

Секция «Геология, геохимия и разработка месторождений горючих полезных  
ископаемых»

**Сейсмогеологическая модель и перспективы нефтегазоносности центральной  
части Среднеvasюганского мегавала**

**Кушней Алексей Юрьевич**

*Студент (магистр)*

Новосибирский национальный исследовательский государственный университет,  
Новосибирск, Россия

*E-mail: d.mc11211@gmail.com*

В географическом отношении Среднеvasюганский мегавал находится в Западной части Томской области, на правом берегу среднего течения р. Васюган, левого притока р. Оби. В административном отношении - в Каргасокском районе, неподалеку от поселка Средний Васюган. Согласно тектонической карты мезозойско-кайнозойского платформенного осадочного чехла Западно-Сибирской плиты Среднеvasюганское месторождение нефти расположено в центральной части Среднеvasюганского мегавала и приурочено к Красноярскому локальному поднятию (структура III порядка). В соответствии со схемой нефтегазоносного районирования Среднеvasюганское месторождение нефти находится в Среднеvasюганском нефтегазоносном районе Васюганской нефтегазоносной области. Основными продуктивными отложениями являются песчаники горизонта Ю1 (оксфорд) васюганской свиты. Актуальность работы, направленной на изучение геологического строения и нефтегазоносности исследуемой территории на основе комплексной интерпретации сейсморазведки, ГИС и данных бурения, не вызывает сомнения.

Основной задачей исследования является прогноз нефтегазоносности на основе построения геологической модели и восстановления истории тектонического развития. В результате дана структурная характеристика района исследования, восстановлена история тектонического развития территории. В целом рельеф развивался унаследовано. Большинство современных локальных поднятий сформировались над эрозионно-тектоническими выступами доюрского основания, которые испытывали тенденцию к росту на протяжении юры и продолжали унаследовано развиваться в постюрское время. На основе комплексного анализа полученных данных выявлены особенности перспектив нефтегазоносности в продуктивных отложениях оксфордского резервуара.

**Источники и литература**

- 1) Белозеров В.Б., Брылина Н.А., Даненберг Е.Е. и др. Расчленение и корреляция юрских отложений юго-восточной части Западно-Сибирской плиты (Томская Область). - Томск, 1985, №197, МГ-85. 28 с.
- 2) Геология нефти и газа Западной Сибири. Конторович А.Э., Нестеров И.И., Салманов Ф.К. и др. М., «Недра», 1975. 680с.
- 3) Геологические особенности нефтегазоносности глубоких горизонтов [Западной Сибири] / Н. А. Сваровская, Т. А. Гайдукова, С. В. Зимина // Вестн. Том. гос. ун-та. Сер. "Науки о Земле"(геология, география, метеорология, геодезия). - 2003.
- 4) Дахнов В.Н. Электрические и магнитные методы исследования скважин: Изд-во «Недра», 1967. 389 с.
- 5) Даненберг Е.Е., Маркова Л.Г., Белозёров В.Б. и др. Расчленение и типы разрезов юрских отложений западной части Томской области // Вопросы биостратиграфии и детальной корреляции мезозойских и кайнозойских отложений Западно-Сибирской равнины. - Тр. / ЗапСибНИГНИ; Вып. 141. Тюмень, 1979. С. 77 – 83.

- 6) Итенберг С.С. Методика изучения нефтегазоносных толщ по комплексу промыслово-геофизических и геологических исследований. М.: «Недра», 1987. 279 с.