

# DESAFIO *21*





## CENÁRIO

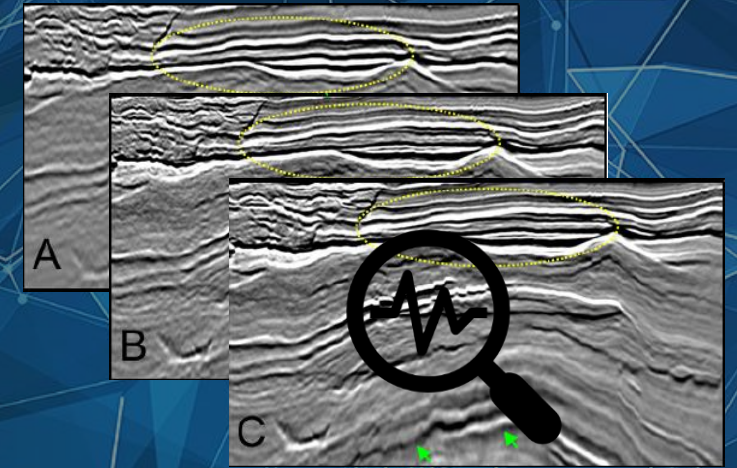
Atualmente, o tempo médio para entrega dos produtos dos processamentos sísmicos voltados à área de Reservatórios é de 12 a 18 meses. Este longo prazo muitas vezes limita a plena utilização destes dados, aumentando os riscos de perfurações não otimizadas e inibindo novos investimentos na área de aquisição de novas informações

Reduzir estes tempos de entrega, focalizando os esforços do processamento para a área no entorno das locações de interesse, com o emprego das melhores práticas de imageamento sísmico, são condições indispensáveis para a correta tomada de decisão, maximizando o valor dos dados de G&G adquiridos nos diversos campos de óleo e gás operados pela Petrobras



## DESAFIO

Mitigação de incertezas críticas estratigráficas e estruturais pela melhoria da imagem sísmica utilizada para suportar a definição e o acompanhamento da perfuração de poços em áreas com elevado grau de exploração e grande disponibilidade de dados hard



## SOLUÇÃO ESPERADA

Sistema de processamento de dados sísmicos 3D em escala local e em prazos de até 30 dias para atender demandas específicas em projetos de desenvolvimento complementar de produção de petróleo, tais como suporte à perfuração de poços complementares, infill, substitutos e/ou gêmeos, para campos maduros ou com elevado grau de exploração

