ОТЗЫВ
на автореферат диссертации Лунёвой Татьяны Евгеньевны

«Зональное районирование доюрского нефтегазоносного комплекса с использованием данных геотермии (промысловые районы Томской области)», представленную на соискание ученой степени кандидата геол.-мин. наук по специальности 25.00.10 – Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых

Представленная Т.Е. Лунёвой работа посвящена весьма актуальной теме – разработке оптимальной методики прогнозирования, поисков и разведки залежей доюрского нефтегазоносного комплекса.

Перспективность палеозойских отложений в Западной Сибири на протяжении всей истории ее изучения оценивалась неоднозначно, но считалась весьма высокой. Сегодня доюрский нефтегазоносный комплекс, относимый к трудноизвлекаемым запасам, является одним из перспективных объектов воспроизводства и наращивания ресурсной базы Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. В работе решена научная задача – выполнено зональное районирование резервуаров коры выветривания и внутреннего палеозоя Колтогорского мезопрогиба и Нюрольской мегавпадины на основе комплексной технологии зонального прогнозирования нефтегазоносности доюрского основания, включающей геотермию как метод нефтепоисковой геофизики.

Нельзя не отметить вклад в теоретическую базу, разрабатываемую Томской исследовательской школой геотермии – продемонстрирована реализация комплекса методических подходов и технологии зонального прогнозирования нефтегазоносности доюрского основания на примере трудноизвлекаемых ресурсов доюрского нефтегазоносного комплекса запада Томской области.

При хорошем общем впечатлении от автореферата, возникают и вопросы к проделанной работе:

1. Прогнозирование проводится в контуре распространения тогурской свиты с учетом преимущественно вертикального межпластового перемещения УВ, но месторождения УВ с залежами и/или признаками в доюрском комплексе согласно картам, расположены далеко за границами распространения указанных нефтематеринскими отложений, часто на границе их распространения. Возможно ли предполагать наличие доюрских нефтематеринских источников в таких случаях? Почему возможность их наличия не рассматривалась в работе?

2. На рисунках 3, 7 показана схема петротипов пород фундамента и схематическая карта изопахит коры выветривания. Судя по картам изопахит они построены путем интерполяции данных по скважинам, которые точечно вскрывают отложения разных возрастов и состава. Стоит учесть данные СРР и границы петротипов.

В целом можно отметить, что автореферат диссертационной работы Т.Е. Лунёвой написан на высоком научном уровне. Выполнена проверка согласованности прогнозируемых перспективных районов резервуаров коры выветривания и внутреннего палеозоя с признаками

нефтенасыщения по результатам испытаний глубоких скважин. Проведен анализ причин изменчивости плотности глубинного теплового потока от литологии пород фундамента и показано отсутствие корреляции с плотностью разрывных нарушений. Поставленная задача диссертационных исследований – выполнить зональное районирование резервуаров коры выветривания и внутреннего палеозоя Колтогорского мезопрогиба и Нюрольской мегавпадины с использованием данных геотермии – в авторском исполнении решена, а цель работы – определить первоочередные районы поисков на доюрский нефтегазоносный комплекс в пределах основных промысловых районов Томской области – автором достигнута. Выполненный в диссертационной работе прогноз рекомендуется использовать при планировании поисковых работ в комплексе с другими разведочными методами для расширения ресурсной базы Томской области.

Основные результаты, полученные диссертантом, представлялись в виде докладов на международных и всероссийских научных конференциях. По теме диссертации опубликовано 23 печатные работы, в том числе 4 статьи в рецензируемых журналах, входящих в рекомендованный ВАК перечень периодических изданий и 3 – в изданиях, индексируемых в Scopus и Web of Sciences; 3-и статьи опубликованы в изданиях, индексируемых в Web of Sciences. Текст автореферата раскрывает защищаемые положения, которые удачно дополнены иллюстрациями.

Диссертационная работа Т.Е. Лунёвой удовлетворяет требованиям п. 8, установленным «Порядком присуждения ученых степеней» в Национальном исследовательском Томском политехническом университете в редакции приказа Томского политехнического университета № 66/од от 28 августа 2019 г., утвержденного ректором Национального исследовательского Томского политехнического университета. Татьяна Евгеньевна Лунёва заслуживает присуждения учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.10 – Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых.

Стоцкий Виталий Валерьевич, к. г.-м. н. 23 марта 2020

Акционерное общество
«Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа»
Главный специалист отдела геологического сопровождения бурения и ЗБС
Почтовый адрес: РФ, 634027, г. Томск, ул. пр. Мира, д.72.
Телефон: +7 (3822) 61-41-83. E-mail: StotskiyVV@tomsknipi.ru

Даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

Подпись Стоцкого В.В. удостоверяю

Учёный секретарь
АО «ТомскНИПИнефть» Чернов Артём Геннадьевич