## ОГЛАВЛЕНИЕ ДИССЕРТАЦИИкандидат геолого-минералогических наук Ефимов, Виктор Абрамович

Введение.

1. Влияние физико-химических процессов в порах терригенных коллекторов на их емкостные характеристики.

1.1. Определение коэффициентов открытой, пористости . II.

1.2. Определение коэффициентов нефтегазонасыщенности . 1А

1.3. Определение объемного нефтегазосодержания

Выводы

2. Структурные характеристики полимиктовых коллекторов и их взаимосвязи.

2.1. Взаимосвязи структурных характеристик полимиктовых пород монолитной текстуры

2.1.1. Взаимоотношения ФЕС и литологических характеристик.

2.1.2. Построение петрофизических моделей коллекторов монолитной текстуры и определение их параметров

2.2. Взаимосвязи структурных характеристик пород с включениями слойков, линзочек и вкраплений глин

2.2.1. Краткая физико-литологическая характеристика рябчиковых" пород Самотлорского месторождения. . 92 2.2.2. Петрофизическая модель "рябчиковых".пород и определение ее параметров.

Выводы.

3. Разработка аналитических способов определения электропроводности глинистых полимиктовых коллекторов нефти и газа

3.1. Электропроводность дисперсных систем без физико-химического взаимодействия между фазами

3.1.1. Выбор формул для расчета электропроводности

3.1.2. Влияние степени гидрофильности твердой фазы на электропроводность полностью и частично водонасыщенных пород

3.2. Электропроводность дисперсных систем с существенным физико-химическим взаимодействием между фазами.

3.3. Электропроводность полимиктовых коллекторов различной структуры и текстуры.

3.3.1. Электропроводность полимиктовых коллекторов монолитной текстуры.

3.3.2. Электропроводность пород с включениями линзочек, слойков и вкраплений глин.

Выводы.

Разработка методики определения нефтегазонасыщения и прогнозирования типа флюида из- продуктивных пластов до их промышленного опробования по данным электрометрии скважин.

4.1. Разработка методики определения нефтенасыщения и прогнозирования возможных результатов опробования продуктивных пластов монолитной текстуры по данным электрометрии скважин.

4.2. Методика определения коэффициентов пористости, нефте-насыщенности пласта АВ^4^ Самотлорского месторождения по геофизическим данным.

Выводы.