

СОДЕРЖАНИЕ

ПРЕДИСЛОВИЕ.	4
ВВЕДЕНИЕ	11
ГЛАВА 1. ДЕФОРМАЦИОННО-БЛОКОВОЕ И ГЕОФЛЮИДОДИНАМИЧЕСКОЕ РАЙОНИРОВАНИЕ НЕФТЕГАЗОНОСНЫХ СИСТЕМ.	23
1.1. Основы деформационно-блоковой характеристики нефтегазоносных систем	23
1.2. Новые данные о деформационной структуре нефтегазоносных систем Нижневартовского Приобья	27
1.3. Геофлюидодинамическое районирование Нижневартовского Приобья	60
ГЛАВА 2. ГЕНЕРАЛИЗОВАННАЯ ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ МОДЕЛЬ НЕФТЕГАЗОНОСНЫХ СИСТЕМ НИЖНЕВАРТОВСКОГО ПРИОБЬЯ	82
2.1. Секвенс-стратиграфическая характеристика	83
2.2. Структурно-тектоническая характеристика	93
2.3. Доюрский нефтегазоносный комплекс	101
2.4. Нижне-среднеюрский нефтегазоносный комплекс	114
2.5. Келловей-оксфордский нефтегазоносный комплекс	118
2.6. Кимеридж-волжский нефтегазоносный комплекс	146
2.7. Неокомский нефтегазоносный комплекс	151
2.8. Неоком-аптский нефтегазоносный комплекс	167
2.9. Апт-сеноманский и верхнемеловой нефтегазоносные комплексы	172
ГЛАВА 3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТ ПО ДАЛЬНЕЙШЕМУ ОСВОЕНИЮ РЕСУРСНОГО ПОТЕНЦИАЛА ЗАПАДНОСИБИРСКИХ НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩИХ РАЙОНОВ	173
3.1. Секвенс-стратиграфическая идентификация нефтегазоносных систем Нижневартовского Приобья	173
3.2. Первоочередные объекты и задачи геологоразведочных работ	178
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	185
ЛИТЕРАТУРА	189