



Научно-производственное
объединение
"МОГ"

www.mog-s.com
E-mail: eor@mog-s.com



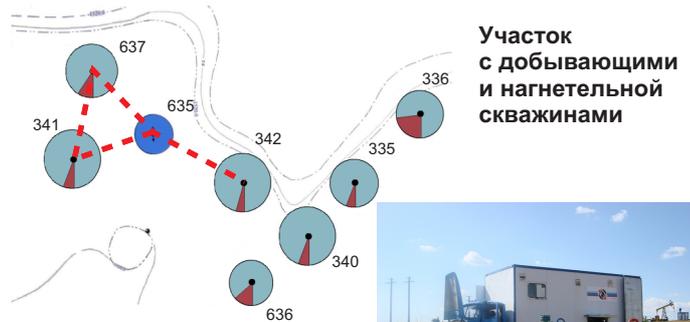
Технология POLY-M

Выравнивание профиля приемистости в нагнетательных скважинах с применением шитых полимерных систем в терригенных коллекторах.

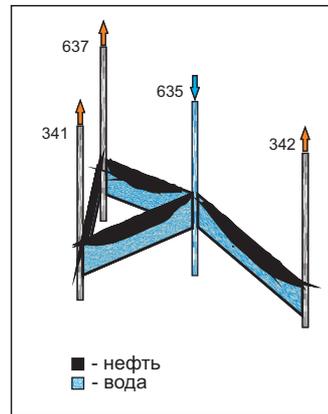
Технология направлена на повышение текущего и конечного значения коэффициента нефтеотдачи за счет перераспределения фильтрационных потоков, вследствие проникновения композиций в глубь пласта.

Это приводит:

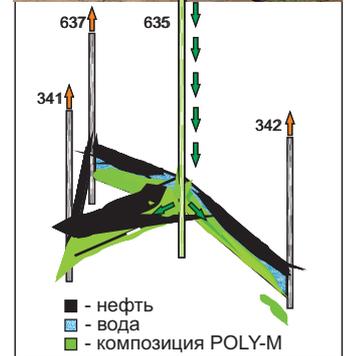
- к сдерживанию прорыва закачиваемых вод в добывающие скважины;
- к стабилизации, либо снижению обводненности продукции окружающих добывающих скважин;
- к вовлечению в разработку трудно извлекаемых запасов нефти из зон с пониженной проницаемостью;
- к увеличению добычи нефти.



Участок с добывающими и нагнетательной скважинами



До обработки



После обработки



Особенность технологии

1. Технологический процесс осуществляется непрерывно установкой УНС-КУДР собственного производства.
2. В основе применяемой технологии POLY-M учитывается закачка двух оторочек:
 - POLY-M1 - низкомолекулярный полимер.
 - POLY-M2 - средномолекулярный полимер.
3. Данная технология позволяет существенно сократить объемы закачки используемых полимерных композиций.



Система управления и контроля установки позволяет производить приготовление и закачку композиций в полуавтоматическом и ручном режимах