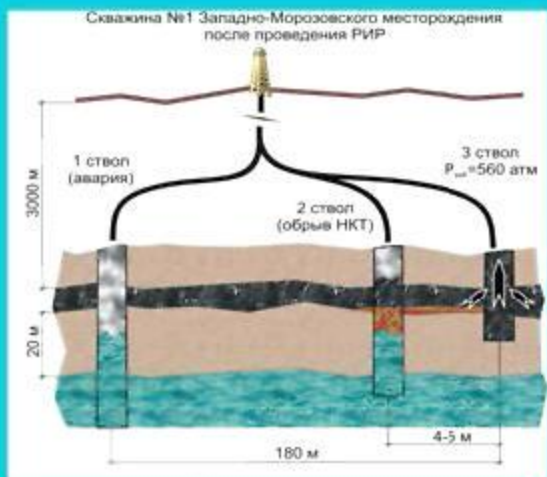


ВСЕРОССИЙСКАЯ АССОЦИАЦИЯ
Некоммерческое партнерство
«Конференция независимых буровых и
сервисных подрядчиков» АСБУР



ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо»



«Современные технологии капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. Перспективы развития»



Сборник докладов Международной
научно-практической конференции
Геленджик, Краснодарский край
25-28 апреля 2006 г.



Краснодар
2006



Всероссийская ассоциация Некоммерческое партнерство
«Конференция независимых буровых и
сервисных подрядчиков» АСБУР



ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо»

**СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ
КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СКВАЖИН
И ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ.
ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ**

(Сборник докладов Международной научно-практической конференции
Геленджик, Краснодарский край
25-28 апреля 2006 г.)

Краснодар

2006

УДК 33.361

ББК 622.322

Под редакцией: **В.М. Строганов, А.М. Строганов, М.Б. Турукалов**

Современные технологии капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. Перспективы развития: Сб. докл. Международной научно-практической конференции. Геленджик, Краснодарский край, 2006 г. / ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо», Всероссийская ассоциация Некоммерческое партнерство «Конференция независимых буровых и сервисных подрядчиков» АСБУР. – Краснодар: ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо», 2006. – 148 с.: ил.

ISBN 5-9900836-1-0 (978-5-9900836-1-5)



All-Russian alliance Non-profit partnership
«Conference of independent drilling and
service contractors» ASBUR



«Research-and-Production firm «Nitpo» Co., Ltd

**CURRENT TECHNOLOGIES OF
WELL WORKOVER AND
OIL RECOVERY ENHANCEMENT.
TRENDS OF DEVELOPMENT**

(Theses of the International scientific and practical conference proceedings
Gelendzhik, Krasnodar region
25-28 April 2006 г.)

Krasnodar
2006

UDK 33.361

BBK 622.322

Editorial Committee: **V.M. Stroganov, A.M. Stroganov, M.B. Turukalov**

Current technologies of well workover and oil recovery enhancement. Trends of development: Theses of the International scientific and practical conference proceedings. Gelendzhik, Krasnodar region, 2006 / «Research-and-Production firm «Nitpo» Co., Ltd, All-Russian alliance Non-profit partnership «Conference of independent drilling and service contractors» ASBUR. – Krasnodar: «Research-and-Production firm «Nitpo» Co., Ltd, 2006. – 148 sheets.: fig.

ISBN 5-9900836-1-0 (978-5-9900836-1-5)

ПРИВЕТСТВЕННОЕ СЛОВО

Приветствую организаторов и участников Научно практической конференции «Современные технологии капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов».

В настоящий период времени самой актуальной задачей для страны является проблема удвоения валового внутреннего продукта. Несомненно, задача эта может быть решена путем привлечения новых и новейших технологий в традиционные для России отрасли промышленности.

Ваш форум, собравший представителей виднейших в отрасли предприятий отрасли, призван внести весомый вклад в решение одной из самых острых проблем – стратегии развития нефтегазовой отрасли. По моему глубокому убеждению, таковой должна стать стратегия внедрения отечественных новейших технологий в нефтегазовый сектор экономики. Для этого необходимо создать законодательные и экономические условия, способствующие существенному сокращению времени между появлением идеи и ее внедрением в производство. А главное, необходим механизм, позволяющий опробовать новые технологии на бездействующем фонде скважин. Это станет основным стимулом для технологического рывка в отрасли. Организованный Всероссийской Ассоциацией «Конференция независимых буровых и сервисных подрядчиков» «Конкурс на лучшие новые технологии в области капитального ремонта, бурения нефтяных и газовых скважин и интенсификации добычи углеводородов» является крупным звеном в цепи решений этой задачи.

Убежден, что ваша конференция станет важным шагом в консолидации общества для решения насущных задач отрасли.

Желаю успешной и конструктивной работы!

Председатель наблюдательного совета АСБУР,
Герой социалистического труда,
д.т.н., академик Н.К. Байбаков

ПРИВЕТСТВИЕ

Уважаемые коллеги! Дамы и господа!

Приветствую Вас на гостеприимной земле Кубани. Рад, что Вы смогли найти время и возможность принять участие в конференции.

Присутствие всех нас здесь свидетельствует об актуальности вынесенных на обсуждение тем и глубокой заинтересованности в их конструктивном обсуждении.

Благодаря гостям из Белоруссии и Казахстана конференция приобрела статус международной.

Хочу обратить Ваше внимание, что шестой номер научно-технического журнала Интервал будет полностью посвящен итогам конференции.

Уверен, что все обсуждаемые на конференции вопросы получат продолжение в практической деятельности и дадут импульс новому взаимовыгодному сотрудничеству ее участников.

Желаю всем участникам плодотворной работы.

Генеральный директор
ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо»
В.М. Строганов

КОНКУРС НА ЛУЧШИЕ НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ В ОБЛАСТИ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА, БУРЕНИЯ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН И ИНТЕНСИФИКАЦИИ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ

Веселков С.Н. («АСБУР»)

Зачем люди изобретают? Чтобы прославиться, разбогатеть и помочь людям. Мы самый изобретательный народ в мире. Наши идеи гениальны. Но крайне редко изобретатель знает, как довести идею до промышленного использования, как заработать, как стать известным.

Мы знаем ответ на вопрос «КАК?».

И мы также готовы взять на себя труд избавить изобретателя от ненужных ему хлопот, связанных с поисками предприятий, покупателей, спонсоров, чиновников и многого другого, что препятствует нормальному процессу творчества.

Именно с этой целью в сентябре 2005 г. нами был объявлен старт «Конкурса на лучшие новые технологии в области капитального ремонта, бурения нефтяных и газовых скважин и интенсификации добычи углеводородов».

Старту предшествовала большая предварительная работа. В конкурсное жюри вошли 20 самых мощных научно-исследовательских учреждений и ВУЗов отрасли, представляющие Российскую Федерацию, Украину, Беларусь, Казахстан и Азербайджан. Была создана специальная конкурсная комиссия представленная лучшими в стране специалистами в области ТРИЗ. Конкурс заручился поддержкой Совета Федерации РФ и парламента Белоруссии. Этапы конкурса вызвались освещать такие СМИ, как журналы «Нефтяное хозяйство», «Тендер» (представители которых присутствуют в зале), «Нефтегазовая вертикаль», «Нефть и газ Евразия», «Время колтюбинга», ГТРК «Югра». В составе АСБУР был сформирован Наблюдательный Совет, возглавить который любезно согласился выдающийся нефтяник, большой ученый, Герой Социалистического Труда, доктор технических наук, академик Николай Константинович Байбаков. Тот самый нарком победы, министр нефтяной промышленности СССР (1944-1955 гг.), Заместитель Председателя Правительства СССР, Председатель Госплана СССР (1965 – 1985 гг.).

Конкурс решает задачи:

- общественного морального и материального стимулирования научно-исследовательских и опытно – конструкторских работ в нефтегазовой отрасли;
- широкой пропаганды научно – технических достижений, направленных на решение актуальных проблем ТЭК;
- содействия внедрению перспективных технологий.

Конкурс проводится по двум номинациям:

- Лучшая новая технология в области капитального ремонта, бурения нефтяных и газовых скважин;
- Лучшая новая технология в области интенсификации добычи углеводородов.

Немного о призовом фонде: в каждой из номинаций, в финале, конкурсная комиссия отбирает три работы – победителя, второго и третьего призеров конкурса. Приз победителю конкурса – 60 000 евро, второму призеру – 10 000 евро и третьему призеру в каждой из номинаций – 5 000 евро.

Для облегчения работы жюри, конкурс разбит на этапы. На каждом из этапов отбираются по три лучших работы, которые автоматически попадают в финальный этап, результаты которого будут опубликованы после 12 октября 2006 г.

Одной из важнейших задач мы считаем оказание помощи тем авторам, работы которых не завершены и не имеют опыта промышленного применения. Мы готовы взять на себя роль технологического инкубатора и обремениться поиском полигона для испытания технологий, а так же оказать услуги по развитию бизнеса (инкубирование новой компании, тренинг предпринимателей, финансовые рекомендации, разработка проектов для

предоставления внешним клиентам). Сущность технологического инкубатора в создании окружения, где изобретатели могут сосредоточиться на своей основной, творческой задаче. При этом они освобождаются от всей черновой работы. Инфраструктура АСБУР обеспечивает компаниям бухгалтерское обслуживание, выполнение организационных задач, поиск партнеров, источников финансирования, экономический анализ. Период инкубации продолжается до того момента, когда компания способна финансировать свою деятельность собственными силами («точка безубыточности»).

Задачи, решаемые специальной конкурсной комиссией мастеров ТРИЗ:

- оценка места технологий на «дереве эволюции» технических систем с использованием законов развития систем, разработанных мастерами ТРИЗ;
- определение тенденции развития технических систем;
- оценка уровня технологий (изобретений), с использованием инструментов ТРИЗ и пятиуровневой системы оценки.

Условия, на которых работы принимаются к участию в конкурсе, предельно просты и подробно описаны в специальном разделе официального сайта АСБУР.

В основе идеологии создания конкурса лежит концепция развития нефтегазовой отрасли регионов с существенно выработанными запасами месторождений. Ее успешность основана на применении подрывных и прорывных технологий на всех этапах технологического цикла разработки месторождений, добычи, транспортировки углеводородов, что может дать увеличение добычи в несколько раз, сворачиванию технологий. А так же мы осознаем необходимость продления цепочки переработки нефти и газа по современным существующим технологиям. Реализация подобной концепции позволит уменьшить себестоимость и поднять эффективность в 3-5 раз.

В регионах с месторождениями с падающей добычей традиционно компании снижали расходы на капитальный ремонт скважин в соответствии с уровнем добычи и не производили затрат на повышение коэффициента извлечения нефти (КИН) и интенсификацию добычи. Этот подход особенно характерен для крупных компаний, у которых общая себестоимость очень высока.

В нефтегазовой отрасли, где технологии не менялись принципиально последние 30-40 лет. Ассоциация исследовала состояние развития технологий в нефтегазовой отрасли: вывод был прогнозируемым – за последние 40 лет появились только две технологии - прорывная (койлтубинг) и подрывная (гидроразрыв пласта). Применение новых, даже поддерживающих технологий дает увеличение добычи в 3-5 раз. К таким технологиям уже сегодня можно отнести целевую разгрузку пласта, реагентную обработку неагрессивными растворами, взрывные буровые работы, применение подземохода и ряд других. Применение операторской компанией современных методов бурения и интенсификации добычи даст несомненные преимущества для малых компаний в нефтегазовом комплексе.

Некоторыми предвестниками появления прорывных технологий являются последние исследования, поданные на конкурс Ассоциации буровых подрядчиков (АСБУР). Среди них не механические, а химические, акустические воздействия на пласт и воздействие на пласт полем, а также новый метод транспортировки газа – отверждение газа и сжигание его до малых размеров. Совокупность вышеуказанных методов и технологий, согласно законов развития технических систем, даст в кратчайший период значительный результат.

Анализ технологий с помощью законов развития технических систем дает колоссальную возможность быстрого скачкообразного прогресса по всем осям: от жесткой буровой конструкции – к жестким, но шарнирным соединениям – гибкой трубе – акустическим – тепловым - к химическим методам – электрическим – воздействием полем и комбинированное воздействие.

Теоретической посылкой для быстрого рывка явилось положение о привлечении иных более конкурентных отраслей знания для решения проблем. Сформулированные предельные значения успешности в 100 раз уменьшить себестоимость работ при 100% ре-

зультативности или в 100 раз увеличить скорость, что, в конечном счете, практически одно и то же, как это не парадоксально дали затребованный результат: на конкурс Ассоциации пришли работы теоретически удовлетворяющие заданным критериям – подземоход, плазменная интенсификация добычи, мобильный буровой аппарат и ряд других.

Нам удалось провести успешные испытания ряда технологий - победителей этапов конкурса. Это модернизированная технология щелевой разгрузки пласта («Восстановление продуктивности скважин управлением напряженным состоянием горных пород в при-скважинной зоне путем щелевой их резки»), это технология неагрессивной реагентной обработки («Новый кислотный состав в твердой фазе для разглинизации скважин в терригенных коллекторах»), это «Технология сейсמודинамического воздействия на пласт через обсадные колонны скважин».

Таким образом, АСБУР, посредством конкурса принимает участие в решении самой актуальной проблемы страны – реализации программы удвоения ВВП.

По исследованию ученых и специалистов нашей ассоциации это может произойти за счет традиционных для России отраслей промышленности и при применении прорывных и подрывных технологий четвертого и пятого уровней. Для быстреего стимулирования этого процесса и нахождения путей превращения идей в технологии их внедрение предназначен анонсируемый конкурс.

Он преследует следующие цели:

- создание условий для реализации богатейшего научного потенциала России;
- привлечение инвестиций в новые научные разработки;
- воплощение идей российских ученых в отечественные технологии;
- предоставление возможности молодым талантливым ученым реализовать свой потенциал на Родине;
- технологизация внедрения идей в самом важном секторе нефтегазового комплекса разработки месторождений и интенсификация добычи углеводородов.

Содержание	Стр.
Приветственное слово. Председатель наблюдательного совета АСБУР, Герой социалистического труда, д.т.н., академик Н.К. Байбаков	5
Приветствие. Генеральный директор ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо» В.М. Строганов	5
Конкурс на лучшие новые технологии в области капитального ремонта, бурения нефтяных и газовых скважин и интенсификации добычи углеводородов. Веселков С.Н. («АСБУР»)	7
Обзор деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ» в области ремонта скважин. Кравчук Б.Я. (ОАО «ЛУКОЙЛ»)	10
Опыт проведения ремонтно-изоляционных работ на месторождениях ОАО «Юганскнефтегаз». Валеев С.В. (ОАО «Юганскнефтегаз»)	22
Проблемы и пути совершенствования технологий ремонтно-изоляционных работ на нефтяных месторождениях РУП «ПО «Белоруснефть». Лымарь И.В., Демяненко Н.А., Пысенков В.Г., Пирожков В.В. (РУП «ПО «Белоруснефть»)	25
Диагностика обводнения добывающих скважин при планировании мероприятий по снижению избыточной добычи воды. Куликов А.Н. (ООО «ЮНГ НТЦ Уфа»)	33
РИР в системном воздействии на обводненные участки сложно-построенных залежей нефти. Земцов Ю.В. (ООО «КогалымНИ-ПИНефть»)	43
Опыт применения кремнийорганических соединений при проведении ремонтно-изоляционных работ в 2005 году на нефтяных месторождениях Западного Казахстана. Энгельс А.А., Нурпеисов Н.Н. (ТОО «ОТО-ПРОМ»); Строганов А.М., Строганов В.М. (ООО «НПФ «Нитпо»)	49
Опыт проведения водоизоляционных работ на месторождениях ООО «Кубаньгазпром». Евстифеев С.В. (ООО «ИННОЙЛ»), Аносов Э.В., Явнов И.Г., Захаров А.А. (ООО «Кубаньгазпром»)	53
Принципы выбора объектов проведения ГТМ с целью повышения нефтеотдачи пластов. Куликов А.Н., Захаров В.П. (ООО «ЮНГ НТЦ Уфа»)	57
Кремнийорганические тампонажные материалы АКОР, пути и перспективы развития. А.М. Строганов, В.М. Строганов (ООО «НПФ «Нитпо»)	60

Совершенствование технологий повышения нефтеотдачи пластов на нефтяных месторождениях РУП «ПО «Белоруснефть». Лымарь И.В., Демяненко Н.А., Макаревич А.В., Пысенков В.Г., Пирожков В.В. (РУП «ПО «Белоруснефть»)	70
Кремнийорганическая жидкость «СИЛОР» для повышения нефтеотдачи пластов. Ф.М. Палютин, В.А. Бабурина, С.В. Борисоглебский (ОАО «Казанский завод синтетического каучука»)	78
Крахмальный реагент «БурС» – эффективный понизитель водоотдачи буровых растворов и жидкостей глушения. Лышко О.Г. (Кубанский государственный технологический университет, ООО «Бурение-Сервис»)	80
Математическая модель по обоснованию объемов закачки и прогноза технико-экономических показателей применения СПС для повышения нефтеотдачи пластов. Магзянов И.Р., Исмагилов Т.А., Мухамедшин Р.К. (ООО «ЮНГ НТЦ Уфа»)	84
Критерии подбора методов предотвращения и удаления асфальтено-смоло-парафиновых отложений. Турукалов М.Б., Строганов В.М. (ООО «НПФ «Нитпо»)	86
Комплексная реализация технологий с применением методов ГАШ и УГСВ-3 при ремонте скважин и увеличении флюидоотдачи коллекторов. Янычек Б.И. (ООО ПКФ «Недра-С»)	93
Применение полимер-гелевой системы РИТИН-10 на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ» в Западной Сибири в 2005 году. Халимов М.А., Легаев Я.В. (ОАО «Когалымнефтепрогресс»)	97
Получение акриловых полимеров с заданными свойствами для повышения эффективности разработки нефтяных месторождений. Лобанов Ф. И., Минибаев В. В. (ООО «Дегусса Евразия»)	99
Изолирующий состав для капитального ремонта скважин. Серебренникова Э.В., Миненков В.М., Бурыкин А.Н., Заворотный А.В. (ООО «Научно-производственная компания «ЭКСБУР К ^о »)	102
Гидроимпульсное освоение скважин установкой УГОС-М. Опыт внедрения технологии в ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». А.Г. Газаров, Ю.В. Земцов (ООО «КогалымНИПИнефть»)	103
Метод «местных» циркуляций. Зименков С.В., Малиновкин В.И. (ООО «Мегион-Сервис»)	109
Бурение вторых стволов скважин с горизонтальным окончанием – как метод повышения нефтеотдачи пластов на Курраганском месторождении Западной Сибири. Халимов М.А., Легаев Я.В. (ОАО «Когалымнефтепрогресс»)	116

ОАО «Первомайскхиммаш» для нефтегазового комплекса. Гладышев А.Б., Белик В.Б. (ОАО «Первомайскхиммаш»)	119
Малогобаритные циркуляционные системы для капитального ремонта скважин. Безамбарное бурение. Мищенко Ю.В. (Компания «Техномехсервис»)	122
Организация геофизических исследований в ОАО «Юганскнефтегаз». Хитрюк А.Ю. (ОАО «Юганскнефтегаз»)	125
Опыт применения материала АКОР-БН 102 на Злодаревском месторождении. А.А. Алонов, С.В. Бобриков («КамНИИКИГС»).	128
Опыт применения технологий по интенсификации притока на месторождении Дыш ЗАО «Югенфтегаз». С.В. Евстифеев (ООО «ИННОЙЛ»); В.В. Горбунов (ОАО «НК Роснефть-Краснодарнефтегаз»); А.С.Осепянц (ЗАО «Югнефтегаз»)	131
Применение гидроксиэтилцеллюлозы марки «Сульфацелл» в технологии повышения нефтеотдачи пластов. Широков В.А., Никонова В.И. (ЗАО «Полицелл»)	135
Разработка и внедрение комплекса технологий щадящего глушения скважин. Ю.В. Смыков (ЗАО «Троицкнефть»)	138
Содержание	140



ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо»

ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо» была создана в 1991 году.

Основная деятельность ООО «НПФ «Нитпо» – предоставление комплексных научно-исследовательских, инжиниринговых и сервисных услуг, а также поставка реагентов, материалов и оборудования для строительства и ремонта скважин.

Одним из основных направлений работы фирмы является ограничение водопритоков в нефтяных и газовых скважинах составами АКОР БН.

Применение технологии ограничения водопритоков составами АКОР БН позволяет:

- уменьшить обводненность добываемой продукции;
- ликвидировать заколонные перетоки воды и газа;
- устранить негерметичность эксплуатационной колонны;
- подключить в работу ранее не работавшие пропластки.

С 2000 года проведено более 750 ремонтно-изоляционных работ с использованием материалов АКОР БН. Ранее РИР проводились тампонажными составами АКОР Б.

ООО «НПФ «Нитпо» накоплен обширный научный и практический опыт, позволяющий эффективно внедрять новые технологии в области повышения нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин. Важный элемент стратегии ООО «НПФ «Нитпо» – приверженность принципам партнерства и развития долговременного сотрудничества.

Адрес: г. Краснодар, ул. Котовского, 42, 4 эт, офис 12
Тел/факс. (861) 216-83-63; 216-83-64; 216-83-65, 210-04-12
nitpo@mail.ru, nitpo@nitpo.ru
www.nitpo.ru





WWW.NITPO.RU

НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА
"Нитпо"

Россия,
350063, Краснодар,
а/я 4358

Тел.: (861) 216-83-63, 216-83-64
Факс: (861) 216-83-65, 210-04-12
e-mail: nitpo@nitpo.ru, nitpo@mail.ru

ПРЕДЛАГАЕМ СОТРУДНИЧЕСТВО

В ОБЛАСТИ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СКВАЖИН

- ограничение водопритоков в нефтяных и газовых скважинах
- ликвидация заколонных перетоков воды
- ликвидация заколонных перетоков газа
- отключение отдельных обводнившихся интервалов пласта, в том числе при переходе на нижележащий горизонт
- выравнивание профилей поглощения в нагнетательных скважинах
- ликвидация негерметичности эксплуатационных колонн (негерметичность резьбовых соединений, порывы колонн)
- направленные кислотные обработки, в том числе в скважинах с обводненной продукцией
- крепление призабойной зоны в слабосцементированных коллекторах
- глушение скважин
- временная блокировка пласта перед проведение различных видов ремонта скважин

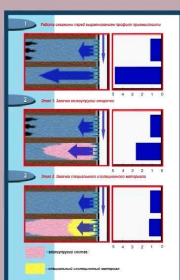
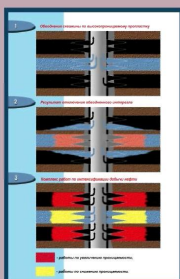
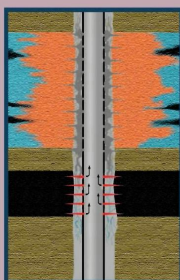
В ОБЛАСТИ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

- поставка материалов, реагентов, технологической оснастки и оборудования для интенсификации добычи нефти, газа и ремонта скважин
- производство спеццементов

ФОРМА СОТРУДНИЧЕСТВА

- поставка спеццементов, материалов, реагентов, технологической оснастки и спец. оборудования для добычи нефти, бурения и капитального ремонта скважин

Если Вас заинтересовали наши предложения,
мы готовы выслать дополнительную информацию



Генеральный директор:
Строганов Вячеслав Михайлович
Тел./факс: (861) 216-83-63, 216-83-64, 216-83-65, 210-04-12

Зам. генерального директора по науке:
Строганов Александр Михайлович
Тел./факс: (861) 216-83-63, 216-83-64, 216-83-65, 210-04-12

НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА
"Нитпо"



WWW.NITPO.RU

Россия,
350063, Краснодар,
а/я 4358
Тел.: (861) 216-83-63, 216-83-64
Факс: (861) 216-83-65, 210-04-12
e-mail: nitpo@nitpo.ru, nitpo@mail.ru

Инжиниринговое обеспечение ремонтно-изоляционных работ по ограничению водопритоков в нефтяных и газовых скважинах с использованием составов АКОР БН

К использованию предлагается высокоэффективная технология ремонтно-изоляционных работ ТВИКОР, направленная на ограничение водопритоков в нефтегазодобывающих скважинах и интенсификацию добычи углеводородов

Технология ТВИКОР применима:

- при пропластковом обводнении;
- при подошвенном обводнении;
- для ликвидации водопритоков по негерметичному цементному кольцу;
- для выравнивания профилей приемистости в нагнетательных и паронагнетательных скважинах.

Технология ТВИКОР основана на применении кремнийорганических тампонажных материалов серии АКОР БН

Составы АКОР БН обладают уникальным комплексом свойств:

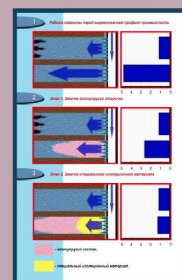
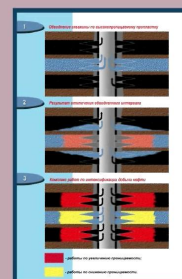
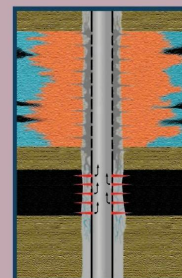
- малая вязкость;
- гомогенность;
- селективность проникновения в обводненные интервалы пласта;
- селективность отверждения;
- регулируемость времени отверждения;
- полнота отверждения;
- отверждение независимо от минерализации воды;
- высокая адгезия к породе;
- возможность использования в широком интервале температур (от -5 до +300 °С);
- способность образовывать водонаполненные композиции;
- низкая температура замерзания базового материала (ниже -50 °С);
- длительный срок хранения.

Обладая обширным опытом ремонтно-изоляционных работ кремнийорганическими тампонажными материалами группы АКОР на двух с половиной тысячах нефтяных и газовых скважин России, СНГ и Чехии с различными горно-геологическими условиями, мы можем адаптировать технологию к условиям Ваших месторождений.

Результатом работ по технологии ТВИКОР, как правило, является не только снижение обводненности продукции, но и увеличение добычи нефти или газа за счет подключения в работу ранее не работавших или слаборазработавших пропластков и интервалов пласта.

В ходе выполнения договора производится: адаптация технологии, выбор скважин, подбор оптимальных рецептов, выработка технологических схем ведения работ на скважине, составление технологических планов, контроль за ведением работ на скважине, поставка тампонажных материалов.

Зам. генерального директора по науке:
Строганов Александр Михайлович
Тел.: (861) 216-83-63, 216-83-64, 216-83-65, 210-04-12





**Всероссийская Ассоциация
«Конференция независимых буровых и
сервисных подрядчиков» (АСБУР)**

Всероссийская Ассоциация «Конференция независимых буровых и сервисных подрядчиков» (АСБУР) создана независимыми буровыми и сервисными предприятиями в 2003 году и призвана координировать деятельность членов АСБУР в сфере сервисного обслуживания нефтедобывающей отрасли и защищать их корпоративные интересы.

В настоящее время АСБУР объединяет 20 сервисных компаний, производящих буровые, капремонтные, инжиниринговые, технологические работы на нефтяных и газовых скважинах.

АСБУР проводит работу по сбору, анализу и внедрению новых и новейших технологий. АСБУР выступил инициатором конкурса на лучшие новые технологии в области бурения, капитального ремонта нефтяных и газовых скважин и интенсификации добычи углеводородов.

Миссия:

Мы должны добиться того, чтобы потенциал каждого нашего участника был равен суммарному потенциалу всех.

Главная цель:

Объединить производственные и технологические потенциалы независимых буровых и сервисных предприятий для упрочнения их позиций на рынке через расширение спектра и качества.

Основные цели и задачи Ассоциации:

- объединение научных, технических, производственных потенциалов участников для расширения ассортимента услуг каждого из участников и максимального удовлетворения потребностей заказчиков;
- помощь участникам Ассоциации в приоритетном получении заказов в виде прямых подрядов или субподрядов на производство буровых, ремонтных и сервисных работ;
- обмен опытом с зарубежными коллегами и первоочередное ознакомление участников с передовым научно-практическим опытом, технологиями и оборудованием для бурения, ремонта и сервиса;
- помощь участникам Ассоциации в обучении и повышении квалификации работников предприятий-участников в отраслевых ВУЗах и на курсах повышения квалификации на льготных условиях;
- распространение рекламных материалов участников Ассоциации через СМИ и PR-мероприятия Ассоциации;
- помощь участникам Ассоциации техникой, оборудованием, новыми технологиями, квалифицированными кадрами.

Адрес: 127434, г. Москва, ул. Дубки 4а
Тел. (495) 977-97-00, 977-97-27, факс 977-97-33
info@asbur.ru
www.asbur.ru

ЗАО «Нефтегазовая компания «Стройтрансгаз-ойл»

Закрытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Стройтрансгаз-ойл» основано 7 октября 1999 года.

Компания участвует в реализации крупных нефтяных и газовых проектов на территории Российской Федерации и ряда зарубежных стран.

Располагая высококвалифицированными кадрами, Компания имеет опыт управления проектами в области геологического изучения недр, проведении разведочного и эксплуатационного бурения, разработки месторождений нефти и газа.

В ЗАО «НК «Стройтрансгаз-ойл» активно ведется изобретательская деятельность. Специалистами Общества в соавторстве с работниками других нефтегазовых компаний получено 13 Патентов РФ на изобретения.

Компания всегда открыта для эффективного сотрудничества с отечественными и зарубежными партнерами в реализации нефтегазовых проектов.

Телефон: (495) 113-46-07

Факс: (495) 310-60-20

E-mail: stg-oil@mail.ru

Генеральный директор: Зимин Сергей Петрович

**СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ
КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА СКВАЖИН
И ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ.
ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ**

(Сборник докладов Международной научно-практической конференции
г. Геленджик, Краснодарский край
25-28 апреля 2006 г.)

Перевод – М.Б. Турукалов

Верстка – М.Б. Турукалов

Сдано в набор 11.08.2006 г. Подписано в печать 8.09.2006 г.
Формат бумаги 210×297. Бумага листовая для офисной техники.
Гарнитура «Times New Roman». Печать лазерная полноцветная.
Тираж 300 экз.

ООО «Научно-производственная фирма «Нитпо»
350004, г. Краснодар, ул. Артиллерийская, 259/3
Тел/факс: (861) 216-83-63; 216-83-64; 216-83-65; 210-04-12
e-mail: nitpo@mail.ru, nitpo@nitpo.ru
www.nitpo.ru

**По вопросам приобретения
данного издания обращайтесь :
E-mail: info@oilgasconference.ru
oilgasconference@mail.ru
Тел., факс: (861)216-83-63, -64, -65
(861) 210-04-12
Web-site: www.oilgasconference.ru**