

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Пережогина А. С.
«Перспективы нефтегазоносности сенонских отложений севера Западной Сибири», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»

Данная работа посвящена весьма актуальной теме, т.к. освоение трудноизвлекаемых запасов газа из глинисто-кремнистых пород сенона на территории ЯНАО имеет большое практическое значение для месторождений с падающей добычей сеноманского газа, а таких месторождений в Надым-Пур-Тазовском регионе ЯНАО большинство, включая уникальное Медвежье месторождение. Именно на Медвежьем НГКМ, где впервые в Западной Сибири из сенона получены промышленные дебиты газа в наклонно-направленных скважинах с горизонтальным окончанием и многостадийным ГРП, ПАО «Газпром» начато освоение сенонского газа.

Автор диссертации с 2013 года активно участвует в процессе изучения строения сенонских отложений и располагает всей необходимой геолого-геофизической информацией, включая данные сейсморазведки МОГТ 3D. Можно считать, что основные задачи исследований автором выполнены, региональная модель сенона подготовлена, разработаны приемы картирования как сенонских залежей, так и наиболее продуктивных их зон путем интегрированного анализа сейсморазведочных данных и скважинной информации.

Оригинальный подход к выделению зон с наиболее высокими флюидальными давлениями через трансформации временных толщин физически вполне оправдан, роль трещиноватости в продуктивности сенона становится понятной из иллюстрации, показывающих высокое качество используемых сейсморазведочных данных МОГТ 3D, позволяющих картировать дизъюнктивно-трещинные зоны (ДТЗ).

Для получения максимальных дебитов из глинисто-кремнистых резервуаров сенона, автор рекомендует размещать наклонно-направленные скважины с учетом закартированной по данным сейсморазведки 3D тектоно-диагенетической трещиноватости и результатов анализа временных толщин.

К замечаниям следует отнести отсутствие в автореферате формул, использованных для устранения седиментационного и компрессионного факторов, оказывающих влияние на временные толщины.

Научная новизна и защищаемые положения, изложенные в автореферате, возражений не вызывают и являются обоснованными, практическая значимость работы очевидна, автореферат полностью соответствует тексту диссертации. Диссертация А.С. Пережогина отвечает требованиям ВАК РФ, предъявляемым к квалификационным работам на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук, а

диссертант безусловно заслуживает присвоения ему учёной степени кандидата геолого-минералогических наук.

**Заместитель генерального директора
главный геолог ООО «Газпром добыча Надым»,
доктор геолого-минералогических наук,
профессор**



С. А. Варягов

Подпись С. А. Варягова удостоверяю:

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

Сведения о рецензенте:

Варягов Сергей Анатольевич

Заместитель генерального директора - главный геолог

ООО «Газпром добыча Надым»

доктор геолого-минералогических наук,

профессор.

Адрес: 629736, г. Надым, ул. Пионерская, 14

Телефон: +7 (3499) 56-76-50

Адрес электронной почты: varyagov@nadym-dobycha.gazprom.ru

Научная специальность: 25.00.12 – Геология, поиска и разведка нефтяных и газовых месторождений