

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации на соискание ученой степени кандидата
геолого-минералогических наук

ДРУЧИНА ВИТАЛИЯ СЕРГЕЕВИЧА

по теме «Уточнение геологического строения неантиклинальных залежей нефти на месторождениях Широкого Приобья на основе концептуальных моделей»

Целью данной работы являлось формирование комплекса методов для повышения достоверности геологических моделей неантиклинальных залежей нефти на месторождениях Широкого Приобья. В составе данного комплекса Дручин В.С. предлагает использовать концептуальные модели, детальную корреляцию, объектно-ориентированную интерпретацию сейсморазведочных работ в сочетании с анализом промысловых данных.

В ходе достижения поставленной цели Дручин В.С. проанализировал и обобщил данные более 1500 скважин, результатов интерпретации 15-ти сейсмических съемок 3Д, в том числе широкоазимутальной съемки 3Д на Импорском месторождении, исследования керна на 120-ти скважинах, 22 отчета о трассерных исследованиях. Анализ и обобщение осуществлялись посредством корреляции скважин совместно с временными сейсмическими разрезами и построения моделей залежей с опорой на сейсмические атрибуты (динамические и частотные) совместно с промысловыми данными.

В результате проведенной работы было выявлено и доказано что предложенный комплекс методов наиболее эффективен, а последовательность работ по обобщению разнородной и разномасштабной информации наиболее оптимальна для повышения достоверности геологических моделей только на основе использования концептуальной модели.

Автором проведена большая работа по систематизации существующих представлений о геологическом строении юрских и раннемеловых отложений для создания концептуальных моделей ловушек УВ. Полученные концептуальные модели легли в основу изучения многочисленных неантиклинальных ловушек Широкого Приобья и создания непротиворечивых моделей залежей для подсчета запасов, которые прошли апробацию и утверждение экспертных комиссий ГКЗ.

В автореферате детально описана принципиальная схема формирования пласта Ю₁¹ на Покачевском и Северо-Покачевском месторождениях, позволяющая объяснить перепад флюидальных контактов в залежах месторождений на 50 м. В целом согласившись с этой схемой, мы бы выделили преобладающую роль эвстатических колебаний уровня над «разнонаправленными вертикальными [тектоническими] движениями», что не умаляет достоинств представленной гипотезы.

Безусловная новизна работы Дручина В.С. состоит в создании непротиворечивой модели залежей ачимского клиноформенного комплекса Импорского месторождения, сложнейшего по своему геологическому строению месторождения Широкого Приобья.

Представленная научная работа полностью отвечает требованиям Высшей аттестационной комиссии, а ее автор заслуживает присуждения степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

Независимый консультант,
эксперт ГКЗ, кандидат
геолого-минералогических
наук.



Хромова И.Ю.

Отзыв составила Хромова Инга Юрьевна, кандидат геолого-минералогических наук, 25.00.12, «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».
Индивидуальный предприниматель ИП «Хромова И.Ю.», г. Москва, 117418, ул. Новочеремушкинская, дом 50, корпус 3, кв. 188, 8-903-283-11-14, ingakhr@inbox.ru.

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