

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Зиятдинова Радика Зяузятovichа
«Разработка технологий ремонта скважин для предотвращения
газонефтеводопроявлений на поздней стадии разработки нефтяных
месторождений», представленной на соискание учёной степени кандидата
технических наук по специальности 2.8.4 – Разработка и эксплуатация
нефтяных и газовых месторождений

Поздняя стадия разработки нефтяных месторождений характеризуется вовлечением в работу ранее не вскрытых пластов и пропластков, широким применением технологий одновременно-раздельной эксплуатации, развитой системой поддержания пластового давления, наличием скважин с техногенным аномально высоким пластовым давлением (АВПД) и т.д. При этом необходимость добычи плановых объемов нефти одновременно со снижением эксплуатационных затрат, требует постоянного поддержания эксплуатационного фонда скважин в рабочем состоянии, что связано с необходимостью совершенствования технологий ремонта скважин. Одновременно с этим, актуальной является также проблема поиска эффективных технологий по глушению скважин с несколькими вскрытыми пластами с целью создания достаточного противодействия на продуктивные пласты, при котором исключается поступление флюида из коллектора. В частности, в ПАО «Татнефть» пробурены и эксплуатируются сотни горизонтальных скважин с наклонным устьем для добычи СВН. Таким образом, задача разработки эффективных технологий и технических средств ремонта скважин для предотвращения ГНВП на поздней стадии разработки является весьма актуальной.

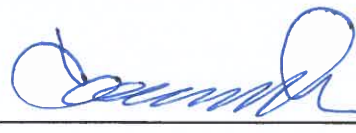
Наиболее интересными результатами, полученными в ходе проведённых исследований, являются сформулированные в п. 1 раздела научной новизны критерии достижения предельного удельного давления прорыва воды через водоизоляционный экран, создаваемый в трещиноватых коллекторах при закачке изоляционного состава. В частности, экспериментально показано, что при использовании в качестве твердых частиц пропанта фракции 20/40 меш с концентрацией 200 кг/м^3 в составе кремнийорганического соединения достигается увеличение предельного удельного давления прорыва воды в 1,5 раза, а в сравнении с составом на основе полиакриламида – в 4,5 раза.

В качестве замечания можно отметить следующее.

В главе 2, в рамках решения задачи разработки технологии глушения скважин с несколькими вскрытыми пластами не до конца раскрытым остался вопрос выбора блокирующего состава, а также необходимого объема закачки, в зависимости от предложенного метода оперативной оценки состояния призабойной зоны пласта.

Озвученное замечание не снижает ценности диссертационной работы Зиятдинова Радика Зяюзятовича. В целом работа выполнена на должном уровне, соответствует требованиям ВАК, как научно-квалифицированная работа. Соискатель Зиятдинов Радик Зяюзятович заслуживает присвоения искомой ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4 – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

19.05.2025



/О.В. Салимов/

Салимов Олег Вячеславович, доктор технических наук по специальности 25.00.17 – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений». Менеджер, Управление научно-технического развития, Общество с ограниченной ответственностью «Тюменский нефтяной научный центр». Почтовый адрес: 625048, Тюмень, улица Максима Горького 42.
E-mail: ovsalimov@tnnc.rosneft.ru
Тел.: +7 (3452) 529-090, доб. 0676

Я, Салимов Олег Вячеславович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета 72.1.021.01, созданного на базе Татарского научно-исследовательского и проектного института нефти ПАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина, их дальнейшую обработку, хранение, а также размещение на официальном сайте Татарского научно исследовательского и проектного института нефти.

Подпись О.В. Салимова заверяю:
Ведущий специалист
отдела обеспечения персоналом



/С.В. Генергард/