

# ГЕОЛОГО-МИНЕРАЛОГИЧЕСКИЕ НАУКИ

---

## НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ ОРЕНБУРГСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

**Фролова А.А.**

*Фролова Анна Александровна – студент,  
кафедра геологии, геолого-географический факультет,  
Федеральное государственное бюджетное образовательное  
учреждение высшего образования  
Оренбургский государственный университет, г. Оренбург*

**Аннотация:** *в региональном структурно-тектоническом плане Оренбургское месторождение приурочено к северной части Соль-Илецкого свода. Подсчёт запасов выполнен по оперативным материалам геологоразведочных работ объёмным методом. Подсчётные параметры обоснованы по данным интерпретации материалов ГИС с использованием лабораторных исследований керна и физико-химических свойств нефти.*

**Ключевые слова:** *ОНГКМ, Редутская структура, ассельская залежь, среднекаменноугольная залежь.*

Западно-Оренбургский участок Оренбургского месторождения расположен на территории Переволоцкого района Оренбургской области.

Участок месторождения находится в обжитой промышленной и сельскохозяйственной зоне с достаточно развитой сетью асфальтовых и улучшенных грейдерных дорог.

Оренбургское НГКМ открыто в 1966 году по результатам ГРР. Промышленная разработка месторождения началась с 1973 г. в центральной части, в эксплуатацию введена основная газоконденсатная залежь. С 1984 года началась разработка нефтяных залежей на востоке (ассельская залежь) и западе ОНГКМ (среднекаменноугольная залежь).

Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение является уникальным не только по своим размерам и запасам, но и по особенностям строения с широким

диапазоном распространения нефтегазоносности как по площади, так и по разрезу.

Севернее ОНГКМ, в пределах Восточно-Оренбургского сводового поднятия, известны месторождения нефти и газа, связанные, главным образом, с залежами девонского возраста (Донецко-Сыртовское, Дачно-Репинское, Ольшанское, Майорское и др.). При этом залежи нефти в колганской толще являются объектами разработки на Донецко-Сыртовском и Дачно-Репинском месторождениях.

Нефтегазоносность филипповской газоконденсатной залежи известна с 70х годов, подстилается она нефтяной оторочкой. Результаты бурения и опробования скважины 105 и 106 Редутского участка в комплексе с новыми данными сейсморазведки внесли изменение в геометрию и нефтеносность филипповской залежи. Опущенный тектонический блок, на котором оказались 4 продуктивные скважины (95, 300Р, 105, 106 и 90) является полностью нефтенасыщенным. По существу, это пластовая, тектонически экранированная залежь нефти размерами 7,3х1,5-3,6 км, высота залежи - 173 м в пределах блока.

Объём нефтенасыщенных пород в пределах Редутского блока составляет 134502,4 тыс. м<sup>3</sup>, площадь нефтеносности - 15295,7 тыс. м<sup>2</sup>. Площадь нефтеносности и нефтенасыщенный объём в сравнении с 2005 г. увеличились соответственно на 8343 тыс. м<sup>3</sup> и 143,9 тыс. м<sup>2</sup>.

Нефтеносность в девонских отложениях (песчаников колганской толщи) установлена на Оренбургском месторождении впервые в скважине 105, а скважина 106 девонские песчаники (колганская толща), хотя и вскрыла по керну нефтенасыщенными, при опробовании в эксплуатационной колонне приток нефти оказался менее 1 м<sup>3</sup>/сутки, т.е. непромышленным.

В связи с новыми данными по нефтеносности западной части Оренбургского месторождения следует отметить, что потенциальные возможности ОНГКМ ещё не исчерпаны. Кроме Редутской структуры, на северо-западной окраине ОНГКМ сейсморазведочными работами выделены и

подготовлены к глубокому бурению Мостовая структура, где по аналогии с Редутским объектом могут быть нефтеперспективны пласты девона, которые тектонически экранированы ордовикскими породами вала, образуя пластово-тектонические (стратиграфические) залежи нефти. Весьма вероятно, что залежь пласта РШ на этой структуре также окажется ниже отметки минус 1783 м.

### *Список литературы*

1. *Золотарёв Г.Г.* Геологический проект поискового бурения на западной периклинали Оренбургского вала (Зональный проект на Западно-Оренбургскую площадь). Оренбург, фонды ООО «ВолгоУралНИПИГаз», 2003.
2. *Кан В.Е.* Уточнение геолого-промысловой модели Оренбургского месторождения. Этап 6. Оренбург, фонды ООО «ВолгоУралНИПИГаз», 2005.
3. *Политыкина М.А.* Подсчёт запасов нефти, растворённого газа и сопутствующих компонентов Западного участка Оренбургского месторождения (среднекаменноугольная и филипповская залежи) по состоянию на 01.2001 г. Оренбург, фонды ООО «ВолгоУралНИПИГаз», 2002.