

Аннотация рабочей программы профессионального модуля
ПМ.02 ЭКСПЛУАТАЦИЯ ГАЗОНЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ
(наименование дисциплины/ПМ)

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

1. Цели изучения ПМ:

Освоить конкретный вид деятельности соответствующий данному профессиональному модулю.

2. Место ПМ в структуре образовательной программы:

Профессиональный модуль «Эксплуатация газонефтепромыслового оборудования» входит в профессиональный учебный цикл образовательной программы.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения ПМ: ОК 1- ОК 9, ПК 2.1- ПК 2.5.

4. Требования к результатам освоения ПМ :

В результате освоения ПМ обучающийся должен:

иметь практический опыт: выбора наземного и скважинного оборудования; технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин; контроля за рациональной эксплуатацией оборудования; текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования.

знать: основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи; методы расчета термодинамических и тепловых процессов; классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок; основные физические свойства жидкости; общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости; методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы; методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента; технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин; меры предотвращения всех видов аварий оборудования.

уметь: производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи; определять физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов; подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин; выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования; проводить профилактический осмотр оборудования.

5. Общая трудоемкость ПМ:

составляет 526 часов, из них аудиторные занятия – 351 часов, самостоятельная работа – 175 часов.

6. Вид промежуточной аттестации:

по МДК 02.01 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования - зачет – 4 семестр, дифференцированный зачет – 6 семестр;

по ПП 02.01. Производственная практика (по профилю специальности) - дифференцированный зачет - 6 семестр;

по ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования – комплексный экзамен – 6 семестр.

7. Рабочую программу разработал: Каунов А.С. преподаватель первой квалификационной категории.

Председатель ПЦК МиЕНДиПУЦ _____


(подпись)

А.С. Каунов