

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

09 - Setembro ▾

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 Setembro de 2024 constam dados de **265** áreas produtoras sendo:

249 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **52** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **67** são áreas marítimas e **198** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **19** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,470** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **169.920** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,539** 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 **3,470** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **3,9%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **-5,5%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,6°** sendo **2,2%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **93,1%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **4,7%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **169,92** milhões m³/d.
- Variou em **6,4%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **7,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,9%**
- Disponibilizado ao mercado **56,87** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,63** milhões de m³/d.
- A queima variou em **0,6%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **8,3%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **83,6%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **90,54%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **20,3%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.428** poços, sendo **495** marítimos e **5.933** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **153** poços, foi de **2,864** milhões de bbl/d de petróleo e **129,90** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,681** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **6,3%** em relação ao mês anterior e uma variação de **2,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **81,2%** 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.



09 - Setembro

2024

09/2024

Número - 169

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 850,91 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 43,59 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 776 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 62 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara
Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 182.028 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 11,95 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

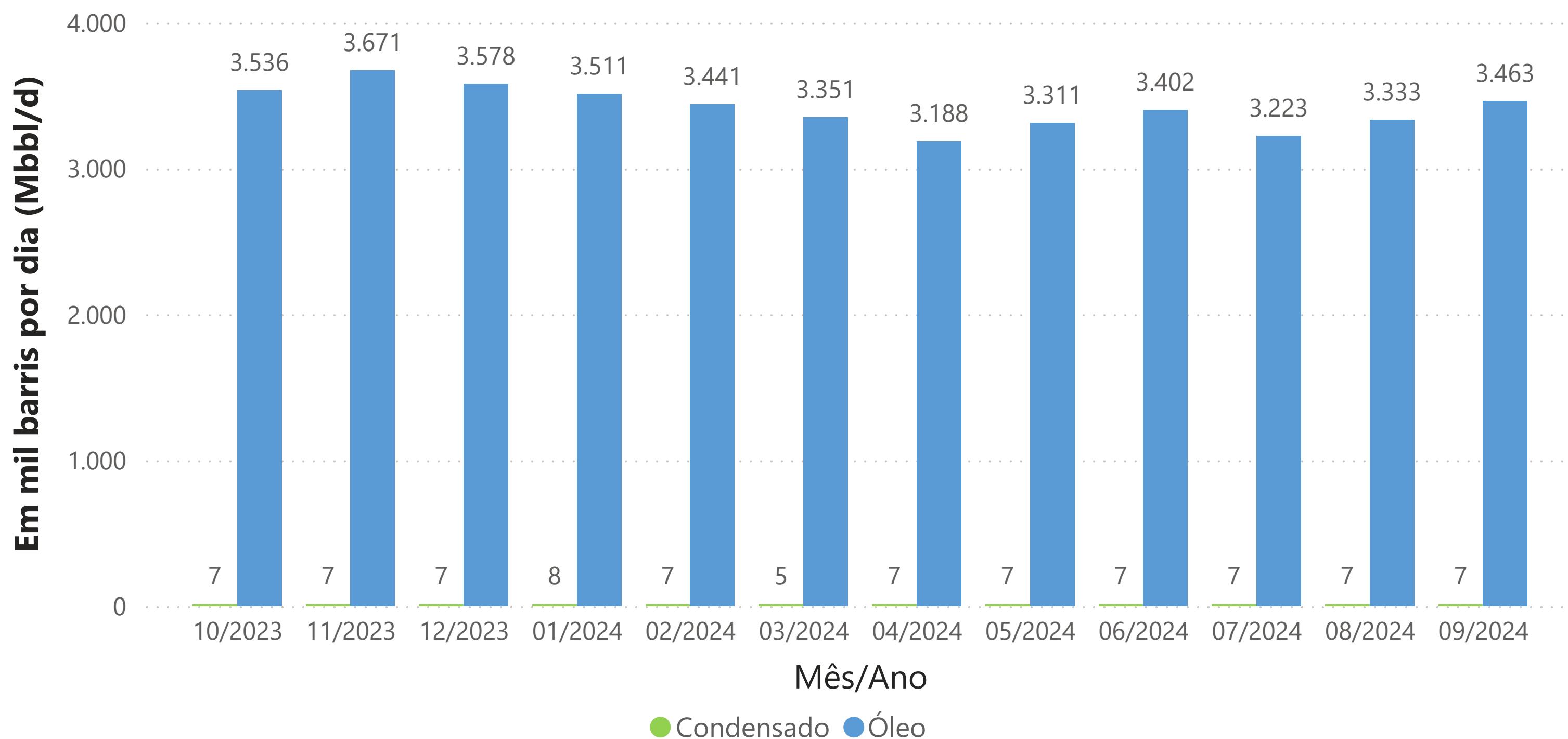
Operador atual: Todos

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)

	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024
Condensado	7	7	7	8	7	5	7	7	7	7	7	7
Óleo	3.536	3.671	3.578	3.511	3.441	3.351	3.188	3.311	3.402	3.223	3.333	3.463
Petróleo	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.409	3.230	3.340	3.470

*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

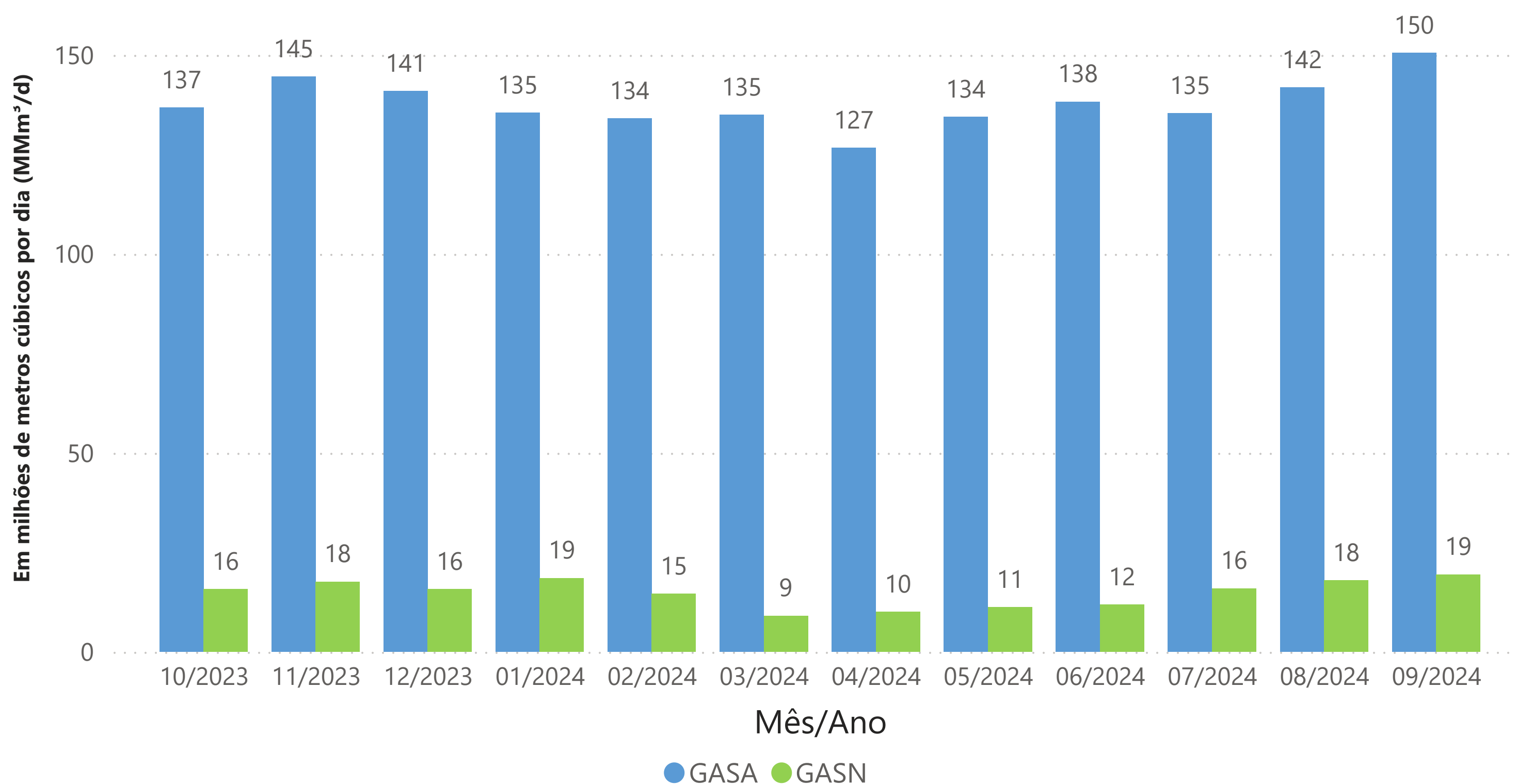
Operador atual: Todos

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)

	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024
GASA	137	145	141	135	134	135	127	134	138	135	142	150
GASN	16	18	16	19	15	9	10	11	12	16	18	19
Gás Total	153	162	157	154	149	144	137	146	150	151	160	170

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

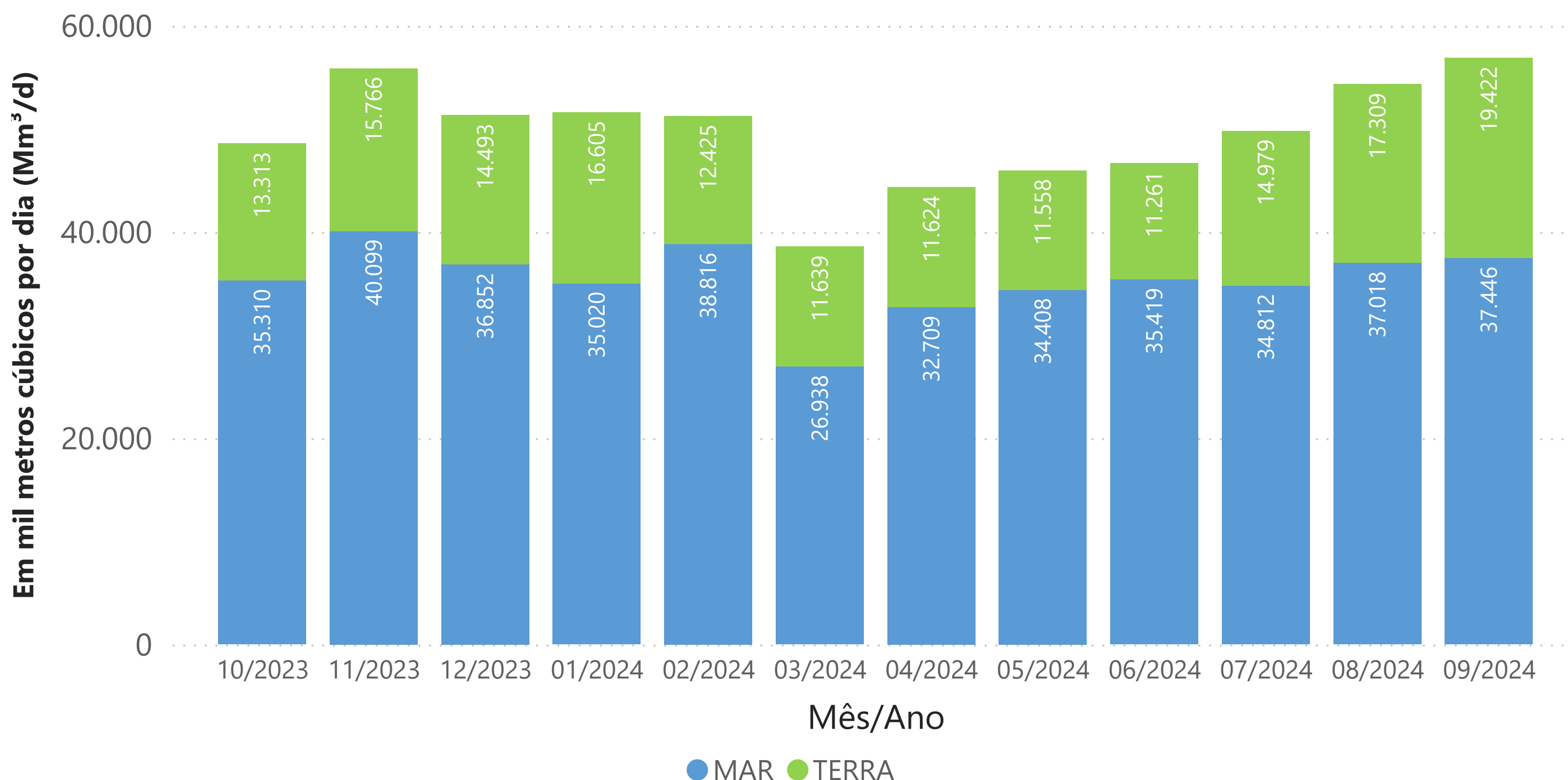
Operador atual: Todos

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
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
08/2024	15.189	3.608	86.579	54.327	159.703	97,8%	65.378	132.423
09/2024	15.924	3.631	93.497	56.868	169.920	97,9%	68.265	140.130

* 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

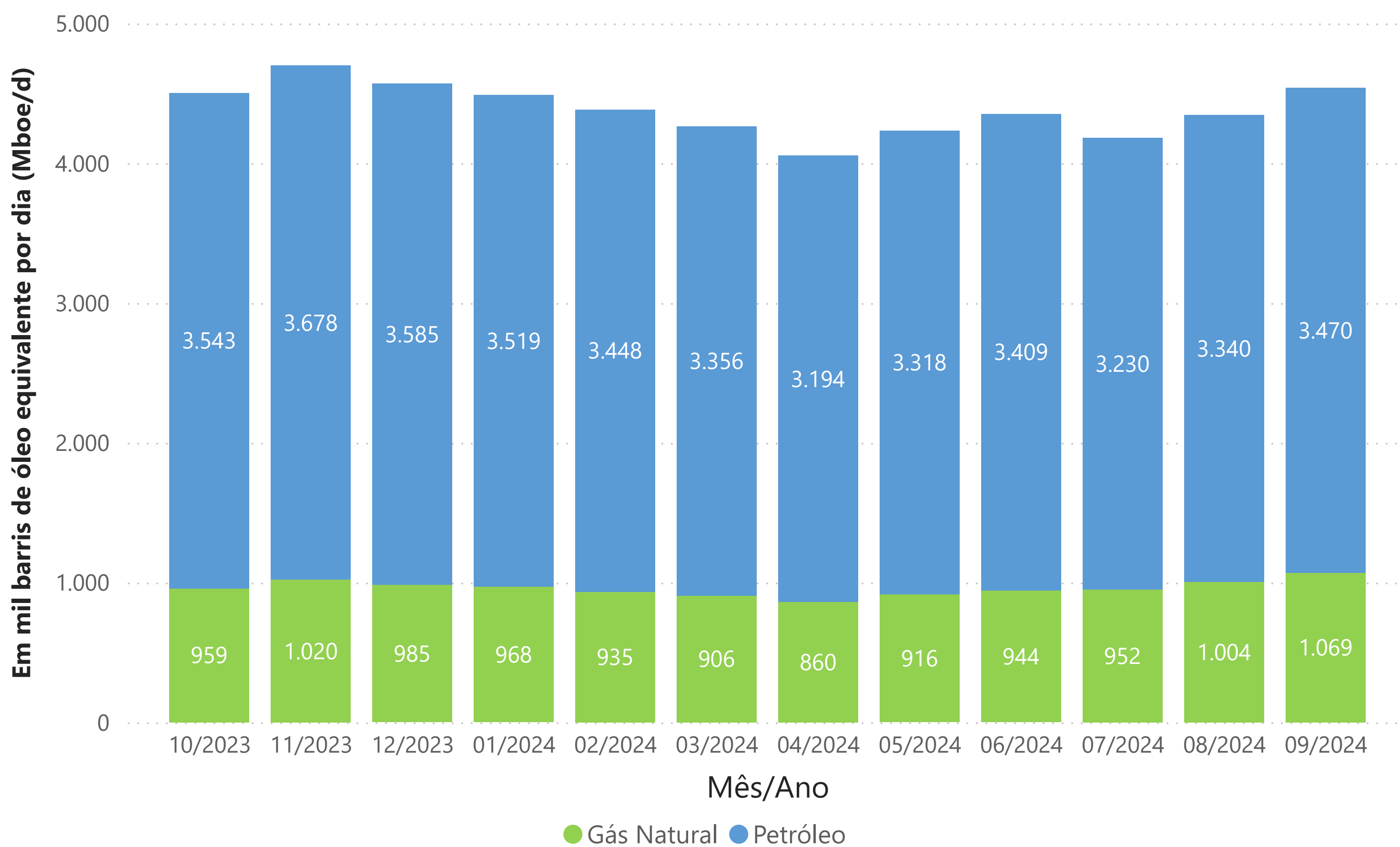
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



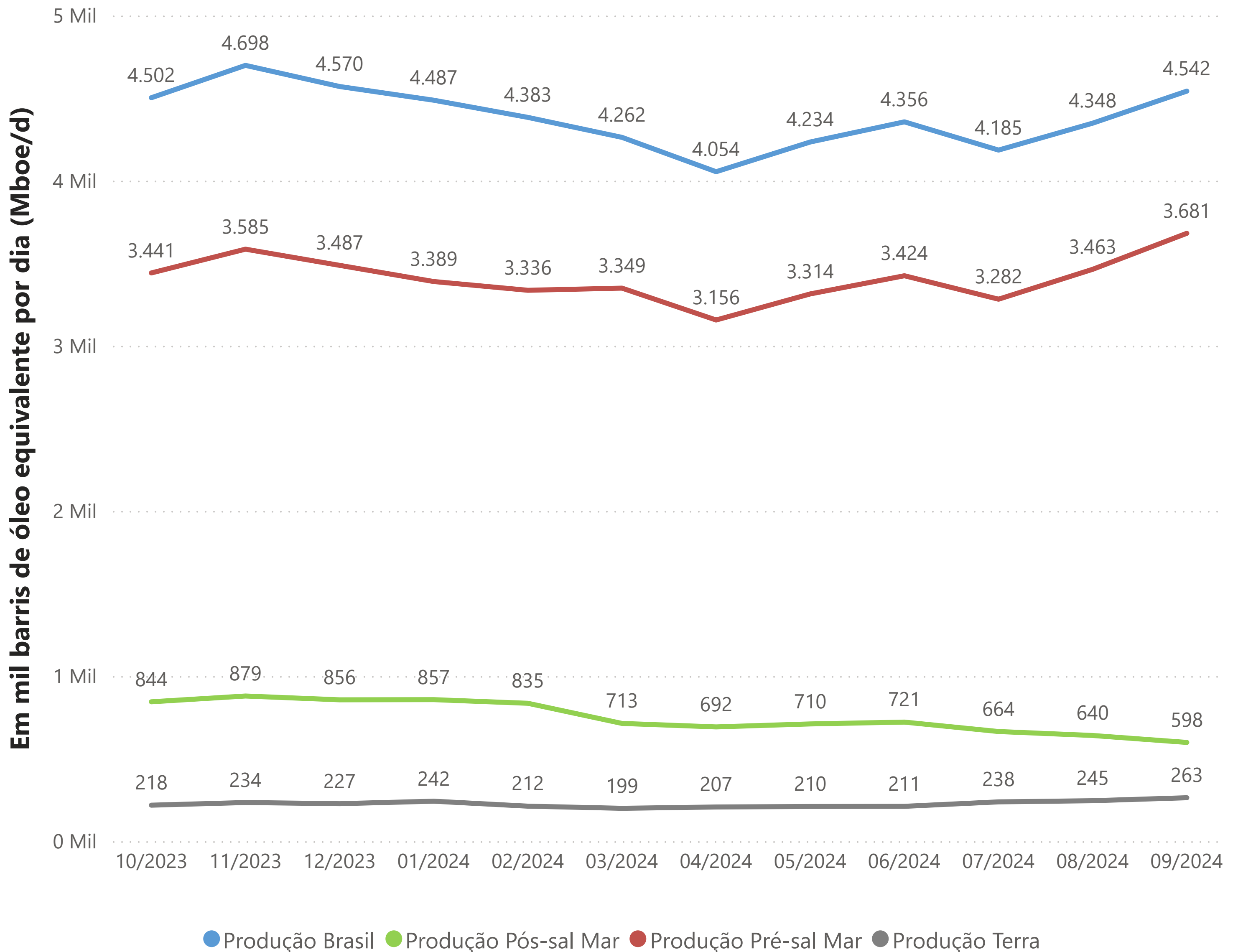
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024
Petróleo	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.409	3.230	3.340	3.470
Gás Natural	959	1.020	985	968	935	906	860	916	944	952	1.004	1.069
Produção Total	4.502	4.698	4.570	4.487	4.383	4.262	4.054	4.234	4.353	4.181	4.345	4.539

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▾

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



Filtros:

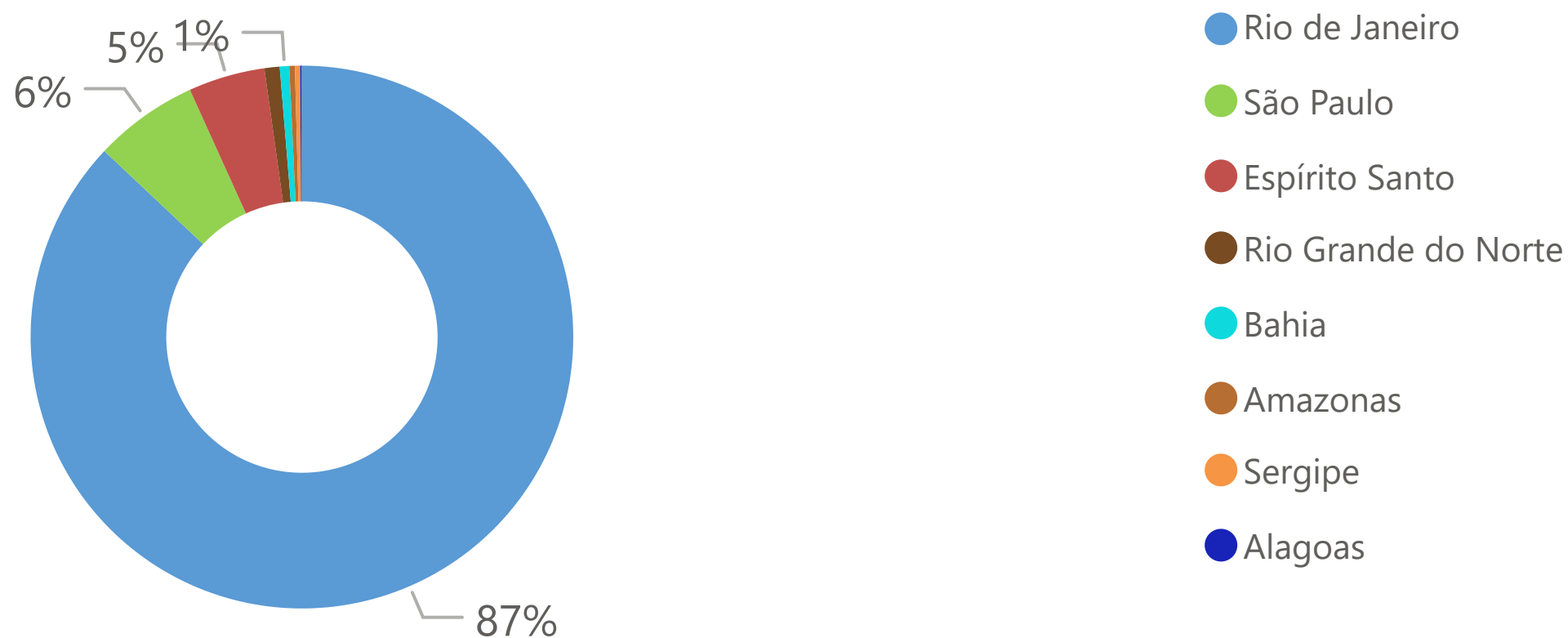
Ano: 2024 | Mês: 09 - Setembro | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

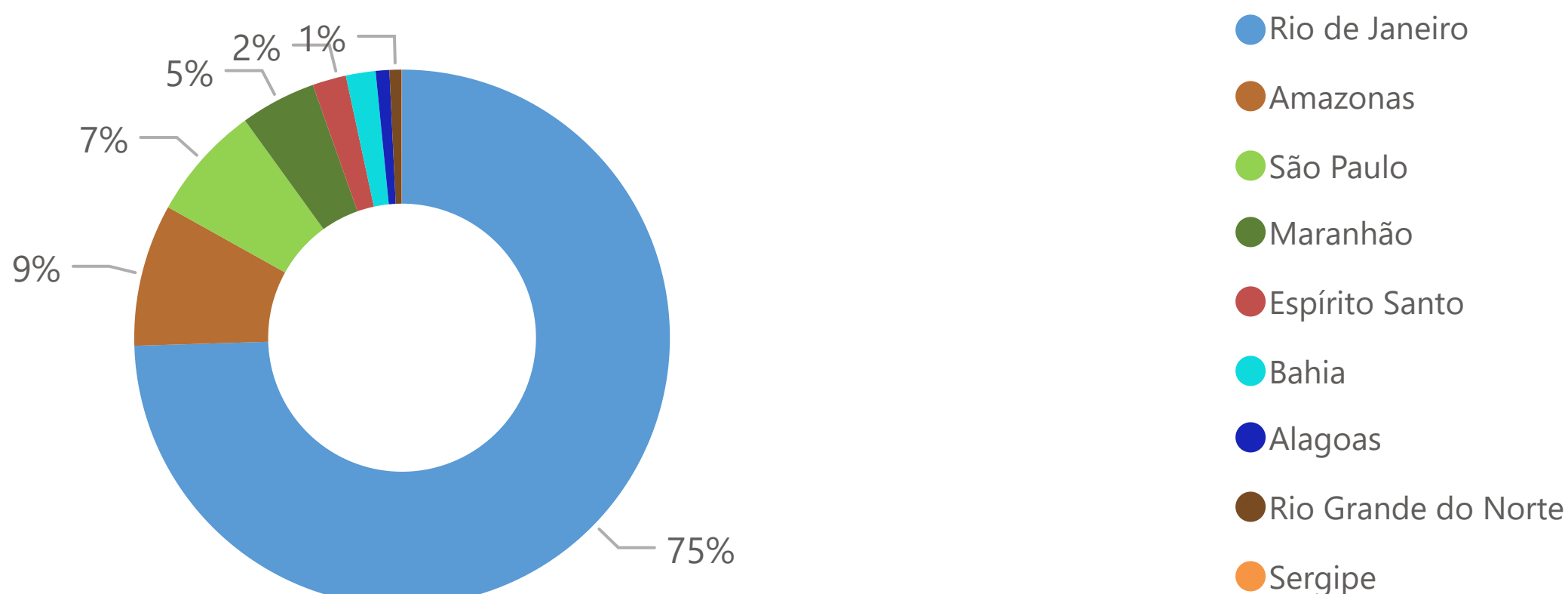
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.019.581	126.619,94	3.815.996	49
São Paulo	215.669	11.789,34	289.822	7
Espírito Santo	158.190	3.459,79	179.951	25
Rio Grande do Norte	31.445	1.198,14	38.981	64
Bahia	19.491	3.045,34	38.646	74
Amazonas	11.561	14.567,65	103.189	6
Sergipe	10.662	55,62	11.012	18
Alagoas	2.734	1.397,42	11.523	11
Ceará	765	0,95	771	2
Maranhão	151	7.757,89	48.946	8
Paraná	0	28,16	177	1
Total	3.470.249	169.920,24	4.539.015	265

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

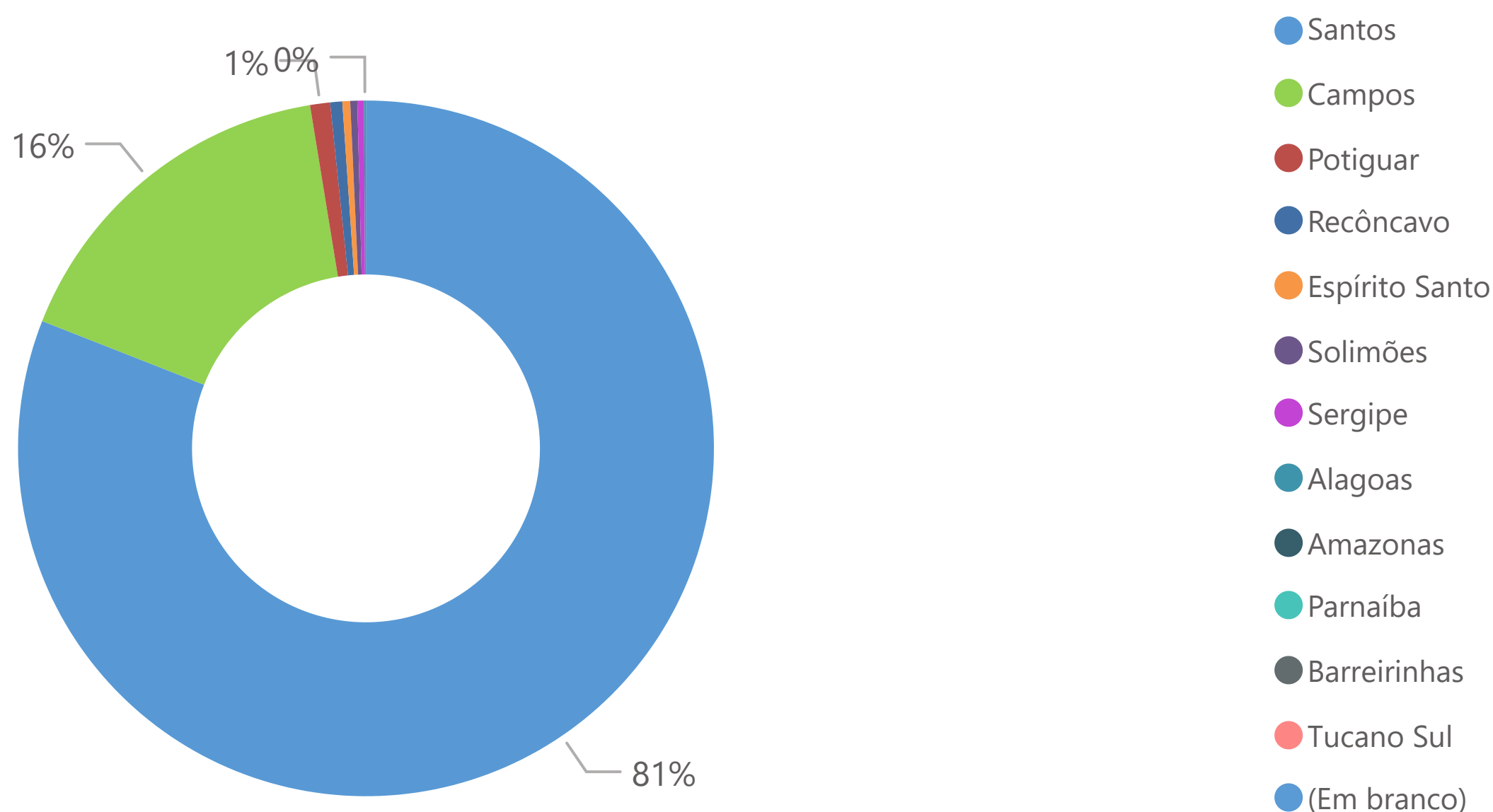
Ano: 2024 | Mês: 09 - Setembro | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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	2.809.653	130.726	3.631.892	29
Campos	571.259	10.617	638.037	31
Potiguar	32.210	1.199	39.752	66
Recôncavo	19.487	2.994	38.317	69
Espírito Santo	12.528	526	15.840	21
Solimões	11.361	13.983	99.312	5
Sergipe	10.662	56	11.012	18
Alagoas	2.734	1.397	11.523	11
Amazonas	200	585	3.877	1
Parnaíba	117	7.754	48.891	7
Barreirinhas	34	3	55	1
Tucano Sul	5	52	329	5
Paraná	0	28	177	1
Total	3.470.249	169.920	4.539.015	265

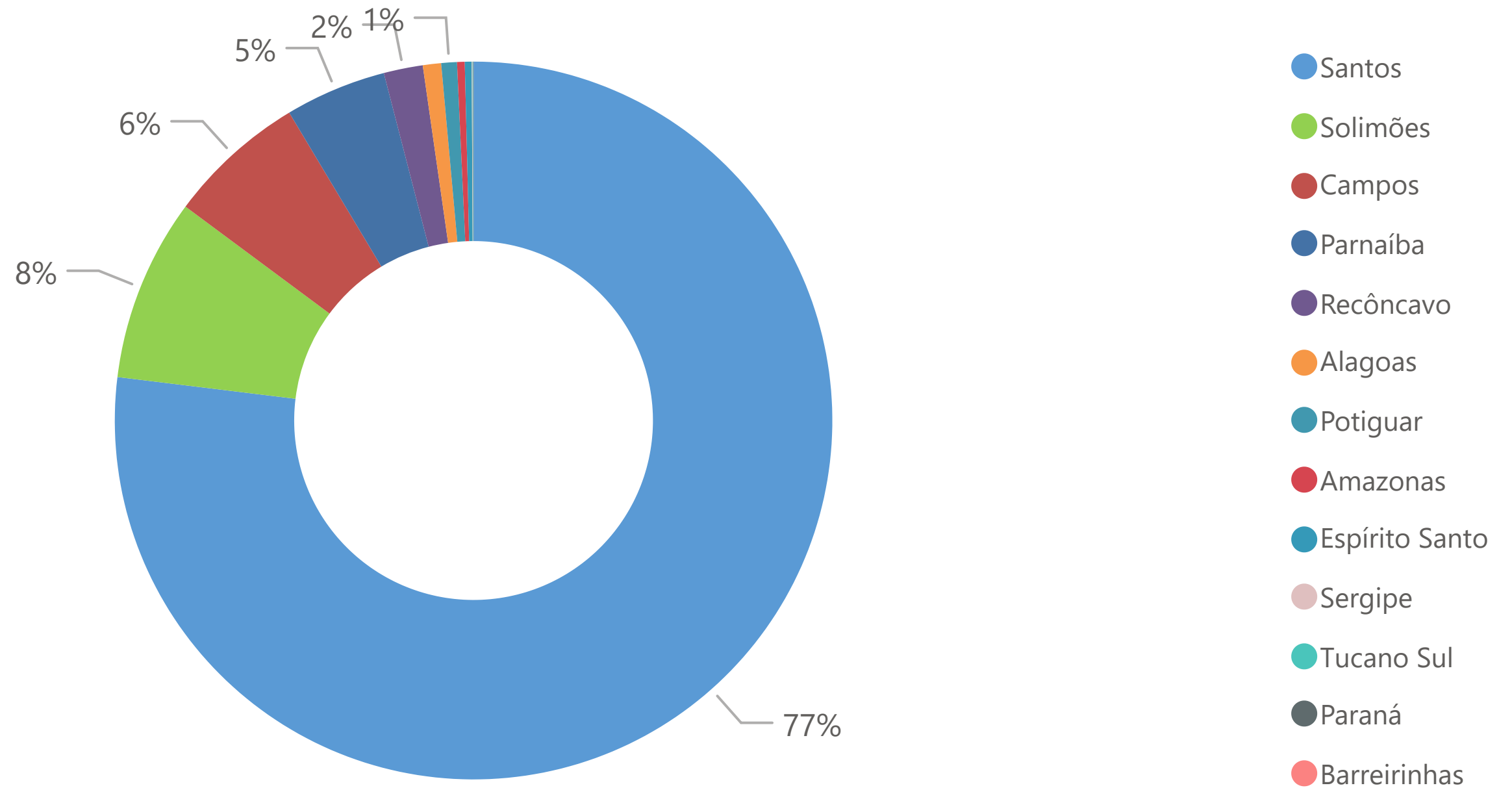
Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2024	09 - Setembro	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: 09 - Setembro | 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	3.152.540	152.191,18	4.109.794
+	PETRO RIO JAGUAR	62.643	785,25	67.582
+	TOTALENERGIES EP	50.956	1.753,96	61.988
+	ENEVA	317	8.339,12	52.768
+	SHELL BRASIL	25.244	260,58	26.883
+	TRIDENT ENERGY	23.066	458,61	25.951
+	KAROON BRASIL	22.342	175,22	23.444
+	EQUINOR BRASIL	22.350	59,90	22.726
+	PERENCO BRASIL	15.716	56,03	16.068
+	3R POTIGUAR	14.945	48,57	15.251
+	ENAUTA ENERGIA	14.425	102,17	15.067
+	POTIGUAR E&P S.A.	9.736	809,60	14.828
+	ORIGEM ALAGOAS	2.440	1.391,63	11.193
+	PRIO BRAVO	10.741	36,44	10.970
+	CARMO	10.283	49,94	10.597
+	3R BAHIA	3.184	928,15	9.022
+	3R RNCE	6.856	189,78	8.050
+	SPE MIRANGA	1.599	822,07	6.769
+	SEACREST NORTE CAP	5.991	46,54	6.284
+	BW MAROMBA	4.649	43,82	4.925
+	3R PETROLEUM OFF	1.856	373,62	4.206
+	SPE TIÊTA	3.091	113,49	3.804
+	PETRORECÔNCAVO	1.948	75,94	2.426
+	RECÔNCAVO ENERGIA	17	363,58	2.304
+	ALVOPETRO	35	257,34	1.654
+	SEACREST SPE CRICARÉ	1.002	65,76	1.415
+	PETROSYNERGY	348	7,84	397
+	CAPIXABA ENERGIA	288	8,73	343
+	MANDACARU ENERGIA	321	0,19	322
+	BGM	300	0,50	303
+	PETROM	235	3,64	258
+	ORIGEM	5	33,35	214
+	IMETAME	170	2,01	182
+	BARRA BONITA	0	28,16	177
+	NÍON ENERGIA	139	4,81	169

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	SLIM DRILLING	141	0,72	145
+	PETROBORN	0	18,22	115
+	NOVA PETRÓLEO	73	0,75	78
+	PETRO-VICTORY	42	3,48	64
+	PERÍCIA	59	0,26	61
+	RECÔNCAVO E&P	48	0,85	53
+	CREATIVE ENERGY	0	7,29	46
+	ENERGIZZI ENERGIAS	32	0,92	38
+	NTF	25	0,01	26
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	22	0,08	22
+	VIPETRO	10	0,02	11
+	EPG BRASIL	6	0,08	6
+	PETROIL	4	0,03	4
+	GUTO & CACAL	3	0,01	3
+	TARMAR	3	0,00	3
+	NORD	2	0,00	2
+	BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
PETRO RIO JAGUAR	1,81%
TOTALENERGIES EP	1,47%
SHELL BRASIL	0,73%
TRIDENT ENERGY	0,66%
EQUINOR BRASIL	0,64%
KAROON BRASIL	0,64%
PERENCO BRASIL	0,45%
3R POTIGUAR	0,43%
ENAUTA ENERGIA	0,42%
PRIO BRAVO	0,31%
CARMO	0,30%
POTIGUAR E&P S.A.	0,28%
3R RNCE	0,20%
SEACREST NORTE CAP	0,17%
BW MAROMBA	0,13%
3R BAHIA	0,09%
SPE TIÊTA	0,09%
ORIGEM ALAGOAS	0,07%
PETRORECÔNCAVO	0,06%
3R PETROLEUM OFF	0,05%
SPE MIRANGA	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
PETROSYNERGY	0,01%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
FNEVA	0,01%
Total	9,16%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 09 - Setembro | 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	2.167.217,33	106.455,83	2.836.804,27
SHELL BRASIL	396.640,87	20.221,09	523.827,70
TOTALENERGIES EP	158.415,70	8.306,58	210.662,51
PETROGAL BRASIL	103.827,88	4.911,75	134.721,86
CNOOC PETROLEUM	78.470,65	4.562,52	107.168,05
PPSA	95.332,32	122,34	96.101,84
CNODC BRASIL	53.929,06	3.526,41	76.109,49
REPSOL SINOPEC	49.836,35	2.134,70	63.263,18
PETRO RIO JAGUAR	53.532,04	679,73	57.807,43
PETRONAS	47.312,99	1.070,94	54.048,97
ENEVA	316,71	8.339,12	52.768,16
EQUINOR ENERGY	29.304,49	867,72	34.762,27
QATARENERGY	25.475,85	810,71	30.575,09
TRIDENT ENERGY	23.066,35	458,61	25.950,90
KAROON BRASIL	22.341,63	175,22	23.443,73
PRIO BRAVO	16.194,29	94,25	16.787,08
PERENCO BRASIL	15.715,83	56,03	16.068,22
3R POTIGUAR	14.945,40	48,60	15.251,08
POTIGUAR E&P S.A.	9.234,61	779,05	14.134,70
EQUINOR BRASIL	13.409,72	35,94	13.635,78
ENAUTA ENERGIA	11.539,86	81,74	12.053,96
ORIGEM ALAGOAS	2.440,37	1.391,63	11.193,48
CARMO	10.282,96	49,94	10.597,06
SINOCHEM PETRÓLEO	8.939,81	23,96	9.090,52
3R BAHIA	3.179,89	928,00	9.016,82
3R RNCE	6.856,03	189,78	8.049,70
ONGC CAMPOS	6.815,80	70,36	7.258,33
SPE MIRANGA	1.598,68	822,07	6.769,36
SEACREST NORTE CAP	5.990,97	46,54	6.283,69
BW MAROMBA	4.649,32	43,82	4.924,94
SPE TIÊTA	3.058,32	113,01	3.769,13
3R PETROLEUM OFF	1.198,18	368,11	3.513,51
WESTLAWN ENERGIA	2.884,96	20,43	3.013,49
PETRORECÔNCAVO	1.948,48	75,94	2.426,15
RECÔNCAVO ENERGIA	17,30	363,58	2.304,17
ALVOPETRO	35,03	257,34	1.653,63
SEACREST SPE CRICARÉ	1.001,53	65,76	1.415,16

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
PRIO	839,87	1,87	851,63
SHB	653,42	30,56	845,61
NOVA TÉCNICA	657,41	5,51	692,10
PETROSYNERGY	348,14	7,84	397,47
3R PESCADA	65,45	51,16	387,23
CAPIXABA ENERGIA	288,34	8,73	343,23
PETROM	234,59	3,64	257,50
ORIGEM	4,61	33,35	214,40
BGM	177,90	0,29	179,71
BARRA BONITA	0,00	28,16	177,12
MANDACARU ENERGIA	169,37	0,19	170,53
NÍON ENERGIA	138,91	4,81	169,17
CAMPO PETRÓLEO	121,72	0,22	123,09
PETROBORN	0,00	18,22	114,59
IMETAME	84,89	1,01	91,22
IPI	84,89	1,01	91,22
GEOPAR - GEOSOL	82,27	0,43	85,00
NOVA PETRÓLEO	73,19	0,75	77,90
PETRO-VICTORY	42,56	3,50	64,55
SLIM DRILLING	58,62	0,29	60,44
RECÔNCAVO E&P	47,85	0,85	53,18
CREATIVE ENERGY	0,00	7,29	45,88
ENERGIZZI	31,95	0,92	37,71
ENERGIAS			
ANDORINHA PETRÓLEO	29,64	0,13	30,46
PERÍCIA	29,64	0,13	30,46
PHOENIX ÓLEO & GÁS	21,84	0,08	22,34
NTF	12,75	0,00	12,77
VIPETRO	10,37	0,02	10,52
GEOFLUX	6,37	0,00	6,39
NEWO	6,37	0,00	6,39
EPG BRASIL	5,46	0,06	5,83
SONANGOL	4,42	0,15	5,35
GUANAMBI			
GUTO & CACAL	3,26	0,01	3,31
TARMAR	2,52	0,00	2,54
NORD	2,10	0,00	2,12
OIL GROUP	1,99	0,01	2,07
PETROIL	1,99	0,01	2,07
BRASIL REFINARIAS	1,13	0,00	1,15

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
18.945,14	1.139,94	26.115,16

Filtros:

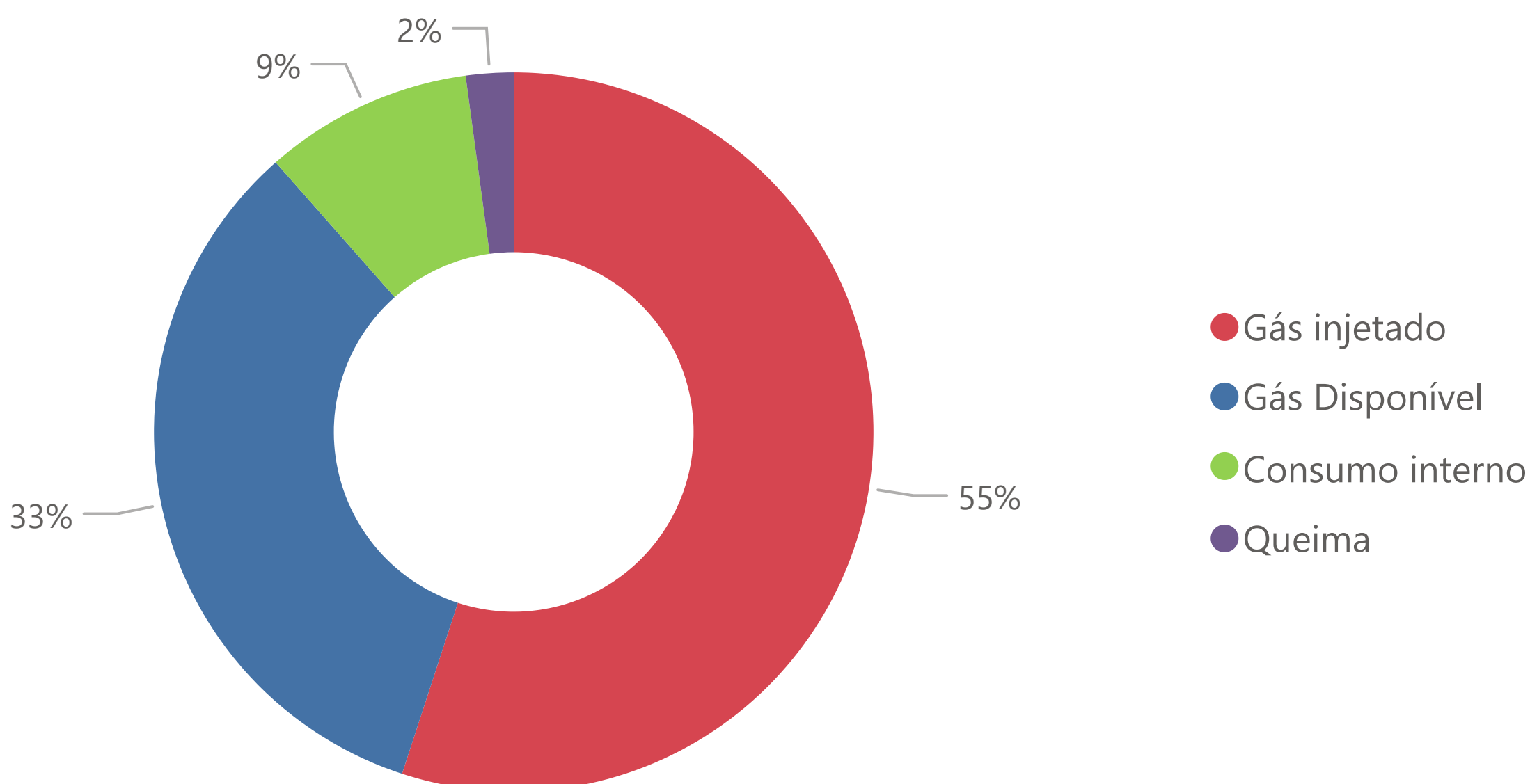
Ano: 2024 | Mês: 09 - Setembro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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	10.520	2.349	31.337	86.520	61.289	130.726	101.240
Solimões	432	104	6.755	6.692	6.692	13.983	13.958
Campos	4.155	895	5.567	0	0	10.617	10.402
Parnaíba	55	7	7.693	0	0	7.754	7.754
Recôncavo	189	64	2.468	273	273	2.994	2.974
Alagoas	21	15	1.361	0	0	1.397	1.390
Potiguar	312	103	784	0	0	1.199	1.167
Amazonas	1	5	578	0	0	585	585
Espírito Santo	234	47	246	0	0	526	521
Sergipe	3	39	2	11	11	56	56
Tucano Sul	1	0	50	0	0	52	52
Paraná			28	0	0	28	28
Barreirinhas		3	0	0	0	3	3
Camamu			0	0	0	0	0
Ceará			0	0	0	0	0
Total	15.924	3.631	56.868	93.497	68.265	169.920	140.130

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano:

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

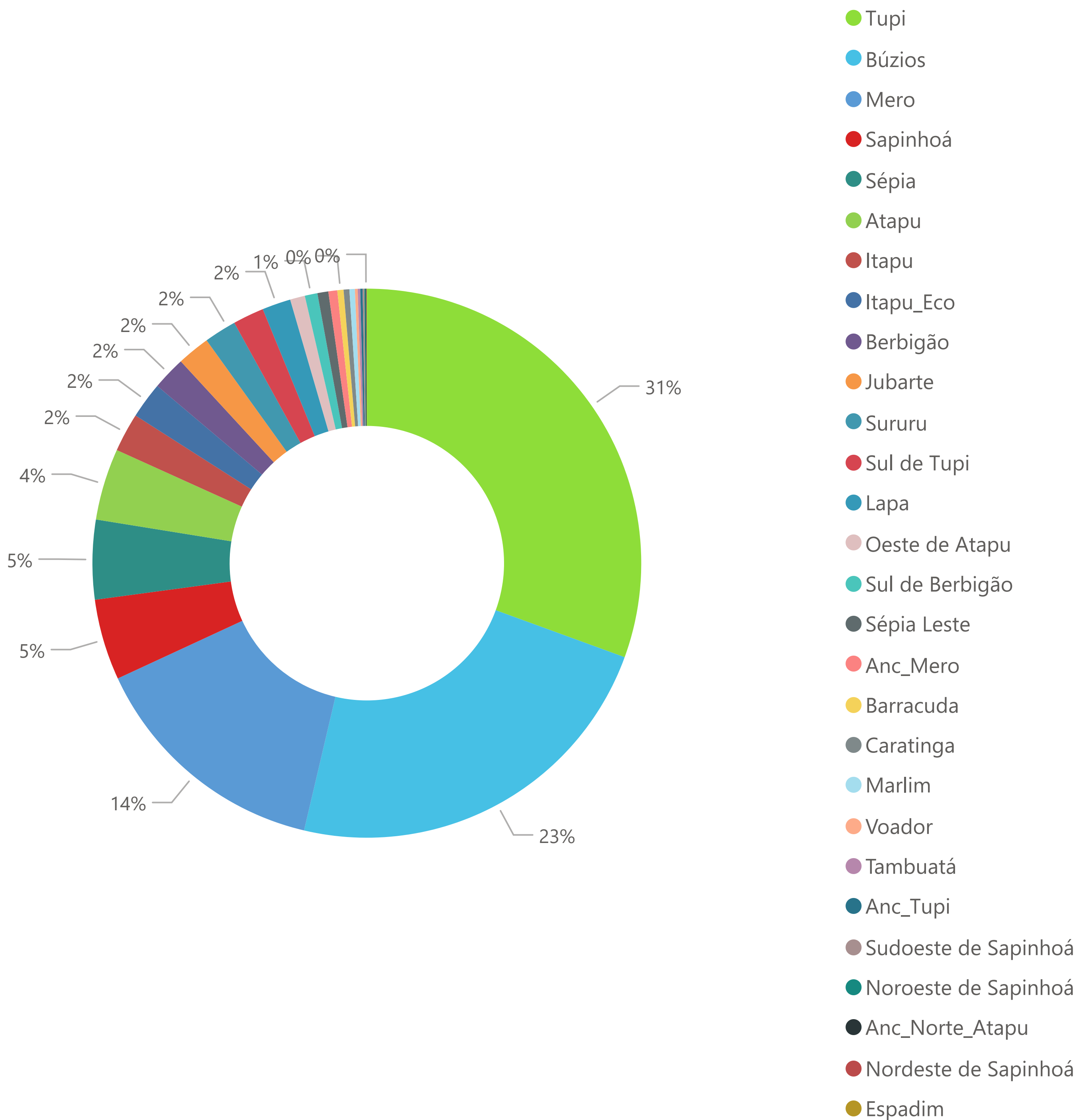
Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

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	850.913	0	43.589	0	1.125.080	0
+ Búzios	673.855	0	28.119	0	850.718	0
+ Mero	374.487	0	24.903	0	531.121	0
+ Sapinhoá	135.177	0	6.415	0	175.528	0
+ Sépia	139.281	0	5.218	0	172.102	0
+ Atapu	126.669	0	4.512	0	155.047	0
+ Itapu	77.390	0	1.043	0	83.947	0
+ Itapu_Eco	72.277	0	974	0	78.401	0
+ Berbigão	65.215	0	1.185	0	72.667	0
+ Jubarte	58.065	62.352	2.073	600	71.102	66.127
+ Sururu	57.606	0	1.974	0	70.021	0
+ Sul de Tupi	51.999	0	2.462	0	67.487	0
+ Lapa	50.956	0	1.754	0	61.988	0
+ Oeste de Atapu	26.304	0	937	0	32.197	0
+ Sul de Berbigão	17.413	0	1.589	0	27.410	0
+ Sépia Leste	19.121	0	716	0	23.626	0
+ Anc_Mero	13.582	0	903	0	19.263	0
+ Barracuda	12.176	12.440	218	289	13.544	14.260
+ Caratinga	11.240	3.033	201	50	12.502	3.347
+ Marlim	9.886	32.281	292	508	11.720	35.475
+ Voador	5.139	0	152	0	6.092	0
+ Tambuatá	4.349	0	181	0	5.491	0
+ Anc_Tupi	3.896	0	184	0	5.056	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.050	0	145	0	3.961	0
+ Noroeste de Sapinhoá	1.774	0	84	0	2.304	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.467	0	52	0	1.796	0
+ Nordeste de Sapinhoá	369	0	18	0	479	0
+ Espadim	358	0	11	0	424	0
Total	2.864.014	110.107	129.903	1.447	3.681.078	119.210

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2024	09 - Setembro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

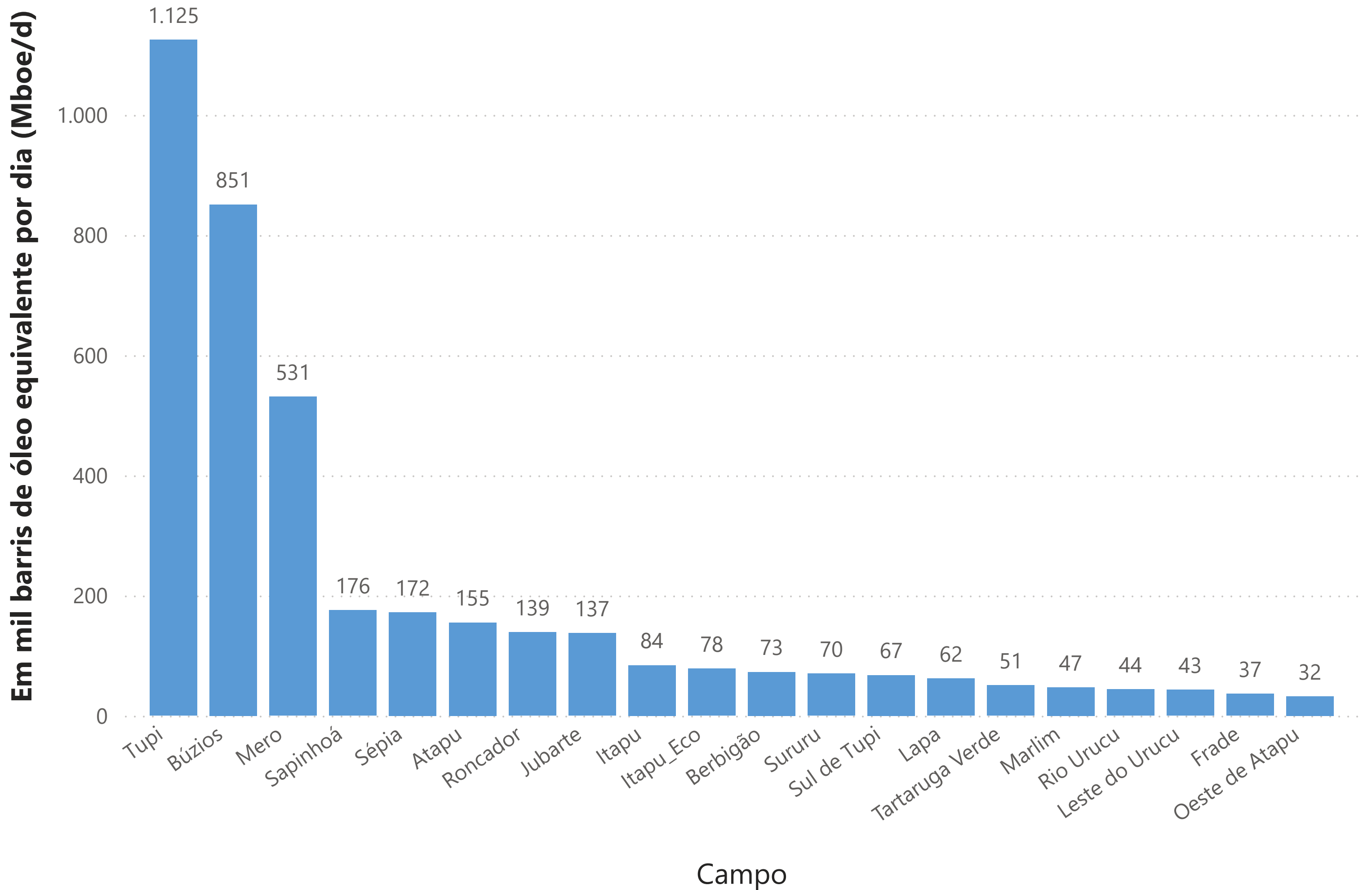
Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	09 - Setembro	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	09 - Setembro	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	50.752
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	49.332
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.475
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.768
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.564
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.025
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.378
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.961
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.927
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.441
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.078
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.400
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	42.321
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	41.911
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.767
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.730
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.419
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.539
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.401
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.619
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.207
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.908
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	36.640
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	35.307
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.090
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	34.568
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	33.223
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	32.068
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.471
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	30.682

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	09 - Setembro	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	3.312
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.144
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.839
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.803
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.723
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.628
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.354
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.281
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.038
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.031
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.997
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.993
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.915
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.831
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.789
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.736
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.724
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.699
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.693
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.674
7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.643
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.590
4-BRSA-1226-RJS	Peo-1Brsa1146Rjs_lara_Entorno_Cco / Sul De Berbigão	Santos	Mar	1.589
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.560
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.555
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.554
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.544
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.531
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.520
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.482

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	09 - Setembro	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)

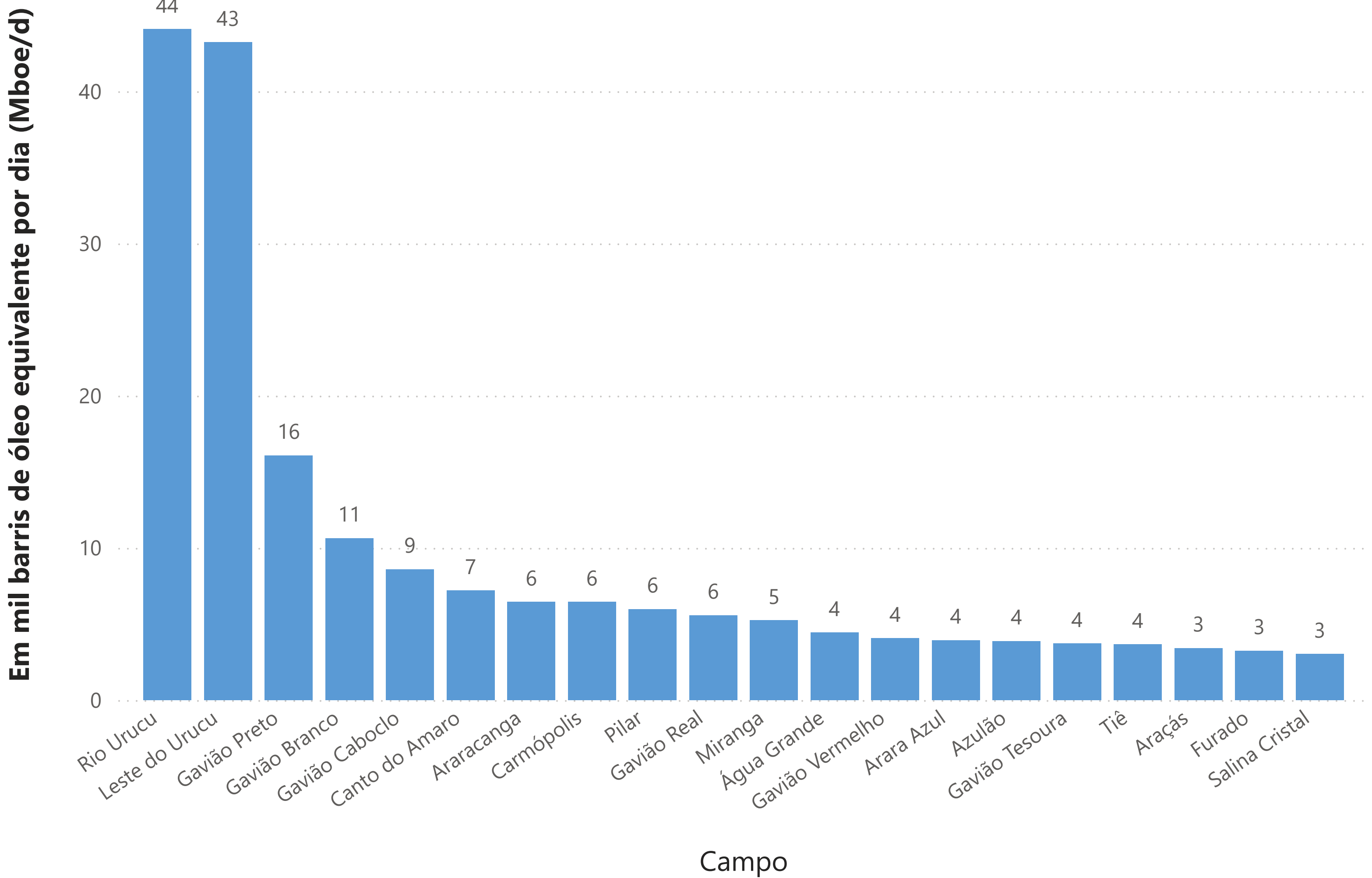
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.305
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.543
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	61.595
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.933
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.801
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.363
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	58.655
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.486
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.776
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.667
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.894
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.933
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.575
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	53.954
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.211
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.545
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.981
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	50.112
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.459
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.915
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.392
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.537
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	47.040
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	45.981
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.089
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	44.466
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.181
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.737
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.403
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.470

Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 09 - Setembro
 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: 09 - Setembro

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	1.299
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.242
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	712
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	712
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	498
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	433
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	359
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	356
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	344
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	339
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	333
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	304
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	292
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	279
1-BGM-4-ES	Irara	Espírito Santo	Terra	270
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	260
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	243
7-CAM-1569-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	237
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	234
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	226
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	225
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	221
3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	219
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	218
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	212
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	210
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	207
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	187

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	558
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	536
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	477
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	465
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	460
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	446
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	418
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	412
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	398
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	395
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	370
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	357
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	348
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	343
7-GVP-3D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	340
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	339
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	330
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	316
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	308
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	308
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	298
7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	298
7-GVP-2D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	296
3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	294
7-GVP-7D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	284
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269
7-GVP-5D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	269
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	266
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255

Filtros:

Ano

2024

Mês

09 - Setembro

Instalação

Todos

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	182.028	11.946	257.164	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	157.567	10.549	223.915	5	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	161.880	6.476	202.610	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	158.401	5.935	195.728	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 75 (P-75)	146.984	6.872	190.208	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	148.451	6.588	189.886	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	154.441	5.501	189.041	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 68	140.234	4.748	170.098	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
FPSO Cidade de Maricá	129.534	5.303	162.892	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 71	149.667	2.016	162.349	4	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 67 (P-67)	125.927	5.776	162.255	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	113.795	7.524	161.117	8	Tupi
FPSO Almirante Barroso	119.581	4.403	147.276	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	109.744	5.772	146.050	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	104.552	4.673	133.945	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 74 (P-74)	101.308	3.962	126.228	3	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 66 (P-66)	91.464	5.096	123.518	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	95.929	3.935	120.682	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	86.019	5.233	118.937	7	Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	76.304	3.592	98.896	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	74.978	1.980	87.434	15	Jubarte
FPSO Cidade de São Paulo	64.066	3.070	83.377	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Pioneiro de Libra	48.475	3.312	69.305	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Angra dos Reis	49.843	2.923	68.228	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	59.018	667	63.214	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Cidade de Caraguatatuba	50.956	1.754	61.988	3	Lapa
Polo Arara	6.247	7.924	56.086	35	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Petrobras 52	45.226	782	50.144	15	Roncador
FPSO Frade	34.466	327	36.521	11	Frade
Petrobras 55	30.178	912	35.917	9	Roncador

Filtros:

Ano

2024

Mês

09 - Setembro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

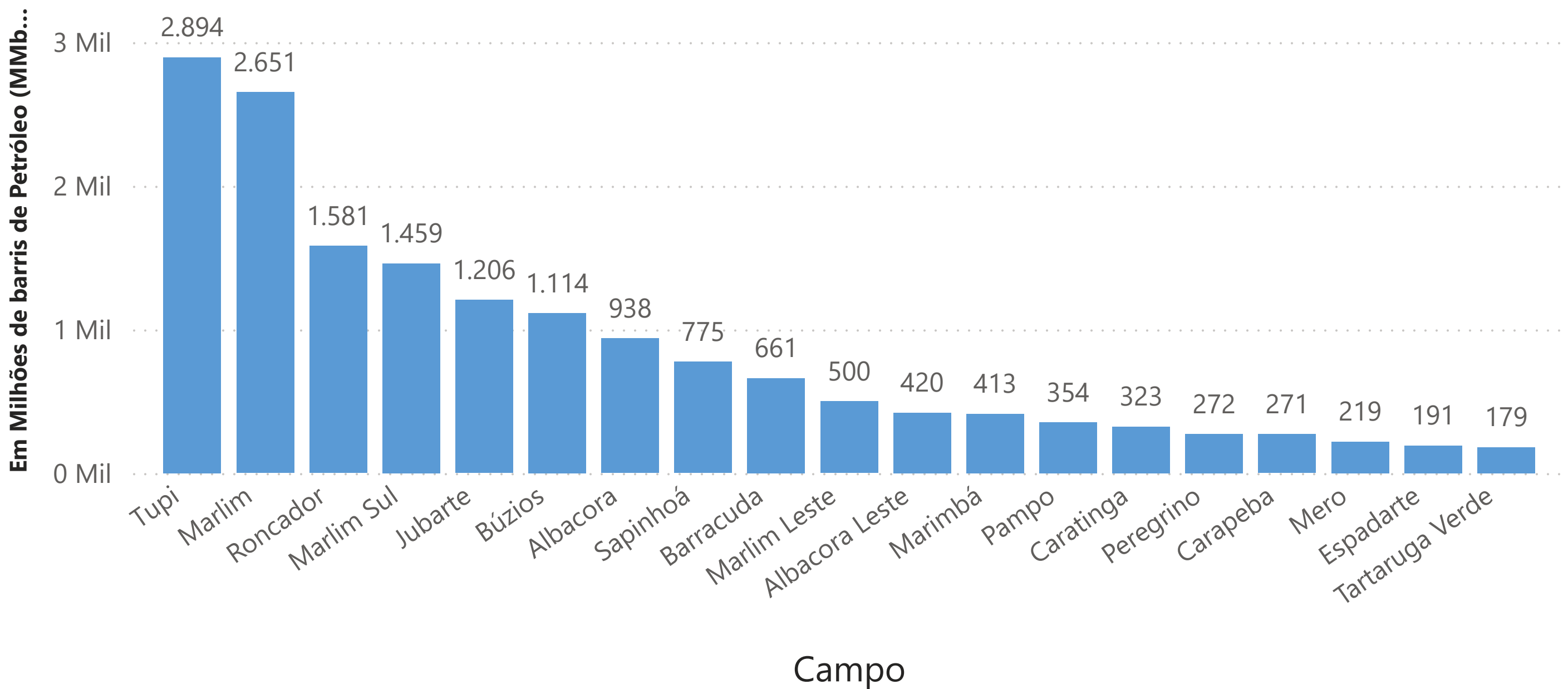
Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	814
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	560
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	479
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	221
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	183
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	159
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	61
Enchova	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	58
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	58
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	57
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	49
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	46
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	45
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	41
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	39
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	38
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	37
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	36
Brejinho Rn	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	30
Golfinho	Espírito Santo	Mar	BW MAROMBA	28
Total				3.040

Filtros:

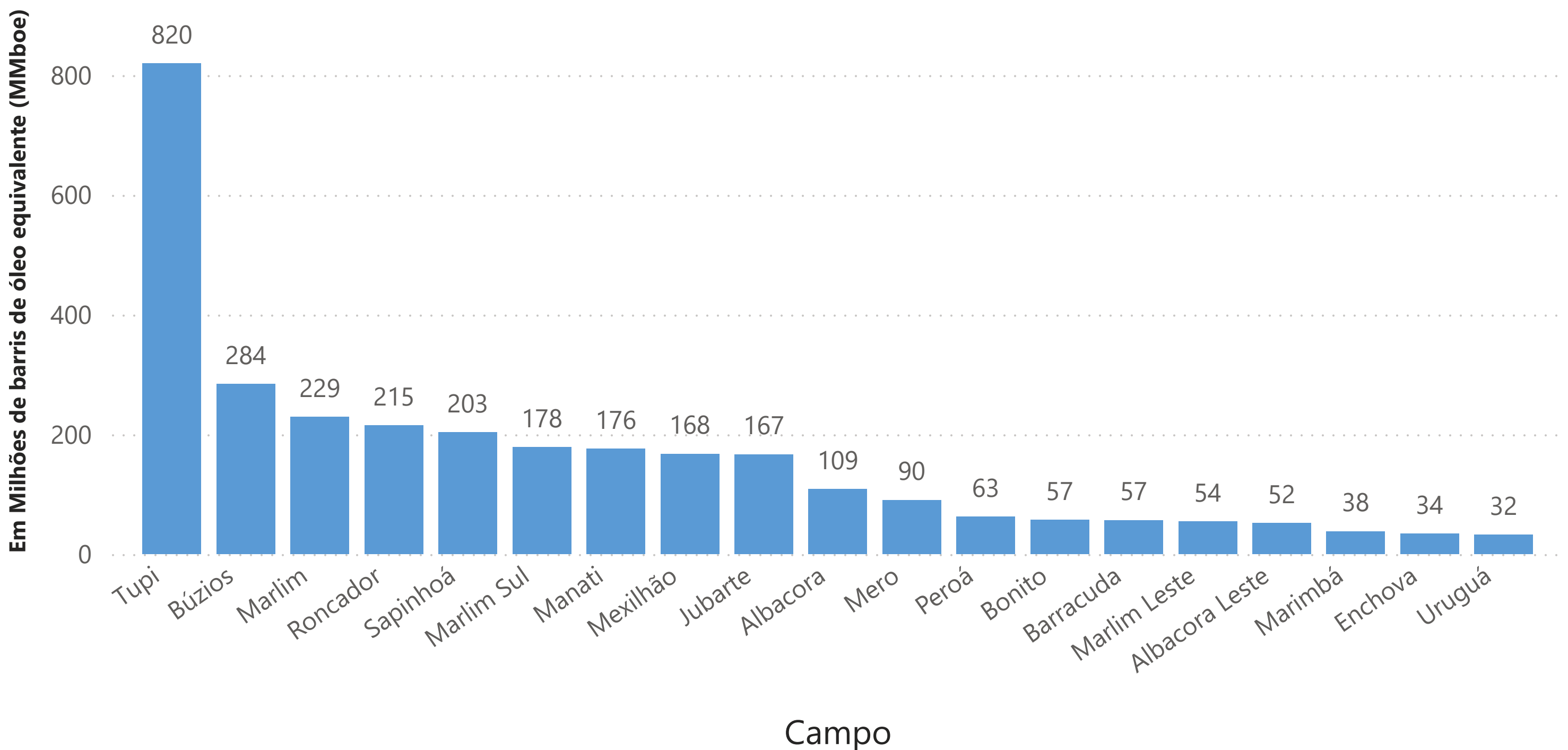
Ano: 2024
 Mês: 09 - Setembro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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

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



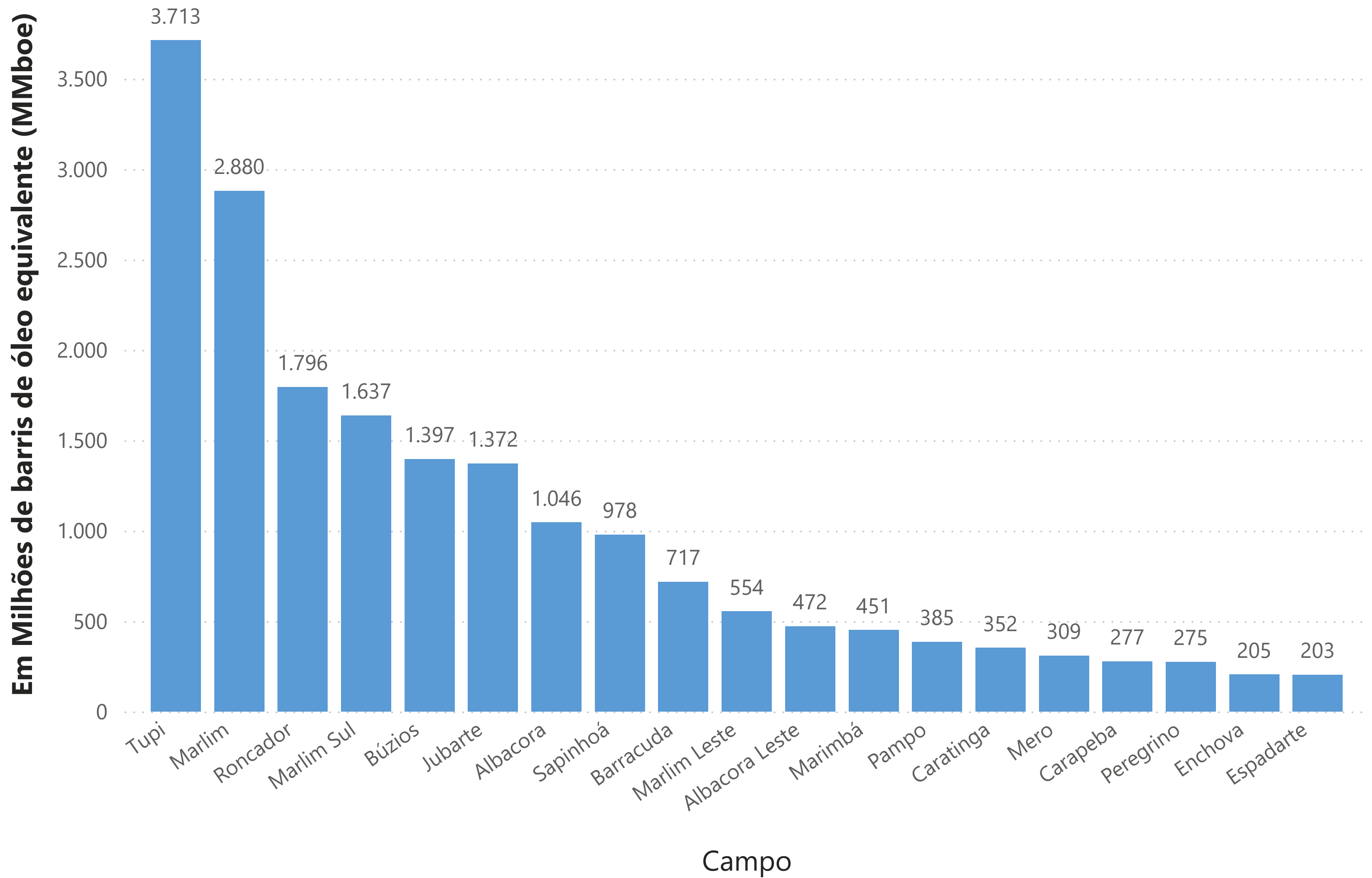
20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	09 - Setembro	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)

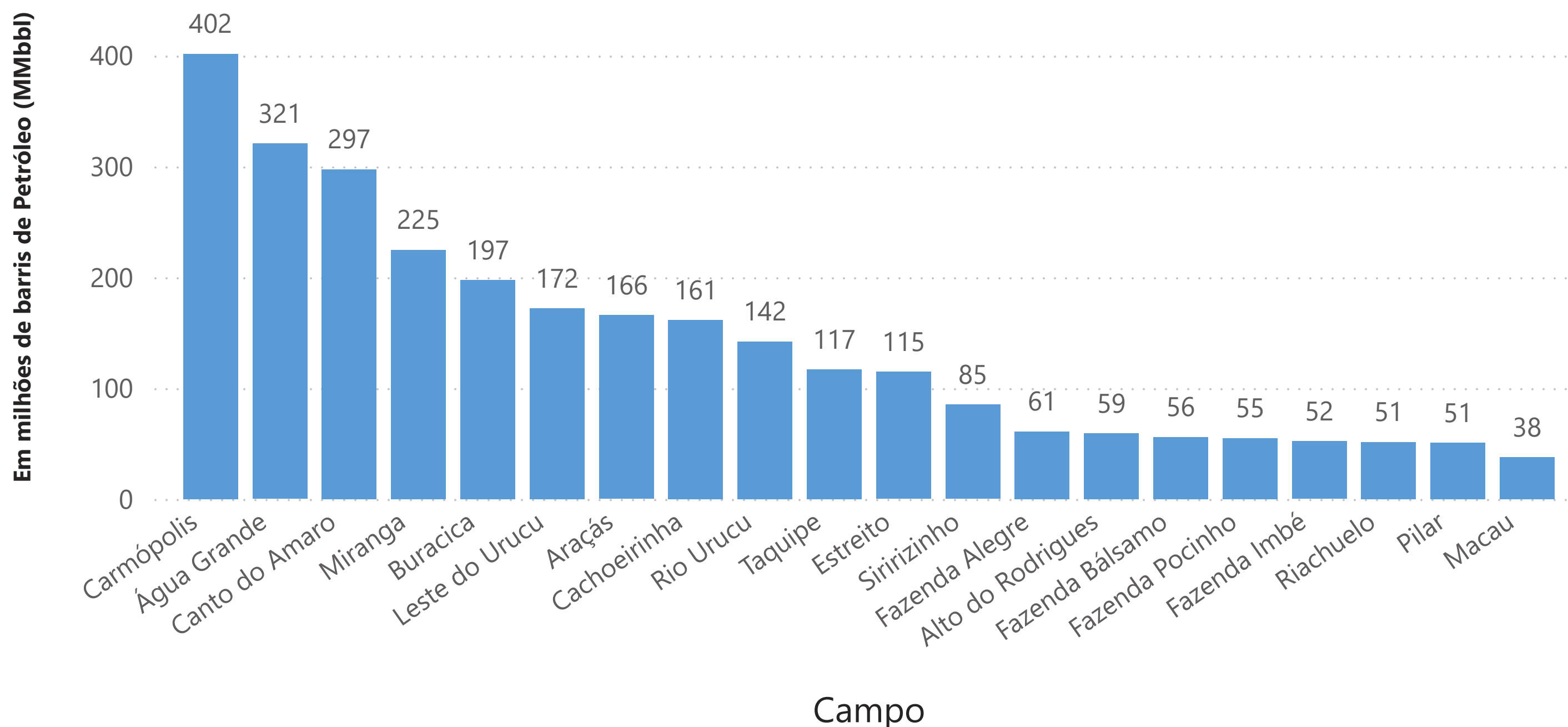


Filtros:

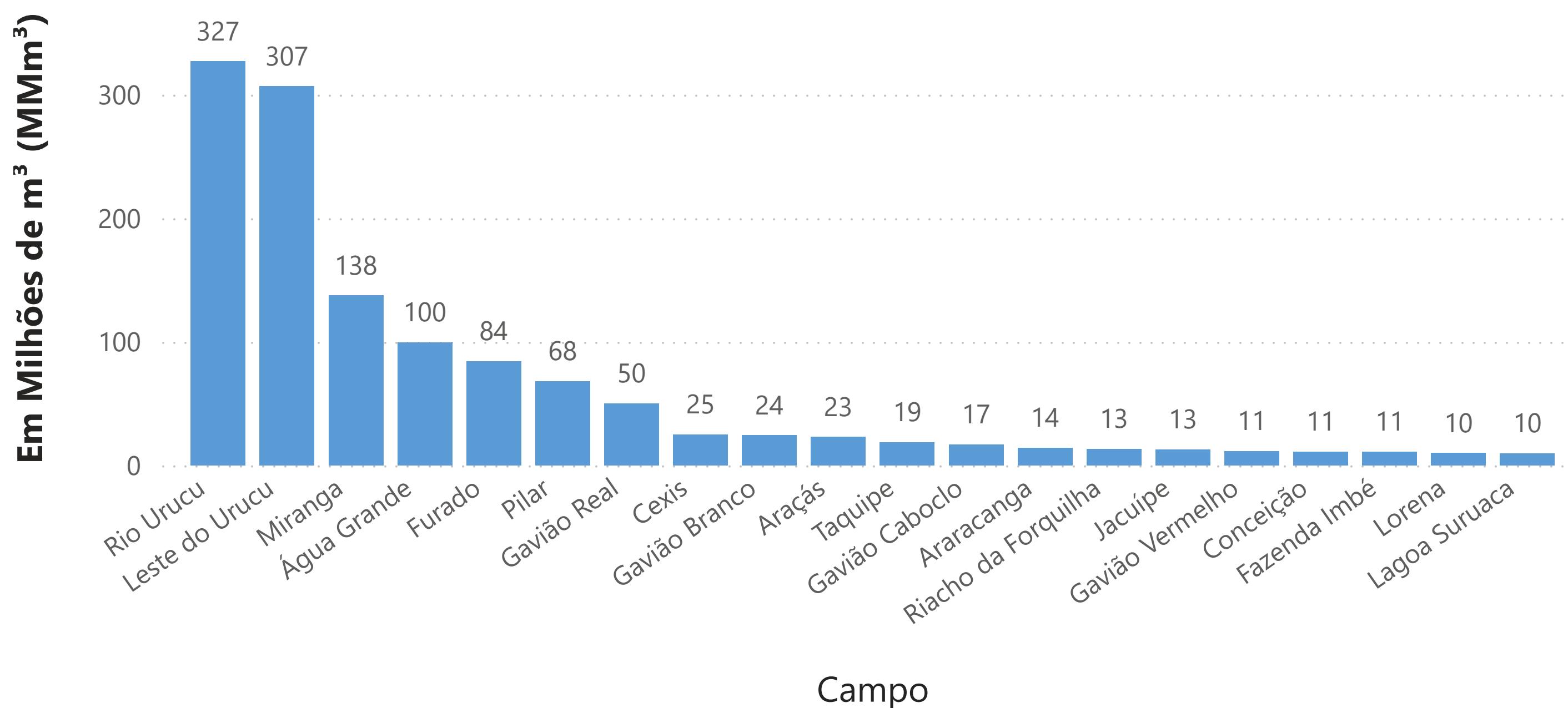
Ano: 2024
 Mês: 09 - Setembro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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

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



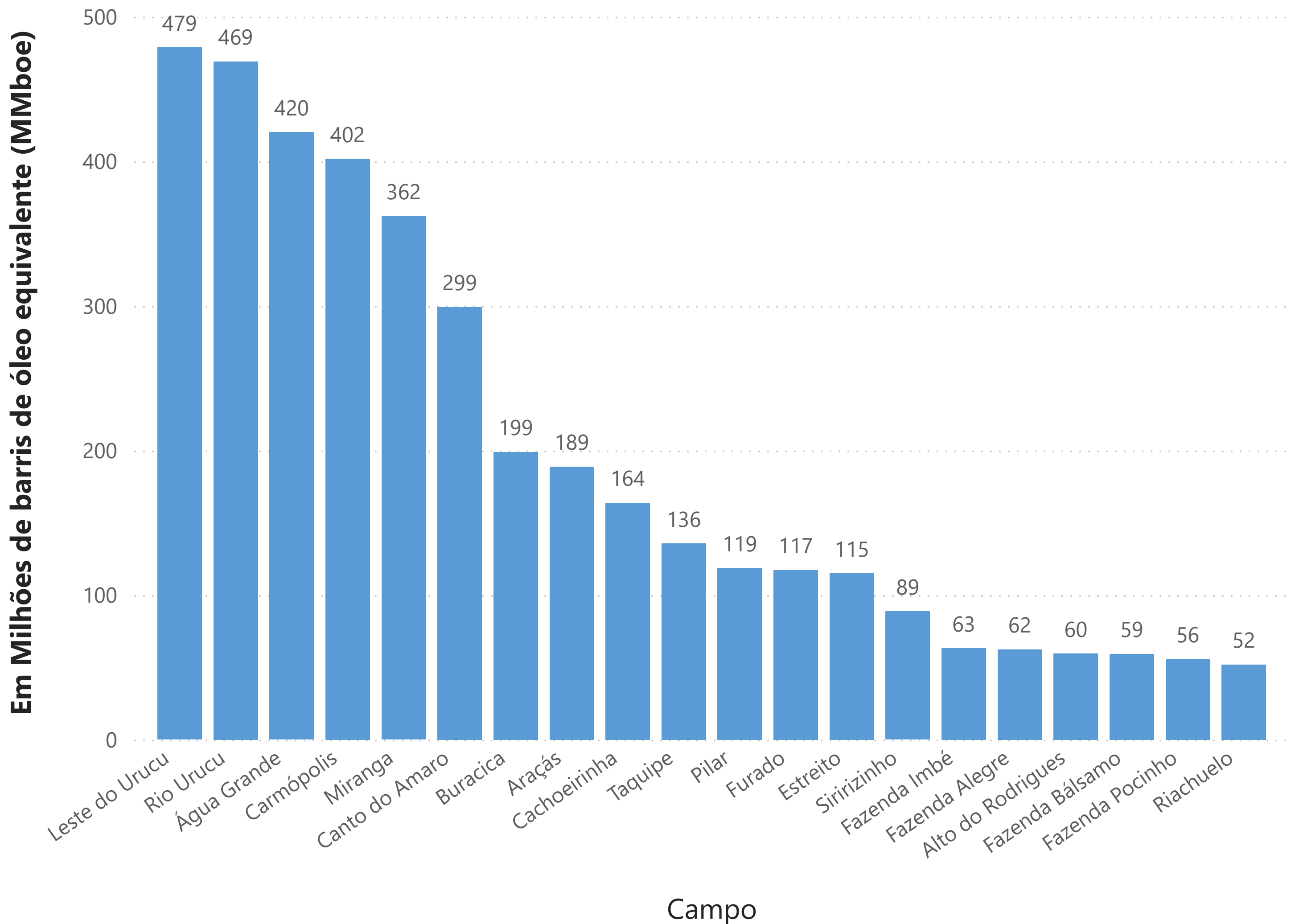
20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm³)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	09 - Setembro	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)

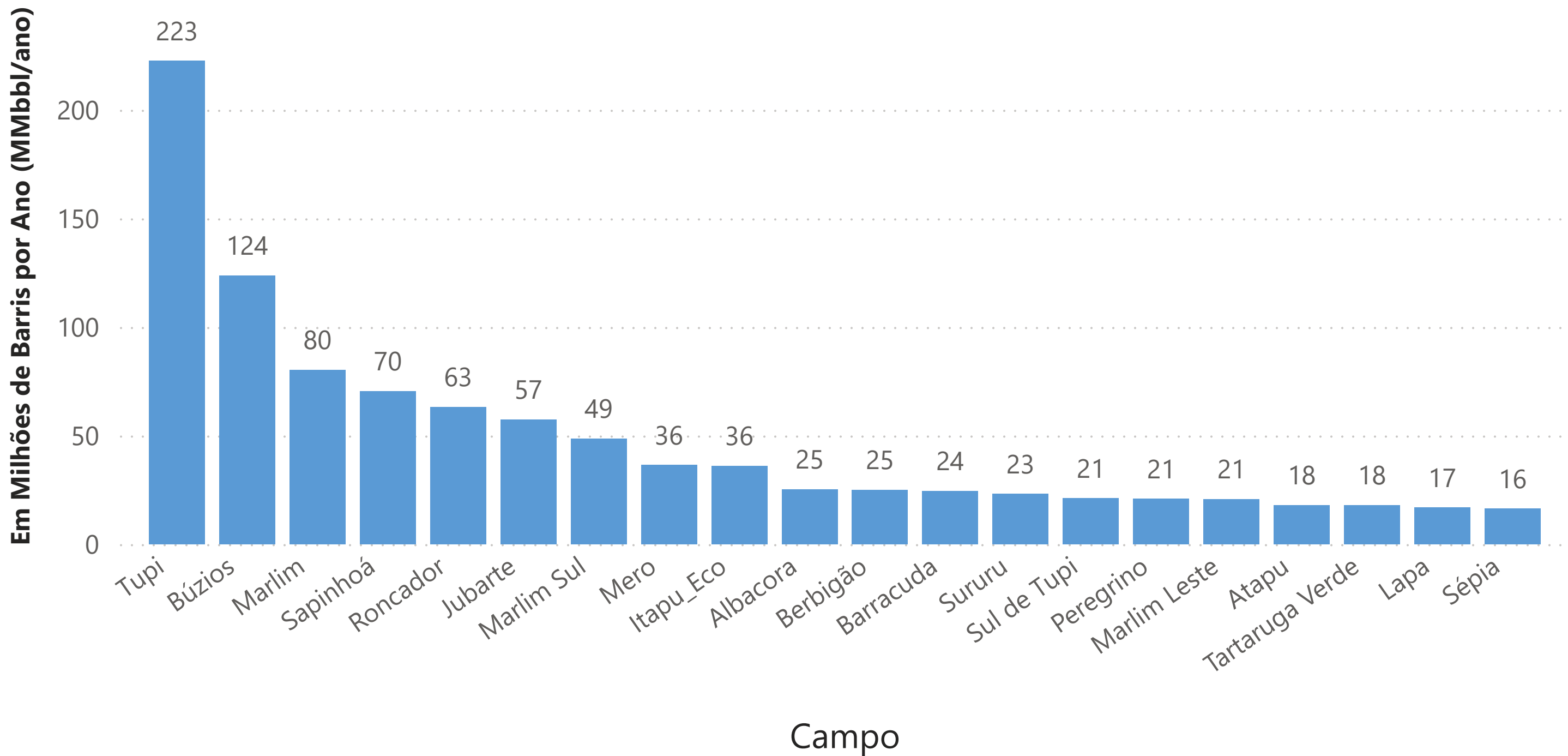


Filtros:

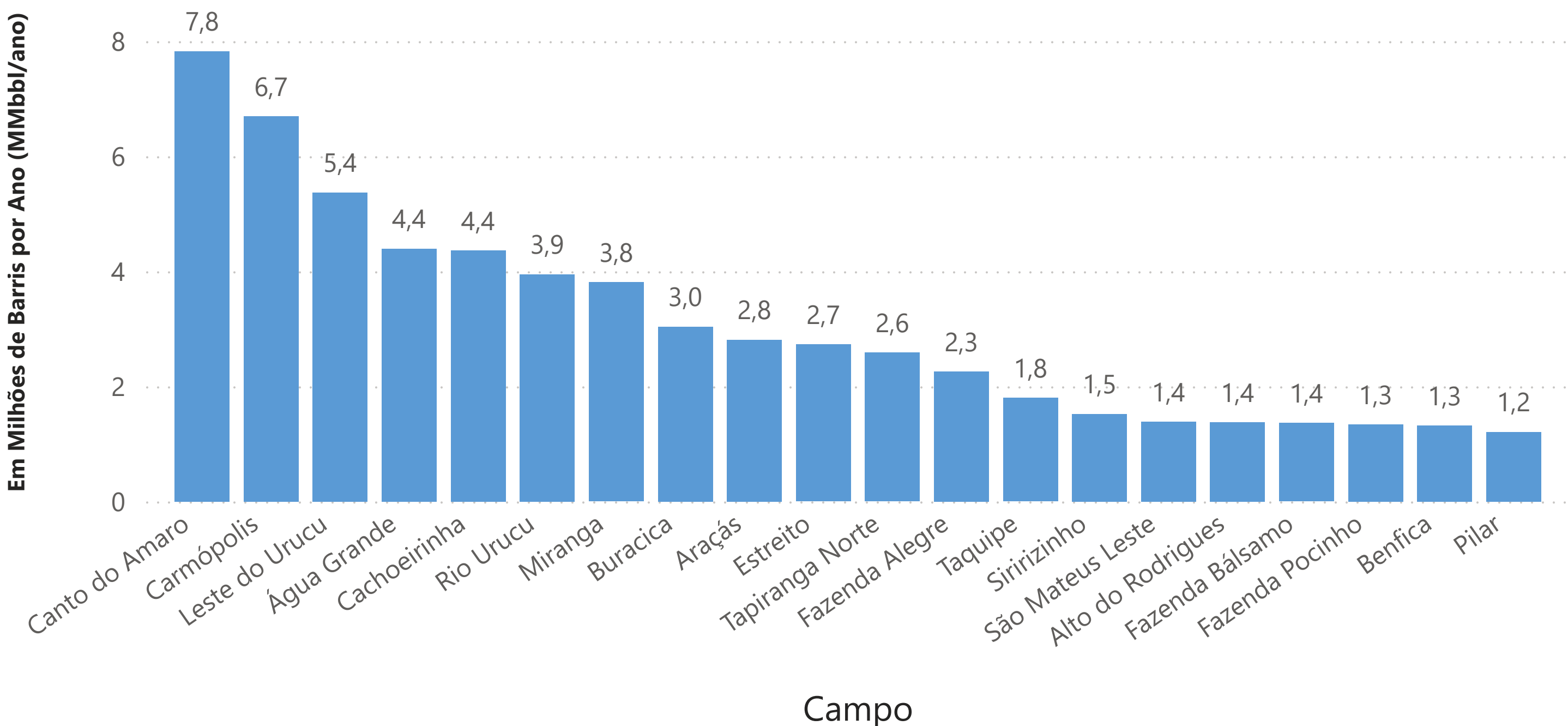
Ano: 2024
 Mês: 09 - Setembro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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).

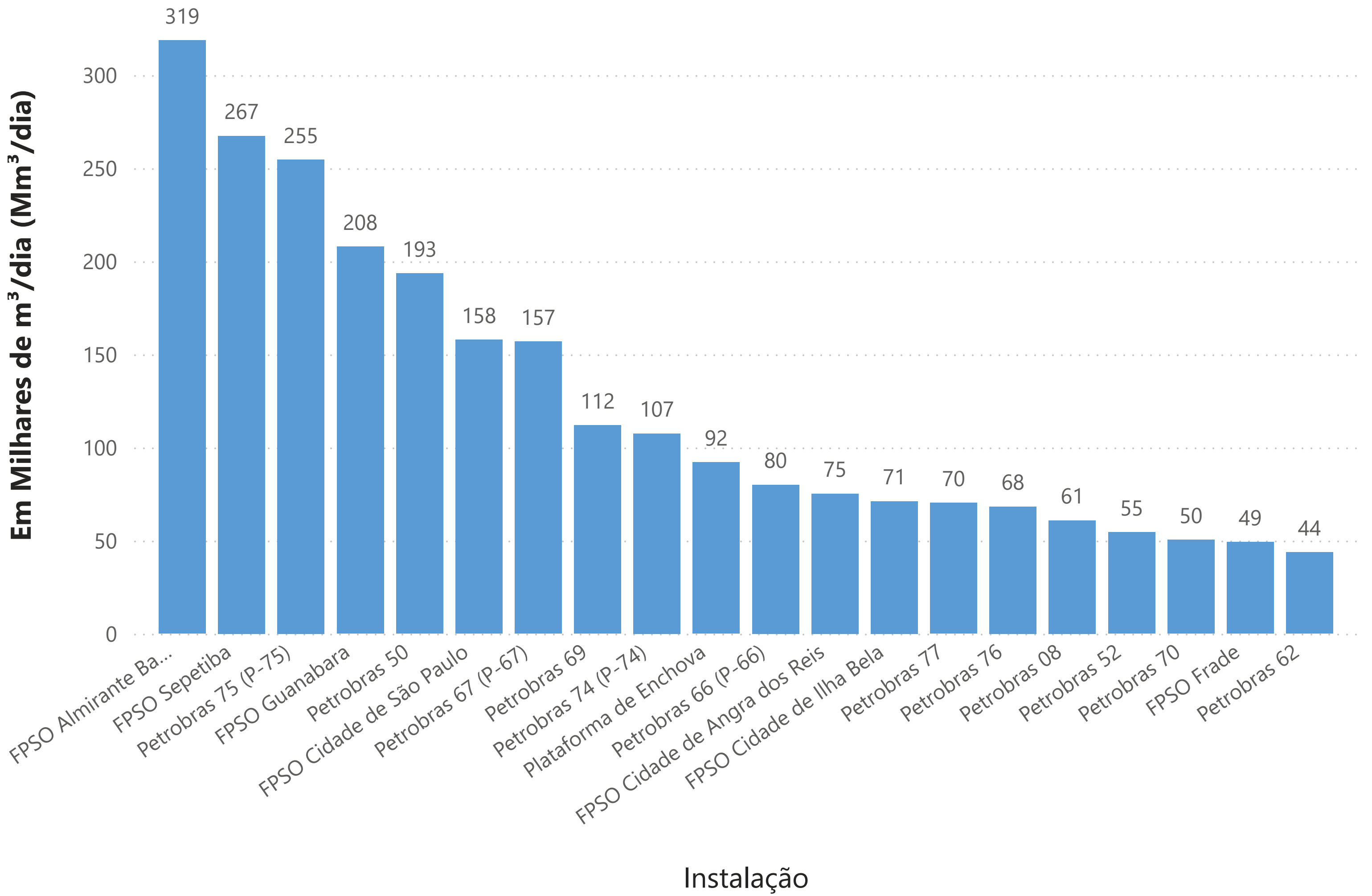
Filtros:

Ano:

Nome Mes:

Instalação:

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



Filtros:

Ano

2024

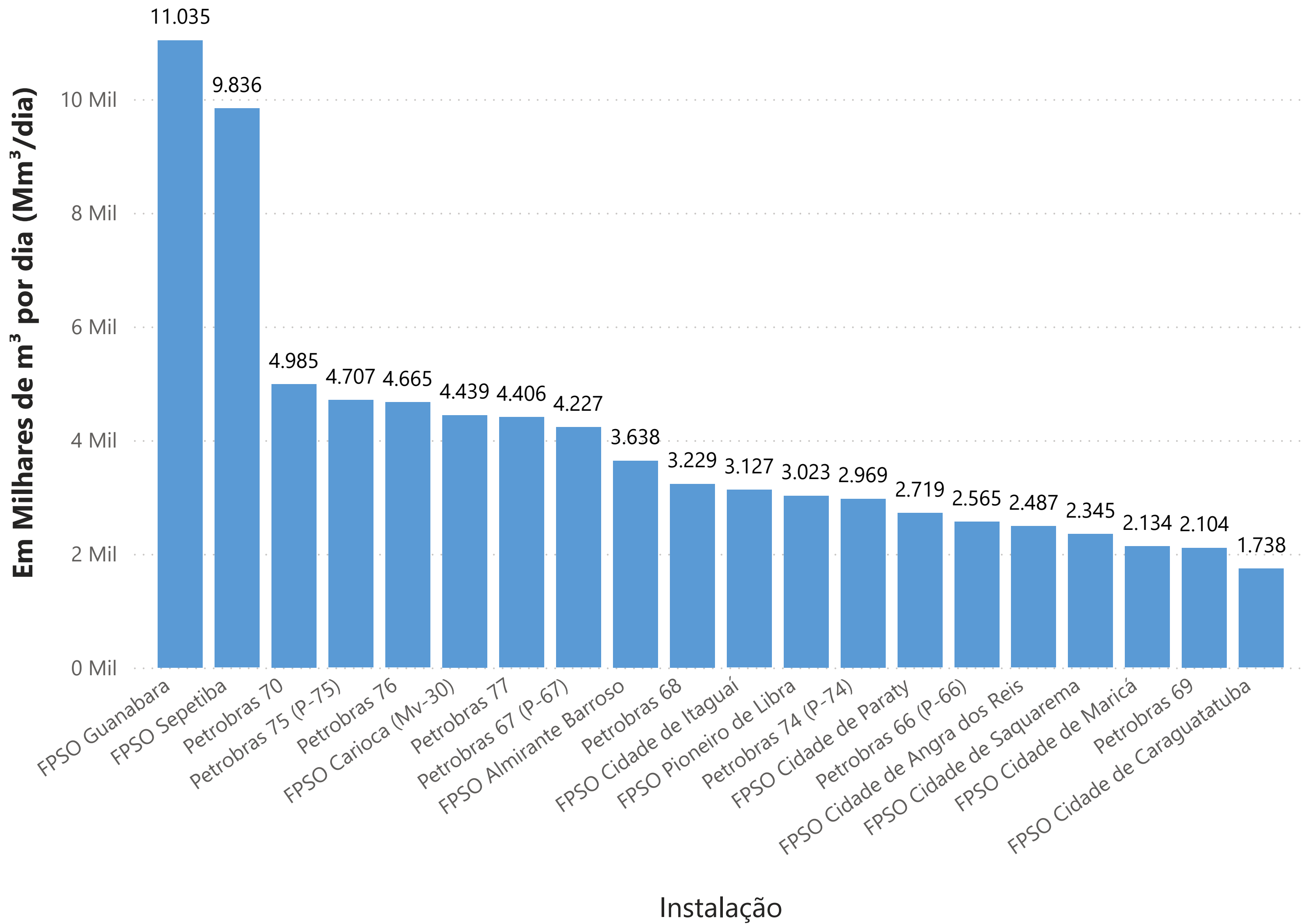
Mês

09 - Setembro

Instalação

Todos

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



Filtros:	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2024	09 - Setembro	Todos	Todos

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

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m ³ /d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
Petrobras 62	15.710,92	520,36%	1.392,06	1058,82 %	24.466,70	636,13%
FPSO Cidade de Santos	2.215,36	145,83%	174,95	149,65%	3.315,79	147,08%
Plataforma de Arabaiana 1	5,76	25,64%	32,39	162,84%	209,50	141,96%
Petrobras 74 (P-74)	57.154,77	129,45%	2.251,72	131,66%	71.317,69	129,88%
Plataforma de Vermelho-ii	808,32	103,53%	0,91	43,61%	814,06	102,53%
Plataforma de Carapeba-ii	1.353,95	95,67%	3,98	65,02%	1.378,97	94,86%
Plataforma de Carapeba-I	283,91	65,72%	2,58	200,88%	300,13	68,20%
Petrobras 61	323,46	52,64%	7,18	184,61%	368,64	57,70%
Petrobras 63	280,93	52,58%	2,13	142,41%	294,34	54,14%
Plataforma de Enchova	2.265,07	44,10%	83,23	58,48%	2.788,55	46,23%
Plataforma de Vermelho-I	1.588,60	34,30%	-1,45	-5,11%	1.579,46	32,83%
Plataforma de Carapeba-li	627,11	31,99%	0,93	12,55%	632,96	31,54%
Petrobras 08	1.978,21	29,91%	27,44	24,12%	2.150,83	29,34%
Plataforma de Pargo-1A	427,83	30,43%	-2,94	-43,98%	409,34	28,27%
FPSO Sepetiba	33.322,41	26,82%	2.117,57	25,12%	46.641,52	26,31%
FPSO Cidade de Vitória	1.473,23	46,38%	-76,07	-63,45%	994,76	25,31%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	9.448,47	23,39%	467,69	19,05%	12.390,12	22,19%
Plataforma de Atum 2	3,64	21,44%	-0,01	-11,53%	3,58	20,59%
FPSO Guanabara	25.376,78	16,20%	1.751,49	17,18%	36.393,30	16,48%
Petrobras 76	21.995,71	17,39%	770,27	13,24%	26.840,54	16,46%
Petrobras 51	3.799,93	18,41%	-5,89	-1,53%	3.762,88	16,31%
Petrobras 54	2.771,62	13,65%	38,30	17,83%	3.012,52	13,91%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	5.124,39	11,18%	175,76	11,14%	6.229,86	11,17%
Petrobras 50	2.769,15	10,29%	18,78	4,03%	2.887,26	9,68%
FPSO Cidade de Itaguaí	9.858,52	9,49%	688,37	10,07%	14.188,24	9,66%
FPSO_Osx3	367,21	9,58%	0,79	9,26%	372,20	9,58%
Petrobras 70	13.415,29	9,51%	422,00	8,31%	16.069,58	9,29%
Plataforma de Pescada 1B	-19,95	-12,84%	11,03	15,67%	49,40	8,26%
Plataforma de Atum 1	0,97	6,13%	0,00	-4,53%	0,96	5,92%
Petrobras 67 (P-67)	6.207,50	5,19%	327,95	6,02%	8.270,21	5,37%
FPSO Anna Nery	1.095,12	3,68%	7,43	1,59%	1.141,84	3,49%
FPSO Cidade de São Paulo	2.009,43	3,24%	123,41	4,19%	2.785,62	3,46%
Petrobras 55	791,92	2,69%	12,73	1,41%	871,96	2,49%
Petrobras 77	4.202,28	2,67%	108,03	1,70%	4.881,76	2,47%
Total	239.168,02	13,08%	10.753,62	12,51%	306.806,27	12,95%

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Plataforma 3R-2	04/09/2024			Extraordinária	Papa-Terra
Plataforma 3R-3	04/09/2024			Extraordinária	Papa-Terra
FPSO PEREGRINO	08/09/2024	30/09/2024	22	Programada	
PEREGRINO A	08/09/2024	30/09/2024	22	Programada	Peregrino
PEREGRINO B	08/09/2024	30/09/2024	22	Programada	Peregrino
PEREGRINO C	08/09/2024	30/09/2024	22	Programada	Pitangola/Peregrino
PLATAFORMA DE PESCADA 2	08/09/2024	09/09/2024	1	Não-programada	Pescada
FPSO CIDADE DE SANTOS	11/09/2024	14/09/2024	3	Extraordinária	Uruguá
Plataforma 3R-1	14/09/2024	22/09/2024	8	Extraordinária	Peroá
Petrobras 48	17/09/2024	19/09/2024	2	Extraordinária	Barracuda/Caratinga
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	30/09/2024	02/10/2024	2	Extraordinária	Tupi/Sul de Tupi/Anc

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO CIDADE DE SANTOS	29/08/2024	02/09/2024	4	Extraordinária	Uruguá
FPSO FRADE	30/08/2024	05/09/2024	6	Não-programada	Frade
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	14/08/2024	06/09/2024	23	Programada	Golfinho
PLATAFORMA DE PESCADA 2	08/09/2024	09/09/2024	1	Não-programada	Pescada
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	10/05/2024	14/09/2024	127	Não-programada	Jubarte
FPSO CIDADE DE SANTOS	11/09/2024	14/09/2024	3	Extraordinária	Uruguá
Petrobras 48	17/09/2024	19/09/2024	2	Extraordinária	Barracuda/Caratinga
Plataforma 3R-1	14/09/2024	22/09/2024	8	Extraordinária	Peroá
FPSO PEREGRINO	08/09/2024	30/09/2024	22	Programada	
PEREGRINO A	08/09/2024	30/09/2024	22	Programada	Peregrino
PEREGRINO B	08/09/2024	30/09/2024	22	Programada	Peregrino
PEREGRINO C	08/09/2024	30/09/2024	22	Programada	Pitangola/Peregrino