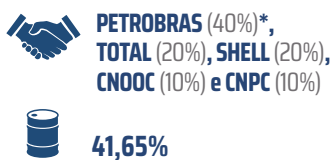


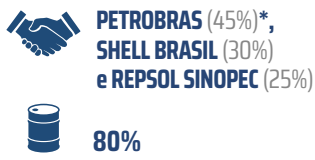
- 4** contratos em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (Libra), Entorno de Sapinhoá, Tartaruga Verde Sudoeste e Búzios.
- 8** FPSOs: Pioneiro de Libra na Área de Desenvolvimento de Mero; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; Cidade dos Campos dos Goytacazes em Tartaruga Verde Sudoeste; P-74, P-75, P-76 E P-77 em Búzios.
- 36** poços: Área de Desenvolvimento de Mero (1), Entorno de Sapinhoá (13), Tartaruga Verde Sudoeste (4) e Búzios (18).

ÁREAS EM PRODUÇÃO:

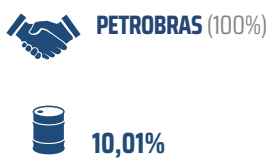
ÁREA DE DESENVOLVIMENTO DE MERO



ENTORNO DE SAPINHOÁ



TARTARUGA VERDE SUDOESTE



BÚZIOS



LEGENDA



CONSÓRCIO



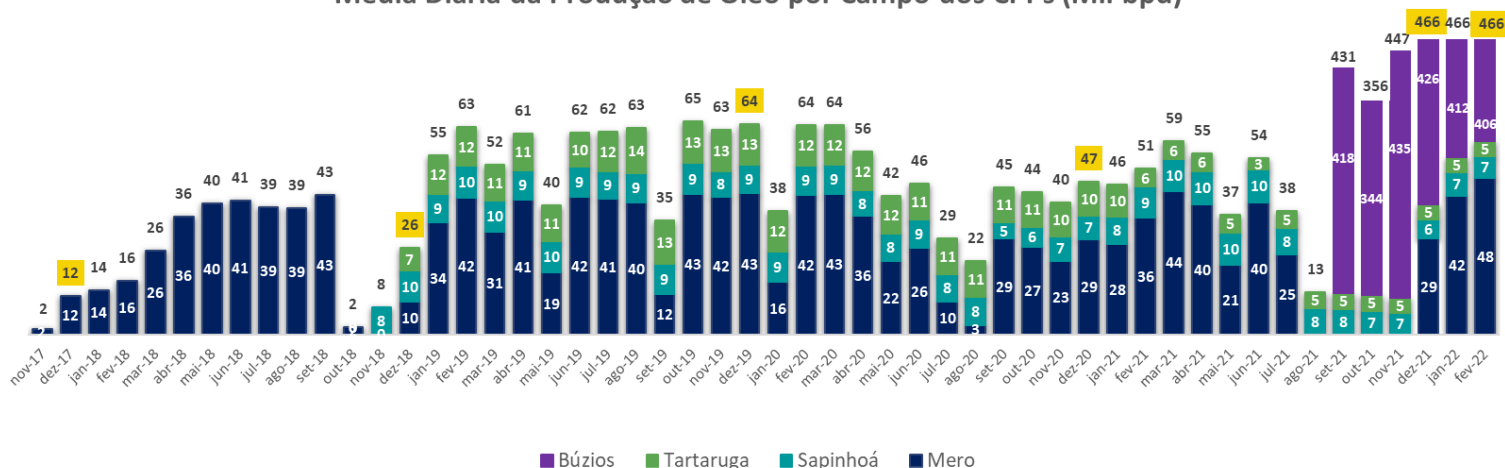
EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

*OPERADOR

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **466 mil bpd** nos três contratos, sendo **406 mil bpd** em Búzios, 48 mil bpd em Libra, na Área de Desenvolvimento de Mero, **7 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **5 mil bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. A produção atingiu o mesmo patamar em relação ao mês anterior devido à postergação da parada programada em Libra.

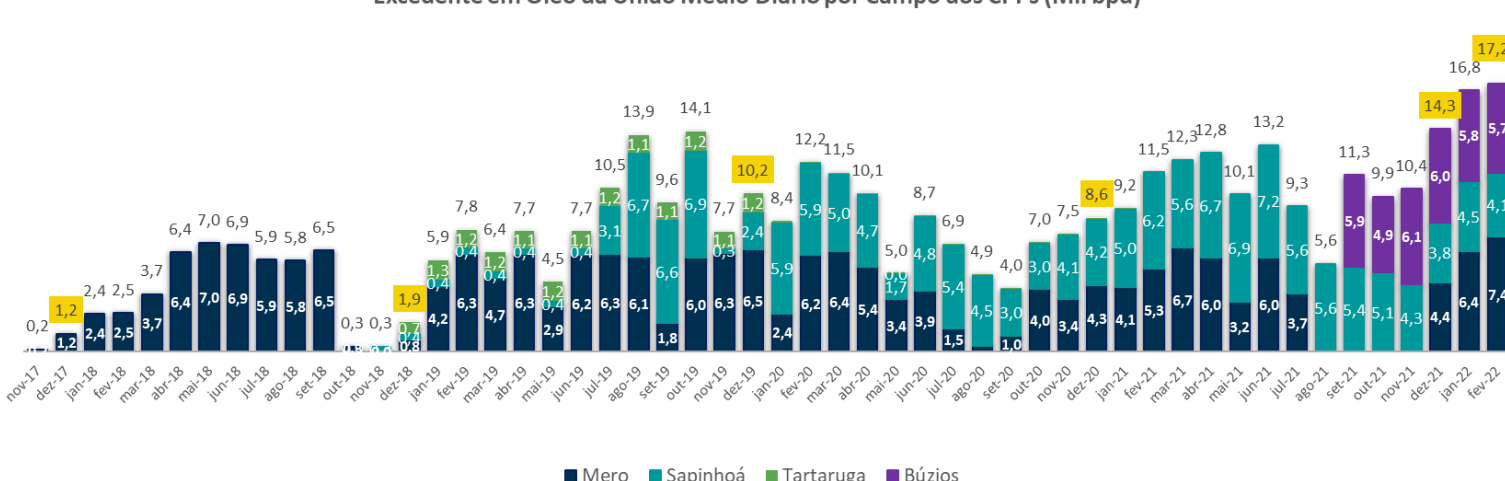
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos quatro contratos de partilha de produção foi de **17 mil bpd**, sendo **7,4 mil bpd** referentes à Área de Desenvolvimento de Mero, **5,7 mil bpd** ao CPP de Búzios, e **4,1 mil bpd** ao CPP do Entorno de Sapinhoá. No CPP do Tartaruga Verde Sudoeste, o excedente em óleo da União continua sendo destinado à quitação do "Acerto de Contas" com o operador pela redeterminação do AIP.

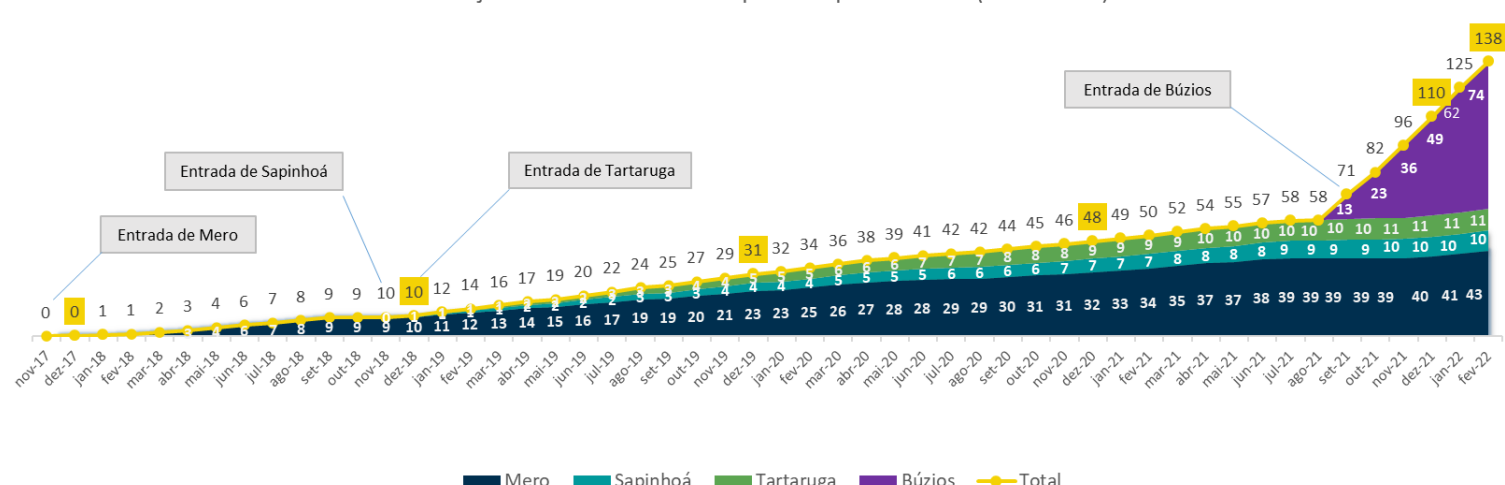
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

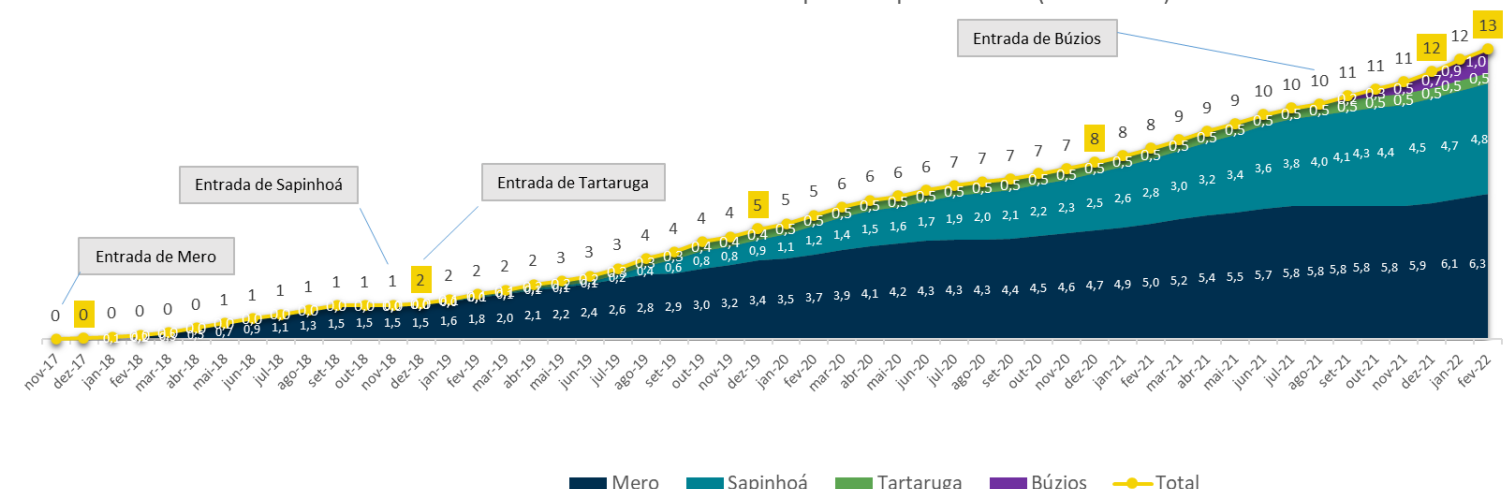
Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **138 milhões** de barris de petróleo.

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



A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde de 2017 é de **13 milhões** de barris de petróleo.

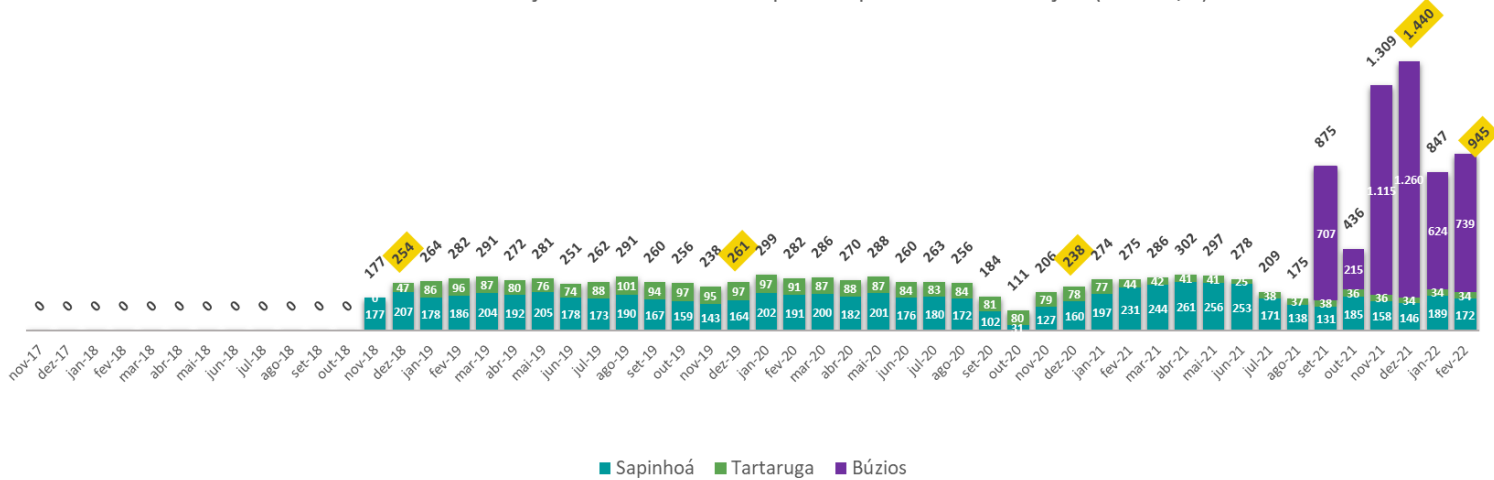
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **945 mil m³/dia** nos três contratos, sendo **739 mil m³/dia** no CPP de Búzios, **172 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **34 mil m³/dia** no CPP do Tartaruga Verde Sudoeste. Em comparação a janeiro, o volume de gás disponível apresentou um aumento de 12% devido à normalização da operação após indisponibilidade da Unidade de Desidratação na P-74 (Búzios).

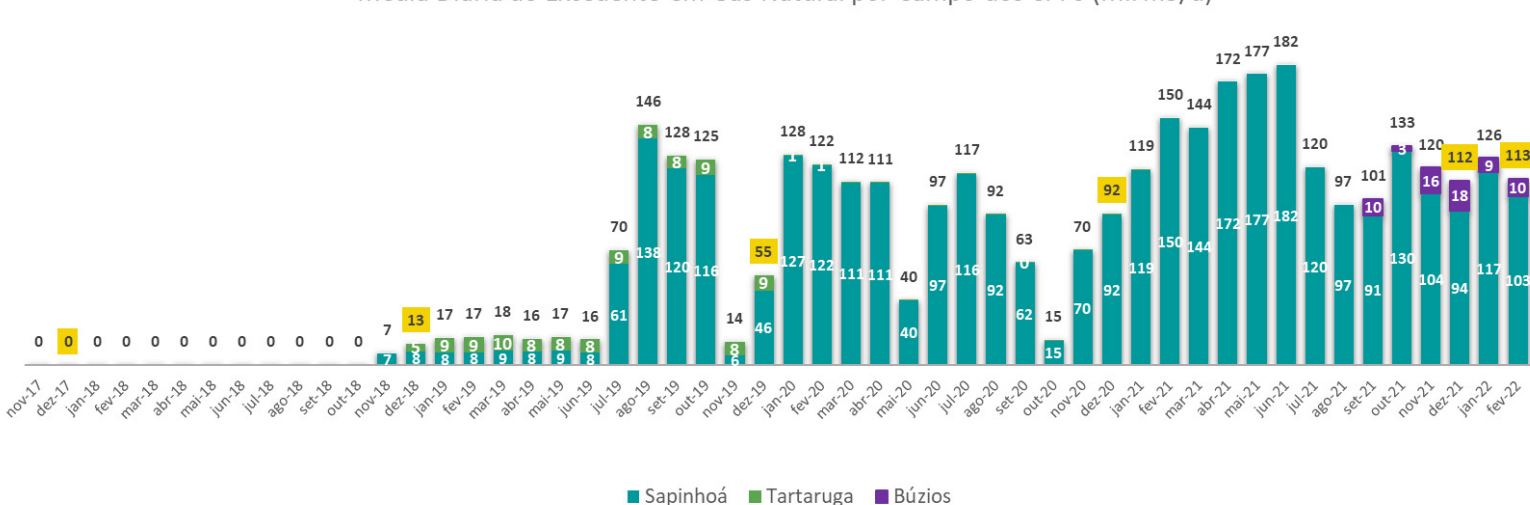
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **113 mil m³/dia**, sendo **103 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá e **10 mil m³/dia** referente à Búzios. Em relação a produção anterior, a média diária do total do excedente em gás natural da União apresentou uma redução de 10% devido ocorrências operacionais no Entorno de Sapinhoá. Em Tartaruga Verde Sudoeste, o excedente em gás da União continua sendo destinado à quitação do "Acerto de Contas" com o operador pela redeterminação do AIP. Mero, até o momento, não possui previsão de comercialização do gás natural.

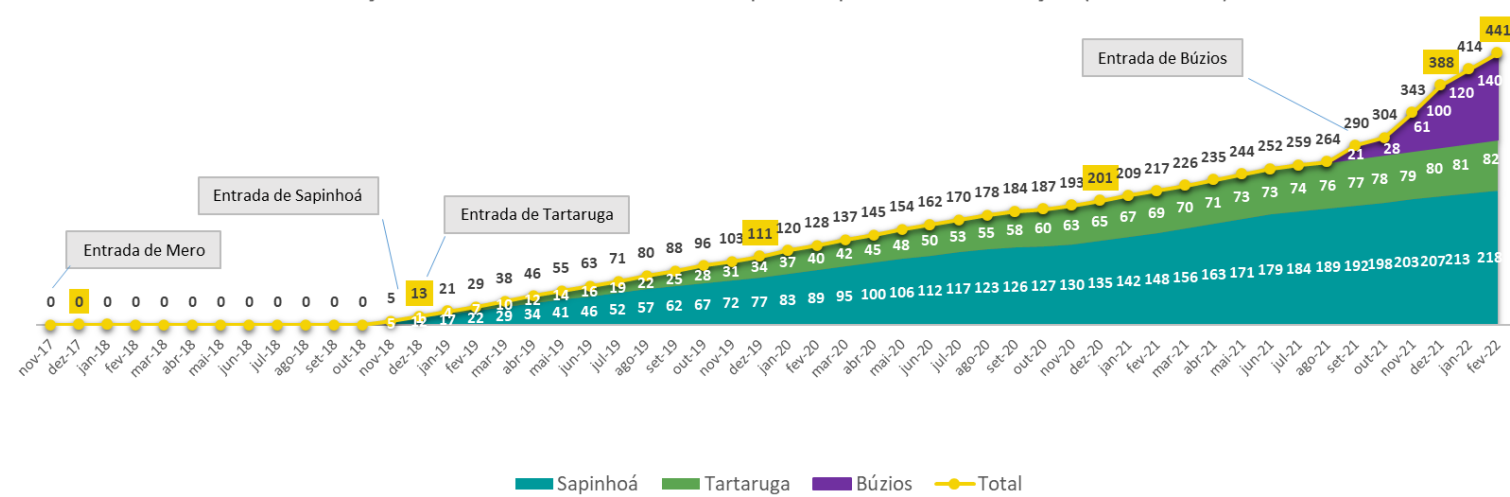
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **441 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 **109 milhões de m³**.

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

