



PPSA
PRÉ-SAL PETRÓLEO S/A

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

Janeiro| 2025
Número 58 - 17/03/2025



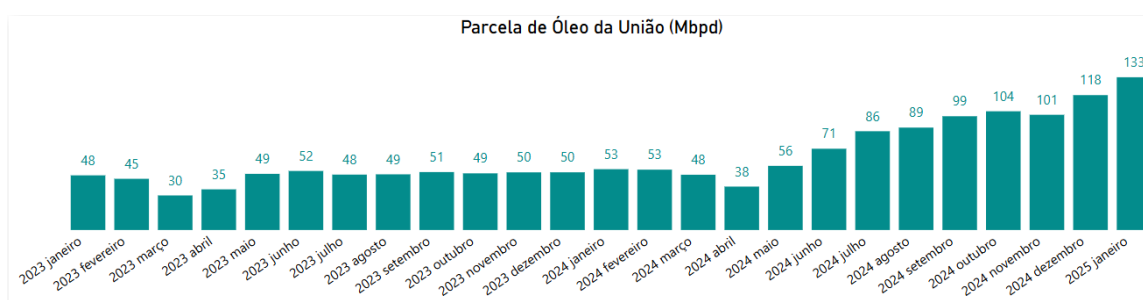
Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos Contratos de Partilha de Produção e dos Acordos de Individualização da Produção que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás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

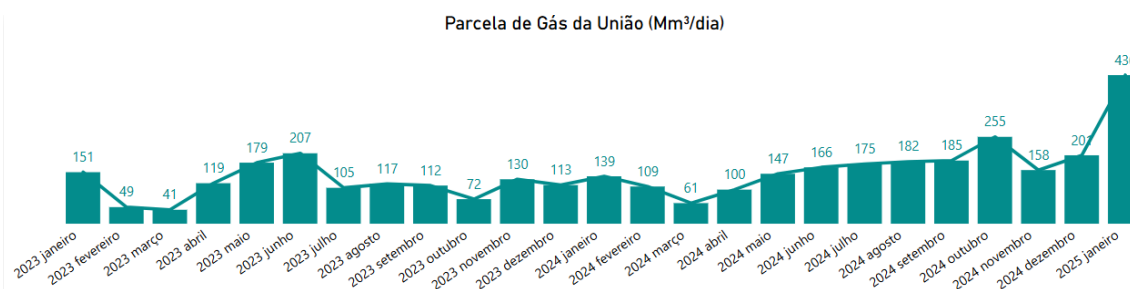
PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

- Parcela de óleo da União: 133 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu, Tupi e Mero.



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

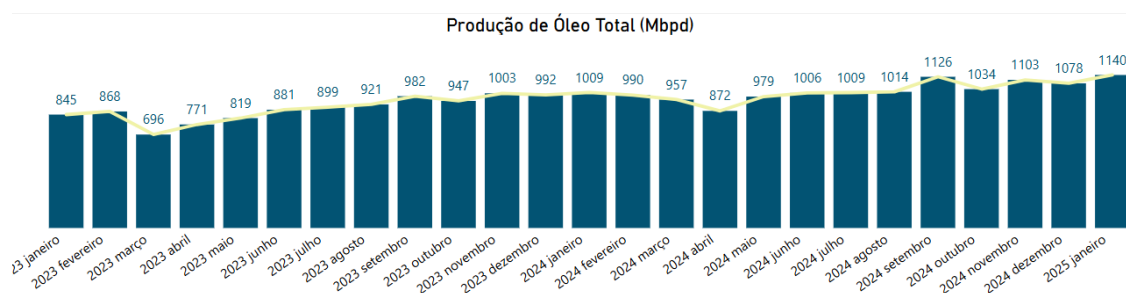
- Parcela de gás natural da União: 436 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP de Tupi.



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

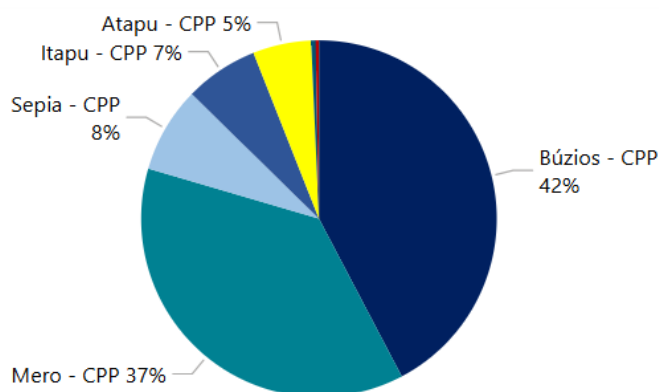
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total média de 1,14 milhão barris por dia (bpd).
- A produção apresentou um resultado cerca de 5,7% maior que o período anterior, em função de maior estabilidade operacional em Mero, Atapu e Sépia e retorno da operação após parada programada em Búzios.
- Búzios foi o maior produtor com 482,02 mil bpd, seguido de Mero com 424,48 mil bpd.



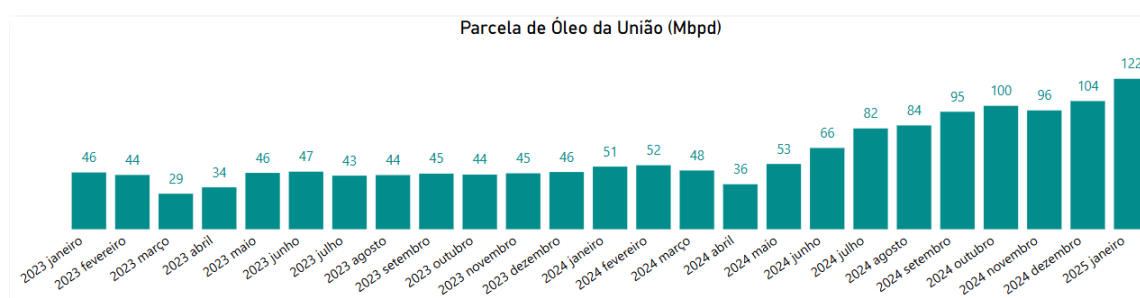
Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	482,02
CPP	Mero	424,48
CPP	Sépia	88,78
CPP	Itapu	76,12
CPP	Atapu	60,46
CPP	Sapinhoá	4,57
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,31
CPP	Espadim	0,10
Total		1139,83



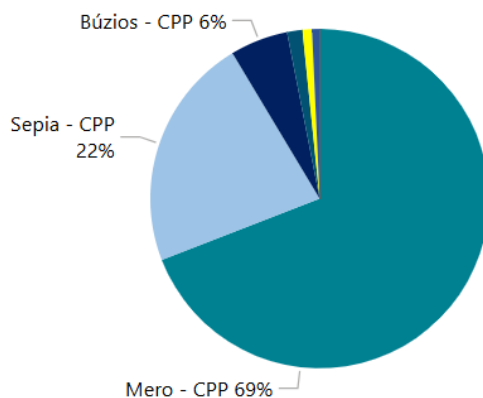
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção (CPP) foi de 122 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de 17,4% maior com relação ao período anterior, em função do aumento do percentual da União em Sépia, após recuperação de custos da P-85.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 69% da produção, com 84,35 mil barris por dia.



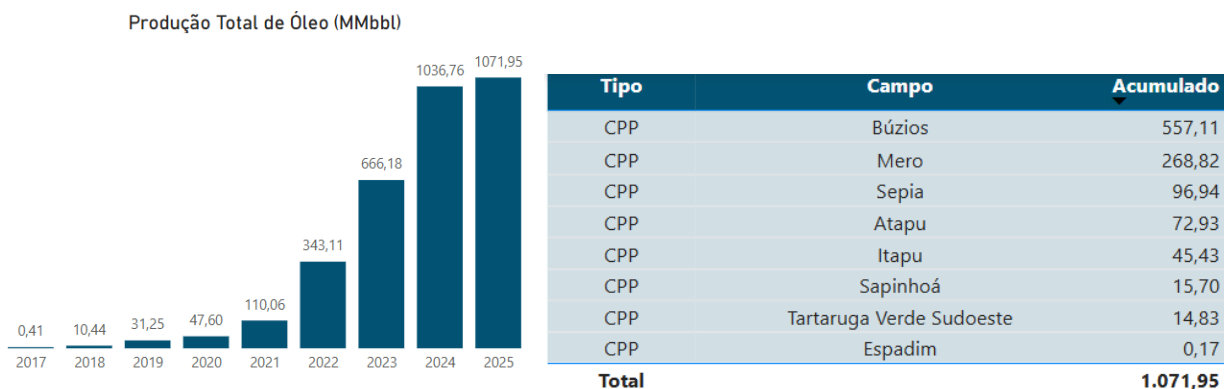
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	84,35
CPP	Sepia	27,19
CPP	Búzios	6,74
CPP	Sapinhoá	1,78
CPP	Atapu	1,10
CPP	Itapu	0,87
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,01
CPP	Espadim	0,00
Total		122,04

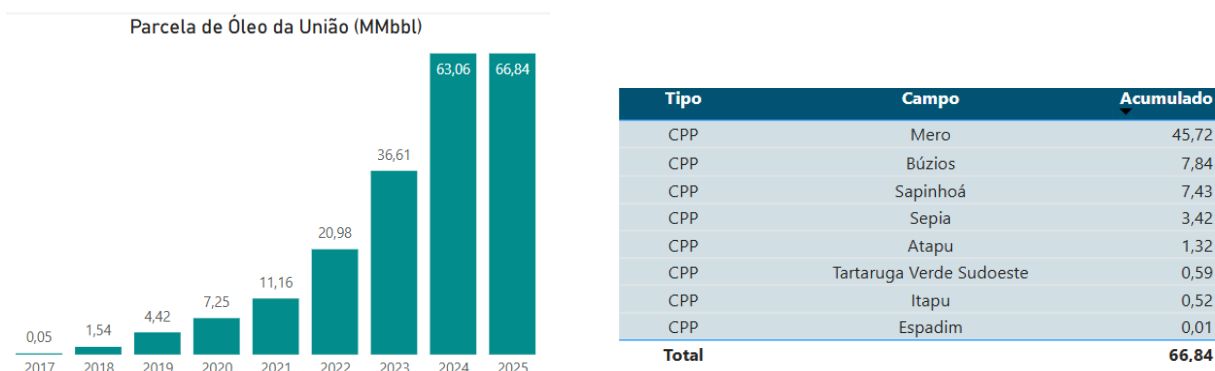


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 1,07 bilhão de barris.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



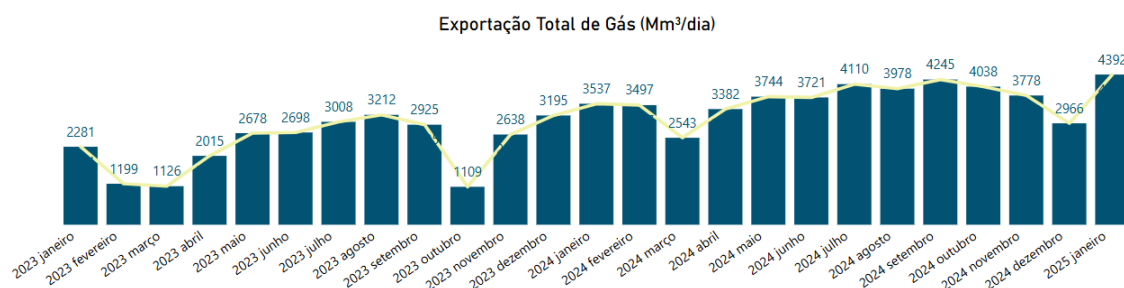
- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 66,8 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por 68% da parcela recebida pela União.



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

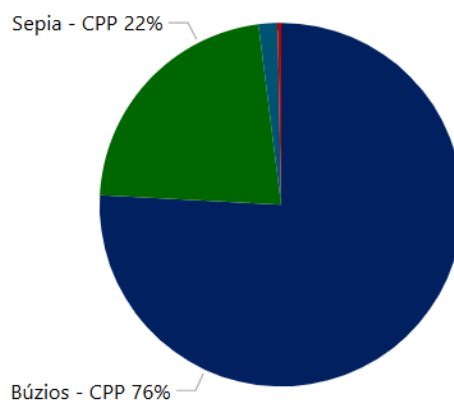
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- A exportação de gás natural no mês de janeiro foi de 4,39 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 48% maior em relação ao período anterior devido ao aumento da exportação de gás em Sépia, através da Rota 3.
- Búzios foi o maior exportador com 3,3 milhões de m³ por dia, respondendo por 76% do total.



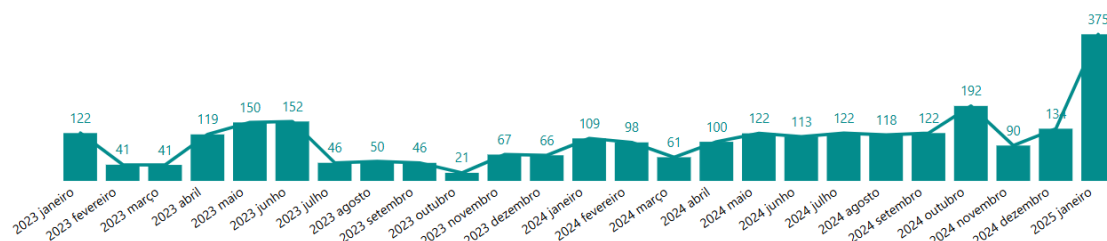
Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	3.330,50
CPP	Sepia	973,27
CPP	Sapinhoá	74,55
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13,26
CPP	Espadim	0,01
Total		4.391,59

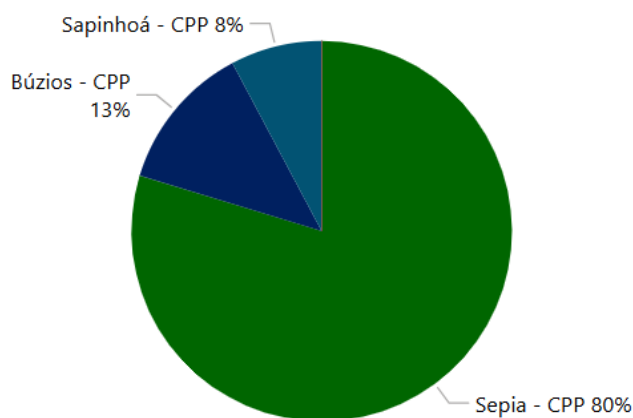


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 375 mil m³ por dia.
- Janeiro apresentou um resultado cerca de 180% maior em relação ao período anterior em função do aumento do percentual da União em Sépia, após recuperação de custos da P-85 e do retorno à operação do FPSO Cidade de São Paulo, em Sapinhoá, após parada programada.
- O Campo de Sépia respondeu por 80% da parcela da União em janeiro, seguido por Búzios, com 13%, e Sapinhoá com 8%.

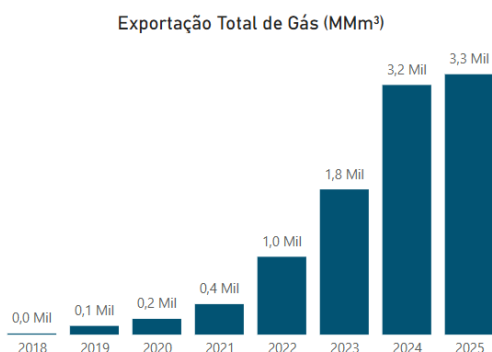
 Parcela de Gás da União (Mm³/dia)

 Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sepia	298,99
CPP	Búzios	46,91
CPP	Sapinhoá	29,09
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,06
CPP	Espadim	0,00
Total		375,05



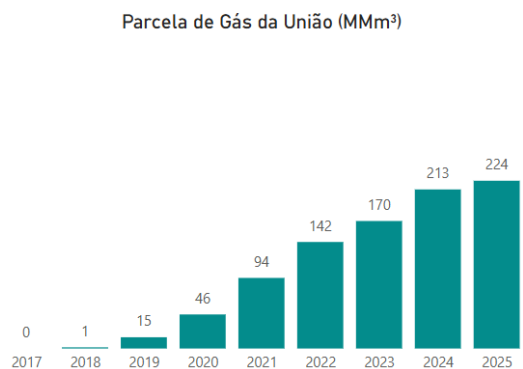
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma cerca de 3,3 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	2.617,65
CPP	Sapinhoá	358,27
CPP	Sepia	227,12
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	104,99
CPP	Espadim	1,99
Total		3.310,01

- O excedente em gás natural da União acumulado desde 2017 é de 224 milhões de m³.

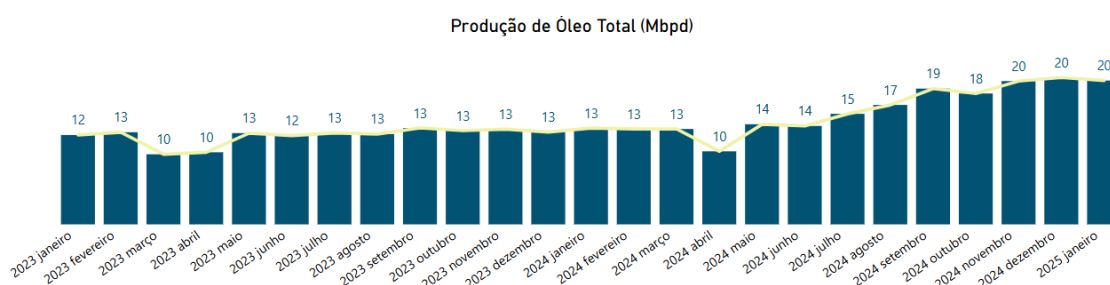


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	165,37
CPP	Búzios	36,97
CPP	Sepia	17,81
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,97
CPP	Espadim	0,06
Total		224,18

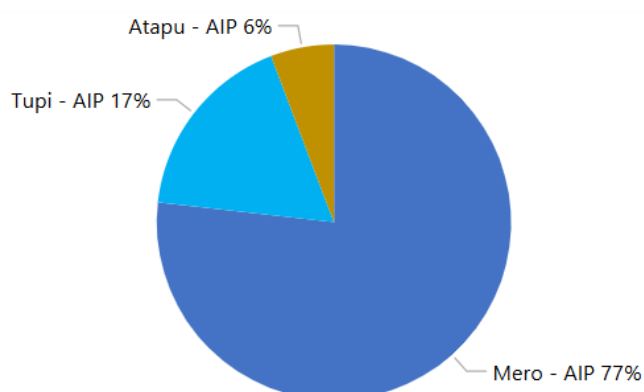
ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – ÁREA NÃO CONTRATADA - PETRÓLEO

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção no mês de janeiro foi de 20 mil barris por dia (bpd).
- A produção se manteve estável em relação a dezembro.
- O AIP de Mero produziu 15,4 mil bpd, sendo responsável por cerca de 77% da produção.



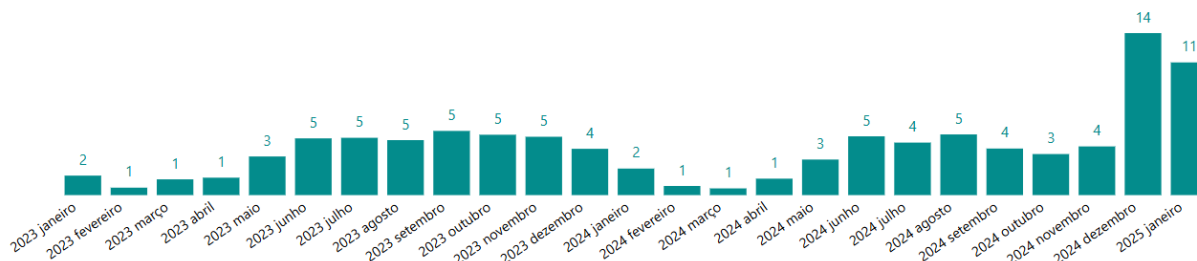
Produção Total de Óleo (Mbpd)		
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	15,40
AIP	Tupi	3,49
AIP	Atapu	1,16
Total		20,05



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs

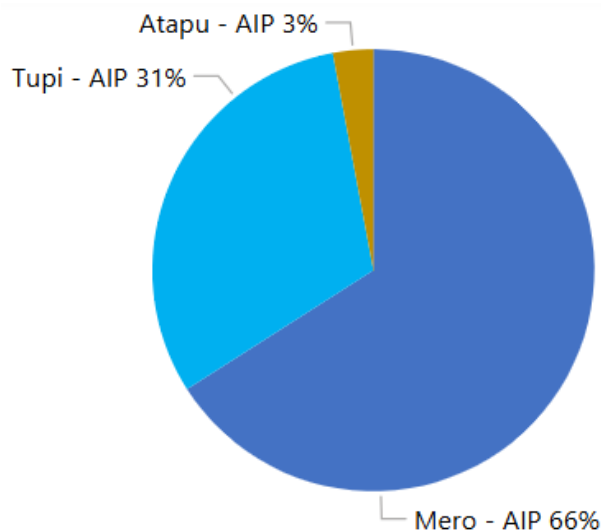
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 11,24 mil bpd.
- O AIP de Mero foi responsável por 66% da parcela da União em janeiro.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



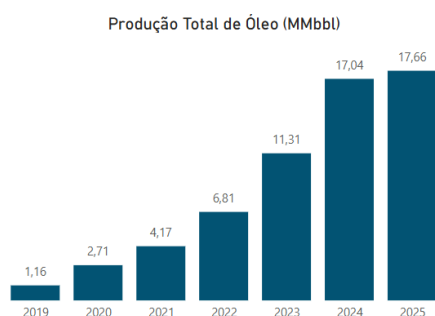
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	7,41
AIP	Tupî	3,49
AIP	Atapu	0,33
Total		11,24



CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

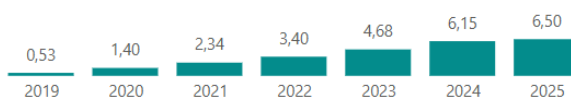
- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 17,66 milhões de barris.



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	8,26
AIP	Mero	8,10
AIP	Atapu	1,30
Total		17,66

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 6,5 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

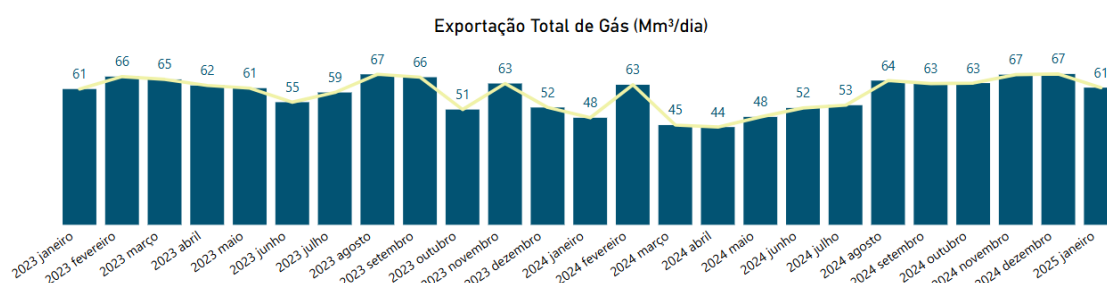


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	5,32
AIP	Atapu	0,62
AIP	Mero	0,55
Total		6,50

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

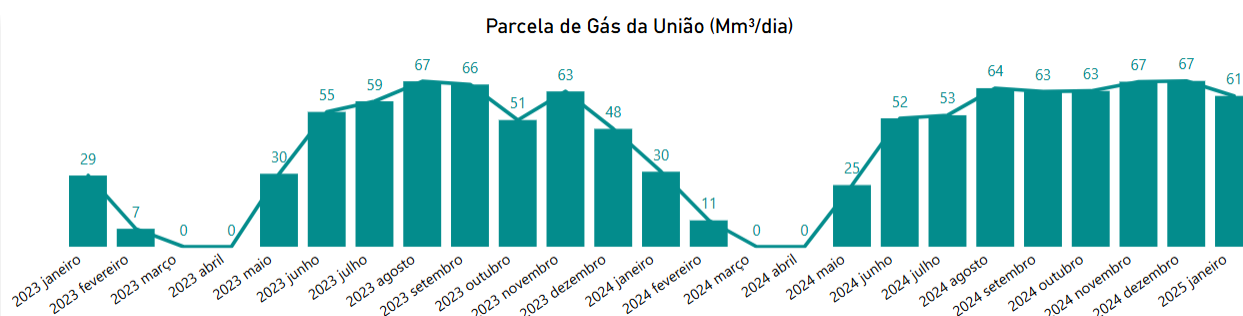
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de janeiro foi de 61 mil m³ por dia.
- A produção caiu cerca de 8% em relação a dezembro.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás



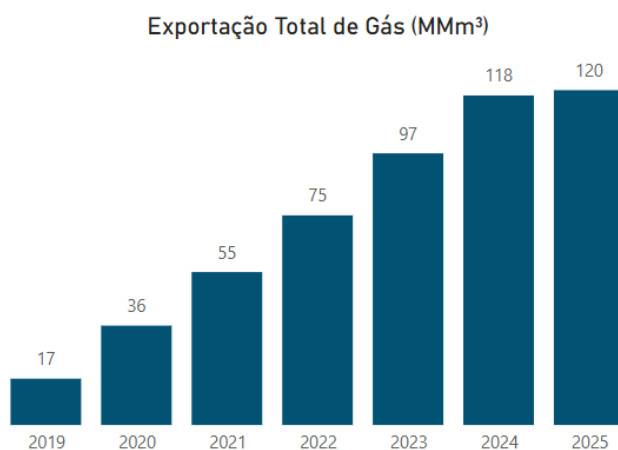
EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

- A parcela média de gás natural da União nos AIPs foi de 61 mil m³/dia.
- A produção caiu cerca de 8% em relação a dezembro.
- O AIP de Tupi é responsável por todo o excedente em gás.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 120 milhões de m³.



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 78 milhões de m³.

