Заключение диссертационного совета МГУ.016.8

по диссертации на соискание ученой степени кандидата наук.

Решение диссертационного совета от «20» января 2023 г. № 4.

О присуждении Найденову Леониду Федоровичу, гражданину РФ, ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Диссертация «Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности келловейверхнеюрских отложений Большехетской впадины» принята к защите диссертационным советом 14.12.2022 г., протокол № 1.

Найденов Леонид Федорович, 1973 года рождения, в 1995 году соискатель окончил Новосибирский ордена Трудового Красного Знамени государственный университет. В 2001 году Найденов Л.Ф. окончил аспирантуру ГФУП «Сибирский научно-исследовательский институт геологии, геофизики и минерального сырья».

Соискатель работает директором Новосибирского филиала Федерального государственного бюджетного учреждения «Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт».

Диссертация выполнена в Федеральном государственном бюджетном учреждении «Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт».

Научный руководитель - доктор геолого-минералогических наук, Шиманский Владимир Валентинович, директор Санкт-Петербургского филиала Федерального государственного бюджетного учреждения «Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт».

Официальные оппоненты:

Девятов Владимир Павлович, доктор геолого-минералогических наук, старший научный сотрудник, старший эксперт АО «Сибирского научно-исследовательского института геологии, геофизики и минерального сырья».

Лебедев Михаил Валентинович, доктор геолого-минералогических наук, эксперт ООО «Тюменский нефтяной научный центр», Управление геолого-разведочных работ - Западная Сибирь.

Фомин Михаил Александрович, кандидат геолого-минералогических наук, заместитель директора по научной работе по направлению геологии нефти и газа, ведущий научный сотрудник лаборатории проблем геологии, разведки и разработки месторождений трудноизвлекаемой нефти, Федеральное государственное бюджетное учреждение науки «Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук».

Официальные оппоненты дали положительные отзывы на диссертацию.

Соискатель имеет 26 опубликованных работ, в том числе по теме диссертации 12 работ, из них 3 статьи, опубликованных в рецензируемых научных изданиях, рекомендованных для защиты в диссертационном совете МГУ по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (по геолого-минералогическим наукам).

Перечень основных публикаций:

- 1. Найденов Л.Ф., Романов Д.В., Распутин С.Н. Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности верхнеюрских отложений Большехетской впадины. Нефтяное хозяйство. 2010. №1. С. 22-26. Импакт-фактор по РИНЦ 0,611. Авторский вклад 70 %.
- 2. Найденов Л.Ф., Агалаков С.Е., Бакуев О.В. О геологическом строении и нефтегазоносности неокомских отложений Большехетской впадины и Мессояхского пояса мегавалов. Нефтяное хозяйство. 2010. № 12. С. 83-85. Импакт-фактор по РИНЦ 0,611. Авторский вклад 60 %.
- 3. Колпенская Н.Н., Низяева И.С., Танинская Н.В., Шиманский В.В., Бакуев О.В., Найденов Л.Ф. Обстановки осадконакопления продуктивных горизонтов верхнеюрских и нижнемеловых отложений восточного борта Большехетской впадины Западно-Сибирской плиты.

 Геология нефти и газа. 2014. № 6/2014. Импакт-фактор по РИНЦ 0,721. Авторский вклад 25 %.

На диссертацию и автореферат поступило 10 дополнительных отзывов, все положительные.

Выбор официальных оппонентов обосновывался тем, что они являются наиболее авторитетными учеными в области вопросов, рассматриваемых в диссертации, и имеют научное признание, как высоко эрудированные специалисты в различных областях нефтегазовой геологии, а также обладающих широкими знаниями нефтегазоносности отложений келловей-верхнеюрских отложений Большехетской впадины частности и всего Западно - Сибирского нефтегазоносного бассейна в целом. Так же наличием публикаций в соответствующей сфере исследования.

Диссертационный совет отмечает, что представленная диссертация на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук является научно-квалификационной работой, в которой были выполнены автором:

- 1. Анализ и уточнение стратиграфии келловей-верхнеюрских отложений на основе анализа результатов бурения глубоких скважин и интерпретации сейсмических разрезов.
 - 2. Анализ нефтегазоносности юрско-мелового разреза территории исследований.
 - 3. Построение геологической модели келловей-верхнеюрских отложений, основанной на

анализе стратиграфических исследований, корреляции разрезов скважин и отражающих сейсмических горизонтов, восстановлении палеогеографических обстановок.

4. Ранжирование территории Большехетской впадины по степени перспективности келловей-верхнеюрских отложений для поиска ловушек углеводородов.

Практическая значимость.

Практическая значимость выполненной работы заключается в возможности использования ее результатов при построении структурных карт, прогнозировании типов разрезов келловей-верхнеюрских отложений на поисковом этапе работ, оценке перспектив нефтегазоносности территории, поиске и локализации ловушек углеводородов, а также при составлении программ геологоразведочных работ на юрские отложения территории Большехетской впадины.

Диссертация представляет собой самостоятельное законченное исследование, обладающее внутренним единством. Положения, выносимые на защиту, содержат новые научные результаты и свидетельствуют о личном вкладе автора в науку:

- 1. Песчано-алевролитовые пласты СГ5 СГ7 нижнесиговской подсвиты развиты в оксфордской части келловей-верхнеюрского разреза Большехетской впадины и распространены в границах Тазо-Хетского структурно-фациального района, границы которого контролируются перекрывающими верхнеюрскими глинистыми отложениями верхнесиговской подсвиты и клиноформами яновстанской свиты.
- 2. В келловей-позднеюрскую эпоху на территории Большехетской впадины господствовали морские и прибрежно-морские обстановки осадконакопления. В ранневасюганское время были распространены шельфовые и мелководно-шельфовые условия, в поздневасюганское время, в результате произошедшей регрессии, на востоке доминировали прибрежные обстановки в которых формировались песчано-алевролитовые пласты СГ5 СГ7, в георгиевское и баженовское время практически вся территория представляла собой морской бассейн с максимальными глубинами до 500 м.
- 3. Перспективы нефтегазоносности келловей-верхнеюрских отложений Большехетской впадины связаны с песчано-алевролитовыми пластами СГ5 СГ7, формирующими структурные и структурно-литологические ловушки на восточном склоне Большехетской впадины.

На заседании 20.01.2023 г. диссертационный совет принял решение присудить Найденову Леониду Федоровичу ученую степень кандидата геолого-минералогических наук.

При проведении тайного голосования диссертационный совет в количестве 15 человек, из них 8 докторов наук по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (по геолого-минералогическим наукам), участвовавших в заседании, из 21 человека, входящих в состав совета, проголосовали: «за» - 15, «против» - 0, «недействительных бюллетеней» - 0.

Ступакова А.В.

Ученый секретарь диссертационного совета

Полудеткина Е.Н.

20.01.2023