

Секция «Геология»

Геологическое строение и нефтегазоносность терригенных отложений венда дулисьминско-марковской зоны нефтегазонакопления непско-ботуобинской антеклизы

Ковалевский Андрей Валерьевич

Студент

*Новосибирский государственный университет, Факультет геолого-географический,
Новосибирск, Россия*

E-mail: a.kovalevskiy@ngs.ru

Непско-Ботуобинская антеклиза расположена на юго-востоке Сибирской платформы. В 1962 г. было открыто Марковское нефтегазоконденсатное месторождение, первое на этой территории, что дало начало интенсивным региональным геофизическим работам и бурению глубоких скважин. На территории Непско-Ботуобинской антеклизы открыто более 30 месторождений нефти и газа, в том числе гигантское (Чаяндинское) и крупные (Верхнечонское, Среднеботуобинское, Талаканское и др.).

В связи со строительством нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» и необходимостью наращивания ресурсной базы углеводородов детальное изучение геологического строения и освоение Непско-Ботуобинской антеклизы в целом и Дулисьминско-Марковской зоны, в частности, является чрезвычайно важным. Дулисьминско-Марковская зона хорошо изучена и характеризуется высокой плотностью запасов углеводородов. Но, несмотря на это, остаются малоизученные участки, которые являются резервом для прироста запасов углеводородов.

Дулисьминско-Марковская зона нефтегазонакопления находится в южной части Непско-Ботуобинской антеклизы, и полностью располагается на территории Иркутской области. На этой территории открыты Марковское (мелкое), Ярактинское (среднее), Аянское (мелкое) и Дулисьминское (среднее) месторождения. Эти месторождения имеют сложное строение. Залежи, как правило, неантиклинальные и контролируются комплексом факторов (литологическим, стратиграфическим и тектоническим). Залежи углеводородов приурочены исключительно к продуктивным горизонтам терригенного комплекса венда, кроме осинской (нижний кембрий) залежи Марковскового месторождения.

Относительно центральной части Непско-Ботуобинской антеклизы разрез терригенного венда наиболее полно представлен именно на территории Дулисьминско-Марковской зоны. В отличие от соседних территорий Непско-Ботуобинской антеклизы, где в разрезе терригенного венда распространены только продуктивные горизонты В10 и В13, в этой зоне вскрыты также продуктивные горизонты В3 и В5.

Выполненные работы по корреляции и структурные построения позволили уточнить взаимоотношение продуктивных горизонтов венда, а также выполнить прогноз распространения коллекторов на этой территории.

Слова благодарности

Выражаю искреннюю благодарность Топешко Валентине Алексеевне и всему коллективу лаборатории геологии нефти и газа докембрия и палеозоя института нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН за помощь в написании этой работы.