

Акционерное общество "ФАРУС"

ПРЕЗЕНТАЦИЯ КОМПАНИИ

совокупность инновационных и
технологических решений для
нефтегазовой и нефтехимической отраслей

нефтегазовая отрасль



Производитель
реагентов для
добычи и
подготовки нефти



Член Российского союза
промышленников и
предпринимателей



Стратегические партнеры:

- Российский химико-технологический университет имени Д.И. Менделеева
- Институт органической химии им. Н.Д. Зелинского
- Научно-исследовательский институт «Нанотехнологии и новые материалы»
- Южно-Российский государственный политехнический университет имени М.И. Платова



СОБСТВЕННЫЕ РАЗРАБОТКИ

НАШИХ ХИМИКОВ-ТЕХНОЛОГОВ

ИНКОМ



УНИКАЛЬНАЯ ОСНОВА

ингибиторов коррозии - это сложная смесь аминов, технически и экономически превосходящая основы ингибиторов на имидазолине

РЕАДЕН



ИСКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ОСНОВА

деэмульгаторов разработана для достижения значительных результатов даже при низких дозировках при работе с тяжелыми и лёгкими нефтями, с плотными эмульсиями и в сложных условиях

ДЕСУЛЬФЕР

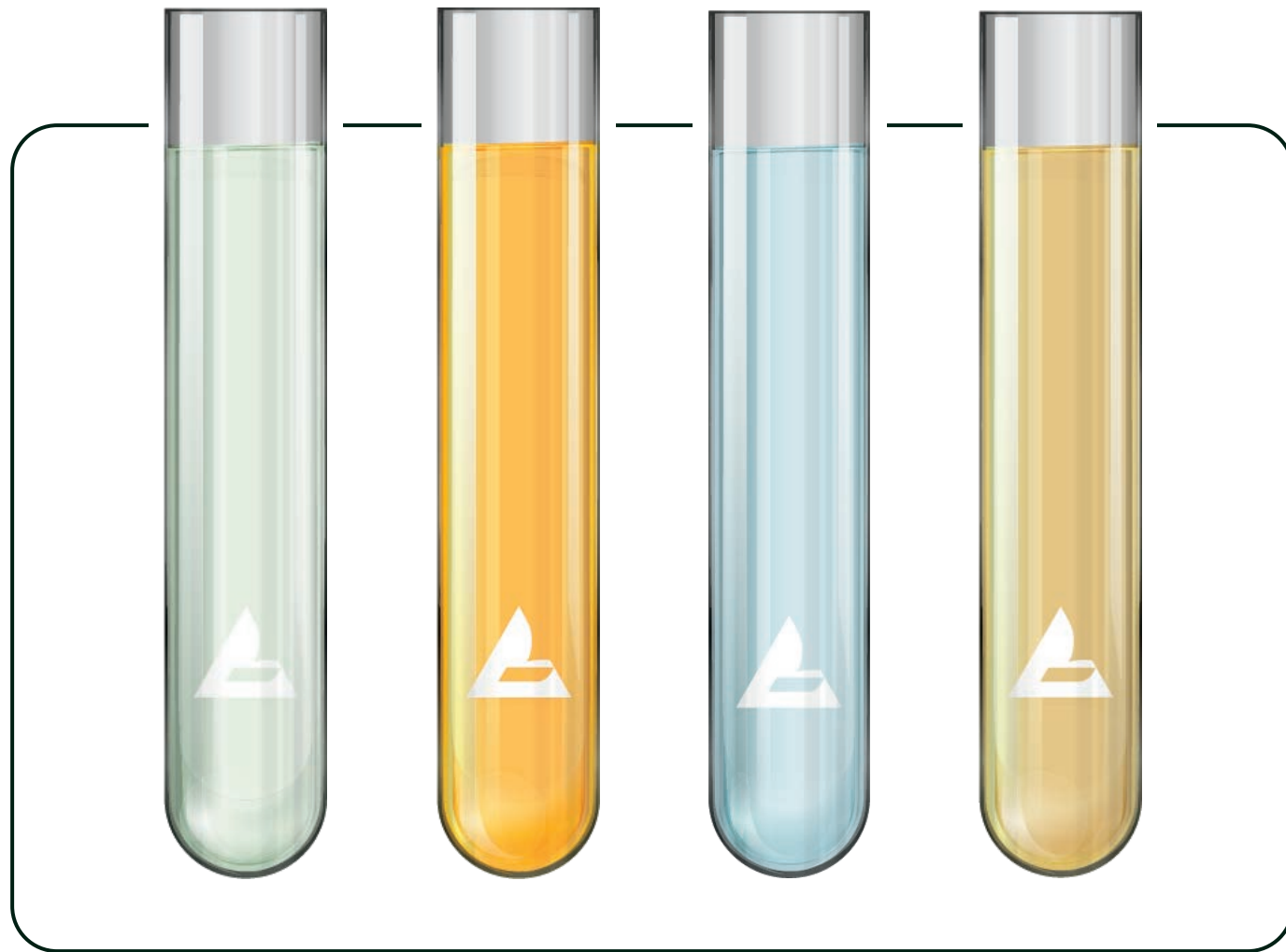


ИННОВАЦИОННАЯ ОСНОВА

нейтрализаторов сероводорода и меркаптанов способна очистить нефть от сероводорода до 0 ppm

ПРОИЗВОДСТВО

НА ОТЕЧЕСТВЕННОЙ
СЫРЬЕВОЙ БАЗЕ



- 1 Ингибиторы коррозии
- 2 Дезэмульгаторы
- 3 Нейтрализаторы сероводорода и меркаптанов
- 4 Ингибиторы парафиноотложений
- 5 Ингибиторы гидратообразований
- 6 Масла базовые технологические
- 7 Смазочные добавки для буровых растворов

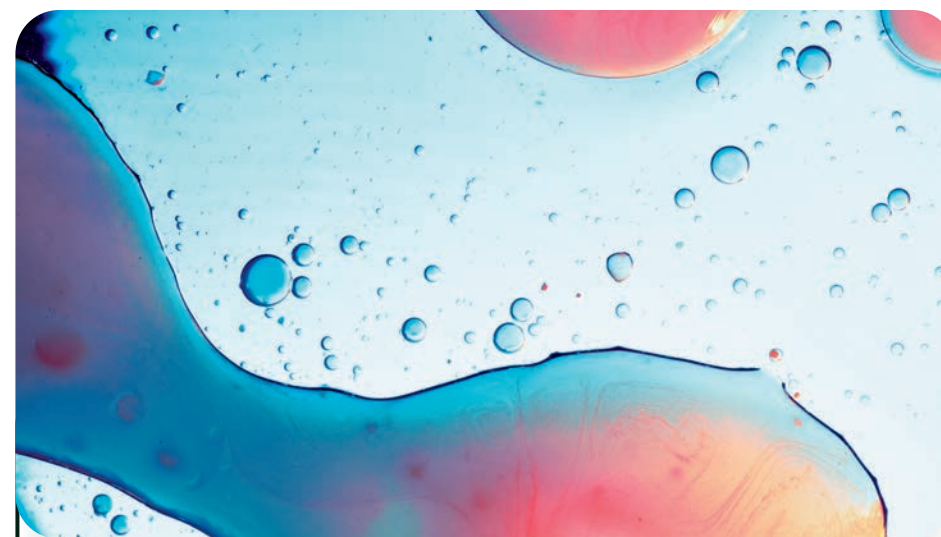
ПРЕИМУЩЕСТВА КОМПАНИИ

отличительные качества



ОТЕЧЕСТВЕННОЕ СЫРЬЕ

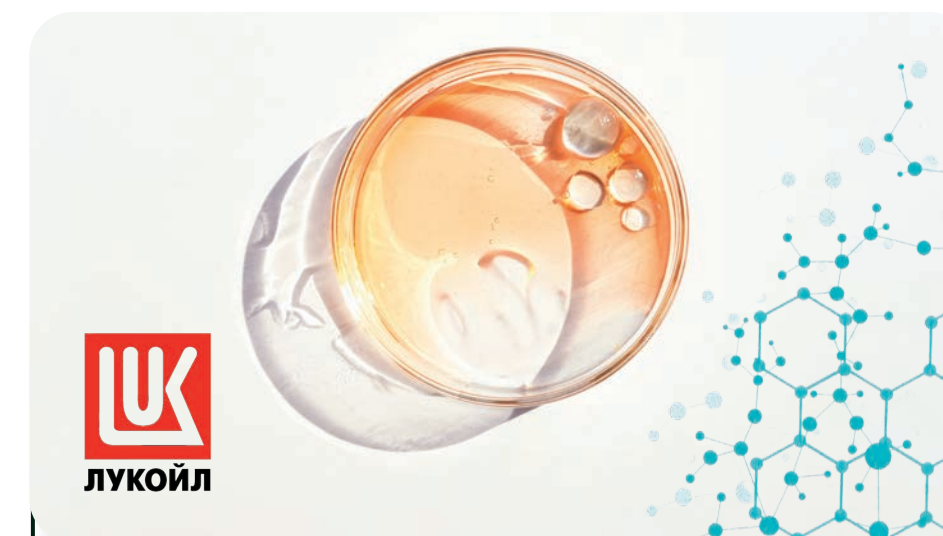
В условиях санкций и массового ухода с рынка зарубежных компаний мы имеем преимущество в изготовлении всей продукции исключительно на российском сырье



БЕЗ МЕТАНОЛА

ЭФФЕКТИВНЕЕ В 35 РАЗ
ЭКОЛОГИЧЕСКИ БЕЗОПАСНЫЙ

ингибитор гидратообразования
кинетического действия ИНГИД



НАУЧНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ПАРТНЕР

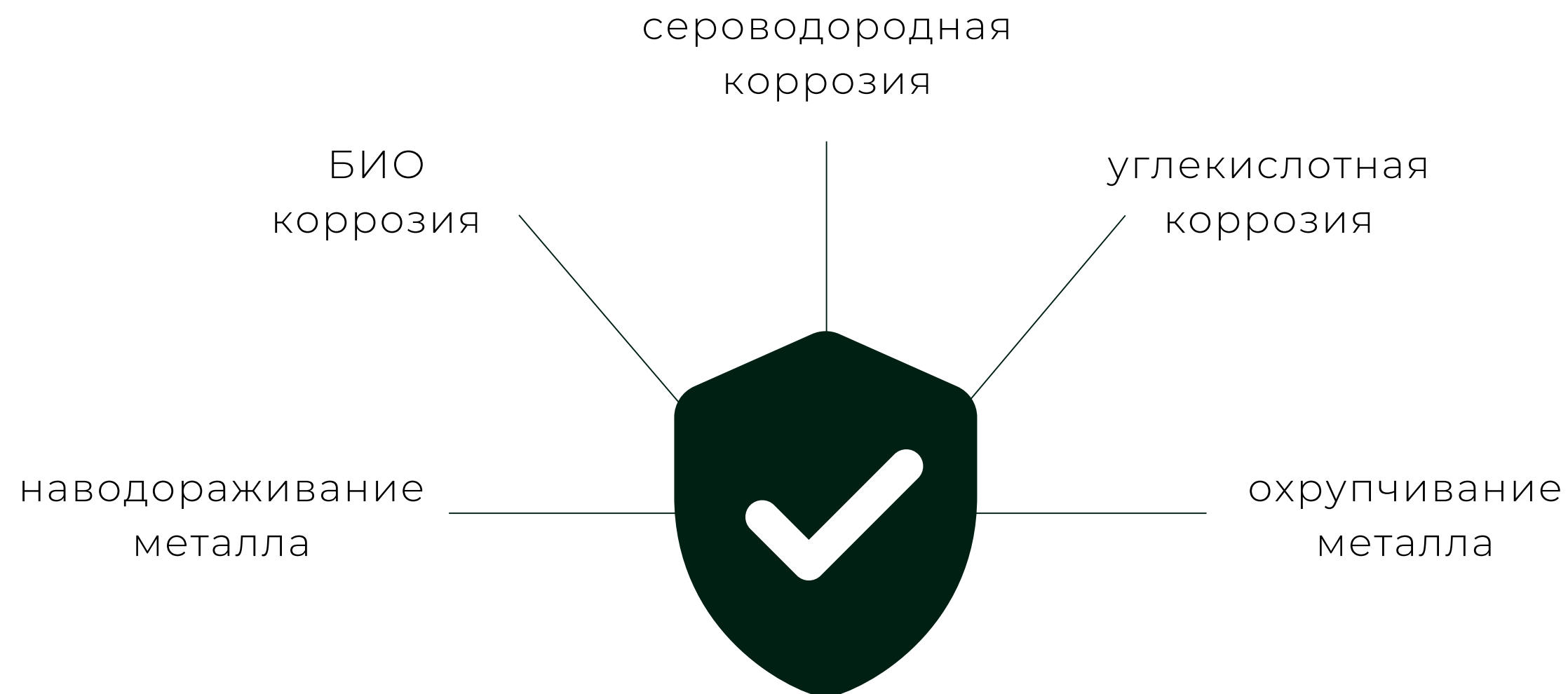
Научно-исследовательские работы, консультации, совместное производство и доработка продуктов совместно с ПАО ЛУКОЙЛ

1 ИНГИБИТОР КОРРОЗИИ МЕТАЛЛА

Нами разработан водорастворимый ингибитор комплексного действия

ИНКОМ

отличается высокими защитными и бактерицидными свойствами



ИНКОМ-201 "А"

Представляет собой смесь неионогенного и катионоактивного ПАВ в смеси органических растворителей

Не оказывает отрицательного влияния на процесс подготовки нефти и не ухудшает ее качество

Не отравляет катализаторы, применяемые при переработке нефти

ПРЕДНАЗНАЧЕН ДЛЯ:

- защиты от коррозии скважинного оборудования при добыче нефти, трубопроводов, транспортирующих обводненную нефтяную эмульсию и сточные воды, содержащие растворенные сероводород и углекислоту
- подавления роста сульфатовосстанавливающих бактерий (СВБ)

ХАРАКТЕРИСТИКА

ИНКОМ-201 "А"

Внешний вид

Жидкость
от светло-желтого
до коричневого цвета



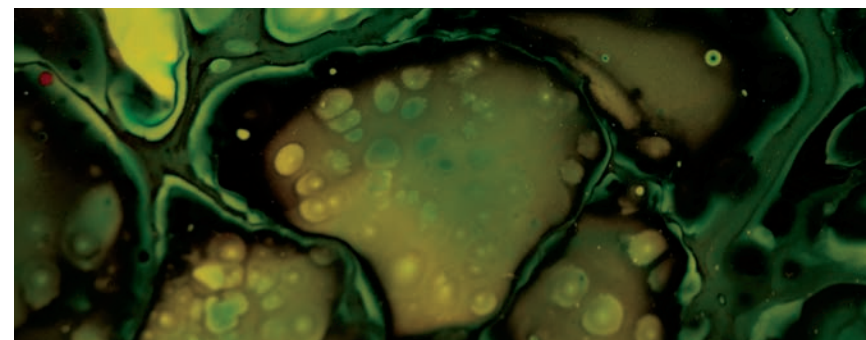
Температура застывания

– 50°C



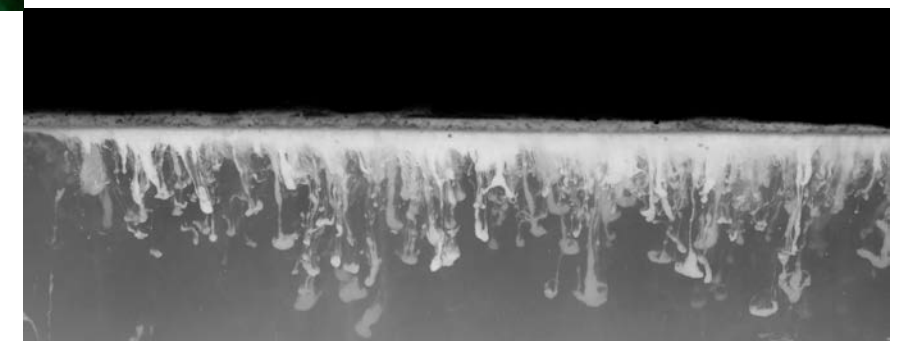
Растворимость

Растворим в воде и
спиртах



Токсичность

3 класс
умеренно-опасные
вещества



Плотность при 20 °С

0,840 ± 5% г/см³

ИНКОМ-201 "В"

Водорастворимый ингибитор комплексного действия обладает высокой эффективностью в отношении как общей, так и локальной коррозии.

Предотвращает питтинговые поражения металла нефтепромыслового оборудования

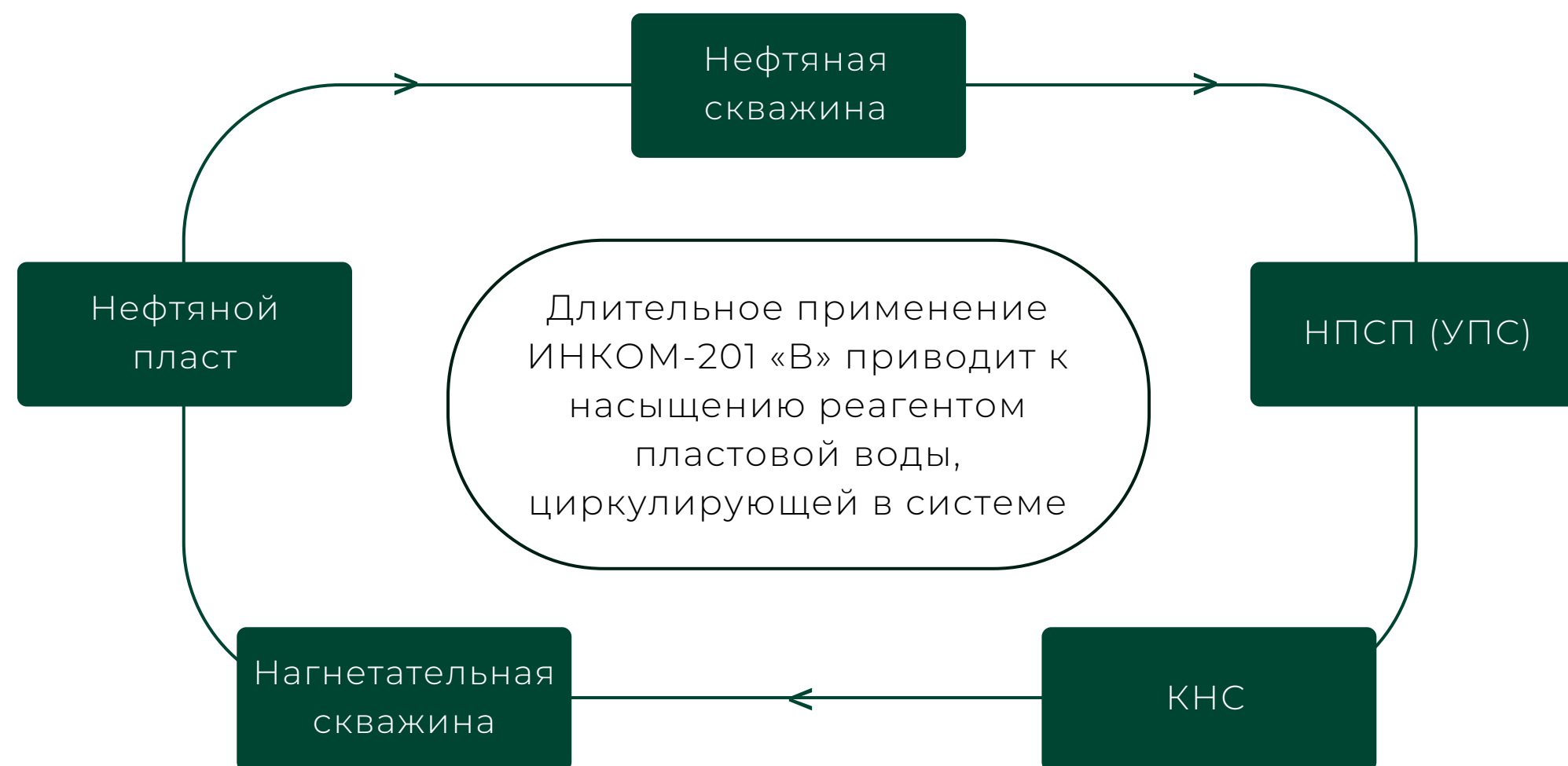
 Прошел успешные испытания.

ПРЕДНАЗНАЧЕН ДЛЯ:

- подавления роста сульфатвосстанавливающих бактерий (СВБ)
- защиты от коррозии и наводороживания металла в процессах добычи и транспорта нефти и утилизации сточных вод, содержащих сероводород и углекислоту

ИНКОМ-201 "В"

Благодаря растворимости ингибитора в пластовых водах и хорошей диффузии реагента в водную фазу защитная эффективность ИНКОМ-201 «В» **сохраняется на больших расстояниях** от места подачи, что в свою очередь ведет к постепенному снижению норм дозировок ингибитора.



Эффективная дозировка ИНКОМ-201 для подавления сульфатредукторов в планктонной форме не превышает 50 г/м, адгезированных форм - 200-300 г/м.

Испытания ИНКОМ-201 «В» показали, что ингибитор **эффективен** в дозировках 15-25 г/м³ **для защиты** скважинного оборудования, нефтесборных коллекторов и трубопроводов системы утилизации сточных вод.

ИНКОМ-201 "В"

**Внешний вид**

Жидкость от светло-желтого
до коричневого цвета

**Растворимость**

Растворим в воде и
спиртах

Токсичность

3 класс
умеренно-опасные вещества

Плотность при 20 °C**Температура застывания**

– 50°C

**Рекомендуемая дозировка применения**

15-25 г/м³
(как ингибитора коррозии)

50-100 г/м³
(как бактерицида)

ИНКОМ-201 "Д"

**Представляет собой композицию неионогенных
поверхностно-активных веществ**



Не оказывает отрицательного влияния
на процесс нефтепереработки и
качество товарной нефти

3 класс:
"Умеренно-опасные вещества"

ПРЕДНАЗНАЧЕН ДЛЯ ЗАЩИТЫ:

- нефтепромыслового оборудования
- систем поддержания пластового давления, сбора и транспорта нефти в высокоминерализованных средах, содержащих сероводород и углекислоту

2 РЕАГЕНТЫ-ДЕЭМУЛЬГАТОРЫ НЕФТИ

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- Низкие удельные расходы
- Высокая скорость водоотделения в широком интервале температур
- Работают с «тяжелой», высоковязкой нефтью различной степени обводненности
- Эффективно работают на УПСВ и УПН
- Эффективны для снижения внутритрубного давления
- Отечественная сырьевая база

РЕАДЕН

Уникальная композиция из блоксополимеров на основе окиси этилена и окиси пропилена и неионогенных ПАВ в смеси органических растворителей

Предназначены для обессоливания и обезвоживания водонефтяных эмульсий при транспортировке, добыче, подготовке как легких, так и тяжелых высокопарафинистых серосодержащих нефтей в широком интервале температур

ХАРАКТЕРИСТИКА

РЕАДЕН-101

Внешний вид

Жидкость от светло-желтого
до коричневого цвета

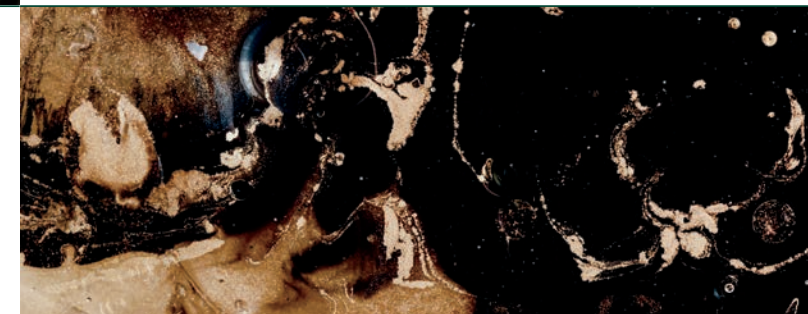


Вязкость кинематическая при плюс 20°C

50 мм²/сек

Токсичность

3 класс
умеренно-опасные вещества



Растворимость

Растворим в воде
и спиртах

Температура застывания

– 50°C



Плотность при 20 °C

0,880 - 0,920 г/см³

3 НЕЙТРАЛИЗАТОР СЕРОВОДОРОДА И МЕРКАПТАНОВ

ДЕСУЛЬФЕР-301

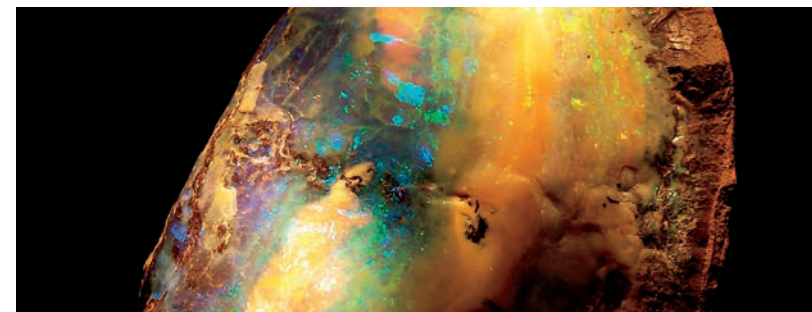
- Не оказывает влияния на содержание хлористых солей в нефти
- Не влияет на содержание водорастворимых кислот и щелочей в нефтепродуктах
- Необратимо связывает сероводород и меркаптаны, тем самым исключает повторное выделение сероводорода и меркаптанов с течением времени
- Проявляет свойства биоцида и способен подавлять жизнедеятельность сульфатвосстанавливающих бактерий (СВБ)
- Не содержит хлорорганических соединений (ХОС) и солей четвертичных аммониевых соединений, способных разлагаться с образованием ХОС

**Нейтрализаторы сероводорода Десульфер-301 сертифицированы
на применение в топливно-энергетическом комплексе РФ**

ХАРАКТЕРИСТИКА

ДЕСУЛЬФЕР-301

Жидкость от светло-желтого
до коричневого цвета
(возможно появление опалесценции)



**Вязкость кинематическая
при плюс 20°C**

20 мм²/сек

Токсичность

3 класс
умеренно-опасные вещества

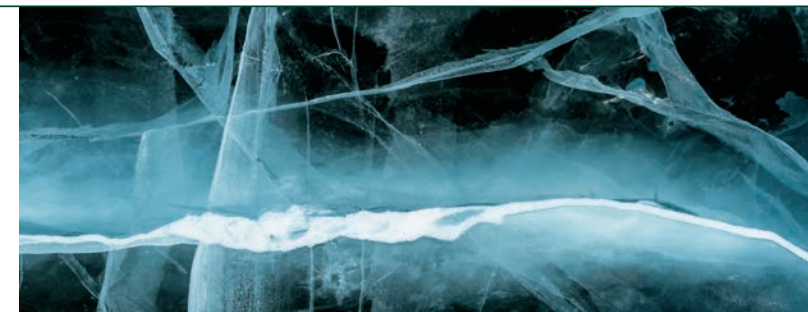


**Массовая доля активной
основы, с допуском ±10%**

26%

Температура застывания

– 40°C



Плотность при 20 °C

1,060 ± 5 % г/см³

4 ИНГИБИТОР АСФАЛЬТОСМОЛОПАРАФИНОВЫХ ОТЛОЖЕНИЙ

АСПО-701

**Представляет собой сбалансированную композицию
поверхностно-активных веществ в органическом растворителе**

Предназначен для предотвращения
парафиногидратоотложений в
нефтепромысловом оборудовании в
процессе добычи нефти

Эффективно работает на легкой и
тяжелой нефти, осложненной
асфальтосмолопарафиновыми
отложениями

5 ИНГИБИТОР ГИДРАТООБРАЗОВАНИЙ

ИНГИД-501

Представляет собой сбалансированные композиции поверхностно-активных веществ в смеси ароматических и алифатических растворителей

ПРИМЕНЯЕТСЯ:

- в качестве средства для борьбы с газовыми гидратами в системах сбора
- в промысловой обработке газа и нефти в процессе обработки газоконденсатных скважин, газопроводов и насосов для перекачки сырого газа



ОСНОВНОЙ КРИТЕРИЙ ПРИМЕНИМОСТИ

высокая степень выпадения
газогидратных пробок на
поверхности нефтепромыслового
оборудования

ПРЕИМУЩЕСТВА

ИНГИД-501



Не содержит в своем составе хлор-органические соединения, а также эти соединения не образуются в процессе синтеза и применения химпродукта



Не содержит в своем составе солей четвертичных аммониевых оснований, способных разлагаться с образованием хлорорганических соединений



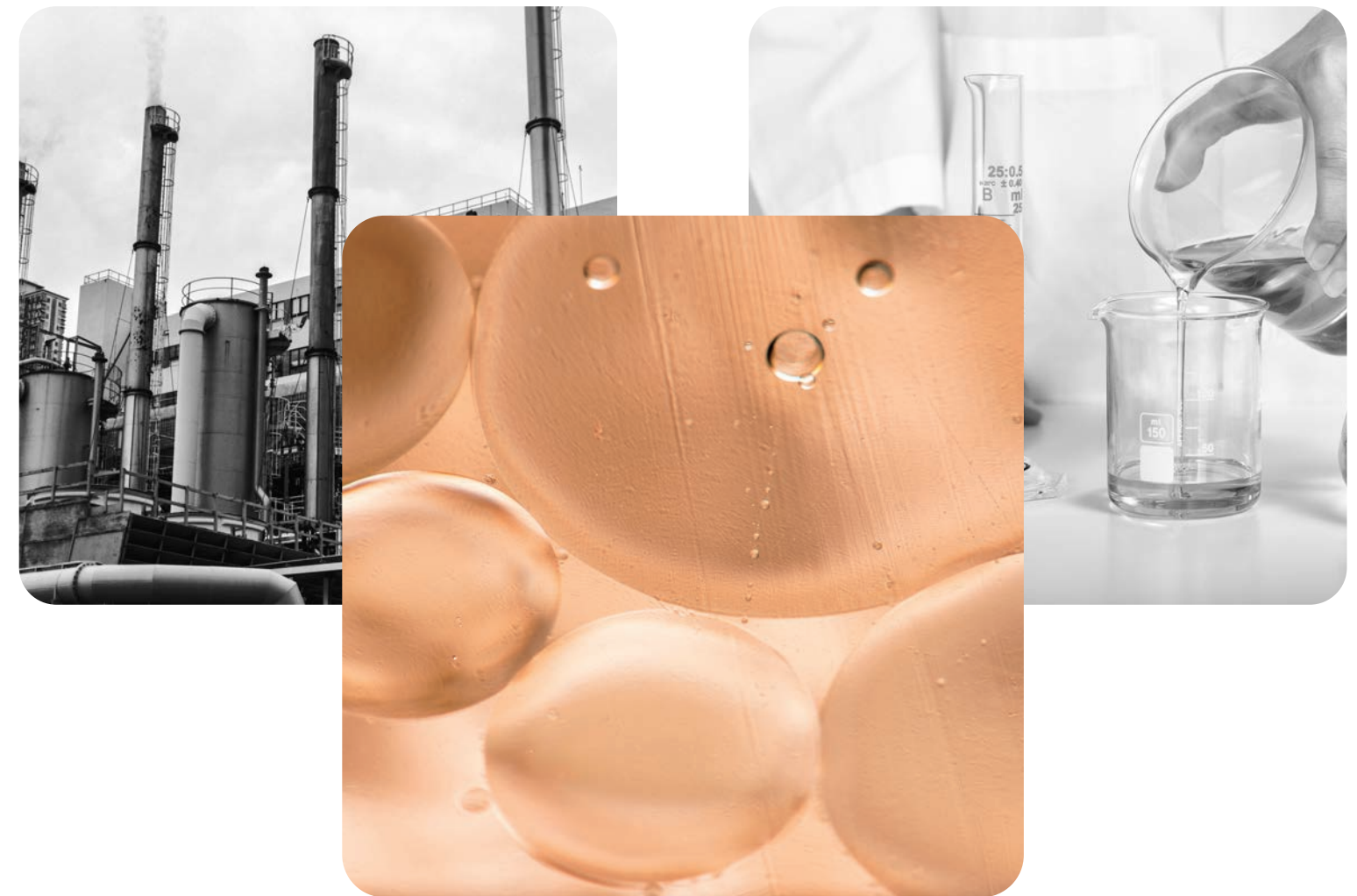
Не оказывает вредного воздействия на качество газоконденсата в процессе его добычи, транспортировки и переработки

6 МАСЛА БАЗОВЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ

Представляют собой экологически безопасные полусинтетические многокомпонентные дисперсные системы жидкостей

Благодаря наличию смазочных веществ масла исключают:

- Набухание глинистых минералов пласта
- Блокирующее действие воды, обусловленное капиллярными явлениями
- Образование нерастворимых осадков при контакте с минерализованными водами
- Коррозию оборудования
- Проявление сероводорода на устье скважин



ПРИМЕНЕНИЕ

МАСЛА ФАРУС



Предназначены для максимального сохранения коллекторских свойств продуктивных пластов в процессе проведения буровых и ремонтных работ в скважинах

Их использование сохраняет естественную водонасыщенность пор призабойной зоны пласта (ПЗП) и их фазовую проницаемость по нефти

ПРЕИМУЩЕСТВА

МАСЛА ФАРУС

СЕРТИФИЦИРОВАНЫ НА ПРИМЕНЕНИЕ В НЕФТЯНОМ КОМПЛЕКСЕ РФ

- Химически инертны к горным породам, составляющим коллектор, совместимы с пластовыми флюидами
- Не образуют водных барьеров и способствуют снижению капиллярных давлений в порах пласта за счет уменьшения межфазного натяжения на границе раздела фаз «жидкость — пластовый флюид»
- Не образуют стойких водонефтяных эмульсий первого и второго рода
- Не вызывают коррозию и износ бурильного инструмента и бурового оборудования
- Термостабильны при высоких температурах и морозоустойчивы в зимних условиях

7 СМАЗОЧНАЯ ДОБАВКА ДЛЯ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ

Представляет собой раствор, состоящий из смеси поверхностно-активных веществ и добавок, улучшающих противоизносные и антикоррозионные свойства

Предназначена для обработки пресных и минерализованных буровых растворов при бурении вертикальных и наклонно-направленных участков нефтяных и газовых скважин

- Легко диспергируется в воде, может применяться в любых условиях бурения
- Эффективно снижает коэффициент трения
- Существенно уменьшает опасность возникновения дифференциальных прихватов
- Облегчает движение бурового инструмента
- Не вызывает пенообразования
- Улучшает параметры основных технологических свойств буровых растворов



АО «ФАРУС»

исходя из опыта работы в области создания и производства реагентов для нефтяной промышленности, приняло для себя критерии, которым должна соответствовать наша продукция

1

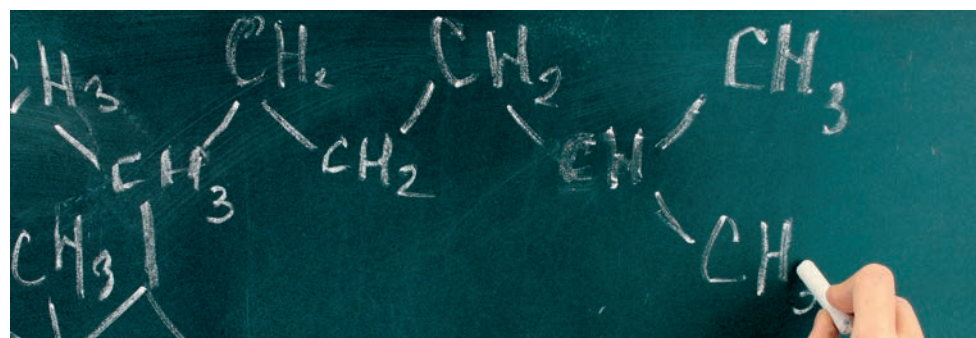
Высокая эффективность и работоспособность как в системе сбора и транспорта нефтяной продукции, так и в системе утилизации сточных вод при малых удельных расходах

2

Синтез водорастворимых или вододиспергируемых ингибиторов с устойчивой эмульсией в нефтепромысловой воде

3

Соответствие продукции четкой химической структурной формуле



4

Ориентация на создание и производство реагентов комплексного действия в связи с тем, что в настоящее время все более актуальными становятся вопросы экономии и снижения себестоимости нефтяной продукции

5

Недопустимость применения отходов химических производств



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ



Акционерное общество «ФАРУС»

Юридический адрес: 109240, г. Москва,
Котельническая наб., дом 17,
помещение 440, 442, 444.

Почтовый адрес: 109240, г. Москва, а/я 66

Тел.: +7 495 123 31 50

E-mail: info@farus.su