

Ministry of Science and Higher Education of the Russian Federation
 Federal State Autonomous Educational Institution of Higher Education
 «National Research Tomsk Polytechnic University» (TPU)
 30, Lenin ave., Tomsk, 634050, Russia
 Tel. +7-3822-606333, +7-3822-701779,
 Fax +7-3822-606444, e-mail: tpu@tpu.ru, tpu.ru
 ОКПО (National Classification of Enterprises and Organizations):
 02069303,
 Company Number: 027000890168,
 VAT/KPP (Code of Reason for Registration)
 7018007264/701701001, BIC 046902001

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
 федеральное государственное автономное образовательное
 учреждение высшего образования
 «Национальный исследовательский
 Томский политехнический университет» (ТПУ)
 Ленина, пр., д. 30, г. Томск, 634050, Россия
 тел.:+7-3822-606333, +7-3822-701779,
 факс +7-3822-606444, e-mail: tpu@tpu.ru, tpu.ru
 ОКПО 02069303, ОГРН 1027000890168,
 ИНН/КПП 7018007264/701701001, БИК 046902001

От 12.11.2019 № 315/1758

Центр подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела ТПУ приглашает принять участие в курсе повышения квалификации «**Виды ГТМ и расчет эффекта**».

Даты проведения	Длительность курса	Стоимость обучения
9 декабря 2019 — 13 декабря 2019	5 рабочих дней, 40 академических часов	45000 рублей за 1 человека, НДС не облагается *

* на основании пп. 14 п. 2 ст. 149 Налогового кодекса РФ

Данный курс является авторской разработкой преподавателей Центра, каждый из которых аккредитован по своей специальности Университетом Heriot-Watt (Великобритания) и активно вовлечен в работу по подготовке проектной документации на разработку / пробную эксплуатацию месторождений нефти и газа. По окончании курса выдается сертификат установленного образца.

Целевая аудитория: ведущие специалисты и руководители отделов НГДУ и ОАО, занимающиеся вопросами повышения производительности резервуаров на месторождениях; ведущие геологи и начальники геологических отделов НГДУ и ОАО; ведущие специалисты НИПИ, работающие в данной области; инженеры по разработке и добыче НГДУ и ОАО.

Методика обучения: для обеспечения максимальной эффективности обучение проводится в виде тренинга и включает в себя лекции, обсуждение вопросов в группе, выполнение практических заданий, ознакомление со специализированным программным обеспечением.

По окончании курса участники смогут: планировать и анализировать результаты ГТМ; выполнять расчеты по оценке дополнительной добычи нефти в результате проведения ГТМ; оценить экономическую эффективность мероприятий.

ДЕНЬ 1

- **Основные понятия.** Режимы течения. Понятие скин-фактора, псевдоскин-фактора и совокупного скин-фактора.
- **Уравнения притока.** Общий вид уравнения притока. Составляющие уравнения притока. Единицы измерения. Источники информации. Способы увеличения дебита скважины.

ДЕНЬ 2

Выбор скважин кандидатов на проведение ГТМ. Анализ карт разработки и карт выработки запасов. Анализ технологических режимов. Анализ результатов гидродинамического моделирования.

ДЕНЬ 3

Разработка геолого-технических мероприятий. Основные направления интенсификации добычи нефти. Расчет потенциала скважины после проведения ГТМ и дополнительной добычи нефти. Технологии проведения работ и условия применения. Бурение уплотняющих скважин. Оптимизация режима работы скважины. ГРП. СКО.

ДЕНЬ 4

Зарезка боковых стволов. Перевод на вышележащий или нижележащий горизонт. Отсечение пластов. Перфорация и реперфорация. Приобщение пласта. РИР. Выравнивание профиля притока.

ДЕНЬ 5

Оценка экономической эффективности мероприятий.

Заявки на обучение принимаются по телефону **+7 (3822) 606-493**, по электронной почте **sc@hw.tpu.ru**, а также на сайте **hwtpu.info/courses**. При формировании заявки на обучение 10 человек и более курс может быть проведен на территории заказчика.

Директор Центра подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела ТПУ



Рукавишников В. С.