



Reunião de Trabalho sobre Competitividade dos Produtores Independentes de Petróleo e Gás Natural

*Rio de Janeiro, RJ
04 de junho de 2024*



Pautas Prioritárias para ANP

Campos Maduros e Áreas Marginais

1

Revisão ampla da regulamentação para incentivar a adoção dos projetos de tie-back (desenvolvimento de clusters de produção)

viabilizar a extensão de vida produtiva dos campos maduros através do compartilhamento de infraestrutura, possibilitando também o desenvolvimento de campos ou jazidas que, de outra forma (sem o tie-back), não teriam condições econômicas de serem produzidos (campos marginais)

2

Incentivar o compartilhamento de infraestrutura

viabiliza a redução de custos de investimento e de operação, otimizando toda a rede existente entre produtores, promovendo maior viabilidade de projetos, aumentando o fator de recuperação das bacias produtoras de petróleo e gás, além de aumentar a eficiência e a sustentabilidade ambiental, principalmente para campos maduros e de acumulações marginais

3

Manutenção e aprofundamento dos incentivos para a operação de campos maduros e de acumulações marginais

é fundamental que os incentivos concedidos sejam adequadamente preservados e aprofundados para refletir essas particularidades, sendo realizada a avaliação por campo produtor e as respectivas condições do ativo, não apenas pelo grupo empresarial.

4

Manutenção dos parâmetros já utilizados para composição do Preço de Referência de campos maduros e de acumulações marginais

Impacto da medida proposta em Consulta Pública:

campos do pré-sal: em torno de 5% (cerca de 80% da produção nacional)

campos maduros e marginais: mais de 15%.

Resultará em mais um entrave para o seu (re)desenvolvimento, afetando negativamente a viabilidade da sua operação, seus reflexos na economia local e vai de encontro às políticas públicas que vêm sendo implementadas nos últimos anos e que reconhecem as particularidades enfrentadas pelos operadores desses campos.

Outras temáticas

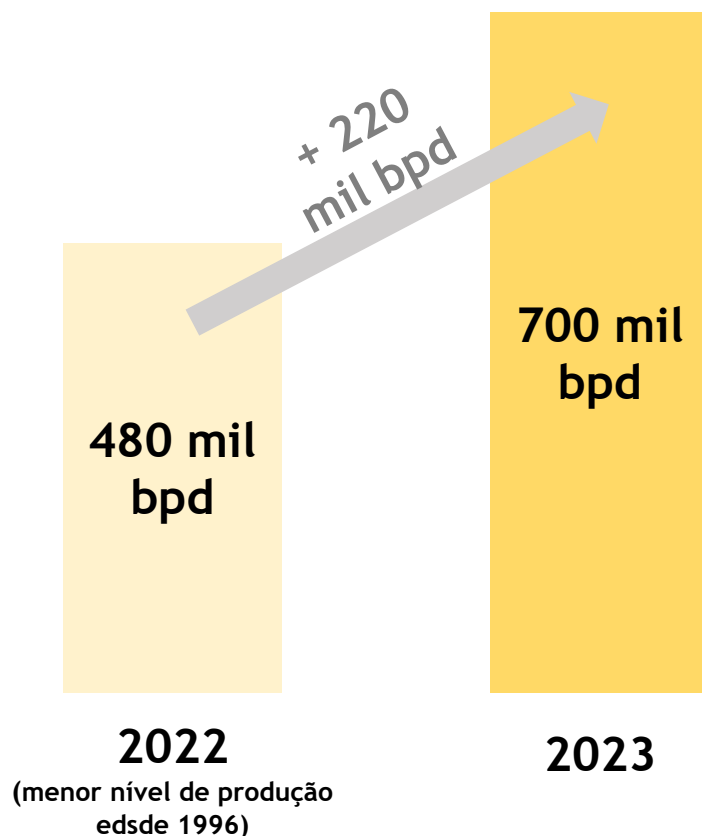
Mas que não são de atuação direta da ANP

MANUTENÇÃO DO
REPETRO

CELERIDADE NO
PROCESSO DE
LICENCIAMENTO
AMBIENTAL

EXCLUSÃO DO
IMPOSTO SELETIVO

Por que é importante?



Crescimento da produção na Bacia de Campos equivalente à uma plataforma do Pré-Sal

Iniciativas de grande impacto, principalmente, regional:

De 2022 à 2023 na região norte fluminense:

+15% Empregos na fabricação de máquinas e equipamentos para a prospecção e extração de petróleo

+ 10% empregos na exploração e produção de petróleo



OBRIGADO!

Gerência Geral de Petróleo, Gás, Energias e Naval

Karine Fragoso

kfragoso@firjan.com.br

Gerência de Cenários de Petróleo, Gás, Energias e Naval

Fernando Montera

fmontera@firjan.com.br