

ОФИЦИАЛЬНЫЙ ОТЗЫВ

на диссертацию Найденова Леонида Федоровича «Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности келловей-верхнеюрских отложений Большехетской впадины», представленную на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 - геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Рассматриваемая диссертация посвящена геологическому строению и оценке перспектив нефтегазоносности келловей-верхнеюрских отложений Большехетской впадины – одному из самых перспективных районов на севере Западной Сибири. Поэтому *актуальность* проведенных исследований сомнений не вызывает.

Во введении присутствуют все необходимые разделы, характеризующие диссертацию как научно-квалификационную работу. *Здесь же необходимо отметить, что в соответствии с Положением о присуждении ученых степеней в МГУ кандидатская диссертация такого рода должна содержать «решение задачи, имеющей важное значение для развития соответствующей отрасли знаний» - т.е., одной задачи, а не четырех. Поэтому цель диссертации, на мой взгляд – это формулировка предложений по дальнейшему проведению геологоразведочных работ (ГРР), а научная задача, решаемая для достижения поставленной цели – построение и исследование геологической модели объекта. В этом случае авторские формулировки задач лучше было бы рассматривать как логически согласованную последовательность этапов решения этой научной задачи.*

Суть диссертации составляют четыре взаимосвязанные научные разработки. Это:

1. Уточнение схемы фациального районирования келловей и верхней юры Большехетской впадины;
2. Построение палеогеографических карт для четырех стратонов, образующих объект исследования;
3. Построение схемы перспектив нефтегазоносности.
4. Предложения по дальнейшей стратегии ГРР.

Уточнение схемы фациального районирования объекта.

Автор справедливо отмечает, что после Решений 6-ого МСС (2004 г.) в районе был пробурен целый ряд скважин, имеющих значение для стратификации объекта, а также выполнены новые интерпретации сейсмических данных. Обобщение указанных материалов позволило ему существенно детализировать положение западной границы Тазо-Хетского структурно-фациального района. Она проведена по границе фациального замещения яновстанской свиты баженовской. Также показано, что к границе района приурочено замещение сиговской свиты на абалакскую.

Сформулированные предложения, на мой взгляд, весьма убедительны. Думаю, что с ними следует согласиться.

Результаты палеогеографического картирования.

Весьма важный научный результат работы - пакет палеогеографических карт, описывающих условия седиментации во время формирования нижневасюганского, верхневасюганского, георгиевского и баженовского стратонов. Карты построены на основе комплексного анализа данных керна, фаунистических определений, ГИС и сейсморазведки, что обеспечивает высокую степень их достоверности.

Хочется отметить весьма разумный, по моему мнению, выбор системы фациальных обстановок и логичный способ проведения их границ. Несомненно, что в целом эти результаты содержат элементы научной новизны, а карта для верхневасюганского горизонта имеет важное практическое значение, поскольку служит основой для прогноза резервуаров в пластах СГ5-7.

Вместе с тем представляется, что палеогеографическая карта на время формирования баженовского горизонта в области распространения яновстанской свиты является достаточно генерализованной. Вполне возможно, что интерпретация представленных сейсмических и скважинных данных с позиций секвенс-стратиграфии позволит расчленить ее на ряд секвенсов и системных трактов, включающих всю последовательность

выделенных фациальных зон. А результаты такого расчленения могут стать основой для отдельной схемы перспектив нефтегазоносности яновстановской свиты в районе исследования. Я понимаю, что такая работа по объему сопоставима с объемом уже написанной диссертации, поэтому все сказанное лучше рассматривать как рекомендацию по направлению дальнейших исследований.

Схема перспектив нефтегазоносности.

Суммарную вероятностную карту перспектив нефтегазоносности сиговского резервуара можно рассматривать как главный практический результат диссертации. Она составлена путем комплексирования следующих карт:

- Вероятностная карта наличия и качества коллекторов сиговского резервуара;
- Вероятностная карта наличия и качества флюидоупора сиговского резервуара;
- Вероятностная карта наличия нефтематеринских отложений для сиговского резервуара.

Каждая из них - это важный в практическом отношении продукт обобщения большого объема геологических данных.

Но одним из самых важных элементов вероятностной оценки перспектив нефтегазоносности является схема вероятности наличия ловушек УВ. Судя по тексту, автор прекрасно осведомлен об этом. Области развития структурных и структурно-литологических ловушек нанесены на итоговую карту отдельными знаками. Но их контуры не использованы при ранжировании территории по степени перспективности. Проще говоря, области в пределах развития ловушек, по-моему, должны быть более «зелеными» или более «желтыми», чем прилегающие к ним территории. Думаю, что эти соображения следует учесть в случае монографического издания результатов диссертации.

Предложения по проведению ГРР.

Итогом диссертации стала формулировка двух направлений дальнейшего развития ГРР:

- Разведка открытых залежей и высокоперспективных ловушек в пределах антиклинальных структур (промышленная газоносность пластов СГ5 - СГ7 доказана на Тагульском месторождении и подтверждена на Сузунской, Горчинской и Русско-Реченской площадях);
- Поиск залежей структурно-литологического типа в бортовых частях впадины.

Считаю сделанные рекомендации полностью обоснованными, с ними следует согласиться.

Завершая настоящий отзыв, хочу отметить следующее.

Рассматриваемая диссертация представляет собой законченную научно-квалификационную работу, в которой предложено решение научной задачи, имеющей значение для развития нефтегазовой геологии северных районов Западной Сибири: построение и исследование геологической модели келловей-верхнеюрских отложений Большехетской впадины как основы для формулировки рекомендаций по дальнейшему проведению ГРР.

Достоверность защищаемых научных положений обоснована комплексным анализом всех факторов, определяющих перспективы нефтегазовых систем.

Научная новизна работы, по моему мнению, заключается в рекомендациях по уточнению стратиграфической модели объекта, а также в результатах его детального палеогеографического картирования. А практическая значимость – в результатах прогноза нефтегазоносности пластов СГ5-7 и рекомендациях по дальнейшим направлениям работ.

Основные результаты диссертации опубликованы в 5 статьях в журналах, рекомендованных для защит в диссертационном совете МГУ по специальности 1.6.11 с достаточной полнотой.

Неправомерных заимствований в работе мной выявлено не было.

Автореферат соответствует содержанию диссертации.

Высказанные замечания не снижают научной и практической ценности работы. Они относятся либо к формальным моментам, либо являются рекомендации по ее дальнейшему развитию.

Соответственно, по моему мнению, диссертация Леонида Федоровича Найденова «Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности келловей-верхнеюрских отложений Большехетской впадины» соответствует критериям, установленным Положением о присуждении ученых степеней в Московском государственном университете имени М.В. Ломоносова для кандидатских диссертаций. А сам Соискатель *уже давно* заслуживает присуждения ему ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 - геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Эксперт УГРР–ЗС ООО «ТННЦ»
д. г.-м. н.

Лебедев М.В.

Дата: 14.12.2022

Подпись Лебедева М.В. удостоверяю.
Ведущий специалист отдела
обеспечения персоналом

Коржавина А.Е.

