

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации  
*Синицыной Татьяны Ивановны*

на тему «*Разработка методики планирования повторного селективного гидравлического разрыва пласта в скважинах с горизонтальным окончанием*», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Для достижения экономически-рентабельной эксплуатации нефтяных месторождений в последние годы в промышленности разрабатываются и используются различные технологические решения строительства и последующей интенсификации работы скважин. К таким решениям относятся широко используемые в последнее десятилетие технологии строительства скважин с горизонтальным окончанием и проведение многоступенчатых гидравлических разрывов пласта (МсГРП) в них. Данный метод зарекомендовал себя как самый эффективный способ получения притоков нефти в коллекторах с низкой проницаемостью, в так называемых трудноизвлекаемых запасах.

Учитывая важность такого подхода для большинства месторождений России, технологии по восстановлению продуктивности скважин на всем протяжении периода их эксплуатации имеют исключительную актуальность. Именно такие решения определены и обоснованы в рассмотренной диссертационной работе, имеющей большую практическую значимость.

Автором использованы методы сбора данных и статистического анализа, геолого-промышленного анализа, автоматизации процессов, а также гидродинамического моделирования для комплексной оценки потенциала скважин для геолого-технических мероприятий (ГТМ). Комплексный научно-методический подход позволяет оперативно выделить оптимальные скважины-кандидаты для интенсификации добычи и получить приrostы добычи нефти для повышения рентабельности эксплуатации месторождения в целом.

Цель, поставленная в данной работе, достигнута, выводы обоснованы. Разработанная методика пошагового планирования повторных многозонных МсГРП прошла промышленную апробацию в условиях Красноленинского месторождения и показала высокую сходимость прогнозных и фактических показателей. Следует отметить, что достоинством работы является адаптивная применимость подхода к объектам других месторождений, а также для других методов ГТМ.

Существенных замечаний по автореферату и диссертационной работе нет.

В качестве предложения можно рекомендовать автору в будущих работах сравнить разработанный подход с другим известным способом, а именно: с применением функции желательности (см. Муллагалин И.З., Стрижнев В.А., Хамитов А.Т., Емельянов А.Г., Хатмуллина Е.И. Подходы к решению задач по повышению эффективности ремонтно-изоляционных работ //

Нефтепромысловое дело. – 2016. - № 12. - С. 31-37; Пат. RU 2072033. Способ доразработки нефтяного месторождения / Латыпов А.Р., Потапов А.М., Манапов Т.Ф., Хисамутдинов Н.И., Телин А.Г., Хасанов М.М. / Заявл.: 26.04.1994, Опубл.: 20.01.1997. Бюлл. № 2).

В целом, диссертация Синицыной Т. И. представляет собой завершенную научно-квалификационную работу и соответствует установленным критериям п.п. 9-14 «Положения о присуждении ученых степеней» (утверждено постановлением Правительства РФ от 24.09.2013 г. № 842), предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук. Автор работы - Синицына Татьяна Ивановна - заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Кандидат химических наук  
(по специальности  
02.00.03 – органическая химия),  
Заместитель директора по научной работе  
ООО «Уфимский Научно-Технический  
Центр», член-корреспондент РАН

Телин  
Алексей Герольдович

« 04 » июня 2024 г.

Подпись

Я, Телин Алексей Герольдович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Подпись

Подпись А.Г. Телина заверяю:

Исполнительный директор  
ООО «Уфимский НТЦ»

ООО «Уфимский НТЦ»

Адрес: 450076, Российская Федерация, г. Уфа, ул. Аксакова, 59.

Телефон: +7 (917) 342-52-26

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



04.06.2024 г.

А.М. Иксанов