

# A Fase de Exploração nos Contratos de E&P e o Cenário Exploratório no Brasil



Fábio Brant  
Superintendente Adjunto  
Superintendência de Exploração - SEP

Setembro/2022

# #Disclaimer

- 🔗 Esta apresentação institucional da ANP é baseada em informações atuais e confiáveis, mas nenhuma representação ou garantia é feita quanto à sua exatidão e integridade, e não deve ser considerada como tal. Toda e qualquer responsabilidade e obrigação são expressamente negadas.
- 🔗 Os leitores são alertados de que essas declarações são apenas projeções e podem diferir materialmente dos resultados ou eventos futuros reais.
- 🔗 Dados prospectivos, informações, projeções e opiniões expressas durante a apresentação estão sujeitos a alterações sem aviso prévio.

## Regime regulatório misto das áreas em fase de exploração

### Concessão

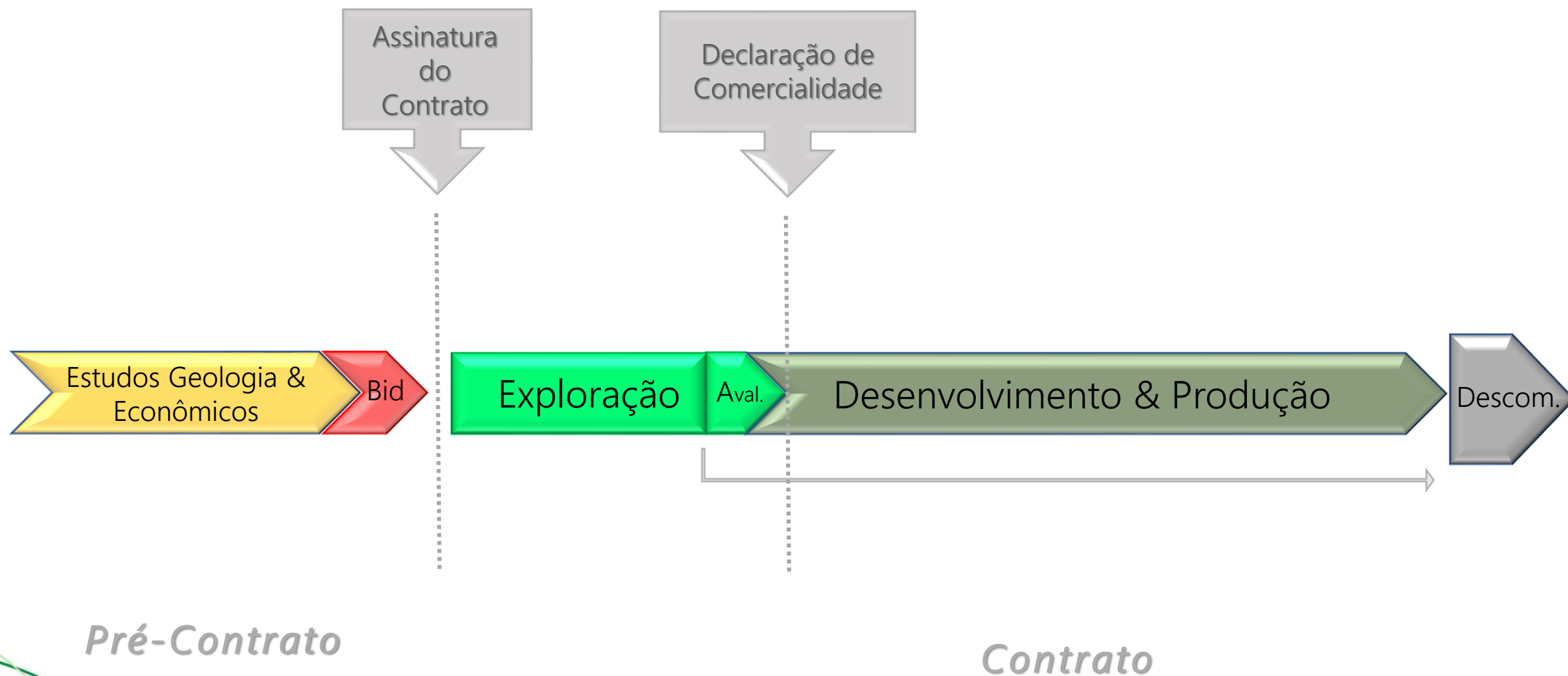
- 💧 A partir da Lei 12.351/2010 – Áreas Fora do Polígono do Pré-Sal (mar e terra)
- 💧 Bônus de Assinatura
- 💧 Programa Exploratório Mínimo (PEM)
- 💧 Custo operacional exclusivo do(a) consórcio/empresa vencedor(a).

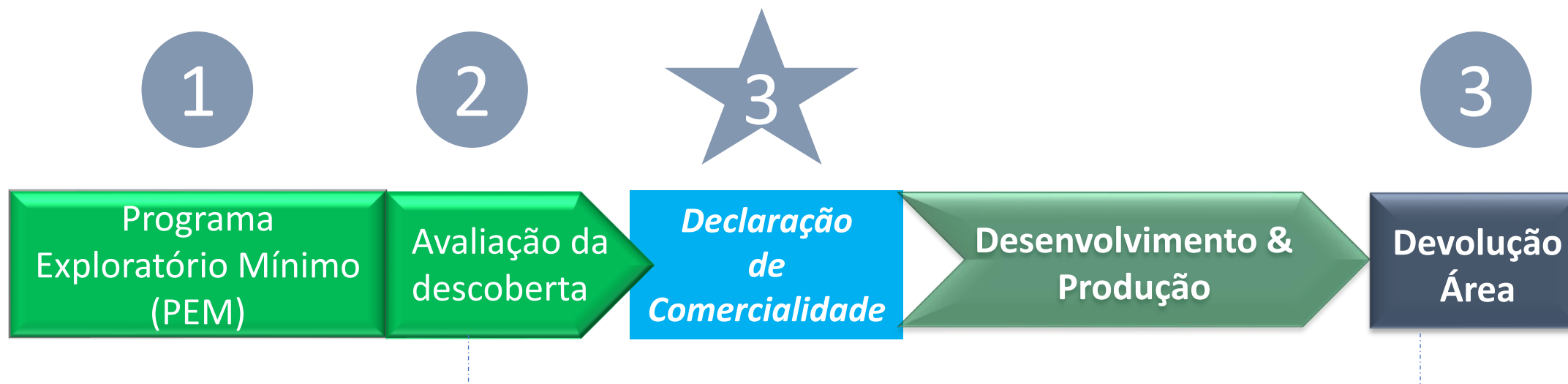
### Partilha

Lei 12.351/2010

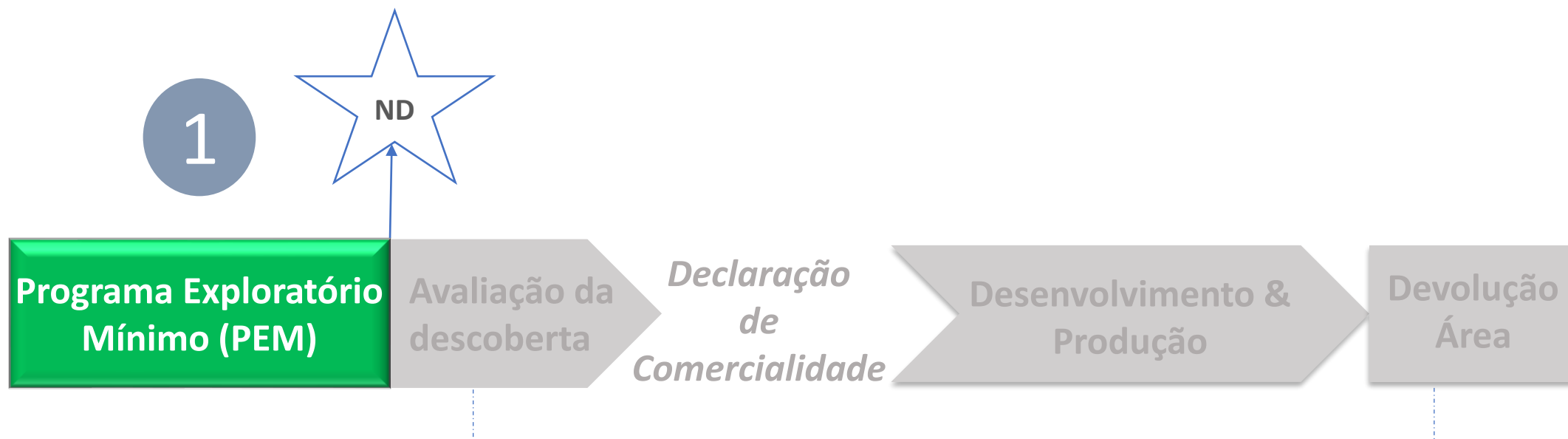
- 💧 Polígono do Pré-Sal e Áreas Estratégicas
- 💧 Maior porcentagem do excedente em óleo para União
- 💧 Custo em óleo e royalties são descontados da produção total e o excedente em óleo é partilhado entre o empresa/consórcio e a União.

# #Linha do Tempo Contratos de E&P - Exploração e Produção

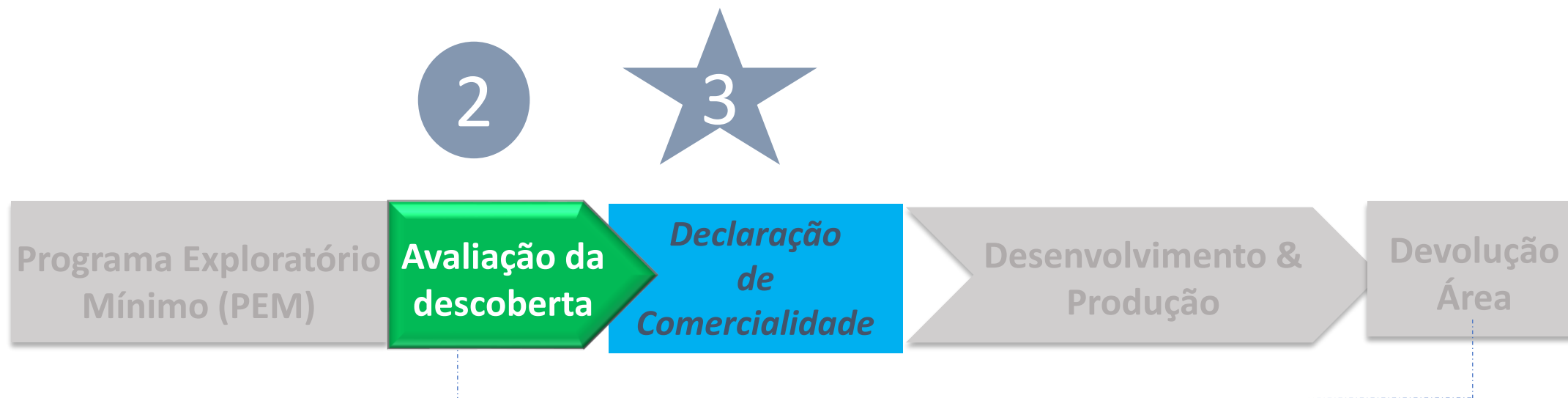




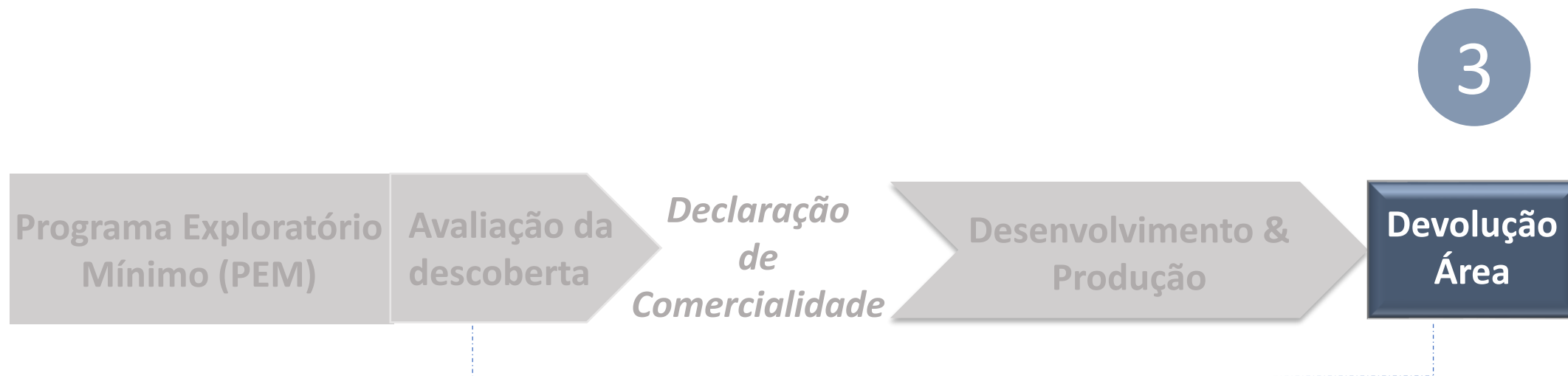
# #Linha do Tempo - Programa Exploratório Mínimo (PEM)



- Instrumento de Acompanhamento: Os próprios Contratos;
- Parâmetro de Oferta nos Contratos de Concessão;
- Programa Exploratório Mínimo (PEM) – *Poços, Sísmica etc*, ofertado em Unidades de Trabalho (UT);
- Objetivo Exploratório;
- Garantia Financeira que suporta o PEM;
- Previsão de Suspensão e Extensão da Fase – *Atrasos no Licenciamento Ambiental*.

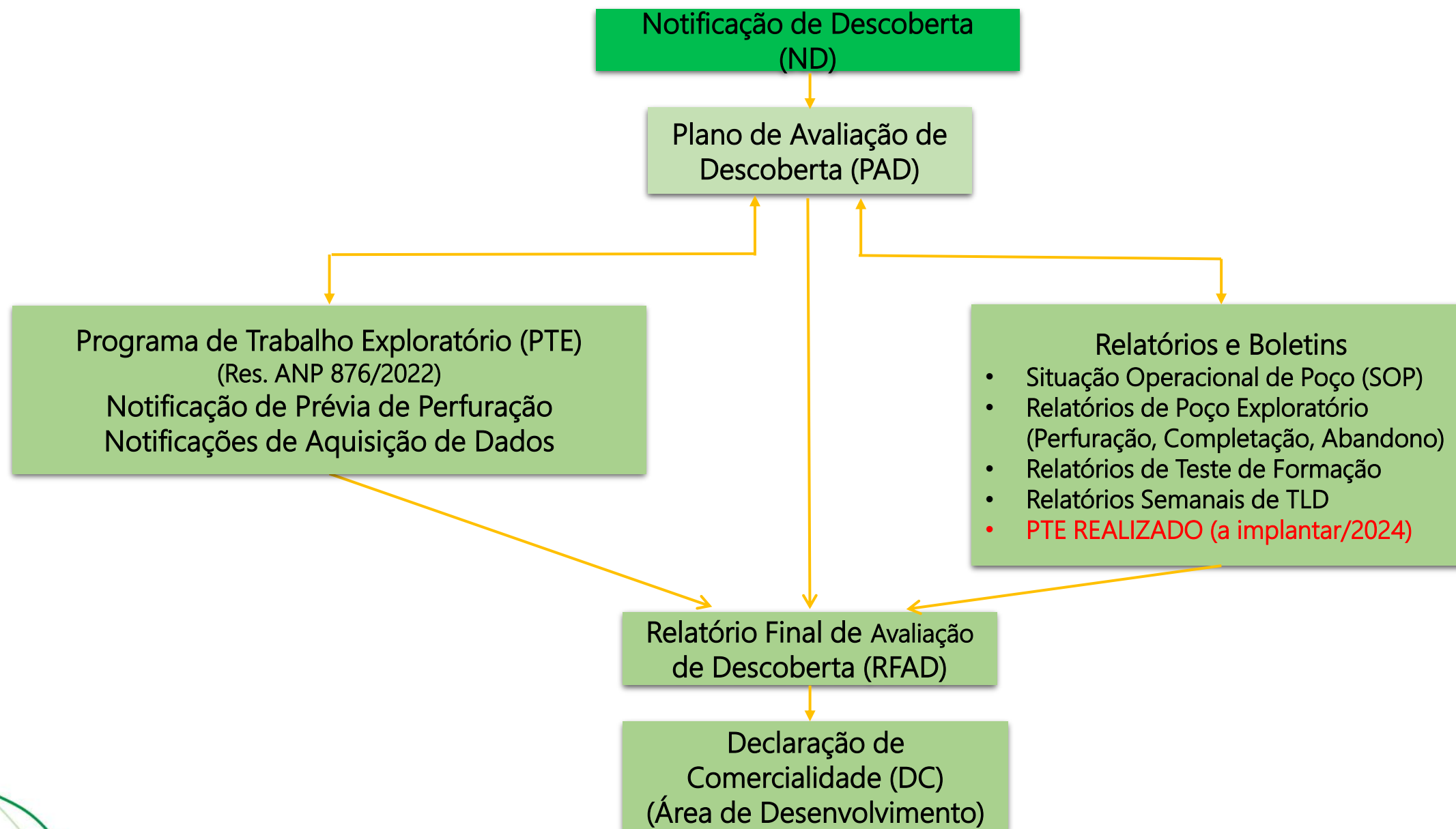


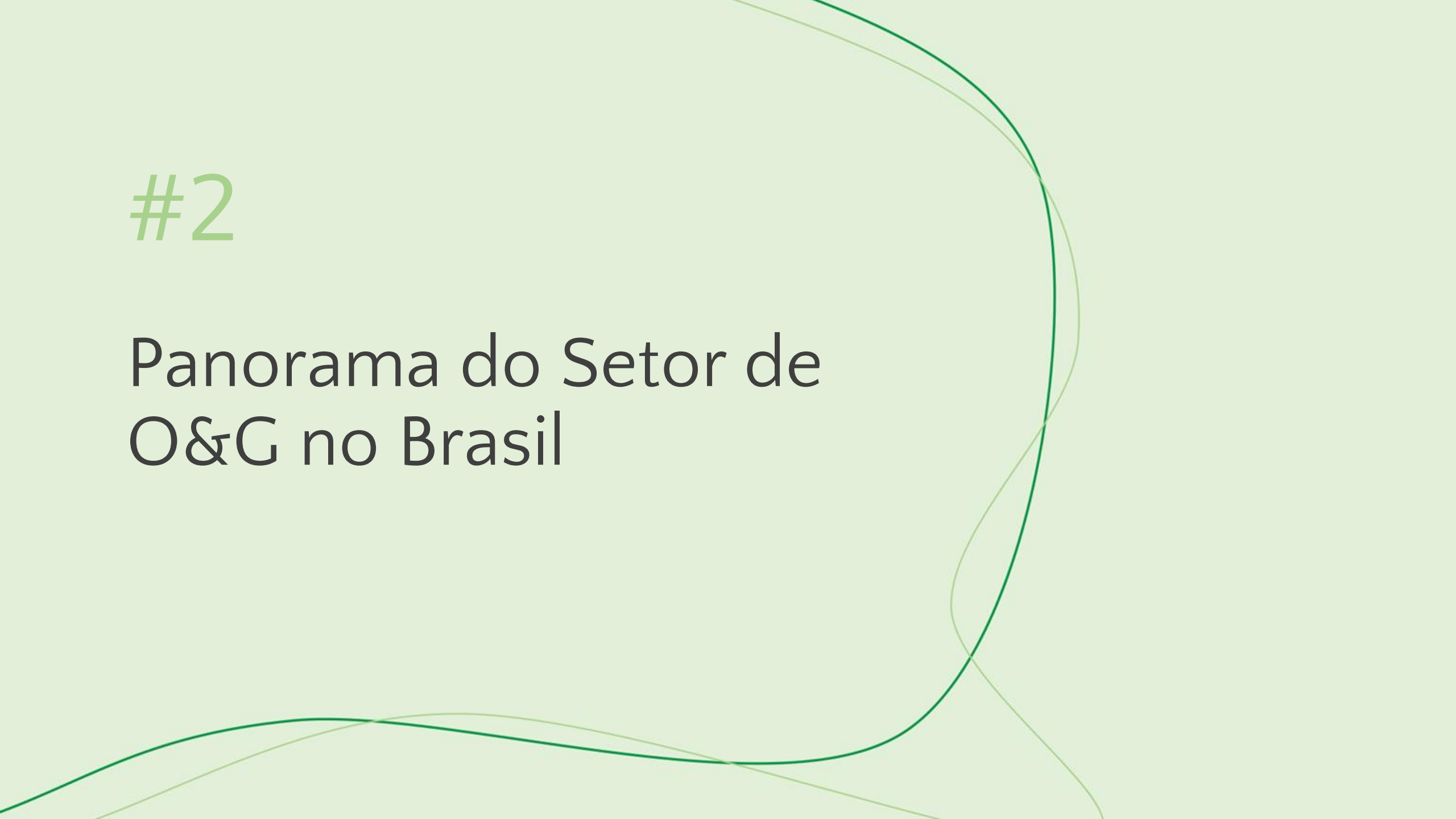
- Instrumento de Acompanhamento: Resolução ANP nº 845/2021;
- Submissão de um Plano de Avaliação de Descoberta (PAD);
- Compromissos de Avaliação: Sísmica, Poços, Testes de Formação, etc;
- Finalizado com a Declaração de Comercialidade (DC) ou a Devolução da Área;
- Entrega de um Relatório Final de Avaliação de Descoberta (RFAD) e DC;
- Possibilidade de Postergação da Comercialidade: *5-10 anos*;
- Regulação a respeito do PAD e RFAD: *Parâmetros Econômicos, Prazo para análise do RFAD, Nominação de Área de Desenvolvimento.*



- Resolução ANP nº 817/2020 (Fase Exploração e Produção);
- Programa de Descomissionamento de Instalações (PDI);
- Relatório de Descomissionamento de Instalações (RDI);
- Obrigações remanescentes, pode não existir um contrato ativo;

## #Principais Instrumentos de Controle – Cenário Descoberta (sem devolução)





#2

# Panorama do Setor de O&G no Brasil

# Brasil Ocupando Papel de Liderança no Setor de E&P

## 2022



8º

Produtor de  
óleo e  
condensado  
(BP Statistical  
Review 2021)



84

Grupos de empresas  
~ 50%  
estrangeiras  
(outubro 2021)

**Production:**

3MM

Bpd produção de  
óleo  
(Fev 2022)

133MM

m³ de produção  
de gás  
(Fev 2022)

**Reserves:**

13B

bbl em reservas  
provadas de óleo  
(Dez 2021)

379B

m³ in em reservas  
de gás  
(Dez 2021)

## Previsão

Potencial de  
alcançar mais de



5

milhões de bpd de  
óleo em 2030 (EPE)

Potencial para ser



5º

Maior exportador de  
Petróleo em 2030  
(EPE)





## Pré-Sal

Um dos melhores *plays* do mundo e os ativos de águas profundas mais competitivos

**75%**

da produção

**127**

Poços produtores

**22,375**

Média de produção por poço (boe/d)

Prod: **2,841,633** boe/d

## Post-Salt

Campos novos e maduros, em águas profundas e rasas.

**19%**

Da produção

**468**

Poços produtores

**1,544**

Média de produção por poço (boe/d)

Prod: **722,963** boe/d

## Onshore

Bacias maduras e de nova fronteira

**5%**

Da produção

**5,681**

Poços produtores

**33**

Média de produção por poço (boe/d)

Prod: **189,888** boe/d

\*Fevereiro, 2022

**27<sub>B</sub>** 

Barris equivalent de O&G produzidos até o presente.

**375**

Campos em desenvolvimento ou produção.

**248**

Blocos exploratórios.

**400+**

Instalações de

**90** 

Bilhões de dólares em investimentos em E&P  
Previsão 2021 – 2025

**11** 

Bilhões de dólares Decomissionamento Custos 2022-2026

**30,000+**  
Poços Perfurados

**19,000+**  
km de dutos de O&G

239 Blocos Exploratórios

Area: ~183 mil km<sup>2</sup>

39 operadores



### Offshore

132 Blocos Exploratórios (55%)

Area: ~98 000 km<sup>2</sup> (54%)

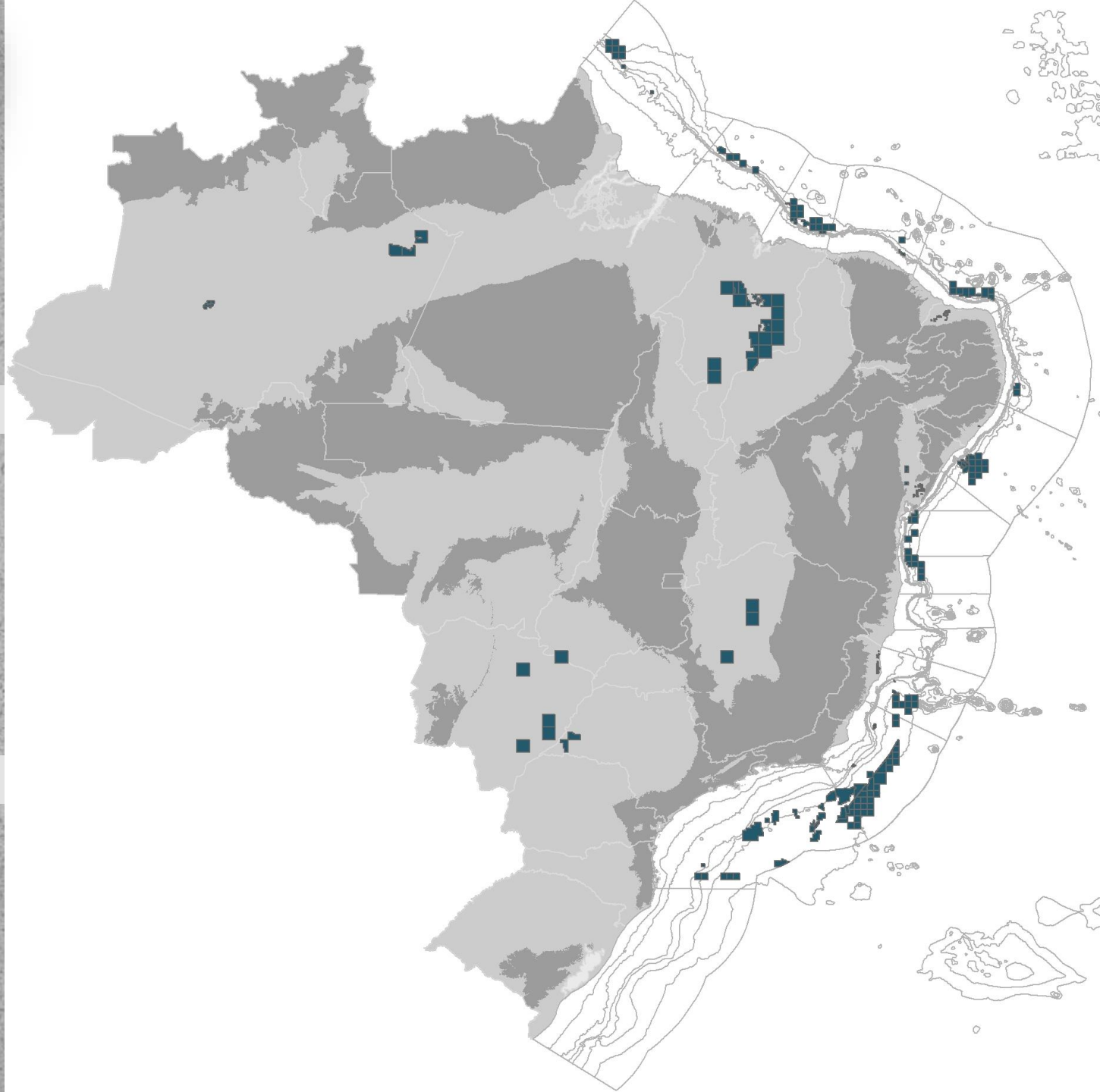
17 operadores

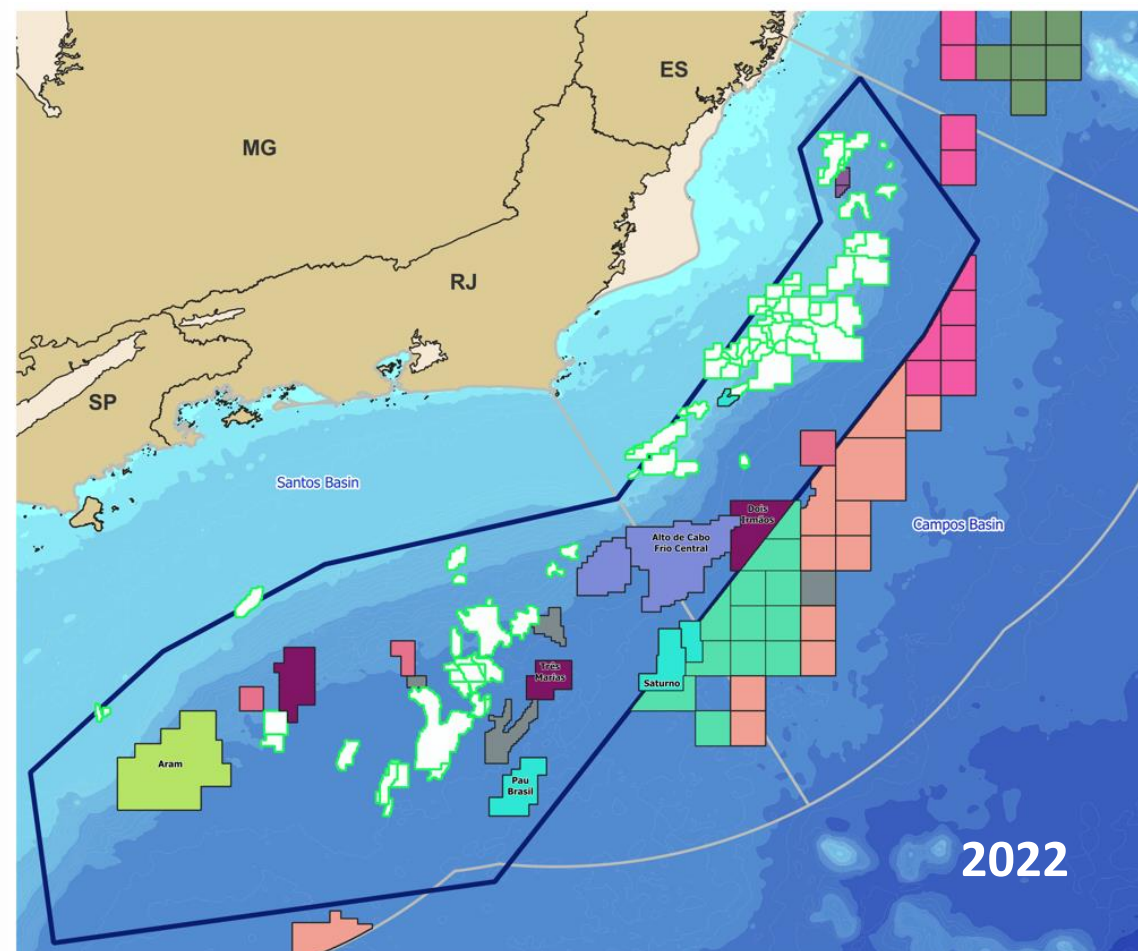
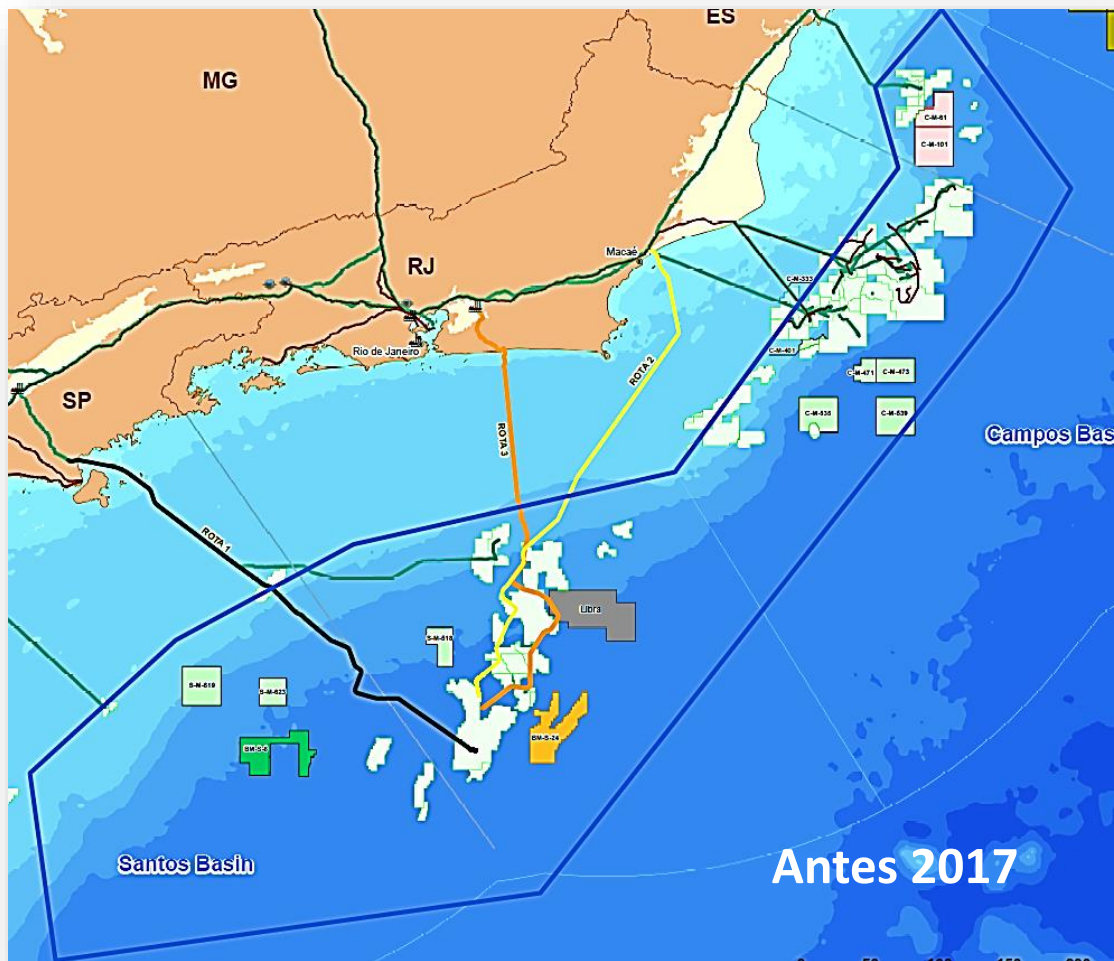
### Onshore

107 Blocos Exploratórios (45%)

Área: ~85 000 km<sup>2</sup> (46%)

23 operadores







30 Poços  
Exploratórios



Investimento  
(milhão R\$)

2.625

Levantamentos Geofísicos



184

Atividades acessórias\*



557

**3.366**

\*Abrangem processamento e interpretação de dados, estudos de geologia e geofísica e licenciamento ambiental



#3

# Ferramentas Divulgação Fase de Exploração

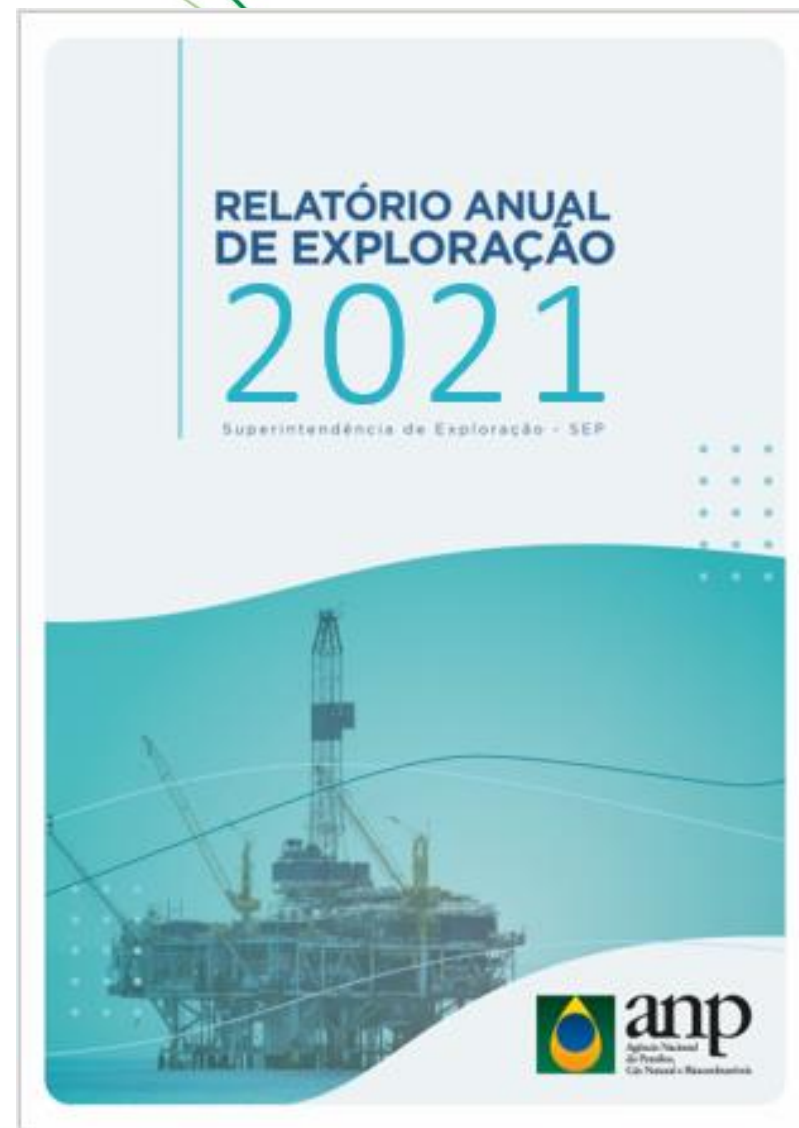
# Relatório Anual de Exploração

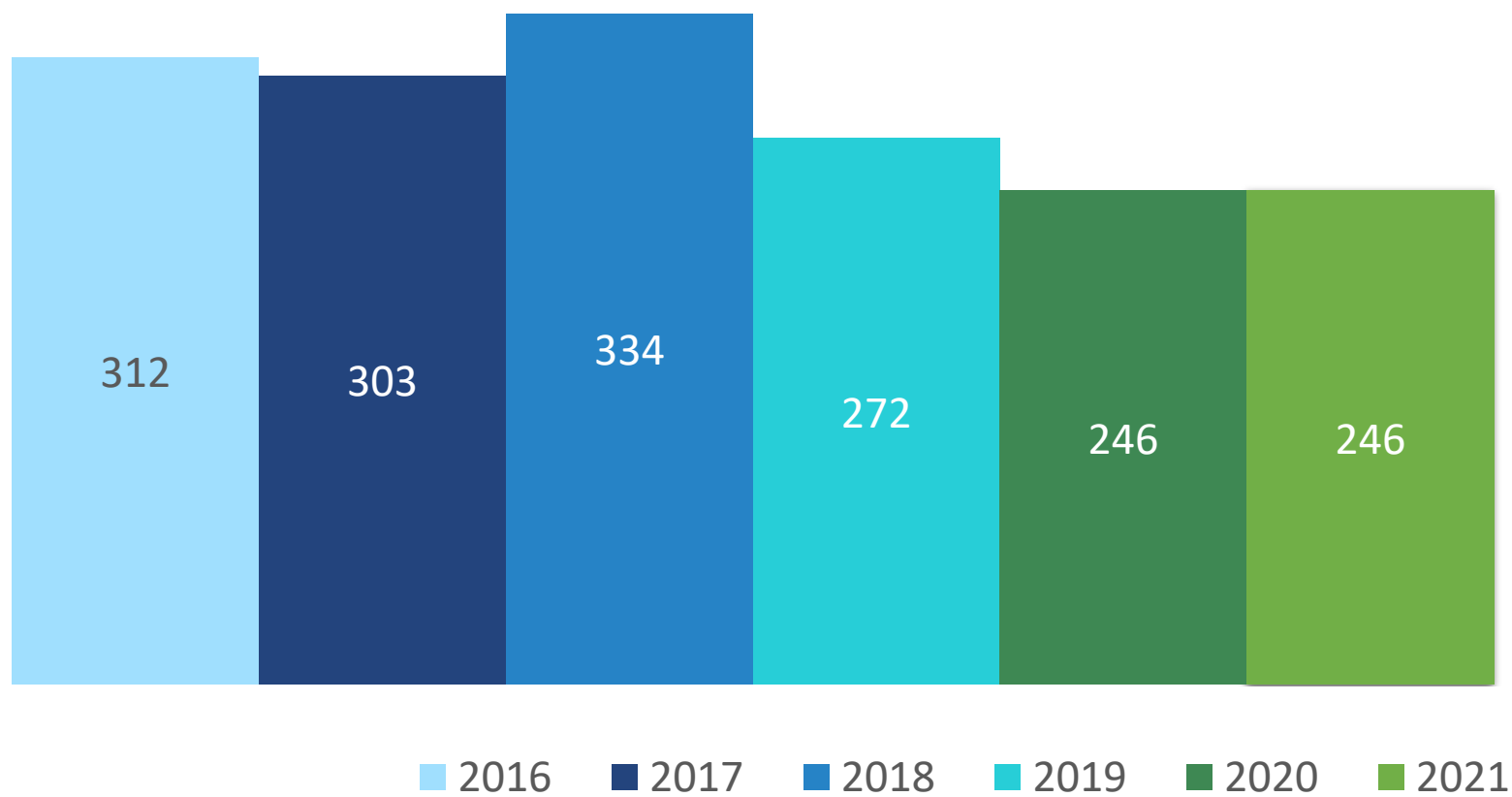
Apresentar o panorama do desempenho do segmento de exploração de petróleo e gás natural no Brasil no período de 2016 a 2021

1 Contratos

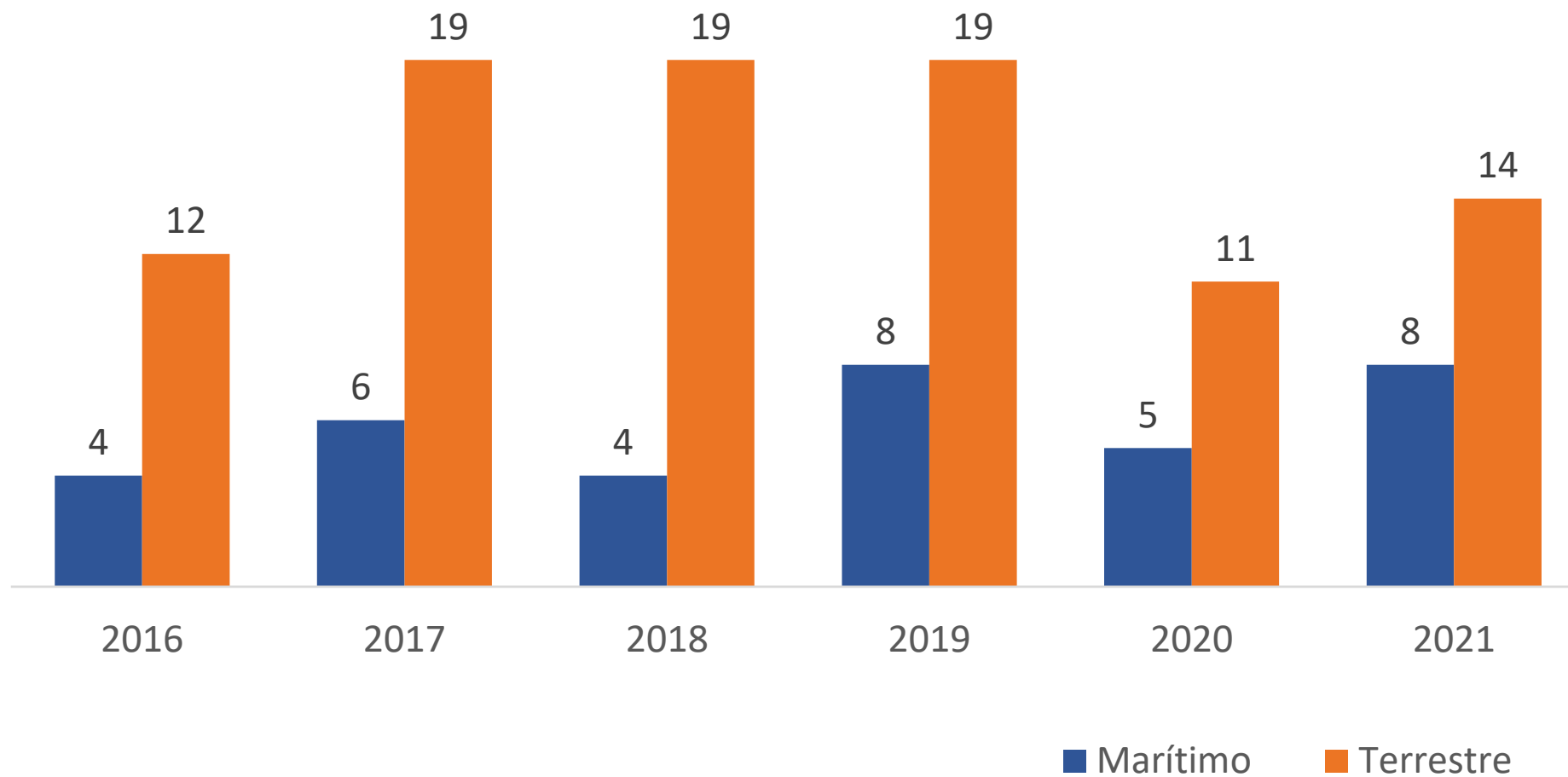
2 Atividades Exploratórias

3 Iniciativas

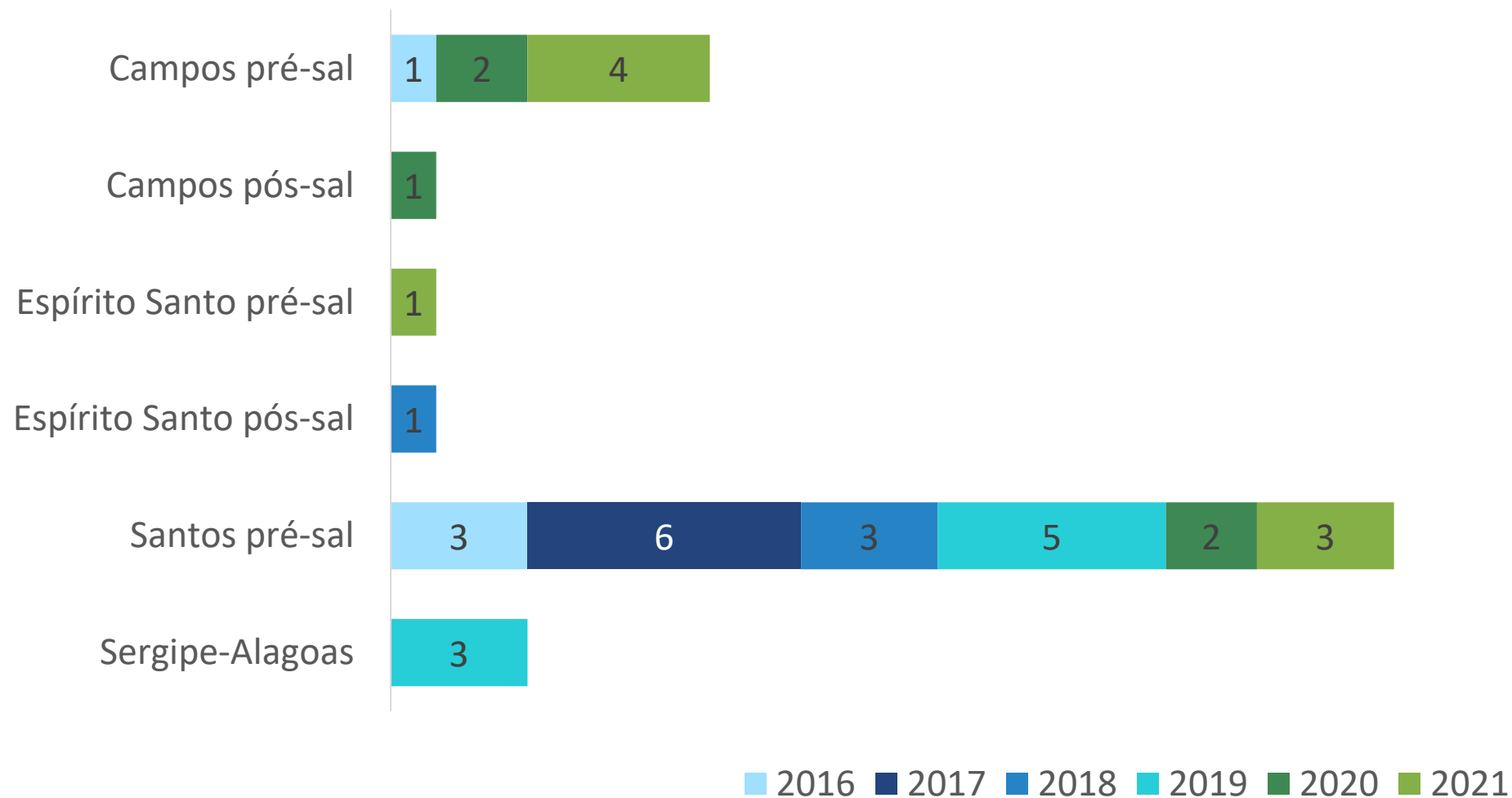




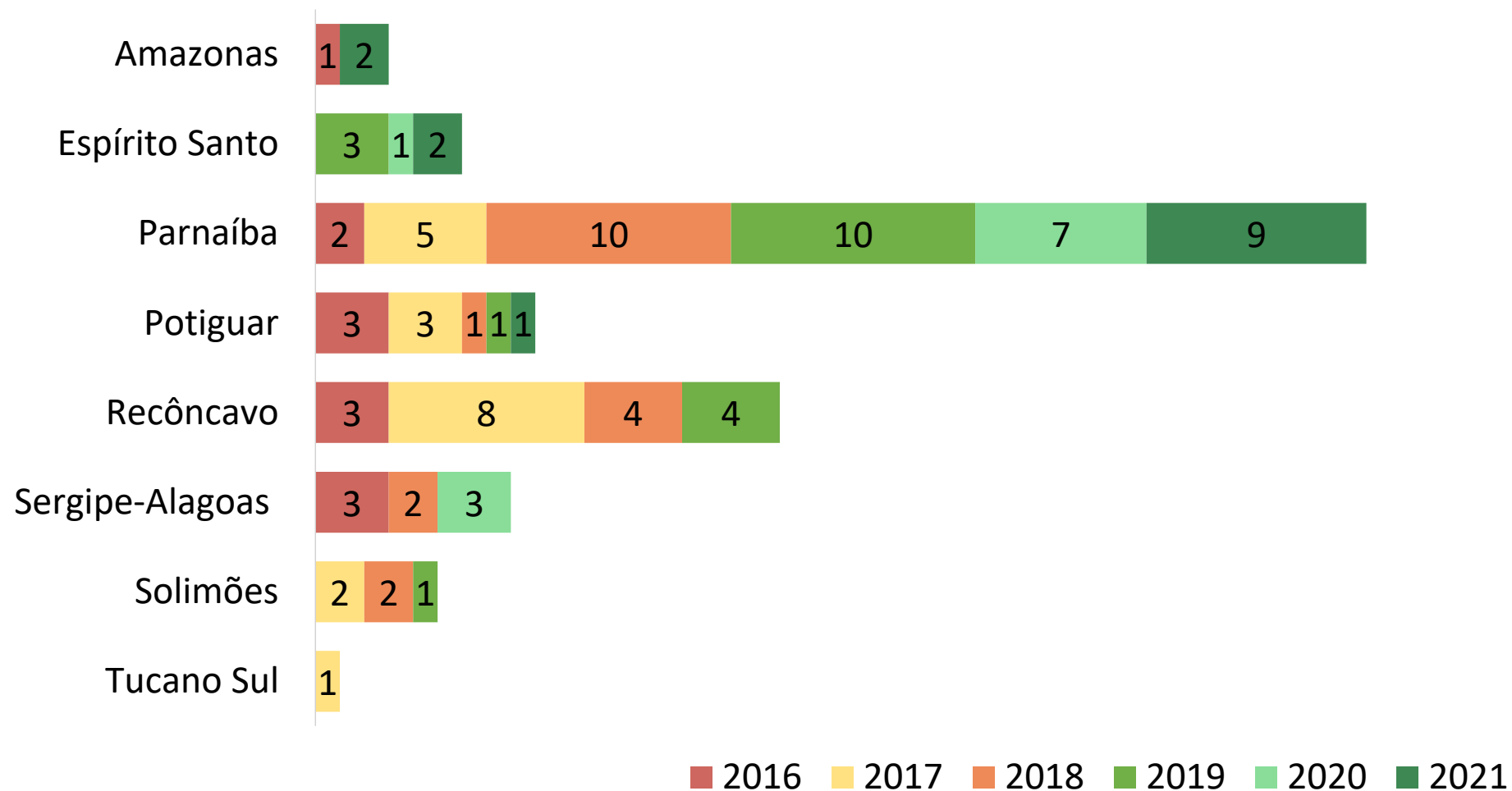
# POÇOS EXPLORATÓRIOS



# POÇOS EXPLORATÓRIOS MARÍTIMOS

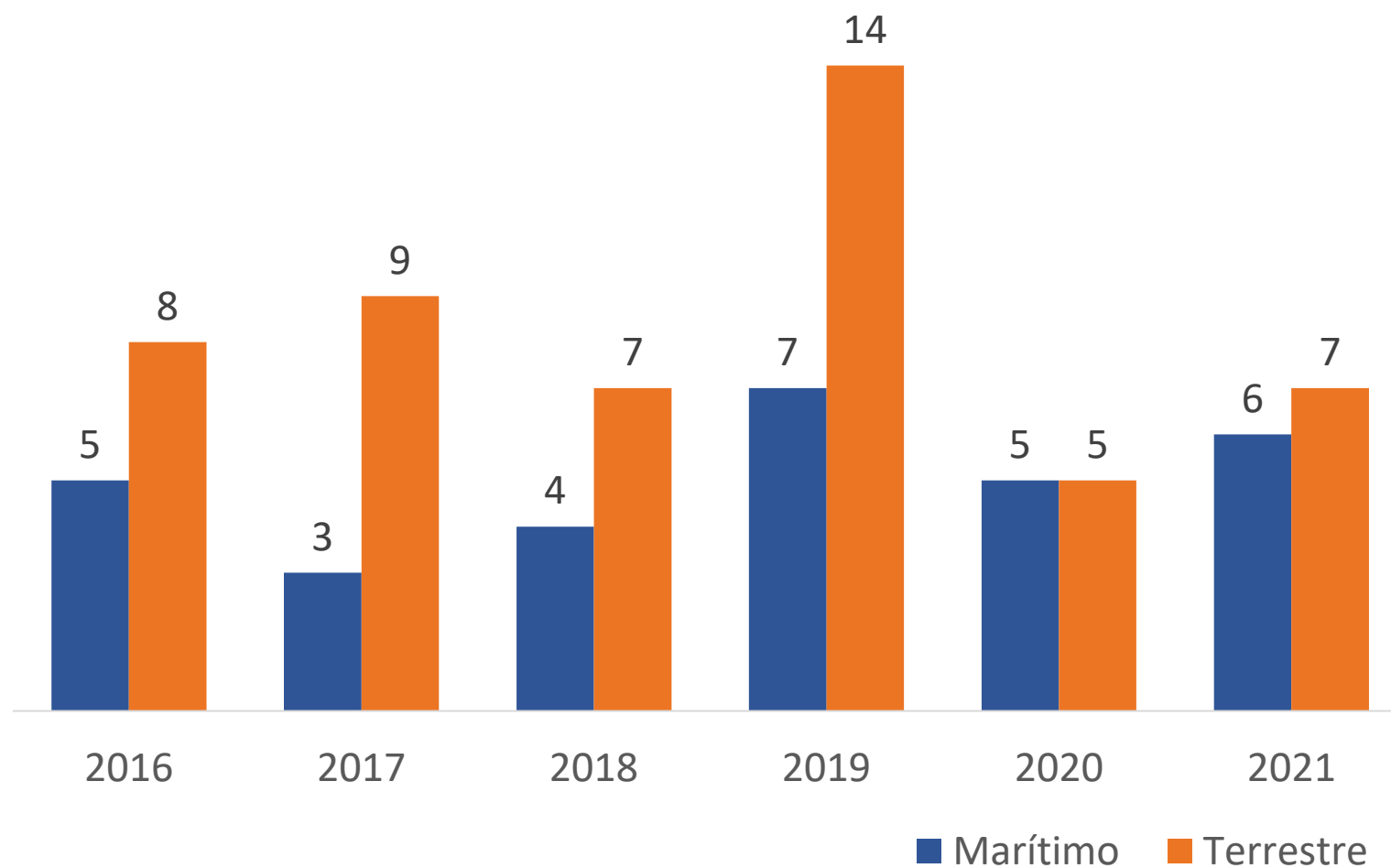


# POÇOS EXPLORATÓRIOS TERRESTRES



# RESULTADO DAS ATIVIDADES EXPLORATÓRIAS

*Notificação de Descoberta*



2016  
a  
2021

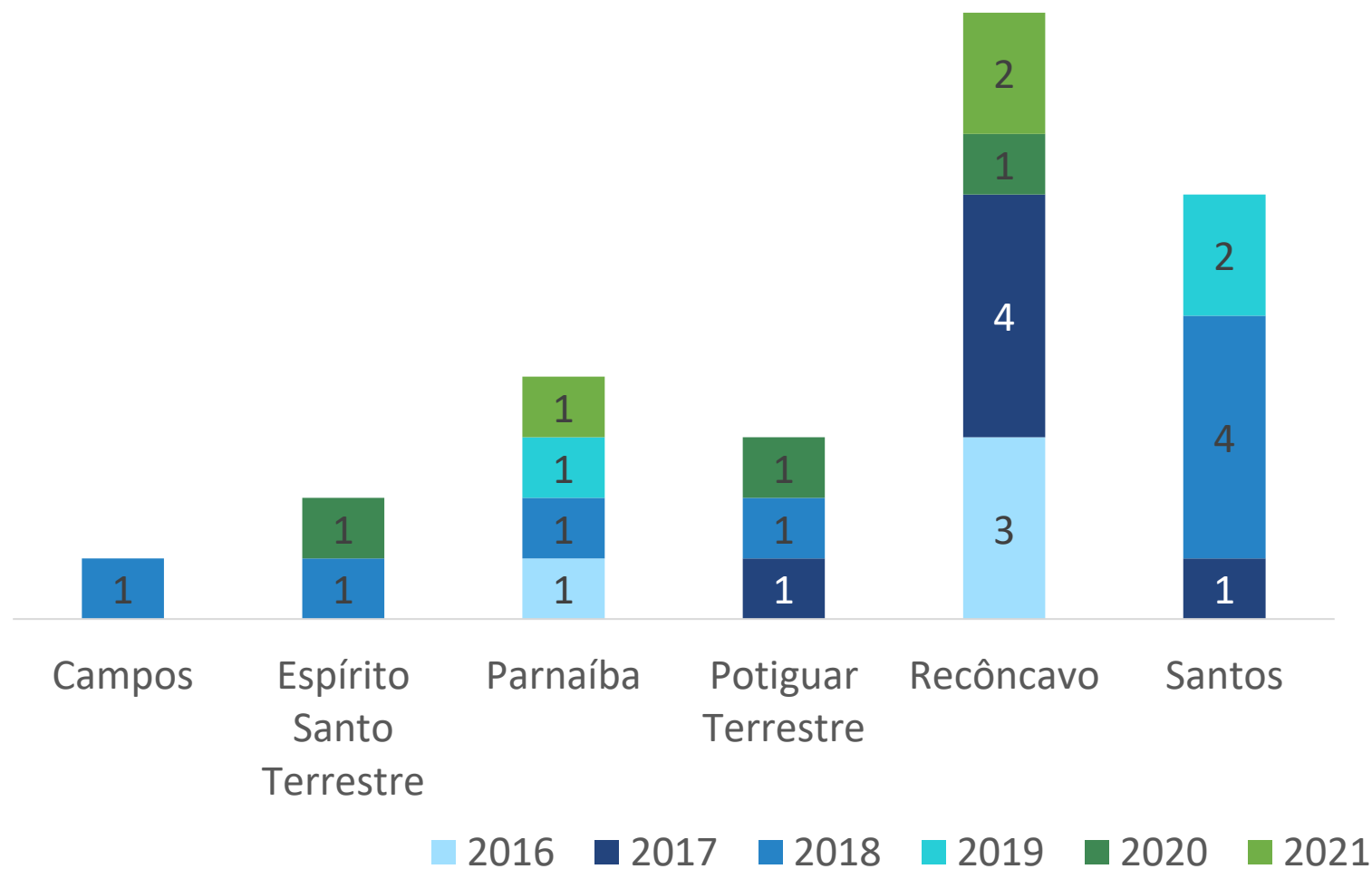
**80** Notificações  
de  
Descoberta

**50** Bacias  
Terrestres  
(24 Parnaíba)

**30** Bacias  
Marítimas  
(20 Santos)

# RESULTADO DAS ATIVIDADES EXPLORATÓRIAS

*Declaração de Comercialidade efetivada*



2016  
a  
2021

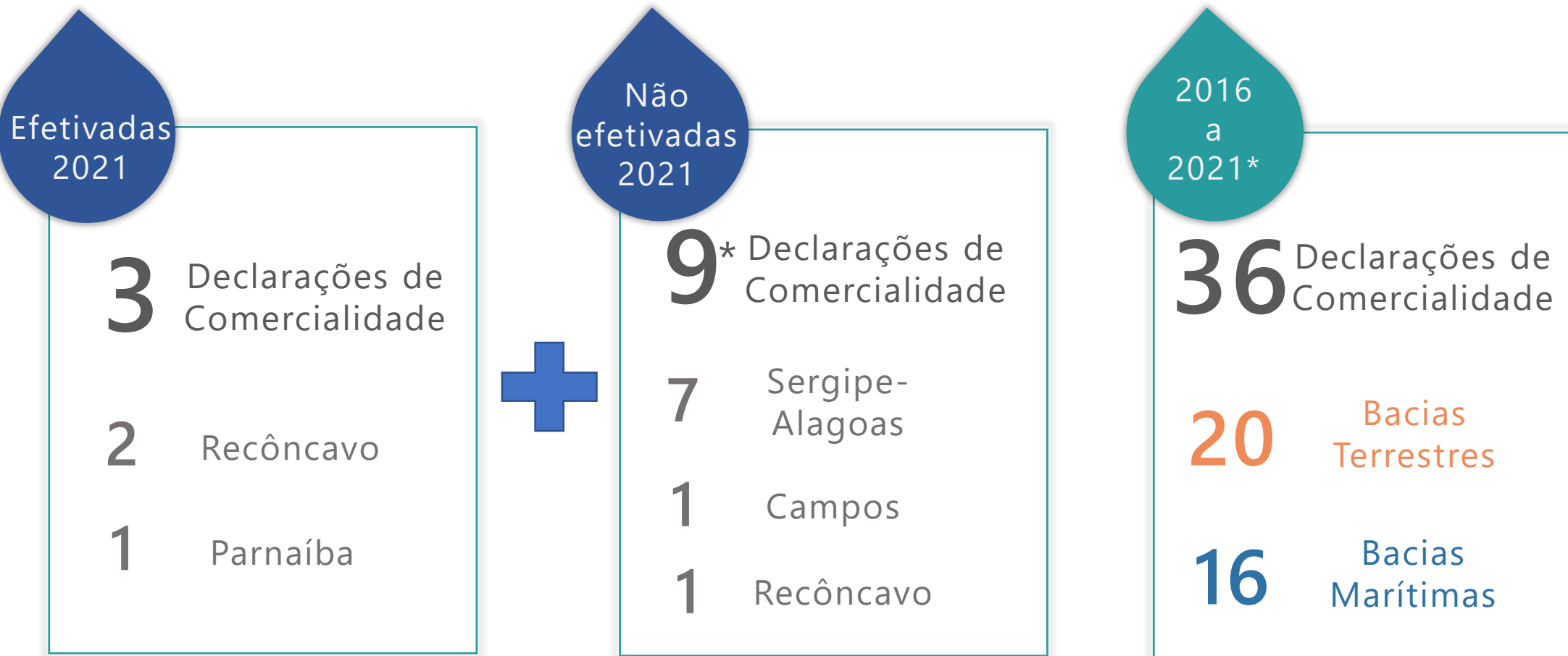
**27** Declarações de  
Comercialidade  
efetivadas

**19** Bacias  
Terrestres

**8** Bacias  
Marítimas

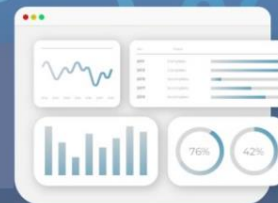
# RESULTADO DAS ATIVIDADES EXPLORATÓRIAS

*Consolidação das Declarações de Comercialidade considerando as não efetivadas até 31/12/2021*

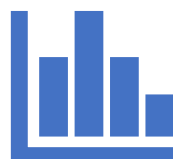


\*não efetivadas no ano de 2021, considerando que os respectivos RFADs ainda se encontravam em análise pela ANP

Painel Dinâmico  
da Fase de  
Exploração



Informações  
em um  
único local



Gráficos e  
tabelas



Interativo



Atualização  
diária

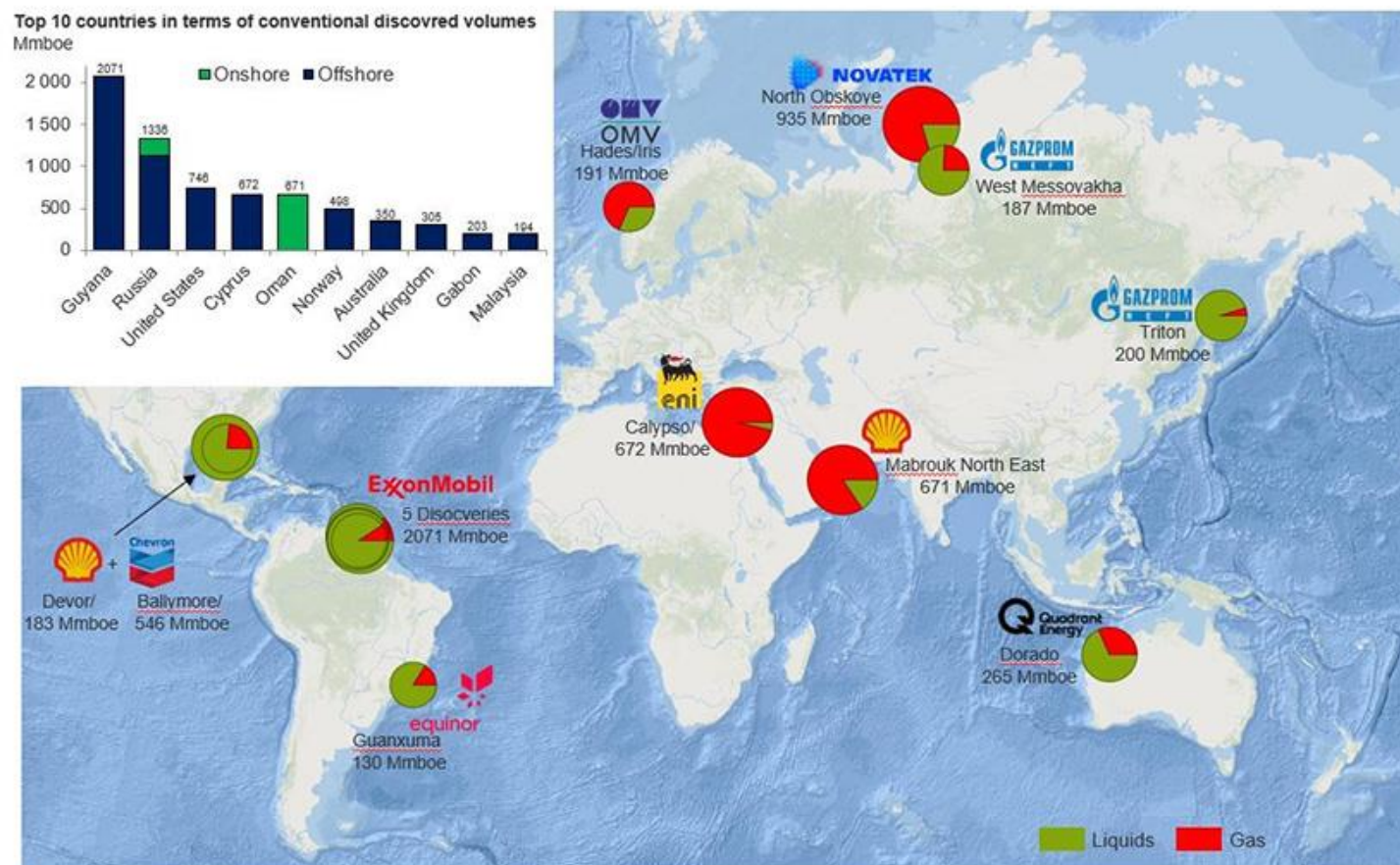
# PAINEL DA FASE DE EXPLORAÇÃO – DADOS HISTÓRICOS A PARTIR 1998



# Um Potencial Gigante Inexplorado

Em 2022, Grandes descobertas de volumes foram descobertas na Guiana e Naníbia, em reservatórios turbiditos do Cretáceo.

## Top global conventional discoveries 2018



Source: Rystad Energy Cube December 2018



## Considerações Finais

Grande Potencial Geológico

Pre-salt: Ativos de Classe mundial que já são realidade

*Onshore*: vetor de desenvolvimento regional

Oportunidades na Margem Equatorial – Podemos repetir ou superar as grandes descobertas na Guiana?

Não convencional *onshore* poderemos ter produtividade no não convencional similar ou superar à Argentina?



# Obrigada!

Fábio Brant – [fbrant@anp.gov.br](mailto:fbrant@anp.gov.br)