

- 6** contratos em produção: Atapu, Búzios, Entorno de Sapinhoá, Mero, Tartaruga Verde Sudoeste e Sépia.
- 11** FPSOs: Carioca em Sépia; Cidade dos Campos dos Goytacazes em Tartaruga Verde Sudoeste; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; Guanabara e Pioneiro de Libra em Mero; P-70 em Atapu, P-74, P-75, P-76 e P-77 em Búzios.
- 46** poços: Atapu (4), Búzios (18), Entorno de Sapinhoá (14), Mero (2), Tartaruga Verde Sudoeste (4) e Sépia (4).

ÁREAS EM PRODUÇÃO:

ÁREA	CONSORCIO	EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO	*OPERADOR
MERO	PETROBRAS (40%)*, TOTAL (20%), SHELL (20%), CNOOC (10%) e CNPC (10%)	41,65%	
ENTORNO DE SAPINHOÁ	PETROBRAS (45%)*, SHELL BRASIL (30%) e REPSOL SINOPEC (25%)	80%	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	PETROBRAS (100%)	10,01%	
BÚZIOS	PETROBRAS (90%)*, CNOOC BRASIL (5%) e CNOOC Petroleum (5%)	23,24%	
ATAPU	PETROBRAS (52,5%)*, SHELL BRASIL (25%) e TOTALENERGIES EP (22,5%)	31,68%	
SÉPIA	PETROBRAS (30%)*, TOTALENERGIES EP (28%), PETRONAS (21%) e QP BRASIL (21%)	37,43%	

LEGENDA



CONSORCIO



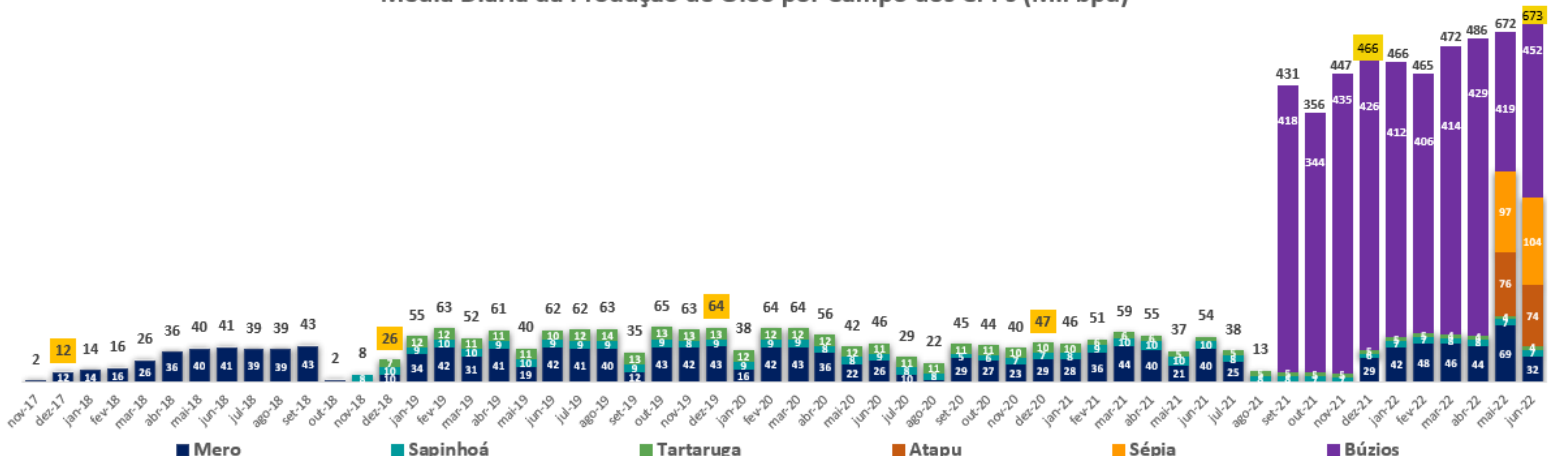
EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

*OPERADOR

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSORCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **673 mil bpd** nos seis contratos, sendo **452 mil bpd** em Búzios, **104 mil bpd** em Sépia, **74 mil bpd** em Atapu, **32 mil bpd** em Libra, **7 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **4 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. A produção total se manteve no mesmo patamar do mês de maio.

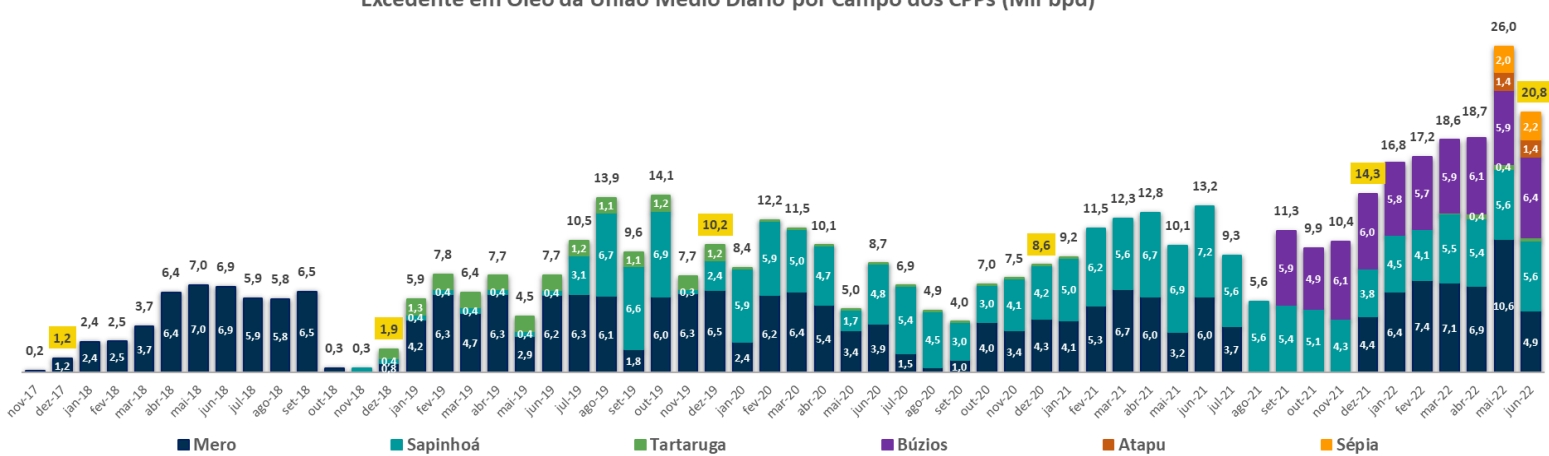
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos seis contratos de partilha de produção foi de **20,8 mil bpd**, sendo **4,9 mil bpd** no CPP de Libra, **6,4 mil bpd** no CPP de Búzios, **5,6 mil bpd** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **2,2 mil bpd** no CPP de Sépia, **1,4 mil bpd** no CPP de Atapu e **300 bpd** ao CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde. O resultado do mês apresentou queda devido a ocorrências operacionais em libra.

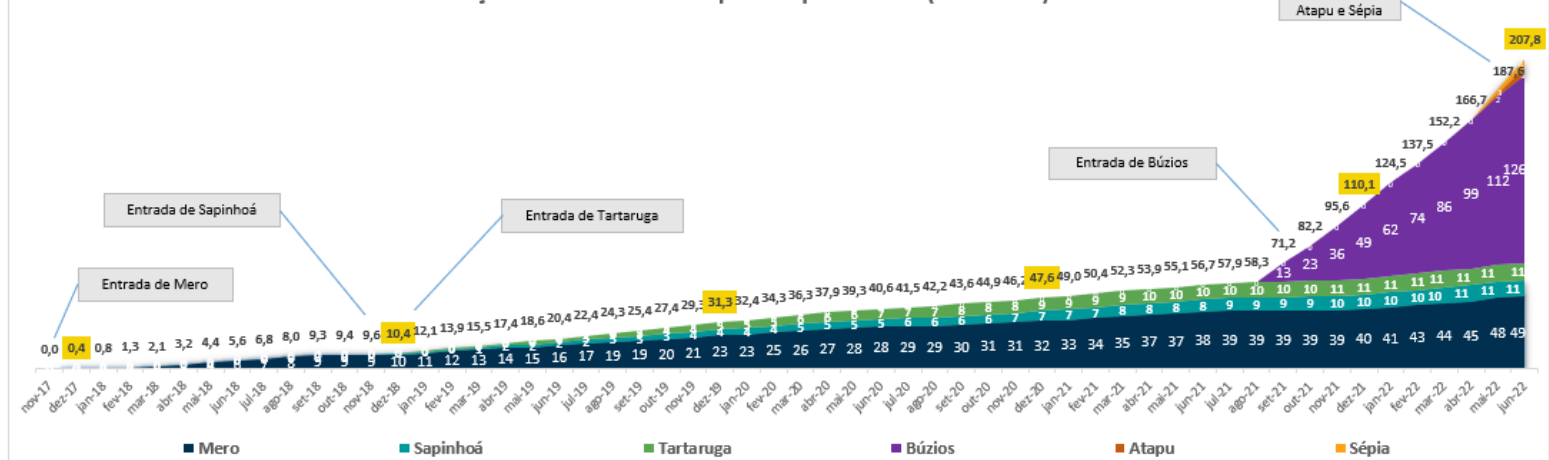
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **207,8 milhões** de barris de petróleo.

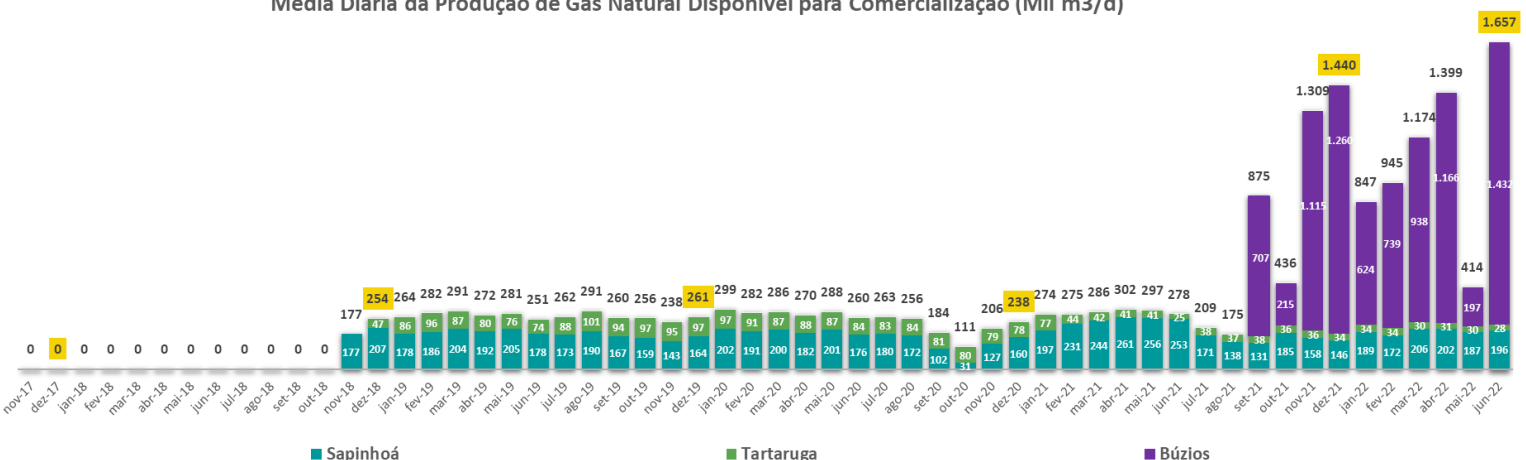
Produção Acumulada de Óleo por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **1.657 mil m³/dia**, sendo **1.432 mil m³/dia** no CPP de Búzios, **196 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **28 mil m³/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde.

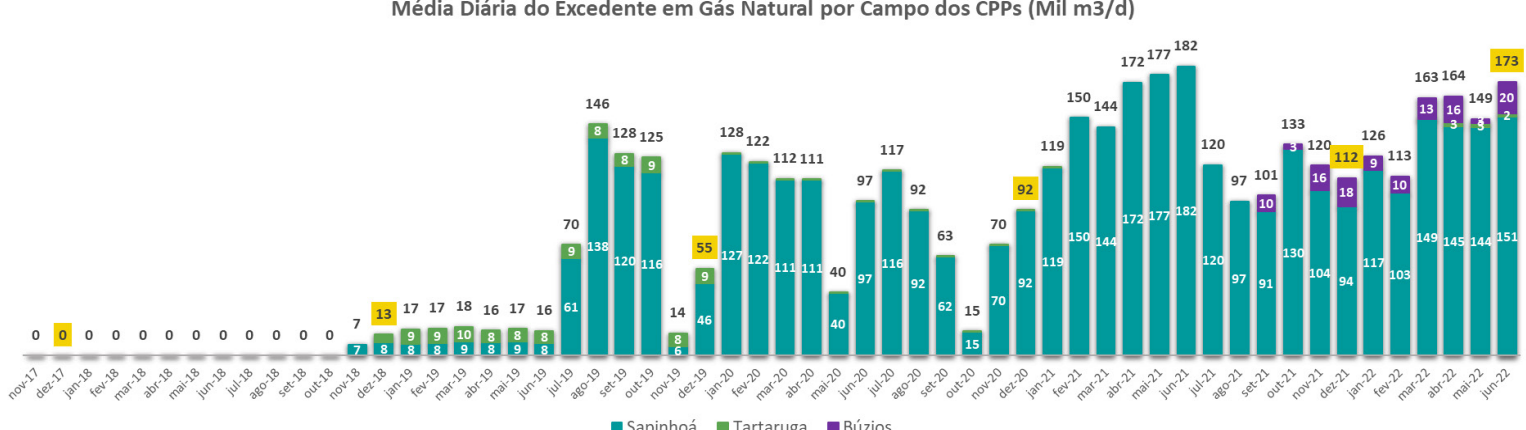
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **173 mil m³/dia**, sendo **151 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **20 mil m³/dia** referente a Búzios e **2 mil m³/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde.

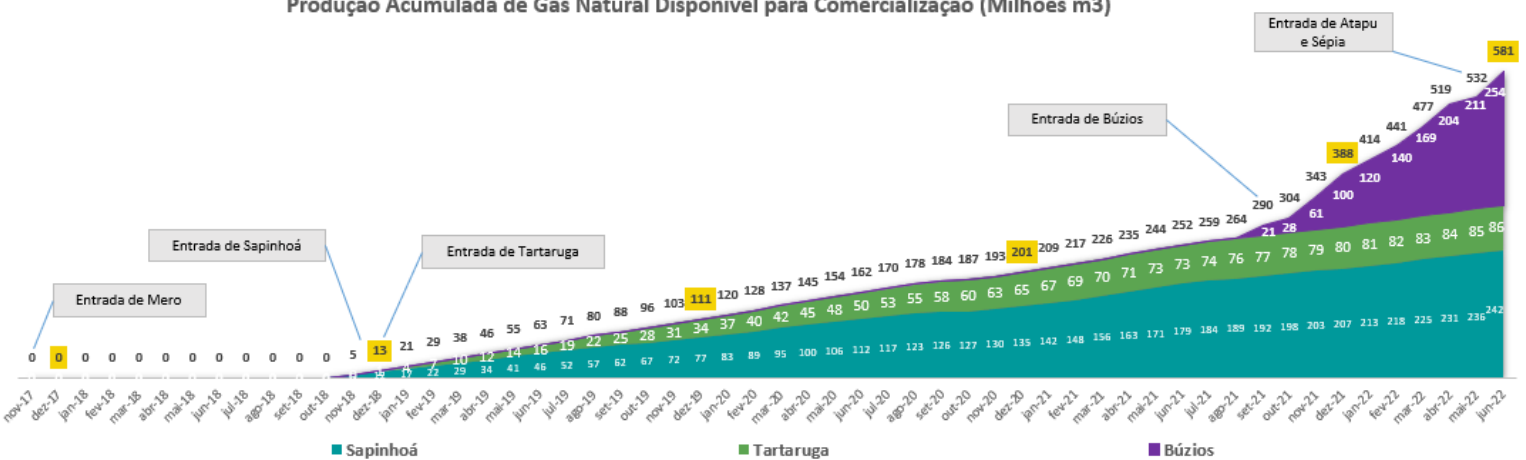
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

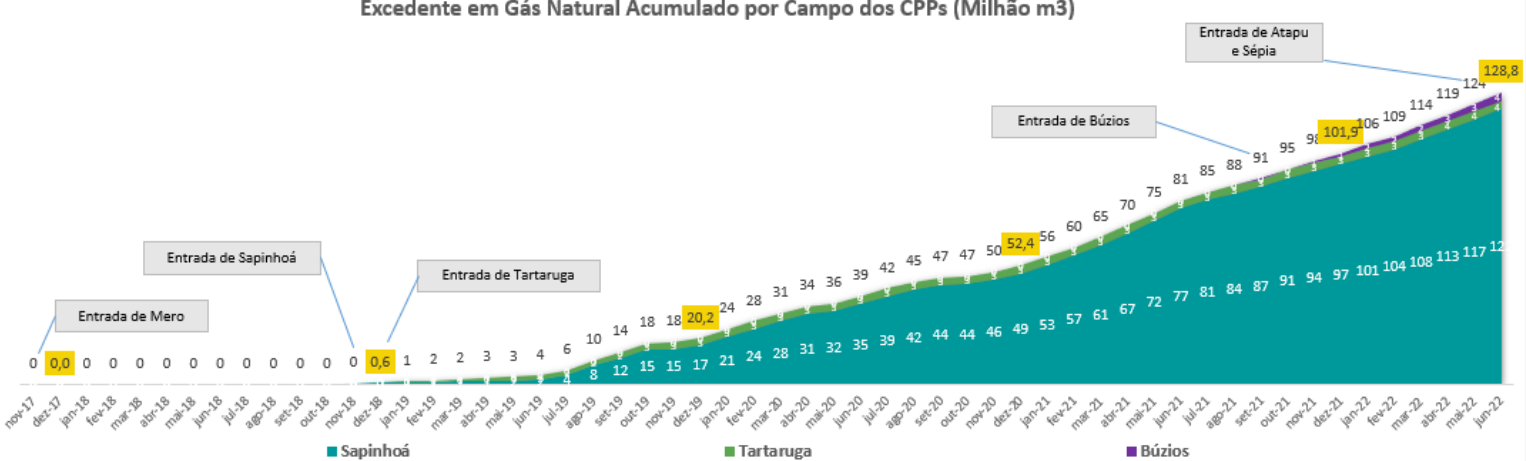
Desde 2017, a produção acumulada soma **581 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.

Produção Acumulada de Gás Natural Disponível para Comercialização (Milhões m³)



O excedente em gás natural da União desde 2017 é de **128,8 milhões de m³**.

Excedente em Gás Natural Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão m³)



O Boletim Mensal dos Contratos de Partilha de Produção é elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento de Produção da Pré-Sal Petróleo tendo como base as regras dos contratos de partilha, os dados de produção e custos fornecidos pelos operadores e o preços de referência de petróleo da Agência Nacional de Petróleo Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).