

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

02 - Fevereiro

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 **Fevereiro** 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 **50** 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 **3,488** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **158.764** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,487** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



Índice

- 1.01) Observações sobre a Produção do...
- 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 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
- 4.12) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas
- 4.13) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima
- 4.14) Variação Mensal por Instalação Marítima



02 - Fevereiro

2025

02/2025

Número - 174

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,488** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **1,1%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **1,2%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,0°** sendo **2,1%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^{\circ}$ API), **88,6%** óleo médio ($= 22^{\circ}$ API e $< 31^{\circ}$ API) e **9,3%** óleo pesado ($< 22^{\circ}$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **158,76** milhões m³/d.
- Variou em **-1,2%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **6,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,9%**
- Disponibilizado ao mercado **48,54** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,91** milhões de m³/d.
- A queima variou em **9,7%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-7,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,4%** do petróleo e **87,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,26%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,8%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.479** poços, sendo **527** marítimos e **5.952** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **162** poços, foi de **2,740** milhões de bbl/d de petróleo e **126,02** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,532** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **1,8%** em relação ao mês anterior e uma variação de **5,9%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **78,8%** 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.



02 - Fevereiro

2025

02/2025

Número - 174

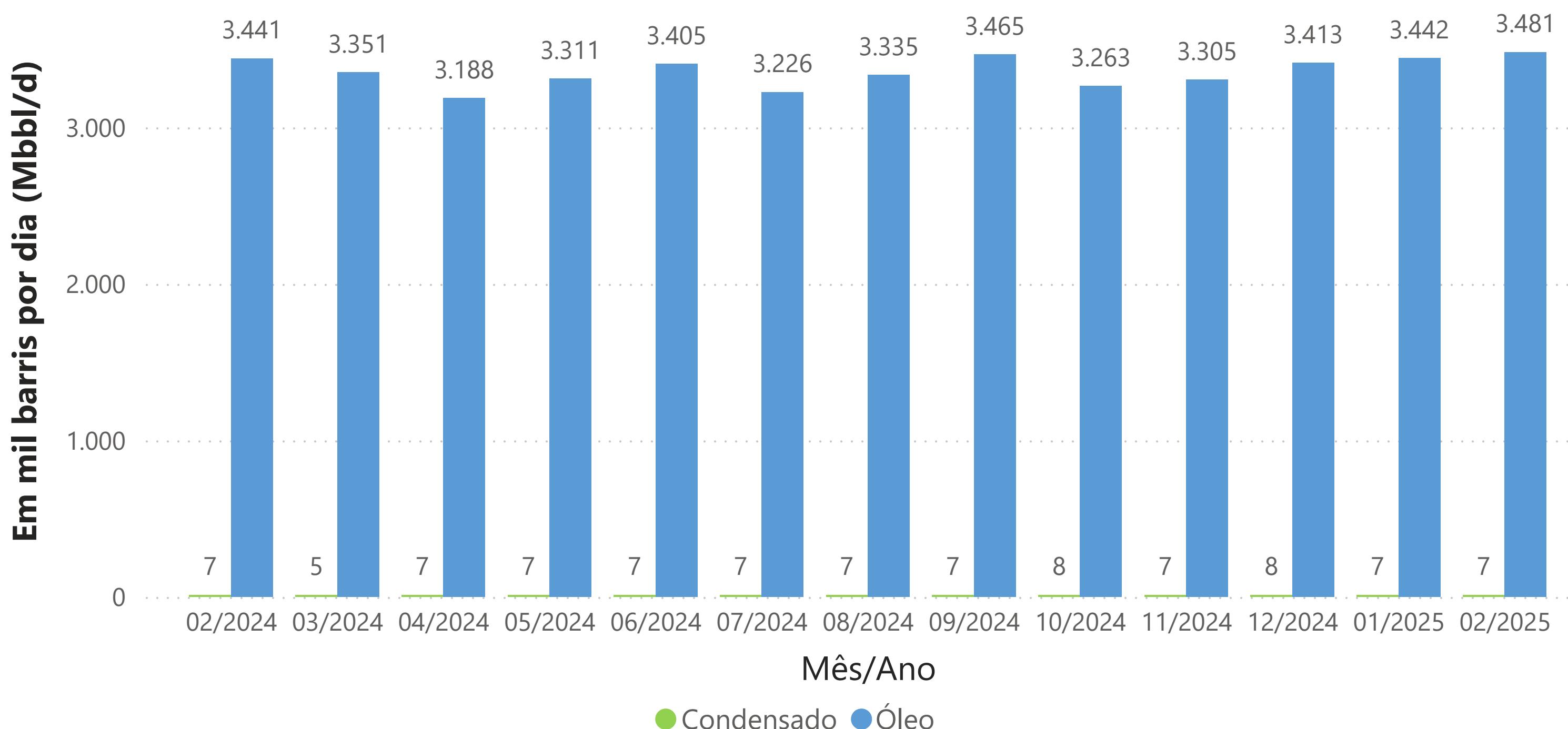
DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: **Tupi**
na Bacia de **Santos**
com média de produção de: **760,73** mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: **Tupi**
na Bacia de **Santos**
com média de produção de: **38,17** milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: **Estreito**
na Bacia de **Potiguar**
com um total de: **796** poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: **Tupi**
na Bacia de **Santos**
com o total de: **61** poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: **FPSO Guanabara**
Campo de **Anc_Mero / Mero**
Com total de produção de: **183.584** bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: **FPSO Guanabara**
No Campo de **Anc_Mero / Mero**
Com total de produção de: **12,03** 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)

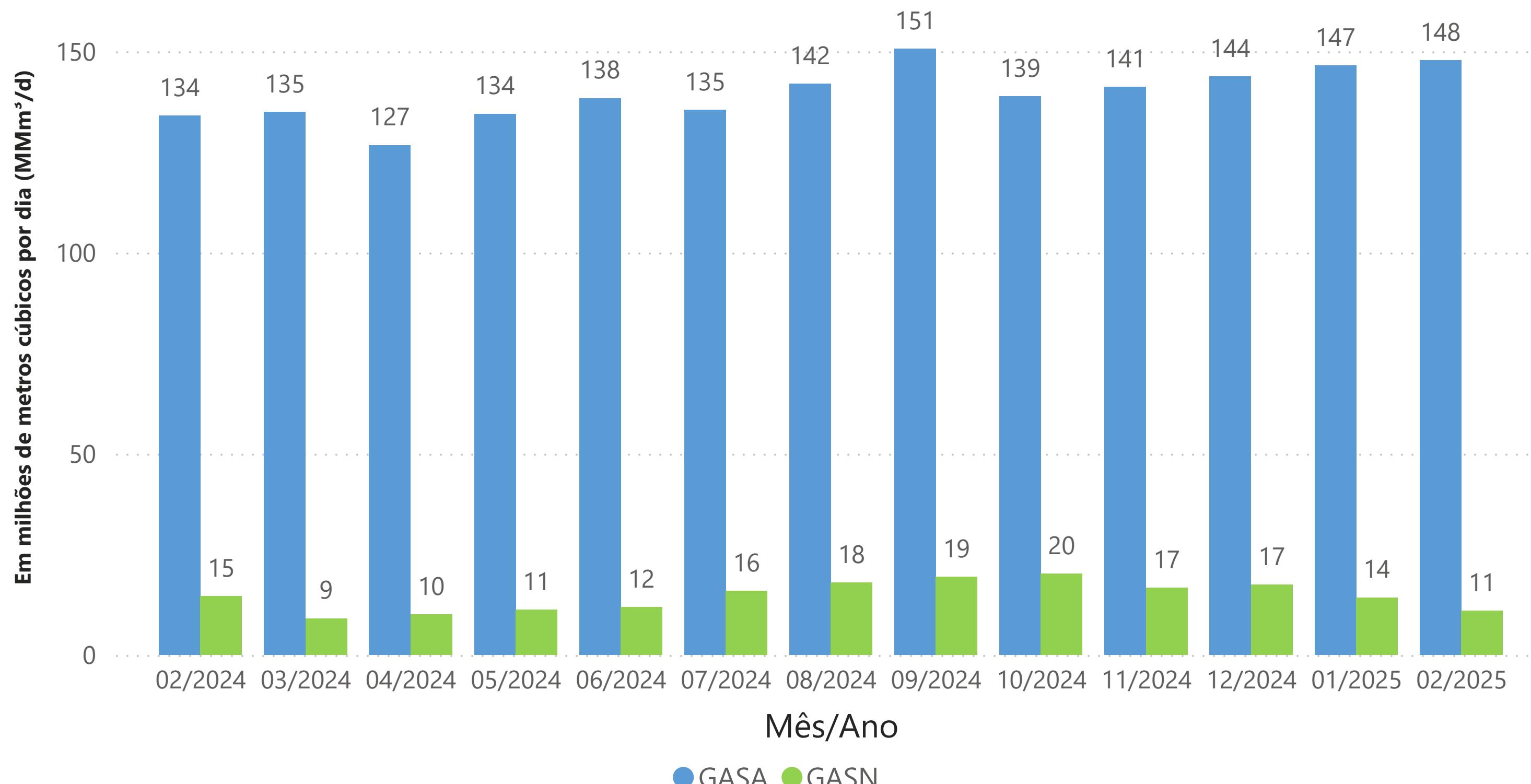
	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025
Condensado	7	5	7	7	7	7	7	7	7	8	7	8	7
Óleo	3.441	3.351	3.188	3.311	3.405	3.226	3.335	3.465	3.263	3.305	3.413	3.442	3.481
Petróleo	3.448	3.356	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488



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)



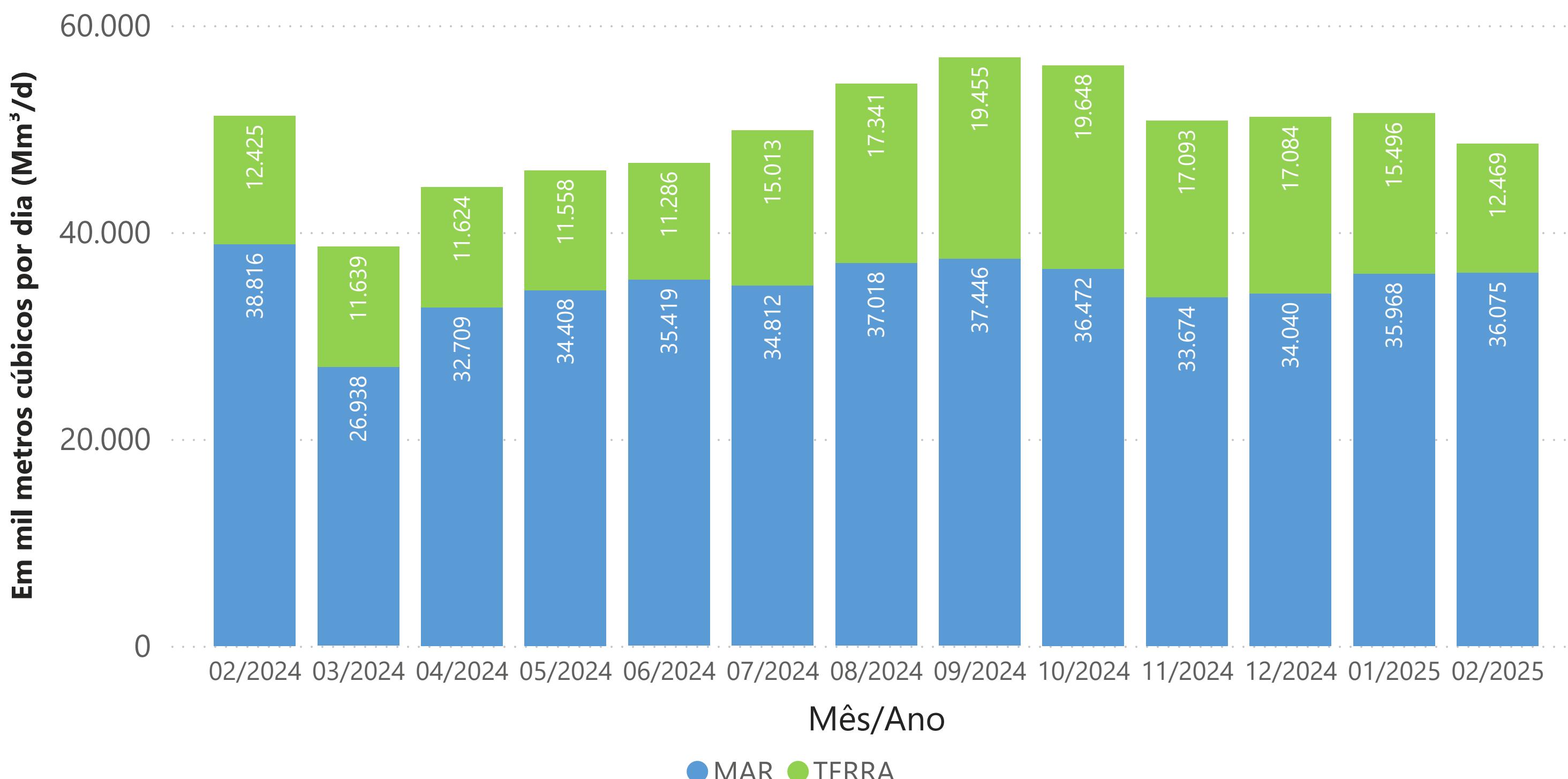
Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm³/d)

	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025
GASA	134	135	127	134	138	135	142	151	139	141	144	147	148
GASN	15	9	10	11	12	16	18	19	20	17	17	14	11
Gás Total	149	144	137	146	150	151	160	170	159	158	161	161	159

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)



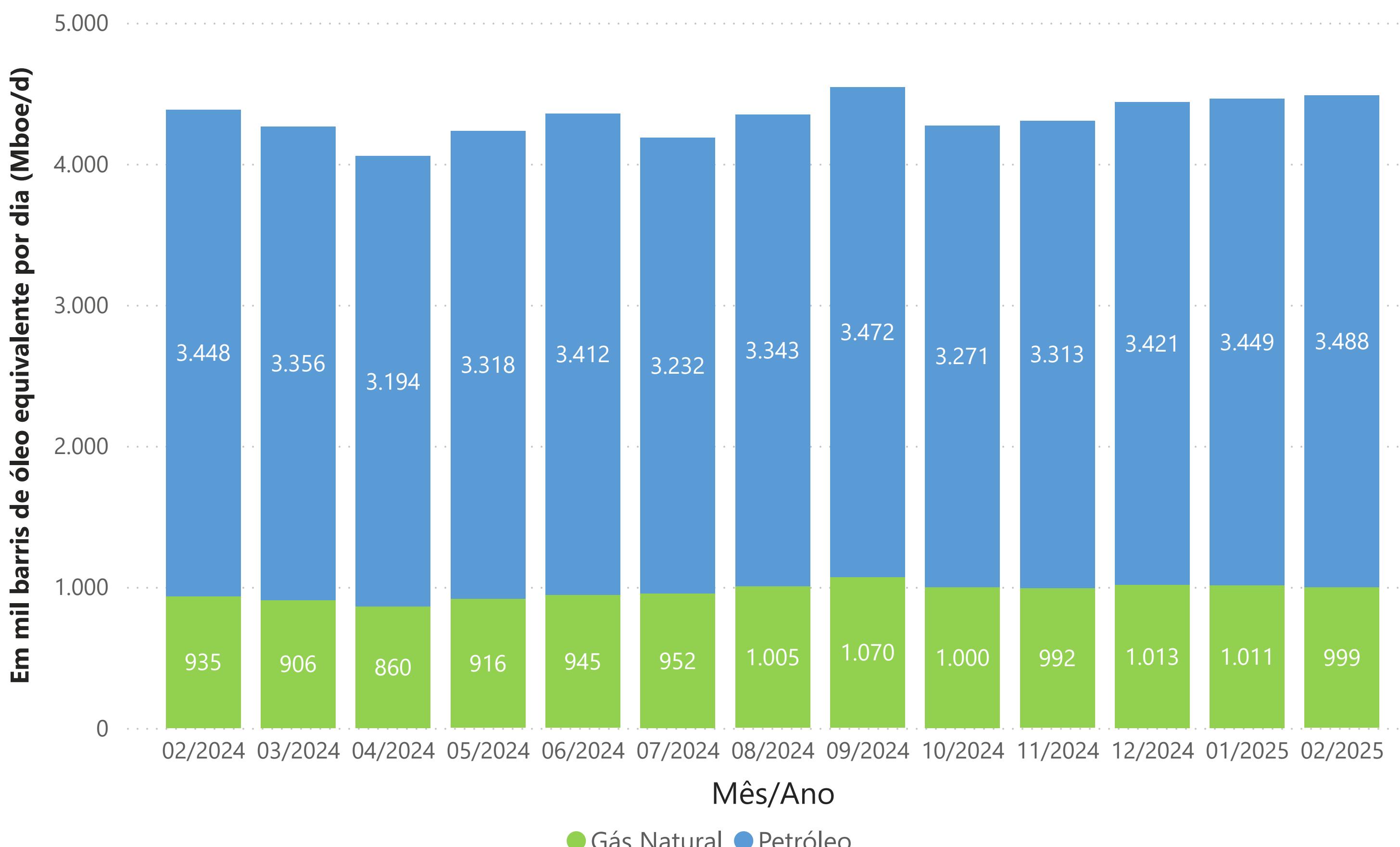
Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Injeção	Disponível	Produção	Aproveitamento	Injeção descontando CO ₂	Produção descontando CO ₂
02/2024	16.455	5.285	75.653	51.241	148.635	96,5%	75.630	124.393
03/2024	15.912	5.618	83.874	38.578	143.982	96,1%	83.854	119.402
04/2024	15.144	3.971	73.277	44.333	136.725	97,1%	73.257	115.152
05/2024	15.838	3.547	80.281	45.965	145.631	97,6%	80.260	120.891
06/2024	16.173	3.052	84.245	46.705	150.175	98,0%	84.224	125.026
07/2024	15.628	3.380	82.543	49.825	151.376	97,8%	82.526	125.769
08/2024	15.260	3.610	86.579	54.360	159.808	97,8%	86.562	132.529
09/2024	16.009	3.633	93.497	56.901	170.040	97,9%	93.476	140.278
10/2024	15.415	3.581	83.834	56.121	158.950	97,8%	83.814	131.589
11/2024	15.645	6.208	85.117	50.767	157.736	96,1%	85.095	128.803
12/2024	16.565	5.651	87.787	51.124	161.127	96,5%	87.764	131.849
01/2025	17.034	4.475	87.787	51.464	160.761	97,2%	87.766	130.972
02/2025	17.045	4.908	88.267	48.543	158.764	96,9%	88.242	128.636

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)



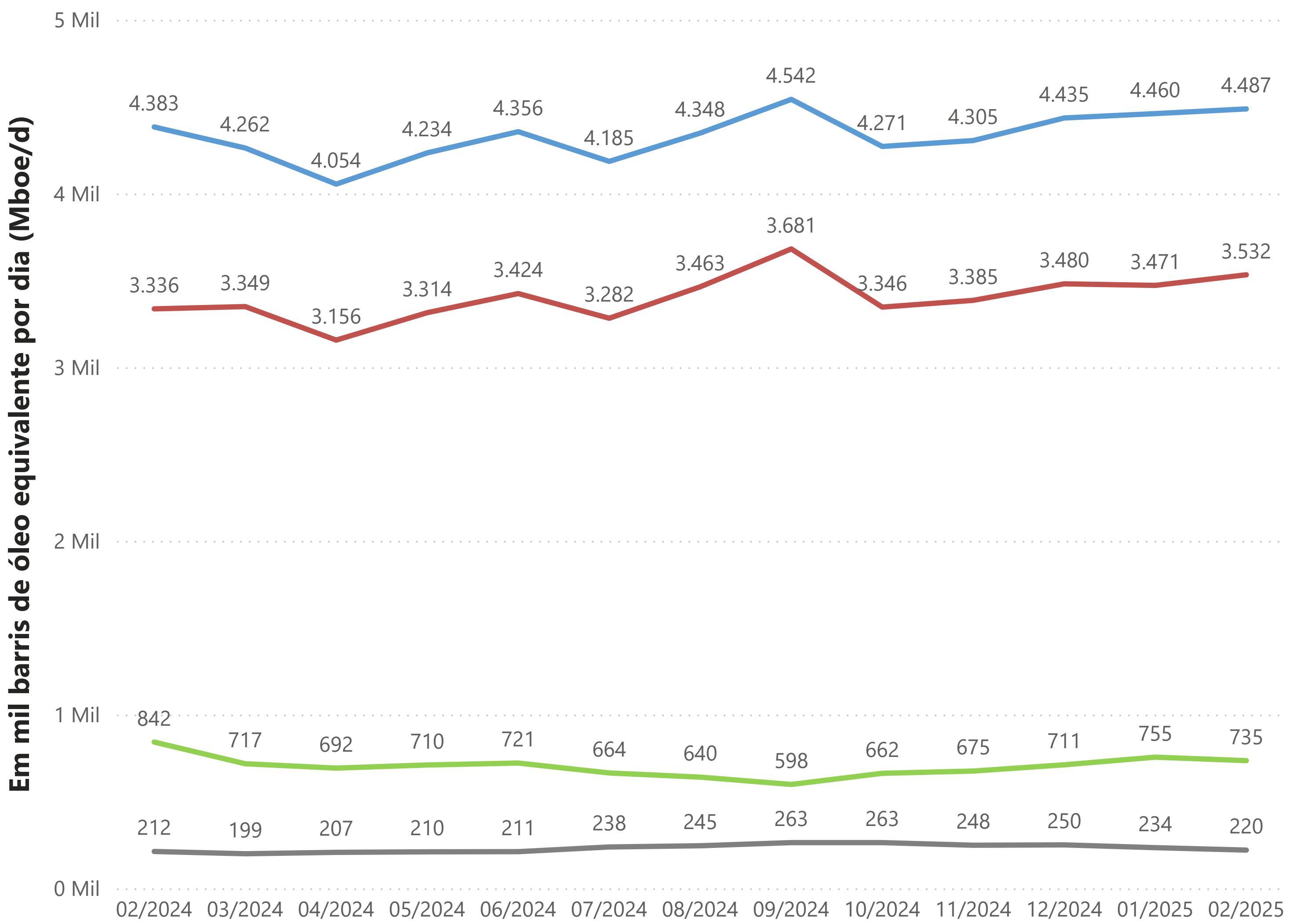
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025
Petróleo	3.448	3.356	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488
Gás Natural	935	906	860	916	945	952	1.005	1.070	1.000	992	1.013	1.011	999
Produção Total	4.383	4.262	4.054	4.234	4.356	4.185	4.348	4.542	4.271	4.305	4.435	4.460	4.487

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas 

Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal¹ x “Pós-sal”² (Mboe/d)



● Produção Brasil ● Produção Pós-sal Mar ● Produção Pré-sal Mar ● Produção Terra

Ano

Mês

Estado

Ambiente

Marginal

Filtros:

2025

02 - Fevereiro

Todos

Todos

Todos

Operador atual

Operador da época

Bacia

Maduro

Regime Contratual

Todos

Todos

Todos

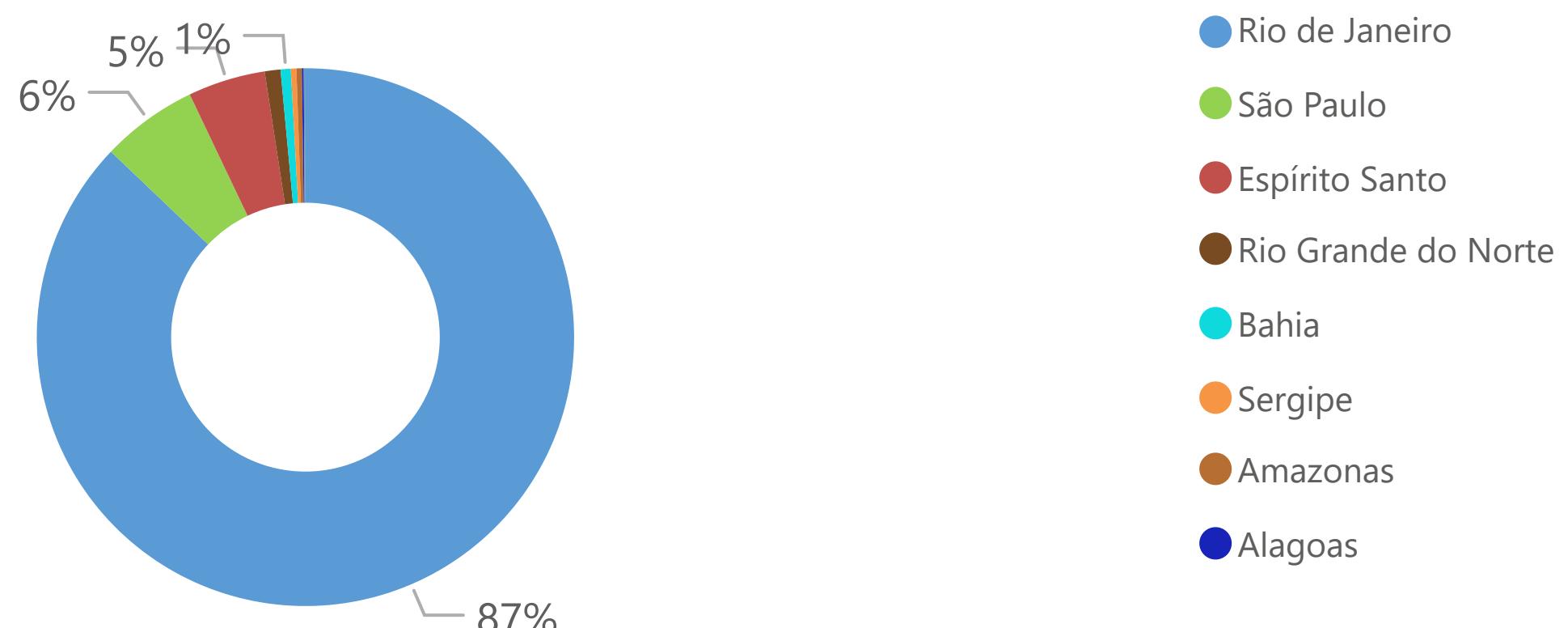
Todos

Todos

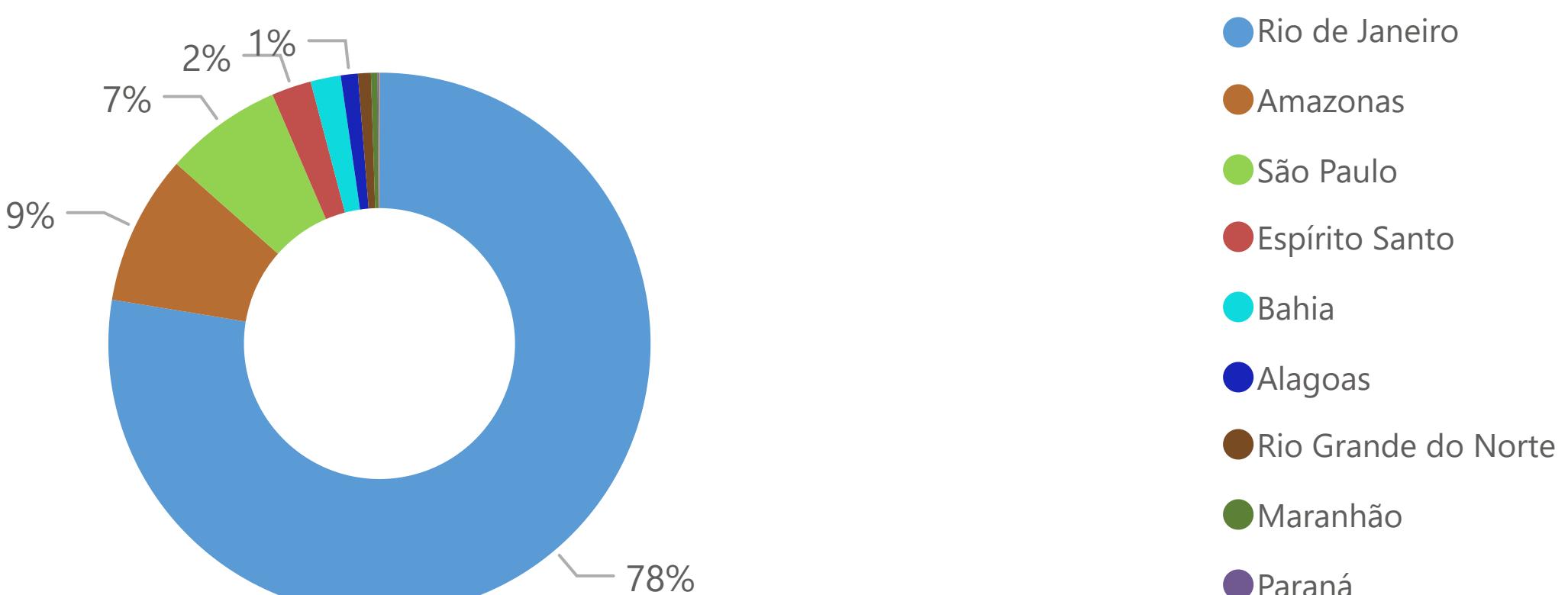
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.038.630	123.188,65	3.813.463	48
São Paulo	202.358	11.122,21	272.315	7
Espírito Santo	162.325	3.754,09	185.937	24
Rio Grande do Norte	33.158	1.218,87	40.825	69
Bahia	21.316	2.859,64	39.302	73
Sergipe	11.640	58,69	12.009	17
Amazonas	11.264	14.205,40	100.614	6
Alagoas	3.833	1.611,83	13.971	10
Paraná	2.786	111,77	3.489	2
Ceará	747	0,94	753	2
Maranhão	42	631,42	4.014	8
Total	3.488.098	158.763,51	4.486.691	266

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Ano

Mês

Bacia

Ambiente

Marginal

Filtros:

2025

02 - Fevereiro

Todos

Todos

Todos

Operador atual

Operador da época

Maduro

Regime Contratual

Todos

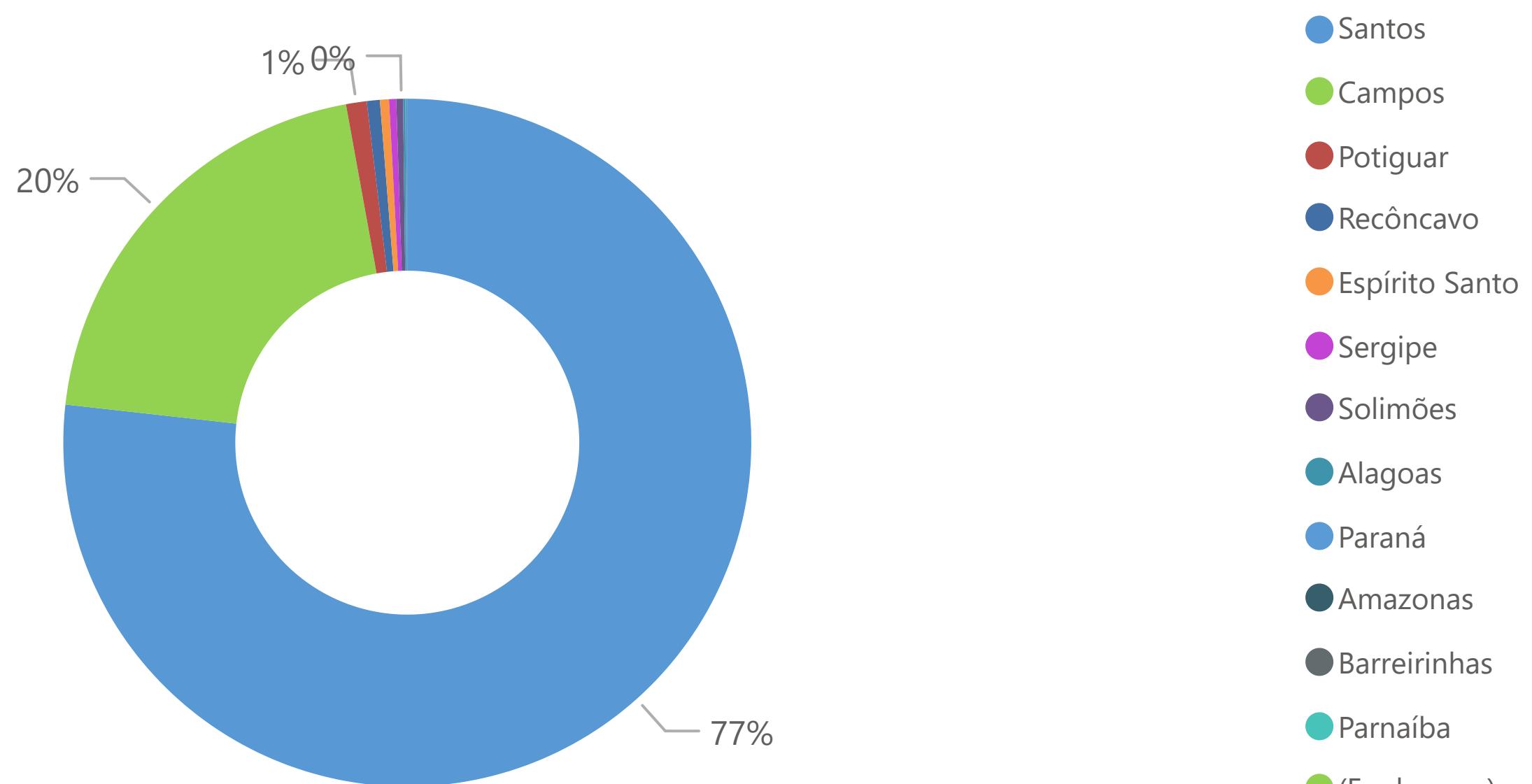
Todos

Todos

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.677.793	126.380	3.472.701	27
Campos	710.694	11.135	780.733	31
Potiguar	33.905	1.220	41.577	71
Recôncavo	21.316	2.839	39.172	72
Espírito Santo	14.826	549	18.282	21
Sergipe	11.640	59	12.009	17
Solimões	11.058	13.568	96.399	5
Alagoas	3.833	1.612	13.971	10
Paraná	2.786	112	3.489	2
Amazonas	206	637	4.215	1
Barreirinhas	24	3	42	1
Parnaíba	18	629	3.972	7
Tucano Sul	0	21	131	1
Total	3.488.098	158.764	4.486.691	266

Distribuição da produção de petróleo por bacia

Ano

Mês

Bacia

Ambiente

Marginal

Filtros:

2025

02 - Fevereiro

Todos

Todos

Todos

Operador atual

Operador da época

Maduro

Regime Contratual

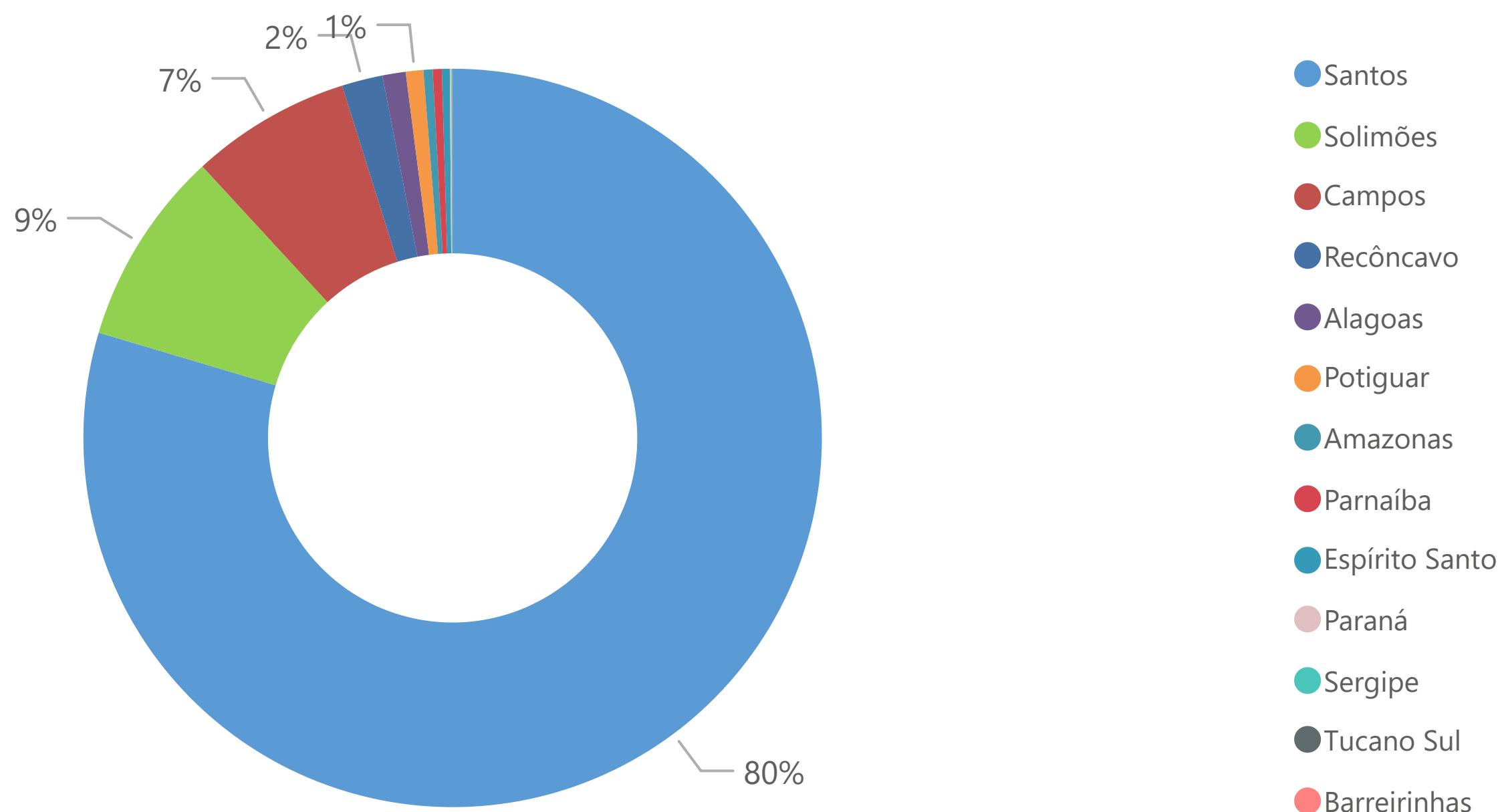
Todos

Todos

Todos

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Ano	Mês	Ambiente	Maduro	Bacia
Filtros:	2025	02 - Fevereiro	Todos	Todos
Operador atual	Todos	Operador da época	Regime Contratual	Marginal
		Todos	Todos	Todos

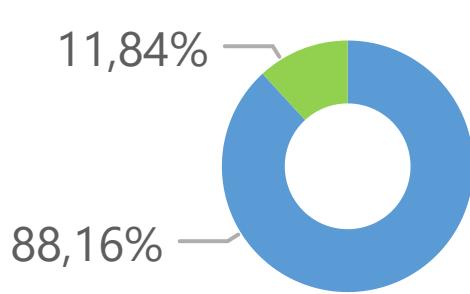
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	3.075.263	147.808,98	4.004.953
EQUINOR BRASIL	94.344	217,16	95.710
PETRO RIO JAGUAR	61.741	828,32	66.951
TOTALENERGIES EP	44.671	1.521,13	54.238
TRIDENT ENERGY	24.090	470,11	27.047
ENAUTA ENERGIA	23.797	176,36	24.906
KAROON BRASIL	23.570	178,43	24.692
SHELL BRASIL	22.734	238,60	24.235
3R PETROLEUM OFF	15.902	514,64	19.139
3R POTIGUAR	16.823	90,09	17.389
POTIGUAR E&P S.A.	9.503	786,45	14.450
ORIGEM ALAGOAS	3.552	1.607,32	13.662
PERENCO BRASIL	13.071	74,64	13.540
CARMO	11.424	54,53	11.767
PRIOR BRAVO	10.269	33,51	10.480
3R BAHIA	3.586	992,22	9.827
BW MAROMBA	8.382	77,16	8.868
ENEVA	225	1.265,84	8.186
3R RNCE	6.898	202,64	8.173
SPE MIRANGA	1.453	769,46	6.292
SPE TIÊTA	4.171	157,15	5.160
SEACREST NORTE CAP	4.681	41,08	4.939
PARANÁ XISTO	2.786	106,94	3.458
PETRORECÔNCAVO	2.052	68,12	2.480
ALVOPETRO	50	237,17	1.541
SEACREST SPE CRICARÉ	1.048	12,18	1.124
RECÔNCAVO ENERGIA SP	5	172,89	1.092
PETROSYNTERGY	362	7,38	408
CAPIXABA ENERGIA	330	7,62	378
MANDACARU ENERGIA	287	0,49	290
PETROM	164	3,57	187
NÍON ENERGIA	143	5,06	175
SLIM DRILLING	168	0,85	174

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
BGM	147	0,23	148
PETROBORN	0	20,80	131
NOVA PETRÓLEO	87	0,67	91
IMETAME	82	0,47	85
PERÍCIA	50	0,22	51
PETRO-VICTORY	30	2,87	48
RECÔNCAVO E&P	40	0,86	45
ENERGIZZI ENERGIAS	39	0,83	44
BARRA BONITA	0	4,84	30
CREATIVE ENERGY	6	3,40	27
NTF	24	0,01	24
PHOENIX ÓLEO & GÁS	20	0,08	21
GUTO & CACAL	13	0,03	13
VIPETRO	8	0,02	8
EPG BRASIL	4	0,08	4
BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1
NORD	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,70%
PETRO RIO JAGUAR	1,77%
TOTALENERGIES EP	1,28%
TRIDENT ENERGY	0,69%
ENAUTA ENERGIA	0,68%
KAROON BRASIL	0,68%
SHELL BRASIL	0,65%
3R POTIGUAR	0,48%
3R PETROLEUM OFF	0,46%
PERENCO BRASIL	0,37%
CARMO	0,33%
PRIOR BRAVO	0,29%
POTIGUAR E&P S.A.	0,27%
BW MAROMBA	0,24%
3R RNCE	0,20%
SEACREST NORTE CAP	0,13%
SPE TIÊTA	0,12%
3R BAHIA	0,10%
ORIGEM ALAGOAS	0,10%
PARANÁ XISTO	0,08%
PETRORECÔNCAVO	0,06%
SPE MIRANGA	0,04%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
PETROSYNTERGY	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
Total	11,84%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Petrobras
Outros



Ano	Mês	Ambiente	Maduro	Empresa
Filtros:	2025	02 - Fevereiro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual	Bacia
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.142.112,00	103.453,35	2.792.813,89	SEACREST SPE	1.047,72	12,18	1.124,34
SHELL BRASIL	358.644,10	18.786,25	476.806,07	CRICARÉ			
TOTALENERGIES EP	139.494,95	8.367,67	192.126,04	RECÔNCAVO	5,04	172,89	1.092,48
PPSA	118.723,04	181,58	119.865,15	ENERGIA SP			
CNOOC PETROLEUM	85.507,27	5.061,66	117.344,14	PRIOR	1.027,63	1,99	1.040,15
PETROGAL BRASIL	86.368,56	4.152,86	112.489,24	SHB	579,06	27,94	754,79
CNODC BRASIL	59.978,70	3.946,37	84.800,59	PETROSYNERGY	361,68	7,38	408,08
REPSOL SINOPEC	46.070,00	1.952,72	58.352,23	CAPIXABA ENERGIA	330,47	7,62	378,42
EQUINOR BRASIL	56.606,55	130,29	57.426,07	3R PESCADA	78,79	47,26	376,04
PETRO RIO JAGUAR	52.504,65	713,41	56.991,88	PETROM	164,10	3,57	186,58
PETRONAS	38.358,20	1.006,77	44.690,56	NÍON ENERGIA	143,17	5,06	174,97
PRIOR TIGRIS	37.737,70	86,86	38.284,05	MANDACARU	152,25	0,34	154,39
EQUINOR ENERGY	24.382,80	580,78	28.035,76	ENERGIA			
TRIDENT ENERGY	24.090,20	470,11	27.047,09	PETROBORN	0,00	20,80	130,84
KAROON BRASIL	23.570,13	178,43	24.692,43	GEOPAR - GEOSOL	97,24	0,51	100,46
ENAUTA ENERGIA	19.037,55	141,09	19.924,99	BGM	96,47	0,14	97,33
QATARENERGY	13.657,88	724,53	18.215,01	NOVA PETRÓLEO	87,06	0,67	91,25
3R POTIGUAR	16.822,64	90,09	17.389,26	SLIM DRILLING	70,91	0,34	73,06
PRIOR BRAVO	16.011,47	102,44	16.655,78	CAMPO PETRÓLEO	50,40	0,09	50,97
POTIGUAR E&P S.A.	9.059,31	758,67	13.831,19	PETRO-VICTORY	29,80	2,87	47,82
ORIGEM ALAGOAS	3.552,43	1.607,32	13.662,19	RECÔNCAVO E&P	39,75	0,86	45,17
PERENCO BRASIL	13.071,03	74,64	13.540,50	ENERGIZZI ENERGIAS	39,12	0,83	44,35
3R PETROLEUM OFF	9.989,10	475,56	12.980,29	IMETAME	41,10	0,23	42,56
CARMO	11.424,05	54,53	11.767,04	IPI	41,10	0,23	42,56
3R BAHIA	3.581,32	992,06	9.821,17	BARRA BONITA	0,02	4,84	30,45
BW MAROMBA	8.382,35	77,16	8.867,69	CREATIVE ENERGY	5,53	3,40	26,91
ENEVA	224,59	1.265,84	8.186,49	ANDORINHA	25,04	0,11	25,73
3R RNCE	6.898,13	202,64	8.172,71	PETRÓLEO			
ONGC CAMPOS	6.138,22	64,42	6.543,42	PERÍCIA	25,04	0,11	25,73
SPE MIRANGA	1.452,59	769,46	6.292,38	PHOENIX ÓLEO & GÁS	20,36	0,08	20,87
NOVA TÉCNICA	5.912,79	39,07	6.158,56	GUTO & CACAL	12,59	0,03	12,75
ENAUTA	5.228,85	54,88	5.574,03	NTF	12,15	0,00	12,17
SPE TIÊTA	4.163,00	157,03	5.150,72	VIPETRO	8,24	0,02	8,37
WESTLAWN ENERGIA	4.759,39	35,27	4.981,25	SONANGOL GUANAMBI	5,16	0,16	6,18
SEACREST NORTE CAP	4.680,89	41,08	4.939,29	GEOFLUX	6,07	0,00	6,08
PARANÁ XISTO	2.785,70	106,94	3.458,31	NEWO	6,07	0,00	6,08
PETRORECONCAVO	2.052,03	68,12	2.480,49	EPG BRASIL	3,91	0,08	4,41
ALVOPETRO	49,55	237,17	1.541,32	BRASIL REFINARIAS	1,15	0,00	1,17
				NORD	1,12	0,00	1,13

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
20.399,31	1.231,74	28.146,72

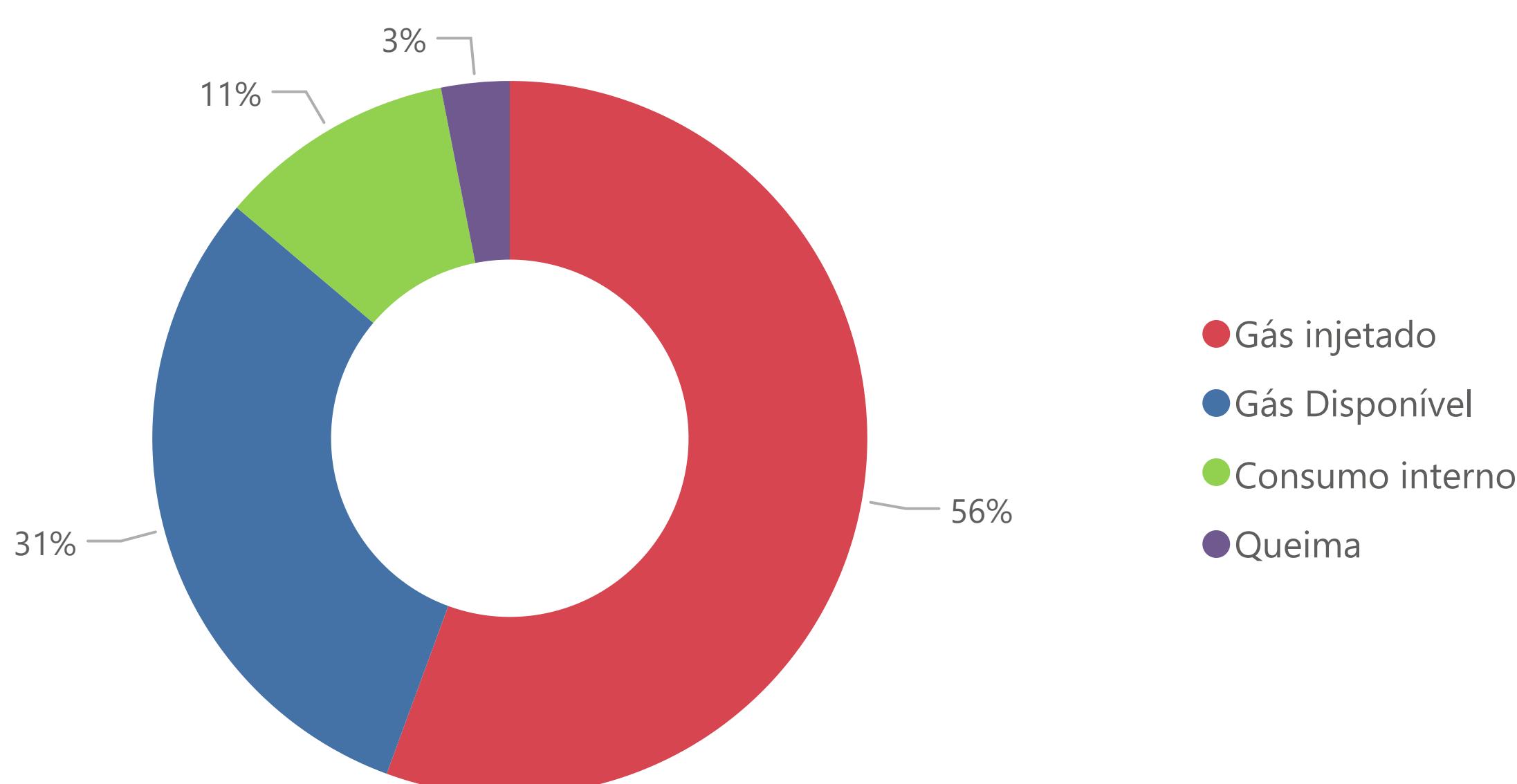
Filtros:

Ano 2025	Mês 02 - Fevereiro	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	10.484	3.301	31.000	81.595	81.571	126.380	96.514
Solimões	413	50	6.787	6.318	6.318	13.568	13.545
Campos	5.284	1.265	4.586	0	0	11.135	10.936
Recôncavo	128	75	2.295	341	341	2.839	2.821
Alagoas	23	11	1.578	0	0	1.612	1.601
Potiguar	334	105	781	0	0	1.220	1.215
Amazonas	1	4	632	0	0	637	637
Parnaíba	9	25	595	0	0	629	629
Espírito Santo	296	26	228	0	0	549	543
Paraná	69	2	41	0	0	112	112
Sergipe	4	41	0	14	14	59	59
Tucano Sul			21	0	0	21	21
Barreirinhas		3	0	0	0	3	3
Camamu			0	0	0		0
Ceará			0	0	0		0
Total	17.045	4.908	48.543	88.267	88.242	158.764	128.636

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)





Filtros:

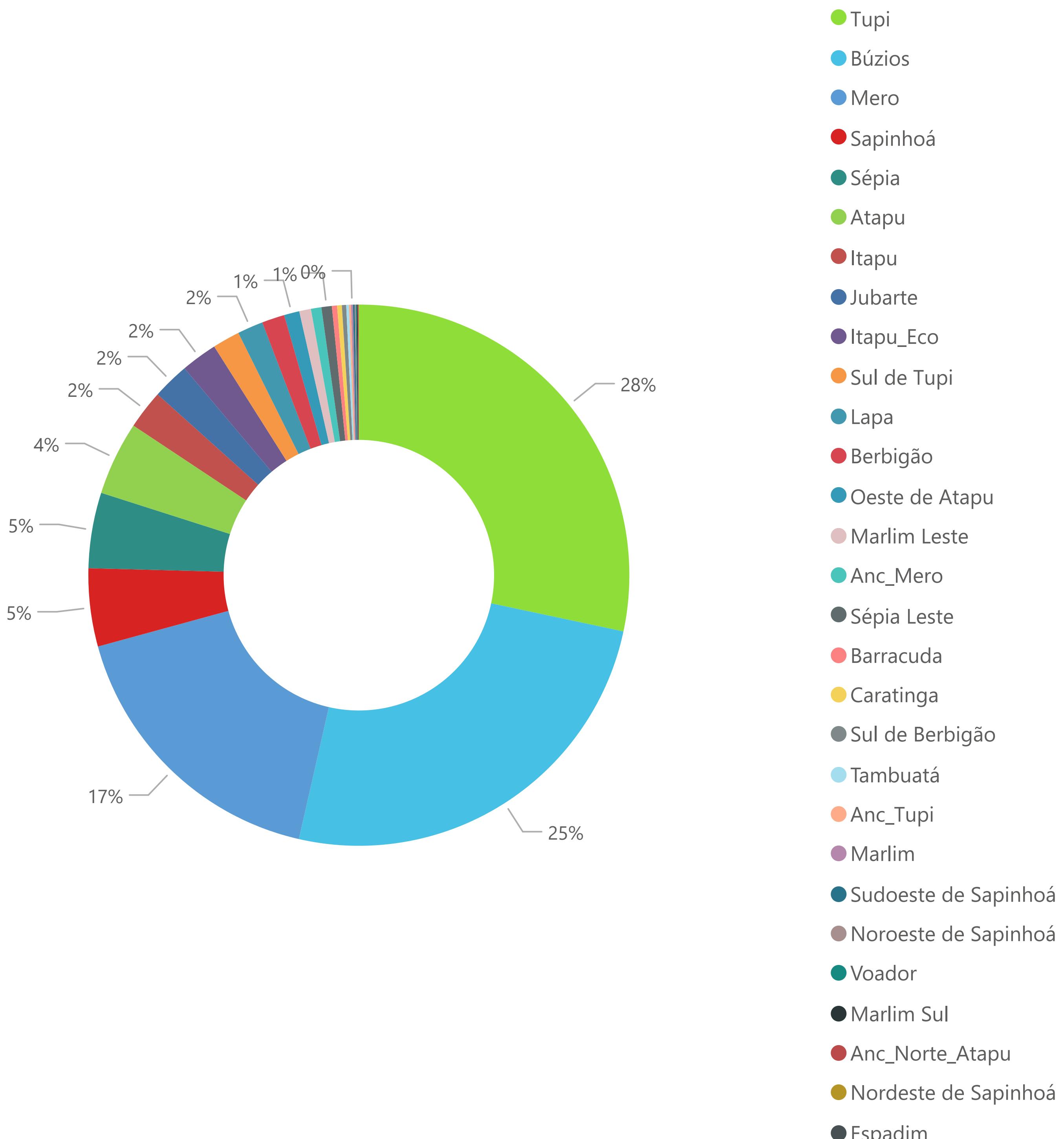
Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2025	02 - Fevereiro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

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
[+] Tupi	760.734	0	38.169	0	1.000.807	0
[+] Búzios	700.822	0	30.259	0	891.144	0
[+] Mero	429.199	0	28.311	0	607.268	0
[+] Sapinhoá	127.263	0	5.930	0	164.561	0
[+] Sépia	126.941	0	5.151	0	159.337	0
[+] Atapu	126.929	0	4.534	0	155.446	0
[+] Itapu	75.519	0	1.036	0	82.037	0
[+] Jubarte	63.255	61.509	2.327	639	77.890	65.530
[+] Itapu_Eco	70.530	0	968	0	76.617	0
[+] Sul de Tupi	44.881	0	2.034	0	57.678	0
[+] Lapa	44.671	0	1.521	0	54.238	0
[+] Berbigão	41.740	0	1.004	0	48.057	0
[+] Oeste de Atapu	26.358	0	941	0	32.280	0
[+] Marlim Leste	22.127	52.430	413	678	24.727	56.692
[+] Anc_Mero	15.567	0	1.027	0	22.025	0
[+] Sépia Leste	17.427	0	707	0	21.874	0
[+] Barracuda	9.754	9.848	180	256	10.887	11.457
[+] Caratinga	9.004	1.942	166	46	10.049	2.233
[+] Sul de Berbigão	5.634	0	541	0	9.036	0
[+] Tambuatá	4.523	0	195	0	5.752	0
[+] Anc_Tupi	3.362	0	152	0	4.321	0
[+] Marlim	3.471	21.400	92	334	4.050	23.501
[+] Sudoeste de Sapinhoá	2.872	0	134	0	3.713	0
[+] Noroeste de Sapinhoá	1.670	0	78	0	2.160	0
[+] Voador	1.804	0	48	0	2.105	0
[+] Marlim Sul	1.665	58.945	34	1.014	1.876	65.325
[+] Anc_Norte_Atapu	1.470	0	53	0	1.801	0
[+] Nordeste de Sapinhoá	348	0	16	0	449	0
[+] Espadim	126	0	3	0	147	0
Total	2.739.667	206.073	126.024	2.968	3.532.333	224.739

Filtros:	Ano 2025	Mês 02 - Fevereiro	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

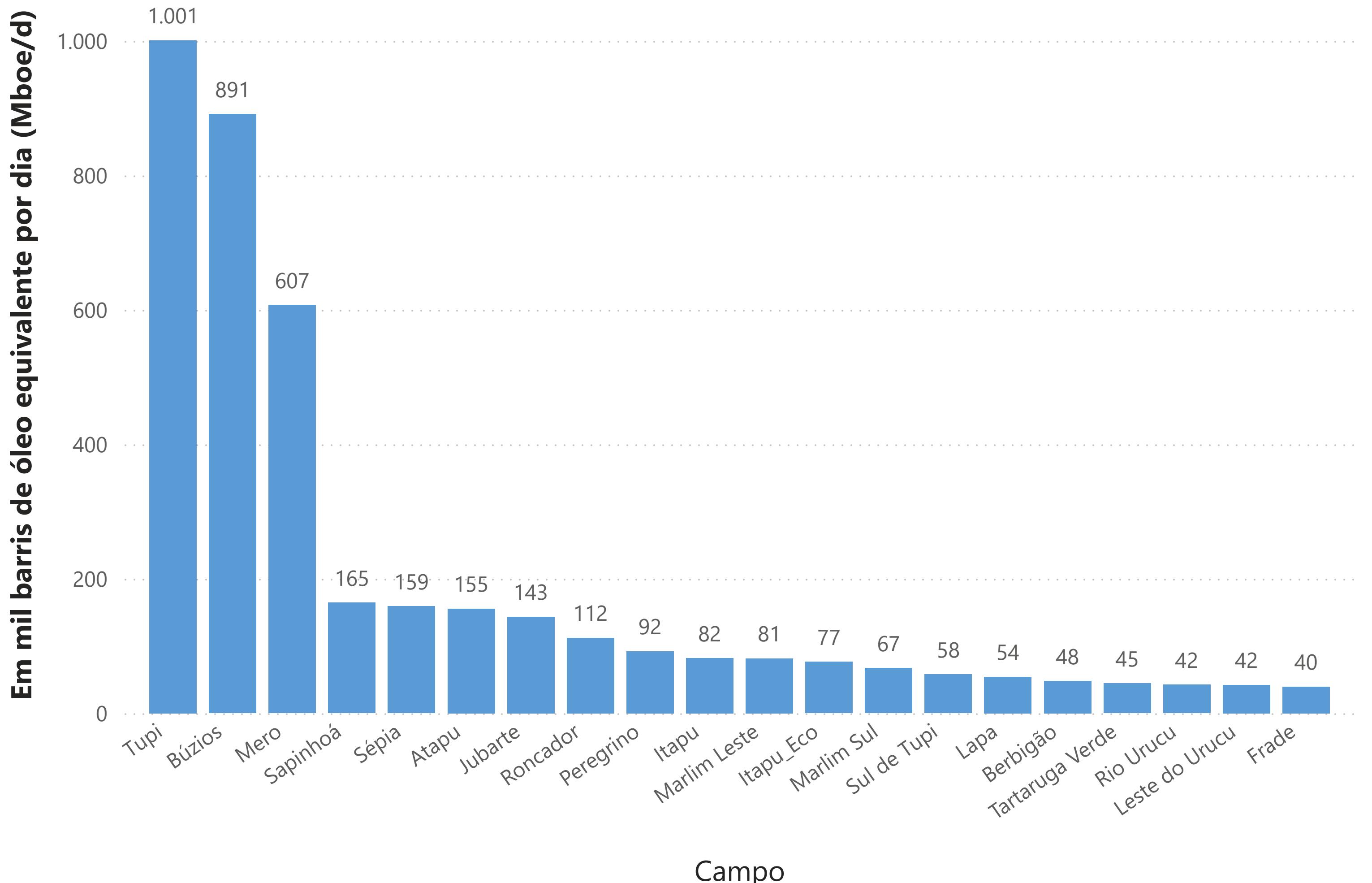




Filtros:

Ano 2025	Mês 02 - Fevereiro	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	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2025	02 - Fevereiro	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)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.299
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	48.253
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.947
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.303
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.008
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.787
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.638
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.821
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.978
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.312
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.052
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	38.841
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.283
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.238
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.237
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.873
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	37.063
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.897
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.307
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.986
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	35.072
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	34.179
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.009
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.304
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	31.767
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.727
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.491
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	31.253
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.847
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.596



Filtros:	Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
	2025	02 - Fevereiro	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 (Mm³/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm ³ /d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.237
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.116
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.052
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.553
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.551
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.399
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.388
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.311
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.084
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	2.046
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.014
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.944
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.867
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.822
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.768
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.703
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.699
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.688
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.663
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.655
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.622
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.611
7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.603
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.602
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.549
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.533
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.522
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.458
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.392
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.384

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2025	02 - Fevereiro	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

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

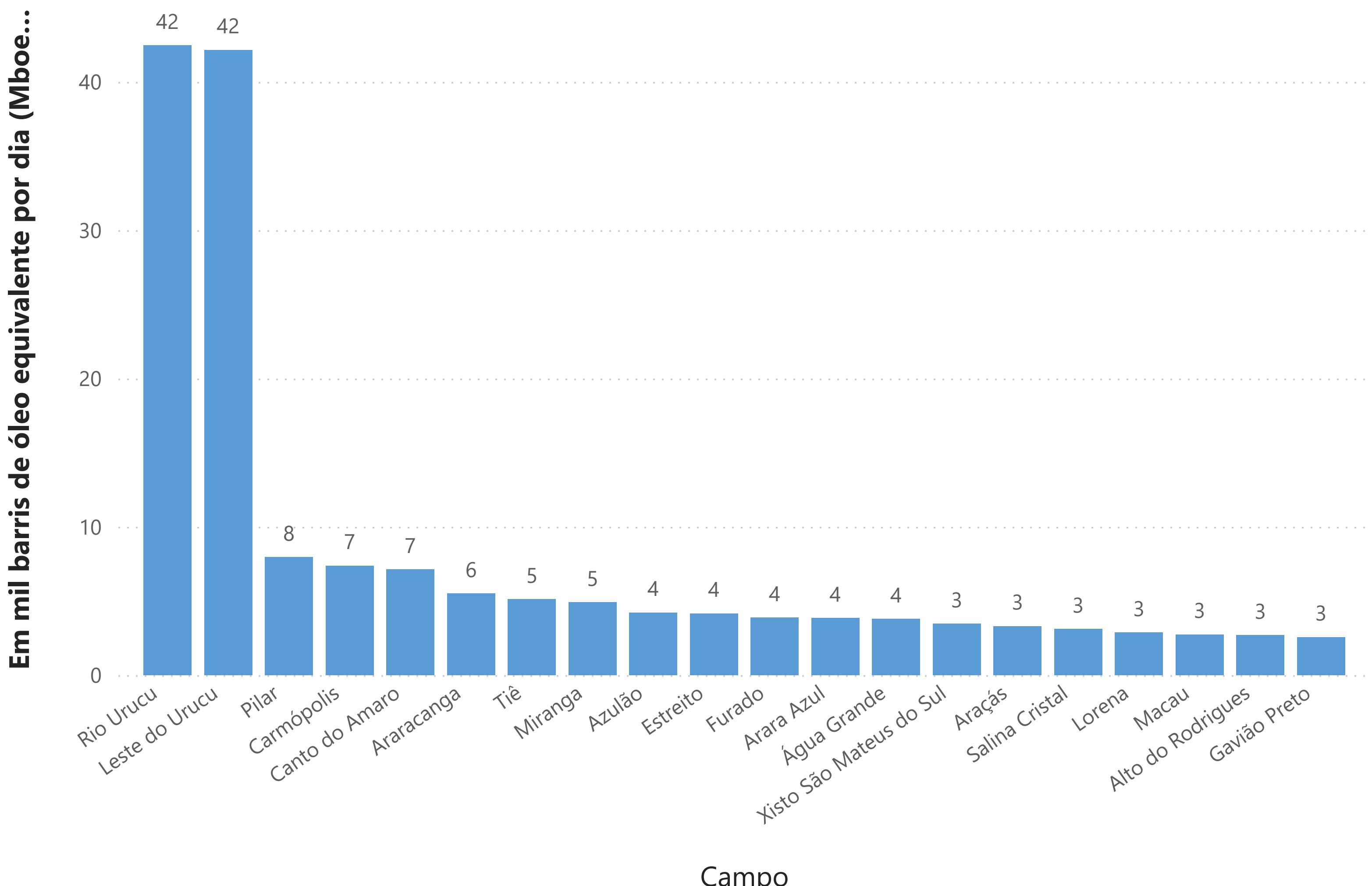
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.659
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.904
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.205
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	59.375
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.245
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	56.712
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	56.703
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.643
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.023
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	54.294
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	54.286
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.989
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.763
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.446
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.326
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.609
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.808
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.283
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.456
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.115
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.385
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	42.191
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.469
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.852
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.336
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.211
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.913
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	38.872
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	38.790
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.282



Filtros:	Ano	Mês	Campo	Marginal	Bacia
	2025	02 - Fevereiro	Todos	Todos	Todos

Operador atual	Operador da época	Maduro	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

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



Filtros:	Ano	Mês	Poço	Marginal	Maduro
	2025	02 - Fevereiro	Todos	Todos	Todos
	Operador atual	Operador da época	Bacia	Regime Contratual	
	Todos	Todos	Todos	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	1.550
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.208
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.174
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	937
8-TIE-9D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	522
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	484
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	429
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	422
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	371
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	363
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	344
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	338
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	328
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	309
7-MA-34D-RN	Macau	Potiguar	Terra	296
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	270
7-LV-15-RN	Livramento	Potiguar	Terra	263
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	260
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	251
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	242
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	238
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	233
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	232
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	225
7-SUC-6D-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	220
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	215
1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	213
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	210
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	209

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	572
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	518
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	476
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	425
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	412
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	411
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	395
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	389
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	377
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	363
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	358
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	347
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	343
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	338
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	338
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	328
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	326
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	320
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	309
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294
7-RUC-79HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	267
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	245
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	231


Filtros:

Ano	Mês	Instalação
2025	02 - Fevereiro	Todos

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	183.584	12.029	259.247	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	151.314	10.070	214.654	5	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	162.264	6.781	204.914	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	159.279	5.972	196.844	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	154.758	5.528	189.527	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Carioca (Mv-30)	144.367	5.858	181.212	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 67 (P-67)	137.976	5.632	173.402	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Maricá	131.615	5.199	164.314	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 76	128.014	5.528	162.781	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Itaguaí	114.624	7.641	162.682	8	Tupi
Petrobras 74 (P-74)	127.756	5.310	161.155	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 71	146.050	2.004	158.654	5	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 75 (P-75)	110.487	6.099	148.846	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	106.297	5.803	142.799	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	109.111	5.034	140.773	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	100.780	4.594	129.675	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	84.138	5.054	115.924	7	Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	70.971	3.381	92.236	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Marechal Duque de Caxias	61.569	4.001	86.733	2	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de São Paulo	61.182	2.777	78.648	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	65.211	1.734	76.117	14	Jubarte
FPSO Pioneiro de Libra	48.299	3.237	68.659	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 53	61.012	807	66.089	9	Marlim Leste
Petrobras 68	47.373	1.545	57.093	10	Berbigão / Sul De Berbigão
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	52.525	590	56.236	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Cidade de Caraguatatuba	44.671	1.521	54.238	3	Lapa
Polo Arara	6.097	7.654	54.238	36	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Peregrino A	42.542	48	42.846	14	Peregrino
Peregrino C	41.837	160	42.843	8	Peregrino / Pitangola
Petrobras 40	35.532	691	39.876	7	Marlim Leste / Marlim Sul

Filtros:

Ano	Mês	Instalação			
2025	▼	02 - Fevereiro	▼	Todos	▼

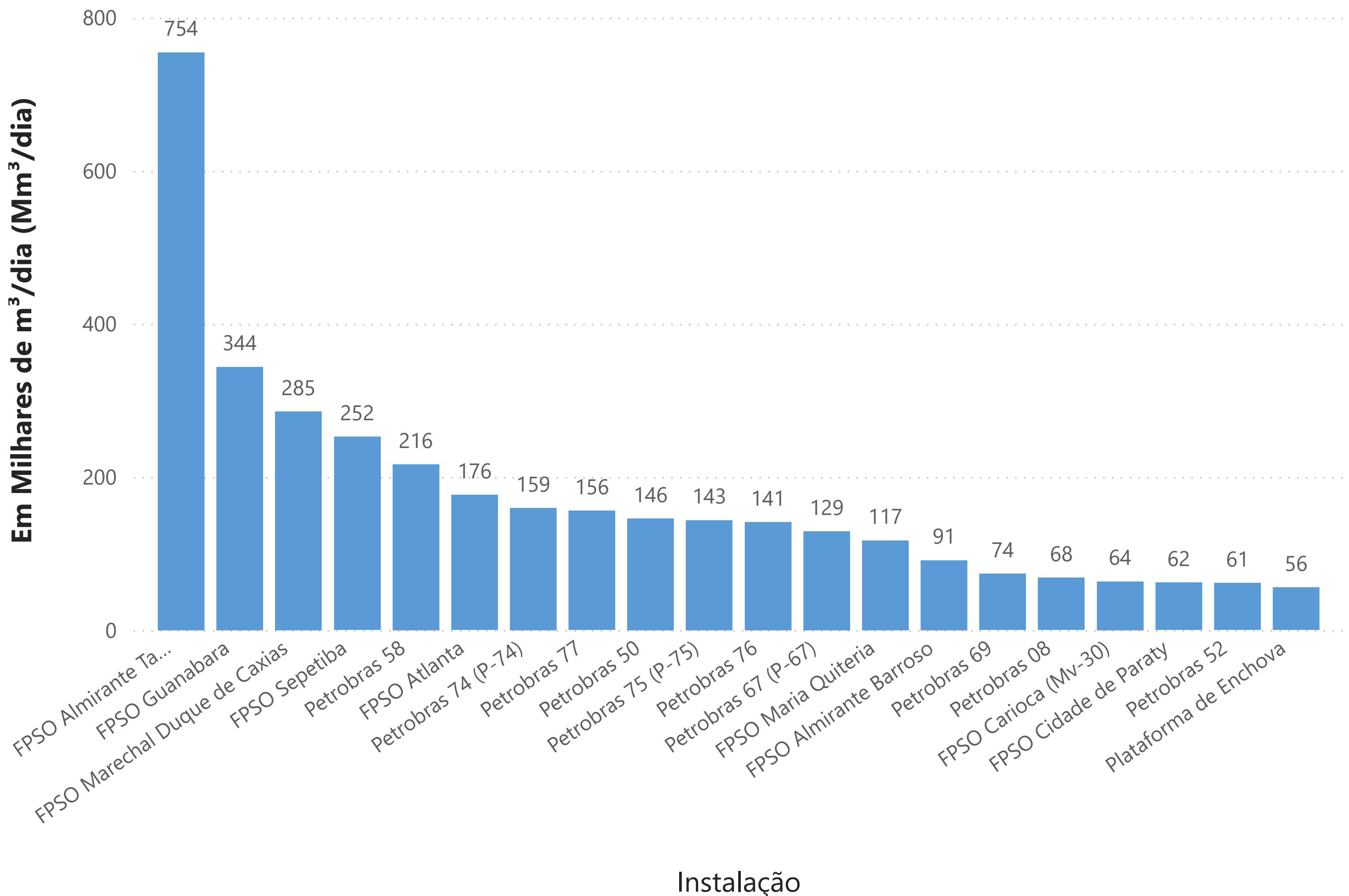
Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	1.436
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	869
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	416
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	369
Atlanta	Santos	Mar	ENAUTA ENERGIA	176
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	171
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	138
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	123
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	71
Berbigão	Santos	Mar	PETROBRAS	71
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	68
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	56
Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	55
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	51
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	50
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	47
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	41
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	32
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	29
Enchova	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	28
Total				4.297

Filtros:

Ano	Nome Mes	Instalação
2025	02 - Fevereiro	Todos

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





Filtros:

Ano

 ▼

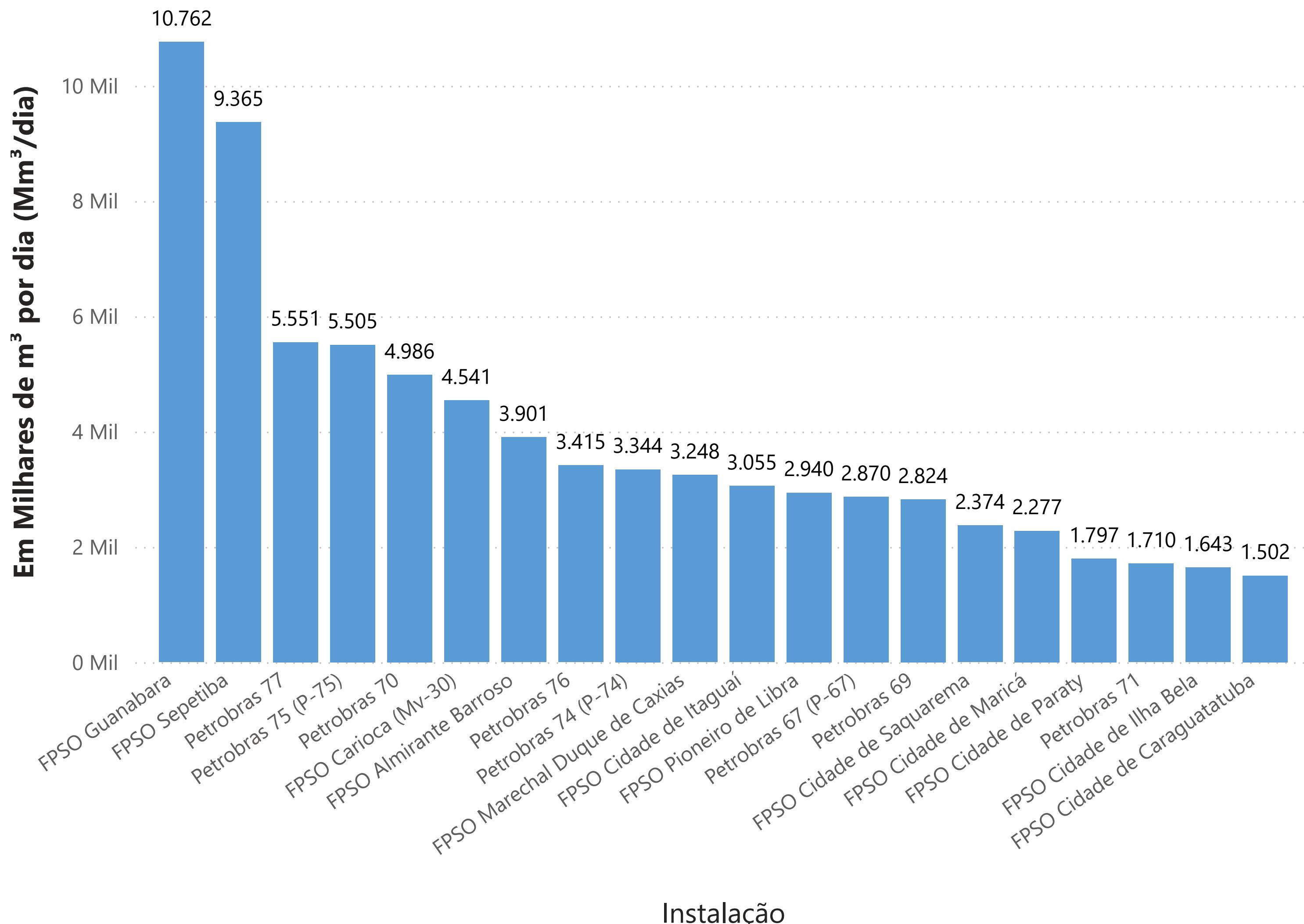
Mês

 ▼

Instalação

 ▼

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



Filtros:	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2025	02 - Fevereiro	Todos	Todos

Variação de Produção por Instalação Marítima, em relação ao mês anterior

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m ³ /d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
Plataforma de Arabiana 1	47,21	202,94%	34,85	245,32%	266,41	236,56%
Petrobras 61	5.395,02	72,51%	17,86	26,43%	5.507,35	70,02%
FPSO Cidade de Maricá	50.284,63	61,83%	1.948,35	59,94%	62.539,41	61,45%
FPSO Marechal Duque de Caxias	23.093,74	60,02%	1.468,90	58,01%	32.332,83	59,43%
Petrobras 53	17.269,13	39,48%	56,54	7,53%	17.624,76	36,37%
Petrobras 62	4.074,78	35,58%	204,94	36,87%	5.363,81	35,88%
Petrobras 74 (P-74)	28.414,30	28,60%	997,31	23,13%	34.687,18	27,43%
Petrobras 70	32.912,50	27,01%	1.234,96	28,77%	40.680,16	27,33%
FPSO Cidade de Anchieta	3.656,48	21,50%	132,05	21,47%	4.487,07	21,50%
FPSO Atlanta	3.757,89	18,75%	27,76	18,68%	3.932,48	18,75%
FPSO Cidade de São Paulo	9.987,42	19,51%	373,20	15,53%	12.334,78	18,60%
Peregrino B	1.518,20	17,97%	2,38	37,14%	1.533,17	18,06%
Petrobras 69	14.969,18	15,90%	823,91	19,57%	20.151,43	16,71%
Plataforma de Pargo-1A	542,70	14,02%	9,98	161,77%	605,48	15,48%
Petrobras 67 (P-67)	16.241,61	13,34%	795,44	16,45%	21.244,76	13,96%
Plataforma de Pampo-1	1.245,70	15,81%	-13,82	-10,65%	1.158,80	13,33%
Petrobras 75 (P-75)	11.188,13	11,27%	726,51	13,52%	15.757,75	11,84%
FPSO Pioneiro de Libra	4.155,23	9,41%	313,46	10,72%	6.126,85	9,80%
Petrobras 54	1.832,89	9,41%	22,41	10,99%	1.973,84	9,51%
Plataforma de Enchova	87,19	1,26%	101,53	57,17%	725,82	9,04%
Petrobras 58	3.384,67	5,47%	261,74	17,78%	5.030,96	7,08%
Petrobras 48	1.183,66	6,48%	31,42	9,51%	1.381,31	6,79%
FPSO Cidade de Vitória	575,80	7,38%	-22,36	-22,47%	435,16	5,16%
Petrobras 77	5.544,81	3,54%	280,47	4,31%	7.308,92	3,70%
FPSO Cidade de Paraty	1.191,42	1,20%	162,15	3,66%	2.211,32	1,73%
FPSO Almirante Barroso	2.999,21	1,92%	-68,61	-1,14%	2.567,67	1,32%
FPSO Cidade de Itaguaí	1.299,96	1,15%	30,00	0,39%	1.488,68	0,92%
Peregrino A	117,61	0,28%	0,01	0,02%	117,67	0,28%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	-25,60	-0,06%	8,42	0,56%	27,34	0,05%
Total	246.945,48	15,45%	9.961,78	15,36%	309.603,15	15,43%



Filtros:	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2025	02 - Fevereiro	Todos	Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Inicio	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO ANITA GARIBALDI	01/02/2025	05/02/2025	4	Programada	Marlim Sul/Marlim/Vc
Petrobras 66	02/02/2025	06/03/2025	32	Programada	Tupi/Sul de Tupi/Anc
Polvo A	05/02/2025	06/02/2025	1	Não-programada	Polvo
FPSO SEPETIBA	10/02/2025	12/02/2025	2	Programada	Mero/Anc_Mero
PETROBRAS 71	10/02/2025	12/02/2024	-364	Não-programada	Itapu/Itapu_Eco
FPSO Maria Quitéria	11/02/2025			Não-programada	Jubarte
FPSO ANNA NERY	13/02/2025	22/02/2025	9	Programada	Marlim Sul/Marlim
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	15/02/2025			Não-programada	Tupi/Sul de Tupi/Anc
FPSO ATLANTA	23/02/2025	25/02/2025	2	Extraordinária	Atlanta

Paradas terminadas

Instalação	Inicio	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 54	27/01/2025	02/02/2025	6	Programada	Roncador
FPSO ANITA GARIBALDI	01/02/2025	05/02/2025	4	Programada	Marlim Sul/Marlim/Voador/Espadim
Polvo A	05/02/2025	06/02/2025	1	Não-programada	Polvo
FPSO SEPETIBA	10/02/2025	12/02/2025	2	Programada	Mero/Anc_Mero
Petrobras 68	13/01/2025	14/02/2025	32	Programada	Sul de Berbigão/Berbigão
FPSO ANNA NERY	13/02/2025	22/02/2025	9	Programada	Marlim Sul/Marlim
FPSO ATLANTA	23/02/2025	25/02/2025	2	Extraordinária	Atlanta