

136

**PROCESSOS DIAGENÉTICOS EM ARENITOS TURBIDÍDICOS DA BACIA DO ESPÍRITO SANTO.**  
*Tiago A. de Oliveira, Vanius S. Drozinski, Luiz F. De Ros* (Departamento de Mineralogia e Petrologia – Instituto de Geociências – UFRGS).

O projeto “Caracterização Diagenética de Reservatórios Turbidíticos da Margem Leste Brasileira” (FINEP/CTPETRO em cooperação com a PETROBRAS) tem como objetivo principal a aplicação integrada de técnicas analíticas petrográficas e geoquímicas para a resolução de problemas complexos de diagênese em arenitos turbidíticos, de forma a definir padrões de evolução diagenética e de distribuição de porosidade e permeabilidade em reservatórios de petróleo das bacias da margem leste brasileira. Os resultados obtidos serão utilizados na construção de modelos diagenéticos para a previsão de qualidade destas unidades como reservatórios e da otimização de programas de desenvolvimento e produção. O primeiro módulo do projeto caracterizou os principais processos diagenéticos de controle de porosidade em arenitos turbidíticos cretácicos – terciários em dois poços *offshore* da Bacia do Espírito Santo. Os principais processos de redução de porosidade nos poços foram: poço A: compactação, albita, caulinita, dolomita e crescimentos de quartzo; poço B: compactação, albita, caulinita, calcita e crescimentos de quartzo. Os resultados indicam uma forte compactação por soterramento profundo, que resulta na intensa perda de porosidade e volume intergranular. A média do volume intergranular de A é 9,57%, com porosidade intergranular de 8,64%; e de B é de 9,38%, com porosidade intergranular de 3,14%. A geração de porosidade intragranular pela dissolução de grãos de feldspato é bastante limitada. No entanto, os grãos de feldspato encontram-se fortemente albitizados, o que pode estar relacionado à proximidade com os evaporitos cretácicos. No seguimento deste módulo do projeto, serão feitas análises adicionais geoquímicas e isotópicas para definir as condições genéticas da evolução desses constituintes e de potenciais reservatórios análogos. (AI-CNPq).