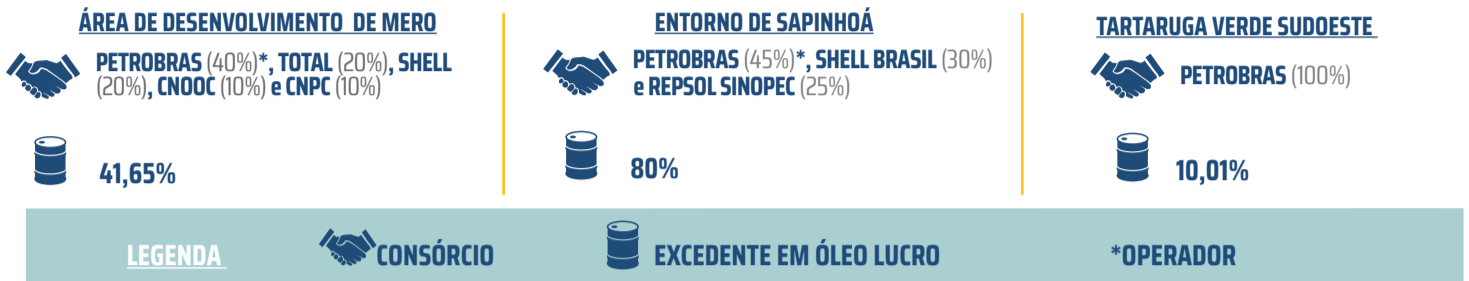


- 3** contratos em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (Libra), Entorno de Sapinhoá e Tartaruga Verde Sudoeste.
- 4** FPSOs em produção: Pioneiro de Libra na Área de Desenvolvimento de Mero; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; e Cidade dos Campos dos Goytacazes em Tartaruga Verde Sudoeste.
- 18** poços em produção: Área de Desenvolvimento de Mero (1), Entorno de Sapinhoá (13) e Tartaruga Verde Sudoeste (4).

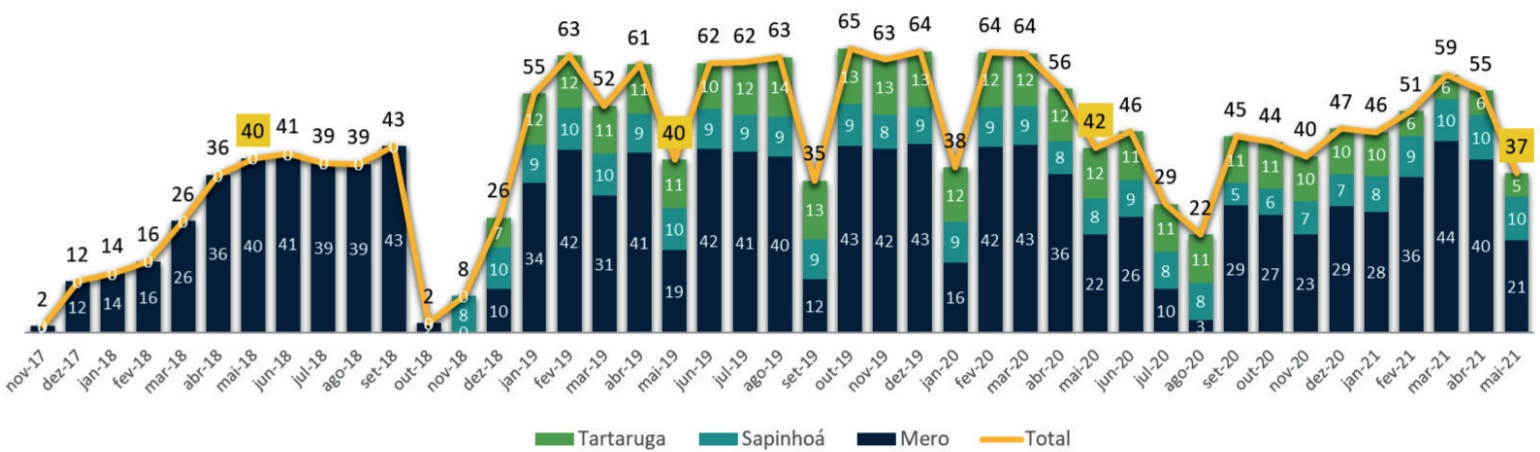
### ÁREAS EM PRODUÇÃO:



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

Produção total com média diária de **37 mil bpd** nos três contratos, sendo **21 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero, **10 mil bpd** em Entorno de Sapinhoá e **5 mil** em Tartaruga Verde Sudoeste. Produção **34%** inferior ao mês anterior devido à parada programada da Área de Desenvolvimento de Mero, para teste de integridade, iniciada no final de abril e concluída no final de maio, em uma das linhas de 6”.

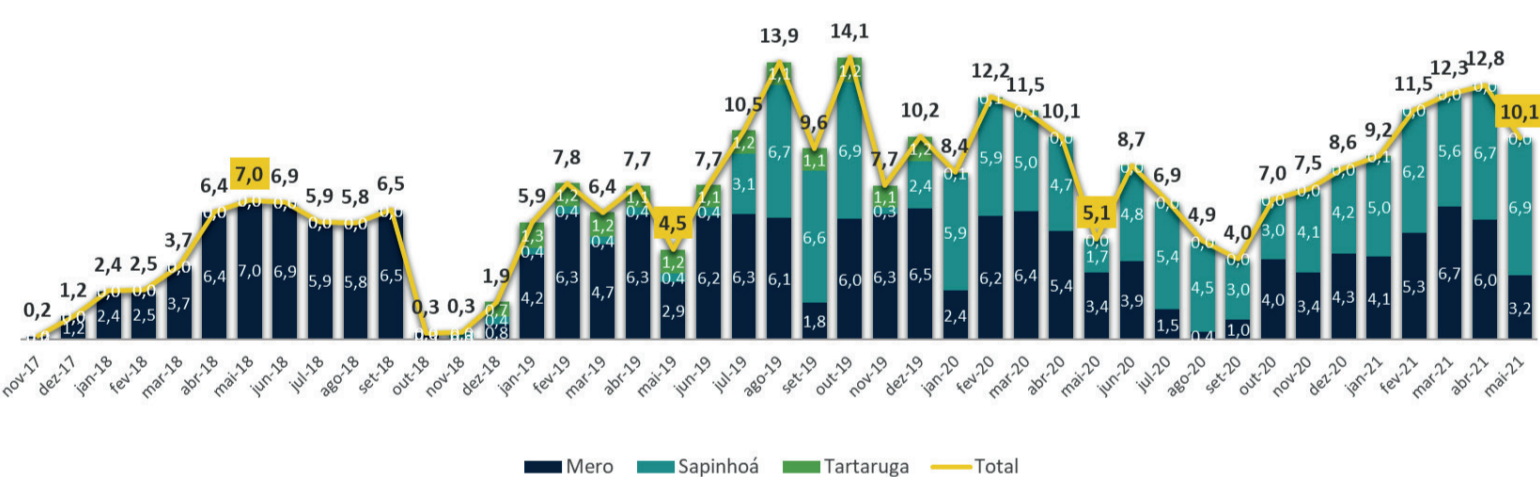
Média Diária da Produção de Óleo por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### EXCEDENTE EM ÓLEO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos três contratos de partilha de produção foi de **10,1 mil bpd**, sendo **3,2 mil bpd** na Área de Desenvolvimento de Mero e **6,9 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá. 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 queda de **21%** em relação ao mês anterior.

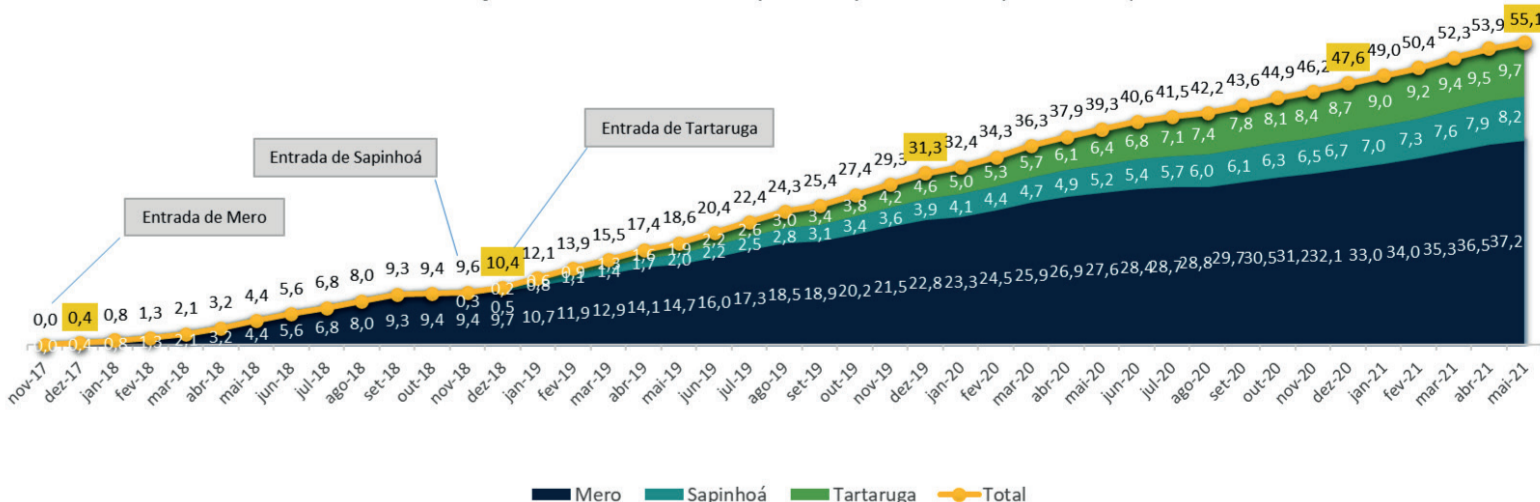
Excedente em Óleo da União Médio Diário por Campo dos CPPs (Mil bpd)



### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

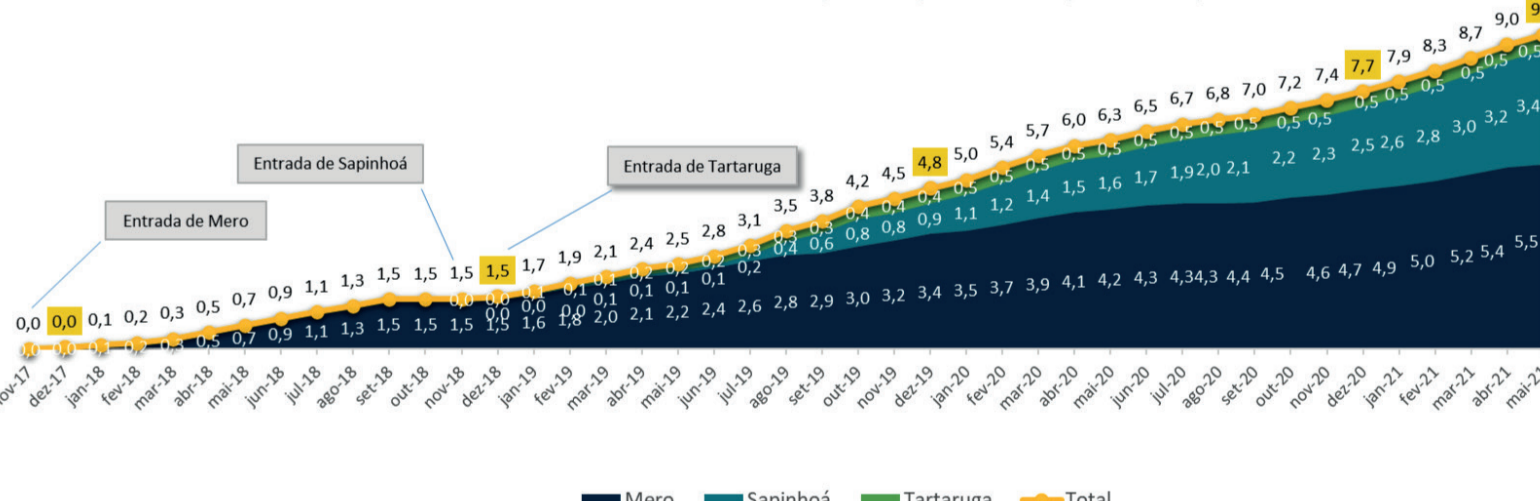
Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **55,1 milhões** de barris de petróleo.

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



A parcela acumulada do excedente em óleo da União, desde 2017, é de **9,3 milhões** de barris de petróleo.

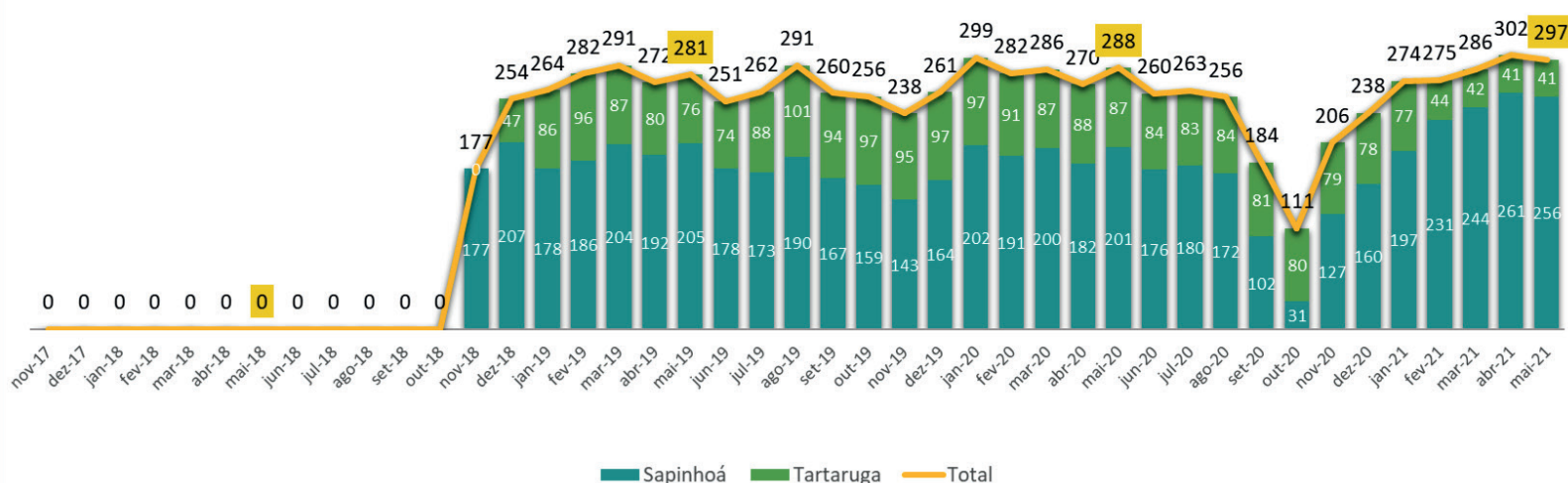
Excedente em Óleo da União Acumulado por Campo dos CPPs (Milhão bbl)



### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total com média diária de **297 mil m<sup>3</sup>/dia** nos dois contratos com aproveitamento comercial do gás natural, sendo **256 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **41 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP de Tartaruga Verde Sudoeste. Em comparação com o mês anterior, o volume de gás disponível apresentou queda de **1,6%**.

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

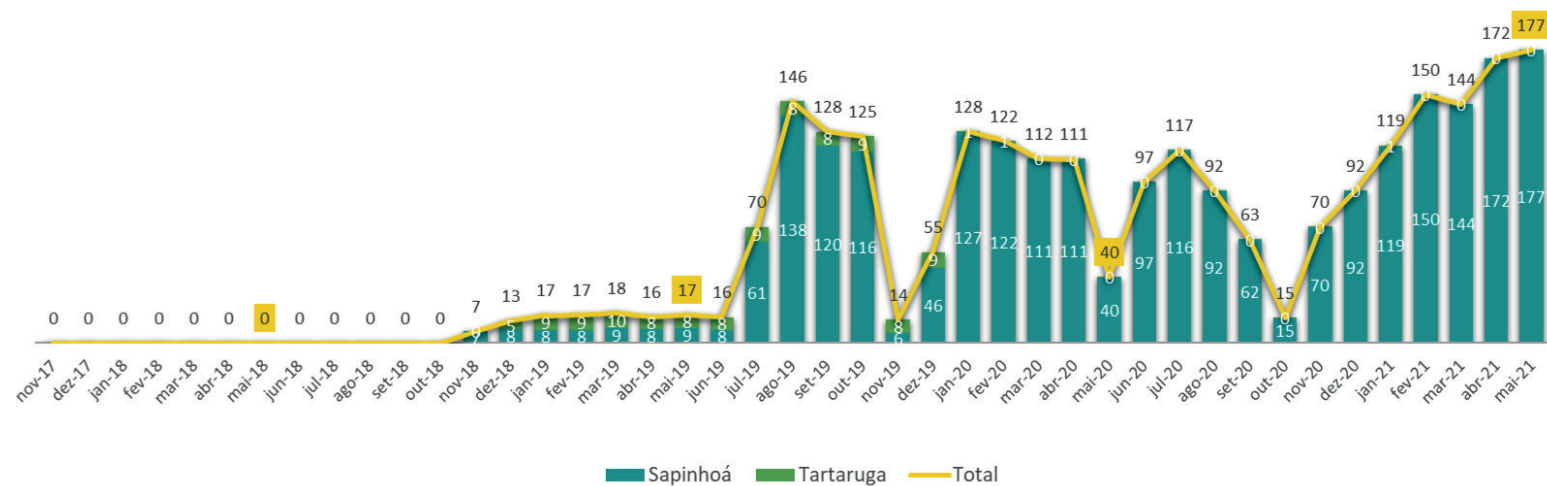


Sapinhoá Tartaruga Total

### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente em gás natural foi de **177 mil m<sup>3</sup>/dia** referente apenas ao contrato do Entorno de Sapinhoá, que apresentou um aumento de **2,7%** em relação ao mês anterior. 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. 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.

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

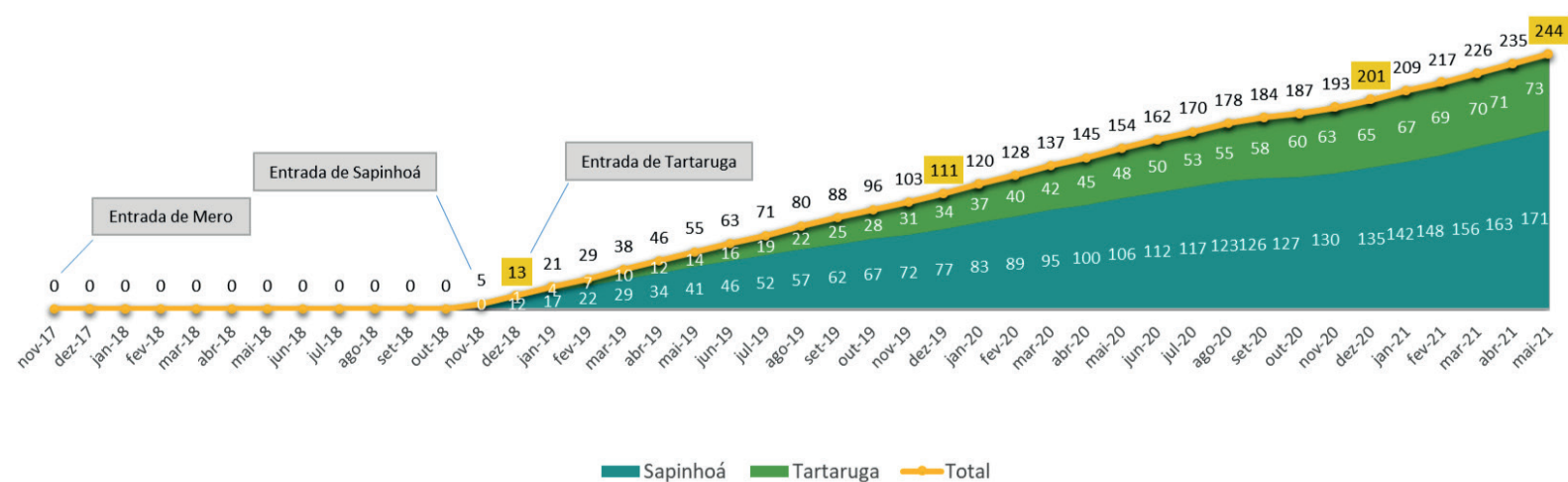


Sapinhoá Tartaruga Total

### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **244 milhões de m<sup>3</sup>** de gás natural com aproveitamento comercial.

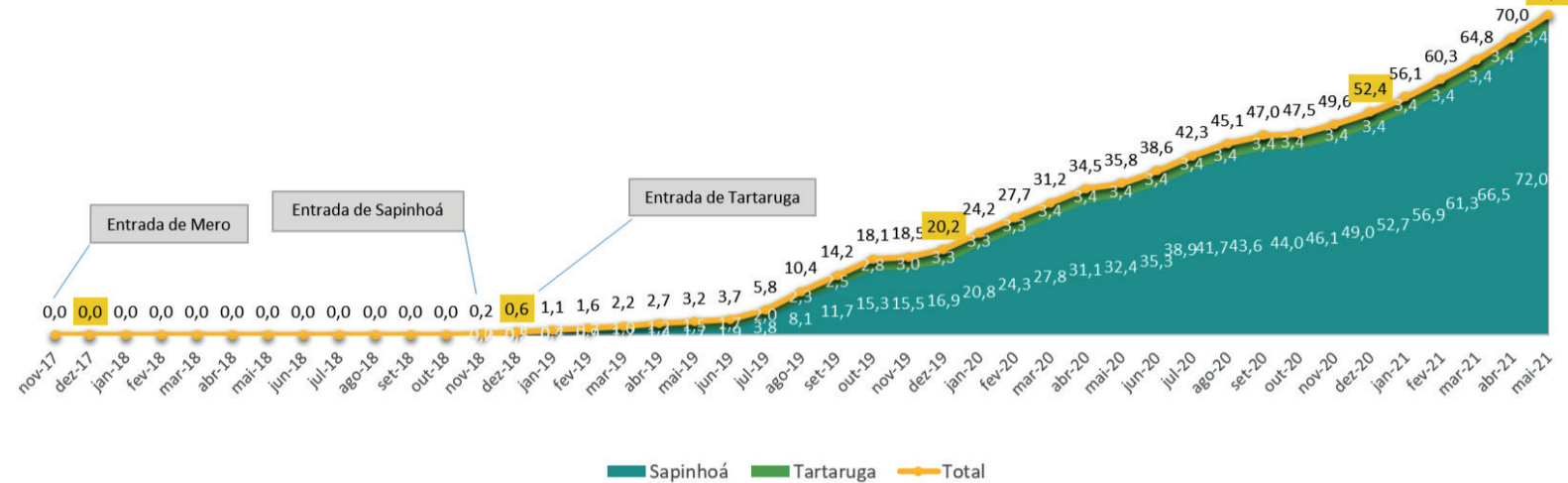
Produção Acumulada de Gás Natural Disponível para Comercialização (Milhões m<sup>3</sup>)



Sapinhoá Tartaruga Total

O excedente em gás natural, desde de 2017, é de **75,4 milhões de m<sup>3</sup>**.

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



Sapinhoá Tartaruga Total