THÔNG TIN LUẬN ÁN

Tên luận án: *Tướng Trầm Tích Và Đặc Điểm Phân Bố Vỉa Chứa Dầu Khí Eocen – Oligocen Dưới Vùng Rìa Đông – Đông Nam Bể Cửu Long*

Chuyên ngành: *Kỹ Thuật Dầu Khí*

Mã số chuyên ngành: *62.52.06.04*

Họ tên NCS: *Trần Như Huy*

Tập thể hướng dẫn : *1. PGS.TS. Trần Văn Xuân*

2. TS. Hoàng Ngọc Đang

Cơ sở đào tạo: *Trường Đại Học Bách Khoa – ĐHQG TPHCM*

Mục tiêu nghiên cứu của luận án là làm sáng tỏ đặc điểm phân bố các loại tướng đá trầm tích và xác định đặc điểm phân bố của các vỉa chứa dầu khí tuổi Eocen – Oligocen sớm vùng rìa Đông – Đông Nam bể Cửu Long để phục vụ cho chương trình thăm dò và khai thác dầu khí ở khu vực này.

Luận điểm bảo vệ

- Mô hình trũng Đông – Đông Nam bể Cửu Long trong giai đoạn đầu thời kỳ tạo rift chịu ảnh hưởng chủ yếu của các yếu tố kiến tạo, cổ địa mạo và cổ khí hậu, tạo điều kiện hình thành 2 tầng sét đen Oligocen dưới có nguồn gốc đầm hồ. Các tầng sét đen này phân bố rộng khắp trong khu vực nghiên cứu, vừa là nguồn sinh vừa đóng vai trò chắn cho các cấu tạo triển vọng ở vùng rìa Đông – Đông Nam bể Cửu Long.
- Tầng cát kết lót đáy phân bố rộng rãi trong khu vực nghiên cứu, có tiềm năng dầu khí lớn và có giá trị công nghiệp. Sự bảo tồn đặc tính thấm – chứa của nó liên quan đến các hạt vụn đá gốc chưa phong hóa và 'khiên đỡ' của tầng sét đen nằm phủ bên trên có nguồn gốc đầm hồ bị thoát nước nhanh trong quá trình thành tạo đá.
- Các vỉa chứa dầu khí Eocen – Oligocen dưới trong khu vực nghiên cứu có tướng lòng sông, quạt cát aluvi và dải cát ven bờ phân bố ở các cấu trúc 2 – 3 chiều tựa vào các đứt gãy sụt lún của vùng rìa có phương song song với đới nâng Côn Sơn.

Những điểm mới của Luận Án

1. Xây dựng các bản đồ tướng đá trầm tích Eocen – Oligocen dưới vùng rìa Đông – Đông Nam bể Cửu Long
2. Đưa ra mô hình trũng Đông – Đông Nam bể Cửu Long trong giai đoạn đầu thời kỳ tạo rift và sử dụng mô hình này để luận giải cơ chế để hệ thống dầu khí khu vực nghiên cứu hoạt động đầy đủ.
3. Xác định đặc điểm phân bố theo diện và theo chiều sâu của tầng chứa cát kết lót đáy bảo tồn đặc tính thấm – chứa ở khu vực nghiên cứu.

Đóng góp của đề tài về khoa học và thực tiễn:

■ **Về mặt khoa học**, luận án đã góp phần làm sáng tỏ cấu trúc địa chất và tiềm năng dầu khí của các thành tạo Eocen – Oligocen dưới với những vấn đề sau:

- Xác lập phân bố tướng đá trầm tích Eocen-Oligocen dưới vùng rìa Đông – Đông Nam
- Xác định đặc điểm phân bố các vỉa chứa Eocen-Oligocen dưới khu vực nghiên cứu.
- Chứng minh sự hoạt động đầy đủ của tất cả các thành tố của hệ thống dầu khí Eocen-Oligocen dưới vùng rìa Đông – Đông Nam bể Cửu Long nói riêng, vùng rìa sụt lún của bể rift có điều kiện tương tự khu vực nghiên cứu giai đoạn đầu thời kỳ tạo rift nói chung.
- Phân nhóm các vỉa chứa dầu khí trong khu vực nghiên cứu dựa trên đặc tính thấm chứa và chỉ ra các đặc trưng của các nhóm vỉa chứa này.

■ **Đóng góp thực tiễn**:

- Đề tài chỉ ra tiềm năng dầu khí của tầng chứa cát kết lót đáy lớn hơn đáng kể so với các đánh giá trước đây, làm cơ sở đánh giá và tìm ra các phát hiện dầu khí mới trong khu vực nghiên cứu.
- Việc phân nhóm các đối tượng chứa dầu khí trong khu vực nghiên cứu dựa vào bảo tồn đặc tính thấm- chứa đã góp phần chuẩn bị kế hoạch các giải pháp kỹ thuật, công

nghệ kích thích vỉa phù hợp, tiên tiến để gia tăng thu hồi dầu khí trong quá trình thăm dò khai thác các đối tượng trong khu vực nghiên cứu.

- Góp phần định hướng chiến lược thăm dò khai thác dầu khí đối tượng Eocen - Oligocen dưới VRĐ-ĐN.

Cán bộ hướng dẫn | Nghiên cứu sinh

PGS.TS. Trần Văn Xuân TS. Hoàng Ngọc Đang | Trần Như Huy