

**Отзыв на автореферат
диссертационной работы Ваганова Ю.В.**

**«ИССЛЕДОВАНИЕ И ОБОСНОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЙ ОСВОЕНИЯ
ГАЗОВЫХ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ С ПЕРЕХОДНОЙ
ЗОНОЙ НА ПРИМЕРЕ СЕНОМАНСКОЙ ЗАЛЕЖИ**

(методология, результаты исследований, внедрение)»,

представленной на соискание ученой степени доктора технических наук
по специальности 2.8.2. – Технология бурения и освоения скважин

В настоящее время сеноманские залежи газа на месторождениях Западно-Сибирской нефтегазовой провинции (Медвежье, Уренгойское, Ямбургское) находятся в завершающей стадии эксплуатации, характеризующейся падением пластового давления на 80 % - до 1,82 МПа и обводненностью.

Сложившиеся условия близости окончания освоения сеноманских газовых залежей требуют рассмотрения возможности разработки и внедрения новых научно обоснованных технико-технологических мероприятий, позволяющих продлить разработку и увеличить конечную газоотдачу. Поэтому доизвлечение запасов газа из уже освоенных месторождений с переходной зоной за счет разработки новых инновационных технологий и модификации известных технико-технологических решений является актуальной научно-технической проблемой, имеющей значение для нефтегазовой отрасли страны.

Диссертационная работа Ваганова Ю.В. является логическим продолжением и развитием его кандидатской темы «Разработка и совершенствование технологий расконсервации и освоения газовых скважин в сложных климатических условиях севера Западно-Сибирского ТЭК».

В представленной диссертационной работе соискателем решены методические задачи: обоснования технологии освоения газовых скважин в условиях геолого-технологической неопределенности границ и параметров переходной зоны; оценки технологических рисков при освоении переходной зоны сеноманской залежи.

Автором разработаны и внедрены новые технологии, способствующие освоению скважин в условиях АНПД:

вскрытия переходной зоны с учетом зонального строения сеноманской залежи;

увеличения фазовой проницаемости по газу с сохранением газонасыщенной толщины пласта;

извлечения аварийного оборудования в случае возникновения инцидентов.

Разработаны следующие рекомендации по обоснованию оптимальных режимов скважин:

производительность скважины должна соответствовать 10-15 % от величины свободного дебита скважины и обеспечивать поддержание линейной зависимости между градиентом давления и скоростью фильтрации;

депрессия на пласт не должна вызывать его деформацию, разрушение ПЗП, образование песчано-жидкостных пробок в пределах интервала перфорации, «самозадавливание» скважин за счет подтягивания конуса подошвенной воды, а также гидратов в прискважинной зоне и стволе скважины и т.д.;

проводимые геолого-технические мероприятия, направленные на поддержание дебита, должны обеспечивать безводный период ее эксплуатации.

Результаты теоретических и технологических исследований отражены при разработке нормативных, руководящих документов на осуществление опытно-промышленных работ (регламент по применению технологии изоляции водопритока в добывающих скважинах гидрофобизирующими составами с помощью установки колтюбинг ООО «Заполярстройресурс»).

В заключение необходимо отметить, что диссертационная работа характеризуется комплексным подходом к решению поставленных задач, насыщенностью научными разработками, техническими решениями на уровне изобретений, имеющими большое практическое значение.

Содержание автореферата соответствует основным требованиям ВАК РФ к квалификационным научным работам и достаточно полно изложено в опубликованных трудах.

В целом диссертационная работа Ваганова Ю.В. представляет научное исследование важной проблемы, а ее автор заслуживает присуждения ученой степени доктора технических наук.

Иванов Юрий Владимирович
Исполнительный директор
ООО «Институт нефтегазовых технологий «ГеоСпектр»
кандидат технических наук
шифр ученой степени 25.00.10

(геофизик, геофизические методы поисков полезных ископаемых)

16 февраля 2024

117342, г. Москва, ул. Обручева, дом 36, корпус 2, этаж 2, номер 2223
Телефон: +7 (495) 139-67-80
E-mail: info@int-geos.ru, y_ivanov@int-geos.ru

