

APRESENTAÇÃO DOS DESAFIOS

30 de Junho 2021

MESA REATE 2020 – ALAGOAS

Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis



MESA
REATE 2020
Estados



Este documento foi preparado pelo MME e apresenta as melhores estimativas com base nas informações disponíveis. Não há garantia de realização para os valores previstos ou estimados. O conteúdo apresentado está sujeito a tratamento e interpretações.



Apresentação MME

José Mauro Ferreira Coelho

Secretário de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

RESOLUÇÃO CNPE Nº 27, DE 12 DE DEZEMBRO DE 2019

INSTITUIU O COMITÊ PARA REVITALIZAÇÃO DAS ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL EM ÁREAS TERRESTRES

RESOLUÇÃO CNPE Nº 05/2020 REVISÃO DA RESOLUÇÃO CNPE Nº 27/2019

“Art. 3º Compete ao Comitê Executivo:

...

III - promover **fóruns de discussão estaduais**,
intitulado **Mesa REATE**, com o objetivo de articular
o encaminhamento dos assuntos relativos aos
objetivos do REATE 2020 com órgãos públicos e
privados pertinentes.”

Composição do Comitê

MÍNISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

MÍNISTÉRIO DA
ECONOMIA

CASA CIVIL DA
PRESIDÊNCIA DA REPÚBLICA

MÍNISTÉRIO DO
MEIO AMBIENTE





Objetivos



Equacionar os desafios relacionados a cadeia de P&G terrestre a nível estadual com os diversos atores envolvidos, visando o desenvolvimento de um melhor ambiente para negócios.

Ser o braço executivo para a definição de estratégias para o enfrentamento de desafios regionais no que tange o aperfeiçoamento do arcabouço legal e regulatório.

Manutenção da transparência, articulação, comunicação e do engajamento dos atores envolvidos.

Metodologia

Fóruns itinerantes periódicos nos estados produtores e, no futuro, também nos estados potencialmente produtores de petróleo e gás em terra.



Reuniões de trabalho regionais e periódicas

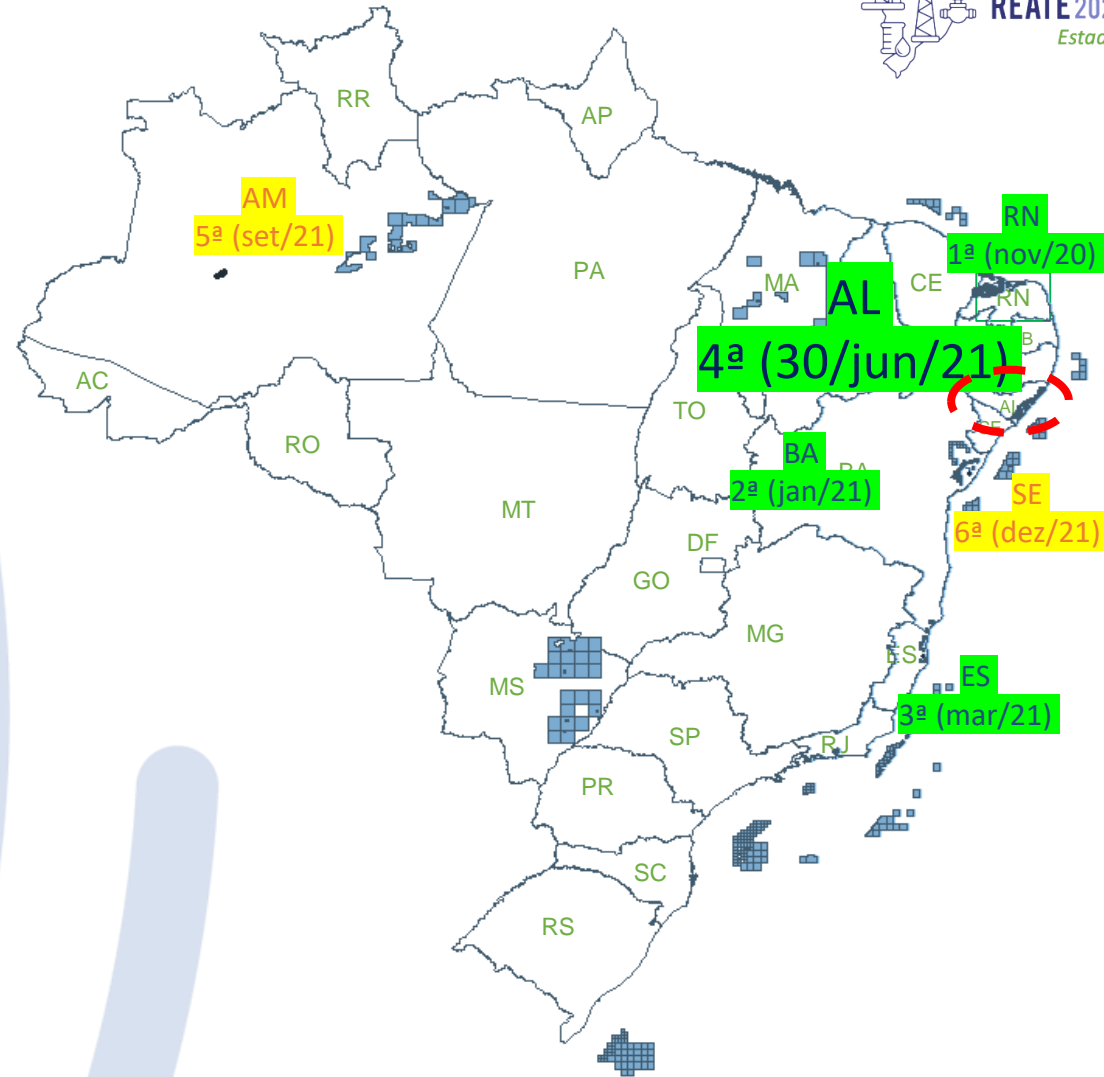
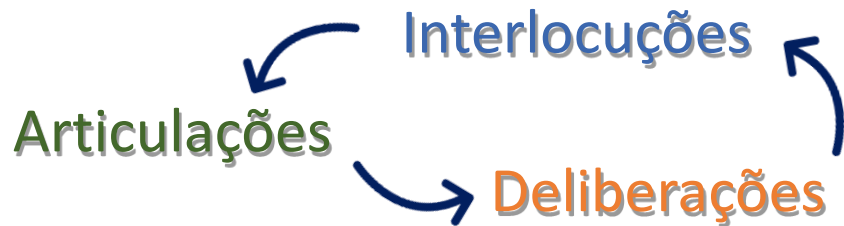


Comitê REATE

+ Órgãos estaduais

+ Empresas

+ Demais Envolvidos



Diligente enfrentamento dos entraves vividos pelo Setor

Dinâmica da MESA



MESA
REATE 2020
Estados

MME coordena e conduz a reunião, iniciando com a **apresentação dos problemas e desafios** identificados por meio da consulta (1 Etapa);

Cada desafio é discutido de forma individual, buscando-se a melhor solução, com **indicação dos responsáveis, cronograma de trabalho e prazos**. Tal dinâmica é repetida até o último problema identificado;

Registro em Ata das discussões e encaminhamentos.

Ao término da Mesa, todos deverão **dar ciência do conteúdo gerado**, comprometendo-se com os pontos tratados.



Resumo das Contribuições

12 contribuições recebidas com respectivas **propostas de solução/encaminhamento**, visando o desenvolvimento de um **melhor ambiente para negócios**.

Das quais:

4 já estão sendo **acompanhadas pelo REATE/Mesa REATE /PROMAR**.

Os desafios foram direcionados para **7 instituições** responderem sobre os possíveis encaminhamentos.



Apresentação ANP



Symone Araújo
Diretora da ANP



Heloísa Borges Esteves

Diretora de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Apresentação EPE

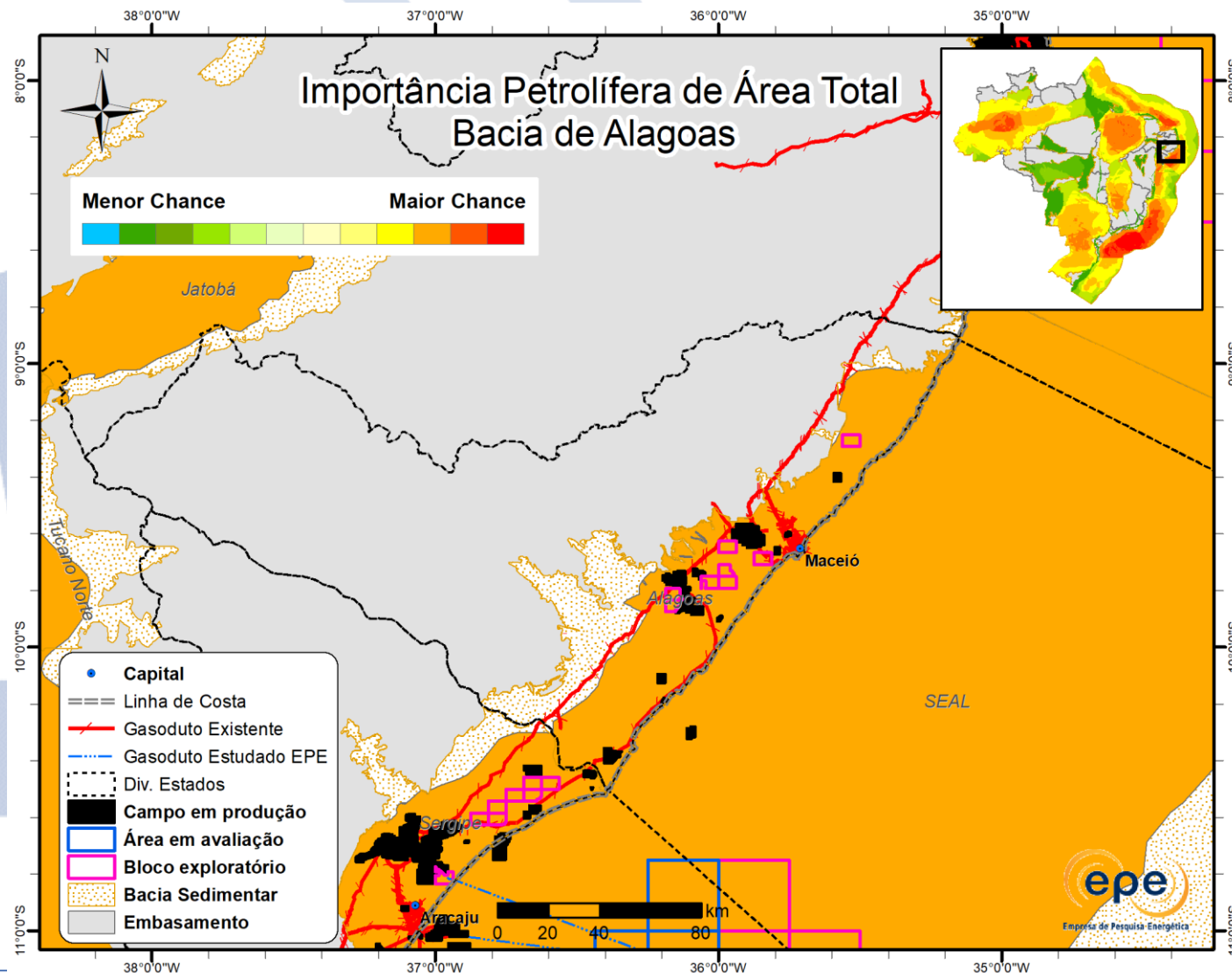


**Perspectivas para o
Setor de Petróleo e
Gás Natural em
Alagoas**

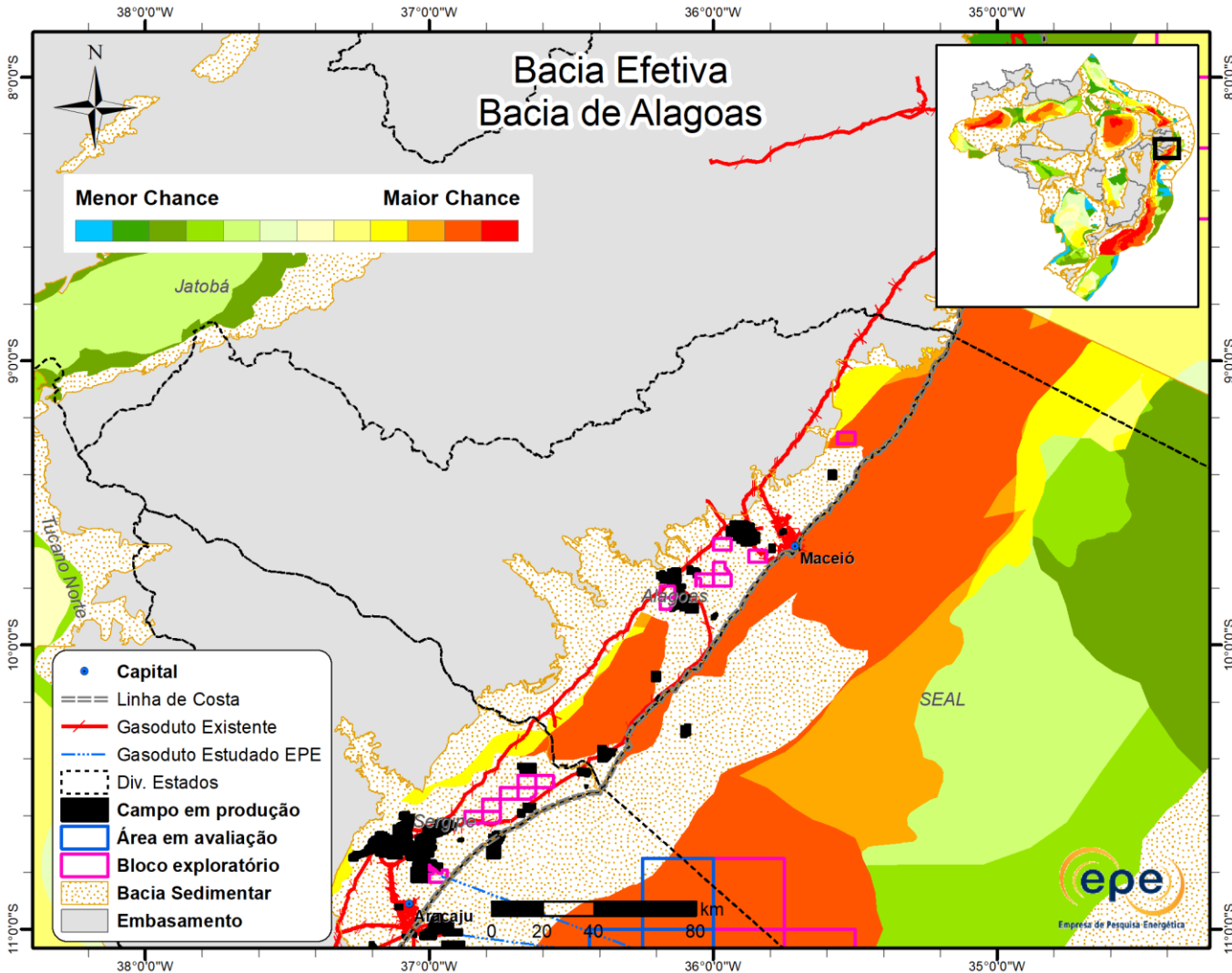


Potencial do Estado de Alagoas

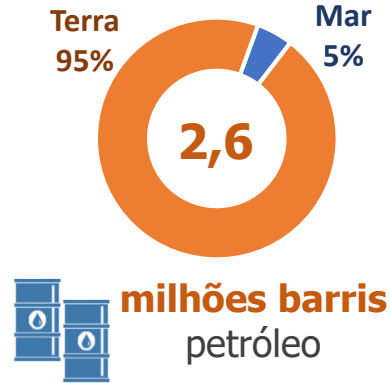
Importância Petrolífera de Área (IPA) do Estado de Alagoas



Bacia efetiva do Estado de Alagoas



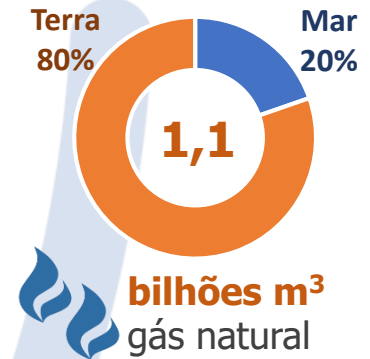
Reservas provadas do Estado de Espírito Santo em 2020



<1% das reservas provadas de petróleo do Brasil

<1% das reservas provadas de petróleo terrestre do Brasil

<1% das reservas provadas de petróleo marítimas do Brasil



<1% das reservas provadas de gás do Brasil

1% das reservas provadas de gás terrestre do Brasil

<1% das reservas provadas de petróleo marítimas do Brasil

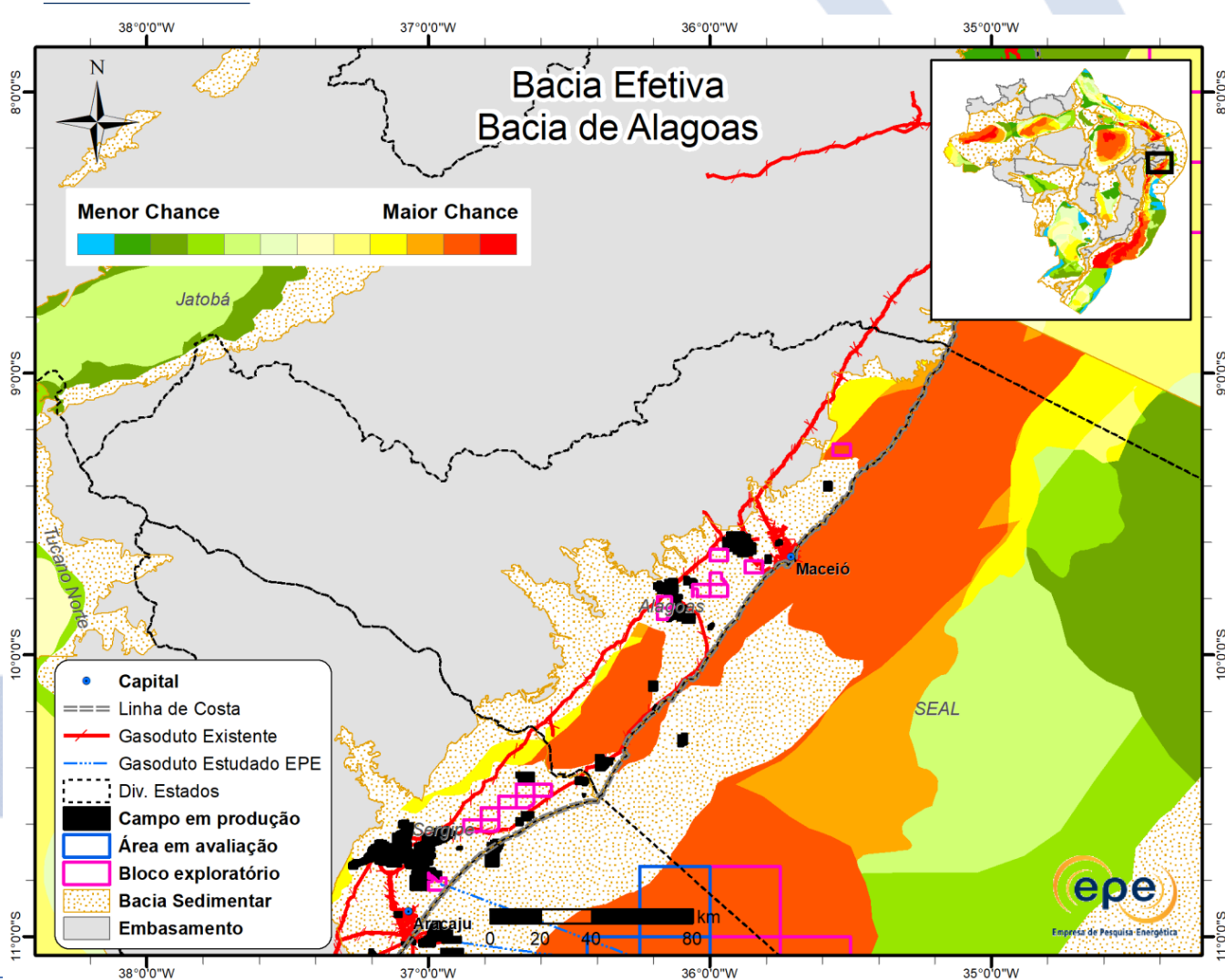
Fonte: ANP



Detalhamento das Atividades no Estado de Alagoas e Previsão para Próxima Década

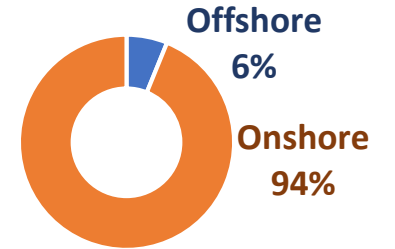


Detalhamento das atividades no Estado de Alagoas

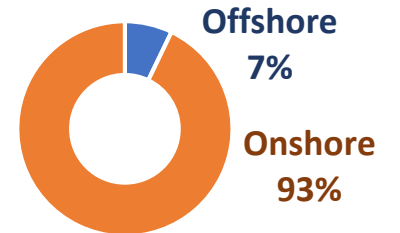


Atividades no Estado de Alagoas

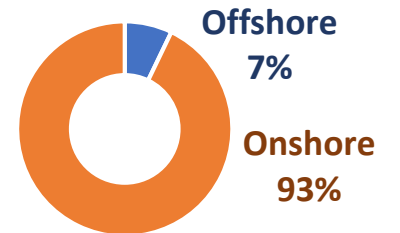
975 poços perfurados



15 blocos em exploração



14 campos em produção



Produção potencial do Estado da Alagoas

Produção Potencial de Petróleo e Gás Natural do Estado de Alagoas mil boe por dia



8,7

5,0

5,5

2021

2026

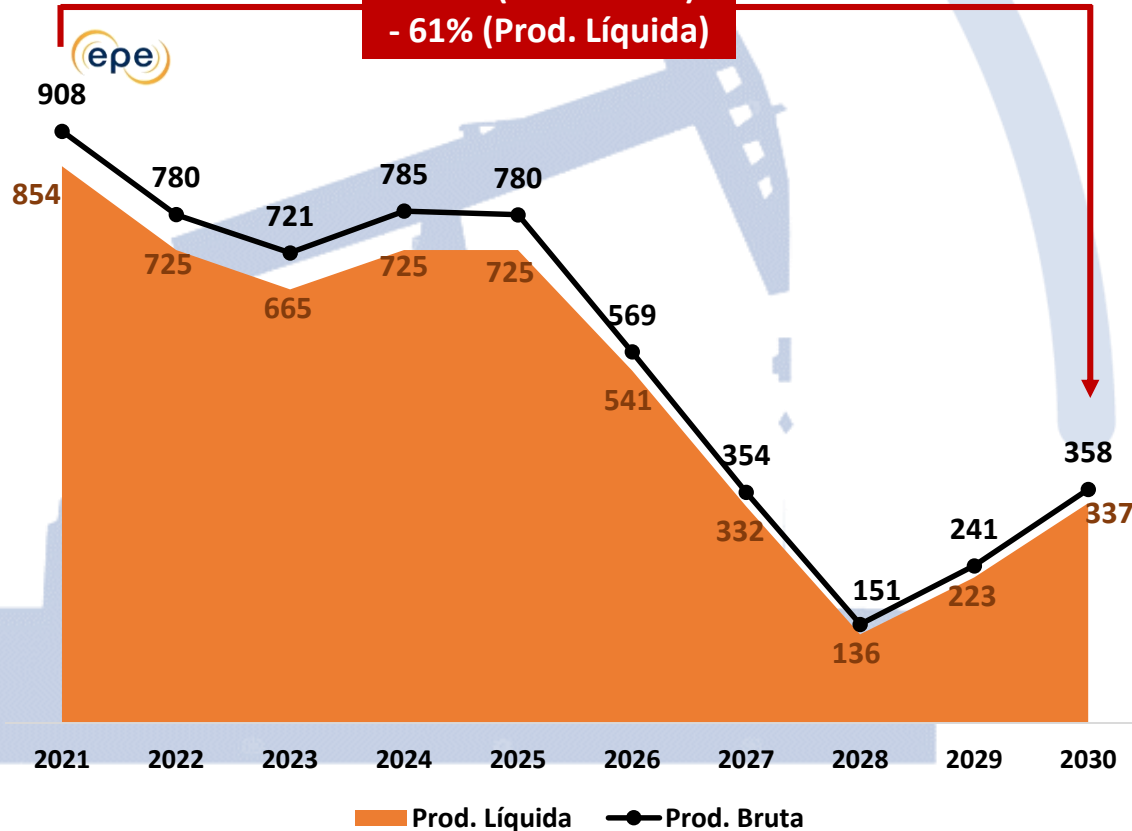
2030

Fonte: EPE

Produção potencial do Estado da Alagoas

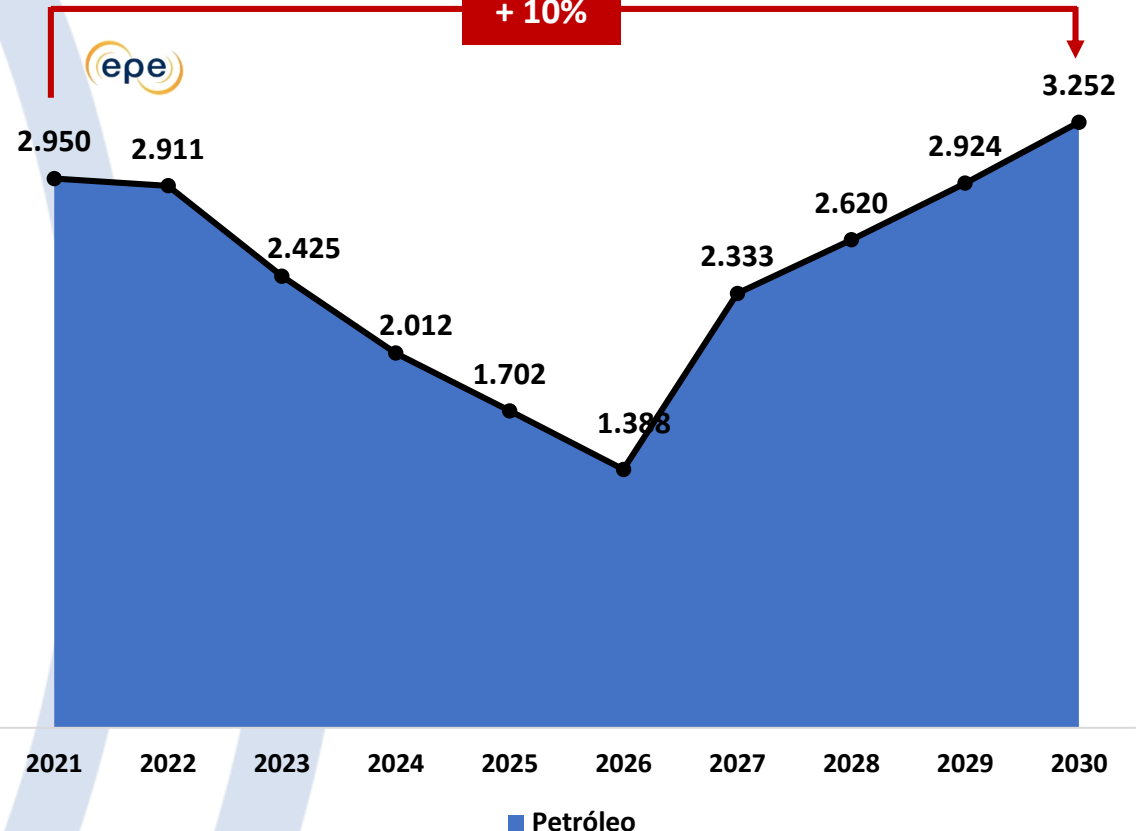
Produção Potencial de Gás Natural do Estado de Alagoas
mil m³/d

- 61% (Prod. Bruta)
- 61% (Prod. Líquida)



Produção Potencial de Petróleo do Estado de Alagoas
barris por dia

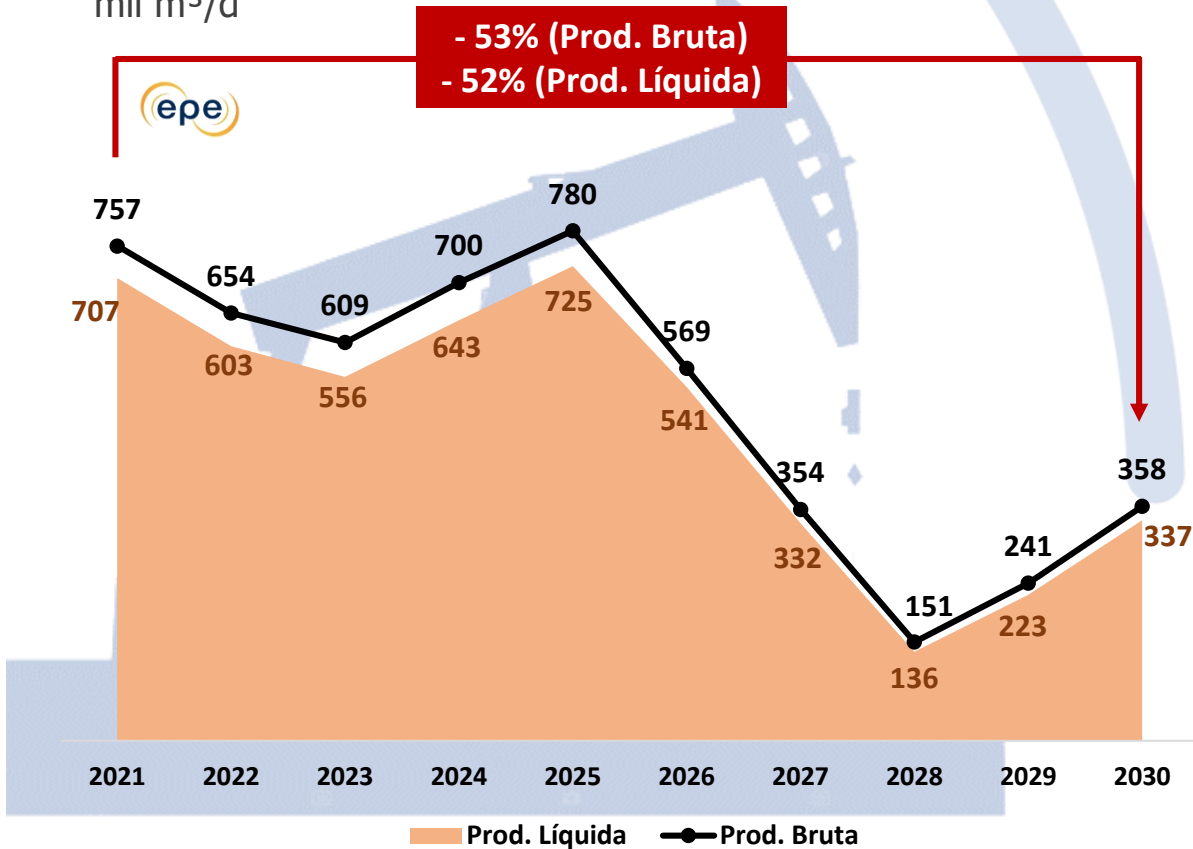
+ 10%



Fonte: EPE

Produção potencial *onshore* do Estado da Alagoas

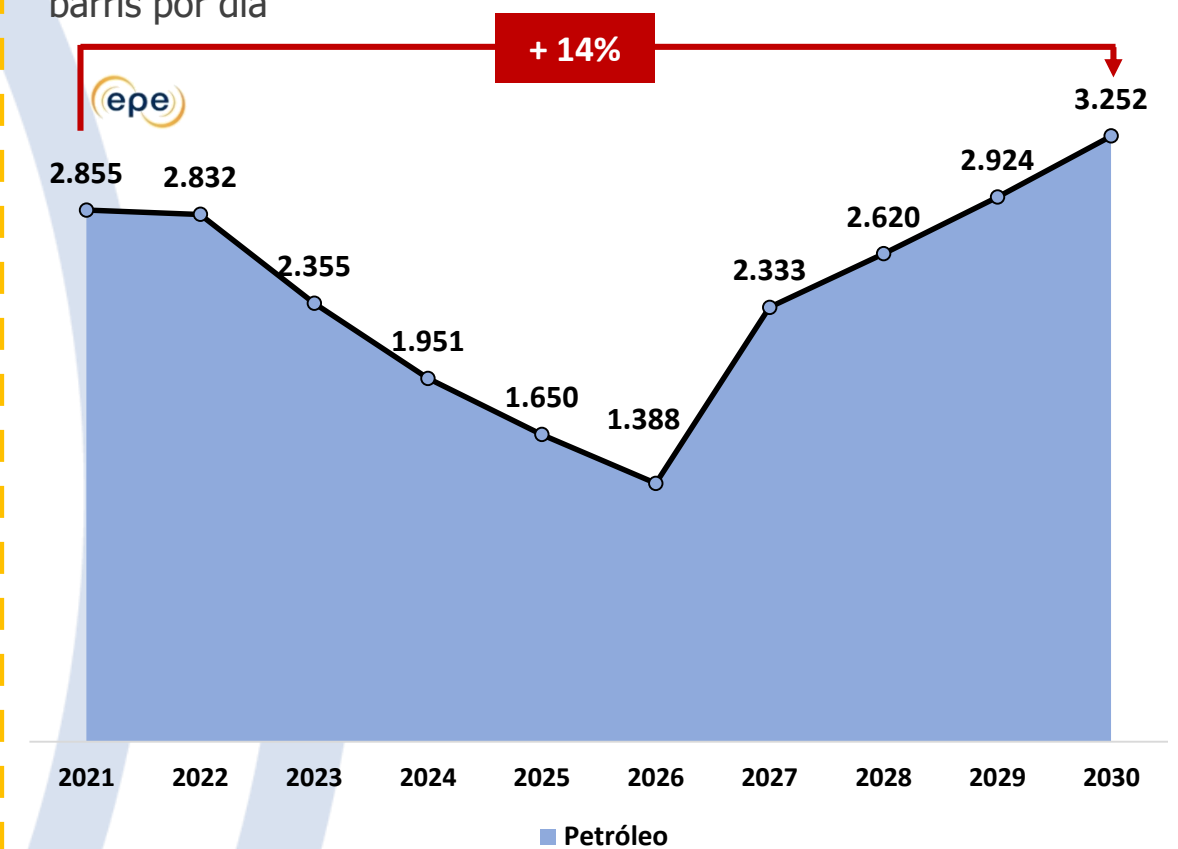
Produção Potencial de Gás Natural do Estado de Alagoas
mil m³/d



Estímulo ao aumento da produção líquida devido ao REATE e desinvestimentos da Petrobras

Fonte: EPE

Produção Potencial de Petróleo do Estado de Alagoas
barris por dia



Estímulo a manutenção da produção devido ao REATE e desinvestimentos da Petrobras

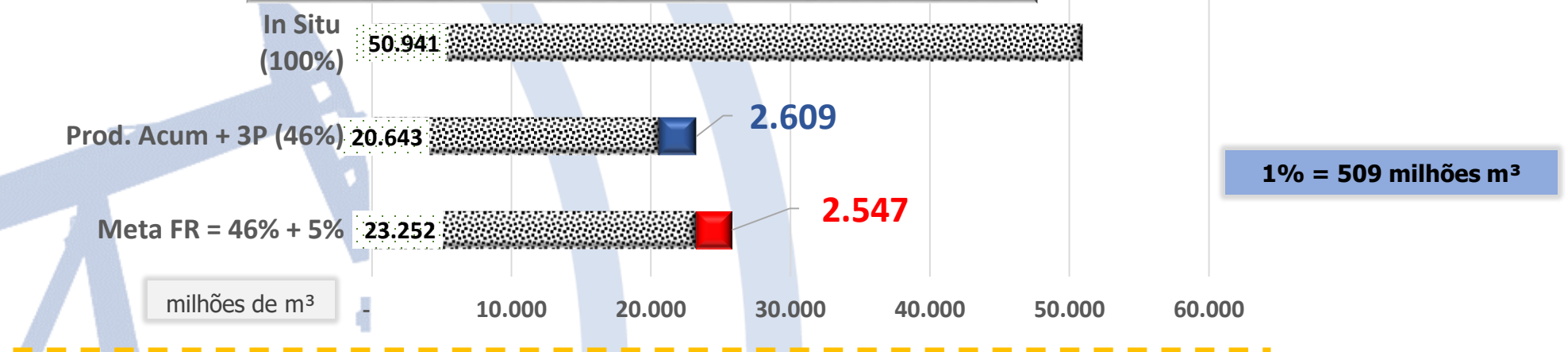


**Aumento de Fator de
Recuperação de Petróleo
e Gás Natural do Estado
do Alagoas e o Potencial
Onshore com o Avanço
do REATE**

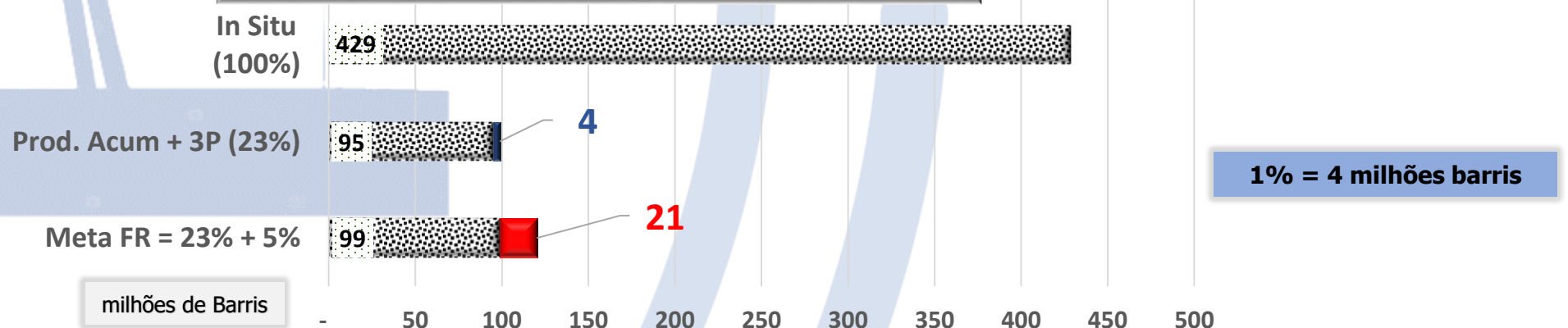


Simulação do Aumento do Fator de Recuperação (FR) do Estado de Alagoas (onshore)

Hipótese: Fator de Recuperação Gás Natural + 5%



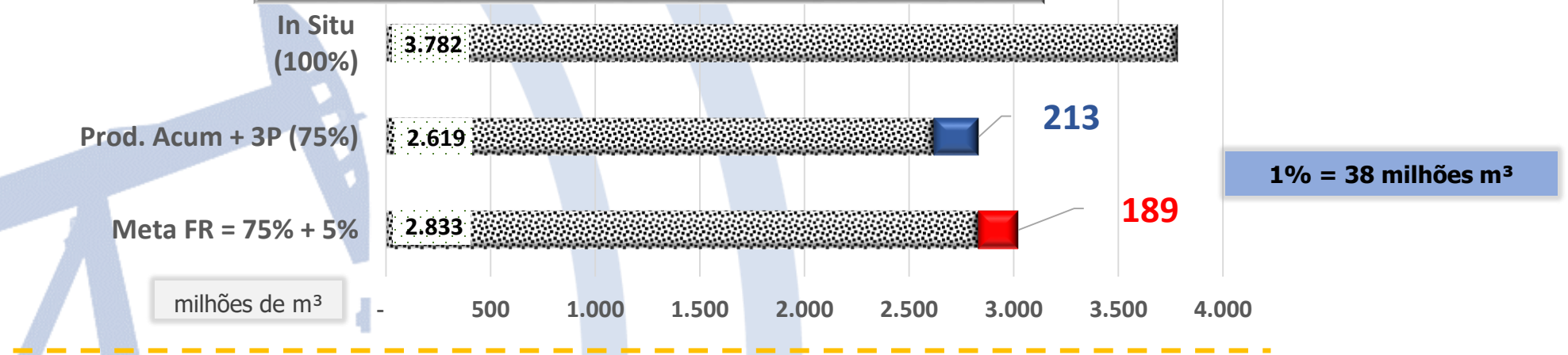
Hipótese: Fator de Recuperação Petróleo + 5%



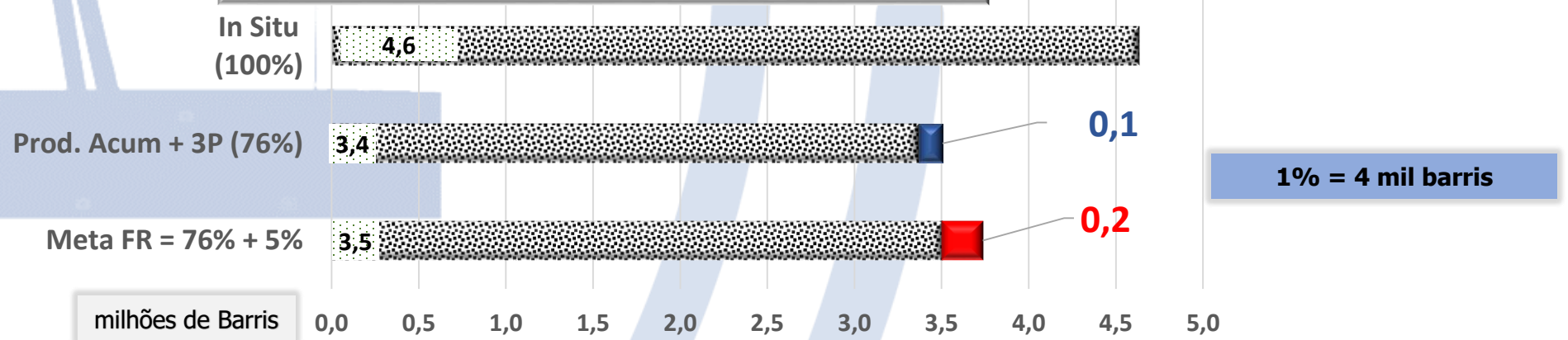
Fonte: ANP (dados 2020)/ EPE

Simulação do Aumento do Fator de Recuperação (FR) do Estado de Alagoas (offshore)

Hipótese: Fator de Recuperação Gás Natural + 5%



Hipótese: Fator de Recuperação Petróleo + 5%



Fonte: ANP (dados 2019)/ EPE

Apresentação Petrobras

Roberto Furian Ardenghy

Diretor

Karine Firmo

Gerente de Portifólio

Marcelo Agra

Gerente Geral de Terras e Águas Rasas

Gestão Ativa de Portfólio na Petrobras e Seleção de Ativos de E&P para Desinvestimento

AVALIAÇÃO DO ALINHAMENTO ESTRATÉGICO DOS ATIVOS

AVALIAÇÃO DOS ATIVOS

PROPOSTA DE MOVIMENTOS ESTRATÉGICOS DO PORTFÓLIO DE E&P

ESTRATÉGIAS DE E&P

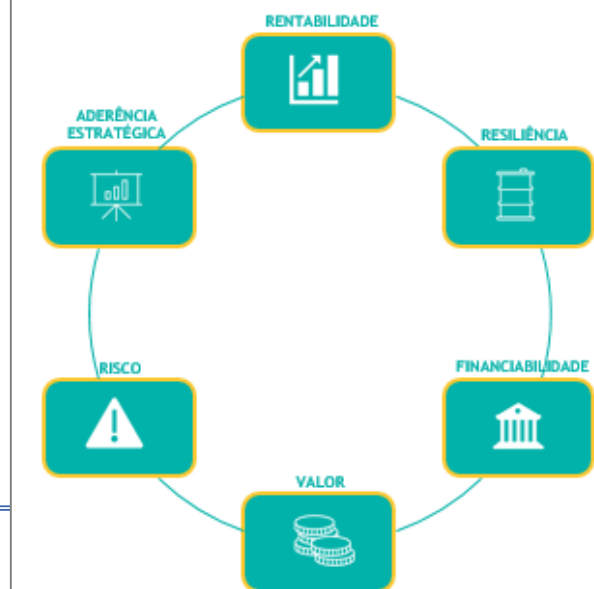


Maximizar o valor do portfólio, focando em águas profundas e ultra-profundas

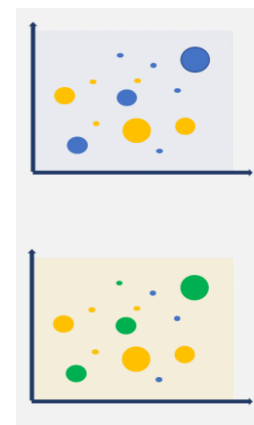


Crescer sustentado por ativos de óleo e gás de classe mundial em águas profundas e ultra-profundas

Pilares da Análise

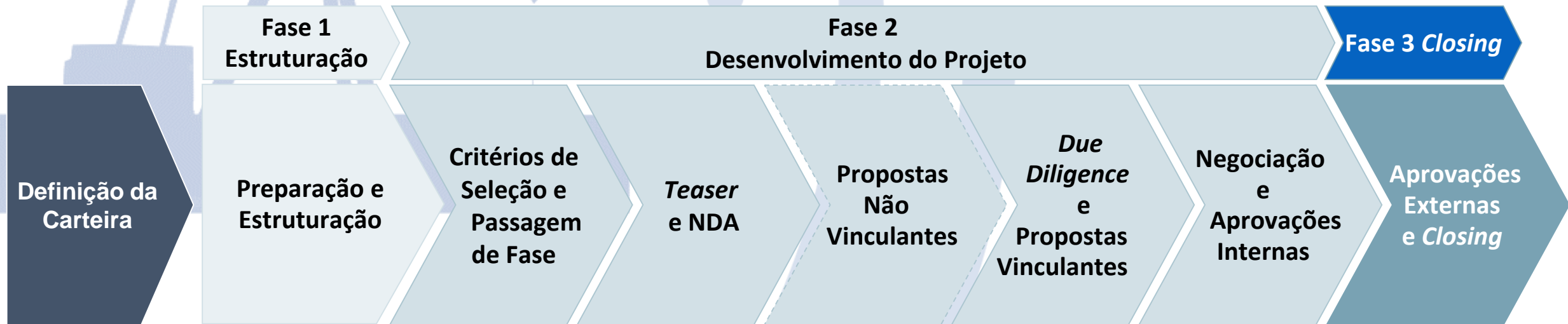


A partir de indicadores financeiros e operacionais dos ativos são construídos modelos de análise que embasam as decisões de movimentos de portfólio

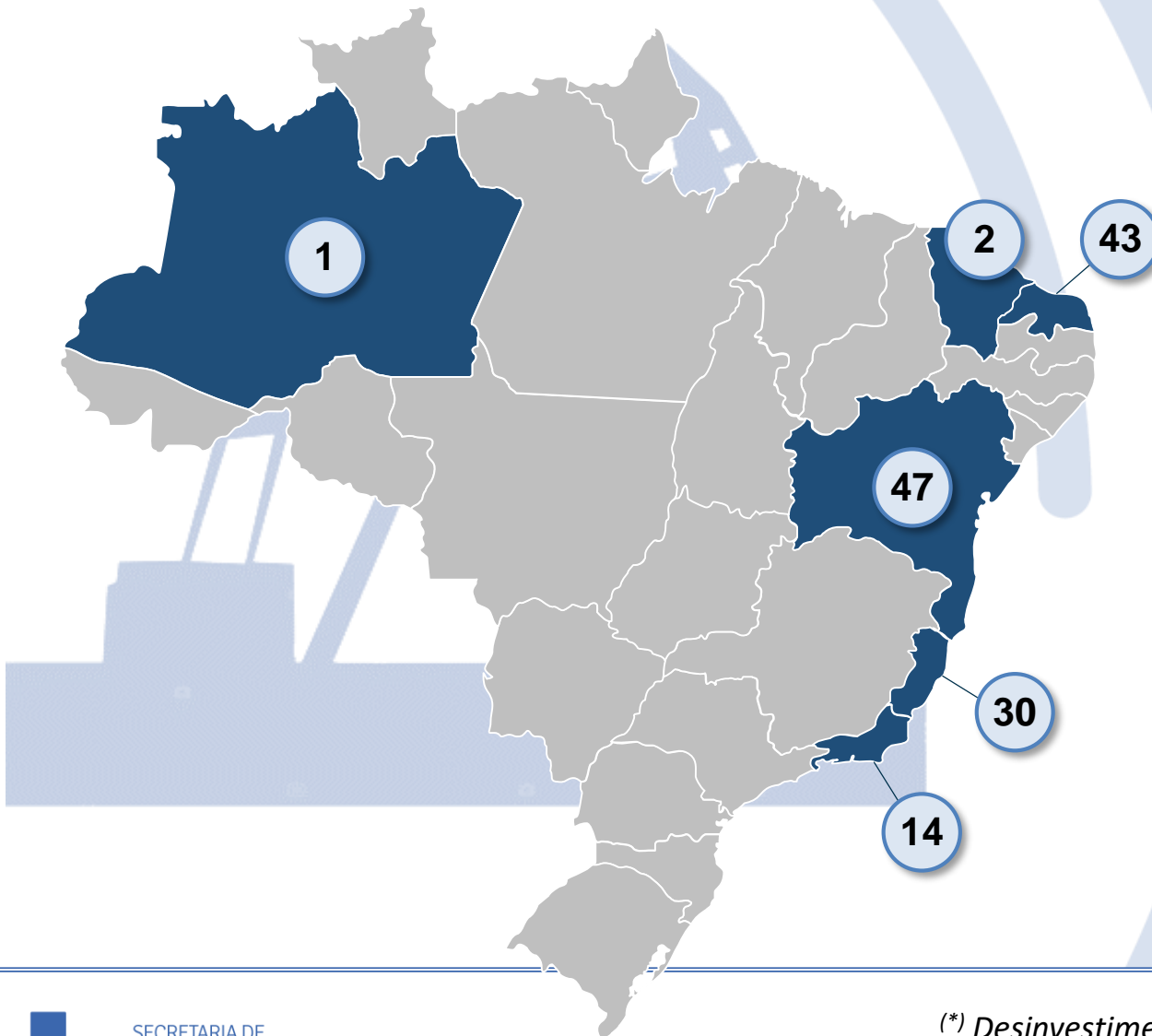


Sistemática de Desinvestimentos

- Os desinvestimentos da Petrobras são realizados, como regra, via processo competitivo.
- O processo de desinvestimento segue uma Sistemática de Desinvestimentos, sendo fundamentado na Lei das Estatais (13.303/16), na Lei do Petróleo (9.478/97) e nos Decretos 9.188/2017 e 9.355/2018.
- Processo pautado pelos Princípios da Administração Pública e alinhado às melhores práticas do mercado em M&A.



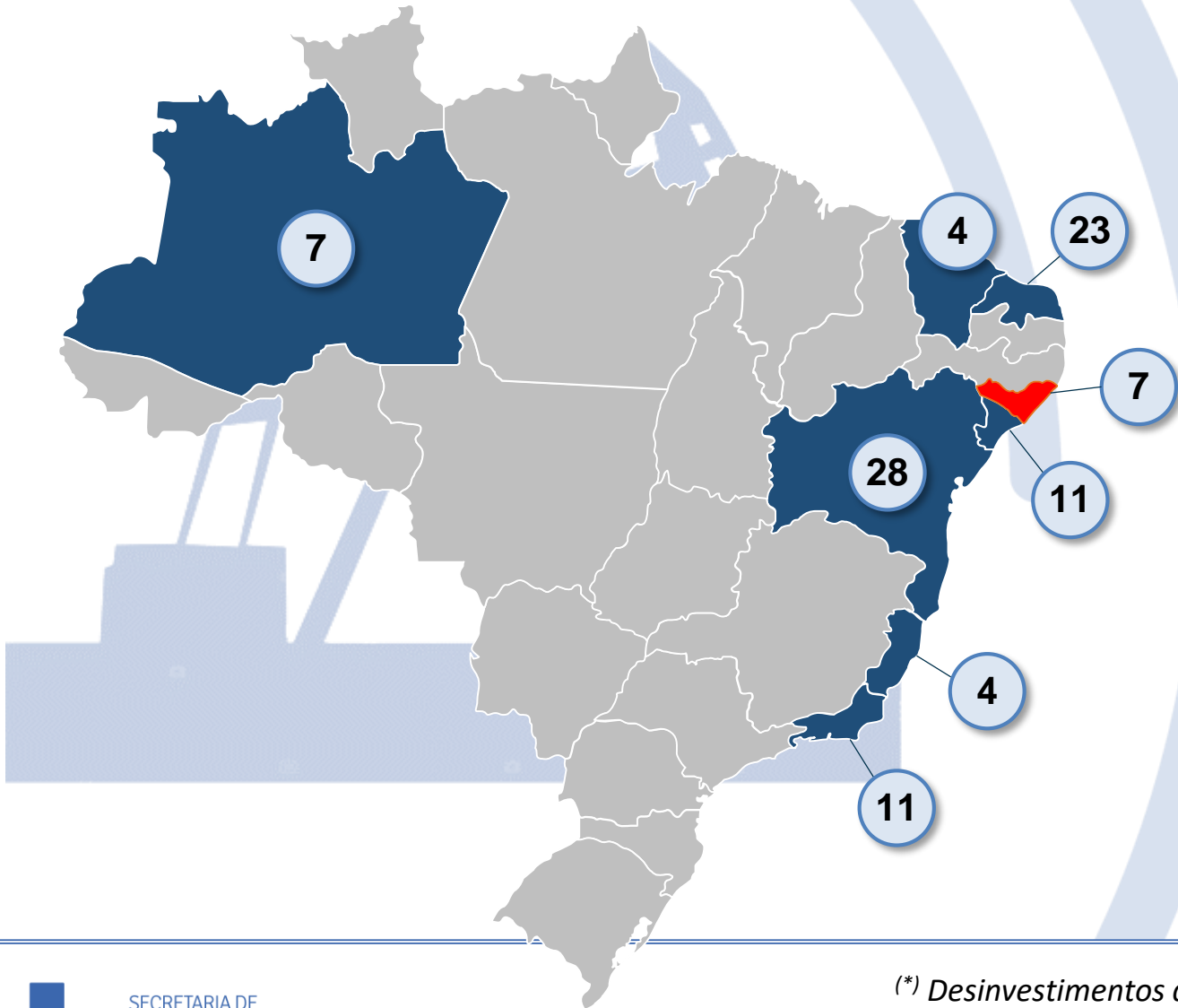
Processos de desinvestimento de campos de terra e águas rasas concluídos ou em processo de cessão*



- Mais de 30 processos de desinvestimento realizados desde 2017
- Oferta de 248 campos de terra e águas rasas operados pela Petrobras
- 137 campos já cedidos ou em processo de cessão
- 10 novos operadores distintos

(*) *Desinvestimentos de campos terrestres e águas rasas em que a Petrobras é ou era operadora.*

Processos de desinvestimento em curso*

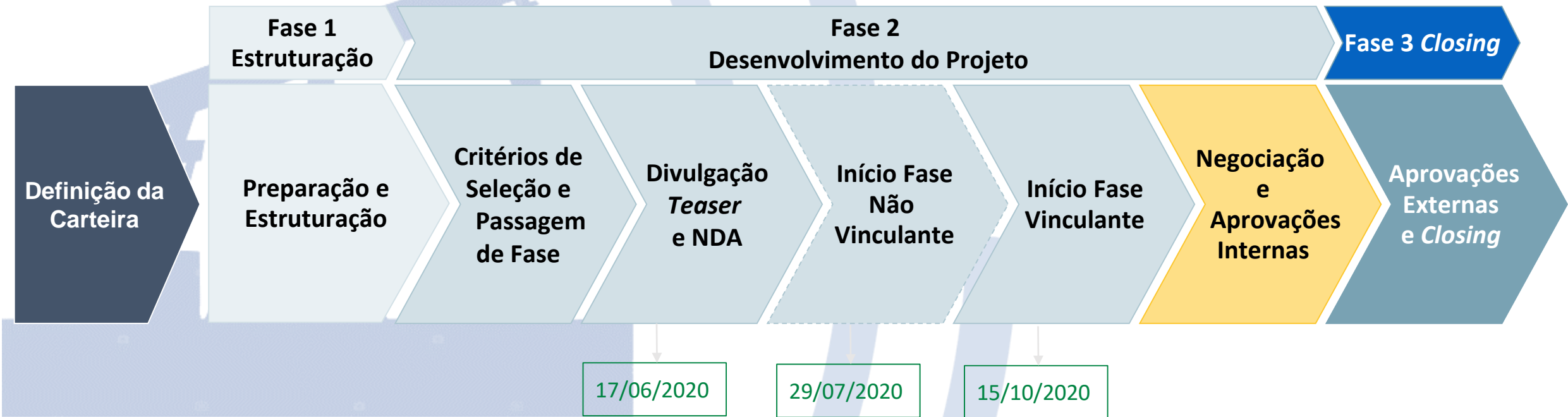



- 8 processos em andamento
- 95 campos de terra e águas rasas
- Polos integrados, com infraestrutura logística e processamento

(*) *Desinvestimentos de campos terrestres e águas rasas em que a Petrobras é ou era operadora.*

Alagoas

- Concessões de Anambé, Arapaçu, Cidade de São Miguel dos Campos, Furado, Paru, Pilar e São Miguel dos Campos.





Apresentação DGN/MME Novo Mercado de Gás em AL

Aldo Junior
Diretor de Gás Natural



Apresentação MME Follow-up

Carlos Agenor

Diretor Substituto do DEPG

Jair dos Anjos

Coordenador Geral DEPG

Follow-up Mesas REATE RN



Acompanhamento dos Encaminhamentos



Mesa REATE RN		
Encaminhamentos	Concluídos	
33	15	45%

Desafio nº 2

2) Definição do preço do acesso e do processamento da UPGN de Guamaré: Final de 02/2020.

Responsáveis:

ANP e Petrobras



Situação

MME e ANP tem acompanhado o avanço das etapas de negociação com os produtores de gás natural dos instrumentos contratuais necessários para viabilização do acesso às UPGNs (minutas de processamento enviadas pela Petrobras em 30/12/2020 e minutas de escoamento e compra e venda de C5+ enviadas pela Petrobras em 26/02/2021).

Data Prevista para assinatura dos instrumentos: 15/10/2021

Próxima reunião de Acompanhamento: 15/07/2021

Follow-up Mesa REATE BA



Acompanhamento dos Encaminhamentos



Mesa REATE BA		
Encaminhamentos	Concluídos	
	48	12

Desafio nº 6

3 - MME está estudando a possibilidade de propor alteração ao Decreto 2.705, para pagamento dos royalties em cima do preço de nota fiscal, de maneira similar ao realizado pelo gás. ANP irá avaliar os encaminhamentos da Nota do MME.

Responsáveis:

MME, ANP



Situação

MME elaborou estudo sobre o impacto da adoção da medida, por meio do envio de formulários padronizados a empresas do setor. Após a consolidação e tratamento das informações, os resultados do estudo foram submetidos à avaliação da ANP, que entendeu a medida como viável desde que possa ser realizado o acesso às informações fiscais de forma automatizada.

Como a medida só pode ser viabilizada pela alteração de Decreto, o tema foi discutido com as áreas responsáveis do MME, ANP, ME e CC, em reunião realizada em 14 de junho.

Foi elaborada minuta de alteração do Decreto 2705 que está em avaliação pelas áreas responsáveis. Existe a expectativa de que seja colocado em consulta pública em breve.

Próximos passos:

- 1 – Avaliação da RFB sobre a viabilidade do acesso automatizado às informações fiscais.
- 2 – Revisão da minuta de alteração do Decreto.
- 3 – Realização da consulta pública.

Follow-up Mesa REATE ES



Desafio nº 5

Aprovação de processos de cessão com modificação no Plano de Desenvolvimento - Redução do tempo de aprovação e das exigências adicionais

Responsáveis:

ANP, MME e ABPIP



Situação

O tema será abordado no Programa de Revitalização e Incentivo à Produção de Campos Marítimos – PROMAR

Em definição a data de realização do 2º Workshop

Desafio nº 5

Aprovação de processos de cessão com modificação no Plano de Desenvolvimento - Redução do tempo de aprovação e das exigências adicionais

Responsáveis:

ANP, MME e ABPIP



Situação

Ações implementadas para a melhoria do processo de Cessão de Direitos:

a) Revisão de procedimentos de análise por cada superintendência integrante do CAPP, de modo a dar celeridade ao processo;

b) Workshop sobre cessão de contratos de E&P - realizado em 7/4/2021

<https://www.youtube.com/watch?v=bztZa7EpQEE>

c) Revisão do Manual de Procedimento de Cessão - publicada em 26/4/2021 - <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/exploracao-e-producao-de-oleo-e-gas/gestao-de-contratos-de-e-p/cessao-de-contratos/procedimento>

REATE 2020



Desafio

Redução das Alíquotas de Royalties para Campos Marginais

Responsáveis:

ANP, MME



Situação

Está em elaboração a Ação Regulatória da ANP que regulamentará o enquadramento de campos e acumulações de economicidade marginal conforme Resolução CNPE 4/2020.

Consulta pública prevista para 07/2021 e publicação até o final de 2021.

Diretrizes e resoluções adicionais podem ser necessárias.

Desafio

Redução das Alíquotas de Royalties para Campos Marginais

Responsáveis:

ANP, MME



Situação

Redução Royalties pequenos e médios produtores

- Em análise jurídica na Procuradoria da ANP.
- Próximo passo: Deliberação da Diretoria Colegiada.
- Procedimento previsto:
 - As empresas fazem o pedido;
 - ANP avalia os requisitos (ser enquadrado como EPM e estar adimplente com as PGs e regularidade fiscal/trabalhista); e
 - Assinatura de termo aditivo do contrato

DESAFIOS E ENCAMINHAMENTOS ALAGOAS



MESA
REATE 2020
Estados

José Mauro Ferreira Coelho

Secretário de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis



SECRETARIA DE
PETRÓLEO, GÁS NATURAL
E BIOCMBUSTÍVEIS

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



PAUTA MESA REATE - ALAGOAS



MESA
REATE 2020
Estados

B	Tema	Desafio
1	Licenciamento Ambiental	Necessidade de dinamização nos processos de licenciamento ambientais tanto de novas licenças quanto de renovação
2	Licenciamento Ambiental	Mudanças constantes nos requisitos para o licenciamento ambiental sem uma regra determinada (termo de referência), variando de acordo com o técnico responsável por realizar a análise
3	Regulação	Extensão dos prazos de calibração ou inspeção para estados como Alagoas, onde não há fornecedores qualificados, conforme exigência
4	Fiscalização	Obras urbanas de interferência desrespeitando a faixa de domínio de linhas de produção soterradas de campos apesar de existir a Portaria ANP 125/2002
5	Mercado	Flutuação dos descontos praticados nos contratos de compra e venda de petróleo com a Petrobras
6	Mercado	Preços praticados para o acesso a estrutura de armazenamento e escoamento de petróleo em terminais marítimos
7	Bens e Serviços	Desenvolvimento de cadastro de fornecedores do Setor de Petróleo e Gás
8	Bens e Serviços	Estímulos para o desenvolvimento no Estado de serviços essenciais às operações que exigem sonda, manutenções de bombas, reparo de unidades de grande porte, etc.

Desafio nº 1

Tema: Licenciamento Ambiental

Necessidade de dinamização nos processos de licenciamento ambientais tanto de novas licenças quanto de renovação

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:
IMA-AL

Propostas de Encaminhamentos

A ser discutida na Mesa REATE

Desafio nº 2

Tema: Licenciamento Ambiental

Mudanças constantes nos requisitos para o licenciamento ambiental sem uma regra determinada (termo de referência), variando de acordo com o técnico responsável por realizar a análise

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

IMA-AL

Propostas de Encaminhamentos

A ser discutida na Mesa REATE

Desafio nº 3

Tema: Regulação

Extensão dos prazos de calibração ou inspeção para estados como Alagoas, onde não há fornecedores qualificados, conforme exigência

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

ANP- NFP

Propostas de Encaminhamentos

ANP - O assunto será contemplado na revisão em curso Resolução Conjunta ANP/Inmetro 01/2013 Regulamento Técnico de Medição (RTM). A proposta visa diferenciar os prazos de calibração em função das vazões de operação dos sistemas de medição, contemplando indiretamente o pleito.

Desafio nº 4

Tema: Fiscalização

Obras urbanas de interferência desrespeitando a faixa de domínio de linhas de produção soterradas de campos apesar de existir a Portaria ANP 125/2002

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

ANP – SIM

Prefeituras Locais

(Não responderam)

Propostas de Encaminhamentos

ANP - Não é possível atribuir responsabilidades a outros órgãos públicos por meio de portarias ou resoluções da ANP, sem que haja previsão legal. Dessa forma, para endereçar a questão, o mais adequado é divulgar mais intensamente o teor e escopo da Portaria ANP 125/2002 para que os órgãos públicos possam atuar de forma mais eficiente nos casos em que ocorrem interferências nas faixas de servidão, sem anuência da empresa responsável pela faixa.

Desafio nº 5

Tema: Mercado

Flutuação dos descontos praticados nos contratos de compra e venda de petróleo com a Petrobras

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

ANP – SDC

Petrobras

MME

Propostas de Encaminhamentos

Petrobras – A precificação se pauta nas práticas do mercado internacional. Desta forma, a Petrobras se pauta nas saídas do seu modelo de planejamento, que refletem o valor desses óleos com base nas premissas de mercado, para determinar os descontos/prêmios que irão balizar as suas decisões comerciais (compras e vendas).

Cabe destacar que as flutuações de preço de petróleo são decorrentes da combinação desses fatores e são inerentes à indústria e impactam todas companhias que atuam neste setor.

Pelo exposto, a Petrobras reitera que atua de boa-fé nas suas relações comerciais, praticando seus preços alinhados às práticas e preços do mercado internacional.

Desafio nº 5

Tema: Mercado

Flutuação dos descontos praticados nos contratos de compra e venda de petróleo com a Petrobras

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

ANP – SDC

Petrobras

MME

Propostas de Encaminhamentos

ANP - valores estabelecidos por livre negociação entre as partes, não decorrendo de decisão administrativa/regulatória da ANP. ANP pode acompanhar o processo de negociação, caso necessário.

Além disso, vale observar que, com o processo de desinvestimento (TCC Cade/Petrobras do Refino), espera-se que "a Petrobrás perca a sua posição monopsônica na compra de petróleo onshore. Como os contratos atuais firmados com a Petrobrás são curtos, de um ano, a expectativa é de que o mercado se ajuste em tempo razoável à entrada de novos agentes." (REATE, 2020)

Desafio nº 5

Tema: Mercado

Flutuação dos descontos praticados nos contratos de compra e venda de petróleo com a Petrobras

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

ANP – SDC

Petrobras

MME

Propostas de Encaminhamentos

CADE: Qualquer intervenção na precificação dos agentes pode ter um elevado risco de falha de regulação e uma sinalização negativa para potenciais novos investidores.

Obrigar agentes privados, como a Petrobrás e a Transpetro, a reduzir seus preços é totalmente desaconselhável.

É muito mais importante promover a existência de uma concorrência efetiva no mercado em questão do que adotar uma política intervencionista para buscar preços eficientes.

Se for o caso de uma prática anticompetitiva, deve ser feita uma denúncia formal e a abertura de um processo administrativo, para motivar a atuação do Cade devendo comprovar a existência de um efeito líquido negativo para o consumidor final.

Desafio nº 6

Tema: Mercado

Preços praticados para o acesso a estrutura de armazenamento e escoamento de petróleo em terminais marítimos

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

ANP/MME/CADE/
ABPIP/PETROBRAS

Propostas de Encaminhamentos

Petrobras: A Transpetro mantém suas tarifas de movimentação de petróleo publicadas em seu site, que tem como base estudos técnicos periodicamente realizados, levando em consideração tanto os custos operacionais associados aos serviços, quanto as condições de mercado em que estes serviços estão inseridos.

As tarifas publicadas, acima mencionadas, são praticadas sob condições não discriminatórias para todos os clientes contratados na modalidade "não firme". Eventuais preços diferenciados podem ser negociados desde que sob a forma de contratos "firmes", com condições especiais de compromissos de volumes e prazos.

Desafio nº 6

Tema: Mercado

Preços praticados para o acesso a estrutura de armazenamento e escoamento de petróleo em terminais marítimos

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

ANP – SIM

PETROBRAS

CADE

MME

Propostas de Encaminhamentos

ANP: Os agentes tem que formalizar as demandas, nos casos concretos, junto à ANP e ao CADE

Desafio nº 6

Tema: Mercado

Preços praticados para o acesso a estrutura de armazenamento e escoamento de petróleo em terminais marítimos

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

ANP/MME/CADE/
ABPIP/PETROBRAS

Propostas de Encaminhamentos

CADE: Qualquer intervenção na precificação dos agentes pode ter um elevado risco de falha de regulação e uma sinalização negativa para potenciais novos investidores.

Obrigar agentes privados, como a Petrobrás e a Transpetro, a reduzir seus preços é totalmente desaconselhável.

É muito mais importante promover a existência de uma concorrência efetiva no mercado em questão do que adotar uma política intervencionista para buscar preços eficientes.

Se for o caso de uma prática anticompetitiva, deve ser feita uma denúncia formal e a abertura de um processo administrativo, para motivar a atuação do Cade devendo comprovar a existência de um efeito líquido negativo para o consumidor final.

Desafio nº 7

Tema: Bens e Serviços

Desenvolvimento de cadastro de fornecedores do Setor de Petróleo e Gás

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

SEBRAE/ABPIP/
ONIP

Propostas de Encaminhamentos

SEBRAE - O SEBRAE está contratando um consultor para realizar um levantamento de oportunidades e desafios do mercado de óleo e gás em Alagoas.

Desafio nº 8

Tema: Bens e Serviços

Estímulos para o desenvolvimento no Estado de serviços essenciais às operações que exigem sonda, manutenções de bombas, reparo de unidades de grande porte, etc.

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

Petrobras

Governo de Alagoas

MME

Propostas de Encaminhamentos

Petrobras – A Petrobras não tem como contribuir em ações de estímulos fiscais para fornecedores e linhas de crédito para desenvolvimento de fornecedores, embora considere que ações nesse sentido são positivas. No âmbito dos processos de desinvestimento, a expectativa da Petrobras é que os compradores dos ativos tenham a capacidade de levantar e aplicar todos os recursos necessários à operação após a cessão. Contudo, caso sejam identificadas situações de restrição de fornecedores que obstaculizem algum desinvestimento, soluções específicas poderão ser avaliadas, o que pode ser feito na fase de estruturação do desinvestimento ou na fase de negociação com o comprador. Para isso, é importante que os potenciais compradores sinalizem esse tipo de situação para a Petrobras.

Desafio nº 8

Tema: Bens e Serviços

Estímulos para o desenvolvimento no Estado de serviços essenciais às operações que exigem sonda, manutenções de bombas, reparo de unidades de grande porte, etc.

Remetente: ABPIP

Representante(s) para Tratamento:

Petrobras

Governo de Alagoas -

SEDETUR

MME

Propostas de Encaminhamentos

SEDETUR – Fomento de hub local/compartilhamento e capacitação de pessoal;
Programa de Desenvolvimento Integrado - AL disponível (Lei Estadual nº 5671/95).

Divulgação dos Resultados



**MESA
REATE 2020
Estados**

Cronograma

1ª Etapa -	Consulta aos agentes públicos e privados	30/04 a 12/05/2021
2ª Etapa -	Análise e consolidação das contribuições	até 04/06
3ª Etapa -	Convocação da Mesa Reate e divulgação da pauta	até 07/06
4ª Etapa -	Realização Mesa Reate	30/06
5ª Etapa -	Divulgação dos resultados	09/07

Alagoas
30 de Junho

SEBRAE MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA **PÁTRIA AMADA BRASIL** GOVERNO FEDERAL