СНПХ

ДЕПАРТАМЕНТ ХИМИИ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН

СОДЕРЖАНИЕ

ХИМИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН 12

ПОНИЗИТЕЛИ ФИЛЬТРАЦИИ 18

РЕГУЛЯТОРЫ РЕОЛОГИИ 21

СМАЗЫВАЮЩИЕ ДОБАВКИ 22

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ДОБАВКИ 23

БАКТЕРИЦИД И ПЕНОГАСИТЕЛЬ 24

ПРОТИВОСАЛЬНИКОВАЯ ДОБАВКА И КОЛЬМАТАНТ 25

РЕАГЕНТЫ ДЛЯ РУО 29

РЕАГЕНТЫ ДЛЯ КРЕПЛЕНИЯ СКВАЖИН 36



АО«СНПХ» разрабатывает и внедряет химические продукты для процессов нефтедобычи и строительства скважин

АО «СНПХ» разработаны и внедрены более 220 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 9001-2015.

АО «СНПХ» 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», ПО «Белоруснефть», ПАО «Транснефть».


90 городов
7 стран
Россия
Беларусь
Казахстан
Азербайджан
Киргизия
Таджикистан
Узбекистан

СНПХ

ПЕРВЫЕ В НЕФТЕПРОМЫСЛОВОЙ ХИМИИ

47
ЛЕТ ОПЫТА





220
ПРОДУКТОВ

333
ПАТЕНТА И АВТОРСКИХ СВИДЕТЕЛЬСТВА

18 000 тонн
ОБЪЕМ ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ В ГОД

Собственное производство в г. Нижнекамск

520
НАУЧНЫХ СТАТЕЙ

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



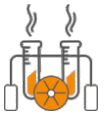
ПОВЫШЕНИЕ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ И ОПЗ СКВАЖИН: РЕАГЕНТЫ И ТЕХНОЛОГИИ.



ХИМИЧЕСКИЕ РЕАГЕНТЫ ДЛЯ ДОБЫЧИ, ТРАНСПОРТИРОВКИ И ПОДГОТОВКИ НЕФТИ.



ХИМИЧЕСКИЕ РЕАГЕНТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН.



ХИМИЧЕСКИЕ РЕАГЕНТЫ ДЛЯ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ.



РЕАЛИЗАЦИЯ ПРИБОРОВ И ЛАБОРАТОРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ.



ЛАБОРАТОРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ И УСЛУГИ ПО ИНЖЕНЕРНОМУ СОПРОВОЖДЕНИЮ.

ПРЕИМУЩЕСТВО РАБОТЫ С НАМИ — КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД К РЕШЕНИЮ ЗАДАЧ



АУДИТ, МОНИТОРИНГ, ИССЛЕДОВАНИЯ.



ПРОИЗВОДСТВО ХИМИЧЕСКИХ ПРОДУКТОВ.



РАЗРАБОТКА В СОБСТВЕННОМ НАУЧНОМ ЦЕНТРЕ.



АВТОРСКИЙ НАДЗОР, СЕРВИСНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ.



ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННЫЕ ИСПЫТАНИЯ.

СНПХ

ИСТОРИЯ КОМПАНИИ



1970-е годы

Вся нефтяная отрасль Советского Союза работала на импортных химических реагентах.

1

Угроза запрета импорта

Министерство нефтяной промышленности СССР ставит задачу создания максимально эффективных химпродуктов в максимально сжатые сроки.

2

24 февраля 1978 г.

Приказом Министерства нефтяной промышленности СССР было образовано научно-производственное объединение по химизации процессов добычи нефти "Союзнефтепромхим".

3



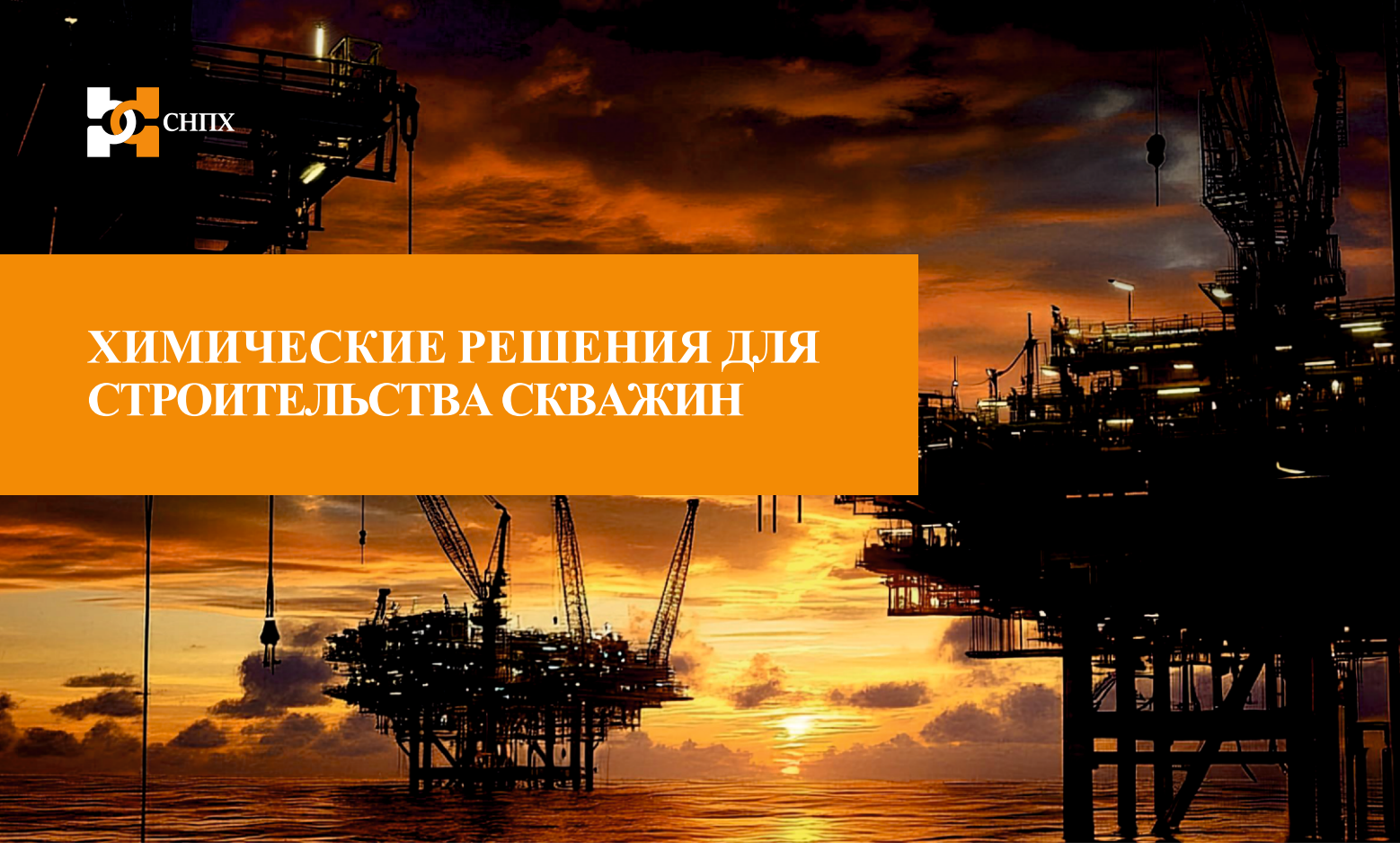
ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

01 Химические реагенты для строительства скважин.

02 Реагенты для добычи, транспортировки и подготовки нефти.

03 Химические решения для нефтепереработки и нефтехимии.

04 Реагенты и технологии для повышения нефтеотдачи пластов.



ХИМИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН

За свою почти полувековую историю институт стал ведущим экспертом в области химических реагентов для нефтегазовой промышленности, а продукты марки СНПХ неизменно демонстрируют стабильно высокий уровень.

Сегодня перед научными сотрудниками вновь стоит непростая задача по импортозамещению. Ведь именно они позволяют сохранять конкурентоспособность нашим партнёрам и клиентам.

В данном каталоге, помимо имеющейся широкой линейки продуктов, в каталоге представлены новые эффективные составы марки СНПХ, не уступающих по качеству импортным аналогам.

ИНГИБИТОРЫ ГЛИН

1

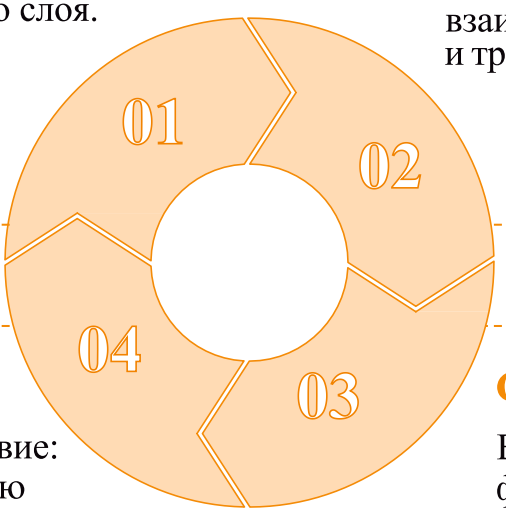
СНПХ-ПГИ

Гликолевый ингибитор — снижает набухание и гидратацию глин за счёт создания защитного слоя.

2

СНПХ-АСФ

Ингибитор на основе асфальтенов работает за счёт физико-химического взаимодействия с порами и трещинами.



4

СНПХ-ИГ

Комплексное действие: включающая жидкую дисперсию природного битума, позволяет не только подавлять гидратацию глин, но и улучшать смазочные свойства бурового раствора за счёт формирования эластичной фильтрационной корки.

3

СНПХ-АМИН

Высокоэффективная формула на основе аминов и гликолей, стабилизирует ствол при минимальных дозировках.

СНПХ

СНПХ-ПГИ

Уникальность состава

Разработан на основе гликолей с оптимальным комплексом активных компонентов, что обеспечивает максимально быстрое и эффективное подавление гидратации глин.

Механизм действия

Благодаря комплексному использованию гликолей, формируется адсорбционный слой, который эффективно предотвращает гидратацию и набухание глин.

Преимущества:

- Стабилизирует стенки скважины, снижает риск осыпаний и обвалов стенок скважины.
- Молекулярная структура реагента обеспечивает равномерное распределение в буровом растворе.

Лабораторные испытания:

подтвердили снижение набухания таблетки из ПБМБ на пресном БР не менее 35 % на приборе Linear swell meter в течение 48 ч.

СНПХ-АСФ

Многофункциональная добавка

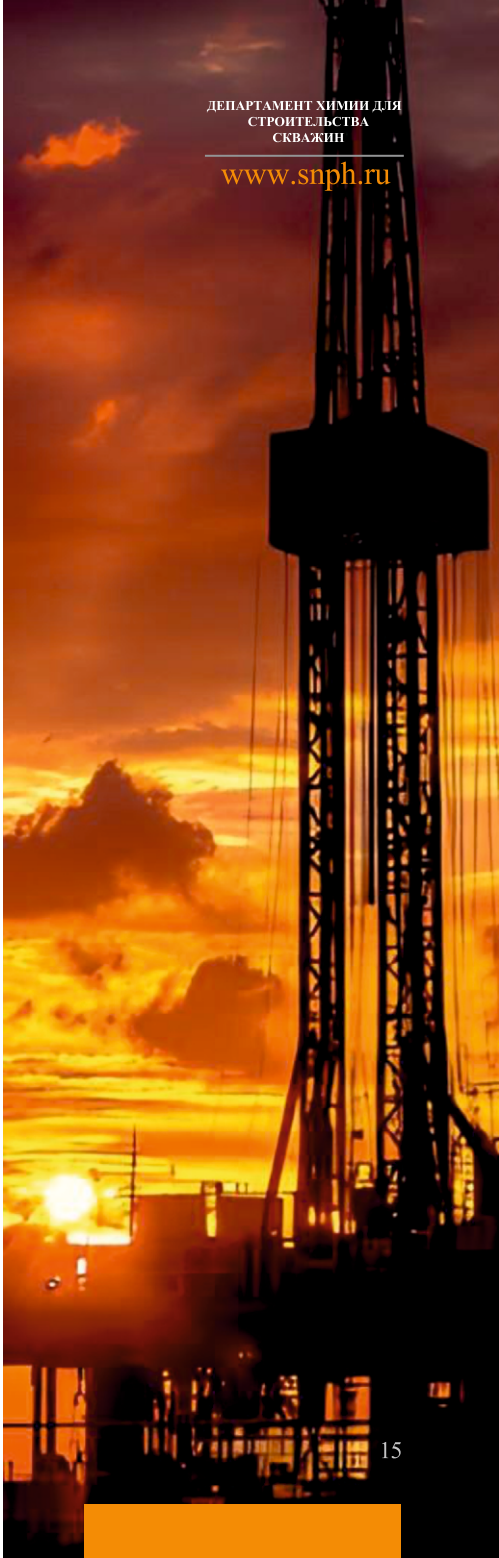
Ингибитор на основе асфальтенов работает за счёт физико-химического взаимодействия с пористыми материалами, закупоривая микропоры и трещины. Это способствует формированию тонкой, но прочной фильтрационной корки, устойчивой к высоким температурам и давлению.

Преимущества:

- Использование данного реагента существенно повышает устойчивость стенок скважины, что предотвращает обвалы и снижает эксплуатационные риски, даже в условиях высоких температур (HTHP).

Лабораторные испытания:

- Растворимость в воде не менее 50 %;
- Снижениеводоотдачидо 45% привысокихтемпературах.





СНПХ-АМИН

Инновационный подход

Высокоэффективная формула на основе аминов и гликолей гарантирует подавление процессов гидратации за счёт сильного адсорбционного взаимодействия с поверхностью минералов, с минимальными затратами реагента.

Преимущества:

- Уменьшает диспергирование выбуренной породы, улучшая очистку раствора, что приводит к повышению стабильности ствола скважины и снижению риска сальникообразования.

Лабораторные испытания:

Снижение относительного линейного набухания глинистой таблетки при добавлении 1% образца реагента – не менее 40 %.

КОМПЛЕКСНЫЙ ИНГИБИТОР СНПХ-ИГ

Комплексное действие

Включающая жидкую дисперсию природного битума, позволяет не только подавлять гидратацию глин, но и улучшать смазочные свойства бурового раствора за счёт формирования эластичной фильтрационной корки.

Преимущества:

3-в-1	Подавление гидратации + эластичная корка + смазка

Эффективность

Благодаря комплексному действию, это единственное решение, которое одновременно решает сразу несколько технологических задач, что делает ваш проект максимально эффективным и экономичным.





ПОНИЗИТЕЛИ ФИЛЬТРАЦИИ: КОНТРОЛЬ — ДАЖЕ В ЭКСТРЕМАЛЬНЫХ УСЛОВИЯХ

Полиакрилат натрия СНПХ-ПАН

Оптимизирован для стабилизации фильтрационной корки и снижения водоотдачи.

Формирует прочную корку независимо от содержания твердой фазы, обеспечивая стабильность скважины и уменьшая потери раствора.

Полианионная целлюлоза СНПХ-ПАЦ

Низковязкая (НВ) и высоковязкая (ВВ) марки для пресных и минерализованных растворов.

Термо- и солестойкий, устойчив к бактериологической агрессии, создает плотную фильтрационную корку.

Модифицированный крахмал СНПХ-ПФК

Экологичный продукт с высокой скоростью растворения и биоразлагаемостью.

Обеспечивает снижение водоотдачи в сложных условиях, сочетая эффективность и безопасность.



ПОЛИАКРИЛАТ НАТРИЯ СНПХ-ПАН

Оптимизированная молекулярная структура

Высокий анионный заряд и низкая молекулярная масса способствуют равномерному адсорбированию на глинистых породах, что стабилизирует фильтрационную корку и снижает водоотдачу бурового раствора.

Преимущества:

- Независимо от содержания твердой фазы в растворе, наш продукт формирует прочную, тонкую корку, что обеспечивает стабильность скважины и уменьшает потери бурового раствора.

Лабораторные испытания:

- Вязкость по Брукфильду 10% водного р-ра, не более 100 сП;
- Снижение водоотдачи до 20% ниже показателей традиционных систем.

СНПХ

ПОЛИАНИОННАЯ ЦЕЛЛЮЛОЗА И МОДИФИЦИРОВАННЫЙ КРАХМАЛ

Полианионная целлюлоза СНПХ-ПАЦ марки НВ и ВВ

Двойной ассортимент для любых условий: низковязкая (НВ) и высоковязкая (ВВ) марки позволяют подобрать оптимальное решение для пресных и минерализованных растворов.

Преимущества: обеспечивают высокую термостойкость и солестойкость, что особенно важно для эксплуатации в минерализованных растворах.

Повышенная устойчивость к бактериологической агрессии и способность создавать плотную, упругую фильтрационную корку.

Модифицированный крахмал СНПХ-ПФК марки НВ и ВВ

Современный экологичный продукт: высокая скорость растворения (10-15 мин) и биоразлагаемость делают продукт безопасным для окружающей среды.

Преимущества: стабильность в насыщенных минерализованных растворах позволяют обеспечить надёжное снижение водоотдачи даже в сложных геологических условиях.

Сочетает в себе высокую эффективность и экологическую безопасность.

РЕГУЛЯТОРЫ РЕОЛОГИИ

Модификатор реологии СНПХ-БП

Ксантановый биополимер представляет собой полисахарид, который получают путём ферментации крахмалсодержащего сырья с использованием бактерий Xanthomonas campestris. Обладает высокими тиксотропными свойствами, разработанный для создания оптимальной структуры бурового раствора.

Преимущества: способствует эффективному выносу шлама и стабилизации реологических характеристик даже при низких концентрациях, что особенно важно при горизонтальном и наклонном бурении.

Лабораторные испытания:
Вязкость по Брукфилду, 1,5 об/мин по минерализованному раствору, не менее 3000 сПз.

Полиакриламид СНПХ-ПМ (анионный/катионный)

Высокомолекулярный полимер, который одновременно действует как структурообразователь и понизитель фильтрации, также применяется для образования коллоидной стабильности, помогает предотвратить образование и оседание твердых частиц в скважине.

Преимущества:

- формирует тонкую и прочную фильтрационную корку и предотвращает оседание бурового шлама, что повышает устойчивость ствола скважины и снижает риск обвалов.
- полимер с уникальной адсорбционной способностью инкапсулирует глинистые частицы.



СМАЗЫВАЮЩИЕ ДОБАВКИ

СНПХ-СД
СНПХ-СД м. А (высокоэффективная)

Непревзойдённые смазочные свойства: формула на основе природных модифицированных компонентов и эфиров жирных кислотспособствует существенному снижению крутящего момента, уменьшению износа контактирующих металлических поверхностей и предотвращения прихватов.

Преимущества:

- Создание гидрофобного слоя на поверхностях трения и ингибированием коррозионных процессов. Способствуют формированию тонких смазочных пленок, которые сглаживают микронеровности и уменьшают удельные нагрузки.

Лабораторные испытания:

- Снижение коэффициента смазочной способности «металл-металл»:

≥ 40 % (СНПХ-СД)	≥ 70 % (СНПХ-СД м. А)

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ДОБАВКИ

СНПХ-БАКЦИД

Защита от биодеградации, сохраняет технологические свойства раствора.

СНПХ-ПГ

Пеногаситель для быстрого устранения пенообразования, эффективен при минимальных дозировках.

СНПХ-ДЕТ

Противосальниковая добавка, препятствует адгезии глинистых частиц, предотвращая образование сальников.

СНПХ-КС

Комплексный кольматант, для профилактики и ликвидации поглощений.

СНПХ-ДФЛ

Синтетический дефлокулянт для снижения вязкости и улучшения очистки ствола скважины.

СНПХ-НСВ

Нейтрализатор сероводорода, быстро связывает H_2S, устойчив к температурам.

СНПХ-МУЛЬТИПОЛ

Многофункциональный катионный полимер для стабилизации стенок скважины.

СНПХ

БАКТЕРИЦИД И ПЕНОГАСИТЕЛЬ



Бактерицид СНПХ-БАКЦИД

Защита от биодеградации: композиция на основе спиртов и модифицирующих добавок эффективно предотвращает развитие патогенных микроорганизмов.

Преимущества:

- сохраняет оптимальные технологические свойства раствора без негативного воздействия на его параметры, что обеспечивает стабильность и долговечность эксплуатации;совместим со всеми видами РВО.



Пеногаситель СНПХ-ПГ марки А и Б

Быстрое и надёжное действие: формулы на основе спиртов или кремнийорганических соединений мгновенно устраняют пенообразование, снижая риск аварийных ситуаций.

Преимущества:

- эффективен даже при минимальных дозировках;не оказывает негативного влияния на реологические параметры раствора.

Лабораторные испытания:

- степень эффективности пеногашения, не менее 85 %.

ПРОТИВОСАЛЬНИКОВАЯ ДОБАВКА И КОЛЬМАТАНТ

Противосальниковая добавка СНПХ-ДЕТ

Современное решение для борьбы с сальниками: состав на основе ПАВ и гликолевого эфира препятствует адгезии глинистых частиц к металлическим поверхностям, за счёт изменения поверхностного натяжения и повышения смачиваемости.

Преимущества:

- Снижает трение между бурильным инструментом и стенками скважины, ускоряя процесс бурения и снижая износ инструментов;
- Повышение реологических параметров и фильтрации модельной буровой суспензии при вводе 1 г/л реагента, не более 5 %.

Комплексный кольматант СНПХ-КС

Комплексный состав обладает оптимальным размером и распределением частиц для эффективного закупоривания микротрещин в проницаемых породах.

Преимущества:

- Эффективно закупоривают проницаемые пласты;
- Минимальное воздействие на реологические параметры бурового раствора.

СНПХ

СНПХ-ДФЛ – СИНТЕТИЧЕСКИЙ ДЕФЛОКУЛЯНТ

- СНПХ-ДФЛ — это водный раствор полимеров на основе акриловой кислоты с добавлением активных ПАВ. Благодаря высокой анионной активности реагент разрушает флокулы глинистых частиц, переводя их в диспергированное состояние, и снижает межчастичное сцепление. Особенно эффективен в системах с высокими значениями pH и плотности.
- Применяется для снижения вязкости и структурно-механических свойств буровых растворов за счёт эффективной дефлокуляции глинистой и твердой фазы. Используется в системах с высокой долей коллоидов и взвешенных частиц.
- Рекомендуемая концентрация: 0.2–2.0 кг/м³ (корректируется по реологии).

Преимущества:

Высокая термостабильность
Эффективен при температурах до 200 °C, сохраняя свои свойства в экстремальных условиях.

Улучшенная очистка
Способствует лучшей очистке ствола скважины и оптимизации гидравлических характеристик.

Широкий диапазон
Стабильно работает в широком диапазоне минерализации и значений pH.

Контроль структуры
Позволяет точно контролировать структуру раствора, не разрушая полимерную сетку.

СНПХ-МУЛЬТИПОЛ — МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ ПОЛИМЕР

Назначение

Ингибирование набухания и диспергирования глинистых пород, стабилизация стенок скважины в буровых растворах на водной основе.

Описание и механизм действия

СНПХ-МУЛЬТИПОЛ – водный раствор катионного полиэлектролита.
Взаимодействует с коллоидной фракцией раствора, стабилизирует структуру, снижает дисперсность твердой фазы за счет флокуляции, и предотвращает расслоение, улучшая реологию и снижая фильтрацию.

Рекомендуемая концентрация

1–5 кг/м³ в зависимости от состава раствора, минерализации и содержания коллоидной фракции.

Преимущества

Эффективен при высокой минерализации и в присутствии загрязнений.
Повышает стабильность ствола скважины и уменьшает содержание мелкодисперсных частиц.

СНПХ

СНПХ-НСВ — НЕЙТРАЛИЗАТОР СЕРОВОДОРОДА

- Предназначен для эффективной нейтрализации токсичного и высококоррозионного сероводорода (H_2S) в буровых растворах.
- СНПХ-НСВ представляет собой порошковый реагент на основе карбоната цинка. Карбонат цинка вступает в быструю химическую реакцию с H_2S с образованием нерастворимых сульфидов, тем самым эффективно удаляя H_2S из раствора.
- Рекомендуемая концентрация: 1–10 кг/м³ в зависимости от ожидаемой концентрации H_2S в пластовых флюидах и буровом растворе. Дозируется до полного связывания H_2S.

Преимущества:

Высокая скорость реакции
Быстро вступает в реакцию с H_2S.

Сохранение структуры
Не нарушает структуру бурового раствора и не повышает водоотдачу.

Устойчивость
Выдерживает высокие температуры (до 200 °C) и минерализацию.

Снижение коррозии
Эффективно снижает риск коррозии оборудования.

РЕАГЕНТЫ ДЛЯ РУО

СНПХ-ЭМУЛ

Эмульгатор для стабильных инвертных эмульсий, устойчивых к высоким температурам и давлениям.

СНПХ-БМ

Основа для РУО с высокой смазывающей способностью, минимальной токсичностью и биоразлагаемостью.

СНПХ-ГФД

Гидрофобизирующая добавка для улучшения температурной и реологической стабильности, снижения загрязнения.

СНПХ-ОФГ

Органофильная глина для необходимой вязкости и термостойкости в сложных геологических условиях.

СНПХ-MRD

Модификатор реологии для регулирования и стабилизации реологических характеристик.





ЭМУЛЬГАТОР СНПХ-ЭМУЛ МАРКИ А И Б

Стабильность при экстремальных условиях

Наш эмульгатор на основе амидов и сложных эфиров обеспечивает стабильное создание инвертных эмульсий, устойчивых к высоким температурам и давлениям.

Преимущества:

- Высокая совместимость с различными масляными основами (дизельное топливо, синтетические масла);
- Стабильность эмульсии подтверждена при температурах до 140°C;
- Обеспечение требуемого показателя электростабильности до >1000 В.

Эффективность

Обеспечивает не только стабильность, но и высокую эффективность бурения даже в самых сложных условиях.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ ЭМУЛЬГАТОРА СНПХ-ЭМУЛ М. Б

Состав	СНПХ-ЭМУЛ м.Б.	
Условия	До ТС*	После ТС*
Плотность, г/см^3	1,52	1,52
ЭС, В	760	>1000
ПВ, сПз	22	20
ДНС, фунт/100фут^2	18	19
СНС 10 сек, фунт/100 фут^2	9	10
СНС 10мин, фунт/100 фут^2	10	12
Фильтрация, мл/30 мин	2,2	2,4

* - термостарение 16 часов при 140 ^oC.





ГИДРОФОБИЗИРУЮЩАЯ ДОБАВКА СНПХ-ГФД

Передовая технология гидрофобизации

Добавка на основе ПАВ улучшает гидрофобизацию любых частиц, смоченных водой, предотвращая их нежелательное воздействие на эмульсию.

Преимущества:

- Улучшает температурную и реологическую стабильность раствора, что позволяет снизить риск загрязнения и обеспечить контроль фильтрации;
- Предотвращение диспергирования частиц выбуренной породы, что облегчает их эффективное удаление на системах очистки;
- Показывает свою эффективность как до так,и после термостатирования при 90-140 °C.

ПОНИЗИТЕЛЬ ФИЛЬТРАЦИИ СНПХ-ПФ

Специально для РУО

Очищенный гильсонит эффективно снижает фильтрацию растворов на углеводородной основе, формируя прочную фильтрационную корку при низких концентрациях добавки.

Преимущества:

- Снижение HTHP-фильтрации при температурных условиях свыше 205°C;
- Легко диспергируется в углеводородной среде, обеспечивая стабильность фильтрационных показателей даже при экстремальных условиях, снижая риск осыпаний, за счёт закупоривания пор и микротрещин.



СНПХ

ОРГАНОФИЛЬНАЯ ГЛИНА И ОСНОВА ДЛЯ РУО

Органофильная глина СНПХ-ОФГ

Инновационная модификация: химическая модификация природного бентонита органическими соединениями обеспечивает легкую диспергируемость и высокую электростабильность.

Преимущества:

- Обеспечивает необходимую вязкость и термостойкость РУО;
- Повышает агрегативную и седиментационную устойчивость.

Основа для РУО СНПХ-БМ

Идеальный баланс состава: композиция на основе минерального масла с функциональными присадками обеспечивает высокую смазывающую способность и совместимость с другими реагентами.

Преимущества:

- Минимальная токсичность и высокая биоразлагаемость в сочетании с оптимизированными смазочными свойствами позволяют снизить трение до 25% и износ оборудования.

СНПХ-MRD — МОДИФИКАТОР РЕОЛОГИИ ДЛЯ РУО

Назначение:

Предназначен для регулирования и стабилизации реологических характеристик РУО. Обеспечивает требуемую пластичность, тиксотропию и устойчивость системы при бурении сложных интервалов.

Описание и механизм действия:

СНПХ-MRD представляет собой композицию на основе модифицированных жирных кислот и поверхностно-активных веществ. В системе РУО реагент усиливает межфазное взаимодействие и способствует структурированию непрерывной фазы, тем самым стабилизируя эмульсию и формируя контролируемую реологию раствора.

Рекомендуемая концентрация:

3–8 кг/м³ (корректируется по плотности раствора и плановым реологическим параметрам).

Преимущества:

- **Улучшенная стабильность**
  Повышает общую стабильность бурового раствора.
- **Снижение рисков**
  Минимизирует риски осаждения твердой фазы и прихватов.
- **Высокая устойчивость**
  Устойчив к воздействию высоких температур и минерализации.
- **Оптимальная реология**
  Улучшает реологические свойства раствора при низких скоростях сдвига.



РЕАГЕНТЫ ДЛЯ КРЕПЛЕНИЯ СКВАЖИН

Понизитель фильтрации СНПХ-ПФЦ

Продукт на основе AMPS значительно снижает водоотдачу цементных растворов, способствуя формированию прочной корки и улучшая адгезионные свойства.

Пластификатор СНПХ-ПЛЦ

Полимер на основе поликарбоксилатных эфиров улучшает реологические характеристики, снижая гидравлическое сопротивление и повышая прочность цементного камня.

ПЛАСТИФИКАТОР СНПХ-ПЛЦ

Улучшение реологических характеристик

Полимер на основе поликарбоксилатных эфиров обеспечивает равномерное распределение цементных частиц, улучшая реологические характеристики тампонажного раствора.

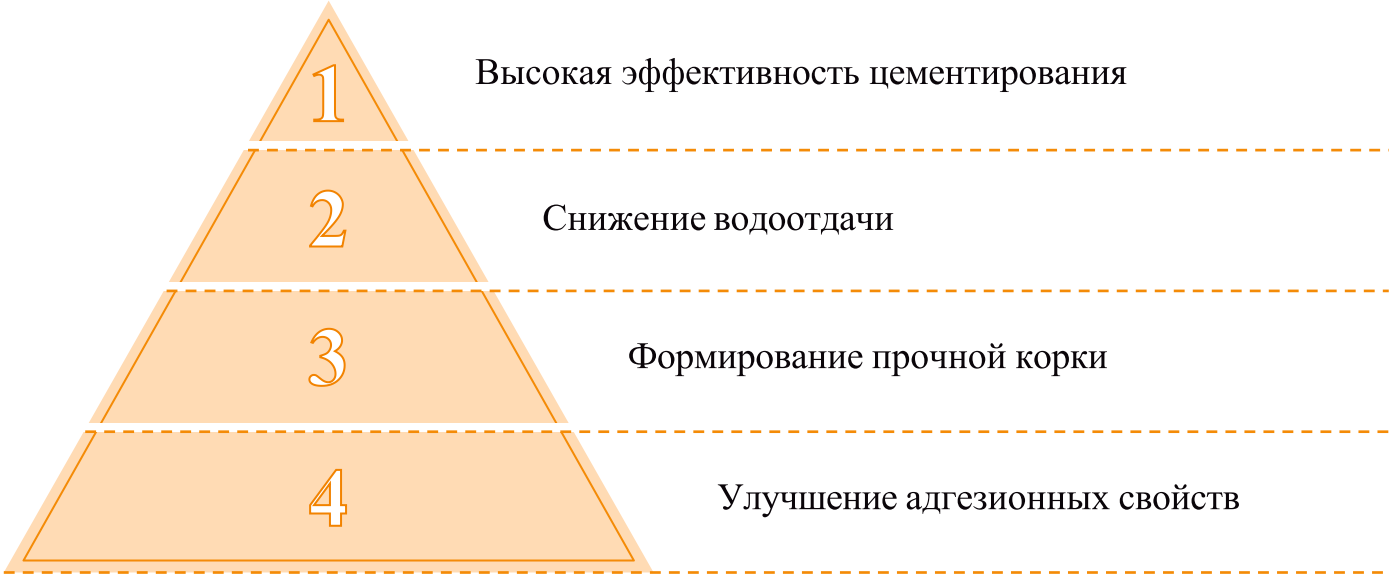
Преимущества

Снижает гидравлическое сопротивление, уменьшает давление при закачке до 25% и улучшает прочностные характеристики цементного камня, что делает процесс крепления скважины более стабильным и надёжным.



СНПХ

СНПХ-ПФЦ: ПОНИЗИТЕЛЬ ФИЛЬТРАЦИИ ДЛЯ ТАМПОНАЖНЫХ РАСТВОРОВ



Продукт на основе AMPS позволяет значительно снизить водоотдачу цементных растворов, способствуя формированию прочной корки.

Преимущества:

совместим с большинством пластификаторов; улучшает адгезионные свойства цементного камня, что гарантирует надёжное крепление ствола скважины при минимальных дозировках.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ СНПХ-ПФЦ

Наименование реагента	СНПХ-ПФЦ
Состав ЦР, % масс	цемент: 100, вода: 44, АМПС: 0,4

Реологические показатели по ротационному вискозиметру (R1 B1 F1.0)

Скорость вращения шпинделя, DR	Показатель
300 об./мин.	168
200 об./мин.	117
100 об./мин.	70
60 об./мин.	45
30 об./мин.	26,2
6 об./мин.	6,7
3 об./мин.	4,2
СНС10/10, Па	1,6 / 6,12
PV, cP	73,5
YP, lbf/100 scf	10,5
Рассчитанные фильтрационные потери по API, мл/30 мин.	44

СНПХ

ПОЧЕМУ ВЫБИРАЮТ НАШИ РЕАГЕНТЫ?



Инновационные технологии

Каждый реагент разработан с учётом последних научных исследований и адаптирован под реальные условия бурения.



Комплексный подход

Наш ассортимент покрывает все этапы подготовки и эксплуатации буровых растворов.



Поддержка экспертов

Наши специалисты всегда готовы предоставить технические консультации и помощь.

Каждый продукт создан для того, чтобы дать вам конкурентное преимущество в самых сложных условиях.

Наши инновационные решения уже доказали свою эффективность на месторождениях:

- Высокотемпературных скважин м/р Западной Сибири;
- м/р Восточной Сибири, Татарстана, Удмуртии, Оренбургской области, Самарской области, и др.

Для заметок

Для заметок



www.snph.ru



420061, Россия, г. Казань
ул. Н. Ершова, д. 29
+7 (843) 212 24 24

www.snph.ru