

ISSN 2077-5423

№7/2010

iOilGas
conference

Нефть. Газ. НОВАЦИИ

научно-технический журнал

главная тема номера:

5-я Международная научно-практическая конференция

Современные технологии

**капитального ремонта
скважин
и повышения
нефтеотдачи пластов.
Перспективы развития**

Журнал выходит при поддержке:



МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭНЕРГЕТИКИ И ТЕХНОЛОГИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ



ИННОВАЦИОННО-
ИНВЕСТИЦИОННОГО
ФОНДА САМАРСКОЙ
ОБЛАСТИ



РОССИЙСКОГО
ОБЩЕСТВА
ИНЖЕНЕРОВ
НЕФТИ И ГАЗА



КОГАЛЫМ
НИПИ



РОССИЙСКО-КАНАДСКОГО
УЧЕБНОГО ЦЕНТРА
НЕПЕТРОГАЗОВЫХ
ТЕХНОЛОГИЙ



ДЕЛЬТА ОИЛ ПРОЕКТ



Надежда



ЧЕРНОМОРСКИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОНФЕРЕНЦИИ
OIL & GAS BLACK SEA CONFERENCES

Основные темы конференций:

- ◆ ремонтно-изоляционные работы в нефтяных и газовых скважинах;
- ◆ повышение нефтеотдачи пластов;
- ◆ интенсификация добычи нефти и газа;
- ◆ глушение скважин, временная блокировка продуктивных пластов;
- ◆ крепление призабойных зон слабосцементированных коллекторов;
- ◆ ликвидация осложнений при бурении скважин;
- ◆ зарезка вторых стволов;
- ◆ роль геолого-промысловых исследований при ремонте скважин;
- ◆ применение колтюбинговых технологий при ремонте скважин;
- ◆ организация сервисных услуг;
- ◆ технико-экономический анализ проектов, супервайзинг, управление;
- ◆ информационные технологии.



УЧАСТНИКИ

5-й Международной научно-практической конференции "Современные технологии капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. Перспективы развития"

1. АО "Lancaster Petroleum"	37. ЗАО "НК "Нобель Ойл"
2. ЗАО "ЗМ Россия"	38. ОАО "НК "Роснефть"
3. ООО "Алтайская сырьевая компания"	39. ООО "НК "Роснефть-НТЦ"
4. ЗАО "Биотехальянс"	40. ООО "НПК "ЭКСБУР-К"
5. ООО "Биттехника"	41. ООО "НПО "Химбурнефть"
6. ОАО "Боровичский комбинат огнеупоров"	42. ООО "НПП "РостЭКтехнологии"
7. ОАО "НПО "Бурение"	43. ООО "НПФ "Нитпо"
8. ООО "Бурение - Сервис"	44. ООО "НПФ "Пакер"
9. ЗАО "Ванкорнефть"	45. ОАО "Оренбургнефть"
10. ООО "ВНИИБТ - буровой инструмент"	46. ТОО "Ориент-Терра"
11. ООО "Газпром добыча Краснодар"	47. ООО "ПК "Борец"
12. ОАО "Газпром нефть"	48. РУП "ПО "Белоруснефть"
13. ООО "Газпром экспо"	49. ЗАО "Полиэкс"
14. ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	50. ЗАО "ПромТехИнвест"
15. ЗАО "ГК Санкт-Петербург"	51. ООО "РИК-Сервис М"
16. ОАО "Грознефтегаз"	52. ООО "РИК-Сервис"
17. ООО "ЕврАзия"	53. ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"
18. ООО "Зиракс"	54. ООО "РН-УфаниПИнефть"
19. ООО "НПФ Завод "ИЗМЕРОН"	55. ООО "РосПромСервис"
20. ЗАО "ИД "Нефть и Капитал"	56. ООО "Рудгор-Маш-Нефть-Газ-Сервис"
21. ТОО "Каракудукмунай"	57. ОАО "Самаранефтегаз"
22. ОАО "Когалымнефтепрогресс"	58. ООО "ТД "Элкам-нефтемаш"
23. ООО "КогалымНИПИнефть"	59. ООО "ТЕГАС"
24. ООО "Комплекс Гео"	60. ООО "ТКО-Сервис"
25. ООО "Компрессормаш"	61. ООО "ТМК-Премиум Сервис"
26. ГОУ ВПО "Кубанский государственный технологический университет"	62. ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"
27. ОАО "Лукойл - ВолгоградНИПИморнефть"	63. ОАО "ТомскНИПИнефть"
28. ООО "Лукойл - Западная Сибирь"	64. АО "Тургай-Петролеум"
29. ООО "Мегион-Сервис"	65. ООО "ТюменНИИгипрогаз"
30. ООО "Нарьянмарнефтегаз"	66. ГОУ ВПО "Тюменский государственный нефтегазовый университет"
31. НИПИ "Нефтегаз" ГНКАР	67. ООО "Управление по капитальному ремонту скважин"
32. ООО "НефтегазИнновация"	68. ООО "Урал-Дизайн-ПНП"
33. Журнал "Нефть и Газ Евразия"	69. ЗАО "Уралнефтепрогресс"
34. Журнал "Нефтегазовая вертикаль"	70. ОАО "Уралхимпласт"
35. Журнал "Нефть России"	71. ООО "Химкор-Сервис"
36. НТЖ "Нефть. Газ. Новации"	72. ООО "Югсон-Сервис"

ОРГАНИЗАТОР :



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ СПОНСОР:



СПОНСОРЫ :



СПОНСОРЫ КОФЕ-БРЕЙКОВ:



ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОДДЕРЖКА:





Журнал выходит под эгидой:

- Министерства промышленности, энергетики и технологий Самарской области



- НО «Инновационно-инвестиционный фонд Самарской области»



- Российского общества инженеров нефти и газа (РОСИНГ)

Главная тема: Перспективы развития технологий в области КРС и ПНП
Мнения участников конференции
Обмен идеями и опытом между наукой и производством

7
10
13

БУРЕНИЕ СКВАЖИН

Ю.Н. Мойса, Н.Ю. Мойса, Ю.А. Мотошин, И.И. Дубов

Применение органических ингибиторов глин для повышения качества вскрытия продуктивных пластов

Л.А. Фишков

Системы верхнего привода российского производства

Э.В. Бабаян, А.М. Строганов, Д.М. Пономарев

Технология бурения в соленосных отложениях

14
18
24

ПРОБЛЕМЫ ЭКСПЛУАТАЦИИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

А.Е. Коновалов, Г.Т. Вартумян, А.А. Геворков, П.А. Пустовой

О межколонных давлениях в нефтегазовых скважинах

29

ИНТЕНСИФИКАЦИЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ

С.А. Демахин, А.Г. Демахин

Повышение продуктивности нефтяных скважин на основе регулирования водонасыщенности призабойной зоны пласта

Ф.С. Исмаилов

Нанофлюид для интенсификации добычи нефти и газа

А.А. Мокрушин, А.И. Шипилов

Повышение эффективности кислотных обработок в условиях поздней стадии разработки месторождений с карбонатным коллектором (самоотклоняющаяся кислота, большеобъемные обработки призабойной зоны пласта с применением гелей на основе ПАВ)

33
37

43

ПОВЫШЕНИЕ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ

Н.Т. Айтикеев

Моделирование нагнетания пара в пласт на месторождении Кумсай

В.А. Астапенко

Исследование параметров полужамкнутой газотурбинной установки для нагнетания продуктов сгорания попутного нефтяного газа в пласт с целью повышения нефтеотдачи пласта

46

51



- 55** **Д.Ю. Елисеев, А.Н. Куликов**
Исследование влияния геолого-технологических факторов на эффективность физико-химических методов повышения нефтеотдачи пластов и дальнейшее их совершенствование
- 62** **В.П. Захаров, С.А. Рабцевич, Т.А. Исмагилов**
Повышение нефтеотдачи пластов при ликвидации линейной фильтрации в призабойной зоне нагнетательных скважин
- 68** **А.С. Кибирева**
Совершенствование технологий ГРП в условиях неравномерной выработки запасов на примере месторождений Западной Сибири
- 74** **А.А. Кузнецов**
Подбор технологий разработки месторождений высоковязкой нефти и оценка технологического эффекта на основе использования базы месторождений-аналогов
- 79** **Н.А. Ланин**
Результаты апробации технологии ПНП с применением модифицированного доотмывающего реагента на Даниловском месторождении

РЕМОНТ СКВАЖИН

- 92** **А.И. Гавриленко, Н.А. Демяненко, А.В. Серебренников, Д.Е. Сальников, В.В. Гулевич**
Технологии водоизоляции и интенсификации притока на месторождениях РУП "ПО "Белоруснефть" в 2008-2009 гг.
- 96** **П.С. Жихор, Г.Т. Вартумян, А.Т. Кошелев, П.А. Пустовой**
Развитие пескозащитных технологий на Анастасиевско-Троицком месторождении
- 100** **А.М. Киреев, Н.Н. Светашов, В.Н. Светашов**
Задачи, решаемые путем применения разбуриваемых и извлекаемых пакеров в процессе ремонта скважин
- 104** **А.В. Кустышев, Д.А. Кряквин, Д.А. Кустышев, Е.В. Паникаровский, А.В. Немков**
Проблемы и реалии капитального ремонта газовых скважин на месторождениях Западной Сибири
- 109** **В.М. Миненков, Н.А. Ченикова, А.А. Ярыш, В.Л. Заворотный, И.Г. Явнов**
Технологические растворы для КРС на основе формиата натрия
- 112** **Д.Н. Моцный**
Изоляция водопритока пакерными компоновками
- 115** **С.А. Султанов, А.Х. Ибрагимов, А.А. Хакимов, С.А. Егина, А.А. Казанцев**
Регулируемый инвертно-эмульсионный раствор (РИЭР) для глушения скважин

Редакционная коллегия:

Алтунина Л.К., д.т.н., профессор, директор Института химии нефти СО РАН
Белянин Г.Н., к.г.-м.н., начальник департамента проектирования разработки нефтяных и газовых месторождений ЗАО "ВНИИСТ-Нефтегазпроект", профессор РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина
Боксерман А.А., д.т.н., профессор, советник генерального директора ОАО "Зарубежнефть"
Быков Д.Е., д.т.н., профессор, ректор Самарского государственного технического университета
Бриллиант Л.С., к.т.н., генеральный директор Тюменского института нефти и газа, член-корреспондент РАЕН, член ЦКР Роснедра, заместитель сопредседателя ТО ЦКР Роснедра по ХМАО, эксперт ГКЗ, ЦКР
Волков Ю.А., к.ф.-м.н., директор Центра совершенствования методов разработки нефтяных месторождений при АН РТ
Исмагилов А.Ф., к.э.н., генеральный директор ООО "Роснефть-СамараНИПИнефть"
Кульчицкий В.В., д.т.н., академик РАЕН, председатель ВОИР РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, директор НИИ буровых технологий
Маньрин В.Н., президент Российского общества инженеров нефти и газа, член Высшего инженерного Совета при президенте России, вице-президент Российской инженерной академии
Оганов Г.С., д.т.н., генеральный директор НПО "Буровая техника"
Третьяк А.Я., д.т.н., профессор, зав. кафедрой "Бурение нефтегазовых скважин и геофизика" Южно-Российского государственного технического университета
Урманчев В.И., д.т.н., генеральный директор ФГУП "Арктикморнефтегазразведка"
Шашель В.А., к.т.н., зам. генерального директора по развитию производства ОАО "Самаранефтегаз"
Эпов М.И., д.т.н., профессор, академик РАН, заместитель председателя президиума СО РАН, директор института нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука СО РАН
Шмаль Г.И., к.э.н., президент союза нефтегазопромышленников России, член Совета по информации и сотрудничеству предприятий топливно-энергетического комплекса

Редакция:

главный редактор
Г.П. Конкин,
 glavred@idrosing.ru
 литературный редактор
Е.С. Захарова
 научный редактор
Г.А. Макеев
 дизайн-верстка
Е.А. Образцова
 корректор **Г.В. Загребина**

Отдел распространения
 тел.: (846) 279-48-44,
 ngn@idrosing.ru

Отдел рекламы и маркетинга:
 тел.: (846) 279-48-79
 idrosing@idrosing.ru

Адрес редакции и издателя: 443069, г. Самара, ул. Авроры, 110, тел./факс (846) 279-48-44 тел. (846) 279-48-79

ngn@idrosing.ru
 idrosing@idrosing.ru
 www.neft-gaz-novacii.ru
 Тираж 5000 экз.
 Журнал зарегистрирован Министерством Российской Федерации по делам печати, телерадиовещания и средств массовых коммуникаций. Рег. номер ПИ №77-7859 от 27 апреля 2001 г.

Периодичность - 12 номеров в год

При перепечатке материалов ссылка на журнал "Нефть. Газ. Новации" обязательна

Отпечатано в типографии ООО «Издательский дом «Агни»



Научно-производственная фирма “НИТРО”

ООО "Научно-производственная фирма "Нитро"
Россия, г. Краснодар,
ул. Котовского, 42
Тел./факс: (861) 216-83-63
216-83-64
216-83-65
nitpo@nitpo.ru
www.nitpo.ru



Научно-производственная фирма "Нитро" работает на нефтегазовом рынке России и СНГ с 1991 года и зарекомендовала себя как динамично развивающееся предприятие с сильной научной базой, надежный поставщик сервисных услуг, оборудования и реагентов, грамотный организатор научно-практических конференций.

Одним из направлений деятельности фирмы являются научно-исследовательские работы в области капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. Высокая квалификация и большой промысловый

опыт сотрудников фирмы позволяют качественно проводить широкий спектр ремонтно-изоляционных работ:

- ограничение водопритоков в нефтяных и газовых скважинах;
- ликвидация заколонных перетоков;
- отключение отдельных обводнившихся интервалов пласта;
- выравнивание профиля приемистости в нагнетательных скважинах;
- ликвидация негерметичности эксплуатационных колонн и др.

За прошедшие годы нашими специалистами разработана и успешно адаптирована к условиям месторождений Западной Сибири, Крайнего Севера, Северного Кавказа, Казахстана и Республики Беларусь технология водоизоляционных работ "ТВИКОР", основанная на применении нашей эксклюзивной разработки - кремний-органических тампонажных материалов группы АКОР-БН®. Наиболее широкое применение получил материал АКОР-БН102, с использованием которого проведено более 1000 скважино-операций.

Еще одним направлением деятельности ООО "НПФ "Нитро" являются производство и поставка нефтегазовым предприятиям оборудования, материалов и химических реагентов. Наши специалисты в области материалов и оборудования для бурения и нефтедобычи помогают заказчикам в выборе наиболее эффективной и приемлемой продукции, а коммерческая служба фирмы обеспечивает их своевремен-

ную поставку. Наличие обширных связей с заводами и смежными предприятиями, а также структура складских хозяйств позволяют в кратчайшие сроки формировать отгрузку продукции любыми партиями (вагоны, контейнеры, автотранспорт, вплоть до мелких почтовых отправок) по заявкам заказчика.

Одной из важных задач, решаемых НПФ "Нитро", является продвижение новых идей и содействие обмену опытом между наукой, недропользователями, сервисными компаниями, производителями оборудования, материалов и химреагентов. В рамках проекта "Черноморские нефтегазовые конференции" /www.oilgasconference.ru/ с 2006 года ООО "НПФ "Нитро" успешно проводит ежегодную Международную научно-практическую конференцию "Современные технологии капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. Перспективы развития", а с 2010 года совместно с отраслевым журналом "Нефтегазовая вертикаль" будут проводиться конференция и выставка "Строительство и ремонт скважин".

Эффективность и необходимость таких форумов подтверждаются как ежегодным ростом числа участников конференции, так и повышением значимости и количества поднимаемых и решаемых на ней вопросов. Поэтому наш проект "Черноморские нефтегазовые конференции" в 2011 году планируется расширить за счет организации новых тематических форумов.

Будем рады взаимовыгодному сотрудничеству!



Главная тема: Перспективы развития технологий в области КРС и ПНП

Новые возможности для обмена знаниями и опытом предоставила своим участникам 5-я Международная научно-практическая конференция "Современные технологии капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. Перспективы развития", которая проходила 24 - 29 мая 2010 г. в курортном комплексе "Надежда" (г. Геленджик).

В работе конференции приняли участие 122 делегата от 72 организаций. Если попытаться дифференцировать собравшуюся аудиторию, пожалуй, можно выделить четыре группы, представителям которых было что обсудить и о чем договориться: это недропользователи, ученые, сервисные компании и производители оборудования, материалов и химических реагентов. Поэтому общение между ними получалось обоюдовыгодным, деловые контакты налаживались и крепились.

Нефтегазодобывающие предприятия представляли такие компании, как ОАО "НК "Роснефть", ОАО "Газпром нефть", ООО "ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь", ООО "Нарьянмарнефтегаз", ТНК-ВР, АО "Тургай петролеум" и др. В большин-

стве своем специалисты добывающих предприятий, что вполне закономерно, выступили в роли потребителей информации: в основном слушали, задавали вопросы и делали выводы. Тем не менее, их доклады были содержательны и отражали передовой опыт в области капитального ремонта скважин и повышения нефтеотдачи пластов. С сообщением о регулируемом инвертно-эмульсионном растворе (РИЭР) для глушения скважин выступил А.Х. Ибрагимов - заместитель начальника технологического отдела ОАО "Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз". Он привел аргументы, доказывающие высокую эффективность применения данной тех-





нологии в условиях месторождений ОАО "Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз". Тот факт, что использование РИЭР минимизирует повреждение продуктивного пласта и приводит к получению дополнительно добытой нефти, является еще одним веским доводом в пользу применения данной технологии.

Опытном внедрения азотно-пенных ГРП поделился Ф.С. Салимов - руководитель группы повышения нефтеотдачи пластов ТПП "Покачевнефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь". В своем докладе он представил анализ внедрения технологии азотно-пенных гидроразрывов пласта на месторождениях ТПП "Покачевнефтегаз". Из приведенных докладчиком данных следует, что эффективность предложенной технологии в 1,5-2 раза выше по сравнению с традиционным ГРП, а понесенные затраты окупаются за несколько месяцев.

Свои разработки представили сотрудники научно-исследовательских и проектных институтов: ООО "КогалымНИПИнефть", ООО "РН-УфаниПИнефть", ООО "ТюменНИИгипрогаз", ОАО "ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть", ОАО "ТомскНИПИнефть", ООО "НК "Роснефть"-НТЦ" и др.

Как всегда достойно выглядел ООО "КогалымНИПИнефть" (НК "ЛУКОЙЛ"). Работы одного из ведущих научно-исследовательских и проектных институтов России были продемонстрированы в ряде докладов. Ю.В. Земцов, начальник центра ПИММПНП ООО "КогалымНИПИнефть" провел анализ современных методов водоизоляционных работ и

обрисовал перспективы их применения в условиях Западной Сибири. Н.А. Ланин, начальник управления ПИММПНП ООО "КогалымНИПИнефть", представил результаты апробации технологии ПНП с применением модифицированного доотмывающего реагента. В его докладе были также показаны возможные пути дальнейшего совершенствования данной технологии. Доклад, посвященный совершенствованию техно-

поднял В.А. Астапенко - инженер отдела ПИМФМПНП.

Специалисты ООО "РН - УфаниПИнефть" (НК "Роснефть") также продемонстрировали высокий уровень проведенных ими работ.

В.П. Захаров, заведующий лабораторией департамента инжиниринга добычи ООО "РН - УфаниПИнефть", посвятил свое выступление путям решения проблемы изоляции прорыва газа в скважину на примере место-



логий ГРП в условиях неравномерной выработки запасов на примере месторождений Западной Сибири, был подготовлен А.С. Кибиревой - инженером отдела ПИМФМПНП ООО "КогалымНИПИнефть". С результатами опытных работ по применению азотно-пенных ГРП на месторождениях Западной Сибири участников конференции познакомил Ю.И. Иванова - заместитель начальника отдела ПИМФМПНП.

Тему возможности использования попутного нефтяного газа в процессе повышения нефтеотдачи пластов

рождений ООО "РН-Пурнефтегаз" и ОАО "Удмуртнефть". В докладе приведены результаты испытаний технологии устранения негерметичности эксплуатационных колонн в интервале газовых пластов, отключения вышележащих газовых пластов и ликвидации заколонной циркуляции газа.

Другой представитель ООО "РН - УфаниПИнефть", А.Ю. Пресняков, в своем сообщении рассмотрел возможность повышения нефтеотдачи пластов за счет ликвидации линейной фильтрации в призабойной зоне нагнетательных скважин. Приведенные докладчиком данные доказывают, что изменение направления фильтрационных потоков за счет адресной изоляции холостой циркуляции нагнетаемой воды по техногенным трещинам протяженной длины является эффективным способом разработки нефтяных залежей, приуроченных к низкопроницаемым коллекторам, с масштабным производством ГРП.

Опыт, касающийся оптимизации выбора эффективных технологий

разработки месторождений высоковязкой нефти на основе использования базы месторождений-аналогов, поделился А.А. Кузнецов - ведущий специалист группы систем новых технологий департамента геологии и разработки ООО "РН - СахалинНИПИ-морнефть" (НК "Роснефть").

Заведующий отделом ООО "ТюменНИИгипрогаз" (ОАО "Газпром") А.В. Кустышев в своем выступлении проанализировал основные причины капитального ремонта скважин на газовых месторождениях Западной Сибири. В докладе были также приведены результаты статистических исследований видов выполняемых работ и даны рекомендации по повышению их эффективности.

Отдельно стоит отметить работы зарубежных коллег. Материал, вызвавший живой интерес аудитории, представили специалисты НИПИ "Нефтегаз" ГНКАР. Доклад Фахреддина Саттар-оглы Исмаилова "Нанофлюид для интенсификации добычи нефти и газа" был прослушан участниками конференции с большим вниманием. Его коллега Фазил Курбан-оглы Гасанов посвятил свое сообщение исследованиям цилиндрических оболочек переменной толщины.

Заведующий лабораторией интенсификации добычи нефти БелНИПИ-нефть (РУП "ПО "Белоруснефть") А.И. Гавриленко представил материал, где проанализировал эффективность технологий водоизоляции и интенсификации притока, применяемых на месторождениях РУП "ПО "Белоруснефть".

Стендовый доклад, посвященный работе винтовых насосов, используемых на месторождении Кокжиде, представил Казахский национальный технический университет им. К.И. Сатпаева (автор - Н.Т. Айтিকেев, Казахстан).

Активное участие в работе конференции приняли представители технических вузов России (Тюменский государственный нефтегазовый университет, Кубанский государственный технологический университет).

Инновационные отечественные разработки представили производи-

тели нефтегазового оборудования и инструмента: ООО "НПФ "Пакер", ООО "Югсон - Сервис", ООО "Биттехника", ЗАО "ПромТехИнвест", ООО "ВНИИБТ - буровой инструмент", ООО "ПК "Измерон" и др. С новациями в области



материалов, композиционных составов и химических реагентов участников конференции познакомили ОАО "Боровичский комбинат огнеупоров", ЗАО "Полиэкс", ООО "НПО "Химбурнефть", ООО "Зиракс", ООО "НПК "ЭКСБУР-К" и др.

Сервисные компании представляли ООО "Управление по капитальному ремонту скважин", ООО "Мегион-Сервис", ОАО "Когальмнефтепрогресс", ООО "Урал-Дизайн-ПНП", ООО "ТКО - Сервис" и др. Они также приняли активное участие в работе конференции. Инженер-технолог цеха КРС ОАО "Когальмнефтепрогресс" Д.Н. Мощный выступил с докладом об изоля-

ции зон водопритока пакерными компоновками.

Все участники конференции приняли участие в работе круглого стола, в рамках которого была поднята тема одновременной эксплуатации двух пластов. Вел круглый стол один из постоянных участников конференции П.С. Зельцер - начальник отдела техники и технологии добычи нефти и газа ООО "ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИ-морнефть". Между участниками круглого стола разгорелась бурная полемика. Обсуждались различные проблемы, связанные с данной технологией: наличие оборудования для проведения подобных работ, сложность учета добытой нефти с каждого пласта и т.д. Были затронуты и другие вопросы, не прозвучавшие в темах докладов, но имеющие большое значение для отрасли. Данное мероприятие подвело итог работе конференции.

Конференция стала значимым событием для специалистов отрасли. Ее участники отметили возрастающую роль капитального ремонта скважин в процессе добычи нефти и газа. Особое внимание было уделено проблемам совершенствования технологий водоизоляционных работ, гидроразрыва пласта и глушения скважин.

Но наш рассказ был бы неполным без нескольких слов об организации досуга участников конференции. Ведь именно в неформальной обстановке зачастую ведутся серьезные переговоры и принимаются важные решения. Следует отметить, что участникам была обеспечена замечательная возможность пообщаться в дружеской атмосфере. Система создания хорошего настроения была продумана до тонкостей: прошли спортивные состязания по бильярду и водному поло, турнир по мини-футболу; были проведены экскурсии по морю на теплоходе "Калипсо" и по винным погребок Абрау-Дюрсо. Да и сама природа способствовала комфортному времяпровождению: солнце, море, пляжи и ни с чем не сравнимая аура Черноморского побережья.



Международная научно-практическая конференция и выставка СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕМОНТ СКВАЖИН



27 сентября – 2 октября 2010 года, отель «Надежда SPA&Морской рай», г. Геленджик

Научно-производственной фирмой «Нитпо» и национальным отраслевым журналом «Нефтегазовая Вертикаль» принято решение о совместном проведении выставки-конференции «Строительство и ремонт скважин '2010» в одном из отелей на черноморском побережье Краснодарского края. Мы уверены, что объединение наших усилий позволит сделать программу

мероприятия профессиональной и актуальной, доклады исключительно практическими, а участие наших уважаемых гостей максимально комфортным.

Приглашаем Вас принять участие в конференции. Для представителей компаний, уже принимавших участие в мероприятиях Организаторов, подготовлены специальные условия участия.



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ
СПОНСОР



СПОНСОР



Югон-Сервис
НЕФТЯНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ И
ТЕХНОЛОГИИ НЕФТЕДОБЫЧИ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ
СПОНСОР



Группа компаний
"МИРИКО"

СПОНСОР
КОФЕ-БРЕЙКОВ



ОСНОВНЫЕ ТЕМЫ КОНФЕРЕНЦИИ:

- новые технологии бурения, заканчивания и ремонта скважин;
- проектирование, организация, контроль и супервайзинг буровых работ;
- геофизическое сопровождение процессов строительства и ремонта скважин;
- управление траекторией ствола, геонавигация;
- строительство многоствольных скважин и КРС зарезкой боковых стволов;
- буровые установки и установки КРС;
- долота и скважинный инструмент;
- колтюбинговое бурение: оборудование и инструмент;
- системы буровых растворов, химических материалов и реагентов;
- цементирование и ремонтно-изоляционные работы;
- освоение скважин и вызов притока;
- предупреждение и ликвидация осложнений;
- трубы нефтяного сортамента и резьбовые соединения, изоляция;
- автоматизированные системы управления;
- энергоэффективные технологии;
- организация сервиса;
- снижение степени рисков и промышленная безопасность...

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СПОНСОРЫ:



ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ:

Краснодар: тел./факс: +7 (861) 216-83-63 (64, 65)
www.oilgasconference.ru, e-mail: oilgasconference@mail.ru

Москва: тел./факс: +7 (495) 510-57-24
www.ngv.ru, e-mail: drilling@ngv.ru



ООО «Научно-производственная фирма
«Нитпо»





ОКТАБРЬСКИЙ ПАКЕР

НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА

1 ПРОК-ИРИР-1

Однопакерная компоновка,
извлекаемая (на 35 МПа)

Экономия времени на РИР до 2^x дней

ПРИМЕНЕНИЕ КОМПОНОВКИ ПОЗВОЛЯЕТ:

- исключить проведение дорогостоящих РИР;
- производить работы с верхним интервалом с отсечением нижележащего продуктивного пласта;
- максимально сократить время простоя скважины;
- отказаться от изоляции нижележащего продуктивного пласта отсекающими мостами и кольматации его призабойной зоны.

ДОСТОИНСТВА:

- + происходит надежное разобщение интервалов эксплуатационной колонны;
- + сокращается на 24-48 часов время на отсечение продуктивного пласта по сравнению с работой по классической технологии, с установкой цементного моста;
- + разъединитель колонны универсальный РКУ и клапан уравнительный КУМ создают условия для надежной установки пакера и проведения технологических операций, для выравнивания давлений в надпакерном и подпакерном пространствах, повышают безопасность проведения работ.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Шифр	Обсад. колонна, мм		Наруж. диам. компоновки, мм	Диам. проходн. канала, мм (не менее)	Присоединительная резьба НКТ, ГОСТ 633-80	
	Усл. диам.	Толщ. стенок			Верх (муфта)	Низ (нипель)
1ПРОК-ИРИР-1-114-50-Т100-К1-5	140	7-10,5	114	50	89	60
	146	10-12				
1ПРОК-ИРИР-1-118-50-Т100-К1-5	140	6-8	118	62	89	73
	146	9-11				
1ПРОК-ИРИР-1-122-50-Т100-К1-5	146	6,5-9	122	62	89	73
	168	8-11				
1ПРОК-ИРИР-1-140-62-Т100-К1-5	178	13,7-15	140	62	89	73
	168	7,3-8,9				
1ПРОК-ИРИР-1-142-62-Т100-К1-5	178	12,7-15	142	62	89	73
	168	7,3-8				
1ПРОК-ИРИР-1-145-62-Т100-К1-5	178	8,1-12,7	145	80	89	89
	178	8,1-12,7				
1ПРОК-ИРИР-1-182-80-Т100-К1-5	219	7,7-14,2	182	80	89	89

СОСТАВ И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ КОМПОНОВКИ

Компоновка состоит, сверху вниз, из следующих элементов:

- разъединителя колонны универсального РКУ для разъединения колонны НКТ гидравлическим способом;
- переводника глухого перепускного ПГП;
- клапана уравнительного механического КУМ, который открывается при осевом натяжении, создает сообщение между трубным и затрубным пространствами;
- переводника безопасного ПБ (в случае прихвата пакера позволяет извлечь остальную часть оборудования);
- пакера механического двухстороннего действия ПРО-ЯДЖ-О осевой установки.

Компоновка спускается в скважину до места посадки пакера, где производится его отсоединение от колонны НКТ с помощью разъединителя колонны РКУ. Для предотвращения попадания тампонирующих материалов на инструмент посадочный и пакер закачивается буферная жидкость (полимерные растворы и т.д.).

После проведения изоляционных работ спуском НКТ с ловителем РКУ вымывается буферная жидкость, производится зацепление и извлечение компоновки.



ООО Научно-производственная фирма "ПАКЕР"
Адрес: 452606, РФ, Республика Башкортостан,
г. Октябрьский, ул. Северная, д. 7
Тел.: (34767) 6-71-91, 6-63-64
Факс: (34767) 6-75-15

E-mail: mail@npf-paker.ru
www.npf-paker.ru

