

- 3** contratos em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (Libra), Entorno de Sapinhoá e Sudoeste de Tartaruga Verde
- 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 no Sudoeste de Tartaruga Verde
- 18** poços em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (1), Entorno de Sapinhoá (13) e Sudoeste de Tartaruga Verde (4).

### ÁREAS EM PRODUÇÃO:

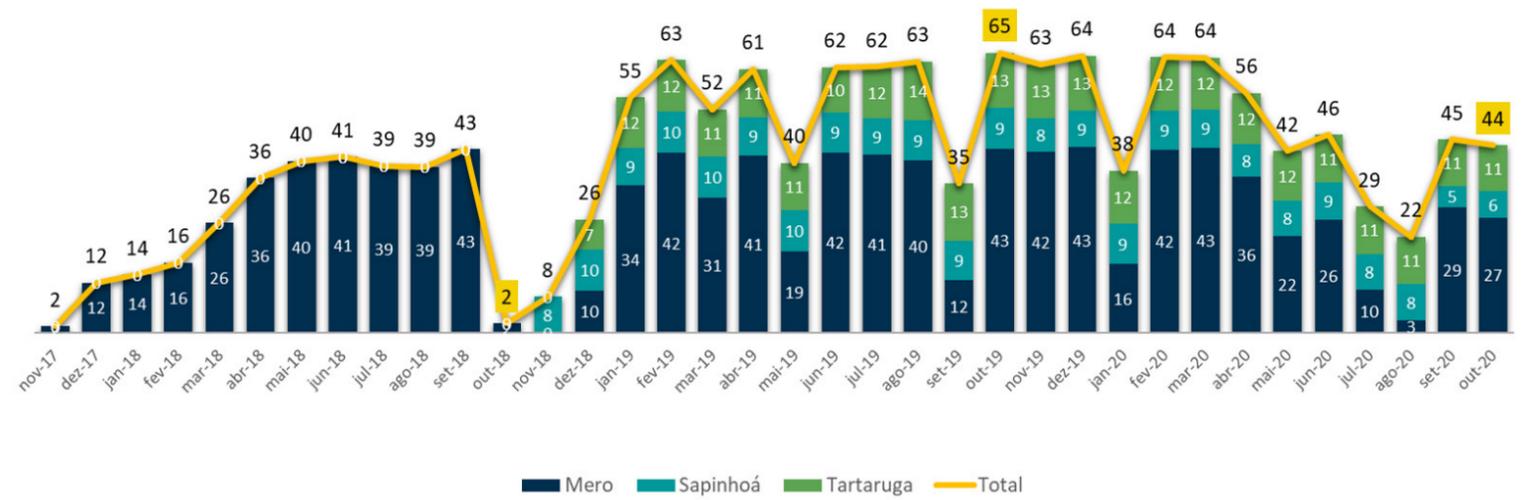
ÁREA DE DESENVOLVIMENTO DE MERO	ENTORNO DE SAPINHOÁ	SUDOESTE DE TARTARUGA VERDE
<b>PETROBRAS (40%)*, TOTAL (20%), SHELL (20%), CNOOC (10%) e CNPC (10%)</b>	<b>PETROBRAS (45%)*, SHELL BRASIL (30%) e REPSOL SINOPEC (25%)</b>	<b>PETROBRAS (100%)</b>
<b>41,65%</b>	<b>80%</b>	<b>10,01%</b>

**LEGENDA** CONSÓRCIO EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO \*OPERADOR

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

Produção total com média diária de **44 mil bpd** nos três contratos, sendo **27 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **6 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **11 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde.

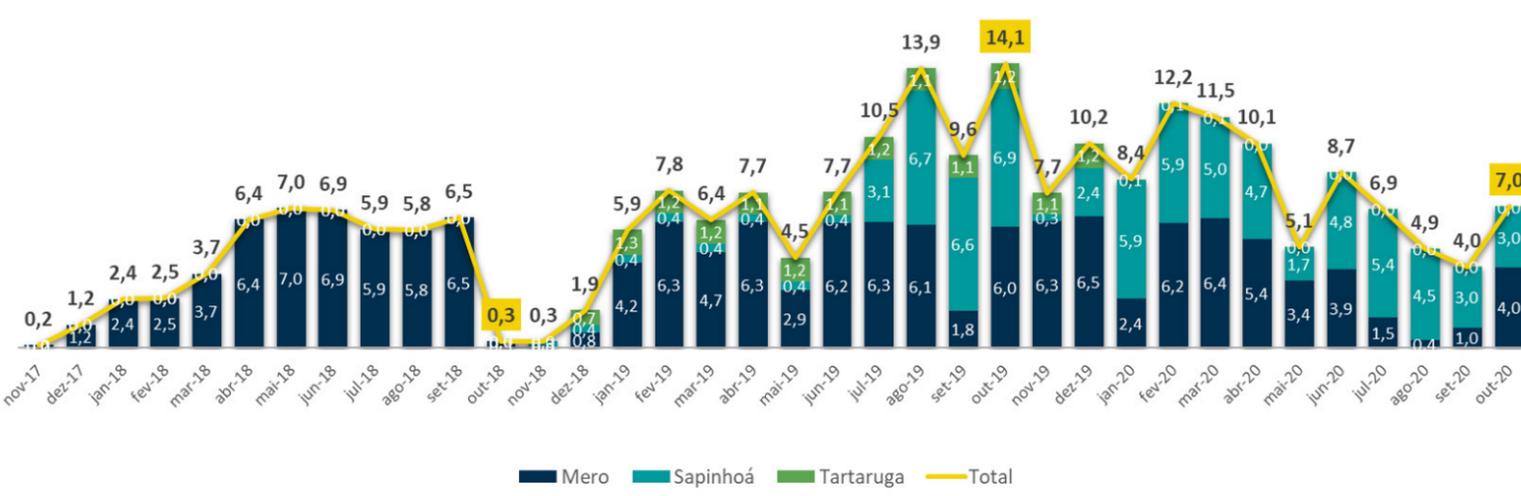
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos três contratos de partilha de produção foi de **7 mil bpd**, sendo **4 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **3 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **40,7 bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. Aumento de **74%** em relação ao mês anterior puxado pelo campo de Mero.

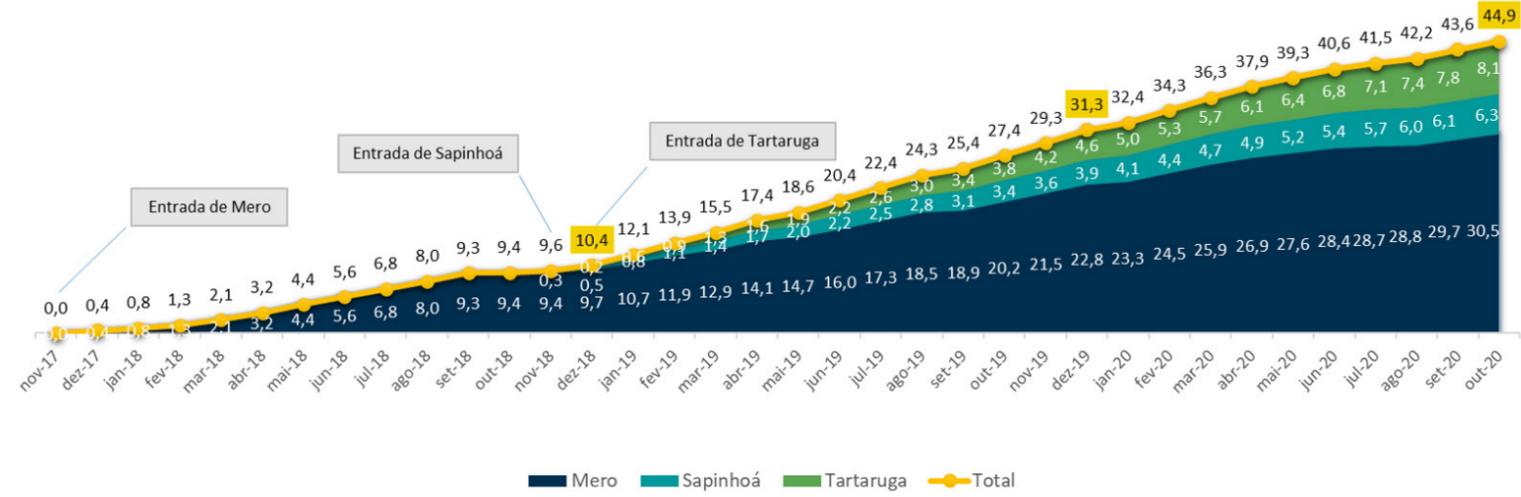
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **44,9 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 **7,2 milhões** de barris de petróleo.

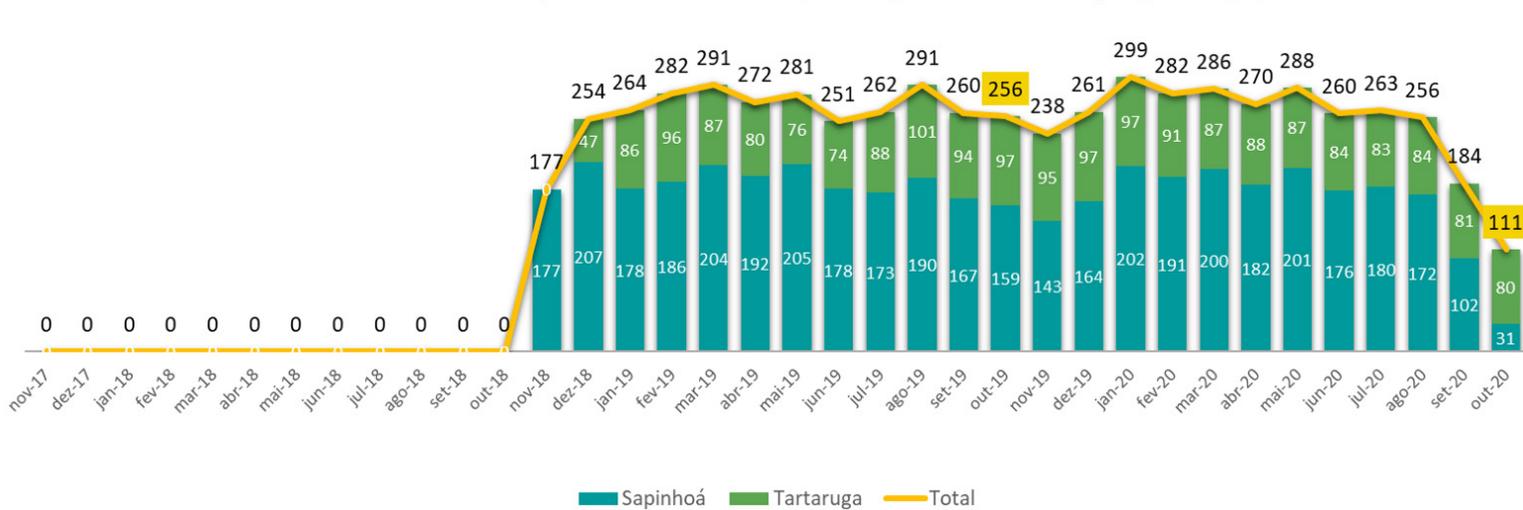
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total com média diária de **111 mil m<sup>3</sup>/dia** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **31 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **80 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde.

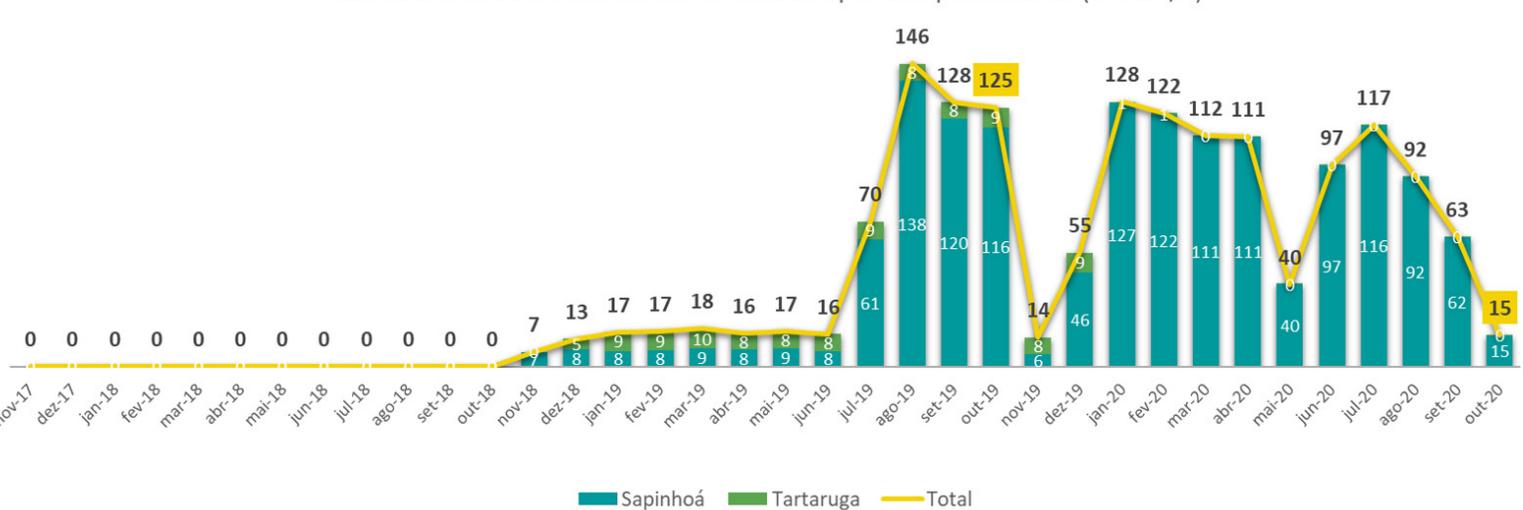
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m<sup>3</sup>/d)



### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural em outubro de 2020 foi de mil **15 mil m<sup>3</sup>/dia**, referente aos contratos de Entorno de Sapinhoá (**14.954 m<sup>3</sup>/d**) e Sudoeste de Tartaruga Verde (**305 m<sup>3</sup>/d**). O gás natural produzido em Mero, com alto teor de CO<sub>2</sub>, está sendo injetado no reservatório para um efetivo aumento da produção de petróleo. Até o momento não há previsão para sua comercialização.

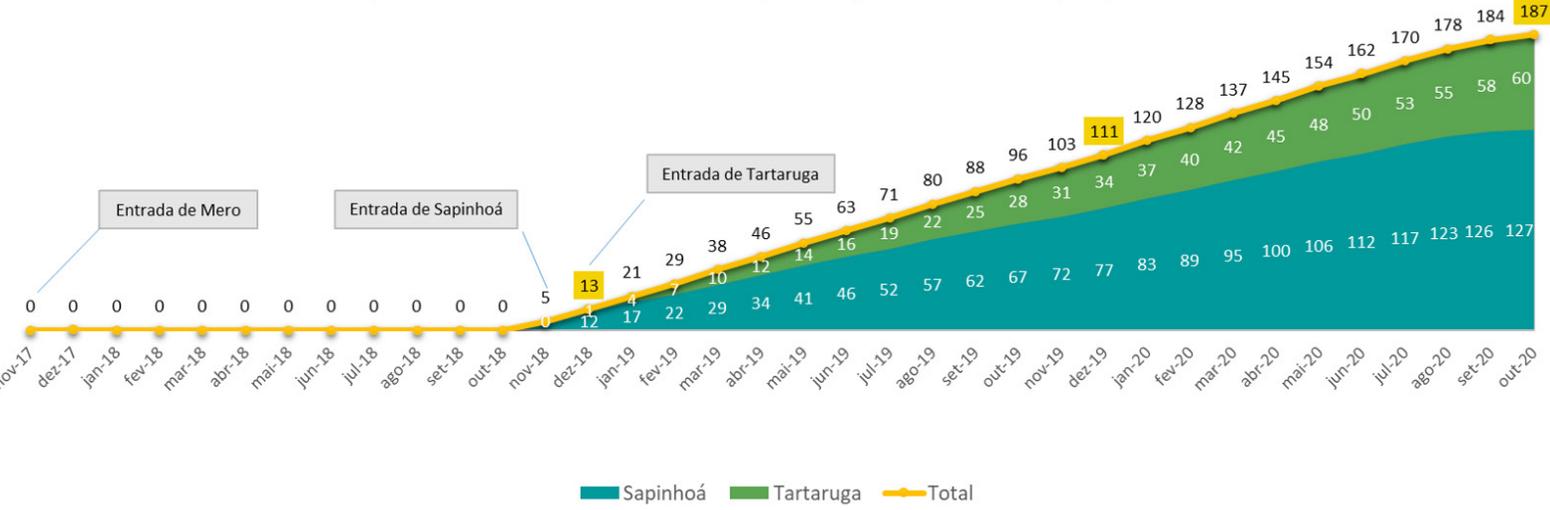
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m<sup>3</sup>/d)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2018, a produção acumulada soma **187 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, desde novembro de 2018, é de **47,5 milhões de m<sup>3</sup>**.

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

