Alagoas	0,103%	0,096%	0,086%	0,064%	0,080%
Ceará	0,168%	0,151%	0,028%	0,000%	0,000%
Camamu	0,016%	0,011%	0,006%	0,009%	0,007%
Amazonas	0,000%	0,000%	0,000%	0,001%	0,008%
Parnaíba	0,002%	0,002%	0,001%	0,002%	0,001%
Barreirinhas	0,000%	0,000%	0,001%	0,001%	0,001%
Tucano Sul	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%

Em 2022, a Bacia de Santos segue igualmente na liderança da produção nacional de gás natural com 73,5% de participação, com ampliação de 5,4 pontos percentuais em relação à 2021. Já a Bacia de Campos segue em declínio com participação 9,3% na produção nacional com redução de 2,4 pontos percentuais em relação à 2021. Na tabela abaixo consta a relação das participações da produção nacional de petróleo por Bacia, de 2018 a 2022.

Representatividade da produção Nacional de Gás Natural

Bacia	2018	2019	2020	2021	2022
Santos	52,059%	60,075%	67,342%	68,068%	73,508%
Campos	19,627%	16,036%	13,556%	11,690%	9,312%
Solimões	12,766%	12,457%	10,628%	10,103%	9,762%
Parnaíba	3,453%	3,119%	2,896%	4,385%	1,843%
Camamu	4,376%	2,959%	1,868%	2,407%	1,841%
Recôncavo	1,846%	1,673%	1,435%	1,605%	1,630%
Espírito Santo	1,965%	0,698%	0,649%	0,689%	0,476%
Sergipe	1,937%	1,443%	0,372%	0,037%	0,018%
Potiguar	0,861%	0,749%	0,526%	0,502%	0,670%
Alagoas	0,997%	0,703%	0,664%	0,413%	0,544%
Amazonas	0,000%	0,000%	0,003%	0,049%	0,305%
Tucano Sul	0,026%	0,024%	0,049%	0,050%	0,083%
Ceará	0,087%	0,063%	0,013%	0,000%	0,000%
Paraná	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,008%
Barreirinhas	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%	0,000%

Em 2022, houve uma queima média de gás natural de 3,480 milhões de metros cúbicos/dia, representando um leve aumento de 2,95% em relação ao ano de 2021 e uma redução de 6,47% em relação ao ano de 2018.



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

12 - Dezembro ▾

2022 ▾



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 Dezembro de 2022 constam dados de **271** áreas produtoras sendo:

256 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **9** de partilha de produção, operadas por **45** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **67** são áreas marítimas e **204** 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 **3,074** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **140.141** mil m³/d, respectivamente, totalizando **3,955** 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
- 4.16) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas
- 4.17) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima
- 4.18) Ranking IUGA por Instalação
- 4.19) Variação Mensal por Campo
- 4.20) Variação Mensal por Instalação Marítima



OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,074** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-0,7%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **8,3%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,0°** sendo **2,6%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **89,7%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **7,7%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **140,14** milhões m³/d.
- Variou em **-0,2%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **6,0%** 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 **52,96** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,71** milhões de m³/d.
- A queima variou em **1,5%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **11,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **84,3%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **91,15%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **21,5%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **5955** poços, sendo **499** marítimos e **5456** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **135** poços, foi de **2,347** milhões de bbl/d de petróleo e **101,56** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **2,986** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **0,7%** em relação ao mês anterior e uma variação de **10,2%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **75,5%** do total produzido no Brasil.



DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 837,92 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 39,11 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 951 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 62 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: 172.000 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 9,41 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:

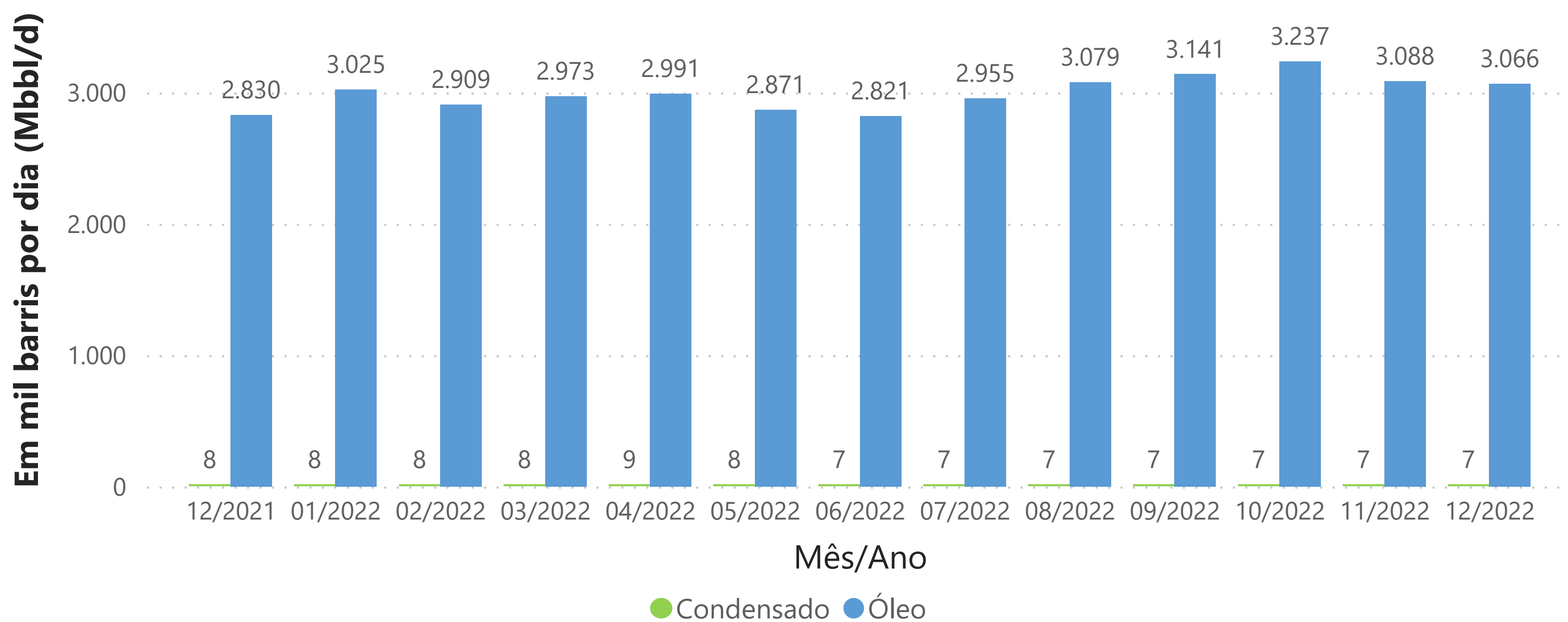
ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022
Condensado	8	8	8	8	9	8	7	7	7	7	7	7	7
Óleo	2.830	3.025	2.909	2.973	2.991	2.871	2.821	2.955	3.079	3.141	3.237	3.088	3.066
Petróleo	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148	3.245	3.095	3.074

Filtros:

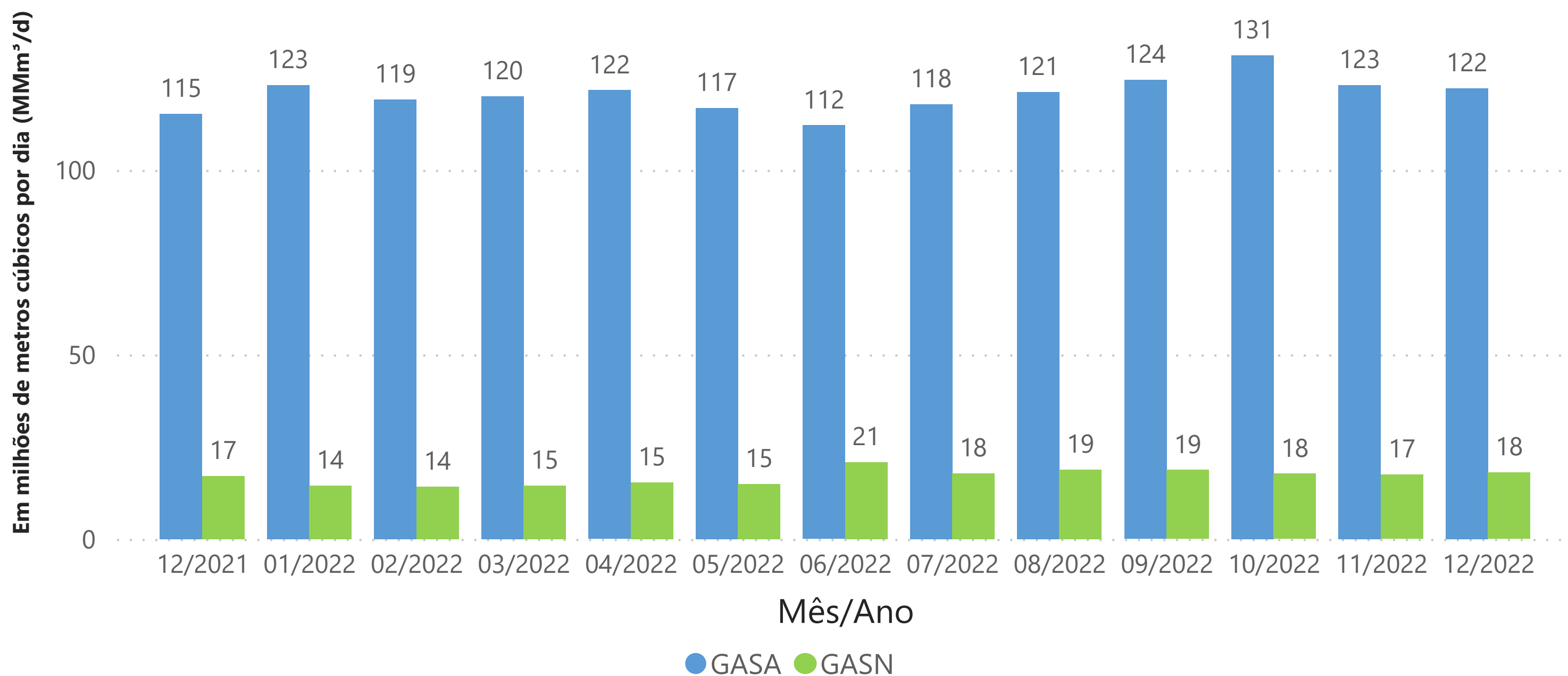
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022
GASA	115	123	119	120	122	117	112	118	121	124	131	123	122
GASN	17	14	14	15	15	15	21	18	19	19	18	17	18
Gás Total	132	137	133	134	137	132	133	136	140	143	149	140	140

Filtros:

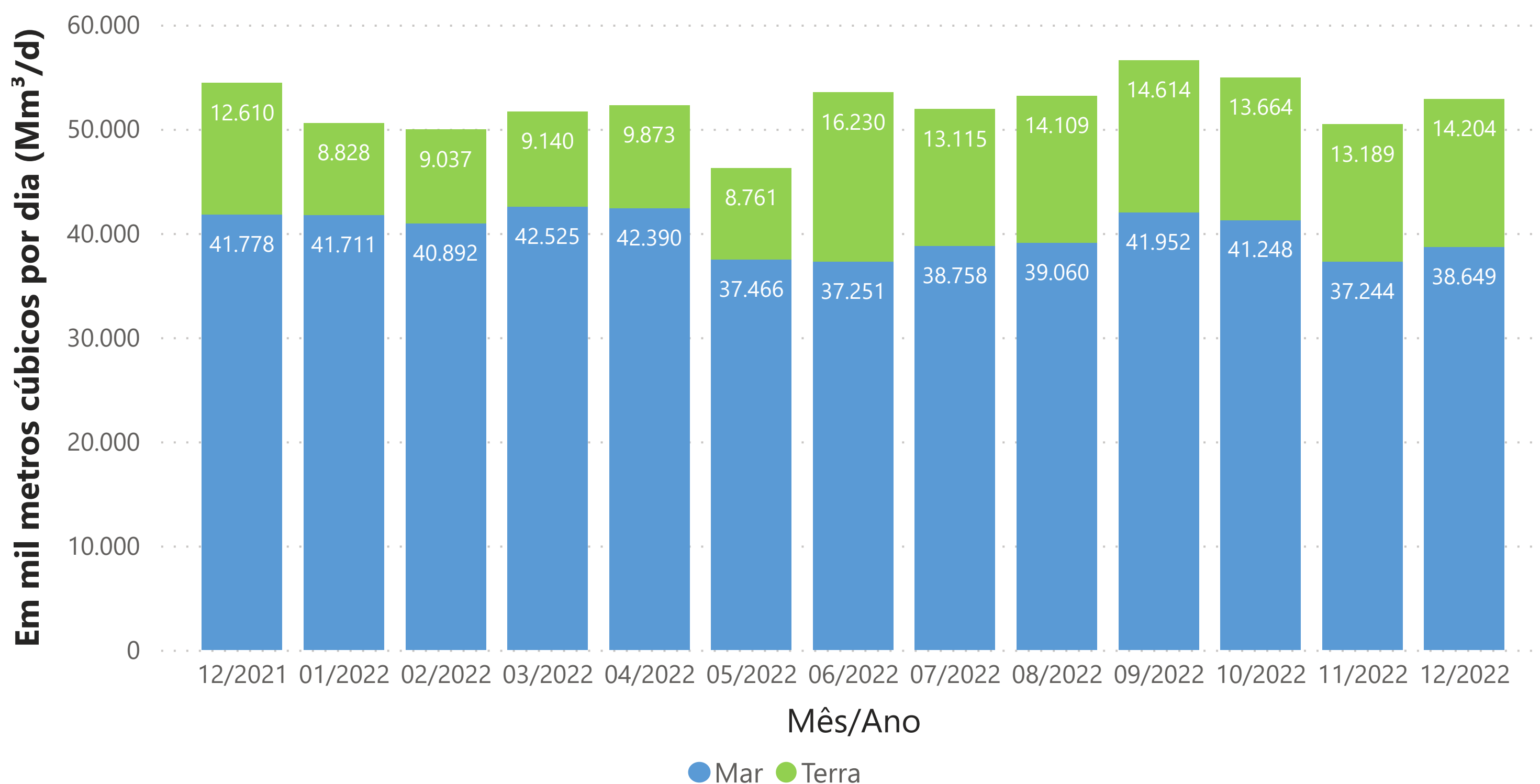
Ano, Mês

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
12/2021	14.312	3.329	54.465	60.698	132.239	97,5%
01/2022	15.412	3.231	50.618	68.473	137.431	97,7%
02/2022	14.783	3.038	49.993	65.949	133.220	97,7%
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	52.956	69.468	140.141	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:

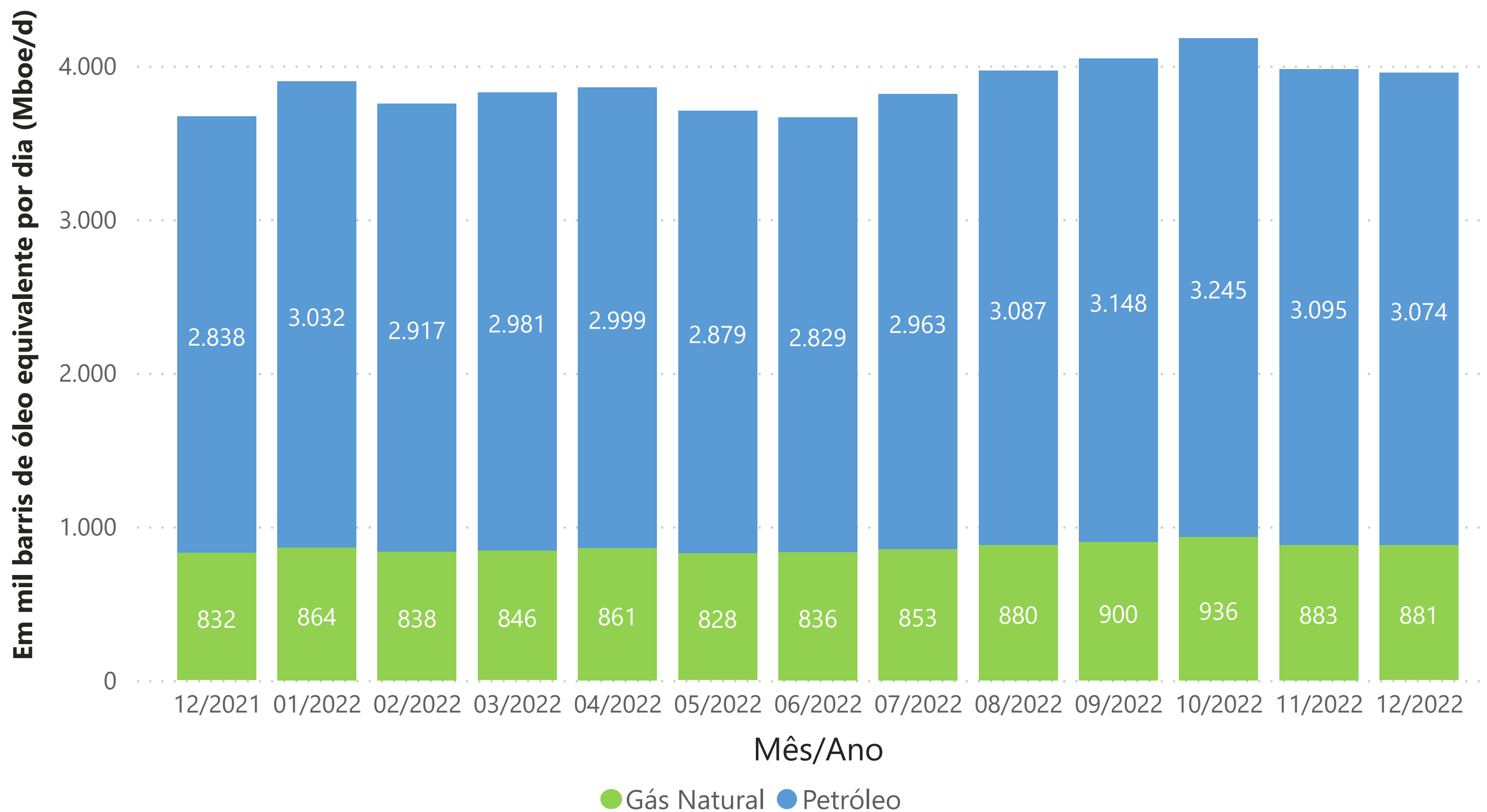
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



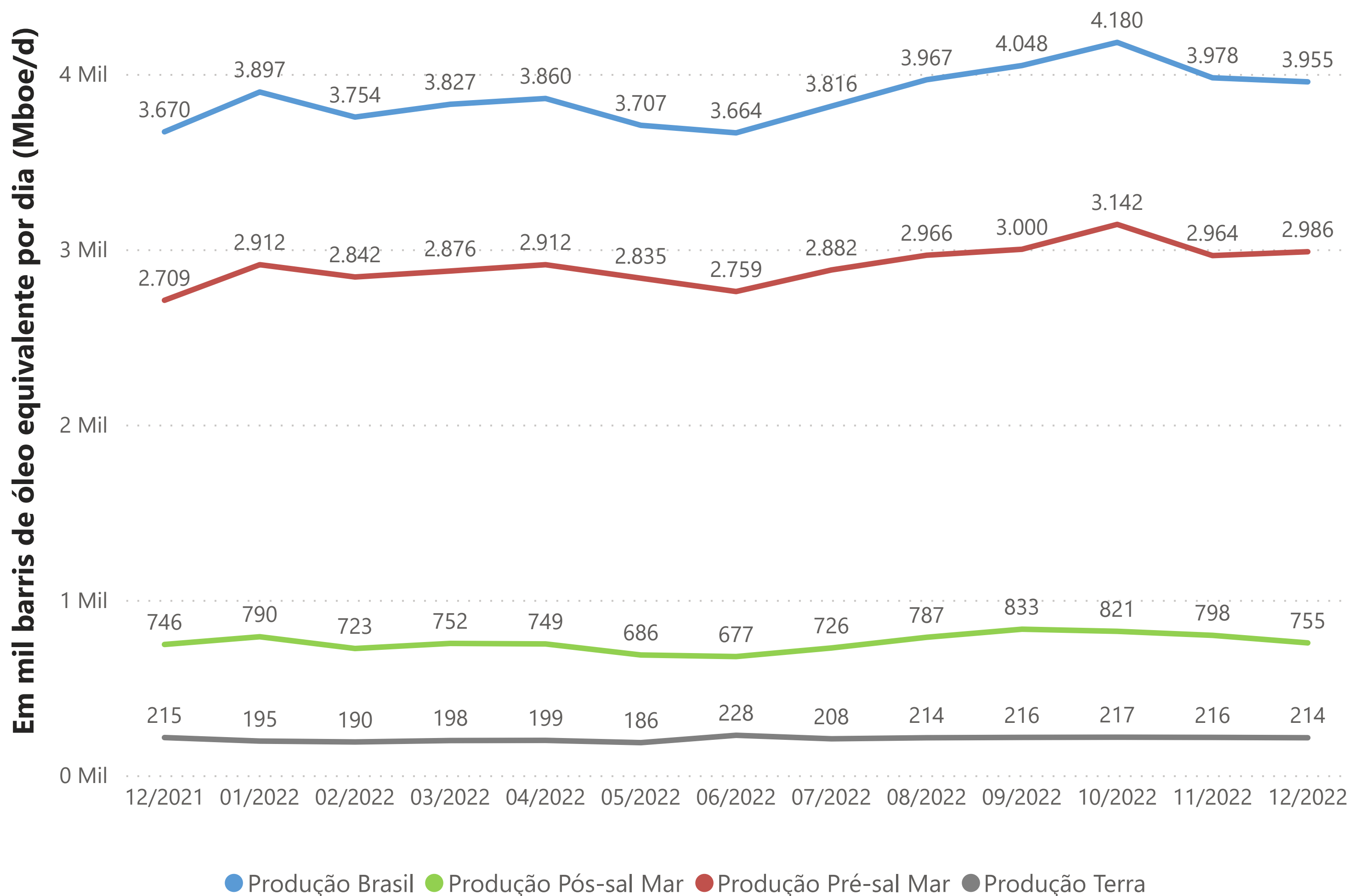
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022
Petróleo	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148	3.245	3.095	3.074
Gás Natural	832	864	838	846	861	828	836	853	880	900	936	883	881
Produção Total	3.670	3.897	3.754	3.827	3.860	3.707	3.664	3.816	3.967	4.048	4.180	3.978	3.955

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▼

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

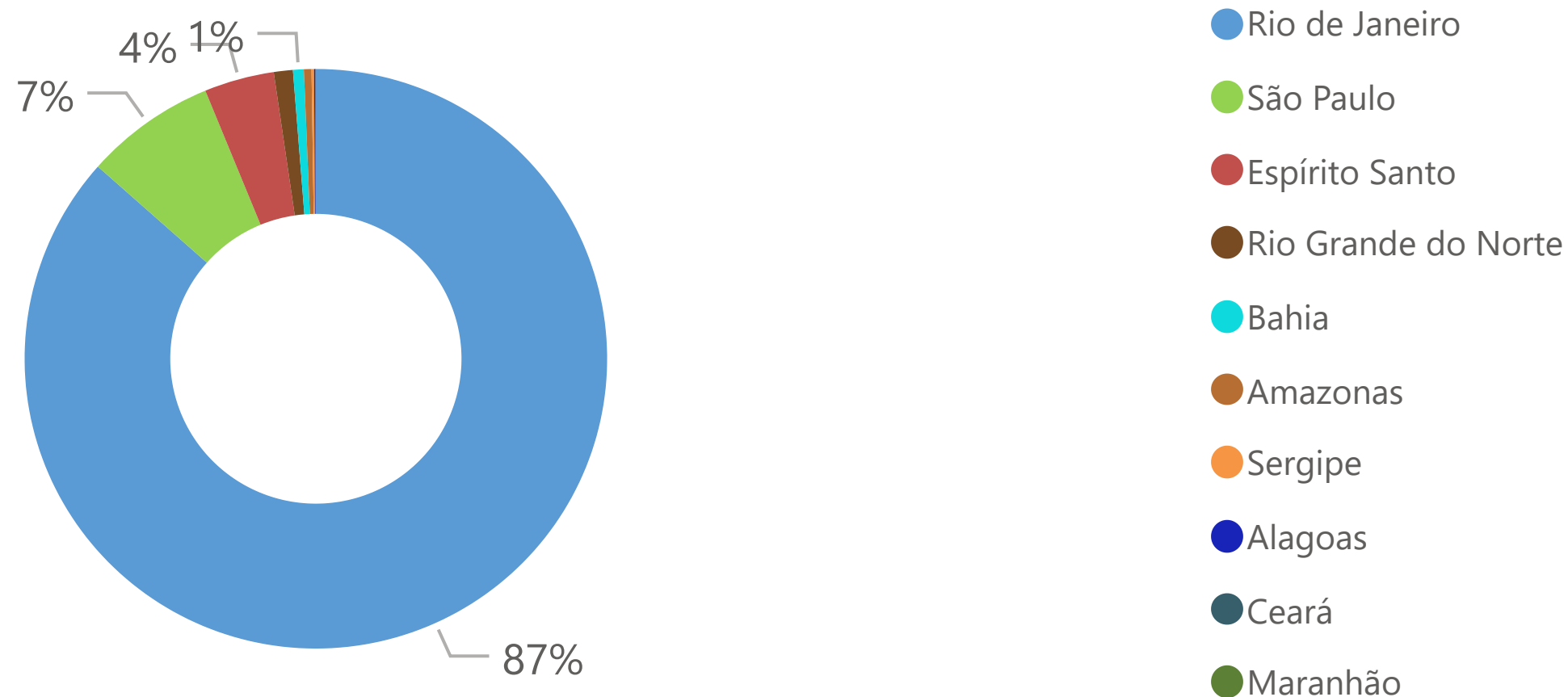
Estado

Todos

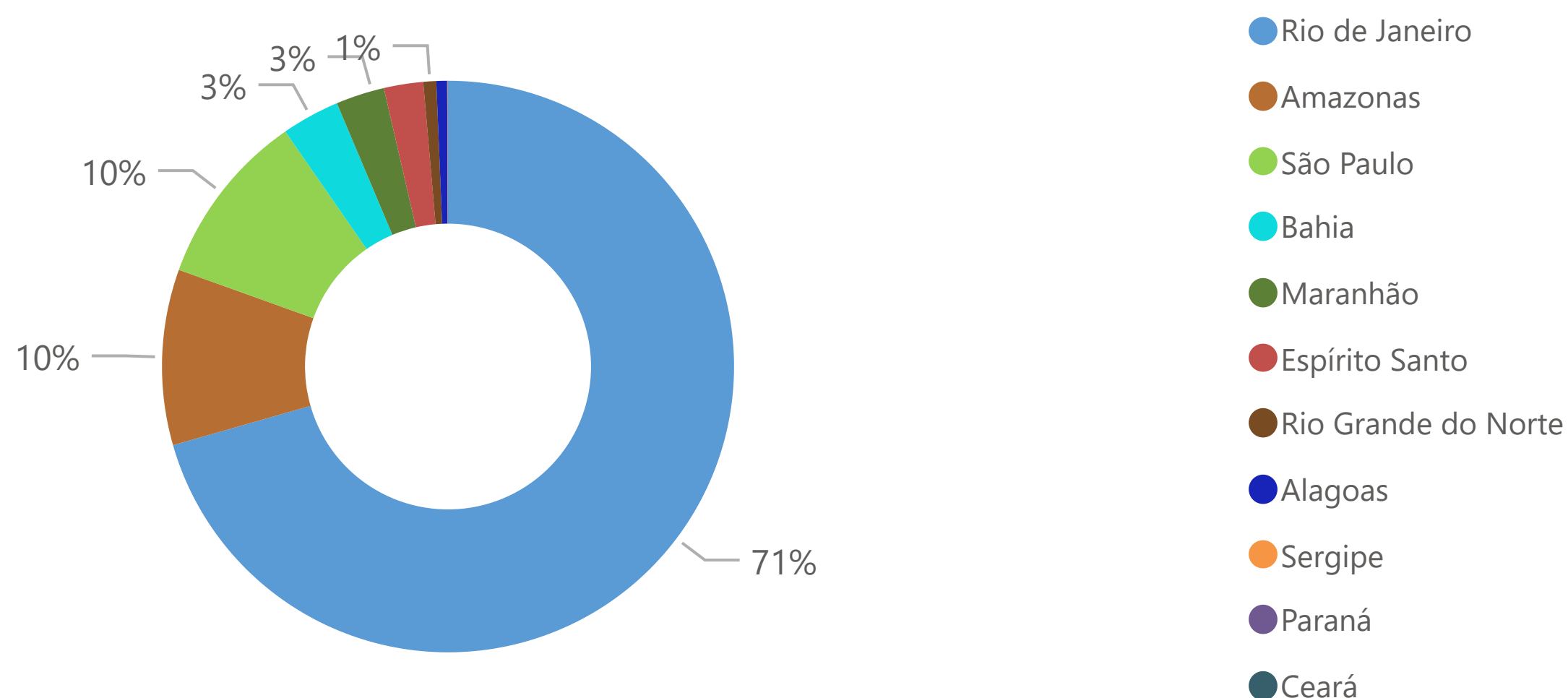
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.659.997	98.888	3.281.982	48
São Paulo	223.262	13.837	310.292	7
Espírito Santo	119.317	3.112	138.891	31
Rio Grande do Norte	32.478	1.022	38.906	67
Bahia	18.468	4.598	47.390	77
Amazonas	12.882	13.918	100.421	9
Sergipe	4.273	38	4.510	15
Alagoas	2.328	850	7.672	7
Ceará	643	1	648	2
Maranhão	88	3.851	24.313	7
Paraná		27	169	1
Total	3.073.735	140.141	3.955.193	271

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

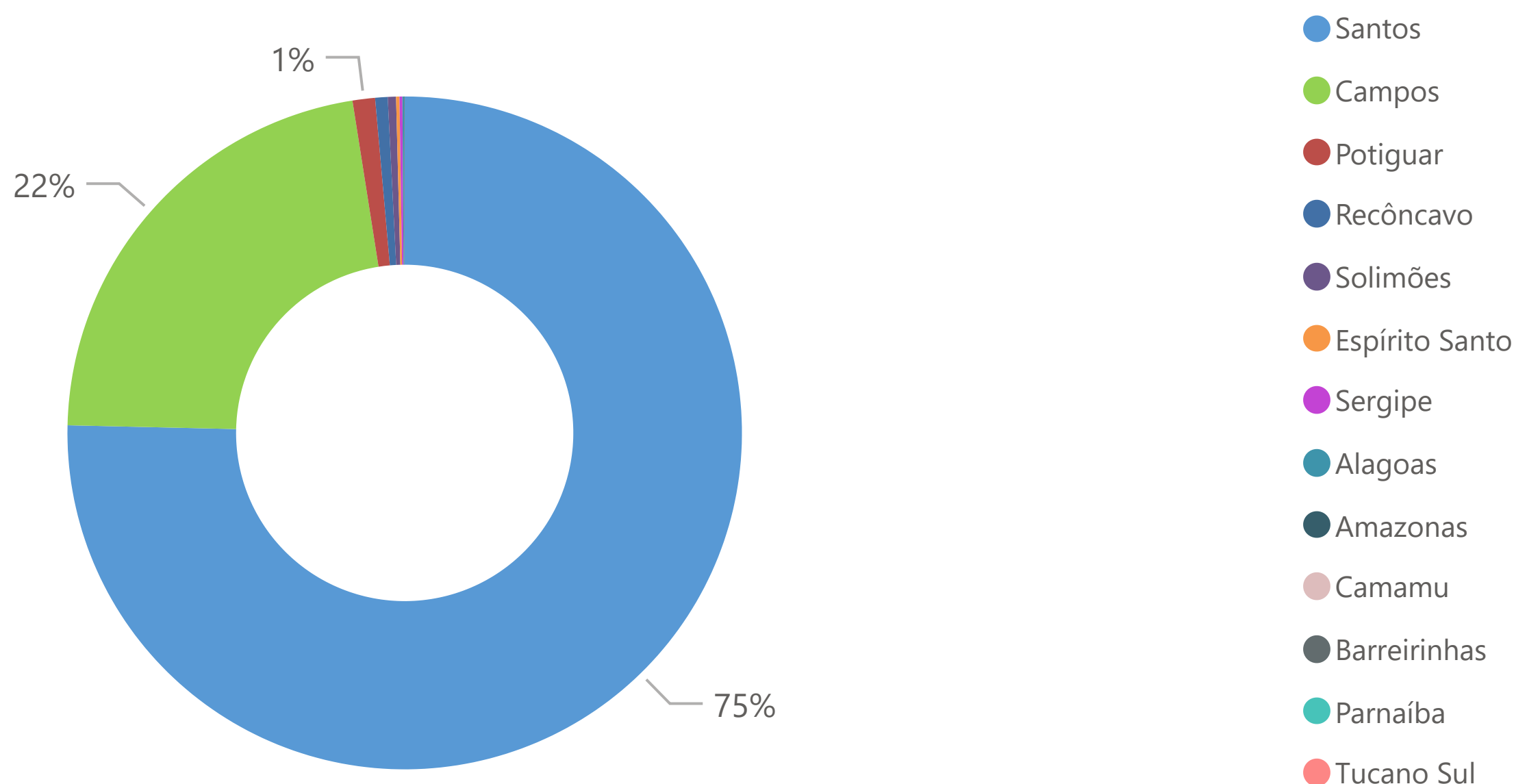
Bacia

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	2.316.462	104.262	2.972.252	29
Campos	681.129	11.000	750.317	30
Potiguar	33.121	1.023	39.554	69
Recôncavo	18.345	2.483	33.961	70
Solimões	12.120	13.316	95.874	7
Espírito Santo	4.985	574	8.596	27
Sergipe	4.273	38	4.510	15
Alagoas	2.328	850	7.672	7
Amazonas	762	602	4.547	2
Camamu	117	2.005	12.729	1
Barreirinhas	74	0	77	1
Parnaíba	15	3.851	24.236	6
Tucano Sul	6	111	701	6
Paraná		27	169	1
Total	3.073.735	140.141	3.955.193	271

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2022

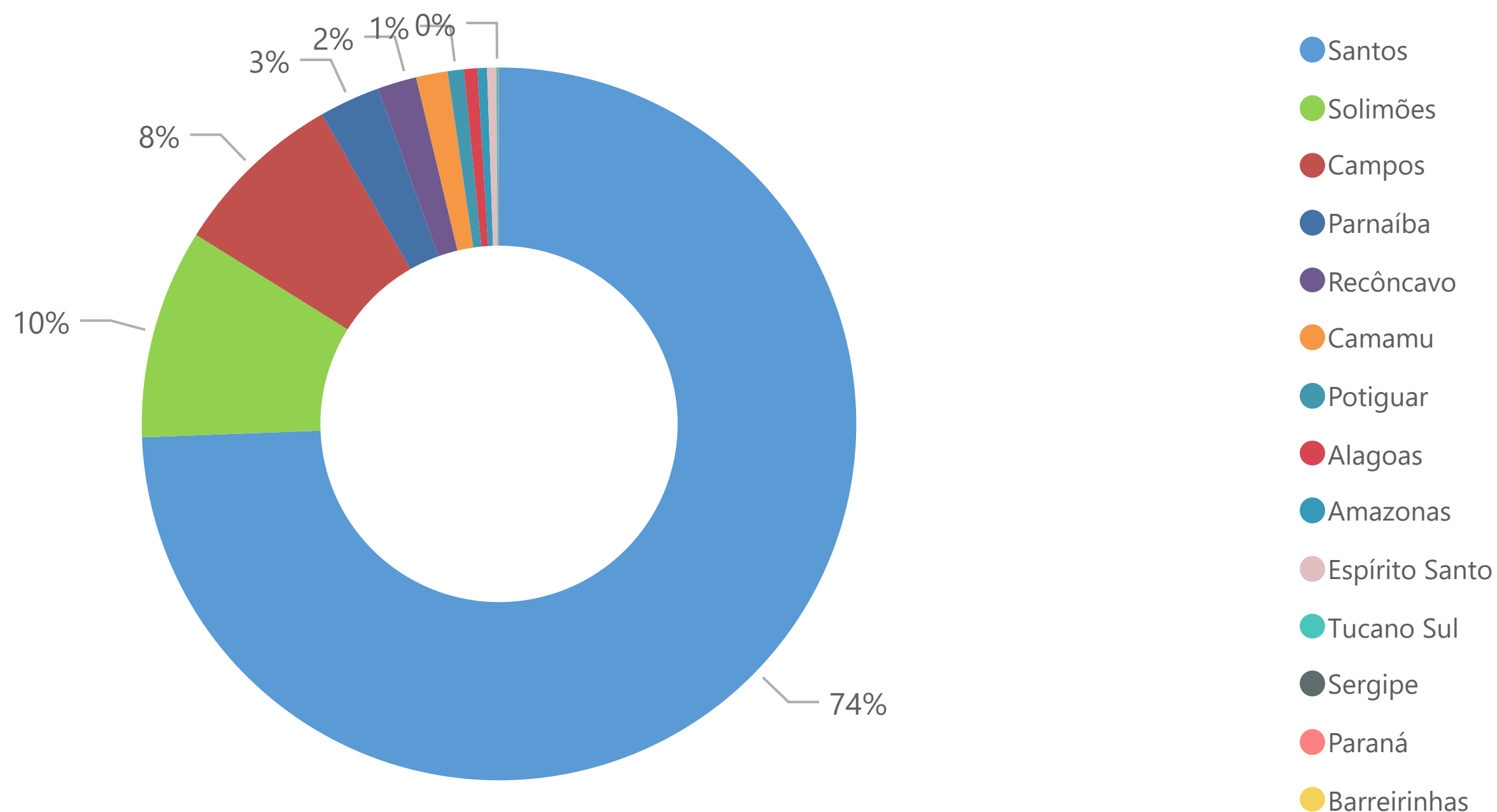
Mês

12 - Dezembro

Bacia

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

Operador

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

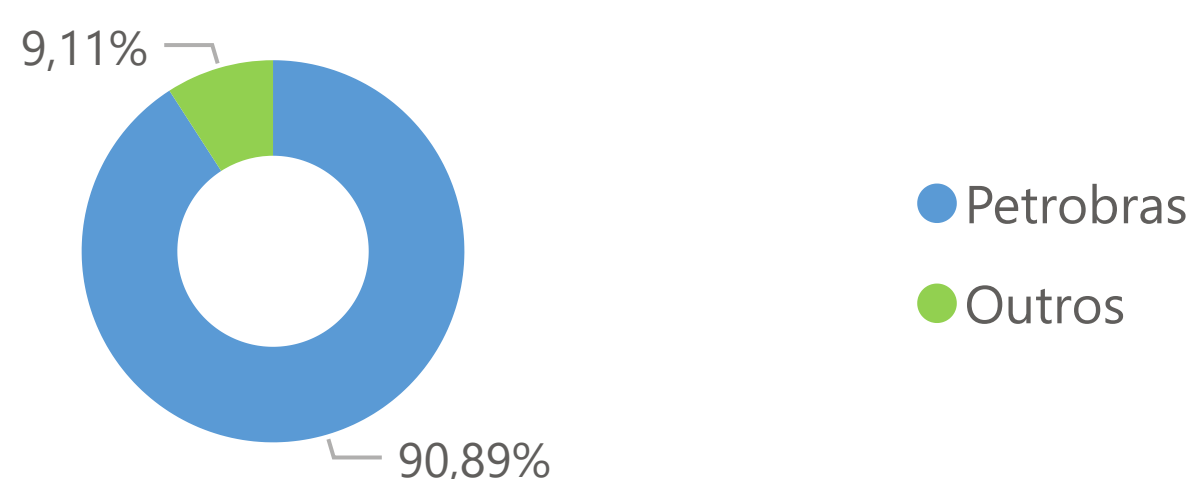
Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.793.815	128.996	3.605.177
EQUINOR BRASIL	81.496	164	82.530
PETRO RIO JAGUAR	31.166	349	33.363
ENEVA	776	4.453	28.783
TRIDENT ENERGY	22.882	387	25.318
TOTALENERGIES EP	19.787	708	24.241
KAROON BRASIL	22.772	149	23.712
3R PETROLEUM OFF	18.065	609	21.893
PETRO RIO O&G	13.992	61	14.379
POTIGUAR E&P S.A.	9.549	719	14.069
ENAUTA ENERGIA	12.958	100	13.589
SHELL BRASIL	12.042	125	12.828
PERENCO BRASIL	10.972	35	11.191
ORIGEM ALAGOAS	2.154	847	7.482
SPE MIRANGA	1.619	806	6.691
3R CANDEIAS S.A.	1.915	414	4.520
3R MACAU	3.415	111	4.116
CARMO	3.837	32	4.037
PETRORECÔNCAVO	2.707	109	3.393
3R RIO VENTURA S.A	1.384	249	2.947
MAHA ENERGY	2.177	48	2.477
ALVOPETRO	31	263	1.685
SEACREST SPE CRICARÉ	1.288	25	1.445
IMETAME	105	200	1.362
3R FAZENDA BELÉM	643	1	648
3R AREIA	487	1	492
ORIGEM	6	71	451
PETROSYNERGY	298	4	323
CAPIXABA ENERGIA	261	4	283
MANDACARU ENERGIA	267	0	269
PETROBORN		40	250
PETROM	220	3	239

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SLIM DRILLING	170	1	176
BARRA BONITA		27	169
NTF	22	23	166
NOVA PETRÓLEO	120	2	135
PETRO-VICTORY	91	1	95
RECÔNCAVO E&P	82	1	86
PHOENIX ÓLEO & GÁS	47	2	58
ENERGIZZI ENERGIAS	48	1	56
BGM	38	0	38
GUTO & CACAL	13	0	14
EPG BRASIL	8	0	9
VIPETRO	6	0	7
NORD	2	0	2

Operador
% Outros operadores de petróleo

EQUINOR BRASIL	2,7%
PETRO RIO JAGUAR	1,0%
TRIDENT ENERGY	0,7%
KAROON BRASIL	0,7%
TOTALENERGIES EP	0,6%
3R PETROLEUM OFF	0,6%
PETRO RIO O&G	0,5%
ENAUTA ENERGIA	0,4%
SHELL BRASIL	0,4%
PERENCO BRASIL	0,4%
POTIGUAR E&P S.A.	0,3%
CARMO	0,1%
3R MACAU	0,1%
PETRORECÔNCAVO	0,1%
MAHA ENERGY	0,1%
ORIGEM ALAGOAS	0,1%
3R CANDEIAS S.A.	0,1%
SPE MIRANGA	0,1%
3R RIO VENTURA S.A	0,0%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,0%
ENEVA	0,0%
3R FAZENDA BELÉM	0,0%
3R AREIA	0,0%
Total	9,0%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

Operador

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	1.961.451	91.921,97	2.539.622
SHELL BRASIL	369.062	16.943,72	475.635
TOTALENERGIES EP	125.978	5.334,57	159.531
PETROGAL BRASIL	102.663	4.493,38	130.925
PETRONAS	58.852	1.086,12	65.684
CNOOC	56.991	2.812,77	74.683
PETROLEUM			
REPSOL SINOPEC	52.717	2.367,34	67.608
EQUINOR BRASIL	48.898	98,67	49.518
CNODC BRASIL	38.201	2.033,68	50.992
SINOCHEM	32.598	65,78	33.012
PETRÓLEO			
EQUINOR ENERGY	31.680	746,01	36.372
PETRO RIO JAGUAR	25.475	285,52	27.271
QATARENERGY	24.678	704,40	29.109
TRIDENT ENERGY	22.882	387,26	25.318
KAROON BRASIL	22.772	149,35	23.712
ENAUTA ENERGIA	13.011	1.002,55	19.317
PETRO RIO O&G	12.425	53,79	12.764
3R PETROLEUM OFF	11.342	580,08	14.990
PERENCO BRASIL	10.972	34,87	11.191
POTIGUAR E&P S.A.	9.025	704,61	13.457
CHEVRON BRASIL	6.723	28,60	6.903
PRIO BRAVO	5.691	63,78	6.092
CARMO	3.837	31,69	4.037
3R MACAU	3.415	111,50	4.116
ONGC CAMPOS	3.251	33,72	3.464
PETRORECÔNCAVO	2.707	109,18	3.393
ORIGEM ALAGOAS	2.154	847,07	7.482
MAHA ENERGY	2.129	46,89	2.424
3R CANDEIAS S.A.	1.908	413,86	4.511
SPE MIRANGA	1.619	806,31	6.691
DOMMO ENERGIA	1.567	7,64	1.615
3R RIO VENTURA S.A	1.384	248,51	2.947
SEACREST SPE	1.288	25,01	1.445
CRICARÉ			
ENEVA	776	4.452,70	28.783
IMETAME	105	199,81	1.362
ALVOPETRO	31	263,00	1.685
BRASOIL MANATI	12	200,51	1.273
GEOPARK BRASIL	12	200,51	1.273

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SHB	707	19,98	832
3R FAZENDA BELÉM	643	0,82	648
3R AREIA	487	0,75	492
ORIGEM	6	70,81	451
3R PESCADA LTDA	92	48,81	399
PETROSYNERGY	298	3,93	323
CAPIXABA ENERGIA	261	3,58	283
PETROBORN		39,76	250
PETROM	220	2,98	239
BARRA BONITA		26,90	169
MANDACARU	144	0,20	146
ENERGIA			
NOVA PETRÓLEO	120	2,45	135
GEOPAR - GEOSOL	102	0,54	105
PETRO-VICTORY	94	0,64	98
NÍON ENERGIA	60	5,75	97
RECÔNCAVO E&P	82	0,68	86
NTF	11	11,41	83
SLIM DRILLING	68	0,36	70
PHOENIX ÓLEO & GÁS	47	1,82	58
ENERGIZZI ENERGIAS	48	1,30	56
GEOFLUX	6	5,71	42
NEWO	6	5,71	42
BGM	38	0,03	38
GUTO & CACAL	13	0,03	14
SONANGOL	7	0,35	9
GUANAMBI			
VIPETRO	6	0,02	7
EPG BRASIL	5	0,11	6
NORD	2	0,00	2
ENERGY PARANÁ	1E-5	0,00	0

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
3.073.856	140.152,14	3.955.387

Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

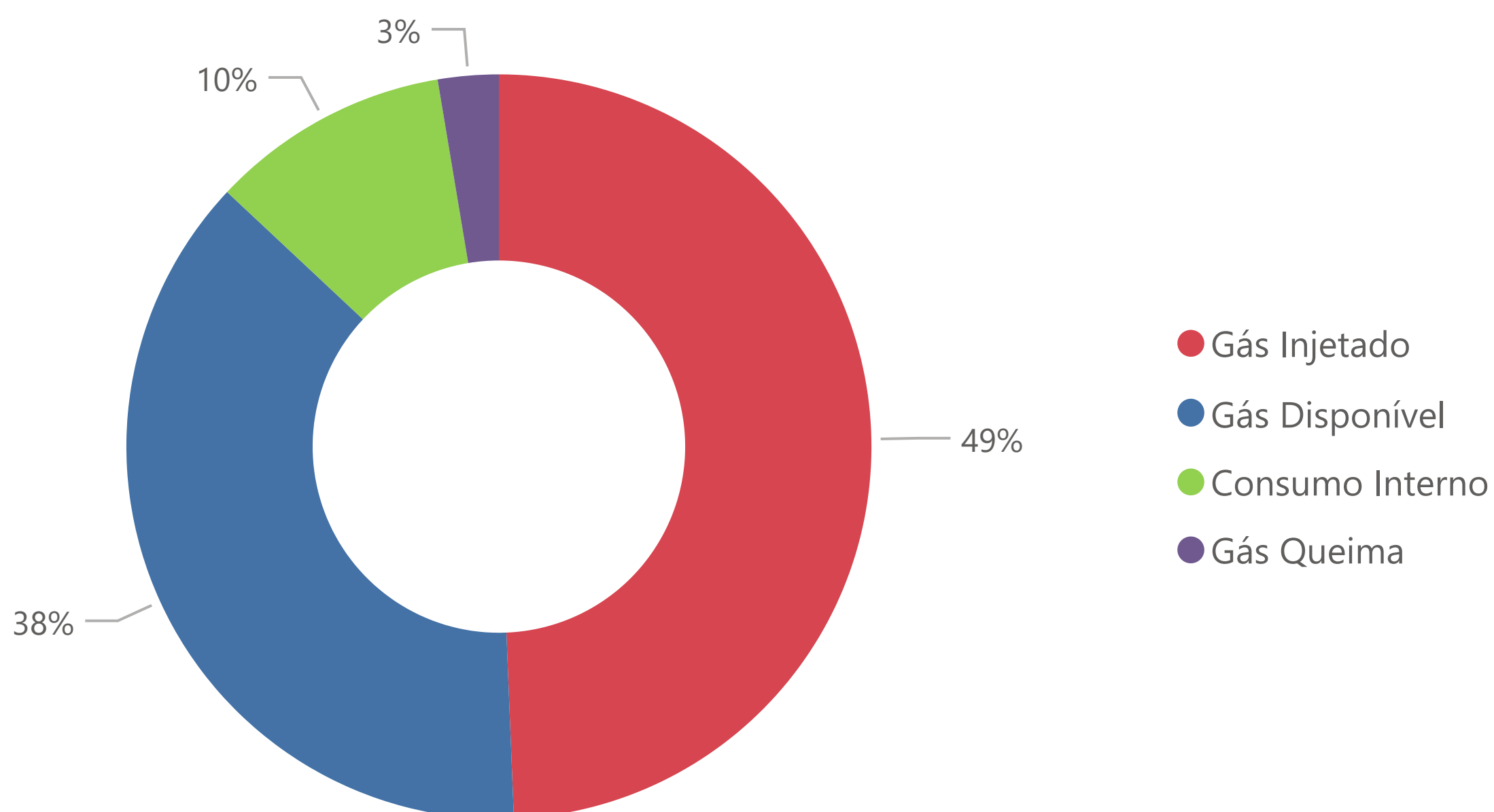
Bacia

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	8.947	2.377	30.395	62.723	104.262
Solimões	460	88	6.466	6.301	13.316
Campos	4.640	944	5.527	97	11.000
Parnaíba	38	7	3.806		3.851
Recôncavo	129	65	1.973	339	2.483
Camamu	64	3	1.938		2.005
Potiguar	199	50	875		1.023
Alagoas	2	17	830	0	850
Amazonas	2	133	467		602
Espírito Santo	121	8	531		574
Tucano Sul	2	0	108		111
Sergipe	4	14	12	7	38
Paraná			27		27
Barreirinhas		0			0
Total	14.608	3.707	52.956	69.468	140.141

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

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	837.918	0	39.108	0	1.083.898	0
+ Búzios	508.671	0	21.091	0	641.328	0
+ Mero	187.314	0	12.107	0	263.463	0
+ Sapinhoá	171.335	0	8.209	0	222.967	0
+ Sépia	151.854	0	4.683	0	181.311	0
+ Atapu	123.187	0	4.555	0	151.838	0
+ Sururu	76.662	0	2.822	0	94.409	0
+ Sul de Tupi	50.097	0	2.197	0	63.917	0
+ Jubarte	45.386	54.005	1.692	691	56.026	58.353
+ Berbigão	39.763	0	561	0	43.291	0
+ Oeste de Atapu	25.581	0	946	0	31.531	0
+ Sépia Leste	20.762	0	640	0	24.788	0
+ Lapa	19.787	0	708	0	24.241	0
+ Sul de Berbigão	18.725	0	300	0	20.614	0
+ Marlim Sul	12.915	75.825	222	1.589	14.314	85.820
+ Albacora	9.219	13.511	312	239	11.181	15.013
+ Itapu	9.030	0	114	0	9.748	0
+ Anc_Mero	6.794	0	439	0	9.556	0
+ Itapu_Eco	8.434	0	107	0	9.104	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.866	0	185	0	5.031	0
+ Anc_Tupi	3.753	0	165	0	4.788	0
+ Tambuatá	3.283	0	136	0	4.139	0
+ Barracuda	3.919	13.444	32	157	4.121	14.429
+ Caratinga	3.618	1.251	30	14	3.804	1.337
+ Noroeste de Sapinhoá	2.249	0	108	0	2.927	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.427	0	53	0	1.759	0
+ Marlim Leste	1.398	14.278	33	281	1.607	16.048
+ Nordeste de Sapinhoá	468	0	22	0	609	0
Total	2.347.416	172.314	101.577	2.971	2.986.314	190.998

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

2022

Mês

12 - Dezembro

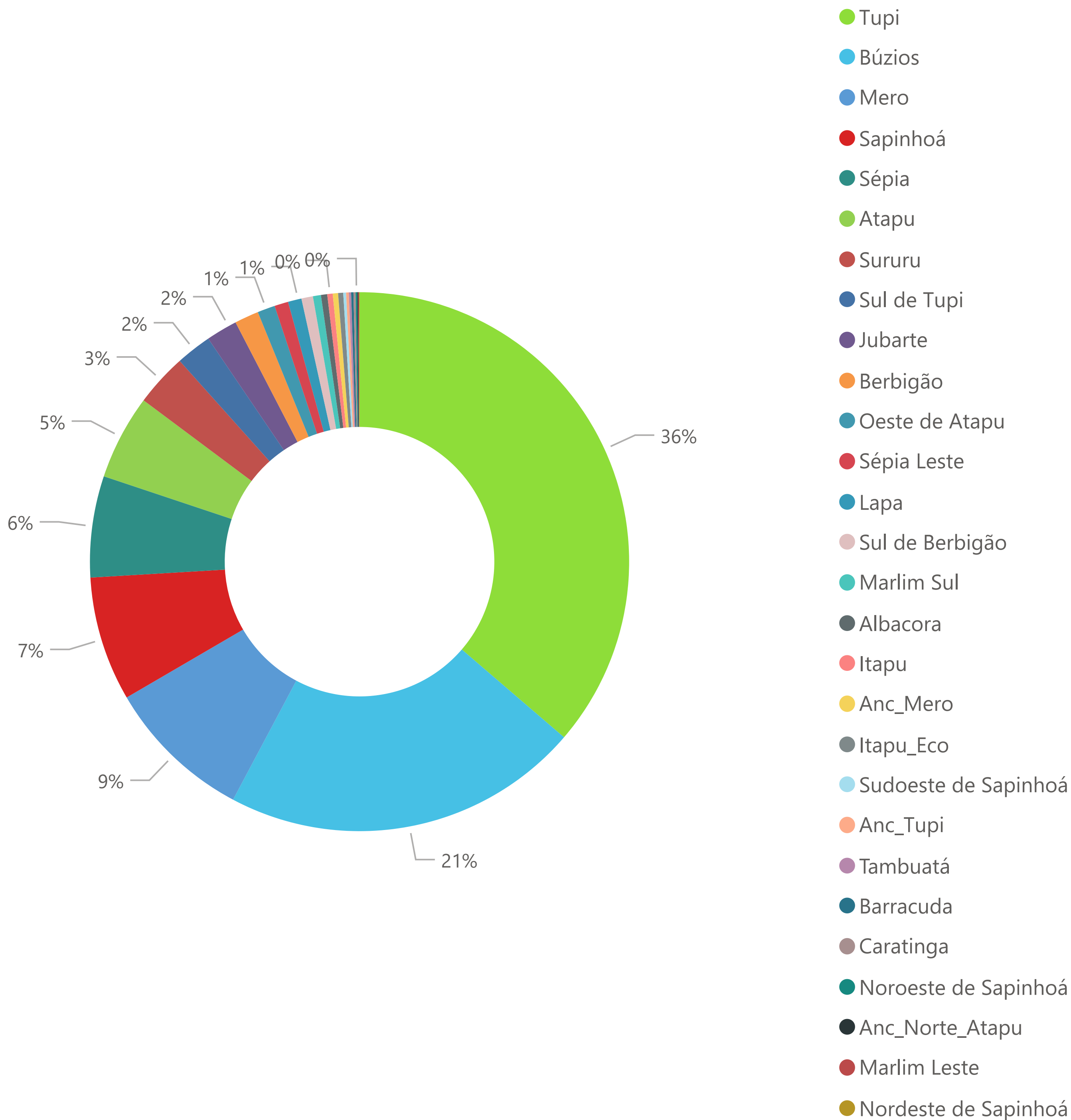
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

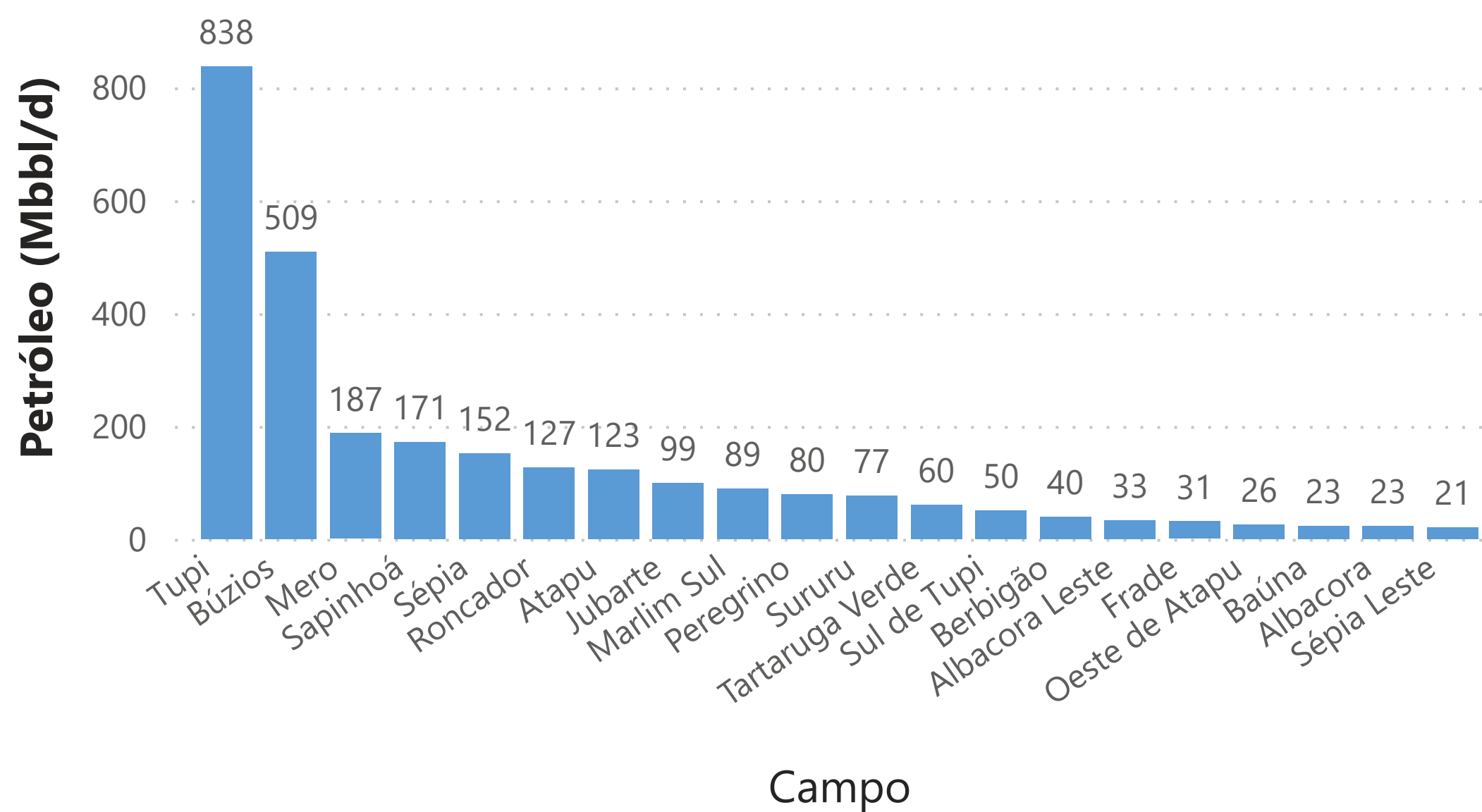
Mês

12 - Dezembro

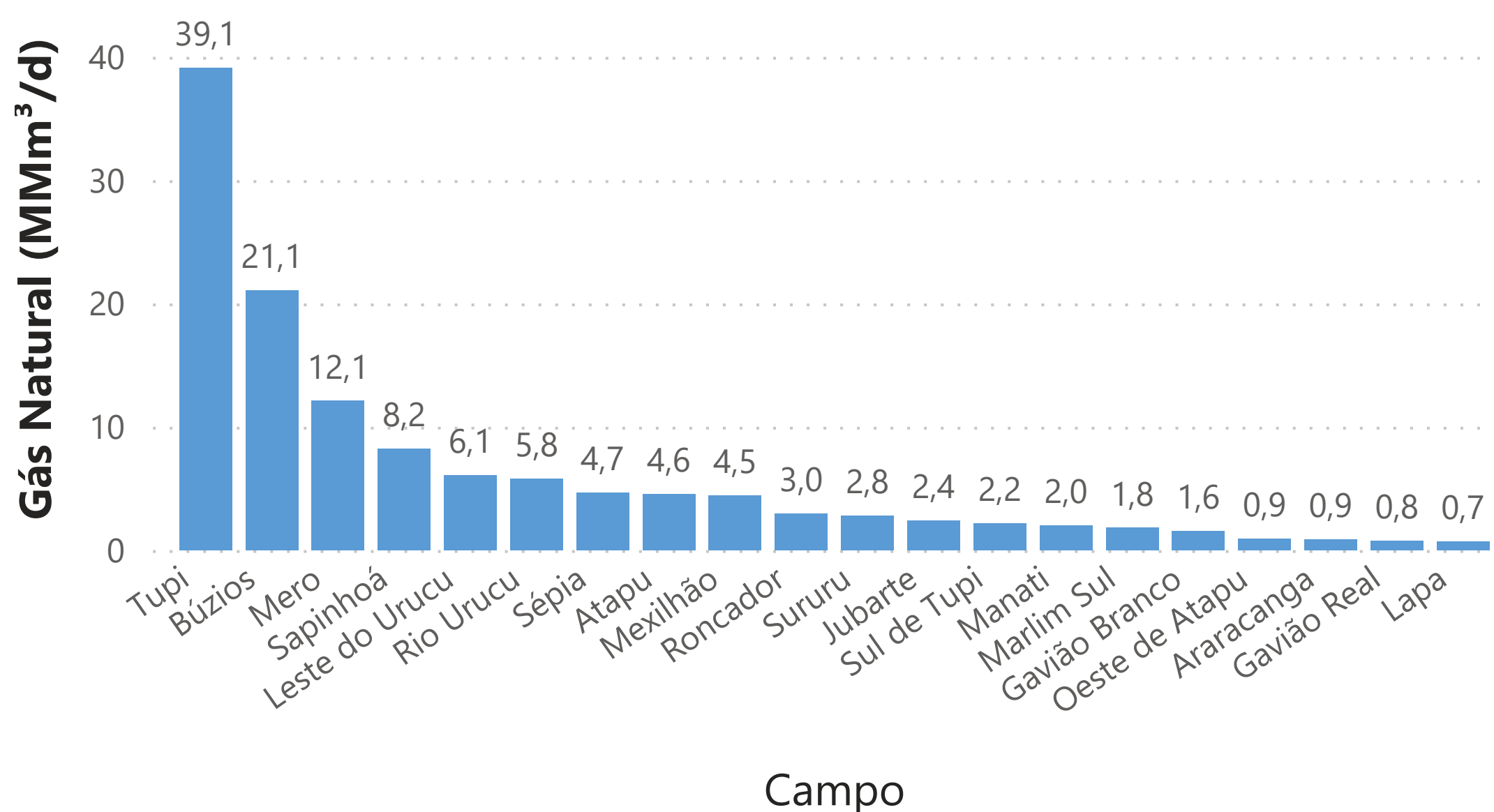
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2022

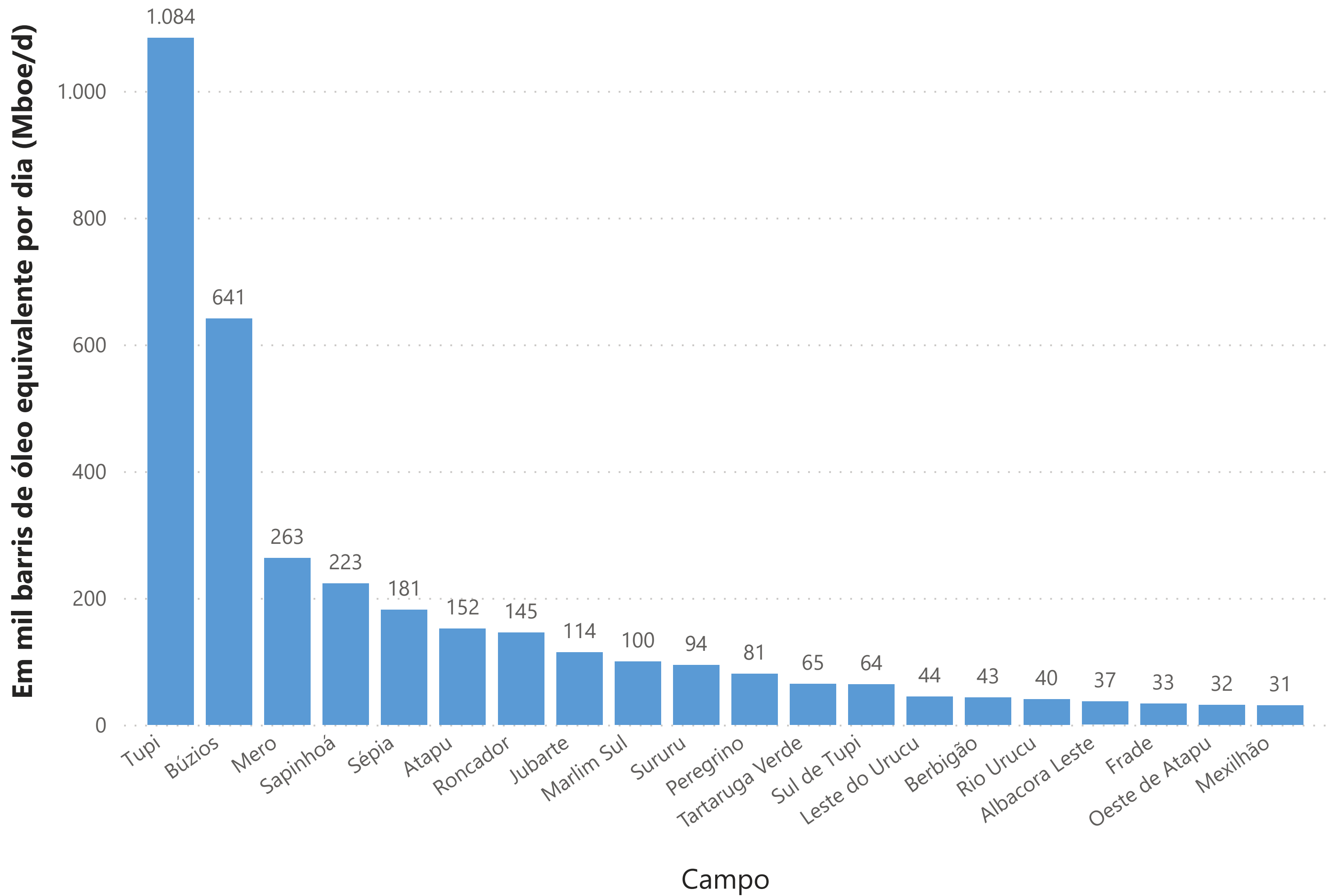
Mês

12 - Dezembro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

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	54.377
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.037
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.334
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.130
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.904
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.326
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.975
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.543
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.739
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.936
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	39.641
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.515
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.001
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.065
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.073
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	34.347
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.153
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.428
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	30.138
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.007
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	28.870
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	27.024
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	26.855
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	26.471
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	26.291
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	26.043
3-BRSA-1172-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu / Peo-1BrSa1146Rjs_Iara_Entorno_Cco	Santos	Mar	23.746
7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	23.707
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	23.420
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	23.376

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

2022

Mês

12 - Dezembro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm ³ /d)
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.184
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.151
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.132
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.078
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.052
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.895
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.874
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.872
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.751
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.609
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.599
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.485
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.466
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.426
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.412
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.382
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.378
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.366
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.329
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.286
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.274
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.266
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.235
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.184
7-LL-46-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.176
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.153
7-SPH-5-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.136
7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.106
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.093
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De	Santos	Mar	1.082

Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.158
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.725
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.697
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.439
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	66.164
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.246
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	59.376
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.320
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	56.942
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.948
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.905
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.637
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.333
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.121
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.666
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	40.699
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.602
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.650
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.905
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	35.814
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	34.931
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	33.543
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	33.437
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.668
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.587
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	32.265
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	32.085
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.409
7-LL-80DB-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	29.704
3-BRSA-1172-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu /	Santos	Mar	29.340
Total				1.383.316

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

2022

Mês

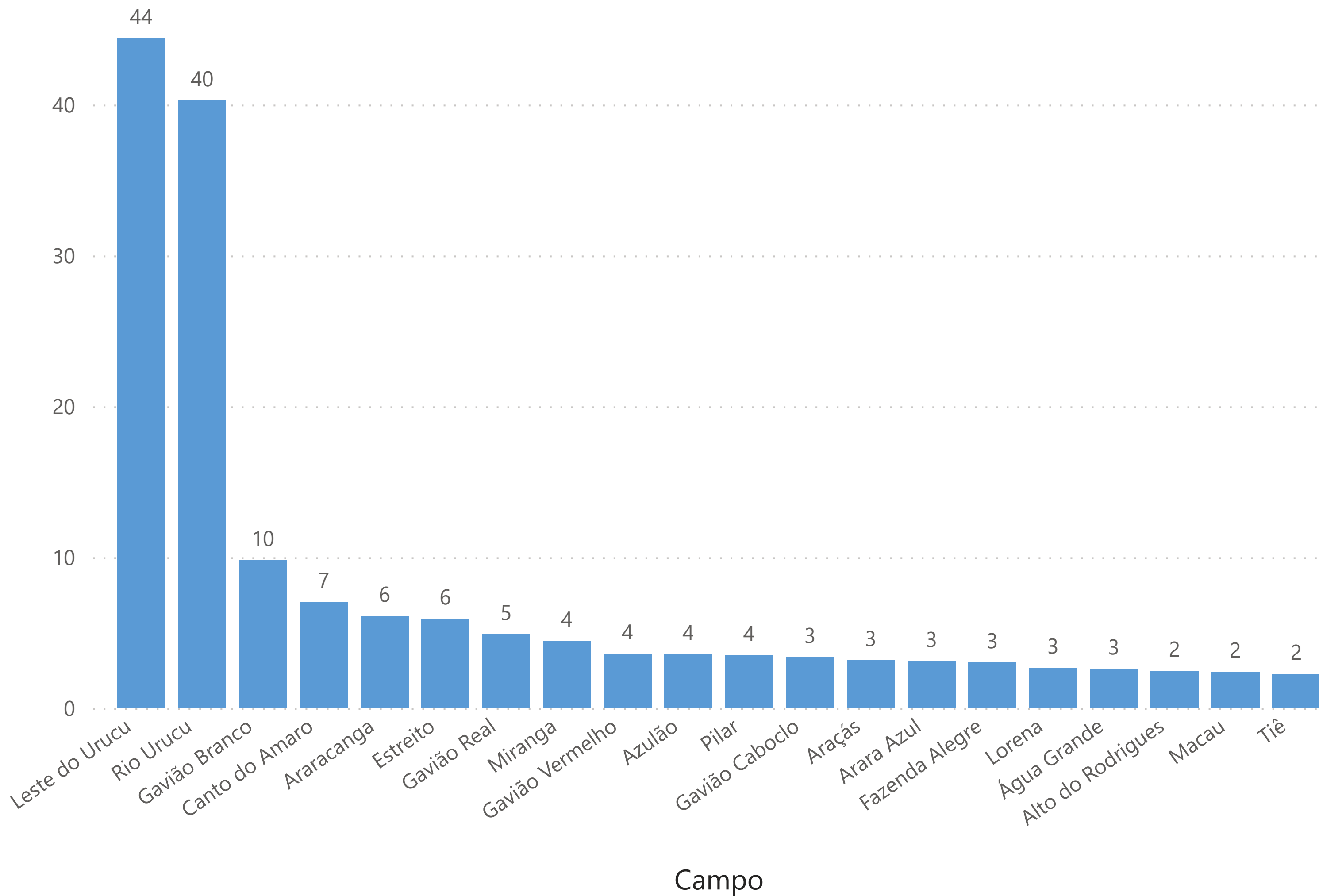
12 - Dezembro

Campo

Todos

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

Em mil barris de óleo equivalente por dia (Mboe/d)



Filtros:

Ano

2022

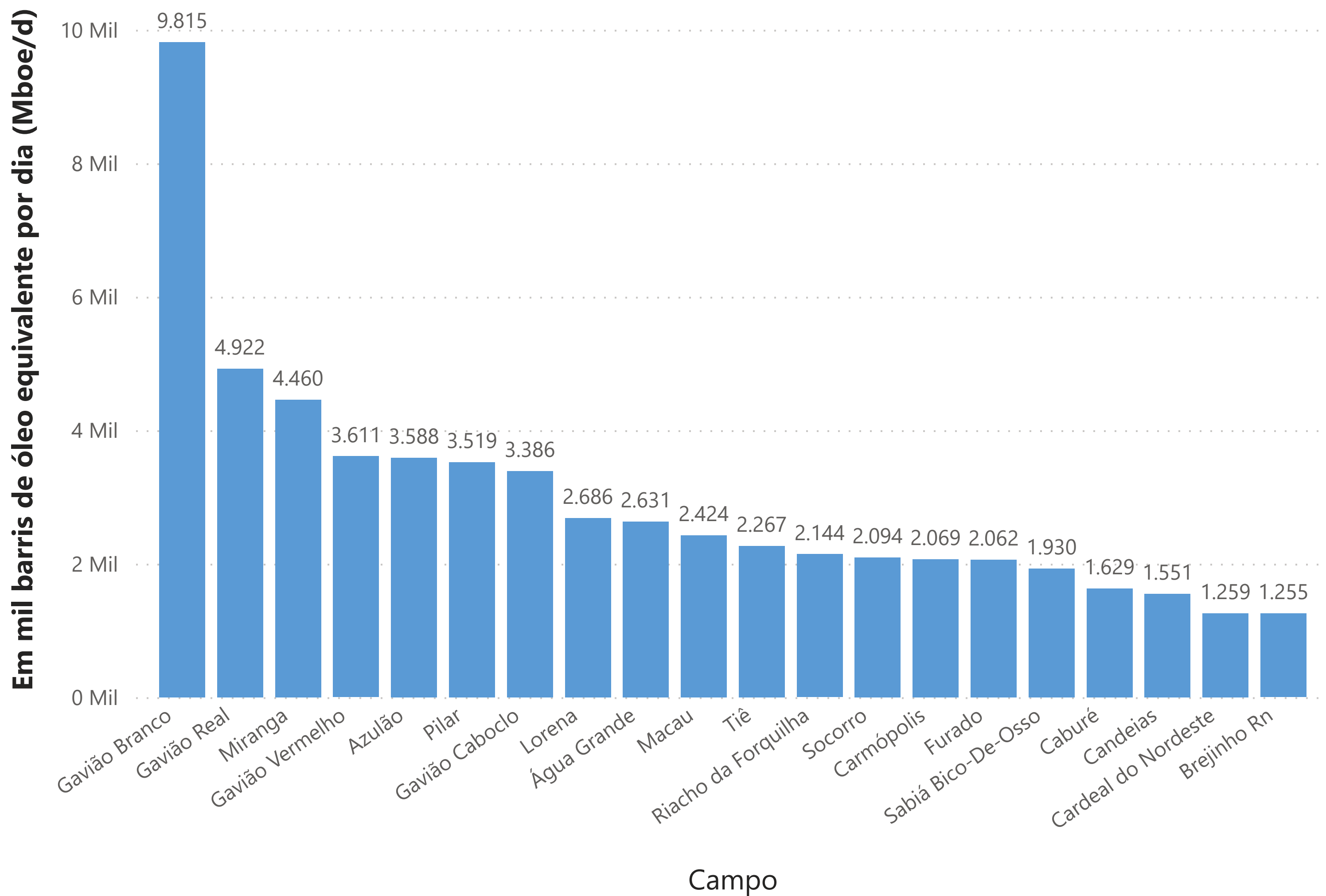
Mês

12 - Dezembro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

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	758,71
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	561,82
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	552,66
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	416,42
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	401,66
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	361,19
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	354,63
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	327,87
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	317,45
7-RFQ-30D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	308,13
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	307,24
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	302,19
7-LPX-21D-RN	Leste De Poço Xavier	Potiguar	Terra	295,71
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	283,12
7-CAM-1556D-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	281,41
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	275,74
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	275,32
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	266,14
7-PIR-232D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	265,31
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263,29
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	262,82
7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	260,76
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	260,33
3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	258,65
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253,04
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252,12
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	242,35
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	233,97
7-SDM-15-RN	Angico / Janduí / Sabiá Da Mata	Potiguar	Terra	227,42
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	226,89

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	504
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	467
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	450
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	429
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	391
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	390
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	380
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	375
7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	363
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	332
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	313
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	305
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	295
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	287
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	283
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	280
7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	275
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	271
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	270
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	266
7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	265
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263
7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	246
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	245
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	243
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	238
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	230
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	226
9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	222

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
FPSO Guanabara	147.368	9.414	206.580	3	Anc_Mero / Mero
FPSO Carioca (Mv-30)	172.000	5.302	205.350	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 70	150.195	5.554	185.128	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 76	132.834	5.767	169.109	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 75 (P-75)	131.933	5.366	165.687	3	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Maricá	134.222	4.920	165.168	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 77	127.984	5.131	160.255	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	135.150	3.683	158.315	9	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
FPSO Cidade de Itaguaí	115.692	6.492	156.524	8	Tupi
Petrobras 74 (P-74)	119.203	4.963	150.416	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	110.155	5.484	144.646	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	102.725	5.167	135.223	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 66 (P-66)	103.447	4.790	133.572	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	96.155	4.951	127.293	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	101.360	4.084	127.047	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	94.944	5.104	127.047	8	Tupi
FPSO Cidade de Paraty	98.524	4.210	125.002	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	75.193	3.358	96.311	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	77.420	860	82.827	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Pioneiro de Libra	46.739	3.132	66.439	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 40	54.960	1.091	61.822	15	Marlim / Marlim Sul
Petrobras 52	54.103	1.015	60.489	15	Roncador
Petrobras 58	49.273	1.635	59.557	10	Baleia Anã / Jubarte
Peregrino A	51.560	60	51.935	14	Peregrino
Polo Arara	6.028	7.223	51.458	35	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Cidade de Angra dos Reis	37.270	1.437	46.306	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 57	40.091	367	42.402	16	Jubarte
Petrobras 55	36.891	569	40.470	9	Roncador
Petrobras 50	34.321	615	38.192	10	Albacora / Albacora Leste
FPSO Frade	31.166	349	33.363	10	Frade

Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	702
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	699
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	227
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	169
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	154
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	145
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	129
Itapu	Santos	Mar	PETROBRAS	101
Itapu_Eco	Santos	Mar	PETROBRAS	95
Albacora Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	92
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	87
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	80
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	69
PA-1ENV25DAM_AM-T-84_AM-T-85	Amazonas	Terra	ENEVA	68
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	65
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	47
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	47
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	46
Lapa	Santos	Mar	TOTALENERGIES EP	43
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	39
Total				3.105

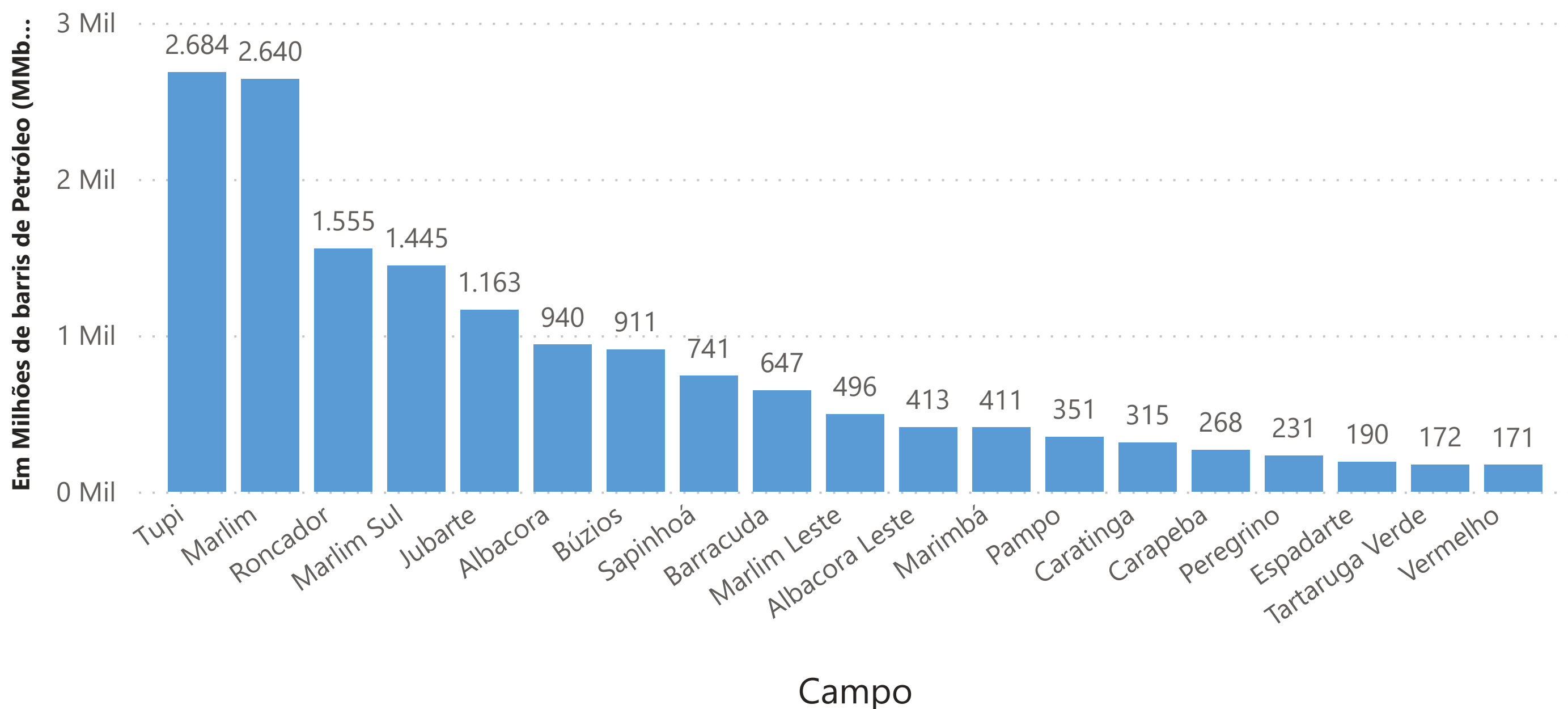
Filtros:

Ano:

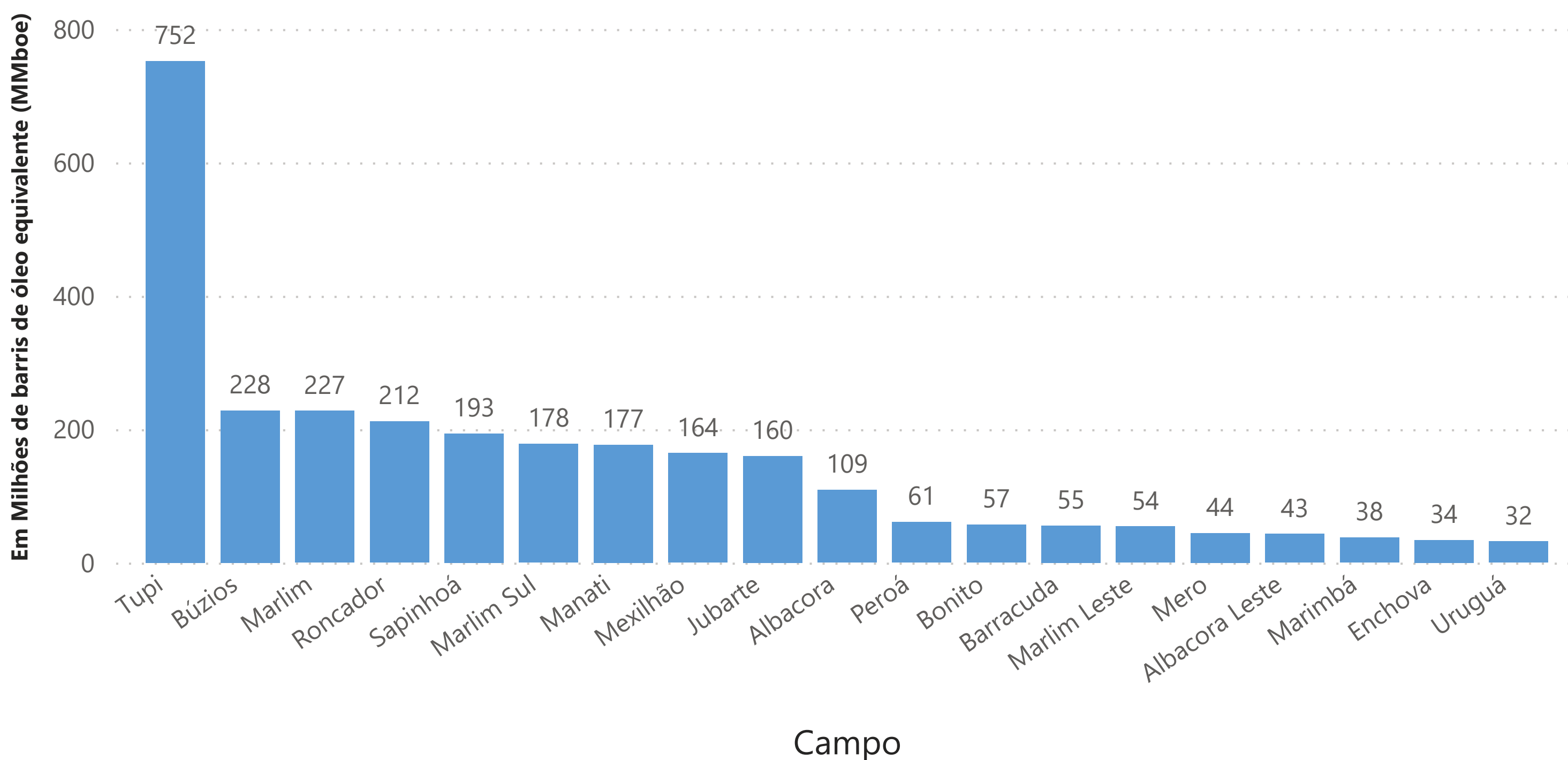
Mês:

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

2022

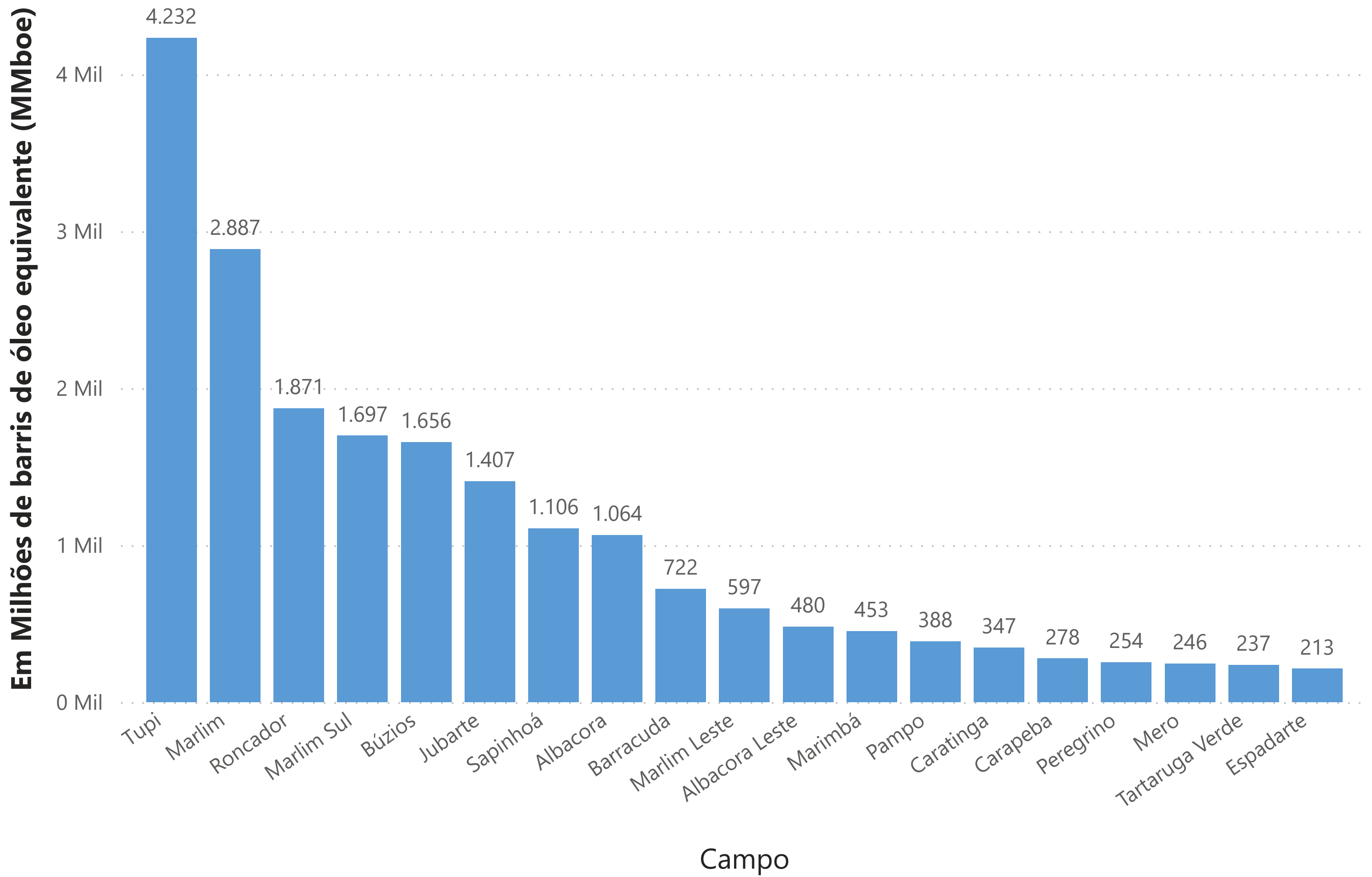
Mês

12 - Dezembro

Campo

Todos

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



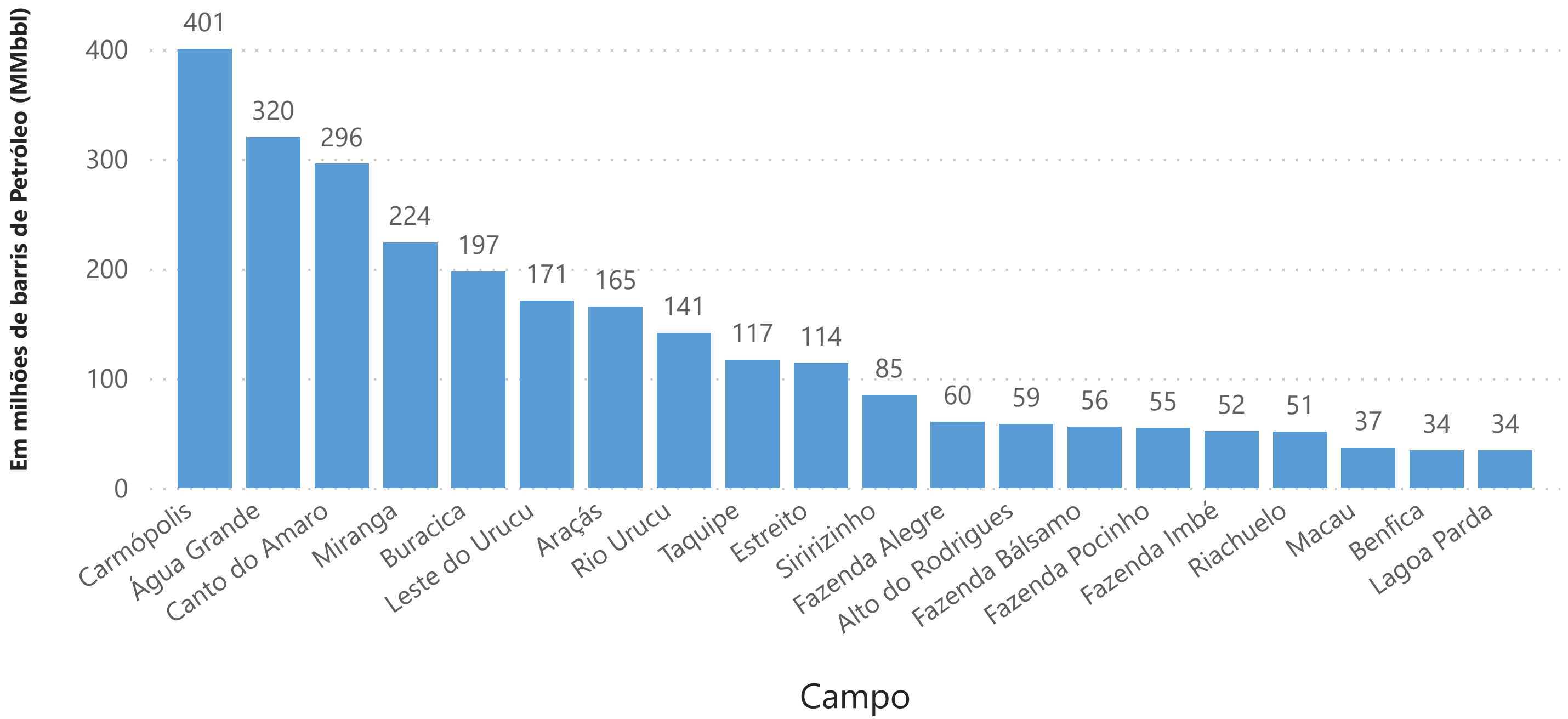
Filtros:

Ano: 2022

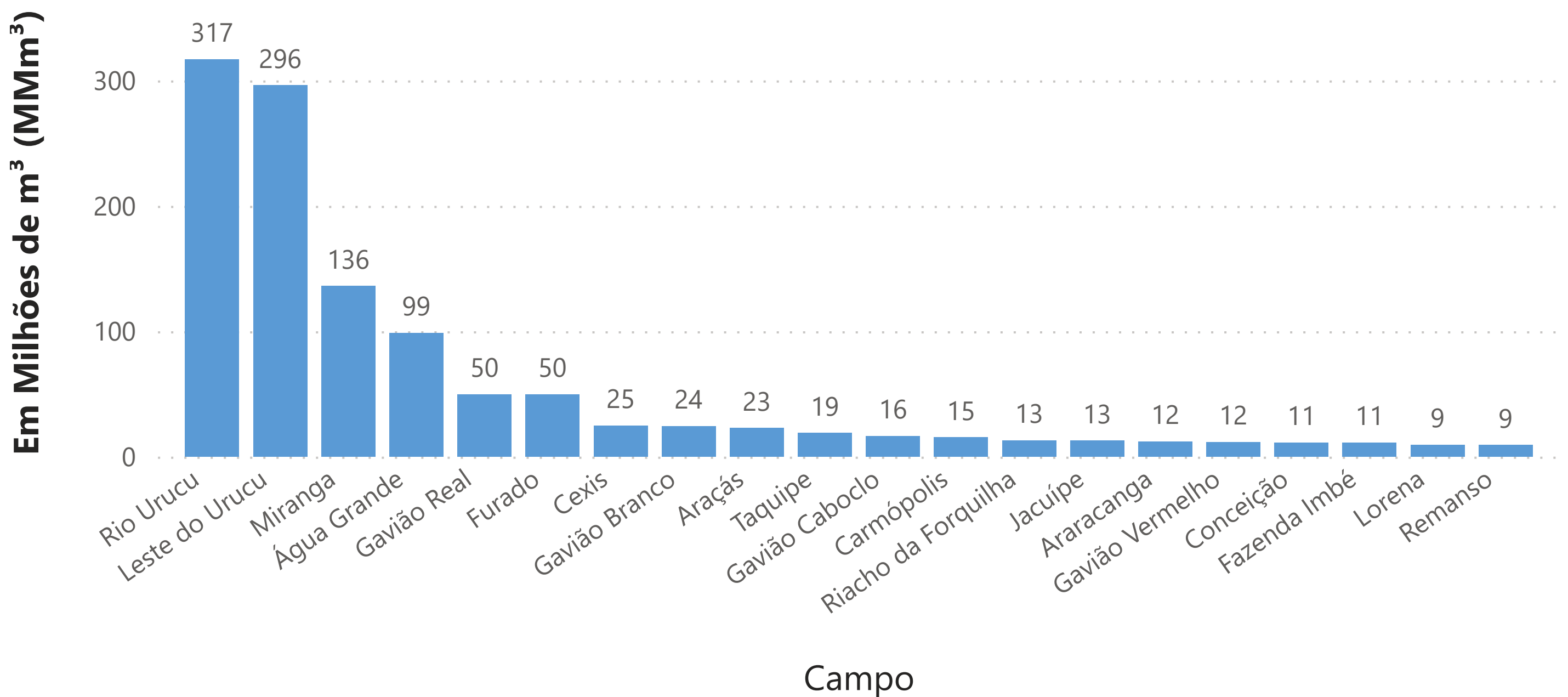
Mês: 12 - Dezembro

Campo: Todos

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



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



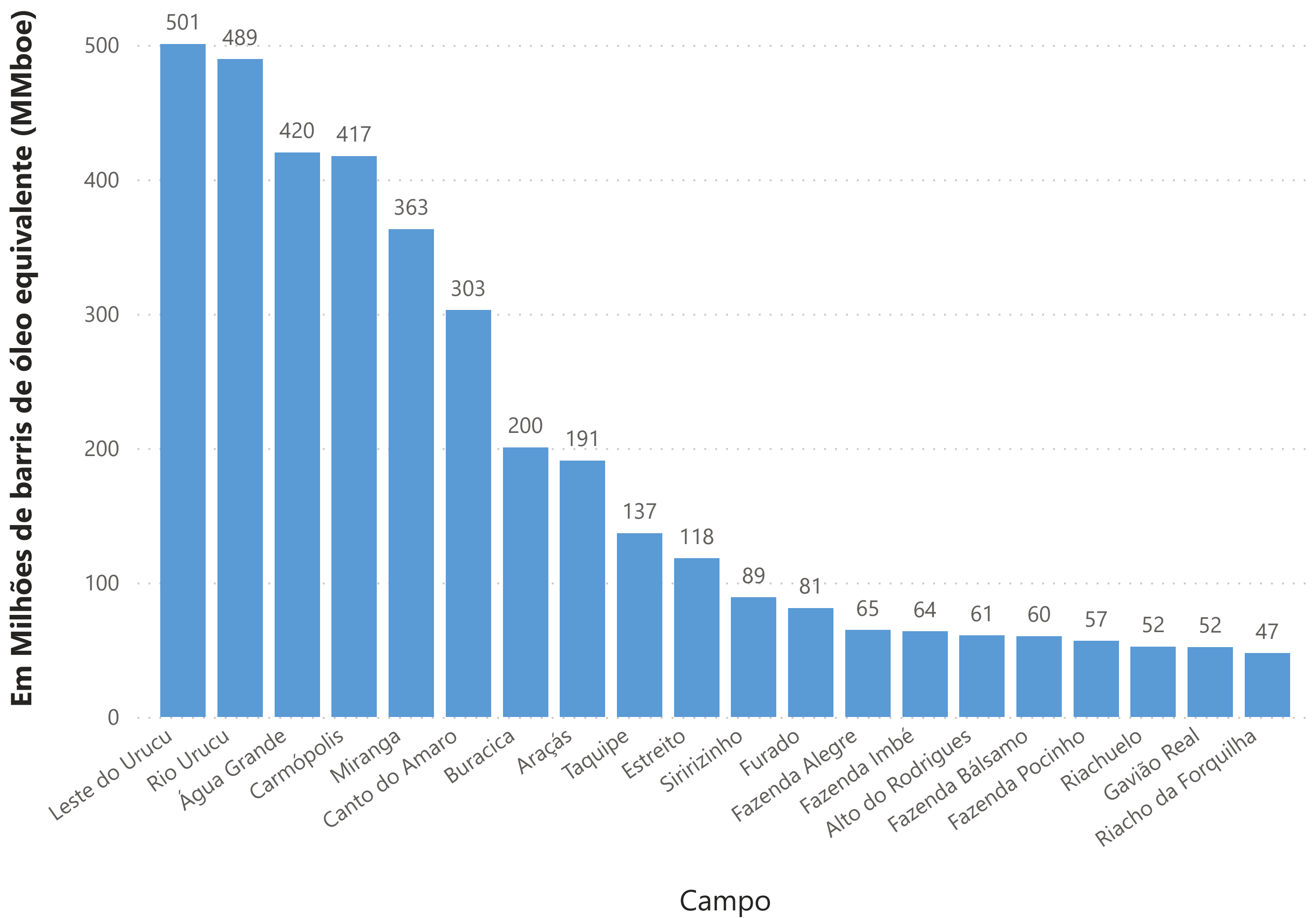
Filtros:

Ano:

Mês:

Campo:

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



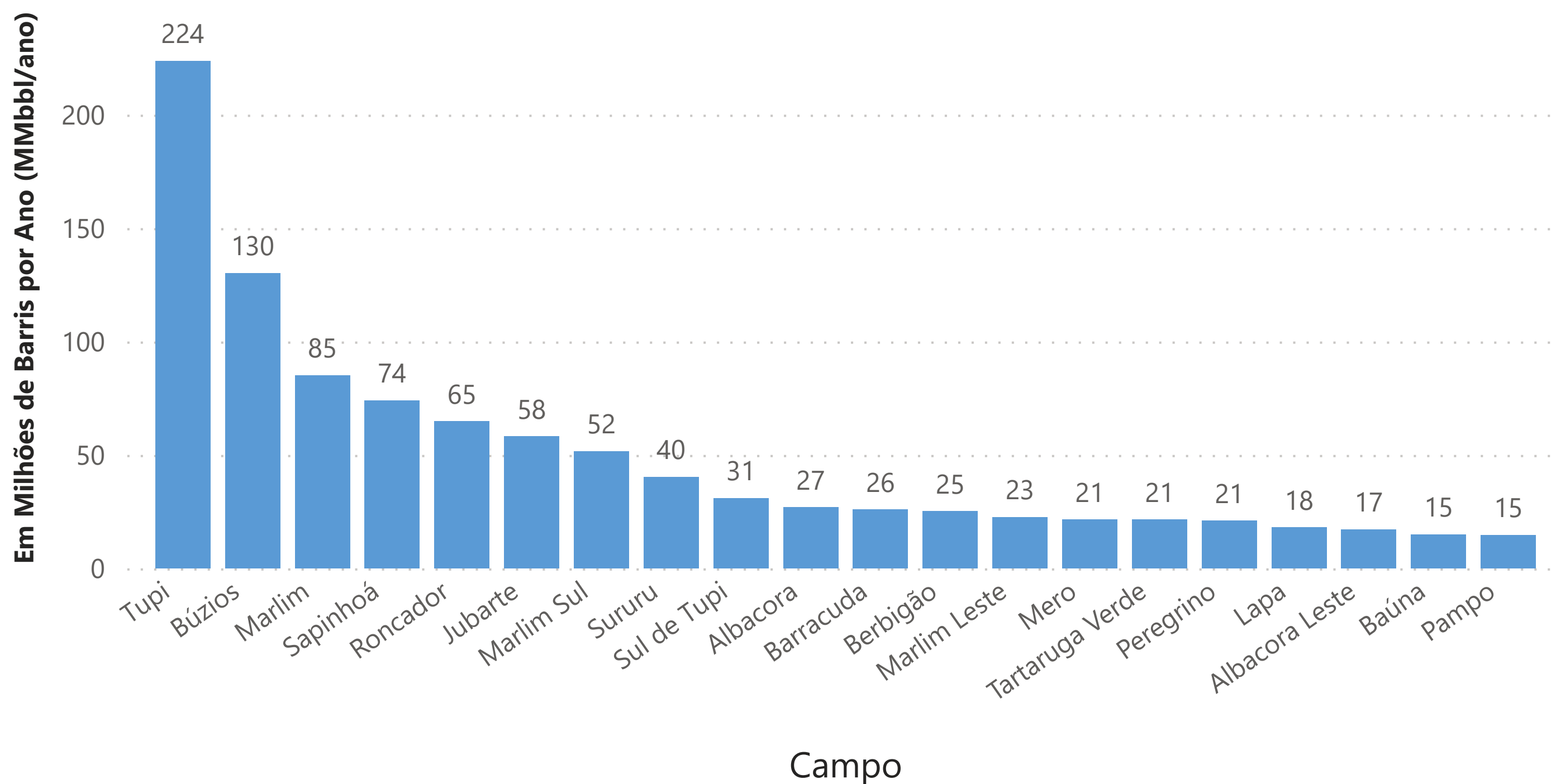
Filtros:

Ano:

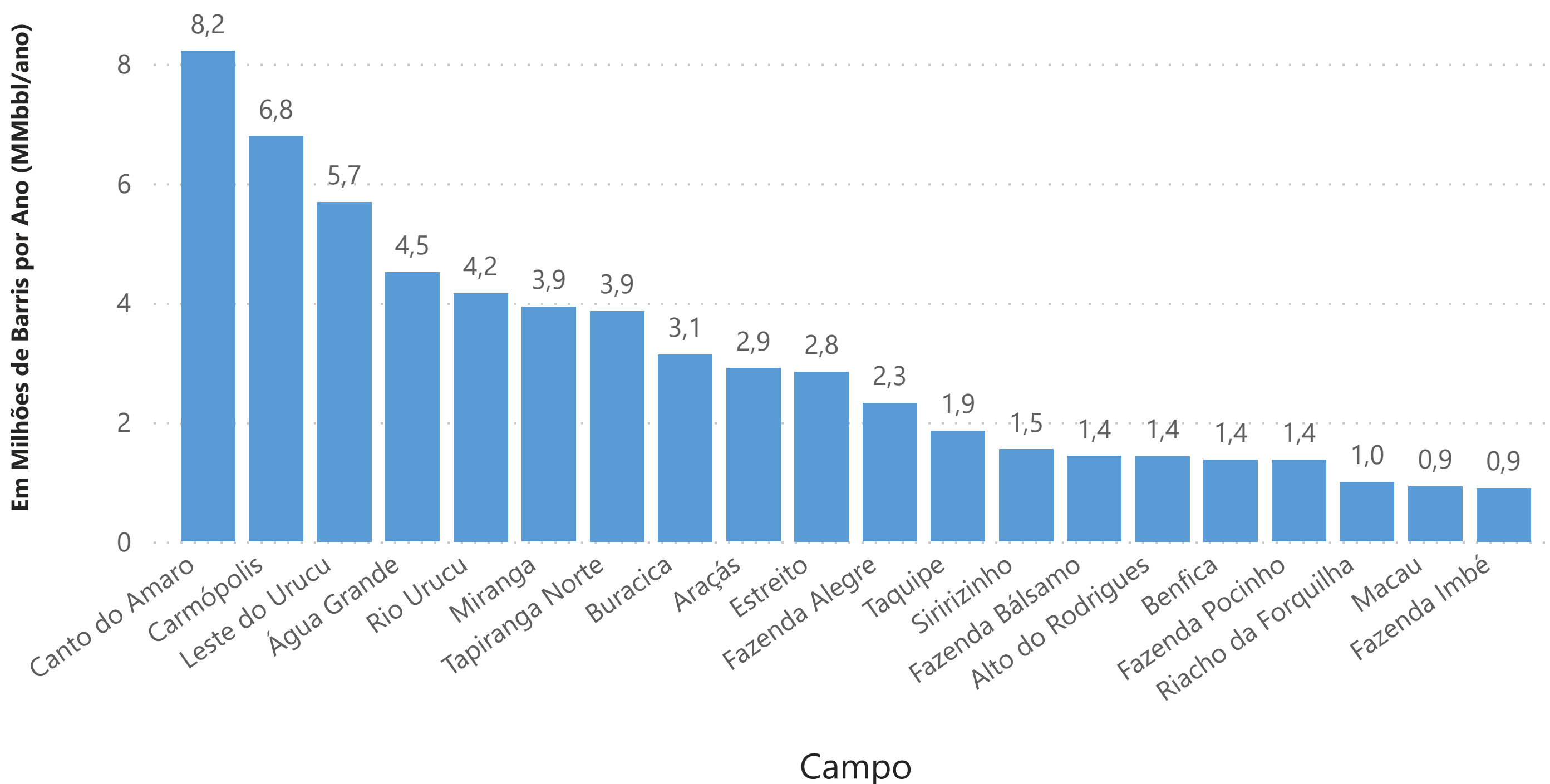
Mês:

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).

Filtros:

Ano

2022

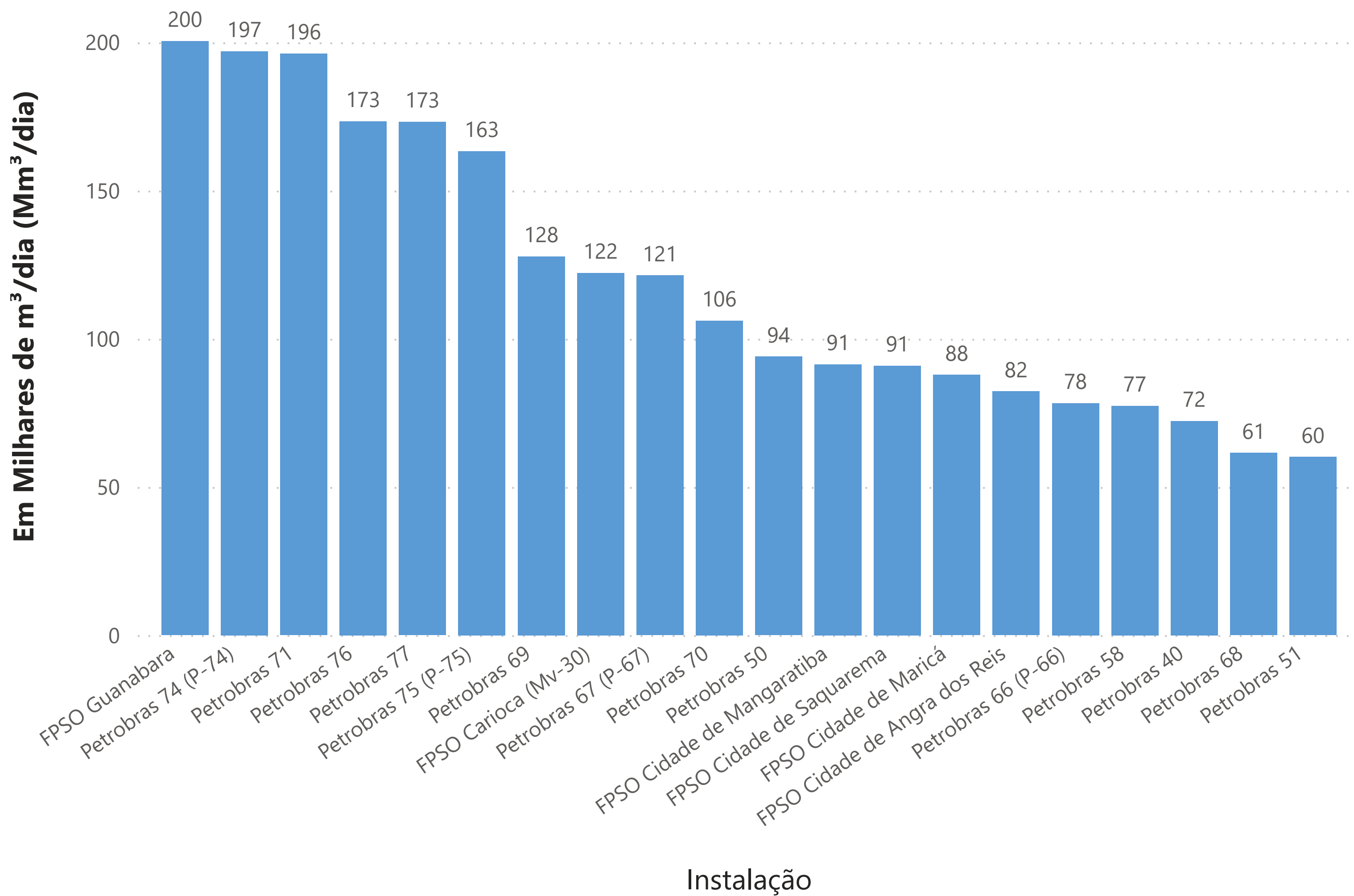
Mês

12 - Dezembro

Instalação

Todos

As 20 instalações marítimas com maior queima de gás natural (Mm³/dia)



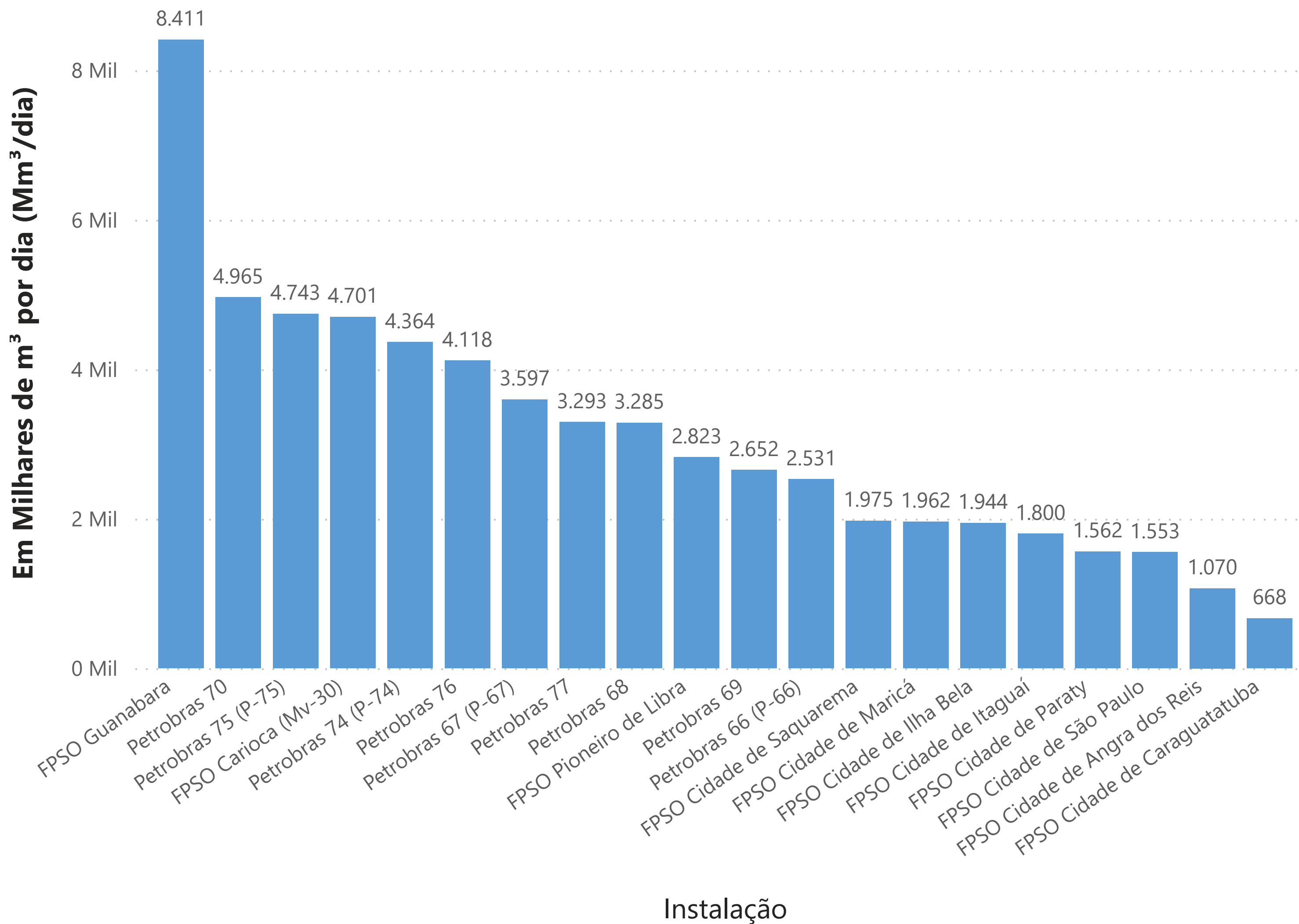
Filtros:

Ano: 2022

Mês: 12 - Dezembro

Instalação: Todos

As 20 instalações marítimas com maior injeção de gás natural injetado (Mm³/dia)



Filtros:

Ano

2022

Mês

12 - Dezembro

As 20 instalações marítimas com menor Índice de Utilização de Gás Natural Associado (IUGA).

