

ОТЗЫВ

*на автореферат диссертационной работы
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*

Разработка нефтяных месторождений Западной Сибири осложняется низкой проницаемостью и высокой неоднородностью продуктивных пластов. Основным и массово применяемым способом интенсификации притока в данных условиях является гидравлический разрыв продуктивного пласта с закачкой большого объема специальных материалов (проппанта). Успешность данного вида работ зависит от большого числа геологических и технологических факторов, количество которых возрастает при проведении работ в горизонтальных скважинах.

При этом формирование методик и технологических решений по поддержанию продуктивности построенных и запущенных в эксплуатацию горизонтальных скважин – задача актуальная, так как ввиду особенностей разработки каждого отдельно взятого месторождения существуют причины падения продуктивности скважин и, в конечном итоге, отставания проектного КИН от фактического.

В рассматриваемой диссертационной работе представлена методика, позволяющая формировать программу мероприятий для восстановления продуктивности горизонтальных скважин на примере одного из месторождений Западной Сибири, но ценность работы заключается в том, что методика универсальна и обоснована для применения ее на любом из объектов разработки, разбуренного горизонтальным фондом скважин. При этом важно, что формирование характеристик, заложенных в прогнозирование скважин-кандидатов, а также ранжирование скважин выполняется оперативно.

Учитывая универсальность методики, а также фактические данные опытно-промышленной апробации, можно говорить о высокой практической и научной значимости работы для специалистов, формирующих спектр геолого-технических мероприятий для поддержания и повышения нефтеотдачи пластов, разрабатываемых сетью горизонтальных скважин.

При этом к работе имеется ряд замечаний, не снижающих ее научной и практической ценности:

- 1) В автореферате не раскрыты методы формирования шкалы спектра множителей и весов по скважинам;

- 2) Не представлены результаты гидродинамических исследований (до и после повторного ГРП) на скважинах. Не приведен анализ результатов исследований с целью адаптации разработанной методики.
- 3) Не проведен анализ коэффициента продуктивности скважин до и после проведения работ.

В целом, представленная диссертационная работа Сеницыной Татьяны Ивановны выполнена на высоком научно-техническом уровне, является завершенной научно-квалификационной работой и соответствует критериям пп. 9-14 «Положения о присуждении ученых степеней», утвержденного постановлением Правительства РФ № 842 от 24 сентября 2013 года, предъявляемым к кандидатским диссертациям. Сеницына Татьяна Ивановна заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Кандидат технических наук по специальности 25.00.17. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.
Руководитель направления,
Подразделение - Блок интегрированных решений ООО "Газпромнефть Научно-Технический Центр"

Хасаншин
Рустам Нурисламович

« 04 » 06 2024 г.

Подпись

Я, Хасаншин Рустам Нурисламович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Подпись

Подпись Р.Н. Хасаншина заверяю:

Главный специалист Г.Н.Жемаева
Клиентская служба БРД
Доверенность Д-94 от 16.01.2024



ООО "Газпромнефть Научно-Технический Центр"

Адрес: 190000, Санкт-Петербург, наб. реки Мойки, д.75-79, литер Д, МФК «У
Красного моста»

Телефон: +7 911 723 8275; +7 958 458 5943

E-mail: Khasanshin.RN@gazpromneft-ntc.ru