

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Клочков Юрий Сергеевич

Должность: и.о. директора

Дата подписания: 24.07.2024 12:12:22

Уникальный программный ключ:

4e7c4ea90328e3c63c3d6838349a2338a7480d1

Аннотация рабочей программы профессионального модуля

ПМ 03. Оценка ресурсов, подсчет и пересчет запасов углеводородов на основе геолого-геофизических данных

МДК 03.01 Оценка ресурсов, подсчет и пересчет запасов углеводородов на основе геолого-геофизических данных

образовательной программы подготовки специалистов среднего звена специальности 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений

1. Цели изучения профессионального модуля: в результате освоения профессионального модуля обучающийся должен освоить основной вид деятельности «Оценка ресурсов, подсчет и пересчет запасов углеводородов на основе геолого-геофизических данных» и соответствующие ему общие и профессиональные компетенции

2. Место профессионального модуля в структуре образовательной программы: профессиональный модуль входит в профессиональный цикл.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения профессионального модуля:

ОК 01, ОК 02, ОК 03, ОК 04, ОК 05, ОК 07, ОК 09, ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3

4. Требования к результатам освоения модуля

в результате освоения профессионального модуля обучающийся должен:

знать:

- законодательные, нормативные правовые акты Российской Федерации, нормы и правила в области процесса подсчета запасов и управления запасами
 - особенности проведения работ по подсчету и управлению углеводородными запасами
 - категории запасов углеводородов Российской Федерации и зарубежной системы оценки запасов и ресурсов
 - методы и методику подсчета геологических запасов углеводородов, принятые в нормативных документах
 - выбор метода подсчета запасов в зависимости от режима и степени разведанности залежи
 - методы оценки ресурсов углеводородов.
 - правила составления проектной документации и оформления плановой документации
 - правила оформления отчетов для ГКЗ РФ
 - компьютерные программы для подсчета запасов и решаемые ими задачи
- иметь представление о методике и современных программах для построения геологической модели месторождения на базе обработанных материалов 3D-сейсморазведки и данных геоинформационной системы

уметь:

- строить подсчетные планы
 - строить геолого-геофизические разрезы по каротажным диаграммам.
 - производить подсчет запасов нефти, газа, сопутствующих компонентов объемным методом
 - производить оценку ресурсов нефти и газа в перспективных структурах.
 - составлять отчет по подсчету запасов в соответствии с нормативной документацией
 - строить схему сопоставления разрезов скважин по данным каротажного материала в компьютерных программах
 - подготавливать и обрабатывать исходные данные к подсчету запасов в компьютерных программах
 - пользоваться структурными построениями (картами, полученными в результате интерпретации материалов сейсмической съемки)
 - пользоваться оргтехникой и программными продуктами
- подготавливать материалы, используемые при разработке плановой и проектной документации

иметь практический опыт:

- сбора геолого-геофизической информации в соответствии с программой работ организации на нефтегазовых месторождениях
- комплексирования данных геофизических исследований скважин и сейсморазведки на этапах разведки и доразведки месторождения, а также при их эксплуатации

- анализа и оценки полученной и обработанной геолого-геофизической информации, отбраковка недостоверных данных (каротаж, петрофизика)
- систематизации полученной и обработанной геологической информации в соответствии с нормативными актами организации и законодательством Российской Федерации
- занесения полученной информации в корпоративную базу данных
- формирования геологических отчетов и составления отдельных глав
- использования двухмерных моделей залежей нефти и газа для оценки ресурсов, подсчета и пересчета запасов

5. Общая трудоёмкость профессионального модуля

Всего часов по ПМ.03: 258 часов

На освоение МДК 218 часов

в том числе самостоятельная работа 18 часов

На практику 36 часов

 производственную 36 часов

Консультации 6 часов

Промежуточная аттестация 8 часов

Экзамен по модулю – 2 часа.

6. Вид промежуточной аттестации:

МДК.03.01 – экзамен – 7,8 семестр;

курсовая работа – 8 семестр;

ПМ.03 – комплексный экзамен по модулю – 8 семестр.

7. Рабочую программу разработал

Т.Г. Захарова, преподаватель высшей квалификационной категории

**Председатель цикловой
комиссии разведки,
разработки нефтяных и
газовых месторождений**



М.А. Черноиванова