

- 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).

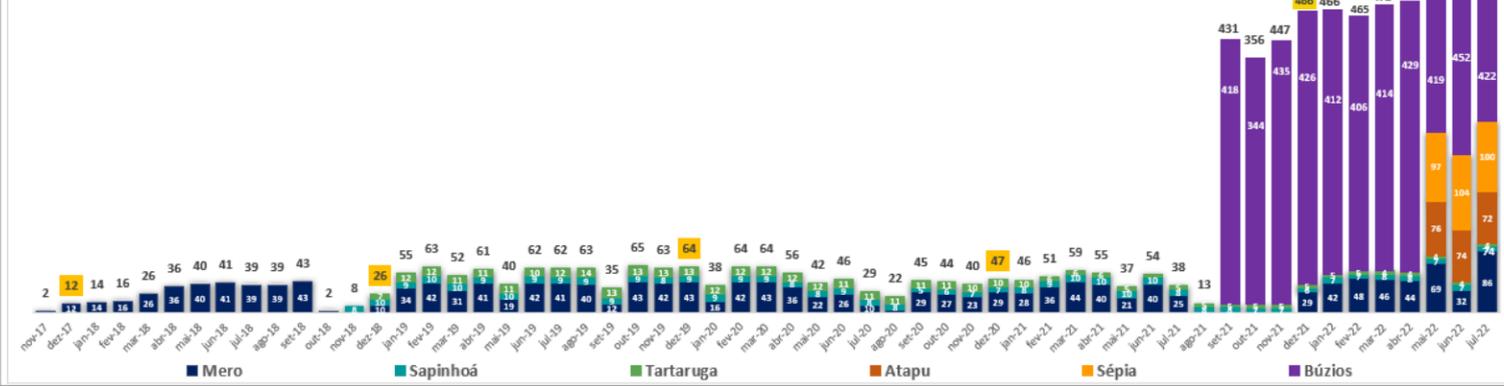
### ÁREAS EM PRODUÇÃO:



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

Produção total com média diária de **691 mil bpd** nos seis contratos, sendo **422 mil bpd** em Búzios, **100 mil bpd** em Sépia, **86 mil bpd** em Libra, **72 mil bpd** em Atapu, **7 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **4 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. A produção apresentou um aumento de aproximadamente **3%** em relação ao período anterior.

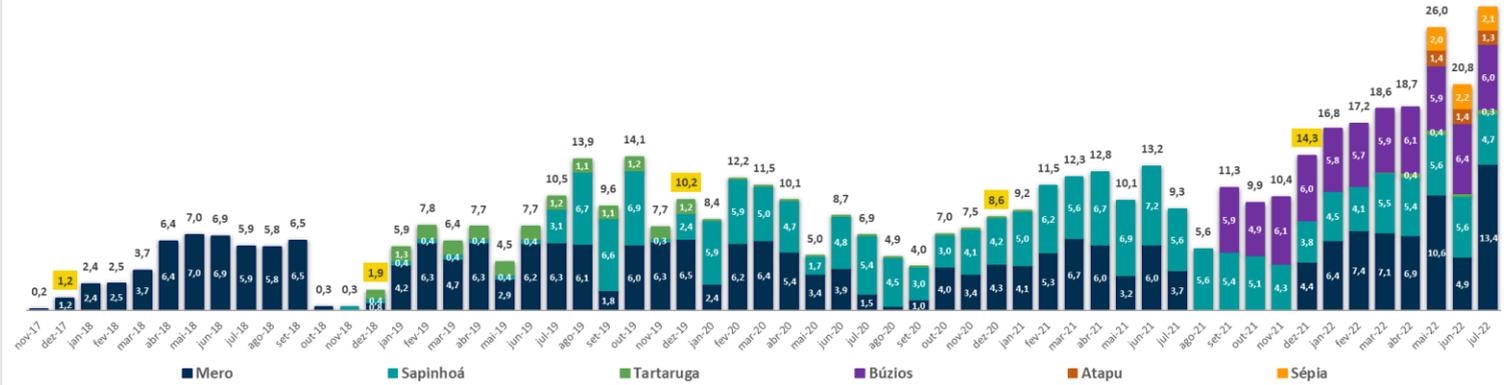
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos seis contratos de partilha de produção foi de **27,9 mil bpd**, sendo **13,4 mil bpd** no CPP de Libra, **6 mil bpd** no CPP de Búzios, **4,7 mil bpd** no CPP de Entorno de Sapinhoá, **2,1 mil bpd** no CPP de Sépia, **1,3 mil bpd** no CPP de Atapu e **0,3 mil bpd** no CPP de Sudoeste de Tartaruga Verde. O resultado do mês apresentou aumento de **34%** após normalização da produção em libra.

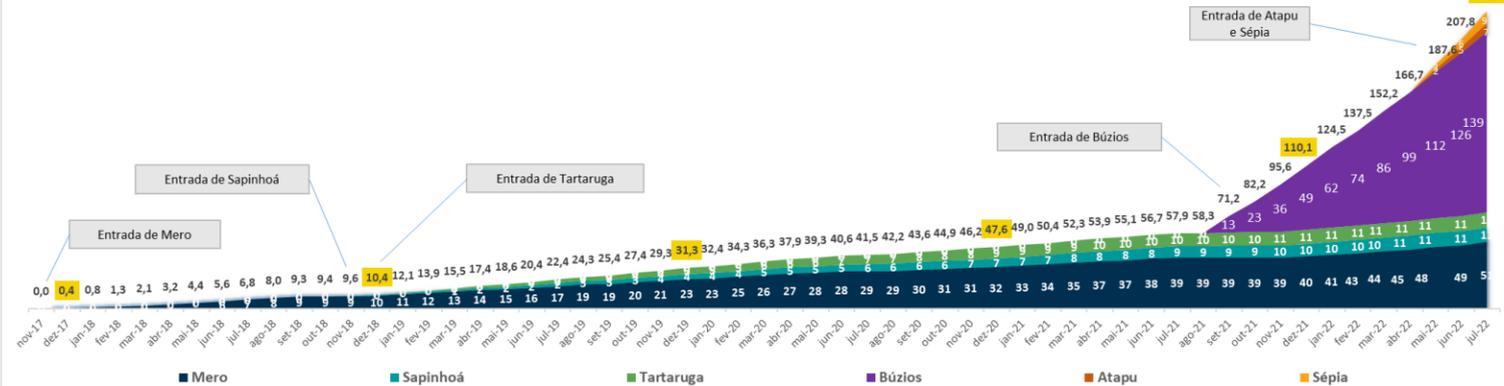
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **229,2 milhões** de barris de petróleo.

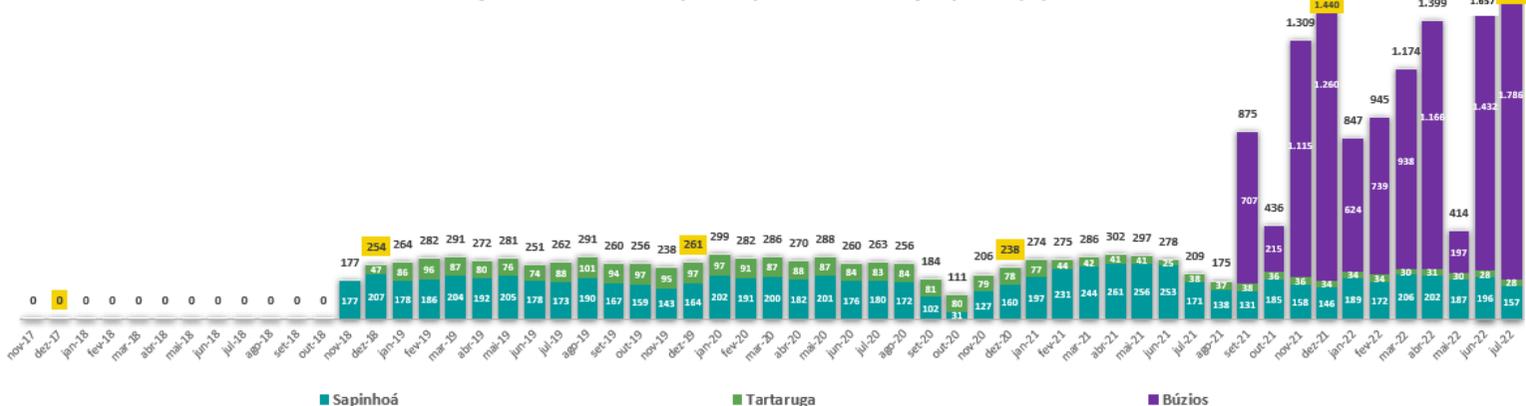
Produção Acumulada de Óleo por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **1.971 mil m<sup>3</sup>/dia**, sendo **1.786 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP de Búzios, **157 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP de Entorno de Sapinhoá e **28 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP de Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando aumento de aproximadamente **19%** em relação ao período anterior, devido a melhoria de performance operacional no 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 **133 mil m<sup>3</sup>/dia**, sendo **105 mil m<sup>3</sup>/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **25 mil m<sup>3</sup>/dia** referente a Búzios e **2 mil m<sup>3</sup>/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando uma redução de **23%** em relação ao período anterior devido a ocorrências operacionais no CPP de Sapinhoá.

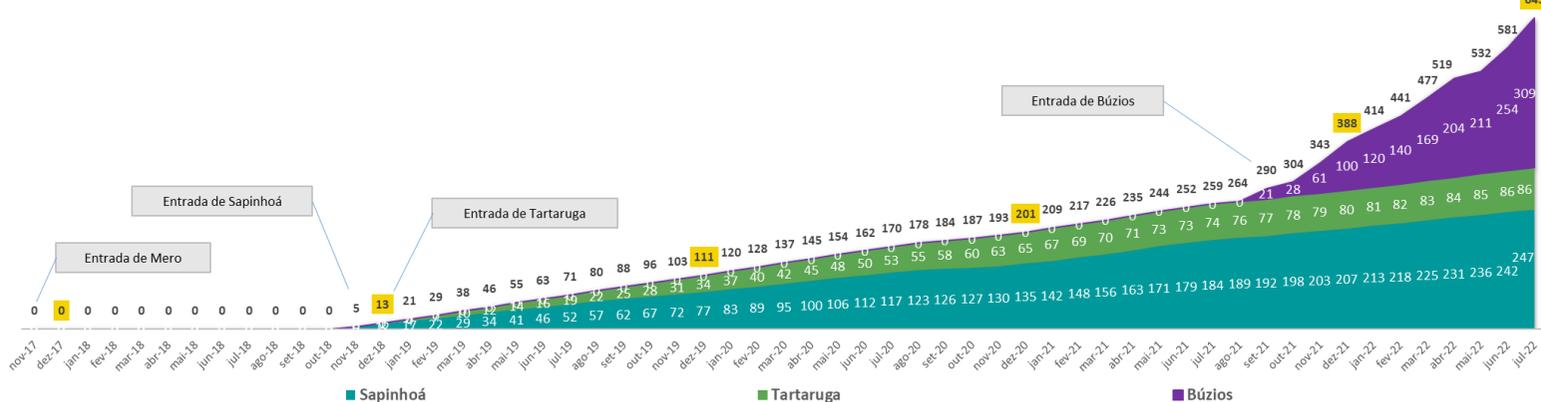
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m<sup>3</sup>/d)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

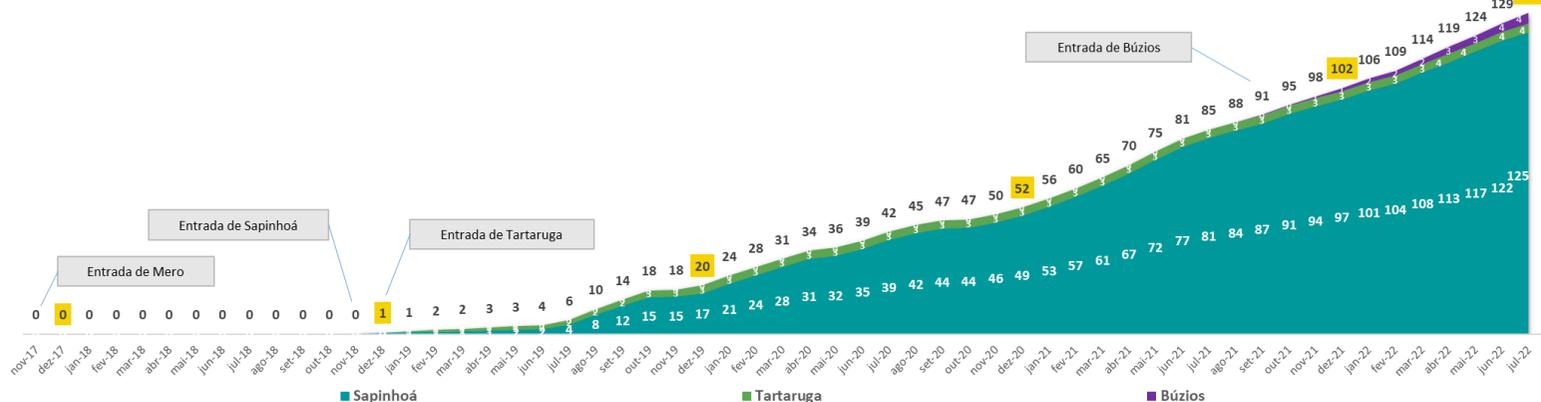
Desde 2017, a produção acumulada soma **643 milhões de m<sup>3</sup>** de gás natural com aproveitamento comercial.

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



O excedente em gás natural da União desde 2017 é de **133 milhões de m<sup>3</sup>**.

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



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).