

РЕФЕРАТ

Дипломный проект студента гр. ЗНР-61 Москалева Романа Сергеевича на тему «Результаты реализации проекта на проведение интенсификации в эксплуатационной скважине 137S2 Южно-Осташковичского месторождения нефти», представлен в виде пояснительной записки объемом 92 страницы и содержит:

- 14 таблиц;
- 19 рисунков;
- 22 литературных источника.

Графическая часть состоит из 7 листов формата А1.

Ключевые слова: соляно-кислотная обработка, направленные кислотные обработки, нефтекислотные эмульсии, соляно-кислотный состав.

Дипломный проект содержит основные структурные части, в которых раскрывается технологическая и экономическая эффективность мероприятий по интенсификации притока на добывающих скважинах Южно-Осташковичского месторождения, дана оценка эффективности проведения направленной кислотной обработки с СКС, рассмотрены проблемы охраны труда и защиты окружающей среды.

Во введении сформулирована актуальность изучаемой темы, обозначена цель работы и поставлены задачи по достижению поставленной цели.

Первая глава посвящена геологическому строению Южно-Осташковичского месторождения нефти. В главе в краткой форме изложены общие сведения о рассматриваемом месторождении, в достаточно полном объеме описано геологическое строение нефтеносных горизонтов, литология, стратиграфия и тектоника, перспективы нефтегазоносности, краткие сведения об истории разработки.

Вторая глава посвящена анализу существующих технических средств и технологий для воздействия на пласт, обеспечению высоко-эффективными ГТМ в скважинах, рассмотрены результаты проведения ГТМ в скважинах Южно-Осташковичского месторождения, проводимые в 2016-2021 годах.

Процесс интенсификации добычи нефти в скважинах, вскрывающих трещиноватые карбонатные коллектора с наличием высокопроницаемых пропластков в продуктивном пласте, осложнен тем, что кислотному воздействию в ПЗП при низких давлениях закачки будут подвергаться только высокопроницаемые участки. Наиболее эффективным способом увеличения зонального охвата при кислотном воздействии является потокоотклонение временно блокирующим составом, в качестве которого используется состав на основе гелирующего агента. В этой связи, эффективным отклонителем кислотного состава, может являться применение вязкоупругих ПАВ. Примером подобного метода является проведение интенсификации в скважине 137S2 Южно-Осташковичского месторождения.

В третьей главе рассчитаны затраты на проведение мероприятия по интенсификации притока в добывающей скважине 137S2 Южно-Осташковичского месторождения.

В четвертой главе рассмотрены вопросы по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды.

В графической части дипломного проекта разработаны следующие чертежи: структурная карта Южно-Осташковичского месторождения нефти; геологический разрез Южно-Осташковичского месторождения нефти; анализ ГТМ; схемы расположения оборудования при проведении СКО и НКО; направленные кислотные обработки.

Требования технического задания полностью удовлетворены.

Студент-дипломник подтверждает, что приведенный в дипломном проекте расчетно-аналитический материал объективно отражает состояние исследуемого процесса, все заимствованные из литературных и других источников теоретические и методологические положения и концепции сопровождаются ссылками на их авторов.

Студент гр. ЗНР-61

Руководитель ДП

Москалев Р.С

Атвиновская Т.В.