

Характеристики:

Внешность:	Белый гранулированный порошок
Ионный заряд:	анионный
Молекулярная масса:	30-40 миллионов
Гранула:	20-60 меш
Содержание твердого вещества:	≥90%
Степень гидролиза:	25-40%
Время растворения:	≤60 минут
Вязкость болота (в секундах)	60-120 (стандарт API)

Основное применение:**Добыча бурового раствора:**

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.

диспергатор:

При обработке бурового раствора этот продукт может улучшить смазывающую способность и стабильность грязи, чтобы уменьшить потерю воды, предотвратить прилипание эффективно, повысить эффективность бурения.

Блокирующий агент:

Продукт может генерировать поперечное сшивание под действием Al^{3+} , Fe^{3+} , Ca^{2+} и других ионов, часть высокомолекулярного соединения изменяется от линейной формы до форм тела. Продукт не является водорастворимым и может адсорбироваться на стволе скважины для перекрытия зазоров слоя грунта и предотвращения утечки бурового раствора.

Смазка:

Продукт можно абсорбировать на поверхности частиц металла или глины, чтобы образовать жидкую пленку, чтобы изменить трение на твердой поверхности на жидкую фрикацию, 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.

Агент ингибирования сланца:

Многоочечная адсорбция форматов полимера в макромолекулах перекрестной мембраны играет роль повышения стабильности ствола скважины.