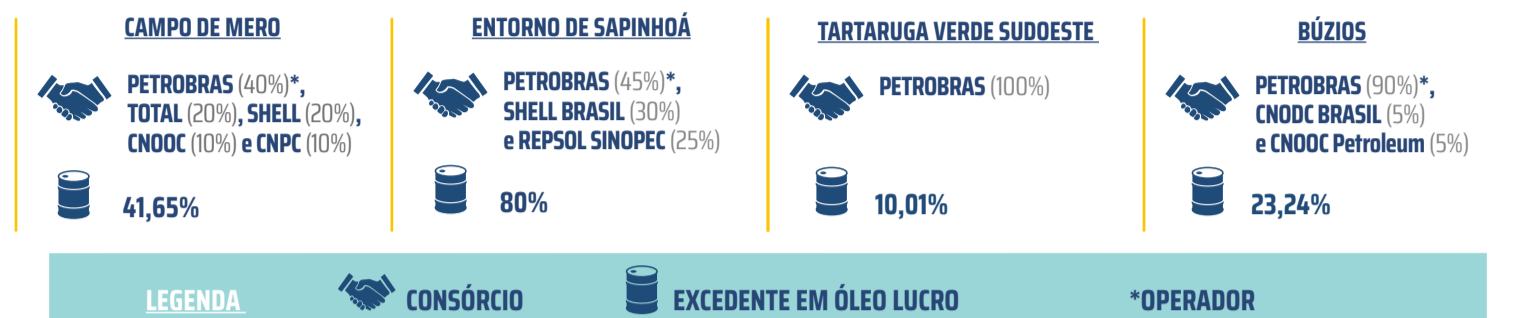


- 4** contratos em produção: Campo de Mero, Entorno de Sapinhoá, Tartaruga Verde Sudoeste e Búzios.
- 8** FPSOs: Pioneiro de Libra no Campo de Mero; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; Cidade dos Campos dos Goytacazes em Tartaruga Verde Sudoeste; P-74, P-75, P-76 E P-77 em Búzios.
- 37** poços: Campo de Mero (1), Entorno de Sapinhoá (14), Tartaruga Verde Sudoeste (4) e Búzios (18).

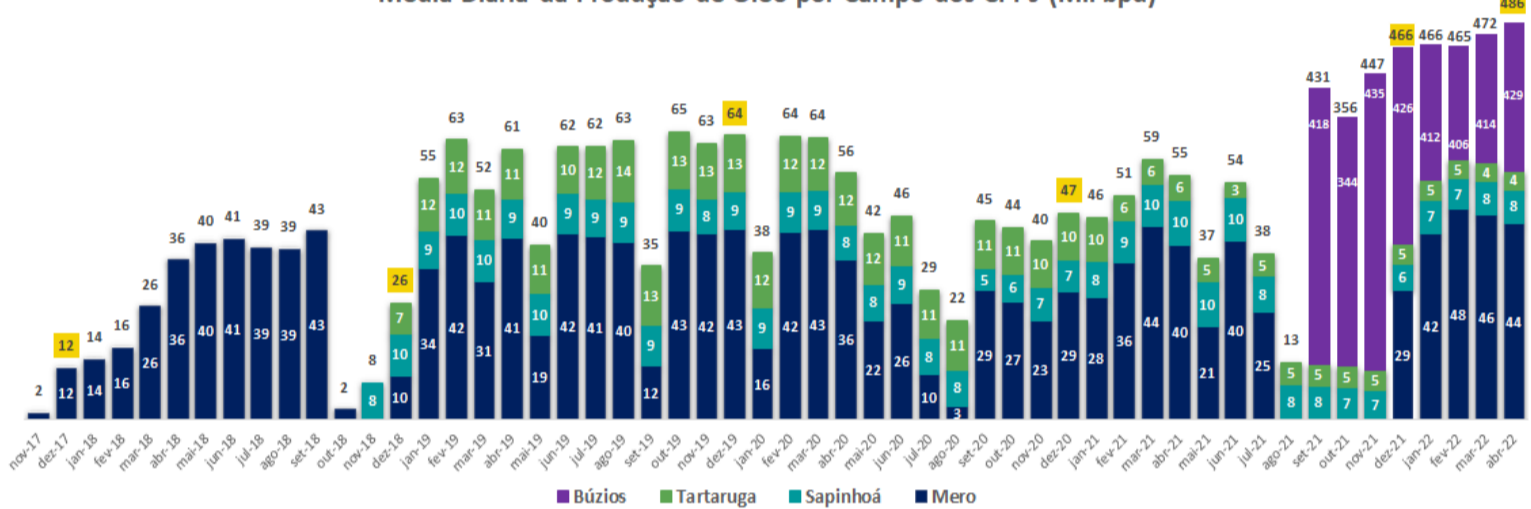
ÁREAS EM PRODUÇÃO:



PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **486 mil bpd** nos quatro contratos, sendo **429 mil bpd** em Búzios, **44 mil bpd** no Campo de Mero, 8 mil bpd no Entorno de Sapinhoá e **4 mil bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. A produção apresentou aumento de 3% em relação ao mês anterior, refletindo o aumento da eficiência operacional de Búzios

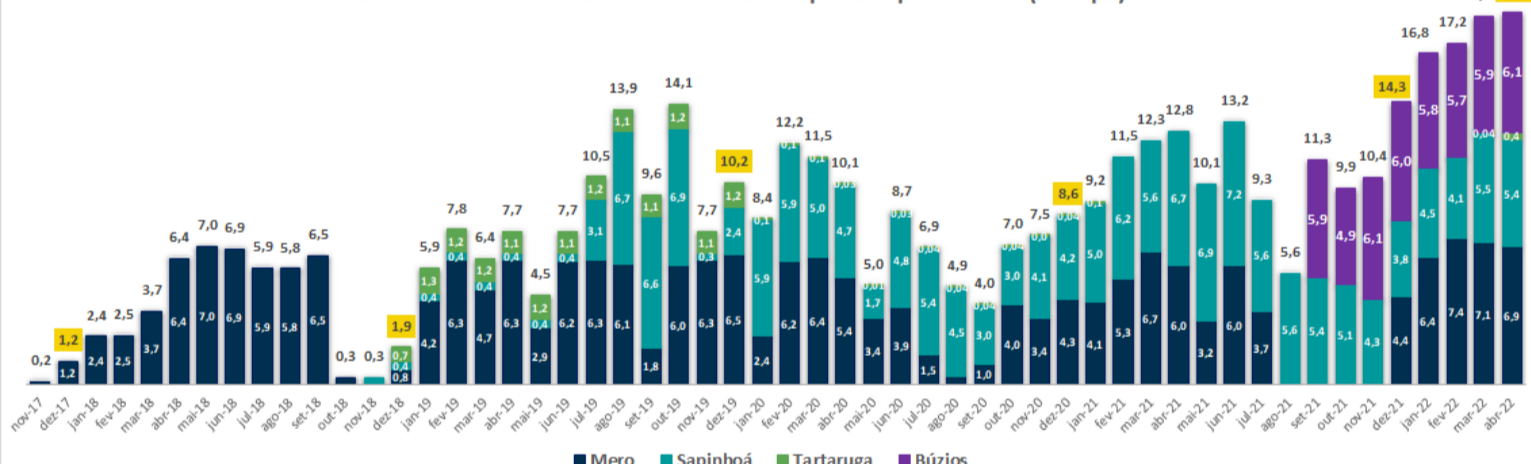
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

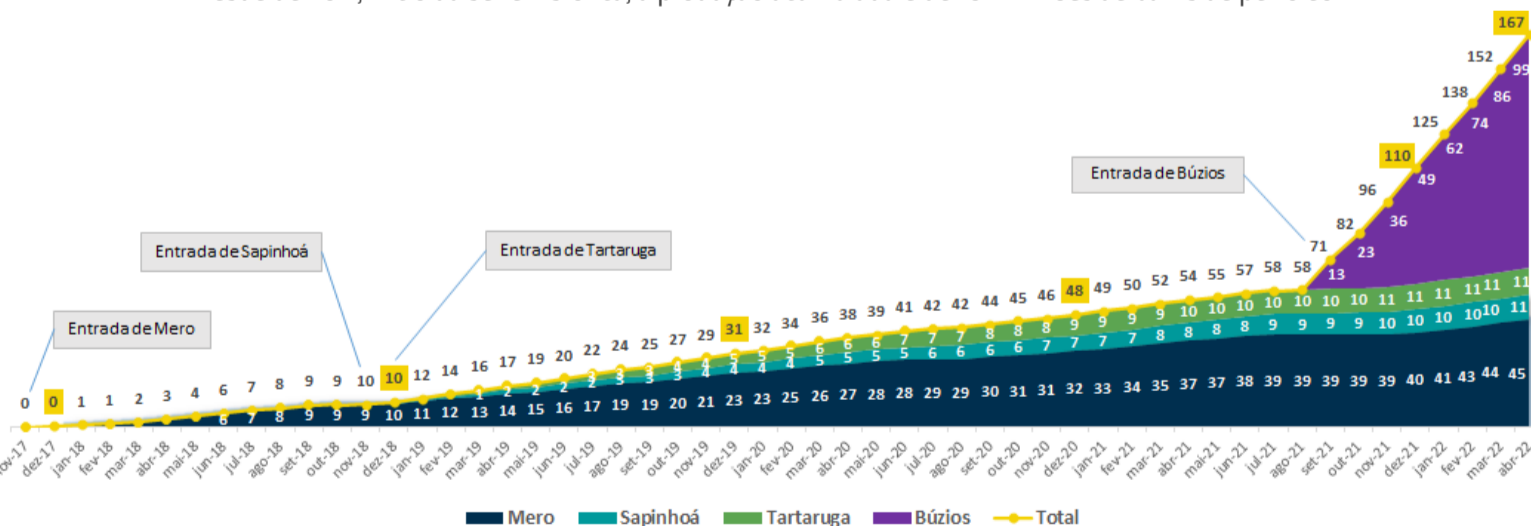
A média diária do total do excedente em óleo da União nos quatro contratos de partilha de produção foi de **18,8 mil bpd**, sendo **6,9 mil bpd** ao CPP do Campo de Mero, **6,1 mil bpd** referentes ao CPP de Búzios, **5,4 mil bpd** ao CPP do Entorno de Sapinhoá e **0,4 mil bpd** ao CPP de Tartaruga Verde Sudoeste. O resultado no mês permaneceu no mesmo patamar do mês anterior.

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



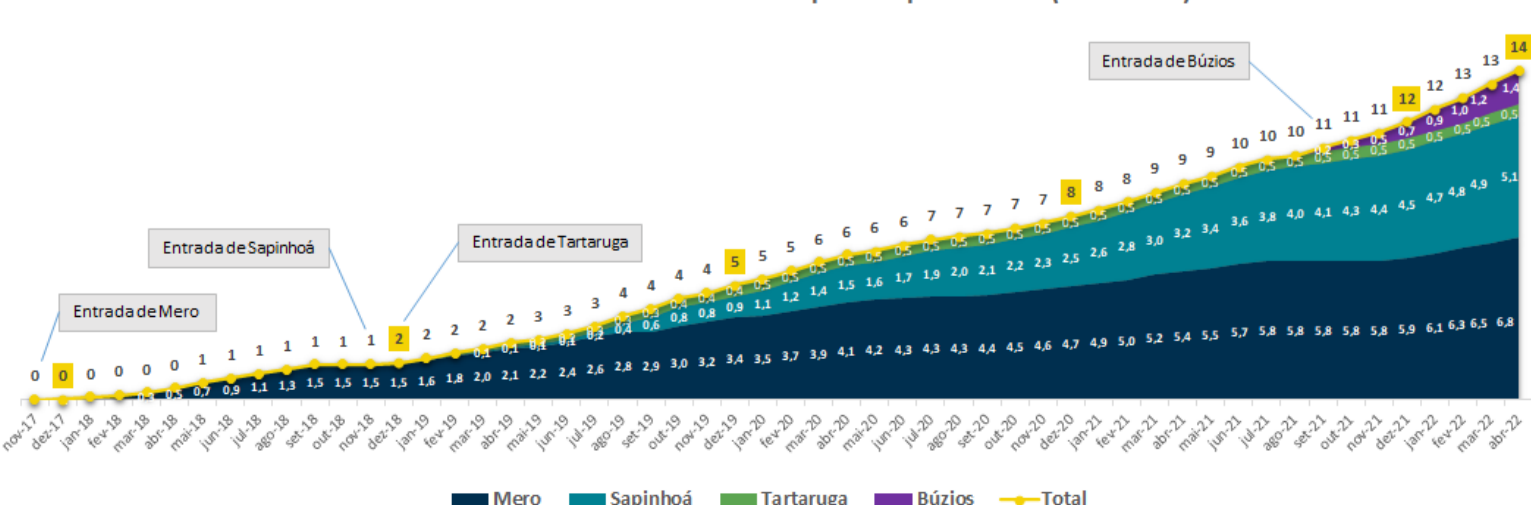
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **167 milhões** de barris de petróleo.



A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde de 2017 é de **14 milhões** de barris de petróleo.

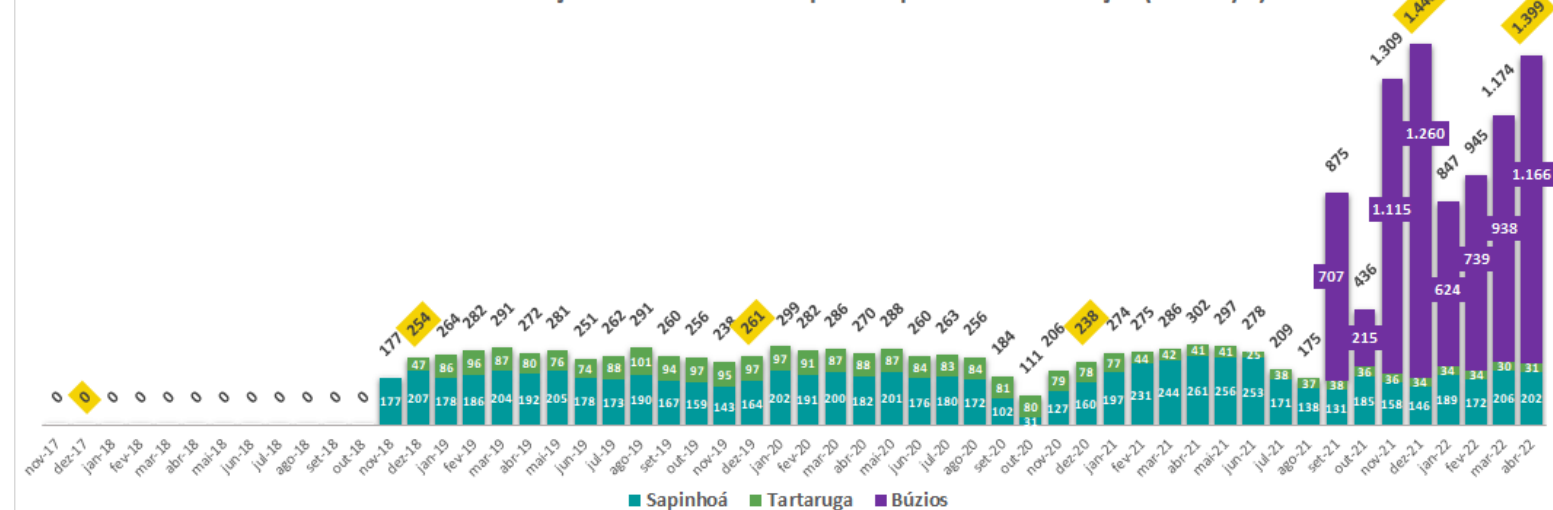
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **1,39 milhão de m³/dia** nos três contratos, sendo **1,16 milhão de m³/dia** no CPP de Búzios, **202 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **31 mil m³/dia** no CPP de Tartaruga Verde Sudoeste. Em comparação ao mês anterior, o volume de gás disponível apresentou um aumento de 19%, refletindo o aumento da eficiência operacional e ao ótimo desempenho no sistema de injeção de água em Búzios, permitindo o aumento na exportação de gás da P-76.

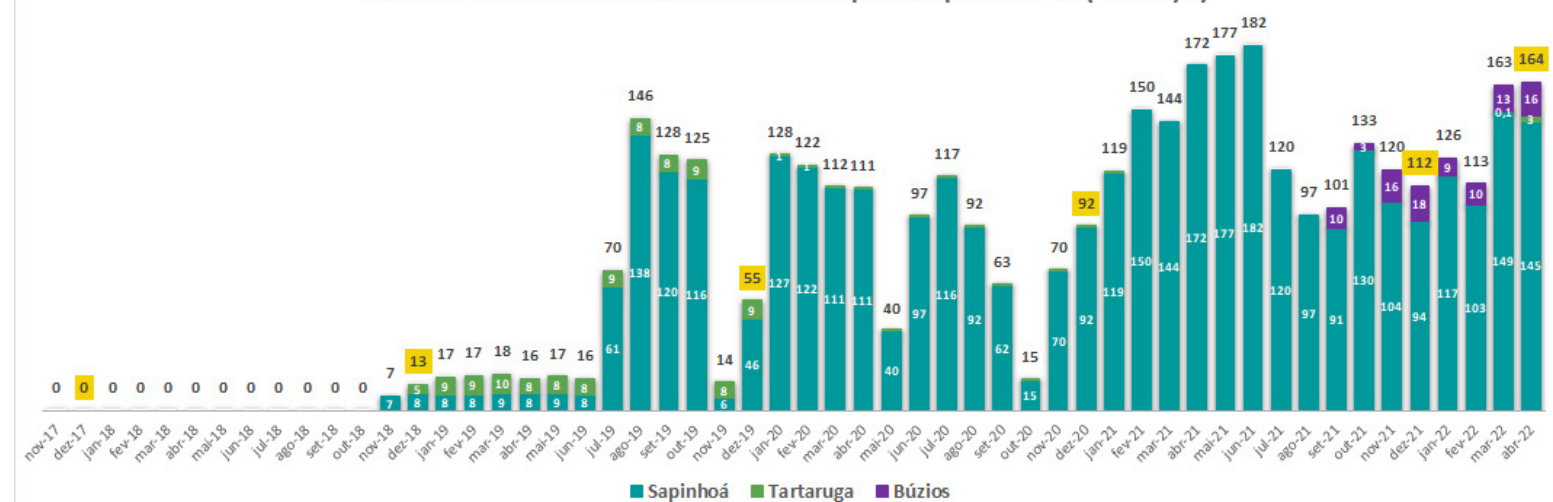
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **164 mil m³/dia**, sendo **145 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **16 mil m³/dia** referente a Búzios e **3 mil m³/dia** referente a Tartaruga Verde Sudoeste. A média diária do total do excedente em gás natural da União permaneceu no mesmo patamar em relação ao mês anterior.

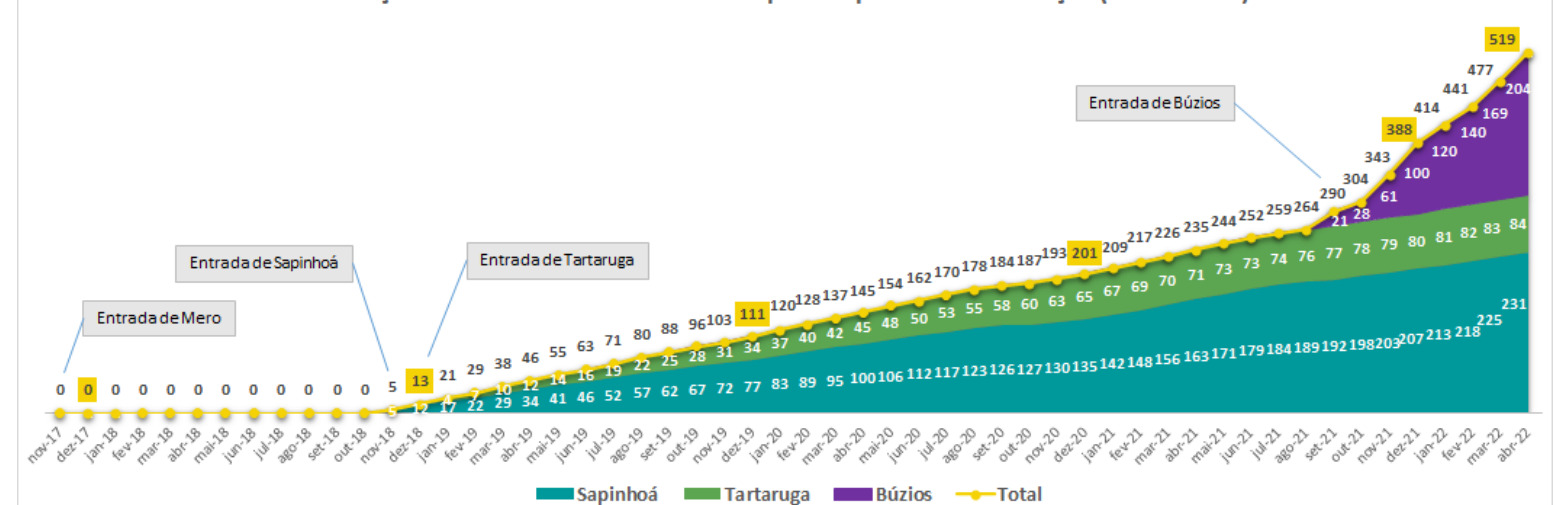
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **519 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 de 2017 é de **119 milhões de m³**.

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

