## ОГЛАВЛЕНИЕ ДИССЕРТАЦИИдоктор геолого-минералогических наук Барков, Сергей Львович

ВВЕДЕНИЕ.

1. Геологическое строение и стратиграфия мезозоя Сургутского района.

1Л. Тектоника и нефтегазоносность.

1Л Л. Тектоника.

1Л .2. Нефтегазоносность.

1Л. Принятая детальная схема стратиграфии юрских и нижнемеловых отложений Сургутского района.

1.2Л. Юрские отложения. 1.2.2. Нижнемеловые отложения.

2. Методология геолого-промыслового моделирования залежей нефти с неоднородными и низкопроницаемыми коллекторами в связи с оценкой запасов, их дифференциацией и разработкой.

2.1.Понятие о геолого-промысловых моделях.

2.2. Методология дифференцированного моделирования нефтяных залежей с неоднородными коллекторами.

2.2.1. Методика выделения зональных интервалов на основе фациально-циклического анализа.

2.2.2. Методика дифференциации залежей на основе палеогеографической зональности времени формирования соответствующих продуктивных пластов.

2.2.3. Методика выделения участков однородных по комплексу признаков в пределах зональных интервалов.

2.2.4. Методика оценки фильтрационных характеристик пласта ЮС2 по косвенным данным.

2.2.5. Методика дифференциации запасов нефти.

3. Построение литолого-палеогеографических моделей продуктивных пластов.

3.1. Основные типы разрезов циклитов готерив-баррема.

3.2. Типы разрезов пласта ЮС2.

3.2.1. Результаты детальной (зональной) корреляции разрезов скважин.

3.2.2. Характеристика зональных интервалов.

3.3. Палеогеографические особенности формирования неоднородных продуктивных пластов средней юры и готерив-баррема.

3.3.1. Палеогеография времени формирования пластов группы АС.

3.3.2. Условия формирования пласта ЮС2.

3.4. Взаимосвязь между условиями формирования и геолого-физическими свойствами продуктивных пластов.

4. Структура и закономерности распределения запасов нефти на основе их геолого-промыслового моделирования и дифференциации.

4.1. Выделение участков однородных по продуктивности.

4.1.1. Зональный интервал - пласт ЮС2/1.

4.1.2. Зональный интервал - пласт ЮС2/2.

4.2. Анализ структуры и закономерности распределения запасов нефти в связи с их дифференциацией.

4.3. Дифференциация запасов по продуктивности.

5. Обоснование направлений и объемы доразведочных работ на изучаемых площадях.

5.1. Анализ материалов геологоразведочных работ.

5.2.Рекомендации по проведению доразведочных работ.

6. Повышение эффективности разработки трудноизвлекаемых запасов в низкопроницаемых коллекторах.

6.1. Анализ эффективности методов воздействия на юрские низкопродуктивные пласты с целью интенсификации притоков.

6.2. Рекомендации по применению методов повышения нефтеотдачи для среднеюрских пластов.

7. Проектирование и совершенствование систем разработки нефтегазовых залежей с учетом дифференциации запасов.

7 .1. Особенности проектирования разработки залежи пластов АС4-8 Федоровского месторождения.

7.2. Учет дифференциации запасов в процессе разработки

Лянторского месторождения.