

**ПРОГНОЗИРОВАНИЕ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ КАЙНОЗОЙСКОГО КОМПЛЕКСА
САНЬЦЗЯН-СРЕДНЕАМУРСКОГО ОСАДОЧНОГО БАСЕЙНА НА ОСНОВЕ
ДВУМЕРНЫХ МОДЕЛЕЙ**

П.Н. Прохорова¹, Е.П. Развозжаева¹, В.И. Исаев²

¹*ФГБУН Институт тектоники и геофизики им. Ю.А. Косыгина ДВО РАН, ул. Ким Ю Чена 65, г. Хабаровск, 680000; e-mail: prokhorova.polina1988@gmail.com; e-mail rep@itig.as.khb.ru*

²*ФГАОУВО Национальный исследовательский Томский политехнический университет, пр. Ленина 30, г. Томск, 634050; e-mail isaevvi@tpu.ru*

Поступила в редакцию 29 марта 2022 г.

Проведена оценка перспектив нефтегазоносности кайнозойских отложений Саньцзян-Среднеамурского осадочного бассейна на основе двумерных пространственно-временных цифровых моделей. Полученные результаты свидетельствуют о том, что в юго-западной части Переяславского грабена существуют благоприятные условия для образования газа, а в наиболее погруженной северо-восточной части – нефти и газа. Основные очаги генерации углеводородов в кайнозойском комплексе Переяславского грабена приурочены к бирофельдской и чернореченской свитам. Кайнозойские отложения в пределах грабена Нунцзян в настоящее время также генерируют углеводороды.

Ключевые слова: двумерное моделирование, кайнозойский комплекс, Переяславский грабен, грабен Нунцзян, Саньцзян-Среднеамурский осадочный бассейн.