

**THÔNG TIN TÓM TẮT VỀ NHỮNG KẾT LUẬN MỚI
CỦA LUẬN ÁN TIẾN SĨ**

Tên đề tài luận án: “Nghiên cứu, xử lý dầu nhiều paraffin mỏ Rồng và Bạch Hổ bằng phương pháp nhiệt - hóa để nâng cao hiệu quả thu gom”

Ngành: Kỹ thuật dầu khí

Mã số: 9520604

Họ và tên nghiên cứu sinh: Phan Đức Tuấn

Khóa đào tạo: 2015 - 2019

Họ và tên cán bộ hướng dẫn: 1. PGS. TS. Trần Đình Kiên

2. TS. Nguyễn Thúc Kháng

Tên cơ sở đào tạo: Trường Đại học Mỏ - Địa chất

TÓM TẮT NHỮNG KẾT LUẬN MỚI CỦA LUẬN ÁN:

- Xác định được mối quan hệ giữa độ nhớt của chất lưu khai thác ở mỏ của Vietsovpetro với tỷ lệ phần trăm nước trong hỗn hợp và nhiệt độ bằng phương trình toán học. Đưa ra phương trình cụ thể xác định độ nhớt chất lưu mỏ Cá Tầm.

- Xác định được mối quan hệ động (công thức toán học) của nhiệt độ các tầng sản phẩm (Móng, Oligoxen và Mioxen các mỏ tại Vietsovpetro).

- Lần đầu tiên khẳng định tận dụng hiệu quả các nguồn năng lượng sẵn có (địa nhiệt của giếng dầu và năng lượng từ ống xả Turbin khí) là giải pháp có hiệu quả để xử lý dầu thô mỏ Bạch Hổ ở giai đoạn khai thác cuối đời mỏ.

- Bổ sung phương pháp, chính xác hóa các thông số nhiệt độ các tầng sản phẩm và ứng dụng phần mềm chuyên dụng tính toán cho phép lắp đặt đường ống bơm hóa phẩm và vị trí đặt valve bơm hóa phẩm trong lòng giếng khai thác ở Bạch Hổ.

SUMMERISED INFORMATION ON NEW CONCLUSIONS OF PhD THESIS

Title: Researches in treating paraffin-rich oil in Rong and Bach Ho fields using thermal - chemical to improve recovery factor.

Sector: Petroleum engineering ; Code: 9520604

Name of PhD Student: Phan Duc Tuan ; Training course: 2015 - 2019

Supervisors: 1. Assoc. Prof., Dr. Tran Dinh Kien
2. Dr. Nguyen Thuc Khang

Institution: Hanoi University of Mining and Geology

ABSTRACT OF NEW FINDINGS IN THE THESIS

- Determining the relationship between the viscosity of the fluid, which is produced in Vietsovpetro's fields with the percentage of water in the mixture and the temperature by mathematical equation. Propose a specific equation to determine the fluid of Ca Tam oil field.

- Determining the dynamic relationship (mathematical formula) of temperature parameters of layers (including: Basement, Oligocene and Miocene of Vietsovpetro's fields).

- For the first time, it is confirmed to use efficient of available energy sources (geothermal of oil wells and energy from gas turbine exhaust) is an effective solution to treat crude oil from Bach Ho field at the end of its life.

- Adding methods, correcting temperature parameters of product reservoirs and applying specialized software to calculate allowing the installation of chemical injecting pipelines and position of chemical injecting valves in the production wells in the White Tiger field.