07/2025 Número - 179

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

07 - Julho 2025

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 **2025** constam dados de **279** áreas produtoras sendo:

263 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **48** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **66** são áreas marítimas e **213** 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 **3,959** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **190.888** mil m^3/d, respectivamente, totalizando **5,160** 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

07 - Julho

2025

07/2025 Número - 179

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,959** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **5,4%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **22,5%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo **1,9%** da produção considerada óleo leve (>=31°API), **91,7%** óleo médio (>=22° API e <31° API) e **6,4%** óleo pesado (<22° API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **190,89** milhões m^3/d.
- Variou em **5,1%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **26,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,1%**
- Disponibilizado ao mercado **63,81** milhões de m^3/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,48** milhões de m^3/d.
- A queima variou em **-9,0%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **62,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,7%** do petróleo e **86,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,78%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,9%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.601** poços, sendo **568** marítimos e **6.033** terrestres.

Pré-sal[1]:

- A produção do Pré-sal[1], oriunda de **169** poços, foi de **3,148** milhões de bbl/d de petróleo e **147,66** milhões de m^3/d de gás natural, totalizando **4,077** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **5,6%** em relação ao mês anterior e uma variação de **24,2%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal[1] correspondeu a **79,1%** 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 CO_2 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.

07 - Julho

2025

07/2025 Número - 179

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

• O campo que mais produziu petróleo foi: **Tupi**
na Bacia de **Santos**
com média de produção de: **799,37** mil bbl/d.

• O campo que mais produziu gás natural foi: **Tupi**
na Bacia de **Santos**
com média de produção de: **40,53** milhões de m^3/d.

• O campo com maior número de poços produtores foi: **Estreito**
na Bacia de **Potiguar**
com um total de: **813** poços

• O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: **Búzios**
na Bacia de **Santos**
com o total de: **116** poços

• A instalação com a maior produção de petróleo foi: **FPSO Guanabara**
Campo de **Anc_Mero / Mero**
Com total de produção de: **184.383** bbl/d

• A instalação com maior produção de gás natural foi: **FPSO Guanabara**
No Campo de **Anc_Mero / Mero**
Com total de produção de: **12,09** milhões de m^3/d

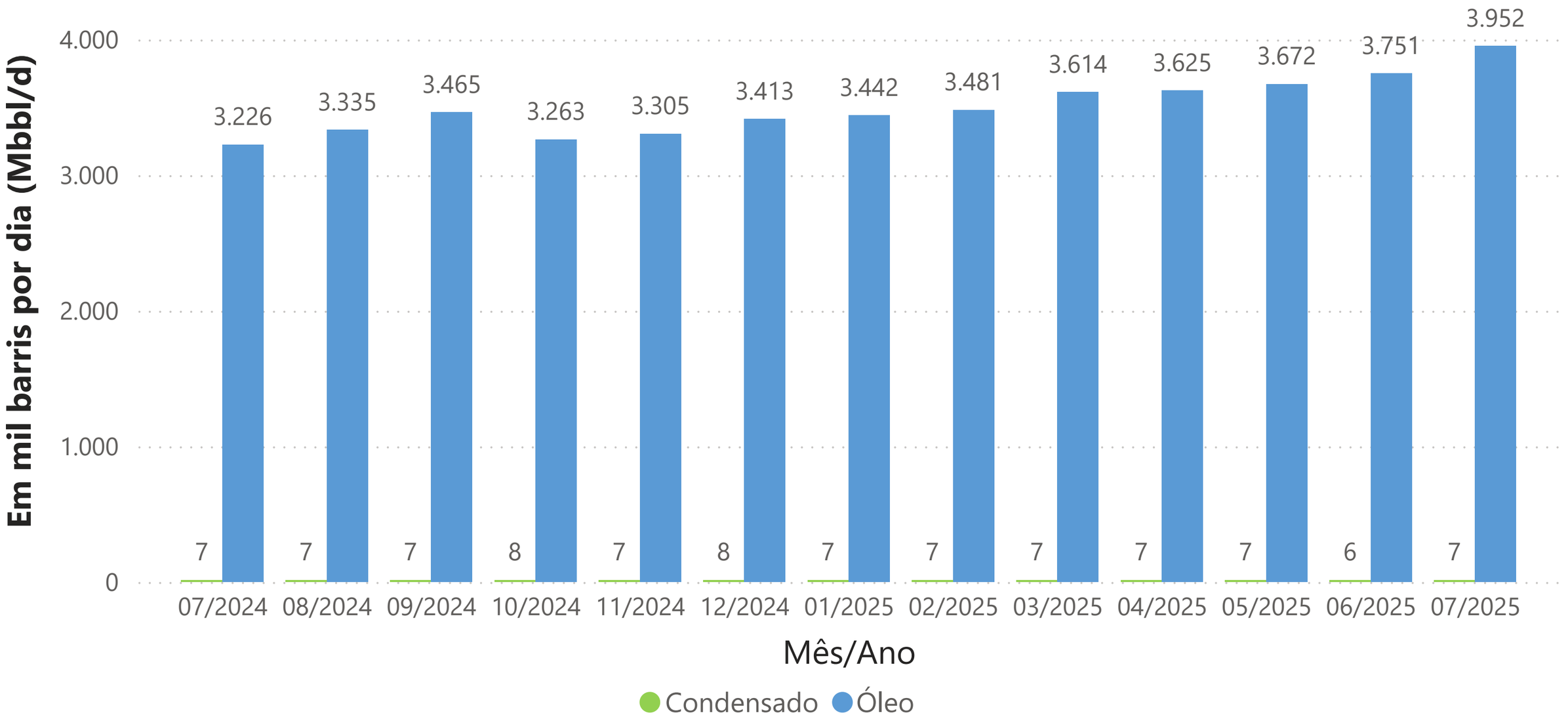
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo no Brasil

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)

	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025
Condensado	7	7	7	8	7	8	7	7	7	7	7	6	7
Óleo	3.226	3.335	3.465	3.263	3.305	3.413	3.442	3.481	3.614	3.625	3.672	3.751	3.952
Petróleo	**3.232**	**3.343**	**3.472**	**3.271**	**3.313**	**3.421**	**3.449**	**3.488**	**3.621**	**3.632**	**3.679**	**3.757**	**3.959**

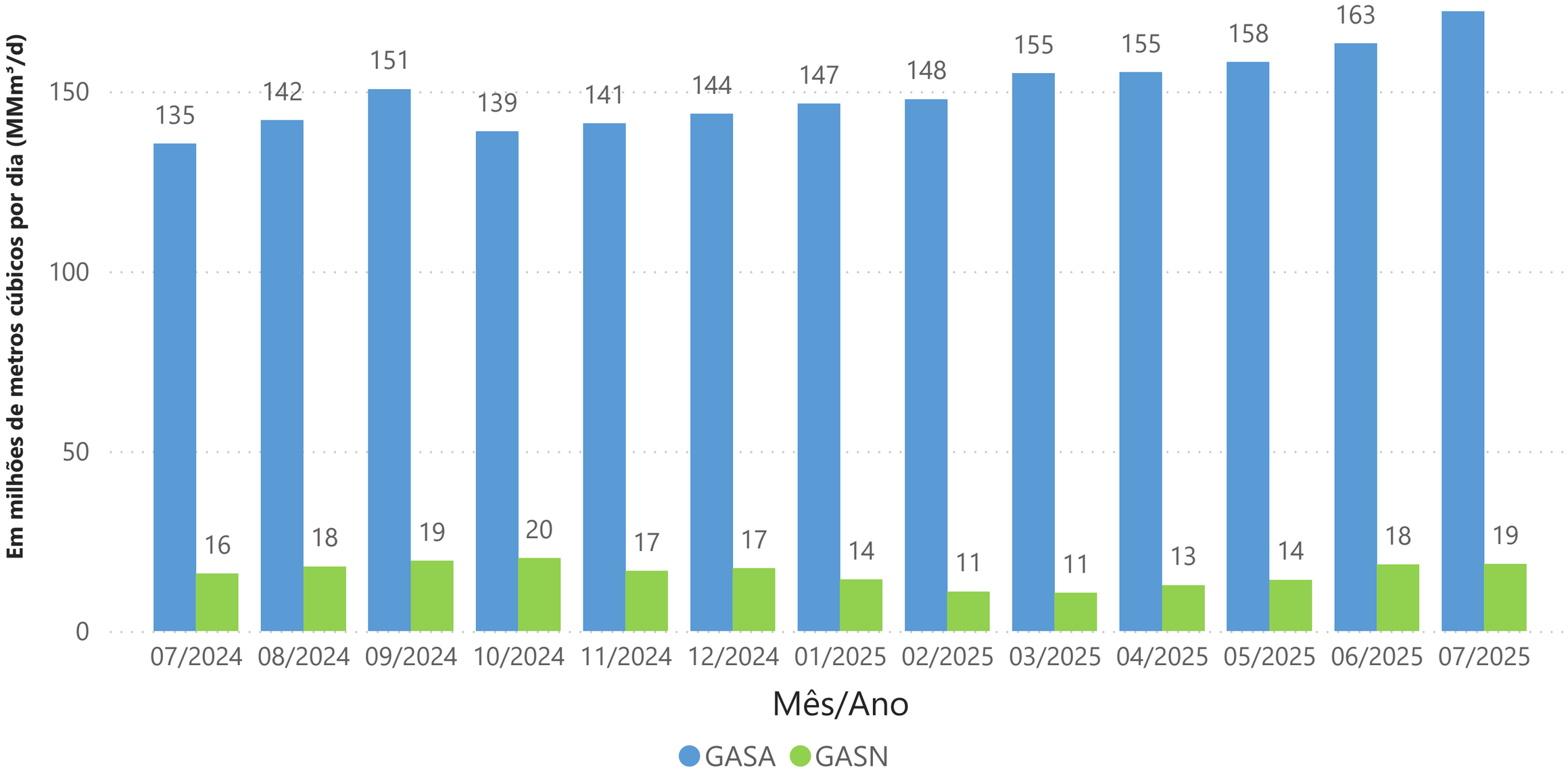
*Classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal conforme último enquadramento vigente na geração deste relatório

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas | Campo: Todos | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025
GASA	135	142	151	139	141	144	147	148	155	155	158	163	172
GASN	16	18	19	20	17	17	14	11	11	13	14	18	19
Gás Total	**151**	**160**	**170**	**159**	**158**	**161**	**161**	**159**	**166**	**168**	**172**	**182**	**191**

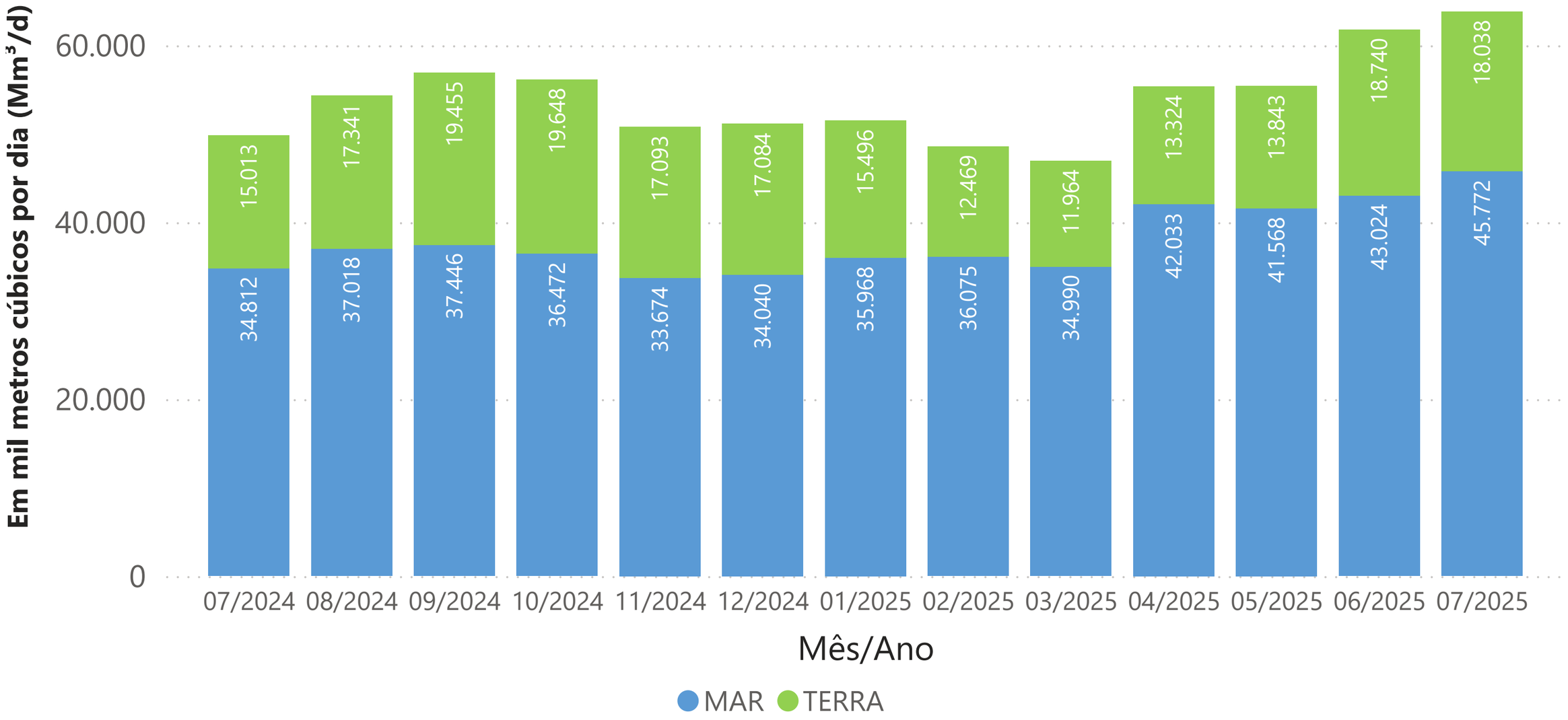
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Histórico de disponibilidade de gás natural

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 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
07/2024	15.628	3.380	82.543	49.825	151.376	97,8%	62.675	125.769
08/2024	15.260	3.610	86.579	54.360	159.808	97,8%	65.378	132.529
09/2024	16.009	3.633	93.497	56.901	170.040	97,9%	68.265	140.278
10/2024	15.415	3.581	83.834	56.121	158.950	97,8%	60.402	131.589
11/2024	15.645	6.208	85.117	50.767	157.736	96,1%	60.729	128.803
12/2024	16.565	5.651	87.787	51.124	161.127	96,5%	62.821	131.849
01/2025	17.034	4.475	87.787	51.464	160.761	97,2%	62.396	130.972
02/2025	17.045	4.908	88.267	48.543	158.764	96,9%	62.430	128.636
03/2025	17.582	5.765	95.226	46.954	165.528	96,5%	67.729	133.794
04/2025	17.078	4.982	90.590	55.357	168.007	97,1%	63.990	136.287
05/2025	17.098	4.288	95.499	55.412	172.296	97,5%	66.917	139.306
06/2025	17.568	6.018	96.287	61.764	181.636	96,7%	67.539	147.566
07/2025	18.657	5.479	102.944	63.809	190.888	97,1%	72.358	154.227

* 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

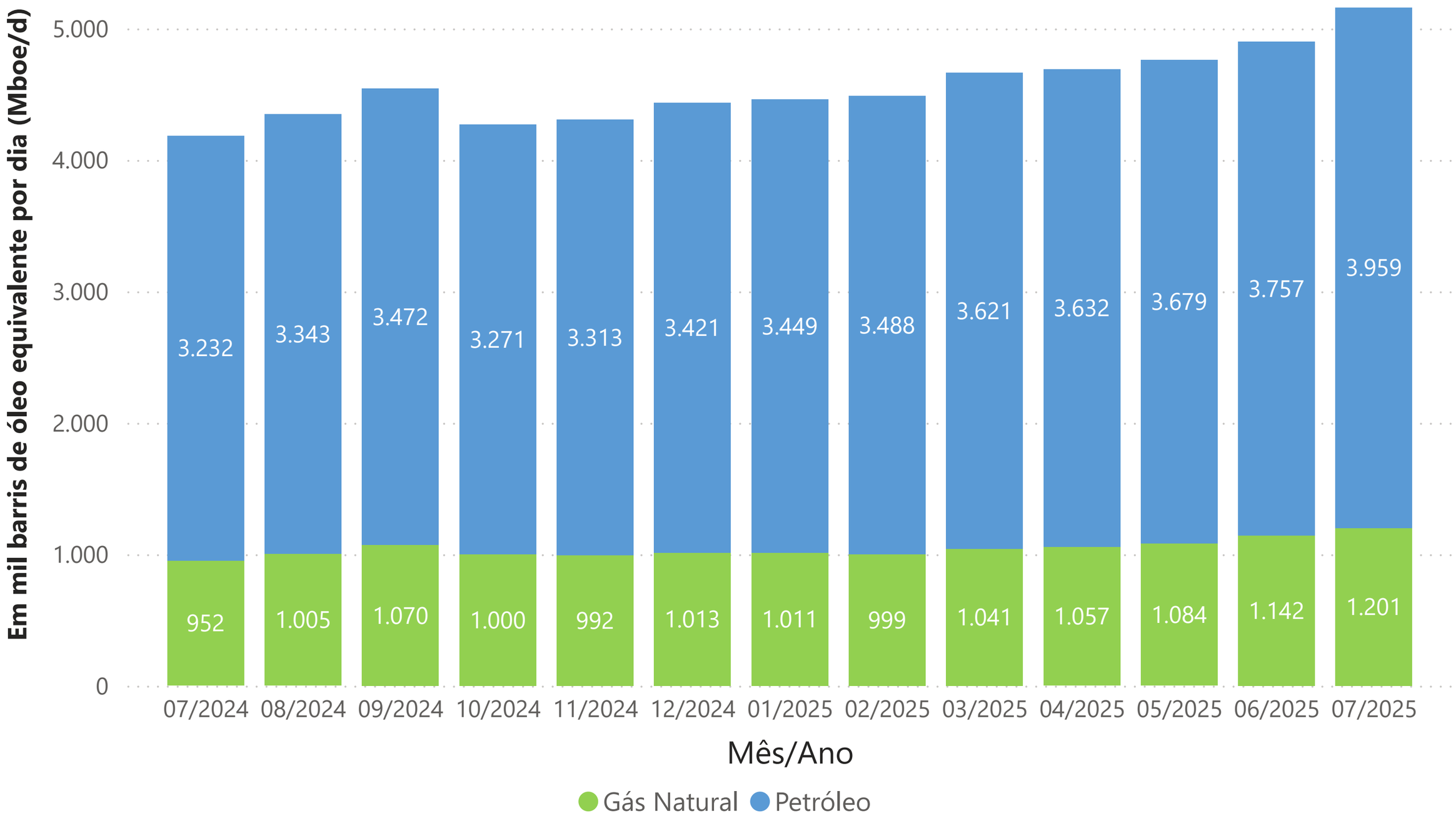
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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)

	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025
Petróleo	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488	3.621	3.632	3.679	3.757	3.959
Gás Natural	952	1.005	1.070	1.000	992	1.013	1.011	999	1.041	1.057	1.084	1.142	1.201
Produção Total	**4.185**	**4.348**	**4.542**	**4.271**	**4.305**	**4.435**	**4.460**	**4.487**	**4.662**	**4.689**	**4.763**	**4.900**	**5.160**

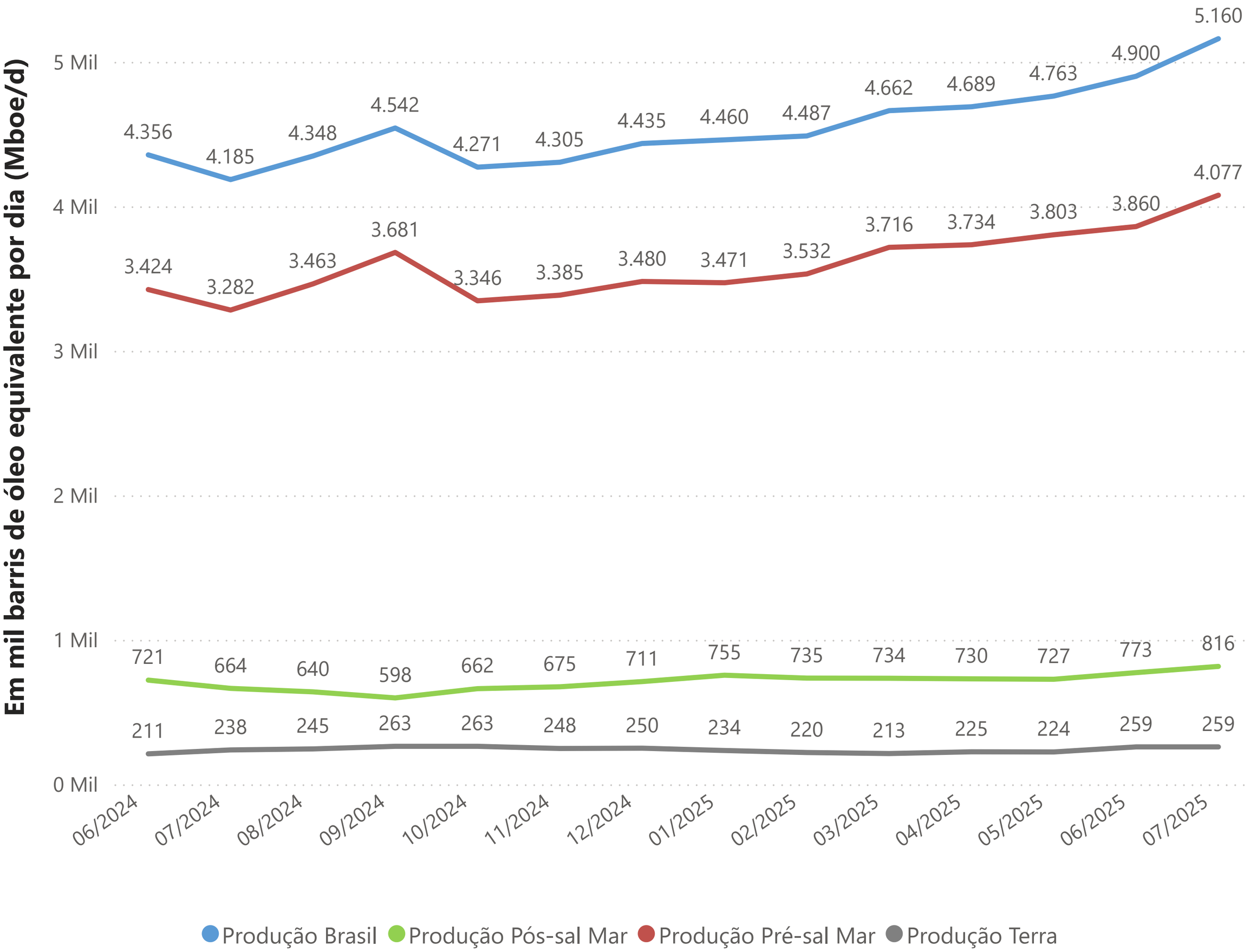
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Produção de petróleo e gás natural no Brasil

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas

Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal[1] x "Pós-sal[2]" (Mboe/d)



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Produção de petróleo e gás por estado

Filtros:

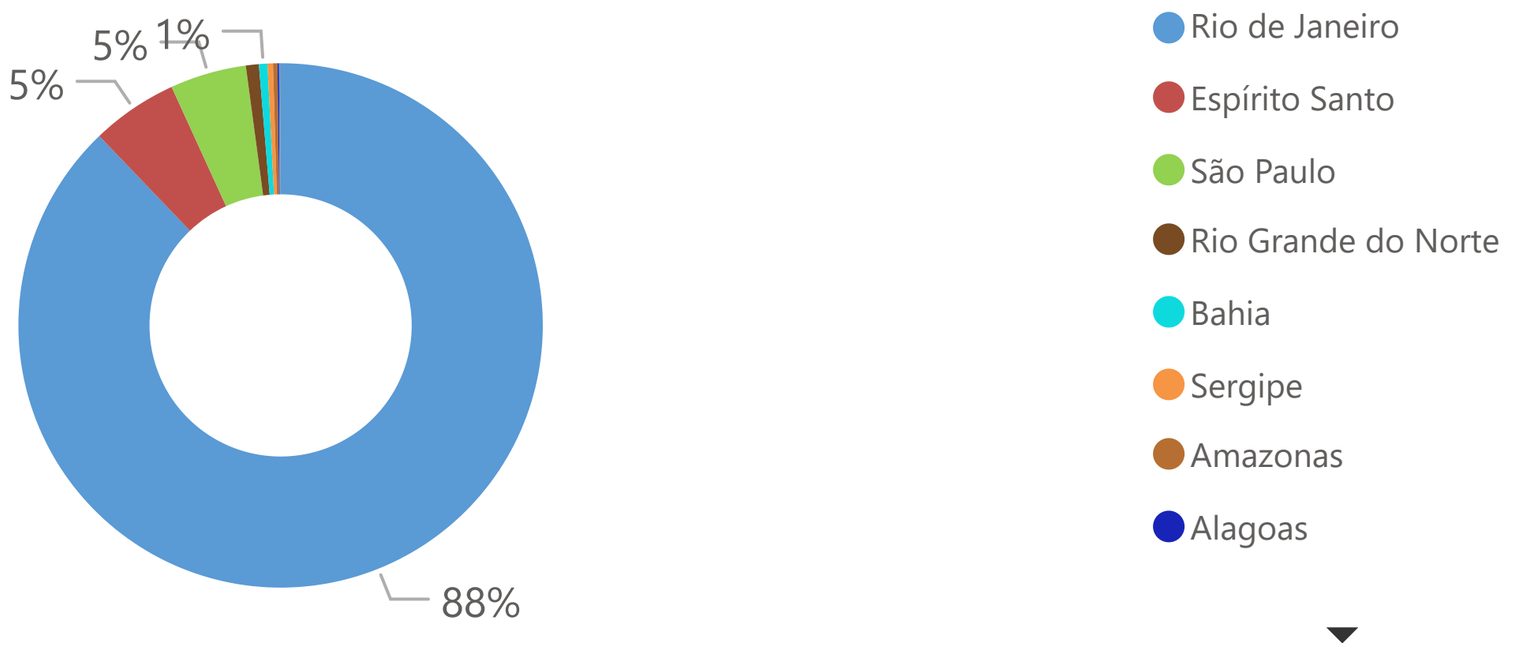
Ano: 2025 | Mês: 07 - Julho | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Bacia: Todos | Maduro: Todos | Regime Contratual: Todos

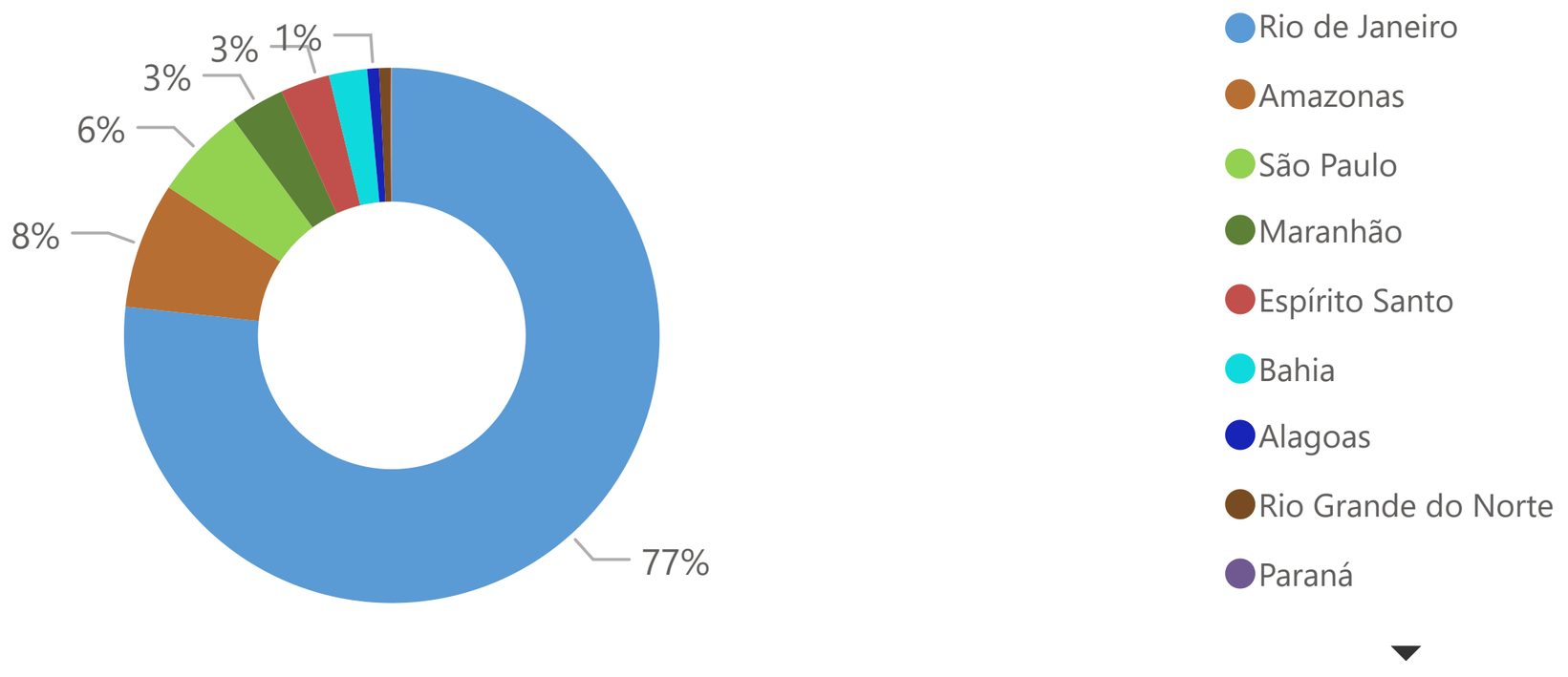
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm^3/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.477.637	146.433,53	4.398.676	48
São Paulo	186.066	10.697,72	253.353	7
Espírito Santo	211.185	5.681,06	246.918	28
Amazonas	10.861	14.548,28	102.367	6
Bahia	20.723	4.393,30	48.356	75
Maranhão	110	6.319,15	39.856	9
Rio Grande do Norte	31.662	1.259,99	39.587	71
Sergipe	13.320	69,24	13.755	17
Alagoas	3.667	1.375,87	12.321	12
Paraná	2.697	108,12	3.377	2
Ceará	902	1,13	909	2
Total	3.958.884	190.888,46	5.159.536	279

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás natural por bacia

Filtros:

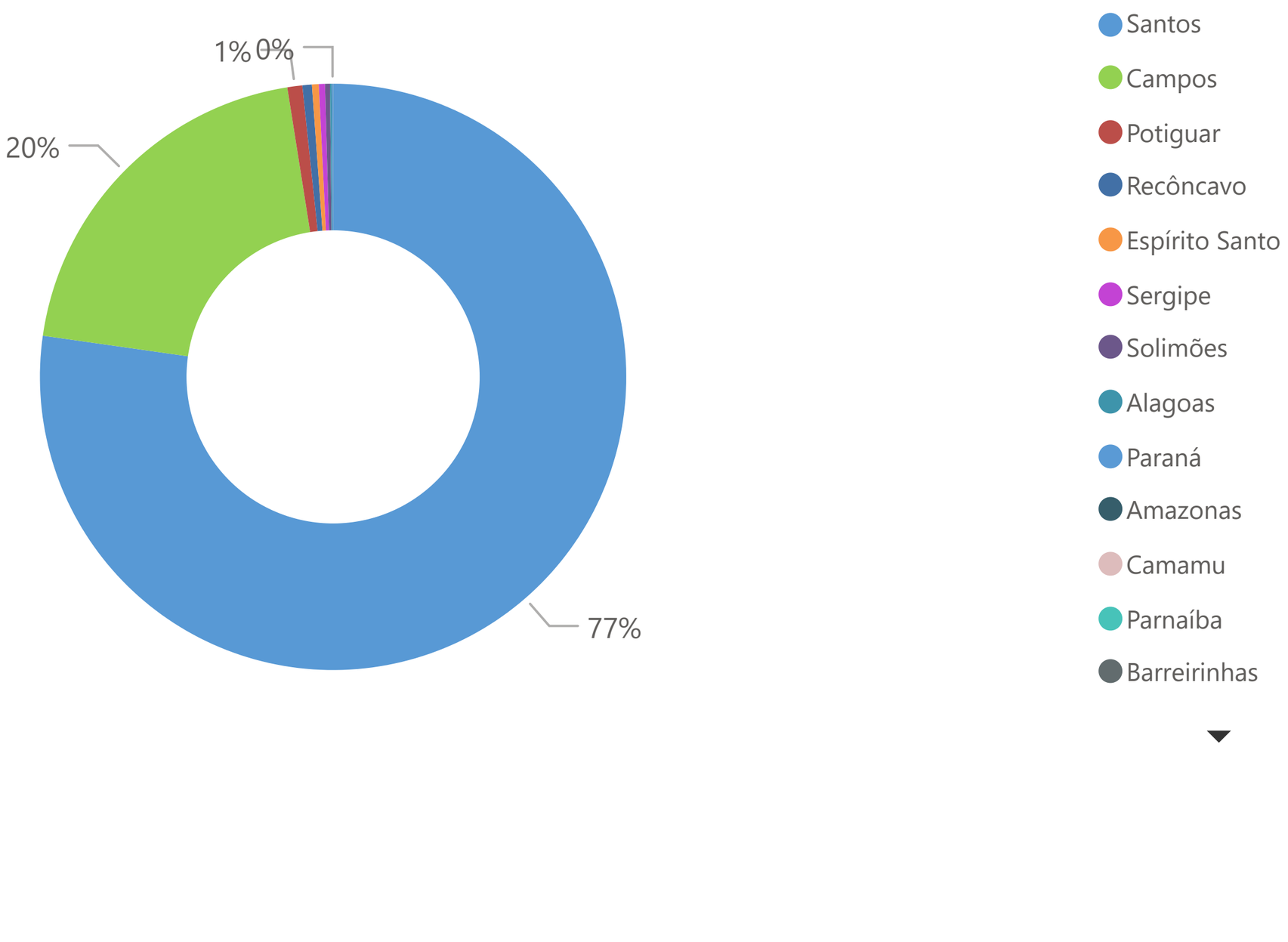
Ano: 2025 | Mês: 07 - Julho | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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 (Mm^3/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	3.058.057	146.260	3.978.001	27
Campos	801.927	16.016	902.667	32
Solimões	10.691	14.004	98.771	5
Potiguar	32.564	1.261	40.496	73
Parnaíba	91	6.317	39.823	8
Recôncavo	20.675	2.973	39.375	72
Espírito Santo	14.908	536	18.281	25
Sergipe	13.320	69	13.755	17
Alagoas	3.667	1.376	12.321	12
Camamu	97	1.358	8.636	1
Amazonas	170	545	3.596	1
Paraná	2.697	108	3.377	2
Tucano Sul	3	64	404	3
Barreirinhas	19	2	33	1
Total	3.958.884	190.888	5.159.536	279

Distribuição da produção de petróleo por bacia



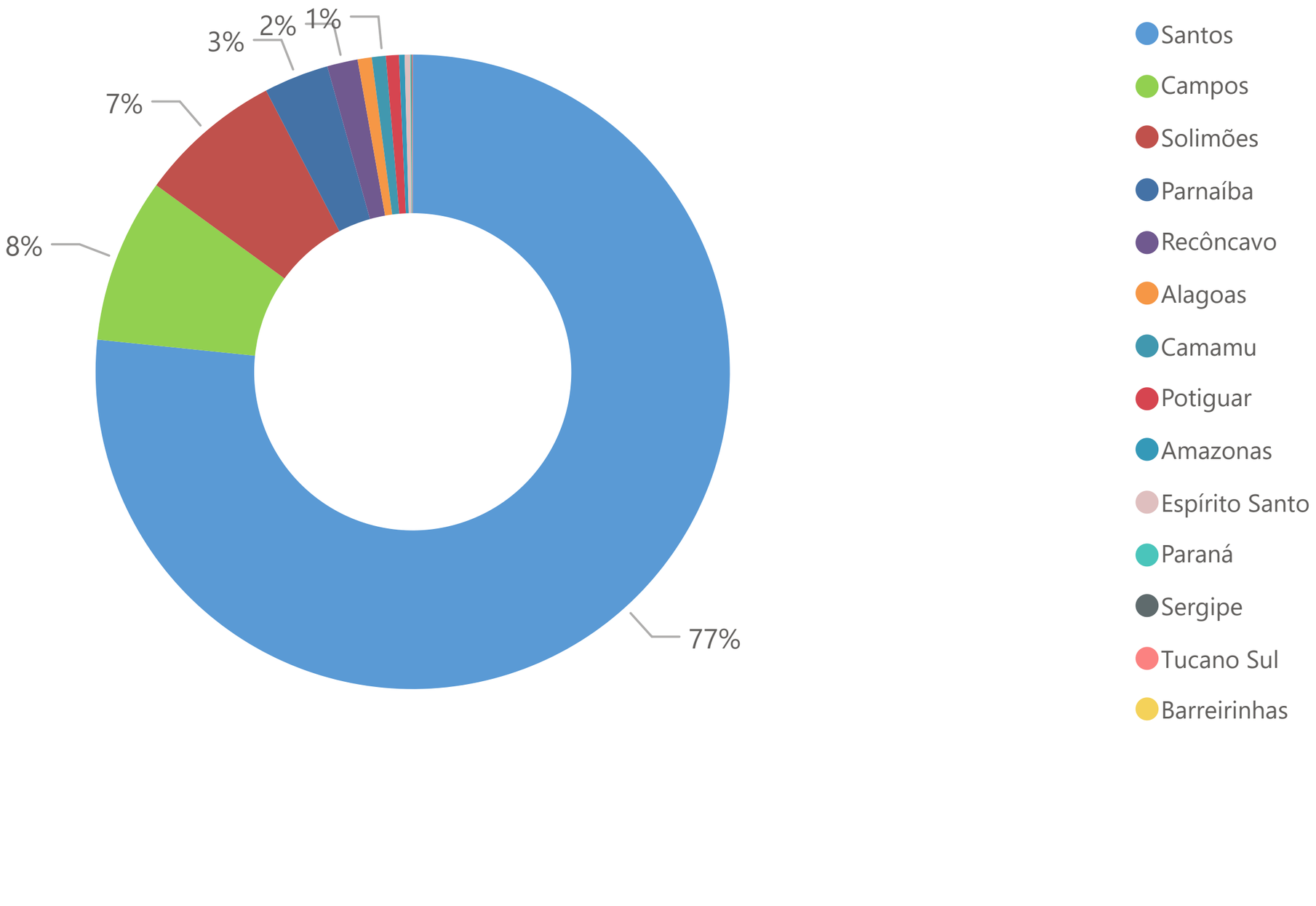
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de gás natural por bacia

Filtros:

Ano: 2025 | 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



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás natural por operador

Filtros:

Ano: 2025 | 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	3.541.725	173.370,30	4.632.191
PETRO RIO JAGUAR	63.488	1.314,25	71.754
EQUINOR BRASIL	64.412	114,02	65.129
TOTALENERGIES EP	41.733	1.619,23	51.917
ENEVA	261	6.861,59	43.419
ENAUTA ENERGIA	35.297	276,33	37.035
SHELL BRASIL	30.818	437,36	33.569
TRIDENT ENERGY	25.907	508,22	29.104
KAROON BRASIL	25.337	337,15	27.457
3R POTIGUAR	22.911	360,33	25.178
PETRORECÔNCAVO	13.167	1.622,92	23.375
3R PETROLEUM OFF	20.184	474,44	23.168
PERENCO BRASIL	17.579	73,62	18.042
PRIO BRAVO	14.130	45,69	14.417
CARMO	12.938	64,50	13.344
ORIGEM ALAGOAS	3.379	1.366,60	11.975
3R BAHIA	3.305	995,59	9.567
BW MAROMBA	6.360	75,88	6.837
SEACREST NORTE CAP	6.374	49,35	6.684
SPE TIÊTA	3.263	139,60	4.142
PARANÁ XISTO	2.697	98,85	3.318
ALVOPETRO	39	292,91	1.881
SEACREST SPE CRICARÉ	1.508	40,45	1.762
RECÔNCAVO ENERGIA SP	7	236,68	1.496
PETROSYNERGY	363	10,41	428
CAPIXABA ENERGIA	300	7,58	347
MANDACARU ENERGIA	333	0,65	337
PETROM	274	3,70	297
ORIGEM	3	34,85	222
PETROBORN	0	28,97	182
NÍON ENERGIA	134	5,77	170

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
BGM	145	0,20	146
IMETAME	122	1,20	129
SLIM DRILLING	90	0,44	93
NOVA PETRÓLEO	69	0,55	72
VULTUR OIL	52	1,05	59
BARRA BONITA	0	9,28	59
ENERGIZZI ENERGIAS	41	0,86	47
PERÍCIA	40	0,17	41
PETRO-VICTORY	25	2,29	39
NTF	28	0,01	28
PHOENIX ÓLEO & GÁS	23	0,52	26
CREATIVE ENERGY	0	4,02	25
GUTO & CACAL	12	0,02	12
VIPETRO	8	0,02	8
EPG BRASIL	3	0,06	3
BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1
NORD	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	1,63%
PETRO RIO JAGUAR	1,60%
TOTALENERGIES EP	1,05%
ENAUTA ENERGIA	0,89%
SHELL BRASIL	0,78%
TRIDENT ENERGY	0,65%
KAROON BRASIL	0,64%
3R POTIGUAR	0,58%
3R PETROLEUM OFF	0,51%
PERENCO BRASIL	0,44%
PRIO BRAVO	0,36%
PETRORECÔNCAVO	0,33%
CARMO	0,33%
SEACREST NORTE CAP	0,16%
BW MAROMBA	0,16%
ORIGEM ALAGOAS	0,09%
3R BAHIA	0,08%
SPE TIÊTA	0,08%
PARANÁ XISTO	0,07%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,04%
PETROSYNERGY	0,01%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
PETROM	0,01%
ENEVA	0,01%
Total	10,54%

Distribuição da produção de petróleo por operador

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás por consorciado

Filtros:

Ano: 2025 | 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	2.413.321,50	119.051,49	3.162.132,77
SHELL BRASIL	412.265,74	21.856,03	549.735,99
TOTALENERGIES EP	181.987,65	10.806,01	249.955,43
PPSA	164.025,31	429,06	166.724,01
CNOOC PETROLEUM	103.979,04	6.382,31	144.122,54
PETROGAL BRASIL	98.453,68	4.583,03	127.280,06
CNPC BRASIL	75.781,52	5.119,90	107.984,75
PETRO RIO JAGUAR	54.561,13	1.157,72	61.842,99
REPSOL SINOPEC	42.407,28	1.913,82	54.444,82
PETRONAS	45.743,56	1.011,84	52.107,87
ENEVA	260,97	6.861,59	43.419,10
EQUINOR BRASIL	38.647,36	68,41	39.077,68
ENAUTA ENERGIA	28.281,12	831,96	33.513,97
EQUINOR ENERGY	23.761,14	927,88	29.597,31
TRIDENT ENERGY	25.907,17	508,22	29.103,77
KAROON BRASIL	25.336,58	337,15	27.457,19
PRIO TIGRIS	25.764,91	45,61	26.051,78
3R POTIGUAR	22.911,44	360,33	25.177,82
PETRORECÔNCAVO	12.736,97	1.596,67	22.779,70
PRIO BRAVO	18.157,11	96,29	18.762,79
QATARENERGY	14.019,15	682,52	18.312,09
PERENCO BRASIL	17.578,94	73,62	18.041,99
3R PETROLEUM OFF	12.645,29	432,12	15.363,25
CARMO	12.938,17	64,50	13.343,89
ORIGEM ALAGOAS	3.379,11	1.366,60	11.974,77
3R BAHIA	3.296,71	995,33	9.557,14
ONGC CAMPOS	8.320,87	118,09	9.063,61
NOVA TÉCNICA	7.538,93	42,32	7.805,10
ENAUTA	7.088,14	100,59	7.720,85
WESTLAWN ENERGIA	7.059,34	55,27	7.406,95
BW MAROMBA	6.359,93	75,88	6.837,22
SEACREST NORTE CAP	6.373,80	49,35	6.684,19
SPE TIÊTA	3.240,55	139,36	4.117,12
PARANÁ XISTO	2.696,56	98,85	3.318,29
ALVOPETRO	38,83	292,91	1.881,15
SEACREST SPE CRICARÉ	1.507,74	40,45	1.762,14
PRIO	1.672,09	4,88	1.702,77

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
RECÔNCAVO ENERGIA SP	6,98	236,68	1.495,68
GAS BRIDGE	9,73	135,75	863,60
GEOPARK BRASIL	9,73	135,75	863,60
SHB	598,11	26,75	766,39
PETROSYNERGY	362,99	10,41	428,45
3R PESCADA	78,60	45,63	365,61
CAPIXABA ENERGIA	299,70	7,58	347,35
PETROM	273,79	3,70	297,05
ORIGEM	2,50	34,85	221,71
PETROBORN	0,00	28,97	182,19
MANDACARU ENERGIA	173,94	0,41	176,51
NÍON ENERGIA	134,09	5,77	170,37
BGM	103,23	0,13	104,05
NOVA PETRÓLEO	68,65	0,55	72,09
IMETAME	60,88	0,60	64,64
IPI	60,88	0,60	64,64
VULTUR OIL	52,19	1,05	58,81
BARRA BONITA	0,28	9,28	58,63
GEOPAR - GEOSOL	50,02	0,26	51,67
ENERGIZZI ENERGIAS	41,25	0,86	46,66
CAMPO PETRÓLEO	41,78	0,07	42,24
SLIM DRILLING	40,03	0,18	41,13
PETRO-VICTORY	24,69	2,29	39,10
PHOENIX ÓLEO & GÁS	22,69	0,52	25,99
CREATIVE ENERGY	0,00	4,02	25,26
ANDORINHA PETRÓLEO	19,86	0,09	20,41
PERÍCIA	19,86	0,09	20,41
NTF	13,94	0,00	13,96
GUTO & CACAL	11,67	0,02	11,82
VIPETRO	7,81	0,02	7,93
GEOFLUX	6,97	0,00	6,98
NEWO	6,97	0,00	6,98
EPG BRASIL	3,10	0,06	3,46
BRASIL REFINARIAS	1,07	0,00	1,08
NORD	1,01	0,00	1,02

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
26.229,72	1.617,56	36.403,87

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Movimentações de gás natural por destinação

Filtros:

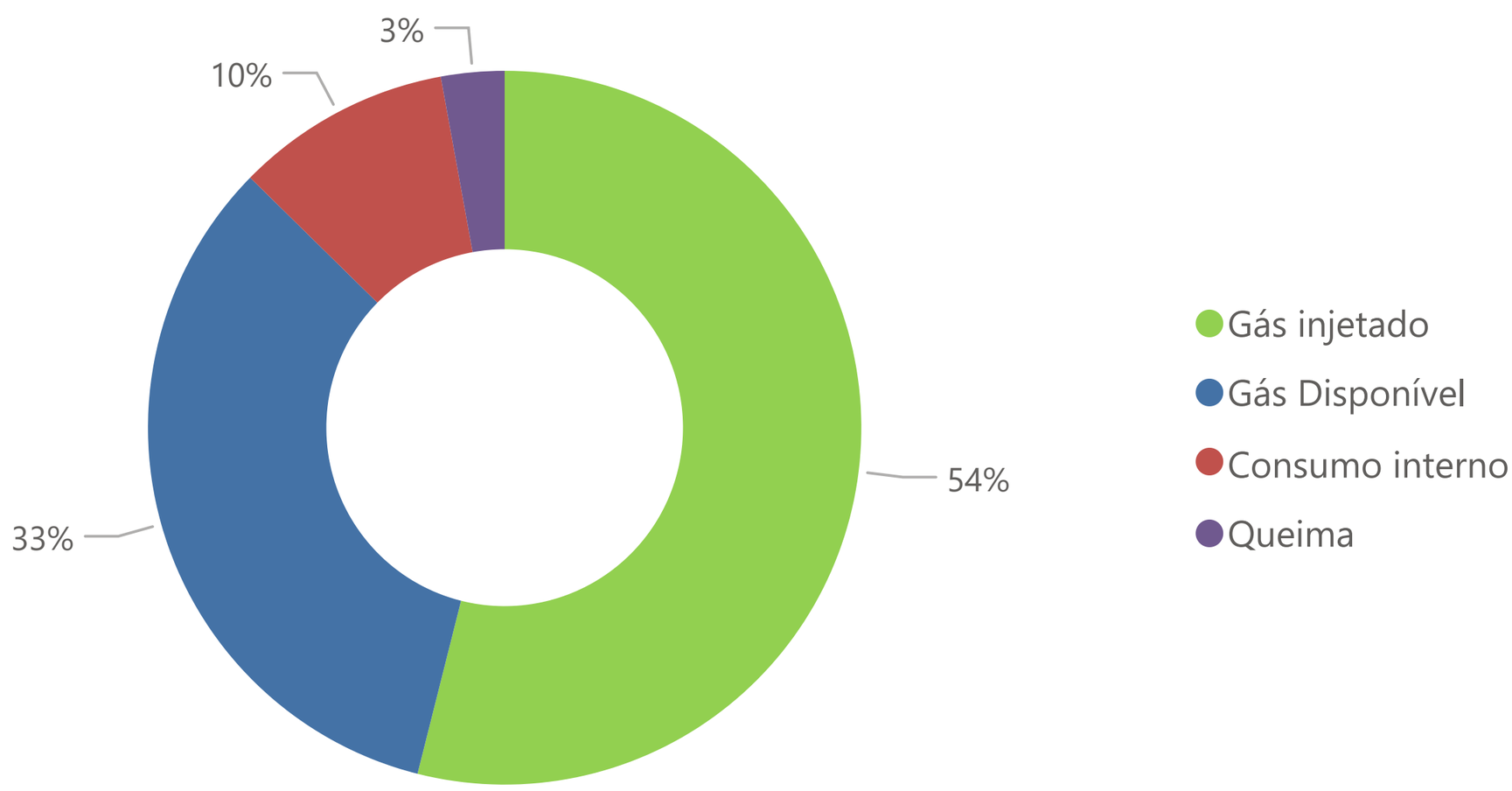
Ano: 2025 | Mês: 07 - Julho | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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	11.607	3.200	35.385	96.067	65.484	146.260	110.000
Campos	5.620	1.816	8.581	0	0	16.016	15.684
Solimões	430	54	7.006	6.514	6.512	14.004	13.980
Parnaíba	66	152	6.099	0	0	6.317	6.317
Recôncavo	132	64	2.428	349	348	2.973	2.954
Alagoas	21	11	1.343	0	0	1.376	1.366
Camamu	34	3	1.321	0	0	1.358	1.351
Potiguar	388	90	783	0	0	1.261	1.256
Amazonas	2	3	540	0	0	545	545
Espírito Santo	284	32	220	0	0	536	530
Paraná	65	2	41	0	0	108	108
Sergipe	6	50	0	14	14	69	69
Tucano Sul	2	0	61	0	0	64	64
Barreirinhas		2	0	0	0	2	2
Ceará			0	0	0		0
Total	18.657	5.479	63.809	102.944	72.358	190.888	154.227

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Produção de petróleo e gás natural no pré-sal

Filtros:

Ano: 2025

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) Pré Sal	Petróleo (bbl/d) Pós Sal	Gás natural (Mm^3/d) Pré Sal	Gás natural (Mm^3/d) Pós Sal	Produção (boe/d) Pré Sal	Produção (boe/d) Pós Sal
Tupi	799.369	0	40.533	0	1.054.316	0
Búzios	774.226	0	34.266	0	989.751	0
Mero	585.866	0	38.575	0	828.496	0
Sépia	137.955	0	5.206	0	170.701	0
Atapu	121.286	0	4.276	0	148.183	0
Sapinhoá	112.858	0	5.457	0	147.183	0
Berbigão	122.104	0	2.980	0	140.845	0
Jubarte	99.321	66.142	3.993	714	124.436	70.634
Itapu	81.403	0	1.383	0	90.102	0
Itapu_Eco	76.025	0	1.292	0	84.149	0
Sul de Tupi	47.732	0	2.255	0	61.916	0
Lapa	41.733	0	1.619	0	51.917	0
Oeste de Atapu	25.186	0	888	0	30.772	0
Anc_Mero	21.249	0	1.399	0	30.049	0
Sépia Leste	18.939	0	715	0	23.434	0
Marlim Leste	20.934	45.464	373	596	23.278	49.216
Sul de Berbigão	15.375	0	1.078	0	22.158	0
Barracuda	9.630	13.122	167	255	10.682	14.727
Marlim	8.742	58.830	256	1.016	10.352	65.224
Caratinga	8.889	1.413	154	25	9.860	1.570
Tambuatá	4.997	0	221	0	6.388	0
Voador	4.544	0	133	0	5.381	0
Anc_Tupi	3.576	0	169	0	4.638	0
Sudoeste de Sapinhoá	2.547	0	123	0	3.321	0
Noroeste de Sapinhoá	1.481	0	72	0	1.932	0
Anc_Norte_Atapu	1.405	0	50	0	1.716	0
Nordeste de Sapinhoá	308	0	15	0	402	0
Espadim	316	0	9	0	374	0
Total	**3.147.996**	**184.971**	**147.657**	**2.608**	**4.076.732**	**201.372**

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás natural no pré-sal

Filtros:

Ano: 2025 | 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

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

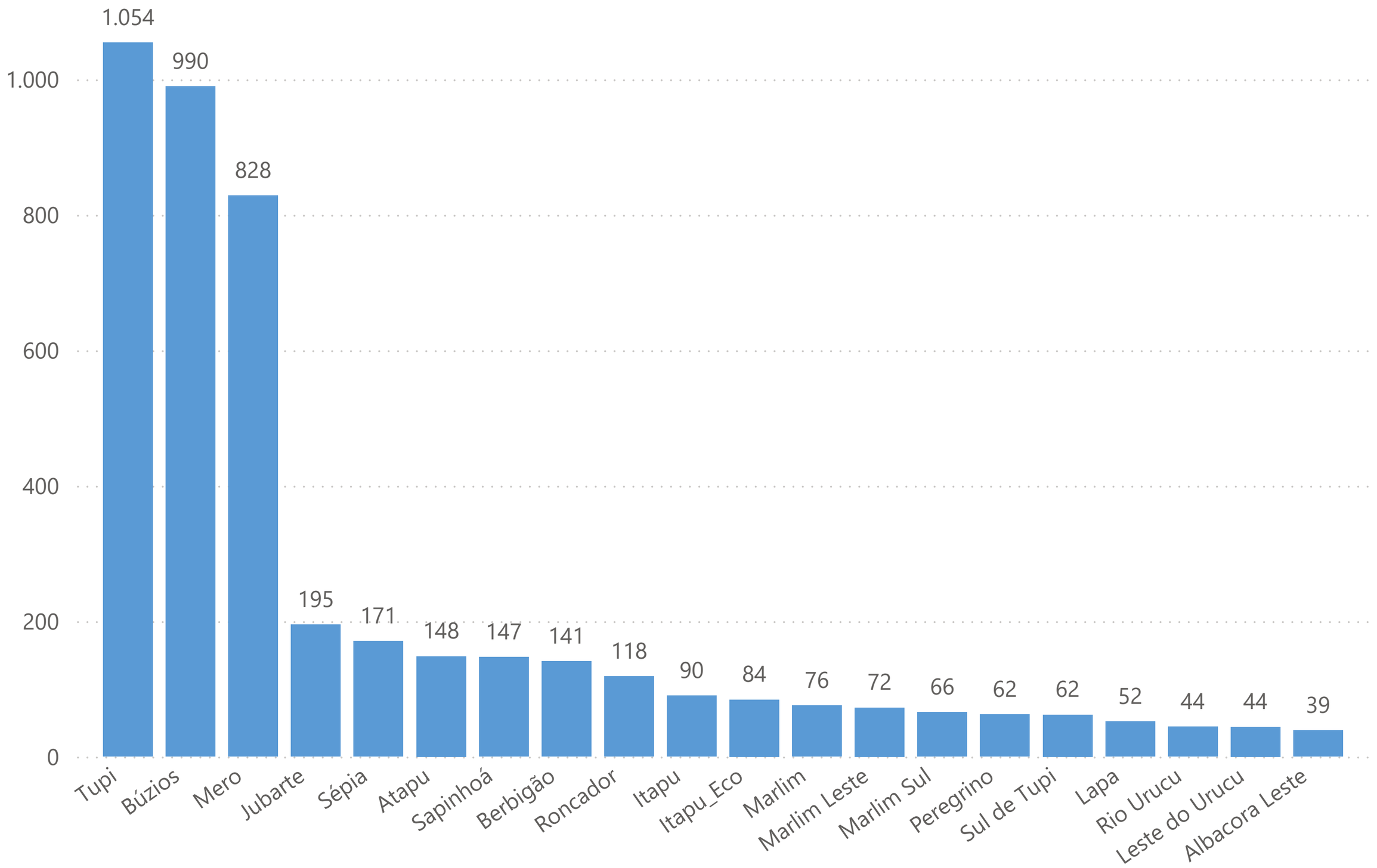
Os 20 maiores campos produtores

Filtros:

Ano: 2025 | 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)



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo por poço

Filtros:

Ano: 2025 | 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-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.662
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.310
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.575
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.020
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.748
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.068
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.715
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	45.314
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.056
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	44.912
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.207
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.732
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.666
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.062
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.853
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.775
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.487
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	39.837
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	39.759
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.726
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.677
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	37.332
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.994
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.739
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.025
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.240
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	34.505
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	32.655
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	30.657
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.512

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção gás natural por poço

Filtros:

Ano: 2025 | 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 (Mm^3/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm^3/d)
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.169
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.065
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.899
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.867
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.820
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.799
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.791
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.451
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.390
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.387
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.222
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.210
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.173
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.128
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	2.035
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.016
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.898
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.881
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.856
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.830
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.819
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.786
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.769
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.760
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.724
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.639
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.620
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.591
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.567
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.561

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção total por poço

Filtros:

Ano: 2025 | 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 total (boe/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.246
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	66.330
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	65.346
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.969
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.400
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.095
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.459
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.332
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.130
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.255
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.736
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.158
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	56.225
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	55.625
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.278
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	54.571
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	52.745
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.753
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.055
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.678
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.537
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.519
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.403
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.633
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.052
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.093
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.434
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.201
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.940
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.332

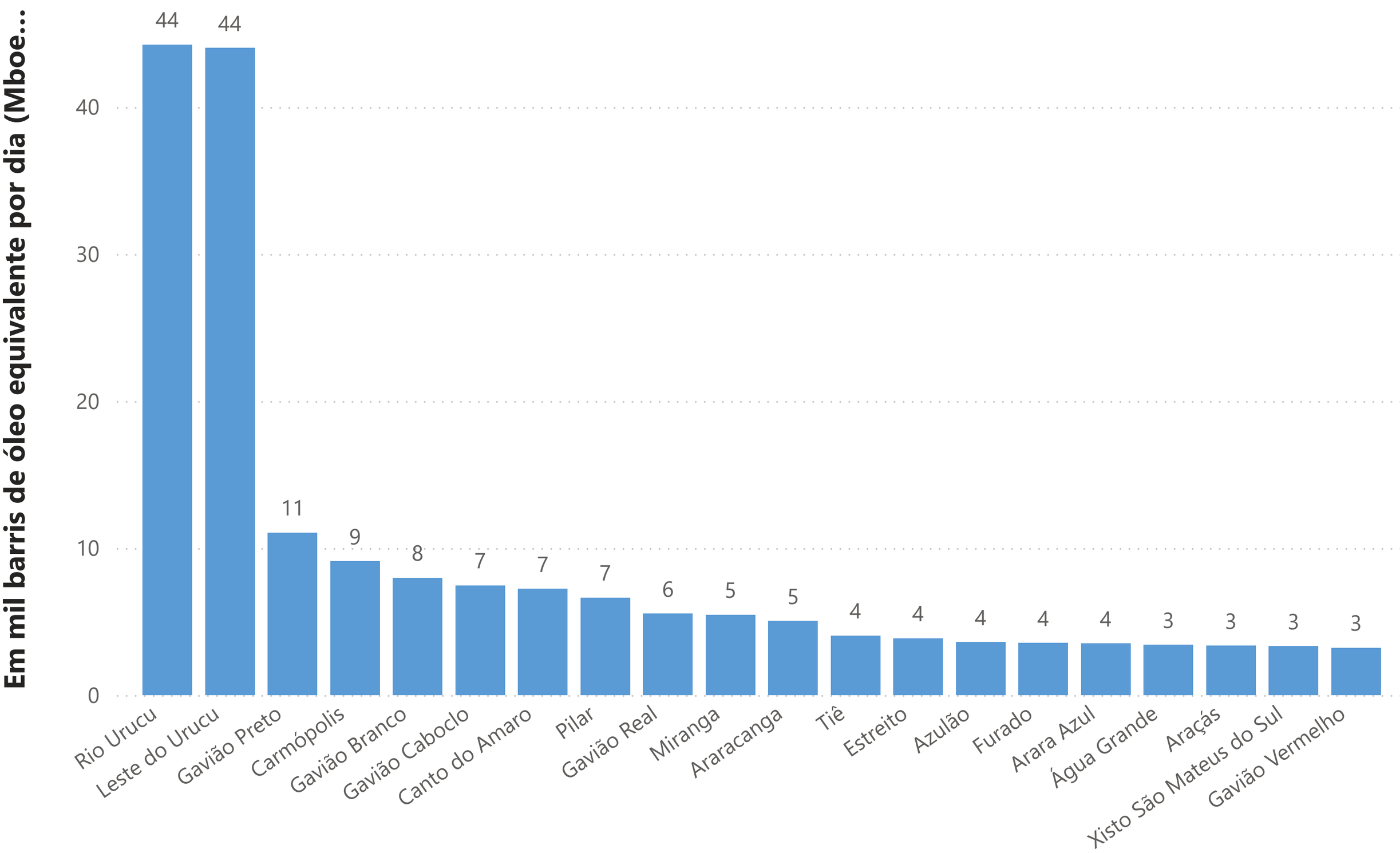
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Os 20 campos terrestres com maior produção

Filtros:

Ano: 2025 | Mês: 07 - Julho | Campo: Todos | Marginal: Todos | Bacia: Todos

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

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



Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção por poço terrestre

Filtros:

Ano: 2025 | 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)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.091
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	860
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	714
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	583
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	463
7-TIE-17DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	450
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	405
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	382
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	374
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	370
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	351
7-PIR-272D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	327
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	322
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	315
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	277
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	270
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	264
7-MA-34D-RN	Macau	Potiguar	Terra	254
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	227
7-RB-2-SE	Rabo Branco	Sergipe	Terra	224
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	219
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	213
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	209
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	208
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	205
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	202
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	201
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	197
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	193
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	185

Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm^3/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm^3/d)
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	596
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	581
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	531
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	418
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	386
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	383
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	370
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	358
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	357
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	344
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	331
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	327
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	325
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	325
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	319
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	306
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	303
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	296
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	281
7-GVP-3D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	280
1-IMT-1-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	279
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	277
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	274
7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	273
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	273
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269
3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	267
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	267
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	264
7-RUC-79HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	260

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Produção de petróleo e gás por instalação marítima

Filtros:

Ano: 2025

Mês: 07 - Julho

Instalação: Todos

As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d) e gás natural (Mm^3/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm^3/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	184.383	12.093	260.443	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	180.615	12.013	256.174	5	Anc_Mero / Mero
FPSO Marechal Duque de Caxias	163.393	10.581	229.949	5	Anc_Mero / Mero
FPSO Almirante Tamandaré	169.304	6.809	212.130	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 77	157.845	6.727	200.155	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	156.894	5.921	194.135	5	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
FPSO Almirante Barroso	146.616	5.686	182.379	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	147.877	5.214	180.671	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 76	136.667	6.645	178.460	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 67 (P-67)	140.300	5.810	176.843	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 71	157.428	2.675	174.251	5	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 68	137.479	4.058	163.003	10	Berbigão / Sul De Berbigão
FPSO Cidade de Maricá	125.766	5.217	158.581	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	112.807	5.771	149.103	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	103.991	6.659	145.877	7	Tupi
Petrobras 66 (P-66)	99.723	5.450	134.001	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	97.712	5.638	133.174	8	Tupi
Petrobras 75 (P-75)	93.061	5.040	124.760	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Paraty	94.406	4.235	121.044	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	75.973	4.177	102.246	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 74 (P-74)	75.731	3.581	98.255	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 58	75.491	2.232	89.532	14	Jubarte
FPSO Cidade de Ilha Bela	60.275	3.061	79.530	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de São Paulo	56.920	2.606	73.308	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	65.868	685	70.177	14	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Pioneiro de Libra	46.068	3.065	65.346	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 53	54.308	781	59.222	9	Marlim Leste
Polo Arara	5.704	7.800	54.767	36	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Cidade de Caraguatatuba	41.733	1.619	51.917	3	Lapa
FPSO Maria Quiteria	38.275	1.343	46.723	3	Jubarte

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Queima de gás natural por campo

Filtros:

Ano: 2025

Mês: 07 - Julho

Instalação: Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm^3/d)
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	1.369
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	814
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	722
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	406
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	181
Atlanta	Santos	Mar	ENAUTA ENERGIA	162
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	161
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	141
Gavião Mateiro	Parnaíba	Terra	ENEVA	138
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	136
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	114
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	108
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	56
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	53
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	52
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	50
Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	PETRORECÔNCAVO	48
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	47
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	43
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	38
Total				4.840

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Instalações com maior queima de gás natural

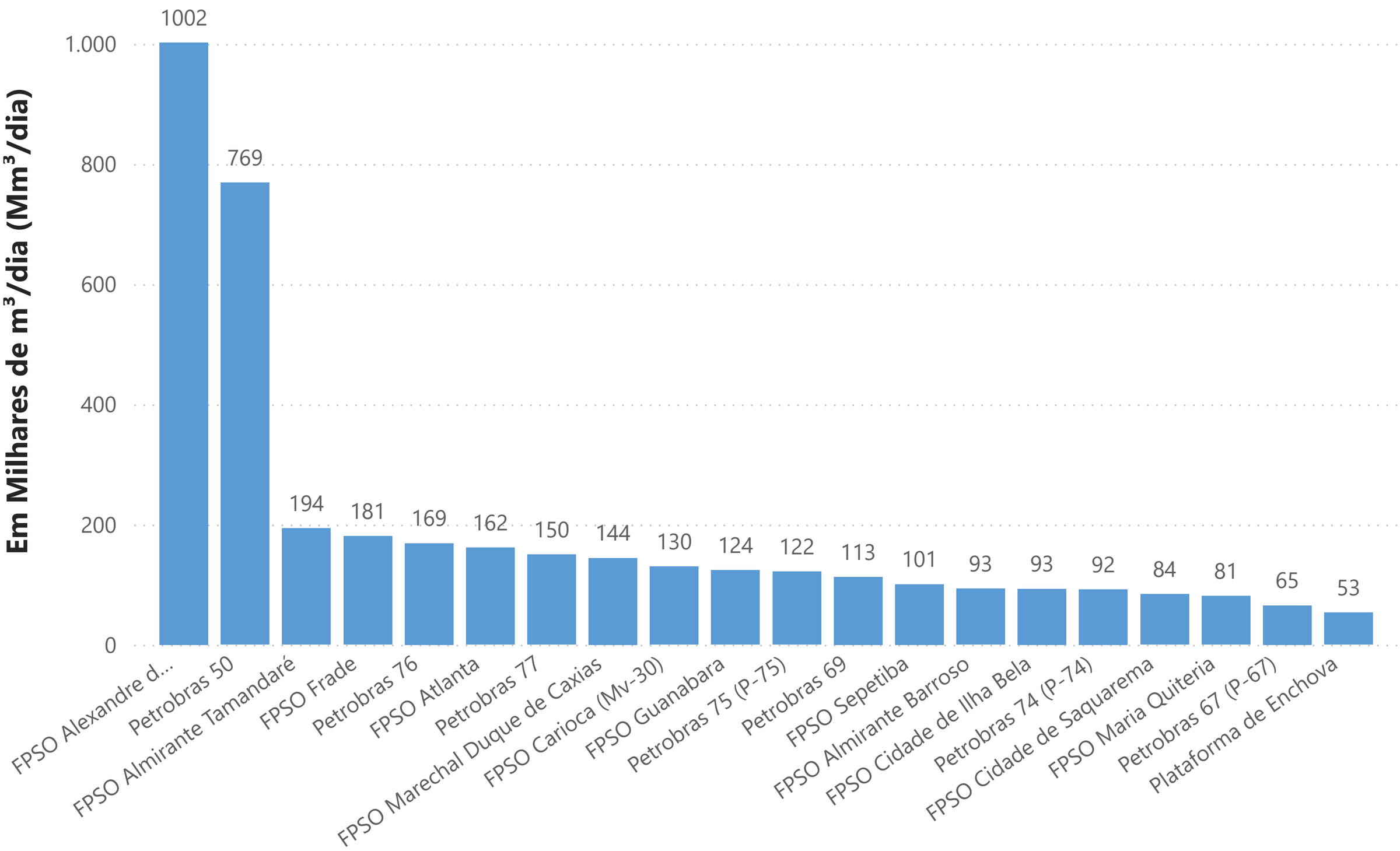
Filtros:

Ano: 2025

Nome Mes: 07 - Julho

Instalação: Todos

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



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Instalações com maior injeção de gás natural

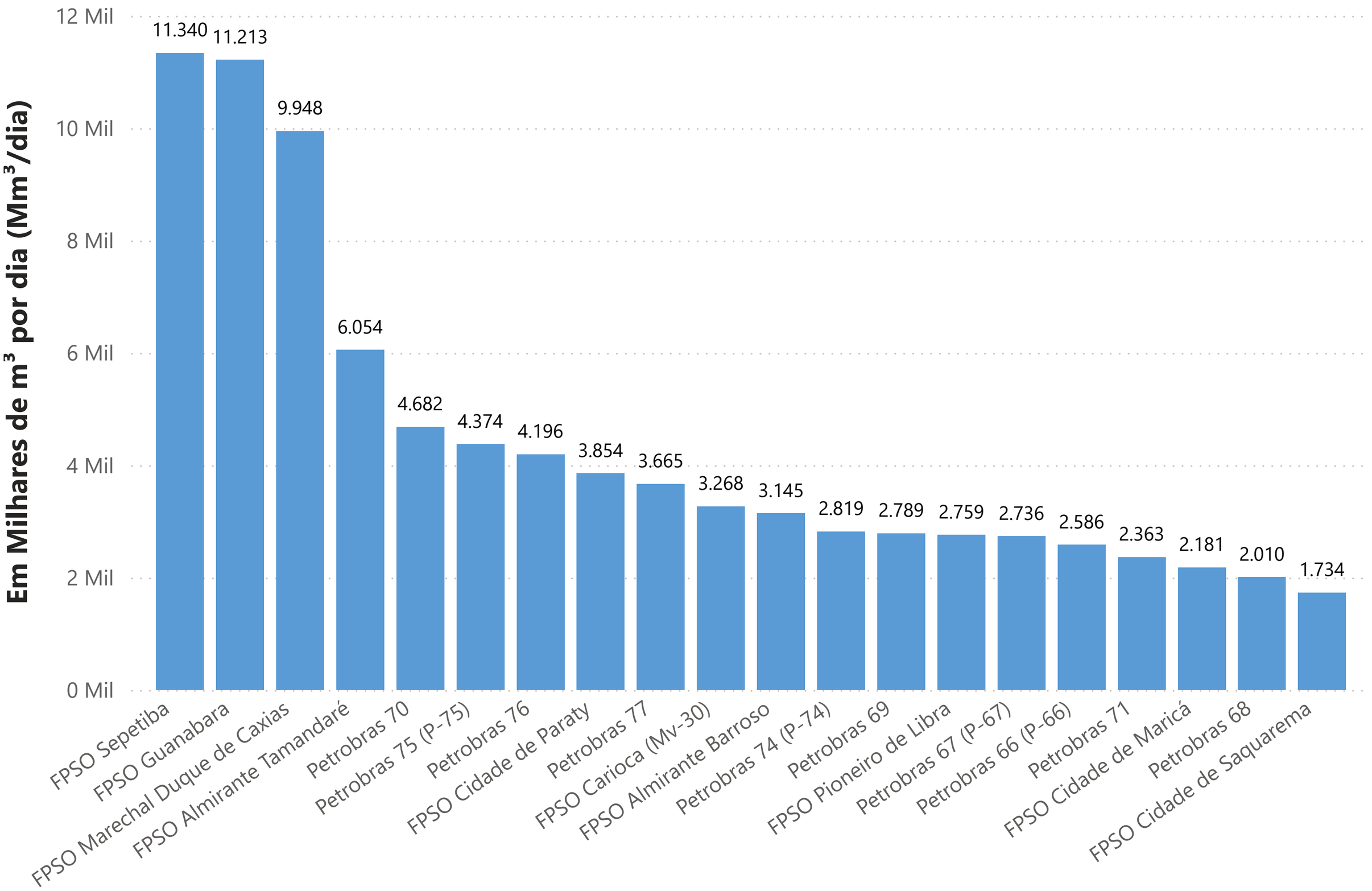
Filtros:

Ano: 2025

Mês: 07 - Julho

Instalação: Todos

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



Instalação

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Variação Mensal por Instalação Marítima

Filtros:

Ano: 2025

Mês: 07 - Julho

Instalação: Todos

Campo: Todos

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

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m³/d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
Plataforma de Vermelho-I	5.211,72	210339,48 %	23,07	124721,27%	5.356,85	206499,01%
Petrobras 54	20.905,09	5698,89%	180,94	1096,79 %	22.043,14	4684,15%
Petrobras 57	21.562,29	191,50%	185,90	182,43%	22.731,54	191,01%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	22.636,30	118,54%	846,42	109,52%	27.960,09	116,71%
Plataforma de Manati 1	11,63	13,58%	593,81	77,75%	3.746,58	76,63%
Plataforma de Vermelho-Iii	689,64	71,93%	11,70	177,64%	763,23	76,31%
FPSO Almirante Tamandaré	71.139,85	72,47%	2.836,94	71,43%	88.983,70	72,26%
Plataforma de Pescada 2	29,44	82,82%	5,68	58,23%	65,17	67,25%
FPSO Marechal Duque de Caxias	56.643,70	53,06%	3.629,61	52,21%	79.473,28	52,81%
Plataforma de Carapeba-I	71,90	52,35%	-0,44	-22,61%	69,15	46,24%
Petrobras 63	1.358,38	33,99%	4,61	26,15%	1.387,37	33,78%
FPSO Maria Quiteria	9.184,75	31,57%	326,44	32,11%	11.238,01	31,67%
FPSO_Osx3	1.849,22	28,40%	4,22	20,93%	1.875,77	28,26%
Polvo A	1.028,04	21,68%	1,31	6,56%	1.036,29	21,29%
Plataforma de Pargo-1A	603,22	19,69%	-2,06	-19,20%	590,28	18,85%
FPSO Cidade de Vitória	988,16	18,40%	-8,59	-10,17%	934,15	15,82%
Petrobras 69	14.275,37	14,49%	883,94	18,09%	19.835,16	15,34%
Petrobras 50	3.178,48	10,22%	337,69	45,74%	5.302,51	14,83%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	7.432,97	12,72%	76,59	12,59%	7.914,71	12,71%
Petrobras 67 (P-67)	13.890,74	10,99%	578,33	11,05%	17.528,35	11,00%
FPSO Anna Nery	3.847,31	10,29%	86,72	13,24%	4.392,74	10,59%
Petrobras 58	7.556,51	11,12%	139,52	6,67%	8.434,04	10,40%
Petrobras 76	9.788,31	7,71%	769,68	13,10%	14.629,45	8,93%
Petrobras 56	1.515,74	8,53%	28,02	5,67%	1.691,98	8,11%
FPSO Cidade de Ilha Bela	5.324,29	9,69%	78,41	2,63%	5.817,45	7,89%
Plataforma de Carapeba-Iii	370,14	9,62%	-9,09	-41,47%	312,98	7,85%
Petrobras 51	1.421,22	9,91%	-41,20	-16,83%	1.162,10	7,32%
FPSO Carioca (Mv-30)	12.704,62	8,81%	-12,82	-0,22%	12.624,00	6,95%
Petrobras 55	1.996,30	8,79%	-26,88	-3,86%	1.827,20	6,75%
Petrobras 70	8.114,78	5,81%	276,09	5,59%	9.851,35	5,77%
Plataforma de Mexilhão	64,94	3,74%	171,08	5,89%	1.140,99	5,71%
FPSO Atlanta	1.937,18	5,81%	-18,55	-6,29%	1.820,49	5,17%
Total	**324.793,11**	**12,07%**	**13.127,79**	**10,77%**	**407.364,38**	**11,78%**

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Paradas de produção - unidades marítimas

Filtros:

Ano: 2025 | Mês: 07 - Julho | Instalação: Todos | Campo: Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Inicio	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO PEREGRINO	05/07/2025	12/07/2025	7	Programada	
PEREGRINO A	05/07/2025	12/07/2025	7	Programada	Peregrino
PEREGRINO B	05/07/2025	12/07/2025	7	Programada	Peregrino
PEREGRINO C	05/07/2025	12/07/2025	7	Programada	Peregrino/Pitangola
Petrobras 74	16/07/2025	20/07/2025	4	Não-programada	Tambuatá/Búzios/Búzios_Eco
Petrobras 51	19/07/2025	21/07/2025	2	Extraordinária	Marlim Sul
PLATAFORMA DE PAMPO 1	19/07/2025	21/07/2025	2	Não-programada	Pampo/Linguado
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	21/07/2025	28/07/2025	7	Programada	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
Petrobras 52	28/07/2025	08/06/2025	-50	Programada	Roncador

Paradas terminadas

Instalação	Inicio	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO PEREGRINO	05/07/2025	12/07/2025	7	Programada	
PEREGRINO A	05/07/2025	12/07/2025	7	Programada	Peregrino
PEREGRINO B	05/07/2025	12/07/2025	7	Programada	Peregrino
PEREGRINO C	05/07/2025	12/07/2025	7	Programada	Peregrino/Pitangola
Petrobras 74	16/07/2025	20/07/2025	4	Não-programada	Tambuatá/Búzios/Búzios_Eco
Petrobras 51	19/07/2025	21/07/2025	2	Extraordinária	Marlim Sul
PLATAFORMA DE PAMPO 1	19/07/2025	21/07/2025	2	Não-programada	Pampo/Linguado
FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	21/07/2025	28/07/2025	7	Programada	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi