

Секция «Геология»

**ВОЗМОЖНЫЕ ИСТОЧНИКИ УГЛЕВОДОРОДОВ БЕРЕЗОВСКОЙ
ВПАДИНЫ, ПРЕДПАТОМСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ ОБЛАСТИ**

Морозов Никита Владимирович

Студент

*Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, Геологический
факультет, Москва, Россия
E-mail: mornic1990@mail.ru*

Одной из наиболее богатых углеводородами (УВ) территорий Сибирской платформы является ее юго-восточная часть, в состав которой входят Непско-Ботуобинская антеклизы и Предпатомский прогиб. В пределах Непско-Ботуобинской антеклизы выявлены многочисленные месторождения, а в пределах Предпатомского прогиба, имеющего сходное строение осадочного чехла, открыто лишь три месторождения Хотого-Мурбайское, Отраднинское и Бысахтахское.

Одной из перспективных зон Предпатомского прогиба, на выявление новых скоплений УВ, является Березовская впадина, которая находится в его северо-восточной части. Осадочный чехол Березовской впадины сложен отложениями рифея, венда и кембрия, а так же маломощными толщами ордовика и юры. Несмотря на доказанную нефтегазоносность Березовской впадины, источники УВ до сих пор остаются дискуссионными.

Для решения данной задачи на территории Березовского НГР из разреза 7 скважин было отобрано 353 образца пород. Часть которых была отобрана для изучения пиролитических, изотопных и хромато-масс-спектрометрических характеристик.

По результатам проведенных анализов можно сделать заключение, что основными НМТ в разрезе осадочного чехла Березовской впадины являются отложения вендской системы (торгинская, сералахская, нижняя часть бюксской и кудалахской свит), а так же, по всей видимости, отложения рифейского комплекса, о характеристиках которого можно судить лишь косвенно, ввиду недостаточной охарактеризованности керновым материалом.

Катагенетическая преобразованность органического вещества (ОВ) вендского комплекса соответствует главной зоне нефтеобразования. Зрелость ОВ рифейского комплекса выше, а их нефтегенерационный потенциал, по всей видимости, реализован полностью.

По изотопному составу эпибитумоидов (не сингенетичных по отношению к вмещающим породам) можно сделать вывод, что генерация УВ происходила как рифейскими, так и вендскими нефтематеринскими толщами. Таким образом, в формировании нефтегазоносности Березовской впадины, а возможно и всего Предпатомского прогиба, принимали участие НМТ рифея и венда, генерация УВ которыми, по всей видимости, происходила в палеозойскую эру.

Литература

1. Дахнова М.В., Баденова Т.К., Лебедев В.С., Киселев С.М. Изотопные критерии прогноза фазового состава углеводородов в рифейских и венд-кембрийских отложениях Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции // Научный журнал «геология и геофизика». М, 2011. Т.52. №8. С 1199-1209.

2. Мельников Н.В. Вендско-кембрийские соленосные бассейны Сибирской платформы (стратиграфия, история развития). Новосибирск, 2009.
3. Петров М. М., Александров А.Р., Сивцев А.И. Надвиговые дислокации в Березовской впадине // Эл. научный журнал «Нефтяное дело». М, 2012, №4. С. 502-513.

Слова благодарности

Хочу выразить благодарность Фролову С.В., Бакай Е.А, Козловой Е.В. и Юрченко Анне за помощь и поддержку в написании данной работы!