



Pré-sal Petróleo

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

Junho | 2024
Número 51 - 15/08/2024



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.

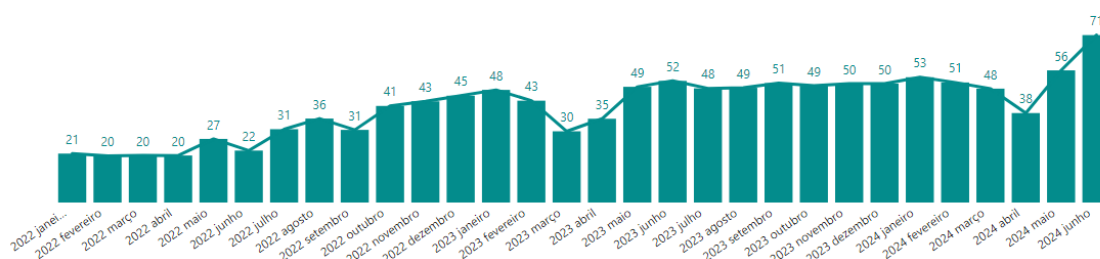
Contratos de partilha em produção: Atapu, Búzios, Espadim, Itapu, Mero, Entorno de Sapinhoá, Sépia e Tartaruga Verde Sudoeste.

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

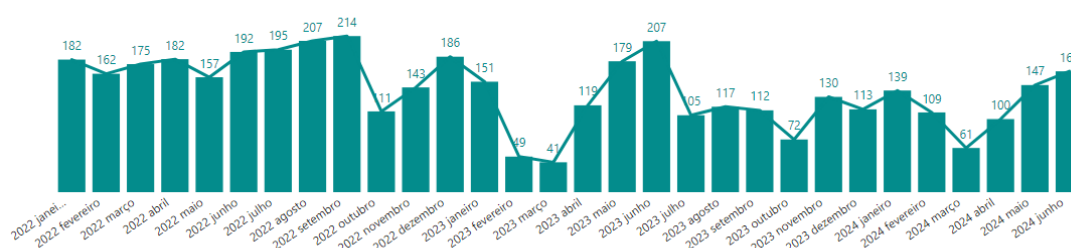
Parcela de Óleo da União (Mbpd)



PARCELA DE GÁS NATURAL DA UNIÃO

- Parcela de gás natural da União: 166 mil m³/dia em cinco contratos de produção e no AIP-AnC de Tupi.

Parcela de Gás da União (Mm³/dia)

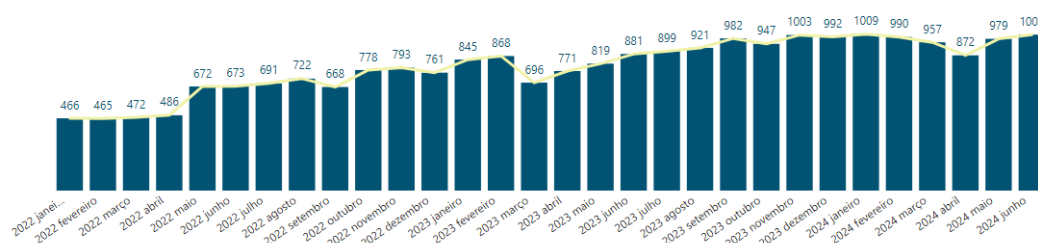


CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – PETRÓLEO

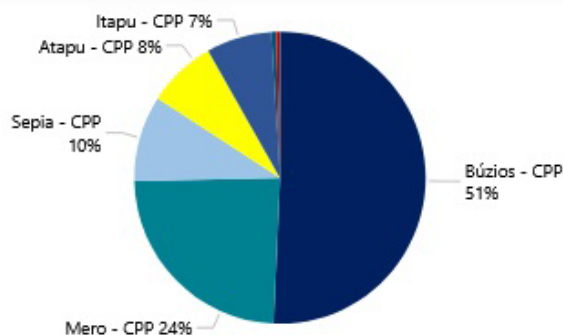
PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Produção total média de 1 milhão bpd.
- A produção apresentou um resultado 3% maior que o período anterior, em função da melhoria operacional da P-70, no campo de Atapu.
- Búzios foi o maior produtor com 509,99 mil bpd.

Produção de Óleo Total (Mbpd)

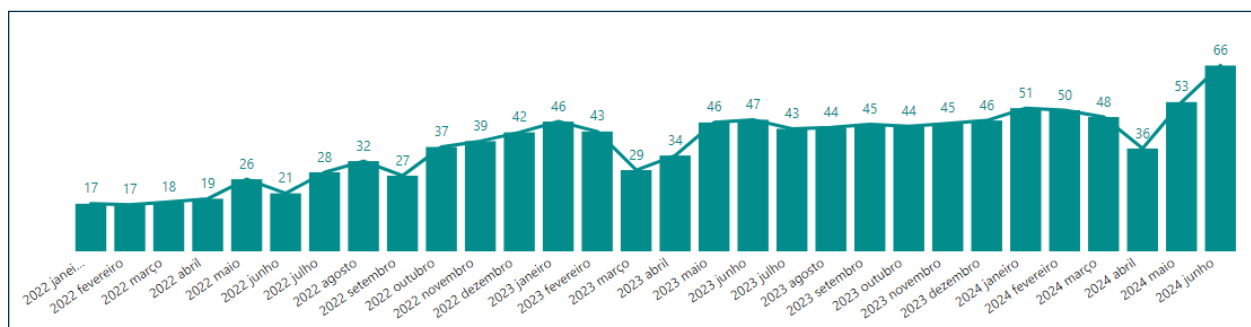


Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	509,99
CPP	Mero	240,86
CPP	Sepia	95,68
CPP	Atapu	76,83
CPP	Itapu	73,03
CPP	Sapinhoá	5,47
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3,68
CPP	Espadim	0,37
Total		1005,90



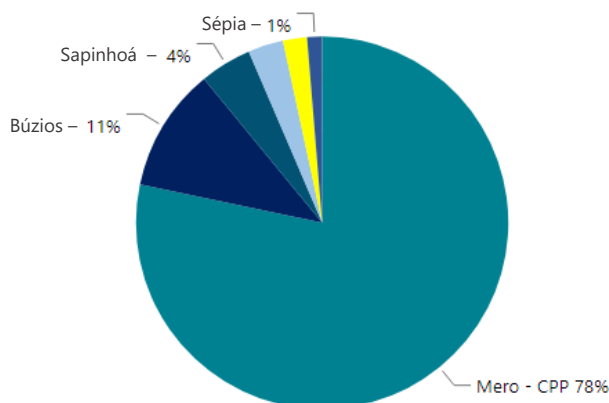
ÓLEO LUCRO DA UNIÃO

- A parcela de óleo da União nos contratos de partilha de produção foi de 66 mil bpd.
- O resultado do mês foi 27% maior em relação ao período anterior, em função do menor limite de recuperação de custos em Libra.
- A maior parcela da União foi oriunda de Mero, que respondeu por 78% da produção, com 51,62 mil bpd.



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

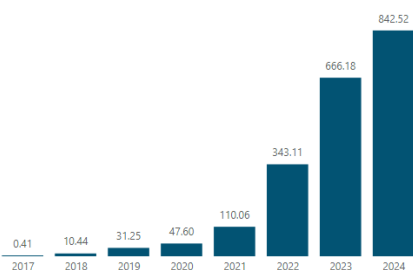
Tipo	Campo	Realizado
CPP	Mero	51.62
CPP	Búzios	7.10
CPP	Sapinhoá	2.96
CPP	Sepia	2.02
CPP	Atapu	1.38
CPP	Itapu	0.84
CPP	Espadim	0.01
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.00
Total		65.94



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 842,52.
- Búzios é responsável por mais da metade da produção.

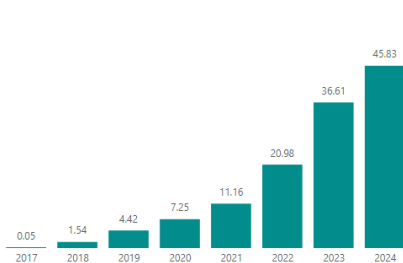
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Búzios	459.97
CPP	Mero	188.50
CPP	Sepia	76.86
CPP	Atapu	57.65
CPP	Itapu	29.67
CPP	Sapinhoá	15.70
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	14.05
CPP	Espadim	0.11
Total		842.52

- A parcela acumulada da União, desde 2017, é de 45,83 milhões de barris de petróleo.
- Mero é responsável por mais da metade da parcela recebida pela União.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

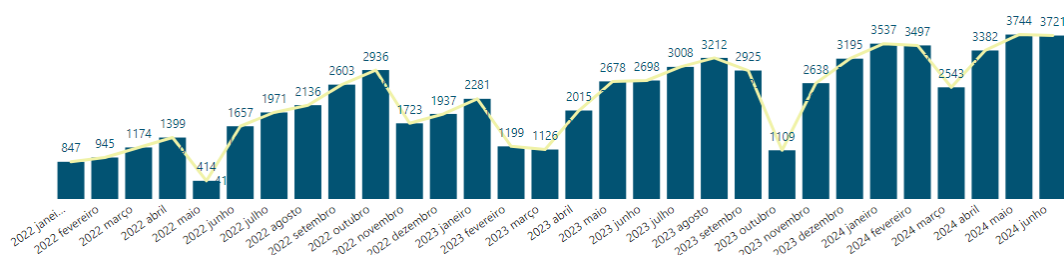


Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Mero	28.88
CPP	Sapinhoá	6.89
CPP	Búzios	6.47
CPP	Sepia	1.62
CPP	Atapu	1.05
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.58
CPP	Itapu	0.34
CPP	Espadim	0.00
Total		45.83

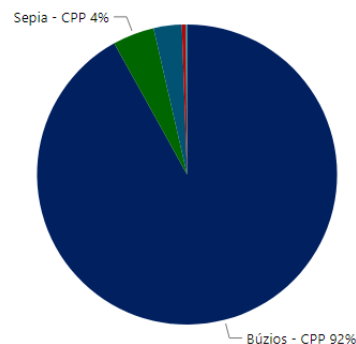
CONTRATOS DE PARTILHA DE PRODUÇÃO – GÁS NATURAL

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

- Exportação no mês de junho foi de 3,72 milhões de m³ por dia.
- O resultado do mês foi 0,5% menor em relação ao período anterior, devido à estabilidade na exportação em Búzios e pequena redução de exportação de gás no campo de Sapinhoá.
- Búzios foi o maior exportador com 3,42 milhões de m³ por dia, respondendo por 92% do total.

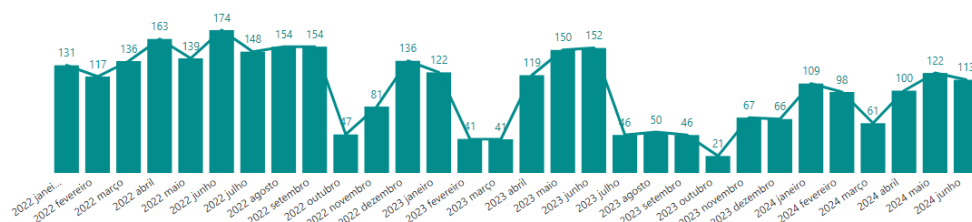
Exportação Total de Gás (Mm³/dia)

Exportação Total de Gás (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Búzios	3,420.87
CPP	Espadim	5.06
CPP	Mero	0.00
CPP	Sapinhoá	112.84
CPP	Sepia	167.08
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	15.58
Total		3,721.44

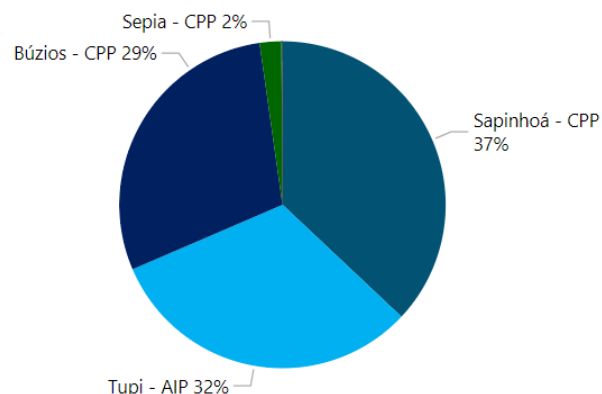


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL

- A média do total da parcela de gás natural disponível para exportação da União foi de 113 mil m³ por dia.
- O resultado do mês foi cerca de 7% menor em relação ao período anterior devido à queda na exportação em Sapinhoá, em função de campanha de manutenção em poços.
- O Campo de Sapinhoá respondeu por 37% da produção da União em maio.

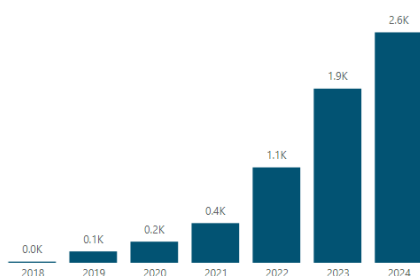
Parcela de Gás da União (Mm³/dia)

Parcela de Gás da União (Mm³/d)

Tipo	Campo	Realizado
CPP	Sapinhoá	61.25
CPP	Búzios	48.35
CPP	Sepia	3.54
CPP	Espadim	0.17
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	0.01
Total		113.32



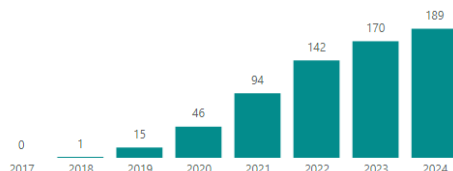
CURVA HISTÓRICA DO REGIME DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

- Desde 2017, a produção acumulada soma 2,6 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
AIP	Tupi	106.10
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	101.75
CPP	Sepia	83.07
CPP	Espadim	1.16
Total		2,571.40

- O excedente em gás natural da União, desde 2017, é de 189 milhões de m³.

Parcela de Gás da União (MMm³)


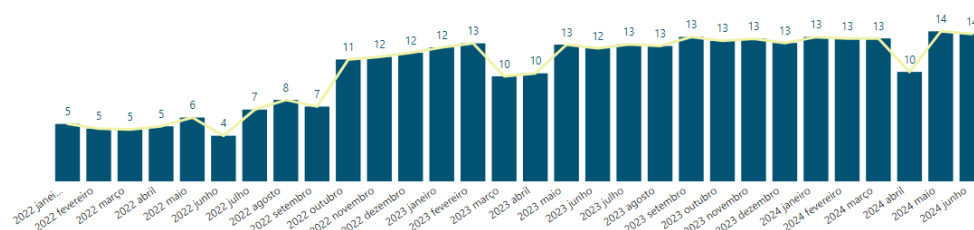
Tipo	Campo	Acumulado
CPP	Sapinhoá	155.51
CPP	Búzios	27.39
CPP	Tartaruga Verde Sudoeste	3.95
CPP	Sepia	1.76
CPP	Espadim	0.04
Total		188.66

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

PRODUÇÃO DIÁRIA DE PETRÓLEO NOS AIPS (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

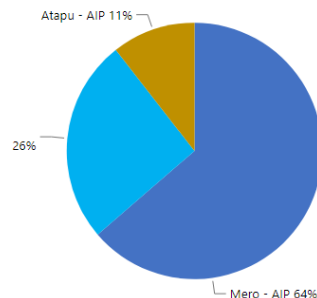
- Produção no mês de maio foi de 14 mil barris por dia (bpd).
- Foi mantida a produção em relação a maio.
- O AIP de Mero produziu 8,74 mil bpd, sendo responsável por 64% da produção.

Produção de Óleo Total (Mbpd)



Produção Total de Óleo (Mbpd)

Tipo	Campo	Realizado
AIP	Mero	8.74
AIP	Tupi	3.53
AIP	Atapu	1.45
Total		13.72



ÓLEO LUCRO DA UNIÃO NOS AIPs

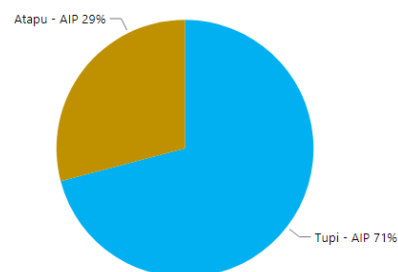
- A parcela total de petróleo da União nestes AIPs é de 5 mil bpd.
- A produção quase dobrou em relação a maio, em função do elevado saldo credor em Tupi.
- O AIP de Tupi produziu 3,53 mil bpd de óleo, sendo responsável por 71% da fatia da União em junho.

Parcela de Óleo da União (Mbpd)



Parcela de Óleo da União (Mbpd)

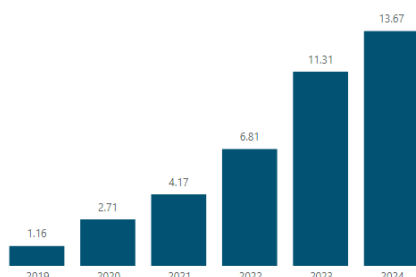
Tipo	Campo	Realizado
AIP	Tupi	3.53
AIP	Atapu	1.45
AIP	Mero	0.00
Total		4.98



CURVA HISTÓRICA DOS AIPS

- A produção total acumulada de óleo nos AIPs é de 13,67 milhões de barris.

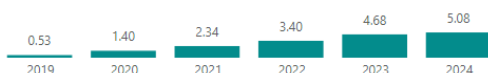
Produção Total de Óleo (MMbbl)



Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	7.48
AIP	Mero	5.19
AIP	Atapu	1.01
Total		13.67

- A parcela acumulada de óleo da União nos AIPs é de 5,08 milhões de barris.

Parcela de Óleo da União (MMbbl)

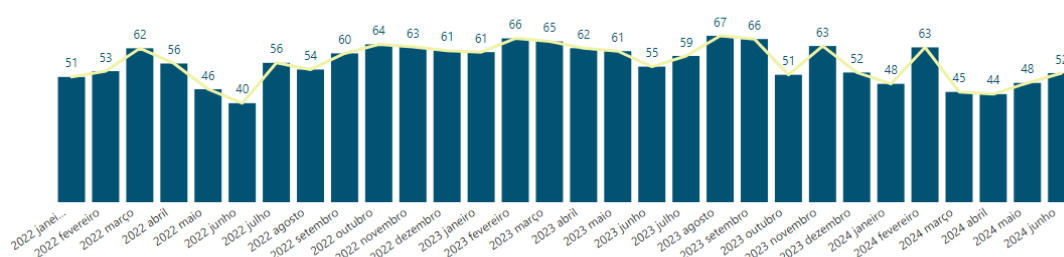


Tipo	Campo	Acumulado
AIP	Tupi	4.55
AIP	Atapu	0.53
Total		5.08

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

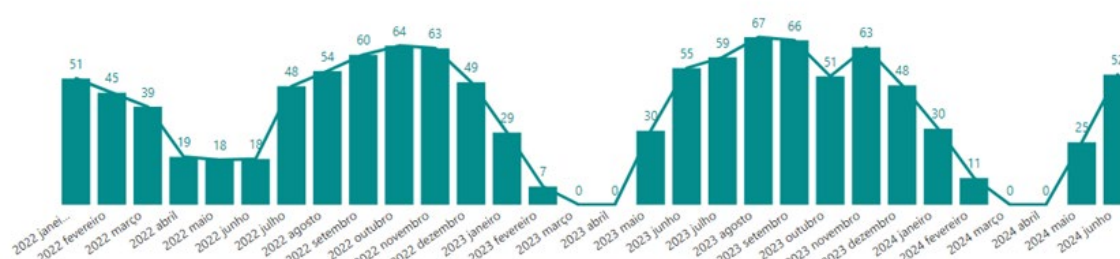
PRODUÇÃO DIÁRIA DE GÁS NATURAL NOS AIPs (CONSÓRCIOS E UNIÃO)

- Exportação do mês de junho foi de 52 milhões m³ por dia.
- Houve um aumento de cerca de 9% em relação a maio.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.

Exportação Total de Gás (Mm³/dia)


EXCEDENTE EM GÁS NATURAL NOS AIPs

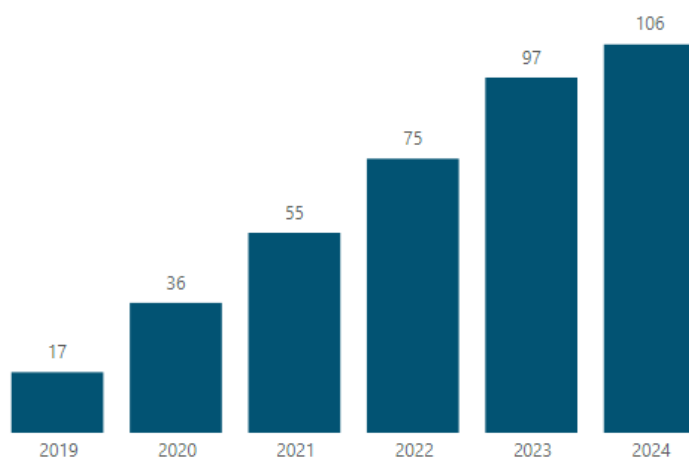
- A parcela média de gás natural da União nos AIPs foi de 52 mil m³/dia.
- Produção maior em relação a maio, em função do elevado saldo credor em Tupi.
- O AIP de Tupi é responsável por toda a exportação de gás.

Parcela de Gás da União (Mm³/dia)


CURVA HISTÓRICA DOS AIPs

- A exportação total acumulada de gás natural nos AIPs é de 106 milhões de m³.

Exportação Total de Gás (MMm³)



- A parcela acumulada de gás natural da União nos AIPs é de 65 milhões de m³.

Parcela de Gás da União (MMm³)

