

permitem identificar a qualidade inicial do reservatório. Na Figura 1.2, podem ser observados os perfis de raios gama (fornece uma estimativa de argilosidade da formação), o perfil de resistividade (importante na identificação de fluidos e no cálculo de saturações) e o cruzamento entre os perfis de densidade da rocha e de porosidade neutrônica (utilizados para identificação de litologia, além de ser indicador de zonas com capas de gás).

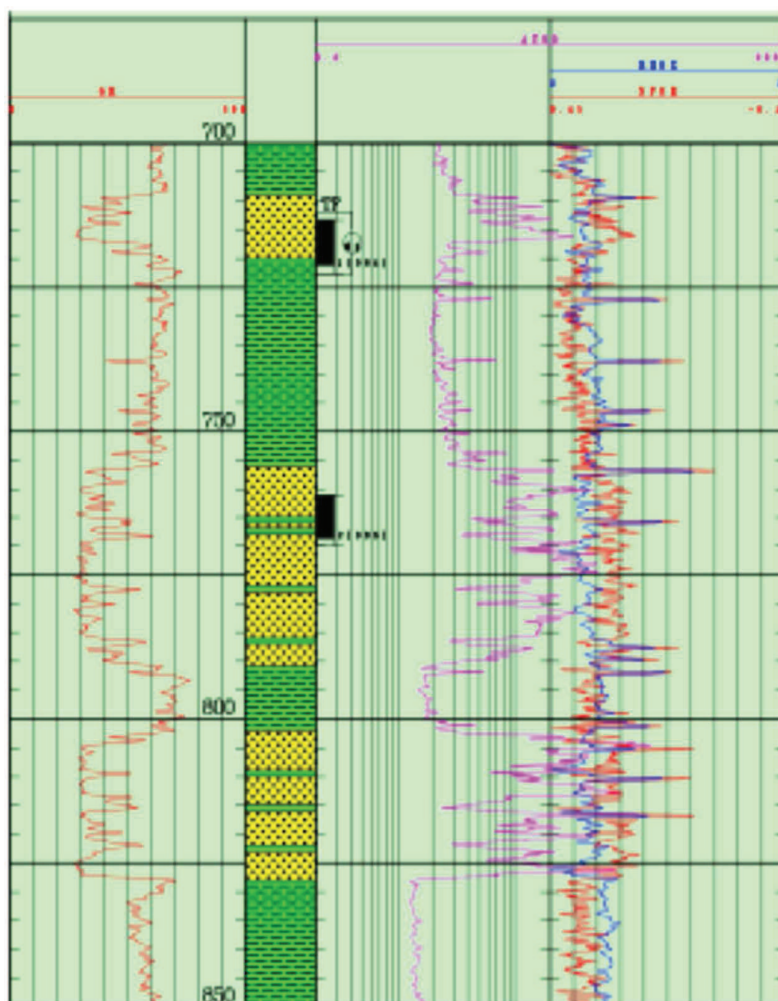


Figura 1.2 - Exemplo de perfil a poço aberto.

Ainda durante a fase de perfuração do poço, podem ser realizados testes a cabo em profundidades pré-determinadas do reservatório onde geralmente são coletadas amostras de fluido para as análises de laboratório. Nestes testes também é possível obter estimativas de permeabilidade da formação, além da possibilidade de identificação de limites verticais para as camadas de reservatório interpretadas através de testes de interferência vertical.