

## О Т З Ы В

### *на автореферат диссертационной работы Шарафутдинова Руслана Фархатовича*

*на тему «Особенности вытеснения нефти газовыми агентами при водогазовом воздействии на нефтяные оторочки нефтегазовых залежей», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*

Разработка нефтяных оторочек нефтяных залежей характеризуется рядом осложнений, связанных с перемещением контактов флюидов из-за неравномерного снижения давления, расформированием нефтенасыщенной части ввиду опережающей добычи газа, что приводит к снижению подвижности запасов нефти, а следовательно снижению коэффициента извлечения. Запасы нефти оторочек подгазовых залежей месторождений Западной Сибири представляют промышленный интерес и требуют совершенствования технологий и подхода к выбору эффективных решений по их освоению.

Традиционная система заводнения пластов в часто не приводит к достижению удовлетворительных значений коэффициента извлечения нефти из оторочек подгазовых залежей. Таким образом, тема и цель диссертационной работы Шарафутдинова Руслана Фархатовича, направленная на решение актуальной производственной задачи повышения эффективности освоения нефтяных оторочек нефтегазовых залежей, является актуальной, а результаты представляют собой завершенную научно-квалификационную работу. Для достижения поставленной цели автор решил ряд задач: установил причины несоответствия результатов гидродинамического моделирования фактическим данным, проанализировал поведение кривых относительных фазовых проницаемостей при вытеснении нефти газовыми агентами и водой, выбрал и обосновал полигон для опытно-промышленных исследований технологии водогазового воздействия на нефтяные оторочки.

Для решения поставленных задач было использовано физическое и численное моделирование с применением методов математической статистики и статистического последовательного анализа. В своей диссертации автор опирался на работы российских и зарубежных ученых, направленные на исследования вытеснения нефти газовыми агентами и водогазовыми смесями, а также теоретические основы физики нефтегазового пласта, подземной гидромеханики и термодинамики многокомпонентных пластовых систем.

Физическое моделирования процесса вытеснения нефти газовыми агентами произведено с использованием специальной лабораторной установки в соответствии с принятymi стандартами. Отмечается, что для исследований были использованы образцы керна нижнемеловых отложений месторождений Западной Сибири, а также соблюдены термобарические характеристики пласта, что максимально приближает условия эксперимента к реальным.

В диссертации представлен подход к определению наиболее перспективных объектов для исследования и дальнейшего принятия решения о промысловых испытаниях водогазового воздействия. На основе проведенной ранг-рейтинговой оценки автором выбраны две перспективные для оценки рассматриваемых технологий нефтегазовых залежей, приуроченных к объекту БУ<sub>11</sub><sup>2</sup> Уренгойского НГКМ и объекту БТ<sub>11</sub> Заполярного НГКМ.

Представлен обоснованный автором комплексный подход к определению параметров гидродинамической модели для достоверного определения эффективности вытеснения нефти газовыми агентами. Использование представленных рекомендаций в нормативных документах способствует повышению качества определения извлекаемых запасов нефтяных оторочек.

С учетом результатов проведенных лабораторных экспериментов выполнено гидродинамическое моделирование эффективности нескольких вариантов реализации

разработки выбранных объектов, а именно: с использованием закачки воды, азота, газа сепарации, а также применения водогазового воздействия с различными по объему соотношениями воды и газа сепарации. В результате моделирования установлено, что наиболее эффективной с точки зрения конечного коэффициента извлечения нефти является циклическая закачка воды и газа сепарации в соотношении 1 к 2 по объему.

Автором обоснован выбор опытного полигона залежи 3 в районе ЦПС-2 эксплуатационного объекта БУ<sub>11</sub><sup>2</sup> Уренгойского месторождения и предложена последовательность проведения опытно-промышленных работ с целью исследования предлагаемой технологии водогазового воздействия. Испытания на тестовых участках обеспечат установление ключевых зависимостей процесса нефтеизвлечения при чередующемся нагнетании газа и воды. Полученные данные станут основой для оптимизации схем размещения нагнетательного и добывающего фонда, а также для выбора технологических параметров работы скважин. Это позволит повысить показатели извлечения углеводородов предложенных нефтегазовых залежей с последующим внедрением отработанных технологий при полномасштабной разработке и адаптацией методик к аналогичным геологическим объектам.

Автореферат в полной мере раскрывает суть диссертационной работы, заключение отражает выводы, соответствующие поставленным задачам исследования. Информация изложена в доступной форме, не содержит логических противоречий.

Диссертационная работа соответствует критериям п.п. 9 – 14 Положения о порядке присуждения ученых степеней, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2013 года № 842, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук, а ее автор, Шарафутдинов Руслан Фархатович, заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

*Я, Пятибратов Петр Вадимович, даю свое согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.*

кандидат технических наук  
по специальности 25.00.17 –  
Разработка и эксплуатация нефтяных  
и газовых месторождений, доцент,  
декан факультета разработки нефтяных  
и газовых месторождений, заведующий  
кафедрой разработки и эксплуатации  
нефтяных месторождений ФГАОУ ВО  
«РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина»



П. В. Пятибратов

«10» 03 2025 г.

Подпись Пятибратова Петра Вадимовича заверяю.



Адрес: 119991, Российская Федерация, г. Москва, Ленинский проспект, д. 65  
Телефон: +7 (499) 507-89-75  
E-mail: pyatibratov.p@gubkin.ru