**Аюпов, Айдар Газимович.**

## Композиционные присадки в технологиях интенсификации нефтедобычи : диссертация ... кандидата технических наук : 02.00.13. - Казань, 2004. - 243 с. : ил.

## Оглавление диссертациикандидат технических наук Аюпов, Айдар Газимович

Введение

1 Литературный обзор

1.1 Геолого-физическая характеристика нефтяных залежей

1.2 Разработка нефтяных месторождений методом заводнения

1.2.1 Силы, удерживающие нефть в пласте и эффективность извлечения 13 нефти методом заводнения

1.2.2 Распределение и состояние остаточной нефти на заводнённых залежах

1.3 Методы извлечения остаточной нефти (МУН)

1.3.1 Классификация МУН

1.3.2 Применение водорастворимых ПАВ в нефтедобыче

1.3.3 Применение водорастворимых полимеров в нефтедобыче

1.3.4 Добыча нефти с применением углеводородных составов

1.4 Интенсификация притока к забою скважин 43 1.4.1 Удаление АСПО с применением углеводородных составов

2 Экспериментальная часть

2.1 Определение группового состава АСПО

2.2 Определение группового состава и основных физико-химических 54 характеристик базовых растворителей АСПО

2.3 Оценка эффективности углеводородных растворов при 54 удалении АСПО

2.4 Оценка устойчивости водных растворов полимеров

2.5 Определение поверхностного и межфазного натяжения углеводородных и полимерных растворов

2.6 Определение смачивающей способности углеводородных и полимерных растворов

2.7 Эффективность углеводородных и полимерных растворов при вытеснении нефти из моделей пласта

2.7.1 Подготовка моделей пласта

2.7.2 Оценка нефтевытесняющей способности растворов по методу вторичного нефтевытеснения

2.8 Оценка эмульгирующих свойств углеводородных и полимерных растворов

3 Обсуждение результатов

3.1 Эффективность действия углеводородных растворов при удалении АСПО широкого группового состава

3.1.1 Эффективность действия прямогонных нефтяных фракций при удалении АСПО

3.1.2 Эффективность действия прямогонных нефтяных фракций с индивидуальными присадками при удалении АСПО

3.1.2 Эффективность действия прямогонных нефтяных фракций с композиционными присадками при удалении АСПО

3.2 Подбор проталкивающего агента

3.2.1 Устойчивость растворов полимеров к действию солей

3.2.2 Стабильность полимерных растворов во времени

3.2.3 Поверхностно-активные свойства полимерных растворов

3.3 Эффективность растворов при вторичном нефтевытеснении

3.3.1 Нефтевытесняющая способность полимерных растворов

0 3.3.2 Нефтевытесняющая способность углеводородных растворов

3.4 Эмульгирующие свойства композиционных углеводородных и полимерных растворов

3.4.1 Изучение углеводородных растворов присадок, как эмульгаторов и 145 стабилизаторов эмульсий с пластовой водой

3.4.2 Способность композиционных полимерных составов 154 к образованию эмульсий с углеводородными растворами

3.5 Опытно-промысловые испытания технологии ТатН099по повышению нефтеотдачи высокообводнённых пластов

Выводы

Список сокращений