## ОГЛАВЛЕНИЕ ДИССЕРТАЦИИдоктор геолого-минералогических наук Хоанг Динь Тиен

ГЛАВА I ОЧЕРК ГЕОЛОГИЧЕСКОГО СТРОЕНИЯ.3

1.1. литолого-стратиграфическая характеристика.5

1.1.1 Докайнозойский комплекс.5

1.1.2. Кайнозойский комплекс.9

1.1.2.1 Палеоценовые отложения.9

1.1.2.2 Эоценовые отложения.9

1.1.2.3 Олигоценовые отложения .12

1.1.2.4 Миоценовые отложения .19

1.1.2.5 Плиоцен-четвертичные отложения.22

1.2 характеристика структурных этажей .22

1.2.1. Докайнозойский структурный этаж.27

1.2.2. Кайнозойский структурный этаж.34

I.3. история тектонического развития региона .40

1.3.1. Докайнозойский период.40

1.3.2 Кайнозойский период.44

1.3.2.1. Палеоцен - Эоценовая эпоха.44

1.3.2.2 Олигоценовая эпоха.44

1.3.2.3 Миоценовая эпоха.46

1.3.2.4 Плиоцен - Голоценовая эпоха.52

ГЛАВА II ФАКТОРЫ, КОНТРОЛИРУЮЩИЕ ФОРМИРОВАНИЕ

ТРЕЩИНО-КАВЕРНОЗНЫХ ЗОН В ПОРОДАХ ФУНДАМЕНТА

На примере м/р Белый Тигр, Дракон и др.).55

II. ТЕКТОНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ РЕГИОНА.56

11.2 характеристика петрографического состава кристаллических ПОРОД.84

11.3 поверхносное выветривание.89

11.4 УСЛОВИЯ СРЕДЫ, ОКРУЖАЮЩЕЙ КРИСТАЛЛИЧЕСКИЕ ПОРОДЫ ФУНДАМЕНТА 97

11.4.1 Геотермический режим .97

П.4.2 Катагенетические условия изменения осадочных пород.ЮЗ

11.4.3 Обстановка в толще осадочных пород, окружающих выступ фундамента .

11.5 ГИДРОТЕРМАЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.112

ГЛАВА III УСЛОВИЯ НЕФТЕГАЗООБРАЗОВАНИЯ В ОСАДОЧНЫХ

БАССЕЙНАХ ШЕЛЬФА ВЬЕТНАМА .131

III. КРАТКИЕ ЧЕРТЫ ИСТОРИИ ИЗУЧЕНИЯ РЕГИОНА И НЕФТЕНОСНОСТЬ юго-восточной азии.131

111.2 характеристика нефтеносности бассейнов.136

111.3 МЕХАНИЗМ И МАСШТАБ НЕФТЕГАЗООБРАЗОВАНИЯ .138

111.3.1 Отражательная способность витринита. .143

111.3.2 Показатели пиролиза. .145

111.3.3 Вертикальное распределение УВ компонентов в органическом веществе (OB) материнских пород. .149

111.3.4 Характеристика органического вещества .153

111.3.5 Гетерогенные компоненты (смолы и асфальтены).155

111.3.6 Изопренаны и нормальные алканы- структуры н-Сп и H-Cig.155

111.3.7 Показатель CPI- отношение нечетных/четных УВ структур 163

111.3.8 Интенсивность окраски споро-пыльцевого комплекса.164

111.3.9 Температурно - временный показатель "зрелости" OB .164

111.4 ЗОНАЛЬНОСТЬ НЕФТЕЙ и ГАЗОВ .170

111.4.1 Зональность нефтей в м/р "Белый тигр" .170

111.4.1.1 Свойства нефтей в стандарных и пластовых условиях.170

111.4.1.2 Свойства растворенного в нефти газа . .202

111.4.2 Зональность нефтей в м/р "Дракон".209

111.4.2.1 Свойства нефтей в стандарных и пластовых условиях .209

111.4.2.2 Характеристика газов и конденсатов. .220

111.4.3 Зональность нефтей в других структурах . .224

111.4.4 Микроэлементы в нефтях .231

111.5 метаморфизм нефтей .233

111.5.1 Метаморфизм нефти месторождения "Белый тигр" .233

111.5.2 Метаморфизм нефти месторождения "Дракон".252

111.5.3 Метаморфизм нефти других структур . .254

111.6 генезис нефти и газа в исследуемом регионе. 258

111.6.1 Физико-химические и геохимические свойства нефтей .258

111.6.2 Признаки фоссилизации органических веществ. .264

111.6.3 Распределение изотопного состава углерода.266

ГЛАВА IV ФОРМИРОВАНИЕ УГЛЕВОДОРОДНЫХ СКОПЛЕНИЙ. iv. тектонические условия .269 iv.2 взаимосвязь закрытости структур и гидротермальной деятельности .273 iv.3 фациально-генетические типы ов и условия его консервации .274

IV.3.1 Нижнемиоценовая толща (Nj1).280

IV.3.2 Верхнеолигоценовая толща (Рз2).^.287

IV.3.3 Эоцен-нижнеолигоценовая толща (Рг-Рз') .291 iv.4 пространственное размещение углеводородных скоплений. 295 iv оценка углеводородных ресурсов нефтегазоносных бассейнов . iv.6 основные условия и выбор направления дальнейших поиско-разведочных работ.300