



BOLETIM MENSAL DOS CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO E DOS ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM A PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO

Setembro | 2023
Número 42 - 29/11/2023



Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos **CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO E DOS ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA UNIÃO** que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás natural e as parcelas de direito da União.

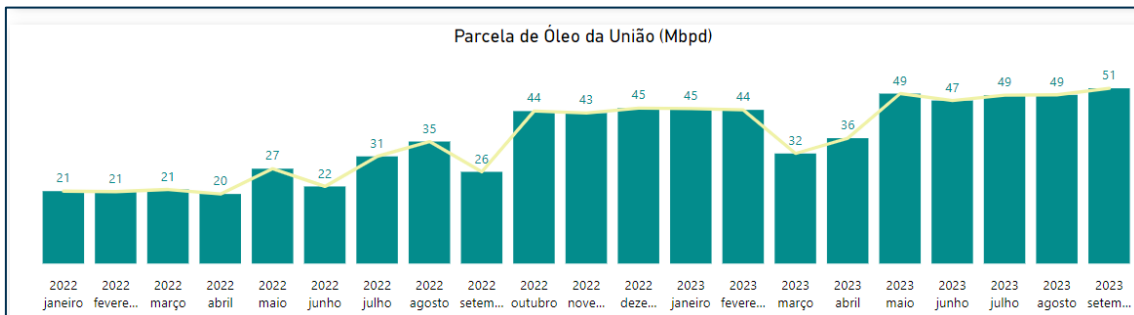
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

Acordos de individualização em produção com a participação da União: Atapu, Mero e Tupi.

PRODUÇÃO MÉDIA DIÁRIA DA UNIÃO NOS CONTRATOS DE PARTILHA E NOS ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO

PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- Parcela de óleo da União: 51 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs de Atapu e Sépia.



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

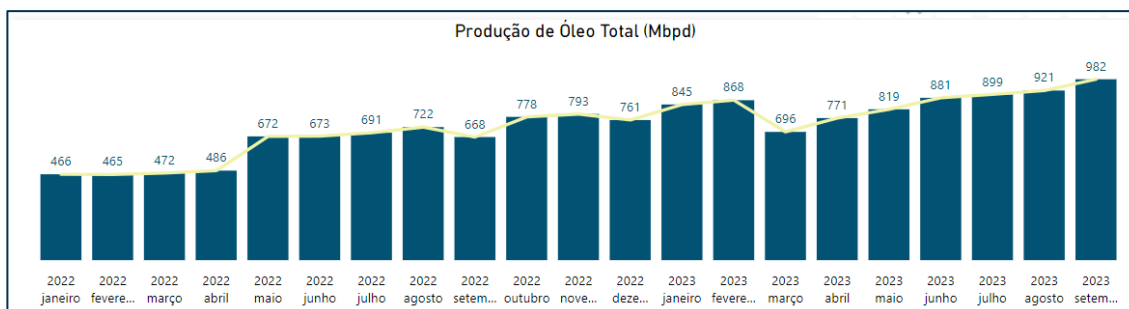
- A produção total de gás natural da União é de 112 mil m³/dia.



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

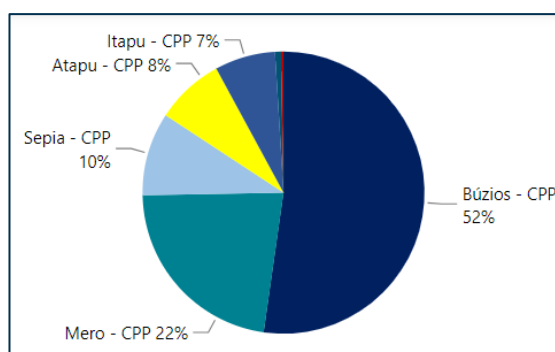
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 982 mil bpd.
- Aumento de 6,6 % em relação a agosto em função do retorno à produção do FPSO P-70 Atapu, após parada programada.
- Búzios foi o maior produtor com 512,9 mil bpd



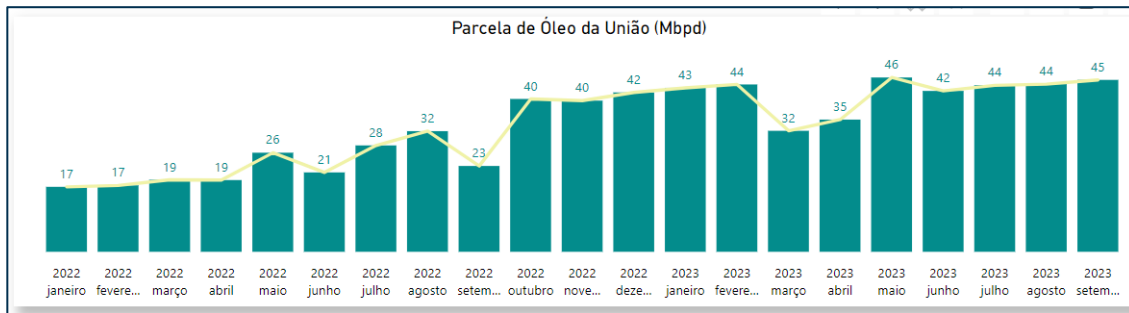
Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	512,936
CPP	Mero	220,472
CPP	Sepia	93,548
CPP	Atapu	77,040
CPP	Itapu	68,185
CPP	Sapinhoá	6,671
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	2,640
CPP	Espadim	0,209
Total		981,701

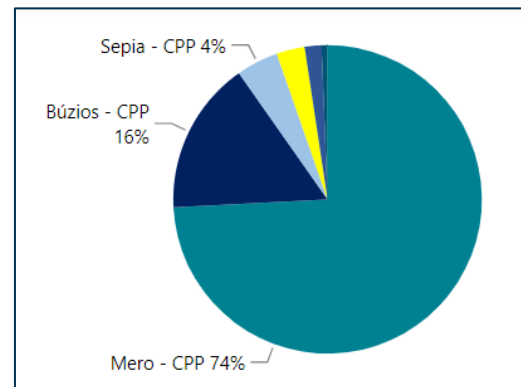


ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 45 mil bpd.
- Aumento de 2,2 % em relação a agosto puxado pelo aumento da parcela da União em Atapu, em função de normalização da produção após parada programada
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 74% da produção, com 33,4 mil bpd

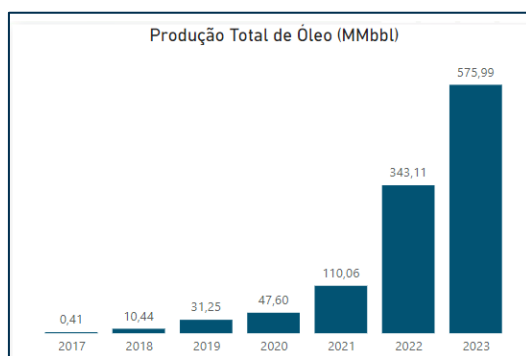


Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	33,436
CPP	Búzios	7,242
CPP	Sepia	1,986
CPP	Atapu	1,332
CPP	Itapu	0,790
CPP	Sapinhoá	0,279
CPP	Espadim	0,004
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,001
Total		45,070



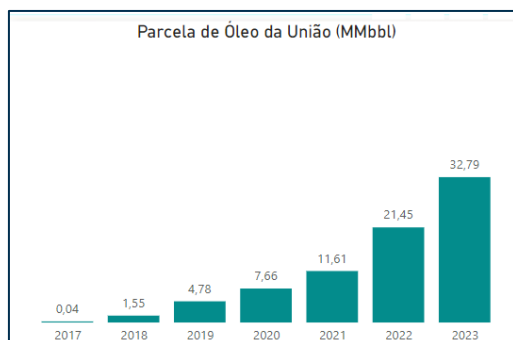
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 575,99 milhões de barris de petróleo.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	322,69
CPP	Mero	126,94
CPP	Sepia	51,74
CPP	Atapu	36,97
CPP	Sapinhoá	14,15
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13,03
CPP	Itapu	10,46
CPP	Espadim	0,01
Total		575,99

- A parcela acumulada da União desde 2017 é de 32,79 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

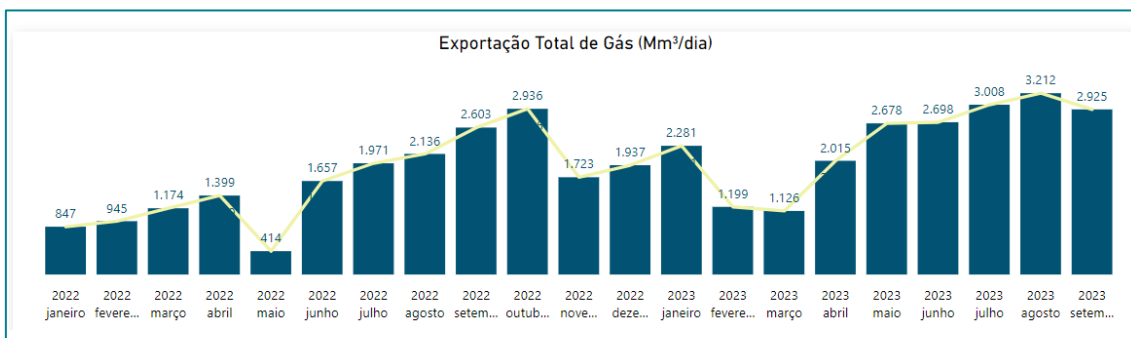


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	19,15
CPP	Sapinhoá	6,63
CPP	Búzios	4,56
CPP	Sepia	1,10
CPP	Atapu	0,68
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,56
CPP	Itapu	0,12
CPP	Espadim	0,00
Total		32,79

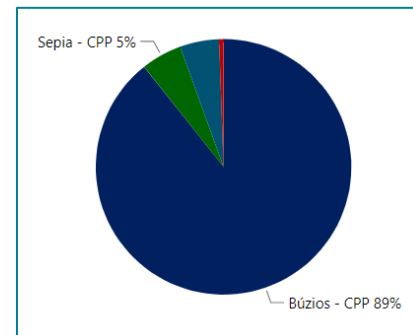
CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 2,92 milhões de m³ por dia
- Redução de 9% em relação a agosto em função de perdas operacionais na exportação da P-74 (Búzios)
- Búzios foi o maior produtor com 2,61 milhões de m³ por dia, respondendo por 89% do total

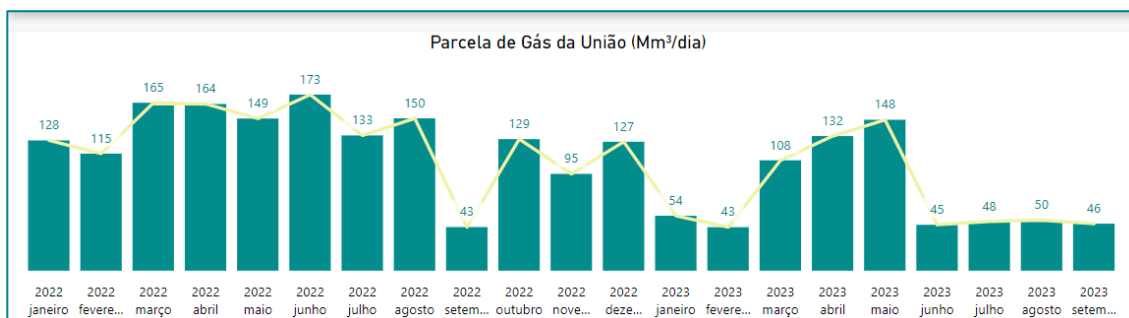


Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	2.612,99
CPP	Sapinhoá	145,33
CPP	Sepia	150,28
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	16,26
Total		2.924,86



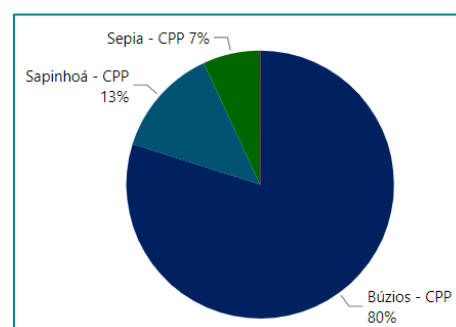
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 46 milhões de m³ por dia
- Redução de 9% em relação a agosto em função de problemas operacionais no campo de Búzios
- O Campo de Búzios respondeu por 80% da produção da União em setembro.



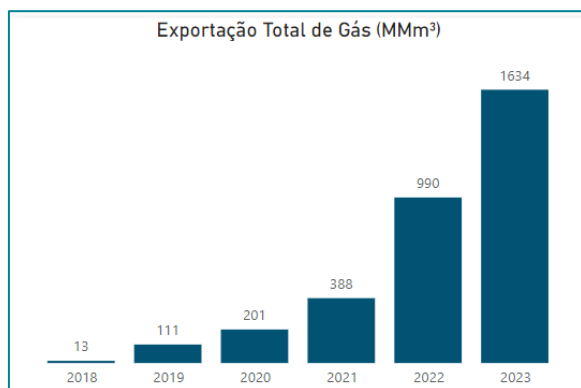
Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	36,89
CPP	Sapinhoá	6,09
CPP	Sepia	3,19
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,01
Total		46,18



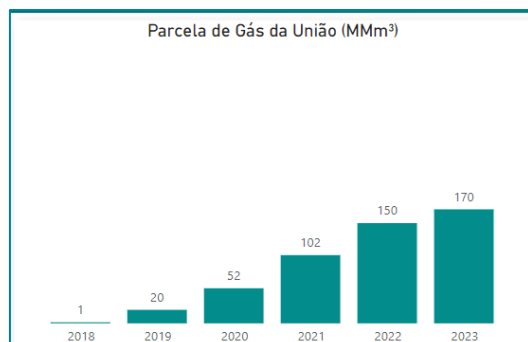
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 1,63 bilhão de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	1.199,36
CPP	Sapinhoá	312,39
CPP	Sepia	25,63
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	96,33
Total		1.633,71

- O excedente em gás natural da União desde 2017 é de 170 milhões de m³

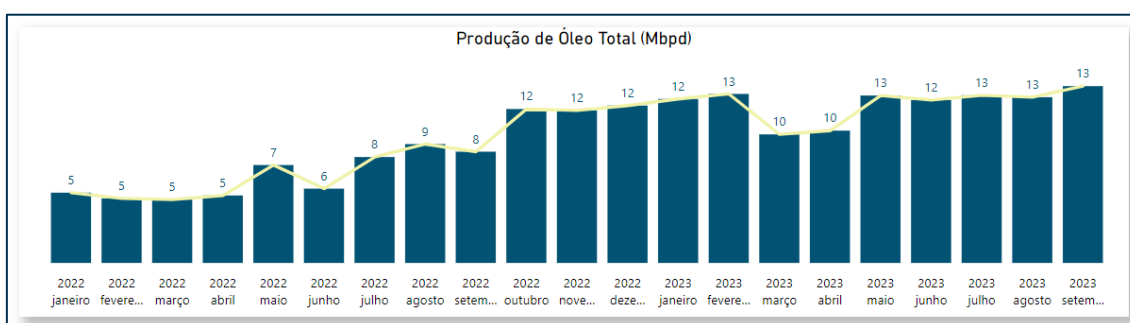


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	16,93
CPP	Sapinhoá	148,74
CPP	Sepia	0,54
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	4,11
Total		170,33

ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – PETRÓLEO

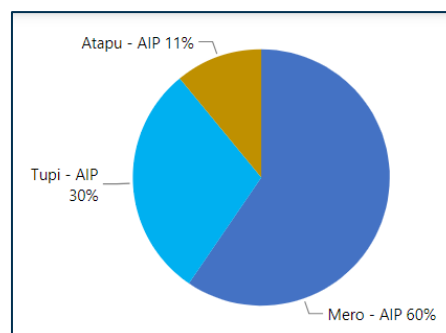
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 13 mil barris por dia (bpd).
- Produção estável em relação a agosto
- O AIP de Mero produziu 7,9 mil bpd, sendo responsável por 60% da produção



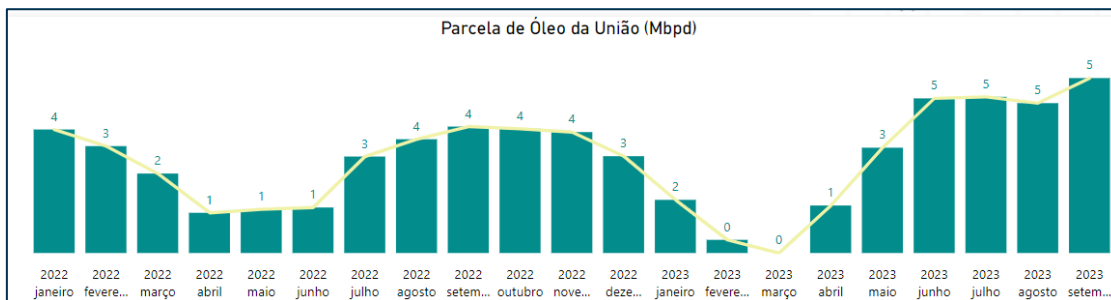
Produção Total de Oleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	7,996
AIP	Tupi	3,967
AIP	Atapu	1,470
Total		13,434



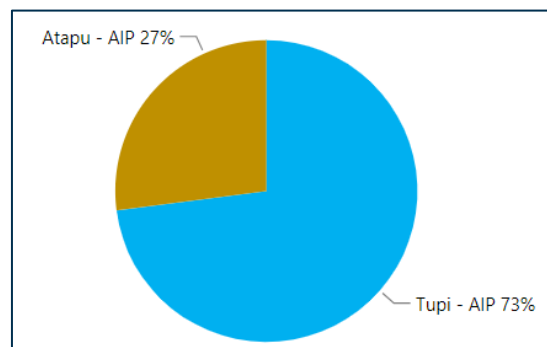
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPS

- A parcela média diária de petróleo da União nestes AIPs é de 5,4 mil bpd.
- Produção estável em relação a agosto
- O AIP de Tupi produziu 3,9 mil bpd de óleo, sendo responsável por 73% da produção



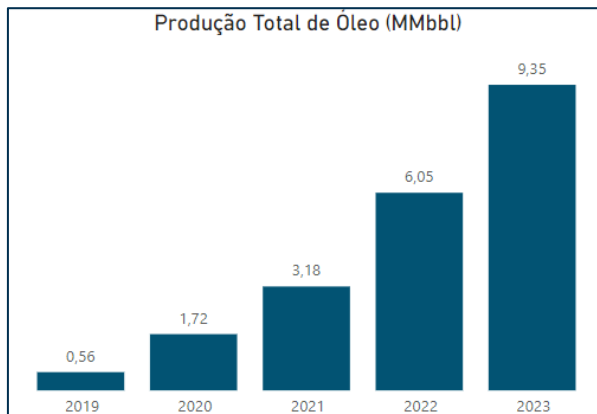
Parcela de Óleo da União (Mbdpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	1,470
AIP	Tupi	3,967
Total		5,438



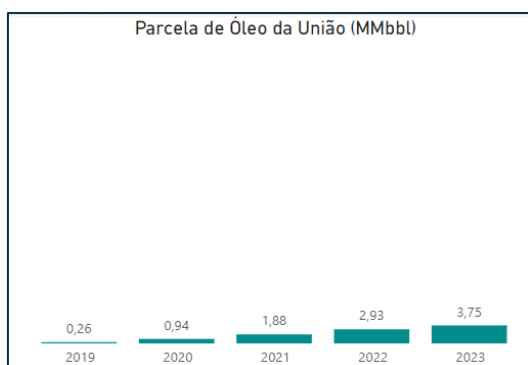
CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 9,35 milhões de barris.



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,85
AIP	Mero	2,95
AIP	Tupi	5,55
Total		9,35

- A parcela acumula de óleo da União nestes AIPs é de 3,75 milhões de barris

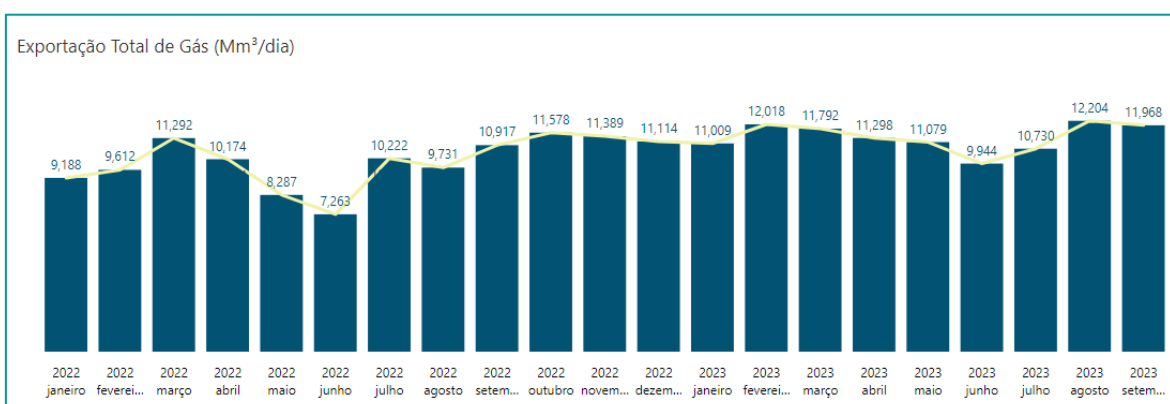


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,23
AIP	Tupi	3,52
Total		3,75

ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – GÁS NATURAL

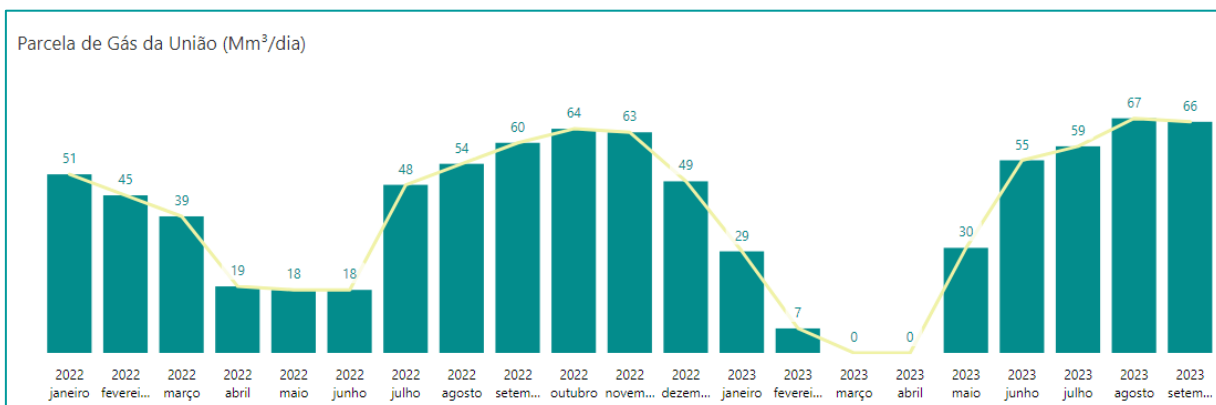
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 11,968 milhões m³ por dia.
- Produção estável em relação a agosto
- O AIP de Tupi é responsável por toda a produção.



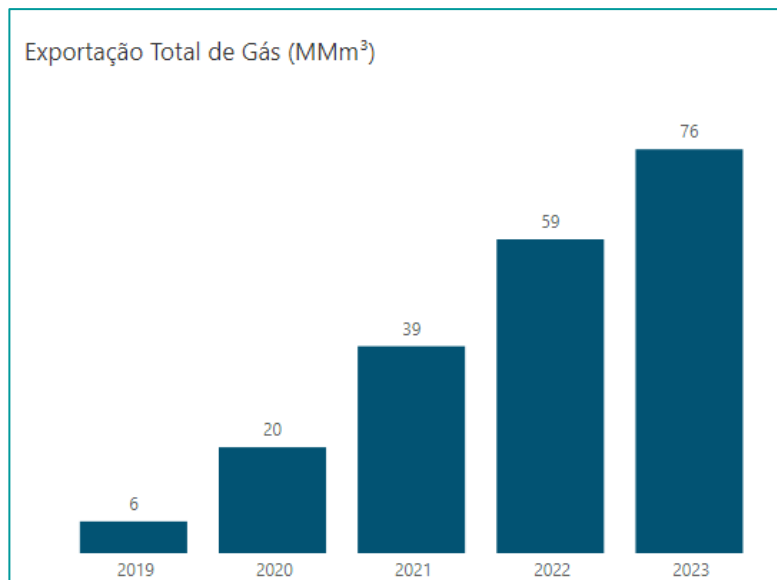
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

- A parcela média diária de gás natural da União nos AIPs é de 66 milhões de m³ por dia.
- Produção estável em relação a agosto.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a produção da União.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A produção total acumulada de gás natural nos AIPs é de 76 milhões de m³.



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 50 milhões de m³.

