

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

07 - Julho



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 Julho de 2022 constam dados de 269 áreas produtoras sendo:

256 áreas de concessão, 5 de cessão onerosa e 8 de partilha de produção, operadas por 45 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 66 são áreas marítimas e 203 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 2,963 Mi bbl/d (milhões de barris por dia) e 135.630 mil m³/d, respectivamente, totalizando 3,816 Mi boe/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



OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **2,963** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **4,7%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **-2,7%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,1°** sendo **2,2%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **90,4%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **7,4%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **135,63** milhões m³/d.
- Variou em **2,1%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **-2,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,0%**
- Disponibilizado ao mercado **51,96** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,07** milhões de m³/d.
- A queima variou em **-6,5%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **15,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,4%** do petróleo e **84,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **92,54%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,5%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **5554** poços, sendo **496** marítimos e **5058** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **131** poços, foi de **2,275** milhões de bbl/d de petróleo e **96,47** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **2,882** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **4,4%** em relação ao mês anterior e uma variação de **2,7%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **75,5%** do total produzido no Brasil.



07 - Julho

2022

07/2022

Número - 143

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 813,75 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 38,44 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 996 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 Carioca (Mv-30)
Campo de Sépia / Sépia Leste / Sépia Eco
Com total de produção de: 165.927 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Cidade de Itaguaí
No Campo de Tupi
Com total de produção de: 6,95 milhões de m³/d

Observações:

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

Mero – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está atribuída à AnC_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

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

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

Filtros:

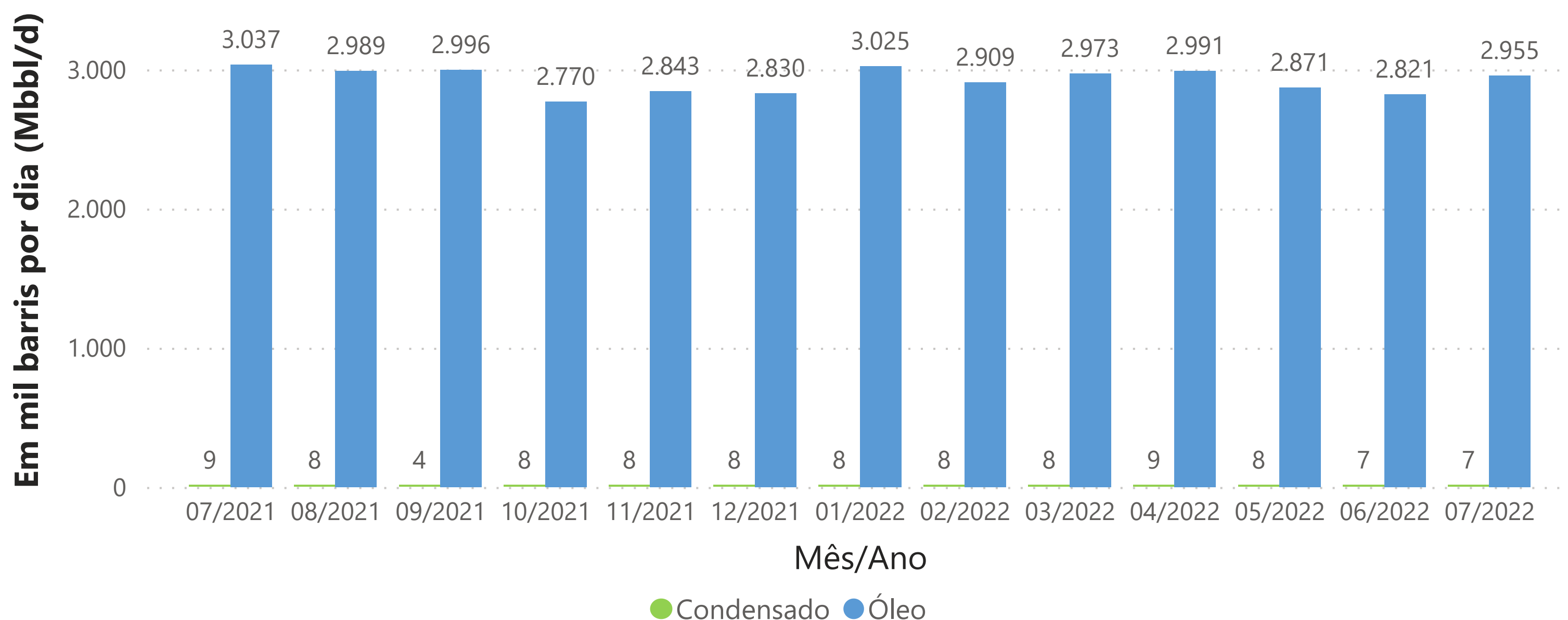
ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

	07/2021	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022
Condensado	9	8	4	8	8	8	8	8	8	9	8	7	7
Óleo	3.037	2.989	2.996	2.770	2.843	2.830	3.025	2.909	2.973	2.991	2.871	2.821	2.955
Petróleo	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963

Filtros:

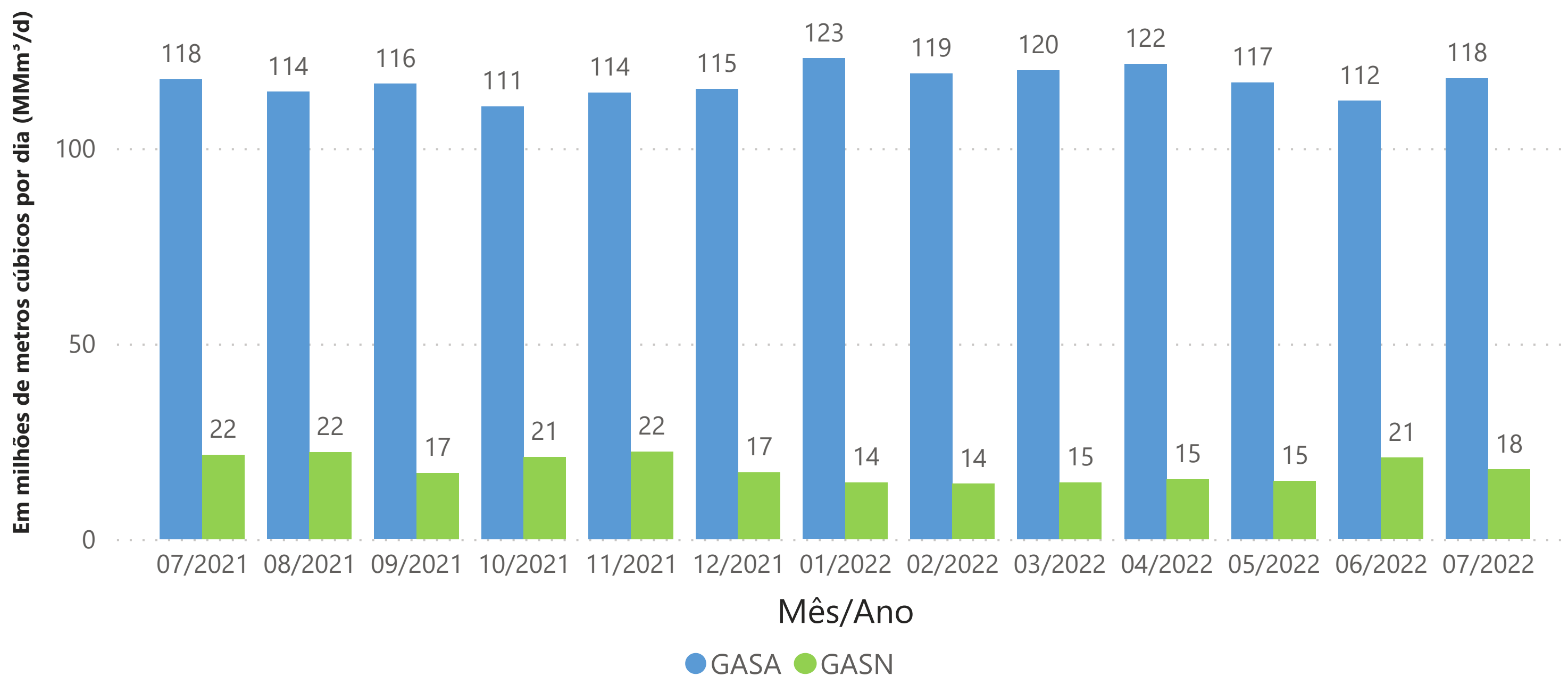
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm3/d)



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

	07/2021	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022
GASA	118	114	116	111	114	115	123	119	120	122	117	112	118
GASN	22	22	17	21	22	17	14	14	15	15	15	21	18
Gás Total	139	137	133	132	137	132	137	133	134	137	132	133	136

Filtros:

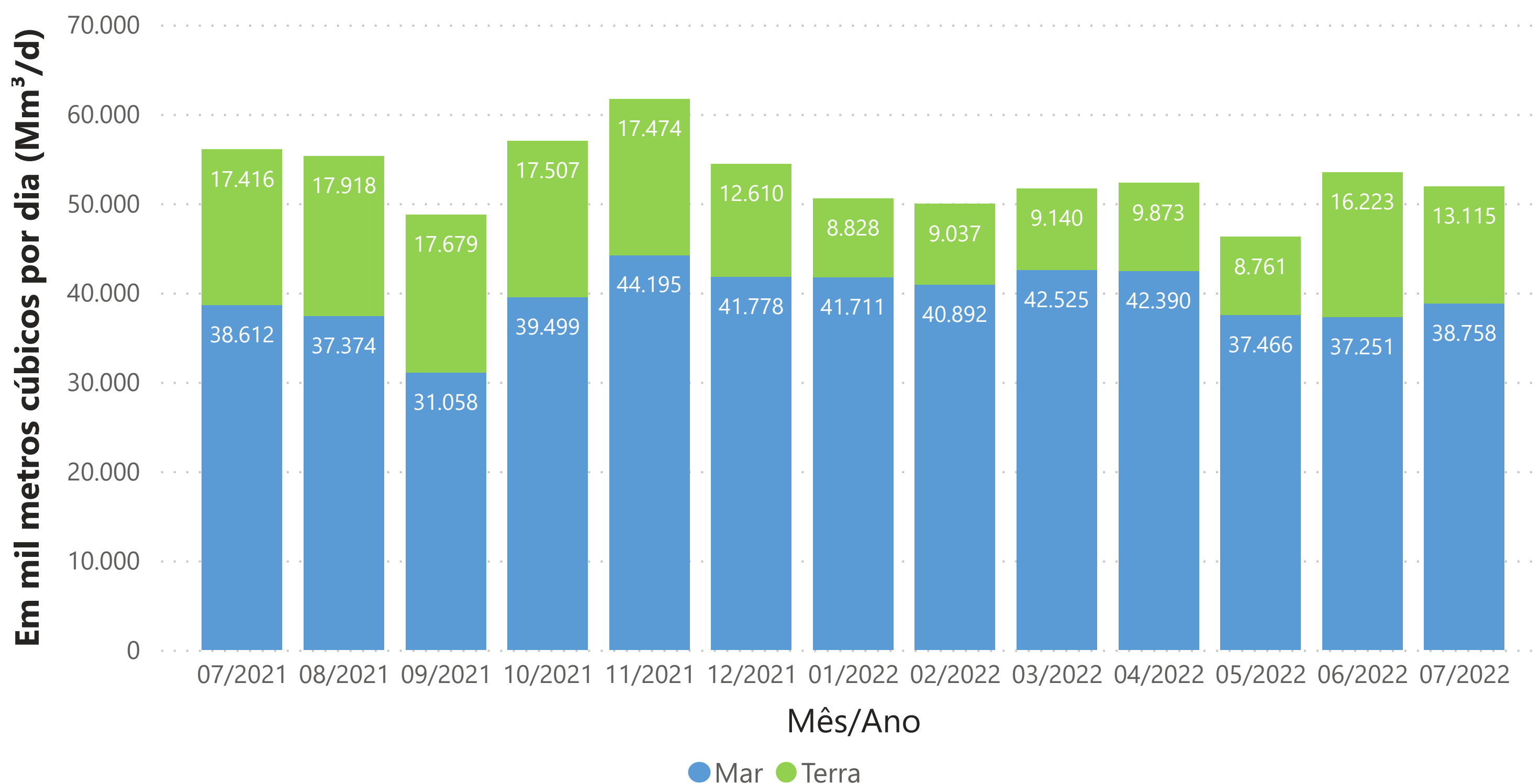
Ano, Mês

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
07/2021	14.713	3.516	56.087	65.536	139.178	97,5%
08/2021	14.408	3.103	55.354	64.472	136.596	97,7%
09/2021	14.275	3.984	48.801	67.034	133.383	97,0%
10/2021	13.680	4.344	57.084	57.346	131.704	96,7%
11/2021	14.226	3.790	61.736	57.418	136.585	97,2%
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	4.353	53.552	62.438	132.903	96,7%
07/2022	13.752	4.072	51.956	66.477	135.630	97,0%

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:

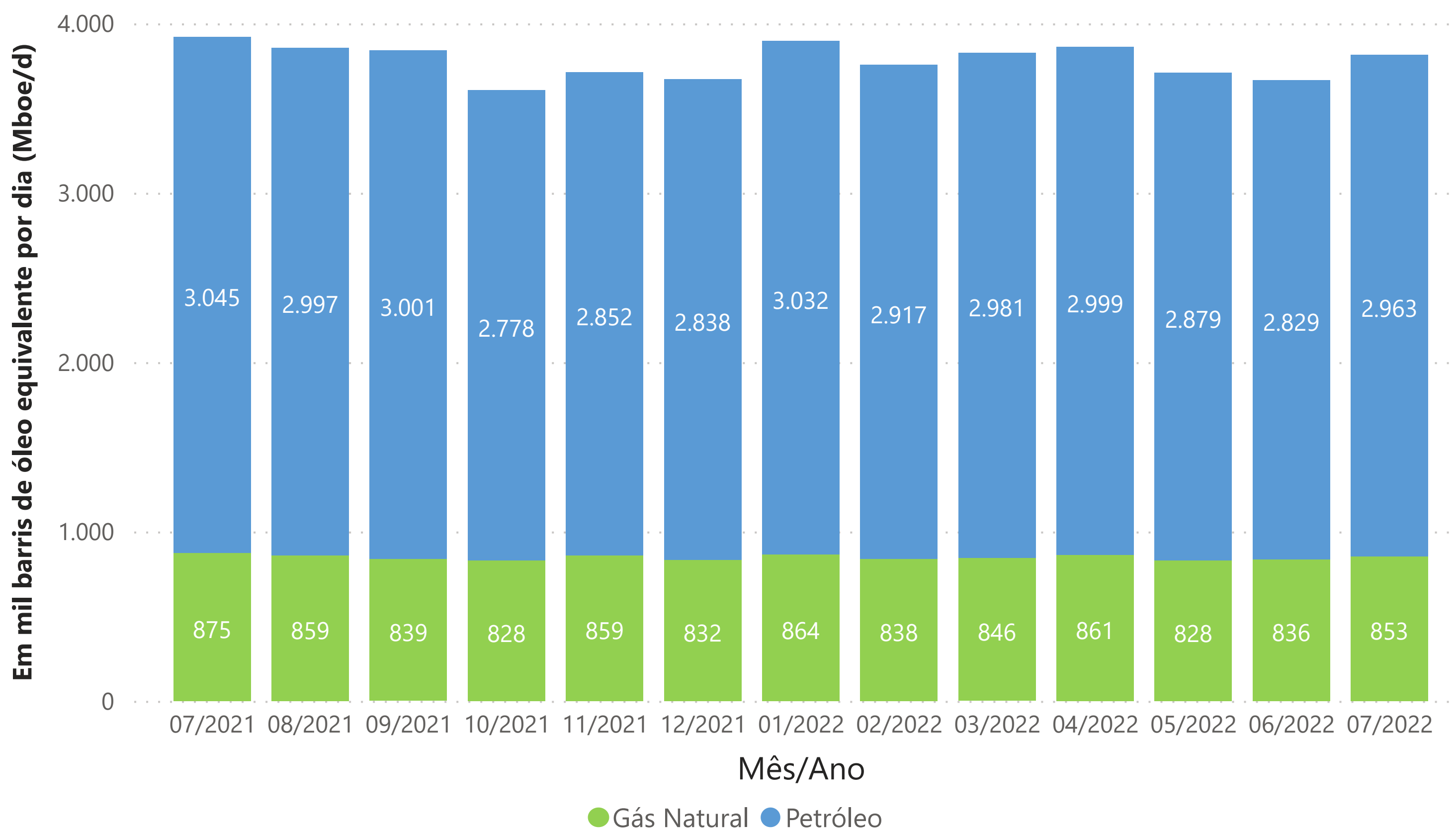
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



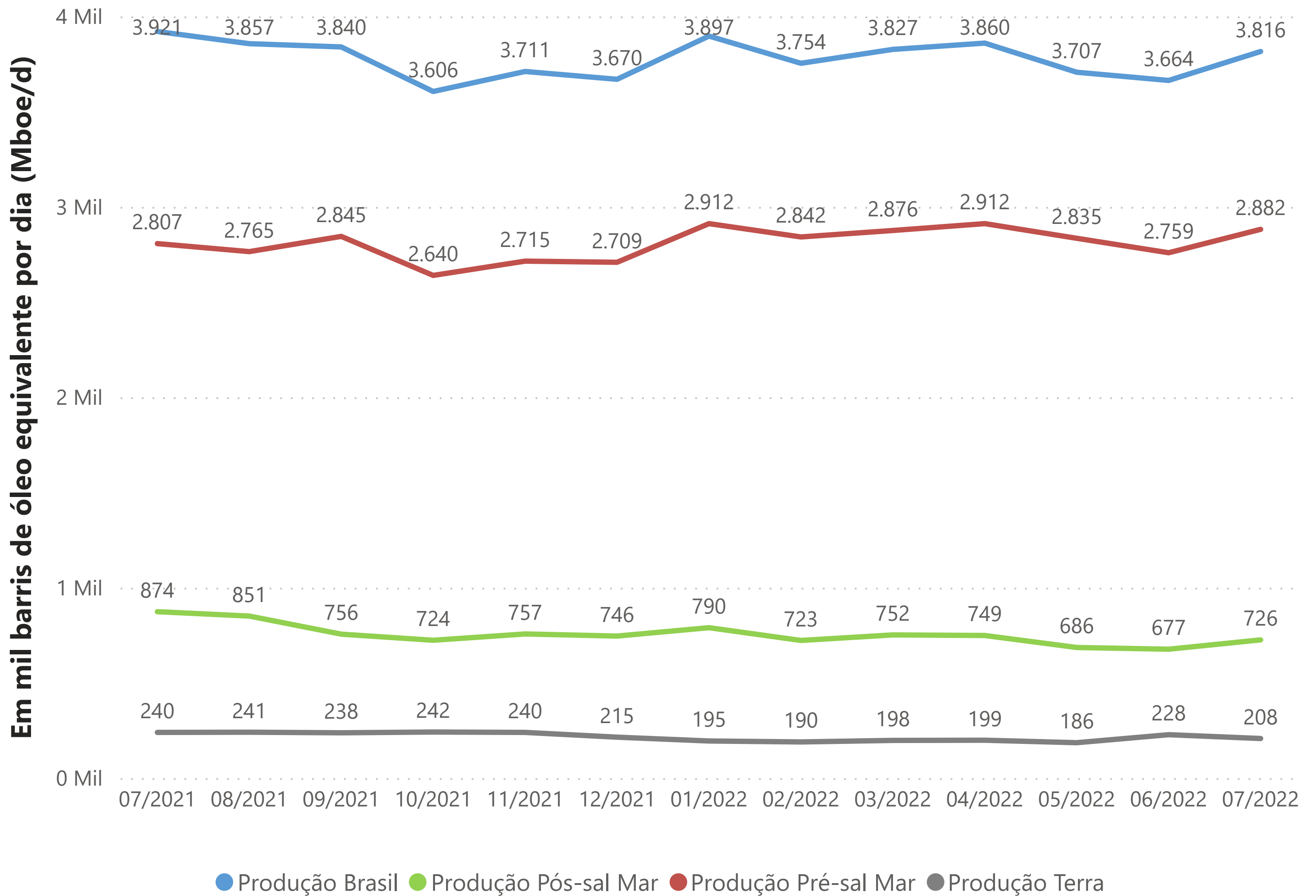
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	07/2021	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022
Petróleo	3.045	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963
Gás Natural	875	859	839	828	859	832	864	838	846	861	828	836	853
Produção Total	3.921	3.857	3.840	3.606	3.711	3.670	3.897	3.754	3.827	3.860	3.707	3.664	3.816

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ∨

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

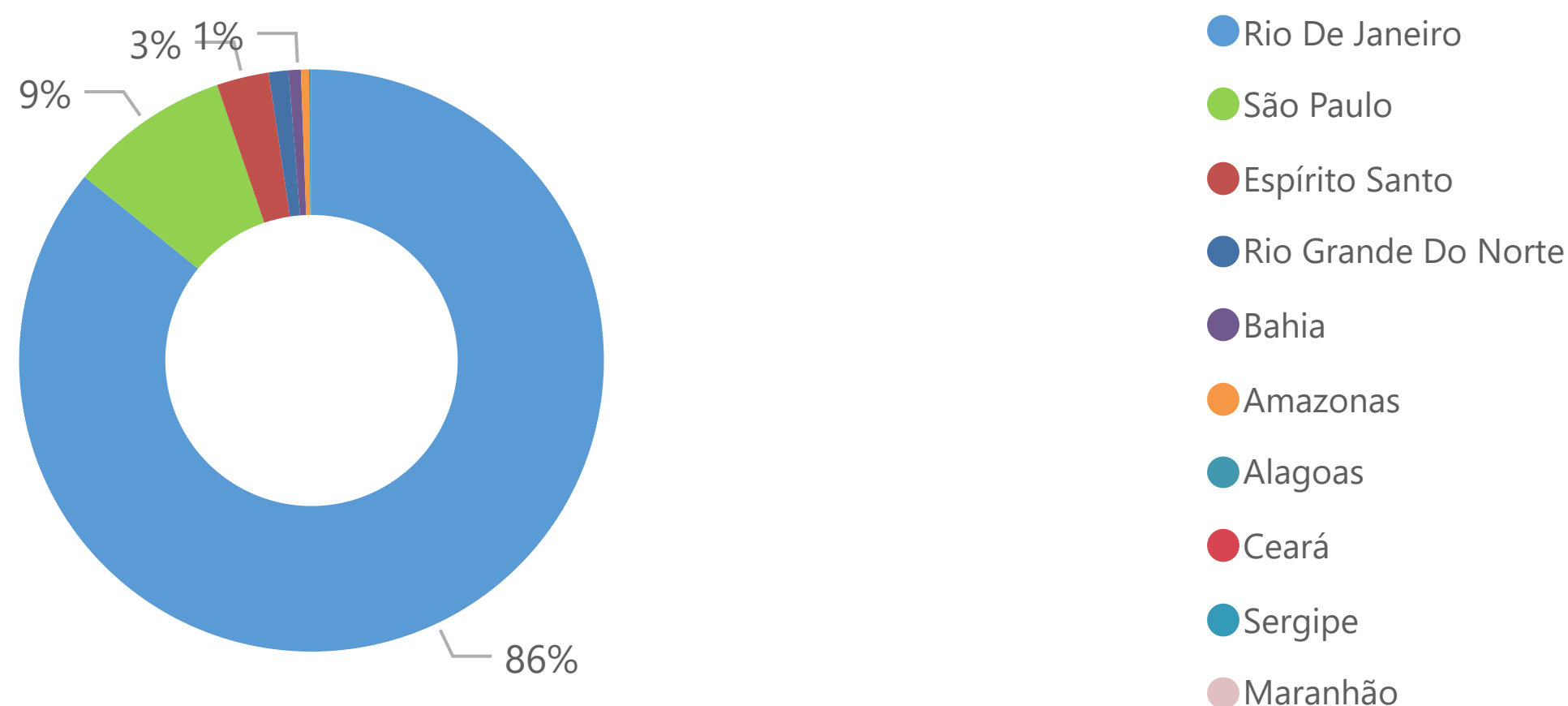
Estado

Todos

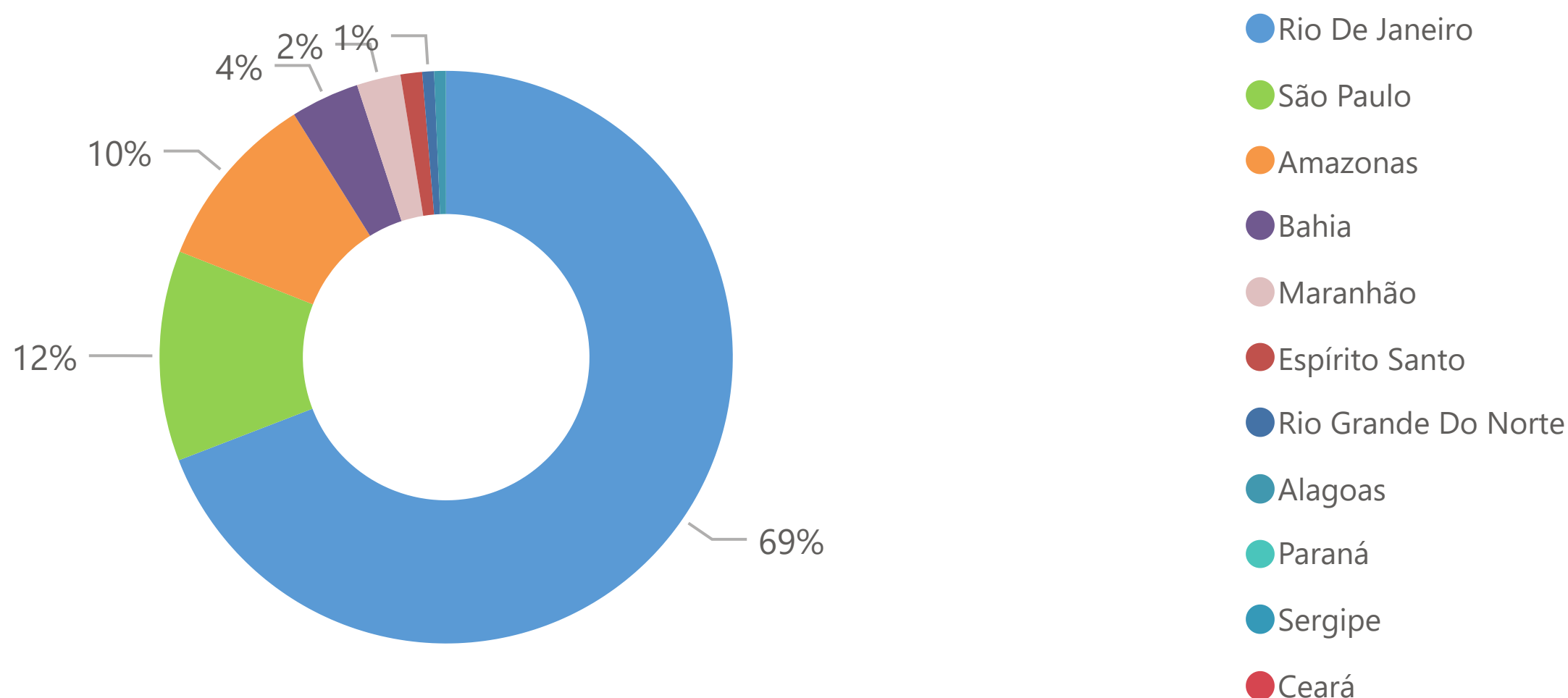
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.543.828	93.767	3.133.603	47
São Paulo	263.686	16.109	365.007	7
Espírito Santo	85.436	1.650	95.814	32
Rio Grande Do Norte	32.456	900	38.118	71
Bahia	19.922	5.251	52.952	78
Amazonas	13.170	13.678	99.199	8
Alagoas	2.897	895	8.527	9
Ceará	617	1	622	2
Sergipe	469	6	505	7
Maranhão	43	3.362	21.186	7
Paraná		12	75	1
Total	2.962.524	135.630	3.815.610	269

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

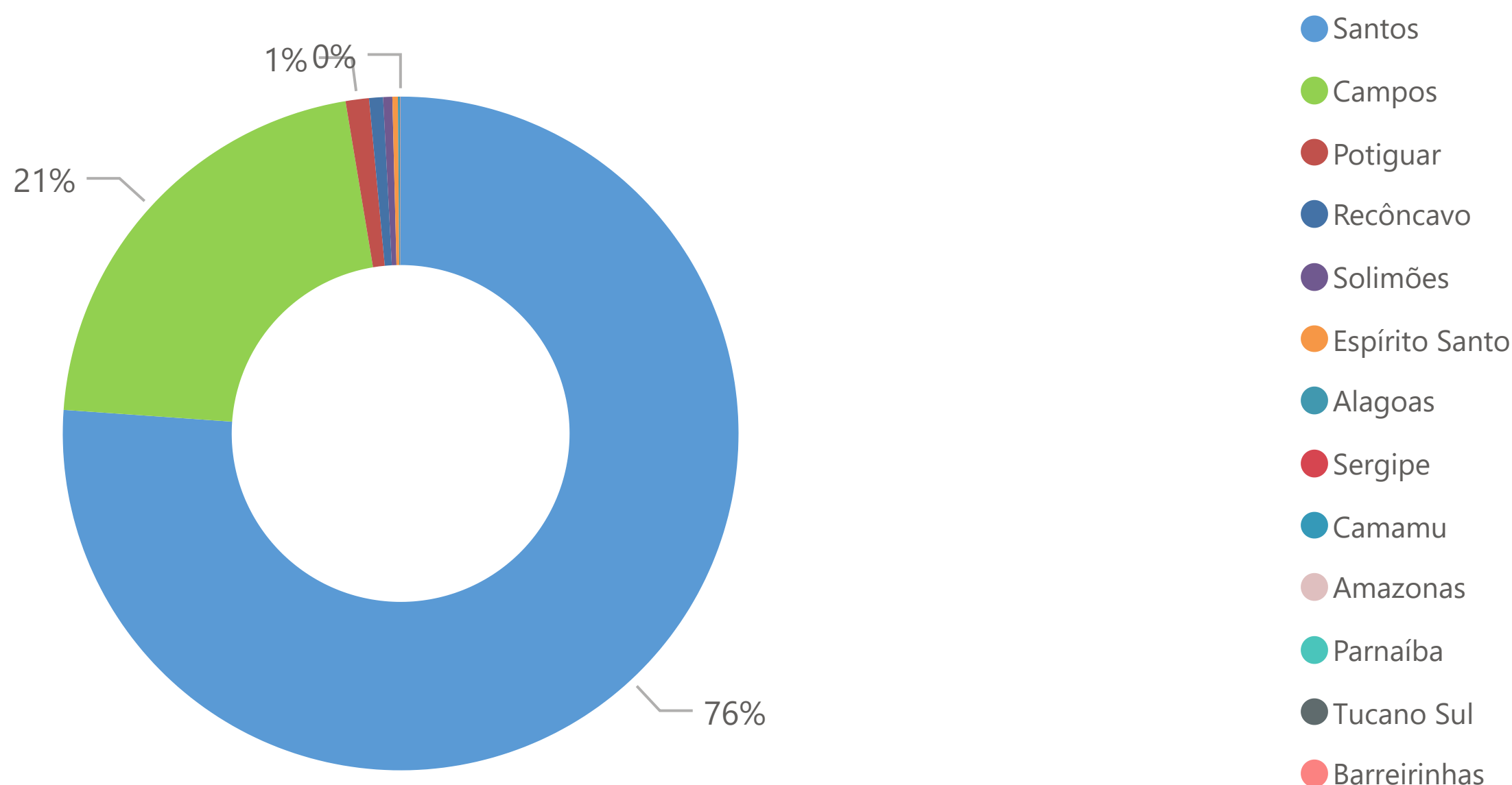
Bacia

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	2.254.982	100.333	2.886.056	27
Campos	630.213	10.711	697.584	31
Potiguar	33.073	901	38.741	73
Recôncavo	19.691	2.221	33.661	72
Solimões	12.960	13.213	96.068	7
Espírito Santo	7.755	482	10.784	28
Alagoas	2.897	895	8.527	9
Sergipe	469	6	505	7
Camamu	214	2.897	18.437	1
Amazonas	209	465	3.132	1
Parnaíba	26	3.361	21.169	6
Tucano Sul	17	133	854	5
Barreirinhas	17	0	17	1
Paraná		12	75	1
Total	2.962.524	135.630	3.815.610	269

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2022

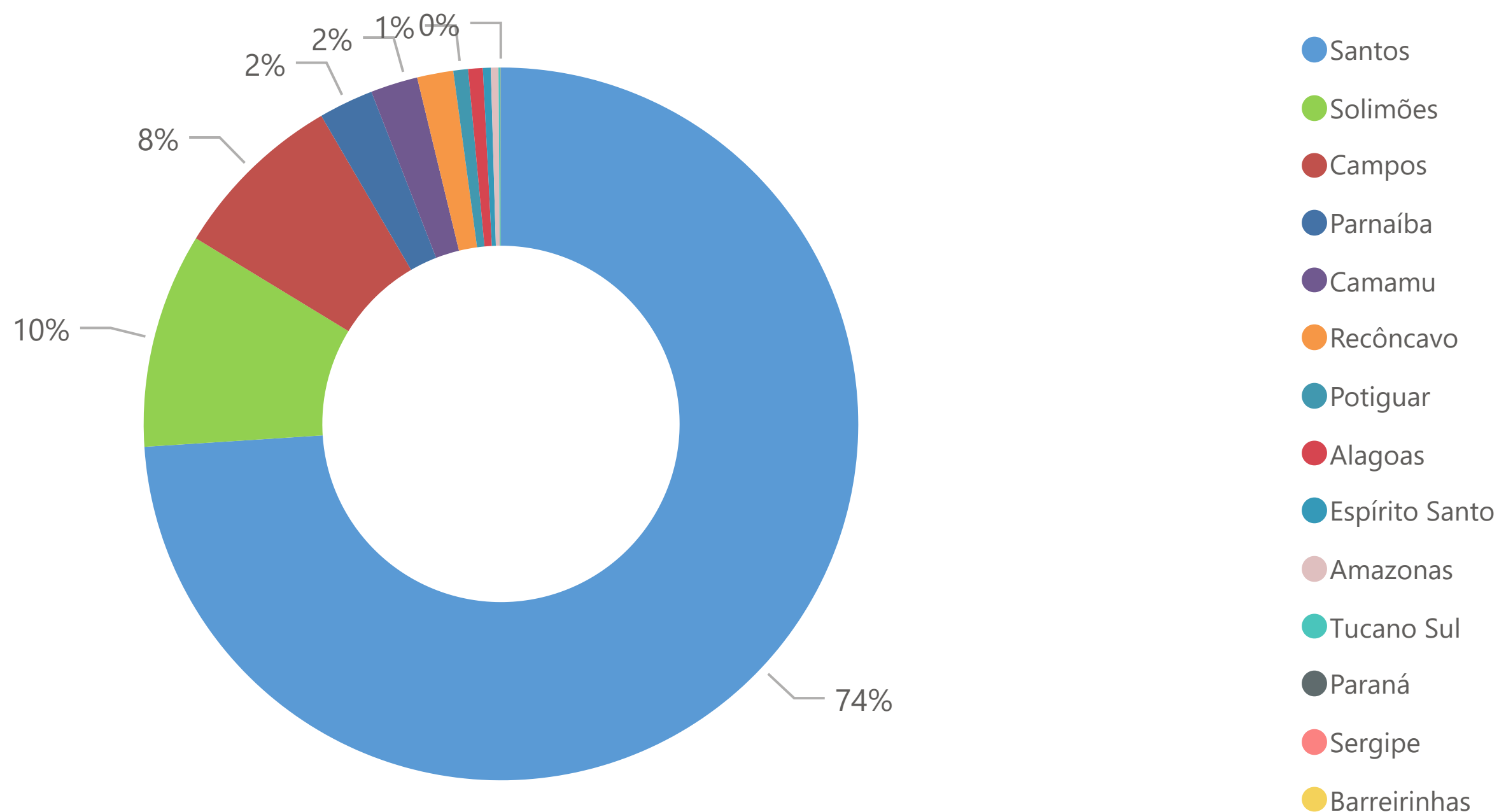
Mês

07 - Julho

Bacia

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

Operador

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

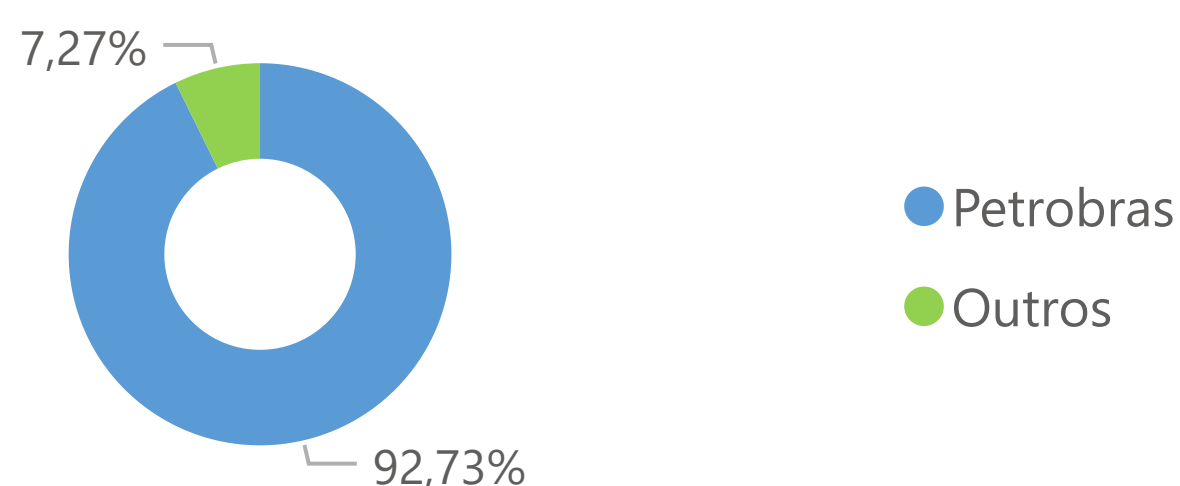
Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.747.113	124.627	3.530.995
TOTALENERGIES EP	57.302	2.135	70.728
PETRO RIO JAGUAR	27.811	321	29.827
ENEVA	236	3.826	24.301
SHELL BRASIL	22.832	187	24.009
TRIDENT ENERGY	20.910	351	23.115
PETRO RIO O&G	17.360	74	17.828
EQUINOR BRASIL	14.811	21	14.940
KAROON BRASIL	14.004	86	14.548
POTIGUAR E&P S.A.	9.114	555	12.607
PERENCO BRASIL	9.182	30	9.374
ORIGEM ALAGOAS	2.683	892	8.297
SPE MIRANGA	1.537	743	6.210
3R MACAU	4.896	141	5.780
3R CANDEIAS S.A.	1.481	400	3.995
PETRORECÔNCAVO	2.818	103	3.469
3R PETROLEUM OFF	182	413	2.780
MAHA ENERGY	1.977	59	2.349
ALVOPETRO	48	289	1.866
3R RIO VENTURA S.A	1.408	21	1.543
SEACREST SPE CRICARÉ	1.178	28	1.355
IMETAME	234	137	1.094
ORIGEM	17	96	622
3R FAZENDA BELÉM	617	1	622
3R AREIA	450	1	453
CAPIXABA ENERGIA	330	5	362
PETROSYNERGY	326	5	356
ENAUTA ENERGIA	334	2	347
MANDACARU ENERGIA	253	0	255
PETROM	233	3	249
PETROBORN		37	231
BGM	218	0	220

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SLIM DRILLING	183	1	189
NTF	28	20	154
NOVA PETRÓLEO	123	2	135
RECÔNCAVO E&P	85	1	92
BARRA BONITA		12	75
ENERGIZZI	64	1	71
ENERGIAS			
PHOENIX ÓLEO & GÁS	43	3	62
PETRO-VICTORY	50	0	52
UBUNTU	20	0	20
ENGENHARIA			
VIPETRO	13	0	13
EPG BRASIL	11	0	12
GUTO & CACAL	7	0	8
PETROIL	2		2

Operador
% Outros operadores de petróleo

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

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

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	1.991.920	92.331,98	2.572.671
SHELL BRASIL	365.082	16.016,03	465.820
TOTALENERGIES EP	123.470	4.568,06	152.202
PETROGAL BRASIL	101.520	4.432,52	129.400
REPSOL SINOPEC	64.079	2.798,10	81.679
PETRONAS	62.038	1.066,75	68.748
CNODC BRASIL	30.009	1.440,37	39.068
CNOOC	30.009	1.440,37	39.068
PETROLEUM			
EQUINOR ENERGY	27.209	624,87	31.139
QATARENERGY	26.300	656,20	30.428
PETRO RIO JAGUAR	22.733	262,02	24.381
TRIDENT ENERGY	20.910	350,56	23.115
PETRO RIO O&G	15.193	64,05	15.596
KAROON BRASIL	14.004	86,47	14.548
PERENCO BRASIL	9.182	30,42	9.374
EQUINOR BRASIL	8.887	12,31	8.964
POTIGUAR E&P S.A.	8.641	546,89	12.081
ONGC CAMPOS	6.165	50,52	6.482
SINOCHEN	5.924	8,21	5.976
PETRÓLEO			
PRIO BRAVO	5.078	58,53	5.446
3R MACAU	4.896	140,52	5.780
PETRORECÔNCAVO	2.818	103,41	3.469
ORIGEM ALAGOAS	2.683	892,49	8.297
DOMMO ENERGIA	2.168	10,28	2.232
MAHA ENERGY	1.923	58,54	2.291
SPE MIRANGA	1.537	742,96	6.210
3R CANDEIAS S.A.	1.474	399,63	3.988
3R RIO VENTURA S.A	1.408	21,42	1.543
SEACREST SPE	1.178	28,09	1.355
CRICARÉ			
ENAUTA ENERGIA	430	1.305,76	8.643
ENEVA	236	3.826,07	24.301
ALVOPETRO	48	289,03	1.866
BRASOIL MANATI	21	289,73	1.844
GEOPARK BRASIL	21	289,73	1.844
Total	2.959.197	135.242,86	3.809.849

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
IMETAME	187	135,81	1.041
SHB	599	8,61	653
ORIGEM	17	96,30	622
3R AREIA	450	0,53	453
3R PESCADA LTDA	86	53,92	425
CAPIXABA ENERGIA	330	5,05	362
PETROSYNERGY	326	4,72	356
PETROM	233	2,59	249
PETROBORN		36,78	231
BGM	218	0,29	220
NOVA PETRÓLEO	123	1,95	135
MANDACARU	126	0,18	128
ENERGIA			
GEOPAR - GEOSOL	110	0,58	113
RECÔNCAVO E&P	85	1,07	92
CHEVRON BRASIL	74	0,46	77
NTF	14	9,98	77
SLIM DRILLING	73	0,38	75
BARRA BONITA		11,86	75
ENERGIZZI ENERGIAS	64	1,10	71
PHOENIX ÓLEO & GÁS	43	3,08	62
IPI	47	0,94	53
PETRO-VICTORY	45	0,27	47
GEOFLUX	7	4,99	38
NEWO	7	4,99	38
UBUNTU	20	0,02	20
ENGENHARIA			
VIPETRO	13	0,03	13
OESTE DE CANOAS	8	0,05	9
EPG BRASIL	8	0,14	8
GUTO & CACAL	7	0,02	8
SONANGOL	6	0,16	7
GUANAMBI			
OIL GROUP	1		1
PETROIL	1		1
Total	3.328	386,85	5.761

Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

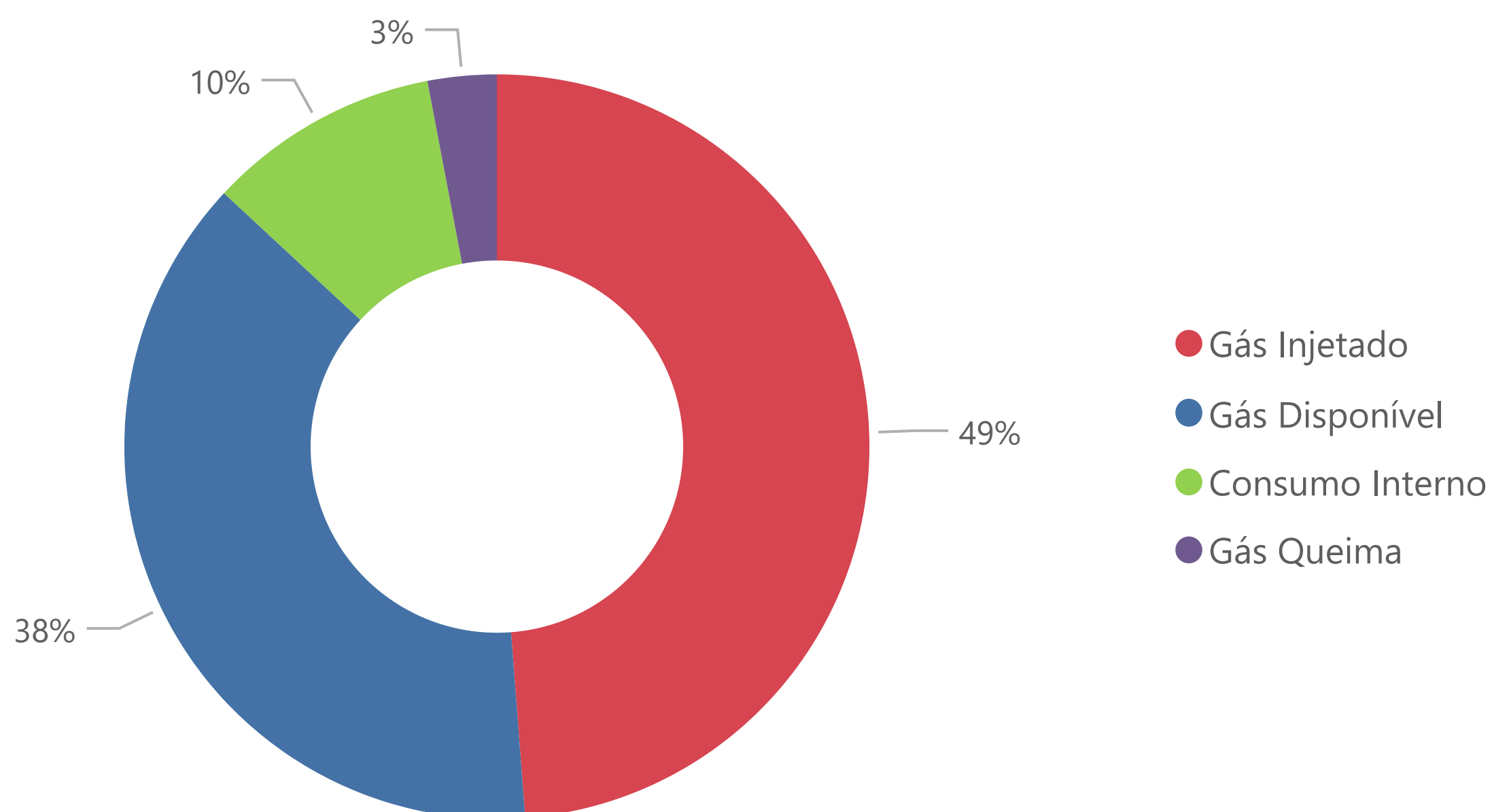
Bacia

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	7.767	2.712	30.721	59.441	100.333
Solimões	448	175	6.211	6.378	13.213
Campos	4.951	966	4.632	311	10.711
Parnaíba	22	20	3.319		3.361
Camamu	77	3	2.817		2.897
Recôncavo	131	60	1.708	347	2.221
Potiguar	221	49	740		901
Alagoas	2	14	878	0	895
Espírito Santo	125	14	380		482
Amazonas	3	54	407		465
Tucano Sul	4	0	129		133
Paraná			12		12
Sergipe	0	4	2	0	6
Barreirinhas		0			0
Total	13.752	4.072	51.956	66.477	135.630

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

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	813.751	0	38.442	0	1.055.542	0
+ Búzios	570.831	0	23.453	0	718.343	0
+ Sapinhoá	182.253	0	8.539	0	235.960	0
+ Sépia	145.898	0	4.250	0	172.630	0
+ Atapu	119.459	0	4.525	0	147.919	0
+ Mero	86.099	0	5.539	0	120.942	0
+ Sururu	69.956	0	2.633	0	86.518	0
+ Lapa	57.302	0	2.135	0	70.728	0
+ Berbigão	61.687	0	935	0	67.566	0
+ Sul De Tupi	47.527	0	2.093	0	60.694	0
+ Oeste De Atapu	24.807	0	940	0	30.717	0
+ Sépia Leste	20.029	0	583	0	23.699	0
+ Sul De Berbigão	19.134	0	262	0	20.780	0
+ Jubarte	12.580	41.597	570	404	16.167	44.138
+ Marlim Leste	12.015	71.370	265	1.270	13.679	79.359
+ Albacora	8.678	16.429	289	347	10.495	18.615
+ Sudoeste De Sapinhoá	4.113	0	193	0	5.324	0
+ Tambuatá	3.684	0	151	0	4.636	0
+ Anc_Tupi	3.560	0	157	0	4.547	0
+ Anc_Mero	3.123	0	201	0	4.386	0
+ Noroeste De Sapinhoá	2.392	0	112	0	3.097	0
+ Barracuda	1.774	17.279	58	390	2.139	19.732
+ Caratinga	1.638	2.546	54	64	1.975	2.948
+ Anc_Norte_Atapu	1.384	0	52	0	1.713	0
+ Nordeste De Sapinhoá	498	0	23	0	644	0
+ Marlim	386	27.304	13	425	470	29.980
+ Voador	201	0	7	0	244	0
+ Anc_Brava	14	0	0	0	17	0
Total	2.274.772	176.526	96.474	2.901	2.881.573	194.771

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

07 - Julho

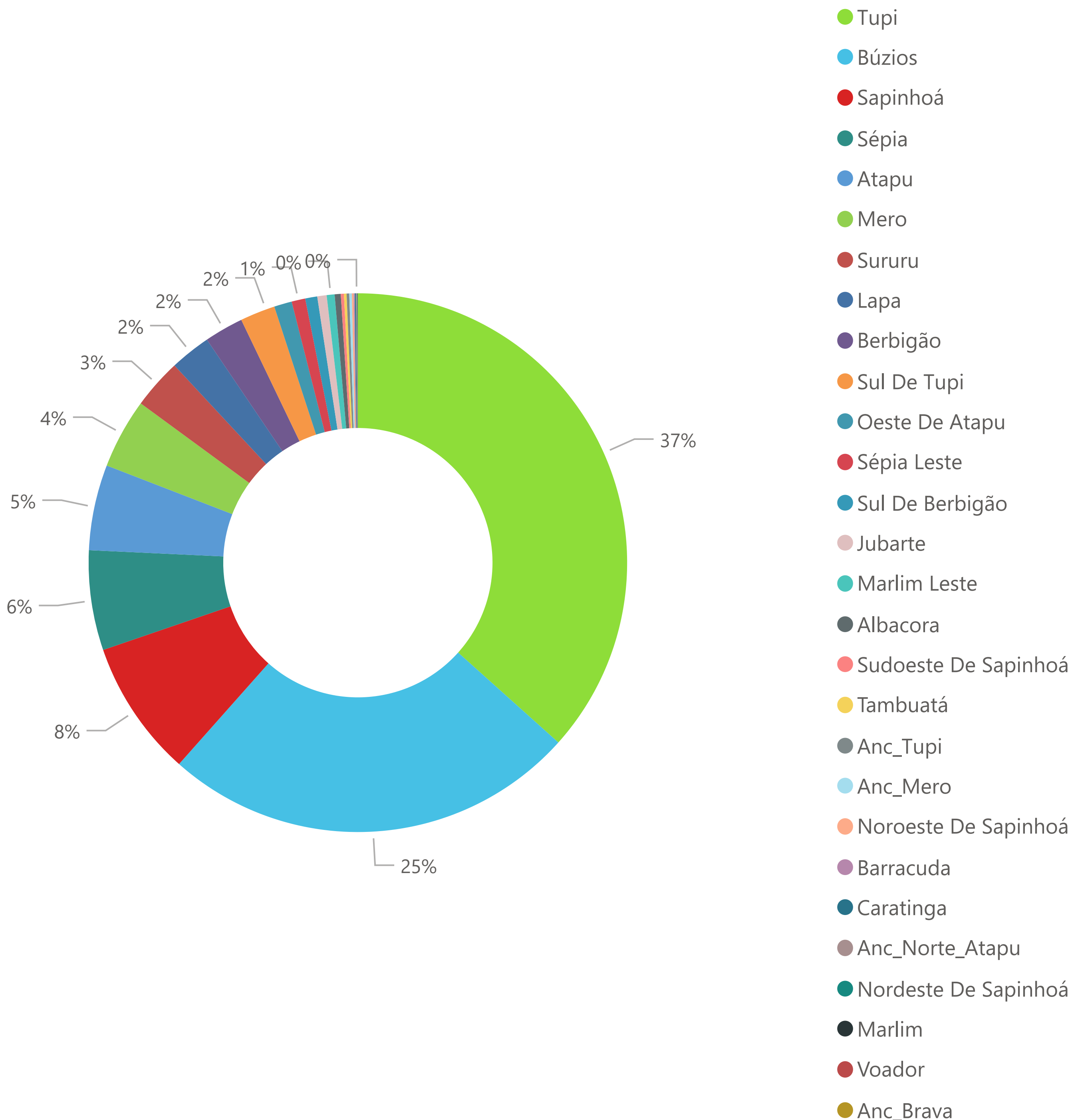
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

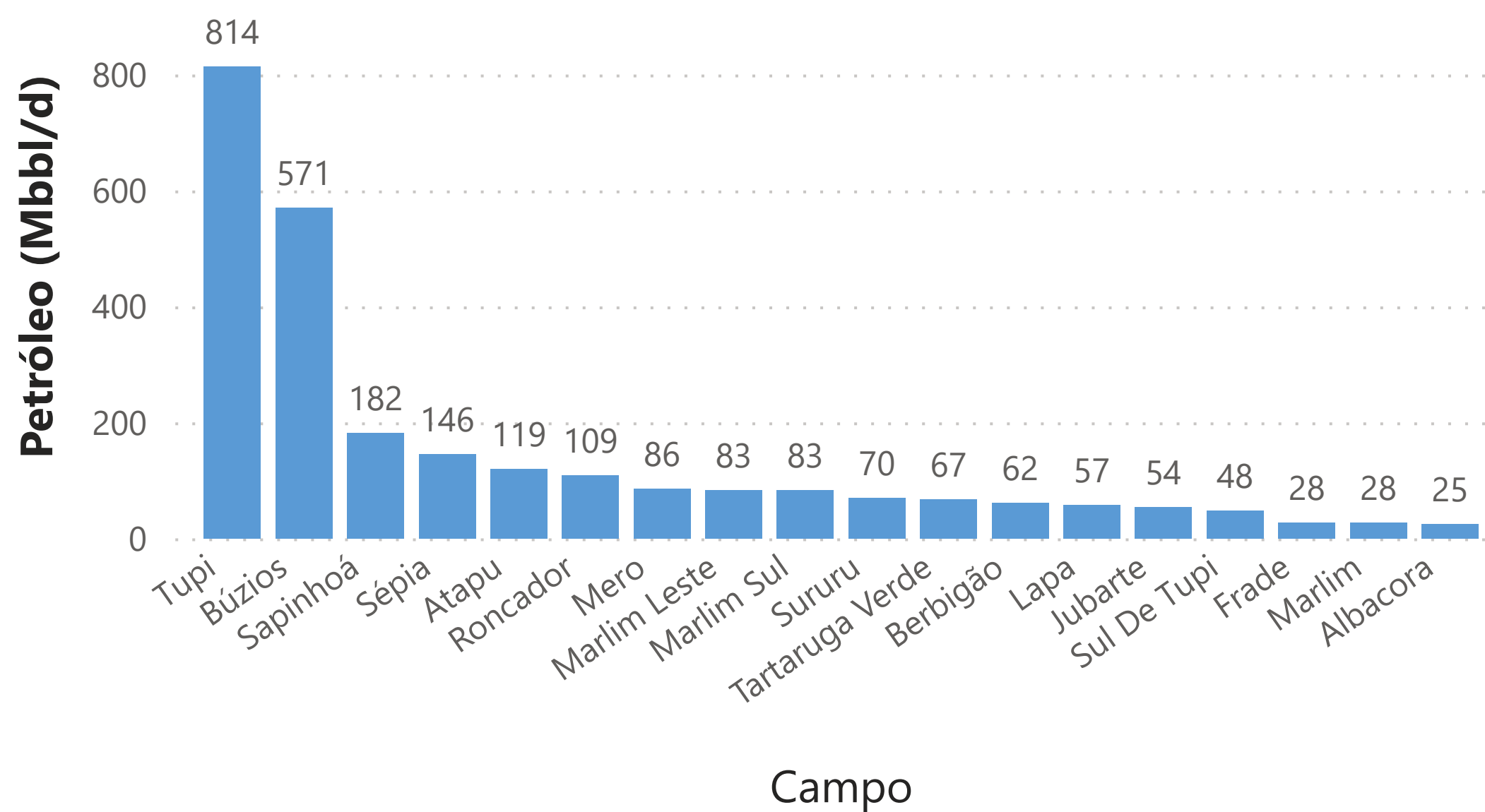
Mês

07 - Julho

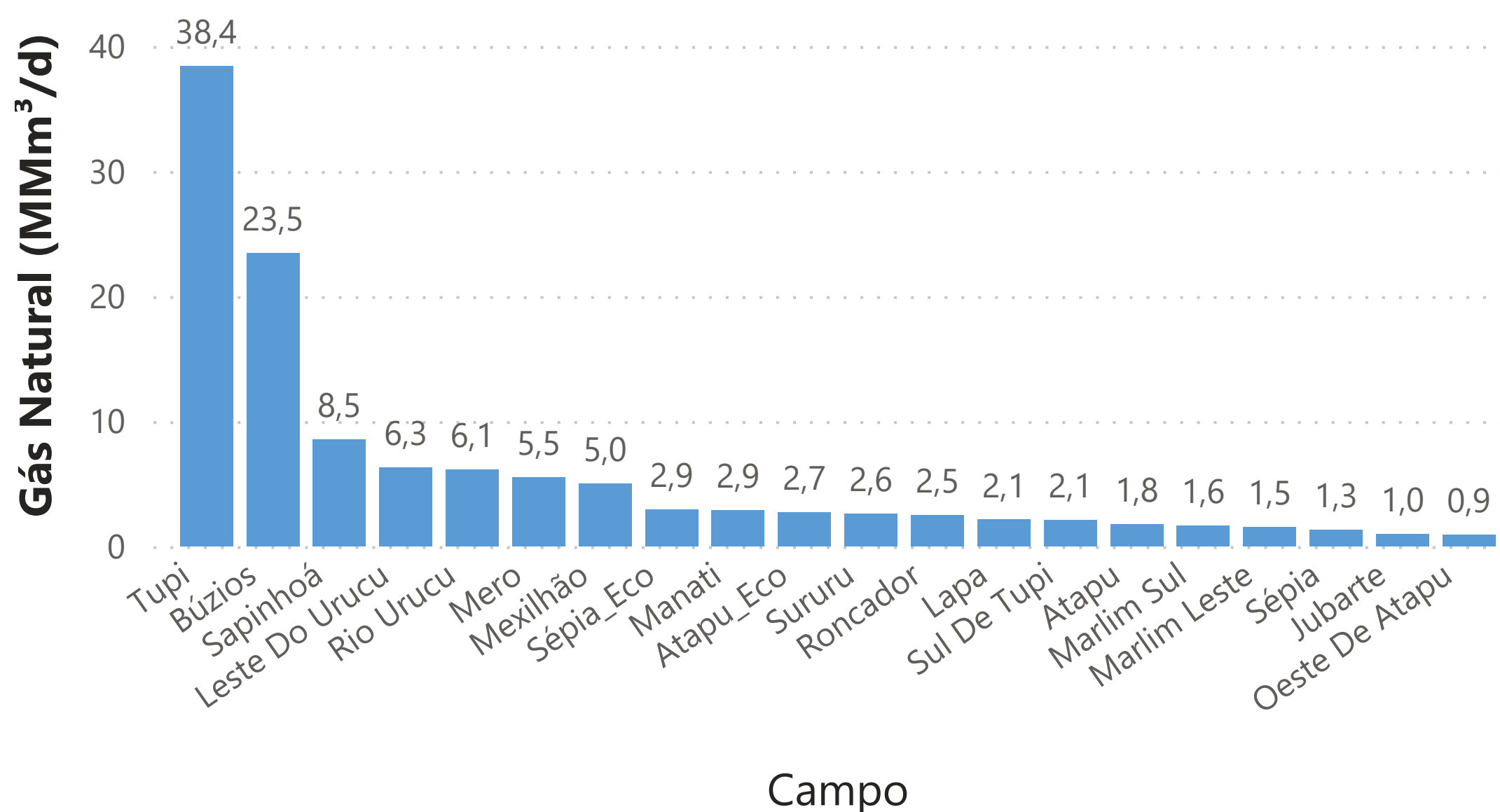
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2022

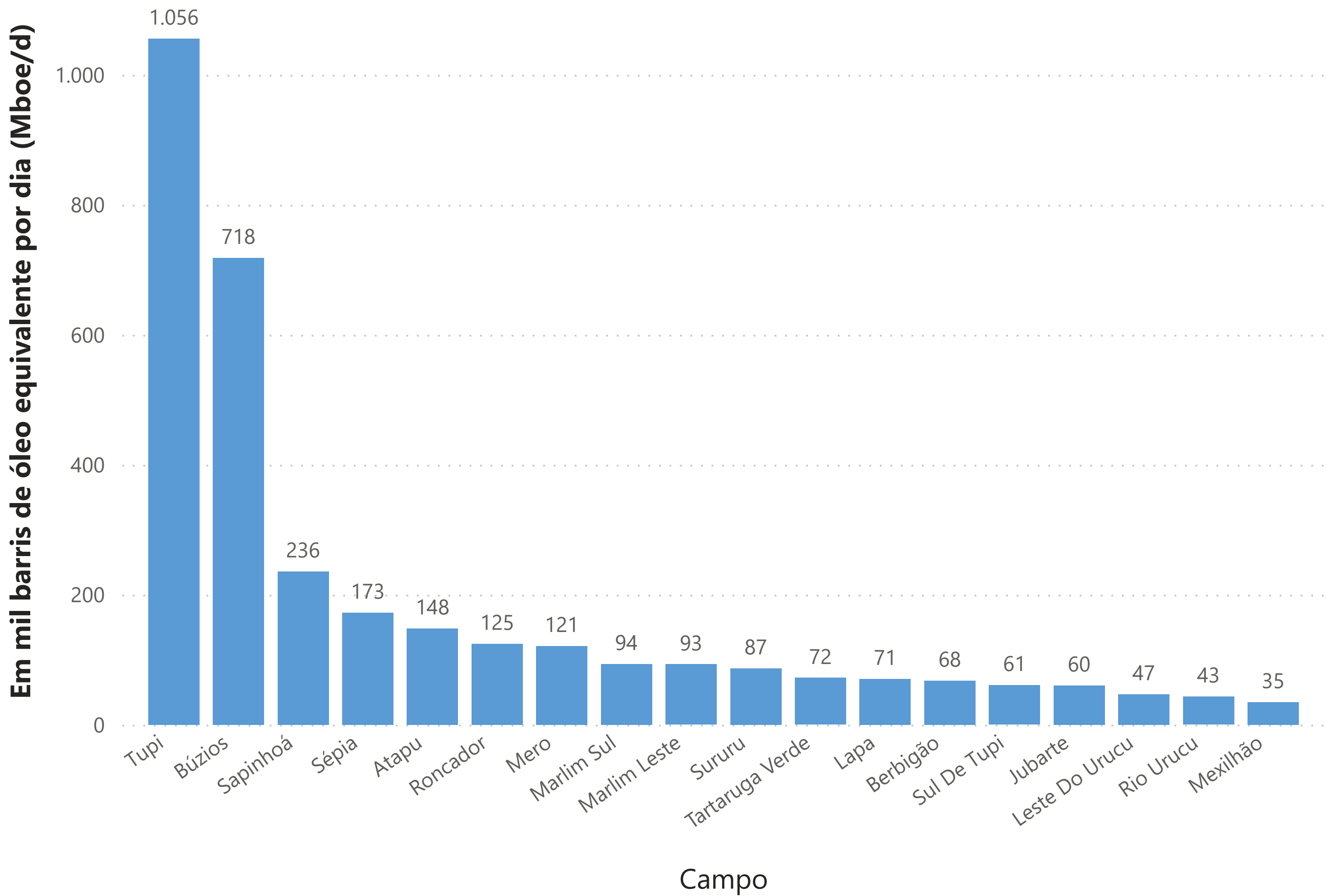
Mês

07 - Julho

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

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	50.785
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.826
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.340
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.102
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.153
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.966
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.626
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.779
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.428
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.531
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	41.975
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	40.004
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.131
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.607
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	35.539
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.055
3-BRSA-1172-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	31.004
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.808
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	29.618
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	29.295
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.433
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.391
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.498
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	26.075
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.601
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	25.342
7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	24.964
9-BRSA-1212-RJS	Sururu	Santos	Mar	24.915
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	24.890
7-LL-61-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	24.661

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

07 - Julho

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	3.117
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.216
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.011
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.959
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.930
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.876
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.840
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.837
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.788
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.697
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.541
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.464
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.411
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.408
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.401
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.393
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.321
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.282
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.261
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.230
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.221
7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	1.207
3-BRSA-1172-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.196
7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.182
7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.179
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.157
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.147
9-BRSA-1191-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.107
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.098
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.086

Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

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	66.572
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	62.029
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.148
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.654
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.953
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.197
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.569
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	57.218
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.455
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.180
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	49.711
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.479
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.281
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.340
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	42.119
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.819
3-BRSA-1172-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	38.527
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	36.557
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	36.203
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	36.154
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.804
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.262
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.745
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.374
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	32.106
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	31.753
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.424
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	31.197
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.611
7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	30.293
Total				1.340.736

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

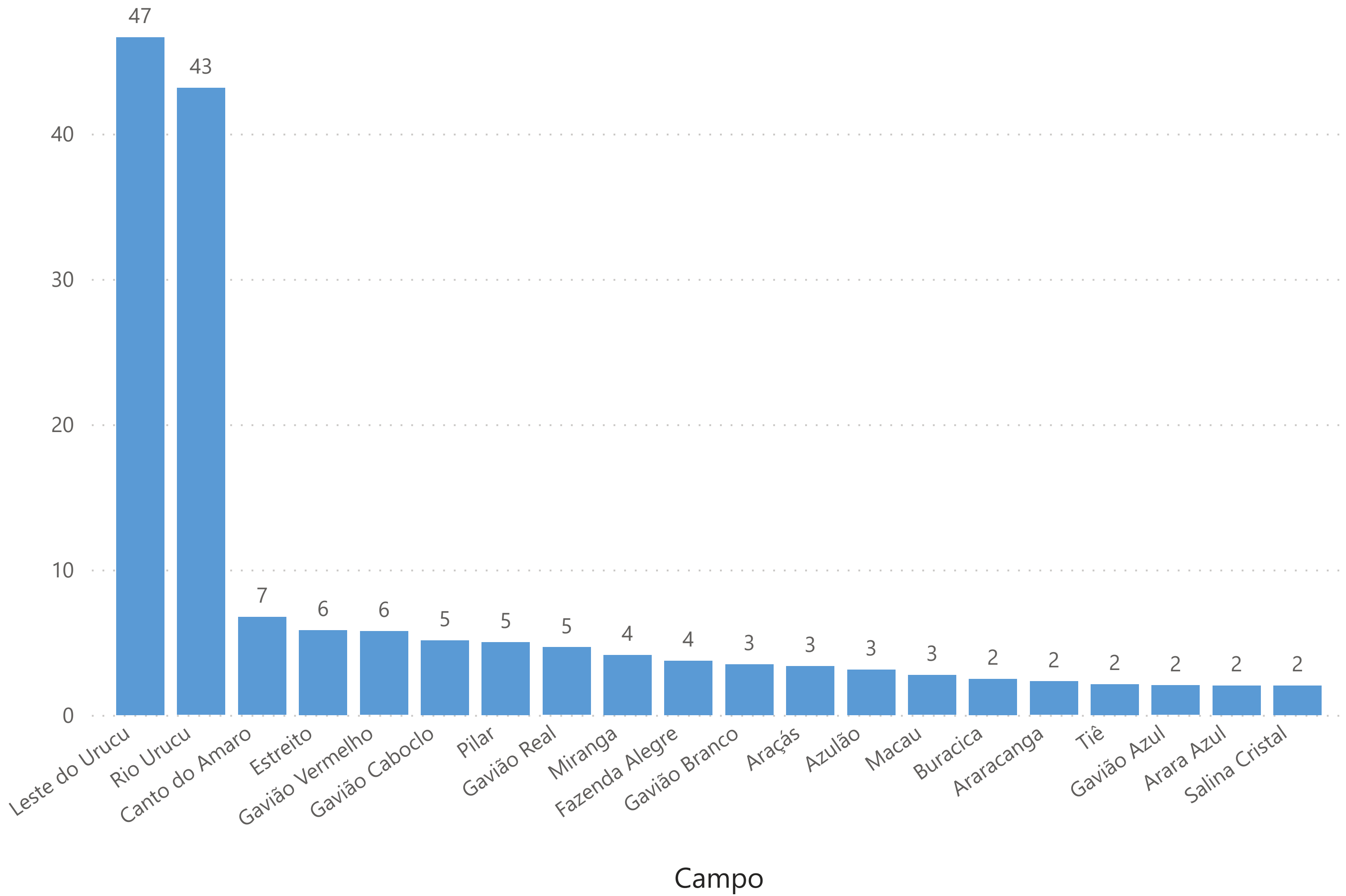
07 - Julho

Campo

Todos

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

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



Filtros:

Ano

2022

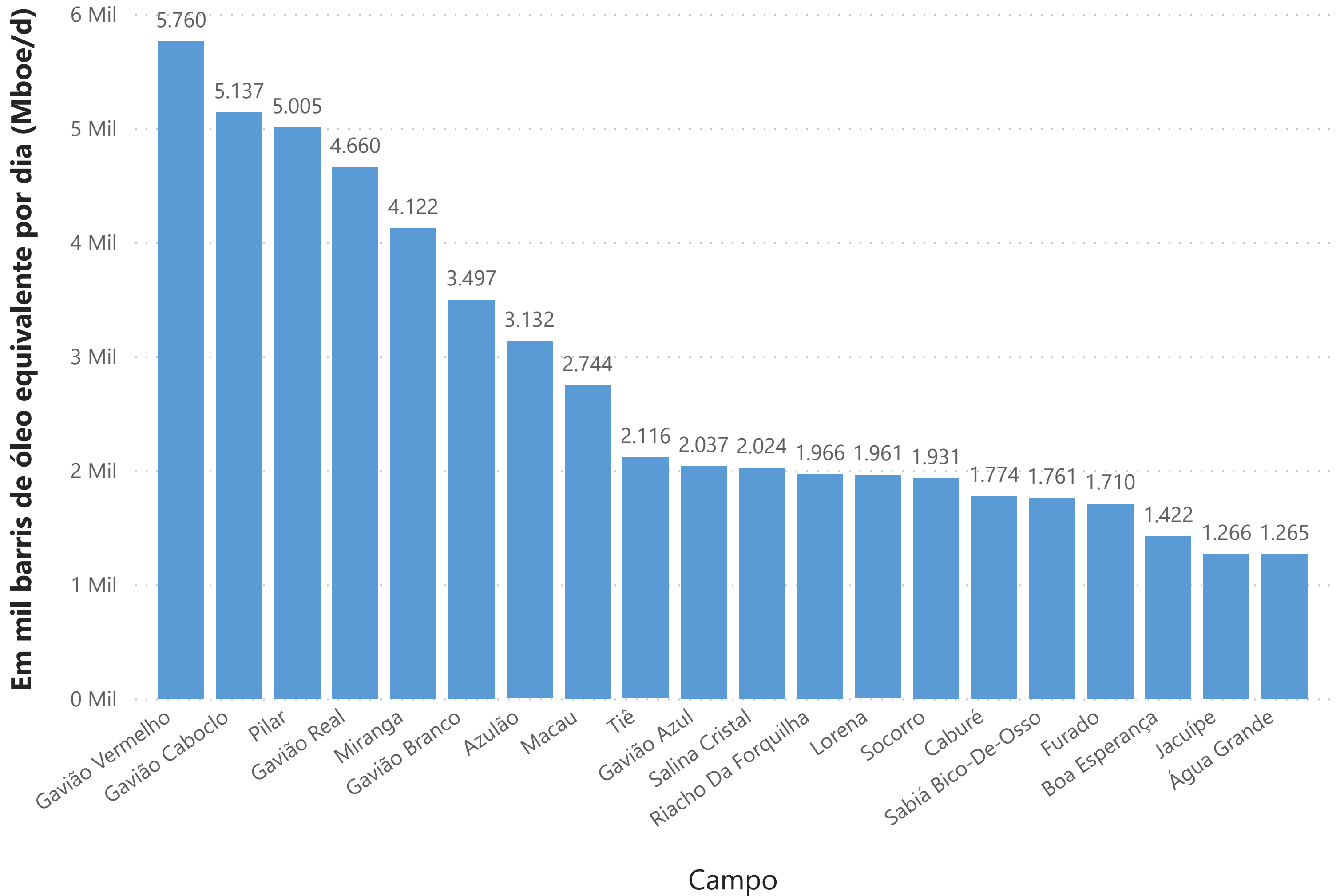
Mês

07 - Julho

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

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	989,44
7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	670,91
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	550,85
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	536,09
7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	461,33
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	458,41
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	388,43
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	356,85
3-BRSA-1323-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	353,51
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	329,56
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	317,96
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	317,69
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	313,96
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	300,79
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	288,77
7-LUC-36HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	285,23
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	284,19
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	281,66
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	261,84
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253,60
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248,36
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248,25
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	247,20
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	247,20
7-SBO-17-RN	Sabiá / Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	245,44
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	236,14
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	225,36
7-FAL-162D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	223,53
7-TIE-5HA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	220,64
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	219,52

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	562
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	500
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	432
7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	380
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	354
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	346
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	340
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	339
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	332
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	330
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	328
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	323
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	320
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	312
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	312
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	298
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	283
3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	280
7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	280
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	274
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	267
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	267
1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	267
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	236
9-RUC-63D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	224

Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

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
Petrobras 77	164.276	6.645	206.069	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	165.927	4.834	196.329	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 75 (P-75)	155.465	6.155	194.176	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	143.783	6.037	181.757	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	145.650	5.517	180.350	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Cidade de Maricá	145.932	5.438	180.135	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 68	150.778	3.829	174.863	8	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
FPSO Cidade de Itaguaí	125.408	6.951	169.129	7	Tupi
Petrobras 74 (P-74)	110.991	4.767	140.977	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Ilha Bela	108.953	4.867	139.568	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 67 (P-67)	104.546	4.379	132.087	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	93.249	5.279	126.451	8	Tupi
FPSO Cidade de Paraty	99.401	4.267	126.239	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	93.265	4.964	124.488	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	94.574	4.409	122.309	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	86.485	4.145	112.553	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	80.302	4.000	105.459	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	86.022	948	91.987	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Cidade de Caraguatatuba	57.302	2.135	70.728	4	Lapa
Petrobras 53	63.047	1.104	69.988	11	Marlim Leste
FPSO Pioneiro de Libra	46.966	3.117	66.572	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Guanabara	42.256	2.623	58.756	2	Anc_Mero / Mero
Petrobras 52	49.649	907	55.352	15	Roncador
Polo Arara	6.009	6.903	49.428	36	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Petrobras 40	42.065	826	47.263	14	Marlim / Marlim Sul
Petrobras 57	39.576	372	41.915	16	Jubarte
Plataforma de Mexilhão	3.125	5.021	34.705	7	Mexilhão
FPSO Frade	27.811	321	29.827	11	Frade
Petrobras 50	25.450	495	28.562	12	Albacora / Albacora Leste
FPSO Cidade de Angra dos Reis	21.978	861	27.393	4	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi

Filtros:

Ano

2022

Mês

07 - Julho

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	993
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	658
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	556
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	213
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	194
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	105
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	102
Leste Do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	91
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	91
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	81
Albacora Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	66
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	57
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	54
Sul De Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	46
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	44
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	41
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	39
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	36
Tubarão Martelo	Campos	Mar	PETRO RIO O&G	36
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	35
Total				3.539

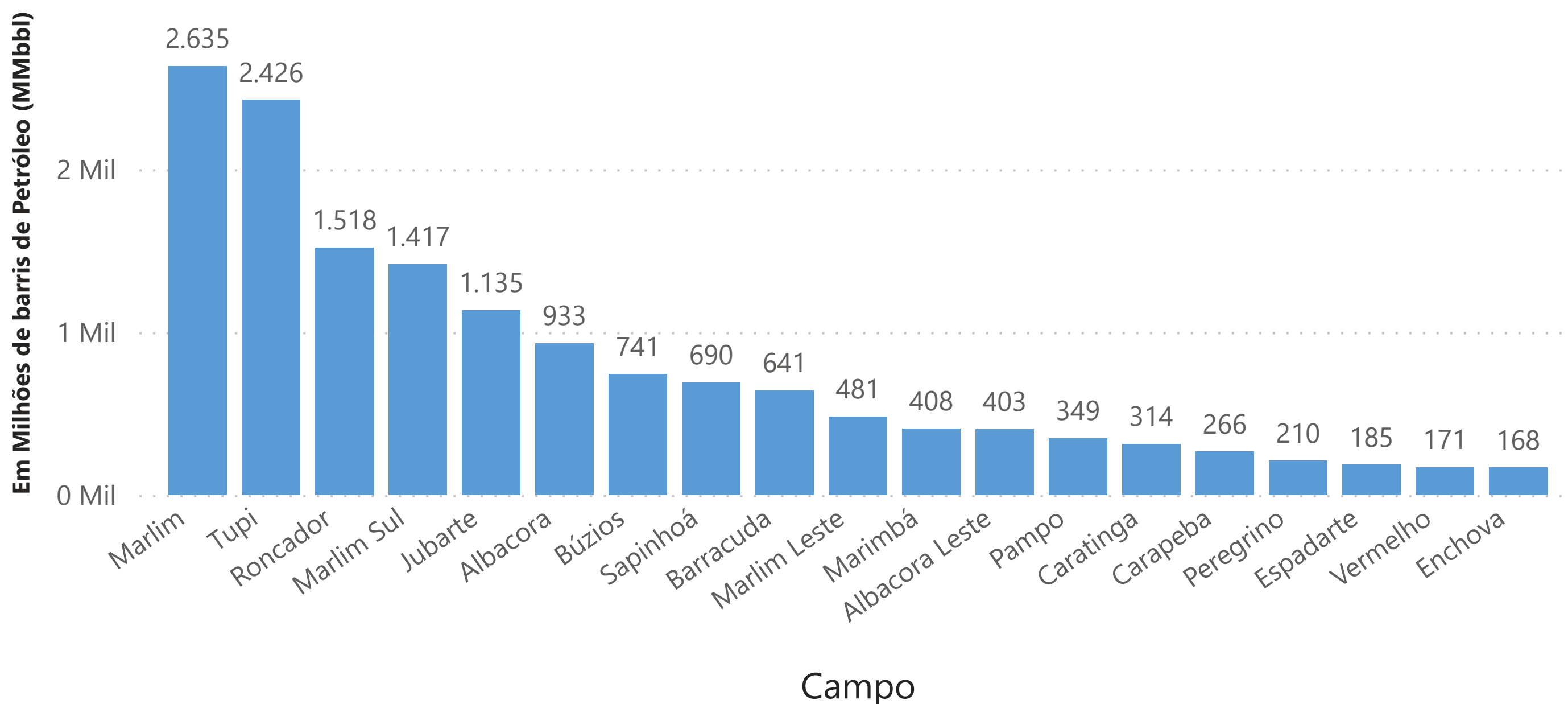
Filtros:

Ano:

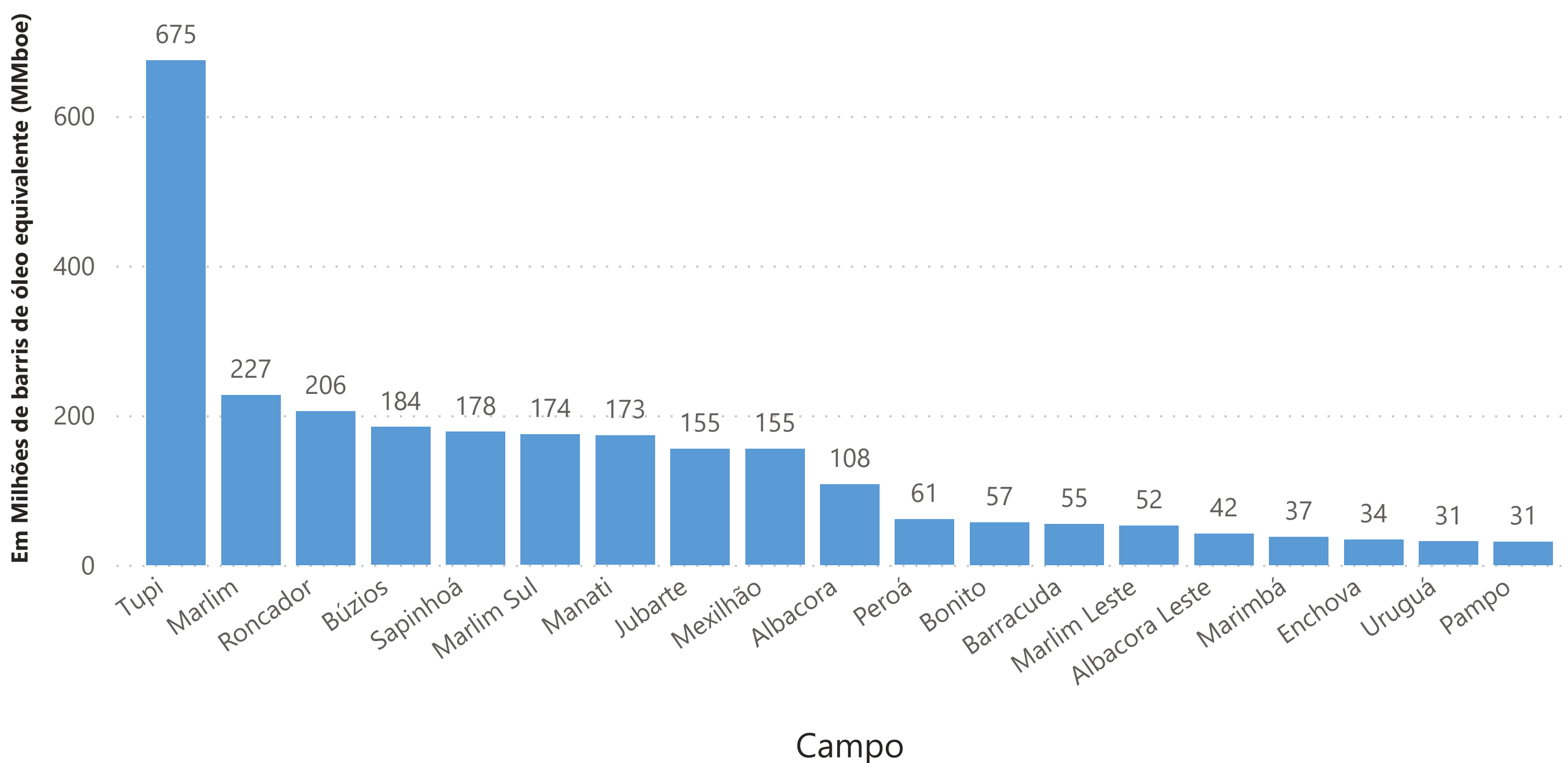
Mês:

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

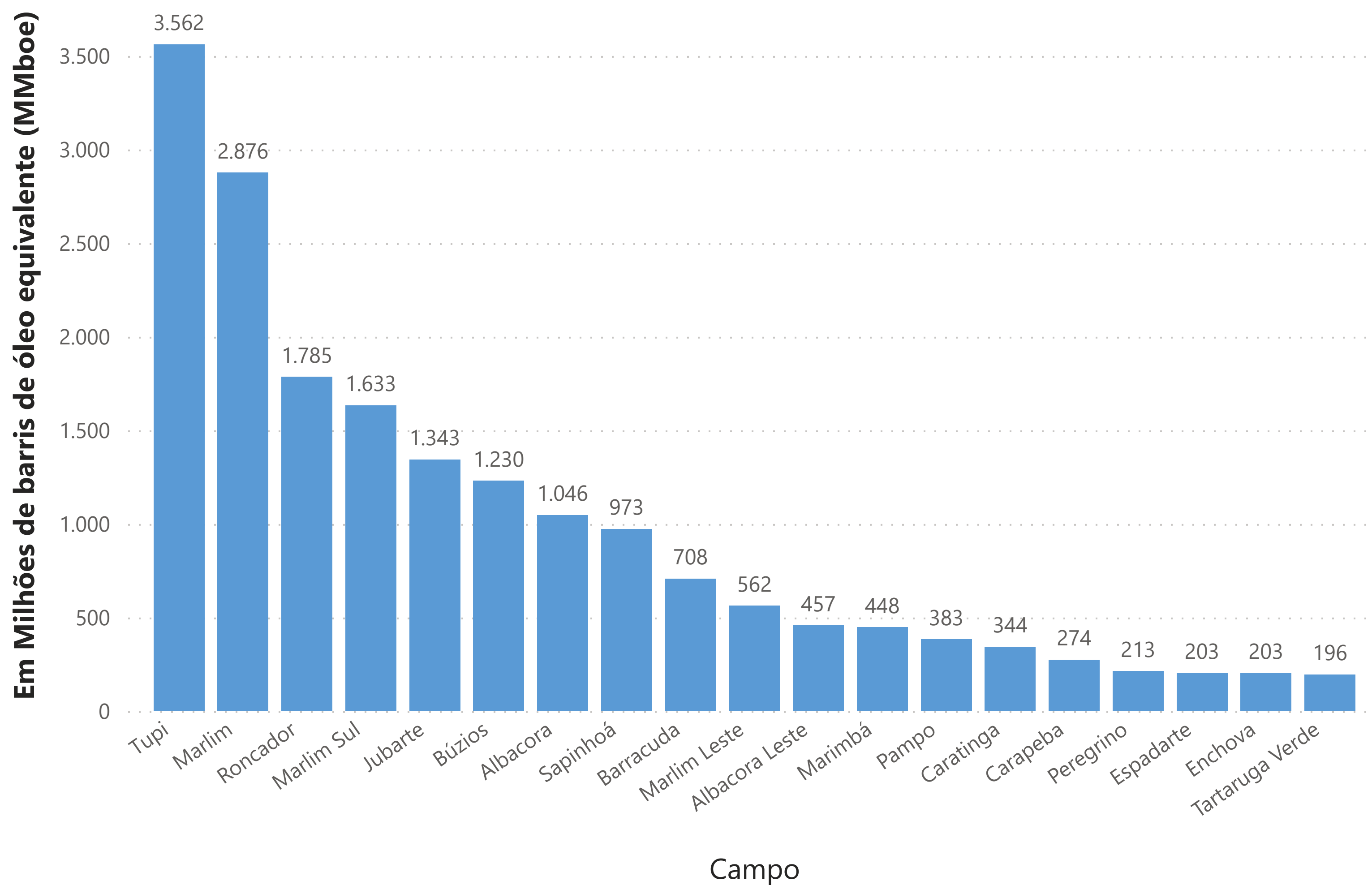
Mês

07 - Julho

Campo

Todos

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



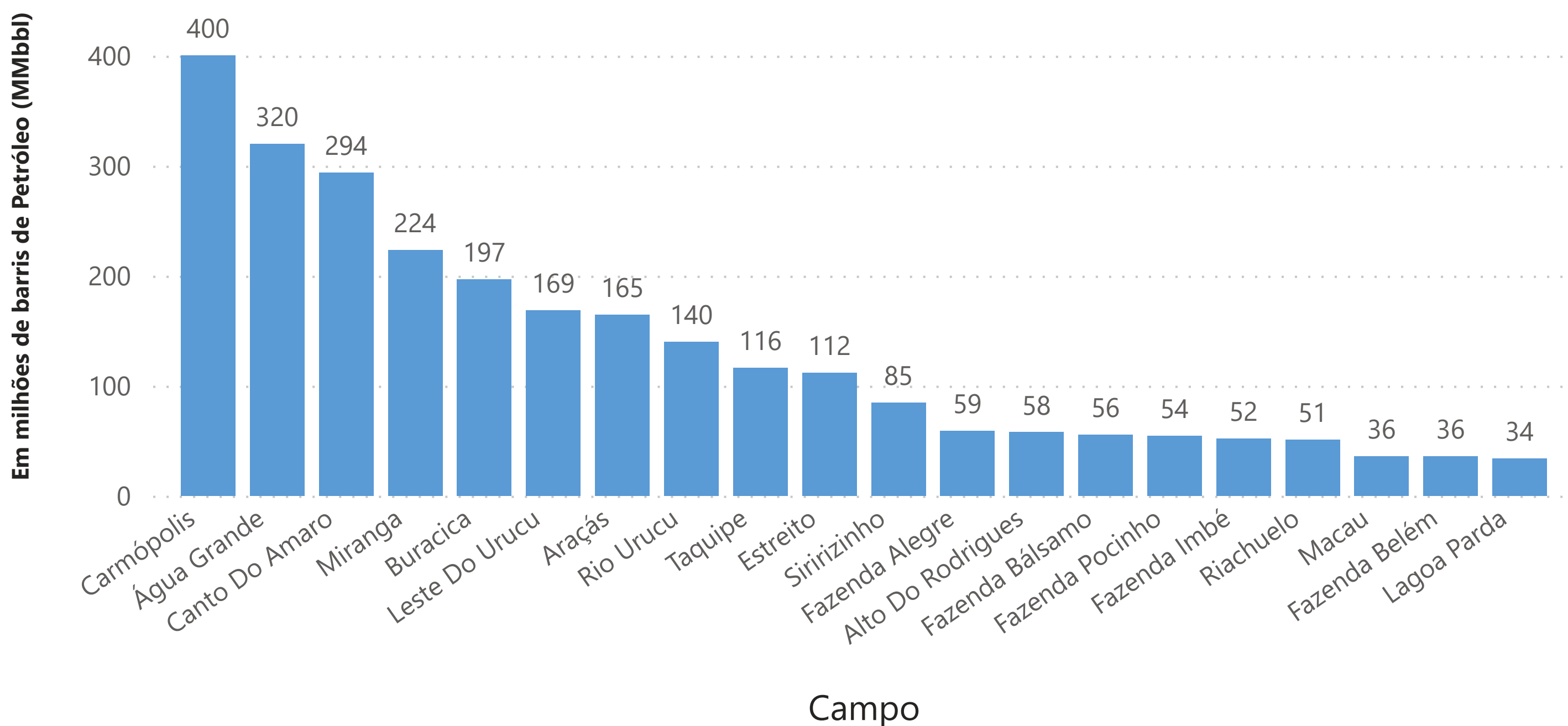
Filtros:

Ano:

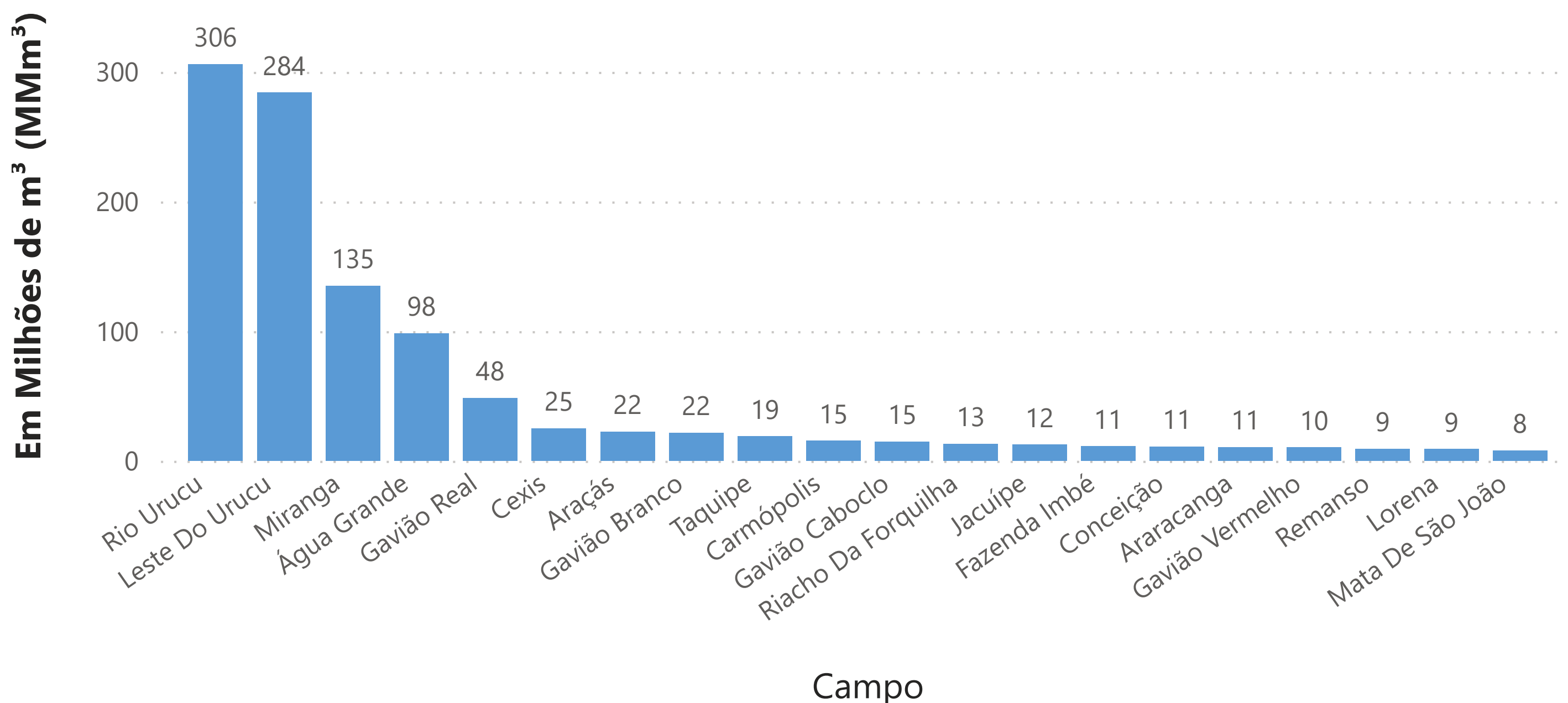
Mês:

Campo:

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



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



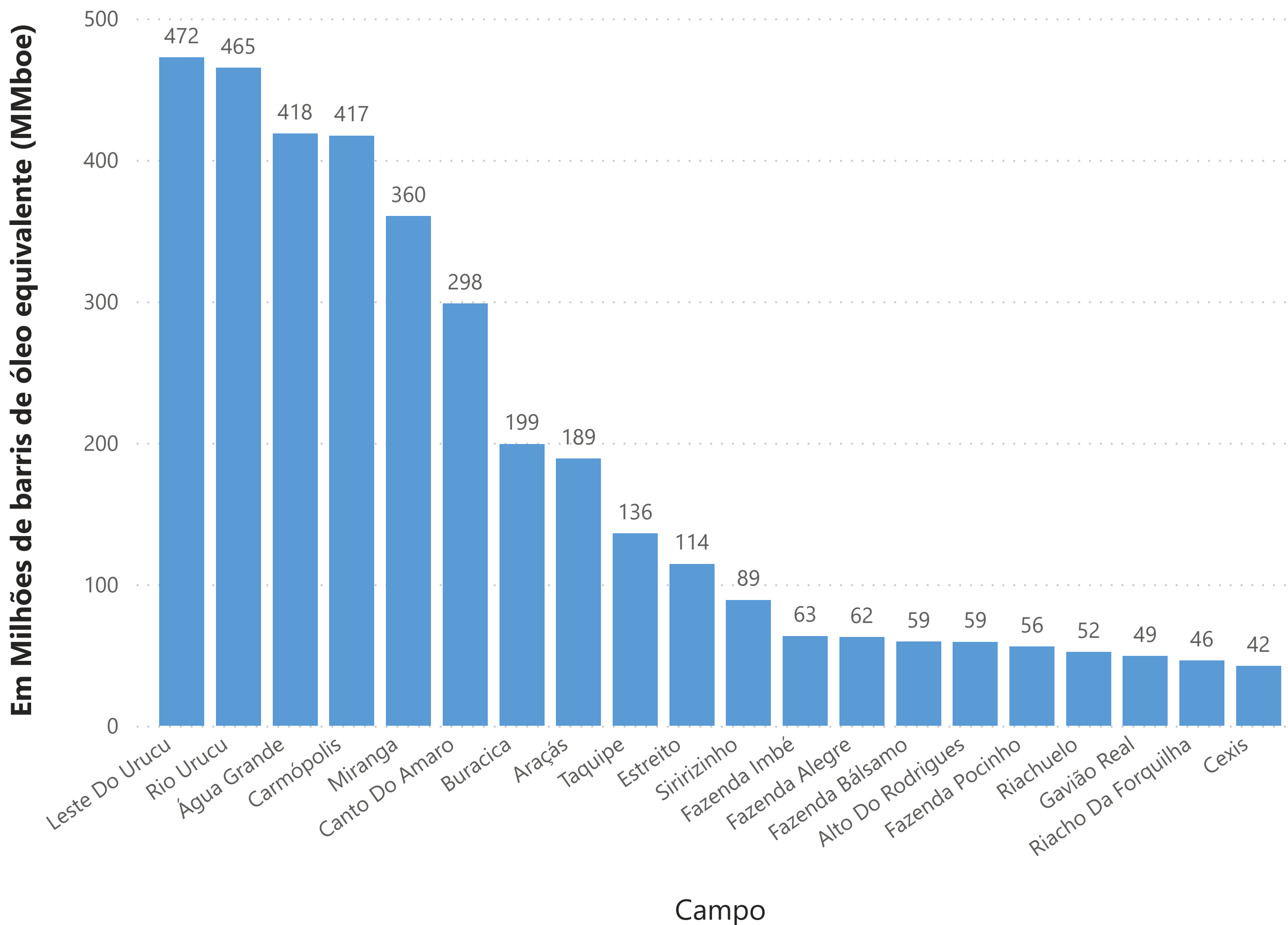
Filtros:

Ano:

Mês:

Campo:

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



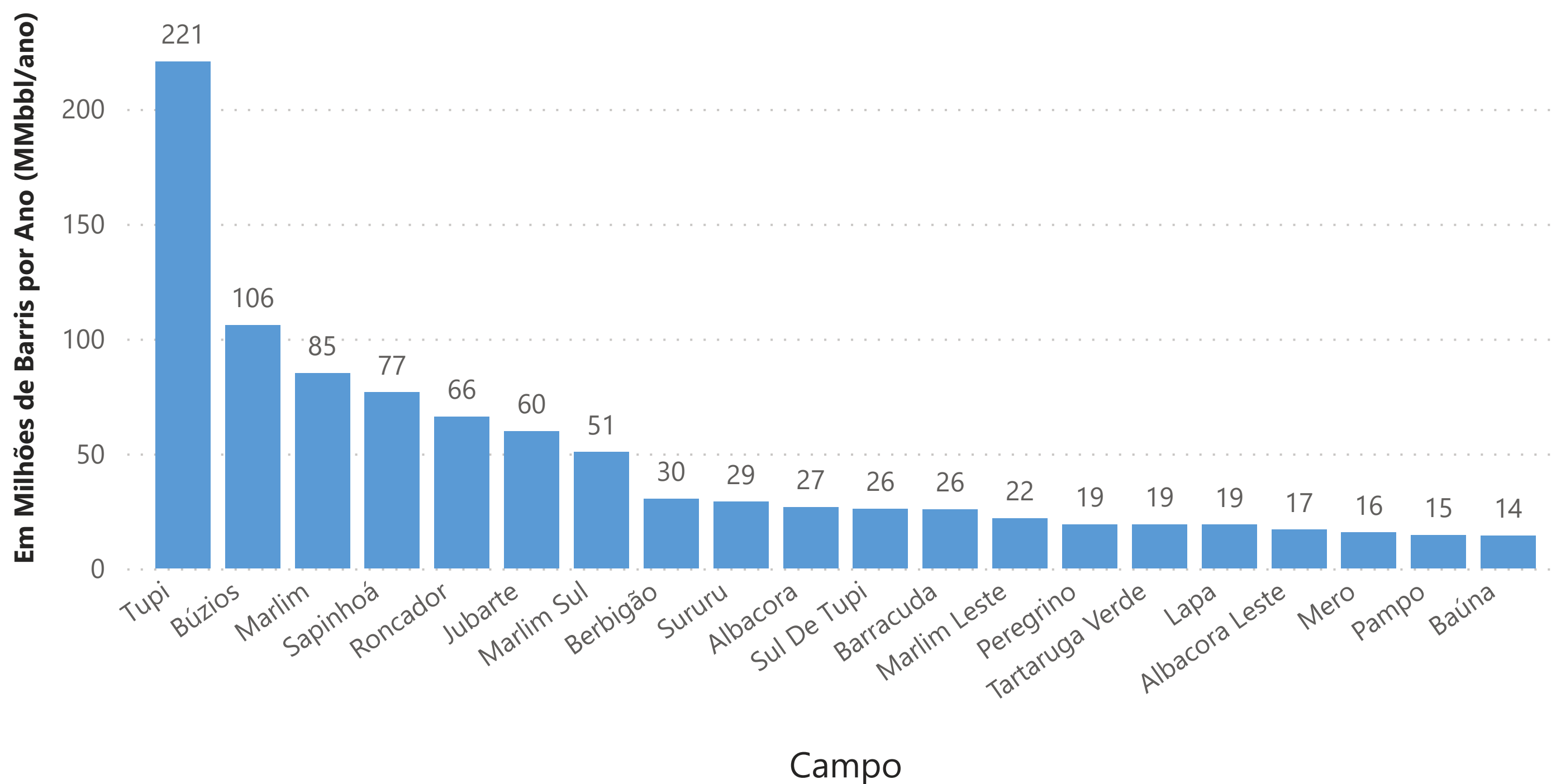
Filtros:

Ano:

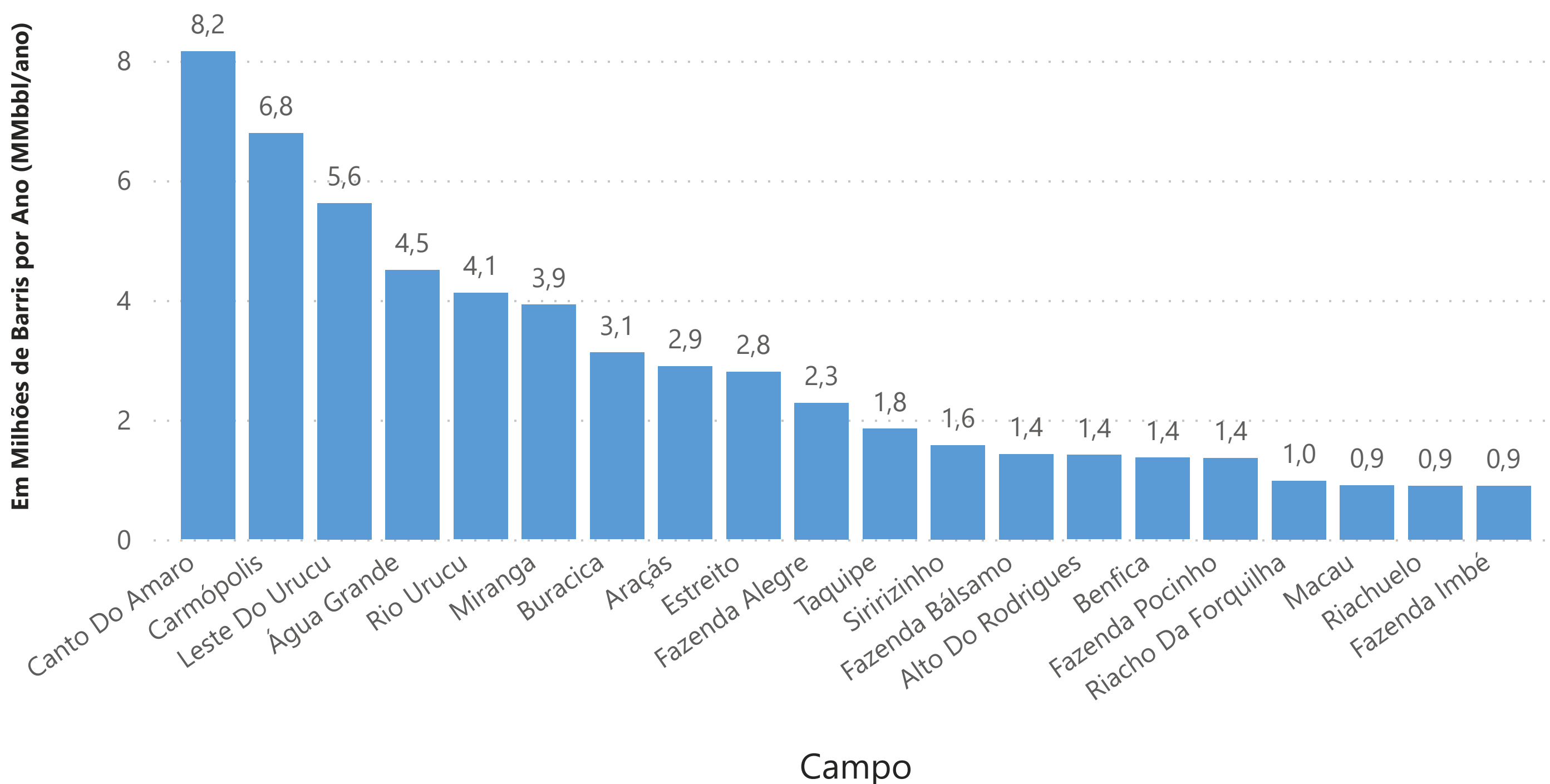
Mês:

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).

Filtros:

Ano

2022

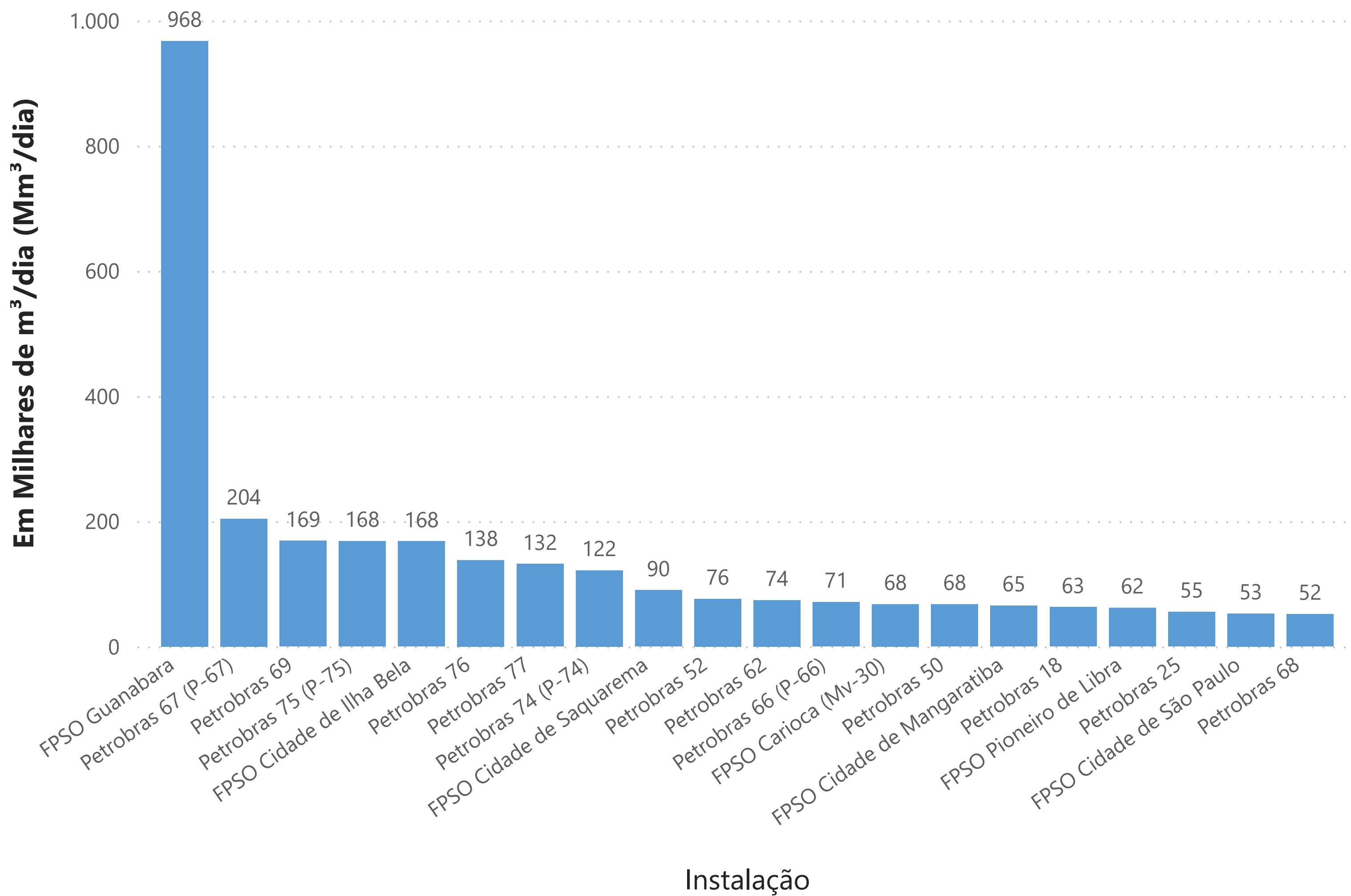
Mês

07 - Julho

Instalação

Todos

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



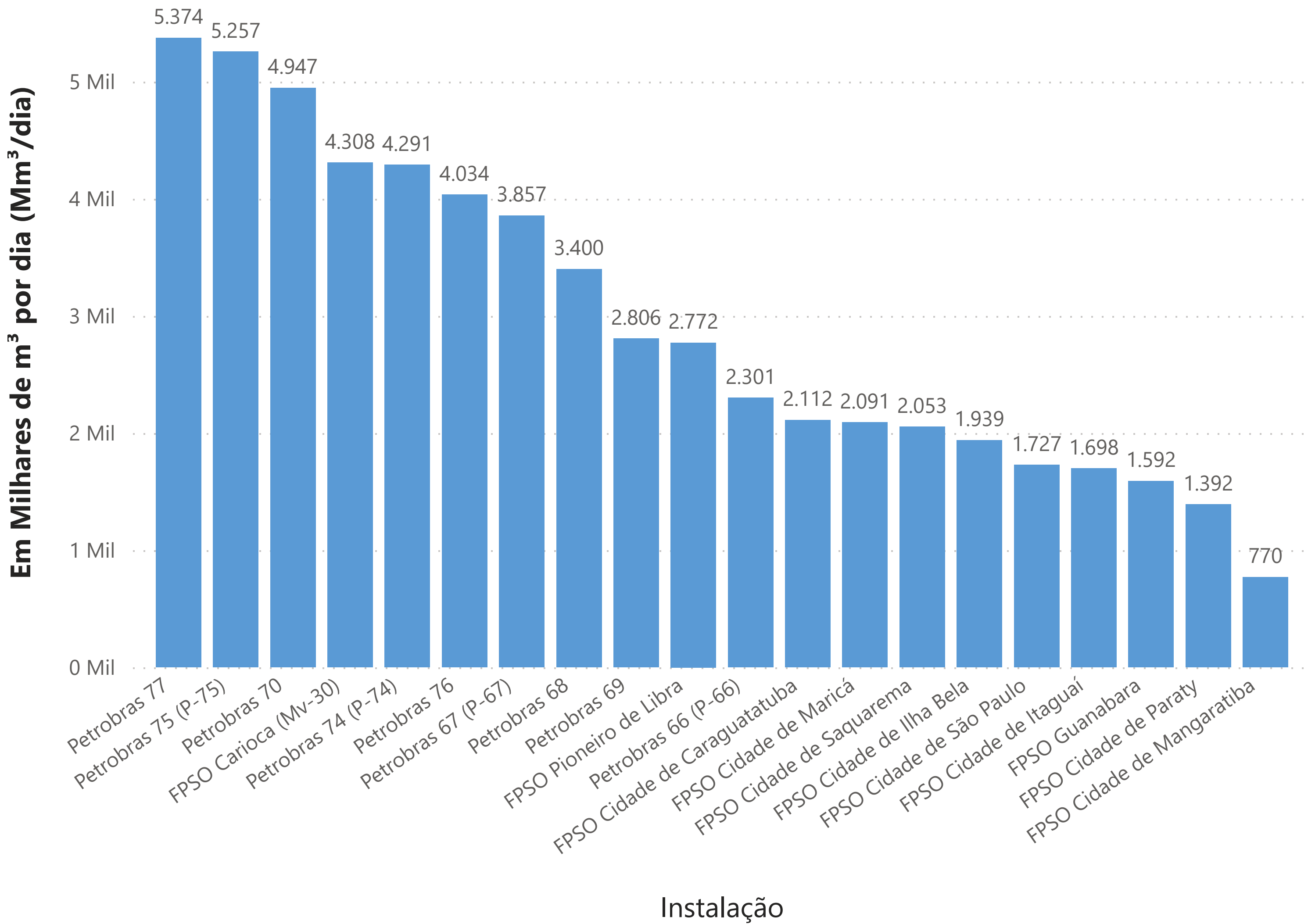
Filtros:

Ano: 2022

Mês: 07 - Julho

Instalação: Todos

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



Filtros:

Ano:

Mês:

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

