



**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**

**Agosto | 2024**  
Número 53 - 15/10/2024



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.

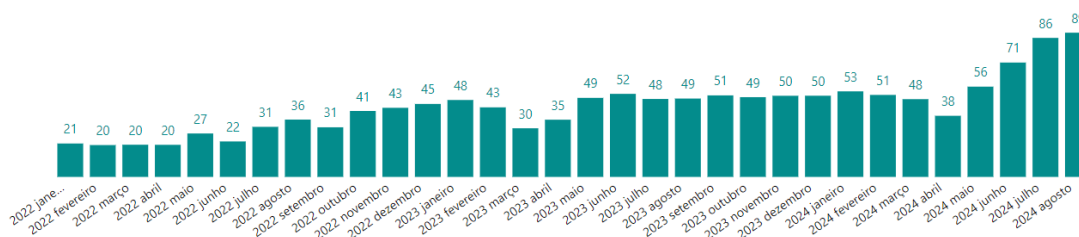
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

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

### PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

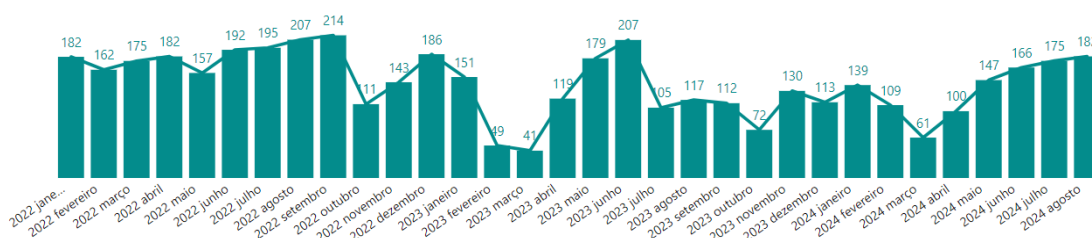
- Parcela de óleo da União: 89 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu e Tupi.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



### PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

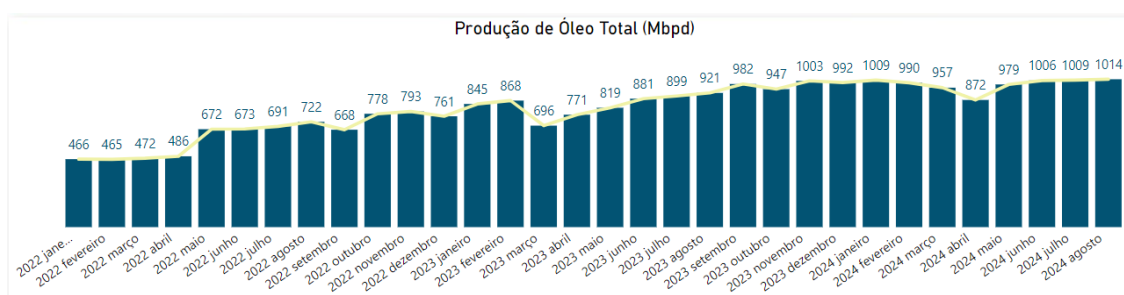
- Parcela de gás natural da União: 182 mil m<sup>3</sup>/dia em cinco contratos de produção e no AIP-AnC de Tupi.

 Parcela de Gás da União (Mm<sup>3</sup>/dia)


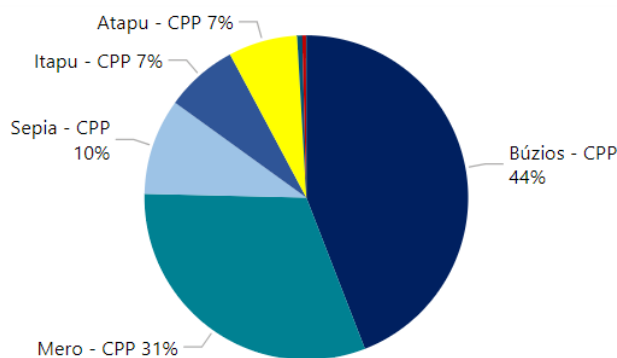
## CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

### PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total média de 1 milhão bpd.
- A produção apresentou um resultado 0,7% maior que o período anterior, em função do retorno operacional da P-74 (Campo de Búzios) após parada de produção programada.
- Búzios foi o maior produtor com 447,38 mil bpd.



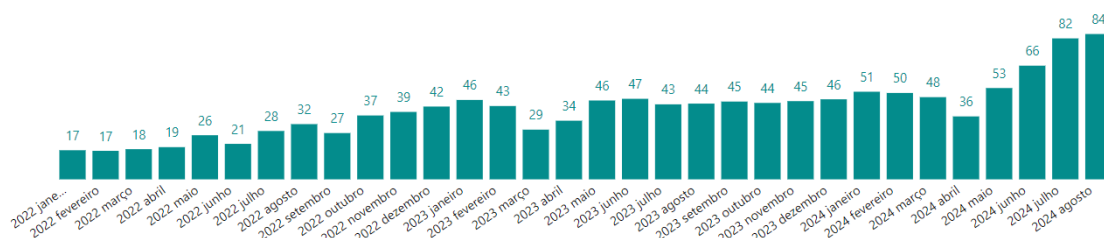
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	447,38
CPP	Mero	317,26
CPP	Sepia	97,09
CPP	Itapu	73,52
CPP	Atapu	69,98
CPP	Sapinhoá	5,16
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,75
CPP	Espadim	0,33
<b>Total</b>		<b>1014,47</b>



### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

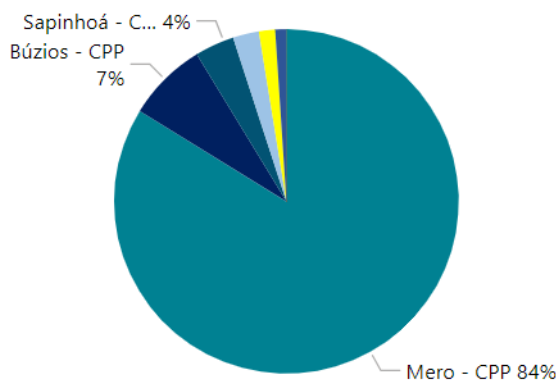
- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 84 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de **3% maior** com relação ao período anterior, em função do maior excedente em óleo para o Campo de Mero.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 83% da produção, com 70,63 mil bpd.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

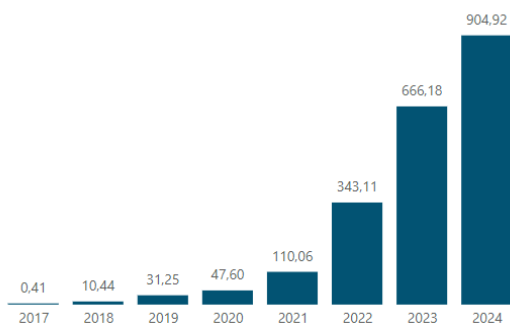
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	70,63
CPP	Búzios	6,32
CPP	Sapinhoá	3,12
CPP	Sepia	2,06
CPP	Atapu	1,28
CPP	Itapu	0,85
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,02
CPP	Espadim	0,01
<b>Total</b>		<b>84,29</b>



### 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 904,92 milhões de barris.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.

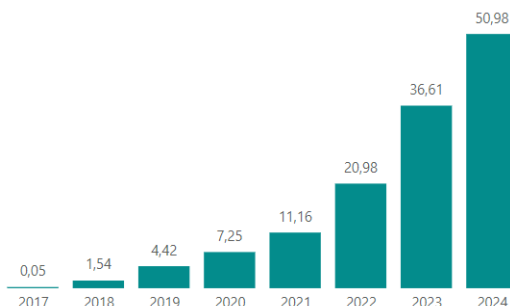
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	488,44
CPP	Mero	207,70
CPP	Sepia	82,89
CPP	Atapu	61,78
CPP	Itapu	33,99
CPP	Sapinhoá	15,70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	14,30
CPP	Espadim	0,13
<b>Total</b>		<b>904,92</b>

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 50,98 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

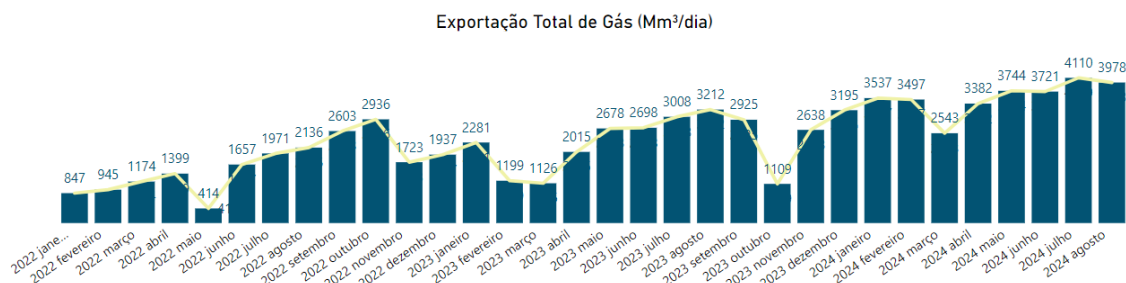


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	33,18
CPP	Sapinhoá	7,08
CPP	Búzios	6,87
CPP	Sepia	1,75
CPP	Atapu	1,12
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,58
CPP	Itapu	0,39
CPP	Espadim	0,00
<b>Total</b>		<b>50,98</b>

## CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

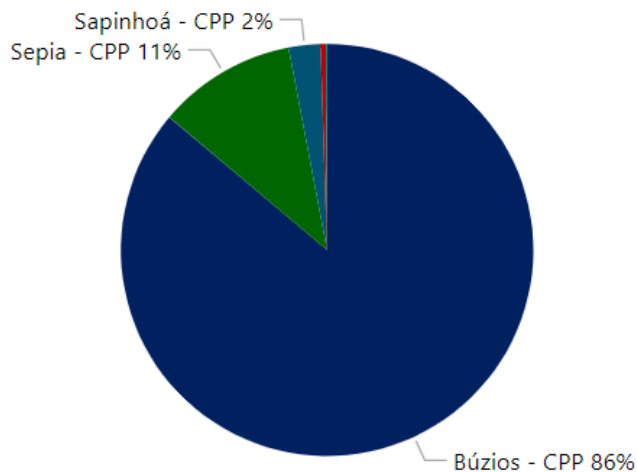
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- A exportação de gás natural no mês de junho foi de 3,97 milhões de m<sup>3</sup> por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado **3% menor** em relação ao período anterior devido a pequena redução da exportação de gás no FPSO Carioca (Campo de Sépia)
- Búzios foi o maior exportador com 3,42 milhões de m<sup>3</sup> por dia, respondendo por 86% do total.



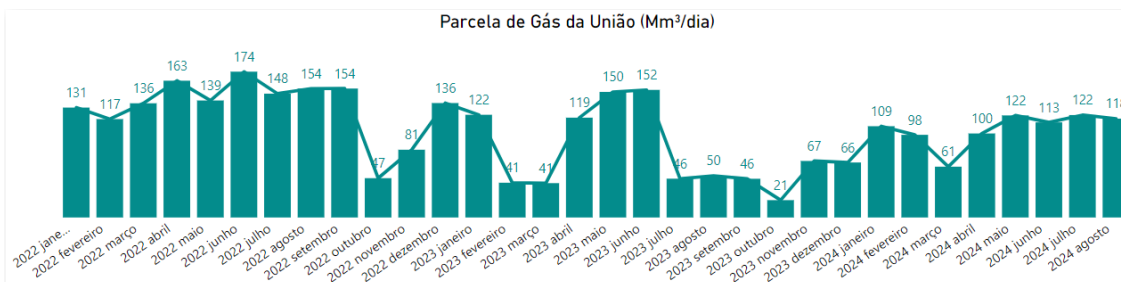
Exportação Total de Gás (Mm<sup>3</sup>/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	3.427,35
CPP	Sepia	431,73
CPP	Sapinhoá	99,22
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	15,86
CPP	Espadim	4,11
<b>Total</b>		<b>3.978,27</b>

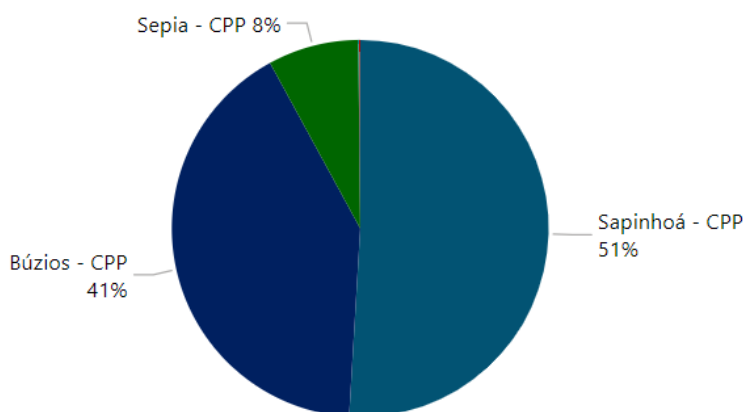


### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi cerca de 118 mil m<sup>3</sup> por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado **3% menor** em relação ao período anterior devido a menor exportação no FPSO Carioca (Sépia).
- O Campo de Sapinhoá respondeu por cerca de 51% da parcela da União em agosto.



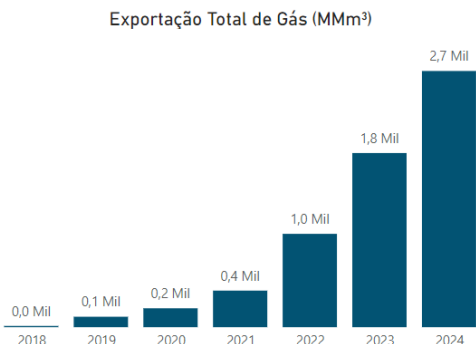
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sapinhoá	59,99
CPP	Búzios	48,41
CPP	Sepia	9,16
CPP	Espadim	0,13
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,07
<b>Total</b>		<b>117,75</b>





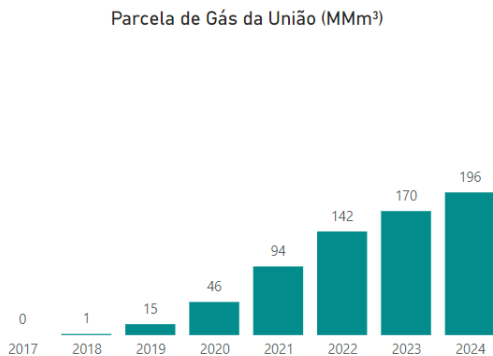
### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 2,7 bilhões de m<sup>3</sup> de gás natural com aproveitamento comercial.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	2.153,12
CPP	Sapinhoá	346,80
CPP	Sepia	111,86
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	102,86
CPP	Espadim	1,42
<b>Total</b>		<b>2.716,05</b>

- O excedente em gás natural da União, desde 2017, é de 196 milhões de m<sup>3</sup>.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	159,29
CPP	Búzios	30,42
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,96
CPP	Sepia	2,37
CPP	Espadim	0,05
<b>Total</b>		<b>196,09</b>

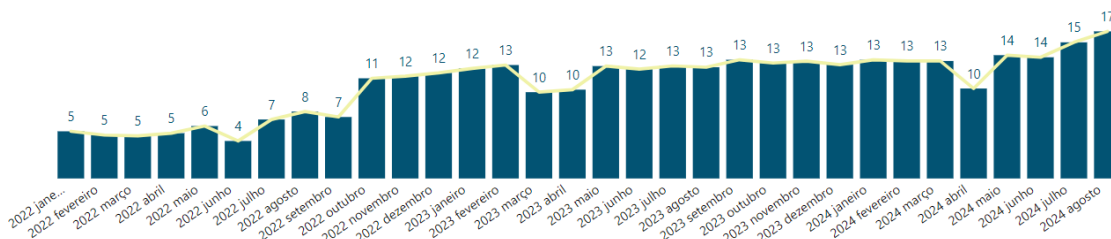


## ACORDOS DE INDIVIDUALIZAÇÃO DA PRODUÇÃO COM PARTICIPAÇÃO DA UNIÃO – ÁREA NÃO CONTRATADA - PETRÓLEO

### PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

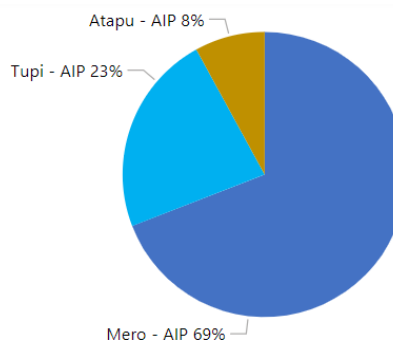
- Produção no mês de agosto foi de 17 mil barris por dia (bpd).
- A produção cresceu cerca de 8% em relação a julho.
- O AIP de Mero produziu 11,5 mil bpd, sendo responsável por 69% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

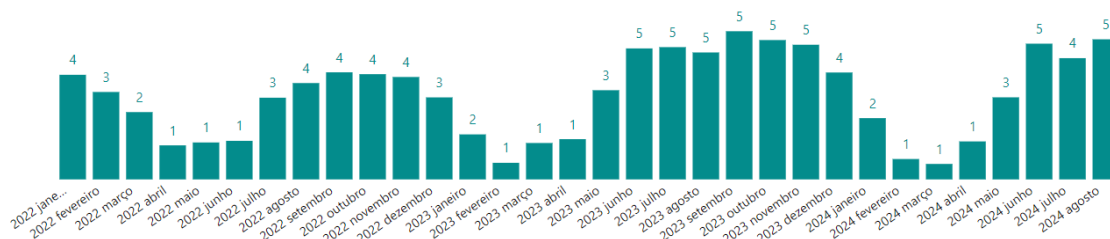
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	11,51
AIP	Tupi	3,81
AIP	Atapu	1,33
<b>Total</b>		<b>16,65</b>



### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs

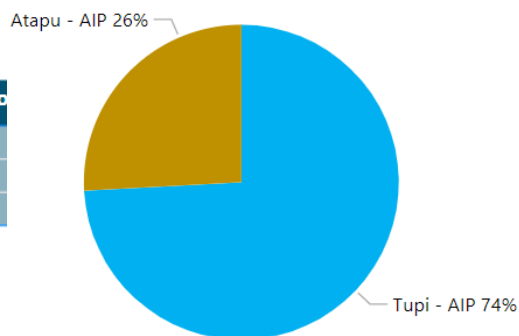
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 5,14 mil bpd.
- A produção aumentou em relação a julho, em função da elevação do saldo credor em Tupi
- O AIP de Tupi produziu 3,81 mil bpd de óleo, sendo responsável por 74% da fatia da União em agosto.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



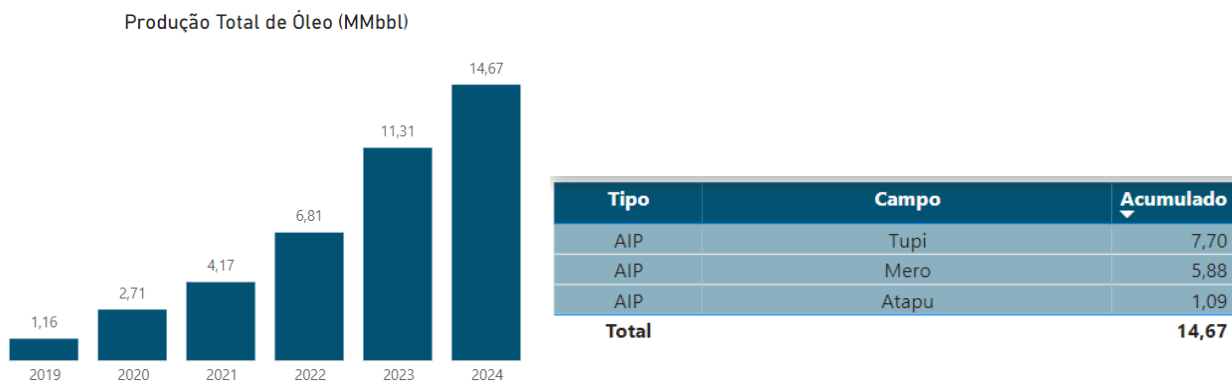
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Tupi	3,81
AIP	Atapu	1,33
AIP	Mero	0,00
<b>Total</b>		<b>5,14</b>

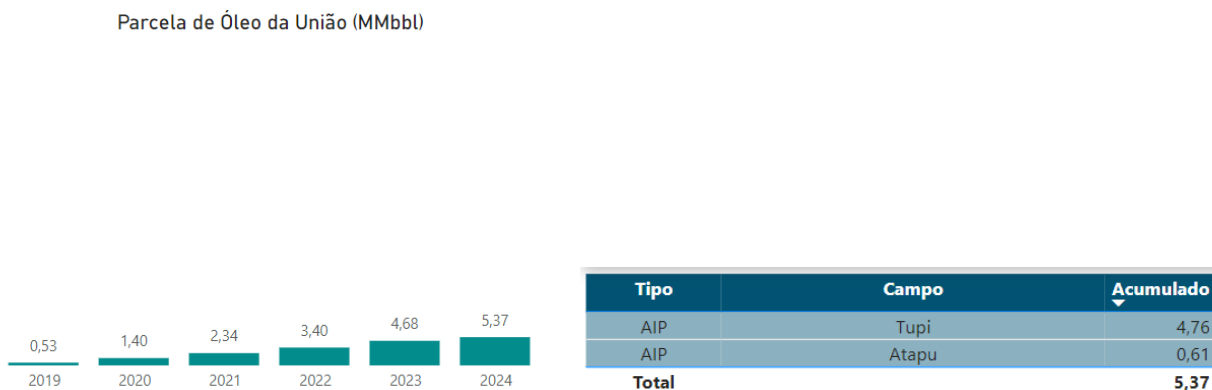


### CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 14,67 milhões de barris.



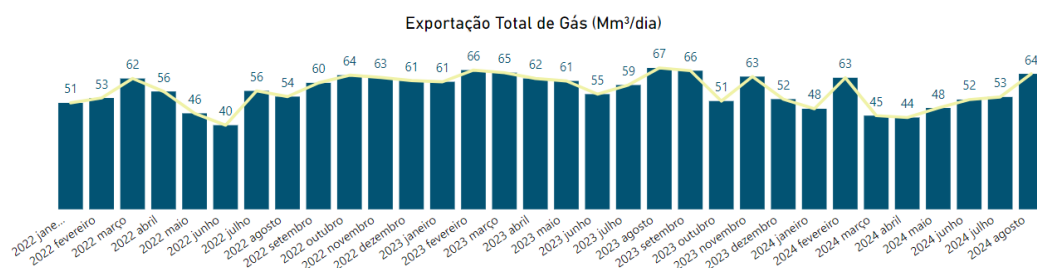
- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 5,37 milhões de barris.



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

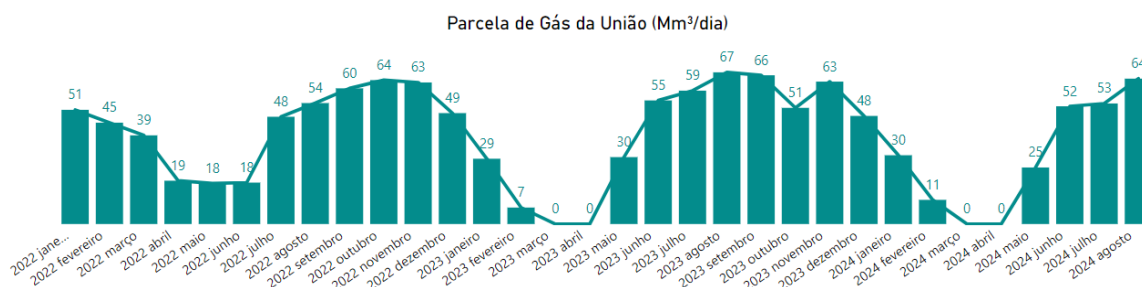
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação do mês de junho foi de 64 mil m<sup>3</sup> por dia.
- Houve um aumento de cerca de 21% em relação a junho.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.



### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

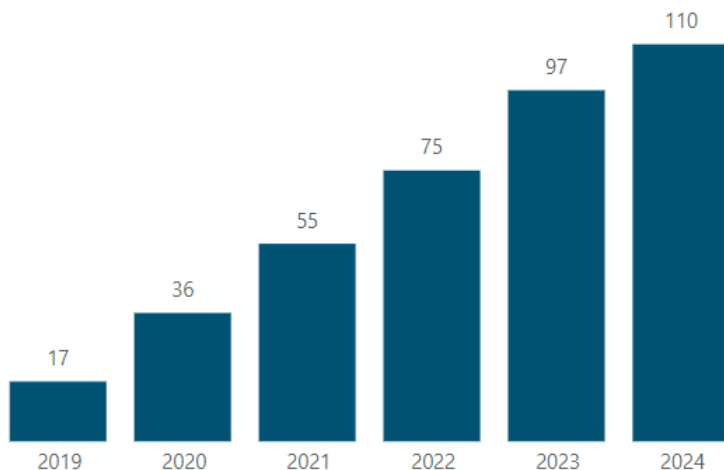
- A parcela média de gás natural da União nos AIPs foi de 64 mil m<sup>3</sup>/dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado **21% maior** em relação ao período anterior devido a maior excedente em gás para o AIP de Tupi.
- O AIP de Tupi é responsável por todo o excedente em gás.



### CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 110 milhões de m<sup>3</sup>.

Exportação Total de Gás (MMm<sup>3</sup>)



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 68 milhões de m<sup>3</sup>.

Parcela de Gás da União (MMm<sup>3</sup>)

