

**Аннотация рабочей программы профессионального модуля**  
**ПМ.01 ПРОВЕДЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ РАЗРАБОТКИ И**  
**ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ**  
(наименование ПМ)

**образовательной программы по специальности**  
**21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**  
(код, наименование специальности)

**1. Цели изучения ПМ:**

Освоить конкретный вид деятельности соответствующий данному профессиональному модулю.

**2. Место профессионального модуля в структуре образовательной программы:**

Профессиональный модуль «Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений» входит в профессиональный учебный цикл образовательной программы.

**3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения ПМ:**  
ОК 1-ОК 9, ПК 1.1-ПК 1.5.

**4. Требования к результатам освоения ПМ:**

В результате освоения дисциплины обучающийся должен:

**иметь практический опыт:**

- контроля за основными показателями разработки месторождений;
- контроля и поддержания оптимальных режимов разработки скважин;
- предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;
- проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин;
- защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства;

**уметь:**

- определять свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ;
- обрабатывать геологическую информацию о месторождении;
- обосновывать выбранные способы разработки нефтяных и газовых месторождений;
- проводить анализ процесса разработки месторождений;
- использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа;
- проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов;
- использовать результаты исследования скважин и пластов;
- разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин;
- готовить скважину к эксплуатации;

- устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль;
- использовать экобиозащитную технику;

**знать:**

- строение и свойства материалов, их маркировку, методы исследования; классификацию материалов, металлов и сплавов; основы технологических методов обработки материалов;
- геофизические методы контроля технического состояния скважины;
- требования рациональной разработки нефтяных и газовых месторождений;
- технологию сбора и подготовки скважинной продукции;
- нормы отбора нефти и газа из скважин и пластов;
- методы воздействия на пласт и призабойную зону;
- способы добычи нефти;
- проблемы в скважине: пескообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозию;
- особенности обеспечения безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности;
- правовые, нормативные и организационные основы охраны труда в нефтегазодобывающей организации.

**5. Общая трудоемкость ПМ:**

составляет 888 часов, из них аудиторные занятия – 592 часа, самостоятельная работа – 296 часов.

**6. Вид промежуточной аттестации:**

по МДК.01.01 *Разработка нефтяных и газовых месторождений* – дифференцированный зачет – 2 семестр, дифференцированный зачет и курсовая работа – 4 семестр;

по МДК.01.02 *Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* – дифференцированный зачет – 3 семестр, экзамен – 4 семестр;

по УП.01.01 *Учебная практика* – дифференцированный зачет – 2 семестр;

по ПП.01.01 *Производственная практика* – дифференцированный зачет – 5 семестр;

по ПМ.01 *Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений* – комплексный экзамен – 5 семестр.

**7. Рабочую программу разработали:** Стадник М.Н., преподаватель.

Председатель ПЦК НД и ПМ



(подпись)

А.Ю. Туголукова

(И.О. Фамилия)