

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

09 - Setembro ▾

2023 ▾



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

INTRODUÇÃO

O Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural tem como objetivo fornecer informações mensalmente atualizadas sobre a produção brasileira extraída de reservatórios portadores de hidrocarbonetos.

Nesta edição de Setembro de 2023 constam dados de **267** áreas produtoras sendo:

252 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **9** de partilha de produção, operadas por **51** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **68** são áreas marítimas e **199** 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 **3,672** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **157.989** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,666** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



Índice

- 1) Observações sobre a Produção do Mês
- 2) Destaques
- 3.01) Histórico de Petróleo
- 3.02) Histórico de Gás Natural
- 3.03) Histórico Disponibilidade Gás Natural
- 3.04) Histórico Barris de Óleo Equivalente
- 3.05) Evolução da Produção por Ambiente
- 3.06) Produção por Estado
- 3.07) Produção por Bacia
- 3.08) Produção de Gás Natural por Bacia
- 3.09) Produção por Operador
- 3.10) Produção por Consorciado
- 3.11) Movimentação de Gás Natural
- 3.12) Distribuição Produção Pré-sal
- 3.13) Gráfico Distribuição Produção Pré-sal
- 4.01) Ranking Produção Petróleo e Gás por Campo
- 4.02) Ranking Produção Total por Campo
- 4.03) Ranking Produção Petróleo por Poço
- 4.04) Ranking Produção Gás Natural por Poço
- 4.05) Ranking Produção Total por Poço
- 4.06) Ranking Produção Terrestre por Campo
- 4.07) Ranking Produção Terrestre Campos Não Operados pela Petrobras
- 4.08) Ranking Produção Terrestre por Poço
- 4.09) Ranking Produção por Instalação
- 4.10) Ranking Campos com Maior Queima de Gás Natural
- 4.11) Ranking Produção Acumulada Petróleo e Gás por Campo Marítimo
- 4.12) Ranking Produção Acumulada Total por Campo
- 4.13) Ranking Produção Acumulada Petróleo e Gás por Campo Terrestre
- 4.14) Ranking Produção Acumulada Total por Campo Terrestre
- 4.15) Ranking Média Produção Anual por Campo
- 4.16) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas
- 4.17) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima
- 4.18) Variação Mensal por Instalação Marítima



OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,672** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **6,1%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **16,7%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,0°** sendo **2,1%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **90,3%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **7,6%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **157,99** milhões m³/d.
- Variou em **6,9%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **10,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,9%**
- Disponibilizado ao mercado **55,18** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,35** milhões de m³/d.
- A queima variou em **-11,0%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **6,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **87,2%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,02%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **24,4%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6284** poços, sendo **520** marítimos e **5764** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **144** poços, foi de **2,830** milhões de bbl/d de petróleo e **121,61** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,594** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **9,5%** em relação ao mês anterior e uma variação de **19,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **77,0%** 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: 902,40 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 44,32 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 899 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 59 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara
Campo de Anc Mero / Mero
Com total de produção de: 179.340 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 11,57 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.

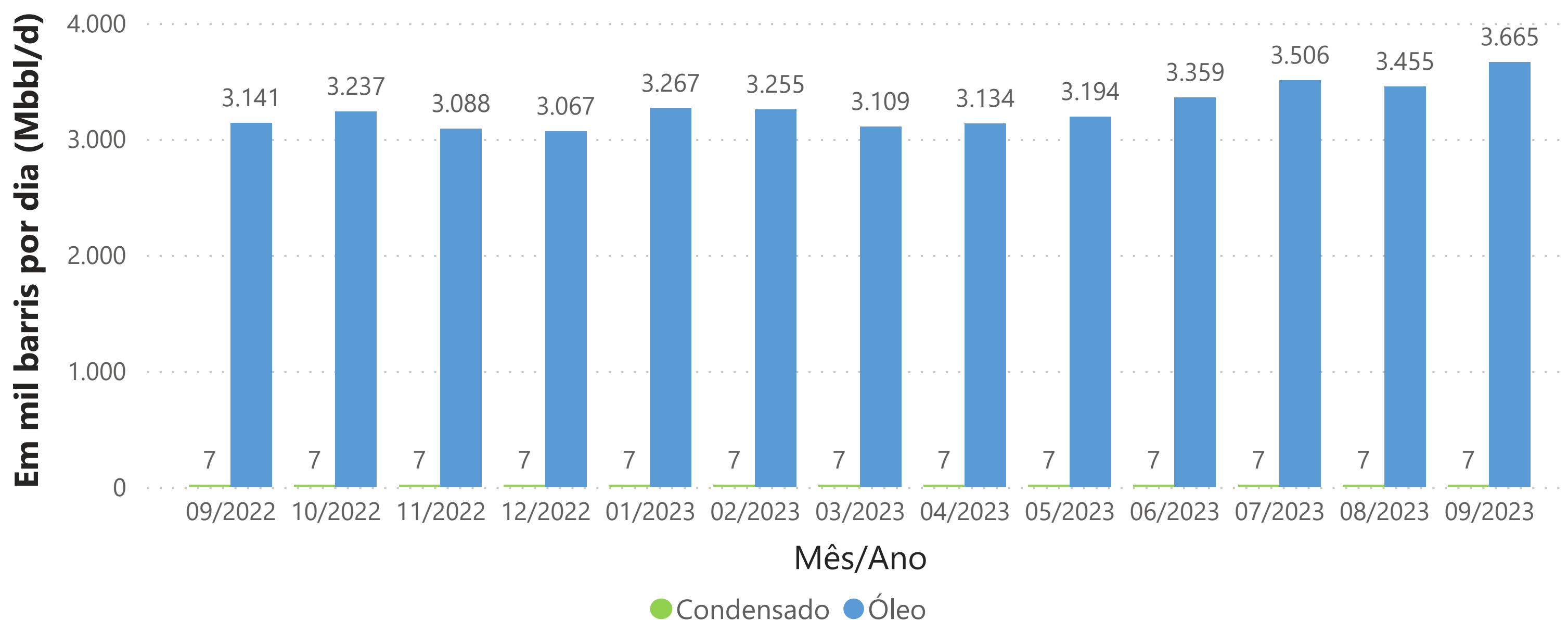
Mero – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está atribuída à AnC_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

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: Campo: Bacia: Ambiente:

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)

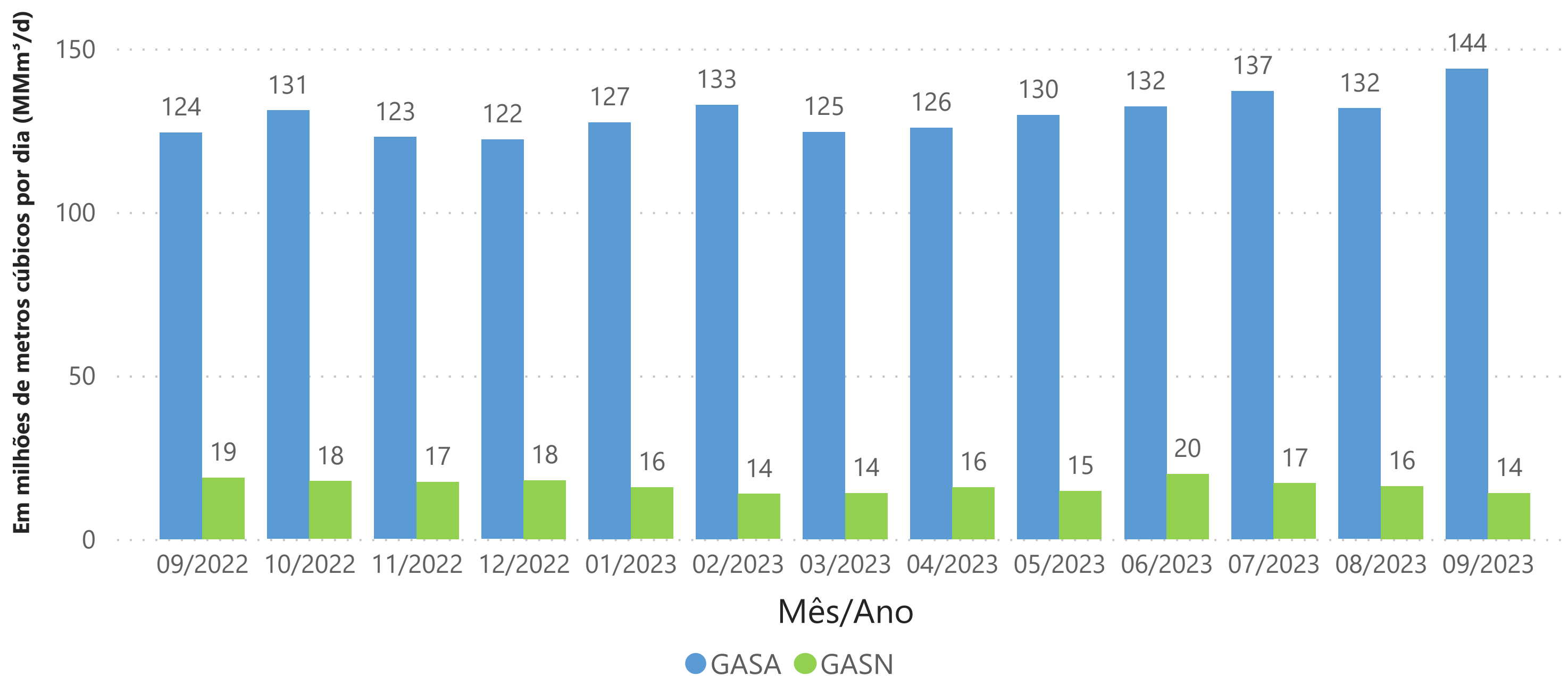


Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023
Condensado	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Óleo	3.141	3.237	3.088	3.067	3.267	3.255	3.109	3.134	3.194	3.359	3.506	3.455	3.665
Petróleo	3.148	3.245	3.095	3.074	3.274	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672

Filtros: ANO, MES: Campo: Bacia: Ambiente:

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023
GASA	124	131	123	122	127	133	125	126	130	132	137	132	144
GASN	19	18	17	18	16	14	14	16	15	20	17	16	14
Gás Total	143	149	140	140	143	147	139	142	144	152	154	148	158

Filtros:

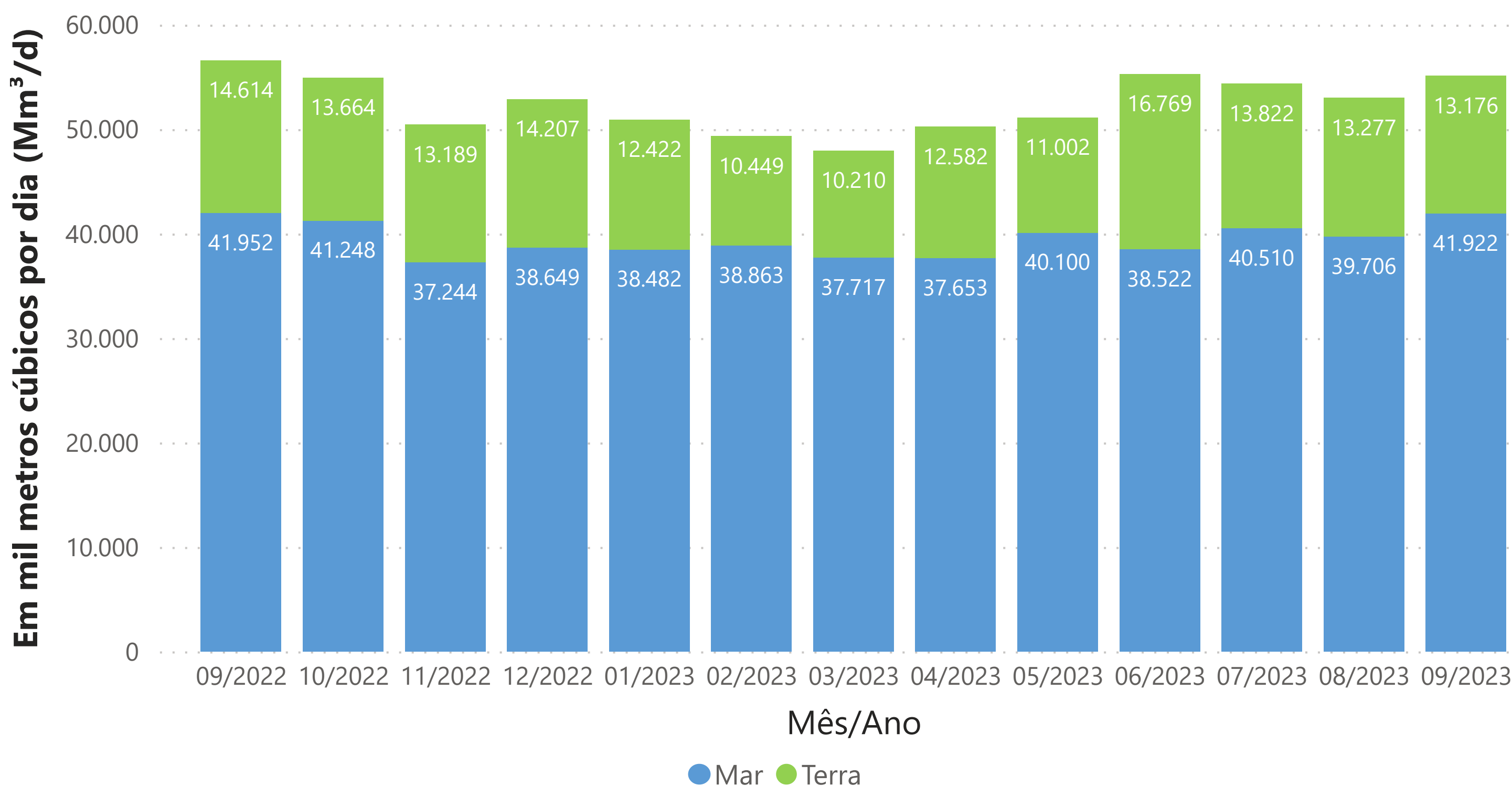
ANO, MES:

Campo:

Bacia:

Ambiente:

Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)



Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Injeção	Disponível	Produção	Aproveitamento
09/2022	14.995	3.162	68.948	55.965,74	143.070	97,8%
10/2022	15.119	2.907	76.357	54.367,72	148.751	98,1%
11/2022	14.625	3.652	72.188	49.914,92	140.380	97,4%
12/2022	14.608	3.707	69.468	52.360,19	140.143	97,4%
01/2023	15.085	4.146	73.415	50.597,51	143.243	97,1%
02/2023	15.150	3.810	78.757	48.822,21	146.540	97,4%
03/2023	14.562	3.600	72.853	47.516,31	138.531	97,4%
04/2023	14.754	3.869	73.113	49.864,42	141.601	97,3%
05/2023	14.598	4.136	74.991	50.684,69	144.410	97,1%
06/2023	15.161	4.580	77.859	54.657,59	152.258	97,0%
07/2023	15.936	4.274	80.209	53.656,63	154.076	97,2%
08/2023	16.071	3.769	75.766	52.253,86	147.860	97,5%
09/2023	16.649	3.354	83.598	54.388,06	157.989	97,9%

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:

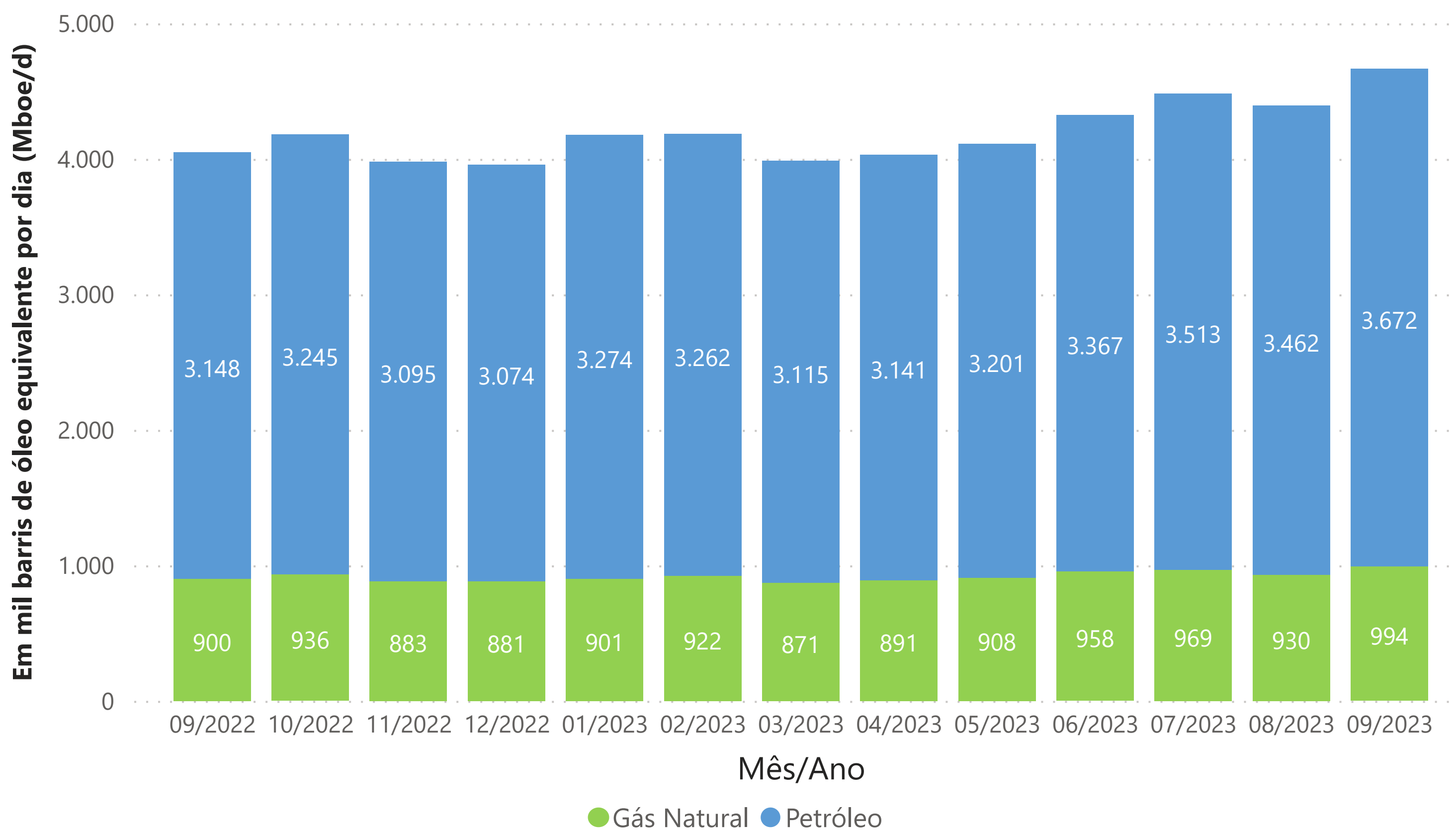
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



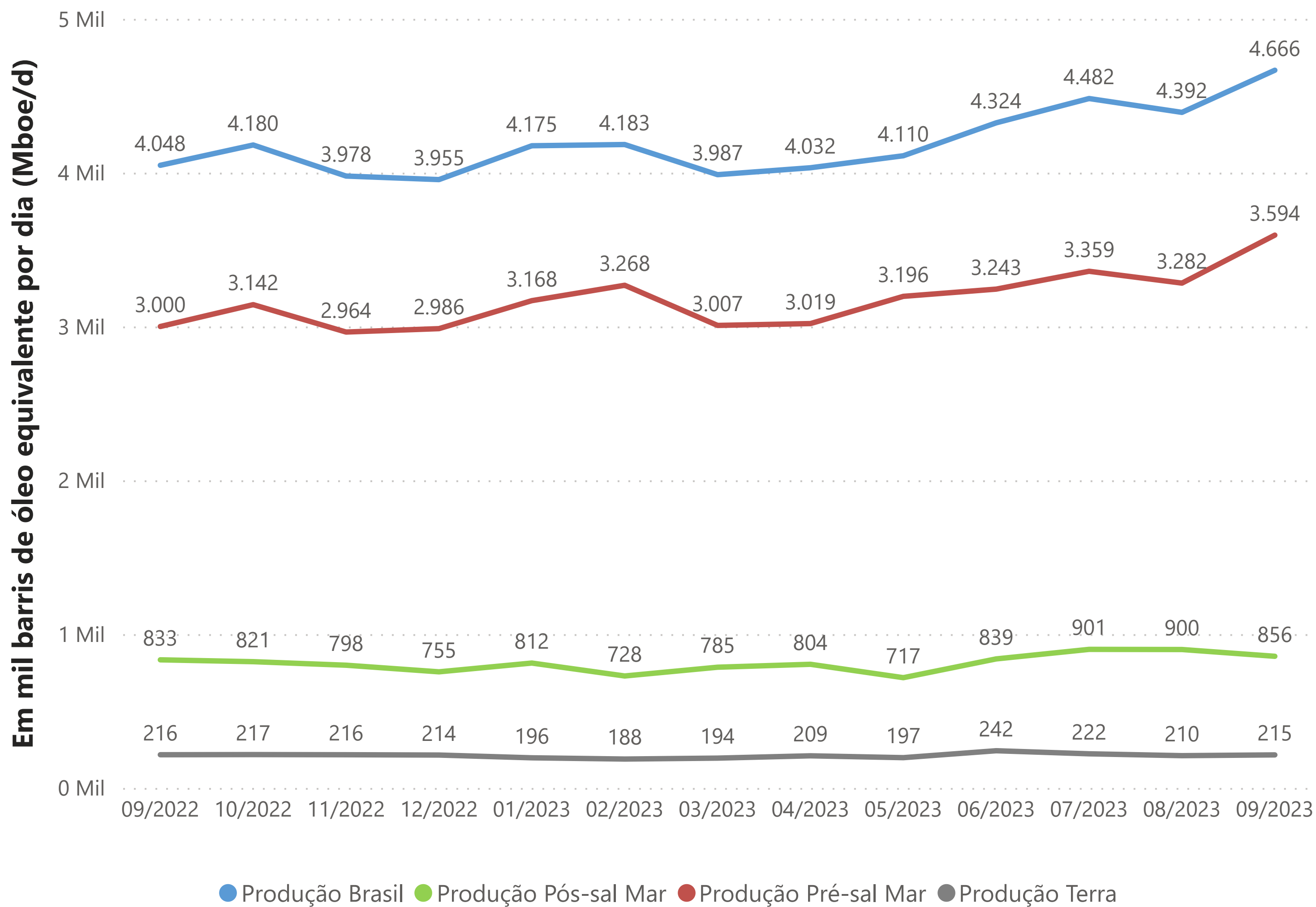
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023
Petróleo	3.148	3.245	3.095	3.074	3.274	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672
Gás Natural	900	936	883	881	901	922	871	891	908	958	969	930	994
Produção Total	4.048	4.180	3.978	3.955	4.175	4.183	3.987	4.032	4.110	4.324	4.482	4.392	4.666

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ∨

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

09 - Setembro

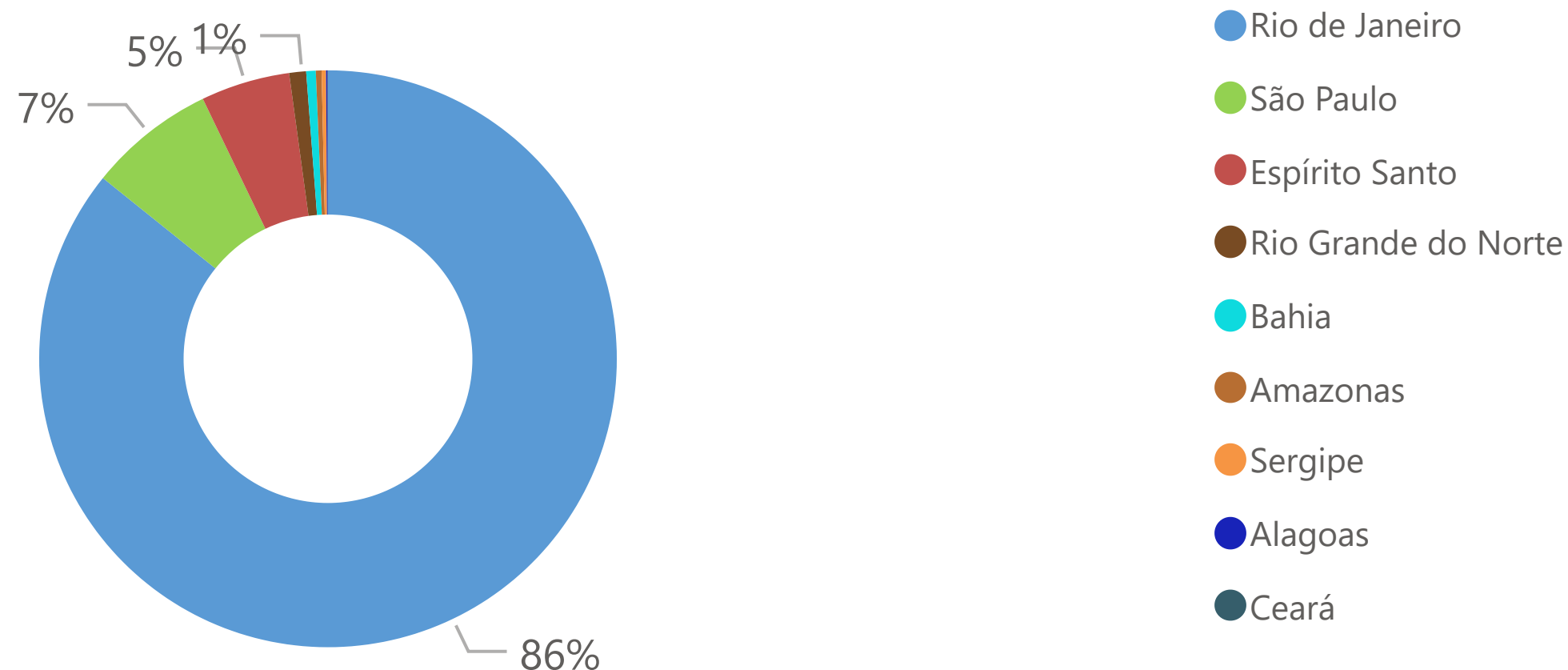
Estado

Todos

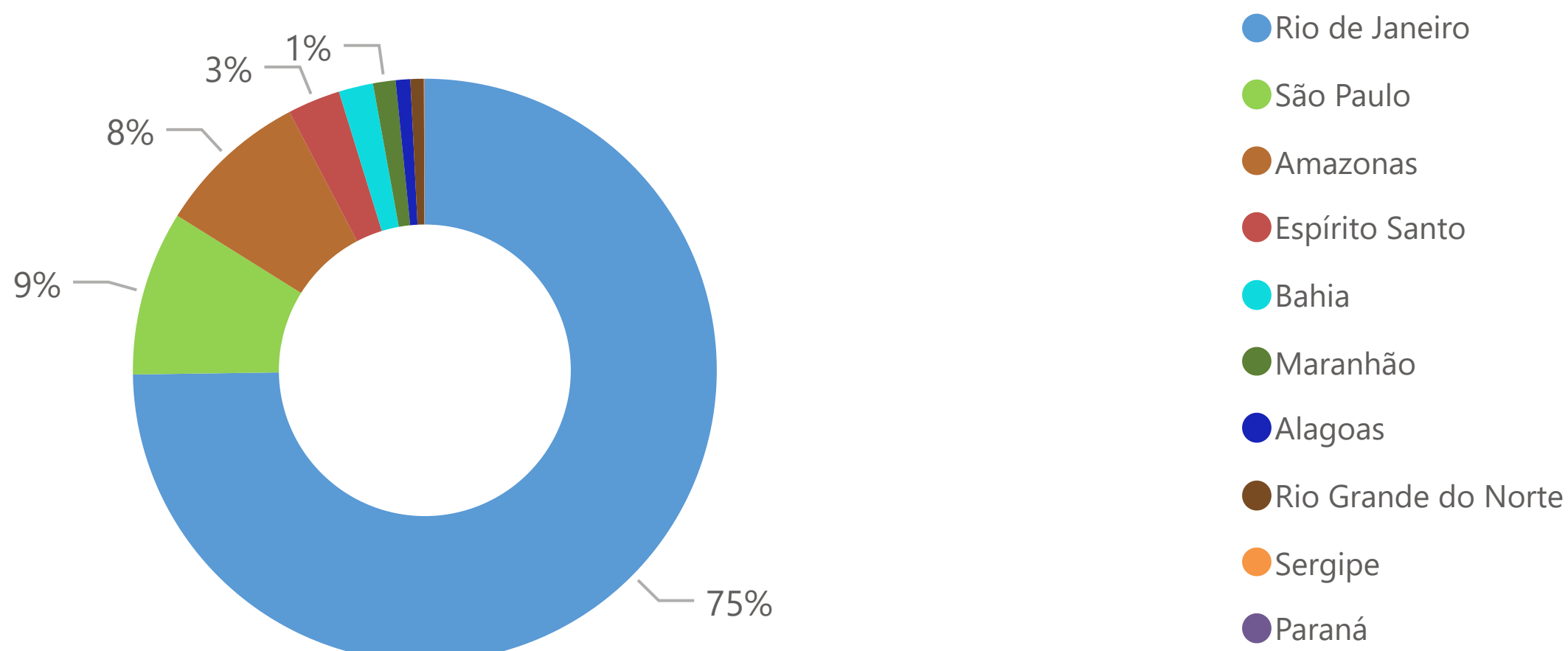
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.149.936	118.131	3.892.957	48
São Paulo	260.361	14.417	351.043	7
Espírito Santo	182.922	4.617	211.964	33
Amazonas	11.803	13.313	95.537	8
Rio Grande do Norte	34.679	1.172	42.054	61
Bahia	19.570	3.013	38.520	75
Maranhão	60	1.970	12.450	7
Alagoas	3.069	1.275	11.089	10
Sergipe	9.064	56	9.415	15
Ceará	777	1	784	2
Paraná	0	24	151	1
Total	3.672.243	157.989	4.665.962	267

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2023

Mês

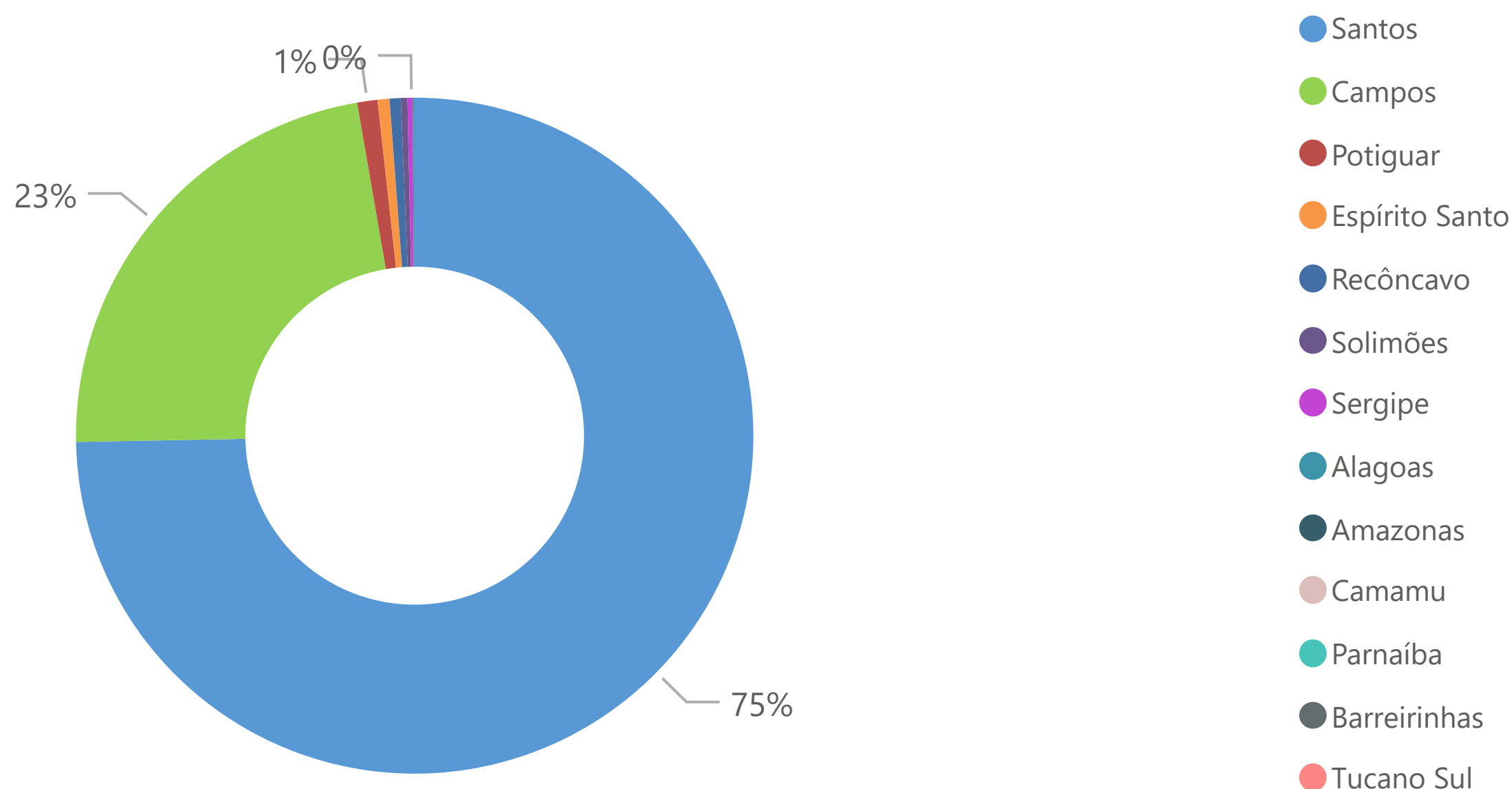
09 - Setembro

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	2.743.259	122.467	3.513.551	27
Campos	829.114	13.924	916.696	33
Potiguar	35.456	1.173	42.837	63
Espírito Santo	20.846	774	25.717	28
Recôncavo	19.527	2.458	34.987	69
Solimões	11.569	12.613	90.905	7
Sergipe	9.064	56	9.415	15
Alagoas	3.069	1.275	11.089	10
Amazonas	234	699	4.632	1
Camamu	39	470	2.993	1
Parnaíba	31	1.970	12.420	6
Barreirinhas	29	0	30	1
Tucano Sul	5	85	541	5
Paraná	0	24	151	1
Total	3.672.243	157.989	4.665.962	267



Filtros:

Ano

2023

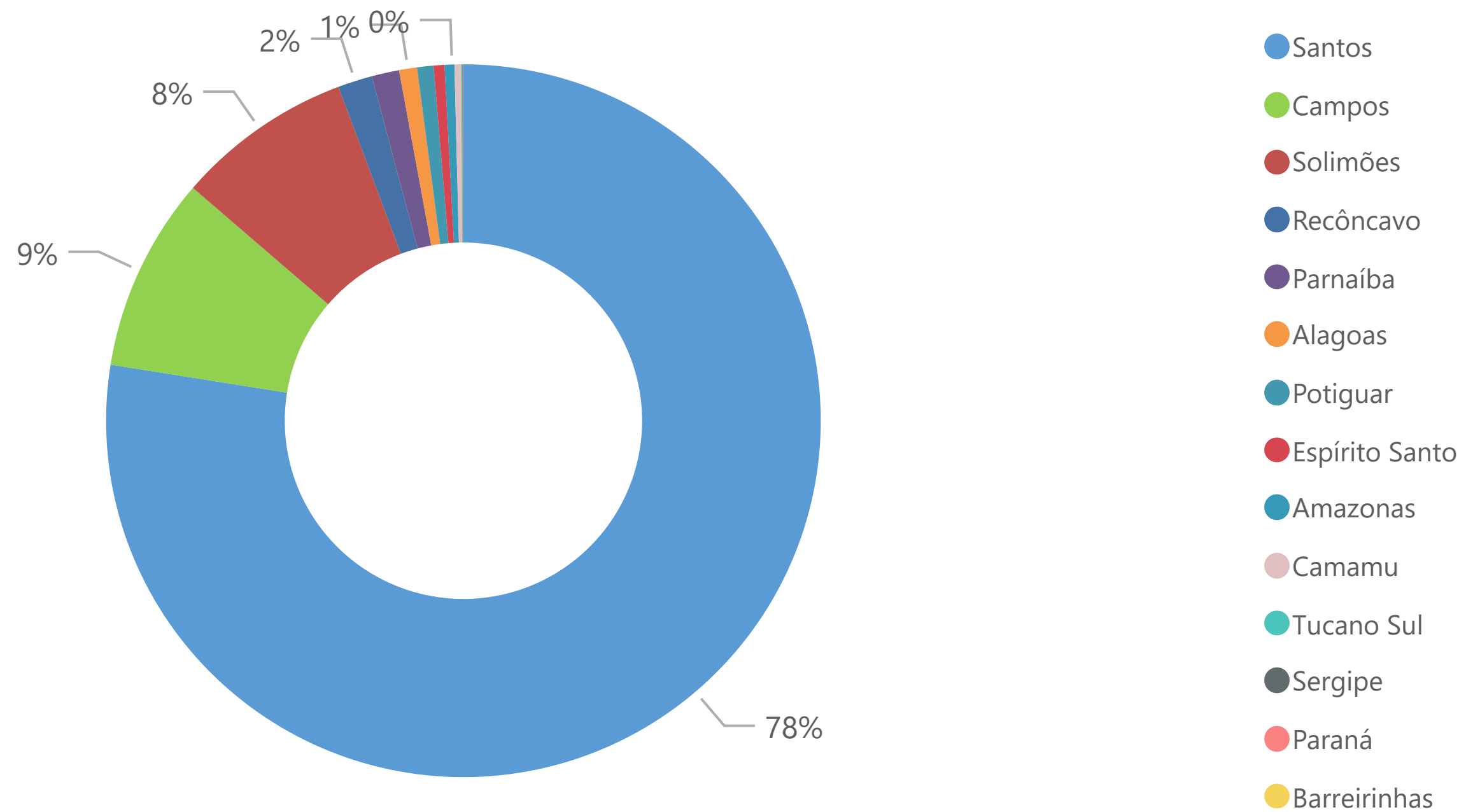
Mês

09 - Setembro

Bacia

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano:

Mês:

Operador:

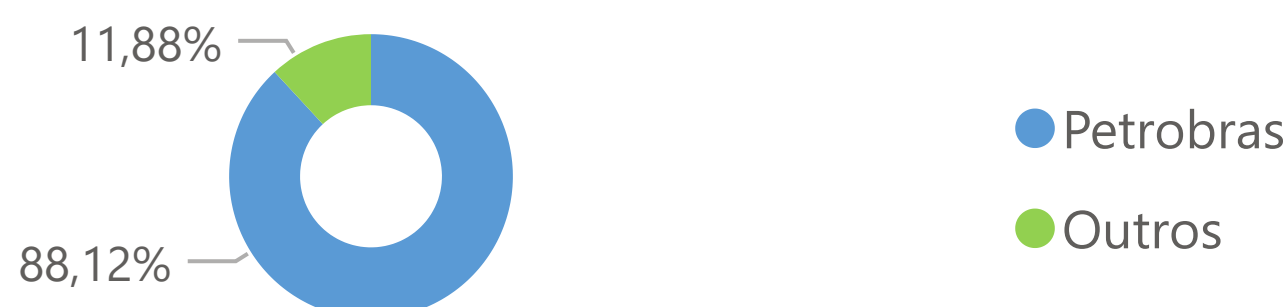
Ambiente:

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	3.235.890	145.916	4.153.673
EQUINOR BRASIL	97.865	246	99.411
PETRO RIO JAGUAR	86.491	988	92.707
TOTALENERGIES EP	50.208	1.836	61.757
KAROON BRASIL	27.128	225	28.544
TRIDENT ENERGY	23.522	372	25.862
SHELL BRASIL	23.467	334	25.569
3R PETROLEUM OFF	17.033	602	20.818
PRIO BRAVO	16.727	61	17.111
ENEVA	266	2.669	17.053
3R POTIGUAR	16.692	49	16.997
POTIGUAR E&P S.A.	10.949	806	16.017
PERENCO BRASIL	15.390	60	15.765
BW OFFSHORE	11.238	108	11.918
ORIGEM ALAGOAS	2.844	1.269	10.828
CARMO	8.687	52	9.013
SEACREST NORTE CAP	7.032	54	7.374
SPE MIRANGA	1.959	856	7.342
3R MACAU	5.844	194	7.066
3R CANDEIAS	1.594	403	4.130
3R RIO VENTURA	1.873	273	3.593
PETRORECÔNCAVO	2.319	85	2.855
SPE TIÊTA	2.017	74	2.481
SEACREST SPE CRICARÉ	1.663	83	2.182
ALVOPETRO	20	140	899
3R FAZENDA BELÉM	777	1	784
CAPIXABA ENERGIA	480	10	542
3R AREIA BRANCA	491	1	496
IMETAME	24	73	482
PETROSYNERGY	356	8	407
MANDACARU ENERGIA	360	1	364
ORIGEM	5	50	319
PETROBORN	0	35	221
NÍON ENERGIA	149	8	199
SLIM DRILLING	179	1	184
PETROM	172	2	184
BGM	169	0	170

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
BARRA BONITA	0	24	151
NTF	26	18	136
NOVA PETRÓLEO	107	1	113
RECÔNCAVO E&P	56	1	59
ENERGIZZI	50	1	55
ENERGIAS			
PETRO-VICTORY	39	0	41
PETROIL	37	0	37
PHOENIX ÓLEO & GÁS	16	0	16
VIPETRO	14	0	15
GUTO & CACAL	9	0	10
EPG BRASIL	5	0	5
TARMAR	3	0	3
NORD	2	0	2
BRASIL REFINARIAS	1	0	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,67%
PETRO RIO JAGUAR	2,36%
TOTALENERGIES EP	1,37%
KAROON BRASIL	0,74%
TRIDENT ENERGY	0,64%
SHELL BRASIL	0,64%
3R PETROLEUM OFF	0,46%
PRIO BRAVO	0,46%
3R POTIGUAR	0,45%
PERENCO BRASIL	0,42%
BW OFFSHORE	0,31%
POTIGUAR E&P S.A.	0,30%
CARMO	0,24%
SEACREST NORTE CAP	0,19%
3R MACAU	0,16%
ORIGEM ALAGOAS	0,08%
PETRORECÔNCAVO	0,06%
SPE TIÊTA	0,05%
SPE MIRANGA	0,05%
3R RIO VENTURA	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,05%
3R CANDEIAS	0,04%
3R FAZENDA BELÉM	0,02%
3R AREIA BRANCA	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
Total	11,83%



Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

Filtros:

Ano

2023

Mês

09 - Setembro

Empresa

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.350.905,35	106.063,89	3.018.027,05
SHELL BRASIL	410.896,41	18.970,04	530.214,34
TOTALENERGIES EP	146.437,48	6.235,71	185.658,90
PETROGAL BRASIL	109.762,59	4.990,60	141.152,53
CNOOC PETROLEUM	74.140,47	3.644,42	97.063,18
PETRO RIO JAGUAR	73.218,62	844,21	78.528,53
REPSOL SINOPEC	60.676,52	2.526,47	76.567,54
CNODC BRASIL	48.493,66	2.561,59	64.605,56
EQUINOR BRASIL	58.719,23	147,44	59.646,58
PETRONAS	48.992,61	997,91	55.269,31
SINOCHEM	39.146,15	98,29	39.764,38
PETRÓLEO			
EQUINOR ENERGY	30.882,78	963,37	36.942,21
QATARENERGY	25.042,40	741,18	29.704,31
KAROON BRASIL	27.127,62	225,12	28.543,60
TRIDENT ENERGY	23.522,13	372,08	25.862,44
PRIO BRAVO	24.866,56	154,32	25.837,24
ENEVA	265,66	2.668,89	17.052,50
3R POTIGUAR	16.691,95	48,55	16.997,32
PERENCO BRASIL	15.389,59	59,67	15.764,91
POTIGUAR E&P S.A.	10.254,97	775,54	15.132,95
3R PETROLEUM OFF	10.722,23	570,68	14.311,70
BW OFFSHORE	11.237,96	108,07	11.917,72
ORIGEM ALAGOAS	2.843,62	1.269,49	10.828,49
CARMO	8.686,95	51,82	9.012,92
SEACREST NORTE	7.031,68	54,47	7.374,29
CAP			
SPE MIRANGA	1.958,76	855,85	7.341,93
3R MACAU	5.844,39	194,15	7.065,53
ONGC CAMPOS	6.336,10	90,22	6.903,56
NOVA TÉCNICA	6.310,53	31,09	6.506,11
3R CANDEIAS	1.588,99	403,03	4.123,97
3R RIO VENTURA	1.873,42	273,42	3.593,19
PETRORECÔNCAVO	2.319,33	85,14	2.854,82
SPE TIÊTA	1.979,09	73,28	2.439,99
SEACREST SPE	1.662,61	82,55	2.181,80
CRICARÉ			
PETRRIO	2.080,34	6,81	2.123,17
ENAUTA ENERGIA	17,52	211,33	1.346,76
SHB	858,74	30,41	1.050,03

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
ALVOPETRO	20,42	139,76	899,49
3R FAZENDA BELÉM	777,34	1,00	783,62
CAPIXABA ENERGIA	479,63	9,94	542,18
3R AREIA BRANCA	490,68	0,89	496,27
IMETAME	16,15	72,83	474,23
PETROSYNERGY	356,10	8,09	406,99
ORIGEM	4,68	49,99	319,08
3R PESCADA	62,59	40,06	314,59
BRASOIL MANATI	3,89	46,96	299,28
GEOARK BRASIL	3,89	46,96	299,28
PETROBORN	0,00	35,21	221,49
NÍON ENERGIA	148,86	8,01	199,26
MANDACARU	195,86	0,28	197,60
ENERGIA			
PETROM	172,50	1,83	184,02
BARRA BONITA	0,00	23,95	150,65
BGM	118,22	0,16	119,19
NOVA PETRÓLEO	106,62	1,09	113,49
GEOPAR - GEOSOL	107,12	0,56	110,67
SLIM DRILLING	71,41	0,38	73,78
NTF	13,02	8,77	68,17
RECÔNCAVO E&P	55,52	0,54	58,89
ENERGIZZI	49,75	0,82	54,87
ENERGIAS			
CAMPO PETRÓLEO	50,69	0,09	51,26
PETRO-VICTORY	39,96	0,23	41,44
GEOFLUX	6,51	4,38	34,09
NEWO	6,51	4,38	34,09
OIL GROUP	18,30	0,06	18,67
PETROIL	18,30	0,06	18,67
PHOENIX ÓLEO & GÁS	15,80	0,04	16,08
VIPETRO	14,36	0,03	14,58
GUTO & CACAL	9,43	0,02	9,56
IPI	7,68	0,07	8,14
SONANGOL	4,98	0,18	6,10
GUANAMBI			
EPG BRASIL	4,28	0,05	4,58
TARMAR	3,14	0,03	3,30
NORD	2,20	0,00	2,22
BRASIL REFINARIAS	1,22	0,00	1,25

Filtros:

Ano

2023

Mês

09 - Setembro

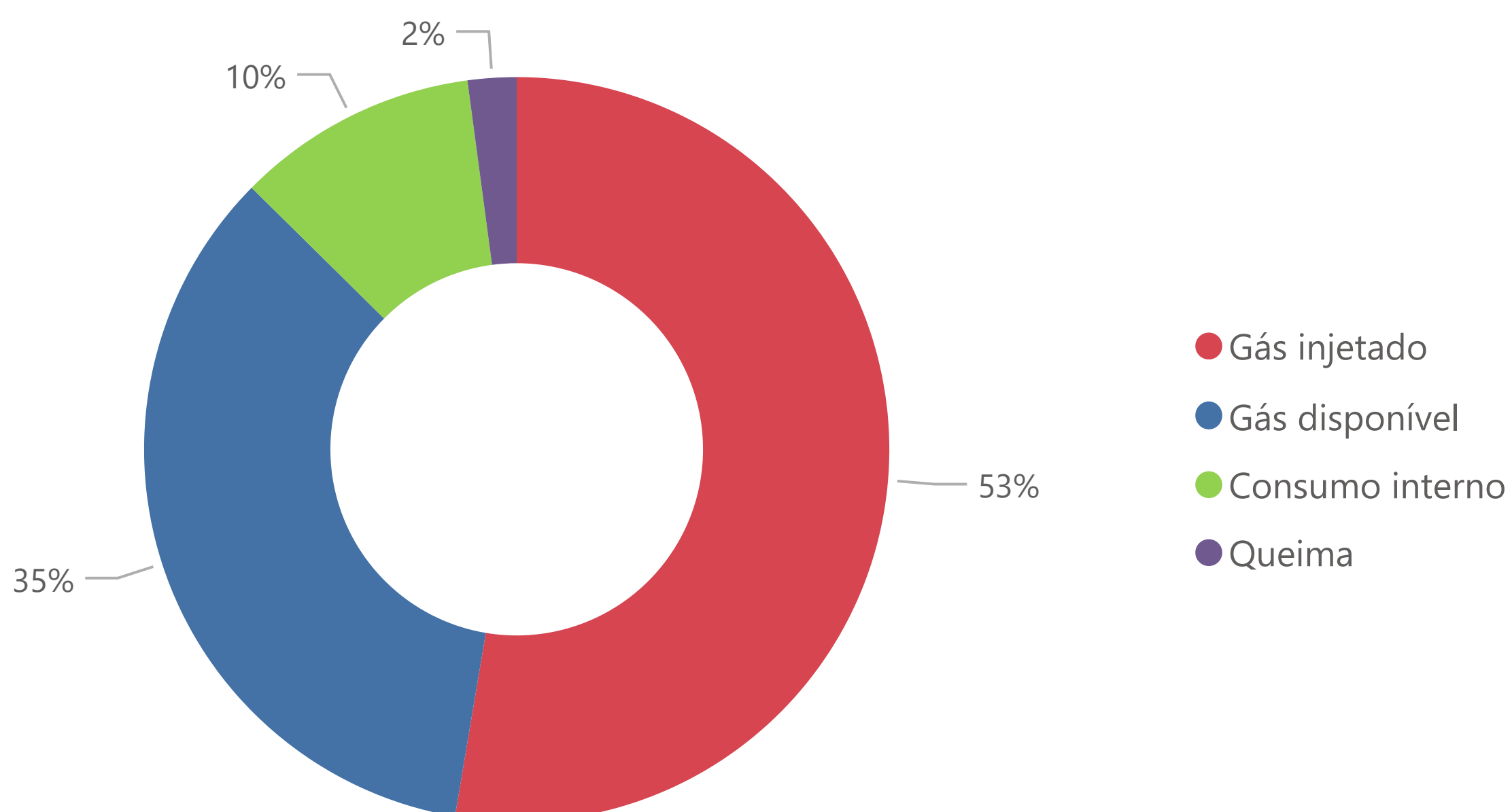
Bacia

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	10.145	1.676	33.185	77.734	122.467
Campos	5.376	1.164	7.519	42	13.924
Solimões	370	78	6.701	5.464	12.613
Recôncavo	122	67	1.942	337	2.458
Parnaíba	9	9	1.952	0	1.970
Alagoas	16	27	1.246	2	1.275
Potiguar	208	177	947	0	1.173
Espírito Santo	375	43	516	0	774
Amazonas	2	81	616	0	699
Camamu	16	4	450	0	470
Tucano Sul	2	0	83	0	85
Sergipe	7	28	1	19	56
Paraná	0	0	24	0	24
Total	16.649	3.354	55.183	83.598	157.989

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2023

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	902.397	0	44.324	0	1.181.186	0
+ Búzios	694.288	0	29.313	0	878.664	0
+ Mero	220.472	0	14.270	0	310.228	0
+ Sapinhoá	173.619	0	7.794	0	222.643	0
+ Sépia	136.166	0	4.605	0	165.129	0
+ Atapu	127.338	0	4.668	0	156.701	0
+ Jubarte	69.914	65.758	2.720	760	87.025	70.539
+ Berbigão	76.956	0	1.300	0	85.129	0
+ Itapu	73.008	0	1.067	0	79.717	0
+ Itapu_Eco	68.185	0	996	0	74.450	0
+ Sul de Tupi	52.892	0	2.424	0	68.135	0
+ Lapa	50.208	0	1.836	0	61.757	0
+ Sururu	49.006	0	1.813	0	60.411	0
+ Oeste de Atapu	26.443	0	969	0	32.541	0
+ Sul de Berbigão	19.138	0	726	0	23.705	0
+ Sépia Leste	18.693	0	632	0	22.669	0
+ Barracuda	10.836	21.339	165	286	11.876	23.137
+ Anc_Mero	7.996	0	518	0	11.252	0
+ Marlim Leste	9.817	48.921	190	714	11.011	53.412
+ Caratinga	10.003	2.219	153	28	10.962	2.393
+ Marlim Sul	6.558	76.921	104	1.321	7.212	85.228
+ Marlim	5.788	28.038	194	433	7.008	30.762
+ Tambuatá	4.481	0	189	0	5.671	0
+ Anc_Tupi	3.962	0	182	0	5.104	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.918	0	176	0	5.024	0
+ Voador	3.008	0	101	0	3.643	0
+ Noroeste de Sapinhoá	2.279	0	102	0	2.922	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.475	0	54	0	1.815	0
+ Nordeste de Sapinhoá	474	0	21	0	608	0
+ Anc_Brava	209	0	7	0	254	0
Total	2.829.530	243.197	121.613	3.541	3.594.453	265.470

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

* A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2023

Mês

09 - Setembro

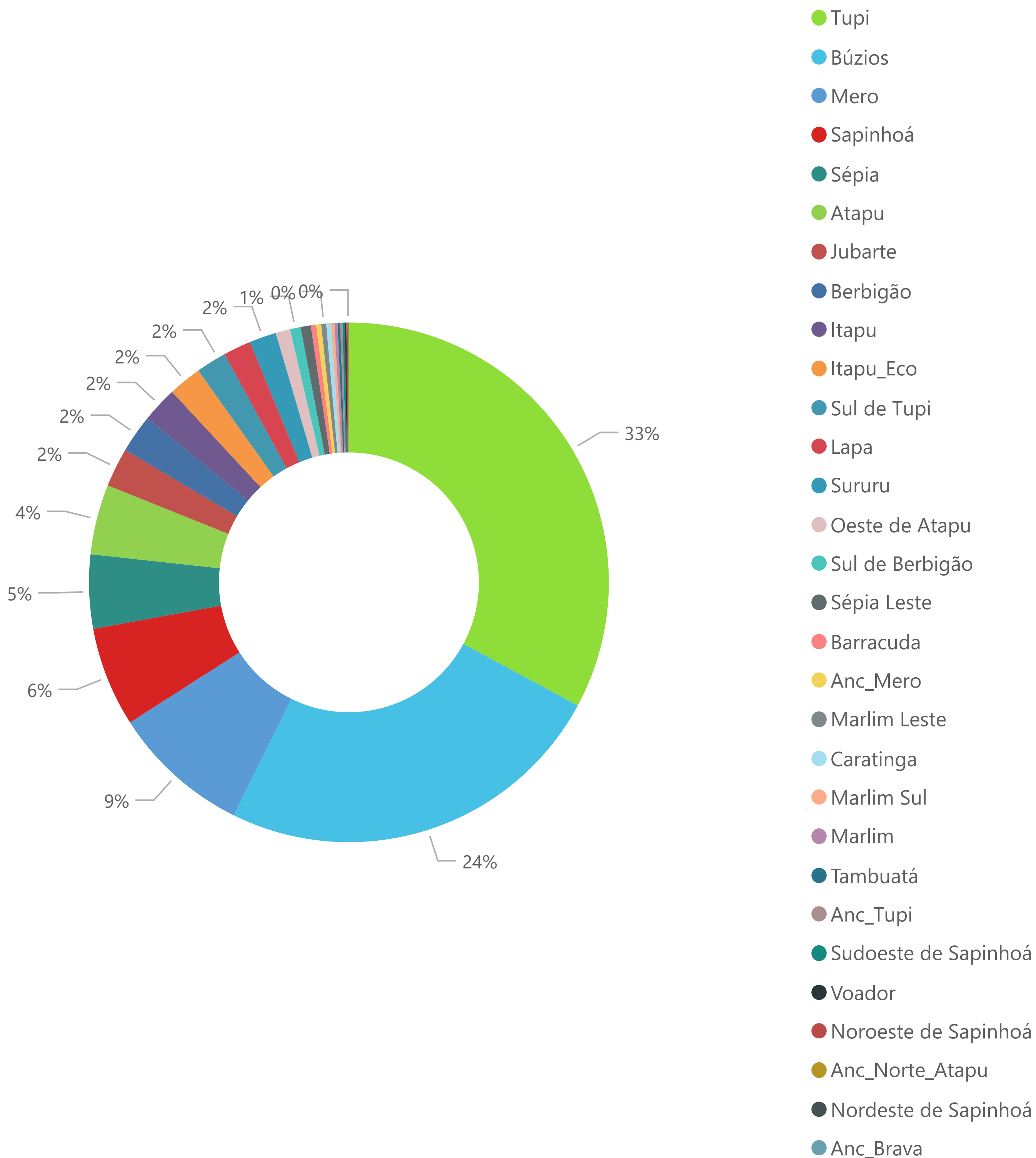
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

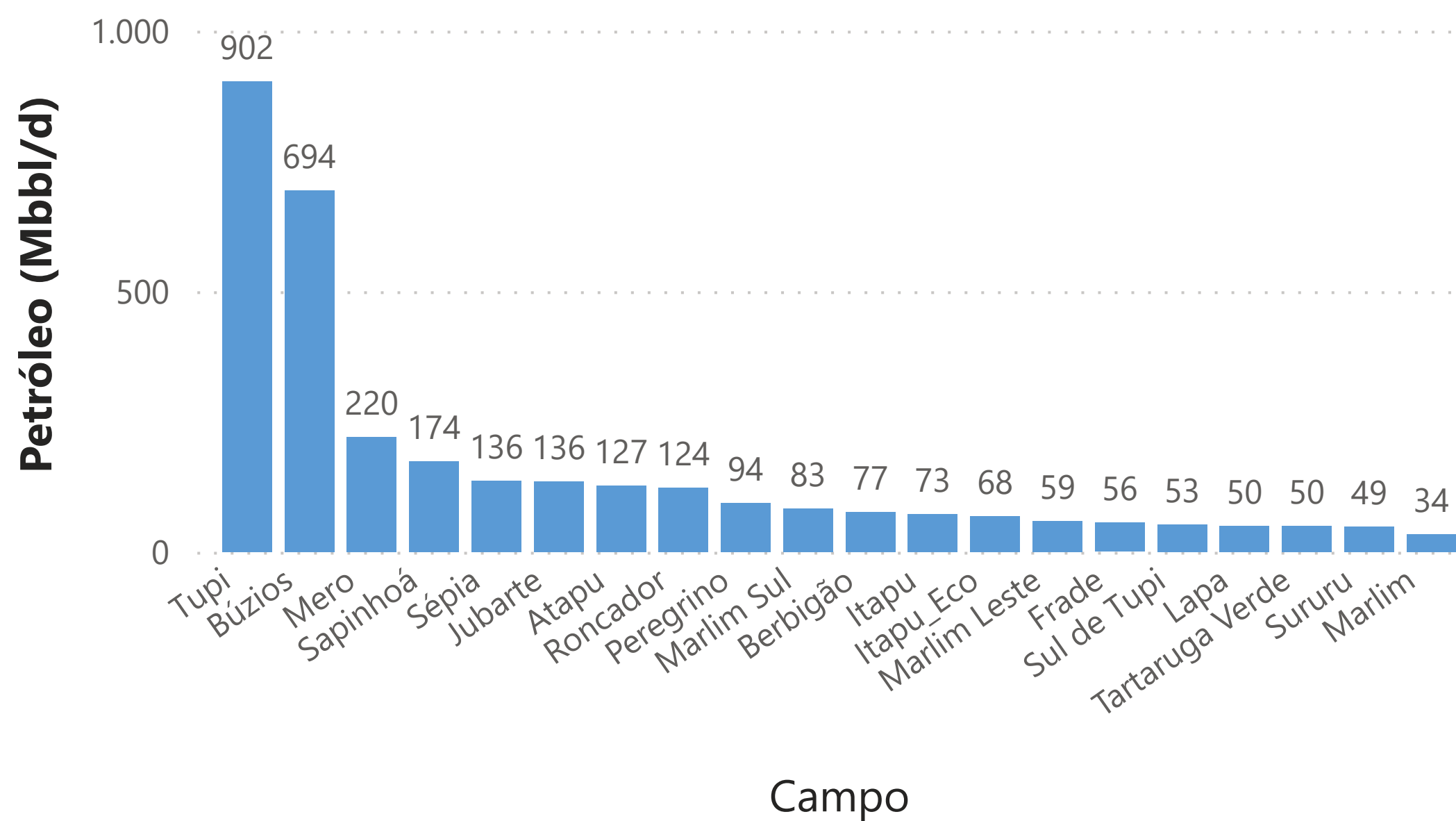
Mês

09 - Setembro

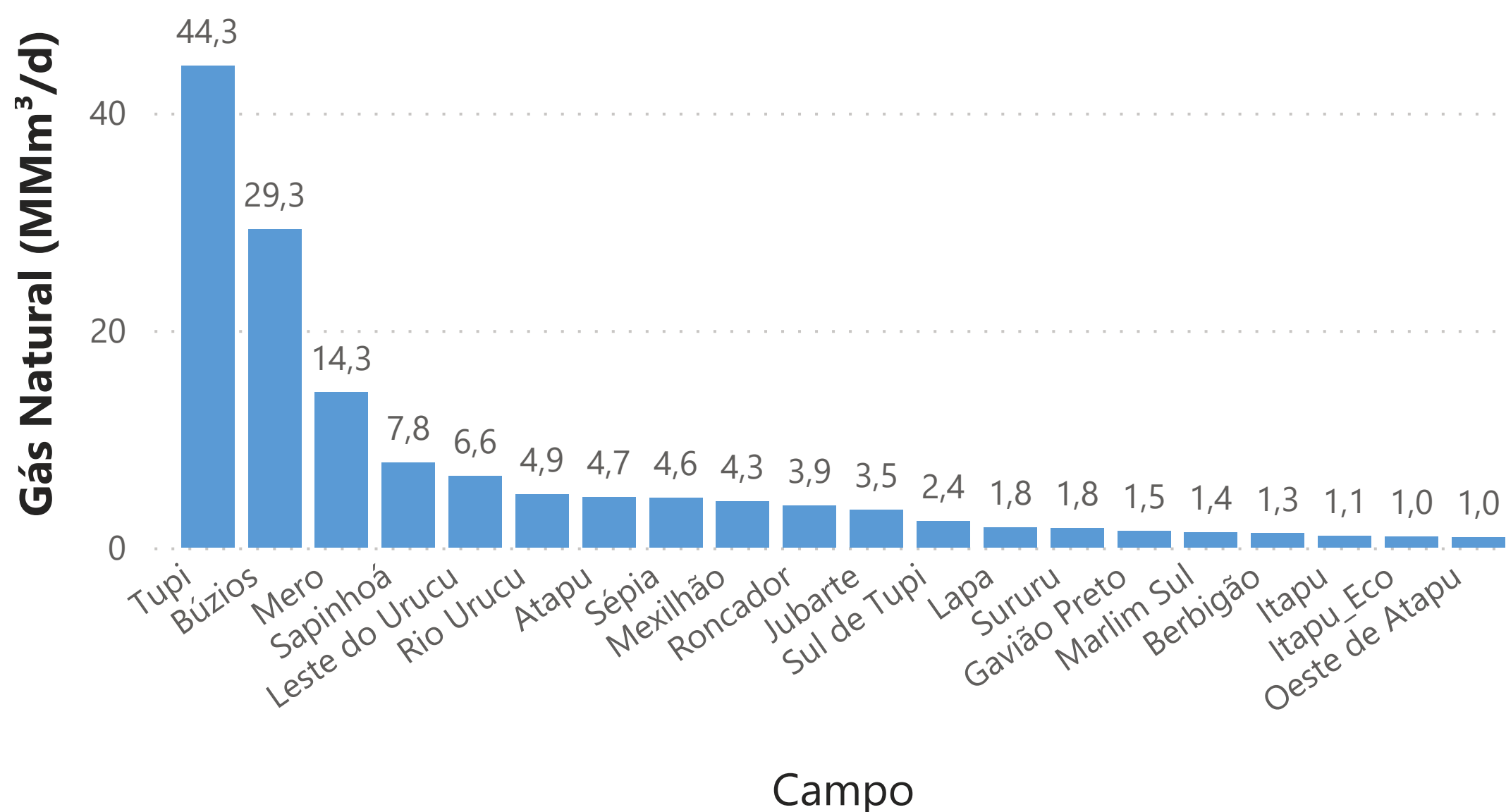
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2023

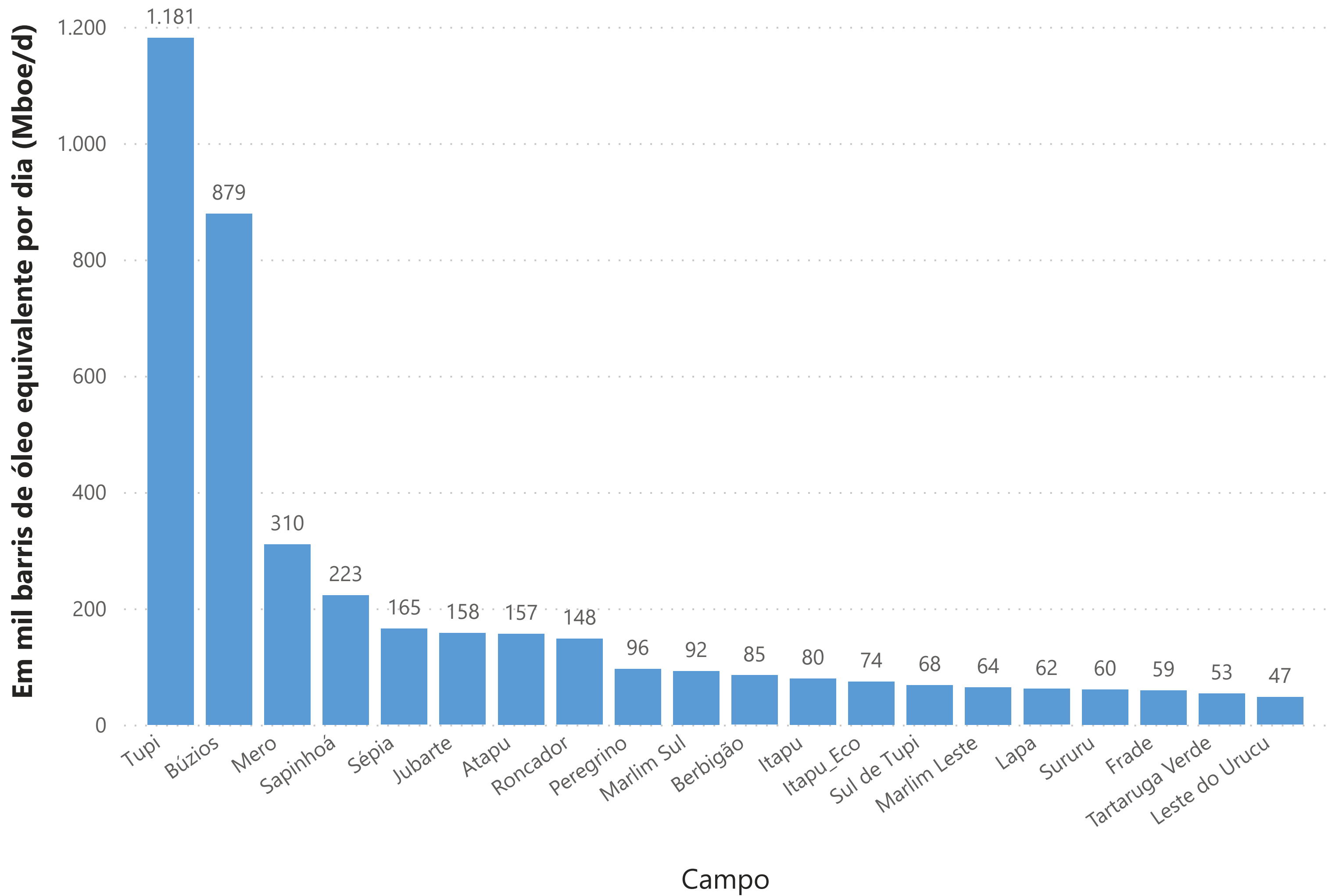
Mês

09 - Setembro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

09 - Setembro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	54.322
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	50.750
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	50.189
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.123
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	50.117
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.983
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.726
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.659
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.344
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.129
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	48.284
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.147
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.953
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.569
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	44.288
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.766
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	40.178
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	38.588
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.632
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.270
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.025
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.482
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	32.734
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.155
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	30.691
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.408
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	29.309
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.131
7-BUZ-17-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.097
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	27.840

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2023

Mês

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-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.253
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.220
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.217
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.190
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.213
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.171
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.945
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.909
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.908
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.906
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.884
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.883
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.788
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.743
7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.709
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.661
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.636
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.621
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.582
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.582
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.577
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.516
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.422
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.409
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.371
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.347
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.340
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.327
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.306
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.306

Filtros:

Ano

2023

Mês

09 - Setembro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	70.579
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	70.423
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.793
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.384
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	63.776
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.823
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	61.712
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.509
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.347
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	59.321
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.875
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	55.770
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.014
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	52.710
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	52.633
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.717
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	48.609
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.583
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.491
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.885
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.486
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	43.026
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	42.136
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.300
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.076
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.665
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.350
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.769
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.397
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	36.369
Total				1.566.530

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2023

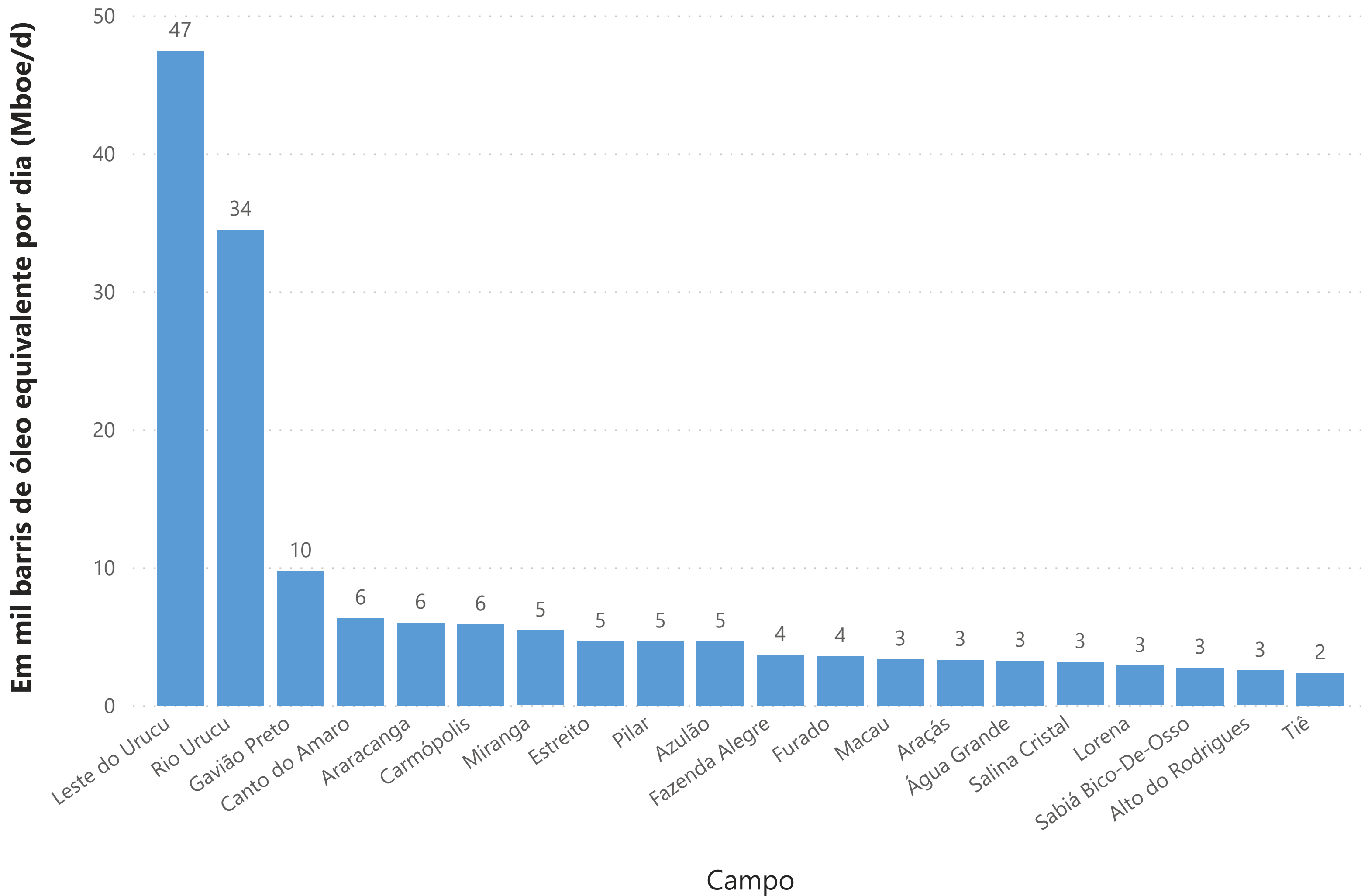
Mês

09 - Setembro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

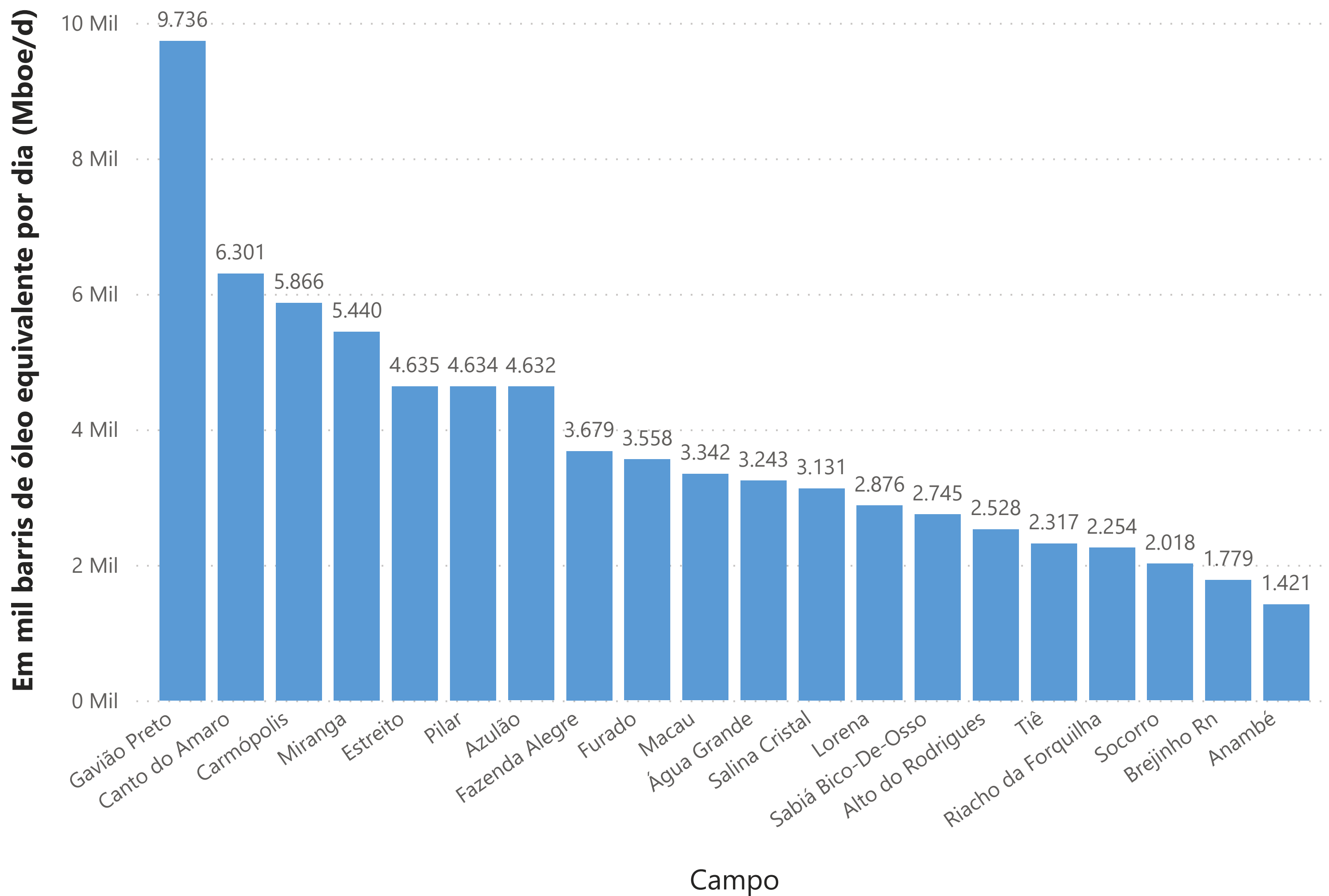
Mês

09 - Setembro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

09 - Setembro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	629,43
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	619,49
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	489,91
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	429,25
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	416,77
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	389,11
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	371,32
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	356,98
3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	353,80
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	343,52
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	338,51
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	320,01
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	310,56
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	298,47
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	290,19
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	289,92
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	282,47
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269,84
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	259,42
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	258,45
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	257,72
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	248,68
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	247,07
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	243,33
7-LV-62-RN	Livramento	Potiguar	Terra	238,34
7-PIR-157D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	238,25
7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	234,38
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	228,59
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	224,57
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	220,95

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	586
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	544
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	476
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	455
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	438
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	425
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	404
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	387
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	330
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	327
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	312
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	276
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	262
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	262
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	262
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	259
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	252
1-IMT-1-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	251
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	251
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246
7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246
7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	236
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	231
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	222
3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	217
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	205
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	203
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	195

Filtros:

Ano

2023

Mês

09 - Setembro

Instalação

Todos

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	179.340	11.567	252.096	4	Anc_Mero / Mero
Petrobras 75 (P-75)	158.689	7.809	207.807	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	155.256	5.692	191.057	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 74 (P-74)	148.661	6.425	189.071	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	154.860	5.237	187.798	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 77	148.972	5.743	185.093	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	143.121	5.735	179.193	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Maricá	142.510	5.279	175.711	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 68	145.100	3.839	169.245	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
FPSO Cidade de Itaguaí	120.679	7.045	164.989	8	Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	119.442	6.934	163.055	8	Tupi
Petrobras 71	141.193	2.063	154.167	3	Itapu / Itapu_Eco
FPSO Cidade de Saquarema	113.094	5.832	149.776	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	114.664	4.856	145.206	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	104.093	5.711	140.017	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	108.797	4.611	137.796	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	101.880	5.050	133.646	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Almirante Barroso	99.326	3.791	123.171	2	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Ilha Bela	94.331	4.475	122.479	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de São Paulo	85.959	3.618	108.718	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	83.335	2.429	98.613	15	Baleia Anã / Jubarte
FPSO Pioneiro de Libra	49.129	3.220	69.384	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	61.335	696	65.712	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Cidade de Caraguatatuba	50.208	1.836	61.757	3	Lapa
Petrobras 52	53.742	999	60.029	15	Roncador
Petrobras 53	54.567	811	59.668	9	Marlim Leste
FPSO Frade	55.970	548	59.417	11	Frade
Peregrino A	47.944	59	48.312	13	Peregrino
Petrobras 40	40.605	733	45.213	13	Marlim / Marlim Sul
FPSO Cidade de Angra dos Reis	34.092	1.612	44.229	4	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi

Filtros:

Ano

2023

Mês

09 - Setembro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	624
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	478
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	237
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	149
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	135
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	128
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	115
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	109
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	108
Voador	Campos	Mar	PETROBRAS	101
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	81
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	63
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	48
Lorena	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	46
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	45
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	39
Berbigão	Santos	Mar	PETROBRAS	36
Papa-Terra	Campos	Mar	3R PETROLEUM OFF	34
Baúna	Santos	Mar	KAROON BRASIL	33
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	31
Total				2.642

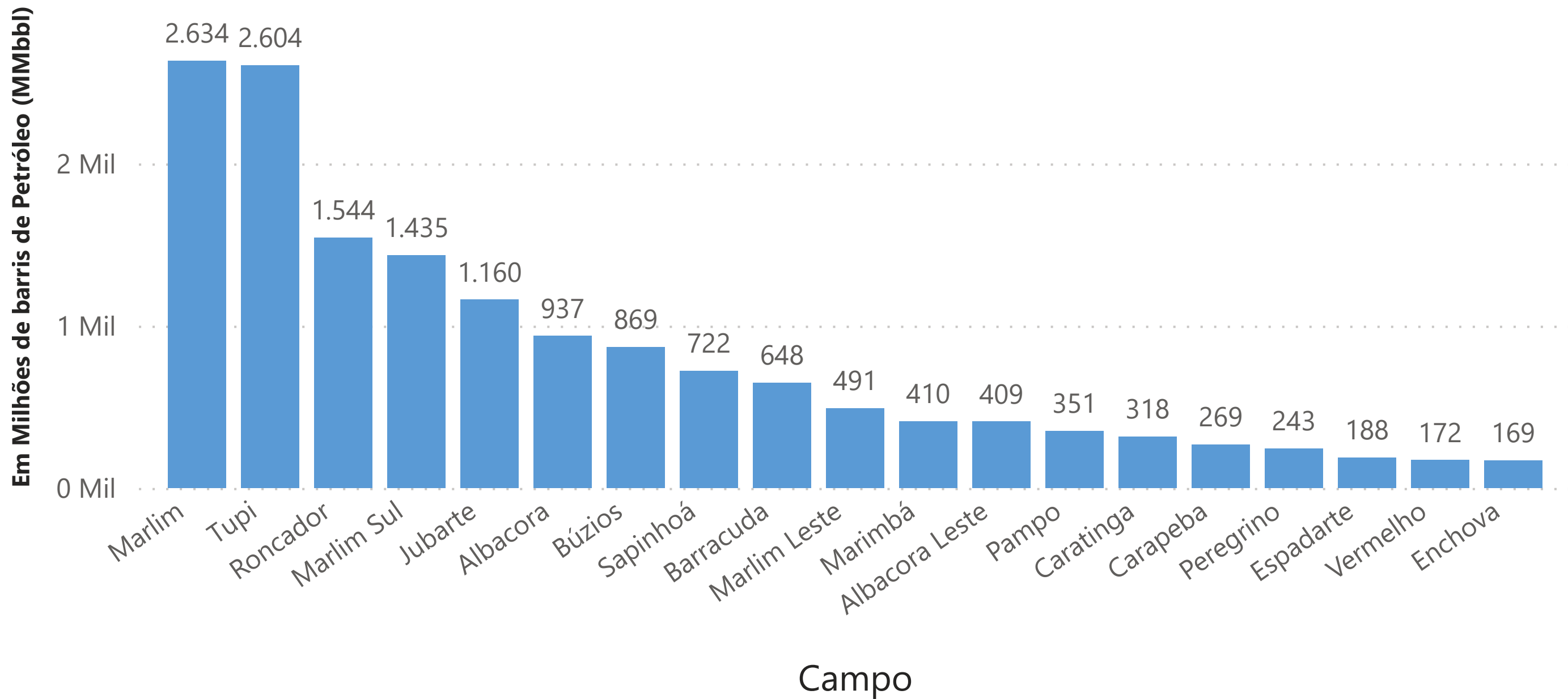
Filtros:

Ano:

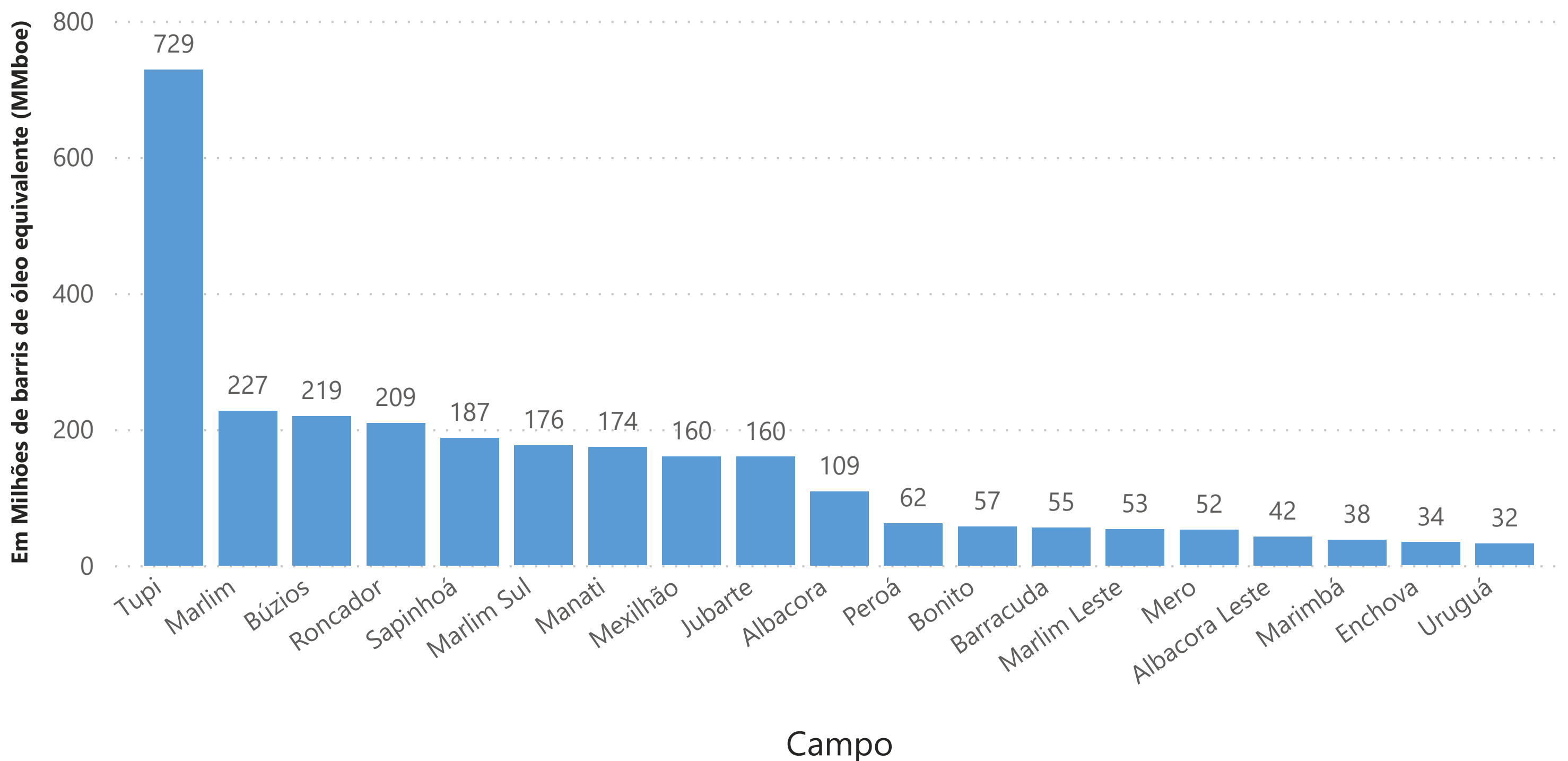
Mês:

Campo:

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



20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe)



Filtros:

Ano

2023

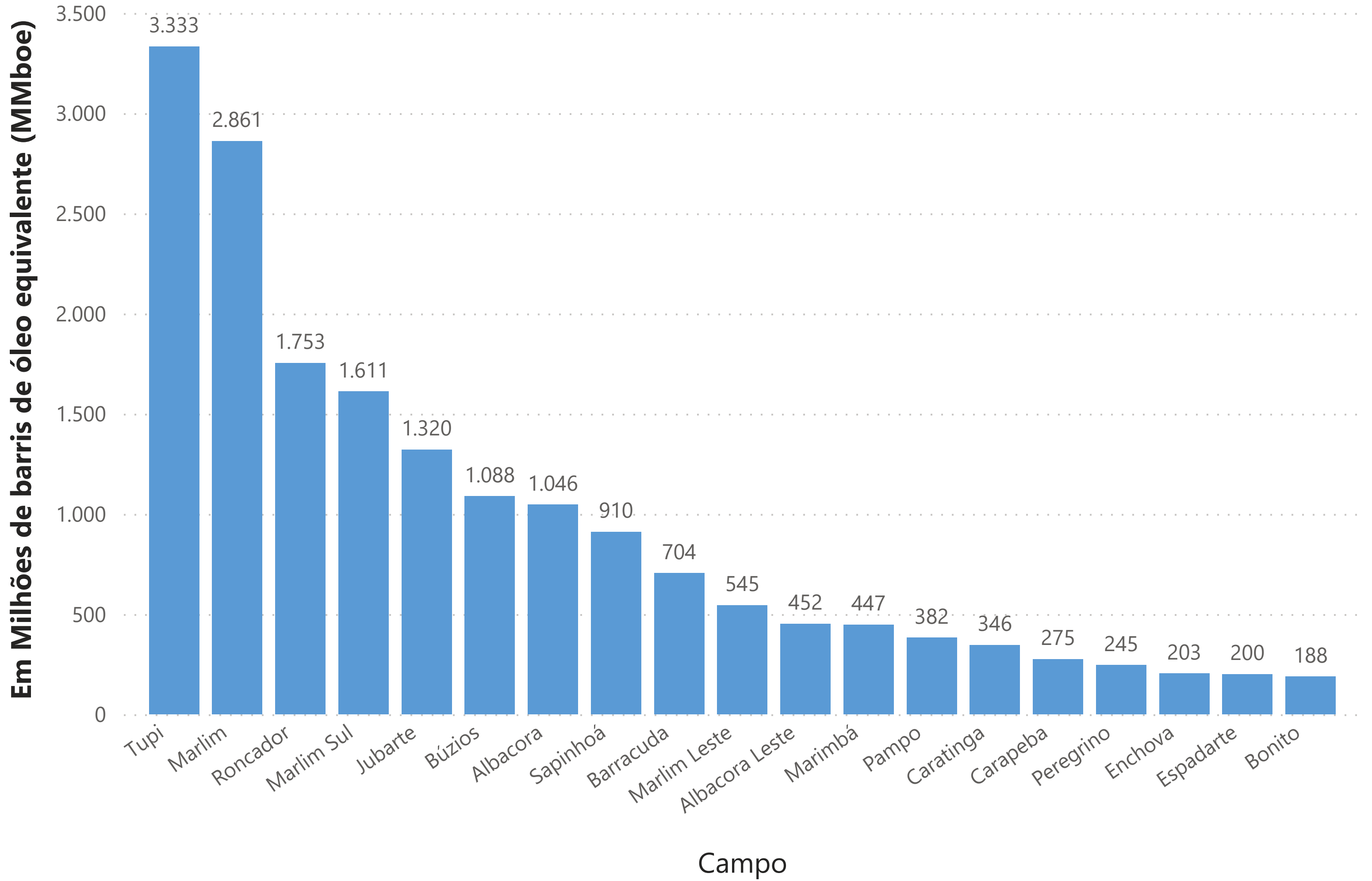
Mês

09 - Setembro

Campo

Todos

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



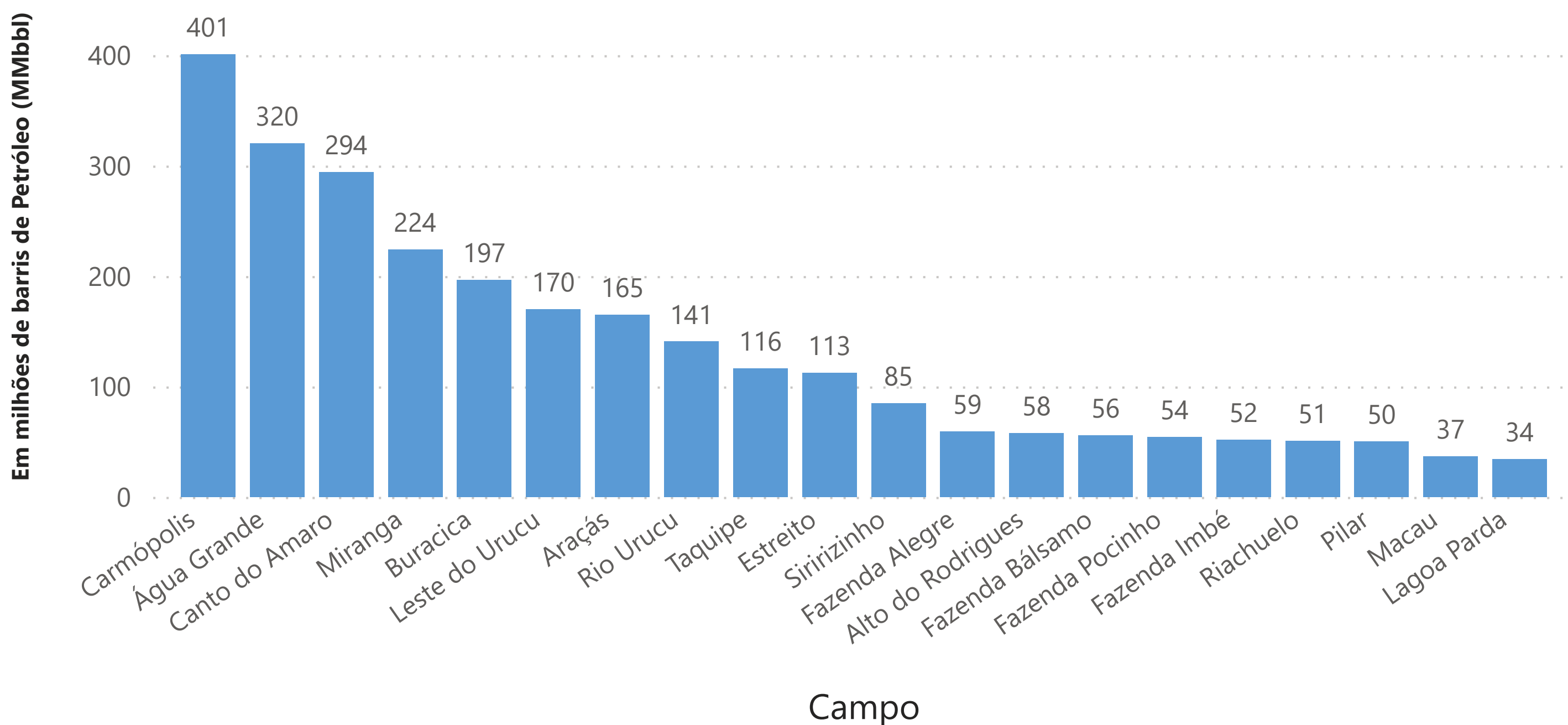
Filtros:

Ano:

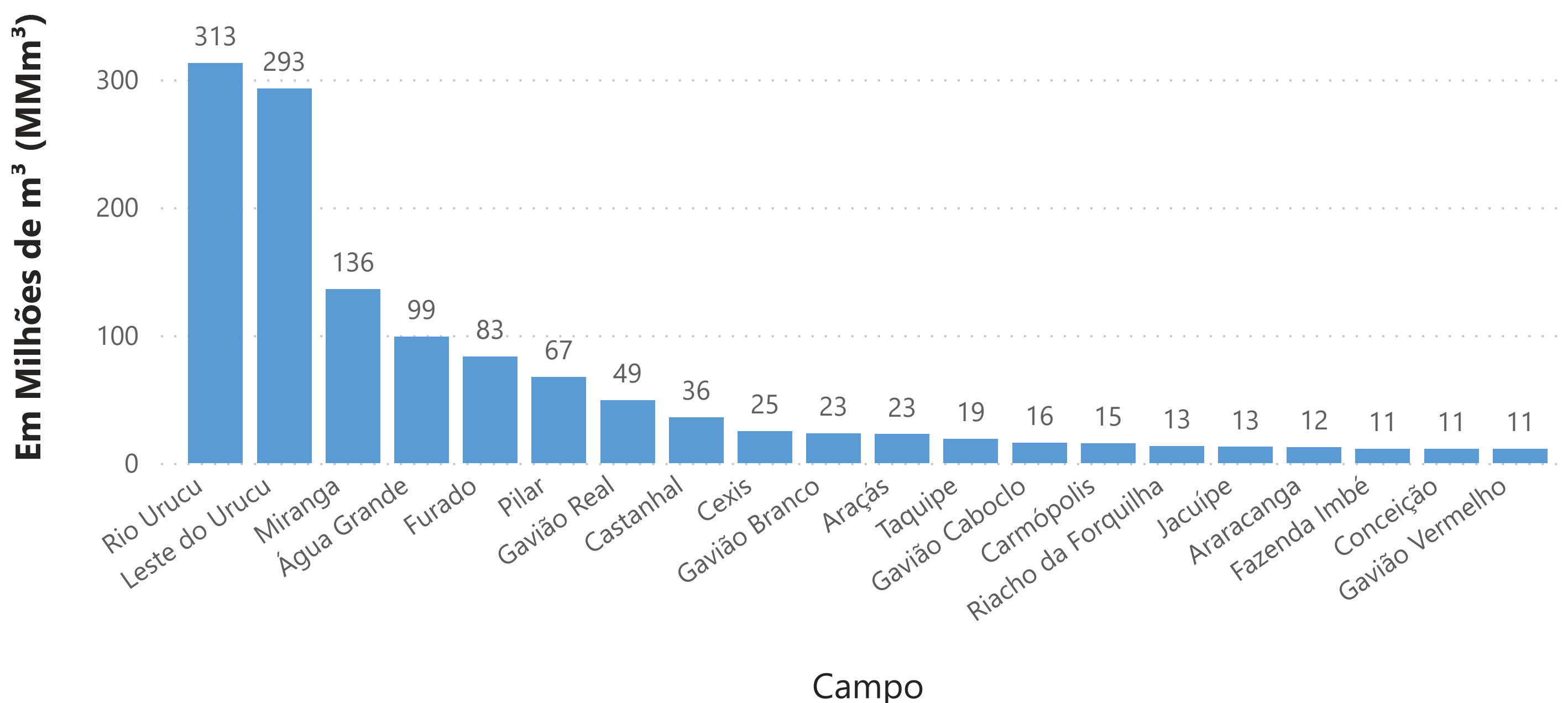
Mês:

Campo:

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



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



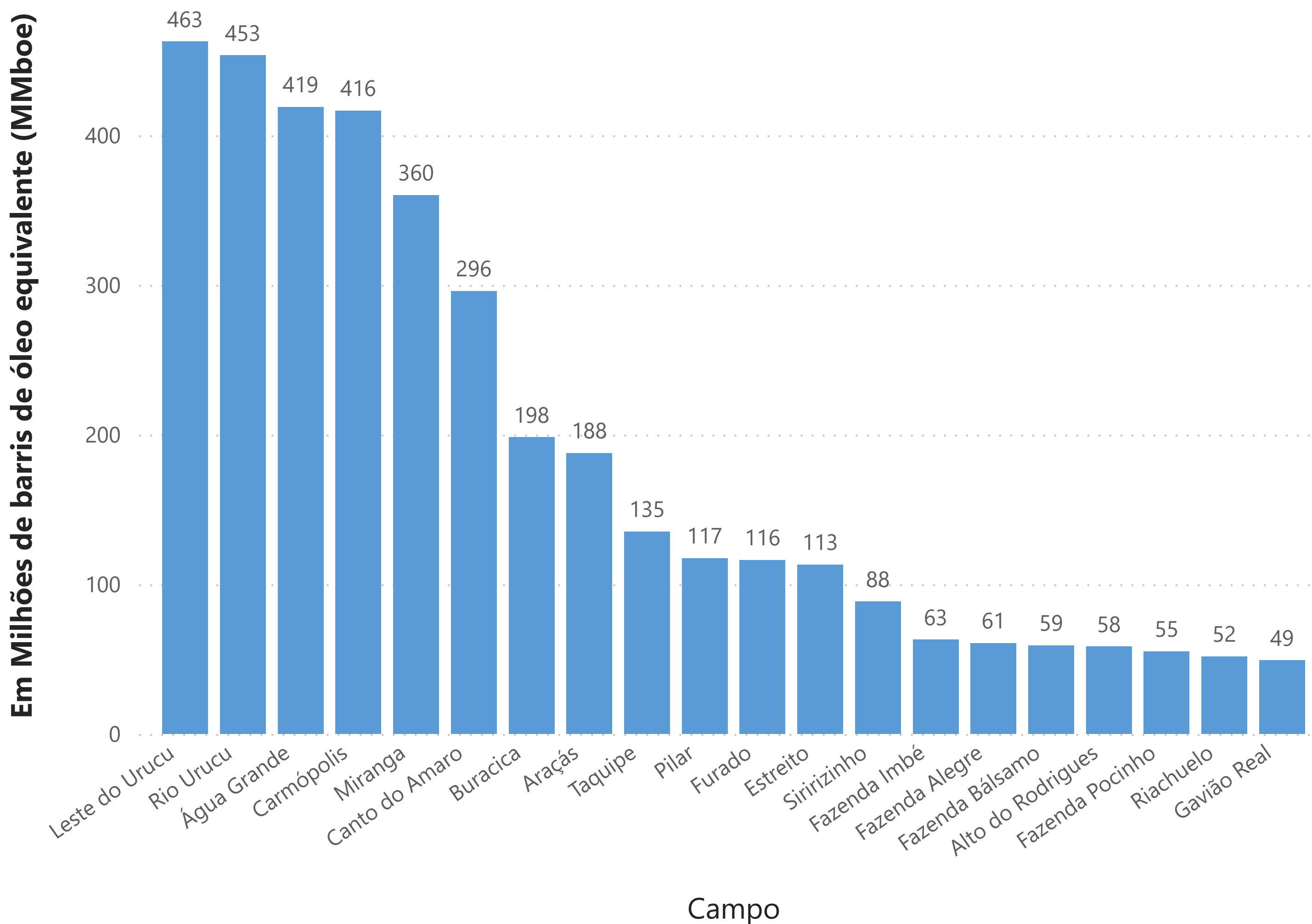
Filtros:

Ano:

Mês:

Campo:

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



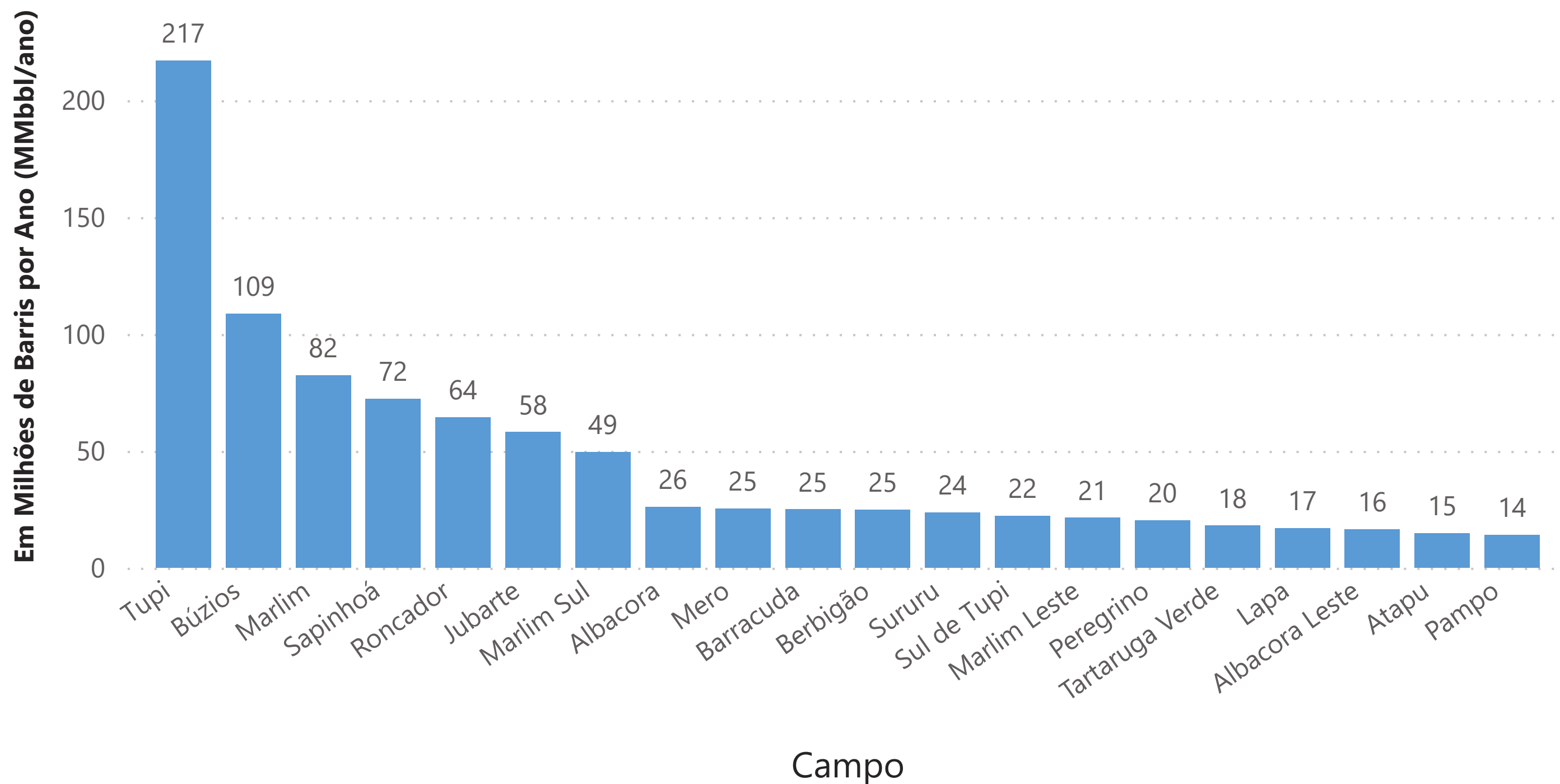
Filtros:

Ano:

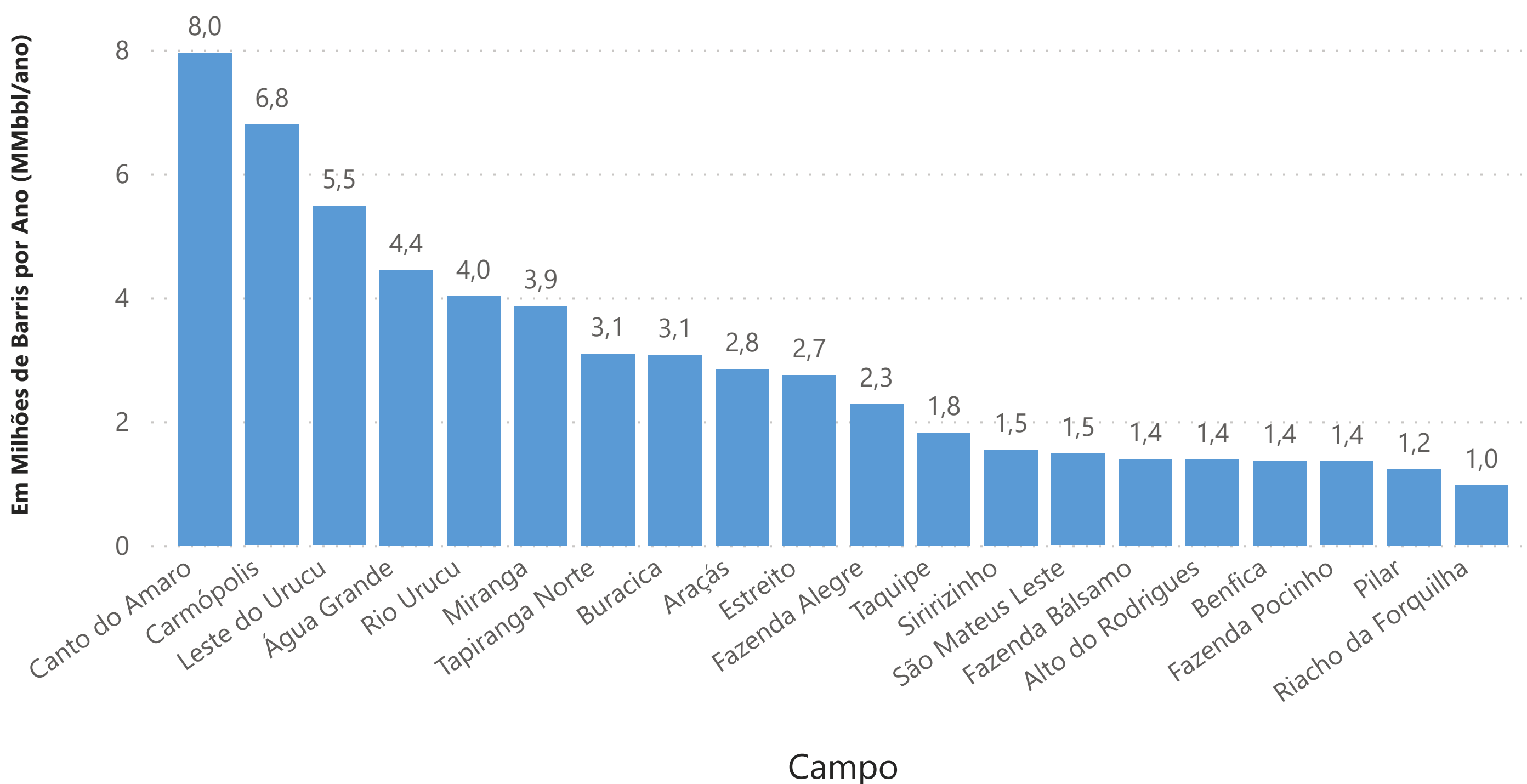
Mês:

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

2023

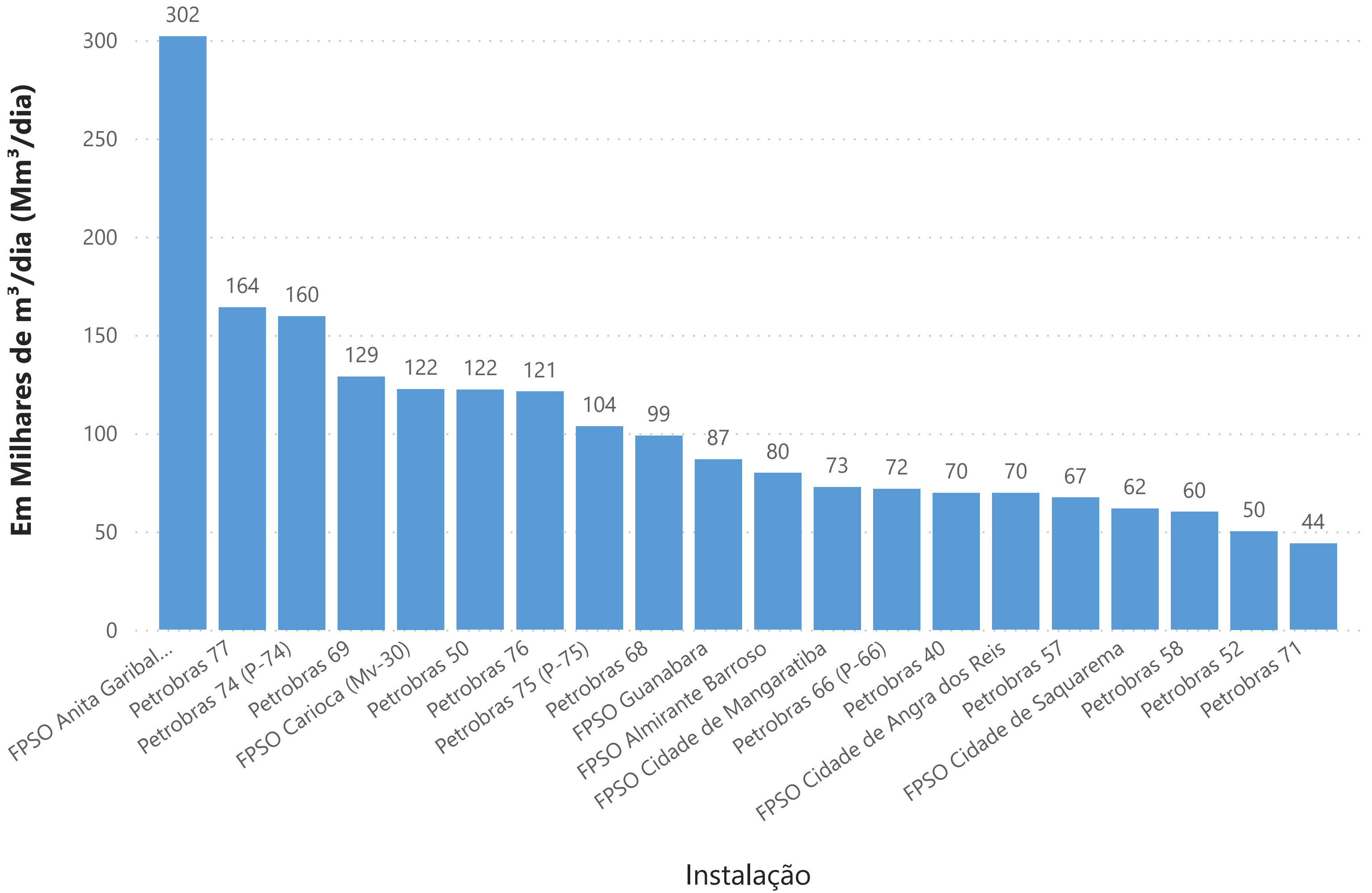
Nome Mes

09 - Setembro

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

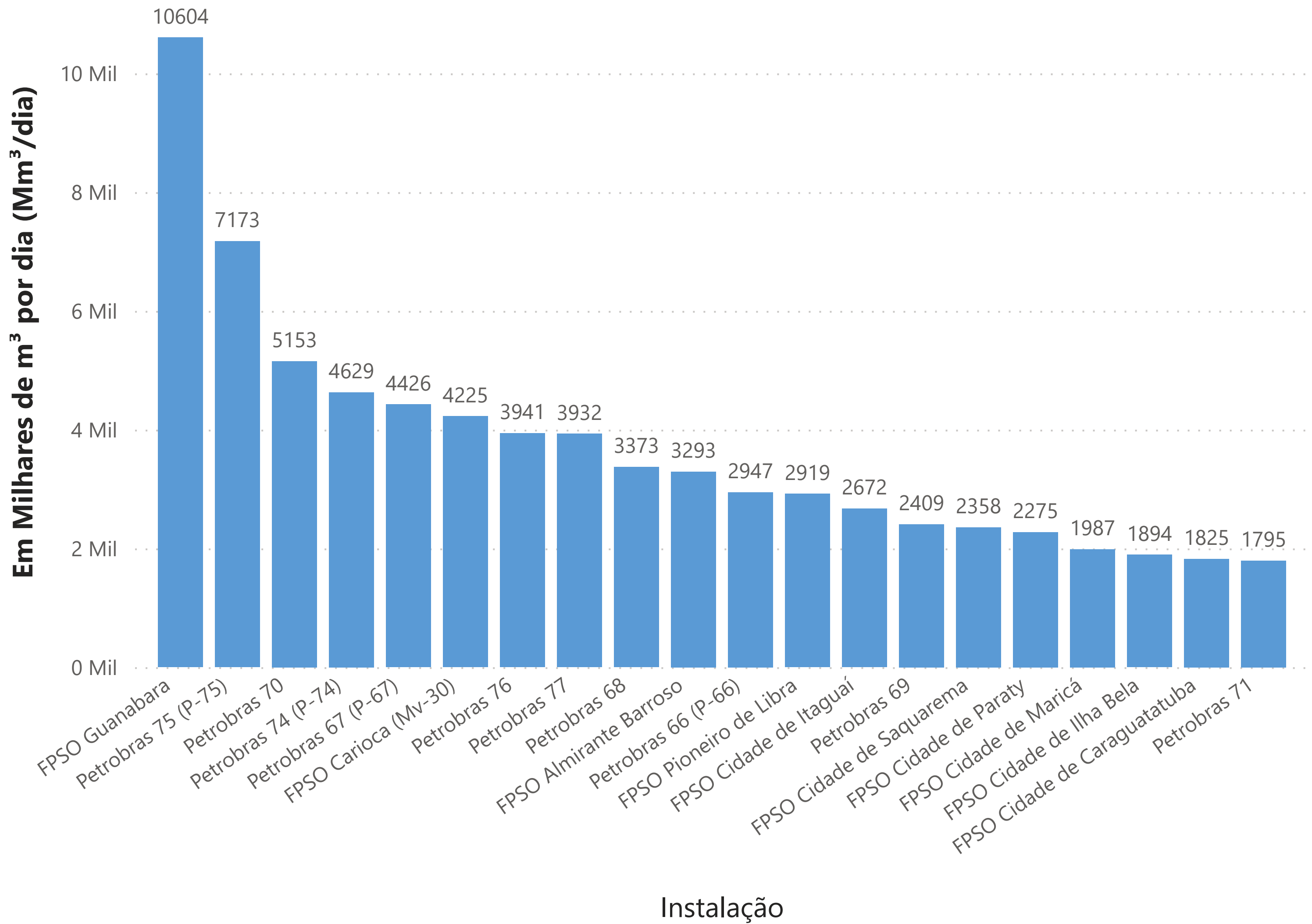
Mês

09 - Setembro

Instalação

Todos

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



Filtros:	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2023	09 - Setembro	Todos	Todos

Variação de Produção por Instalação Marítima, em relação ao mês anterior

Instalação	Varição Absoluta Petróleo (bbl/d)	Varição Petróleo	Varição Absoluta Gás (mil m ³ /d)	Varição Gás	Varição Absoluta OE (bbl/d)	Varição OE
Plataforma de Arabaiana 1	30,15	1030,95%	32,77	647,28%	236,29	679,54%
Petrobras 63	2.752,44	307,71%	23,55	648,01%	2.900,57	316,19%
FPSO Anita Garibaldi	7.387,29	456,49%	114,88	61,41%	8.109,84	290,18%
FPSO Cidade de Itaguaí	82.028,09	212,23%	4.891,77	227,21%	112.796,38	216,12%
Plataforma de Vermelho-I	1.986,87	119,43%	6,29	179,94%	2.026,42	120,22%
Petrobras 43	15.327,86	126,73%	114,22	44,41%	16.046,27	117,01%
Petrobras 70	73.943,07	90,94%	2.551,07	81,22%	89.988,79	89,04%
FPSO Cidade de Mangaratiba	49.919,77	71,80%	3.180,32	84,73%	69.923,35	75,08%
Petrobras 62	7.015,36	39,12%	956,45	79,53%	13.031,23	51,10%
Plataforma de Pampo-1	2.411,31	29,30%	46,61	36,46%	2.704,48	29,94%
FPSO Almirante Barroso	17.636,87	21,59%	506,26	15,41%	20.821,13	20,34%
Petrobras 74 (P-74)	18.372,19	14,10%	953,52	17,43%	24.369,67	14,80%
Petrobras 75 (P-75)	16.900,48	11,92%	813,28	11,63%	22.015,89	11,85%
Peregrino C	3.819,05	11,35%	9,93	6,06%	3.881,52	11,19%
Petrobras 53	4.906,93	9,88%	114,99	16,52%	5.630,20	10,42%
Petrobras 54	1.748,24	9,19%	9,91	4,96%	1.810,59	8,93%
Peregrino B	1.011,84	8,84%	0,46	3,60%	1.014,73	8,81%
Petrobras 67 (P-67)	8.163,83	7,67%	415,14	9,35%	10.775,01	8,02%
Petrobras 71	9.948,17	7,58%	137,05	7,12%	10.810,19	7,54%
Plataforma de Carapeba-li	174,25	6,81%	3,43	33,54%	195,85	7,46%
FPSO Anna Nery	1.514,68	5,78%	48,24	13,04%	1.818,10	6,37%
Petrobras 50	1.898,89	6,26%	31,64	7,25%	2.097,92	6,35%
FPSO Pioneiro de Libra	3.014,39	6,54%	146,48	4,77%	3.935,70	6,01%
Peregrino A	2.377,07	5,22%	2,66	4,77%	2.393,83	5,21%
FPSO_Osx3	844,46	5,32%	-0,01	-0,02%	844,37	5,19%
Petrobras 66 (P-66)	3.984,28	3,98%	297,11	5,49%	5.853,02	4,36%
Plataforma de Vermelho-iii	56,08	4,06%	0,81	22,09%	61,15	4,36%
FPSO Frade	2.504,71	4,68%	-27,12	-4,72%	2.334,10	4,09%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	1.290,09	2,64%	43,26	2,41%	1.562,16	2,60%
Plataforma de Mexilhão	77,24	2,91%	88,24	2,11%	632,26	2,19%
Petrobras 08	256,48	4,21%	-17,27	-14,25%	147,86	2,16%
Total	343.302,45	26,08%	15.495,92	30,92%	440.768,87	27,01%