

## **ОТЗЫВ**

на автореферат диссертации

**Найденова Леонида Федоровича**

на тему: **«Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности келловей-верхнеюрских отложений Большехетской впадины»**,

представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Западная Сибирь была, есть и останется в ближайшей перспективе основным регионом нефтедобычи России. Однако постепенная выработка крупнейших месторождений и ухудшение структуры запасов делает чрезвычайно актуальным поиск новых нефтегазоносных объектов. Основные перспективы прироста запасов углеводородного сырья в настоящее время связаны с неструктурными ловушками углеводородов и, прежде всего в юрских продуктивных комплексах Западной Сибири.

Диссертационное исследование Найденова Л.Ф. затрагивает это актуальное направление. В качестве объекта исследования выбраны перспективные келловей-верхнеюрские отложения Большехетской впадины. В работе детально охарактеризовано геологическое строение Большехетской впадины, установлены этапы ее геологической истории. Выделены и описаны песчано-алевролитовые пласты СГ<sub>5</sub>-СГ<sub>7</sub>, формирующие структурные и структурно-литологические ловушки в келловей-верхнеюрских отложениях.

Автор в своих исследованиях применил новаторские подходы, методики, актуальную информационную базу и современные компьютерные технологии. Используются обширные материалы по анализу керна скважин, вскрывших келловей-верхнеюрские отложения, включая результаты геохимических исследований керна, а также обширные результаты интерпретации сейсморазведочных материалов по территории исследования.

Как следует из содержания автореферата, исследования автора ориентированы, прежде всего, на решение практических задач геологоразведки на территориях севера Западной Сибири. Этим обстоятельством определяется содержание диссертационной работы. Принципиальными вопросами, по мнению рецензента, является построение комплексной геологической модели Большехетской впадины и выполнение прогноза нефтегазоносности келловей-верхнеюрских объектов.

Диссертант справился с поставленными задачами. При построении модели и выполнении исследований автором определены условия формирования келловей-верхнеюрских отложений и построены палеогеографические карты нижне- и верхневасюганского подгоризонтов, георгиевского и баженовского горизонтов. Проведен анализ результатов биостратиграфических исследований и выполнена корреляция келловей-верхнеюрских отложений. Установлены характеристики наиболее представительного разреза на территории Большехетской впадины –

по региональному сейсмическому профилю 32. Разработаны предложения по уточнению фациального районирования келловей и верхней юры в пределах Большехетской впадины и прилегающих территорий. Корректность авторских предложений подтверждается результатами бурения глубоких скважин и интерпретации сейсмических разрезов.

Выполнен анализ нефтегазогенерационного потенциала Большехетской впадины. Основным источником нефти, по справедливому мнению автора, являются отложения яновстанской и баженовской свит, основным источником газа – отложения нижней и средней юры.

На основании комплексного анализа построенной геологической модели автором выполнен прогноз нефтегазоносности келловей-верхнеюрских отложений Большехетской впадины. Построены вероятностные карты наличия коллекторов, наличия флюидоупоров и наличия нефтематеринских отложений. Графическое аккумулярование («сложение») этих карт позволило автору получить суммарную вероятностную карту перспектив нефтегазоносности сиговского резервуара, которая позволила осуществить ранжирование объектов (территорий) Большехетской впадины по перспективности нефтегазоносности и, соответственно, сформировать предложения к очередности, срокам и объемам проведения геологоразведочных работ.

Перечисленные стороны выполненной Найденовым Л.Ф. работы характеризуют ее актуальность и научную новизну. В то же время рецензенту хотелось бы обратить внимание на целесообразность указания будущего места и роли Большехетской зоны в решении вопросов задач государственного управления недрами и перспектив предоставления прав ее пользования вертикально интегрированным нефтяным компаниям. Автор, являясь руководителем филиала крупного федерального института и имея достаточный опыт работы в научно-исследовательских подразделениях нефтяных компаний, несомненно, имеет собственное мнение по этому вопросу.

Указанное замечание не снижает общей положительной оценки работы, которая является завершенным научным исследованием. Учитывая актуальность, научную и практическую значимость полученных результатов, рецензент считает, что диссертационная работа Найденова Леонида Федоровича соответствует требованиям ВАК Минобрнауки, предъявляемым к кандидатским диссертациям, отвечает требованиям Положения о присуждении ученых степеней в МГУ имени М. В. Ломоносова, предъявляемым к работам на соискание степени кандидата геолого-минералогических наук.

Представленная работа отвечает требованиям Положения о присуждении ученых степеней в МГУ имени М.В. Ломоносова, предъявляемым к работам на соискание степени кандидата геолого-минералогических наук. Содержание диссертации соответствует паспорту специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых

месторождений», а ее автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Согласен(на) на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Танинская Надежда Владимировна

192019, Санкт-Петербург, ул. Смольная, д.11, корп.2

+7 9117142502

tannv @yandex.ru

Санкт-Петербургский филиал ФГБУ «ВНИГНИ»

главный научный сотрудник, доктор геолого-минералогических наук

/Танинская Н.В./