

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

05 - Maio



2026



**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 Maio de 2026 constam dados de **269** áreas produtoras sendo:

**248** áreas de concessão, **7** de cessão onerosa e **11** de partilha de produção, operadas por **50** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **74** são áreas marítimas e **195** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **20** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **4,301** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **206.062** mil m<sup>3</sup>/d, respectivamente, totalizando **5,597** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

# Índice

- 1.01) Observações sobre a Produção do Mês
- 1.02) Notas
- 2) Destaques
- 3.01) Histórico de Petróleo
- 3.02) Histórico de Gás Natural
- 3.03) Histórico Disponibilidade Gás Natural
- 3.04) Histórico Barris de Óleo Equivalente
- 3.05) Evolução da Produção por Ambiente
- 3.06) Produção por Estado
- 3.07) Produção por Bacia
- 3.08) Produção de Gás Natural por Bacia
- 3.09) Produção por Operador
- 3.10) Produção por Consorciado
- 3.11) Movimentação de Gás Natural
- 3.12) Distribuição Produção Pré-sal
- 3.13) Gráfico Distribuição Produção Pré-sal
- 4.01) Ranking Produção Petróleo e Gás por Campo
- 4.02) Ranking Produção Total por Campo
- 4.03) Ranking Produção Petróleo por Poço
- 4.04) Ranking Produção Gás Natural por Poço
- 4.05) Ranking Produção Total por Poço
- 4.06) Ranking Produção Terrestre por Campo
- 4.07) Ranking Produção Terrestre por Poço
- 4.08) Ranking Produção por Instalação
- 4.09) Ranking Campos com Maior Queima de Gás Natural
- 4.10) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas
- 4.11) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima
- 4.12) Variação Mensal por Instalação Marítima
- 4.13) Paradas de Instalações Marítimas



## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **4,301** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-0,9%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **16,9%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,3°** sendo **3,5%** da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$ API), **89,6%** óleo médio ( $\geq 22^\circ$  API e  $< 31^\circ$  API) e **7,0%** óleo pesado ( $< 22^\circ$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **206,06** milhões m<sup>3</sup>/d.
- Variou em **-0,3%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **19,6%** 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 **60,83** milhões de m<sup>3</sup>/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,87** milhões de m<sup>3</sup>/d.
- A queima variou em **30,0%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **37,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **98,1%** do petróleo e **88,9%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **87,78%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,7%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6373** poços, sendo **602** marítimos e **5771** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **189** poços, foi de **3,471** milhões de bbl/d de petróleo e **164,08** milhões de m<sup>3</sup>/d de gás natural, totalizando **4,503** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-2,4%** em relação ao mês anterior e uma variação de **18,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **80,5%** 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 CO<sub>2</sub> 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.

Na tabela "Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado", a Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) representa 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.



05 - Maio



2026



05/2026

Número - 189

## DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Búzios  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 893,37 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Mero  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 47,20 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: 834 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com o total de: 64 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Almirante Tamandaré  
Campo de BÚZIOS / BÚZIOS\_ECO / TAMBUATÁ  
Com total de produção de: 247.647 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Marechal Duque de Caxias  
No Campo de MERO / AnC\_MERO  
Com total de produção de: 13,08 milhões de m<sup>3</sup>/d

**Filtros:**

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

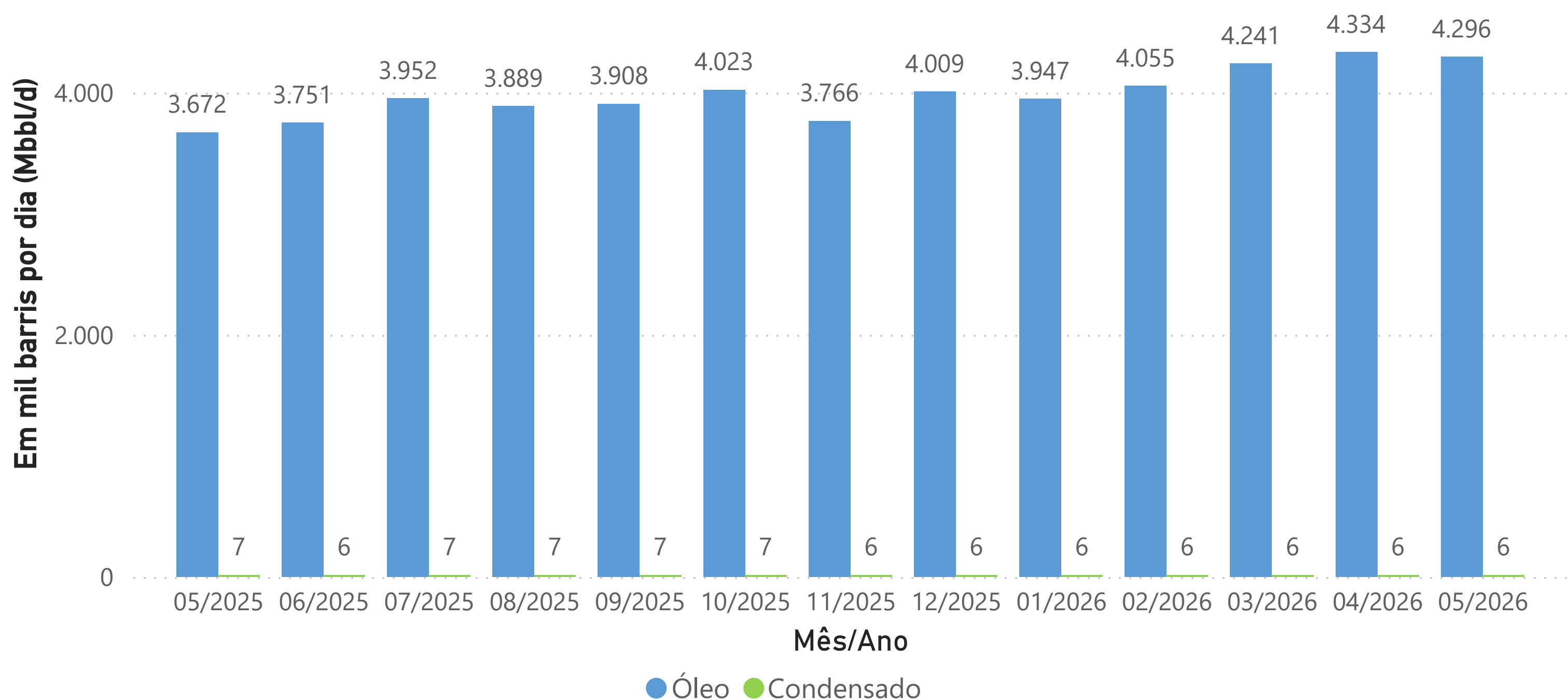
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

### Histórico de produção de petróleo (Mbb/d)



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

Data	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026
Condensado	7	6	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6
Óleo	3.672	3.751	3.952	3.889	3.908	4.023	3.766	4.009	3.947	4.055	4.241	4.334	4.296
<b>Petróleo</b>	<b>3.679</b>	<b>3.757</b>	<b>3.959</b>	<b>3.896</b>	<b>3.915</b>	<b>4.030</b>	<b>3.773</b>	<b>4.015</b>	<b>3.953</b>	<b>4.061</b>	<b>4.247</b>	<b>4.340</b>	<b>4.301</b>

\*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

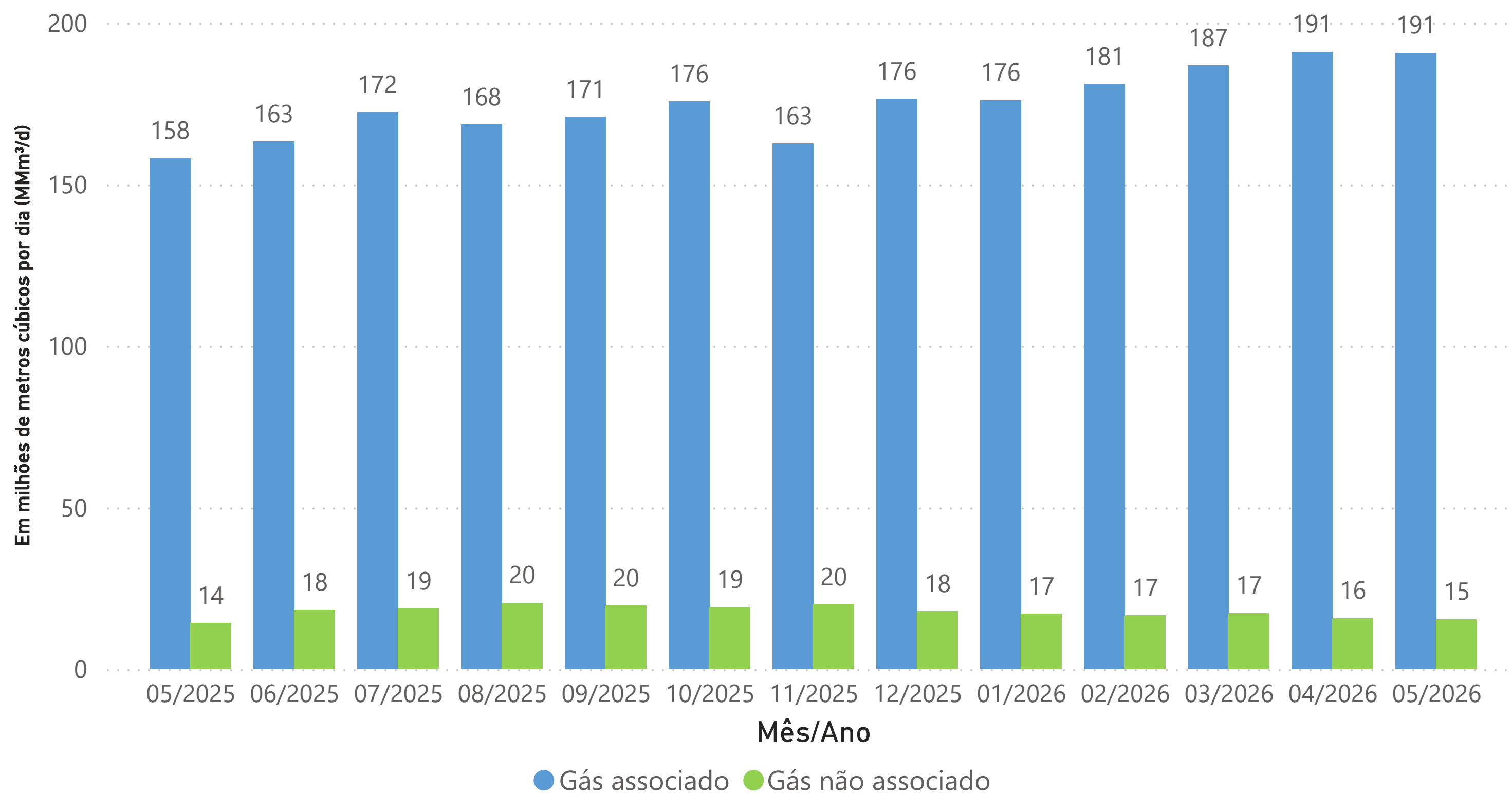
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



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

Data	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026
Gás associado	158	163	172	168	171	176	163	176	176	181	187	191	191
Gás não associado	14	18	19	20	20	19	20	18	17	17	17	16	15
<b>Gás Total</b>	<b>172</b>	<b>182</b>	<b>191</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>195</b>	<b>183</b>	<b>194</b>	<b>193</b>	<b>198</b>	<b>204</b>	<b>207</b>	<b>206</b>

**Filtros:**

ANO, MES:

Campo:

Bacia:

Ambiente:

Marginal:

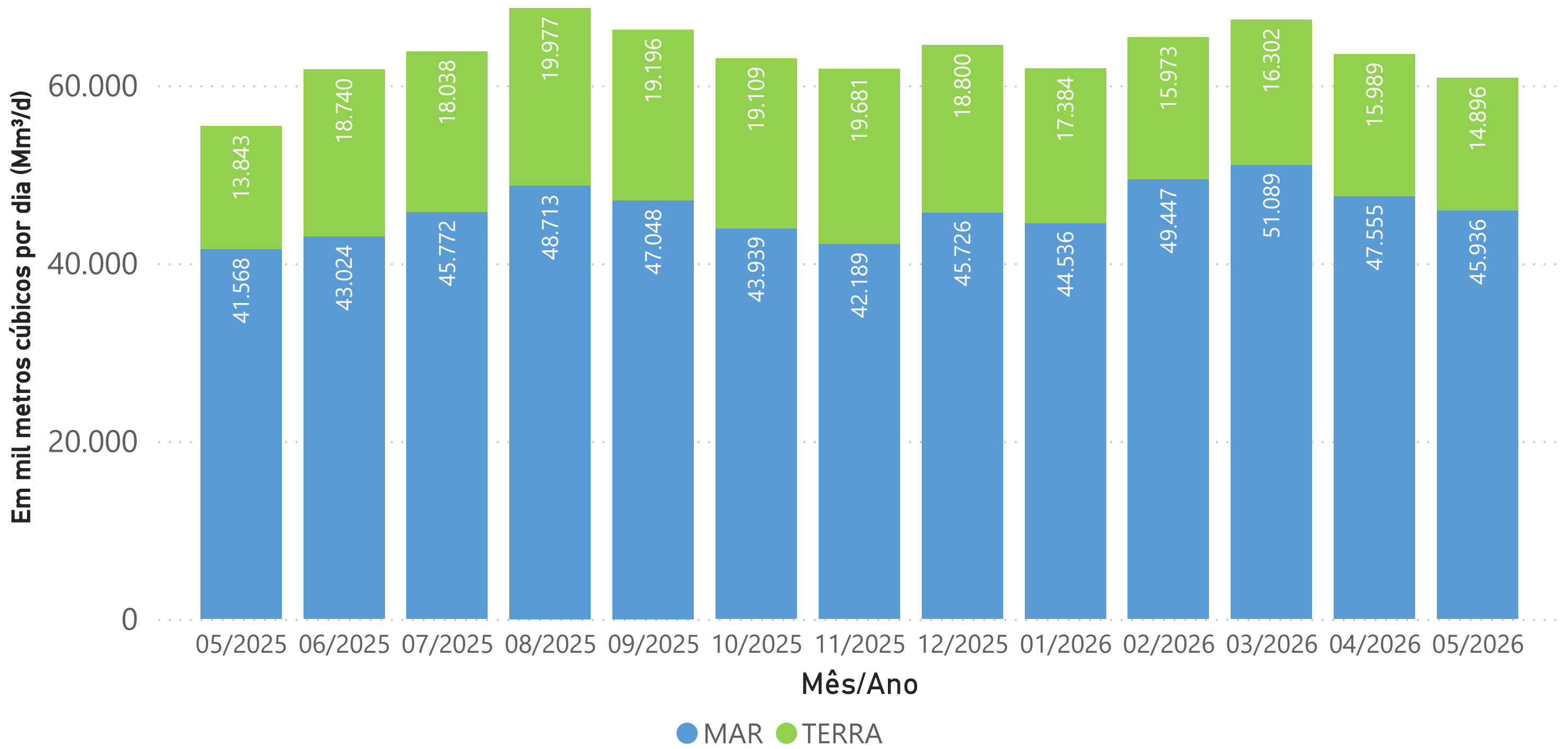
Operador atual:

Operador da época:

Maduro:

Regime Contratual:

### 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	Injeção descontando CO2	Produção descontando CO2
05/2026	19.228,80	5.872,22	120.129,01	60.832,18	206.062,21	97,15%	82.110,47	164.870,33
04/2026	19.353,81	4.517,36	119.287,21	63.544,56	206.702,95	97,81%	81.697,44	165.669,84
03/2026	19.247,69	5.455,13	112.019,18	67.390,34	204.112,34	97,33%	77.941,57	164.892,97
02/2026	18.613,46	5.821,43	107.771,82	65.420,15	197.626,85	97,05%	74.966,45	159.878,70
01/2026	17.790,17	5.682,97	107.774,03	61.919,71	193.166,89	97,06%	74.246,02	155.746,22
12/2025	18.383,11	4.860,03	106.557,92	64.526,08	194.327,14	97,50%	73.190,37	156.638,39
11/2025	16.654,42	5.707,21	98.338,32	61.870,38	182.570,33	96,87%	65.983,00	146.253,45
10/2025	17.961,78	5.433,64	108.337,11	63.047,13	194.779,67	97,21%	73.761,40	156.048,08
09/2025	18.017,68	4.094,19	102.237,54	66.244,60	190.594,00	97,85%	70.049,34	153.858,99
08/2025	18.278,99	4.881,08	97.052,23	68.690,18	188.902,47	97,42%	67.529,10	154.097,97
07/2025	18.657,15	5.478,59	102.943,58	63.809,14	190.888,46	97,13%	72.357,81	154.227,06
06/2025	17.568,03	6.017,56	96.286,56	61.763,92	181.636,07	96,69%	67.539,31	147.566,18
05/2025	17.098,26	4.287,75	95.498,53	55.411,76	172.296,31	97,51%	66.917,19	139.306,39

\* 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

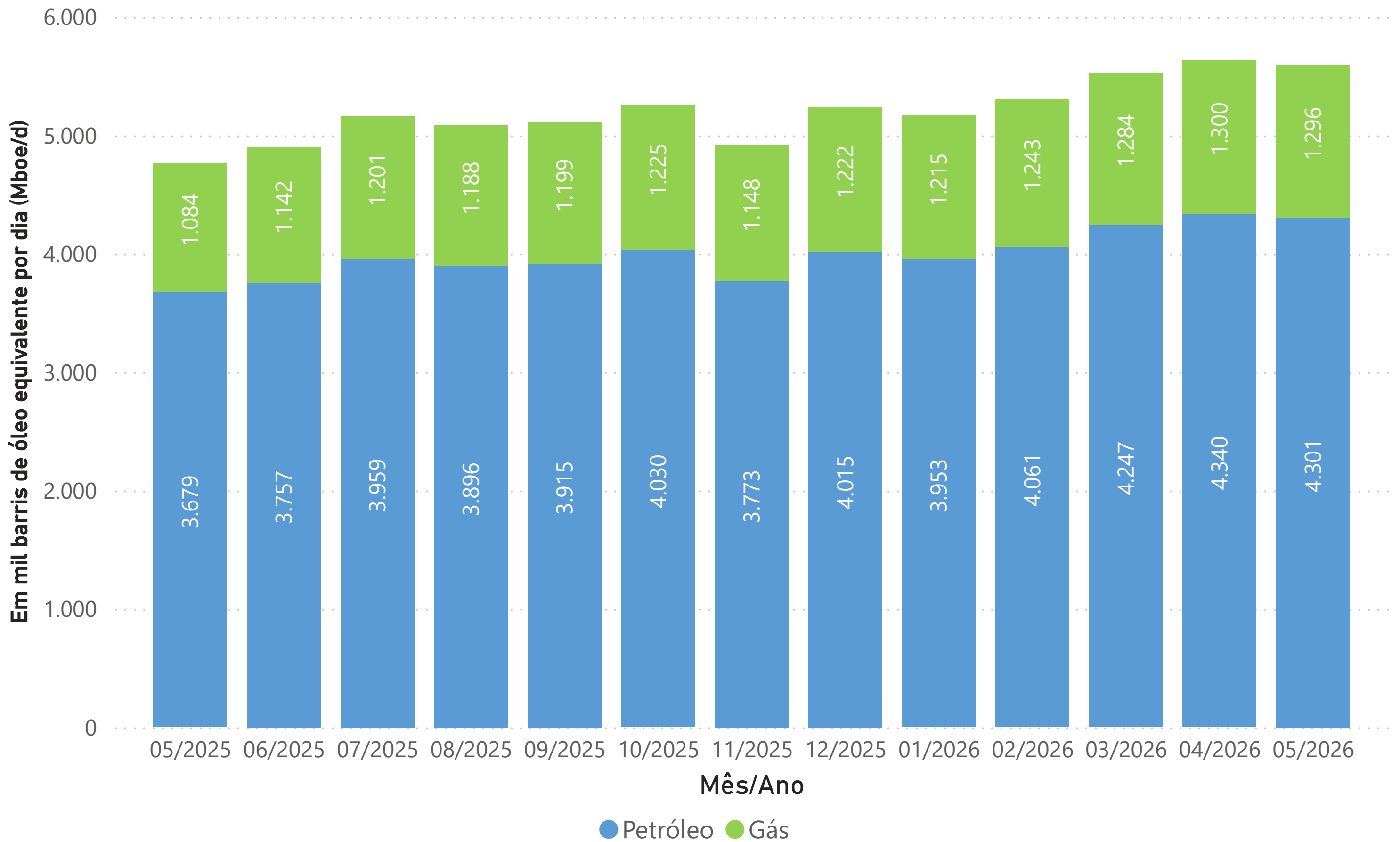
Operador atual: Todos

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)

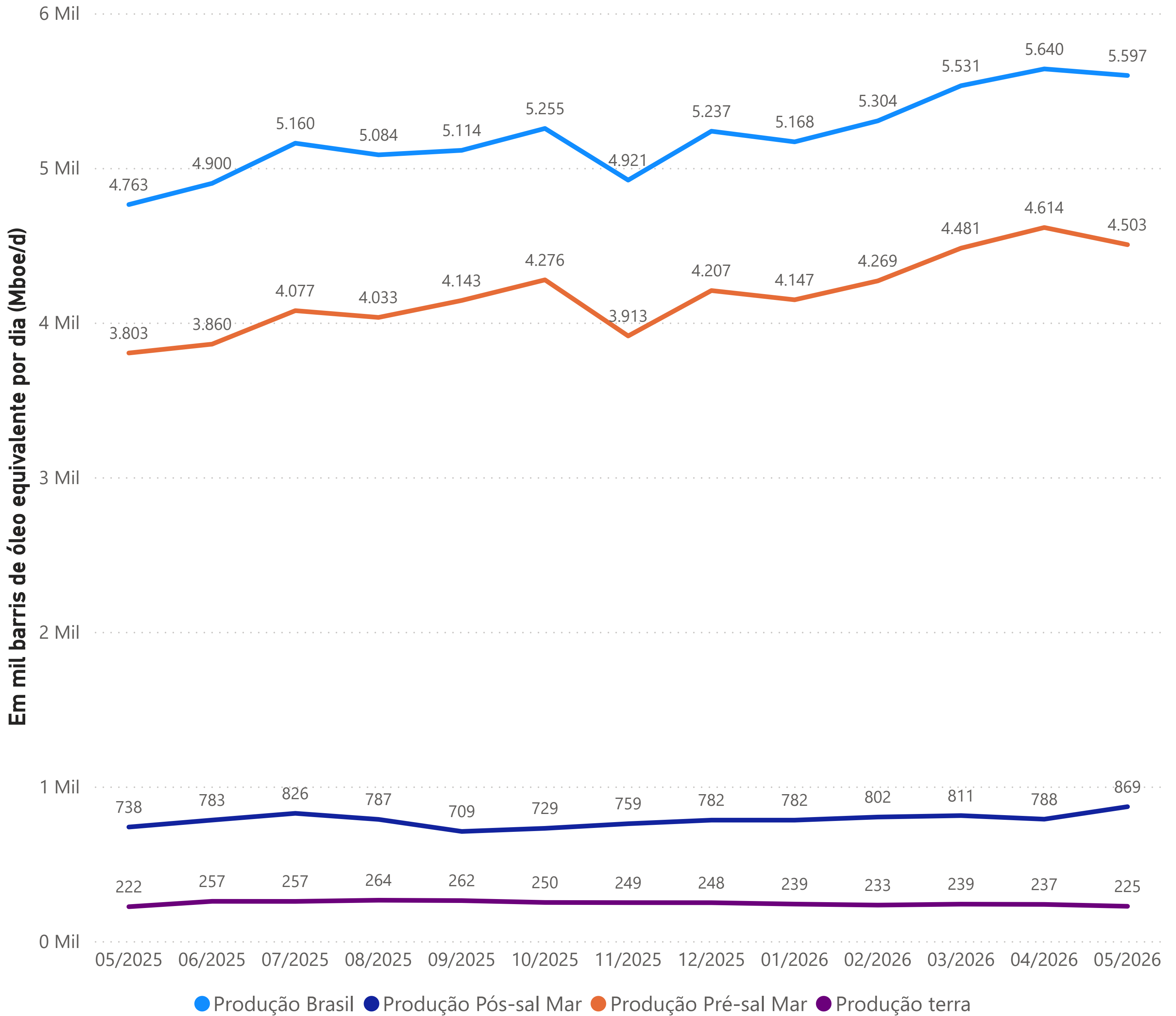
Data	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026
Gás natural	1.084	1.142	1.201	1.188	1.199	1.225	1.148	1.222	1.215	1.243	1.284	1.300	1.296
Petróleo	3.679	3.757	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061	4.247	4.340	4.301
<b>Produção Total</b>	<b>4.763</b>	<b>4.900</b>	<b>5.160</b>	<b>5.084</b>	<b>5.114</b>	<b>5.255</b>	<b>4.921</b>	<b>5.237</b>	<b>5.168</b>	<b>5.304</b>	<b>5.531</b>	<b>5.640</b>	<b>5.597</b>

ANO, MES

Filtros:

Seleções múltiplas ▼

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



**Filtros:**

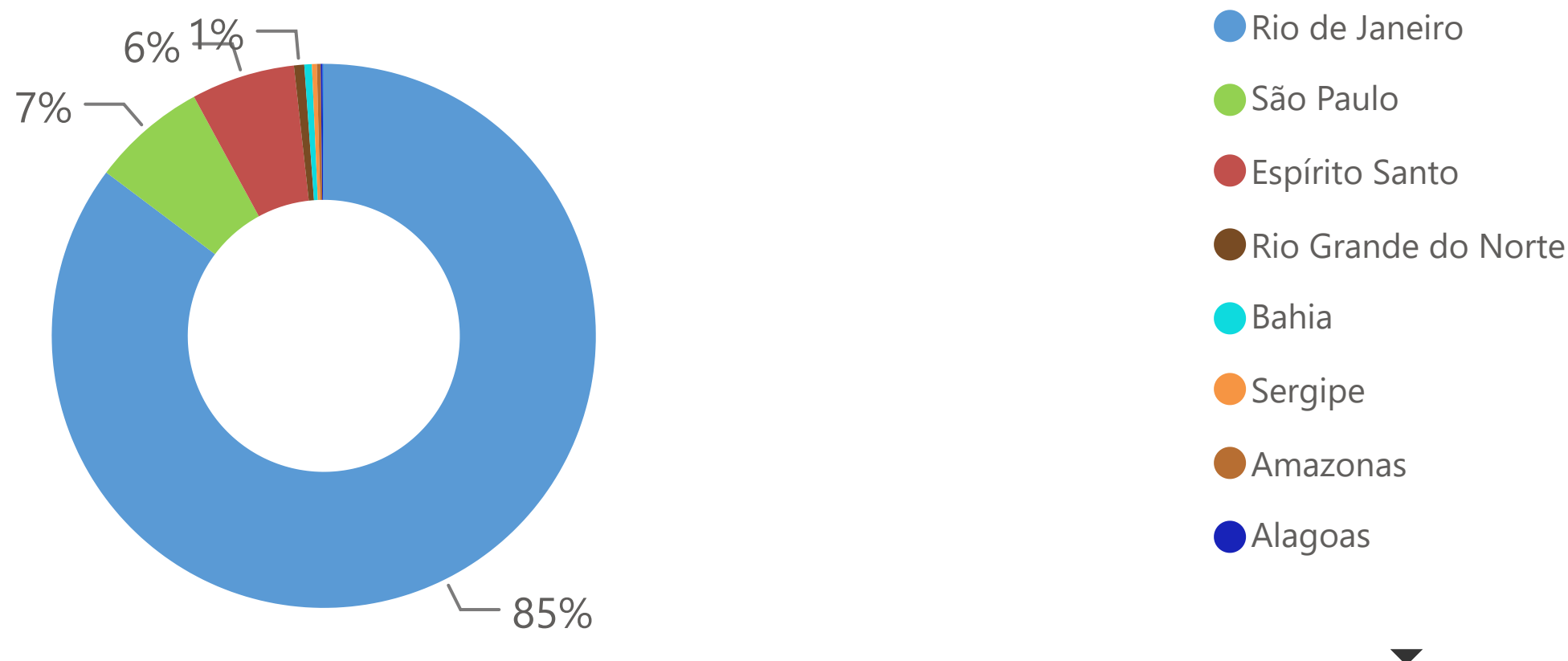
Ano: 2026 | Mês: 05 - Maio | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

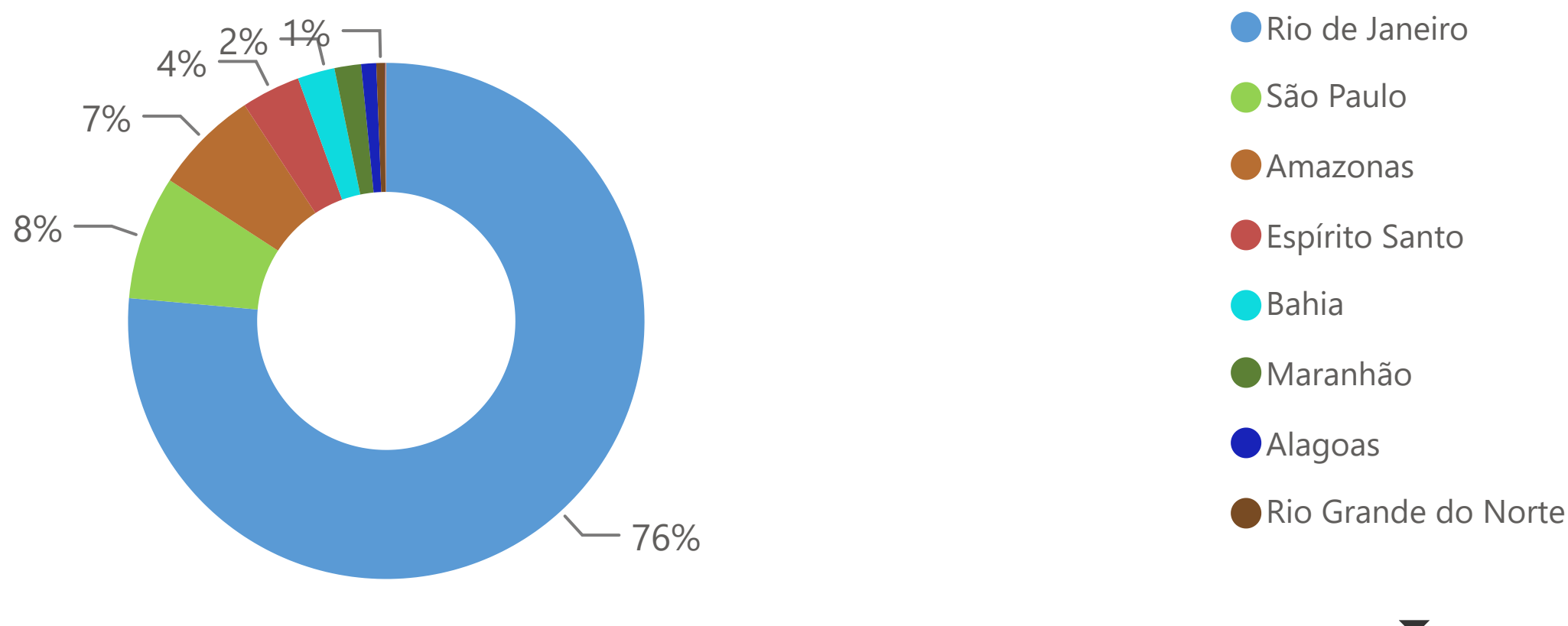
### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.667.107,65	157.456,48	4.657.478,99	49
São Paulo	293.746,58	15.992,12	394.333,97	9
Espírito Santo	265.124,74	7.610,71	312.994,68	36
Amazonas	9.725,47	13.565,62	95.050,64	6
Bahia	19.192,91	4.798,65	49.375,49	73
Rio Grande do Norte	26.202,91	1.086,15	33.034,61	58
Maranhão	78,86	3.430,12	21.653,69	8
Alagoas	5.018,78	1.934,86	17.188,66	9
Sergipe	12.465,53	74,65	12.935,07	18
Paraná	2.316,54	112,34	3.023,16	2
Ceará	394,98	0,50	398,14	1
<b>Total</b>	<b>4.301.374,97</b>	<b>206.062,21</b>	<b>5.597.467,10</b>	<b>269</b>

### Distribuição da produção de petróleo por estado



### Distribuição da produção de gás natural por estado



**Filtros:**

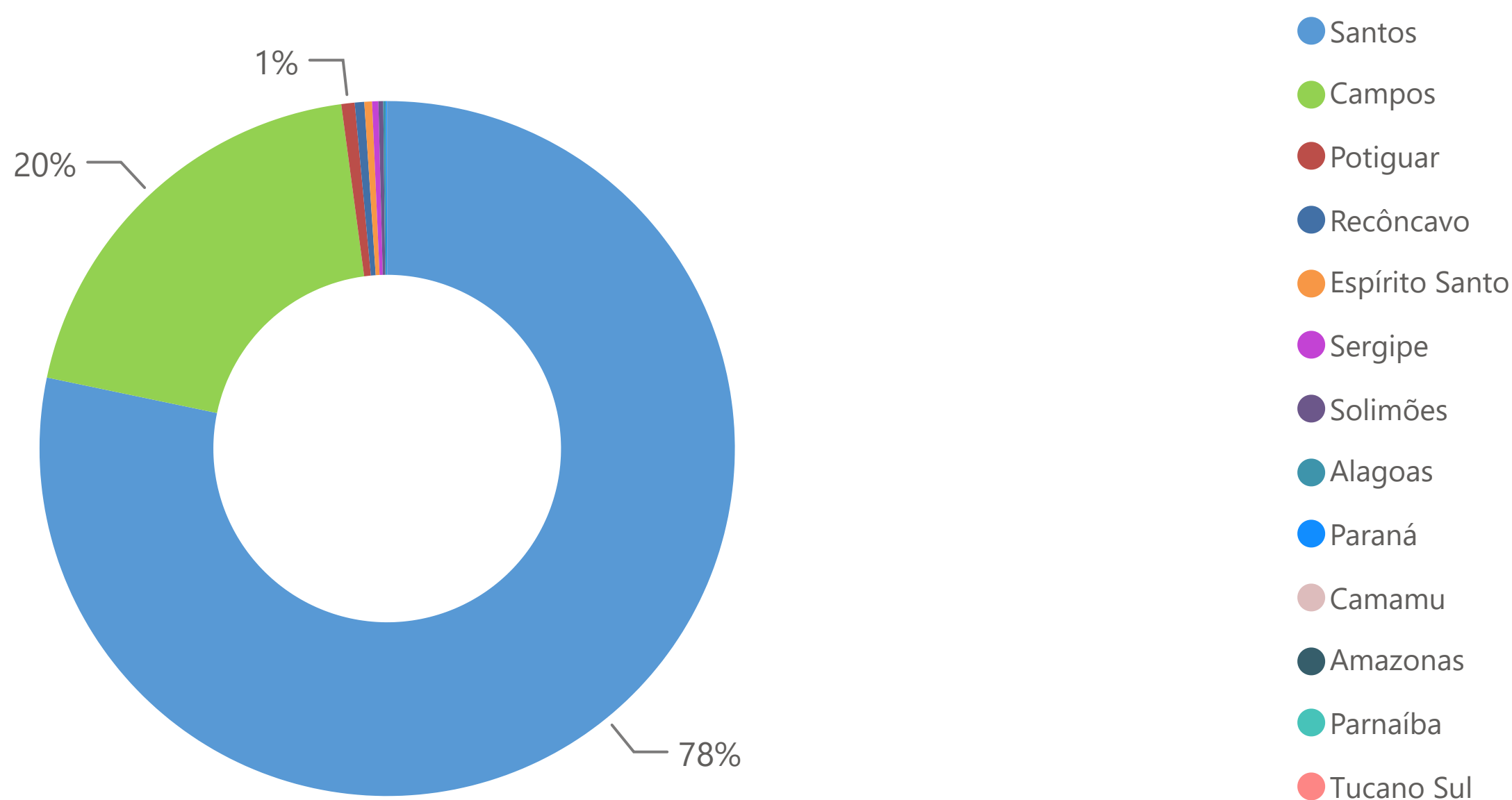
Ano: 2026 | Mês: 05 - Maio | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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 <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	3.367.009,77	162.656,50	4.390.088,24	30
Campos	843.588,46	17.732,41	955.121,92	37
Solimões	9.576,23	12.989,13	91.275,37	5
Recôncavo	18.977,42	2.734,93	36.179,60	68
Potiguar	26.597,90	1.086,65	33.432,75	59
Parnaíba	74,69	3.429,30	21.644,32	7
Espírito Santo	15.380,75	670,41	19.597,48	27
Alagoas	5.018,78	1.934,86	17.188,66	9
Sergipe	12.465,53	74,65	12.935,07	18
Camamu	208,38	1.998,31	12.777,36	1
Amazonas	149,24	576,49	3.775,28	1
Paraná	2.316,54	112,34	3.023,16	2
Tucano Sul	7,12	65,41	418,54	4
Barreirinhas	4,18	0,83	9,37	1
<b>Total</b>	<b>4.301.374,97</b>	<b>206.062,21</b>	<b>5.597.467,10</b>	<b>269</b>

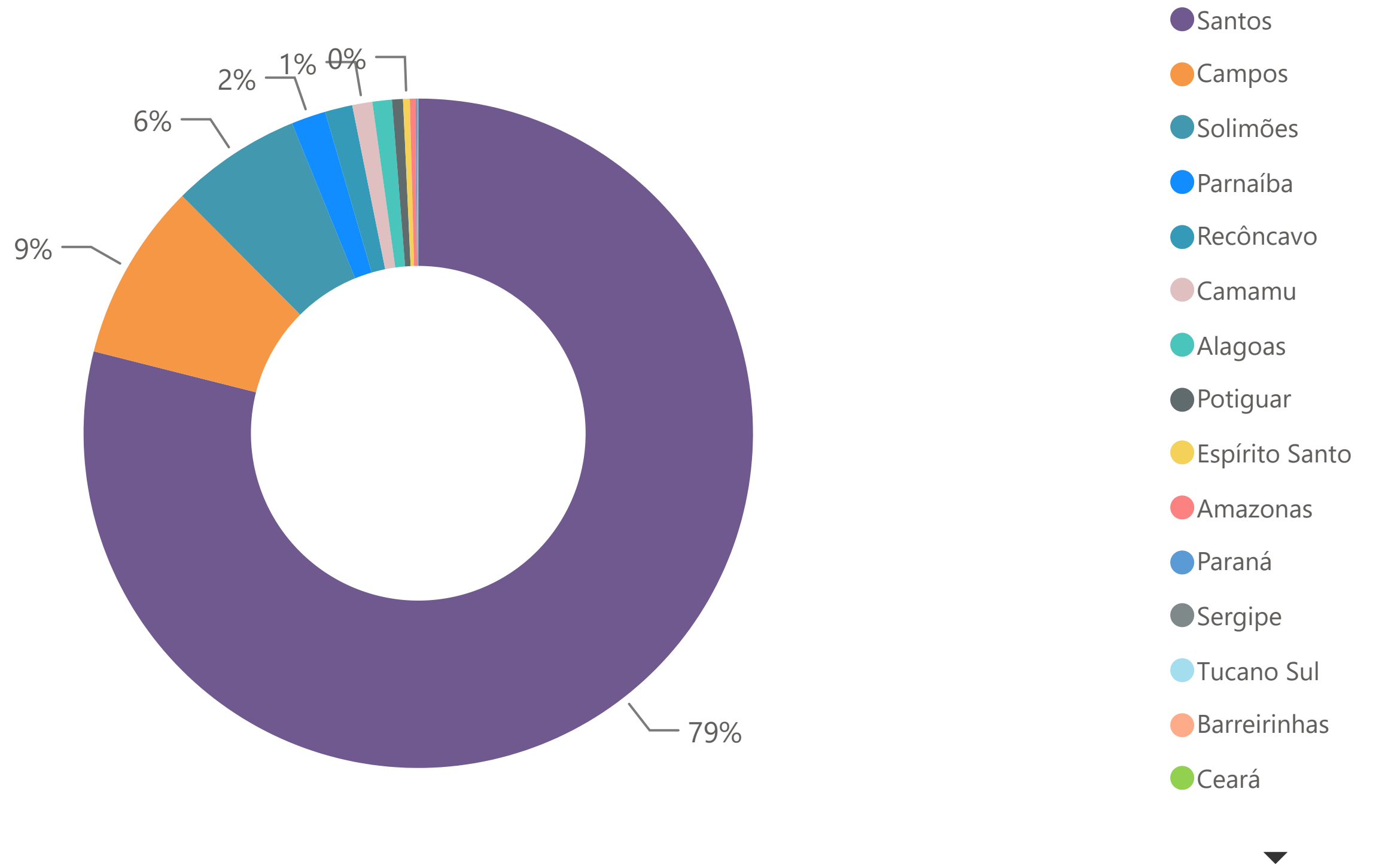
### Distribuição da produção de petróleo por bacia



**Filtros:**

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2026	05 - Maio	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: 2026 | Mês: 05 - Maio | 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 (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
+ PETROBRAS	3.749.499,88	185.019,63	4.913.238,18
+ EQUINOR BRASIL	95.633,32	5.126,14	127.875,74
+ PRIO TIGRIS	91.164,99	191,23	92.367,79
+ TOTALENERGIES EP	73.956,13	2.657,50	90.671,29
+ PRIO FORTE S.A	76.434,16	1.528,48	86.048,02
+ BRAVA ENERGIA S.A.	31.419,55	238,02	32.916,62
+ SHELL BRASIL	28.102,67	342,89	30.259,37
+ TRIDENT ENERGY	26.948,01	440,94	29.721,43
+ ENEVA	223,92	4.005,79	25.419,60
+ 3R PETROLEUM	19.065,45	589,49	22.773,24
+ PETRORECÔNCAVO	11.753,05	1.625,42	21.976,62
+ 3R POTIGUAR	17.866,73	187,23	19.044,40
+ PERENCO BRASIL	18.279,72	84,88	18.813,60
+ ORIGEM ALAGOAS	4.742,25	1.928,57	16.872,61
+ PRIO BRAVO	13.837,27	61,11	14.221,67
+ CARMO	12.078,77	66,63	12.497,85
+ 3R BAHIA	2.804,58	959,07	8.836,92
+ BW MAROMBA	6.988,26	66,51	7.406,56
+ KAROON BRASIL	6.387,92	59,92	6.764,84
+ SEACREST NORTE CAP	5.749,38	43,59	6.023,58
+ PARANÁ XISTO	2.316,49	103,00	2.964,32
+ SPE TIÊTA	1.946,03	47,43	2.244,35
+ ALVOPETRO	61,72	330,14	2.138,23
+ SEACREST SPE CRICARÉ	1.509,84	46,03	1.799,36
+ RECÔNCAVO ENERG SPE	7,20	189,33	1.198,02
+ CAPIXABA ENERGIA	510,88	11,77	584,93
+ MANDACARU ENERGIA	544,32	2,04	557,17
+ PETROSYNERGY	384,00	8,82	439,50
+ BGM	325,43	0,55	328,92
+ ORIGEM	7,12	42,48	274,30
+ PETROM	233,72	5,66	269,33
+ IMETAME	159,98	2,79	177,51

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
+ PETROBORN	0,00	22,93	144,24
+ NÍON ENERGIA	122,47	2,97	141,14
+ SLIM DRILLING	77,63	0,40	80,17
+ NOVA PETRÓLEO	64,45	0,49	67,53
+ CREATIVE ENERGY	1,84	10,24	66,23
+ BARRA BONITA	0,05	9,35	58,83
+ SHELL BRASIL	49,16	0,58	52,79
+ PHOENIX ÓLEO & GÁS	28,14	0,67	32,37
+ PERÍCIA	29,33	0,13	30,13
+ ENERGIZZI ENERGIAS	17,60	0,35	19,81
+ VIPETRO	12,37	0,03	12,56
+ PETRO-VICTORY	4,18	0,83	9,37
+ GEOFLUX	8,54	0,00	8,57
+ EPG BRASIL	4,58	0,12	5,32
+ PETROIL	4,18	0,03	4,35
+ GUTO & CACAL	2,85	0,01	2,89
+ NORD	2,13	0,00	2,16
+ TARMAR	1,72	0,00	1,74
+ BRASIL REFINARIAS	1,01	0,01	1,04

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,22%
PRIO TIGRIS	2,12%
PRIO FORTE S.A	1,78%
TOTALENERGIES EP	1,72%
BRAVA ENERGIA S.A.	0,73%
SHELL BRASIL	0,65%
TRIDENT ENERGY	0,63%
3R PETROLEUM	0,44%
PERENCO BRASIL	0,42%
3R POTIGUAR	0,42%
PRIO BRAVO	0,32%
CARMO	0,28%
PETRORECÔNCAVO	0,27%
BW MAROMBA	0,16%
KAROON BRASIL	0,15%
SEACREST NORTE CAP	0,13%
ORIGEM ALAGOAS	0,11%
3R BAHIA	0,07%
PARANÁ XISTO	0,05%
SPE TIÊTA	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,04%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
PETROSYNERGY	0,01%
<b>Total</b>	<b>12,83%</b>

Distribuição da produção de petróleo por operador



**Filtros:**

Ano: 2026  
 Mês: 05 - Maio  
 Ambiente: Todos  
 Maduro: Todos  
 Empresa: Todos

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

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

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.545.175,50	124.699,92	3.329.514,30
SHELL BRASIL	415.258,69	23.461,86	562.829,31
TOTALENERGIES EP	209.923,64	13.191,55	292.896,00
PPSA	260.570,59	2.432,51	275.870,65
CNOOC PETROLEUM	118.635,67	7.530,83	166.003,13
PETROGAL BRASIL	108.990,23	5.409,53	143.015,12
CNPC	86.100,56	6.125,57	124.629,21
PRIO TIGRIS	72.931,99	152,98	73.894,23
PRIO FORTE S.A	60.963,40	1.198,50	68.501,74
EQUINOR BRASIL	51.419,30	2.088,70	64.556,83
REPSOL SINOPEC	49.532,22	2.248,94	63.677,62
PETRONAS	41.129,35	967,01	47.211,68
EXXONMOBIL BRASIL	33.186,31	2.050,45	46.083,27
BRAVA ENERGIA S.A.	25.229,41	1.089,65	32.083,11
TRIDENT ENERGY	26.948,01	440,94	29.721,43
ENEVA	223,92	4.005,79	25.419,60
EQUINOR ENERGY	17.302,89	826,32	22.500,30
PETRORECÔNCAVO	11.594,52	1.603,58	21.680,74
QATARENERGY	16.501,48	702,15	20.917,84
3R POTIGUAR	17.866,73	187,23	19.044,40
PERENCO BRASIL	18.279,72	84,88	18.813,60
PRIO BRAVO	16.516,72	105,87	17.182,62
ORIGEM ALAGOAS	4.742,25	1.928,57	16.872,61
3R PETROLEUM	11.959,64	555,58	15.454,12
CARMO	12.078,77	66,63	12.497,85
IBV BRASIL PETRÓLEO	10.312,44	222,58	11.712,40
3R BAHIA	2.800,25	958,93	8.831,74
ONGC CAMPOS	7.587,72	92,58	8.170,03
BW MAROMBA	6.988,26	66,51	7.406,56
NOVA TÉCNICA	7.105,81	33,91	7.319,12
ENAUTA	6.463,61	78,86	6.959,66
KAROON BRASIL	6.387,92	59,92	6.764,84
WESTLAWN ENERGIA	6.283,91	47,60	6.583,32
SEACREST NORTE CAP	5.749,38	43,59	6.023,58
PARANÁ XISTO	2.316,49	103,00	2.964,32
GAS BRIDGE	41,68	399,66	2.555,47
SPE TIÊTA	1.911,21	46,88	2.206,05
ALVOPETRO	61,72	330,14	2.138,23
SEACREST SPE CRICARÉ	1.509,84	46,03	1.799,36

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
RECÔNCAVO	7,20	189,33	1.198,02
ENERG SPE			
CAPIXABA ENERGIA	510,88	11,77	584,93
SHB	429,67	22,94	573,95
PETROSYNERGY	384,00	8,82	439,50
3R PESCADA	74,62	42,50	341,92
MANDACARU ENERGIA	277,51	1,08	284,28
ORIGEM	7,12	42,48	274,30
PETROM	233,72	5,66	269,33
BGM	193,26	0,32	195,25
PETROBORN	0,00	22,93	144,24
NÍON ENERGIA	122,47	2,97	141,14
CAMPO PETRÓLEO	132,17	0,24	133,67
IMETAME	79,99	1,39	88,75
IPI	79,99	1,39	88,75
NOVA PETRÓLEO	64,45	0,49	67,53
CREATIVE ENERGY	1,84	10,24	66,23
BARRA BONITA	0,05	9,35	58,83
GEOPAR - GEOSOL	45,94	0,24	47,46
SLIM DRILLING	31,69	0,16	32,71
PHOENIX ÓLEO & GÁS	28,14	0,67	32,37
ENERGIZZI ENERGIAS	17,60	0,35	19,81
ANDORINHA PETRÓLEO	14,67	0,06	15,07
PERÍCIA	14,67	0,06	15,07
VIPETRO	12,37	0,03	12,56
PETRO-VICTORY	4,18	0,83	9,37
EPG BRASIL	4,58	0,12	5,32
RUBICÃO	5,12	0,00	5,14
PETROIL	4,18	0,03	4,35
GEOFLUX	3,42	0,00	3,43
GUTO & CACAL	2,85	0,01	2,89
NORD	2,13	0,00	2,16
TARMAR	1,72	0,00	1,74
BRASIL REFINARIAS	1,01	0,01	1,04

Para PPSA, são contabilizados volumes de áreas não-contratadas e os volumes correspondentes ao percentual do "óleo-lucro" (vale para o gás) nas áreas de partilha, que vai para União. Estes volumes, nas áreas de partilha, são descontados do que é distribuído aos demais contratados.

**Filtros:**

Ano: 2026

Mês: 05 - Maio

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Empresa: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

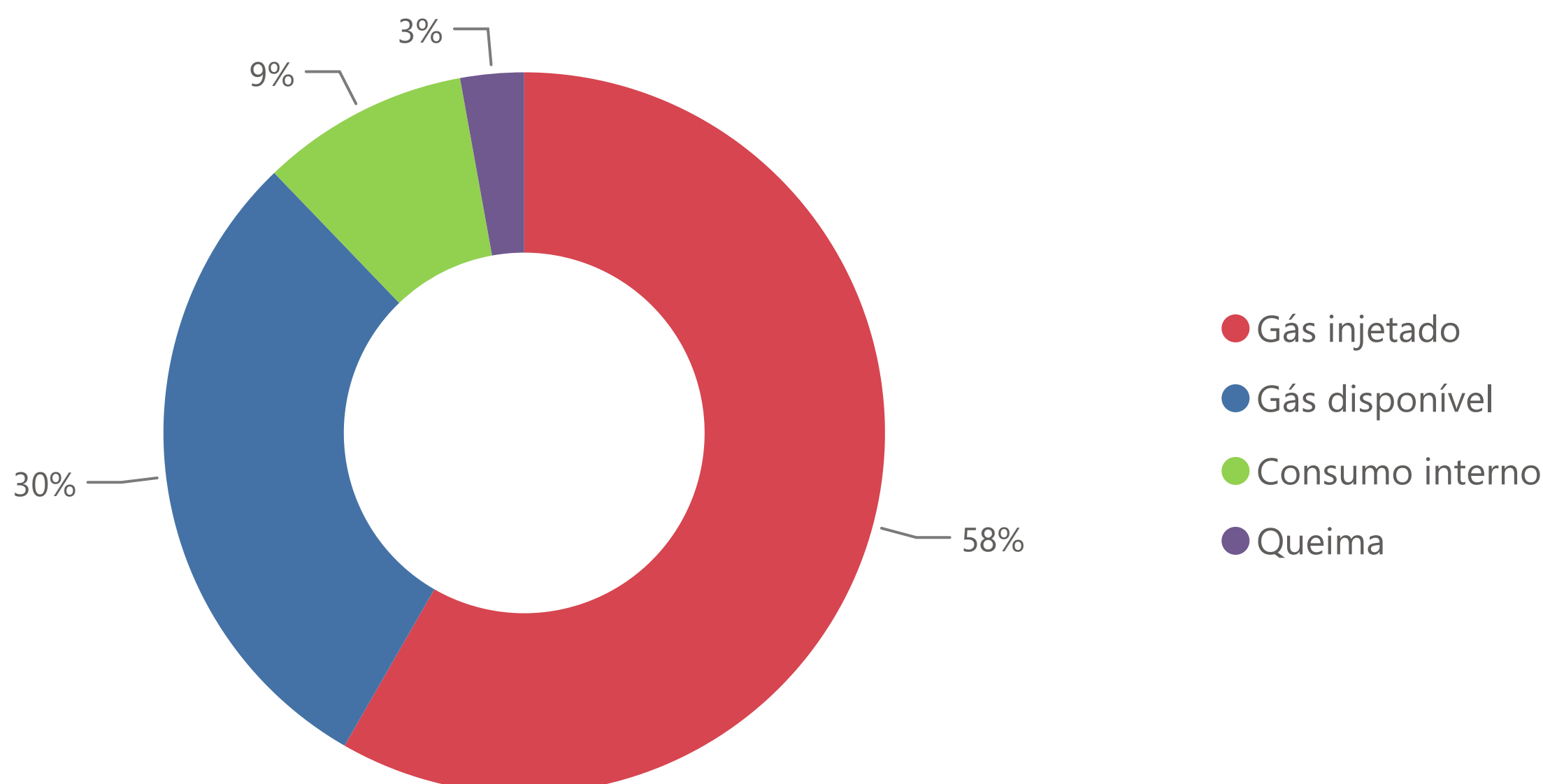
Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO <sub>2</sub>	Produção	Produção descontando CO <sub>2</sub>
Santos	12.395,37	4.255,85	32.673,59	113.331,68	75.315	162.656,50	121.909
Campos	5.712,92	1.280,72	10.738,77	0,00	0	17.732,41	17.361
Solimões	412,94	53,21	6.086,83	6.436,16	6.435	12.989,13	12.969
Parnaíba	47,17	13,70	3.368,43	0,00	0	3.429,30	3.429
Recôncavo	125,47	60,16	2.202,92	346,37	345	2.734,93	2.721
Camamu	53,52	2,71	1.942,08	0,00	0	1.998,31	1.989
Alagoas	25,95	13,65	1.895,26	0,00	0	1.934,86	1.918
Potiguar	86,57	69,46	930,62	0,00	0	1.086,65	1.082
Espírito Santo	293,03	40,90	336,48	0,00	0	670,41	662
Amazonas	2,80	25,03	548,66	0,00	0	576,49	576
Paraná	68,37	1,61	42,36	0,00	0	112,34	112
Sergipe	4,69	54,33	0,83	14,80	15	74,65	75
Tucano Sul	0,00	0,07	65,34	0,00	0	65,41	65
Barreirinhas	0,00	0,83	0,00	0,00	0	0,83	1
<b>Total</b>	<b>19.228,80</b>	<b>5.872,22</b>	<b>60.832,18</b>	<b>120.129,01</b>	<b>82.110</b>	<b>206.062,21</b>	<b>164.870</b>

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



**Filtros:**

Ano:

Mês:

Ambiente:

Maduro:

Operador atual:

Operador da época:

Marginal:

Regime Contratual:

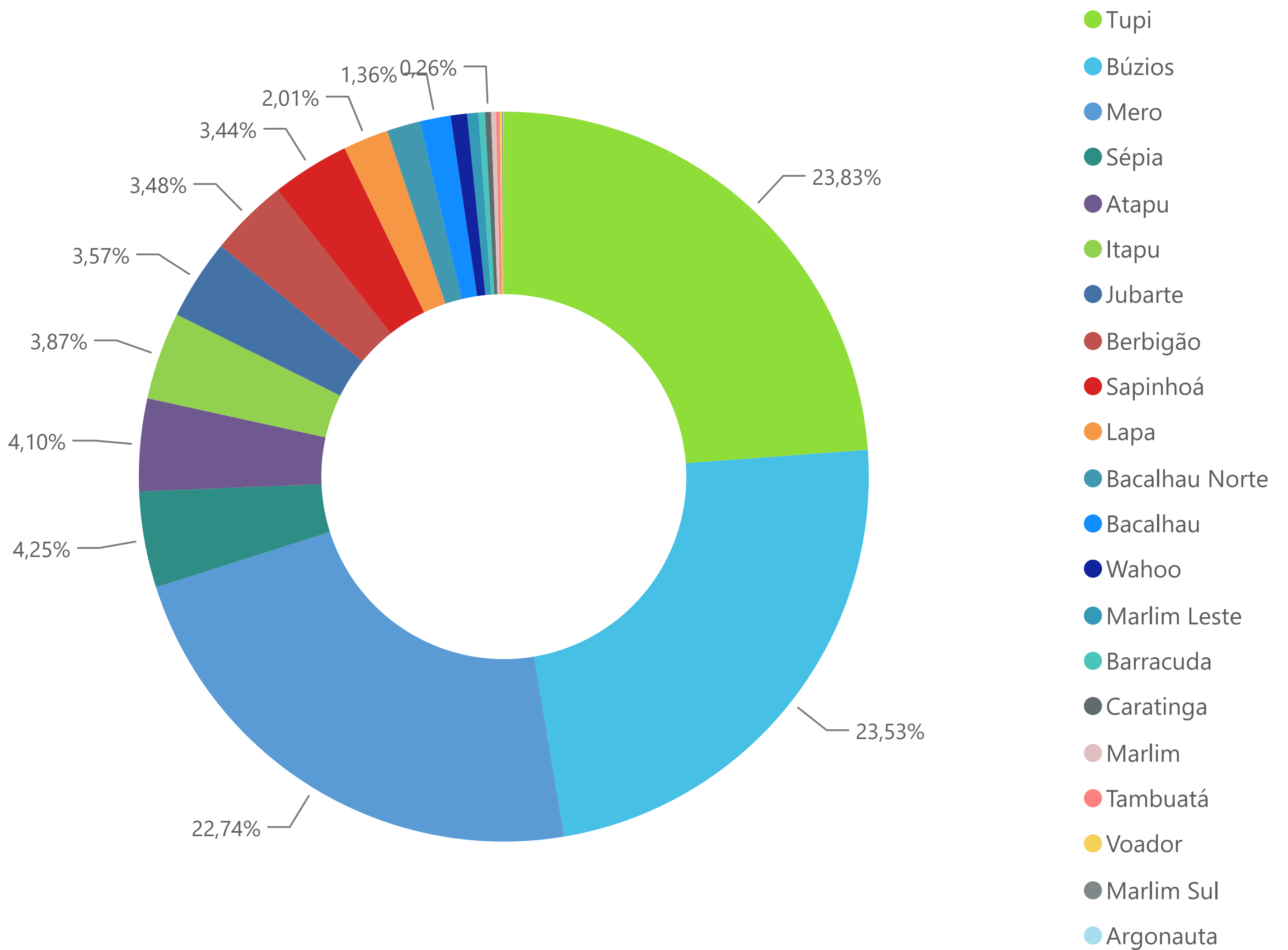
### Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

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
<input type="checkbox"/> Búzios	834.572,91	58.798,66	35.772,28	2.364,78	1.059.573,78	73.672,67
<input type="checkbox"/> Tupi	814.854,72	0,00	41.063,61	0,00	1.073.137,01	0,00
<input type="checkbox"/> Mero	721.563,46	12.725,45	48.071,54	843,56	1.023.924,31	18.031,31
<input type="checkbox"/> Itapu	157.604,73	0,00	2.666,72	0,00	174.377,88	0,00
<input type="checkbox"/> Sépia	154.379,51	0,00	5.893,98	0,00	191.451,50	0,00
<input type="checkbox"/> Atapu	149.093,08	0,00	5.650,53	0,00	184.633,84	0,00
<input type="checkbox"/> Berbigão	132.484,94	0,00	3.853,22	0,00	156.720,93	0,00
<input type="checkbox"/> Jubarte	128.560,22	61.424,15	5.096,89	840,78	160.618,68	66.712,47
<input type="checkbox"/> Sapinhoá	116.544,21	0,00	6.131,91	0,00	155.112,76	0,00
<input type="checkbox"/> Lapa	73.956,13	0,00	2.657,50	0,00	90.671,29	0,00
<input type="checkbox"/> Bacalhau Norte	49.729,32	0,00	2.665,59	0,00	66.495,38	0,00
<input type="checkbox"/> Bacalhau	45.903,99	0,00	2.460,55	0,00	61.380,35	0,00
<input type="checkbox"/> Wahoo	28.878,31	0,00	623,29	0,00	32.798,66	0,00
<input type="checkbox"/> Marlim Leste	20.013,04	28.980,42	395,93	472,07	22.503,35	31.949,62
<input type="checkbox"/> Barracuda	11.426,88	22.127,67	221,94	344,90	12.822,83	24.297,06
<input type="checkbox"/> Caratinga	10.547,89	3.011,68	204,87	46,77	11.836,46	3.305,87
<input type="checkbox"/> Marlim	8.633,28	76.633,67	227,49	1.314,44	10.064,15	84.901,28
<input type="checkbox"/> Tambuatá	5.386,66	379,51	230,89	15,26	6.838,90	475,51
<input type="checkbox"/> Voador	4.330,58	0,00	114,11	0,00	5.048,32	0,00
<input type="checkbox"/> Marlim Sul	1.675,79	67.981,98	34,45	1.752,88	1.892,50	79.007,25
<input type="checkbox"/> Argonauta	1.115,21	18.807,15	44,21	176,36	1.393,30	19.916,41
<b>Total</b>	<b>3.471.254,86</b>	<b>350.870,34</b>	<b>164.081,48</b>	<b>8.171,81</b>	<b>4.503.296,19</b>	<b>402.269,45</b>

**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2026	05 - Maio	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

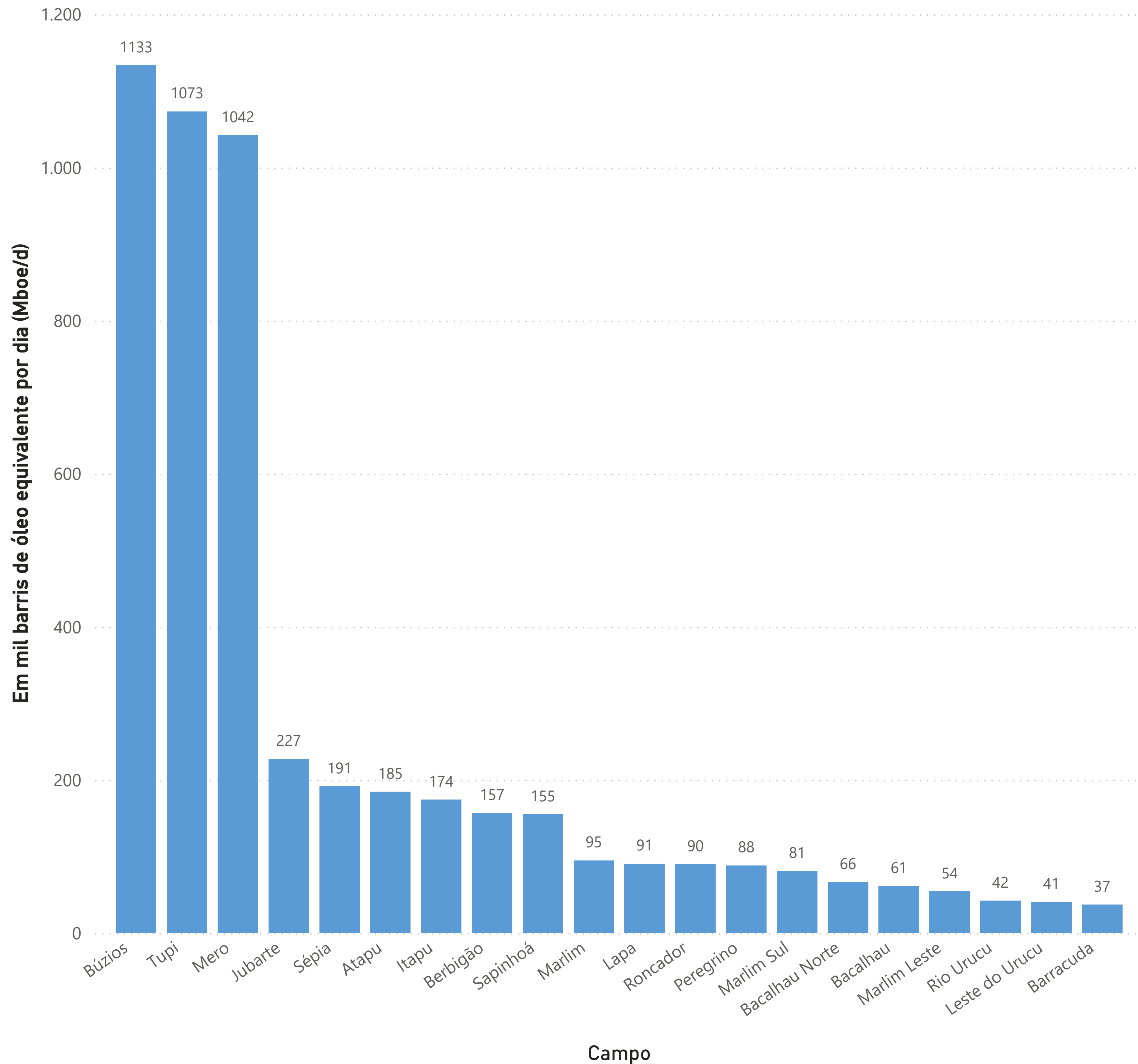
**Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo**



**Filtro:**

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2026	05 - Maio	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
2026	05 - Maio	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-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.773
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.425
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.397
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.659
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.423
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.233
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	45.909
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.688
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.045
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.801
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.498
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.555
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.153
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.905
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.211
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.846
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.659
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.267
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.903
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.255
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.155
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.110
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.094
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.092
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.812
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.718
7-BUZ-90D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.174
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.140
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	37.736
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.678

**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2026	05 - Maio	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 (Mm<sup>3</sup>/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.181
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.162
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.934
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.896
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.812
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.769
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.768
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.753
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.750
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.718
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.691
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.671
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.484
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	2.482
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.451
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	2.356
7-MRO-37-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.186
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.088
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	2.013
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.935
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.930
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.916
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.824
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.821
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.802
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.764
7-BAC-4D-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	1.752
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.736
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.700
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.673

**Filtros:**

Ano: 2026  
 Mês: 05 - Maio  
 Ambiente: Todos  
 Marginal: Todos  
 Maduro: Todos  
 Bacia: Todos

Operador atual: Todos  
 Operador da época: Todos  
 Poço: Todos  
 Campo: Todos  
 Regime Contratual: Todos

### Produção total (boe/d) por poço

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.780,37
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.311,21
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	63.261,93
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	63.258,00
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	63.021,74
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	61.522,50
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.590,59
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.625,53
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.163,51
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.071,13
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.365,62
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.116,00
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	57.566,22
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.393,55
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.183,50
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	56.914,12
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.891,20
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.969,44
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.845,33
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	53.838,07
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.750,59
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	52.091,88
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.808,52
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.768,57
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.989,02
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.706,46
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.238,25
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.077,39
7-MRO-37-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.790,44
7-BUZ-90D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.636,24
<b>Total</b>				<b>1.689.546,92</b>

**Filtros:**

Ano:

Mês:

Campo:

Maduro:

Operador atual:

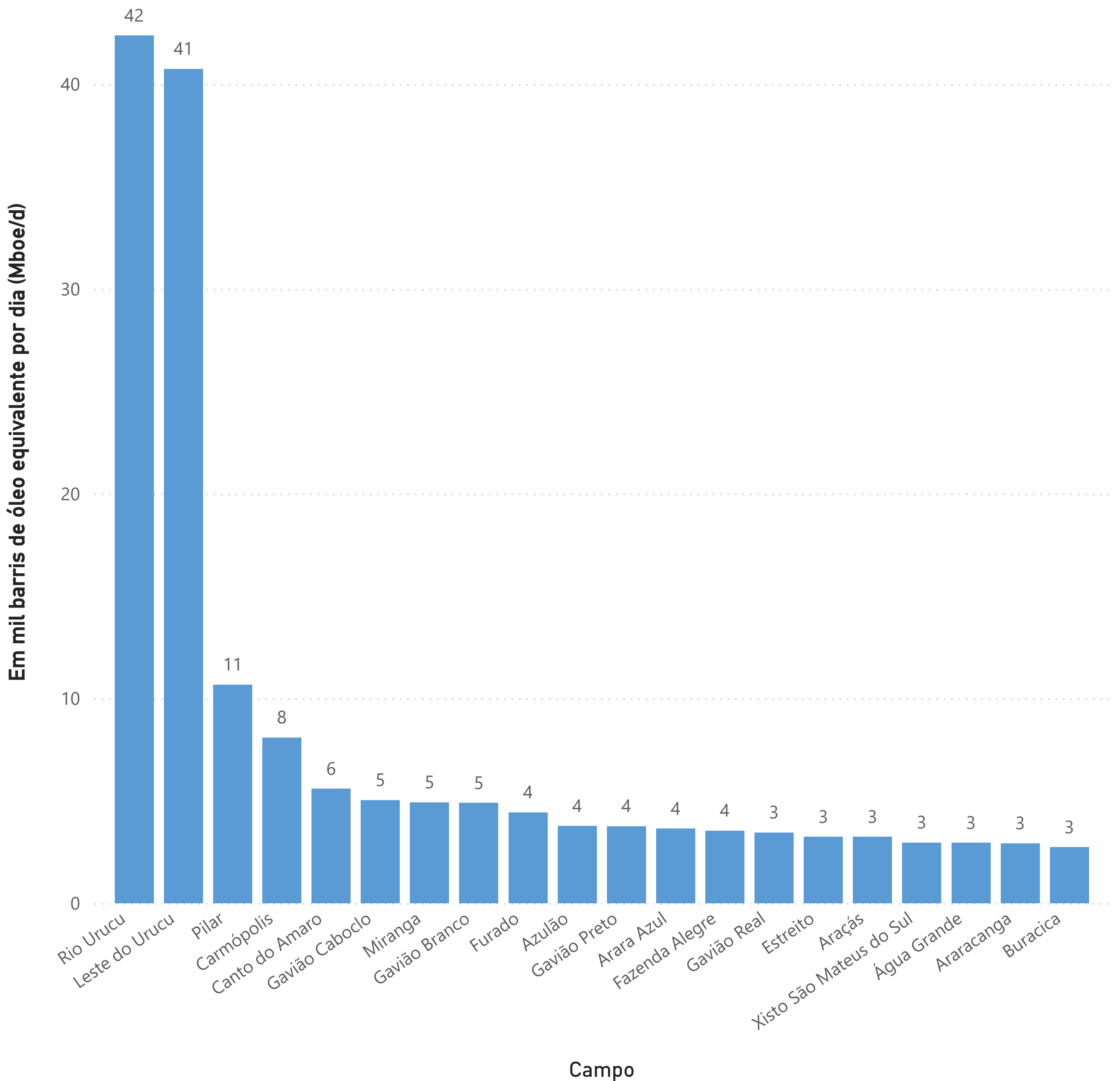
Operador da época:

Marginal:

Regime Contratual:

Bacia:

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



**Filtros:**

Ano: 2026  
 Mês: 05 - Maio  
 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)

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.101,44
7-PIR-272D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	657,43
3-ORGM-4DP-AL	Pilar	Alagoas	Terra	518,55
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	508,20
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	487,23
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	434,13
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	426,13
3-ORGM-19D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	394,43
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	386,56
7-TIE-17DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	360,67
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	359,26
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	341,16
3-ORGM-23D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	293,86
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	280,20
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	275,17
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	260,38
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	257,28
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	251,29
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	244,56
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	223,64
3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	216,32
7-BA-459D-BA	Buracica	Recôncavo	Terra	215,99
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	210,18
7-LV-23-RN	Livramento	Potiguar	Terra	207,01
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	203,31
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	203,30
7-MA-37D-RN	Macau	Potiguar	Terra	197,53
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	196,27
7-BA-395D-BA	Buracica	Recôncavo	Terra	186,88
7-SMC-43-AL	Furado / São Miguel Dos Campos	Alagoas	Terra	186,58

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	588,14
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	563,38
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	563,38
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	519,21
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	421,80
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	403,44
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	343,61
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	316,86
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	316,69
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	314,70
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	299,28
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294,74
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	287,75
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	284,03
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	281,83
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	281,55
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	280,48
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	273,73
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266,95
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	250,01
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	249,84
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	247,61
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246,35
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	242,93
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	238,79
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	236,40
1-IMT-1-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	222,50
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	218,93
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	216,96
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	212,70

**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

**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)	Petróleo equivalente (bbl/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Almirante Tamandare	247.646,97	10.506,19	313.728,90	7	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Marechal Duque de Caxias	193.385,43	13.080,84	275.661,46	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Sepetiba	183.480,06	12.194,99	260.184,24	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Guanabara	182.884,75	12.085,82	258.902,26	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Almirante Barroso	160.060,81	6.180,84	198.937,10	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Carioca	154.379,51	5.893,98	191.451,50	5	SÉPIA / SÉPIA LESTE / SÉPIA_ECO
Petrobras 70	149.093,08	5.650,53	184.633,84	6	AnC_NORTE_ATAPU / ATAPU / ATAPU_ECO / OESTE DE ATAPU
FPSO Alexandre de Gusmão	127.113,29	8.391,85	179.896,45	4	AnC_MERO / MERO
Petrobras 75	138.956,34	6.155,13	177.670,97	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 71	157.604,73	2.666,72	174.377,88	6	ITAPU / ITAPU_ECO
FPSO Cidade de Maricá	132.932,03	5.789,33	169.345,79	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 68	132.484,94	3.853,22	156.720,93	10	BERBIGÃO / NORTE DE BERBIGÃO / SUL DE BERBIGÃO
Petrobras 74	120.931,29	5.611,25	156.225,01	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Cidade de Itaguaí	107.940,76	6.514,82	148.917,74	6	TUPI
Petrobras 69	112.189,96	5.451,87	146.481,19	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Saquarema	107.312,01	5.429,81	141.464,49	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Mangaratiba	102.367,82	6.034,52	140.323,83	8	TUPI
Petrobras 76	103.700,14	4.843,46	134.164,55	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Cidade de Paraty	105.096,39	4.095,44	130.855,94	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Bacalhau	95.633,32	5.126,14	127.875,74	3	BACALHAU / BACALHAU NORTE
Petrobras 66	88.927,93	4.959,00	120.119,08	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 77	89.667,91	3.582,01	112.198,09	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	73.956,13	2.657,50	90.671,29	5	LAPA
FPSO Maria Quitéria	71.595,57	2.843,26	89.479,12	5	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / JUBARTE
FPSO Cidade de São Paulo	65.321,74	3.628,43	88.143,85	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
Petrobras 58	72.439,85	2.133,54	85.859,43	16	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / BALEIA ANÃ / JUBARTE
FPSO Pioneiro de Libra	47.425,38	3.161,59	67.311,21	1	AnC_MERO / MERO
FPSO Cidade de Ilhabela	51.222,47	2.503,48	66.968,91	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
FPSO Frade	51.645,56	901,98	57.318,81	14	FRADE / WAHOO
Petrobras 40	50.377,88	1.062,52	57.060,95	14	MARLIM / MARLIM LESTE / MARLIM SUL

Filtros:

Ano

2026

Mês

05 - Maio

**20 campos com maior queima de gás**

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	2.393,01
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	608,17
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	577,28
Albacora Leste	Campos	Mar	PRIO FORTE S.A	359,65
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	284,85
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	176,18
Bacalhau Norte	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	144,51
Bacalhau	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	133,39
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	106,86
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	85,35
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	50,40
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	48,34
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	47,47
Berbigão	Santos	Mar	PETROBRAS	42,43
Wahoo	Campos	Mar	PRIO FORTE S.A	41,82
Itapu	Santos	Mar	PETROBRAS	41,33
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	40,74
Lapa	Santos	Mar	TOTALENERGIES EP	36,31
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	34,89
Carmópolis	Sergipe	Terra	CARMO	33,34
<b>Total</b>				<b>5.286,33</b>

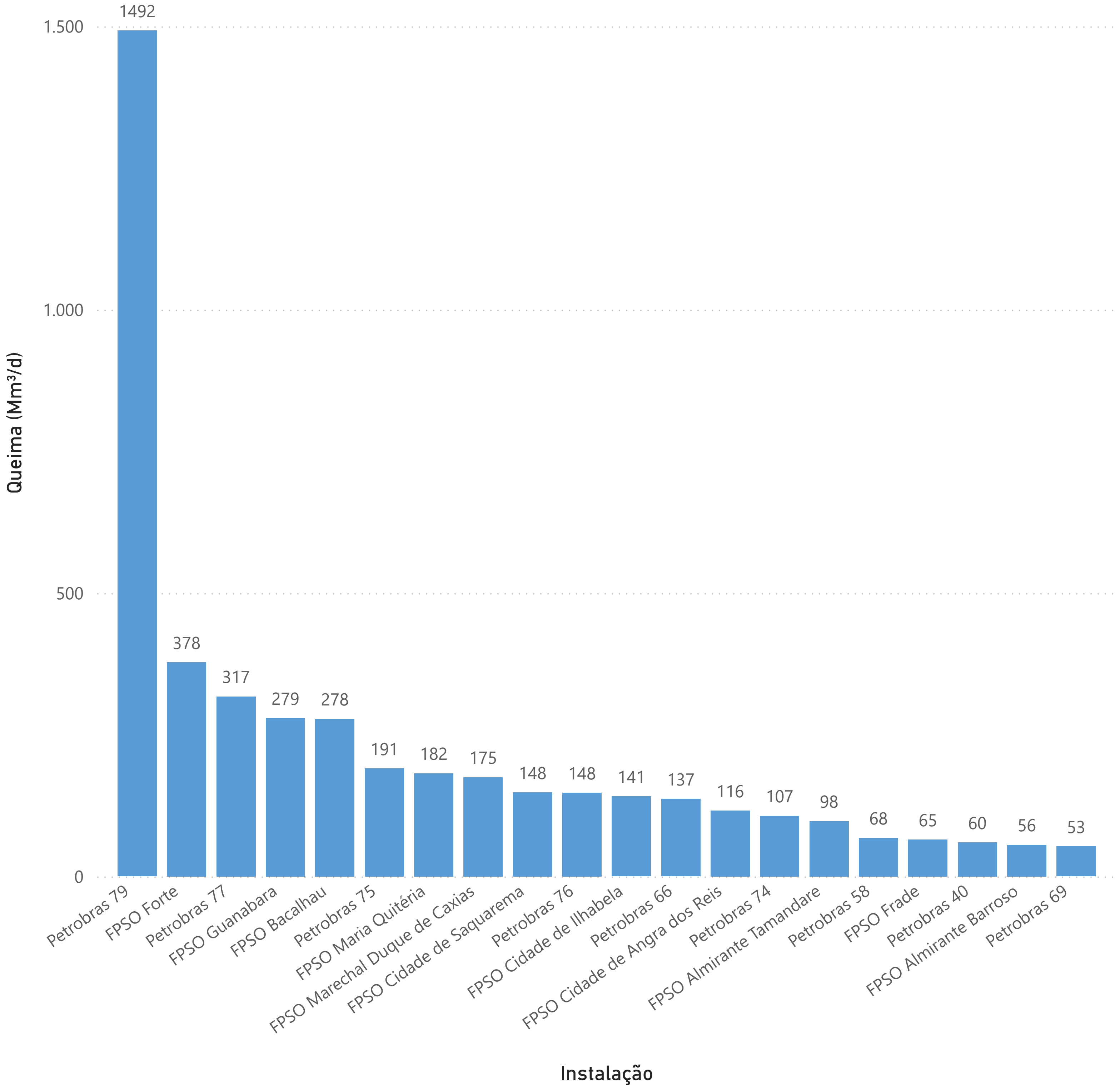
**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

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



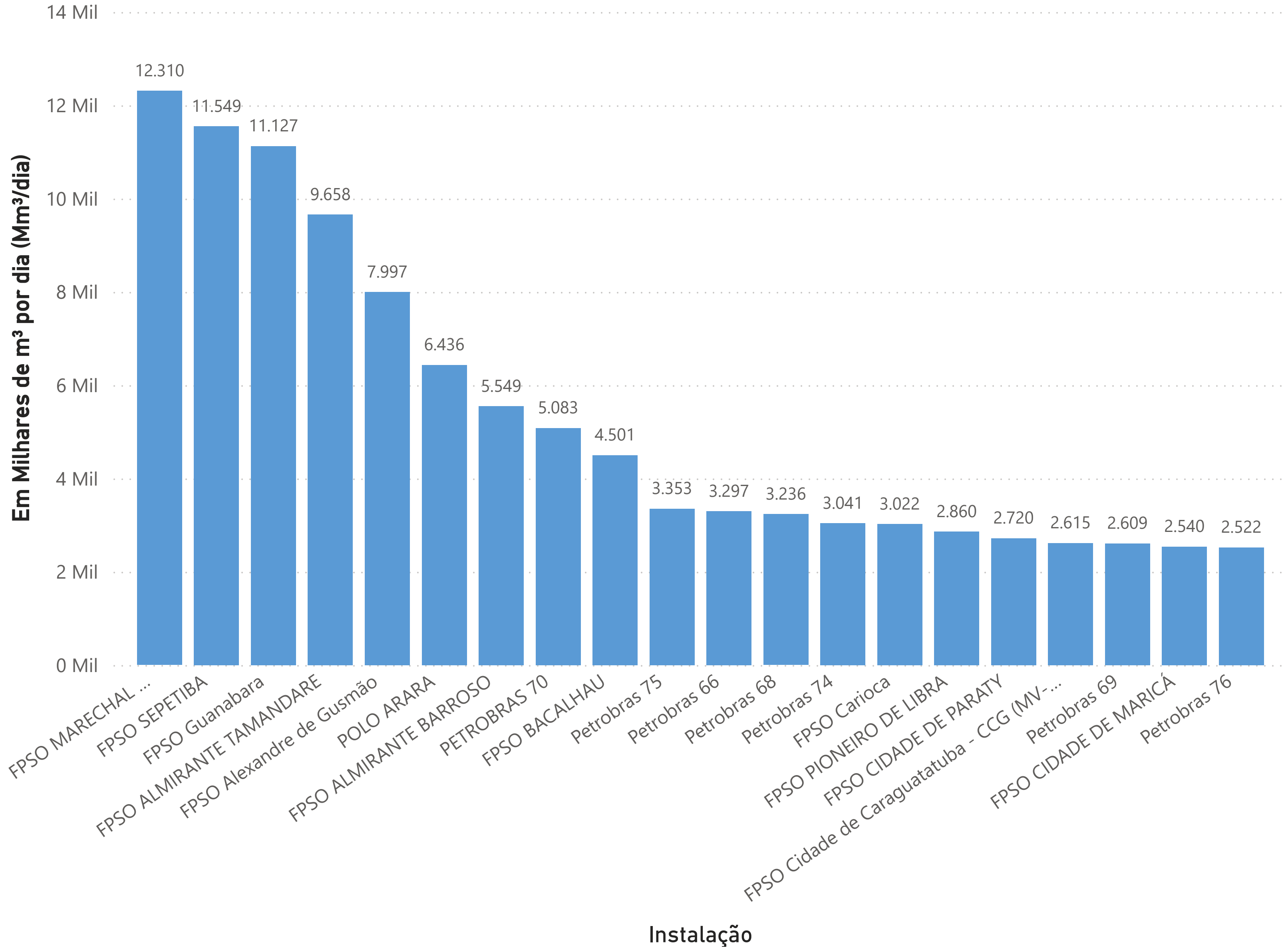
**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

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



**Filtros:**

Ano

2026

Mês

05 - Maio

Instalação

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 Alexandre de Gusmão	9.556,52	8,13%	688,94	8,94%	13.889,82	8,37%
FPSO Almirante Barroso	-1.596,33	-0,99%	97,75	1,61%	-981,48	-0,49%
FPSO Almirante Tamandare	-939,98	-0,38%	-7,66	-0,07%	-988,16	-0,31%
FPSO Anita Garibaldi	12.398,34	45,20%	270,84	58,05%	14.101,88	46,44%
FPSO Anna Nery	5.693,67	12,65%	117,72	14,45%	6.434,10	12,84%
FPSO Atlanta	1.330,20	4,42%	17,56	7,96%	1.440,63	4,58%
FPSO Bacalhau	63.826,53	200,67%	3.448,76	205,60%	85.518,58	201,90%
FPSO Bravo	60,87	0,83%	1,56	5,38%	70,71	0,94%
FPSO Carioca	14.171,92	10,11%	625,22	11,87%	18.104,41	10,44%
FPSO Cidade de Anchieta	-357,45	-1,93%	-27,94	-3,57%	-533,21	-2,28%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	7.323,35	27,03%	641,01	60,48%	11.355,20	33,64%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	-471,26	-0,91%	-10,53	-1,87%	-537,47	-0,97%
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	-5.225,35	-6,60%	-186,99	-6,57%	-6.401,48	-6,59%
FPSO Cidade de Ilhabela	-872,50	-1,67%	-35,67	-1,40%	-1.096,84	-1,61%
FPSO Cidade de Itaguaí	-2.015,13	-1,83%	-264,51	-3,90%	-3.678,88	-2,41%
FPSO Cidade de Itajaí	-1.259,50	-16,47%	-106,45	-63,98%	-1.929,05	-22,19%
FPSO Cidade de Mangaratiba	-2.522,08	-2,40%	-211,80	-3,39%	-3.854,26	-2,67%
FPSO Cidade de Maricá	78,04	0,06%	96,80	1,70%	686,93	0,41%
FPSO Cidade de Paraty	-373,87	-0,35%	-10,27	-0,25%	-438,46	-0,33%
FPSO Cidade de São Paulo	252,64	0,39%	154,69	4,45%	1.225,64	1,41%
FPSO Cidade de Saquarema	-3.702,13	-3,33%	-291,31	-5,09%	-5.534,41	-3,76%
FPSO Cidade de Vitória	428,36	6,53%	-0,39	-0,58%	425,94	6,10%
FPSO Espírito Santo	-6.560,46	-19,53%	-154,26	-34,01%	-7.530,72	-20,66%
FPSO Forte	-241,80	-0,92%	-21,68	-3,19%	-378,15	-1,23%
FPSO Frade	-8.007,23	-13,42%	-112,39	-11,08%	-8.714,11	-13,20%
FPSO Guanabara	3.417,88	1,90%	163,09	1,37%	4.443,71	1,75%
FPSO Marechal Duque de Caxias	-2.743,89	-1,40%	-3,07	-0,02%	-2.763,22	-0,99%
FPSO Maria Quitéria	-4.589,64	-6,02%	-25,69	-0,90%	-4.751,21	-5,04%
FPSO Pioneiro de Libra	1.663,21	3,63%	113,16	3,71%	2.374,95	3,66%
FPSO Sepetiba	1.539,60	0,85%	51,74	0,43%	1.865,06	0,72%
Peregrino A	36,71	0,10%	0,52	1,12%	39,99	0,11%
Peregrino B	-344,94	-3,88%	-0,21	-2,30%	-346,28	-3,87%
Peregrino C	1.471,78	3,31%	10,34	8,27%	1.536,81	3,40%
Petrobras 40	-400,03	-0,79%	178,20	20,15%	720,83	1,28%
Petrobras 43	-2.160,26	-8,10%	-57,84	-13,26%	-2.524,07	-8,58%
Petrobras 48	5.238,01	30,17%	87,39	24,77%	5.787,65	29,56%
Petrobras 51	-5.875,50	-31,67%	-57,10	-24,79%	-6.234,62	-31,17%
Petrobras 53	3.663,55	10,92%	-9,37	-1,42%	3.604,61	9,56%
Petrobras 54	-3.566,90	-15,78%	5,98	2,74%	-3.529,28	-14,72%
Petrobras 55	4.841,28	21,90%	52,16	11,12%	5.169,35	20,63%
Petrobras 56	-295,44	-1,66%	-2,13	-0,28%	-308,81	-1,37%

**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

### Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 43	23/05/2026	24/05/2026	1	Extraordinária	Barracuda/Caratinga
Petrobras 58	30/05/2026	10/06/2026	11	Não-programada	Jubarte/Anc_Jubarte_Sudoeste/Anc_Jubarte_Nordeste/Argonauta/Baleia Anã
Petrobras 67	07/05/2026	01/06/2026	25	Programada	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
Plataforma 3R-3	23/05/2026	31/05/2026	8	Extraordinária	Papa-Terra
Plataforma de Arabaiana 1	30/05/2026	20/06/2026	21	Não-programada	Arabaiana
Plataforma de Pampo 1	07/05/2026	08/05/2026	1	Extraordinária	Pampo/Linguado
Plataforma de Pescada 1B	30/05/2026	19/06/2026	20	Não-programada	Pescada
Plataforma de Pescada 2	30/05/2026	19/06/2026	20	Não-programada	Pescada

### Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 77	09/04/2026	07/05/2026	28	Programada	Búzios_Eco/Tambuata/Búzios
Plataforma de Pampo 1	07/05/2026	08/05/2026	1	Extraordinária	Pampo/Linguado
Plataforma de Mexilhão	18/04/2026	10/05/2026	22	Programada	Mexilhão
FPSO Cidade de Itajaí	14/04/2026	14/05/2026	30	Programada	Baúna
Petrobras 43	23/05/2026	24/05/2026	1	Extraordinária	Barracuda/Caratinga
Plataforma 3R-3	23/05/2026	31/05/2026	8	Extraordinária	Papa-Terra