

V-O-2.5

MÔI TRƯỜNG TRẦM TÍCH SÔNG CÓ DÒNG CHẢY ĐẠN XEN VÀ ĐẶC TÍNH CHỨA CỦA CÁC THÀNH TẠO CÁT KẾT, HỆ TẦNG TRÀ CÚ, TUỔI EOCENE-OLIGOCENE, BỒN TRŨNG CỬU LONG

Trần Khắc Tân, Cù Minh Hoàng, Nguyễn Anh Đức, Đào Thanh Tùng,
Ban thăm dò địa chất, PVEP, Tp.HCM

Tóm tắt

Kết quả thử vỉa ở các giếng khoan thăm dò ở các lô 15-1, 15-2 và mỏ Bạch Hổ đã cho dòng dầu hơn 1000 thùng/ ngày trong các trầm tích cát, trình tự địa chấn F, thuộc hệ tầng Trà Cú, tuổi Eocene-Oligocene là những minh chứng quan trọng về sự tồn tại dầu trong các thành tạo lục nguyên trên móng ở bồn trũng Cửu long.

Để triển khai các bước thăm dò thăm lượng tiếp theo, các công ty dầu khí đã tập trung nghiên cứu, khoan, lấy mẫu lõi, phân tích tính chất vỉa theo tài liệu địa vật lý giếng khoan, minh giải địa chấn 3D, vẽ các bản đồ trình tự trầm tích này.

Đặc biệt công tác nghiên cứu tương- môi trường trầm tích, mô hình hóa các thân cát chứa dầu trong trình tự F và E đã được các nhà địa chất, địa vật lý PVEP hệ thống hóa, phân tích và chạy mô hình. Bước đầu minh giải được:

- Các thành tạo cát chứa dầu trong các trình tự trầm tích F chỉ tồn tại ở các khối nâng cao, không gặp ở khu vực trung tâm bồn.
- Độ rỗng: 1-17%, net/gross: 10-30%, và giảm theo chiều sâu
- Trầm tích trong các trình tự F được lắng đọng trong môi trường sông, có dòng chảy đan xen.

BRAIDED SEDIMENTARY ENVIRONMENT AND RESERVOIR SANDSTONES CHARACTERISTICS, TRA CU FORMATION, EOCENE-OIGOCENE AGE, CUU LONG BASIN

Tran Khac Tan, Cu Minh Hoang, Nguyen Anh Duc, Dao Thanh Tung,
Exploration Division, PVEP HCMC

Abstract

Results of DST in the exploration wells at blocks 15-1, 15-2 and Bach Ho field which gave the oil flow of more than 1000 bbl/d in the F sequence of Tra Cu formation, Eocene - Oligocene age, are important evidences of the oil existence in the clastic sediment onlapping basement in Cuu Long basin.

In order to implement the next steps of exploration and appraisal, oil companies has focused on research, drilling, core sampling, characteristic analysis of reservoir from the petrophysics data, seismic interpretation of this sequence.

Especially, studies of facies and sedimentary environment, simulation in the oil sand bodies of the F and E sequences have been systematized, analyzed and simulated by PVEP geologists and petrophysicists. Initially, following interpretation has been completed:

- Oil - bearing sandstones in F sequence only exist in the uplifting block, not found in the central basin.
- Porosity: 1-17%, Net/gross :10-30%, decreasing with depth.
- Sedimentary rocks of F sequence deposited in the braided fluvial environment.