

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

08 - Agosto



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 **Agosto** 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 **4,615** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **220.554** mil m³/d, respectivamente, totalizando **6,002** 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	



08 - Agosto



2026



08/2026

Número - 192

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **4,615** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **2,6%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **18,4%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,3°** sendo **4,0%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **88,8%** óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e **7,2%** óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **220,55** milhões m^3/d .
- Variou em **2,6%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **16,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **98,1%**
- Disponibilizado ao mercado **69,41** milhões de m^3/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,16** milhões de m^3/d .
- A queima variou em **-11,0%** 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 **88,3%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **87,55%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,6%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6719** poços, sendo **614** marítimos e **6105** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **203** poços, foi de **3,842** milhões de bbl/d de petróleo e **177,58** milhões de m^3/d de gás natural, totalizando **4,959** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **2,9%** em relação ao mês anterior e uma variação de **23,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **82,6%** 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.



08 - Agosto



2026



08/2026

Número - 192

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Búzios
na Bacia de Santos
com média de produção de: 1.172 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Mero
na Bacia de Santos
com média de produção de: 48,93 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 847 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Búzios
na Bacia de Santos
com o total de: 74 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Almirante Tamandaré
Campo de BÚZIOS / TAMBuatá / BÚZIOS_ECO
Com total de produção de: 258.401 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Sepetiba
No Campo de AnC_MERO / MERO
Com total de produção de: 12,97 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

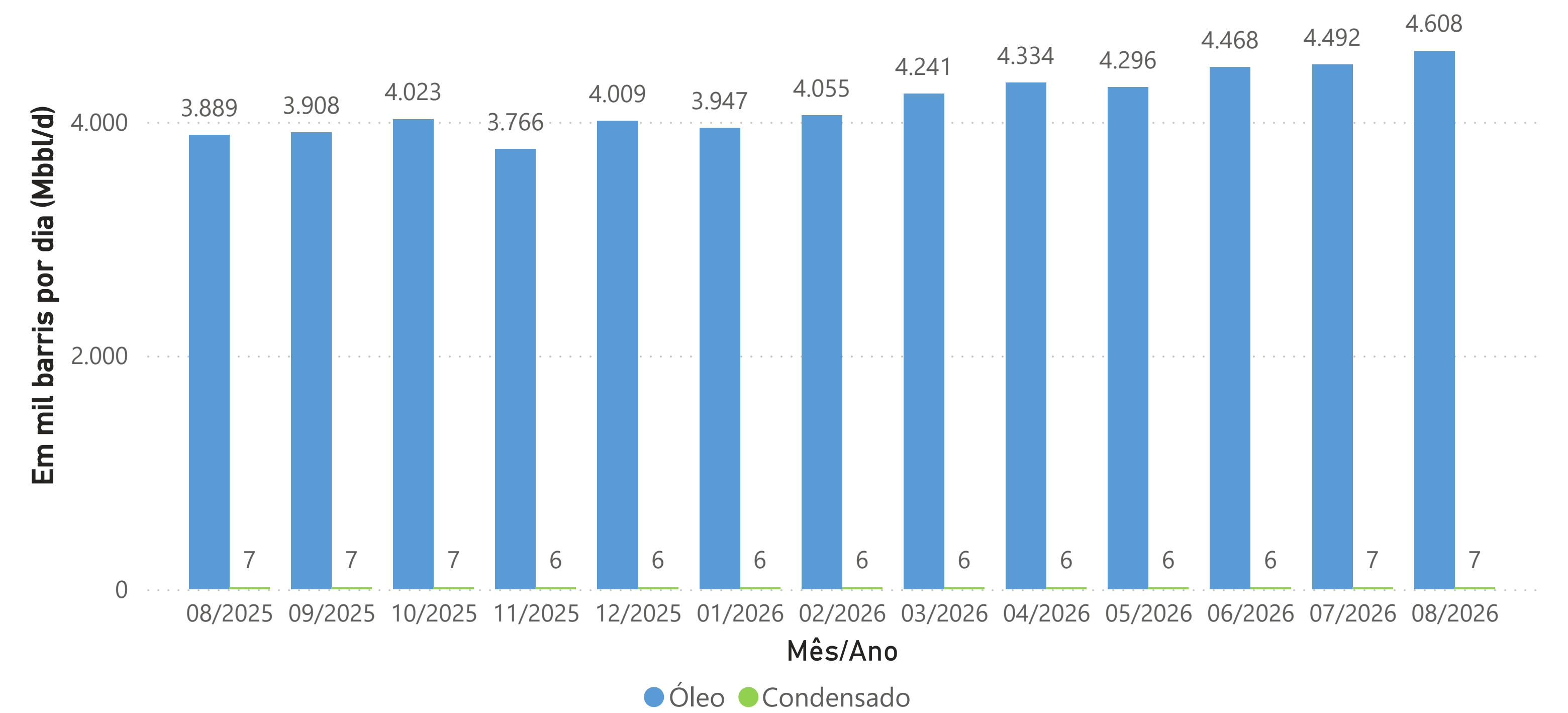
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de petróleo (MbbL/d)



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

Data	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026	07/2026	08/2026
Condensado	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7
Óleo	3.889	3.908	4.023	3.766	4.009	3.947	4.055	4.241	4.334	4.296	4.468	4.492	4.608
Petróleo	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061	4.247	4.340	4.301	4.475	4.498	4.615

*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

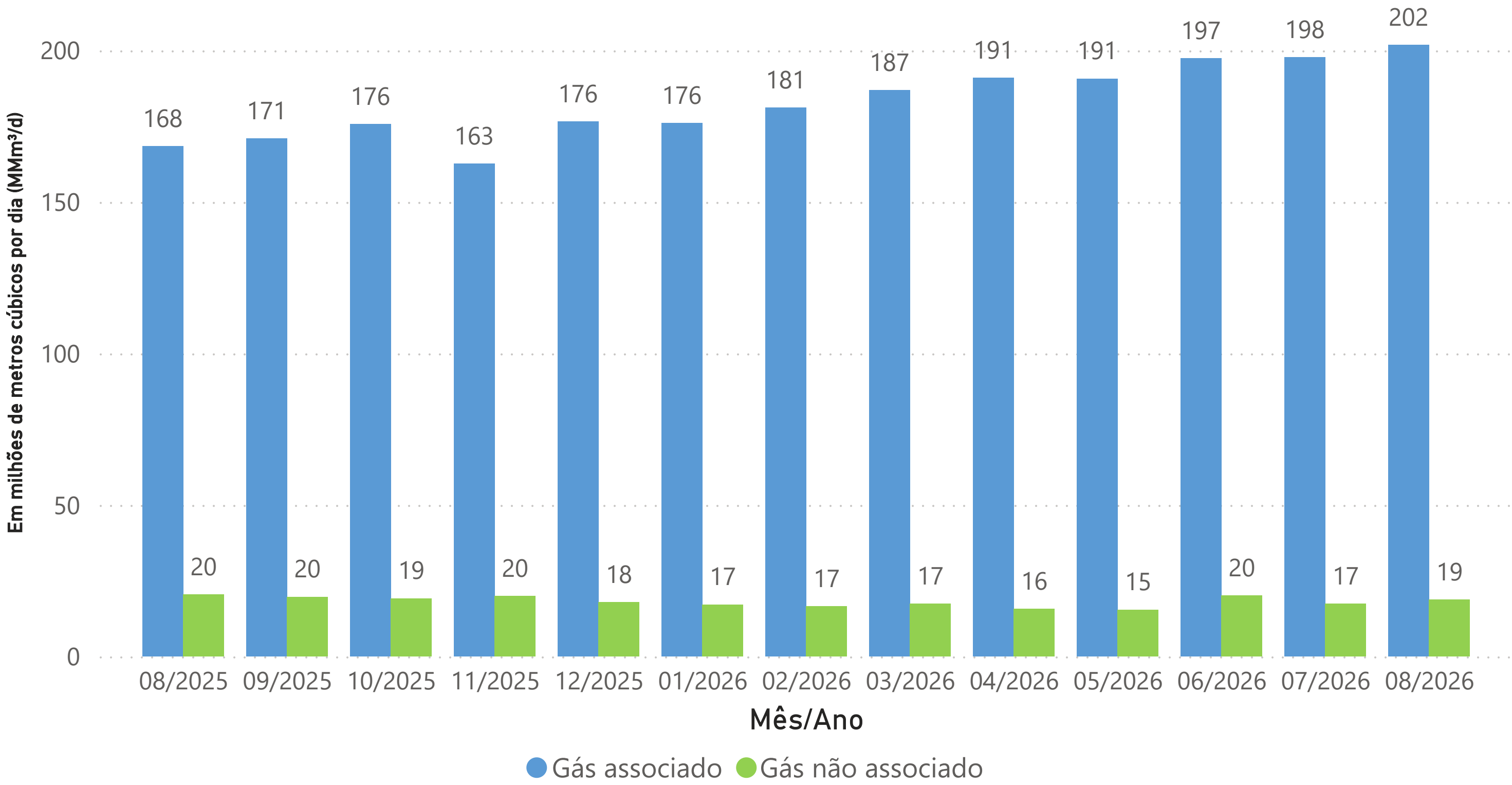
Maduro

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	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026	07/2026	08/2026
Gás associado	168	171	176	163	176	176	181	187	191	191	197	198	202
Gás não associado	20	20	19	20	18	17	17	17	16	15	20	17	19
Gás Total	189	191	195	183	194	193	198	204	207	206	217	215	221

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

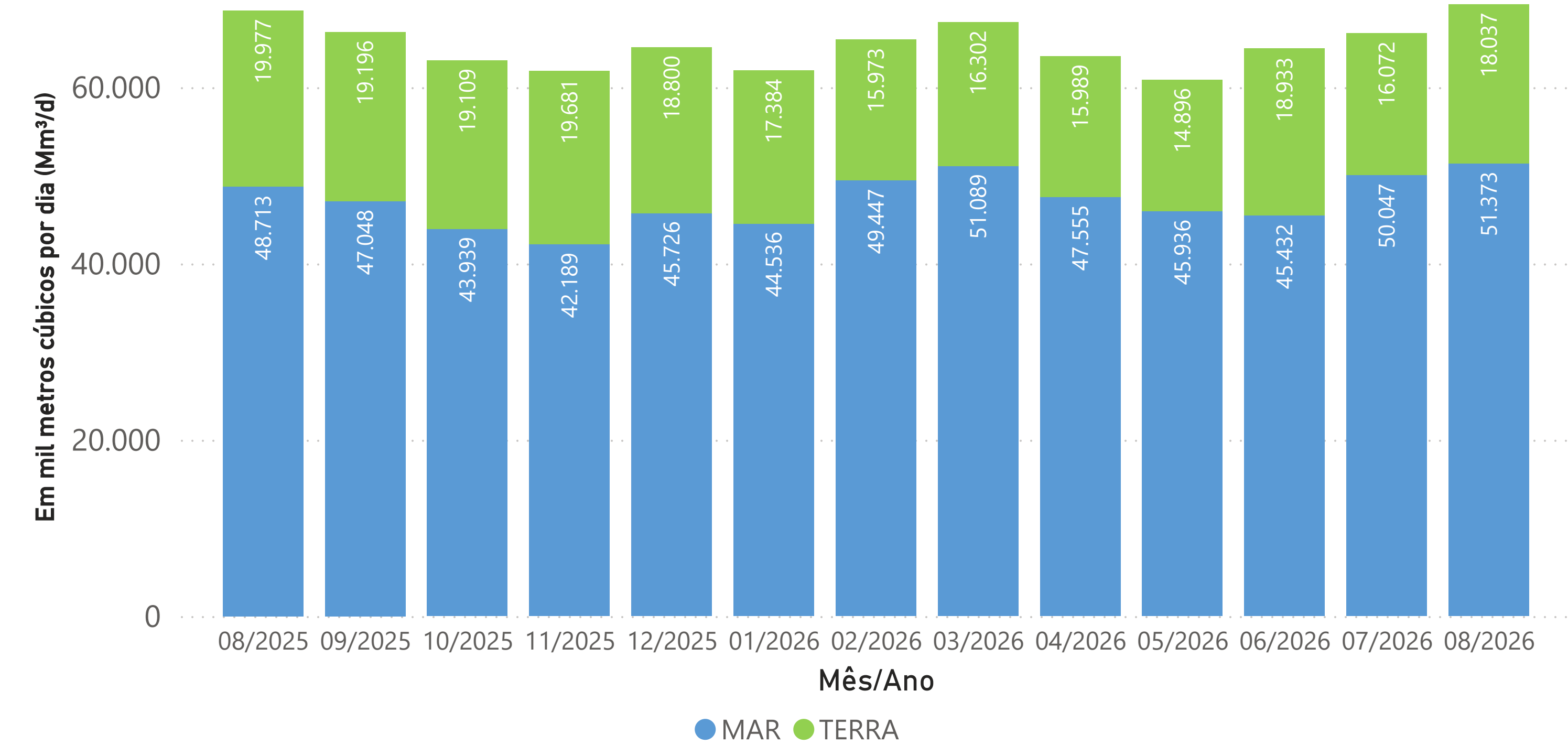
Maduro

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
08/2026	20.120,33	4.157,11	126.866,41	69.409,72	220.553,57	98,12%	86.881,89	176.092,01
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

* 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

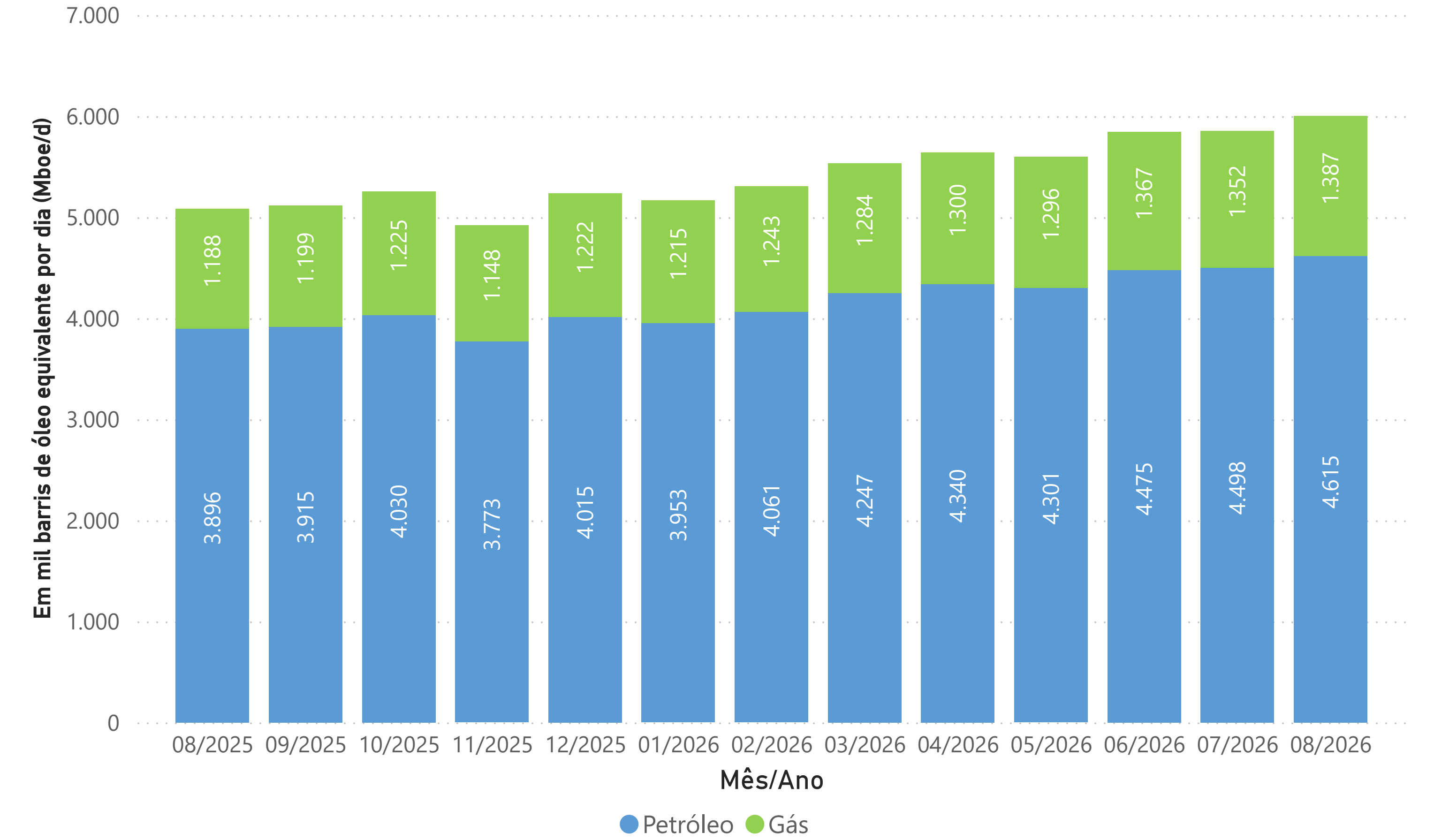
Maduro

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	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026	07/2026	08/2026
Gás natural	1.188	1.199	1.225	1.148	1.222	1.215	1.243	1.284	1.300	1.296	1.367	1.352	1.387
Petróleo	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061	4.247	4.340	4.301	4.475	4.498	4.615
Produção Total	5.084	5.114	5.255	4.921	5.237	5.168	5.304	5.531	5.640	5.597	5.842	5.851	6.002

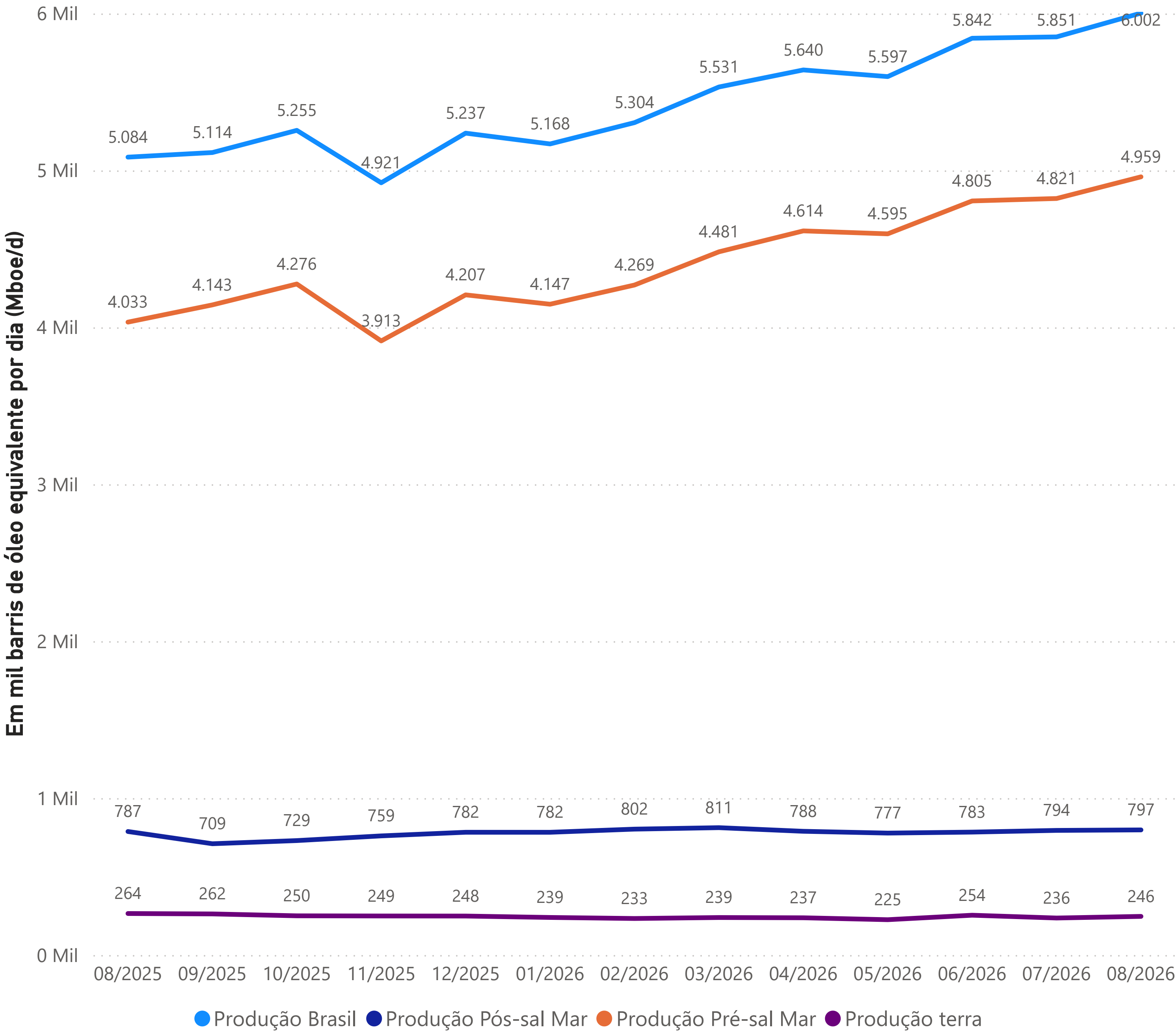
ANO, MES

Filtros:

Seleções múltiplas

▼

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



Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

Estado

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Bacia

Todos

Maduro

Todos

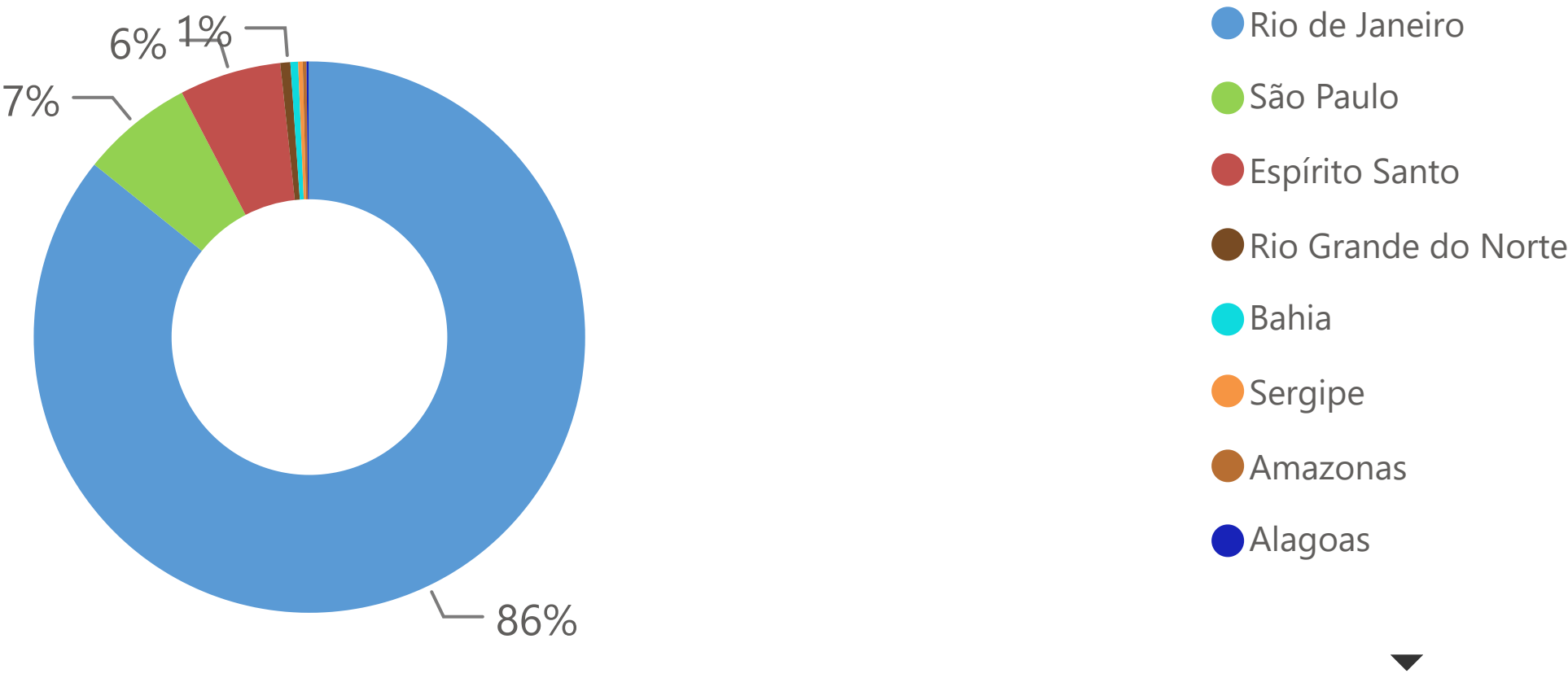
Regime Contratual

Todos

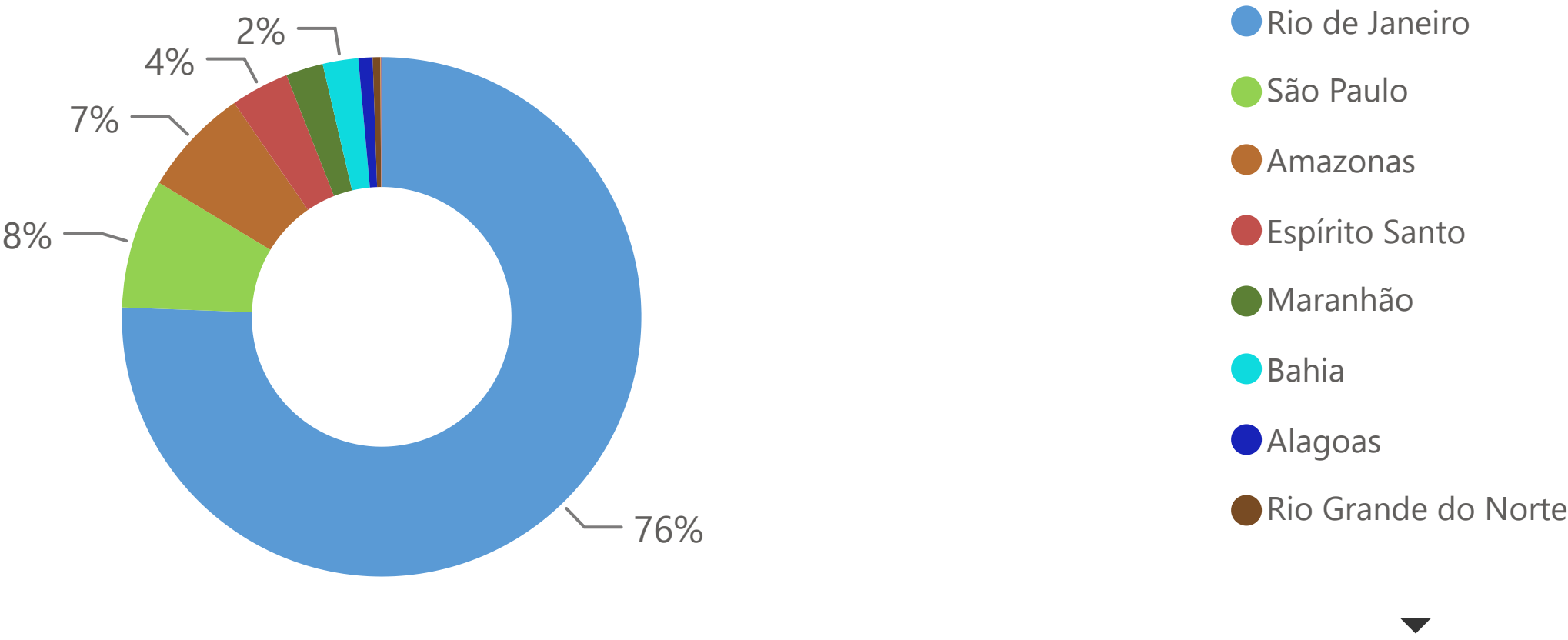
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.957.835,13	166.688,32	5.006.273,00	49
São Paulo	303.673,62	17.770,40	415.446,04	9
Espírito Santo	275.285,86	8.010,71	325.671,73	36
Amazonas	10.207,22	14.919,58	104.048,52	6
Bahia	20.701,29	4.883,79	51.419,40	73
Rio Grande do Norte	27.177,77	1.053,81	33.806,05	64
Maranhão	78,76	5.115,10	32.251,79	9
Alagoas	5.667,22	1.950,17	17.933,42	11
Sergipe	12.256,11	84,47	12.787,44	18
Paraná	1.240,52	76,28	1.720,32	2
Ceará	733,17	0,93	739,04	1
Total	4.614.856,67	220.553,57	6.002.096,74	278

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

08 - Agosto

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Regime Contratual

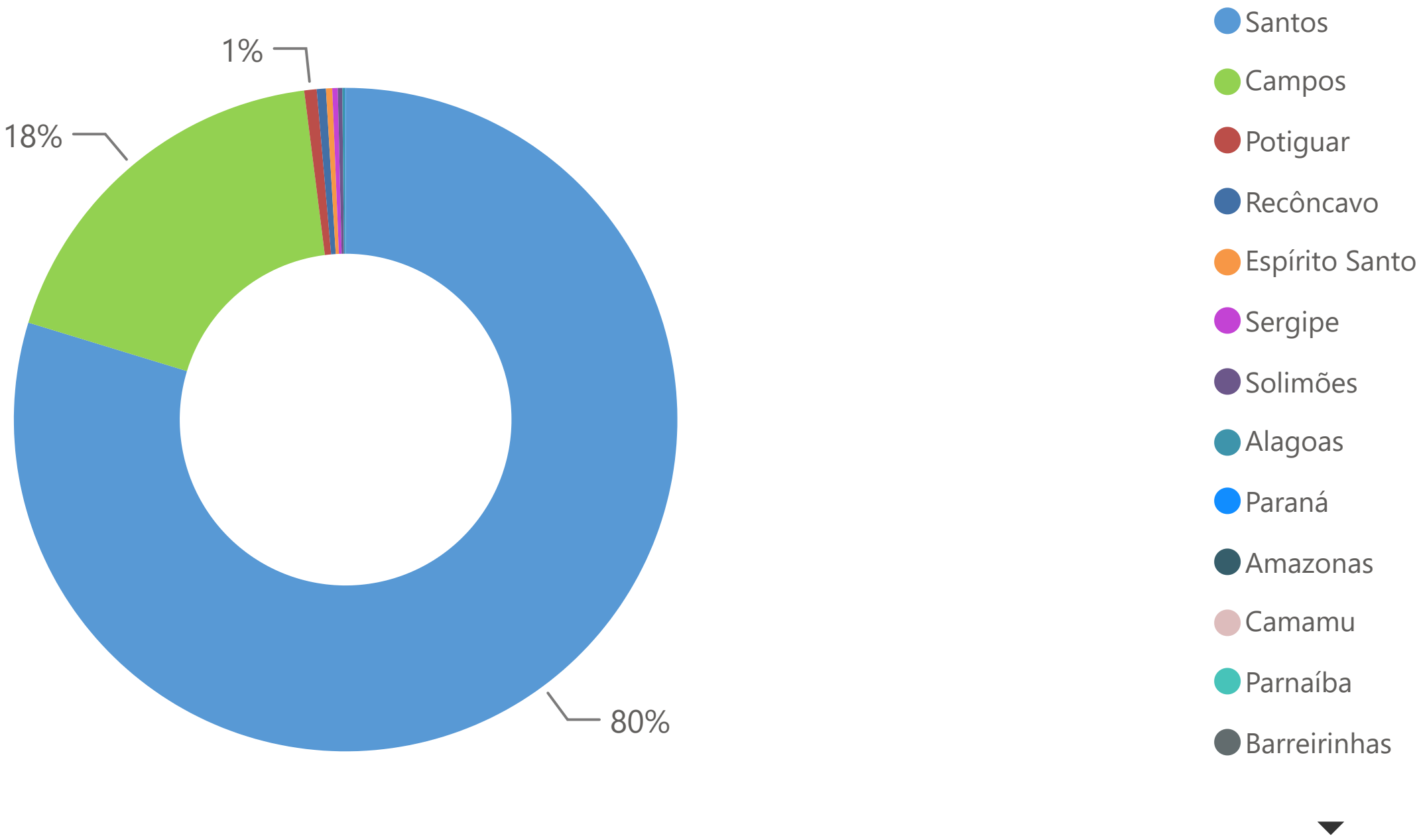
Todos

▼

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	3.679.130,30	174.426,07	4.776.237,15	30
Campos	843.652,93	17.433,72	953.307,69	37
Solimões	9.992,50	14.254,89	99.653,05	5
Recôncavo	20.507,61	2.655,02	37.207,19	68
Potiguar	27.910,94	1.054,75	34.545,09	65
Parnaíba	75,47	5.114,39	32.243,99	8
Alagoas	5.667,22	1.950,17	17.933,42	11
Espírito Santo	14.011,37	609,65	17.845,93	27
Camamu	192,80	2.173,94	13.866,50	1
Sergipe	12.256,11	84,47	12.787,44	18
Amazonas	214,72	664,68	4.395,47	1
Paraná	1.240,52	76,28	1.720,32	2
Tucano Sul	0,88	54,82	345,71	4
Barreirinhas	3,29	0,72	7,80	1
Total	4.614.856,67	220.553,57	6.002.096,74	278

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

08 - Agosto

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

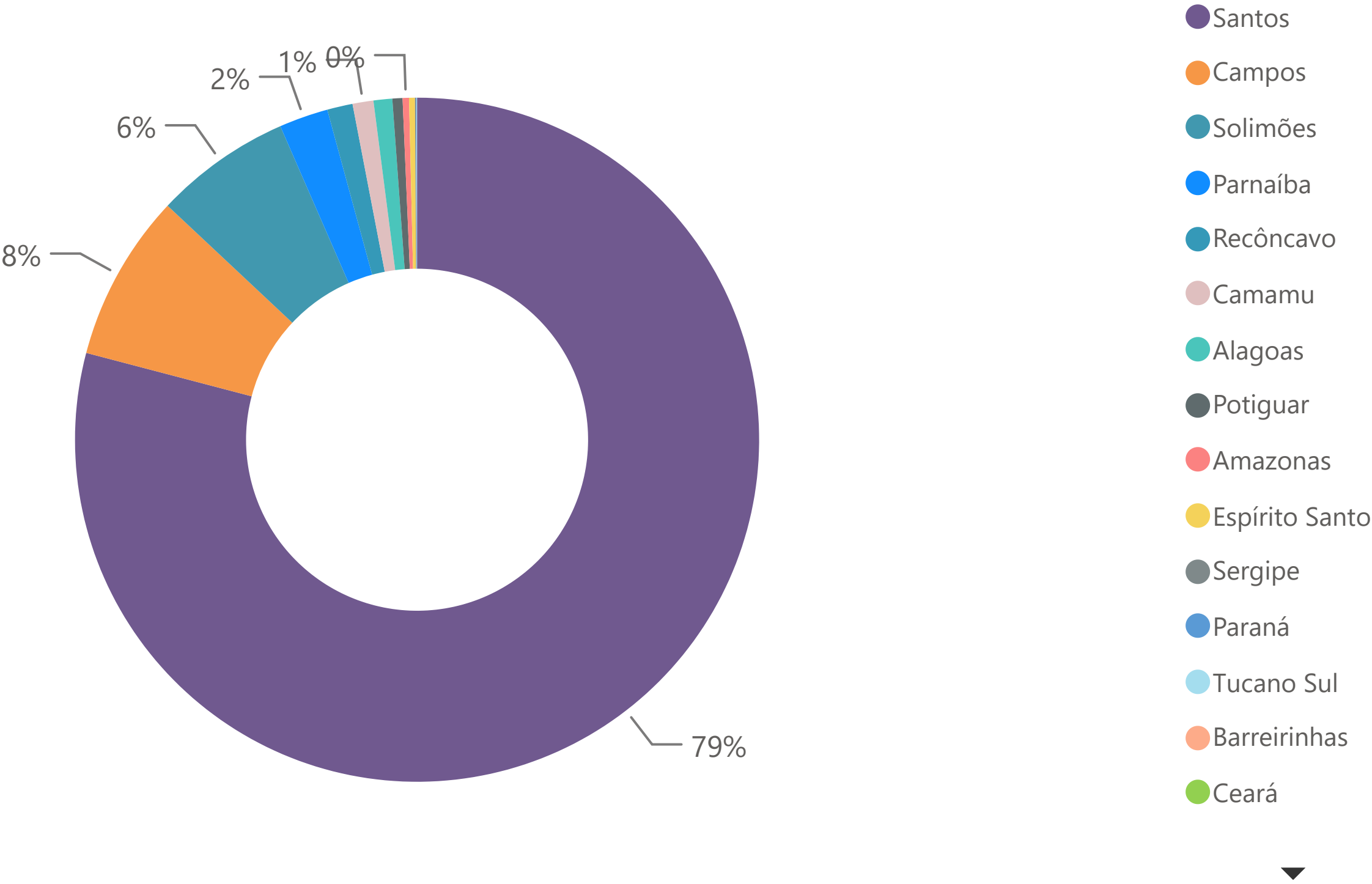
▼

Regime Contratual

Todos

▼

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

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	4.019.651,38	196.391,44	5.254.916,20
+ EQUINOR BRASIL	114.154,59	6.018,40	152.009,17
+ PRIO FORTE S.A	91.905,12	1.785,66	103.136,61
+ PRIO TIGRIS	96.874,05	207,45	98.178,90
+ TOTALENERGIES EP	70.206,54	2.664,66	86.966,74
+ SHELL BRASIL	35.032,19	558,13	38.542,72
+ ENEVA	290,20	5.779,07	36.639,45
+ BRAVA ENERGIA S.A.	31.218,01	232,03	32.677,44
+ TRIDENT ENERGY	20.460,44	309,66	22.408,13
+ KAROON BRASIL	19.389,35	295,63	21.248,79
+ PETRORECÔNCAVO	11.743,26	1.486,96	21.095,94
+ 3R POTIGUAR	19.249,86	266,33	20.925,00
+ PERENCO BRASIL	18.282,47	89,49	18.845,34
+ ORIGEM ALAGOAS	5.345,53	1.941,18	17.555,18
+ 3R PETROLEUM	14.040,06	491,48	17.131,40
+ PRIO BRAVO	13.017,07	54,57	13.360,28
+ CARMO	11.886,26	73,12	12.346,17
+ 3R BAHIA	2.574,45	991,77	8.812,48
+ BW MAROMBA	5.608,49	79,03	6.105,58
+ SEACREST NORTE CAP	5.679,16	59,50	6.053,43
+ SPE TIÊTA	2.764,17	39,57	3.013,09
+ ALVOPETRO	55,08	322,48	2.083,40
+ SEACREST SPE CRICARÉ	1.655,33	40,60	1.910,72
+ PARANÁ XISTO	1.239,11	45,41	1.524,76
+ RECÔNCAVO ENERG SPE	4,95	192,04	1.212,84
+ MANDACARU ENERGIA	537,35	5,45	571,62
+ CAPIXABA ENERGIA	473,60	12,07	549,54
+ PETROSYNERGY	338,48	9,14	396,00
+ BGM	329,07	0,55	332,51
+ ORIGEM	0,88	36,72	231,82
+ PETROM	171,71	4,56	200,40
+ BARRA BONITA	1,41	30,87	195,56

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
+ IMETAME	142,07	2,40	157,19
+ NÍON ENERGIA	114,05	4,59	142,92
+ NOVA PETRÓLEO	123,05	0,88	128,59
+ PETROBORN	0,00	18,11	113,90
+ SHELL BRASIL	81,02	1,03	87,50
+ CREATIVE ENERGY	0,95	9,22	58,94
+ PETROIL	54,56	0,35	56,76
+ SLIM DRILLING	45,14	0,24	46,63
+ PERÍCIA	28,15	0,12	28,92
+ PHOENIX ÓLEO & GÁS	22,68	0,46	25,59
+ GEOFLUX	19,44	0,01	19,51
+ ENERGIZZI ENERGIAS	13,78	0,33	15,82
+ GUTO & CACAL	11,80	0,02	11,95
+ VIPETRO	9,16	0,02	9,30
+ PETRO-VICTORY	3,29	0,72	7,80
+ NORD	2,64	0,00	2,67
+ TARMAR	2,43	0,00	2,46
+ EPG BRASIL	1,91	0,03	2,12
+ BRASIL REFINARIAS	0,92	0,00	0,95

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,47%
PRIO TIGRIS	2,10%
PRIO FORTE S.A	1,99%
TOTALENERGIES EP	1,52%
SHELL BRASIL	0,76%
BRAVA ENERGIA S.A.	0,68%
TRIDENT ENERGY	0,44%
KAROON BRASIL	0,42%
3R POTIGUAR	0,42%
PERENCO BRASIL	0,40%
3R PETROLEUM	0,30%
PRIO BRAVO	0,28%
CARMO	0,26%
PETRORECÔNCAVO	0,25%
SEACREST NORTE CAP	0,12%
BW MAROMBA	0,12%
ORIGEM ALAGOAS	0,12%
SPE TIÊTA	0,06%
3R BAHIA	0,06%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,04%
PARANÁ XISTO	0,03%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
PETROSYNERGY	0,01%
Total	12,90%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

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	2.756.163,28	134.768,89	3.603.834,00
SHELL BRASIL	403.829,54	23.238,64	549.996,19
PPSA	320.586,84	2.625,19	337.098,81
TOTALENERGIES EP	201.829,81	13.499,43	286.738,67
CNOOC PETROLEUM	136.823,51	8.453,79	189.996,24
PETROGAL BRASIL	111.752,73	5.406,86	145.760,83
CNPC	94.158,61	6.673,37	136.132,83
PRIO FORTE S.A	71.626,07	1.374,24	80.269,81
PRIO TIGRIS	77.499,24	165,96	78.543,12
EQUINOR BRASIL	58.958,38	2.448,85	74.361,18
REPSOL SINOPEC	43.950,09	2.051,49	56.853,55
EXXONMOBIL BRASIL	39.583,57	2.407,36	54.725,40
PETRONAS	39.886,51	943,80	45.822,83
ENEVA	290,20	5.779,07	36.639,45
BRAVA ENERGIA S.A.	25.061,17	1.163,90	32.381,88
EQUINOR ENERGY	18.662,50	803,60	23.716,98
TRIDENT ENERGY	20.460,44	309,66	22.408,13
QATARENERGY	17.036,95	689,86	21.376,06
KAROON BRASIL	19.389,35	295,63	21.248,79
3R POTIGUAR	19.249,86	266,33	20.925,00
PETRORECÔNCAVO	11.617,27	1.469,55	20.860,47
PERENCO BRASIL	18.282,47	89,49	18.845,34
PRIO BRAVO	17.091,13	117,97	17.833,16
ORIGEM ALAGOAS	5.345,53	1.941,18	17.555,18
BPRL BRASIL	13.785,44	286,92	15.590,14
CARMO	11.886,26	73,12	12.346,17
3R PETROLEUM	8.812,35	462,91	11.723,99
ONGC CAMPOS	9.458,69	150,70	10.406,53
ENAUTA	8.057,40	128,37	8.864,82
3R BAHIA	2.569,90	991,63	8.807,04
WESTLAWN ENERGIA	6.243,60	46,41	6.535,49
BW MAROMBA	5.608,49	79,03	6.105,58
SEACREST NORTE CAP	5.679,16	59,50	6.053,43
NOVA TÉCNICA	5.227,72	28,57	5.407,41
SPE TIÊTA	2.732,37	39,02	2.977,82
GAS BRIDGE	38,56	434,79	2.773,30
ALVOPETRO	55,08	322,48	2.083,40
SEACREST SPE CRICARÉ	1.655,33	40,60	1.910,72

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
PARANÁ XISTO	1.239,11	45,41	1.524,76
RECÔNCAVO	4,95	192,04	1.212,84
ENERG SPE			
CAPIXABA ENERGIA	473,60	12,07	549,54
SHB	390,91	18,09	504,70
PETROSYNERGY	338,48	9,14	396,00
3R PESCADA	88,14	33,53	299,01
MANDACARU	276,98	2,82	294,70
ENERGIA			
ORIGEM	0,88	36,72	231,82
BGM	201,98	0,32	203,97
PETROM	171,71	4,56	200,40
BARRA BONITA	1,41	30,87	195,56
NÍON ENERGIA	114,05	4,59	142,92
NOVA PETRÓLEO	123,05	0,88	128,59
CAMPO PETRÓLEO	127,09	0,23	128,53
PETROBORN	0,00	18,11	113,90
IMETAME	71,03	1,20	78,59
IPI	71,03	1,20	78,59
CREATIVE ENERGY	0,95	9,22	58,94
PETROIL	54,56	0,35	56,76
GEOPAR - GEOSOL	26,97	0,14	27,86
PHOENIX ÓLEO & GÁS	22,68	0,46	25,59
SLIM DRILLING	18,18	0,09	18,78
ENERGIZZI	13,78	0,33	15,82
ENERGIAS			
ANDORINHA	14,08	0,06	14,46
PETRÓLEO			
PERÍCIA	14,08	0,06	14,46
CENTRO OESTE	0,00	2,09	13,13
GUTO & CACAL	11,80	0,02	11,95
RUBICÃO	11,67	0,01	11,71
VIPETRO	9,16	0,02	9,30
PETRO-VICTORY	3,29	0,72	7,80
GEOFLUX	7,78	0,00	7,80
NORD	2,64	0,00	2,67
TARMAR	2,43	0,00	2,46
EPG BRASIL	1,91	0,03	2,12
BRASIL REFINARIAS	0,92	0,00	0,95

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

08 - Agosto

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Empresa

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

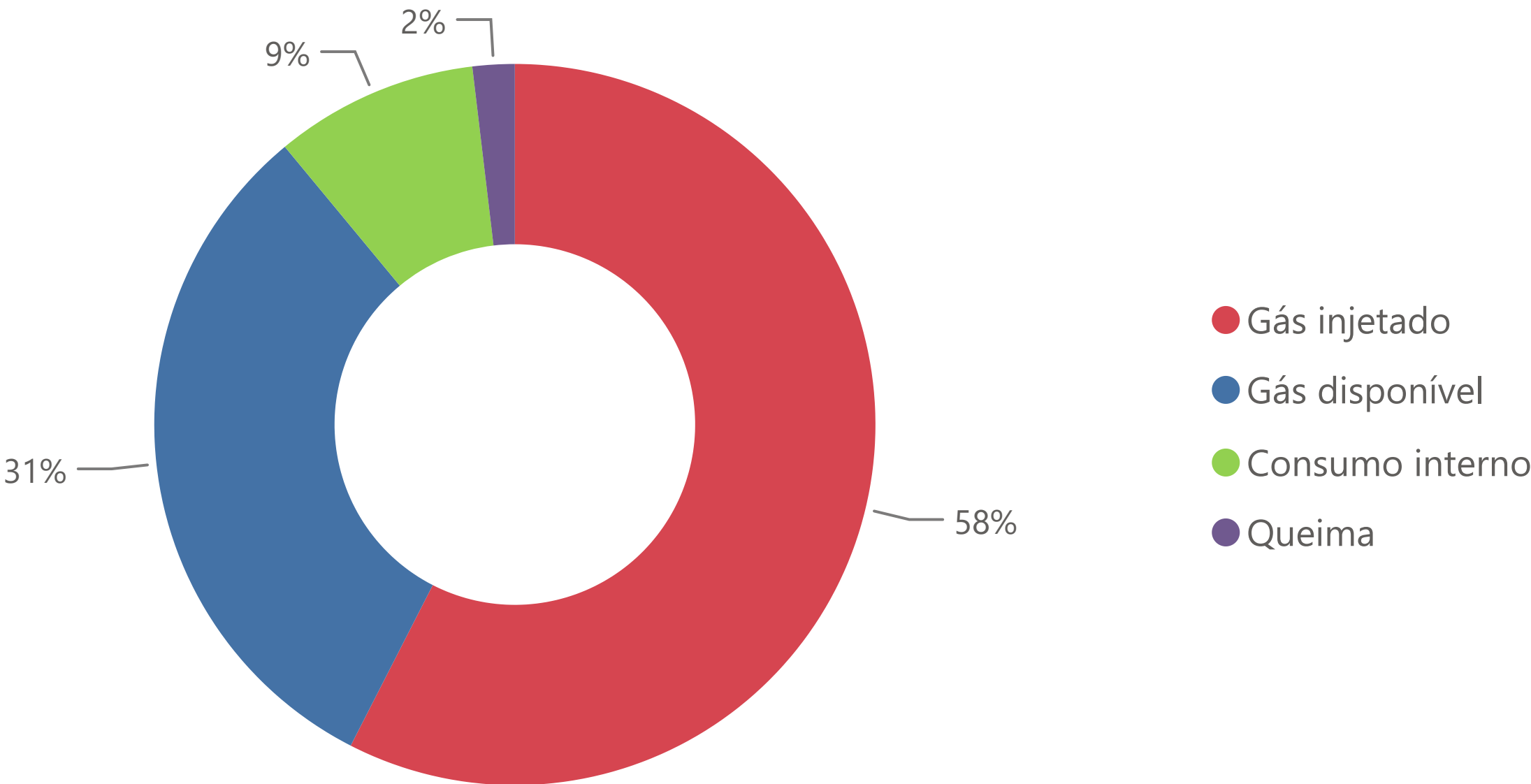
Regime Contratual

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	13.240,50	2.722,03	37.949,77	120.513,77	80.530	174.426,07	130.454
Campos	5.475,13	1.111,46	10.809,79	37,33	37	17.433,72	17.019
Solimões	445,09	53,31	7.727,30	6.029,19	6.028	14.254,89	14.232
Parnaíba	52,69	12,00	5.049,69	0,00	0	5.114,39	5.114
Recôncavo	131,22	84,80	2.168,17	270,83	271	2.655,02	2.641
Camamu	57,22	2,50	2.114,23	0,00	0	2.173,94	2.163
Alagoas	24,75	16,05	1.909,37	0,00	0	1.950,17	1.934
Potiguar	360,61	36,14	658,00	0,00	0	1.054,75	1.051
Amazonas	4,55	14,25	645,89	0,00	0	664,68	665
Espírito Santo	288,07	44,41	277,17	0,00	0	609,65	602
Sergipe	10,62	57,80	0,77	15,28	15	84,47	84
Paraná	29,89	1,61	44,78	0,00	0	76,28	76
Tucano Sul	0,00	0,04	54,78	0,00	0	54,82	55
Barreirinhas	0,00	0,72	0,00	0,00	0	0,72	1
Total	20.120,33	4.157,11	69.409,72	126.866,41	86.882	220.553,57	176.092

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

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	1.171.522,51	0,00	48.370,95	0,00	1.475.766,57	0,00
+ Tupi	818.427,63	0,00	39.743,65	0,00	1.068.407,62	0,00
+ Mero	755.092,41	0,00	50.704,15	0,00	1.074.011,90	0,00
+ Sépia	162.993,09	0,00	5.892,49	0,00	200.055,75	0,00
+ Itapu	151.105,26	0,00	2.038,61	0,00	163.927,71	0,00
+ Atapu	148.026,20	0,00	5.746,28	0,00	184.169,21	0,00
+ Berbigão	129.510,11	0,00	3.615,31	0,00	152.249,73	0,00
+ Jubarte	120.093,54	63.741,02	5.103,97	887,28	152.196,52	69.321,81
+ Sapinhoá	97.893,93	0,00	5.324,95	0,00	131.386,83	0,00
+ Lapa	70.206,54	0,00	2.664,66	0,00	86.966,74	0,00
+ Bacalhau Norte	59.360,39	0,00	3.129,57	0,00	79.044,77	0,00
+ Bacalhau	54.794,20	0,00	2.888,83	0,00	72.964,40	0,00
+ Wahoo	38.603,87	0,00	803,48	0,00	43.657,63	0,00
+ Marlim Leste	13.195,87	41.815,69	276,63	672,08	14.935,82	46.042,97
+ Barracuda	10.249,45	11.377,19	196,02	213,49	11.482,39	12.720,03
+ Caratinga	9.461,03	3.563,86	180,94	68,99	10.599,13	3.997,80
+ Marlim	9.409,19	82.213,74	237,67	1.329,19	10.904,07	90.574,09
+ Marlim Sul	8.600,98	48.298,60	181,84	1.058,54	9.744,72	54.956,64
+ Tambuatá	7.561,47	0,00	312,21	0,00	9.525,18	0,00
+ Voador	4.719,79	0,00	119,22	0,00	5.469,64	0,00
+ Argonauta	1.041,76	23.441,84	44,27	235,07	1.320,24	24.920,39
Total	3.841.869,23	274.451,94	177.575,69	4.464,65	4.958.786,59	302.533,73

Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

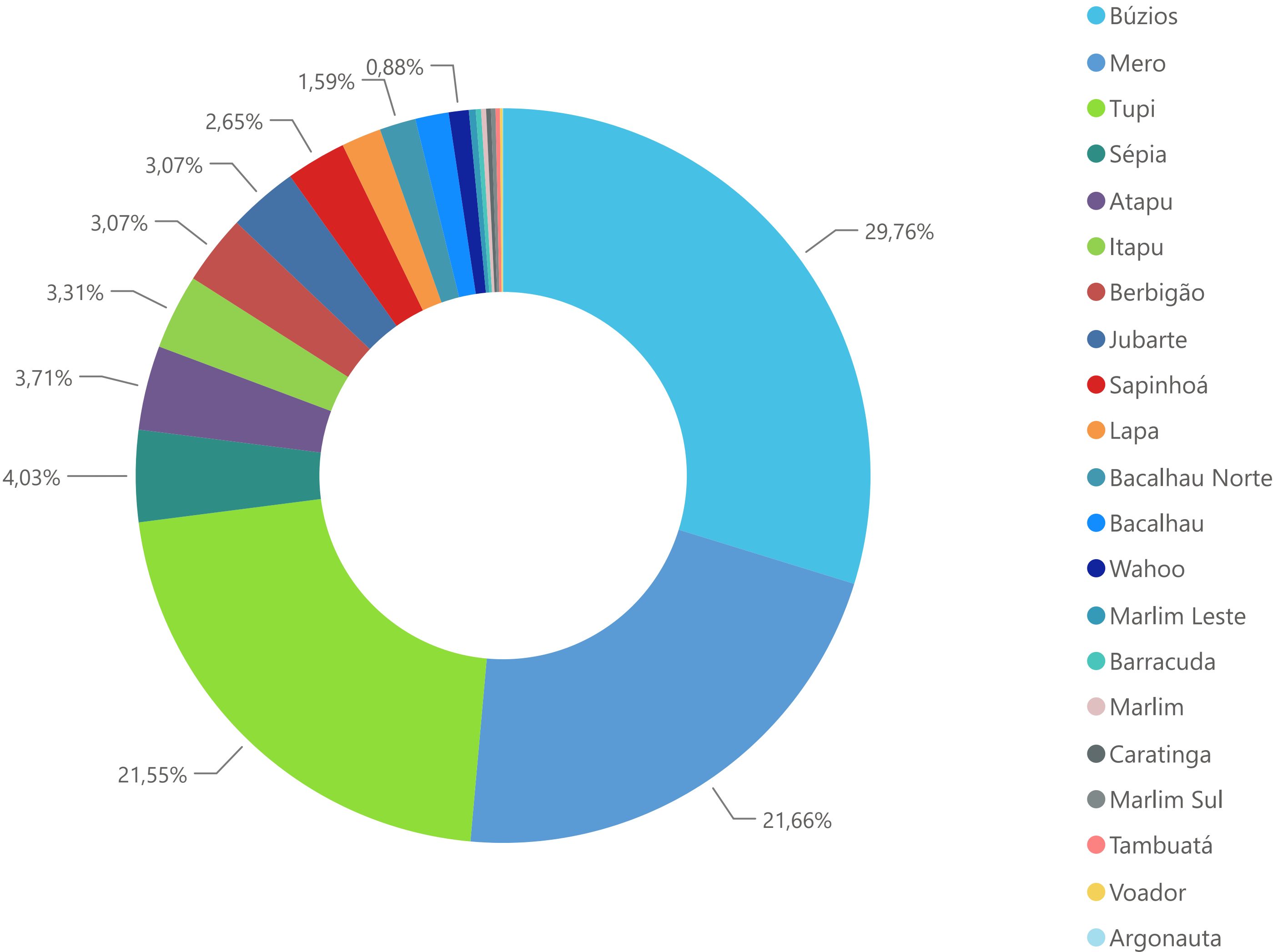
Marginal

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtro:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

Campo

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Ambiente

Todos

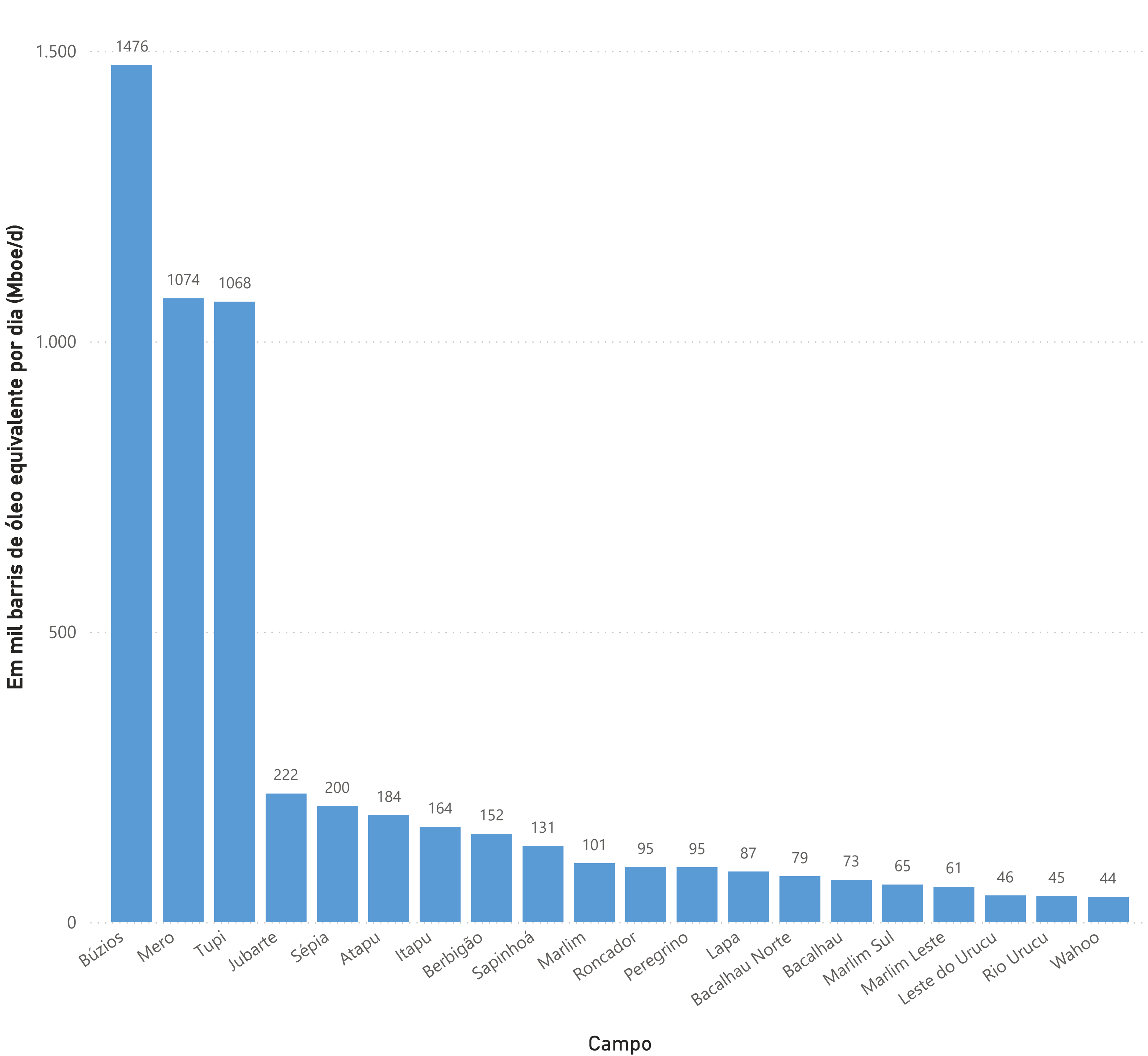
Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

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



Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

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-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.713
7-BUZ-79-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.668
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	48.045
7-BUZ-94D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.054
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.540
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.116
7-BUZ-81D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.884
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.737
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.701
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.024
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.807
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.289
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	43.180
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.964
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.400
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.256
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.147
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	42.118
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.098
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.679
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.333
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.123
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.873
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.765
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.557
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.241
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.118
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.639
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.633
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.565

Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

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-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.461
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.102
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.050
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.017
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.844
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.805
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.731
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.681
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.647
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.611
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.606
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.557
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.479
3-BRSA-1305A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.421
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.420
9-MRO-1-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.280
7-MRO-37-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.253
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	2.196
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	2.096
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.000
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.984
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.961
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.954
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.947
7-BAC-4D-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	1.861
7-BUZ-79-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.770
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.770
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.762
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.754
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.735

Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Poço

Todos

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

Produção total (boe/d) por poço

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	73.479,44
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.050,16
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	65.297,08
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.716,25
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	60.292,23
7-BUZ-79-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.802,20
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.219,05
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.011,09
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.279,42
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.197,52
7-BUZ-94D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.571,60
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.416,21
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.741,08
7-BUZ-81D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.501,07
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.323,95
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.064,02
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.953,22
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	55.929,77
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.404,02
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.204,12
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.485,33
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	53.479,67
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.197,59
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.129,23
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	53.060,24
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.695,13
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.254,53
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.205,43
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.874,70
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.123,39
Total				1.713.958,74

Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

Campo

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

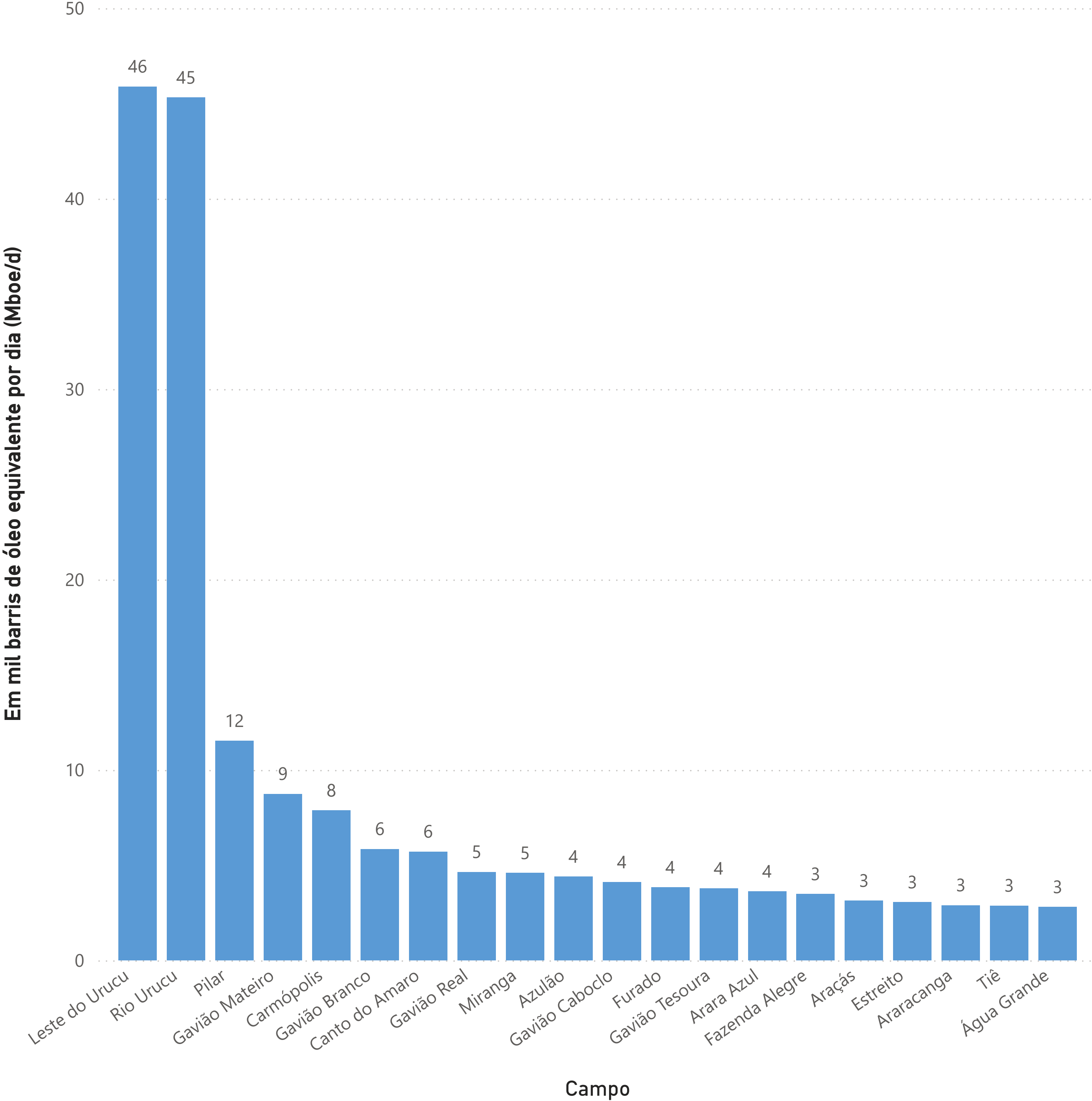
Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

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



Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

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	1.048,50
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	835,40
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	668,95
3-ORGM-23D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	605,74
7-ROU-38D-BA	Riacho Ouricuri	Recôncavo	Terra	494,25
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	468,91
7-TIE-17DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	458,73
7-PIR-15-AL	Pilar	Alagoas	Terra	442,97
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	397,94
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	394,64
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	388,86
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	369,51
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	356,94
3-ORGM-4DP-AL	Pilar	Alagoas	Terra	356,19
7-ROU-36D-BA	Riacho Ouricuri	Recôncavo	Terra	338,99
7-PIR-182D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	305,98
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	279,40
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	277,29
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	266,51
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	266,00
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	265,10
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	264,62
7-MG-130D-SE	Mato Grosso	Sergipe	Terra	252,89
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	252,59
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	245,79
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	245,74
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	242,39
7-LV-17-RN	Livramento	Potiguar	Terra	222,05
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	217,53
7-LV-23-RN	Livramento	Potiguar	Terra	212,28

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	627,00
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	597,73
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	591,20
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	584,82
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	583,05
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	484,07
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	421,49
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	409,03
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	364,33
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	350,98
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	334,18
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	304,79
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	296,57
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	296,27
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	292,46
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	290,47
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	289,05
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	283,01
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	278,38
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	275,73
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	268,81
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	258,41
3-ENV-38-MA	Gavião Mateiro	Parnaíba	Terra	252,56
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	250,68
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	247,35
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246,79
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	244,03
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	242,69
7-GVTE-2D-MA	Gavião Tesoura	Parnaíba	Terra	236,82
7-RUC-113-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	233,37

Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

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	258.401,24	10.946,32	327.251,49	8	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Sepetiba	194.549,04	12.971,42	276.136,82	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Marechal Duque de Caxias	189.276,56	12.895,45	270.386,52	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Guanabara	184.375,81	12.406,49	262.410,26	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Alexandre de Gusmão	168.549,81	11.199,28	238.991,17	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Almirante Barroso	162.603,73	6.278,48	202.094,19	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Carioca	162.993,09	5.892,49	200.055,75	5	SÉPIA / SÉPIA LESTE / SÉPIA_ECO
Petrobras 77	157.995,50	6.390,70	198.191,78	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 75	155.066,58	6.379,16	195.190,31	6	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 70	148.026,20	5.746,28	184.169,21	4	AnC_NORTE_ATAPU / ATAPU / ATAPU_ECO / OESTE DE ATAPU
Petrobras 78	141.606,12	5.130,32	173.874,87	3	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 74	131.111,60	5.606,61	166.376,10	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 71	151.105,26	2.038,61	163.927,71	6	ITAPU / ITAPU_ECO
Petrobras 67	123.799,03	5.763,42	160.049,84	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 69	119.785,13	5.716,77	155.742,52	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 76	118.130,49	5.759,37	154.355,85	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 68	129.510,11	3.615,31	152.249,73	10	BERBIGÃO / NORTE DE BERBIGÃO / SUL DE BERBIGÃO
FPSO Cidade de Maricá	119.011,27	5.256,20	152.071,76	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Bacalhau	114.154,59	6.018,40	152.009,17	4	BACALHAU / BACALHAU NORTE
Petrobras 66	106.185,56	5.370,58	139.965,48	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Mangaratiba	98.166,61	5.669,38	133.825,95	7	TUPI
FPSO Cidade de Paraty	97.059,97	3.891,67	121.537,84	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Saquarema	81.956,38	4.010,69	107.182,88	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 58	73.642,58	2.135,20	87.072,56	16	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / BALEIA ANÃ / JUBARTE
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	70.206,54	2.664,66	86.966,74	5	LAPA
FPSO Maria Quitéria	65.519,60	2.949,17	84.069,33	6	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / JUBARTE
FPSO Frade	67.709,64	1.174,78	75.098,75	15	FRADE / WAHOO
FPSO Cidade de São Paulo	52.696,00	3.121,07	72.326,93	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
Petrobras 79	54.168,71	2.192,19	67.957,16	2	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Anna Nery	53.339,63	925,39	59.160,18	15	MARLIM / MARLIM SUL

Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

08 - Agosto

▼

20 campos com maior queima de gás

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	881,43
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	615,47
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	533,25
Albacora Leste	Campos	Mar	PRIO FORTE S.A	323,40
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	194,71
Bacalhau Norte	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	169,08
Bacalhau	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	156,07
Lapa	Santos	Mar	TOTALENERGIES EP	138,95
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	97,87
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	88,23
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	75,71
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	61,01
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	53,06
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	52,75
Peregrino	Campos	Mar	PRIO TIGRIS	46,36
Itapu	Santos	Mar	PETROBRAS	32,56
Carmópolis	Sergipe	Terra	CARMO	31,25
Berbigão	Santos	Mar	PETROBRAS	30,03
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	27,73
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	27,05
Total				3.635,98

Filtros:

Ano

2026

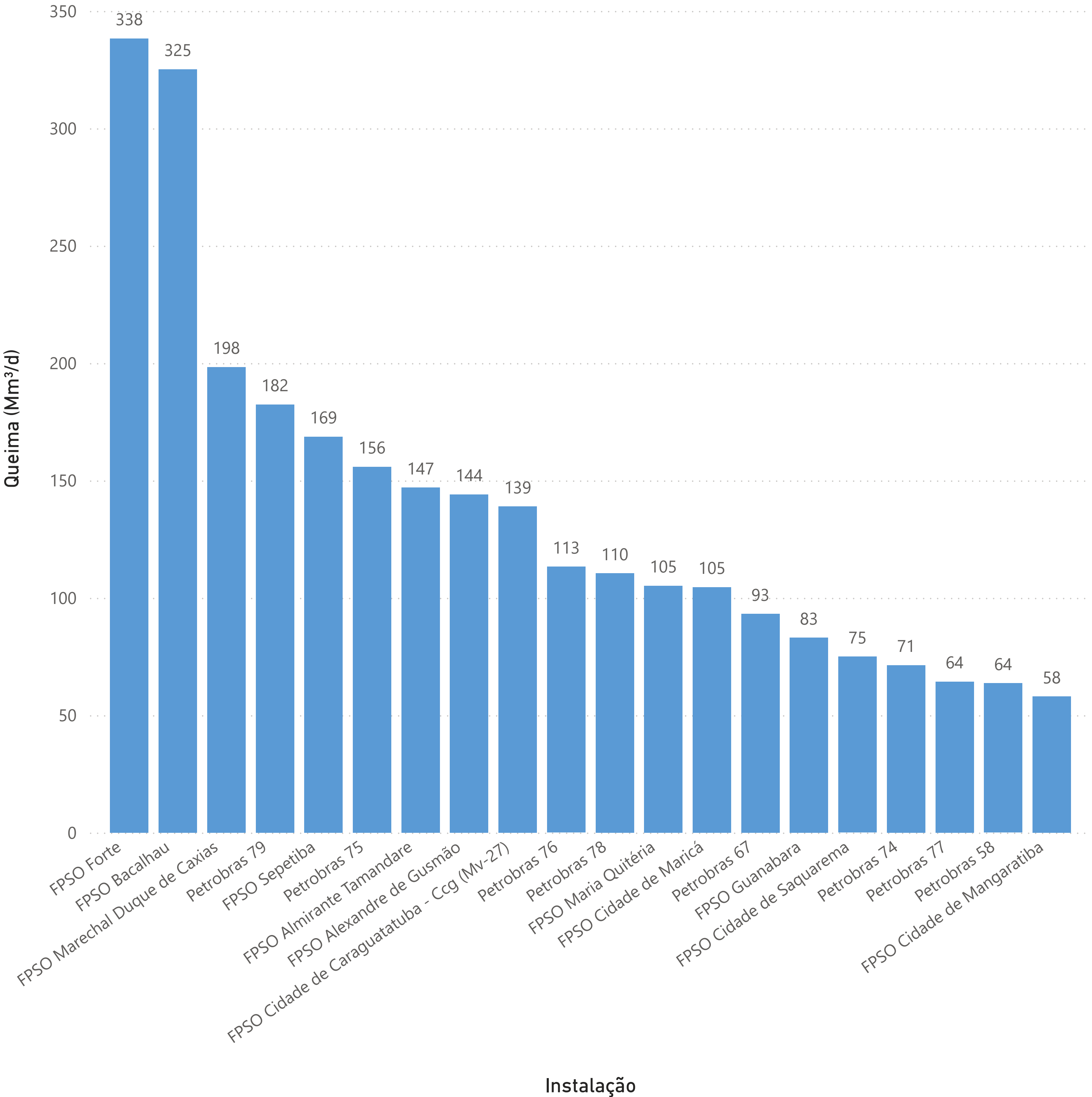
Mês

08 - Agosto

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2026

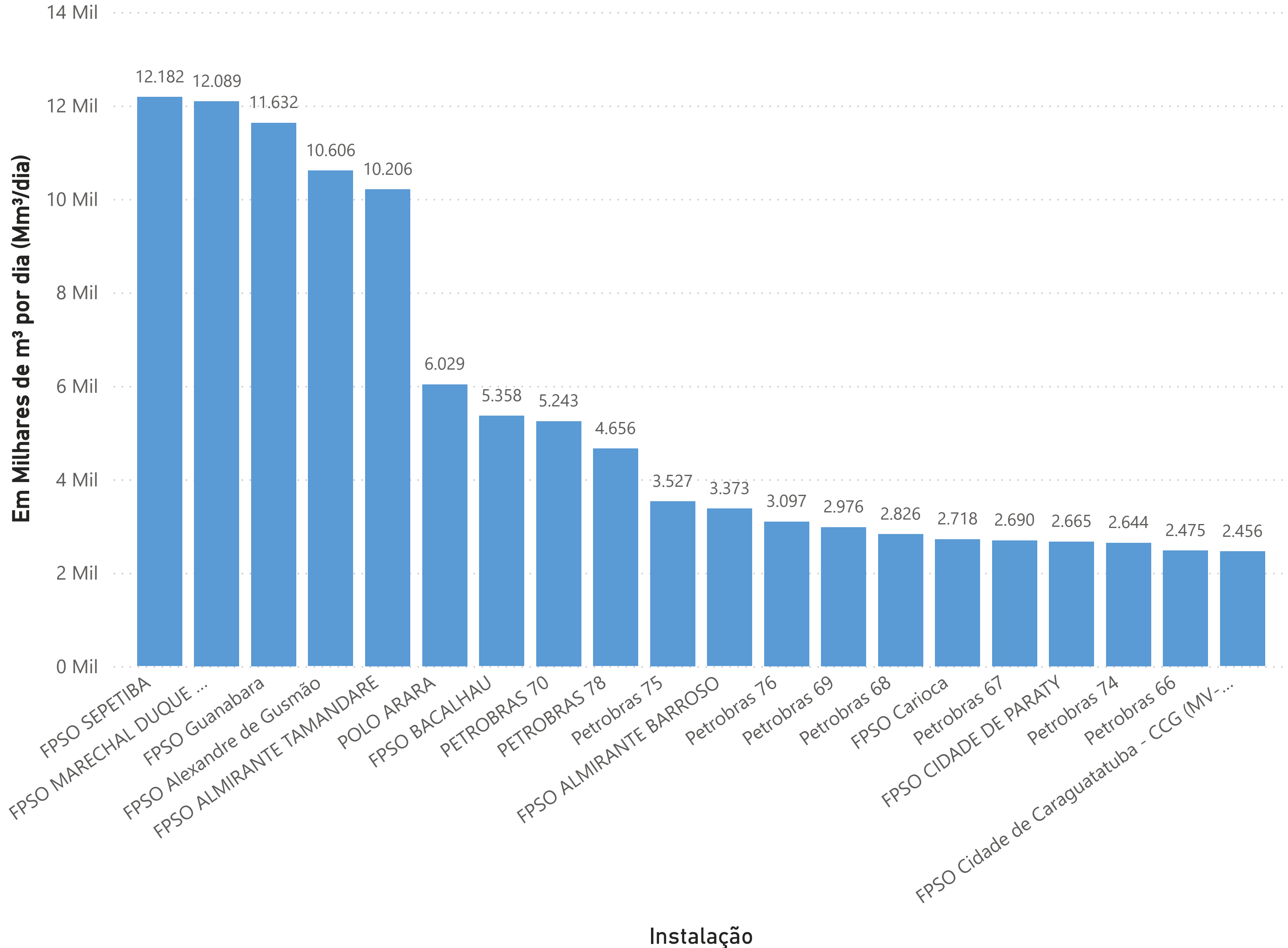
Mês

08 - Agosto

Instalação

Todos

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



Filtros:	Ano	Mês	Instalação			
	2026	08 - Agosto	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	19.064,64	12,75%	1.229,18	12,33%	26.795,94	12,63%
FPSO Almirante Barroso	1.742,23	1,08%	107,97	1,75%	2.421,35	1,21%
FPSO Almirante Tamandare	-4.776,94	-1,82%	-167,94	-1,51%	-5.833,25	-1,75%
FPSO Anita Garibaldi	11.238,82	33,90%	171,96	28,14%	12.320,44	33,30%
FPSO Anna Nery	28.440,96	114,23%	481,61	108,52%	31.470,20	113,65%
FPSO Atlanta	-1.035,58	-3,21%	-4,69	-1,98%	-1.065,09	-3,16%
FPSO Bacalhau	11.693,61	11,41%	730,78	13,82%	16.290,10	12,00%
FPSO Bravo	-943,42	-13,20%	-0,39	-1,76%	-945,89	-12,98%
FPSO Carioca	-3.026,30	-1,82%	-56,48	-0,95%	-3.381,54	-1,66%
FPSO Cidade de Anchieta	-151,89	-0,83%	-15,68	-2,08%	-250,53	-1,09%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	14.981,11	60,96%	859,68	71,33%	20.388,35	63,41%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	-842,82	-1,74%	6,37	1,21%	-802,74	-1,55%
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	-3.169,66	-4,32%	17,93	0,68%	-3.056,87	-3,40%
FPSO Cidade de Ilhabela	-1.357,32	-2,92%	-73,99	-3,25%	-1.822,70	-2,99%
FPSO Cidade de Itaguaí	-18.068,25	-35,44%	-1.164,89	-36,81%	-25.395,18	-35,83%
FPSO Cidade de Itajaí	-1.950,10	-9,14%	-1,24	-0,42%	-1.957,89	-8,44%
FPSO Cidade de Mangaratiba	27.318,05	38,56%	1.577,64	38,56%	37.241,09	38,56%
FPSO Cidade de Maricá	-11.450,23	-8,78%	-522,49	-9,04%	-14.736,56	-8,83%
FPSO Cidade de Paraty	-3.572,45	-3,55%	-104,26	-2,61%	-4.228,20	-3,36%
FPSO Cidade de São Paulo	-7.069,71	-11,83%	-324,12	-9,41%	-9.108,35	-11,18%
FPSO Cidade de Saquarema	-24.341,84	-22,90%	-1.426,25	-26,23%	-33.312,65	-23,71%
FPSO Cidade de Vitória	-1.160,23	-17,14%	26,80	51,32%	-991,63	-13,97%
FPSO Espírito Santo	8.030,98	30,84%	157,31	43,99%	9.020,42	31,89%
FPSO Forte	-6.593,25	-20,50%	31,95	5,24%	-6.392,26	-17,76%
FPSO Frade	610,21	0,91%	-14,54	-1,22%	518,74	0,70%
FPSO Guanabara	30,81	0,02%	290,39	2,40%	1.857,29	0,71%
FPSO Marechal Duque de Caxias	-11.525,48	-5,74%	-707,08	-5,20%	-15.972,89	-5,58%
FPSO Maria Quitéria	-751,57	-1,13%	120,94	4,28%	9,13	0,01%
FPSO Pioneiro de Libra	-28.385,06	-60,75%	-1.882,61	-60,45%	-40.226,29	-60,66%
FPSO Sepetiba	12.014,68	6,58%	848,26	7,00%	17.350,07	6,70%
Peregrino A	2.050,49	4,50%	-0,71	-1,30%	2.046,05	4,46%
Peregrino B	-2.594,97	-24,08%	-3,03	-23,49%	-2.614,02	-24,08%
Peregrino C	-5.045,44	-10,93%	-2,27	-1,55%	-5.059,71	-10,75%
Petrobras 40	-629,85	-1,51%	13,50	1,57%	-544,94	-1,15%
Petrobras 43	-12.797,99	-50,29%	-236,36	-49,95%	-14.284,66	-50,25%
Petrobras 48	1.433,01	6,97%	125,76	42,36%	2.224,01	9,91%
Petrobras 51	3.691,70	-	9,25	-	3.749,89	-
Petrobras 53	-922,61	-1,79%	110,31	14,82%	-228,77	-0,41%
Petrobras 54	-265,08	-1,37%	30,71	13,63%	-71,91	-0,35%
Petrobras 55	7.815,24	27,51%	156,74	29,38%	8.801,12	27,71%
Petrobras 56	-660,63	-4,19%	-156,71	-26,85%	-1.646,29	-8,47%

Filtros:

Ano

2026

Mês

08 - Agosto

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Cidade de Maricá	06/08/2026	08/08/2026	2	Não-programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	28/08/2026	13/09/2026	16	Programada	Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá/Sapinhoá
FPSO Forte	31/08/2026	03/09/2026	3	Não-programada	Albacora Leste/Albacora
FPSO Pioneiro de Libra	12/08/2026			Programada	Mero/Anc_Mero
Petrobras 43	16/08/2026			Programada	Caratinga/Barracuda
Petrobras 54	31/08/2026			Extraordinária	Roncador

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Cidade de Vitória		05/08/2026			Golfinho
FPSO Cidade de Maricá	06/08/2026	08/08/2026	2	Não-programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	31/07/2026	08/08/2026	8	Programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
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
FPSO Cidade de Itaguaí	23/07/2026	20/08/2026	28	Programada	Tupi
Petrobras 51	26/06/2026	22/08/2026	57	Programada	Marlim Sul
Plataforma de Pampo 1	27/07/2026	22/08/2026	26	Não-programada	Pampo/Linguado