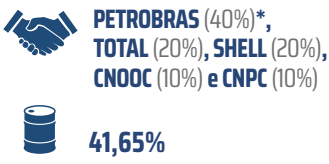


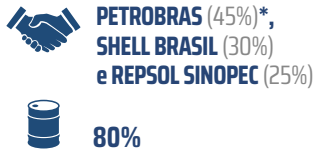
- 4** contratos em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (Libra), Entorno de Sapinhoá, Tartaruga Verde Sudoeste e Búzios.
- 8** FPSOs: Pioneiro de Libra na Área de Desenvolvimento de Mero; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; Cidade dos Campos dos Goytacazes em Tartaruga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

### ÁREAS EM PRODUÇÃO:

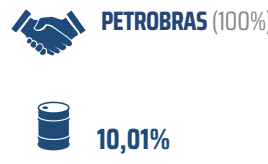
#### ÁREA DE DESENVOLVIMENTO DE MERO



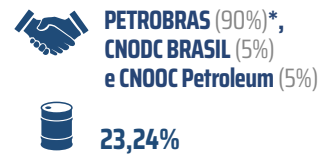
#### ENTORNO DE SAPINHOÁ



#### TARTARUGA VERDE SUDOESTE



#### BÚZIOS



LEGENDA



CONSÓRCIO



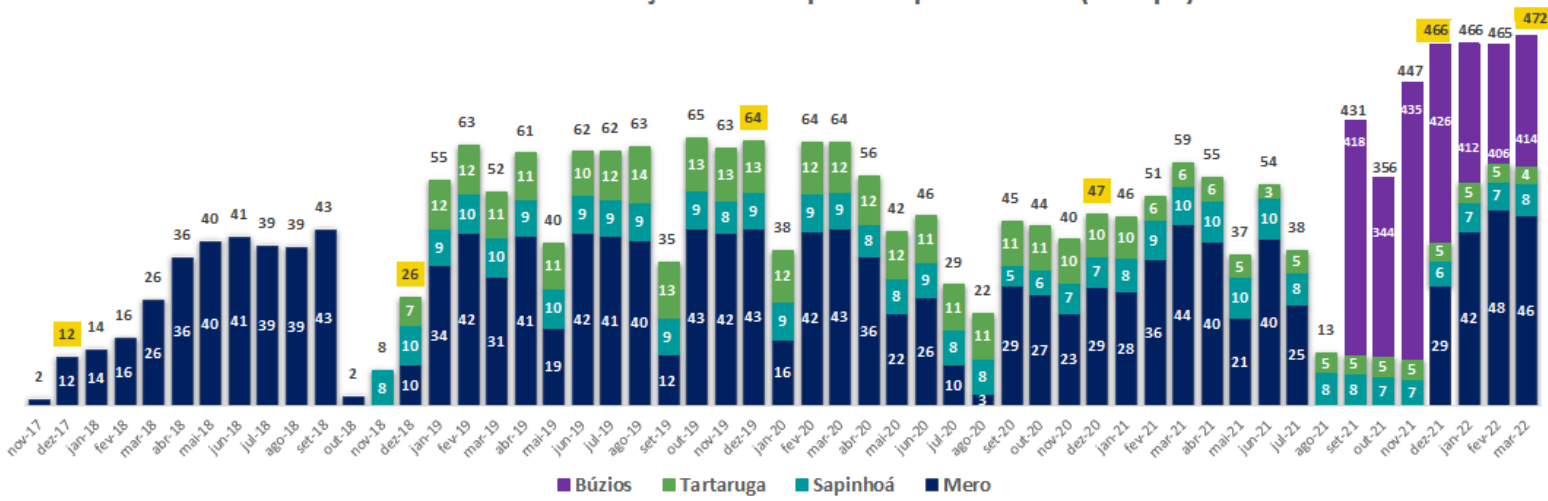
EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

\*OPERADOR

### PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **472 mil bpd** nos quatro contratos, sendo **414 mil bpd** em Búzios, **46 mil bpd** em Libra na Área de Desenvolvimento de Mero, **8 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **4 mil bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste, a produção apresentou aumento de 1,5%, mantendo o mesmo patamar dos três últimos meses.

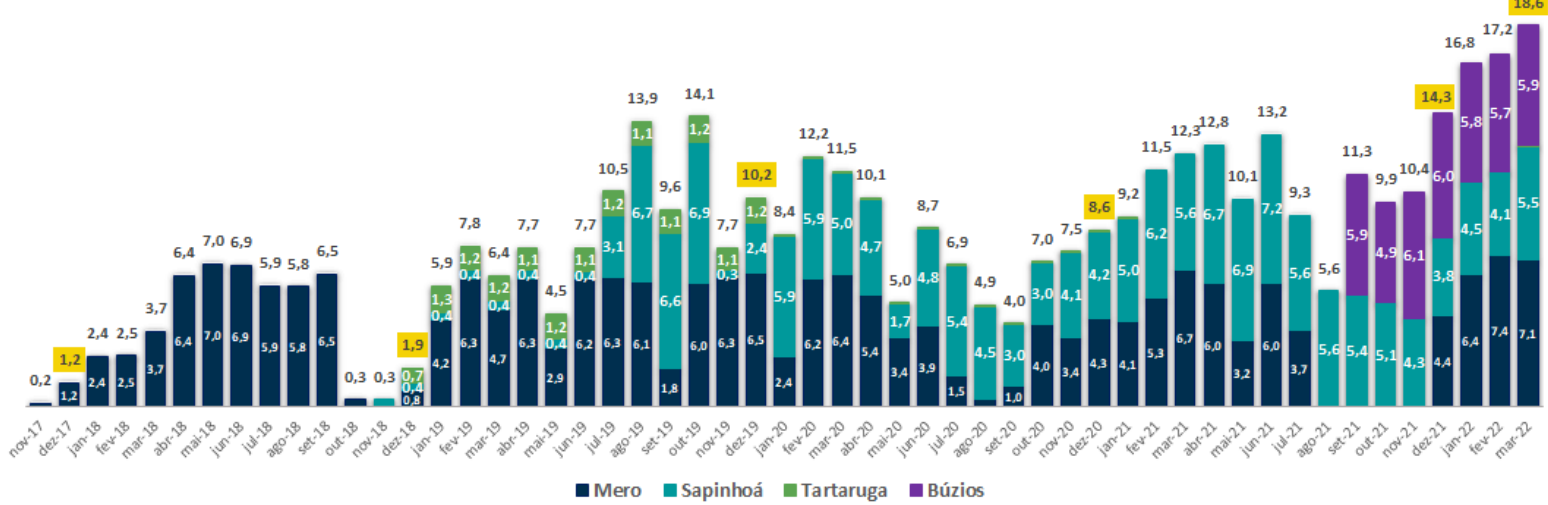
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos quatro contratos de partilha de produção foi de **18,6 mil bpd**, sendo **7,1 mil bpd** ao CPP de Libra na Área de Desenvolvimento de Mero, **5,9 mil bpd** referentes ao CPP de Búzios, **5,5 mil bpd** ao CPP do Entorno de Sapinhoá e **44 bpd** ao CPP do Tartaruga Verde Sudoeste, ficando com saldo positivo após a quitação do “Acerto de Contas” com o operador pela redeterminação do AIP. O resultado no mês foi 8% acima do mês anterior em função do aumento no excedente em óleo de Sapinhoá, proporcionado pela baixa RCO e alta do Brent DTD no mês.

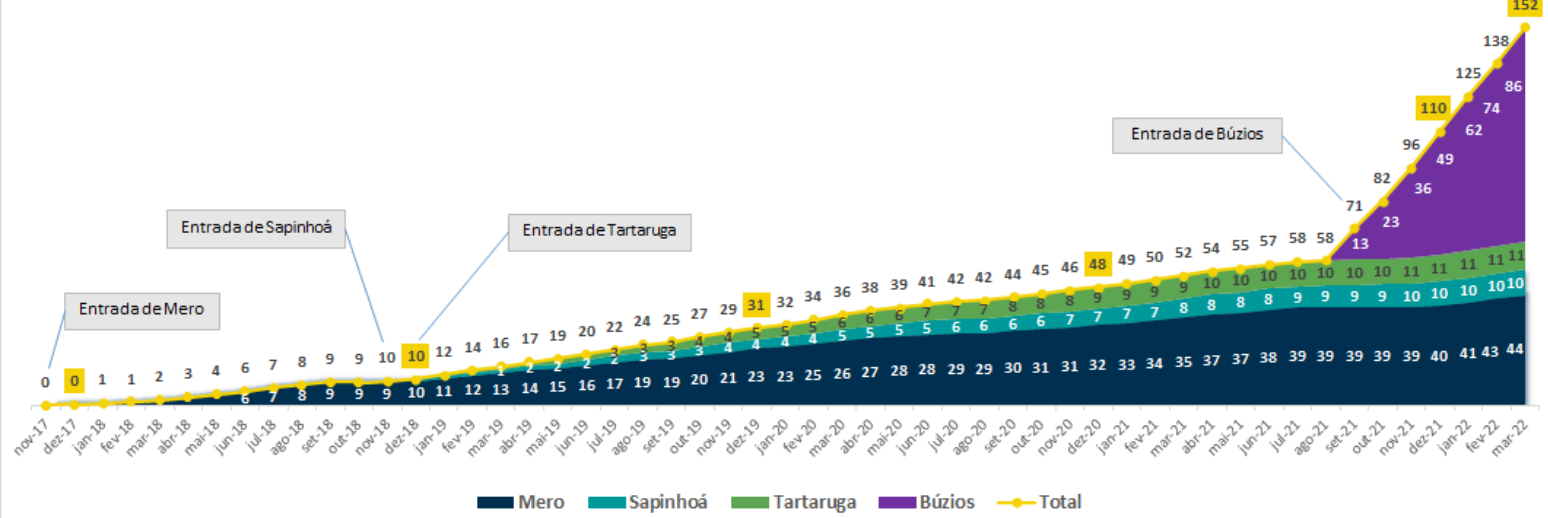
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

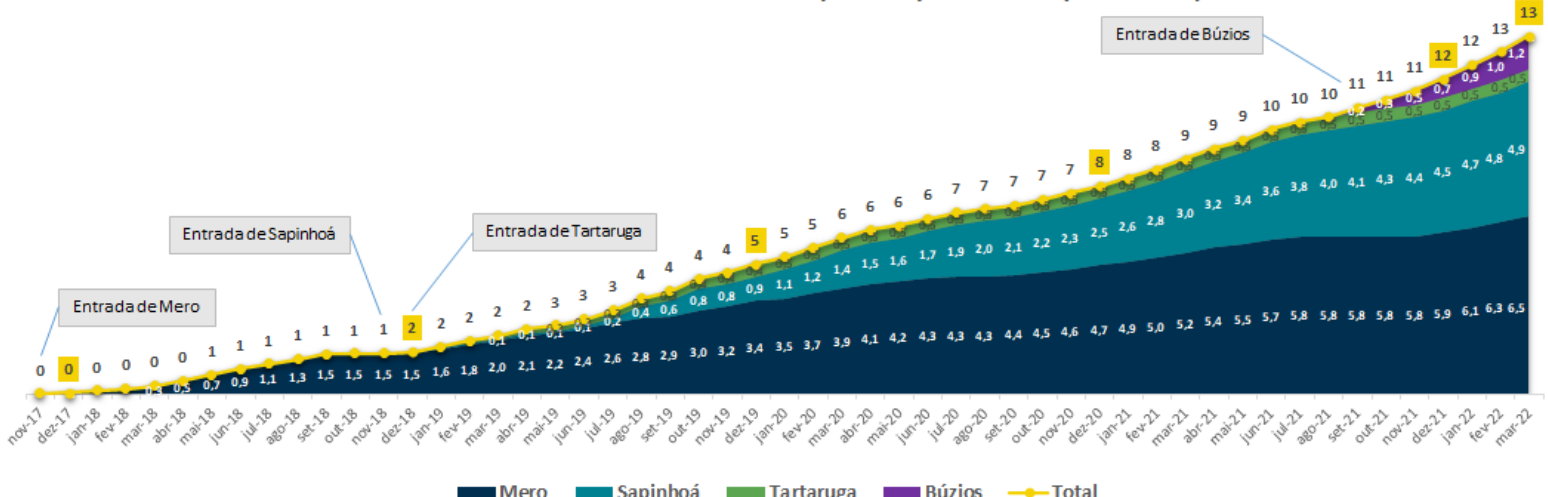
Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **152 milhões** de barris de petróleo.

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.

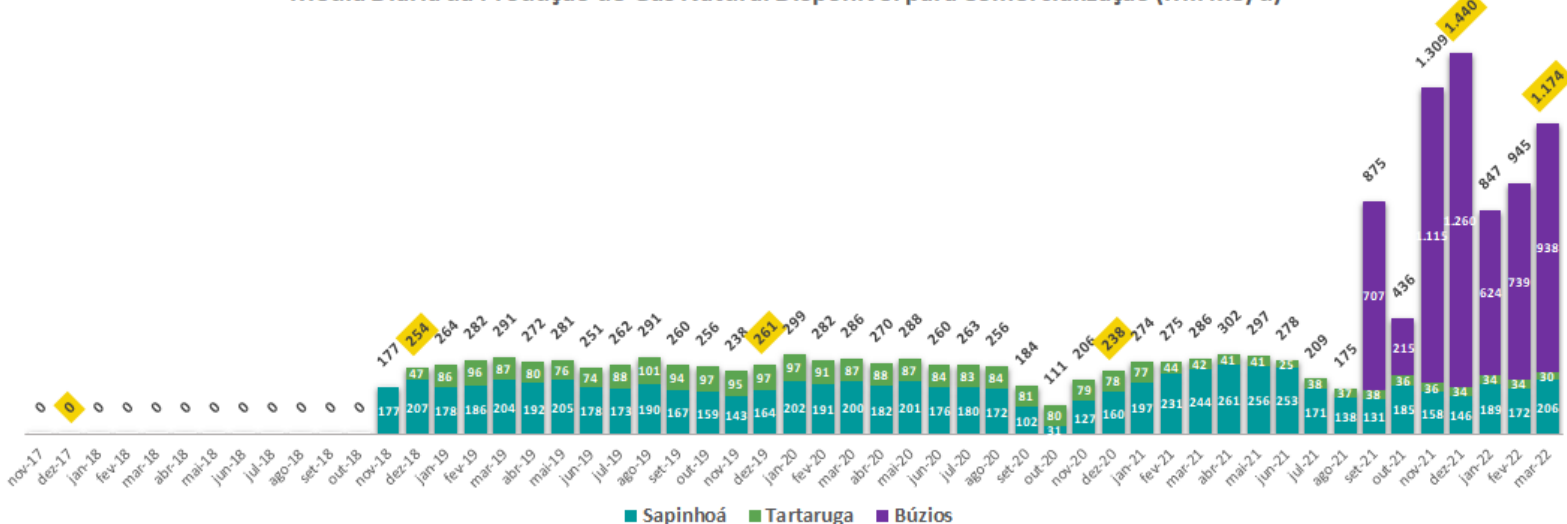
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **1.174 mil m<sup>3</sup>/dia** nos três contratos, sendo **938 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP de Búzios, **206 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **30 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Tartaruga Verde Sudoeste. Em comparação a Fev/22, o volume de gás disponível apresentou um aumento 24% devido ao ótimo desempenho operacional no sistema de injeção de água, permitindo o aumento na exportação de gás da P-76 do campo de Búzios.

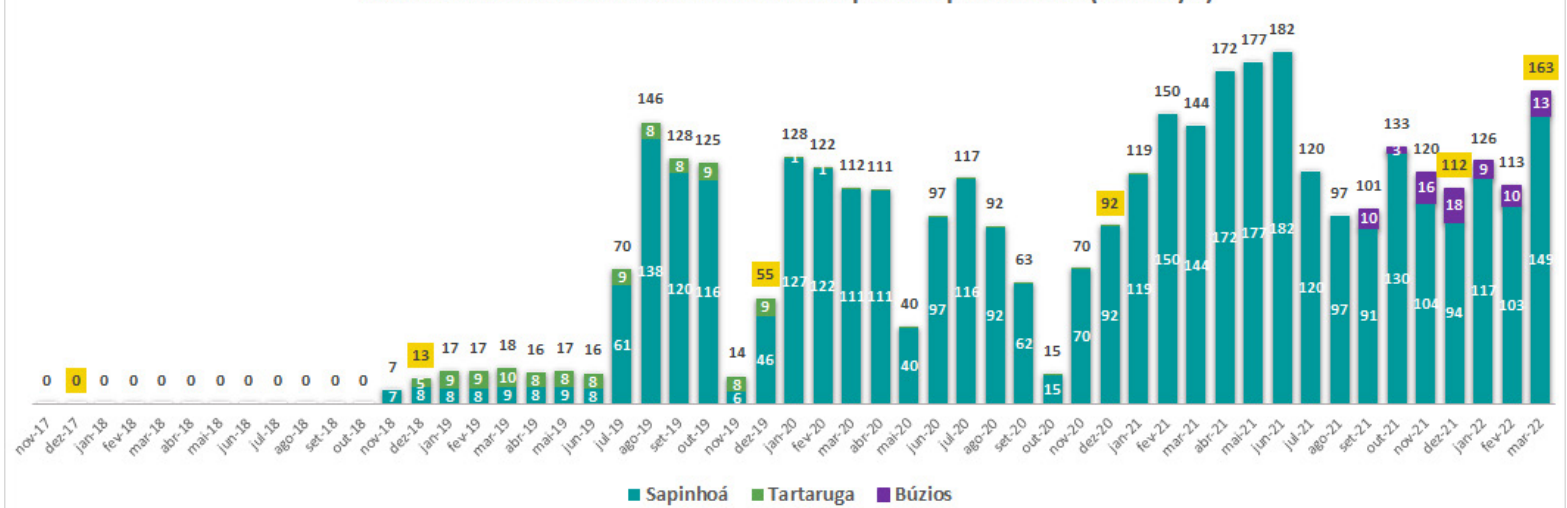
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m<sup>3</sup>/d)



### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **163 mil m<sup>3</sup>/dia**, sendo **149 mil m<sup>3</sup>/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **13 mil m<sup>3</sup>/dia** referente a Búzios e **131 m<sup>3</sup>/dia** referente a Tartaruga Verde Sudoeste, ficando com saldo positivo após a quitação do “Acerto de Contas” com o operador pela redeterminação do AIP. Em relação a produção anterior, a média diária do total do excedente em gás natural da União apresentou um aumento de 44% devido ao maior volume no excedente em gás de Sapinhoá, proporcionado pela baixa RCO e alta do Brent DTD no mês.

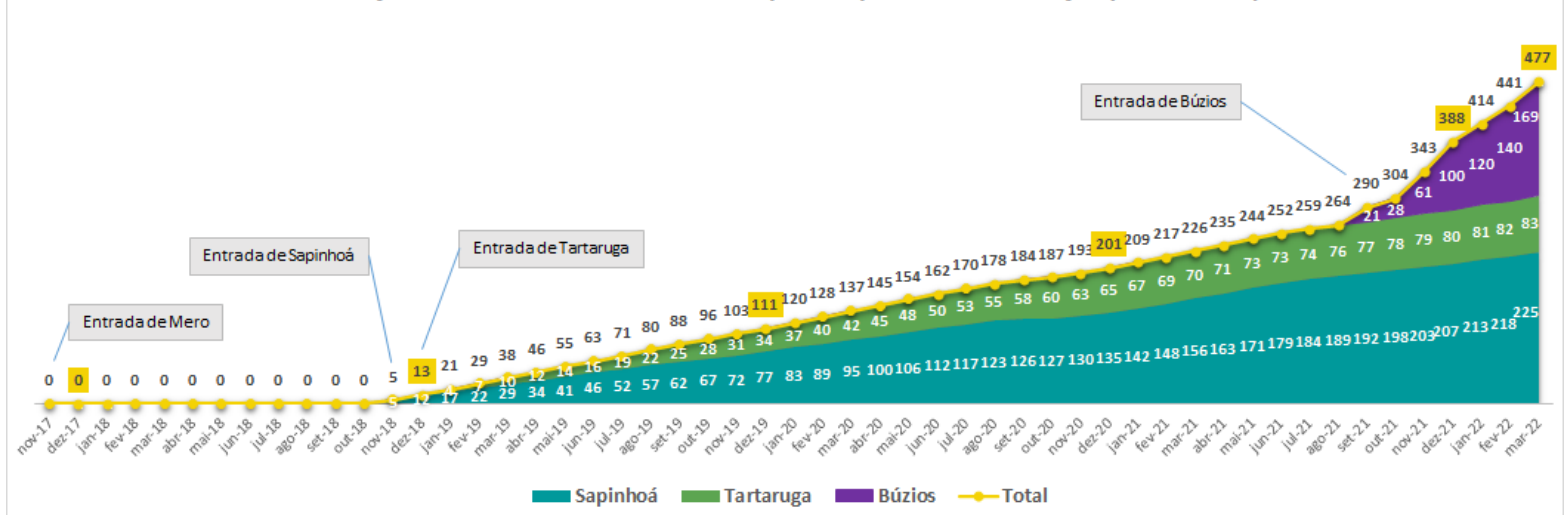
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m<sup>3</sup>/d)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **477 milhões de m<sup>3</sup>** de gás natural com aproveitamento comercial.

Produção Acumulada de Gás Natural Disponível para Comercialização (Milhões m<sup>3</sup>)



O excedente em gás natural da União desde de 2017 é de **114 milhões de m<sup>3</sup>**.

Excedente em Gás Natural Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão m<sup>3</sup>)

