

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.	<b>А.</b> Свабирование; <b>Б.</b> замена жидкости в скважине с большей плотностью на жидкость с меньшей плотностью; <b>В.</b> аэрирование жидкости в скважине; <b>Г.</b> вытеснение жидкости сжатым газом.	лёгкий	2
2	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите методы повышения продуктивности скважин.	<b>А.</b> виброобработка. <b>Б.</b> химические; <b>В.</b> физические <b>Г.</b> механические.	средний	5
3	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите три режима внутрипластового горения нефти.	<b>А.</b> влажное <b>Б.</b> сухое; <b>В.</b> сверхвлажное горение; <b>Г.</b> самовоспламеняющееся.	средний	5
4	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Назовите разновидности тепловых методов.	<b>А.</b> Теплофизические; <b>Б.</b> физические; <b>В.</b> теплохимические; <b>Г.</b> химические.	высокий	8
5	ПК-1.1 ПК-2.1 ПК-3.1	Укажите варианты систем разработки пластов с искусственным заводнением:	<b>А.</b> законтурное заводнение; <b>Б.</b> приконтурное; <b>В.</b> внутриконтурное; <b>Г.</b> очаговое заводнение.	лёгкий	2

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

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

			<b>В. обводнение продукции; Г. прорывы газа.</b>		
--	--	--	--	--	--