

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

09 - Setembro ▾

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 Setembro de 2022 constam dados de 267 áreas produtoras sendo:

254 áreas de concessão, 5 de cessão onerosa e 8 de partilha de produção, operadas por 43 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 66 são áreas marítimas e 201 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 13 são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 3,148 Mi bbl/d (milhões de barris por dia) e 143.070 mil m³/d, respectivamente, totalizando 4,048 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 **3,148** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **2,0%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **4,9%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,9°** sendo **2,3%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **89,5%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **8,2%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **143,07** milhões m³/d.
- Variou em **2,2%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **7,3%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,8%**
- Disponibilizado ao mercado **56,67** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,16** milhões de m³/d.
- A queima variou em **-4,0%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-20,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **84,4%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **90,84%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **22,8%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **5485** poços, sendo **501** marítimos e **4984** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **133** poços, foi de **2,359** milhões de bbl/d de petróleo e **101,85** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,000** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **1,1%** em relação ao mês anterior e uma variação de **5,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **74,1%** do total produzido no Brasil.



DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 887,71 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 43,14 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 923 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: 166.413 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Cidade de Itaguaí
No Campo de Tupi
Com total de produção de: 7,06 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:

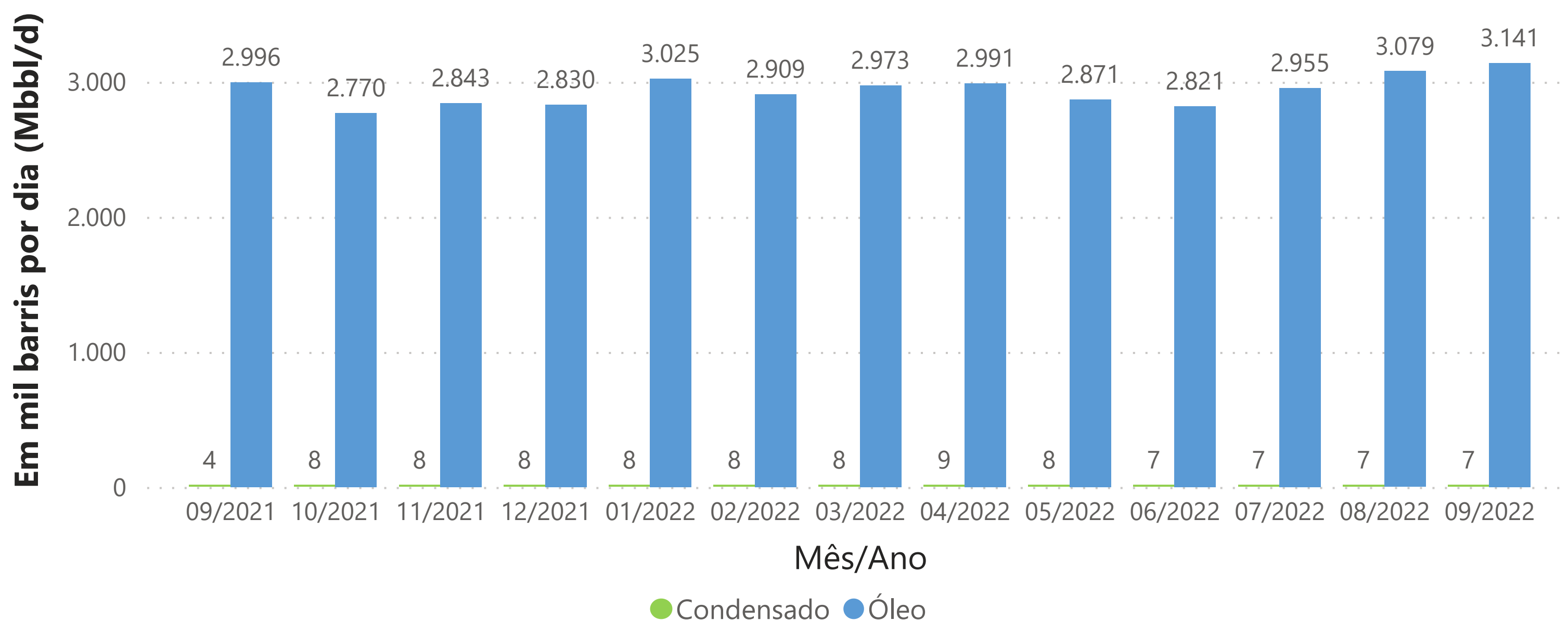
ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022
Condensado	4	8	8	8	8	8	8	9	8	7	7	7	7
Óleo	2.996	2.770	2.843	2.830	3.025	2.909	2.973	2.991	2.871	2.821	2.955	3.079	3.141
Petróleo	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148

Filtros:

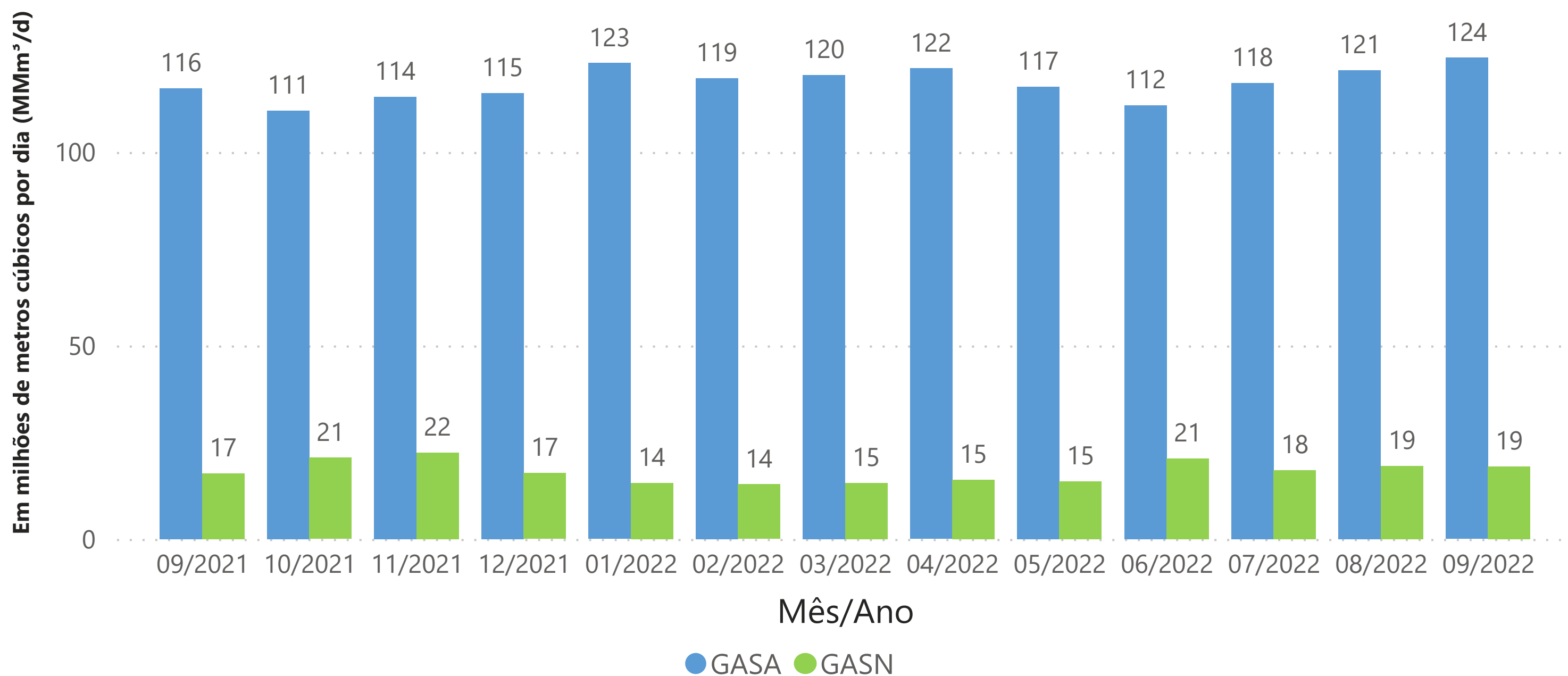
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm3/d)



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

	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022
GASA	116	111	114	115	123	119	120	122	117	112	118	121	124
GASN	17	21	22	17	14	14	15	15	15	21	18	19	19
Gás Total	133	132	137	132	137	133	134	137	132	133	136	140	143

Filtros:

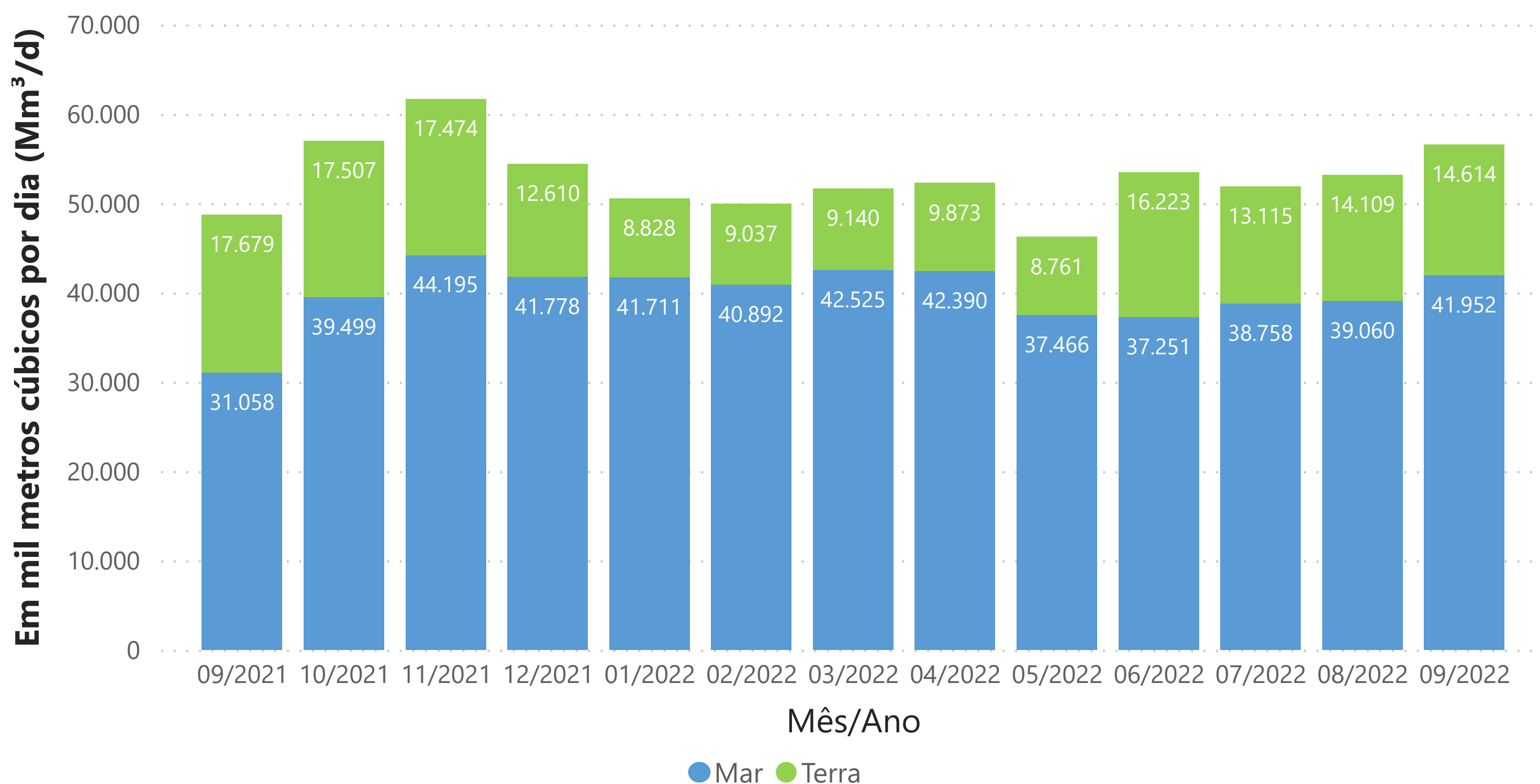
Ano, Mês

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
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%
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%

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:

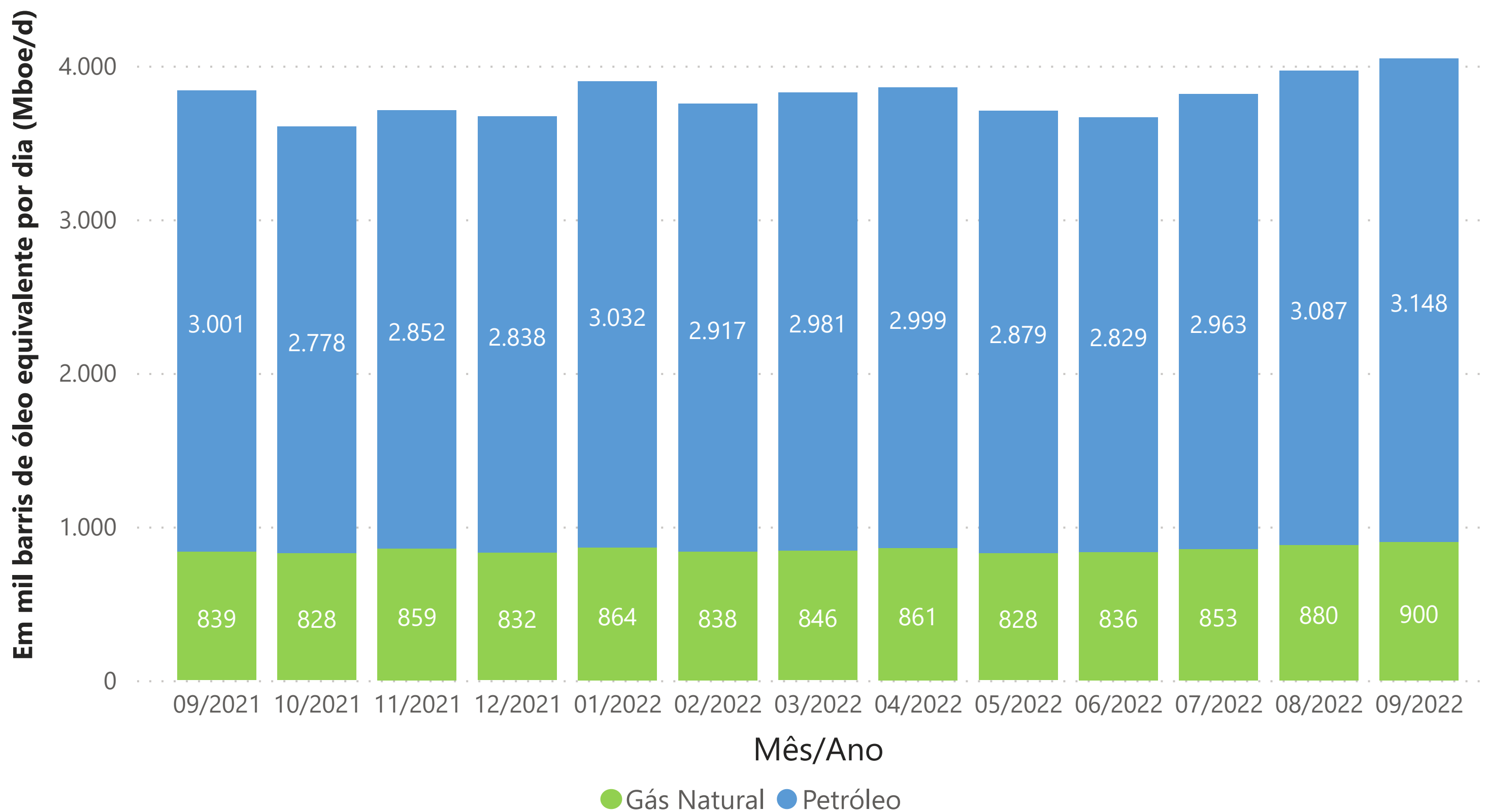
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



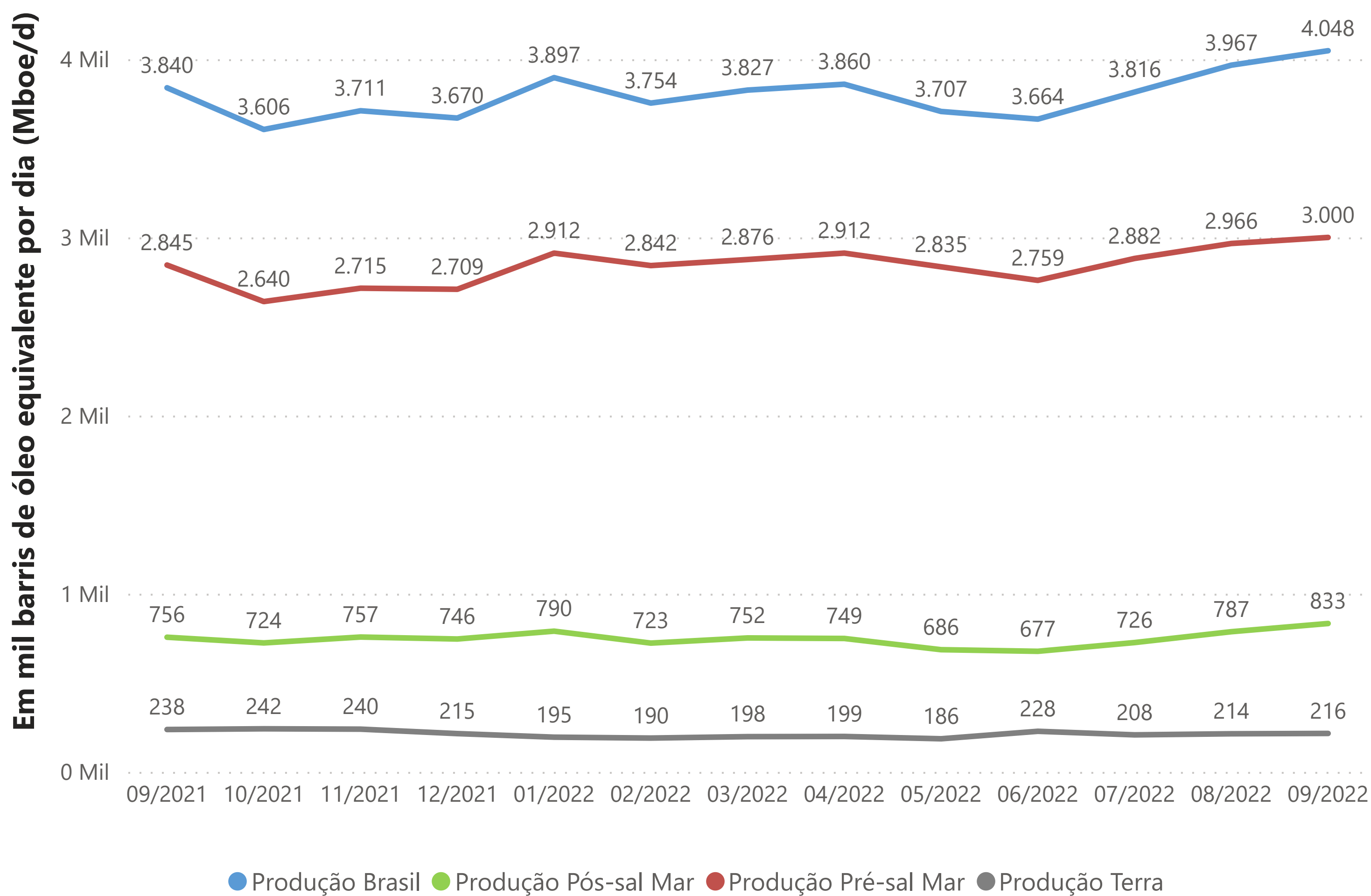
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022
Petróleo	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148
Gás Natural	839	828	859	832	864	838	846	861	828	836	853	880	900
Produção Total	3.840	3.606	3.711	3.670	3.897	3.754	3.827	3.860	3.707	3.664	3.816	3.967	4.048

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ∨

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

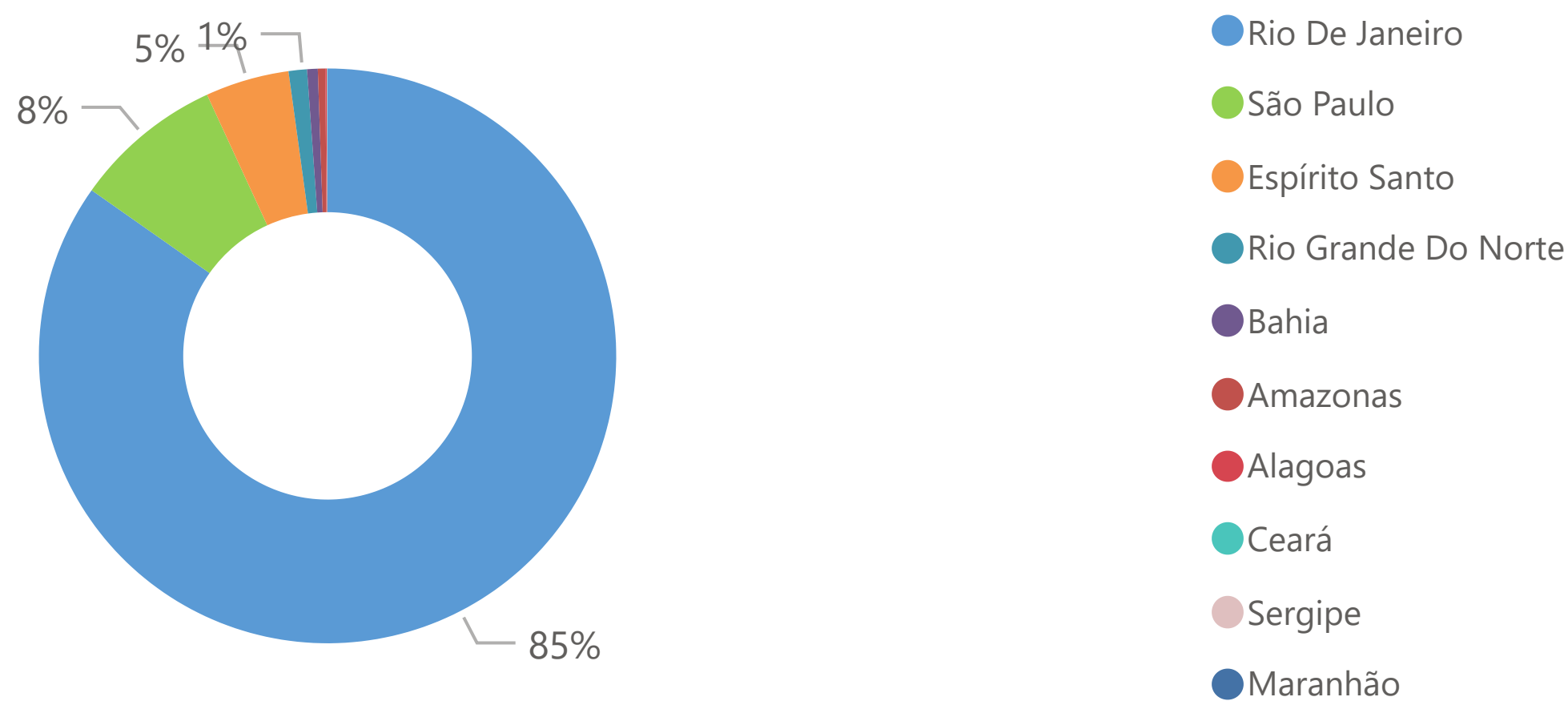
Estado

Todos

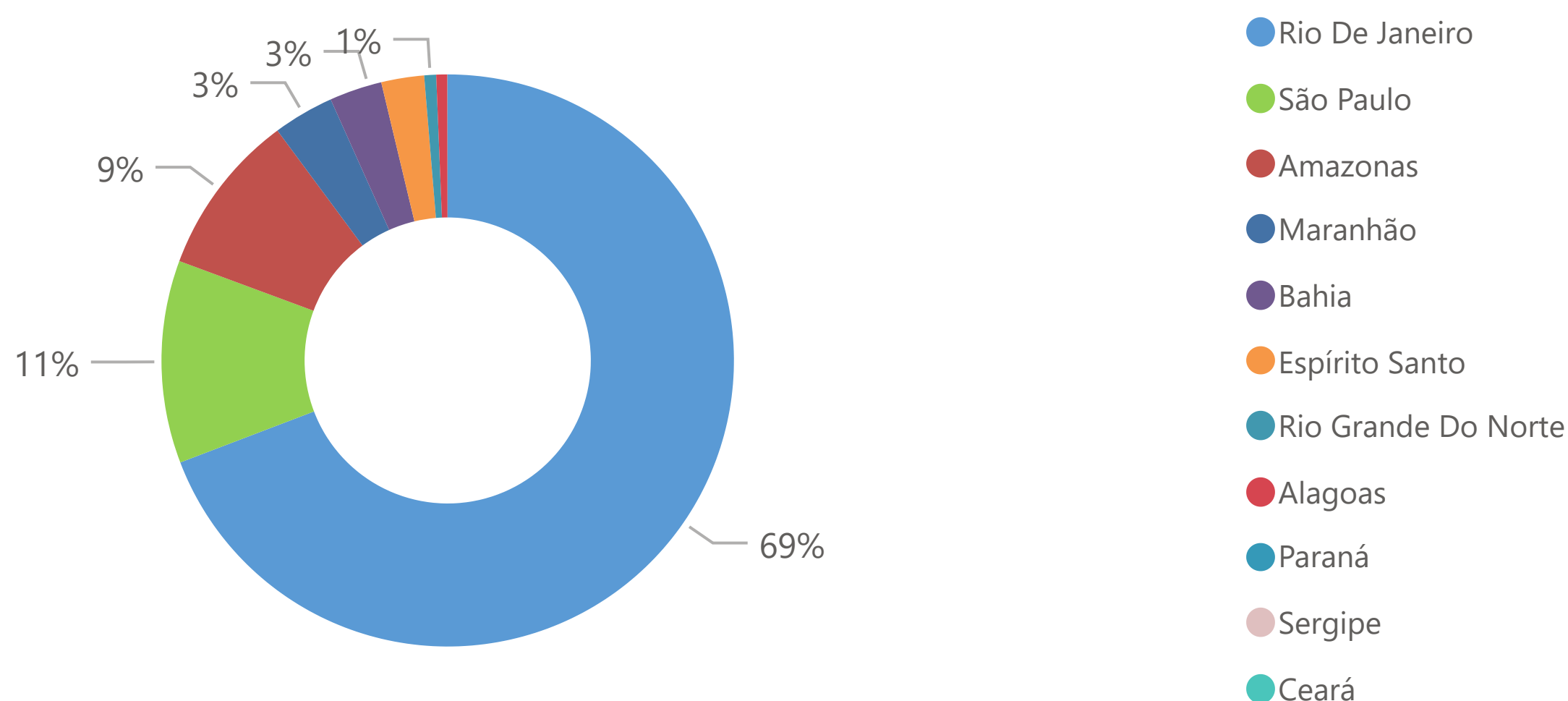
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.668.629	99.001	3.291.330	47
São Paulo	263.478	16.384	366.533	7
Espírito Santo	147.690	3.463	169.474	32
Rio Grande Do Norte	32.365	960	38.402	71
Bahia	18.739	4.251	45.477	78
Amazonas	13.071	13.174	95.936	8
Alagoas	2.696	893	8.315	9
Ceará	653	1	658	2
Sergipe	477	6	514	5
Maranhão	48	4.918	30.984	7
Paraná		17	109	1
Total	3.147.846	143.070	4.047.731	267

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

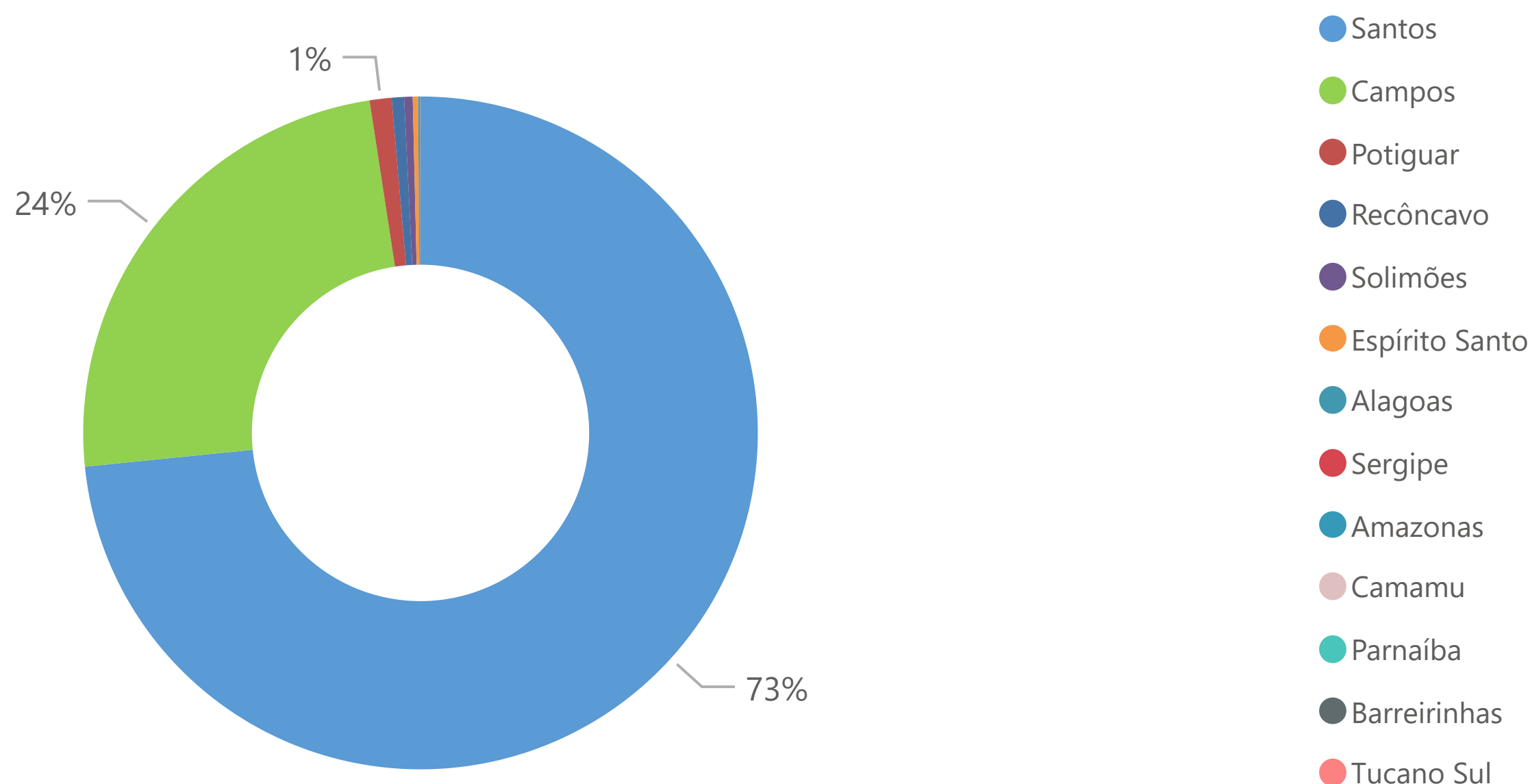
Bacia

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	2.310.563	104.495	2.967.815	27
Campos	761.215	13.787	847.933	31
Potiguar	33.017	961	39.060	73
Recôncavo	18.593	2.409	33.748	72
Solimões	12.886	12.746	93.054	7
Espírito Santo	8.019	568	11.588	28
Alagoas	2.696	893	8.315	9
Sergipe	477	6	514	5
Amazonas	186	429	2.881	1
Camamu	131	1.702	10.839	1
Parnaíba	33	4.918	30.968	6
Barreirinhas	15	0	16	1
Tucano Sul	15	139	890	5
Paraná		17	109	1
Total	3.147.846	143.070	4.047.731	267

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2022

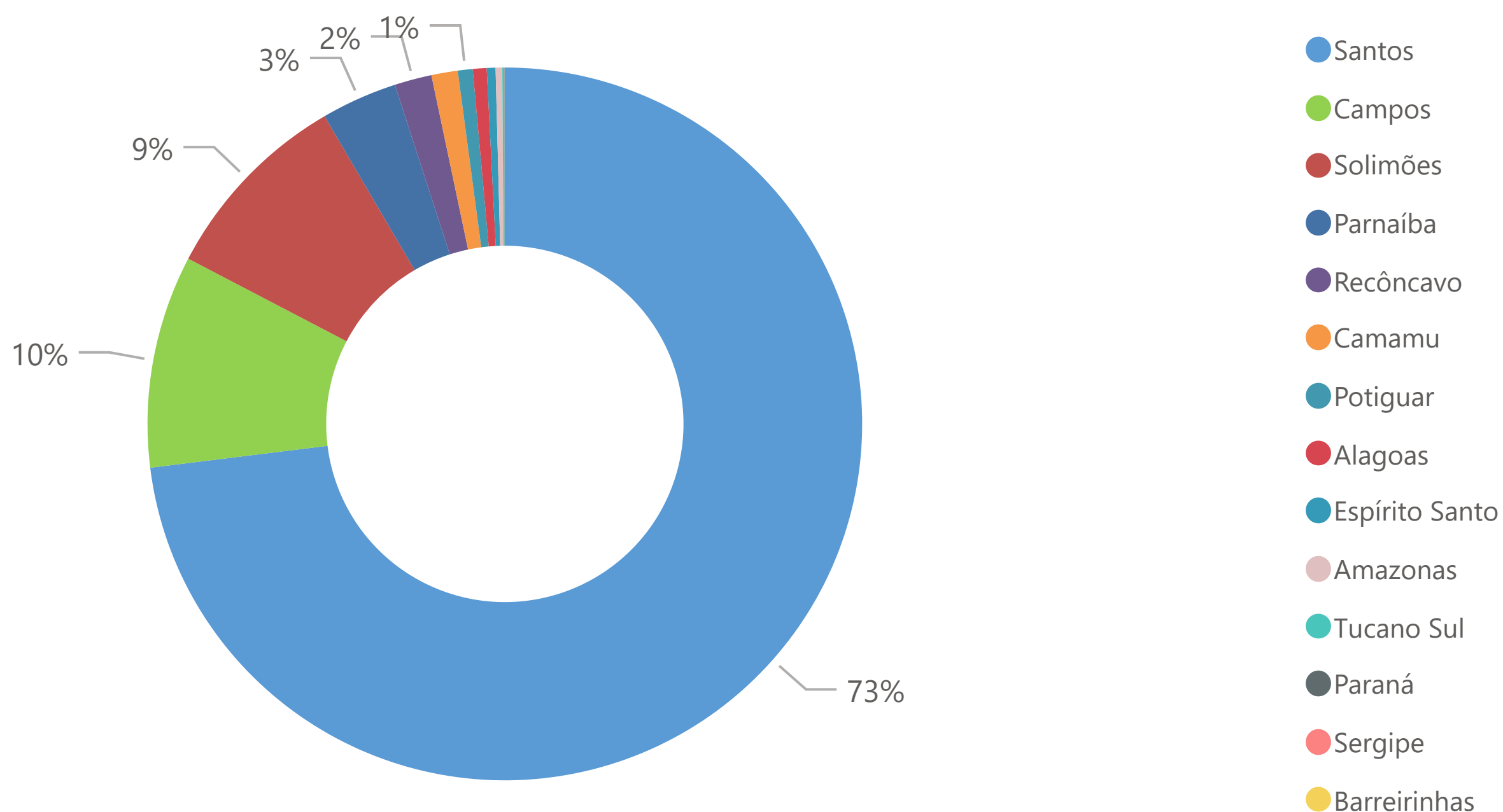
Mês

09 - Setembro

Bacia

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

Operador

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

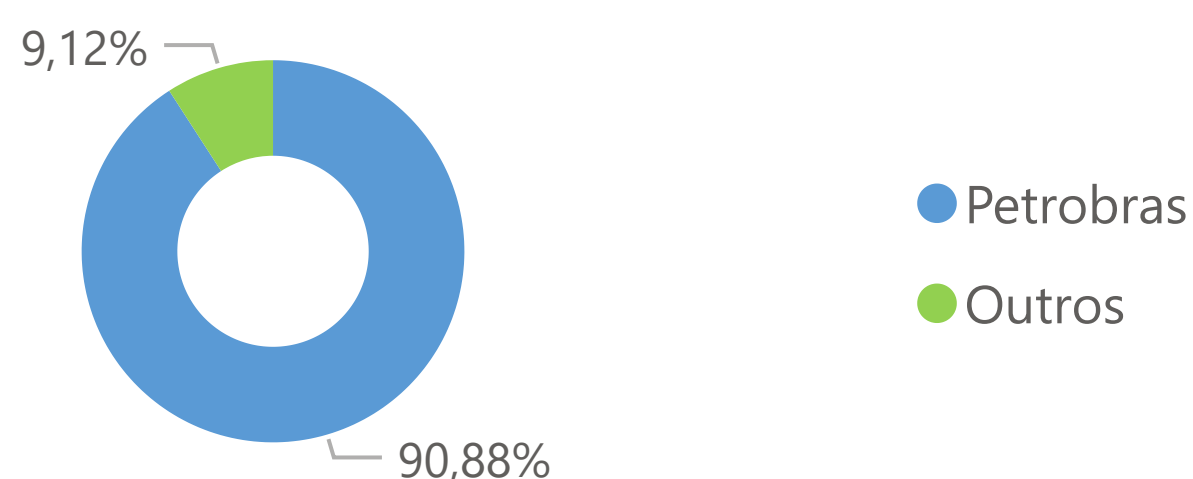
Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.860.655	129.778	3.676.935
TOTALENERGIES EP	54.856	2.281	69.206
EQUINOR BRASIL	60.299	83	60.821
SHELL BRASIL	38.085	368	40.399
PETRO RIO JAGUAR	32.640	356	34.877
ENEVA	218	5.347	33.849
TRIDENT ENERGY	22.318	311	24.276
PETRO RIO O&G	17.080	71	17.526
KAROON BRASIL	15.758	100	16.387
POTIGUAR E&P S.A.	8.696	641	12.729
PERENCO BRASIL	10.256	38	10.494
ORIGEM ALAGOAS	2.503	891	8.105
SPE MIRANGA	1.701	762	6.497
3R MACAU	5.135	127	5.934
ENAUTA ENERGIA	5.488	45	5.771
3R CANDEIAS S.A.	1.142	414	3.743
PETRORECÔNCAVO	2.841	91	3.412
3R PETROLEUM OFF	213	492	3.306
3R RIO VENTURA S.A	1.440	161	2.455
ALVOPETRO	47	302	1.943
MAHA ENERGY	1.568	39	1.816
SEACREST SPE CRICARÉ	1.587	28	1.766
IMETAME	219	152	1.177
3R FAZENDA BELÉM	653	1	658
ORIGEM	15	96	617
3R AREIA	475	1	479
CAPIXABA ENERGIA	381	5	413
PETROSYNERGY	322	5	351
MANDACARU ENERGIA	293	0	296
PETROBORN		43	273
PETROM	213	2	228

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
BGM	189	0	191
SLIM DRILLING	175	1	181
NOVA PETRÓLEO	125	2	139
BARRA BONITA		17	109
NTF	7	14	97
RECÔNCAVO E&P	86	1	92
ENERGIZZI	56	1	62
ENERGIAS			
PHOENIX ÓLEO & GÁS	43	1	52
PETRO-VICTORY	36	0	37
EPG BRASIL	11	0	12
GUTO & CACAL	11	0	12
VIPETRO	9	0	9

Operador
% Outros operadores de petróleo

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

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

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	2.074.595	95.848,48	2.677.464
SHELL BRASIL	389.834	17.415,13	499.372
TOTALENERGIES EP	121.591	4.626,51	150.691
PETROGAL BRASIL	108.308	4.900,79	139.133
REPSOL SINOPEC	65.207	2.922,25	83.587
PETRONAS	60.052	1.039,65	66.591
EQUINOR BRASIL	36.179	49,75	36.492
EQUINOR ENERGY	30.918	983,91	37.106
QATARENERGY	29.870	696,28	34.250
CNODC BRASIL	28.446	1.356,67	36.979
CNOOC	28.446	1.356,67	36.979
PETROLEUM			
PETRO RIO JAGUAR	26.680	290,70	28.508
SINOCEM	24.120	33,17	24.328
PETRÓLEO			
TRIDENT ENERGY	22.318	311,26	24.276
KAROON BRASIL	15.758	100,04	16.387
PETRO RIO O&G	14.970	61,61	15.357
ONGC CAMPOS	10.283	99,34	10.908
PERENCO BRASIL	10.256	37,89	10.494
POTIGUAR E&P S.A.	8.177	630,00	12.139
PRIO BRAVO	5.960	64,94	6.368
CHEVRON BRASIL	5.934	27,93	6.109
ENAUTA ENERGIA	5.548	811,01	10.649
3R MACAU	5.135	126,98	5.934
PETRORECÔNCAVO	2.841	90,74	3.412
ORIGEM ALAGOAS	2.503	890,72	8.105
DOMMO ENERGIA	2.110	9,34	2.169
SPE MIRANGA	1.701	762,47	6.497
SEACREST SPE	1.587	28,45	1.766
CRICARÉ			
MAHA ENERGY	1.507	38,60	1.750
3R RIO VENTURA	1.440	161,29	2.455
S.A			
3R CANDEIAS S.A.	1.138	413,34	3.738
ENEVA	218	5.346,87	33.849
3R PETROLEUM OFF	213	491,74	3.306
IMETAME	172	151,25	1.124
ALVOPEURO	47	301,50	1.943
Total	3.144.060	142.477,25	4.040.215

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
BRASOIL MANATI	13	170,23	1.084
GEPARK BRASIL	13	170,23	1.084
SHB	650	11,28	721
3R FAZENDA BELÉM	653	0,85	658
ORIGEM	15	95,75	617
3R AREIA	475	0,64	479
CAPIXABA ENERGIA	381	5,06	413
3R PESCADA LTDA	88	48,32	392
PETROSYNERGY	322	4,71	351
PETROBORN		43,35	273
PETROM	213	2,50	228
MANDACARU	163	0,23	164
ENERGIA			
BGM	148	0,18	149
NOVA PETRÓLEO	125	2,20	139
GEOPAR - GEOSOL	105	0,55	109
BARRA BONITA		17,26	109
RECÔNCAVO E&P	86	1,03	92
SLIM DRILLING	70	0,37	72
ENERGIZZI ENERGIAS	56	0,98	62
IPI	47	0,94	53
PHOENIX ÓLEO & GÁS	43	1,36	52
NTF	4	7,14	48
PETRO-VICTORY	40	0,28	42
CAMPO PETRÓLEO	41	0,09	41
GEOFLUX	2	3,57	24
NEWO	2	3,57	24
GUTO & CACAL	11	0,03	12
VIPETRO	9	0,02	9
EPG BRASIL	7	0,14	8
SONANGOL	4	0,23	5
GUANAMBI			
Total	3.785	593,05	7.516

Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

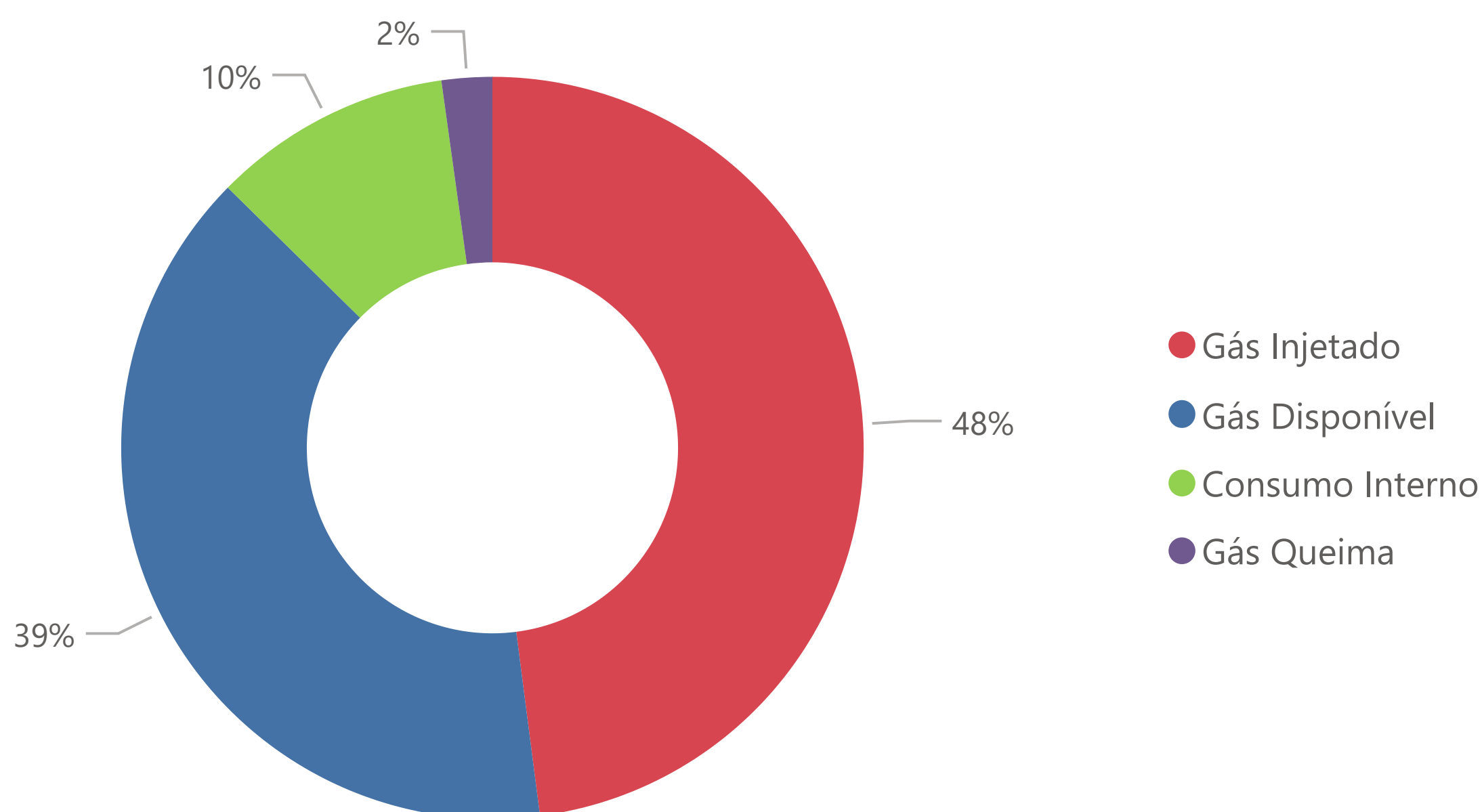
Bacia

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	8.543	1.890	32.006	62.334	104.495
Campos	5.449	940	7.599	33	13.787
Solimões	424	145	5.947	6.230	12.746
Parnaíba	37	9	4.873		4.918
Recôncavo	130	55	1.893	351	2.409
Camamu	51	3	1.648		1.702
Potiguar	224	51	791		961
Alagoas	2	16	875	0	893
Espírito Santo	129	15	495		568
Amazonas	2	34	392		429
Tucano Sul	3	0	136		139
Paraná			17		17
Sergipe	0	4	2		6
Barreirinhas		0			0
Total	14.995	3.162	56.674	68.948	143.070

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

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	887.714	0	43.143	0	1.159.077	0
+ Búzios	535.863	0	21.836	0	673.206	0
+ Sapinhoá	182.804	0	8.809	0	238.214	0
+ Sépia	146.325	0	4.240	0	172.992	0
+ Atapu	127.987	0	4.901	0	158.813	0
+ Mero	83.484	0	5.308	0	116.871	0
+ Sururu	65.657	0	2.592	0	81.959	0
+ Lapa	54.856	0	2.281	0	69.206	0
+ Sul De Tupi	52.453	0	2.408	0	67.600	0
+ Berbigão	57.544	0	854	0	62.915	0
+ Jubarte	43.945	54.574	1.888	609	55.822	58.401
+ Oeste De Atapu	26.578	0	1.018	0	32.979	0
+ Sépia Leste	20.088	0	582	0	23.748	0
+ Sul De Berbigão	19.826	0	283	0	21.605	0
+ Marlim Sul	12.592	84.963	176	1.933	13.699	97.119
+ Marlim Leste	10.675	47.160	257	833	12.291	52.400
+ Albacora	5.855	12.416	209	179	7.170	13.543
+ Sudoeste De Sapinhoá	4.125	0	199	0	5.375	0
+ Anc_Tupi	3.930	0	180	0	5.064	0
+ Tambuatá	3.459	0	141	0	4.345	0
+ Anc_Mero	3.028	0	193	0	4.239	0
+ Noroeste De Sapinhoá	2.399	0	116	0	3.127	0
+ Marlim	1.619	14.292	58	223	1.986	15.693
+ Barracuda	1.764	21.791	32	487	1.964	24.854
+ Anc_Norte_Atapu	1.482	0	57	0	1.839	0
+ Caratinga	1.628	1.787	29	26	1.813	1.949
+ Voador	841	0	30	0	1.032	0
+ Nordeste De Sapinhoá	499	0	24	0	651	0
+ Anc_Brava	59	0	2	0	72	0
Total	2.359.076	236.983	101.846	4.289	2.999.671	263.961

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

09 - Setembro

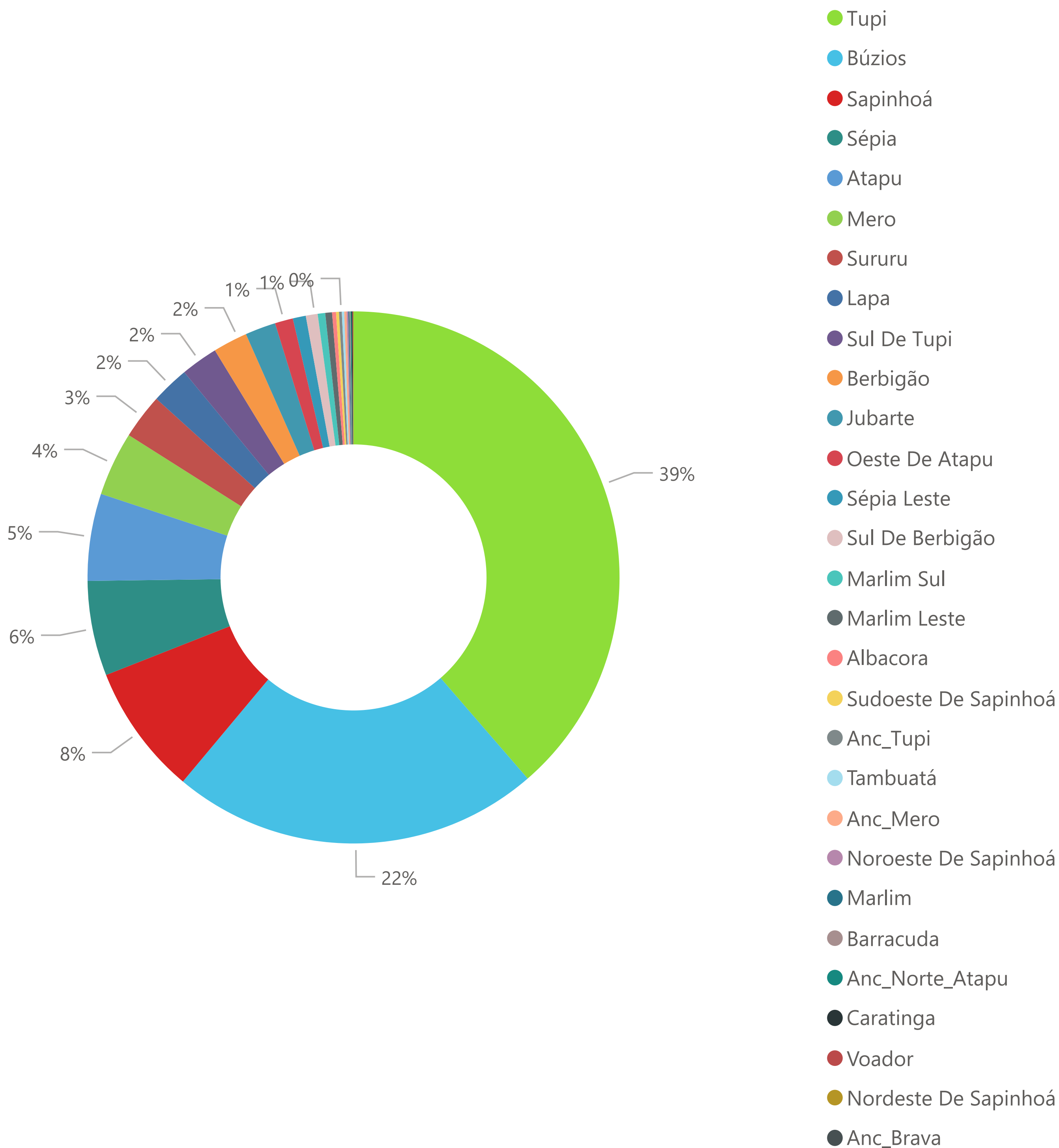
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

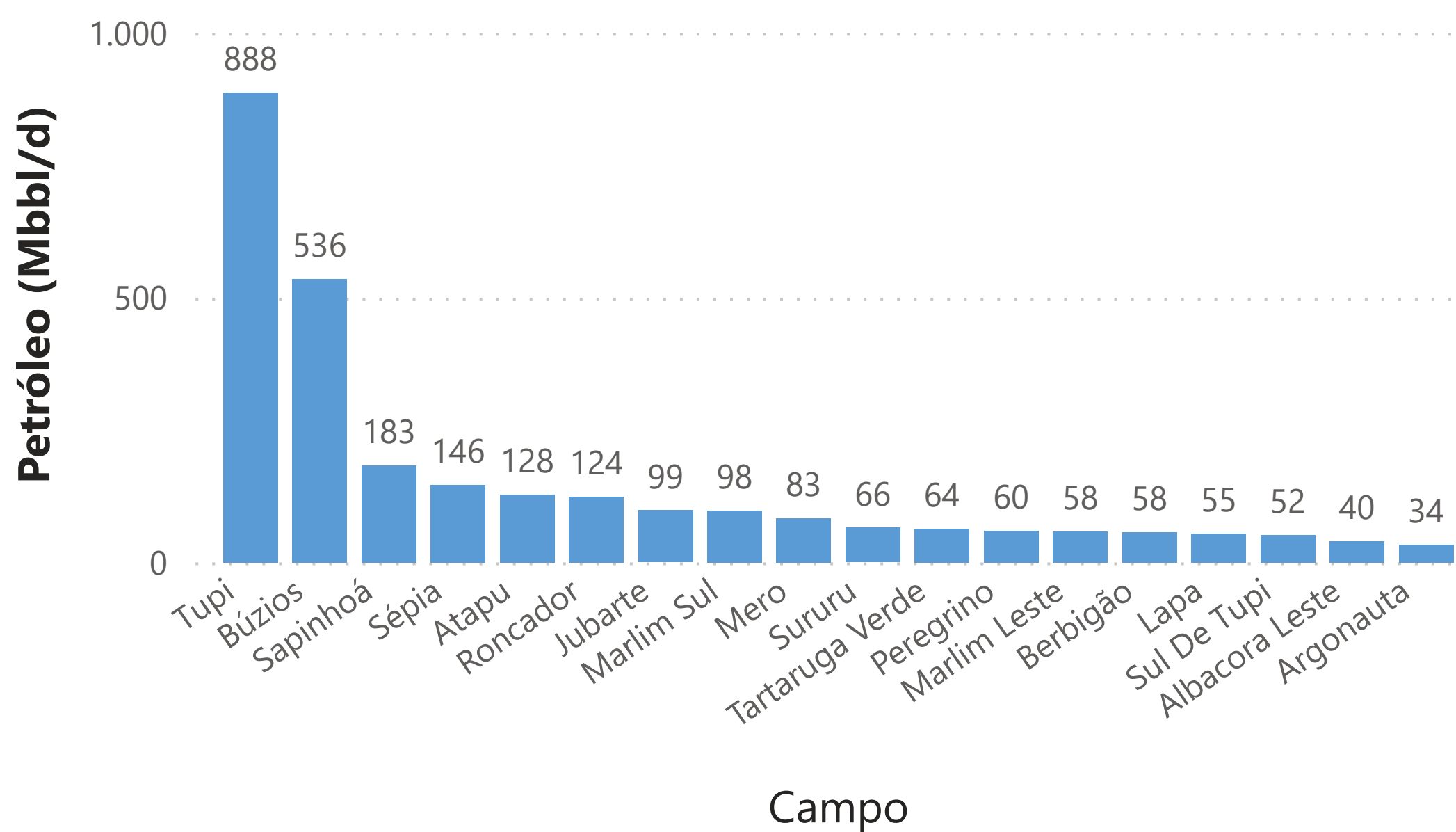
Mês

09 - Setembro

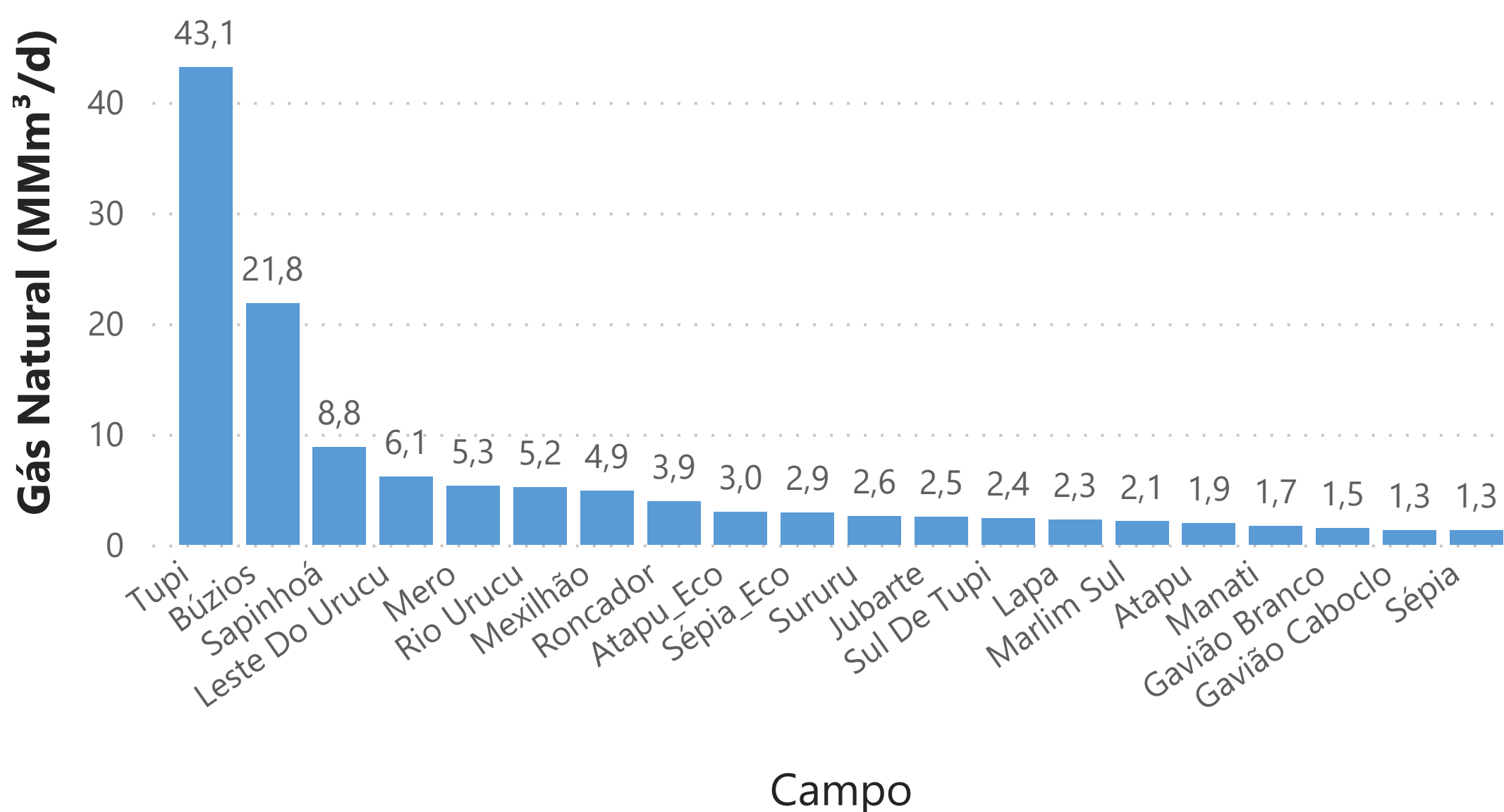
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2022

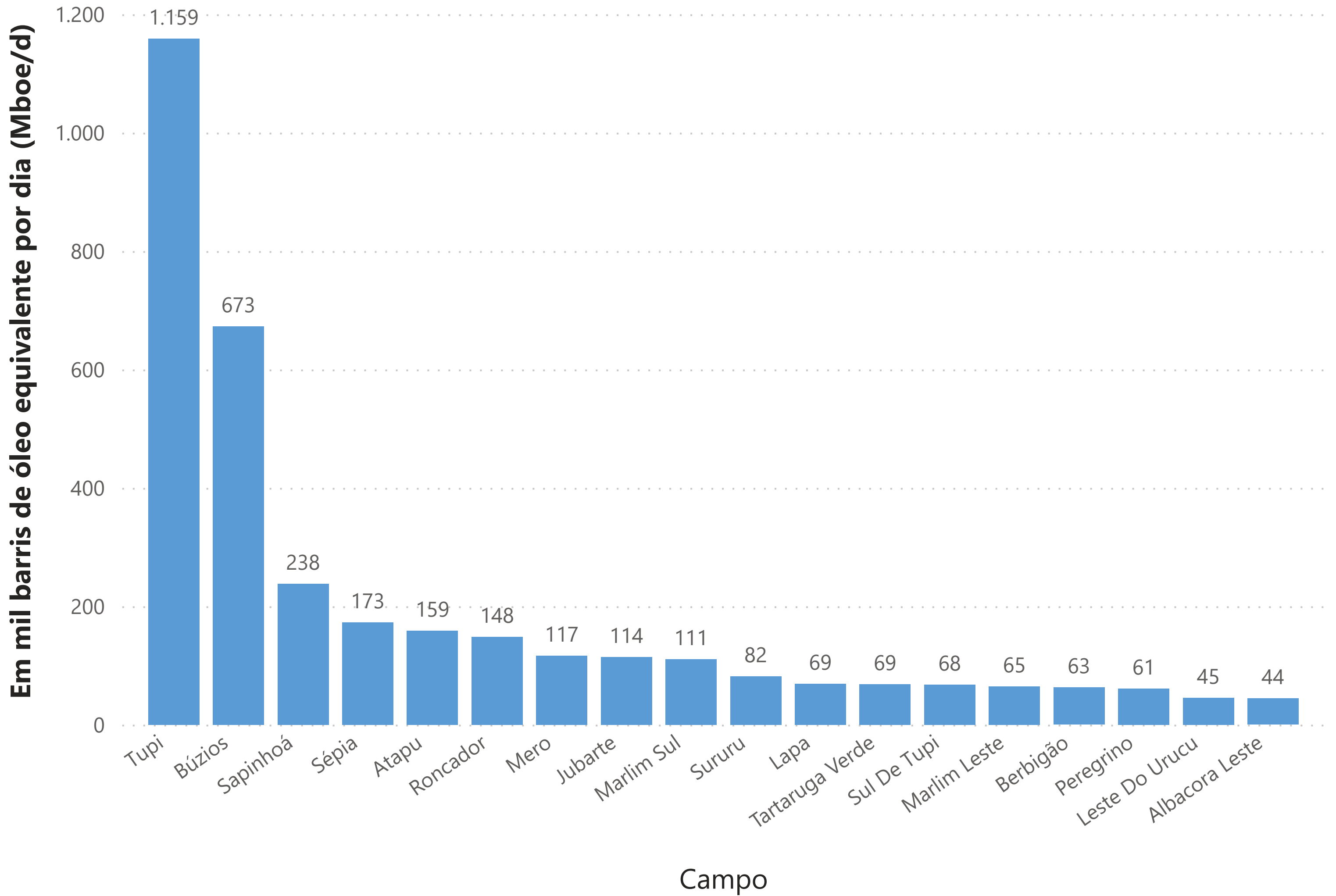
Mês

09 - Setembro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

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	52.974
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.587
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.988
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.322
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.948
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.063
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	40.875
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.885
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.746
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	38.858
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.565
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	36.092
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.752
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.949
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.383
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	30.971
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	30.665
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	30.129
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.386
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	28.856
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	28.317
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	28.177
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.582
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	26.976
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	26.094
7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.842
7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.605
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.583
7-LL-61-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.143
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	24.805

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

09 - Setembro

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	2.718
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.322
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	2.030
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.914
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.866
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.810
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.679
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.511
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.480
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.463
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.434
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.423
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.418
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.418
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.404
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.365
7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.362
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.333
7-LL-110D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.324
7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.300
7-LL-46-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.275
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.240
7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	1.240
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.232
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.182
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.175
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.173
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.169
7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.166
7-LL-67D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.154

Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

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	65.011
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.161
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	59.894
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.375
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.058
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.508
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.172
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.387
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.950
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.252
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.018
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	42.577
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.502
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.967
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.750
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.081
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.409
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.324
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	37.578
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	35.386
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	35.149
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	34.182
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.756
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.636
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	33.620
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	33.481
7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.938
7-SLL-2-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	31.281
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	31.160
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	30.837
Total				1.279.396

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

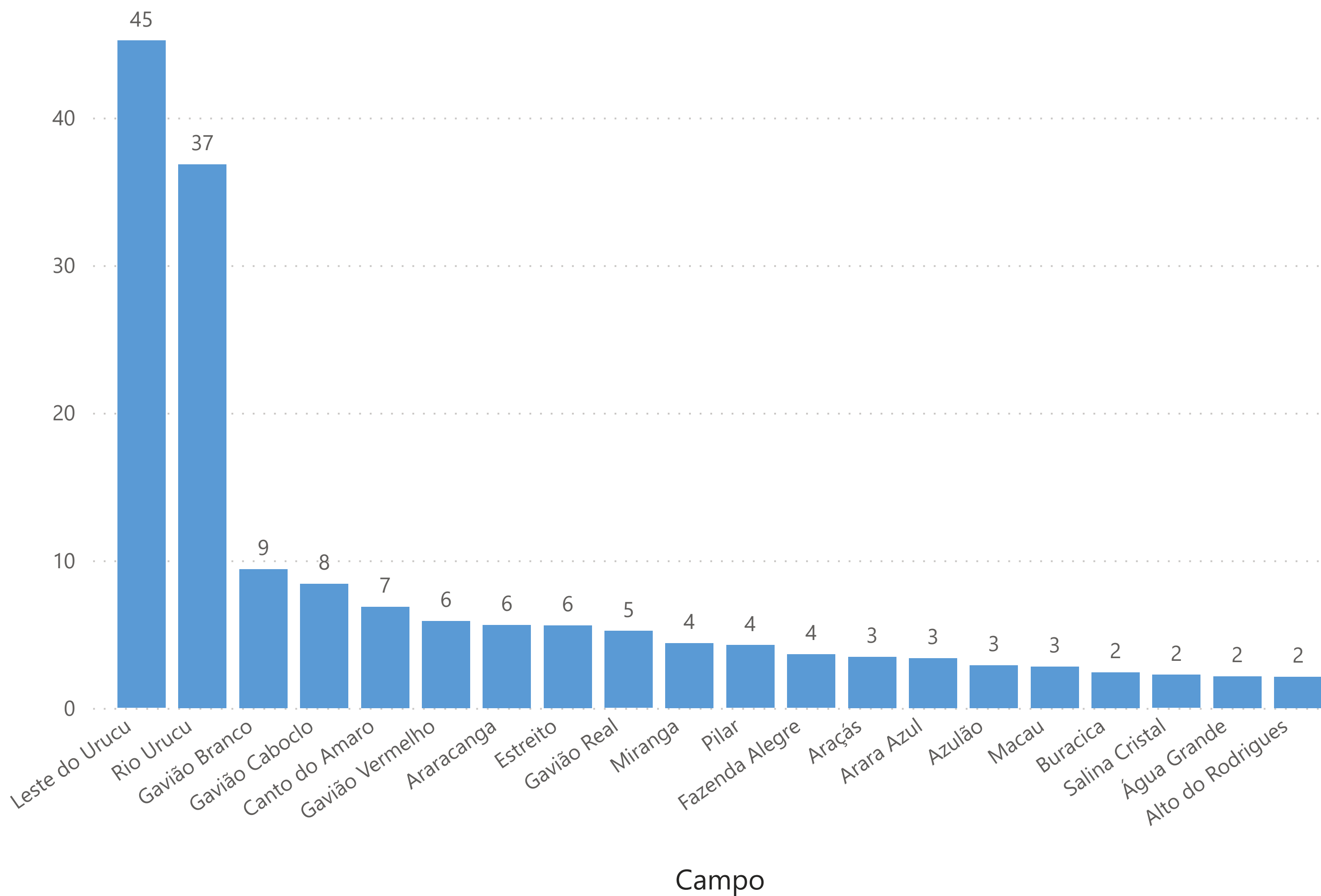
09 - Setembro

Campo

Todos

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

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



Filtros:

Ano

2022

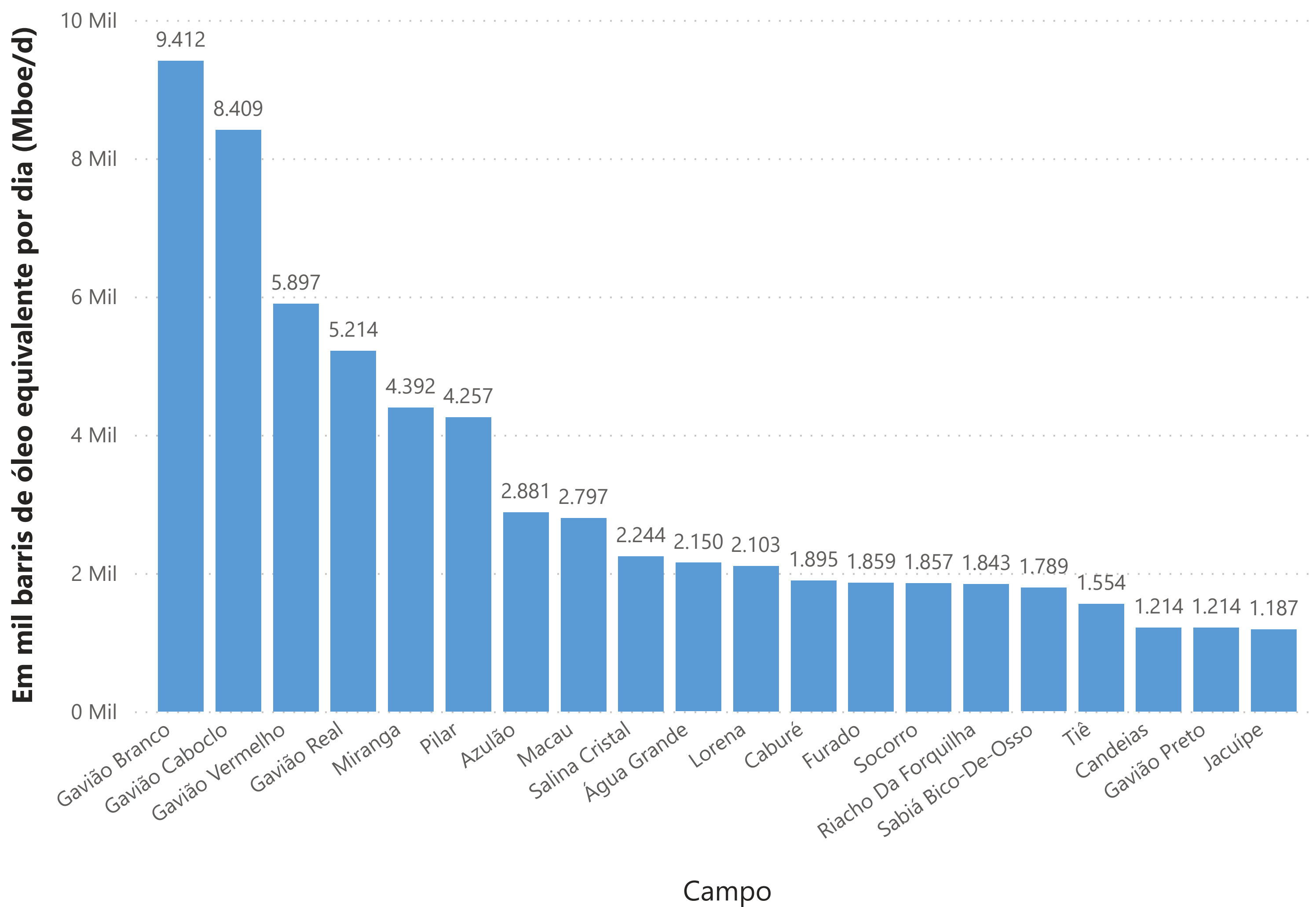
Mês

09 - Setembro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

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	887,81
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	798,12
7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	509,57
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	491,46
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	394,65
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	390,83
7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	355,69
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	341,50
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	332,63
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	329,81
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	326,95
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	312,13
7-RFQ-30D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	309,26
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	300,83
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	294,60
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	279,46
7-LUC-36HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269,01
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	267,69
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263,23
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	254,66
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	252,32
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248,10
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246,53
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	244,75
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	236,12
7-FAL-137D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	235,75
7-TIE-5HA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	233,35
7-FSR-61-ES	Fazenda São Rafael	Espírito Santo	Terra	230,65
7-ANB-16D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	229,72
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	227,87

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	574
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	501
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	487
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	460
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	457
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	393
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	382
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	330
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	330
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	328
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	320
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	315
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	308
1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	307
3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	307
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	295
3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	290
7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	288
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	288
7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	273
7-GVC-6D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	264
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	260
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	247
7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	240
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	233
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	233
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	229
3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	222
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	222

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d) e gás natural (Mm³/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Carioca (Mv-30)	166.413	4.822	196.740	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 70	156.048	5.975	193.632	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 77	152.524	6.141	191.149	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 74 (P-74)	142.710	5.920	179.944	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Maricá	145.024	5.359	178.729	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	125.705	7.058	170.097	7	Tupi
Petrobras 68	143.027	3.728	166.478	8	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 76	129.010	5.329	162.530	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	111.012	5.725	147.024	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 75 (P-75)	115.078	4.587	143.928	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Mangaratiba	105.232	5.933	142.547	8	Tupi
Petrobras 69	106.564	5.543	141.428	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	108.577	5.179	141.154	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	101.632	5.059	133.454	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	100.365	4.583	129.189	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Paraty	100.003	4.298	127.039	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	89.462	4.565	118.177	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Guanabara	79.630	5.041	111.335	3	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	81.658	899	87.313	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
Petrobras 58	63.845	2.179	77.554	13	Baleia Anã / Jubarte
FPSO Cidade de Caraguatatuba	54.856	2.281	69.206	4	Lapa
Petrobras 40	52.272	948	58.238	15	Marlim / Marlim Sul
Petrobras 52	51.903	965	57.970	15	Roncador
Peregrino A	51.059	70	51.502	13	Peregrino
FPSO Cidade de Angra dos Reis	40.347	1.578	50.270	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Polo Arara	6.198	6.620	47.835	35	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Petrobras 50	42.419	683	46.718	13	Albacora / Albacora Leste
Petrobras 53	41.682	770	46.526	7	Marlim Leste
Petrobras 62	26.644	2.413	41.822	11	Roncador
FPSO Espírito Santo	38.085	368	40.399	22	Abalone / Argonauta / Ostra

Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	686
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	546
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	250
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	182
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	157
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	98
Leste Do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	80
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	79
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	62
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	62
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	60
Albacora Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	57
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	56
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	52
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	49
Sul De Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	43
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	34
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	29
Papa-Terra	Campos	Mar	PETROBRAS	28
Peregrino	Campos	Mar	EQUINOR BRASIL	27
Total				2.639

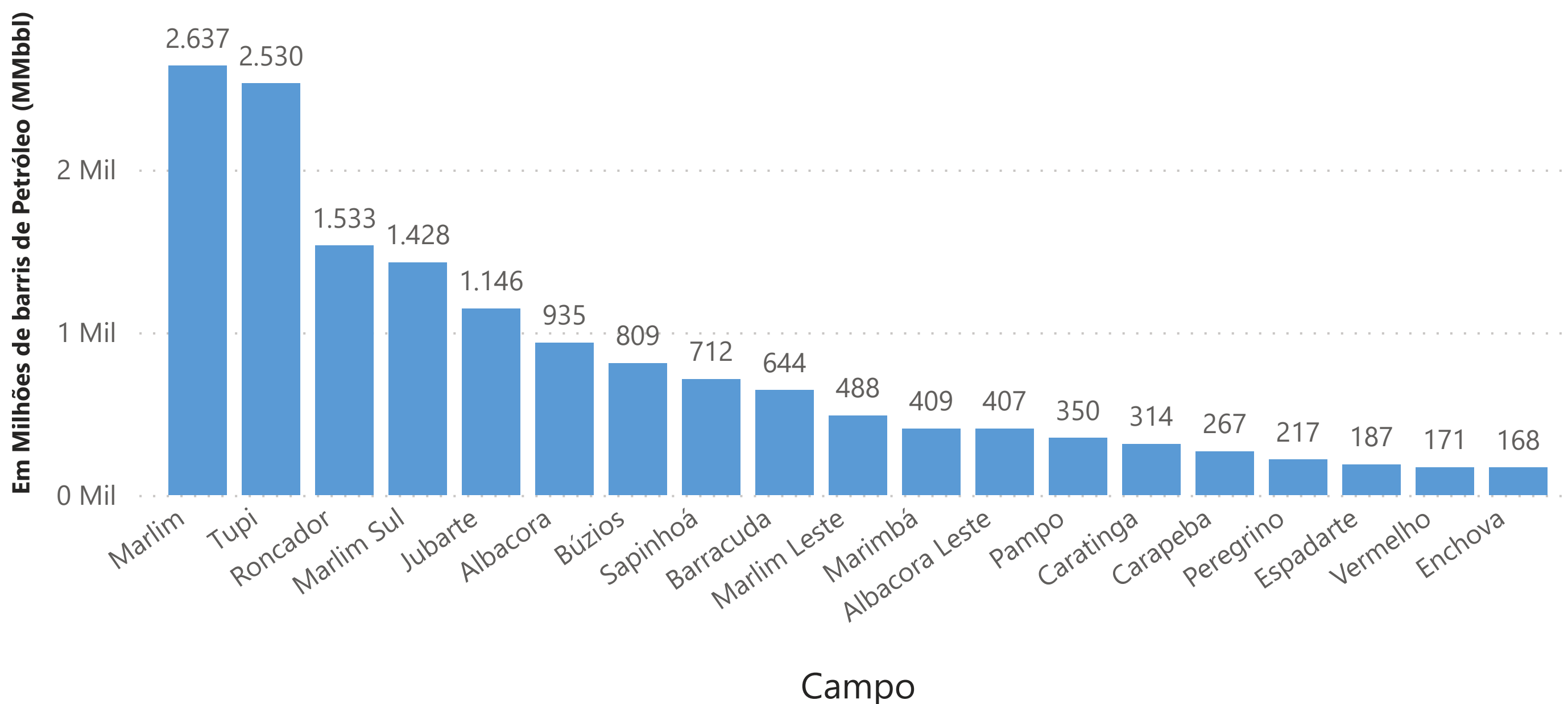
Filtros:

Ano:

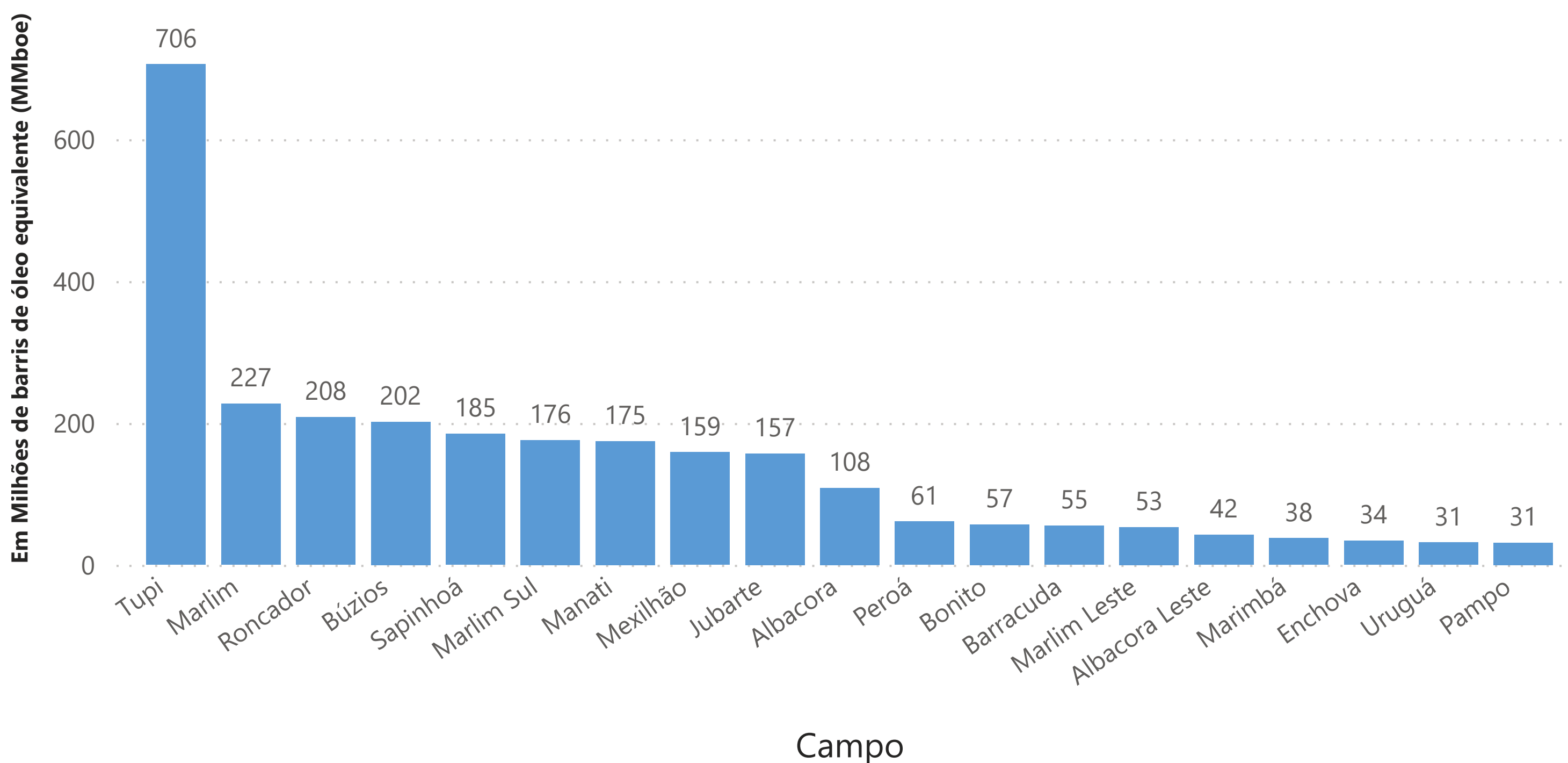
Mês:

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

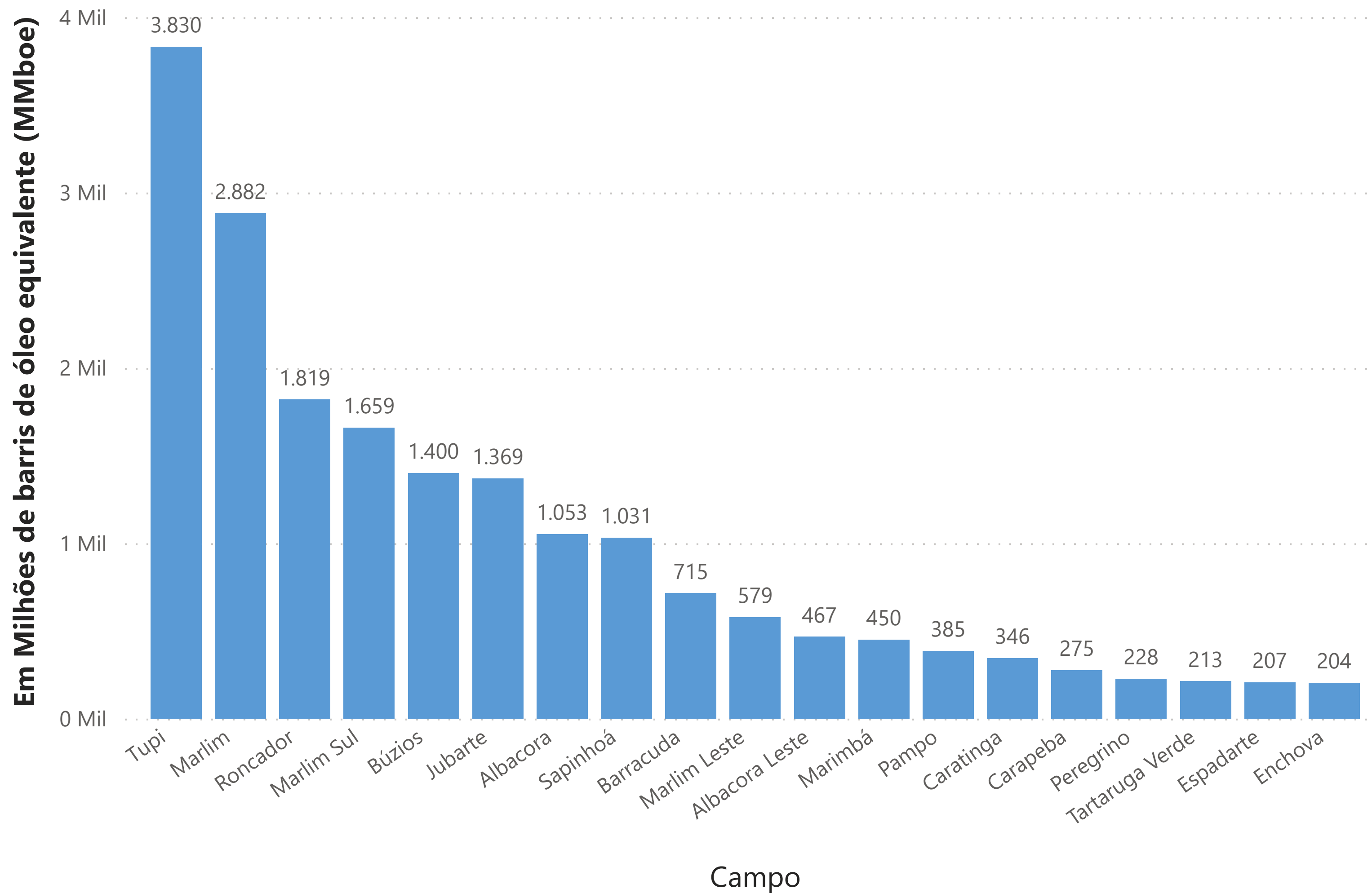
Mês

09 - Setembro

Campo

Todos

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



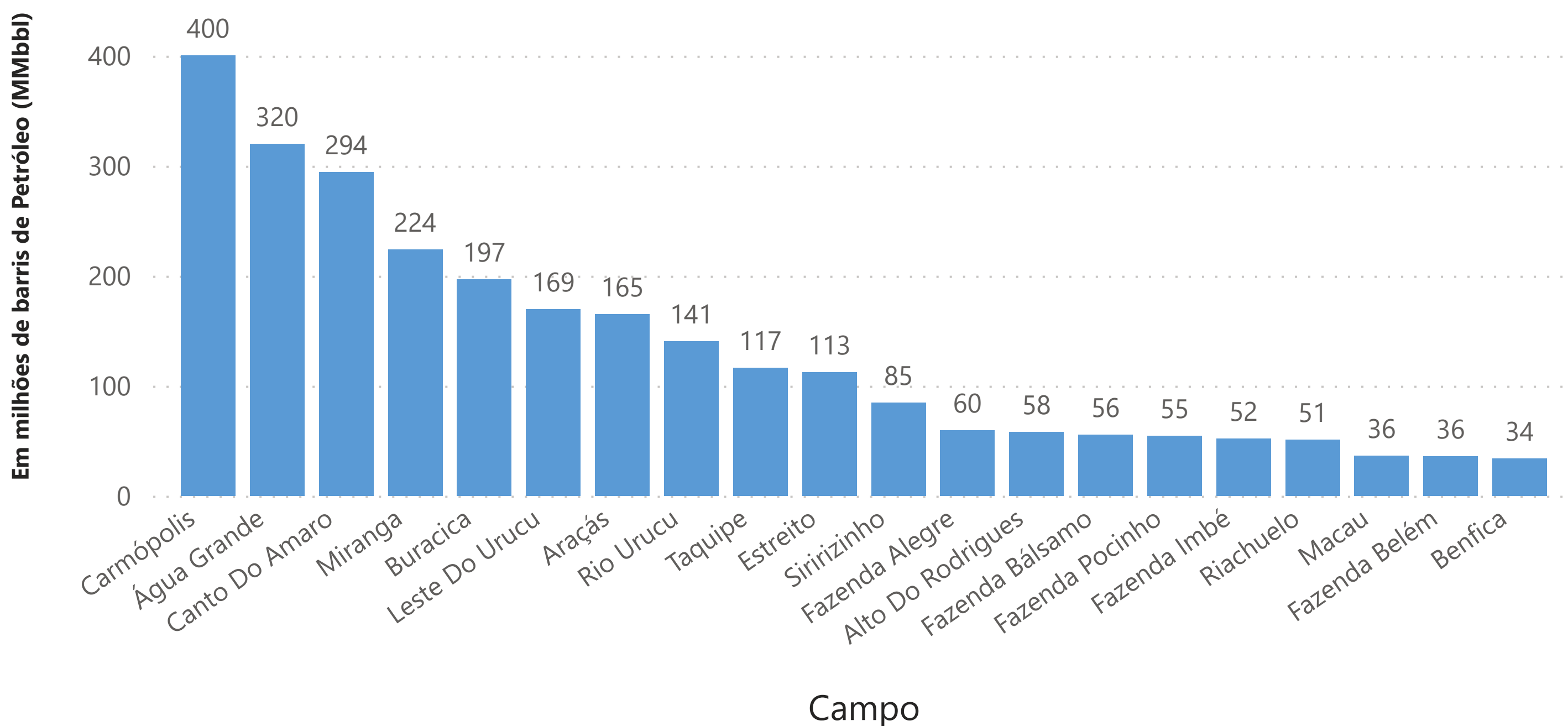
Filtros:

Ano:

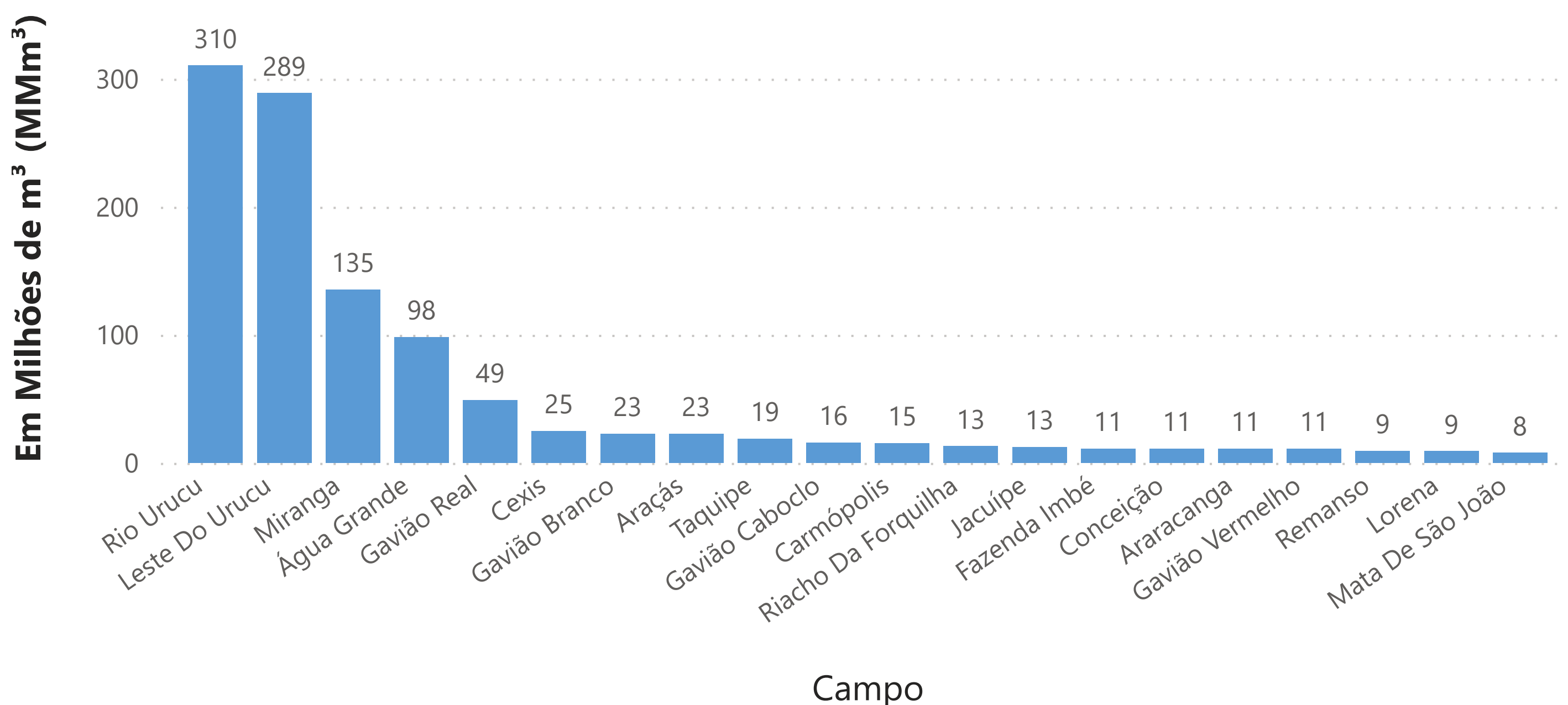
Mês:

Campo:

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



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



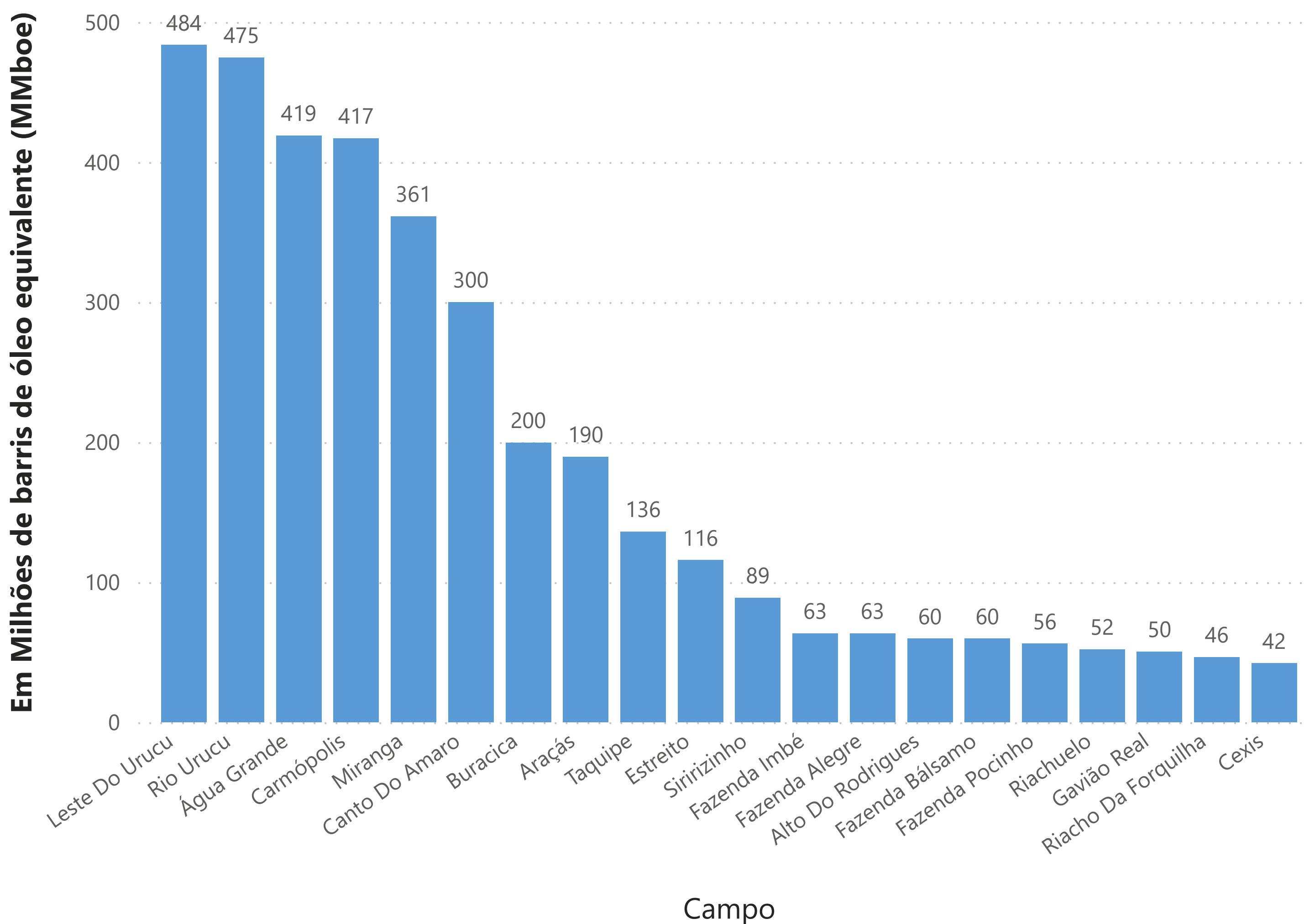
Filtros:

Ano: 2022

Mês: 09 - Setembro

Campo: Todos

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



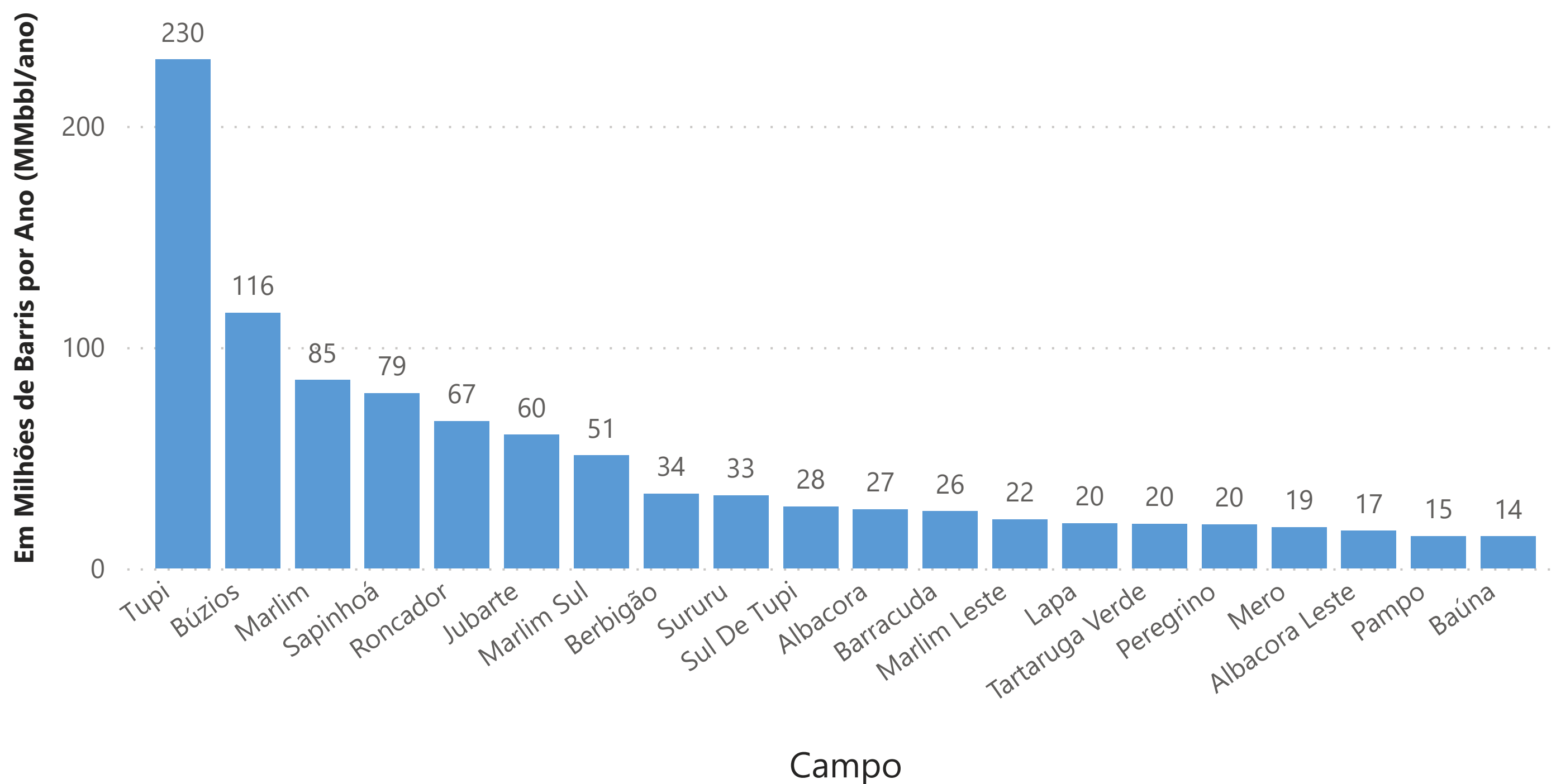
Filtros:

Ano:

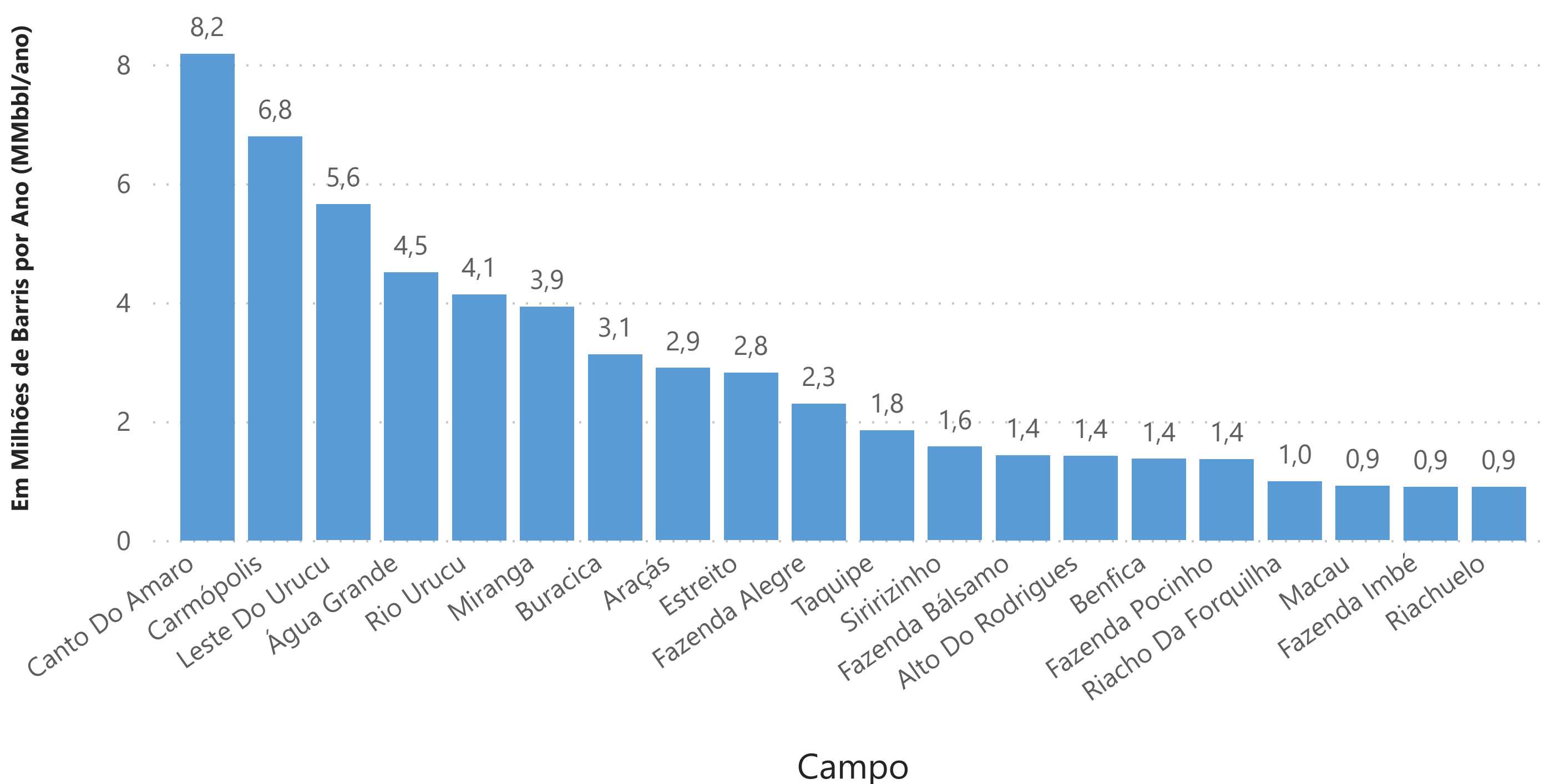
Mês:

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

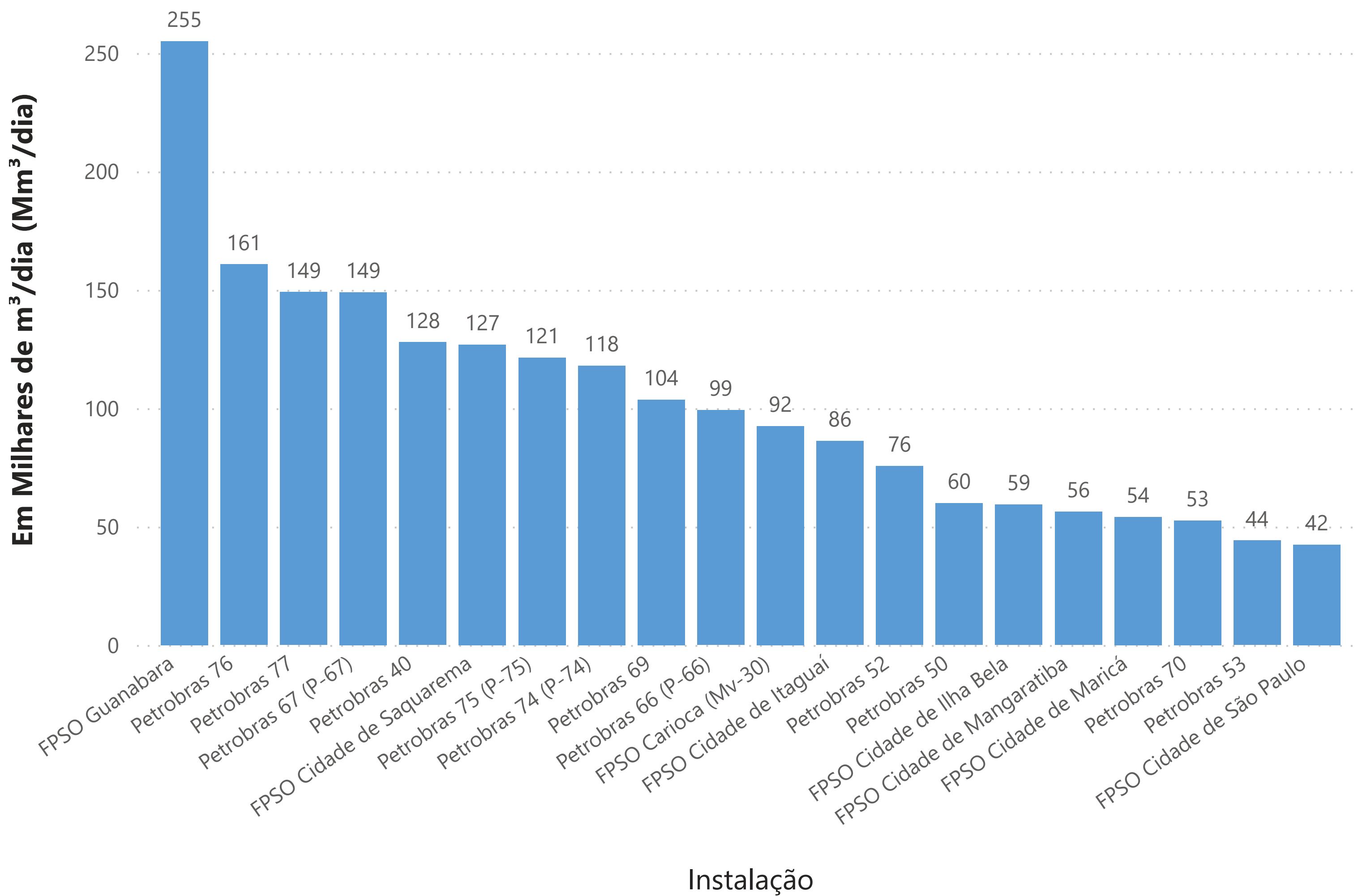
Mês

09 - Setembro

Instalação

Todos

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



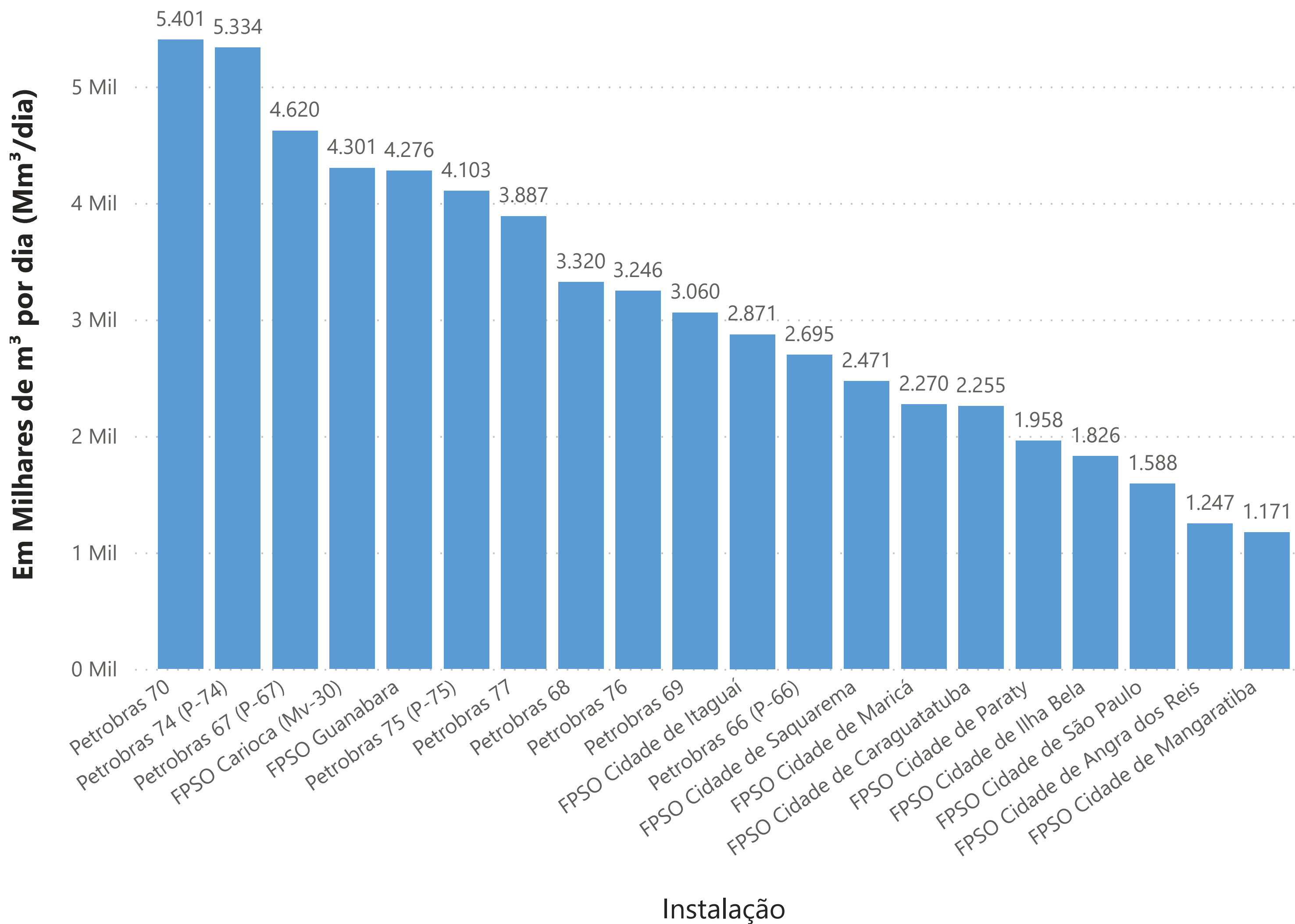
Filtros:

Ano: 2022

Mês: 09 - Setembro

Instalação: Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

09 - Setembro

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

