

СОДЕРЖАНИЕ

ПРЕДИСЛОВИЕ	3
ПРАКТИЧЕСКАЯ РАБОТА № 1. Построение двухмерной тонкопластовой седиментационно-емкостной модели зоны нефтегазонакопления на основе стандартной седиментационно-емкостной модели карбонатной формации и графиков изменения толщин разрезов и ширины седиментационных зон.....	4
ПРАКТИЧЕСКАЯ РАБОТА № 2. Проведение генетической интерпретации результатов литологического изучения керна скважины.....	14
ПРАКТИЧЕСКАЯ РАБОТА № 3. Проведение генетической интерпретации карбонатных отложений по данным ГИС (геофизических исследований скважин).....	41
ПРАКТИЧЕСКАЯ РАБОТА № 4. Расчет модельных параметров разрезов анализируемых скважин, определение положения разрезов на стандартной седиментационно-емкостной модели формации и построение двухмерной типовой модели резервуара.....	52
ПРАКТИЧЕСКАЯ РАБОТА № 5. Предварительное картирование строения природных резервуаров и их параметров по данным бурения с использованием типовых седиментационно-емкостных моделей, графиков зависимости толщины формации и ширины седиментационных зон.....	58
ПРАКТИЧЕСКАЯ РАБОТА № 6. Проведение интерпретации данных сейсморазведки на основе использования типовых седиментационно-емкостных моделей карбонатных природных резервуаров нефти (газа).....	61
ПРАКТИЧЕСКАЯ РАБОТА № 7. Комплексное геофизическое прогнозирование типов геологического разреза и фильтрационно-емкостных свойств коллекторов.....	71
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	78