

## **ОТЗЫВ**

на автореферат диссертации Смирнова Олега Аркадьевича  
«Технология и методика комплексирования разномасштабных геолого-  
геофизических данных для прогнозирования нефтегазоносности недр на  
различных этапах геологоразведочных работ»,  
представленной на соискание ученой степени  
доктора геолого-минералогических наук по специальности:  
1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых  
месторождений

Актуальность темы определяется тем, что в настоящее время ряд крупнейших газовых месторождений Западной Сибири находятся на завершающей стадии разработки и ресурсная база восполняется за счёт некрупных месторождений с трудноизвлекаемыми запасами. Это обстоятельство предопределяет необходимость создания уточнённых моделей объектов разведки с использованием современных технологий на всех этапах геологоразведочного процесса. Чему и посвящена рассматриваемая диссертационная работа.

Научная новизна заключается в том, что автором, во-первых, обоснованы технологии и методы комплексирования разномасштабных геолого-геофизических данных на этапах поиска, разведки и разработки залежей УВ и, во-вторых, автором разработан способ учета АВПД при изучении залежей на севере Западной Сибири, который предполагает наличие связи между продуктивностью пласта-коллектора и величиной градиента пластового давления.

Особо, следует отметить, для карбонатных залежей Волго-Урала и Тимано-Печоры разработаны критерии выделения участков залежей с высококондиционными и низкокондиционными ФЕС.

Практическая значимость диссертационной работы состоит в том, что авторская технология включена в «Методические рекомендации по использованию данных сейморазведки (2D, 3D) для подсчета запасов нефти и газа», а также в том, что полученные выводы и результаты использованы при составлении программ ГРР и бурения скважин различного назначения.

В качестве замечания следует отметить, что из автореферата неясно, в чём состояло участие автора в разработке ПО «MD Filter», где осуществляется мультиатрибутная фильтрация волнового поля по заданному эталону.

Диссертационная работа Смирнова Олега Аркадьевича «Технология и методика комплексирования разномасштабных геолого-геофизических данных для прогнозирования нефтегазоносности недр на различных этапах геологоразведочных работ», соответствует требованиям, предъявляемым к докторским диссертациям, изложенным в п. 9, 10 «Положения о присуждении ученых степеней», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2013 г. № 842, а ее автор Смирнов Олег Аркадьевич заслуживает присуждения ученой степени доктора геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

**Сведения об авторе отзыва:**

Дорошенко Александр Александрович  
доктор геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».  
Ученое звание: старший научный сотрудник, доцент.  
Должность: главный научный сотрудник отдела подсчёта запасов  
ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (г. Тюмень),  
Почтовый адрес: 625003, г. Тюмень, ул. Перекопская, 19,  
e-mail: aa\_doroshenko@vniigaz.gazprom.ru,  
раб. тел. 8(3452) 545-575.

Я, Дорошенко Александр Александрович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку

07.06.2024

А.А. Дорошенко

Подпись

Дорошенко Александра Александровича  
заверяю

Главный специалист группы  
по работе с персоналом (г. Тюмень)  
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»  
07.06.2024

