

In Search of Excellence

Kane Ara sepaan is a supplier of Oil&Gas drilling chemicals and also manufacturer of Oil&Gas drilling minerals with the history of 20 years experience of production & supply. we have been exporting our products to Russia regularly.

Kane Ara sepaan является поставщиком химикатов и производителем минералов для бурения в нефтегазовой отрасли с 20-летним опытом производства и поставок. мы регулярно экспортируем нашу продукцию в Россию.



+983191620620
+989022949353
+989133138982

info[@]kaneara.com

Unit 2, Second Floor, 11 Bulding, Froud
Dead end, Shah Sayedali Dead end, Sharif
vaghefi St, Isfahan, Iran

No	Product	PAGE NO.	No	Product	PAGE NO.	No	Product	PAGE NO.
1	Foamer (Soluble Water Foaming)	1-2	7	Oil Mud Primary Emulsifier	14-16	13	Corhib OB' Corrosion Inhibitor	30
2	Antifoam (Biodegradable Defoamer)	3-4	8	Oil Mud Secondary Emulsifier	17-19	14	DME, Drilling Mud Emulsifier	31-32
3	Biocide	5-6	9	Green Primary Emulsifier -Bio	20-22	15	Rig Wash, Clean Up	33-34
4	HS2 Scavenger	7	10	Green Secondary Emulsifier -Bio	23-25	16	Weighting Agent	35-36
5	Glycol HC	8-10	11	PPG P (200-7000)	26-27	17	Silicone Antifoam 7233-7133	37-38
6	Glycol MC	11-13	12	Corhib WB, Corrosion inhibitor	28-29	18	Biodegradable Drill	39-42

Foamer (Soluble Water Foaming)

Физические свойства

Внешний вид	Желтая жидкость
Удельный вес при 20°C (gr/ml)	1 ± 0.02
РН 5% раствор	6-7
Запах	Без запаха
Растворимость в воде	Полностью растворяется

Применение

Вспениватель представляет собой безопасную водорастворимую специальную смесь анионных, неанионных, кислотно-щелочных поверхностно-активных веществ и стабилизаторов пены.

Он предназначен для производства эффективной пены с превосходной способностью удерживать твердые соединения. Этот материал эффективен в жесткой и соленой воде.

Вспениватель является новым и чрезвычайно плотным материалом, который используется при бурении водных и минеральных скважин.

Вспениватель предназначен для производства стабильной пены высокой плотности в любых условиях грунтовых вод, таких как солоноватая, очень солоноватая и жесткая вода.

Вспениватель можно использовать в различных операциях бурения со сжатым воздухом, таких как вращательное бурение с использованием сжатого воздуха или бурение с обратной циркуляцией воздуха.

Вспениватель предназначен для производства большого объема пены, которая имеет превосходную стойкость к пузырькам и срок хранения. Сочетание этих особенностей снижает требуемый объем воздуха и значительно увеличивает транспортировку буровой породы.

Вспениватель позволяет достичь высокой эффективности в высокопористой конструкции и, улучшая время удержания воды, обеспечивает лучший контроль проникновения воды.

Вспениватель может использоваться для пылеулавливания, мокрого бурения или бурения пенопластом или в сочетании со специальными полимерами и бентонитами. При правильном использовании этот пенообразователь может повысить стабильность скважины, уменьшить прилипание глины и сланцевого камня, а также решить проблемы, связанные с грязевыми кольцами и замутнением бурового долота.

Преимущества

- Превосходное качество пены
- Увеличение долговечность и срок хранения пузырьков.
- Чрезвычайно стабильная пена при низких концентрациях.
- Высокая устойчивость в чрезвычайно соленой и жесткой воде.
- Подходит для циркуляции воды в создателей полостей
- Контроль притока воды
- Снижение потребности в воздухе и возможность более глубокого бурения
- Уменьшение липкости глин и сланцевых камней.
- Улучшенная очистка ствола скважины и увеличение скорости проходки.
- Эффективен для борьбы с пылью

Упаковка и хранение

Вспениватель упаковывается в бочки емкостью 220 литров. Индивидуальная упаковка также изготавливается по желанию заказчика. Рекомендуется закрывать крышки бочек, когда они не используются.

Срок хранения на складе

Вспениватель можно хранить не менее одного года с даты изготовления при условии хранения в закрытых бочках в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

Вспениватель, произведенным наша компании, следует обращаться как с промышленным химикатом, используя защитное оборудование и соблюдая меры предосторожности, изложенные в его паспорте безопасности (MSDS).

Antifoam (Biodegradable Defoamer)

Агент контроля пены

Антивспенивающий Агент Б является эффективным пеногасителем/антивспенивателем который используется для решения различных проблем с пенообразованием, возникающих во время бурения, добычи и интенсификации добычи нефти и газа.

Page | 3

Антивспенивающий Агент Б используется для контроля пенообразования в водных буровых растворах, процессах пенного бурения, газоразделительном оборудовании, установках обезвоживания гликоля, газоабсорбционных колоннах, установках аминной десульфурации, системах добычи вспененной сырой нефти и другом оборудовании для переработки сырой нефти.

Антивспенивающий Агент Б подходит для контроля ямок, заполненных пеной, во время бурения пены или бурения влажным воздухом.

Этот Антивспенивающий агент может разрушать пузырьковую структуру сферических и многогранных пен, позволяя высвобождать захваченные газы из водной фазы скважины. Этот маслорастворимый продукт остается на поверхности воды, предотвращая образование пены.

Антивспенивающий Агент Б является высокомолекулярным пеногасителем на спиртовой основе.

Антивспенивающий Агент Б является биоразлагаемым веществом на основе спирта, безопасным для окружающей среды.

Этот антивспенивающий агент используется для минимизации образования пены и захвата воздуха, вызванных добавлением поверхностно-активных веществ, солей и т. д.

Антивспенивающий Агент Б предлагает различные методы контроля пенообразования в нефтегазовой промышленности для оптимального функционирования нефтехимического производства.

Антивспенивающий Агент Б на самом деле представляет собой биоразлагаемый спиртовой пеногаситель для добычи и переработки нефти. Эти экологически чистые материалы используются в особых зо нах.

Физические свойства

Внешний вид	Бесцветная жидкость
Удельный вес при 25°C (gr/ml)	0.8 ± 0.03
РН 100 % раствор	5-6
Растворимость в воде	Нерастворимый

Применение

Антивспенивающий Агент Б можно использовать в зависимости от его применения в процессах непрерывного или прерывистой инъекции. Используемая концентрация этого вещества зависит от типа применения и интенсивности образующейся пены.

Антивспенивающий Агент Б обычно используется в количестве ¼ галлона на 100 бочки для предотвращения образования пены в буровых растворах на водной основе. Во время бурения с буровым раствором этот продукт вносится в выпускную трубу на конце обратного трубопровода или нагнетается непосредственно в скважину для контроля бурового раствора.

Когда антивспенивающий агент выносятся непрерывно, очень важно выбрать точку введения для его использования. Рекомендуется выбирать точку выше по течению и как можно дальше от зоны вспенивания. Это обеспечит адекватное смешивание и надлежащее пенообразование существующей пены.

Упаковка и хранение

Антивспенивающий Агент Б упаковывается в стальные или полиэтиленовые бочки по 200 литров. Конечно, индивидуальная упаковка также изготавливается с учетом потребностей клиентов. Этот материал следует хранить в сухом месте с надлежащей вентиляцией. Также крышки бочек должны быть закрыты. Держите эти бочки вдали от источников тепла, искр и пламени. Не размещайте их рядом с несовместимыми составами с пеногасителем. Также следуйте инструкциям по укладке бочек и обертыванию их термоцеллофаном.

Срок хранения на складе

Этот антивспенивающий агент можно хранить на складе не менее одного года с даты производства при условии, что он находится в исходном состоянии и в сухом и прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

Антивспенивающий Агент Б следует обращаться как с промышленным химикатом, используя защитное оборудование и соблюдая меры предосторожности, изложенные в его паспорте безопасности (MSDS).

Этот материал может вызвать раздражение кожи и глаз, поэтому при работе с ним рекомендуется надевать перчатки и специальные очки. При попадании этого вещества на кожу промойте ее водой с мылом, а при попадании в глаза промойте водой в течение 15 минут и обратитесь в ближайший медицинский центр. Для этого материала имеется паспорт безопасности, подтверждающий правильное обращение с ним. Эта бумага передается клиентам сразу после приобретения Антивспенивающий Агент.

Biocide



Биоцид представляет собой бактерицид альдегидного типа, который контролирует рост популяции микроорганизмов в загрязненной воде.

Page | 5

Биоцид эффективен против большинства бактерий, грибов и водорослей. Это вещество может контролировать рост популяции этих микроорганизмов благодаря своей эффективности в качестве ингибитора метаболизма. Этот пестицид совместим с аэробными и анаэробными бактериями.

Биоцид является эффективной добавкой, который убивает бактерии. Бактерициды используются в водянистой грязи, содержащей крахмал и натуральную камедь, которые уязвимы для бактериального воздействия. Выбор бактерицидов очень ограничен, и необходимо позаботиться о том, чтобы найти те, которые эффективны, но еще не одобрены государственными и корпоративными правилами.

Бактерициды, также называемые пестицидами, могут использоваться для борьбы с сульфатредуцирующими бактериями, бактериями, образующими осадок, бактериями, окисляющими железо, и бактериями, атакующими полимеры, в жидкостях для гидроразрыва и вторичных добычных жидкостях. В полимерах контролируется распад жидкости и предотвращается образование большой биомассы, которая может закупорить пласт и снизить его проницаемость.

Физические свойства

Внешний вид	Бесцветная бледно-желтая жидкость
Удельный вес при 20°C (gr/ml)	0.99-1.04
РН 5 % раствор	6-7
Растворимость в воде	Полностью растворяется

Применение

- Предотвращение гниения и порчи органических коллоидов
- Контроль сульфатредуцирующих бактерий

Способ применения

Используемая доза зависит от метода инъекции. При непрерывном введении эта доза составит 20-50 ppm. Но при непрерывном введении его доза находится в пределах 100-400 ppm.

+983191620620 +989022949353

<https://kaneara.com/ru/>

info@kaneara.com

Упаковка и транспортировка

Биоцид упаковывается в стальные или полиэтиленовые бочки по 200 кг. Индивидуальная упаковка также изготавливается с учетом потребностей клиентов. Этот материал следует хранить вдали от источников тепла, искр и пламени. Также следует закрыть крышки бочек. Здесь применимы и другие меры предосторожности, связанные с работой с химическими соединениями.

Page | 6

Срок хранения

Этот пестицид можно хранить не менее одного года с даты производства при условии, что он находится в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

Это вещество не должно попадать на кожу, в глаза и на одежду. Также это вещество не должно попадать в организм. С этим пестицидом следует обращаться как с промышленным химикатом, используя защитное оборудование и соблюдая меры предосторожности, перечисленные в его паспорте безопасности (MSDS).

Мусорщик H₂S представляют собой соединения на основе триамина, способные улавливать сероводород. Эти продукты используются на нефтяных и газовых месторождениях во всех отраслях промышленности, где сероводород вызывает коррозию, рост анаэробных сульфатредуцирующих организмов и неприятные запахи.

Физические свойства

Внешний вид	Жидкость от желтого до янтарно-желтого цвета
Удельный вес при 20°C (г/мл)	1.0-1.1
pH (5% раствор)	9-11
Температура вспышки (°C)	> 60

Применение

Он предназначен для эффективного восстановления H₂S в углеводородных жидкостях и остаточном топливе. Их низкая дозировка и экономическая эффективность делают их привлекательным методом контроля H₂S и RSH в различных продуктах. Дозировка их применения зависит от качества сероводорода в системе и определяется исходя из характеристик желаемого агрегата.

Условия упаковки и хранения

Мусорщик H₂S упакован в бочки емкостью 220 литров. Индивидуальная упаковка также изготавливается по желанию клиента. Когда эти бочки не используются, их крышки следует закрывать.

Совместимость с материалами

Этот материал совместим с полиэтиленом высокой плотности, полипропиленом и нержавеющей сталью. Также этот материал не совместим с медью, алюминием и их сплавами.

Срок хранения на складе

Этот продукт можно хранить не менее одного года с даты производства при условии, что он находится в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

Это вещество токсично при проглатывании, вдыхании и попадании на кожу. При работе с ним обязательно использовать резиновые перчатки и защитные очки. Также не вдыхайте его пары. При попадании на него рекомендуется промыть загрязненное место водой и сменить загрязненную одежду.

Glycol HC (High Cloud Point Glycol)

Физические свойства

Внешний вид	От бледно-желтого до бледно-коричневого
Удельный вес при 25°C (г/мл)	1.05±0.02
Точка помутнения (5 % раствор в 15 % NaCl)	90-94
Растворимость в воде	переменная в соответствии с кривой точки помутнения
точка воспламенения	Более 230°F или 110°

Применение

Этот материал используется вместе с инкапсулирующим полимером (PHRA) и фазой соленой воды KCL. Этот материал может справиться со всеми видами задач бурения и подходит для использования при бурении под большим углом, глубоком бурении и бурении в полусоленой воде.

Glycol HC представляет собой гликоль с высокой температурой помутнения, используемый для широкого спектра применений в морской воде. Этот материал может снизить степень разбавления бурового раствора и коэффициент трения, решить проблемы бурения, связанные с буровым раствором, и увеличить скорость проникновения бурового раствора. Это вещество эффективно с обычными солями, используемыми в буровом растворе.

Этот гликоль совместим с большинством водных систем. При размещении этого материала на поверхности набухшего сланца он образует водоотталкивающий барьер и минимизирует влияние чувствительных к воде сланцев на процесс бурения и свойства бурового раствора. Отличное ингибирование наблюдается в присутствии ионов калия, что рекомендуется для оптимального проведения процесса бурения.

Этот материал используется в полигликолевых системах, содержащих компенсационную воду средней и высокой солености, а также в скважинах со средней пластовой температурой. Эта добавка со средней температурой помутнения помогает стабилизировать нарушенные сланцы, блокируя пустоты в сланцах, и предотвращает отклонение гидростатического давления от давления в скважине.

Преимущества

- Это эффективный и экологически чистый материал.
 - Гликоль имеет высокую температуру помутнения и не имеет пены.
 - Улучшает устойчивость ствола скважины и удержание глин.
 - Снижает степень разбавления и расход бурового раствора.
 - Уменьшает вероятность прилипания бурового раствора к буровому долоту.
 - Имеет более высокую эффективность, чем обычные полимеры и буровые растворы на водной основе.
 - Уменьшает силу сопротивления и крутящий момент.
 - Подходит для стабилизации скважины.
 - Улучшает ингибирование и текучесть бурового раствора.
 - Увеличивает проникновение.
 - Совместимо с окружающей средой.
 - На него не влияют загрязняющие вещества.
 - Имеет значительную степень разбавления для систем обратной эмульсии.
 - Обеспечивает превосходную термическую стабильность полимеров.
- Совместим с большинством солей.
- Нетоксичен.
 - Эффективен при приготовлении бурового раствора с задержкой.

Условия упаковки и хранения

Этот материал следует хранить в сухом и вентилируемом помещении. Крышки бочек с этим материалом должны быть закрыты. Также бочки следует беречь от источников тепла, искр и пламени. Избегайте хранения этого материала рядом с несовместимыми материалами. Также следуйте инструкциям по укладке бочек и обертыванию их термоцеллофаном.

Glycol HC хранится в стальных или полиэтиленовых бочках по 200 кг.

Срок хранения на складе

Этот продукт можно хранить не менее одного года с даты производства при условии, что он находится в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

С этим веществом следует обращаться как с промышленным химикатом, используя защитное оборудование и соблюдая меры предосторожности, указанные в его паспорте безопасности (MSDS).

Точка помутнения:

Температура, при которой раствор поверхностно-активного вещества или гликоля начинает образовывать мицеллы (молекулярные массы) и, таким образом, становится мутным. Такое поведение является одной из характеристик неионогенных ПАВ, которые обычно

растворимы при низких температурах, но мутнеют в некоторых местах при повышении температуры.

Гликоль с таким поведением известен как гликоль с температурой помутнения и используется в качестве ингибитора сланцев. Степень солености влияет на температуру помутнения, которая обычно ниже у жидкостей с более высокой соленостью

Его механизм заключается в том, что гликоль образует помутнение в скважине при более высоких температурах, покрывает поверхность глины и предотвращает гидратацию.

Когда гликоль с точкой помутнения используется в солевых растворах, проявляется такое помутнение. Такое поведение вызвано изменением растворимости гликоля в воде или соленой воде с изменением температуры. Образование помутнения зависит от концентрации соли и концентрации гликоля, а также от температуры и давления.

Эти гликоли имеют широкий диапазон низких, средних и высоких температур помутнения, подходящих для морской воды различной солености (т.е. жидкостей с 15% растворимым основанием NaCl и насыщенных солей).

Glycol HC представляет собой водорастворимый гликоль с высокой температурой помутнения, низкой токсичностью и универсальную добавку для буровых растворов. Этот материал используется в буровых растворах на водной основе для улучшения текучести и стабильности сланца, а также повышения его температурной стабильности. Этот материал справляется с различными задачами бурения, что делает его идеальным выбором для использования при бурении под большим углом, длительном бурении и бурении в полусоленой воде.

Это вещество имеет очень низкую токсичность. Эта добавка с высокой температурой помутнения предназначена для вод средней и высокой солености и может использоваться в скважинах с умеренной пластовой температурой. Этот материал может улучшить стабильность ствола скважины, контролировать высокотемпературную фильтрацию, снизить скорость разбавления и прилипание бурового раствора к буровому долоту.

Этот ингибитор сланца позволяет уменьшить пространство между пластами глины, чтобы в него не проникали молекулы воды и он не раздувался.

Наша компания производит гликоли с разной температурой помутнения, которые используются в качестве стабилизаторов сланцев при бурении.

Кроме того, этот материал не содержит пены.

Glycol MC (Medium Cloud Point Glycol)

Физические свойства

Внешний вид	Жидкость янтарно-желтого цвета
Удельный вес при 25°C (г/мл)	1.07± 0.02
Точка помутнения (5 % раствор в 15 % NaCl)	60-65
Растворимость в воде	Переменная в соответствии с кривой мутности
Точка воспламенения	Более 230°F или 110°C

Page | 11

Применение

Glycol MC используется вместе с инкапсулирующим полимером (PHPH) и KCl в солевой фазе. Этот материал может справиться с различными задачами, связанными с бурением, он является идеальным выбором для использования при сверлении под большим углом, длинном сверлении, глубоком сверлении и сверлении в полусоленой воде. Гликоль со средней температурой помутнения используется в полигликолевых системах средней и высокой солености.

Этот материал может использоваться в полигликолевых и компенсационных водных системах с умеренной и высокой минерализацией, а также в скважинах со средней температурой. При правильном использовании эта добавка поможет стабилизировать нарушенные сланцы, блокируя их поры и предотвращая отклонение гидростатического давления от давления в стволе скважины.

Полигликолевые системы обычно представляют собой недиспергируемые полимерные системы низкой и средней плотности, в которых для активации точки помутнения используется электролит. Эти материалы используются при бурении чувствительных к воде сланцев и используются вместо систем на нефтяной основе для специальных применений. Полигликоль

Glycol MC также можно использовать в термически активированных эмульсиях бурового раствора (около точки помутнения) или там, где он не растворяется (выше точки помутнения).

Преимущества

- Это эффективный и экологически чистый материал.
 - Обеспечивает более высокую эффективность, чем жидкости на водной основе и полимеры.
 - Снижает растягивающую силу и крутящий момент.
 - Подходит для устойчивости скважин.
 - Улучшает стабильность скважины и удержание сланцев.
 - Улучшает смазку.
 - Улучшает фильтрацию при высокой температуре.
 - Снижает степень разбавления и расход бурового раствора.
 - Уменьшает вероятность прилипания бурового раствора к буровому долоту.
 - Нетоксичен.
 - Его переменная молекулярная масса позволяет ему работать в широком диапазоне температур.
 - Совместимо с окружающей средой.
- Совместим с большинством солей.
- Совместим с водными системами и может смешиваться с другими гликолями.

Условия упаковки и хранения

Этот материал следует хранить в сухом и вентилируемом помещении. Крышки бочек с этим материалом должны быть закрыты. Храните этот материал вдали от источников тепла, искр, пламени и несовместимых материалов. Также следуйте инструкциям по укладке бочек и обертыванию их термоцеллофаном.

Этот материал упаковывают в стальные или полиэтиленовые бочки массой 200 кг.

Срок хранения на складе

Этот продукт можно хранить не менее одного года с даты производства при условии, что он находится в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

С этим веществом следует обращаться как с промышленным химикатом, используя защитное оборудование и соблюдая меры предосторожности, указанные в его паспорте безопасности (MSDS).

Температура, при которой раствор поверхностно-активного вещества или гликоля начинает образовывать мицеллы (молекулярные массы) и, таким образом, становится мутным. Такое поведение является одной из характеристик неионогенных ПАВ, которые обычно растворимы при низких температурах, но мутнеют в некоторых местах при повышении температуры.

Гликоль с таким поведением известен как гликоль с температурой помутнения и используется в качестве ингибитора сланцев. Степень солености влияет на температуру помутнения, которая обычно ниже у жидкостей с более высокой соленостью.

Его механизм заключается в том, что гликоль образует помутнения в скважине при более высоких температурах, покрывает поверхность глины и предотвращает гидратацию. Когда гликоль с точкой помутнения используется в солевых растворах, проявляется такое помутнение. Такое поведение вызвано изменением растворимости гликоля в воде или соленой воде с изменением температуры. Образование мутности зависит от концентрации соли и концентрации гликоля, а также от температуры и давления.

Эти гликоли, которые имеют широкий диапазон низких, средних и высоких температур помутнения, подходят для морской воды различной солёности (т.е. жидкостей от 15% раствора NaCl до насыщенных солей).

Glycol MC — это добавка со средней температурой помутнения, подходящая для полигликолевых систем средней и высокой солёности.

Glycol MC представляет собой водорастворимый гликоль с высокой температурой помутнения, низкой токсичностью и универсальную добавку для буровых растворов. Этот материал используется в буровых растворах на водной основе для улучшения текучести и стабильности сланца, повышения его температурной устойчивости и выполнения фильтрации при высоких температурах. Этот материал можно использовать в большинстве буровых растворов на водной основе.

Наша компания производит разнообразные стабилизаторы сланцев на основе полигликоля, обладающие хорошими эксплуатационными характеристиками.

Glycol MC представляет собой гликоль со средней температурой помутнения. Это вещество на самом деле представляет собой сыпучую жидкость, свободную от грязи, взвесей и посторонних веществ и имеющую слабый запах. Этот материал обычно используется в буровых растворах KCL и PHPA.

Полиалкиленгликоль который мы производим имеет переменную температуру помутнения и молекулярную массу, что используется для полигликолевых буровых растворов низкой и средней солёности. Этот материал может улучшить стабильность сланца и текучесть бурового раствора, контролировать высокотемпературную фильтрацию, снизить скорость разбавления и прилипание бурового раствора к буровому долоту. Полигликоли вместе с солью-ингибитором являются наиболее эффективными в недисперсных полимерных системах. Их можно использовать в большинстве водных систем.

Этот ингибитор сланца позволяет уменьшить пространство между пластами глины, чтобы в него не проникали молекулы воды и он не раздувался.

Oil Mud Primary Emulsifier

Этот материал фактически представляет собой химическую композицию для приготовления и содержания бурового раствора с использованием нефти или синтетических материалов, образующую эмульсию «вода в масле» (обратную эмульсию).

Наша эмульсия нефтяного бурового раствора снижает поверхностное натяжение между нефтью и водой, что приводит к образованию стабильных эмульсий с небольшими каплями. наши эмульгаторы делятся на первичные и вторичные

Вторичные эмульгаторы обычно не используются отдельно для получения стабильного цветка. Эти эмульгаторы окружают капли воды тонким слоем, так что соединения жирных кислот попадают в масляную фазу. Эмульгирующие молекулы, не окружающие капли воды, образуют кластеры (мицеллы) в масляной фазе или адсорбируются на твердой фазе.

Каждая капля нашего эмульгатора действует как маленькая осмотическая клетка. Эмульгатор вокруг капель действует как полупроницаемая мембрана, поэтому вода может проходить сквозь нее, а ионы — нет. Следовательно, нефтяной буровой раствор может контролировать перенос воды из капель путем регулирования солености водной фазы (в то время как водный буровой раствор не обладает такой способностью).

Наша компания производит широкий ассортимент эмульгаторов бурового раствора под названием первичных и вторичных эмульгаторов.

Первичный эмульгатор нефтяного раствора представляет собой смесь эмульгаторов для использования в качестве первичного эмульгатора в обратном буровом растворе. Это вещество на самом деле представляет собой жидкую смесь первичных и отборных эмульгаторов. Этот материал используется для эмульгирования воды в масле в буровом растворе на дизельной или нефтяной основе. Эта присадка обеспечивает превосходную стабильность эмульсии и действует как смачиватель, гелеобразователь и стабилизатор жидкости в масляной фазе. Он также используется для контроля фильтрации и стабилизации температуры.

Первичный эмульгатор нефтяного раствора является первичным эмульгатором бурового раствора. Этот материал предназначен для улучшения смачиваемости буровых твердых частиц в нефтяной фазе и повышения стабильности нефтяного раствора за счет эмульгирования между жидкими фазами. Это вещество улучшает работу обратных эмульгаторов, поскольку образует масляный слой вокруг каждой твердой частицы и предотвращает разрушение эмульсии из-за смачивания твердых частиц каплями воды, тем самым сохраняя их стабильность на высоком уровне.

Внешний вид	Жидкость от желтого до светло-коричневого цвета
Удельный вес при 25°C (г/мл)	0.9± 0.02
Растворимость в воде	Нерастворимый
Точка воспламенения	Более 90°C или 200°F

Применения

Первичный эмульгатор нефтяного раствора может использоваться в качестве первичного эмульгатора для обеспечения стабильности бурового раствора (которая определяется как водоотдача и значение ES).

Значение

Первичный эмульгатор нефтяного раствора используемого эмульгатора зависит от требуемой производительности с точки зрения температуры. Это количество должно быть достаточным для образования стабильной эмульсии и обеспечения хорошей основы для вторичного эмульгатора для закрепления эмульсии.

Использование Первичный эмульгатор нефтяного раствора делает буровой раствор стабильным, трудноконтролируемой потерей жидкости и высокой смачиваемостью по сравнению с нефтью. При бурении магниевого пласта используйте

Первичный эмульгатор нефтяного раствора необходим для того, чтобы свойства жидкости не менялись в условиях забоя скважины.

Первичный эмульгатор нефтяного раствора создает стабильные эмульсии, устойчивые к высоким температурам и загрязнениям.

Этот эмульгатор придает буровому раствору свойство водоотдачи. Необходимо добавить известь, чтобы полностью активировать эмульсию и контролировать потерю жидкости.

Рекомендуется использовать REMUL вместе с

Первичный эмульгатор нефтяного раствора используется для производства обратного бурового раствора, который имеет превосходную стабильность эмульсии с различными маслами.

Первичный эмульгатор нефтяного раствора используется в качестве первичного эмульгатора и создает превосходную и очень стабильную эмульсию, обладающую смачиваемостью по сравнению с маслом. Этот материал обеспечивает стабилизацию температуры и контроль фильтрации НТНР и эффективен в широком диапазоне температур и при наличии загрязнений. Это вещество делает буровой раствор вязким, контролирует фильтрацию и стабилизирует температуру.

Преимущества

- Это многофункциональный продукт, который можно использовать во всех типах систем бурового раствора.
- Улучшает стабильность эмульсии и действует как вторичный разрушающий агент.
- Создает вязкость и контролирует фильтрацию.
- Улучшает термическую стабильность.
- Работает в широком диапазоне температур.
- Улучшает стабильность эмульсии.
- Имеет вторичный фактор охрупчивания.
- Помогает снизить потери жидкости НТНР в безводном режиме.
- Улучшает термическую стабильность и повышает устойчивость к загрязнению нефтяным раствором.
- Стабилен при температуре выше 200 С°.
- Снижает прочность геля.

Характеристики

- Превосходное диспергирование капель эмульсии и стабильность системы.
- Могут использоваться в различных сферах деятельности и имеют отличную репутацию.

Условия упаковки и хранения

Первичный эмульгатор нефтяного раствора хранят в полиэтиленовых или стальных бочках емкостью 220 л. Разумеется, его индивидуальная упаковка изготавливается по желанию клиентов.

Этот материал следует хранить в сухом и вентилируемом помещении. Крышки бочек с этим материалом должны быть закрыты. Храните этот материал вдали от источников тепла, искр, пламени и несовместимых материалов. Также следуйте инструкциям по укладке бочек и обертыванию их термоцеллофаном.

Срок хранения на складе

Этот эмульгатор можно хранить не менее 6 месяцев с даты производства при условии, что он находится в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

С этим веществом следует обращаться как с промышленным химикатом, используя защитное оборудование и соблюдая меры предосторожности, указанные в его паспорте безопасности (MSDS).

Oil Mud Secondary Emulsifier

Этот материал фактически представляет собой химическую композицию для приготовления и содержания бурового раствора с использованием нефти или синтетических материалов, образующую эмульсию «вода в масле» (обратную эмульсию).

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора может снизить поверхностное натяжение между маслом и водой, что приводит к образованию стабильных эмульсий с небольшими каплями. **Вторичный эмульгатор нефтяного раствора** обычно не используются отдельно для получения стабильного раствора. Эти эмульгаторы окружают капли воды тонким слоем, так что соединения жирных кислот попадают в масляную фазу. Эмульгирующие молекулы, не окружающие капли воды, образуют кластеры (мицеллы) в масляной фазе или адсорбируются на твердой фазе.

Капля **Вторичный эмульгатор нефтяного раствора** действует как маленькая осмотическая клетка. Эмульгатор вокруг капель действует как полупроницаемая мембрана, поэтому вода может проходить через нее, а ионы не проходить. Следовательно, нефтяной буровой раствор может контролировать перенос воды из капель путем регулирования солености водной фазы (в то время как водный буровой раствор не обладает такой способностью). Наша компания производит широкий ассортимент эмульгаторов бурового раствора под названием первичных и вторичных эмульгаторов.

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора представляет собой смесь запатентованных поверхностно-активных веществ для использования в качестве вторичного эмульгатора в обратном буровом растворе. Это вещество на самом деле представляет собой жидкую смесь выбранных вторичных эмульгаторов и смачивателей. Этот материал используется для эмульгирования воды в масле в буровом растворе на дизельной или нефтяной основе. Эта присадка обеспечивает превосходную стабильность эмульсии и действует как смачиватель, гелеобразователь и стабилизатор жидкости в масляной фазе.

Он также используется для контроля фильтрации и стабилизации температуры.

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора является вторичным эмульгатором для бурового раствора. Этот материал растворим в нефти, диспергируется в воде и используется с большинством продуктов, используемых в буровых растворах.

В этом эмульгаторе используется дизельный/спиртовой растворитель, но также используется малотоксичный растворитель для лучшего контроля окружающей среды. Этот материал дает стабильный буровой раствор, который устраняет необходимость использования других добавок для контроля потерь жидкости.

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора является вторичным эмульгатором и нефтелюбящий агент, подходящий для использования в буровых растворах на основе дизельного топлива. Этот эмульгатор имеет минимально щелочной характер. Когда этот эмульгатор используется с нашим первичным эмульгатором, он образует устойчивые к высоким температурам эмульсии с низкой скоростью фильтрации.

Этот эмульгатор действует как вторичный эмульгатор. Другие преимущества включают улучшенную термическую стабильность и контроль фильтрации НТНР. Этот эмульгатор стабилен в широком диапазоне температур и при наличии загрязняющих веществ и снижает вредное воздействие загрязнения воздуха.

Физические свойства

Внешний вид	Темно-коричневая жидкость
Удельный вес при 25°C (г/мл)	0.9± 0.03
Растворимость в воде	нерастворимый
точка воспламенения	Более 90°C или 200°F

Применения

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора в качестве вторичного эмульгатора может создавать превосходную и очень стабильную эмульсию и является маслолюбящим агентом. Этот материал обеспечивает температурную стабильность и контроль НТНР-фильтрации, эффективен в широком диапазоне температур и при наличии загрязняющих веществ. Это вещество обеспечивает контроль вязкости, фильтрацию и стабилизацию температуры. Это превосходный эмульгатор для буровых растворов типа «вода в масле» и его можно использовать в различных эмульсиях с морской водой.

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора разработан для улучшения стабильности эмульсий, контроля за гелеобразованием и улучшения водоотдачи буровых растворов. Этот эмульгатор имеет отличные характеристики в широком диапазоне температур и загрязняющих веществ.

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора можно использовать как отдельный эмульгатор, но рекомендуется использовать его вместе с первичным эмульгатором, таким как Primary Emulsifier, или смачивающим агентом.

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора является концентрированным вторичным эмульгатором, используемый для приготовления буровых растворов обратного действия. Это вещество обладает превосходными эмульгирующими свойствами, безопасно для масел и обычно используется с первичным эмульгатором, таким как первичный эмульгатор.

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора обеспечивает стабильность эмульсии, устойчивость к высоким температурам и устойчивость к загрязнениям. Этот материал не требует извести, но использование извести улучшает стабильность эмульсии и потерю жидкости НТНР. Его смешивание следует производить в соответствии со стандартным процессом смешивания. Для образования стабильной эмульсии необходим первичный эмульгатор.

Это вещество улучшает маслянистость в обратных эмульсионных системах.

Кроме того, этот эмульгатор может улучшить электрическую стабильность.

Вышеуказанный эмульгатор снижает текучесть обратных эмульсий.

Это вещество используется в качестве хрупкого агента и вторичной эмульсии.

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора преимущественно смачивает барит и твердые частицы бурения, чтобы предотвратить гидрофильность твердых частиц. Другие его возможности включают улучшение термической стабильности, реологической стабильности, контроля фильтрации, стабильности эмульсии и устойчивости системы к загрязнению.

Преимущества

- Улучшает стабильность эмульсии.
- Имеет вторичный фактор охрупчивания.
- Поддерживает потерю жидкости НТНР в безводном состоянии.
- Улучшает термическую стабильность и повышает устойчивость нефтяного раствора к загрязнению.
- Это многоцелевой продукт, который можно использовать во всех типах систем бурового раствора.
- Улучшает стабильность эмульсии и действует как вторичный смачивающий агент.
- Обеспечивает фильтрацию и контроль вязкости.
- Улучшает термическую стабильность.
- Эффективен в широком диапазоне температур.
- Он также эффективен в низких концентрациях.
- Его можно добавить непосредственно в нужную систему.
- Обладает термической стабильностью при различных температурах.
- Совместим с другими добавками к буровым растворам на нефтяной основе.
- Помогает смачивать твердые частицы в системе.
- Укрепляет эмульсию и повышает ее термическую стабильность.
- Уменьшает потерю жидкости.
- Снижает риск попадания воды в фильтр.

Характеристики

- Превосходное диспергирование капель эмульсии и стабильность системы.
- Он широко используется в операционных секторах и имеет отличную репутацию.

Условия упаковки и хранения

Вторичный эмульгатор нефтяного раствора хранится в полиэтиленовых или стальных бочках емкостью 220 литров. Разумеется, его индивидуальная упаковка изготавливается по желанию клиентов.

Этот материал следует хранить в сухом и вентилируемом помещении. Крышки бочек с этим материалом должны быть закрыты. Храните этот материал вдали от источников тепла, искр, пламени и несовместимых материалов. Также следуйте инструкциям по укладке бочек и обертыванию их термоцеллофаном.

Срок хранения на складе

Этот эмульгатор можно хранить не менее 6 месяцев с даты производства при условии, хранение в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

С этим веществом следует обращаться как с промышленным химикатом, используя защитное оборудование и соблюдая меры предосторожности, указанные в его паспорте безопасности(MSDS).

Green Primary Emulsifier -Bio (Environmentally Friendly Emulsifier)

Этот материал фактически представляет собой химическую композицию для приготовления и содержания бурового раствора с использованием нефти или синтетических материалов, образующую эмульсию «вода в масле» (обратную эмульсию).

Эмульгатор нефтяного бурового раствора может снизить поверхностное натяжение между нефтью и водой, что приводит к образованию стабильных эмульсий с небольшими каплями. Эмульгаторы буровых растворов подразделяются на первичные и вторичные.

Вторичные эмульгаторы обычно не используются отдельно для получения стабильного нефтяного бурового раствора. Эти эмульгаторы окружают капли воды тонким слоем, так что соединения жирных кислот попадают в масляную фазу. Эмульгирующие молекулы, не окружающие капли воды, образуют кластеры (мицеллы) в масляной фазе или адсорбируются на твердой фазе.

Каждая капля **эмульсии бурового раствора** действует как маленькая осмотическая клетка. Эмульгатор вокруг капель действует как полупроницаемая мембрана, поэтому вода может проходить через нее, а ионы не проходить. Следовательно, нефтяной буровой раствор может контролировать перенос воды из капель путем регулирования солености водной фазы (в то время как водный буровой раствор не обладает такой способностью).

Конечно, у традиционных ОВМ есть два основных недостатка, которые нельзя игнорировать: один из них связан с высокой ценой этих изделий, а другой – с их вредным воздействием на окружающую среду.

С 1990-х годов во многих странах экологические законы стали более строгими. Эта проблема привела к сокращению использования обычных ОВМ. В ответ на эту проблему были разработаны экологически чистые эмульгаторы. Они не только имеют те же эксплуатационные характеристики, что и обычные ОВМ, но также обладают низкой токсичностью и хорошей биоразлагаемостью.

Мы производим широкий спектр эмульгаторов нефтяного бурового раствора, известных как первичные и вторичные эмульгаторы.

GPEMUL представляет собой смесь эмульгаторов для использования в качестве первичного эмульгатора в обратном буровом растворе. Это вещество на самом деле представляет собой жидкую смесь основных и выбранных эмульгаторов. Этот материал используется для образования эмульсии «вода в масле» в буровых растворах на основе нефти и дизельного топлива.

Он обеспечивает превосходную стабильность эмульсии, действует как смачиватель, гелеобразователь и стабилизатор жидкости на нефтяной основе.

Он также используется для контроля фильтрации и стабилизации температуры.

GPEMUL является первичным эмульгатором обратного бурового раствора. Этот материал улучшает качество бурового раствора и повышает стабильность нефтяного раствора за счет образования эмульсии между жидкими фазами.

Это вещество способствует работе обратных эмульгаторов, поскольку оно образует масляный слой вокруг каждой твердой частицы и предотвращает разрушение эмульсии из-за смачивания частиц водой, тем самым сохраняя стабильность эмульсии.

Физические свойства

Светло-коричнево-желтая жидкость	Внешний вид
0.9 ± 0.02	Удельный вес при 25°C (г/мл)
Нерастворимый	Растворимость в воде
Более 90°C или 200°F	Точка воспламенения

Применение

GPEMUL следует использовать в качестве первичного эмульгатора для стабилизации нефтяного раствора (данный параметр рассчитывается по водоотдаче и значению ES).

Используемое значение **GPEMUL** является функцией требуемой производительности с точки зрения температуры. Это количество должно быть достаточным для образования стабильной эмульсии и обеспечения хорошей основы для вторичного эмульгатора для закрепления эмульсии.

Использование **GPEMUL** стабилизирует буровой раствор, увеличивает сложность контроля водоотдачи и смачивающую способность нефти.

При бурении магниевых пластов необходимо использование эмульгатора **GPEMUL**, чтобы свойства жидкости не менялись в условиях забоя скважины.

Эмульгатор **GPEMUL** создает стабильные эмульсии, устойчивые к высоким температурам и загрязнениям.

Этот эмульгатор придает буровому раствору свойство водоотдачи. Необходимо добавить известь, чтобы полностью активировать эмульсию и контролировать потерю жидкости. Рекомендуется использовать **PEMUL** с эмульгатором **GSEMUL** для получения обратного бурового раствора, который имеет превосходную стабильность эмульсии с различными маслами.

Эмульгатор **GPEMUL** используется в качестве первичного эмульгатора и создает превосходную и очень стабильную эмульсию, смачиваемость которой сравнима с маслом.

Этот материал обеспечивает стабилизацию температуры и контроль фильтрации НТНР и эффективен в широком диапазоне температур и при наличии загрязнений. Это вещество делает буровой раствор вязким, контролирует фильтрацию и стабилизирует температуру.

Преимущества

- Это многоцелевой продукт, который можно использовать во всех типах систем бурового раствора.
- Стабилизирует эмульсию и действует как вторичный смачивающий агент.
- Обеспечивает контроль вязкости и фильтрации.
- Улучшает термическую стабильность.
- Работает в широком диапазоне температур.
- Улучшает стабильность эмульсии.
- Это вторичный смачивающий агент.
- Помогает поддерживать потерю жидкости НТНР в безводном состоянии.
- Улучшает термическую стабильность и повышает устойчивость нефтяного раствора к загрязнению.
- Стабилен при температуре выше 200 градусов Цельсия.
- Снижает прочность образующегося геля.

Характеристики

- Превосходное диспергирование капель эмульсии и стабильность системы.
- Он широко используется в операционных секторах и имеет отличную репутацию.
- Он имеет эксплуатационные характеристики, аналогичные обычным ОВМ, имеет низкую токсичность и хорошую биоразлагаемость.

Условия упаковки и хранения

Эмульгатор GPEMUL хранят в полиэтиленовых или стальных бочках емкостью 220 литров. Разумеется, его индивидуальная упаковка изготавливается по желанию клиентов.

Этот материал следует хранить в сухом и вентилируемом помещении. Крышки бочек с этим материалом должны быть закрыты. Храните этот материал вдали от источников тепла, искр, пламени и несовместимых материалов. Также следуйте инструкциям по укладке бочек и обертыванию их термоцеллофаном.

Данный эмульгатор можно хранить не менее 6 месяцев со дня производства при условии, что он находится в оригинальных бочках и в сухом, прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

С этим веществом следует обращаться как с промышленным химикатом, используя защитное оборудование и соблюдая меры предосторожности, указанные в его паспорте безопасности (MSDS).

Green Secondary Emulsifier -Bio (Environmentally Friendly Emulsifier)

Физические свойства

Внешний вид	Темно-коричневая жидкость
Удельный вес при 25°C (г/мл)	1 ± 0.03
Растворимость в воде	Нерастворимый
Точка воспламенения	Более 90°C или 200°F

Этот материал фактически представляет собой химическую композицию для приготовления и содержания бурового раствора с использованием нефти или синтетических материалов, образующую эмульсию «вода в масле» (обратную эмульсию).

Эмульгатор нефтяного бурового раствора может снизить поверхностное натяжение между нефтью и водой, что приводит к образованию стабильных эмульсий с небольшими каплями. Исторически эмульгаторы нефтяных буровых растворов подразделяются на первичные и вторичные. Вторичные эмульгаторы обычно не используются отдельно для получения стабильного нефтяного бурового раствора. Эти эмульгаторы окружают капли воды тонким слоем, так что соединения жирных кислот попадают в масляную фазу.

Эмульгирующие молекулы, не окружающие капли воды, образуют кластеры (мицеллы) в масляной фазе или адсорбируются на твердой фазе. Каждая капля эмульсии бурового раствора действует как маленькая осмотическая клетка. Эмульгатор вокруг капель действует как полупроницаемая мембрана, поэтому вода может проходить через нее, а ионы — нет.

Следовательно, нефтяной буровой раствор может контролировать перенос воды из капель путем регулирования солености водной фазы (в то время как водный буровой раствор не обладает такой способностью).

Конечно, у обычных ОВМ есть два основных недостатка, которые нельзя игнорировать: один из них связан с высокой ценой на эти изделия, а другой — с их вредным воздействием на окружающую среду. С 1990-х годов во многих странах экологические законы стали более строгими. Эта проблема привела к сокращению использования обычных ОВМ. В ответ на эту проблему были разработаны экологически чистые эмульгаторы. Они не только имеют те же эксплуатационные характеристики, что и обычные ОВМ, но также обладают низкой токсичностью и хорошей биоразлагаемостью.

Мы производим широкий спектр эмульгаторов нефтяного бурового раствора, известных как первичные и вторичные эмульгаторы.

GSEMUL представляет собой смесь запатентованных поверхностно-активных веществ для использования в качестве вторичного эмульгатора в буровом растворе обратного бурения. Это вещество на самом деле представляет собой жидкую смесь выбранных вторичных эмульгаторов и смачивателей. Этот материал используется для образования эмульсии «вода в масле» в буровых растворах на основе нефти и дизельного топлива. Он обеспечивает превосходную стабильность эмульсии, действует как смачиватель,

гелеобразователь и стабилизатор жидкости на нефтяной основе. Он также используется для контроля фильтрации и стабилизации температуры.

GSEMUL — это вторичный эмульгатор обратного бурового раствора, который растворяется в масле, диспергируется в воде и совместим с большинством продуктов, используемых в буровых растворах на нефтяной основе.

В этом эмульгаторе используется дизельный/спиртовой растворитель, но также используется малотоксичный растворитель для лучшего контроля окружающей среды. Этот материал дает стабильный буровой раствор, который устраняет необходимость использования других добавок для контроля потерь жидкости.

Эмульгатор **GSEMUL** является вторичным эмульгатором и маслослюбящим агентом, подходящий для использования в буровых растворах на основе дизельного топлива. Этот эмульгатор имеет минимально щелочной характер.

Когда этот эмульгатор используется с эмульгатором **GPEMUL**, он производит устойчивые к высоким температурам эмульсии с низкой скоростью фильтрации.

Этот эмульгатор действует как вторичный эмульгатор. Другие преимущества включают улучшенную термическую стабильность и контроль фильтрации НТНР. Этот эмульгатор стабилен в широком диапазоне температур и при наличии загрязняющих веществ и снижает вредное воздействие загрязнения воздуха.

Применение

GSEMUL, используемый в качестве вторичного эмульгатора, может производить очень стабильную эмульсию и является смачивателем масла. Этот материал стабилизирует температуру и контролирует фильтрацию НТНР, эффективен в широком диапазоне температур и при наличии загрязняющих веществ. Также это вещество создает температурную стабильность, контроль фильтрации и вязкости.

Этот материал является отличным эмульгатором бурового раствора «вода в нефти» и может использоваться в различных эмульсиях соленой воды.

Этот материал используется для улучшения стабильности эмульсии, помогает контролировать прочность геля и потери бурового раствора.

Этот материал показывает отличные характеристики при различных температурах и загрязнениях.

GSEMUL можно использовать отдельно в качестве эмульгатора, но обычно рекомендуется использовать его вместе с первичным эмульгатором, таким как **GPEMUL**, или смачивающим агентом.

Этот материал представляет собой вторичный и концентрированный эмульгатор, используемый при обратном бурении. Этот материал обладает превосходными эмульгирующими и маслосмачивающими свойствами и обычно используется с эмульгатором первичного бурового раствора, таким как **GPEMUL**.

Этот эмульгатор стабилизирует эмульсию, обеспечивает высокую термостойкость и устойчивость к загрязнениям. Этот материал не требует извести, но использование извести улучшает стабильность эмульсии и потерю жидкости НТНР. Его смешивание следует производить в соответствии со стандартным процессом смешивания. Для образования стабильной эмульсии необходим первичный эмульгатор.

Это вещество улучшает смачивающую способность масла в системах обратной эмульсии.

Кроме того, этот эмульгатор может улучшить электрическую стабильность.

GSEMUL снижает текучесть обратных эмульсий.

Это вещество используется в качестве хрупкого агента и вторичной эмульсии.

Вышеупомянутый эмульгатор предпочтительно смачивает барит и твердые частицы бурения, чтобы предотвратить намокание твердых частиц водой. Другие его возможности включают улучшение термической стабильности, реологической стабильности, контроля фильтрации, стабильности эмульсии и устойчивости системы к загрязнению.

Преимущества

- Улучшает стабильность эмульсии.
- Имеет вторичный фактор охрупчивания.
- Контролирует потерю жидкости НТНР в безводном режиме.
- Улучшает термическую стабильность и повышает устойчивость нефтяного раствора к загрязнению.
- Это многоцелевой продукт, который можно использовать во всех типах систем бурового раствора.
- Улучшает стабильность эмульсии и действует как вторичный смачивающий агент.
- Обеспечивает фильтрацию и контроль вязкости.
- Улучшает термическую стабильность.
- Эффективен в широком диапазоне температур.
- Он также эффективен в низких концентрациях.
- Его можно добавить непосредственно в нужную систему.
- Обладает термической стабильностью при высоких температурах.
- Совместим с другими добавками к буровым растворам на нефтяной основе.
- Помогает смачивать твердые частицы в системе.
- Укрепляет эмульсию и повышает ее термическую стабильность.
- Уменьшает потерю жидкости.
- Снижает риск попадания воды в фильтр.

Характеристики

- Превосходное диспергирование капель эмульсии и стабильность системы.
- Он широко используется в операционных секторах и имеет отличную репутацию.
- Он имеет эксплуатационные характеристики, аналогичные обычным ОВМ, имеет низкую токсичность и хорошую биоразлагаемость.

Условия упаковки и хранения

Эмульгатор хранят в полиэтиленовых или стальных бочках емкостью 220 литров. Разумеется, его индивидуальная упаковка изготавливается по желанию клиентов. Этот материал следует хранить в сухом и вентилируемом помещении. Крышки бочек с этим материалом должны быть закрыты. Храните этот материал вдали от источников тепла, искр, пламени и несовместимых материалов. Также следуйте инструкциям по укладке бочек и обертыванию их термоцеллофаном.

Срок хранения на складе

Этот эмульгатор можно хранить не менее 6 месяцев с даты производства при условии, что он находится в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

С этим веществом следует обращаться как с промышленным химикатом, используя защитное оборудование и соблюдая меры предосторожности, указанные в его паспорте безопасности (MSDS).

PPG P (200-7000)

Полиэфир PPG P-2000 представляет собой полипропиленгликоль с молекулярной массой 2000. Концевые группы этой полимерной цепи представляют собой в основном вторичные гидроксилы и обладают относительно низкой реакционной способностью. Он совместим с большинством полиэфирполиолов и может комбинироваться с другими диолами или триолами для получения продукта с модифицированными свойствами.

Полигликоль P-2000 представляет собой линейный полимер, получаемый путем контролируемой каталитической реакции между пропиленоксидом и диольным инициатором. Буква P и цифра 2000 указывают на то, что этот полимер основан на оксиде полипропилена и его примерная молекулярная масса равна 2000.

PPG P-2000 представляет собой вязкую и прозрачную жидкость при комнатной температуре. Это вещество имеет высокую температуру застывания и, в отличие от PPG с более низкой молекулярной массой, частично растворяется в воде при 25°C.

Растворимость этого вещества в воде снижается при более высоких температурах. Как и все пропиленгликоли, **полигликоль P-2000** растворим во всех соотношениях во всех органических жидкостях и твердых веществах, за исключением длинноцепочечных алифатических углеводов.

Полигликоль P-2000 обладает отличной смазывающей способностью и низким давлением паров. Не образует твердых частиц даже при интенсивном нагревании. Продукты его разложения имеют низкую температуру кипения и известны как летучие или растворимые в пропиленгликоле соединения.

Применение

PPG P-2000 является подходящим пеногасителем в рецептурах латекса, обработке бумаги и картона, эмульсионных красках, переработке сахарной свеклы, ферментационных емкостях при производстве различных продуктов. Другие области применения включают использование в качестве косметического средства, средства для уничтожения плесени, промежуточного соединения для производства смол и смазки.

Этот материал можно использовать в качестве смазочной основы, а его смазывающую способность можно улучшить с помощью присадок.

Полиол PPG P-2000 в пеноуретанах и других применениях, таких как покрытия палуб судов, клеи на основе растворителей и воды, герметики для труб, эластомеры, пеногасители, влагопоглощающие материалы, многослойный клей для дерева, полы спортивных залов, заливочные массы, шины используются наполнитель, чернила, смазочные материалы, антистатик, деэмульгаторы и смягчители масла. Как и в случае с любым другим продуктом, использование **полиола PPG P-2000** для любого применения должно быть проверено пользователем (не ограничиваясь полевыми испытаниями) для определения пригодности.

Условия хранения и обращения

Полипропиленгликоли относительно просты в обслуживании и обращении. Их можно хранить в стальных резервуарах, содержащих газообразный азот или другие инертные газы, чтобы предотвратить попадание в них воздуха. Если изменение цвета и износ железа невозможны, то резервуары должны быть изготовлены из нержавеющей стали.

Чтобы облегчить обращение с полипропиленгликолями, температура хранения должна поддерживаться на высоком уровне, чтобы вязкость полипропиленгликолей находилась в подходящем диапазоне для перекачивания. Максимальная температура их хранения не должна превышать 40 °C, чтобы исключить риск разложения этого продукта. Трубопроводы

для их транспортировки должны быть изолированы, чтобы полигликоль П-2000 оставался вязким даже при низких температурах.

Тип испытания	Стандартный метод испытаний	Результат
Внешний вид	-	Вязкая и прозрачная жидкость
Содержание гидроксила (мг КОН/г)	ASTM D-4252	54-62
Плотность при 25°C (г/мл)	ASTM D-1298	1.002
Вязкость при 25°C (сП)	ASTM D-445	260-300
Температура помутнения, °C (10% при 25% BDG)	ASTM D-2024	22±1

Поэтому рекомендуется хранить их в резервуарах с хорошей изоляцией и подогревом. Внешние нагревательные устройства предпочтительнее внутренних. При использовании внешних нагревательных устройств риск ускорения разложения продукта значительно снижается. Подобные бочки следует хранить под навесом или желательно хранить на складе для поддержания температуры полигликоля на подходящем уровне для выгрузки.

Срок хранения на складе

Срок хранения бочек из полипропиленгликоля составляет не менее 24 месяцев.

Меры безопасности

Полигликоль P-2000 имеет относительно низкую пероральную токсичность. Это вещество не вызывает воспаления или чувствительности кожи и не впитывается кожей в больших количествах. Его прямой контакт с глазами может вызвать временное раздражение, подобное раздражению глаз при контакте с мылом. По этой причине при работе с полипропиленгликолем рекомендуется использовать защитные очки.

Вдыхание :

Если вы вдохнули это вещество, немедленно покиньте это место и перейдите в место, где есть свежий воздух. Если у человека проблемы с дыханием, сделайте ему искусственное дыхание, а если дыхание затруднено, используйте кислородную капсулу и немедленно обратитесь за медицинской помощью.

Проглатывание :

Прополоскать рот большим количеством молока или воды (если человек в сознании) немедленно обратиться за медицинской помощью.

Контакт с кожей :

При попадании этого вещества на кожу промойте ее большим количеством воды с мылом в течение не менее 5 минут.

При попадании в глаза:

Если это вещество попадет в глаза, промойте его в течение как минимум 15 минут чистой водой или раствором для промывания глаз. При этом держите глаза открытыми, а затем позвоните в медицинский центр.

Corhib WB, Corrosion inhibitor

Физические свойства

Внешний вид	Коричнево-желтая жидкость
Удельный вес при 20°C (г/мл)	1.05 ± 0.03
Растворимость в воде	Раствор
Точка воспламенения	Более 100 °C
РН (5% раствор)	6-8
Запах	Без запаха
Вязкость при 25°C (ср)	50-100

Page | 28

Corhib WB — это тонкопленочный водорастворимый ингибитор коррозии, предназначенный для предотвращения коррозии бурового оборудования.

Corhib WB контролирует коррозию в системах, содержащих CO₂, H₂S, органические кислоты и соленую воду. Этот материал на самом деле представляет собой смесь нескольких соединений, которые образуют тонкий слой, защищающий буровое оборудование от коррозии. Этот ингибитор не имеет склонности к образованию эмульсии.

Corhib WB — это ингибитор коррозии аминного типа, который физически и химически адсорбируется на металле, защищая его от кислородной, сероводородной и углекислотной коррозии.

Этот ингибитор коррозии можно использовать в системе, содержащей жидкость. Этот материал подходит для всех буровых растворов на водной основе и соленой воды. Эффективность этого антикоррозионного ингибитора используется в качестве пробкоотбойника.

Corhib WB подходит для защиты металлических поверхностей при сверлении в воздухе, влаге и пене.

Применение

- Предотвращает воздействие сероводорода, углекислого газа и кислорода на поверхности.
- Защищает бурильную трубу в скважине при удалении бурового раствора.
- Предотвращает образование коррозии при бурении с воздухом, влагой и пеной, а также с буровым раствором, содержащим твердые соединения.

Преимущества

- Подходящая дозировка составляет 15-40 ppm, что зависит от степени коррозии.
- Мгновенно смешивается с растворителями и маслом.
- Обеспечивает эффективное ингибирование коррозии в буровых растворах на водной основе.
- Он также эффективен в низких концентрациях.
- Растворяется в масле и позволяет эффективно и равномерно использовать ингибитор.
- Помогает сохранять стабильность при температуре выше 300°F (149°C).

Условия упаковки и хранения

Этот материал фасуется в бочки емкостью 220 литров. Разумеется, его индивидуальная упаковка делается с учетом потребностей клиентов.

Держите этот материал вдали от источников тепла, искр и пламени. Закройте крышки бочек. Можно также использовать другие существующие рекомендации по обработке химикатов.

Совместимость с материалами

Избегайте контакта с сильными окислителями (такими как хлор, пероксид, хроматы, азотная кислота, фосфорная кислота, азотная кислота, соляная кислота, хромовая кислота и сульфоновая кислота).

Corhib WB совместим с полиэтиленом высокой плотности, полипропиленом и нержавеющей сталью. Этот материал не должен контактировать с медью, алюминием и их сплавами.

Срок хранения на складе

Этот продукт можно хранить в сухом прохладном месте не менее одного года с даты производства при условии, что он находится в оригинальных бочках.

Безопасность и способ перемещения

Это вещество не должно попадать на кожу, в глаза и на одежду. Также избегайте употребления этого вещества. Избегайте вдыхания его паров и газов. Держите бочки закрытыми, когда они не используются. При работе с этим материалом обязательно использовать резиновые перчатки и защитные очки. Не вдыхайте пары, выделяющиеся из этого материала. В случае контакта с этим веществом промойте загрязненное место водой и смените одежду.

Corhib OB' Corrosion Inhibitor

Физические свойства

Внешний вид	Светлая коричневатно-желтая жидкость
Удельный вес при 20°C (г/мл)	0.9 ± 0.05
Растворимость в воде	Нерастворимый
Растворимость в масле	раствор
Точка воспламенения	Более 50 °C
РН (5% раствор)	6-8
Запах	Без запаха
Вязкость при 25°C	Менее 50 ср.

Corhib OB – это органический амин, растворимый в масле с образованием тонкой пленки, слабо диспергируемой в воде. Этот материал защищает бурильную колонну, образуя твердый слой на металлических поверхностях. Этот ингибитор коррозии (растворимый в масле) защищает металлические поверхности, образуя защитный слой от коррозии. Этот ингибитор коррозии может эффективно контролировать коррозию в системах, содержащих CO₂, H₂S, органические кислоты и соленую воду, и используется, когда ожидается сильная коррозия (например, при воздушном бурении или в присутствии углекислого газа или сероводорода)

Применение

- Предотвращает образование сероводорода или углекислого газа на металлических поверхностях.
- Защищает бурильную трубу в скважине при удалении бурового раствора.
- Предотвращает коррозию оборудования бурильной колонны.

Преимущества

- Уменьшает вероятность коррозии при сверлении с воздухом, влагой или пеной.
- Помогает защитить бурильную колонну за счет образующегося аминного слоя, устойчивого к углекислотной или сероводородной коррозии.
- Он также эффективен в низких концентрациях.
- Помогает сохранять стабильность при температуре выше 300°F (149°C).

Условия упаковки и хранения

Этот материал фасуется в бочки емкостью 220 литров. Разумеется, его индивидуальная упаковка делается с учетом потребностей клиентов.

Держите этот материал вдали от источников тепла, искр и пламени. Закройте крышки бочек. Можно также использовать другие существующие рекомендации по обработке химикатов.

Срок хранения на складе

Этот продукт можно хранить в сухом прохладном месте не менее одного года с даты производства при условии, что он находится в оригинальных бочках.

Безопасность и способ перемещения

Это вещество не должно попадать на кожу, в глаза и на одежду. Также избегайте употребления этого вещества.

Избегайте вдыхания его паров и газов. Держите бочки закрытыми, когда они не используются.

При работе с этим материалом обязательно использовать резиновые перчатки и защитные очки. Не вдыхайте пары, выделяющиеся из этого материала.

В случае контакта с этим веществом промойте загрязненное место водой и смените одежду.

+983191620620 +989022949353

<https://kaneara.com/ru/>

info@kaneara.com

Буровой раствор на основе эмульсии был представлен как новый тип бурового раствора, который привлек большое внимание в современных буровых операциях. Эмульсионный буровой раствор «масло в воде» (O/W) широко используется в истощенных нефтяных и газовых пластах низкого давления.

Стабилизация эмульсионных систем осуществляется с помощью подходящих поверхностно-активных веществ. Полимеры и закупоривающие агенты используются для контроля реологических свойств и фильтрации бурового раствора.

Также следует обратить внимание на вопросы экологии и утилизации отходов этих буровых растворов на буровой площадке. По этой причине для этой цели были разработаны различные эмульсии.

ДМЭ представляет собой смесь эмульгаторов, которые при использовании в буровом растворе образуют стабильную эмульсию «масло в воде». Вода, используемая для бурового раствора, может быть питьевой, городской, соленой или морской водой.

ДМЭ — это эмульгатор, который добавляется в буровой раствор на водной основе, когда обычные эмульгаторы не способны эмульгировать дизельное топливо в буровом растворе. Этот материал создает однородную, стабильную и долговечную эмульсию при любых условиях бурения нефтяных скважин.

Физические свойства

Внешний вид	Желтая жидкость
Удельный вес при 20°C (г/мл)	1 ± 0.02
Растворимость в воде	Раствор
РН раствора составляет 5%.	7-8
Точка воспламенения	Более 90 °C

Преимущества

- Использование **ДМЭ** может повысить эффективность и качество бурения.
- **ДМЭ** снижает повреждение пласта и обеспечивает бесперебойное бурение при аномальном и низком пластовом давлении.
- **ДМЭ** увеличивает производительность выше запланированного значения.
- **ДМЭ** позволяет использовать обычное буровое оборудование, не требующее времени и затрат на установку буровой установки (но необходимое при буровом растворе на нефтяной основе).
- **ДМЭ** также подходит для условий низкой проницаемости и пористости.

Характеристики

- Дисперсия капель эмульсии обеспечивает превосходную стабильность системы.
- Образует стабильную эмульсию масло в воде.
- Создает однородную, стабильную и долговечную эмульсию в сложных условиях.

Условия упаковки и хранения

Этот материал хранят в полиэтиленовых или стальных бочках емкостью 220 литров. Разумеется, его индивидуальная упаковка изготавливается по желанию клиентов.

Этот материал следует хранить в сухом и вентилируемом помещении. Крышки бочек с этим материалом должны быть закрыты. Храните этот материал вдали от источников тепла, искр, пламени и несовместимых материалов. Также следуйте инструкциям по укладке бочек и обертыванию их термоцеллофаном.

Срок хранения

ДМЭ можно хранить не менее 6 месяцев с даты изготовления при условии, что он находится в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

С этим веществом следует обращаться как с промышленным химикатом, используя защитное оборудование и соблюдая меры предосторожности, указанные в его паспорте безопасности.

Rig Wash, Clean Up

Физические свойства

Внешний вид	Чистая жидкость
Удельный вес при 20°C (г/мл)	1± 0.02
РН (5% раствор)	6-7
Растворимость в воде	Полностью растворим
Точка кипения	Около 100 °C

Очиститель для промывки Rig представляет собой смесь анионных и неионогенных поверхностно-активных веществ, которая имеет различные применения, например, для промывки буровой установки и двигателя, а также в качестве моющего раствора для бурового раствора.

Это моющее средство можно использовать при мойке под высоким давлением, мытье губкой или тряпкой для удаления жира или масла, прилипшего к поверхностям. Его не содержащая фосфатов формула негорюча и не имеет запаха, что делает его безопасным в использовании.

Применение

- **Мойка буровой установки** – это сильнодействующее моющее средство для чистки буровых установок.
- Это вещество сохраняет чистоту поверхности дорогих машин и повышает их производительность и эффективность.
- **Мойка буровой установки** – это эффективное моющее средство в холодной и горячей воде.
- Этот материал может очищать станки и все виды промышленного оборудования.

Использование

Используйте это моющее средство при стирке паром, стирке под давлением или ручной стирке в мягкой или жесткой воде. Прежде чем это сделать, образовавшиеся осадки лучше измельчить. Лучше использовать максимальную мощность для удаления толстых отложений масла, жира и воска. Для очистки деталей устройств лучше использовать горячую воду под высоким давлением.

Преимущества

- Очищает оборудование и пол буровой платформы.
- Удаляет жир, образовавшийся на полу.
- Он диспергируется в буровых растворах нефтехимического производства, а также растворим в воде.
- Совместимо с окружающей средой.
- Его формула не содержит фосфатов.
- Нетоксично.
- Не имеет неприятного запаха и пены.
- Не воспламеняется

Условия упаковки и хранения

Данное моющее средство хранится в стальных бочках емкостью 220 литров. Разумеется, его индивидуальная упаковка изготавливается по желанию клиентов. Держите эти бочки вдали от источников тепла, искр и пламени.

Срок хранения

Этот продукт можно хранить не менее одного года с даты производства при условии, что он находится в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения

Это моющее средство является одним из самых безопасных продуктов. Этот продукт представляет собой стабильный материал, и его можно хранить более 1 года. Не съезжайте его вообще. Избегать попадания в глаза, на кожу и одежду. Здесь также применимы общие рекомендации по работе с органическими химическими соединениями.

Weighting Agent

Весовой агент используется во время операций по ремонту и освоению скважин для получения прозрачного рассола плотностью 14,2 фунта/галлон. Этот материал предотвращает гидратацию и образование набухшей глины и может использоваться для промывки жидкостей или регулирования плотности других систем соленой воды.

Этот агент представляет собой инновационную жидкость для отделки высокой плотности, не содержащую твердых частиц. Жидкость, не содержащая брома, представляет собой прозрачный продукт, который является экономичной и экологически чистой альтернативой обычным чистовым растворам, содержащим бромид кальция.

Весовой агент представляет собой жидкость высокой плотности (1,7 г/мл), не содержащую твердых соединений, которая является альтернативой соленым водам, содержащим бромид кальция. Этот агент предназначен для использования при освоении и ремонте скважин.

Физические свойства

Внешний вид	Прозрачная, бесцветная, желтоватая жидкость
Запах	Без запаха
Удельный вес при 25°C (г/мл)	1.7
pH (100% раствор)	5-6
Растворимость в воде	Полностью растворим
Вес на галлон	14.2 lbs

Общие характеристики товара во время продажи

Внешний вид	Прозрачная жидкость без посторонних соединений.
Плотность при 25°C	lb/gal.min 14.2

Информация о приложении

Весовой агент используется в качестве прозрачной жидкости на соленой воде при бурении и заканчивании нефтяных скважин. Этот раствор используется во время операций по освоению и ремонту скважин для создания чистой соляной жидкости с плотностью 14,2 фунта/галлон. Этот материал предотвращает гидратацию и образование набухшей глины и может использоваться для промывки жидкостей или регулирования плотности других систем соленой воды.

Этот материал в основном изготавливается с использованием соленой воды и смеси добавок, которые создают раствор для заканчивания скважин высокой плотности.

Характеристики

- Его можно получить с плотностью до 1,7 г/мл (в настоящее время предпринимаются усилия по увеличению этой плотности).
- Имеет гораздо более низкую температуру кристаллизации, чем соленые воды, содержащие бромид кальция.
- Стабилен при высоких температурах и при хранении.
- Грязь используется для заканчивания и ремонта нефтяных скважин.
- Можно комбинировать со стандартными устройствами.
- Он совместим со скважинными эластомерами и имеет низкий риск коррозии.
- Он совместим с пластовыми жидкостями, такими как соленая вода, содержащая бромид кальция.
- Изготовлено из возобновляемых продуктов и поэтому всегда доступно.
- Работает при низких температурах и высоких давлениях без кристаллизации.

Преимущества

- Не содержит брома и поэтому не разъедает бром.
- Его можно использовать повторно.
- Его pH нейтральный, поэтому риск для персонала, работающего на буровой установке, низкий.
- Снижает затраты по сравнению с альтернативными соединениями.
- Не требуется никакого специального оборудования для смешивания, транспортировки и обслуживания буровой установки.
- Совместимо с окружающей средой.
- Изготовлено из возобновляемых продуктов.
- Имеет низкий риск для здоровья людей.

Условия упаковки и хранения

Этот материал хранится в коррозионностойких емкостях. Вышеуказанный материал представляет собой густой и абсорбирующий солевой раствор, который поглощает воду из воздуха и при неправильном хранении его плотность может снизиться.

Этот продукт не должен подвергаться воздействию прямых солнечных лучей.

Весовой агент хранят в стальных или полиэтиленовых бочках массой нетто 340 кг.

Срок хранения

Этот продукт можно хранить не менее одного года с даты производства при условии, что он находится в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Безопасность и способ перемещения **Весовой агент** имеет те же риски для здоровья и безопасности, что и соленая вода, содержащая бромид кальция. Избегайте контакта с кожей, глазами, вдыхания или проглатывания. При попадании на кожу промойте ее водой с мылом. При попадании этого вещества в глаза промойте их большим количеством воды в течение 15 минут, а затем обратитесь в медицинский центр. Используйте маску, если адекватная вентиляция недоступна.

Silicone Antifoam 7233-7133

Силиконовый пеногаситель 7233 является отличным кандидатом для контроля пенообразования в установках обезвоживания аминов и гликолей.

Эта противопенная эмульсия обеспечивает немедленные результаты и быстрое разрушение пены. Его превосходная стабильность в присутствии солей обычно означает меньше отложений на заводском оборудовании, что обеспечивает более длительный срок службы и снижение затрат на техническое обслуживание.

Этот пеногаситель аналогичен SAG 7133.

Силиконовый пеногаситель 7233 является отличным выбором для решения различных проблем с пеной на водной основе в нефти и газе, а также для аминных установок на заводах по очистке газа, заводах по производству сжиженного природного газа, заводах по производству удобрений или нефтеперерабатывающих заводах с типичными преимуществами, такими как :

- Быстрое удаление пены, что позволяет устранить внезапное увеличение DeltaP в блоках абсорбера или накопление пены в оборудовании.
- Превосходная стабильность продукта при высоких температурах и высоких концентрациях солей, обычно встречающихся в установках амина или обезвоживания гликоля, что может способствовать длительной работе без технического обслуживания.
- Легко разбавляется водой, прост в использовании.
- Снижение засорения или накипи, особенно внутри теплообменников, что снижает вероятность необходимости технического обслуживания.
- Для эффективного контроля пенообразования необходимы низкие дозы, что может привести к экономии и уменьшению загрязнения оборудования.
- Силиконовый пеногаситель 7233 обычно в два-три раза эффективнее многих других пеногасителей, используемых при очистке газов.

Тест	Стандартный метод испытаний	СТАНДАРТ
Появление (%)	-	Молочно-белая эмульсия
запах	-	Слабый
Вязкость при 25°C , cSt	ASTM D-445	600
Удельный вес при 25°C/25°C	ASTM D-129	1.00
РН	-	7
Тип эмульсии	-	неионогенный
Подходящие разбавители	-	только вода

Применение

- Десульфурация электростанций
- Переработка газа
- Покрытие бумаги и желатинизация крахмала
- Буровой раствор
- Цементный раствор

Хранение и обращение

- **Силиконовый пеногаситель 7233** доступен в пластиковых бочках по 25 или 200 кг или по запросу клиента.

Срок годности

12 месяцев

Безопасность

Клиенты должны ознакомиться с последним паспортом безопасности (SDS) и этикеткой с информацией о безопасности продукта, инструкциями по безопасному обращению, средствами индивидуальной защиты, при необходимости, контактной информацией службы экстренной помощи, а также любыми особыми условиями хранения, необходимыми для безопасности.

Использование других материалов вместе с этим продуктом (например, грунтовок) может потребовать дополнительных мер предосторожности. Пожалуйста, ознакомьтесь и следуйте инструкциям по безопасности, предоставленным производителем таких других материалов.

Biodegradable Drill (Green lubricant)

Зеленая смазка представляет собой биоразлагаемую и экологически чистую смазку. Этот материал широко используется в буровых растворах на водной основе. Также этот материал может образовывать гидрофобную мембрану на поверхности металла, камня и глины, а затем превращать трение твердого тела между буровыми инструментами и стенкой скважины в мембранно-мембранное трение. Благодаря этому снижается трение и сопротивление движению бурового инструмента. Наконец, улучшается текучесть бурового раствора.

Наш компания предоставила инновационную и высокоэффективную альтернативу обычным смазочным материалам. Состав этой смазки основан на растительных продуктах и их производных.

Зеленая смазка является инновационной и экологической чистой смазки, снижающая трение между буровыми инструментами и обсадной колонной скважины.

Эта смазка состоит из возобновляемых соединений и почти на 100% биоразлагаема. Эта смазка может уменьшить силу сопротивления при использовании в буровом растворе, что приведет к более быстрому бурению.

Зеленая смазка диспергируется в воде и соленой воде и обладает высокой стабильностью эмульсии, что обеспечивает ее длительную эффективность, которая иногда даже лучше, чем стандарты, представленные на рынке.

Биоразлагаемая смазка для бурения Эта смазка, также известная как Зеленая смазка, представляет собой биоразлагаемый эмульгируемый буровой раствор, в котором используется возобновляемая биологическая основа. Данная смазка предназначена для использования в качестве скважинной промывочной жидкости при буровых работах с использованием дрели.

Вышеуказанную смазку обычно закачивают в отверстие через дрель. Его устойчивый поток защищает буровое долото и устье скважины от бурового мусора, снижает износ бурового долота и предотвращает его поломку. Эта смазка специально разработана для сверлильных работ с использованием дрели.

Физические свойства

Внешний вид	Светло-коричневая вязкая жидкость
Растворимость в воде	Легко смешивается с водой
Температура вспышки (°C)	>240
Точка замерзания (°C)	<40
Хлорид (% масс.)	0
Общее количество серы (% масс.)	0
РН 5 % раствор	7-8

Информация о приложении

Раствор **Зеленая смазка** применяется при работе с буровыми растворами на водной основе с целью снижения силы трения внутри скважины, предотвращения прихвата при бурении вертикальных и наклонно-направленных скважин.

Page | 40

Вышеописанный раствор применяется при буровых работах с использованием дрели. Раствор **Зеленая смазка** используется в качестве разделителя асфальта на железнодорожном полотне.

Это решение является идеальным вариантом для чувствительных сред, таких как леса, водоемы, парковки и водные пути. Эта биоразлагаемая смазка является экологически чистой альтернативой другим продуктам нефтехимии.

Раствор **Зеленая смазка** используется в буровых растворах на основе питьевой воды, морской воды и соленой воды, насыщенной солью.

В последние годы потребность в безопасной и чистой окружающей среде привела к разработке современных биоразлагаемых смазочных материалов, которые работают намного лучше, чем их минеральные аналоги.

Эти материалы считаются высококачественными смазочными материалами благодаря своей уникальной конструкции и составу и отвечают высокому спросу на промышленное оборудование.

Зеленая смазка создана для более безопасной и чистой окружающей среды.

В нашей компании мы фокусируемся на промышленной стороне этого рынка (буровые растворы, жидкости для металлообработки, тканевые антистатики и т. д.).

Сегодня все больше и больше людей используют смазочные материалы вместо смазочных материалов нефтехимического происхождения. наша смазка – правильный выбор.

Характеристики

- Состоит из натурального и экологически чистого сырья.
- Он стабилен при температуре выше 300°C и PH до 14.
- Эффективен в свежих и минеральных буровых растворах. Реологические свойства, фильтрационная способность и другие свойства бурового раствора не снижаются.
- Совместим со всеми химическими реагентами, используемыми для обработки буровых растворов.
- Обладает превосходными свойствами отделения асфальта. Когда он используется в качестве антиадгезива для асфальтового слоя, он улучшает снятие нагрузки.
- Обладает превосходной окислительной, термической и химической стабильностью.
- Обладает превосходной несущей способностью и защитой от истирания.
- Имеет очень хорошую естественную смазку.

- Имеет низкую волатильность.
- Имеет очень хорошую водостойкость.
- Имеет очень слабую склонность к образованию пены.
- Имеет очень хорошие свойства при низких температурах.
- Имеет высокий индекс естественной вязкости.
- Обладает очень хорошими адгезионными свойствами.
- Его производительность надежна во влажных условиях.
- Может использоваться во влажной среде.

Преимущества

- Обладает свойством защиты от коррозии, предотвращая коррозию баков, впрыскивающих насосов, клапанов, камер воздухопроводов и смазываемых деталей.
- Он биоразлагаем, экологически безопасен, растворим в воде, экономически эффективен для промывки колодцев и буровых установок. Стенка дыры стабилизирует взрыв. Предотвращает попадание пыли.
- Улучшает срок службы бурового раствора.
- Снижает затраты на техническое обслуживание.
- Делает резервуары для замены масла устойчивыми к окислению, хорошо защищает соединения и окружающую среду.
- Обеспечивает превосходную смазку при высоких и низких температурах.
- Защищает металлические поверхности от коррозии, особенно в очень влажных условиях.
- Создает вязкий смазочный слой в любых условиях эксплуатации, предотвращающий износ оборудования.
- Создает липкую пленку, которая прилипает к смазываемым деталям.
- Устойчив к промывке небольшим количеством воды в сжатом воздухе.
- Увеличивает эмульгирование воды и поглощение масла на рабочих поверхностях.
- Обеспечивает эффективную смазку в присутствии воды.
- Защищает важные детали от гниения и коррозии в присутствии воды.
- Увеличивает срок службы бурового инструмента.
- Снижает рабочую температуру.
- Сокращает время простоя оборудования.
- Снижает затраты на техническое обслуживание.
- Увеличивает срок службы оборудования.
- Уменьшает износ деталей.
- Предотвращает отслаивание и слипание металлических поверхностей из-за трения.
- Он выдерживает внезапные большие нагрузки.
- Минимизирует тепло трения.

Упаковка и хранение

Зеленая смазка следует хранить в чистом, сухом, прохладном, вентилируемом месте и вдали от огня.

Рекомендуемые материалы для хранения и обращения с этой смазкой включают оцинкованную нержавеющую сталь и полимерные (пластмассовые) материалы.

Эта смазка упаковывается в пластиковые бочки по 200 кг или бочки IBC по 1000 кг. Конечно, его можно упаковать и в другие бочки по желанию заказчика. Этот продукт следует хранить



в прохладных и сухих условиях, не допуская контакта с окислительными соединениями. Считается неопасным грузом при перевозке.

Срок хранения на складе

Эту смазку можно хранить не менее одного года с даты изготовления при условии, что она находится в оригинальных бочках и в сухом прохладном месте.

Page | 42

Влияние на здоровье человека

При контакте с глазами :

Промойте пораженный глаз водой в течение не менее 15 минут и во время этого процесса держите веки открытыми. Немедленно обращайтесь в медицинский центр.

Контакт с кожей :

Тщательно промыть пораженный участок водой. Если кожный зуд продолжается, позвоните в медицинский центр.

Проглатывание :

Прополоскать рот и выпить большое количество воды. Не вызывать рвоту. После этого немедленно обратитесь в Отделение медицинского обслуживания.

+983191620620 +989022949353

<https://kaneara.com/ru/>

info@kaneara.com