

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

03 - Março



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 Março de 2024 constam dados de **274** áreas produtoras sendo:

258 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **54** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **68** são áreas marítimas e **206** 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 **3,356** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **143.982** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,262** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



Índice

- 1.01) Observações sobre a Produção do Mês
- 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
- 4.19) Paradas de Produção - Unidades Marítimas



OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,356** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-2,7%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **7,7%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo **2,1%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **90,2%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **7,7%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **143,98** milhões m³/d.
- Variou em **-3,1%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **3,9%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,1%**
- Disponibilizado ao mercado **39,29** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,62** milhões de m³/d.
- A queima variou em **6,3%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **56,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior. O incremento na queima é comum quando há comissionamento de novas plataformas, o que ocorreu no mês, com início da operação da FPSO Sepetiba, no Campo de Mero.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **87,0%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,00%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,9%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6518** poços, sendo **527** marítimos e **5991** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **150** poços, foi de **2,622** milhões de bbl/d de petróleo e **115,67** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,349** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **0,4%** em relação ao mês anterior e uma variação de **11,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **78,6%** 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.



03 - Março

2024

03/2024

Número - 163

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 787,70 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 39,16 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 817 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 61 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara
Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 170.275 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 11,73 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

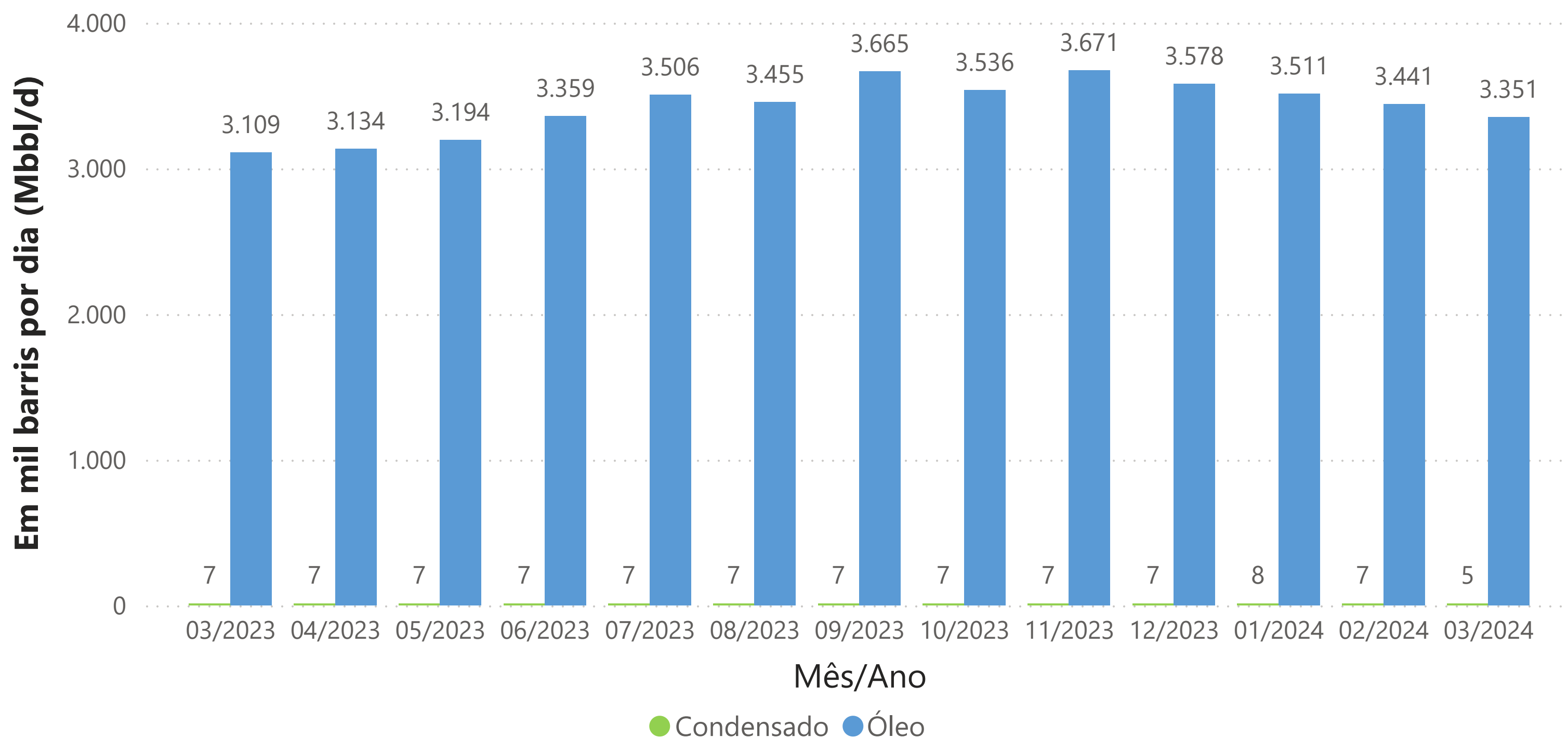
Operador atual: Todos

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)

	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024
Óleo	3.109	3.134	3.194	3.359	3.506	3.455	3.665	3.536	3.671	3.578	3.511	3.441	3.351
Condensado	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	7	5
Petróleo	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356

*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

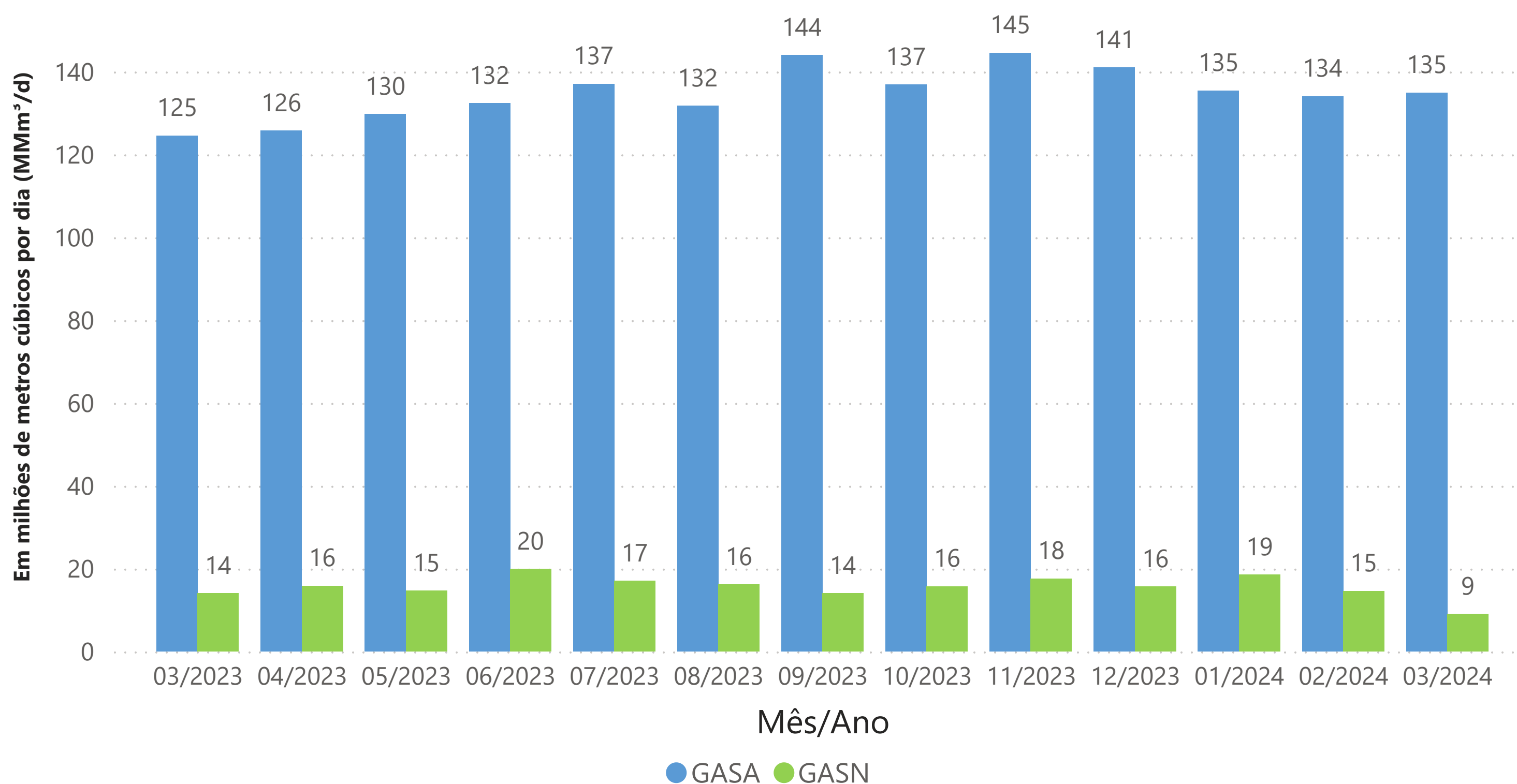
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024
GASA	125	126	130	132	137	132	144	137	145	141	135	134	135
GASN	14	16	15	20	17	16	14	16	18	16	19	15	9
Gás Total	139	142	144	152	154	148	158	153	162	157	154	149	144

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

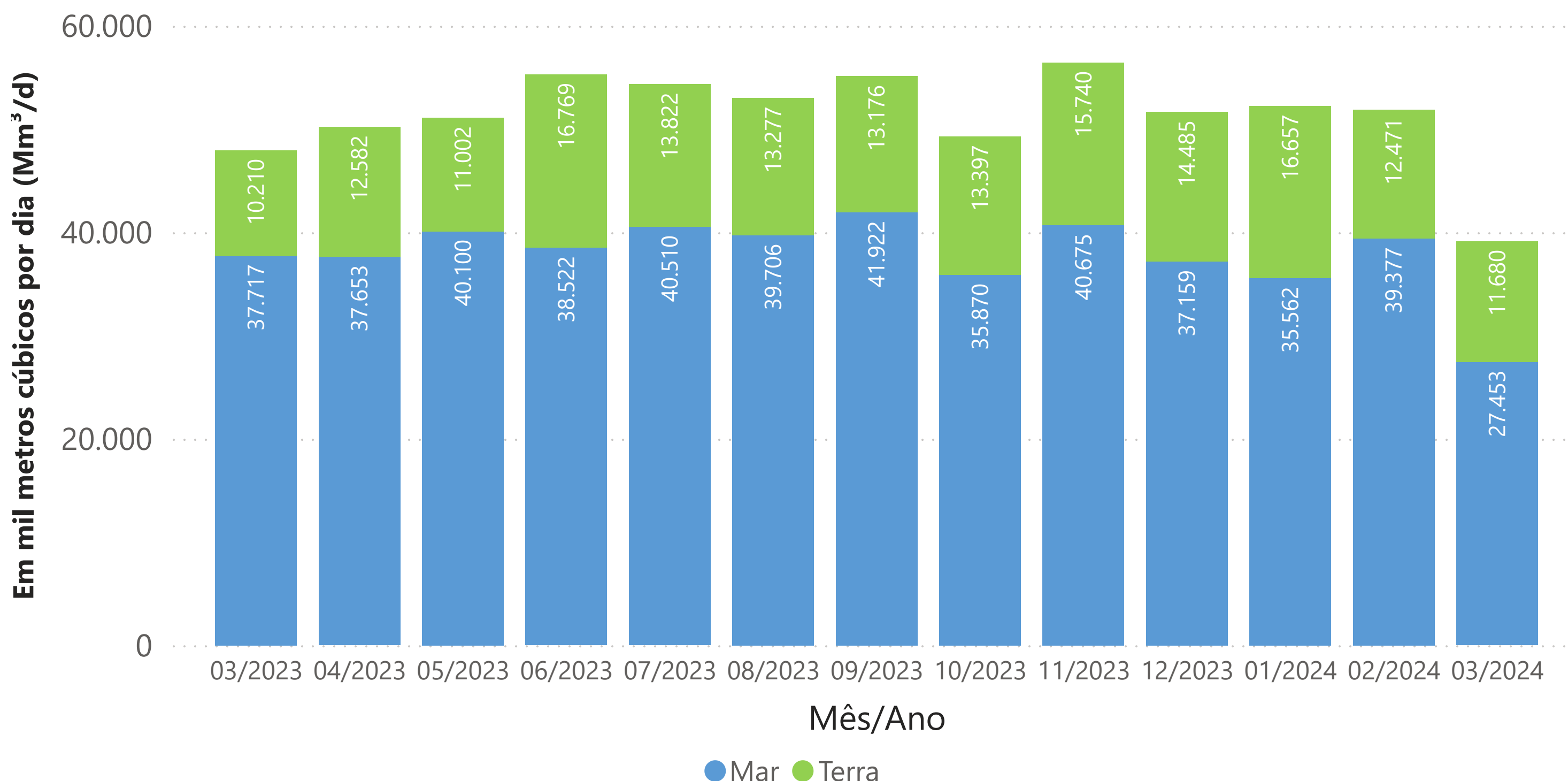
Operador atual: Todos

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
03/2023	14.562	3.600	72.853	47.516	138.531	97,4%	55.317	118.022
04/2023	14.754	3.869	73.113	49.864	141.601	97,3%	55.369	120.404
05/2023	14.598	4.136	74.991	50.685	144.410	97,1%	55.798	121.161
06/2023	15.161	4.580	77.859	54.658	152.258	97,0%	57.924	128.571
07/2023	15.936	4.274	80.209	53.657	154.076	97,2%	59.388	130.134
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

* 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

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

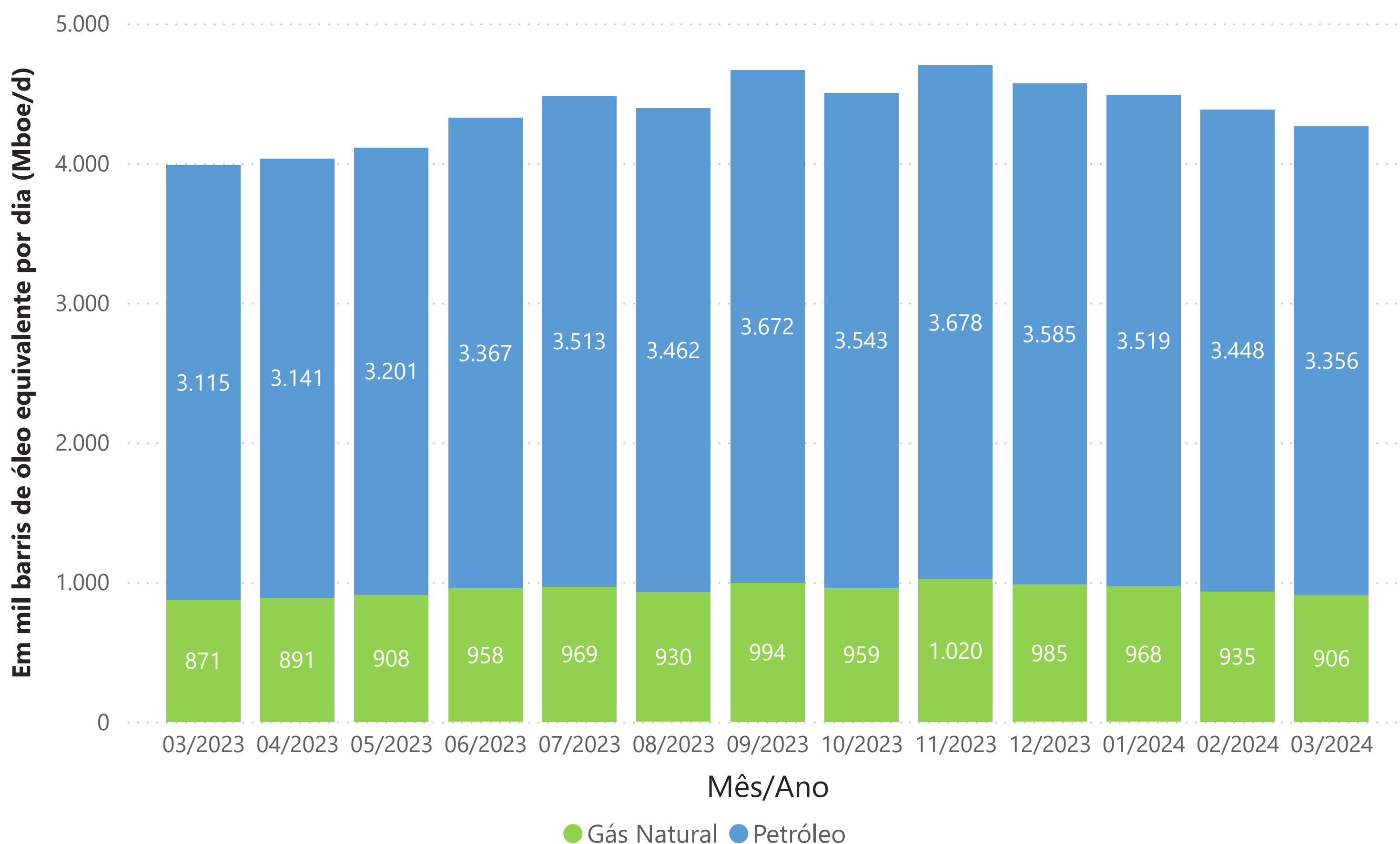
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



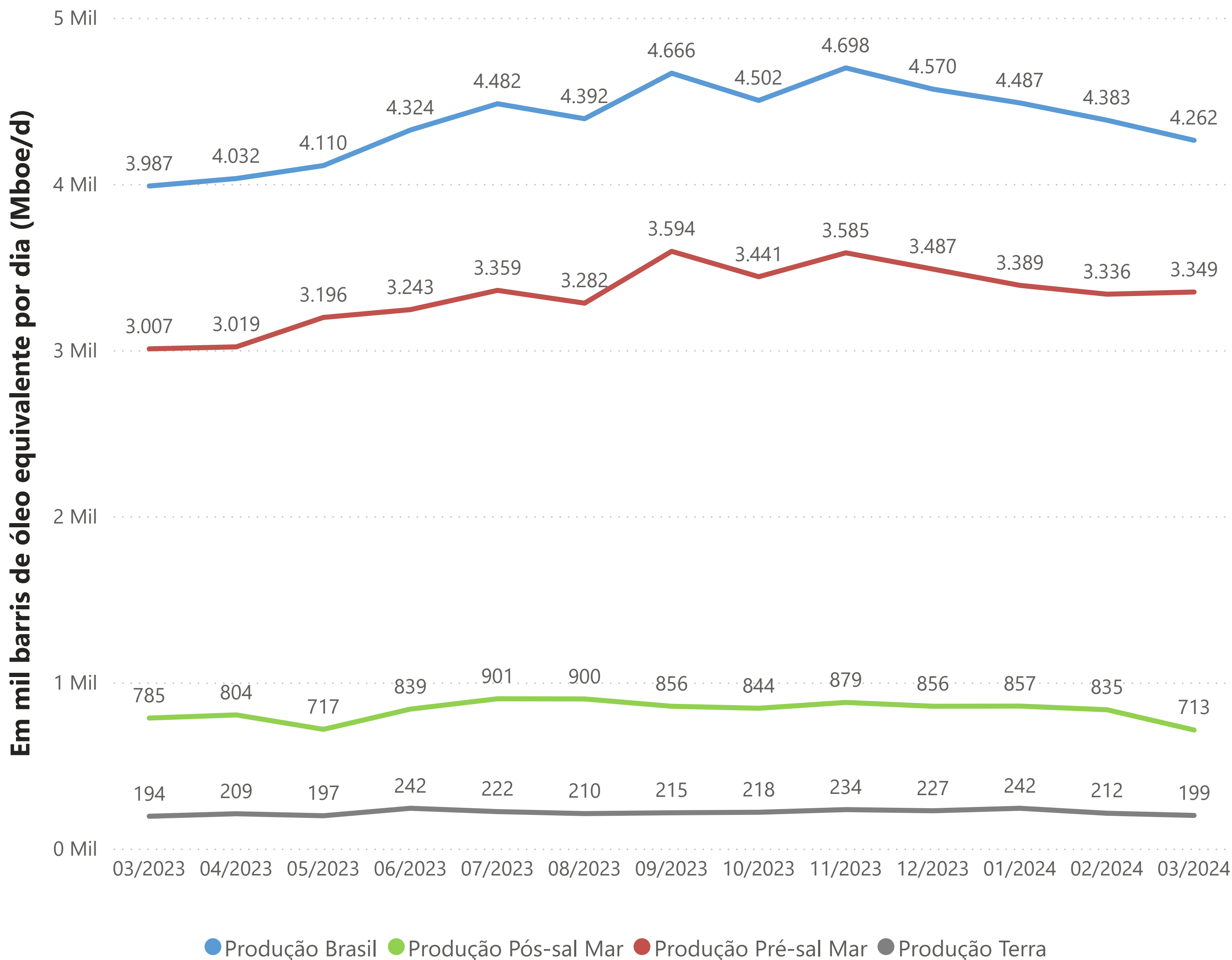
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024
Petróleo	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356
Gás Natural	871	891	908	958	969	930	994	959	1.020	985	968	935	906
Produção Total	3.987	4.032	4.110	4.324	4.482	4.392	4.666	4.502	4.698	4.570	4.487	4.383	4.262

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▼

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



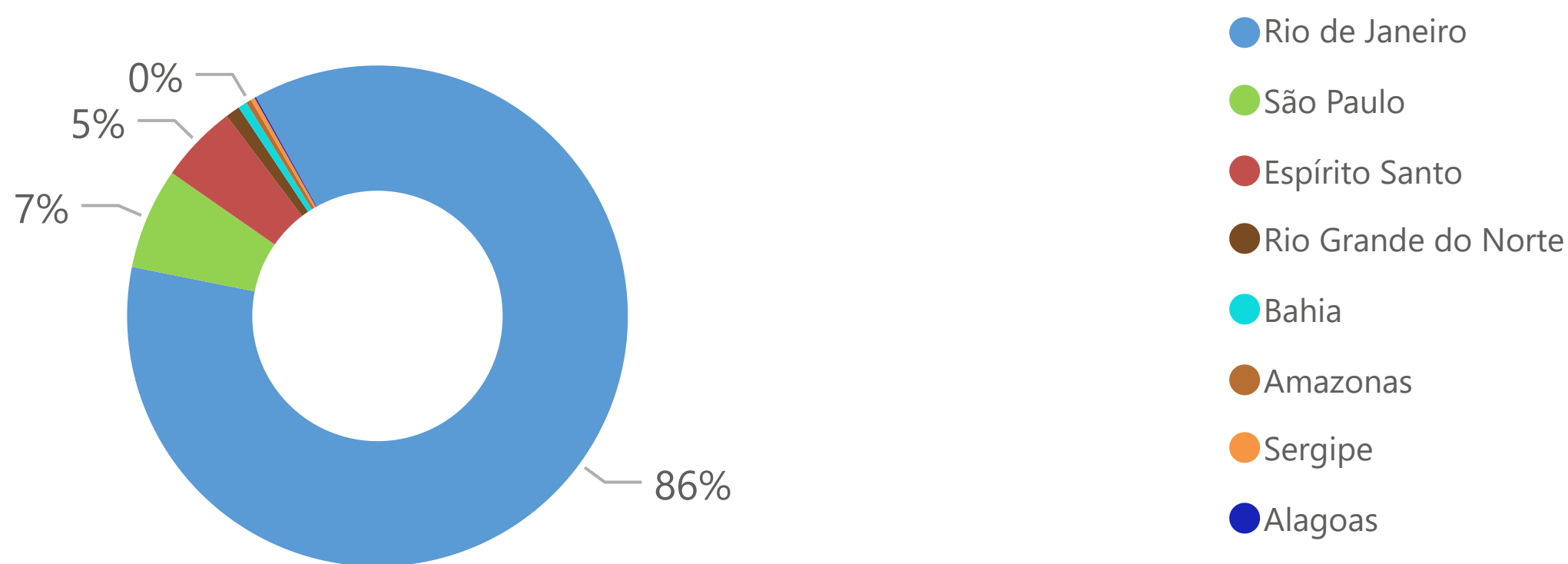
Filtros:

Ano	Mês	Estado	Ambiente	Marginal
2024	03 - Março	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Bacia	Maduro	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos

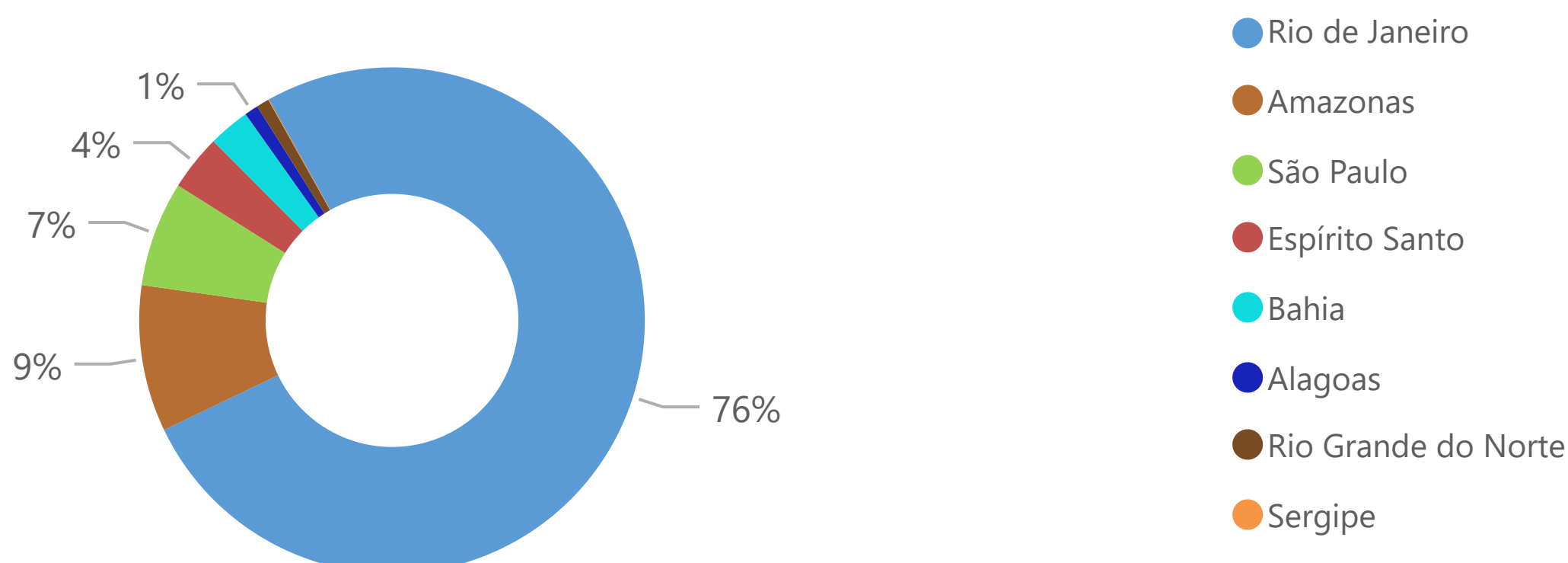
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.893.010	109.329,56	3.580.673	50
São Paulo	219.255	9.672,30	280.092	7
Espírito Santo	169.483	5.133,66	201.773	29
Amazonas	11.277	13.473,48	96.023	8
Bahia	19.258	3.811,52	43.232	79
Rio Grande do Norte	31.157	1.174,86	38.547	64
Alagoas	2.928	1.264,93	10.884	11
Sergipe	9.095	55,24	9.443	18
Ceará	754	0,97	760	2
Maranhão	37	42,90	307	5
Paraná	0	22,90	144	1
Total	3.356.254	143.982,30	4.261.876	274

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

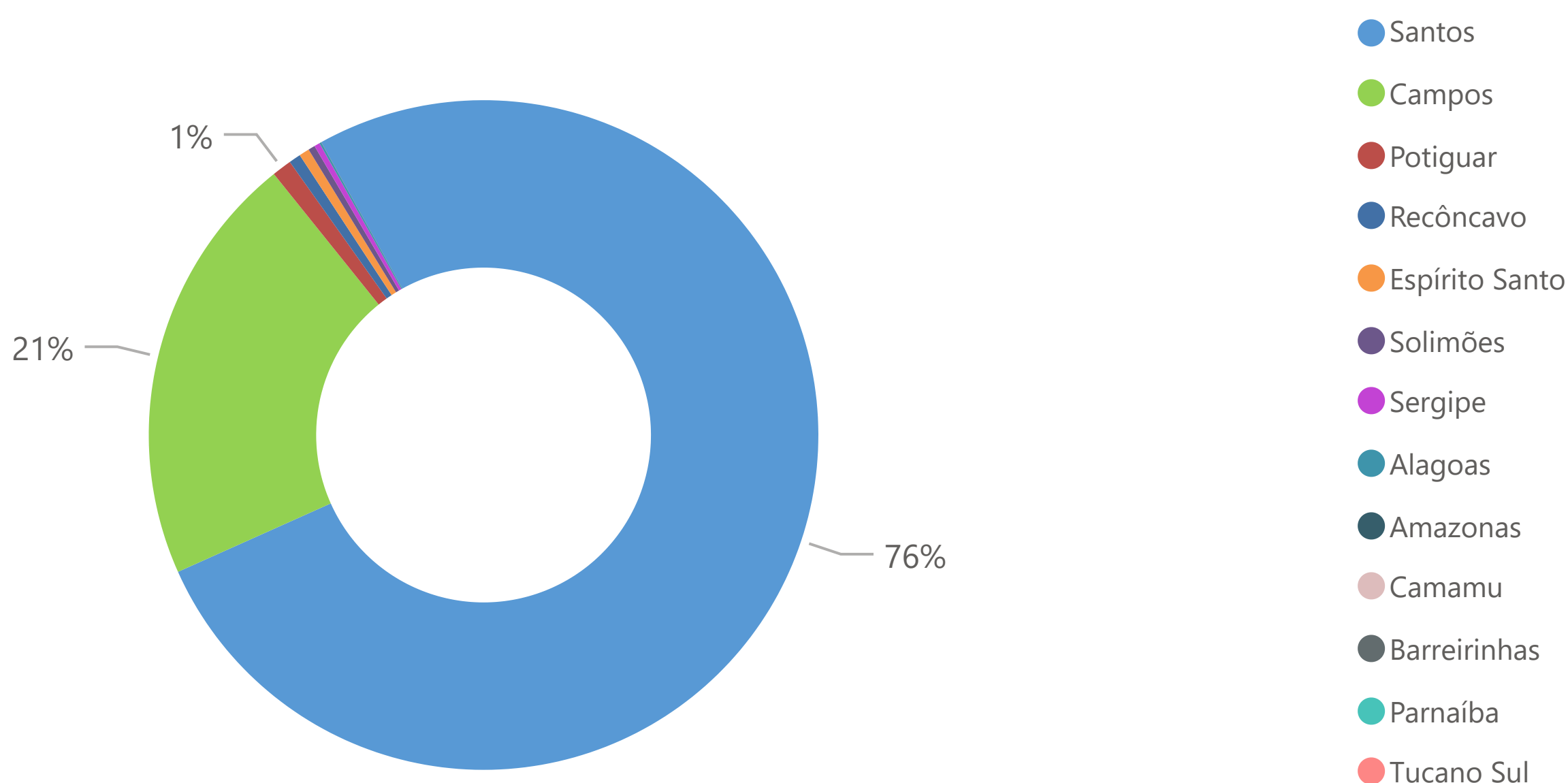
Ano: 2024 | Mês: 03 - Março | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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	2.562.694	112.395	3.269.637	30
Campos	702.371	10.969	771.361	30
Solimões	11.020	12.777	91.382	7
Potiguar	31.911	1.176	39.307	66
Recôncavo	19.207	2.640	35.813	71
Espírito Santo	16.683	772	21.539	26
Alagoas	2.928	1.265	10.884	11
Sergipe	9.095	55	9.443	18
Camamu	47	1.065	6.749	2
Amazonas	258	697	4.641	1
Tucano Sul	3	106	670	6
Parnaíba	7	39	250	4
Paraná	0	23	144	1
Barreirinhas	30	4	57	1
Total	3.356.254	143.982	4.261.876	274

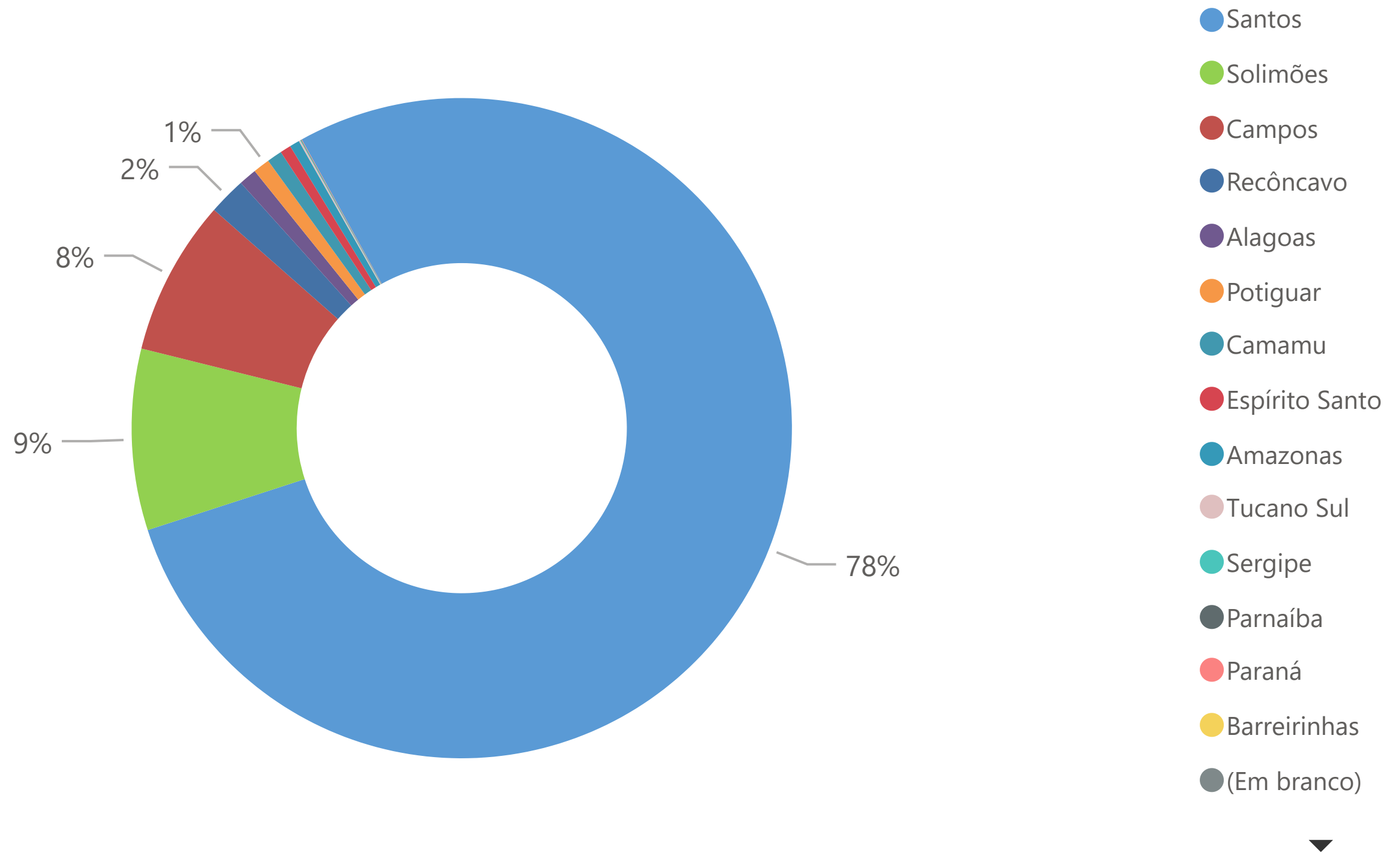
Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2024	03 - Março	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: 03 - Março | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

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

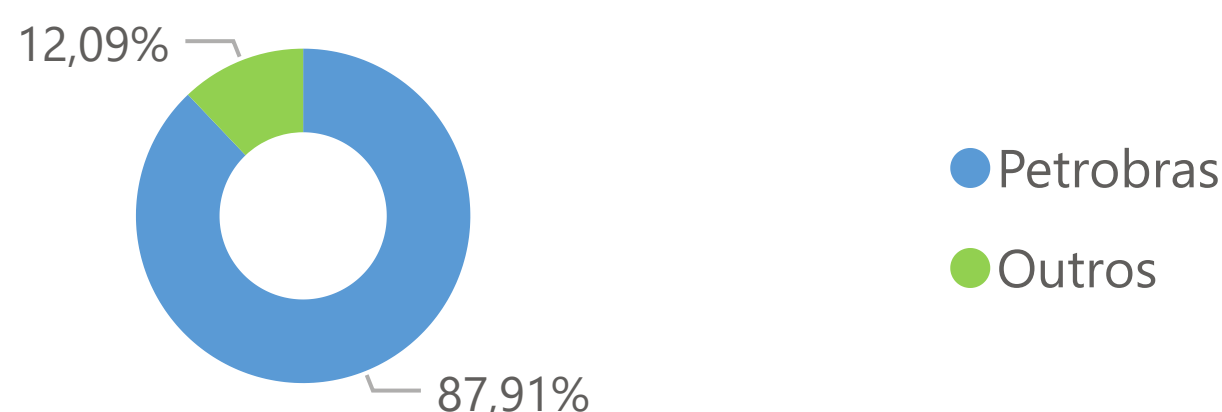
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	PETROBRAS	2.950.375	133.965,80	3.792.995
+	EQUINOR BRASIL	79.692	190,29	80.889
+	PETRO RIO JAGUAR	71.796	883,32	77.352
+	TOTALENERGIES EP	36.934	1.376,29	45.591
+	TRIDENT ENERGY	29.320	555,83	32.816
+	SHELL BRASIL	23.837	255,04	25.441
+	KAROON BRASIL	22.852	184,96	24.016
+	ENAUTA ENERGIA	20.144	135,23	20.995
+	3R PETROLEUM OFF	15.825	604,78	19.629
+	PERENCO BRASIL	19.161	66,98	19.582
+	PRIO BRAVO	15.652	46,43	15.944
+	3R POTIGUAR	14.763	49,46	15.074
+	POTIGUAR E&P S.A.	9.177	790,09	14.146
+	ORIGEM ALAGOAS	2.673	1.256,26	10.575
+	BW MAROMBA	8.842	105,69	9.507
+	CARMO	8.774	50,37	9.091
+	3R MACAU	5.977	215,85	7.335
+	SPE MIRANGA	1.853	836,34	7.114
+	SEACREST NORTE CAP	5.910	51,68	6.235
+	3R BAHIA	2.076	519,71	5.345
+	ENEVA	265	735,52	4.891
+	3R RIO VENTURA	1.845	361,88	4.121
+	PETRORECÔNCAVO	2.422	80,82	2.931
+	SEACREST SPE CRICARÉ	1.240	88,07	1.794
+	SPE TIÊTA	1.485	44,94	1.768
+	ALVOPETRO	42	188,58	1.228
+	RECÔNCAVO ENERGIA	2	173,66	1.094
+	3R FAZENDA BELÉM	754	0,97	760
+	3R RNCE	583	0,43	586
+	CAPIXABA ENERGIA	350	10,48	416
+	PETROSYNERGY	338	10,75	406
+	ORIGEM	3	61,26	388
+	MANDACARU ENERGIA	307	0,07	307
+	IMETAME	89	18,09	203
+	PETROBORN	0	28,11	177
+	PETROM	162	2,39	177
+	SLIM DRILLING	159	0,84	164

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	NÍON ENERGIA	132	3,95	157
+	BARRA BONITA	0	22,90	144
+	NOVA PETRÓLEO	96	0,94	102
+	RECÔNCAVO E&P	84	1,24	92
+	BGM	71	0,12	72
+	PETRO-VICTORY	38	4,35	66
+	ENERGIZZI ENERGIAS	42	1,15	49
+	NTF	29	0,02	29
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	26	0,09	27
+	PERÍCIA	21	0,10	22
+	VIPETRO	14	0,03	14
+	PETROIL	9	0,06	9
+	EPG BRASIL	6	0,08	7
+	TARMAR	2	0,00	2
+	NORD	2	0,00	2
+	BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1
+	GUTO & CACAL	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,37%
PETRO RIO JAGUAR	2,14%
TOTALENERGIES EP	1,10%
TRIDENT ENERGY	0,87%
SHELL BRASIL	0,71%
KAROON BRASIL	0,68%
ENAUTA ENERGIA	0,60%
PERENCO BRASIL	0,57%
3R PETROLEUM OFF	0,47%
PRIO BRAVO	0,47%
3R POTIGUAR	0,44%
POTIGUAR E&P S.A.	0,27%
BW MAROMBA	0,26%
CARMO	0,26%
3R MACAU	0,18%
SEACREST NORTE CAP	0,18%
Total	11,58%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 03 - Março | 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 (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.130.336,30	95.350,93	2.730.075,53	SHB	727,39	32,13	929,45
SHELL BRASIL	372.447,02	17.627,37	483.319,81	3R FAZENDA BELÉM	754,06	0,97	760,14
TOTALENERGIES EP	134.359,52	6.123,40	172.874,56	GAS BRIDGE	4,71	106,54	674,85
PETROGAL BRASIL	97.181,10	4.454,11	125.196,59	GEOGAL BRASIL	4,71	106,54	674,85
CNOOC PETROLEUM	73.069,20	3.677,48	96.199,86	3R RNCE	583,08	0,43	585,76
REPSOL SINOPEC	51.627,70	2.298,60	66.085,48	CAPIXABA ENERGIA	350,07	10,48	416,00
PETRO RIO JAGUAR	60.832,61	759,59	65.610,29	PETROSYNERGY	338,46	10,75	406,06
CNODC BRASIL	48.136,86	2.635,48	64.713,55	ORIGEM	2,86	61,26	388,17
PETRONAS	44.340,46	848,67	49.678,44	3R PESCADA	66,08	40,20	318,94
EQUINOR BRASIL	47.815,25	114,17	48.533,38	PETROBORN	0,00	28,11	176,81
TRIDENT ENERGY	29.320,27	555,83	32.816,37	PETROM	161,69	2,39	176,71
SINOCHEM PETRÓLEO	31.876,83	76,12	32.355,59	MANDACARU ENERGIA	163,04	0,05	163,38
EQUINOR ENERGY	22.809,46	463,61	25.725,51	NÍON ENERGIA	131,90	3,95	156,73
ENAUTA ENERGIA	20.165,63	614,68	24.031,83	BARRA BONITA	0,00	22,90	144,06
KAROON BRASIL	22.852,28	184,96	24.015,64	NOVA PETRÓLEO	96,34	0,94	102,22
QATARENERGY	19.587,45	569,10	23.166,99	GEOPAR - GEOSOL	95,23	0,50	98,39
PRIOR BRAVO	22.066,73	119,76	22.820,01	RECÔNCAVO E&P	84,18	1,24	92,00
PERENCO BRASIL	19.160,63	66,98	19.581,93	IMETAME	44,54	5,73	80,57
3R POTIGUAR	14.762,71	49,46	15.073,79	ENERGY PARANÁ	0,38	11,61	73,43
3R PETROLEUM OFF	9.946,19	570,90	13.537,03	PETRO-VICTORY	39,03	4,37	66,49
POTIGUAR E&P S.A.	8.593,23	757,97	13.360,75	SLIM DRILLING	63,49	0,33	65,59
ORIGEM ALAGOAS	2.672,95	1.256,26	10.574,60	ENERGIZZI ENERGIAS	42,22	1,15	49,46
BW MAROMBA	8.841,90	105,69	9.506,69	IPI	44,37	0,75	49,10
CARMO	8.774,09	50,37	9.090,93	BGM	44,81	0,07	45,26
3R MACAU	5.977,13	215,85	7.334,78	CAMPO PETRÓLEO	26,54	0,05	26,85
SPE MIRANGA	1.853,33	836,34	7.113,76	PHOENIX ÓLEO & GÁS	26,29	0,09	26,84
ONGC CAMPOS	6.435,89	68,86	6.869,01	NTF	14,31	0,01	14,38
SEACREST NORTE CAP	5.909,73	51,68	6.234,76	VIPETRO	13,98	0,03	14,19
NOVA TÉCNICA	5.878,68	33,89	6.091,81	ANDORINHA PETRÓLEO	10,69	0,05	11,01
3R BAHIA	2.070,90	519,56	5.338,86	PERÍCIA	10,69	0,05	11,01
ENEVA	264,59	735,52	4.890,86	GEOFLUX	7,16	0,01	7,19
3R RIO VENTURA	1.845,09	361,88	4.121,28	NEWO	7,16	0,01	7,19
PETRORECÔNCAVO	2.422,28	80,82	2.930,61	EPG BRASIL	5,53	0,06	5,91
PRIOR	1.949,14	4,93	1.980,12	SONANGOL GUANAMBI	4,74	0,15	5,67
SEACREST SPE CRICARÉ	1.240,04	88,07	1.793,98	OIL GROUP	4,33	0,03	4,50
SPE TIÊTA	1.449,64	44,35	1.728,62	PETROIL	4,33	0,03	4,50
ALVOPETRO	41,83	188,58	1.227,98	TARMAR	2,43	0,00	2,46
RECÔNCAVO ENERGIA	1,63	173,66	1.093,92	NORD	2,43	0,00	2,46
				BRASIL REFINARIAS	1,24	0,00	1,26
				GUTO & CACAL	0,91	0,00	0,92

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
13.352,74	792,83	18.339,52

Filtros:

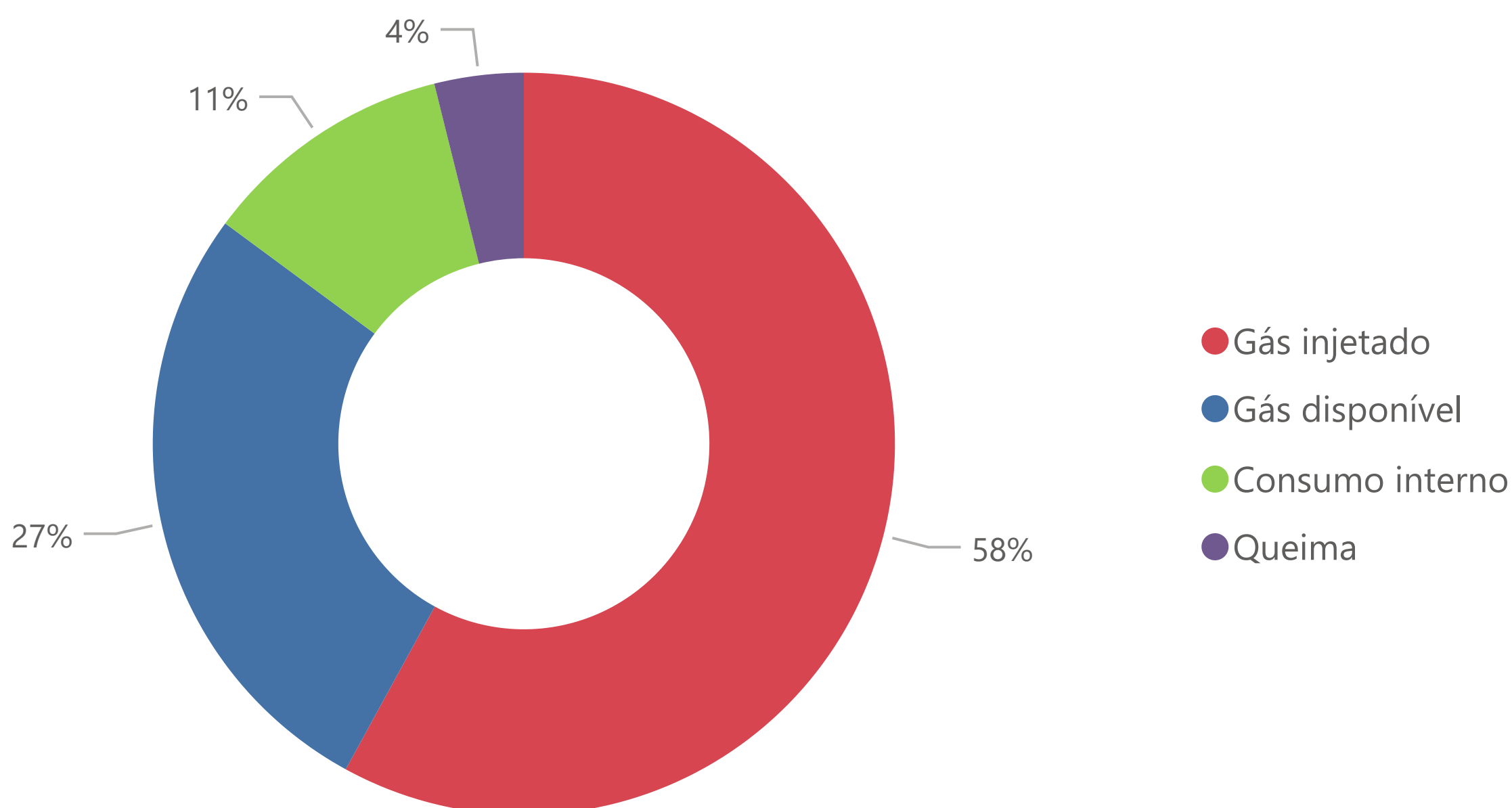
Ano: 2024 | Mês: 03 - Março | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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	9.939	3.234	21.293	78.193	57.788	112.395	88.149
Solimões	398	143	6.914	5.321	5.321	12.777	12.758
Campos	4.820	1.899	4.346	0	0	10.969	10.729
Recôncavo	99	77	2.125	353	352	2.640	2.591
Alagoas	24	12	1.249	0	0	1.265	1.258
Potiguar	228	83	1.019	0	0	1.176	1.171
Camamu	29	4	1.033	0	0	1.065	1.060
Espírito Santo	354	61	512	0	0	772	762
Amazonas	2	55	640	0	0	697	697
Tucano Sul	3	0	103	0	0	106	105
Sergipe	15	32	1	7	7	55	55
Parnaíba	2	14	30	0	0	39	39
Paraná	0	0	23	0	0	23	23
Barreirinhas	0	4	0	0	0	4	4
Total	15.912	5.618	39.288	83.874	63.468	143.982	119.402

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano: 2024

Mês: 03 - Março

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

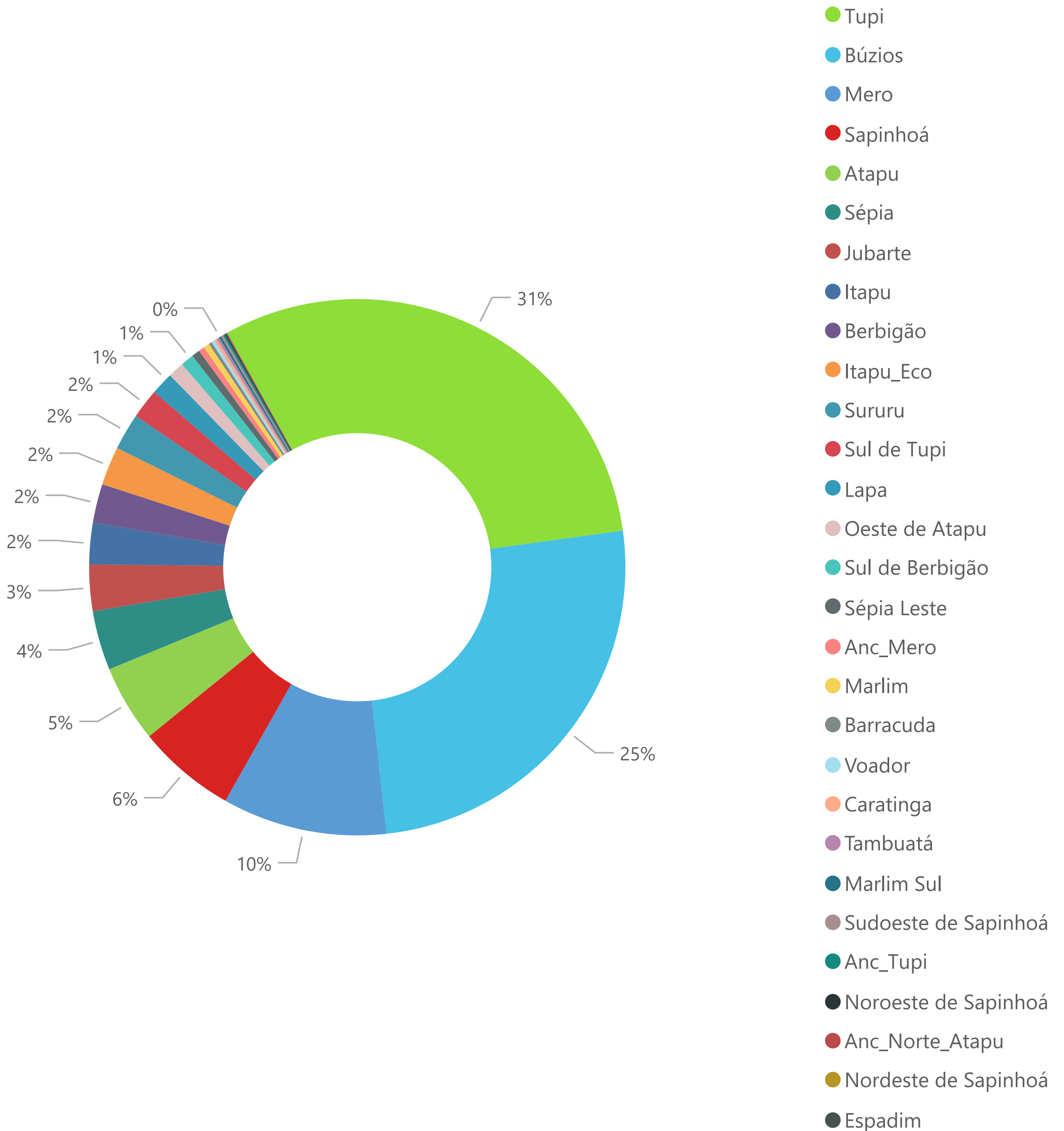
Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Tupi	787.704	0	39.163	0	1.034.033	0
+ Búzios	674.946	0	28.208	0	852.369	0
+ Mero	232.045	0	15.935	0	332.272	0
+ Sapinhoá	153.291	0	7.354	0	199.544	0
+ Atapu	125.906	0	4.739	0	155.711	0
+ Sépia	97.767	0	3.538	0	120.021	0
+ Jubarte	72.117	56.846	3.407	699	93.549	61.243
+ Itapu	77.434	0	966	0	83.512	0
+ Berbigão	70.520	0	1.285	0	78.604	0
+ Itapu_Eco	72.319	0	902	0	77.995	0
+ Sururu	60.598	0	2.137	0	74.041	0
+ Sul de Tupi	46.429	0	2.136	0	59.863	0
+ Lapa	36.934	0	1.376	0	45.591	0
+ Oeste de Atapu	26.146	0	984	0	32.335	0
+ Sul de Berbigão	19.668	0	1.118	0	26.697	0
+ Sépia Leste	13.422	0	486	0	16.477	0
+ Anc_Mero	8.416	0	578	0	12.051	0
+ Marlim	10.100	32.987	302	551	12.000	36.452
+ Barracuda	5.677	21.435	96	314	6.282	23.412
+ Voador	5.250	0	157	0	6.237	0
+ Caratinga	5.240	1.933	89	24	5.799	2.086
+ Tambuatá	4.356	0	182	0	5.502	0
+ Marlim Sul	4.441	73.990	18	620	4.556	77.887
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.459	0	166	0	4.503	0
+ Anc_Tupi	3.478	0	160	0	4.485	0
+ Noroeste de Sapinhoá	2.012	0	97	0	2.619	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.458	0	55	0	1.804	0
+ Nordeste de Sapinhoá	419	0	20	0	545	0
+ Espadim	365	0	11	0	434	0
Total	2.621.918	187.191	115.665	2.208	3.349.430	201.081

Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 03 - Março
 Ambiente: Todos
 Maduro: Todos

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

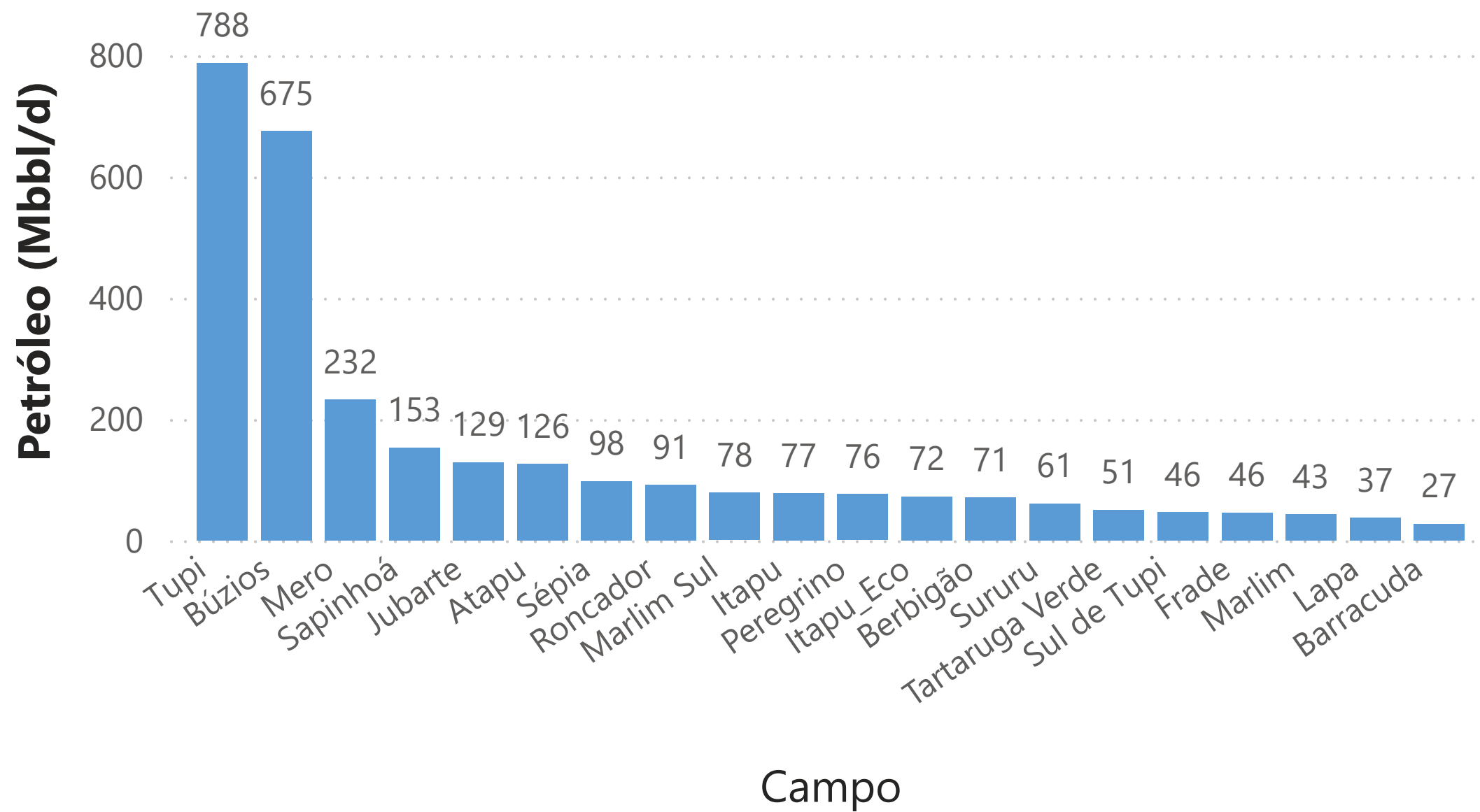
Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



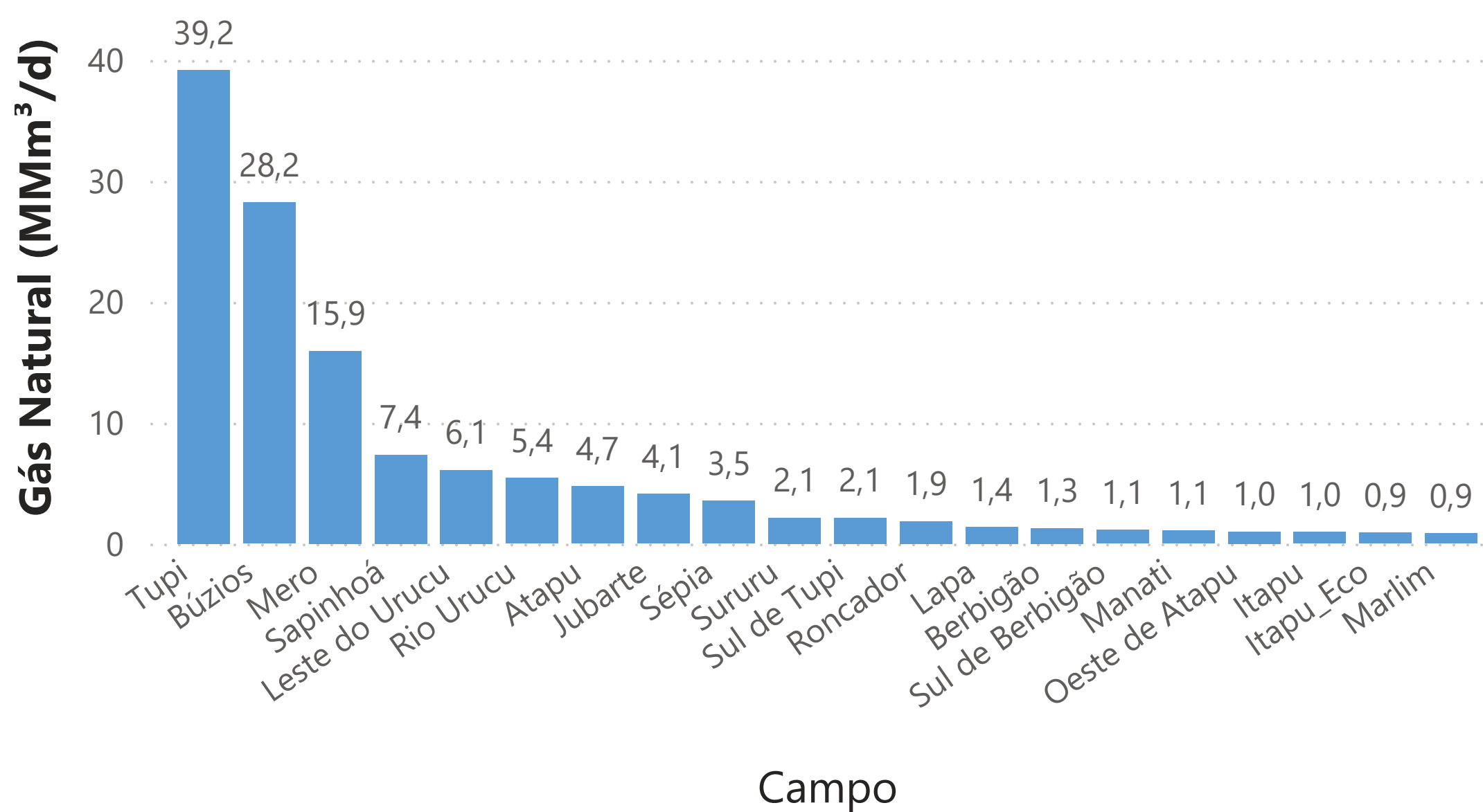
Filtro:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	03 - Março	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Ambiente	Regime Contratual	Bacia
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos

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



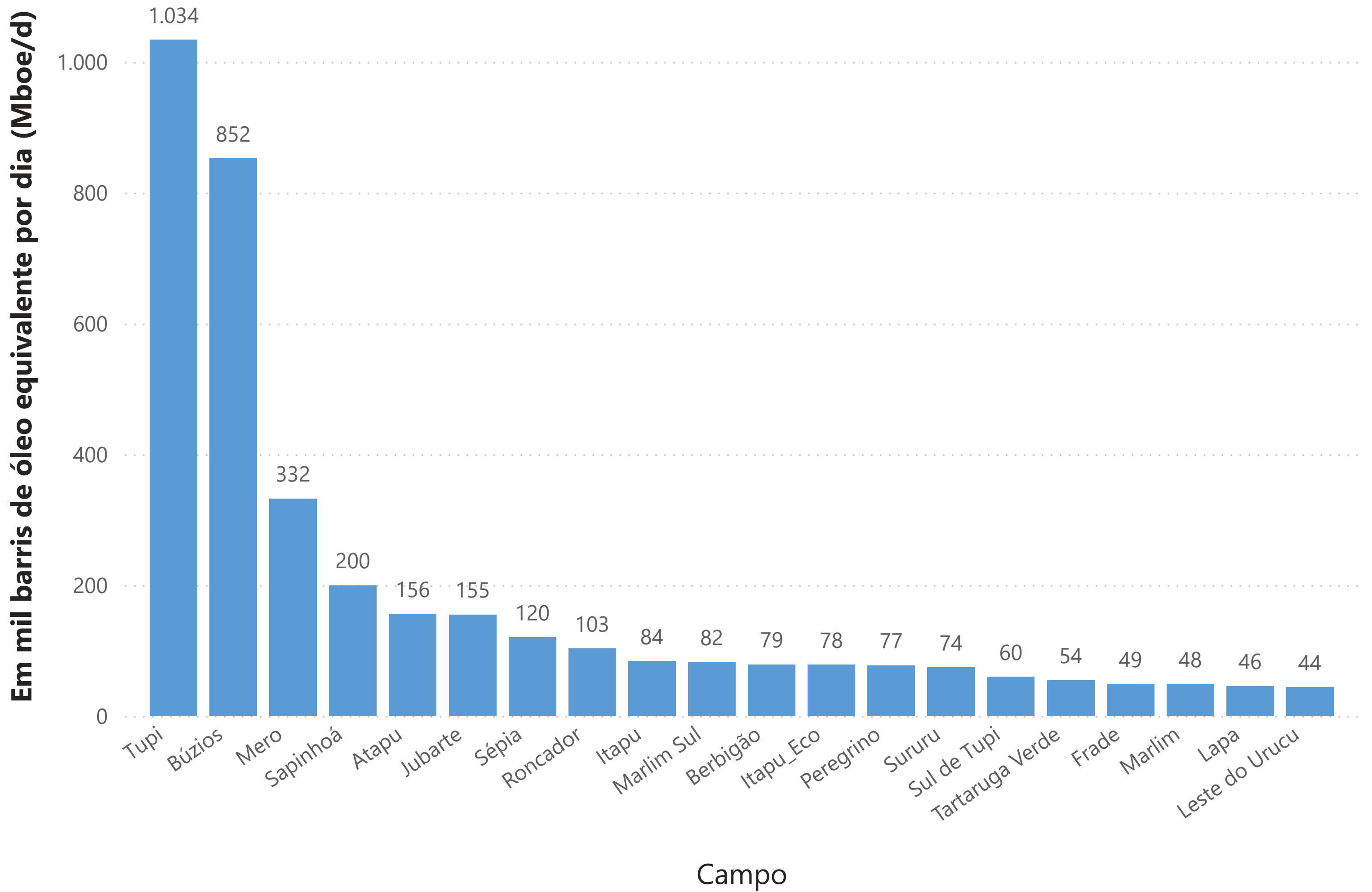
Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	03 - Março	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	03 - Março	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)
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	52.843
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.061
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.547
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.379
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.893
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	48.484
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.697
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	45.045
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.354
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.957
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.858
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.386
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.467
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.670
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.030
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.910
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.630
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.566
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.367
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	34.761
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	33.318
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.555
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	30.432
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	30.277
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.167
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	26.856
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	26.805
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	26.410
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	26.235
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.607

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	03 - Março	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 gás natural (Mm³/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm ³ /d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.430
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.289
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.837
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.662
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	2.101
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.019
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.974
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.963
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.945
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.909
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.890
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.873
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.707
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.701
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.552
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.551
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.543
3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.496
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.485
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.475
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.473
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.458
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.415
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.386
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.356
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.351
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.297
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.269
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.254
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.215

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	03 - Março	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)

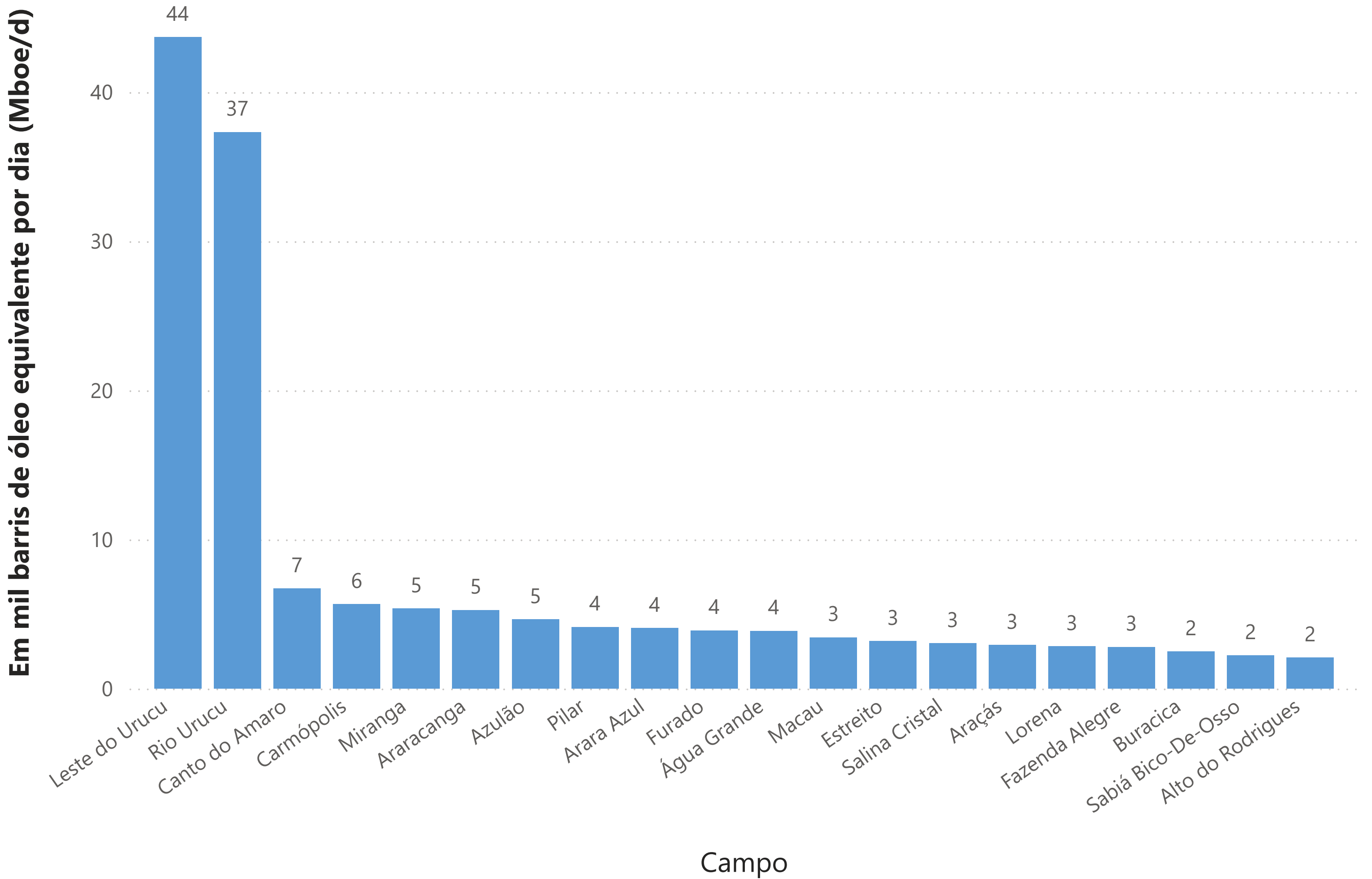
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	71.120
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.384
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	66.057
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	62.406
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.384
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.781
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.516
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.137
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.372
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	54.752
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.691
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.558
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.262
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	52.319
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.747
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.078
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.067
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.908
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	46.766
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.696
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	41.083
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.315
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	38.587
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.065
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	35.994
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.360
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	35.128
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	33.541
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.055
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.969
Total				1.479.099

Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 03 - Março
 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)

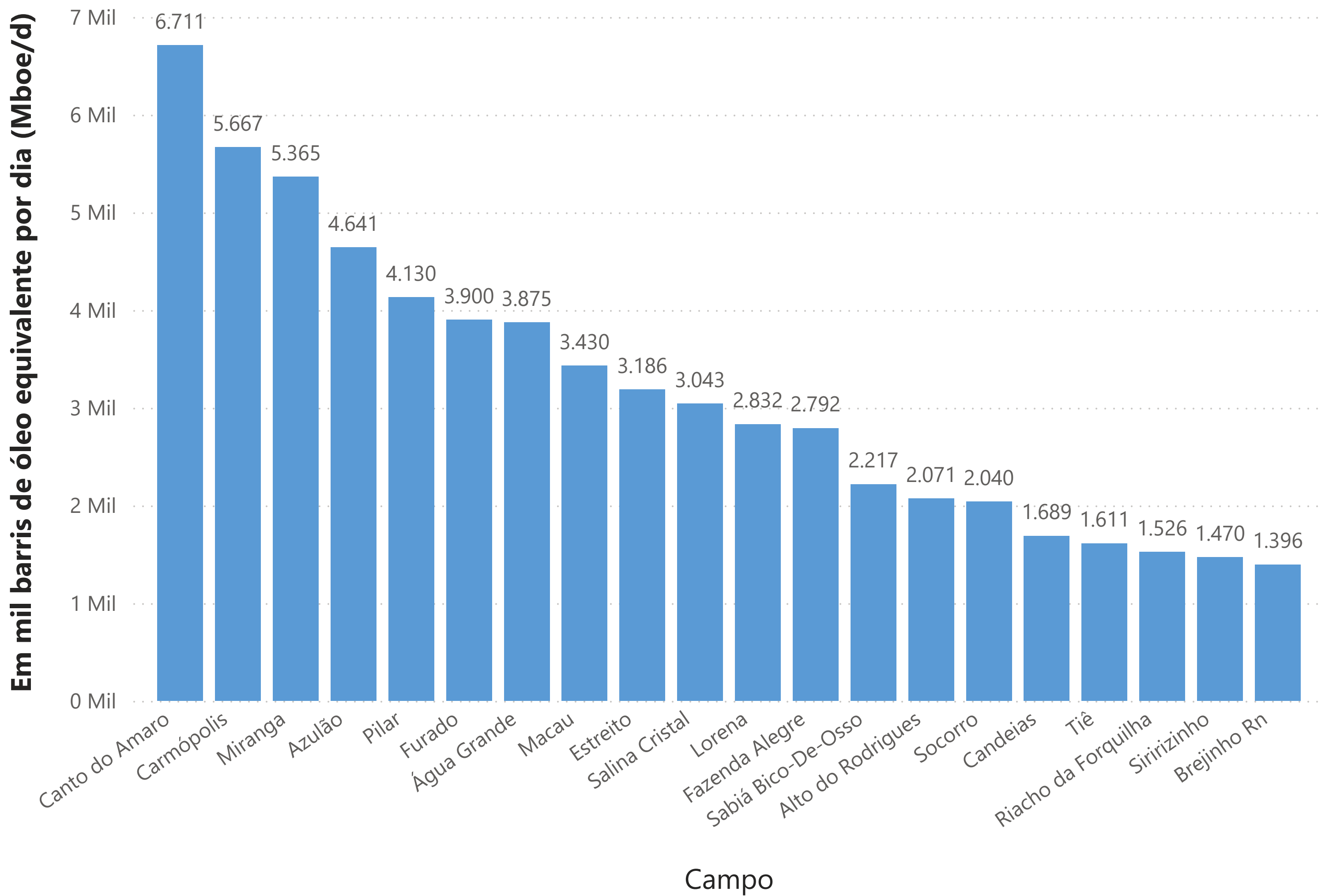


Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 03 - Março
 Campo: Todos
 Maduro: Todos

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

Os 20 campos terrestres não operados pela Petrobras com maior produção (boe/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	1.357
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	840
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	489
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	393
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	392
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	369
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	341
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	331
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	304
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	289
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	277
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	277
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	260
7-BA-395D-BA	Buracica	Recôncavo	Terra	238
7-ANB-13D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	234
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	233
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	223
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	216
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	210
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	204
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	198
7-LPX-21D-RN	Leste De Poço Xavier	Potiguar	Terra	193
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	192
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	189
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	185
7-LUC-36HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	184
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	180
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	180
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	169

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	569
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	495
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	473
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	458
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	430
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	414
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	378
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	362
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	349
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	344
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	333
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	312
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	301
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	271
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	257
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250
7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	248
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	247
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	236
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	225
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	214
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	209
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	205

Filtros:

Ano

2024

Mês

03 - Março

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	170.275	11.732	244.067	5	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	158.959	6.431	199.406	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	153.510	5.777	189.849	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Almirante Barroso	148.334	5.761	184.571	3	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	150.786	4.540	179.342	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 75 (P-75)	132.515	6.287	172.057	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	132.761	5.790	169.181	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 71	149.753	1.869	161.507	4	Itapu / Itapu_Eco
FPSO Cidade de Itaguaí	107.951	6.785	150.626	8	Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	110.405	5.377	144.227	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Maricá	116.359	4.395	144.006	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Carioca (Mv-30)	111.189	4.024	136.497	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
FPSO Cidade de Mangaratiba	98.401	5.636	133.849	8	Tupi
Petrobras 74 (P-74)	106.733	4.121	132.656	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 66 (P-66)	96.307	5.148	128.686	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	92.522	4.444	120.472	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	91.696	4.025	117.010	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	79.928	3.867	104.252	8	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de São Paulo	79.253	3.769	102.959	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Paraty	72.514	3.033	91.592	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 58	67.566	2.864	85.582	13	Jubarte
FPSO Pioneiro de Libra	49.547	3.430	71.120	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	64.420	714	68.908	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Cidade de Angra dos Reis	51.457	2.616	67.913	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 52	52.382	990	58.606	15	Roncador
FPSO Frade	45.805	429	48.501	12	Frade
Polo Arara	5.678	6.679	47.689	34	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Cidade de Caraguatatuba	36.934	1.376	45.591	3	Lapa
Peregrino C	39.614	150	40.557	7	Peregrino / Pitangola
Petrobras 57	36.285	335	38.390	16	Jubarte

Filtros:

Ano

2024

Mês

03 - Março

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

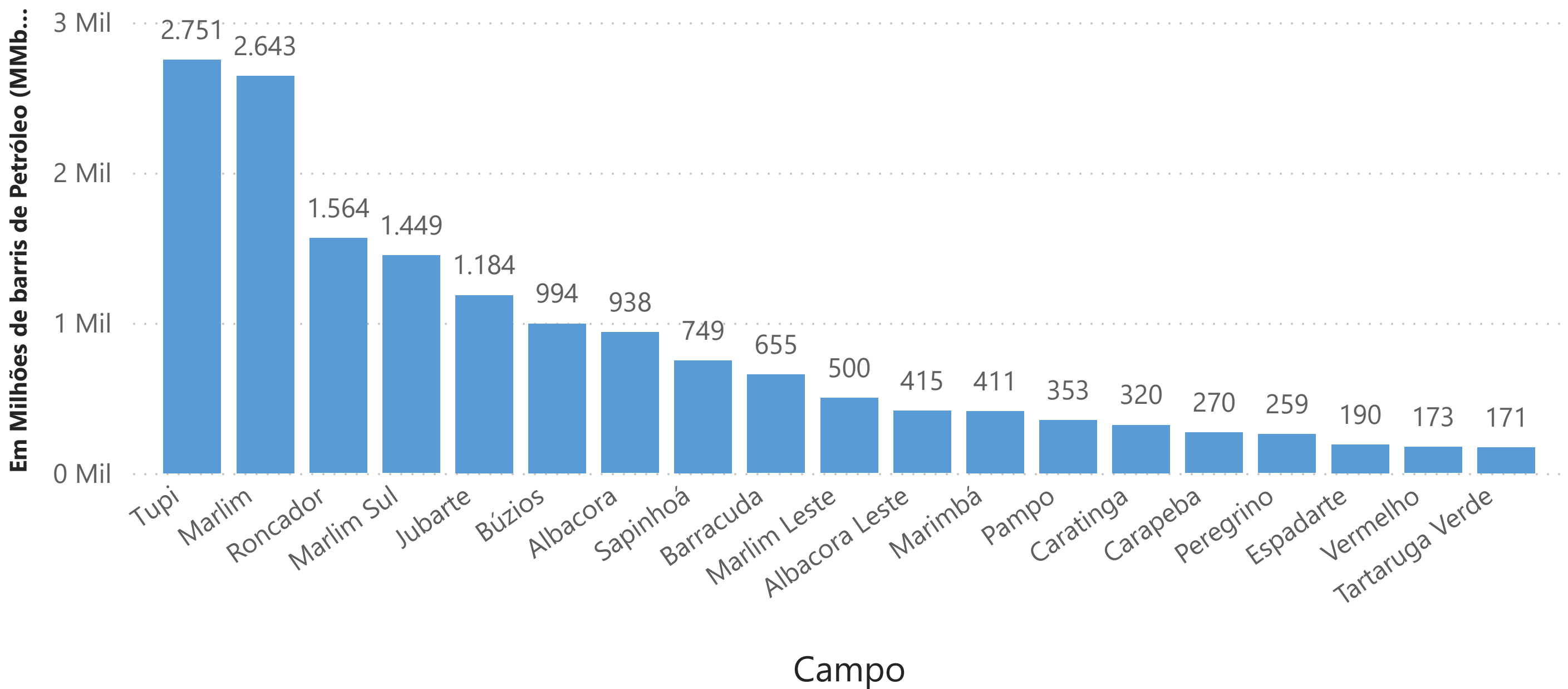
Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	1.396
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	993
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	675
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	521
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	253
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	216
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	125
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	76
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	75
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	71
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	67
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	62
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	60
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	55
Papa-Terra	Campos	Mar	3R PETROLEUM OFF	54
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	51
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	51
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	50
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	46
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	45
Total				4.942

Filtros:

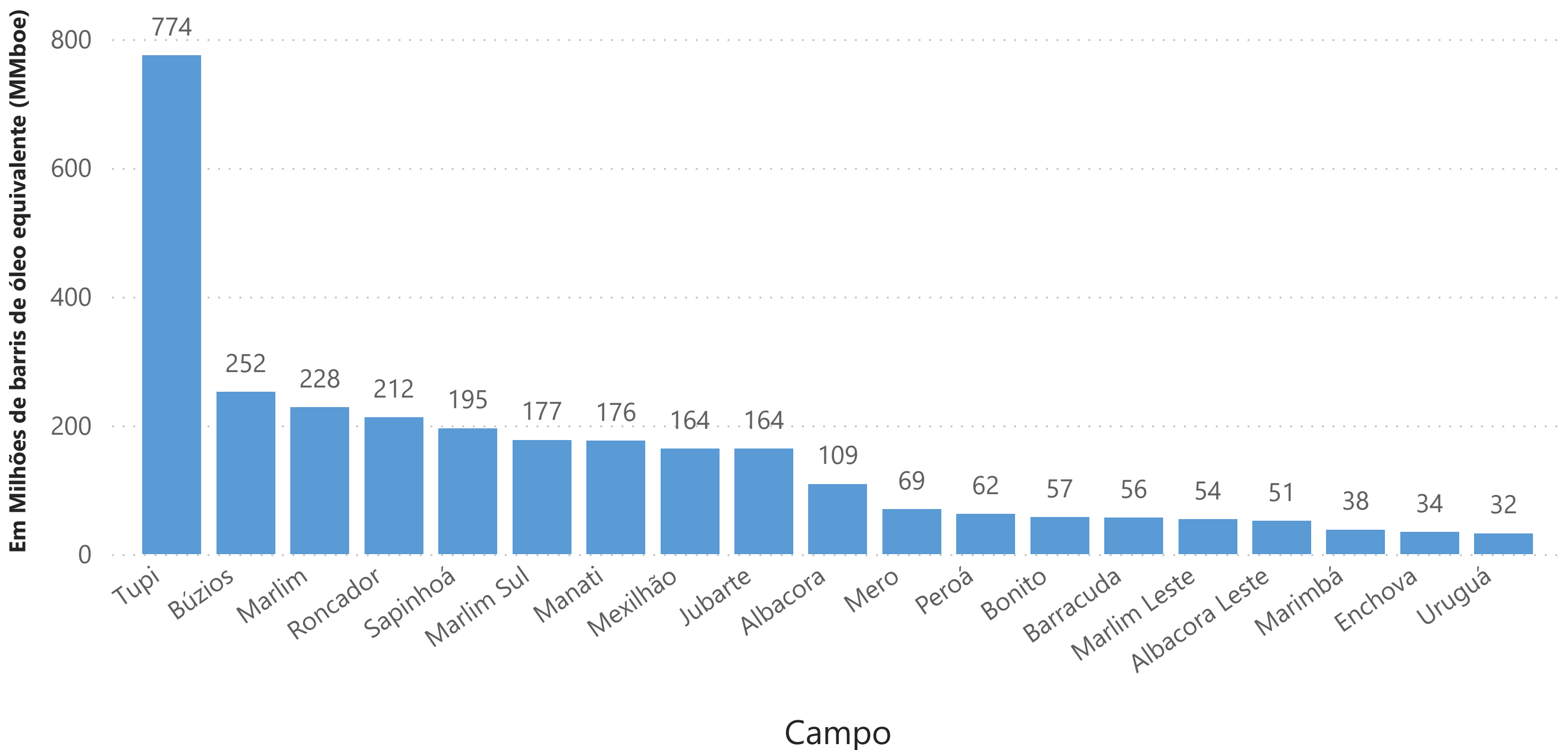
Ano: 2024
 Mês: 03 - Março
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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

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



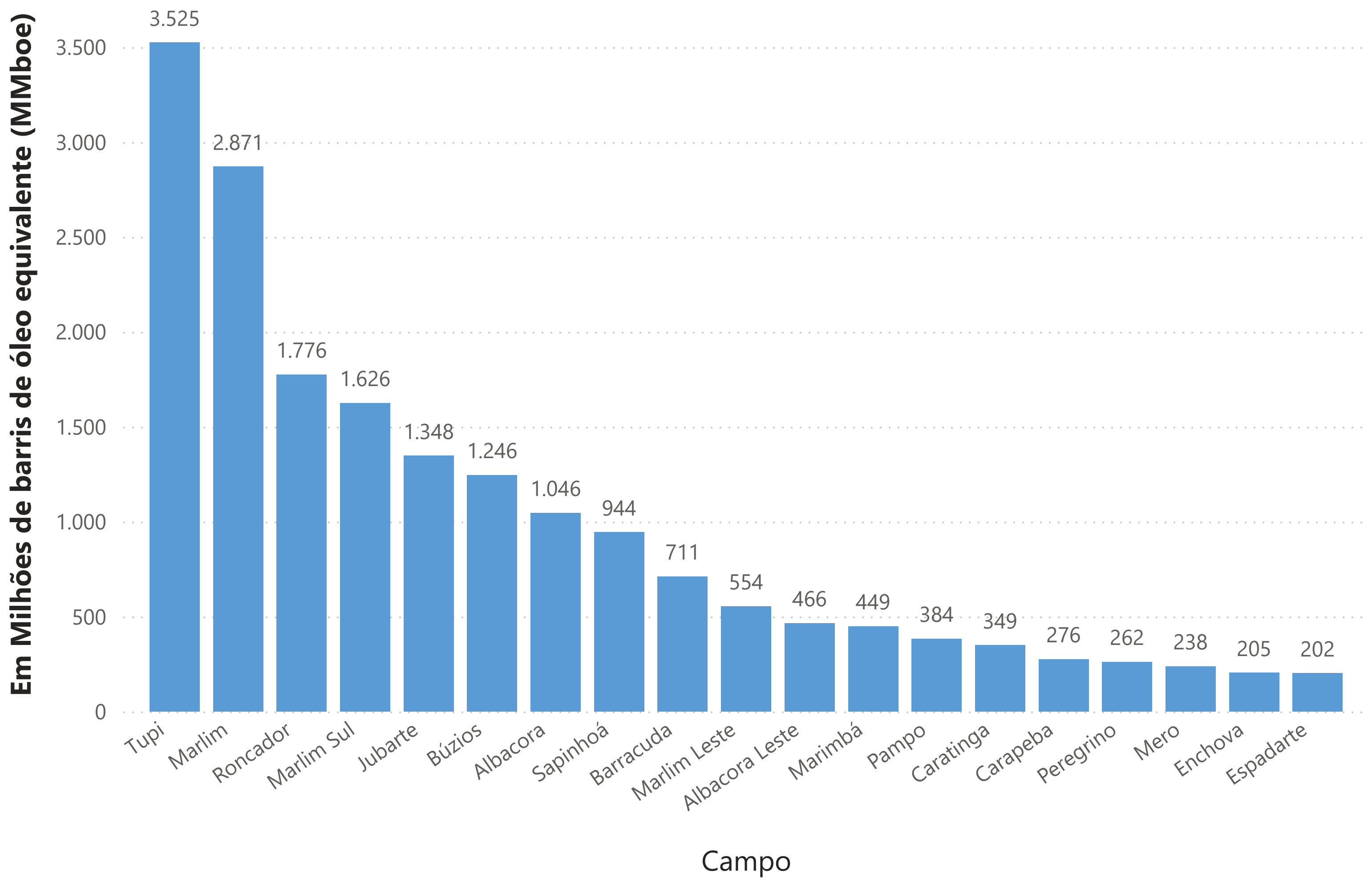
20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	03 - Março	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)

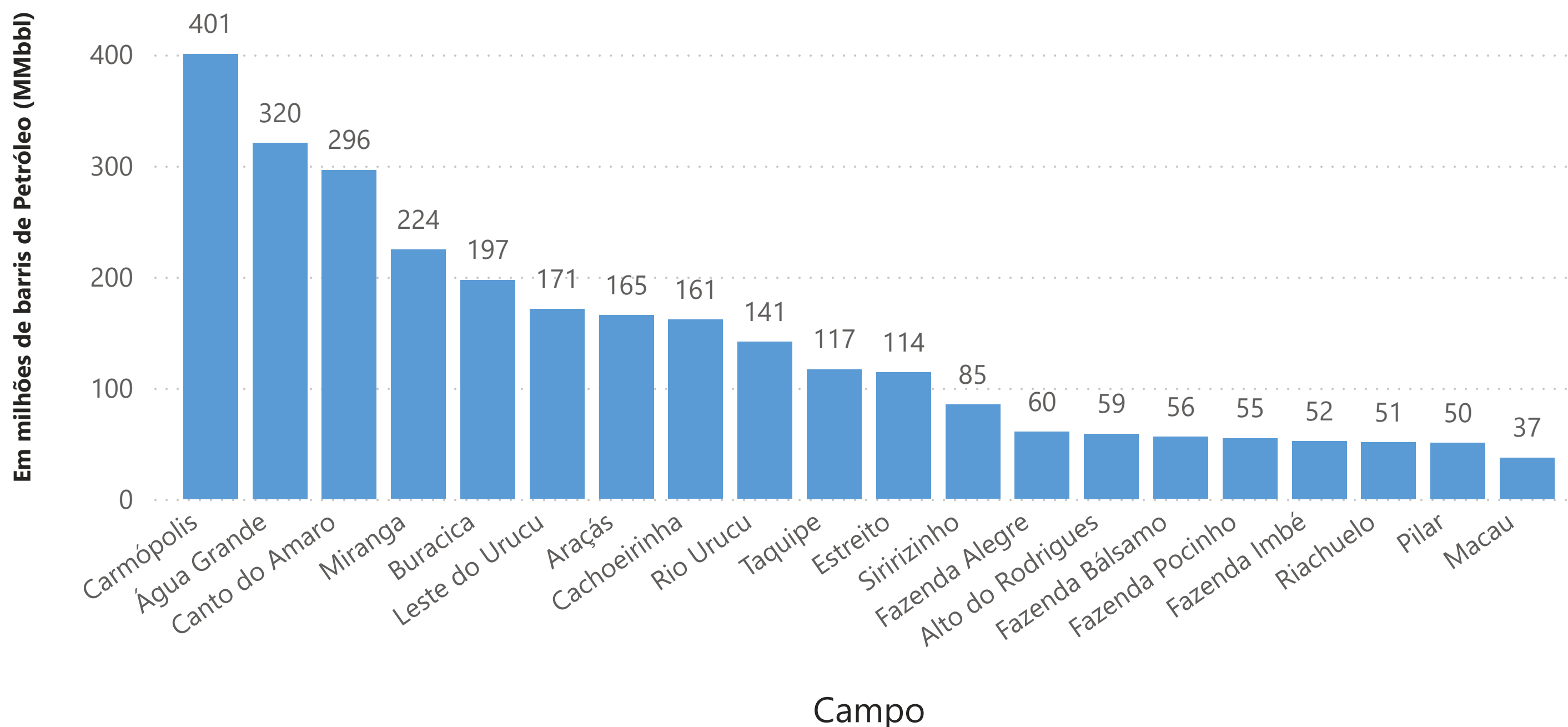


Filtros:

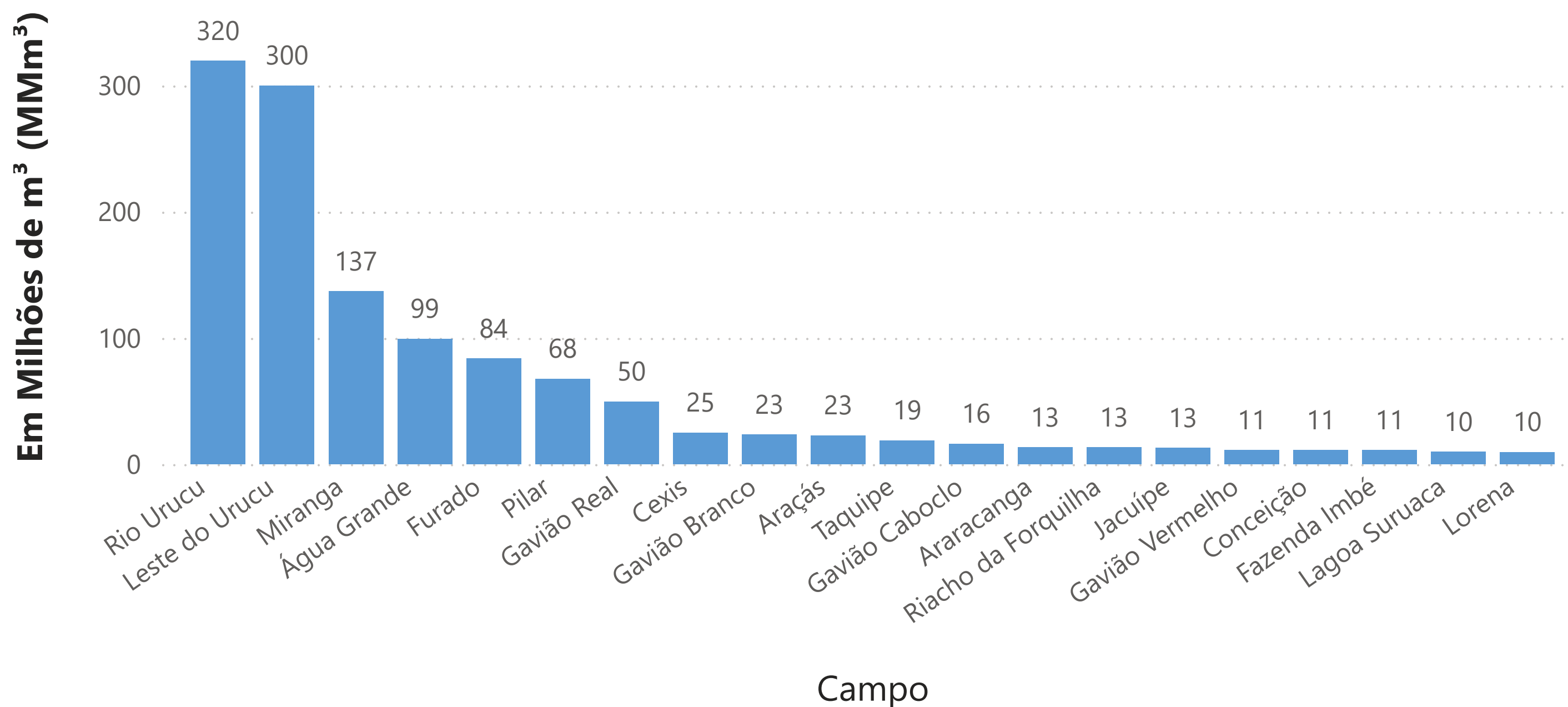
Ano: 2024
 Mês: 03 - Março
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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

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



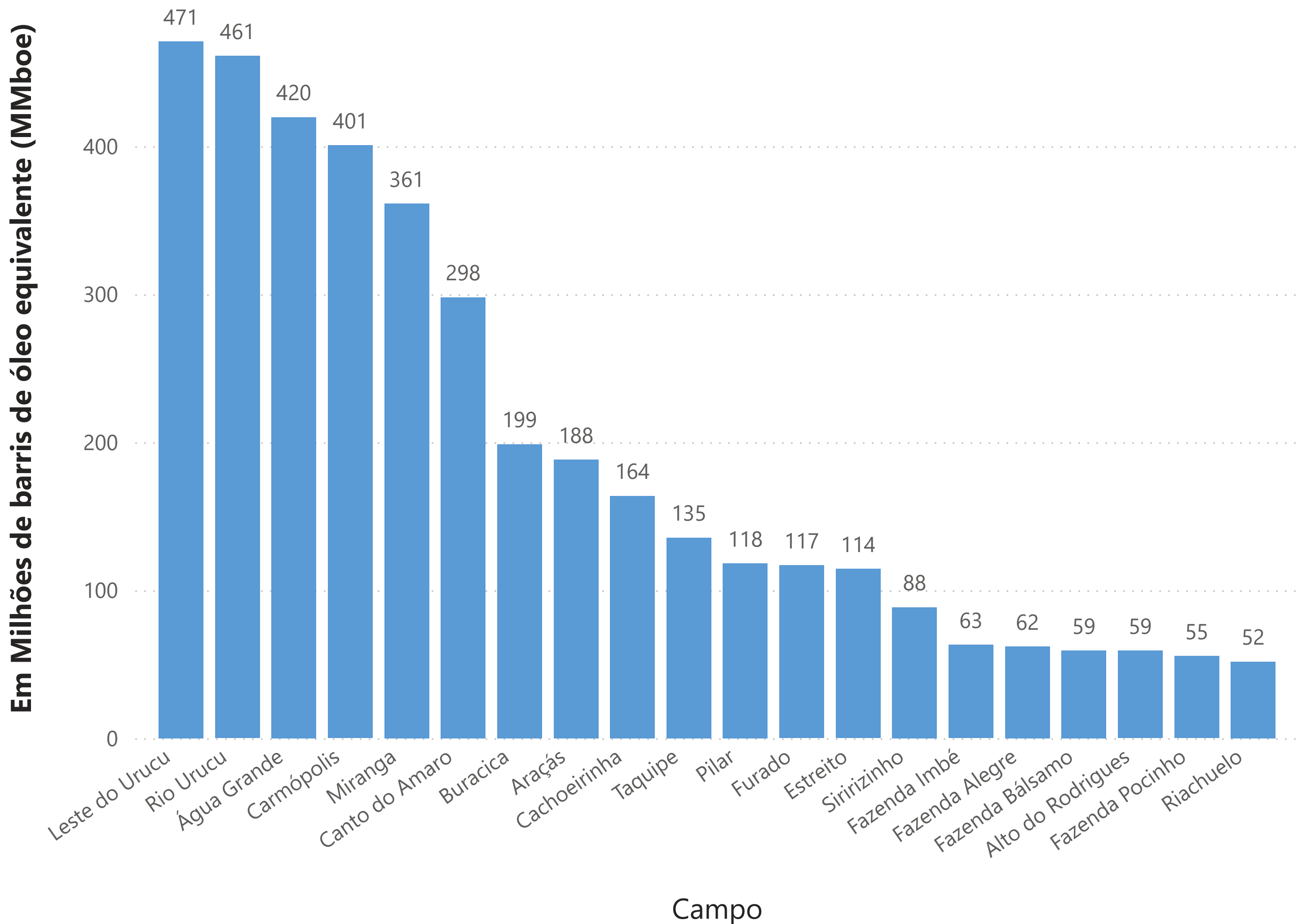
20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm³)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	03 - Março	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)

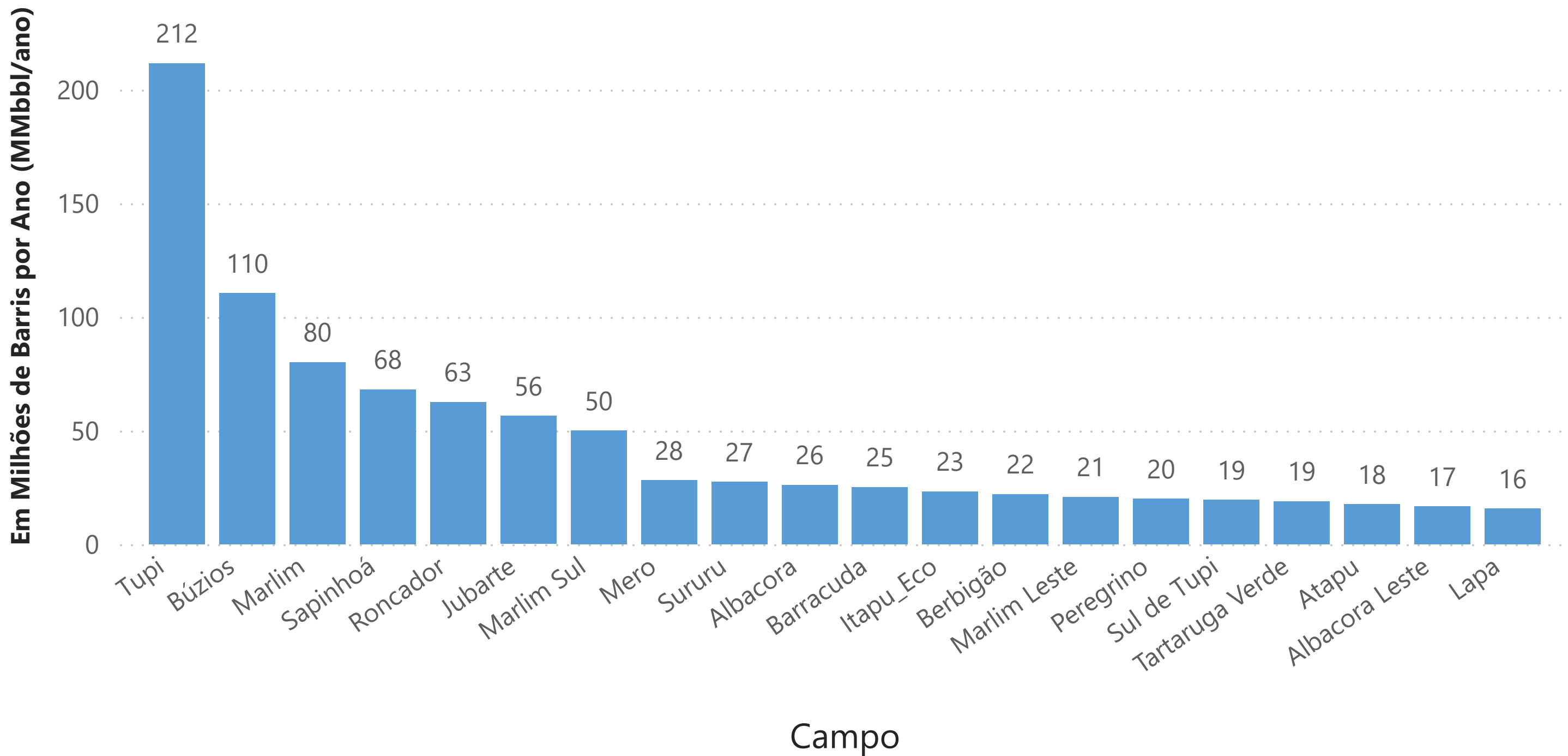


Filtros:

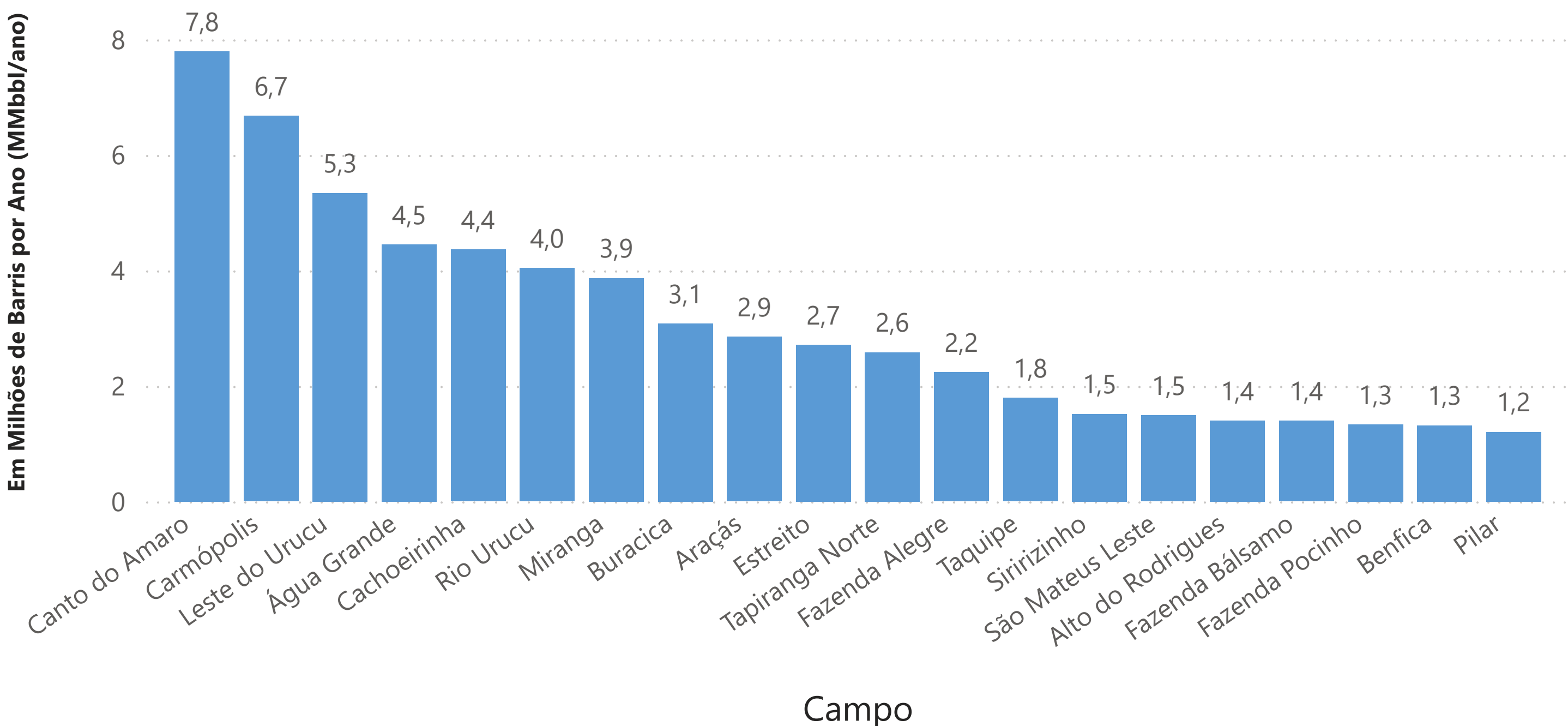
Ano: 2024
 Mês: 03 - Março
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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).

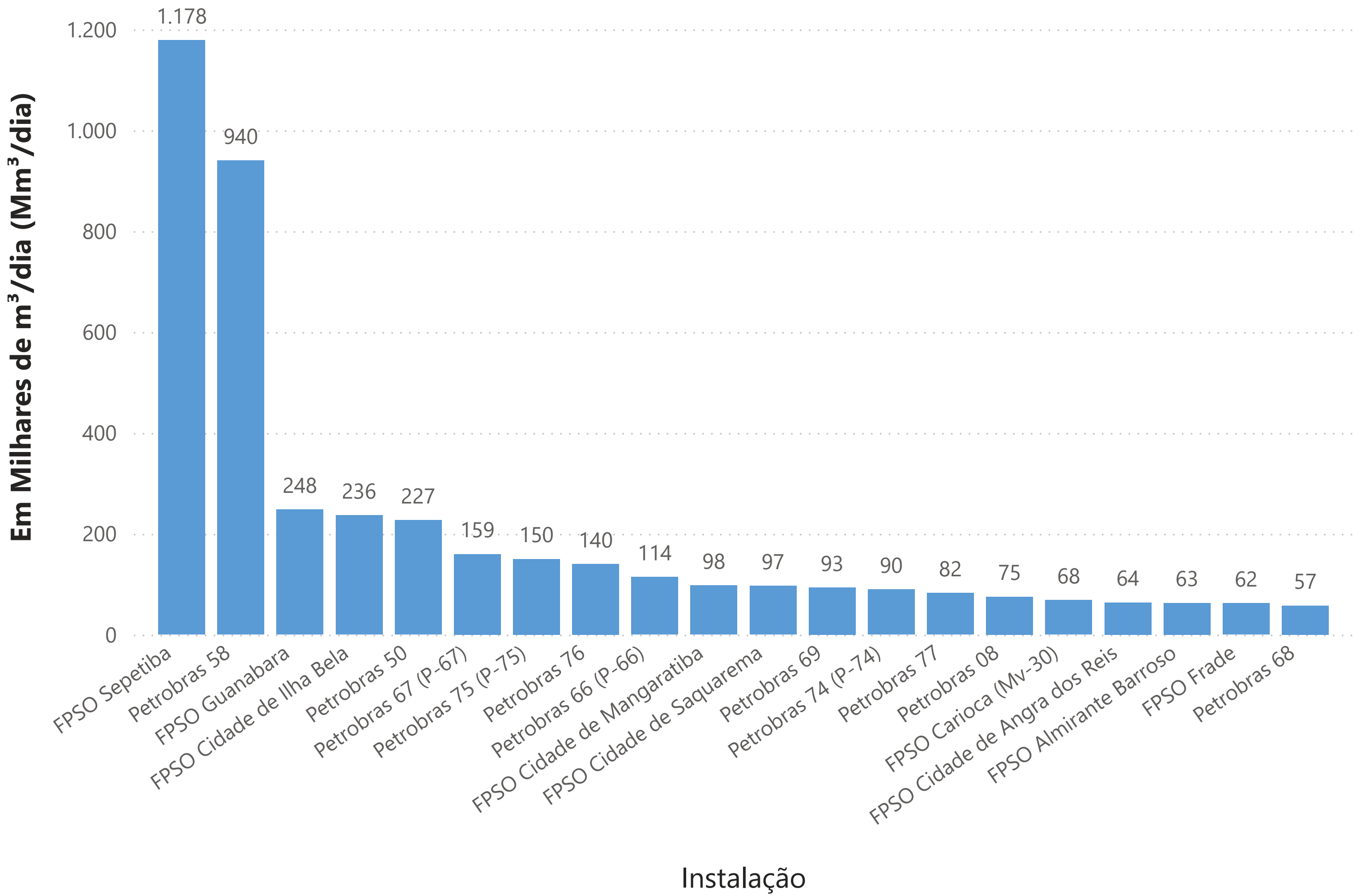
Filtros:

Ano:

Nome Mes:

Instalação:

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



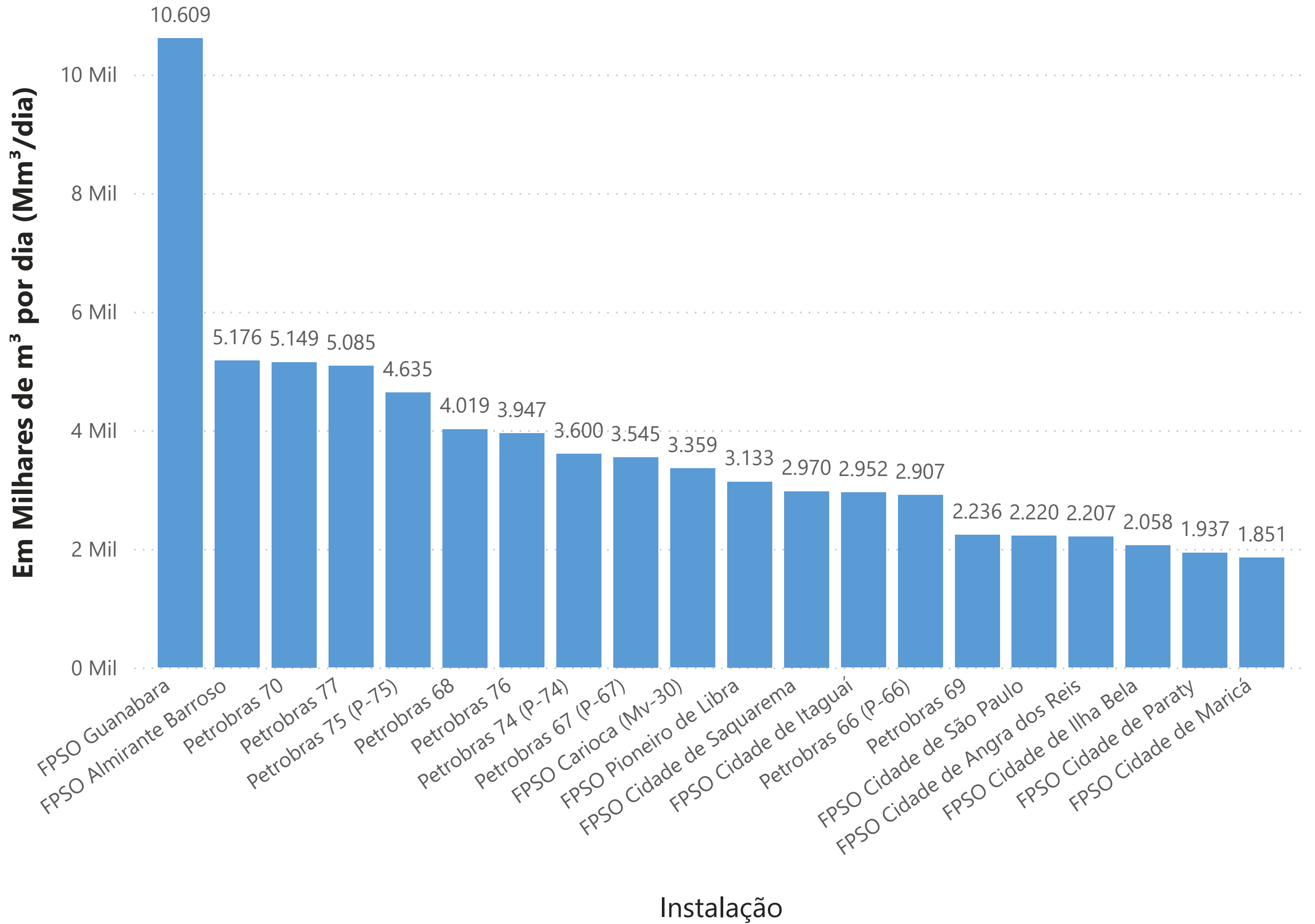
Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

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



Filtros:	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2024	03 - Março	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
Petrobras 67 (P-67)	70.881,56	340,54%	3.092,86	331,94%	90.335,08	338,65%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	18.185,52	54,66%	1.039,69	65,95%	24.725,00	57,25%
Petrobras 63	1.356,11	44,38%	7,30	47,96%	1.402,02	44,49%
FPSO Cidade de São Paulo	22.426,42	39,46%	1.131,48	42,90%	29.543,25	40,24%
FPSO Pioneiro de Libra	13.776,66	38,51%	978,33	39,91%	19.930,15	38,93%
Plataforma de Enchova	2.043,78	34,64%	42,62	30,61%	2.311,82	34,12%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	7.995,77	27,63%	359,42	35,35%	10.256,43	29,03%
Plataforma de Vermelho-I	841,92	21,93%	-0,21	-1,32%	840,63	21,35%
Plataforma de Carapeba-ii	655,45	17,72%	0,58	3,08%	659,09	17,27%
Petrobras 74 (P-74)	14.495,62	15,72%	497,61	13,73%	17.625,49	15,32%
FPSO Frade	6.347,82	16,09%	-3,68	-0,85%	6.324,68	15,00%
Plataforma de Vermelho-iii	187,89	11,35%	0,47	7,12%	190,83	11,24%
Petrobras 61	829,97	7,95%	9,47	16,22%	889,51	8,23%
Plataforma de Pargo-1A	359,83	7,82%	-1,35	-10,60%	351,32	7,50%
FPSO Cidade de Itaguaí	5.302,39	5,17%	653,46	10,66%	9.412,55	6,67%
Petrobras 08	631,98	5,95%	21,22	14,17%	765,47	6,62%
Petrobras 77	5.191,14	3,38%	208,58	3,35%	6.503,08	3,37%
Petrobras 70	4.696,60	3,16%	127,21	2,25%	5.496,71	2,98%
Petrobras 43	664,75	2,51%	-22,01	-5,33%	526,32	1,81%
Petrobras 58	-3.730,66	-5,23%	821,23	40,20%	1.434,73	1,71%
FPSO Cidade de Ilha Bela	1.734,89	2,22%	-10,38	-0,27%	1.669,58	1,63%
FPSO Almirante Barroso	1.582,38	1,08%	34,20	0,60%	1.797,49	0,98%
FPSO Cidade de Maricá	384,44	0,33%	103,13	2,40%	1.033,12	0,72%
Petrobras 68	457,44	0,30%	112,02	2,53%	1.162,05	0,65%
Petrobras 52	339,93	0,65%	-5,36	-0,54%	306,24	0,53%
Total	177.639,62	12,71%	9.197,90	17,40%	235.492,65	13,61%

Filtros:

Ano

2024

Mês

03 - Março

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PETROBRAS 54	03/03/2024	20/03/2024	17	Programada	Roncador
FPSO CIDADE DE SANTOS	05/03/2024			Programada	Uruguá/Tambaú
PETROBRAS 67	05/03/2024	07/03/2024	2	Extraordinária	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 74	05/03/2024	06/03/2024	1	Não-programada	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	05/03/2024	04/04/2024	30	Programada	Mexilhão
PETROBRAS 74	07/03/2024			Extraordinária	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
FPSO PEREGRINO	09/03/2024	12/03/2024	3	Não-programada	
PEREGRINO A	09/03/2024	12/03/2024	3	Não-programada	Peregrino
PEREGRINO B	09/03/2024	12/03/2024	3	Não-programada	Peregrino
PEREGRINO C	09/03/2024	12/03/2024	3	Não-programada	Pitangola/Peregrino
PETROBRAS 67	11/03/2024	13/03/2024	2	Extraordinária	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO SEPETIBA	14/03/2024	26/03/2024	12	Não-programada	Anc_Mero/Mero
PLATAFORMA DE MANATI	18/03/2024			Não-programada	Manati
FPSO CIDADE DE PARATY	19/03/2024	29/03/2024	10	Programada	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
FPSO CARIOCA	22/03/2024	06/04/2024	15	Programada	Sépia Leste/Sépia_Eco/Sépia
PEREGRINO B	29/03/2024	30/03/2024	1	Não-programada	Peregrino
PETROBRAS 76	30/03/2024	01/04/2024	2	Não-programada	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
PEREGRINO B	31/03/2024	01/04/2024	1	Não-programada	Peregrino

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PLATAFORMA DE ENCHOVA	17/02/2024	03/03/2024	15	Extraordinária	Bonito/Enchova/Enchova Oeste
PETROBRAS 74	05/03/2024	06/03/2024	1	Não-programada	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
PETROBRAS 67	05/03/2024	07/03/2024	2	Extraordinária	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO PEREGRINO	09/03/2024	12/03/2024	3	Não-programada	
PEREGRINO A	09/03/2024	12/03/2024	3	Não-programada	Peregrino
PEREGRINO B	09/03/2024	12/03/2024	3	Não-programada	Peregrino
PEREGRINO C	09/03/2024	12/03/2024	3	Não-programada	Pitangola/Peregrino
PETROBRAS 67	11/03/2024	13/03/2024	2	Extraordinária	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PETROBRAS 54	03/03/2024	20/03/2024	17	Programada	Roncador
FPSO SEPETIBA	14/03/2024	26/03/2024	12	Não-programada	Anc_Mero/Mero
FPSO CIDADE DE PARATY	19/03/2024	29/03/2024	10	Programada	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
PEREGRINO B	29/03/2024	30/03/2024	1	Não-programada	Peregrino