

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

08 - Agosto



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 Agosto de 2023 constam dados de **277** áreas produtoras sendo:

**262** áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **9** de partilha de produção, operadas por **52** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **70** são áreas marítimas e **207** 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 **3,462** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **147.860** mil m<sup>3</sup>/d, respectivamente, totalizando **4,392** 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 Marítima
- 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 **3,462** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-1,4%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **12,2%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,8°** sendo **2,4%** da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$ API), **88,8%** óleo médio ( $\geq 22^\circ$  API e  $< 31^\circ$  API) e **8,8%** óleo pesado ( $< 22^\circ$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **147,86** milhões m<sup>3</sup>/d.
- Variou em **-4,0%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **5,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,5%**
- Disponibilizado ao mercado **53,05** milhões de m<sup>3</sup>/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,77** milhões de m<sup>3</sup>/d.
- A queima variou em **-11,8%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **14,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,7%** do petróleo e **86,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **88,30%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **25,4%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6335** poços, sendo **522** marítimos e **5813** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **141** poços, foi de **2,591** milhões de bbl/d de petróleo e **109,73** milhões de m<sup>3</sup>/d de gás natural, totalizando **3,282** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-2,3%** em relação ao mês anterior e uma variação de **10,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **74,7%** do total produzido no Brasil.



08 - Agosto

2023

08/2023

Número - 156

## DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 760,16 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 35,41 milhões de m<sup>3</sup>/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito  
na Bacia de Potiguar  
com um total de: 919 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com o total de: 55 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara  
Campo de Anc Mero / Mero  
Com total de produção de: 180.555 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara  
No Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 11,61 milhões de m<sup>3</sup>/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.

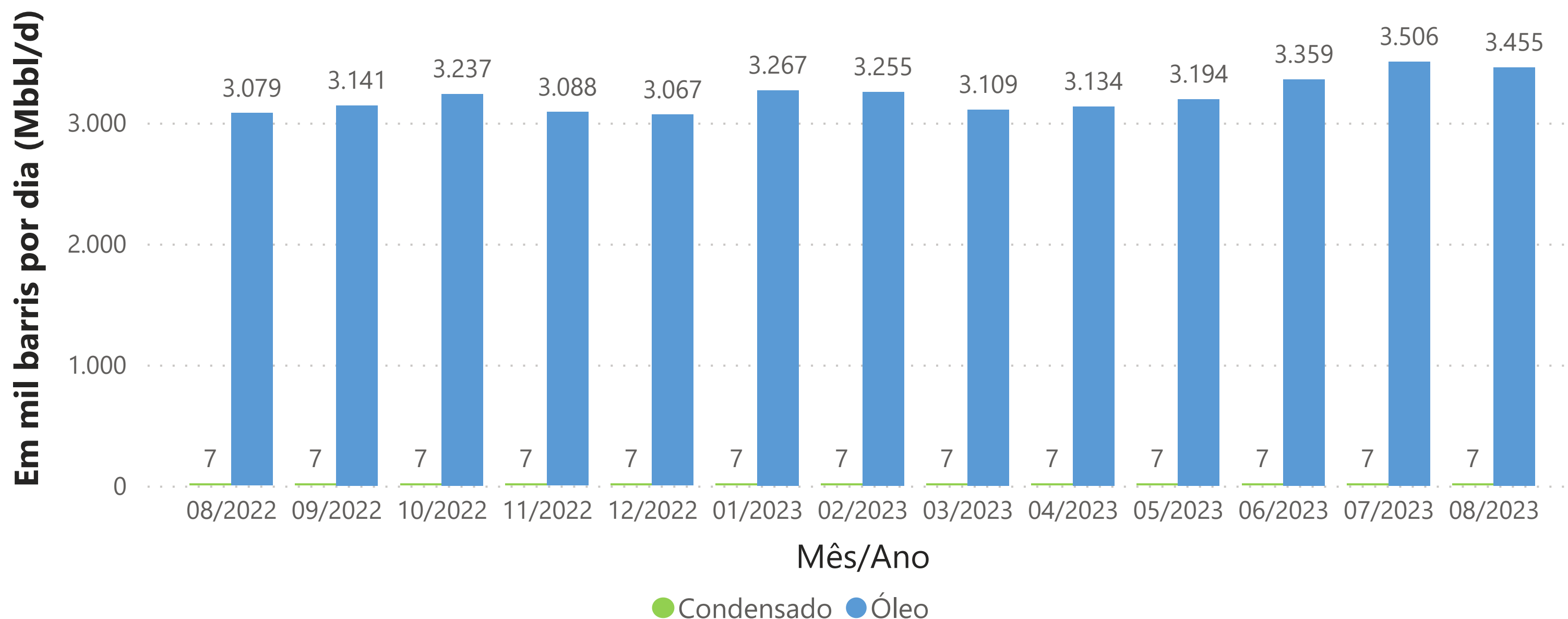
**Mero** – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está atribuída à AnC\_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

**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 (Mbb/d)

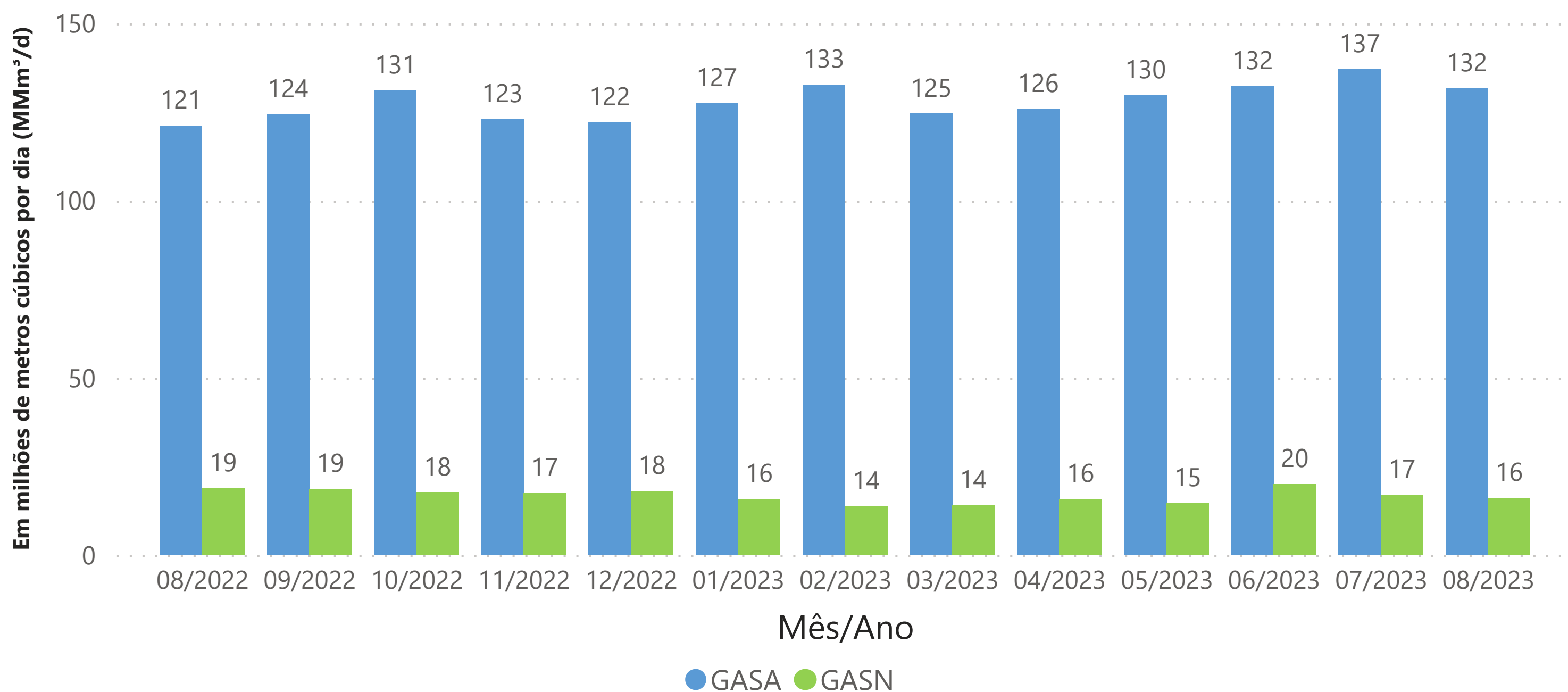


### Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbb/d)

	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023
Óleo	3.079	3.141	3.237	3.088	3.067	3.267	3.255	3.109	3.134	3.194	3.359	3.506	3.455
Condensado	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
<b>Petróleo</b>	<b>3.087</b>	<b>3.148</b>	<b>3.245</b>	<b>3.095</b>	<b>3.074</b>	<b>3.274</b>	<b>3.262</b>	<b>3.115</b>	<b>3.141</b>	<b>3.201</b>	<b>3.367</b>	<b>3.513</b>	<b>3.462</b>

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

### Histórico de produção de gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



### Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023
GASA	121	124	131	123	122	127	133	125	126	130	132	137	132
GASN	19	19	18	17	18	16	14	14	16	15	20	17	16
<b>Gás Total</b>	<b>140</b>	<b>143</b>	<b>149</b>	<b>140</b>	<b>140</b>	<b>143</b>	<b>147</b>	<b>139</b>	<b>142</b>	<b>144</b>	<b>152</b>	<b>154</b>	<b>148</b>

**Filtros:**

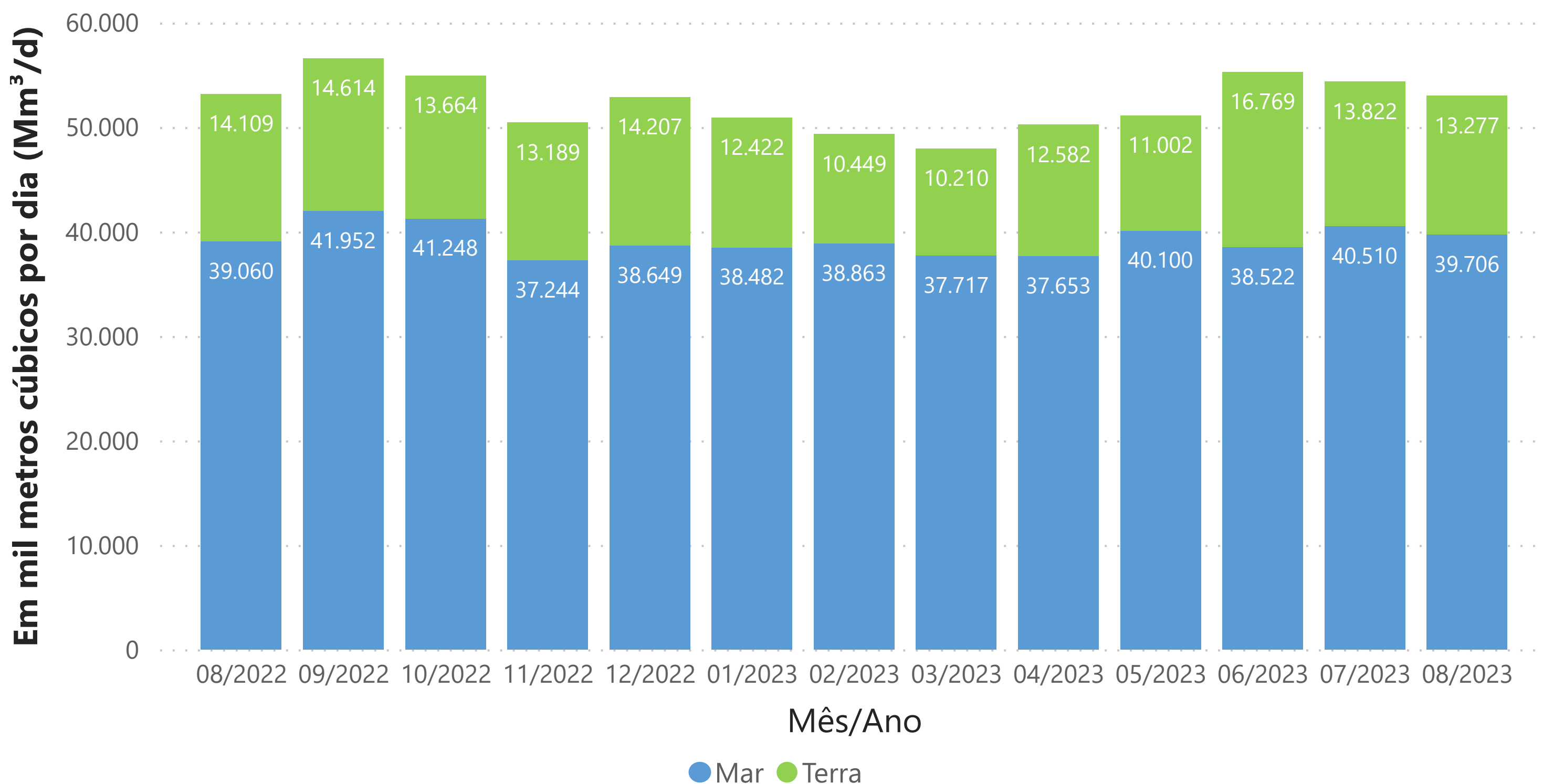
ANO, MES:

Campo:

Bacia:

Ambiente:

### Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)



### Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Injeção	Disponível	Produção	Aproveitamento
08/2022	14.460	3.294	69.597	52.612,05	139.963	97,7%
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%

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:

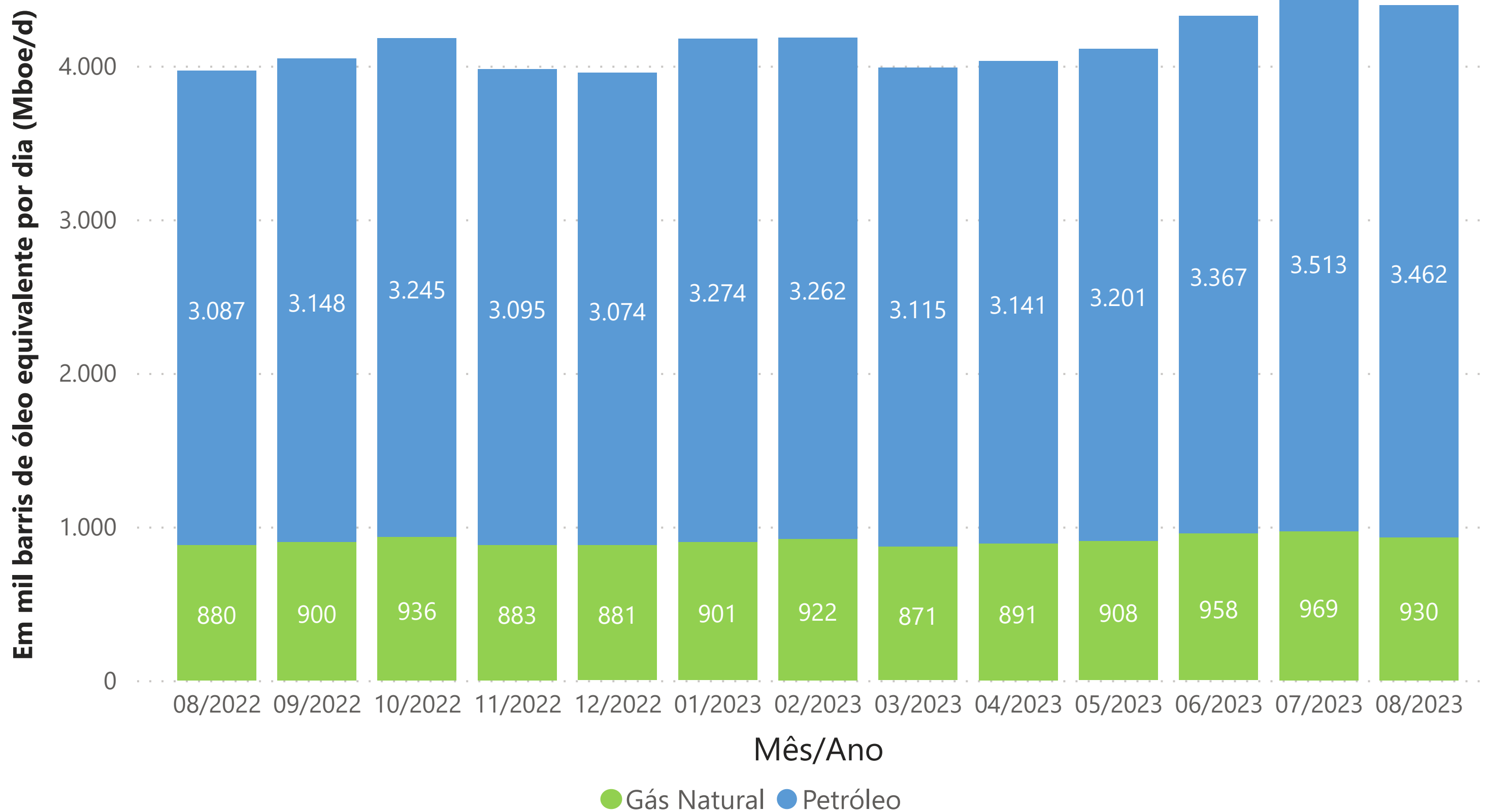
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



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

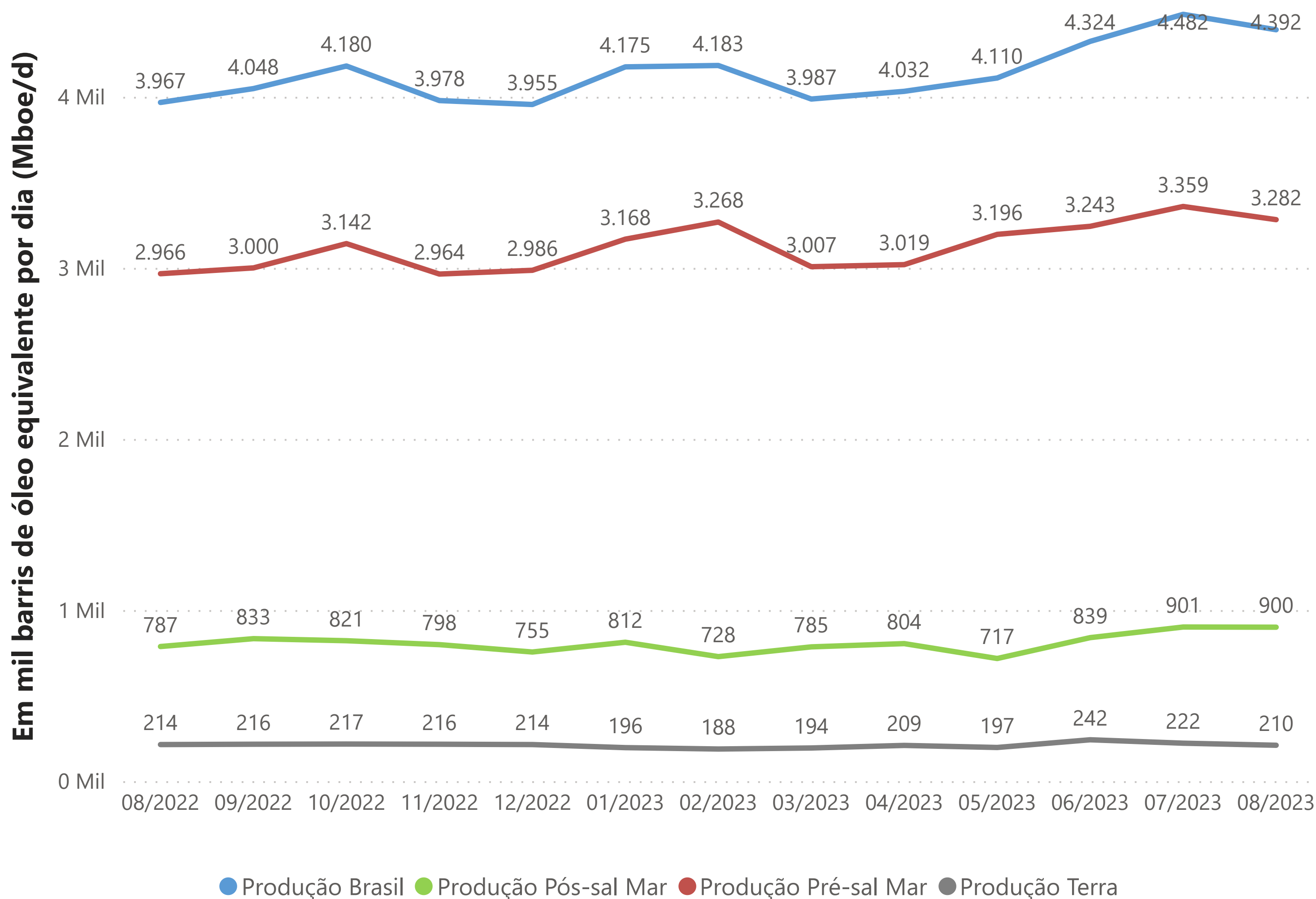
	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023
Petróleo	3.087	3.148	3.245	3.095	3.074	3.274	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462
Gás Natural	880	900	936	883	881	901	922	871	891	908	958	969	930
<b>Produção Total</b>	<b>3.967</b>	<b>4.048</b>	<b>4.180</b>	<b>3.978</b>	<b>3.955</b>	<b>4.175</b>	<b>4.183</b>	<b>3.987</b>	<b>4.032</b>	<b>4.110</b>	<b>4.324</b>	<b>4.482</b>	<b>4.392</b>



Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▼

### Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal<sup>1</sup> x “Pós-sal<sup>2</sup>” (Mboe/d)



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

08 - Agosto

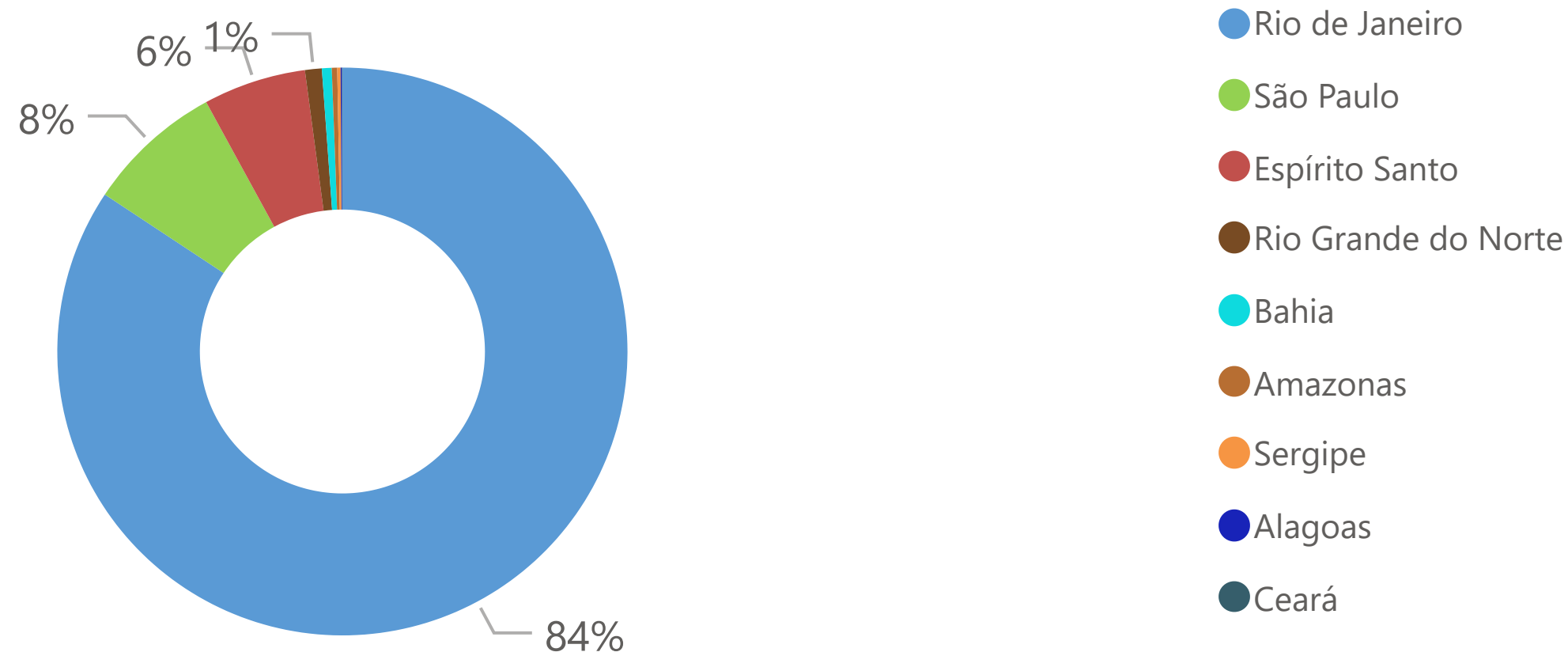
Estado

Todos

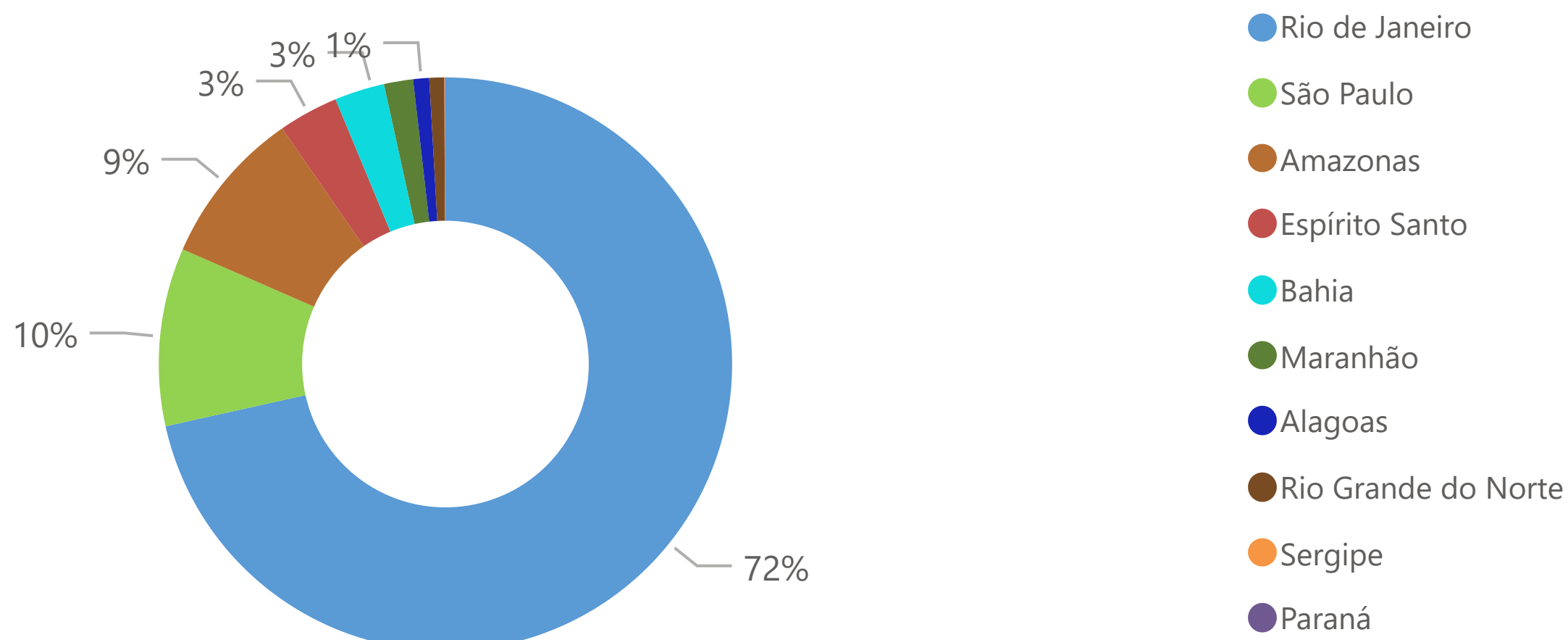
**Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado**

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.919.373	105.745	3.584.487	50
São Paulo	268.158	14.839	361.490	7
Espírito Santo	201.731	5.006	233.220	32
Amazonas	10.631	13.014	92.489	8
Bahia	19.225	4.167	45.433	77
Rio Grande do Norte	32.934	1.249	40.788	67
Maranhão	70	2.426	15.326	7
Alagoas	2.658	1.329	11.019	10
Sergipe	6.510	58	6.874	16
Ceará	757	1	763	2
Paraná	0	27	170	1
<b>Total</b>	<b>3.462.047</b>	<b>147.860</b>	<b>4.392.058</b>	<b>277</b>

**Distribuição da produção de petróleo por estado**



**Distribuição da produção de gás natural por estado**



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

08 - Agosto

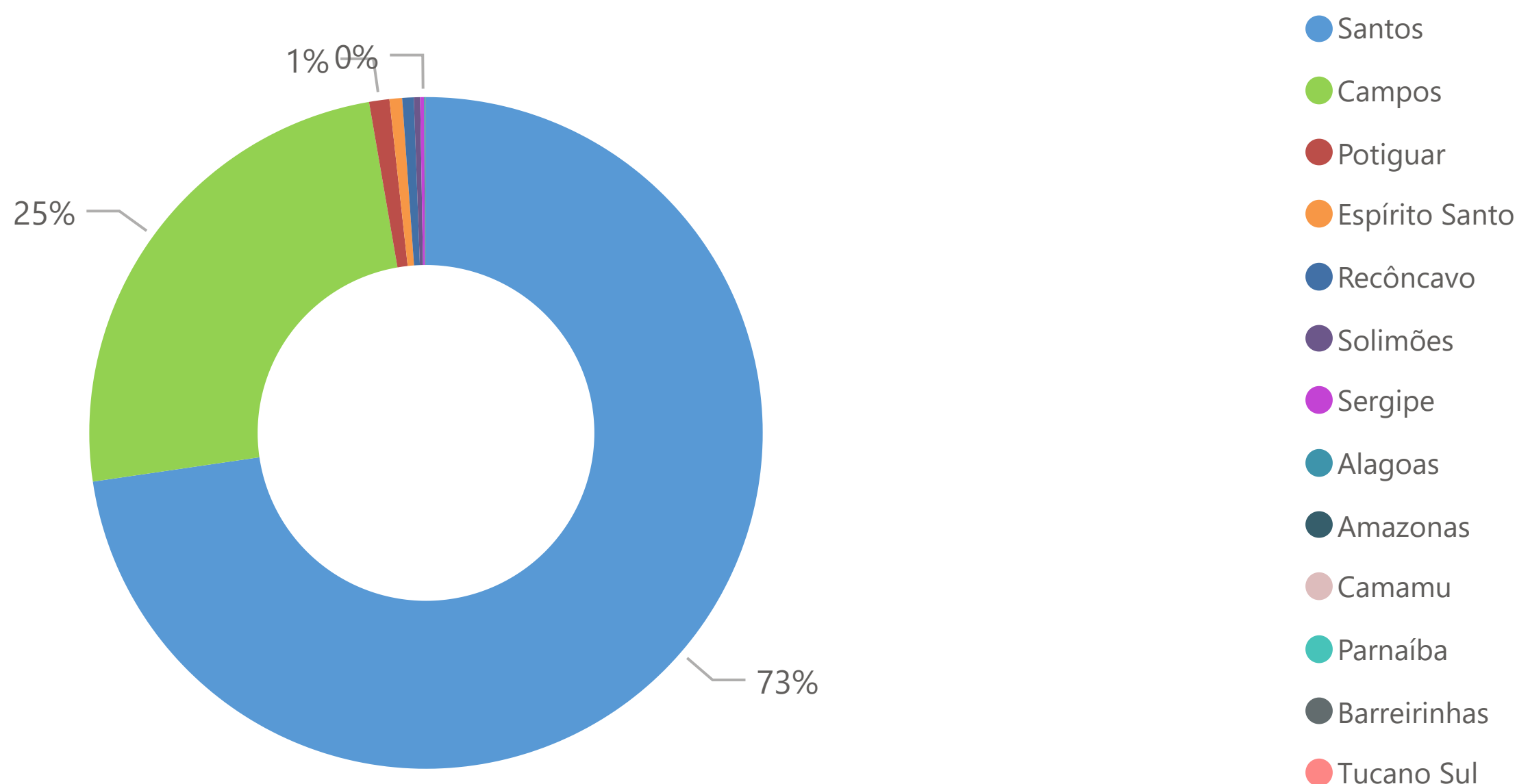
Bacia

Todos

**Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia**

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.516.322	110.928	3.214.037	29
Campos	851.991	13.862	939.183	33
Potiguar	33.691	1.250	41.550	69
Espírito Santo	20.949	799	25.976	27
Recôncavo	19.089	2.412	34.259	71
Solimões	10.393	12.316	87.860	7
Sergipe	6.510	58	6.874	16
Alagoas	2.658	1.329	11.019	10
Amazonas	238	698	4.629	1
Camamu	133	1.672	10.649	1
Parnaíba	36	2.425	15.291	6
Barreirinhas	33	0	34	1
Tucano Sul	3	83	524	5
Paraná	0	27	170	1
<b>Total</b>	<b>3.462.047</b>	<b>147.860</b>	<b>4.392.058</b>	<b>277</b>

**Distribuição da produção de petróleo por bacia**



Filtros:

Ano

2023

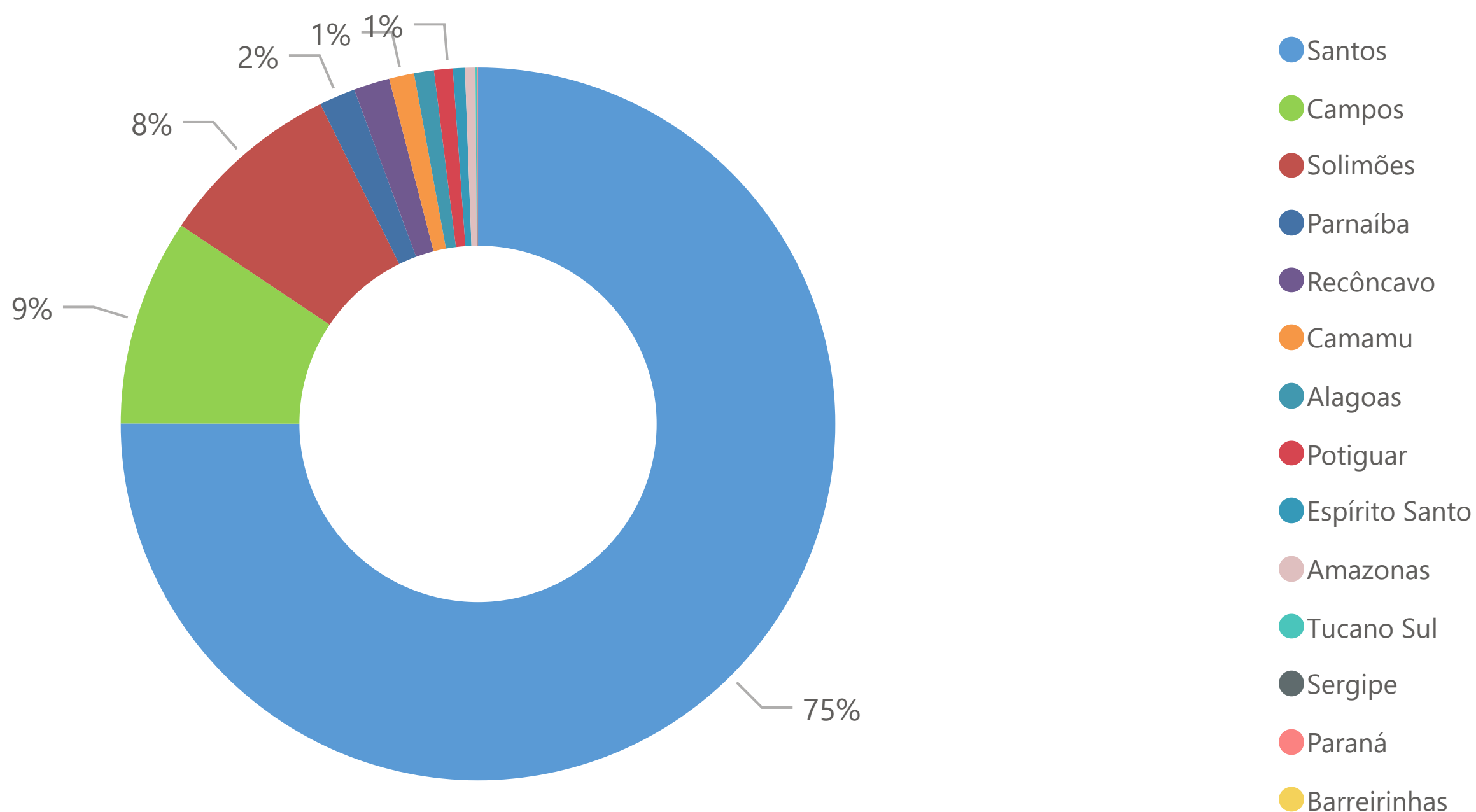
Mês

08 - Agosto

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 <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	3.028.949	135.005	3.878.105
EQUINOR BRASIL	90.657	233	92.121
PETRO RIO JAGUAR	82.122	985	88.315
TOTALENERGIES EP	48.918	1.793	60.195
SHELL BRASIL	32.676	513	35.901
KAROON BRASIL	31.124	285	32.918
TRIDENT ENERGY	23.087	369	25.410
3R PETROLEUM OFF	19.121	585	22.798
ENEVA	274	3.124	19.921
3R POTIGUAR	16.497	39	16.743
PRIO BRAVO	15.882	61	16.266
POTIGUAR E&P S.A.	10.111	919	15.894
PERENCO BRASIL	13.808	50	14.121
BW OFFSHORE	11.948	111	12.647
ORIGEM ALAGOAS	2.420	1.325	10.751
SPE MIRANGA	1.904	799	6.930
CARMO	6.110	54	6.448
3R MACAU	5.105	184	6.261
SEACREST NORTE CAP	5.296	48	5.596
3R CANDEIAS	1.701	366	4.003
3R RIO VENTURA	1.759	289	3.575
SEACREST SPE CRICARÉ	2.869	80	3.371
PETRORECÔNCAVO	2.507	90	3.074
SPE TIÊTA	2.089	70	2.529
ENAUTA ENERGIA	1.546	11	1.613
ALVOPETRO	27	203	1.307
IMETAME	124	106	790
3R FAZENDA BELÉM	757	1	763
CAPIXABA ENERGIA	486	8	537
3R AREIA BRANCA	480	1	486
PETROSYNERGY	345	8	394
MANDACARU ENERGIA	338	0	341
ORIGEM	3	51	324
NÍON ENERGIA	160	9	214
SLIM DRILLING	195	1	201
PETROBORN	0	32	200
PETROM	172	2	185
BARRA BONITA	0	27	170

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
NTF	20	16	121
NOVA PETRÓLEO	108	1	115
RECÔNCAVO E&P	85	1	90
BGM	75	0	76
ENERGIZZI	46	1	52
ENERGIAS			
PETROIL	51	0	52
PETRO-VICTORY	44	0	46
BRASIL REFINARIAS	1	6	40
PHOENIX ÓLEO & GÁS	18	0	18
VIPETRO	13	0	13
GUTO & CACAL	9	0	9
EPG BRASIL	5	0	5
TARMAR	2	0	2
NORD	2	0	2

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,6%
PETRO RIO JAGUAR	2,4%
TOTALENERGIES EP	1,4%
SHELL BRASIL	0,9%
KAROON BRASIL	0,9%
TRIDENT ENERGY	0,7%
3R PETROLEUM OFF	0,6%
3R POTIGUAR	0,5%
PRIO BRAVO	0,5%
PERENCO BRASIL	0,4%
BW OFFSHORE	0,3%
POTIGUAR E&P S.A.	0,3%
CARMO	0,2%
SEACREST NORTE CAP	0,2%
3R MACAU	0,1%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,1%
PETRORECÔNCAVO	0,1%
ORIGEM ALAGOAS	0,1%
SPE TIÊTA	0,1%
SPE MIRANGA	0,1%
3R RIO VENTURA	0,1%
3R CANDEIAS	0,0%
ENAUTA ENERGIA	0,0%
3R FAZENDA BELÉM	0,0%
CAPIXABA ENERGIA	0,0%
3R AREIA BRANCA	0,0%
<b>Total</b>	<b>12,4%</b>

### Distribuição da produção de petróleo por operador



Fonte: ANP/SDP/SIGEP

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

Filtros:

Ano

2023

Mês

08 - Agosto

Empresa

Todos

### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.208.158,78	98.169,11	2.825.623,82
SHELL BRASIL	370.631,83	16.565,58	474.826,15
TOTALENERGIES EP	138.119,25	5.915,83	175.328,71
PETROGAL BRASIL	95.406,72	4.083,01	121.088,07
CNOOC PETROLEUM	71.546,86	3.550,71	93.880,18
REPSOL SINOPEC	61.459,52	2.635,76	78.037,95
PETRO RIO JAGUAR	69.493,65	838,62	74.768,41
CNODC BRASIL	47.106,89	2.509,32	62.890,05
PETRONAS	51.044,74	1.044,46	57.614,18
EQUINOR BRASIL	54.394,45	139,60	55.272,53
EQUINOR ENERGY	32.547,16	791,89	37.527,98
SINOCHEM PETRÓLEO	36.262,97	93,07	36.848,35
QATARENERGY	28.442,94	827,48	33.647,60
KAROON BRASIL	31.124,36	285,22	32.918,32
TRIDENT ENERGY	23.086,68	369,42	25.410,25
PRIO BRAVO	23.684,57	159,50	24.687,80
ENEVA	274,32	3.123,52	19.920,63
3R POTIGUAR	16.497,12	39,02	16.742,54
3R PETROLEUM OFF	12.000,43	571,61	15.595,73
POTIGUAR E&P S.A.	9.424,66	887,71	15.008,17
PERENCO BRASIL	13.808,29	49,64	14.120,50
BW OFFSHORE	11.947,77	111,22	12.647,30
ORIGEM ALAGOAS	2.419,95	1.324,56	10.751,15
ONGC CAMPOS	8.822,60	138,44	9.693,38
NOVA TÉCNICA	7.120,36	13,02	7.202,23
SPE MIRANGA	1.904,20	799,04	6.929,99
CARMO	6.109,90	53,68	6.447,57
ENAUTA ENERGIA	1.606,37	762,90	6.404,86
3R MACAU	5.104,93	183,82	6.261,10
SEACREST NORTE CAP	5.296,19	47,73	5.596,39
3R CANDEIAS	1.695,55	365,82	3.996,46
3R RIO VENTURA	1.758,56	288,81	3.575,12
SEACREST SPE CRICARÉ	2.868,81	79,84	3.371,02
PETRORECÔNCAVO	2.507,44	90,01	3.073,58
SPE TIÊTA	2.048,39	69,50	2.485,53
PETRORIO	1.960,51	6,60	2.002,03
ALVOPETRO	27,22	203,40	1.306,55
BRASOIL MANATI	13,31	167,19	1.064,93
GEOPARK BRASIL	13,31	167,19	1.064,93
SHB	844,63	31,91	1.045,31

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
3R FAZENDA BELÉM	756,96	0,94	762,89
IMETAME	69,51	104,73	728,25
CAPIXABA ENERGIA	485,67	8,11	536,65
3R AREIA BRANCA	479,97	0,94	485,88
PETROSYNERGY	345,37	7,76	394,17
ORIGEM	3,00	51,06	324,15
3R PESCADA	75,67	33,68	287,53
NÍON ENERGIA	160,11	8,55	213,90
PETROBORN	0,00	31,83	200,21
PETROM	171,81	2,17	185,48
MANDACARU ENERGIA	179,82	0,25	181,43
BARRA BONITA	0,00	27,07	170,24
GEOPAR - GEOSOL	116,90	0,62	120,77
NOVA PETRÓLEO	107,75	1,13	114,88
RECÔNCAVO E&P	84,79	0,83	89,98
SLIM DRILLING	77,94	0,41	80,52
BGM	69,11	0,06	69,50
IPI	54,47	1,10	61,37
NTF	9,88	8,01	60,28
ENERGIZZI ENERGIAS	45,51	1,07	52,25
PETRO-VICTORY	44,57	0,26	46,23
BRASIL REFINARIAS	1,16	6,11	39,56
GEOFLUX	4,94	4,01	30,14
NEWO	4,94	4,01	30,14
OIL GROUP	25,53	0,08	26,05
PETROIL	25,53	0,08	26,05
PHOENIX ÓLEO & GÁS	17,68	0,05	17,96
VIPETRO	13,22	0,03	13,42
GUTO & CACAL	9,27	0,02	9,40
CAMPO PETRÓLEO	6,22	0,01	6,29
SONANGOL	5,07	0,17	6,14
GUANAMBI			
EPG BRASIL	4,11	0,05	4,39
TARMAR	2,19	0,02	2,30
NORD	2,23	0,00	2,25

**Filtros:**

Ano

2023

Mês

08 - Agosto

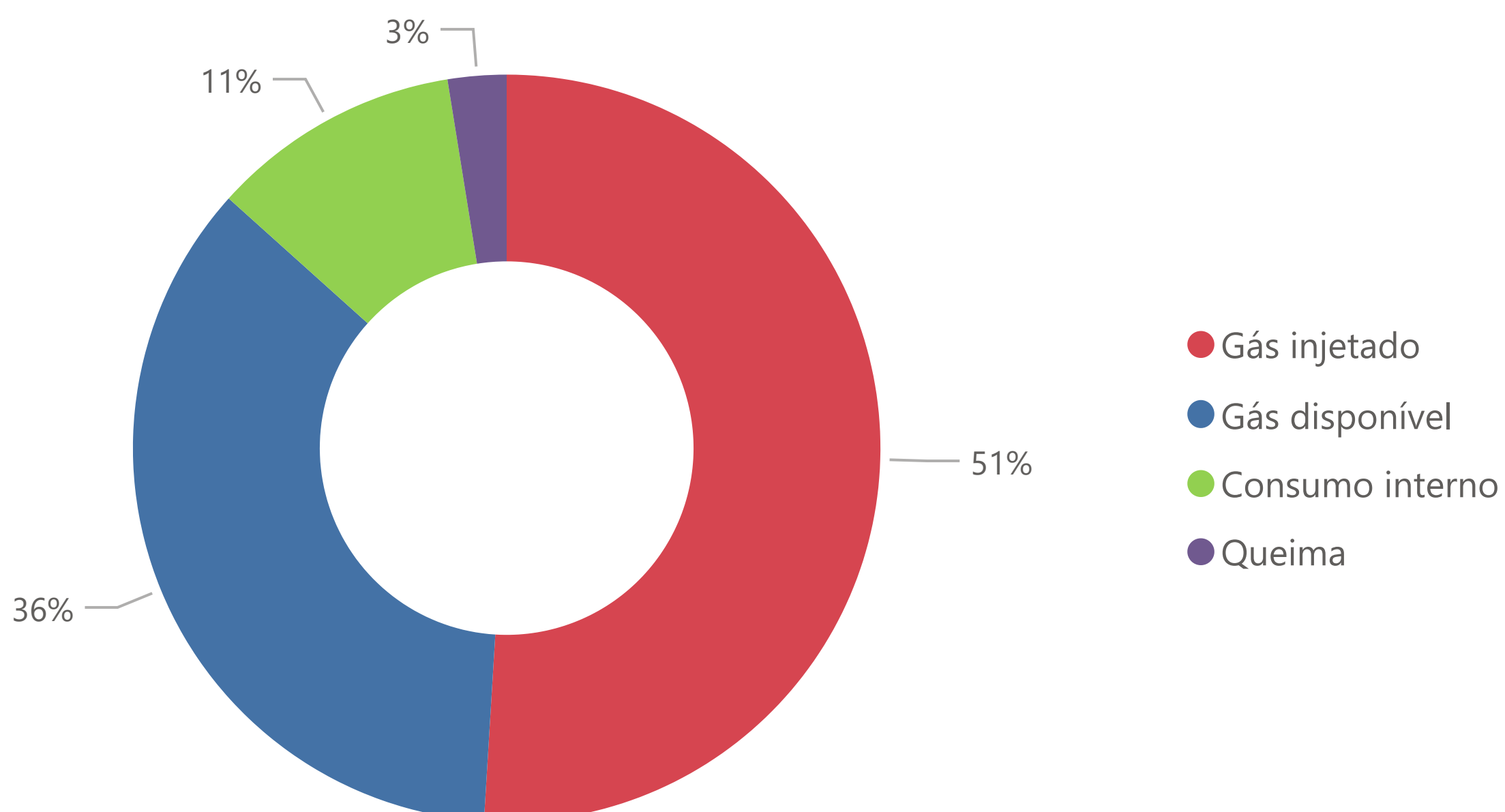
Bacia

Todos

### Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	9.427	2.079	29.995	69.644	110.928
Campos	5.505	1.105	7.318	189	13.862
Solimões	363	93	6.298	5.562	12.316
Parnaíba	7	8	2.410	0	2.425
Recôncavo	144	66	1.885	332	2.412
Camamu	47	4	1.621	0	1.672
Alagoas	2	20	1.286	21	1.329
Potiguar	199	212	976	0	1.250
Espírito Santo	368	52	547	0	799
Amazonas	2	97	600	0	698
Tucano Sul	2	0	81	0	83
Sergipe	5	34	1	18	58
Paraná	0	0	27	0	27
<b>Total</b>	<b>16.071</b>	<b>3.769</b>	<b>53.047</b>	<b>75.766</b>	<b>147.860</b>

### Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

08 - Agosto

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

**Distribuição da produção dos campos do Pré-sal**

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Tupi	760.158	0	35.408	0	982.867	0
+ Búzios	661.617	0	28.192	0	838.937	0
+ Mero	218.736	0	14.166	0	307.834	0
+ Sapinhoá	178.596	0	8.269	0	230.604	0
+ Sépia	145.055	0	4.918	0	175.989	0
+ Jubarte	69.077	75.912	2.732	932	86.259	81.772
+ Berbigão	77.403	0	1.240	0	85.204	0
+ Atapu	66.691	0	2.576	0	82.894	0
+ Itapu	67.864	0	996	0	74.127	0
+ Sururu	58.157	0	2.090	0	71.304	0
+ Itapu_Eco	63.381	0	930	0	69.230	0
+ Sul de Tupi	52.070	0	2.356	0	66.890	0
+ Lapa	48.918	0	1.793	0	60.195	0
+ Sépia Leste	19.913	0	675	0	24.160	0
+ Sul de Berbigão	19.467	0	646	0	23.527	0
+ Oeste de Atapu	13.849	0	535	0	17.214	0
+ Barracuda	13.678	11.402	251	234	15.255	12.874
+ Caratinga	12.626	2.620	231	47	14.081	2.915
+ Marlim Leste	10.837	58.923	207	918	12.136	64.695
+ Anc_Mero	7.933	0	514	0	11.165	0
+ Marlim Sul	7.949	85.765	109	1.466	8.635	94.984
+ Tambuatá	4.270	0	182	0	5.415	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	4.030	0	187	0	5.204	0
+ Anc_Tupi	3.901	0	177	0	5.011	0
+ Noroeste de Sapinhoá	2.344	0	109	0	3.027	0
+ Marlim	1.040	26.386	120	380	1.796	28.773
+ Anc_Norte_Atapu	772	0	30	0	960	0
+ Voador	541	0	62	0	934	0
+ Nordeste de Sapinhoá	488	0	23	0	630	0
+ Anc_Brava	38	0	4	0	65	0
<b>Total</b>	<b>2.591.399</b>	<b>261.007</b>	<b>109.725</b>	<b>3.976</b>	<b>3.281.549</b>	<b>286.012</b>

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

08 - Agosto

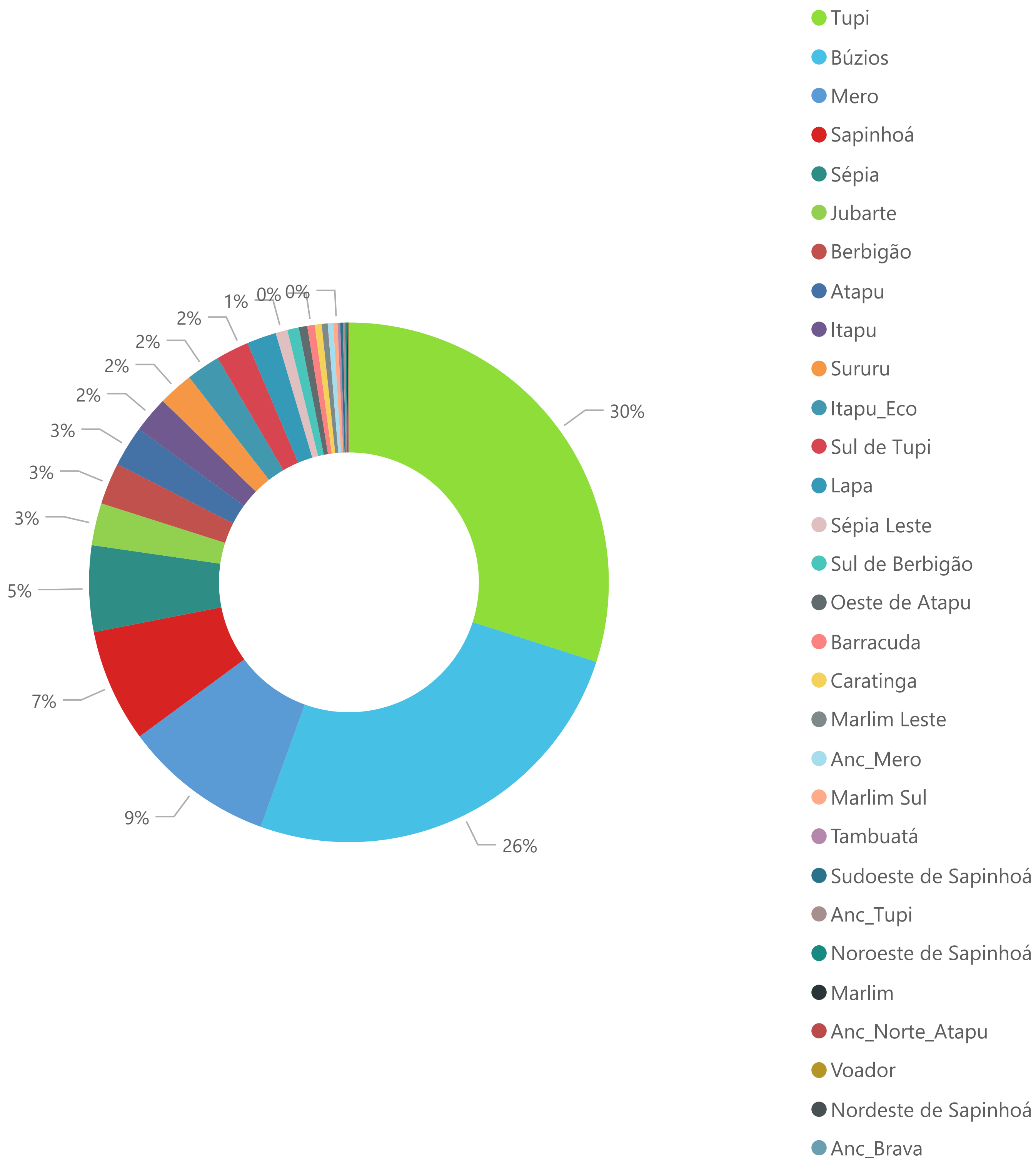
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

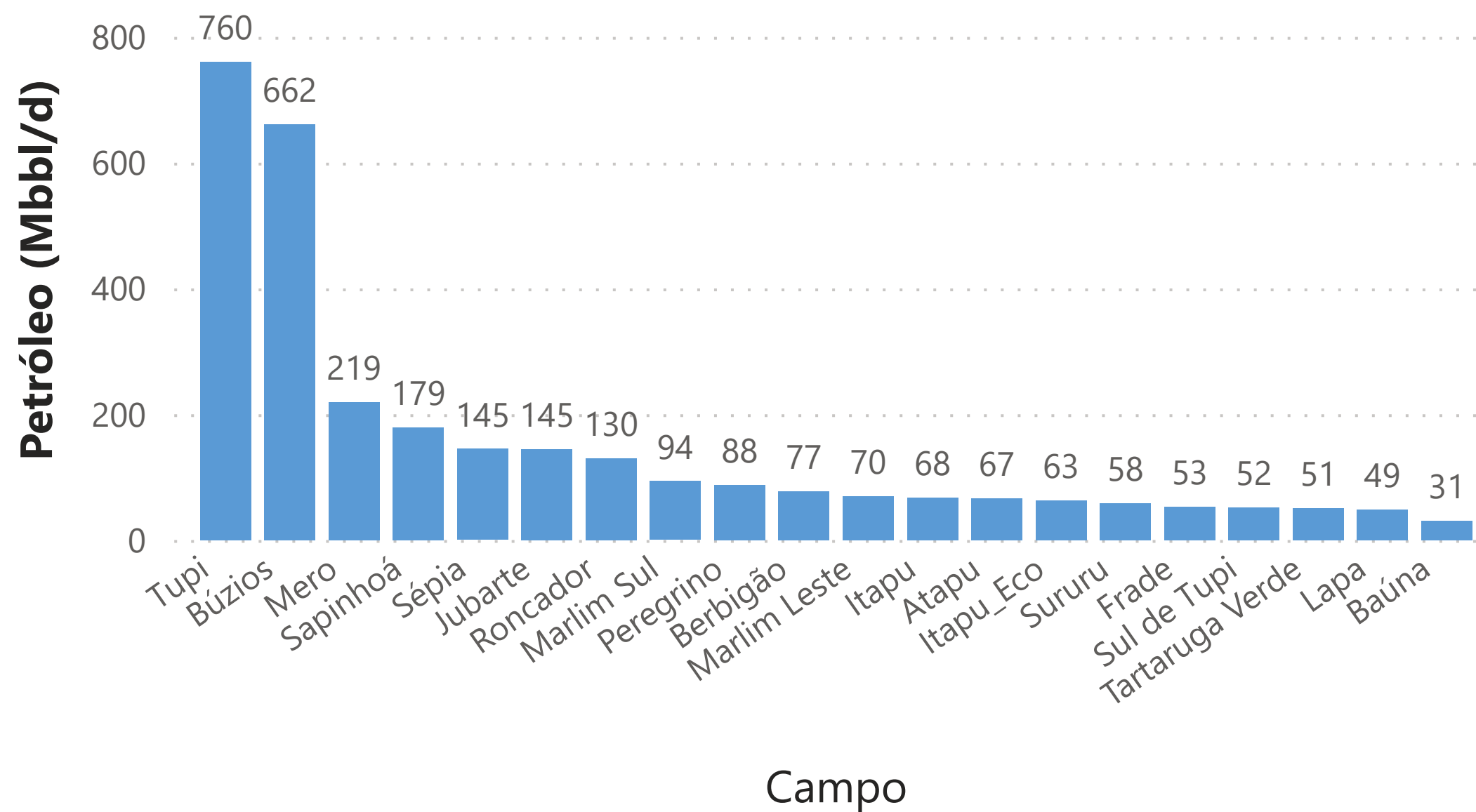
Mês

08 - Agosto

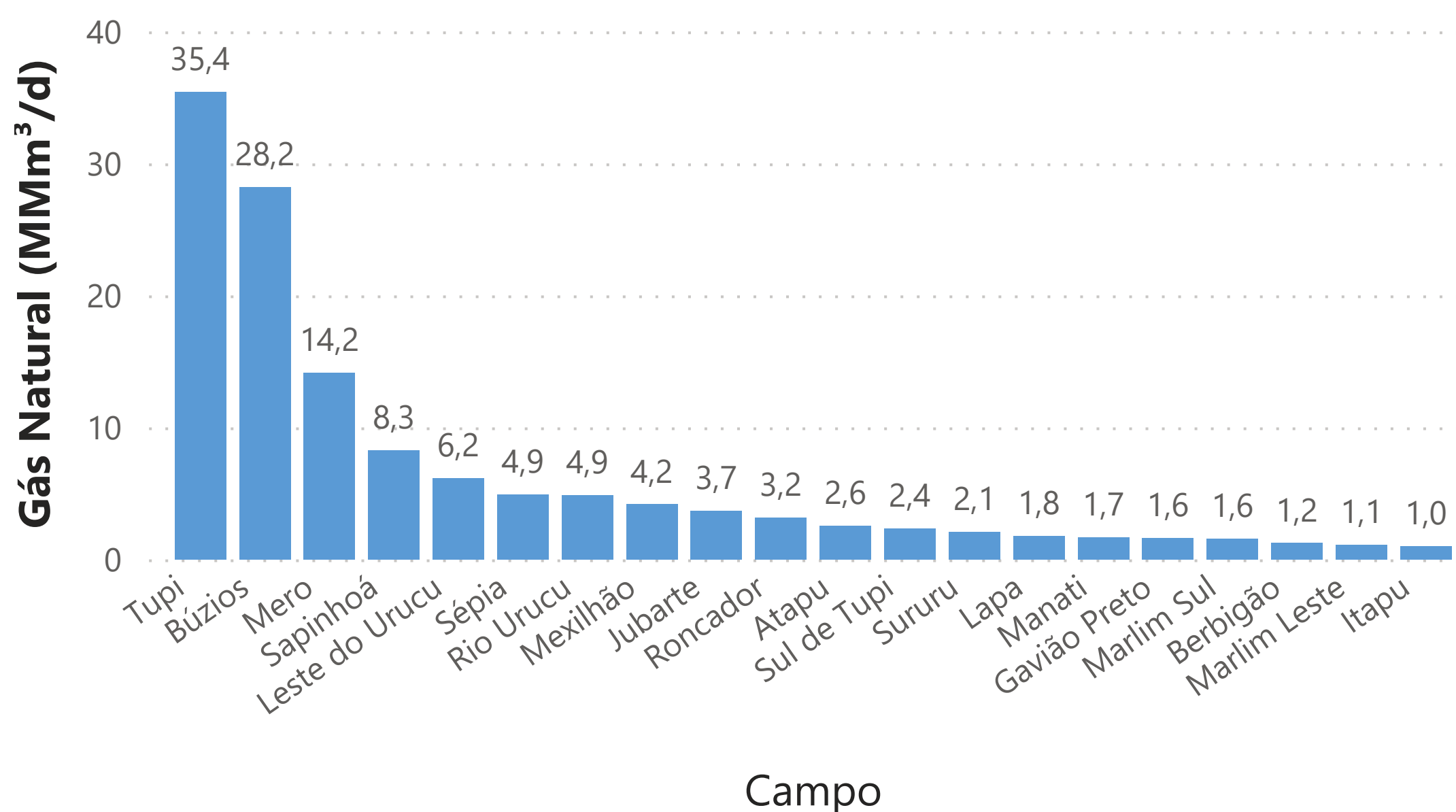
Campo

Todos

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



### Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Filtros:

Ano

2023

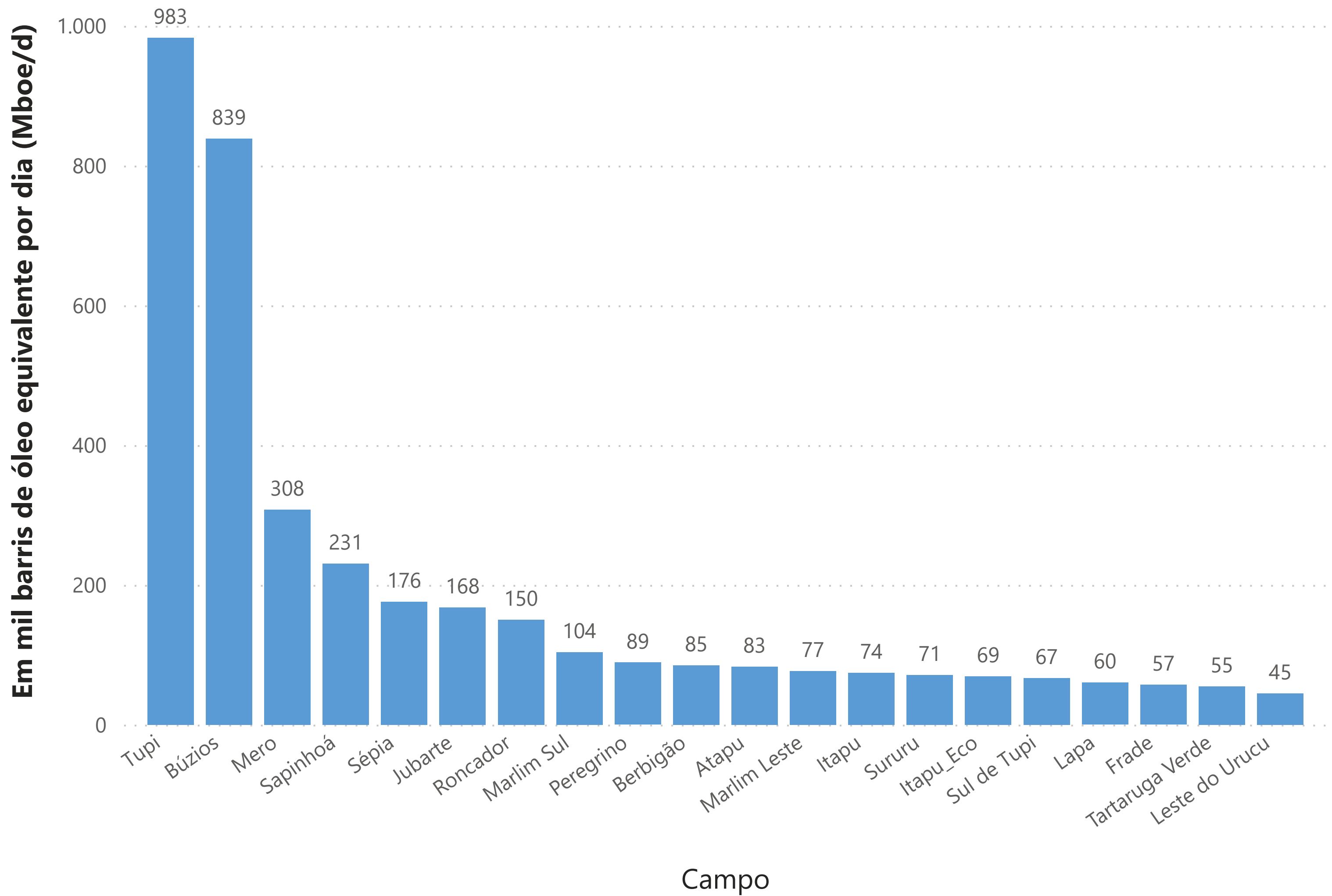
Mês

08 - Agosto

Campo

Todos

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



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

08 - Agosto

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	50.481
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	50.386
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	50.315
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.300
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.225
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.898
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.799
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	47.479
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.486
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	46.467
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.281
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.114
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.095
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.098
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.830
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.574
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	37.299
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.109
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.433
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	33.279
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.464
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	29.374
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.150
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.577
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.329
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	27.095
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	26.635
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	26.469
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	26.341
7-BUZ-17-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	26.255

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

08 - Agosto

Poço

Todos

### Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.249
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.233
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.219
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.074
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.091
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.063
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.015
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.904
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.801
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.791
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.780
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.645
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.618
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.563
7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.558
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.549
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.468
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.465
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.461
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.362
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.341
7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.293
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.253
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.222
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.199
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.198
7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.192
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.178
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.121
7-BUZ-17-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.050

**Filtros:**

Ano

2023

Mês

08 - Agosto

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	70.818
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	70.747
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	70.634
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	65.448
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	63.199
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.641
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	59.535
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.228
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.065
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.442
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	54.851
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.247
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	51.751
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.006
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	50.804
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.310
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.308
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.621
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.352
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	40.801
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	39.455
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.151
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.891
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.012
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	34.045
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.887
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.880
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.519
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	33.071
7-BUZ-17-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.861
<b>Total</b>				<b>1.469.580</b>

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

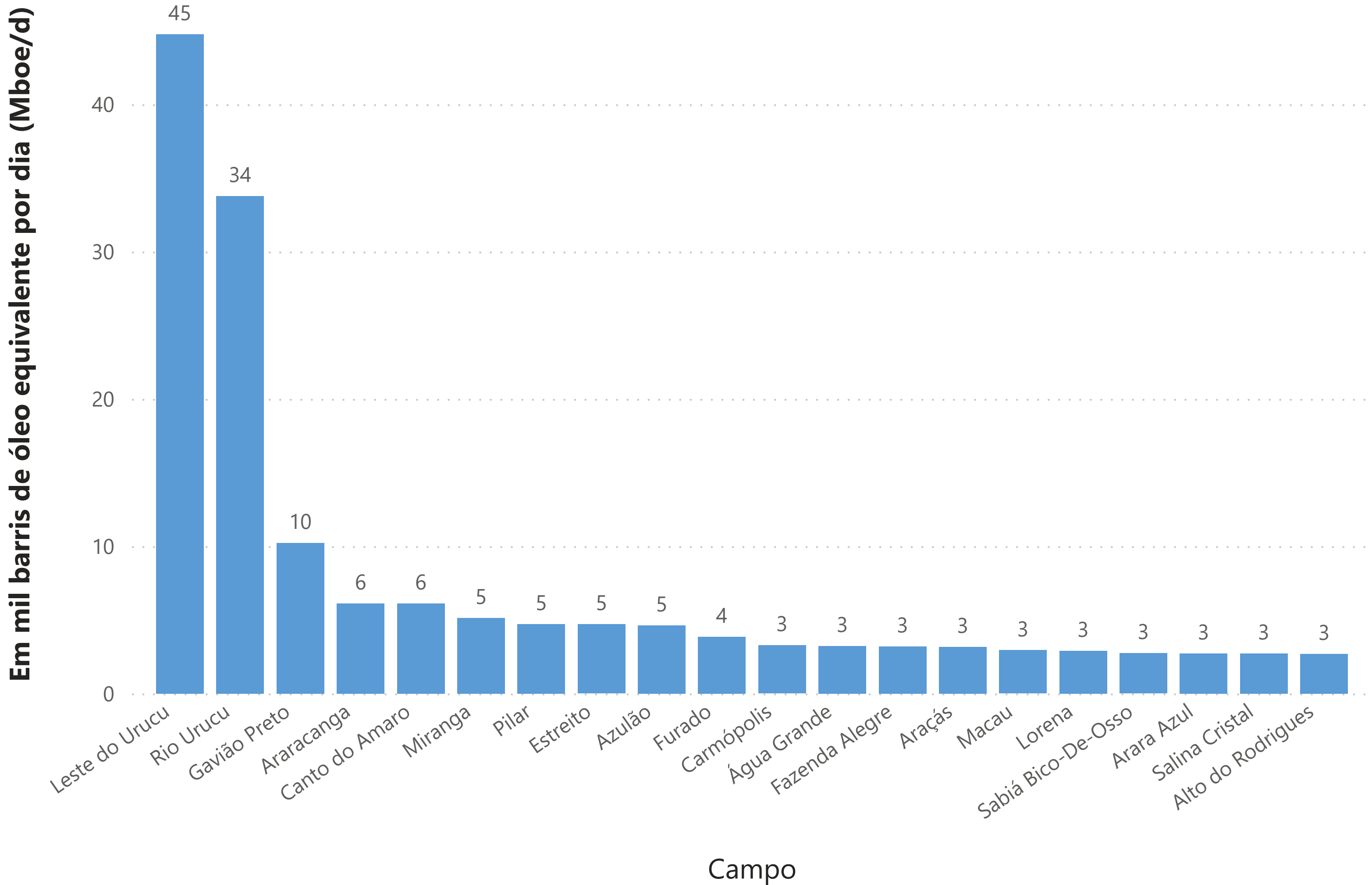
Mês

08 - Agosto

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

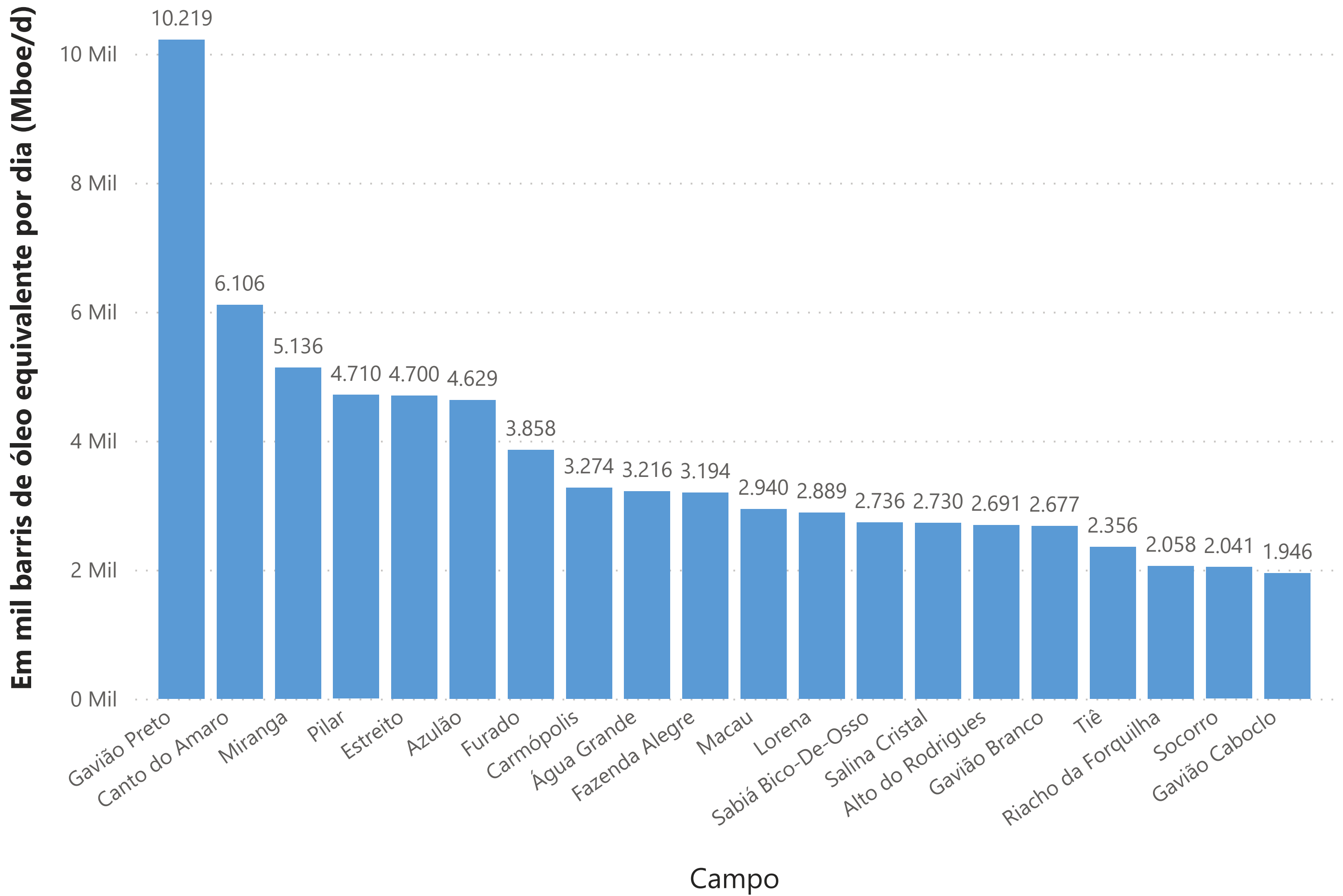
Mês

08 - Agosto

Campo

Todos

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





Filtros:

Ano

2023

Mês

08 - Agosto

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	658,81
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	646,77
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	479,97
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	445,73
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	431,94
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	396,53
3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	382,03
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	366,44
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	346,08
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	332,54
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	296,04
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	292,95
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	287,23
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	278,46
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	271,63
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	267,93
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	266,74
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	260,14
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	256,28
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254,41
7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	252,43
7-LV-62-RN	Livramento	Potiguar	Terra	248,49
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	237,19
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	235,70
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	231,34
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	229,37
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	222,94
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	222,72
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	218,16
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	207,39

### Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	585
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	516
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	498
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	463
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	415
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	414
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	397
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	358
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	348
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	304
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	294
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	293
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	292
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	287
7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	269
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	269
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	267
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	266
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	260
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	258
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	236
7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	231
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	218
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	216
3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	202
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	201
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	198

**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

### As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d) e gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	180.555	11.605	253.551	4	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	166.025	6.521	207.038	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	164.969	5.593	200.149	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 75 (P-75)	141.788	6.996	185.791	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	146.096	6.101	184.472	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	155.027	3.976	180.035	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
FPSO Cidade de Maricá	143.687	5.326	177.188	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 74 (P-74)	130.289	5.471	164.702	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	112.951	5.644	148.451	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 71	131.245	1.926	143.357	3	Itapu / Itapu_Eco
FPSO Cidade de Paraty	109.238	4.550	137.859	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	106.500	4.441	134.431	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	100.109	5.414	134.164	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	101.402	5.053	133.182	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	95.969	4.767	125.955	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de São Paulo	89.489	3.819	113.509	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	89.310	2.615	105.756	15	Baleia Anã / Jubarte
FPSO Almirante Barroso	81.689	3.285	102.350	2	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	81.313	3.141	101.068	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Cidade de Mangaratiba	69.523	3.754	93.131	8	Tupi
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	63.018	700	67.420	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Pioneiro de Libra	46.114	3.074	65.448	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 52	54.613	1.035	61.122	15	Roncador
FPSO Cidade de Caraguatatuba	48.918	1.793	60.195	3	Lapa
FPSO Frade	53.465	575	57.083	11	Frade
Petrobras 53	49.660	696	54.038	7	Marlim Leste
FPSO Cidade de Itaguaí	38.651	2.153	52.193	5	Tupi
Petrobras 40	41.540	728	46.117	13	Marlim / Marlim Sul
Peregrino A	45.567	56	45.919	14	Peregrino
FPSO Cidade de Angra dos Reis	34.068	1.606	44.168	4	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi

**Filtros:**

Ano

2023

Mês

08 - Agosto

Instalação

Todos

**Os 20 campos com maior queima neste mês**

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	788
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	772
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	252
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	181
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	142
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	102
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	97
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	84
Lorena	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	63
Voador	Campos	Mar	PETROBRAS	62
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	60
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	58
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	56
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	55
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	48
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	38
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	38
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	38
Itapu	Santos	Mar	PETROBRAS	37
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	36
<b>Total</b>				<b>3.007</b>

Filtros:

Ano

2023

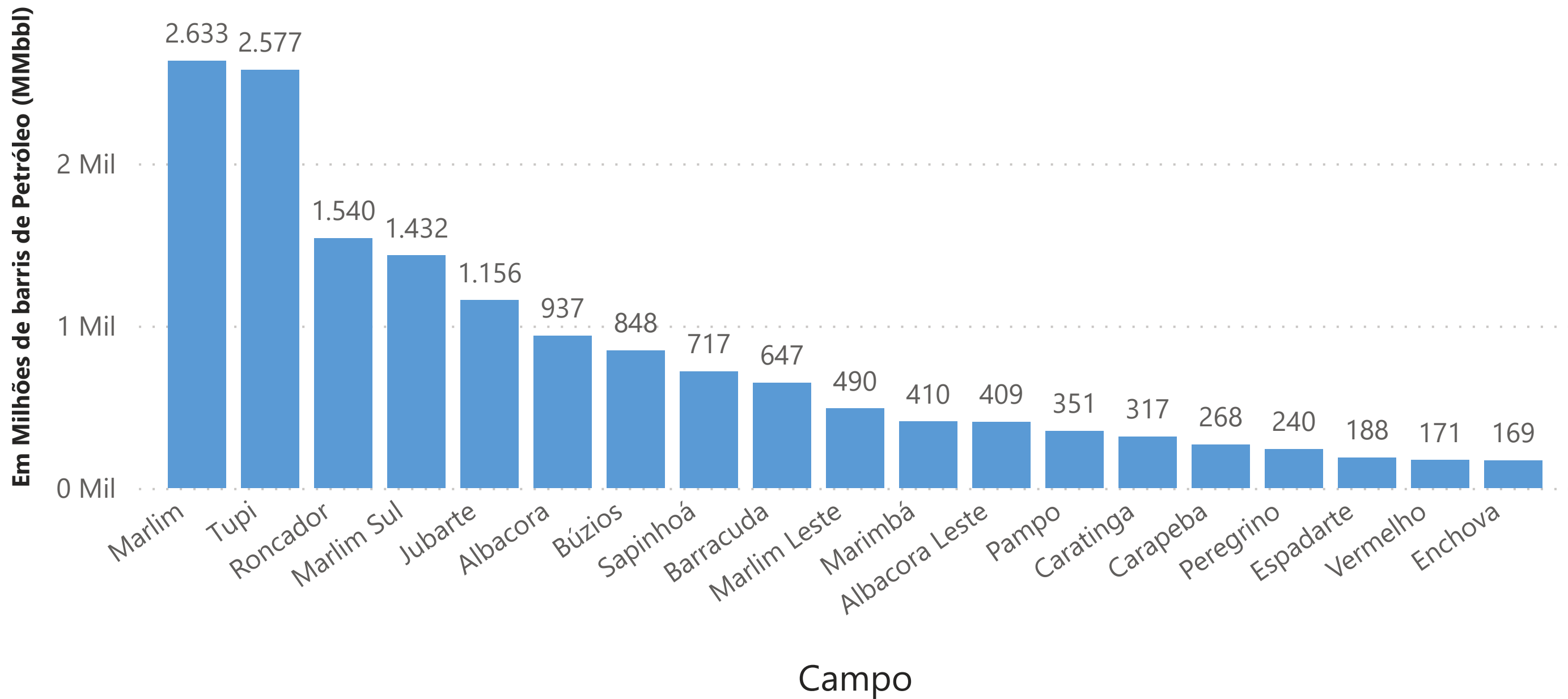
Mês

08 - Agosto

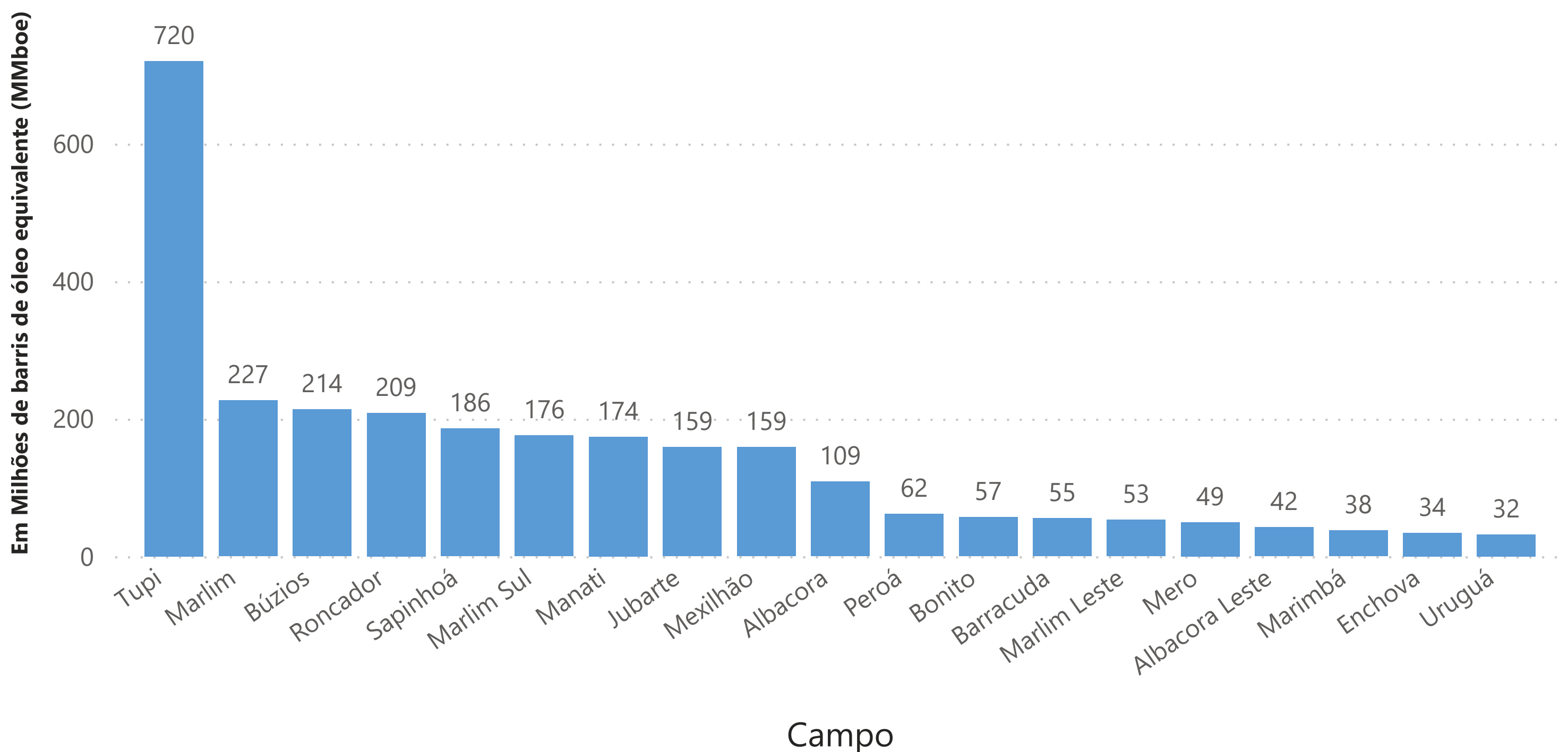
Campo

Todos

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



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



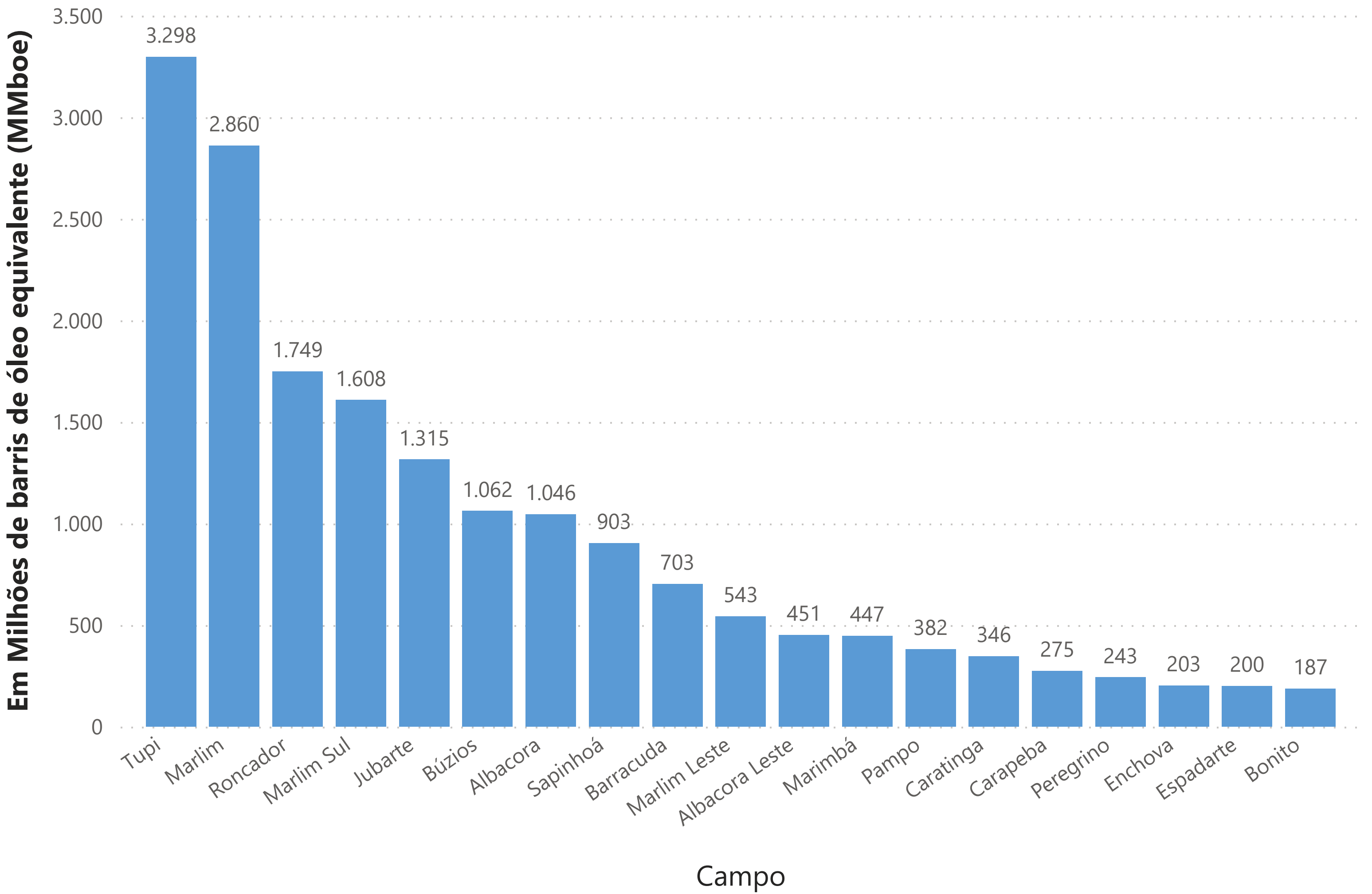
**Filtros:**

Ano:

Mês:

Campo:

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



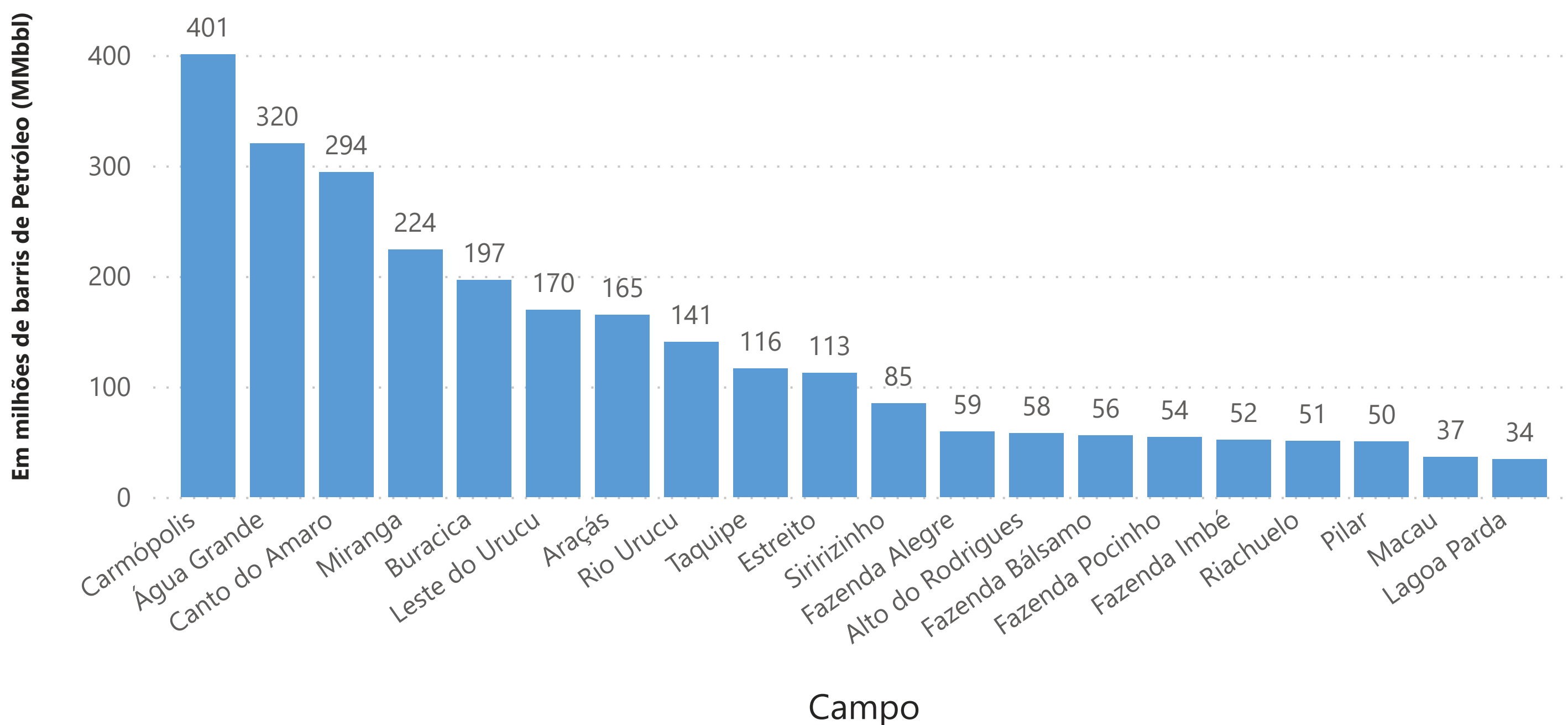
**Filtros:**

Ano:

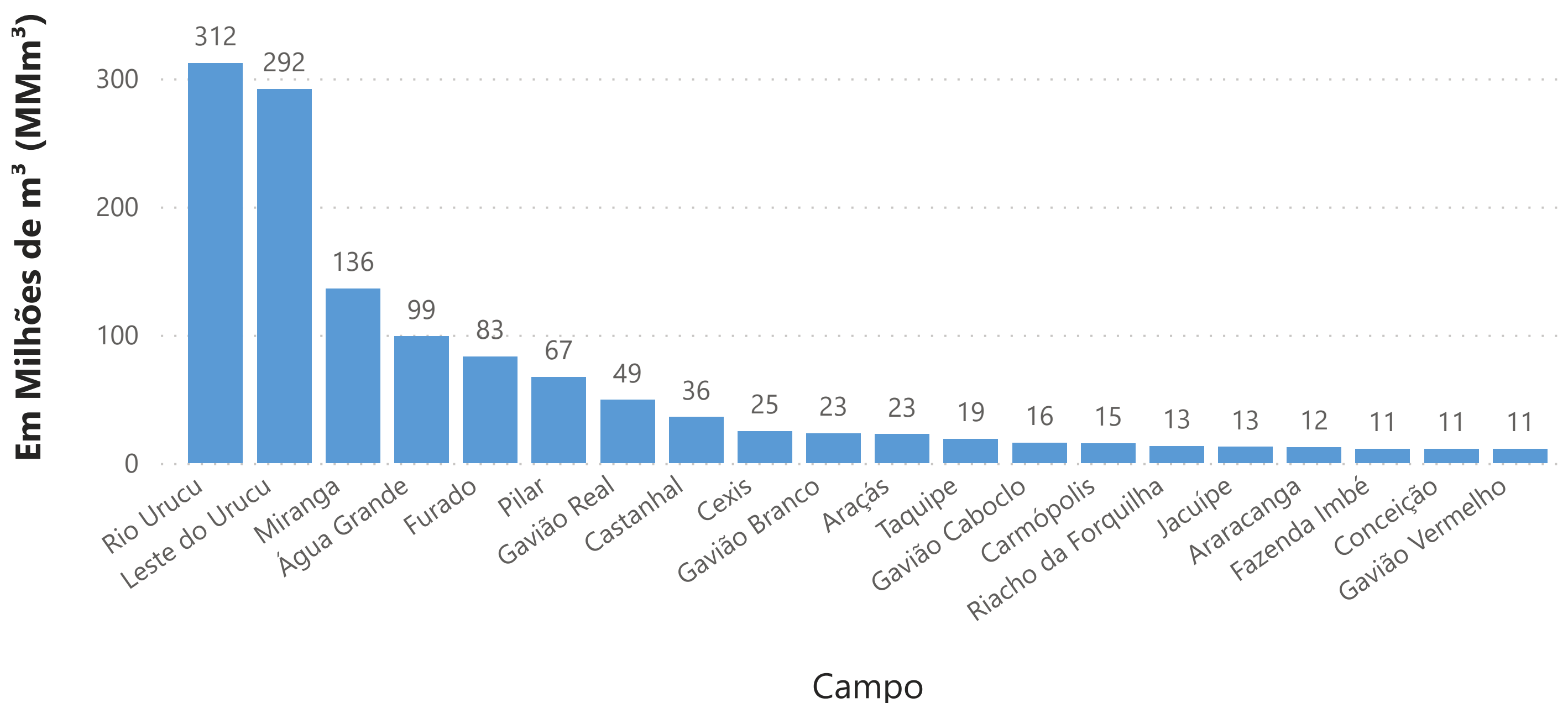
Mês:

Campo:

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



**20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm<sup>3</sup>)**



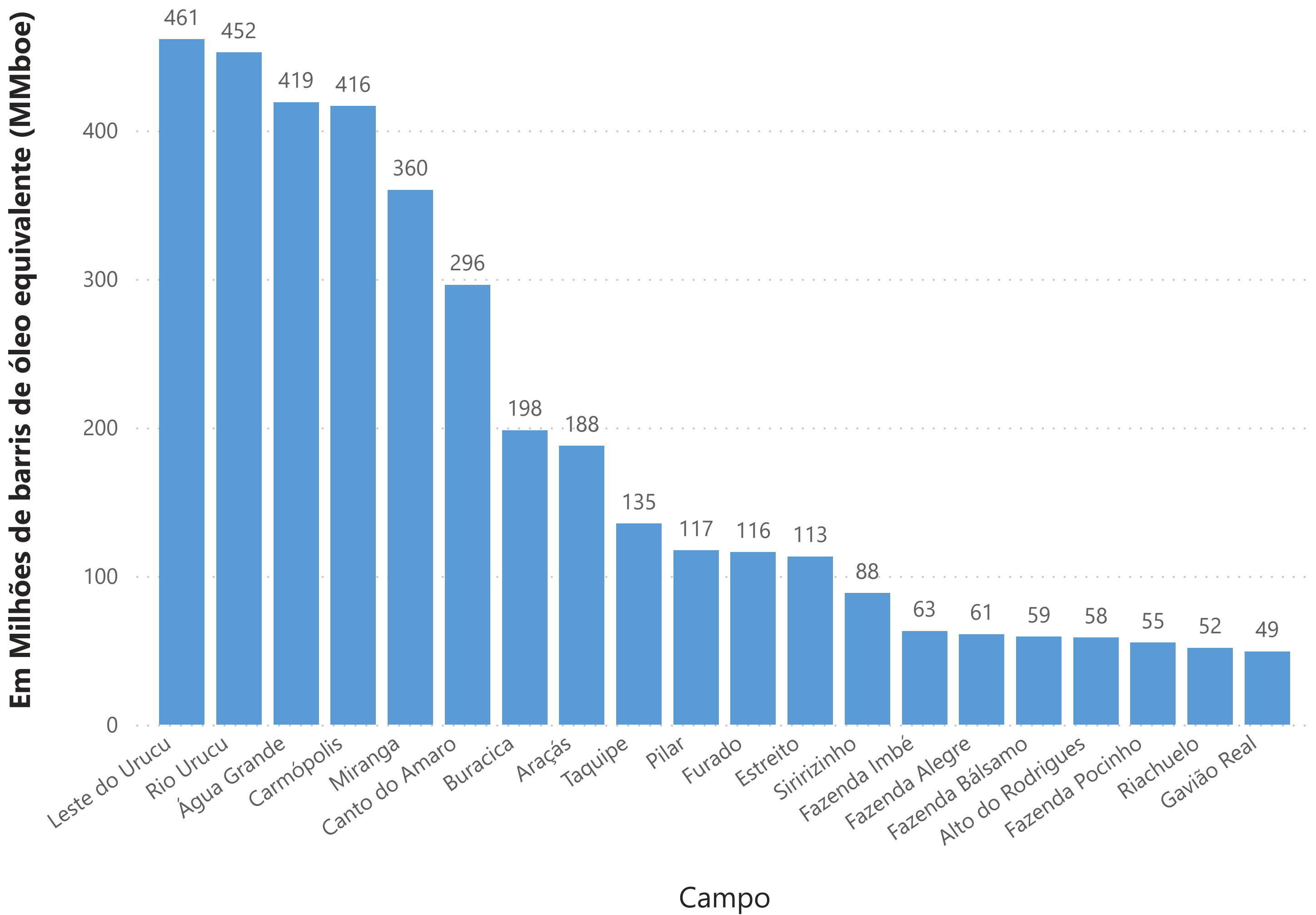
**Filtros:**

Ano:

Mês:

Campo:

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



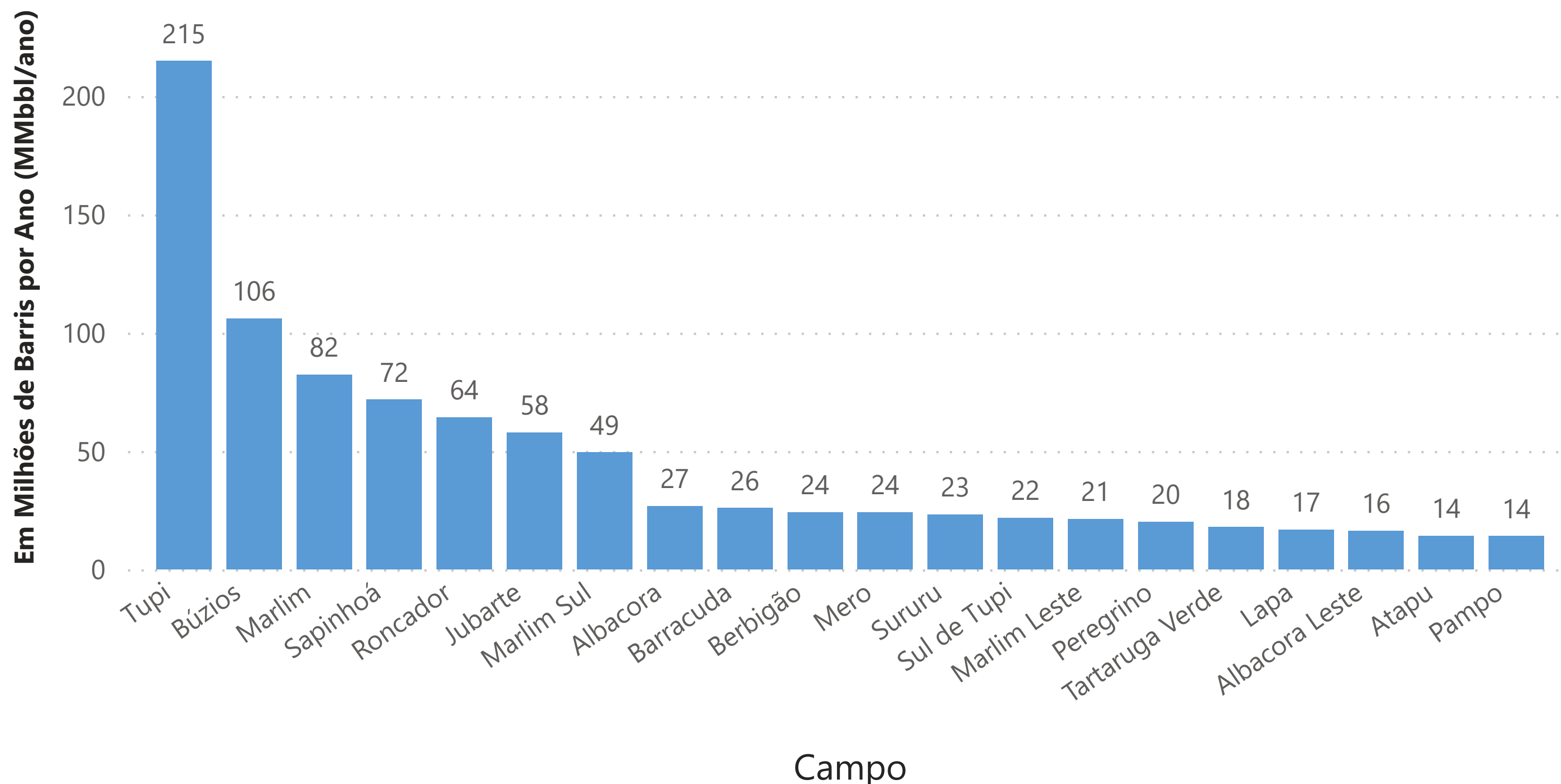
**Filtros:**

Ano:

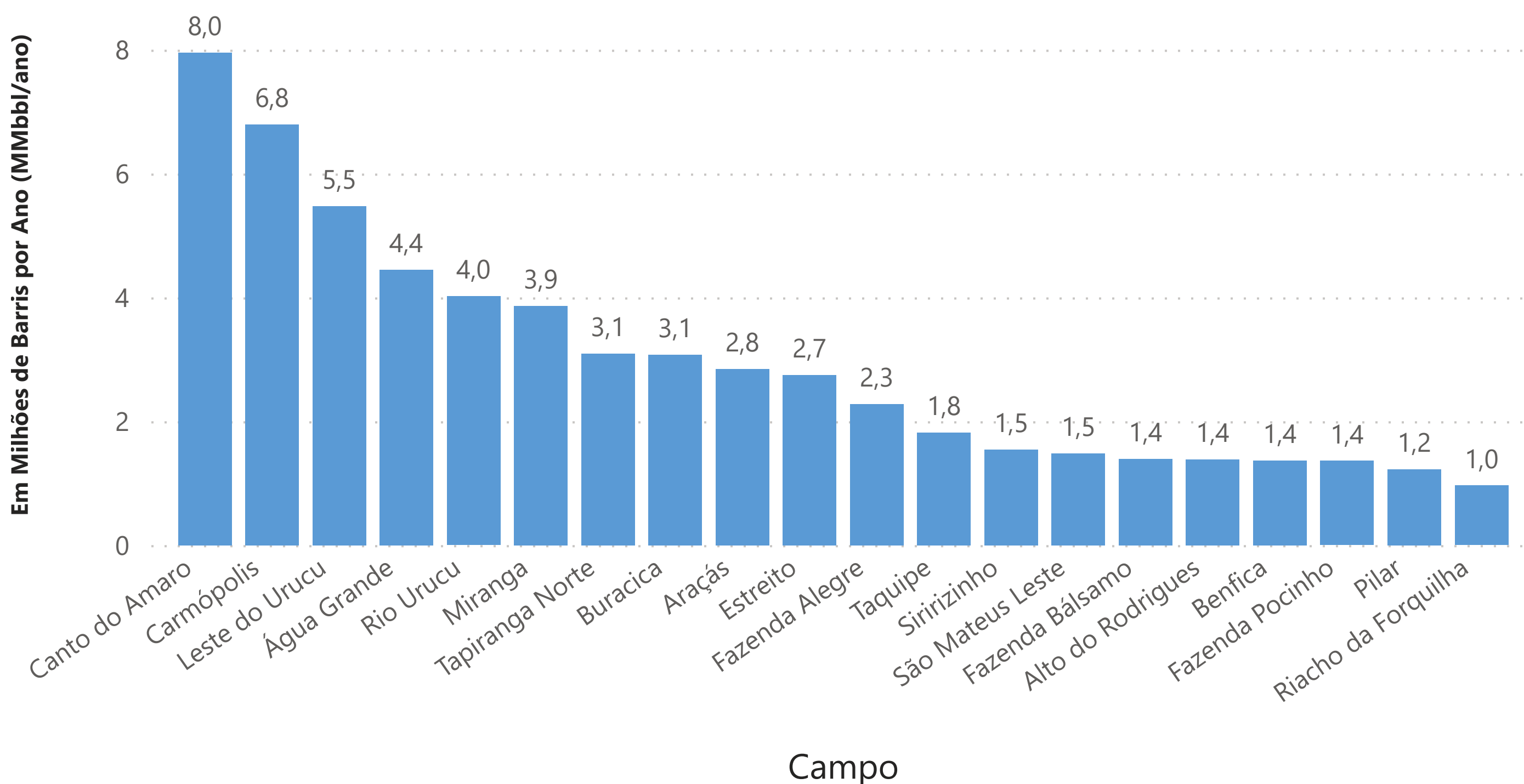
Mês:

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

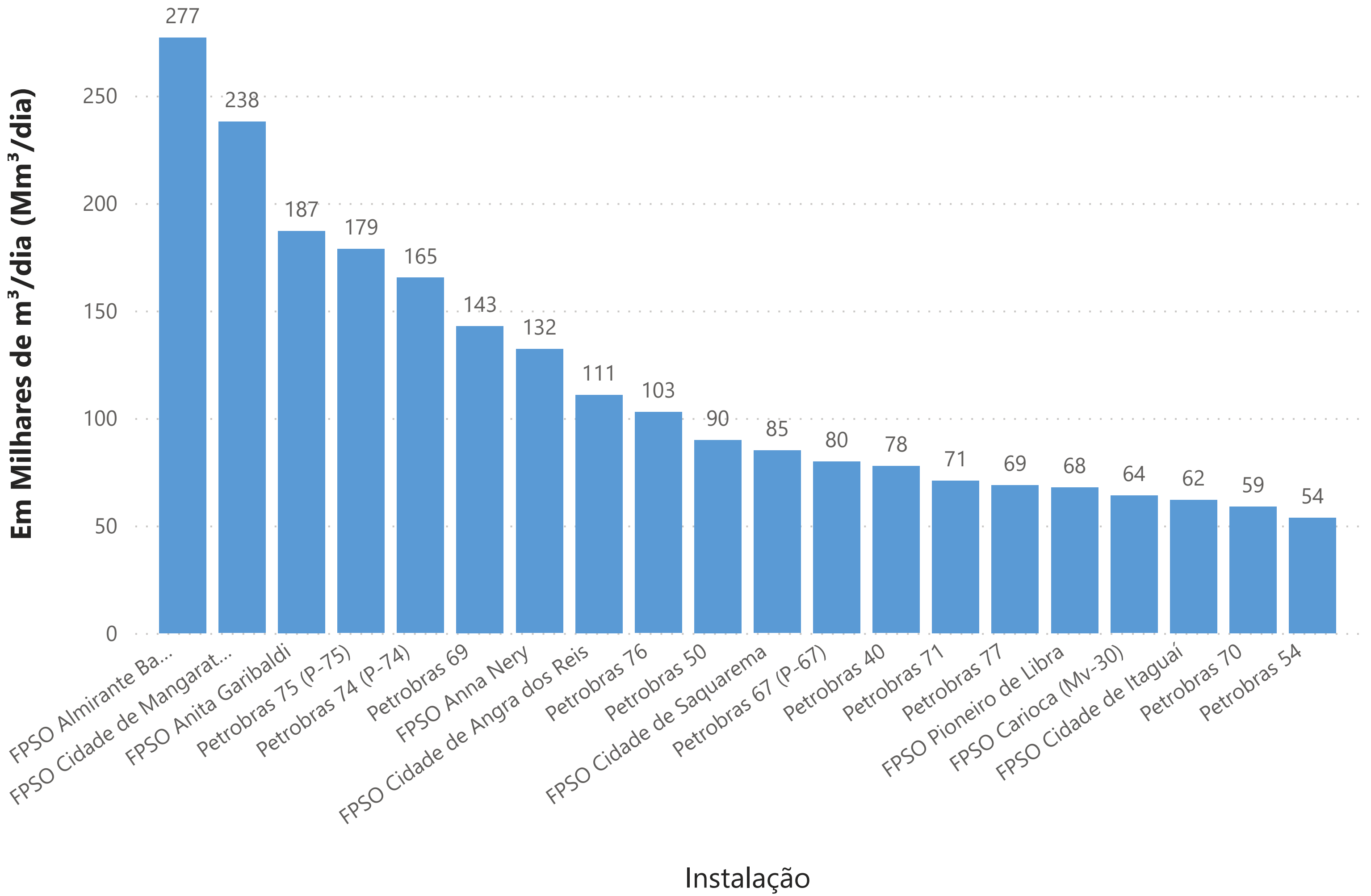
Mês

agosto

Instalação

Todos

### As 20 instalações marítimas com maior queima de gás natural (Mm<sup>3</sup>/dia)



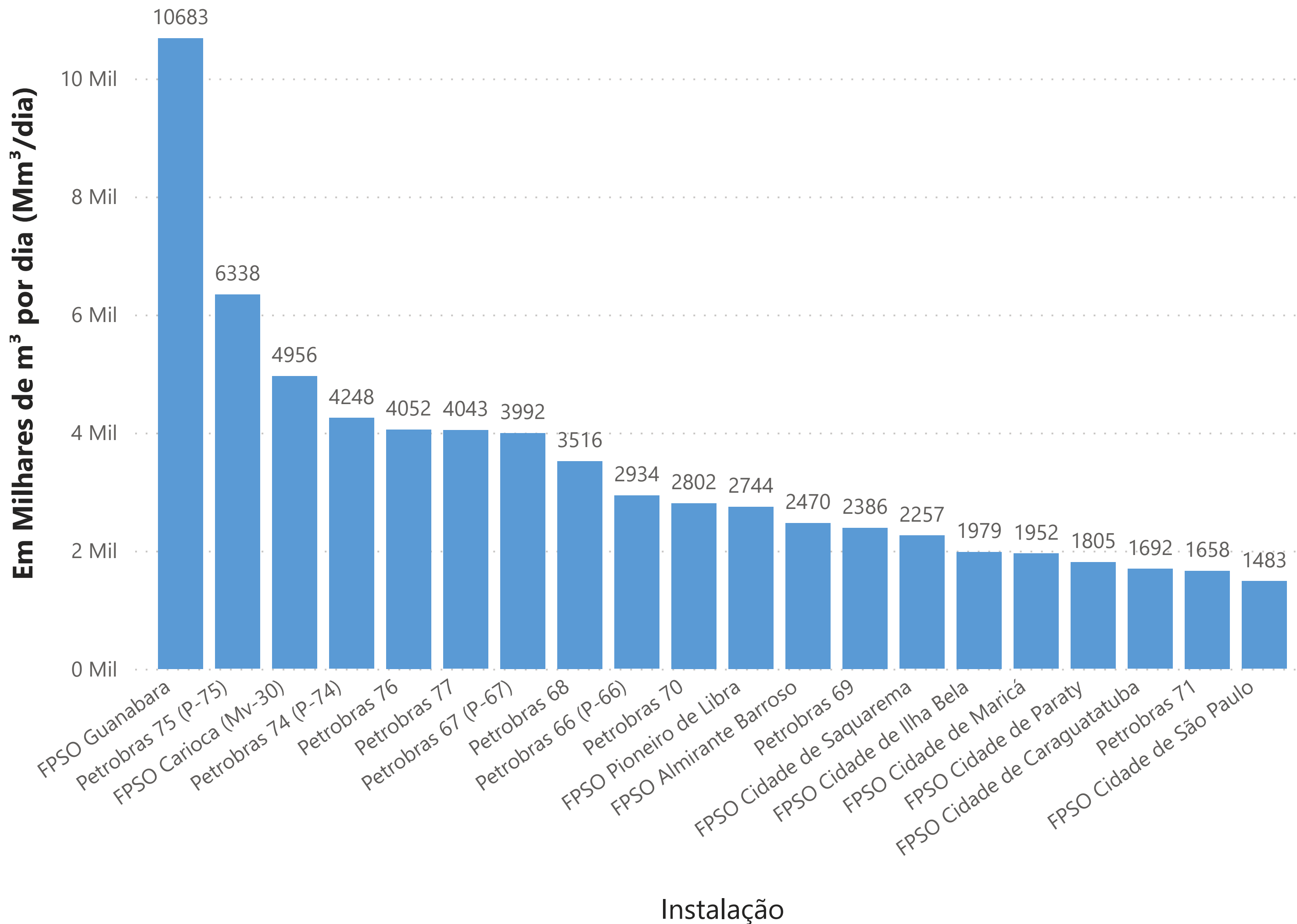
**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

**As 20 instalações marítimas com maior injeção de gás natural injetado (Mm<sup>3</sup>/dia)**



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

08 - Agosto

Instalação

Todos

Campo

Todos

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

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m <sup>3</sup> /d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
Plataforma de Vermelho-I	1.092,04	191,07%	1,80	105,70%	1.103,33	189,50%
FPSO Almirante Barroso	44.050,61	117,04%	1.881,28	134,05%	55.883,52	120,27%
FPSO Cidade de Santos	1.682,32	45,52%	235,82	110,31%	3.165,59	62,80%
Petrobras 51	11.105,49	59,75%	155,49	45,13%	12.083,50	58,22%
Petrobras 71	38.761,73	41,91%	552,37	40,22%	42.236,05	41,77%
FPSO Cidade de Saquarema	27.718,18	32,52%	1.474,89	35,38%	36.994,97	33,19%
Petrobras 58	14.323,86	19,10%	465,05	21,63%	17.248,92	19,49%
FPSO Cidade de Vitória	1.705,67	16,65%	-3,39	-2,95%	1.684,37	15,36%
Petrobras 08	1.104,76	22,18%	-32,73	-21,27%	898,92	15,11%
Petrobras 53	5.406,86	12,22%	51,96	8,07%	5.733,69	11,87%
Plataforma de Pargo-1A	289,60	10,39%	2,60	26,86%	305,95	10,74%
Petrobras 68	12.850,16	9,04%	69,28	1,77%	13.285,95	7,97%
Plataforma de Mexilhão	274,72	11,52%	289,20	7,44%	2.093,71	7,81%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	1.714,57	5,30%	212,74	15,27%	3.052,69	7,42%
FPSO Cidade de São Paulo	5.662,69	6,76%	206,01	5,70%	6.958,45	6,53%
Plataforma de Pampo-1	456,47	5,87%	14,77	13,07%	549,40	6,48%
FPSO Anna Nery	1.585,00	6,44%	-0,10	-0,03%	1.584,34	5,88%
Petrobras 55	2.903,08	8,13%	-82,19	-10,12%	2.386,15	5,84%
Plataforma de Pescada 1B	51,24	38,77%	-3,65	-4,27%	28,27	4,22%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	1.692,10	3,58%	94,94	5,59%	2.289,25	3,95%
FPSO Guanabara	4.368,67	2,48%	352,53	3,13%	6.586,02	2,67%
FPSO Cidade de Paraty	3.091,97	2,91%	68,79	1,53%	3.524,65	2,62%
Petrobras 54	227,86	1,21%	11,23	5,95%	298,49	1,49%
Plataforma de Carapeba-li	11,52	0,45%	1,48	16,93%	20,84	0,80%
Plataforma de Carapeba-lii	-10,43	-0,25%	4,72	42,20%	19,25	0,46%
Petrobras 57	93,28	0,25%	4,71	1,46%	122,89	0,31%
Petrobras 76	-310,84	-0,21%	102,36	1,71%	332,99	0,18%
FPSO_Osx3	9,40	0,06%	1,67	2,80%	19,87	0,12%
FPSO Cidade de Niteroi	-119,91	-0,59%	23,32	5,76%	26,76	0,12%
Petrobras 77	771,13	0,47%	-84,90	-1,29%	237,10	0,11%
FPSO Carioca (Mv-30)	-120,95	-0,07%	30,09	0,54%	68,31	0,03%
<b>Total</b>	<b>182.442,87</b>	<b>11,33%</b>	<b>6.102,15</b>	<b>9,95%</b>	<b>220.824,21</b>	<b>11,06%</b>