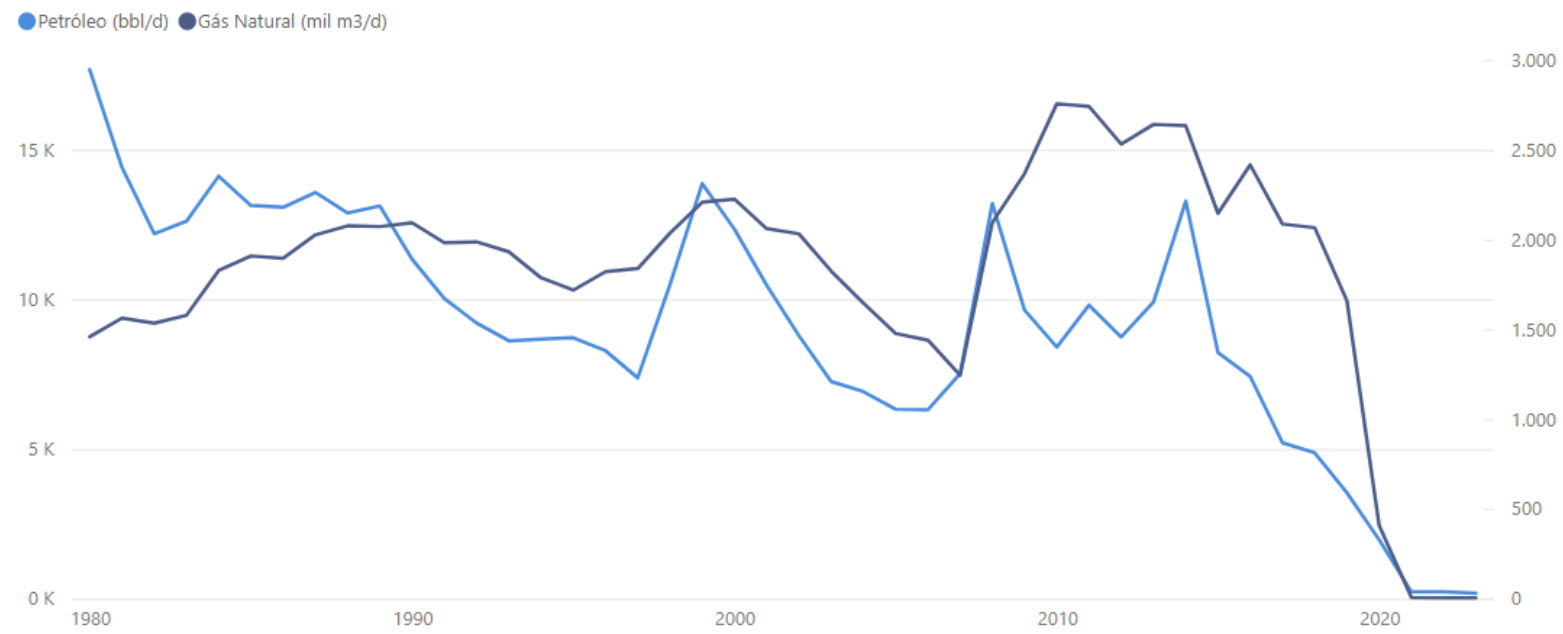
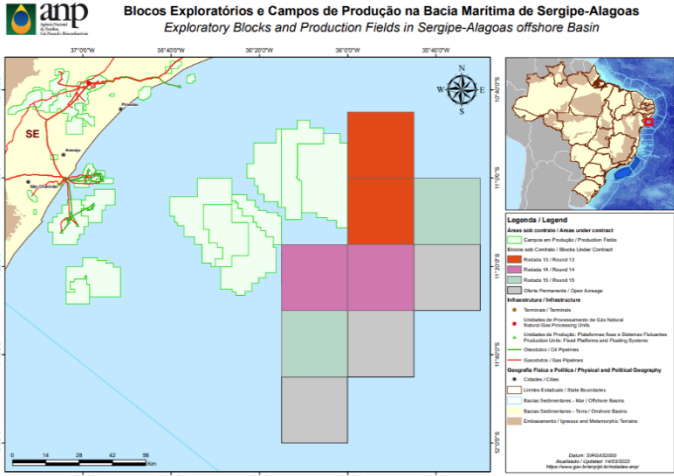
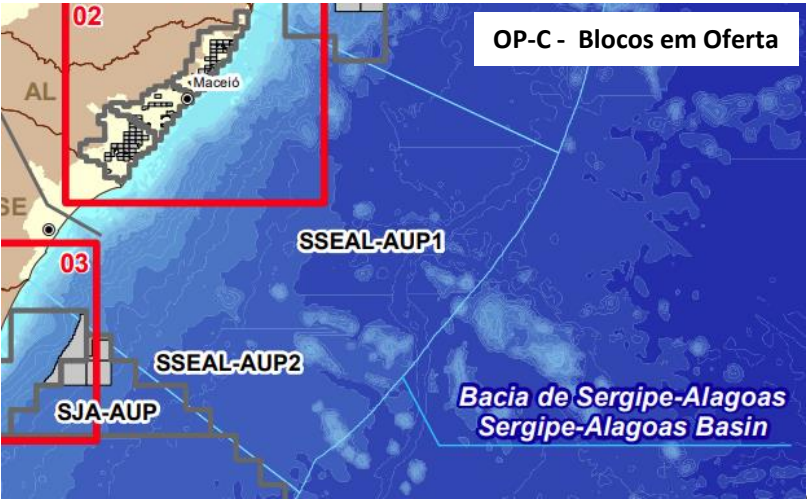
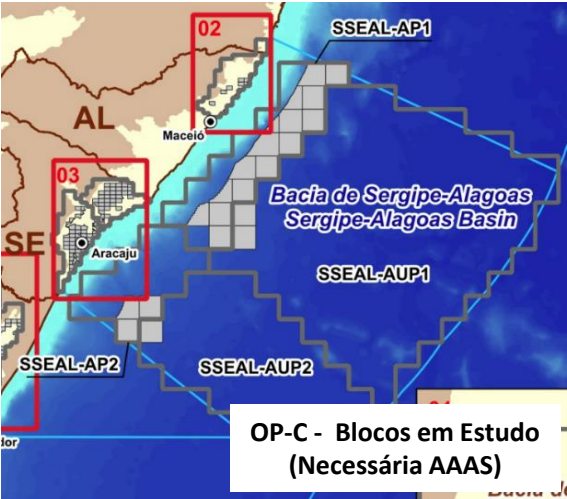


Sergipe Águas Profundas (Alagoas)

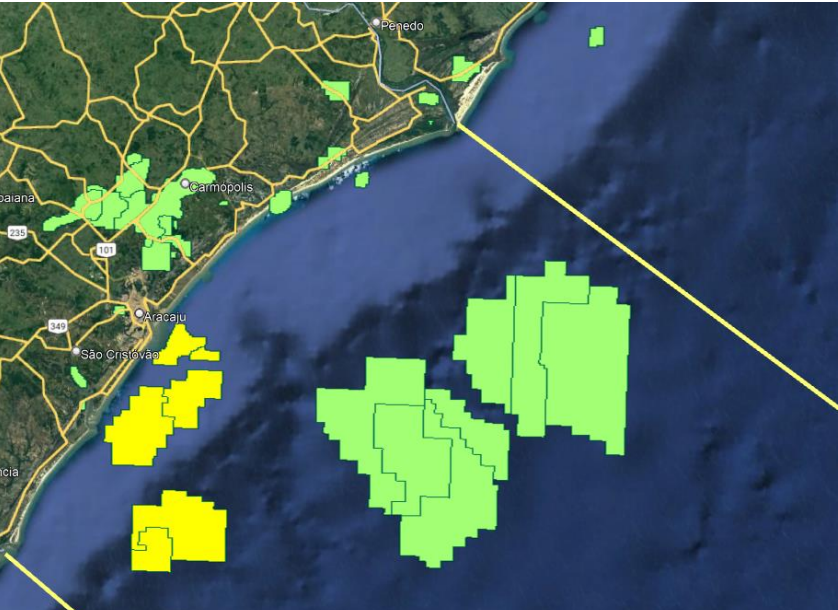


| Bacia | Ano | Gás (mil m³/dia) |
|----------------|------|---------------------|
| Sergipe Mar | 2023 | 4,52 |
| | 2024 | 20,54 |
| | 2025 | 51,62 |
| | 2026 | 52,27 |
| | 2027 | 43,46 |



Bacia com potencial para GN.

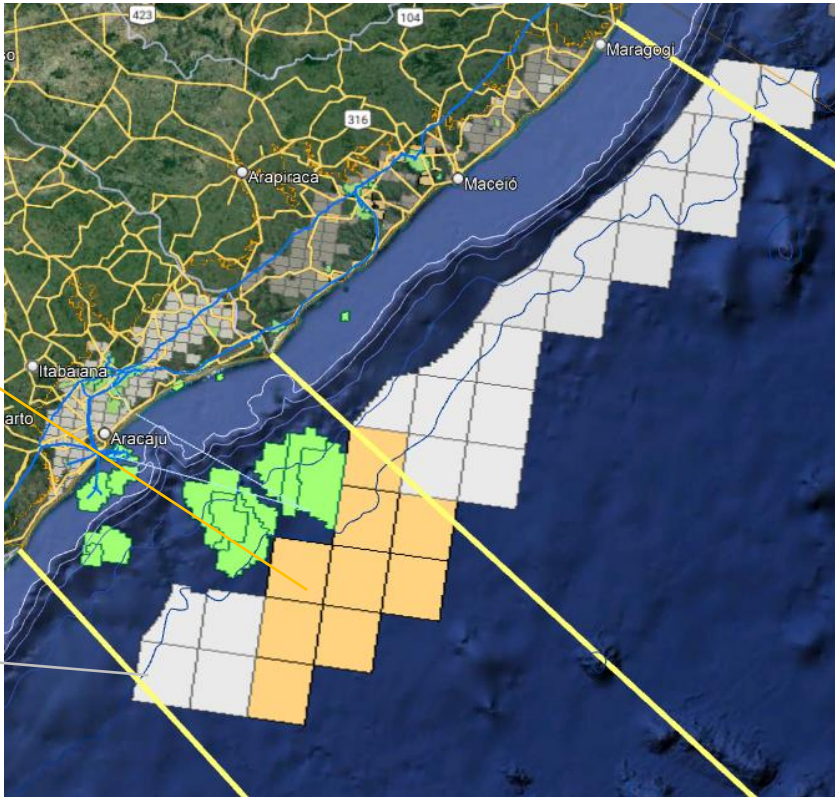
- Campos:



| Campo | VGIP (m³) | Gás Natural Acumulado (m³) | Fração Recuperada de Gás | Situação |
|-----------------|-----------------|----------------------------|--------------------------|------------|
| AGULHINHA | 26.621.260.000 | 0 | 0,00% | Não Maduro |
| AGULHINHA OESTE | 7.786.440.000 | 0 | 0,00% | Não Maduro |
| BUDIÃO | 56.590.123.910 | 0 | 0,00% | Não Maduro |
| BUDIÃO NOROESTE | 17.840.090.490 | 0 | 0,00% | Não Maduro |
| BUDIÃO SUDESTE | 25.631.125.000 | 0 | 0,00% | Não Maduro |
| CAVALA | 39.813.424.000 | 11.874.101 | 0,03% | Não Maduro |
| PALOMBETA | 9.578.667.600 | 0 | 0,00% | Não Maduro |
| Total | 183.861.131.000 | | | |
| CAIOBA | 16.632.124.470 | 12.108.734.146 | 72,80% | Maduro |
| CAMORIM | 14.015.890.070 | 5.324.915.826 | 37,99% | Maduro |
| DOURADO | 1.522.767.720 | 742.646.053 | 48,77% | Maduro |
| GUARICEMA | 5.856.464.387 | 6.554.818.570 | 111,92% | Maduro |
| PIRANEMA | 6.748.314.000 | 6.147.461.736 | 91,10% | Maduro |
| PIRANEMA SUL | 1.160.000.000 | 182.715 | 0,02% | Maduro |
| Total | 45.935.560.647 | | | |

- Blocos:

- Blocos Exploratórios:
 - 9
 - Baixa campanha exploratória
 - Sem descobertas desde 2020
- Sem blocos na Oferta Permanente (Retirados por MC Vencida)
- Blocos em Estudos (Necessita aprovação da AAAS)



- **Desafios da Bacia:**

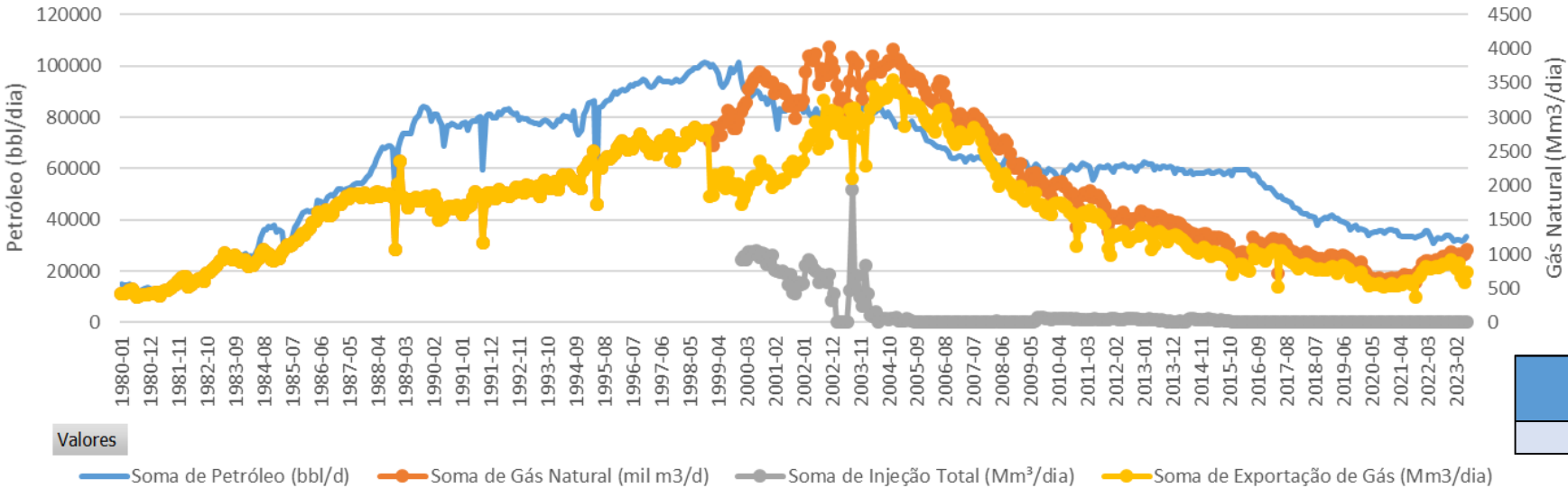
- 1) Desenvolvimento da produção da Petrobras (1º Óleo/Gás)
- 2) Continuidade da campanha exploratória da Exxon (11 poços com Licença Ambiental emitida)
- 3) Aumento da atividade de exploração:
 - **Necessidade de aprovar a AAAs de SEAL**

Bacias Maduras

Campo ▾ Baía ▾

Soma de Petróleo (bbl/d) Soma de Gás Natural (mil m3/d) Soma de Injeção Total (Mm³/dia) Soma de Exportação de Gás (Mm³/dia)

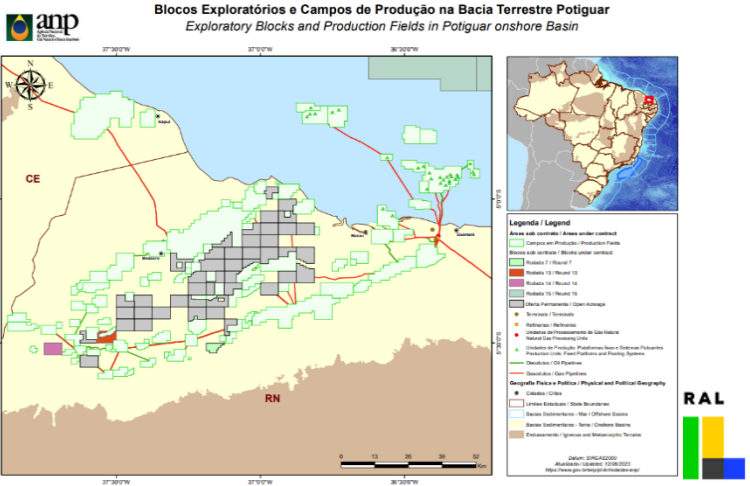
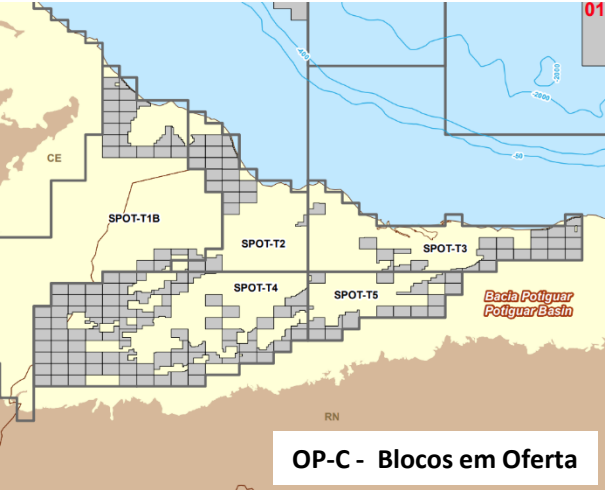
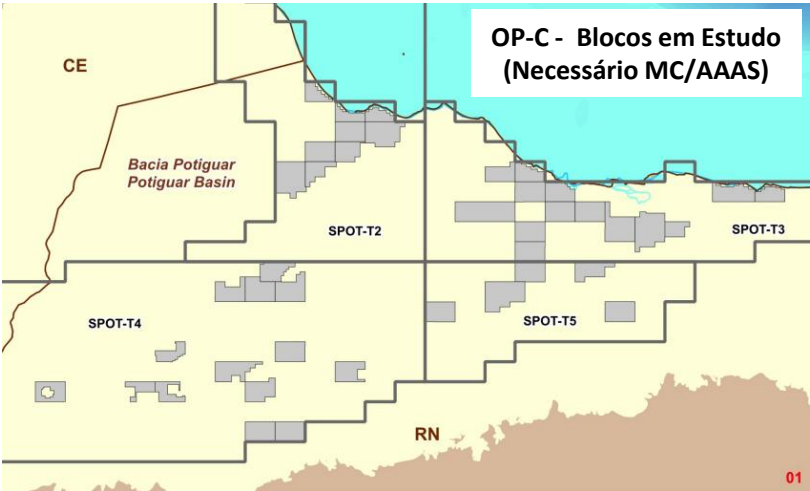
Bacia Potiguar



| Bacia | Ano | Gás (mil m³/dia) |
|-------------------|------|---------------------|
| Potiguar Terra | 2023 | 1.004,36 |
| | 2024 | 1.058,72 |
| | 2025 | 1.166,47 |
| | 2026 | 1.105,27 |
| | 2027 | 1.052,59 |

| Bacia | Blocos Exploratórios | Quantidade de Poços | |
|----------|-------------------------|---------------------|-------------|
| | | Total | Descobertas |
| POTIGUAR | 57 | 15 | 8 |

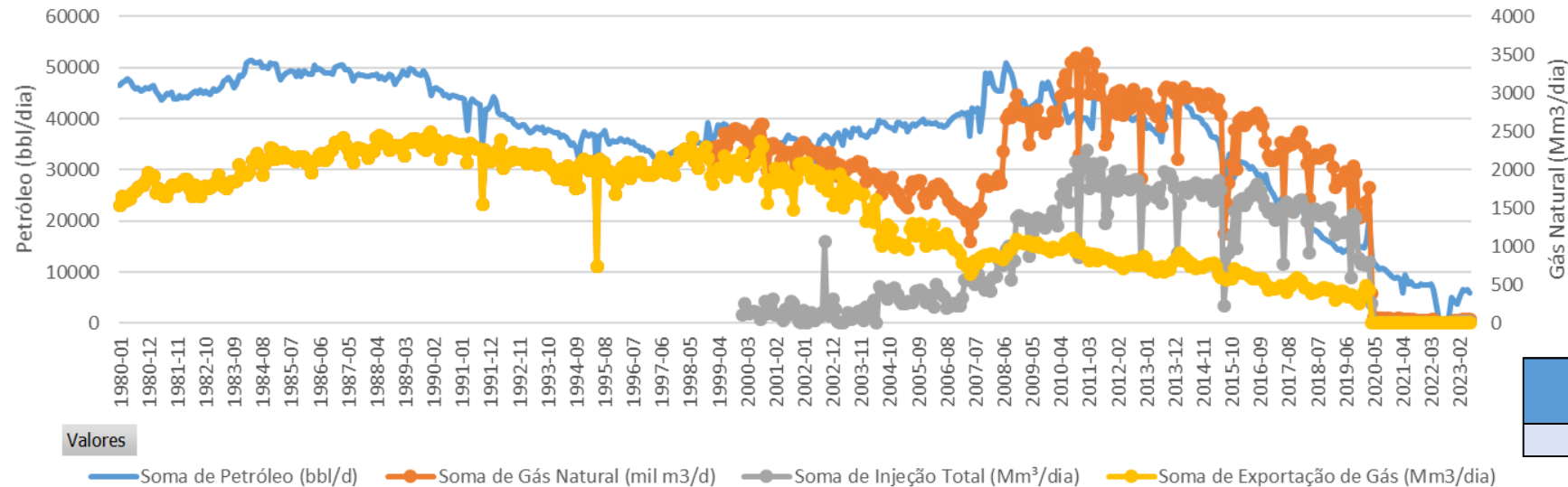
Período ▾



Campo ▾ Baía ▾

Soma de Petróleo (bbl/d) Soma de Gás Natural (mil m3/d) Soma de Injeção Total (Mm³/dia) Soma de Exportação de Gás (Mm3/dia)

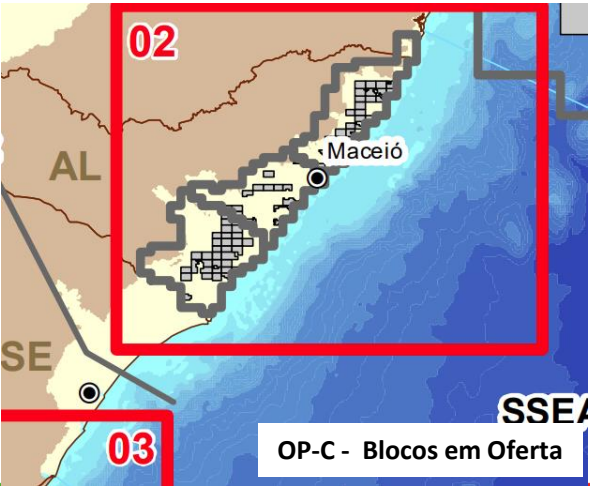
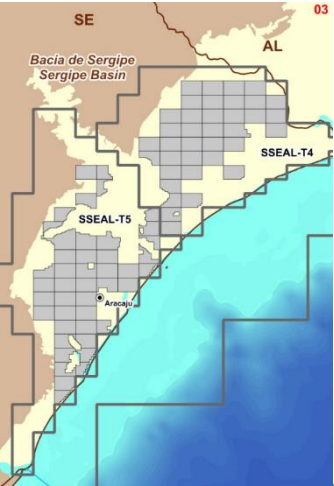
Bacia de Sergipe



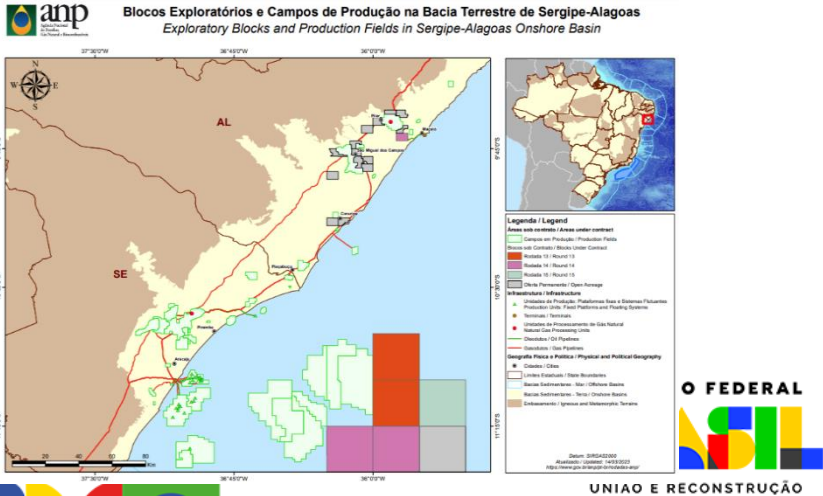
| Bacia | Ano | Gás (mil m³/dia) |
|---------------|------|------------------|
| Sergipe Terra | 2023 | 75,30 |
| | 2024 | 99,81 |
| | 2025 | 96,83 |
| | 2026 | 16,32 |
| | 2027 | 25,05 |

| Bacia | Blocos Exploratórios | Quantidade de Poços | |
|---------|----------------------|---------------------|-------------|
| | | Total | Descobertas |
| SERGIPE | 8 | 10 | 8 |

OP-C - Blocos em Estudo (Necessário MC/AAAS)



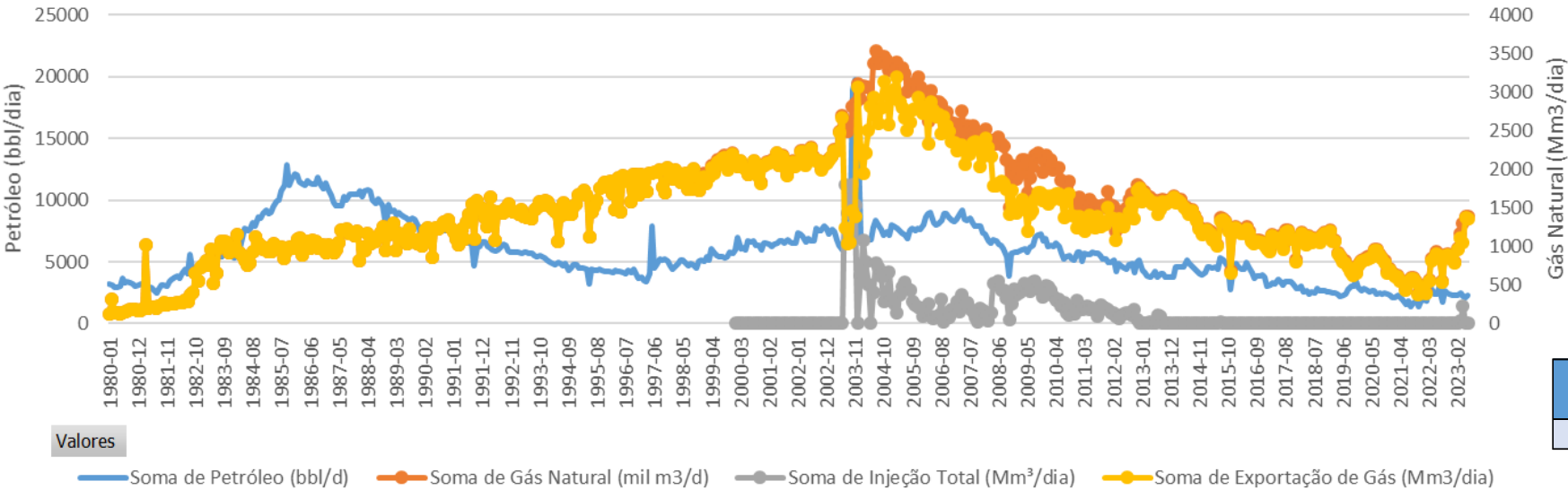
OP-C - Blocos em Oferta



Campo ▾ Baía ▾

Soma de Petróleo (bbl/d) Soma de Gás Natural (mil m3/d) Soma de Injeção Total (Mm³/dia) Soma de Exportação de Gás (Mm3/dia)

Bacia de Alagoas

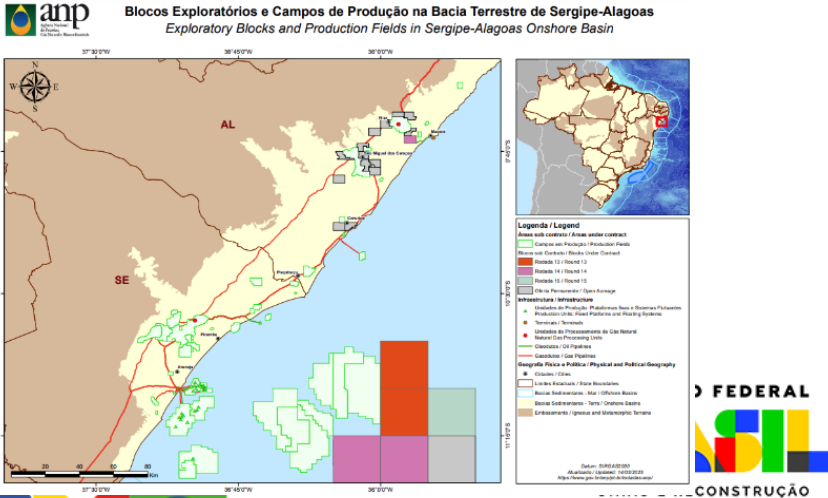
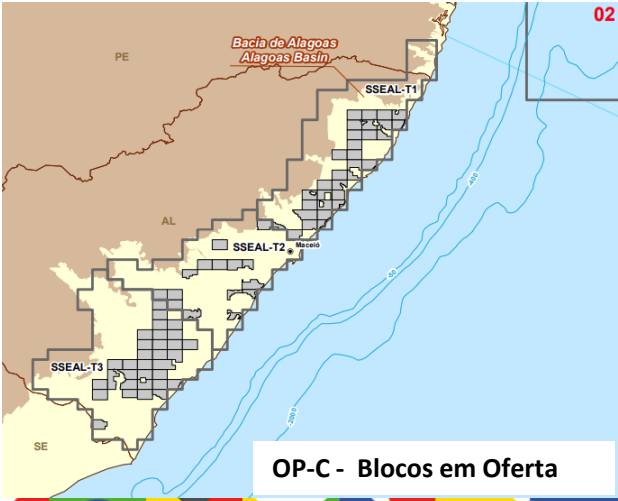
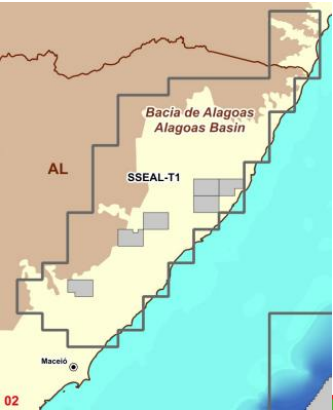


| Bacia | Ano | Gás (mil m³/dia) |
|---------------|------|------------------|
| Alagoas Terra | 2023 | 1.118,33 |
| | 2024 | 1.595,88 |
| | 2025 | 1.793,04 |
| | 2026 | 2.299,23 |
| | 2027 | 2.888,56 |

| Bacia | Blocos Exploratórios | Quantidade de Poços | |
|---------|----------------------|---------------------|-------------|
| | | Total | Descobertas |
| ALAGOAS | 16 | 11 | 2 |

Período ▾

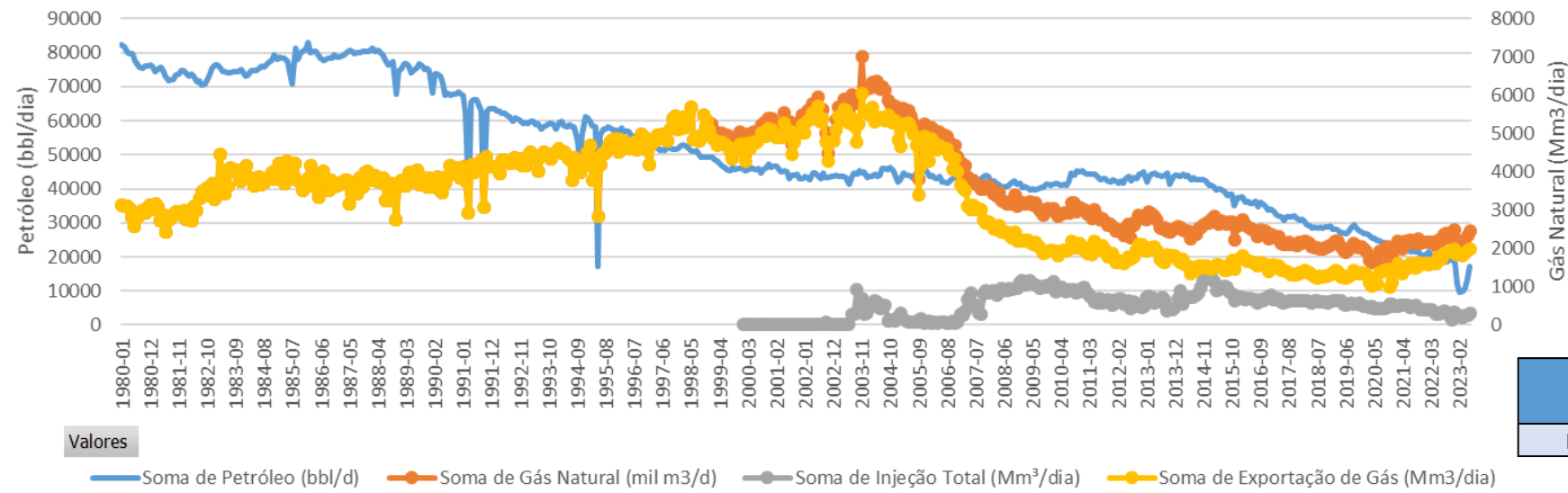
OP-C - Blocos em Estudo (Necessário MC/AAAS)



Campo ▾ Baía ▾

Soma de Petróleo (bbl/d) Soma de Gás Natural (mil m3/d) Soma de Injeção Total (Mm³/dia) Soma de Exportação de Gás (Mm3/dia)

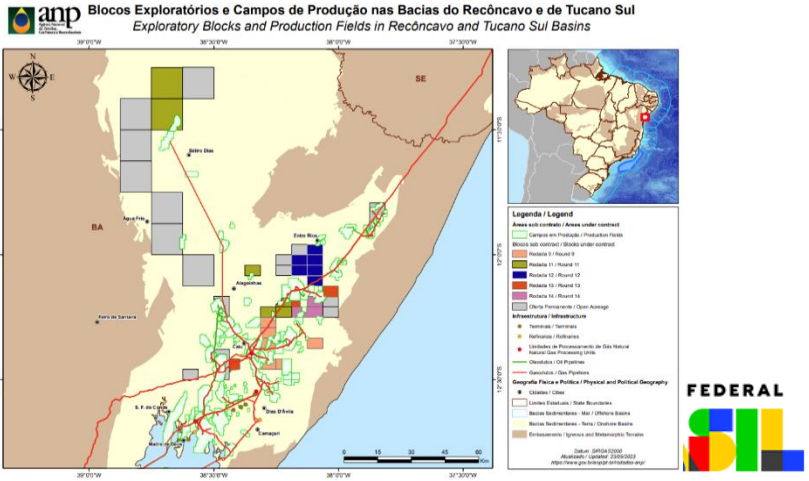
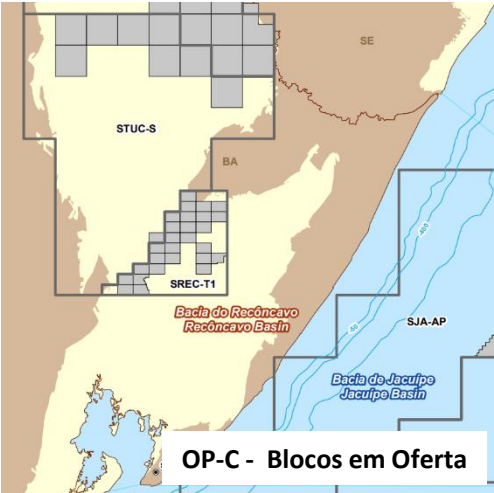
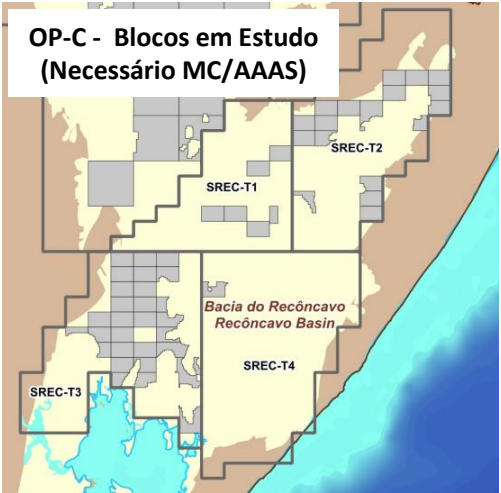
Bacia do Reconcavo



| Bacia | Ano | Gás (mil m³/dia) |
|-----------|------|------------------|
| Recôncavo | 2023 | 3.119,99 |
| | 2024 | 3.651,96 |
| | 2025 | 3.296,57 |
| | 2026 | 2.301,83 |
| | 2027 | 2.369,73 |

| Bacia | Blocos Exploratórios | Quantidade de Poços | |
|-----------|----------------------|---------------------|-------------|
| | | Total | Descobertas |
| RECÔNCAVO | 31 | 22 | 14 |

Período ▾



Campo ▾

Bacia ▾

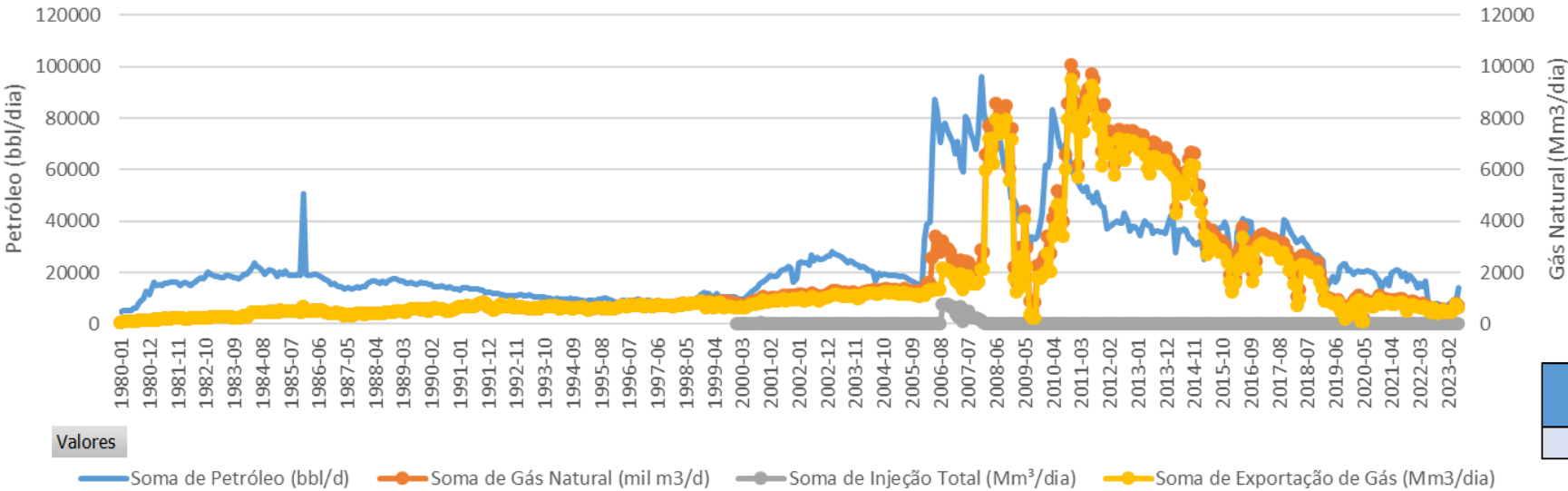
Soma de Petróleo (bbl/d)

Soma de Gás Natural (mil m3/d)

Soma de Injeção Total (Mm³/dia)

Soma de Exportação de Gás (Mm³/dia)

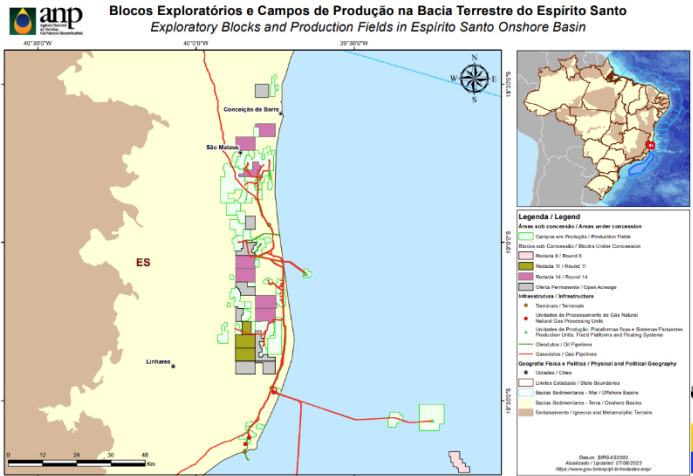
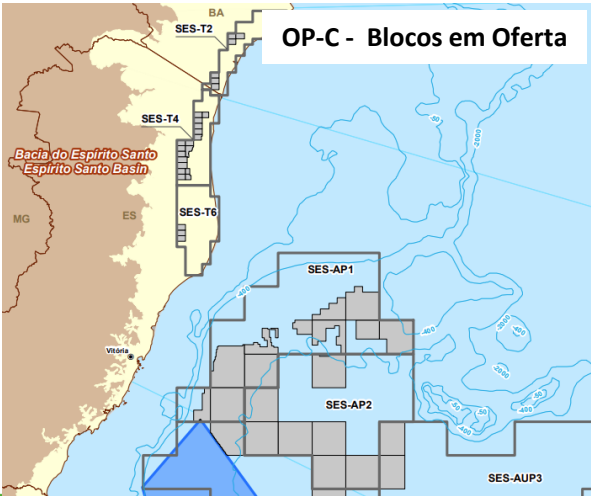
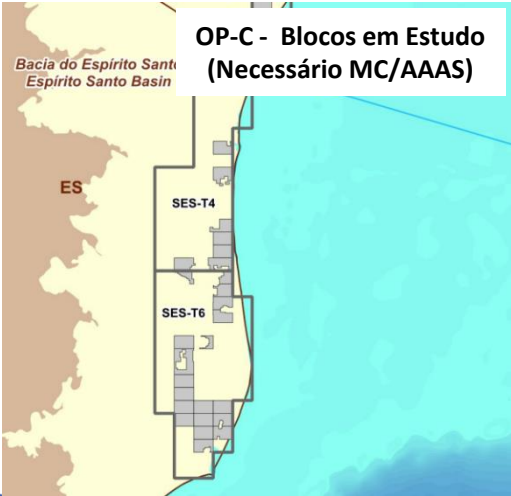
Bacia do Espírito Santo



| Bacia | Ano | Gás (mil m³/dia) |
|----------------------|------|------------------|
| Espírito Santo Terra | 2023 | 241,93 |
| | 2024 | 258,05 |
| | 2025 | 231,98 |
| | 2026 | 104,03 |
| | 2027 | 108,53 |

| Bacia | Blocos Exploratórios | Quantidade de Poços | |
|----------------|----------------------|---------------------|-------------|
| | | Total | Descobertas |
| ESPÍRITO SANTO | 28 | 18 | 14 |

Período ▾



Campo ▾

Bacia ▾

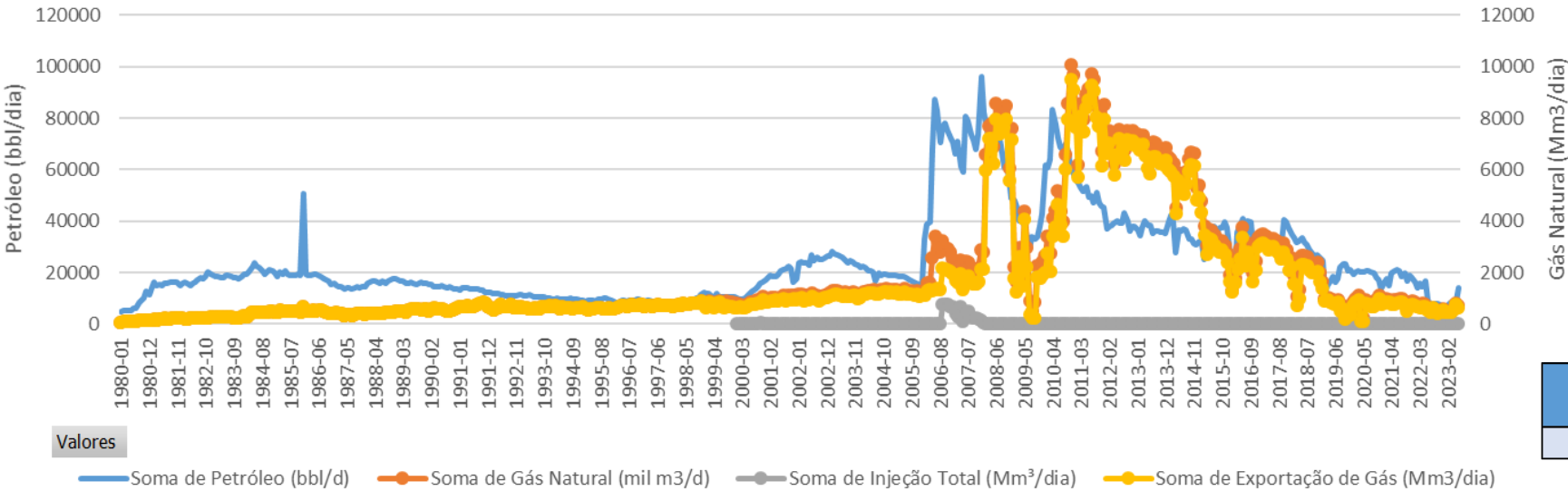
Soma de Petróleo (bbl/d)

Soma de Gás Natural (mil m3/d)

Soma de Injeção Total (Mm³/dia)

Soma de Exportação de Gás (Mm3/dia)

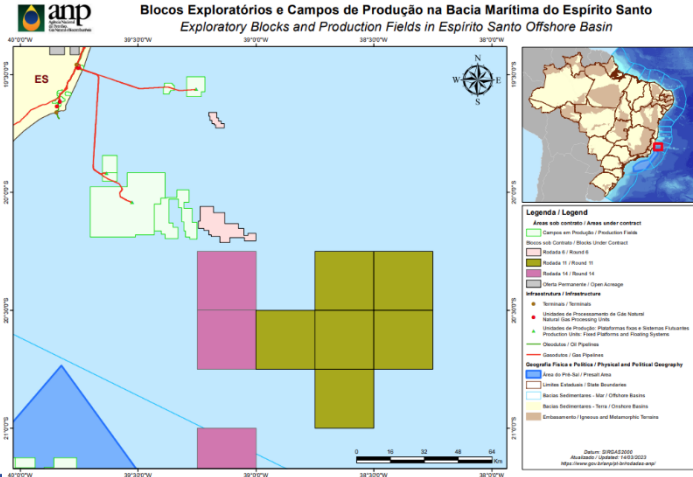
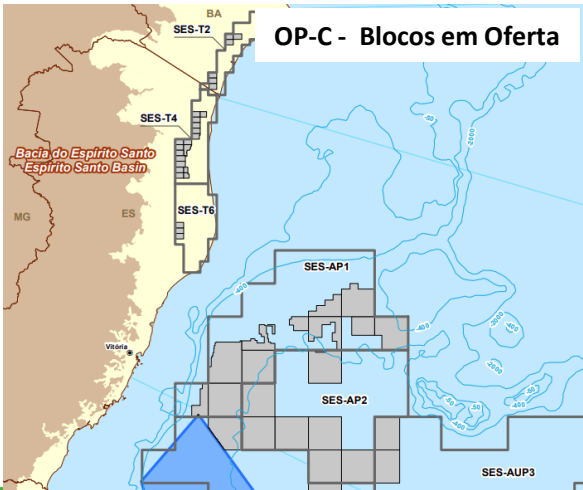
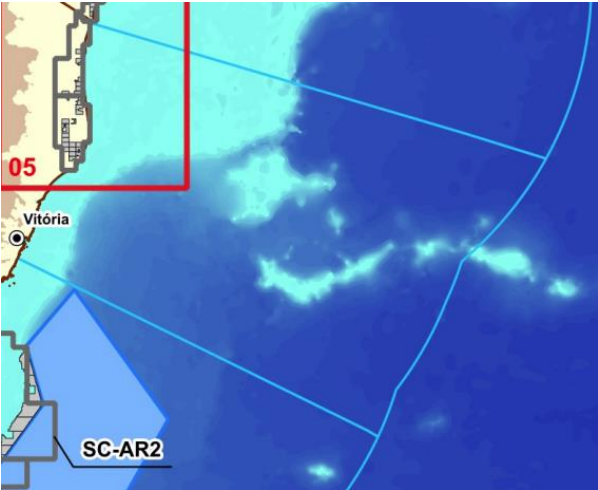
Bacia do Espírito Santo



| Bacia | Ano | Gás (mil m³/dia) |
|-----------------------|------|---------------------|
| Espírito Santo Mar | 2023 | 506,98 |
| | 2024 | 383,04 |
| | 2025 | 128,88 |
| | 2026 | 0,00 |
| | 2027 | 0,00 |

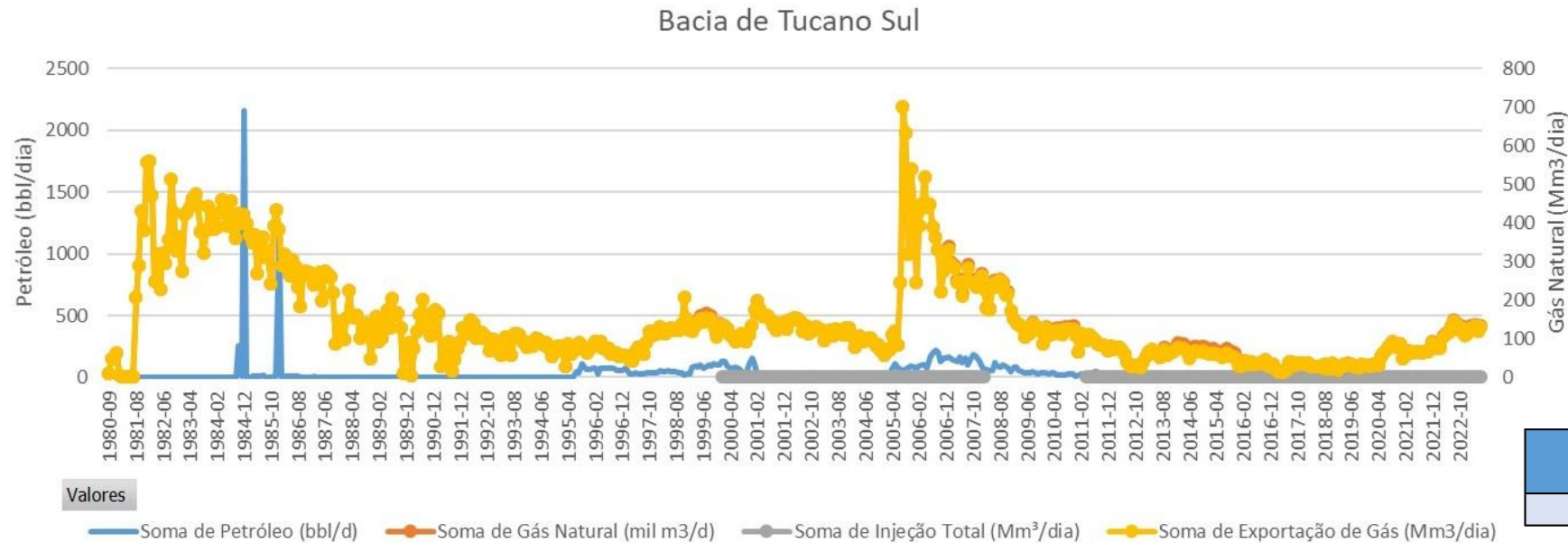
| Bacia | Blocos Exploratórios | Quantidade de Poços | |
|----------------|-------------------------|---------------------|-------------|
| | | Total | Descobertas |
| ESPÍRITO SANTO | 28 | 18 | 14 |

Período ▾



Bacia Campo

Soma de Petróleo (bbl/d) Soma de Gás Natural (mil m3/d) Soma de Injeção Total (Mm³/dia) Soma de Exportação de Gás (Mm3/dia)

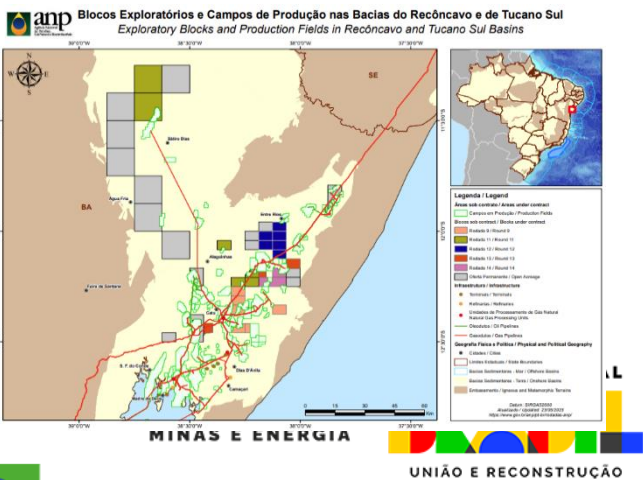
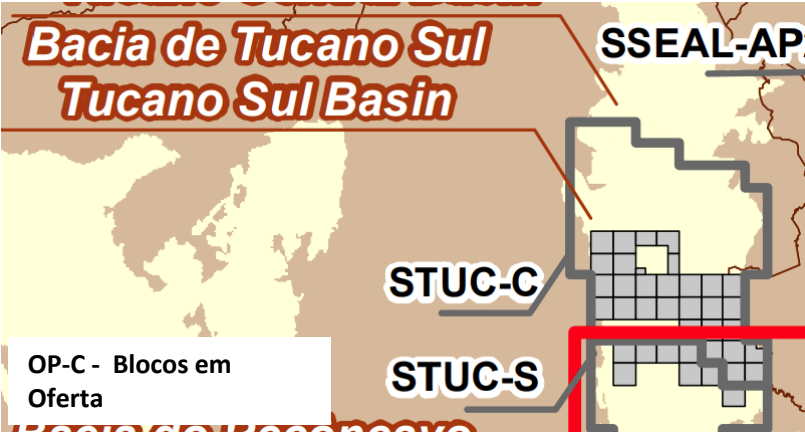
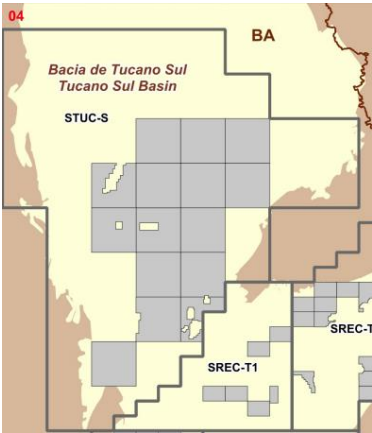


| Bacia | Ano | Gás (mil m³/dia) |
|------------|------|---------------------|
| Tucano Sul | 2023 | 131,50 |
| | 2024 | 114,63 |
| | 2025 | 117,75 |
| | 2026 | 136,05 |
| | 2027 | 113,88 |

| Bacia | Blocos Exploratórios | Quantidade de Poços | |
|------------|----------------------|---------------------|-------------|
| | | Total | Descobertas |
| TUCANO SUL | 9 | 1 | 0 |

Período

OP-C - Blocos em Estudo
(Necessário MC/AAAS)



Campo ▾

Bacia ▾

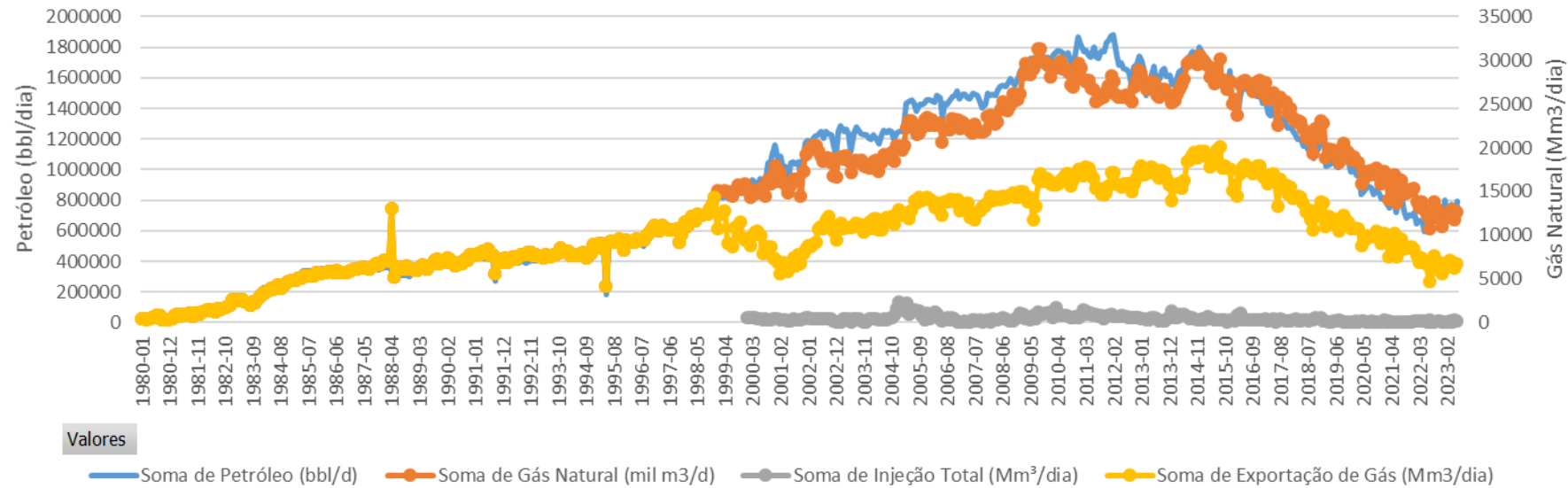
Soma de Petróleo (bbl/d)

Soma de Gás Natural (mil m3/d)

Soma de Injeção Total (Mm³/dia)

Soma de Exportação de Gás (Mm3/dia)

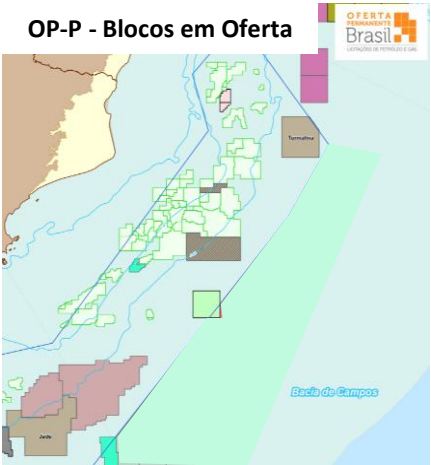
Bacia de Campos



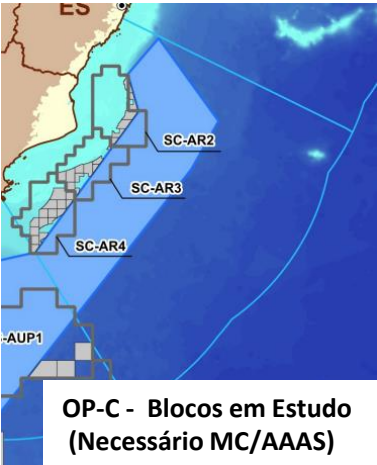
| Bacia | Ano | Gás (mil m³/dia) |
|--------|------|---------------------|
| Campos | 2023 | 14.460,35 |
| | 2024 | 17.146,24 |
| | 2025 | 17.709,31 |
| | 2026 | 19.045,76 |
| | 2027 | 19.864,07 |

| Bacia | Blocos Exploratórios | Quantidade de Poços | |
|--------|----------------------|---------------------|-------------|
| | | Total | Descobertas |
| CAMPOS | 31 | 14 | 7 |

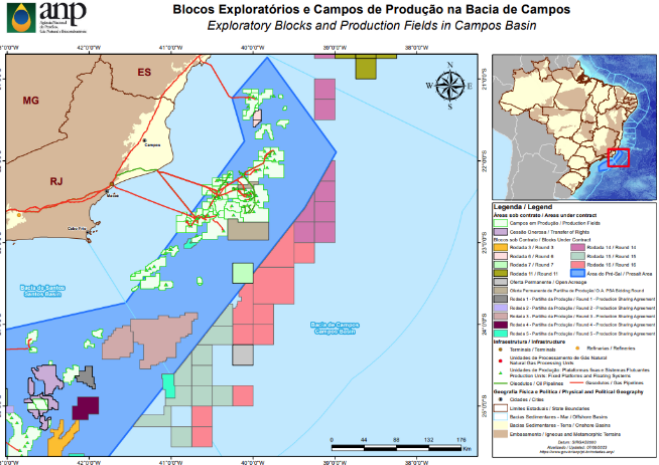
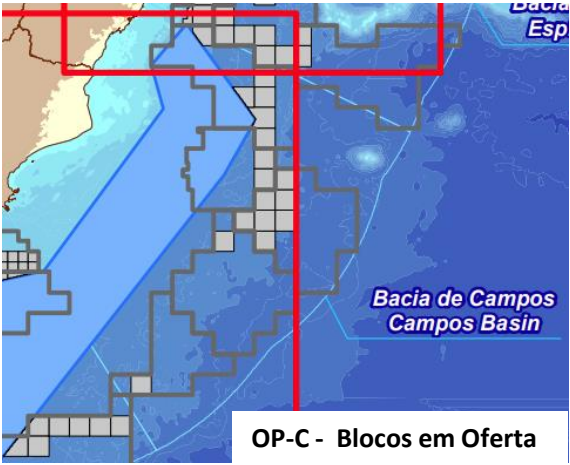
OP-P - Blocos em Oferta



OP-C - Blocos em Estudo
(Necessário MC/AAAS)



OP-C - Blocos em Oferta



► ANP retirou **144** blocos da Oferta Permanente - Manifestação Conjunta expirou em jul/2023:

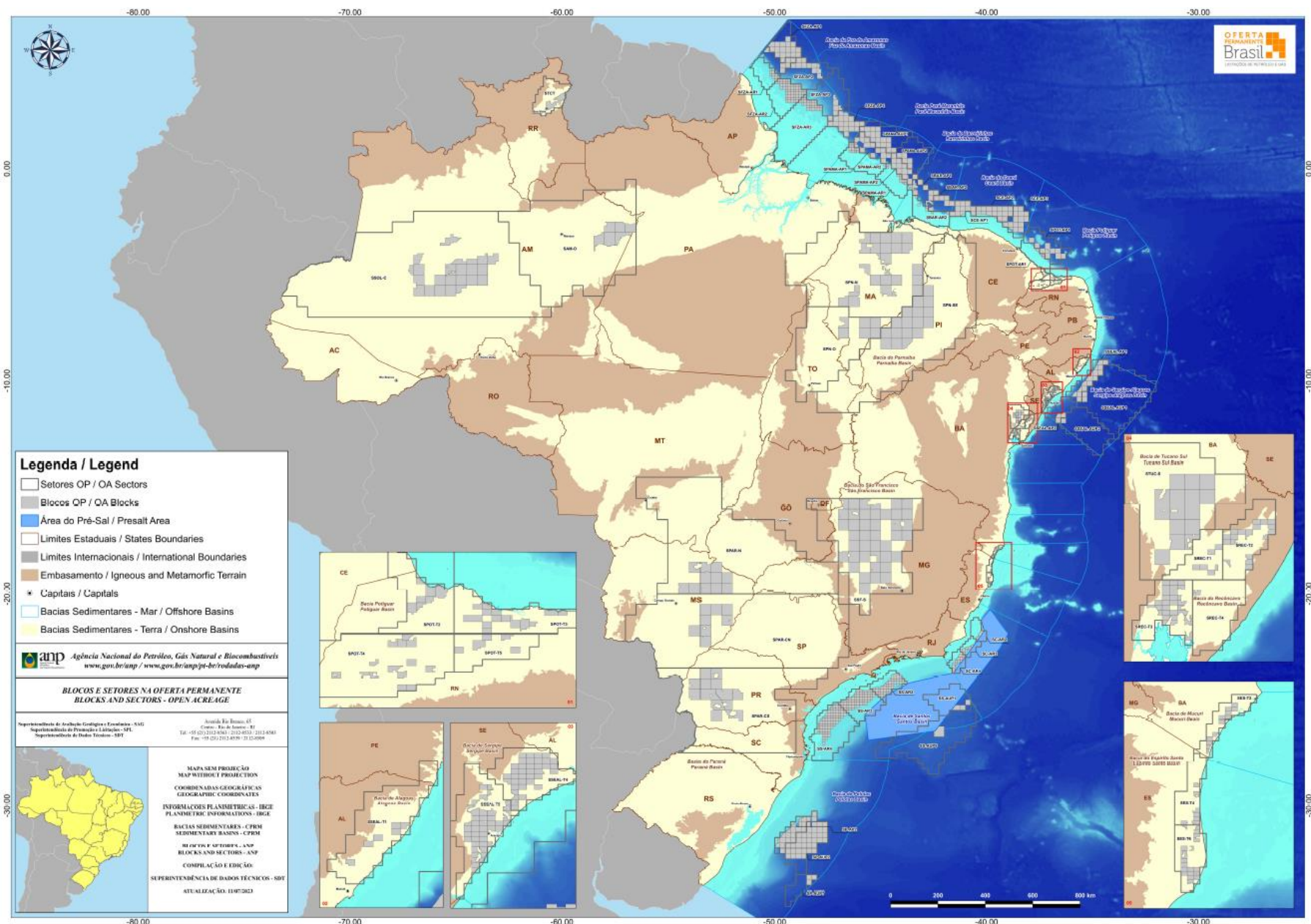
- ✖ 1 bloco de Partilha de Produção na Bacia de Campos
- ✖ 19 blocos de concessão terrestres na Bacia do Paraná
- ✖ 17 blocos de concessão terrestres na Bacia de Parnaíba (Bacia com vocação para gás nos estados do MA e PI)
- ✖ 43 blocos de concessão terrestres na Bacia do Recôncavo
- ✖ 29 blocos de concessão marítimos na Bacia de Campos
- ✖ 10 blocos de concessão marítimos na Bacia do Ceará (Margem Equatorial)
- ✖ 6 blocos de concessão marítimos na Bacia Potiguar (Margem Equatorial)
- ✖ 8 blocos de concessão marítimos na Bacia de Santos
- ✖ 11 blocos de concessão marítimos na Bacia de Sergipe Alagoas (AAAS iniciada em 2018 ainda não foi aprovada)

► Mais blocos serão retirados da Oferta permanente devido ao prazo expirado da MC:

- ✖ Até o final de 2023 serão retirados mais **319 (48%)** blocos exploratórios da OP-C, devido ao prazo expirado da MC.

As áreas precisam retornar à oferta.

| BACIA/SETORES | 4T/2023 | 1T/2025 | 2T/2025 | 4T/2027 | TOTAL |
|-----------------|------------|-----------|-----------|----------|------------|
| AMAZONAS | | 21 | | | 21 |
| ESPÍRITO SANTO | 26 | | | | 26 |
| PARANÁ | | | 2 | | 2 |
| PARECIS | | | 20 | 1 | 21 |
| PARNAÍBA | 4 | | | | 4 |
| POTIGUAR | 176 | | | | 176 |
| RECÔNCAVO | 26 | | 1 | | 27 |
| SERGIPE-ALAGOAS | 78 | | | | 78 |
| TUCANO | 9 | | 30 | | 39 |
| TOTAL | 319 | 21 | 53 | 1 | 394 |

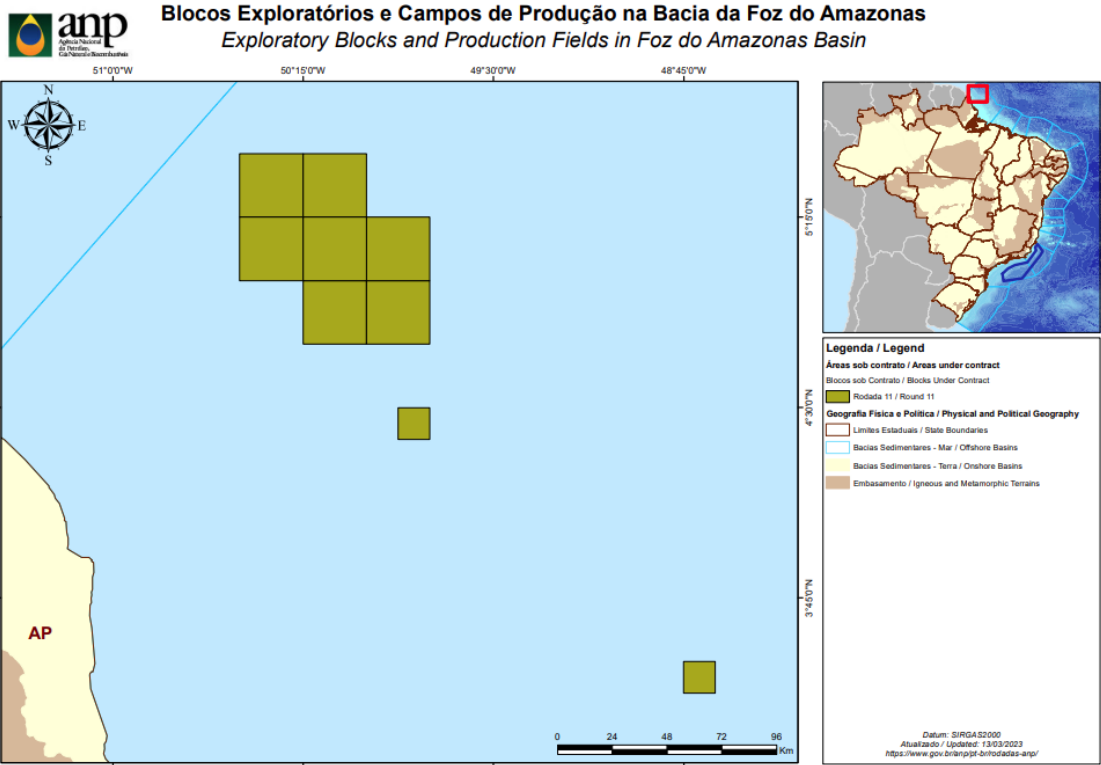
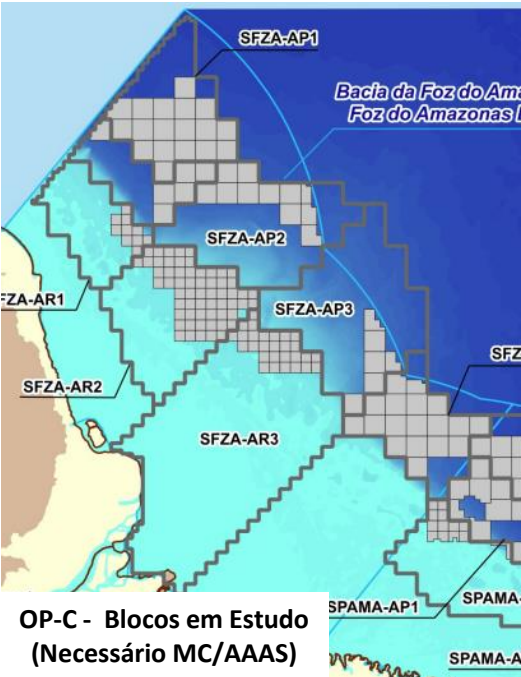
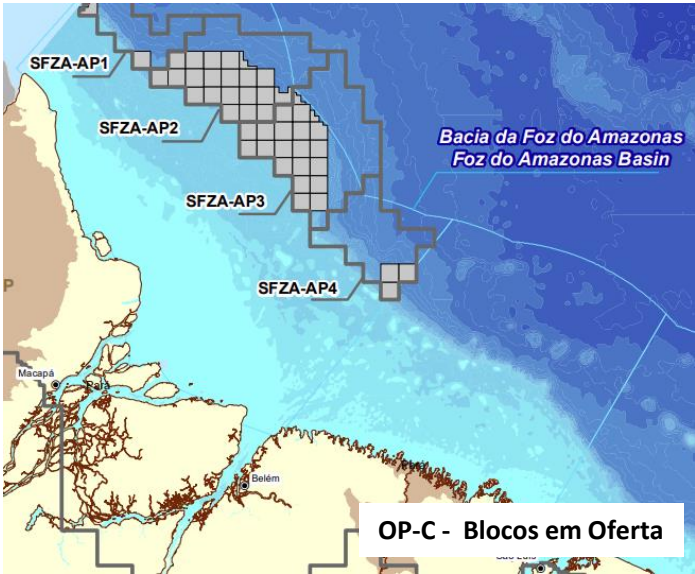


Estão em estudo, no momento, **1006** blocos, localizados em 62 setores de 20 bacias sedimentares brasileiras.

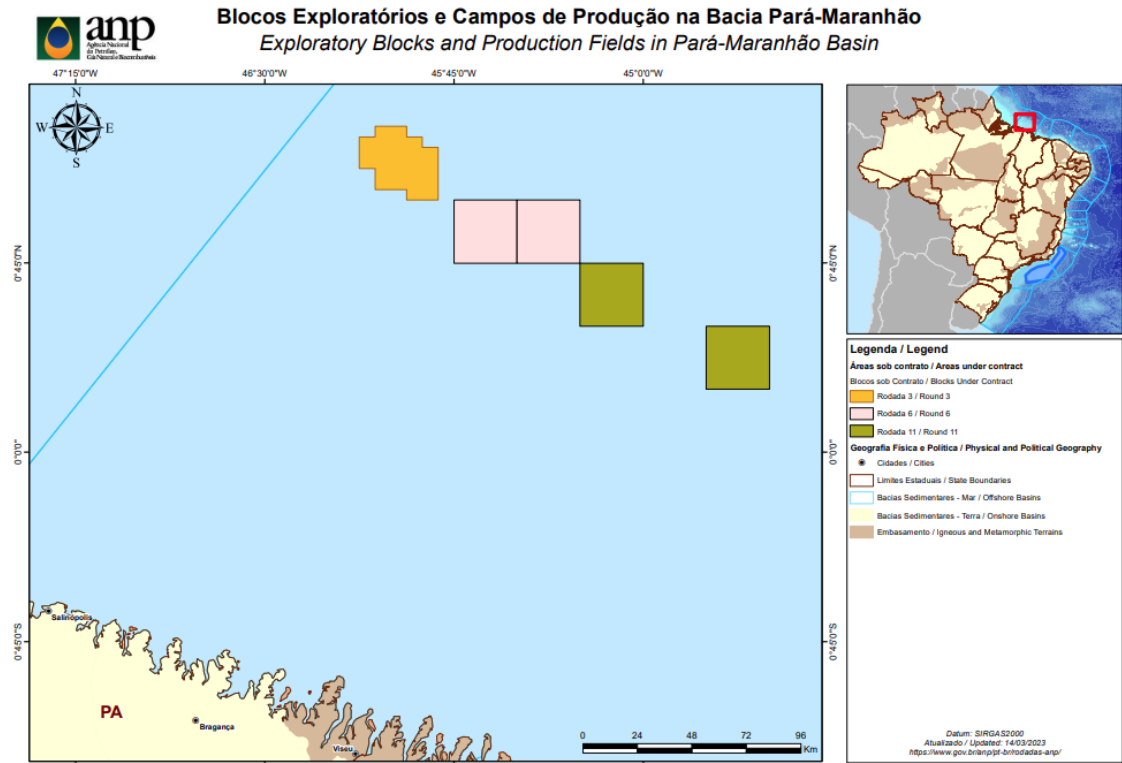
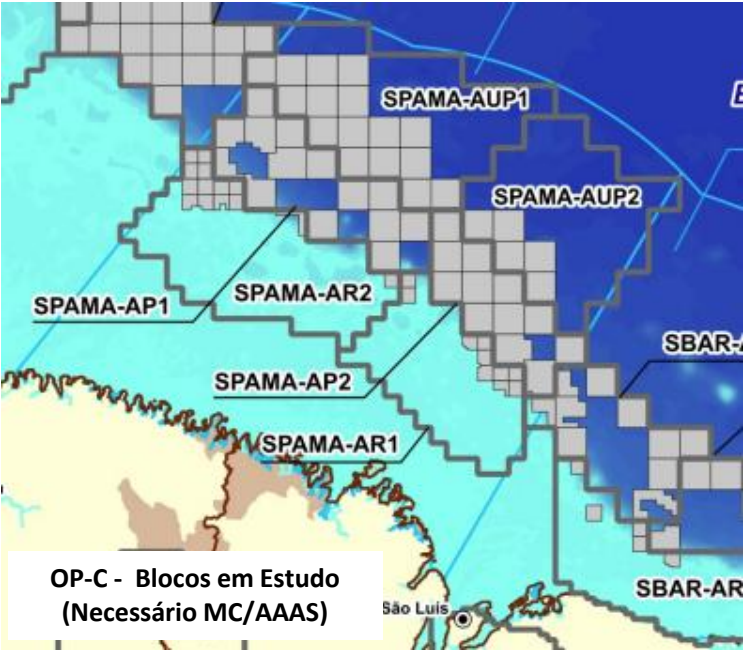
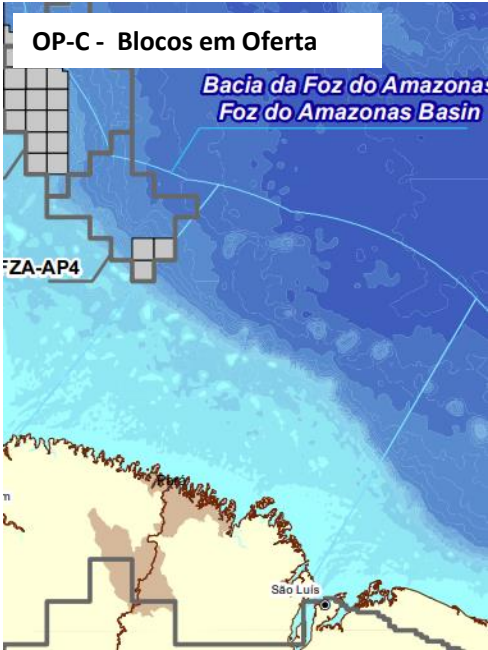
Todos dependem de AAAS ou Manifestação Conjunta para serem ofertados.

Margem Equatorial (Potencial de Gás)

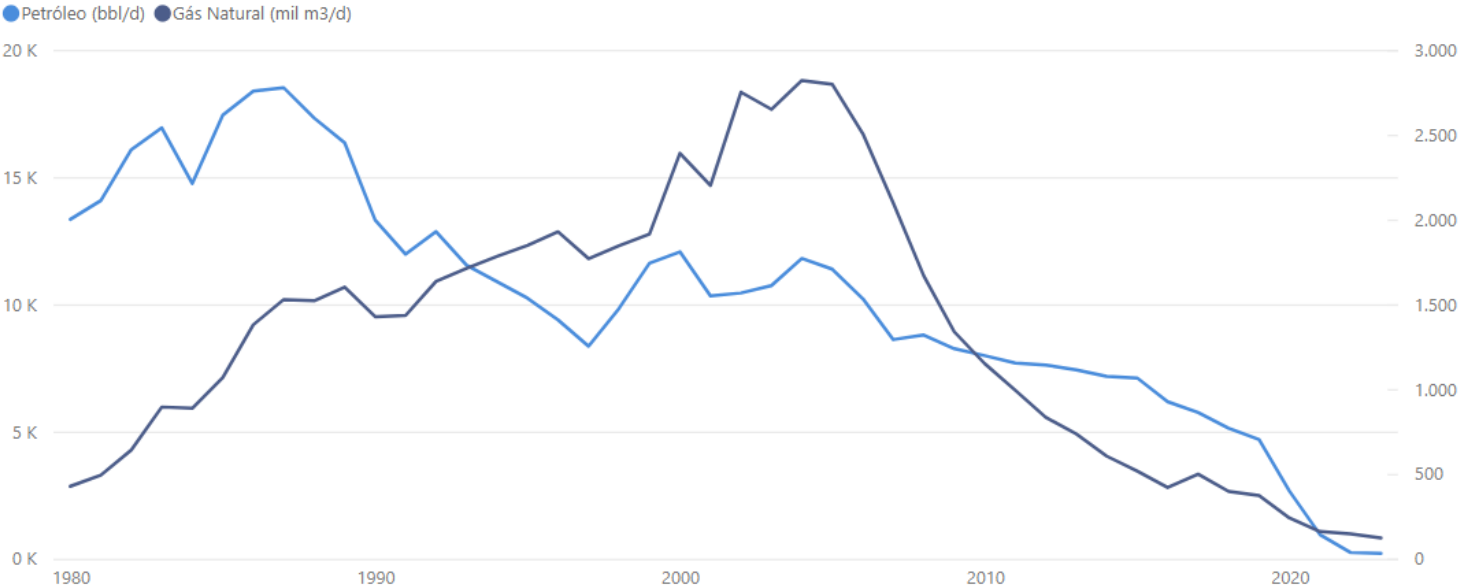
| | | Quantidade de Poços | |
|-----------------|----------------------|---------------------|-------------|
| Bacia | Blocos Exploratórios | Total | Descobertas |
| FOZ DO AMAZONAS | 9 | 0 | 0 |



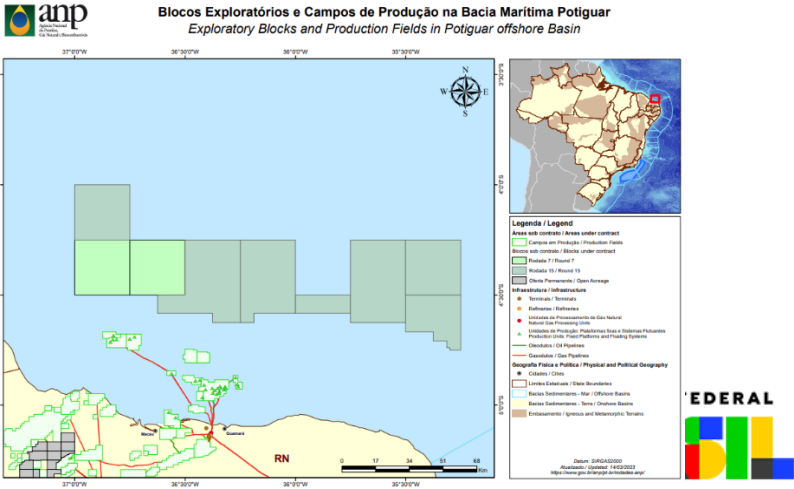
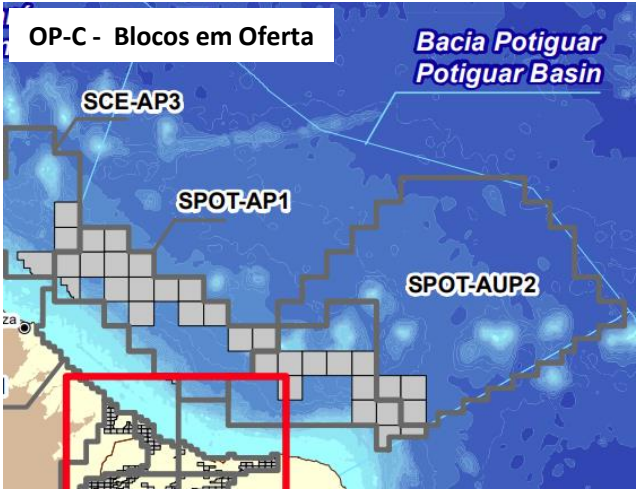
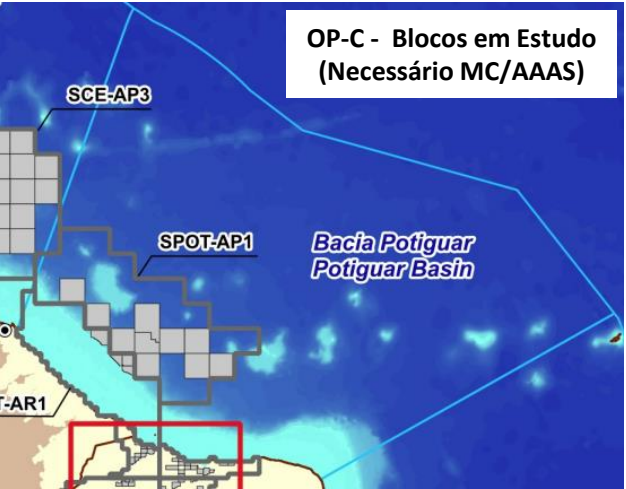
| | | Quantidade de Poços | |
|-------|----------------------|---------------------|-------------|
| Bacia | Blocos Exploratórios | Total | Descobertas |
| PAMA | 5 | 0 | 0 |



Petróleo (bbl/d), Gás Natural (mil m3/d) e Período por Data



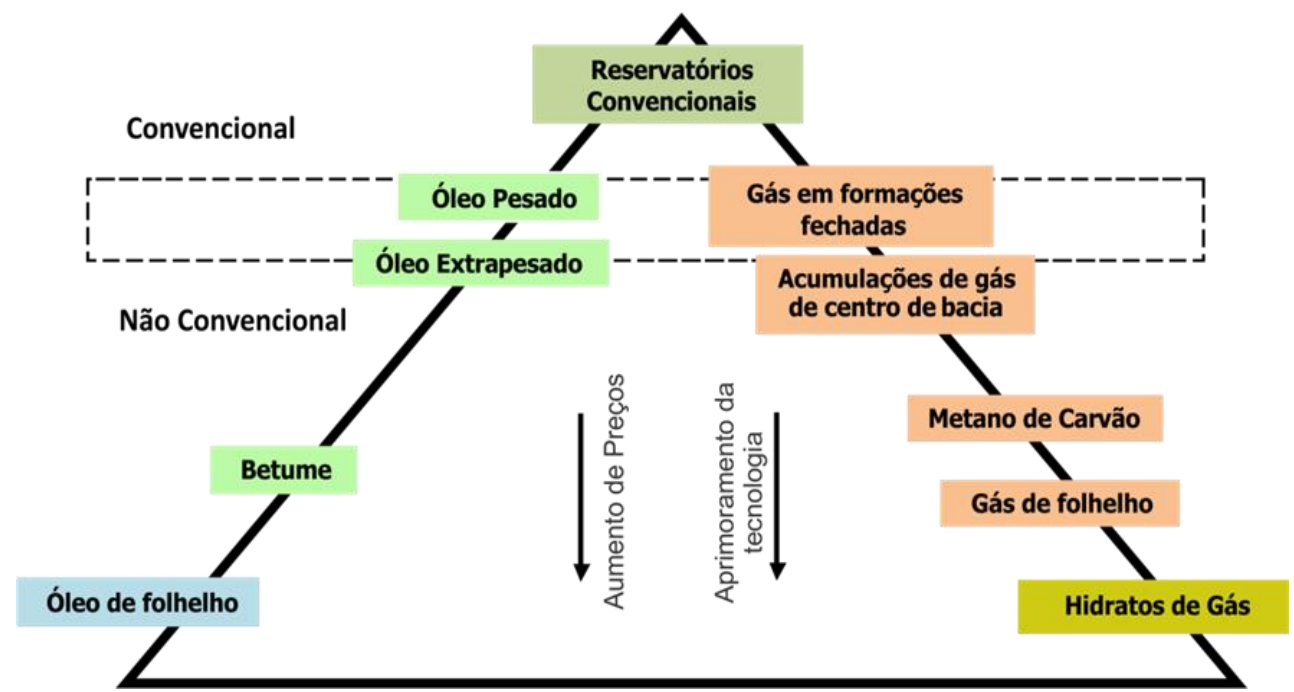
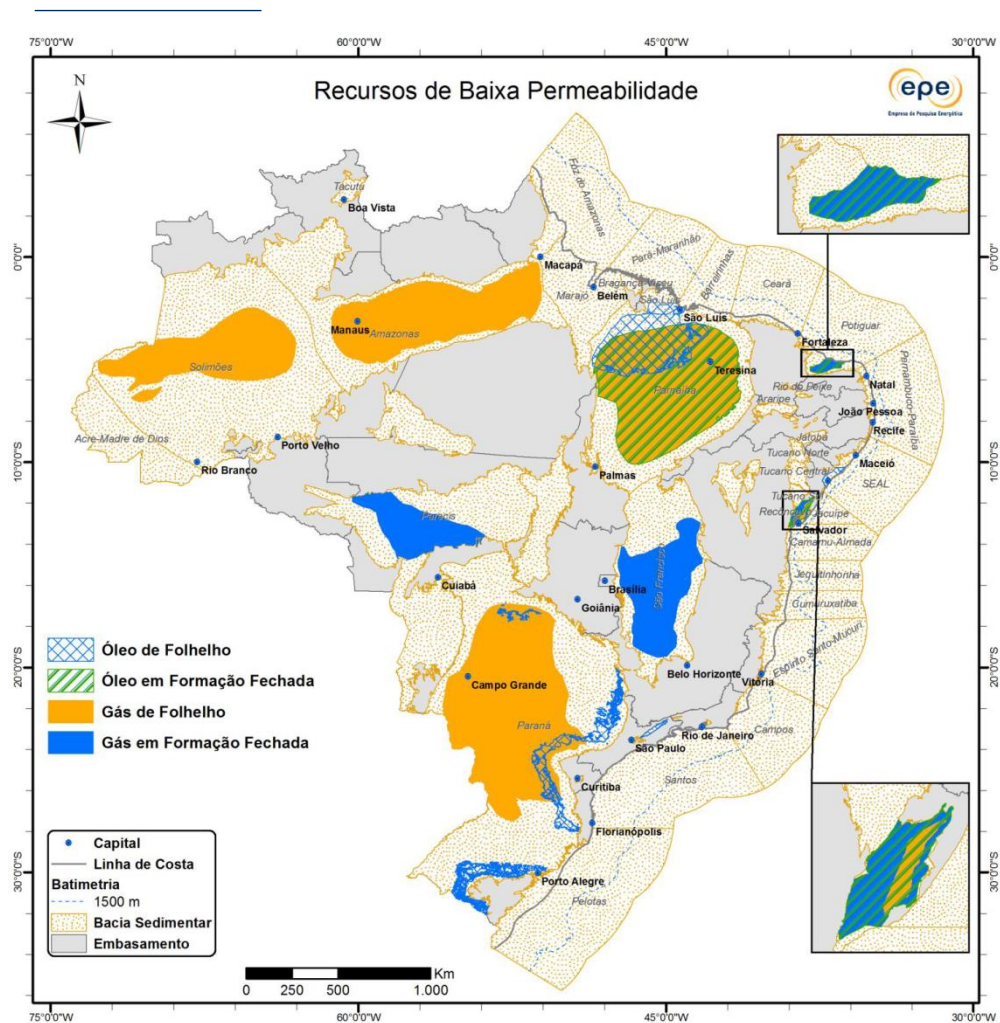
| Bacia | Ano | Gás (mil m ³ /dia) |
|-----------------|------|----------------------------------|
| Potiguar Mar | 2023 | 137,39 |
| | 2024 | 176,25 |
| | 2025 | 234,38 |
| | 2026 | 117,24 |
| | 2027 | 147,81 |



▶ Viabilizar as descobertas

- ▶ LO de Pitu – Bacia Potiguar Offshore emitida
- ▶ Evolução da Câmara de Conciliação da AGU para solução técnica do FZA-M-59 e emissão da LO
- ▶ AAAS da Margem Equatorial (PAMA sem nenhum bloco ofertado) – Novo modelo com verba de PD&I

Recursos Não Convencionais



ABERTO

CONSULTA PÚBLICA Nº 124 DE 30/03/2022

Consulta Pública sobre o Edital de Qualificação de Projetos para Execução de Poço Transparente

A Consulta Pública tem o objetivo de apresentar a minuta de edital para qualificação de projetos para execução de poço transparente em reservatório de baixa permeabilidade de petróleo e gás natural e obter dos representantes da sociedade civil em geral, da indústria, das universidades, dos órgãos de governo e demais interessados contribuições para aprimoramento do documento.



Publicação no DOU em: 30/03/2022. Prazo: 30/03/2022 a 29/04/2022

BAIXAR PUBLICAÇÃO NA ÍNTEGRA

FAÇA SUA CONTRIBUIÇÃO



Número Processo: 48380.000127/2020-80
Área Responsável: Departamento de Política de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural- DEPG/SPG

POÇO
TRANSPARENTE



- Projetos de Poço Transparente qualificados:

Aguardando submissões.

- Projetos submetidos para análise:

Aguardando submissões.

<https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/secretarias/petroleo-gas-natural-e-biocombustiveis/projeto-poco-transparente>

- ☐ Alteração do Decreto 8437/2015 – Licenciamento pelas OEMAS nas etapas de exploração e produção
- ☐ Diálogo com as empresas interessadas em aderir ao Poço Transparente
- ☐ Apoio ao licenciamento ambiental - Diretrizes para Licenciamento Ambiental de Atividades de Exploração e Produção de Recursos não convencionais : TR Padrão, Matriz de Aspectos e Impactos Ambientais e Análises de Riscos Ambientais (Modelo do Caderno de boas Práticas)

Grupo de Trabalho do Programa Gás para Empregar



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

