



Общество с ограниченной ответственностью
"Нефтегазбурсервис"
(ООО "Нефтегазбурсервис")

ИНН 2309057052 КПП 230801001 ОГРН 1022309000010
350020, РФ, г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, д.3,
Тел/факс (861) 224-34-41 www.ngbs.ru ngbs@mail.ru
Р/с 40702810730090100109, к/с 30101810100000000602
Краснодарское отделение № 8619 г. Краснодара, БИК 040349602

Исх. № 257

от «01» июня 2009 г.

Руководителю предприятия

Вышло в свет второе издание (дополненное и переработанное) монографии д.т.н., профессора С.А. Рябокоя «Технологические жидкости для заканчивания и ремонта скважин» (Краснодар, 2009. 338 с. Табл. 68, илл. 67)

Основное содержание монографии:

Предисловие ко второму изданию д.т.н., профессора, заслуженного изобретателя РФ А.К. Куксова

Глава I. Жидкости глушения на водной основе. Общие требования к жидкостям глушения для ремонта скважин. Пены. Пресные и пластовые воды. Растворы минеральных солей. Полимерные системы. Кольматанты. Прямые эмульсии. Очистка жидкостей глушения на водной основе.

Глава II. Жидкости глушения на углеводородной основе. УТЖ VIP. Обратные эмульсии. Товарная нефть. Обеспечение пожаровзрывобезопасности работ с товарной нефтью. Универсальные технологические жидкости УТЖ VIP. Общие свойства технологических жидкостей УТЖ VIP. Применение УТЖ VIP при перфорации и глушении скважин. Использование УТЖ VIP при ГРП.

Глава III. Тяжелые рассолы (бромиды). Состав тяжелых рассолов. Регулирование плотности. Кристаллизация рассолов и ее механизм. Коррозия. Свойства рассолов на основе бромида кальция. Применение бромида кальция при перфорации скважин. Установка внутрискважинного оборудования с использованием жидкости на основе бромидов.

Глава IV. Солевые композиции на основе нитратов кальция для приготовления тяжелых жидкостей глушения. Аммонизированный нитрат кальция (АРНК). Коррозионная способность аммонизированного раствора нитрата кальция. Физико-химическое взаимодействие нитратов кальция с породой и пластовыми водами. Композиция тяжелых солей КТЖ-1600. Зависимость плотности рассолов от соотношения и свойств компонентов, входящих в состав КТЖ. Коррозионная активность КТЖ-1600. Регулирование вязкостных и фильтрационных свойств КТЖ. Использование жидкостей на основе КТЖ-1600 при установке внутрискважинного оборудования.

Глава V. Жидкости для гидроразрыва пластов. Расклинивающие материалы. Характеристика жидкостей-песконосителей на водной основе. Загущающие и сшивающие агенты для водных систем. Деструкторы для водных систем. Жидкости-песконосители на углеводородной основе. Эмульсии, мицеллярные растворы. Выбор жидкости-песконосителя. Расклинивающие материалы. Разработка отечественных жидкостей для ГРП. Методы исследования жидкостей.

Глава VI. Материалы для приготовления буровых растворов. Глинопоршки. Утяжелители. Аэрация буровых растворов при использовании флотационных баритовых утяжелителей. Баритовые утяжелители: флотационный, модифицированный, гравитационный. Барито-магнетитовый. Сидеритовый утяжелитель.

Глава VII. Химические методы предупреждения и борьбы с сероводородной агрессией. Нейтрализация сероводорода в буровых растворах и жидкостях глушения. Влияние компонентов бурового раствора на скорость нейтрализации в нем сероводорода. Буровые растворы для сероводородсодержащих пластов.

В случае Вашей заинтересованности просим направлять заявки на приобретение монографии по тел/факсу (861)- 224-34-41 или по эл. почте ngbs@mail.ru

Стоимость 1 экземпляра книги – 400 руб. с учетом НДС. Предоплата – 100% (безналичный расчет). Книга высылается почтой. В заявке просим указать количество экземпляров и почтовый адрес.

Коммерческий директор
ООО «Нефтегазбурсервис»



С.В. Жабин