

# Блокирующие составы «REABLOCK» на основе гидрофобных компонентов позволяют сохранять продуктивность скважин на таком же уровне, как и до глушения.

Сокращение времени на проведение капитального ремонта скважины, снижение времени вывода скважины на режим при дальнейшем глушении скважин на Ярактинском месторождении в Восточной Сибири Иркутской области.

## СИТУАЦИЯ

Необходимость разработки технологии щадящего глушения скважин. Ярактинское месторождение, Иркутск, Восточная Сибирь, Россия, суша.

## РЕШЕНИЕ

Использование технологии щадящего глушения «REABLOCK» для исключения и минимизации потери продуктивности скважин после ремонта.

## РЕЗУЛЬТАТ

- Отсутствие падения продуктивности скважин
- Достижение проектных дебитов после глушения
- Сокращение затрат времени на вывод скважин на режим



## Ситуация

При глушении скважин обычными блок-составами участились случаи с падением продуктивности скважин до и после проведения работ по капитальному ремонту скважин, так же с продолжительным временем вывода скважины на режим.

Геология в пределах Ярактинского месторождения достаточно изменчивая, с невыдержанными мощностями продуктивного терригенного горизонта от 2 до 4 метров (TVD) и пластовыми давлениями от 170 до 220 атмосфер, вследствие этого необходимо было разработать технологию щадящего глушения, включающую в себя как растворение парафинов и асфальтенов, так и минимальное загрязнение продуктивного пласта.

Заказчиком является крупная добывающая компания в Иркутской области ООО «Иркутская нефтяная компания», основным направлением работы которой является добыча углеводородного сырья. Технологической службой M-I SWACO была предложена технология щадящего глушения скважин на основе блок-составов с гидрофобными компонентами, зарекомендовавшая себя с положительной стороны на месторождениях Восточной Сибири.

## Решение

С целью исключить и минимизировать потери продуктивности скважин после ремонта на Ярактинском месторождении была порекомендована технология щадящего глушения «REABLOCK».

Технология блокирующих составов «REABLOCK» состоит в том, что при использовании данной технологии снижается обводненность скважины, снижается объем использования жидкостей для глушения скважины, а также предотвращает полностью в пласт рассолов, используемых при глушении скважины. За счёт формирования фильтрационной корки, которая получается при использовании крахмала THRUTROL. И сокращает транспортные расходы и время на приготовления блок-состава плотностью до 1,18 г/см<sup>3</sup>

Подбор антифильтрационного наполнителя подбирается для каждой скважины индивидуально, с помощью программного пакета «OptiBridge» с реализацией принципов теории идеальной упаковки Кауффера.

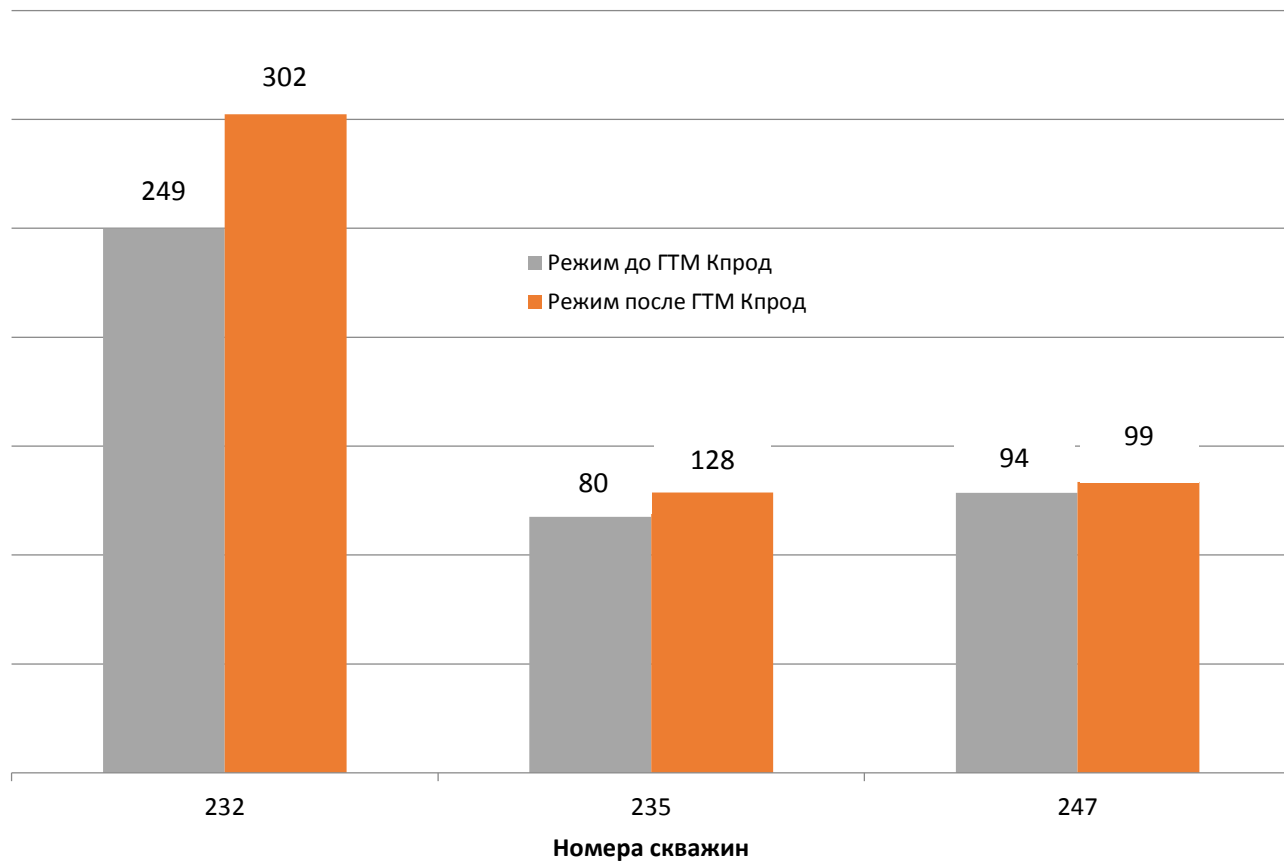
Технология закачки блок-состава происходит совместно с использованием бинарных растворителей REAWASH или REACLEAN, которые обеспечивают удаления остатков растворов на углеводородной и синтетической основе со стенок скважины и внутрискважинного оборудования за счет эффективного разжижения, что позволяет предотвратить образование высоковязких водонефтяных эмульсий во время установки «REABLOCK».

## Результат

Работы по глушению с применением блокирующих составов на основе «REABLOCK» были проведены на трех скважинах Ярактинского месторождения, законченных хвостовиками.

В результате опытно-промышленных испытаний блокирующих составов «REABLOCK» на основе гидрофобных компонентов для глушения скважин на Ярактинском месторождении, были достигнуты следующие результаты:

- Отсутствие падения продуктивности скважин
- Достижение проектных дебитов после глушения
- Сокращение затрат времени на вывод скважин на режим



[www.miswaco.com](http://www.miswaco.com)