

Перспективы нефтегазоносности палеозойских образований межгорных впадин Тянь-Шаня и Памиро-Алая (Кыргызстан)

Рогальский Аркадий Валерьевич

Аспирант

Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина, Геологии и геофизики нефти и газа, Бишкек, Киргизия

E-mail: ark.rogalsky@gmail.com

За последние годы значительно возрос интерес к нетрадиционным источникам углеводородных ресурсов в различных частях мира, и Кыргызская Республика, являющаяся импортером нефтепродуктов, не является исключением.

Целью настоящей статьи является обоснование необходимости изучения палеозойских образований межгорных впадин Кыргызстана, с целью поиска и разведки запасов и ресурсов УВ и оценки ресурсного потенциала межгорных впадин на основе имеющихся в настоящее время данных. Для этого автором были проведены работы по систематизации, обобщению и переинтерпретации фондовых геологических, геофизических, гидрогеологических материалов и данных глубокого бурения скважин. Кроме того, были выполнены полевые работы с отбором проб для химико-битуминологического анализа и изучения коллекторских свойств пород. Эти исследования позволили определить структурно-тектоническое строение впадин, выяснить глубину залегания кровли палеозойских отложений и мощности палеоген-неогеновых отложений, выделить основные структурные элементы и расшифровать особенности региональной тектоники.

Общая площадь перспективных на нефть и газ земель Кыргызстана составляет 22,3 тыс. км². Из них более 5 тыс. км² приходится на Ферганскую впадину, в пределах которой открыты месторождения нефти и газа. По степени перспектив нефтегазоносности межгорные впадины подразделяются на высокоперспективные, перспективные и с невыясненными перспективами[2]. Межгорные впадины имеют как сходные, так и отличительные черты геологического развития и тектонического строения, а также разную степень изученности геофизическими и буровыми работами[1].

Геофизические исследования различными методами проводились во всех впадинах в старых модификациях, специальные нефтегазопроисковые работы с бурением глубоких параметрических и поисковых скважин – в Ферганской, Восточно-Чуйской, Иссык-Кульской, Нарынской, Атбашинской и Алайской[2]. В отдельных впадинах геофизические исследования проводились с целью изучения структурно-тектонического строения до кровли палеозойских пород и для гидрогеологических целей[1]. Относительно современные методики поиска и разведки скоплений нефти и газа применяются лишь в пределах Ферганской впадины по методике предложенной автором [3].

В рамках настоящей статьи были сделаны следующие основные выводы:

1. Суммарный потенциал нефтегазоносности палеозойских отложений межгорных впадин Кыргызстана составляет 700 млн. тонн условного топлива по категории Д₂;
2. По каждой межгорной впадине выделены наиболее перспективные площади дальнейшей концентрации поисково-разведочных работ;
3. Даны рекомендации по методике поисков залежей УВ, как для мезо-кайнозойского комплекса, так и для палеозойского.

4. Наиболее перспективный объект проведения нефтегазопроисловых работ в Южном Кыргызстане – палеозойский комплекс Юго-Западной Ферганы, включающий автохтоны палеогена;

5. Наиболее перспективный объект с точки зрения обнаружения залежей УВ в Северном Кыргызстане – палеозойский комплекс Восточно-Чуйской впадины.

Литература

1. 1. Макеев В.П. Нефтегазоносность палеозоя и мезокайнозоя Кокшаала, Прииссыккуля, Чуйской, Таласской впадин. // Отчет партии прогноза нефтегазоносности по работам, проводимым в 1992-2000 гг. Бишкек, 2000.
2. 2. Пекин Ю.Ф. Мусаев С.И. и др. Разработка комплексной программы геологоразведочных работ на палеозойские отложения в Ферганской впадине на территории деятельности ПО «Киргизнефть». Ташкент-Кочкор-Ата, 1990.
3. 3. Рогальский А.В., Оруджева Д.С. и др. Геодинамическая эволюция бассейнов Юго-Восточной Азии и геолого-экономическая эффективность поисковых работ на фундамент // Материалы Международной научно-технической конференции «Геодинамика и углеводородный потенциал бассейнов Центральной и Восточной Азии», г.Ташкент, 2005. С.54-56.