



Emerson E&P Software технологический форум в г. Тюмень
19 ноября 2018г.

Программа*

09.00 – 10.00	Регистрация и кофе-брейк
10.00 – 10.20	Вступительное слово. <i>Михаил Ерченков, Paradigm</i>
10.20 -10.50	Современные технологии построения моделей насыщенности по данным анализа керна и ГИС. <i>Елена Колбикова, Paradigm</i> В целях повышения эффективности разработки месторождений на этапе геолого-гидродинамического моделирования залежей важную роль играют модели переходных нефтеводонасыщенных зон, позволяющие минимизировать неопределённости при прогнозировании характера насыщения в межскважинном пространстве. В докладе будут продемонстрированы современные методические приёмы моделирования насыщенности залежей углеводородов на основе моделей переходных зон коллекторов.
10.50 – 11.35	Повышение эффективности прогноза проницаемости на основе кластерного анализа. <i>Екатерина Изюмова, Technical Sales Advisor, Paradigm Geophysical, Milan, Italy</i> В презентации продемонстрировано практическое решение задачи прогноза проницаемости на основе кластерного анализа (MRGC) и метода прогрессивной интеграции данных (“Progressive Integration Method”) с привлечением стандартного комплекса ГИС и дополнительных исследований.
11.35 – 12.15	Комплексный анализ данных ГИС при одномерном геомеханическом моделировании. <i>Екатерина Изюмова; Елена Колбикова, Paradigm</i> В живом показе будут продемонстрированы возможности Geolog в области комплексной интерпретации стандартных промысловых данных, скважинных имиджей и широкополосной акустики для анализа устойчивости ствола скважины и выдачи рекомендаций для безопасного бурения.
12.15 – 12.40	Кофе-брейк
12.40 – 13.20	Развитие технологии полно-азимутальной глубинной обработки в локальной угловой области для повышения достоверности прогноза проницаемых трещиноватых коллекторов. <i>Александр Иноземцев, Paradigm</i> В докладе показаны преимущества и перспективы развития полно-азимутальной глубинной обработки сейсмических данных в локальной угловой области с целью повышения качества изображения и достоверности прогноза проницаемых трещиноватых коллекторов. Приведены примеры выделения трещиноватых нефтенасыщенных зон на основе интегральной интерпретации Зеркальных/ Дифракционных изображений и результатов AVAz/FAVAz анализа (на месторождениях СНГ).
13.20 – 13.50	Построение глубинно-скоростной, анизотропной модели и глубинная миграция до суммирования. На примере месторождения Восточной Сибири. <i>Дмитрий Щетинин, Тюменский нефтяной научный центр</i> Сложное сейсмогеологическое строение объектов Восточной Сибири обусловлено наличием резких изменений скоростей как по вертикали, так и по латерали. Присутствие в геологическом разрезе солей, магматических пород и т.д. вносят искажения в волновое поле сейсмической записи. Построение достоверной глубинно-скоростной модели и выполнение анизотропной глубинной миграции позволяет снизить влияние скоростных аномалий на целевой интервал сейсмической записи. В докладе

	рассматривается подход к построению гибридной, анизотропной глубинно-скоростной модели, а также сопоставление результатов глубинной миграции, выполненных сторонними компаниями в разных программных продуктах.
13.50 – 14.10	Опыт высокопроизводительных вычислений в облачном сервисе Mail.ru Cloud Solutions. <i>Леонид Аникин, Mail.ru Cloud Solutions</i>
14.10 – 15.00	Обед
15.00 – 15.30	Опыт прогноза трещиноватости карбонатных коллекторов на основе применения технологии ES360. <i>Анна Рожкова, PetroTrace</i>
15.30 – 16.10	Новинки структурной и динамической интерпретации в версии Paradigm 18. <i>Ольга Малиновская, Paradigm</i> В живом показе будут продемонстрированы новинки структурной и динамической интерпретации.
16.10 – 16.30	Применение современных разработок в области машинного обучения при интерпретации сейсмических данных в условиях тонкослоистого терригенного разреза. <i>Николай Евдокимов, Тюменский нефтяной научный центр</i>
16.30 – 17.00	«Сами с усами!» Геологическая корреляция скважин силами сейсмиков. <i>Ольга Малиновская, Paradigm</i> В живом показе будут продемонстрированы возможности комплекса StratEarth для коррекции маркеров, построения концептуальной геологической модели и расчета эффективных толщин.
17.00 – 17.40	Сравнение результатов синхронной инверсии и литосейсмической классификации с результатами алгоритма 3D rock type classification. Выводы для практического применения. <i>Сабине Кларнер; Д. Курнос; А. Игонина, Klarenco</i>
17.40 – 21.00	Заключительное слово. Фуршет

* Компания Emerson E&P Software оставляет за собой право вносить изменения в программу мероприятия.

