

BOLETIM MENSAL DOS CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

JULHO 2021



Pré-sal
Petróleo

NÚMERO 16
13/09/2021



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



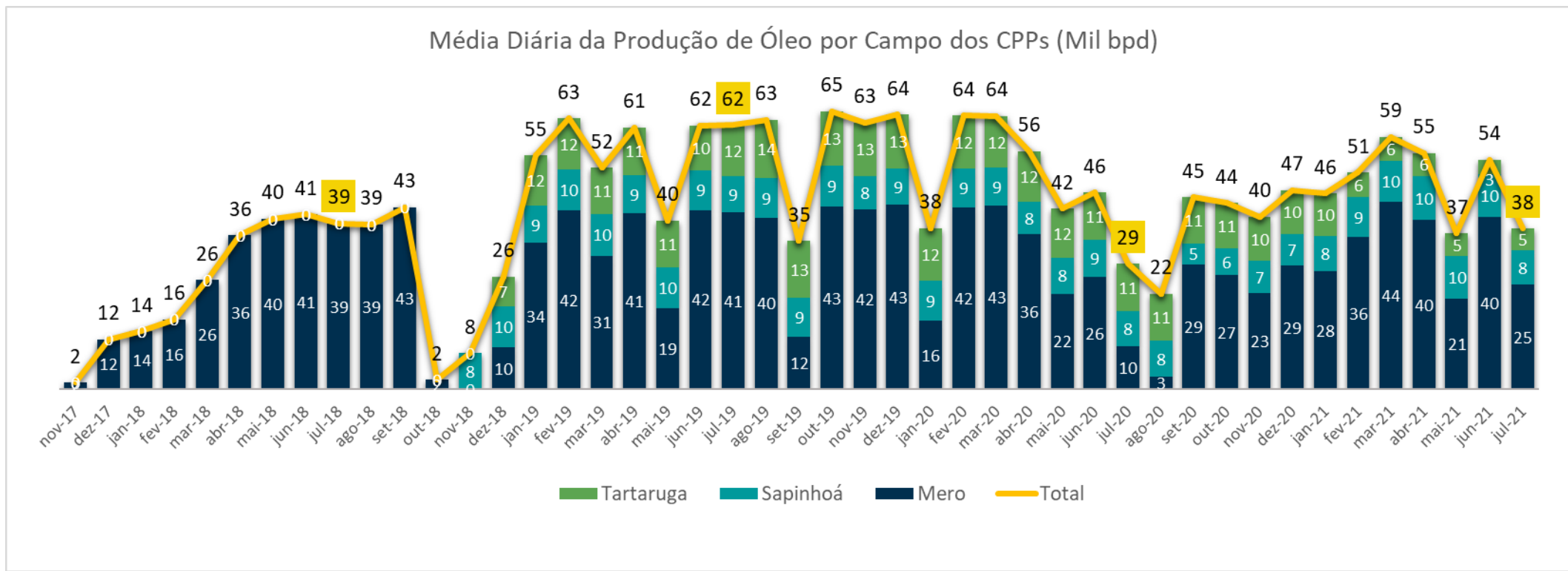
CONSÓRCIO



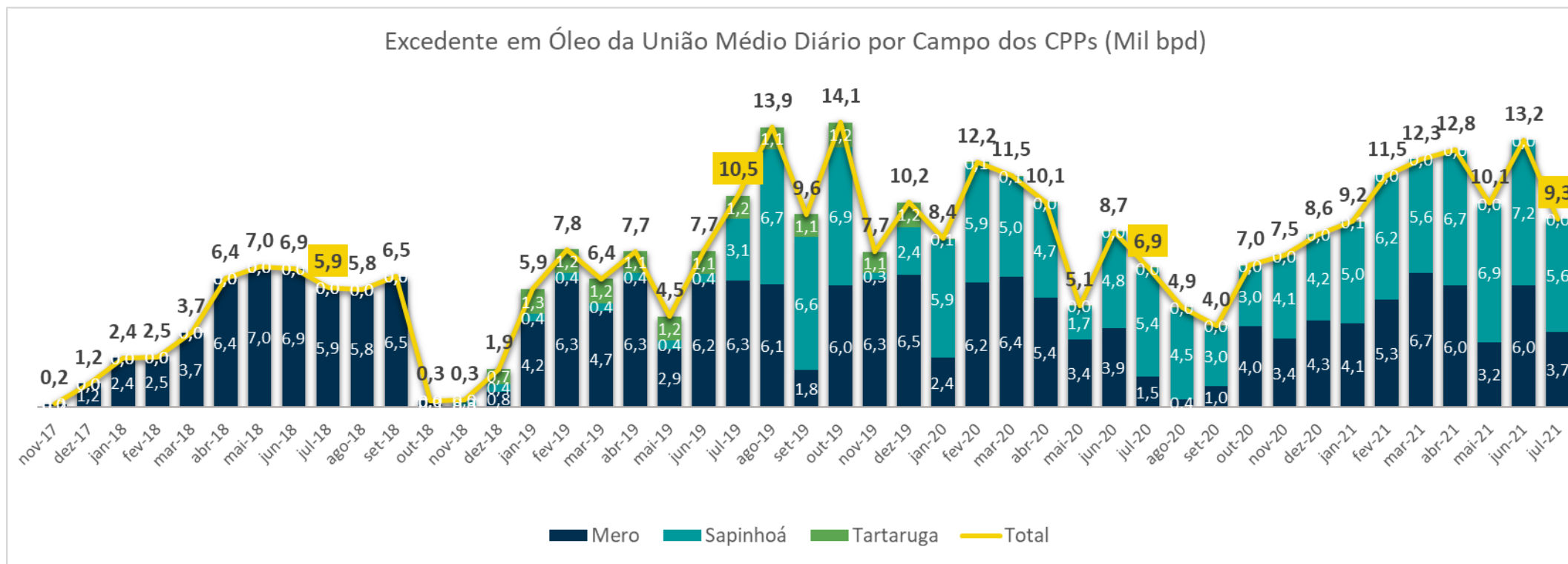
EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

*OPERADOR

Produção total com média diária de **38 mil bpd** nos três contratos, sendo **25 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **8 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **5 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. Produção foi **30%** menor em relação ao mês anterior, devido à parada programada de Mero no encerramento do Sistema de Produção Antecipada-1 (SPA-1) e mudança de localização do FPSO Pioneiro de Libra para iniciar o SPA-2 durante o 4º trim21.

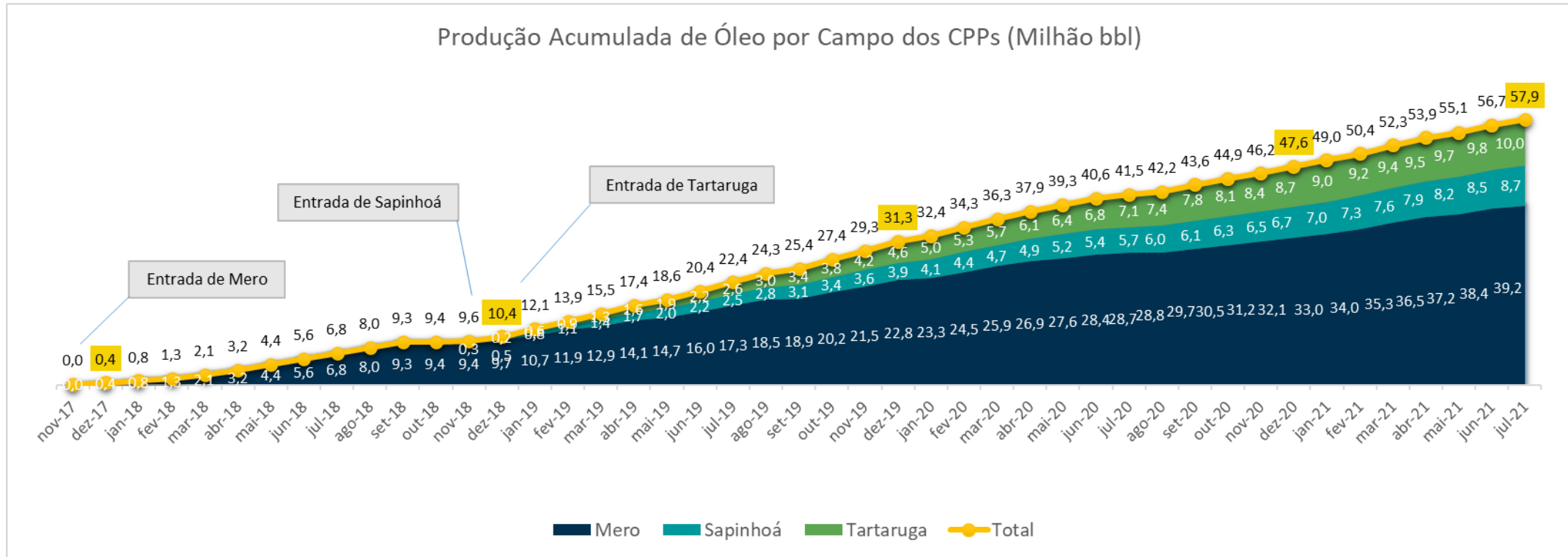


A média diária do total do excedente em óleo da União nos três contratos de partilha de produção foi de **9,3 mil bpd**, sendo **3,7 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero e **5,6 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá. Em Sudoeste de Tartaruga Verde, o excedente em óleo da União foi destinado à quitação do Acerto de Contas com o operador oriundo da redeterminação do Acordo de Individualização da Produção (AIP). No geral, houve uma redução de **30%** em relação ao mês anterior devido à parada programada de Mero.

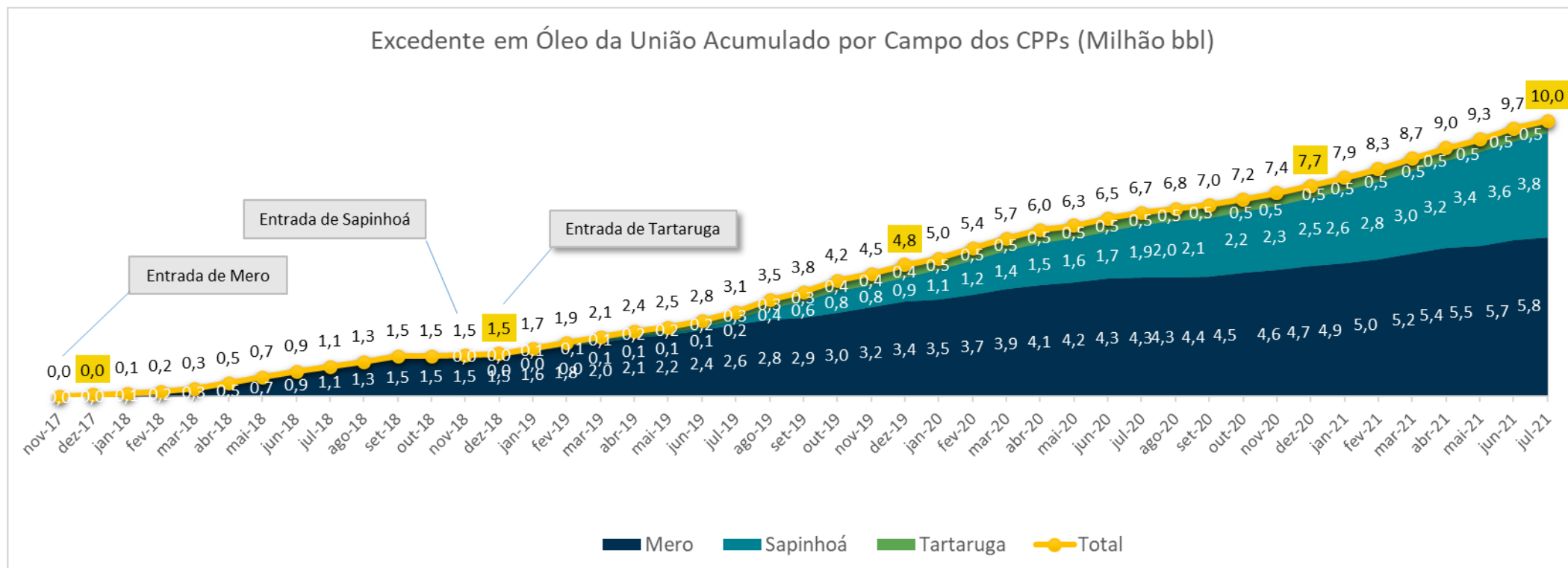


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **57,9 milhões** de barris de petróleo.

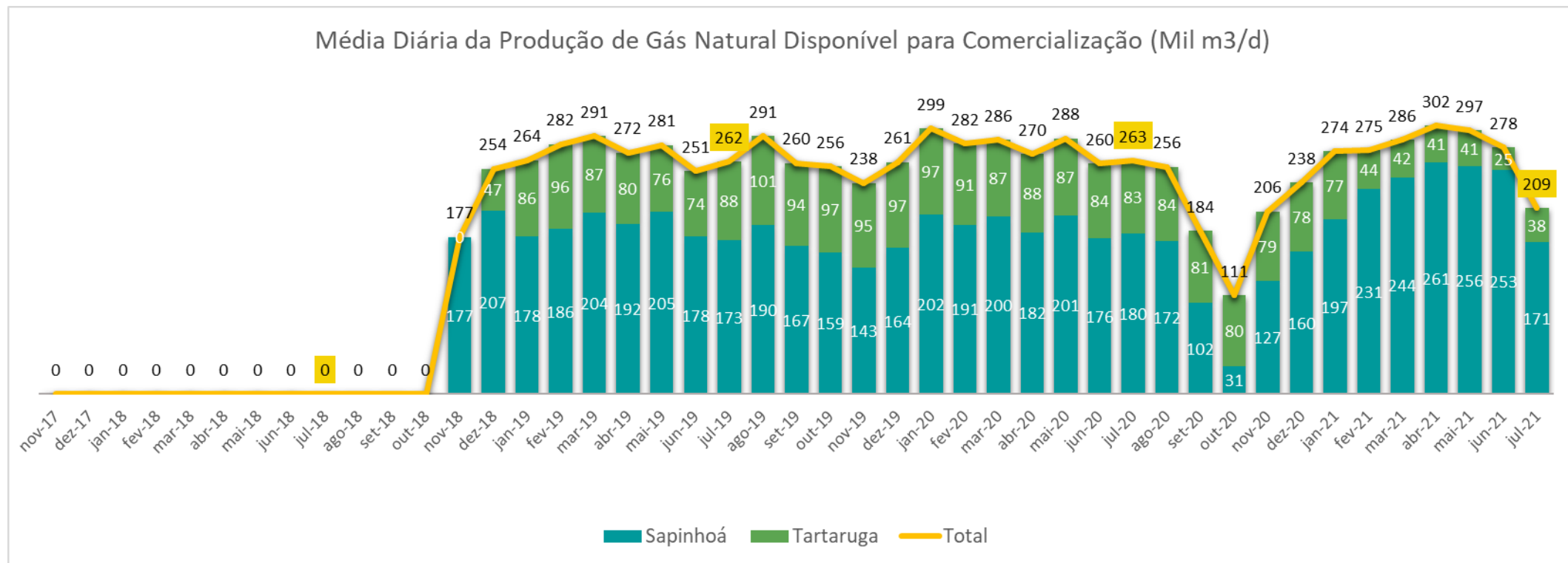


A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde de 2017 é de **10,0 milhões** de barris de petróleo.



PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

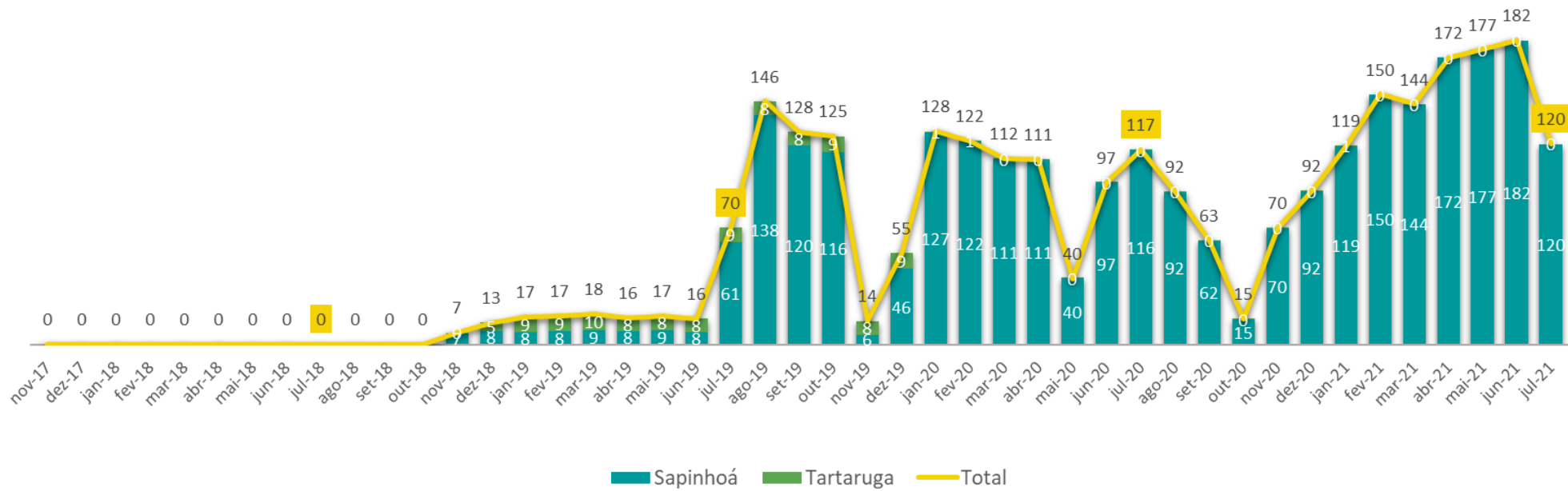
Produção total com média diária de **209 mil m³/dia** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **171 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **38 mil m³/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde. Em comparação com o mês anterior, o volume de gás disponível apresentou queda de **24,6%** em virtude do aumento da queima de gás em Sapinhoá devido à intercorrências operacionais no FPSO Cidade de São Paulo por cerca de 12 dias ao longo do mês.



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

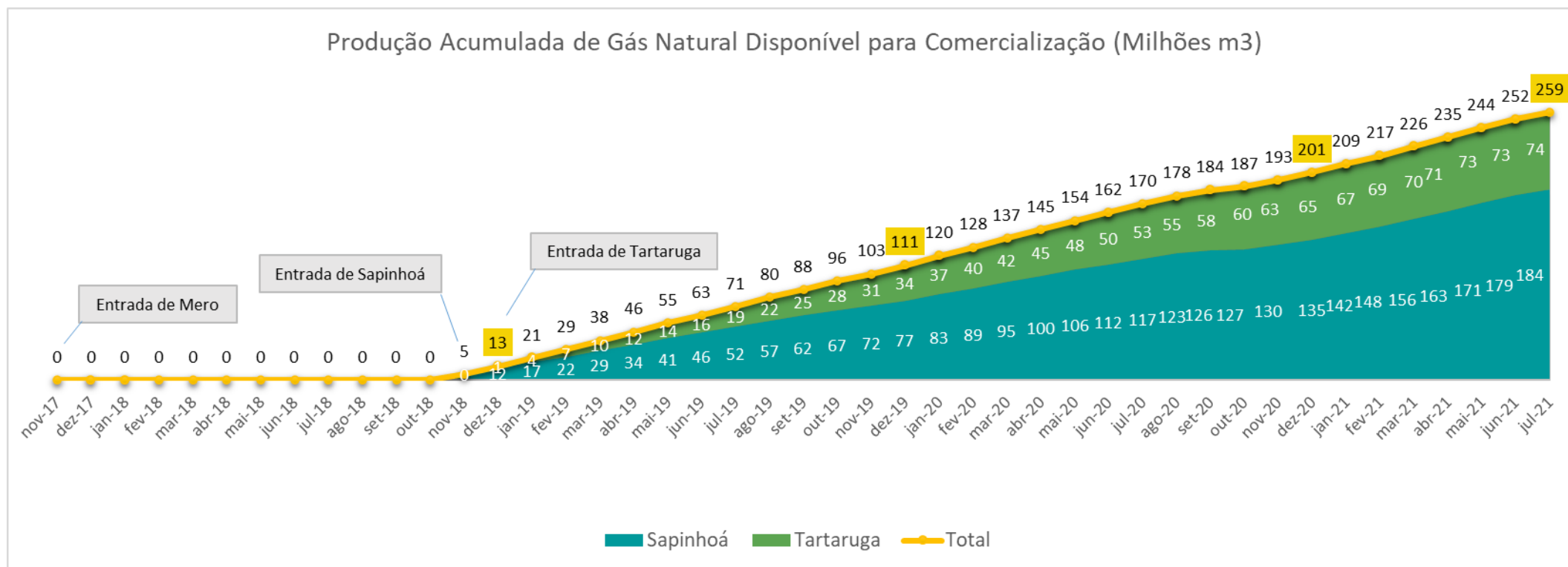
A média diária do total do excedente em gás natural foi de **120 mil m³/dia** referente apenas ao contrato do Entorno de Sapinhoá, que apresentou uma queda de **34,1%** em relação ao mês anterior em decorrência do aumento da queima de gás no FPSO Cidade de São Paulo. Em Sudoeste de Tartaruga Verde, o excedente em gás da União também foi destinado à quitação do Acerto de Contas com o operador oriundo da redeterminação do AIP. O gás natural produzido em Mero, com alto teor de CO₂, está sendo injetado no reservatório para um efetivo aumento da produção de petróleo. Até o momento, não há previsão para sua comercialização.

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 **259 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural desde de 2017 é de **84,6 milhões de m³**.

