



E350

### **LEVANTAMENTO DE ATRIBUTOS GEOLÓGICOS E ECONÔMICOS DE CAMPOS DE ÓLEOS PESADOS**

Darcy Corrêa Neto (Bolsista PIBIC/CNPq) e Prof. Dr. Saul B. Suslick (Orientador), Instituto de Geociências - IG, UNICAMP

Os óleos pesados são caracterizados por terem um baixo grau API, de 20 a 10, e alta viscosidade, sendo formados a partir da degradação de óleos mais leves. Esta degradação ocorre por variação de PVT, fluxo de água no reservatório de petróleo, Biodegradação, oxidação, evaporação, segregação gravitacional e de-migração. O Brasil é detentora de grandes reservas de óleos pesados situadas em águas profundas e ultraprofundas, como por exemplo, os campos de Jubarte na Bacia de Campos, com 600 milhões de barris a 17° API e Cachalote na Bacia de Santos com 300 milhões de barris a 19° API, descobertos recentemente. Este projeto consiste no desenvolvimento de uma base de dados geológicos, econômicos e tecnológicos de projetos de E&P de óleos pesados em águas profundas e ultraprofundas, que servirá de suporte nos estudos e modelos de risco, nos estudos de projetos de visualização 3D de variáveis estratégicas dos portfólios de E&P de petróleo. Para estudar modelos de risco, é fundamental conhecer as características dos reservatórios, portanto, a criação da base de dados permitirá simular e definir os melhores métodos de produção para um dado reservatório, segundo suas características específicas, auxiliando no processo decisório.

Óleos pesados - Águas profundas e ultraprofundas - Modelos de risco