

ESTUDOS PETROFÍSICOS EM RESERVATÓRIOS CARBONÁTICOS ALBIANOS DA BACIA DE CAMPOS

Ramon Crespo Diogo, Antonio Abel González Carrasquilla

A Bacia de Campos é a bacia petrolífera que mais produz petróleo na margem continental brasileira, respondendo atualmente por mais de 80% da produção nacional. Essa bacia estende-se por 100 mil quilômetros quadrados do Estado do Espírito Santo, nas imediações da cidade de Vitória, até Arraial do Cabo, no litoral norte do Estado do Rio de Janeiro onde a Petrobras montou um dos maiores complexos petrolíferos do mundo. Nessa bacia, existem campos com a presença de reservatórios carbonáticos albianos ainda pouco estudados no Brasil.

O objetivo desse trabalho é estudar reservatórios carbonáticos albianos da camada pós-sal da Bacia de Campos através da interpretação de dados de perfis de poço raios gama, resistividade, sônico, densidade e neutron, da qual serão derivados parâmetros petrofísicos do tipo porosidade, permeabilidade, saturação de fluidos, etc., além de confeccionar seções lito-estratigráficas que permitirão a caracterização geológica desse campo, que chamaremos, por questões de sigilo, de Campo A.

A perfilagem de poços é uma operação que registra as características físicas das formações geológicas e dos fluidos presentes nas condições de poço aberto, através de sensores apropriados, cuja resposta é transmitida para a superfície. As informações adquiridas através dessa operação são de suma importância na caracterização petrofísica de reservatórios de petróleo, tanto silicicláticos como carbonáticos, pois através delas é possível derivar propriedades petrofísicas inerentes aos reservatórios.

A metodologia de estudo consiste, basicamente, em entrar com os dados dos perfis de poço dentro do *software* comercial escolhido e explorar os diferentes módulos petrofísicos de interpretação que o mesmo oferece, para derivar os parâmetros antes mencionados. Depois disso, a interpretação dos poços selecionados será integrada para confeccionar uma seção lito-estratigráfica do campo, o que permitirá a sua caracterização geológica.

Com a utilização do *software* Interactive Petrophysics, IP, os dados foram plotados e estão em processo de interpretação, na qual serão determinados os parâmetros petrofísicos. Espera-se que as essas propriedades petrofísicas derivadas deste estudo tenham uma boa correlação com os resultados obtidos experimentalmente em laboratório.

Palavras-chave: Reservatório Carbonáticos, Perfilagem, Propriedades Petrofísicas.

Instituição de fomento: FAPERJ