

1º Workshop Acumulações Marginais

Aspectos Operacionais

Cleber Bahia Silva Júnior

QUEM SOMOS

- Empresas do Grupo:
 - ENGEPET
 - Perícia Engenharia
 - EPG BRASIL
 - Oeste de Canoas
 - Espigão Petróleo e Gás
 - Barra Bonita
 - Andorinha Petróleo

QUEM SOMOS

- Nossos campos:
 - Carapitanga – 1ª Rodada de Áreas Marginais *
 - Cidade de Aracaju – 1ª Rodada *
 - Oeste de Canoas – 2ª Rodada
 - Espigão – 2º Rodada
 - Andorinha – Adquirido da Petrogal/Petrobras
 - Barra Bonita – 3ª rodada
 - São João – 3ª rodada
 - Alto Alegre – 3ª rodada
 - Piaçabuçu – 1º ciclo da Oferta Permanente

Áreas com Acumulações Marginais

- Campo de Cidade de Aracaju
 - Início da produção – dezembro de 1982
 - Produção média atual – 25m³/mês
 - Faturamento atual – **cerca de R\$ 37.500,00 por mês**
 - Pressão estática do reservatório – menor que 4kgf/cm²
 - Poços em produção – 2 poços
 - Total de poços do campo – 4 poços
 - Empregos diretos – 1 operador
- O petróleo não acaba! A manutenção da produção depende de sua viabilidade econômica.

Áreas com Acumulações Marginais

- A viabilidade econômica passa por:
 - Controle rigoroso dos custos
 - Necessidade de buscar fornecedores alternativos
 - Projetos enxutos, adequados aos volumes produzidos
 - Primeirização
 - Uso de materiais usados, quando possível e disponíveis
 - Intervenções sem sonda, quando aplicável
 - Solução própria para o descarte de água
 - Criatividade
 - **Baixa complexidade regulatória (menor risco)**

Arcabouço Regulatório

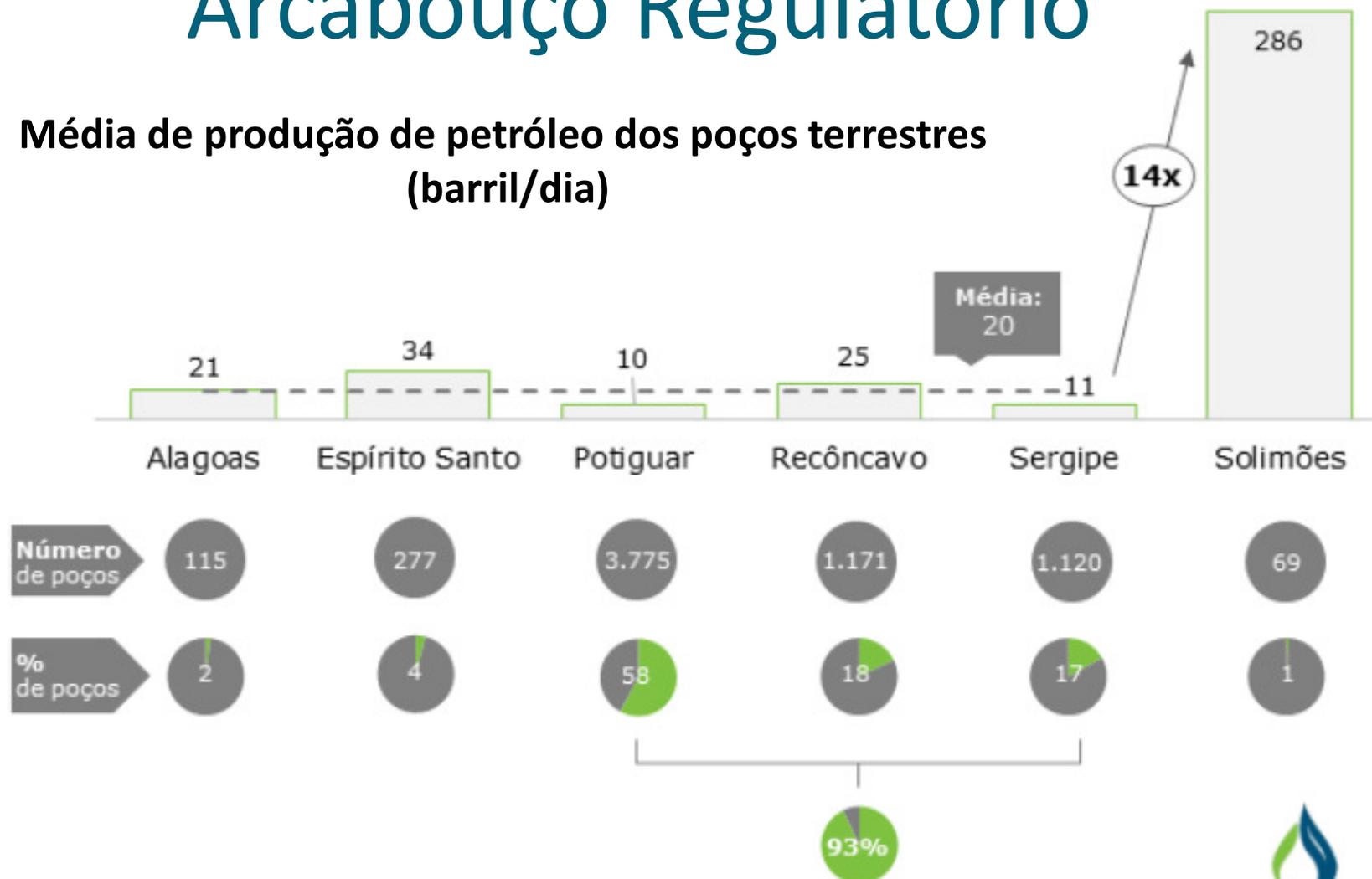
- O REATE tem como um dos seus objetivos simplificar o marco regulatório do setor.
- A ANP tem como um dos seus objetivos simplificar o marco regulatório.
- O que falta?
- O setor precisa de uma simplificação radical da regulação para as áreas marginais.
- Cada especialista em regulação, dentro de sua atividade, precisa perguntar se aquela exigência ou informação requerida é indispensável para um campo marginal.

Arcabouço Regulatório

- Mais de 90 obrigações para os concessionários, sendo algumas delas diárias.
 - SOP
 - DSO
 - Conteúdo Local
 - SGIP
 - Requisitos de medição x valor dos royalties
 - Guarda de amostras de calha e testemunhos
 - Etc...
 - [catalogo-ep.xlsx](#)

Arcabouço Regulatório

Média de produção de petróleo dos poços terrestres
(barril/dia)

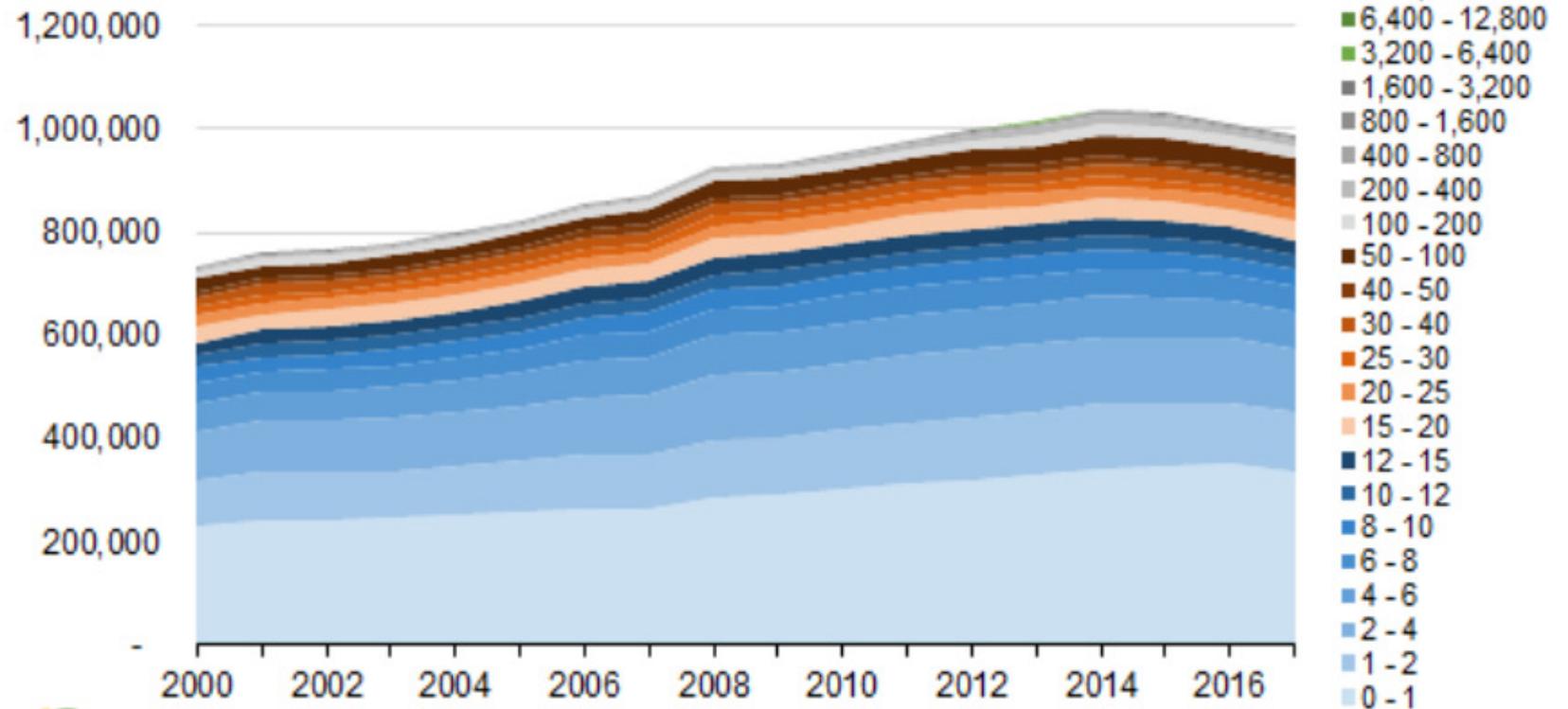


Nota: Valores referentes ao mês de dezembro de 2018
Atualizado - fevereiro 2019
Fonte: Elaboração IBP com dados ANP



Arcabouço Regulatório

Figure 1. U.S. total wells by production rate brackets
wells



Source: U.S. Energy Information Administration

Cerca de 800.000 poços produzem < 15boe/dia

Arcabouço Regulatório

- Sugestões:
 - Eliminação da exigência de Conteúdo Local para contratos de áreas marginais anteriores à Oferta Permanente.
 - Aumentar o volume de produção de gás para exigência de DSO (2.000m³/dia é muito baixo – faturamento mensal de cerca de R\$ 30.000,00/mês).
 - Eliminar a exigência de perfuração de novos poços nos blocos exploratórios da Oferta Permanente.
 - Rever a necessidade de DHSV para poços terrestres.
 - [DHSV.pdf](#)

Arcabouço Regulatório

- Sugestões:
 - Simplificação da sistemática de medição de óleo e gás.
 - Enquadramento dos campos como áreas marginais em função dos volumes produzidos
 - _____
 - _____
 - _____
 - _____

Áreas com Acumulações Marginais

**Vale a pena para a sociedade
manter campos como o CAU em
produção?**

Áreas com Acumulações Marginais

- Benefícios:
 - Porta de entrada para novas empresas
 - Oportunidade de aprendizado e crescimento para as empresas
 - Viabilidade para pequenas e médias empresas
 - Geração de emprego e renda
 - Formação de mão de obra
 - Possibilidade de parcerias com universidades



OBRIGADO

Cleber Bahia Silva Júnior

79 99981 0806

cleberjr@engepet.com.br