

ПЕРВЫЕ
В НЕФТЕПРОМЫСЛОВОЙ
ХИМИИ



АО «НИИнефтепромхим» разрабатывает и внедряет химические продукты для процессов нефтедобычи.

АО «НИИнефтепромхим» ведет историю с 24 февраля 1978 года, когда Приказом Министерства нефтяной промышленности СССР было образовано НПО «Союзнефтепромхим», головной единицей которого являлся институт «ВНИПИнефтепромхим» (в 1992 году преобразован в «НИИнефтепромхим»).

АО «НИИнефтепромхим» разработаны и внедрены более 150 наименований химпродуктов и технологий. Все они допущены к применению в нефтегазодобывающей промышленности и подтверждены нормативно-технической документацией. Система менеджмента качества в организации сертифицирована на соответствие стандарту ГОСТ ISO 9001-2011.


АО «НИИнефтепромхим» может в кратчайшие сроки обеспечить поставку необходимого количества химпродуктов, оборудования, провести лабораторные, опытно-промышленные испытания и надзор за применением.

Химические решения под маркой СНПХ и технологии их применения успешно используются на нефтяных месторождениях России, Азербайджана, Беларуси, Казахстана, Киргизии, Таджикистана, Узбекистана.

Наша компания поставляет реагенты в различные нефтяные компании, в том числе в самые крупные: ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпромнефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Татнефть», АО «РИТЭК», ПАО НК «РуссНефть», АО «Сургутнефтегаз», АО «Зарубежнефть».



40
ЛЕТ ОПЫТА





150
ПРОДУКТОВ




333
ПАТЕНТА И АВТОРСКИХ
СВИДЕТЕЛЬСТВА



18 000 ТОНН
ОБЪЕМ ВЫПУСКАЕМОЙ
ПРОДУКЦИИ В ГОД



520
НАУЧНЫХ СТАТЕЙ



ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ПОВЫШЕНИЕ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ И ОПЗ СКВАЖИН:
композиции и технологии для повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти.



РАЗРАБОТКА, ПРОИЗВОДСТВО И ВНЕДРЕНИЕ ХИМИЧЕСКИХ ПРОДУКТОВ ДЛЯ ДОБЫЧИ, ТРАНСПОРТИРОВКИ И ПОДГОТОВКИ НЕФТИ:

- деэмульгаторы;
- ингибиторы коррозии;
- бактерициды;
- нейтрализаторы сероводорода и меркаптанов;
- ингибиторы отложений неорганических солей;
- ингибиторы и удалители АСПО;
- реагенты для снижения вязкости нефти.



ЛАБОРАТОРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ И УСЛУГИ ПО ИНЖЕНЕРНОМУ СОПРОВОЖДЕНИЮ.



РЕАЛИЗАЦИЯ ПРИБОРОВ И ЛАБОРАТОРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ.

ПРЕИМУЩЕСТВО РАБОТЫ С НАМИ — КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД К РЕШЕНИЮ ЗАДАЧ



МОНИТОРИНГ, ИССЛЕДОВАНИЯ



ПРОИЗВОДСТВО ХИМИЧЕСКИХ ПРОДУКТОВ



НАУЧНАЯ РАЗРАБОТКА



АВТОРСКИЙ НАДЗОР, СЕРВИСНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ



ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННЫЕ ИСПЫТАНИЯ

ТЕХНОЛОГИИ ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ И ИНТЕНСИФИКАЦИИ ДОБЫЧИ НЕФТИ

АО «НИИнефтепромхим» предоставляет комплекс решений по повышению нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти, обеспечивающий максимальную эффективность и рентабельность. Технологии направлены на оптимизацию параметров добычи углеводородов из продуктивных пластов и уменьшение затрат на длительно эксплуатируемых месторождениях, вовлечение в разработку недренируемых и остаточных запасов нефти.

01

Ограничение водопритока	СНПХ-9633, СНПХ-9640, СНПХ-ПУС	Повышение эффективности разработки неоднородных коллекторов при высокой обводненности продукции (более 80%)
Выравнивание профиля приемистости	СНПХ-9633, СНПХ-9640	Увеличение извлечения нефти при обычном заводнении в условиях неоднородных пластов с любой минерализацией пластовых и закачиваемых вод и высокой обводненностью продукции скважин (60 - 90%)
Ремонтно-изоляционные работы	СНПХ-3002, СНПХ-8345	Тампонирующие зоны поглощений и водопроявлений в процессах бурения и ремонта нефтяных и газовых скважин
Интенсификация добычи нефти в карбонатных коллекторах	СНПХ- 9010, СНПХ- 9633 (СНПХ-9640) + кислотный состав	Эффективная интенсификация обрабатываемого интервала пласта с применением сбалансированных и адаптированных к конкретным условиям месторождений нефти кислотных систем
Интенсификация добычи нефти в терригенных коллекторах	СНПХ- 9021, СНПХ- 9030, СНПХ- 9633 (СНПХ-9640) + кислотный состав	Восстановление и повышение продуктивности скважин за счет очистки призабойной зоны от кольматирующих пористую среду образований и глубокой проработки продуктивного пласта
Кислотные пакеты	СНПХ- 8903	Применяется в качестве многофункциональной комплексной присадки для модифицирования (облагораживания) ингибированной соляной кислоты при солянокислотных и глинокислотных обработках продуктивного пласта
Жидкость глушения	На основе эмульгатора СНПХ-9777	Применяется при закачивании, глушении нефтяных и газовых скважин
Технологии повышения нефтеотдачи пластов комплексного действия	СНПХ-95М, ПГ-УВС	Предназначены для вовлечения в разработку недренируемых запасов нефти за счёт увеличения охвата пласта заводнением с последующим повышением нефтевытесняющей способности закачиваемой воды

ТЕХНОЛОГИИ ОБРАБОТКИ СКВАЖИН УГЛЕВОДОРОДНОЙ КОМПОЗИЦИЕЙ ПОВЕРХНОСТНО-АКТИВНЫХ ВЕЩЕСТВ (УК ПАВ)

- для невысоких пластовых температур (до 60°C) разработан реагент СНПХ-9633
- для повышенных пластовых температур (60-105°C) разработан реагент СНПХ-9640

Добывающие скважины

Технология ограничения водопритокков УК ПАВ (СНПХ-9633, СНПХ-9640).

Технология предназначена для снижения обводненности извлекаемой продукции и увеличения дебита нефти карбонатных и терригенных залежей с высокой обводнённостью продукции (60-99%) и различной минерализацией вод, обводняющих скважину.

Метод основан на блокировании водонасыщенных зон пласта высоковязкими эмульсионными системами, образующимися при закачке УК ПАВ. Эмульсии, возникающие в промытых зонах пласта, устойчивы к размыванию водой и разрушаются при контакте с нефтью, что обеспечивает высокую селективность метода и не ухудшает проницаемость нефтенасыщенных пропластков. Кроме того разработанные реагенты обладают гидрофобизирующим действием, способны растворять и диспергировать АСПО, понижать вязкость нефти.

Для повышения эффективности применения УК ПАВ рекомендуется вводить в его состав модификатор и/или наполнитель. Введение добавок позволяет повысить не только скорость формирования эмульсионных систем и их стабильность, но и вязкость и прочность. Это способствует усилению блокирующих свойств, снижению чувствительности к депрессиям и уменьшению возможности выноса эмульсии из пласта.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ

Показатель	СНПХ-9633	СНПХ-9633 с модификатором и/или наполнителем
Количество скв.-обр.	более 2 000	42
Дополнительная добыча нефти (т/скв.-обр.)	1000	более 1400
Среднесуточный прирост дебита нефти (т/сут.)	2,0-5,0	2-6,5
Успешность	более 70%	более 75%

Сокращение объёмов попутно-извлекаемой воды (т/скв.-обр.)	более 2000	более 3000
Продолжительность эффекта	1 год в терригенных, более 2 лет – в карбонатных коллекторах	1,5-2,5 года

В первые месяцы после воздействия СНПХ-9640 с модификатором и/или наполнителем в большинстве скважин наблюдалось снижение обводненности извлекаемой продукции и увеличение дебита нефти.

Нагнетательные скважины

Технология воздействия на нефтяной пласт УК ПАВ через нагнетательные скважины.

Технология предназначена для улучшения показателей разработки нефтяного месторождения в условиях неоднородных пластов с различной минерализацией пластовых и закачиваемых вод и высокой обводнённостью продукции скважин.

Метод основан на способности реагентов «углеводородный растворитель-композиция ПАВ – минерализованная вода» образовывать вязкие устойчивые гелеобразные эмульсии с внешней углеводородной фазой, что способствует перераспределению фильтрационных потоков и выравниванию фронта вытеснения в нагнетательных скважинах. Это в конечном итоге приводит к снижению обводнённости продукции и увеличению дебита нефти в добывающих скважинах. Кроме того, технология обладает гидрофобизирующим действием, способна растворять и диспергировать АСПО, понижать вязкость нефти.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ ТЕХНОЛОГИИ СНПХ-9633 (114 участков):

- дополнительная добыча нефти – более 2100 т/скв.-обр.;
- успешность – 78%.

Преимущества и отличительные особенности УК ПАВ (СНПХ-9633, СНПХ-9640) и технологий на их основе:

- низкая температура застывания (ниже минус 55°C);
- не способствует набухаемости глин;
- способен связывать большое количество воды;
- способствует растворению и диспергированию АСПО;
- закачка не сопровождается пенообразованием;
- используется стандартное нефтепромысловое оборудование;
- поставляется в товарной форме, не требует разбавления.

ТЕХНОЛОГИЯ НАПРАВЛЕННОЙ КИСЛОТНОЙ ОБРАБОТКИ ВЫСОКООБВОДНЁННЫХ ПЛАСТОВ (НКОВП)

Технология предназначена для повышения эффективности кислотных обработок в условиях неоднородных карбонатных или терригенных коллекторов с различной минерализацией попутно-добываемых вод при высокой обводненности продукции (более 80%).

Метод основан на увеличении эффективности кислотных обработок путём блокировки зон с повышенной проницаемостью. Блокировка проницаемых зон осуществляется с помощью вязких гелеобразных эмульсионных систем обратного типа, образующихся при контакте УК ПАВ с минерализованными водами, обводняющими скважину. Закачиваемая следом кислота направляется не в зоны с высокой проницаемостью, а в нефтенасыщенные малопроницаемые зоны, ранее не охваченные воздействием.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ (43 скв.-обр.):

- увеличение дебита нефти в 1,5 – 5 раз;
- дополнительная добыча нефти – более 800 т/скв.-обр;
- сокращение объёма попутно-добываемой воды – более 2000 т/скв.-обр.;
- средняя длительность эффекта – более 1 года;
- успешность метода – более 70%.

КАРБОНАТНЫЕ КОЛЛЕКТОРА СНПХ-9010Ж ТЕРРИГЕННЫЕ КОЛЛЕКТОРА СНПХ-9021

Технологии предназначены для интенсификации добычи нефти из карбонатных и терригенных коллекторов, предотвращения образования нефтяных эмульсий, эффективной очистки призабойной зоны.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- термостабильность до 80°C,
- способность стабилизировать ионы Fe³⁺,
- ингибирование процессов солеотложений,
- оптимизация сырьевой базы,
- конкурентная стоимость.

ЭФФЕКТ ДОСТИГАЕТСЯ ПУТЕМ:

- увеличения радиуса активного дренирования призабойной зоны скважины в результате частичного растворения скелета породы и диспергирования глинистых частиц;

- очистки поровых каналов от механических загрязнений, диспергированной глины и отложений АСПО;
- снижения капиллярных сил на границе нефть – вода;
- предотвращения образования нефте-кислотных эмульсий;
- эффективной очистки призабойной зоны от коагулирующих пористую среду образований.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ СНПХ-9010Ж

Объект разработки	Турнейский и башкирский ярусы	Башкирский ярус, верейский горизонт	Каширо-подольский горизонт
Дополнительная добыча нефти на 1 скв./обр.	905	800	860
Успешность, %	93	85	90
Средний прирост дебита нефти, т/сут.	2,0	2,1	2,3

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ СНПХ-9021

Основные объекты разработки	Кыновский, бобриковский горизонты	Мелекесский горизонт	Ачимовская свита	Васюганская, мегионская, вартовская свиты
Дополнительная добыча нефти на 1 скв./обр.	1145	600	1360	1300
Успешность, %	100	—	100	82
Средний прирост дебита нефти, т/сут.	2,1	1,6	1,6-6,0	2,0-20,0 (ср. 6,0)

СНПХ-ПУС

Предназначен для проведения водоизоляционных работ на добывающих скважинах и для перераспределения направления движения фильтрационных потоков в нагнетательных скважинах. При взаимодействии с водой образует резиноподобную гетерогенную систему. Обладает повышенной селективностью, т.е. при взаимодействии с водой образует плотную систему и блокирует водонасыщенные коллекторы и в последующем выносятся при освоении добывающих скважин.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

селективность, гомогенность, малая вязкость, высокая адгезия, время 1 скв./обр. не превышает 6 часов, используется стандартное нефтепромысловое оборудование.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ:

- количество обработанных скважин – 120;
- технологический эффект на добывающих скважинах – 300-1500 т дополнительной добытой нефти при снижении обводнённости на 30-70%;
- расход на 1 м работающей толщины составляет 0,5-1,5 тонны.

СНПХ-3002

ТАМПОНАЖНЫЙ ОТВЕРЖДАЮЩИЙСЯ СОСТАВ

Технология используется для герметизации эксплуатационных колонн и ликвидации заколонных перетоков.

СНПХ-3002 имеет низкую вязкость, что позволяет закачивать его в низкопоровые, низкопроницаемые пласты. Состав имеет широкий диапазон времени отверждения, применяется при пластовых температурах до 90 °С. Прочность данного состава на изгиб, нажатие превосходит прочность цементного камня, что позволяет его применять для изоляции участков эксплуатационных колонн, подверженных высоким депрессиям при эксплуатации скважин.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ:

- количество обработанных скважин - 150;
- успешность – 80%.

КИСЛОТНЫЙ ПАКЕТ СНПХ-8903

Многофункциональная комплексная присадка для модифицирования (облагораживания) ингибированной соляной или смеси соляной и плавиковой кислот.

Присадка, представляющая сбалансированный состав, включает в себя: замедлитель реакции с матрицей породы, взаимный растворитель, комплексообразователь, смесь ПАВ, придающая составу деэмульгирующие свойства и способствующая отмыву АСПО.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- замедление скорости реакции соляной кислоты с карбонатной породой пласта;
- равномерное проникновение в высоко- и низкопроницаемые зоны породы, тем самым увеличение радиуса активного дренирования и вовлечение в разработку всей толщины пласта;
- предотвращение образования эмульсий и отложений при контакте кислоты и пластовых флюидов;
- ингибирование выпадения осадков в пласте после реакции кислоты с породой;
- снижение межфазного натяжения на границе контакта «кислота-нефть» до 0,01-0,07 мН/м.

ЖИДКОСТЬ ГЛУШЕНИЯ НА ЭМУЛЬСИОННОЙ ОСНОВЕ

Эмульгатор СНПХ-9777 предназначен для получения инвертных эмульсий, применяемых:

- при закачивании, глушении нефтяных и газовых скважин;
- в качестве базового реагента для приготовления технологических жидкостей, используемых в процессах повышения нефтеотдачи пластов и при проведении капитального ремонта скважин;
- при разработке нефтяных и газоконденсатных месторождений на любой стадии заводнения с целью увеличения нефтеотдачи пластов.

Жидкость глушения на эмульсионной основе представляет собой инвертную эмульсию:

- дисперсионная среда – углеводородный раствор Эмульгатора СНПХ-9777,
- дисперсная фаза – вода, минерализованная различными солями.

Вязкость и плотность жидкости глушения регулируется соотношением фаз и степенью минерализации воды.

ПРЕИМУЩЕСТВА:

- сохранение коллекторских свойств продуктивного пласта;
- выход скважины на рабочий режим в кратчайшие сроки, без потери дебита по нефти с возможным снижением обводнённости продукции;
- регулирование плотности жидкости глушения в широких пределах от 1,0 до 1,6 г/см³;
- термостабильность до 90°С;
- высокая седиментационная устойчивость.

КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД

По заданию заказчика может проводиться обработка участков как со стороны нагнетательных, так и со стороны гидродинамически связанных с ними добывающих скважин.

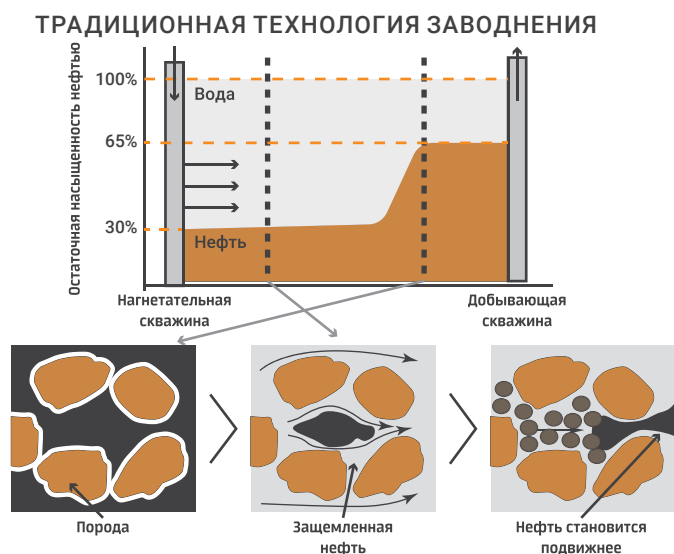
Один из возможных вариантов реализации комплексной закачки:

- Одновременная обработка нагнетательных скважин по технологиям на основе УВ-композиций ПАВ (СНПХ-9633/9640, ПГ-УВС, СНПХ-95М) и гидродинамически связанных с ней добывающих скважин реагентом СНПХ-ПУС, СНПХ-9633/9640.
- Интенсификация добычи нефти из низкопроницаемых коллекторов и восстановление производительности скважин обработкой кислотными композициями марки СНПХ.

МЕХАНИЗМ ЗАВОДНЕНИЯ, ОСНОВАННЫЙ НА ВОЗДЕЙСТВИИ ПАВ

Одна из основных проблем нефтеотдачи — капиллярное защемление нефти. Использование ПАВ позволяет:

- уменьшить поверхностное натяжение на границе «нефть-вода» и «нефть-порода», увеличивая подвижность нефти;
- снизить остаточную нефтенасыщенность до 10-15%.



ТЕХНОЛОГИИ ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ КОМПЛЕКСНОГО ДЕЙСТВИЯ

Разработаны технологии СНПХ-95М и ПГ-УВС. Они применяются для выравнивания профиля проницаемости и перераспределения фильтрационных потоков. Технологии предназначены для увеличения извлечения нефти при обычном заводнении в условиях неоднородных как терригенных, так и карбонатных пластов с любой минерализацией пластовых и закачиваемых вод, высокой обводненностью продукции (60-90%) при невысоких пластовых температурах (до 55°C).

Суть технологии заключается в последовательной закачке блокирующего и нефтевытесняющего (с моющим действием) рабочих агентов, а именно: полимерно-дисперсной системы и композиции ПАВ на водной и углеводородной основе.

Все используемые в технологиях компоненты базируются на основе отечественного сырья.

ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ

Технология	Общее кол-во обработанных участков	Дополнительная добыча нефти, тыс. т
СНПХ-95М	49	196,3
ПГ-УВС	53	190

МОДЕРНИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЙ КОМПЛЕКСНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ СНПХ-95М И ПГ-УВС

Повышение нефтеотдачи пластов с использованием усовершенствованных технологий комплексного действия.

Расширение условий применения и повышение эффективности обработки достигается за счёт использования оптимального сочетания ПАВ различной природы, концентрации компонентов, а также дисперсности рабочих агентов в составе нефтевытесняющей и блокирующей систем.

Все компоненты для реализации технологии подбираются под условия конкретного месторождения. В составе реагентов все используемые компоненты (ПАВ, полимеры и наполнители) из отечественного сырья.

РАЗРАБОТКА, ПРОИЗВОДСТВО И ВНЕДРЕНИЕ ХИМИЧЕСКИХ ПРОДУКТОВ ДЛЯ ДОБЫЧИ, ТРАНСПОРТИРОВКИ И ПОДГОТОВКИ НЕФТИ

Одним из направлений деятельности АО «НИИ-нефтепромхим» является обеспечение эффективности процессов добычи, сбора, транспорта и подготовки нефти. Использование различных групп присадок и реагентов обеспечивает снижение эксплуатационных затрат и улучшение работы химических систем месторождений.

02

Подготовка нефти	Деэмульгаторы СНПХ- 4410, СНПХ-4103, СНПХ-4114, СНПХ-4315, СНПХ-4480, СНПХ-4460, СНПХ-4880, СНПХ-4901, СНПХ-4810 А
Защита трубопроводов, снижение вязкости нефти	СНПХ-7909, СНПХ-7963
Борьба с сульфатвосстанавливающими бактериями	Бактерициды СНПХ-1050, СНПХ-1517
Очистка скважин, промысловых и напорных нефтепроводов	Удалители парафиноотложений СНПХ-7р-14, СНПХ-7870, реагент СНПХ-7890 (в виде водных растворов)
Защита подземного оборудования	Ингибиторы коррозии СНПХ-6030, СНПХ-6418, СНПХ-6035, СНПХ-6825, СНПХ-6438, СНПХ-6201
Предотвращение парафиноотложений и солеотложений на насосном и подземном оборудовании скважин, в выкидных линиях и нефтесборных коллекторах	Ингибиторы АСПО СНПХ-ИПГ-11, СНПХ-7941, СНПХ-7920, СНПХ-7909, СНПХ-7963, СНПХ-7912М Ингибиторы солеотложений СНПХ- 5311-Т, СНПХ-5312 (Т,С), СНПХ-5313 (С,Н), СНПХ-5314, СНПХ-5316, СНПХ-5317

ДЕЗМУЛЬГАТОРЫ

Применяются в процессе обезвоживания и обессоливания нефти в системах сбора и на установках подготовки нефти в широком интервале температур; для глубокого обессоливания нефти на нефтеперерабатывающих заводах; для обезвоживания мазутов, переработки и утилизации промышленных стоков; для разрушения промежуточных слоев, стабилизированных механическими примесями (в том числе сульфидом железа), ассоциированных с АСПО.



АО «НИИнефтепромхим» является лидером по объёму производства дезмульгаторов в России.

Марка	Регионы применения	Назначение
Для глубокого обезвоживания и обессоливания нефти, эффективны в широком интервале температур при низких удельных расходах (маслорастворимые, вододиспергируемые)		
СНПХ-4103	ХМАО – Югра	Эффективен для обезвоживания высоковязких устойчивых эмульсий девонского и угленосного горизонтов. Проявляет способность ингибировать АСПО
СНПХ-4315	Пермский, Красноярский край, Республика Коми, ХМАО - Югра, Сахалинская, Иркутская, Волгоградская области, Республика Татарстан, Республика Дагестан, Краснодарский край	Обладает антикоррозионными свойствами, высокоэффективен для разрушения устойчивых водонефтяных эмульсий, обезвоживания мазутов, переработки и утилизации промышленных стоков
СНПХ-4460	Саратовская, Ульяновская, Волгоградская области, Республика Татарстан, Пермский край, Республика Коми, ХМАО - Югра, Тюменская область; Казахстан	Эффективен при обработке смесей эмульсий различных горизонтов. Обеспечивает быстрое отделение и чистоту подтоварной воды

СНПХ-4880	Саратовская, Ульяновская, Самарская области, Пермский край, ЯНАО	Способствует эффективному разрушению устойчивых промежуточных слоев, образует четкую границу раздела фаз. Обладает антикоррозионными свойствами и способностью ингибировать АСПО
СНПХ-4810А	Республика Коми, ХМАО - Югра, Томская область	Эффективен для обезвоживания и обессоливания тяжелых высоковязких нефтей
СНПХ-4901	Удмуртская Республика, Ульяновская, Томская, Новосибирская области	Обеспечивает быстрое отделение и чистоту подтоварной воды

Для предварительного сброса воды и снижения вязкости водонефтяных эмульсий, эффективны в широком интервале температур при низких удельных расходах

СНПХ-4114	Республика Татарстан, Удмуртская Республика, Оренбургская область, Пермский край, Республика Коми, Сахалинская область; Казахстан, Узбекистан	Маслорастворимый, вододиспергируемый. Обеспечивает быстрое отделение и чистоту подтоварной воды, может применяться в системах нефтесбора и на установках подготовки нефти
СНПХ-4410	Самарская область, Республика Татарстан, Краснодарский край, Оренбургская область, Республика Башкортостан; Таджикистан, Узбекистан	Водорастворимый. Обеспечивает быстрое отделение и чистоту подтоварной воды. Эффективен для обезвоживания и обессоливания нефти на установках подготовки нефти, а также для глубокого обессоливания нефти на нефтеперерабатывающих заводах

Для переработки нефтешламов, разрушения стойких ловушечных водонефтяных эмульсий, устойчивых промежуточных слоев, стабилизированных большим количеством механических примесей, в том числе сульфида железа

СНПХ-4802	Республика Татарстан, Пермский край; Казахстан	Водорастворимый. Выпускается в виде нескольких марок в зависимости от свойств и состава стабилизаторов устойчивых промежуточных слоев, стойких ловушечных нефтей, нефтешламов. Значительно снижает содержание сульфида железа, за счет разрушения устойчивого промежуточного слоя способствует получению дополнительного объема товарной нефти
-----------	--	--

ИНГИБИТОРЫ КОРРОЗИИ

При непрерывной подаче значительно замедляют коррозионные процессы нефтепромыслового оборудования и трубопроводов. Могут применяться для подавления коррозии в водооборотных циклах нефтеперерабатывающей и металлургической промышленности.

Марка	Регионы применения	Назначение
СНПХ-6030	Республика Татарстан, Пермский край	Водорастворимый. При дозировках 15-25 г/м ³ обеспечивает надежную защиту в высокоминерализованных средах, содержащих H ₂ S, CO ₂ и в отсутствии их. Пленкообразующий, обладает высоким эффектом последствия. Улучшает реологические свойства нефтей
СНПХ-6035	Томская область, Пермский край	Водорастворимый. Высокоэффективен в высокоминерализованных средах девонского горизонта, а также в агрессивных нефтепромысловых средах, содержащих растворенные газы: CO ₂ , O ₂ , H ₂ S. Защитный эффект при удельных расходах 15-25 г/м ³ составляет 90-95%. Обладает высоким эффектом последствия
СНПХ-6825, СНПХ-6418	Ульяновская область, Республика Татарстан, Пермский край, Республика Коми, Иркутская область; Узбекистан, Казахстан	Водорастворимый. Обладает бактерицидным действием эффективен в агрессивных средах, содержащих сероводород и углекислый газ
СНПХ-6201	Республика Татарстан, Ульяновская область, Пермский край, ЯНАО; Узбекистан	Вододиспергируемый. Эффективен в агрессивных средах, содержащих сероводород и углекислоту. При дозировках 15-25 г/м ³ защитный эффект составляет 88-92%
СНПХ-6438	Пермский край	Вододиспергируемый. Проявляет высокий антикоррозионный эффект в агрессивных средах, содержащих сероводород, а также в солянокислых средах, используемых при обработках призабойной зоны пласта

ИНГИБИТОРЫ АСПО

Предотвращают отложения АСПО в нефтепромысловом оборудовании и трубопроводах при добыче, хранении и транспорте нефти.

Марка	Регионы применения	Назначение
СНПХ-7941 СНПХ-7941 М СНПХ-7920 СНПХ-7920 М СНПХ-7821	Республика Башкортостан, Удмуртская Республика, Самарская область, Пермский край; Белоруссия	Для предотвращения парафиноотложений при добыче и транспортировке нефти. Предназначены для нефтей осложненного типа
СНПХ-ИПГ-11	Республика Башкортостан, Пермский край, Удмуртская Республика, Краснодарский край, Томская область	Для предотвращения парафиногидратных отложений в процессах добычи и транспортировки нефти
СНПХ-7909 СНПХ-7912 М СНПХ-7963	Республика Башкортостан, Удмуртская Республика, Саратовская, Ульяновская, Самарская области, Пермский край	Для предотвращения парафиноотложений при добыче нефтей осложненного типа, снижения вязкости при транспорте сырой нефти
СНПХ-7890	Краснодарский край	Для промывки нефтепромыслового оборудования от отложений горячими водными растворами
СНПХ-2005 (депрессатор)	Иркутская область, Республика Калмыкия; Азербайджан	Для снижения температуры застывания и вязкости нефти, улучшения реологических характеристик товарных нефтей

УДАЛИТЕЛИ АСПО

Марка	Регионы применения	Назначение
СНПХ-7870, СНПХ-7Р-14	Волгоградская область, Республика Калмыкия, Красноярский край, Иркутская область; магистральные трубопроводы в различных регионах России	Удаление АСПО в скважинном и другом нефтепромысловом оборудовании
СНПХ-7850	Иркутская область, ХМАО – Югра	Удаление парафиногидратных пробок, отложений

ИНГИБИТОРЫ И РАСТВОРИТЕЛИ СОЛЕОТЛОЖЕНИЙ

Предназначены для защиты нефтепромыслового оборудования в процессах добычи и подготовки нефти от отложений неорганических солей, включающих сульфаты, карбонаты кальция и магния, сульфат бария, а также соединения железа.

Марка	Регионы применения	Назначение
СНПХ-5311-Т	ХМАО - Югра, Оренбургская область	Для предотвращения отложений карбоната кальция
СНПХ-5312, СНПХ-5316, СНПХ-5325, СНПХ-5350ТС СНПХ-5315	Самарская область, Республика Татарстан, Удмуртская Республика, Астраханская область, Оренбургская область, Пермский край, Красноярский край, Республика Коми, Иркутская область	Для предотвращения отложений сульфата и карбоната кальция в условиях высокой минерализации промысловых вод
СНПХ-5313, СНПХ-5314	Республика Татарстан, Республика Башкортостан, Республика Коми; Казахстан	Для предотвращения отложений сульфида железа, оксидов и гидроксидов железа, сульфата бария, карбоната кальция.
СНПХ-5317	Республика Калмыкия, ХМАО - Югра	Для предотвращения отложений сульфата и карбоната бария, стронция, карбоната и сульфата кальция
СНПХ-53R	Урало-Поволжье, Западная Сибирь, Дальний Восток; Казахстан	Для растворения карбонатных отложений с примесью сульфидов и оксидов железа на поверхности оборудования скважин, трубопроводов системы подготовки и транспортировки нефти и воды, а также в теплоэнергетическом оборудовании

БАКТЕРИЦИДЫ

Марка	Регионы применения	Назначение
СНПХ-1050 СНПХ-1517	Республика Татарстан, Республика Коми, Иркутская область; Азербайджан	Борьба с сульфатвосстанавливающими бактериями (СВБ) в скважинном и нефтепромысловом оборудовании

НЕЙТРАЛИЗАТОРЫ СЕРОВОДОРОДА И МЕРКАПТАНОВ

Марка	Регионы применения	Назначение
Десульфон-СНПХ-1200 Десульфон-СНПХ-1100	Оренбургская область, Республика Башкортостан, Удмуртская Республика, Республика Коми; Казахстан	Для поглощения сероводорода и легких меркаптанов в товарных нефтях (подготовка нефти к сдаче ее по ГОСТ)



ЛАБОРАТОРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ И УСЛУГИ ПО ИНЖЕНЕРНОМУ СОПРОВОЖДЕНИЮ

АО «НИИнефтепромхим» не ограничивает свою деятельность поставками нефтепромысловой химии. Эффективное применение химических технологий возможно только с учетом особенностей геологического строения пластов, состава добываемой нефти, данных глубокого изучения химической системы. АО «НИИнефтепромхим» обеспечивает полное консультационное и технологическое сопровождение разработанных продуктов и технологий.

03

АО «НИИнефтепромхим» располагает передовым оборудованием, позволяющим разрабатывать оптимальные решения для химических задач. По результатам исследований керна и пластовых флюидов специалистами АО «НИИнефтепромхим» предлагаются решения по оптимизации процессов эксплуатации месторождений с применением эффективных химических технологий.

АККРЕДИТОВАННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Лаборатория АО «НИИнефтепромхим» аккредитована Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии РФ на техническую компетентность и независимость в соответствии с ГОСТ (регистрационный номер в реестре РОСС RU.0001.22ХИ50).

ПРОВОДИМЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

- Исследование деэмульгирующей способности деэмульгаторов водонефтяных эмульсий.
- Определение защитного действия ингибиторов коррозии гравиметрическим и электрохимическим методами.
- Определение защитного действия ингибиторов коррозии на пилотной установке «Монитор-стенд».
- Определение физико-химических свойств деэмульгаторов, ингибиторов коррозии, ингибиторов солеотложения.
- Определение в нефти содержания хлористых солей, механических примесей, сульфида железа, массовой доли воды.
- Определение в пластовой (подтоварной) воде содержания сероводорода и растворенного кислорода.

АТТЕСТОВАННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ФИЗИКО-ХИМИИ И МЕХАНИКИ ПЛАСТА

ПРОВОДИМЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ:

- Фильтрационные исследования на кернавом материале и моделях пласта с применением метода ЯМР.
- Анализ эффективности технологий ПНП и ОПЗ в условиях приближенных к пластовым условиям конкретного месторождения.
- Определение коэффициента вытеснения нефти водой в лабораторных условиях стационарной фильтрации.

АТТЕСТОВАННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ ХИМИИ КООРДИНАЦИОННЫХ СОЕДИНЕНИЙ

ПРОВОДИМЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ:

- Исследование пластовых и сточных вод.
- Определение химического состава отложений солей.
- Тестирование и подбор ингибиторов солеотложений к условиям конкретного предприятия.
- Определение остаточного содержания ингибиторов солеотложений в водной среде в процессе их применения.
- Тестирование ингибиторов солеотложений в соответствии с методическими указаниями ведущих нефтегазодобывающих компаний.

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

АО «НИИНЕФТЕПРОМХИМ» имеет более чем 20-летний опыт поставок и монтажа лабораторного оборудования, материалов, комплексных лабораторий, лабораторной мебели и другого оборудования и материалов для различных отраслей промышленности, являясь партнером многих отечественных и зарубежных производителей.

04

Для определения эффективности ингибиторов коррозии, парафиноотложений, деэмульгаторов непосредственно на промыслах и в лабораториях нашей компанией разрабатывается и поставляется специализированное оборудование, переносные лаборатории, лабораторные комплексы.

АО «НИИНЕФТЕПРОМХИМ» ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ПОСТАВКУ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ:

- анализов нефти, нефтепродуктов и газов;
- химических и нефтехимических заводов;
- охраны окружающей среды;
- гидро- и электростанций;
- заводов по выпуску цемента и других строительных материалов;
- анализа химреагентов и буровых растворов;
- пищевой промышленности;
- тестирования кислотных составов (полевая лаборатория).

АО «НИИНЕФТЕПРОМХИМ» ПРЕДЛАГАЕТ:

- помощь в проектировании и комплексном оснащении лабораторий;
- монтаж, пуско-наладку оборудования, обучение персонала;
- гарантийное и постгарантийное обслуживание;
- оперативное решение технических вопросов.

Также отдельным направлением развивается инновационное литейное производство. Применение технологии 3D моделирования, сканирования, процесса томографического исследования, технологии компьютерного анализа, 3D печати с использованием самого современного оборудования обеспечивают:

- 1 Изготовление функциональных прототипов, согласно конструкторско-технологической документации заказчика (изделия изготавливаются и эксплуатируются в составе основного изделия).
- 2 Изготовление запасных частей к современному импортному оборудованию и машинам (импортозамещение) в автомобилестроении, авиастроении, энергетике, нефтегазовой промышленности и др., в том числе с использованием реверсивного инжиниринга.
- 3 Изготовление малых серий для проведения исследований и подтверждения эксплуатационных характеристик изделий.
- 4 Изготовление изделий сложной конструкции (биодизайн и пр.), которые невозможно произвести традиционными технологиями.

420061, Россия, г. Казань,
ул. Н.Ершова, д. 29
Тел. 8 (843) 212 24 24

www.neftpx.ru