

СибТрейдГрупп

ПОЛИМЕРСИЛИКАТНЫЙ РЕАГЕНТ ДЛЯ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ АМИСИЛ



ТЮМЕНЬ 2015 г.

Область применения. Характеристика

«**АМИСИЛ**» - реагент многофункционального действия, предназначенный для обработки буровых растворов при бурении скважин в сложных горно-геологических условиях, в том числе при горизонтальном и наклонно-направленном бурении, с целью предотвращения гидратации и разрушения глинисто-сланцевых пород и обогащения раствора выбуренной породой.

Реагент «**АМИСИЛ**» рекомендуется применять в малоглинистых и безглинистых буровых растворах, в том числе пресных, минерализованных и утяжеленных.

1	Внешний вид	Порошок от темно-серого или коричневого цвета до черного
2	Массовая доля влаги, %	не более 26
3	pH 1% водного раствора	10,00-11,00
4	Фильтрация 10% раствора реагента, см ³ /30 мин, не более	7,0
5	Показатель увлажняющей способности 3% раствора, см/час, не более	4,0

Применение. Обработка бурового раствора реагентом

«**АМИСИЛ**» - при растворении в воде образует трехмерную пространственную структуру, предотвращающую глубокое проникновение фильтрата бурового раствора в пласт-коллектор (проявление эффекта Томаса) и стойкую к ионам двухвалентных металлов.

Величина добавки «**АМИСИЛ**» в буровой раствор может составлять от 0,5 до 2,0% (в зависимости от цели применения).

Водный раствор «**АМИСИЛ**» получают с помощью типовых механизмов, таких как глиномешалки, гидросмесители блока приготовления раствора.

10% водный раствор реагента «**АМИСИЛ**» получают при перемешивании в глиномешалке в течение 1-2 часов.

10% водный раствор реагента «**АМИСИЛ**» вводится в циркулирующий буровой раствор тонкой струйкой на протяжении 1-2 циклов.

Применение реагента в малоглинистых буровых растворах

При использовании реагента **«АМИСИЛ»** в качестве основы малоглинистых высокоингибированных буровых растворов при бурении под техническую колонну в сложных горно-геологических условиях (в интервалах залегания неустойчивых глинистых пород, в пластах с аномально низкими давлениями, в мощных солевых отложениях) первоначальная обработка составляет 40-60 кг/м³.

При снижении pH бурового раствора в процессе бурения ниже 9,5 производят дообработку раствора реагентом **«АМИСИЛ»**. Для обеспечения максимальных ингибирующих свойств (изоляция пластов с аномально низким давлением, закрепление осыпавшихся сланцев и др.) pH раствора следует поддерживать в пределах 11-12 обработкой реагентом **«АМИСИЛ»**.

Реагент **«АМИСИЛ»** совместим с реагентами, традиционно используемыми для обработки буровых растворов, кроме извести.

Применение реагента в безглинистых буровых растворах

При использовании реагента **«АМИСИЛ»** для усиления ингибирующих способностей безглинистых биополимерных буровых растворов при вскрытии продуктивных пластов первоначальная обработка составляет 6 - 8 кг/мЗ.

Если предусмотрено перекрытие продуктивного интервала «глухой» колонной с последующим ее цементированием и перфорацией, то рекомендуется поддерживать pH в пределах 11-12 обработкой реагентом **«АМИСИЛ»**. При цементировании обсадной колонны следует предусмотреть использование разделительных буферных смесей (например, КМЦ с УЩР). В качестве среды перфорации возможно использование бурового раствора, на котором производилось первичное вскрытие, после снижения pH до 9.

Если предусмотрено завершение скважины фильтром, то pH бурового раствора поддерживают в пределах 9,5 - 10 для уменьшения степени коагуляции призабойной зоны пласта-коллектора. Для повышения эффективности кислотной обработки (при необходимости ее проведения) в буровой раствор целесообразно ввести кислоторастворимый коагулянт - мел или целлюлозу или др.

Для повышения эффективности использования биополимера следует сначала растворить в воде реагент **«АМИСИЛ»** и затем биополимер. Установлено, что в этом случае порог термостойкости биополимера повышается до 150° С а к щелочам превышает pH > 12.

Реагент **«АМИСИЛ»** совместим с реагентами, традиционно используемыми для обработки безглинистых биополимерных буровых растворов.

Технологические и экономические преимущества реагента

- Применение **«АМИСИЛ»** в биополимерном безглинистом растворе снижает расход биополимера на 25-30%;
- **«АМИСИЛ»** снижает фильтрацию буровых растворов, что позволяет уменьшить расход реагентов - понизителей водоотдачи;
- Улучшает смазывающие свойства раствора;
- Оказывает флокулирующее действие на выбуренную породу;
- Способствует защите высокомолекулярных компонентов бурового раствора от термодеструкции (термостойкость до 150°C);
- Использование **«АМИСИЛ»** не искажает результаты геофизических исследований;
- Исключается глубокое проникновение **«АМИСИЛ»** в пласт и тем самым нарушение его коллекторских свойств;
- **«АМИСИЛ»** повышает качество сцепления цементного камня с обсадной колонной и стенкой скважины.

Техника безопасности. Охрана окружающей среды

- Реагент «**АМИСИЛ**» не токсичный, малоопасный (IV класс опасности), пожаро и взрывобезопасный.
- Воздух рабочей зоны при использовании реагента не загрязняется.
- При использовании реагента «**АМИСИЛ**» обслуживающий персонал должен быть в спецодежде, в соответствии с типовыми нормами, утвержденными установленным порядком.
- Рабочая одежда и кожа человека могут загрязняться, грязные пятна легко смываются водой и опасности для человека не представляют. При попадании реагента «**АМИСИЛ**» в глаза их необходимо немедленно промыть водой и обратиться к врачу.
- Атмосфера населенных пунктов не загрязняется.

КОНТАКТЫ

ООО "СибТрейдГрупп"
625049, Россия, г.Тюмень
Email: holding350@yandex.ru
Тел. (3452)392544, +7 982 910 06 64,
+7 982 772 98 45
Агаев Руслан Исмаилович