

**Секция «Инновационное природопользование»**

**Прогнозирование границ линз в пластах группы АС месторождений  
Западной Сибири**

***Недосейкин Александр Николаевич***

*Студент*

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

*E-mail: ALEXX4891@mail.ru*

В качестве объекта исследований было выбрано Верхне-Шапшинское месторождение, расположенное в Западно-Сибирском нефтегазовом бассейне. По данному участку имеется богатый набор данных: 3Д сейсморазведка, исследования керна, ГИС, много пробуренных скважин.

На Верхне-Шапшинском месторождении промышленная нефтеносность связана с пластами Ахской свиты АС101-3, АС104, АС121, и АС123-5, которые сложены чередованием песчано-алевритовых и глинистых пород, коллектора преимущественно имеют линзовидное строение. Формирование терригенных отложений Ахской свиты в начале нижнемелового этапа Неокома происходило в условиях клиноформного бассейна, где скорость осадконакопления превышала скорость проявления тектонических движений. Вследствие этого большая часть структурных элементов площади была погребена или сnivelирована под осадочным комплексом клиноформных отложений ахской свиты. Основной снос обломочного материала происходил с востока.

Знание расположения границ линзовидных тел коллекторов крайне необходимо, как с точки зрения рациональной разработки месторождения, так и с точки зрения экономики.

**Литература**

1. Латышова М.Г., Вендельштейн Б.Ю., Тузов В.П. Обработка и интерпретация материалов геофизических исследований скважин. - М.: Недра, 1990. - 312 с.
2. Итенберг С.С. Интерпретация результатов геофизических исследований скважин. - М.: Недра, 1987. - 375 с.