

Отзыв

на автореферат диссертации Тимофея Вадимовича Глухова

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

Работа, представленная соискателем, является результатом многолетних исследований газоносных отложений верхнего мела севера Западной Сибири. Объект исследований, газосодержащие силициты березовского регионального стратиграфического горизонта, относится к категории нетрадиционных коллекторов с трудно извлекаемыми запасами газа. Значительная неопределенность постановки на баланс запасов углеводородного сырья в таких коллекторах связана с большой и трудно предсказуемой неоднородностью коллекторских свойств отложений. Соискатель выбрал оригинальный путь оценки с помощью методов математической статистики.

Для достижения поставленной цели соискателю необходимо было последовательно решить несколько задач, направленных на уменьшение диапазона неопределённости оценки объёма извлекаемых углеводородов. Это выявление особенностей седиментации, формирования и преобразования кремнистых пород верхнего мела; анализ зависимости свойств и подсчетных параметров кремнистых коллекторов; вычисление диапазона неопределённости прогноза объемов углеводородного сырья и вероятности существования их скоплений; прогноз запасов газа в верхнемеловых кремнистых породах на территории Надым-Пур-Тазовского района. Благодаря творческому подходу соискателя все эти задачи были успешно решены. Согласно геологической модели пласта, в создании которой соискатель принимал непосредственное участие, были определены коэффициенты зависимостей между физическими свойствами пород и насыщением газом.

В работе три защищаемых положения. Первое положение постулирует прямую корреляцию коэффициента газонасыщения и глубины залегания резервуара. Второе положение предполагает, что вероятность формирования залежей в пределах антиклинальных структур связана с наличием достаточного объема эффективного резервуара. Третье положение состоит в оценке перспектив поиска газовых месторождений на территории исследований.

Диссертация состоит из четырех глав, имеет четкую рубрикацию, главы соответствуют этапам исследования, защищаемым положениям и полученным результатам.

Представленная соискателем работа по научной и практической значимости и глубине проработки материала отвечает требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а её

автор, Тимофей Вадимович Глухов, заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 «геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Маринов Владимир Аркадьевич,
кандидат геолого-минералогических наук,
эксперт ООО «РН – Геология, Исследование, Разработка», ПАО «Нефтяная компания «Роснефть»
Телефон +7 913 913 49 60
e-mail: VAMarinov@tmnc.rosneft.ru

Сведения об организации:
117997, Москва, Софийская набережная, 26/1; (499) 517-88-99; postman@rosneft.ru;
www.rosneft.ru

Сведения о филиале:
625048, г. Тюмень, ул. Максима Горького, 42; (3452) 55-00-55; tmnc@rosneft.ru
Тел. (3452) 55-00-55; tmnc@rosneft.ru

В. А. Маринов

Сведения об организации:
625026, г. Тюмень, ул. Малыгина, д. 86; +7 (3452) 40-03-62; tic@tmnsc.ru;

В. А. Маринов

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

Личную подпись Маринова В.А. заверяю

Специалист по
организационному сопровождению



К. И. Хусаинова

05.08.2026