



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

Julho | 2024
Número 52 - 16/09/2024



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.

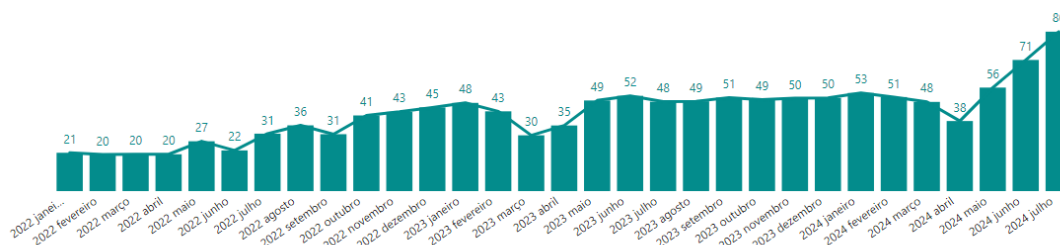
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

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: 86 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu e Tupi.

Parcela de Óleo da União (Mbdpd)



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

- Parcela de gás natural da União: 175 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP-AnC de Tupi.

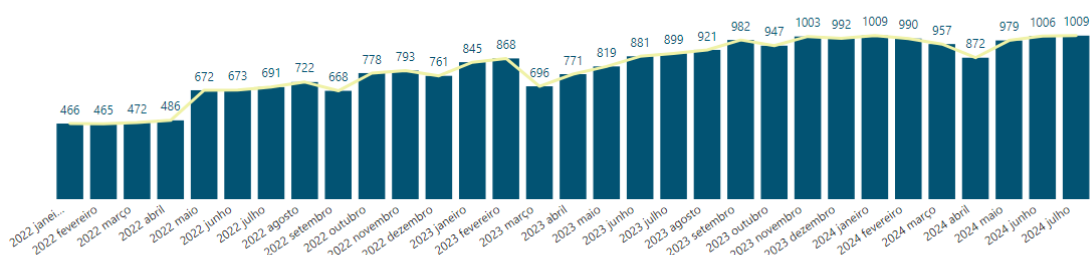
 Parcela de Gás da União (Mm³/dia)


CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

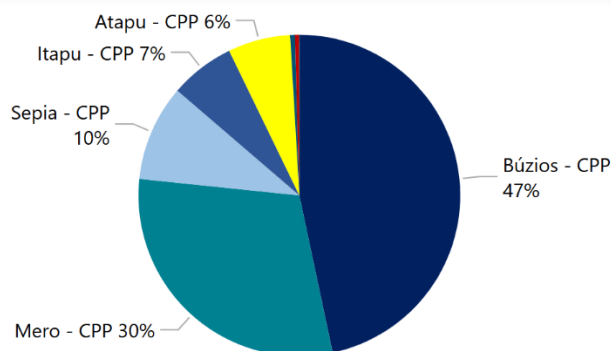
- Produção total média de 1 milhão bpd.
- A produção apresentou um resultado 0,4% maior que o período anterior, em função do retorno operacional do FPSO Pioneiro de Libra (Campo de Mero) após parada de produção programada.
- Búzios foi o maior produtor com 470,90 mil bpd.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

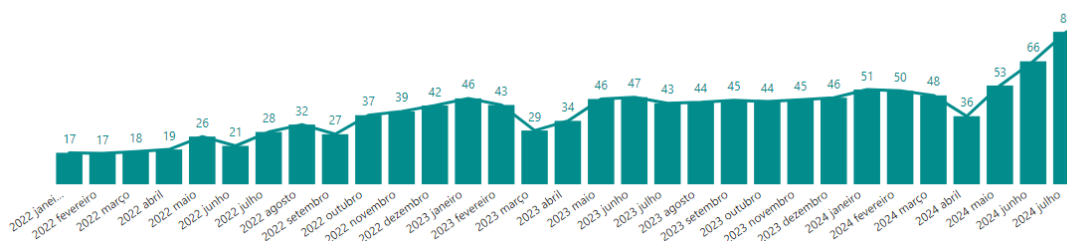
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	470.90
CPP	Mero	302.11
CPP	Sepia	97.44
CPP	Itapu	65.67
CPP	Atapu	63.26
CPP	Sapinhoá	4.85
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	4.01
CPP	Espadim	0.35
Total		1008.61



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

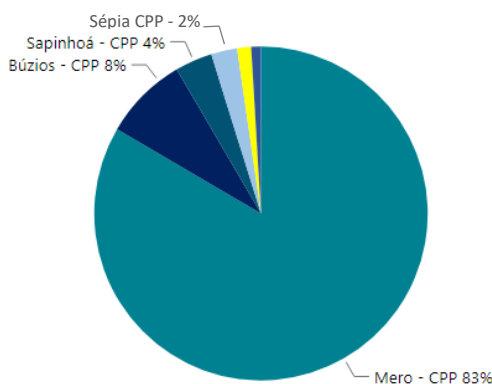
- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 82 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de **21% maior** com relação ao período anterior, em função da maior excedente em óleo para o Campo de Mero.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 83% da produção, com 68,21 mil bpd.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

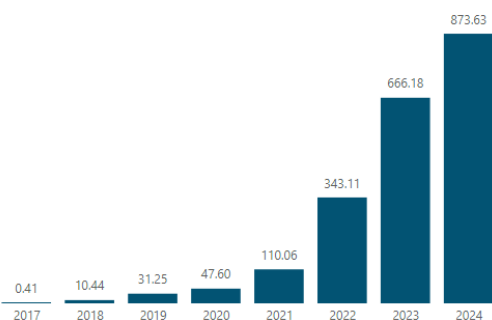
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	68.21
CPP	Búzios	6.65
CPP	Sapinhoá	2.96
CPP	Sepia	2.06
CPP	Atapu	1.11
CPP	Itapu	0.75
CPP	Espadim	0.01
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.00
Total		81.76



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 873,63 milhões de barris.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.

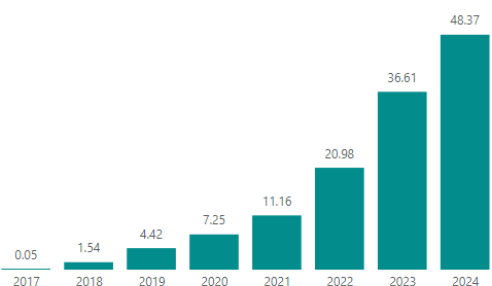
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	474.57
CPP	Mero	197.87
CPP	Sepia	79.88
CPP	Atapu	59.61
CPP	Itapu	31.71
CPP	Sapinhoá	15.70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	14.18
CPP	Espadim	0.12
Total		873.63

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 48,37 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)



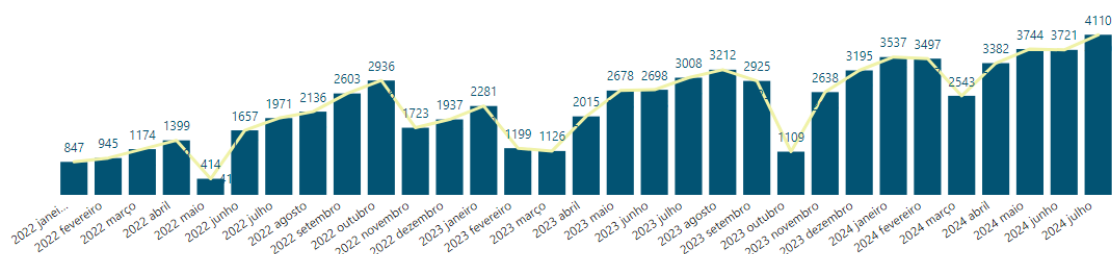
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	30.99
CPP	Sapinhoá	6.98
CPP	Búzios	6.68
CPP	Sepia	1.69
CPP	Atapu	1.08
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.58
CPP	Itapu	0.36
CPP	Espadim	0.00
Total		48.37

CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

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

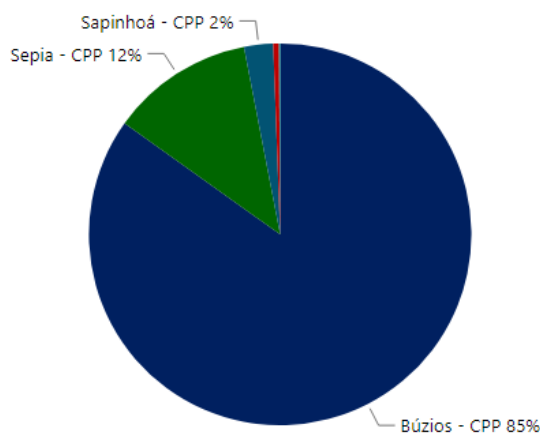
- A exportação de gás natural no mês de junho foi de 4,11 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado **10% maior** em relação ao período anterior devido ao aumento da exportação de gás no FPSO Carioca (Campo de Sépia) .
- Búzios foi o maior exportador com 3,48 milhões de m³ por dia, respondendo por 84% do total.

Exportação Total de Gás (Mm³/dia)



Exportação Total de Gás (Mm³/d)

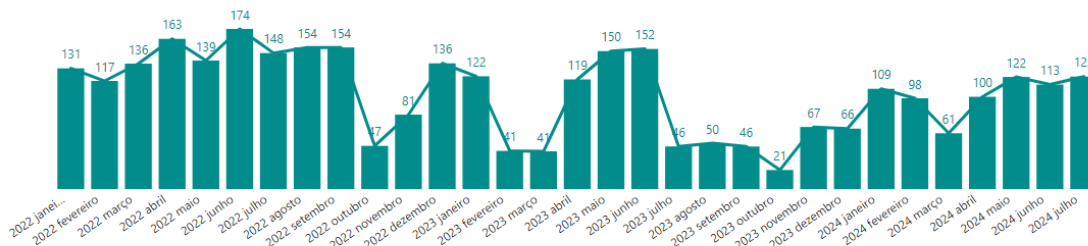
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	3,488.43
CPP	Sepia	497.01
CPP	Sapinhoá	100.94
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	19.77
CPP	Espadim	4.16
Total		4,110.32



EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

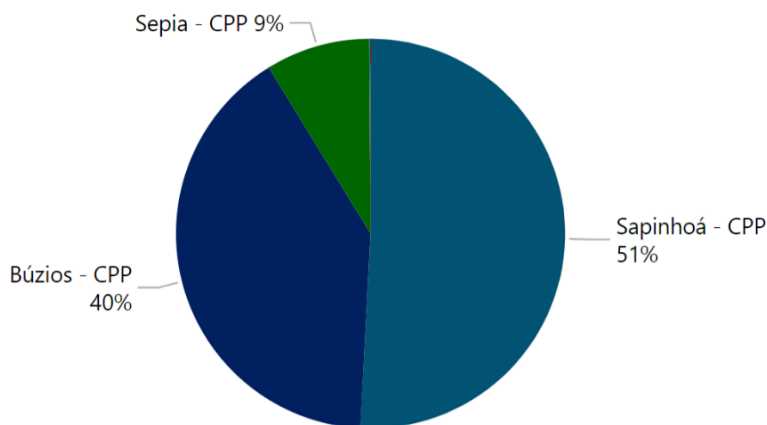
- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 122 mil m³ por dia.
- O resultado do mês foi cerca de **8% maior** em relação ao período anterior devido ao maior excedente em gás para o campo de Sépia.
- O Campo de Sapinhoá respondeu por 51% da parcela da União em julho.

Parcela de Gás da União (Mm³/dia)



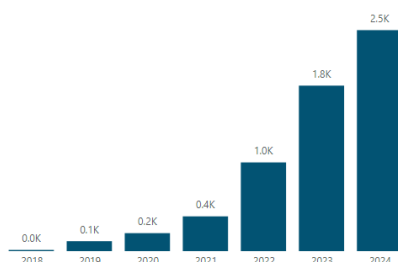
Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sapinhoá	62.04
CPP	Búzios	49.29
CPP	Sepia	10.55
CPP	Espadim	0.13
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.01
Total		122.02



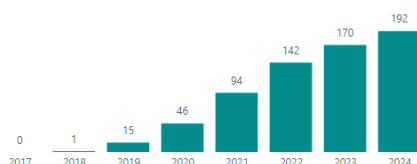
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 2,5 bilhões de m³ de gás natural com aproveitamento comercial.

 Exportação Total de Gás (MMm³)


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	1,938.73
CPP	Sapinhoá	340.59
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	101.75
CPP	Sepia	83.07
CPP	Espadim	1.16
Total		2,465.30

- O excedente em gás natural da União, desde 2017, é de 192 milhões de m³.

 Parcela de Gás da União (MMm³)


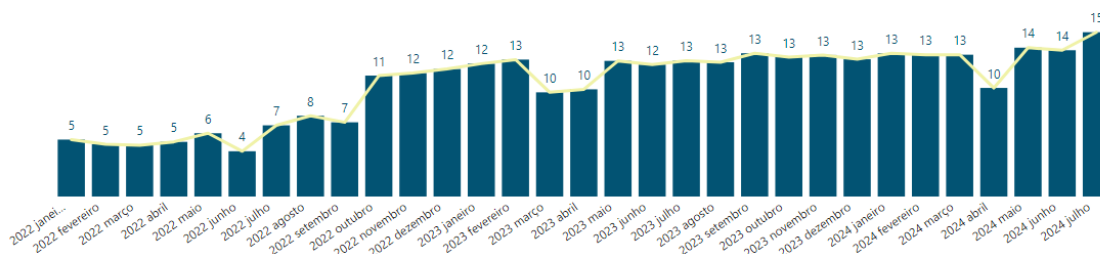
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	157.43
CPP	Búzios	28.92
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3.95
CPP	Sepia	2.09
CPP	Espadim	0.04
Total		192.44

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

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

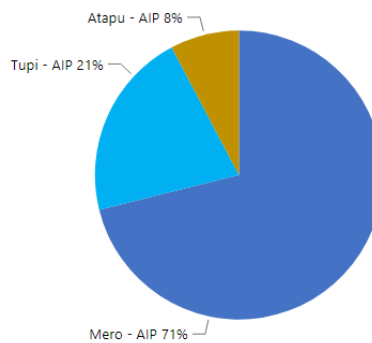
- Produção no mês de julho foi de 15 mil barris por dia (bpd).
- A produção cresceu cerca de 7% em relação a junho.
- O AIP de Mero produziu 11 mil bpd, sendo responsável por 71% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

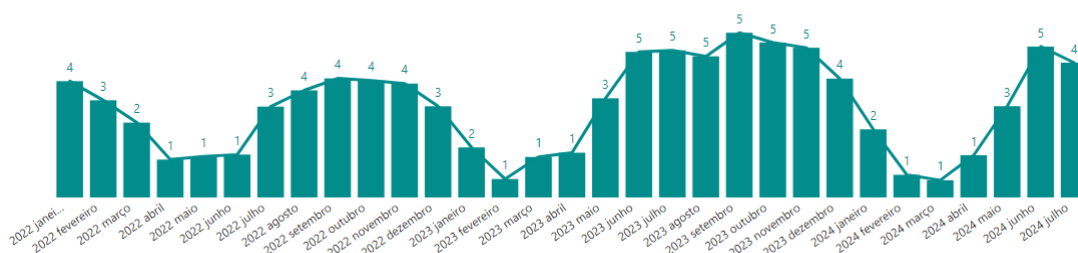
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	10.96
AIP	Tupî	3.26
AIP	Atapu	1.19
Total		15.41



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPS

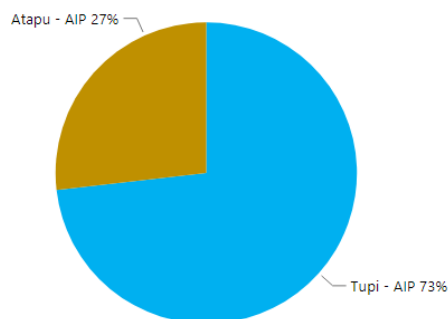
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 4,5 mil bpd.
- A produção diminuiu em relação a junho, em função do menor excedente em óleo para os campos de Tupi e Atapu.
- O AIP de Tupi produziu 3,26 mil bpd de óleo, sendo responsável por 73% da fatia da União em julho.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

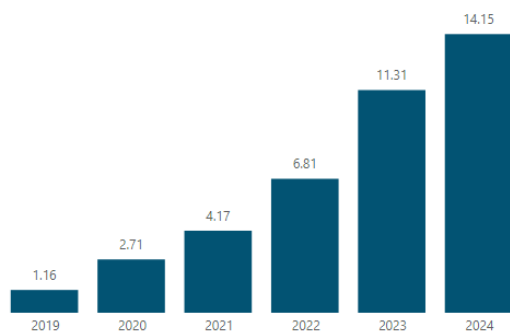
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Tupi	3.26
AIP	Atapu	1.19
AIP	Mero	0.00
Total		4.45



CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 14,15 milhões de barris.

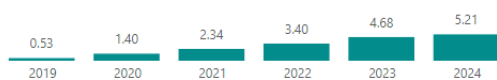
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	7.58
AIP	Mero	5.53
AIP	Atapu	1.05
Total		14.15

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 5,21 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

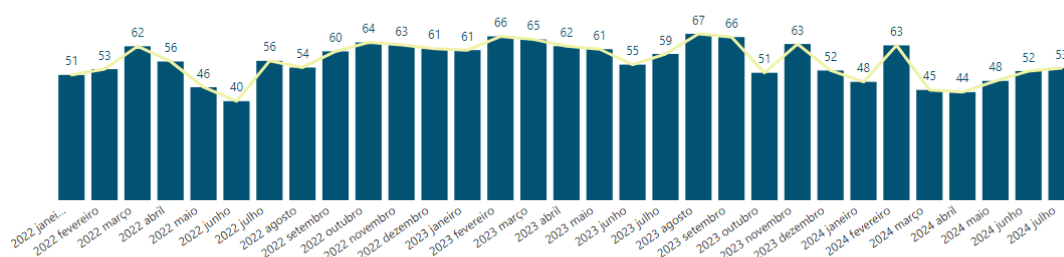


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	4.65
AIP	Atapu	0.57
Total		5.21

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

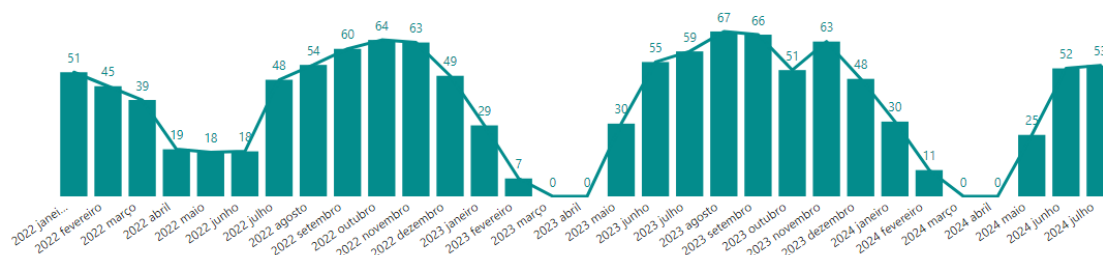
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação do mês de junho foi de 53 mil m³ por dia.
- Houve um aumento de cerca de 2% em relação a junho.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.

 Exportação Total de Gás (Mm³/dia)


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

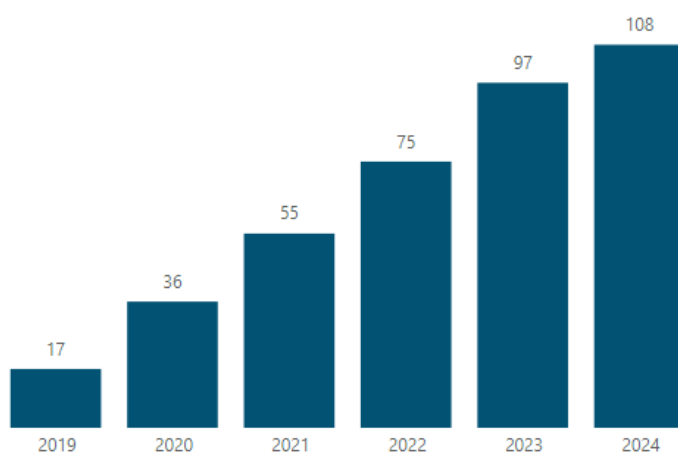
- A parcela média de gás natural da União nos AIPs foi de 53 mil m³/dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 2% maior em relação ao período anterior devido a maior excedente em gás para o AIP de Tupi.
- O AIP de Tupi é responsável por todo o excedente em gás.

 Parcela de Gás da União (Mm³/dia)


CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 108 milhões de m³.

Exportação Total de Gás (MMm³)



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 66 milhões de m³.

Parcela de Gás da União (MMm³)

