

«СОВРЕМЕННЫЕ МЕТОДЫ АНАЛИЗА ДАННЫХ ДОБЫЧИ»

- **Вид образовательной программы:**

Повышение квалификации

- **Формат обучения:**

1) очно-с применением дистанционных технологий (с частичным отрывом от производства, занятия проводятся в виде конференц связи).

2) очно (с отрывом от производства, занятия проводятся в г. Самаре).

- **Содержание программы обучения:**

Введение. Входное тестирование

Режимы течения флюидов, уравнения притока жидкости в скважину. Формула Дюпюи для линейного и радиального потоков жидкости. Понятие совершенной скважины и идеального потока. Индекс продуктивности и Коэффициент продуктивности. Многофазный поток. Диаграммы фазового состояния. Приток жидкости к горизонтальной скважине. Приток газа к забою скважины. Продуктивность газовой скважины. Скин эффект.

Методология узлового анализа, имеющиеся возможности оптимизации системы добычи. Общий анализ системы скважин. Возникающие потери давления в системе. Определение причин снижения продуктивности пласта, скин-фактор. Испытание скважин для оценки характеристик пласта. Влияние на пропускную способность схемы заканчивания, перфорации. Анализ пропускной способности системы скважина-пласт-система сбора. Построение индикаторной кривой для различных режимов течения, кривой характеристики работы лифтовых труб. Повышение производительности скважин за счет оптимизации механизированной эксплуатации. Анализ и оптимизация работы нефтяных, газовых, газоконденсатных и нагнетательных скважин.

Определение потенциала скважин, выбор скважин-кандидатов под обработку скважин. Методы интенсификации притока. Матричные обработки продуктивного пласта, гидравлический разрыв

пласта, бурение бокового ствола. Статистический анализ результатов обработки и повышения производительности скважин

Пескопроявляющие скважины. Оценка выбора фильтра при заканчивании скважин. Борьба с пескопроявлением.

Анализ возможных причин обводнения и характер движения жидкости по продуктивному пласту. Диагностика причин обводнения скважин. Предупреждение конусообразования и притока вод в скважину. Методики определения критического темпа добычи: по методу Муската и др.

Механизированная добыча. Оценка способов добычи нефти.

Материальный баланс. Анализ данных добычи с целью оценки взаимодействия скважин и выявление геологически непроницаемых экранов, выявлении межкюпльного взаимодействия скважин. Определение и оптимизация системы ППД и выбор участков под забуривание бокового ствола.

Итоговое тестирование. Подведение итогов.

- **Объем программы и продолжительность обучения:**

объем программы составляет 40 часов, продолжительность обучения при очном обучении от 5 дней.

- **Требования:**

лица, имеющие наличие среднего профессионального и (или) высшее образование; либо лица, получающие среднее профессиональное и (или) высшее образование.

- **Результаты обучения:**

в результате обучения вы получаете удостоверение о повышении

Для подробного ознакомления с программой и участия в семинарах звоните нам по городским номерам +7 (846) 990-23-86 и бесплатному номеру со всей России +7 800 550-23-86;

Пишите на электронный адрес ceo@inipe.com

Сайт <https://inipe.com>

