

- 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:



LEGENDA



CONSORCIO

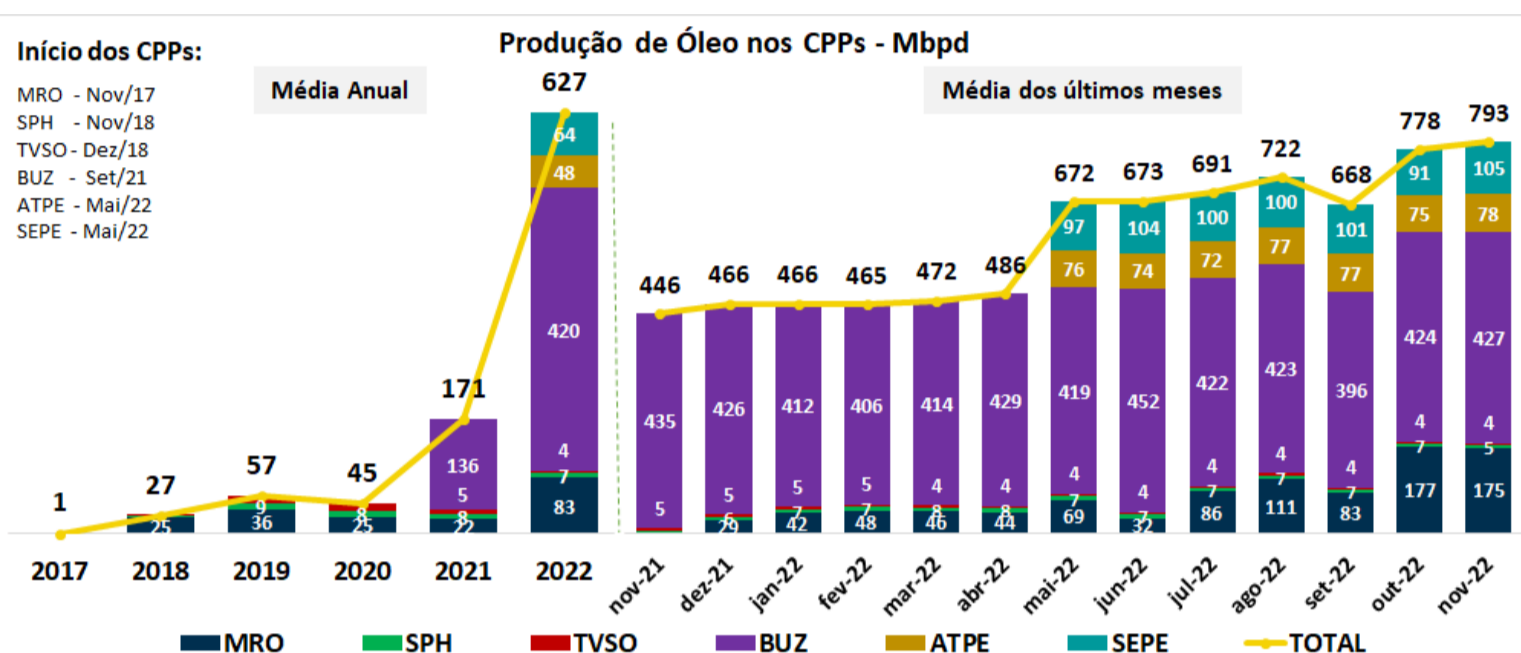


EXCEDENTE EM ÓLEO LUCRO

*OPERADOR

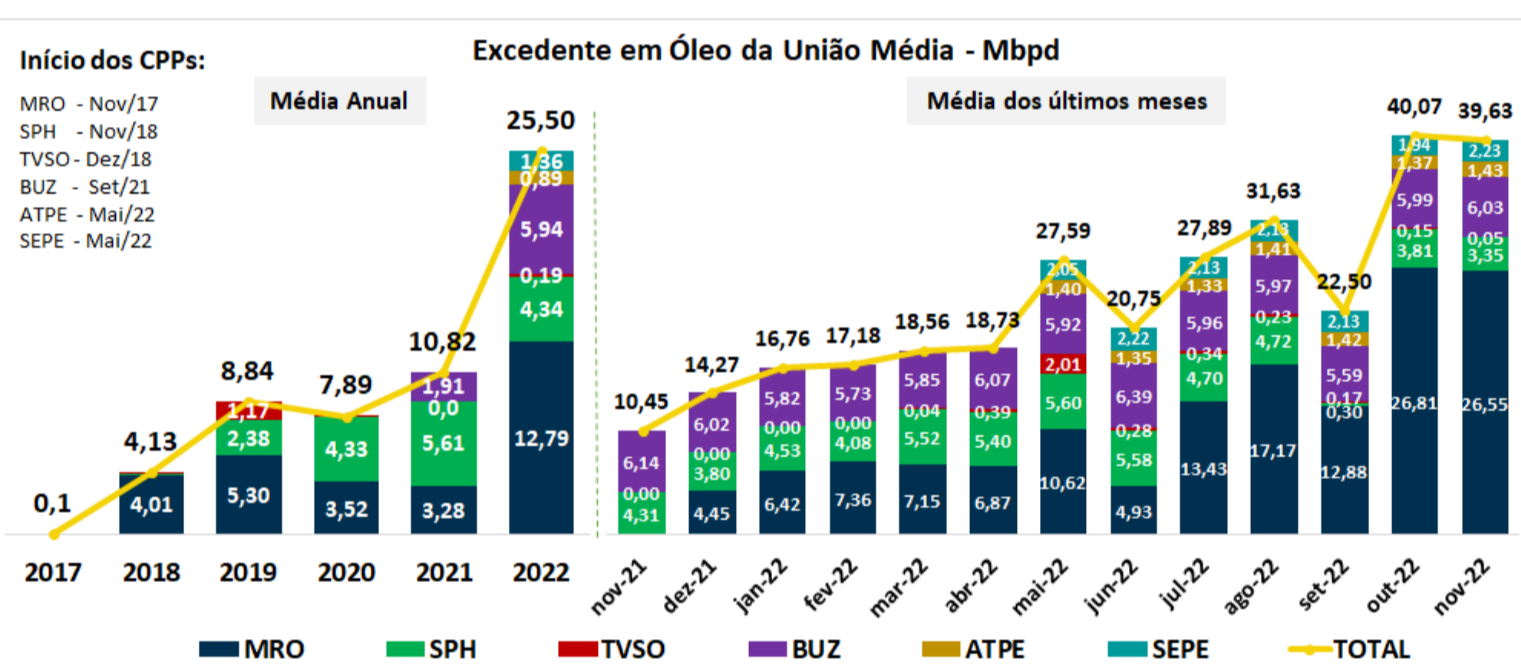
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSORCIOS E UNIÃO)

Produção total com média diária de **793 mil bpd** nos seis contratos, sendo **427 mil bpd** em Búzios, **175 mil bpd** em Libra, **105 mil bpd** em Sépia, **78 mil bpd** em Atapu, **5 mil bpd** no Entorno de Sapinhoá e **4 mil bpd** em Sudoeste de Tartaruga Verde. A produção permaneceu estável em relação ao período anterior.

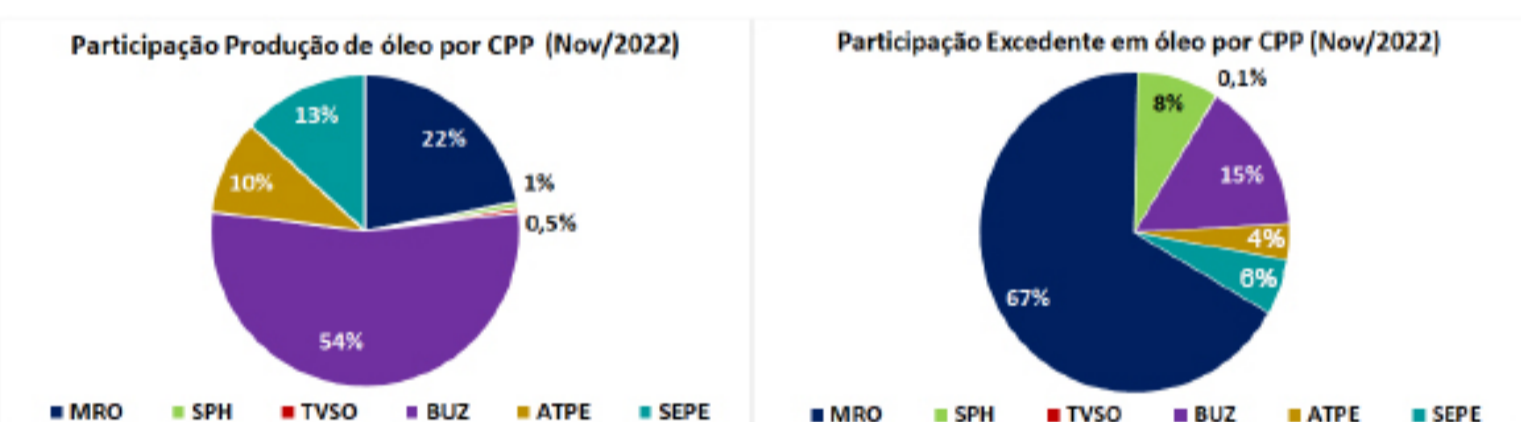


ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

A média diária do total do excedente em óleo da União nos seis contratos de partilha de produção foi de **39,63 mil bpd**, sendo **26,55 mil bpd** no CPP de Libra, **6,03 mil bpd** no CPP de Búzios, **3,35 mil bpd** no CPP do Entorno de Sapinhoá, **2,23 mil bpd** no CPP de Sépia, **1,43 mil bpd** no CPP de Atapu e **0,05 mil bpd** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde. O resultado do mês permaneceu estável em relação ao mês anterior.

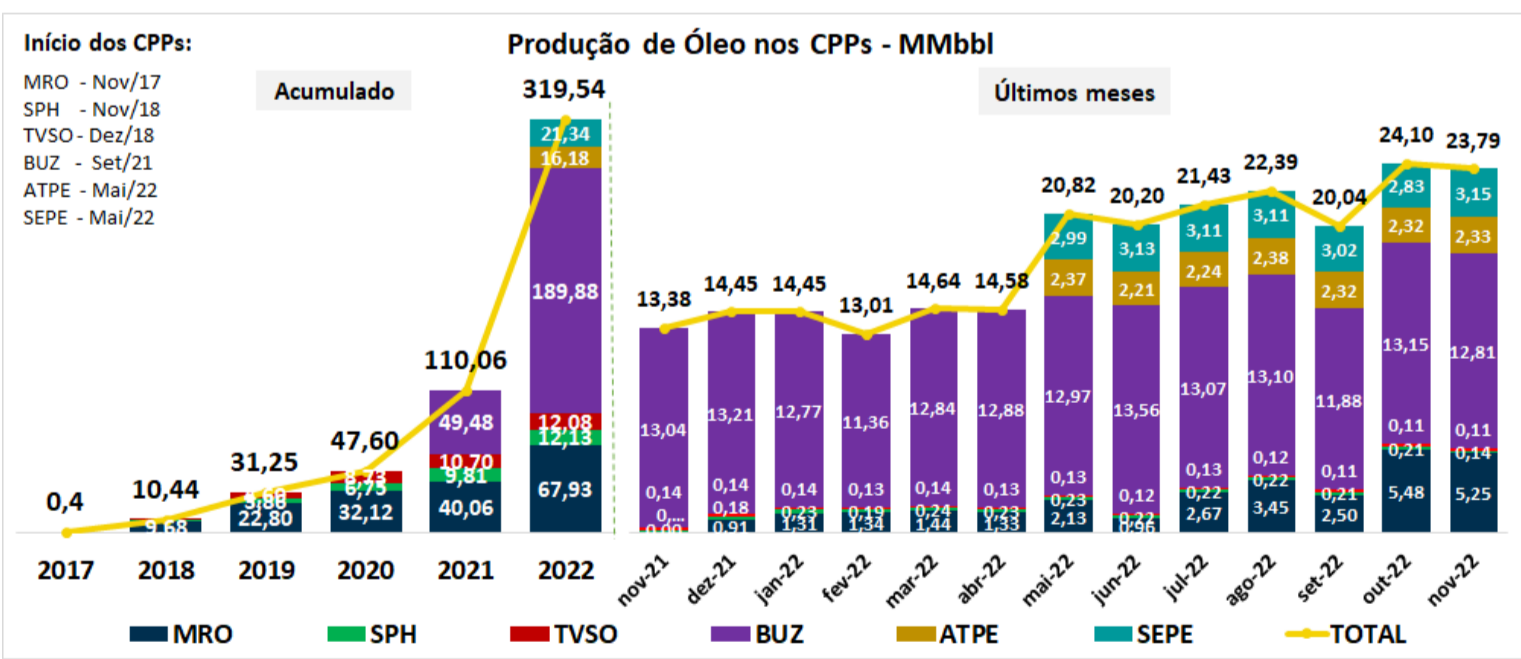


PRODUÇÃO E PARCELA UNIÃO DE ÓLEO POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE NOV/2022

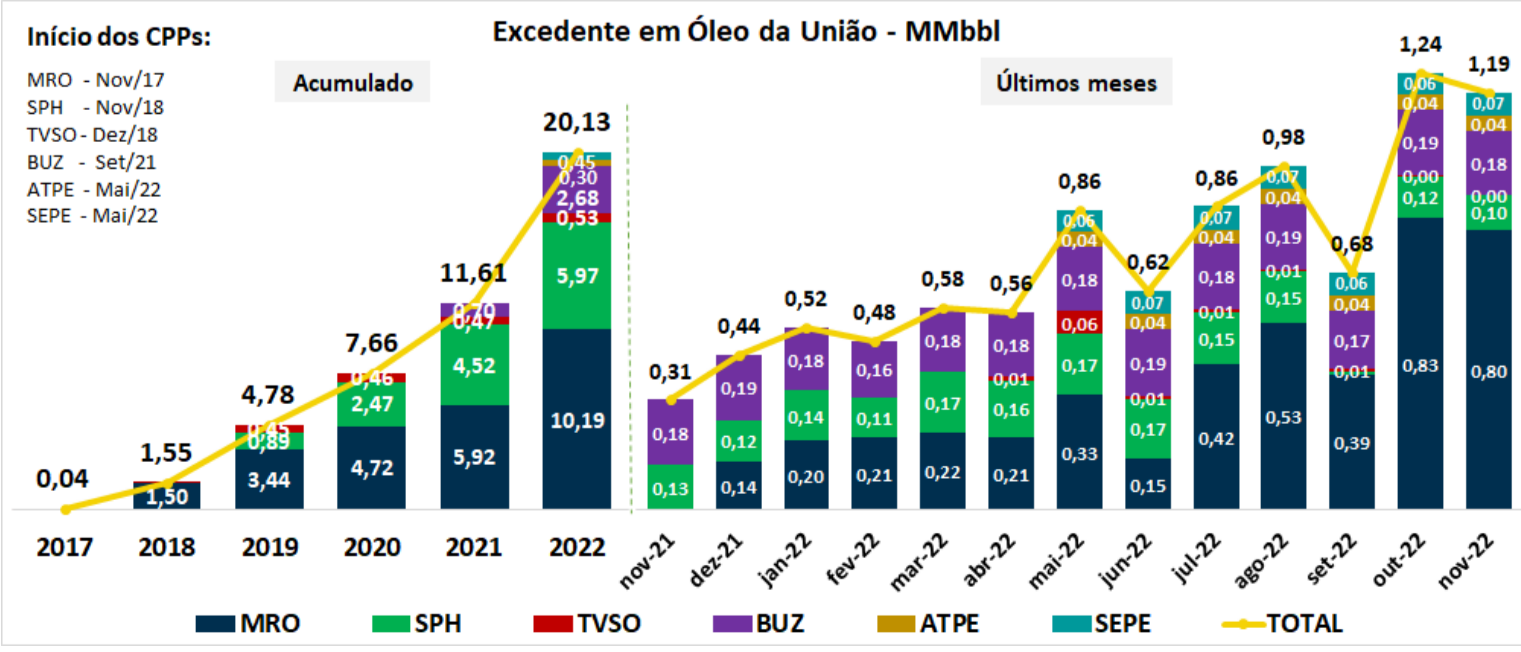


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde de 2017, início da série histórica, a produção acumulada é de **319,54 milhões** de barris de petróleo.

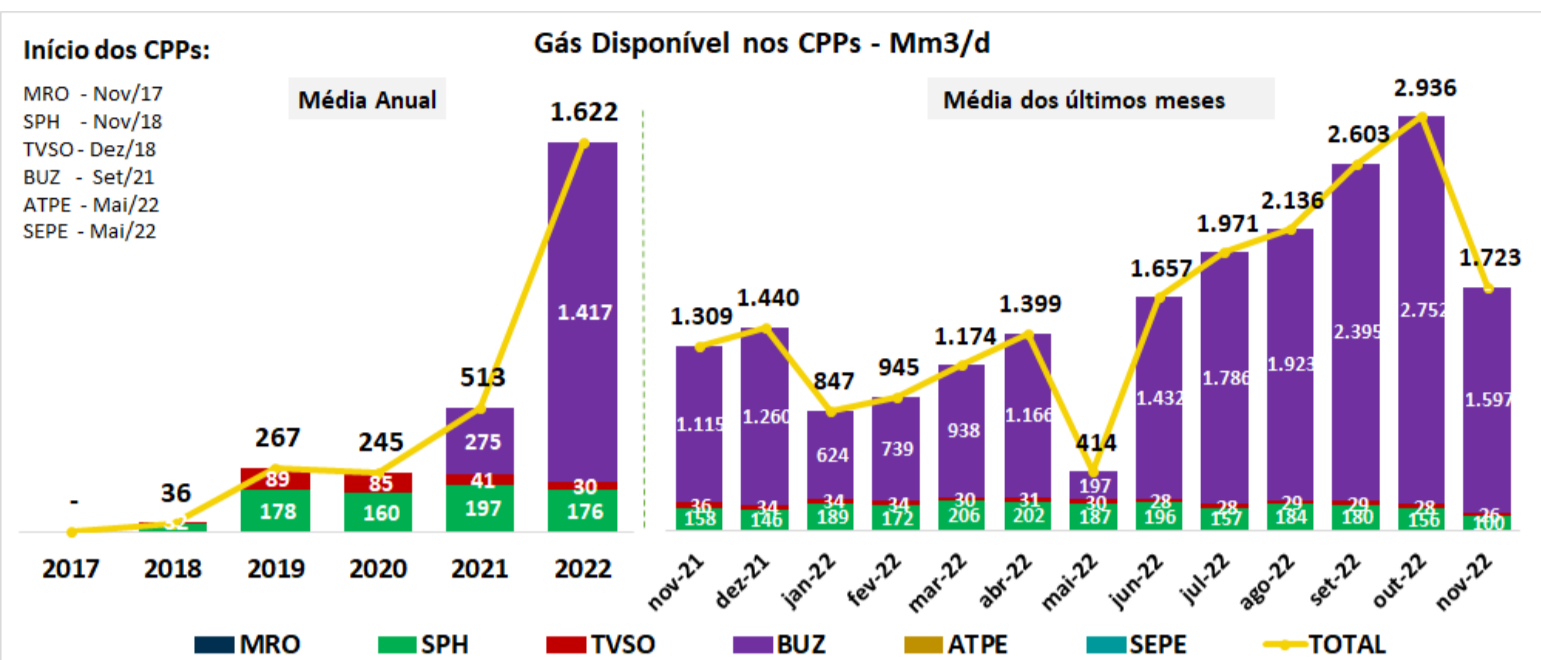


A parcela acumulada do excedente em óleo da União desde de 2017 é de **20,13 milhões** de barris de petróleo.



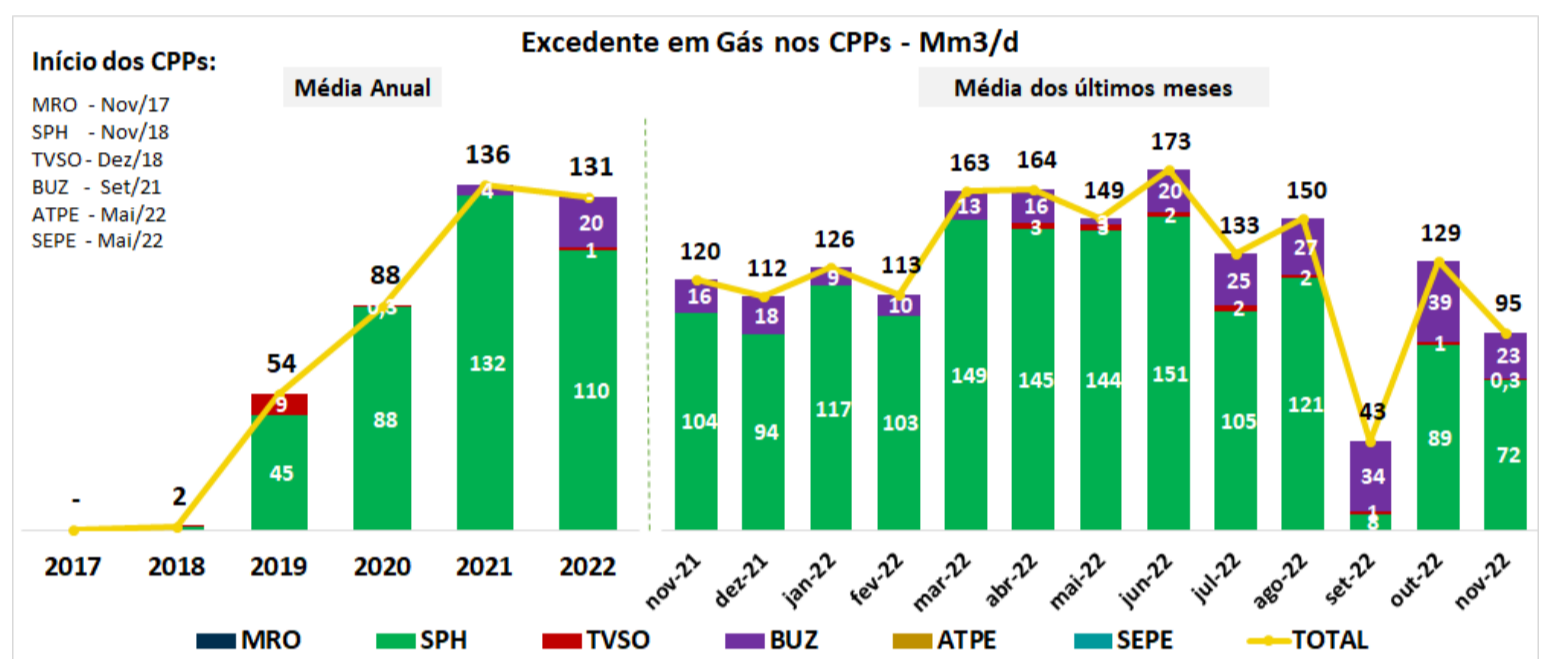
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL PARA COMERCIALIZAÇÃO

Produção total do gás natural com aproveitamento comercial apresentou média diária de **1.723 mil m³/dia**, sendo **1.597 mil m³/dia** no CPP de Búzios, **100 mil m³/dia** no CPP do Entorno de Sapinhoá e **26 mil m³/dia** no CPP do Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando redução de aproximadamente **41%** em relação ao período anterior, devido a problemas operacionais na exportação de gás no campo de Búzios.

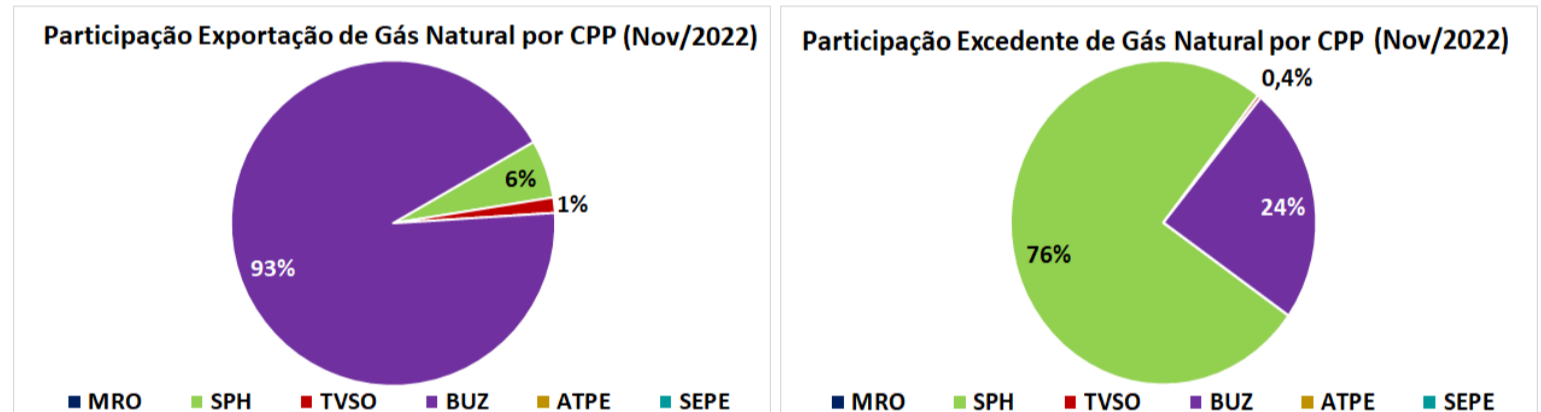


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

A média diária do total do excedente da União no gás natural disponível foi de **95 mil m³/dia**, sendo **72 mil m³/dia** referente ao Entorno de Sapinhoá, **23 mil m³/dia** referente a Búzios e **0,3 mil m³/dia** referente a Sudoeste de Tartaruga Verde, apresentando uma redução de aproximadamente 26% em relação ao período anterior devido a problemas operacionais na exportação de gás no campo de Búzios.

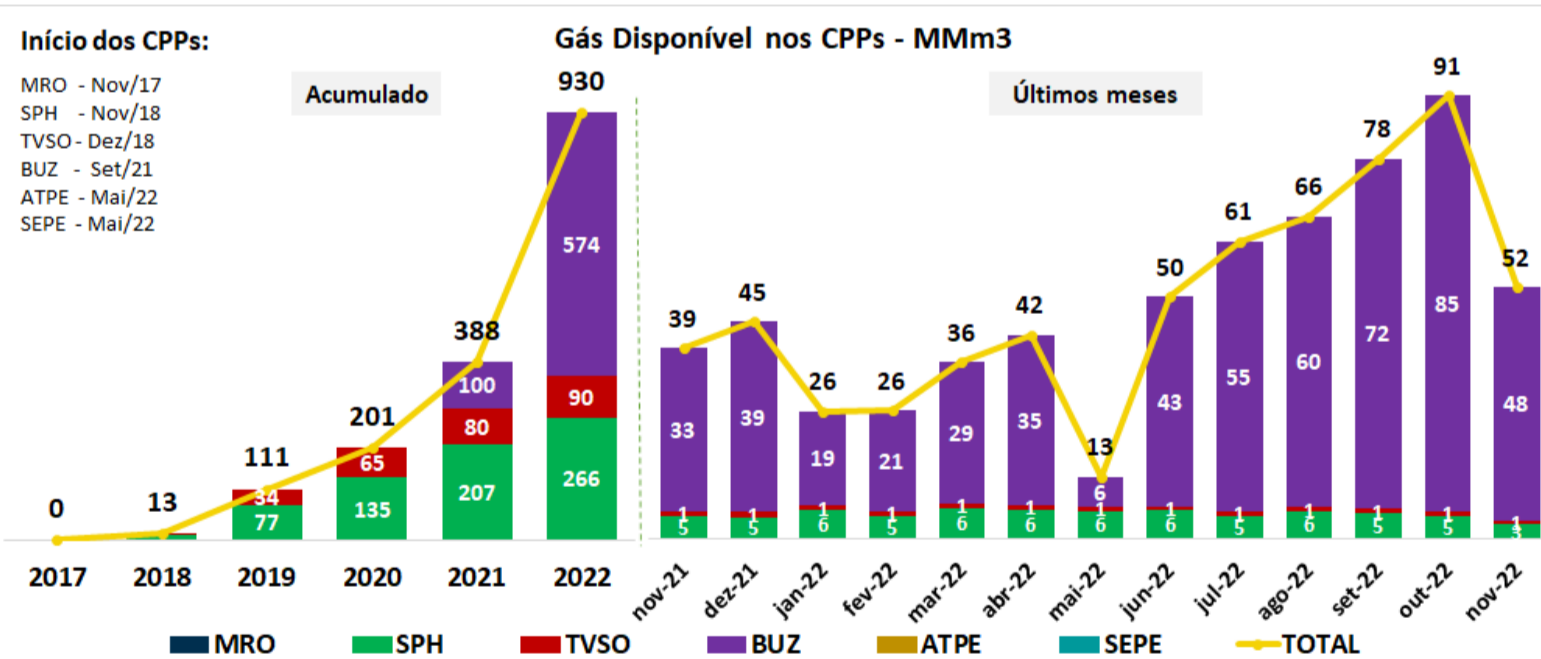


ACOMPANHAMENTO POR CONTRATO - PRODUÇÃO DE NOV/2022

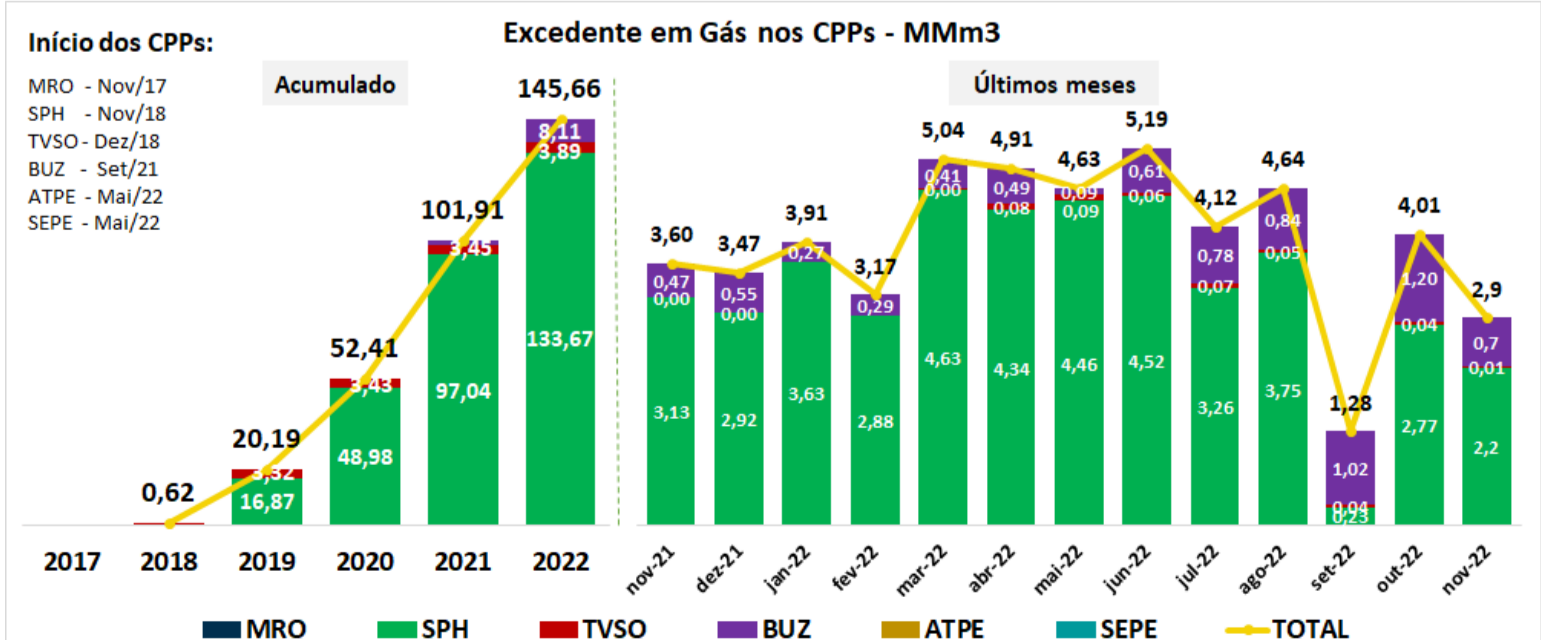


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

Desde 2017, a produção acumulada soma **930 milhões de m³** de gás natural com aproveitamento comercial.



O excedente em gás natural da União desde de 2017 é de **145,66 milhões de m³**.



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).