

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

02 - Fevereiro

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 **Fevereiro** de **2024** constam dados de **277** áreas produtoras sendo:

261 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **53** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **68** são áreas marítimas e **209** 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 **3,448** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **148.635** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,383** 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 **3,448** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-2,0%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **5,7%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,9°** sendo **2,3%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **89,4%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **8,3%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **148,63** milhões m³/d.
- Variou em **-3,4%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **1,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,5%**
- Disponibilizado ao mercado **52,00** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,28** milhões de m³/d.
- A queima variou em **16,3%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **38,7%** 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 **97,5%** do petróleo e **86,4%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **88,69%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **25,9%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6505** poços, sendo **533** marítimos e **5972** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **148** poços, foi de **2,623** milhões de bbl/d de petróleo e **113,46** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,336** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-1,5%** em relação ao mês anterior e uma variação de **2,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **76,1%** 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.



02 - Fevereiro

2024

02/2024

Número - 162

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 744,68 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 37,30 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 824 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 59 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara
Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 179.593 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 11,56 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

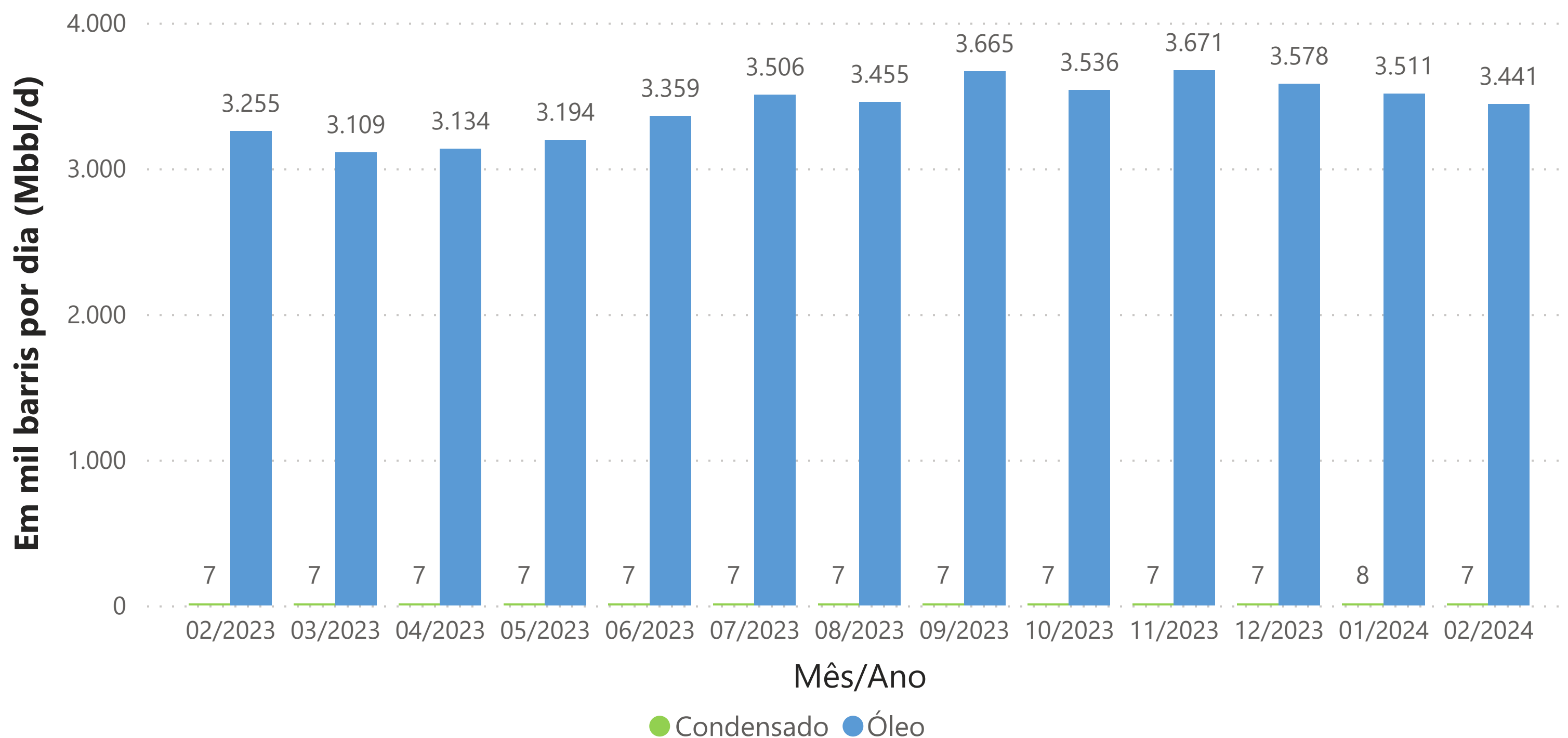
Operador atual: Todos

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)

	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024
Óleo	3.255	3.109	3.134	3.194	3.359	3.506	3.455	3.665	3.536	3.671	3.578	3.511	3.441
Condensado	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	7
Petróleo	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448

*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

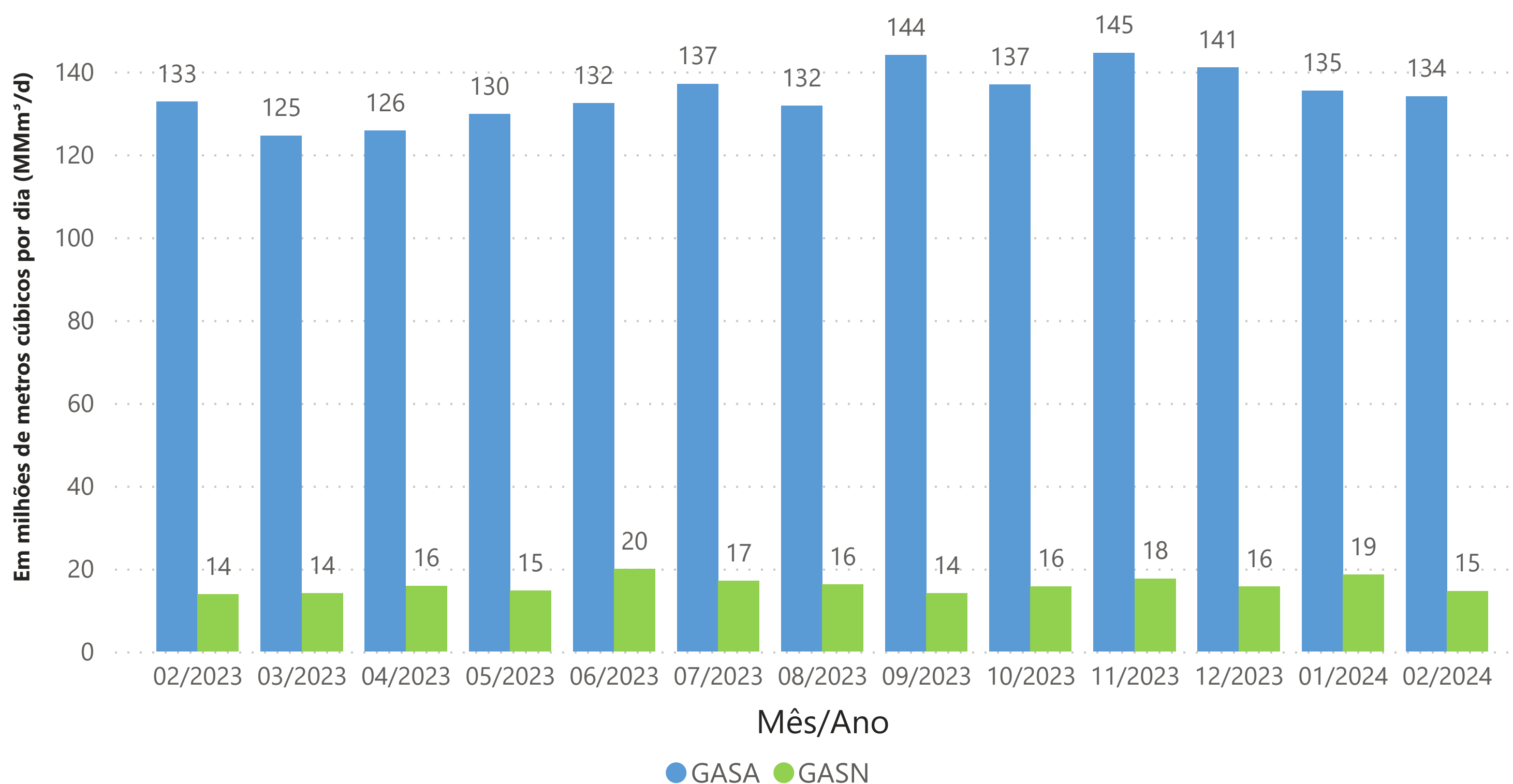
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024
GASA	133	125	126	130	132	137	132	144	137	145	141	135	134
GASN	14	14	16	15	20	17	16	14	16	18	16	19	15
Gás Total	147	139	142	144	152	154	148	158	153	162	157	154	149

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

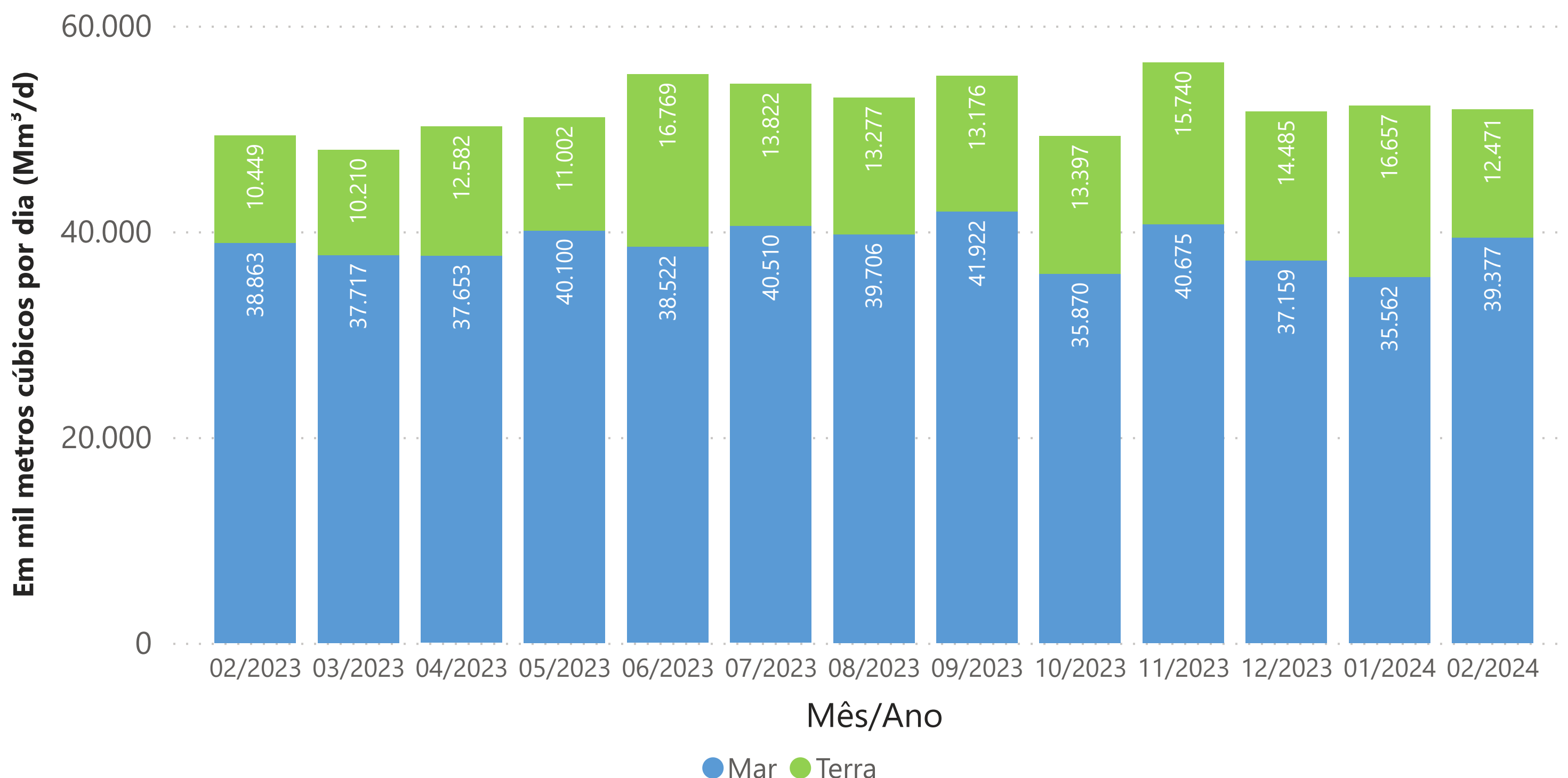
Operador atual: Todos

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
02/2023	15.150	3.810	78.757	48.822	146.540	97,4%	58.062	122.755
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

* 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

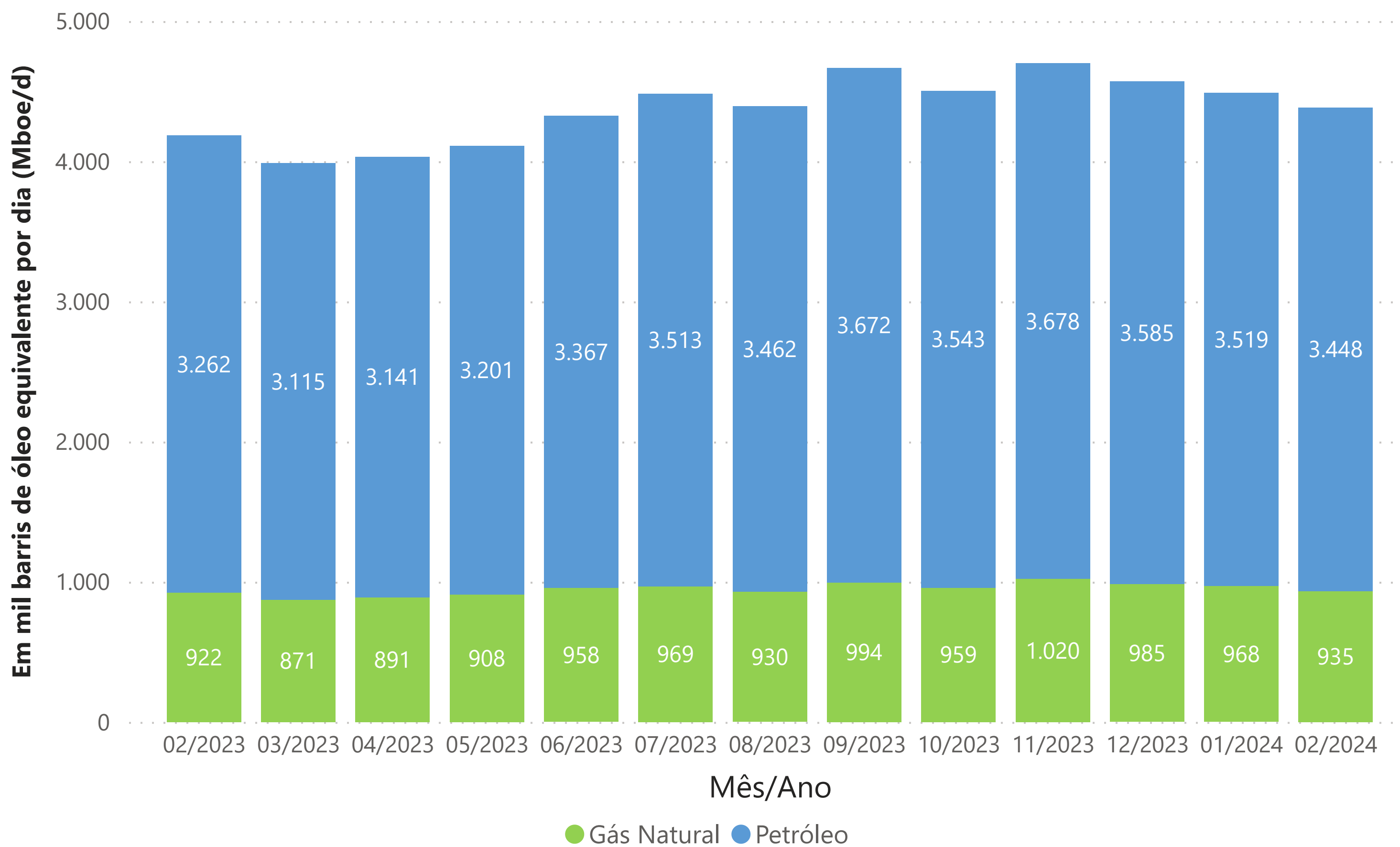
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



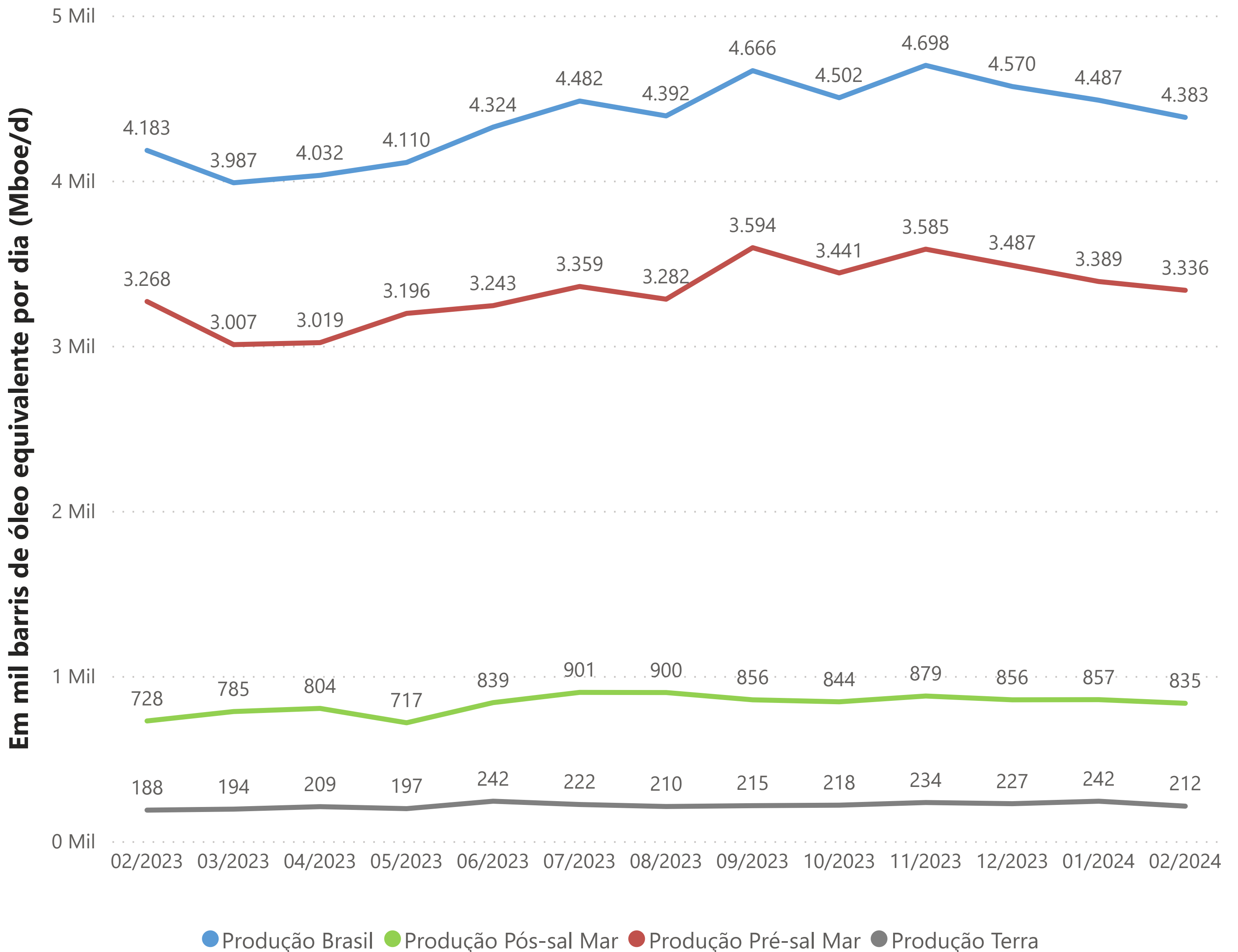
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024
Petróleo	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448
Gás Natural	922	871	891	908	958	969	930	994	959	1.020	985	968	935
Produção Total	4.183	3.987	4.032	4.110	4.324	4.482	4.392	4.666	4.502	4.698	4.570	4.487	4.383

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▼

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



Filtros:

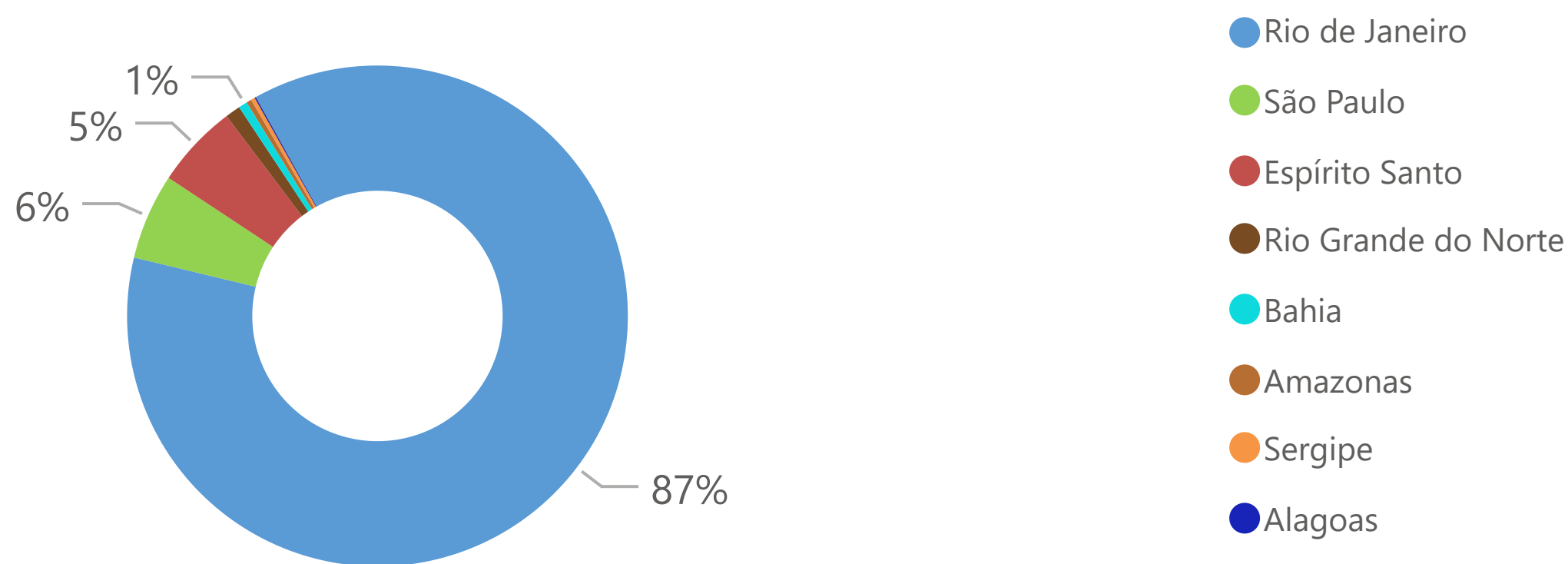
Ano: 2024 | Mês: 02 - Fevereiro | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

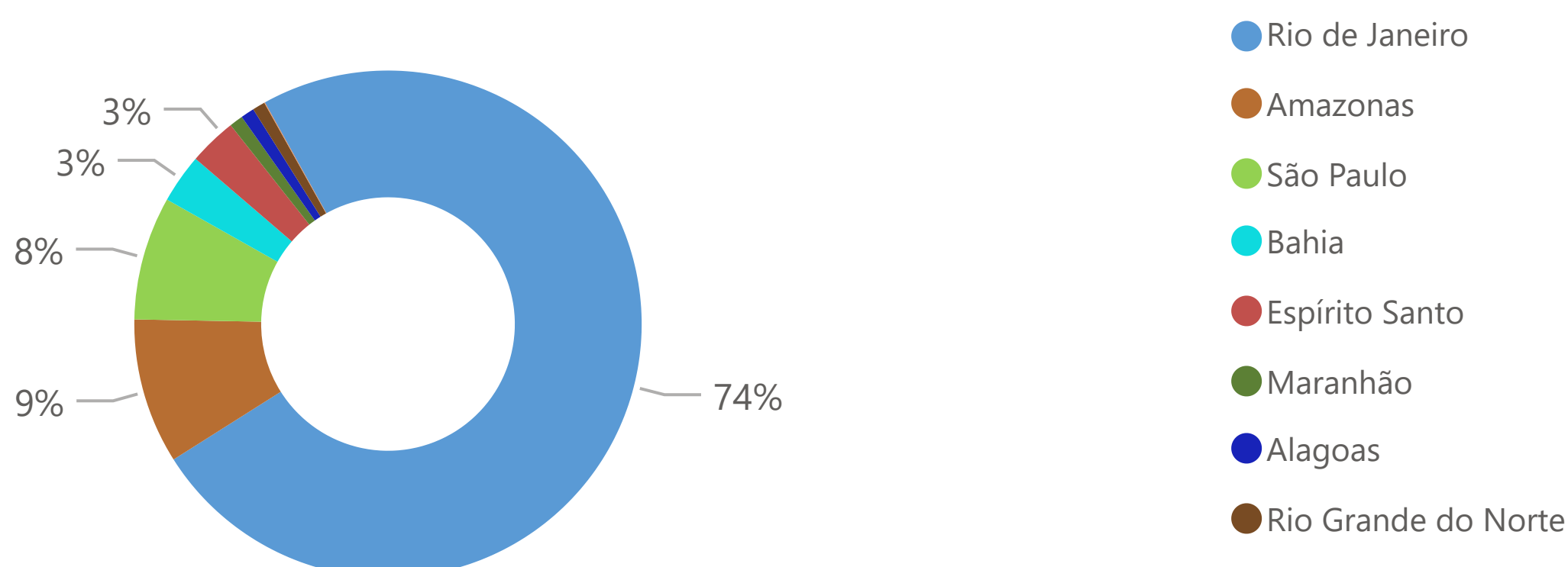
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.993.442	110.112,99	3.686.032	50
São Paulo	191.144	11.707,95	264.784	7
Espírito Santo	186.528	4.535,94	215.058	28
Amazonas	11.223	13.769,53	97.831	8
Bahia	19.655	4.653,81	48.927	82
Rio Grande do Norte	33.709	1.197,98	41.244	65
Alagoas	2.888	1.285,70	10.975	10
Sergipe	8.880	55,65	9.230	17
Maranhão	64	1.290,90	8.183	7
Ceará	789	1,02	796	2
Paraná	0	23,17	146	1
Total	3.448.322	148.634,64	4.383.206	277

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

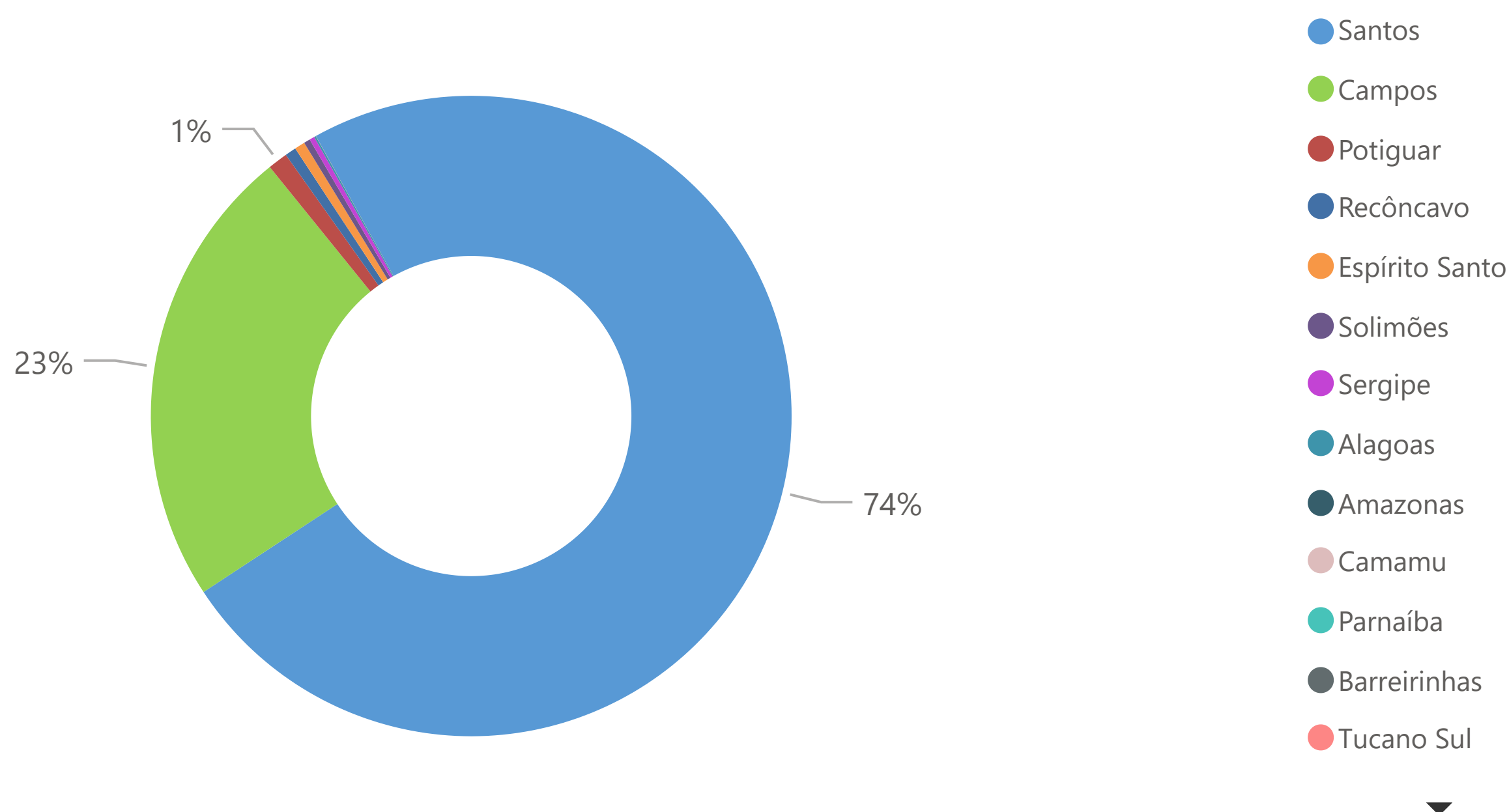
Ano: 2024 | Mês: 02 - Fevereiro | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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	2.544.721	114.033	3.261.970	29
Campos	808.232	11.511	880.634	31
Solimões	10.994	13.114	93.477	7
Potiguar	34.498	1.199	42.040	67
Recôncavo	19.444	2.612	35.870	74
Espírito Santo	18.160	812	23.270	25
Camamu	208	1.937	12.389	2
Alagoas	2.888	1.286	10.975	10
Sergipe	8.880	56	9.230	17
Parnaíba	47	1.291	8.165	6
Amazonas	229	656	4.354	1
Tucano Sul	3	106	668	6
Paraná	0	23	146	1
Barreirinhas	17	0	18	1
Total	3.448.322	148.635	4.383.206	277

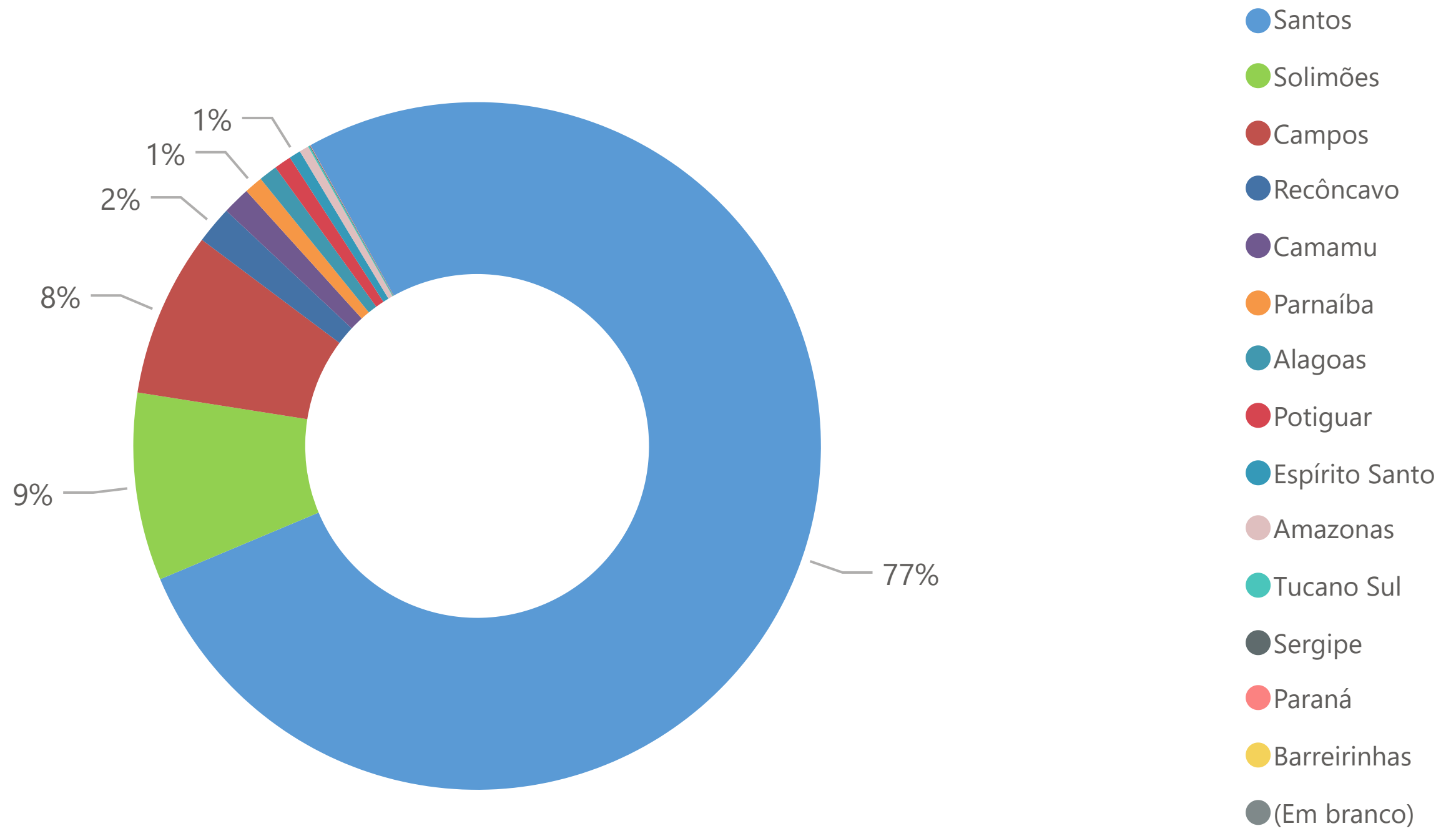
Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2024	02 - Fevereiro	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: 02 - Fevereiro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

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

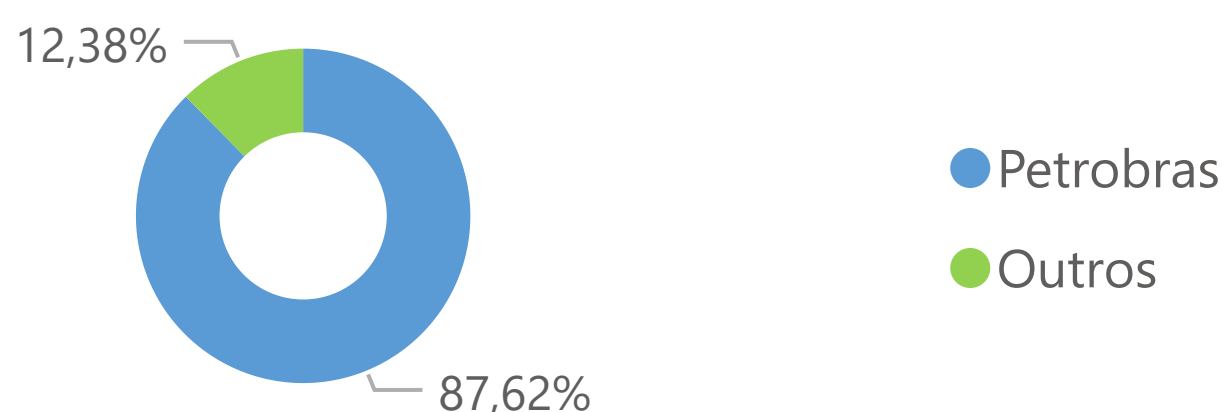
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	PETROBRAS	3.021.426	137.722,53	3.887.675
+	EQUINOR BRASIL	104.936	246,08	106.484
+	PETRO RIO JAGUAR	68.511	889,68	74.106
+	TOTALENERGIES EP	28.939	1.016,87	35.334
+	SHELL BRASIL	30.248	307,22	32.180
+	TRIDENT ENERGY	27.313	500,43	30.460
+	KAROON BRASIL	24.721	199,95	25.978
+	ENAUTA ENERGIA	20.549	138,69	21.421
+	PERENCO BRASIL	17.409	69,57	17.847
+	3R PETROLEUM OFF	13.606	594,69	17.347
+	3R POTIGUAR	16.599	51,09	16.921
+	PRIO BRAVO	16.005	47,47	16.304
+	POTIGUAR E&P S.A.	9.854	773,08	14.717
+	ENEVA	276	1.946,51	12.519
+	ORIGEM ALAGOAS	2.674	1.279,00	10.719
+	BW MAROMBA	9.572	131,64	10.400
+	CARMO	8.532	50,59	8.850
+	3R MACAU	6.020	227,33	7.450
+	SPE MIRANGA	1.819	845,63	7.138
+	SEACREST NORTE CAP	6.318	54,09	6.658
+	3R BAHIA	2.020	510,18	5.229
+	3R RIO VENTURA	1.868	349,49	4.066
+	PETRORECÔNCAVO	2.385	83,86	2.913
+	SPE TIÊTA	1.789	69,57	2.227
+	SEACREST SPE CRICARÉ	1.567	89,10	2.127
+	ALVOPETRO	41	182,12	1.186
+	3R FAZENDA BELÉM	789	1,02	796
+	RECÔNCAVO ENERGIA	1	88,20	555
+	3R RNCE	528	0,63	532
+	PETROSYNERGY	338	9,17	395
+	CAPIXABA ENERGIA	329	8,57	383
+	ORIGEM	3	57,64	366
+	MANDACARU ENERGIA	327	0,11	328
+	IMETAME	135	28,85	316
+	PETROM	169	2,49	184
+	NÍON ENERGIA	130	6,26	169
+	PETROBORN	0	26,72	168
+	SLIM DRILLING	162	0,85	167

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	BARRA BONITA	0	23,17	146
+	RECÔNCAVO E&P	95	1,44	104
+	NOVA PETRÓLEO	88	0,87	93
+	BGM	89	0,14	90
+	ENERGIZZI ENERGIAS	33	0,85	38
+	NTF	27	0,69	32
+	PETRO-VICTORY	25	0,24	27
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	22	0,06	22
+	PETROIL	12	0,07	12
+	VIPETRO	9	0,02	9
+	EPG BRASIL	6	0,08	7
+	GUTO & CACAL	3	0,01	3
+	NORD	3	0,00	3
+	TARMAR	2	0,00	2
+	BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	3,04%
PETRO RIO JAGUAR	1,99%
SHELL BRASIL	0,88%
TOTALENERGIES EP	0,84%
TRIDENT ENERGY	0,79%
KAROON BRASIL	0,72%
ENAUTA ENERGIA	0,60%
PERENCO BRASIL	0,50%
3R POTIGUAR	0,48%
PRIO BRAVO	0,46%
3R PETROLEUM OFF	0,39%
POTIGUAR E&P S.A.	0,29%
BW MAROMBA	0,28%
CARMO	0,25%
SEACREST NORTE CAP	0,18%
3R MACAU	0,17%
Total	11,86%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 02 - Fevereiro | 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)
PETROBRAS	2.200.331,52	99.201,94	2.824.292,87
SHELL BRASIL	356.032,44	16.642,14	460.708,32
TOTALENERGIES EP	140.450,92	6.189,38	179.380,96
PETROGAL BRASIL	94.100,00	4.307,55	121.193,65
CNOOC PETROLEUM	73.602,64	3.648,92	96.553,64
CNODC BRASIL	48.770,06	2.604,01	65.148,80
EQUINOR BRASIL	62.961,46	147,65	63.890,14
PETRO RIO JAGUAR	58.400,38	765,00	63.212,11
PETRONAS	51.156,17	1.095,82	58.048,68
REPSOL SINOPEC	43.894,70	1.928,74	56.026,12
SINOCEM	41.974,30	98,43	42.593,42
PETRÓLEO			
QATARENERGY	27.690,17	825,39	32.881,74
TRIDENT ENERGY	27.312,55	500,43	30.460,17
EQUINOR ENERGY	25.832,43	488,95	28.907,84
ENAUTA ENERGIA	20.642,69	1.010,14	26.996,31
KAROON BRASIL	24.720,81	199,95	25.978,48
PRIO BRAVO	21.245,04	121,63	22.010,09
PERENCO BRASIL	17.409,01	69,57	17.846,59
3R POTIGUAR	16.599,50	51,09	16.920,87
POTIGUAR E&P S.A.	9.239,54	744,59	13.922,87
ENEVA	275,78	1.946,51	12.518,98
3R PETROLEUM OFF	8.547,22	567,09	12.114,09
ORIGEM ALAGOAS	2.674,27	1.279,00	10.718,91
BW MAROMBA	9.572,38	131,64	10.400,34
CARMO	8.531,76	50,59	8.849,99
ONGC CAMPOS	8.166,88	82,95	8.688,62
3R MACAU	6.019,79	227,33	7.449,62
SPE MIRANGA	1.819,03	845,63	7.137,90
SEACREST NORTE	6.317,81	54,09	6.658,04
CAP			
NOVA TÉCNICA	5.058,90	27,60	5.232,49
3R BAHIA	2.014,17	510,01	5.222,02
3R RIO VENTURA	1.867,62	349,49	4.065,85
PETRORECÔNCAVO	2.385,40	83,86	2.912,86
SPE TIÊTA	1.749,89	68,97	2.183,71
SEACREST SPE	1.566,98	89,10	2.127,43
CRICARÉ			
PRIO	1.964,95	4,77	1.994,94
GAS BRIDGE	20,82	193,66	1.238,88
GEPARK BRASIL	20,82	193,66	1.238,88
ALVOPETRO	40,87	182,12	1.186,36

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SHB	765,49	28,50	944,77
3R FAZENDA BELÉM	789,42	1,02	795,81
RECÔNCAVO	0,54	88,20	555,29
ENERGIA			
3R RNCE	528,30	0,63	532,28
PETROSYNERGY	337,80	9,17	395,46
3R PESCADA	81,65	48,79	388,53
CAPIXABA ENERGIA	329,14	8,57	383,02
ORIGEM	3,38	57,64	365,93
PETROM	168,60	2,49	184,24
MANDACARU	176,49	0,09	177,09
ENERGIA			
NÍON ENERGIA	130,04	6,26	169,41
PETROBORN	0,00	26,72	168,03
BARRA BONITA	0,00	23,17	145,73
IMETAME	67,49	10,17	131,44
RECÔNCAVO E&P	94,93	1,44	104,00
GEOPAR - GEOSOL	96,50	0,51	99,70
ENERGY PARANÁ	0,04	14,91	93,84
NOVA PETRÓLEO	87,86	0,87	93,33
IPI	67,47	3,78	91,22
SLIM DRILLING	65,31	0,34	67,44
BGM	55,90	0,08	56,43
ENERGIZZI	32,84	0,85	38,16
ENERGIAS			
CAMPO PETRÓLEO	33,21	0,06	33,58
PETRO-VICTORY	26,02	0,26	27,66
PHOENIX ÓLEO & GÁS	22,09	0,06	22,50
NTF	13,63	0,35	15,80
VIPETRO	8,91	0,02	9,05
GEOFLUX	6,81	0,17	7,90
NEWO	6,81	0,17	7,90
SONANGOL	5,48	0,17	6,57
GUANAMBI			
OIL GROUP	5,80	0,04	6,03
PETROIL	5,80	0,04	6,03
EPG BRASIL	5,56	0,06	5,95
GUTO & CACAL	3,20	0,01	3,25
NORD	2,60	0,00	2,62
TARMAR	2,17	0,00	2,19
BRASIL REFINARIAS	1,33	0,00	1,35

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
13.312,14	769,63	18.152,96

Filtros:

Ano: 2024

Mês: 02 - Fevereiro

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Empresa: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

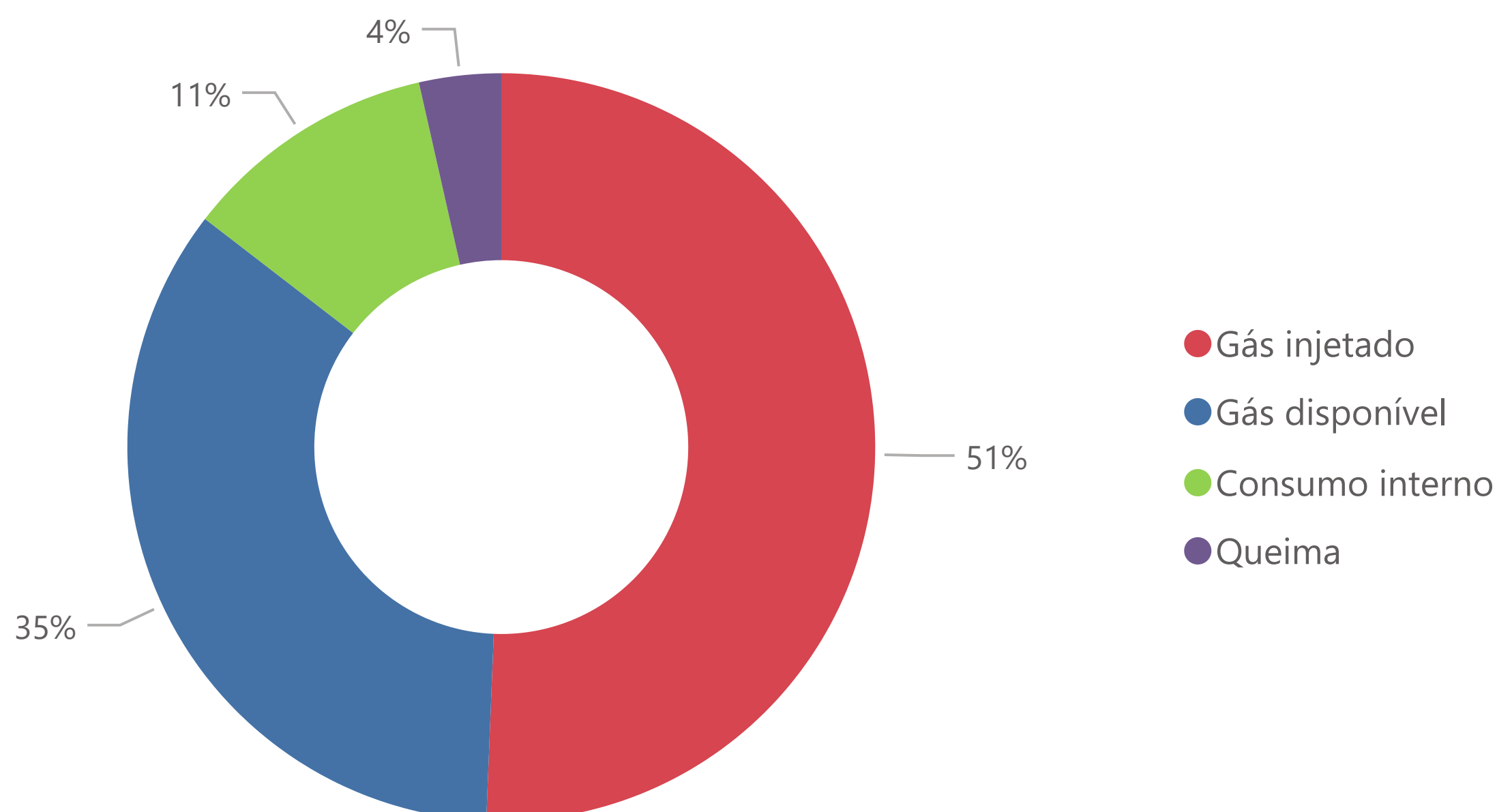
Marginal: Todos

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	9.836	3.890	31.436	69.138	49.442	114.033	90.083
Solimões	432	62	6.495	6.125	6.125	13.114	13.094
Campos	5.356	1.056	5.254	0	0	11.511	11.289
Recôncavo	117	68	2.066	375	374	2.612	2.592
Camamu	52	4	1.881	0	0	1.937	1.928
Parnaíba	8	10	1.273	0	0	1.291	1.291
Alagoas	26	17	1.266	0	0	1.286	1.279
Potiguar	233	74	1.051	0	0	1.199	1.194
Espírito Santo	381	52	519	0	0	812	803
Amazonas	2	22	632	0	0	656	656
Tucano Sul	2	0	103	0	0	106	106
Sergipe	10	30	1	14	14	56	56
Paraná	0	0	23	0	0	23	23
Barreirinhas	0	0	0	0	0	0	0
Total	16.455	5.285	52.000	75.653	55.956	148.635	124.393

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano: 2024

Mês: 02 - Fevereiro

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

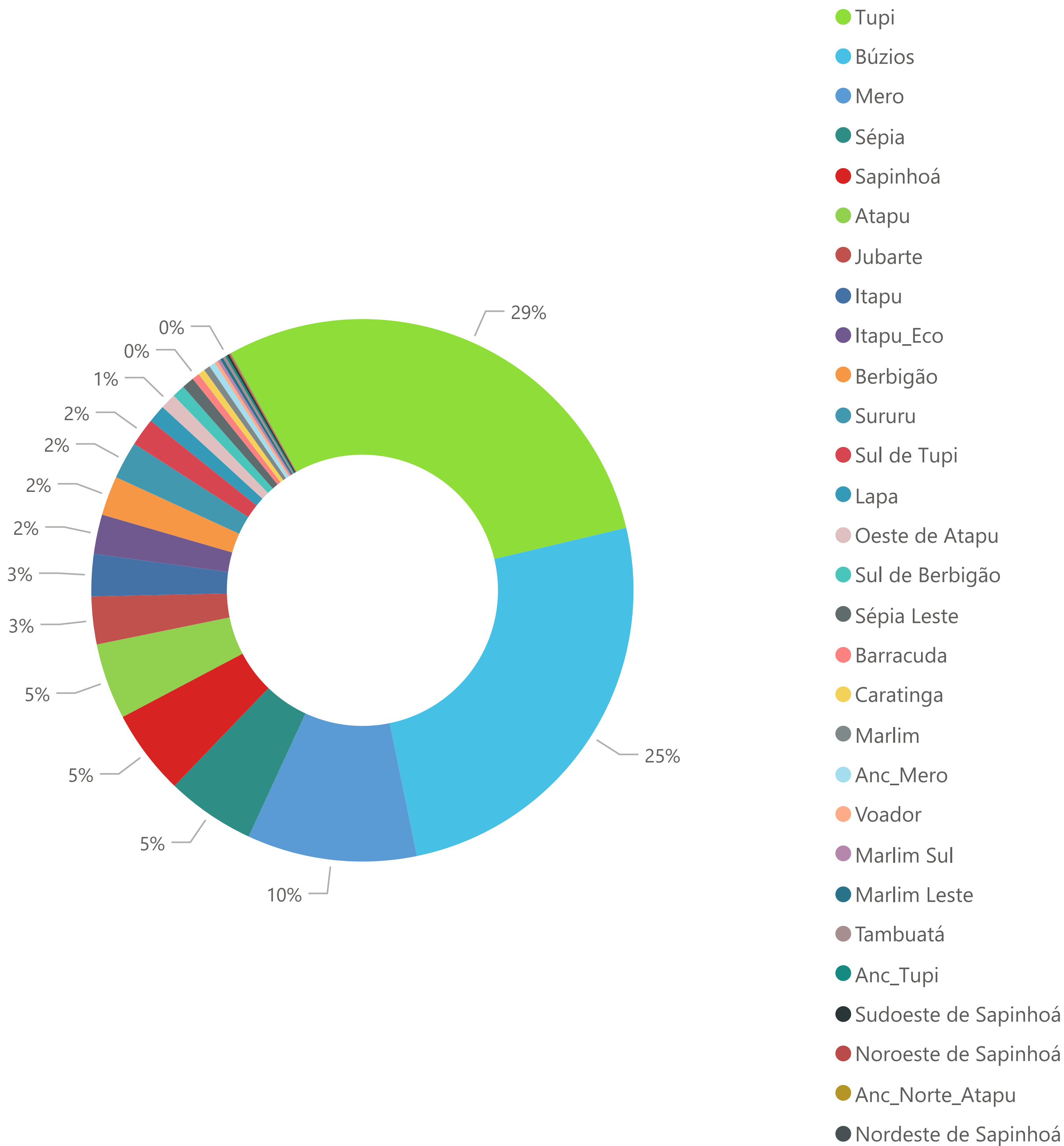
Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

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	744.677	0	37.299	0	979.284	0
+ Búzios	672.246	0	28.287	0	850.164	0
+ Mero	239.375	0	15.591	0	337.440	0
+ Sépia	143.709	0	5.231	0	176.613	0
+ Sapinhoá	130.023	0	6.274	0	169.486	0
+ Atapu	122.054	0	4.634	0	151.202	0
+ Jubarte	77.151	60.969	2.789	628	94.693	64.916
+ Itapu	77.557	0	1.013	0	83.926	0
+ Itapu_Eco	72.433	0	946	0	78.382	0
+ Berbigão	70.402	0	1.249	0	78.260	0
+ Sururu	61.118	0	2.128	0	74.503	0
+ Sul de Tupi	42.934	0	2.009	0	55.568	0
+ Lapa	28.939	0	1.017	0	35.334	0
+ Oeste de Atapu	25.346	0	962	0	31.399	0
+ Sul de Berbigão	18.809	0	1.051	0	25.418	0
+ Sépia Leste	19.729	0	718	0	24.246	0
+ Barracuda	13.274	21.797	241	349	14.790	23.994
+ Caratinga	12.253	3.831	222	67	13.653	4.252
+ Marlim	10.634	37.382	320	618	12.644	41.270
+ Anc_Mero	8.682	0	565	0	12.239	0
+ Voador	5.527	0	166	0	6.572	0
+ Marlim Sul	6.038	76.140	18	716	6.150	80.640
+ Marlim Leste	5.394	29.883	92	436	5.973	32.624
+ Tambuatá	4.339	0	183	0	5.487	0
+ Anc_Tupi	3.216	0	150	0	4.163	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	2.934	0	142	0	3.824	0
+ Noroeste de Sapinhoá	1.707	0	82	0	2.225	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.414	0	54	0	1.751	0
+ Nordeste de Sapinhoá	355	0	17	0	463	0
+ Espadim	385	0	12	0	457	0
Total	2.622.652	230.002	113.462	2.813	3.336.309	247.696

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2024	02 - Fevereiro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

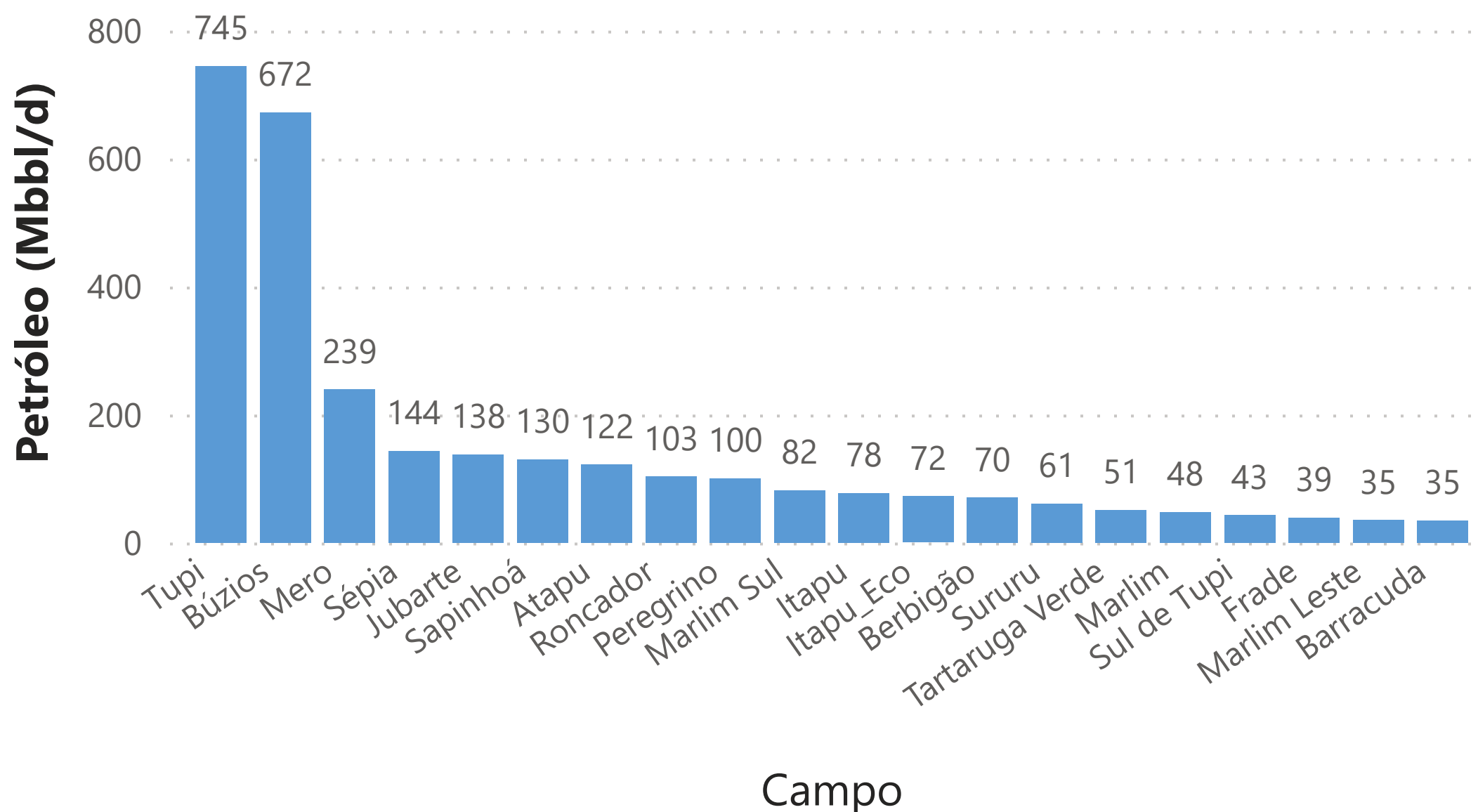
Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



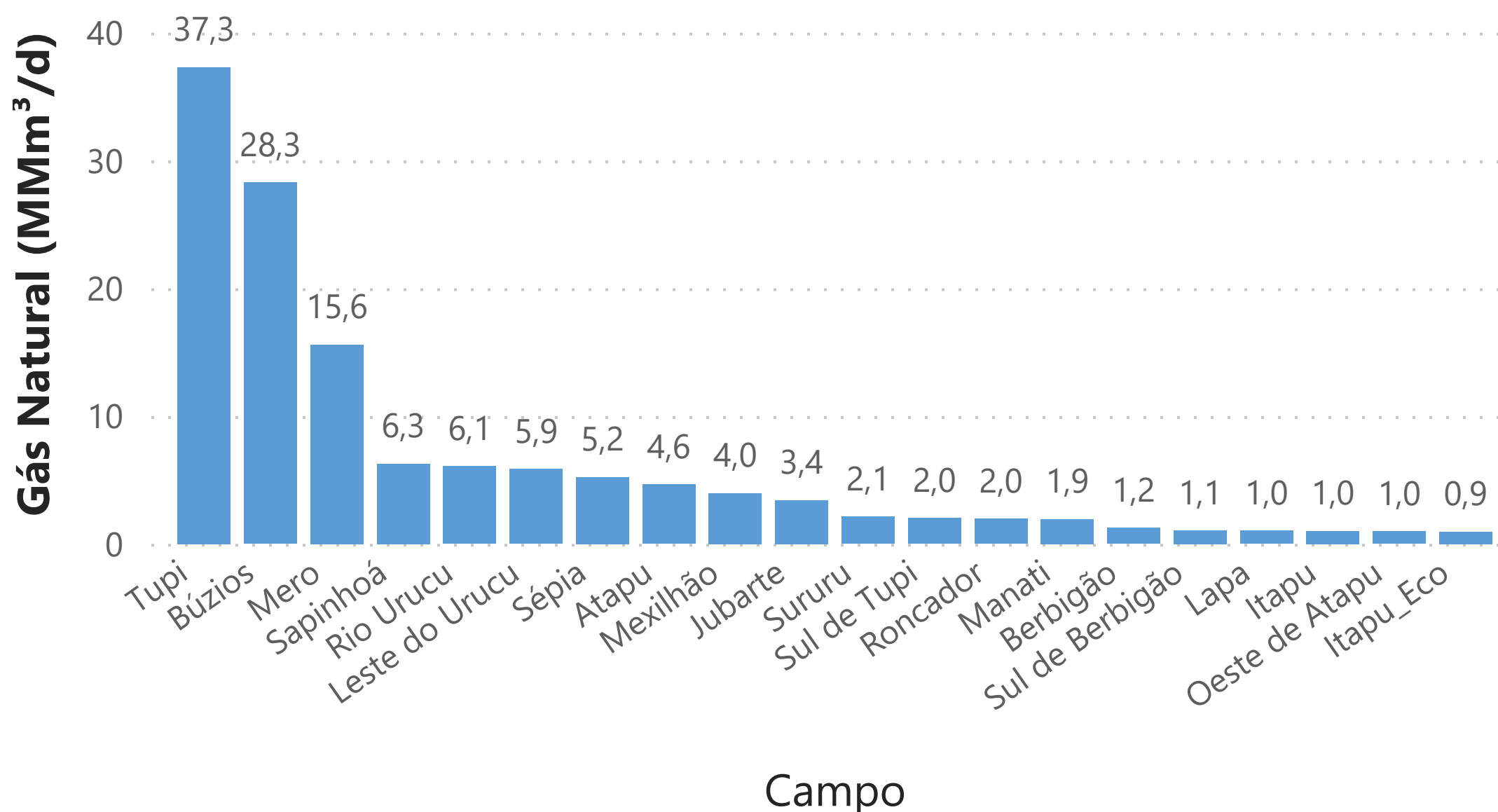
Filtro:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	02 - Fevereiro	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)



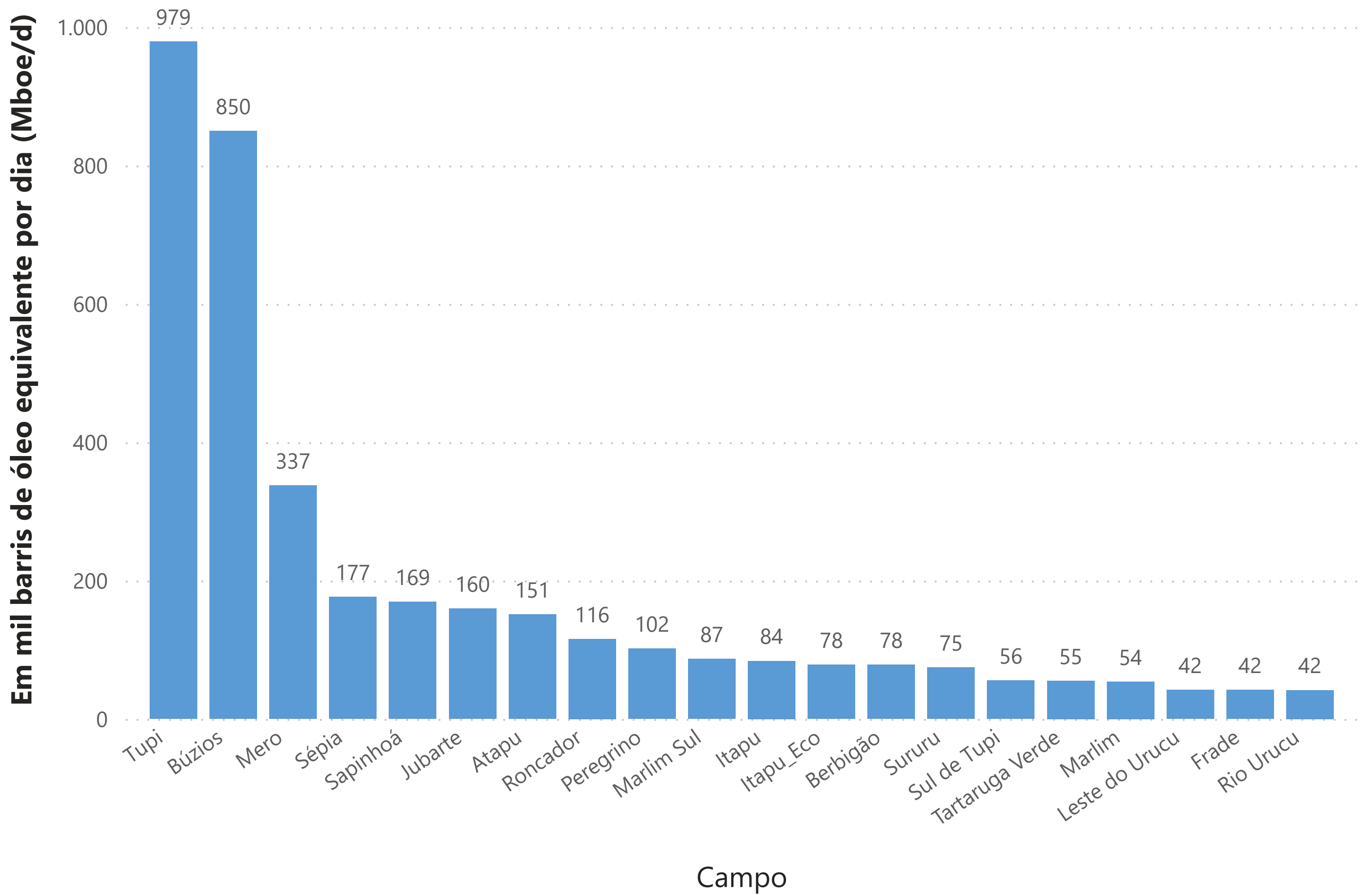
Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	02 - Fevereiro	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: 2024 | Mês: 02 - Fevereiro | 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 petróleo (bbl/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.751
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	50.399
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.518
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.377
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	48.871
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.801
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.433
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.111
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.473
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	44.813
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.135
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.022
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.069
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	42.032
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.008
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.823
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.251
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	35.771
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.421
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	34.479
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.424
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	34.024
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	33.948
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	32.693
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	32.453
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.442
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.511
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.427
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.746
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.741

Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 02 - Fevereiro | 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)
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.082
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.052
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.451
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.165
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.153
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.143
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.995
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.956
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.940
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.908
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.875
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.866
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.864
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.847
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.742
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.672
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.641
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.599
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.544
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.514
3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.514
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.502
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.497
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.468
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.458
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.408
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.354
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.347
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.313
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.259

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	02 - Fevereiro	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)

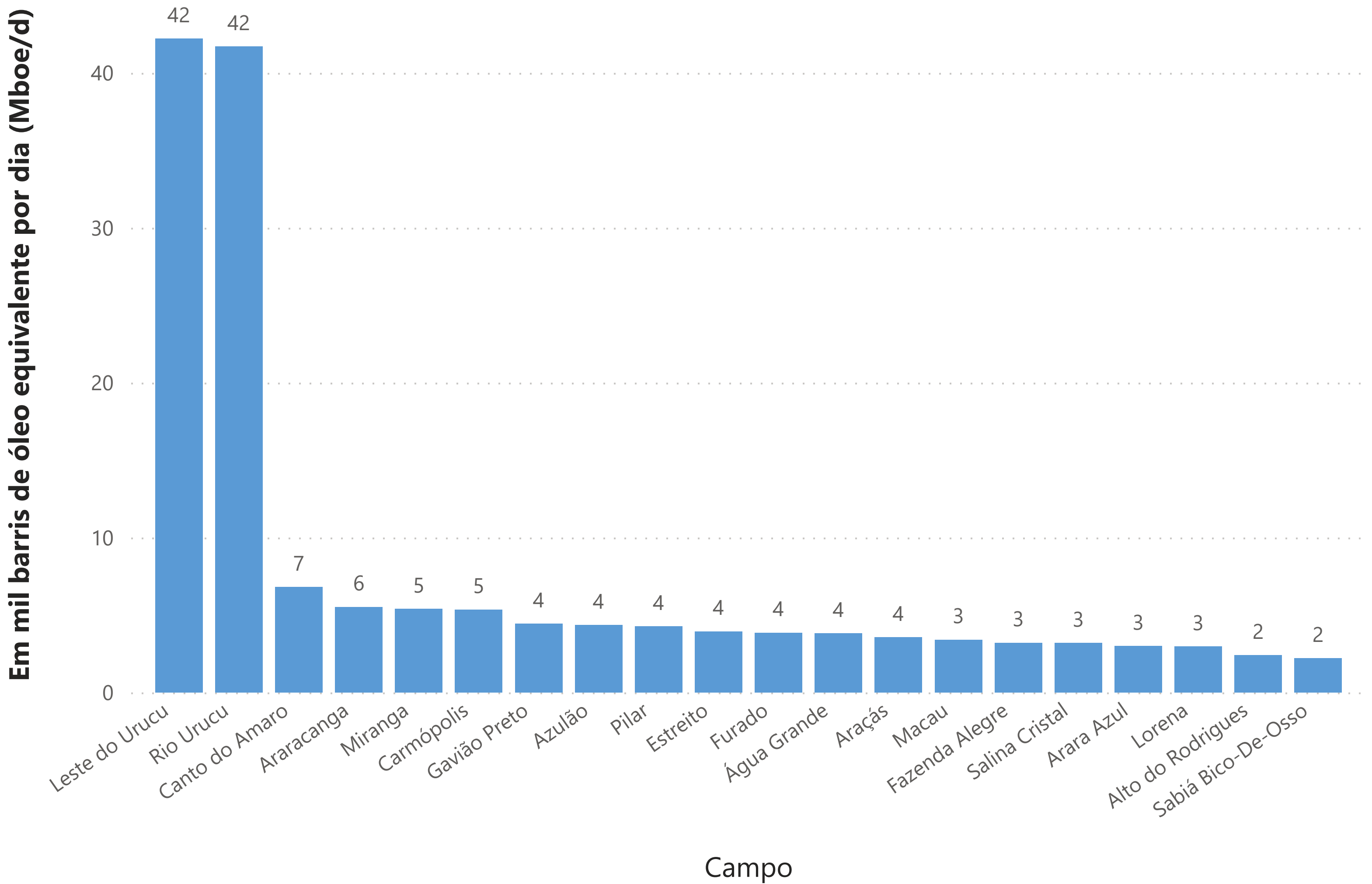
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.497
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.673
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	62.195
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.818
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.582
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.524
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.432
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	60.170
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	56.430
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.870
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.619
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	52.884
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.342
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.529
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	51.204
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.190
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.483
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.568
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.568
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	46.509
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.173
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.742
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.938
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	42.498
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.384
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.222
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	38.517
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	37.393
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	35.226
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.639
Total				1.524.817

Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 02 - Fevereiro
 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)

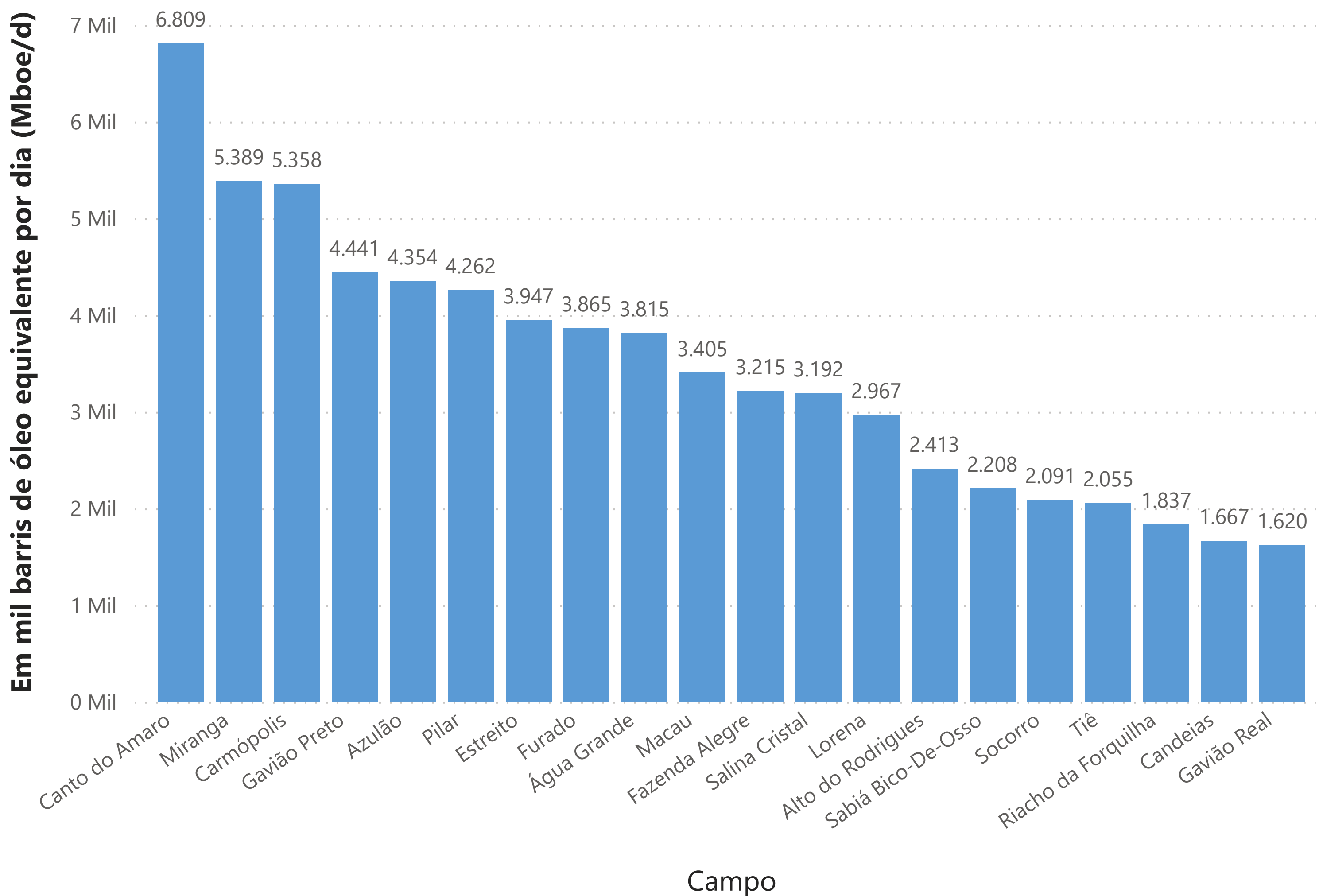


Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 02 - Fevereiro
 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: 2024

Mês: 02 - Fevereiro

Poço: Todos

Marginal: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Bacia: Todos

Regime Contratual: Todos

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	1.017
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	723
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	520
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	502
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	396
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	375
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	373
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	301
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	289
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	287
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	280
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	265
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	245
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	237
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	229
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	227
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	222
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	211
7-ANB-13D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	207
7-PIR-76-AL	Pilar	Alagoas	Terra	202
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	200
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	196
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	195
7-LPX-21D-RN	Leste De Poço Xavier	Potiguar	Terra	192
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	191
7-LUC-36HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	190
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	189
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	189
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	189

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	560
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	487
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	443
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	443
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	412
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	408
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	388
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	387
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	364
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	358
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	354
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	329
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	324
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	315
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	300
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	274
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	258
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	257
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	256
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	248
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	245
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	237
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	235
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	235
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	231
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	219

Filtros:

Ano

2024

Mês

02 - Fevereiro

Instalação

Todos

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	179.593	11.562	252.316	5	Anc_Mero / Mero
FPSO Carioca (Mv-30)	163.438	5.949	200.859	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 77	153.768	6.222	192.903	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 75 (P-75)	142.875	6.862	186.033	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	148.814	5.650	184.353	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Almirante Barroso	146.751	5.727	182.773	3	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	140.952	6.035	178.911	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	150.328	4.428	178.180	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 71	149.990	1.958	162.308	4	Itapu / Itapu_Eco
FPSO Cidade de Saquarema	110.205	5.716	146.160	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Maricá	115.975	4.292	142.973	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	104.437	6.018	142.289	8	Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	102.648	6.131	141.214	8	Tupi
FPSO Cidade de Paraty	107.371	4.609	136.359	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	100.021	5.412	134.061	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	96.085	4.771	126.096	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 74 (P-74)	92.238	3.624	115.030	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Ilha Bela	78.193	3.878	102.582	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	71.297	2.043	84.147	13	Jubarte
FPSO Cidade de São Paulo	56.826	2.637	73.416	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	64.841	723	69.387	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
Petrobras 52	52.042	995	58.300	15	Roncador
Peregrino C	50.482	191	51.682	6	Peregrino / Pitangola
Polo Arara	5.631	7.255	51.262	33	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Pioneiro de Libra	35.771	2.451	51.190	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	32.693	2.143	46.173	1	Anc_Mero / Mero
Peregrino A	44.244	46	44.531	14	Peregrino
FPSO Cidade de Angra dos Reis	33.271	1.577	43.188	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Frade	39.457	432	42.176	12	Frade
Petrobras 57	38.257	355	40.490	16	Jubarte

Filtros:

Ano

2024

Mês

02 - Fevereiro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

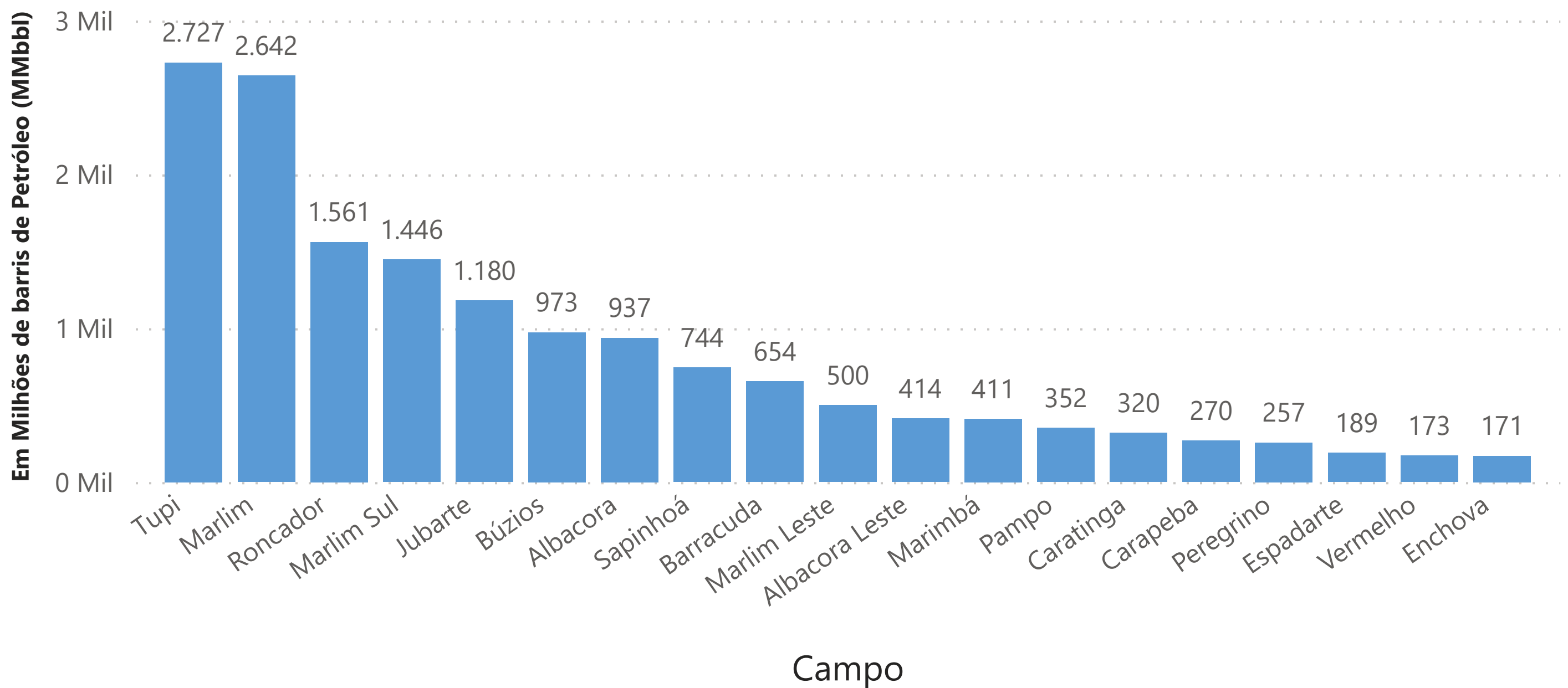
Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	2.162
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	553
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	528
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	228
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	166
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	130
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	121
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	117
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	90
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	78
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	71
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	66
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	50
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	48
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	46
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	44
Papa-Terra	Campos	Mar	3R PETROLEUM OFF	43
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	36
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	34
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	31
Total				4.643

Filtros:

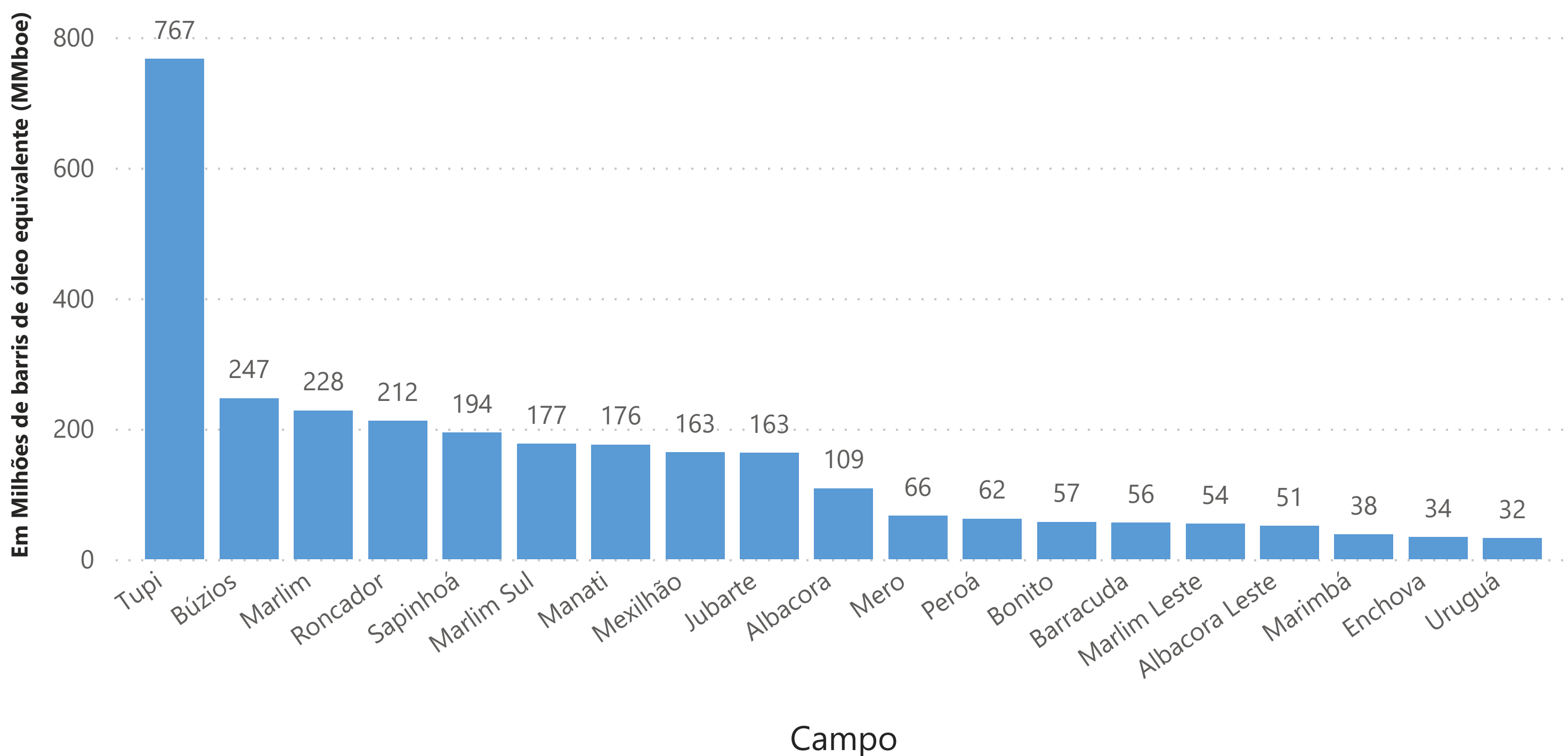
Ano: 2024
 Mês: 02 - Fevereiro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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

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



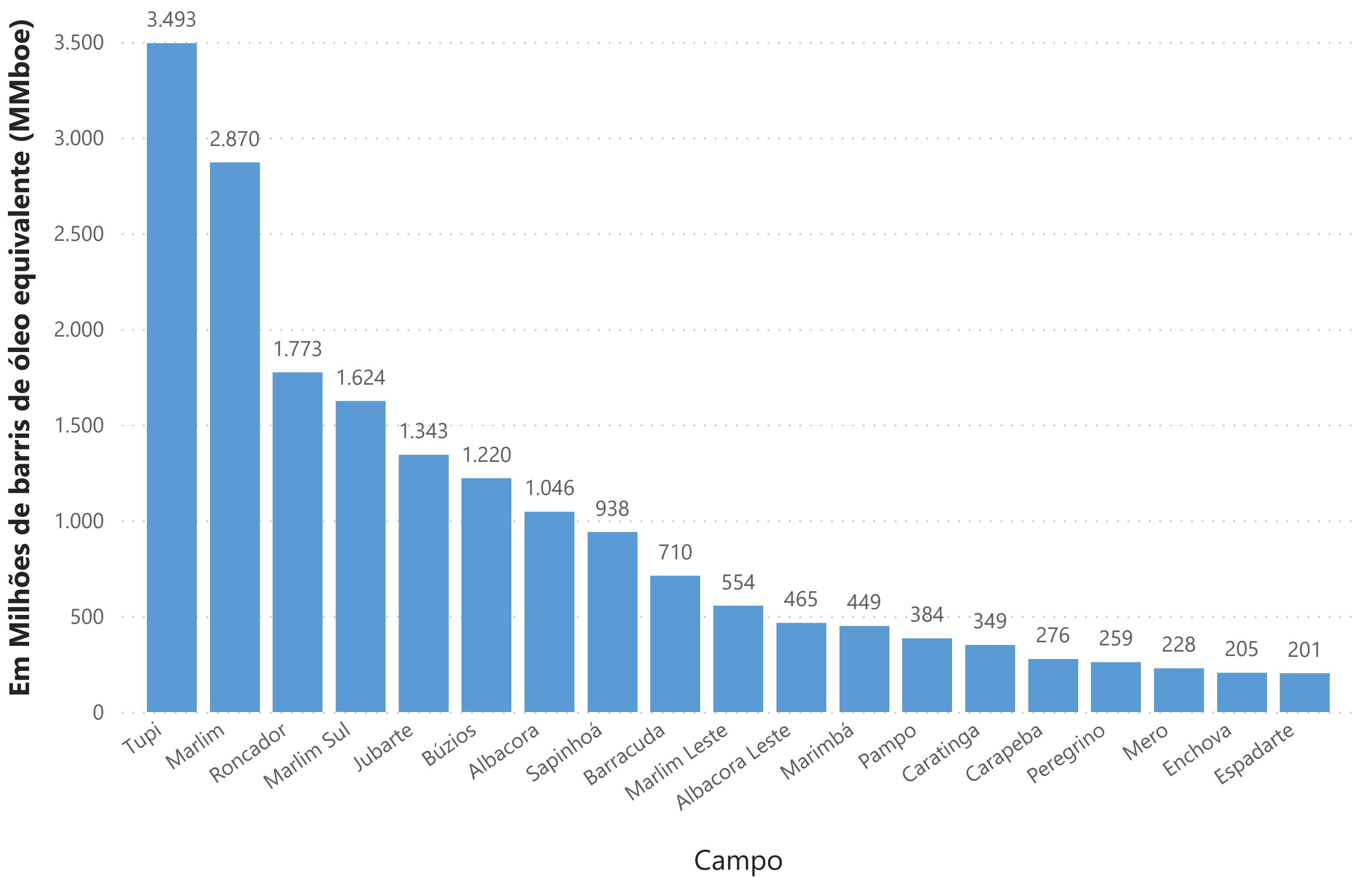
20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	02 - Fevereiro	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)

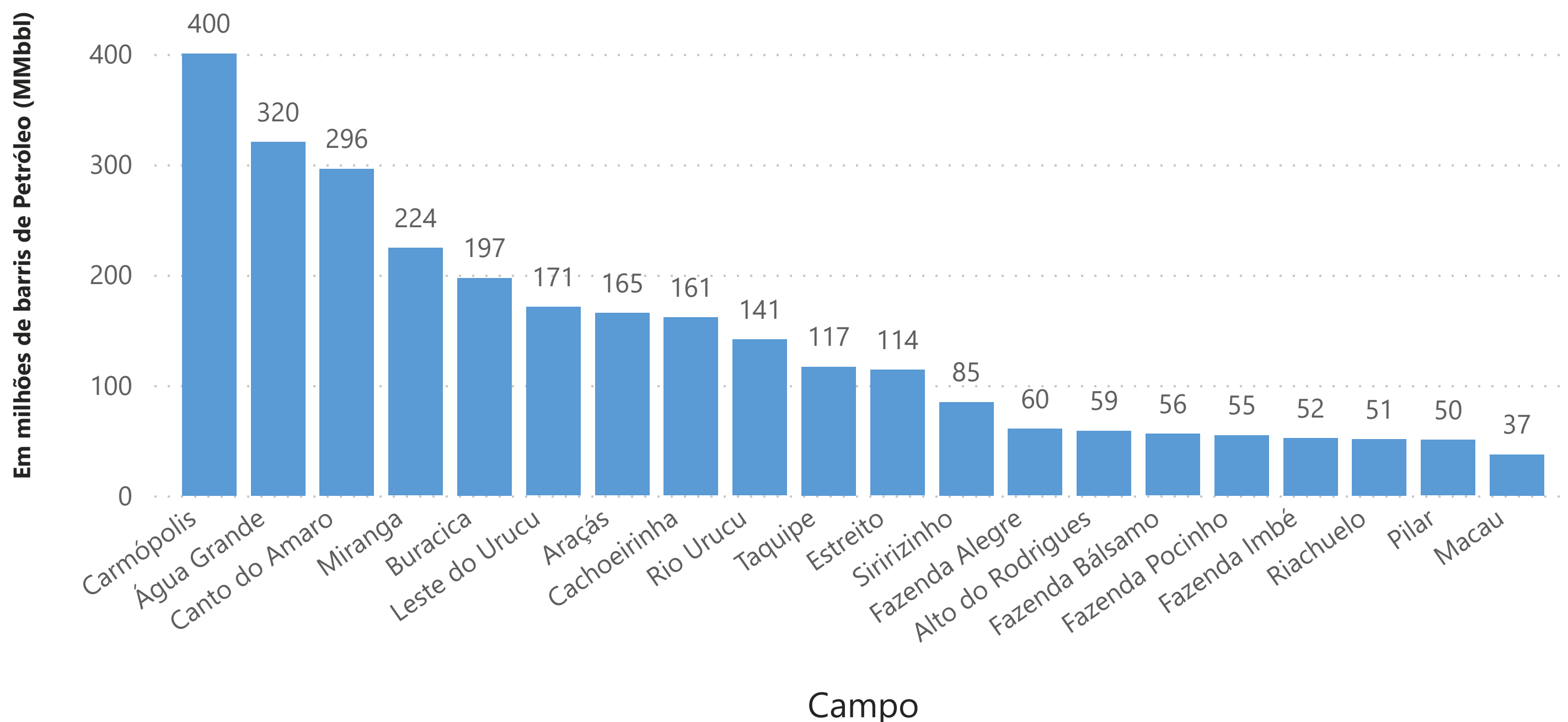


Filtros:

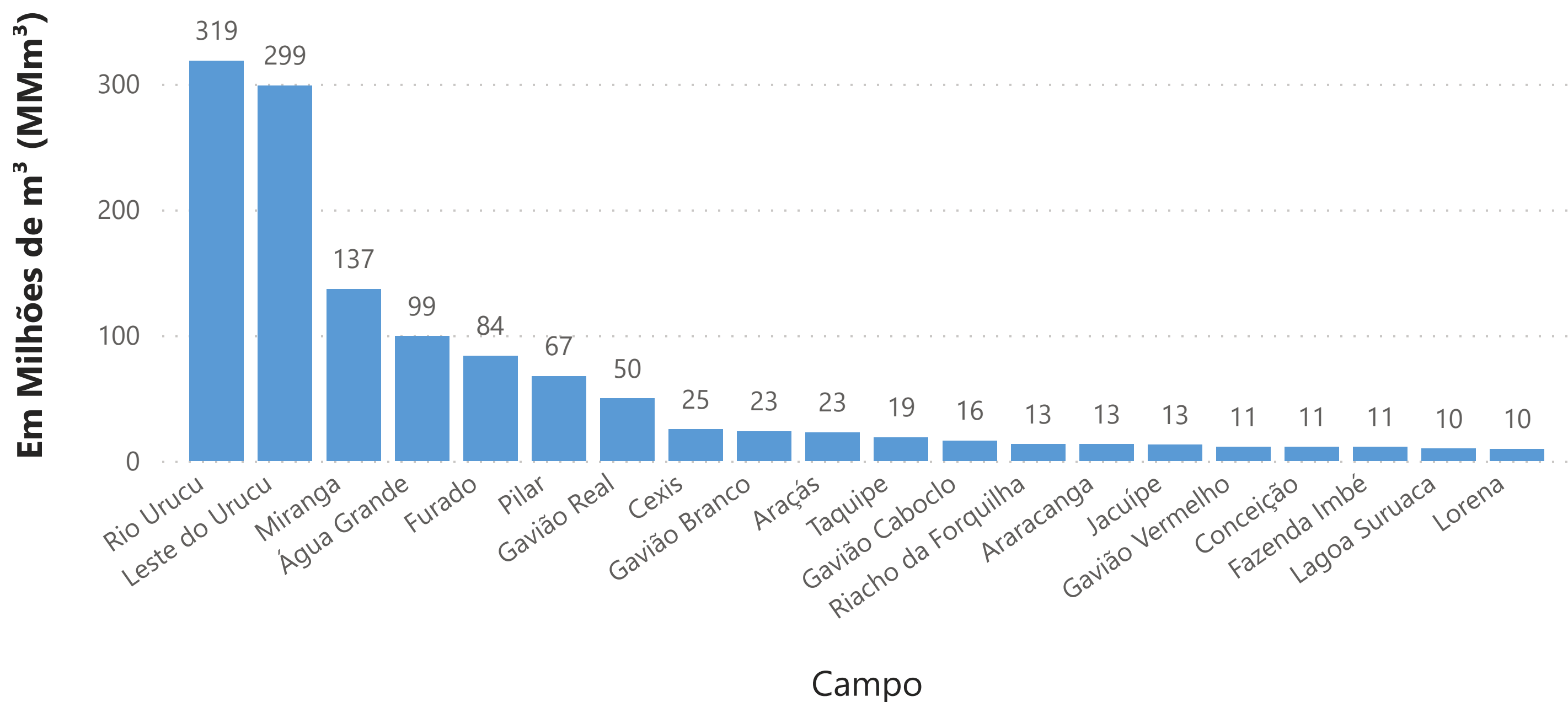
Ano: | Mês: | Campo: | Regime Contratual:

Operador atual: | Operador da época: | Maduro: | Marginal:

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



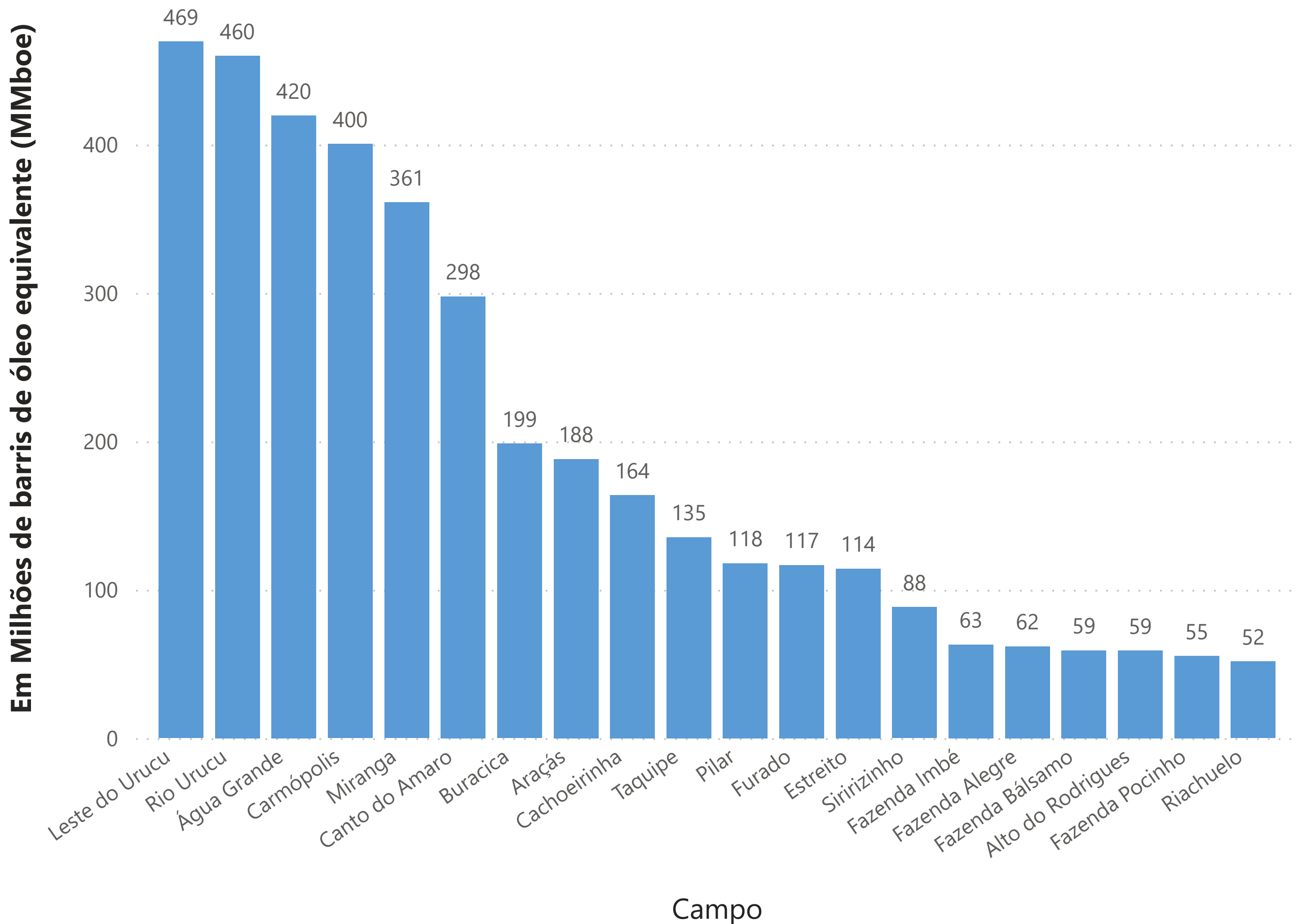
20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm³)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	02 - Fevereiro	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)

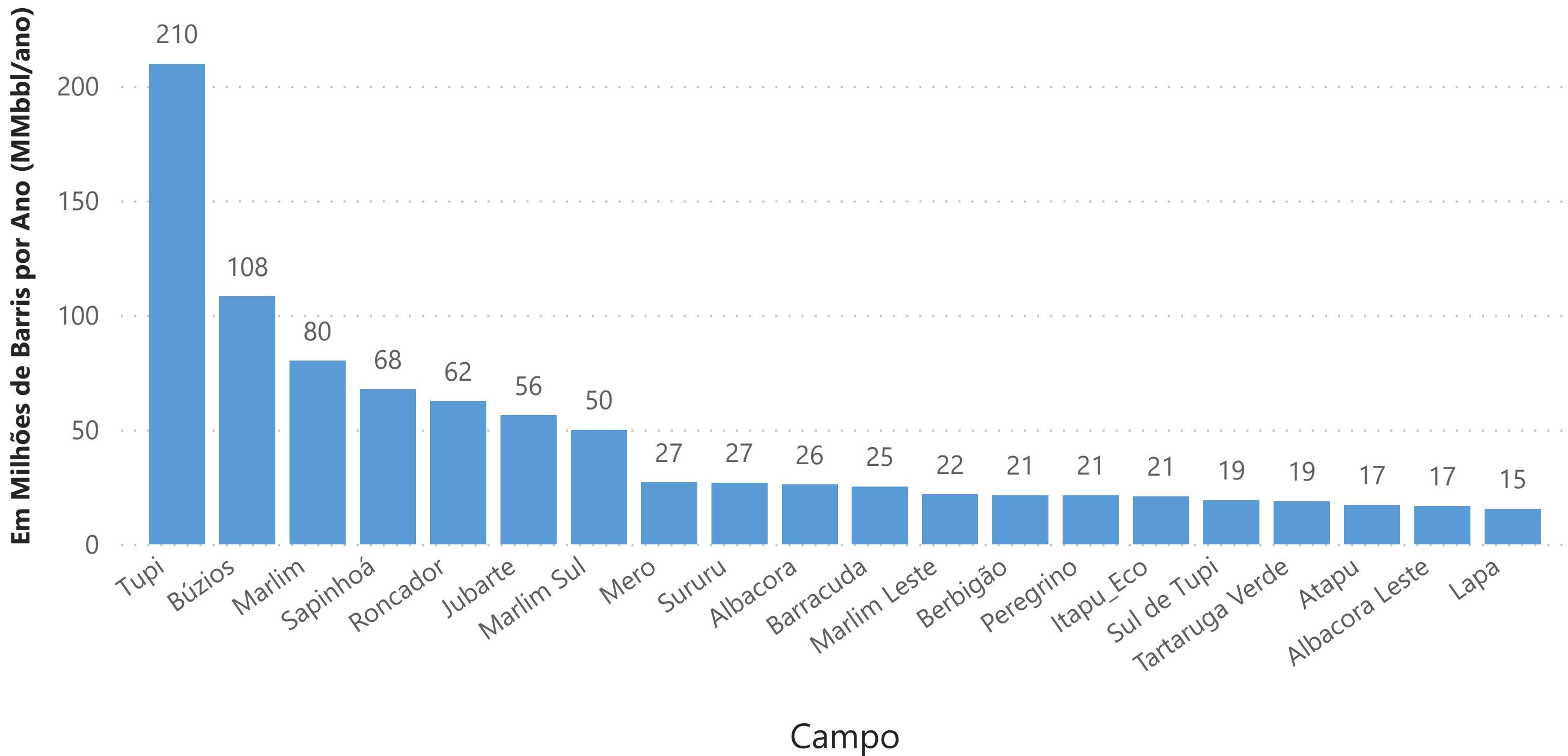


Filtros:

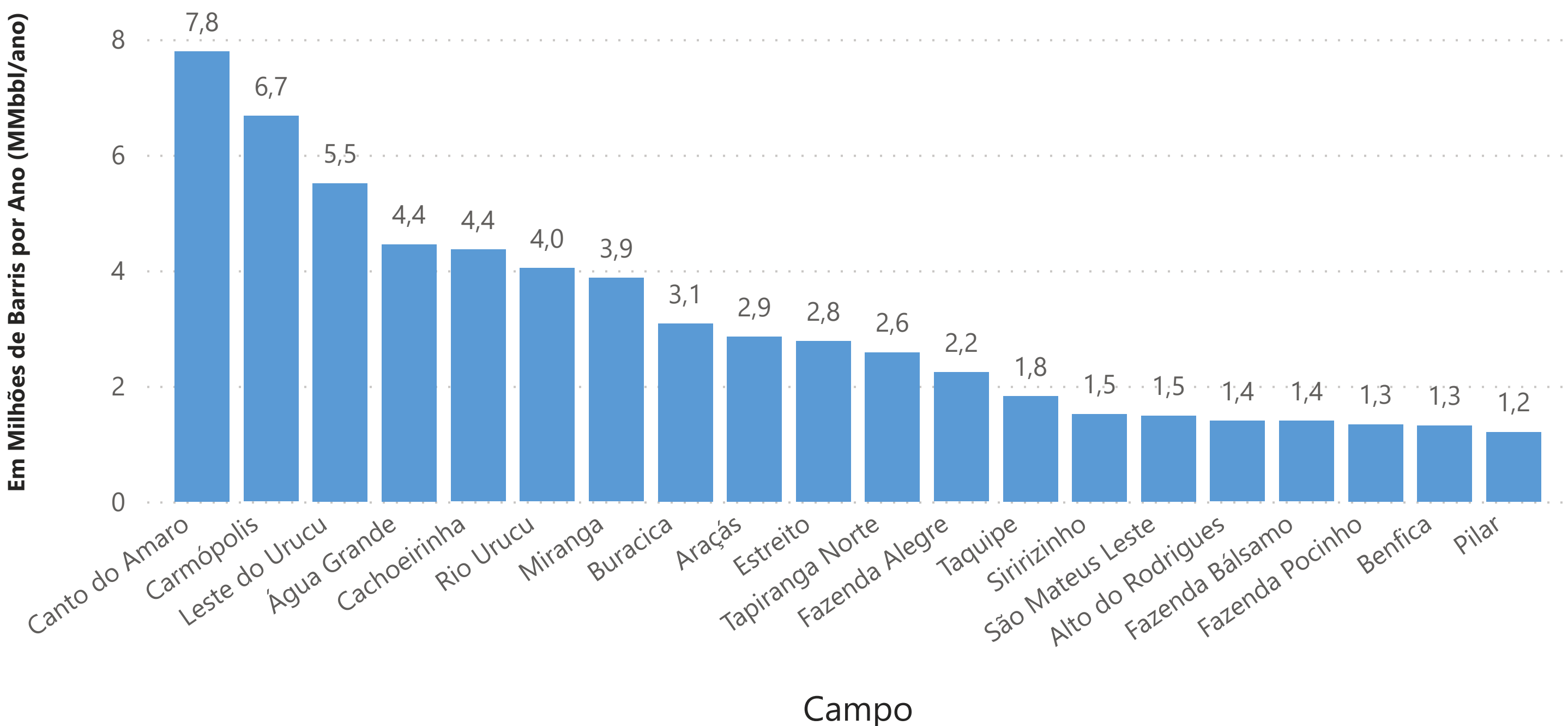
Ano: 2024
 Mês: 02 - Fevereiro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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).

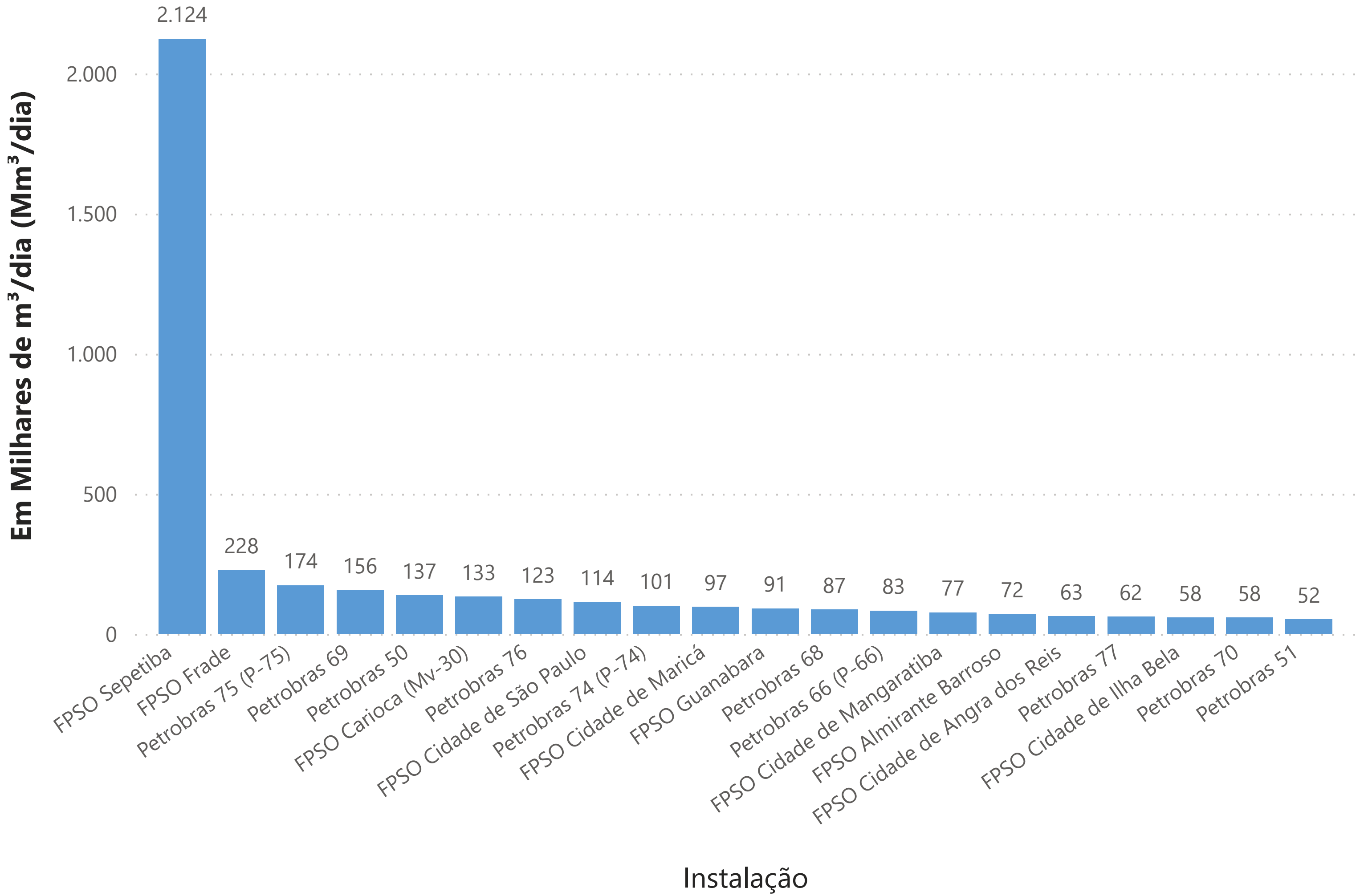
Filtros:

Ano:

Nome Mes:

Instalação:

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



Filtros:

Ano

2024

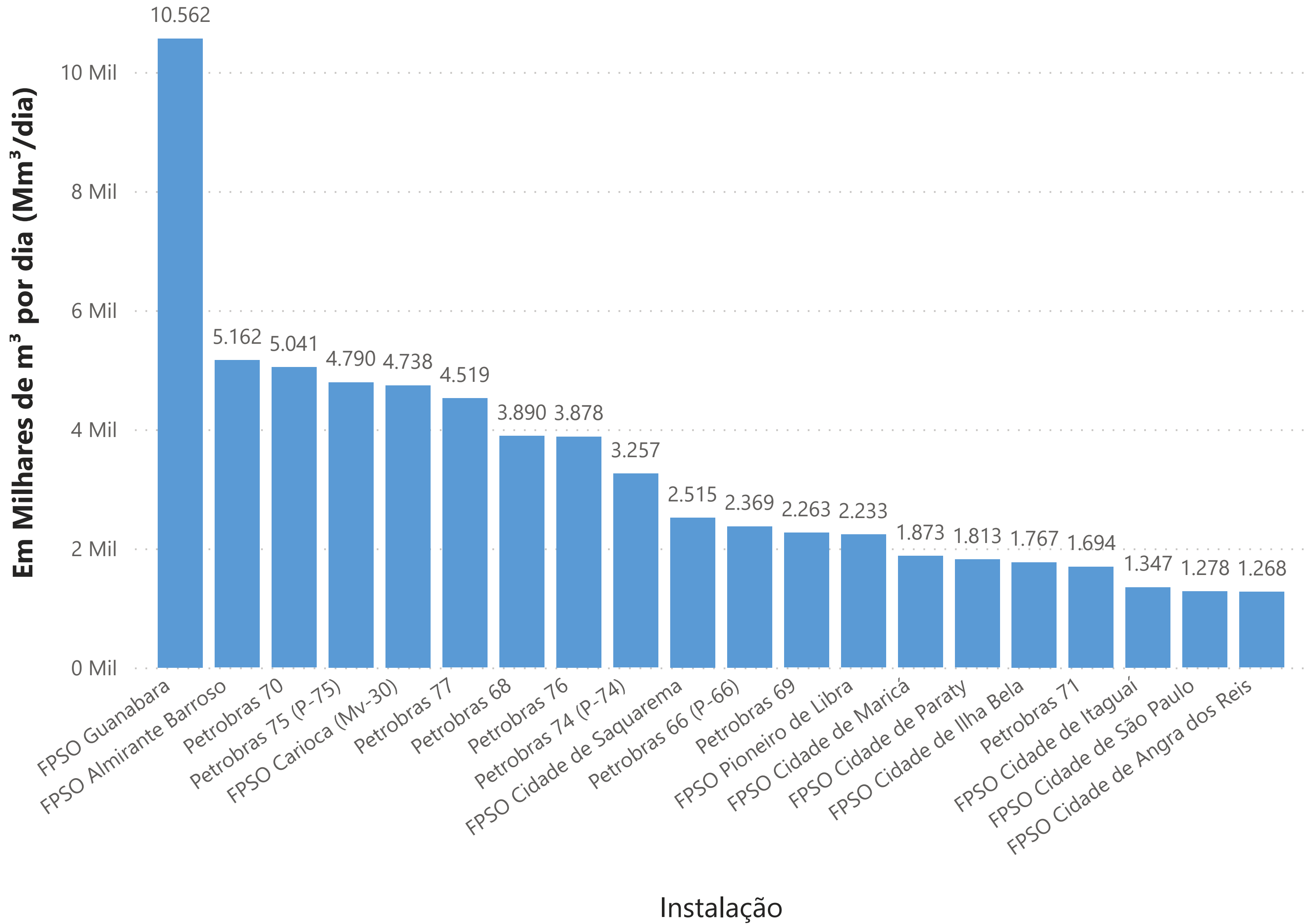
Mês

02 - Fevereiro

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

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 Carapeba-ii	1.843,04	99,31%	8,02	74,28%	1.893,48	98,42%
FPSO Sepetiba	12.688,53	63,43%	838,53	64,27%	17.962,74	63,67%
FPSO Cidade de Maricá	39.728,17	52,10%	1.462,22	51,67%	48.925,27	52,02%
Plataforma de Arabaiana 1	10,80	52,59%	11,18	34,39%	81,10	36,05%
Plataforma de Pargo-1A	1.082,59	30,76%	0,23	1,88%	1.084,07	30,13%
Plataforma de Manati 1	59,12	39,66%	420,61	27,75%	2.704,69	27,93%
FPSO Cidade de Paraty	13.567,69	14,46%	595,52	14,84%	17.313,39	14,54%
FPSO Cidade de Santos	586,26	13,31%	7,16	6,56%	631,28	12,40%
Plataforma de Vermelho-ii	160,82	10,75%	0,53	8,73%	164,14	10,70%
FPSO Cidade de Vitória	822,11	9,40%	28,94	28,18%	1.004,14	10,69%
Petrobras 66 (P-66)	8.782,95	9,63%	523,45	10,71%	12.075,32	9,90%
Petrobras 40	4.097,90	12,65%	-160,95	-49,46%	3.085,57	8,96%
Petrobras 75 (P-75)	11.009,14	8,35%	557,08	8,84%	14.513,09	8,46%
Plataforma de Pampo-1	723,83	7,19%	31,91	17,77%	924,52	8,25%
FPSO Cidade de Mangaratiba	7.516,24	7,76%	525,22	9,56%	10.819,77	8,23%
Plataforma de Pescada 1B	5,43	3,30%	6,25	8,37%	44,74	7,05%
FPSO Carioca (Mv-30)	8.914,21	5,77%	361,51	6,47%	11.188,06	5,90%
Petrobras 69	2.784,84	2,98%	499,53	11,69%	5.926,77	4,93%
FPSO Cidade de Itajaí	1.064,39	4,50%	21,82	12,25%	1.201,63	4,85%
Peregrino C	2.132,34	4,41%	2,14	1,13%	2.145,80	4,33%
Petrobras 57	1.546,35	4,21%	17,15	5,07%	1.654,19	4,26%
FPSO Almirante Barroso	4.520,42	3,18%	258,40	4,73%	6.145,74	3,48%
Peregrino A	1.488,10	3,48%	-1,99	-4,17%	1.475,60	3,43%
FPSO Espirito Santo	989,59	3,38%	-9,81	-3,10%	927,86	2,97%
Petrobras 58	861,94	1,22%	73,72	3,74%	1.325,61	1,60%
Petrobras 71	2.069,79	1,40%	9,35	0,48%	2.128,58	1,33%
Plataforma de Carapeba-li	43,61	1,51%	-1,18	-8,49%	36,18	1,22%
Polvo A	96,08	1,58%	-3,46	-12,77%	74,32	1,19%
FPSO Cidade de São Paulo	-82,63	-0,15%	96,58	3,80%	524,83	0,72%
Peregrino B	44,84	0,44%	-0,41	-4,11%	42,24	0,41%
FPSO Guanabara	449,83	0,25%	92,58	0,81%	1.032,16	0,41%
Petrojarl 1	77,34	0,38%	0,79	0,58%	82,33	0,39%
FPSO Cidade de Ilha Bela	479,74	0,62%	-65,27	-1,66%	69,22	0,07%
Total	130.165,38	7,59%	6.207,35	9,45%	169.208,45	7,95%

Filtros:

Ano

2024

Mês

02 - Fevereiro

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PLATAFORMA 3R-2	01/02/2024	09/02/2024	8	Não-programada	Papa-Terra
PLATAFORMA 3R-3	01/02/2024	09/02/2024	8	Não-programada	Papa-Terra
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	04/02/2024	12/02/2024	8	Programada	Mero/Anc_Mero
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	11/02/2024	16/02/2024	5	Extraordinária	Tupi/Anc_Tupi/Sul de Tupi
PETROBRAS 74	16/02/2024	18/02/2024	2	Extraordinária	Tambuatá/Búzios_Eco/Búzios
PLATAFORMA DE ENCHOVA	17/02/2024	03/03/2024	15	Extraordinária	Enchova/Enchova Oeste/Bonito
PETROBRAS 53	22/02/2024			Extraordinária	Marlim Leste
FPSO CIDADE DE SANTOS	23/02/2024	26/02/2024	3	Extraordinária	Uruguá
PETROBRAS 48	28/02/2024			Programada	Barracuda/Caratinga

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PLATAFORMA DE MANATI	26/01/2024	03/02/2024	8	Não-programada	Manati
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	23/01/2024	07/02/2024	15	Programada	Sudoeste de Sapinhoá/Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá
PLATAFORMA 3R-2	01/02/2024	09/02/2024	8	Não-programada	Papa-Terra
PLATAFORMA 3R-3	01/02/2024	09/02/2024	8	Não-programada	Papa-Terra
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	04/02/2024	12/02/2024	8	Programada	Mero/Anc_Mero
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	11/02/2024	16/02/2024	5	Extraordinária	Tupi/Anc_Tupi/Sul de Tupi
PETROBRAS 74	16/02/2024	18/02/2024	2	Extraordinária	Tambuatá/Búzios_Eco/Búzios
PETROBRAS 67	21/01/2024	23/02/2024	33	Programada	Tupi/Anc_Tupi/Sul de Tupi
FPSO CIDADE DE SANTOS	23/02/2024	26/02/2024	3	Extraordinária	Uruguá