

**6** contratos em produção: Atapu, Búzios, Entorno de Sapinhoá, Mero, Tartaruga Verde Sudoeste e Sépia.

**11** FPSOs: Carioca em Sépia; Cidade dos Campos dos Goytacazes em Sudoeste de Tartaruga Verde; Cidade de São Paulo e Cidade de Ilhabela no Entorno de Sapinhoá; Guanabara e Pioneiro de Libra em Mero; P-70 em Atapu, P-74, P-75, P-76 e P-77 em Búzios.

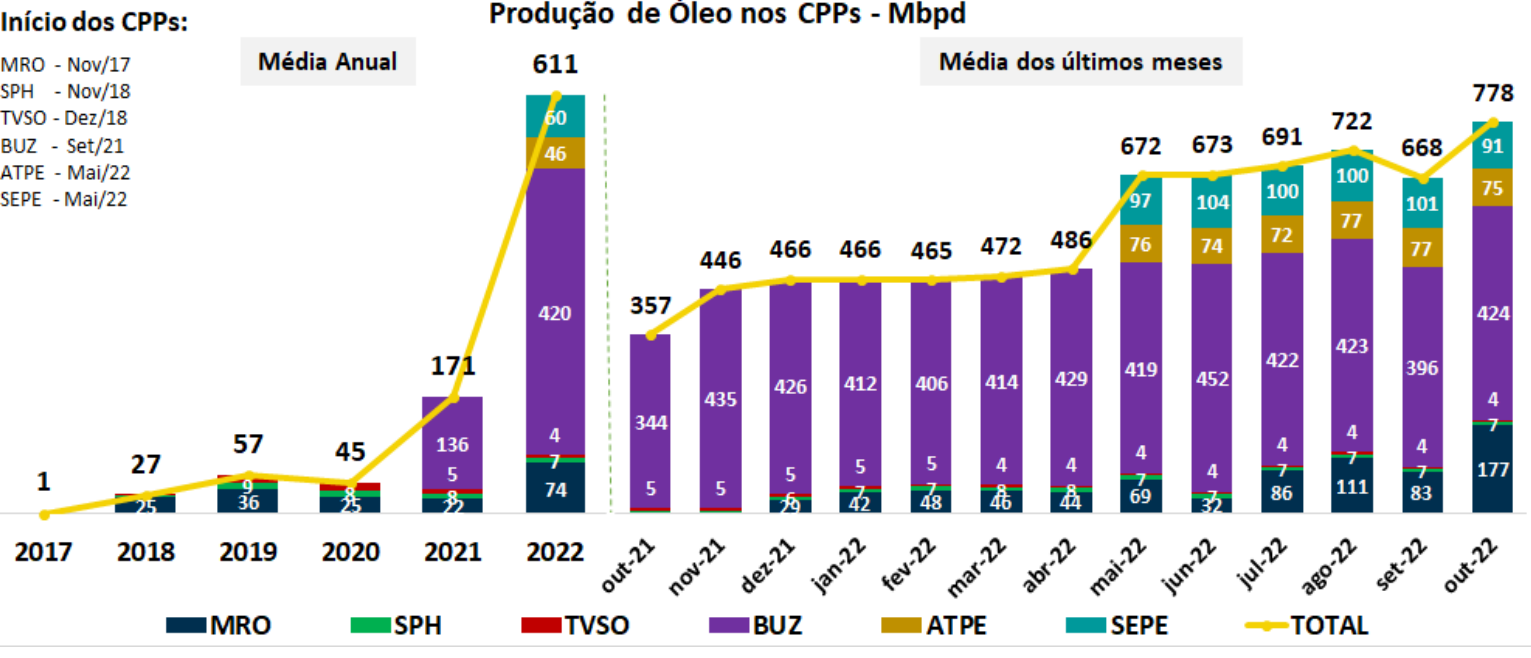
**49** poços: Atapu (5), Búzios (18), Entorno de Sapinhoá (14), Mero (4), Sudoeste de Tartaruga Verde (4) e Sépia (4).

### ÁREAS EM PRODUÇÃO:



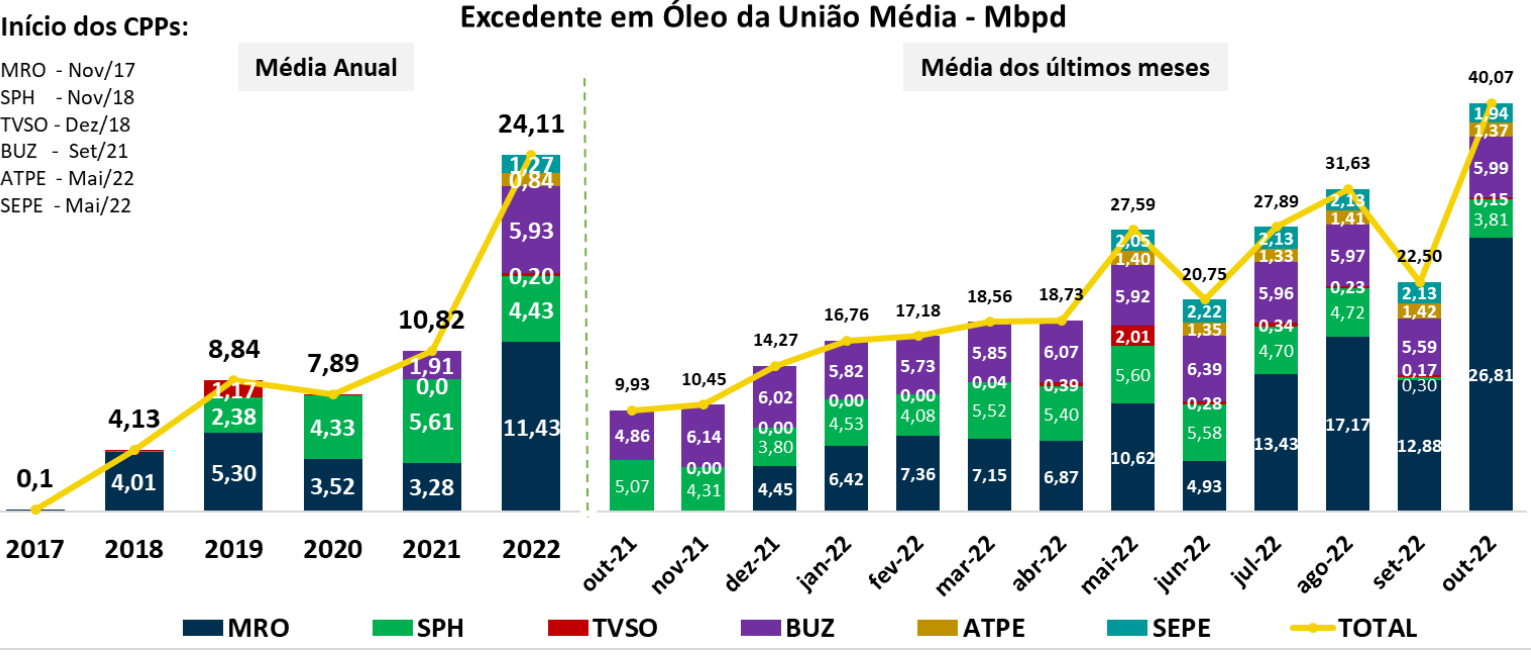
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **778 mil bpd** nos seis contratos, sendo **424 mil bpd** em Búzios, **177 mil bpd** em Libra, **91 mil bpd** em Sépia, **75 mil bpd** em Atapu, **7 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **4 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. A produção apresentou um aumento de aproximadamente 16% em relação ao período anterior devido a normalização da produção no FPSO Pioneiro de Libra após parada programada.



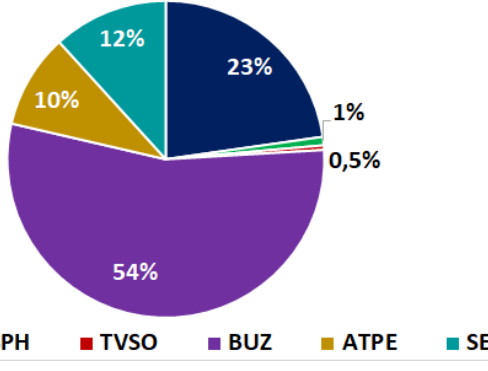
### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos seis contratos de partilha de produção foi de **40,07 mil bpd**, sendo **26,81 mil bpd** no CPP de Libra, **5,99 mil bpd** no CPP de Búzios, **3,81 mil bpd** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **1,94 mil bpd** no CPP de Sépia, **1,37 mil bpd** no CPP de Atapu e **0,15 mil bpd** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde. O resultado do mês apresentou um aumento de aproximadamente 78%, principalmente devido à normalização da produção no FPSO Pioneiro de Libra após parada programada.

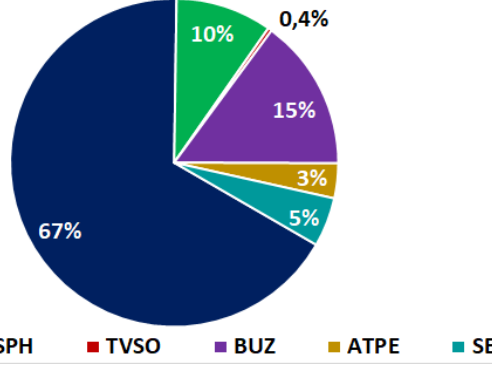


### PRODUÇÃO E PARCELA UNIÃO DE ÓLEO POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE OUT/2022

Participação Produção de óleo por CPP (Out/2022)

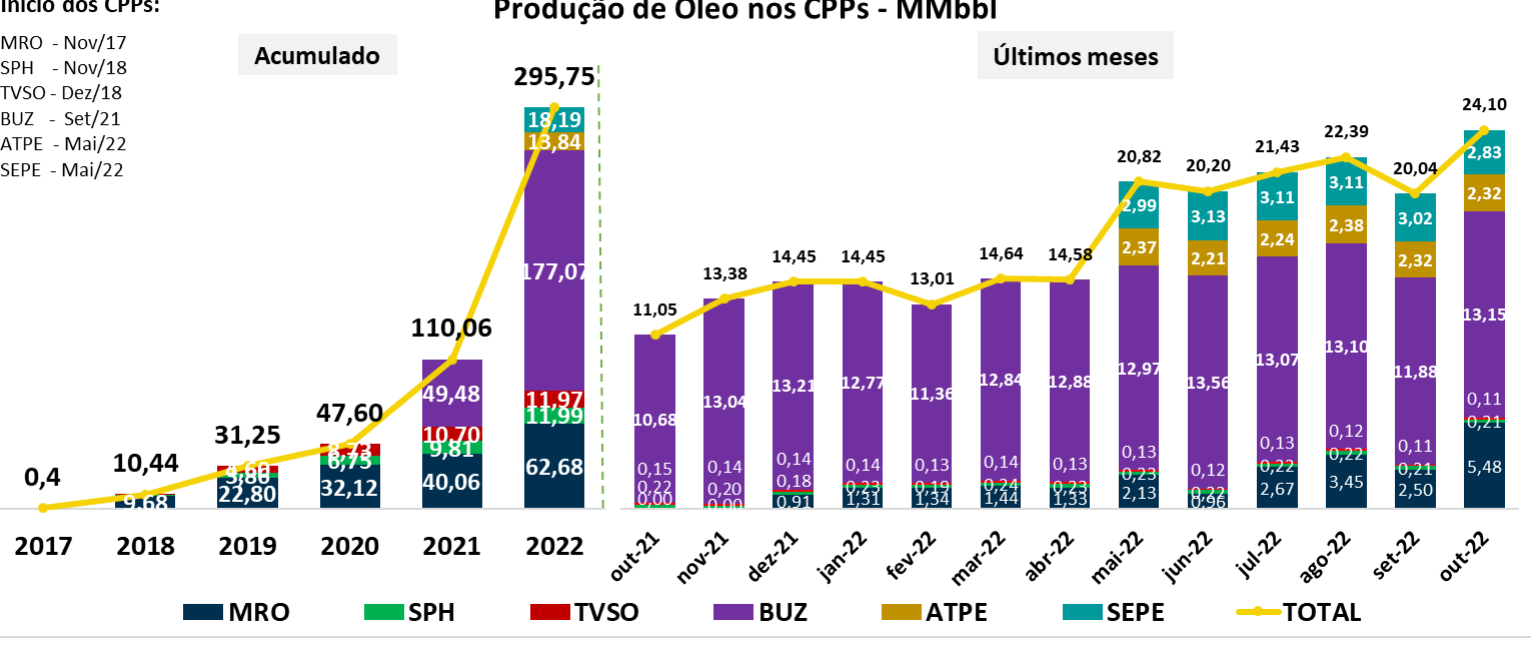


Participação Excedente em óleo por CPP (Out/2022)

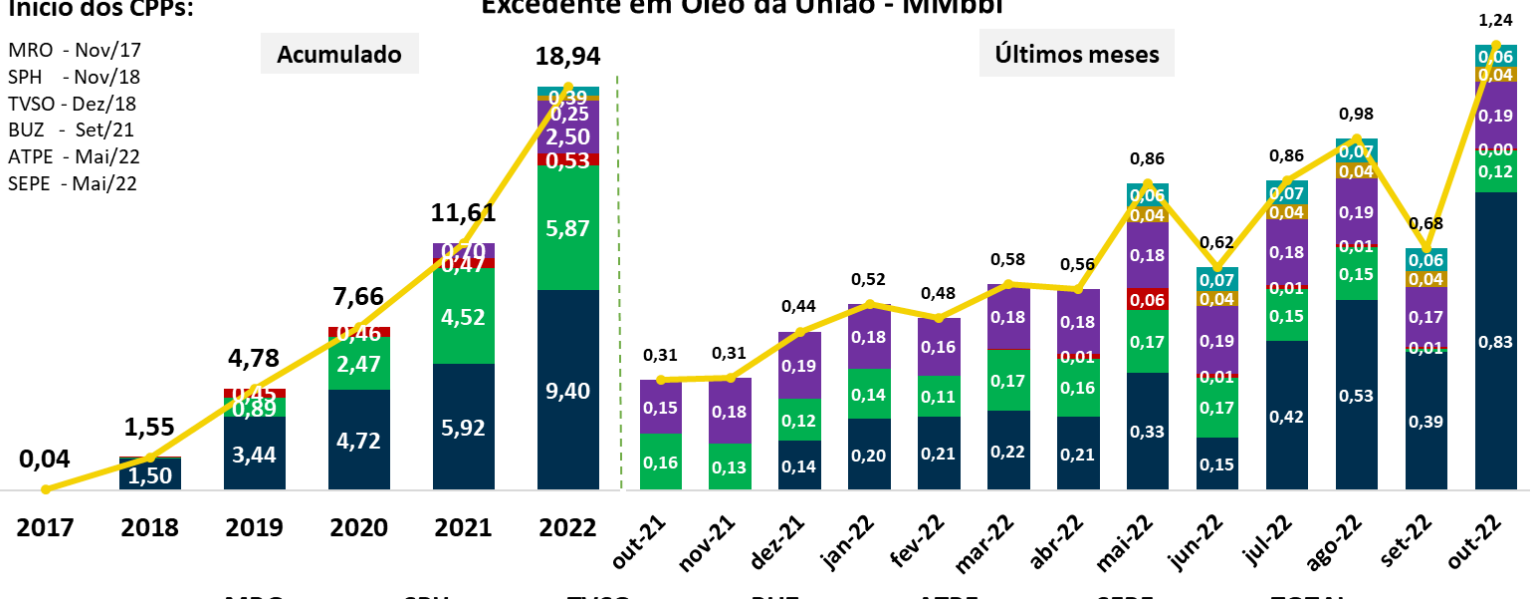


### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **295,75 milhões** de barris de petróleo.

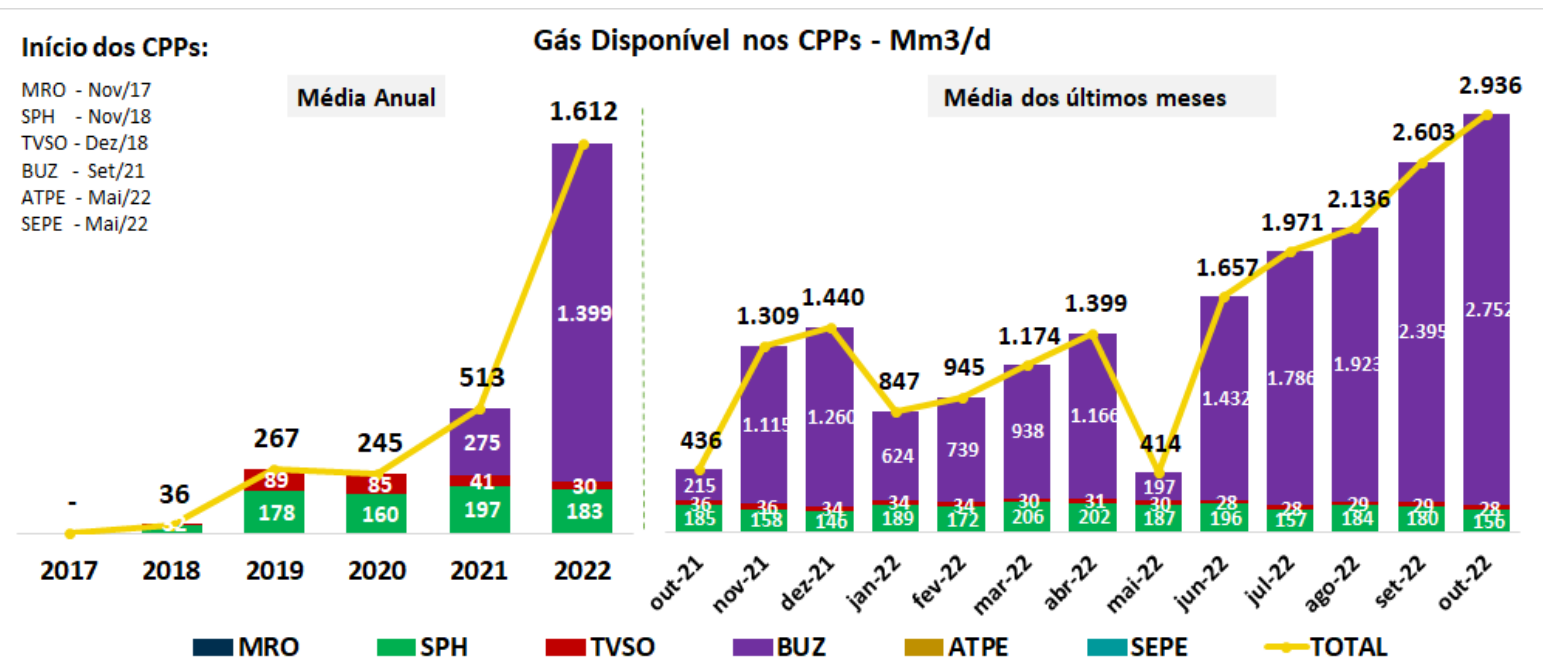


A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde de 2017 é de **18,94 milhões** de barris de petróleo.



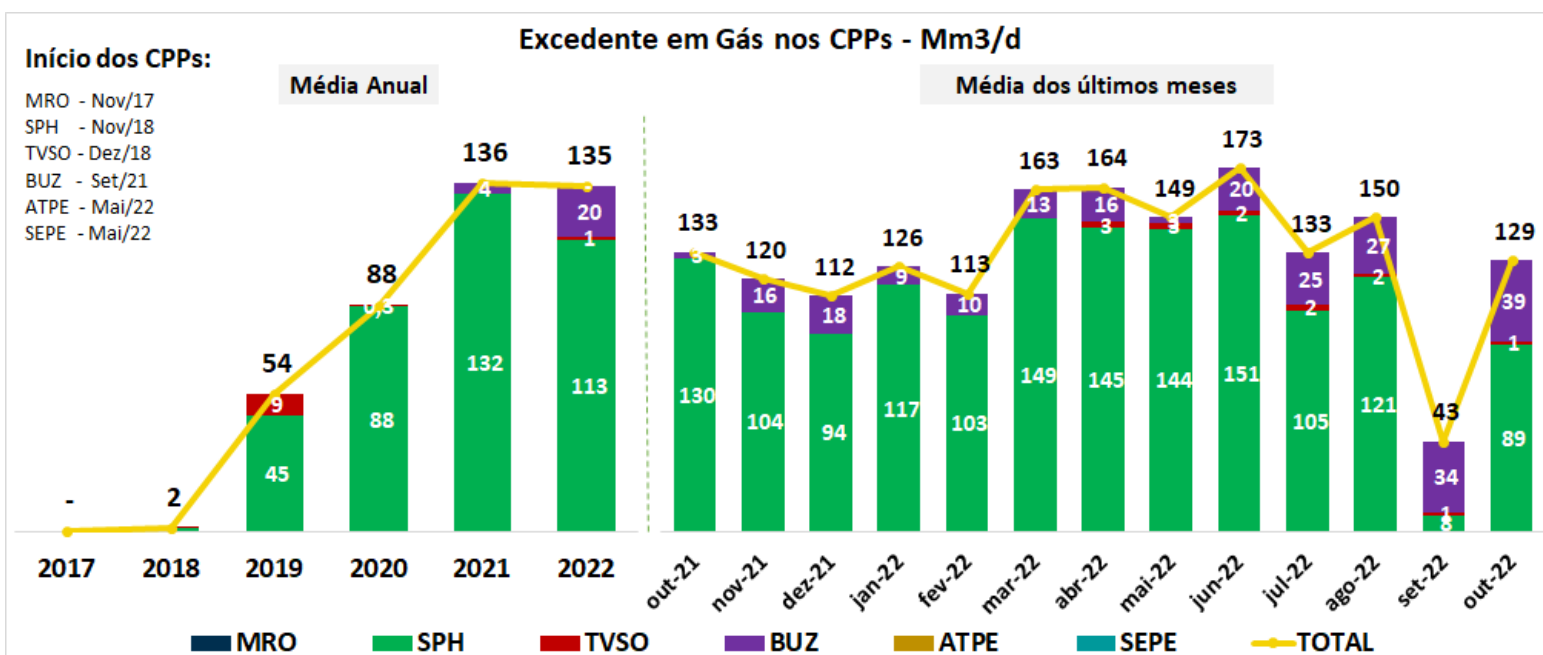
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **2.936 mil m<sup>3</sup>/dia**, sendo **2.752 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP de Búzios, **156 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **28 mil m<sup>3</sup>/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando aumento de aproximadamente **13%** em relação ao período anterior, devido a melhoria de performance operacional no campos de Búzios.



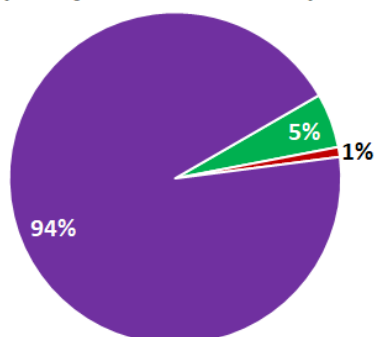
### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **129 mil m<sup>3</sup>/dia**, sendo **89 mil m<sup>3</sup>/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **39 mil m<sup>3</sup>/dia** referente a Búzios e **1 mil m<sup>3</sup>/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando um aumento de aproximadamente **200%** em relação ao período anterior devido ao baixa recuperação de custos no Entorno de Sapinhoá.

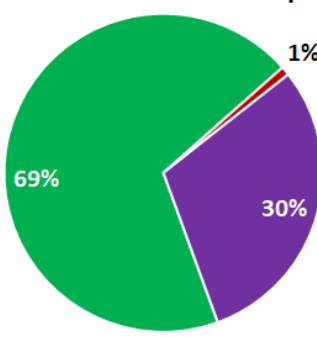


### ACOMPANHAMENTO POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE OUT/2022

Participação Exportação de Gás Natural por CPP (Out/2022)

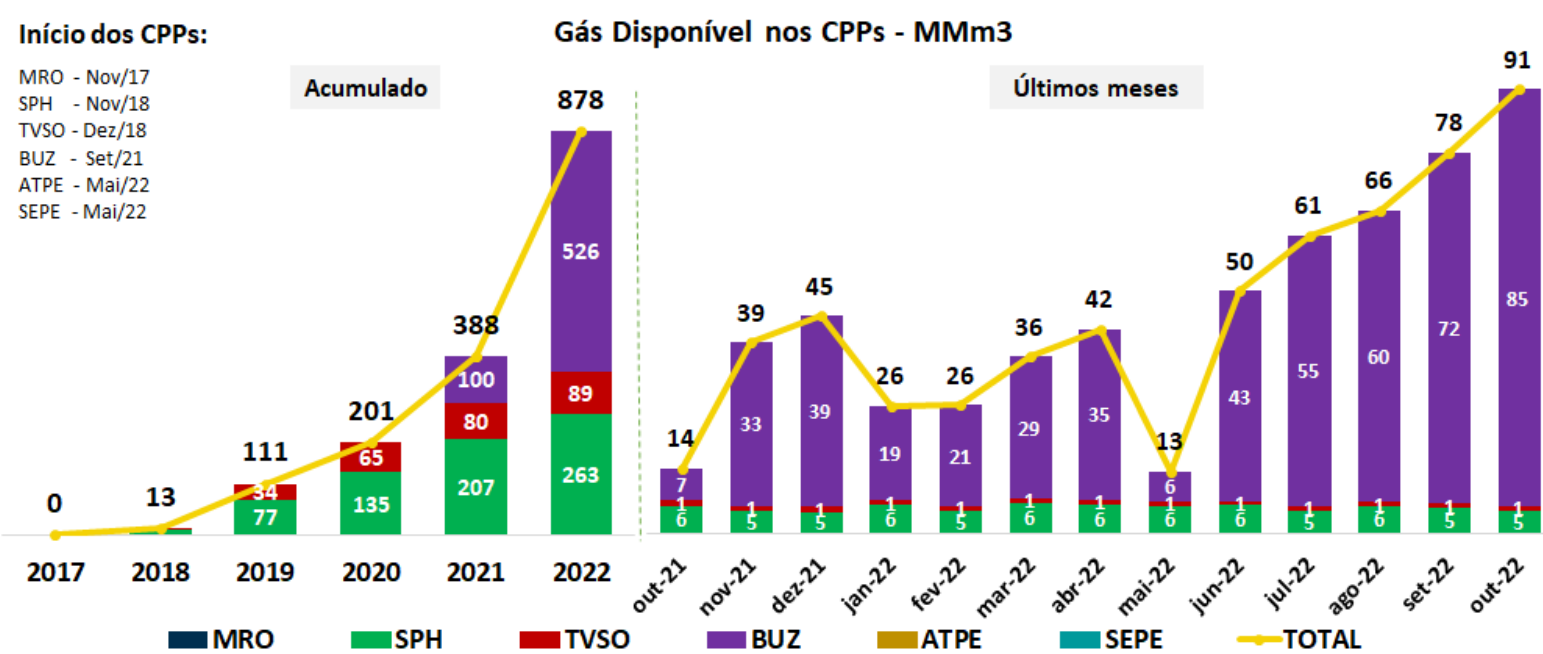


Participação Excedente de Gás Natural por CPP (Out/2022)

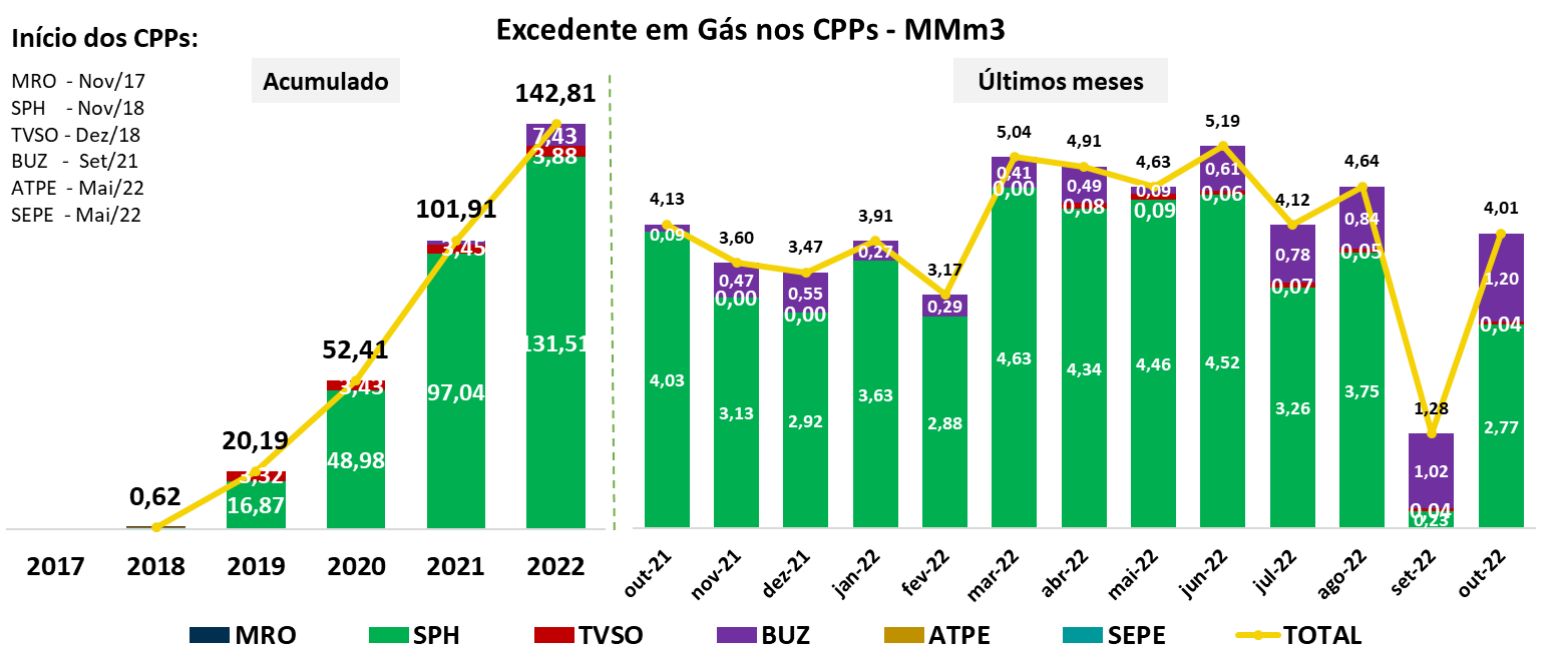


### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **878 milhões de m<sup>3</sup>** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural da União desde de 2017 é de **142,81 milhões de m<sup>3</sup>**.



O Boletim Mensal dos Contratos de Partilha de Produção é elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento de Produção da Pré-Sal Petróleo tendo como base as regras dos contratos de partilha, os dados de produção e custos fornecidos pelos operadores e o preços de referência de petróleo da Agência Nacional de Petróleo Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).