

Programa Institucional de Bolsas
de Iniciação Científica

24 a 26 outubro de 2012

Pró-Reitoria de Pesquisa - Pibic/CNPq

Pró-Reitoria de Graduação - SAE/ Unicamp



E0528

DETERMINAÇÃO DA CURVA DE PRESSÃO CAPILAR E DE RESISTIVIDADE EM FUNÇÃO DA SATURAÇÃO PARA CARBONATOS

Neill Gustavo Bergamini Gomes (Bolsista PETROBRAS) e Prof. Dr. Osvaldo Vidal Trevisan (Orientador), Faculdade de Engenharia Mecânica - FEM, UNICAMP

O potencial de reservatórios petrolíferos pode ser estimado pelo estudo da curva de pressão capilar e resistividade das suas rochas constituintes. Tais informações podem indicar se as rochas tem uma alta capacidade de armazenamento de óleo e qual a dificuldade para sua extração. O objetivo do presente projeto é a determinação de propriedades petrofísicas de carbonatos, rochas comuns à bacia brasileira as quais carecem de informação a respeito das suas potencialidades de exploração. Com a estimação da curva de pressão capilar em função da saturação por meio do Método da Membrana aliado ao levantamento da resistividade dessas mesmas rochas, em ambos os casos, embebidas numa solução eletrolítica. A curva de pressão capilar em função da saturação é a apresentação gráfica de características que irão caracterizar essas rochas, tais como: o tamanho dos seus poros, sua distribuição, estrutura, a saturação do fluido, a molhabilidade da rocha ao óleo e à água.

Pressão capilar - Resistividade - Carbonatos