

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Репиной Веры Андреевны «Вероятностно-статистическое обоснование использования петрофизических свойств пластов при построении гидродинамических моделей турнейских и визейских объектов разработки нефтегазовых месторождений Башкирского свода», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Диссертационная работа Репиной В.А. посвящена проблеме достоверной оценки коэффициента проницаемости (Кпр) на этапе построения трехмерных геолого-гидродинамических моделей. Автором установлены аналитические зависимости прогнозирования Кпр с совместным использованием коэффициента пористости и объемной плотности пород, полученных при стандартных исследованиях керна. Данная тема является достаточной актуальной ввиду необходимости получения достоверной информации о Кпр для построения трехмерных моделей продуктивных отложений, когда определение Кпр получено разными методами на разных этапах освоения и разработки залежи.

В представленной к защите работе автором изложена методика оценки коэффициента проницаемости по аналитическим зависимостям с использованием данных стандартных исследований керна продуктивных визейских терригенных и турнейских карбонатных отложений нефтегазовых месторождений Башкирского свода Пермского края.

Наиболее значимым научно-практическим результатом работы является разработка автором методики получения многомерных регрессионных уравнений для оценки Кпр, а также реализация данной методики при создании гидродинамических моделей. Для расчетов автор использует петрофизические данные пород, определяемые при стандартных исследованиях керна для 17 месторождений Башкирского свода. В работе показана необходимость учета объемной плотности пород при оценке Кпр, что позволяет более точно воспроизвести литологические особенности изучаемых отложений. Автором получены зависимости для оценки Кпр визейских терригенных и турнейских карбонатных продуктивных отложений месторождений Башкирского свода, которые показали удовлетворительную сходимость фактических и расчетных данных при воспроизведении накопленной добычи нефти на начальном этапе адаптации гидродинамических моделей Гондыревского и Павловского месторождений.

Защищаемые положения, сформулированные в диссертационной работе, доказаны и обоснованы, что определило новизну и практическую значимость выполненного автором исследования.

При ознакомлении с авторефератом появился вопрос: почему в работе используется только объемная плотность породы определенная по керну и не привлекаются характеристики отложений по кривым геофизических исследований скважин?

В целом диссертационная работа Репиной В.А. актуальна, является законченным научным исследованием и соответствует требованиям п. 9-12 «Порядка присуждения ученых степеней в ПНИПУ», предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук.

Автор диссертации Репина Вера Андреевна заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Кандидат геолого-минералогических наук, доцент кафедры «Геология нефти и газа» ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский горный университет»

«16» Июль 2020 г.

Я, Кочнева Ольга Евгеньевна, даю документы, связанные с работой диссертации

Кочнева  
Ольга Евгеньевна

моих персональных данных в диссертационный совет, и их дальнейшую обработку.

#### Сведения о рецензенте:

Кочнева Ольга Евгеньевна

Кандидат геолого-минералогических наук, доцент

Специальность 25.00.02 – Палеонтология и стратиграфия

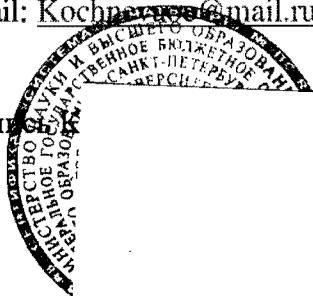
Доцент кафедры «Геология нефти и газа» Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»

Адрес: 199106, Санкт-Петербург, Васильевский остров, 21 линия, д.2

Тел.: +79817809012

E-mail: [Kochneva@mail.ru](mailto:Kochneva@mail.ru)

Подпись



Кочнева

20 16 г.