

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

07 - Julho



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 Julho de 2023 constam dados de **268** áreas produtoras sendo:

**253** áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **9** de partilha de produção, operadas por **48** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **66** são áreas marítimas e **202** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **13** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,513** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **154.076** mil m<sup>3</sup>/d, respectivamente, totalizando **4,482** 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 Marítima
- 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 **3,513** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **4,3%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **18,6%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,9°** sendo **2,5%** da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$ API), **88,7%** óleo médio ( $\geq 22^\circ$  API e  $< 31^\circ$  API) e **8,8%** óleo pesado ( $< 22^\circ$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **154,08** milhões m<sup>3</sup>/d.
- Variou em **1,2%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **13,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,2%**
- Disponibilizado ao mercado **54,41** milhões de m<sup>3</sup>/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,27** milhões de m<sup>3</sup>/d.
- A queima variou em **-6,7%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **5,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **85,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **88,47%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,6%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6424** poços, sendo **515** marítimos e **5909** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **142** poços, foi de **2,638** milhões de bbl/d de petróleo e **114,52** milhões de m<sup>3</sup>/d de gás natural, totalizando **3,359** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **3,5%** em relação ao mês anterior e uma variação de **16,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **74,9%** do total produzido no Brasil.



07 - Julho

2023

07/2023

Número - 155

## DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 865,71 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 41,63 milhões de m<sup>3</sup>/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito  
na Bacia de Potiguar  
com um total de: 1.003 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: 176.186 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara  
No Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 11,25 milhões de m<sup>3</sup>/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.

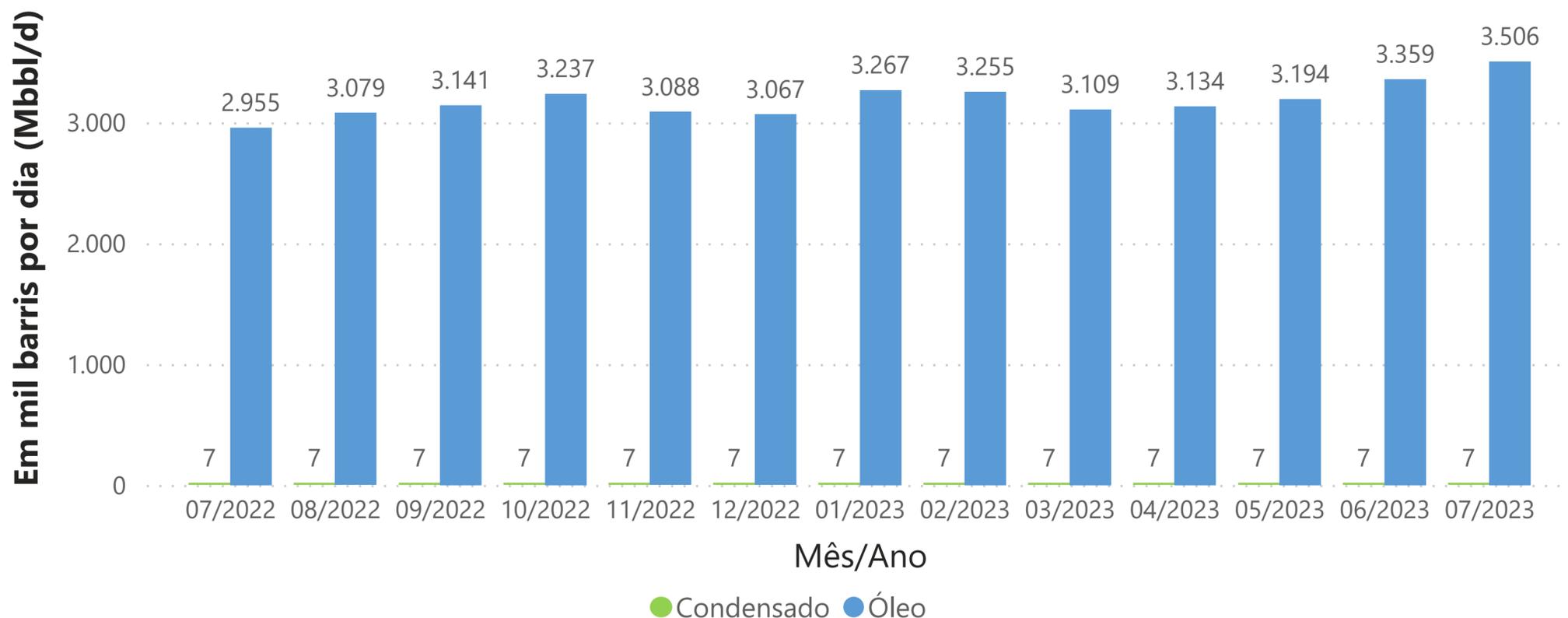
**Mero** – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está atribuída à AnC\_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

**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)

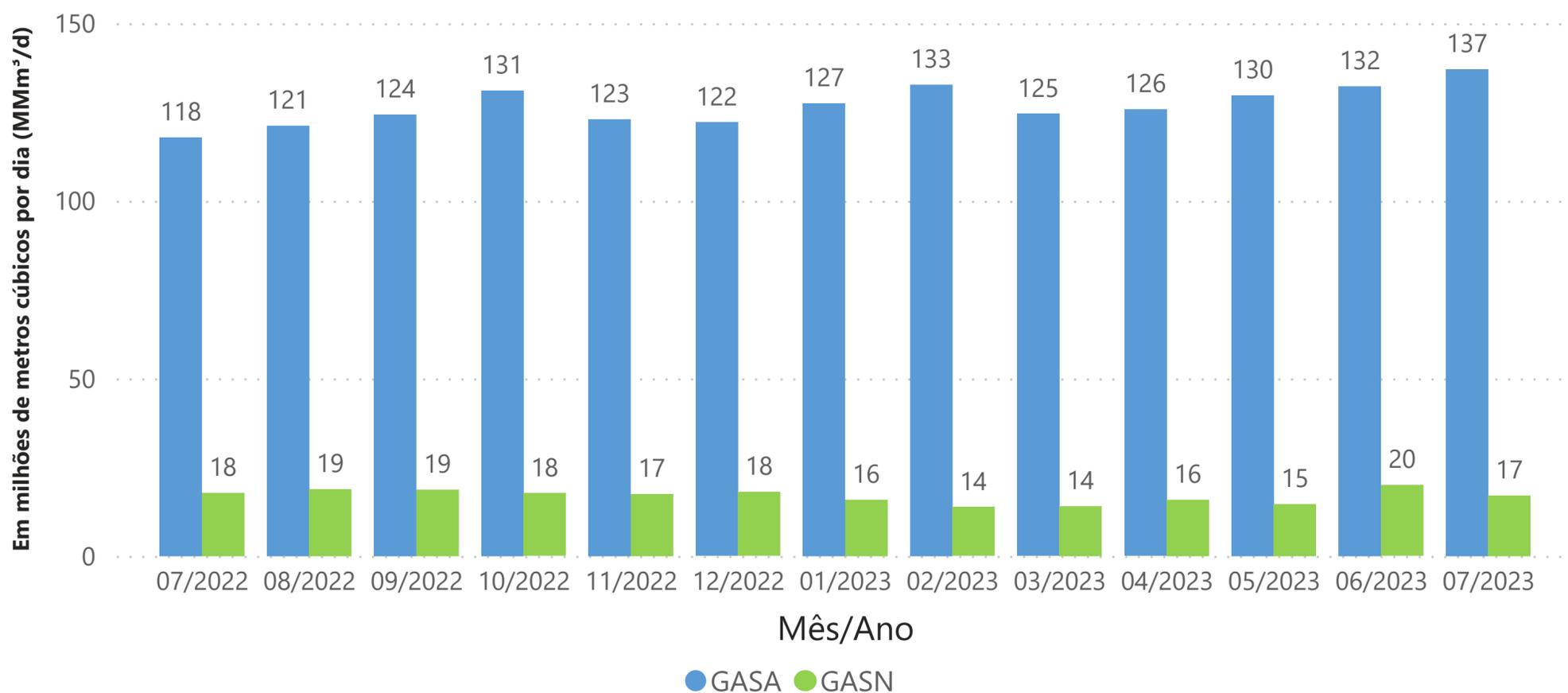


### Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbbl/d)

	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023
Condensado	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Óleo	2.955	3.079	3.141	3.237	3.088	3.067	3.267	3.255	3.109	3.134	3.194	3.359	3.506
<b>Petróleo</b>	<b>2.963</b>	<b>3.087</b>	<b>3.148</b>	<b>3.245</b>	<b>3.095</b>	<b>3.074</b>	<b>3.274</b>	<b>3.262</b>	<b>3.115</b>	<b>3.141</b>	<b>3.201</b>	<b>3.367</b>	<b>3.513</b>

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

### Histórico de produção de gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



### Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023
GASA	118	121	124	131	123	122	127	133	125	126	130	132	137
GASN	18	19	19	18	17	18	16	14	14	16	15	20	17
<b>Gás Total</b>	<b>136</b>	<b>140</b>	<b>143</b>	<b>149</b>	<b>140</b>	<b>140</b>	<b>143</b>	<b>147</b>	<b>139</b>	<b>142</b>	<b>144</b>	<b>152</b>	<b>154</b>

**Filtros:**

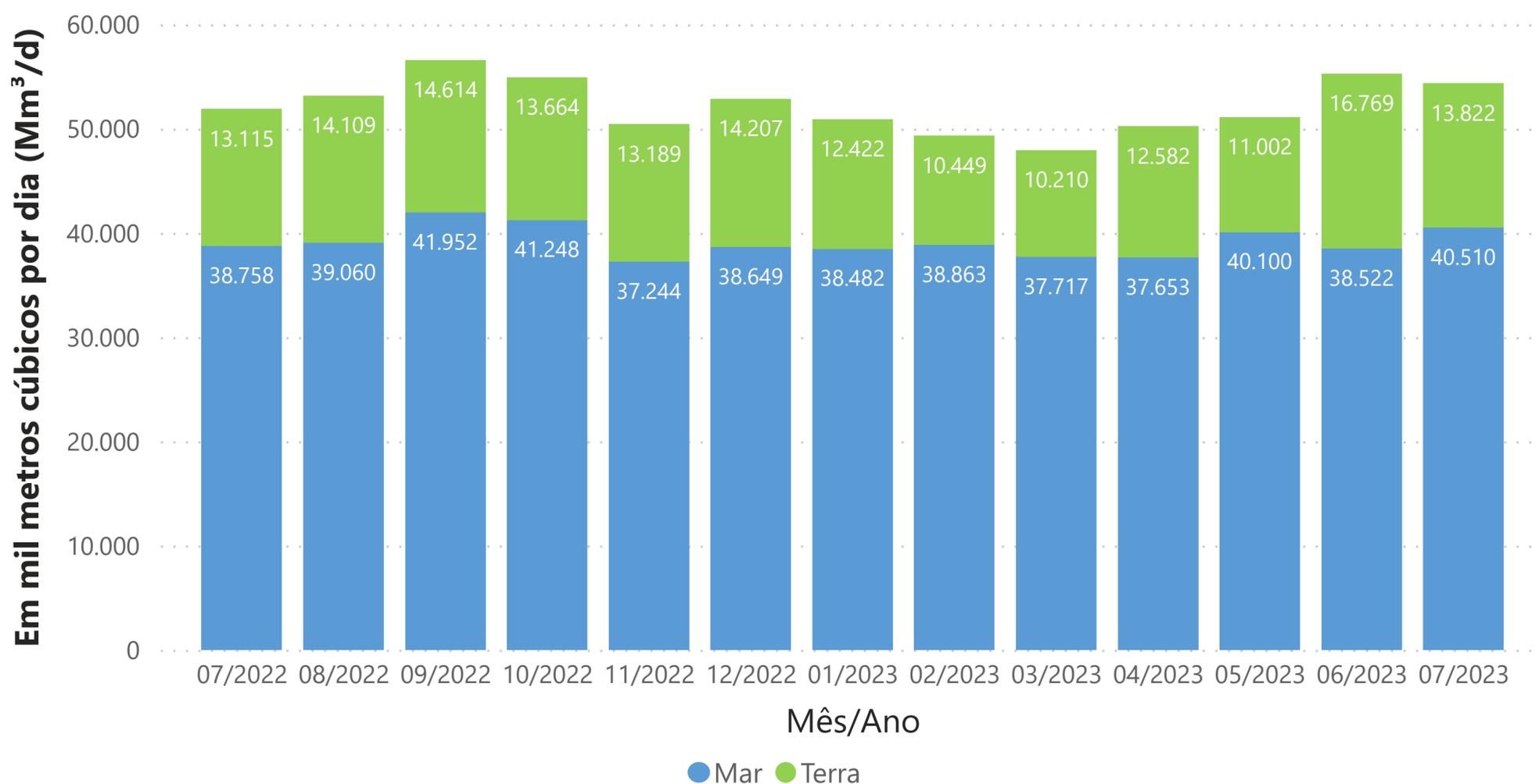
ANO, MES:

Campo:

Bacia:

Ambiente:

### Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)



### Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Injeção	Disponível	Produção	Aproveitamento
07/2022	13.752	4.072	66.477	51.328,68	135.630	97,0%
08/2022	14.460	3.294	69.597	52.612,05	139.963	97,7%
09/2022	14.995	3.162	68.948	55.965,74	143.070	97,8%
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%

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:

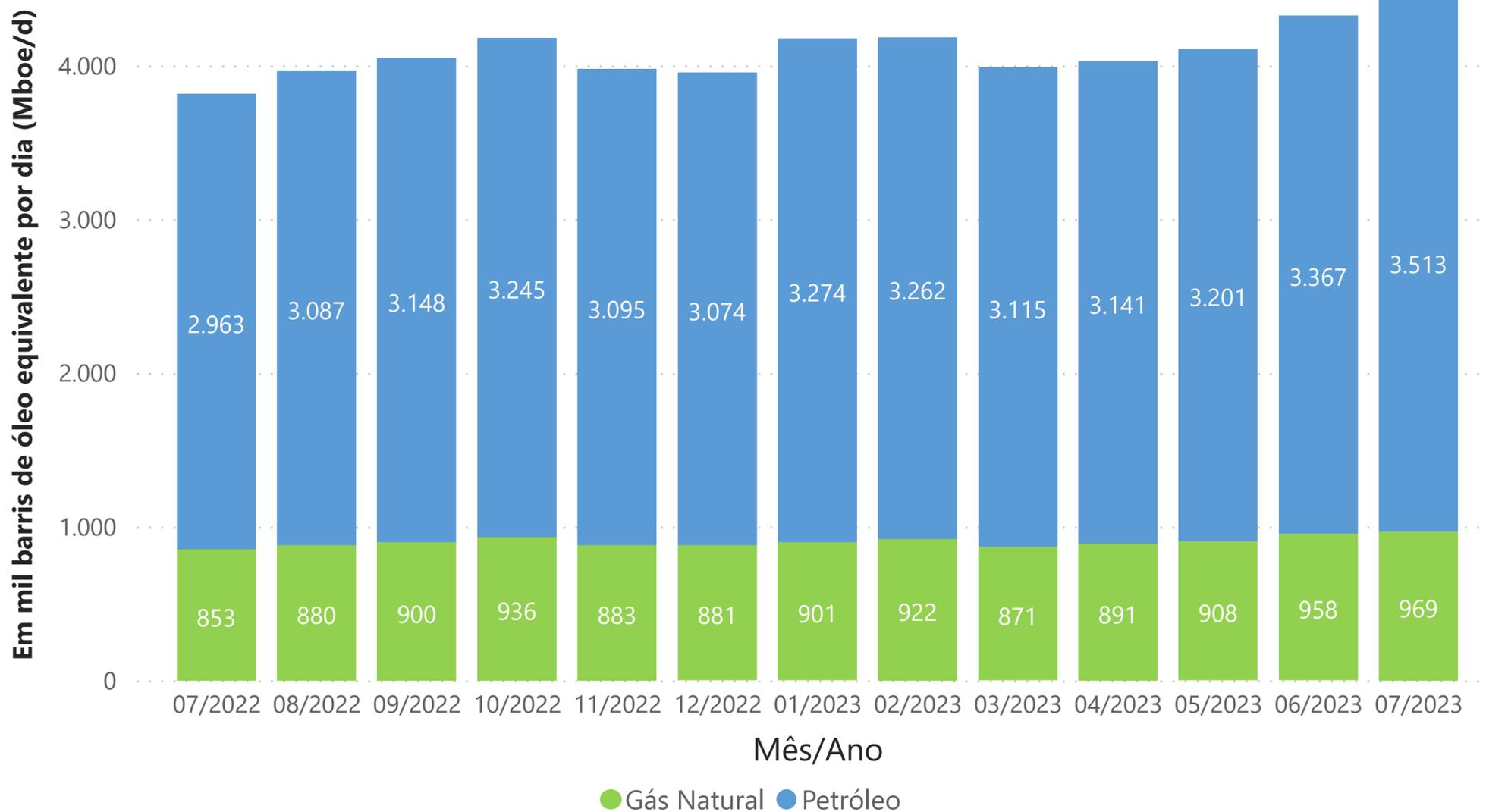
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



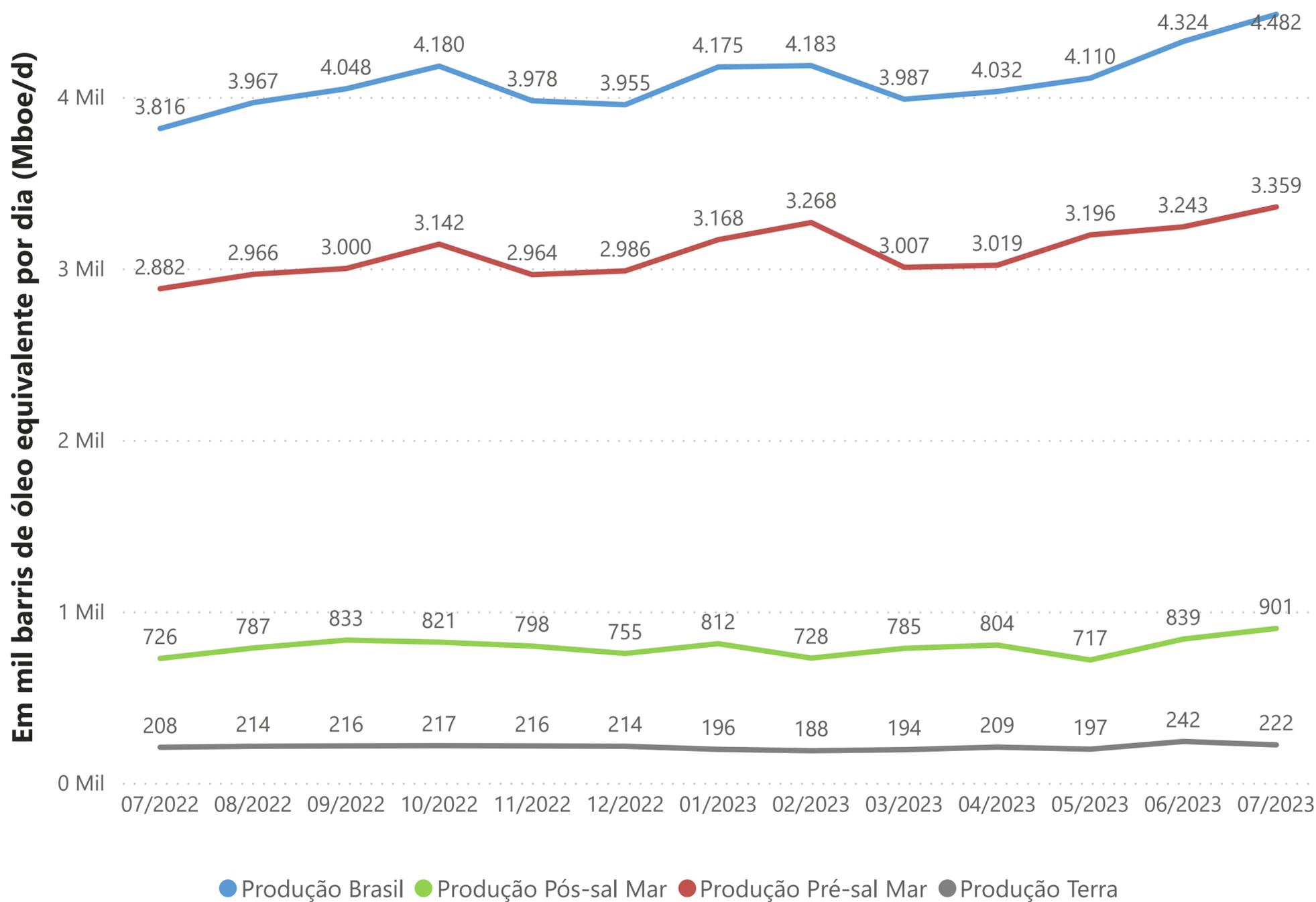
### Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023
Petróleo	2.963	3.087	3.148	3.245	3.095	3.074	3.274	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513
Gás Natural	853	880	900	936	883	881	901	922	871	891	908	958	969
<b>Produção Total</b>	<b>3.816</b>	<b>3.967</b>	<b>4.048</b>	<b>4.180</b>	<b>3.978</b>	<b>3.955</b>	<b>4.175</b>	<b>4.183</b>	<b>3.987</b>	<b>4.032</b>	<b>4.110</b>	<b>4.324</b>	<b>4.482</b>

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas

### Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal<sup>1</sup> x “Pós-sal<sup>2</sup>” (Mboe/d)



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

07 - Julho

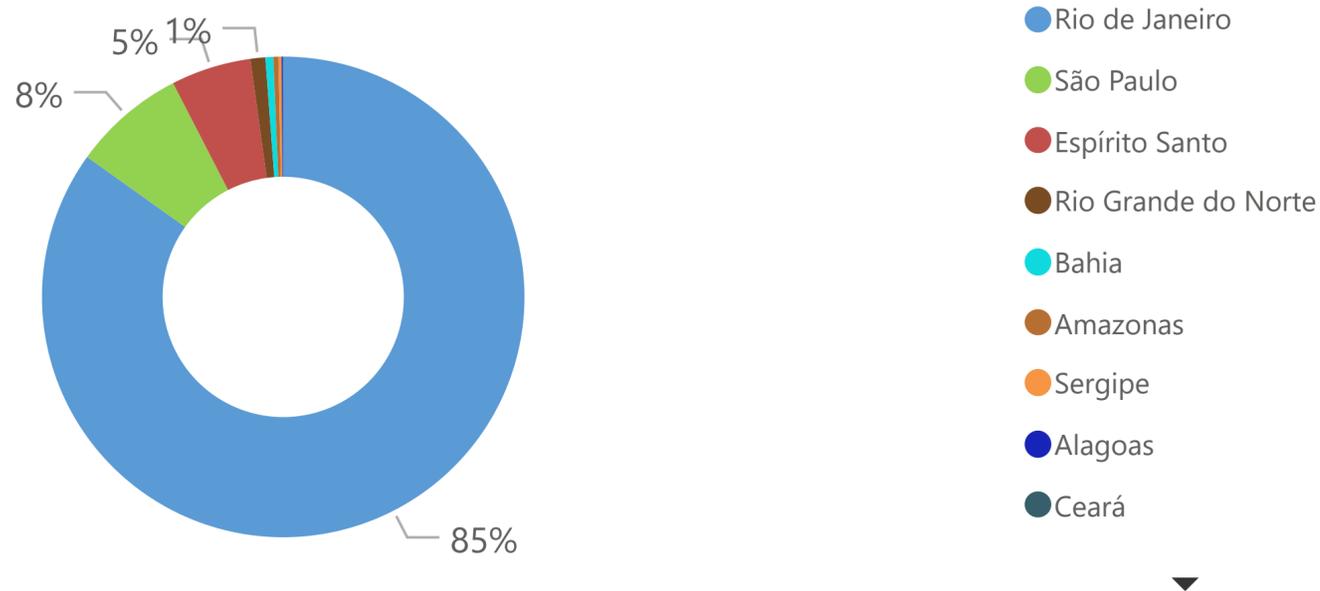
Estado

Todos

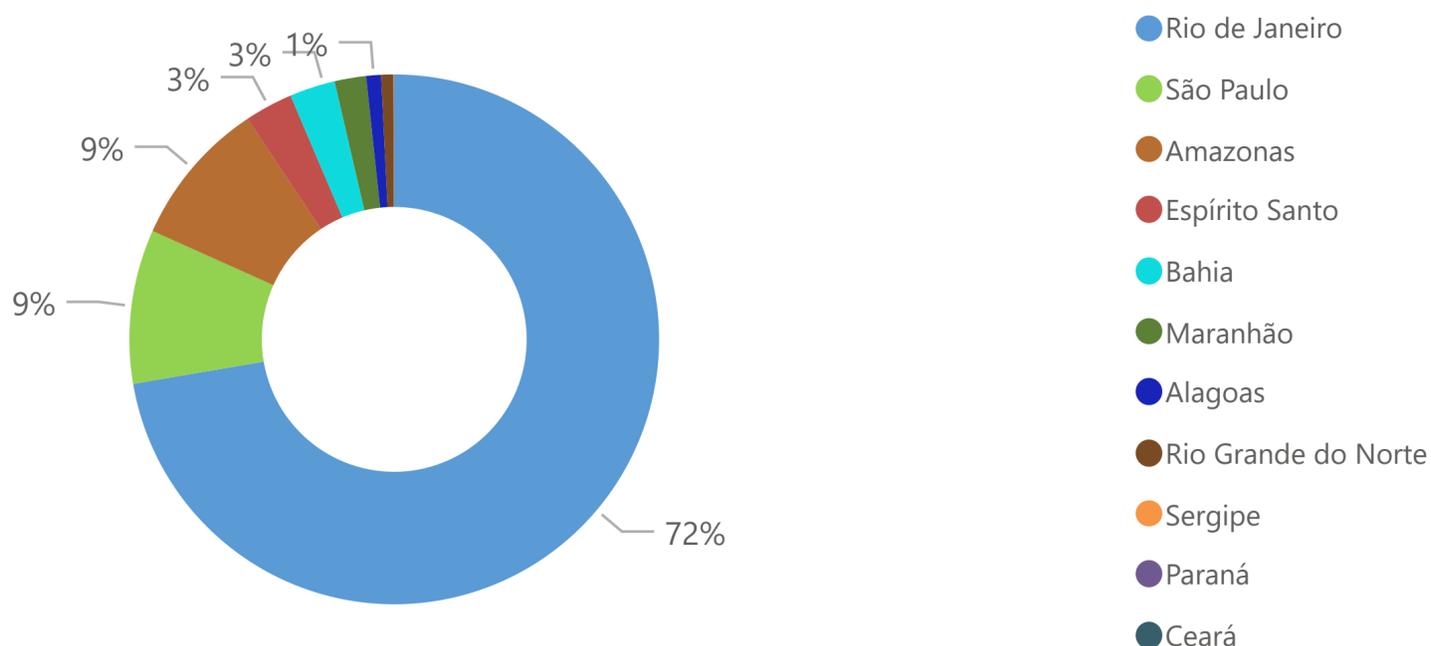
**Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado**

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.981.977	111.409	3.682.720	47
São Paulo	265.615	14.486	356.726	7
Espírito Santo	188.601	4.527	217.072	30
Amazonas	11.641	13.792	98.392	8
Bahia	18.618	4.290	45.600	74
Rio Grande do Norte	35.038	1.144	42.235	65
Maranhão	81	2.959	18.693	8
Alagoas	3.184	1.390	11.930	10
Sergipe	7.217	49	7.528	16
Ceará	752	1	758	2
Paraná	0	28	176	1
<b>Total</b>	<b>3.512.722</b>	<b>154.076</b>	<b>4.481.829</b>	<b>268</b>

**Distribuição da produção de petróleo por estado**



**Distribuição da produção de gás natural por estado**



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

07 - Julho

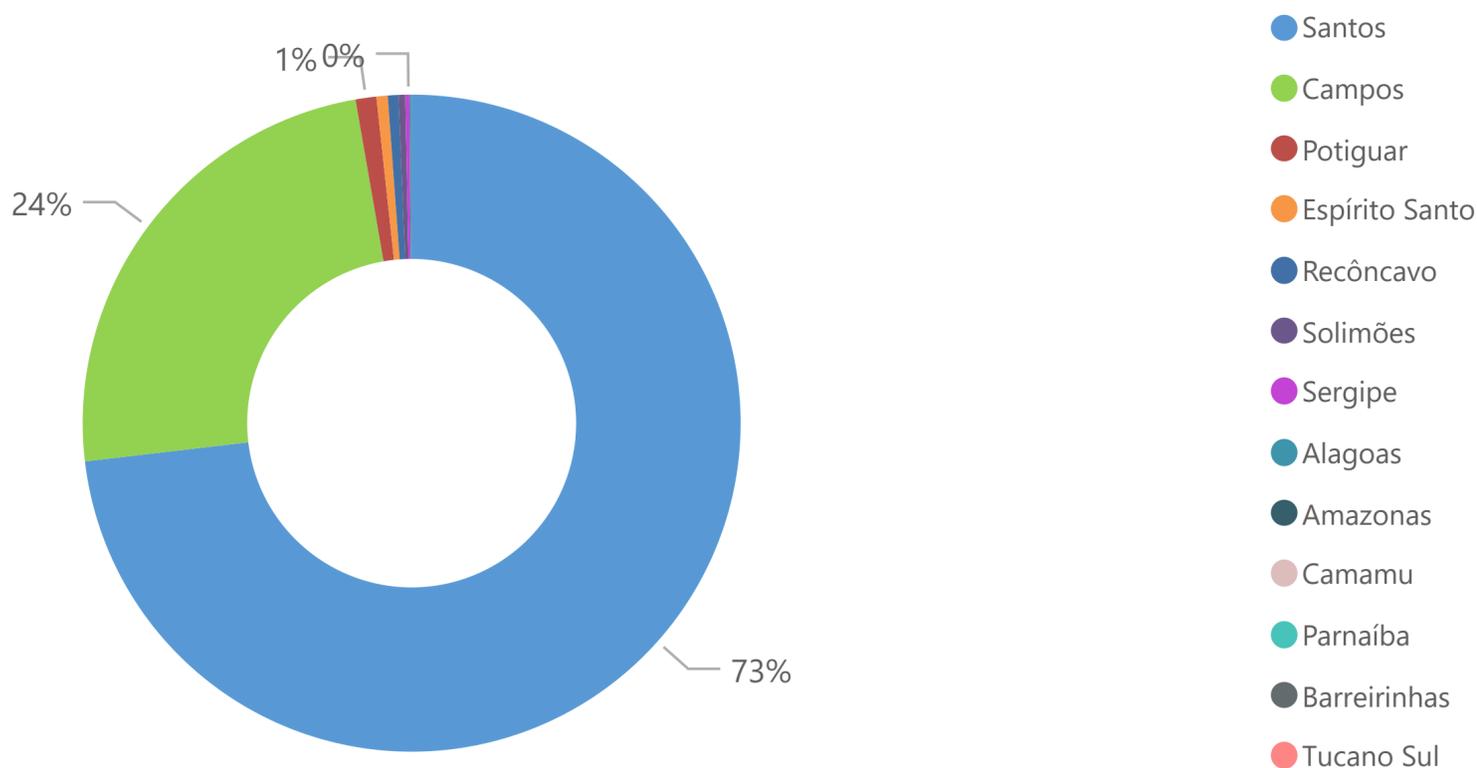
Bacia

Todos

**Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia**

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.569.250	115.677	3.296.834	28
Campos	847.535	13.853	934.669	31
Potiguar	35.789	1.145	42.992	67
Espírito Santo	19.406	892	25.015	25
Recôncavo	18.443	2.433	33.745	67
Solimões	11.418	13.122	93.956	7
Sergipe	7.217	49	7.528	16
Alagoas	3.184	1.390	11.930	10
Amazonas	223	670	4.436	1
Camamu	166	1.735	11.076	1
Parnaíba	43	2.959	18.654	7
Barreirinhas	37	0	39	1
Tucano Sul	9	122	779	6
Paraná	0	28	176	1
<b>Total</b>	<b>3.512.722</b>	<b>154.076</b>	<b>4.481.829</b>	<b>268</b>

**Distribuição da produção de petróleo por bacia**



Filtros:

Ano

2023

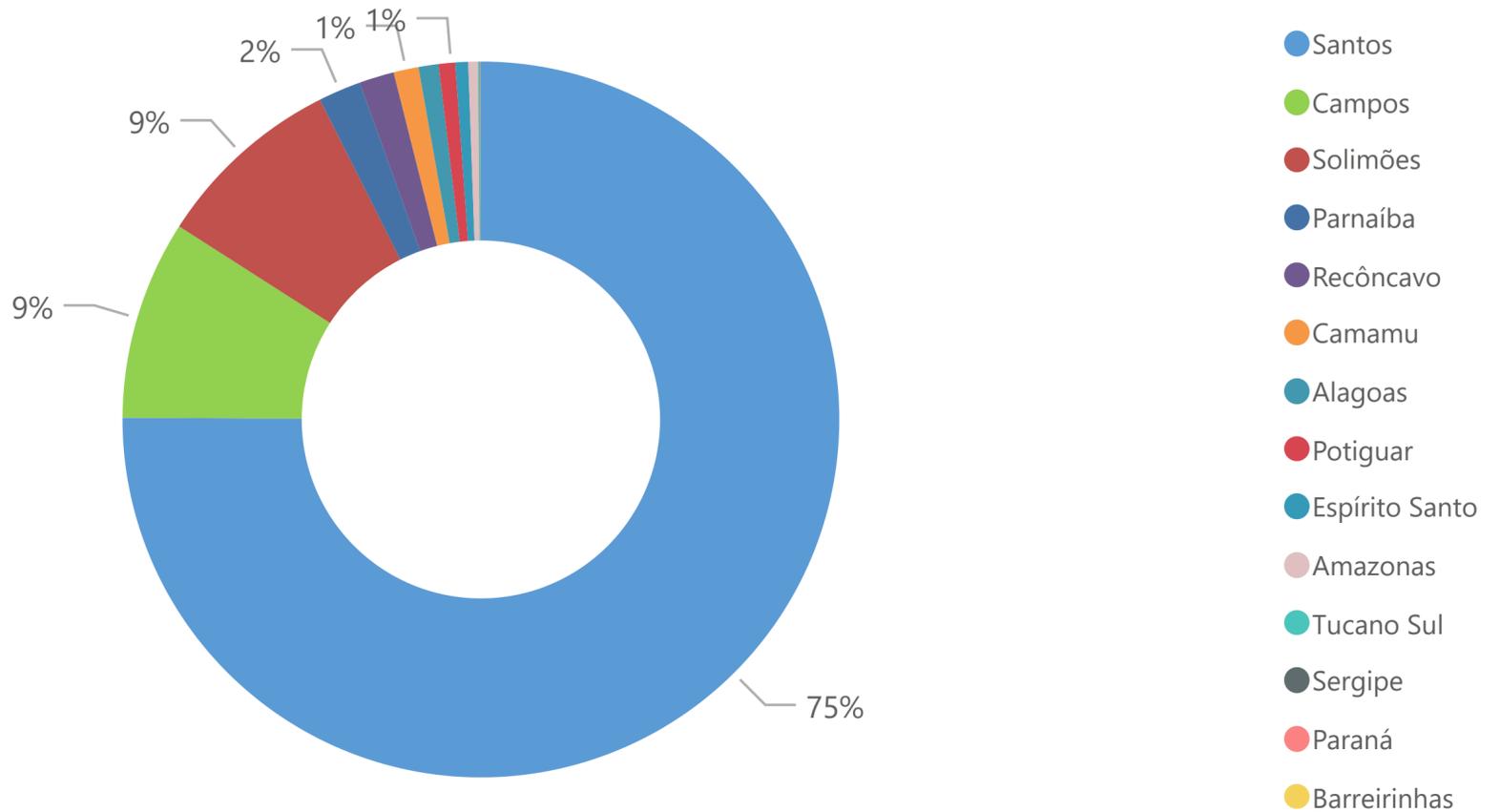
Mês

07 - Julho

Bacia

Todos

### Distribuição da produção de gás natural por bacia



**Filtros:**

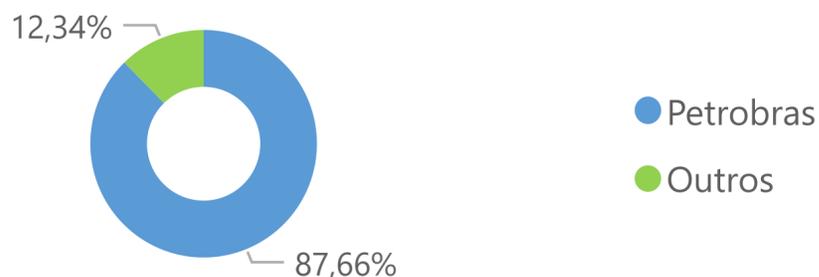
Ano:  Mês:  Operador:  Ambiente:

### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	3.079.272	140.825	3.965.037
EQUINOR BRASIL	96.824	246	98.369
PETRO RIO JAGUAR	83.390	1.020	89.804
TOTALENERGIES EP	47.226	1.698	57.906
SHELL BRASIL	34.630	370	36.958
KAROON BRASIL	34.467	288	36.277
3R PETROLEUM OFF	21.273	699	25.673
TRIDENT ENERGY	21.795	385	24.219
ENEVA	266	3.629	23.091
3R POTIGUAR	16.996	38	17.234
POTIGUAR E&P S.A.	11.429	822	16.601
PRIO BRAVO	15.873	59	16.247
PERENCO BRASIL	12.761	40	13.015
ORIGEM ALAGOAS	2.940	1.385	11.651
SPE MIRANGA	1.981	813	7.097
CARMO	6.783	44	7.062
3R MACAU	5.411	173	6.500
SEACREST NORTE CAP	5.627	40	5.879
3R CANDEIAS	1.473	382	3.873
3R RIO VENTURA	1.496	312	3.457
SEACREST SPE CRICARÉ	2.652	91	3.226
PETRORECÔNCAVO	2.427	96	3.033
SPE TIÊTA	2.127	69	2.562
ALVOPEURO	47	222	1.441
IMETAME	179	168	1.235
3R FAZENDA BELÉM	752	1	758
CAPIXABA ENERGIA	482	9	541
3R AREIA BRANCA	476	1	481
PETROSYNERGY	354	9	408
MANDACARU ENERGIA	351	0	354
ORIGEM	6	47	303
NÍON ENERGIA	177	9	233
PETROBORN	0	32	203
PETROM	180	3	196
BARRA BONITA	0	28	176

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
NTF	27	16	128
NOVA PETRÓLEO	102	1	108
SLIM DRILLING	104	1	107
PETROIL	77	0	79
RECÔNCAVO E&P	62	1	66
BGM	64	0	64
ENERGIZZI	52	1	60
ENERGIAS			
PETRO-VICTORY	48	0	50
PHOENIX ÓLEO & GÁS	34	0	35
VIPETRO	16	0	17
GUTO & CACAL	9	0	9
EPG BRASIL	5	0	5
NORD	2	0	2

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,8%
PETRO RIO JAGUAR	2,4%
TOTALENERGIES EP	1,3%
SHELL BRASIL	1,0%
KAROON BRASIL	1,0%
TRIDENT ENERGY	0,6%
3R PETROLEUM OFF	0,6%
3R POTIGUAR	0,5%
PRIO BRAVO	0,5%
PERENCO BRASIL	0,4%
POTIGUAR E&P S.A.	0,3%
CARMO	0,2%
SEACREST NORTE CAP	0,2%
3R MACAU	0,2%
ORIGEM ALAGOAS	0,1%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,1%
PETRORECÔNCAVO	0,1%
SPE TIÊTA	0,1%
SPE MIRANGA	0,1%
3R RIO VENTURA	0,0%
3R CANDEIAS	0,0%
3R FAZENDA BELÉM	0,0%
CAPIXABA ENERGIA	0,0%
3R AREIA BRANCA	0,0%
PETROSYNERGY	0,0%
<b>Total</b>	<b>12,3%</b>



Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

Filtros:

Ano

2023

Mês

07 - Julho

Empresa

Todos

### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.220.622,92	101.462,40	2.858.802,14
SHELL BRASIL	397.444,27	18.138,13	511.529,68
TOTALENERGIES EP	138.380,19	5.962,34	175.882,16
PETROGAL BRASIL	105.183,96	4.718,76	134.864,08
CNOOC PETROLEUM	69.920,59	3.470,97	91.752,31
REPSOL SINOPEC	60.130,64	2.620,67	76.614,18
PETRO RIO JAGUAR	70.590,82	868,66	76.054,49
CNODC BRASIL	46.224,28	2.461,07	61.703,95
PETRONAS	53.679,02	1.066,71	60.388,44
EQUINOR BRASIL	58.094,53	147,38	59.021,52
EQUINOR ENERGY	34.100,12	982,03	40.276,93
SINOCHEM PETRÓLEO	38.729,69	98,25	39.347,68
KAROON BRASIL	34.466,68	287,85	36.277,22
QATARENERGY	28.907,63	790,87	33.882,03
PRIO BRAVO	23.769,68	161,62	24.786,25
TRIDENT ENERGY	21.795,22	385,37	24.219,15
ENEVA	265,99	3.628,81	23.090,55
3R PETROLEUM OFF	13.349,55	674,40	17.591,39
3R POTIGUAR	16.995,82	37,89	17.234,15
POTIGUAR E&P S.A.	10.771,11	793,97	15.765,03
PERENCO BRASIL	12.760,71	40,43	13.015,00
ORIGEM ALAGOAS	2.939,62	1.385,04	11.651,26
ONGC CAMPOS	9.350,10	99,95	9.978,74
NOVA TÉCNICA	7.923,83	25,08	8.081,56
SPE MIRANGA	1.981,32	813,35	7.097,12
CARMO	6.782,88	44,44	7.062,37
3R MACAU	5.411,15	173,13	6.500,08
SEACREST NORTE CAP	5.627,20	39,98	5.878,67
ENAUTA ENERGIA	74,87	780,54	4.984,33
3R CANDEIAS	1.468,95	381,41	3.867,95
3R RIO VENTURA	1.495,66	311,78	3.456,68
SEACREST SPE CRICARÉ	2.651,88	91,30	3.226,13
PETRORECÔNCAVO	2.427,24	96,36	3.033,33
SPE TIÊTA	2.086,49	68,75	2.518,89
PETRORIO	1.962,35	6,52	2.003,35
ALVOPETRO	47,15	221,63	1.441,17
BRASOIL MANATI	16,64	173,45	1.107,63
GEOPARK BRASIL	16,64	173,45	1.107,63
SHB	821,68	28,56	1.001,28

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
IMETAME	96,11	136,03	951,73
3R FAZENDA BELÉM	751,70	0,94	757,58
CAPIXABA ENERGIA	481,85	9,37	540,81
3R AREIA BRANCA	475,60	0,89	481,17
PETROSYNERGY	353,64	8,65	408,03
ORIGEM	5,72	47,25	302,90
3R PESCADA	55,44	35,15	276,54
NÍON ENERGIA	176,69	8,93	232,87
PETROBORN	0,00	32,33	203,35
PETROM	180,33	2,53	196,24
ENERGY PARANÁ	2,20	30,00	190,92
MANDACARU ENERGIA	187,18	0,27	188,85
BARRA BONITA	0,00	27,92	175,62
NOVA PETRÓLEO	101,84	1,04	108,35
IPI	80,25	1,92	92,33
RECÔNCAVO E&P	62,31	0,58	65,95
GEOPAR - GEOSOL	62,29	0,33	64,35
BGM	63,52	0,05	63,83
NTF	13,50	7,99	63,78
ENERGIZZI ENERGIAS	51,53	1,31	59,76
PETRO-VICTORY	48,42	0,29	50,23
SLIM DRILLING	41,52	0,22	42,90
OIL GROUP	38,64	0,12	39,41
PETROIL	38,64	0,12	39,41
PHOENIX ÓLEO & GÁS	34,16	0,09	34,72
GEOFLUX	6,75	4,00	31,89
NEWO	6,75	4,00	31,89
VIPETRO	16,41	0,04	16,67
GUTO & CACAL	9,10	0,02	9,23
SONANGOL GUANAMBI	4,24	0,14	5,12
EPG BRASIL	4,14	0,05	4,43
NORD	2,13	0,00	2,15

**Filtros:**

Ano

2023

Mês

07 - Julho

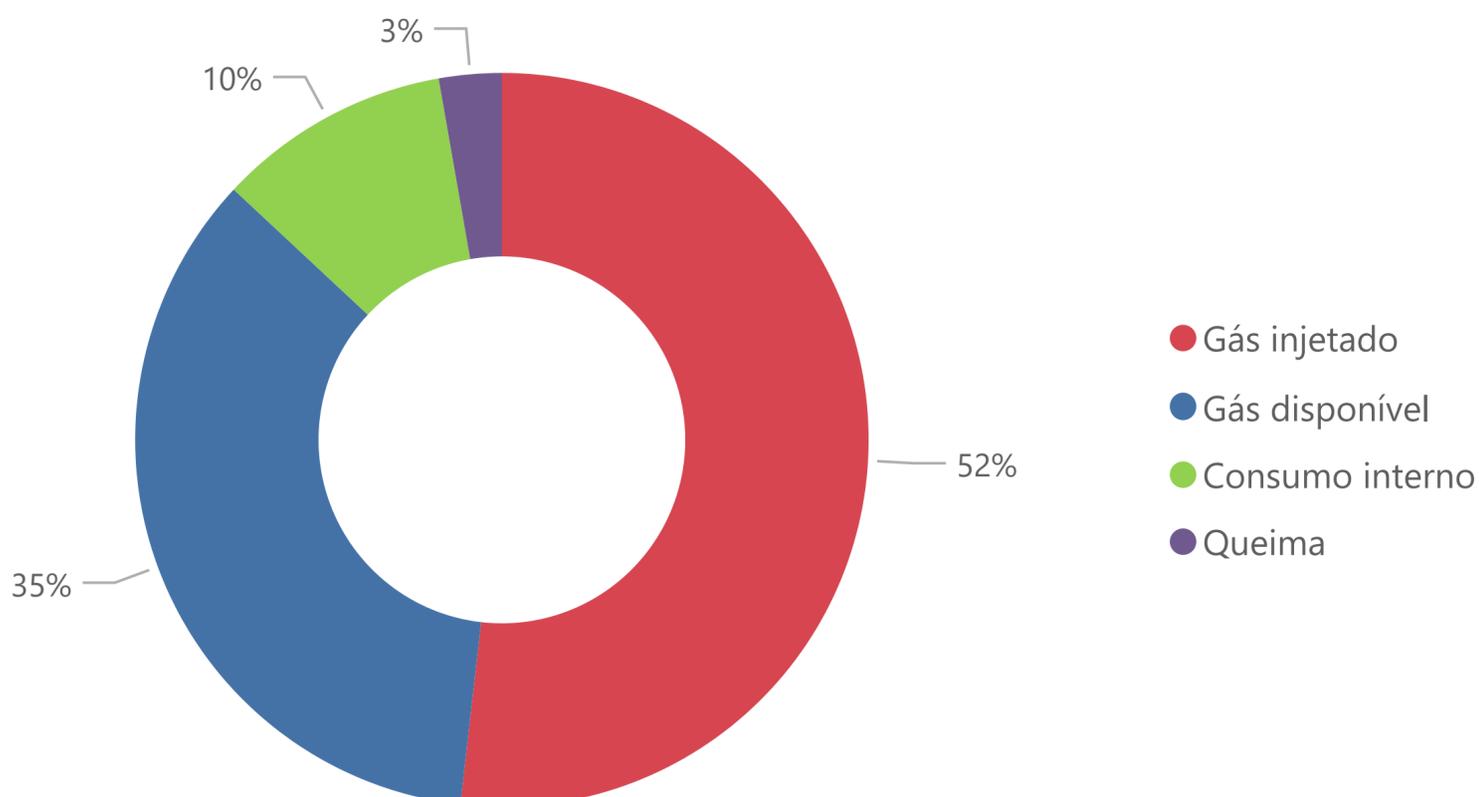
Bacia

Todos

### Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	9.349	2.687	30.592	73.312	115.677
Campos	5.448	1.073	7.353	188	13.853
Solimões	385	73	6.356	6.309	13.122
Parnaíba	28	13	2.919	0	2.959
Recôncavo	142	59	1.913	327	2.433
Camamu	51	4	1.680	0	1.735
Alagoas	3	17	1.309	62	1.390
Potiguar	168	177	922	0	1.145
Espírito Santo	352	62	630	0	892
Amazonas	2	80	588	0	670
Tucano Sul	4	0	118	0	122
Sergipe	5	30	1	13	49
Paraná	0	0	28	0	28
<b>Total</b>	<b>15.936</b>	<b>4.274</b>	<b>54.409</b>	<b>80.209</b>	<b>154.076</b>

### Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

07 - Julho

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

**Distribuição da produção dos campos do Pré-sal**

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Tupi	865.714	0	41.633	0	1.127.575	0
+ Búzios	641.486	0	27.339	0	813.443	0
+ Mero	217.395	0	14.004	0	305.476	0
+ Sapinhoá	174.821	0	8.296	0	227.003	0
+ Sépia	145.162	0	4.892	0	175.929	0
+ Atapu	88.914	0	3.277	0	109.527	0
+ Sururu	66.143	0	2.363	0	81.007	0
+ Jubarte	62.568	69.627	2.416	826	77.763	74.821
+ Sul de Tupi	51.319	0	2.306	0	65.822	0
+ Berbigão	56.788	0	958	0	62.811	0
+ Lapa	47.226	0	1.698	0	57.906	0
+ Itapu	47.821	0	710	0	52.288	0
+ Itapu_Eco	44.662	0	663	0	48.833	0
+ Sépia Leste	19.928	0	672	0	24.152	0
+ Sul de Berbigão	19.245	0	586	0	22.931	0
+ Oeste de Atapu	18.464	0	681	0	22.744	0
+ Barracuda	13.805	14.944	242	293	15.327	16.786
+ Caratinga	12.743	3.184	223	57	14.148	3.543
+ Marlim Leste	11.249	53.223	217	832	12.616	58.455
+ Anc_Mero	7.885	0	508	0	11.079	0
+ Marlim Sul	9.175	76.989	136	1.312	10.028	85.244
+ Tambuatá	4.140	0	176	0	5.250	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.945	0	187	0	5.122	0
+ Anc_Tupi	3.845	0	173	0	4.931	0
+ Noroeste de Sapinhoá	2.295	0	109	0	2.980	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.030	0	38	0	1.269	0
+ Nordeste de Sapinhoá	477	0	23	0	620	0
<b>Total</b>	<b>2.638.245</b>	<b>217.967</b>	<b>114.524</b>	<b>3.320</b>	<b>3.358.581</b>	<b>238.850</b>

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

07 - Julho

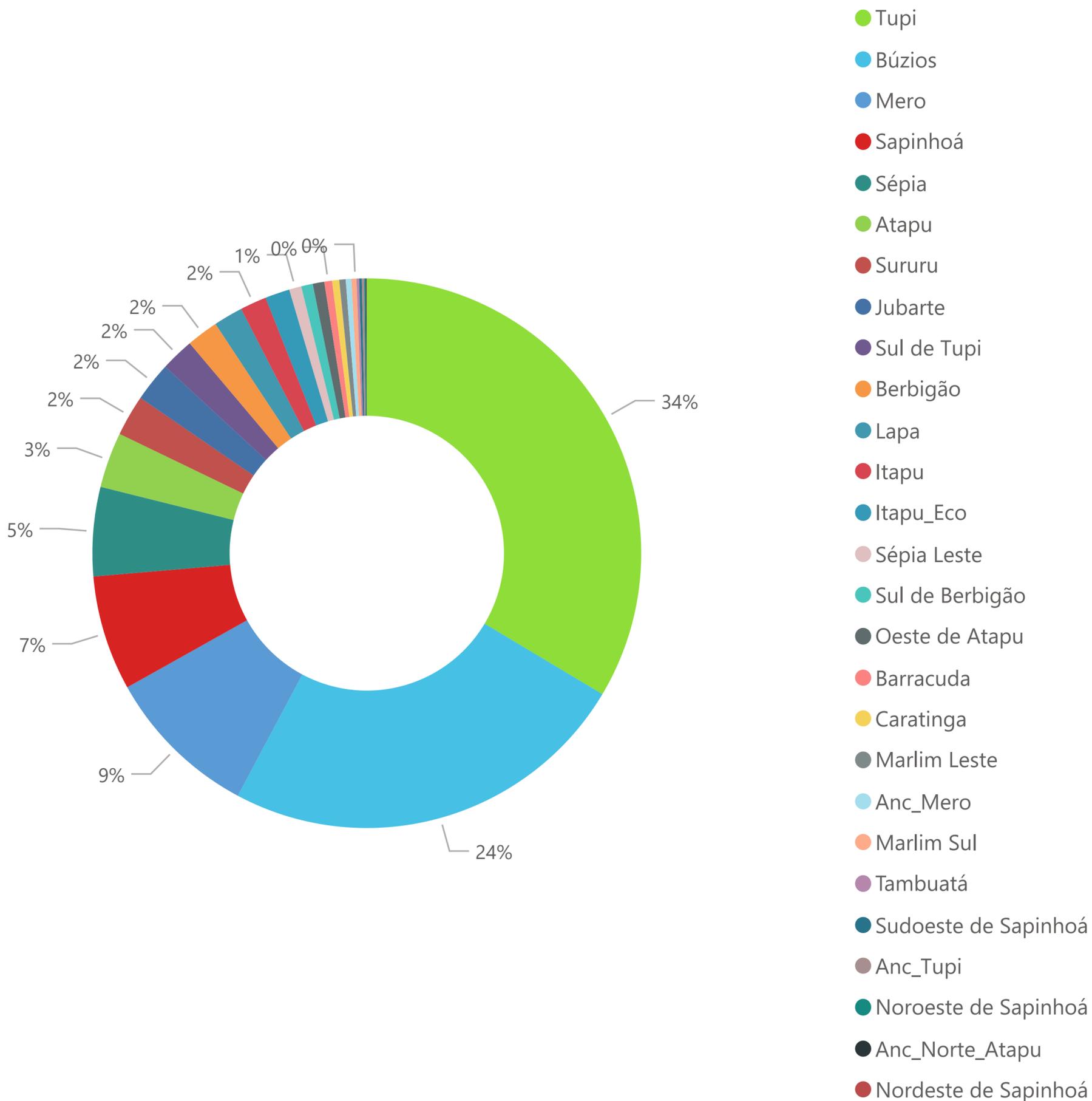
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

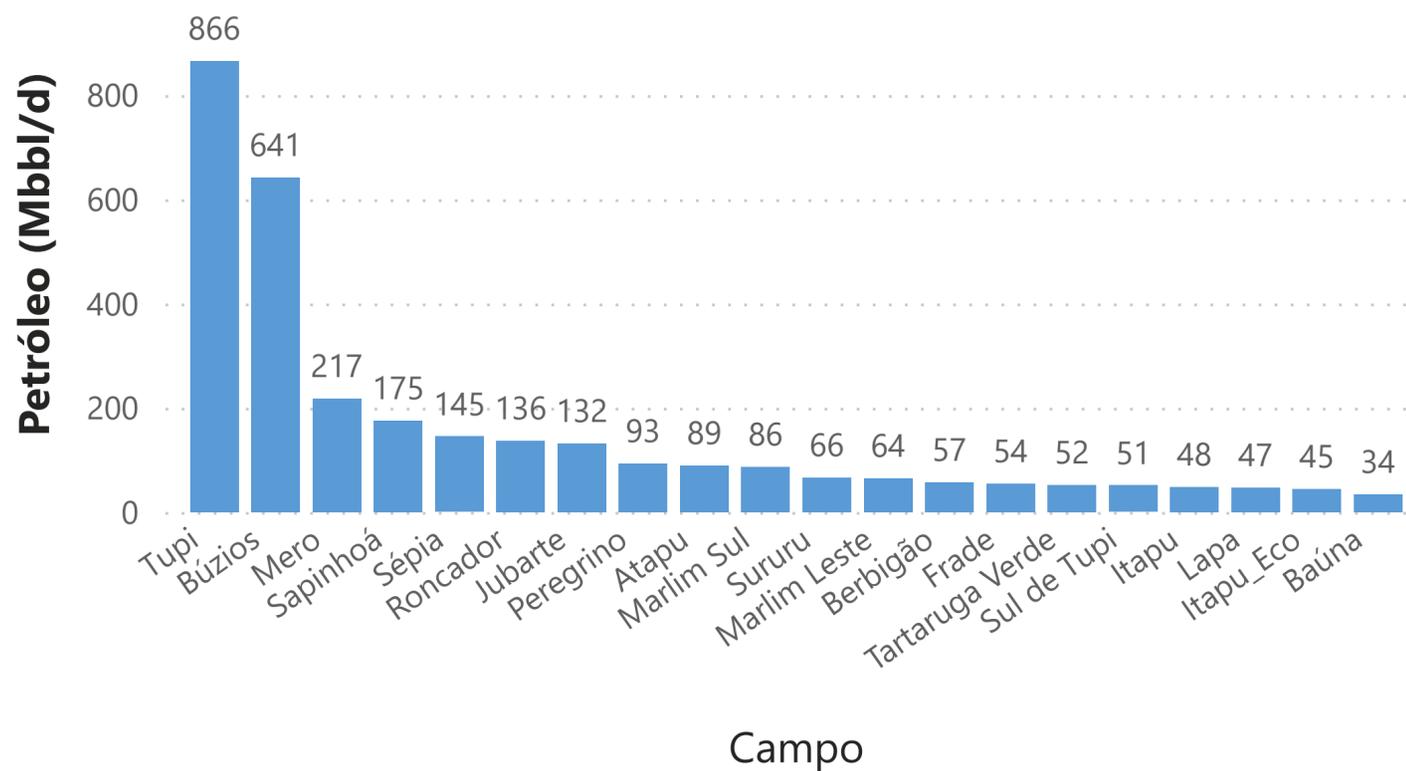
Mês

07 - Julho

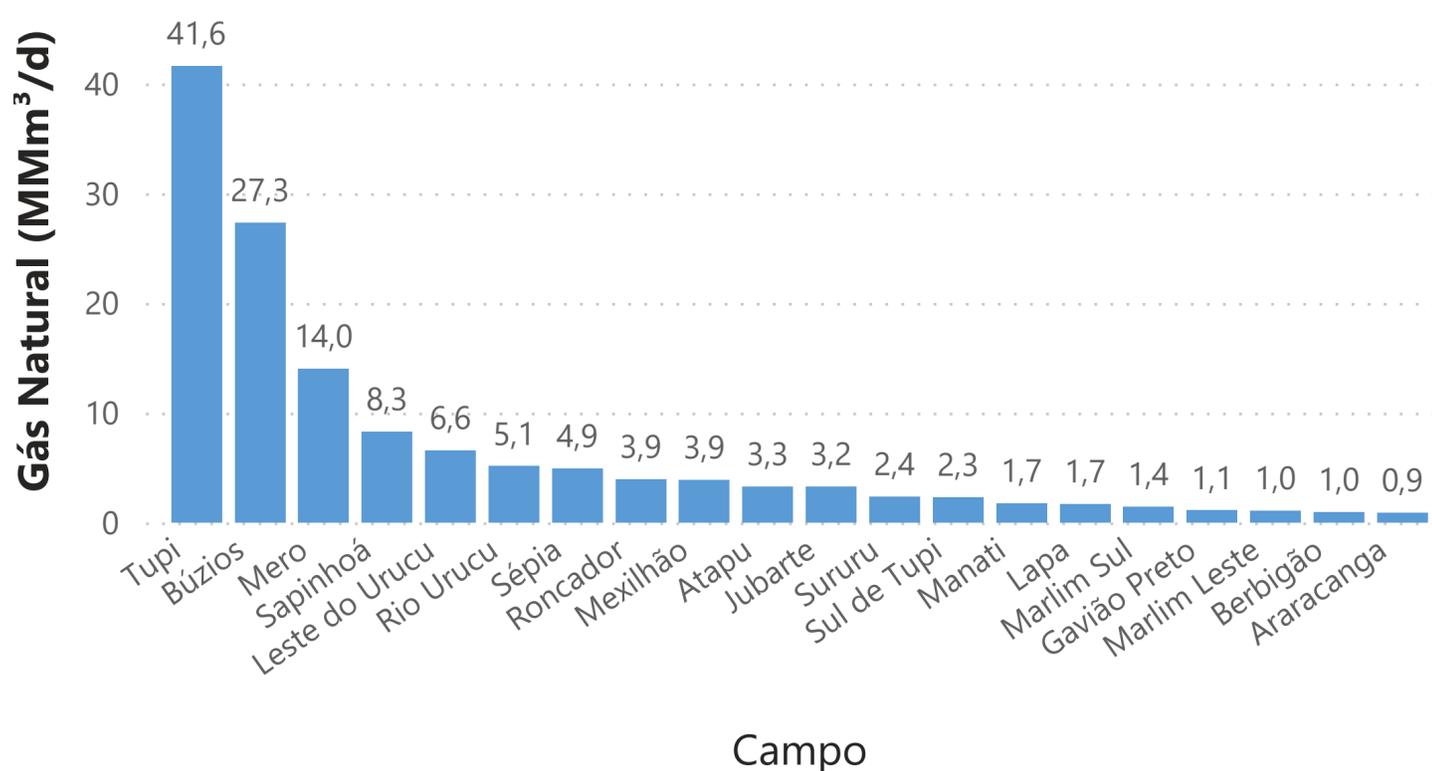
Campo

Todos

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



### Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Filtros:

Ano

2023

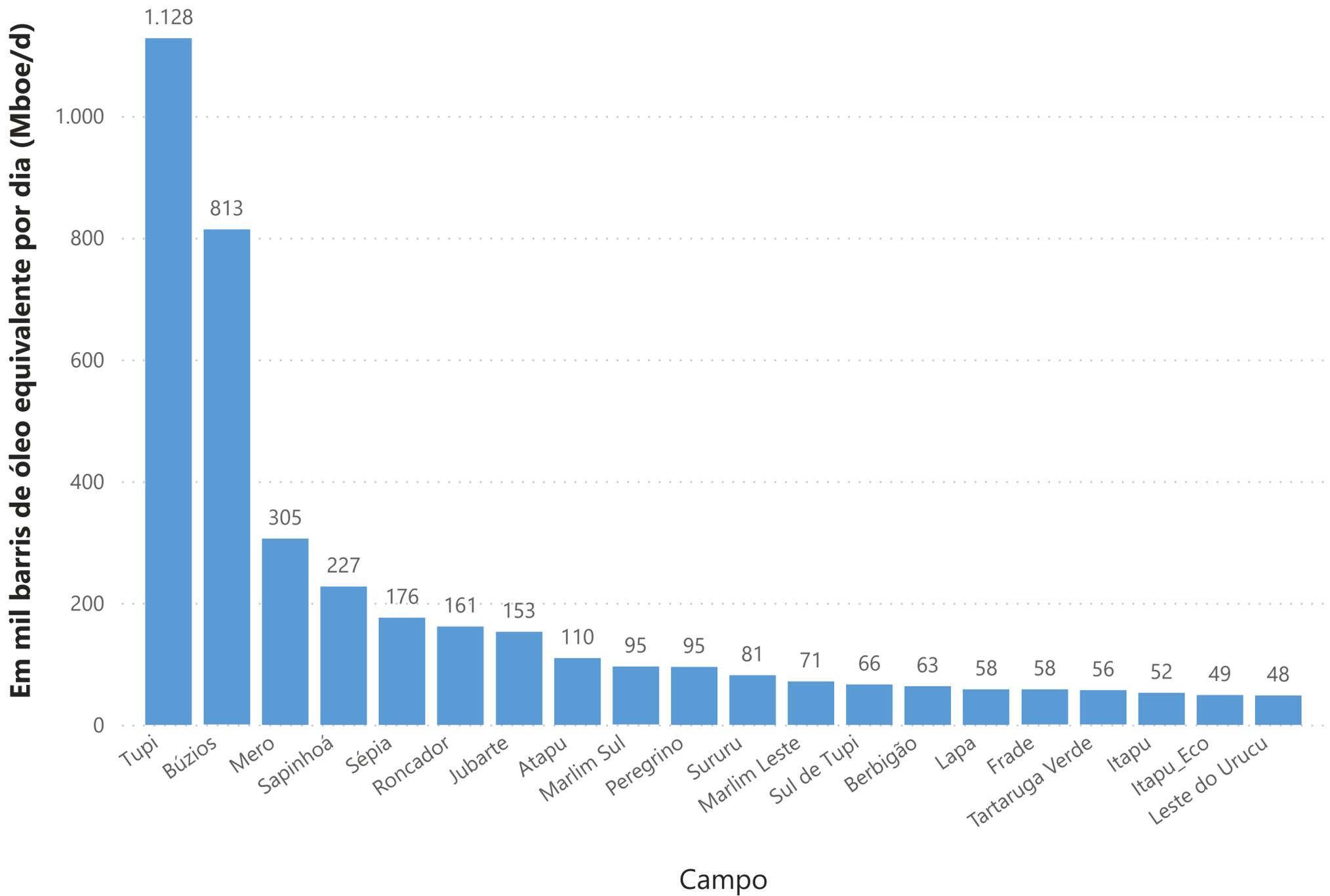
Mês

07 - Julho

Campo

Todos

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



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

07 - Julho

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	50.041
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	49.895
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.240
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.093
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.804
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.643
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.758
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.292
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.966
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.034
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.182
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.701
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	40.487
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.471
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.456
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.639
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.000
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	36.696
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.337
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.145
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.671
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	34.222
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	33.758
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	31.012
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.714
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.866
7-BUZ-17-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.771
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.122
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	26.639
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	26.501

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

07 - Julho

Poço

Todos

### Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.259
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.123
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.989
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.932
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.210
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.170
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.020
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.953
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.876
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.807
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.782
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.766
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.692
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.607
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.595
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.591
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.583
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.572
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.463
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.450
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.449
7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.425
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.403
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.352
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.348
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.347
7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.284
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.277
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.264
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.257

**Filtros:**

Ano

2023

Mês

07 - Julho

Poço

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	69.591
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.881
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	65.557
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.405
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.169
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	59.017
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.750
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.737
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.348
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	54.771
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	54.705
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.216
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.096
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.586
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.122
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.954
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.472
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.466
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.355
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.223
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	44.602
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	44.285
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	39.938
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.917
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.489
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	37.568
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.372
7-BUZ-17-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.634
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	34.070
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	33.838
<b>Total</b>				<b>1.486.134</b>

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

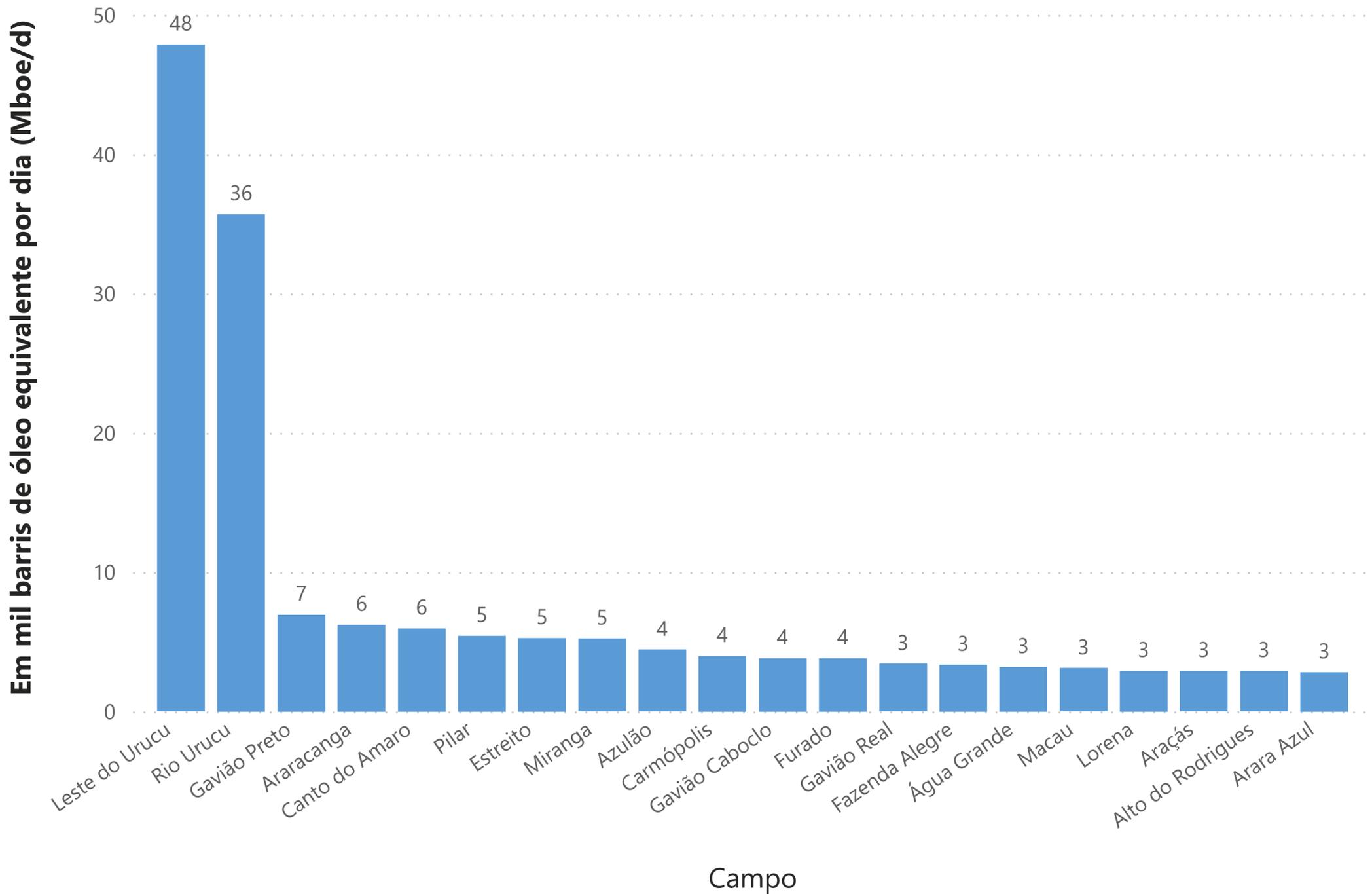
Mês

07 - Julho

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

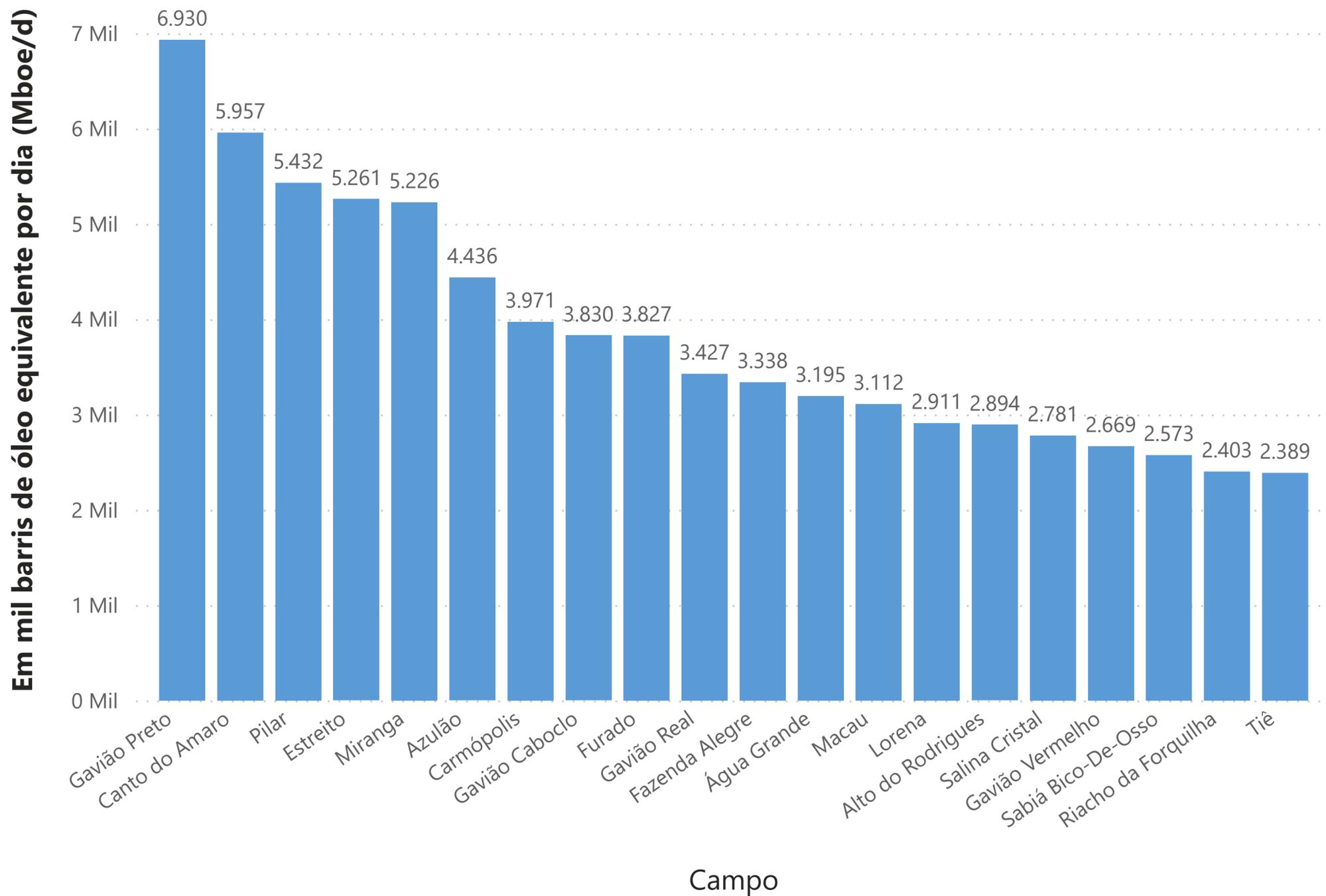
Mês

07 - Julho

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

07 - Julho

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	625,42
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	623,47
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	494,40
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	464,81
7-ANB-14D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	451,92
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	448,56
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	429,64
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	363,68
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	318,23
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	314,13
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	301,58
7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	296,69
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	293,36
3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	287,75
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	281,75
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	275,36
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	275,36
7-RFQ-30D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	272,33
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	262,49
7-LV-62-RN	Livramento	Potiguar	Terra	258,26
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	257,46
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255,61
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	254,63
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253,81
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250,50
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248,67
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248,36
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	247,69
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	240,26
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	238,99

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	549
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	539
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	467
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	432
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	426
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	397
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	379
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	376
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	332
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	330
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	317
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	299
7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	288
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	287
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	275
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	274
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	272
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	271
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	264
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	241
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	241
7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	233
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	230
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	226
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	219
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	217
3-BRSA-515-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	210

Filtros:

Ano

2023

Mês

07 - Julho

Instalação

Todos

### As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d) e gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	176.186	11.253	246.965	4	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	165.254	6.605	206.801	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	165.090	5.563	200.081	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 75 (P-75)	150.271	7.418	196.929	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 74 (P-74)	146.055	6.090	184.358	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	146.407	5.999	184.139	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Maricá	144.363	5.354	178.038	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	123.455	7.074	167.947	8	Tupi
Petrobras 68	142.176	3.907	166.749	9	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 69	109.539	5.407	143.548	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	107.248	5.743	143.373	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	112.863	4.801	143.061	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	99.676	5.688	135.455	8	Tupi
FPSO Cidade de Paraty	106.146	4.481	134.334	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 70	108.408	3.996	133.540	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Cidade de Ilha Bela	97.712	5.002	129.174	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Saquarema	85.233	4.169	111.456	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	83.826	3.613	106.550	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 71	92.483	1.373	101.121	3	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 58	74.986	2.150	88.507	15	Baleia Anã / Jubarte
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	68.429	755	73.180	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Pioneiro de Libra	49.093	3.259	69.591	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 52	56.008	936	61.898	15	Roncador
FPSO Cidade de Caraguatatuba	47.226	1.698	57.906	3	Lapa
FPSO Frade	53.993	595	57.738	12	Frade
Petrobras 53	44.254	644	48.304	8	Marlim Leste
Peregrino A	47.364	56	47.714	15	Peregrino
Petrobras 40	42.851	767	47.673	13	Marlim / Marlim Sul
FPSO Almirante Barroso	37.639	1.403	46.466	1	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Polo Arara	4.948	6.541	46.090	34	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu

**Filtros:**

Ano

2023

Mês

07 - Julho

Instalação

Todos

**Os 20 campos com maior queima neste mês**

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	1.408
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	634
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	233
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	229
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	160
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	141
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	121
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	88
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	83
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	80
Brejinho Rn	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	74
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	58
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	57
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	45
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	44
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	41
Golfinho	Espírito Santo	Mar	PETROBRAS	39
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	38
Papa-Terra	Campos	Mar	3R PETROLEUM OFF	34
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	32
<b>Total</b>				<b>3.638</b>

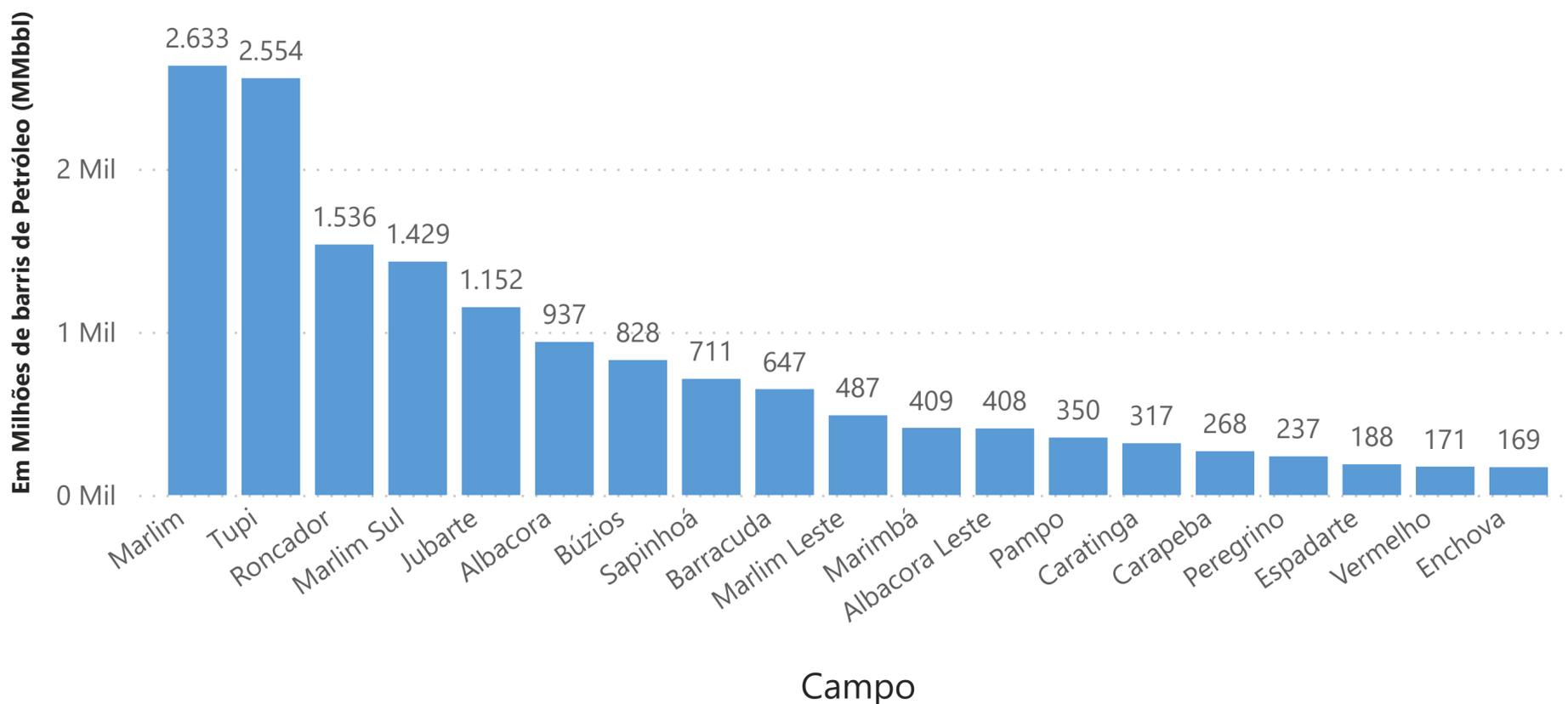
**Filtros:**

Ano:

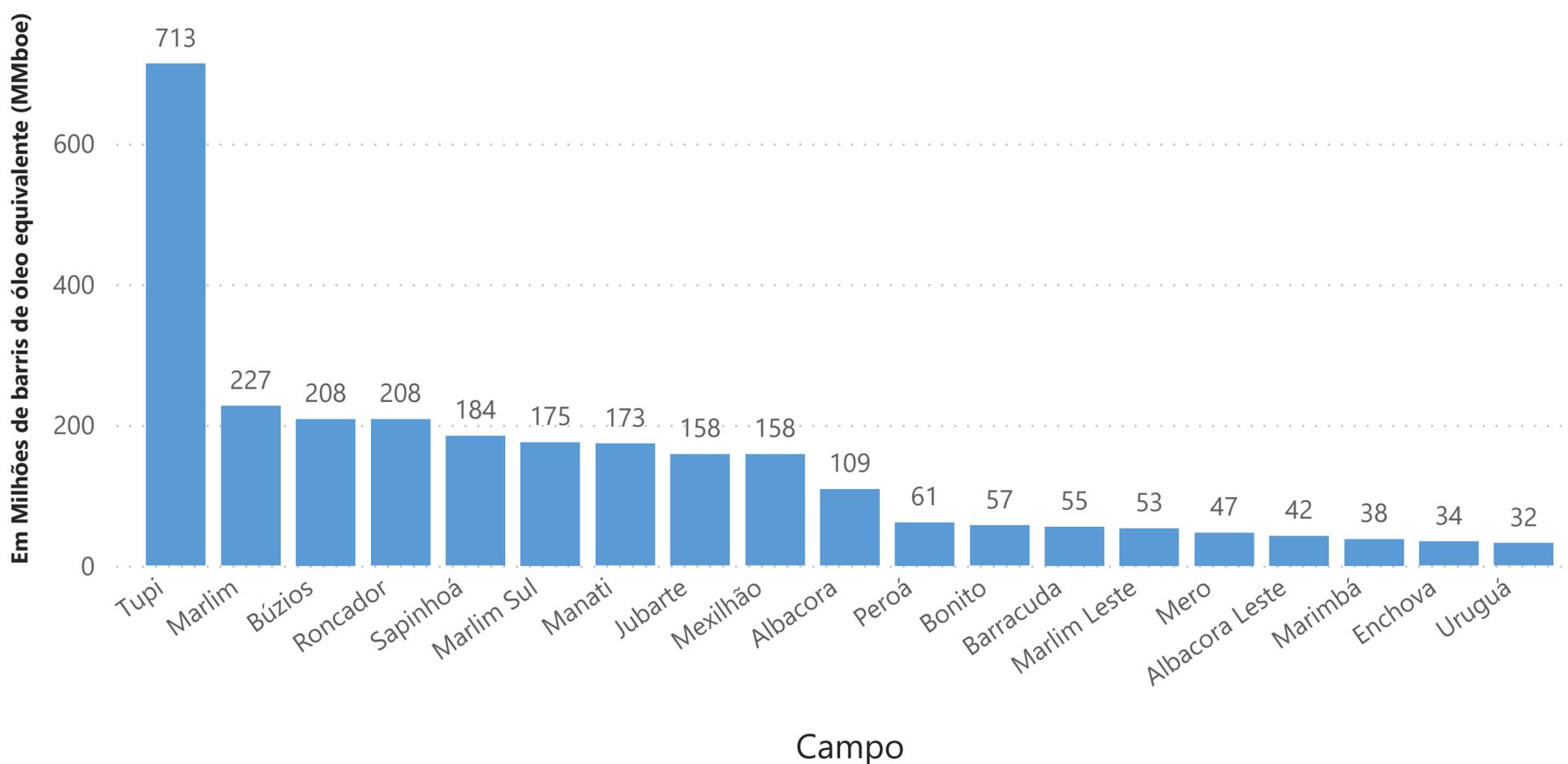
Mês:

Campo:

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



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



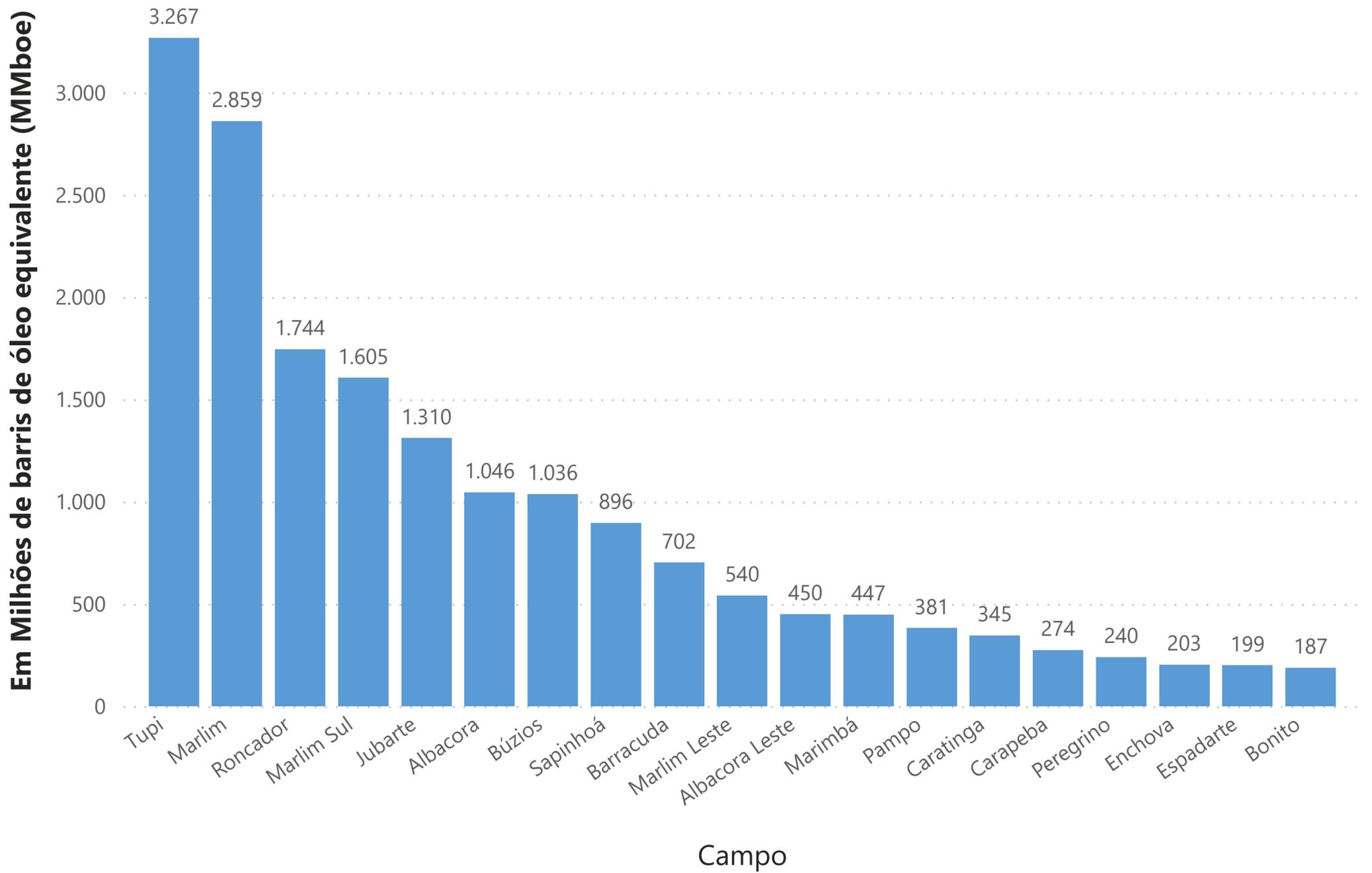
**Filtros:**

Ano: 2023

Mês: 07 - Julho

Campo: Todos

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



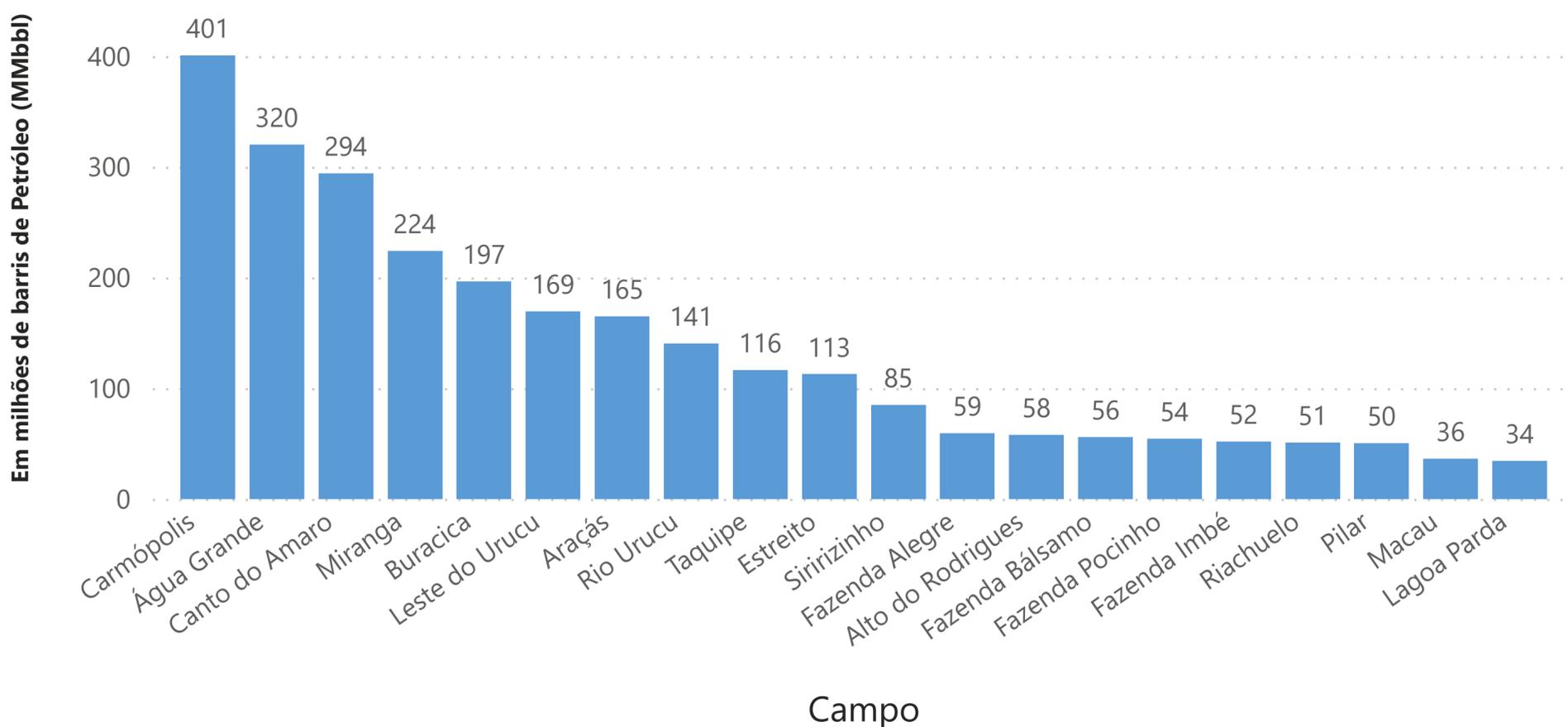
**Filtros:**

Ano:

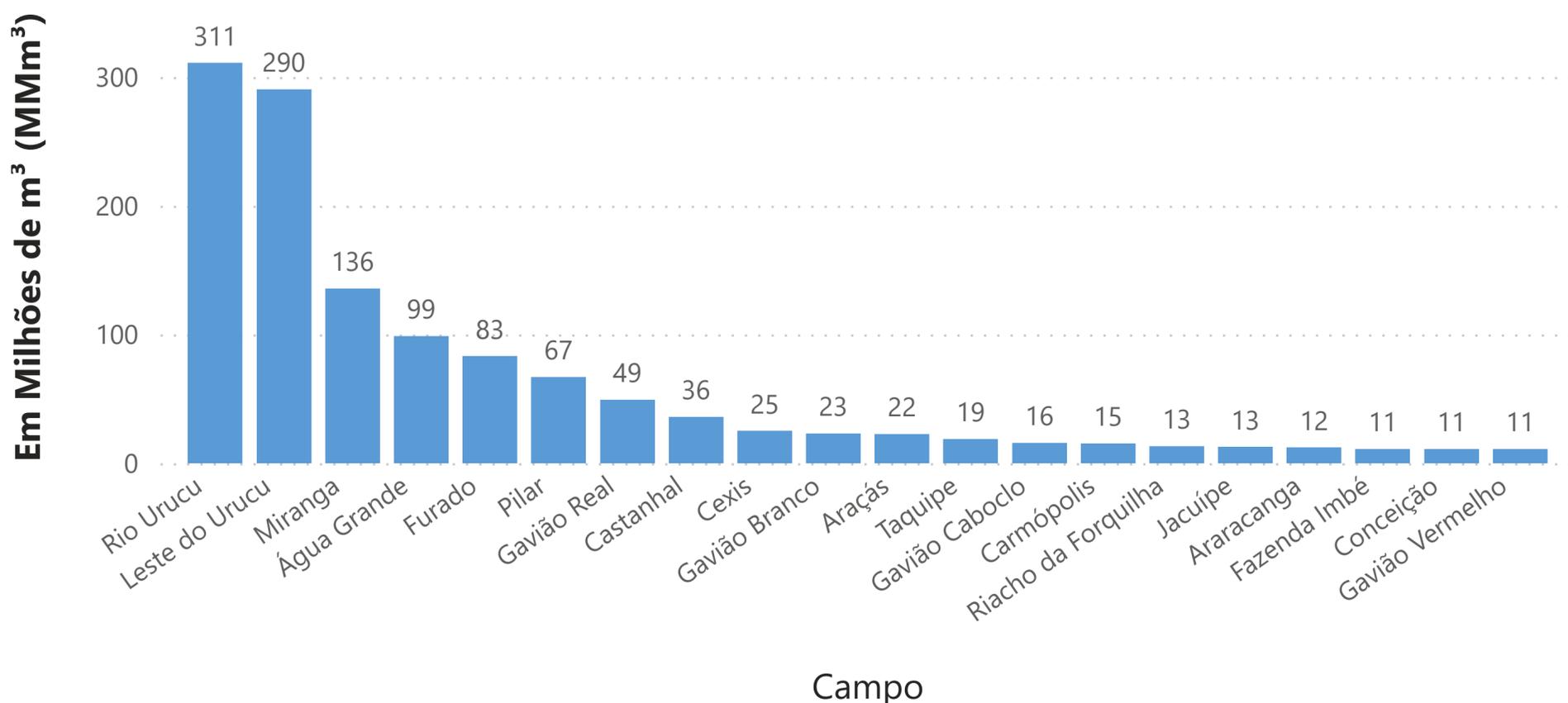
Mês:

Campo:

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



### 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm<sup>3</sup>)



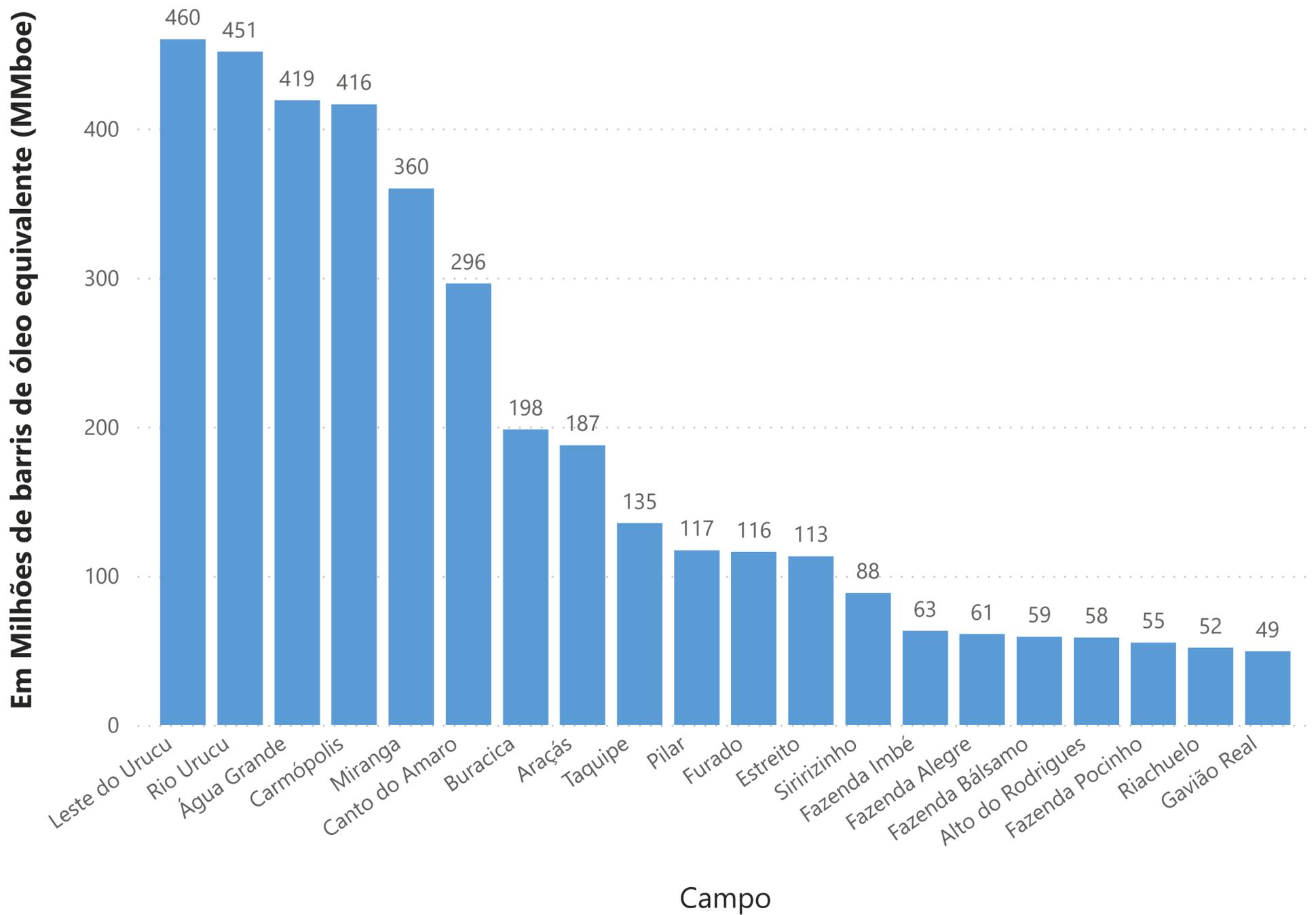
**Filtros:**

Ano:

Mês:

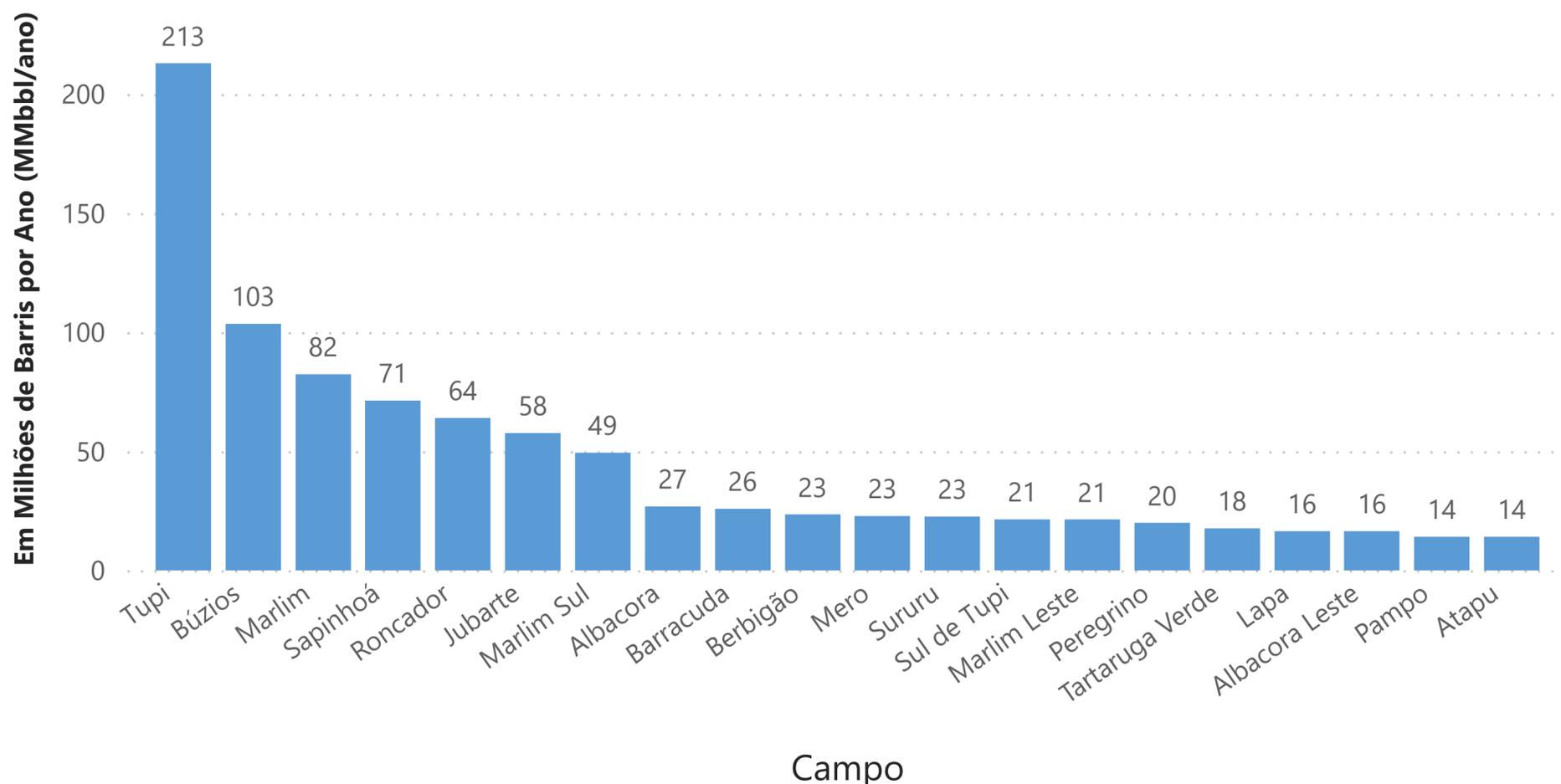
Campo:

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

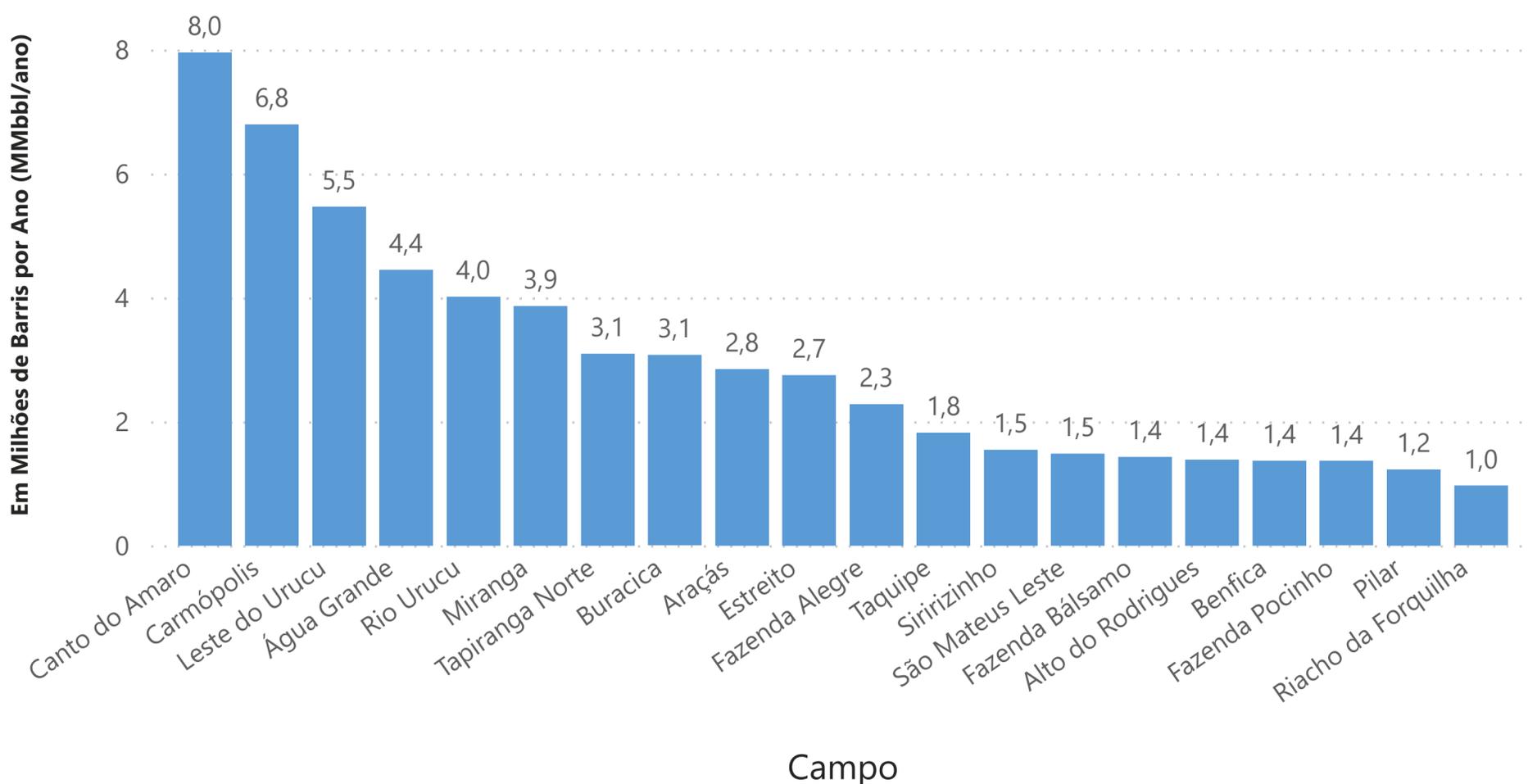


Filtros: Ano: 2023 | Mês: 07 - Julho | Campo: Todos

**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).**



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

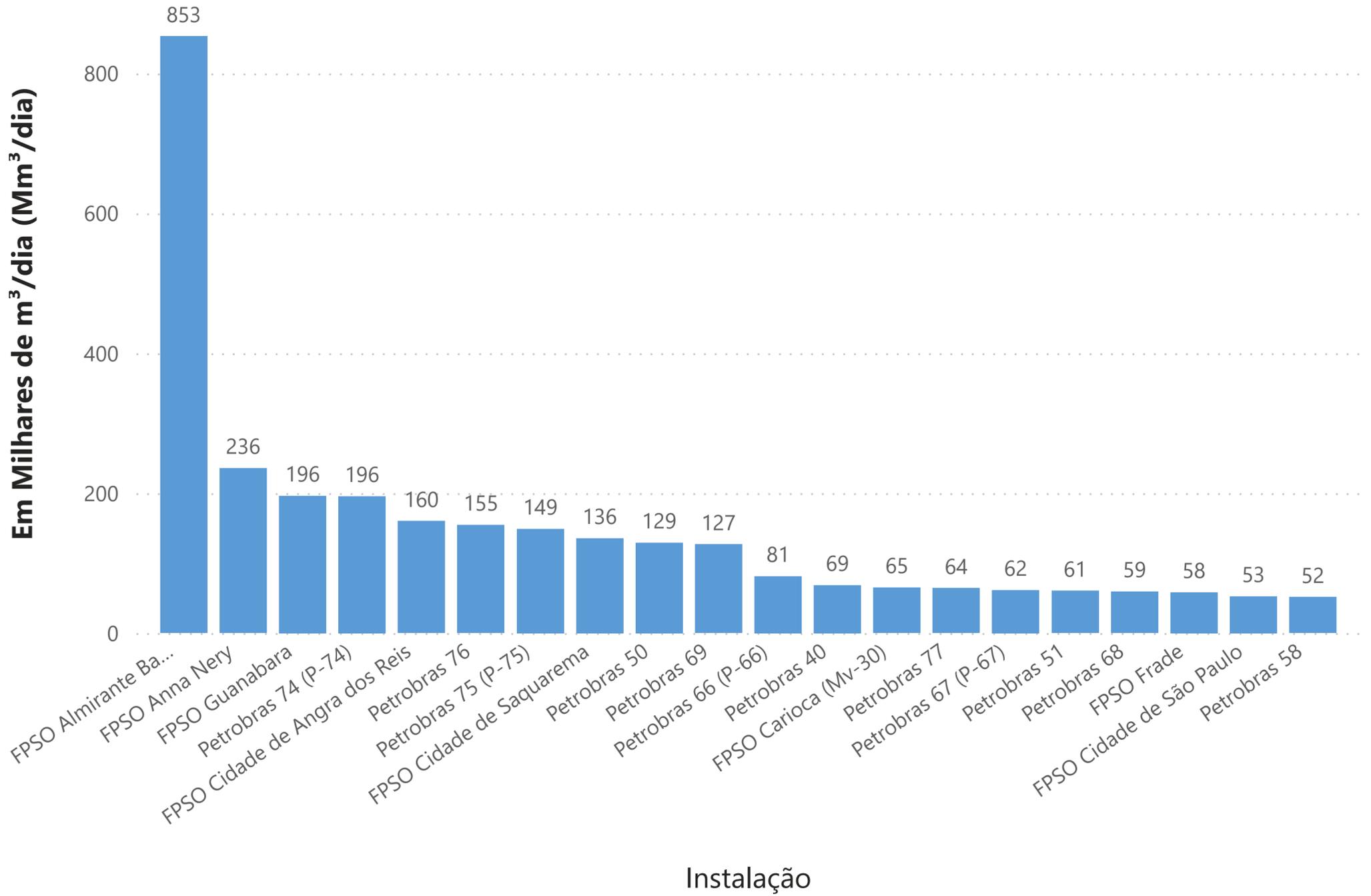
Mês

julho

Instalação

Todos

### As 20 instalações marítimas com maior queima de gás natural (Mm<sup>3</sup>/dia)



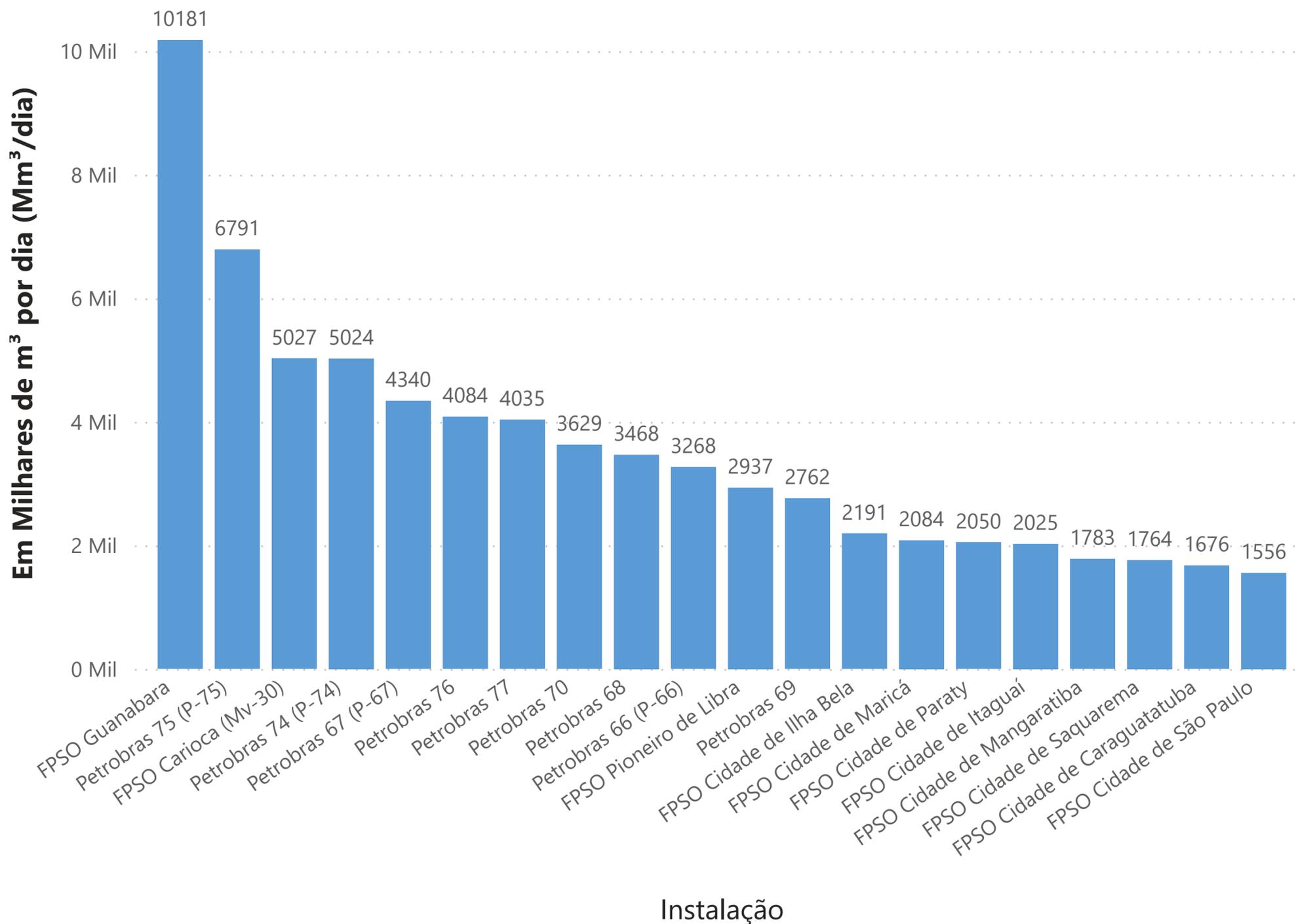
**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

**As 20 instalações marítimas com maior injeção de gás natural injetado (Mm<sup>3</sup>/dia)**



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

07 - Julho

Instalação

Todos

Campo

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 <sup>3</sup> /d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
FPSO Cidade de Vitória	5.856,34	133,53%	79,78	229,07%	6.358,12	138,08%
Petrobras 40	22.471,49	110,27%	340,37	79,84%	24.612,35	106,73%
FPSO Cidade de Mangaratiba	51.750,10	72,17%	3.111,77	78,54%	71.322,53	73,81%
Plataforma de Pampo-1	2.837,45	57,50%	30,22	36,48%	3.027,53	55,49%
FPSO Cidade de Paraty	29.608,12	38,68%	1.121,82	33,39%	36.664,17	37,54%
FPSO Almirante Barroso	10.406,87	38,22%	341,13	32,11%	12.552,50	37,01%
FPSO Anna Nery	5.431,23	28,30%	61,46	19,91%	5.817,82	27,53%
Petrobras 69	22.721,95	26,17%	1.011,72	23,02%	29.085,45	25,41%
FPSO Pioneiro de Libra	9.861,63	25,14%	663,08	25,54%	14.032,27	25,26%
Peroa	7,16	40,26%	114,96	23,84%	730,21	23,93%
Petrobras 62	4.227,29	19,52%	505,20	34,00%	7.404,89	23,89%
Petrobras 71	16.947,76	22,44%	371,43	37,07%	19.283,99	23,56%
Petrobras 08	660,74	15,30%	62,98	69,28%	1.056,88	21,61%
Plataforma de Enchova	1.447,08	19,05%	41,38	53,71%	1.707,33	21,13%
Plataforma de Vermelho-I	93,35	19,52%	-0,39	-18,69%	90,89	18,50%
Peregrino A	7.366,91	18,42%	8,56	18,16%	7.420,73	18,42%
Petrobras 58	10.343,25	16,00%	420,92	24,35%	12.990,73	17,20%
Petrobras 67 (P-67)	18.133,41	19,14%	342,60	7,68%	20.288,33	16,53%
Petrobras 54	2.074,50	12,41%	29,77	18,73%	2.261,74	12,77%
FPSO Espírito Santo	3.712,82	12,01%	69,32	23,04%	4.148,86	12,65%
Petrobras 51	2.295,39	14,09%	-0,48	-0,14%	2.292,38	12,42%
Petrobras 50	3.307,21	11,91%	57,04	14,46%	3.665,99	12,12%
FPSO Cidade de Itajaí	3.621,01	11,74%	27,80	10,69%	3.795,89	11,69%
Petrobras 77	14.519,27	9,63%	667,97	11,25%	18.720,66	9,95%
Petrobras 55	3.747,17	11,72%	-34,83	-4,11%	3.528,11	9,46%
Petrobras 61	1.496,96	8,47%	-3,16	-5,22%	1.477,07	8,18%
Petrobras 52	2.365,68	4,41%	99,70	11,92%	2.992,78	5,08%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	961,88	3,06%	114,10	8,92%	1.679,54	4,26%
Petrobras 74 (P-74)	3.884,76	2,73%	169,60	2,86%	4.951,50	2,76%
Petrobras 56	858,71	3,58%	-22,30	-6,08%	718,47	2,73%
FPSO Frade	1.277,64	2,42%	40,52	7,30%	1.532,48	2,73%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	1.067,12	2,31%	37,53	2,26%	1.303,17	2,30%
Petrobras 66 (P-66)	951,45	0,90%	280,65	5,14%	2.716,69	1,93%
Petrobras 57	524,43	1,40%	-30,13	-8,54%	334,93	0,85%
Plataforma de Carapeba-I	6,20	0,48%	0,18	4,92%	7,34	0,56%
FPSO Cidade de Maricá	968,58	0,68%	0,38	0,01%	970,98	0,55%
<b>Total</b>	<b>267.812,92</b>	<b>16,52%</b>	<b>10.132,64</b>	<b>18,19%</b>	<b>331.545,28</b>	<b>16,82%</b>