

# DESAFIO 25

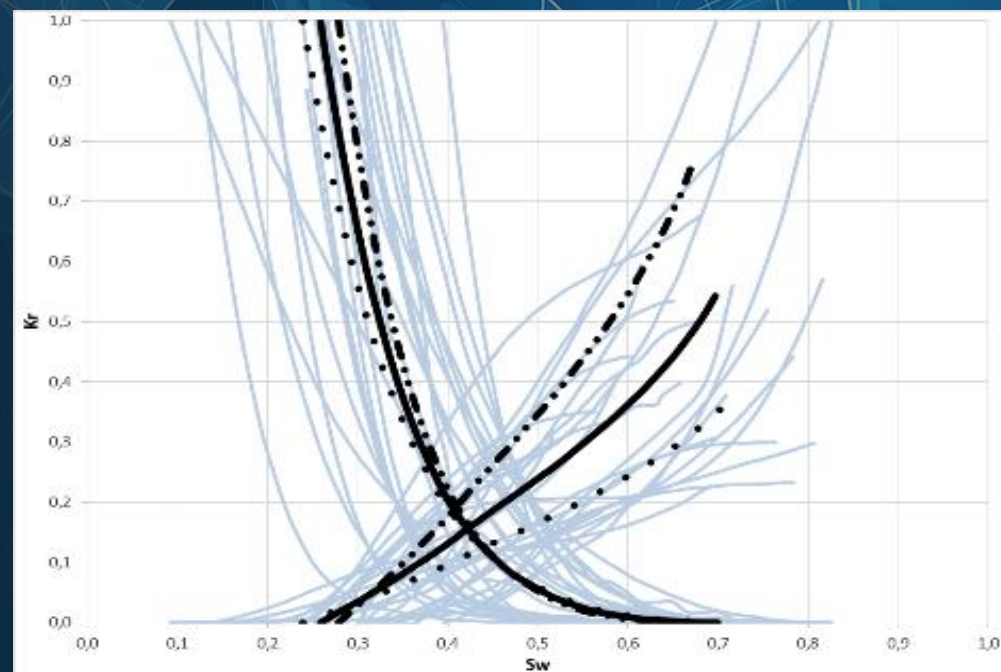
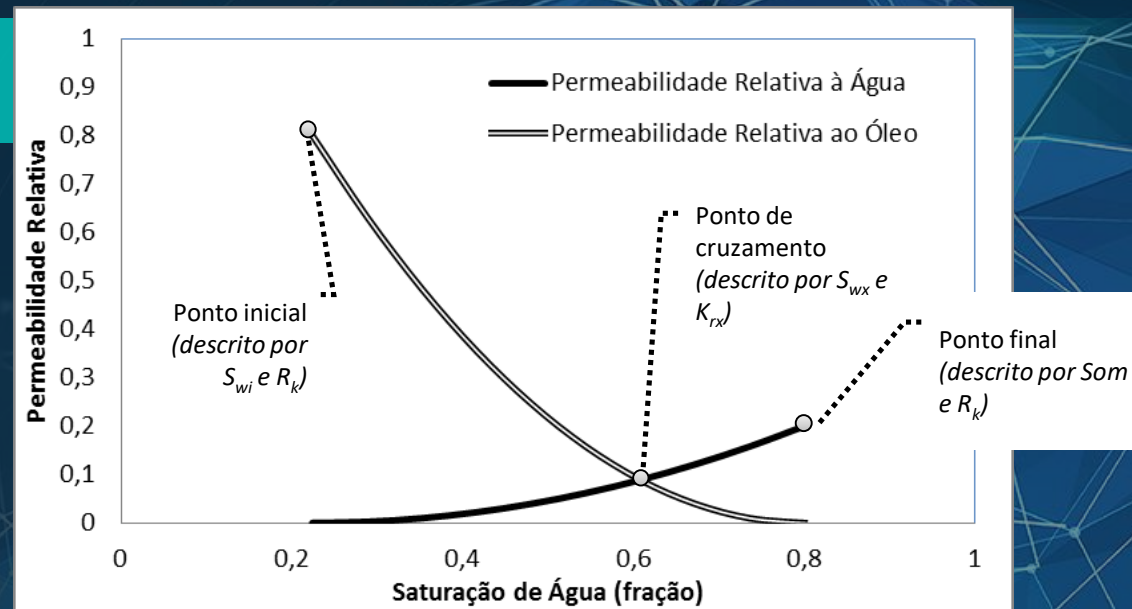


# CENÁRIO

Ensaio complexos de escoamento em meio poroso para medir permeabilidade relativa demandam meses e exigem amostras de rocha e fluido representativos da acumulação

É possível fazer uso mais eficiente da base de dados já levantada para o Pré-sal, contribuindo para otimizar os custos de perfuração, perfilagem e amostragem

Em última análise, busca-se reduzir o intervalo entre a descoberta e a produção do primeiro óleo de um campo





## DESAFIO

Redução do tempo de estimativa das curvas de permeabilidade relativa (KR) que contribuem para previsão do comportamento do escoamento de fluidos no reservatório

## SOLUÇÃO ESPERADA

Ferramenta baseada em aprendizagem de máquina para estimativa de KR, calibrada com resultados experimentais do Pré-Sal usando análises mais simples e rápidas da rocha-reservatório

## BENEFÍCIO

- Estimativa mais acurada das curvas de KR do novo reservatório
- Aumento da confiabilidade do projeto de desenvolvimento nas suas fases iniciais
- Redução de modificações ao longo da sua vida útil e de gastos com recursos materiais e humanos
- Antecipação da entrega, implantação e entrada em produção, com impacto sobre o próprio retorno do projeto