

**Анализ эффективности проведения ЗБГС на Тагринском
нефтегазоконденсатном месторождении.**

Научный руководитель – Михайлов Николай Нилович

Магомедов Нариман Русланович

Студент (магистр)

Тюменский государственный нефтегазовый университет, Тюмень, Россия

E-mail: reliy0505@gmail.com

Нефтегазодобывающая промышленность России, занимающая особое место в экономике страны переживает глубокий кризис. Большая часть запасов нефти и газа сосредоточена в разрабатываемых месторождениях, многие из которых находятся в режиме падающей добычи или приближаются к этому этапу. А вновь открываемые и разрабатываемые месторождения запасов нефти имеют худшие геолого-промысловые показатели по сравнению с ранее разрабатываемыми.

Одна из основных проблем отрасли, является низкие капиталовложения для строительства новых скважин, а фонд бездействующих и малодебитных скважин с каждым годом увеличивается. В настоящее время в России простаивает свыше 40000 скважин (данные 2006г.). В таких условиях остро встает задача максимального использования возможностей каждой скважины, каждого продуктивного пласта и участка залежи.

Рассматриваемый метод выхода из ситуации - зарезка боковых и горизонтальных стволов (ЗБГС) для скважин находящиеся в бездействующем фонде, или нерентабельные по причине высокой обводненности. ЗБГС - это технология, применяемая для создания новых стволов в скважине, которая позволяет увеличить добычу нефти на старых месторождениях и коэффициент извлечения нефти из пластов, вернуть в эксплуатацию нефтяные скважины, которые не могли быть возвращены в действующий фонд другими методами. Конструктивные особенности горизонтальных скважин позволяют получать дебиты в несколько раз превосходящие производительность вертикальных скважин. За счет привлечения в разработку ранее не задействованных участков пластов.

В период 2014 - 2017 гг. на Тагринском нефтегазоконденсатном месторождении, произвели свыше 50 скважин - операций по зарезке боковых и горизонтальных стволов, в текущем году, планируется произвести 15 скважин - операции, по данному виду ГТМ.

Целью моего проекта является анализ эффективности данного метода, оценка рентабельности и сроков окупаемости ЗБГС. Расчеты и сравнение проектных (ожидаемых) и фактических дебитов на данных скважинах.

Источники и литература

- 1) Технологический проект разработки Тагринского нефтегазоконденсатного месторождения
- 2) [Http://neftegaz.ru/tech_library/view/4407-Zarezka-bokovyh-stvolov](http://neftegaz.ru/tech_library/view/4407-Zarezka-bokovyh-stvolov)