

Аннотация рабочей программы профессионального модуля
ПМ.02 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА ДОБЫЧИ
УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ
(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:

В результате изучения профессионального модуля обучающийся должен освоить основной вид деятельности «Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа» и соответствующие ему общие компетенции и профессиональные компетенции.

1.1 Перечень общих компетенций

Код	Наименование общих компетенций
ОК 01.	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам
ОК 02.	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности
ОК 03.	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях
ОК 04.	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде
ОК 05.	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста
ОК 07.	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях
ОК 09.	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках

1.2 Перечень профессиональных компетенций

Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций
ВД 2	Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа
ПК 2.1.	Поддерживать технологический режим работы скважин
ПК 2.2.	Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин

2. Требования к результатам освоения ПМ:

владеть навыками: -контроля соблюдения технологических режимов работы скважин; контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин; контроля параметров работы скважин; проведения измерений на различных режимах работы скважины; определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима; контроля работы средств автоматики и телемеханики; планирования и контроля работ по устранению (предотвращению) образования коррозии скважинного оборудования, в том числе с учетом проявления сероводорода; планирования и контроля выполнения программы устранения (предотвращения) выноса песка в скважинах; расчета суточного дебита скважины и оформление технической документации; ведения оперативной, технической и технологической документации по ведению технологического процесса добычи углеводородного сырья.

уметь: готовить скважину к эксплуатации; читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения; анализировать технологические показатели работы скважин; обслуживать замерные установки; -определять соответствие выполнения технологических операций по добыче углеводородного

сырья нормативно-технической документации; контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин; определять методы устранения (предотвращения) выноса песка; контролировать работу средств автоматики и телемеханики.

знать: геофизические методы контроля технического состояния скважины; проблемы в скважине: повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде, коррозия; технологические режимы, параметры работы скважин; технологические процессы добычи углеводородного сырья; порядок выполнения технологических операций по добыче углеводородного сырья в соответствии с нормативно-технической документацией; физико-химические свойства углеводородного сырья, химических реагентов; назначение, устройство и принцип работы оборудования по добыче углеводородного сырья; отраслевые стандарты, технический регламент, руководства (инструкции), устанавливающие требования к эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья; порядок запуска и остановки скважин; требования нормативных правовых актов Российской Федерации, локальных нормативных актов, распорядительных документов в области учета аварий и инцидентов; структуру, взаимодействие средств автоматизированной системы управления технологическим процессом, телемеханики, систем автоматического управления оборудования по добыче углеводородного сырья, способы управления ими; правила работы на персональном компьютере в объеме пользователя, используемое программное обеспечение; требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности; механизмы и условия образования коррозии; методы и порядок устранения и предотвращения коррозии; методы и порядок устранения (предотвращения) выноса песка; элементы конструкции скважины, отвечающие за устойчивость ствола скважины; назначение, устройство и принцип действия оборудования по добыче углеводородного сырья; основы автоматики и телемеханики; устройство и правила использования систем автоматики и телемеханики; условные обозначения, применяемые на технологических схемах; назначение, классификация, устройство, правила эксплуатации исследовательского оборудования с программным обеспечением; программы (планы) исследований, технологические процессы исследований, технологические схемы, карты исследований, технологические регламенты

3. Общая трудоемкость ПМ: составляет 525 часов, из них всего по ПМ теоретического обучения, практических/лабораторных занятий – 301 час, самостоятельной работы – 2 часа, консультаций – 2 часа, учебной практики – 108 часов, производственной практики – 108 часов, комплексный экзамен – 4 часа.

4. Вид промежуточной аттестации:

по МДК.02.01 Обеспечение технологического процесса добычи углеводородного сырья - дифференцированный зачет – 4, 6 семестры;

по У.02 Учебная практика – дифференцированный зачет – 6 семестр;

по ПР.02 Производственная практика - дифференцированный зачет – 6 семестр;

по ПМ.02 Обеспечение технологического процесса добычи углеводородного сырья – комплексный экзамен – 6 семестр.

5. Рабочую программу разработал: Каунов А.С., преподаватель высшей квалификационной категории.

Председатель ПЦК



(подпись)

А.С. Каунов