

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

03 - Março



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 Março de 2025 constam dados de **266** áreas produtoras sendo:

250 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **51** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **65** são áreas marítimas e **201** 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 **3,621** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **165.528** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,662** 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	



03 - Março



2025



03/2025

Número - 175

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,621** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **3,8%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **7,9%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,1°** sendo **1,5%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **91,6%** 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 **165,53** milhões m^3/d .
- Variou em **4,3%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **15,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,5%**
- Disponibilizado ao mercado **46,95** milhões de m^3/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,77** milhões de m^3/d .
- A queima variou em **17,5%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **2,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **87,9%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **90,19%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **22,6%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.466** poços, sendo **528** marítimos e **5.938** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **157** poços, foi de **2,883** milhões de bbl/d de petróleo e **132,33** milhões de m^3/d de gás natural, totalizando **3,716** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **5,2%** em relação ao mês anterior e uma variação de **10,9%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **79,8%** 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.



03 - Março



2025



03/2025

Número - 175

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 780,05 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 39,15 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 786 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 Sepetiba
Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 174.544 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 11,52 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

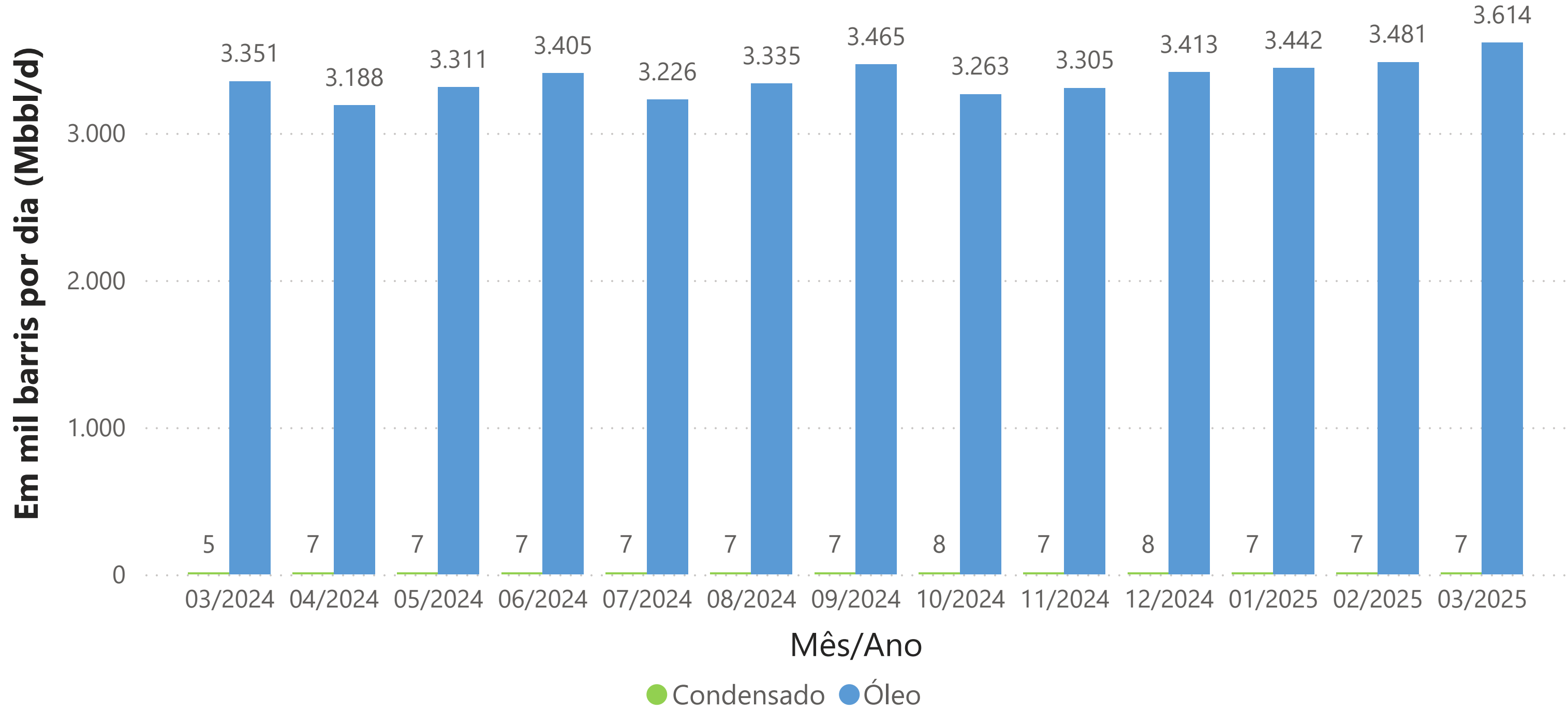
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbl/d)



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

	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025
Condensado	5	7	7	7	7	7	7	8	7	8	7	7	7
Óleo	3.351	3.188	3.311	3.405	3.226	3.335	3.465	3.263	3.305	3.413	3.442	3.481	3.614
Petróleo	3.356	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488	3.621

*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

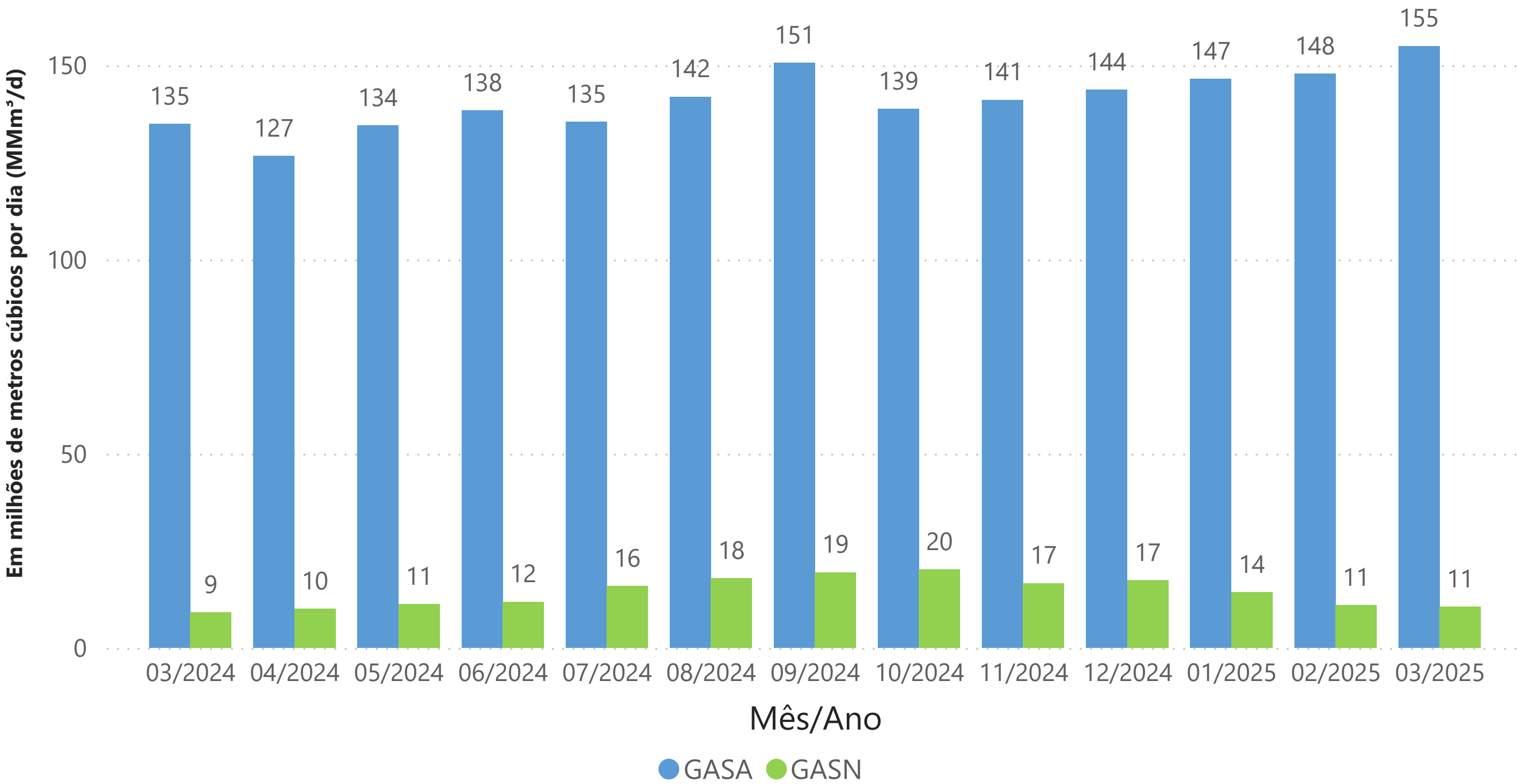
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025
GASA	135	127	134	138	135	142	151	139	141	144	147	148	155
GASN	9	10	11	12	16	18	19	20	17	17	14	11	11
Gás Total	144	137	146	150	151	160	170	159	158	161	161	159	166

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

▼

Campo

Todos

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

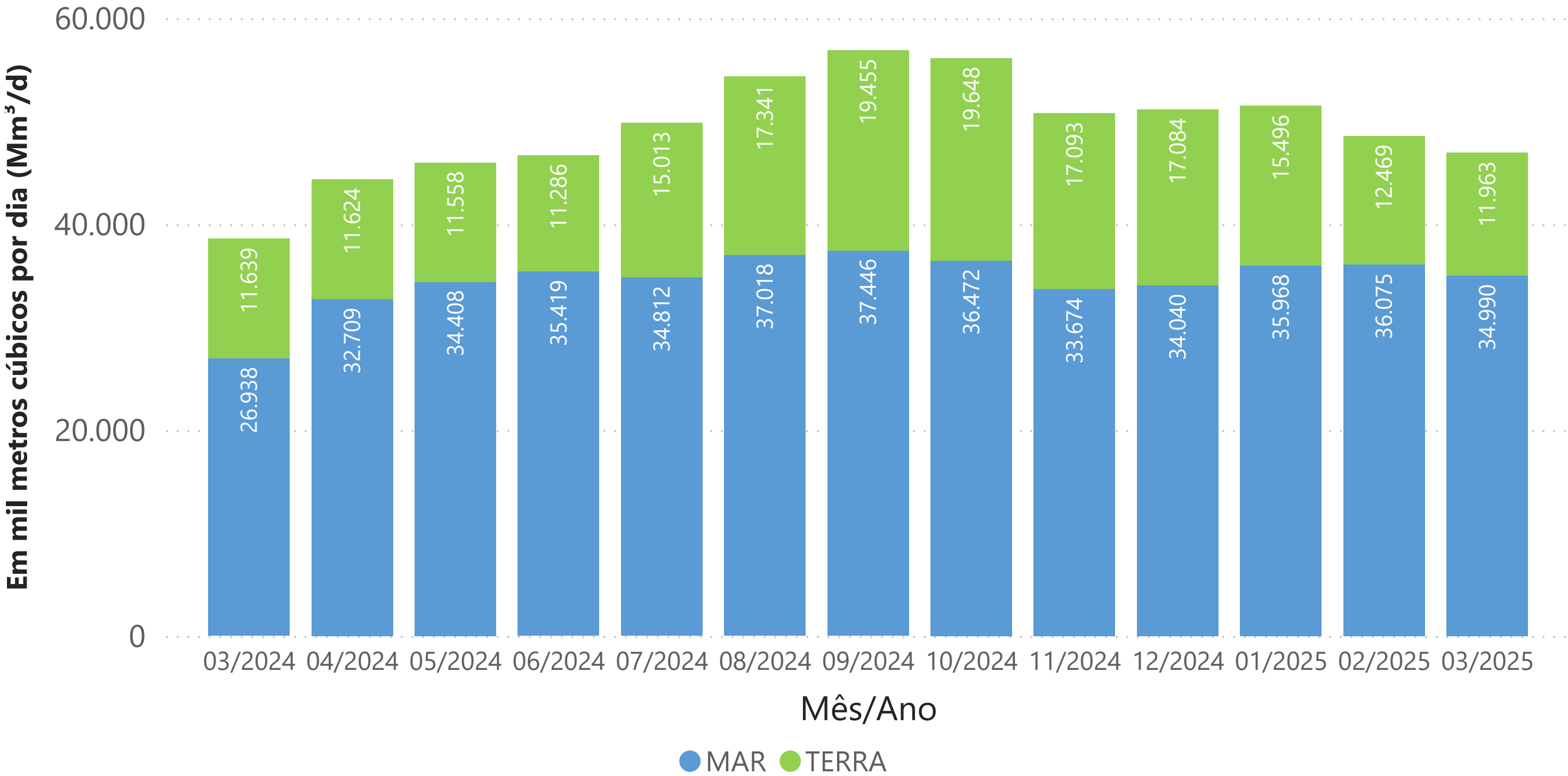
▼

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
03/2024	15.912	5.618	83.874	38.578	143.982	96,1%	63.468	119.402
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	95.228	46.953	165.528	96,5%	67.730	133.794

* 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

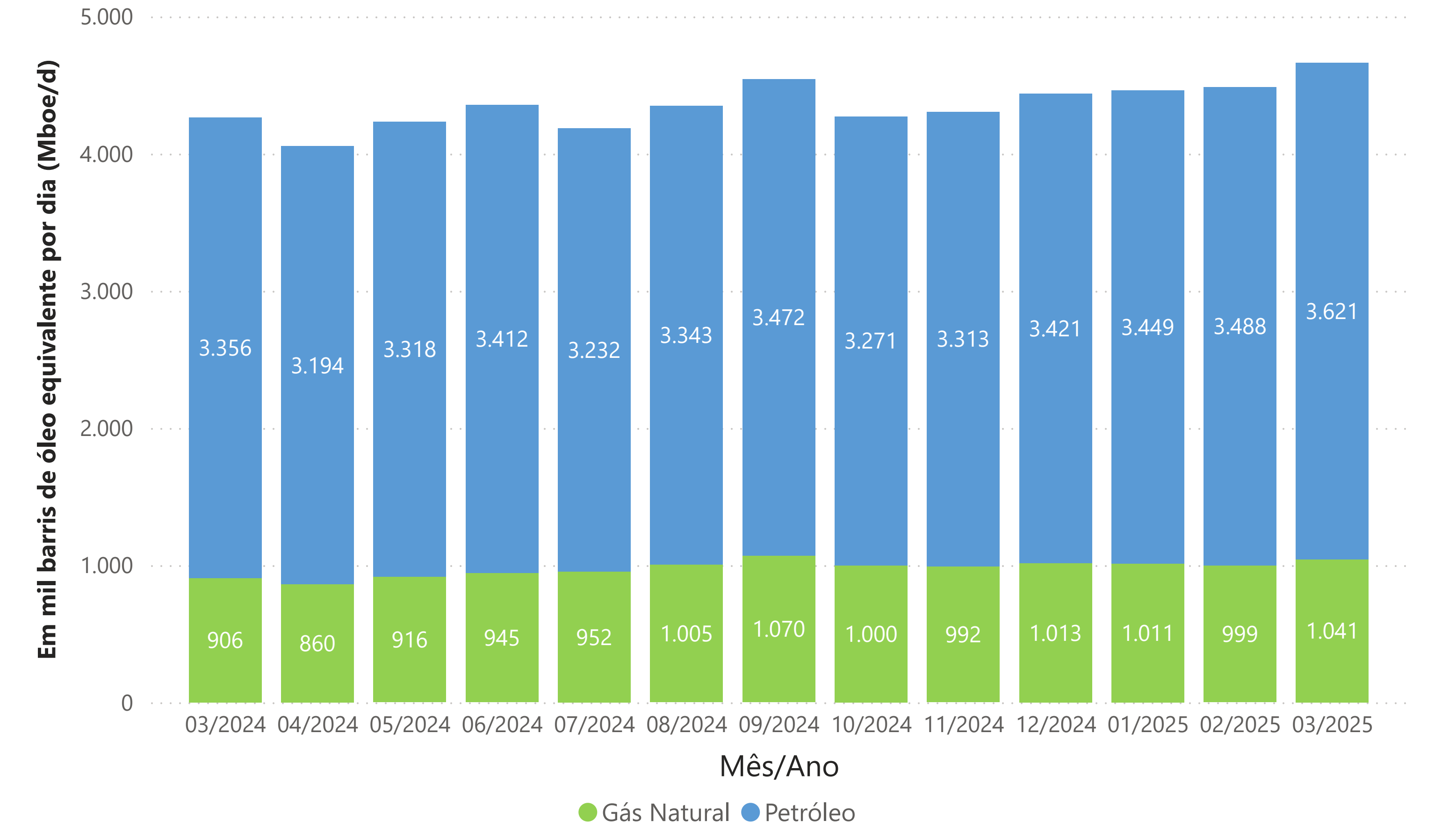
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



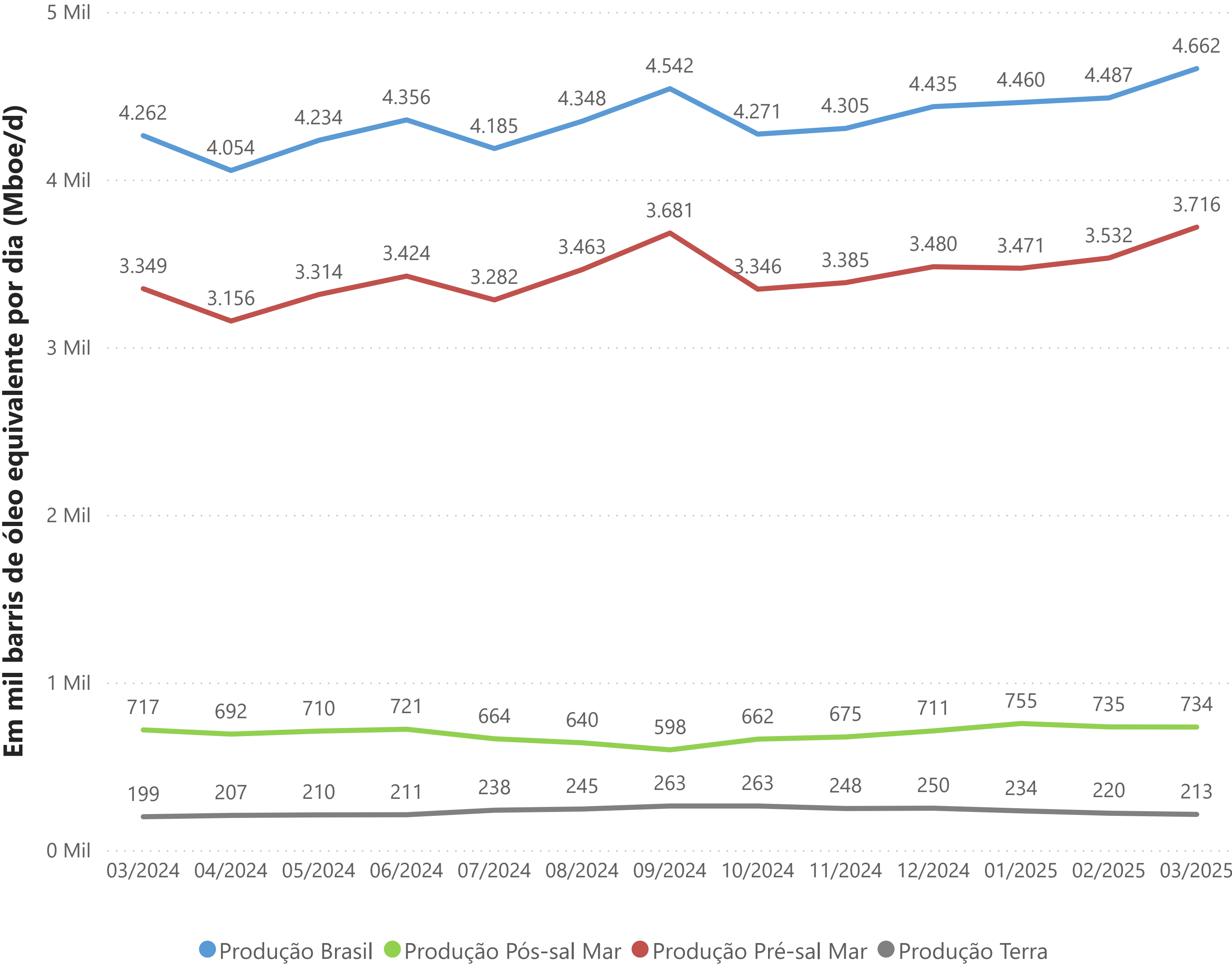
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025
Petróleo	3.356	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488	3.621
Gás Natural	906	860	916	945	952	1.005	1.070	1.000	992	1.013	1.011	999	1.041
Produção Total	4.262	4.054	4.234	4.356	4.185	4.348	4.542	4.271	4.305	4.435	4.460	4.487	4.662

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

Estado

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Bacia

Todos

Maduro

Todos

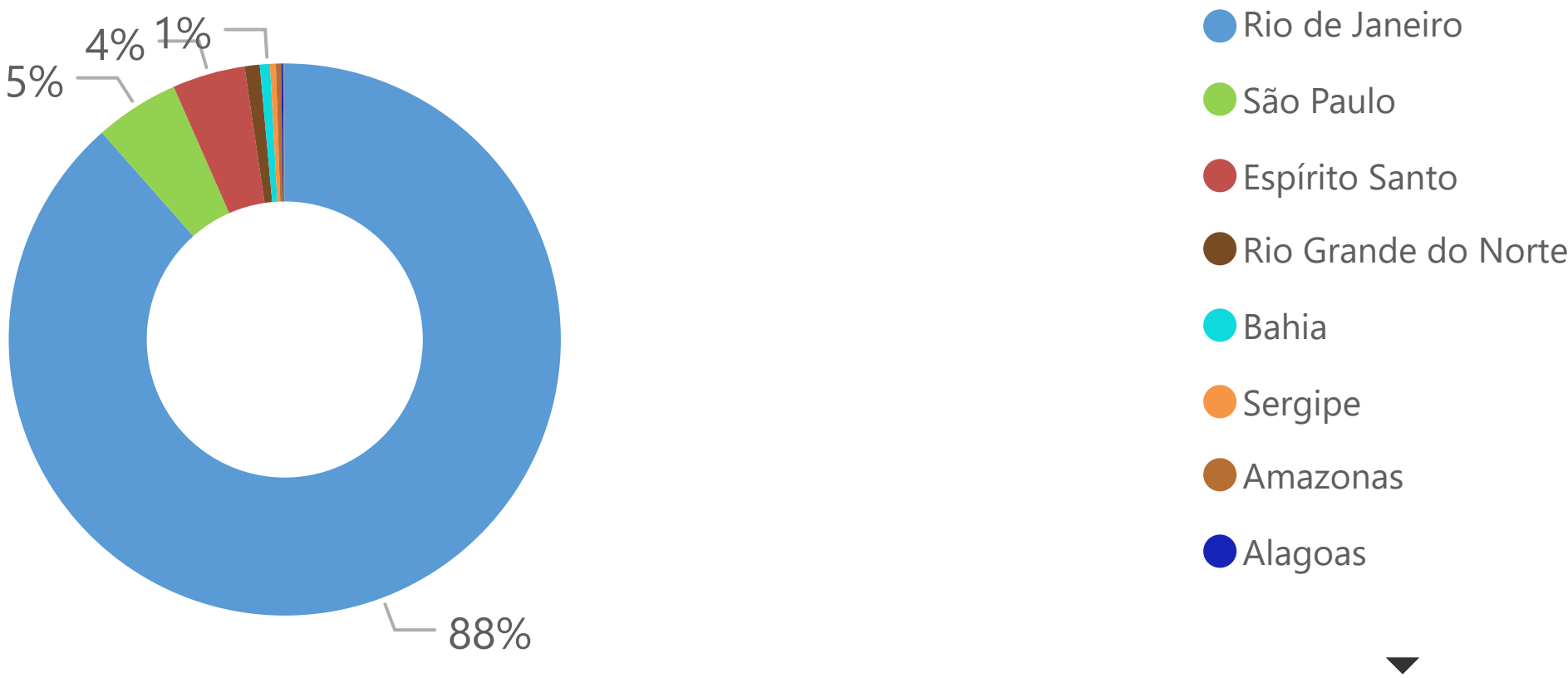
Regime Contratual

Todos

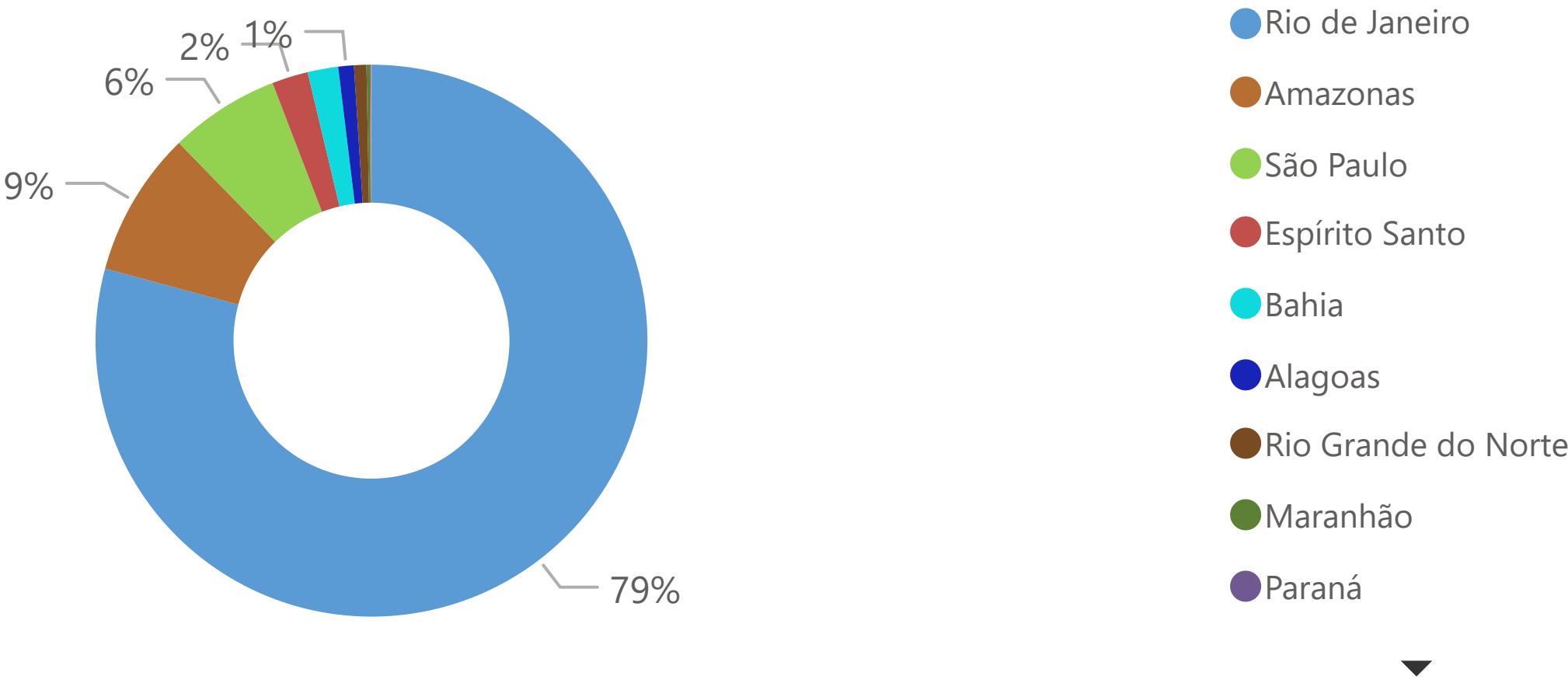
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.203.564	131.106,24	4.028.198	48
São Paulo	178.591	10.677,17	245.748	7
Espírito Santo	154.251	3.511,07	176.335	25
Rio Grande do Norte	31.972	1.202,51	39.535	68
Bahia	21.450	2.960,19	40.069	74
Sergipe	12.309	58,26	12.675	17
Amazonas	11.081	14.081,49	99.651	6
Alagoas	4.165	1.508,83	13.655	11
Paraná	2.685	106,98	3.358	2
Ceará	702	0,88	708	2
Maranhão	40	314,02	2.015	6
Total	3.620.810	165.527,64	4.661.948	266

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Maduro

Todos

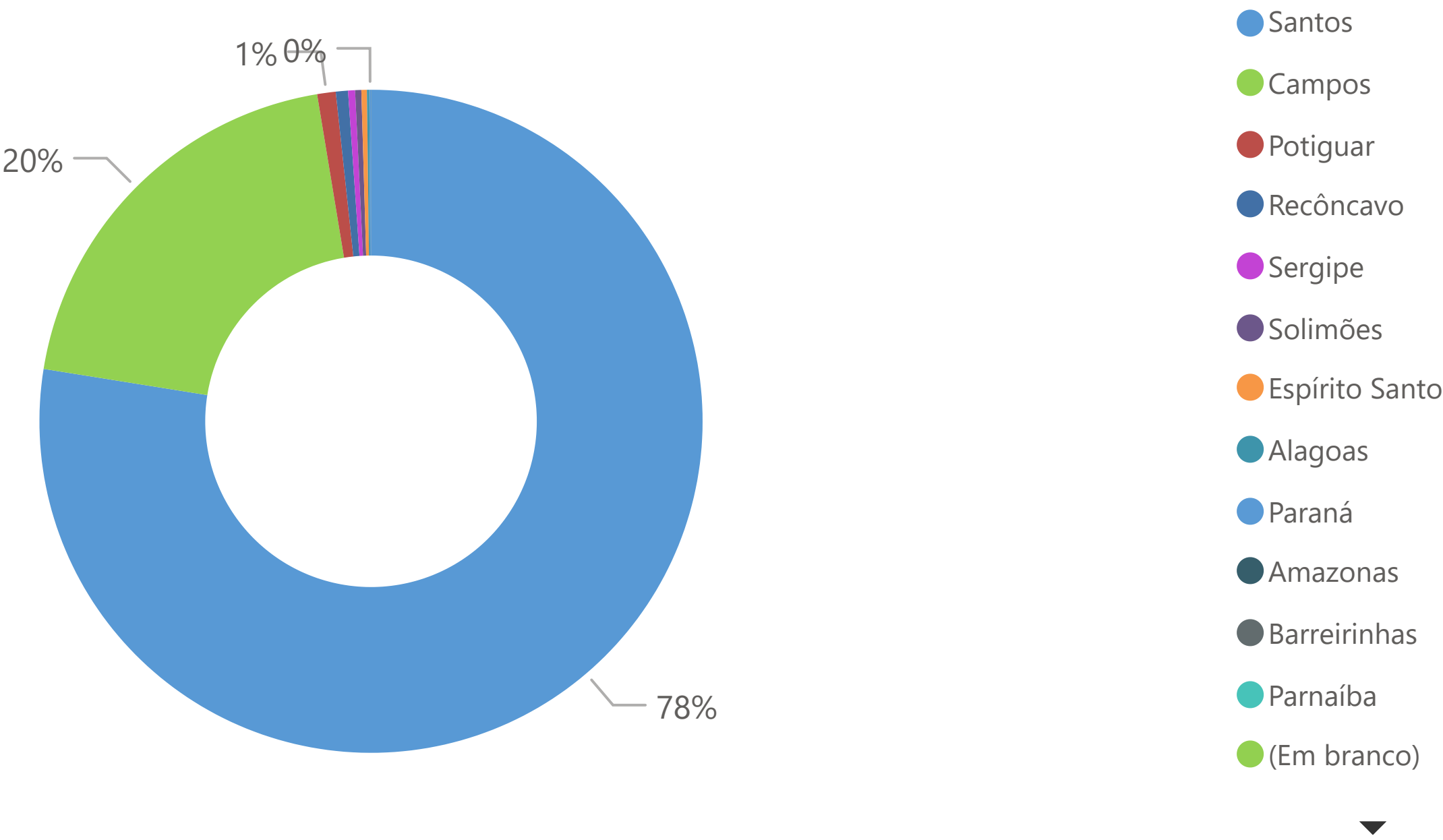
Regime Contratual

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	2.807.110	132.587	3.641.056	27
Campos	719.544	12.172	796.102	32
Potiguar	32.674	1.203	40.243	70
Recôncavo	21.450	2.934	39.907	71
Sergipe	12.309	58	12.675	17
Solimões	10.872	13.432	95.359	5
Espírito Santo	9.753	536	13.122	21
Alagoas	4.165	1.509	13.655	11
Paraná	2.685	107	3.358	2
Amazonas	209	649	4.292	1
Barreirinhas	23	3	40	1
Parnaíba	17	311	1.975	5
Tucano Sul	0	26	162	3
Total	3.620.810	165.528	4.661.948	266

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

03 - Março

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

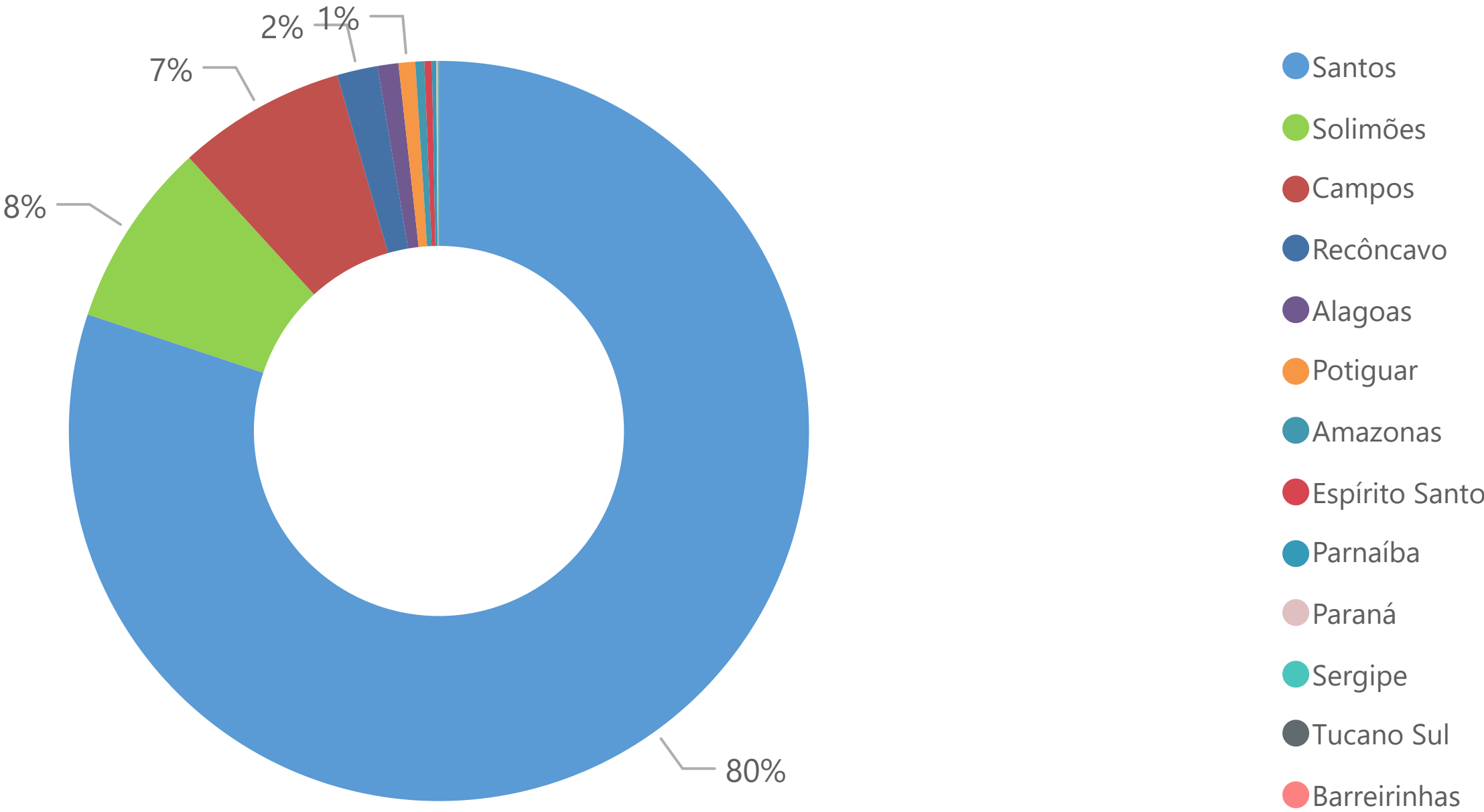
▼

Regime Contratual

Todos

▼

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

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	3.229.918	154.994,21	4.204.802
EQUINOR BRASIL	95.438	206,36	96.736
PETRO RIO JAGUAR	56.769	861,67	62.189
TOTALENERGIES EP	43.517	1.462,67	52.717
SHELL BRASIL	25.545	293,39	27.390
TRIDENT ENERGY	23.723	509,48	26.928
ENAUTA ENERGIA	23.569	173,25	24.658
PERENCO BRASIL	16.851	76,67	17.333
3R POTIGUAR	15.840	96,33	16.446
3R PETROLEUM OFF	13.156	466,13	16.087
POTIGUAR E&P S.A.	9.179	778,55	14.076
ORIGEM ALAGOAS	3.906	1.501,41	13.350
CARMO	12.104	54,56	12.447
PRIO BRAVO	10.564	30,58	10.756
3R BAHIA	3.516	994,02	9.768
KAROON BRASIL	8.601	70,17	9.042
3R RNCE	6.948	196,68	8.185
BW MAROMBA	7.317	90,37	7.886
SPE MIRANGA	1.601	759,38	6.377
ENEVA	226	960,43	6.267
SPE TIÊTA	3.998	201,68	5.266
PARANÁ XISTO	2.685	101,13	3.321
PETRORECÔNCAVO	2.107	71,72	2.558
ALVOPETRO	49	267,42	1.731
RECÔNCAVO ENERGIA SP	6	188,83	1.194
SEACREST NORTE CAP	963	19,46	1.086
SEACREST SPE CRICARÉ	500	28,38	678
PETROSYNERGY	331	10,33	396
IMETAME	348	4,46	376
CAPIXABA ENERGIA	324	7,85	373
MANDACARU ENERGIA	342	0,66	347
PETROM	175	3,25	195
BGM	173	0,26	174
NÍON ENERGIA	138	5,02	169

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
PETROBORN	0	21,87	138
SLIM DRILLING	75	0,36	78
NOVA PETRÓLEO	74	0,59	77
RECÔNCAVO E&P	50	1,03	57
PETRO-VICTORY	30	2,79	47
ENERGIZZI ENERGIAS	39	0,84	45
BARRA BONITA	0	5,84	37
PERÍCIA	33	0,14	34
ORIGEM	0	3,94	25
CREATIVE ENERGY	4	3,22	25
NTF	23	0,01	23
PHOENIX ÓLEO & GÁS	22	0,08	22
VIPETRO	15	0,03	15
GUTO & CACAL	13	0,03	13
EPG BRASIL	6	0,10	6
BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1
NORD	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,64%
PETRO RIO JAGUAR	1,57%
TOTALENERGIES EP	1,20%
SHELL BRASIL	0,71%
TRIDENT ENERGY	0,66%
ENAUTA ENERGIA	0,65%
PERENCO BRASIL	0,47%
3R POTIGUAR	0,44%
3R PETROLEUM OFF	0,36%
CARMO	0,33%
PRIO BRAVO	0,29%
POTIGUAR E&P S.A.	0,25%
KAROON BRASIL	0,24%
BW MAROMBA	0,20%
3R RNCE	0,19%
SPE TIÊTA	0,11%
ORIGEM ALAGOAS	0,11%
3R BAHIA	0,10%
PARANÁ XISTO	0,07%
PETRORECÔNCAVO	0,06%
SPE MIRANGA	0,04%
SEACREST NORTE CAP	0,03%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,01%
IMETAME	0,01%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
Total	10,80%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

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	2.233.227,30	107.972,19	2.912.351,85
SHELL BRASIL	385.754,04	19.753,50	509.999,79
TOTALENERGIES EP	164.564,99	9.120,01	221.928,13
PETROGAL BRASIL	96.074,05	4.433,98	123.962,96
CNOOC PETROLEUM	88.579,22	5.307,21	121.960,56
PPSA	109.977,69	87,29	110.526,71
CNPC BRASIL	62.536,01	4.151,04	88.645,27
EQUINOR BRASIL	57.262,83	123,82	58.041,61
REPSOL SINOPEC	43.528,89	1.887,31	55.399,70
PETRO RIO JAGUAR	48.116,54	744,07	52.796,57
PETRONAS	40.037,56	1.028,67	46.507,69
PRIO TIGRIS	38.175,22	82,54	38.694,41
EQUINOR ENERGY	25.801,87	810,99	30.902,85
TRIDENT ENERGY	23.723,37	509,48	26.927,87
QATARENERGY	16.712,56	759,04	21.486,75
ENAUTA ENERGIA	18.854,97	138,60	19.726,73
PERENCO BRASIL	16.850,99	76,67	17.333,26
PRIO BRAVO	16.075,15	98,30	16.693,46
3R POTIGUAR	15.840,08	96,33	16.445,97
POTIGUAR E&P S.A.	8.768,57	751,65	13.496,28
ORIGEM ALAGOAS	3.906,43	1.501,41	13.350,02
CARMO	12.104,06	54,56	12.447,23
3R PETROLEUM OFF	8.259,45	435,60	10.999,26
3R BAHIA	3.511,02	993,87	9.762,30
KAROON BRASIL	8.600,76	70,17	9.042,14
3R RNCE	6.947,71	196,68	8.184,81
BW MAROMBA	7.317,37	90,37	7.885,80
ONGC CAMPOS	6.897,04	79,21	7.395,28
SPE MIRANGA	1.600,56	759,38	6.376,90
ENAUTA	5.875,25	67,48	6.299,68
ENEVA	225,94	960,43	6.266,88
SPE TIÊTA	3.995,08	201,61	5.263,14
NOVA TÉCNICA	4.896,07	30,53	5.088,13
WESTLAWN ENERGIA	4.713,74	34,65	4.931,68
PARANÁ XISTO	2.684,82	101,13	3.320,93
PETRORECÔNCAVO	2.106,63	71,72	2.557,73
ALVOPETRO	48,82	267,42	1.730,82

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
RECÔNCAVO	6,29	188,83	1.194,01
ENERGIA SP			
SEACREST NORTE	963,34	19,46	1.085,76
CAP			
PRIO	1.067,75	1,77	1.078,88
SHB	572,39	27,14	743,06
SEACREST SPE	499,98	28,38	678,48
CRICARÉ			
PETROSYNERGY	331,43	10,33	396,41
CAPIXABA ENERGIA	324,00	7,85	373,36
3R PESCADA	70,82	44,14	348,47
PETROM	174,78	3,25	195,24
IMETAME	173,89	2,23	187,93
IPI	173,89	2,23	187,93
MANDACARU	179,99	0,43	182,68
ENERGIA			
NÍON ENERGIA	137,86	5,02	169,42
PETROBORN	0,00	21,87	137,59
BGM	117,56	0,16	118,56
NOVA PETRÓLEO	73,54	0,59	77,22
RECÔNCAVO E&P	50,37	1,03	56,83
CAMPO PETRÓLEO	55,00	0,10	55,61
PETRO-VICTORY	29,55	2,79	47,12
ENERGIZZI ENERGIAS	39,38	0,84	44,66
GEOPAR - GEOSOL	41,15	0,22	42,51
BARRA BONITA	0,22	5,84	36,97
SLIM DRILLING	34,23	0,14	35,14
ORIGEM	0,00	3,94	24,77
CREATIVE ENERGY	4,23	3,22	24,51
PHOENIX ÓLEO & GÁS	21,78	0,08	22,26
ANDORINHA	16,62	0,07	17,07
PETRÓLEO			
PERÍCIA	16,62	0,07	17,07
VIPETRO	14,63	0,03	14,85
GUTO & CACAL	12,61	0,03	12,77
NTF	11,26	0,00	11,28
EPG BRASIL	5,57	0,10	6,22
GEOFLUX	5,63	0,00	5,64
NEWO	5,63	0,00	5,64
SONANGOL	4,67	0,15	5,59
GUANAMBI			
BRASIL REFINARIAS	1,05	0,00	1,06
NORD	1,01	0,00	1,02

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
21.419,06	1.296,38	29.573,06

Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Empresa

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

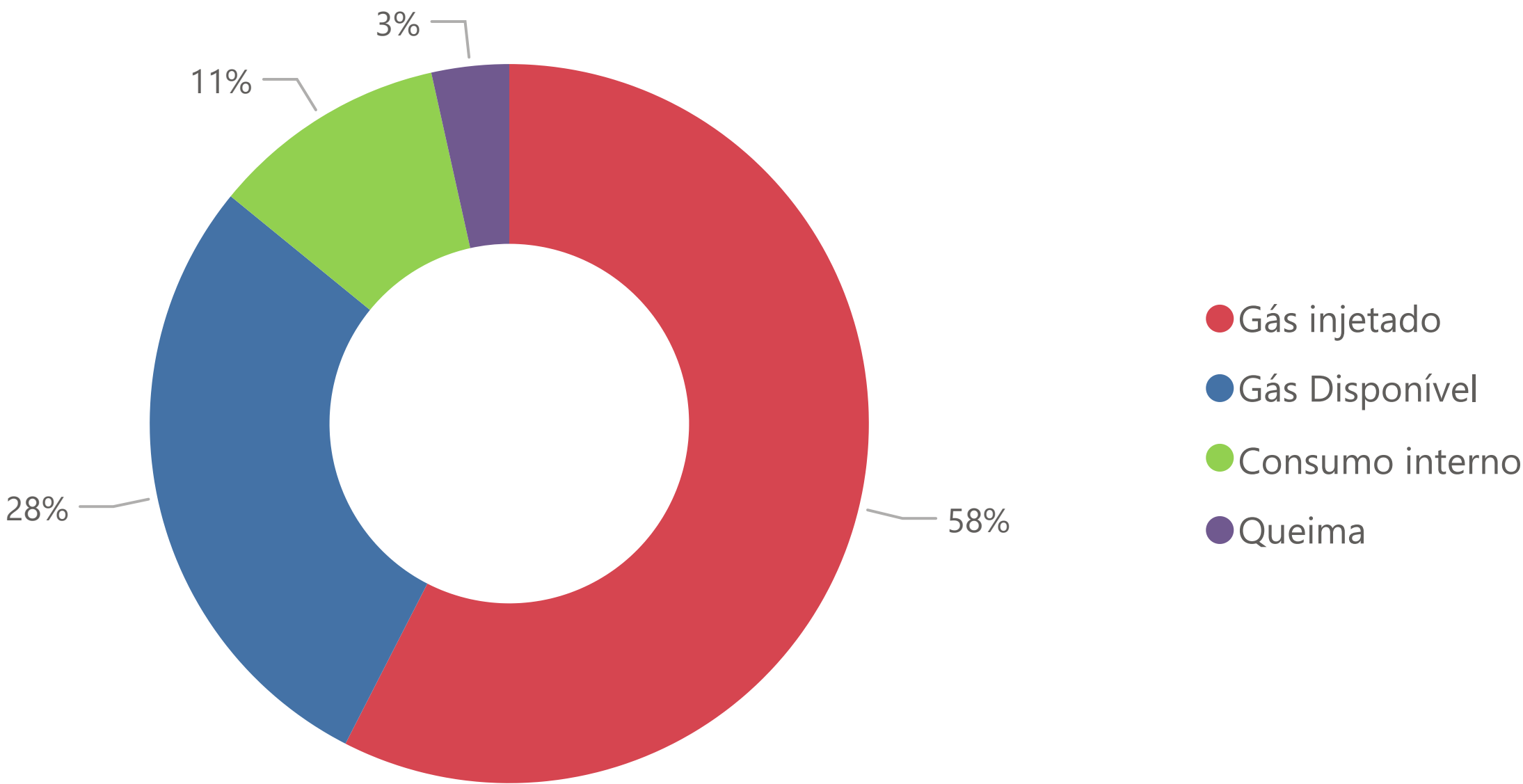
Regime Contratual

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	11.066	4.277	28.758	88.486	60.990	132.587	101.141
Solimões	417	56	6.604	6.355	6.355	13.432	13.410
Campos	5.224	1.146	5.802	0	0	12.172	11.950
Recôncavo	133	64	2.367	371	369	2.934	2.915
Alagoas	22	9	1.477	0	0	1.509	1.499
Potiguar	365	98	739	1	1	1.203	1.199
Amazonas	1	4	644	0	0	649	649
Espírito Santo	273	51	212	0	0	536	529
Parnaíba	8	16	287	0	0	311	311
Paraná	68	2	38	0	0	107	107
Sergipe	4	40	0	15	15	58	56
Tucano Sul	0		26	0	0	26	26
Barreirinhas		3	0	0	0	3	3
Camamu			0	0	0		0
Ceará			0	0	0		0
Total	17.582	5.765	46.953	95.228	67.730	165.528	133.794

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

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) Pré Sal	Petróleo (bbl/d) Pós Sal	Gás natural (Mm³/d) Pré Sal	Gás natural (Mm³/d) Pós Sal	Produção (boe/d) Pré Sal	Produção (boe/d) Pós Sal
<div>+ Tupi</div>	780.053	0	39.151	0	1.026.306	0
<div>+ Búzios</div>	715.042	0	31.349	0	912.222	0
<div>+ Mero</div>	454.416	0	29.949	0	642.788	0
<div>+ Sépia</div>	128.317	0	5.272	0	161.479	0
<div>+ Sapinhoá</div>	119.947	0	5.717	0	155.905	0
<div>+ Atapu</div>	127.106	0	4.542	0	155.673	0
<div>+ Berbigão</div>	119.061	0	2.798	0	136.660	0
<div>+ Itapu</div>	77.476	0	1.082	0	84.280	0
<div>+ Itapu_Eco</div>	72.358	0	1.010	0	78.712	0
<div>+ Jubarte</div>	60.194	58.760	2.123	559	73.544	62.278
<div>+ Sul de Tupi</div>	46.258	0	2.103	0	59.486	0
<div>+ Lapa</div>	43.517	0	1.463	0	52.717	0
<div>+ Oeste de Atapu</div>	26.395	0	943	0	32.327	0
<div>+ Anc_Mero</div>	16.481	0	1.086	0	23.314	0
<div>+ Sul de Berbigão</div>	14.818	0	1.315	0	23.087	0
<div>+ Sépia Leste</div>	17.616	0	724	0	22.168	0
<div>+ Marlim Leste</div>	18.475	26.609	355	326	20.707	28.662
<div>+ Barracuda</div>	9.780	12.481	185	284	10.947	14.268
<div>+ Caratinga</div>	9.028	1.615	171	36	10.105	1.839
<div>+ Marlim</div>	8.021	50.302	229	784	9.459	55.237
<div>+ Tambuatá</div>	4.615	0	202	0	5.888	0
<div>+ Voador</div>	4.169	0	119	0	4.916	0
<div>+ Anc_Tupi</div>	3.465	0	158	0	4.456	0
<div>+ Sudoeste de Sapinhoá</div>	2.707	0	129	0	3.518	0
<div>+ Noroeste de Sapinhoá</div>	1.574	0	75	0	2.046	0
<div>+ Anc_Norte_Atapu</div>	1.472	0	53	0	1.803	0
<div>+ Nordeste de Sapinhoá</div>	328	0	16	0	426	0
<div>+ Espadim</div>	290	0	8	0	342	0
<div>+ Marlim Sul</div>	228	63.817	4	1.099	254	70.731
Total	2.883.207	213.584	132.330	3.089	3.715.536	233.015

Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

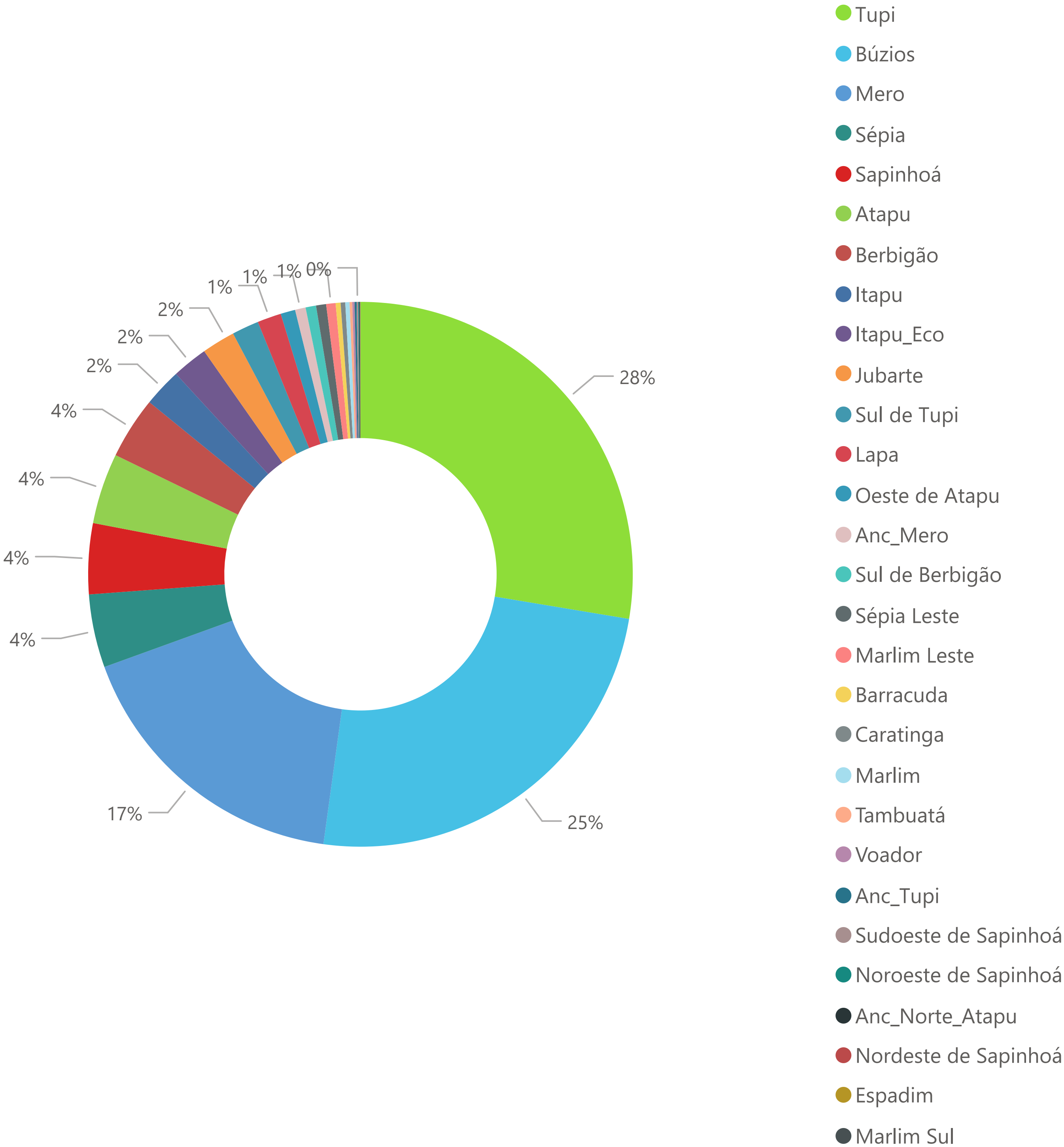
Marginal

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

Campo

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Ambiente

Todos

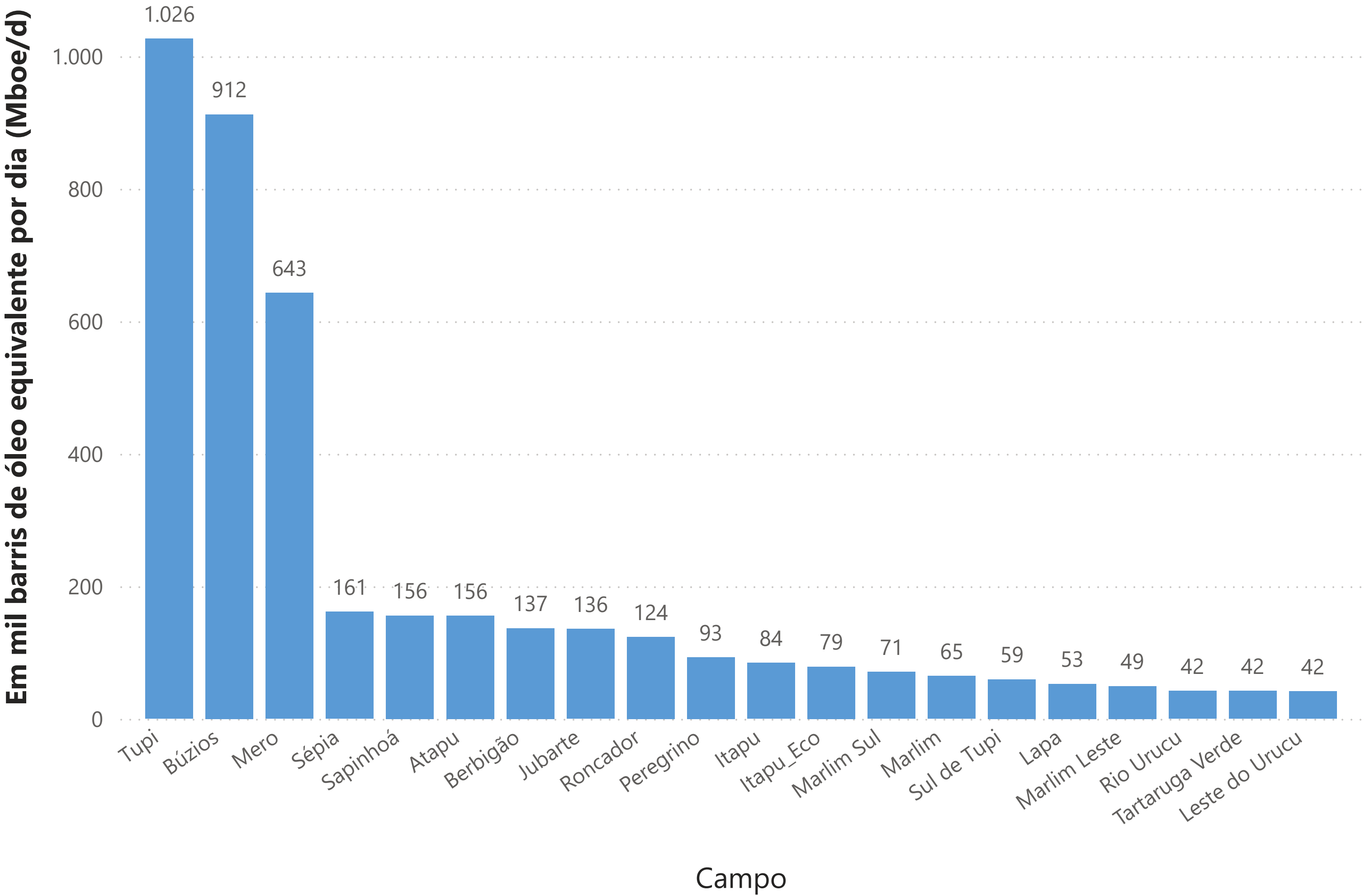
Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

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	50.435
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	49.259
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.496
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.638
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.486
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.317
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.076
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.022
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.656
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.564
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.431
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.243
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.329
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.670
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.683
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	39.174
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	38.037
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	37.903
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.884
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.067
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	36.394
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.017
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	34.597
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.105
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.732
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.580
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.470
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	31.428
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	30.840
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	29.614

Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

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-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.008
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.833
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.812
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.792
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.783
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.686
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.485
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.265
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.210
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	2.021
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.020
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.013
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.948
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.922
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.889
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.862
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.834
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.829
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.823
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.708
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.674
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.674
7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.631
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.625
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.613
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.600
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.546
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.542
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.542
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.426

Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

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	64.336
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.235
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	60.764
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.476
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.070
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.989
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.927
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.227
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	57.303
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.168
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.779
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	56.552
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.766
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	53.532
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.136
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.379
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.847
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.929
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.214
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.856
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.800
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.394
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	42.622
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.639
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	41.328
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	41.242
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.193
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.031
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.981
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.823

Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

Campo

Todos

Marginal

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

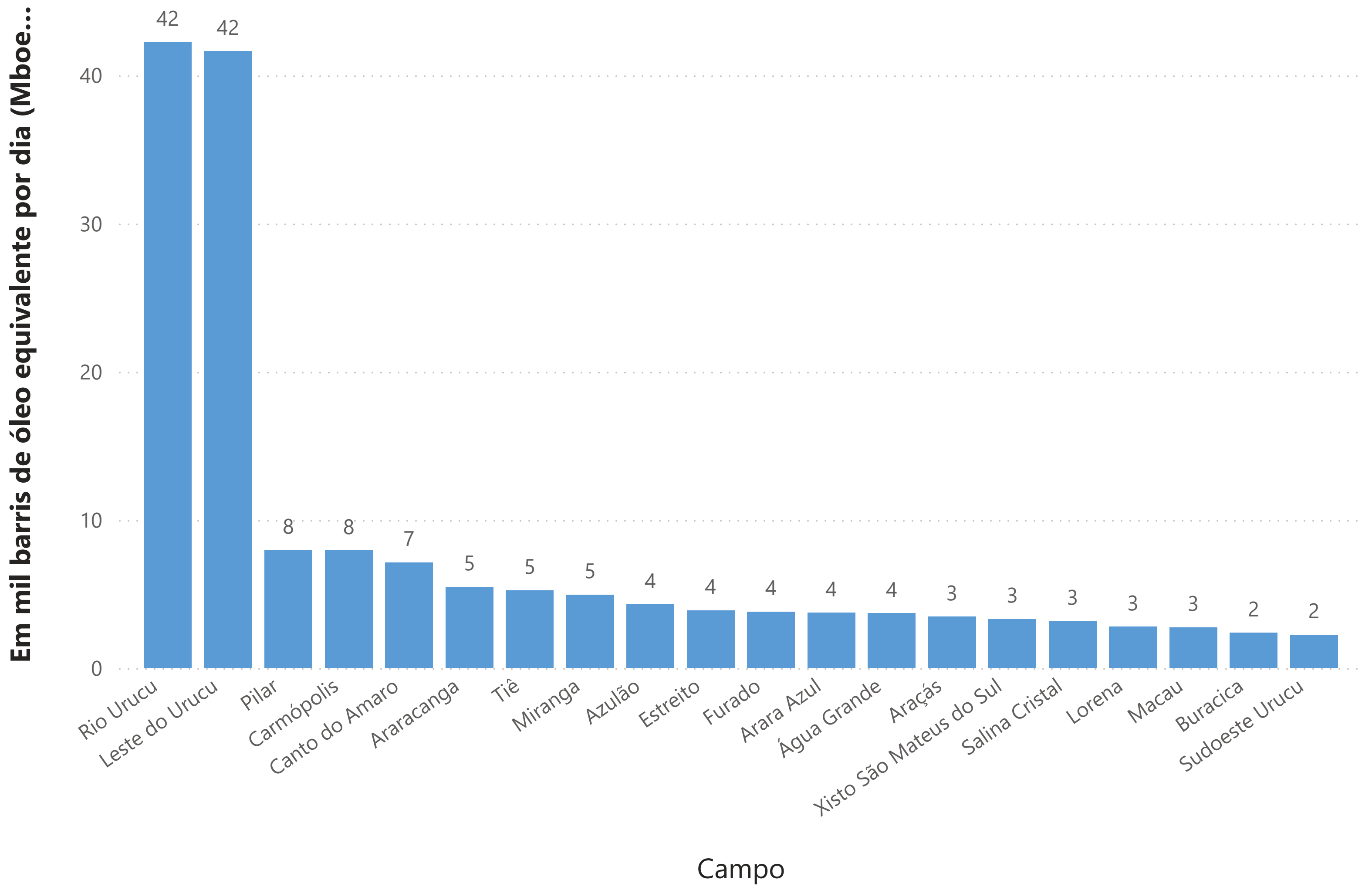
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

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	1.417
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.153
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.132
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	1.018
8-TIE-9D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	504
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	482
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	472
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	427
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	412
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	374
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	358
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	352
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	345
7-PIR-272D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	336
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	295
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	277
7-MA-34D-RN	Macau	Potiguar	Terra	260
7-RIP-6-ES	Rio Ipiranga	Espírito Santo	Terra	256
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	248
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	237
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	235
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	233
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	221
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	208
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	205
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	204
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	203
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	201
7-SUC-6D-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	200

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	574
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	567
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	501
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	412
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	411
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	385
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	375
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	370
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	370
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	354
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	354
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	343
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	343
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	338
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	333
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	332
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	328
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	327
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	325
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	271
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	262
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	258
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	255
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	250
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	247
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	240
1-IMT-1-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	217

Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

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 Sepetiba	174.544	11.513	246.958	5	Anc_Mero / Mero
FPSO Guanabara	174.465	11.518	246.909	6	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	156.017	6.505	196.933	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	156.161	5.993	193.854	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	154.974	5.538	189.804	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Carioca (Mv-30)	145.933	5.996	183.647	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 67 (P-67)	138.643	5.751	174.815	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 76	133.164	6.285	172.696	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 71	149.834	2.092	162.993	5	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 68	133.879	4.113	159.747	10	Berbigão / Sul De Berbigão
FPSO Cidade de Itaguaí	113.148	7.405	159.725	8	Tupi
FPSO Cidade de Maricá	126.696	5.108	158.827	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 75 (P-75)	108.091	5.927	145.369	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 74 (P-74)	115.788	4.632	144.922	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 69	110.470	5.052	142.246	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	105.499	5.733	141.560	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	87.698	5.412	121.742	8	Tupi
FPSO Marechal Duque de Caxias	79.232	5.171	111.759	2	Anc_Mero / Mero
Petrobras 66 (P-66)	73.886	3.781	97.666	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	73.737	3.169	93.668	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	70.562	3.524	92.727	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	65.640	1.626	75.870	14	Jubarte
FPSO Cidade de São Paulo	53.993	2.412	69.167	5	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Almirante Tamandaré	50.435	2.210	64.336	1	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Pioneiro de Libra	42.656	2.833	60.476	1	Anc_Mero / Mero
Polo Arara	6.032	7.583	53.725	35	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	49.604	561	53.134	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Cidade de Caraguatatuba	43.517	1.463	52.717	3	Lapa
Petrobras 52	39.930	714	44.422	14	Roncador
Peregrino C	42.927	149	43.862	7	Peregrino / Pitangola

Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	2.611
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	592
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	534
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	228
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	197
Atlanta	Santos	Mar	ENAUTA ENERGIA	173
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	157
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	130
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	65
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	54
Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	50
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	49
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	48
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	42
Golfinho	Espírito Santo	Mar	BW MAROMBA	40
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	39
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	34
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	34
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	33
Berbigão	Santos	Mar	PETROBRAS	32
Total				5.144

Filtros:

Ano

2025

▼

Nome Mes

03 - Março

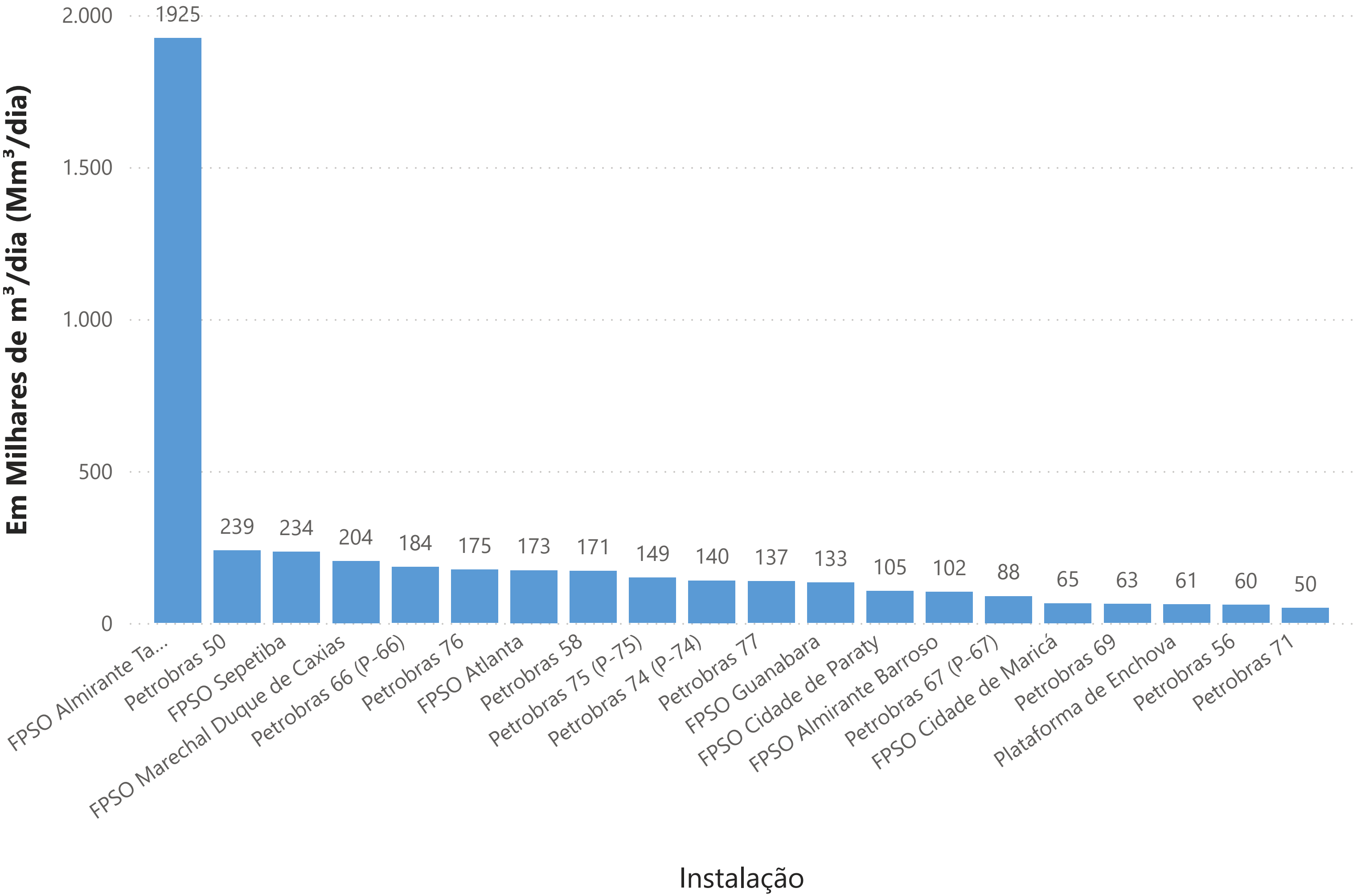
▼

Instalação

Todos

▼

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



Filtros:

Ano

2025

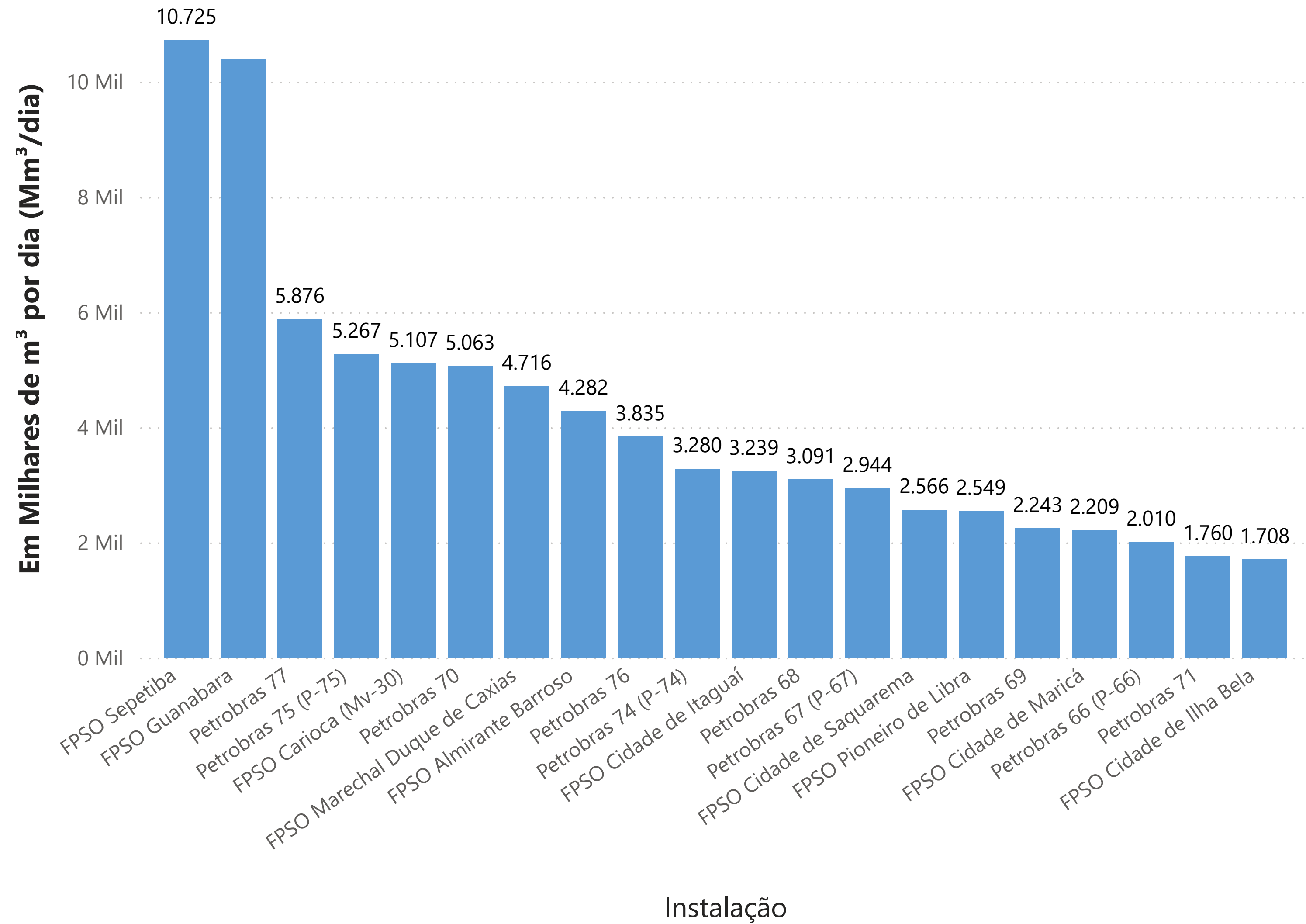
Mês

03 - Março

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

03 - Março

▼

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
Petrobras 66 (P-66)	71.513,67	3014,92%	3.682,05	3729,18 %	94.673,05	3163,12%
FPSO Almirante Tamandaré	32.889,71	187,46%	1.445,35	188,99%	41.980,68	187,79%
Petrobras 68	86.505,56	182,60%	2.567,49	166,16%	102.654,56	179,80%
FPSO Anita Garibaldi	19.709,21	138,33%	372,69	138,49%	22.053,34	138,34%
FPSO Anna Nery	16.813,82	129,80%	298,75	139,35%	18.692,89	130,70%
Plataforma de Carapeba-III	552,82	54,45%	9,24	128,06%	610,94	57,60%
Plataforma de Vermelho-I	2.572,93	58,99%	-1,86	-5,78%	2.561,24	56,12%
Plataforma de Carapeba-II	540,57	32,74%	0,39	4,58%	543,03	31,86%
Petrobras 62	1.240,66	7,99%	742,51	97,59%	5.910,91	29,10%
FPSO Marechal Duque de Caxias	17.663,52	28,69%	1.170,47	29,26%	25.025,55	28,85%
Petrobras 43	3.004,09	27,08%	33,15	11,57%	3.212,60	24,91%
FPSO Sepetiba	23.229,62	15,35%	1.442,76	14,33%	32.304,34	15,05%
Petrobras 52	4.514,82	12,75%	156,24	28,00%	5.497,54	14,12%
FPSO Espírito Santo	2.810,44	12,36%	54,78	22,96%	3.155,02	13,02%
Petrobras 56	1.392,08	8,86%	16,93	5,56%	1.498,58	8,50%
Plataforma de Pargo-1A	326,81	7,40%	-2,37	-14,70%	311,87	6,91%
Petrobras 76	5.150,48	4,02%	757,35	13,70%	9.914,10	6,09%
FPSO Cidade de Mangaratiba	3.560,49	4,23%	358,79	7,10%	5.817,21	5,02%
Petrobras 54	796,20	3,74%	26,68	11,79%	964,01	4,24%
Petrobras 51	765,25	3,40%	35,17	10,65%	986,45	4,01%
Petrobras 63	119,06	4,06%	-0,08	-0,43%	118,55	3,89%
FPSO_Osx3	200,59	3,90%	-1,10	-11,05%	193,68	3,72%
Petrobras 71	3.784,81	2,59%	87,99	4,39%	4.338,28	2,73%
Peregrino C	1.090,13	2,61%	-11,44	-7,15%	1.018,16	2,38%
Polvo A	94,08	1,83%	-1,84	-7,80%	82,52	1,56%
FPSO Carioca (Mv-30)	1.565,39	1,08%	138,29	2,36%	2.435,18	1,34%
Peregrino A	503,73	1,18%	0,98	2,02%	509,86	1,19%
Petrobras 69	1.359,39	1,25%	18,04	0,36%	1.472,83	1,05%
Plataforma de Enchova	-137,12	-1,96%	34,81	12,47%	81,83	0,94%
Petrobras 67 (P-67)	666,65	0,48%	118,66	2,11%	1.412,99	0,81%
Petrobras 08	69,42	0,87%	-2,27	-3,03%	55,11	0,65%
FPSO Cidade de Ilha Bela	-408,94	-0,58%	143,12	4,23%	491,23	0,53%
FPSO Cidade de Anchieta	-82,33	-0,40%	34,18	4,57%	132,67	0,52%
Petrobras 70	215,66	0,14%	9,78	0,18%	277,20	0,15%
Total	304.593,30	19,38%	13.735,66	23,24%	390.988,00	20,12%

Filtros:

Ano

2025

Mês

03 - Março

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 68	01/03/2025	03/03/2025	2	Extraordinária	Berbigão/Sul de Berbigão
Petrobras 53	02/03/2025	10/03/2025	8	Programada	Marlim Leste
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	06/03/2025	07/03/2025	1	Não-programada	Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	07/03/2025	26/03/2025	19	Programada	Baúna
FPSO ESPIRITO SANTO	08/03/2025	10/03/2025	2	Não-programada	Ostra/Argonauta/Abalone
FPSO ATLANTA	09/03/2025	11/03/2025	2	Não-programada	Atlanta
Plataforma 3R-2	12/03/2025	16/03/2025	4	Não-programada	Papa-Terra
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	15/03/2025	18/03/2025	3	Extraordinária	Anc_Mero/Mero
Petrobras 40	16/03/2025	18/03/2025	2	Extraordinária	Marlim Sul/Marlim Leste
FPSO Guanabara	28/03/2025	29/03/2025	1	Não-programada	Anc_Mero/Mero
PLATAFORMA DE PAMPO 1	29/03/2025	19/04/2025	21	Programada	Linguado/Pampo

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 68	01/03/2025	03/03/2025	2	Extraordinária	Berbigão/Sul de Berbigão
Petrobras 66	02/02/2025	06/03/2025	32	Programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	06/03/2025	07/03/2025	1	Não-programada	Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
FPSO ESPIRITO SANTO	08/03/2025	10/03/2025	2	Não-programada	Ostra/Argonauta/Abalone
Petrobras 53	02/03/2025	10/03/2025	8	Programada	Marlim Leste
FPSO ATLANTA	09/03/2025	11/03/2025	2	Não-programada	Atlanta
Plataforma 3R-2	12/03/2025	16/03/2025	4	Não-programada	Papa-Terra
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	15/03/2025	18/03/2025	3	Extraordinária	Anc_Mero/Mero
Petrobras 40	16/03/2025	18/03/2025	2	Extraordinária	Marlim Sul/Marlim Leste
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	07/03/2025	26/03/2025	19	Programada	Baúna
FPSO Guanabara	28/03/2025	29/03/2025	1	Não-programada	Anc_Mero/Mero