

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

11 - Novembro ▾

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 **Novembro** de **2022** constam dados de **277** áreas produtoras sendo:

264 áreas de concessão, **5** de cessão onerosa e **8** de partilha de produção, operadas por **45** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **68** são áreas marítimas e **209** 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 **3,095 Mi** bbl/d (milhões de barris por dia) e **140.380** mil m³/d, respectivamente, totalizando **3,978 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 **3,095** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-4,6%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **8,5%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,8°** sendo **2,5%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **89,2%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **8,3%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **140,38** milhões m³/d.
- Variou em **-5,6%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **2,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,4%**
- Disponibilizado ao mercado **50,53** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,65** milhões de m³/d.
- A queima variou em **25,6%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-3,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,4%** do petróleo e **84,7%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **91,61%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,1%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **5914** poços, sendo **500** marítimos e **5414** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **129** poços, foi de **2,327** milhões de bbl/d de petróleo e **101,35** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **2,964** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-5,7%** em relação ao mês anterior e uma variação de **9,2%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **74,5%** do total produzido no Brasil.



11 - Novembro ▾

2022 ▾

11/2022

Número - 147

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 812,49 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 38,38 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 955 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 60 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Carioca (Mv-30)
Campo de Sépia / Sépia Leste / Sépia Eco
Com total de produção de: 173.746 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 9,24 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:

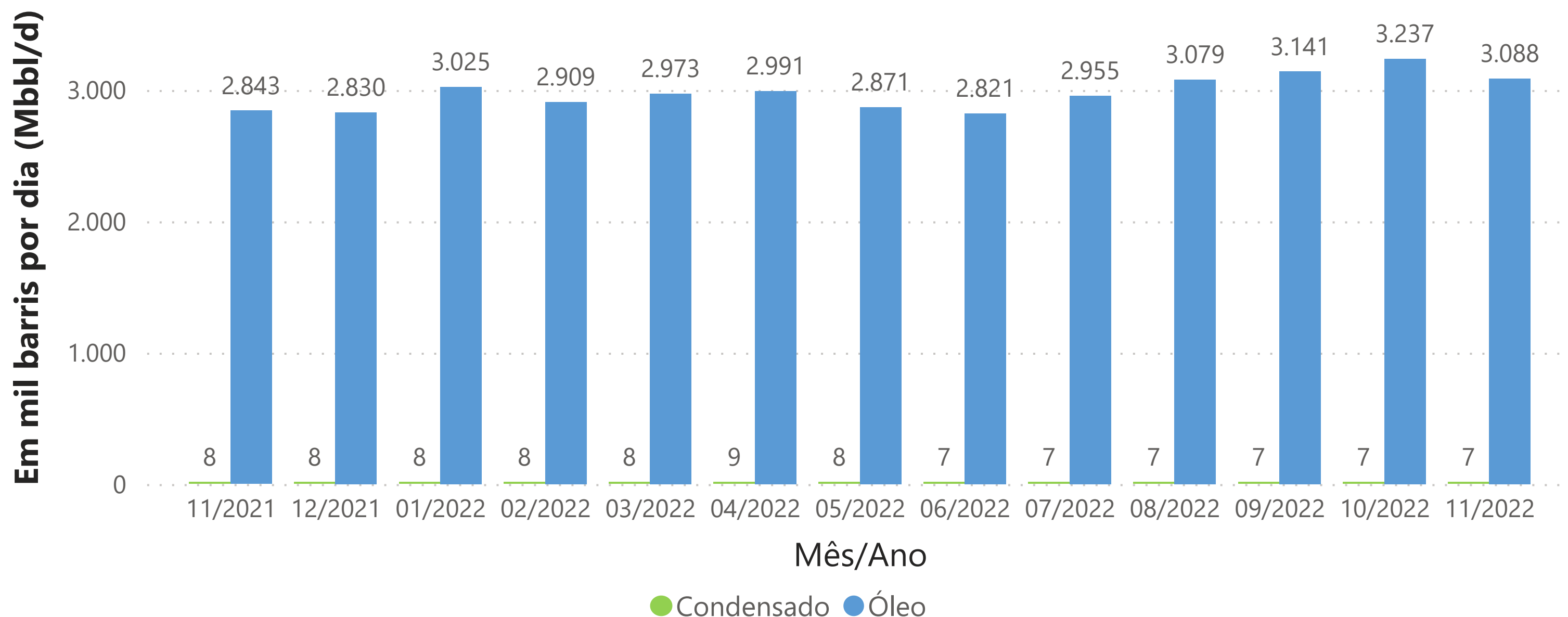
ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022
Condensado	8	8	8	8	8	9	8	7	7	7	7	7	7
Óleo	2.843	2.830	3.025	2.909	2.973	2.991	2.871	2.821	2.955	3.079	3.141	3.237	3.088
Petróleo	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148	3.245	3.095

Filtros:

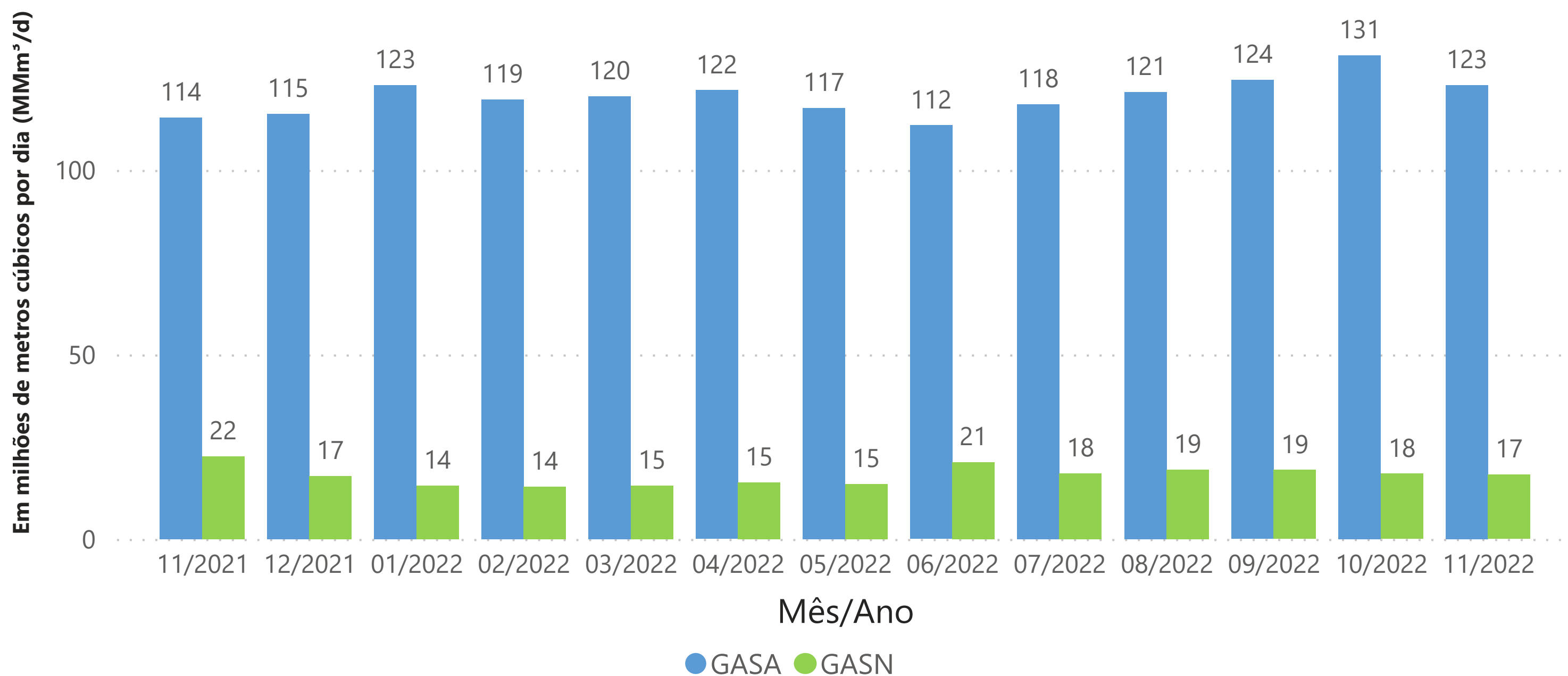
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022
GASA	114	115	123	119	120	122	117	112	118	121	124	131	123
GASN	22	17	14	14	15	15	15	21	18	19	19	18	17
Gás Total	137	132	137	133	134	137	132	133	136	140	143	149	140

Filtros:

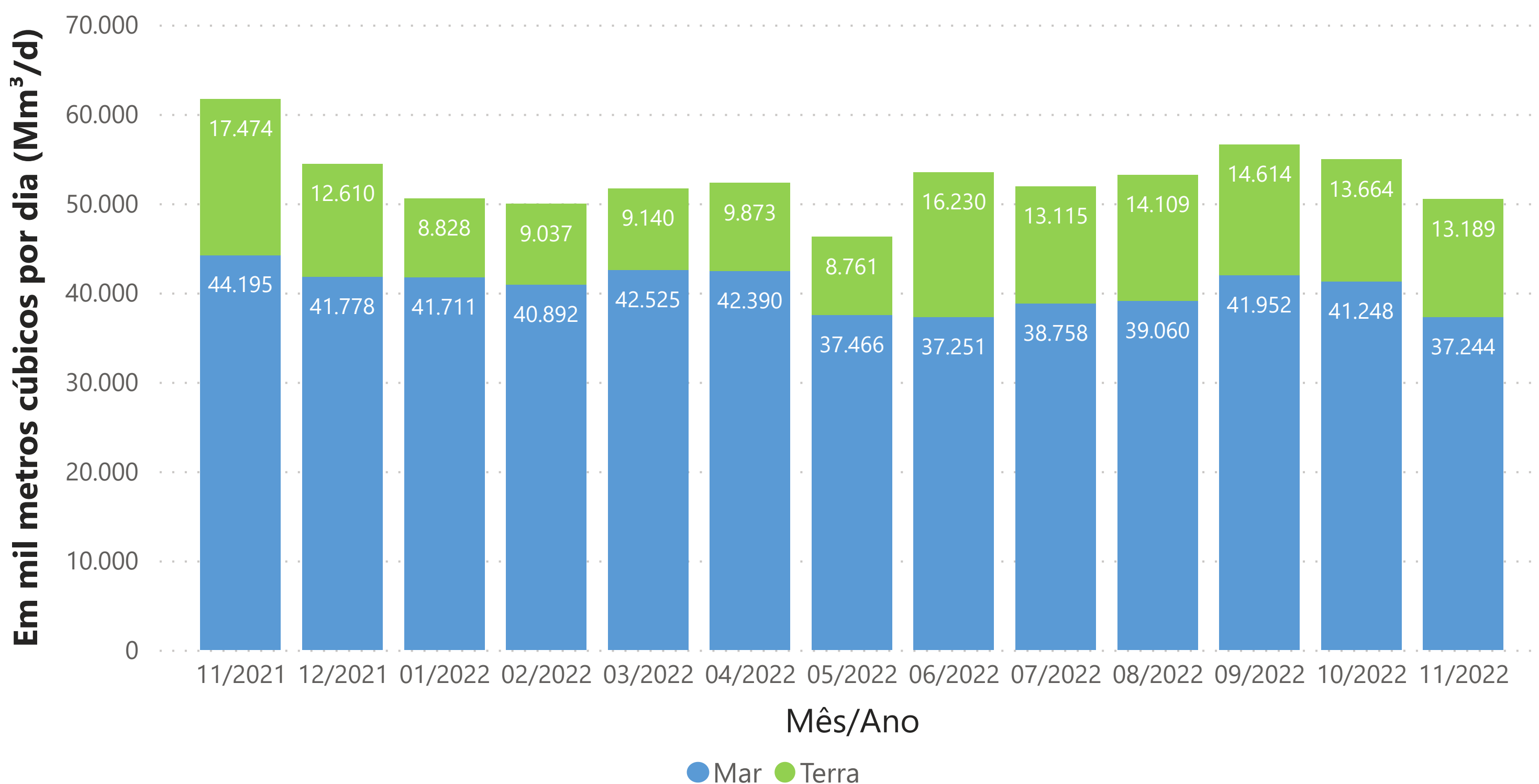
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)



Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
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	4.346	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%

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:

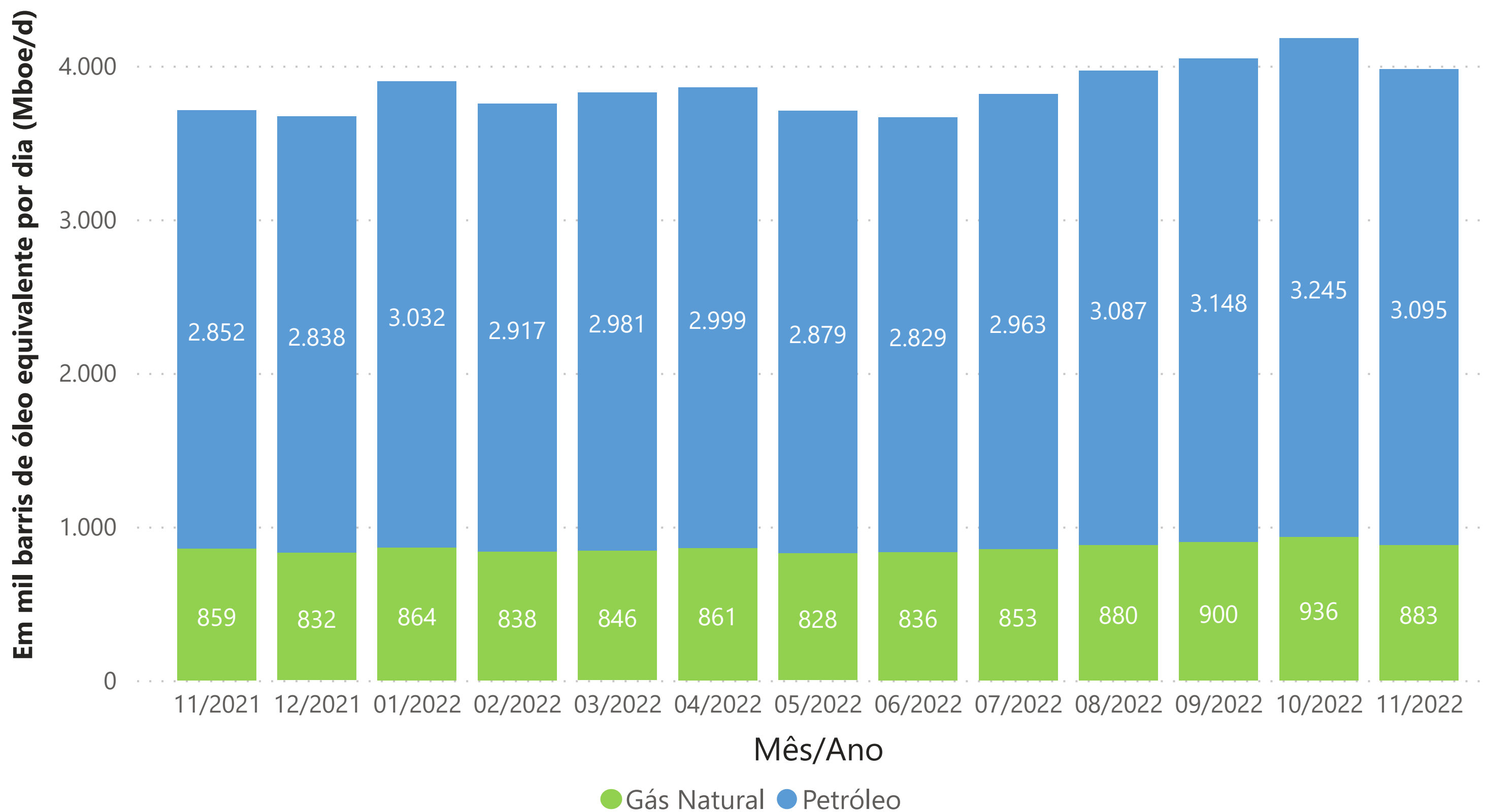
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



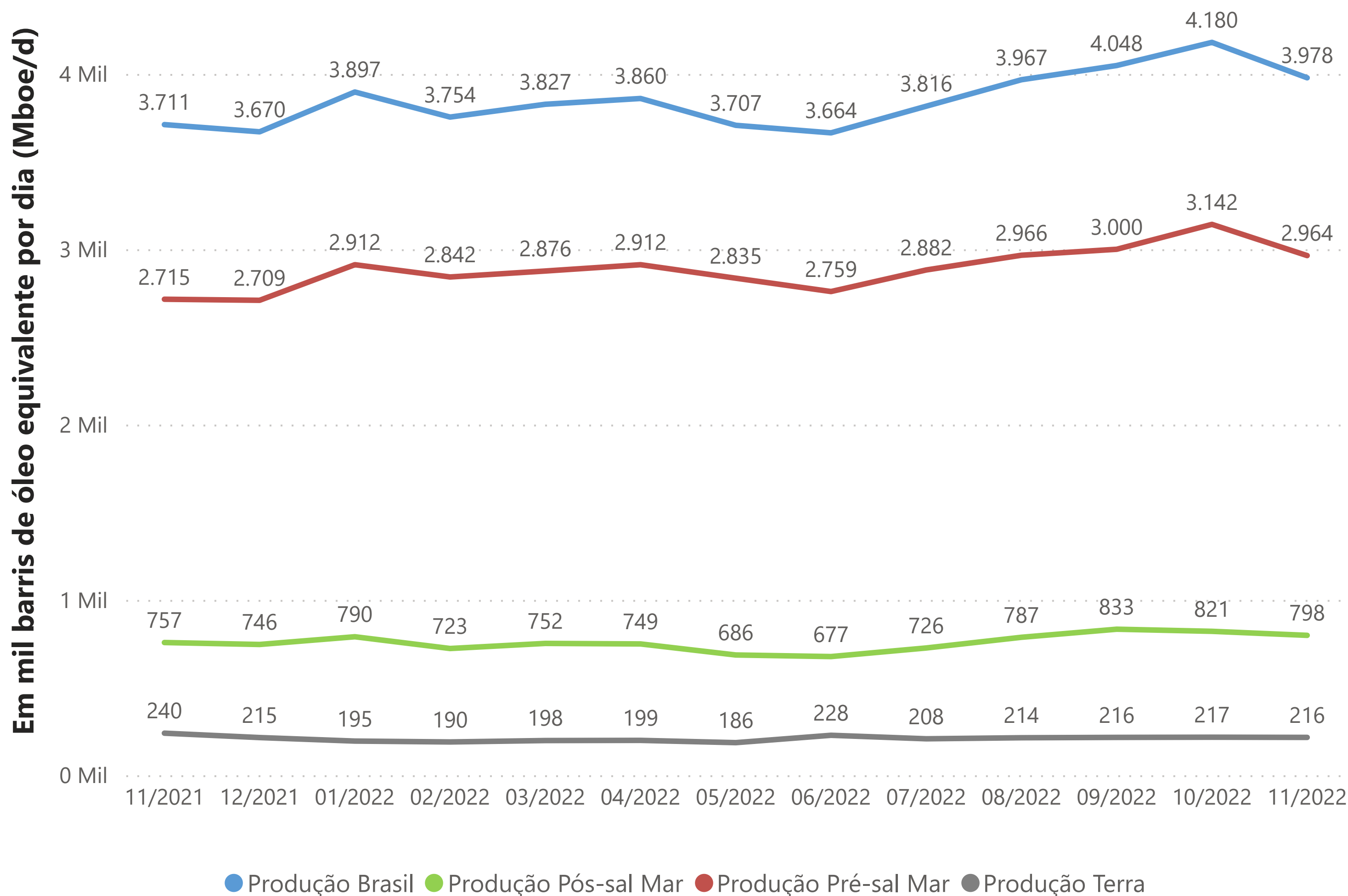
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022
Petróleo	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148	3.245	3.095
Gás Natural	859	832	864	838	846	861	828	836	853	880	900	936	883
Produção Total	3.711	3.670	3.897	3.754	3.827	3.860	3.707	3.664	3.816	3.967	4.048	4.180	3.978

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ∨

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

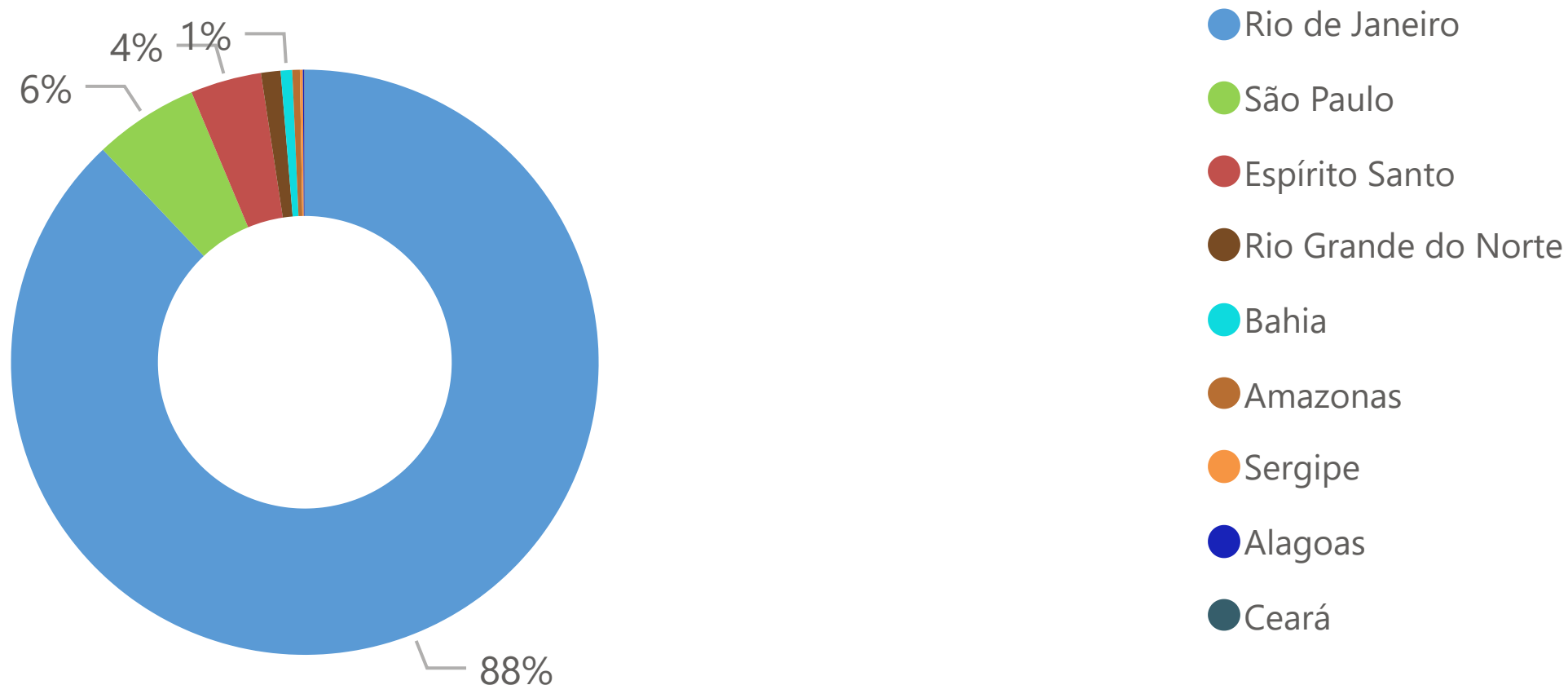
Estado

Todos

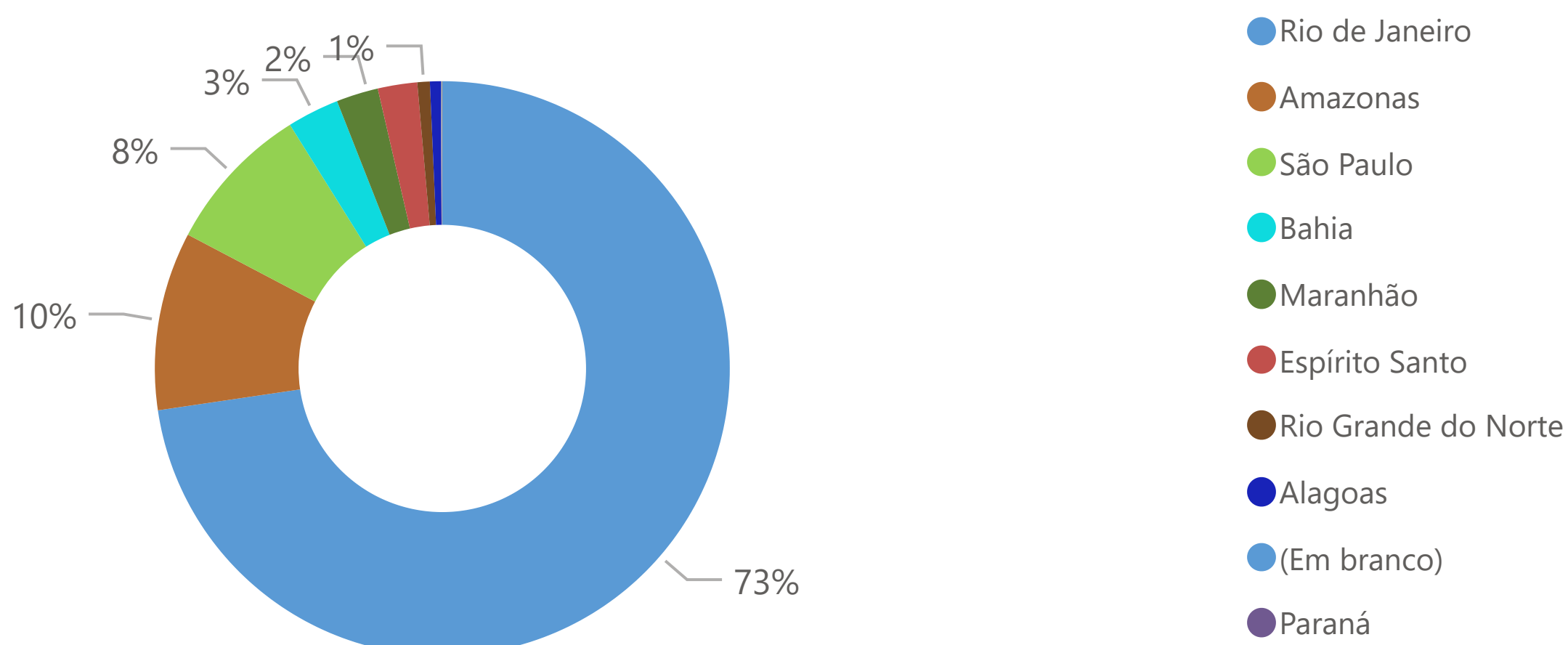
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.722.210	102.015	3.363.864	49
São Paulo	178.292	11.793	252.465	7
Espírito Santo	120.972	3.111	140.537	34
Rio Grande do Norte	33.297	983	39.482	67
Bahia	19.557	4.116	45.446	77
Amazonas	13.076	14.139	102.008	9
Sergipe	4.996	28	5.171	16
Alagoas	2.403	855	7.782	8
Ceará	642	1	647	2
Maranhão	37	3.311	20.864	7
Paraná		28	178	1
Total	3.095.481	140.380	3.978.445	277

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

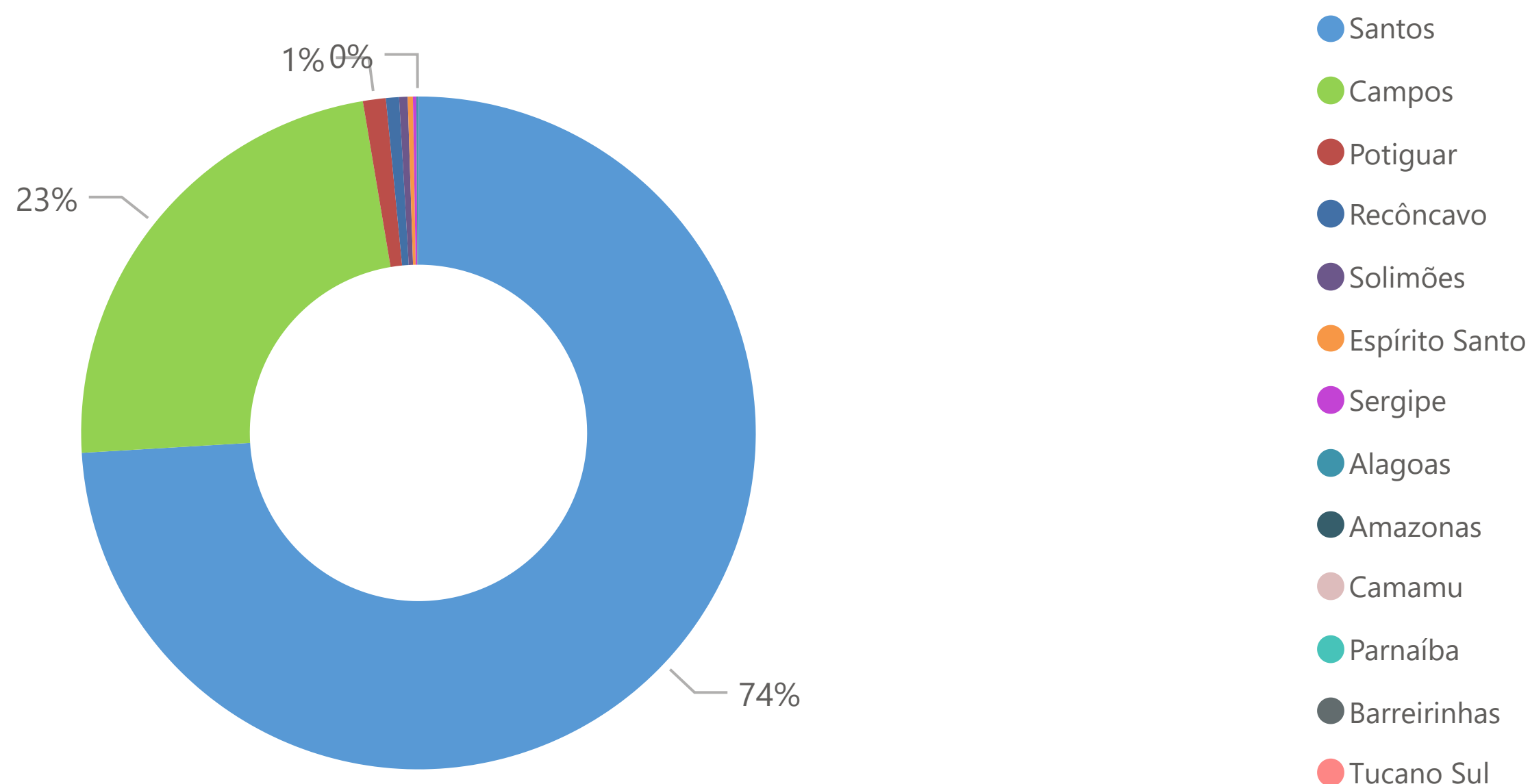
Bacia

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	2.292.369	103.976	2.946.361	28
Campos	721.411	12.439	799.650	32
Potiguar	33.938	984	40.129	69
Recôncavo	19.381	2.254	33.559	70
Solimões	12.588	13.522	97.641	7
Espírito Santo	7.693	503	10.855	30
Sergipe	4.996	28	5.171	16
Alagoas	2.403	855	7.782	8
Amazonas	488	617	4.367	2
Camamu	167	1.730	11.046	1
Parnaíba	21	3.311	20.847	6
Barreirinhas	16	0	17	1
Tucano Sul	9	132	841	6
Paraná		28	178	1
Total	3.095.481	140.380	3.978.445	277

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2022

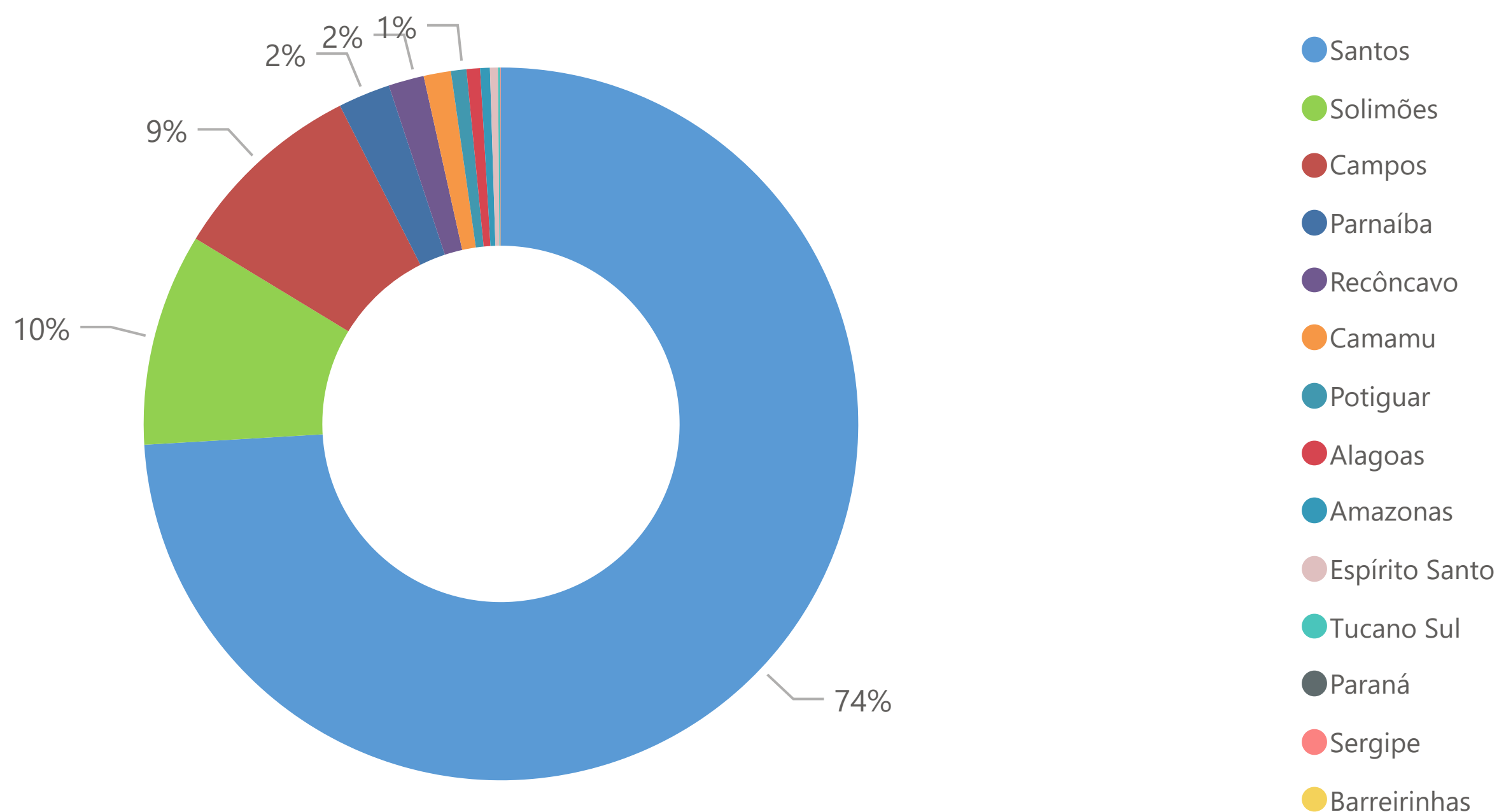
Mês

11 - Novembro

Bacia

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

Operador

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

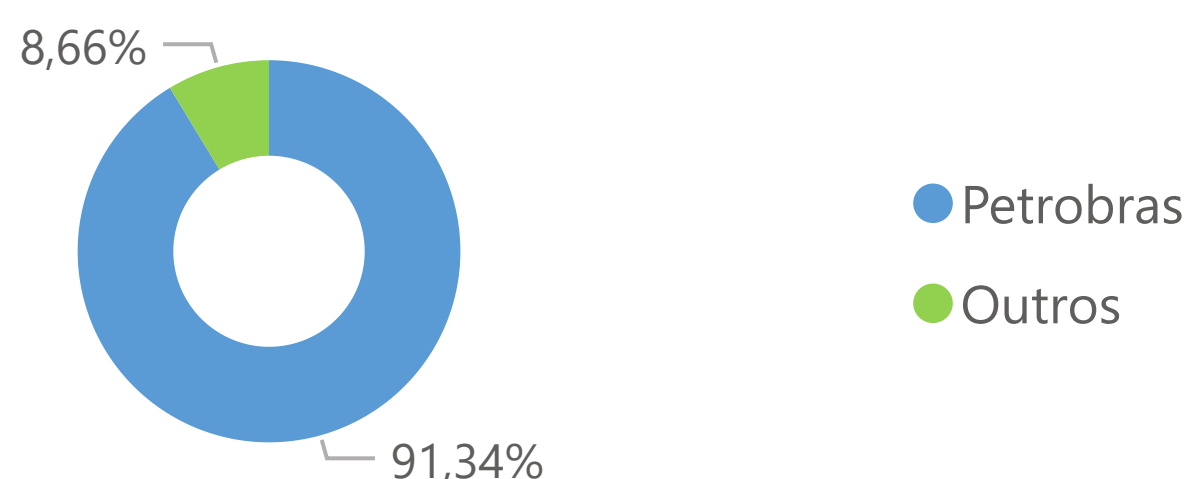
Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.827.318	129.956	3.644.714
EQUINOR BRASIL	73.726	143	74.626
TOTALENERGIES EP	28.368	1.066	35.076
PETRO RIO JAGUAR	30.770	342	32.922
SHELL BRASIL	26.288	227	27.717
ENEVA	509	3.928	25.214
KAROON BRASIL	21.750	137	22.611
TRIDENT ENERGY	18.806	289	20.625
PETRO RIO O&G	15.713	66	16.128
POTIGUAR E&P S.A.	9.562	686	13.878
ENAUTA ENERGIA	12.853	95	13.453
PERENCO BRASIL	9.841	33	10.052
ORIGEM ALAGOAS	2.198	853	7.566
SPE MIRANGA	1.728	771	6.580
3R MACAU	3.239	111	3.935
PETRORECÔNCAVO	2.667	92	3.249
3R RIO VENTURA S.A	1.352	242	2.876
3R PETROLEUM OFF	104	432	2.820
MAHA ENERGY	2.261	46	2.552
3R CANDEIAS S.A.	1.325	182	2.470
SEACREST SPE CRICARÉ	1.841	35	2.064
ALVOPETRO	46	265	1.714
IMETAME	213	196	1.448
3R FAZENDA BELÉM	642	1	647
ORIGEM	8	78	500
3R AREIA	486	2	497
PETROSYNERGY	327	4	350
CAPIXABA ENERGIA	296	4	320
MANDACARU ENERGIA	291	0	293
PETROBORN		42	263
PETROM	219	3	237

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
BARRA BONITA		28	178
SLIM DRILLING	168	1	173
BGM	155	0	156
NOVA PETRÓLEO	127	2	140
NTF	27	15	123
RECÔNCAVO E&P	89	1	95
ENERGIZZI	52	1	60
ENERGIAS			
PHOENIX ÓLEO & GÁS	44	1	50
PETRO-VICTORY	34	0	35
VIPETRO	14	0	15
EPG BRASIL	10	0	11
GUTO & CACAL	10	0	10
NORD	2	0	2
PETROIL	0		0

Operador
% Outros operadores de petróleo

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

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

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	2.044.303	95.556,74	2.645.336
SHELL BRASIL	355.398	16.042,91	456.305
TOTALENERGIES EP	128.678	5.408,83	162.698
PETROGAL BRASIL	100.376	4.445,70	128.338
PETRONAS	60.146	1.097,63	67.050
EQUINOR BRASIL	44.236	85,82	44.776
REPSOL SINOPEC	41.641	1.781,11	52.844
CNODC BRASIL	39.491	2.064,04	52.474
CNOOC	39.491	2.064,04	52.474
PETROLEUM			
EQUINOR ENERGY	30.561	807,73	35.641
SINOCHEM	29.491	57,21	29.850
PETRÓLEO			
QATARENERGY	28.087	723,91	32.640
PETRO RIO JAGUAR	25.152	279,60	26.910
KAROON BRASIL	21.750	136,88	22.611
TRIDENT ENERGY	18.806	289,20	20.625
PETRO RIO O&G	13.809	57,39	14.170
ENAUTA ENERGIA	12.928	873,72	18.423
PERENCO BRASIL	9.841	33,49	10.052
POTIGUAR E&P S.A.	8.937	668,76	13.143
ONGC CAMPOS	7.098	61,32	7.484
CHEVRON BRASIL	6.576	25,58	6.737
PRIO BRAVO	5.619	62,46	6.012
3R MACAU	3.239	110,69	3.935
PETRORECÔNCAVO	2.667	92,47	3.249
MAHA ENERGY	2.203	45,38	2.488
ORIGEM ALAGOAS	2.198	853,34	7.566
DOMMO ENERGIA	1.903	8,69	1.958
SEACREST SPE	1.841	35,50	2.064
CRICARÉ			
SPE MIRANGA	1.728	771,30	6.580
3R RIO VENTURA	1.352	242,37	2.876
S.A			
3R CANDEIAS S.A.	1.321	181,86	2.465
ENEVA	509	3.927,77	25.214
IMETAME	167	187,05	1.343
3R PETROLEUM OFF	104	431,82	2.820
ALVOPEURO	46	265,10	1.714
BRASOIL MANATI	17	172,97	1.105
GEOPARK BRASIL	17	172,97	1.105

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SHB	755	17,67	866
3R FAZENDA BELÉM	642	0,82	647
ORIGEM	8	78,14	500
3R AREIA	486	1,85	497
3R PESCADA LTDA	80	45,97	369
PETROSYNERGY	327	3,78	350
CAPIXABA ENERGIA	296	3,78	320
PETROBORN		41,78	263
PETROM	219	2,77	237
BARRA BONITA		28,35	178
MANDACARU	161	0,23	162
ENERGIA			
NOVA PETRÓLEO	127	2,06	140
GEOPAR - GEOSOL	101	0,53	104
RECÔNCAVO E&P	89	1,06	95
BGM	94	0,13	95
SLIM DRILLING	67	0,35	69
NTF	14	7,60	61
CAMPO PETRÓLEO	61	0,09	61
ENERGIZZI ENERGIAS	52	1,22	60
ENERGY PARANÁ	0	8,73	55
IPI	46	0,63	50
PHOENIX ÓLEO & GÁS	44	0,91	50
PETRO-VICTORY	37	0,25	39
GEOFLUX	7	3,80	31
NEWO	7	3,80	31
VIPETRO	14	0,03	15
GUTO & CACAL	10	0,02	10
EPG BRASIL	7	0,12	8
SONANGOL	3	0,21	5
GUANAMBI			
NORD	2	0,00	2
OIL GROUP	0		0
PETROIL	0		0

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
3.095.481	140.380,02	3.978.445

Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

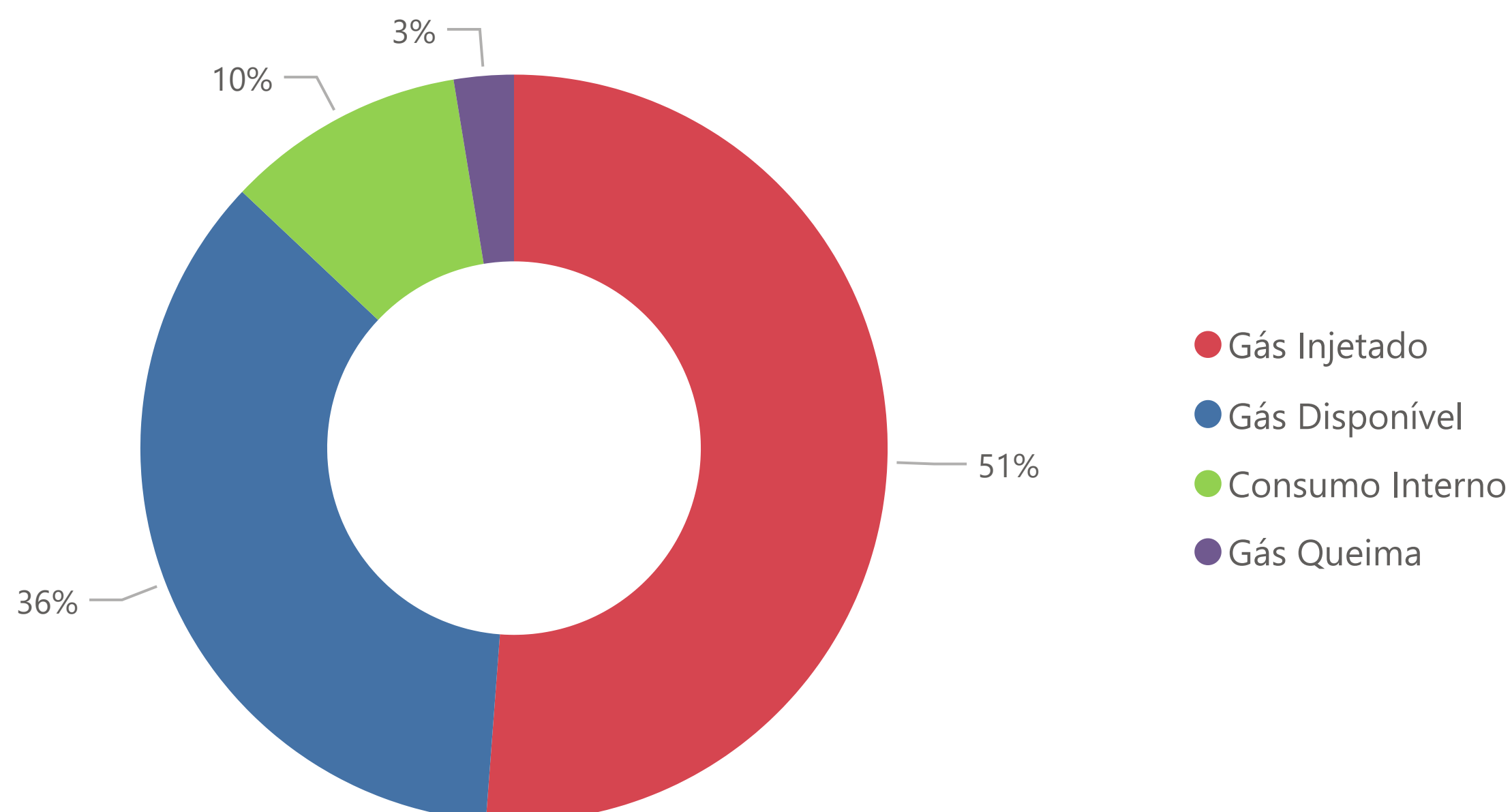
Bacia

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	8.627	2.302	28.312	64.911	103.976
Solimões	445	106	5.961	7.011	13.522
Campos	4.966	967	6.600	139	12.439
Parnaíba	28	7	3.276		3.311
Recôncavo	139	50	1.961	125	2.254
Camamu	57	3	1.669		1.730
Potiguar	206	52	824		984
Alagoas	2	13	840	0	855
Amazonas	2	120	495		617
Espírito Santo	144	14	430		503
Tucano Sul	3	0	129		132
Paraná			28		28
Sergipe	5	19	2	3	28
Barreirinhas		0			0
Total	14.625	3.652	50.527	72.188	140.380

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

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	812.492	0	38.382	0	1.053.910	0
+ Búzios	577.973	0	24.172	0	730.013	0
+ Mero	175.060	0	11.301	0	246.143	0
+ Sépia	152.773	0	4.656	0	182.056	0
+ Atapu	128.547	0	4.777	0	158.594	0
+ Sapinhoá	120.586	0	5.618	0	155.919	0
+ Sururu	80.331	0	2.997	0	99.181	0
+ Sul de Tupi	50.593	0	2.272	0	64.885	0
+ Jubarte	39.349	44.436	1.733	613	50.248	48.289
+ Berbigão	37.014	0	582	0	40.673	0
+ Lapa	28.368	0	1.066	0	35.076	0
+ Oeste de Atapu	26.694	0	992	0	32.934	0
+ Sépia Leste	20.973	0	639	0	24.993	0
+ Sul de Berbigão	19.450	0	274	0	21.176	0
+ Marlim Sul	12.618	78.519	202	1.772	13.889	89.663
+ Marlim Leste	10.277	41.772	277	816	12.017	46.904
+ Albacora	9.445	20.412	313	293	11.412	22.255
+ Anc_Mero	6.349	0	410	0	8.927	0
+ Anc_Tupi	3.790	0	170	0	4.861	0
+ Tambuatá	3.730	0	156	0	4.712	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	2.721	0	127	0	3.518	0
+ Noroeste de Sapinhoá	1.583	0	74	0	2.047	0
+ Barracuda	1.664	12.838	30	176	1.852	13.948
+ Anc_Norte_Atapu	1.489	0	55	0	1.837	0
+ Caratinga	1.536	1.255	28	18	1.710	1.368
+ Marlim	800	15.623	22	246	939	17.170
+ Voador	416	0	11	0	488	0
+ Nordeste de Sapinhoá	329	0	15	0	426	0
+ Anc_Brava	29	0	1	0	34	0
Total	2.326.979	214.855	101.353	3.934	2.964.469	239.598

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

11 - Novembro

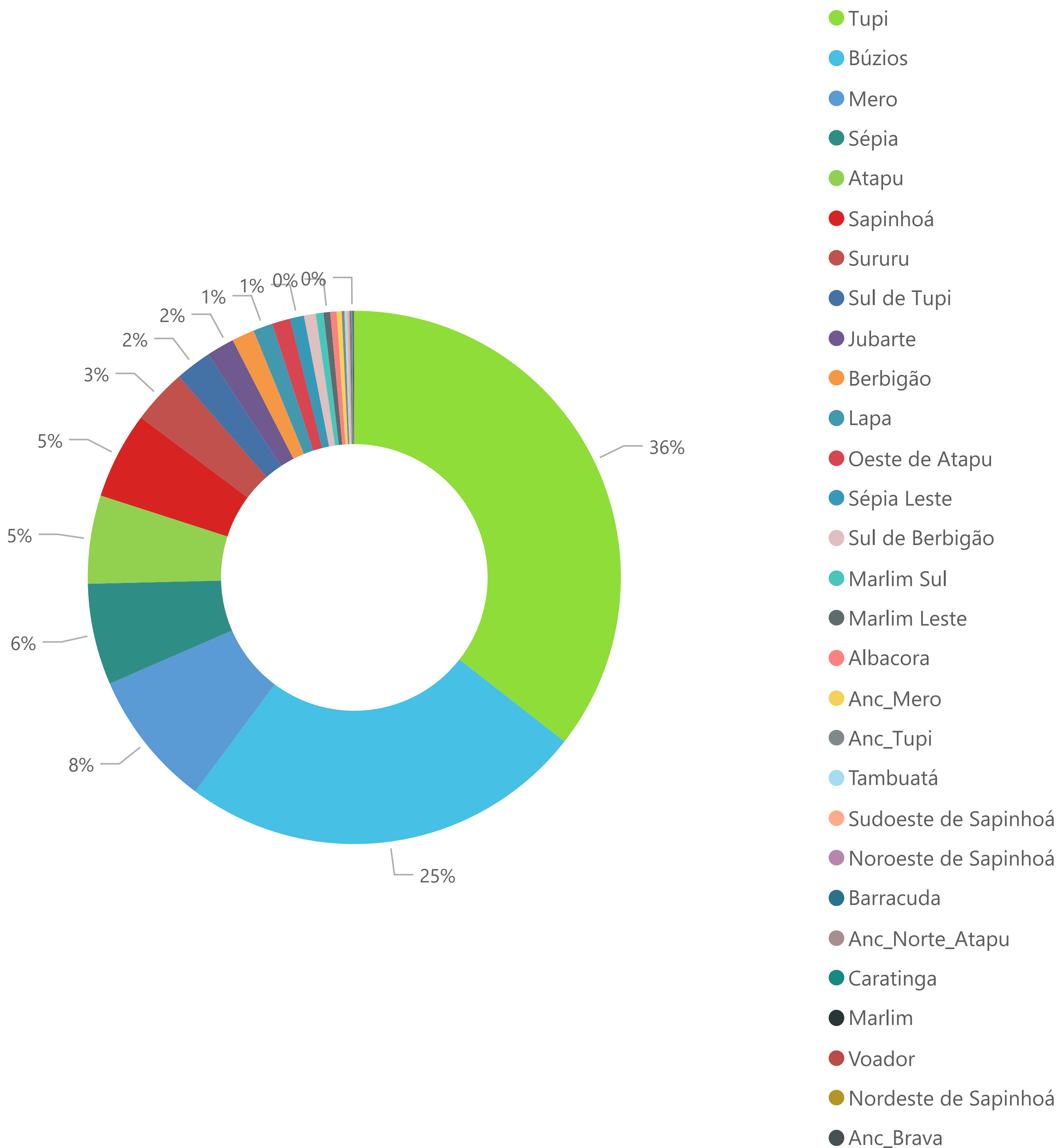
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

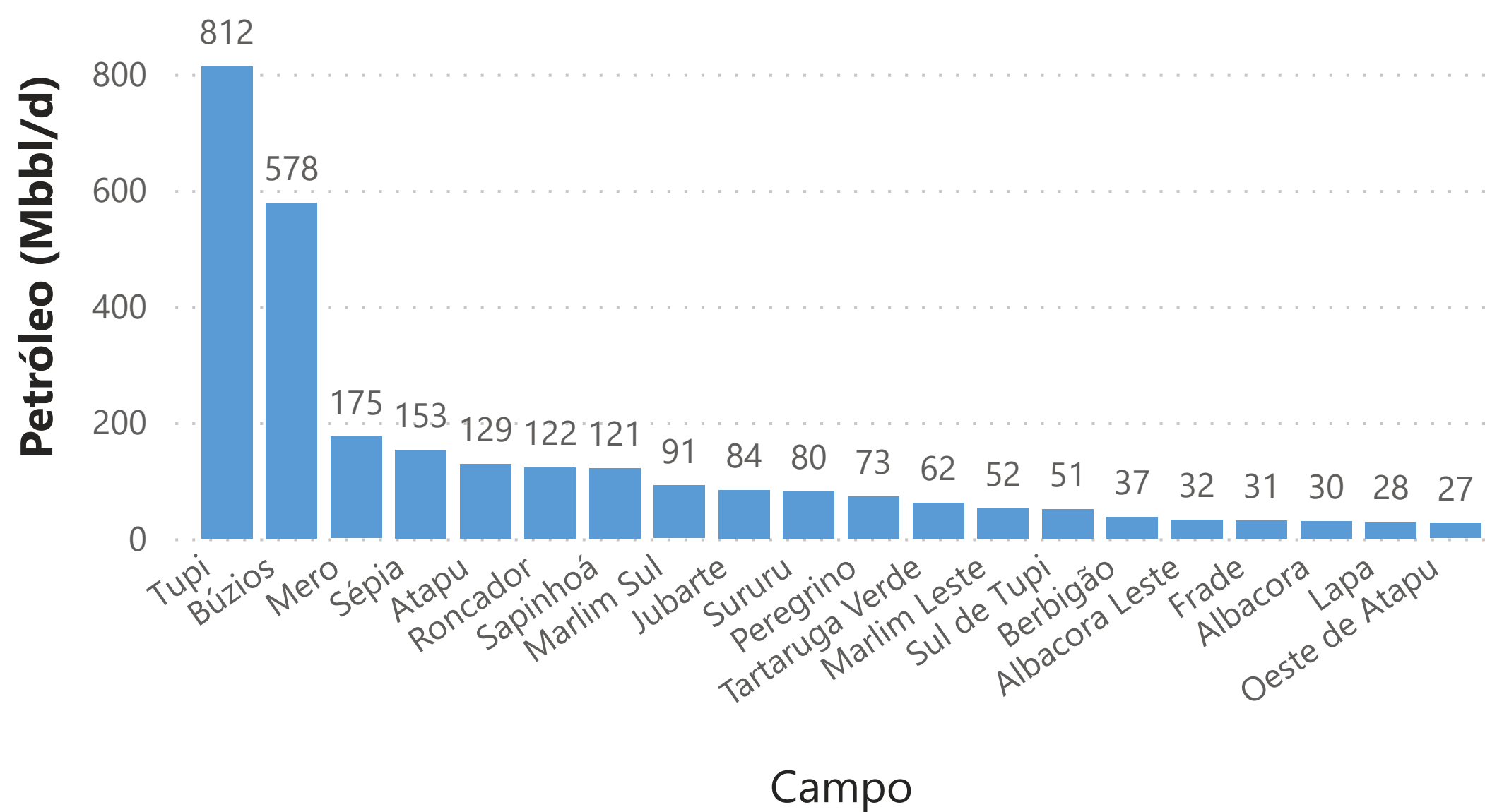
Mês

11 - Novembro

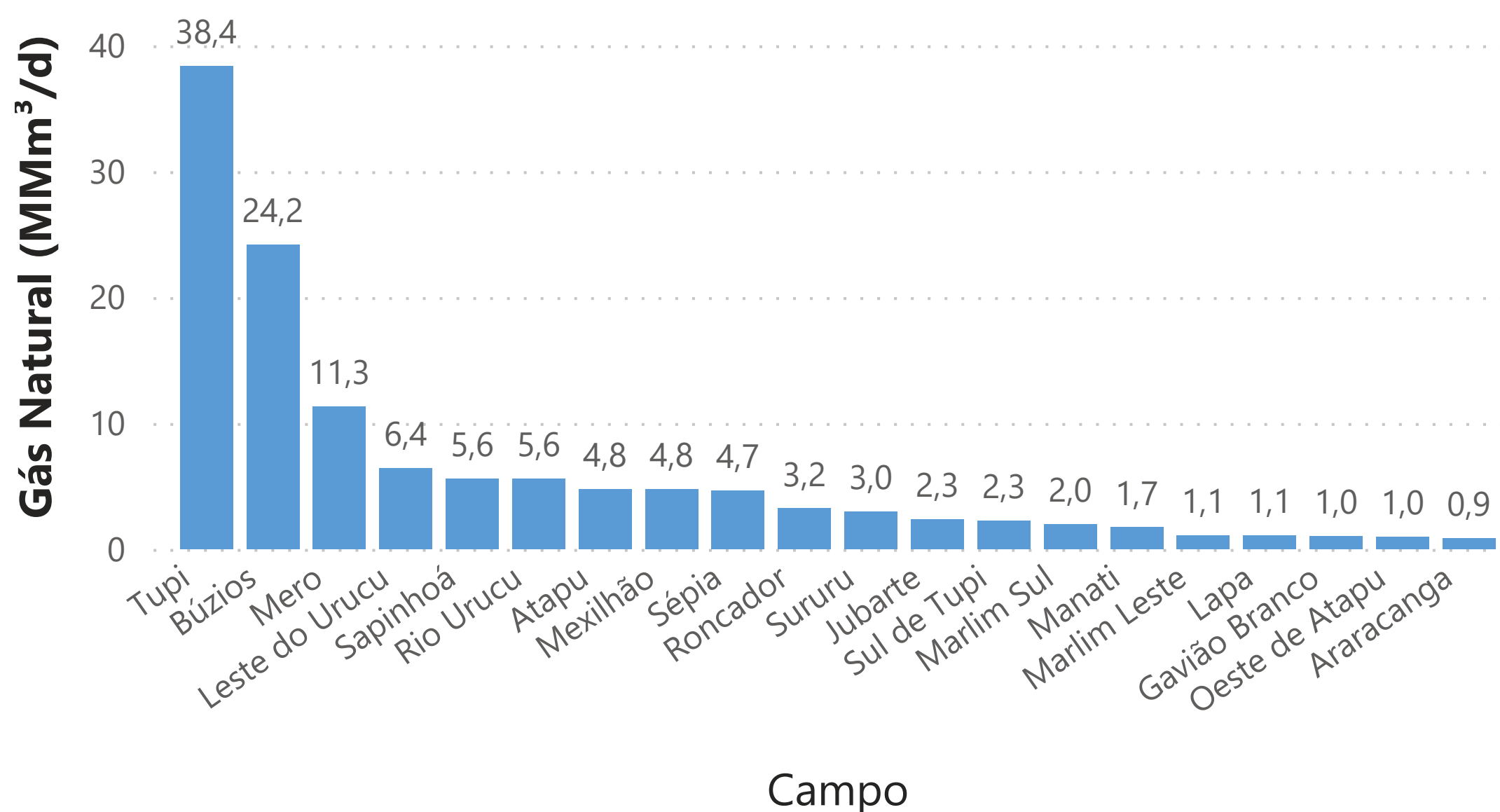
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2022

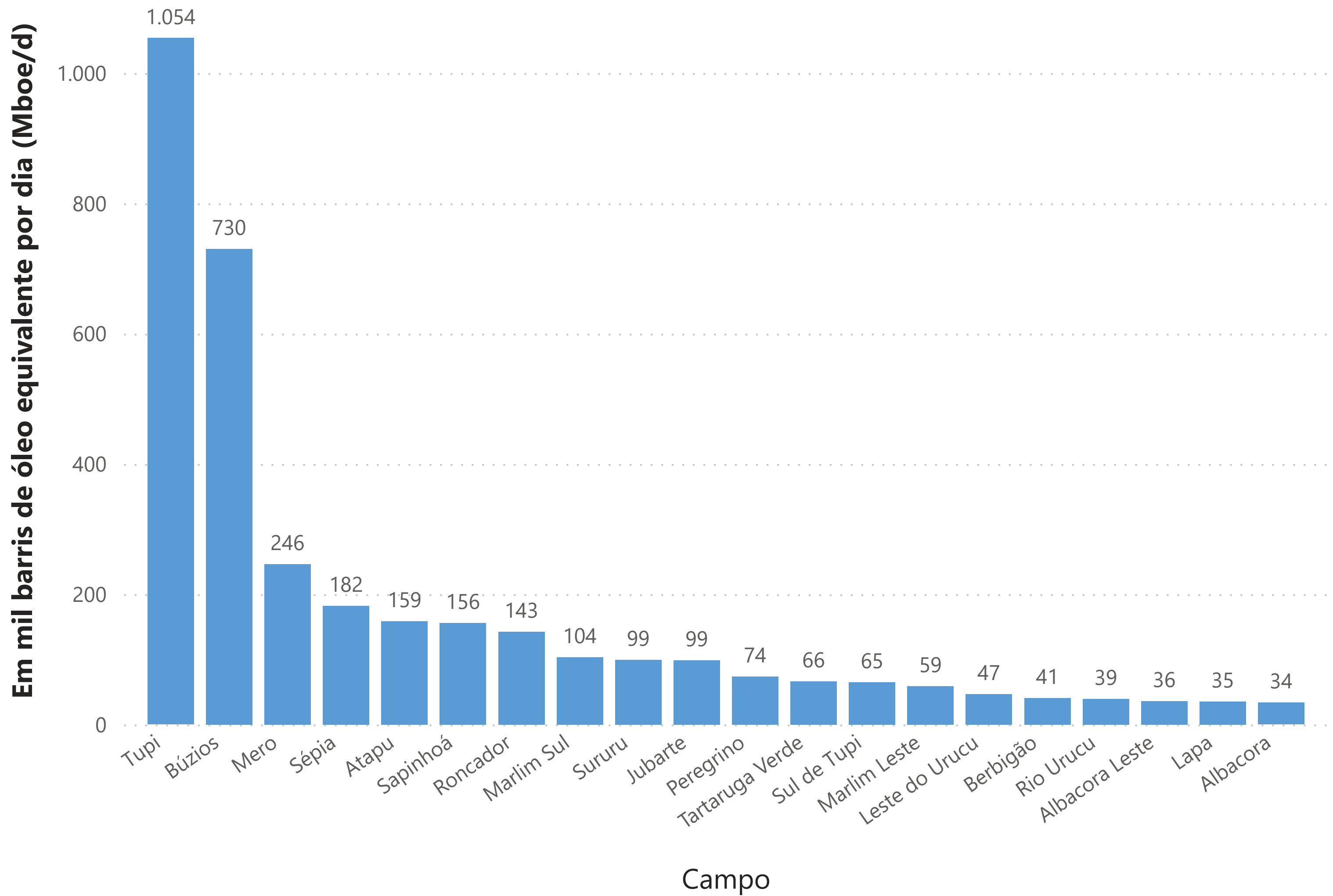
Mês

11 - Novembro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	56.485
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.193
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.260
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.852
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.246
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.862
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.521
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.424
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.089
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.536
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.386
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	40.374
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.269
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.089
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.318
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.449
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.659
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.388
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.089
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	29.546
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.503
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.443
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.413
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.976
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	27.327
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	26.929
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	25.706
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.626
7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.221
3-BRSA-1172-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu / Peo-1Brsa1146Rjs_Iara_Entorno_Cco	Santos	Mar	23.271

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

11 - Novembro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm ³ /d)
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.094
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.081
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.064
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.472
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.968
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.944
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.944
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.822
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.805
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.775
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.754
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.651
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.569
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.551
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.504
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.470
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.367
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.330
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.294
3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.225
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.214
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.198
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.193
7-LL-70-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.186
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.169
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.168
7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.150
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.148
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.146
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.108

Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	68.709
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.124
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.626
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.324
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.638
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	59.950
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	56.768
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.457
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.443
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.701
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.996
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.844
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.729
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.472
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.544
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.009
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.255
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	42.322
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.591
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.039
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.849
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	35.729
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.198
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.882
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	33.379
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	33.288
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	32.836
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.847
7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	30.752
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	29.632
Total				1.416.935

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

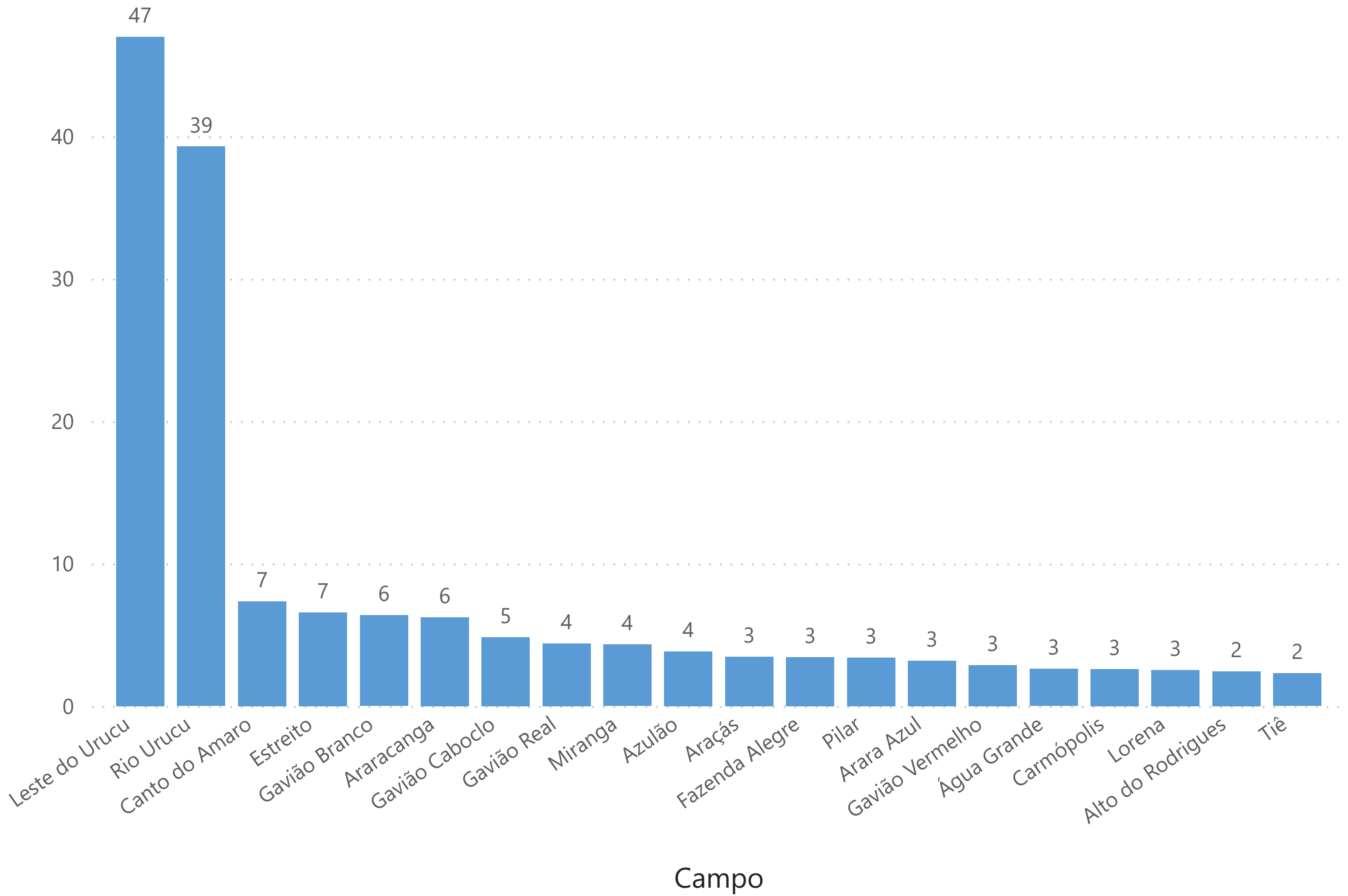
11 - Novembro

Campo

Todos

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

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



Filtros:

Ano

2022

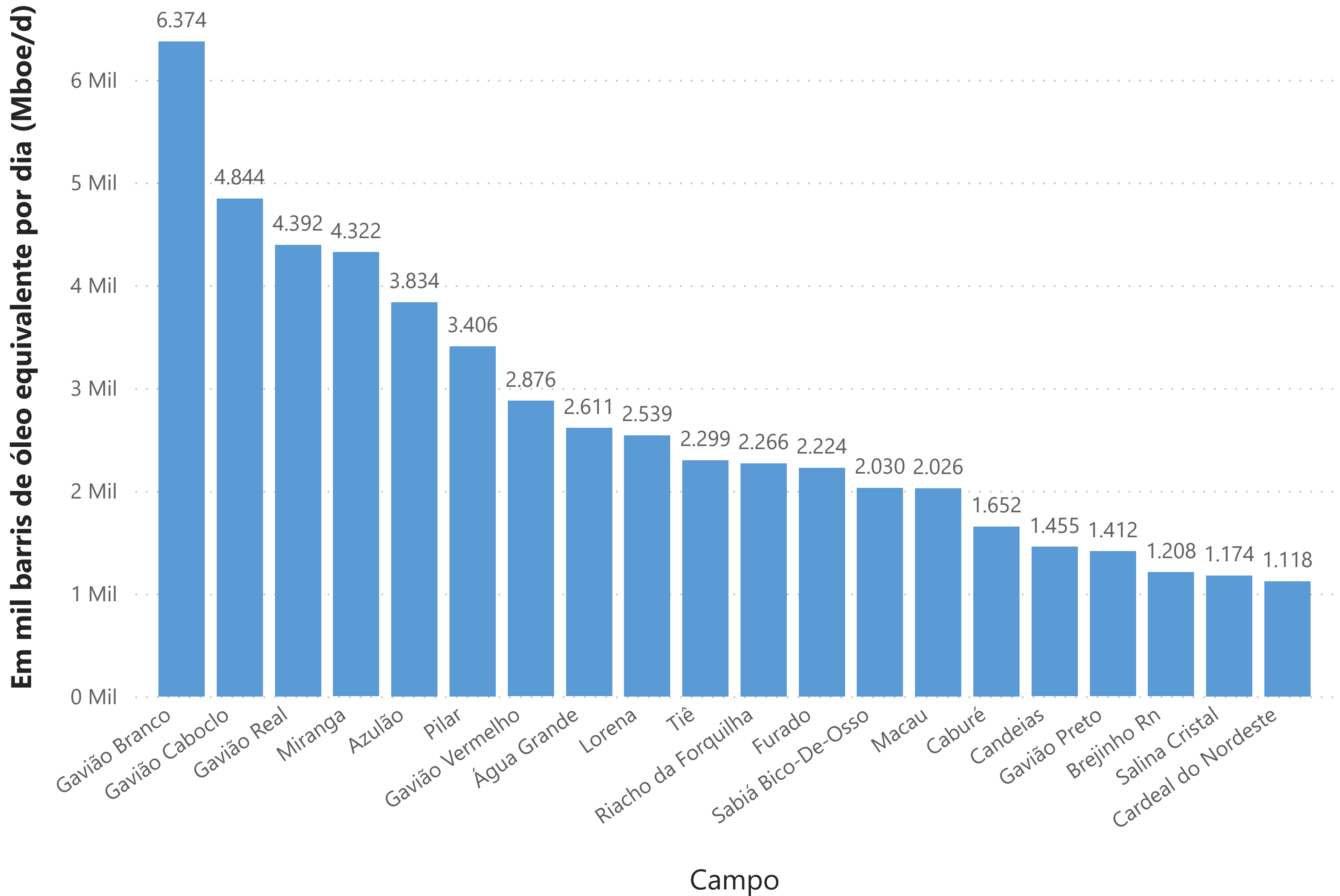
Mês

11 - Novembro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

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	759,04
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	621,17
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	467,65
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	453,86
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	443,63
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	403,25
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	378,70
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	356,64
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	355,02
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	350,55
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	349,24
7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	338,27
7-RFQ-30D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	305,22
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	300,73
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	298,50
7-CAM-1556D-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	297,25
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	296,48
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	296,32
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	290,34
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	281,04
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	273,67
7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	272,43
3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	272,40
7-TIE-5HA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	260,07
7-LUC-36HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255,77
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	246,54
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	244,20
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	243,27
7-CAM-1545D-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	234,83
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	233,66

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	621
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	501
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	496
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	470
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	450
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	431
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	415
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	406
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	385
7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	355
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	335
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	315
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	314
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	310
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	309
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	306
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	283
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	281
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	268
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	259
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
9-LUC-91D-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	243
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	241
7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	236
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	236
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	234
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	231
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	223
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	216

Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

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 Carioca (Mv-30)	173.746	5.295	207.049	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 77	162.771	6.433	203.236	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Guanabara	144.960	9.239	203.074	3	Anc_Mero / Mero
Petrobras 70	156.731	5.824	193.365	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 74 (P-74)	153.338	6.324	193.112	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	134.503	5.962	172.004	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 75 (P-75)	131.091	5.609	166.372	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Maricá	130.998	4.809	161.248	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 68	136.795	3.853	161.031	9	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 69	113.725	5.647	149.246	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	110.521	6.075	148.729	7	Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	109.088	5.718	145.051	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	110.433	4.811	140.697	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	95.268	4.067	120.847	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	91.149	4.461	119.209	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	73.754	3.292	94.458	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Mangaratiba	68.483	3.856	92.736	8	Tupi
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	79.855	892	85.463	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
Petrobras 58	57.679	2.101	70.896	11	Baleia Anã / Jubarte
FPSO Cidade de Ilha Bela	51.465	2.542	67.451	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 40	54.463	986	60.662	15	Marlim / Marlim Sul
Petrobras 52	49.068	911	54.801	14	Roncador
FPSO Pioneiro de Libra	36.449	2.472	51.996	1	Anc_Mero / Mero
Peregrino A	50.935	64	51.339	13	Peregrino
Polo Arara	6.065	7.090	50.657	35	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Cidade de Angra dos Reis	37.211	1.380	45.893	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 62	33.427	1.814	44.836	11	Roncador
Petrobras 53	35.479	761	40.263	9	Marlim Leste
Petrobras 50	33.480	582	37.143	11	Albacora / Albacora Leste
FPSO Cidade de Caraguatatuba	28.368	1.066	35.076	4	Lapa

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	742
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	592
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	318
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	248
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	180
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	134
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	108
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	95
Albacora Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	94
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	81
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	75
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	63
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	59
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	52
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	49
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	45
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	45
PA-1ENV25DAM_AM-T-84_AM-T-85	Amazonas	Terra	ENEVA	45
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	45
Lapa	Santos	Mar	TOTALENERGIES EP	30
Total				3.100

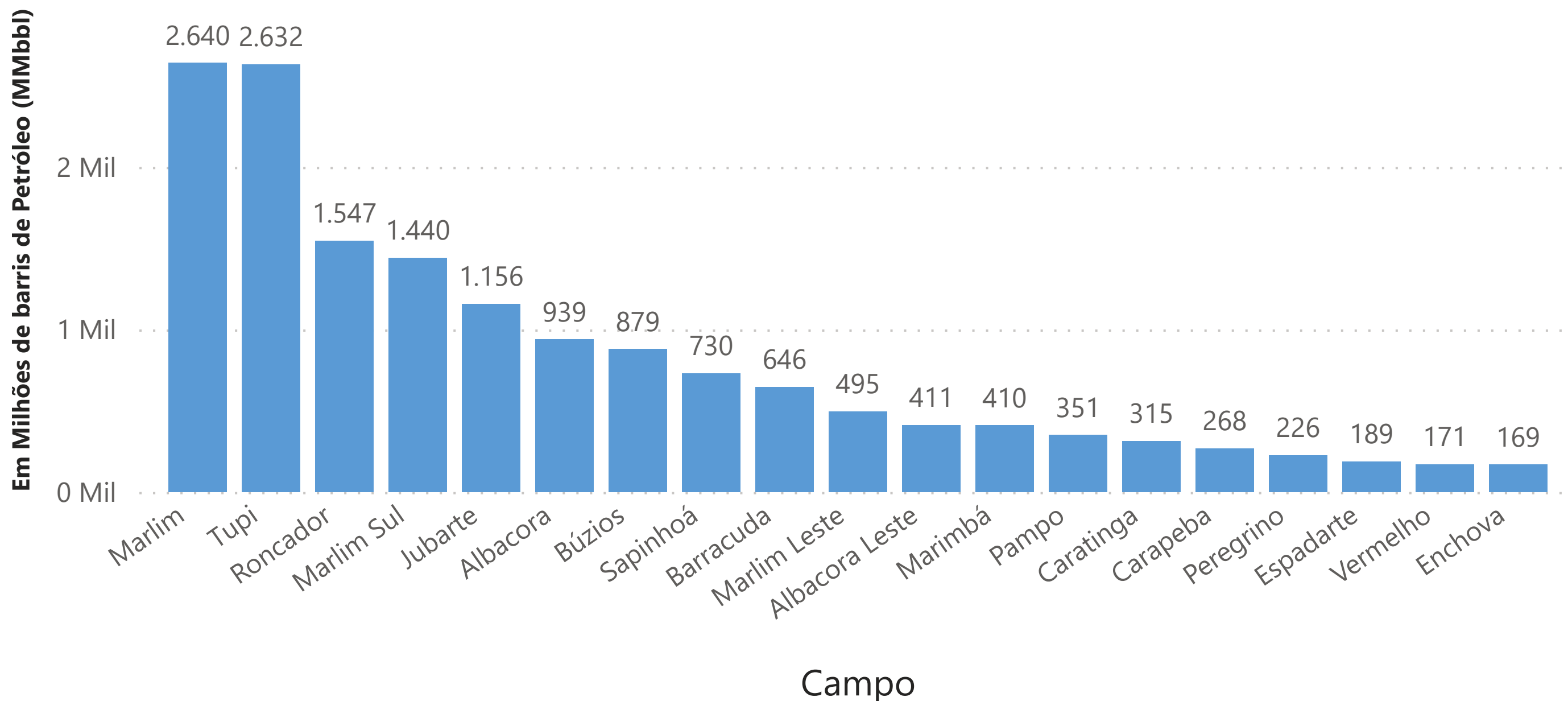
Filtros:

Ano:

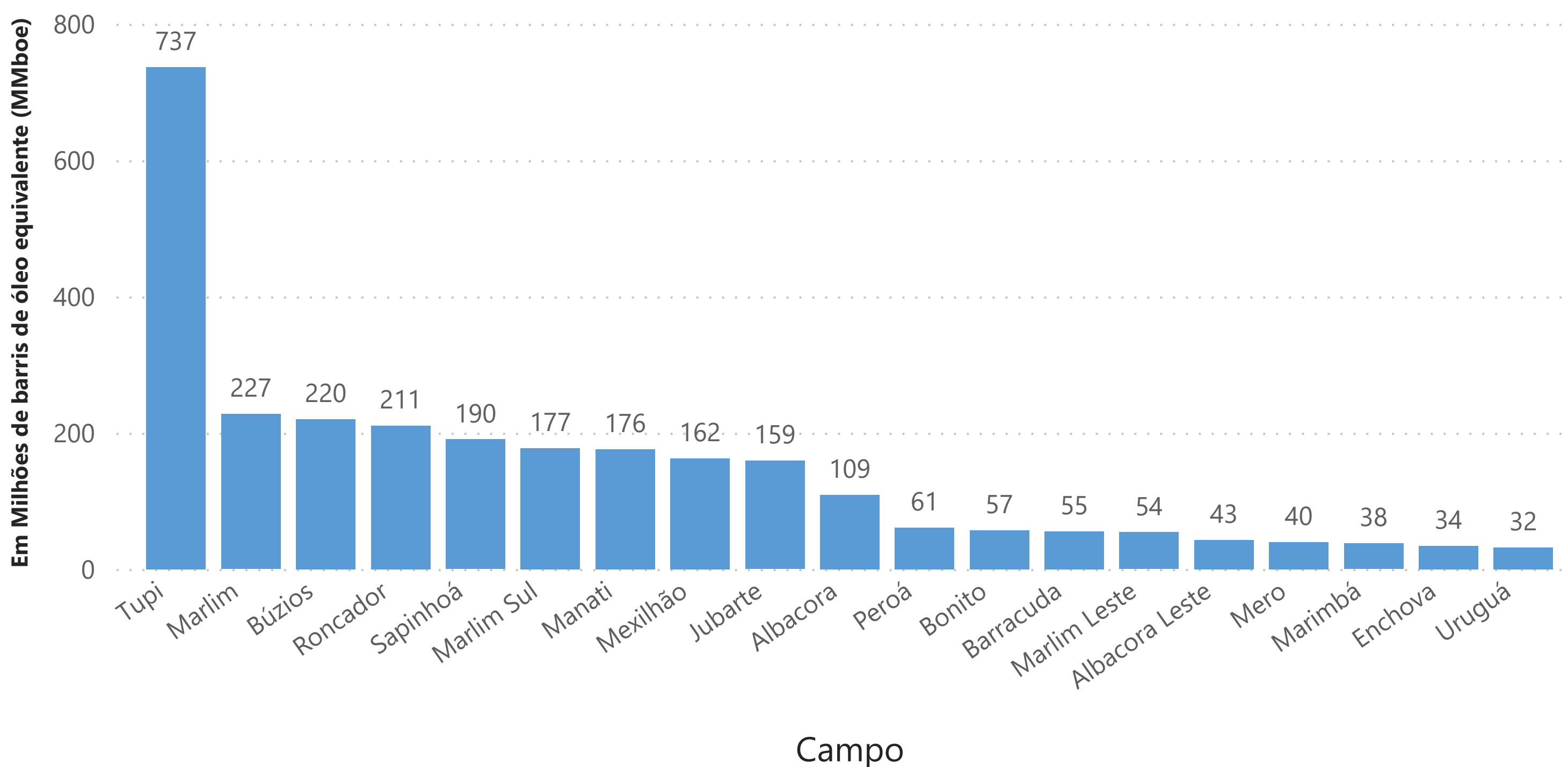
Mês:

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

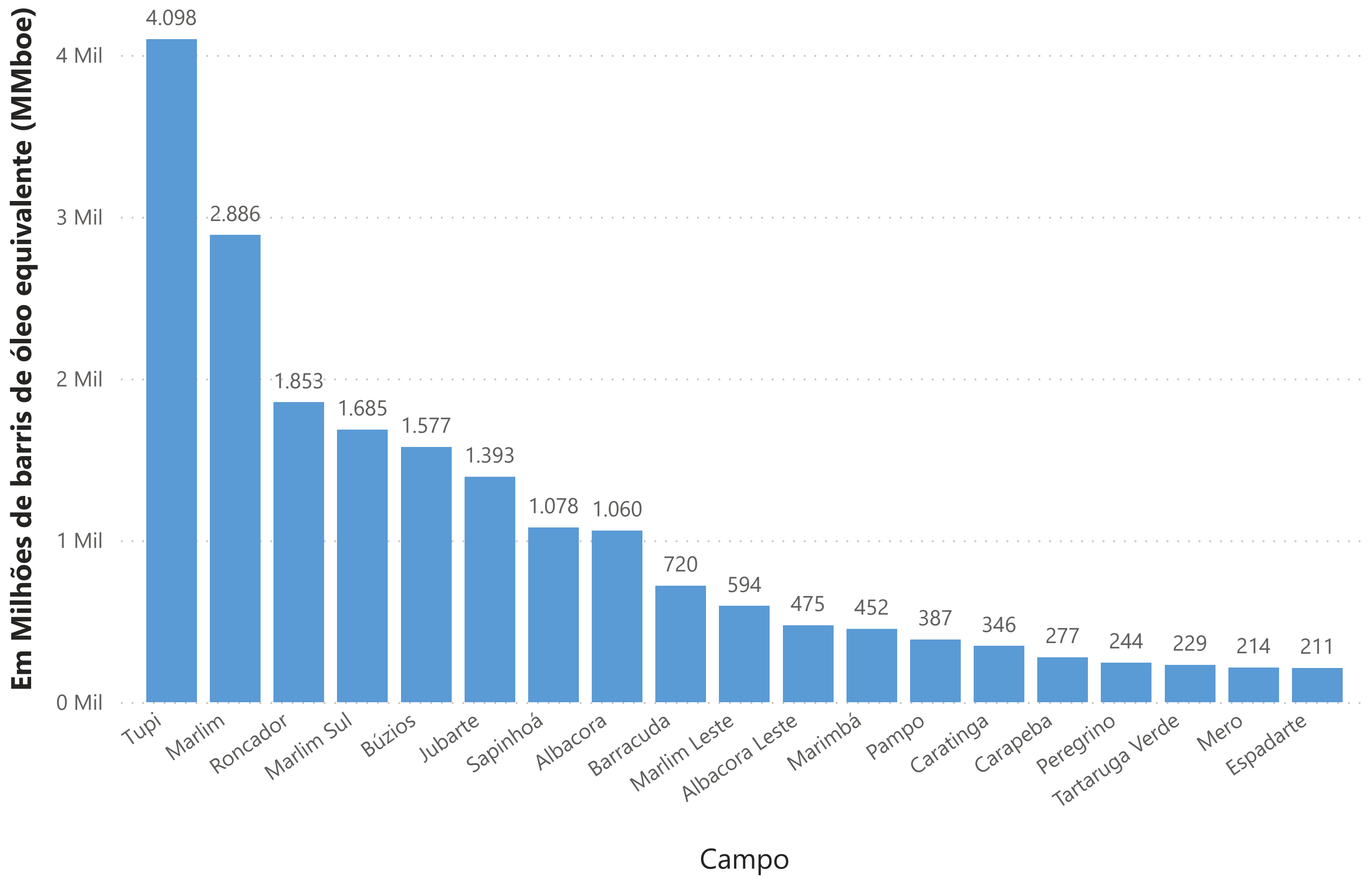
Mês

11 - Novembro

Campo

Todos

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



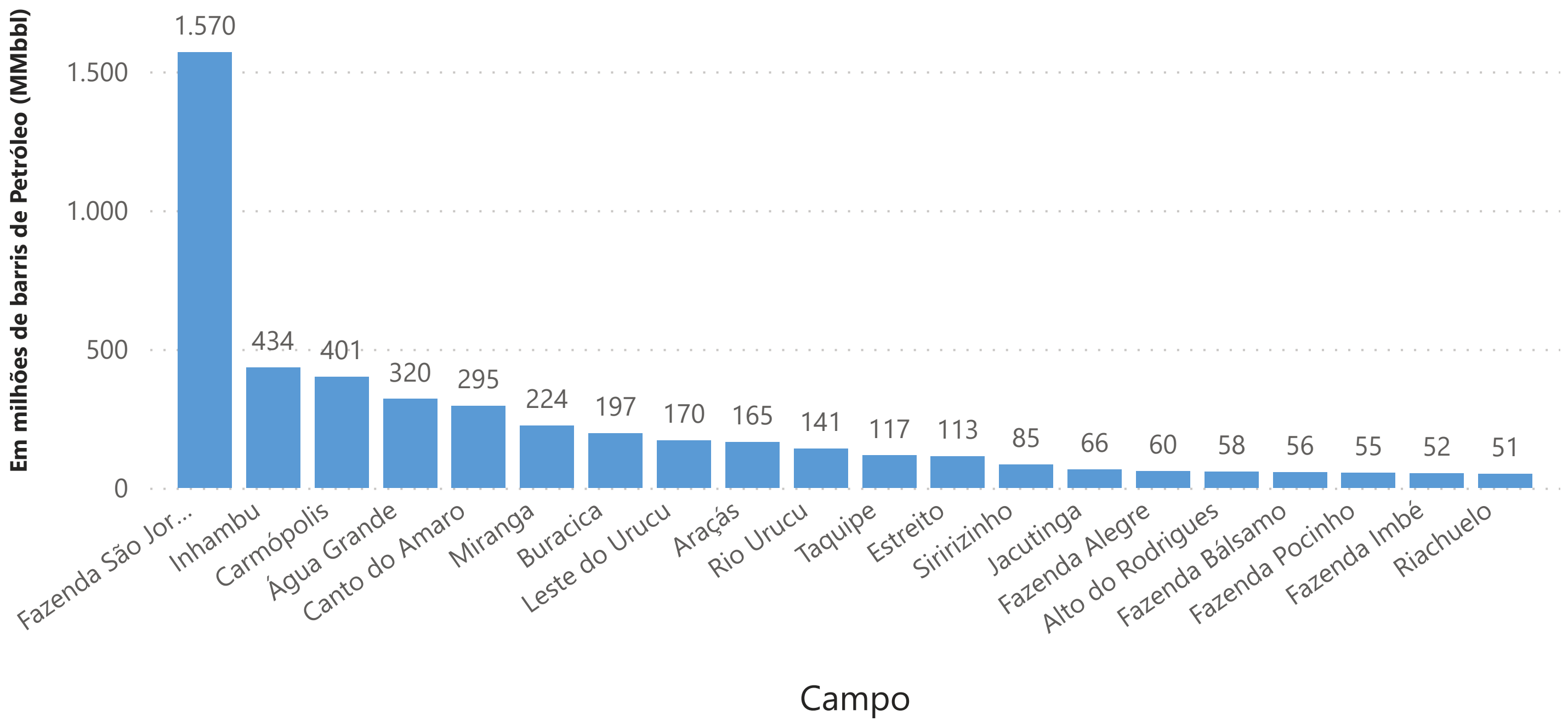
Filtros:

Ano:

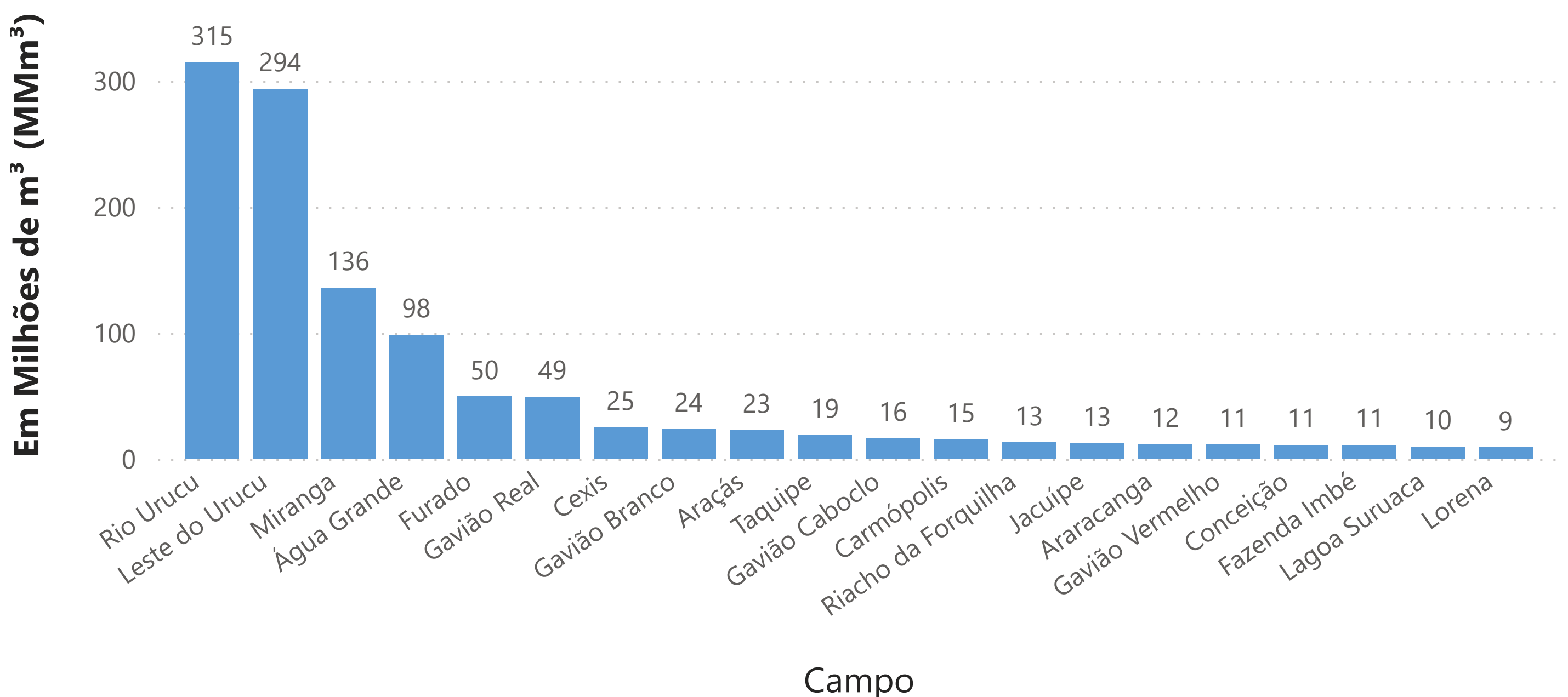
Mês:

Campo:

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



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



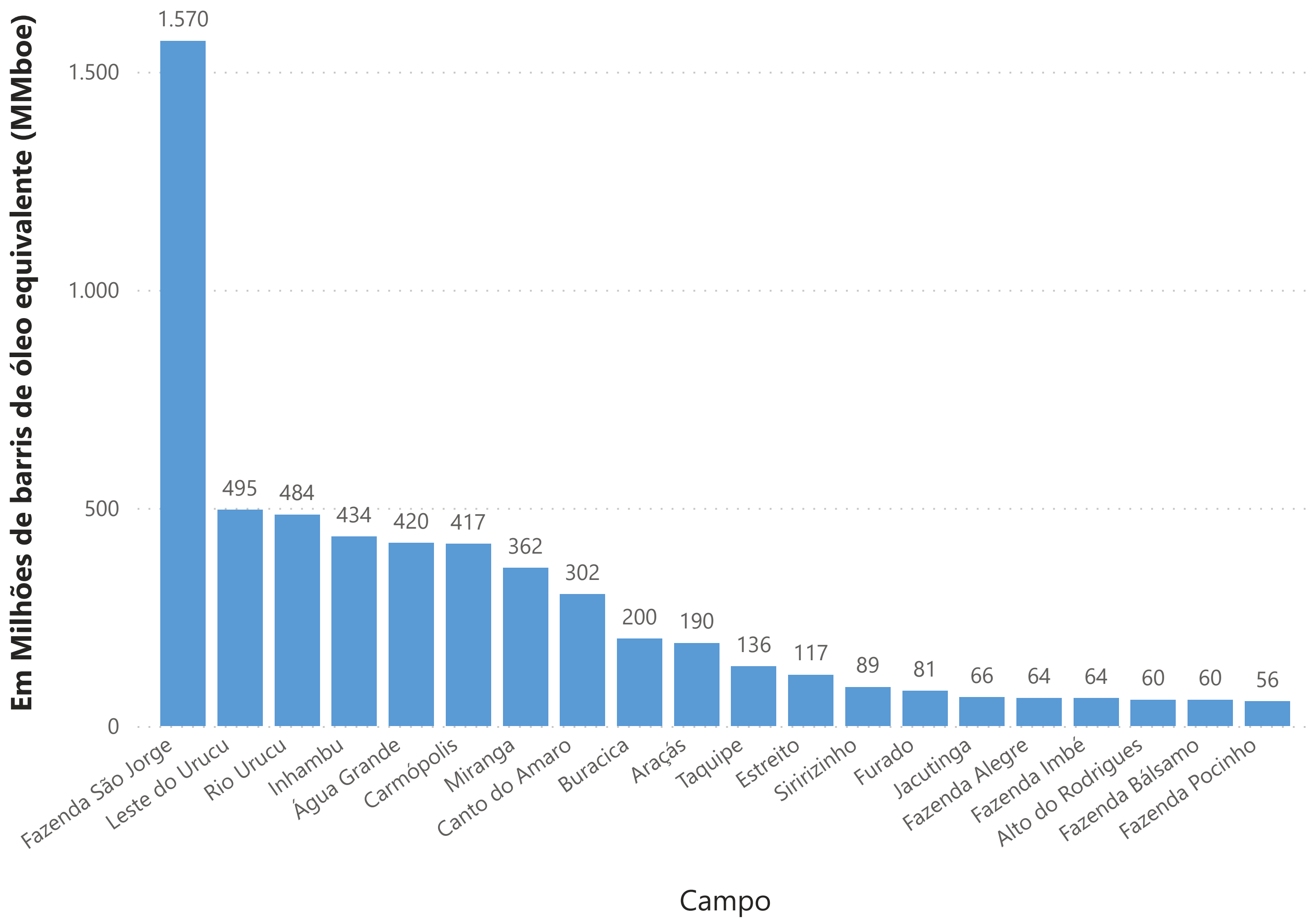
Filtros:

Ano:

Mês:

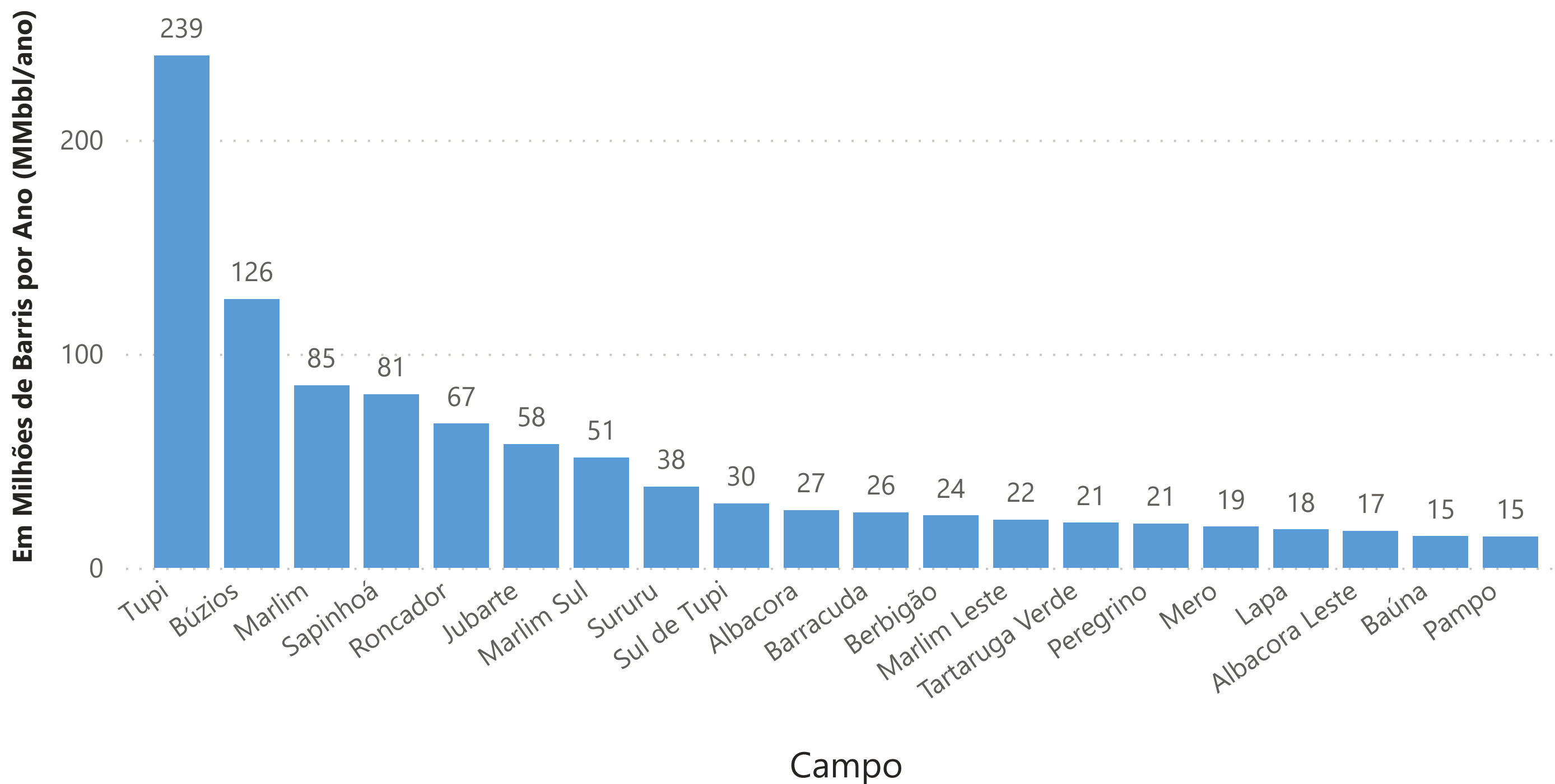
Campo:

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

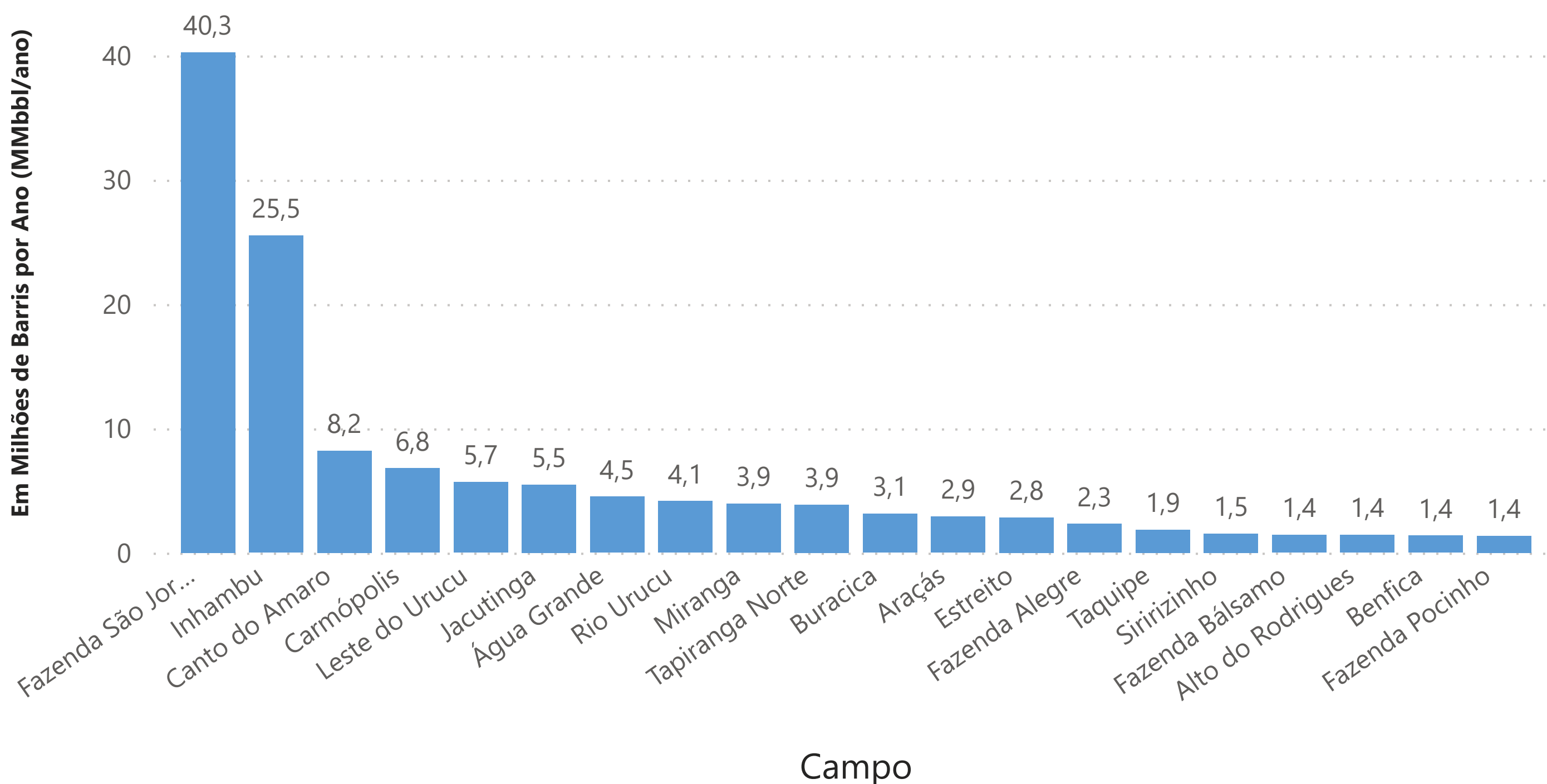


Filtros: Ano: 2022 | Mês: 11 - Novembro | Campo: Todos

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).

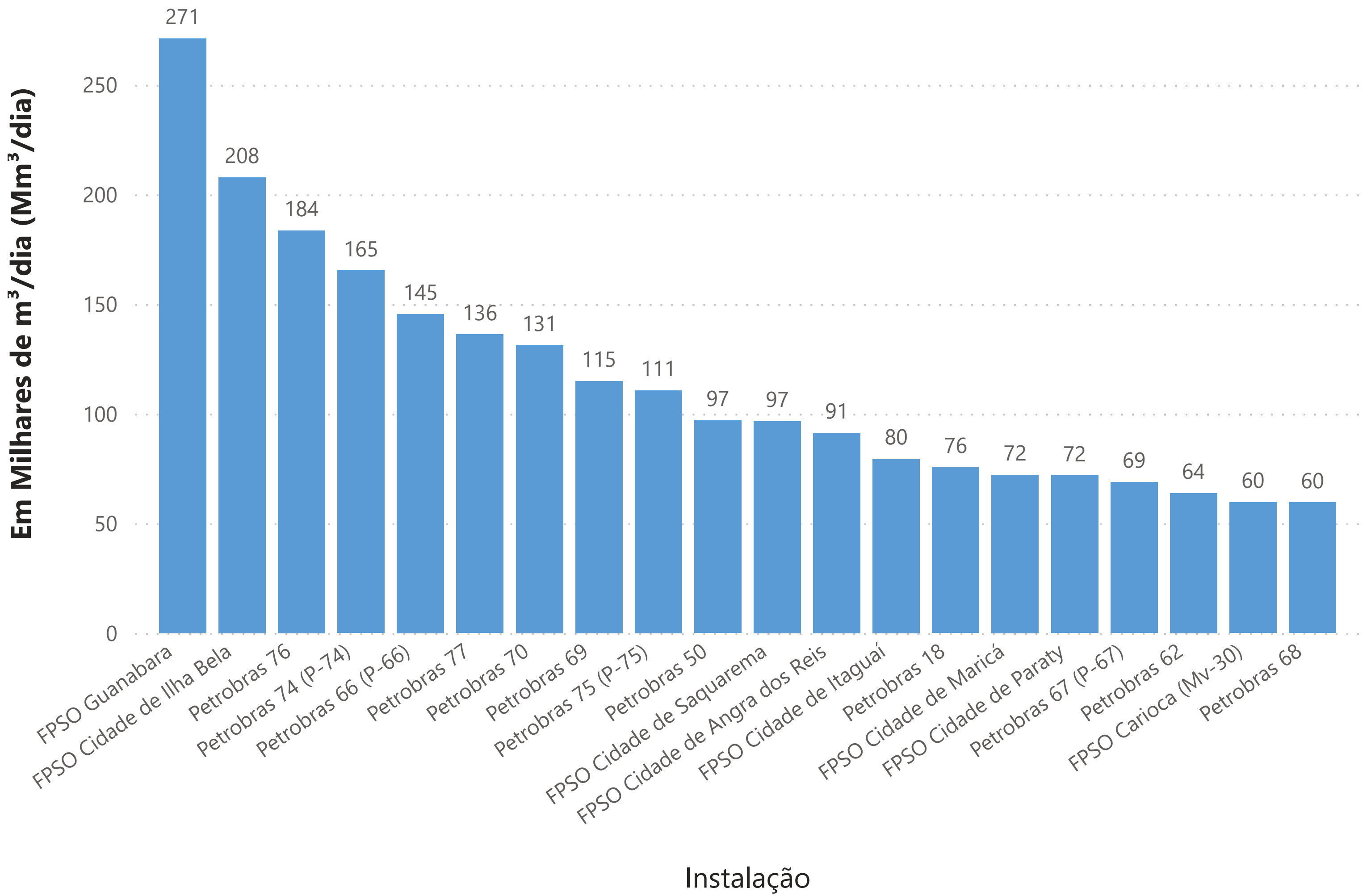
Filtros:

Ano

Mês

Instalação

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



Filtros:

Ano

2022

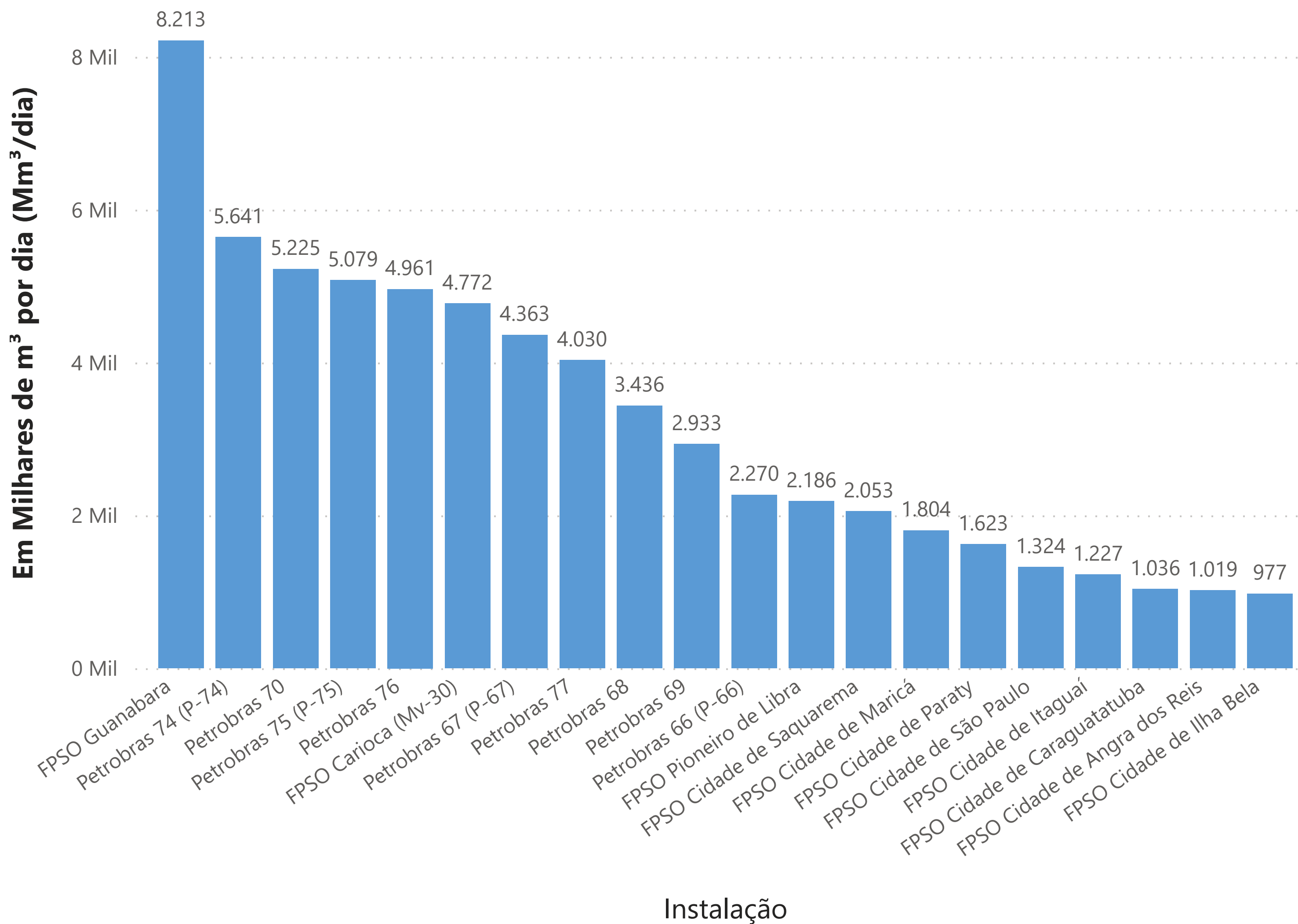
Mês

11 - Novembro

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

11 - Novembro

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

