



T1129

INJEÇÃO DE POLÍMEROS PARA RECUPERAÇÃO DE PETRÓLEO

Roberto Marinho Fernandes (Bolsista PIBIC/CNPq) e Profa. Dra. Rosângela Barros Zanoni Lopes Moreno (Orientadora), Faculdade de Engenharia Mecânica - FEM, UNICAMP

A produção de petróleo de um reservatório pode resultar da dissipação de sua energia natural (recuperação primária), da injeção de água ou gás com vistas à manutenção de pressão do reservatório (recuperação secundária) ou da aplicação de métodos especiais que visam ao aumento da eficiência de recuperação e à aceleração da produção (recuperação suplementar ou avançada). No caso da injeção de polímeros, método também referido como injeção de água melhorada, polímero é adicionado à água de injeção a fim de aumentar a viscosidade da fase injetada e possibilitar o deslocamento de óleo mais viscoso com maior eficiência. Entretanto, a técnica não é aplicável em qualquer caso. Este trabalho visa à compilação de critérios de seleção e descarte para a análise da viabilidade de aplicação desse método segundo características do reservatório e do projeto. Intervalos indicativos para dados do reservatório tais como profundidade, temperatura, permeabilidade, porosidade, tipo de formação, viscosidade, densidade e saturação inicial de óleo foram definidos e fundamentados com base na literatura e critérios já existentes. Os resultados foram confrontados com casos de aplicação reportados na literatura e correlacionados com os resultados obtidos.

Métodos de recuperação - Reservatórios de petróleo - Injeção de polímeros