



**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**

**Setembro | 2024**  
Número 54 - 13/11/2024



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.

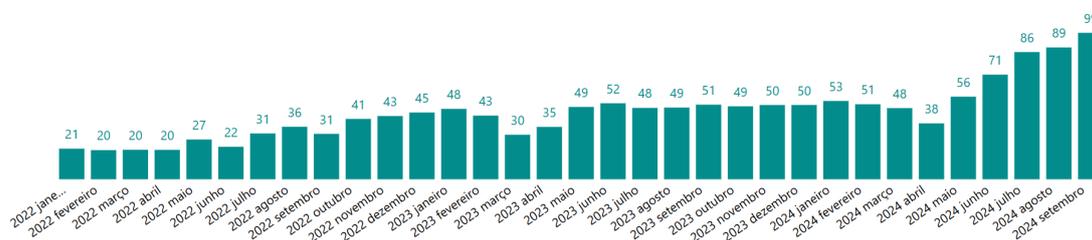
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

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

### PARCELA DE PETRÓLEO DA UNIÃO

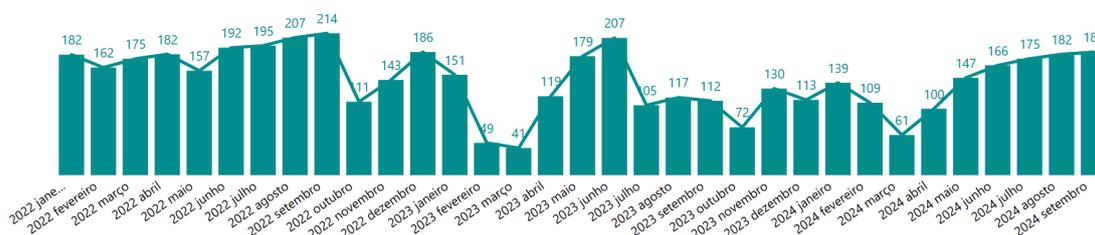
- Parcela de óleo da União: 99 mil bpd nos oito contratos de partilha de produção e nos AIPs das áreas não contratadas de Atapu e Tupi.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



### PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

- Parcela de gás natural da União: 185 mil m<sup>3</sup>/dia em cinco contratos de produção e no AIP de Tupi.

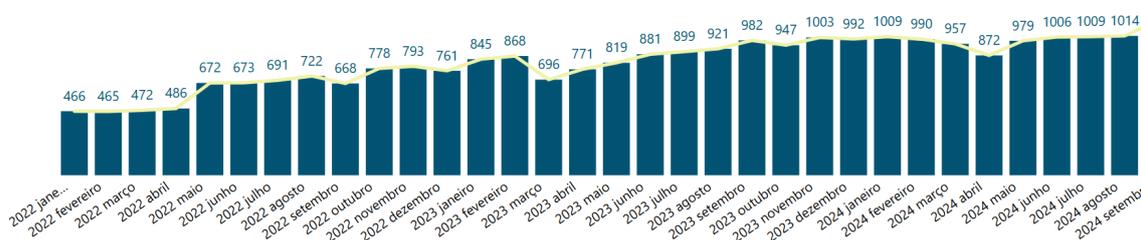
 Parcela de Gás da União (Mm<sup>3</sup>/dia)


## CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

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

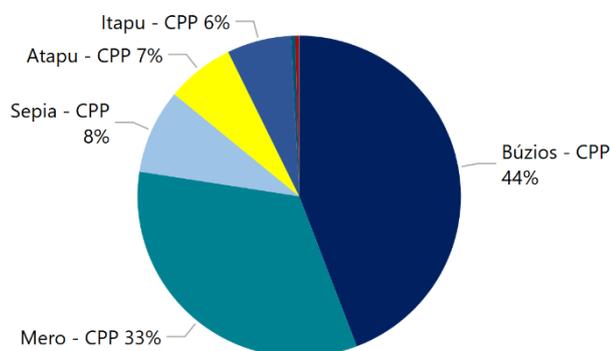
- Produção total média de 1,1 milhão bpd.
- A produção apresentou um resultado 11% maior do que o período anterior, em função da boa eficiência operacional dos campos de Mero, Búzios, Sépia e Atapu.
  - Búzios foi o maior produtor com 497,84 mil bpd.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

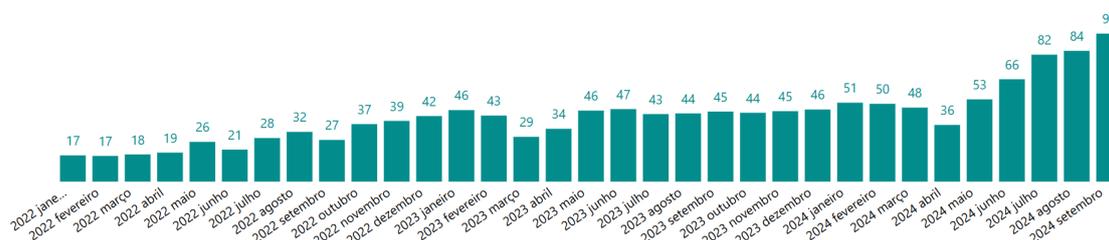
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	497,84
CPP	Mero	374,49
CPP	Sepia	95,69
CPP	Atapu	76,64
CPP	Itapu	72,28
CPP	Sapinhoá	5,19
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,73
CPP	Espadim	0,36
<b>Total</b>		<b>1126,21</b>



### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

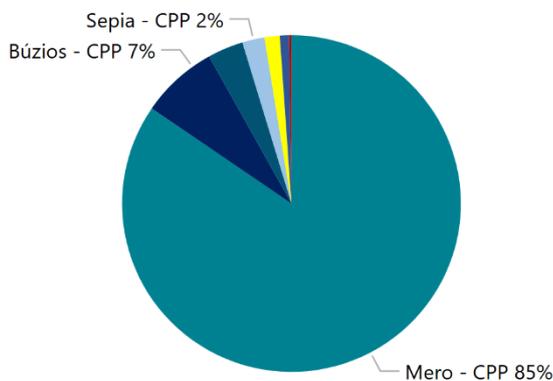
- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 95 mil bpd.
- O resultado do mês apresentou um valor de **11% maior** em relação ao período anterior, em função do maior excedente em óleo para o Campo de Mero e menor recuperação de custos em Sapinhoá.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por mais de 84% da produção, com 80,61 mil bpd.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



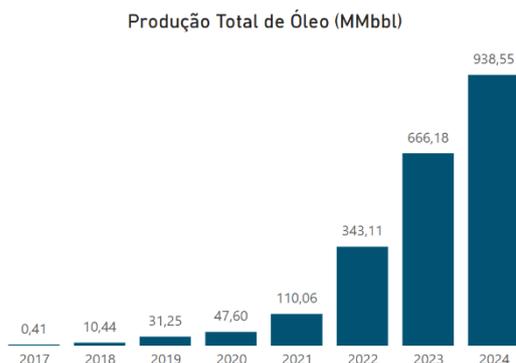
Parcela de Óleo da União (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	80,61
CPP	Búzios	7,01
CPP	Sapinhoá	3,25
CPP	Sepia	2,02
CPP	Atapu	1,39
CPP	Itapu	0,83
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,21
CPP	Espadim	0,01
<b>Total</b>		<b>95,33</b>



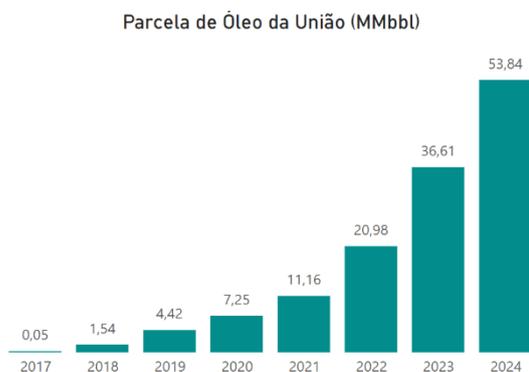
### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, início da série histórica, a produção acumulada em regime de partilha de produção é de 938,55 milhões de barris.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	503,37
CPP	Mero	218,94
CPP	Sepia	85,76
CPP	Atapu	64,08
CPP	Itapu	36,15
CPP	Sapinhoá	15,70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	14,41
CPP	Espadim	0,14
<b>Total</b>		<b>938,55</b>

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 53,84 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

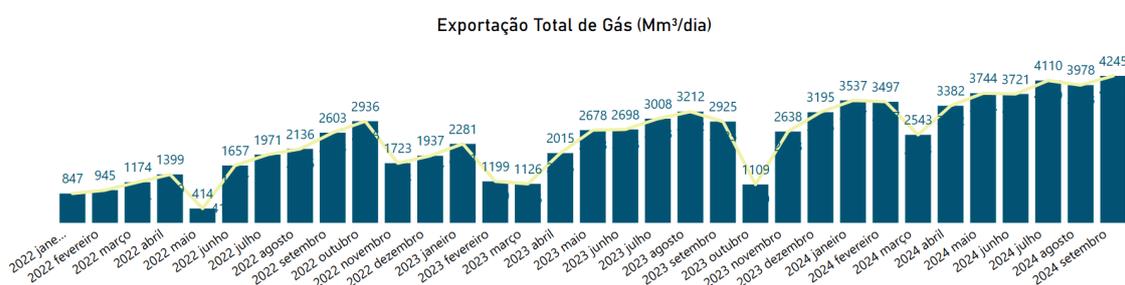


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	35,60
CPP	Sapinhoá	7,18
CPP	Búzios	7,08
CPP	Sepia	1,81
CPP	Atapu	1,16
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,59
CPP	Itapu	0,42
CPP	Espadim	0,00
<b>Total</b>		<b>53,84</b>

## CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

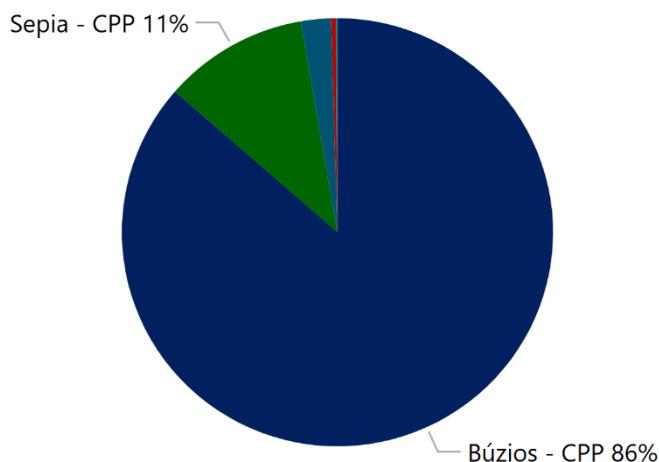
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS CONTRATOS DE PARTILHA (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- A exportação de gás natural no mês de junho foi de 4,24 milhões de m<sup>3</sup> por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 7% maior em relação ao período anterior devido a boa eficiência de exportação de gás dos campos de Búzios e Sépia.



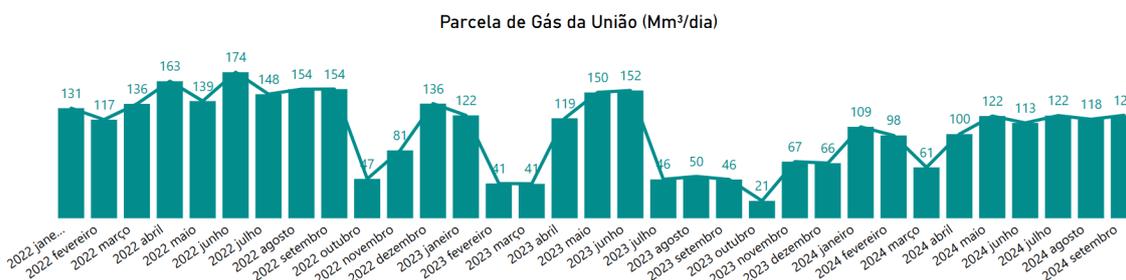
Exportação Total de Gás (Mm<sup>3</sup>/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	3.668,62
CPP	Sépia	460,16
CPP	Sapinhoá	96,53
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	14,97
CPP	Espadim	4,55
<b>Total</b>		<b>4.244,85</b>



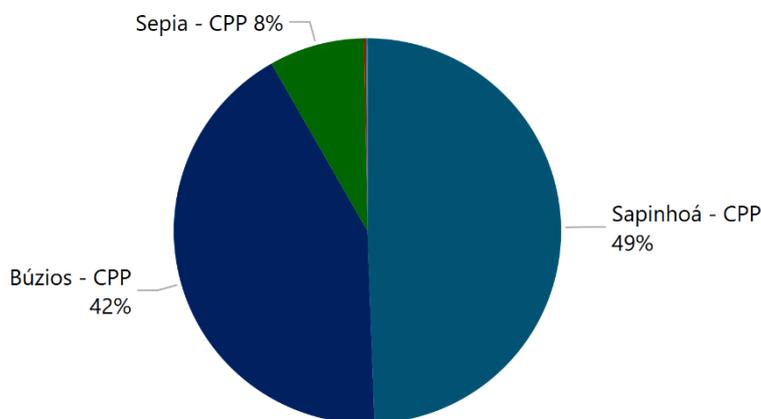
### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi cerca de 122 mil m<sup>3</sup> por dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 2% maior em relação ao período anterior devido ao maior excedente em gás para o Campo de Búzios e menor recuperação de custos em Sapinhoá
- O Campo de Sapinhoá respondeu por cerca de 49% da parcela da União em agosto, seguido por Búzios, com 42%.



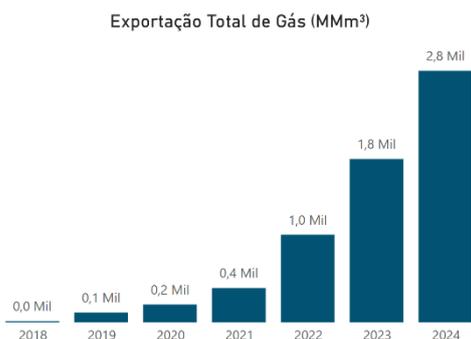
Parcela de Gás da União (Mm<sup>3</sup>/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sapinhoá	60,47
CPP	Búzios	51,78
CPP	Sepia	9,77
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0,19
CPP	Espadim	0,14
<b>Total</b>		<b>122,34</b>



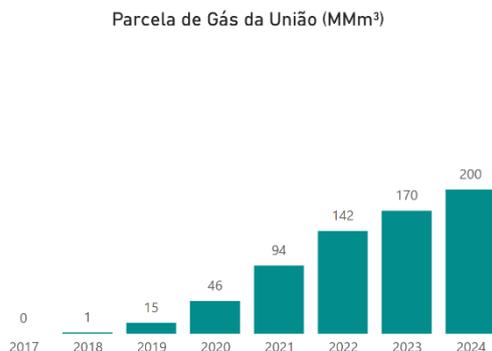
### CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 2,8 bilhões de m<sup>3</sup> de gás natural com aproveitamento comercial.



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	2.263,18
CPP	Sapinhoá	349,70
CPP	Sepia	125,66
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	103,31
CPP	Espadim	1,55
<b>Total</b>		<b>2.843,40</b>

- O excedente em gás natural da União desde 2017 é de 200 milhões de m<sup>3</sup>.



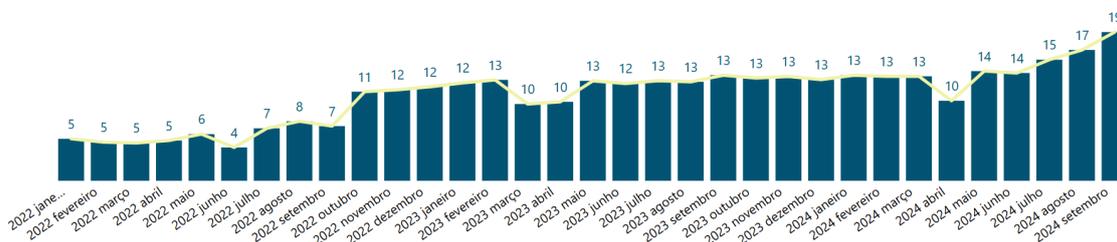
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	161,11
CPP	Búzios	31,97
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,96
CPP	Sepia	2,67
CPP	Espadim	0,05
<b>Total</b>		<b>199,76</b>

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

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

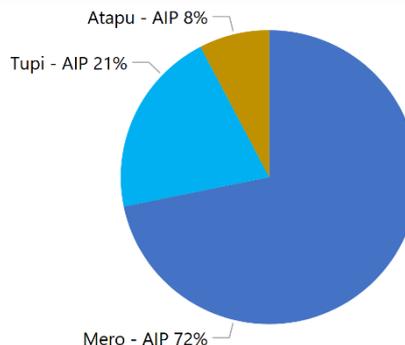
- Produção no mês de agosto foi de 19 mil barris por dia (bpd).
- A produção cresceu cerca de 12% em relação a agosto.
- O AIP de Mero produziu 13,58 mil bpd, sendo responsável por cerca de 72% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

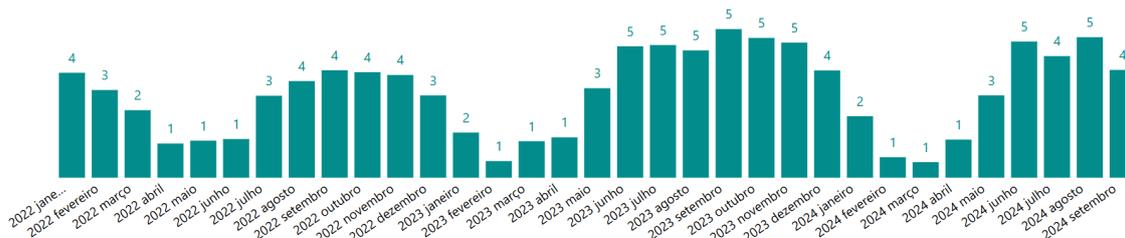
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	13,58
AIP	Tupi	3,89
AIP	Atapu	1,45
<b>Total</b>		<b>18,92</b>



### ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPS

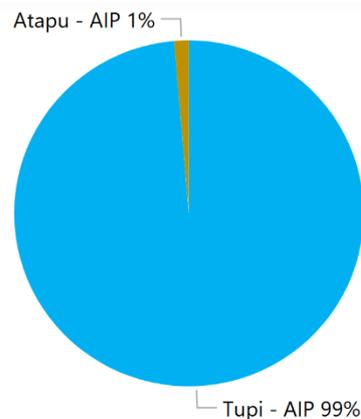
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 3,9 mil bpd.
- O AIP de Tupi produziu 3,89 mil bpd de óleo, sendo responsável por cerca de 99% da parcela da União em agosto.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

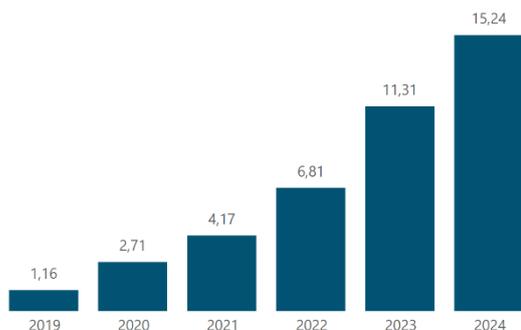
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Tupi	3,89
AIP	Atapu	0,05
AIP	Mero	0,00
<b>Total</b>		<b>3,94</b>



### CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 15,24 milhões de barris.

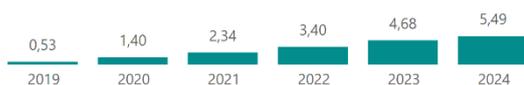
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	7,81
AIP	Mero	6,29
AIP	Atapu	1,13
<b>Total</b>		<b>15,24</b>

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 5,49 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

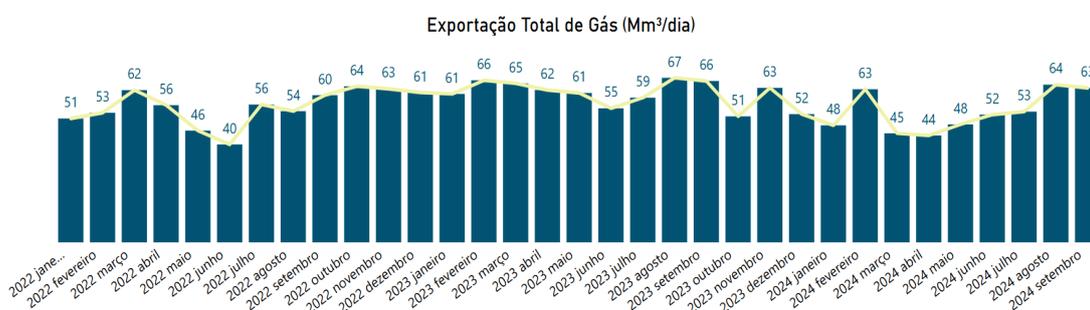


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	4,88
AIP	Atapu	0,61
<b>Total</b>		<b>5,49</b>

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

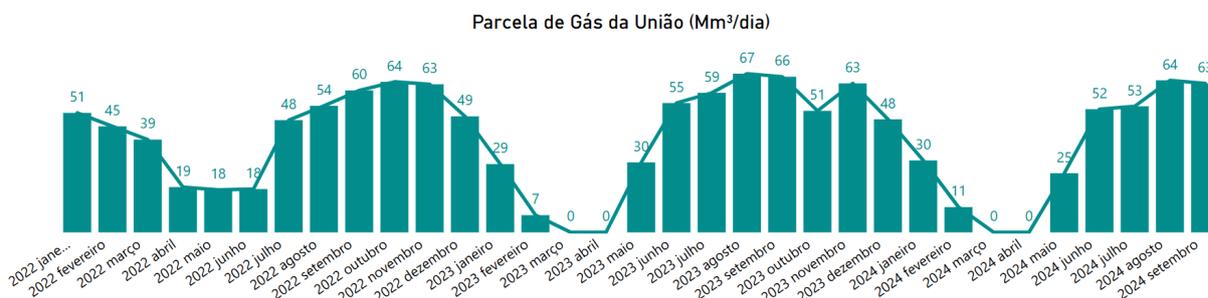
### PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação de gás natural do mês de setembro foi de 63 mil m<sup>3</sup> por dia.
- Houve diminuição de cerca de 1% em relação a agosto.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.



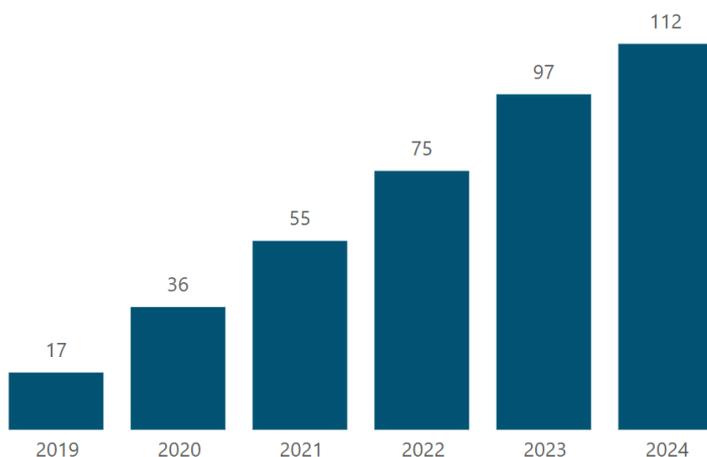
### EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPS

- A parcela média de gás natural da União nos AIPS foi de 63 mil m<sup>3</sup>/dia.
- O resultado do mês apresentou um resultado 1% menor em relação ao período anterior devido a menor 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 112 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 70 milhões de m<sup>3</sup>.

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