

- 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:

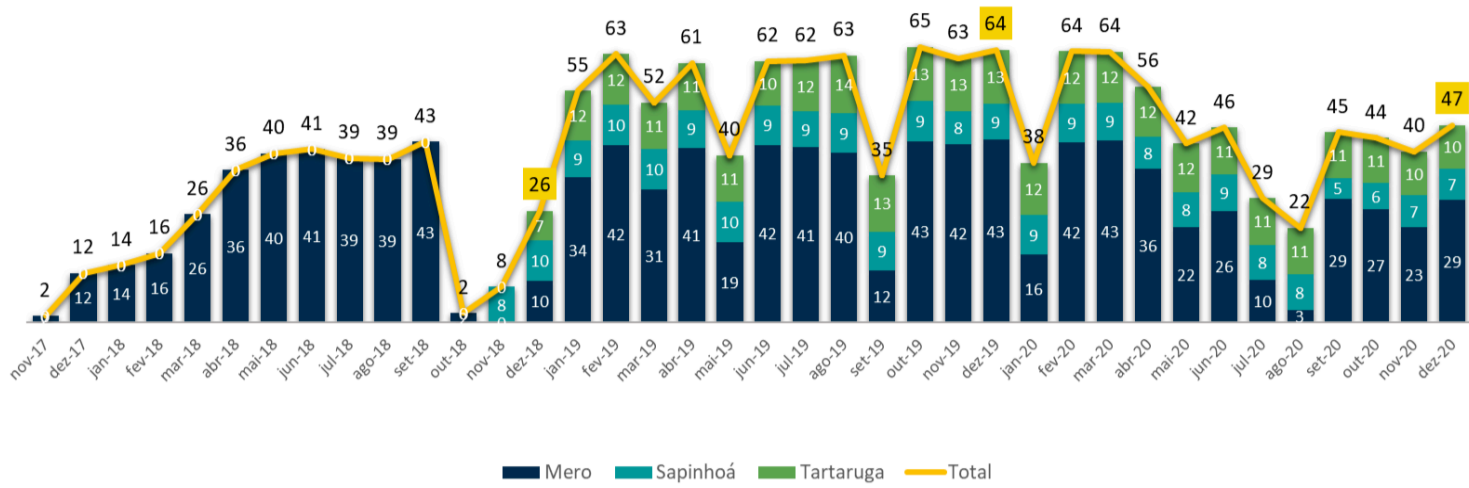
ÁREA DE DESENVOLVIMENTO DE MERO	ENTORNO DE SAPINHOÁ	TARTARUGA VERDE SUDOESTE
<b>PETROBRAS (40%)*, TOTAL (20%), SHELL (20%), CNOOC (10%) e CNPC (10%)</b>	<b>PETROBRAS (45%)*, SHELL BRASIL (30%) e REPSOL SINOPEC (25%)</b>	<b>PETROBRAS (100%)</b>
<b>41,65%</b>	<b>80%</b>	<b>10,01%</b>

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

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

Produção total com média diária de **47 mil bpd** nos três contratos, sendo **29 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **7 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **10 mil bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. A produção foi **16%** maior em relação ao mês de novembro.

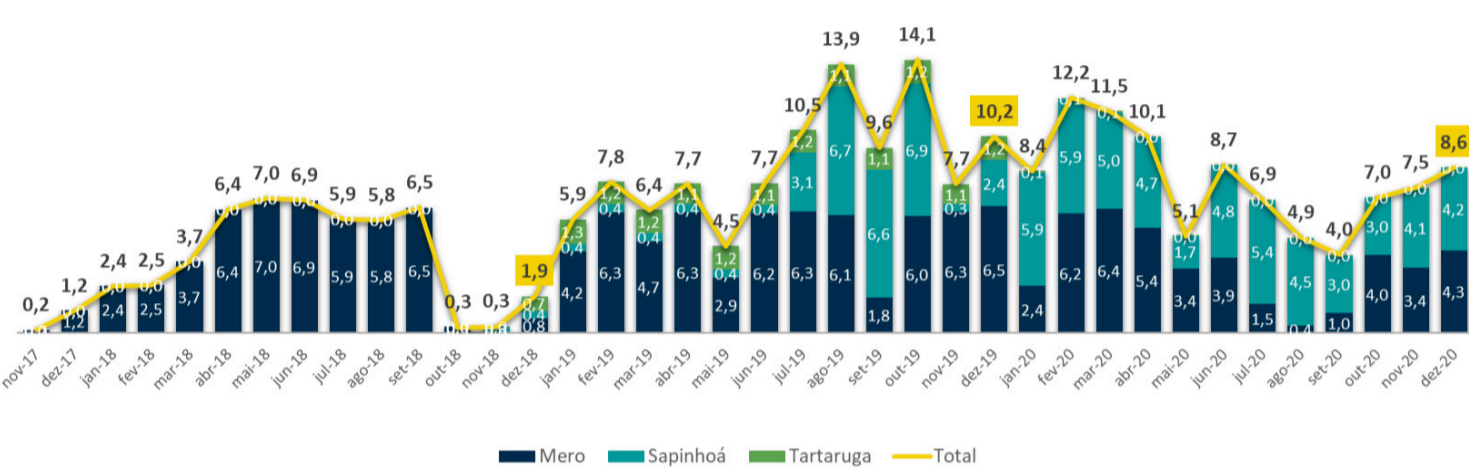
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos três contratos de partilha de produção foi de **8,6 mil bpd**, sendo **4,3 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **4,2 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **39,2 bpd** em Tartaruga Verde Sudoeste. Aumento de **14%** em relação ao mês anterior.

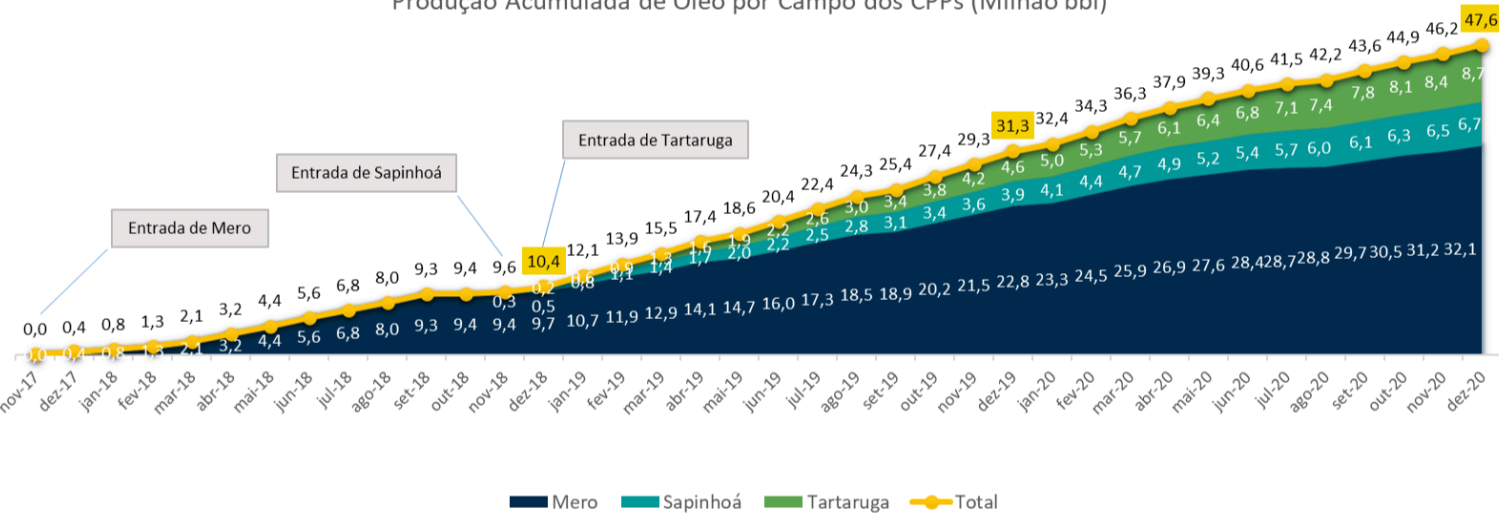
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

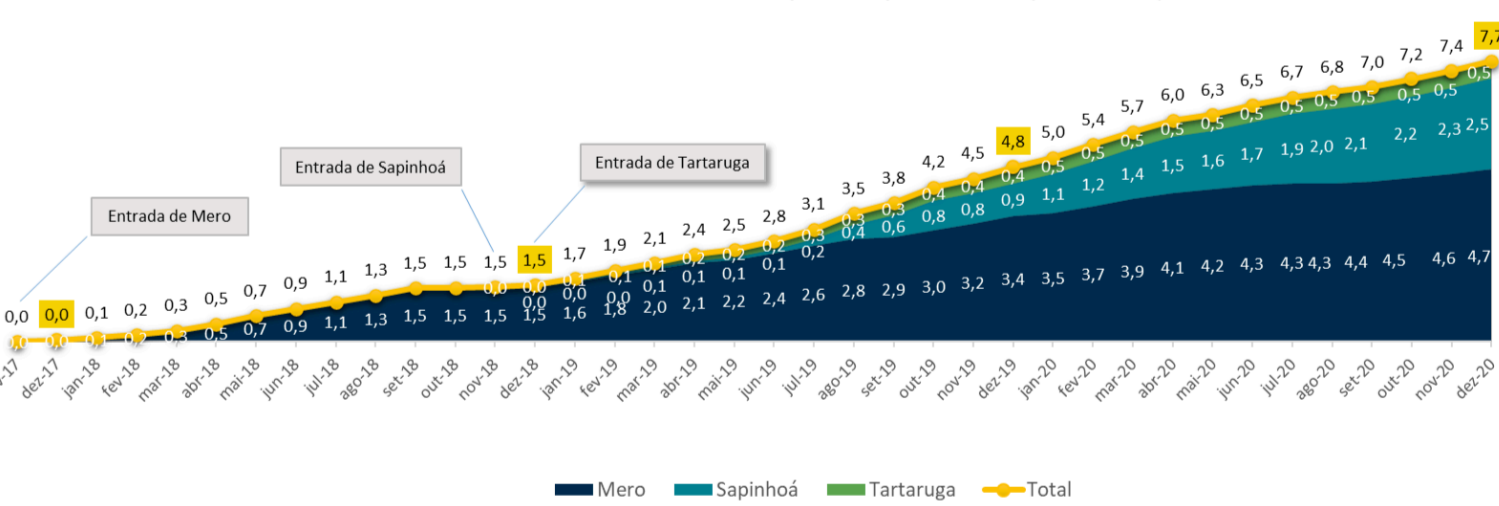
Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **47,6 milhões** de barris de petróleo.

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



A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde de 2017 é de **7,7 milhões** de barris de petróleo, equivalente a **16%** da produção total.

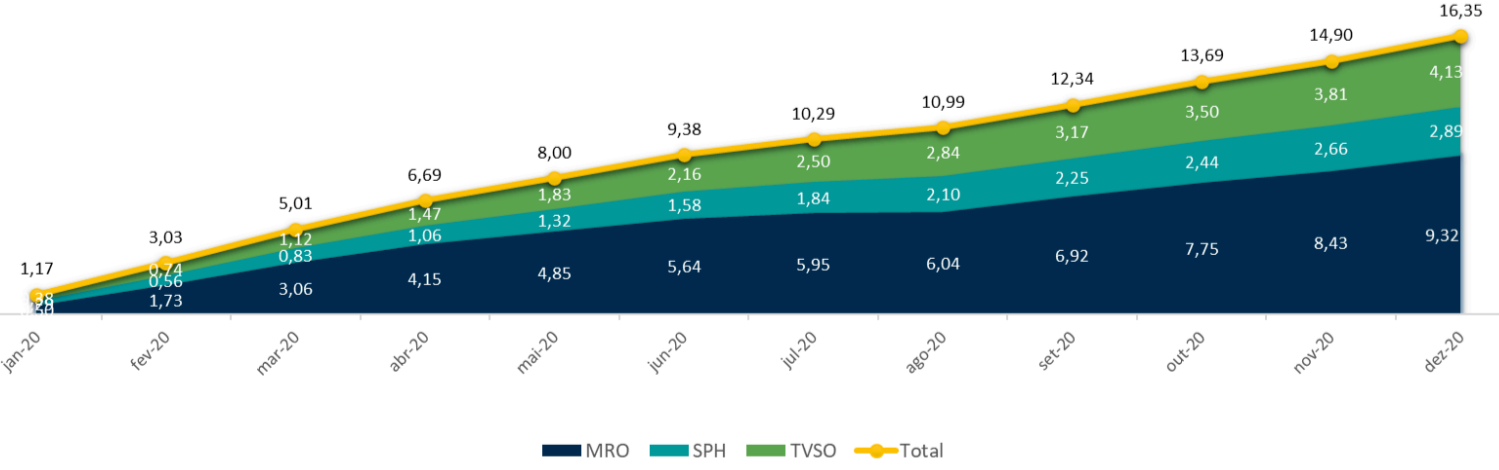
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



### RESULTADO DE 2020 - PRODUÇÃO TOTAL (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Os três contratos de partilha produziram **16,35 milhões** de barris de petróleo em 2020. A área de Desenvolvimento de Mero respondeu por **57%** da produção, seguida de Tartaruga Verde Sudoeste, com **25%** e Entorno de Sapinhoá com **18%**.

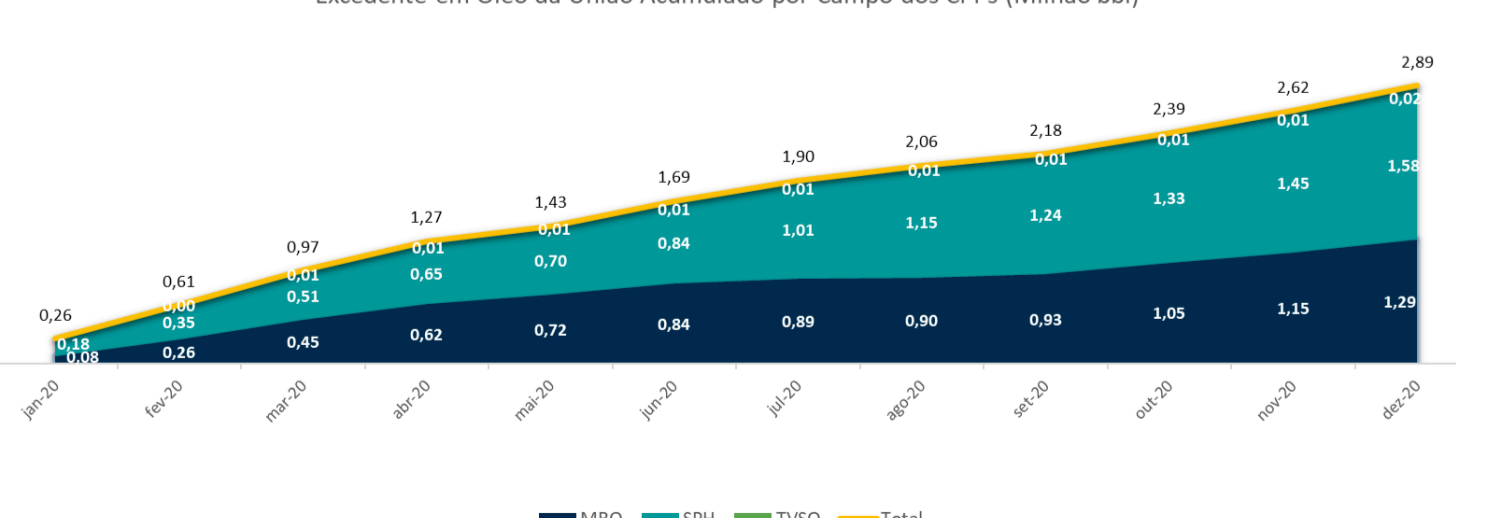
Produção Acumulada de Óleo por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



### RESULTADO DE 2020 - ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

O excedente em óleo da União totalizou **2,89 milhões** de barris de petróleo em 2020. A maior participação foi do CPP Entorno de Sapinhoá, com **54,9%**, seguida da Área de Desenvolvimento de Mero, com **44,6%** e Tartaruga Verde Sudoeste com **0,5%**.

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

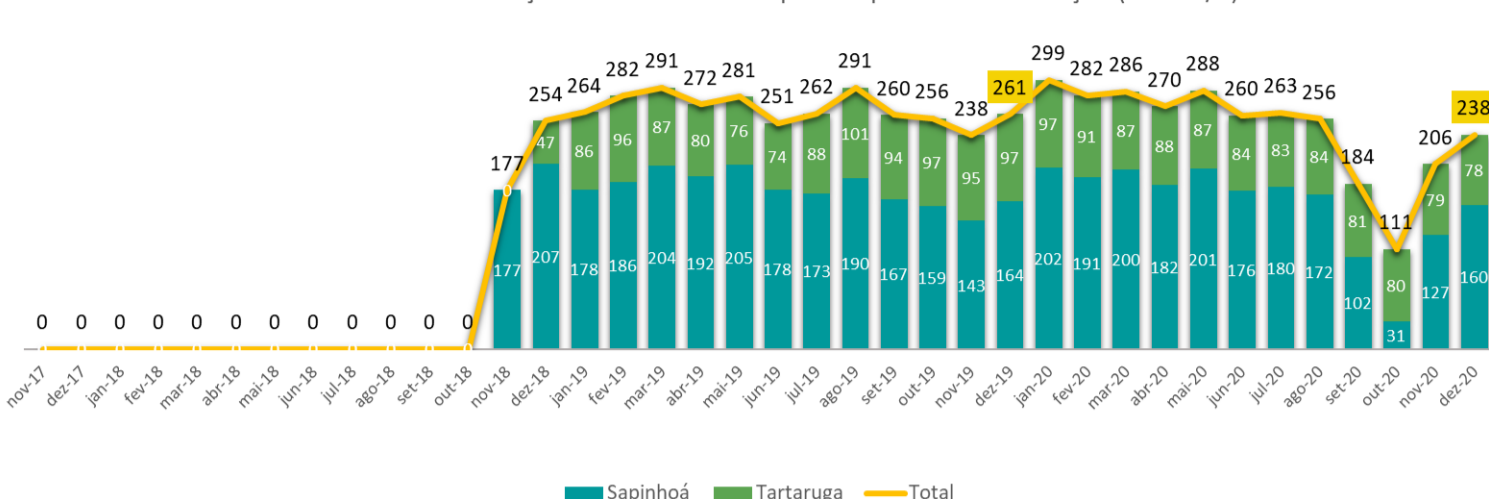


### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total com média diária de **238 mil m<sup>3</sup>** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **160 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **78 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP de Tartaruga Verde Sudoeste.

Em comparação ao mês anterior, o volume de gás disponível apresentou aumento de **16%**.

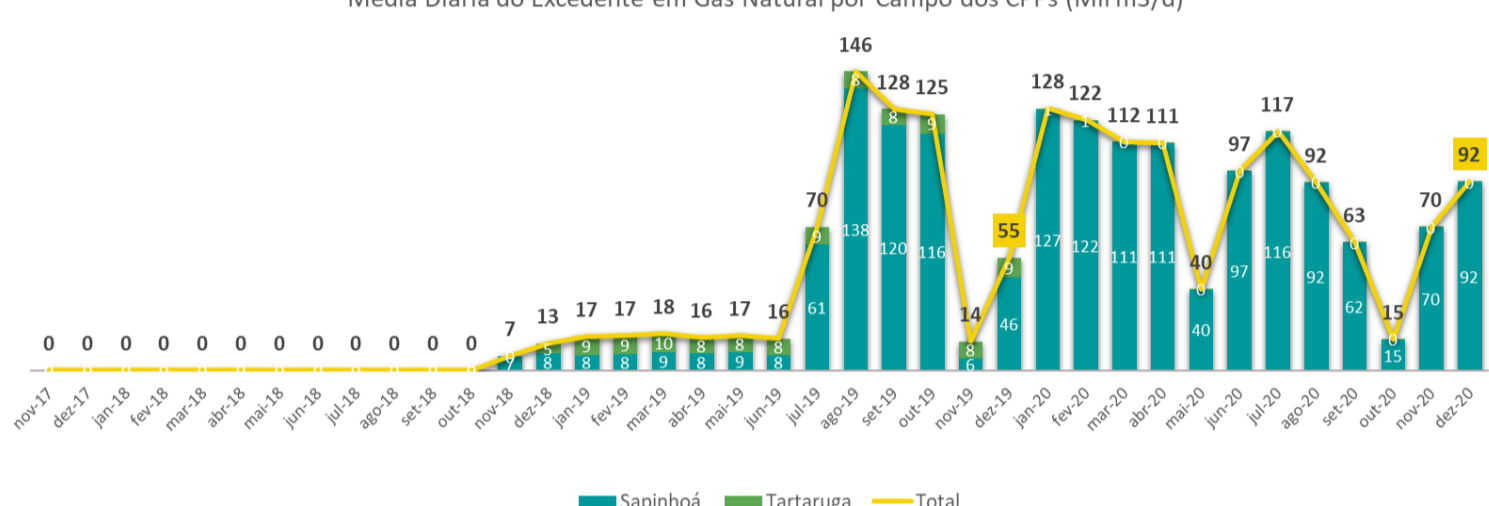
Média Diária da Produção de Gás Natural Disponível para Comercialização (Mil m<sup>3</sup>/d)



### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural em outubro de 2020 foi de mil **92 mil m<sup>3</sup>**, referente aos contratos do Entorno de Sapinhoá (**91.797 m<sup>3</sup>/d**) e Tartaruga Verde Sudoeste (**296 m<sup>3</sup>/d**), e reflete um aumento de **31%** em relação ao mês anterior. 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.

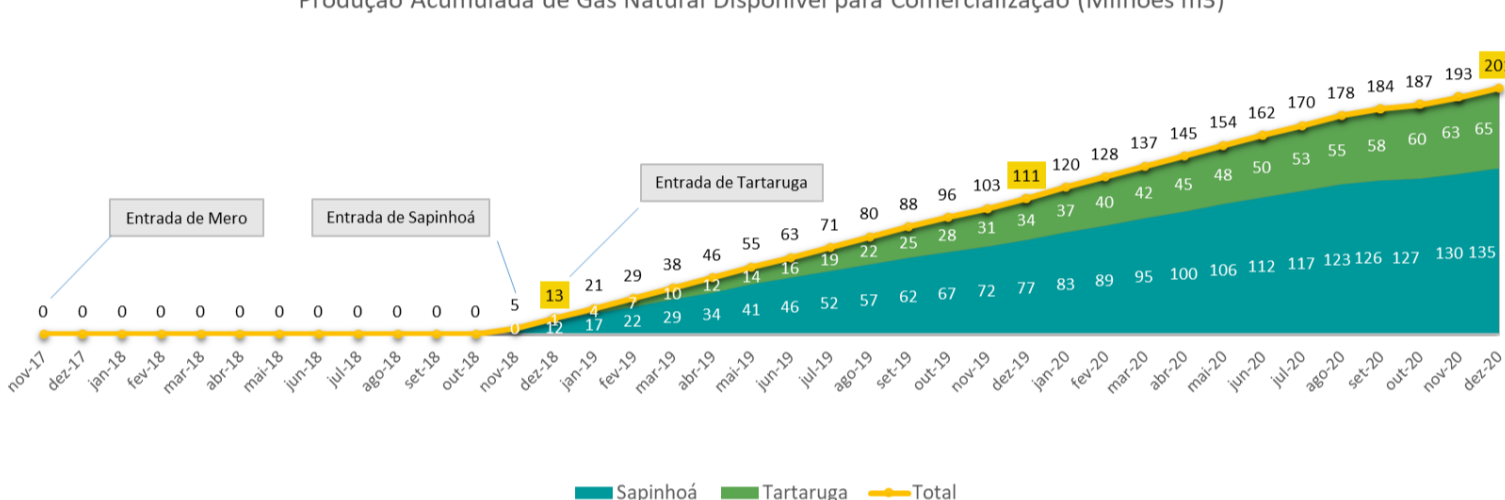
Média Diária do Excedente em Gás Natural por Campo dos CPPs (Mil m<sup>3</sup>/d)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

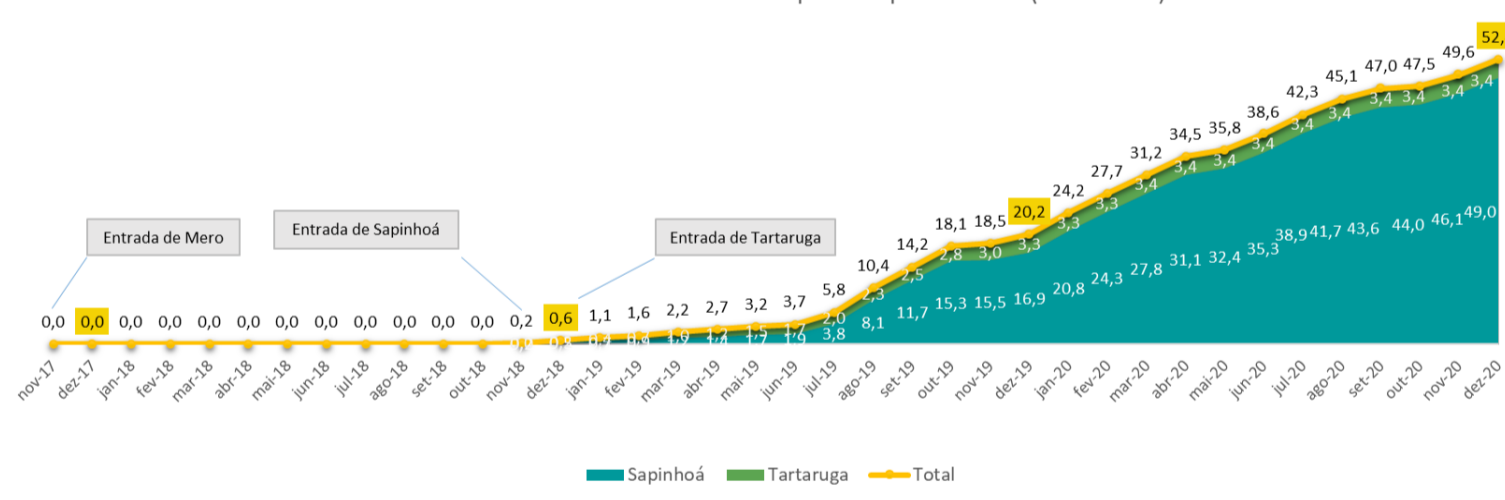
Desde 2018, a produção acumulada soma **201 milhões de m<sup>3</sup>** de gás natural com aproveitamento comercial.

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



O excedente em gás natural desde de 2017 é de **52,4 milhões de m<sup>3</sup>**, equivalente a **26%** da produção total.

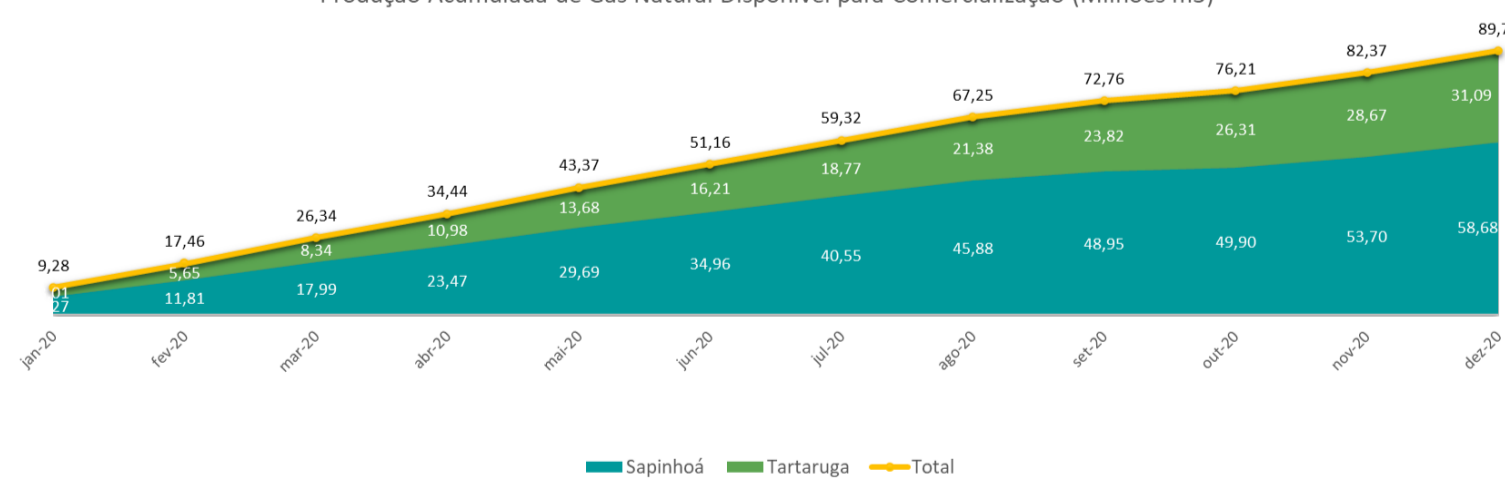
Excedente em Gás Natural Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão m<sup>3</sup>)



### RESULTADO DE 2020 – PRODUÇÃO TOTAL DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

A contribuição média dos campos para a produção acumulada de gás natural disponível para comercialização ao longo de 2020 foi de **89,77 milhões m<sup>3</sup>** de gás, sendo **65%** relativos ao CPP Entorno de Sapinhoá e **35%** a Tartaruga Verde Sudoeste.

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



### RESULTADO 2020 – EXCEDENTE EM GÁS NATURAL DA UNIÃO

A contribuição média dos campos para o excedente em gás natural acumulado da União ao longo de 2020 foi de **32,33 milhões m<sup>3</sup>** de gás natural, sendo **99,6%** relativos ao CPP Entorno de Sapinhoá e **0,4%** a Tartaruga Verde Sudoeste.

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

