

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

07 - Julho



2026



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

INTRODUÇÃO

O Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural tem como objetivo fornecer informações mensalmente atualizadas sobre a produção brasileira extraída de reservatórios portadores de hidrocarbonetos.

Nesta edição de Julho de 2026 constam dados de **278** áreas produtoras sendo:

257 áreas de concessão, **7** de cessão onerosa e **11** de partilha de produção, operadas por **50** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **73** são áreas marítimas e **205** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **20** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **4,498** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **214.968** mil m³/d, respectivamente, totalizando **5,851** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

Índice

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



OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **4,498** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **0,5%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **13,6%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,3°** sendo **3,9%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **88,4%** óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e **7,7%** óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **214,97** milhões m^3/d .
- Variou em **-1,1%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **12,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,8%**
- Disponibilizado ao mercado **66,12** milhões de m^3/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,67** milhões de m^3/d .
- A queima variou em **-29,5%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-14,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **98,1%** do petróleo e **88,7%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **87,27%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **22,7%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6724** poços, sendo **613** marítimos e **6111** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **203** poços, foi de **3,728** milhões de bbl/d de petróleo e **173,72** milhões de m^3/d de gás natural, totalizando **4,821** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **0,3%** em relação ao mês anterior e uma variação de **18,2%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **82,4%** 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.

Na tabela “Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado”, a Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) representa o volume de petróleo e gás natural apropriado à União conforme contratos de partilha da produção. Tal volume não é contabilizado nos valores atribuídos aos demais contratados, nestes casos.



07 - Julho



2026



07/2026

Número - 191

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Búzios
na Bacia de Santos
com média de produção de: 1.113 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Mero
na Bacia de Santos
com média de produção de: 49,14 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 845 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Búzios
na Bacia de Santos
com o total de: 72 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Almirante Tamandaré
Campo de BÚZIOS_ECO / BÚZIOS / TAMBUATÁ
Com total de produção de: 263.178 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Marechal Duque de Caxias
No Campo de MERO / AnC_MERO
Com total de produção de: 13,60 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

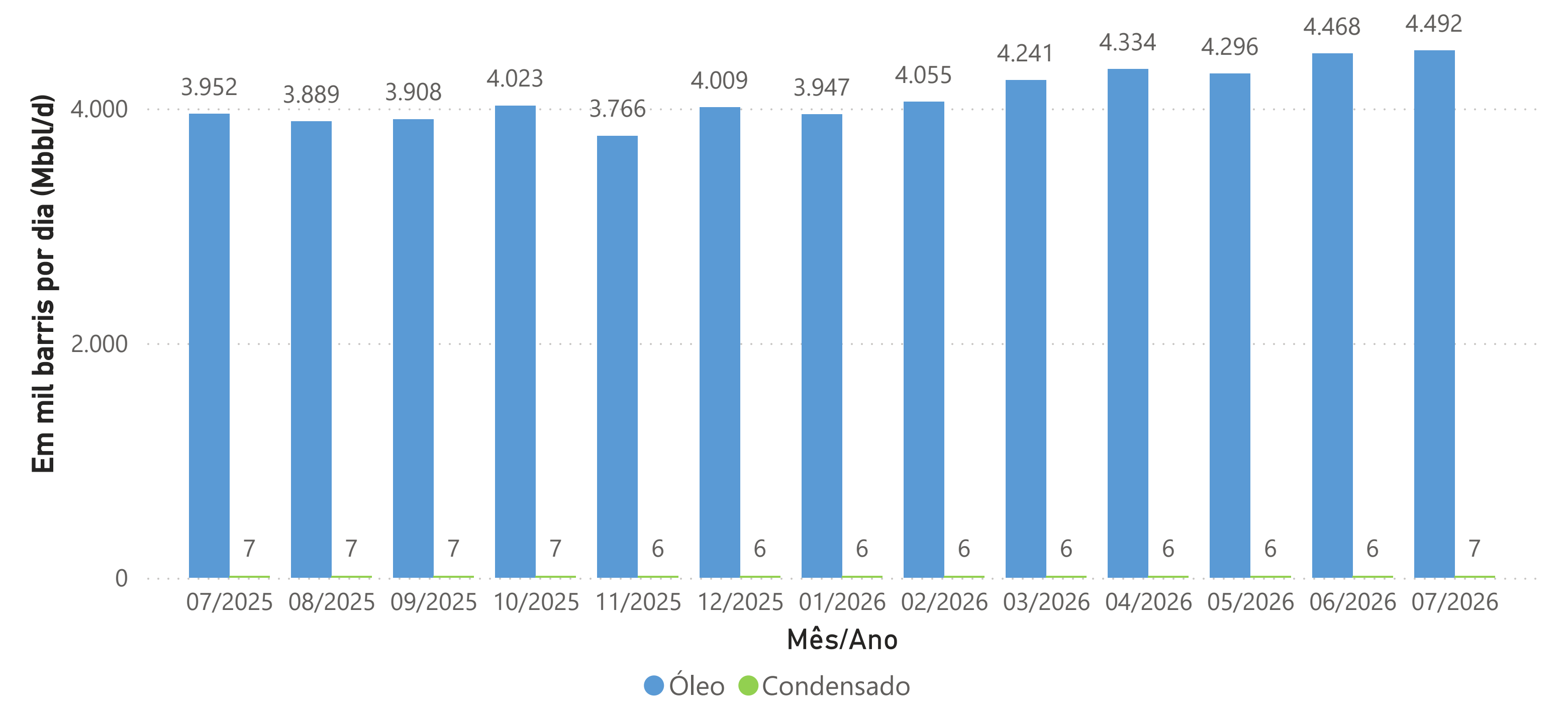
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de petróleo (MbbL/d)



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

Data	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026	07/2026
Condensado	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7
Óleo	3.952	3.889	3.908	4.023	3.766	4.009	3.947	4.055	4.241	4.334	4.296	4.468	4.492
Petróleo	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061	4.247	4.340	4.301	4.475	4.498

*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

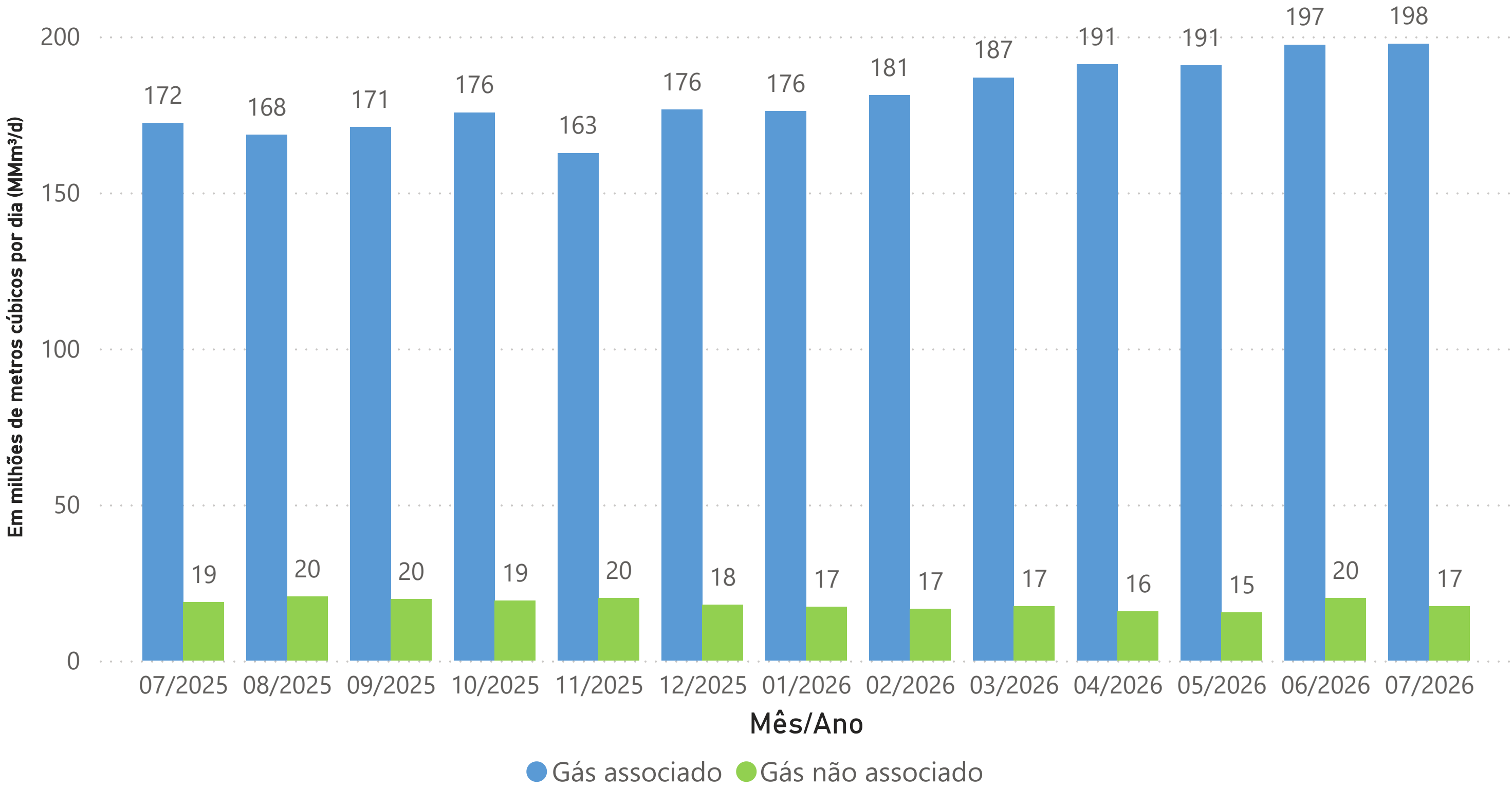
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



Histórico de produção de gás natural – gás associado e não associado (MMm³/d)

Data	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026	07/2026
Gás associado	172	168	171	176	163	176	176	181	187	191	191	197	198
Gás não associado	19	20	20	19	20	18	17	17	17	16	15	20	17
Gás Total	191	189	191	195	183	194	193	198	204	207	206	217	215

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

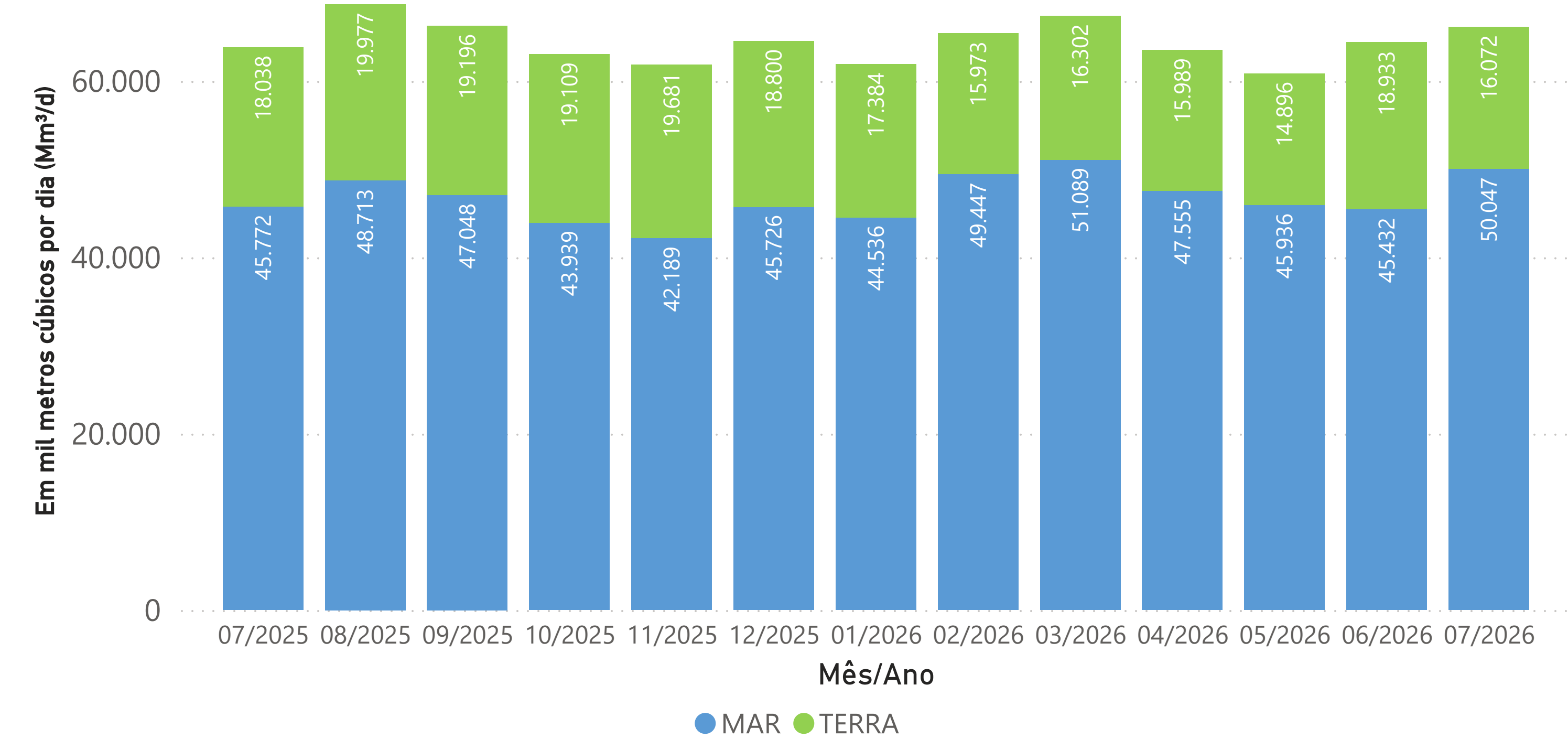
Maduro

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
07/2026	19.874,28	4.669,08	124.305,66	66.118,71	214.967,72	97,83%	84.973,88	170.946,99
06/2026	20.137,82	6.627,47	126.219,29	64.364,52	217.349,11	96,95%	85.941,84	174.124,06
05/2026	19.228,80	5.872,22	120.129,01	60.832,18	206.062,21	97,15%	82.110,47	164.870,33
04/2026	19.353,81	4.517,36	119.287,21	63.544,56	206.702,95	97,81%	81.697,44	165.669,84
03/2026	19.247,69	5.455,13	112.019,18	67.390,34	204.112,34	97,33%	77.941,57	164.892,97
02/2026	18.613,46	5.821,43	107.771,82	65.420,15	197.626,85	97,05%	74.966,45	159.878,70
01/2026	17.790,17	5.682,97	107.774,03	61.919,71	193.166,89	97,06%	74.246,02	155.746,22
12/2025	18.383,11	4.860,03	106.557,92	64.526,08	194.327,14	97,50%	73.190,37	156.638,39
11/2025	16.654,42	5.707,21	98.338,32	61.870,38	182.570,33	96,87%	65.983,00	146.253,45
10/2025	17.961,78	5.433,64	108.337,11	63.047,13	194.779,67	97,21%	73.761,40	156.048,08
09/2025	18.017,68	4.094,19	102.237,54	66.244,60	190.594,00	97,85%	70.049,34	153.858,99
08/2025	18.278,99	4.881,08	97.052,23	68.690,18	188.902,47	97,42%	67.529,10	154.097,97
07/2025	18.657,15	5.478,59	102.943,58	63.809,14	190.888,46	97,13%	72.357,81	154.227,06

* O índice percentual de Aproveitamento de GN = (GN Consumo Interno + GN Disponível + GN Injeção) / GN total produzido, onde GN total produzido = GN Consumo Interno + GN Queima + GN Disponível + GN Injeção, GN = Gás Natural

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

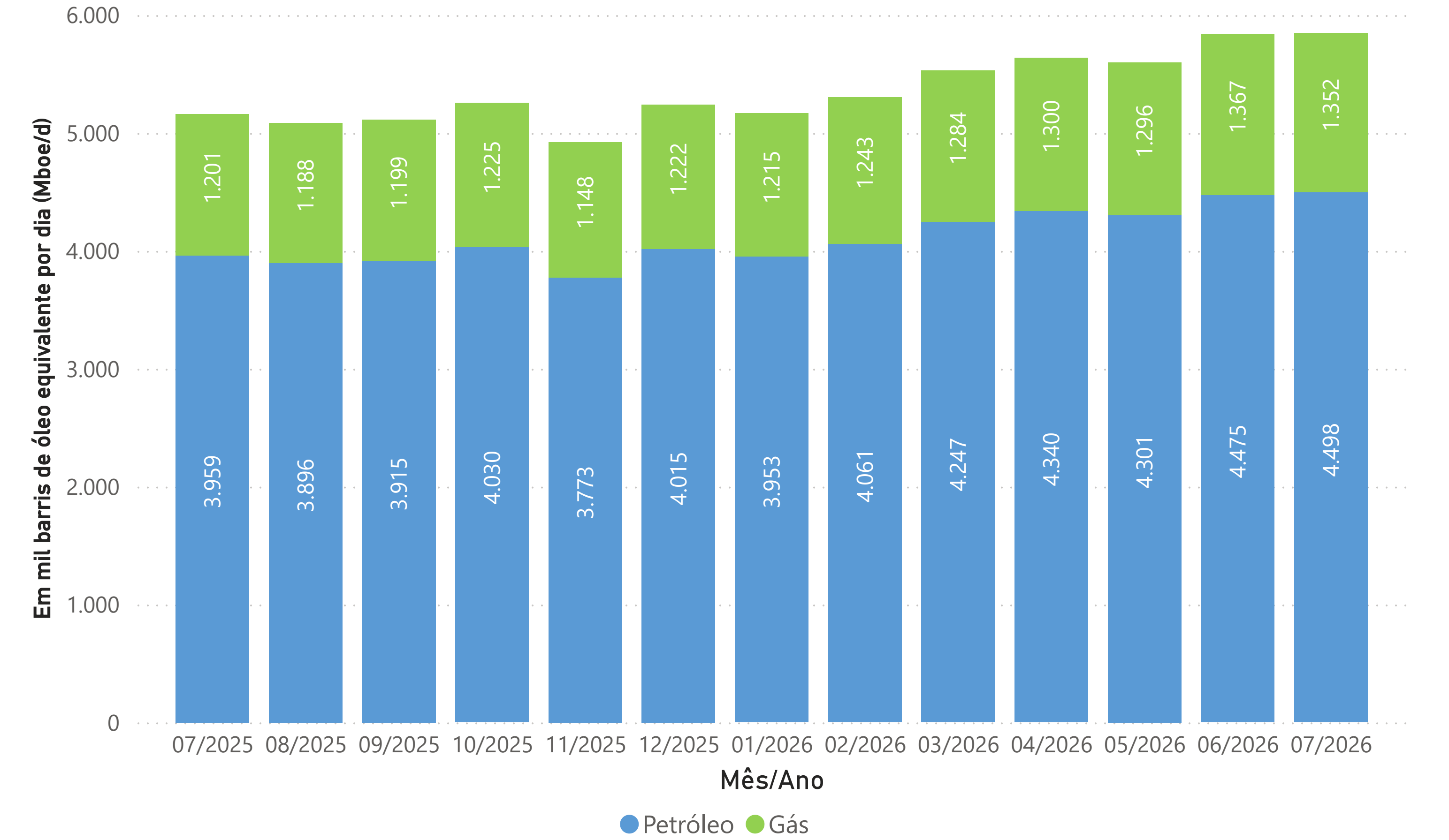
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



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

Data	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026	07/2026
Gás natural	1.201	1.188	1.199	1.225	1.148	1.222	1.215	1.243	1.284	1.300	1.296	1.367	1.352
Petróleo	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061	4.247	4.340	4.301	4.475	4.498
Produção Total	5.160	5.084	5.114	5.255	4.921	5.237	5.168	5.304	5.531	5.640	5.597	5.842	5.851

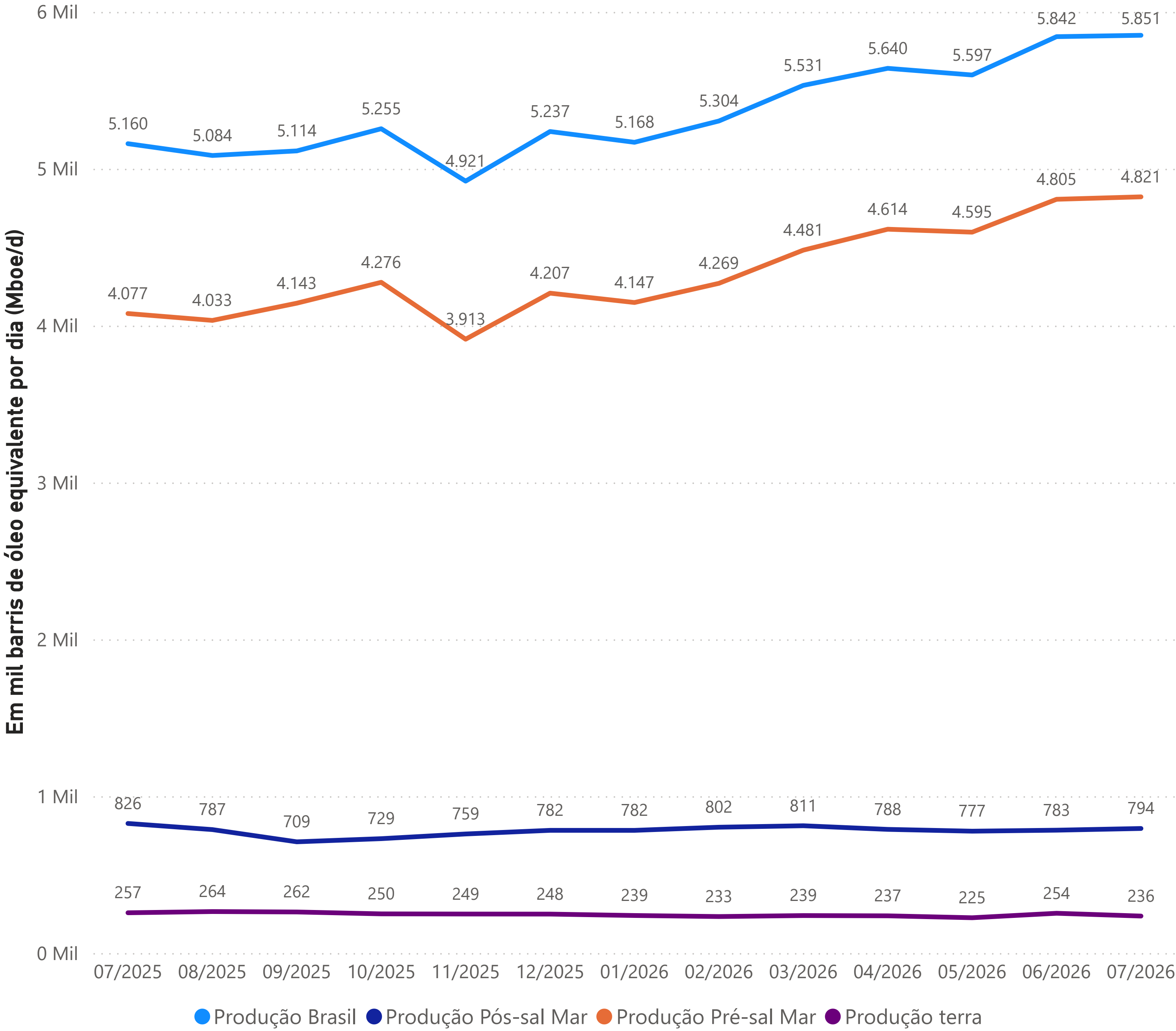
ANO, MES

Filtros:

Seleções múltiplas

▼

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



Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

07 - Julho

▼

Estado

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Bacia

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Regime Contratual

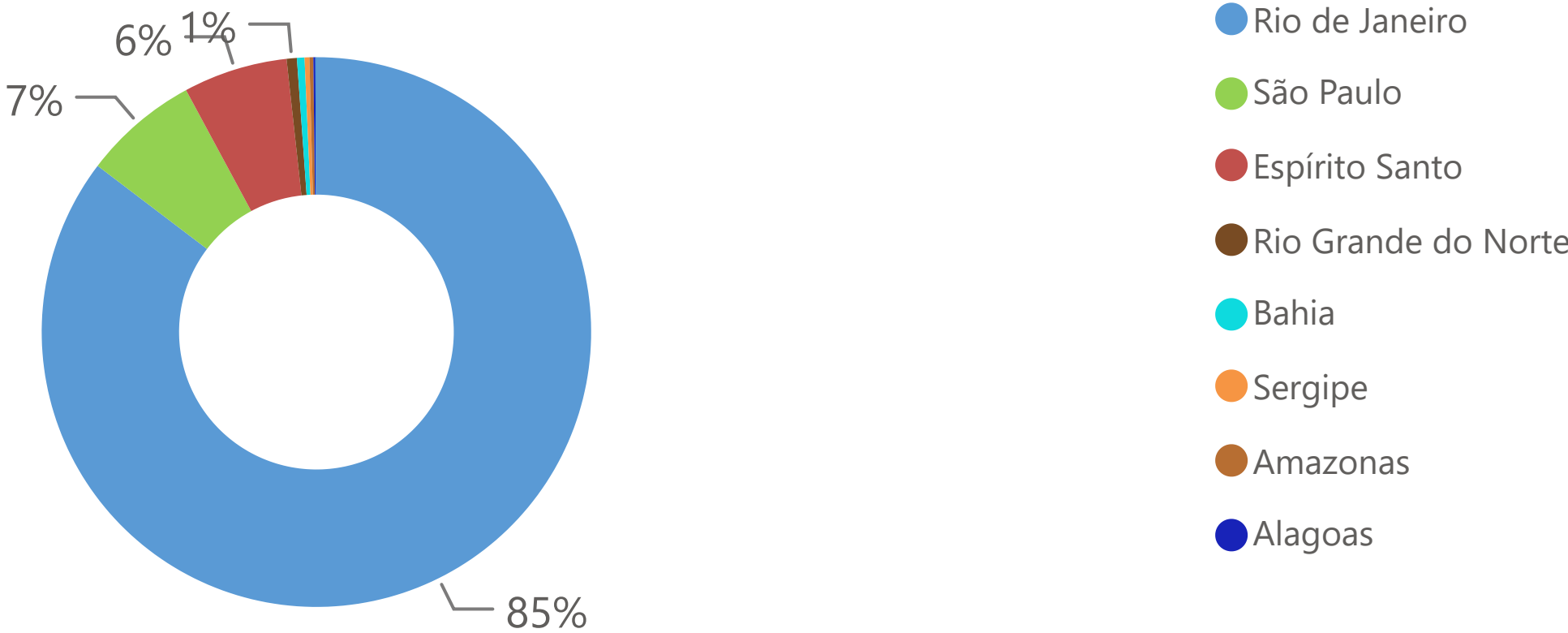
Todos

▼

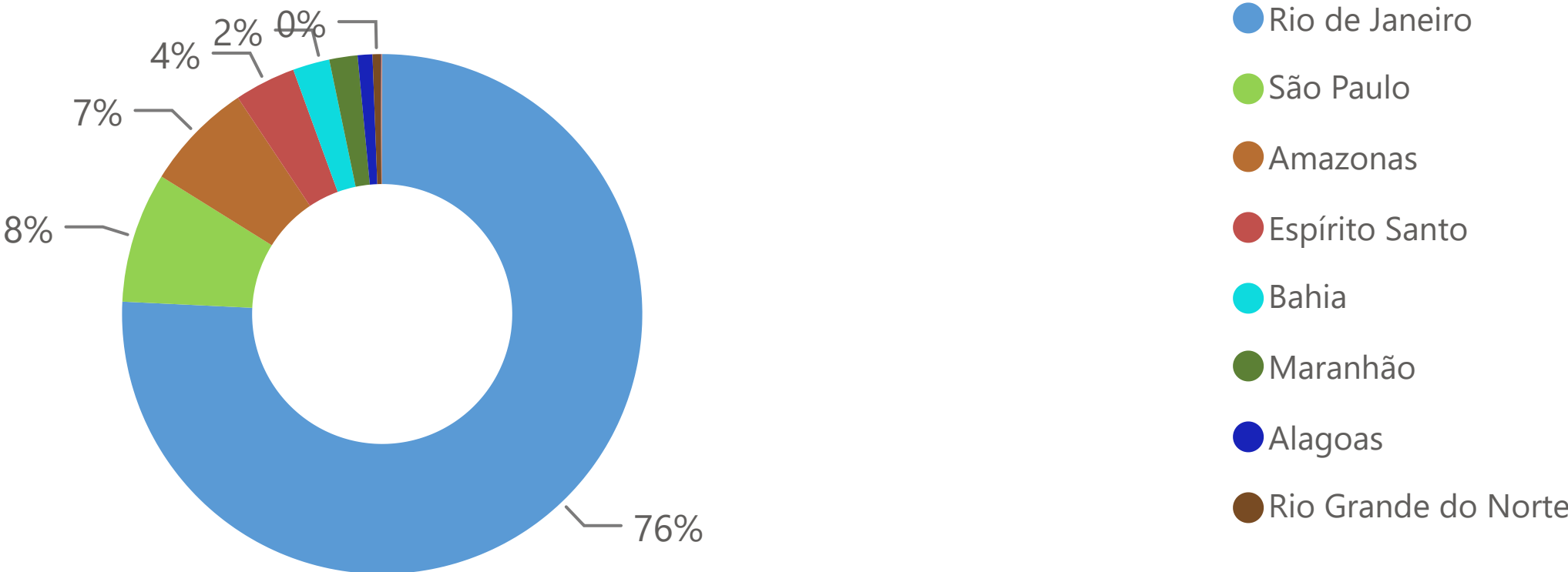
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.838.834,92	162.858,87	4.863.186,28	49
São Paulo	305.564,85	17.438,80	415.251,58	9
Espírito Santo	275.909,94	8.186,83	327.403,54	36
Amazonas	10.301,56	14.550,35	101.820,52	6
Bahia	20.007,52	4.913,80	50.914,39	73
Rio Grande do Norte	27.121,73	1.072,59	33.868,15	64
Maranhão	47,66	3.772,21	23.774,14	9
Alagoas	5.318,28	1.968,00	17.696,62	11
Sergipe	12.646,92	74,51	13.115,54	18
Paraná	2.027,13	130,94	2.850,72	2
Ceará	642,13	0,82	647,27	1
Total	4.498.422,65	214.967,72	5.850.528,76	278

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

07 - Julho

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Regime Contratual

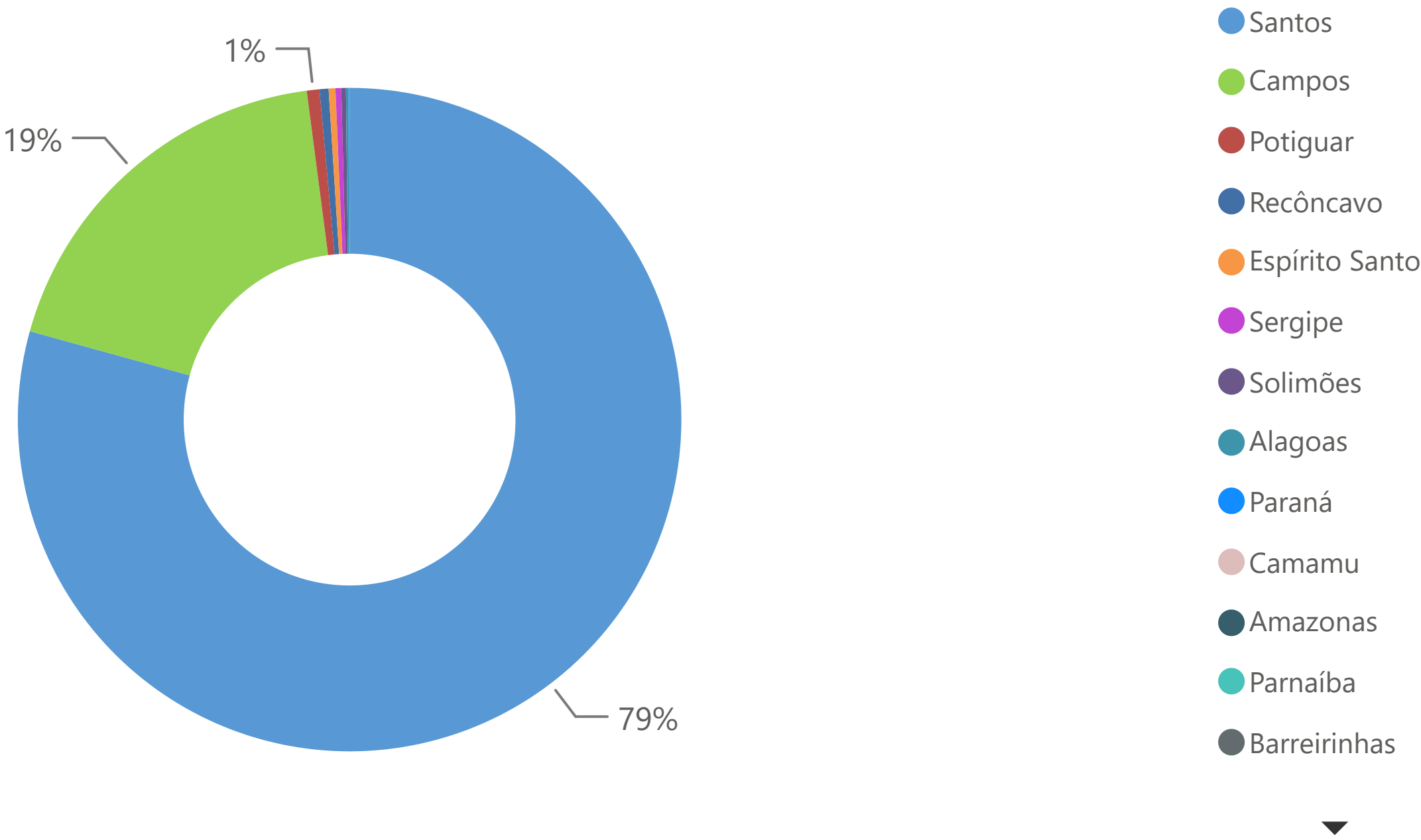
Todos

▼

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	3.567.026,71	170.556,62	4.639.795,43	30
Campos	838.465,15	17.317,65	947.389,85	37
Solimões	10.112,86	14.040,73	98.426,36	5
Recôncavo	19.739,42	2.703,51	36.744,00	67
Potiguar	27.763,87	1.073,41	34.515,42	65
Parnaíba	44,28	3.771,56	23.766,66	8
Espírito Santo	14.817,85	610,24	18.656,12	27
Alagoas	5.318,28	1.968,00	17.696,62	11
Camamu	265,35	2.152,00	13.801,05	1
Sergipe	12.646,92	74,51	13.115,54	18
Amazonas	188,69	509,63	3.394,16	1
Paraná	2.027,13	130,94	2.850,72	2
Tucano Sul	2,75	58,28	369,34	5
Barreirinhas	3,38	0,65	7,48	1
Total	4.498.422,65	214.967,72	5.850.528,76	278

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

07 - Julho

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

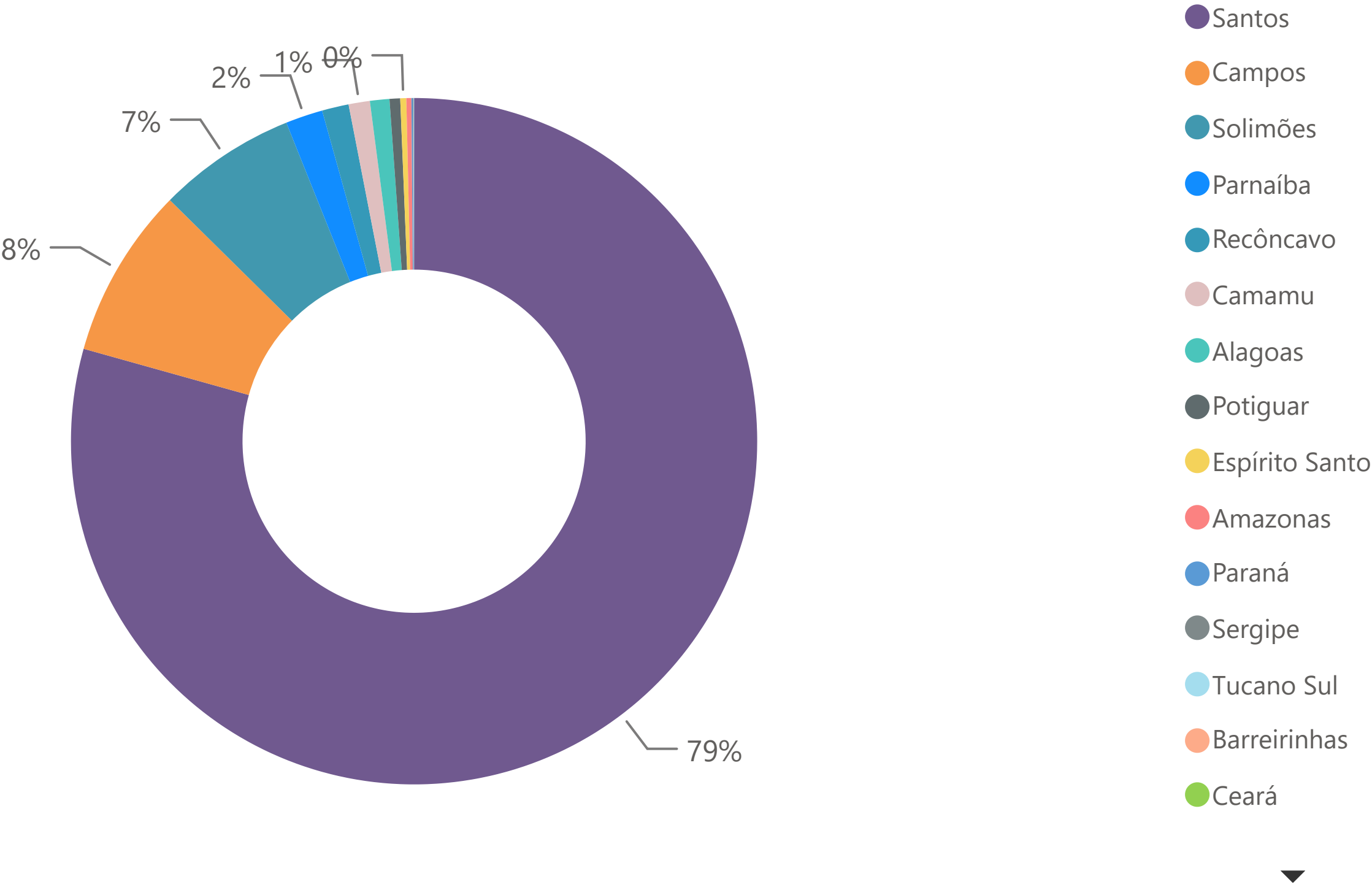
▼

Regime Contratual

Todos

▼

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

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	3.891.647,22	193.057,93	5.105.944,90
EQUINOR BRASIL	102.460,99	5.287,61	135.719,07
PRIO FORTE S.A	97.527,70	1.762,42	108.612,97
PRIO TIGRIS	102.463,97	213,46	103.806,58
TOTALENERGIES EP	73.376,20	2.646,73	90.023,61
BRAVA ENERGIA S.A.	32.253,59	236,72	33.742,53
SHELL BRASIL	27.097,43	403,20	29.633,50
TRIDENT ENERGY	26.833,20	382,09	29.236,49
ENEVA	232,97	4.281,19	27.160,83
3R PETROLEUM	20.332,38	548,41	23.781,78
KAROON BRASIL	21.339,44	296,87	23.206,68
PETRORECÔNCAVO	11.606,50	1.515,17	21.136,65
3R POTIGUAR	19.071,72	261,67	20.717,57
PERENCO BRASIL	17.478,61	81,96	17.994,15
ORIGEM ALAGOAS	4.963,35	1.960,07	17.291,83
PRIO BRAVO	13.864,96	53,35	14.200,54
CARMO	12.243,35	67,28	12.666,52
3R BAHIA	2.719,97	981,04	8.890,53
BW MAROMBA	6.768,72	52,23	7.097,21
SEACREST NORTE CAP	5.306,62	48,80	5.613,58
SPE TIÊTA	2.666,61	38,50	2.908,79
PARANÁ XISTO	2.026,57	99,40	2.651,77
ALVOPETRO	62,18	331,01	2.144,16
SEACREST SPE CRICARÉ	1.597,76	46,33	1.889,15
RECÔNCAVO ENERG SPE	6,82	179,85	1.138,01
CAPIXABA ENERGIA	473,63	11,74	547,49
MANDACARU ENERGIA	525,62	2,03	538,40
PETROSYNERGY	370,76	8,65	425,18
BGM	360,25	0,62	364,13
ORIGEM	2,75	39,25	249,65
PETROM	214,80	4,64	243,96
BARRA BONITA	0,56	31,54	198,95
IMETAME	147,78	2,63	164,34

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
NÍON ENERGIA	120,53	3,46	142,31
PETROBORN	0,00	19,03	119,69
CREATIVE ENERGY	1,74	7,73	50,36
PETROIL	46,10	0,29	47,95
SHELL BRASIL	38,07	0,52	41,32
SLIM DRILLING	35,19	0,16	36,22
PERÍCIA	28,13	0,12	28,90
PHOENIX ÓLEO & GÁS	23,51	0,71	27,98
NOVA PETRÓLEO	25,81	0,21	27,13
ENERGIZZI ENERGIAS	15,59	0,34	17,72
GEOFLUX	14,01	0,01	14,06
VIPETRO	10,07	0,02	10,22
PETRO-VICTORY	3,38	0,65	7,48
GUTO & CACAL	6,98	0,01	7,07
NORD	2,88	0,01	2,92
TARMAR	2,54	0,00	2,56
EPG BRASIL	2,00	0,04	2,23
BRASIL REFINARIAS	1,10	0,01	1,13

Operador	% Outros operadores de petróleo
PRIO TIGRIS	2,28%
EQUINOR BRASIL	2,28%
PRIO FORTE S.A	2,17%
TOTALENERGIES EP	1,63%
BRAVA ENERGIA S.A.	0,72%
SHELL BRASIL	0,60%
TRIDENT ENERGY	0,60%
KAROON BRASIL	0,47%
3R PETROLEUM	0,45%
3R POTIGUAR	0,42%
PERENCO BRASIL	0,39%
PRIO BRAVO	0,31%
CARMO	0,27%
PETRORECÔNCAVO	0,26%
BW MAROMBA	0,15%
SEACREST NORTE CAP	0,12%
ORIGEM ALAGOAS	0,11%
3R BAHIA	0,06%
SPE TIÊTA	0,06%
PARANÁ XISTO	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,04%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
PETROSYNERGY	0,01%
Total	13,49%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

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	2.625.405,62	131.544,87	3.452.797,83
SHELL BRASIL	394.850,78	23.154,21	540.486,39
PPSA	337.468,20	2.613,52	353.906,75
TOTALENERGIES EP	201.181,37	13.558,56	286.462,16
CNOOC PETROLEUM	131.575,30	8.287,17	183.700,01
PETROGAL BRASIL	107.781,59	5.195,31	140.459,09
CNPC	91.051,14	6.600,76	132.568,69
PRIO FORTE S.A	76.955,60	1.341,12	85.391,00
PRIO TIGRIS	81.971,18	170,77	83.045,27
EQUINOR BRASIL	55.964,87	2.157,74	69.536,63
REPSOL SINOPEC	47.384,84	2.140,06	60.845,42
EXXONMOBIL BRASIL	35.472,08	2.115,05	48.775,31
PETRONAS	40.953,16	950,72	46.933,01
BRAVA ENERGIA S.A.	25.922,28	1.157,78	33.204,49
TRIDENT ENERGY	26.833,20	382,09	29.236,49
ENEVA	232,97	4.281,19	27.160,83
KAROON BRASIL	21.339,44	296,87	23.206,68
EQUINOR ENERGY	17.570,12	842,77	22.870,96
QATARENERGY	17.728,31	700,28	22.132,95
PETRORECÔNCAVO	11.467,08	1.497,36	20.885,21
3R POTIGUAR	19.071,72	261,67	20.717,57
PRIO BRAVO	17.670,43	107,74	18.348,12
PERENCO BRASIL	17.478,61	81,96	17.994,15
ORIGEM ALAGOAS	4.963,35	1.960,07	17.291,83
3R PETROLEUM	12.760,05	510,65	15.971,96
IBV BRASIL PETRÓLEO	13.723,81	309,59	15.671,10
CARMO	12.243,35	67,28	12.666,52
3R BAHIA	2.715,03	980,89	8.884,62
ONGC CAMPOS	7.316,30	108,87	8.001,05
NOVA TÉCNICA	7.572,33	37,76	7.809,82
BW MAROMBA	6.768,72	52,23	7.097,21
ENAUTA	6.232,41	92,74	6.815,71
WESTLAWN ENERGIA	6.450,72	47,34	6.748,51
SEACREST NORTE CAP	5.306,62	48,80	5.613,58
SPE TIÊTA	2.633,91	37,94	2.872,56
GAS BRIDGE	53,07	430,40	2.760,21
PARANÁ XISTO	2.026,57	99,40	2.651,77
ALVOPETRO	62,18	331,01	2.144,16
SEACREST SPE CRICARÉ	1.597,76	46,33	1.889,15

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
RECÔNCAVO	6,82	179,85	1.138,01
ENERG SPE			
CAPIXABA ENERGIA	473,63	11,74	547,49
SHB	399,59	18,90	518,45
PETROSYNERGY	370,76	8,65	425,18
3R PESCADA	79,66	35,13	300,60
MANDACARU ENERGIA	270,39	1,10	277,30
ORIGEM	2,75	39,25	249,65
PETROM	214,80	4,64	243,96
BGM	212,38	0,35	214,58
BARRA BONITA	0,56	31,54	198,95
CAMPO PETRÓLEO	147,87	0,27	149,55
NÍON ENERGIA	120,53	3,46	142,31
PETROBORN	0,00	19,03	119,69
IMETAME	73,89	1,32	82,17
IPI	73,89	1,32	82,17
CREATIVE ENERGY	1,74	7,73	50,36
PETROIL	46,10	0,29	47,95
PHOENIX ÓLEO & GÁS	23,51	0,71	27,98
NOVA PETRÓLEO	25,81	0,21	27,13
GEOPAR - GEOSOL	18,43	0,10	19,04
ENERGIZZI ENERGIAS	15,59	0,34	17,72
SLIM DRILLING	16,75	0,07	17,17
ANDORINHA PETRÓLEO	14,07	0,06	14,45
PERÍCIA	14,07	0,06	14,45
VIPETRO	10,07	0,02	10,22
RUBICÃO	8,41	0,00	8,44
PETRO-VICTORY	3,38	0,65	7,48
GUTO & CACAL	6,98	0,01	7,07
GEOFLUX	5,60	0,00	5,62
NORD	2,88	0,01	2,92
TARMAR	2,54	0,00	2,56
EPG BRASIL	2,00	0,04	2,23
BRASIL REFINARIAS	1,10	0,01	1,13

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

Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Empresa

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

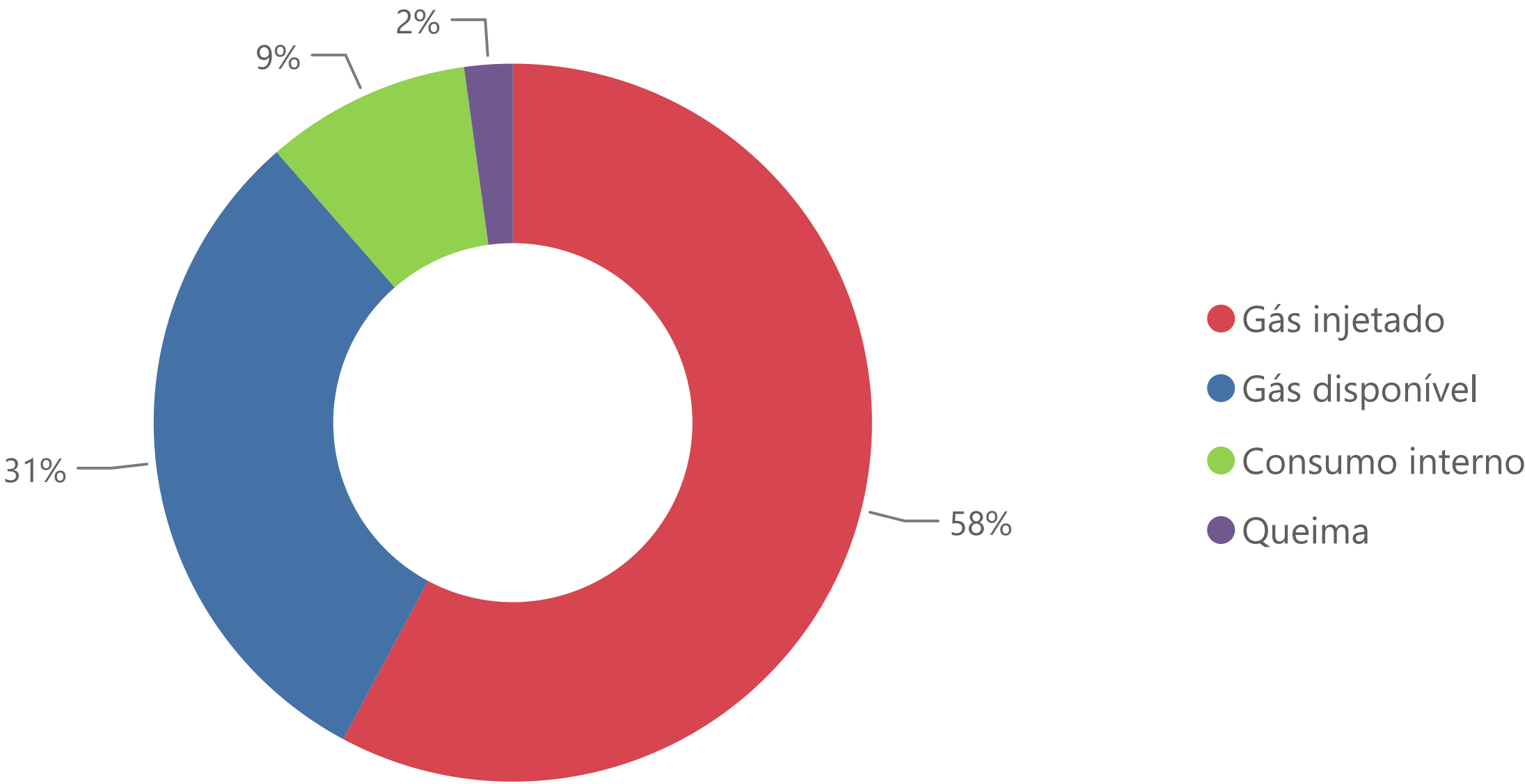
Regime Contratual

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	13.162,53	3.136,33	36.659,84	117.597,92	78.268	170.556,62	127.020
Campos	5.385,98	1.175,68	10.755,98	0,00	0	17.317,65	16.910
Solimões	425,98	73,02	7.164,84	6.376,89	6.376	14.040,73	14.018
Parnaíba	42,07	10,13	3.719,35	0,00	0	3.771,56	3.772
Recôncavo	141,54	69,94	2.175,68	316,35	316	2.703,51	2.689
Camamu	57,87	2,65	2.091,48	0,00	0	2.152,00	2.142
Alagoas	26,73	22,40	1.918,87	0,00	0	1.968,00	1.952
Potiguar	301,57	46,56	725,28	0,00	0	1.073,41	1.069
Espírito Santo	253,12	44,17	312,94	0,00	0	610,24	602
Amazonas	4,44	37,33	467,86	0,00	0	509,63	510
Paraná	61,71	1,61	67,61	0,00	0	130,94	131
Sergipe	10,74	48,55	0,72	14,50	14	74,51	74
Tucano Sul	0,00	0,04	58,25	0,00	0	58,28	58
Barreirinhas	0,00	0,65	0,00	0,00	0	0,65	1
Total	19.874,28	4.669,08	66.118,71	124.305,66	84.974	214.967,72	170.947

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

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
+ Búzios	1.112.751,74	0,00	45.804,05	0,00	1.400.850,49	0,00
+ Tupi	797.004,69	0,00	39.020,90	0,00	1.042.438,75	0,00
+ Mero	763.892,81	0,00	50.926,02	0,00	1.084.207,79	0,00
+ Sépia	166.019,38	0,00	5.948,97	0,00	203.437,29	0,00
+ Atapu	147.209,64	0,00	5.792,50	0,00	183.643,38	0,00
+ Berbigão	130.287,38	0,00	3.637,60	0,00	153.167,18	0,00
+ Jubarte	126.235,48	65.394,95	5.319,31	934,80	159.692,95	71.274,68
+ Sapinhoá	106.320,95	0,00	5.723,06	0,00	142.317,88	0,00
+ Itapu	104.860,49	0,00	1.455,42	0,00	114.014,81	0,00
+ Lapa	73.376,20	0,00	2.646,73	0,00	90.023,61	0,00
+ Bacalhau Norte	53.279,71	0,00	2.749,56	0,00	70.573,92	0,00
+ Bacalhau	49.181,27	0,00	2.538,05	0,00	65.145,15	0,00
+ Wahoo	38.431,27	0,00	866,97	0,00	43.884,35	0,00
+ Marlim Leste	19.435,42	42.361,38	355,45	591,17	21.671,13	46.079,74
+ Barracuda	9.629,58	22.989,21	137,46	428,22	10.494,19	25.682,62
+ Caratinga	8.888,84	4.508,89	126,89	77,48	9.686,95	4.996,24
+ Marlim	7.375,80	46.623,80	191,10	762,36	8.577,79	51.418,89
+ Tambuatá	7.182,14	0,00	295,64	0,00	9.041,64	0,00
+ Voador	3.699,81	0,00	95,86	0,00	4.302,74	0,00
+ Marlim Sul	1.916,68	45.682,59	37,66	1.211,64	2.153,56	53.303,58
+ Argonauta	1.095,04	19.062,39	46,14	185,20	1.385,27	20.227,25
Total	3.728.074,34	246.623,21	173.715,34	4.190,87	4.820.710,80	272.982,99

Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

07 - Julho

▼

Ambiente

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Marginal

Todos

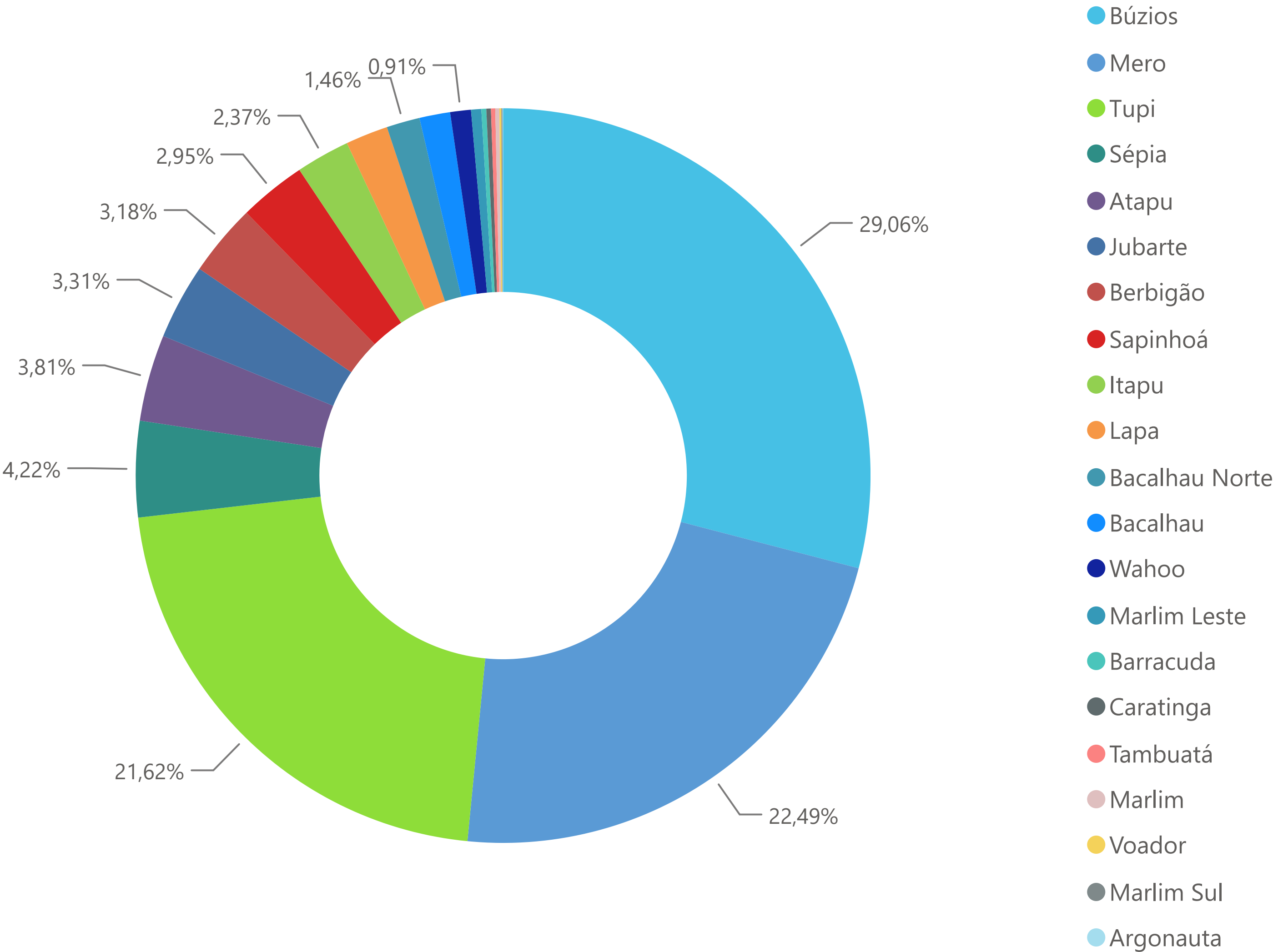
▼

Regime Contratual

Todos

▼

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



Filtro:

Ano

2026

▼

Mês

07 - Julho

▼

Campo

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Regime Contratual

Todos

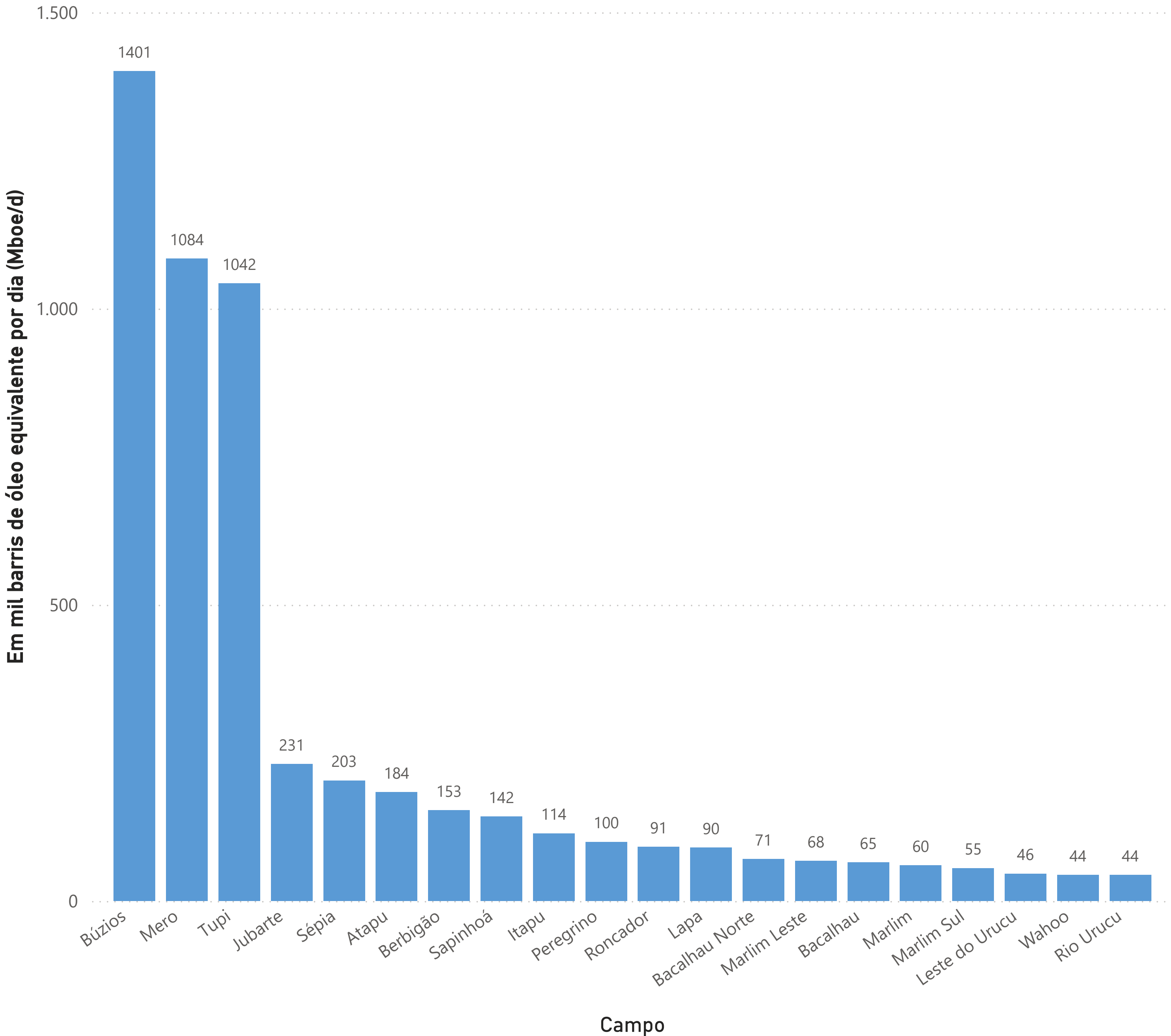
▼

Bacia

Todos

▼

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



Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

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-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	49.324
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.176
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.903
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.396
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.913
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.741
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.726
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.056
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.671
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.680
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	44.391
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.264
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.783
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.779
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.653
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.597
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.222
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.582
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.462
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.348
7-BUZ-94D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.196
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.895
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.846
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.808
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.111
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.109
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.102
7-BUZ-90D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.054
7-BUZ-71D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.532
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.421

Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

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)
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.242
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.235
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.114
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.093
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.075
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.033
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.996
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.773
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.677
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.660
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.607
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.600
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.530
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	2.506
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	2.401
9-MRO-1-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.382
7-MRO-37-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.215
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.050
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.042
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.997
7-BAC-4D-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	1.987
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.951
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.909
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.896
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.804
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.800
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.761
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.702
7-BUZ-90D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.654
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.642

Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Poço

Todos

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

Produção total (boe/d) por poço

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.522,44
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.292,55
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.849,37
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.313,43
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	65.815,23
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	65.083,78
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.019,77
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	62.624,77
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.810,37
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.492,15
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.251,12
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	58.064,46
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.748,07
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.576,31
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.705,50
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.609,33
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.457,23
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.024,54
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	54.717,71
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	54.205,81
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.299,99
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.467,11
9-MRO-1-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.713,77
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.687,61
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.411,29
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.902,64
7-BAC-4D-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	50.503,82
7-BUZ-94D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.947,04
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.824,97
7-BUZ-90D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.459,05
Total				1.722.401,22

Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

Campo

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

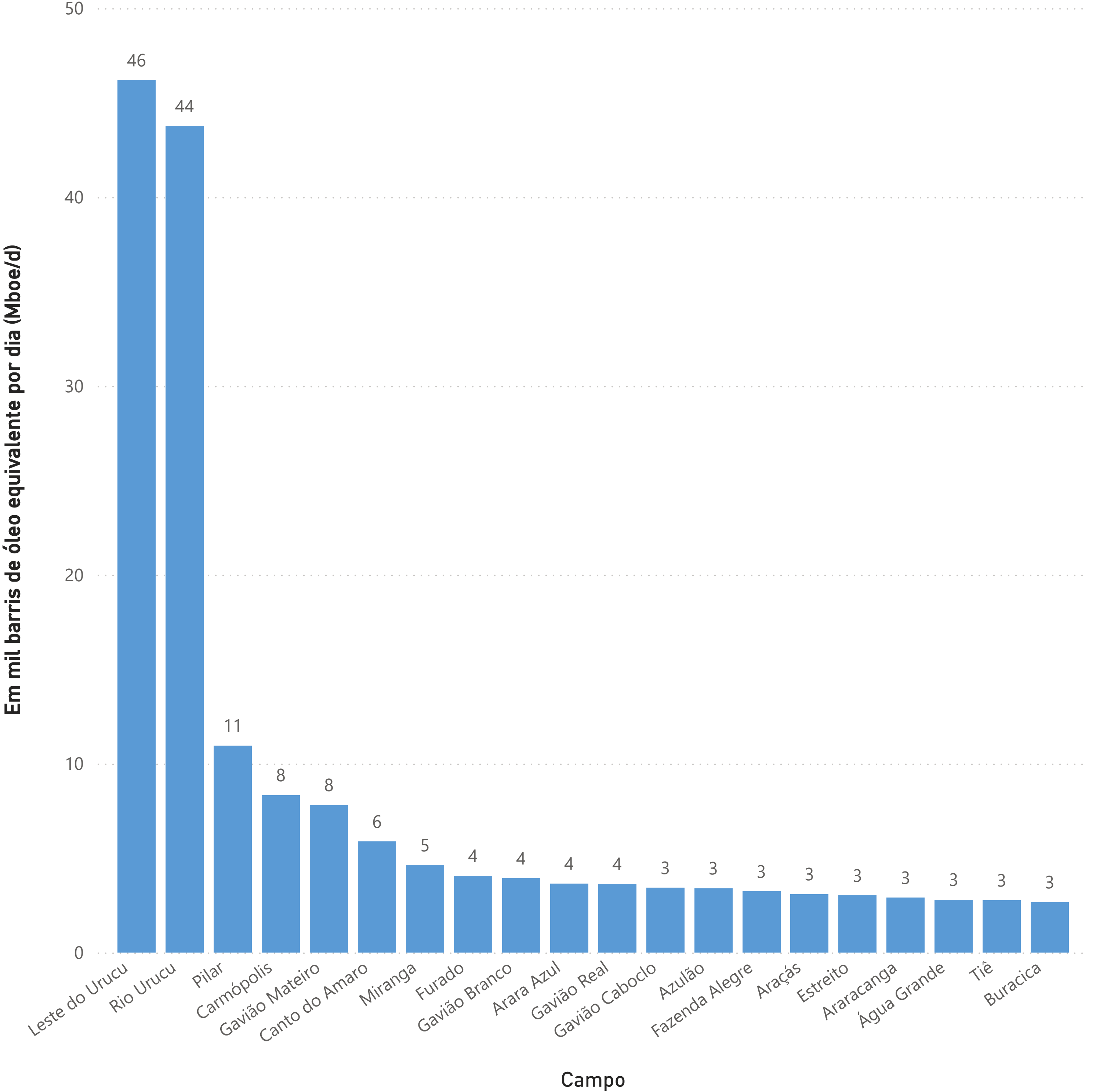
Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

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



Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

Poço

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Bacia

Todos

Regime Contratual

Todos

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

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.066,47
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	887,57
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	636,27
3-ORGM-23D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	597,09
3-ORGM-4DP-AL	Pilar	Alagoas	Terra	481,39
7-PIR-272D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	474,17
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	435,57
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	412,82
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	411,15
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	407,52
7-TIE-17DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	377,57
7-ROU-36D-BA	Riacho Ouricuri	Recôncavo	Terra	369,01
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	358,62
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	326,53
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	270,42
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269,10
7-LV-23-RN	Livramento	Potiguar	Terra	262,53
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	261,45
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	260,60
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	256,25
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253,06
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	240,72
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	237,61
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	236,57
7-MG-130D-SE	Mato Grosso	Sergipe	Terra	223,54
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	213,24
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	203,26
7-SMC-43-AL	Furado / São Miguel Dos Campos	Alagoas	Terra	199,03
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	198,81
7-MA-34D-RN	Macau	Potiguar	Terra	197,35

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	600,51
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	595,96
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	541,57
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	539,63
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	521,05
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	449,16
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	422,31
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	410,10
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	356,88
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	355,69
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	314,29
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	298,23
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	297,53
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	292,88
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	289,26
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	287,47
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	284,84
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	280,37
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	270,24
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	256,61
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254,52
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	253,43
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	251,44
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	249,66
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	238,75
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	235,86
7-RUC-79HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	229,45
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	223,89
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	220,10
3-ENV-38-MA	Gavião Mateiro	Parnaíba	Terra	216,64

Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

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)	Petróleo equivalente (bbl/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Almirante Tamandare	263.178,18	11.114,26	333.084,74	8	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Marechal Duque de Caxias	200.802,04	13.602,54	286.359,41	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Guanabara	184.345,00	12.116,10	260.552,97	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Sepetiba	182.534,35	12.123,16	258.786,76	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Alexandre de Gusmão	149.485,17	9.970,10	212.195,23	4	AnC_MERO / MERO
FPSO Carioca	166.019,38	5.948,97	203.437,29	5	SÉPIA / SÉPIA LESTE / SÉPIA_ECO
FPSO Almirante Barroso	160.861,50	6.170,51	199.672,85	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 77	146.877,64	5.906,57	184.028,87	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 70	147.209,64	5.792,50	183.643,38	5	AnC_NORTE_ATAPU / ATAPU / ATAPU_ECO / OESTE DE ATAPU
Petrobras 75	142.017,05	6.107,82	180.434,09	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Cidade de Maricá	130.461,50	5.778,68	166.808,32	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 74	127.380,11	5.468,79	161.777,73	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 68	130.287,38	3.637,60	153.167,18	10	BERBIGÃO / NORTE DE BERBIGÃO / SUL DE BERBIGÃO
Petrobras 69	110.866,34	5.482,70	145.351,46	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 76	111.797,51	5.267,68	144.930,23	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Cidade de Saquarema	106.298,22	5.436,94	140.495,53	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 66	102.928,89	5.377,95	136.755,16	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Bacalhau	102.460,99	5.287,61	135.719,07	3	BACALHAU / BACALHAU NORTE
Petrobras 78	111.607,02	3.760,90	135.262,34	3	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 67	99.417,93	4.486,82	127.639,18	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Paraty	100.632,42	3.995,93	125.766,04	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 71	104.860,49	1.455,42	114.014,81	6	ITAPU / ITAPU_ECO
Petrobras 58	82.543,90	2.518,62	98.385,52	16	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / BALEIA ANÃ / JUBARTE
FPSO Cidade de Mangaratiba	70.848,57	4.091,74	96.584,86	7	TUPI
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	73.376,20	2.646,73	90.023,61	5	LAPA
FPSO Maria Quitéria	66.271,17	2.828,23	84.060,20	6	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / JUBARTE
FPSO Cidade de São Paulo	59.765,70	3.445,19	81.435,28	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
FPSO Frade	67.099,43	1.189,32	74.580,01	15	FRADE / WAHOO
FPSO Cidade de Itaguaí	50.976,12	3.164,89	70.882,69	6	TUPI
Petrobras 79	56.214,86	2.303,16	70.701,28	2	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ

Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

07 - Julho

▼

20 campos com maior queima de gás

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	1.407,48
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	659,32
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	527,38
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	228,12
Albacora Leste	Campos	Mar	PRIO FORTE S.A	211,14
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	129,99
Bacalhau Norte	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	122,45
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	119,42
Bacalhau	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	113,03
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	77,69
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	74,67
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	58,55
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	55,27
Itapu	Santos	Mar	PETROBRAS	48,40
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	43,58
Wahoo	Campos	Mar	PRIO FORTE S.A	43,06
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	41,28
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	37,33
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	36,54
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	35,63
Total				4.070,33

Filtros:

Ano

2026

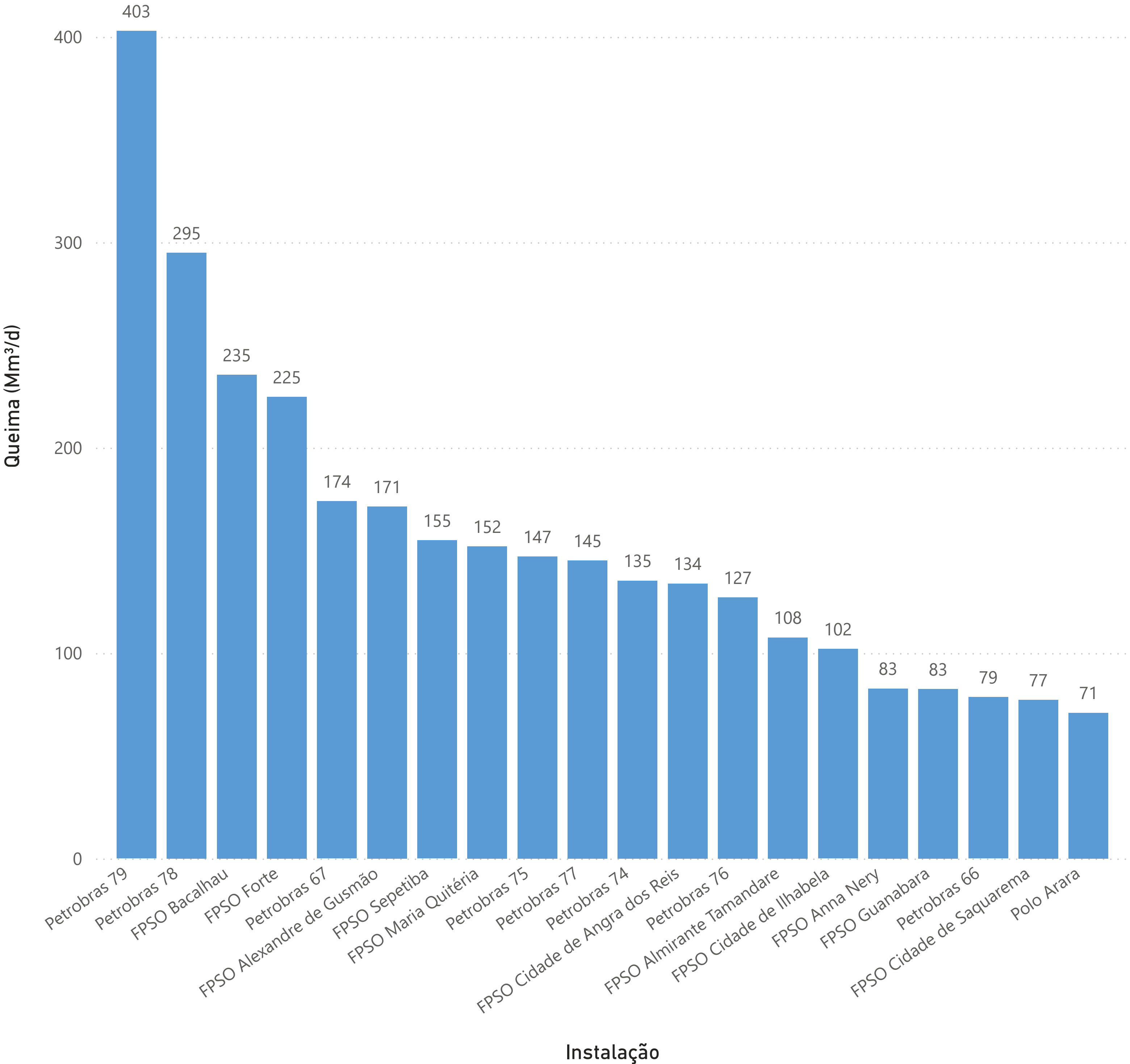
Mês

07 - Julho

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2026

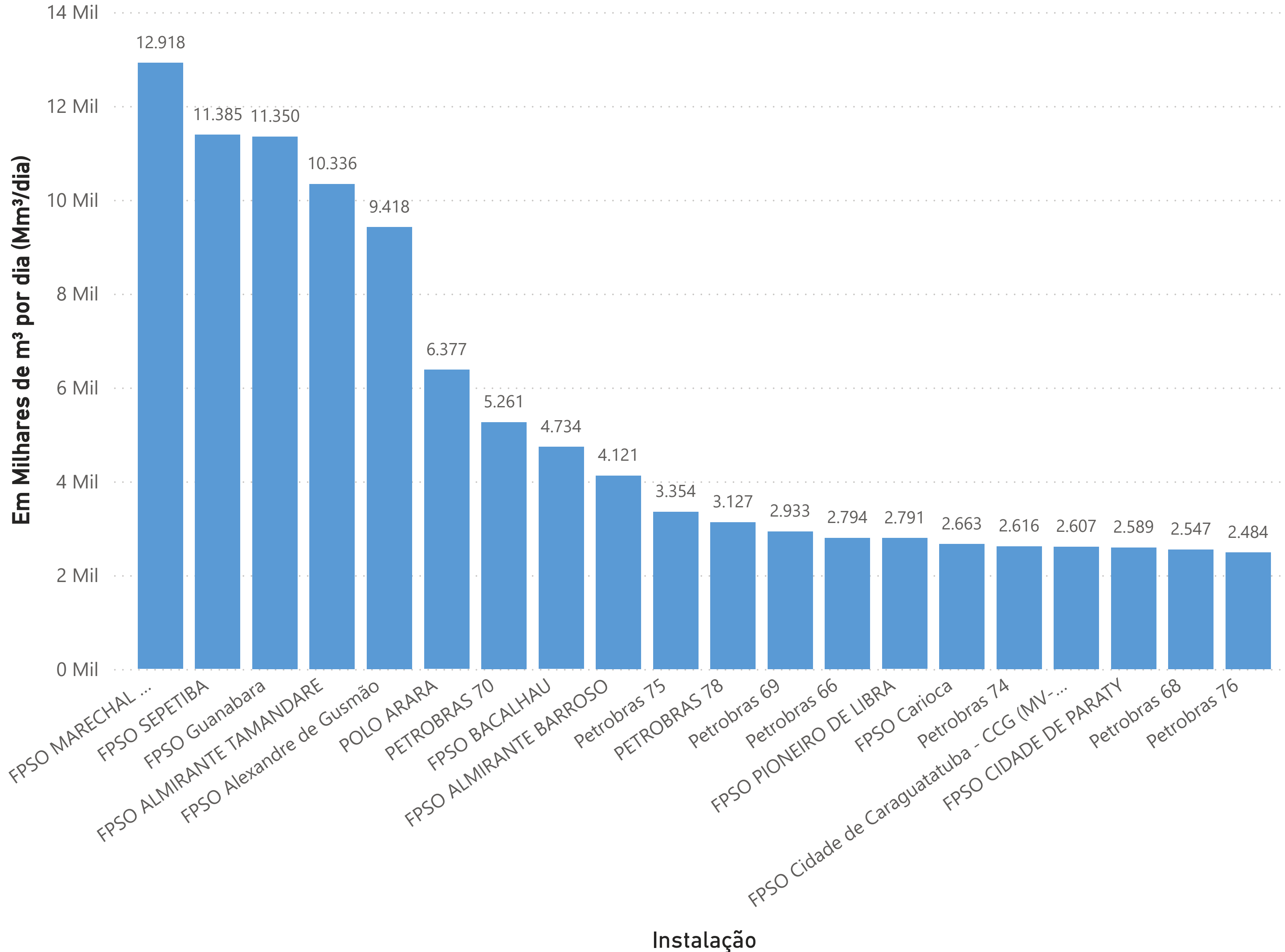
Mês

07 - Julho

Instalação

Todos

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



Filtros:	Ano	Mês	Instalação			
	2026	07 - Julho	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 Alexandre de Gusmão	-4.099,84	-2,67%	-193,57	-1,90%	-5.317,39	-2,44%
FPSO Almirante Barroso	-4.399,76	-2,66%	-160,25	-2,53%	-5.407,68	-2,64%
FPSO Almirante Tamandare	9.377,64	3,69%	267,60	2,47%	11.060,77	3,43%
FPSO Anita Garibaldi	-3.321,01	-9,10%	-97,72	-13,79%	-3.935,62	-9,61%
FPSO Anna Nery	-26.117,55	-51,19%	-496,34	-52,79%	-29.239,40	-51,36%
FPSO Atlanta	3.581,74	12,49%	22,62	10,56%	3.724,00	12,41%
FPSO Bacalhau	-6.258,76	-5,76%	-690,16	-11,55%	-10.599,76	-7,24%
FPSO Bravo	-962,31	-11,87%	-7,51	-25,14%	-1.009,52	-12,17%
FPSO Carioca	17.681,43	11,92%	619,93	11,63%	21.580,65	11,87%
FPSO Cidade de Anchieta	-169,53	-0,92%	-12,18	-1,59%	-246,11	-1,06%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	-2.422,76	-8,97%	-247,80	-17,05%	-3.981,38	-11,02%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.172,58	9,43%	24,72	4,92%	4.328,06	9,13%
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	-604,83	-0,82%	-24,85	-0,93%	-761,16	-0,84%
FPSO Cidade de Ilhabela	-5.735,49	-10,97%	-343,34	-13,10%	-7.895,04	-11,48%
FPSO Cidade de Itaguaí	-33.597,75	-39,73%	-1.821,93	-36,53%	-45.057,35	-38,86%
FPSO Cidade de Itajaí	7.674,60	56,16%	110,57	59,35%	8.370,08	56,42%
FPSO Cidade de Mangaratiba	-2.418,67	-3,30%	11,06	0,27%	-2.349,11	-2,37%
FPSO Cidade de Maricá	-2.205,63	-1,66%	-56,30	-0,96%	-2.559,72	-1,51%
FPSO Cidade de Paraty	-4.464,17	-4,25%	-165,28	-3,97%	-5.503,72	-4,19%
FPSO Cidade de São Paulo	-1.149,77	-1,89%	50,97	1,50%	-829,18	-1,01%
FPSO Cidade de Saquarema	-1.005,02	-0,94%	-31,48	-0,58%	-1.203,02	-0,85%
FPSO Cidade de Vitória	-45,58	-0,67%	-9,83	-15,85%	-107,44	-1,49%
FPSO Espírito Santo	-6.072,64	-18,91%	-109,16	-23,39%	-6.759,27	-19,29%
FPSO Forte	7.386,52	29,82%	-95,79	-13,57%	6.784,02	23,22%
FPSO Frade	8.618,47	14,74%	131,66	12,45%	9.446,60	14,50%
FPSO Guanabara	1.442,45	0,79%	24,13	0,20%	1.594,21	0,62%
FPSO Marechal Duque de Caxias	4.060,44	2,06%	238,98	1,79%	5.563,60	1,98%
FPSO Maria Quitéria	-4.860,12	-6,83%	-275,31	-8,87%	-6.591,75	-7,27%
FPSO Pioneiro de Libra	-877,72	-1,84%	-48,76	-1,54%	-1.184,42	-1,75%
FPSO Sepetiba	1.667,17	0,92%	412,73	3,52%	4.263,16	1,67%
Peregrino A	1.810,36	4,14%	-0,73	-1,33%	1.805,74	4,10%
Peregrino B	1.305,44	13,78%	2,03	18,69%	1.318,21	13,82%
Peregrino C	1.235,47	2,75%	8,73	6,35%	1.290,37	2,82%
Petrobras 25	569,14	17,09%	-2,37	-3,57%	554,23	14,78%
Petrobras 40	-7.613,93	-15,41%	-107,28	-11,07%	-8.288,70	-14,93%
Petrobras 43	-933,91	-3,54%	24,04	5,35%	-782,69	-2,68%
Petrobras 48	174,18	0,85%	-11,64	-3,77%	100,99	0,45%
Petrobras 53	9.013,71	21,22%	149,43	25,11%	9.953,57	21,53%
Petrobras 54	-315,11	-1,60%	12,99	6,12%	-233,38	-1,11%
Petrobras 55	2.734,73	10,65%	28,60	5,67%	2.914,61	10,10%
Petrobras 56	-1.368,63	-7,99%	-95,65	-14,08%	-1.970,24	-9,21%

Filtros:

Ano

2026

Mês

07 - Julho

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Anna Nery	01/07/2026	10/07/2026	9	Programada	Marlim Sul/Marlim
FPSO Cidade de Itaguaí	23/07/2026	20/08/2026	28	Programada	Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	20/07/2026	22/07/2026	2	Não-programada	Sudoeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Nordeste de Sapinhoá/Sapinhoá
FPSO Cidade de Saquarema	31/07/2026	08/08/2026	8	Programada	Sul de Tupi/Anc_Tupi/Tupi
FPSO Cidade de Vitória	29/07/2026	08/05/2026	-82	Não-programada	Golfinho
FPSO Espírito Santo	04/07/2026	08/07/2026	4	Não-programada	Ostra/Anc_Argonauta_Me1/Argonauta/Abalone
Petrobras 25	23/07/2026			Não-programada	Albacora
Petrobras 40	26/07/2026	28/07/2026	2	Não-programada	Marlim Sul/Marlim/Marlim Leste
Petrobras 48	18/07/2026	23/07/2026	5	Não-programada	Barracuda/Caratinga
Petrobras 67	13/07/2026	15/07/2026	2	Extraordinária	Sul de Tupi/Anc_Tupi/Tupi
Petrobras 71	07/07/2026	16/07/2026	9	Programada	Itapu/Itapu_Eco
Plataforma 3R-2	28/07/2026	08/08/2026	11	Programada	Papa-Terra
Plataforma 3R-3	28/07/2026	08/08/2026	11	Programada	Papa-Terra
Plataforma de Pampo 1	27/07/2026			Não-programada	Pampo/Linguado

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Espírito Santo	04/07/2026	08/07/2026	4	Não-programada	Ostra/Anc_Argonauta_Me1/Argonauta/Abalone
FPSO Anna Nery	01/07/2026	10/07/2026	9	Programada	Marlim Sul/Marlim
FPSO Cidade de Angra dos Reis	23/06/2026	10/07/2026	17	Programada	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
Petrobras 67	13/07/2026	15/07/2026	2	Extraordinária	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
Petrobras 71	07/07/2026	16/07/2026	9	Programada	Itapu_Eco/Itapu
FPSO Cidade de São Paulo	20/07/2026	22/07/2026	2	Não-programada	Nordeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá
Petrobras 48	18/07/2026	23/07/2026	5	Não-programada	Barracuda/Caratinga
Petrobras 40	26/07/2026	28/07/2026	2	Não-programada	Marlim Leste/Marlim Sul/Marlim