



Pré-sal Petróleo



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

Março | 2024
Número 48 - 15/05/2024



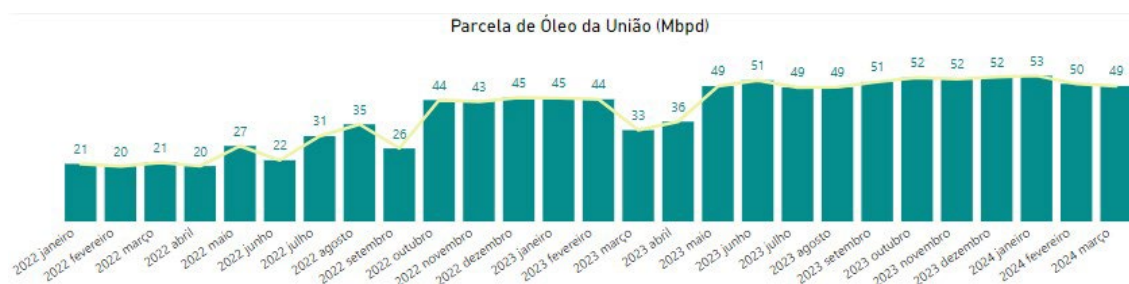
Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos Contratos de Partilha de Produção e dos Acordos de Individualização da Produção que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás 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.

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

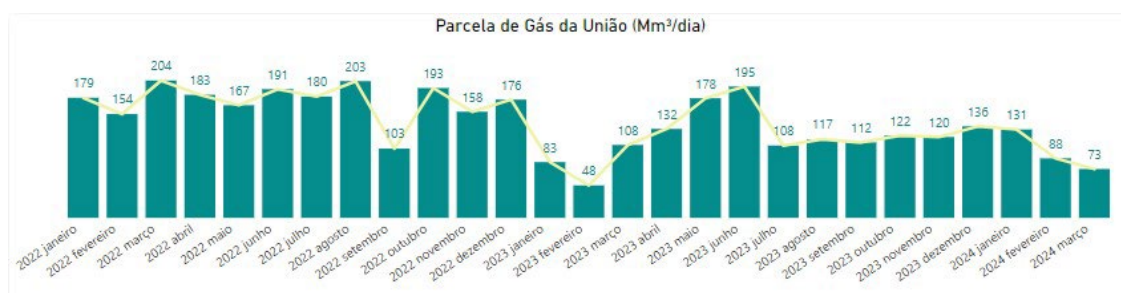
PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- Parcela de óleo da União: 49 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu e Tupi.



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

- Parcela de gás natural da União: 73 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP-AnC de Tupi



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

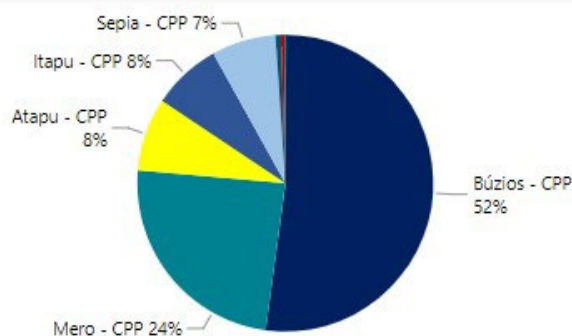
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total com média de 957 mil bpd.
- A produção apresentou um resultado 3% menor que o período anterior, em função da parada de produção do FPSO Sepetiba por atingir o limite de queima autorizada (Campo de Mero), e também da parada programada do FPSO Carioca, no campo de Sépia.
- Búzios foi o maior produtor com 498,65 mil bpd.



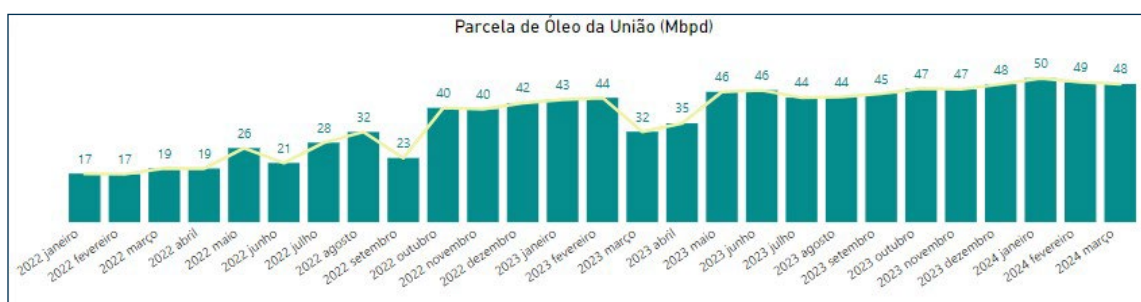
Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	76,17
CPP	Búzios	498,65
CPP	Espadim	0,37
CPP	Itapu	72,32
CPP	Mero	232,05
CPP	Sapinhoá	5,89
CPP	Sepia	67,17
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,95
Total		956,55



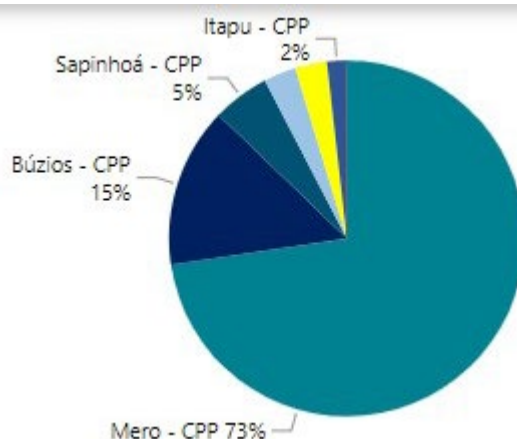
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 48 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de 2% menor com relação ao período anterior, em função do saldo devedor do AIP-AnC de Tupi e das paradas de produção em Sépia e Mero.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 73% da produção, com 35,19 mil bpd.



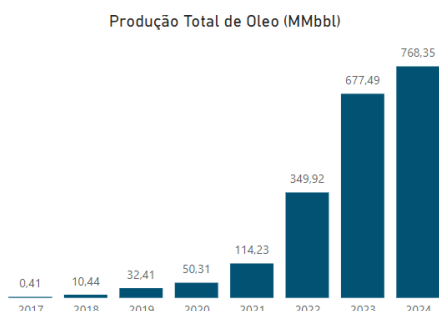
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Atapu	1,40
CPP	Búzios	7,05
CPP	Espadim	0,01
CPP	Itapu	0,84
CPP	Mero	35,19
CPP	Sapinhoá	2,52
CPP	Sépia	1,43
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,02
Total		48,44



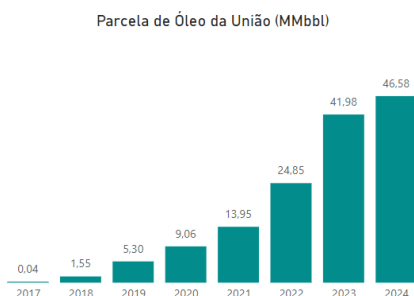
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 768,35 milhões de barris de petróleo.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,89
AIP	Mero	4,47
AIP	Tupi	7,17
CPP	Atapu	51,07
CPP	Búzios	415,24
CPP	Espadim	0,08
CPP	Itapu	23,15
CPP	Mero	168,68
CPP	Sapinhoá	15,18
CPP	Sepia	68,72
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13,72
Total		768,35

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 46,58 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

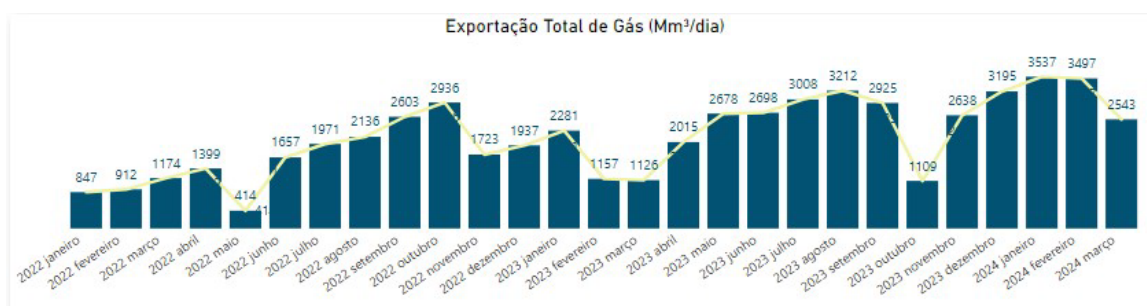


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,41
AIP	Tupi	4,38
CPP	Atapu	0,97
CPP	Búzios	5,86
CPP	Espadim	0,00
CPP	Itapu	0,27
CPP	Mero	25,48
CPP	Sapinhoá	7,18
CPP	Sepia	1,46
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,56
Total		46,58

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

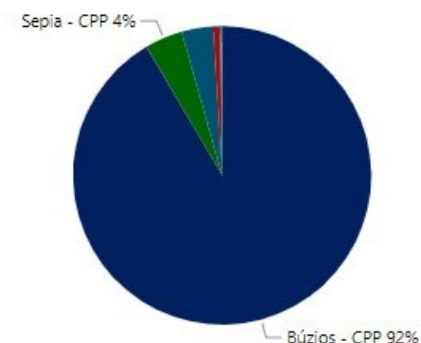
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação no mês de março foi de 2,54 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês foi 27% menor em relação ao período anterior, devido à redução de exportação nos FPSOs P-74 e P-75, para manutenção pontual de equipamentos no Campo de Búzios, e problemas operacionais no FPSO Ilhabela, no Campo de Sapinhoá.
- Búzios foi o maior exportador com 2,32 milhões de m³ por dia, respondendo por 92% do total.



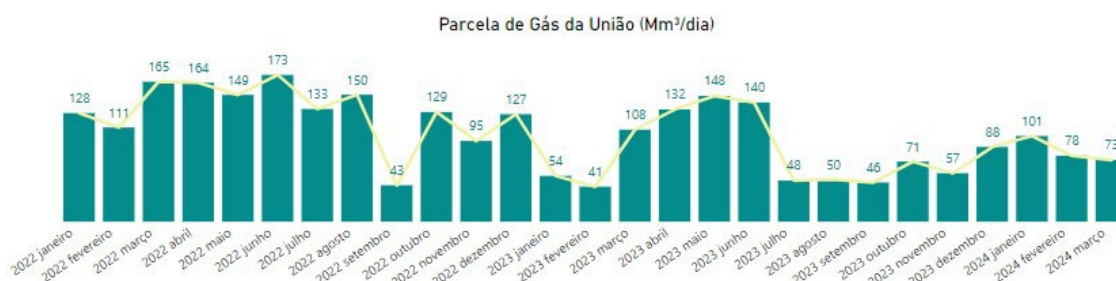
Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	2.327,90
CPP	Espadim	5,39
CPP	Mero	0,00
CPP	Sapinhoá	87,27
CPP	Sepia	103,88
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	18,40
Total		2.542,84



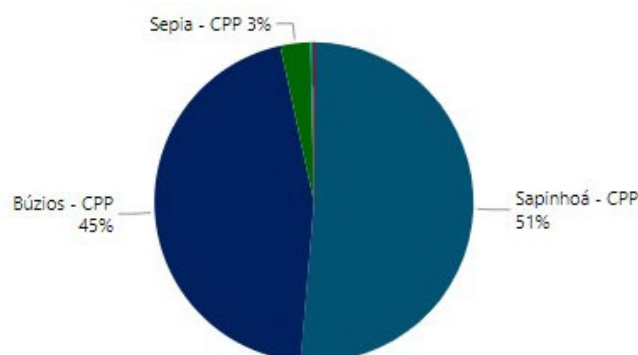
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 73 mil m³ por dia.
- Considerando-se apenas os contratos de partilha, o resultado do mês apresentou um resultado 6% menor em relação ao período anterior, devido à redução de exportação nos FPSOs P-74 e P-75, no Campo de Búzios, queda na exportação do FPSO Ilhabela, no Campo de Sapinhoá.
- O Campo de Sapinhoá respondeu por 51% da produção da União em março.



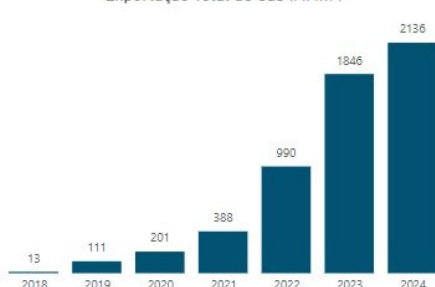
Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	32,89
CPP	Espadim	0,17
CPP	Mero	0,00
CPP	Sapinhoá	37,27
CPP	Sepia	2,21
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,09
Total		72,63



CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 2,13 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.

Exportação Total de Gás (MMm³)


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	1.641,14
CPP	Espadim	0,72
CPP	Sapinhoá	329,53
CPP	Sepia	64,57
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	100,19
Total		2.136,14

- O excedente em gás natural da União, desde 2017, é de 187 milhões de m³.

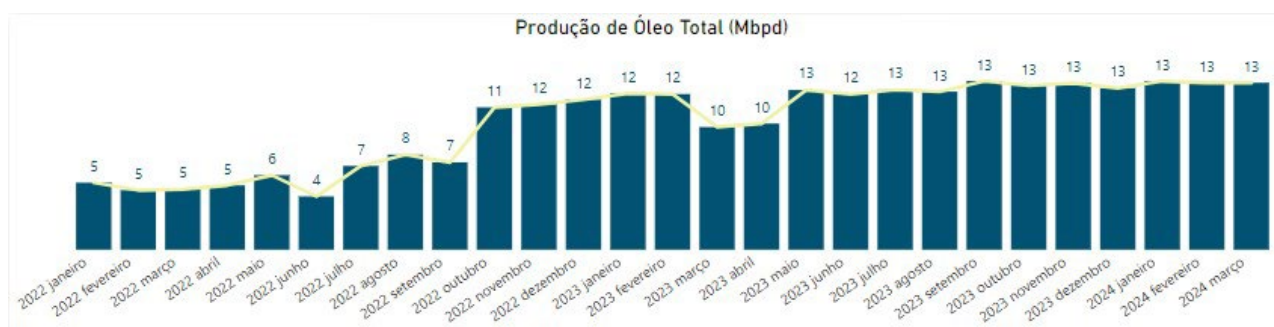
Parcela de Gás da União (MMm³)


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	23,18
CPP	Espadim	0,02
CPP	Sapinhoá	158,78
CPP	Sepia	1,37
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	4,13
Total		187,48

ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – ÁREA NÃO CONTRATADA - PETRÓLEO

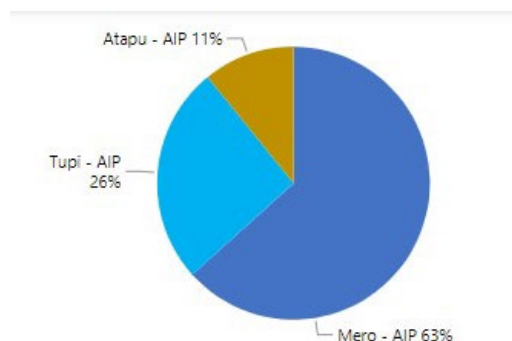
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção no mês de março foi de 13 mil barris por dia (bpd).
- Produção estável em relação a fevereiro.
- O AIP-AnC (Área não Contratada) de Mero produziu 8,42 mil bpd, sendo responsável por



63% da produção.

Produção Total de Óleo (Mbpd)		
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	1,44
AIP	Mero	8,42
AIP	Tupi	3,44
Total		13,30

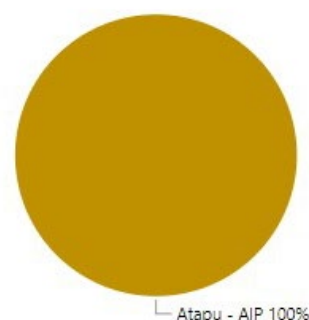


ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs – ÁREA NÃO CONTRATADA

- A parcela média diária de petróleo da União nestes AIPs é de 1 mil bpd.
- A produção se manteve estável.
- O AIP de Atapu produziu 0,57 mil bpd de óleo, sendo responsável por 100% da fatia da União em março. Em função do elevado saldo devedor em março e abril, a União não terá óleo lucro no AIP-AnC de Tupi, conforme as regras do Acordo de Gestão.



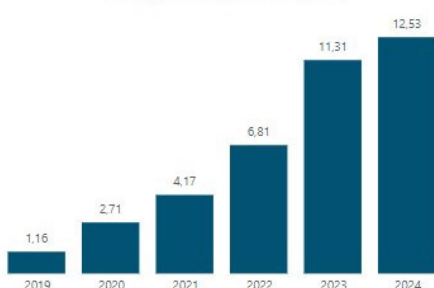
Parcela de Óleo da União (Mbpd)		
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Atapu	0,57
Total		0,57



CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs-AnC é de 12,53 milhões de barris.

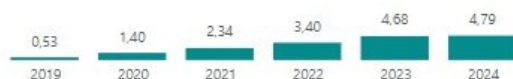
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,89
AIP	Mero	4,47
AIP	Tupi	7,17
Total		12,53

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 4,79 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

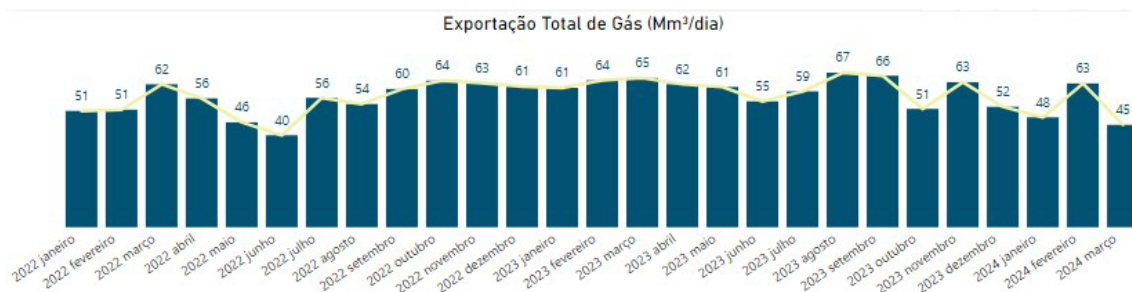


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Atapu	0,41
AIP	Tupi	4,38
Total		4,79

ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – UNIÃO – ÁREA NÃO CONTRATADA – GÁS NATURAL

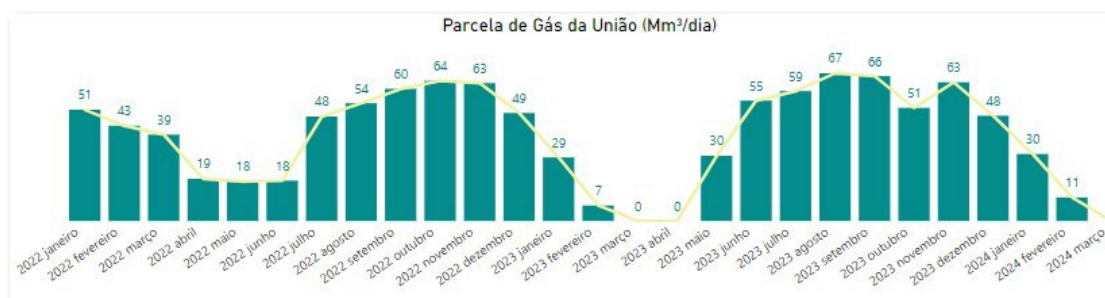
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação do mês de fevereiro foi de 45 milhões m³ por dia.
- Produção total dos AIPs-AnC 29% menor em relação a fevereiro.



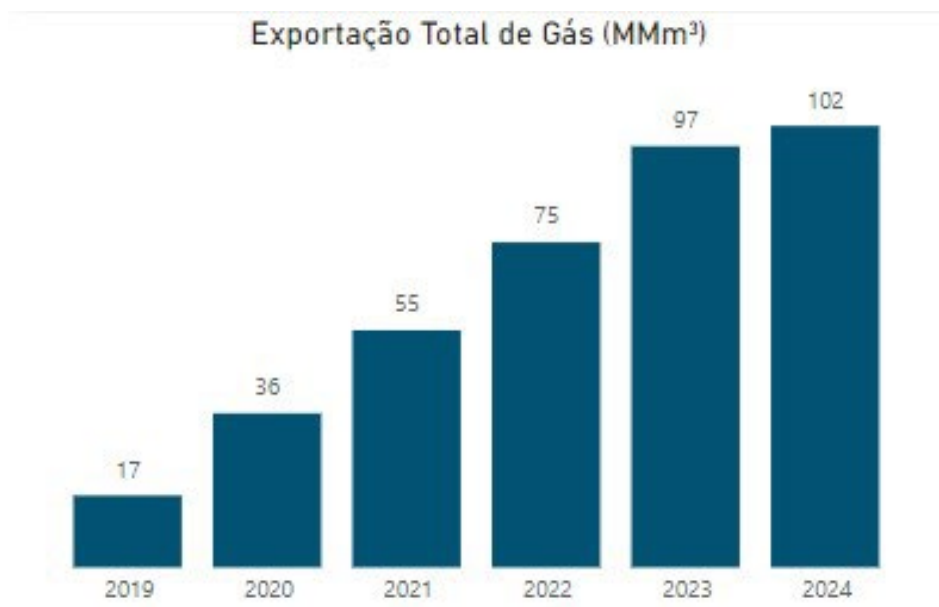
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

- Em função do elevado saldo devedor em março e abril, a União não terá gás-lucro no AIP-AnC de Tupi, conforme as regras do Acordo de Gestão.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 102 milhões de m³.



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 62 milhões de m³.

Parcela de Gás da União (MMm³)

