

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Кукулинской Екатерины Юрьевны
«Обоснование и разработка составов технологических жидкостей для укрепления призабойной зоны пласта при освоении и ремонте газовых скважин», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.15
"Технология бурения и освоения скважин"

Диссертационная работа Е.Ю. Кукулинской, основным направлением которой является совершенствование и разработка составов технологических жидкостей для укрепления слабосцементированной призабойной зоны пласта, при условии сохранения фильтрационно-емкостных свойств продуктивного пласта, актуальна и имеет важное практическое значение.

Автором проанализирован обширный теоретический и практический материал по опыту применения различных композиций для консолидации разуплотненной ПЗП. Проведен широкий комплекс лабораторных исследований, что позволило разработать новые составы технологических жидкостей для предупреждения выноса пластового песка из скважин, ПЗП которых еще не нарушена длительным процессом пескопроявления и для восстановления напряженного состояния ПЗП, структура которой изменена в результате многолетнего выноса механических примесей из скважин и характеризуется образованием каверн.

Бесспорна научная и практическая ценность проведенной Е.Ю. Кукулинской работы. Тот факт, что на разработку газоцементного тампонажного раствора получен патент, а основные положения и рекомендации диссертационной работы могут быть использованы для научно-практического обеспечения и планирования работ по укреплению слабосцементированной ПЗП в газовых и газоконденсатных скважинах при их освоении и ремонте, а также при составлении нормативно-технических документов и отраслевых стандартов лишь подтверждает это утверждение.

Наиболее важными результатами, полученными автором, являются:

1. Состав для укрепления пласта продуктивного коллектора на начальной стадии выноса пластового песка при ремонте скважин, позволяющий равномерно по обрабатываемому интервалу прочно скрепить зерна песка в зоне их контакта и минимально воздействовать на ФЕС пласта.

2. Состав с ВПРГ для консолидации разуплотненного песчаника продуктивного горизонта и технология его применения при освоении и ремонте скважин, обеспечивающий эффективное укрепление разуплотненной зоны пласта и способствующий снижению кольматации коллектора.

3. Газоцементный тампонажный состав с улучшенными технологическими свойствами для консолидации разуплотненного песчаника с наличием каверн.

В качестве замечания необходимо отметить следующее:

В автореферате не освещены результаты исследований составов на силикатной основе при высоких температурах. Кроме того, из текста автореферата непонятно проводился ли сравнительный анализ эффективности применения различных по химическому составу вяжущих растворов, ввиду чего выглядит недостаточно обоснованным исследование составов только на силикатной основе.

№ 463-10
от 29.11.2018

Отмеченные недостатки не умаляют ценности и не снижают значимости полученных результатов, а автореферат и опубликованные труды позволяют получить исчерпывающее представление о большой работе, проделанной автором и оценить его значительный научный и практический вклад в развитие газодобывающей отрасли.

В целом работа является законченным научным исследованием, отвечает поставленным целям и задачам, выполнена на хорошем научно-техническом уровне, а Кукулинская Е.Ю. заслуживает присуждения ей ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.15 "Технология бурения и освоения скважин".

Исполнительный директор
ООО «Международный институт
дополнительного образования»,
кандидат технических наук



Земляной
Андреевич

Александр

22.11.2018 г.

г. Тюмень, ул. Харьковская, д. 75 к.1

тел.: (3452) 21-87-87

e-mail: zemlyanoy@midotmn.ru

Подпись Земляного Александра Андреевича заверяю:

Иванов И.И.

должность



подпись

О.А. Волгушина

расшифровка подписи