

Os prolíficos reservatórios da Bacia de Campos compreendem cerca de 90% da produção nacional de petróleo. Essa produção provém principalmente dos reservatórios turbidíticos. Os reservatórios turbidíticos santonianos dessa bacia compreendem uma grande diversidade litológica, resultando em grande heterogeneidade e diferença de qualidade nos reservatórios. O objetivo desse trabalho é o reconhecimento da composição, origem e distribuição de constituintes primários, bem como os principais processos diagenéticos e sua relação com a qualidade dos arenitos-reservatório da Bacia de Campos, com a finalidade de explicar a distribuição espacial dos corpos-reservatório e suas heterogeneidades de porosidade e permeabilidade. A análise dos turbiditos santonianos consistirá primeiramente em descrições petrográficas de 40 lâminas delgadas dos poços selecionados, com descrição quantitativa pela contagem de 300 pontos em 20 lâminas, visando à caracterização dos constituintes primários, diagenéticos, tipos de poros e sua distribuição nos corpos sedimentares, com o uso do software Petroledge®. As principais feições de composição detrítica, diagênese e porosidade serão documentadas através de fotomicrografias óticas. Serão definidas petrofácies de reservatório (De Ros e Goldberg, 2007) com integração de aspectos texturais, composicionais e de porosidade, visando à construção de modelos geológicos. Com isso, espera-se identificar os padrões diagenéticos e distribuição da porosidade dos arenitos turbidíticos e contribuir para o entendimento da qualidade e heterogeneidade dos reservatórios da Bacia de Campos.