

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

04 - Abril



2025



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 **Abril** de **2025** constam dados de **271** áreas produtoras sendo:

255 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **50** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **65** são áreas marítimas e **206** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **18** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,632** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **168.007** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,689** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



Índice

1.01) Observações sobre a Produção do...	4.12) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas
1.02) Notas	4.13) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima
2) Destaques	4.14) Variação Mensal por Instalação Marítima
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 Média Produção Anual por Campo	



04 - Abril



2025



04/2025

Número - 176

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,632** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **0,3%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **13,7%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,1°** sendo **2,0%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **91,1%** óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e **6,9%** óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **168,01** milhões m^3/d .
- Variou em **1,5%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **22,9%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,1%**
- Disponibilizado ao mercado **55,36** milhões de m^3/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,98** milhões de m^3/d .
- A queima variou em **-13,6%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **25,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **87,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,76%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **22,8%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.505** poços, sendo **538** marítimos e **5.967** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **164** poços, foi de **2,896** milhões de bbl/d de petróleo e **133,33** milhões de m^3/d de gás natural, totalizando **3,734** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **0,5%** em relação ao mês anterior e uma variação de **18,3%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **79,7%** do total produzido no Brasil.



Notas

Ao longo deste relatório, a classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal considera o último enquadramento vigente quando da atualização dos dados.

Em função dos filtros aplicados nas páginas que contêm "rankings", podem ser retornados menos registros do que o informado no título.

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

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

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

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

A produção de gás descontando-se a parcela de CO₂ só possui dados a partir de janeiro/2023.

A fonte dos dados é o banco de dados de produção da ANP, populado a partir das cargas de dados por parte dos operadores.

A partir do boletim referente ao mês de abril/2024, a Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) passa a constar da tabela "Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado", representando o volume de petróleo e gás natural apropriado à União conforme contratos de partilha da produção. Tal volume não é contabilizado nos valores atribuídos aos demais contratados, nestes casos.



04 - Abril



2025



04/2025

Número - 176

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 783,91 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 39,81 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 801 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: 184.000 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 12,10 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

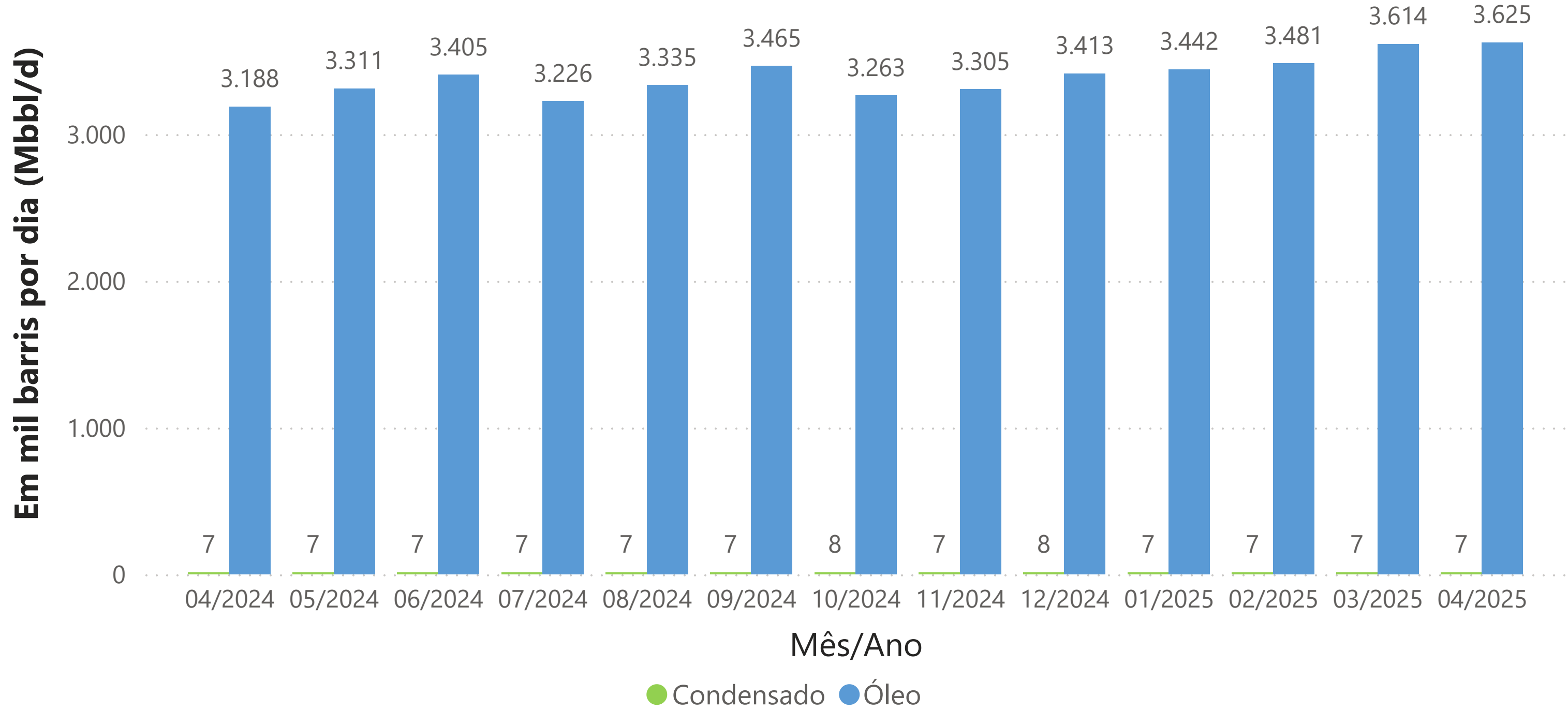
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbl/d)



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

	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025
Condensado	7	7	7	7	7	7	8	7	8	7	7	7	7
Óleo	3.188	3.311	3.405	3.226	3.335	3.465	3.263	3.305	3.413	3.442	3.481	3.614	3.625
Petróleo	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488	3.621	3.632

*Classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal conforme último enquadramento vigente na geração deste relatório

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

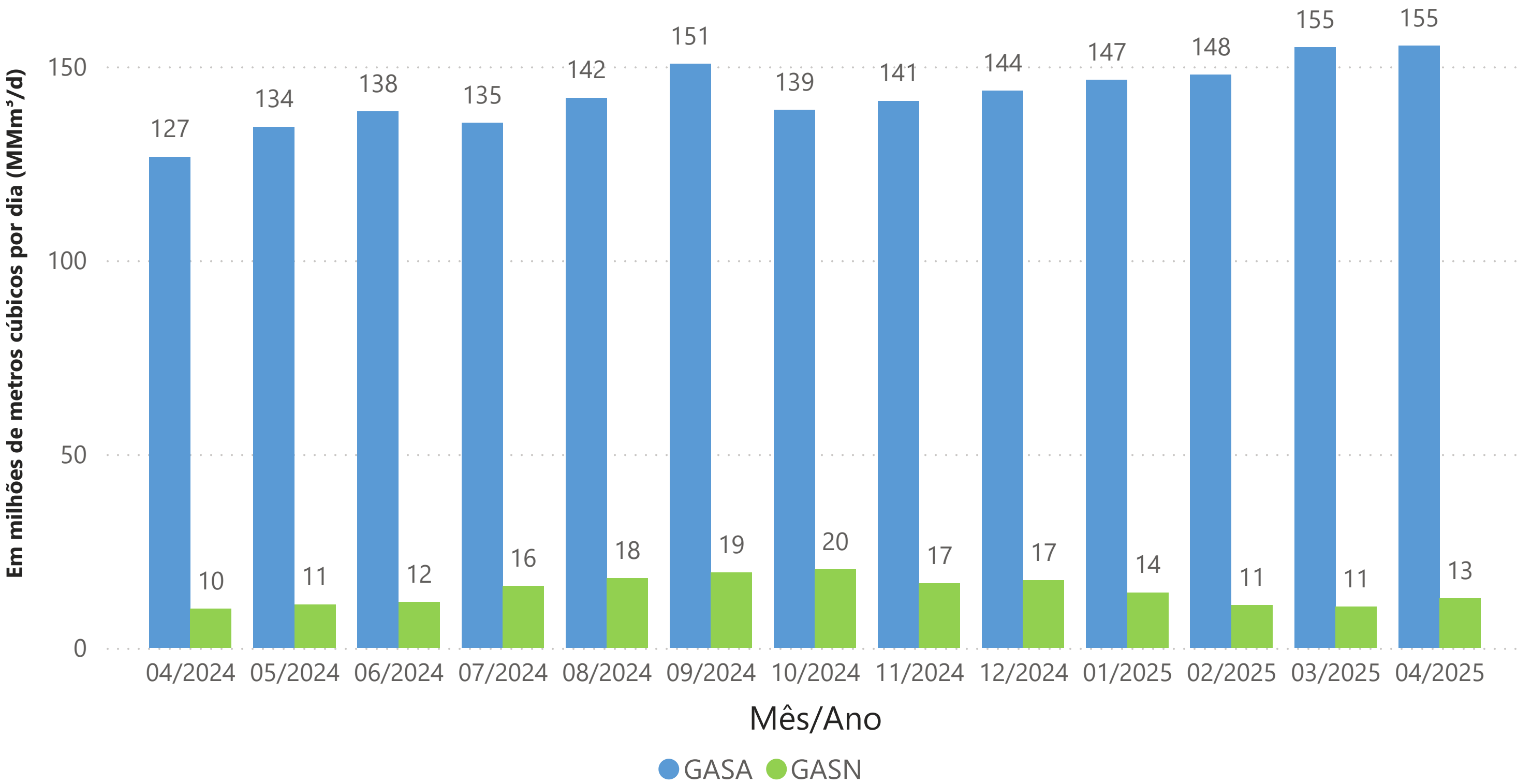
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025
GASA	127	134	138	135	142	151	139	141	144	147	148	155	155
GASN	10	11	12	16	18	19	20	17	17	14	11	11	13
Gás Total	137	146	150	151	160	170	159	158	161	161	159	166	168

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

▼

Campo

Todos

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

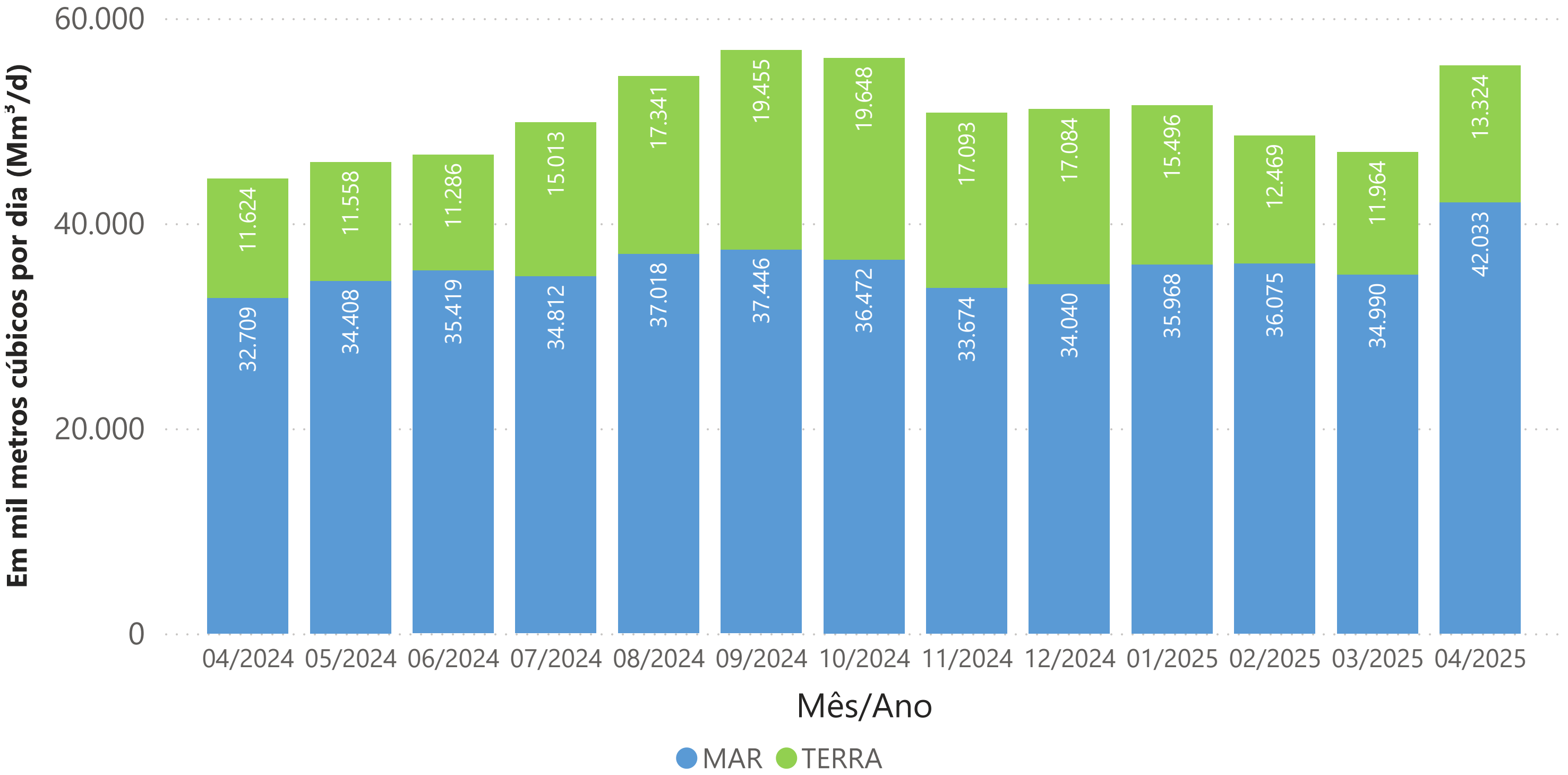
▼

Regime Contratual

Todos

▼

Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)



Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Injeção	Disponível	Produção	Aproveitamento	Injeção descontando CO2	Produção descontando CO2
04/2024	15.144	3.971	73.277	44.333	136.725	97,1%	56.827	115.152
05/2024	15.838	3.547	80.281	45.965	145.631	97,6%	60.138	120.891
06/2024	16.173	3.052	84.245	46.705	150.175	98,0%	63.585	125.026
07/2024	15.628	3.380	82.543	49.825	151.376	97,8%	62.675	125.769
08/2024	15.260	3.610	86.579	54.360	159.808	97,8%	65.378	132.529
09/2024	16.009	3.633	93.497	56.901	170.040	97,9%	68.265	140.278
10/2024	15.415	3.581	83.834	56.121	158.950	97,8%	60.402	131.589
11/2024	15.645	6.208	85.117	50.767	157.736	96,1%	60.729	128.803
12/2024	16.565	5.651	87.787	51.124	161.127	96,5%	62.821	131.849
01/2025	17.034	4.475	87.787	51.464	160.761	97,2%	62.396	130.972
02/2025	17.045	4.908	88.267	48.543	158.764	96,9%	62.430	128.636
03/2025	17.582	5.765	95.226	46.954	165.528	96,5%	67.729	133.794
04/2025	17.078	4.982	90.590	55.357	168.007	97,1%	63.990	136.287

* 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

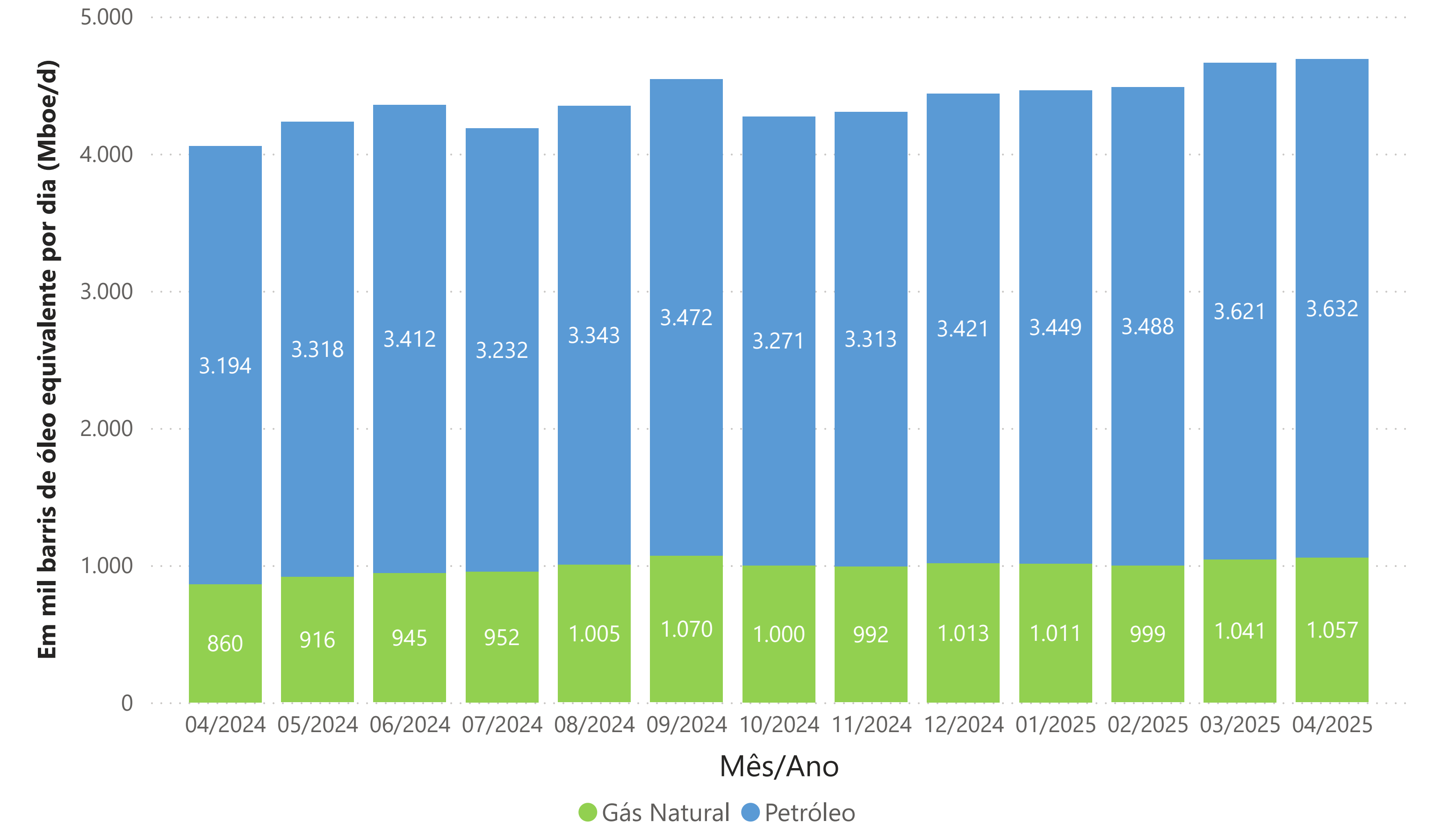
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



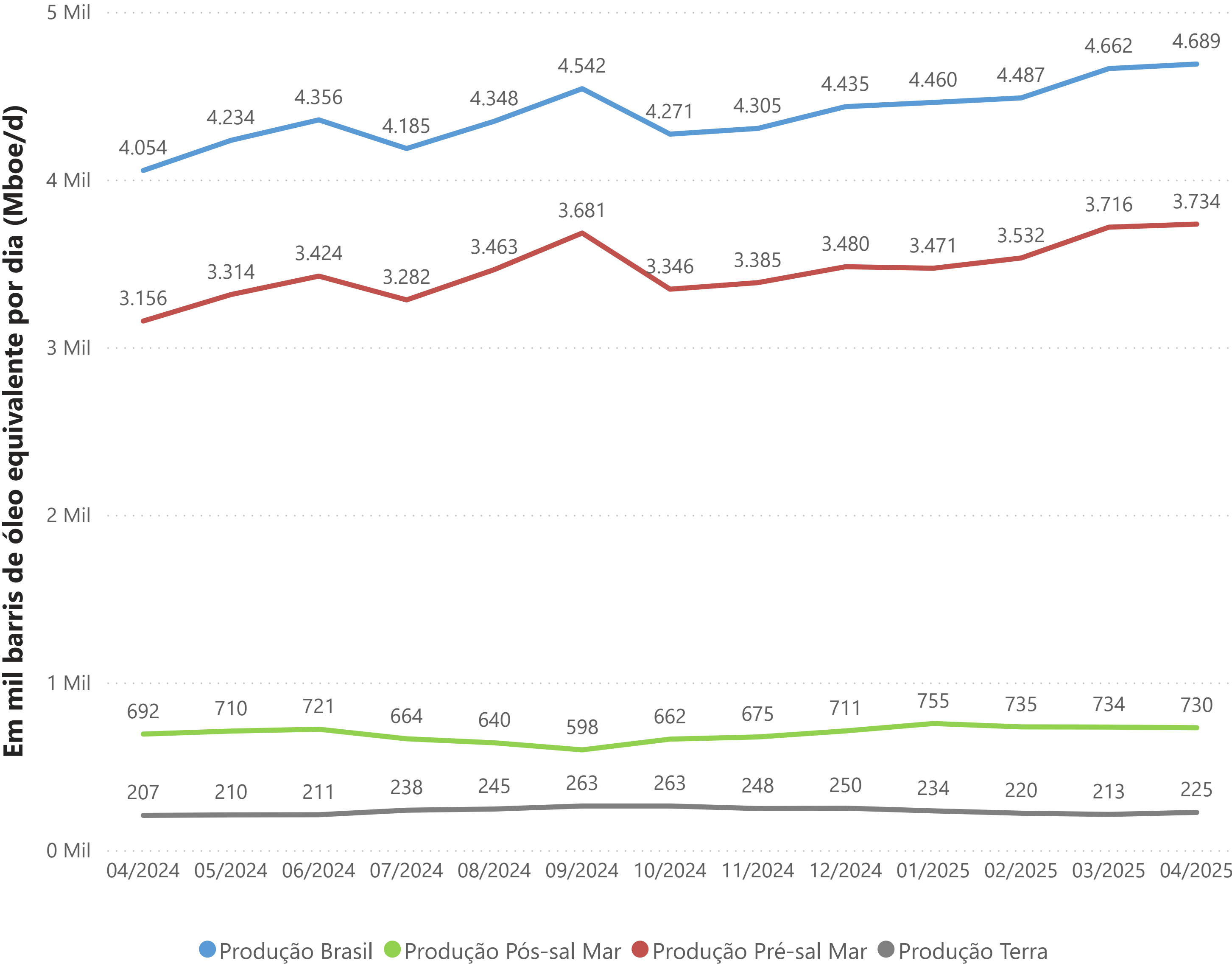
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025
Petróleo	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488	3.621	3.632
Gás Natural	860	916	945	952	1.005	1.070	1.000	992	1.013	1.011	999	1.041	1.057
Produção Total	4.054	4.234	4.356	4.185	4.348	4.542	4.271	4.305	4.435	4.460	4.487	4.662	4.689

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Estado

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Bacia

Todos

Maduro

Todos

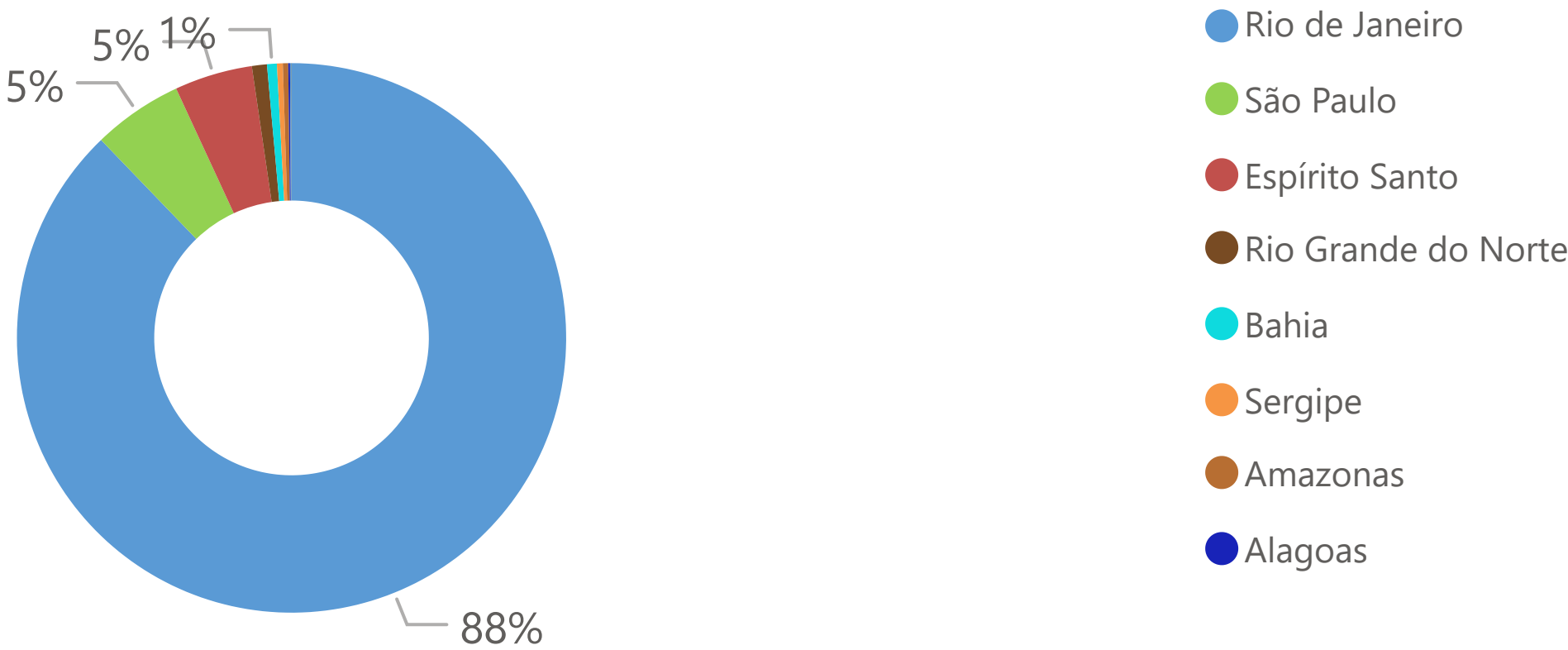
Regime Contratual

Todos

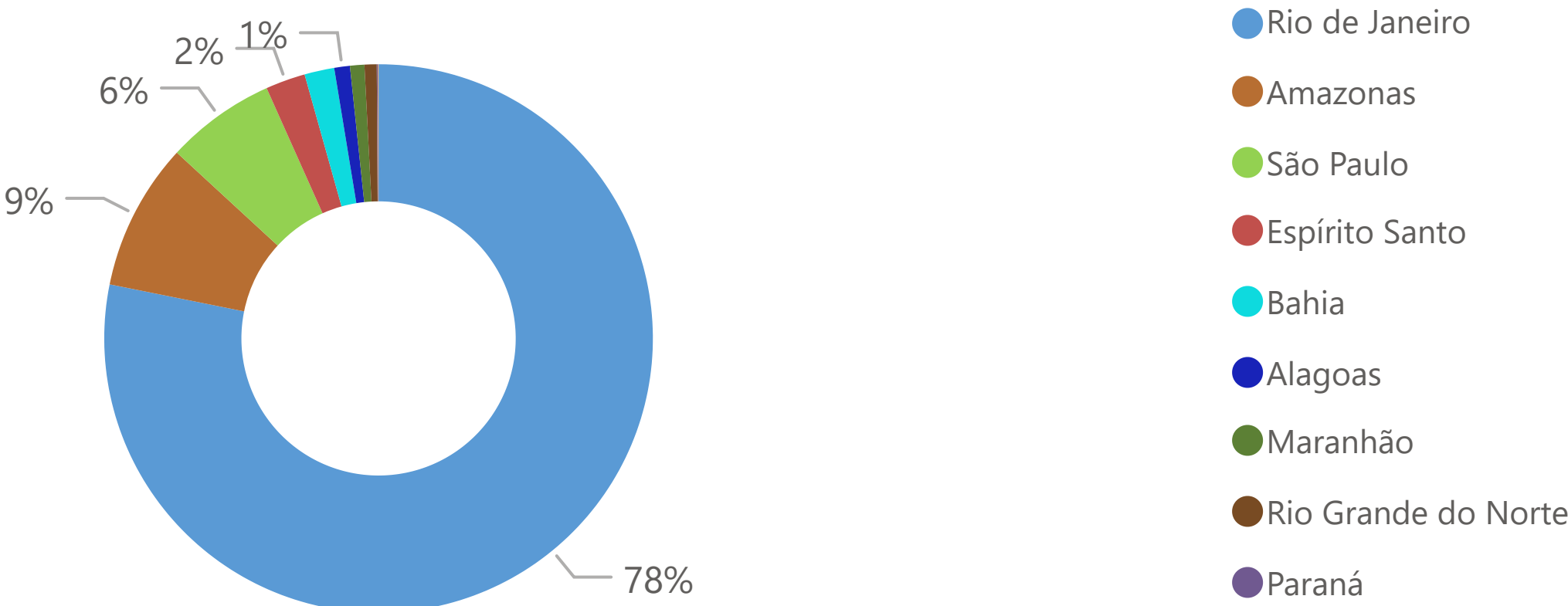
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.189.024	131.316,46	4.014.980	48
São Paulo	192.394	10.850,29	260.641	7
Espírito Santo	166.660	3.938,35	191.432	25
Amazonas	11.437	14.600,36	103.270	6
Rio Grande do Norte	32.116	1.206,53	39.705	71
Bahia	20.955	2.954,41	39.537	74
Alagoas	3.749	1.547,87	13.485	12
Sergipe	12.541	61,65	12.929	17
Maranhão	66	1.417,58	8.982	7
Paraná	2.421	112,50	3.128	2
Ceará	733	0,92	739	2
Total	3.632.096	168.006,92	4.688.828	271

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Maduro

Todos

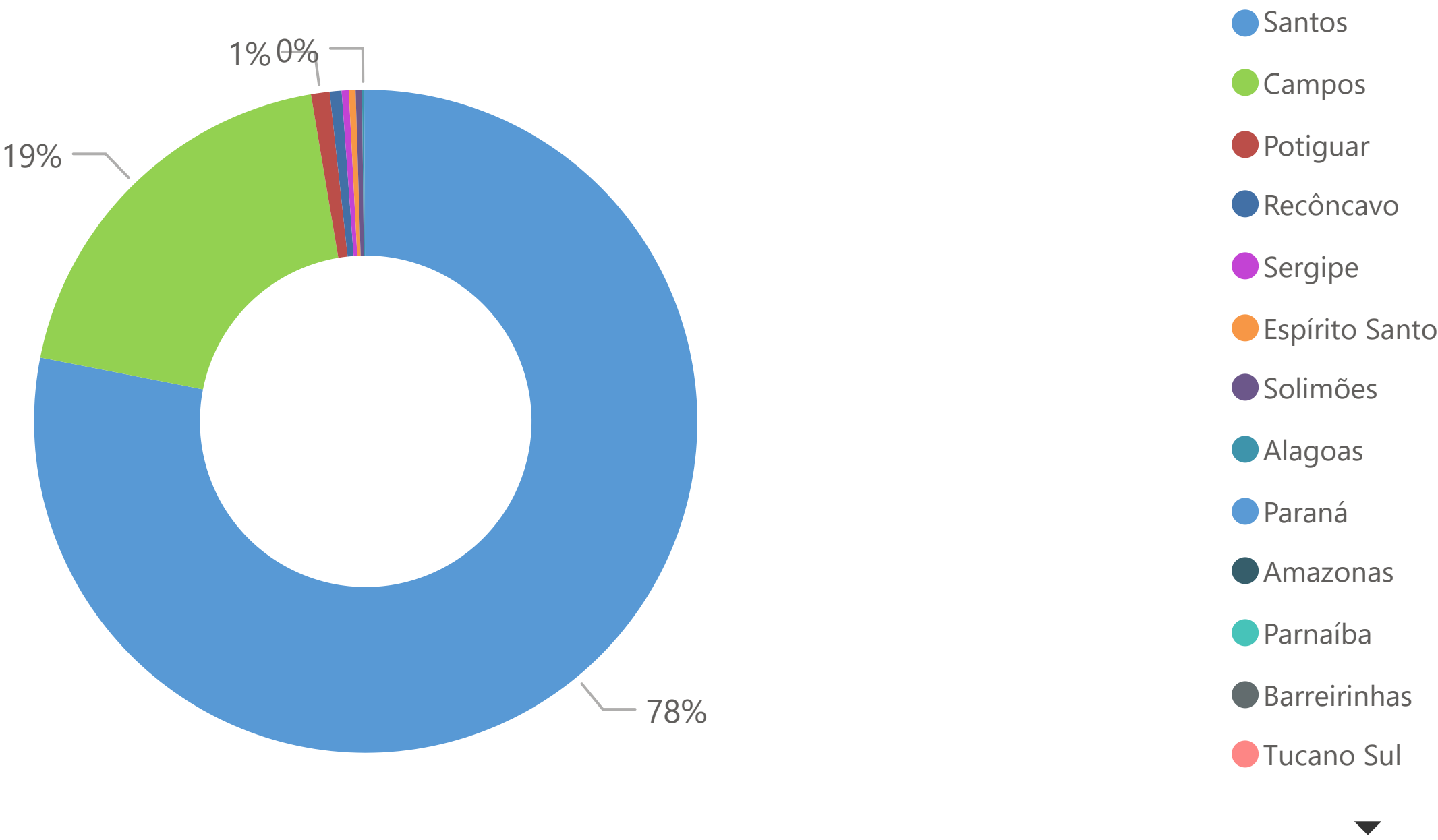
Regime Contratual

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.836.040	133.489	3.675.662	27
Campos	700.141	12.097	776.232	32
Solimões	11.228	13.959	99.024	5
Potiguar	32.849	1.207	40.444	73
Recôncavo	20.953	2.882	39.083	71
Espírito Santo	11.898	518	15.159	21
Alagoas	3.749	1.548	13.485	12
Sergipe	12.541	62	12.929	17
Parnaíba	42	1.414	8.936	6
Amazonas	209	642	4.246	1
Paraná	2.421	112	3.128	2
Tucano Sul	2	72	454	3
Barreirinhas	24	4	46	1
Total	3.632.096	168.007	4.688.828	271

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

04 - Abril

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

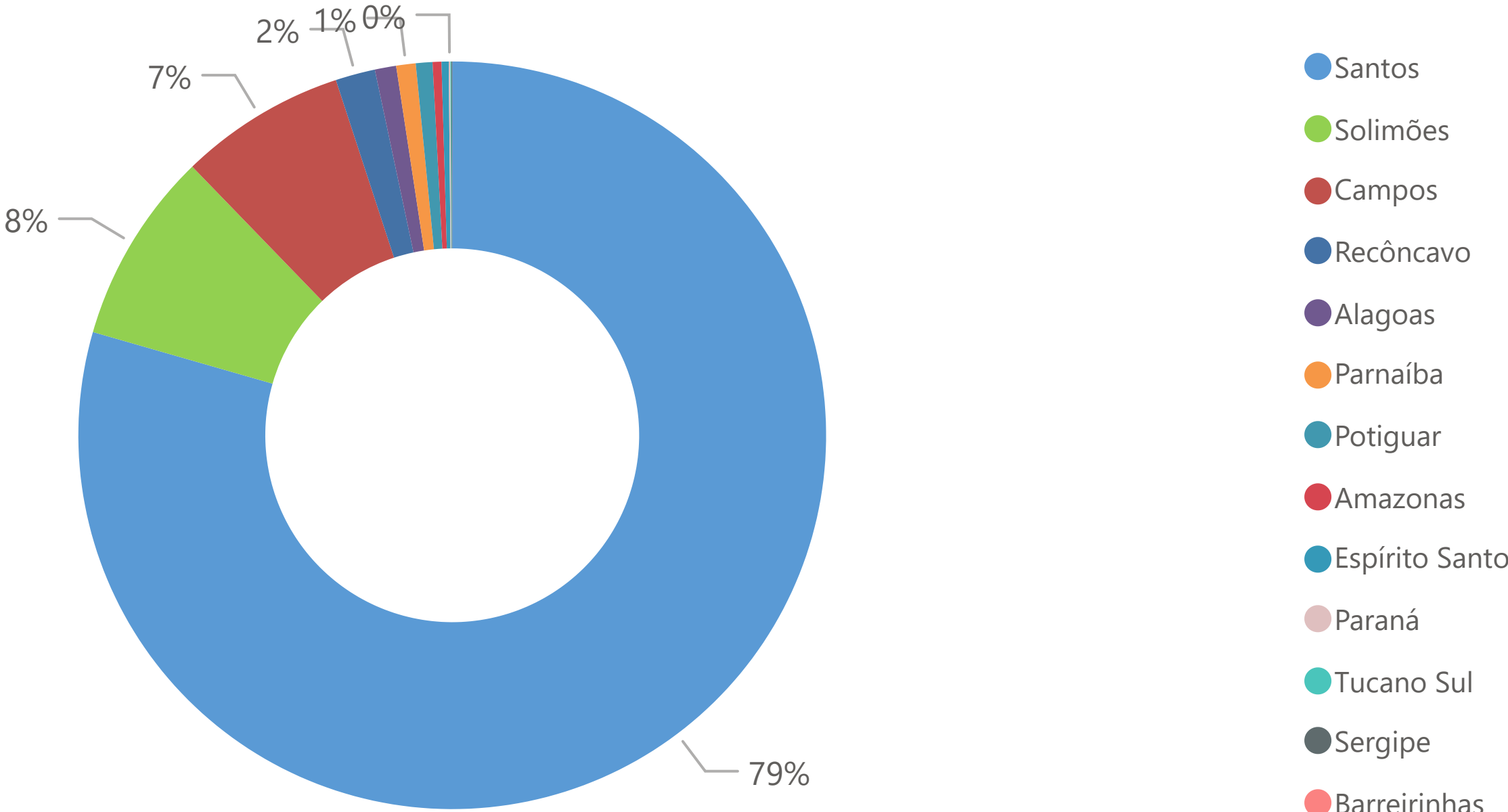
▼

Regime Contratual

Todos

▼

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Regime Contratual

Todos

Marginal

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	3.224.927	156.387,24	4.208.573
EQUINOR BRASIL	98.193	211,58	99.524
TOTALENERGIES EP	42.982	1.515,78	52.516
PETRO RIO JAGUAR	42.811	667,50	47.010
ENAUTA ENERGIA	32.547	236,82	34.036
SHELL BRASIL	26.432	325,91	28.482
KAROON BRASIL	24.877	192,71	26.089
TRIDENT ENERGY	19.154	336,91	21.273
3R PETROLEUM OFF	17.518	506,53	20.704
PERENCO BRASIL	16.869	84,72	17.401
3R POTIGUAR	15.703	82,78	16.223
POTIGUAR E&P S.A.	9.458	802,45	14.506
ENEVA	251	2.055,84	13.182
ORIGEM ALAGOAS	3.502	1.536,67	13.167
CARMO	12.001	56,12	12.354
PRIO BRAVO	11.128	32,94	11.335
3R BAHIA	3.398	963,35	9.458
PETRORECÔNCAVO	3.778	836,33	9.038
3R RNCE	6.955	200,06	8.213
BW MAROMBA	6.893	75,96	7.371
SPE TIÊTA	3.682	173,86	4.775
SEACREST NORTE CAP	3.451	24,41	3.604
PARANÁ XISTO	2.420	107,25	3.095
ALVOPETRO	31	242,88	1.559
RECÔNCAVO ENERGIA SP	2	194,16	1.224
SEACREST SPE CRICARÉ	583	27,82	758
IMETAME	458	8,90	514
PETROSYNERGY	346	14,57	438
PETROM	387	4,07	413
MANDACARU ENERGIA	358	0,70	362
CAPIXABA ENERGIA	236	7,65	284
ORIGEM	2	41,72	264
PETROBORN	0	30,21	190
NÍON ENERGIA	139	5,49	174
SLIM DRILLING	156	0,78	160
BGM	159	0,24	160

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
NOVA PETRÓLEO	77	0,64	81
RECÔNCAVO E&P	63	1,24	71
PETRO-VICTORY	30	3,62	53
ENERGIZZI ENERGIAS	38	0,86	43
BARRA BONITA	0	5,24	33
PERÍCIA	26	0,11	27
NTF	24	0,01	24
PHOENIX ÓLEO & GÁS	21	0,09	22
CREATIVE ENERGY	1	2,06	14
GUTO & CACAL	12	0,02	12
VIPETRO	10	0,02	10
EPG BRASIL	5	0,08	5
NORD	1	0,00	1
BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,70%
TOTALENERGIES EP	1,18%
PETRO RIO JAGUAR	1,18%
ENAUTA ENERGIA	0,90%
SHELL BRASIL	0,73%
KAROON BRASIL	0,68%
TRIDENT ENERGY	0,53%
3R PETROLEUM OFF	0,48%
PERENCO BRASIL	0,46%
3R POTIGUAR	0,43%
CARMO	0,33%
PRIO BRAVO	0,31%
POTIGUAR E&P S.A.	0,26%
3R RNCE	0,19%
BW MAROMBA	0,19%
PETRORECÔNCAVO	0,10%
SPE TIÊTA	0,10%
ORIGEM ALAGOAS	0,10%
SEACREST NORTE CAP	0,10%
3R BAHIA	0,09%
PARANÁ XISTO	0,07%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,02%
IMETAME	0,01%
PETROM	0,01%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
Total	11,21%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Empresa

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.239.317,69	109.157,55	2.925.897,95
SHELL BRASIL	385.359,22	19.960,27	510.905,54
TOTALENERGIES EP	164.997,66	9.167,31	222.658,28
PETROGAL BRASIL	96.019,95	4.498,49	124.314,59
CNOOC PETROLEUM	89.214,96	5.319,51	122.673,65
PPSA	102.414,84	134,75	103.262,37
CNPC BRASIL	62.970,50	4.168,69	89.190,74
EQUINOR BRASIL	58.915,86	126,95	59.714,35
REPSOL SINOPEC	43.768,79	1.888,90	55.649,61
PETRONAS	35.517,27	951,59	41.502,60
PETRO RIO JAGUAR	37.441,52	588,54	41.143,35
PRIO TIGRIS	39.277,24	84,63	39.809,57
EQUINOR ENERGY	25.239,85	772,38	30.097,99
ENAUTA ENERGIA	26.037,22	189,46	27.228,88
KAROON BRASIL	24.876,69	192,71	26.088,80
QATARENERGY	17.873,53	753,81	22.614,84
TRIDENT ENERGY	19.153,87	336,91	21.272,96
PERENCO BRASIL	16.868,51	84,72	17.401,37
3R POTIGUAR	15.702,62	82,78	16.223,27
POTIGUAR E&P S.A.	9.087,32	775,40	13.964,44
3R PETROLEUM OFF	10.984,72	456,55	13.856,37
ENEVA	250,89	2.055,84	13.181,71
ORIGEM ALAGOAS	3.501,53	1.536,67	13.166,89
PRIO BRAVO	12.510,76	58,27	12.877,29
CARMO	12.000,74	56,12	12.353,71
3R BAHIA	3.396,58	963,29	9.455,50
PETRORECÔNCAVO	3.777,70	836,33	9.038,07
3R RNCE	6.955,09	200,06	8.213,46
ONGC CAMPOS	7.136,67	88,00	7.690,15
BW MAROMBA	6.893,40	75,96	7.371,17
NOVA TÉCNICA	6.533,64	49,98	6.847,99
WESTLAWN ENERGIA	6.509,30	47,36	6.807,22
ENAUTA	6.079,39	74,96	6.550,87
SPE TIÊTA	3.648,06	173,52	4.739,44
SEACREST NORTE CAP	3.450,90	24,41	3.604,43
PARANÁ XISTO	2.420,41	107,25	3.095,01
ALVOPETRO	31,28	242,88	1.558,96

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
RECÔNCAVO	2,29	194,16	1.223,53
ENERGIA SP			
PRIO	1.023,42	1,66	1.033,86
SEACREST SPE	583,16	27,82	758,17
CRICARÉ			
SHB	543,54	27,37	715,66
PETROSYNERGY	346,47	14,57	438,10
PETROM	387,38	4,07	412,96
3R PESCADA	66,66	40,56	321,78
CAPIXABA ENERGIA	236,12	7,65	284,24
ORIGEM	1,94	41,72	264,32
IMETAME	228,90	4,45	256,89
IPI	228,90	4,45	256,89
MANDACARU ENERGIA	187,32	0,44	190,09
PETROBORN	0,00	30,21	189,99
NÍON ENERGIA	139,42	5,49	173,95
BGM	104,88	0,15	105,81
GEOPAR - GEOSOL	89,17	0,47	92,12
NOVA PETRÓLEO	77,35	0,64	81,40
RECÔNCAVO E&P	63,27	1,24	71,06
SLIM DRILLING	66,35	0,31	68,32
CAMPO PETRÓLEO	53,91	0,10	54,51
PETRO-VICTORY	29,77	3,62	52,52
ENERGIZZI ENERGIAS	37,62	0,86	43,02
BARRA BONITA	0,14	5,24	33,13
PHOENIX ÓLEO & GÁS	21,25	0,09	21,84
CREATIVE ENERGY	0,86	2,06	13,82
ANDORINHA PETRÓLEO	13,00	0,05	13,34
PERÍCIA	13,00	0,05	13,34
GUTO & CACAL	11,86	0,02	12,02
NTF	11,99	0,00	12,02
VIPETRO	9,57	0,02	9,71
GEOFLUX	6,00	0,00	6,01
NEWO	6,00	0,00	6,01
EPG BRASIL	4,60	0,08	5,09
NORD	1,26	0,00	1,27
BRASIL REFINARIAS	1,04	0,00	1,06

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
21.361,37	1.304,49	29.566,34

Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Empresa

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

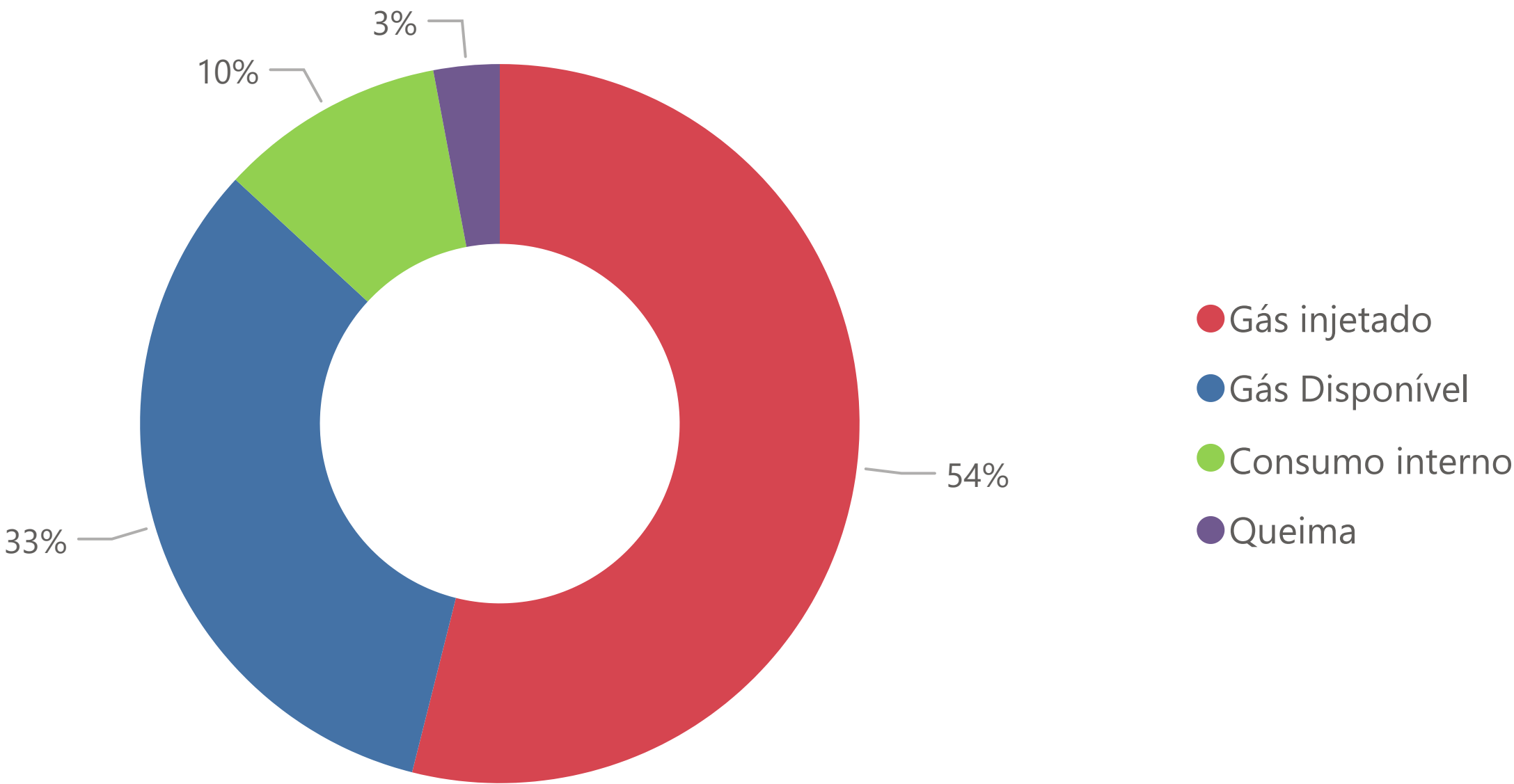
Regime Contratual

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	10.653	3.643	35.593	83.601	57.005	133.489	102.052
Solimões	427	52	6.862	6.617	6.616	13.959	13.936
Campos	5.109	1.015	5.971	2	2	12.097	11.878
Recôncavo	136	66	2.324	356	354	2.882	2.863
Alagoas	20	10	1.518	0	0	1.548	1.538
Parnaíba	14	18	1.382	0	0	1.414	1.414
Potiguar	368	84	756	0	0	1.207	1.203
Amazonas	1	4	637	0	0	642	642
Espírito Santo	271	43	205	0	0	518	512
Paraná	73	2	38	0	0	112	112
Tucano Sul	2	0	70	0	0	72	72
Sergipe	5	41	1	15	15	62	62
Barreirinhas		4	0	0	0	4	4
Camamu			0	0	0		0
Ceará			0	0	0		0
Total	17.078	4.982	55.357	90.590	63.990	168.007	136.287

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

04 - Abril

▼

Ambiente

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Regime Contratual

Todos

▼

Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm³/d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
<div>+ Tupi</div>	783.910	0	39.810	0	1.034.305	0
<div>+ Búzios</div>	720.578	0	31.251	0	917.142	0
<div>+ Mero</div>	455.830	0	30.179	0	645.648	0
<div>+ Sépia</div>	126.567	0	5.261	0	159.660	0
<div>+ Sapinhoá</div>	118.028	0	5.653	0	153.582	0
<div>+ Atapu</div>	123.675	0	4.444	0	151.628	0
<div>+ Berbigão</div>	115.856	0	2.808	0	133.517	0
<div>+ Itapu</div>	80.863	0	1.117	0	87.886	0
<div>+ Jubarte</div>	70.580	57.422	2.529	558	86.487	60.929
<div>+ Itapu_Eco</div>	75.521	0	1.043	0	82.080	0
<div>+ Sul de Tupi</div>	45.334	0	2.115	0	58.637	0
<div>+ Lapa</div>	42.982	0	1.516	0	52.516	0
<div>+ Oeste de Atapu</div>	25.682	0	923	0	31.487	0
<div>+ Anc_Mero</div>	16.533	0	1.095	0	23.417	0
<div>+ Sépia Leste</div>	17.375	0	722	0	21.918	0
<div>+ Sul de Berbigão</div>	13.895	0	1.224	0	21.591	0
<div>+ Marlim Leste</div>	13.625	21.099	243	276	15.156	22.832
<div>+ Barracuda</div>	11.089	18.614	193	357	12.305	20.859
<div>+ Caratinga</div>	10.236	2.461	178	47	11.359	2.754
<div>+ Marlim</div>	8.451	44.938	251	744	10.028	49.620
<div>+ Tambuatá</div>	4.651	0	202	0	5.920	0
<div>+ Voador</div>	4.392	0	130	0	5.212	0
<div>+ Anc_Tupi</div>	3.396	0	158	0	4.393	0
<div>+ Sudoeste de Sapinhoá</div>	2.663	0	128	0	3.466	0
<div>+ Noroeste de Sapinhoá</div>	1.549	0	74	0	2.016	0
<div>+ Anc_Norte_Atapu</div>	1.433	0	51	0	1.756	0
<div>+ Nordeste de Sapinhoá</div>	322	0	15	0	419	0
<div>+ Espadim</div>	306	0	9	0	363	0
Total	2.895.323	144.534	133.322	1.981	3.733.893	156.994

Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

04 - Abril

▼

Ambiente

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Marginal

Todos

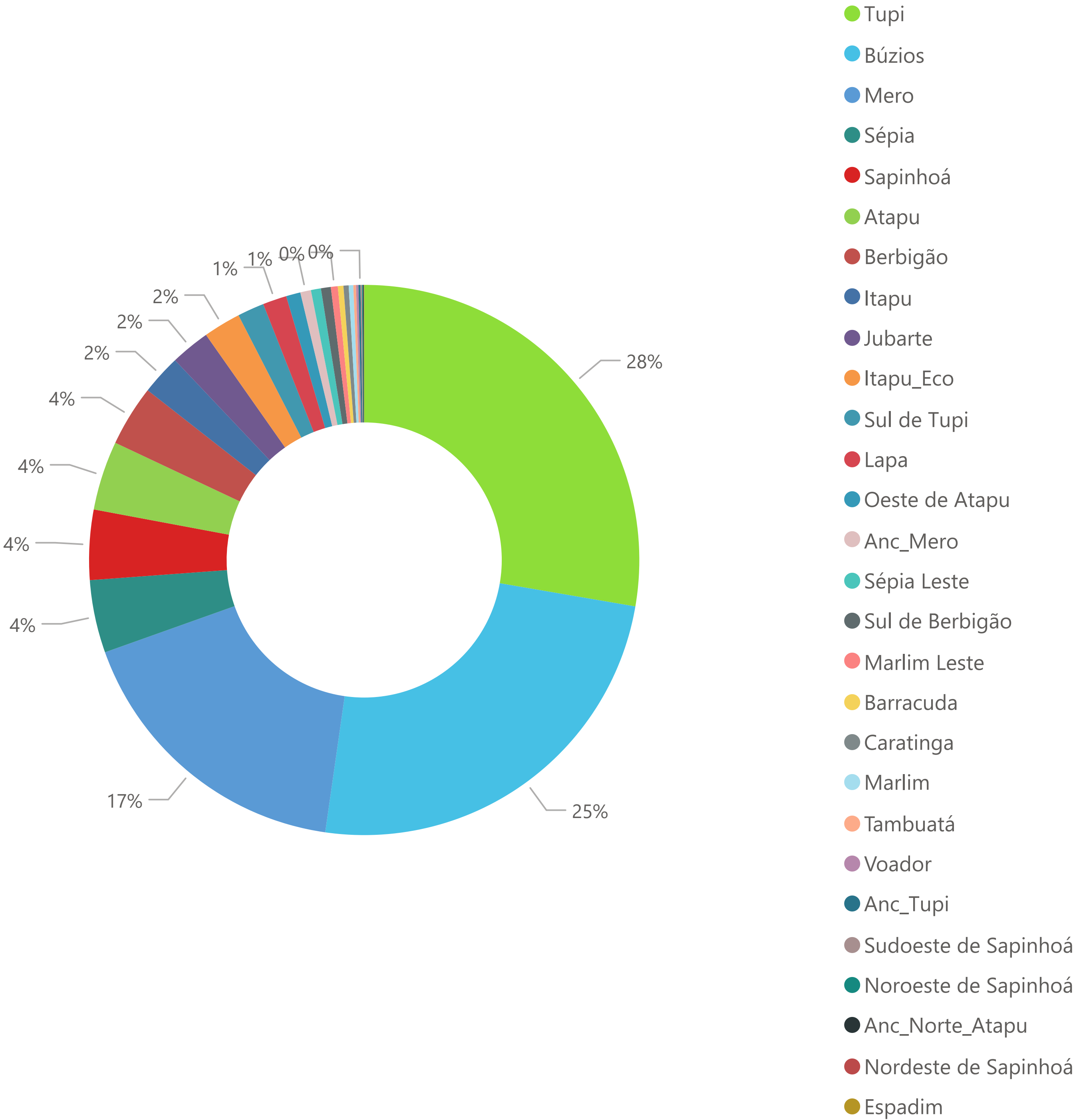
▼

Regime Contratual

Todos

▼

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Campo

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Ambiente

Todos

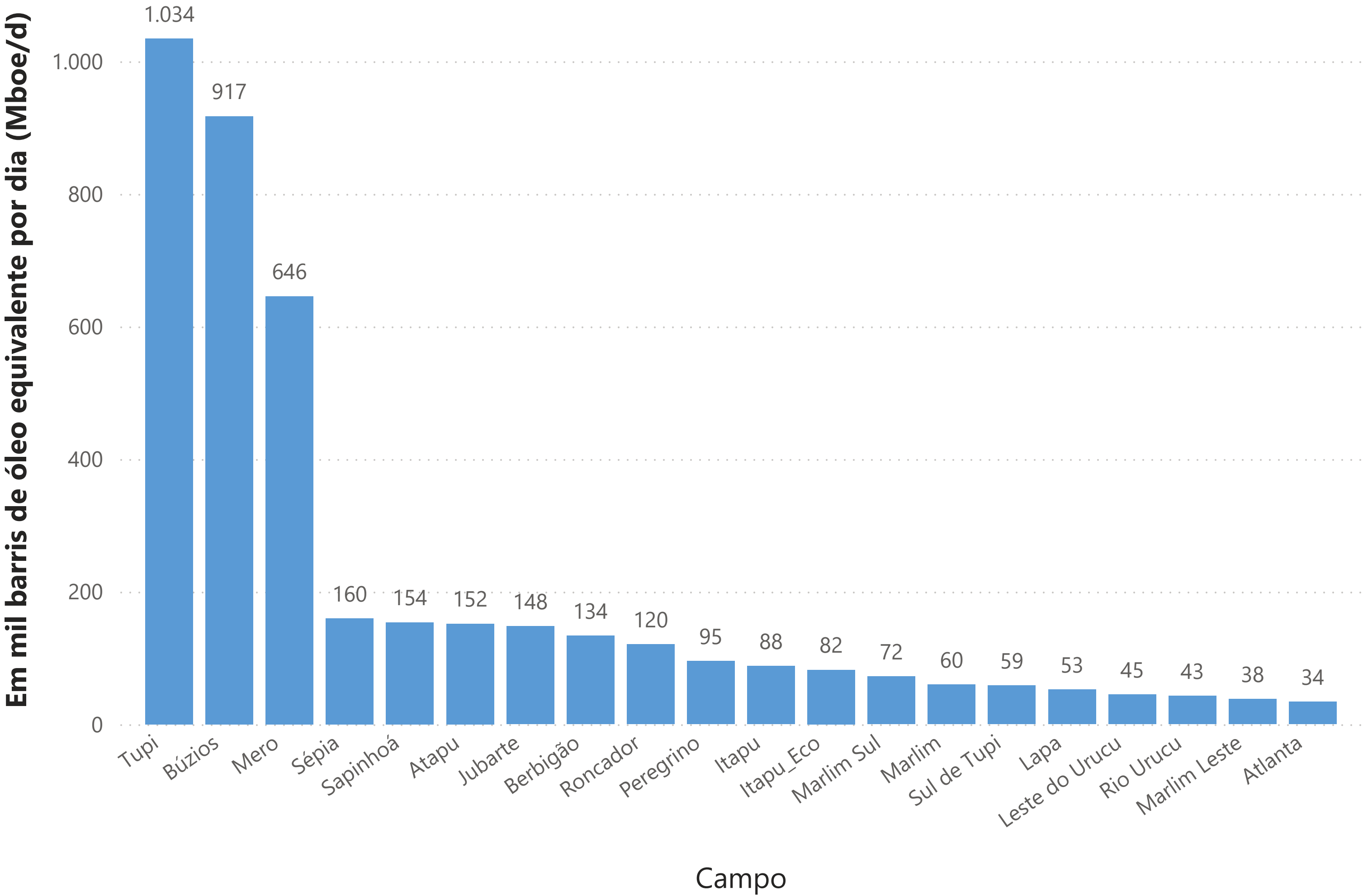
Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Poço

Todos

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.367
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.200
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	47.592
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.369
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.071
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.537
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.204
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	45.363
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.626
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.447
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.321
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.852
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	41.184
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	40.447
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.017
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.979
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.369
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.783
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	37.212
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.812
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.340
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	34.580
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	33.706
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.640
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	32.076
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.698
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.262
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	31.121
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	30.042
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	30.027

Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Poço

Todos

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm³/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.155
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.810
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.801
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.769
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.640
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.618
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.419
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.269
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.229
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.102
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.083
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.058
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	2.019
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.952
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.903
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.883
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.821
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.781
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.779
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.778
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.776
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.736
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.726
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.699
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.602
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.599
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.576
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.576
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.543
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.510

Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Poço

Todos

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	69.387
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.213
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.066
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.013
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.993
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.308
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.267
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	58.784
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.391
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	57.040
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.584
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.542
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	55.275
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.249
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	52.424
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.930
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.074
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.976
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.886
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.749
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.296
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	44.734
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.222
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.802
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.712
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	42.013
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.868
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.848
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.754
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.740

Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Campo

Todos

Marginal

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

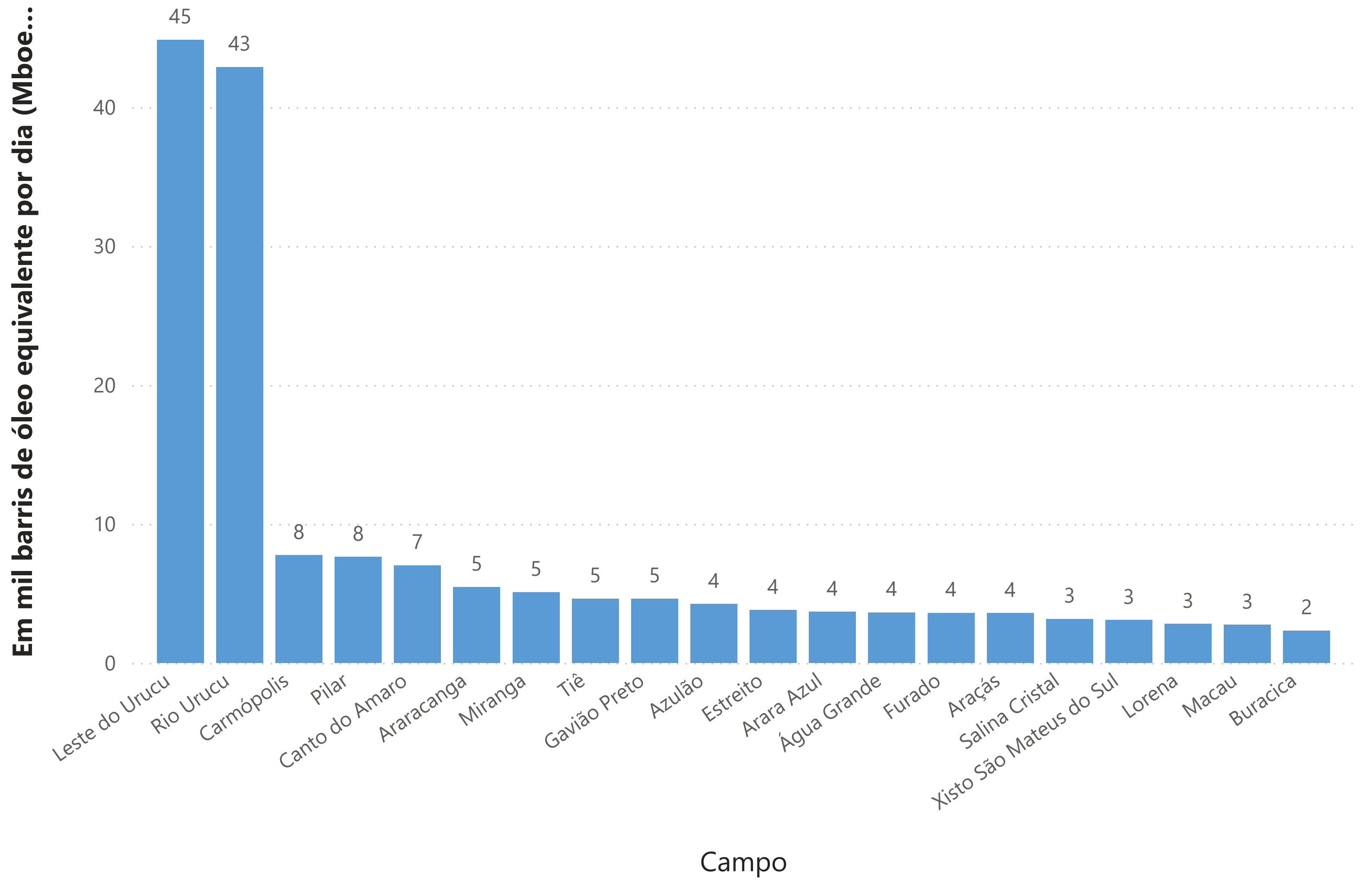
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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





Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Poço

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Bacia

Todos

Regime Contratual

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.332
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.131
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.036
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	628
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	512
8-TIE-9D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	491
7-PIR-272D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	430
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	421
7-RIP-6-ES	Rio Ipiranga	Espírito Santo	Terra	418
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	405
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	358
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	357
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	314
7-RB-2-SE	Rabo Branco	Sergipe	Terra	313
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	301
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	286
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	281
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	276
7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	266
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	244
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	241
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	226
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	218
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	218
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	209
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	209
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	203
7-MA-37D-RN	Macau	Potiguar	Terra	202
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	200
7-LV-22-RN	Livramento	Potiguar	Terra	198

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	595
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	591
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	492
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	430
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	410
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	406
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	392
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	388
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	370
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	367
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	359
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	351
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	329
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	326
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	320
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	308
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	298
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	295
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	273
7-RUC-79HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	272
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	265
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	259
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	256
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	246
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	244
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	241
1-IMT-1-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	228

Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

04 - Abril

▼

Instalação

Todos

▼

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	184.000	12.099	260.100	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	174.610	11.653	247.906	5	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	157.912	6.654	199.762	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	150.209	5.813	186.774	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	150.789	5.419	184.871	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 76	141.980	6.589	183.422	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	143.942	5.984	181.578	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 71	156.384	2.159	169.966	5	Itapu / Itapu_Eco
FPSO Cidade de Maricá	128.008	5.207	160.761	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	110.297	7.144	155.229	8	Tupi
Petrobras 68	129.751	4.031	155.108	10	Berbigão / Sul De Berbigão
Petrobras 69	112.941	5.699	148.786	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	105.979	6.183	144.870	8	Tupi
Petrobras 74 (P-74)	115.664	4.590	144.535	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	104.340	5.623	139.708	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 75 (P-75)	104.097	5.578	139.182	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 67 (P-67)	109.388	4.646	138.613	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	93.769	4.855	124.306	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Marechal Duque de Caxias	66.384	4.366	93.846	3	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Paraty	67.919	2.726	85.062	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	61.265	3.155	81.107	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	69.383	1.745	80.357	14	Jubarte
FPSO Cidade de São Paulo	61.297	2.715	78.375	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Almirante Tamandaré	55.367	2.229	69.387	1	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Pioneiro de Libra	47.369	3.155	67.213	1	Anc_Mero / Mero
Polo Arara	5.960	7.666	54.178	36	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Cidade de Caraguatatuba	42.982	1.516	52.516	3	Lapa
Peregrino C	48.028	156	49.010	7	Peregrino / Pitangola
Petrobras 52	39.195	749	43.903	14	Roncador
Peregrino A	41.797	48	42.100	14	Peregrino

Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

04 - Abril

▼

Instalação

Todos

▼

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	1.285
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	829
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	655
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	291
Atlanta	Santos	Mar	ENAUTA ENERGIA	237
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	199
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	157
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	118
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	118
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	69
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	59
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	50
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	48
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	45
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	44
Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	39
Berbigão	Santos	Mar	PETROBRAS	38
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	32
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	30
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	30
Total				4.374

Filtros:

Ano

2025

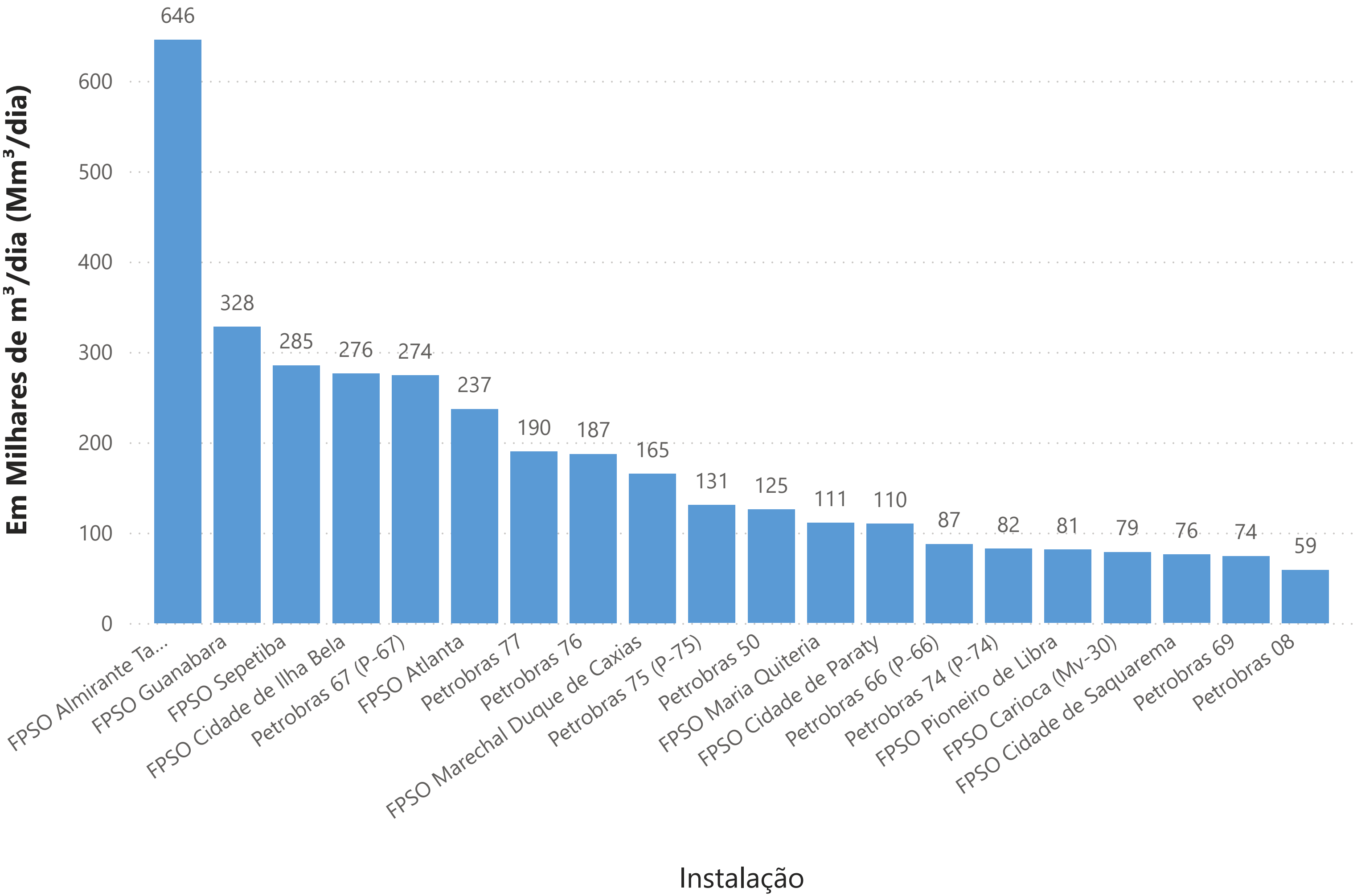
Nome Mes

04 - Abril

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

04 - Abril

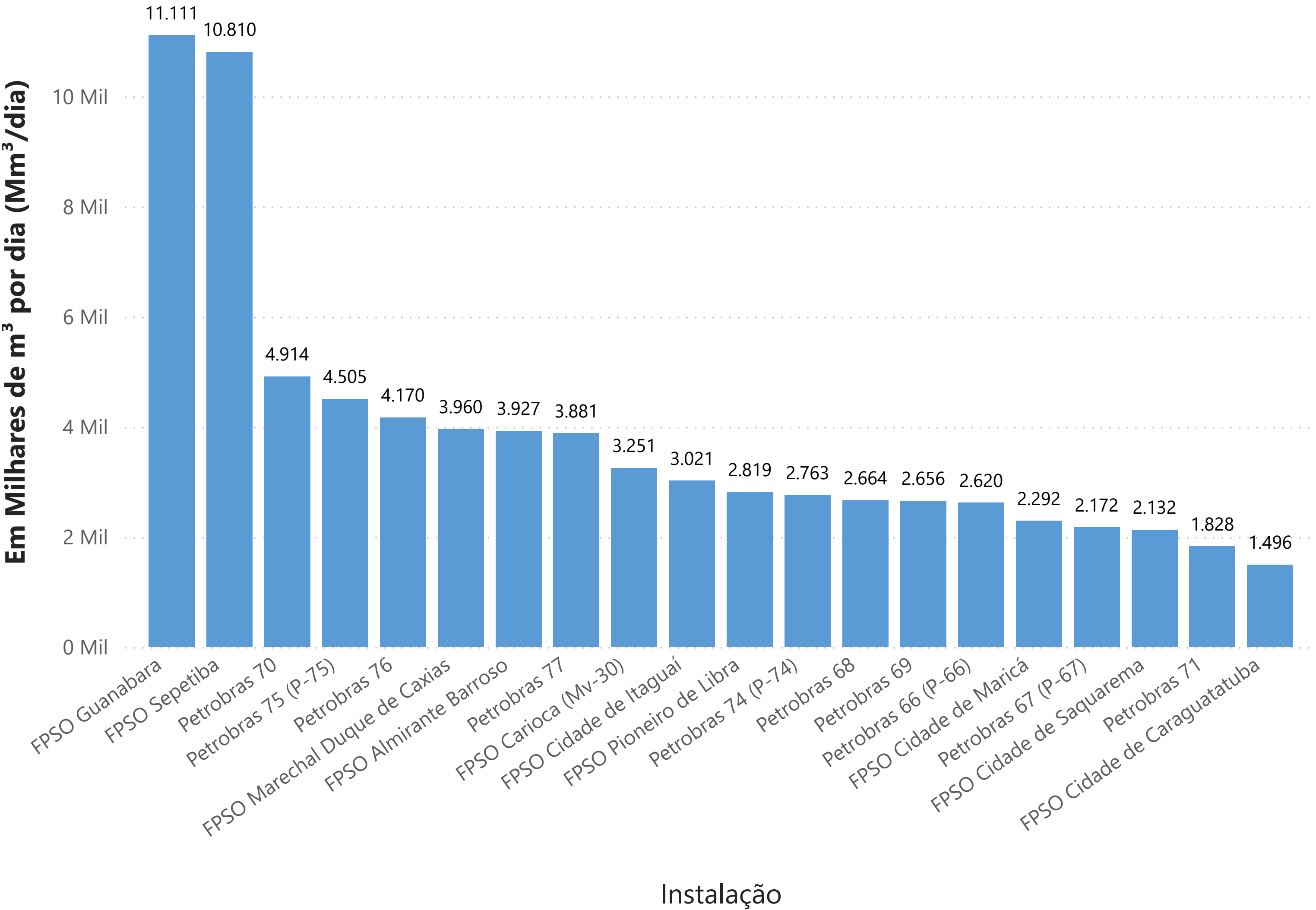
▼

Instalação

Todos

▼

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



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

04 - Abril

▼

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 m³/d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
FPSO Cidade de Itajaí	16.275,93	189,24%	122,54	174,62%	17.046,66	188,52%
Plataforma de Carapeba-iii	1.130,02	72,06%	-2,74	-16,68%	1.112,76	66,57%
Petrobras 63	1.697,84	55,65%	7,92	42,36%	1.747,65	55,16%
Petrobras 43	6.871,27	48,75%	81,30	25,43%	7.382,65	45,84%
Petrobras 50	9.657,34	44,39%	46,45	9,20%	9.949,52	39,90%
FPSO Atlanta	8.977,81	38,09%	63,57	36,70%	9.377,68	38,03%
Petrobras 61	2.669,00	26,68%	43,93	70,03%	2.945,31	28,32%
Petrobras 66 (P-66)	19.883,67	26,91%	1.074,22	28,41%	26.640,30	27,28%
FPSO Cidade de Mangaratiba	18.280,60	20,84%	770,75	14,24%	23.128,49	19,00%
Plataforma de Enchova	2.024,47	29,52%	-105,77	-33,69%	1.359,18	15,39%
Polvo A	785,49	15,03%	2,92	13,44%	803,86	14,99%
FPSO Cidade de São Paulo	7.303,70	13,53%	302,71	12,55%	9.207,68	13,31%
Petrobras 48	2.625,49	13,96%	17,54	4,92%	2.735,80	13,00%
Plataforma de Vermelho-iii	142,67	11,33%	2,25	36,02%	156,84	12,08%
Peregrino C	5.101,26	11,88%	7,57	5,09%	5.148,84	11,74%
FPSO Pioneiro de Libra	4.712,58	11,05%	321,94	11,36%	6.737,55	11,14%
FPSO Almirante Tamandaré	4.931,90	9,78%	18,91	0,86%	5.050,86	7,85%
Petrobras 56	792,60	4,64%	111,81	34,77%	1.495,90	7,82%
Petrobras 40	2.231,29	6,42%	31,02	4,80%	2.426,39	6,25%
Petrobras 76	8.815,43	6,62%	303,88	4,84%	10.726,78	6,21%
Petrobras 58	3.742,94	5,70%	118,25	7,27%	4.486,72	5,91%
Plataforma de Carapeba-ii	109,81	5,01%	2,31	25,84%	124,34	5,53%
FPSO Guanabara	9.535,35	5,47%	581,29	5,05%	13.191,55	5,34%
Petrobras 69	2.470,77	2,24%	646,89	12,80%	6.539,58	4,60%
Petrobras 71	6.549,23	4,37%	67,35	3,22%	6.972,86	4,28%
FPSO Espirito Santo	887,54	3,47%	32,53	11,09%	1.092,12	3,99%
Plataforma de Mexilhão	55,46	2,89%	64,12	2,00%	458,75	2,08%
Petrobras 77	1.895,16	1,21%	148,46	2,28%	2.828,97	1,44%
FPSO Cidade de Maricá	1.312,31	1,04%	98,80	1,93%	1.933,76	1,22%
FPSO Anna Nery	322,32	1,08%	4,74	0,92%	352,14	1,07%
FPSO Sepetiba	66,45	0,04%	140,23	1,22%	948,48	0,38%
Total	151.857,70	9,10%	5.127,70	6,99%	184.109,96	8,64%

Filtros:

Ano

2025

Mês

04 - Abril

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 62	14/04/2025	18/04/2025	4	Programada	Roncador
Petrobras 53	15/04/2025			Extraordinária	Marlim Leste
FPSO CIDADE DE PARATY	16/04/2025	22/04/2025	6	Programada	Sul de Tupi/Anc_Tupi/Tup
Petrobras 67	18/04/2025	22/04/2025	4	Programada	Sul de Tupi/Anc_Tupi/Tu
Petrobras 57	21/04/2025	23/04/2025	2	Não-programada	Jubarte
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	21/04/2025	23/04/2025	2	Não-programada	Arabaiana
PLATAFORMA DE PESCADA 1B	21/04/2025	22/04/2025	1	Não-programada	Pescada
PLATAFORMA DE PESCADA 2	21/04/2025	23/04/2025	2	Não-programada	Pescada
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	25/04/2025	27/04/2025	2	Não-programada	Arabaiana
PLATAFORMA DE PESCADA 1B	25/04/2025	26/04/2025	1	Não-programada	Pescada
PLATAFORMA DE PESCADA 2	25/04/2025	26/04/2025	1	Não-programada	Pescada
Petrobras 51	27/04/2025	05/09/2025	131	Não-programada	Marlim Sul

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PLATAFORMA DE MANATI	18/03/2024	03/04/2025	381	Não-programada	
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	04/07/2025	13/04/2025	-82	Programada	Tartaruga Verde Sudoest
Petrobras 62	14/04/2025	18/04/2025	4	Programada	Roncador
PLATAFORMA DE PAMPO 1	29/03/2025	19/04/2025	21	Programada	Pampo/Linguado
FPSO CIDADE DE PARATY	16/04/2025	22/04/2025	6	Programada	Sul de Tupi/Anc_Tupi/Tu
FPSO FRADE	04/10/2025	22/04/2025	-165	Programada	Frade
Petrobras 67	18/04/2025	22/04/2025	4	Programada	Sul de Tupi/Anc_Tupi/Tu
PLATAFORMA DE PESCADA 1B	21/04/2025	22/04/2025	1	Não-programada	Pescada
Petrobras 57	21/04/2025	23/04/2025	2	Não-programada	Jubarte
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	21/04/2025	23/04/2025	2	Não-programada	Arabaiana
PLATAFORMA DE PESCADA 2	21/04/2025	23/04/2025	2	Não-programada	Pescada
PLATAFORMA DE PESCADA 1B	25/04/2025	26/04/2025	1	Não-programada	Pescada
PLATAFORMA DE PESCADA 2	25/04/2025	26/04/2025	1	Não-programada	Pescada
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	25/04/2025	27/04/2025	2	Não-programada	Arabaiana