

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации
Нещадимова Романа Александровича
на тему «Научно-методическое обоснование подхода к разделению скважинной
продукции при совместной эксплуатации нескольких пластов»,
представленной на соискание учёной степени кандидата технических наук
по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений

Диссертационная работа Нещадимова Р. А. посвящена повышению эффективности разработки многопластовых месторождений за счёт совершенствования методов разделения добычи нефти, жидкости и закачки при совместной эксплуатации пластов.

Актуальность темы обусловлена необходимостью отдельного учёта добываемой скважинной продукции по совместно эксплуатируемым пластам как со стороны действующего законодательства, так и для целей локализации невыработанных запасов.

Научная новизна работы заключается в следующем. Автором выявлена зависимость вероятности подключения пропластков в работу от относительной гидропроводности и относительной проницаемости для месторождения N, определены граничные значения, ниже которых пропластки не вовлекаются в разработку. Уточнены критерии принятия решения об объединении пластов для совместной эксплуатации на основе анализа фактических результатов разработки 23 многопластовых месторождений. Усовершенствована методика разделения добычи нефти, жидкости и закачки. Для условий месторождения N определены пять геохимических коэффициентов, позволяющих идентифицировать нефть пластов БС10/1 и БС10/2 объекта БС10 и выполнить разделение добычи при их совместной эксплуатации.

Теоретическая значимость состоит в развитии подходов к определению значений геолого-физических параметров, ниже которых пласты не участвуют в совместной разработке.

Практическая значимость состоит во внедрении геохимических методов для разделения добычи нефти на месторождении N и подтверждена включением рекомендаций по уплотняющему бурению на участке месторождения N в «Дополнения к технологическому проекту разработки нефтяного месторождения N ХМАО-Югры Тюменской области».

Обоснованность и достоверность полученных результатов обеспечиваются анализом литературных источников, статистической обработкой экспериментальных данных, согласованностью результатов разных видов исследований, показателей разработки и результатов геолого-технических мероприятий, апробацией методики на участке месторождения N.

Автореферат отличается ясностью изложения и логичной структурой. Выводы согласуются с поставленными задачами и отражают основные результаты работы.

Замечания и рекомендации:

1. В автореферате отсутствует пояснение способа определения относительной гидропроводности для добывающих скважин и относительной проницаемости для нагнетательных скважин;

2. Автором определены пять геохимических коэффициентов, позволяющих выполнить разделение добычи нефти при совместной эксплуатации пластов БС10/1 и БС10/2, но в тексте автореферата отсутствует информация о дальнейшем использовании данного подхода. Какие существуют требования к качеству проб, периодичности отбора и возможности дальнейшего тиражирования на другие объекты?

Указанные замечания носят рекомендательный характер и не снижают научной и практической ценности диссертационной работы.

Диссертационная работа Нецадимова Романа Александровича «Научно-методическое обоснование подхода к разделению скважинной продукции при совместной эксплуатации нескольких пластов» представляет собой завершённую и выполненную самостоятельно научно-квалификационную работу и соответствует требованиям пп. 9–14 Положения о присуждении учёных степеней, утверждённого постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2013 г. № 842, предъявляемым к диссертациям на соискание учёной степени кандидата технических наук, а её автор заслуживает присуждения учёной степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Я, Губанов Сергей Игоревич, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку в соответствии с требованиями Минобрнауки РФ.

Губанов Сергей Игоревич

Директор института нефтегазовых технологий, заведующий кафедрой «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», кандидат технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений



Губанов Сергей Игоревич

«16» 10 2026 г.

ФГБОУ ВО Самарский государственный технический университет

Почтовый адрес: г. Самара, ул. Ново-Садовая, 10, 443100;

Телефон: +79372144393;

E-mail: gubanov.si@samgtu.ru;

Подпись Губанова Сергея Игоревича заверяю:

Ученый секретарь ФГБОУ ВО «СамГТУ» _____

Малиновская Юлия Александровна

ФИО



«16» 10 2026 г.