

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы Изотова Алексея Александровича «Прогнозирование динамических техногенных трещин в низкопроницаемом коллекторе при заводнении залежей нефти», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности  
2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

*В диссертационной работе* Изотова Алексея Александровича рассмотрена крайне значимая для нефтегазового комплекса Западно – Сибирской нефтегазоносной провинции тема прогнозирования динамических техногенных трещин в низкопроницаемом коллекторе при заводнении залежей нефти.

*Автореферат отражает основные положения* диссертационной работы, посвященной актуальной задаче повышения эффективности заводнения низкопроницаемых коллекторов за счет прогнозирования развития техногенных трещин, формирующих пути ускоренного транспорта закачиваемой воды.

*Актуальность темы* обусловлена широким применением ППД и рисками раннего прорыва воды при формировании высокопроводящих техногенных путей.

*Научная новизна* работы определяется тем, что для решения поставленных задач автором, впервые для региона проведена систематизация и критический разбор существующих в практике концепций, используемых для объяснения раннего обводнения и межскважинной связи (суперколлектор, каналы низкого фильтрационного сопротивления, струйные модели, техногенные трещины). Показано, что одинаковые диагностические проявления могут интерпретироваться по-разному, что затрудняет принятие окончательных инженерных решений.

*Особое внимание автором уделено* диагностике путей быстрого транспорта воды по данным индикаторных (трассерных) исследований и гидродинамических признаков. Установлено, что краткие времена прихода индикатора, неравномерность распределения извлеченной массы по скважинам окружения и многопиковые кривые часто требуют рассмотрения дискретных высокопроводящих путей межскважинного сообщения, что согласуется с концепцией техногенных трещин.

*Практическая ценность* подхода состоит в том, что предложенный автором алгоритм интерпретации диагностических данных позволяет увязать наблюдаемые эффекты с предполагаемой стадией развития техногенных трещин и уточнять меры воздействия (режимы закачки, контроль качества

воды, мониторинг). Диссертация является завершенной научно-квалификационной работой, присутствуют все, предъявляемые к защите кандидатской диссертации, атрибуты – актуальность, научная новизна, практическая значимость, апробация и публикации.

*Автореферат* написан логично, доказательно, ясным научным языком и отвечает всем требованиям пп. 9–14 «Положения о присуждении ученых степеней», утвержденного постановлением Правительства РФ от 24.09.2013 № 842 (с изменениями), а ее автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Профессор высшей нефтяной школы  
ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет»  
Доктор геолого-минералогических наук,  
по специальности 2.1.13 – геология,  
поиски и разведка горючих ископаемых,  
заслуженный геолог РФ  
19 мая 2026 г.

 С. Г. Кузьменков

Организация: Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Югорский государственный университет»,  
Почтовый адрес: 628012, Россия, Ханты – Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты – Мансийск, ул. Чехова, д.16  
Адрес электронной почты: [ugrasu@ugrasu.ru](mailto:ugrasu@ugrasu.ru)

Согласен на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку:

**Кузьменков Станислав Григорьевич**

Профессор высшей нефтяной школы ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет», д. г.-м. н. по специальности 2.1.13 – геология, поиски и разведка горючих ископаемых.

628002, г. Ханты – Мансийск, ул. Гагарина, 130, кв.9  
тел. 89028143045, E-mail: [ksg.1948@yandex.ru](mailto:ksg.1948@yandex.ru)

Подпись Кузьменкова С.Г. заверяю

