

- 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

CONSÓRCIO
PETROBRAS (40%)*, TOTAL (20%), SHELL (20%), CNOOC (10%) e CNPC (10%)

EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO
41,65%

ENTORNO DE SAPINHOÁ

CONSÓRCIO
PETROBRAS (45%)*, SHELL BRASIL (30%) e REPSOL SINOPEC (25%)

EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO
80%

TARTARUGA VERDE SUDOESTE

CONSÓRCIO
PETROBRAS (100%)

EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO
10,01%

BÚZIOS

CONSÓRCIO
PETROBRAS (90%)*, CNOOC BRASIL (5%) e CNOOC Petroleum (5%)

EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO
23,24%

LEGENDA



CONSÓRCIO



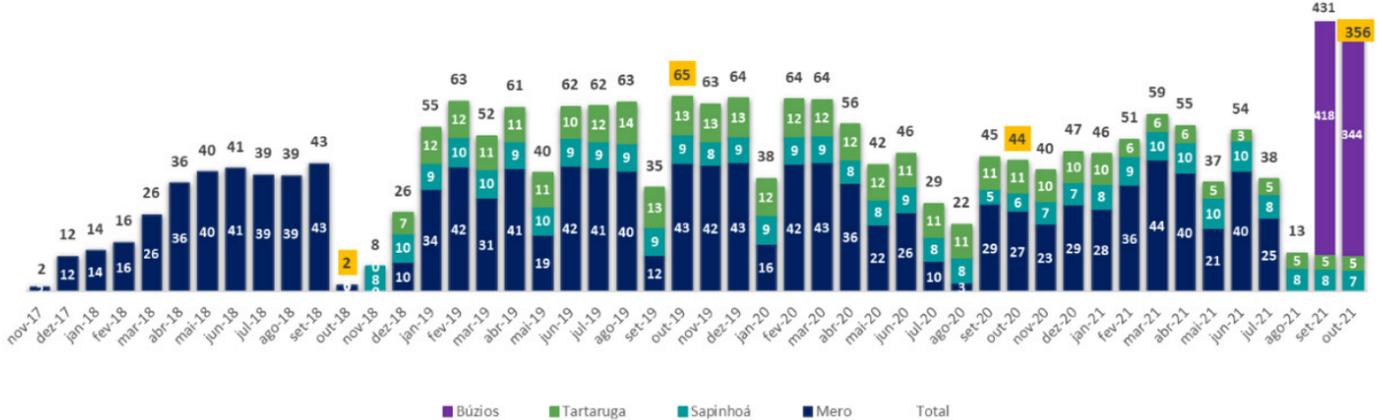
EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

*OPERADOR

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

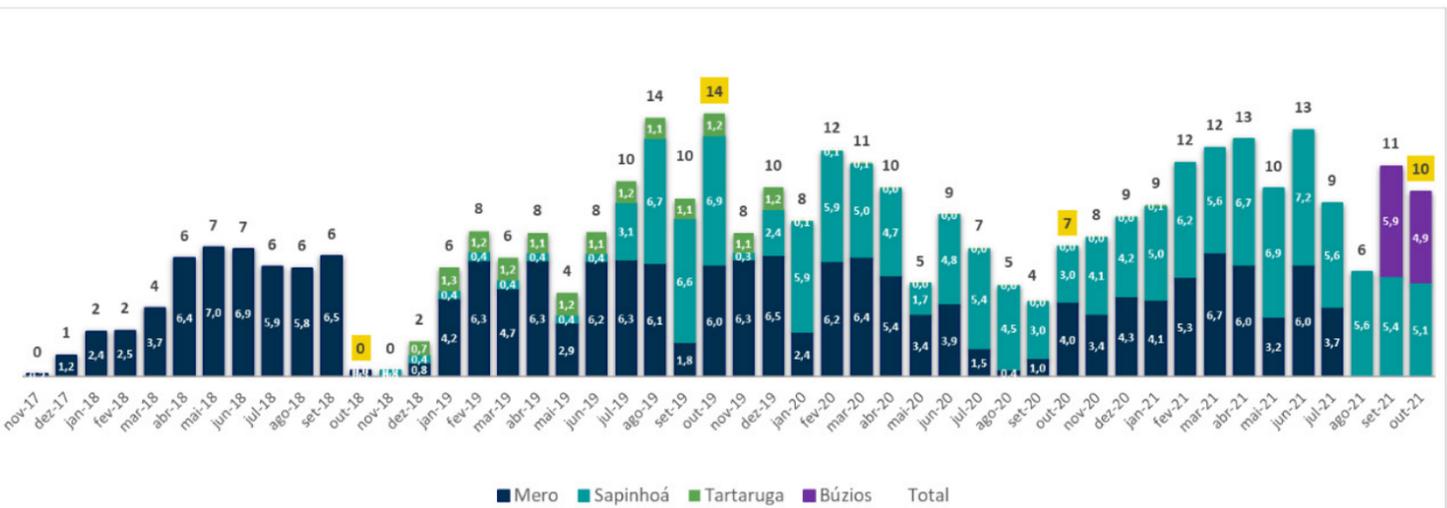
Produção total com média diária de **356 mil bpd** nos três contratos, sendo **344 mil bpd** em Búzios, **7 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **5 mil bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. A Área de Desenvolvimento de Mero não teve produção no mês de outubro devido ao encerramento do SPA-1 e mudança de locação do FPSO Pioneiro de Libra para iniciar o SPA-2 nos próximos meses. A produção foi **17%** menor em relação ao mês anterior devido à parada programada para manutenção nas plataformas P-75 e P-76 no campo de Búzios.

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



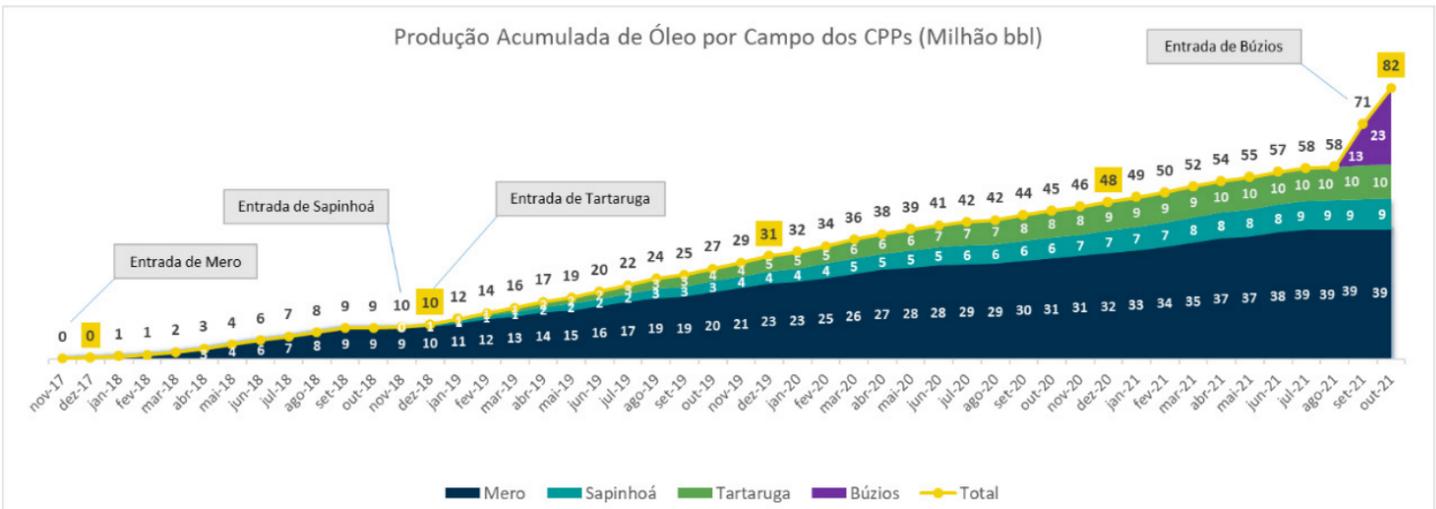
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos quatro contratos de partilha de produção foi de **10 mil bpd**, sendo **4,9 mil bpd** referente ao Campo de Búzios e **5,1 mil bpd** referente ao contrato do Entorno de Sapinhoá. Na Área de Desenvolvimento de Mero não houve produção devido à parada programada de transição para o SPA-2, e em Tartaruga Verde Sudoeste o excedente em óleo da União foi destinado à quitação do Acerto de Contas com o operador oriundo da redeterminação do AIP. No geral, houve uma redução de **9%** em relação ao mês anterior devido à programada no campo de Búzios.

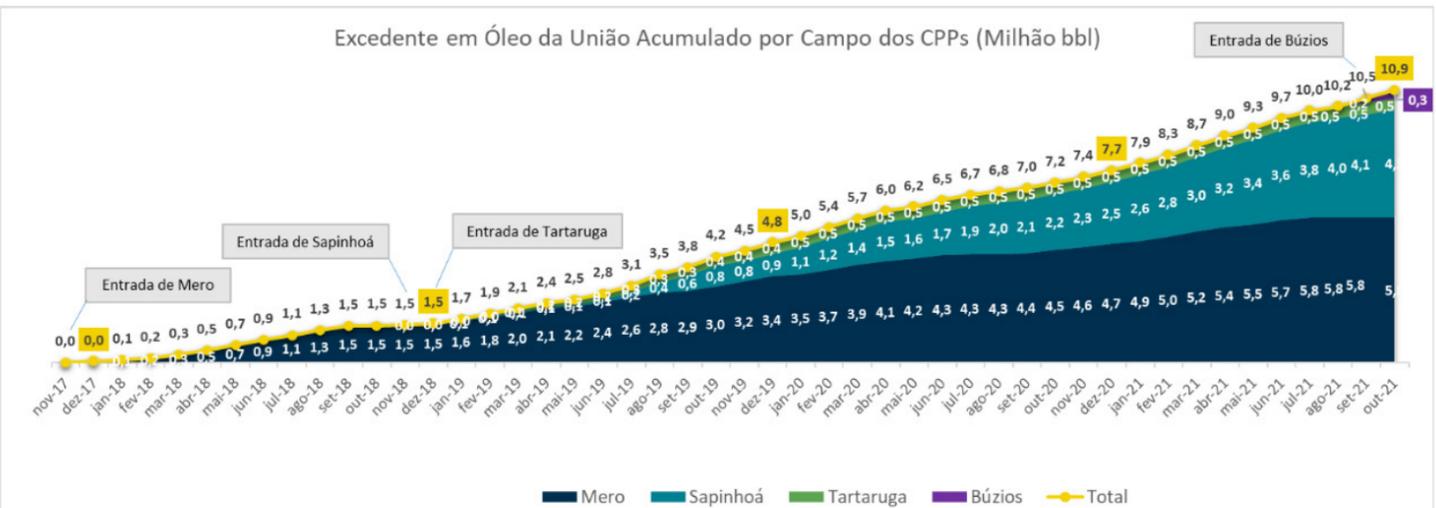


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **82,2 milhões** de barris de petróleo.



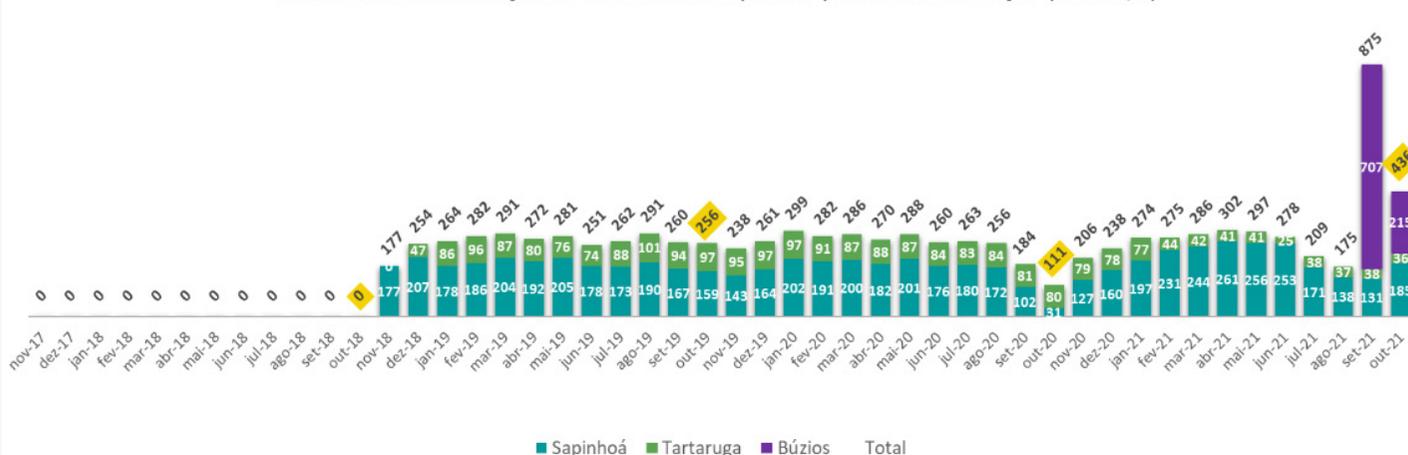
A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde de 2017 é de **10,9 milhões** de barris de petróleo.



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total com média diária de **436 mil m³/dia** nos três contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **215 mil m³/dia** no CPP de Búzios, **185 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **36 mil m³/dia** no CPP do Tartaruga Verde Sudoeste. Em comparação com o mês anterior, o volume de gás disponível apresentou uma redução de **50%** em virtude da parada programada para manutenção nas plataformas P-75 e P-76 no campo de Búzios.

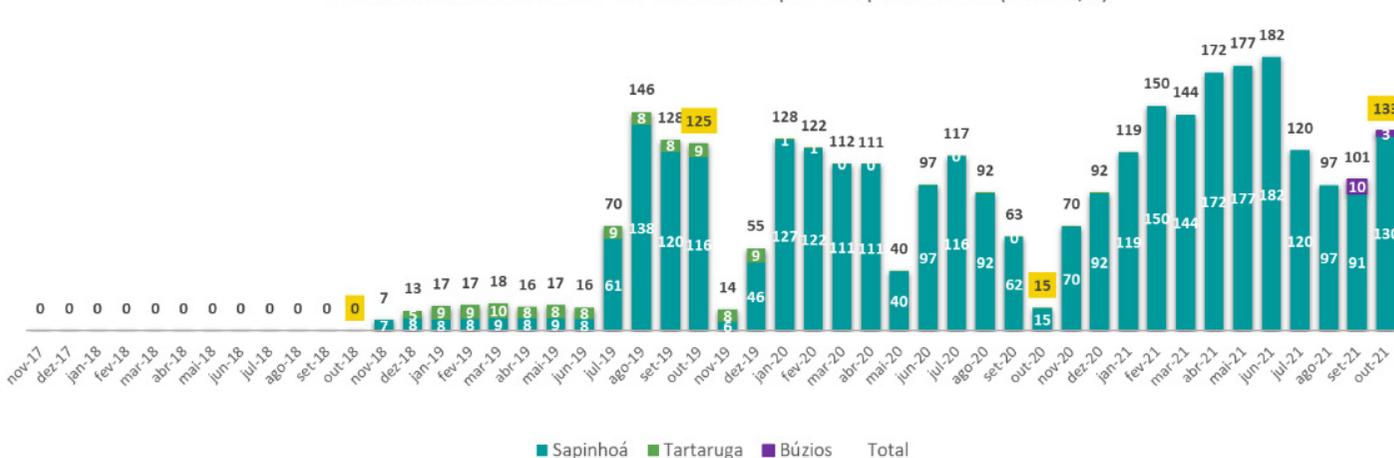
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m³/d)



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural foi de **133 mil m³/dia**, sendo **3 mil m³/dia** referente a Búzios e **130 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá. Em relação ao mês anterior, a média diária do total do excedente em gás natural da União representou um aumento de **32%**. Em Tartaruga Verde Sudoeste, o excedente em gás da União também foi destinado à quitação do Acerto de Contas com o operador oriundo da redeterminação do AIP. Até o momento não há previsão de comercialização do gás natural de Mero.

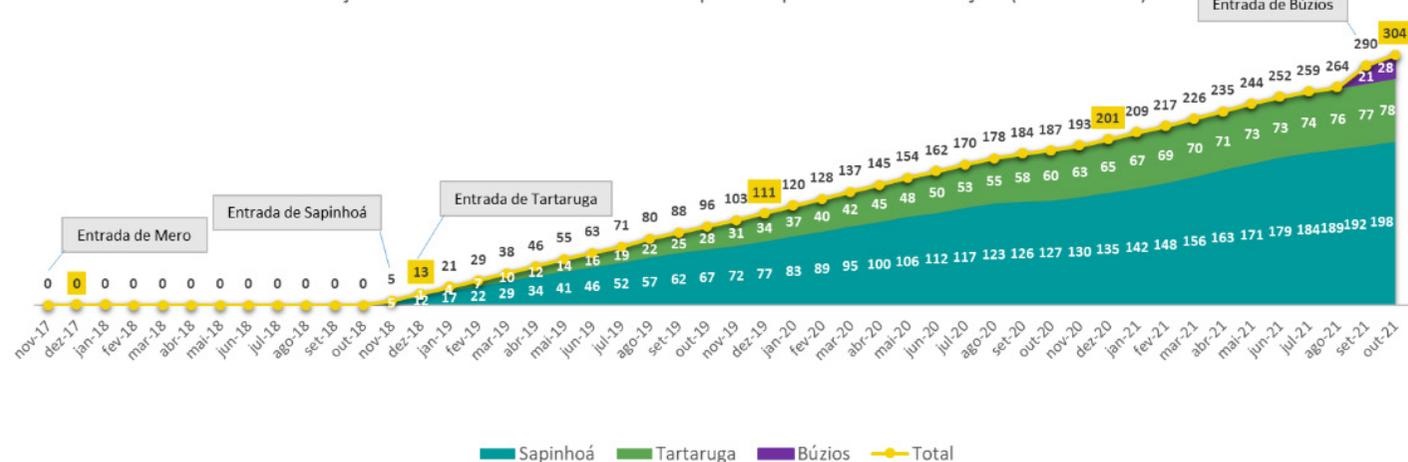
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m³/d)



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **304 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.

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



O excedente em gás natural desde de 2017 é de **94,8 milhões de m³**.

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

