

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

01 - Janeiro



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 **Janeiro** de **2023** constam dados de **262** áreas produtoras sendo:

246 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **9** de partilha de produção, operadas por **46** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **68** são áreas marítimas e **194** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **12** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,274** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **143.243** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,175** 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 **3,274** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **6,5%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **8,0%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,9°** sendo **2,2%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **89,9%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **7,9%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **143,24** milhões m³/d.
- Variou em **2,2%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **4,2%** 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 **50,98** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,15** milhões de m³/d.
- A queima variou em **11,8%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **28,3%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,9%** do petróleo e **85,9%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,98%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,7%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **5668** poços, sendo **508** marítimos e **5160** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **141** poços, foi de **2,489** milhões de bbl/d de petróleo e **107,80** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,168** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **6,1%** em relação ao mês anterior e uma variação de **8,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **75,9%** do total produzido no Brasil.



01 - Janeiro

2023

01/2023

Número - 149

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 804,54 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 38,54 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 907 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 61 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara
Campo de Anc Mero / Mero
Com total de produção de: 170.372 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 10,97 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:

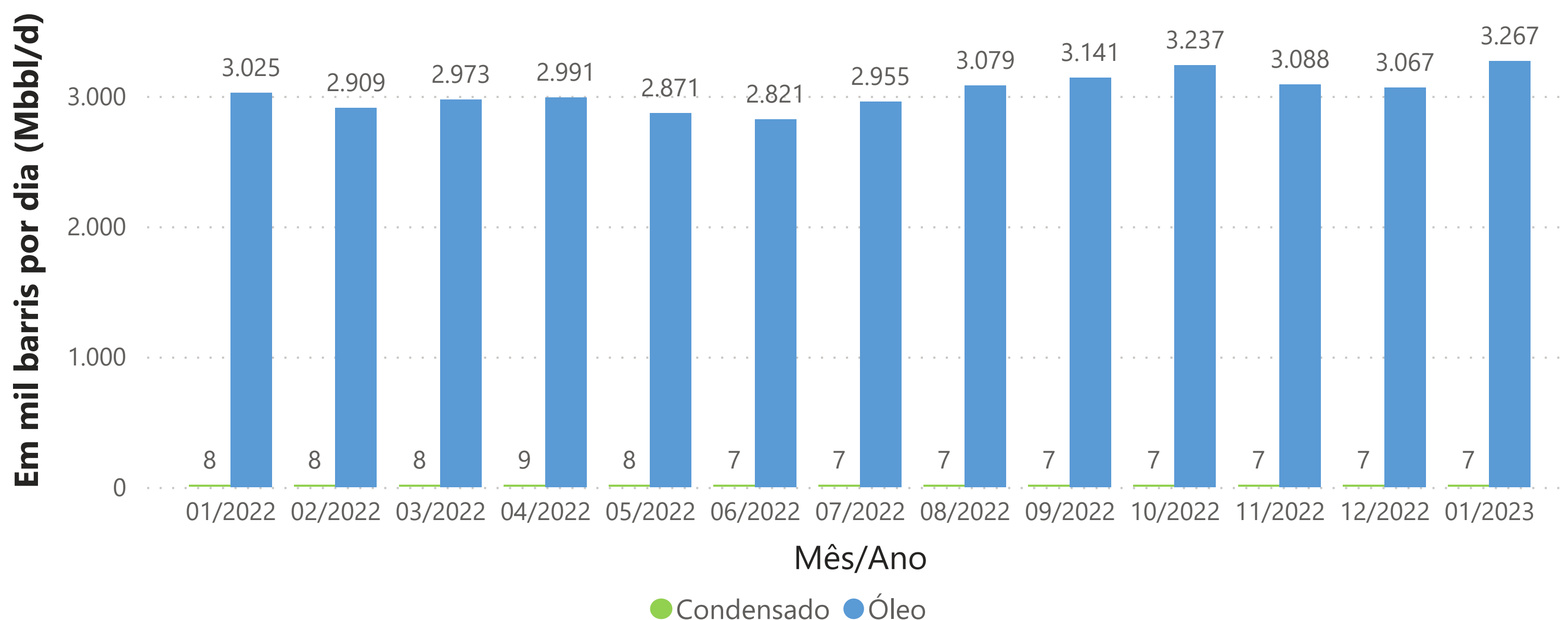
ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023
Condensado	8	8	8	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7
Óleo	3.025	2.909	2.973	2.991	2.871	2.821	2.955	3.079	3.141	3.237	3.088	3.067	3.267
Petróleo	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148	3.245	3.095	3.074	3.274

Filtros:

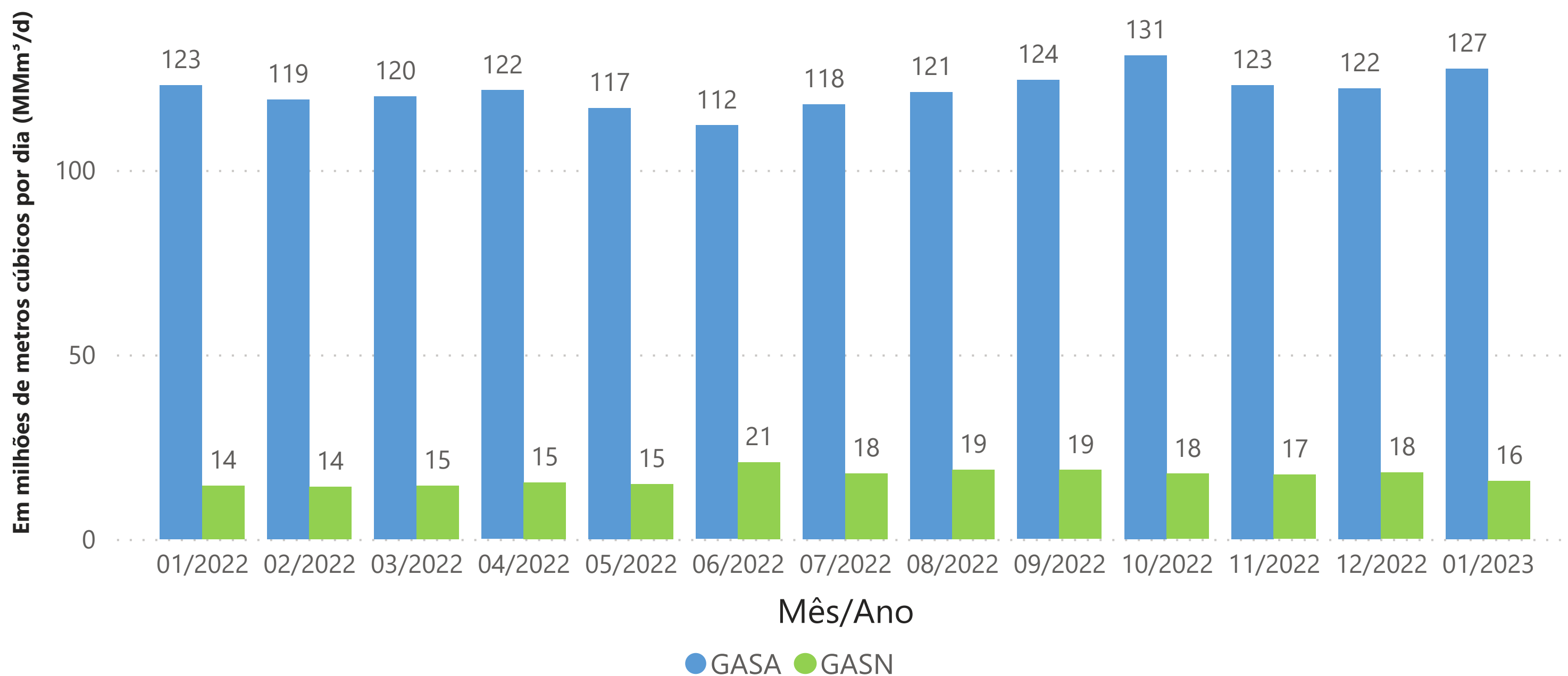
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023
GASA	123	119	120	122	117	112	118	121	124	131	123	122	127
GASN	14	14	15	15	15	21	18	19	19	18	17	18	16
Gás Total	137	133	134	137	132	133	136	140	143	149	140	140	143

Filtros:

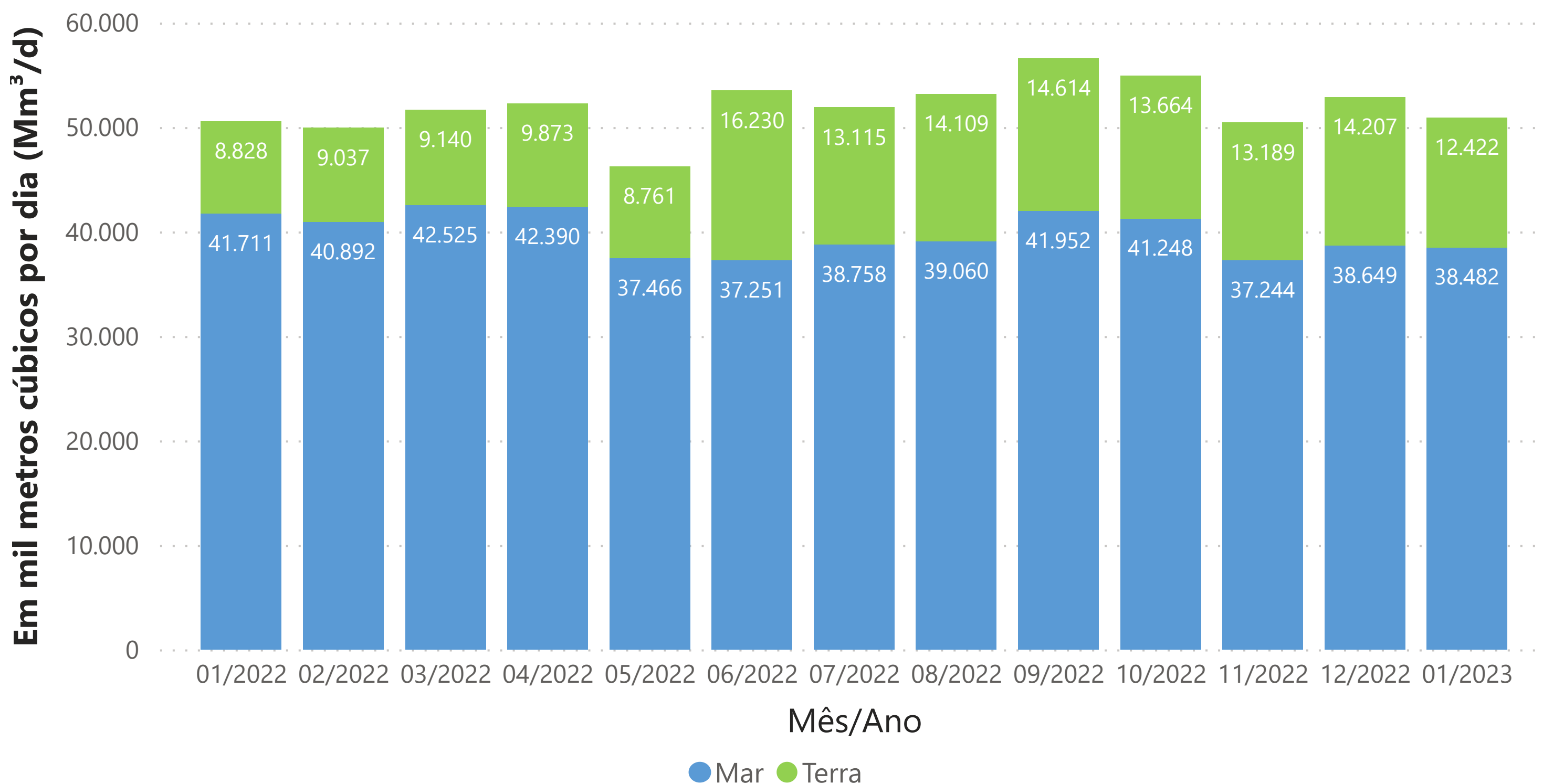
Ano, Mês

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
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	52.959	69.468	140.143	97,4%
01/2023	15.085	4.146	50.984	73.415	143.243	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:

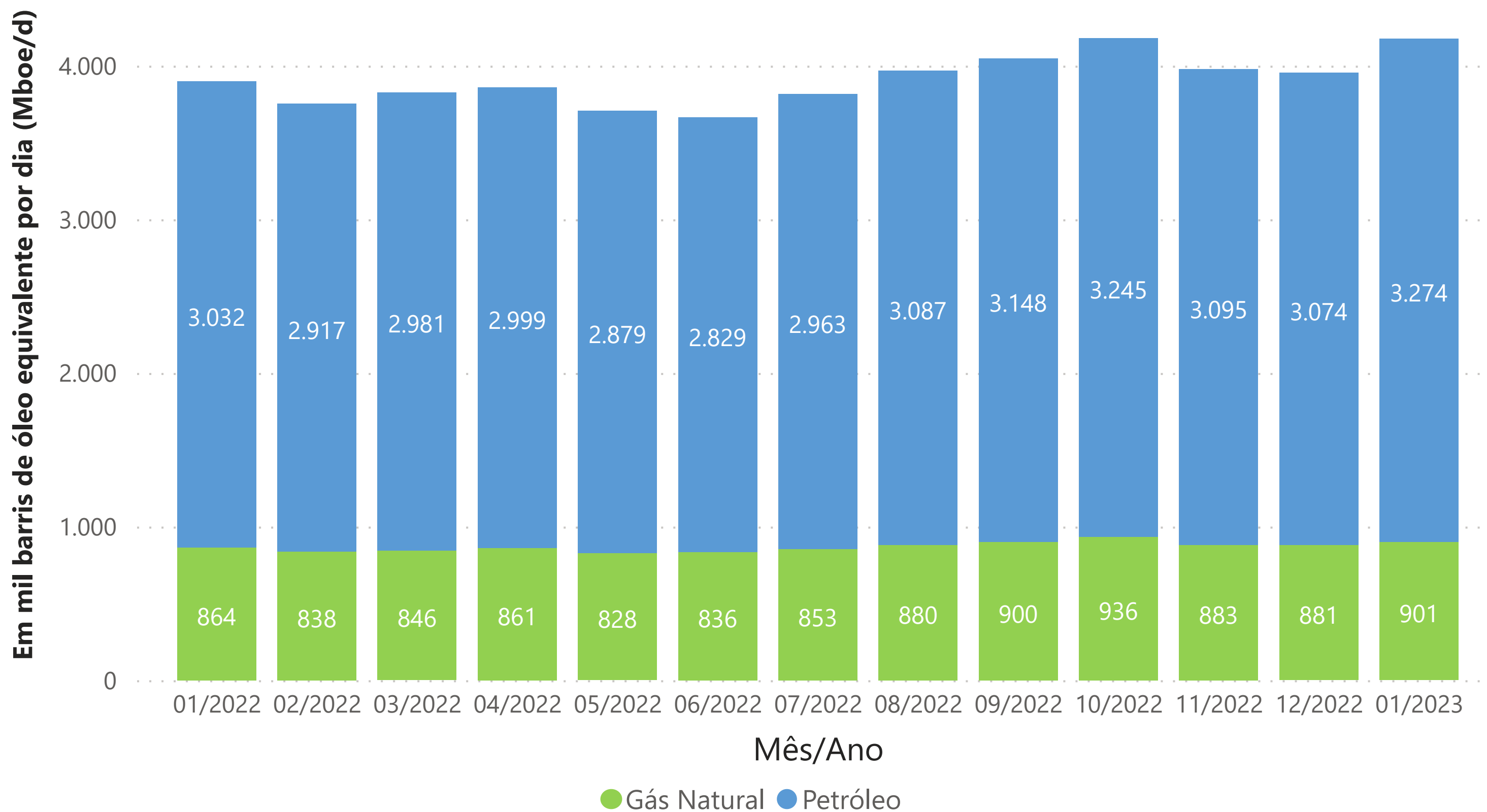
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



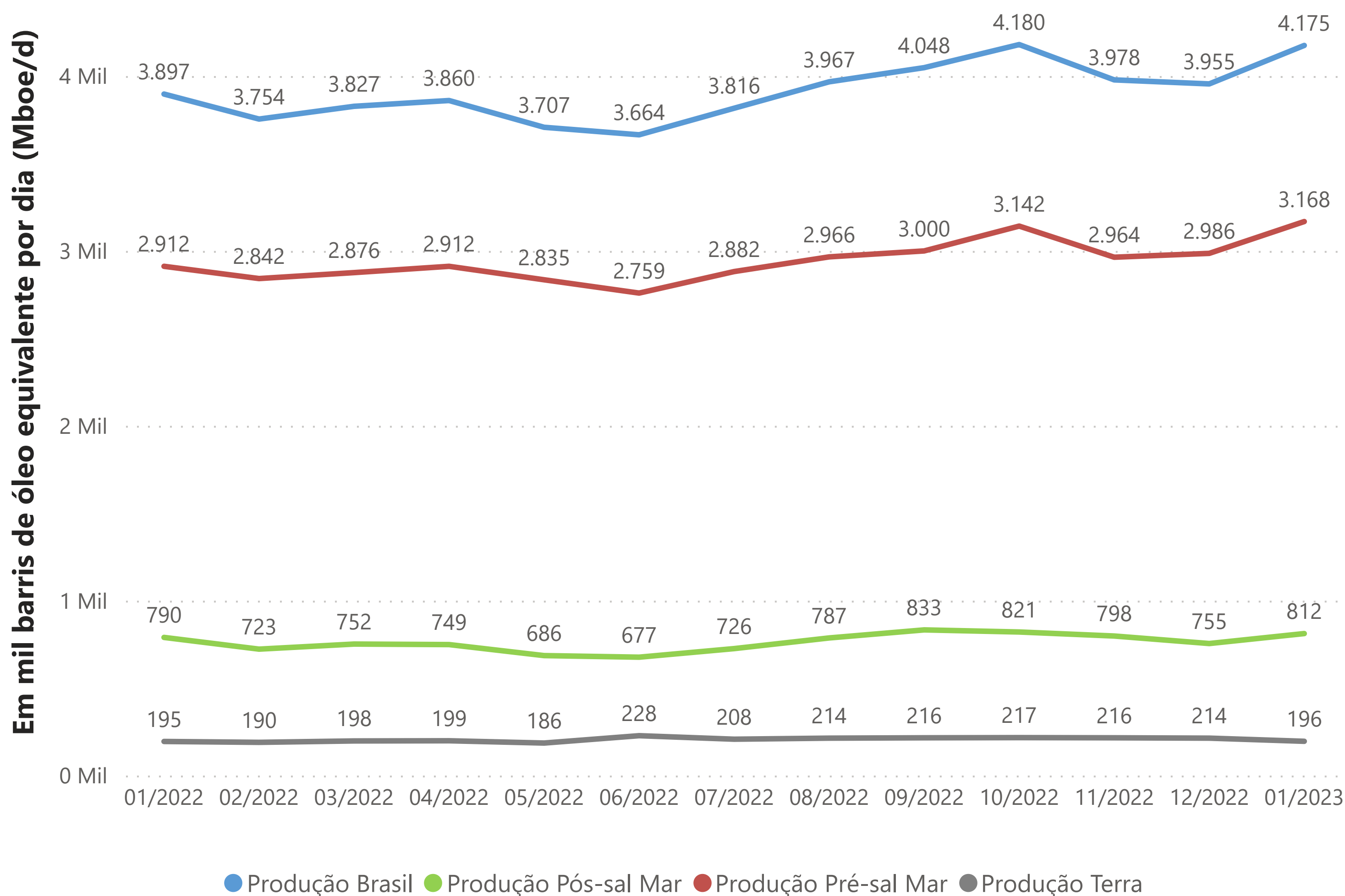
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023
Petróleo	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148	3.245	3.095	3.074	3.274
Gás Natural	864	838	846	861	828	836	853	880	900	936	883	881	901
Produção Total	3.897	3.754	3.827	3.860	3.707	3.664	3.816	3.967	4.048	4.180	3.978	3.955	4.175

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ∨

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

01 - Janeiro

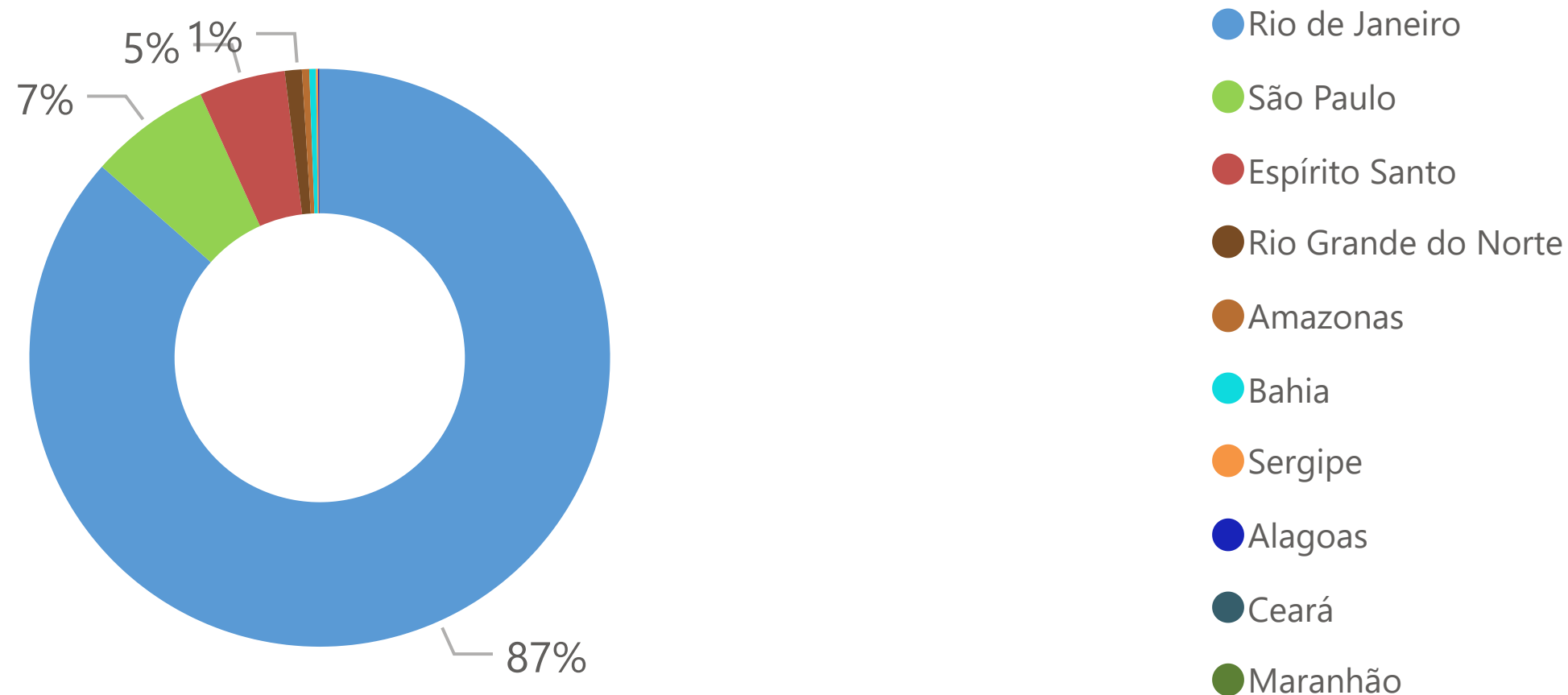
Estado

Todos

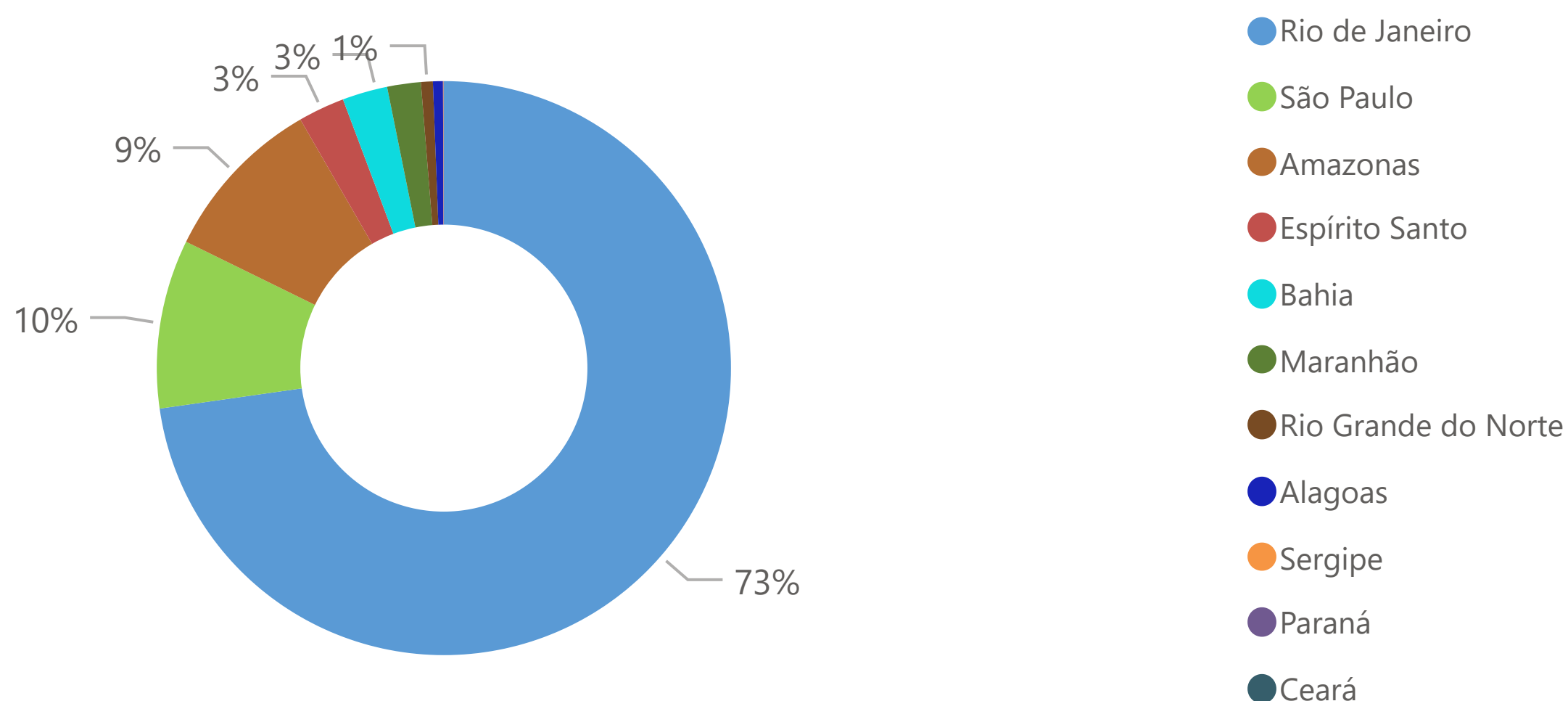
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.832.383	104.205	3.487.811	49
São Paulo	221.348	13.623	307.032	7
Espírito Santo	157.354	3.745	180.912	33
Rio Grande do Norte	31.141	957	37.158	67
Amazonas	13.249	13.484	98.061	9
Bahia	12.115	3.643	35.029	66
Sergipe	3.710	40	3.964	15
Alagoas	2.337	805	7.399	6
Ceará	631	1	636	2
Maranhão	116	2.713	17.178	7
Paraná		28	174	1
Total	3.274.383	143.243	4.175.356	262

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2023

Mês

01 - Janeiro

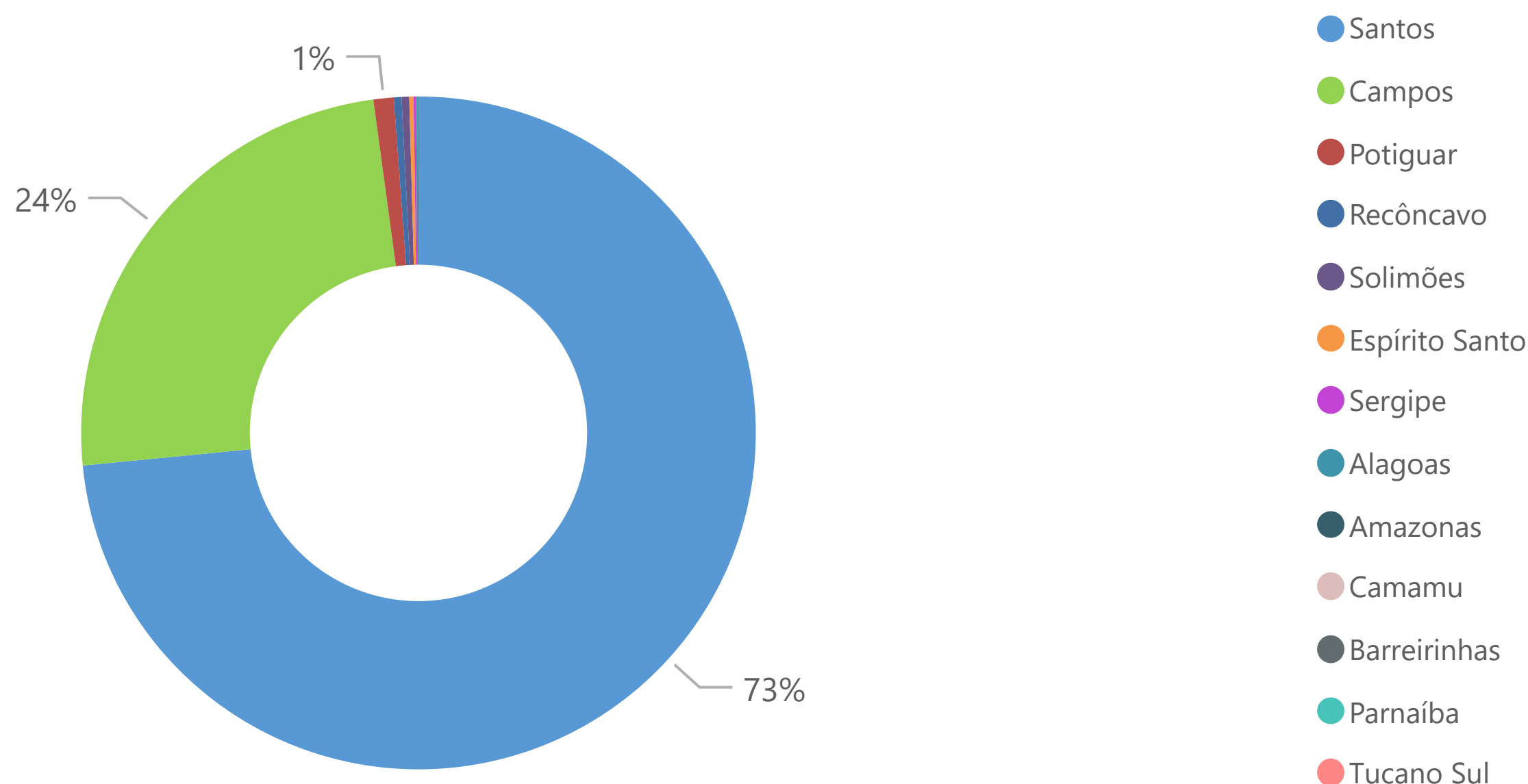
Bacia

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	2.405.135	109.193	3.091.940	29
Campos	799.220	11.889	873.998	32
Potiguar	31.772	957	37.794	69
Recôncavo	12.003	2.227	26.013	59
Solimões	11.930	12.791	92.381	7
Espírito Santo	6.730	491	9.818	28
Sergipe	3.710	40	3.964	15
Alagoas	2.337	805	7.399	6
Amazonas	1.319	694	5.681	2
Camamu	107	1.299	8.279	1
Barreirinhas	91	1	95	1
Parnaíba	24	2.712	17.083	6
Tucano Sul	6	116	737	6
Paraná		28	174	1
Total	3.274.383	143.243	4.175.356	262

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2023

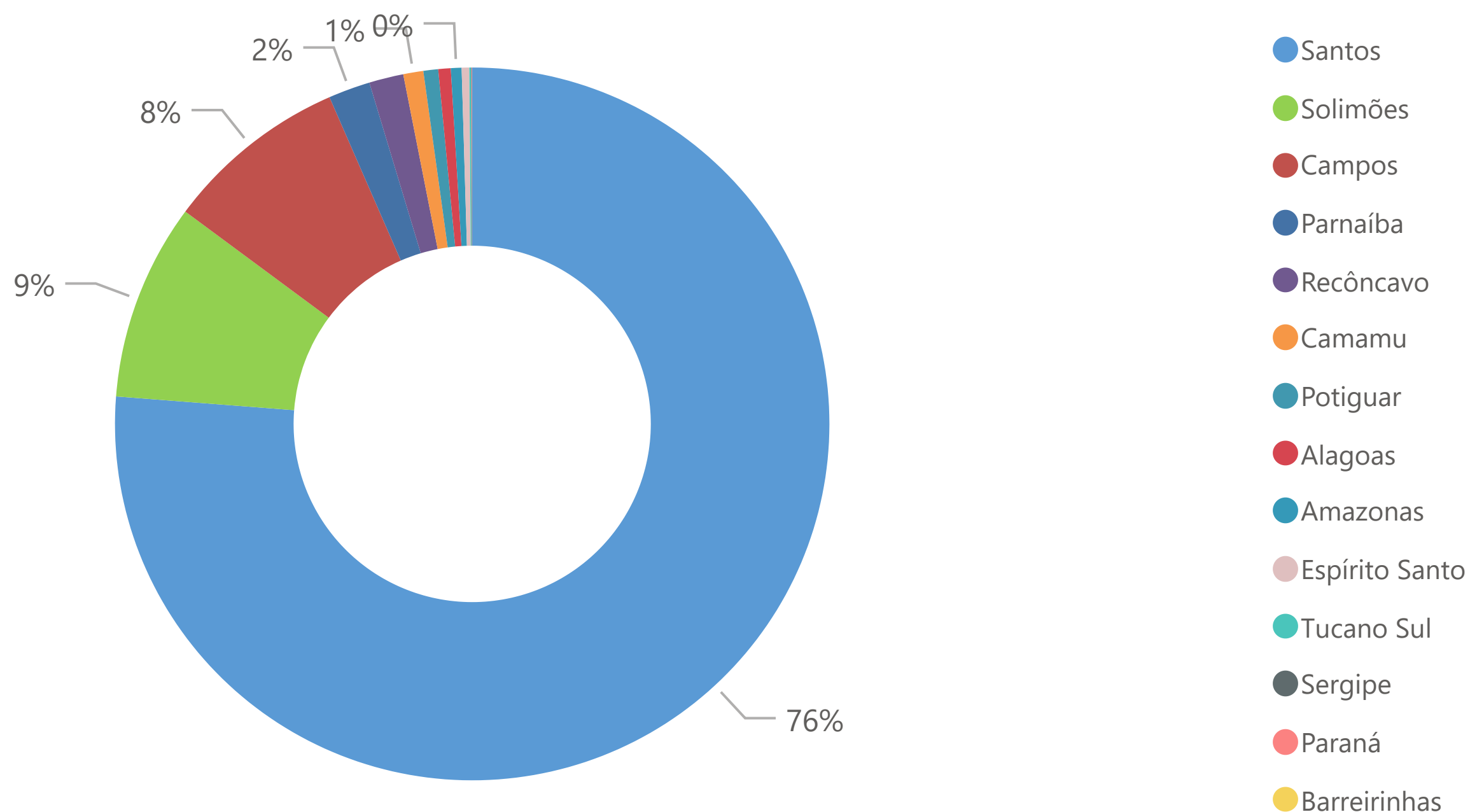
Mês

01 - Janeiro

Bacia

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2023

Mês

01 - Janeiro

Operador

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

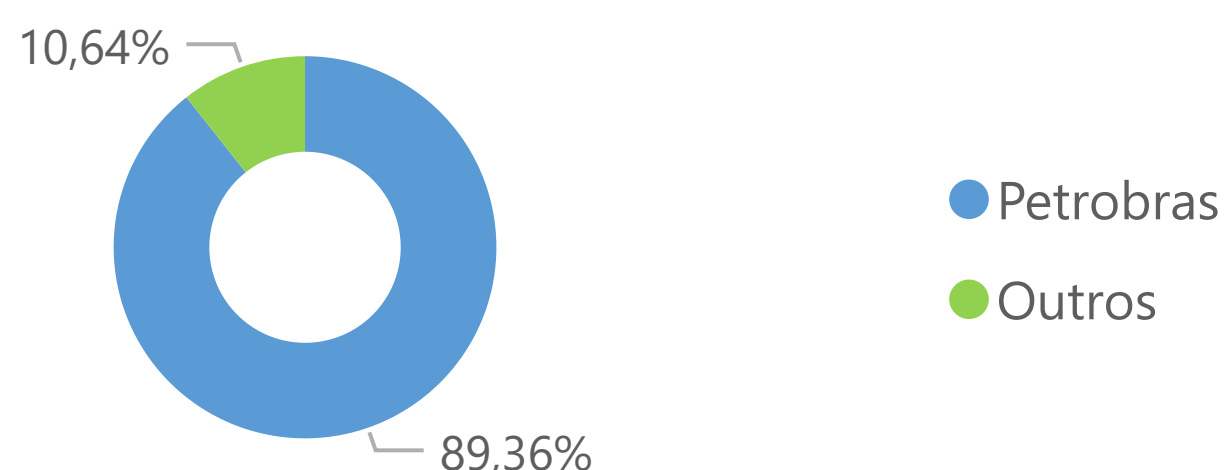
Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.926.004	132.114	3.756.973
EQUINOR BRASIL	91.891	190	93.086
PETRO RIO JAGUAR	62.793	930	68.645
TOTALENERGIES EP	32.921	1.146	40.131
SHELL BRASIL	32.751	315	34.731
ENEVA	1.343	3.406	22.764
KAROON BRASIL	21.521	144	22.426
TRIDENT ENERGY	20.182	333	22.277
3R PETROLEUM OFF	14.839	507	18.031
PETRO RIO O&G	13.572	60	13.951
POTIGUAR E&P S.A.	9.419	692	13.773
ENAUTA ENERGIA	12.327	90	12.895
PERENCO BRASIL	11.292	34	11.508
SPE MIRANGA	1.831	866	7.278
ORIGEM ALAGOAS	2.141	802	7.185
3R CANDEIAS S.A.	1.853	413	4.453
3R MACAU	3.268	91	3.839
CARMO	3.272	34	3.488
PETRORECÔNCAVO	2.584	99	3.205
3R RIO VENTURA S.A	1.433	260	3.071
MAHA ENERGY	2.066	49	2.373
SEACREST SPE CRICARÉ	1.793	25	1.953
ALVOPETRO	33	262	1.680
IMETAME	24	193	1.240
3R FAZENDA BELÉM	631	1	636
CAPIXABA ENERGIA	520	7	566
3R AREIA	477	1	483
ORIGEM	5	60	381
PETROSYNERGY	311	5	340
PETROBORN		43	274
MANDACARU ENERGIA	261	0	263
PETROM	221	3	240

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
BARRA BONITA		28	174
NTF	21	23	165
SLIM DRILLING	160	1	165
NÍON ENERGIA	107	8	156
NOVA PETRÓLEO	125	2	140
PETRO-VICTORY	105	1	109
BGM	108	0	108
RECÔNCAVO E&P	64	1	67
ENERGIZZI	48	1	55
ENERGIAS			
PHOENIX ÓLEO & GÁS	34	2	44
GUTO & CACAL	12	0	12
EPG BRASIL	10	0	11
VIPETRO	9	0	10
NORD	2	0	2

Operador
% Outros operadores de petróleo

EQUINOR BRASIL	2,8%
PETRO RIO JAGUAR	1,9%
TOTALENERGIES EP	1,0%
SHELL BRASIL	1,0%
KAROON BRASIL	0,7%
TRIDENT ENERGY	0,6%
3R PETROLEUM OFF	0,5%
PETRO RIO O&G	0,4%
ENAUTA ENERGIA	0,4%
PERENCO BRASIL	0,3%
POTIGUAR E&P S.A.	0,3%
CARMO	0,1%
3R MACAU	0,1%
PETRORECÔNCAVO	0,1%
ORIGEM ALAGOAS	0,1%
MAHA ENERGY	0,1%
3R CANDEIAS S.A.	0,1%
SPE MIRANGA	0,1%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,1%
3R RIO VENTURA S.A	0,0%
ENEVA	0,0%
3R FAZENDA BELÉM	0,0%
CAPIXABA ENERGIA	0,0%
3R AREIA	0,0%
Total	10,6%

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

01 - Janeiro

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	2.090.826,34	94.707,55	2.686.518,82
SHELL BRASIL	377.377,80	17.168,49	485.364,32
TOTALENERGIES EP	137.480,68	5.862,88	174.357,09
PETROGAL BRASIL	100.303,06	4.433,90	128.191,43
CNOOC PETROLEUM	64.798,29	3.269,58	85.363,35
REPSOL SINOPEC	52.497,18	2.366,20	67.380,15
PETRONAS	57.518,60	1.116,10	64.538,66
PETRO RIO JAGUAR	53.974,56	809,34	59.065,19
CNODC BRASIL	43.390,19	2.350,62	58.175,15
EQUINOR BRASIL	55.134,82	113,94	55.851,49
SINOCHEM	36.756,54	75,96	37.234,33
PETRÓLEO			
EQUINOR ENERGY	32.801,96	598,76	36.568,04
QATARENERGY	28.836,39	784,39	33.770,06
ENEVA	1.343,02	3.405,68	22.764,12
KAROON BRASIL	21.520,55	143,89	22.425,62
TRIDENT ENERGY	20.181,95	333,01	22.276,52
ENAUTA ENERGIA	12.374,94	674,98	16.620,41
POTIGUAR E&P S.A.	8.806,88	671,90	13.033,02
PETRO RIO O&G	12.097,78	54,20	12.438,68
3R PETROLEUM OFF	9.332,92	483,00	12.370,91
PERENCO BRASIL	11.292,04	34,35	11.508,07
ONGC CAMPOS	8.842,67	85,00	9.377,32
SPE MIRANGA	1.831,21	865,90	7.277,59
ORIGEM ALAGOAS	2.140,65	801,95	7.184,79
PRIO BRAVO	5.613,51	62,02	6.003,61
CHEVRON BRASIL	5.506,50	24,41	5.660,06
3R CANDEIAS S.A.	1.845,58	412,91	4.442,69
3R MACAU	3.268,34	90,80	3.839,45
CARMO	3.271,77	34,40	3.488,16
PETRORECÔNCAVO	2.584,44	98,68	3.205,11
3R RIO VENTURA S.A	1.433,30	260,38	3.071,03
MAHA ENERGY	2.017,90	48,04	2.320,04
SEACREST SPE	1.792,67	25,46	1.952,82
CRICARÉ			
ALVOPETRO	32,66	261,89	1.679,88
DOMMO ENERGIA	1.473,90	6,10	1.512,28
IMETAME	23,04	184,19	1.181,57

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SHB	729,21	20,56	858,53
BRASOIL MANATI	10,70	129,93	827,93
GEOPARK BRASIL	10,70	129,93	827,93
3R FAZENDA BELÉM	631,27	0,81	636,34
CAPIXABA ENERGIA	519,78	7,41	566,42
3R AREIA	477,29	0,96	483,32
ORIGEM	5,03	59,73	380,74
3R PESCADA LTDA	74,05	42,73	342,81
PETROSYNERGY	311,18	4,56	339,89
PETROBORN	0,00	43,48	273,51
PETROM	220,92	3,03	240,01
BARRA BONITA	0,00	27,70	174,24
NÍON ENERGIA	106,75	7,89	156,37
MANDACARU	143,68	0,20	144,96
ENERGIA			
NOVA PETRÓLEO	124,78	2,37	139,66
PETRO-VICTORY	107,56	0,72	112,12
GEOPAR - GEOSOL	95,79	0,50	98,96
BGM	93,57	0,09	94,14
NTF	10,66	11,45	82,68
RECÔNCAVO E&P	63,77	0,51	66,95
SLIM DRILLING	63,86	0,34	65,97
ENERGY PARANÁ	0,54	9,14	58,04
ENERGIZZI	48,03	1,18	55,45
ENERGIAS			
PHOENIX ÓLEO & GÁS	34,17	1,54	43,87
GEOFLUX	5,33	5,72	41,34
NEWO	5,33	5,72	41,34
CAMPO PETRÓLEO	14,17	0,03	14,33
GUTO & CACAL	12,23	0,03	12,40
SONANGOL	7,87	0,32	9,85
GUANAMBI			
VIPETRO	9,46	0,02	9,61
EPG BRASIL	7,00	0,12	7,78
NORD	1,83	0,00	1,84

Filtros:

Ano

2023

Mês

01 - Janeiro

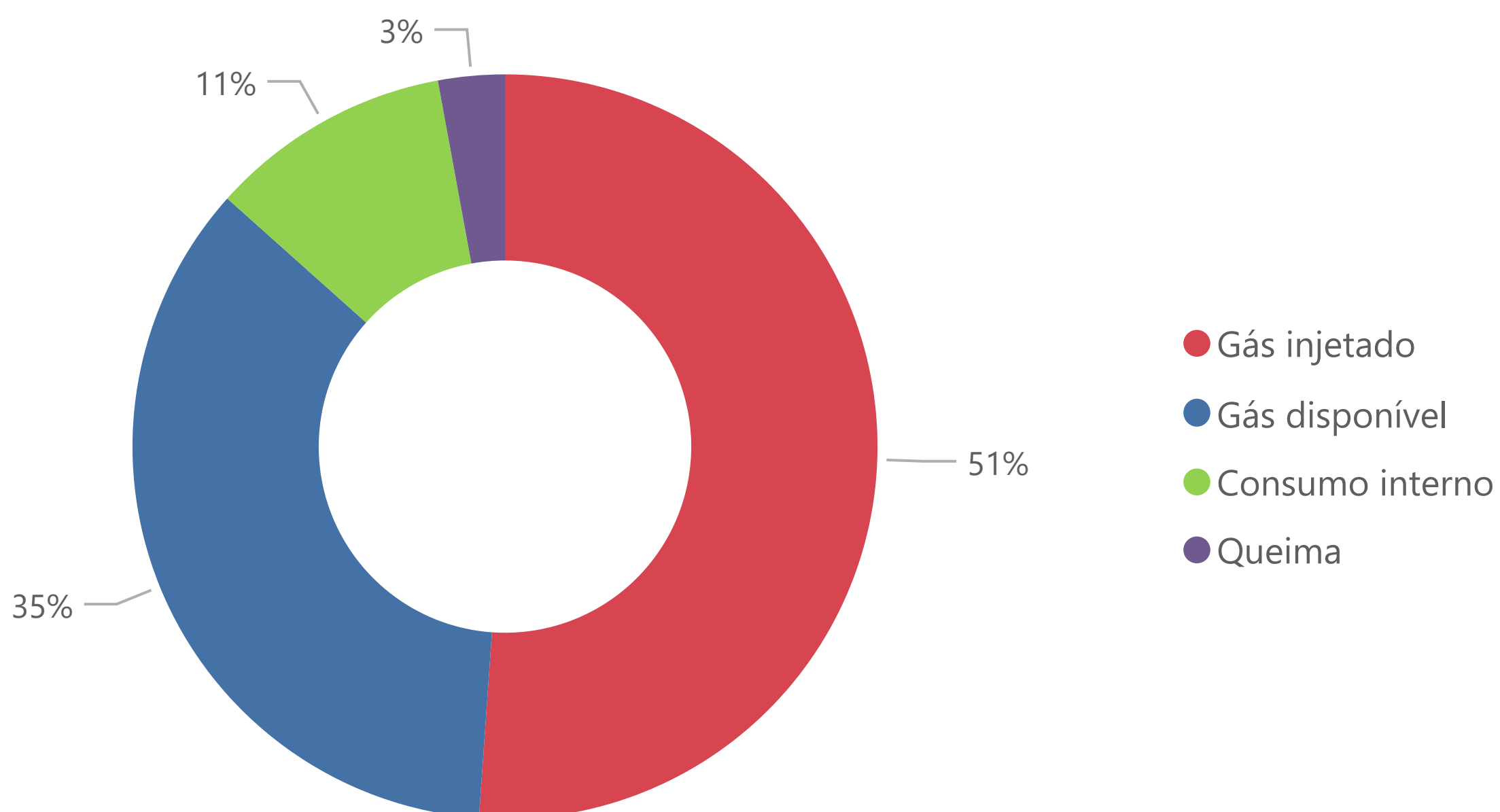
Bacia

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	9.211	2.786	30.524	66.691	109.193
Solimões	356	100	5.988	6.346	12.791
Campos	5.083	923	6.022	85	11.889
Parnaíba	25	8	2.679	0	2.712
Recôncavo	85	41	1.836	277	2.227
Camamu	44	3	1.252	0	1.299
Potiguar	145	47	808	0	957
Alagoas	2	16	788	0	805
Amazonas	2	187	504	0	694
Espírito Santo	124	14	440	0	491
Tucano Sul	3	0	113	0	116
Sergipe	4	20	1	15	40
Paraná			28	0	28
Barreirinhas		1		0	1
Ceará				0	
Total	15.085	4.146	50.984	73.415	143.243

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2023

Mês

01 - Janeiro

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	804.539	0	38.540	0	1.046.950	0
+ Búzios	579.541	0	24.877	0	736.015	0
+ Mero	212.127	0	13.815	0	299.024	0
+ Sapinhoá	158.171	0	7.783	0	207.125	0
+ Sépia	147.409	0	4.928	0	178.407	0
+ Atapu	114.039	0	4.183	0	140.352	0
+ Sururu	73.304	0	2.608	0	89.708	0
+ Jubarte	61.524	53.253	2.178	733	75.221	57.865
+ Berbigão	56.243	0	763	0	61.045	0
+ Sul de Tupi	46.310	0	2.094	0	59.480	0
+ Lapa	32.921	0	1.146	0	40.131	0
+ Oeste de Atapu	23.682	0	869	0	29.146	0
+ Itapu	26.328	0	308	0	28.268	0
+ Itapu_Eco	24.589	0	288	0	26.401	0
+ Sépia Leste	20.237	0	677	0	24.492	0
+ Sul de Berbigão	19.812	0	363	0	22.093	0
+ Barracuda	17.971	26.062	290	307	19.792	27.992
+ Caratinga	16.588	2.696	267	31	18.269	2.892
+ Marlim Leste	12.500	47.031	228	712	13.933	51.510
+ Marlim Sul	12.583	77.381	205	1.386	13.876	86.096
+ Anc_Mero	7.694	0	501	0	10.845	0
+ Albacora	6.579	6.612	218	104	7.952	7.264
+ Tambuatá	3.741	0	161	0	4.751	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.569	0	176	0	4.674	0
+ Anc_Tupi	3.469	0	157	0	4.456	0
+ Noroeste de Sapinhoá	2.076	0	102	0	2.719	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.321	0	48	0	1.626	0
+ Nordeste de Sapinhoá	432	0	21	0	566	0
+ Anc_Forno	112	0	4	0	135	0
Total	2.489.409	213.036	107.800	3.272	3.167.450	233.619

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

01 - Janeiro

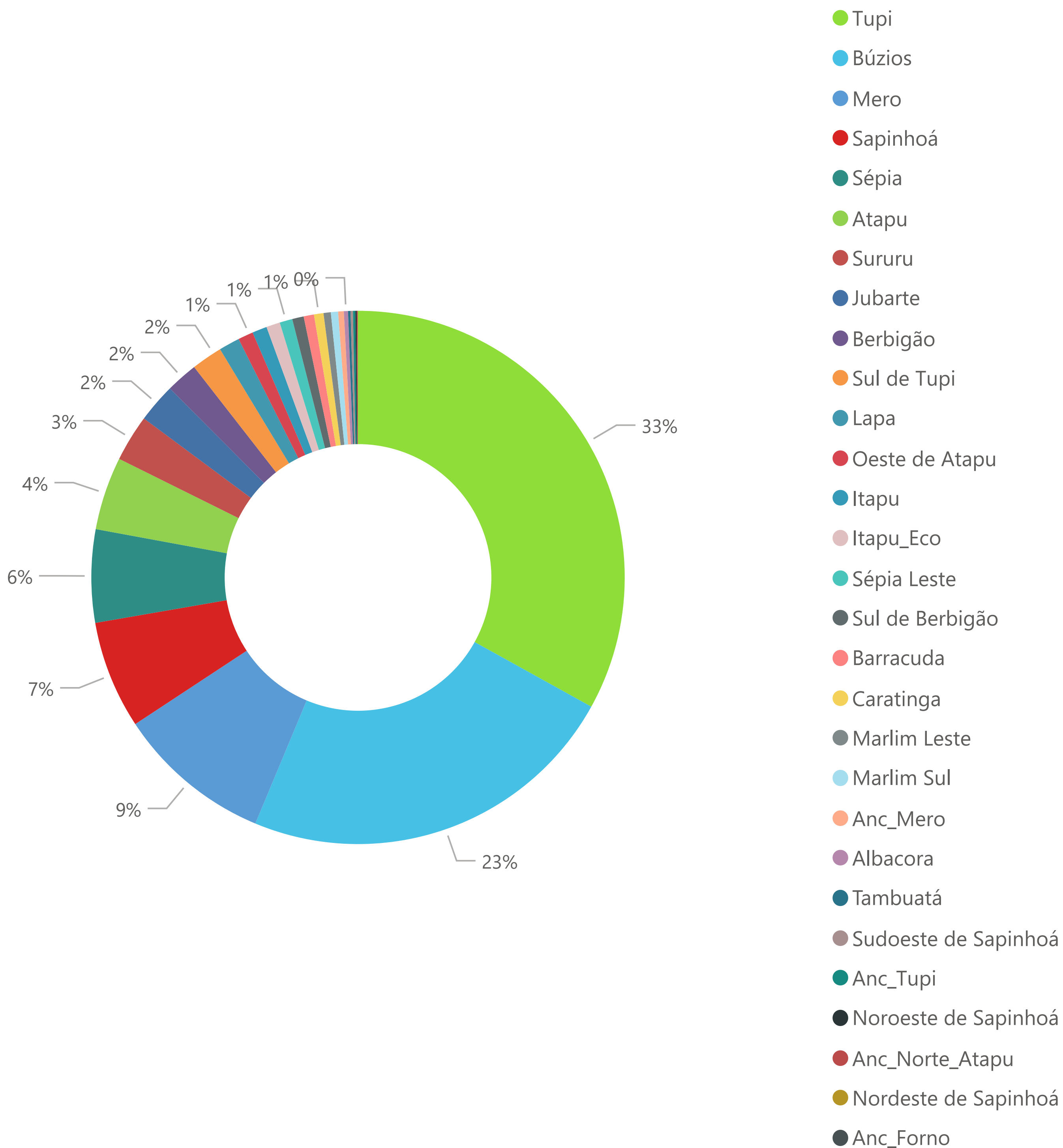
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

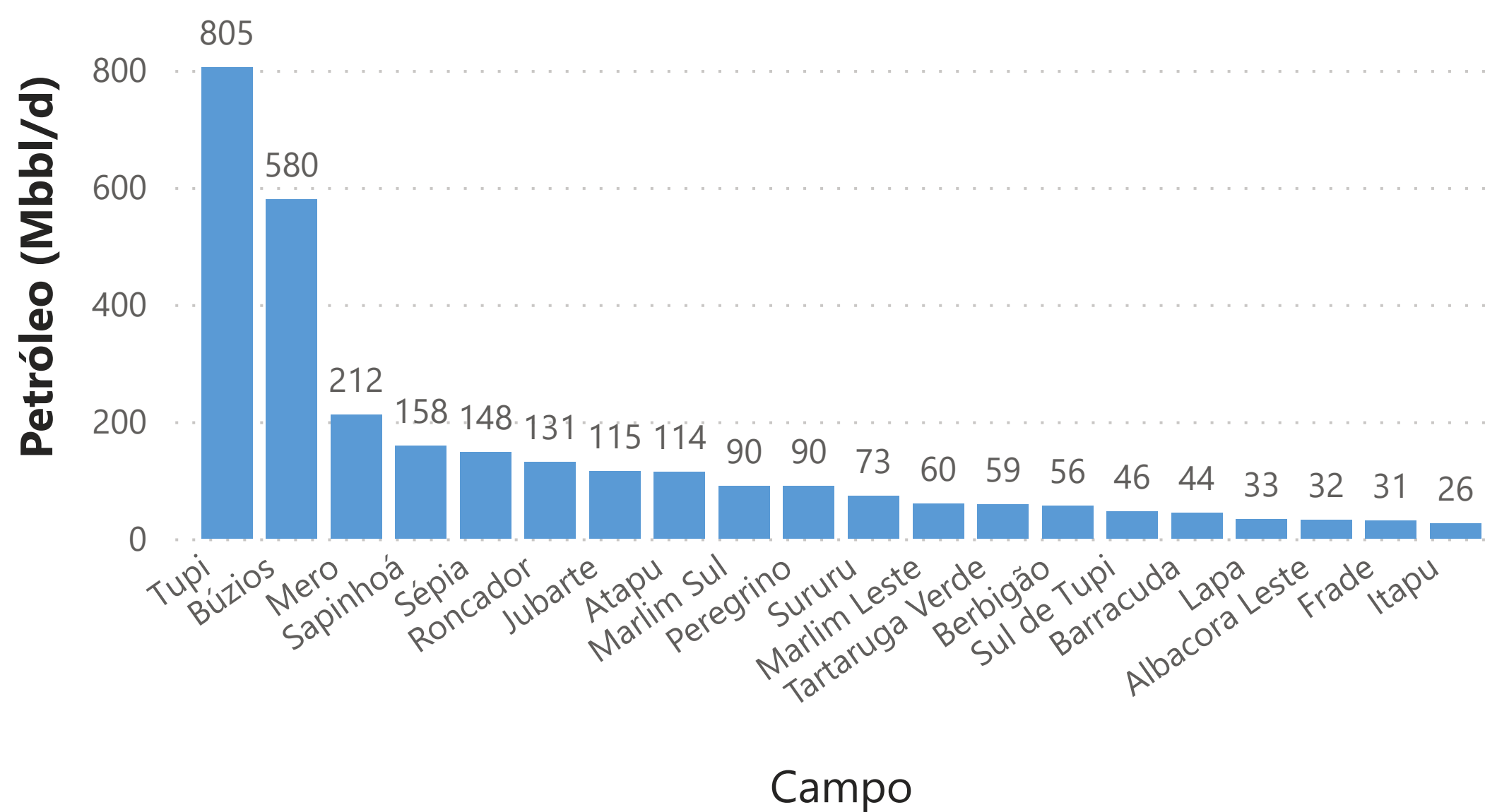
Mês

01 - Janeiro

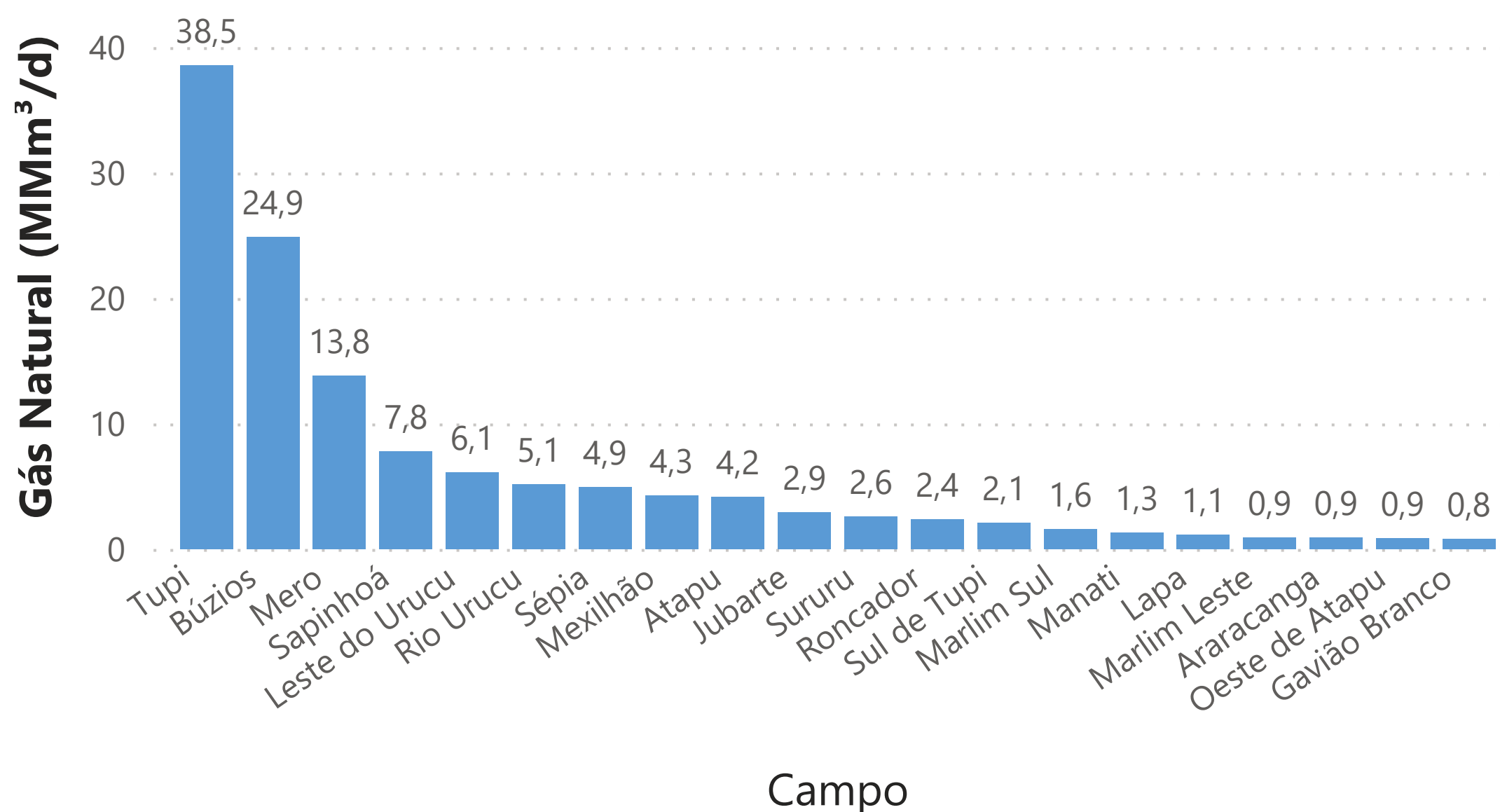
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2023

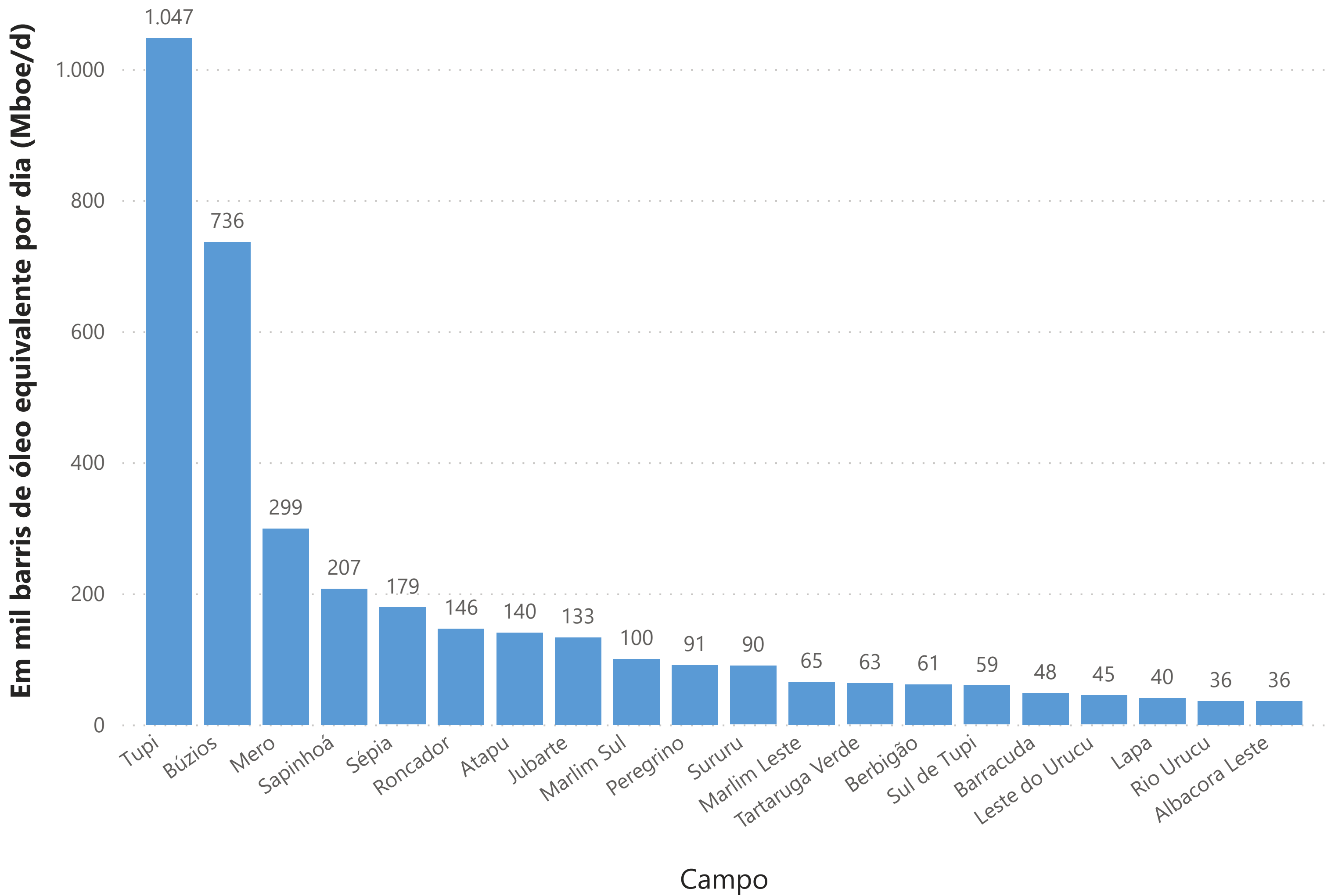
Mês

01 - Janeiro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

01 - Janeiro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	50.917
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.449
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	49.244
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.164
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.338
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.274
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.170
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.219
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.132
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.537
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.517
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.267
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	44.061
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.280
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.644
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.604
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.368
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	36.987
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	34.244
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.938
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	30.798
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	28.966
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.124
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.061
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	27.701
9-BRSA-1191-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.502
7-BUZ-17-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.461
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	27.333
3-BRSA-1172-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu / Peo-1BrSa1146Rjs_lara_Entorno_Cco	Santos	Mar	25.839
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.036

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

01 - Janeiro

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	3.351
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.129
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.097
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.966
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.134
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.090
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.972
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.927
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.911
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.889
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.819
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.773
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.615
7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.536
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.517
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.503
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.498
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.491
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.443
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.438
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.425
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.409
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.394
9-BRSA-1191-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.361
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.357
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.313
7-LL-70-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.310
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.296
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.259
7-LL-46-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.208

Filtros:

Ano

2023

Mês

01 - Janeiro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	70.525
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.645
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.022
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.191
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.296
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.276
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	58.700
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.098
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.387
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	56.243
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.958
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	54.669
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	53.441
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.045
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.788
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.323
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.145
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.147
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	40.809
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.360
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.715
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.486
9-BRSA-1191-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.061
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.315
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	35.213
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.398
7-BUZ-17-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.240
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	33.949
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.176
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	32.003
Total				1.470.623

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

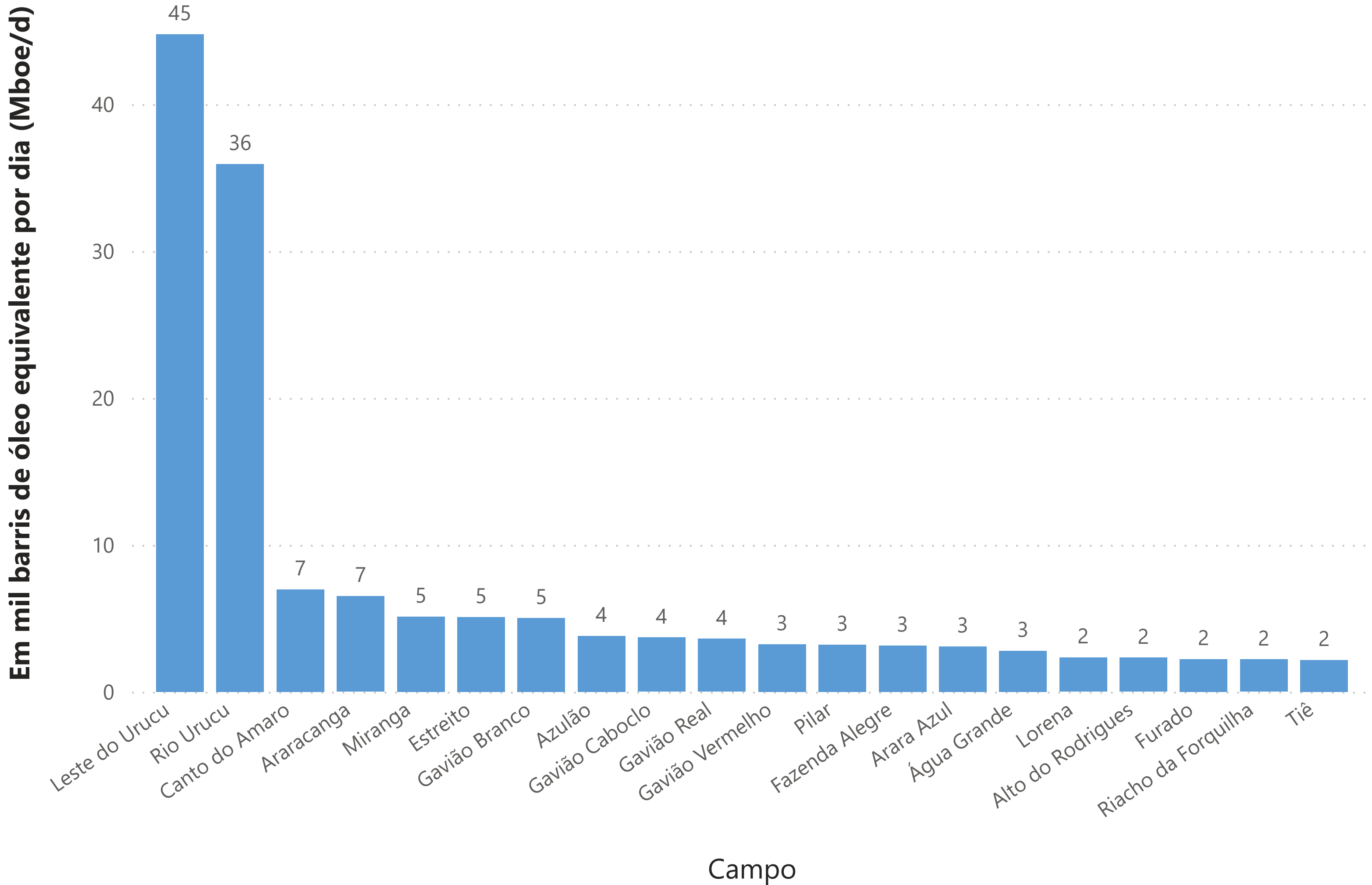
Mês

01 - Janeiro

Campo

Todos

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



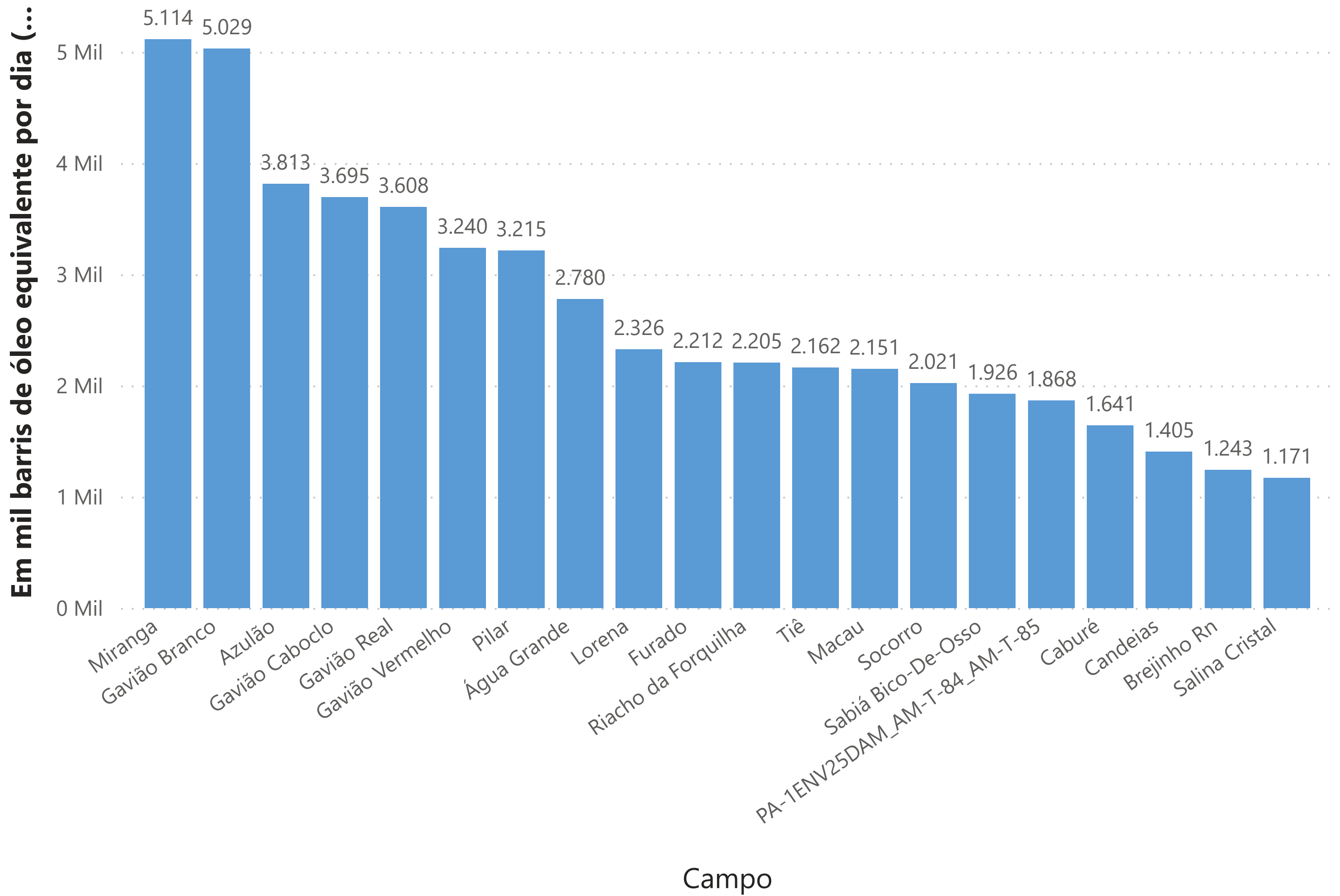
Filtros:

Ano:

Mês:

Campo:

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

01 - Janeiro

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	722,73
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	457,88
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	432,53
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	384,61
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	332,24
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	329,50
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	322,21
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321,94
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	320,58
7-RFQ-30D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	305,07
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	304,32
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	300,24
7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	296,73
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294,10
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	289,58
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	288,40
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	271,43
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	260,76
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	260,32
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254,75
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	252,64
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	247,69
7-LPX-21D-RN	Leste De Poço Xavier	Potiguar	Terra	235,79
7-CAM-1556D-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	224,85
7-CAM-1545D-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	224,60
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	221,05
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	220,70
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	218,42
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	210,74
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	205,99

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	551
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	500
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	488
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	415
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	414
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	397
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	376
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	362
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	299
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	296
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	295
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	281
7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	280
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	275
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	268
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	259
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	249
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	243
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	236
9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	225
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	222
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	222
9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	220
3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	219
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	216
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	209
7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	204
7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	188

Filtros:

Ano

2023

Mês

01 - Janeiro

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	170.372	10.966	239.344	4	Anc_Mero / Mero
FPSO Carioca (Mv-30)	167.646	5.605	202.899	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 75 (P-75)	146.056	6.919	189.577	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 74 (P-74)	147.755	6.169	186.557	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 77	147.698	5.777	184.033	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	141.772	6.173	180.598	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	149.359	3.734	172.846	9	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 70	139.041	5.101	171.123	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Cidade de Itaguaí	115.451	6.463	156.105	8	Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	109.225	5.860	146.082	8	Tupi
Petrobras 66 (P-66)	107.617	5.422	141.718	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	105.522	5.431	139.684	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	104.896	5.275	138.074	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Maricá	110.294	4.031	135.650	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	98.683	4.284	125.627	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	87.283	4.552	115.912	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de São Paulo	76.965	3.531	99.171	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 67 (P-67)	67.802	2.656	84.507	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	75.864	846	81.182	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Pioneiro de Libra	49.449	3.351	70.525	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 52	59.805	1.092	66.677	16	Roncador
Petrobras 58	52.322	1.669	62.823	11	Baleia Anã / Jubarte
Petrobras 40	53.691	1.018	60.091	16	Marlim / Marlim Sul
Peregrino A	54.369	59	54.741	16	Peregrino
Petrobras 71	50.917	596	54.669	1	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 53	46.421	675	50.665	6	Marlim Leste
Polo Arara	5.733	6.659	47.617	34	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Cidade de Angra dos Reis	34.829	1.369	43.440	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 55	39.062	600	42.837	9	Roncador
Petrobras 57	39.086	369	41.407	16	Jubarte

Filtros:

Ano

2023

Mês

01 - Janeiro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	736
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	567
Itapu	Santos	Mar	PETROBRAS	307
Itapu_Eco	Santos	Mar	PETROBRAS	287
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	263
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	187
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	143
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	123
PA-1ENV25DAM_AM-T-84_AM-T-85	Amazonas	Terra	ENEVA	122
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	113
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	110
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	90
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	69
Lapa	Santos	Mar	TOTALENERGIES EP	66
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	66
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	62
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	58
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	51
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	50
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	43
Total				3.512

Filtros:

Ano

2023

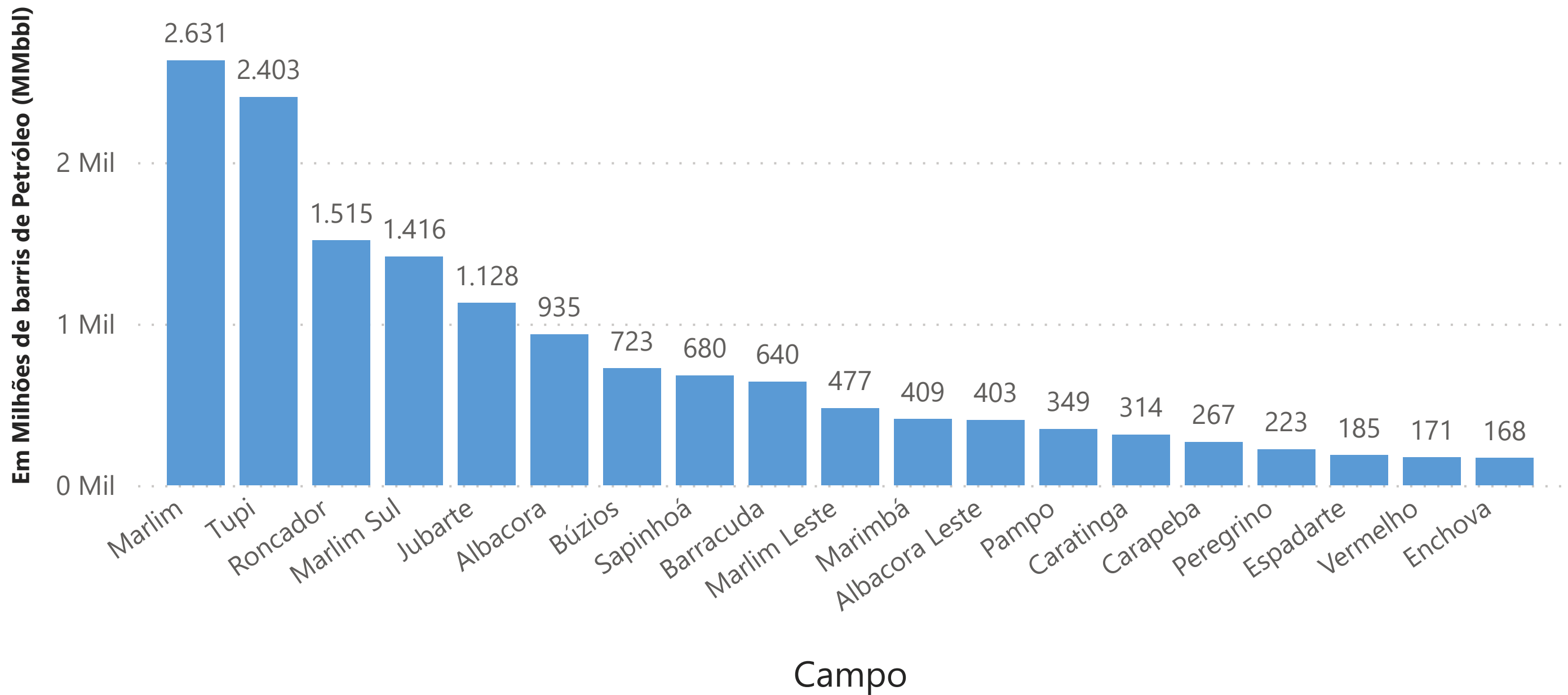
Mês

01 - Janeiro

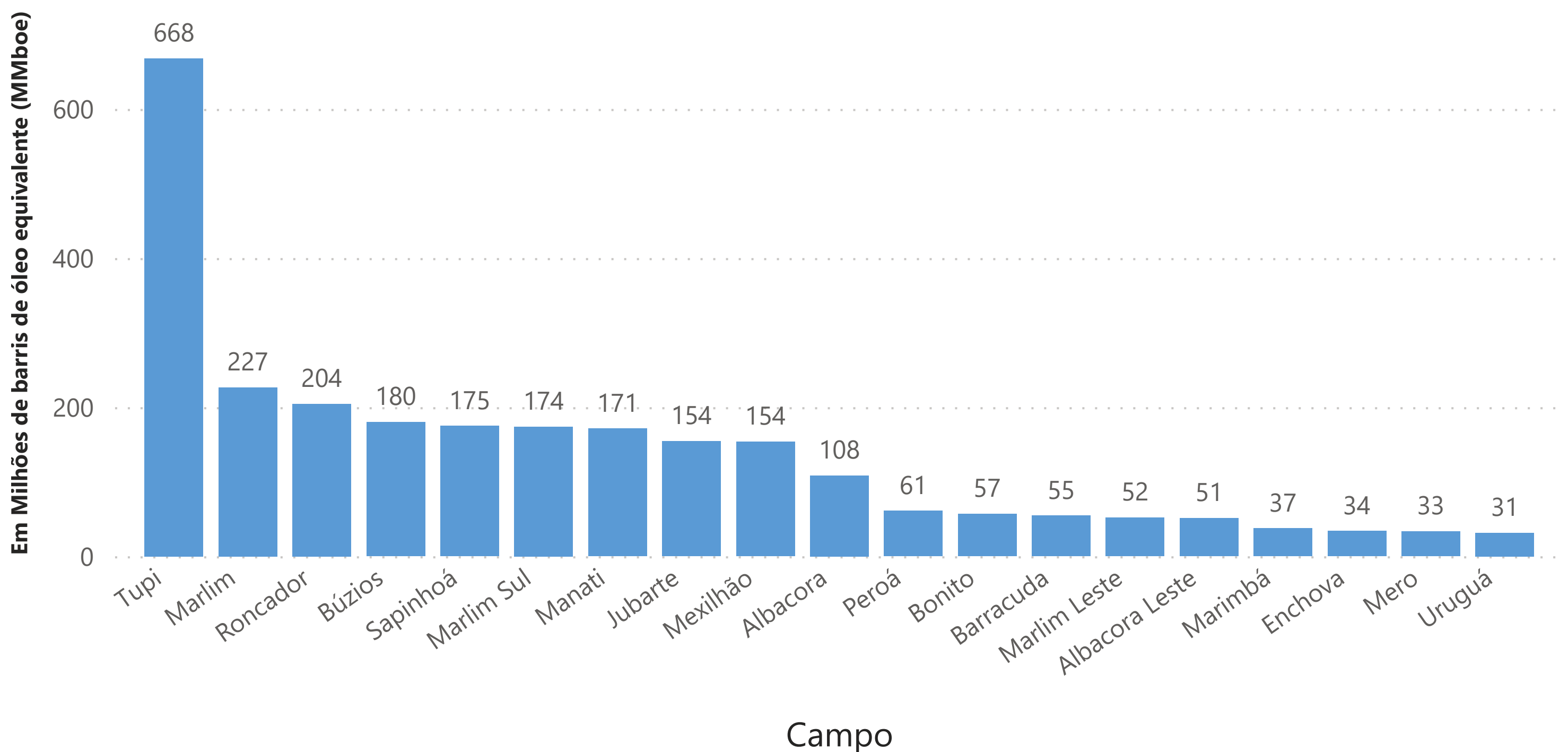
Campo

Todos

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

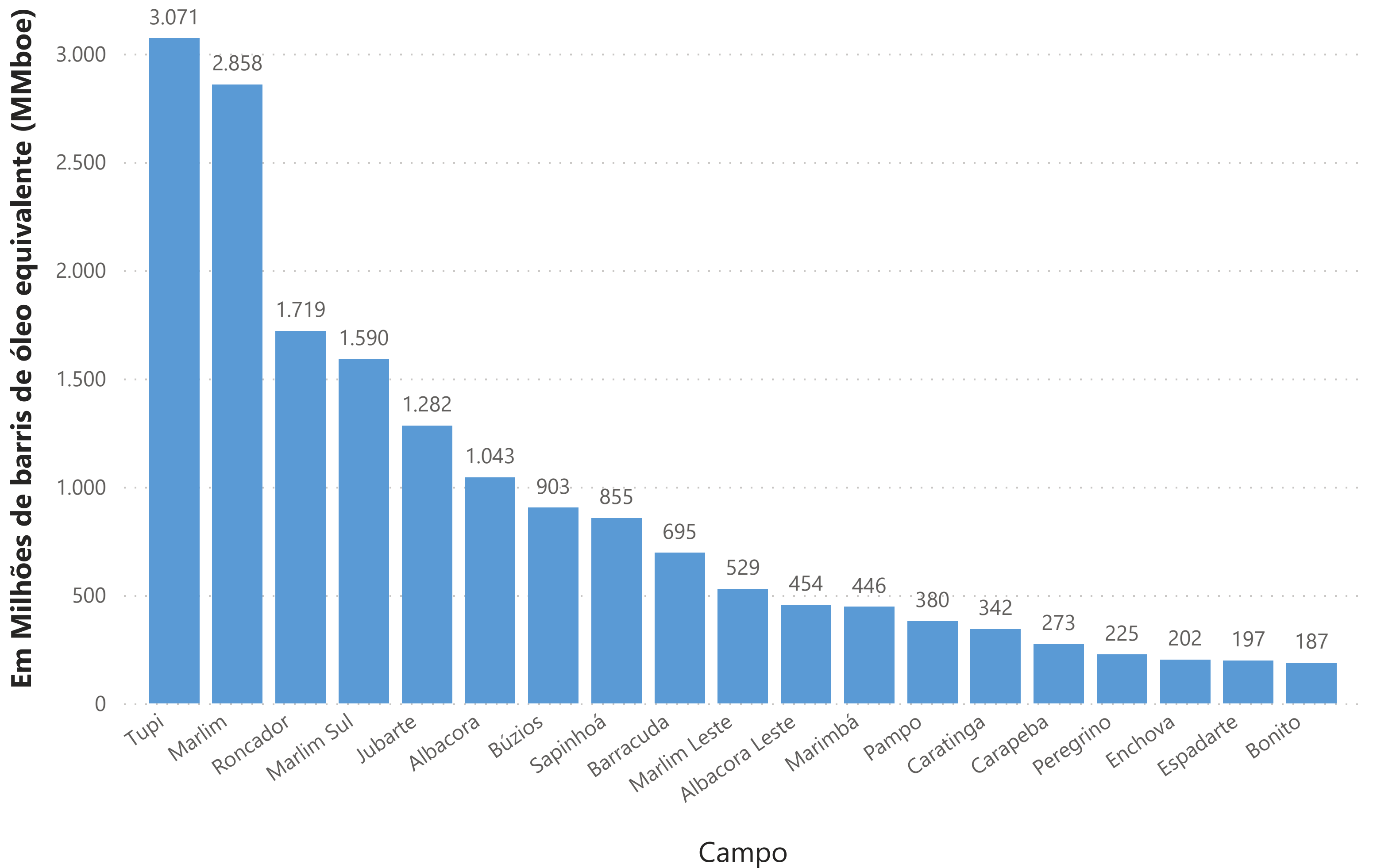
Mês

01 - Janeiro

Campo

Todos

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



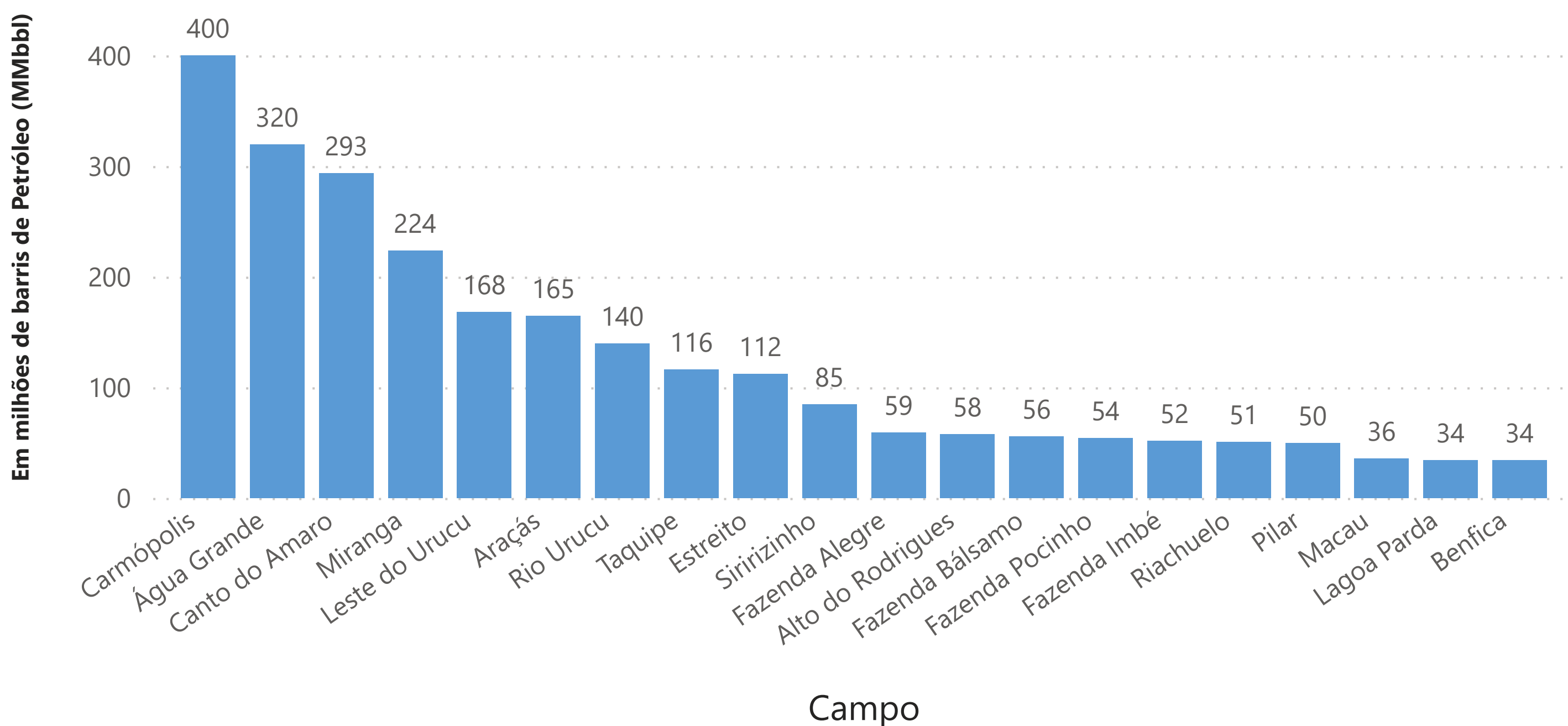
Filtros:

Ano:

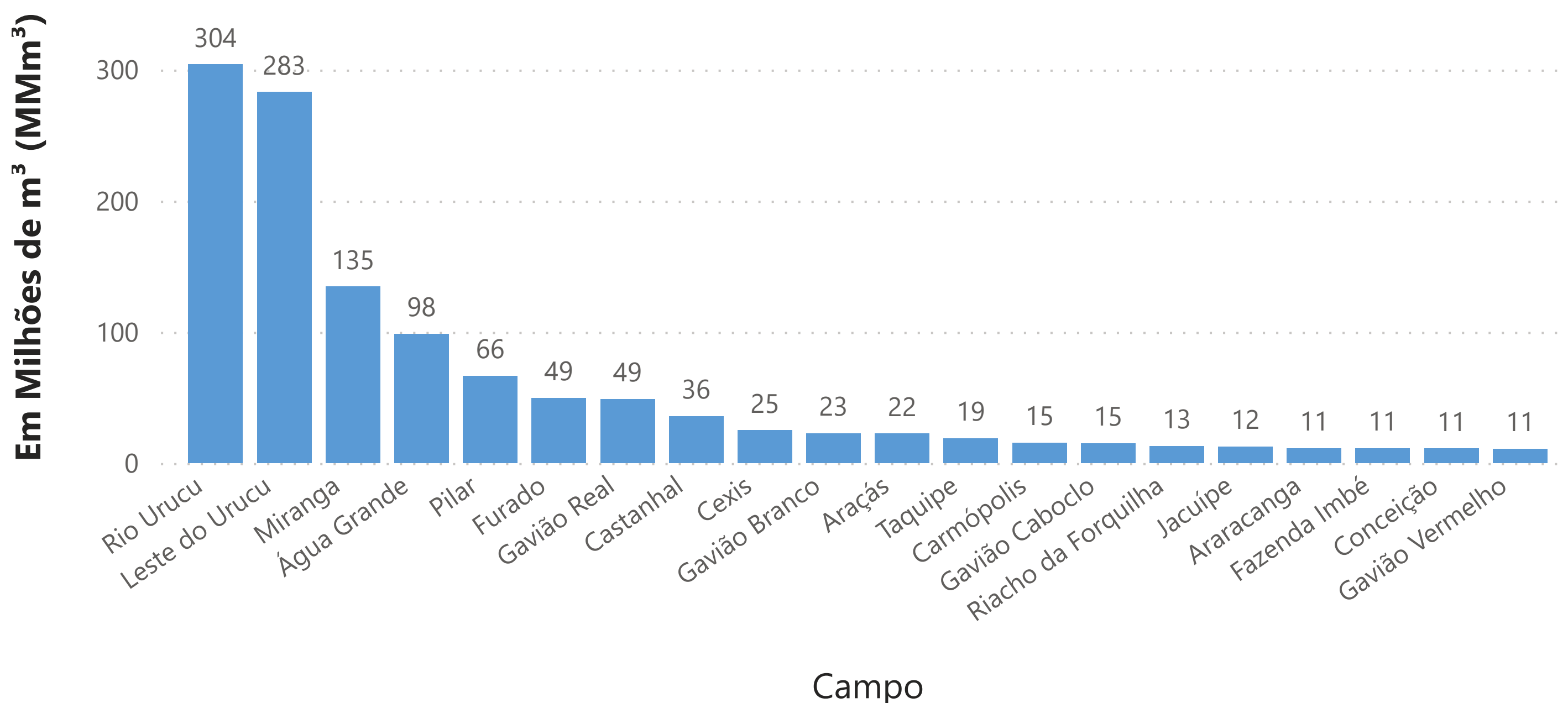
Mês:

Campo:

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



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



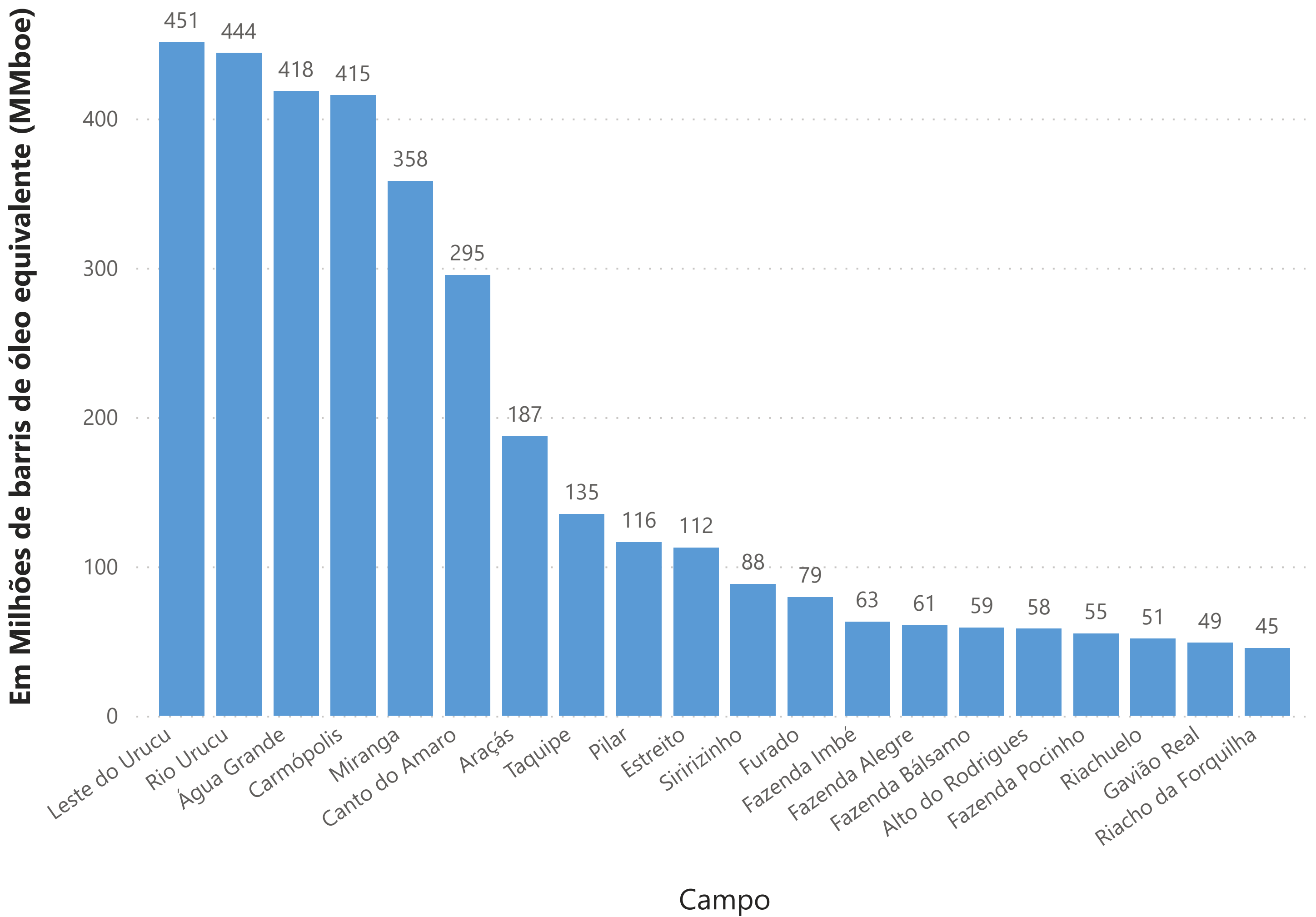
Filtros:

Ano:

Mês:

Campo:

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



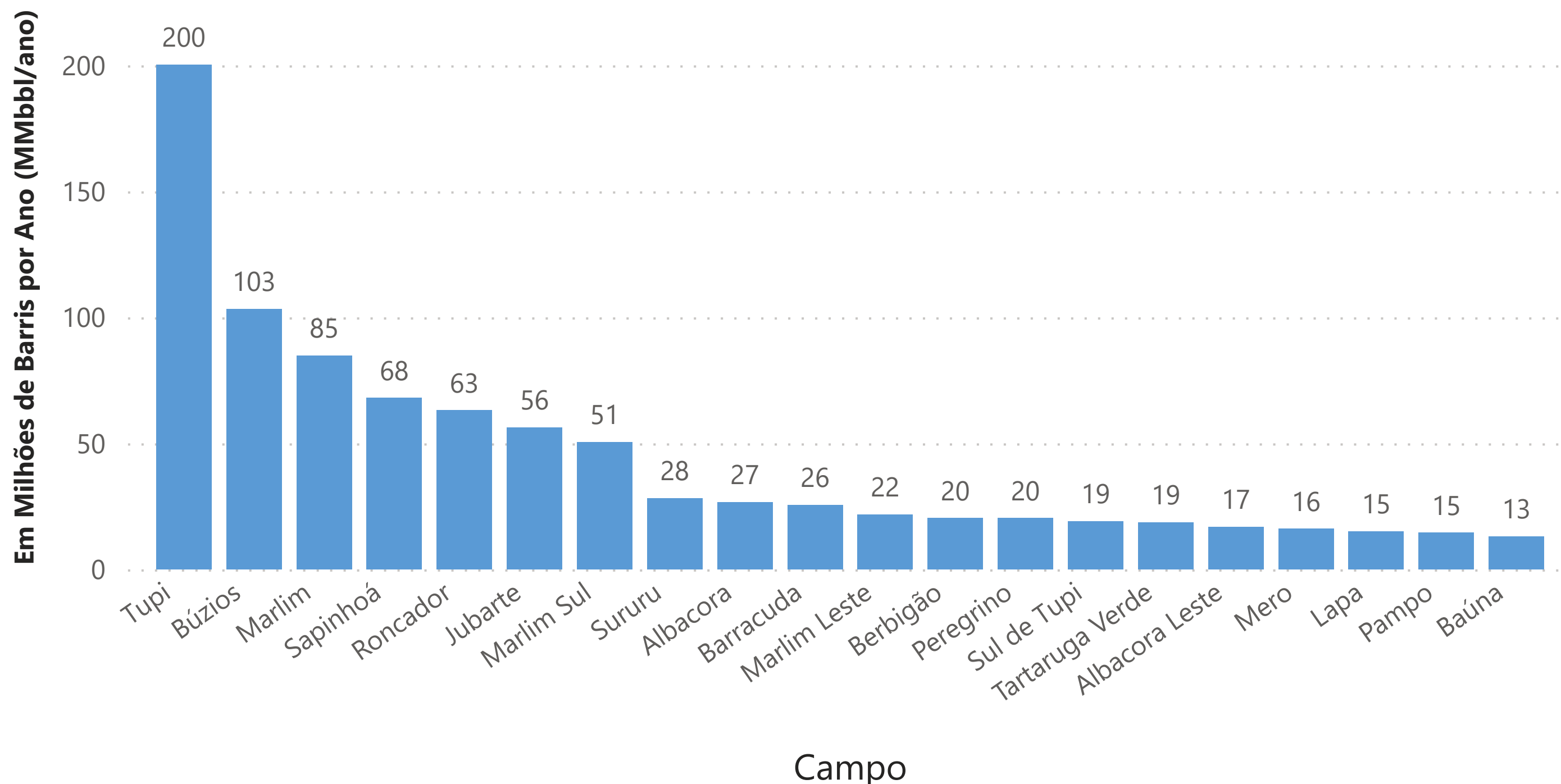
Filtros:

Ano:

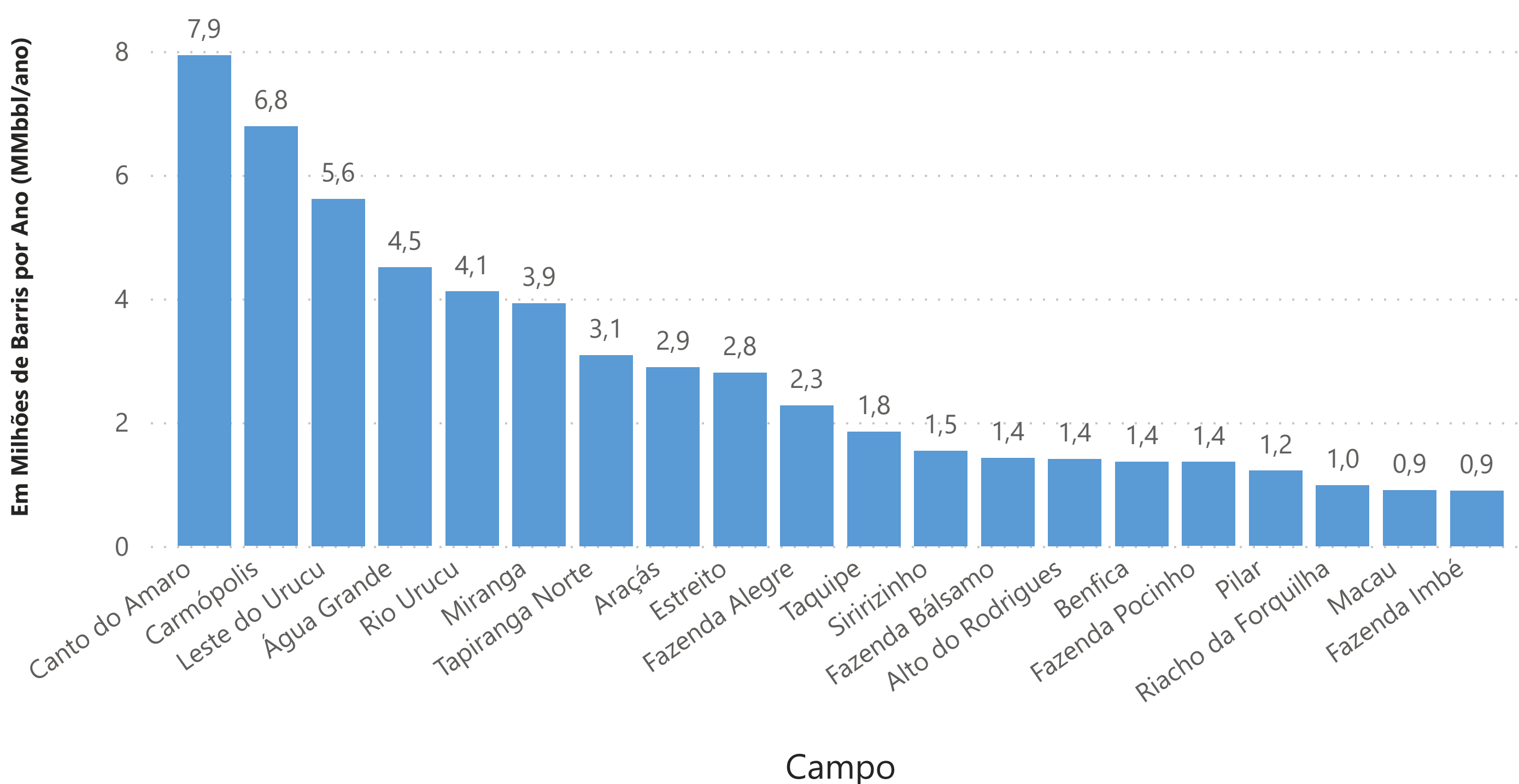
Mês:

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).