

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 – 4 семестр, дифференцированный зачет и курсовая работа – 6 семестр;

по *МДК.01.02 Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений* – дифференцированный зачет – 5 семестр, экзамен – 6 семестр;

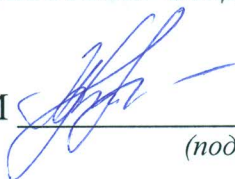
по *УП.01.01 Учебная практика* – дифференцированный зачет – 4 семестр;

по *ПП.01.01 Производственная практика* – дифференцированный зачет – 7 семестр;

по *ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений* – комплексный экзамен – 7 семестр.

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

Председатель ПЦК НД и ПМ



(подпись)

А.Ю. Туголукова

(И.О. Фамилия)