

Перспективы нефтегазоносности Бузулукской впадины и ее обрамления

Демченко Давид Васильевич

Студент (магистр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Высшая школа
инновационного бизнеса (факультет), Москва, Россия

E-mail: David-demchenko@mail.ru

Исследуемый регион занимает юго-восточную часть Восточно-Европейской платформы и располагается в пределах крупных надпорядковых структур: юго-восточного склона Волго-Уральской антеклизы, Предуральского краевого прогиба и севера Прикаспийской синеклизы, территориально относящиеся к Оренбургской области. Осадочный разрез сложен верхнепротерозойскими, палеозойскими и мезозойскими отложениями, подстилают их метаморфические и магматические породы кристаллического фундамента архейско-раннепротерозойского возраста.

Актуальность. Основные перспективы открытия крупных и средних по запасам месторождений углеводородов в европейской части России связываются с глубокопогруженным подсоловым комплексом палеозойских отложений Прикаспийской, Бузулукской впадин и их обрамления. Ранее перспективы нефтегазоносности связывались преимущественно с надсоловым и верхней частью подсолового комплекса, в то время как нижняя часть осадочного чехла была не достаточно исследована. По данным количественной оценки, проведенной в разное время, подтверждены высокие перспективы нефтегазоносности палеозойского разреза Бузулукской впадины и ее обрамления, в большей степени, эйфельско-франского комплекса отложений, в котором сосредоточена значительная часть начальных суммарных ресурсов УВ (более 70%). Для планирования дальнейших геолого-разведочных работ важное значение имеет характер распределения неразведанных ресурсов УВ как по площади, так и по глубине и нефтегазоносным комплексам. Значительная часть неразведанных ресурсов УВ приурочена к глубинам от 4 до 5 км и более, в связи с чем первостепенной задачей является комплексный анализ углеводородных систем в пределах глубокопогруженных горизонтов района исследований.

Целью работы являются: комплексирование геолого-геофизических данных для выявления перспектив нефтегазоносности, в том числе на нетрадиционные УВ горючесланцевых формаций. В результате сопоставления данных по элементам и процессам углеводородных систем Бузулукской впадины и ее обрамления будет выполнено комплексное моделирование процессов нефтегазообразования и нефтегазонакопления для определения основных факторов, влияющих на образование УВ скоплений в исследуемом районе, выделены основные нефтяные системы, а также проведена оценка перспектив нефтегазоносности и ранжирование объектов по степени их перспективности.

Источники и литература

- 1) Жуков И. М., Коврижкин В.С., Кутеев Ю.М. и др. Геологическая модель Бузулукской впадины и направления поисковых работ // Геология нефти и газа.- 1997- №12.
- 2) Пантелеев А.С., Козлов Н.Ф., Постоенко П.И. и др. Геологическое строение и нефтегазоносность Оренбургской области. Оренбург: Оренбургское книжное издательство, 1997 – 272 с.