

BOLETIM MENSAL DOS CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

AGOSTO 2021



Pré-sal
Petróleo

NÚMERO 17
14/10/2021



3 contratos em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (Libra), Entorno de Sapinhoá e Tartaruga Verde Sudoeste.



4 FPSOs em produção: Pioneiro de Libra na Área de Desenvolvimento de Mero; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; e Cidade dos Campos dos Goytacazes em Tartaruga Verde Sudoeste.



18 poços em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (1), Entorno de Sapinhoá (13) e Tartaruga Verde Sudoeste (4).

ÁREAS EM PRODUÇÃO:

ÁREA DE DESENVOLVIMENTO DE MERO



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



41,65%

ENTORNO DE SAPINHOÁ



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



80%

TARTARUGA VERDE SUDOESTE



PETROBRAS (100%)



10,01

LEGENDA



CONSÓRCIO

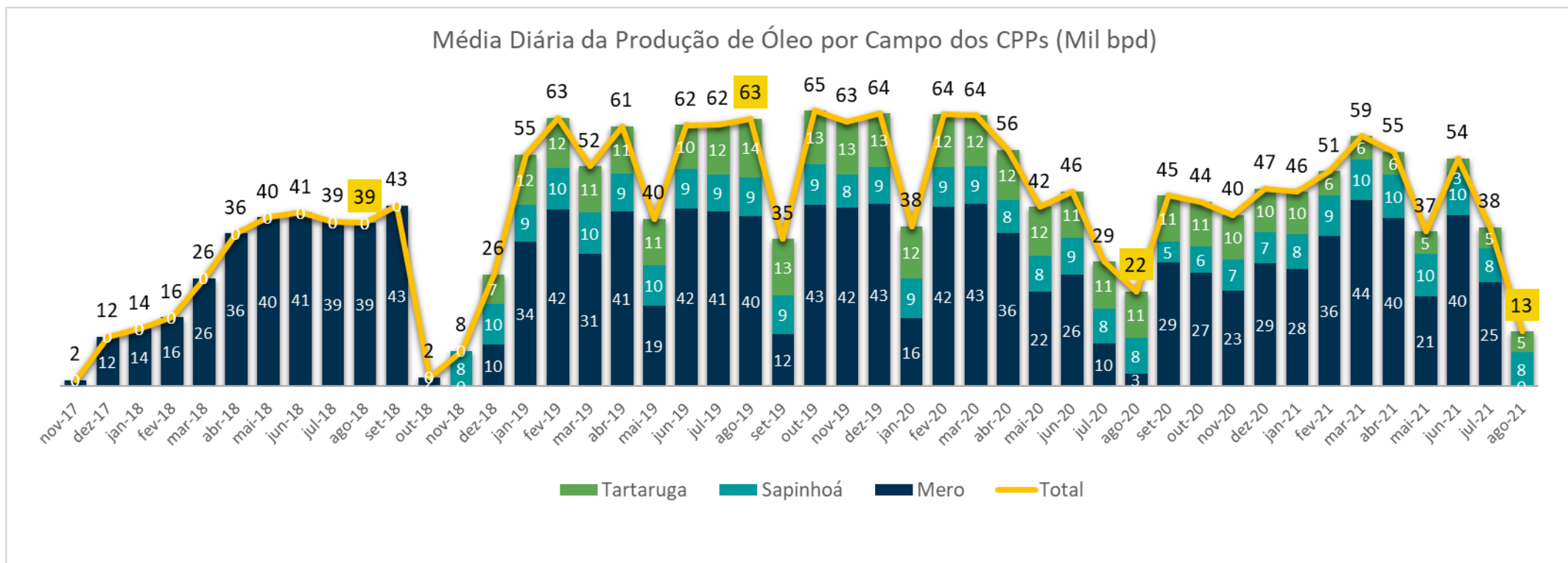


EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

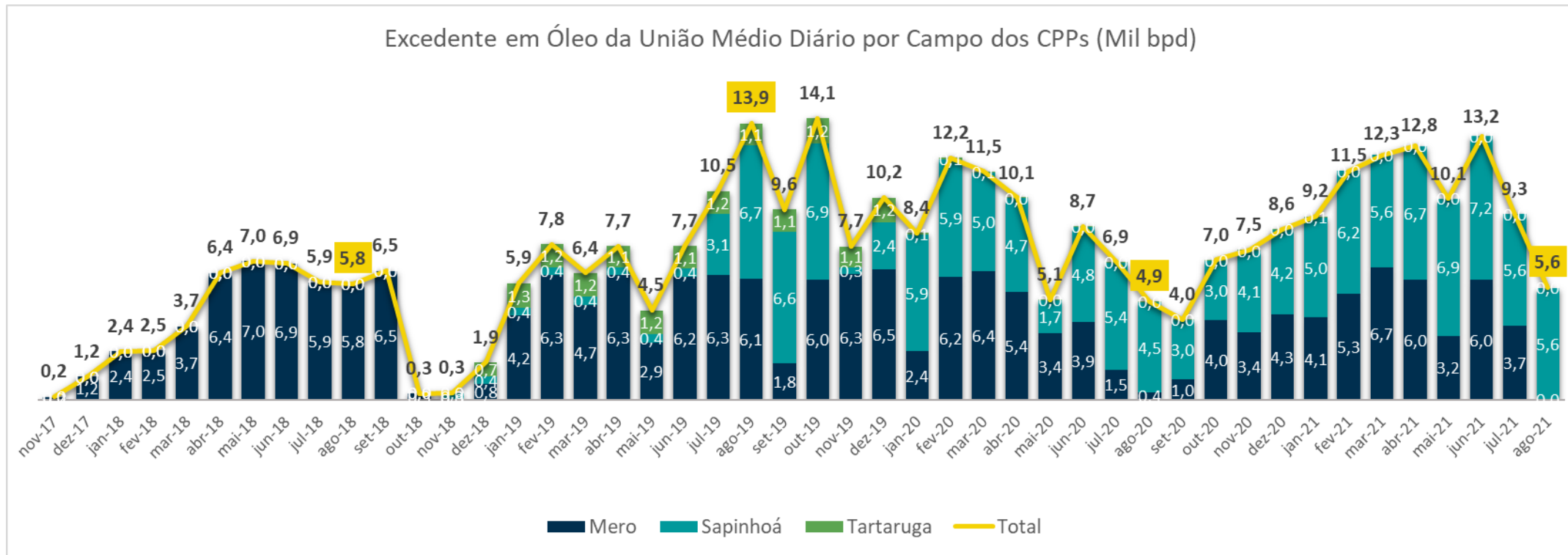
*OPERADOR

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **13 mil bpd** nos três contratos, sendo **8 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá, **5 mil bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. A Área de Desenvolvimento de Mero não teve produção no mês de agosto. A produção foi **66%** menor em relação ao mês anterior, devido à parada programada de Mero no encerramento do SPA-1 e mudança de localização do FPSO Pioneiro de Libra para iniciar o SPA-2 durante o 4º trim21.

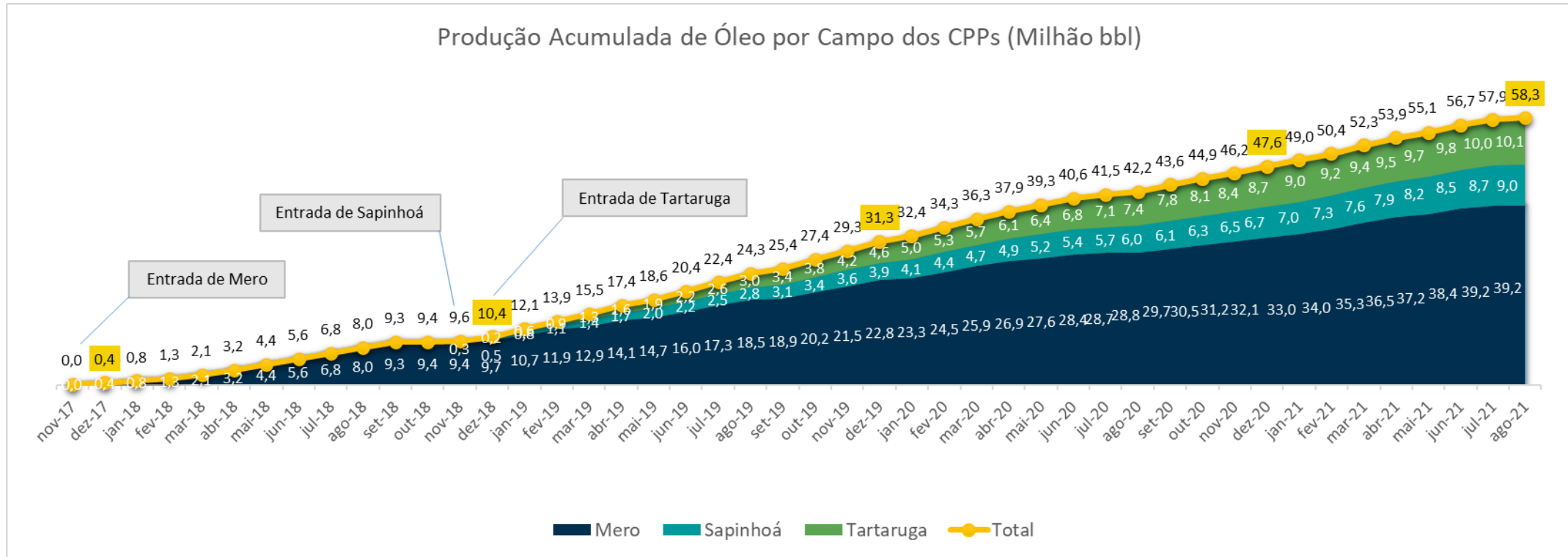


A média diária do total do excedente em óleo da União nos três contratos de partilha de produção foi de **5,6 mil bpd** referente apenas ao contrato do Entorno de Sapinhoá. Na Área de Desenvolvimento de Mero não houve produção, devido à parada programada para transição do SPA-1 para o SPA-2. Em Tartaruga 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 **40%** em relação ao mês anterior.

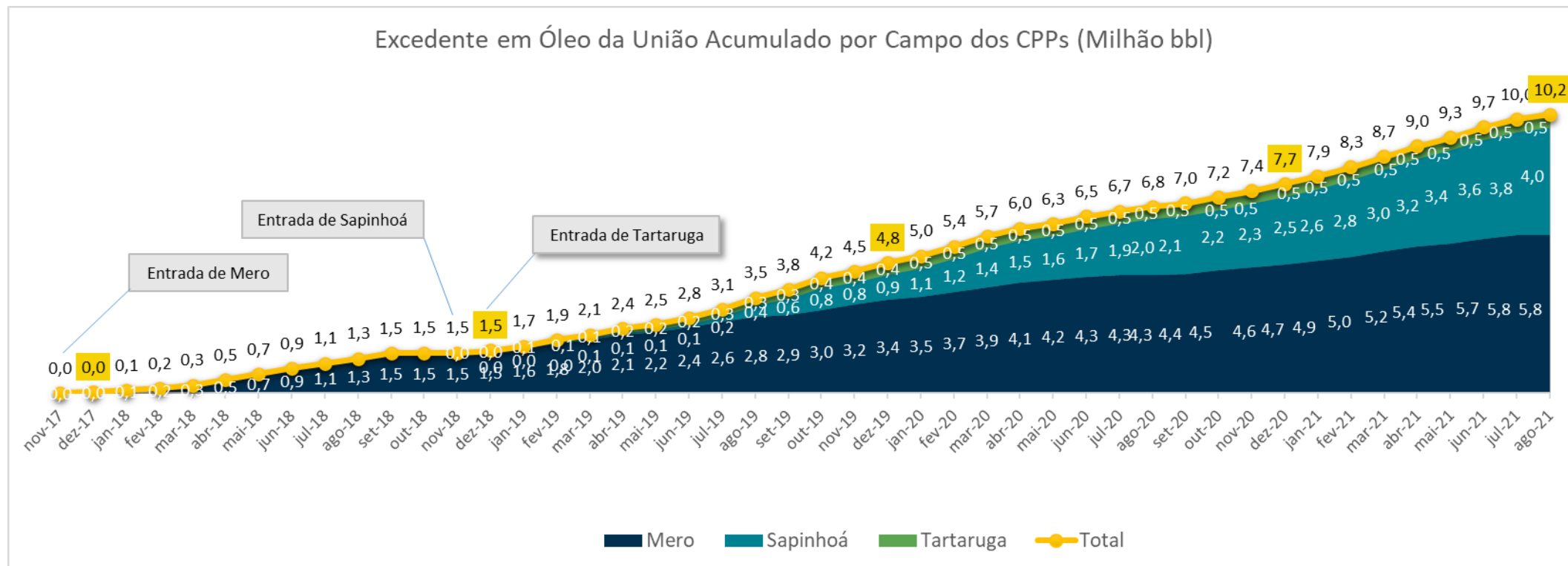


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **58,3 milhões** de barris de petróleo.



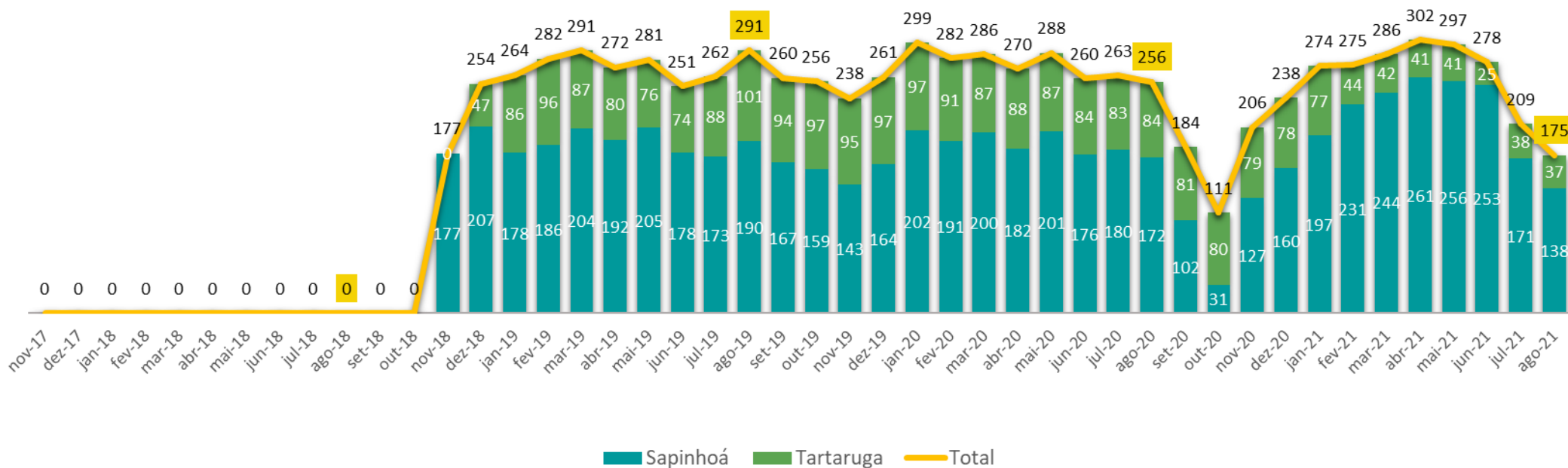
A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde de 2017 é de **10,2 milhões** de barris de petróleo.



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

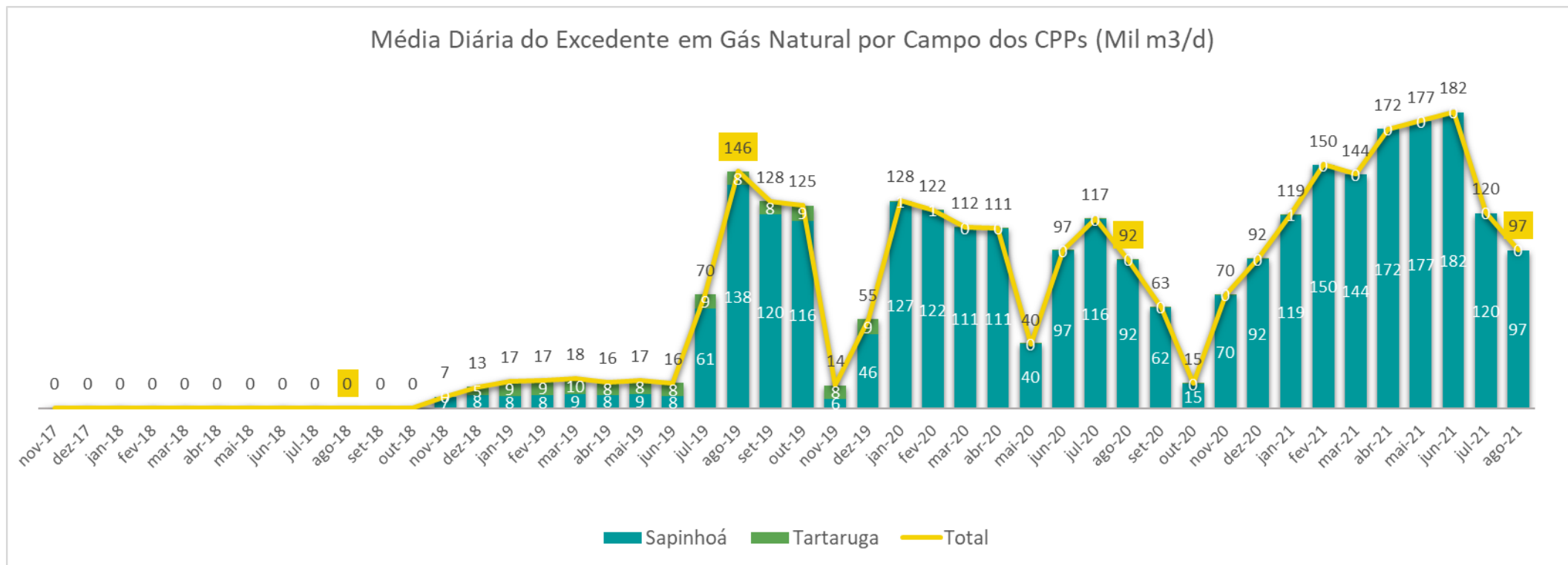
Produção total com média diária de **175 mil m³/dia** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **138 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **37 mil m³/dia** no CPP de Tartaruga Verde Sudoeste. Em comparação com o mês anterior, o volume de gás disponível apresentou queda de **16,5%**.

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



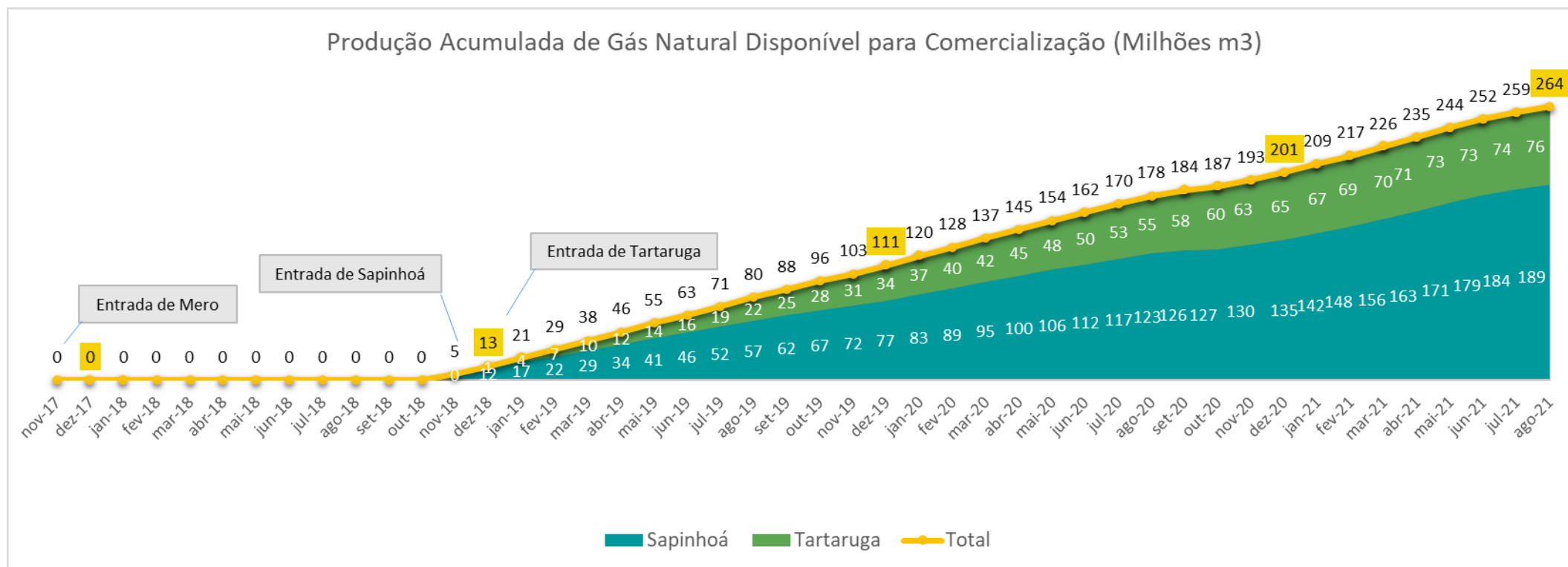
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural foi de **97 mil m³/dia** referente apenas ao contrato do Entorno de Sapinhoá, representando uma queda de **19,0%** em relação ao mês anterior em decorrência da restrição do escoamento da Rota 2 por intercorrências operacionais. 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 da Área de Desenvolvimento de Mero.



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **264 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural desde 2017 é de **87,7 milhões de m³**.

