

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

05 - Maio



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 Maio de 2023 constam dados de **271** áreas produtoras sendo:

256 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **9** de partilha de produção, operadas por **48** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **67** são áreas marítimas e **204** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **14** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,201** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **144.410** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,110** 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 **3,201** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **1,9%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **11,2%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,1°** sendo **2,3%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **86,1%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **11,7%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **144,41** milhões m³/d.
- Variou em **2,0%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **9,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,1%**
- Disponibilizado ao mercado **51,22** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,14** milhões de m³/d.
- A queima variou em **6,9%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-9,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,7%** do petróleo e **86,6%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,64%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,0%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **5999** poços, sendo **500** marítimos e **5499** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **144** poços, foi de **2,510** milhões de bbl/d de petróleo e **109,16** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,196** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **5,9%** em relação ao mês anterior e uma variação de **12,7%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **77,8%** do total produzido no Brasil.



05 - Maio

2023

05/2023

Número - 153

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 835,37 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 40,61 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 881 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 Guanabara
Campo de Anc Mero / Mero
Com total de produção de: 170.583 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 10,82 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:

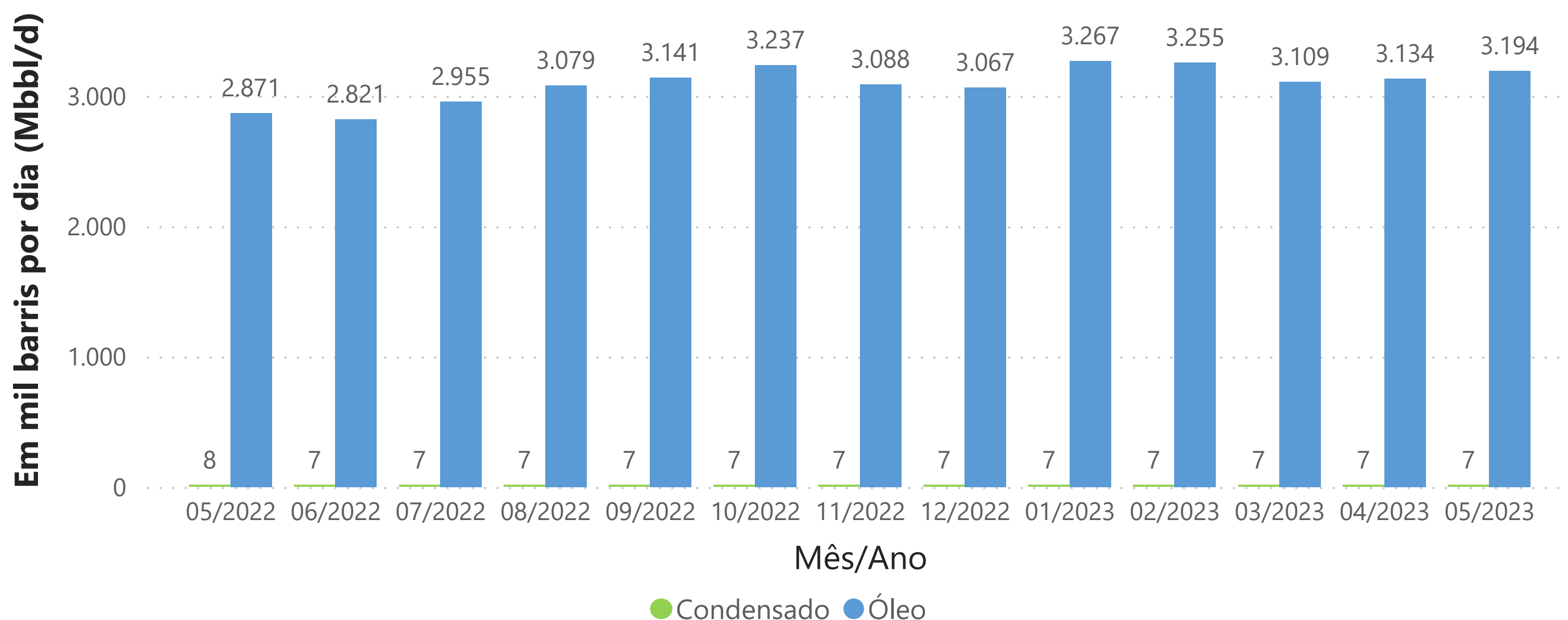
ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023
Condensado	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Óleo	2.871	2.821	2.955	3.079	3.141	3.237	3.088	3.067	3.267	3.255	3.109	3.134	3.194
Petróleo	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148	3.245	3.095	3.074	3.274	3.262	3.115	3.141	3.201

Filtros:

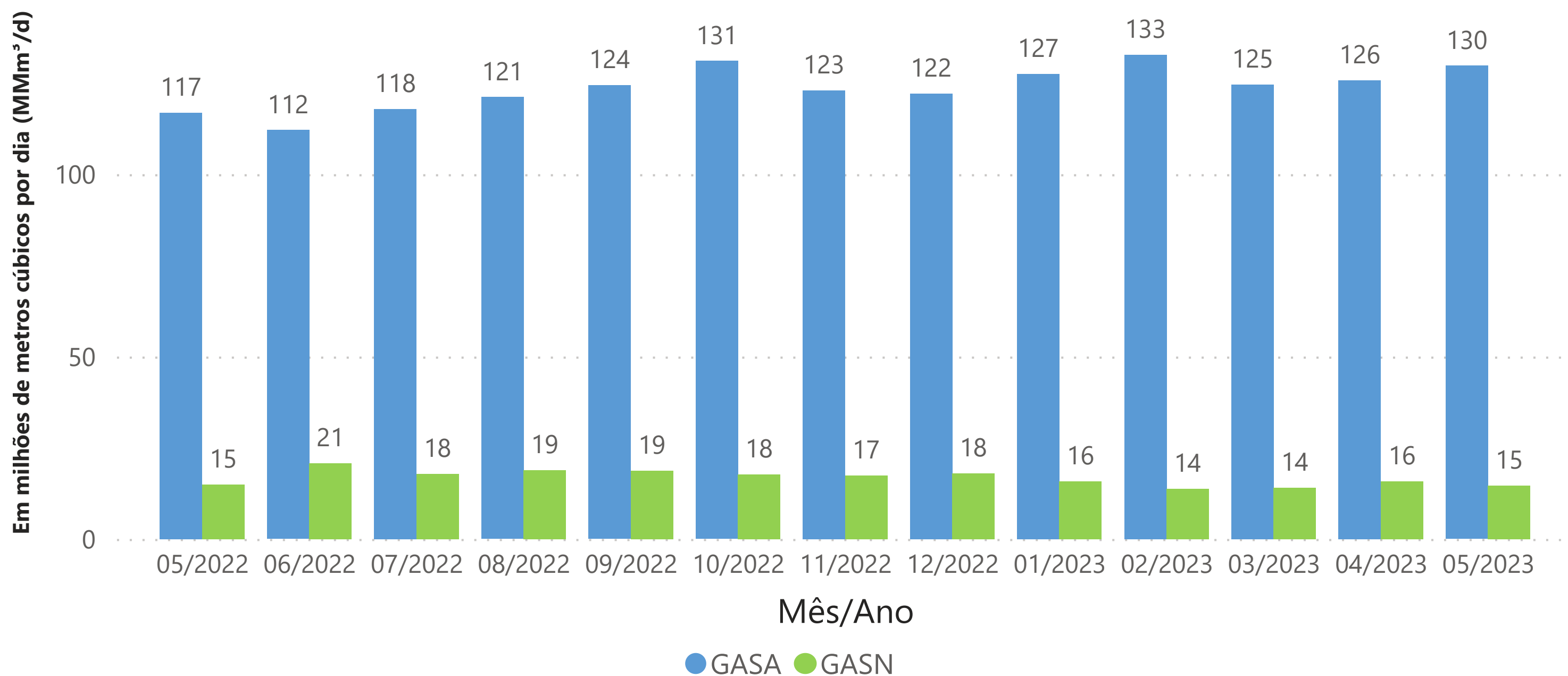
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023
GASA	117	112	118	121	124	131	123	122	127	133	125	126	130
GASN	15	21	18	19	19	18	17	18	16	14	14	16	15
Gás Total	132	133	136	140	143	149	140	140	143	147	139	142	144

Filtros:

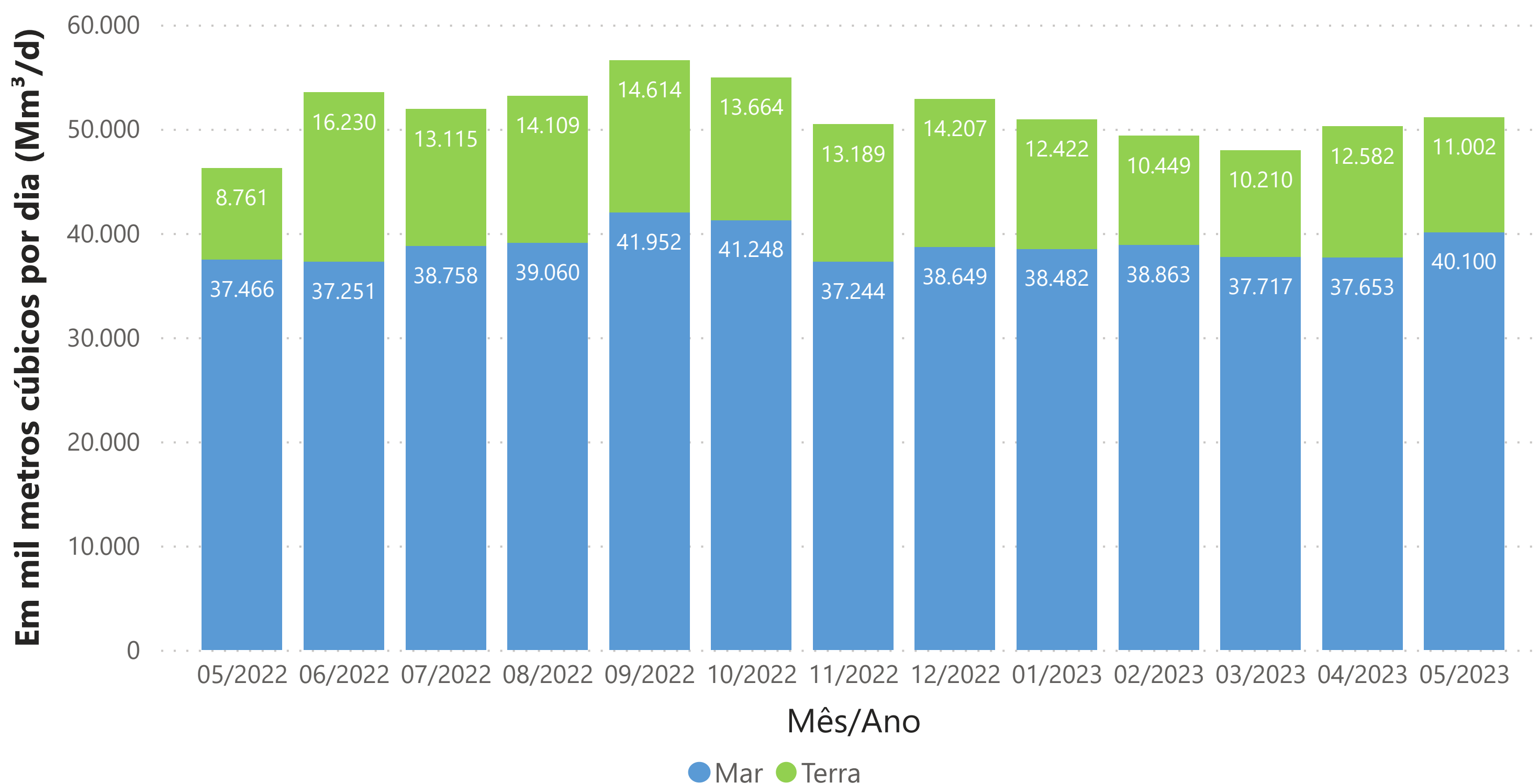
Ano, Mês

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
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%
04/2023	14.754	3.869	50.330	73.113	141.601	97,3%
05/2023	14.598	4.136	51.220	74.991	144.410	97,1%

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:

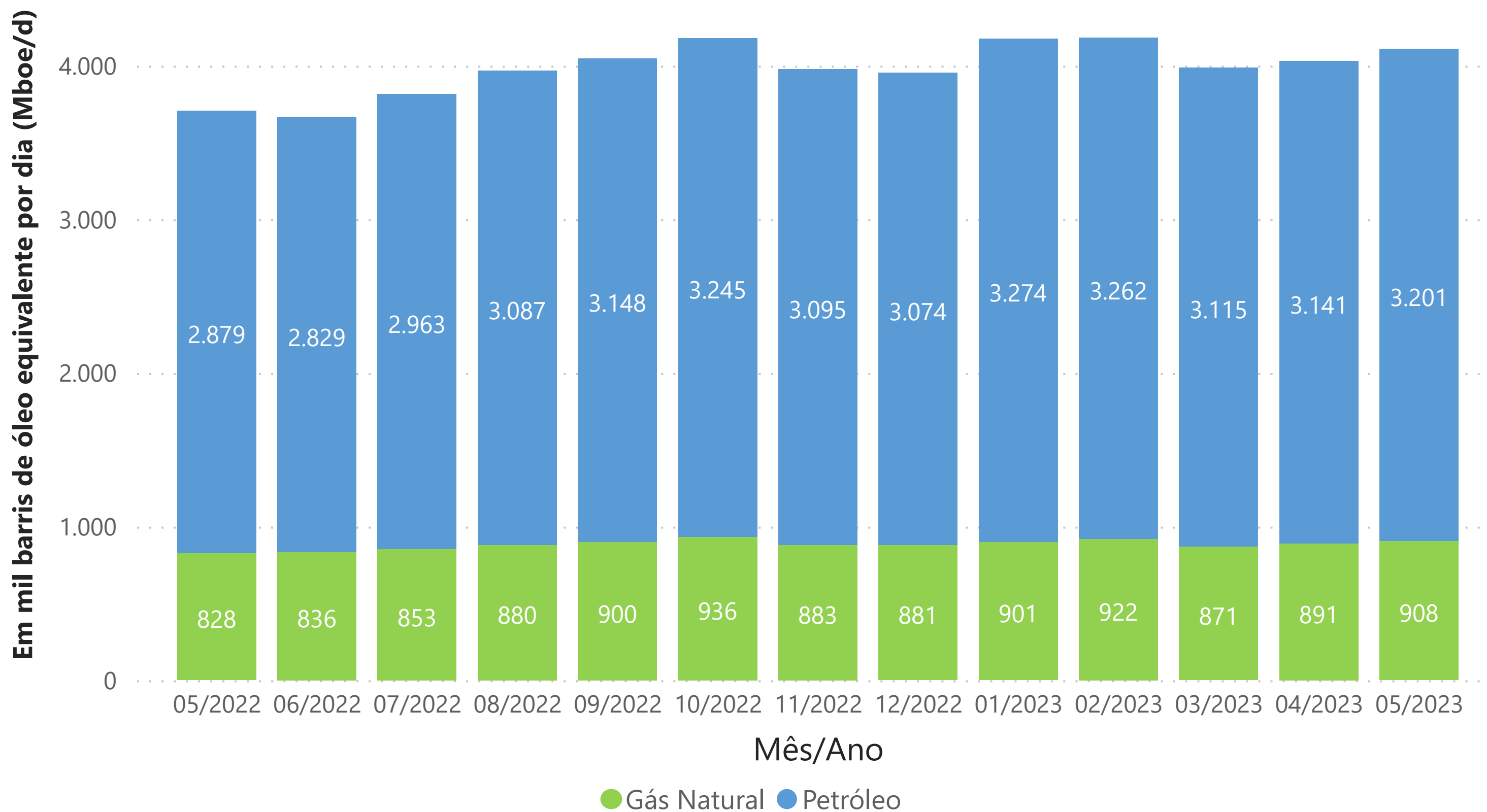
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



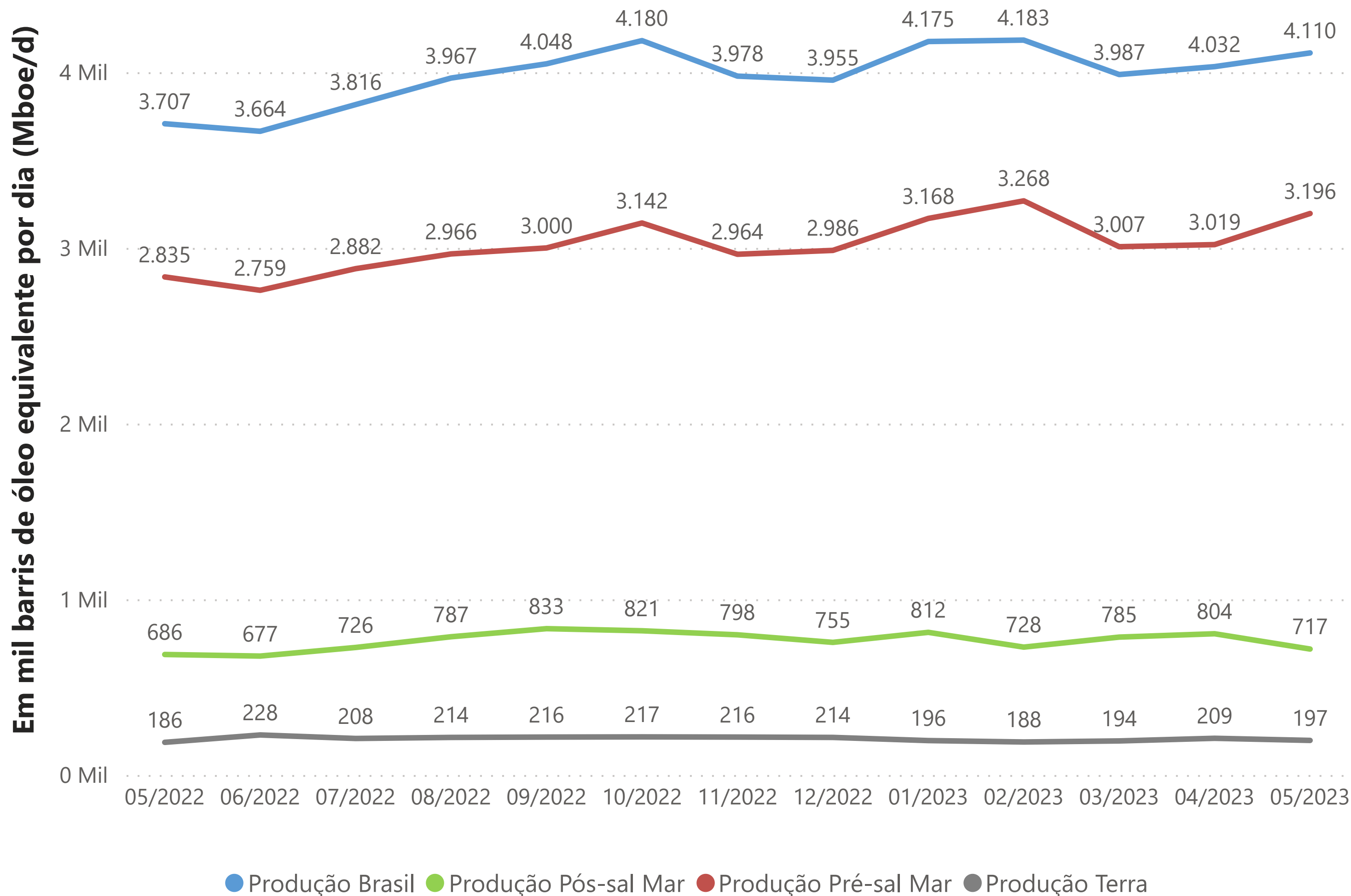
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023
Petróleo	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148	3.245	3.095	3.074	3.274	3.262	3.115	3.141	3.201
Gás Natural	828	836	853	880	900	936	883	881	901	922	871	891	908
Produção Total	3.707	3.664	3.816	3.967	4.048	4.180	3.978	3.955	4.175	4.183	3.987	4.032	4.110

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▾

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

05 - Maio

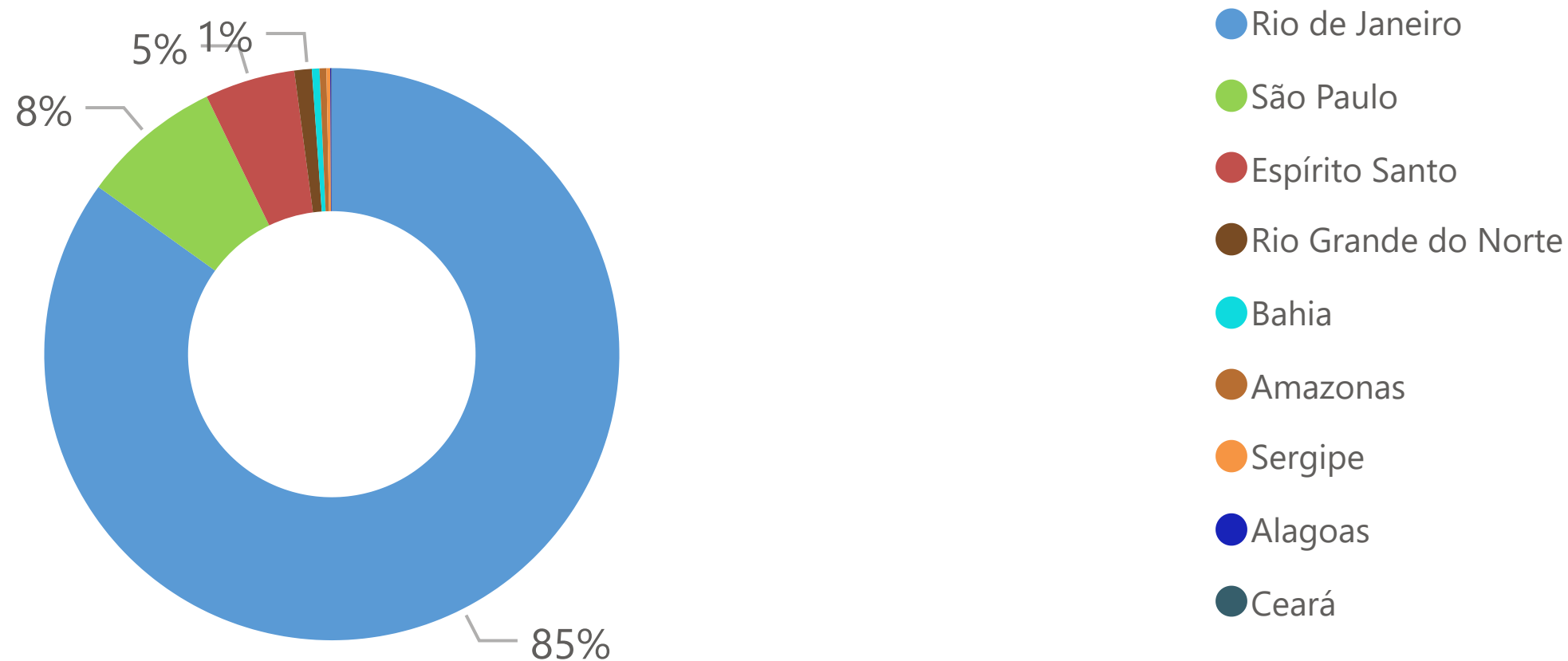
Estado

Todos

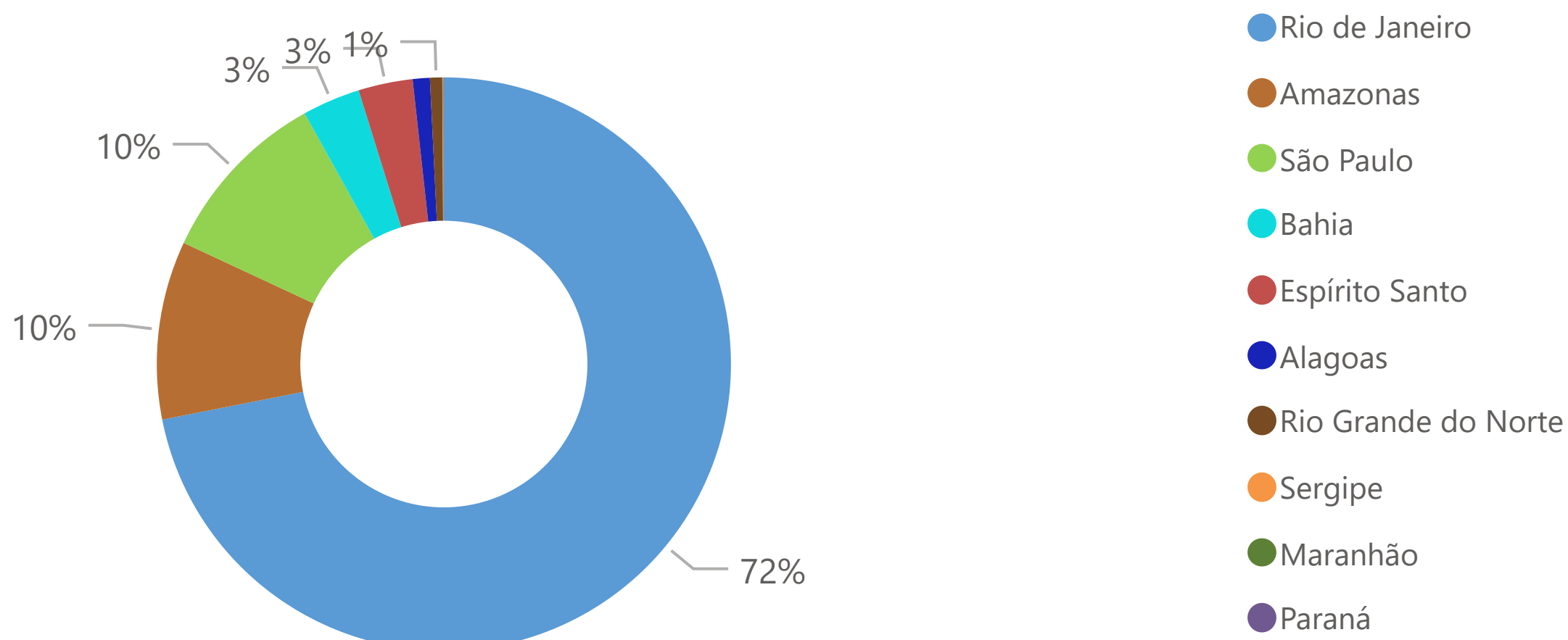
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.719.040	103.820	3.372.050	49
São Paulo	252.916	14.431	343.683	7
Espírito Santo	162.510	4.420	190.308	31
Amazonas	12.319	14.518	103.631	8
Bahia	13.608	4.712	43.245	75
Rio Grande do Norte	31.351	999	37.633	66
Alagoas	2.084	1.386	10.802	9
Sergipe	6.693	52	7.021	16
Ceará	715	1	721	2
Maranhão	56	44	334	7
Paraná	0	28	174	1
Total	3.201.292	144.410	4.109.602	271

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2023

Mês

05 - Maio

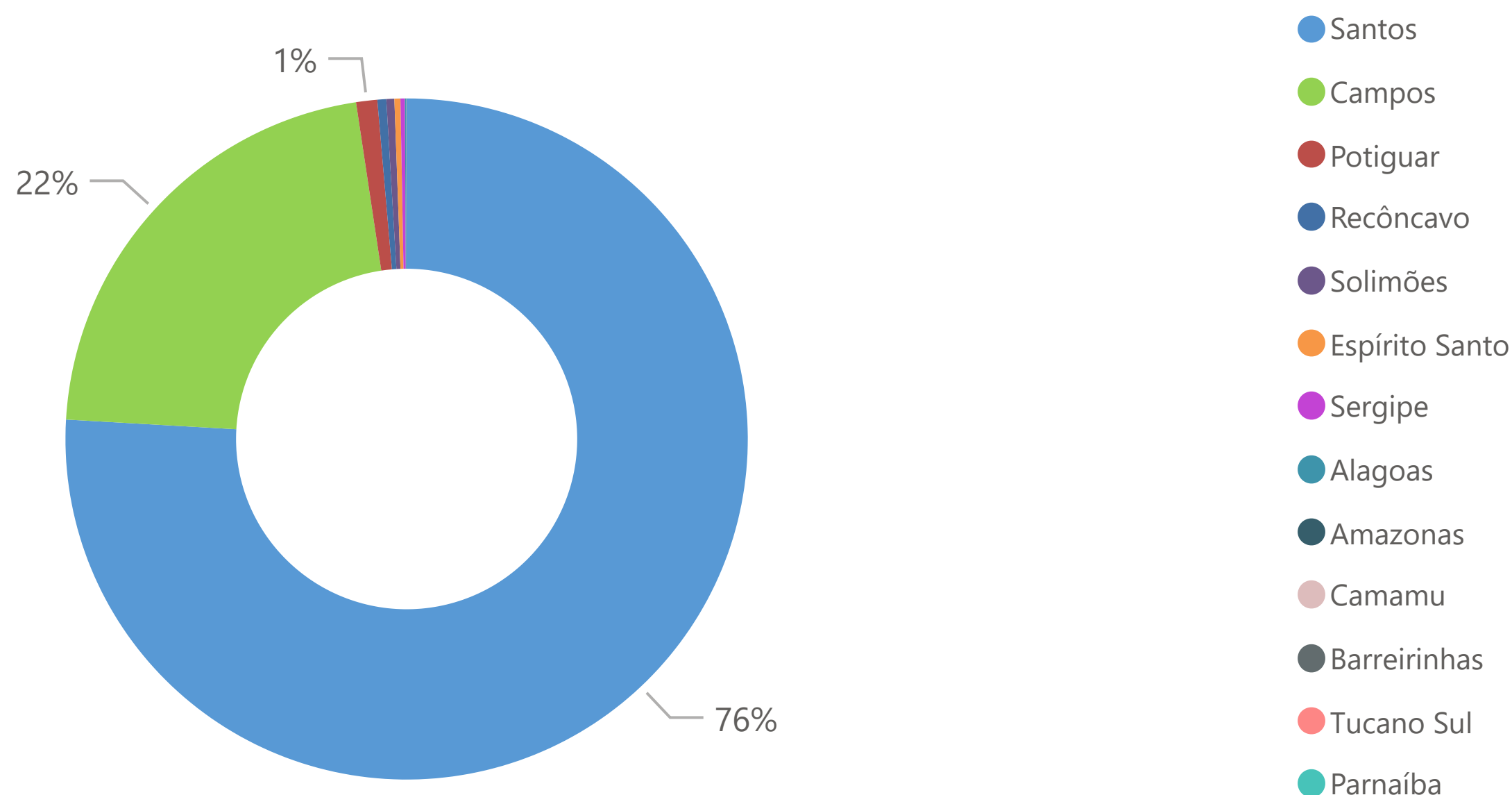
Bacia

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	2.430.141	110.127	3.122.816	30
Campos	695.240	11.744	769.105	30
Potiguar	32.066	1.000	38.354	68
Recôncavo	13.415	2.328	28.058	68
Solimões	12.096	13.856	99.249	7
Espírito Santo	9.085	800	14.120	27
Sergipe	6.693	52	7.021	16
Alagoas	2.084	1.386	10.802	9
Amazonas	223	661	4.382	1
Camamu	183	2.260	14.397	1
Barreirinhas	55	0	57	1
Tucano Sul	10	124	790	6
Parnaíba	1	44	277	6
Paraná	0	28	174	1
Total	3.201.292	144.410	4.109.602	271

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2023

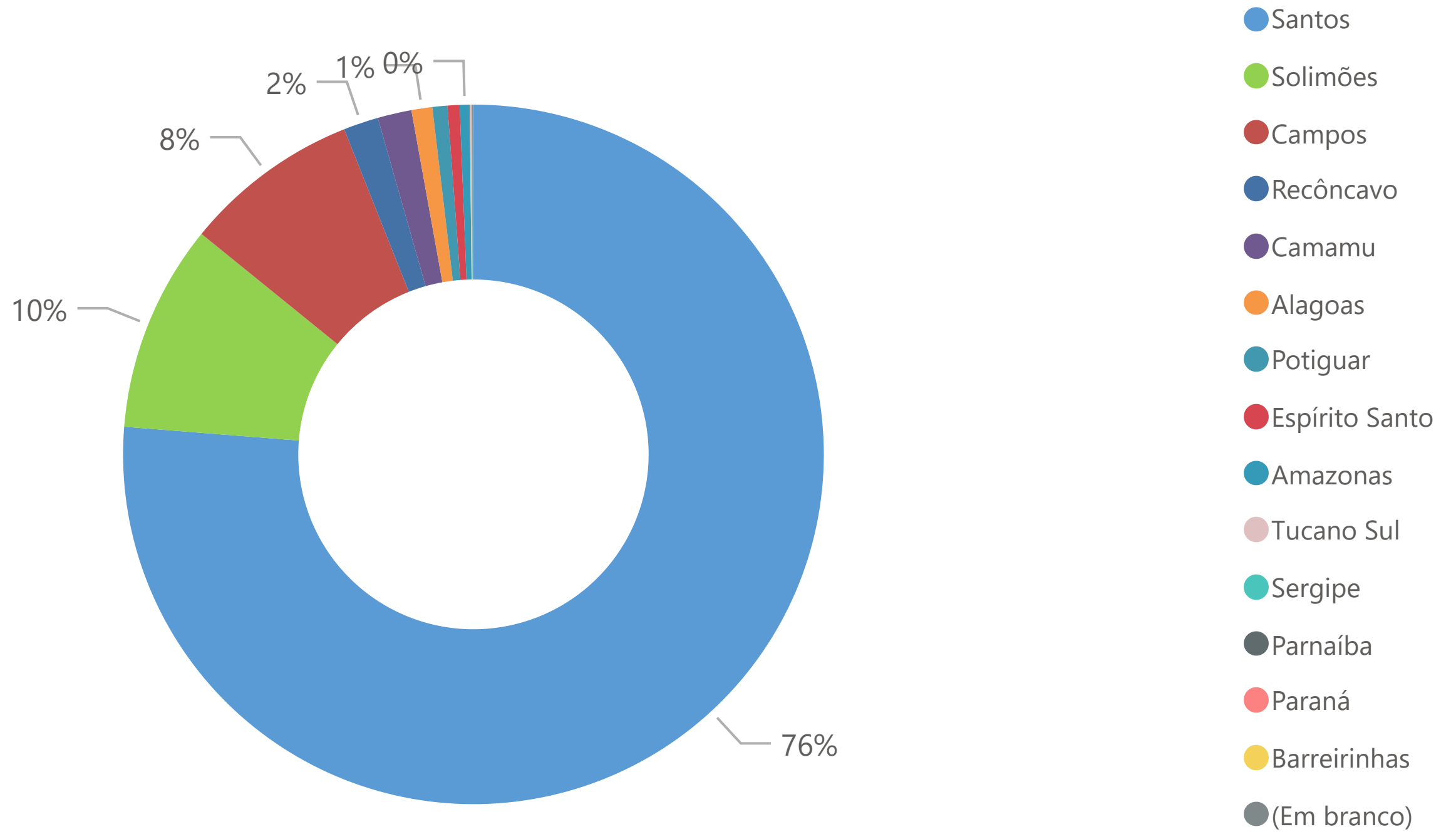
Mês

05 - Maio

Bacia

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano: Mês: Operador: Ambiente:

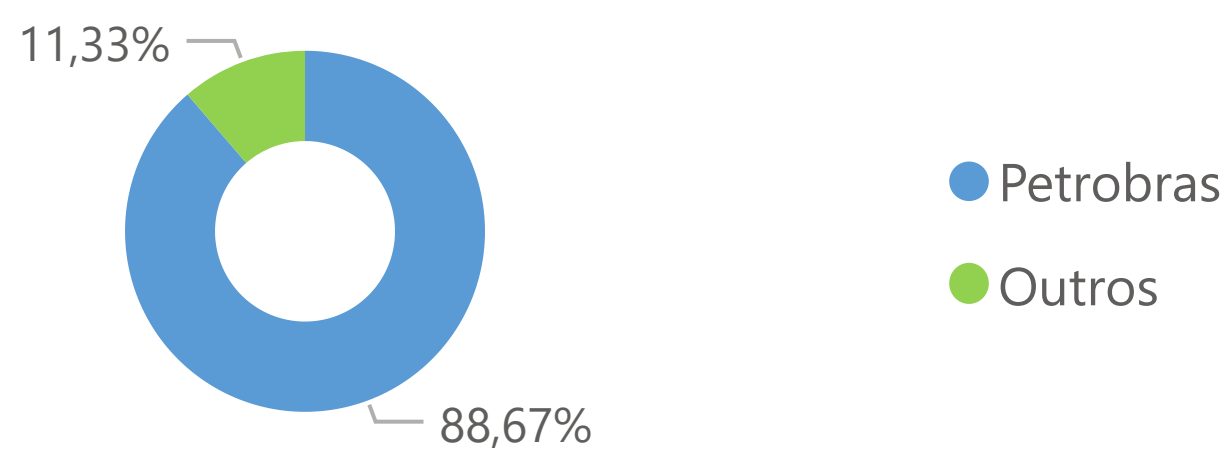
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.838.728	134.396	3.684.050
EQUINOR BRASIL	93.482	228	94.915
PETRO RIO JAGUAR	69.339	885	74.904
TOTALENERGIES EP	46.762	1.717	57.560
KAROON BRASIL	24.446	207	25.745
TRIDENT ENERGY	21.290	521	24.565
SHELL BRASIL	22.177	235	23.656
PRIO BRAVO	17.716	64	18.117
POTIGUAR E&P S.A.	9.662	686	13.980
PERENCO BRASIL	12.645	39	12.890
3R PETROLEUM OFF	8.355	682	12.647
ORIGEM ALAGOAS	1.856	1.381	10.544
SPE MIRANGA	1.688	819	6.838
CARMO	6.254	46	6.546
SEACREST	5.390	37	5.626
3R MACAU	4.470	108	5.151
ENEVA	224	705	4.659
3R CANDEIAS	1.798	420	4.440
3R RIO VENTURA	1.294	314	3.270
ENAUTA ENERGIA	3.054	21	3.185
SEACREST SPE CRICARÉ	2.480	97	3.090
PETRORECÔNCAVO	2.396	105	3.056
SPE TIÊTA	1.896	55	2.242
IMETAME	495	225	1.911
ALVOPETRO	36	232	1.496
3R FAZENDA BELÉM	715	1	721
3R AREIA BRANCA	446	1	450
CAPIXABA ENERGIA	363	7	406
PETROSYNERGY	346	8	397
ORIGEM	6	60	386
MANDACARU ENERGIA	326	0	329
PETROBORN	0	41	256
PETROM	200	3	218
SLIM DRILLING	203	1	210
NÍON ENERGIA	148	8	200

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
BARRA BONITA	0	28	174
NTF	26	20	153
NOVA PETRÓLEO	92	2	105
PHOENIX ÓLEO & GÁS	35	2	46
RECÔNCAVO E&P	88	1	93
ENERGIZZI ENERGIAS	33	0	35
PETRO-VICTORY	64	0	67
BGM	188	0	190
PETROIL	52	0	53
EPG BRASIL	6	0	7
VIPETRO	19	0	19
GUTO & CACAL	2	0	2
NORD	2	0	2

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,9%
PETRO RIO JAGUAR	2,2%
TOTALENERGIES EP	1,5%
KAROON BRASIL	0,8%
SHELL BRASIL	0,7%
TRIDENT ENERGY	0,7%
PRIO BRAVO	0,6%
PERENCO BRASIL	0,4%
POTIGUAR E&P S.A.	0,3%
3R PETROLEUM OFF	0,3%
CARMO	0,2%
SEACREST	0,2%
3R MACAU	0,1%
ENAUTA ENERGIA	0,1%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,1%
PETRORECÔNCAVO	0,1%
SPE TIÊTA	0,1%
ORIGEM ALAGOAS	0,1%
3R CANDEIAS	0,1%
SPE MIRANGA	0,1%
3R RIO VENTURA	0,0%
3R FAZENDA BELÉM	0,0%
IMETAME	0,0%
3R AREIA BRANCA	0,0%
CAPIXABA ENERGIA	0,0%
PETROSYNERGY	0,0%
MANDACARU ENERGIA	0,0%
Total	11,3%

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

05 - Maio

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	2.003.217,59	95.784,09	2.605.681,31
SHELL BRASIL	390.409,35	18.000,03	503.626,09
TOTALENERGIES EP	144.756,07	6.113,90	183.211,37
PETROGAL BRASIL	103.490,23	4.655,37	132.771,63
CNOOC PETROLEUM	61.400,95	3.031,10	80.465,98
REPSOL SINOPEC	58.713,64	2.611,54	75.139,74
PETRO RIO JAGUAR	58.494,51	754,96	63.243,06
PETRONAS	54.605,39	1.067,70	61.321,02
EQUINOR BRASIL	56.089,11	136,70	56.948,93
CNODC BRASIL	41.487,08	2.206,83	55.367,63
SINOCHEM	37.392,74	91,13	37.965,95
PETRÓLEO			
QATARENERGY	25.979,46	747,97	30.684,04
KAROON BRASIL	24.445,90	206,54	25.744,99
PRIO BRAVO	24.260,46	148,12	25.192,10
TRIDENT ENERGY	21.289,64	520,77	24.565,20
EQUINOR ENERGY	19.506,84	576,50	23.132,89
POTIGUAR E&P S.A.	9.125,59	667,34	13.323,02
PERENCO BRASIL	12.644,75	38,96	12.889,83
ORIGEM ALAGOAS	1.855,64	1.381,38	10.544,23
ENAUTA ENERGIA	3.135,80	1.037,86	9.663,76
3R PETROLEUM OFF	5.283,42	669,84	9.496,60
SPE MIRANGA	1.688,29	818,67	6.837,56
CARMO	6.254,04	46,35	6.545,54
ONGC CAMPOS	5.987,73	63,50	6.387,11
SEACREST	5.390,28	37,47	5.625,96
3R MACAU	4.470,00	108,26	5.150,91
ENEVA	224,20	705,05	4.658,84
3R CANDEIAS	1.793,21	419,91	4.434,37
3R RIO VENTURA	1.294,04	314,19	3.270,21
CHEVRON BRASIL	3.071,80	12,54	3.150,64
SEACREST SPE	2.479,71	97,11	3.090,49
CRICARÉ			
PETRORECÔNCAVO	2.395,58	104,95	3.055,71
SPE TIÊTA	1.851,61	54,46	2.194,15
PETRRIO	2.101,01	7,02	2.145,18
IMETAME	261,26	204,24	1.545,87
ALVOPETRO	35,60	232,20	1.496,10
BRASOIL MANATI	18,28	225,99	1.439,69
GEOPARK BRASIL	18,28	225,99	1.439,69

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SHB	688,37	19,35	810,08
3R FAZENDA BELÉM	714,53	0,98	720,68
3R AREIA BRANCA	445,86	0,62	449,76
3R PESCADA	89,58	53,93	428,80
CAPIXABA ENERGIA	362,95	6,81	405,77
PETROSYNERGY	346,42	8,05	397,07
ORIGEM	6,07	60,37	385,79
IPI	230,72	4,87	261,35
PETROBORN	0,00	40,64	255,64
PETROM	200,27	2,77	217,71
NÍON ENERGIA	147,97	8,34	200,45
MANDACARU	174,31	0,25	175,86
ENERGIA			
BARRA BONITA	0,00	27,69	174,17
BGM	130,62	0,18	131,72
GEOPAR - GEOSOL	121,99	0,64	126,03
NOVA PETRÓLEO	92,36	1,97	104,75
ENERGY PARANÁ	2,73	16,14	104,25
RECÔNCAVO E&P	87,97	0,74	92,62
SLIM DRILLING	81,33	0,43	84,02
NTF	13,11	10,07	76,45
PETRO-VICTORY	65,56	0,43	68,24
CAMPO PETRÓLEO	57,68	0,10	58,34
PHOENIX ÓLEO & GÁS	34,61	1,75	45,59
GEOFLUX	6,56	5,03	38,23
NEWO	6,56	5,03	38,23
ENERGIZZI	32,50	0,46	35,38
ENERGIAS			
OIL GROUP	26,01	0,08	26,53
PETROIL	26,01	0,08	26,53
VIPETRO	18,54	0,04	18,82
SONANGOL	4,70	0,19	5,88
GUANAMBI			
EPG BRASIL	4,86	0,07	5,30
GUTO & CACAL	2,36	0,01	2,39
NORD	2,03	0,00	2,05

Filtros:

Ano

2023

Mês

05 - Maio

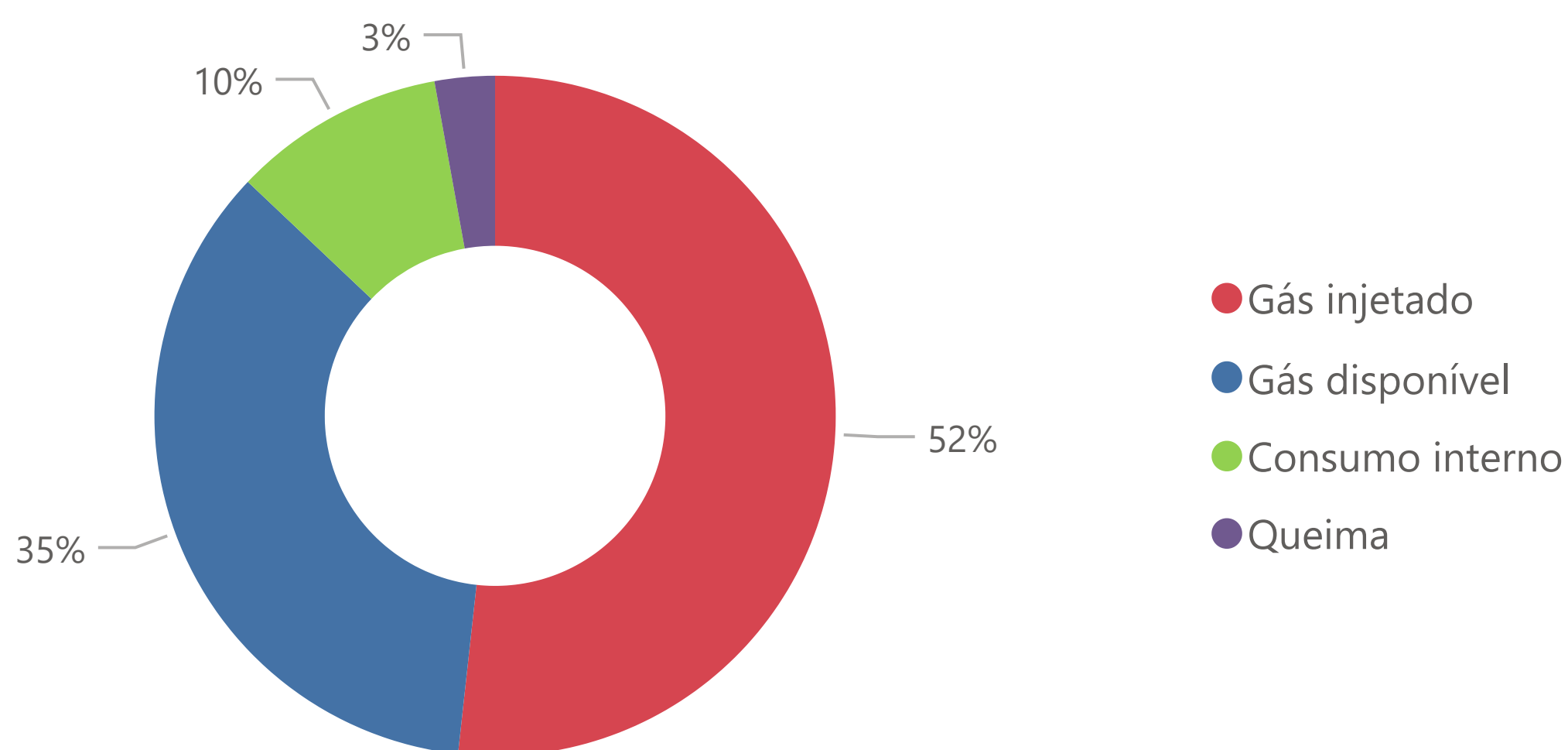
Bacia

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	9.346	2.440	30.816	67.795	110.127
Solimões	407	77	6.765	6.608	13.856
Campos	4.463	1.023	6.152	332	11.744
Recôncavo	92	51	1.962	237	2.328
Camamu	60	3	2.197	0	2.260
Alagoas	2	15	1.368	0	1.386
Potiguar	86	373	566	0	1.000
Espírito Santo	128	24	649	0	800
Amazonas	2	84	576	0	661
Tucano Sul	4	0	120	0	124
Sergipe	6	24	2	19	52
Parnaíba	2	22	20	0	44
Paraná	0	0	28	0	28
Total	14.598	4.136	51.220	74.991	144.409

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2023

Mês

05 - Maio

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	835.365	0	40.609	0	1.090.787	0
+ Búzios	539.090	0	22.314	0	679.440	0
+ Mero	208.182	0	13.342	0	292.099	0
+ Sapinhoá	172.661	0	8.258	0	224.605	0
+ Sépia	144.718	0	4.810	0	174.969	0
+ Atapu	129.357	0	4.769	0	159.353	0
+ Sururu	70.977	0	2.534	0	86.915	0
+ Jubarte	66.217	62.024	2.510	844	82.007	67.334
+ Sul de Tupi	49.606	0	2.288	0	63.998	0
+ Berbigão	56.748	0	874	0	62.243	0
+ Lapa	46.762	0	1.717	0	57.560	0
+ Oeste de Atapu	26.862	0	990	0	33.092	0
+ Itapu	26.514	0	391	0	28.971	0
+ Itapu_Eco	24.763	0	365	0	27.057	0
+ Sul de Berbigão	21.066	0	530	0	24.402	0
+ Sépia Leste	19.867	0	660	0	24.020	0
+ Barracuda	14.715	21.633	269	398	16.408	24.139
+ Caratinga	13.583	2.151	248	35	15.145	2.372
+ Marlim Leste	10.916	39.982	200	726	12.175	44.546
+ Anc_Mero	7.551	0	484	0	10.594	0
+ Albacora	8.698	12.611	301	328	10.588	14.675
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.896	0	186	0	5.068	0
+ Anc_Tupi	3.716	0	171	0	4.794	0
+ Tambuatá	3.480	0	144	0	4.385	0
+ Noroeste de Sapinhoá	2.266	0	108	0	2.948	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.498	0	55	0	1.846	0
+ Nordeste de Sapinhoá	472	0	23	0	613	0
+ Anc_Forno	148	0	5	0	180	0
+ Marlim Sul	130	38.820	4	624	155	42.745
Total	2.509.826	177.220	109.159	2.956	3.196.416	195.811

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

05 - Maio

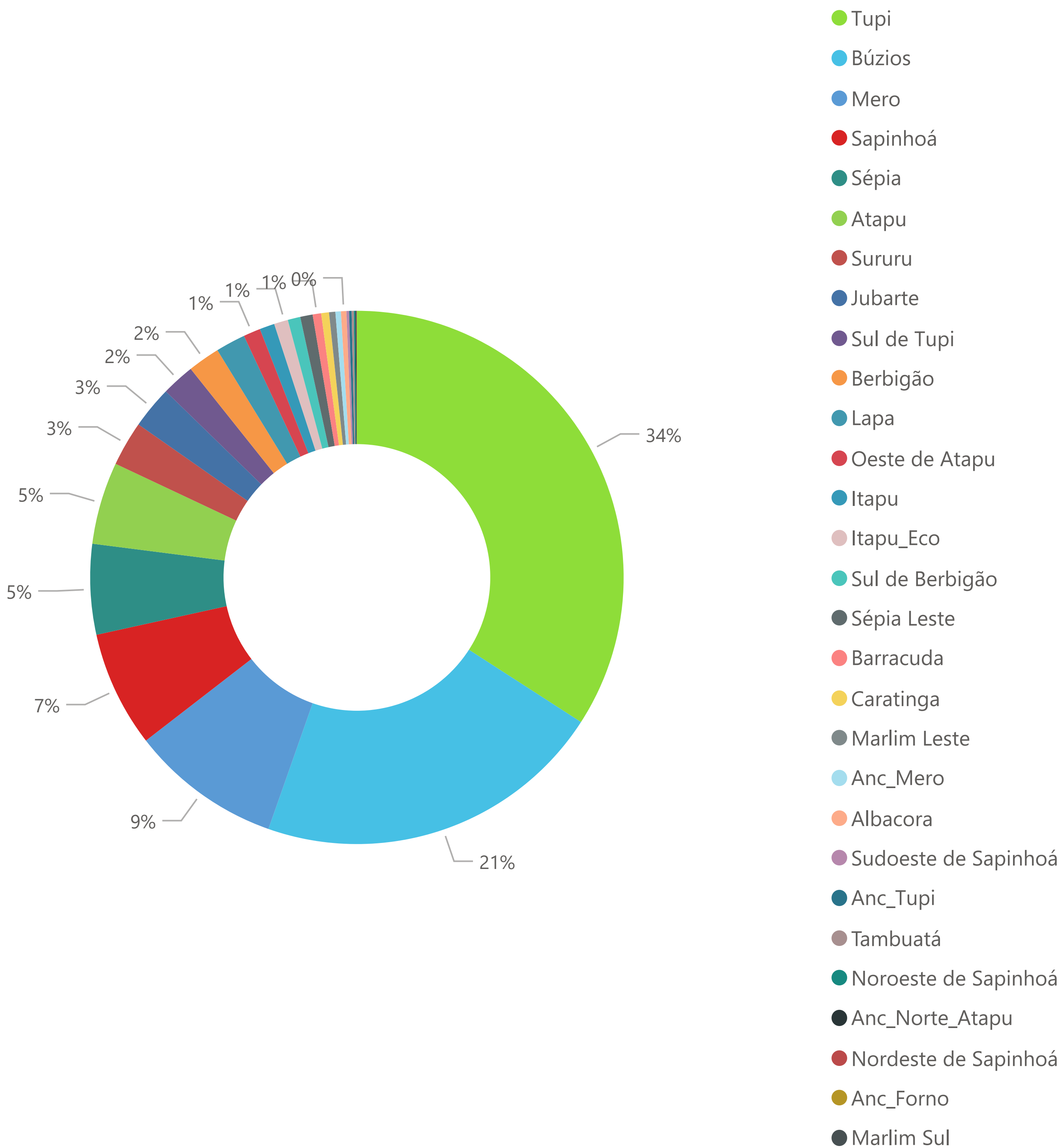
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

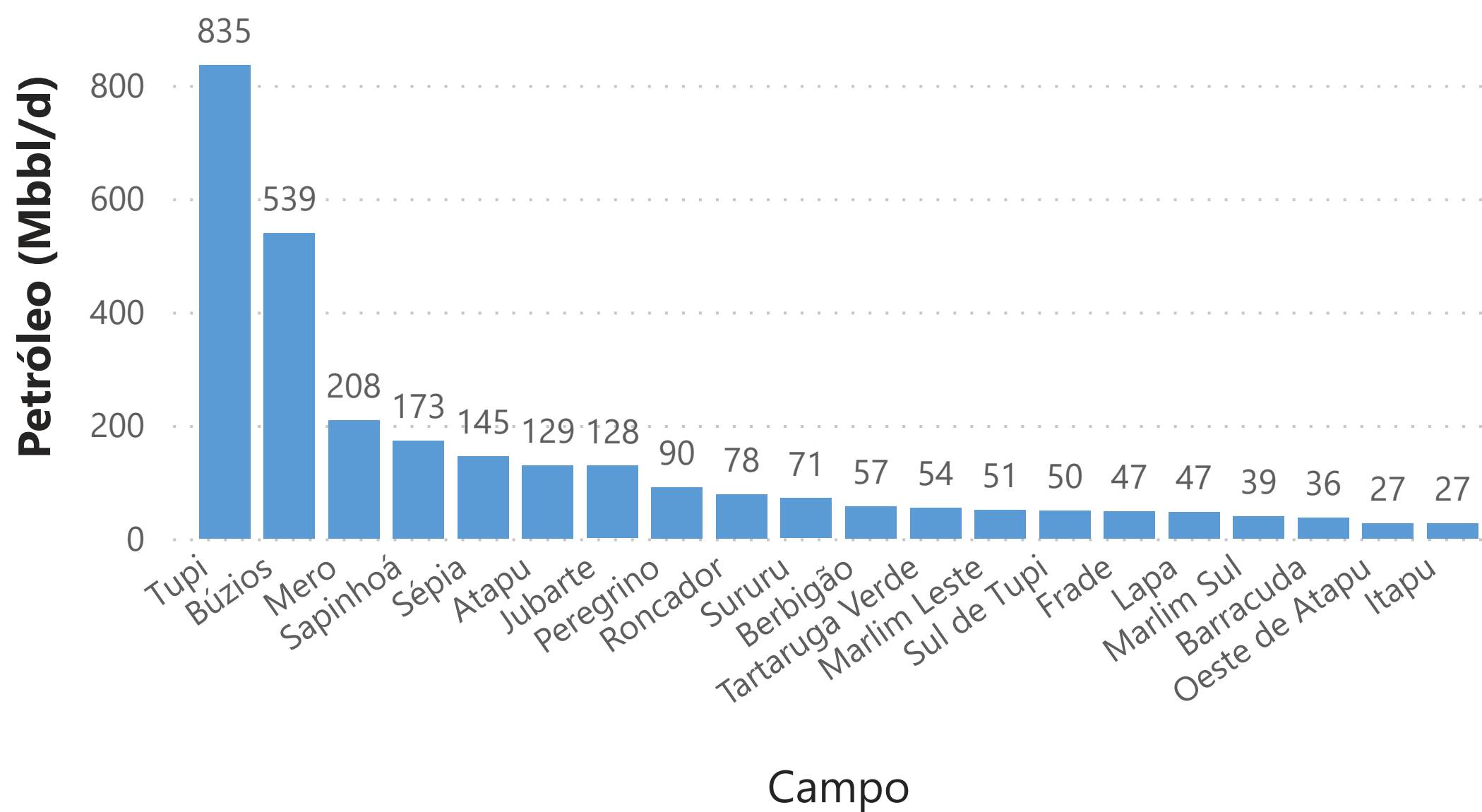
Mês

05 - Maio

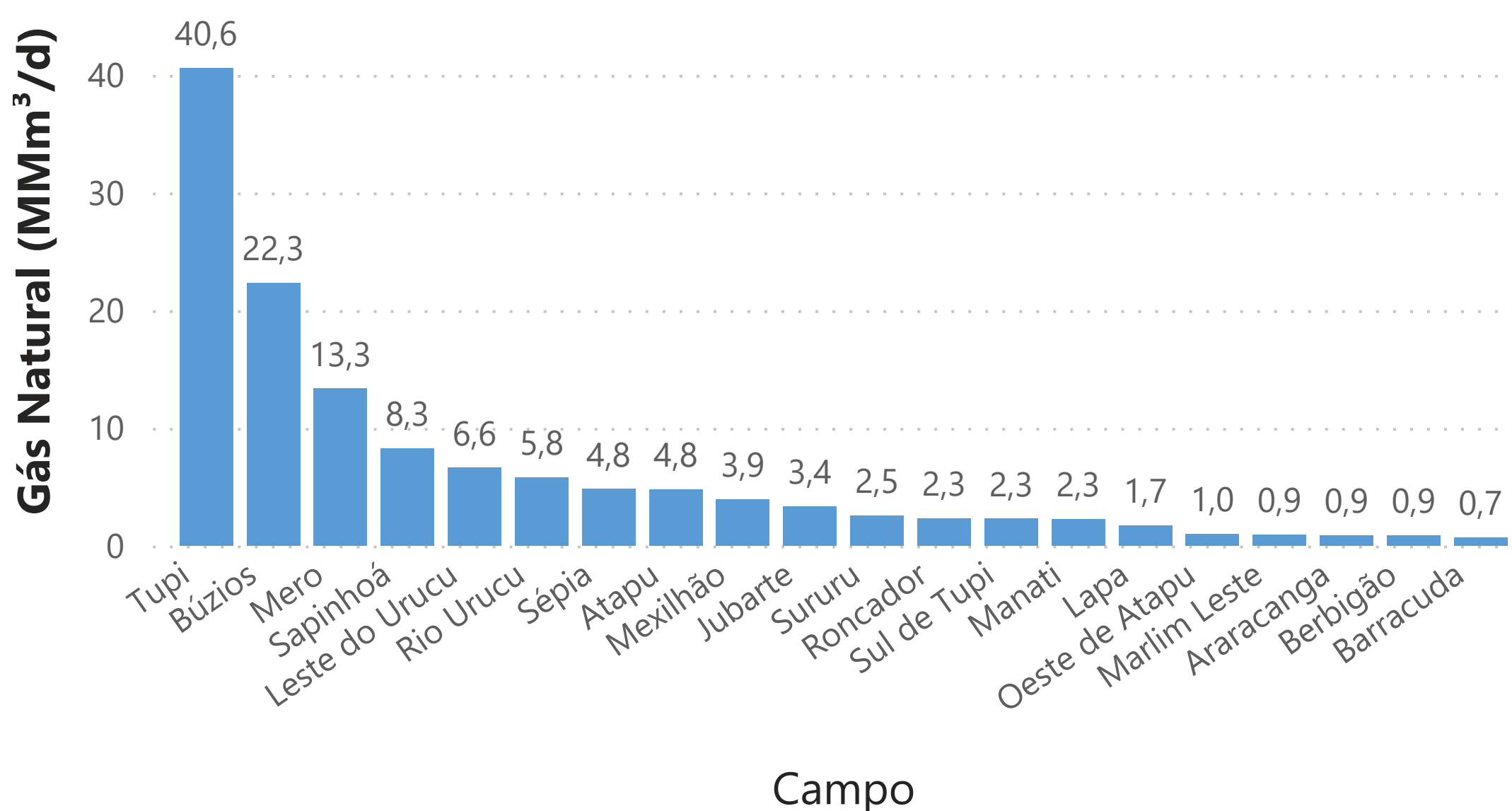
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2023

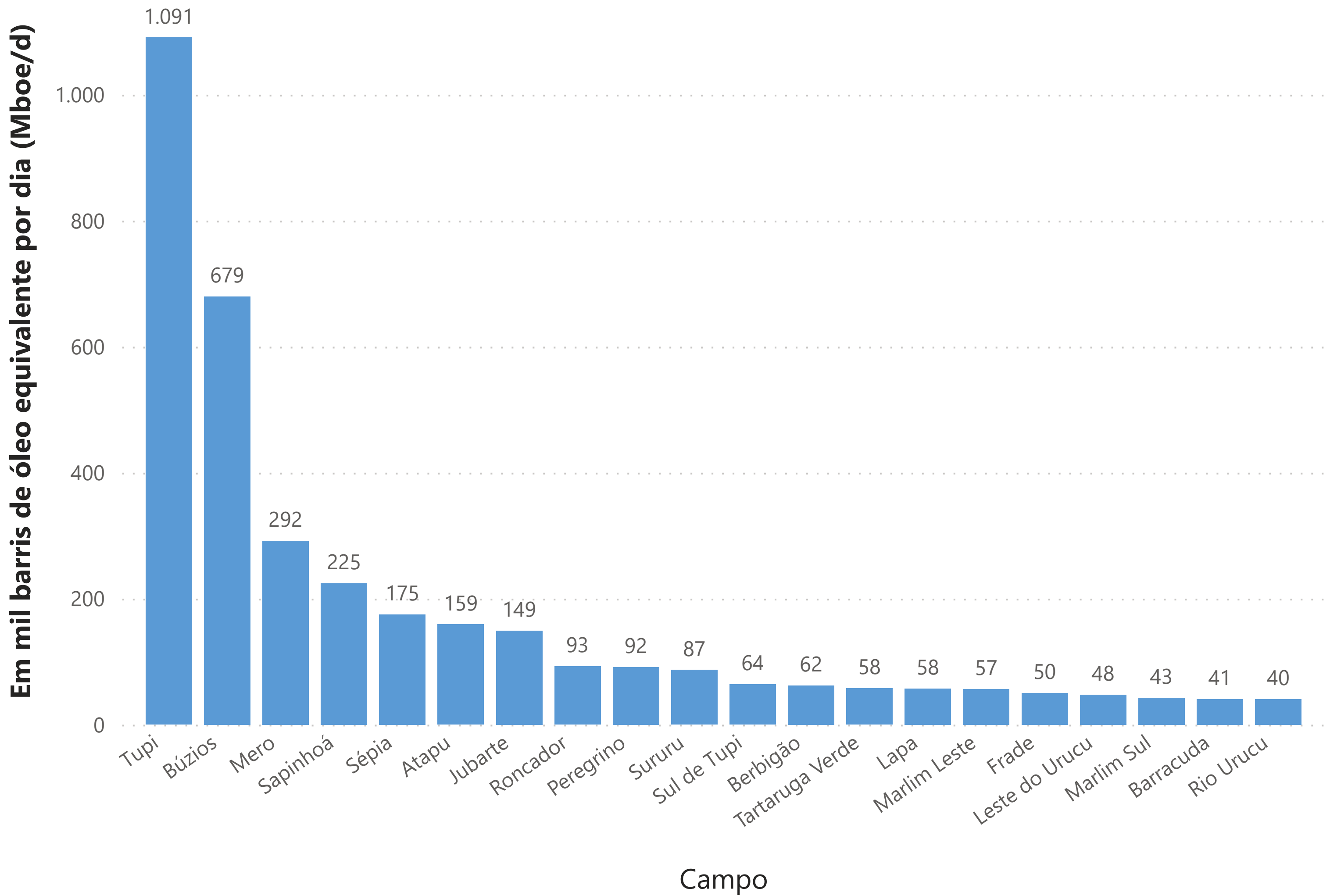
Mês

05 - Maio

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

05 - Maio

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	51.672
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	51.277
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	49.710
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.363
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.124
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	47.408
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.008
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.302
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.904
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.150
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.548
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.588
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.260
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.615
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.047
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.424
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	34.665
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.968
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	33.909
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.237
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.599
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.494
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.954
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	27.192
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	27.153
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	26.671
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	26.042
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.054
7-BUZ-17-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	24.986
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	24.757

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

05 - Maio

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm ³ /d)
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.101
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.081
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.004
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.920
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.866
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.808
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.806
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.775
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.765
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.743
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.720
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.601
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.593
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.574
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.567
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.475
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.455
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.444
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.400
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.385
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.329
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.308
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.274
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.265
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.256
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.211
7-LL-70-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.209
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.208
3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.185
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.182

Filtros:

Ano

2023

Mês

05 - Maio

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.865
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.502
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.267
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.047
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	63.046
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	58.517
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.172
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	57.478
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.284
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	56.027
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	54.526
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.688
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.226
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.473
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.023
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.507
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.407
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.681
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.513
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	42.499
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	39.923
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.517
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.012
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.912
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	34.291
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	32.948
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.368
7-BUZ-17-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.417
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	30.756
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	30.247
Total				1.434.138

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

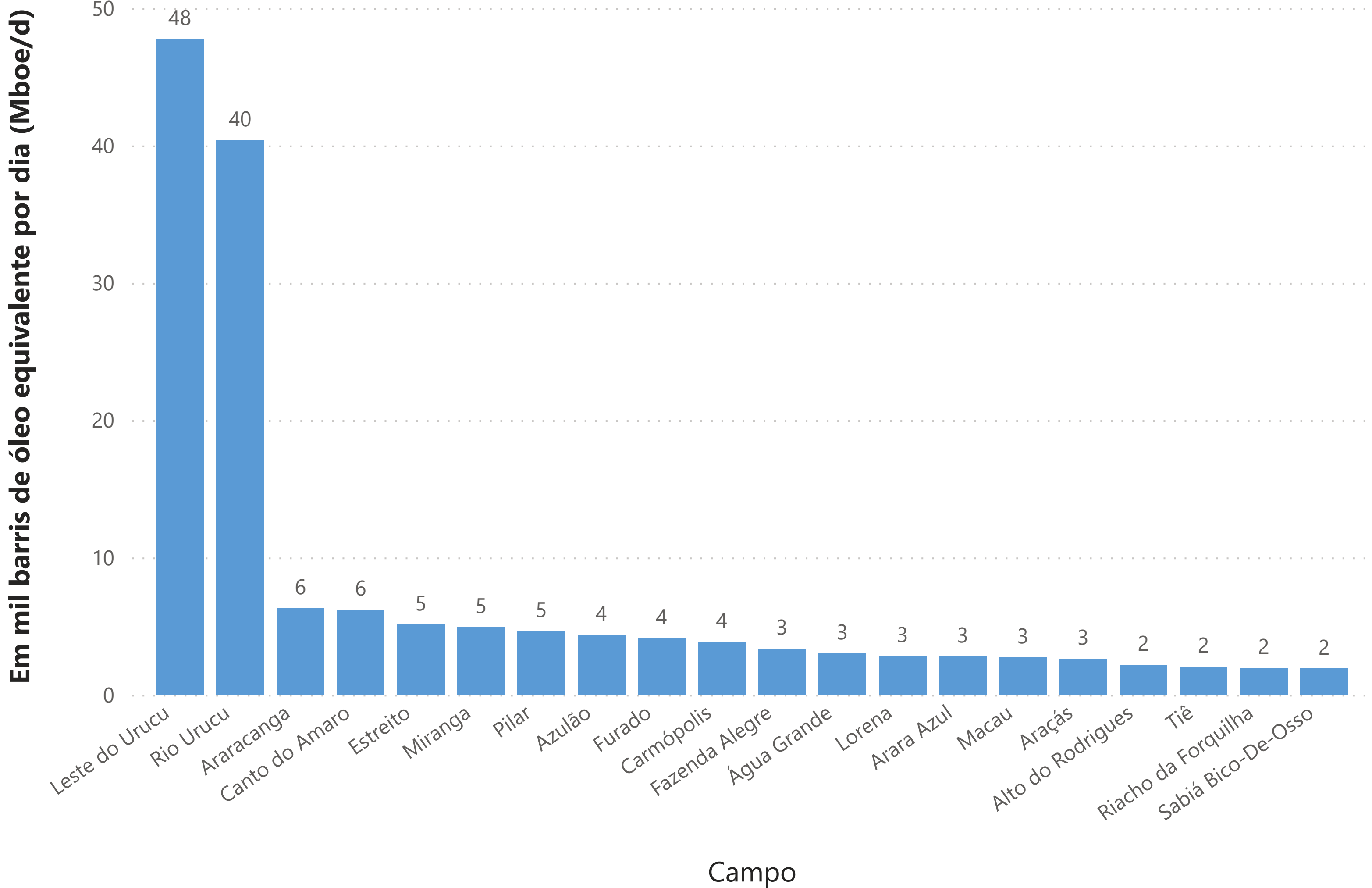
Mês

05 - Maio

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

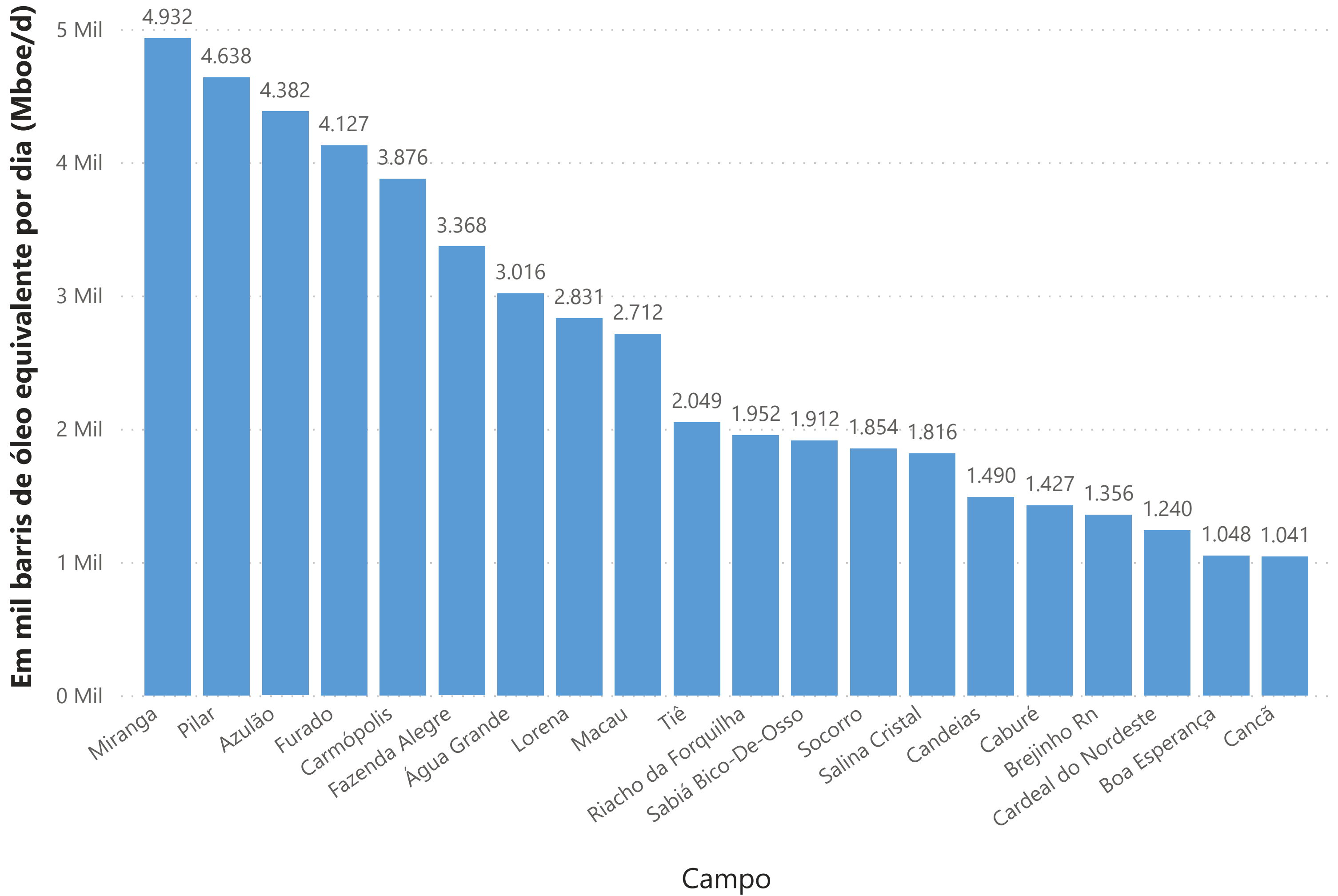
Mês

05 - Maio

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

05 - Maio

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	703,75
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	600,55
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	547,70
7-RIP-3A-ES	Rio Ipiranga	Espírito Santo	Terra	461,43
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	408,70
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	397,19
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	389,48
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	385,70
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	360,25
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	319,48
7-RFQ-30D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	316,90
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	308,99
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	306,90
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	296,43
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	277,93
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	270,45
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254,15
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252,41
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	249,48
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248,11
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	239,40
1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	239,06
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	238,76
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	236,47
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	234,69
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	227,15
7-LPX-21D-RN	Leste De Poço Xavier	Potiguar	Terra	226,53
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	224,21
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	222,98
3-BRSA-1323-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	222,44

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	585
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	536
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	525
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	470
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	420
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	386
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	360
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	354
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	352
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	348
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	320
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	315
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	308
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	301
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	294
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	283
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	281
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	278
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	278
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	273
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	256
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	247
9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	239
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	232
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	229
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	223

Filtros:

Ano

2023

Mês

05 - Maio

Instalação

Todos

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	170.583	10.821	238.646	4	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	163.375	6.551	204.581	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	164.586	5.470	198.989	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 70	157.717	5.815	194.291	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Cidade de Maricá	142.408	5.345	176.029	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	128.848	7.194	174.095	8	Tupi
Petrobras 68	148.792	3.938	173.559	9	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 74 (P-74)	135.068	5.857	171.905	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	133.751	5.107	165.873	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	114.027	5.572	149.073	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	114.442	5.368	148.208	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 75 (P-75)	110.377	4.937	141.428	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 66 (P-66)	105.913	5.376	139.730	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	95.531	5.092	127.556	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	94.253	4.785	124.351	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Mangaratiba	85.383	4.765	115.356	8	Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	85.042	3.791	108.884	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Paraty	83.629	3.611	106.344	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 58	70.879	2.164	84.493	14	Baleia Anã / Jubarte
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	70.545	783	75.468	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Pioneiro de Libra	45.150	3.004	64.047	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Caraguatatuba	46.762	1.717	57.560	3	Lapa
Petrobras 71	51.277	755	56.027	1	Itapu / Itapu_Eco
Polo Arara	5.937	7.241	51.483	35	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Frade	47.347	500	50.492	11	Frade
Peregrino A	44.578	54	44.919	17	Peregrino
Petrobras 57	39.156	385	41.576	16	Jubarte
Petrobras 53	33.356	520	36.627	8	Marlim Leste
Peregrino C	35.067	160	36.070	4	Peregrino / Pitangola
Petrobras 55	30.521	515	33.758	9	Roncador

Filtros:

Ano

2023

Mês

05 - Maio

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	824
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	691
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	325
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	171
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	171
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	137
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	127
Lorena	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	117
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	95
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	84
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	75
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	67
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	63
Brejinho Rn	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	59
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	55
Cachoeirinha	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	54
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	54
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	49
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	47
Itapu	Santos	Mar	PETROBRAS	44
Total				3.309

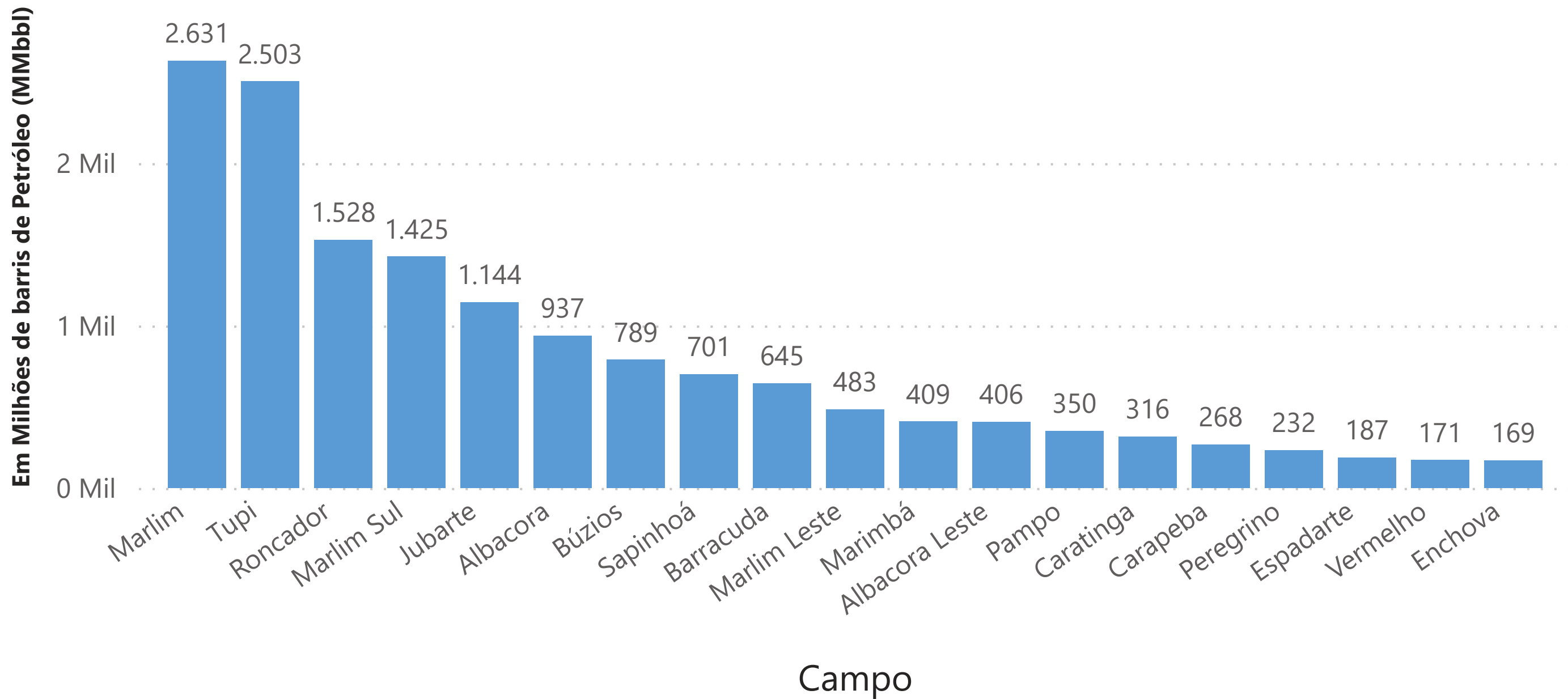
Filtros:

Ano:

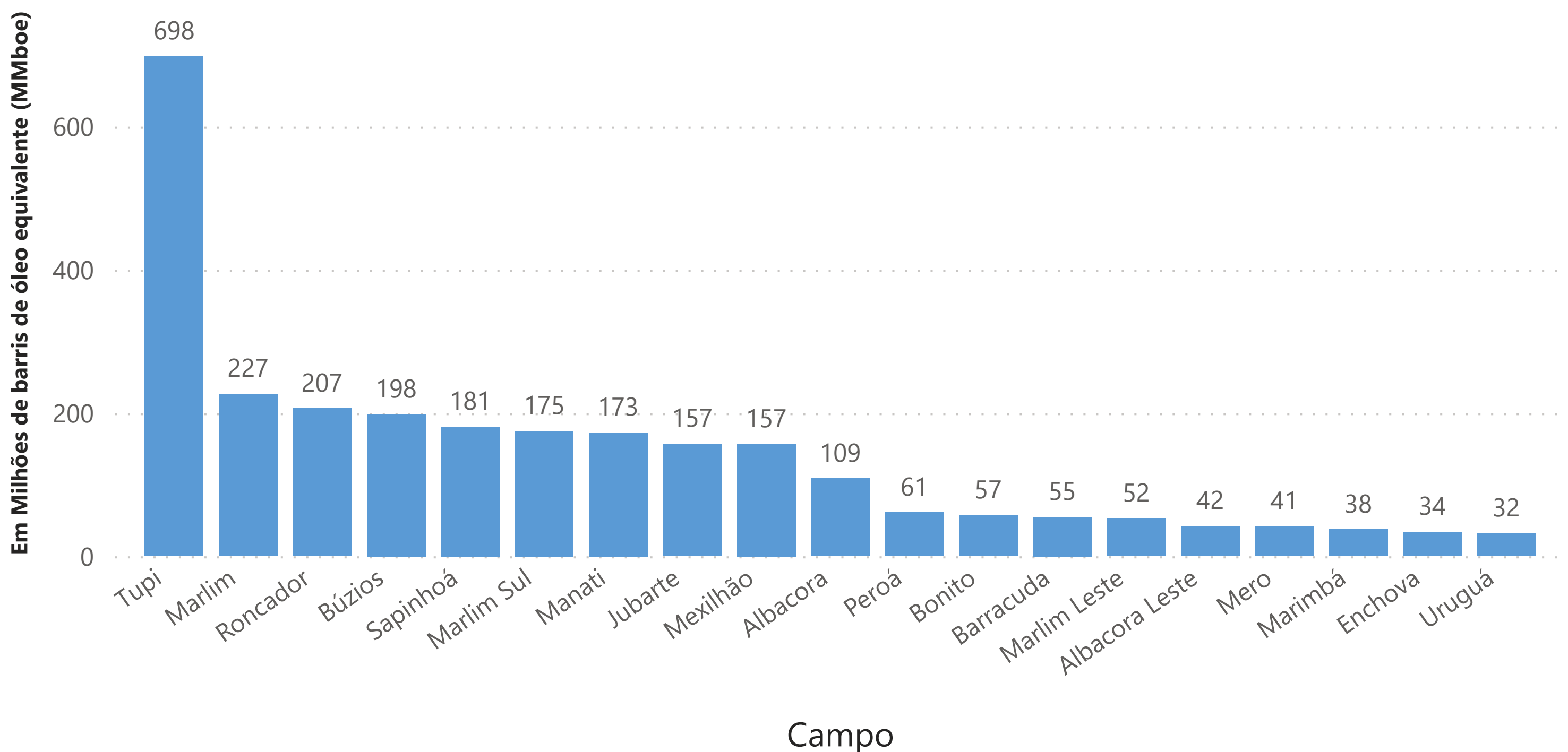
Mês:

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

2023

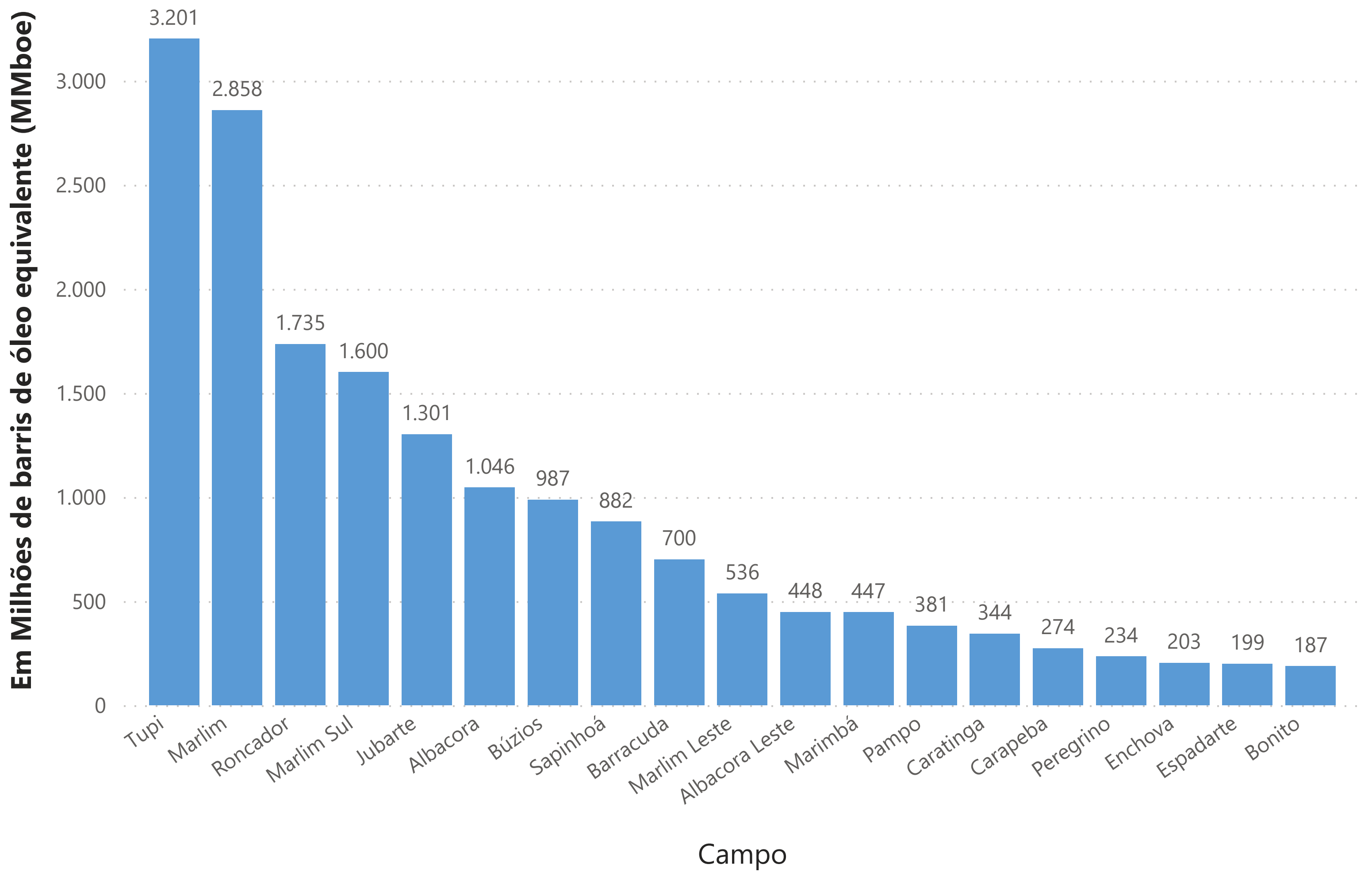
Mês

05 - Maio

Campo

Todos

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



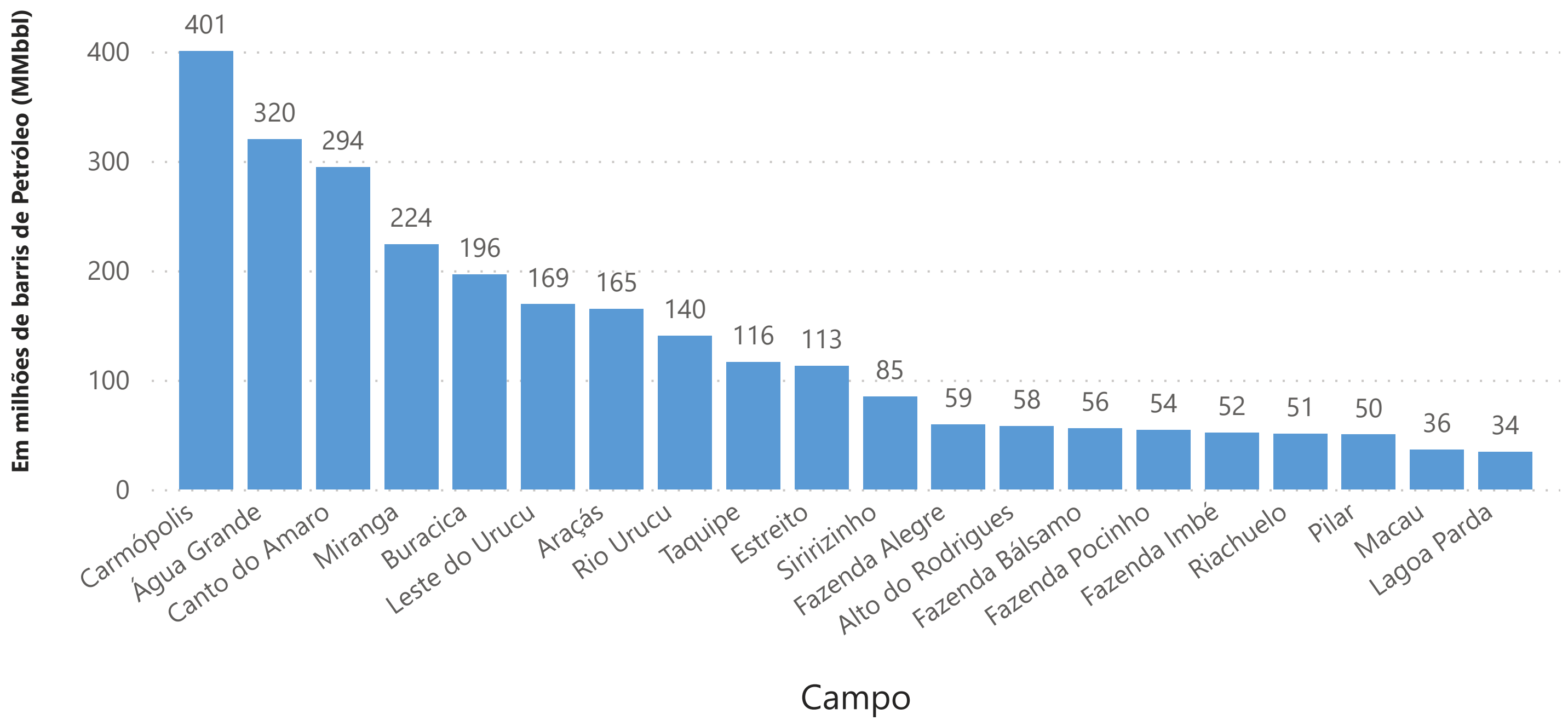
Filtros:

Ano:

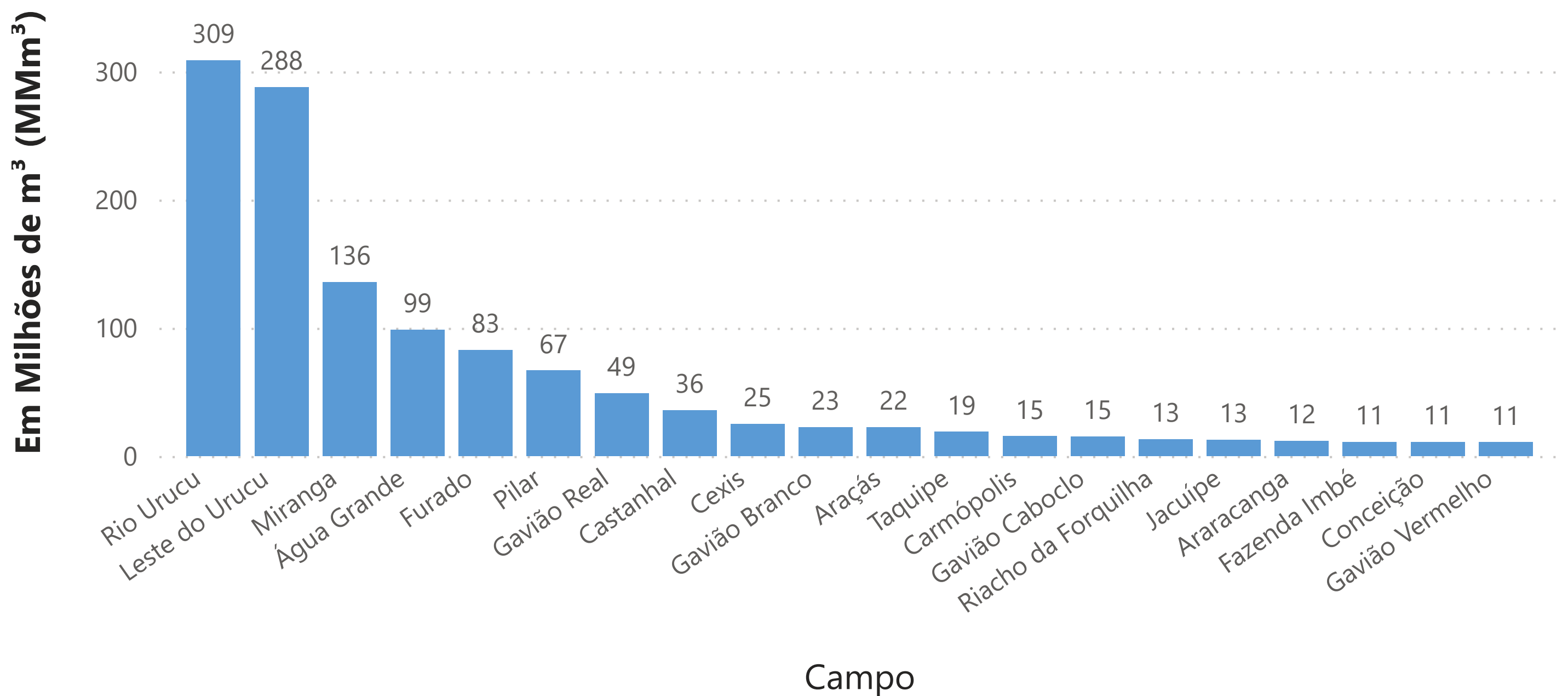
Mês:

Campo:

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



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



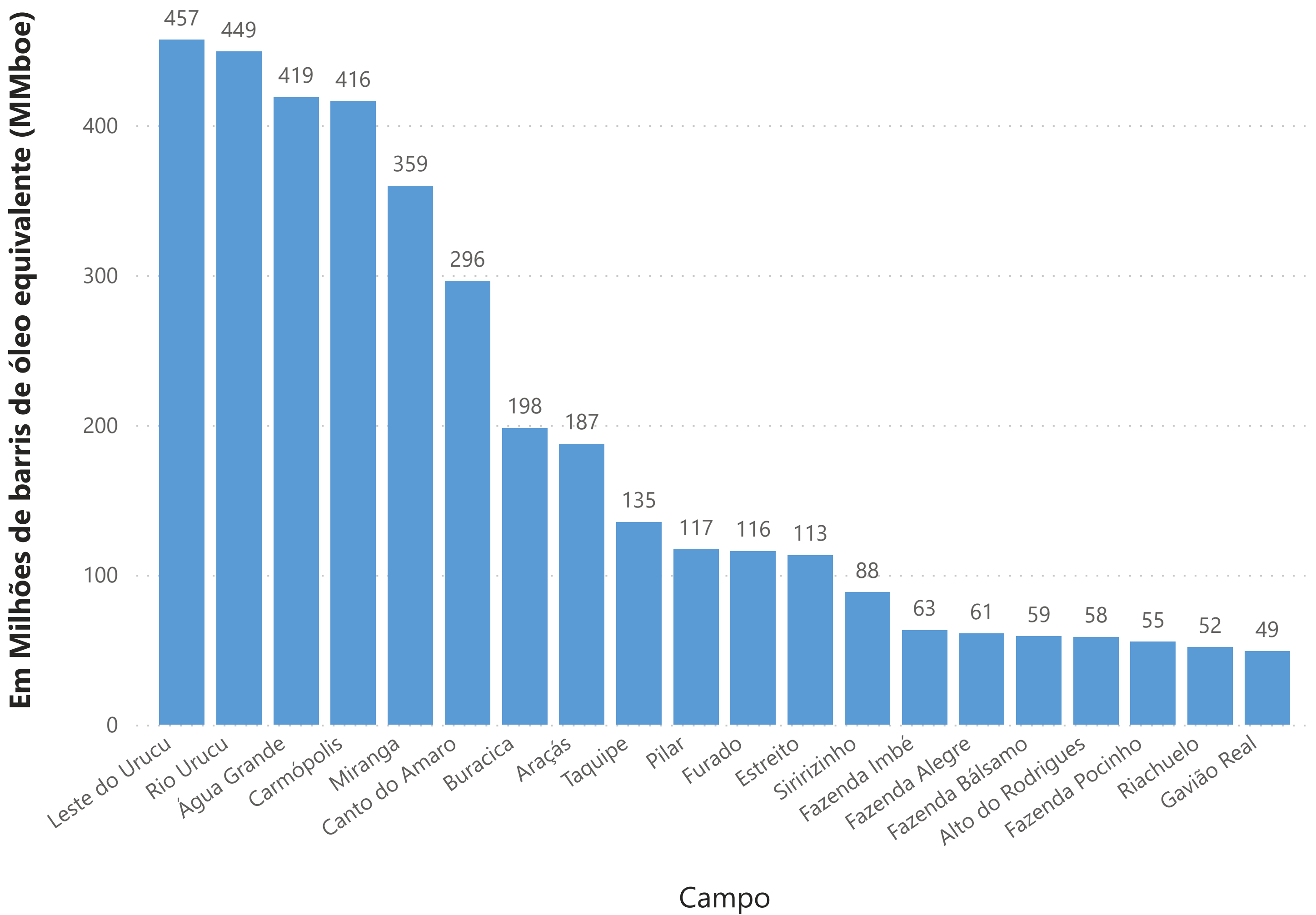
Filtros:

Ano:

Mês:

Campo:

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



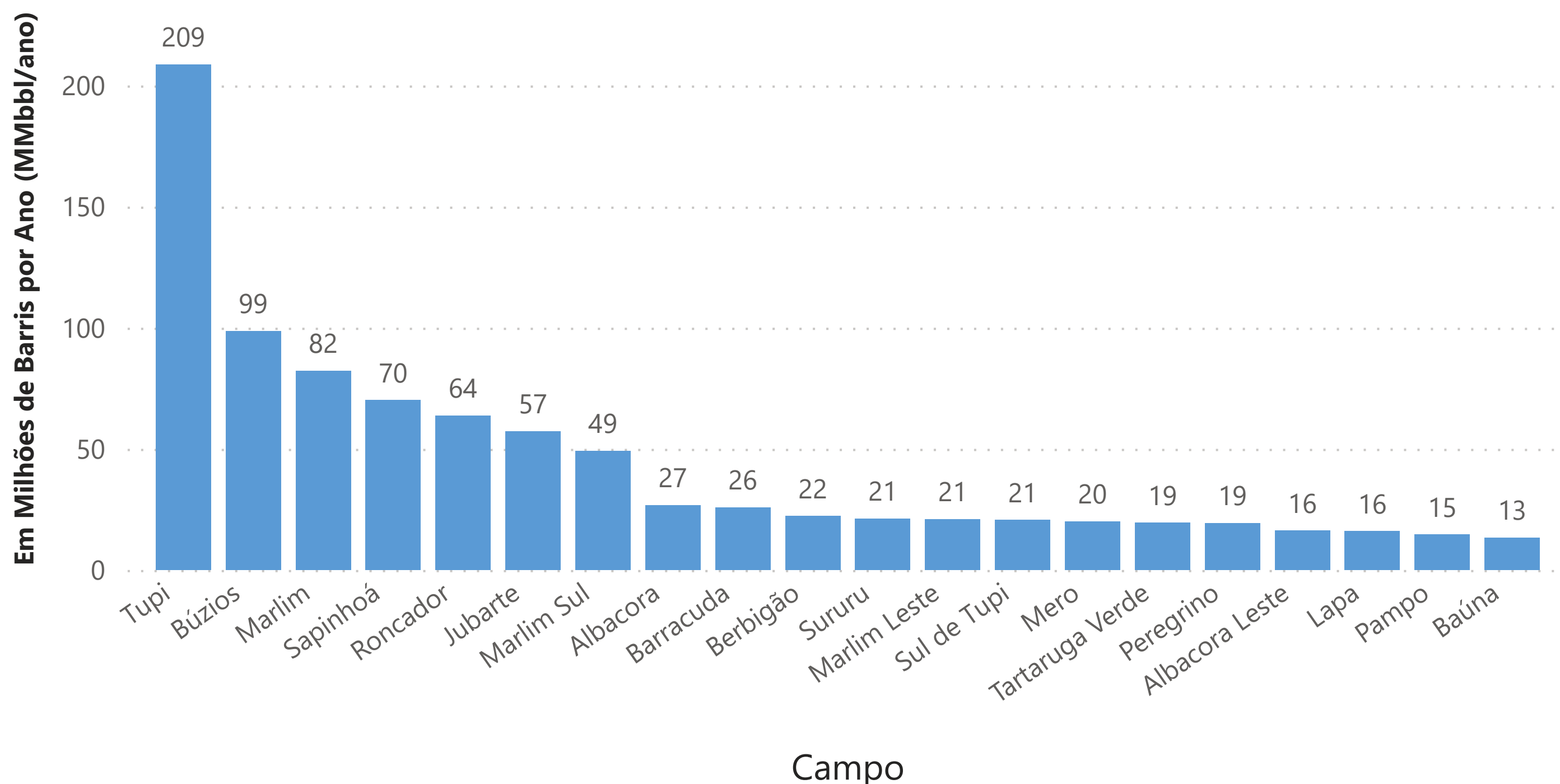
Filtros:

Ano:

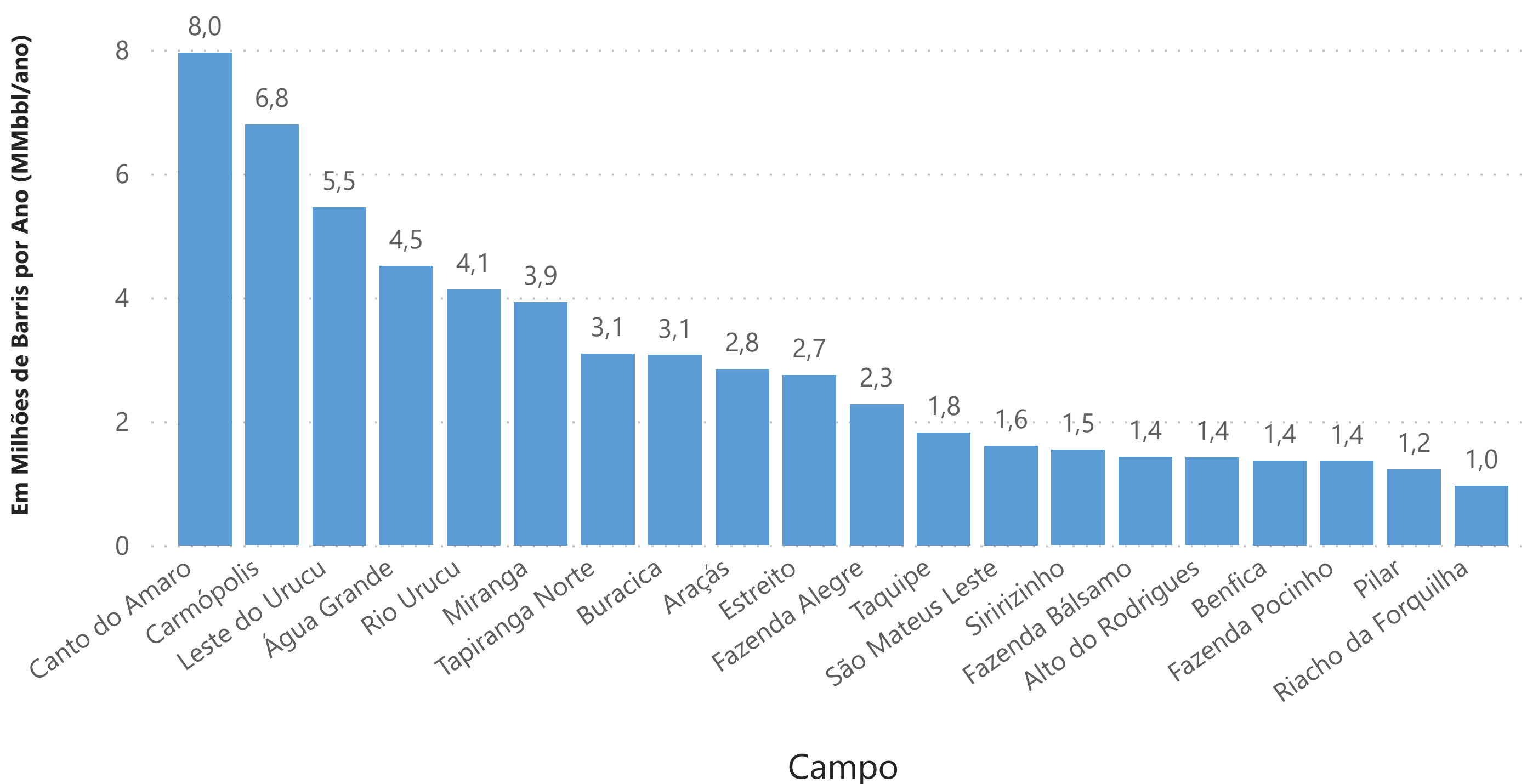
Mês:

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).