

RapidSTIM – многоступенчатая ТЕХНОЛОГИЯ ОСВОЕНИЯ СКВАЖИН

Schlumberger

Апробированное решение для оптимизации
заканчивания скважин

Технология RapidSTIM*, предназначенная для оптимизации работы скважины, построена на применении новейших жидкостей для заканчивания скважин и пакеров серии RockSeal® II.

Жидкости для обработки пласта от компании «Шлюмберже», например, вязкоупругий состав VDA*, применяются в сочетании с пакерами RockSeal, при этом достигается точность их размещения в нужном интервале обработки, полное покрытие призабойной зоны пласта, максимальное проникновение и, как результат – оптимальная продуктивность скважины.

Применение в необсаженном и в обсаженном стволе

Технология RapidSTIM может применяться как в обсаженном, так и в необсаженном стволе и апробирована в сотнях скважин на глубине более 6100 м. Пакер RockSeal II, устанавливаемый в необсаженном стволе, рассчитан на работу при температуре 199°C и дифференциальное давление до 68,9 МПа [10 000 psi].

Поскольку хвостовик не зацементирован, то естественные трещины и ствол защищены от соответствующих повреждений и легко поддаются обработке во время закачки жидкостей.

Быстро и эффективно

Технологические компоненты системы RapidSTIM спускаются в процессе операции заканчивания скважины. Закачка обрабатывающих жидкостей производится в течение одной непрерывной процедуры. Кроме этого, во время нагнетания жидкостей не требуется наличие подъемной установки.

Сочетание обработки пласта и ГРП

Для одновременного проведения обработки пласта и ГРП в рамках одной операции закачки технология RapidSTIM используется совместно с системой пакеров Packers Plus FocusFrac™. Такая схема позволяет оптимизировать процесс обработки в различных интервалах или горизонтах скважины, обеспечивая распространение трещины через несколько зон, что является средством оптимизации дебита скважины.

Новейшие жидкости обработки скважин

Применение вязкоупругого кислотного раствора VDA обеспечивает максимальное распространение трещины или эффективную обработку естественных трещин в карбонатных коллекторах. Максимальное распространение возможно на определенных интервалах ствола для стимулирования бокового притока и оптимизации продуктивности скважины.

Применение

- Горизонтальные и наклонно-направленные скважины
- Схемы заканчивания с открытым и обсаженным стволом
- Карбонатные коллекторы и пласты с естественными трещинами
- Обработка пласта и ГРП
- Высокое давление, температура и присутствие сероводорода

Преимущества

- Прирост объемов добычи
- Сокращение времени на операции заканчивания

Особенности

- Оптимальный доступ к естественным трещинам
- Точность попадания рабочих жидкостей в нужный интервал обработки и максимальная зона покрытия
- Надежная герметизация в необсаженном стволе, благодаря применению пакеров RockSeal II
- Возможность одновременного проведения обработки пласта и ГРП
- Незначительные затраты времени на монтаж
- Простота процедур закачки
- Максимальное покрытие при обработке пласта

Технология RapidSTIM обеспечивает точное попадание жидкостей в нужный интервал обработки

