

**Геологическое строение и нефтегазоносность ниже-среднекаменноугольных отложений Юрюзано-Сылвенской депрессии Предуральского краевого прогиба Волго-Уральского нефтегазоносного бассейна**

**Научный руководитель – Ситар Ксения Александровна**

***Тюляев Глеб Александрович***

*Студент (магистр)*

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Геологический факультет, Кафедра геологии и геохимии горючих ископаемых, Москва, Россия

*E-mail: 0608gleb@gmail.com*

Волго-Уральский нефтегазоносный бассейн (НГБ), будучи одним из старейших нефтедобывающих регионов России, находится на поздних стадиях разработки. Открытие новых месторождений в его платформенной части маловероятно, что смещает фокус поисковых работ в сторону менее изученных периферийных зон, таких как, например, Юрюзано-Сылвенская Депрессия (ЮСД), являющаяся частью Предуральского краевого прогиба. ЮСД характеризуется в целом низкой степенью геологической изученности [1].

**Целью работы является** выделение возможных перспективных нефтегазоносных зон на территории ЮСД в пределах средне-верхнепалеозойской части осадочного разреза с применением метода бассейнового геолого-геохимического моделирования.

На первом этапе были построены 2D модели (на основе данных по региональным профилям «Нижне-Сергинский» и «Молебка-Лямино»), пересекающие ЮСД в субмеридиональном и субширотном направлениях. По результатам проведенного моделирования удалось выделить зоны с повышенными перспективами: **западный борт ЮСД** (с возможными перспективами при поиске пластово-сводовых и литологически экранированных залежей в нижекаменноугольных терригенных и карбонатных коллекторах), и **центральная часть** (с возможными перспективами при поиске залежей в карбонатных коллекторах среднекаменноугольных C2b и D3-C1t, связанные с антиклинальными складками).

На следующем этапе работы было использовано 3D геолого-геохимическое моделирование для выделения в плане очагов генерации и рассмотрения возможных путей миграции, неучтенных при 2-х мерном моделировании. По результатам на данный момент можно сделать вывод, что главными НГМП, участвующими в формировании месторождений ЮСД являются: верхнедевонская, нижневизейская, верхневизейская и ассельская нефтегазоматеринские породы. Активные процессы нефтегенерации начались в рассматриваемом регионе около 300 млн.л. назад и продолжают на настоящий момент времени. Основной вектор латеральной миграции сохраняет западное направление, увеличивая перспективы открытия новых месторождений в районе более приподнятого западного борта.

### **Источники и литература**

- 1) Фортунатова Н.К. и др. отчет “Оценка перспектив нефтегазоносности прогибов древних платформ России с целью выделения новых нефтегазоперспективных зон и объектов”. М., 2012. Книга 6