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

17.10.2026 № 289/2238

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 **«Гидродинамические исследования скважин и их интерпретация (продвинутый уровень)»**. По окончании обучения выдается удостоверение о повышении квалификации ТПУ и сертификат Центра подготовки и переподготовки специалистов нефтегазового дела .

Даты проведения	Длительность	Формат обучения	Стоимость
26.10.2026 – 30.10.2026*	40 академических часов	Очное обучение в Томске	75 000 руб. за 1 человека, НДС не облагается**

* Даты проведения указаны по состоянию на 17.10.2026 г., возможны изменения.

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

- **Преподаватель:** Гулниязов Арслан
- **Целевая аудитория:** специалисты с высшим и средним профессиональным образованием, специалисты по планированию и интерпретации ГДИС, инженеры по разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, специалисты по планированию ГТМ.
- **Методика обучения:** обучение включает в себя лекции и обсуждение вопросов, выполнение практических заданий, ознакомление с программным обеспечением.
- **По окончании курса участники смогут:** определять задачи ГДИС и подбирать виды исследований для решения этих задач; проектировать ГДИС и определять требования к необходимому оборудованию и времени исследования; интерпретировать данные ГДИС нефтяных и газовых скважин; использовать традиционные и современные методы анализа данных ГДИС; оценивать фильтрационные характеристики пластов и продуктивность скважин (пластовое давление, гидропроводность, проницаемость, пьезопроводность, скин-фактор и т.д.) по данным ГДИС; оценивать взаимовлияние скважин по данным добычи.

Программа курса

Часть 1

- Основные понятия теории ГДИС, применение ГДИС на разных этапах разработки месторождений. Типы и виды современных ГДИС. Теоретическая основа интерпретации ГДИС. Цели ГДИС при планировании и оптимизации разработки.
- Режимы течения.

Часть 2

- Уравнение пьезопроводности. Вывод и граничные условия для решения.
- Традиционный метод анализа данных ГДИС.

Часть 3

- Конфигурации границ пласта, влияние на данные ГДИС.
- Интерпретация ГДИС в трещиноватых коллекторах.

Часть 4

- ГДИС на скважинах с различным заканчиванием.
- Газовые скважины.
- Гидродинамические исследования групп скважин.

Часть 5

- Численное моделирование при интерпретации данных ГДИС.
- Деконволюция. ГДИС на скважинах с перманентными системами. Цели применения деконволюции при анализе работы скважин. Математическая постановка и решение задачи.
- Дизайн ГДИС.

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.