TOMSK POLYTECHNIC UNIVERSITY
ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ

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, https://tpu.ru
OKPO (National Classification of Enterprises and Organizations): 02069303,
Company Number: 1027000890168,
VAT/KPP (Code of Reason for Registration)
7018007264/701701001, BIC 016902004

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, https://tpu.ru
ОКПО 02069303, ОГРН 1027000890168,
ИНН/КПП 7018007264/701701001, БИК 016902004

24.11.2026 № 327/1051

О курсе повышения квалификации
ЦППС НД ИШПР

Центр подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела Инженерной школы природных ресурсов приглашает принять участие в курсе повышения квалификации **«Геофизические исследования необсаженных скважин»**. По окончании обучения выдается удостоверение о повышении квалификации ТПУ и сертификат Центра подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела .

Даты проведения	Длительность	Формат обучения	Стоимость
Открытая дата	40 академических часов	Очное обучение в Томске	55 000 руб. за 1 человека, НДС не облагается**

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

- **Преподаватель:** Коровин Михаил Олегович
- **Целевая аудитория:** специалисты с высшим и средним профессиональным образованием; ведущие геологи и геологи; петрофизики, инженеры по разработке месторождений; специалисты геологических служб и начинающие петрофизики.
- **Методика обучения:** обучение включает в себя лекции и обсуждение вопросов, выполнение практических заданий, ознакомление с программным обеспечением.
- **По окончании курса участники смогут:** понимать взаимодействие данных лабораторной петрофизики и ГИС; понимать физическую сущность методов ГИС; осуществлять корректный анализ качества каротажных диаграмм; оценивать влияние околоскважинного пространства на данные ГИС; производить оперативное литологическое расчленение разреза скважин; выделять пласты коллекторы и оценивать положение их границ; определять пористость, водонасыщенность и проницаемость горных пород по данным ГИС на основе петрофизических моделей.

Программа курса

Часть 1

- Лабораторные петрофизические исследования керна скважин и факторы, определяющие пористость, проницаемость и насыщенность горных пород. Петрофизическое обоснование интерпретации данных каротажа.
- Типовые комплексы геофизических исследований скважин, решаемые задачи, оценка качества первичных материалов. Околоскважинное пространство и его влияние на данные ГИС.

Часть 2

- Литологические методы ГИС. Кавернометрия. Гамма каротаж и гамма-спектрометрия. Метод ПС. Литологическое расчленение разреза и выделение коллекторов.

Часть 3

- Методы определения минералогии и пористости. Акустический каротаж. Гамма-гамма каротаж. Нейтронный каротаж. Ядерно-магнитный каротаж. Обобщение данных по пористости пород.

Часть 4

- Расчет водонасыщенности и применение моделей. Метод кажущегося сопротивления, БКЗ. Боковой каротаж. Микрокаротаж. Индукционный каротаж. Модели водонасыщенности и критерии их выбора.
- Быстрое выявление углеводородов с помощью накладных листов и кросс-плотов.

Часть 5

- Анализ каротажных кривых. Интерпретация методов литологии и пористости. Коррекция пористости за глинистость. Определение эффективной пористости. Аналитическое определение водонасыщенности. Модели глинистости и их учет при интерпретации.
- Достижения в технологии ГИС.

Заявки на обучение принимаются на сайте hw.tpu.ru/courses или по электронной почте sc@hw.tpu.ru. Связаться с руководителем направления Емельяновой Александрой можно по телефону +7 (3822) 606-493, +7 923 416 1818 и по электронной почте EmeljanovaAE@hw.tpu.ru.