

2021

Chambriard

E & E

Projetos "tie back" e revitalização da Bacia de Campos

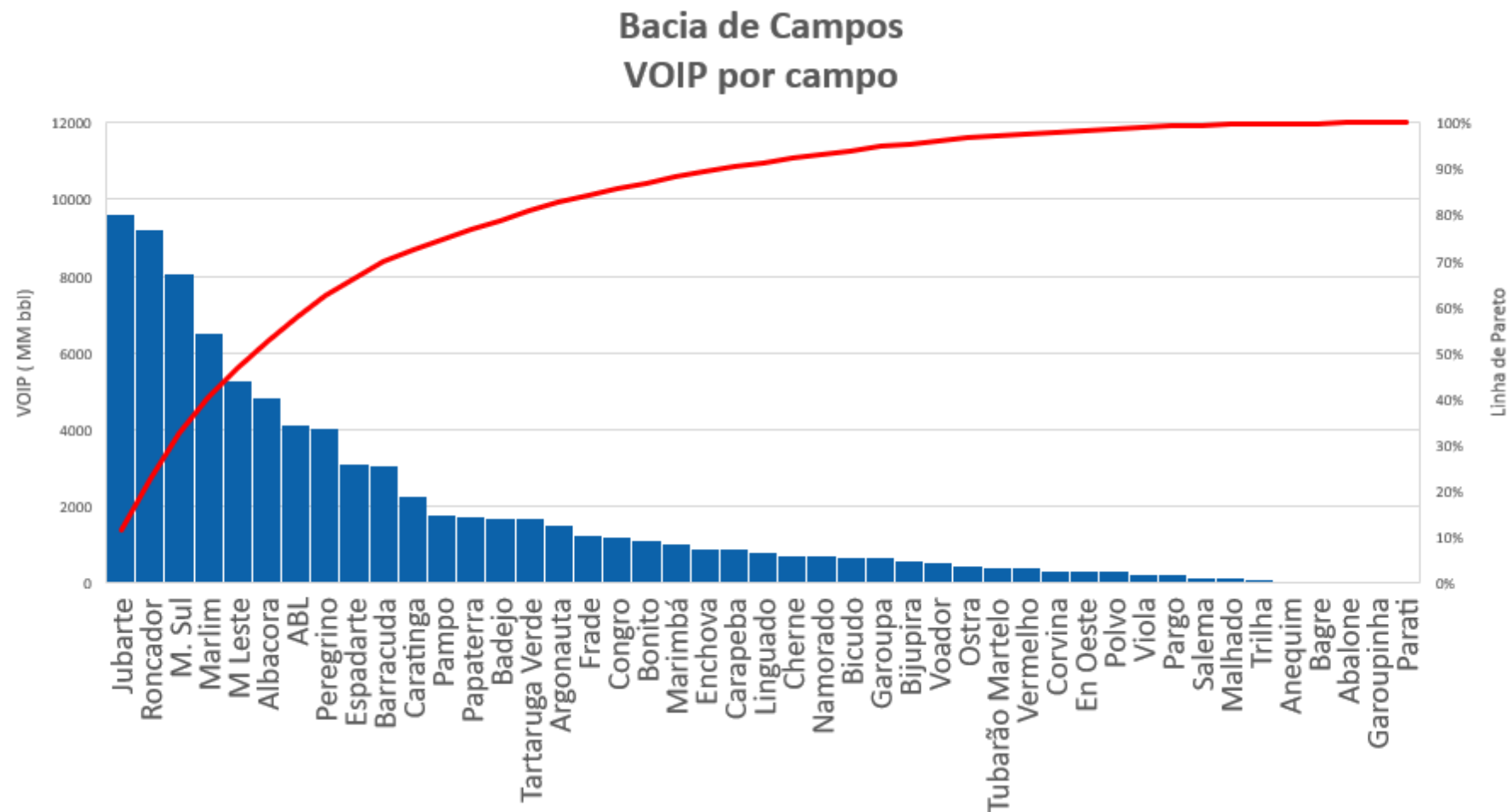
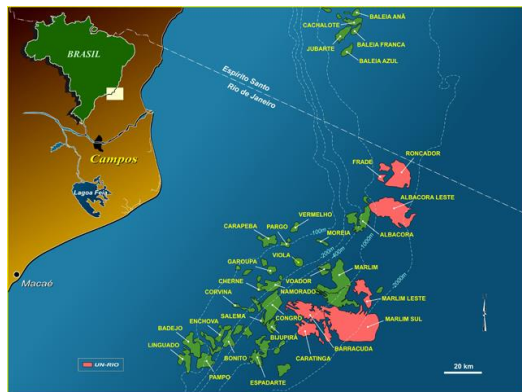


Uma bacia sedimentar bem explorada...

Pós sal maduro a ser revisitado e o desafio regulatório associado: OPEX+

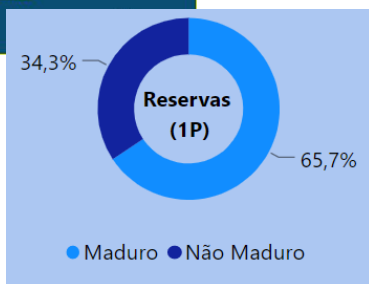
Chambriard

E & E

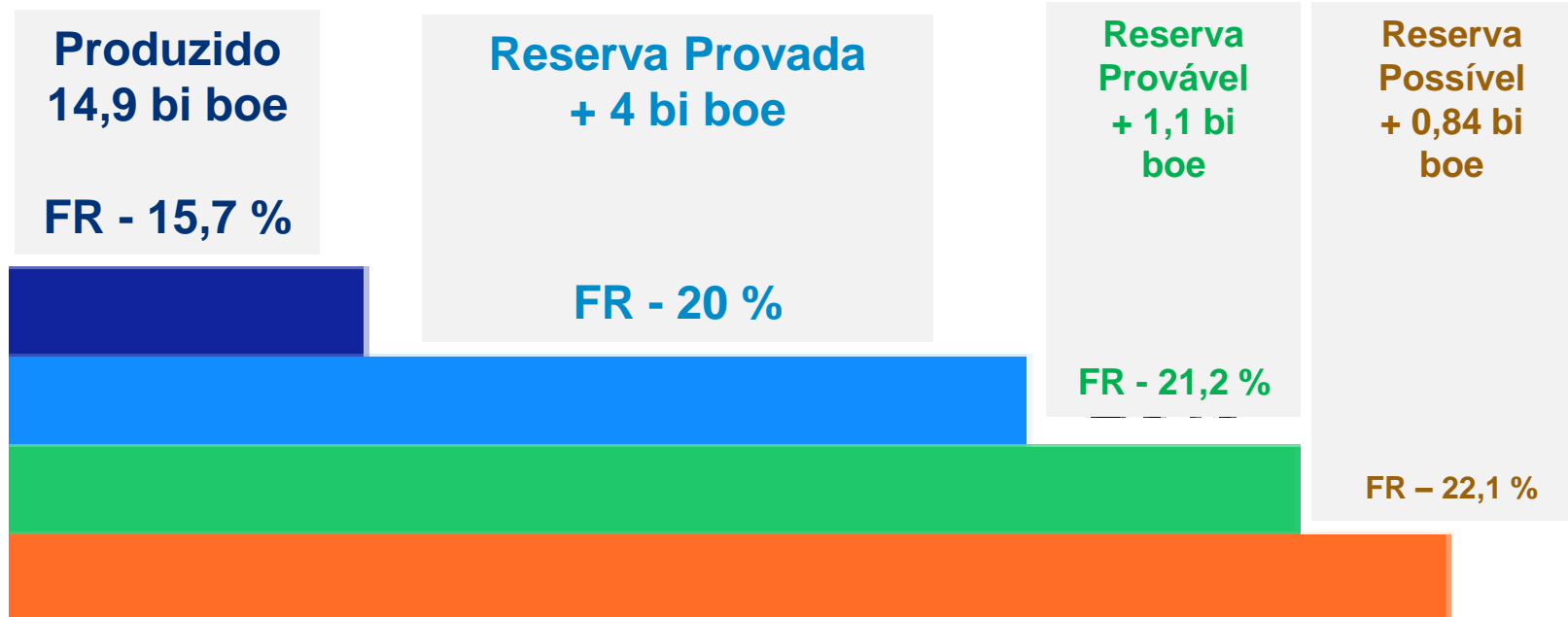


Uma bacia sedimentar bem explorada... Pós sal maduro a ser revisitado

Bacia de Campos



VOIP = 85,9 bilhão bbl - aumento de recuperação de 1% - 859 milhões de bbl
 VGIP = 1,25 trilhão m³ - aumento de recuperação de 1% - 12,5 bilhões de m³



- Fração Recuperada Atual
- Fator Recuperação - Reservas Provadas – 1P
- Fator Recuperação - Reservas Provadas + Reservas Prováveis – 2P
- Fator Recuperação - Reservas Provadas + Reservas Prováveis + Reservas Possíveis – 3P

Uma bacia sedimentar bem explorada...

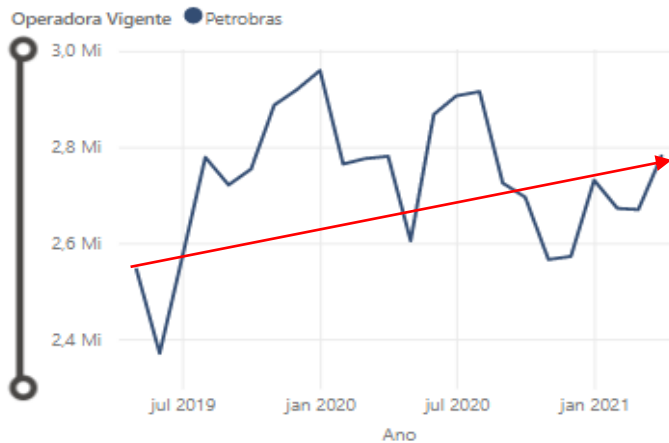
Pós sal maduro a ser revisitado

Chambriard

E & E

Petrobras com foco no Pré sal

Petróleo

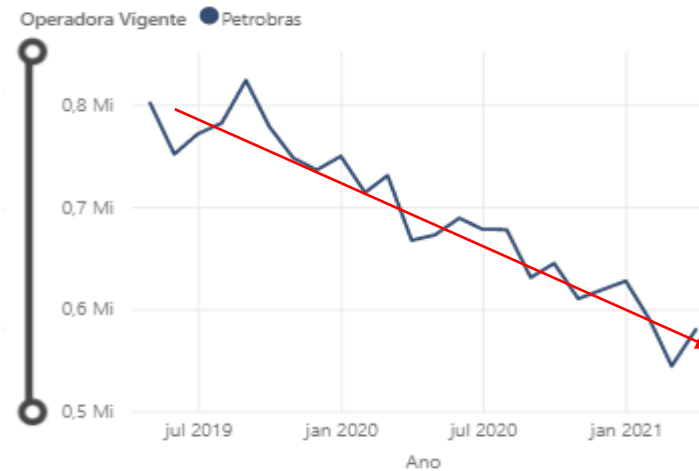


Gás Natural Total



Pós sal - dezenas de plataformas hibernadas **Águas rasas se tornaram projetos marginais.**

Petróleo



Gás Natural Total



Oportunidades de negócio para as empresas independentes

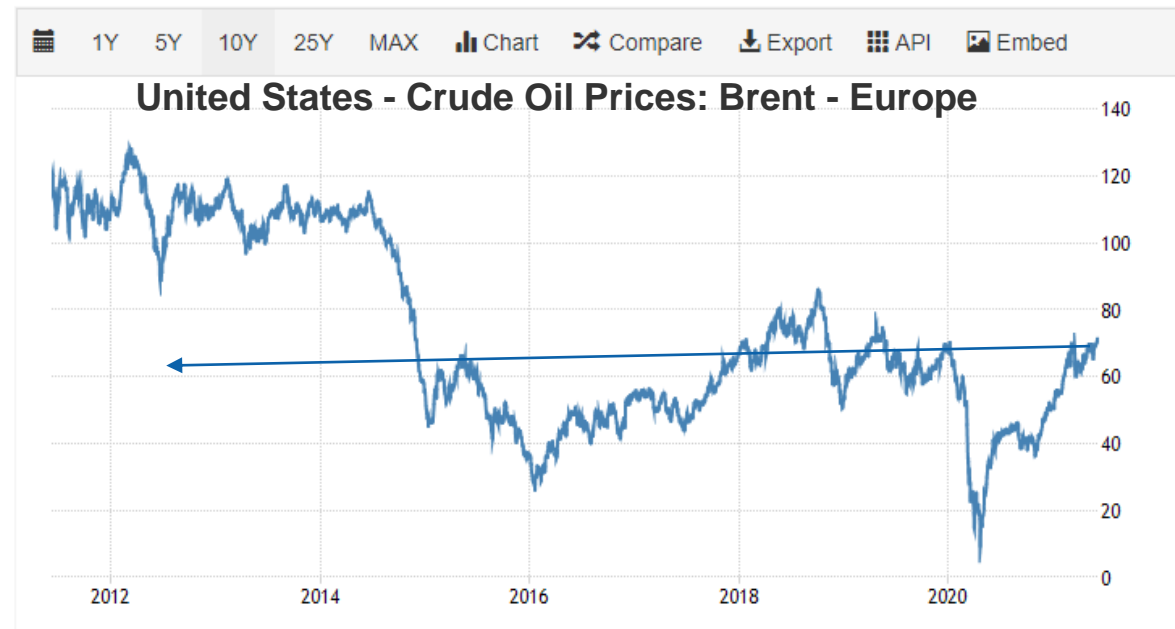
Chambriard

E & E

Em cenário de queda de preços do petróleo, *MAJORS* adequam seus portfólios, priorizando projetos do primeiro quartil da carteira de projetos. **Peregrino**, operado pela **Equinor**, está sem produção há cerca de 1 ano.

Desinvestimentos são oportunidades para empresas independentes >> **mas ambiente merece atenção.**

The five integrated supermajors – ExxonMobil, BP, Shell, Chevron and Total – posted a combined record loss of **\$76 billion** in 2020.



Oportunidades de negócio para as empresas independentes

Chambriard

E & E

Desinvestimentos e licitações ANP de áreas de menor risco exploratório >>

Perenco

3 campos em águas rasas, 3 em produção
(das 6 plataformas, apenas 3 estão em produção)

PetroRio

2 campos em águas rasas produzindo,
1 em águas profundas produzindo e
2 blocos com descobertas a viabilizar

Trident

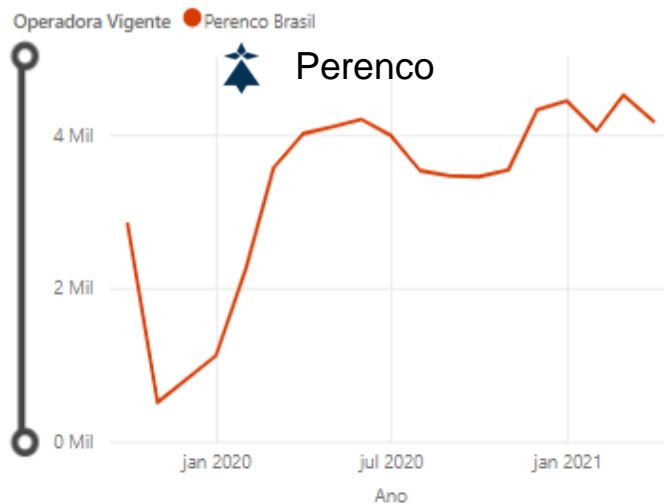
11 campos,
5 em produção

Oportunidades de negócio para as independentes

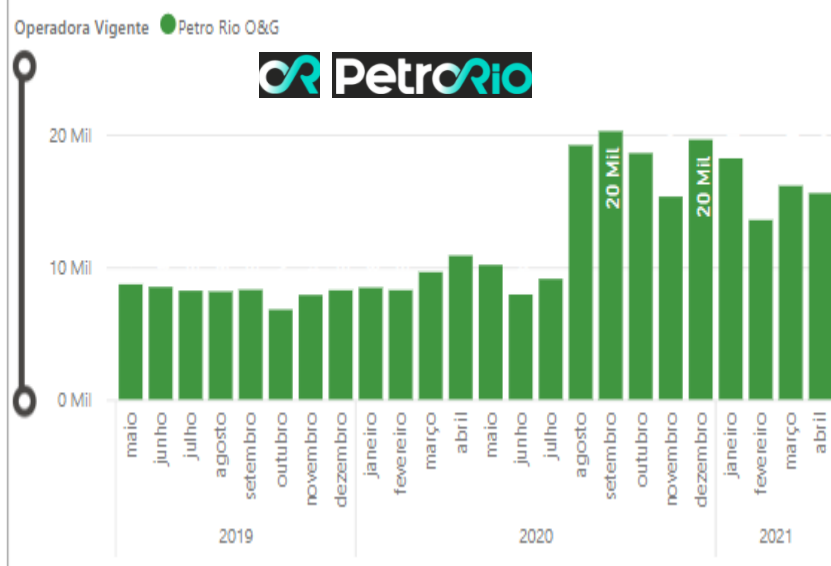


Royalties para produção incremental foram auxílio significativo!

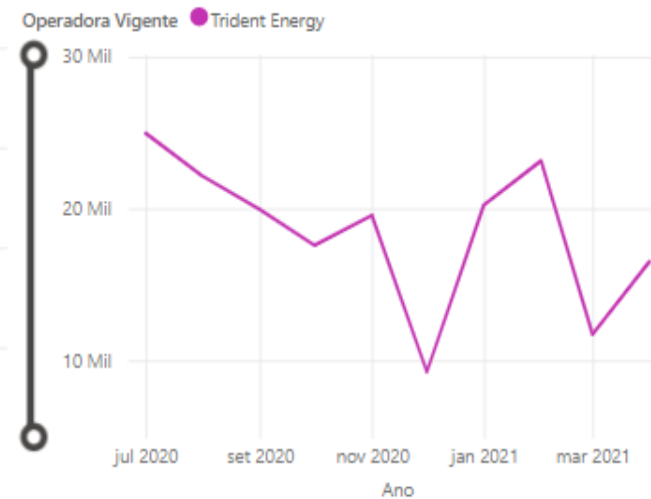
Petróleo



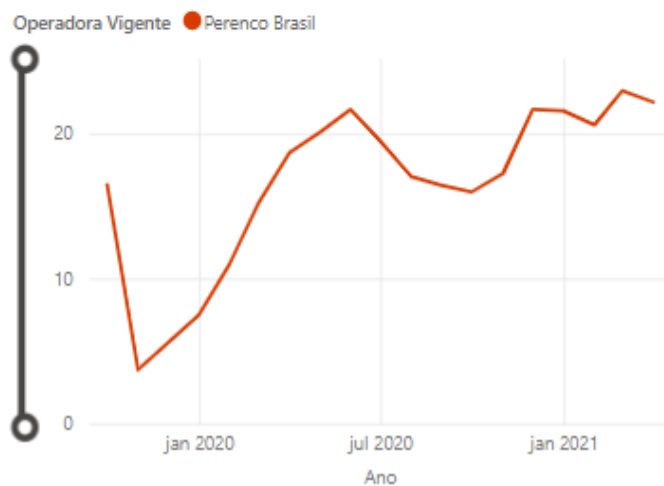
Petróleo Equivalente (boe) Offshore



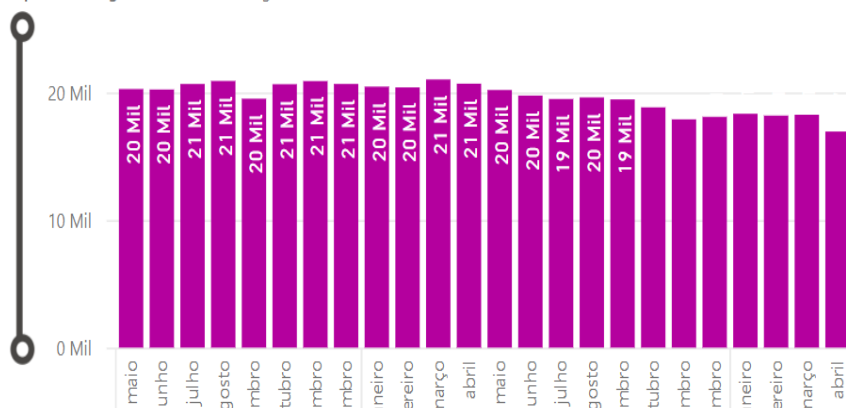
Petróleo



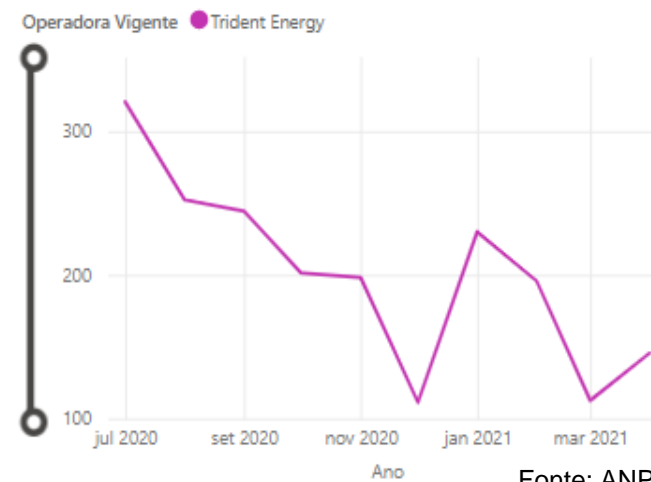
Gás Natural Total



Operadora Vigente ● Petro Rio Jaguar



Gás Natural Total



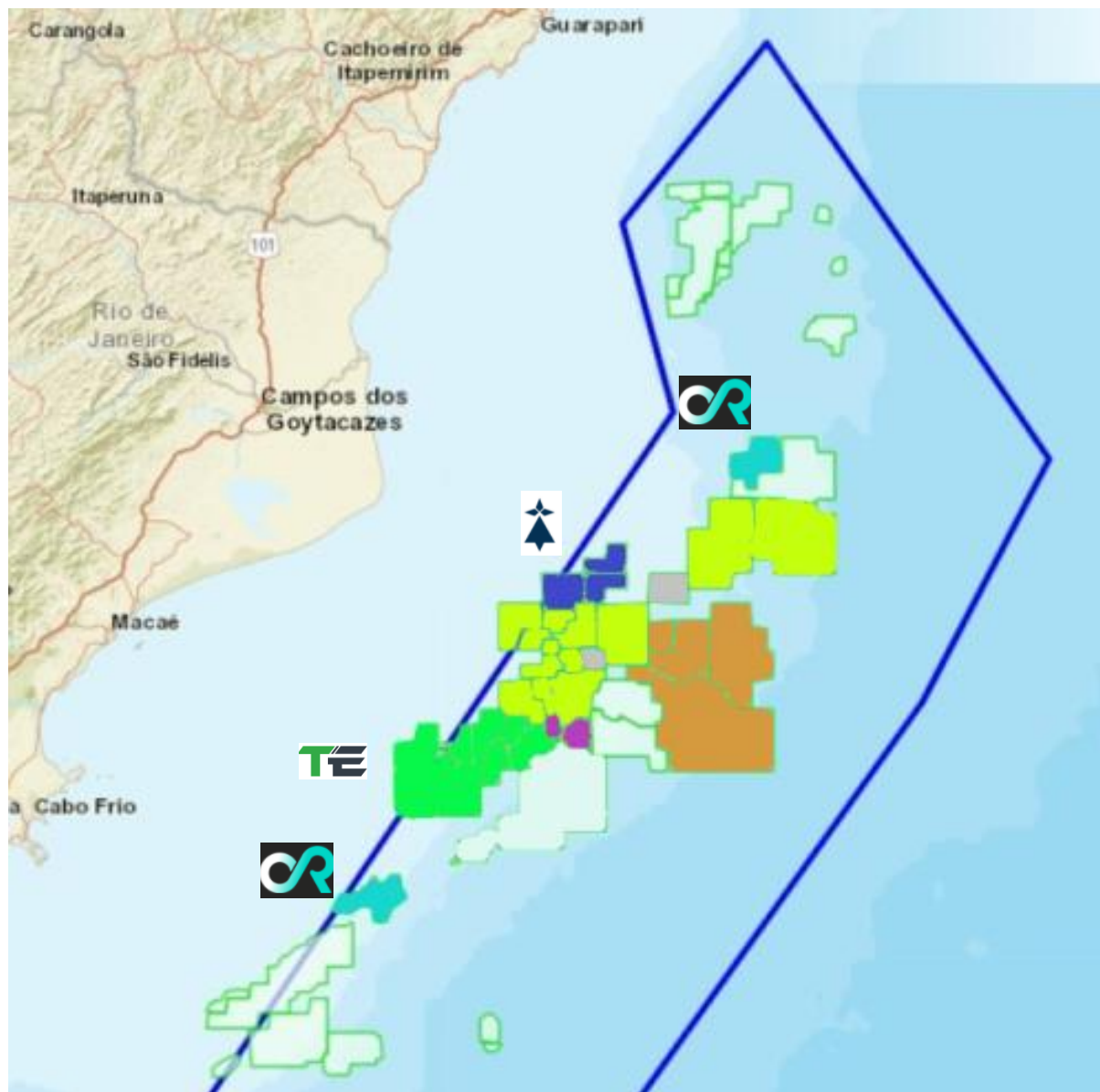
Oportunidades de negócio para independentes

Desinvestimentos
Petrobras

100 %

50 %

Em
devolução



Chambriard

E & E

Operadores

 PetroRio

 Perenco

 Trident

 Shell

Oportunidades de negócio para independentes

Chambriard

E & E

A viabilização de menores oportunidades é essencial para revitalização da bacia.

Tie-backs dão escala para estender a vida produtiva dos campos e suas instalações (desenvolvimento em clusters).



OIL & GAS / NORTH SEA

Tie-backs to dominate North Sea projects to 2023

Subsea tie-backs will be the most common development solution in the North Sea until 2023, according to new research,



Top 5 subsea tieback projects in the US Gulf of Mexico

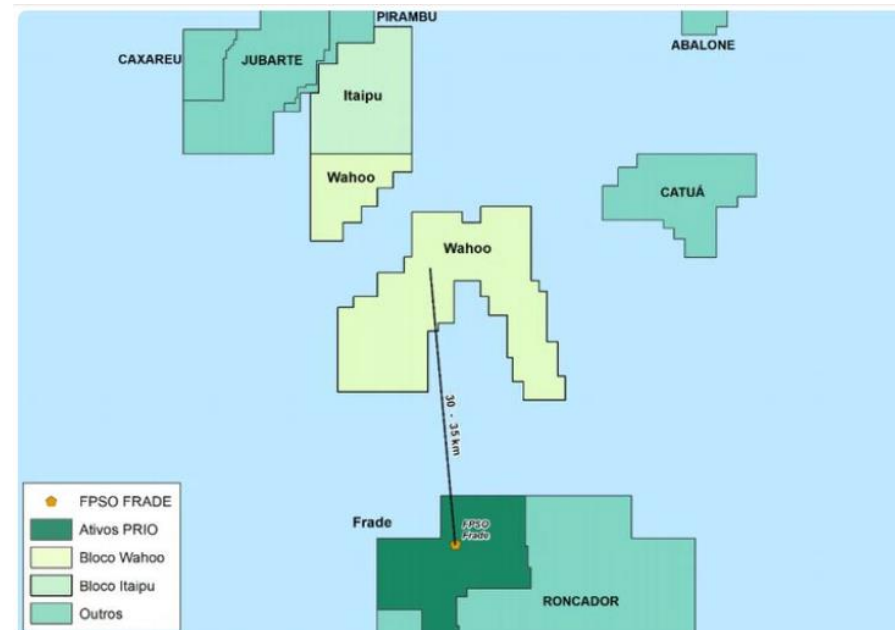
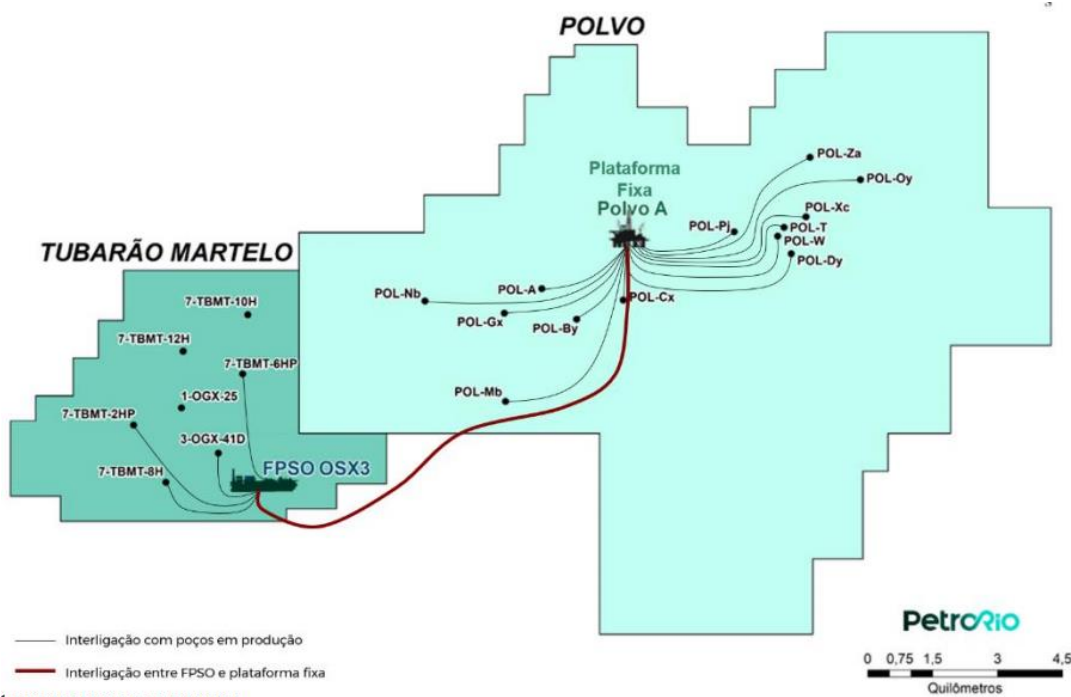
Subsea tiebacks continue to lead development options in the US Gulf of Mexico, driven by their lower capex requirements and short cycle times.

May 4th, 2021

PetroRio em sintonia...

Redução de royalties para produção incremental (OK)

Redução de *royalties* para empresas de pequeno e médio portes: No dia 03 de março, a ANP realizou audiência pública sobre a minuta de resolução que regulamentará a redução da alíquota de royalties como incentivo às empresas de pequeno e médio portes.

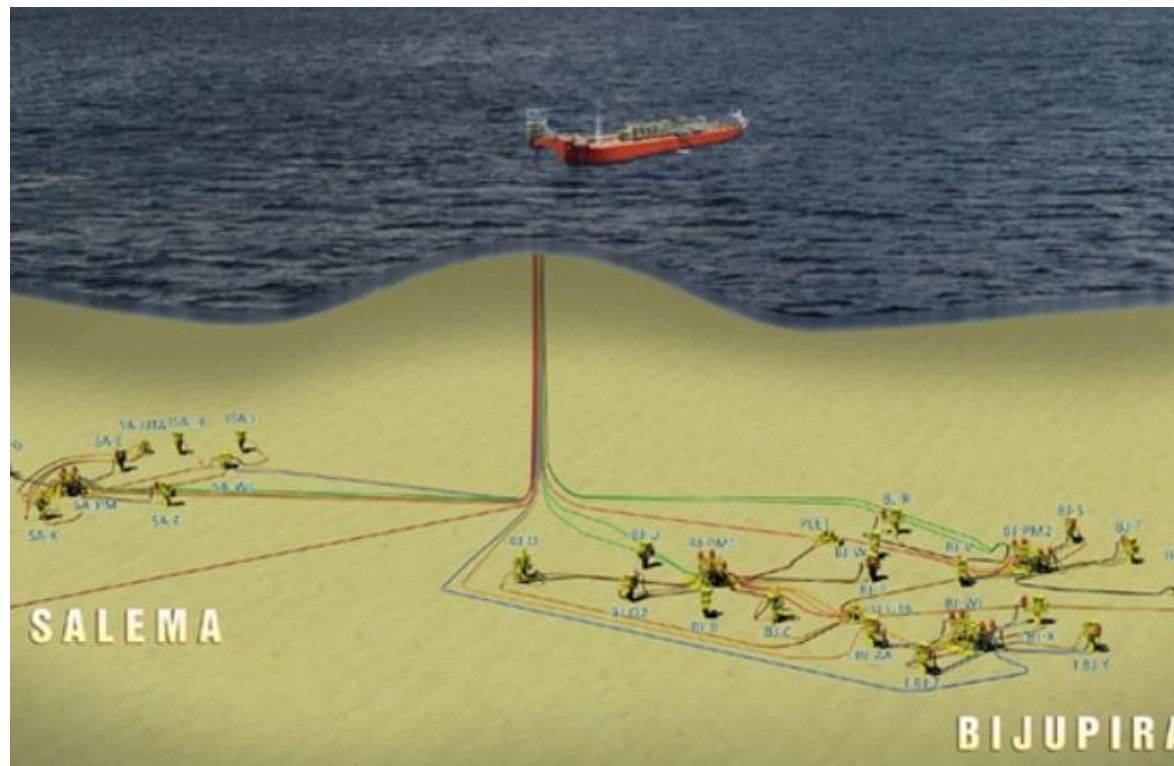


Oportunidades de negócio para as empresas independentes

Chambriard

E & E

Tie-backs dão escala para estender a vida produtiva dos campos e suas instalações (desenvolvimento em clusters).



O campo de Salema (162 MM bbl in place) não seria desenvolvido sem Bijupirá.

Isso não é produção incremental?

Podemos abrir mão dessas oportunidades?

Oportunidades de negócio para as empresas independentes

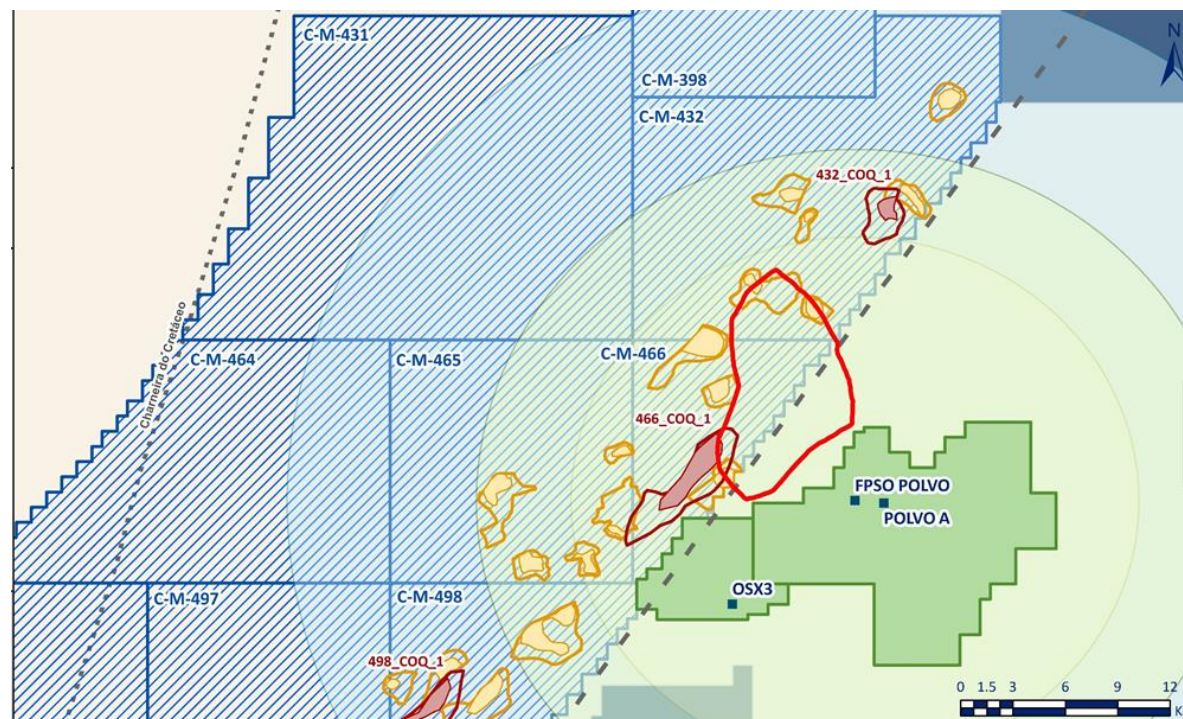
Chambriard

E & E

Desinvestimentos e licitações ANP de áreas de menor risco exploratório.

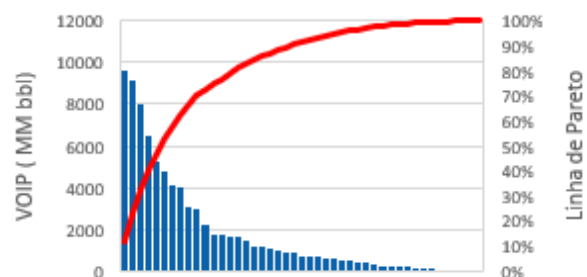
Áreas em Oferta Permanente precisam ter “*economics*” adequado ao porte da oportunidade;

Polígono e o desenho dos blocos nem sempre é favorável.

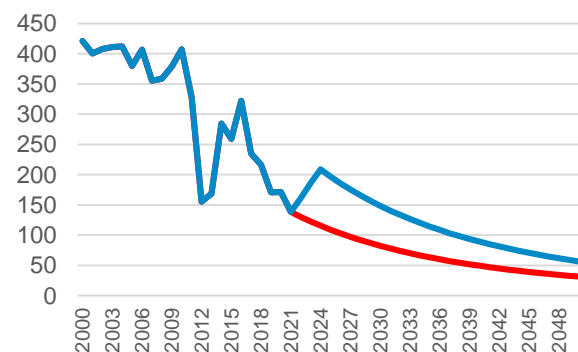


Considerações Finais:

Bacia de Campos
VOIP por campo



Campo de Petróleo



- 1) Que porte de empresa se adequa ao desenvolvimento dessas oportunidades ?
- 2) Como incentivar tie-backs? Royalties para produção incremental se aplica ?
- 3) Tie-back greenfield deve ser incentivado ?
- 4) Cabe polígono do pré-sal meio a oportunidades maduras e marginais na Bacia de Campos ?

Obrigada!