

Audiência Pública Câmara dos Deputados

“Um novo pré-sal no arco norte do território brasileiro”

Carlos Agenor Onofre Cabral

Diretor Substituto do Departamento de Política de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural

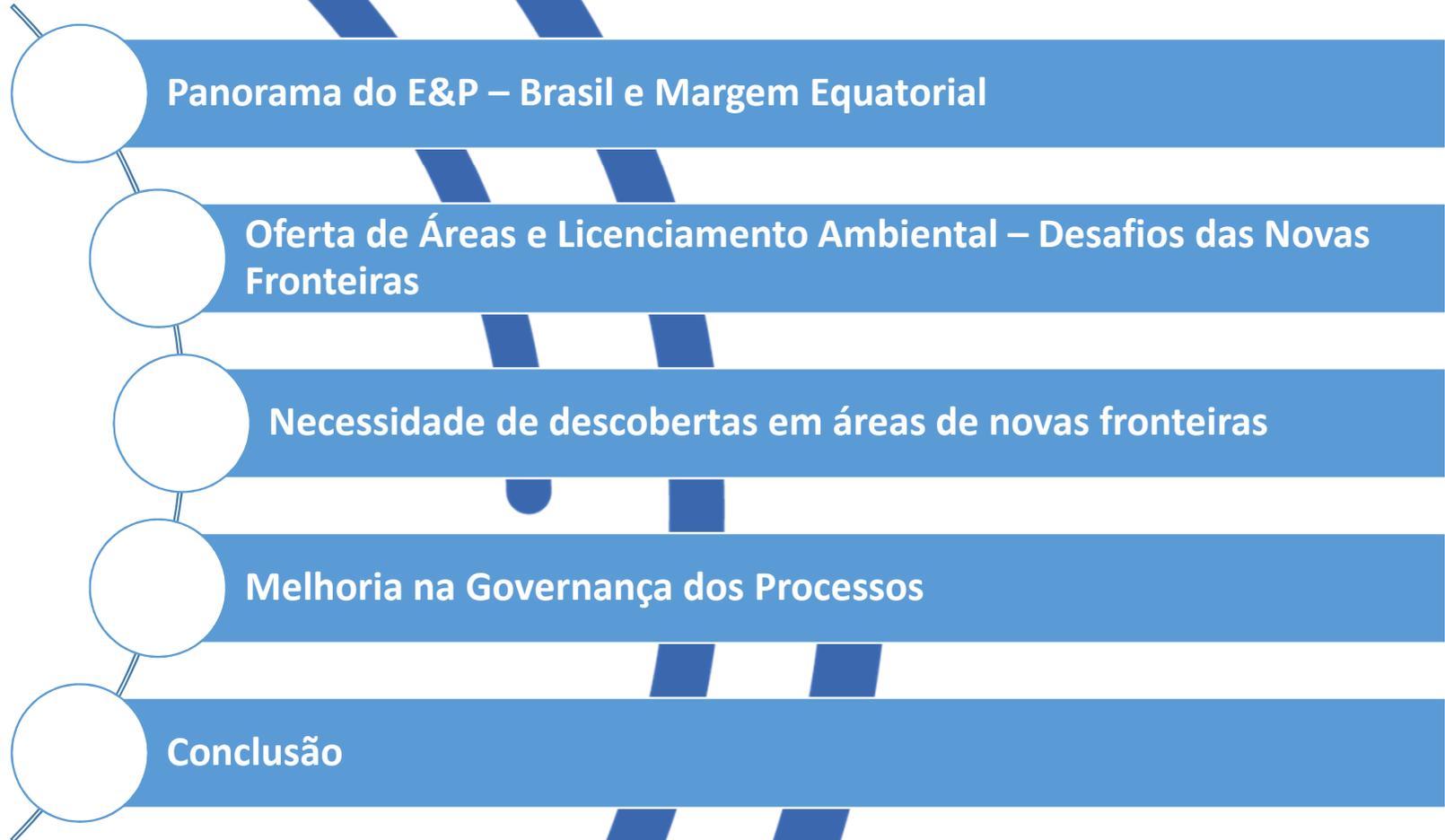


SECRETARIA DE
PETRÓLEO, GÁS NATURAL
E BIOCOMBUSTÍVEIS

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



Roteiro





Panorama E&P Brasil e Margem Equatorial



Grandes Oportunidades Exploratórias

Bacias Sedimentares
7.5 milhões de km²

< menos de 4% contratadas

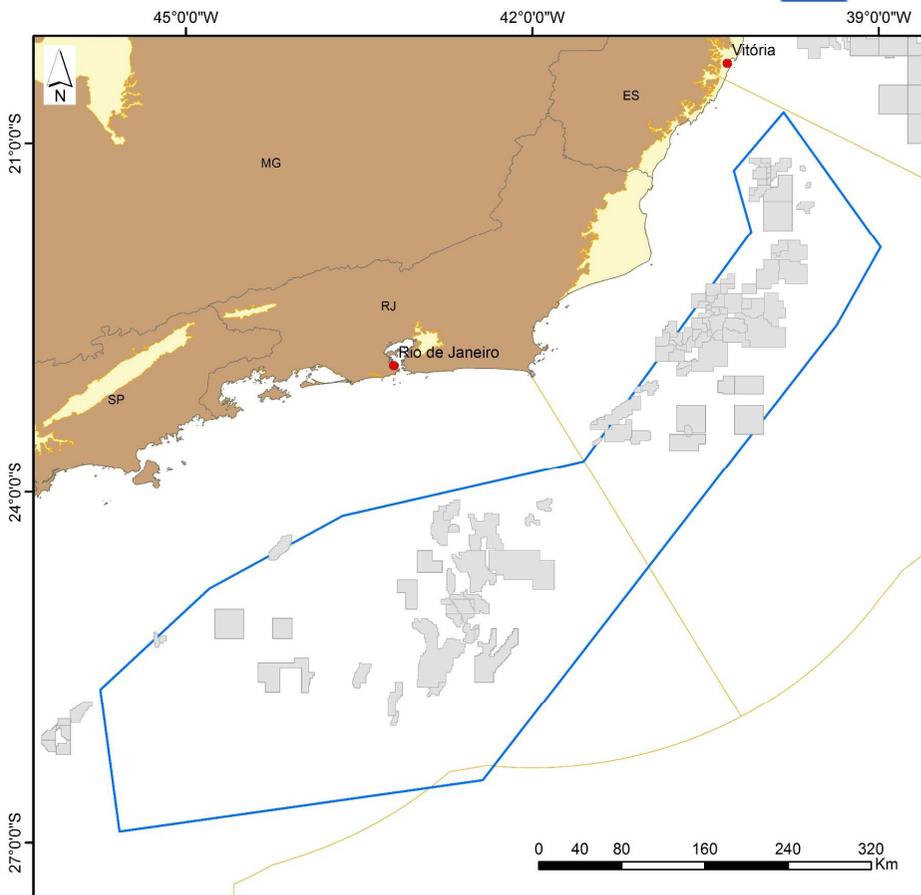


Atividades Offshore de E&P - O&G



- Concentrado no Sudeste
- Pouca atividade no Norte, Nordeste e Sul (Novas fronteiras offshore)
- Como avançar? Como desenvolver o potencial petrolífero de óleo e gás?

Leilões de Blocos – Bacias de Campos/Santos/Espirito Santo

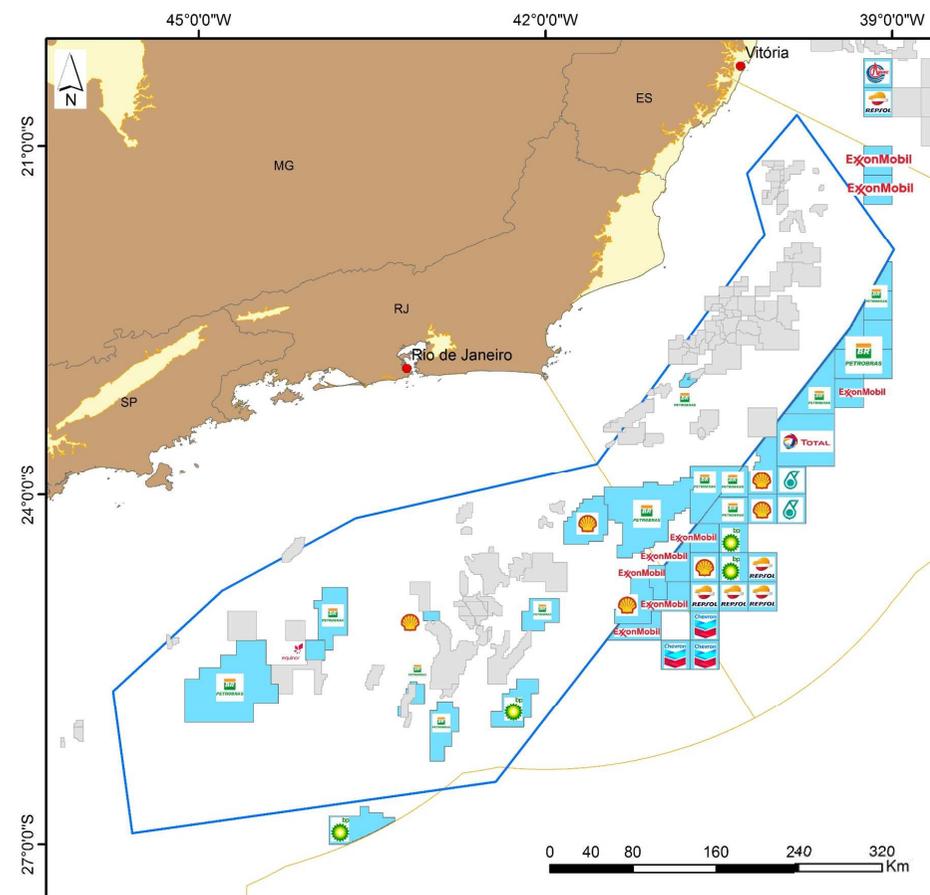


2017

4
Rodadas
Concessão

6
Rodadas
Partilha
de Produção

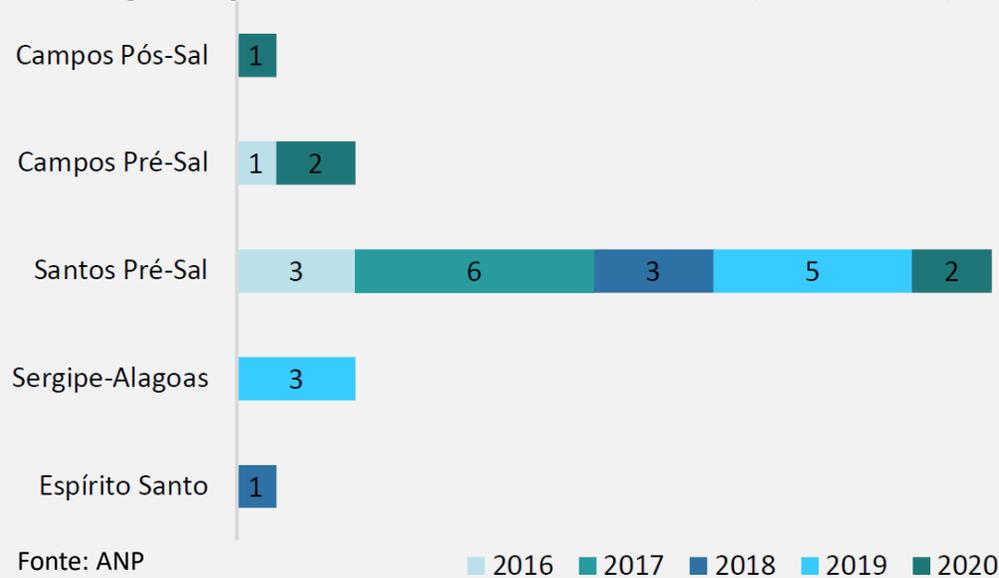
2
Oferta
Permanente



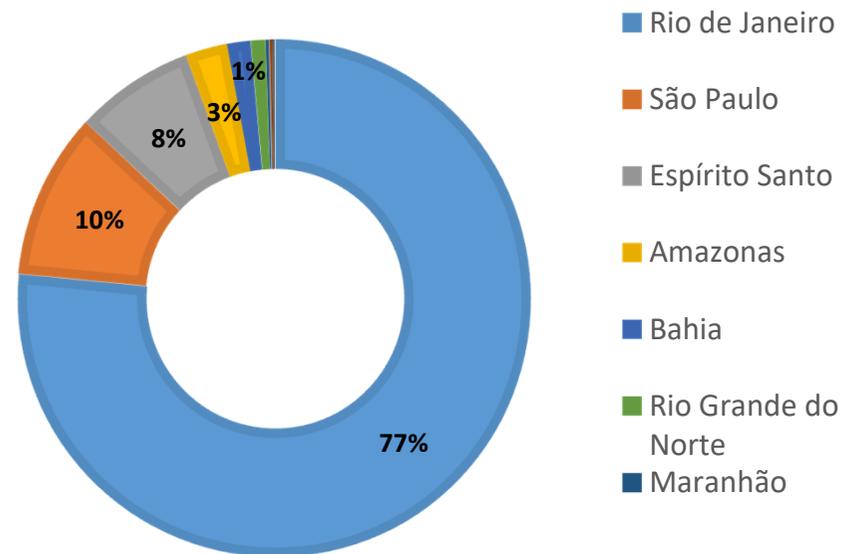
2021

Distribuição da E&P de Petróleo e Gás Natural no Brasil

Poços Exploratórios offshore Iniciados (2016-2020)



PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL NO BRASIL (% BOE)



Fonte: ANP

- Alta concentração da exploração e produção na região sudeste;
- Fato parcialmente relacionado com desafios associados ao licenciamento ambiental;
- Necessidade de descentralizar a atividade.

Descobertas expressivas ocorreram na **Guiana** e no **Suriname**, indicando novo *trend* petrolífero para a Margem Equatorial brasileira, considerando as similaridades geológicas



Fonte: Petrobras

Descobertas expressivas ocorreram na Guiana e no Suriname, indicando novo *trend* petrolífero para a Margem Equatorial brasileira (similaridade geológica)

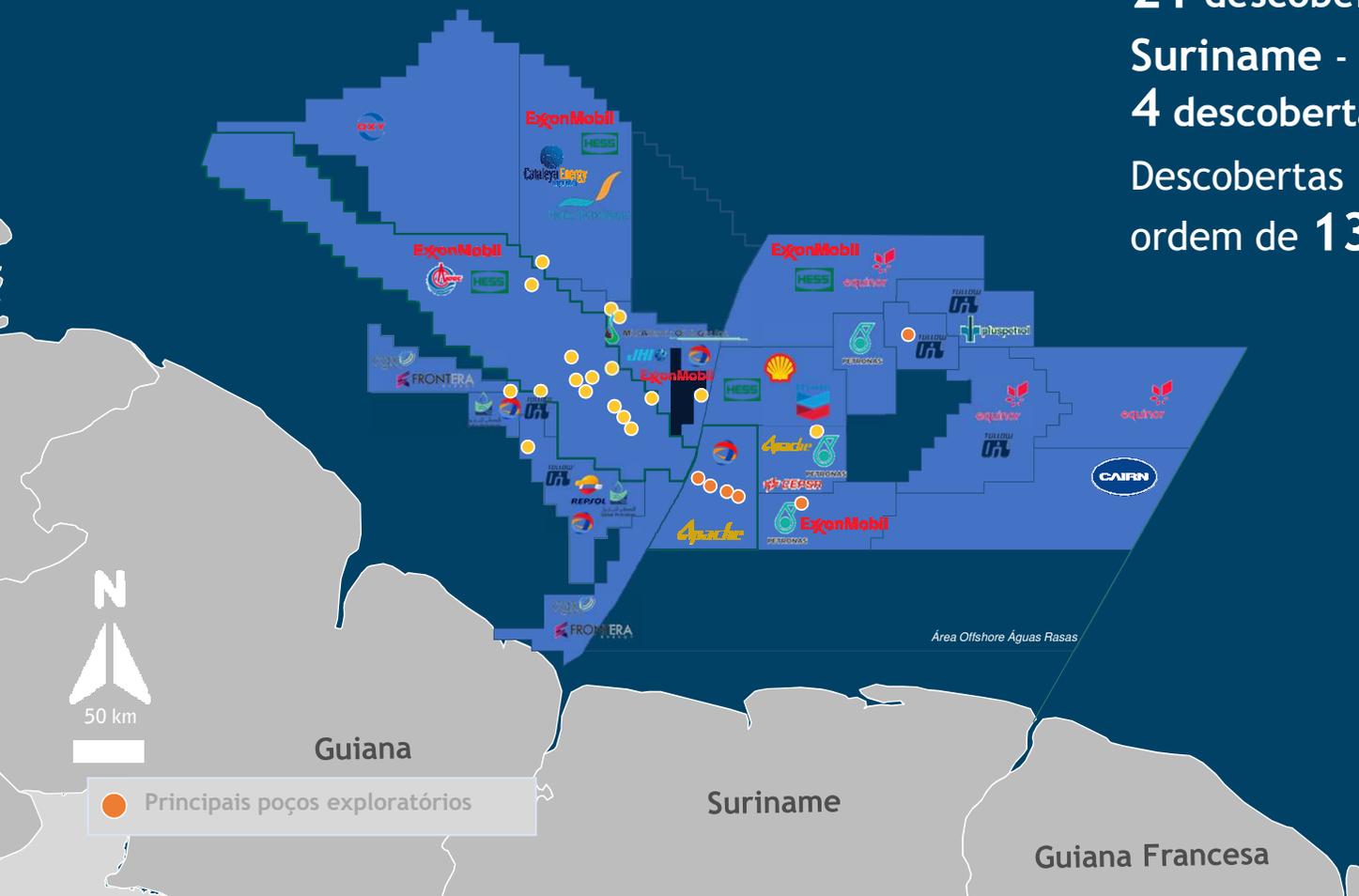


Guiana - 57 poços exploratórios perfurados com **21 descobertas** (a partir de 2015)

Suriname - 12 poços exploratórios perfurados com **4 descobertas** (a partir de 2015)

Descobertas recentes têm volumes estimados na ordem de **13,5 bi boer***

Produção em 2032
pode atingir **1,8
MMboe/d***



*Fonte: Petrobras/IHS Janeiro 2021



Necessidade de descobertas em áreas de novas fronteiras



Evolução da Bacia SEAL - Offshore



Legenda / Legend

Áreas sob concessão / Areas under concession

Campos em Produção / Production Fields

Blocos sob Concessão / Blocks Under Concession

Rodada 2 / Round 2

Rodada 6 / Round 6

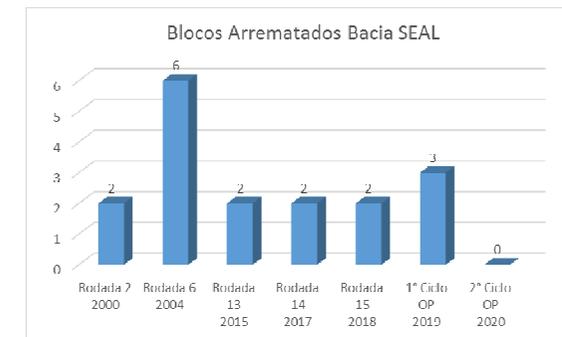
Rodada 12 / Round 12

Rodada 13 / Round 13

Rodada 14 / Round 14

Rodada 15 / Round 15

Oferta Permanente / Open Acreage





Melhoria da Governança dos Processos



Desafios do Licenciamento Ambiental Offshore:

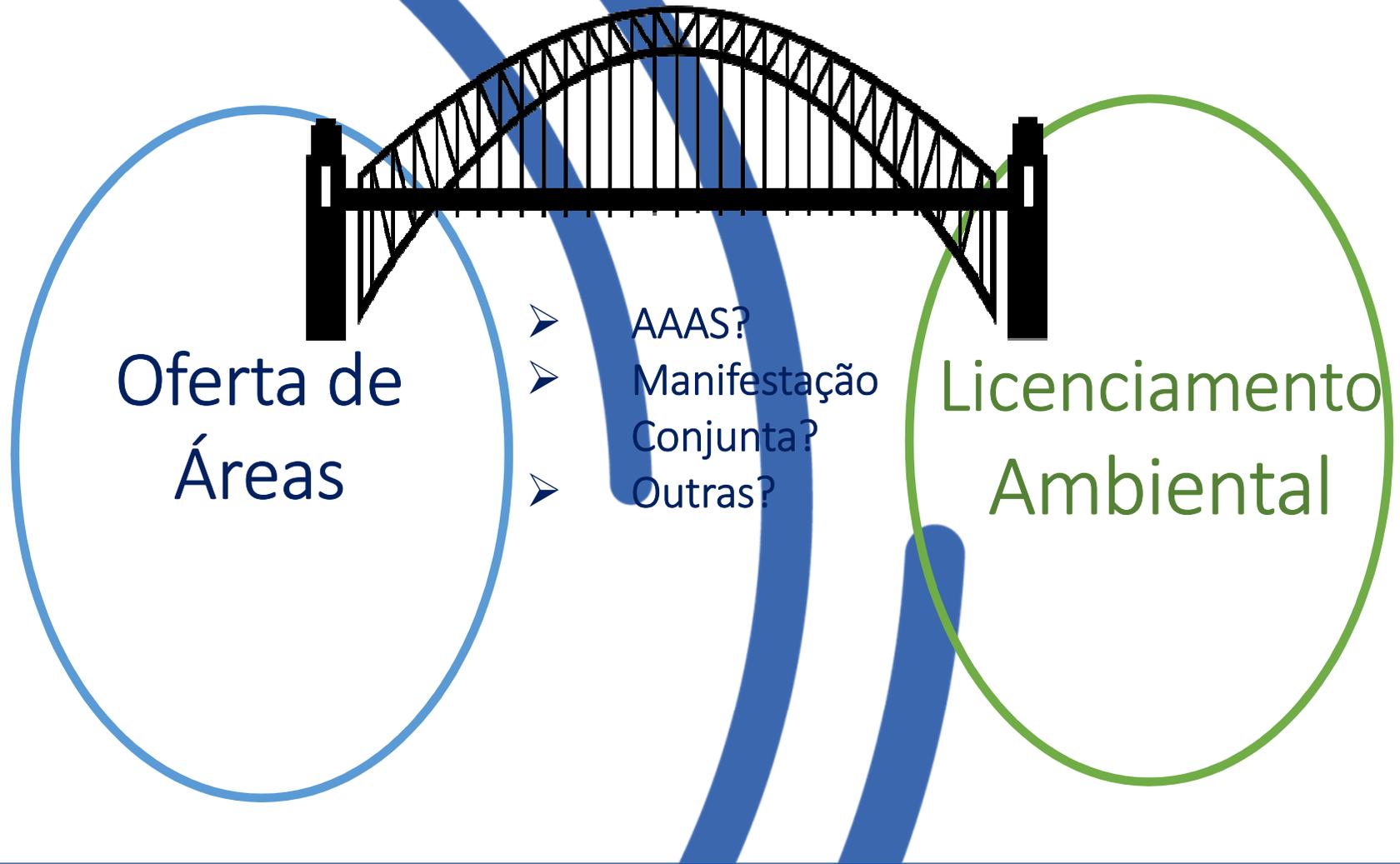
Licenças de Operação(LO) Emitidas - Perfuração					
Ano Emissão	Total	Bacia de Nova Fronteira		Bacias Conhecidas	
		Total	Tempo Médio Licenciamento (anos)	Total	Tempo Médio Licenciamento (anos)
2010	3	1	6	2	3,5
2011	5	3	5,7	2	5
2012	2	0	---	2	3,5
2013	6	2	6,5	4	5
2014	---	---	---	2	4
2015	---	---	---	---	---
2016	---	---	---	1	---
2017	---	---	---	---	---
2018	2	0	---	2	1,5
2019	2	0	---	2	1
2020	2	0	---	2	2
	Total	Total	Média	Total	Média
	25	6	6,1	19	3,2

Últimos 2 poços licenciados em novas fronteiras

- Avanço nos últimos anos (pré-sal)
- Áreas conhecidas são priorizadas

Fonte: Levantamento MME da página do Ibama

Previsibilidade do Licenciamento Ambiental Offshore:

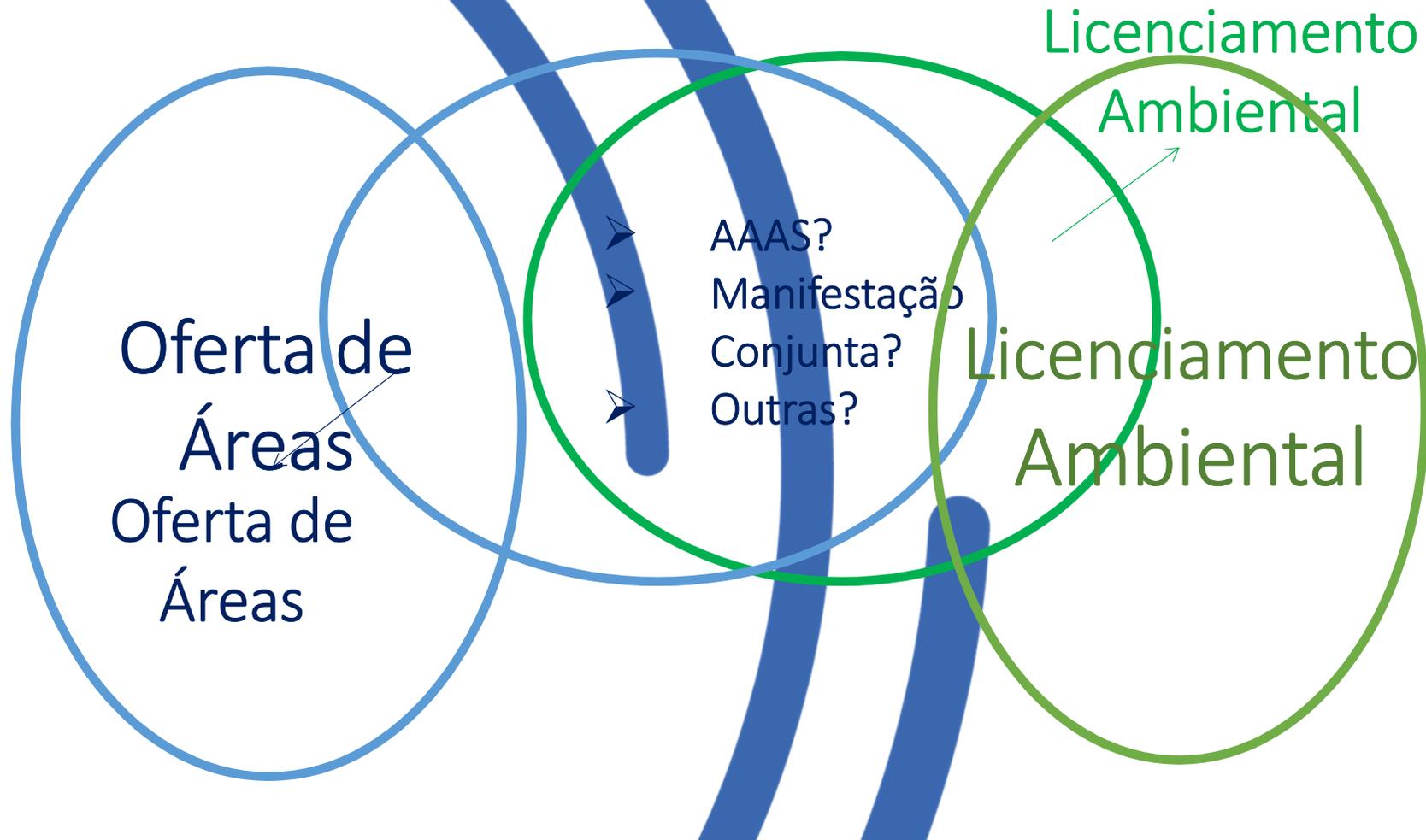


Oferta de
Áreas

- AAAS?
- Manifestação Conjunta?
- Outras?

Licenciamento
Ambiental

Previsibilidade do Licenciamento Ambiental Offshore:



Propostas para a Melhoria da Governança

Realização de Encontro para debater os processos de Oferta de Áreas e Licenciamento Ambiental



- Encontro realizado de forma remota em 12/2020
- Objetivos do Encontro:
 - Dirimir dúvidas apontadas pelas entidades envolvidas referentes à atuação das diferentes instituições que atuam no planejamento, na regulação e no licenciamento das atividades de E&P offshore.
 - Apresentar visões institucionais sobre temáticas que impactem direta ou indiretamente no licenciamento ambiental das atividades de E&P offshore.
 - Promover o debate construtivo de temas relevantes para a diminuição de incertezas no processo de licenciamento ambiental.
- Encaminhamento: Formação de 2 Grupos de trabalho para detalhar os temas



Conselho Nacional de Política Energética - CNPE

Resolução CNPE 17/2017

- Estabelece a Política de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural, define suas diretrizes e orienta o planejamento e a realização de licitações.

Art. 1º par. IX:

- promover a previsibilidade quanto ao licenciamento ambiental dos empreendimentos petrolíferos, por meio do estabelecimento de diálogo entre os atores governamentais e setoriais; e

ACÓRDÃO Nº 2070/2021 – TCU – Plenário (17ª Rodada de Licitações)

“**recomendar** ao Ministério das Minas e Energia, com fulcro no art. 43, inciso I, da Lei 8.443/1992, c/c art. 250, inciso III, do Regimento Interno do TCU, que **avalie** a conveniência e oportunidade de definir, juntamente com os órgãos e instituições envolvidos, **medidas para o aperfeiçoamento dos procedimentos pré-licitatórios relacionados aos aspectos ambientais das áreas a serem ofertadas**, submetendo-as à apreciação do CNPE, com o objetivo de se **promover melhorias na governança dos processos de oferta dos blocos exploratórios e de licenciamento ambiental** das atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural, de sorte a conferir maior segurança jurídica e previsibilidade, valorizar economicamente as áreas ofertadas, e bem assim evitar postergações na execução dos investimentos eventualmente contratados;”

Propostas para a Melhoria da Governança - Resolução CNPE

Melhoria dos processos de Oferta dos Áreas e Licenciamento Ambiental

- Resolução CNPE nº 19/2021 - GT de Planejamento de Oferta de Áreas:
 - I - definição de critérios para priorização dos processos de licenciamento ambiental em curso;
 - II - definição de medidas para otimizar a especulação, o adensamento e a sobreposição de projetos no licenciamento ambiental de aquisição sísmica;
 - III - melhoria dos processos de Avaliação Ambiental de Áreas Sedimentares - AAAS e Manifestação Conjunta; e
 - IV - definição de estratégias para antecipar procedimentos do licenciamento ambiental das atividades de exploração e produção no planejamento da oferta de áreas.

- Resolução CNPE nº 20/2021 - GT de Licenciamento Ambiental :
 - I - estruturação, planejamento, integração e uso de banco de dados em apoio ao licenciamento ambiental;
 - II - criação de fórum técnico permanente entre o Governo e a indústria para revisão de dispositivos legais e infra legais relacionados ao licenciamento ambiental da exploração e produção de petróleo e gás natural;
 - III - definição de requisitos mínimos para a Modelagem de Dispersão de Óleo; e
 - IV - normatização e edição de boas práticas ambientais pela indústria.



Conclusões



Conclusões

- Existe necessidade de tornar os blocos em oferta para atividades de E&P no Brasil ainda mais atrativos (Novas Fronteiras e Flexibilização do polígono do Pré-Sal)
- O tempo é crucial, sob o risco de deixarmos no subsolo riquezas importantes para o desenvolvimento do país
- Os desafios das novas fronteiras tem que ser equacionado através da integração entre o Governo e a iniciativa privada
- Arcabouço regulatório de licenciamento ambiental e segurança operacional do país é um dos mais rigorosos e avançados do mundo. Segurança e preservação ambiental são princípios inegociáveis para o desenvolvimento sustentável
- As atividades de E&P promovem:
 - Desenvolvimento das economias locais e regionais;
 - Incremento na arrecadação de tributos e participações governamentais
 - Desenvolvimento de parcerias com a comunidade científica e acadêmica para desenvolvimento de pesquisas e estudos na região;
 - Geração de conhecimento através da aquisição e aplicação intensiva de tecnologia aos dados do ecossistema da região à serviço da comunidade acadêmica, governo, sociedade.
- O MME está comprometido com a melhoria da governança dos processos de oferta de áreas e licenciamento ambiental