

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Глухова Тимофея Вадимовича
«Оценка ресурсов газа пласта НБ1 верхнего мела Надым-Пур-
Тазовского региона», представленной на соискание ученой степени
кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 –
Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений

В настоящее время территория Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции в значительной степени изучена бурением, в частности это касается объектов, расположенных на сравнительно небольших глубинах, содержащих крупные промышленные скопления нефти и газа. Такие месторождения характеризуются существенной выработкой запасов углеводородного сырья и, как следствие, истощением пластовой энергии. Для сохранения высокого уровня добычи нефти и газа требуется разработка комплекса мер, направленных на выявление новых нефтегазоперспективных уровней с обоснованием прогноза их продуктивности. Рассматриваемые в диссертационной работе Глухова Т. В. отложения нижеберезовской подсвиты позднеантонского возраста являются одним из таких объектов.

В рамках решения поставленных задач автор осуществил сбор, систематизацию и комплексный анализ значительного объема фактических данных: в работе использованы результаты бурения и испытания поисково-оценочных и разведочных скважин, выполнен анализ кернового материала и результатов интерпретации данных ГИС, проанализированы результаты, материалы сейсморазведочных работ МОГТ 2D и 3D.

В результате комплексного анализа геолого-геофизических данных, автором сделаны выводы об основных особенностях геологического строения, условиях формирования вмещающих пород в объеме пласта НБ1, выявлены закономерности изменения свойств и параметров залежей углеводородного сырья, приуроченных к объекту исследования.

Одним из наиболее значимых результатов работы является применение научно обоснованного прогноза продуктивности отложений нижеберезовской подсвиты на базе метода регрессионного анализа: построена серия карт вероятности значений отдельных параметров с применением метода интерполяции. Выполненные построения в дальнейшем были положены в основу геологического моделирования зон развития резервуаров в рамках оценки ресурсного потенциала надсеноманских отложений региона. На основе соотношения примененных вероятностных оценок автором сделан вывод о наибольших перспективах территории, расположенной в северной части рассматриваемого региона.

Следует также отметить значительный личный вклад Глухова Тимофея Вадимовича в разработку методики вероятностного моделирования оценки ресурсов природного газа и её адаптацию для интервала залегания отложений березовской свиты. Применение обозначенного методического подхода позволит повысить качество прогноза продуктивности нижеберезовских отложений как в пределах крупных регионов (с обоснованием зон возможного

развития ловушек углеводородного сырья), так и в пределах локальных участков (с оценкой вероятности аккумуляции скоплений газа на основе результатов комплексного анализа материалов ранее выполненных работ).

К работе имеется ряд замечаний, которые, в большей степени, носят рекомендательный характер. По мнению рецензента, в автореферате в недостаточной степени отражена значимость флюидоупорных свойств перекрывающих отложений, как фактора контроля вероятности заполнения ловушек УВ в интервале залегания пласта НБ1. Также рекомендуется проанализировать влияние разрывных нарушений и трещин на прогноз аккумуляции и сохранности залежей в объеме рассматриваемого резервуара.

Автореферат диссертации скомпонован в соответствии с требованиями регламентирующих документов: графики и диаграммы легко воспринимаются, иллюстрации хорошо читаются.

Диссертационная работа представляет собой законченный научный труд. Основные защищаемые положения, по мнению рецензента, корректно сформулированы и в достаточной степени аргументированы, сделанные выводы обоснованы.

Основные результаты научных исследований, изложенные в диссертации, прошли апробацию и были представлены на всероссийских и международных научно-практических конференциях и опубликованы в семи изданиях, два из которых рекомендованы ВАК России.

Таким образом, диссертация Глухова Тимофея Вадимовича «Оценка ресурсов газа пласта НБ1 верхнего мела Надым-Пур-Тазовского региона» выполнена на высоком научном уровне и соответствует требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а её автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Я, Кислухин Иван Владимирович, работаю в ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» в должности доцента кафедры «Геологии месторождений нефти и газа». Ученая степень – кандидат геолого-минералогических наук. Ученое звание – доцент. Специальность – 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Адрес: ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет»: Тюмень, 625000, ул. Володарского, д.38. Раб. тел. : +7 (3452) 539-378, e-mail kisluhiniv@tyuiu.ru

Я согласен на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, их дальнейшую обработку и передачу в соответствии с требованиями Минобрнауки России.

Кандидат геол.-минер. наук, доцент кафедры
«Геологии месторождений нефти и газа»
Тюменского государственного
индустриального университета



Подпись
заверяю
Ведущий документов общего отдела ИУ
Трофимовская Ю.Н.

И. В. Кислухин
23.09.2026