

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



E0527

MEDIDAS DE PRESSÃO CAPILAR

Luan de Sá Souza (Bolsista CEPETRO) e Prof. Dr. Osvaldo Vidal Trevisan (Orientador),
Faculdade de Engenharia Mecânica - FEM, UNICAMP

A pressão capilar é uma das propriedades do reservatório que deve ser conhecida para que a exploração do petróleo seja feita de forma eficiente. Esta pressão auxilia ou dificulta a movimentação de fluídos nos poros do meio poroso, influenciando diretamente na saturação do meio. A principal importância de se conhecer a pressão capilar das rochas é a criação das curvas de drenagem e imbibição para cada rocha que compõe o reservatório em estudo. Neste projeto, será medida a pressão capilar para sete rochas, sendo duas coquinas, duas dolomitas e três rochas retidas do pré-sal. Na primeira etapa deste projeto será utilizado o método de injeção de mercúrio. Para cada rocha estudada, serão criadas as curvas de drenagem e imbibição. Posteriormente, é realizado um estudo da distribuição de poros para cada rocha. Os resultados são as curvas de drenagem e imbibição para cada rocha estudada, utilizando o método de injeção de mercúrio. A conclusão é um estudo comparativo das características de cada rocha a partir das curvas de drenagem e imbibição. Com os dados obtidos, também é realizado um estudo de frequência de ocorrência dos raios em função da dimensão dos raios dos poros.

Petróleo - Pressão - Capilar