

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

07 - Julho



2024



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

INTRODUÇÃO

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

Nesta edição de Julho de 2024 constam dados de **272** áreas produtoras sendo:

256 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **54** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **67** são áreas marítimas e **205** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **18** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,230** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **151.277** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,181** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



Índice

- 1.01) Observações sobre a Produção do...
- 1.02) Notas
- 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 **3,230** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-5,3%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **-8,1%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo **2,0%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **91,3%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **6,7%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **151,28** milhões m³/d.
- Variou em **0,8%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **-1,8%** 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 **50,54** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,38** milhões de m³/d.
- A queima variou em **10,7%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-21,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,5%** do petróleo e **83,9%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,22%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **21,4%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6416** poços, sendo **514** marítimos e **5902** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **148** poços, foi de **2,558** milhões de bbl/d de petróleo e **115,12** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,282** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-4,2%** em relação ao mês anterior e uma variação de **-2,3%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **78,5%** do total produzido no Brasil.



Notas

Ao longo deste relatório, a classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal considera o último enquadramento vigente quando da atualização dos dados.

Em função dos filtros aplicados nas páginas que contêm "rankings", podem ser retornados menos registros do que o informado no título.

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%).

A produção de gás descontando-se a parcela de CO₂ só possui dados a partir de janeiro/2023.

A fonte dos dados é o banco de dados de produção da ANP, populado a partir das cargas de dados por parte dos operadores.

A partir do boletim referente ao mês de abril/2024, a Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) passa a constar da tabela "Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado", representando o volume de petróleo e gás natural apropriado à União conforme contratos de partilha da produção. Tal volume não é contabilizado nos valores atribuídos aos demais contratados, nestes casos.



07 - Julho

2024

07/2024

Número - 167

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 731,92 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 37,50 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 763 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 63 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara
Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 180.058 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 11,78 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

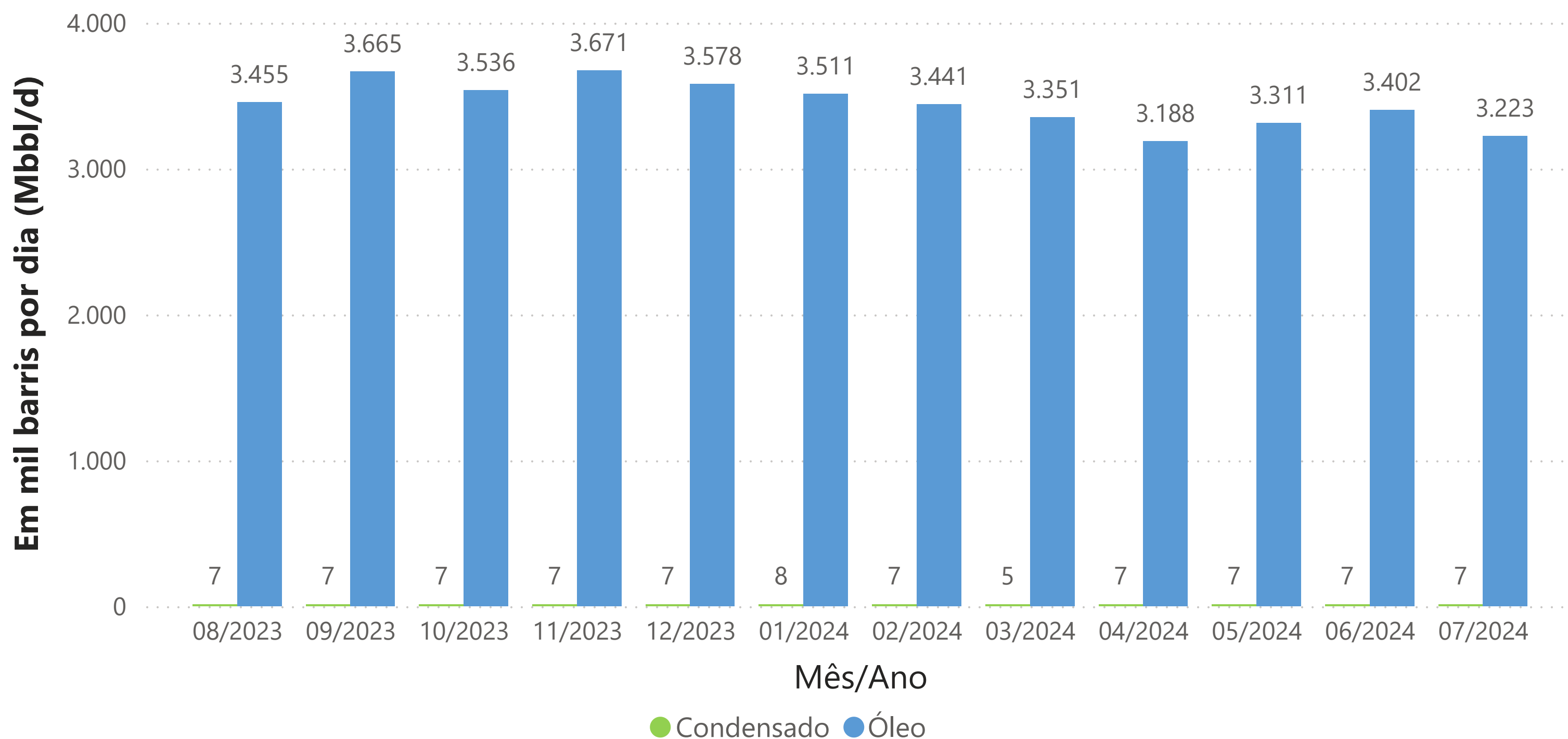
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024
Condensado	7	7	7	7	7	8	7	5	7	7	7	7
Óleo	3.455	3.665	3.536	3.671	3.578	3.511	3.441	3.351	3.188	3.311	3.402	3.223
Petróleo	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.409	3.230

*Classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal conforme último enquadramento vigente na geração deste relatório

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

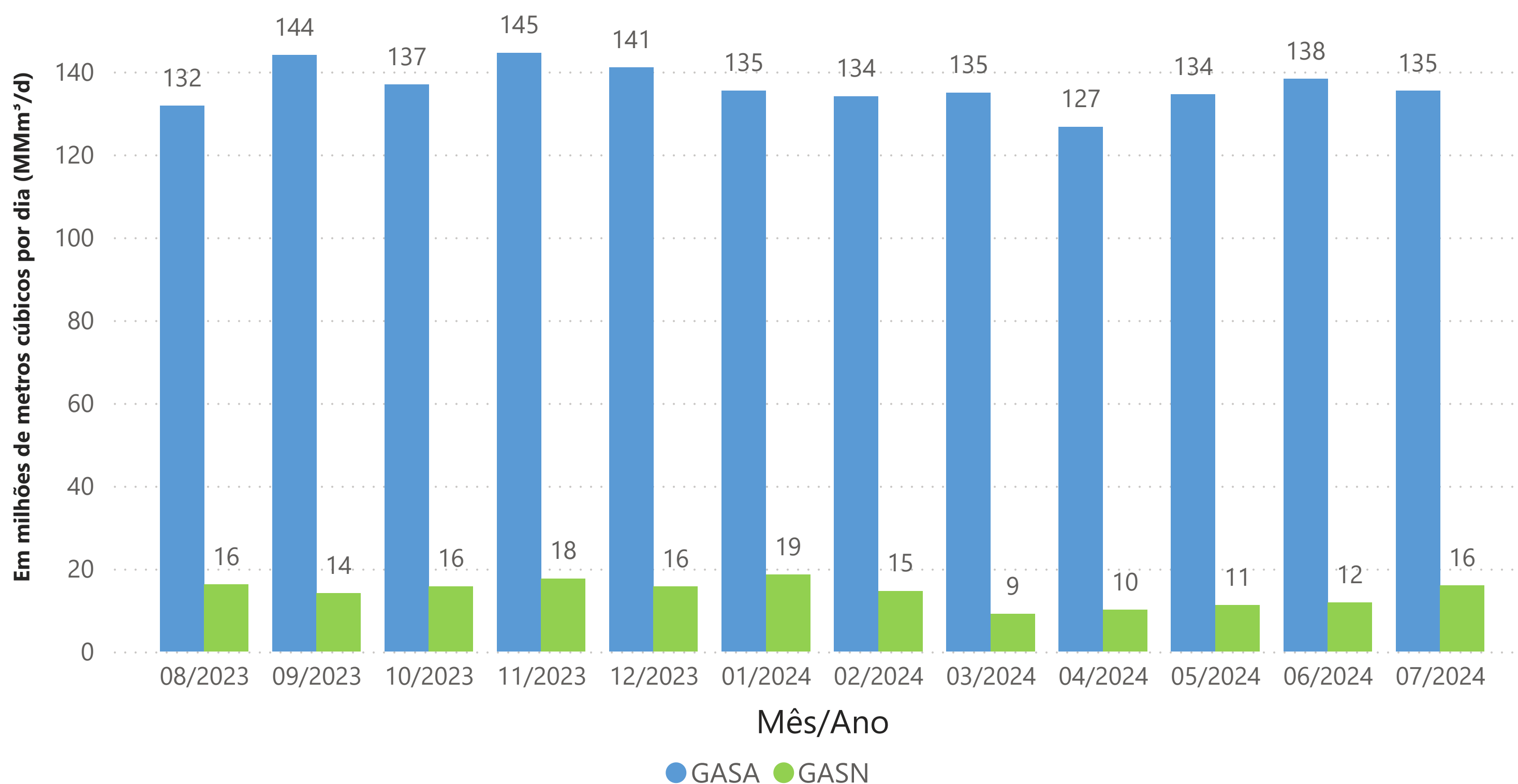
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024
GASA	132	144	137	145	141	135	134	135	127	134	138	135
GASN	16	14	16	18	16	19	15	9	10	11	12	16
Gás Total	148	158	153	162	157	154	149	144	137	146	150	151

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

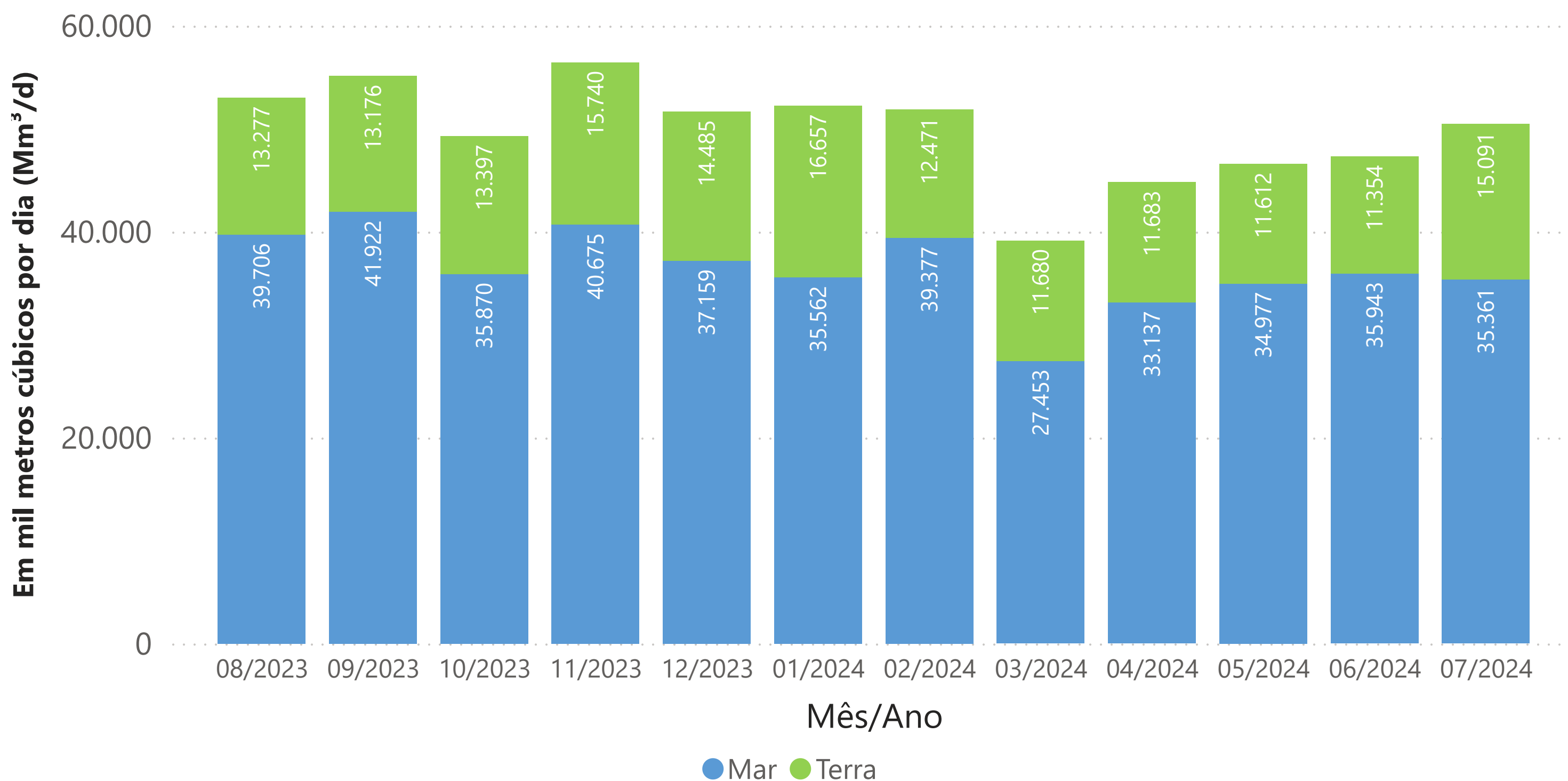
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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	Injeção descontando CO2	Produção descontando CO2
08/2023	16.071	3.769	75.766	52.254	147.860	97,5%	54.800	123.884
09/2023	16.649	3.354	83.598	54.388	157.989	97,9%	61.586	132.985
10/2023	16.239	3.732	83.911	48.624	152.505	97,6%	63.283	128.899
11/2023	16.807	3.663	85.787	55.866	162.123	97,8%	63.807	137.259
12/2023	16.273	3.396	85.617	51.345	156.630	97,8%	63.822	132.064
01/2024	16.452	4.546	81.304	51.625	153.927	97,1%	60.705	129.528
02/2024	16.455	5.285	75.653	51.241	148.635	96,5%	55.956	124.393
03/2024	15.912	5.618	83.874	38.578	143.982	96,1%	63.468	119.402
04/2024	15.144	3.922	73.277	44.333	136.676	97,1%	56.827	115.103
05/2024	15.838	3.547	80.281	45.965	145.631	97,6%	60.138	120.891
06/2024	16.099	3.051	84.245	46.679	150.074	98,0%	63.585	124.925
07/2024	15.564	3.378	82.543	49.792	151.277	97,8%	62.675	125.670

* 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, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

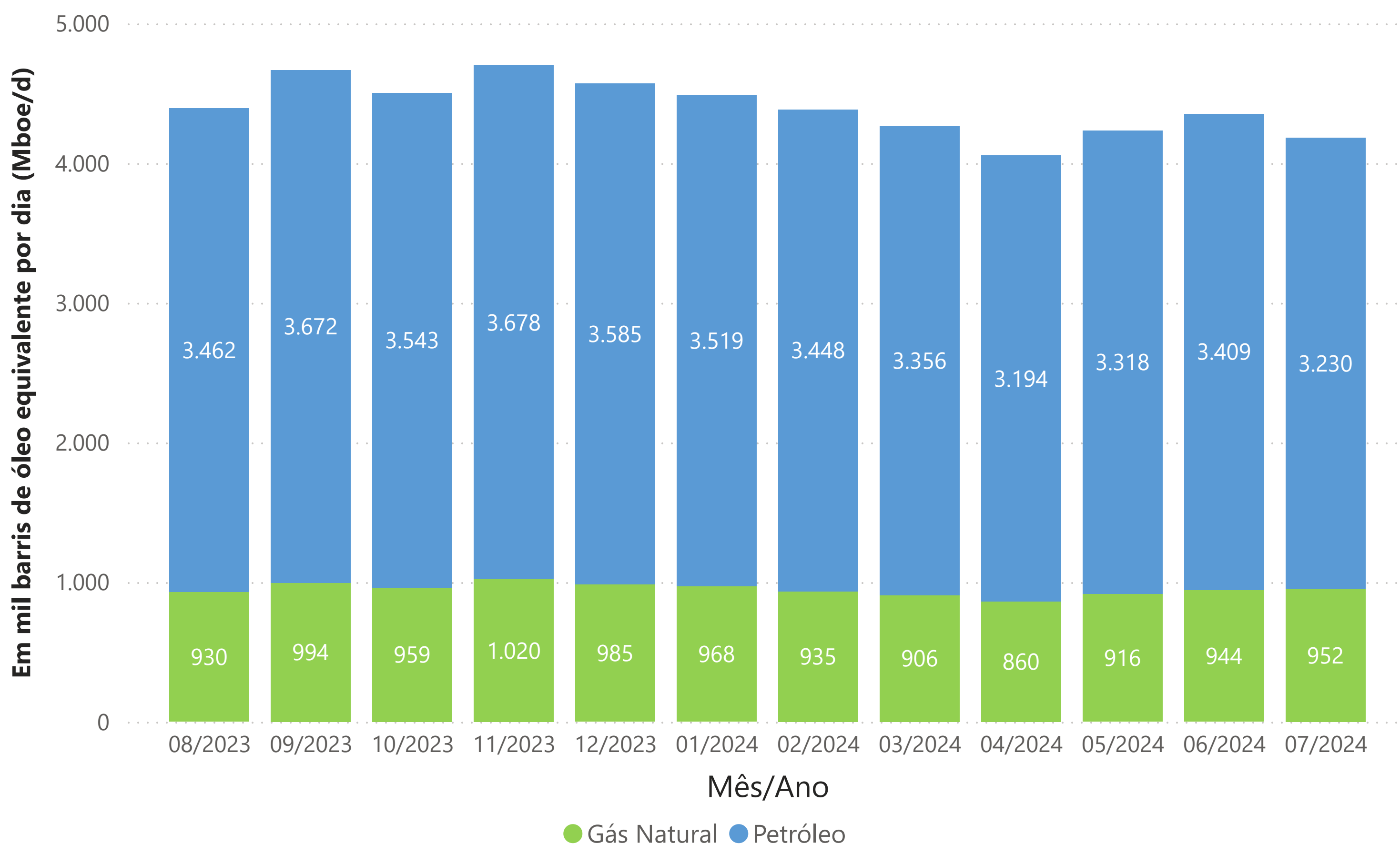
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



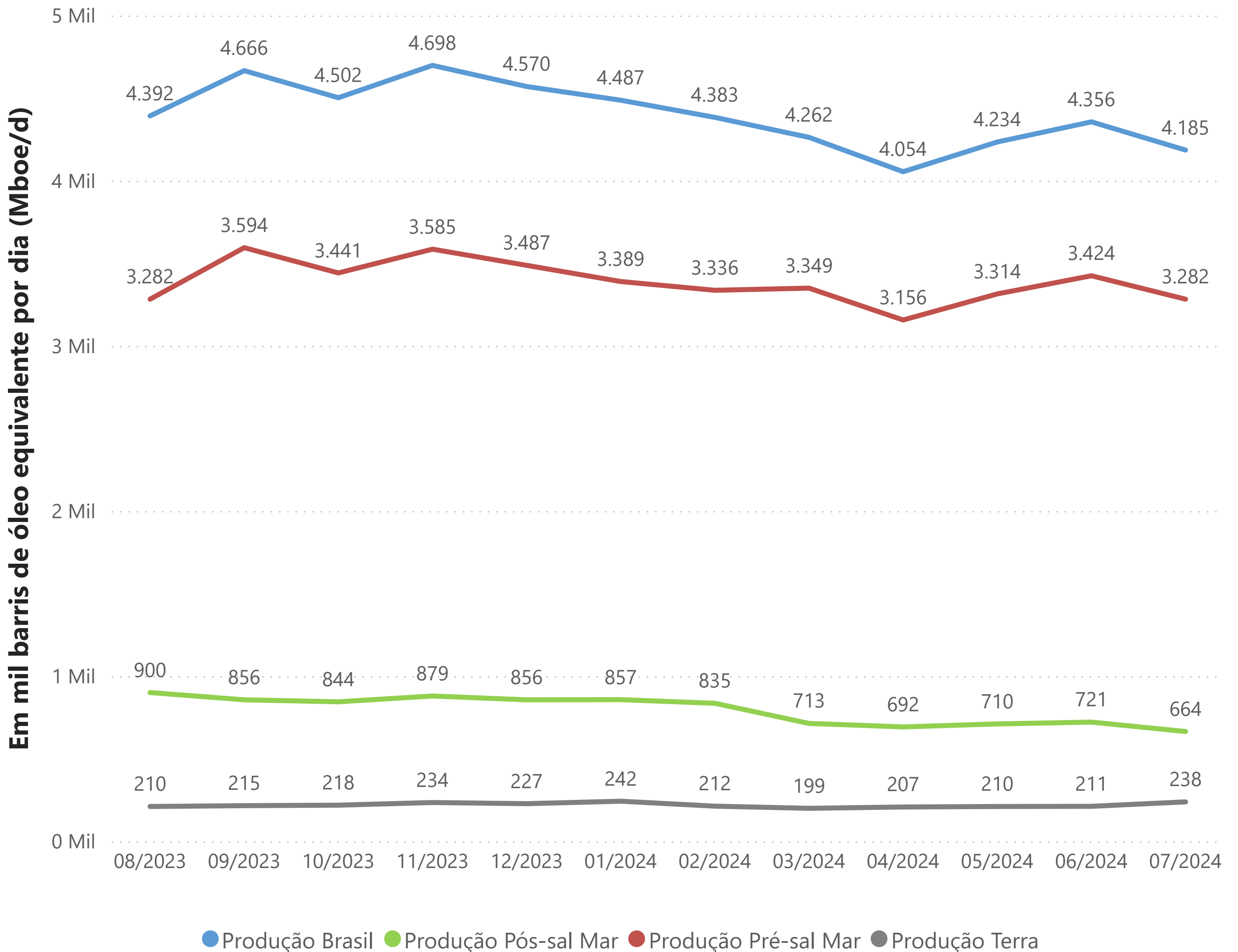
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024
Petróleo	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.409	3.230
Gás Natural	930	994	959	1.020	985	968	935	906	860	916	944	952
Produção Total	4.392	4.666	4.502	4.698	4.570	4.487	4.383	4.262	4.054	4.234	4.353	4.181

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▾

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



Filtros:

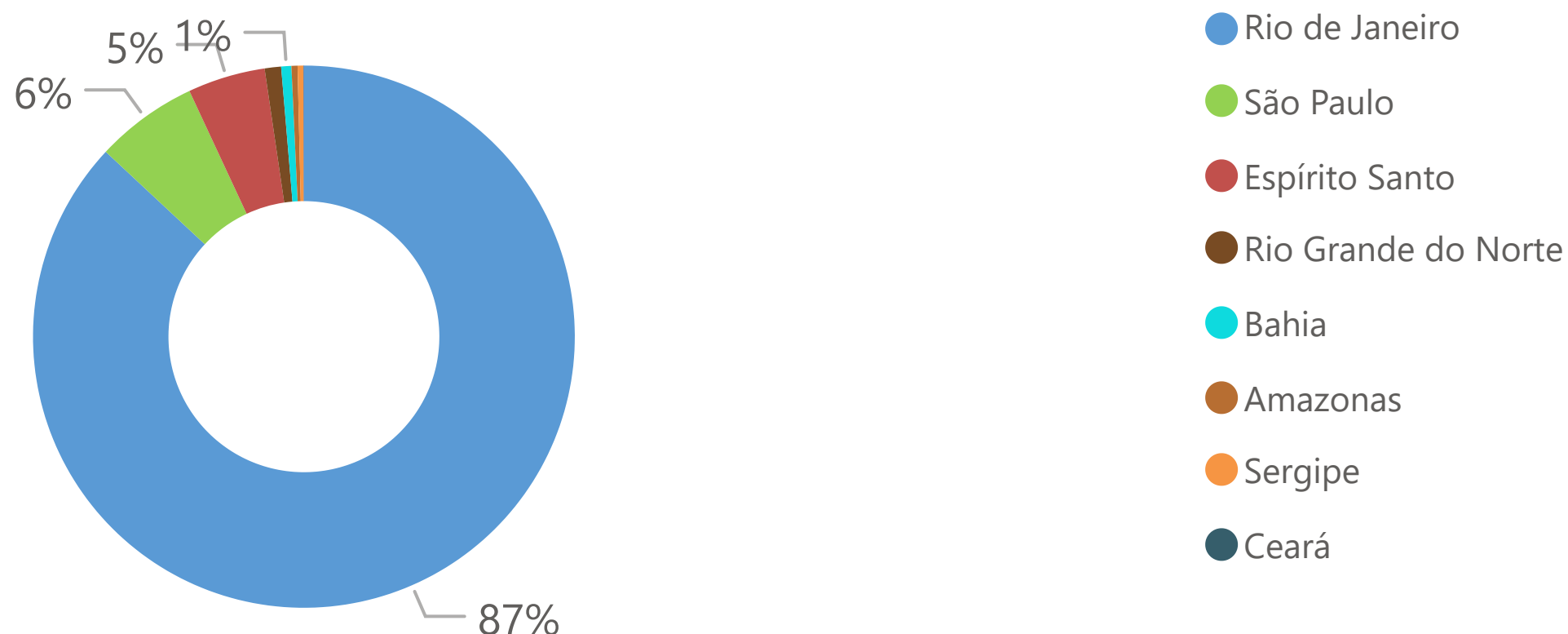
Ano: 2024 | Mês: 07 - Julho | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Bacia: Todos | Maduro: Todos | Regime Contratual: Todos

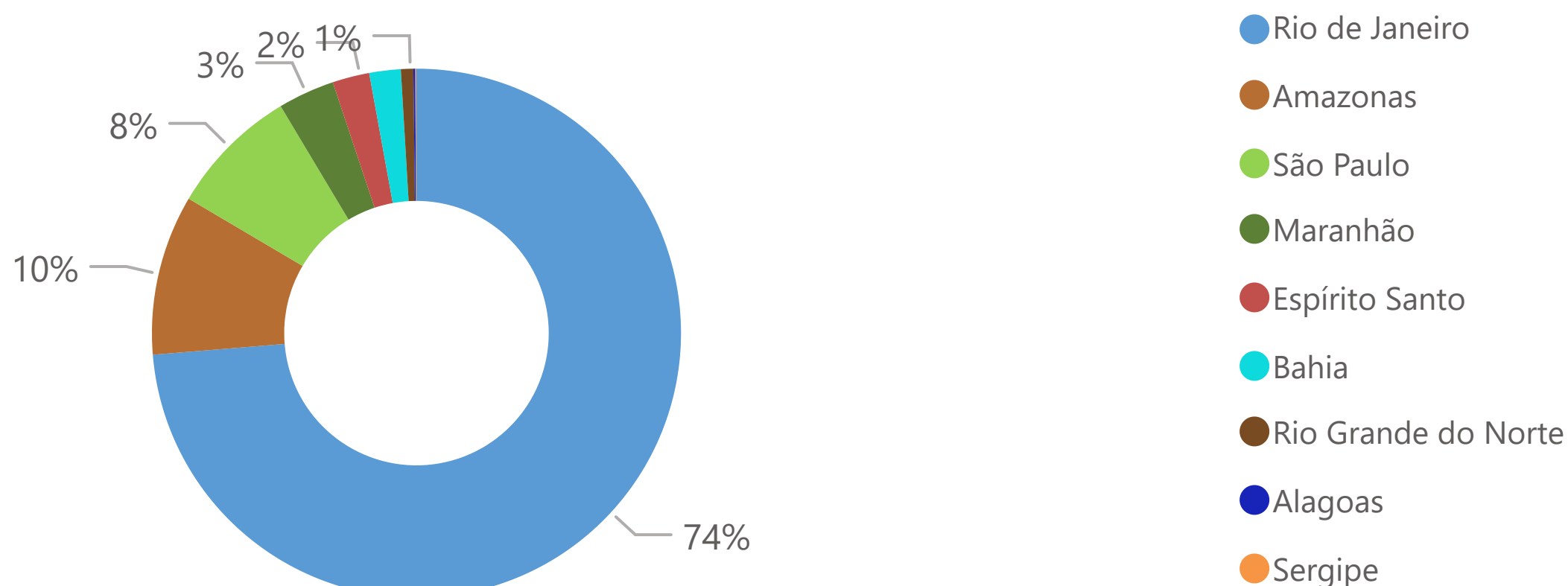
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.807.977	111.486,72	3.509.207	50
São Paulo	197.414	11.999,34	272.888	7
Espírito Santo	149.318	3.419,66	170.827	28
Rio Grande do Norte	31.631	1.145,22	38.835	66
Bahia	19.558	2.903,70	37.822	77
Amazonas	11.740	14.812,21	104.906	6
Sergipe	10.837	72,47	11.293	18
Ceará	732	0,91	738	2
Alagoas	349	176,40	1.459	9
Maranhão	120	5.228,57	33.007	8
Paraná	0	31,57	199	1
Total	3.229.677	151.276,78	4.181.179	272

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

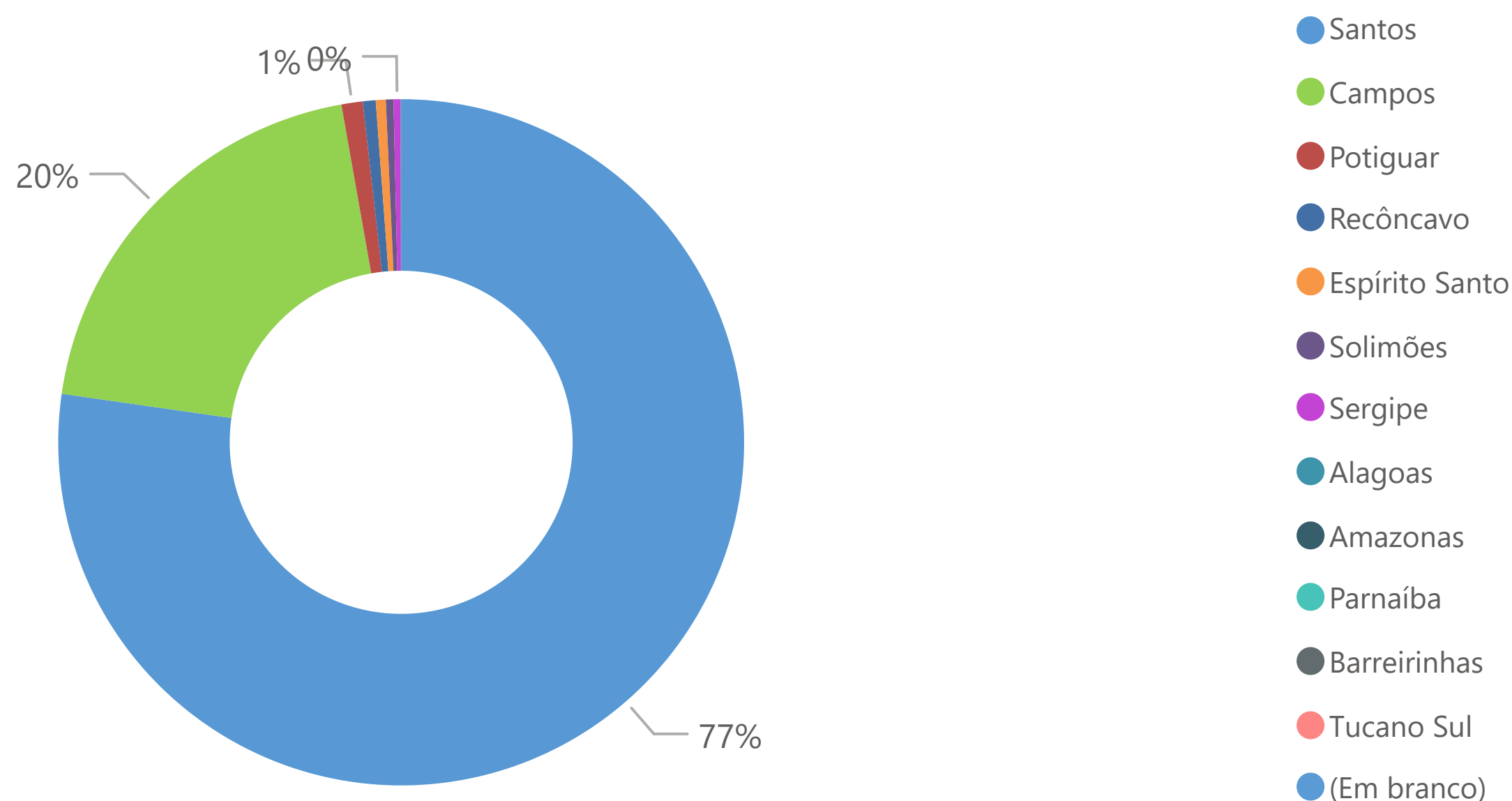
Ano: 2024 | Mês: 07 - Julho | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Maduro: Todos | Regime Contratual: 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	2.495.289	116.484	3.227.952	30
Campos	644.217	9.790	705.796	31
Potiguar	32.363	1.146	39.572	68
Recôncavo	19.554	2.816	37.263	71
Espírito Santo	15.203	631	19.173	24
Solimões	11.519	14.211	100.902	5
Sergipe	10.837	72	11.293	18
Alagoas	349	176	1.459	9
Amazonas	221	601	4.004	1
Parnaíba	82	5.225	32.948	7
Barreirinhas	39	3	59	1
Tucano Sul	4	88	558	6
Paraná	0	32	199	1
Total	3.229.677	151.277	4.181.179	272

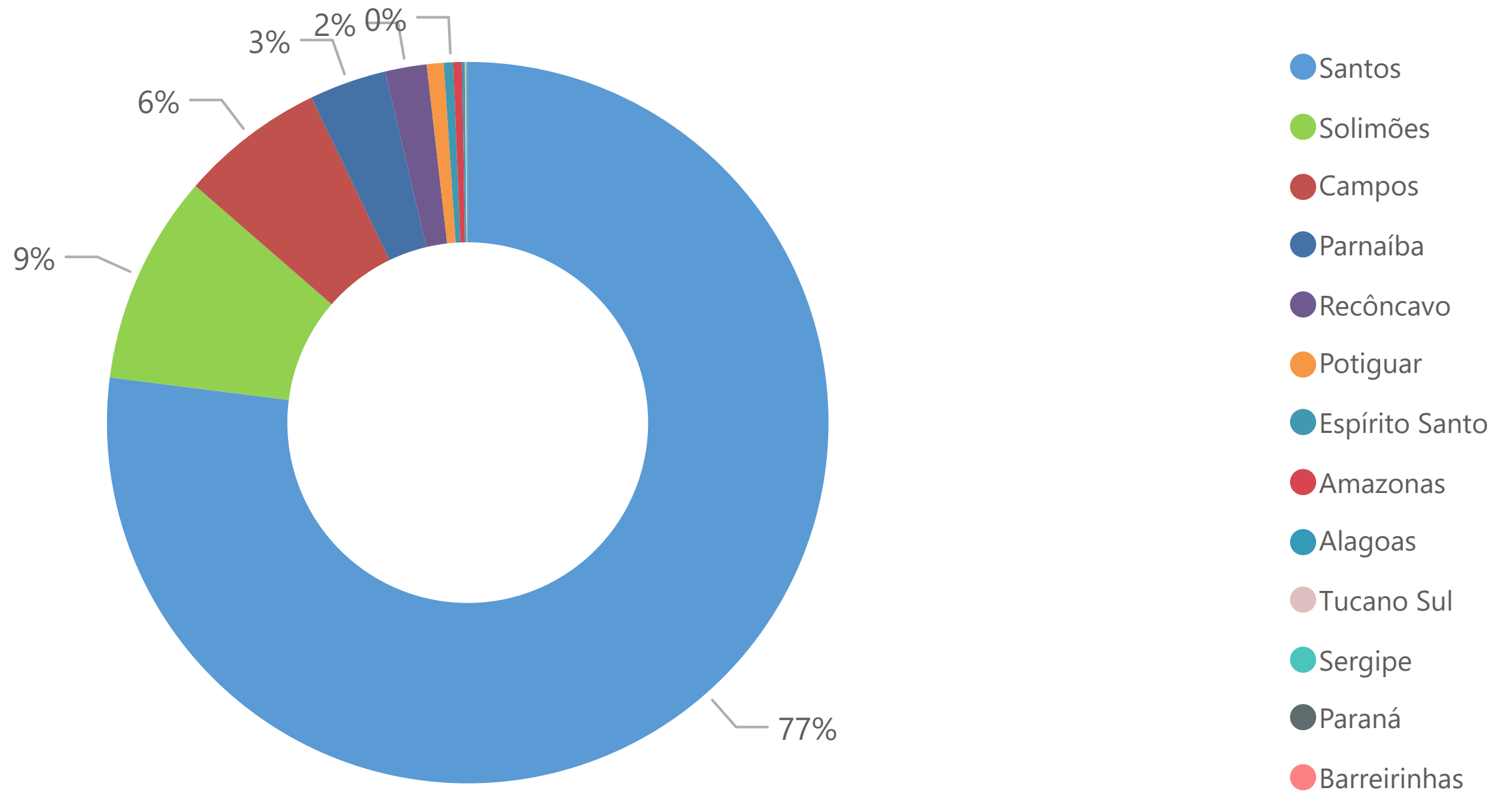
Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2024	07 - Julho	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 07 - Julho | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Regime Contratual: Todos | Marginal: Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.866.923	137.289,65	3.730.449
EQUINOR BRASIL	81.124	210,18	82.446
PETRO RIO JAGUAR	57.719	708,17	62.174
TOTALENERGIES EP	47.427	1.638,08	57.730
ENEVA	302	5.826,83	36.952
SHELL BRASIL	23.546	340,85	25.689
TRIDENT ENERGY	21.134	454,01	23.990
3R PETROLEUM OFF	15.787	512,46	19.010
PERENCO BRASIL	16.961	63,36	17.360
KAROON BRASIL	16.543	127,54	17.346
3R POTIGUAR	15.767	57,34	16.128
POTIGUAR E&P S.A.	9.119	766,10	13.937
CARMO	10.408	62,91	10.803
PRIO BRAVO	9.757	41,36	10.017
BW MAROMBA	8.418	92,17	8.997
SPE MIRANGA	1.772	883,01	7.326
3R MACAU	5.447	196,28	6.681
SEACREST NORTE CAP	4.984	50,39	5.301
3R BAHIA	1.665	436,59	4.411
3R RIO VENTURA	1.703	405,04	4.251
SPE TIÊTA	2.863	137,64	3.728
ENAUTA ENERGIA	3.524	27,60	3.698
PETRORECÔNCAVO	2.105	71,34	2.553
ALVOPETRO	42	276,03	1.778
SEACREST SPE CRICARÉ	946	66,78	1.366
RECÔNCAVO ENERGIA	14	200,52	1.275
ORIGEM ALAGOAS	82	170,20	1.152
3R FAZENDA BELÉM	732	0,91	738
3R RNCE	571	0,31	573
CAPIXABA ENERGIA	365	9,96	428
PETROSYNERGY	326	8,65	380
ORIGEM	4	51,82	330
PETROM	279	7,23	324
MANDACARU ENERGIA	306	0,22	307
BGM	269	0,42	271
BARRA BONITA	0	31,57	199
IMETAME	95	15,64	193
NÍON ENERGIA	133	5,94	170
SLIM DRILLING	163	0,85	168

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
PETROBORN	0	23,80	150
NOVA PETRÓLEO	85	0,85	91
RECÔNCAVO E&P	71	1,26	79
PETRO-VICTORY	47	3,27	68
ENERGIZZI ENERGIAS	34	0,89	40
PERÍCIA	35	0,15	36
PHOENIX ÓLEO & GÁS	26	0,40	28
NTF	28	0,02	28
VIPETRO	9	0,02	9
EPG BRASIL	6	0,08	6
PETROIL	4	0,03	4
TARMAR	4	0,01	4
NORD	3	0,03	3
GUTO & CACAL	2	0,00	2
BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,51%
PETRO RIO JAGUAR	1,79%
TOTALENERGIES EP	1,47%
SHELL BRASIL	0,73%
TRIDENT ENERGY	0,65%
PERENCO BRASIL	0,53%
KAROON BRASIL	0,51%
3R PETROLEUM OFF	0,49%
3R POTIGUAR	0,49%
CARMO	0,32%
PRIO BRAVO	0,30%
POTIGUAR E&P S.A.	0,28%
BW MAROMBA	0,26%
3R MACAU	0,17%
SEACREST NORTE CAP	0,15%
ENAUTA ENERGIA	0,11%
SPE TIÊTA	0,09%
PETRORECÔNCAVO	0,07%
SPE MIRANGA	0,05%
3R RIO VENTURA	0,05%
3R BAHIA	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
3R FAZENDA BELÉM	0,02%
3R RNCE	0,02%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
Total	11,23%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 07 - Julho | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Marginal: Todos | Regime Contratual: Todos | Bacia: Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	1.998.795,65	97.772,49	2.613.766,03
SHELL BRASIL	344.482,52	17.544,17	454.831,99
TOTALENERGIES EP	140.056,46	7.124,06	184.865,41
PETROGAL BRASIL	90.973,02	4.279,84	117.892,37
CNOOC PETROLEUM	69.815,59	3.960,04	94.723,46
PPSA	81.760,68	122,02	82.528,18
CNODC BRASIL	46.603,01	2.975,72	65.319,70
REPSOL SINOPEC	45.362,03	2.068,63	58.373,34
PETRONAS	49.227,12	1.076,38	55.997,33
PETRO RIO JAGUAR	48.378,21	602,92	52.170,43
EQUINOR BRASIL	48.674,27	126,11	49.467,48
ENEVA	302,38	5.826,83	36.952,04
SINOCHEM PETRÓLEO	32.449,51	84,07	32.978,32
QATARENERGY	25.443,99	822,43	30.616,90
EQUINOR ENERGY	24.985,20	497,35	28.113,44
TRIDENT ENERGY	21.133,91	454,01	23.989,56
PRIO BRAVO	16.934,66	115,54	17.661,37
PERENCO BRASIL	16.960,95	63,36	17.359,50
KAROON BRASIL	16.543,49	127,54	17.345,67
3R POTIGUAR	15.766,85	57,34	16.127,51
POTIGUAR E&P S.A.	8.573,39	734,42	13.192,73
3R PETROLEUM OFF	9.903,46	473,32	12.880,55
CARMO	10.407,80	62,91	10.803,47
BW MAROMBA	8.417,75	92,17	8.997,49
SPE MIRANGA	1.772,15	883,01	7.326,14
ONGC CAMPOS	6.357,31	92,03	6.936,16
3R MACAU	5.446,77	196,28	6.681,30
NOVA TÉCNICA	5.883,45	39,14	6.129,63
SEACREST NORTE CAP	4.984,40	50,39	5.301,36
3R BAHIA	1.660,93	436,46	4.406,18
3R RIO VENTURA	1.703,01	405,04	4.250,65
ENAUTA ENERGIA	3.524,15	27,60	3.697,77
SPE TIÊTA	2.828,86	137,09	3.691,15
PETRORECÔNCAVO	2.104,51	71,34	2.553,22
ALVOPETRO	42,26	276,03	1.778,42
SEACREST SPE CRICARÉ	946,43	66,78	1.366,45
RECÔNCAVO ENERGIA	14,01	200,52	1.275,26
ORIGEM ALAGOAS	81,61	170,20	1.152,12

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
SHB	688,32	31,69	887,67
3R FAZENDA BELÉM	732,04	0,91	737,76
PRIO	712,18	1,96	724,48
3R RNCE	570,57	0,31	572,50
CAPIXABA ENERGIA	364,88	9,96	427,53
PETROSYNERGY	325,65	8,65	380,06
3R PESCADA	88,36	41,53	349,61
ORIGEM	3,65	51,82	329,60
PETROM	278,82	7,23	324,29
BARRA BONITA	0,00	31,57	198,60
BGM	176,75	0,25	178,33
NÍON ENERGIA	132,92	5,94	170,29
MANDACARU ENERGIA	162,58	0,21	163,91
PETROBORN	0,00	23,80	149,68
GEOPAR - GEOSOL	96,36	0,51	99,55
CAMPO PETRÓLEO	92,02	0,16	93,06
NOVA PETRÓLEO	85,35	0,85	90,69
IMETAME	47,32	5,32	80,77
RECÔNCAVO E&P	70,85	1,26	78,74
SLIM DRILLING	66,68	0,34	68,80
PETRO-VICTORY	47,85	3,29	68,51
IPI	47,26	1,56	57,09
ENERGY PARANÁ	0,12	8,76	55,25
ENERGIZZI ENERGIAS	34,00	0,89	39,62
PHOENIX ÓLEO & GÁS	25,64	0,40	28,14
ANDORINHA PETRÓLEO	17,51	0,08	17,99
PERÍCIA	17,51	0,08	17,99
NTF	13,89	0,01	13,96
VIPETRO	9,08	0,02	9,22
GEOFLUX	6,95	0,01	6,98
NEWO	6,95	0,01	6,98
EPG BRASIL	5,12	0,06	5,48
SONANGOL GUANAMBI	4,21	0,13	5,05
TARMAR	3,86	0,01	3,89
NORD	3,04	0,03	3,23
OIL GROUP	2,14	0,01	2,23
PETROIL	2,14	0,01	2,23
GUTO & CACAL	1,85	0,00	1,88
BRASIL REFINARIAS	1,06	0,00	1,08

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
15.429,27	921,59	21.225,89

Filtros:

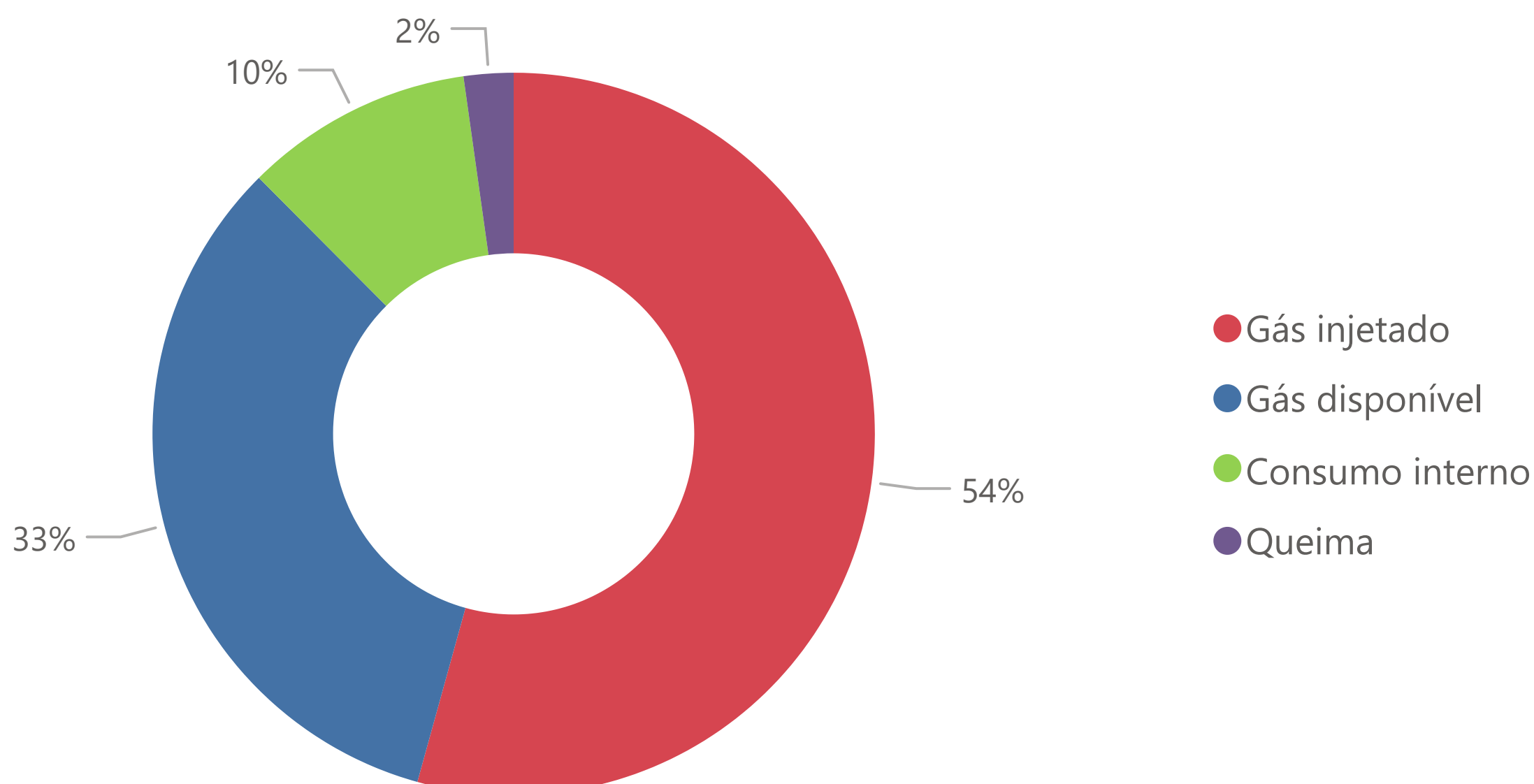
Ano: 2024 | Mês: 07 - Julho | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Marginal: Todos | Regime Contratual: Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	10.142	2.173	30.007	74.422	54.554	116.484	91.112
Solimões	415	93	5.942	7.760	7.760	14.211	14.190
Campos	4.247	831	4.828	0	0	9.790	9.608
Parnaíba	38	6	5.182	0	0	5.225	5.225
Recôncavo	107	77	2.296	348	347	2.816	2.797
Potiguar	260	73	995	0	0	1.146	1.142
Espírito Santo	340	58	406	0	0	631	625
Amazonas	2	5	595	0	0	601	601
Alagoas	4	6	170	0	0	176	175
Tucano Sul	2	0	86	0	0	88	88
Sergipe	5	53	2	13	13	72	72
Paraná			32	0	0	32	31
Barreirinhas		3		0	0	3	3
Camamu				0	0		0
Ceará				0	0		0
Total	15.564	3.378	50.539	82.543	62.675	151.277	125.670

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano: 2024

Mês: 07 - Julho

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

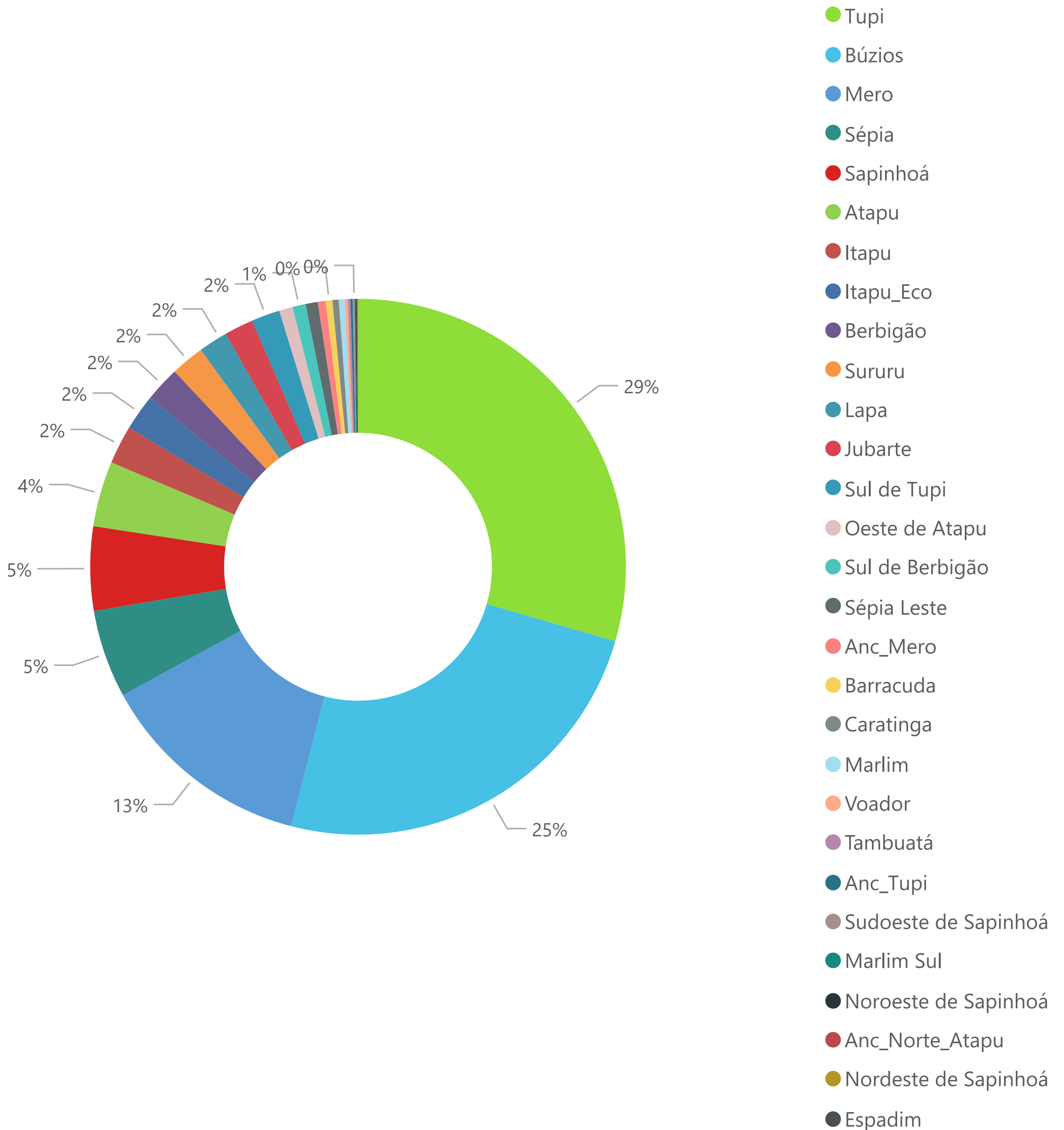
Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Tupi	731.925	0	37.498	0	967.781	0
+ Búzios	637.392	0	26.713	0	805.414	0
+ Mero	302.114	0	19.914	0	427.369	0
+ Sépia	141.830	0	5.173	0	174.364	0
+ Sapinhoá	126.324	0	6.338	0	166.192	0
+ Atapu	104.566	0	3.960	0	129.475	0
+ Itapu	70.317	0	936	0	76.201	0
+ Itapu_Eco	65.672	0	874	0	71.167	0
+ Berbigão	62.760	0	1.155	0	70.025	0
+ Sururu	54.390	0	1.902	0	66.357	0
+ Lapa	47.427	0	1.638	0	57.730	0
+ Jubarte	46.459	64.111	1.762	685	57.543	68.422
+ Sul de Tupi	43.524	0	2.048	0	56.408	0
+ Oeste de Atapu	21.714	0	822	0	26.887	0
+ Sul de Berbigão	17.040	0	1.455	0	26.194	0
+ Sépia Leste	19.471	0	710	0	23.937	0
+ Anc_Mero	10.958	0	722	0	15.500	0
+ Barracuda	12.094	19.124	214	349	13.438	21.320
+ Caratinga	11.164	3.217	197	50	12.404	3.532
+ Marlim	9.804	28.478	285	481	11.596	31.505
+ Voador	5.096	0	148	0	6.027	0
+ Tambuatá	4.114	0	172	0	5.198	0
+ Anc_Tupi	3.261	0	153	0	4.226	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	2.850	0	143	0	3.750	0
+ Marlim Sul	2.164	53.126	29	952	2.344	59.112
+ Noroeste de Sapinhoá	1.658	0	83	0	2.181	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.211	0	46	0	1.500	0
+ Nordeste de Sapinhoá	345	0	17	0	454	0
+ Espadim	355	0	10	0	420	0
Total	2.557.997	168.056	115.120	2.517	3.282.083	183.891

Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 07 - Julho
 Ambiente: Todos
 Maduro: Todos

Operador atual: Todos
 Operador da época: Todos
 Marginal: Todos
 Regime Contratual: Todos

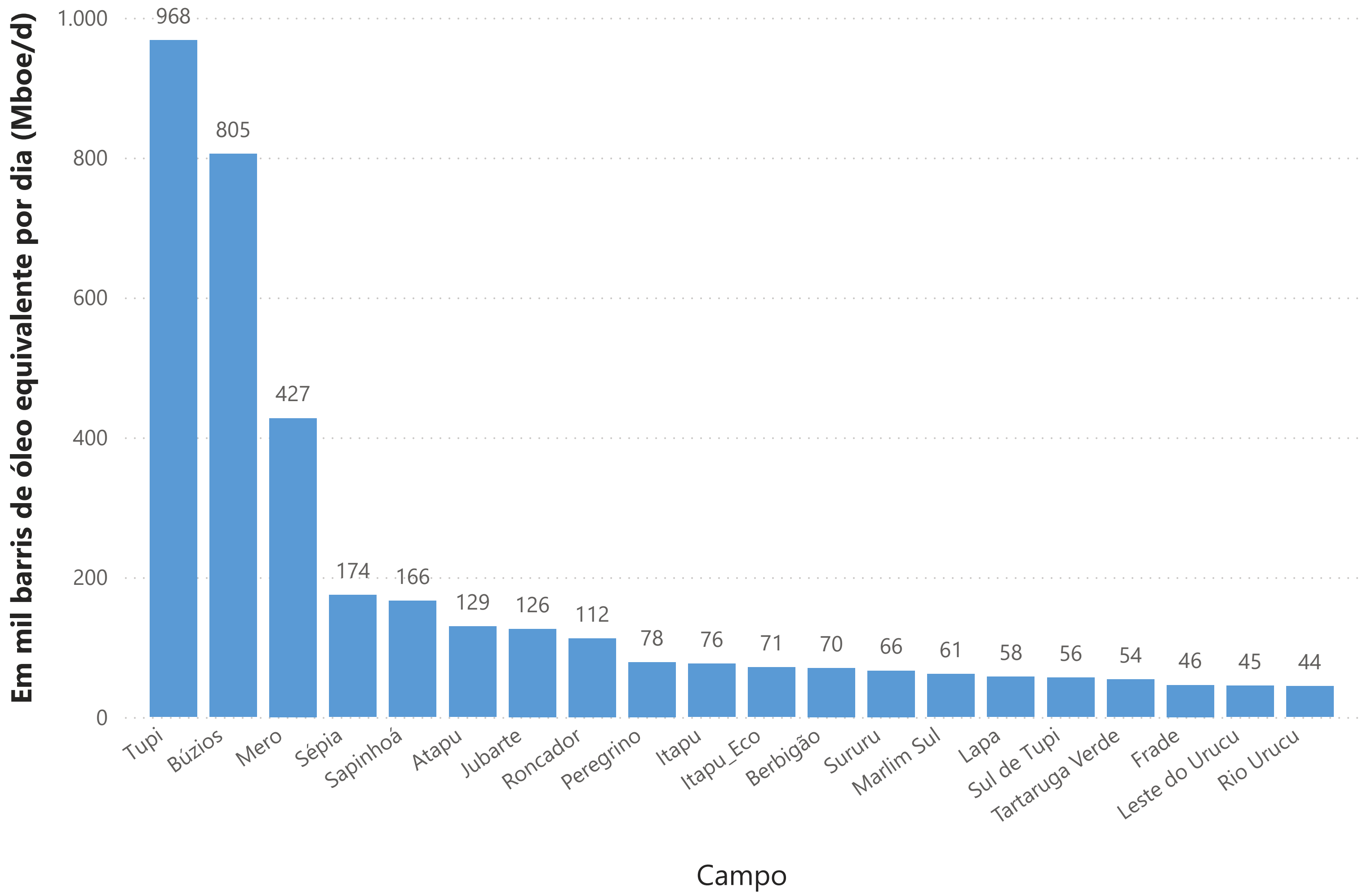
Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	07 - Julho	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Ambiente	Regime Contratual	Bacia
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos

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



Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	07 - Julho	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.206
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.726
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.336
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.903
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.355
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.915
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	45.004
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.600
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	43.565
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.508
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.158
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.850
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.823
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.465
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.834
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	40.080
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	38.777
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.763
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.402
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	34.914
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.332
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.396
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	32.127
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.767
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.793
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.432
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	28.852
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	28.280
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	27.898
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	26.888

Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 07 - Julho | Ambiente: Todos | Marginal: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Poço: Todos | Campo: Todos | Regime Contratual: Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm ³ /d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.384
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.075
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.856
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.763
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.706
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.296
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.016
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.995
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.953
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.897
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.746
7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.704
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.703
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.634
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.612
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.591
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.546
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.527
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.519
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.515
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.507
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.492
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.465
4-BRSA-1226-RJS	Peo-1Bras1146Rjs_lara_Entorno_Cco / Sul De Berbigão	Santos	Mar	1.455
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.430
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.381
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.367
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.345
7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.273
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.269

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	07 - Julho	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

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

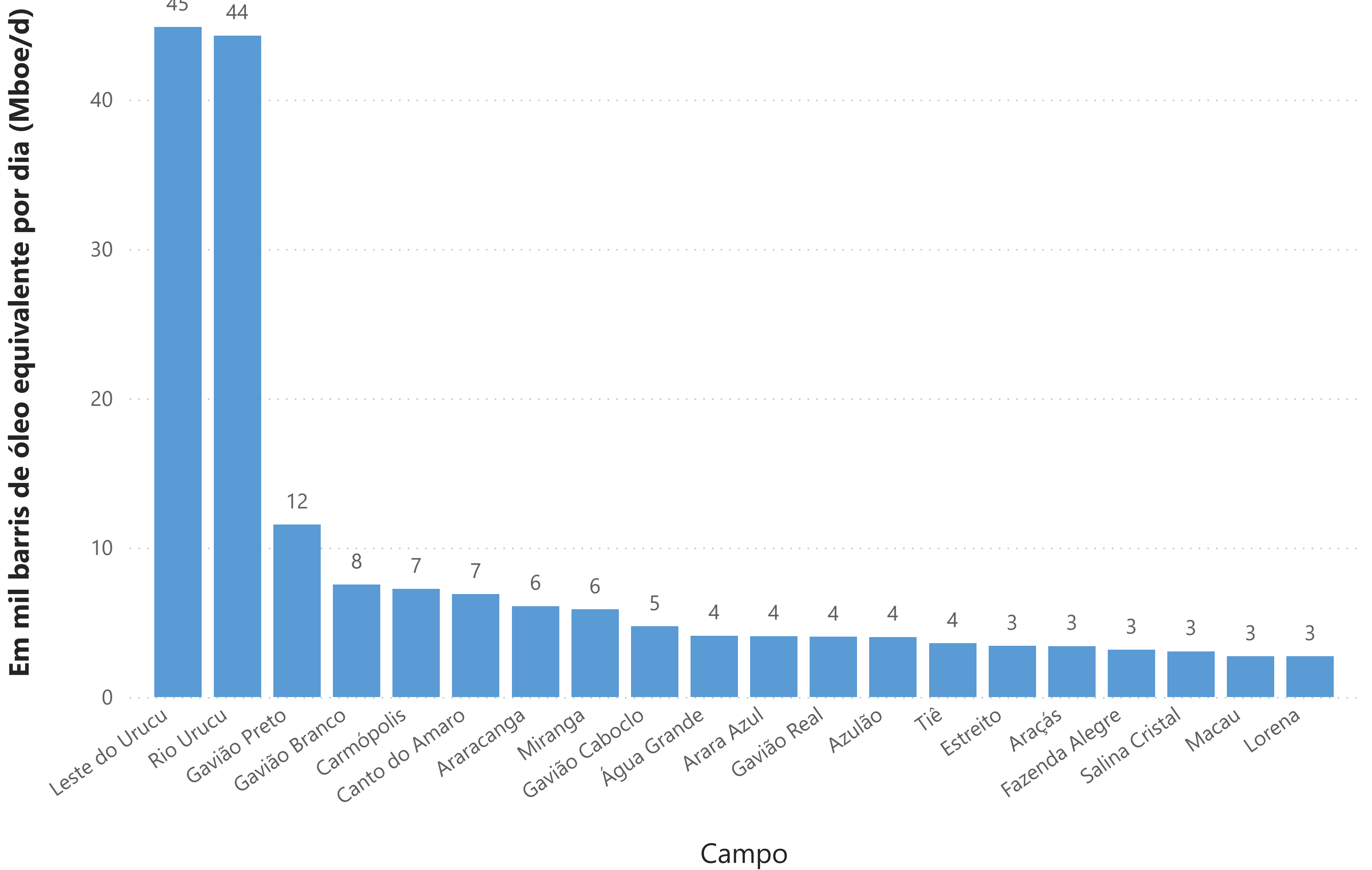
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	71.011
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.244
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.474
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	59.592
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.204
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.488
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.317
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.200
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.064
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	55.495
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	54.559
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.531
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.875
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.299
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.313
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.352
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.289
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.128
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.503
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.931
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	41.996
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.695
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.370
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.480
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	38.087
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.903
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.463
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.956
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	33.251
9-BRSA-1191-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.153

Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 07 - Julho
 Campo: Todos
 Marginal: Todos
 Bacia: Todos

Operador atual: Todos
 Operador da época: Todos
 Maduro: Todos
 Regime Contratual: Todos

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



Filtros:

Ano:

Mês:

Poço:

Marginal:

Maduro:

Operador atual:

Operador da época:

Bacia:

Regime Contratual:

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.328
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.018
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	715
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	629
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	502
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	469
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	429
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	348
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	342
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	334
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	331
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	281
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	280
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	270
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	264
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	259
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	247
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	224
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	220
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	214
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	213
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	209
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	207
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	207
3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	206
1-BGM-4-ES	Irara	Espírito Santo	Terra	204
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	204
7-LUC-36HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	193
3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	191
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	179

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	563
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	524
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	492
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	480
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	457
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	445
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	436
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	421
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	406
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	375
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	348
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	331
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	330
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	329
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	326
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	315
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	312
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	293
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	293
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	267
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	261
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	258
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	257
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	257
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
7-GVP-7D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	246
7-GVP-3D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	246
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	240

Filtros:

Ano

2024

Mês

07 - Julho

Instalação

Todos

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	180.058	11.782	254.167	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Carioca (Mv-30)	161.301	5.883	198.301	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 77	157.089	6.289	196.644	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	143.455	5.226	176.323	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 75 (P-75)	127.066	6.146	165.726	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	134.190	4.513	162.576	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
FPSO Cidade de Itaguaí	112.578	7.468	159.553	8	Tupi
Petrobras 70	127.492	4.829	157.862	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 76	119.255	5.414	153.311	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 71	135.989	1.809	147.369	4	Itapu / Itapu_Eco
FPSO Cidade de Maricá	118.020	4.500	146.324	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	106.760	4.707	136.364	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	104.846	4.867	135.458	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	94.697	5.419	128.779	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 74 (P-74)	94.640	3.811	118.608	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Sepetiba	83.288	5.470	117.691	2	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Mangaratiba	74.371	4.382	101.934	8	Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	77.127	3.755	100.743	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 69	75.660	3.286	96.329	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 58	77.812	2.159	91.394	15	Jubarte
FPSO Cidade de Saquarema	55.602	3.008	74.520	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	54.051	2.827	71.834	5	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Pioneiro de Libra	49.726	3.384	71.011	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	62.406	700	66.808	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Cidade de Caraguatatuba	47.427	1.638	57.730	3	Lapa
Polo Arara	6.429	7.888	56.043	35	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Petrobras 52	47.725	872	53.206	15	Roncador
FPSO Cidade de Angra dos Reis	36.174	2.064	49.154	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Frade	43.210	417	45.832	11	Frade
Peregrino C	43.511	165	44.547	7	Peregrino / Pitangola

Filtros:

Ano

2024

Mês

07 - Julho

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

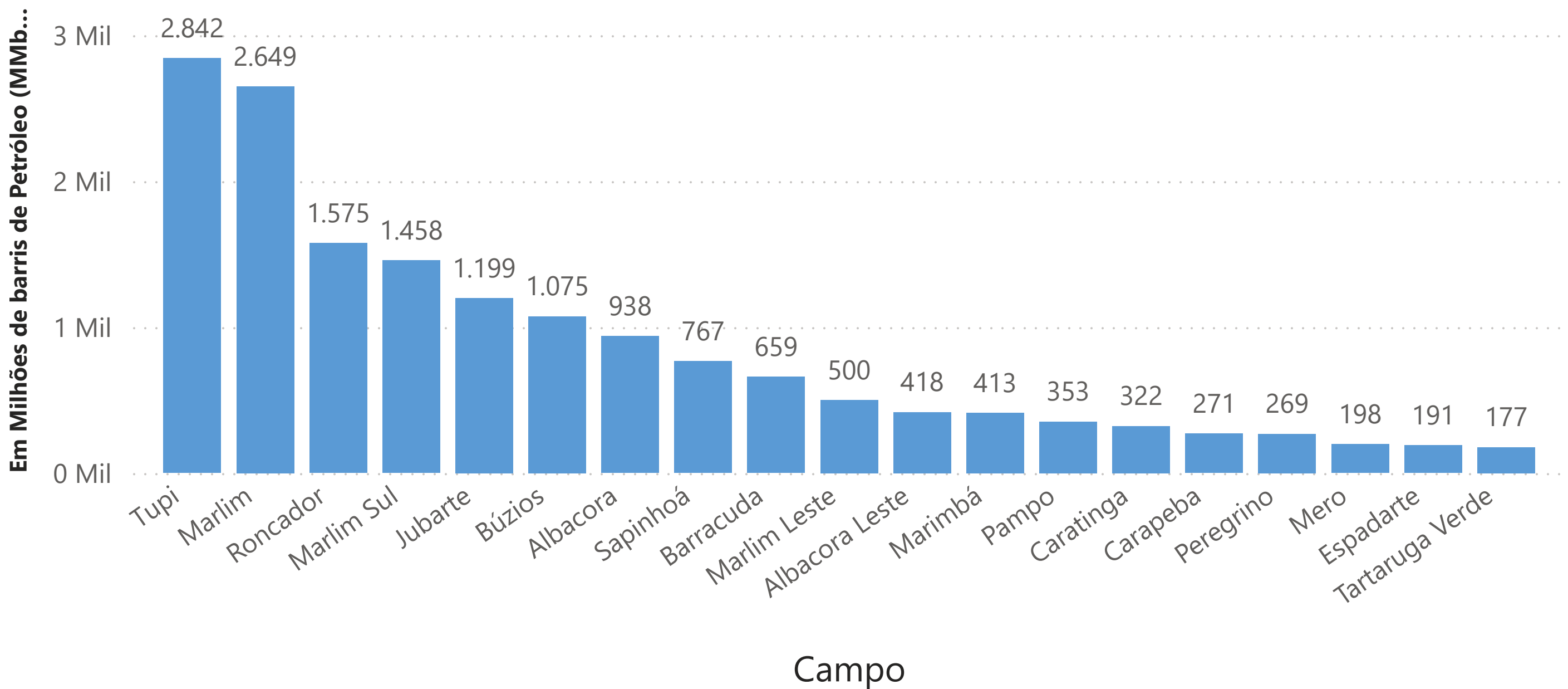
Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	676
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	599
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	413
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	155
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	90
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	88
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	80
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	70
Papa-Terra	Campos	Mar	3R PETROLEUM OFF	68
Peregrino	Campos	Mar	EQUINOR BRASIL	58
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	55
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	53
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	50
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	48
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	45
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	44
Golfinho	Espírito Santo	Mar	BW MAROMBA	42
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	41
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	34
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	33
Total				2.744

Filtros:

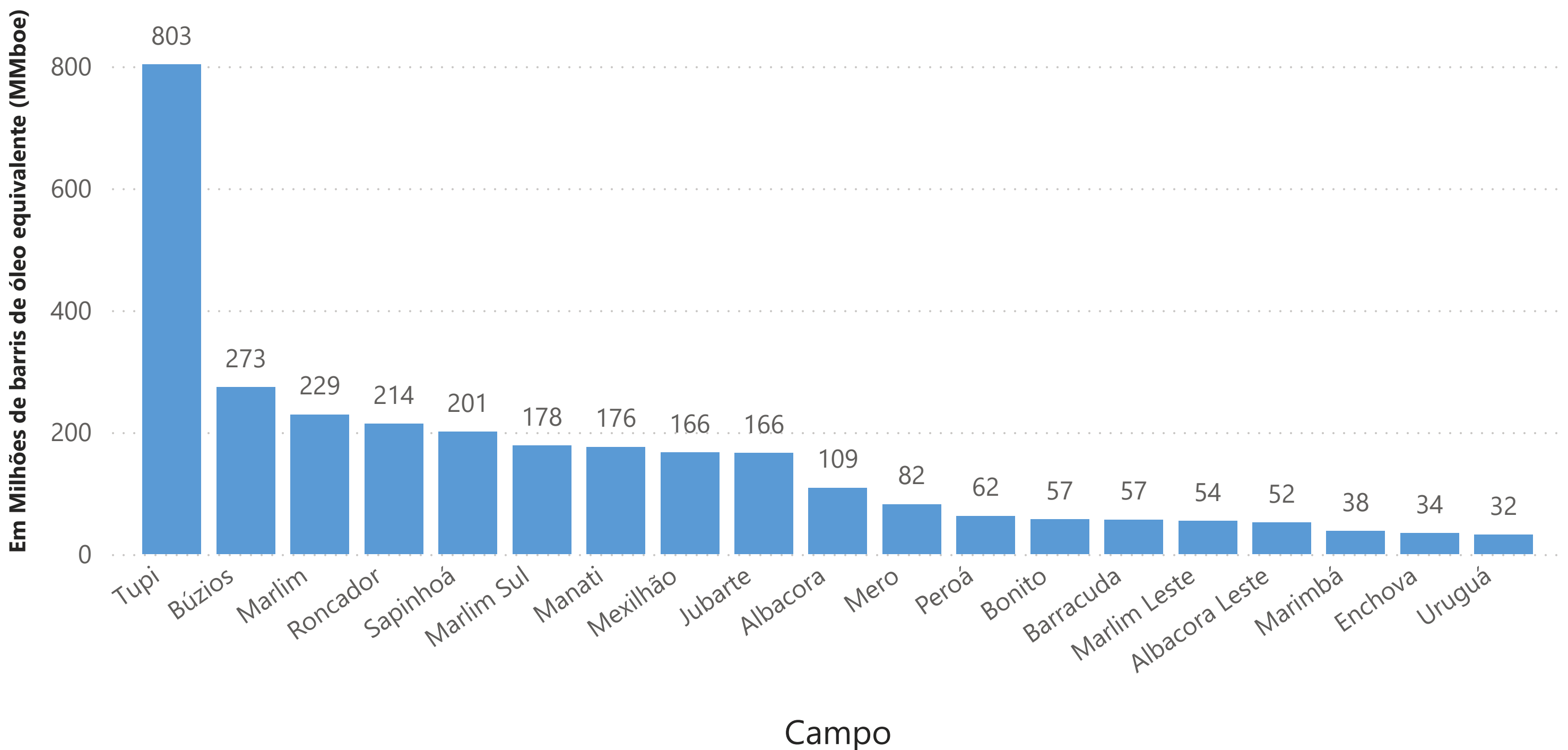
Ano: 2024
 Mês: 07 - Julho
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

Operador atual: Todos
 Operador da época: Todos
 Maduro: Todos
 Marginal: Todos

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



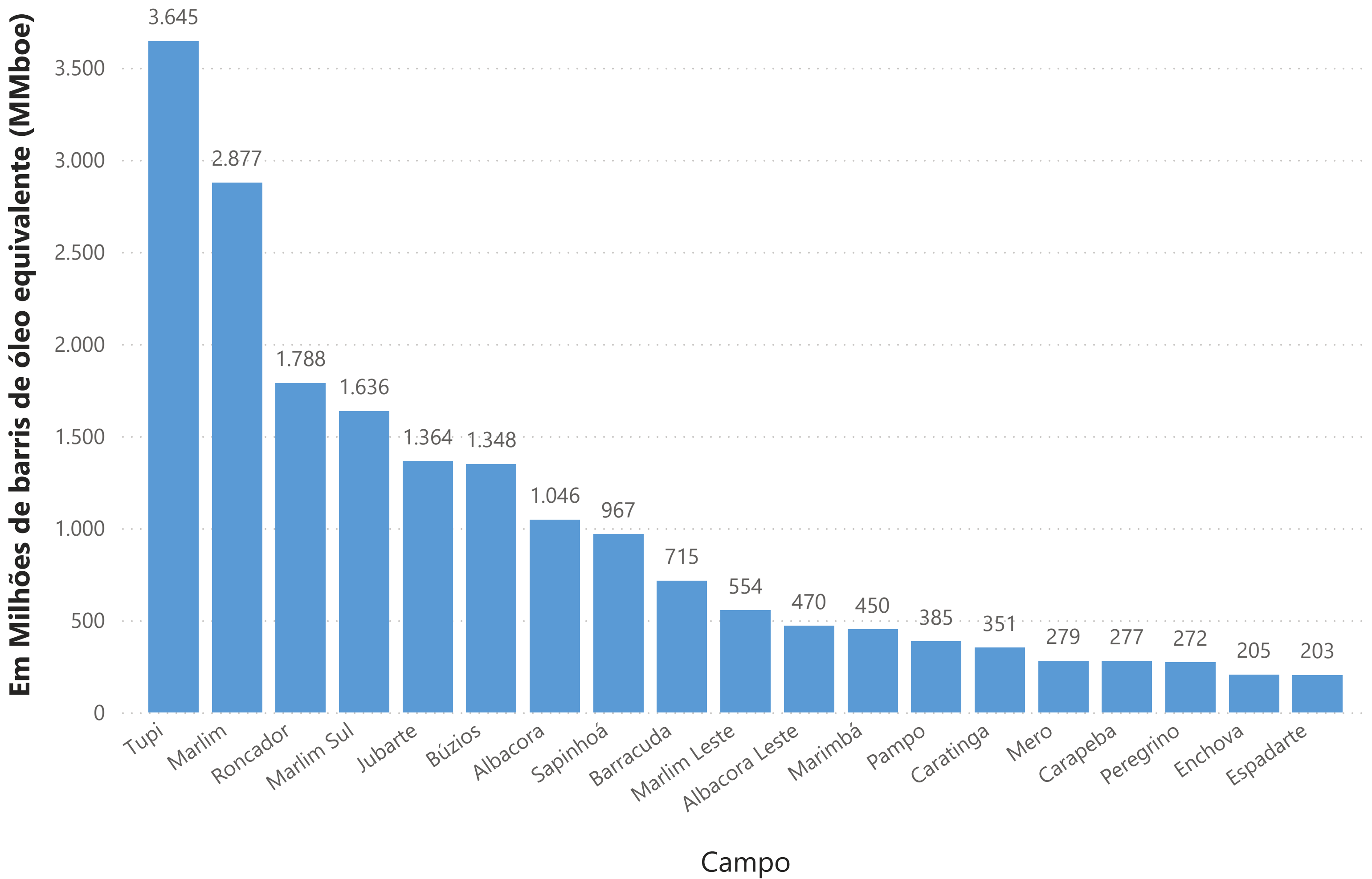
20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	07 - Julho	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Marginal
Todos	Todos	Todos	Todos

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

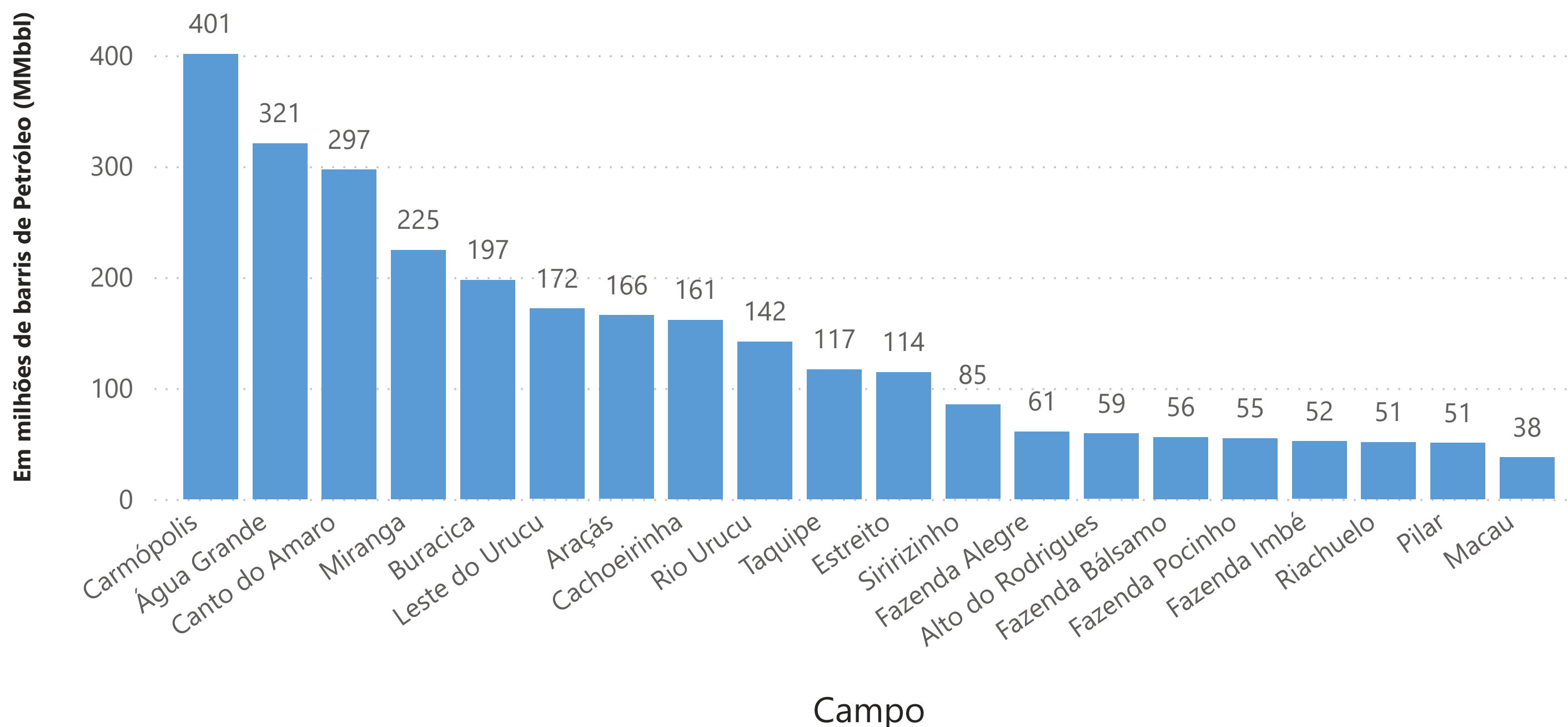


Filtros:

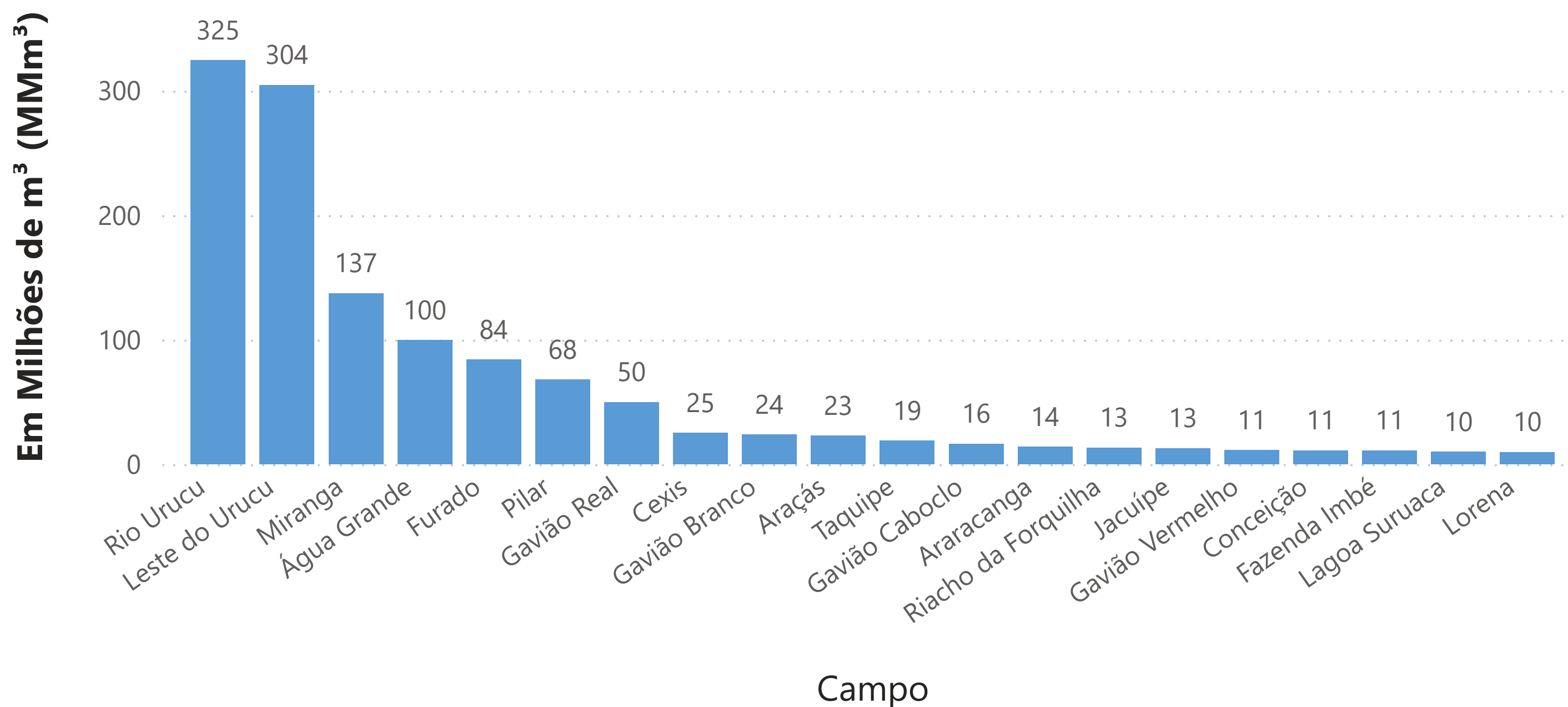
Ano: 2024
 Mês: 07 - Julho
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

Operador atual: Todos
 Operador da época: Todos
 Maduro: Todos
 Marginal: Todos

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



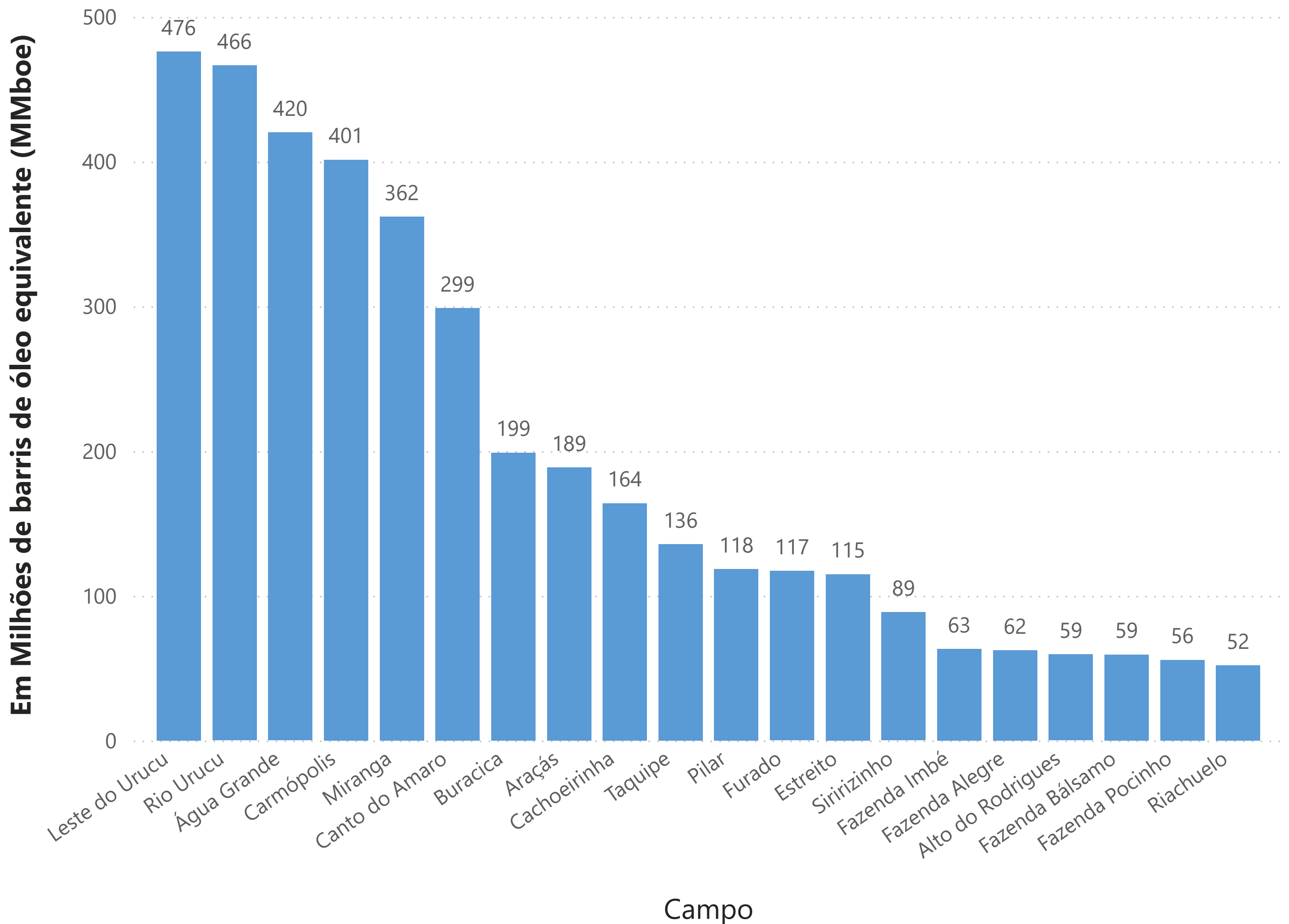
20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm³)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	07 - Julho	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Marginal
Todos	Todos	Todos	Todos

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

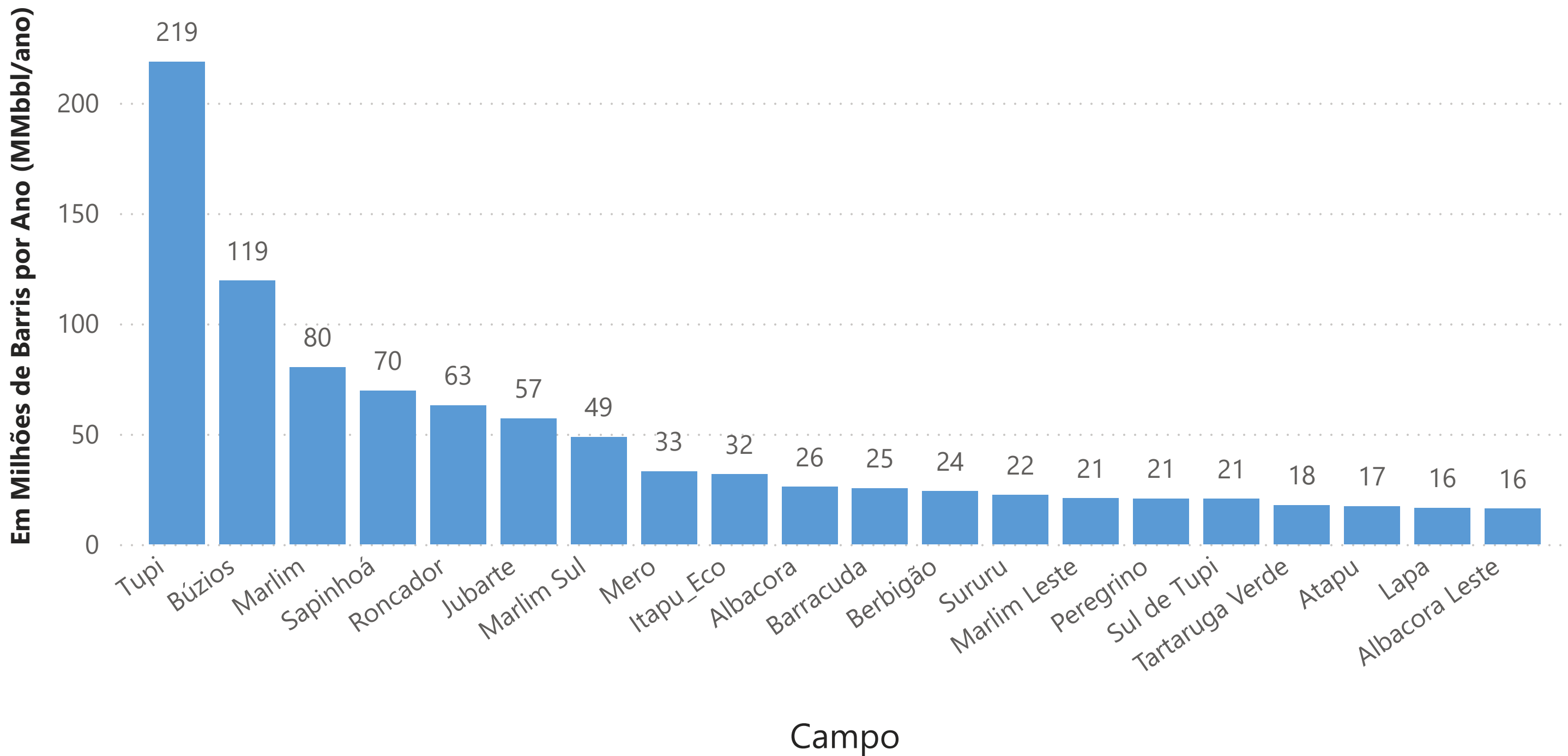


Filtros:

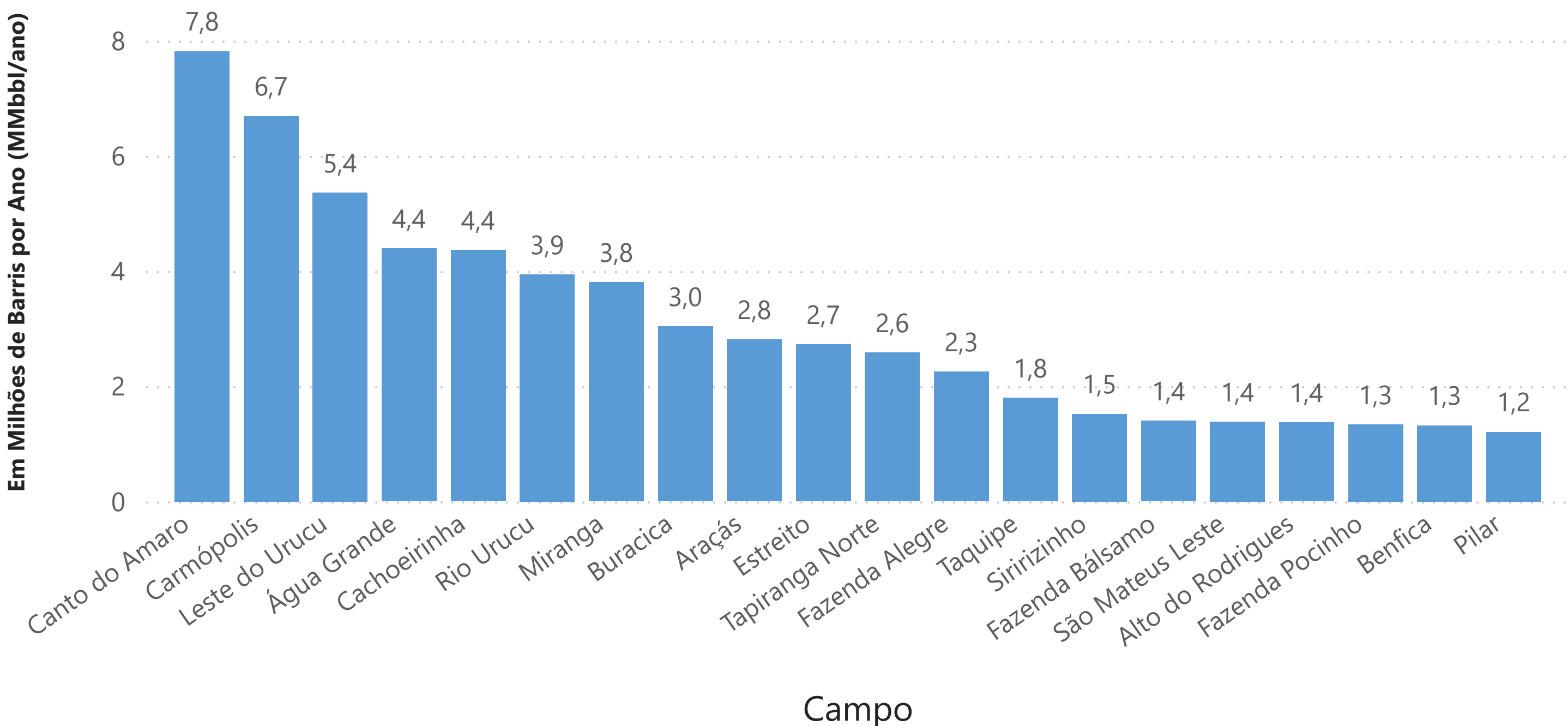
Ano: 2024
 Mês: 07 - Julho
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

Operador atual: Todos
 Operador da época: Todos
 Maduro: Todos
 Marginal: Todos

Os 20 campos marítimos com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

Filtros:

Ano

2024

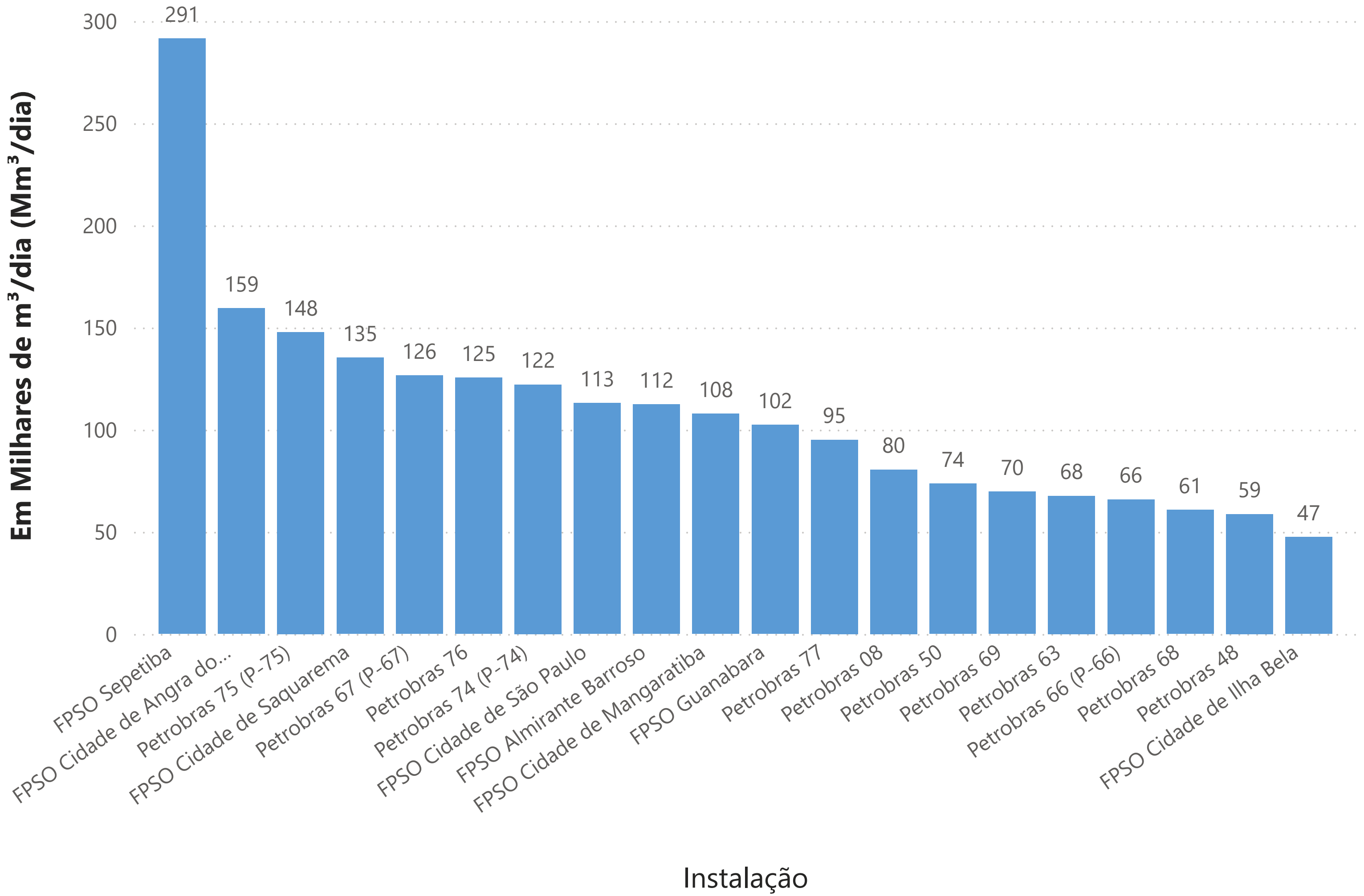
Nome Mes

07 - Julho

Instalação

Todos

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



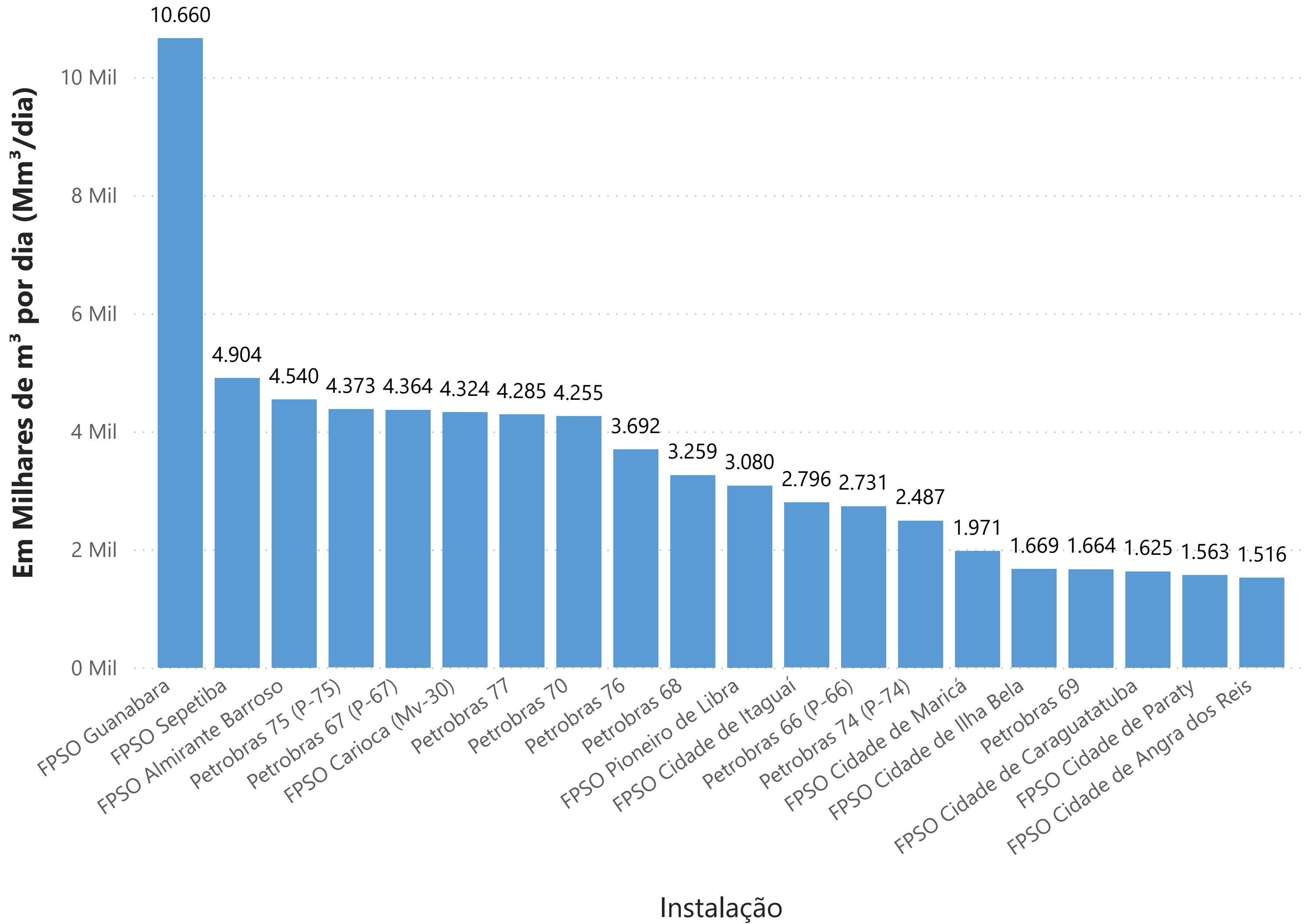
Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

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



Filtros:

Ano	Mês	Instalação	Campo
2024	07 - Julho	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 Pescada 2	23,38	135,88%	6,94	81,90%	67,05	95,07%
FPSO Pioneiro de Libra	23.709,45	91,13%	1.594,83	89,13%	33.740,61	90,53%
FPSO Sepetiba	38.086,55	84,26%	2.504,16	84,44%	53.837,26	84,31%
Petrobras 63	2.578,35	76,67%	29,89	252,48%	2.766,34	80,48%
FPSO Cidade de Paraty	24.765,95	30,20%	1.053,14	28,83%	31.390,00	29,90%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	6.643,66	22,50%	391,42	23,41%	9.105,59	22,74%
FPSO Cidade de Santos	-120,69	-5,45%	115,58	133,87%	606,26	21,99%
FPSO Cidade de Vitória	1.486,09	21,44%	18,87	25,74%	1.604,76	21,71%
Plataforma de Vermelho-I	958,49	19,29%	5,37	30,14%	992,27	19,53%
FPSO Cidade de Itaguaí	13.448,97	13,57%	1.046,54	16,30%	20.031,51	14,36%
Plataforma de Pampo-1	392,04	7,67%	59,39	84,49%	765,61	13,79%
Plataforma de Carapeba-iii	354,08	14,12%	-1,01	-6,91%	347,73	13,38%
Petrobras 66 (P-66)	5.472,47	6,13%	632,93	13,23%	9.453,46	7,92%
FPSO Espirito Santo	1.105,23	4,93%	123,32	56,69%	1.880,89	7,90%
Peregrino A	1.906,45	6,81%	5,48	16,41%	1.940,93	6,88%
Petrobras 54	1.383,71	7,05%	3,50	1,55%	1.405,73	6,68%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.833,96	6,55%	36,45	5,49%	4.063,21	6,48%
Plataforma de Mexilhão	107,81	4,99%	192,13	5,55%	1.316,28	5,50%
Plataforma de Pescada 1B	21,52	12,91%	1,55	2,13%	31,24	5,01%
Peregrino C	1.795,82	4,30%	12,06	7,90%	1.871,66	4,39%
Plataforma de Atum 2	1,16	5,08%	-0,03	-20,97%	0,95	3,96%
FPSO Cidade de Ilha Bela	1.116,57	1,47%	190,31	5,34%	2.313,61	2,35%
FPSO Carioca (Mv-30)	2.916,08	1,84%	84,90	1,46%	3.450,08	1,77%
FPSO Cidade de Maricá	1.380,45	1,18%	160,04	3,69%	2.387,10	1,66%
Petrobras 57	530,51	1,65%	-17,82	-5,82%	418,42	1,23%
FPSO Guanabara	1.676,30	0,94%	138,04	1,19%	2.544,51	1,01%
Total	135.574,38	11,99%	8.387,96	16,12%	188.333,08	12,92%

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	04/07/2024	18/07/2024	14	Programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
PETROBRAS 76	04/07/2024	10/07/2024	6	Extraordinária	Tambuatá/Búzios/Búzios_Eco
PLATAFORMA 3R-1	06/07/2024	09/07/2024	3	Não-programada	Peroá
PETROBRAS 48	07/07/2024	09/07/2024	2	Extraordinária	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 67	07/07/2024	09/07/2024	2	Não-programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
PETROBRAS 48	09/07/2024	14/07/2024	5	Extraordinária	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 56	15/07/2024			Extraordinária	Marlim Sul
FPSO ESPIRITO SANTO	18/07/2024	21/07/2024	3	Não-programada	Ostra/Argonauta/Abalone
PETROBRAS 40	18/07/2024			Extraordinária	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 69	19/07/2024	28/07/2024	9	Programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
PETROBRAS 71	20/07/2024	22/07/2024	2	Não-programada	Itapu/Itapu_Eco
FPSO ANNA NERY	25/07/2024	27/07/2024	2	Extraordinária	Marlim/Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	27/07/2024	31/07/2024	4	Extraordinária	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
PLATAFORMA 3R-2	27/07/2024	03/08/2024	7	Não-programada	Papa-Terra
PLATAFORMA 3R-3	27/07/2024	03/08/2024	7	Não-programada	Papa-Terra
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	28/07/2024	18/08/2024	21	Não-programada	Arabaiana
PLATAFORMA DE ENCHOVA	28/07/2024	09/08/2024	12	Não-programada	Bonito/Enchova/Enchova Oeste
PLATAFORMA DE PAMPO 1	28/07/2024	28/07/2024	0	Extraordinária	Linguado/Pampo

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO PEREGRINO	29/06/2024	01/07/2024	2	Não-programada	
PEREGRINO A	29/06/2024	01/07/2024	2	Não-programada	Peregrino
PEREGRINO B	29/06/2024	01/07/2024	2	Não-programada	Peregrino
PEREGRINO C	29/06/2024	01/07/2024	2	Não-programada	Peregrino/Pitangola
PLATAFORMA DE PESCADA 2	29/06/2024	01/07/2024	2	Não-programada	Pescada
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	29/06/2024	06/07/2024	7	Não-programada	Arabaiana
PETROBRAS 48	07/07/2024	09/07/2024	2	Extraordinária	Barracuda/Caratinga
PETROBRAS 67	07/07/2024	09/07/2024	2	Não-programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
PLATAFORMA 3R-1	06/07/2024	09/07/2024	3	Não-programada	Peroá
PETROBRAS 76	04/07/2024	10/07/2024	6	Extraordinária	Tambuatá/Búzios/Búzios_Eco
PETROBRAS 48	09/07/2024	14/07/2024	5	Extraordinária	Barracuda/Caratinga
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	04/07/2024	18/07/2024	14	Programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO ESPIRITO SANTO	18/07/2024	21/07/2024	3	Não-programada	Ostra/Argonauta/Abalone
PETROBRAS 71	20/07/2024	22/07/2024	2	Não-programada	Itapu/Itapu_Eco
PETROJARL 1	08/06/2024	26/07/2024	48	Não-programada	Atlanta
FPSO ANNA NERY	25/07/2024	27/07/2024	2	Extraordinária	Marlim/Marlim Sul
PETROBRAS 69	19/07/2024	28/07/2024	9	Programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
PLATAFORMA DE PAMPO 1	28/07/2024	28/07/2024	0	Extraordinária	Linguado/Pampo
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	27/07/2024	31/07/2024	4	Extraordinária	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi