



Society of Petroleum Engineers

Список Руководящего Комитета:

А. Сиббит
Schlumberger
(председатель)

Д. А. Антоненко
Роснефть

К. К. Бутула
Schlumberger

В. А. Ефимов
Сургутнефтегаз

К. Инчком
ТНК-ВР

В.А. Павлов
Роснефть

М. Пайк
Newco Well Service

Р. Тухтаев
Schlumberger

Ф. Р. Яхшибеков
Сургутнефтегаз

Технический семинар Общества Инженеров нефтяников

9-11 Июня 2008
Холидей Инн Лесная,
Москва, Россия

Карбонаты: Новые рубежи

>> Последний день
регистрации:
25 мая 2008

Зарегистрируйтесь на
сайте по ссылке:
www.spe.org/atws

Описание совещания

Карбонатные нефтегазовые залежи Российской Федерации представлены на всех стадиях разработки месторождения. Мелководные карбонатные нефтяные месторождения Тимано-Печорского бассейна были обнаружены в 1920-х гг, гигантские нефтяные, газоконденсатные и газовые месторождения Волго-Уральского бассейна были открыты в период 1940-х – 1950-х гг, продолжается открытие новых месторождений особенно в удаленных регионах Восточной Сибири и в районе Северных морей.

Основное направление деятельности по разработке месторождений Волго-Уральского бассейна связано с поддержанием добычи и повышением отдачи пласта. Несмотря на это новые идеи по разработке месторождений, имеющих сложные поровые системы (трещины, карсты и мега-карсты) возрождают интерес к изучению данного региона.

В отличие от ситуации на Юго-западе России, добыча из глубоких карбонатных залежей Тимано-Печорского бассейна началась относительно недавно, а разработка карбонатных месторождений Печорского моря и Восточной Сибири в основном находится на стадии планирования. Данные области на Севере и Востоке России представляют новые рубежи в области разработки карбонатных месторождений.

Месторождения этих регионов отличаются разнообразием типов флюидов, от тяжелых нефтей до газоконденсатов и газов. Большая часть нефтей - от средних до легких, газ может быть высокосернистым. Типы поровых систем также разнообразны, а понимание роли трещин и карст является ключевым для успешной разработки месторождения.

Семинар состоит из трех сессий, в центре внимания которых представлены Описание карбонатных залежей, Управление карбонатным пластом, а также Интенсификация и Методы повышения отдачи карбонатных пластов.

Цели и результаты семинара

- Обеспечить обмен мнениями по классификации карбонатных залежей, описанию и разработке месторождений
- Представить практические примеры карбонатных месторождений, определить передовые методики и области, в которых требуется применение новых идей и технологий.
- Определить и записать оптимальные стратегии добычи в карбонатных месторождениях с различными типами флюидов, поровыми типами и схемами поддержания давления
- Определить ограничения существующих технологий и обозначить потенциальные прорывные технологии для повышения добычи на карбонатных месторождениях.

Участники Семинара

Для обеспечения дискуссии численность участников будет ограничена до 70 человек. Участниками семинара будут выступать эксперты в области описания, разработки и управления карбонатными пластами, семинар в особенности будет интересен профессионалам, работающим по следующим направлениям:

- Геологи и геофизики
- Петрофизики
- Инженеры по добыче
- Инженеры по разработке месторождений
- Инженеры по строительству и заканчиванию скважин

Карбонаты: Новые рубежи**Расписание семинара****Понедельник****Понедельник**

0900–0930	Регистрация
0930–1100	Сессия 1
1100–1130	Перерыв на кофе
1130–1230	Сессия 1
1230–1330	Обед
1330–1500	Сессия 1
1500–1530	Перерыв на кофе
1530–1700	Сессия 1
1730	Прием
1830	Приветственный ужин

Вторник

0900–1030	Сессия 2
1030–1100	Перерыв на кофе
1100–1200	Сессия 2
12.00–1300	Обед
1300–1430	Сессия 2
1430–1500	Перерыв на кофе
1500–1600	Сессия 2

Среда

0900–1030	Сессия 3
1030–1100	Перерыв на кофе
1100–1200	Сессия 3
1200	Закрытие семинара

Понедельник, 9 июня 2008**Сессия 1: 0930–1700****Описание карбонатных залежей**Руководители сессии: **Крис Инчком****Виктор А. Ефимов****Рустам Тухтаев**

Карбонатные залежи весьма разнообразны по своим характеристикам, что оказывает влияние на их свойства пласта и экономическую эффективность. Распределение первичных фаций (напр. рифы, платформы, мелководье и глубоководье), свойства пород (первичные и вторичные), диагенез и трещинообразование являются ключевыми средствами управления поведением пласта.

Интегрирование геологических дисциплин может способствовать пониманию и прогнозированию поведения пласта и стратегий по истощению коллекторов. При объединении сейсмических данных со скважинными данными можно выявить различия между рифовыми и платформенными фациями и определить плотность трещин.

В данной сессии в ходе обсуждения ряда примеров мы изучим роль интеграции данных в характеристику карбонатных залежей.

Ключевые темы дискуссии:

- Общие системы контроля пластового распределения и диагенез в Российских бассейнах
- Роль сейсмических данных при определении фаций карбонатных залежей и трещин
- Применение анализа каротажных диаграмм и анализа керна для прогноза и количественного определения пористости, проницаемости и трещинообразований коллектора, как микро-, так и макромасштабных.
- Петрофизический анализ (использование каротажных данных и внутрискважинной съемки) для определения микро- и макромасштабных неоднородностей и прогноза коллекторских свойств на расстоянии от скважины.

Вторник, 10 июня 2008**Сессия 2: 0900–1600****Управление карбонатным коллектором**Председатели сессии: **Владимир А. Павлов****Дмитрий А. Антоненко****Феликс Р. Яхшибеков**

Как и в других странах мира значительная часть углеводородных ресурсов России аккумулируется в углеводородных залежах. Сложность тектонической структуры (сдвиги, трещины и т.д.) и характеристики карбонатных отложений (различные условия смачивания, диагенетические процессы и т.д.) привели к широкому спектру стратегий по разработке. В целом, процессы добычи в карбонатных залежах являются более сложными, чем в обломочных залежах. Выбирая оптимальную стратегию по разработке и управлению коллектором, необходимо учитывать специфические характеристики коллектора.

В целях иллюстрации ряда возможностей мы представим примеры разработки карбонатных месторождений в России и в других странах мира.

Темы обсуждения сессии включают:

- Оптимизация разработки месторождения (тип скважины (вертикальная, наклонно-направленная или горизонтальная), заканчивание скважины, схема дренажа, плановое забойное давление)
- Стратегии поддержания пластового давления (агент (вода, газ, вид газа...), механизм работы пласта, уровни добычи и нагнетания)

Карбонаты: Новые рубежи

Среда, 11 июня 2008

Сессия 3: 0900–1200

Интенсификация карбонатных коллекторов и методы повышения нефтеотдачи

Руководители сессии: **Мюррей Пайк**

Крешо К. Бутула

Операции по интенсификации карбонатных коллекторов происходят ежедневно по всему миру. В России представлен широкий диапазон пластов, начиная от уже разработанных и новых разведанных пластов и заканчивая потенциально открываемыми месторождениями. Вне зависимости от стадии разработки большинство коллекторов проходит этап работ по интенсификации и оптимизации нефтеотдачи в тот или иной период своей эксплуатации. Многие новые открываемые месторождения обладают уникальными характеристиками и ставят новые задачи в нефтегазовой индустрии. На семинаре будет рассмотрен ряд примеров, иллюстрирующих применение некоторых технологий в вышеуказанных регионах и как данные технологии можно использовать на новых месторождениях.

Ключевые темы обсуждения сессии:

- Требования к описанию коллекторов
- Повреждение пласта и принципы отбора кандидатов
- Выбор флюида воздействия, включая вопросы обеспечения и контроля качества
- Определение правильного метода интенсификации
- Оценка интенсификации — информация для улучшения
- Оптимизация добычи углеводородов

Общая информация

Формат

Технический семинар продолжается два с половиной дня и состоит из нескольких коротких презентаций и последующих дискуссий.

Посещение

Количество участников - 70 специалистов работающих в нефтегазовой индустрии и имеющих опыт и знания в данной области.

Отчет по проведению семинара

Руководящий комитет назначит стенографистов для составления полного отчета о семинаре, включая дискуссии по сессиям и подведение итогов. Копии отчета будут розданы всем участникам семинара. Авторские права на данный отчет принадлежат SPE.

Сертификат

Все участники получают сертификат SPE, подтверждающий их участие в семинаре.

Накапливаемые баллы за обучение

Данный технический семинар входит в систему SPE «Накапливаемые баллы за обучение». За один час участия в семинаре, участник получает 0.1 бал.

Информация по стоимости и проживанию

Стоимость участия в семинаре не включает проживание и составляет 510 фунтов стерлингов для членов SPE и 535 фунтов стерлингов для не членов SPE. В стоимость включено: участие в семинаре, получение отчета о проведении семинара, приветственный ужин и прием 9 июня 2008 г (понедельник), 2 обеда, кофе-брейки.

Отказ от участия

Зарегистрированные участники могут направить письменное уведомление об отказе за 30 дней до даты начала семинара, что гарантирует им возмещение 50% стоимости. По всем уведомлениям, полученным позднее указанного срока, возмещения производиться не будут.

