

Fluidos de Reservatórios Brasileiros: Problemas de Dados Experimentais e Modelos

Prof. Frederico W. Tavares – Universidade Federal do Rio de Janeiro*

**tavares@eq.ufrj.br*

Os reservatórios de petróleo brasileiros são sistemas extremamente complexos de modelar. O comportamento termodinâmico dos fluidos confinados em poros de uma rocha sofre influência de vários fenômenos com origem nas interações microscópicas sólido-fluido e fluido-fluido, e nem todos eles estão totalmente compreendidos nem existem informações experimentais disponíveis que incluam o efeito de confinamento. Embora a Modelagem Termodinâmica seja uma ferramenta poderosa no cálculo das propriedades do fluido em fase volumar, os fenômenos dentro dos reservatórios ainda não podem ser previstos completamente. Problemas de reservatórios em não-equilíbrio, falta de dados experimentais, efeitos de confinamento, altos teores de CO₂ serão abordados neste seminário organizado pelo programa PRH44.1.