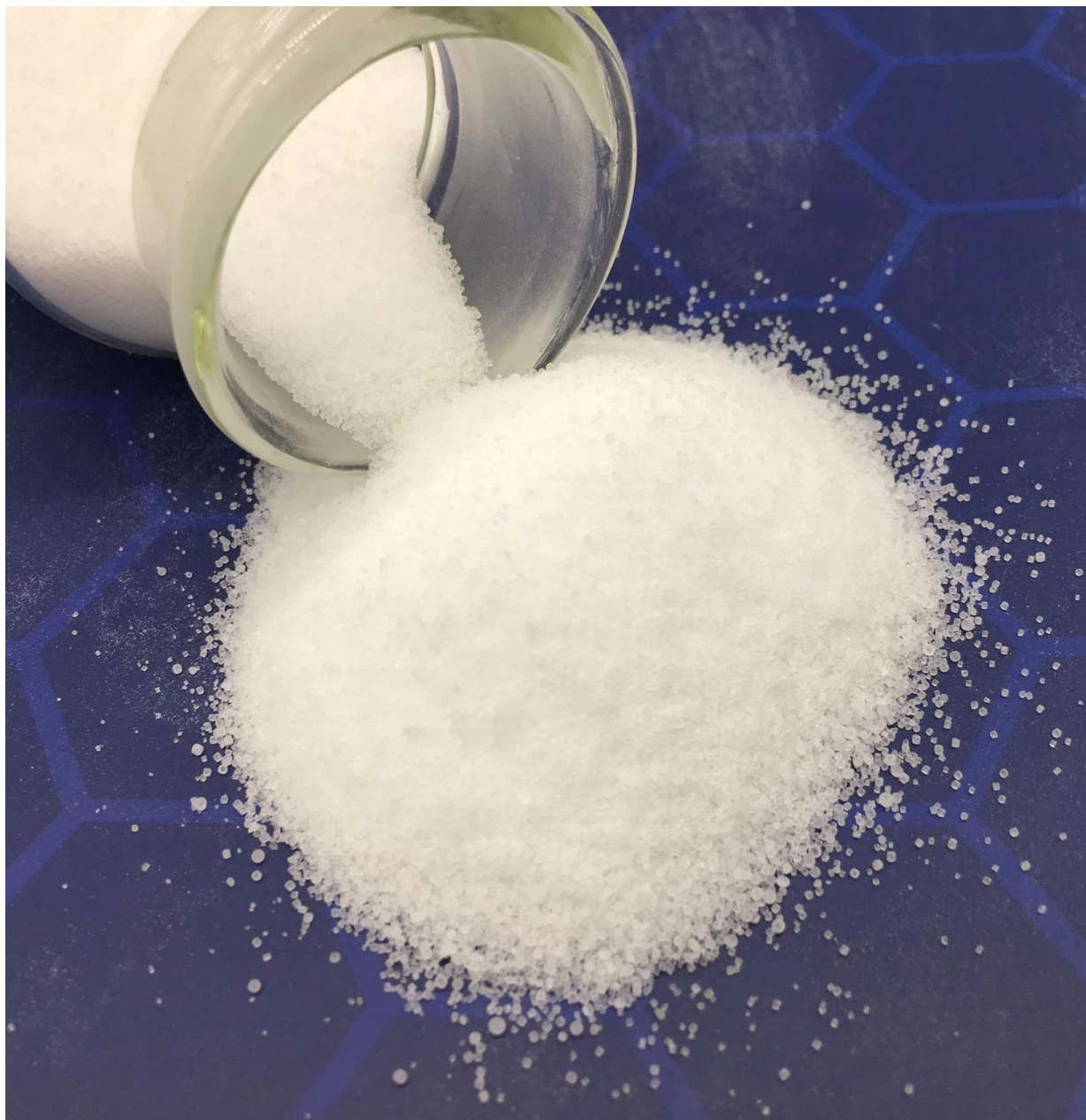




Особенности:

РНРА является короткой для частично гидролизованного полиакриламида, это своего рода добавка бурового раствора.

Может использоваться как для промышленного, так и для нефтяного / газового бурения.

Может использоваться как в пресной воде, так и в рассолах, но требует высокой температуры.

Применимо для: стабилизации сланца, вязкости, снижения трения, контроля потери жидкости и смазки.

Основное применение:

Нефтяной вытеснитель нефтяного месторождения Восстановление третичного масла:

Он может регулировать реологию наполненной воды, повышать вязкость движущей жидкости, улучшать волну и эффективность водяного потока, более низкую проницаемость в водной фазе в

слое грунта, а также позволять воде и маслам течь вперед с постоянной скоростью. Его эффект заключается в том, что он используется главным образом при добыче нефти на нефтяном месторождении в аспекте добычи нефти, а сырое масло на 100-150 тонн больше может быть получено за счет заполнения макромолекулы полиакриламидным продуктом на одну тонну.

Добыча буровых растворов:

В разведке и разработке нефтяных месторождений, разведке и разведке геологии, воды и угля он используется в качестве адгезива для бурового раствора бурового раствора, может улучшить срок службы буровых долот, улучшить скорость сверления и буровые работы, а также уменьшить забор в замене сверла, и обладает заметным эффектом предотвращения взлома скважины, и его можно использовать в качестве жидкости для гидроразрыва нефтяных месторождений или закупоривающего агента контролирующего профиля и закупоривания воды.

Флокулянт:

Ген полярности адсорбирует твердые частицы, диспергированные в воде, мостики между частицами и формованные крупные агрегаты, осаждение и разделение воды, флокулирует детрит и глину в буровом растворе.

Смазка:

Продукт можно абсорбировать на поверхности частиц металла или глины, чтобы образовать жидкую пленку, чтобы изменить трение на твердой поверхности на жидкую фрикцию, тем самым смазывая буровые долота и сверла, снижая коэффициент измельчения бурового раствора и уменьшая подземные аварии.

Добавка для потери жидкости:

Степень гидролиза выше, гидратирующая группа на молекулярной цепи больше, гидратация лучше, и она изменяется от флокулянта до добавки, снижающей потери жидкости. Буровой раствор следует обрабатывать, чтобы поддерживать проницаемость пирога как можно ниже, чтобы поддерживать стабильную скважину и минимизировать вторжение фильтрата и повреждение зоны оплаты.