

Документ подписан простой электронной подписью
 Информация о владельце:
 ФИО: Косенок Сергей Михайлович
 Должность: ректор
 Дата подписания: 20.06.2024 07:53:43
 Уникальный идентификатор документа:
 e3a68f3eaa1e672044546180809943146444936

Оценочный материал для диагностического тестирования

Тестовое задание для диагностического тестирования по дисциплине: Физико-химические методы повышения нефтеотдачи пластов, маг., 2 курс, 3 сем., 23-24г.

Код, направление подготовки	04.04.01 магистратура
Направленность (профиль)	Химия нефти
Форма обучения	очная
Кафедра-разработчик	Химии
Выпускающая кафедра	Химии

№	Проверяемая компетенция	Задание	Варианты ответов	Тип сложности и вопроса	Кол-во баллов за правильный ответ
1	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите три метода вызова притока нефти при освоении нефтяных скважин.	А. Свабирование; Б. замена жидкости в скважине с большей плотностью на жидкость с меньшей плотностью; В. аэрирование жидкости в скважине; Г. вытеснение жидкости сжатым газом.	лёгкий	2
2	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите методы повышения продуктивности скважин.	А. виброобработка. Б. химические; В. физические Г. механические.	средний	5
3	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите три режима внутрипластового горения нефти.	А. влажное Б. сухое; В. сверхвлажное горение; Г. самовоспламеняющееся.	средний	5
4	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите разновидности тепловых методов.	А. Теплофизические; Б. физические; В. теплохимические; Г. химические.	высокий	8
5	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите варианты систем разработки пластов с искусственным заводнением:	А. законтурное заводнение; Б. приконтурное; В. внутриконтурное; Г. очаговое заводнение.	лёгкий	2

6	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите основные режимы работы нефтяных залежей.	А. Упругий; Б. водонапорный; В. газонапорный; Г. растворённого газа.	лёгкий	2
7	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Перечислите методы извлечения остаточной нефти.	А. Щелочное заводнение; Б. вытеснение нефти диоксидом углерода; В. сернокислотное вытеснение; Г. вытеснение нефти мицеллярными растворами.	высокий	8
8	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Каким образом подразделяют по сложности подземный ремонт скважин?	А. Профилактический; Б. технологический; В. текущий; Г. капитальный.	лёгкий	2
9	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите причины прорыва воды в добывающие скважины.	А. Проницаемостная и слоистая неоднородность залежи; Б. залегание подошвенной воды; В. наличие высокопроницаемых каналов; Г. негерметичность эксплуатационной колонны.	средний	5
10	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Какие методы борьбы с пробкообразованием в скважинах Вы знаете?	А. Предотвращение поступления песка в скважину; Б. вынос песка с забоя на поверхность; В. ликвидация песчаных пробок; Г. приспособление оборудования для работы.	средний	5
11	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Перечислите условия залегания нефти в ХМАО: глубина залегания, температура и давление в нефтяном пласте.	А. до 1500 метров; Б. 3000-3500 метров; В. 80-100°C; Г. 15 – 20 МПа.	средний	5
12	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Разделите процесс добычи нефти на три основных части.	А. разработка нефтяного месторождения; Б. подъём флюидов с забоев добывающих скважин на поверхность; В. сбор и подготовка нефти.	средний	5

			Г. очистка попутной воды.		
13	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Какие разновидности гидроразрыва пласта по технологическим схемам проведения Вы знаете?	А. однократный гидроразрыв; Б. направленный; В. с наполнителем; Г. многократный.	высокий	8
14	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Какие реагенты входят в кислотный состав для обработки призабойной зоны скважины?	А. Ингибитор коррозии; Б. соляная кислота; В. ПАВ; Г. стабилизатор.	средний	5
15	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите две подгруппы физико-химических методов повышения нефтеотдачи.	А. серная кислота; Б. методы улучшающие заводнение; В. методы извлечения остаточной нефти. Г. полимерное заводнение.	средний	5
16	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите четыре стадии процесса разработки залежей нефти.	А. освоение эксплуатационного объекта; Б. поддержание высокого уровня добычи нефти; В. повышение добычи нефти; Г. снижающиеся темпы отбора нефти.	высокий	8
17	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Какие методы воздействия на призабойную зону пласта Вы знаете?	А. Использование взрывчатых веществ; Б. обработка ПАВ; В. термогазохимическое воздействие; Г. очистка растворителями.	лёгкий	2
18	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите основные группы методов повышения нефтеотдачи.	А. Физико-химические; Б. гидродинамические; В. газовые; Г. тепловые.	высокий	8
19	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Каким образом рассчитывается коэффициент эксплуатации скважины?	А. По времени простоя скважин; Б. отношение отработанного времени к календарному; В. по времени прекращения добычи нефти; Г. прекращением закачки вытесняющего агента.	средний	5
20	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Какие аварийные остановки нарушают работу скважин?	А. Отказ оборудования; Б. отложения песка, парафинов и солей;	средний	5

			В. обводнение продукции; Г. прорывы газа.		
--	--	--	--	--	--