



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

Junho| 2025

Número 63 - 12/08/2025



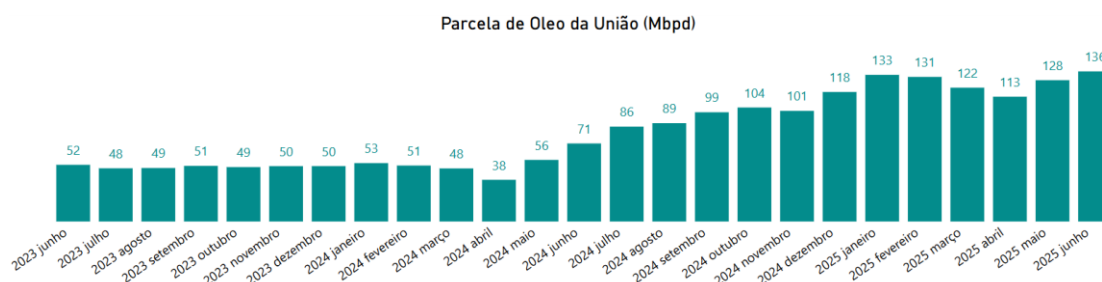
Este Boletim tem como objetivo apresentar a produção mensal dos Contratos de Partilha de Produção e dos Acordos de Individualização da Produção que envolvem áreas não contratadas e que, portanto, contam com a participação da União. Os números apresentam a produção total dos contratos de petróleo e gás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

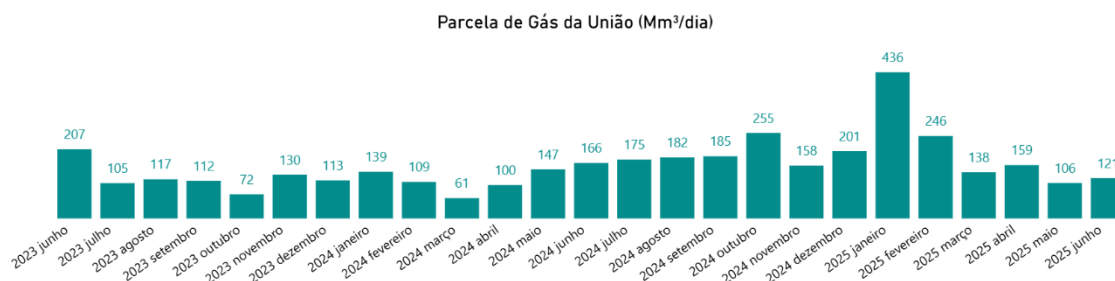
PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

Parcela de óleo da União: 136 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu, Mero e Tupi.



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

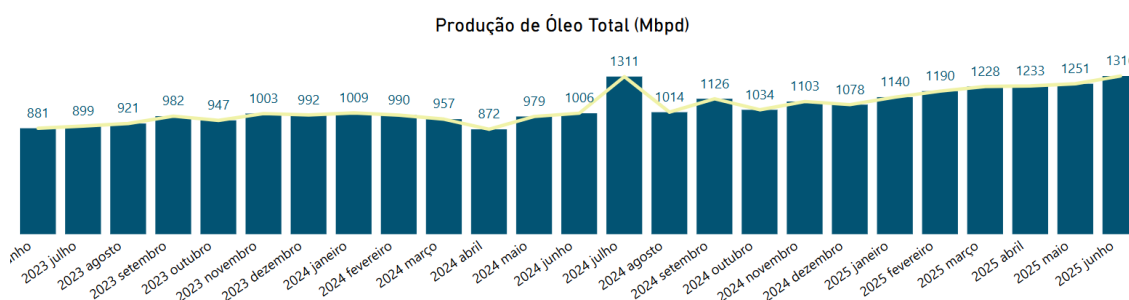
Parcela de gás natural da União: 121 mil m³/dia em cinco contratos de partilha produção e no AIP de Tupi.



CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

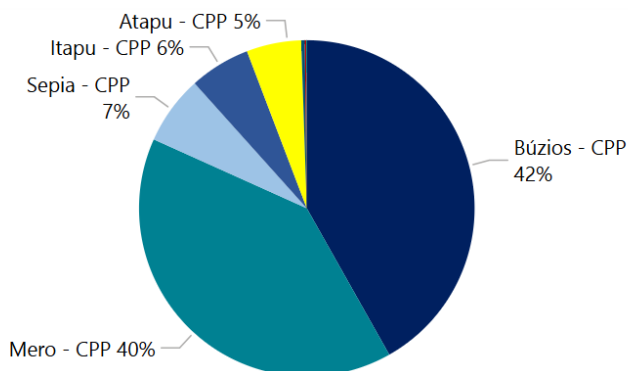
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total média de 1,31 milhão barris por dia (bpd).
- A produção apresentou um resultado **5% maior** que o período anterior, em função de maior produção de óleo para os campos de Mero e Búzios.
- Búzios foi o maior produtor com 550,14 mil bpd, seguido de Mero com 524,92 mil bpd.



Produção Total de Óleo (Mbpd)

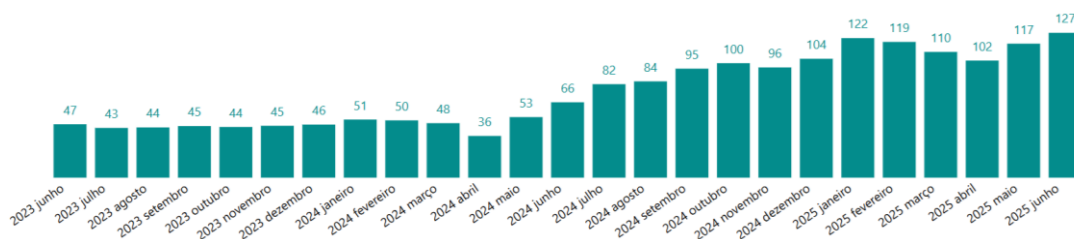
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	550,14
CPP	Mero	524,92
CPP	Sepia	87,10
CPP	Itapu	77,03
CPP	Atapu	69,35
CPP	Sapinhoá	4,41
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	2,28
CPP	Espadim	0,31
Total		1315,55



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

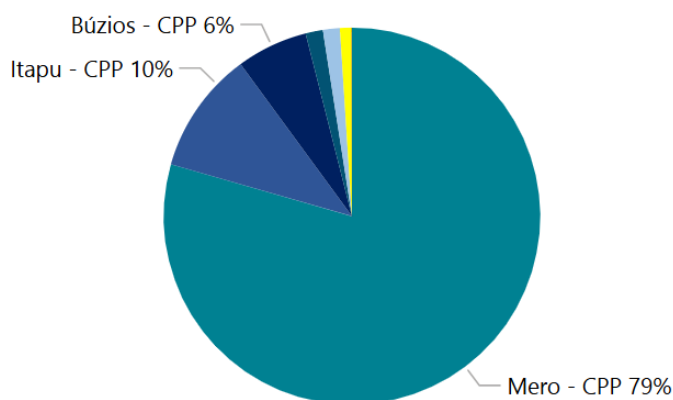
- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção (CPP) foi de 127 mil bpd.
- A produção do mês apresentou um resultado **6% maior** em relação ao período anterior, devido a maior parcela de excedente em óleo para o campo de Mero e Itapu.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 79% da produção, com 100,64 mil barris por dia.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



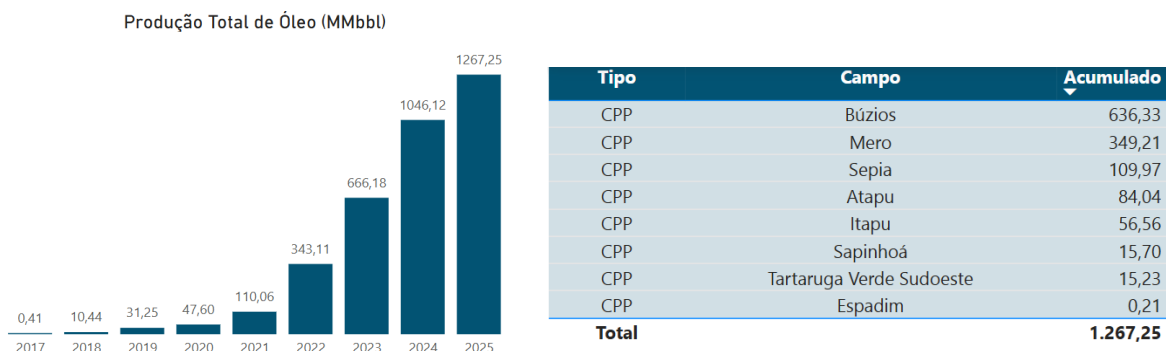
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	100,64
CPP	Itapu	13,29
CPP	Búzios	7,74
CPP	Sapinhoá	1,88
CPP	Sepia	1,84
CPP	Atapu	1,27
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,02
CPP	Espadim	0,01
Total		126,69

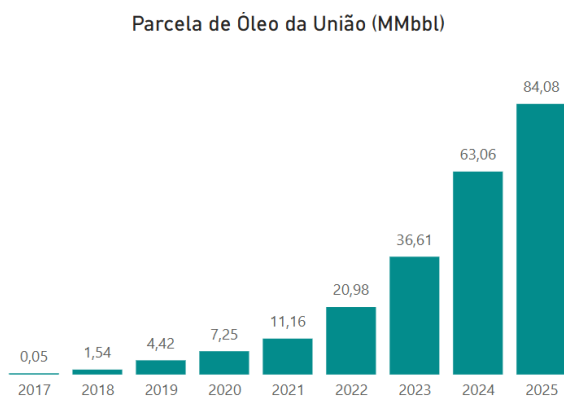


CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 1,26 bilhão de barris.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 84,08 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por 71% da parcela recebida pela União.

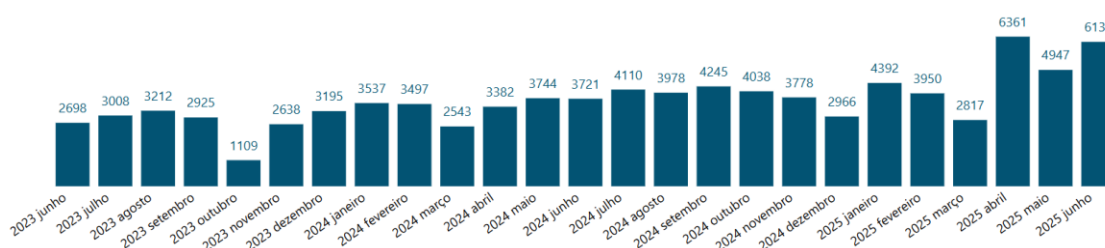


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	59,47
CPP	Búzios	8,95
CPP	Sapinhoá	7,75
CPP	Sepia	4,48
CPP	Atapu	1,53
CPP	Itapu	1,31
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,59
CPP	Espadim	0,01
Total		84,08

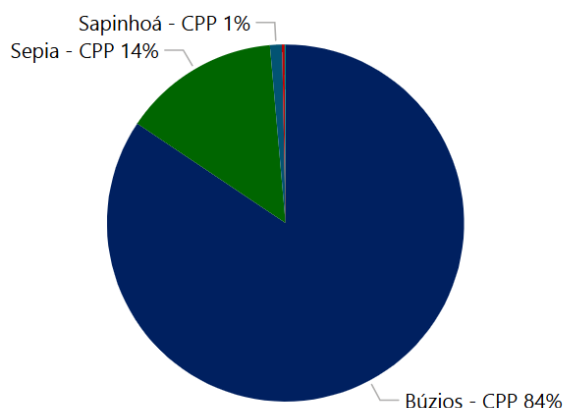
CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

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

- A exportação de gás natural no mês de junho foi de 6,13 milhões de m³ por dia.
- A produção do mês apresentou um resultado 24% maior em relação ao período anterior devido a maior exportação de gás para o Campo de Búzios e Sépia.
- Búzios foi o maior exportador com 5,1 milhões de m³ por dia, respondendo por 84% do total.

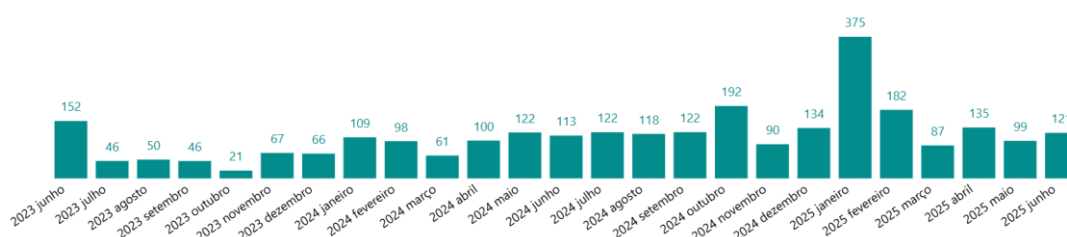
 Exportação Total de Gás (Mm³/dia)

 Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	5.181,41
CPP	Sepia	871,81
CPP	Sapinhoá	67,08
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	13,47
CPP	Espadim	5,36
Total		6.139,13

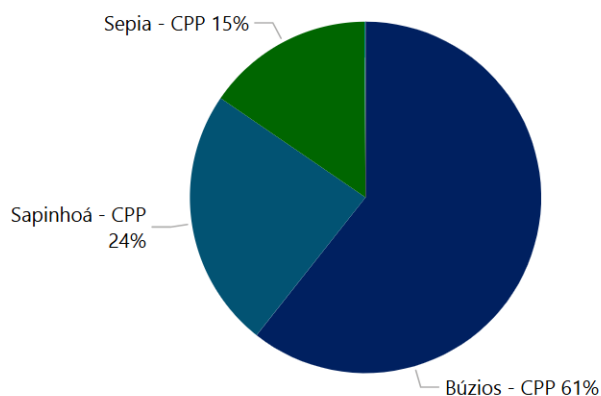


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 120,53 mil m³ por dia.
- A produção do mês apresentou um resultado **14% maior** em relação ao período anterior devido ao maior excedente em gás para o Campo de Búzios e Sépia.
- O Campo de Búzios respondeu por 61% da parcela da União em maio, seguido por Sapinhoá, com 24%, e Sépia com 15%.

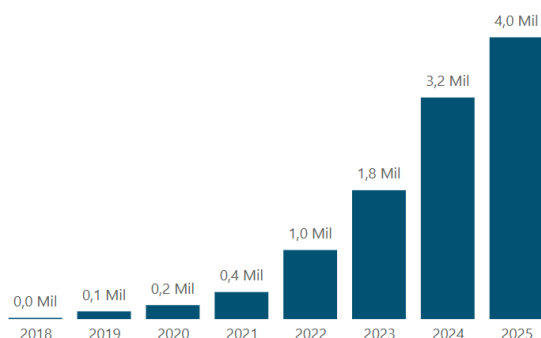
 Parcela de Gás da União (Mm³/dia)

 Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	73,11
CPP	Sapinhoá	28,80
CPP	Sepia	18,50
CPP	Espadim	0,11
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,01
Total		120,53



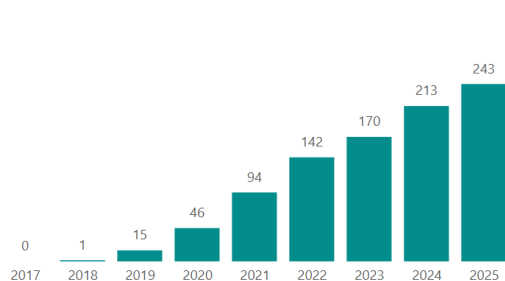
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma cerca de 4 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.

 Exportação Total de Gás (MMm³)


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	3.251,55
CPP	Sapinhoá	369,45
CPP	Sepia	305,73
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	106,92
CPP	Espadim	2,62
CPP	Itapu	0,01
Total		4.036,28

- O excedente em gás natural da União acumulado desde 2017 é de 242,72 milhões de m³.

 Parcela de Gás da União (MMm³)


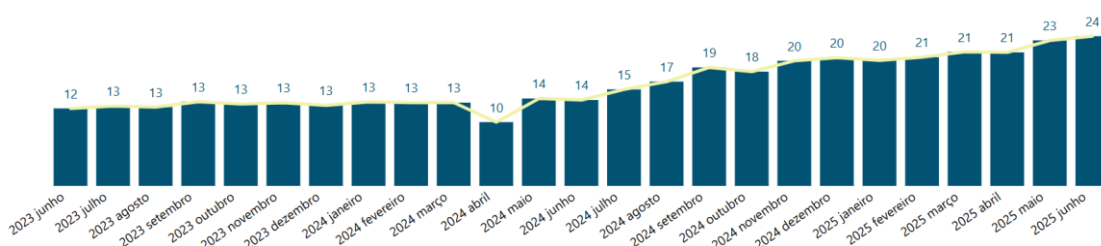
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	170,83
CPP	Búzios	45,90
CPP	Sepia	21,93
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,98
CPP	Espadim	0,08
CPP	Atapu	0,00
CPP	Itapu	0,00
CPP	Mero	0,00
Total		242,72

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

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

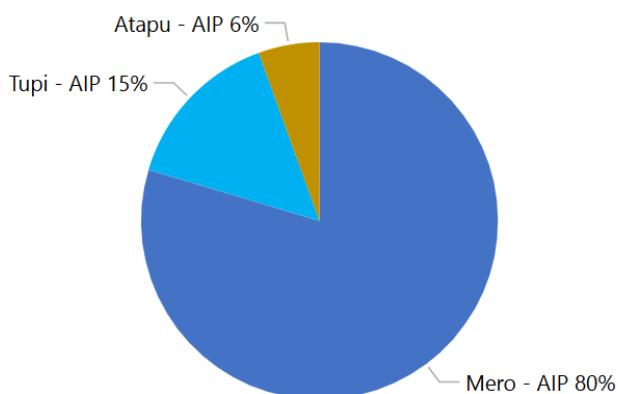
- Produção no mês de junho foi de 23,91 mil barris por dia (bpd).
- A produção ficou praticamente estável em relação a maio.
- O AIP de Mero produziu 19,04 mil bpd, sendo responsável por cerca de 80% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

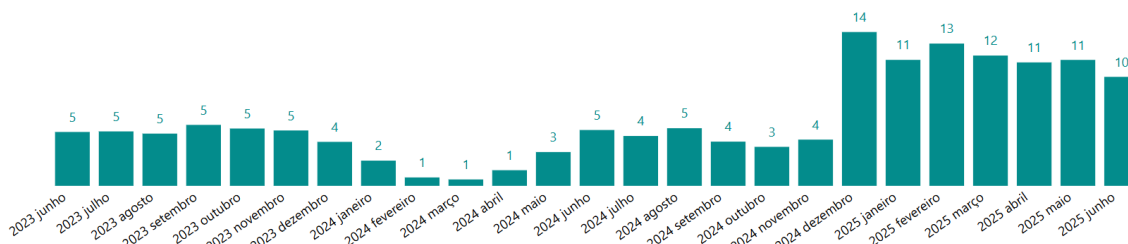
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	19,04
AIP	Tupi	3,55
AIP	Atapu	1,32
Total		23,91



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs

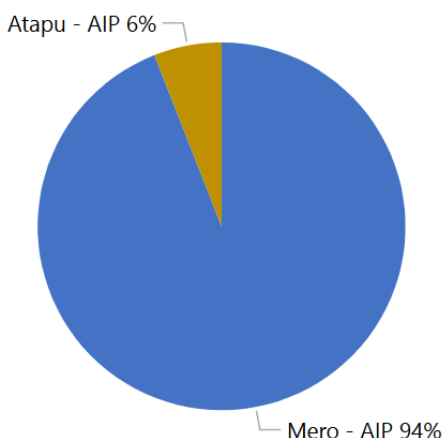
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 9,72 mil bpd.
- A produção caiu 10% em relação ao mês anterior, em função do aumento do saldo devedor de Tupi em junho.
- O AIP de Mero foi responsável por 94% da parcela da União em junho.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



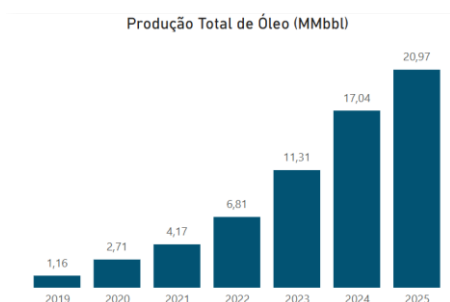
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	9,15
AIP	Atapu	0,58
AIP	Tupi	0,00
Total		9,72



CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

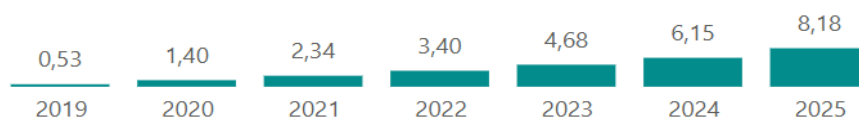
- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 20,97 milhões de barris.



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Mero	10,68
AIP	Tupî	8,78
AIP	Atapu	1,52
Total		20,97

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs-AnC é de 8,18 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

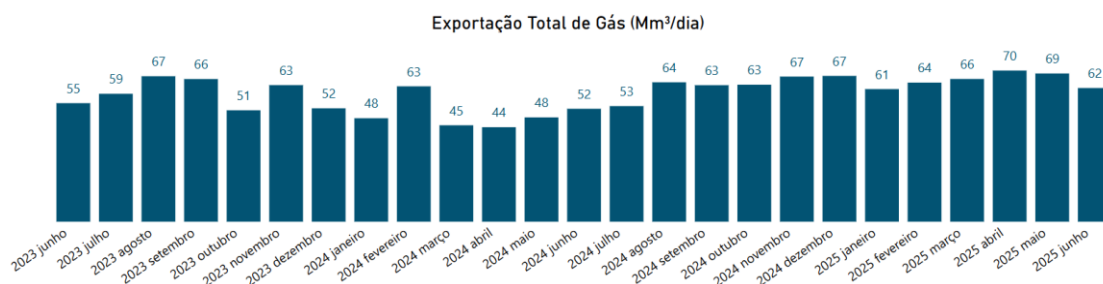


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupî	5,55
AIP	Mero	1,84
AIP	Atapu	0,80
Total		8,18

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

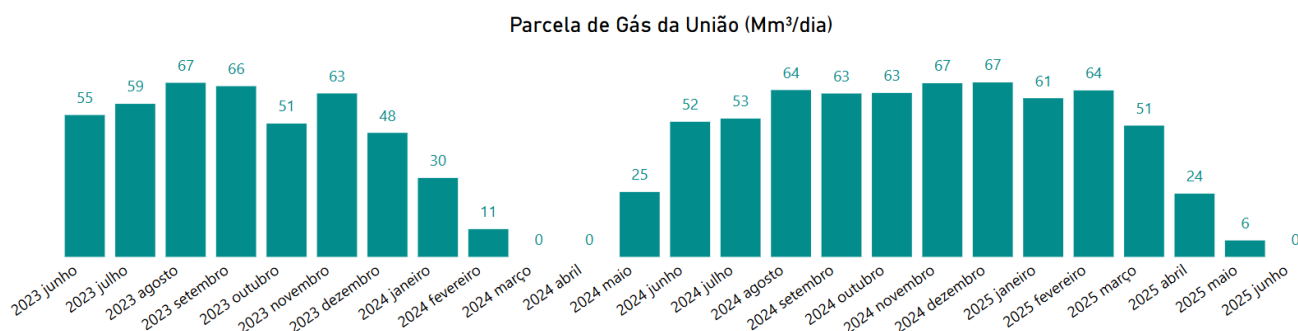
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de maio foi de 62 mil m³ por dia.
- A produção caiu cerca de 10% em relação a maio, em função da redução da exportação de Tupi.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

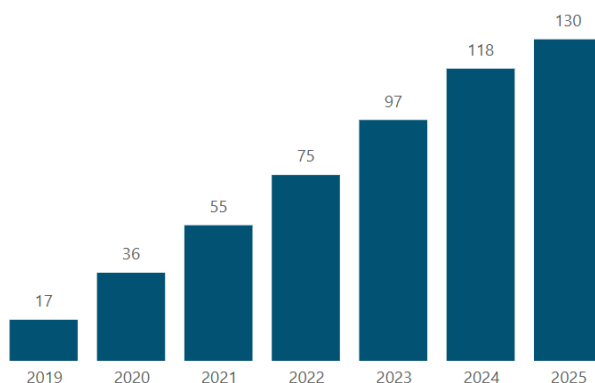
- Não houve produção significativa de gás natural da União nos AIPs no mês de junho.



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 130 milhões de m³.

Exportação Total de Gás (MMm³)



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é cerca de 82 milhões de m³.

Parcela de Gás da União (MMm³)

