

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

10 - Outubro ▾

2023 ▾



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

INTRODUÇÃO

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

Nesta edição de **Outubro** de **2023** constam dados de **265** áreas produtoras sendo:

250 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **9** de partilha de produção, operadas por **50** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **65** são áreas marítimas e **200** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **15** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,543** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **152.505** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,502** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



Índice

- 1) Observações sobre a Produção do Mês
- 2) Destaques
- 3.01) Histórico de Petróleo
- 3.02) Histórico de Gás Natural
- 3.03) Histórico Disponibilidade Gás Natural
- 3.04) Histórico Barris de Óleo Equivalente
- 3.05) Evolução da Produção por Ambiente
- 3.06) Produção por Estado
- 3.07) Produção por Bacia
- 3.08) Produção de Gás Natural por Bacia
- 3.09) Produção por Operador
- 3.10) Produção por Consorciado
- 3.11) Movimentação de Gás Natural
- 3.12) Distribuição Produção Pré-sal
- 3.13) Gráfico Distribuição Produção Pré-sal
- 4.01) Ranking Produção Petróleo e Gás por Campo
- 4.02) Ranking Produção Total por Campo
- 4.03) Ranking Produção Petróleo por Poço
- 4.04) Ranking Produção Gás Natural por Poço
- 4.05) Ranking Produção Total por Poço
- 4.06) Ranking Produção Terrestre por Campo
- 4.07) Ranking Produção Terrestre Campos Não Operados pela Petrobras
- 4.08) Ranking Produção Terrestre por Poço
- 4.09) Ranking Produção por Instalação
- 4.10) Ranking Campos com Maior Queima de Gás Natural
- 4.11) Ranking Produção Acumulada Petróleo e Gás por Campo Marítimo
- 4.12) Ranking Produção Acumulada Total por Campo
- 4.13) Ranking Produção Acumulada Petróleo e Gás por Campo Terrestre
- 4.14) Ranking Produção Acumulada Total por Campo Terrestre
- 4.15) Ranking Média Produção Anual por Campo
- 4.16) Ranking Queima de Gás por Instalação 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 **3,543** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-3,5%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **9,2%** 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), **90,8%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **6,9%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **152,51** milhões m³/d.
- Variou em **-3,5%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **2,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,6%**
- Disponibilizado ao mercado **49,35** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,73** milhões de m³/d.
- A queima variou em **11,3%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **28,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **86,2%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,28%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **25,2%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6421** poços, sendo **515** marítimos e **5906** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **148** poços, foi de **2,722** milhões de bbl/d de petróleo e **114,23** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,441** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-4,3%** em relação ao mês anterior e uma variação de **9,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **76,4%** do total produzido no Brasil.



DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 831,08 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 40,54 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 913 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 60 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara
Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 179.752 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

Observações:

Búzios - A partir de setembro de 2021, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 26,1205%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 73,8795%), oriundo do primeiro Leilão dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

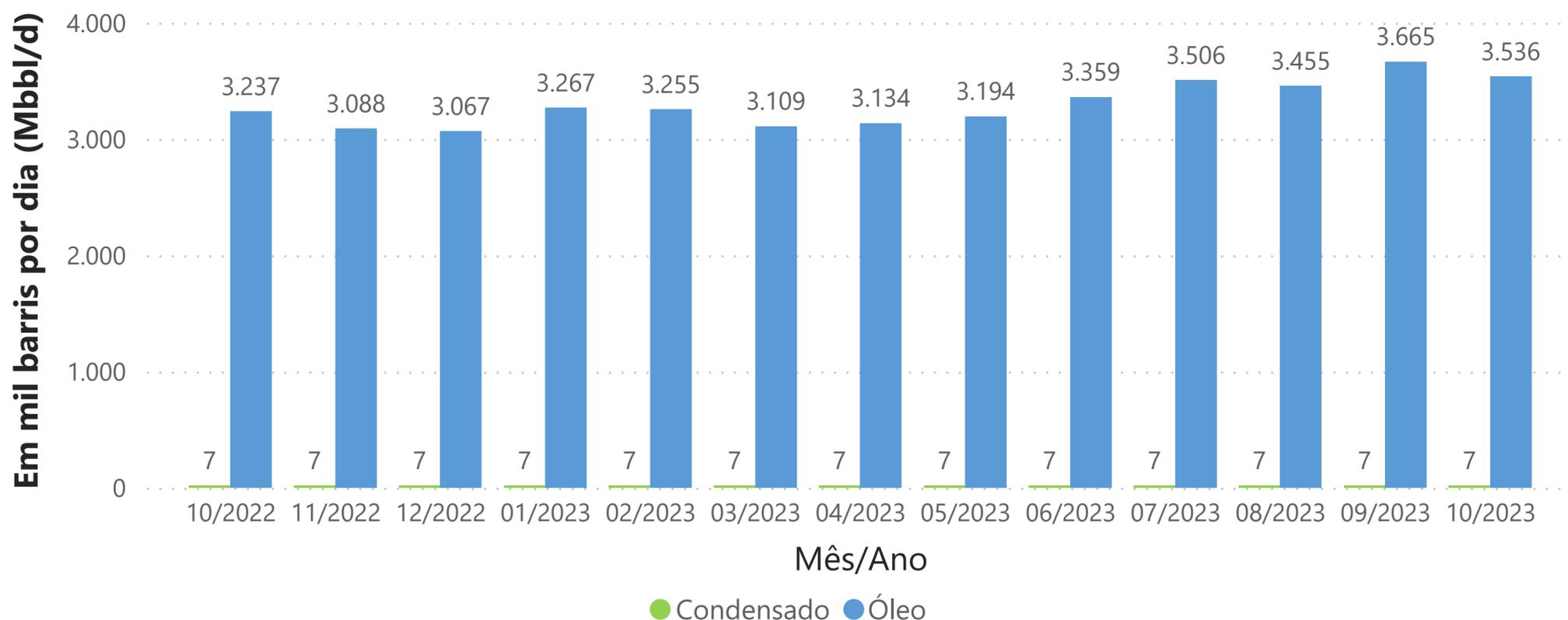
Mero – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está atribuída à AnC_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

Atapu – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob regime de cessão onerosa (participação de 39,5%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 60,5%).

Sépia – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 31,3%) e outro sob regime de partilha da produção (participação de 68,7%)

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

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)

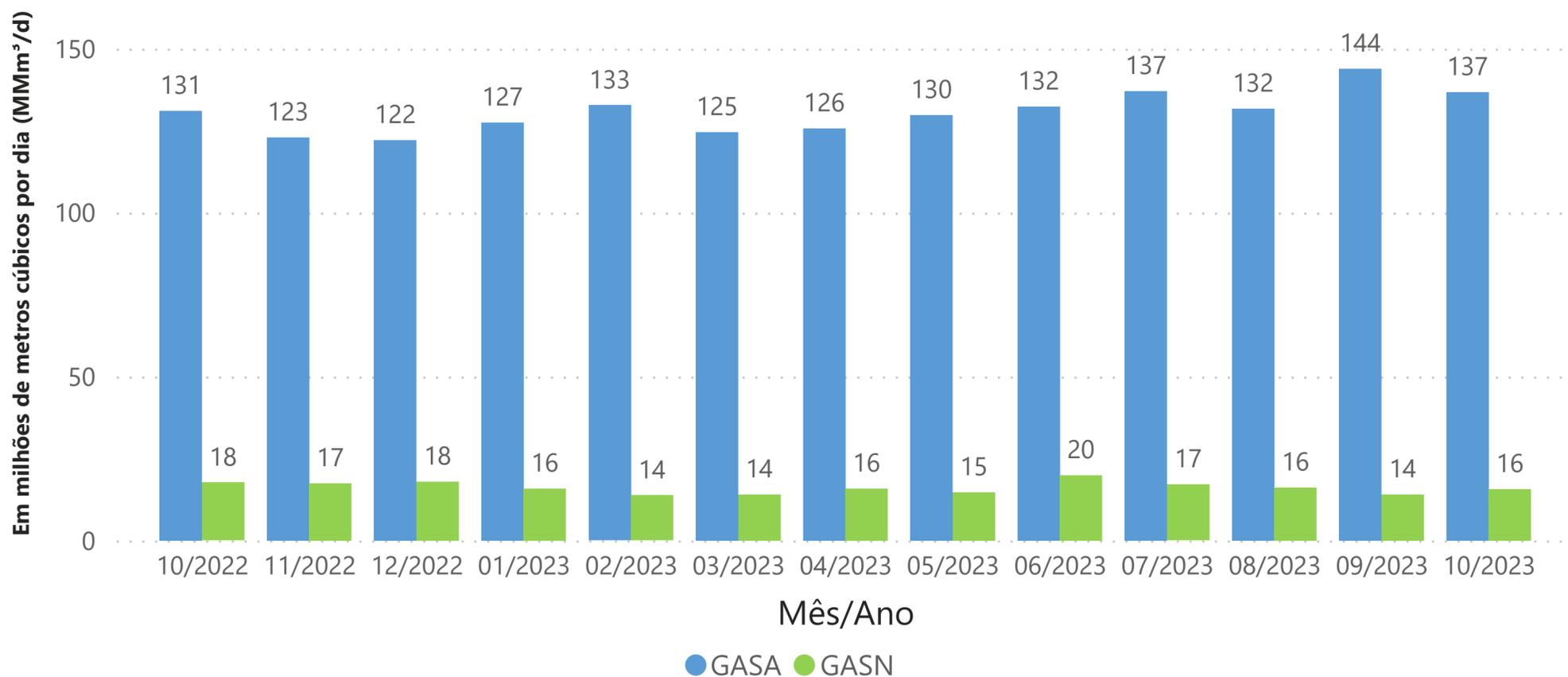


Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023
Condensado	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Óleo	3.237	3.088	3.067	3.267	3.255	3.109	3.134	3.194	3.359	3.506	3.455	3.665	3.536
Petróleo	3.245	3.095	3.074	3.274	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672	3.543

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

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023
GASA	131	123	122	127	133	125	126	130	132	137	132	144	137
GASN	18	17	18	16	14	14	16	15	20	17	16	14	16
Gás Total	149	140	140	143	147	139	142	144	152	154	148	158	153

Filtros:

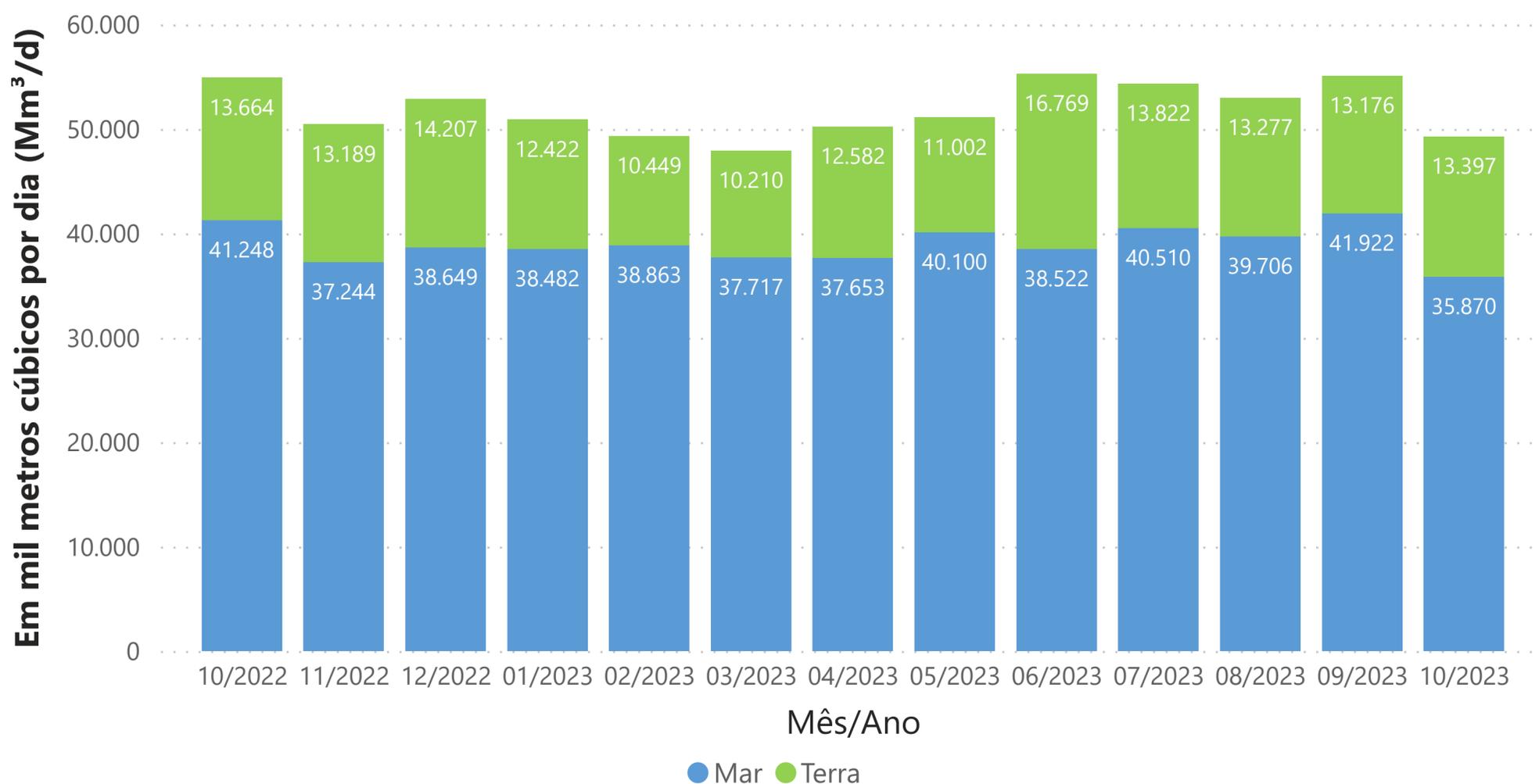
ANO, MES:

Campo:

Bacia:

Ambiente:

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
10/2022	15.119	2.907	76.357	54.367,72	148.751	98,1%
11/2022	14.625	3.652	72.188	49.914,92	140.380	97,4%
12/2022	14.608	3.707	69.468	52.360,19	140.143	97,4%
01/2023	15.085	4.146	73.415	50.597,51	143.243	97,1%
02/2023	15.150	3.810	78.757	48.822,21	146.540	97,4%
03/2023	14.562	3.600	72.853	47.516,31	138.531	97,4%
04/2023	14.754	3.869	73.113	49.864,42	141.601	97,3%
05/2023	14.598	4.136	74.991	50.684,69	144.410	97,1%
06/2023	15.161	4.580	77.859	54.657,59	152.258	97,0%
07/2023	15.936	4.274	80.209	53.656,63	154.076	97,2%
08/2023	16.071	3.769	75.766	52.253,86	147.860	97,5%
09/2023	16.649	3.354	83.598	54.388,06	157.989	97,9%
10/2023	16.239	3.732	83.911	48.623,51	152.505	97,6%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

* O índice percentual de Aproveitamento de GN = (GN Consumo Interno + GN Disponível + GN Injeção) / GN total produzido, onde GN total produzido = GN Consumo Interno + GN Queima + GN Disponível + GN Injeção

GN = Gás Natural

Filtros:

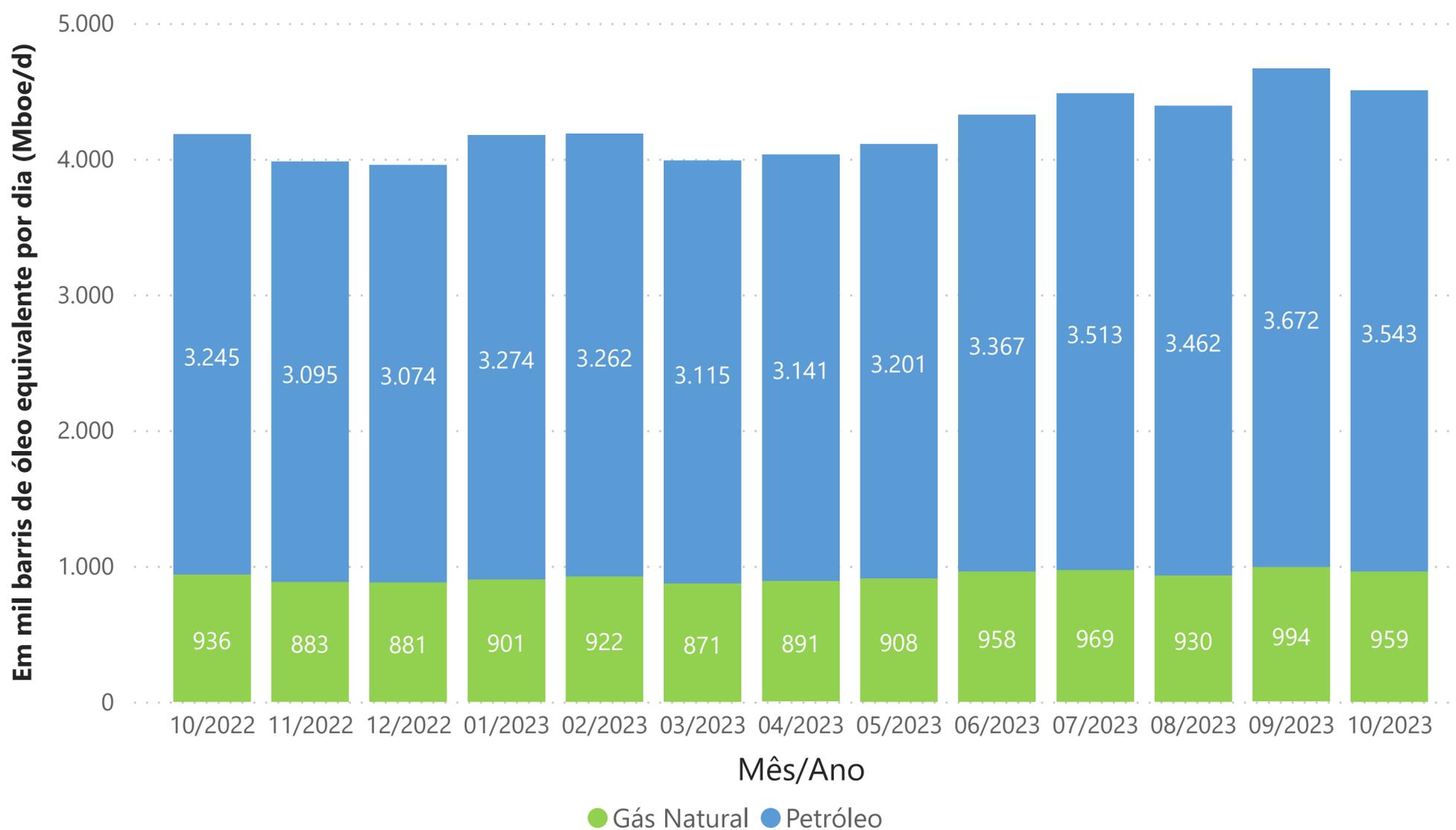
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



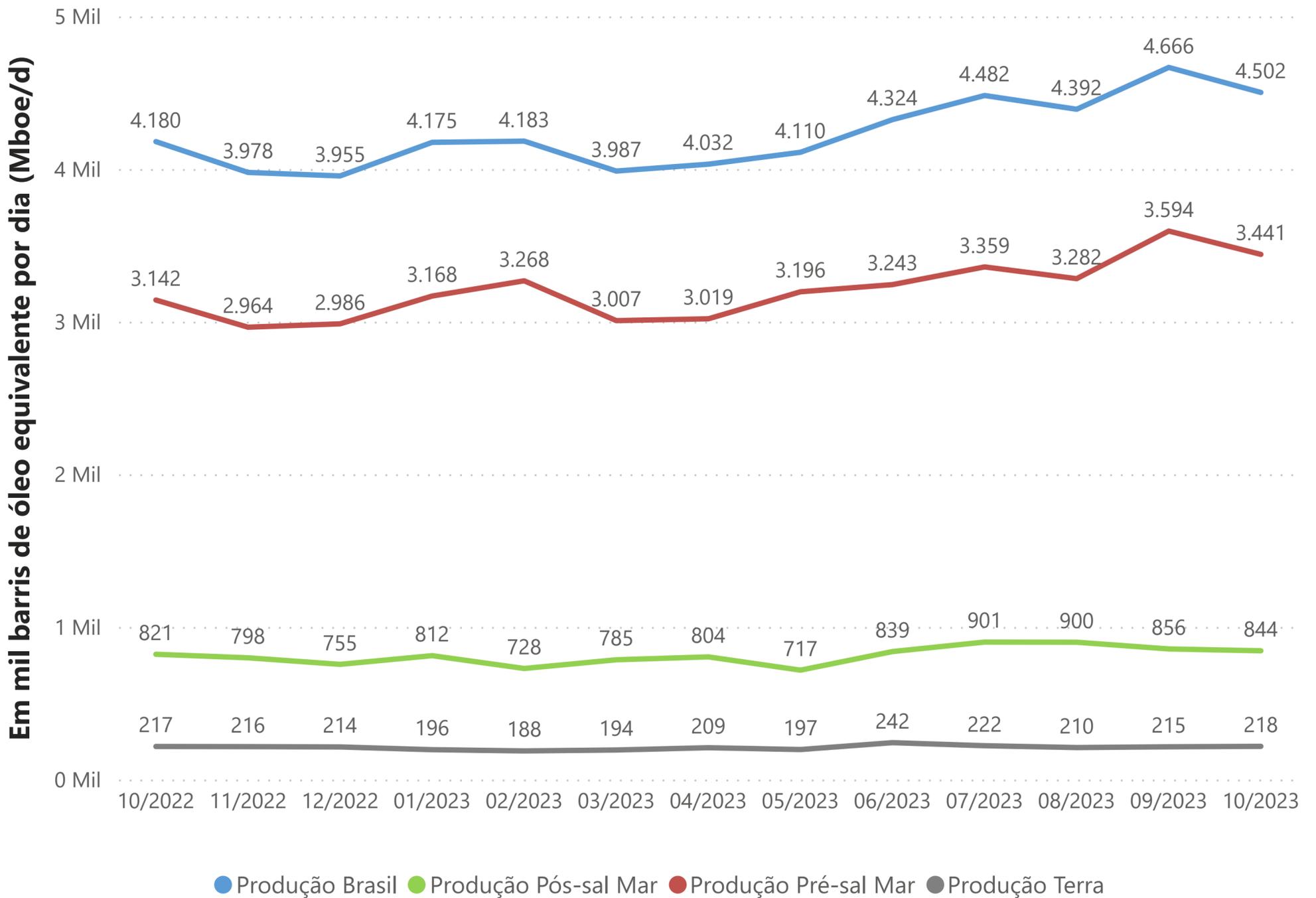
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023
Gás Natural	936	883	881	901	922	871	891	908	958	969	930	994	959
Petróleo	3.245	3.095	3.074	3.274	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672	3.543
Produção Total	4.180	3.978	3.955	4.175	4.183	3.987	4.032	4.110	4.324	4.482	4.392	4.666	4.502

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ∨

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

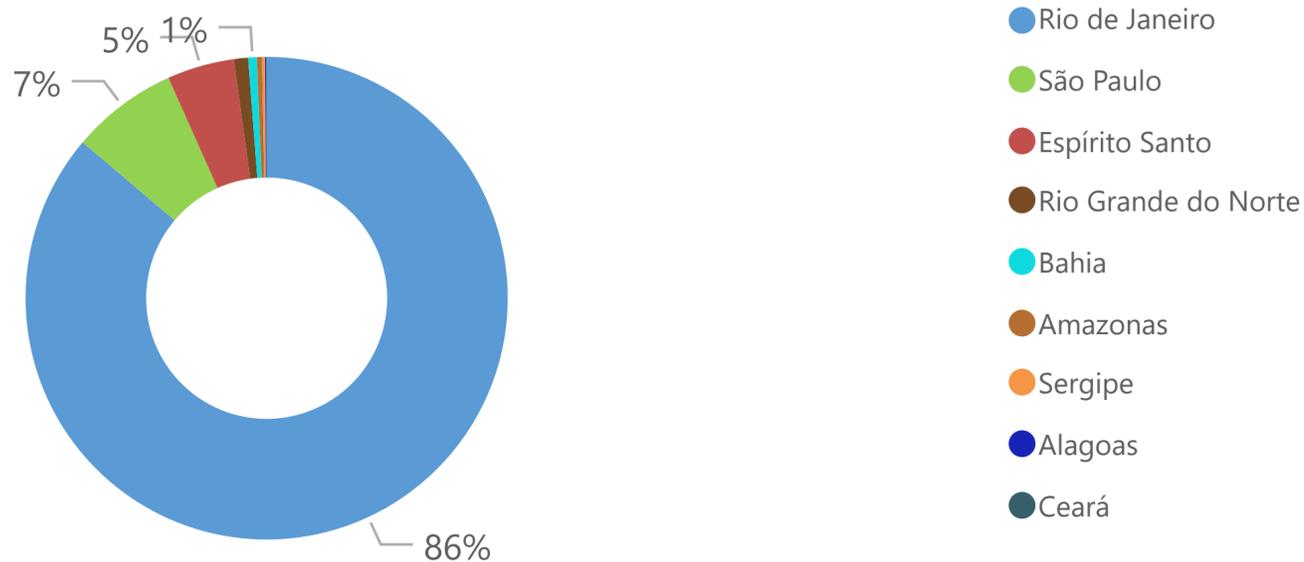
Estado

Todos

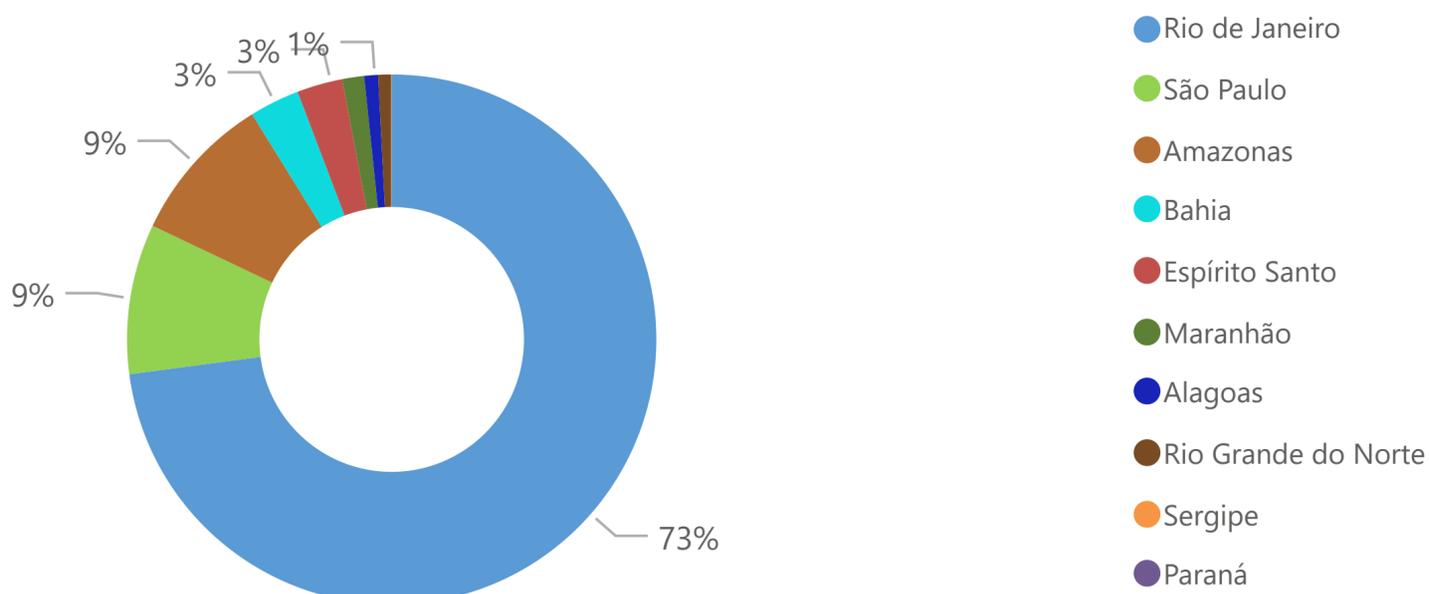
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.053.273	111.174	3.752.539	48
São Paulo	253.285	13.968	341.142	7
Espírito Santo	159.593	4.244	186.289	27
Amazonas	12.221	13.881	99.529	8
Bahia	20.350	4.663	49.678	77
Rio Grande do Norte	33.639	1.170	41.001	64
Maranhão	55	2.043	12.908	6
Alagoas	2.841	1.287	10.936	10
Sergipe	7.197	53	7.531	15
Ceará	781	1	788	2
Paraná	0	20	126	1
Total	3.543.235	152.505	4.502.465	265

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

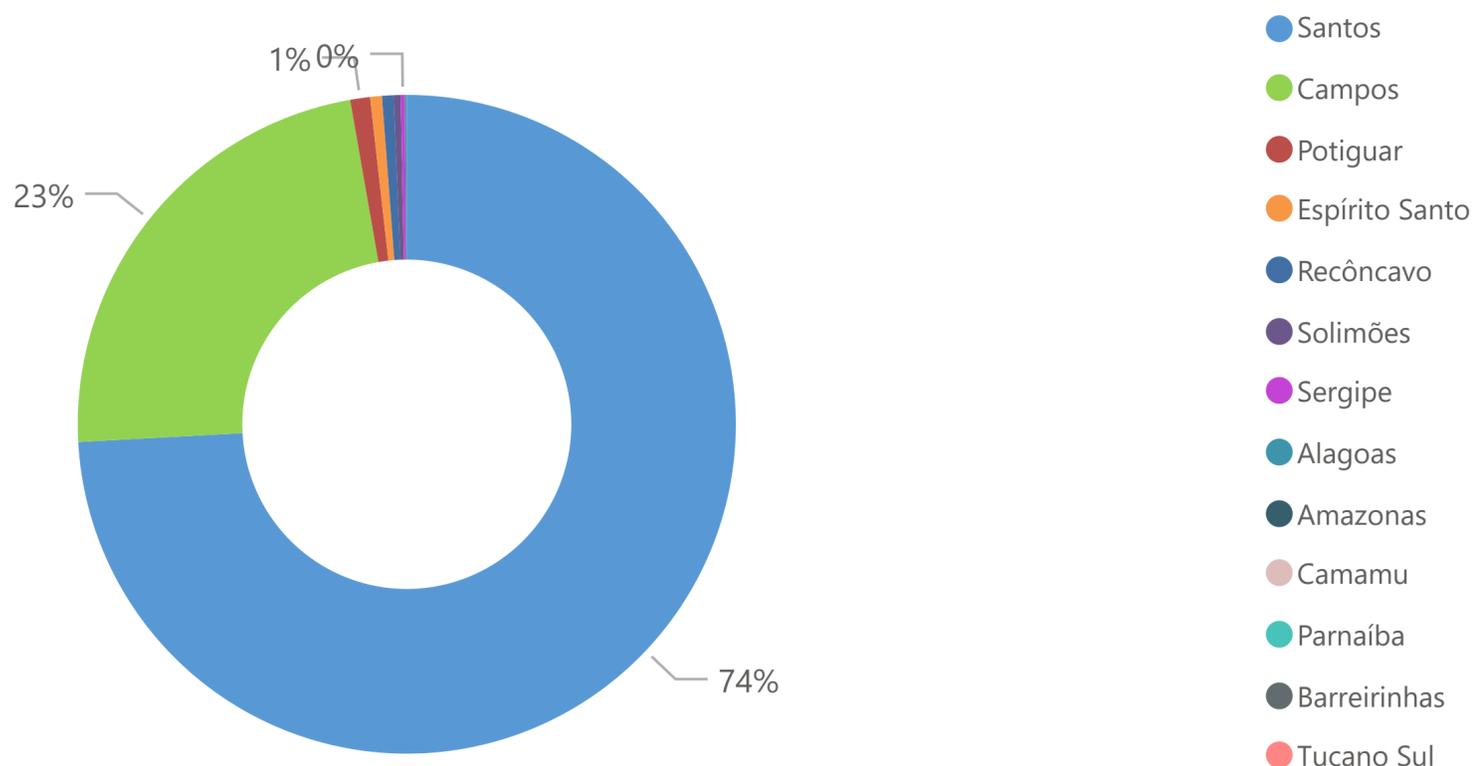
Bacia

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	2.626.968	114.974	3.350.131	27
Campos	818.617	13.620	904.284	30
Potiguar	34.420	1.171	41.788	66
Espírito Santo	20.566	793	25.556	25
Recôncavo	20.169	2.680	37.028	71
Solimões	11.979	13.157	94.734	7
Sergipe	7.197	53	7.531	15
Alagoas	2.841	1.287	10.936	10
Amazonas	243	724	4.795	1
Camamu	179	1.904	12.157	1
Parnaíba	30	2.043	12.882	5
Barreirinhas	25	0	26	1
Tucano Sul	2	78	492	5
Paraná	0	20	126	1
Total	3.543.235	152.505	4.502.465	265

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2023

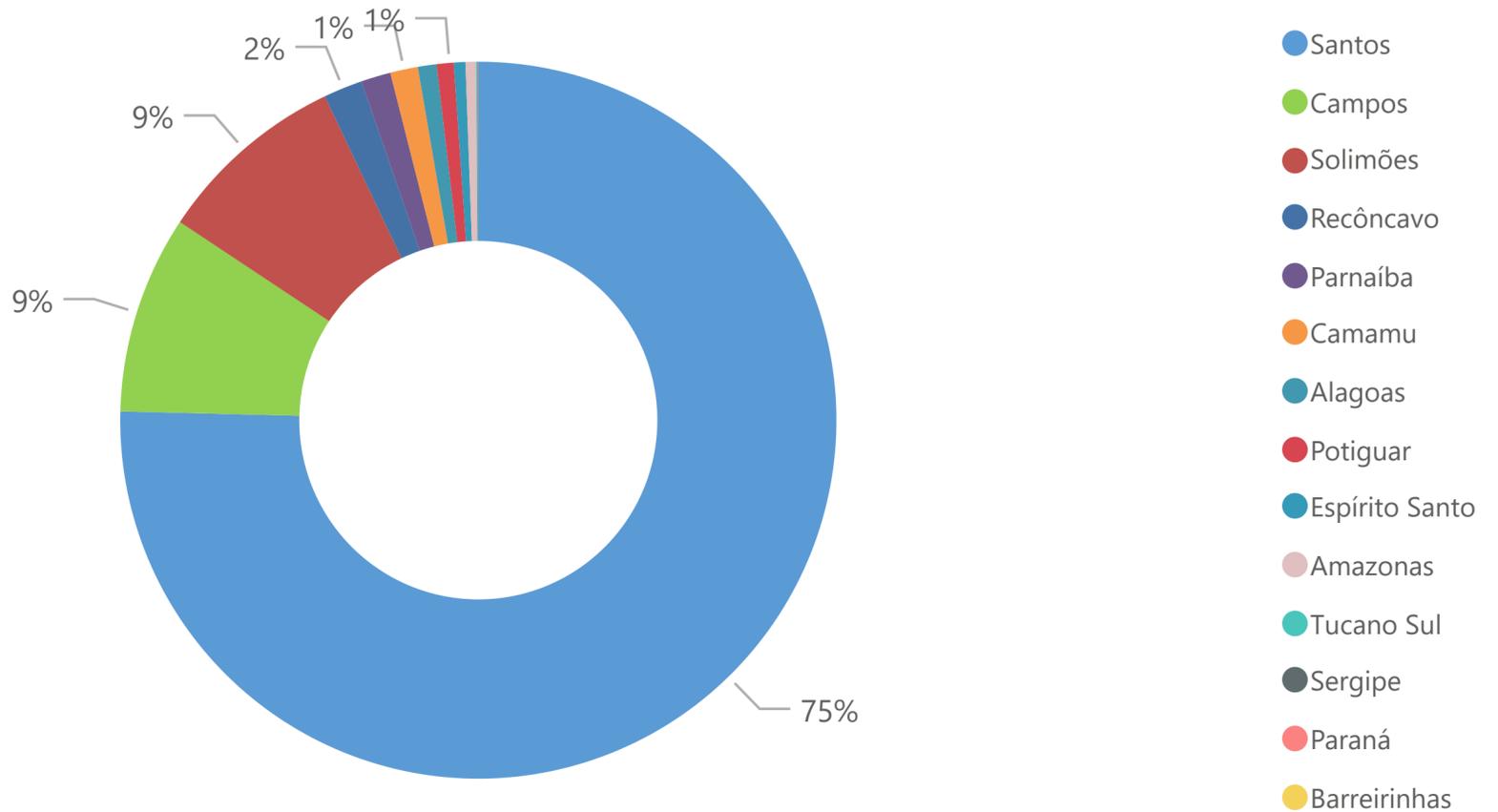
Mês

10 - Outubro

Bacia

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano: Mês: Operador: Ambiente:

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	3.135.924	140.538	4.019.879
EQUINOR BRASIL	93.452	232	94.914
PETRO RIO JAGUAR	83.837	950	89.809
TOTALENERGIES EP	48.499	1.708	59.244
KAROON BRASIL	29.551	252	31.134
TRIDENT ENERGY	22.601	359	24.862
3R PETROLEUM OFF	18.277	615	22.146
PERENCO BRASIL	19.046	65	19.454
ENEVA	273	2.767	17.677
PRIO BRAVO	16.441	60	16.816
3R POTIGUAR	16.082	49	16.391
POTIGUAR E&P S.A.	10.429	793	15.420
BW MAROMBA	11.313	114	12.028
ORIGEM ALAGOAS	2.610	1.283	10.678
SEACREST NORTE CAP	6.864	55	7.212
SPE MIRANGA	1.888	843	7.189
CARMO	6.841	48	7.145
3R MACAU	5.883	190	7.075
3R CANDEIAS	1.842	456	4.709
3R RIO VENTURA	1.932	398	4.434
PETRORECÔNCAVO	2.640	82	3.153
SPE TIÊTA	1.888	72	2.338
SEACREST SPE CRICARÉ	1.520	89	2.080
ALVOPETRO	45	214	1.389
IMETAME	36	124	818
3R FAZENDA BELÉM	781	1	788
CAPIXABA ENERGIA	553	11	623
3R AREIA BRANCA	522	1	528
PETROSYNERGY	336	7	380
MANDACARU ENERGIA	356	1	359
ORIGEM	2	46	289
NÍON ENERGIA	156	8	205
PETROBORN	0	32	203
PETROM	159	2	173
SLIM DRILLING	161	1	166

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
BGM	142	0	144
NTF	25	18	137
BARRA BONITA	0	20	126
NOVA PETRÓLEO	106	1	113
RECÔNCAVO E&P	89	1	95
ENERGIZZI	48	1	54
ENERGIAS			
PETRO-VICTORY	35	0	36
PHOENIX ÓLEO & GÁS	21	0	22
GUTO & CACAL	9	0	9
VIPETRO	6	0	6
EPG BRASIL	5	0	5
PETROIL	3	0	3
TARMAR	2	0	2
NORD	2	0	2
BRASIL REFINARIAS	1	0	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,64%
PETRO RIO JAGUAR	2,37%
TOTALENERGIES EP	1,37%
KAROON BRASIL	0,83%
TRIDENT ENERGY	0,64%
PERENCO BRASIL	0,54%
3R PETROLEUM OFF	0,52%
PRIO BRAVO	0,46%
3R POTIGUAR	0,45%
BW MAROMBA	0,32%
POTIGUAR E&P S.A.	0,29%
SEACREST NORTE CAP	0,19%
CARMO	0,19%
3R MACAU	0,17%
PETRORECÔNCAVO	0,07%
ORIGEM ALAGOAS	0,07%
3R RIO VENTURA	0,05%
SPE MIRANGA	0,05%
SPE TIÊTA	0,05%
3R CANDEIAS	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,04%
3R FAZENDA BELÉM	0,02%
CAPIXABA ENERGIA	0,02%
3R AREIA BRANCA	0,01%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
Total	11,45%



Filtros: Ano: 2023 | Mês: 10 - Outubro | Empresa: 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	2.273.526,65	101.366,70	2.911.103,95
SHELL BRASIL	382.061,05	17.809,40	494.078,81
TOTALENERGIES EP	150.406,32	6.319,08	190.152,12
PETROGAL BRASIL	104.114,94	4.659,57	133.422,76
CNOOC PETROLEUM	69.940,34	3.348,58	91.002,26
PETRO RIO JAGUAR	70.907,68	810,95	76.008,43
REPSOL SINOPEC	58.145,63	2.410,32	73.306,09
CNODC BRASIL	46.309,65	2.405,30	61.438,54
PETRONAS	51.690,42	1.052,29	58.309,14
EQUINOR BRASIL	56.071,03	139,50	56.948,44
SINOCHEM	37.380,68	93,00	37.965,63
PETRÓLEO			
EQUINOR ENERGY	30.202,61	925,47	36.023,63
KAROON BRASIL	29.551,00	251,65	31.133,85
PRIO BRAVO	24.472,84	149,77	25.414,84
QATARENERGY	20.764,91	708,96	25.224,16
TRIDENT ENERGY	22.600,69	359,49	24.861,82
PERENCO BRASIL	19.045,66	64,96	19.454,23
ENEVA	272,80	2.767,07	17.677,13
3R POTIGUAR	16.082,07	49,15	16.391,25
3R PETROLEUM OFF	11.463,42	580,41	15.114,11
POTIGUAR E&P S.A.	9.809,58	762,33	14.604,48
BW MAROMBA	11.312,63	113,77	12.028,24
ORIGEM ALAGOAS	2.609,58	1.282,82	10.678,30
SEACREST NORTE	6.863,68	55,44	7.212,36
CAP			
SPE MIRANGA	1.888,35	842,71	7.188,86
CARMO	6.841,40	48,31	7.145,23
3R MACAU	5.882,76	189,57	7.075,14
NOVA TÉCNICA	6.813,25	34,78	7.032,00
ENAUTA ENERGIA	80,75	856,95	5.470,79
3R CANDEIAS	1.836,90	455,61	4.702,61
3R RIO VENTURA	1.931,83	397,80	4.433,91
PETRORECÔNCAVO	2.639,55	81,71	3.153,50
SPE TIÊTA	1.843,78	70,93	2.289,94
SEACREST SPE	1.520,08	88,96	2.079,60
CRICARÉ			
PETRRIO	2.016,42	6,46	2.057,02
ALVOPETRO	45,32	213,61	1.388,90
BRASOIL MANATI	17,94	190,43	1.215,73
GEOPARK BRASIL	17,94	190,43	1.215,73

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SHB	779,59	31,31	976,50
IMETAME	23,05	123,68	801,00
3R FAZENDA BELÉM	781,21	1,00	787,52
CAPIXABA ENERGIA	552,73	11,10	622,52
3R AREIA BRANCA	522,33	0,91	528,08
PETROSYNERGY	336,36	6,87	379,56
3R PESCADA	69,26	45,15	353,23
ORIGEM	2,17	45,59	288,90
NÍON ENERGIA	156,37	7,72	204,95
PETROBORN	0,00	32,30	203,15
MANDACARU	195,68	0,28	197,41
ENERGIA			
PETROM	159,38	2,10	172,58
BARRA BONITA	0,00	19,99	125,72
NOVA PETRÓLEO	106,19	1,13	113,27
GEOPAR - GEOSOL	96,63	0,51	99,83
BGM	94,96	0,13	95,79
RECÔNCAVO E&P	88,65	0,94	94,53
NTF	12,74	8,89	68,67
SLIM DRILLING	64,42	0,34	66,55
ENERGIZZI	48,40	0,94	54,33
ENERGIAS			
CAMPO PETRÓLEO	47,51	0,08	48,04
PETRO-VICTORY	35,13	0,20	36,42
GEOFLUX	6,37	4,45	34,33
NEWO	6,37	4,45	34,33
PHOENIX ÓLEO &	21,46	0,07	21,88
GÁS			
IPI	12,78	0,64	16,82
GUTO & CACAL	9,35	0,02	9,49
SONANGOL	5,32	0,19	6,50
GUANAMBI			
VIPETRO	6,00	0,01	6,09
EPG BRASIL	4,04	0,04	4,32
TARMAR	2,23	0,02	2,34
NORD	2,23	0,00	2,25
OIL GROUP	1,60	0,01	1,67
PETROIL	1,60	0,01	1,67
BRASIL REFINARIAS	1,12	0,00	1,14

Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

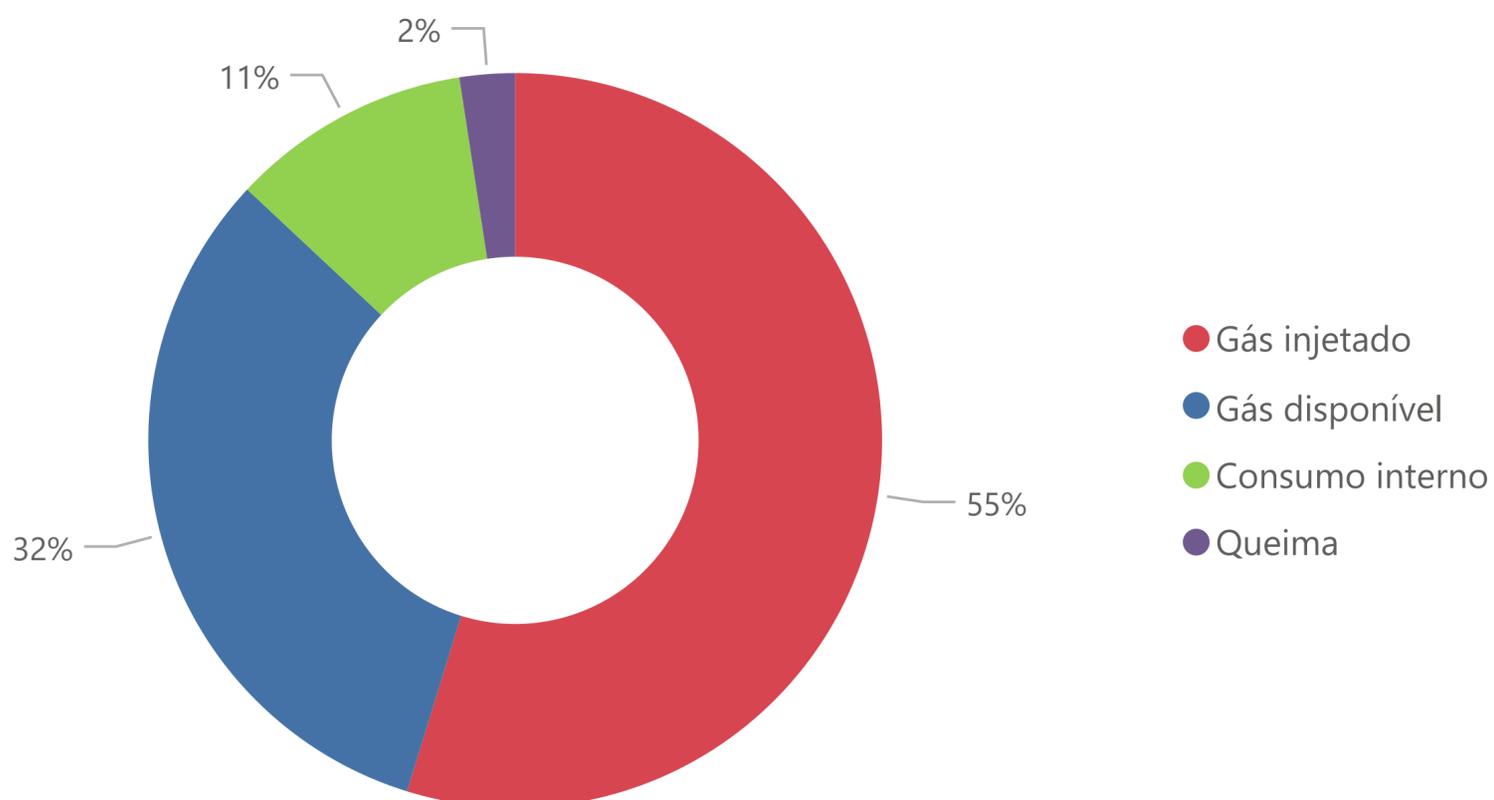
Bacia

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	9.851	2.033	25.857	77.488	114.974
Campos	5.188	1.189	7.374	17	13.620
Solimões	402	77	6.666	6.011	13.157
Recôncavo	112	67	2.136	376	2.680
Parnaíba	2	11	2.031	0	2.043
Camamu	55	4	1.845	0	1.904
Alagoas	22	19	1.266	0	1.287
Potiguar	205	193	909	0	1.171
Espírito Santo	393	37	520	0	793
Amazonas	2	78	644	0	724
Tucano Sul	1	0	76	0	78
Sergipe	7	25	2	19	53
Paraná	0	0	20	0	20
Total	16.239	3.731	49.347	83.911	152.505

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

Campo

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	831.081	0	40.539	0	1.086.065	0
+ Búzios	639.709	0	25.536	0	800.323	0
+ Mero	218.852	0	14.109	0	307.592	0
+ Sapinhoá	166.175	0	7.477	0	213.206	0
+ Sépia	143.929	0	4.914	0	174.838	0
+ Atapu	132.082	0	4.839	0	162.516	0
+ Jubarte	71.998	63.890	2.686	740	88.890	68.542
+ Berbigão	73.825	0	1.259	0	81.741	0
+ Sururu	64.139	0	2.225	0	78.130	0
+ Itapu	70.541	0	1.017	0	76.936	0
+ Itapu_Eco	65.881	0	949	0	71.853	0
+ Sul de Tupi	48.448	0	2.180	0	62.160	0
+ Lapa	48.499	0	1.708	0	59.244	0
+ Oeste de Atapu	27.428	0	1.005	0	33.748	0
+ Sul de Berbigão	20.783	0	865	0	26.224	0
+ Sépia Leste	19.759	0	675	0	24.002	0
+ Barracuda	14.635	21.414	236	262	16.120	23.061
+ Caratinga	13.510	3.116	218	40	14.880	3.367
+ Anc_Mero	7.938	0	512	0	11.156	0
+ Marlim	9.501	33.589	231	506	10.951	36.771
+ Marlim Leste	7.577	43.945	166	666	8.624	48.137
+ Voador	4.938	0	120	0	5.692	0
+ Marlim Sul	5.017	80.500	83	1.420	5.537	89.433
+ Tambuatá	4.129	0	165	0	5.166	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.750	0	169	0	4.811	0
+ Anc_Tupi	3.629	0	163	0	4.657	0
+ Noroeste de Sapinhoá	2.181	0	98	0	2.798	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.530	0	56	0	1.882	0
+ Nordeste de Sapinhoá	454	0	20	0	582	0
+ Anc_Brava	344	0	8	0	396	0
Total	2.722.262	246.455	114.226	3.634	3.440.722	269.310

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

* A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

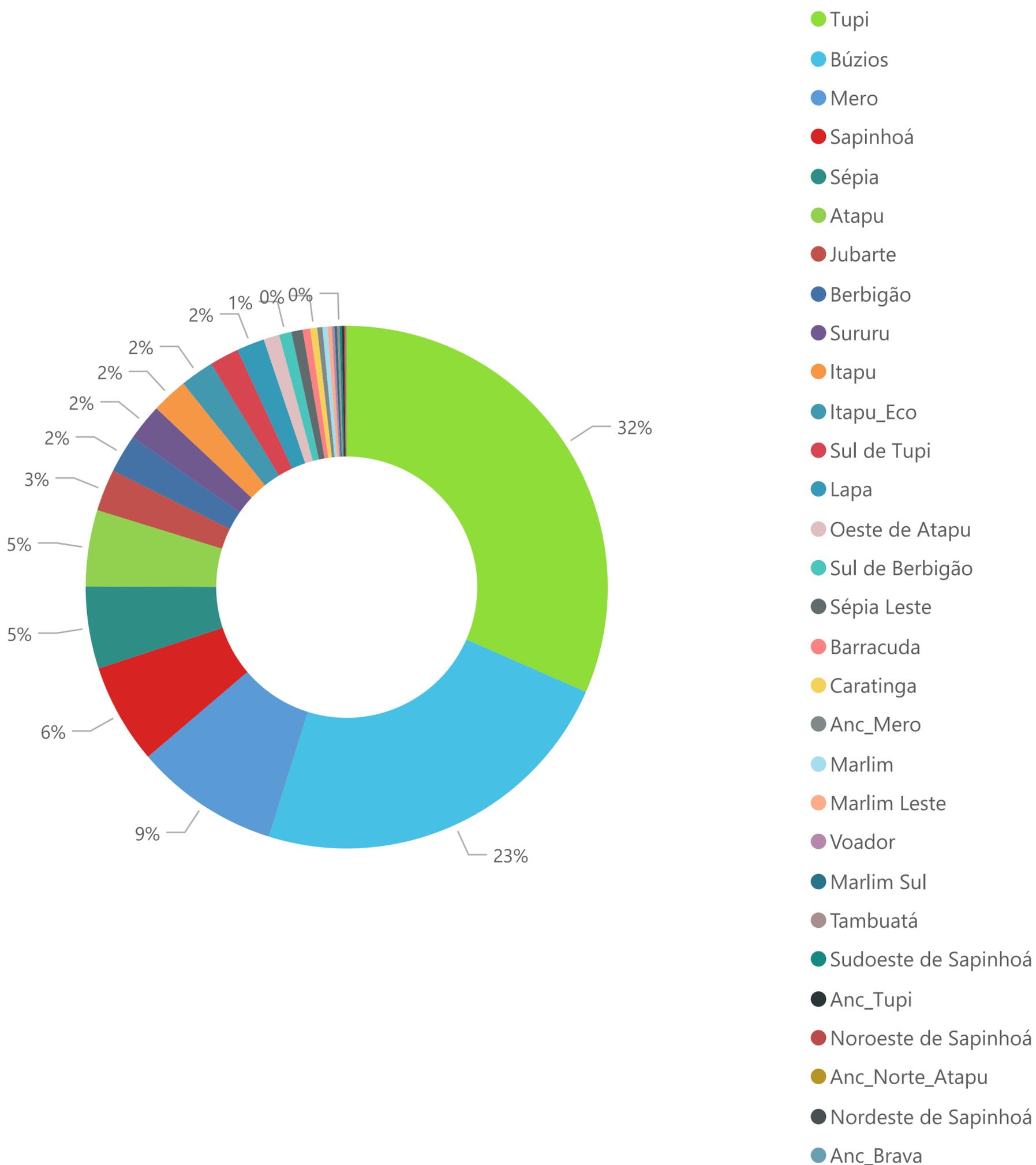
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

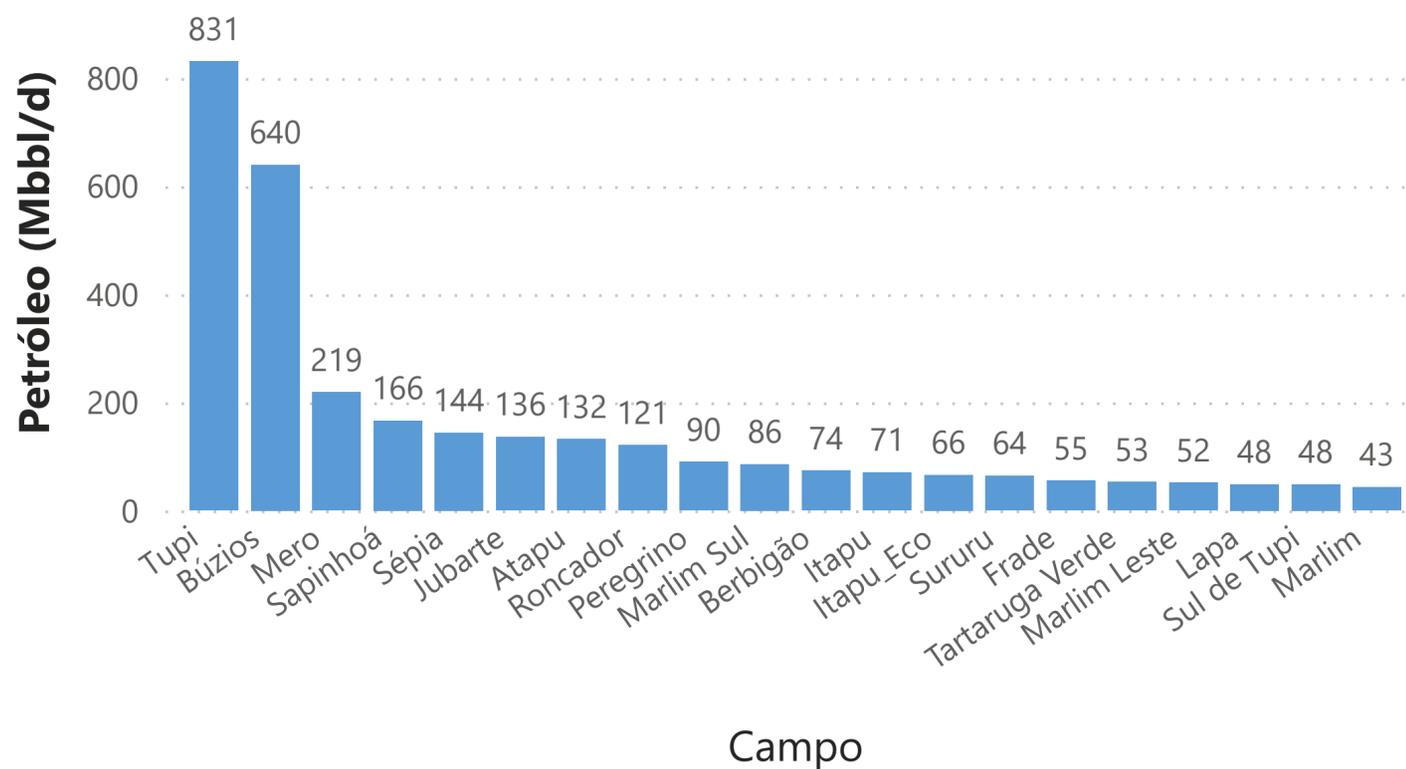
Mês

10 - Outubro

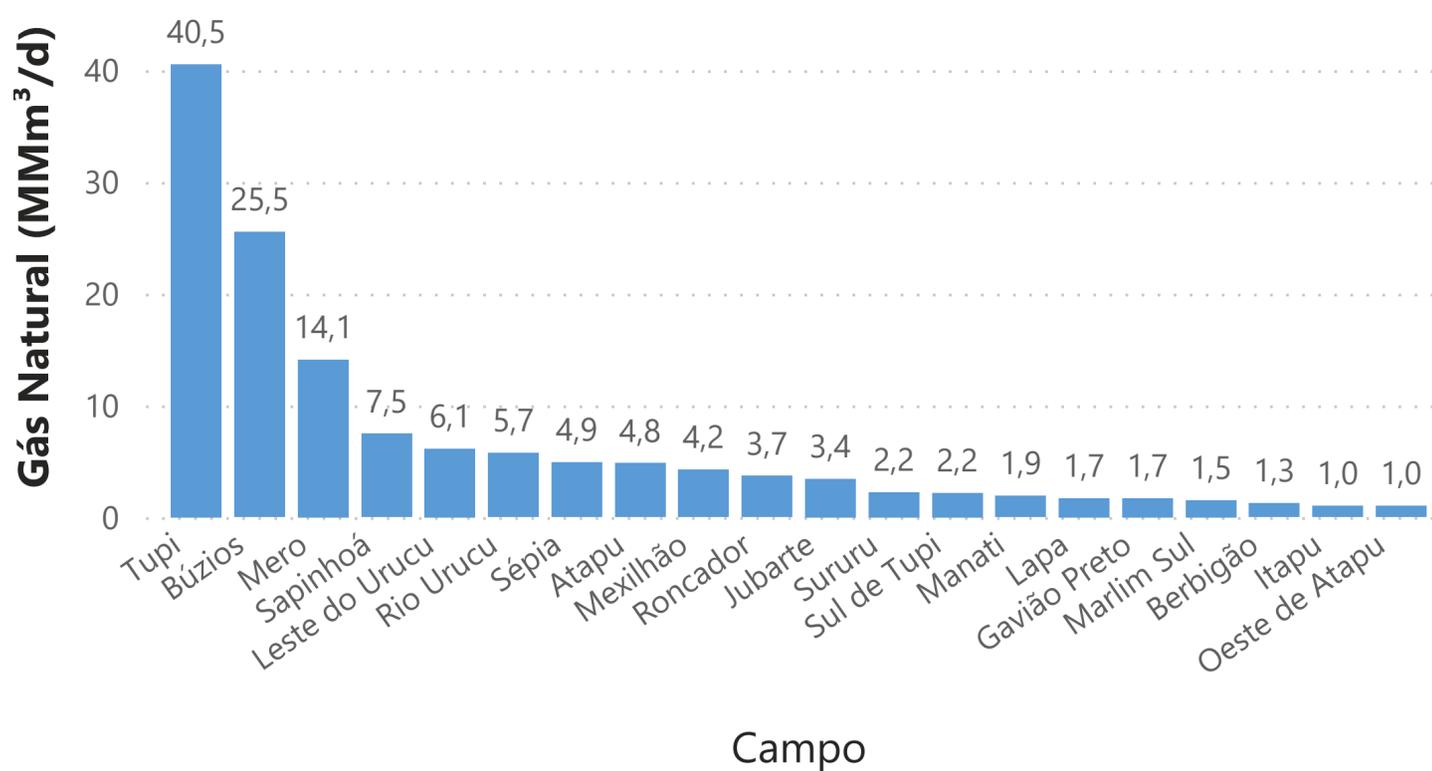
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2023

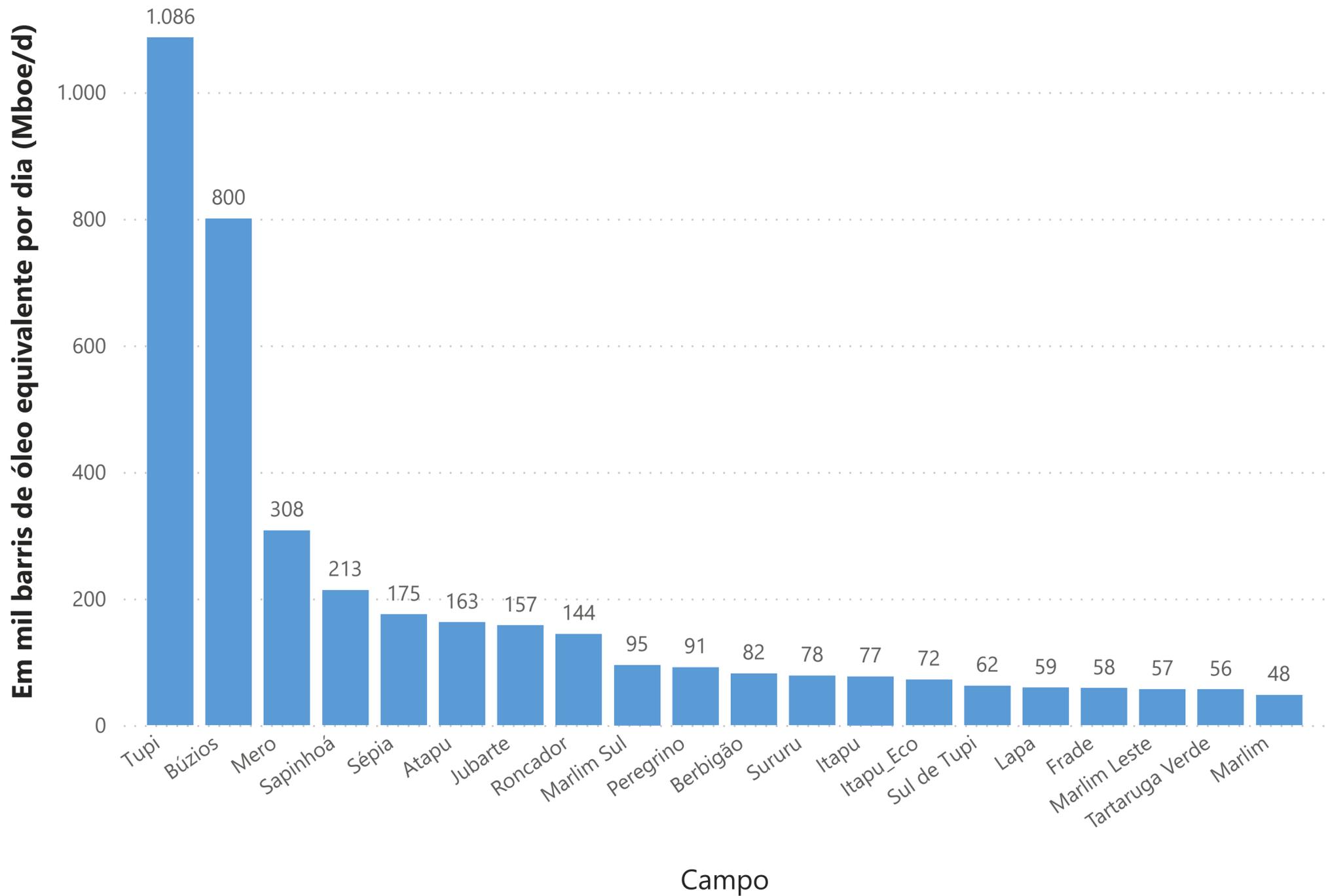
Mês

10 - Outubro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

Poço

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	53.919
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	53.401
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.041
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.820
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.375
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.151
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.038
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.038
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.975
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.692
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	45.609
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.913
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.801
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	42.021
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.718
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.461
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.138
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.828
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.679
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.513
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	37.412
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	34.768
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	33.187
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.344
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	30.860
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.913
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.905
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.125
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	26.583
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.291

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm ³ /d)
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.180
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.172
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.056
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.447
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.053
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.893
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.882
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.869
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.867
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.837
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.748
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.746
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.692
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.616
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.615
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.611
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.540
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.475
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.464
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.452
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.432
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.404
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.384
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.368
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.343
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.308
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.303
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.260
7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.249
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.244

Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.825
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.327
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.258
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	65.827
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.991
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.593
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	59.318
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	58.274
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.133
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.544
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.895
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	54.398
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	53.904
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	51.030
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.582
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.402
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	49.729
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.666
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.273
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.124
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.765
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.773
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.476
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	40.785
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	39.358
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.742
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.955
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	32.758
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.640
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.379
Total				1.511.725

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2023

Mês

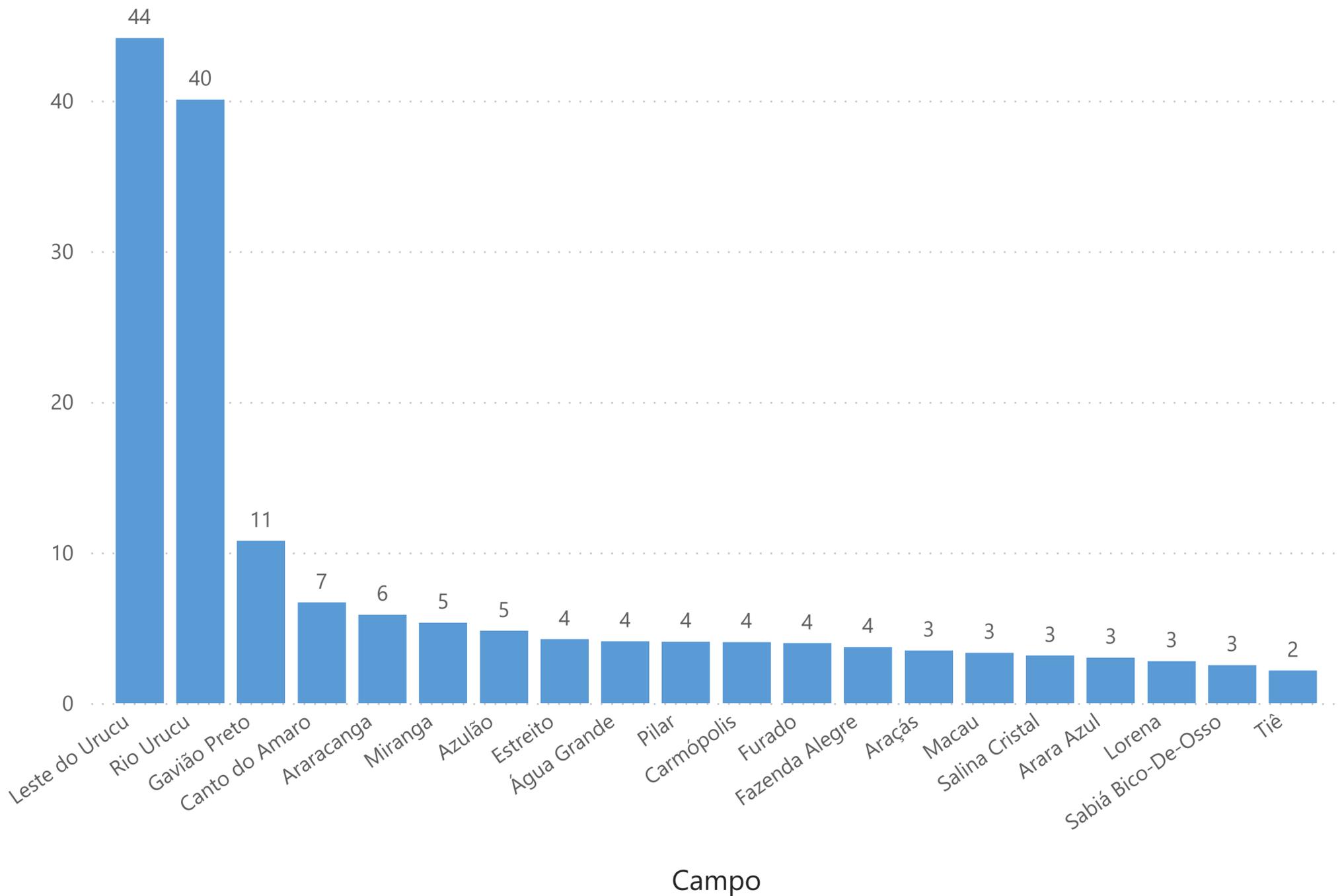
10 - Outubro

Campo

Todos

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

Em mil barris de óleo equivalente por dia (Mboe/d)



Filtros:

Ano

2023

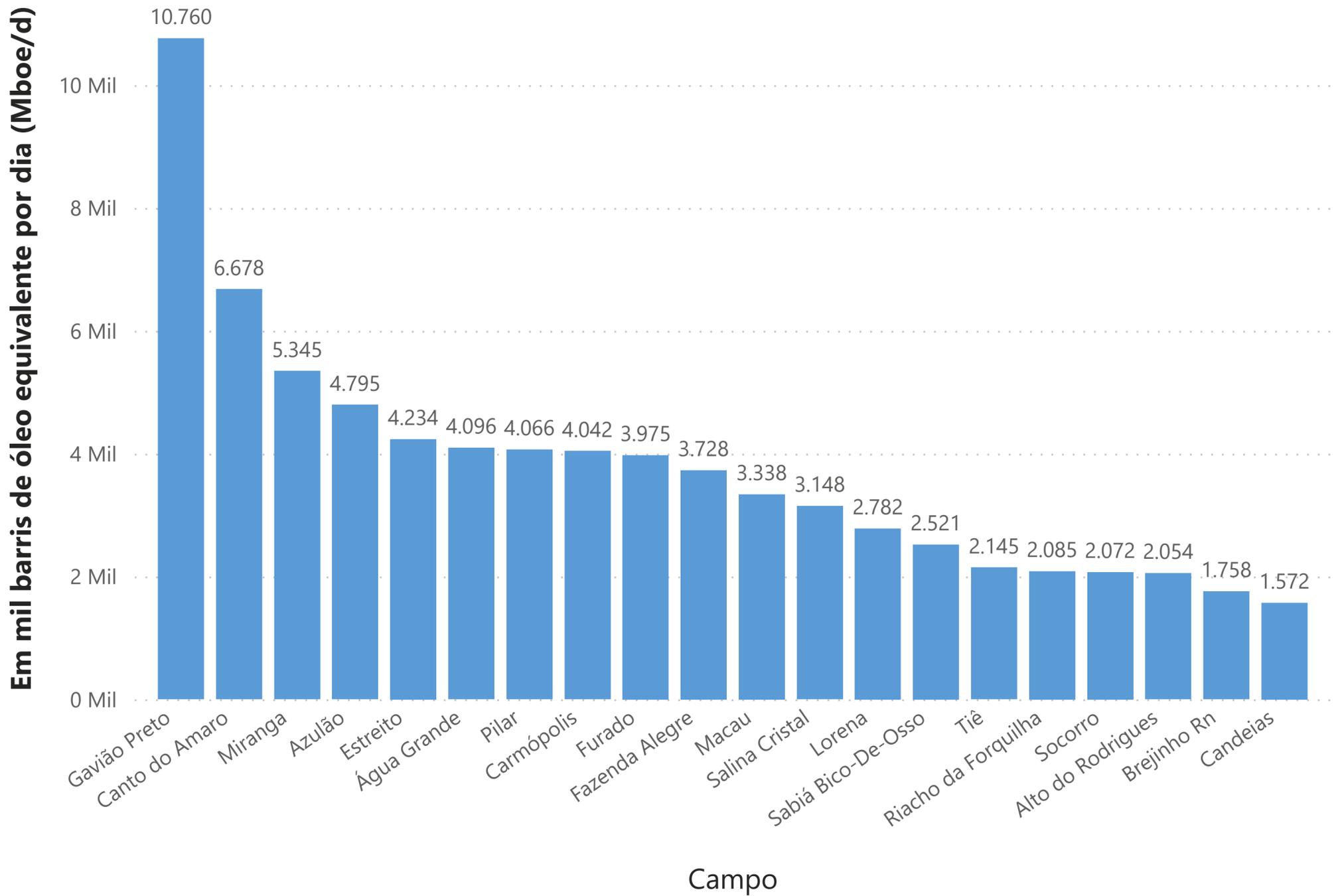
Mês

10 - Outubro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

Poço

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	918,19
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	547,36
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	511,73
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	475,46
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	407,96
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	396,10
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	388,34
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	376,02
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	361,94
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	353,81
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	343,42
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	332,73
7-PIR-157D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	331,06
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	325,53
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	325,51
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	309,21
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	306,73
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	304,86
7-CAM-1462-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	265,30
3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	263,44
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255,58
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252,86
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	245,10
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	239,78
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	234,45
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	234,13
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	225,63
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	222,88
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	220,99
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	208,76

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	584
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	538
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	526
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	462
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	453
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	437
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	418
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	408
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	405
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	382
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	345
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	333
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	310
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	304
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	282
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	269
7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	264
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	261
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	257
1-IMT-1-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	256
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	248
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	247
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	247
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	235
7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	234
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	233
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	225
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	225
7-SC-20D-BA	Socorro	Recôncavo	Terra	225

Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

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	179.752	11.564	252.490	5	Anc_Mero / Mero
FPSO Carioca (Mv-30)	163.688	5.589	198.840	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 70	161.041	5.899	198.147	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 77	151.316	5.736	187.395	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	158.747	4.348	186.095	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 76	146.157	5.215	178.958	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 75 (P-75)	130.782	6.287	170.329	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Maricá	132.719	4.950	163.856	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	114.255	6.645	156.050	8	Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	110.194	6.597	151.690	8	Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	112.636	5.850	149.429	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 71	136.422	1.966	148.789	3	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 67 (P-67)	108.424	4.553	137.060	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	107.463	4.603	136.417	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Almirante Barroso	108.487	4.190	134.841	3	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 74 (P-74)	107.095	4.272	133.966	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 69	99.346	4.820	129.666	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	92.488	4.335	119.753	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de São Paulo	80.072	3.430	101.646	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	80.481	2.275	94.791	15	Baleia Anã / Jubarte
Petrobras 66 (P-66)	56.247	2.893	74.445	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	65.558	727	70.133	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Pioneiro de Libra	47.038	3.056	66.258	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Caraguatatuba	48.499	1.708	59.244	3	Lapa
FPSO Frade	55.028	529	58.354	11	Frade
FPSO Cidade de Angra dos Reis	41.874	1.971	54.270	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 52	47.763	946	53.712	15	Roncador
Petrobras 53	48.448	765	53.259	8	Marlim Leste
Polo Arara	6.298	7.042	50.591	36	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Petrobras 40	44.378	854	49.749	13	Marlim / Marlim Sul

Filtros:

Ano

2023

Mês

10 - Outubro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	705
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	620
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	269
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	249
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	157
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	128
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	128
Voador	Campos	Mar	PETROBRAS	120
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	111
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	78
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	66
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	63
Brejinho Rn	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	55
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	51
Lapa	Santos	Mar	TOTALENERGIES EP	47
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	47
Papa-Terra	Campos	Mar	3R PETROLEUM OFF	44
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	42
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	41
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	38
Total				3.057

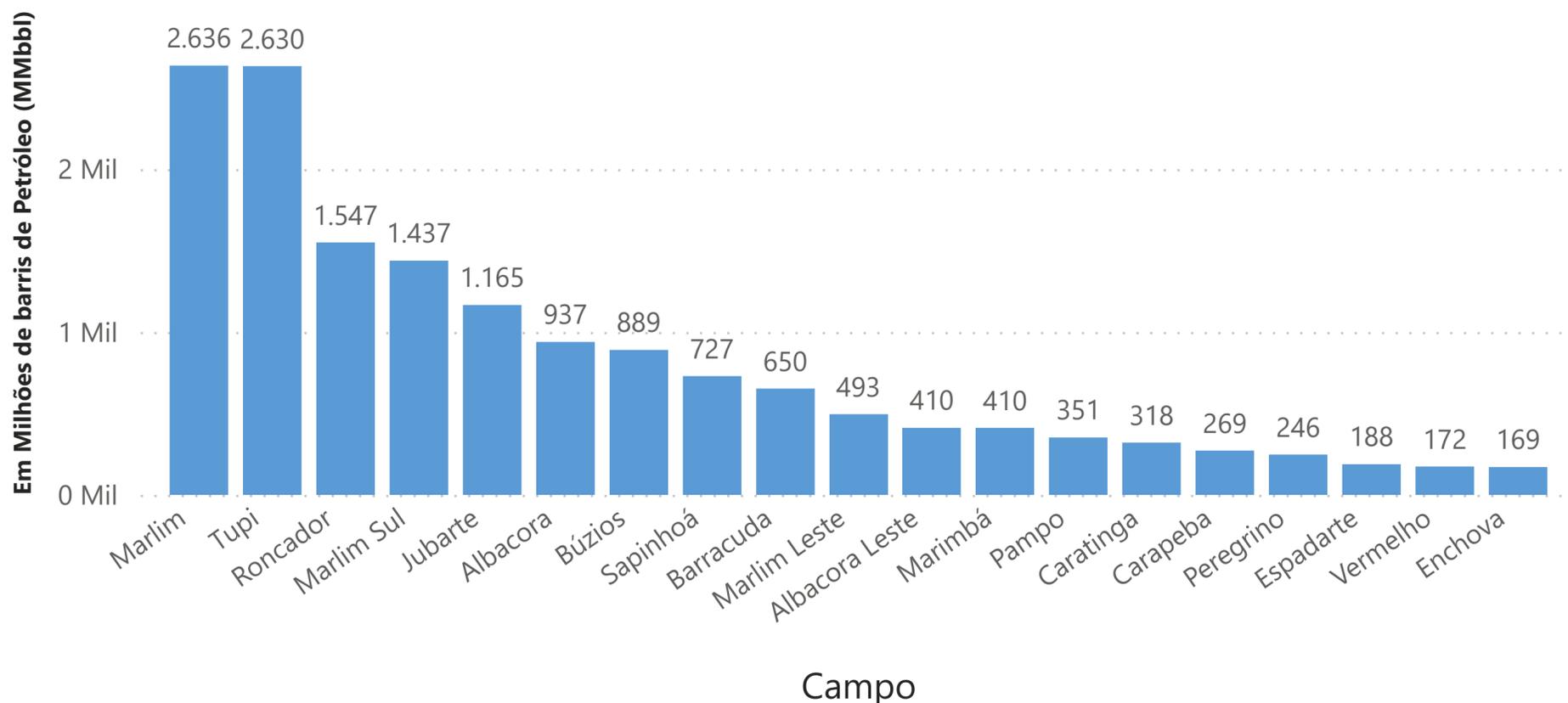
Filtros:

Ano:

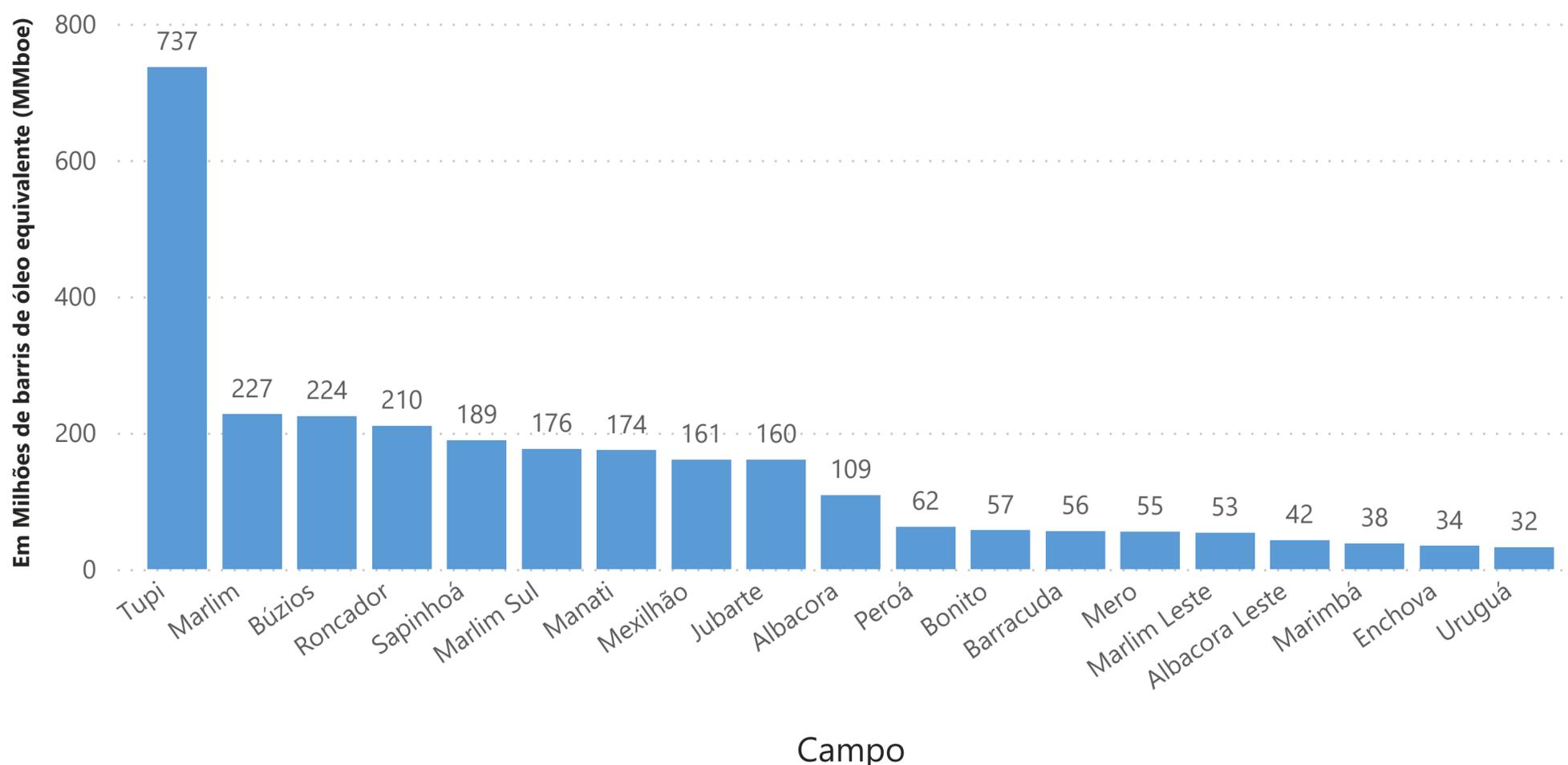
Mês:

Campo:

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

2023

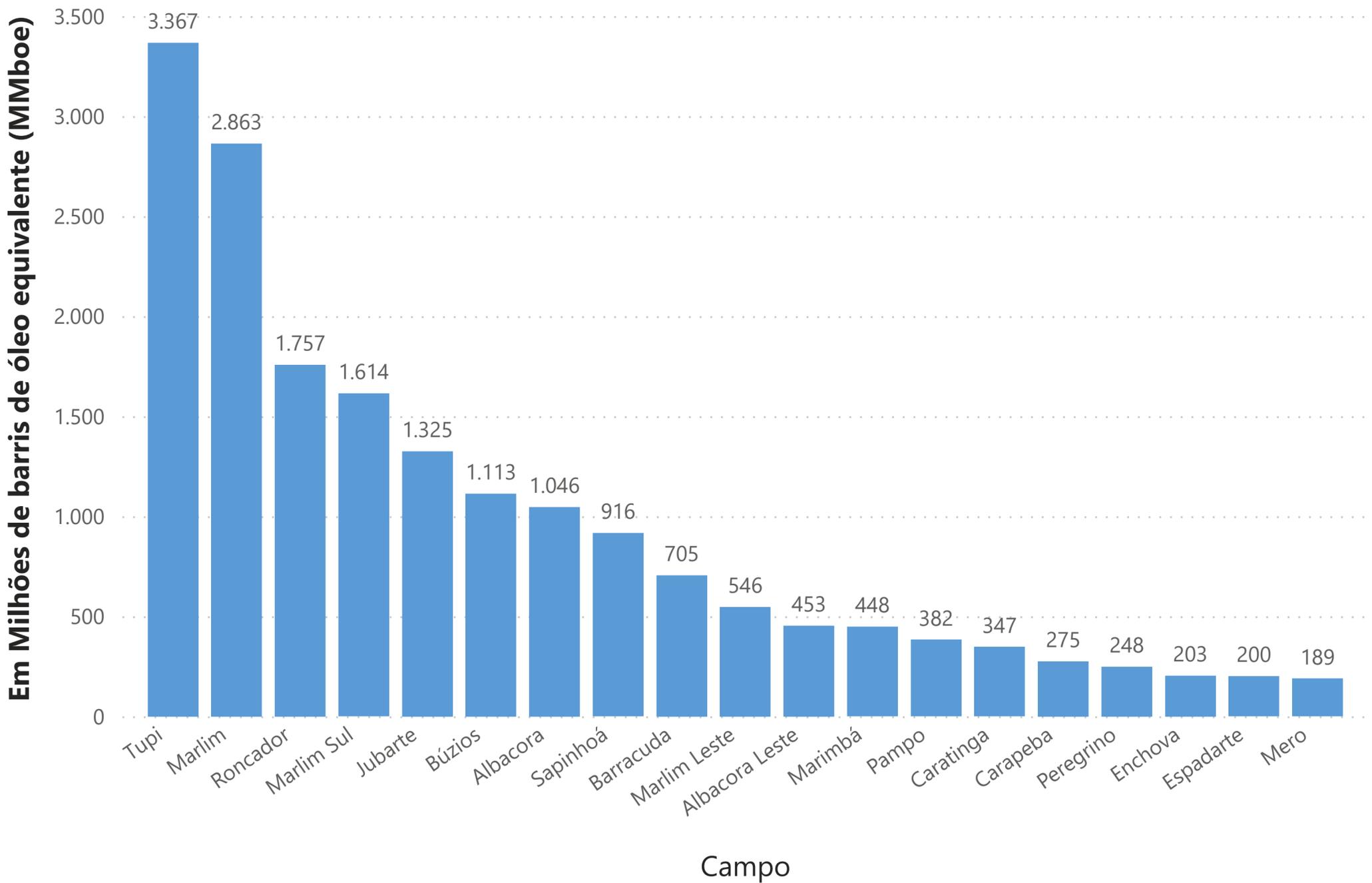
Mês

10 - Outubro

Campo

Todos

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



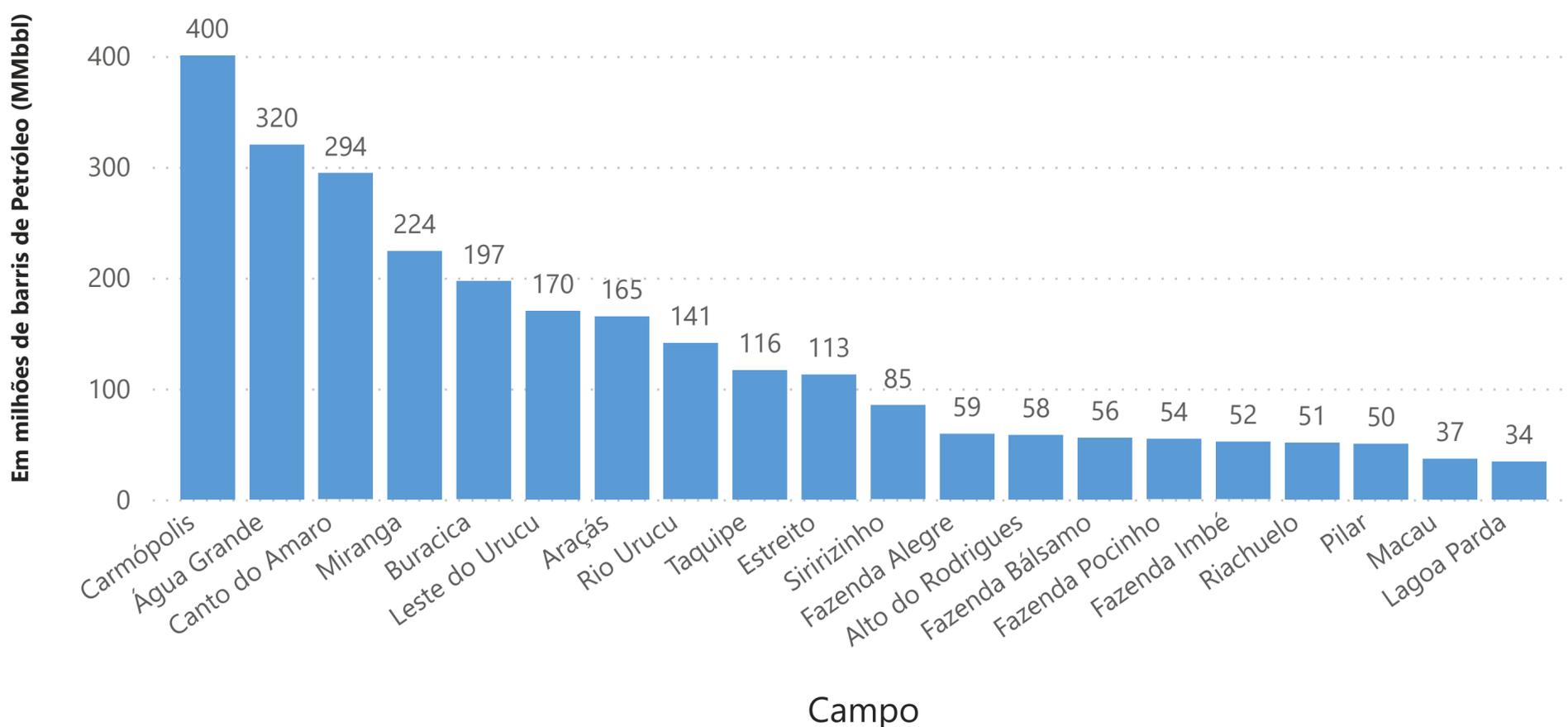
Filtros:

Ano: 2023

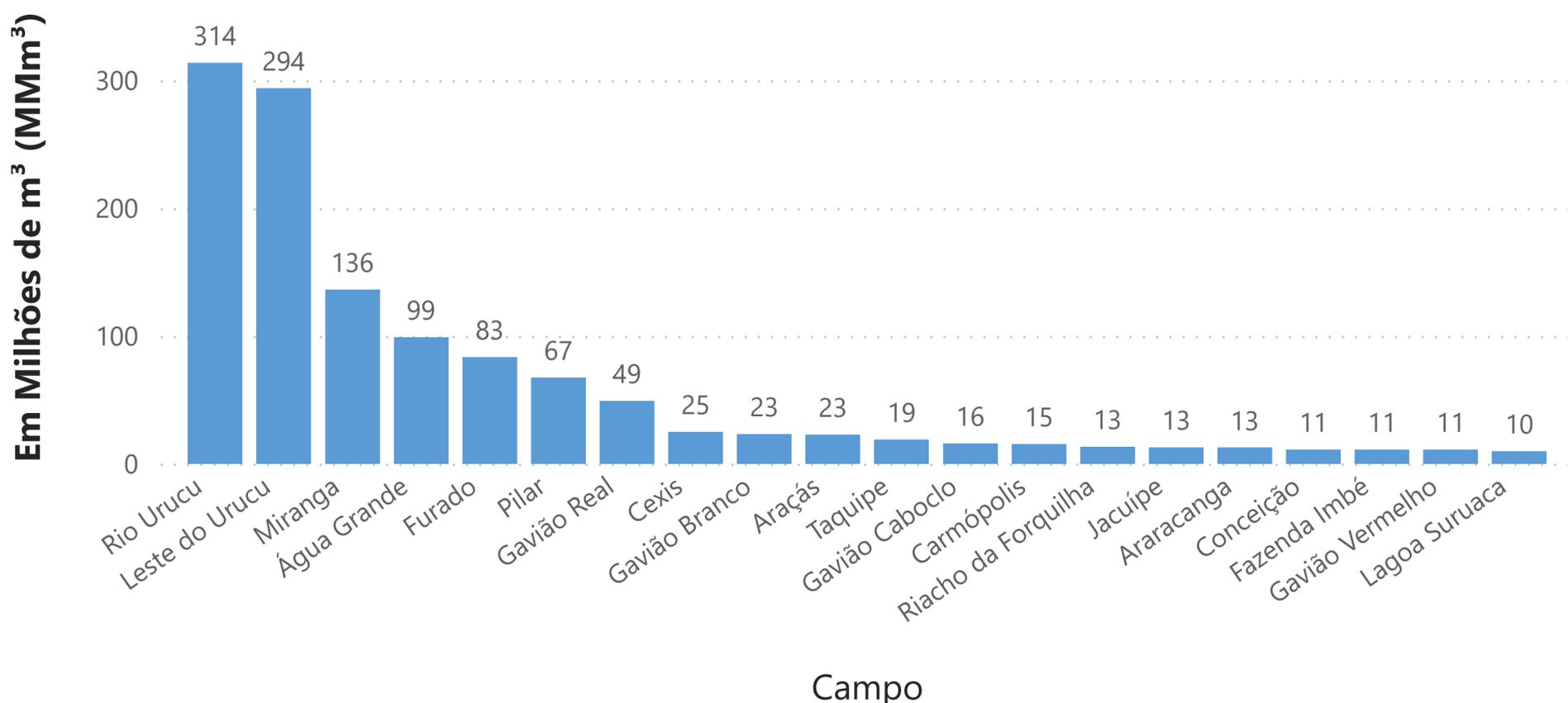
Mês: 10 - Outubro

Campo: Todos

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



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



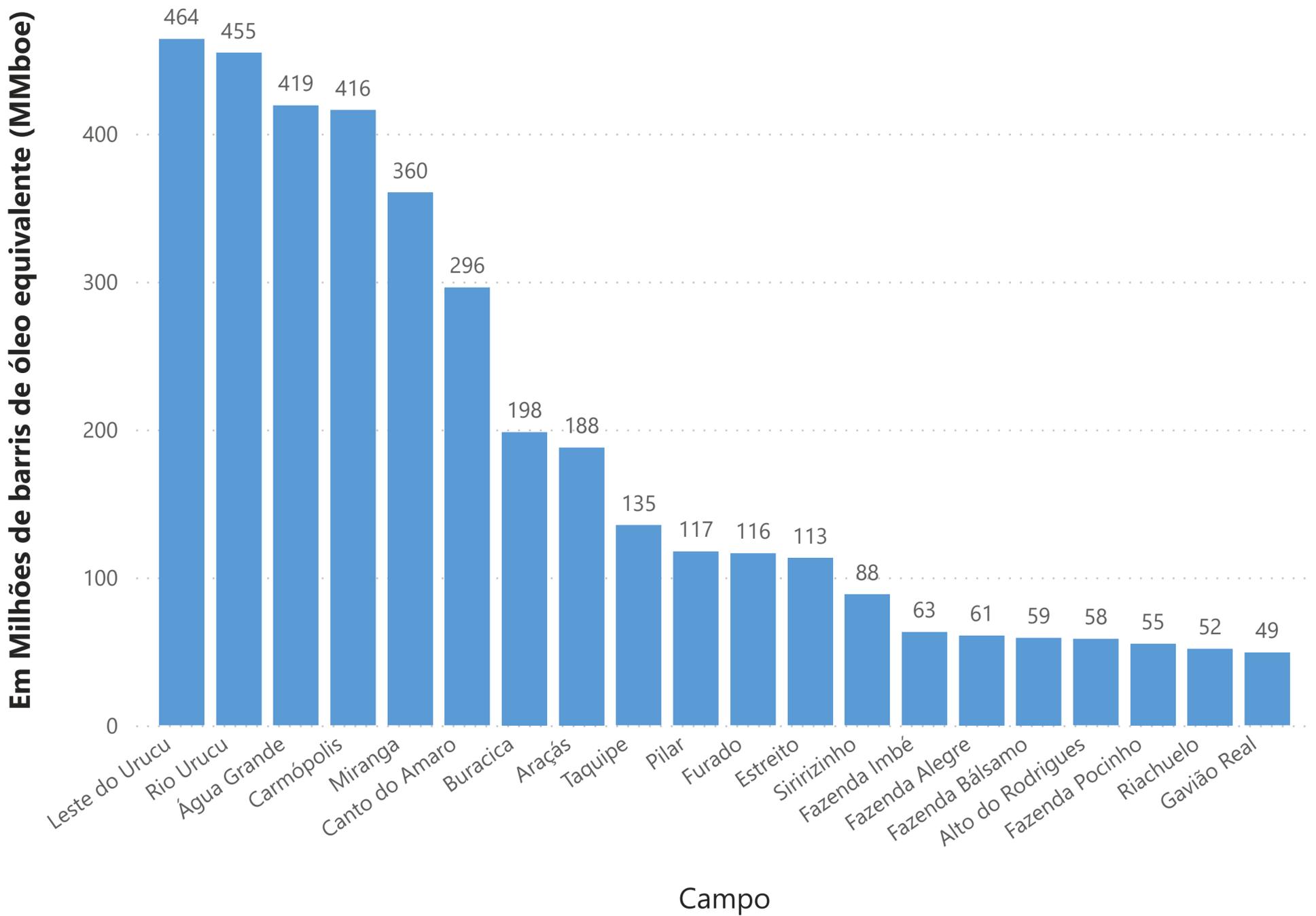
Filtros:

Ano:

Mês:

Campo:

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



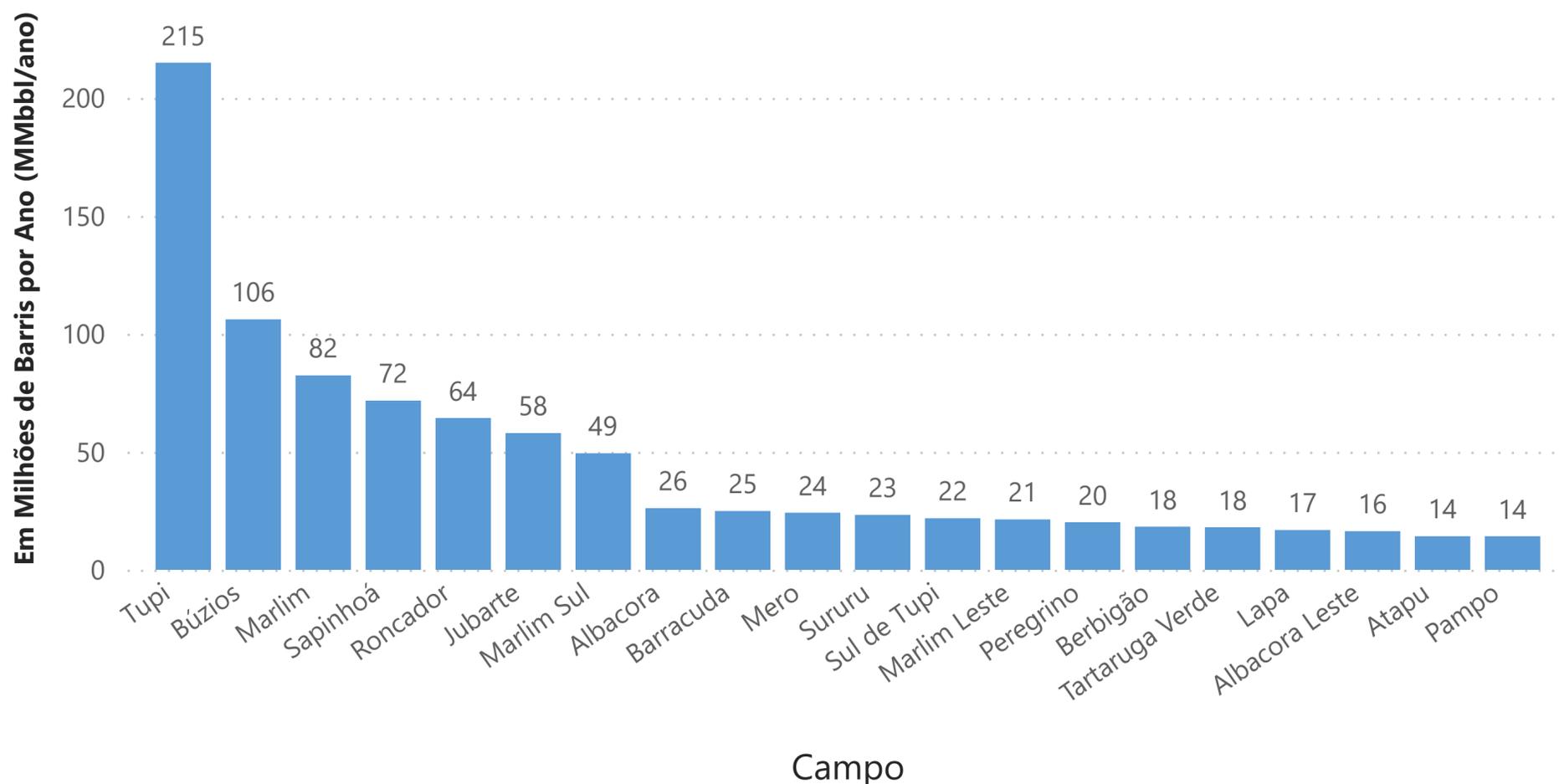
Filtros:

Ano:

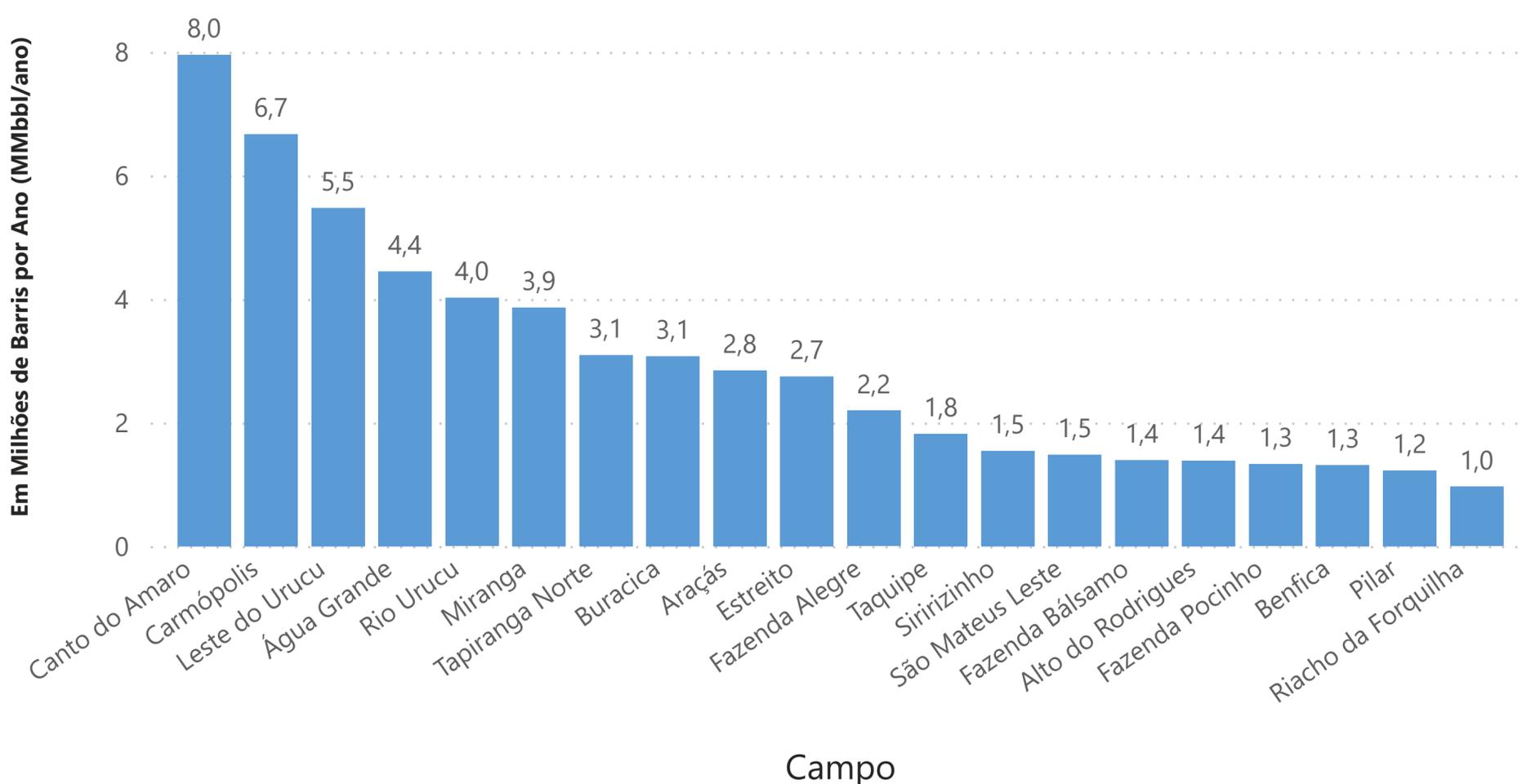
Mês:

Campo:

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



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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP

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

Filtros:

Ano

2023

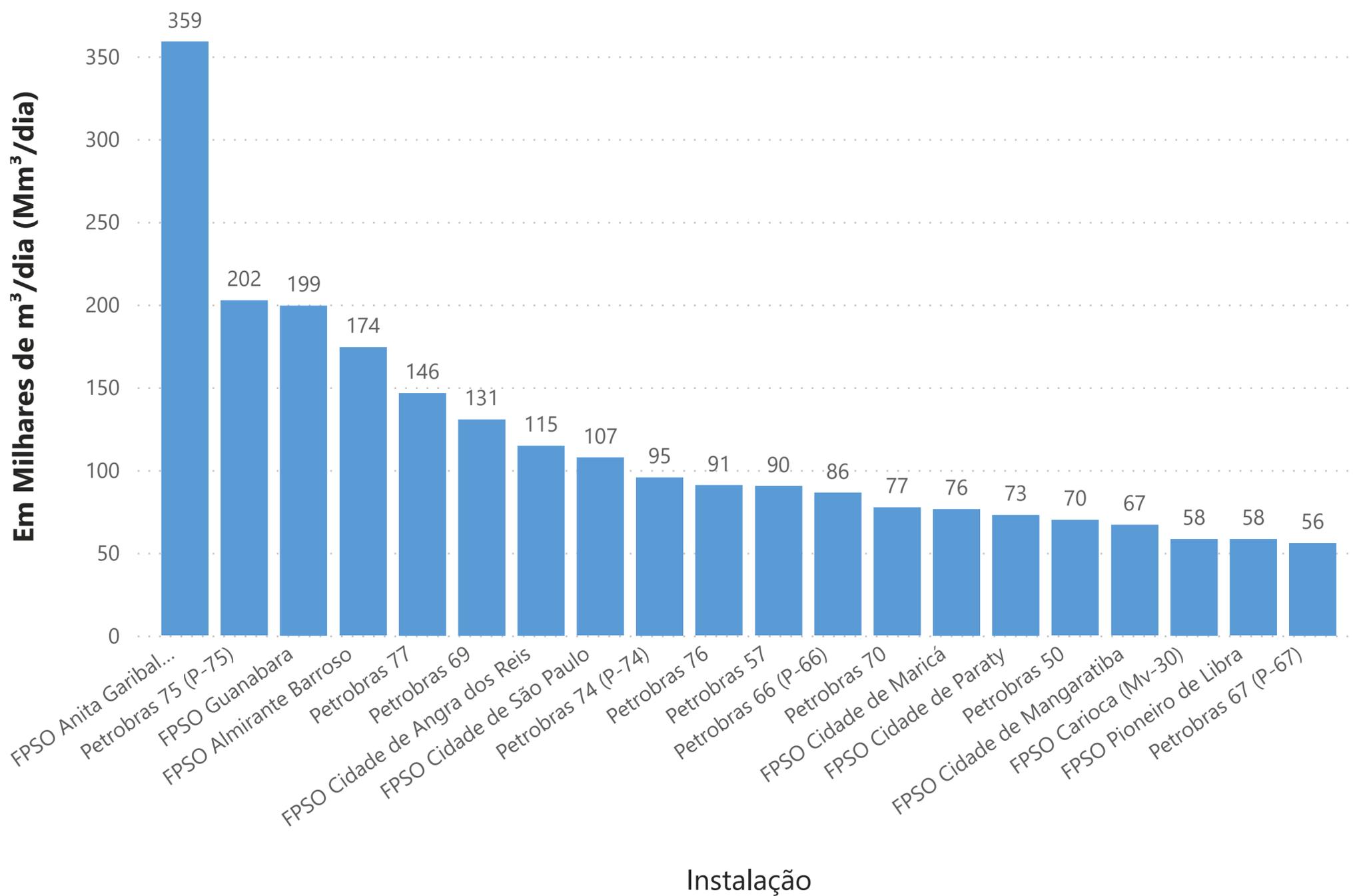
Nome Mes

10 - Outubro

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

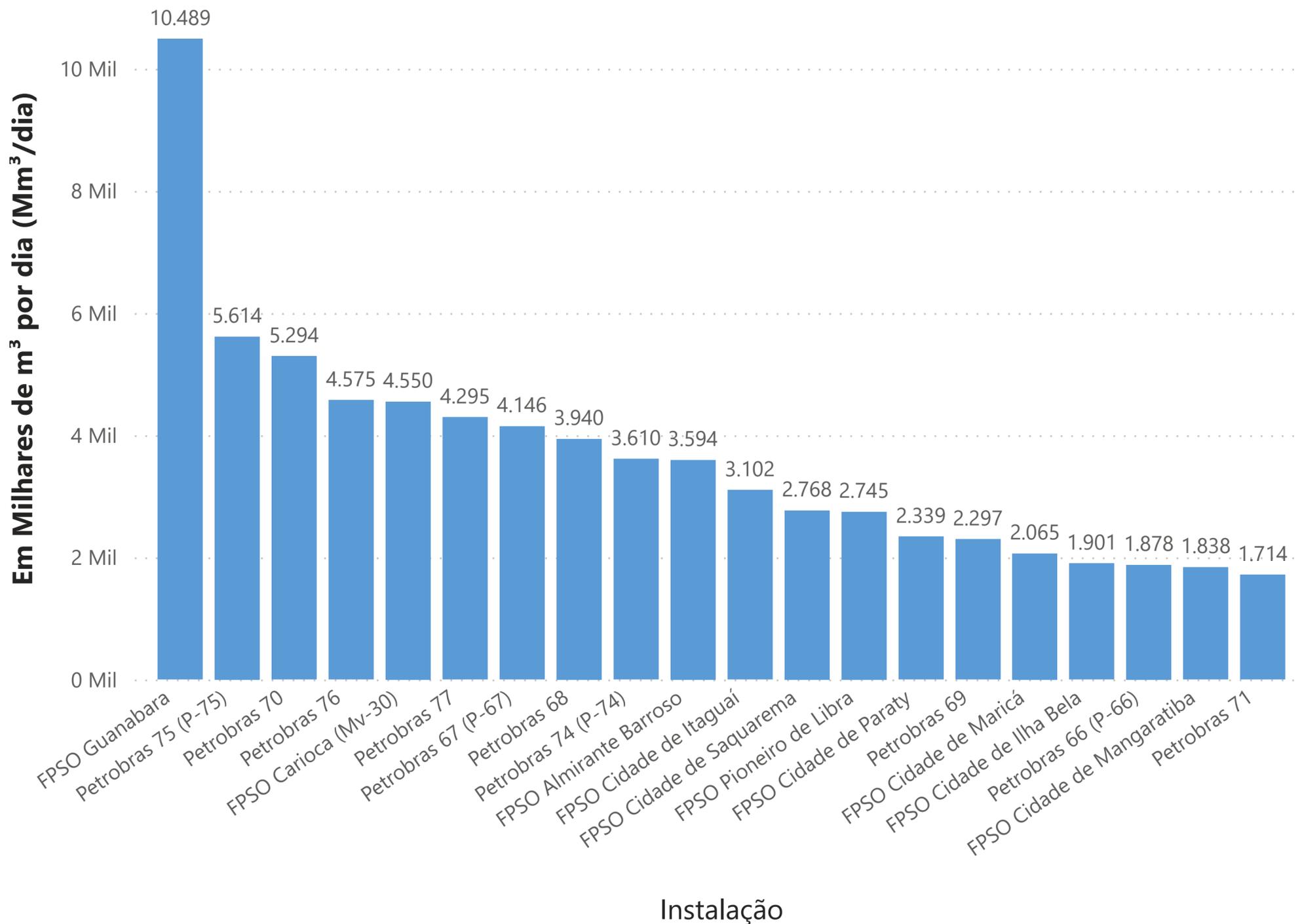
Mês

10 - Outubro

Instalação

Todos

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



Filtros:	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2023	10 - Outubro	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
Plataforma de Manati 1	140,51	360,88%	1.434,70	305,50%	9.164,51	306,22%
Plataforma de Vermelho-iii	861,73	59,97%	4,24	95,18%	888,38	60,65%
FPSO Anita Garibaldi	5.777,07	64,15%	56,83	18,82%	6.134,51	56,26%
Plataforma de Vermelho-I	2.031,31	55,65%	5,05	51,66%	2.063,09	55,58%
Petrobras 48	8.823,40	51,98%	168,71	64,92%	9.884,53	53,12%
Plataforma de Enchova	1.785,11	27,29%	37,38	39,88%	2.020,22	28,33%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	7.781,82	22,83%	359,04	22,28%	10.040,13	22,70%
FPSO Anna Nery	5.654,59	20,40%	72,62	17,36%	6.111,34	20,14%
Plataforma de Carapeba-I	176,09	17,88%	0,57	13,50%	179,66	17,76%
Petrobras 08	1.007,79	15,89%	14,89	14,34%	1.101,48	15,75%
Petrobras 54	2.456,35	11,83%	48,42	23,07%	2.760,93	12,50%
Plataforma de Arabaiana 1	-3,74	-11,32%	5,96	15,75%	33,74	12,45%
FPSO Cidade de Anchieta	2.185,75	10,67%	62,79	8,48%	2.580,67	10,26%
Petrobras 40	3.773,17	9,29%	121,34	16,56%	4.536,39	10,03%
Petrobras 68	13.646,77	9,41%	509,19	13,26%	16.849,50	9,96%
FPSO Almirante Barroso	9.161,26	9,22%	398,94	10,52%	11.670,51	9,48%
Petrobras 61	1.175,61	8,92%	11,05	19,83%	1.245,13	9,20%
FPSO Cidade de Itajaí	2.423,38	8,93%	26,53	11,78%	2.590,25	9,07%
Peregrino C	2.996,14	8,00%	-4,97	-2,86%	2.964,90	7,69%
Plataforma de Carapeba-iii	291,94	7,59%	-1,87	-11,15%	280,15	7,09%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.222,47	6,88%	31,57	4,54%	4.421,03	6,73%
FPSO Carioca (Mv-30)	8.828,31	5,70%	351,84	6,72%	11.041,34	5,88%
Plataforma de Carapeba-ii	165,02	6,03%	-0,14	-1,02%	164,15	5,82%
Petrobras 55	1.027,83	4,27%	43,24	8,91%	1.299,80	4,79%
Petrobras 63	164,98	4,52%	-1,23	-4,53%	157,23	4,12%
Plataforma de Pargo-1A	129,97	4,75%	-2,56	-23,79%	113,89	4,06%
Petrobras 70	5.784,43	3,73%	207,56	3,65%	7.089,93	3,71%
Petrobras 57	1.086,82	3,12%	33,43	9,84%	1.297,08	3,51%
Petrobras 77	2.344,37	1,57%	-6,80	-0,12%	2.301,57	1,24%
FPSO Cidade de Vitória	74,67	0,66%	5,70	5,27%	110,52	0,93%
FPSO Guanabara	412,18	0,23%	-2,82	-0,02%	394,42	0,16%
Total	96.387,11	7,45%	3.991,20	9,28%	121.490,97	7,77%