Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:
ФИО: Косенок (Тестовоев Задание для диагностического тестирования по дисциплине: Должность: ректор Химия нефти, 4 курс, 7 семестр, бакалавр

Уникальный программный ключ: e3a68f3eaa1

а1е ХОД ь5 НЭЛРЭВЛЯНИЯ 36	04.03.01 ХИМИЯ
подготовки	
Направленность	Химия
(профиль)	
Форма обучения	очная
Кафедра-	Химии
разработчик	
Выпускающая	Химии
кафедра	

Nº	Проверяе мая компетенц ия	Задание	Варианты ответов	Тип сложно сти вопроса	Кол-во баллов за правильн ый ответ
1	ПК-1.1 ПК-1.3 ПК-2.2 ОПК-2.3 ОПК-2.4 ОПК-6.1	Почему нефть является более ценным сырьем для промышленности , чем другие виды горючих ископаемых?	А. Низкая цена; Б. высокое содержание углеводородов; В. Дешёвое сырьё; Г. Большое количество месторождений.	Легкий	2
2	ПК-1.1 ПК-1.3 ПК-2.2 ОПК-2.3 ОПК-2.4 ОПК-6.1	Каковы условия залегания нефти в XMAO- Югре?	А. Не большая глубина- не более 500 метров; Б. глубина – 2000 метров; В. глубина – 3000 метров; Г. давление- 200 ати; Д. Температура- 90°C.	Легкий	2
3	ПК-1.1 ПК-1.3 ПК-2.2 ОПК-2.3 ОПК-2.4 ОПК-6.1	Какие классы органических соединений входят в состав нефти?	А.Силооксаны; Б.углеводороды; В.тиофены; Г. Органические кислоты; Д. Порфирины.	Легкий	2

	ПК-1.1	Назовите самый	А . Вязкость;	Легкий	2
	ПК-1.3 ПК-2.2	важный показатель	Б. показатель		
4	ОПК-2.3	характеризующи	преломления;		
	ОПК-2.4	й качество	В. содержание общей		
	ОПК-6.1	нефти.	серы;		
			Г. выход топливных		
			фракций;		
			Д. содержание азота.		
	ПК-1.1	Перечислите	A. Macc-	Легкий	2
	ПК-1.3	спектральные	спектрометрия;		
	ПК-2.2	методы, которые	Б. ИК- и УФ		
	ОПК-2.3 ОПК-2.4	используются в	спектроскопия; В. ЯМР-		
5	ОПК-2.4 ОПК-6.1	лабораториях для идентификации	спектроскопия;		
	OHK-0.1	компонентов	Г. ПМР-		
		нефти и газа.	спектроскопия;		
		mogram arrangan	Д. ядерный		
			квадрупольный		
			резонанс.		
	ПК-1.1	Какие	А. Соединения типа	Высокий	8
	ПК-1.3	клатратные	«гость-хозяин»;		
	ПК-2.2	соединения	Б. клатраты с		
6	ОПК-2.3	алканов Вы	мочевиной;		
6	ОПК-2.4	знаете?	В. соединения		
	ОПК-6.1		внедрения;		
			Г. гидраты метана; Д. клатраты цетана.		
	ПК-1.1	Перечислите	А. Химические	Высокий	8
	ПК-1.3	существующие	методы;	25.00.00.	
7	ПК-2.2	методы	Б. физические		
'	ОПК-2.3	разделения	методы;		
	ОПК-2.4	углеводородных	В. перегонка и		
	ОПК-6.1	смесей.	ректификация;		
			Г. кристаллизация;		
			Д. образование		
			аддуктов и		
\vdash	ПК-1.1	Перечислите	комплексов.	Высокий	8
	ПК-1.1	методы	физические;		o
	ПК-2.2	определения	Б. комбинированные;		
	ОПК-2.3	группового	В. метод анилиновых		
	ОПК-2.4	состава и	точек;		
8	ОПК-6.1	детализированно	Г . газо-жидкостная		
		го группового	хроматография;		
		состава	Д. сульфирование		
		бензиновых	аренов.		
	ПТС 1 1	фракций нефти.	A Opposition 2000-	Di ioniii.	
	ПК-1.1 ПК-1.3	Перечислите	А . Органические	Высокий	8
	ПК-1.3 ПК-2.2	коррозионноакти	кислоты; Б. сероводород и		
	ПК-2.2 ОПК-2.3	вные	в. сероводород и меркаптаны;		
	O111X-2.J	1	тиоркантапы,		

	ОПК-2.4	компоненты	В. цикланы;		
9	ОПК-6.1	нефтей	Г. азотсодержащие		
		1	соединения;		
			Д. сульфиды и		
			тиофены.		
	ПК-1.1	Перечислите	А. Аминокислоты;	Высокий	8
	ПК-1.3	классы	Б.метилпиридины и		
	ПК-2.2	азоторганически	алкилхинолины;		
	ОПК-2.3	х соединений,			
10	ОПК-2.4	которые	В. Порфирины;		
	ОПК-6.1	являются	Г. гомологи анилина;		
		компонентами	Д. индол, карбазол и		
		нефти.	их производные.		
	ПК-1.1	Какие физико-	А. Плотность;	Средний	5
11	ПК-1.3	химические	Б. молекулярная		
	ПК-2.2	константы	масса;		
	ОПК-2.3	углеводородов	В. вязкость;		
	ОПК-2.4	нефти	Г. температура		
	ОПК-6.1	используются	кристаллизации;		
		для их	Д. показатель		
		идентификации?	преломления.		
		-			
	ПК-1.1	В каких пределах	A. 15-45;	Средний	5
	ПК-1.3	изменяется			
12	ПК-2.2	содержание	Б . 10-25;		
	ОПК-2.3	алканов (фракция			
	ОПК-2.4	200-430°С) в	B. 25-50;		
	ОПК-6.1	нефтях			
		различного типа:	Γ. 15-25;		
		A^1, A^2, B^1, B^2			
		(%	Д. 6-10.		
		мас.) ?			
	ПК-1.1	Каким образом	А. Методом газо-	Средний	5
	ПК-1.3	определяют	жидкостной		
	ПК-2.2	структурно-	хроматографии;		
	ОПК-2.3	групповой состав	Б. метод n-d-M		
12	ОПК-2.4	масляных	(показатель		
13	ОПК-6.1	фракций нефти?	преломления-		
			плотность-		
			молекулярная масса);		
			В. метод расчёта по		
			ЯМР спектрам;		
			Г. метод анилиновых		
			точек;		
			Д. газо-жидкостная		
	TTY 1 1	-	хроматография.		
	ПК-1.1	Каким образом	А. Равномерно;	Средний	5
	ПК-1.3	распределяются	Б. не равномерно;		
	ПК-2.2	гетероатомные	В. содержание		
14	ОПК-2.3	соединения по	гетероатомных		
	ОПК-2.4	фракциям нефти?	соединений		
	ОПК-6.1		повышается с		

			увеличением температуры кипения; Г. в топливных фракциях наблюдается самое высокое содержание гетероатомных соединений.		
15	ПК-1.1 ПК-1.3 ПК-2.2 ОПК-2.3 ОПК-2.4 ОПК-6.1	Перечислите классы сероорганически х соединений, которые являются компонентами нефти.	А. сульфиды и тиофены; Б. тиоцикланы и меркаптаны; В. сероуглерод; Г. сероводород.	Средний	5
16	ПК-1.1 ПК-1.3 ПК-2.2 ОПК-2.3 ОПК-2.4 ОПК-6.1	Перечислите существующие промышленные способы очистки нефтяных фракций от кислород- и сероорганически х соединений.	А. Абсорбция; Б. адсорбция; В. экстракция; Г. гидроочистка; Д. риформинг.	Средний	5
17	ПК-1.1 ПК-1.3 ПК-2.2 ОПК-2.3 ОПК-2.4 ОПК-6.1	Перечислите классы кислородсодержа щих органических соединений, которые являются компонентами нефти.	А. Простые эфиры; Б. спирты; В. органические кислоты; Г. фенолы; Д. кетоны.	Средний	5
18	ПК-1.1 ПК-1.3 ПК-2.2 ОПК-2.3 ОПК-2.4 ОПК-6.1	Какие способы получения концентратов азотистых соединений используют в лабораторных условиях?	А. Экстракция; Б.комплексообразова ние с четырёххлористым титаном; В. адсорбционные методы; Г. комплексы с трёххлористым железом; Д.газохроматографич еские методы.	Средний	5
	ПК-1.1	Какова структура смолистых	А. Полициклонафтено вые соединения;	Средний	5

	ПК-1.3	веществ,	Б. бициклоароматичес		
	ПК-2.2	входящих в	кие соединения;		
	ОПК-2.3	состав нефти и	В.моноциклоаромати		
19	ОПК-2.4	асфальтенов.	ческие соединения;		
	ОПК-6.1	_	Г. содержат в циклах		
			гетероатомы;		
			Д. пентациклические		
			соединения с		
			гетероат омом в		
			кольце.		
	ПК-1.1	Перечислите	A. 40- 360;	Средний	5
20	ПК-1.3	интервалы	Б. 80- 400;		
20	ПК-2.2	кипения	B. 300- 500;		
	ОПК-2.3	топливных и	Γ. 150- 250;		
	ОПК-2.4	масляных	Д.40- 180.		
	ОПК-6.1	фракций нефти,			
		⁰ C			