

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Верисокин Александр Егорович
Должность: И.о. директора института наук о земле
Дата подписания: 25.05.2026 20:35:53
Уникальный программный ключ:
bba78f4c385ebf765cda3fef3917df7dfef1e004

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования
«Северо-Кавказский федеральный университет»

Колледж СКФУ в г. Ставрополе

УТВЕРЖДАЮ

И.о. декана факультета
нефтегазовой инженерии
Верисокин А.Е.

Фонд оценочных средств

ПП.02.01 Производственная практика

ПМ.02 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа

Специальность/профессия	21.02.01	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
-------------------------	----------	--

Форма обучения очная

Фонд оценочных средств по ПП.02.01 Производственная практика разработан на основании федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии/специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Разработчик: доцент кафедры разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, Гунькина Т.А.

СОГЛАСОВАНО:

Представитель работодателя

Начальник управления добычи нефти и газа
ООО «Ставропольнефтегаз»

Далакишвили Е.Р

1. Паспорт фонда оценочных средств

1.1. Область применения

Фонд оценочных средств (далее - ФОС) предназначен для контроля и оценки результатов прохождения производственной практики по модулю ПМ.02 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа (далее - ПМ), образовательной программы СПО.

1.2. Планируемые результаты освоения дисциплины

ФОС позволяет оценить приобретенные на практике:

Практический опыт:

- контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин;
- контроля соблюдения технологических режимов работы скважин;
- проведения измерений на различных режимах работы скважины;
- контроля работы средств автоматики и телемеханики;
- определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима.

Умения:

- анализировать технологические показатели работы скважин;
- определять отклонения технологических параметров работы скважин от технологического режима;
- контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин;
- читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения;
- обслуживать замерные установки;
- определять условия выноса песка.

Знания:

- технологических режимов, параметров работы скважин;
- технологических процессов добычи углеводородного сырья;
- геофизических методы контроля технического состояния скважины;
- порядка выполнения технологических операций по добыче углеводородного сырья в соответствии с нормативно-технической документацией;
- физико-химических свойства углеводородного сырья, химических реагентов;
- назначения, устройства и принцип работы оборудования по добыче углеводородного сырья.

Компетенции, формируемые в результате прохождения практики:

В результате промежуточной аттестации по производственной практике осуществляется комплексная оценка овладения следующими общими и профессиональными компетенциями:

Профессиональные компетенции	Показатели оценки результата
ПК 2.1 Поддерживать технологический режим работы скважин	демонстрация способности: <ul style="list-style-type: none">-контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин;-контроля соблюдения технологических режимов работы скважин;-определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима.-анализировать технологические показатели работы скважин;-определять отклонения технологических параметров работы скважин от технологического режима;

	-контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин.
ПК 2.2 Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин	<p>демонстрация способности:</p> <ul style="list-style-type: none"> -контроля параметров работы скважин; -проведения измерений на различных режимах работы скважины; -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; -готовить скважину к эксплуатации; -читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения; -обслуживать замерные установки; -определять условия выноса песка вследствие снижения пластового давления; -определять методы устранения (предотвращения) выноса песка; -контролировать работу средств автоматики и телемеханики.
Общие компетенции	Показатели оценки результата
ОК 01.Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	<p>демонстрация способности:</p> <ul style="list-style-type: none"> -распознавать задачу и/или проблему в профессиональном и/или социальном контексте; -анализировать задачу и/или проблему и выделять её составные части; -определять этапы решения задачи; выявлять и эффективно искать информацию, необходимую для решения задачи и/или проблемы; -составлять план действия; определять необходимые ресурсы; -владеть актуальными методами работы в профессиональной и смежных сферах; -реализовывать составленный план; -оценивать результат и последствия своих действий (самостоятельно или с помощью наставника)
ОК 02.Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности	<p>демонстрация способности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - определять задачи для поиска информации; -определять необходимые источники информации; -планировать процесс поиска; -структурировать получаемую информацию; -выделять наиболее значимое в перечне

	<p>информации; оценивать практическую значимость результатов поиска; оформлять результаты поиска, применять средства информационных технологий для решения профессиональных задач; использовать современное программное обеспечение; использовать различные цифровые средства для решения профессиональных задач.</p>
<p>ОК 03. Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях</p>	<p>демонстрация способности:</p> <ul style="list-style-type: none"> -определять актуальность нормативно-правовой документации в профессиональной деятельности; - применять современную научную профессиональную терминологию; -определять и выстраивать траектории профессионального развития и самообразования; -выявлять достоинства и недостатки коммерческой идеи; -презентовать идеи открытия собственного дела в профессиональной деятельности; -оформлять бизнес-план; рассчитывать размеры выплат по процентным ставкам кредитования; -определять инвестиционную привлекательность коммерческих идей в рамках профессиональной деятельности; презентовать бизнес-идею; -определять источники финансирования
<p>ОК 04. Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде</p>	<p>демонстрация способности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - организовывать работу коллектива и команды; -взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности
<p>ОК 05. Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста</p>	<p>демонстрация способности:</p> <ul style="list-style-type: none"> -грамотно излагать свои мысли и оформлять документы по профессиональной тематике на государственном языке, проявлять толерантность в рабочем коллективе
<p>ОК 07. Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях</p>	<p>демонстрация способности:</p> <ul style="list-style-type: none"> -соблюдать нормы экологической безопасности; -определять направления ресурсосбережения в рамках профессиональной деятельности по специальности осуществлять работу с соблюдением принципов бережливого производства; -организовывать профессиональную деятельность с учетом знаний об изменении климатических условий региона.
<p>ОК 09. Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках</p>	<p>демонстрация способности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - понимать общий смысл четко произнесенных высказываний на известные

	темы (профессиональные и бытовые), понимать тексты на базовые профессиональные темы; - участвовать в диалогах на знакомые общие и профессиональные темы; -строить простые высказывания о себе и о своей профессиональной деятельности; - кратко обосновывать и объяснять свои действия (текущие и планируемые); - писать простые связные сообщения на знакомые или интересующие профессиональные темы.
--	---

2. Формы контроля и оценки результатов прохождения практики

Элемент модуля	Форма контроля и оценивания	
	Промежуточная аттестация	Текущий контроль
ПП. 02.01	Дифференцированный зачет	Защита отчета по учебной практике

2.1. Формы текущего контроля

Текущий контроль результатов прохождения производственной практики в соответствии с рабочей программой происходит при использовании следующих возможных форм контроля:

- контроль посещаемости практики;
- наблюдение за выполнением видов работ на практике;
- контроль качества выполнения видов работ на практике (уровень владения ПК и ОК при выполнении работ оценивается в аттестационном листе и характеристике с практики);
- контроль за ведением дневника практики;
- контроль подготовки отчета по практике в соответствии с заданием на практику.

2.2. Форма промежуточной аттестации

Промежуточная аттестация по производственной практике – дифференцированный зачет (далее – ДЗ).

По итогам производственной практики студенты допускаются к сдаче ДЗ при условии выполнения всех видов работ на практике, предусмотренных рабочей программой и своевременном предоставлении следующих документов:

- положительного аттестационного листа руководителей практики от организации (образовательной организации) об уровне освоения профессиональных компетенций;
- положительной характеристики на обучающегося;
- дневника практики;
- отчета о практике в соответствии с заданием на практику.

ДЗ проходит в форме ответов на контрольные вопросы, защиты отчета по практике с иллюстрацией материала (презентации), или др.

3. Перечень заданий по практике

Дифференцированный зачет по производственной практике выставляется на основании выполнения видов работ, предусмотренных программой производственной практики.

Виды работ	Проверяемые
------------	-------------

	результаты (ПК)
<p>1. Организационное собрание:</p> <ul style="list-style-type: none"> - знакомство с приказом и программой практики. - получение индивидуального задания на практику. 	<p>ПК 2.1 – 2.2 ОК 01 – ОК 05, ОК 07, ОК 09</p>
<p>2. Инструктаж по технике безопасности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ознакомление с правилами безопасности при выполнении работ; - общее ознакомление с технологическим процессом на данном участке работы; - ознакомление с опасными зонами работ 	<p>ПК 1.1 – 1.5 ОК 01 – ОК 05, ОК 07, ОК 09</p>
<p>3. Работа в программных комплексах по обработке данных и выполнению работ по проведению:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работ по запуску и остановке скважин; - соблюдению технологических режимов работы скважин; - определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима. - анализа технологических показатели работы скважин; - определения отклонения технологических параметров работы скважин от технологического режима; - контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин. 	<p>ПК 2.1 – 2.2</p>
<p>4. Работа в программных комплексах по обработке данных и выполнению работ по проведению:</p> <ul style="list-style-type: none"> - контроля параметров работы скважин; - проведения измерений на различных режимах работы скважины; - 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; - подготовки скважины к эксплуатации; - с технологическими схемами, чертежами и технической документацией общего и специального назначения; - обслуживания замерные установки; - определению условия выноса песка вследствие снижения пластового давления; - подбора методов устранения (предотвращения) выноса песка; - контроля работы средств автоматики и телемеханики. 	<p>ПК 2.1 – 2.2</p>
<p>5. Оформление отчетной документации по практике:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обобщение полученных материалов - подготовка и оформление отчета о практике - защита отчета по практике 	<p>ПК 2.1 – 2.2 ОК 01 – ОК 05, ОК 07, ОК 09</p>

4. Система оценивания прохождения практики

Оценка качества прохождения практики происходит по следующим показателям:

- соответствие содержания отчета по практике заданию на практику;
- оформление отчета по практике, в соответствии с установленными требованиями;
- наличие презентационного материала, в полной степени иллюстрирующего отчет по практике (если требуется);
 - оформления дневника практики (вместе с приложениями) в соответствии с установленными требованиями;
 - оценка в аттестационном листе уровня освоения профессиональных компетенций при выполнении работ на практике;

- запись в характеристике об освоении общих компетенций при выполнении работ на практике;

- количество и полнота правильных устных ответов на контрольные вопросы во время промежуточной аттестации.

Оценка за ДЗ по практике определяется как средний балл за представленные материалы с практики и ответы на контрольные вопросы.

Оценка выставляется по 5-ти балльной шкале.

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Уровни овладения общими и профессиональными компетенциями	Шкала и критерии оценивания
ПК 2.1 Поддерживать технологический режим работы скважин	1. Качество контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин; 2. Качество контроля соблюдения технологических режимов работы скважин; 3. Точность определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима.	<p>Оценка «Отлично» ставится студенту, который выполнил на высоком уровне весь намеченный объем работы, требуемый программой практики, сумел правильно определить и эффективно осуществить основную профессиональную задачу с учетом особенностей процесса (специфики работы в организации); проявил в работе самостоятельность, творческий подход, такт.</p> <p>Оценка «Хорошо» ставится студенту, который выполнил на базовом уровне весь намеченный объем работы, требуемый программой практики, сумел правильно определить и, верно, осуществить основную профессиональную задачу с учетом особенностей процесса (специфики работы в организации); проявил в работе достаточную самостоятельность.</p>
ПК 2.2 Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин	1. Качество контроля параметров работы скважин; 2. Точность проведения измерений на различных режимах работы скважины; 3. Качество контроля работы средств автоматики и телемеханики; 4. Точность планирования и контроля работ по устранению (предотвращению) образования коррозии скважинного оборудования, в том числе с учетом проявления сероводорода; 5. Качество планирования и контроля выполнения программы устранения (предотвращения) выноса песка в скважинах	<p>Оценка «Удовлетворительно» ставится студенту, который выполнил на пороговом уровне весь намеченный объем работы, требуемый программой практики, сумел правильно определить и осуществить основную профессиональную задачу с учетом особенностей процесса (специфики работы в организации); работу выполняет с помощью руководителя.</p> <p>Оценка «неудовлетворительно» ставится студенту, который не</p>

		<p>выполнил намеченный объем работы в соответствии с программой практики;</p> <p>продемонстрировал уровень ниже порогового обнаружил слабые теоретические знания, неумение их применять для реализации практических задач;</p> <p>продемонстрировал недостаточно высокий уровень общей и профессиональной культуры;</p> <p>проявил низкую активность, не сумел проанализировать результаты профессиональной деятельности; во время прохождения практики неоднократно проявлял недисциплинированность;</p> <p>отсутствовал на базе практики без уважительной причины.</p>
--	--	--

Оценочные средства для проверки уровня сформированности компетенций

Номер задания	Содержание вопроса	Правильный ответ	Компетенция
1.	Какой наиболее распространенный способ добычи нефти?	фонтанный	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
2.	Замер пластового давления в эксплуатационных скважинах производится	манометром	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
3.	<p>S: Что называется технологическим режимом эксплуатации скважины?</p> <p>а) Технологическим режимом эксплуатации скважины называют, совокупность показателей и условий, обеспечивающих наибольший возможный рабочий дебит и нормальную работу скважины и промысловых сооружений.</p> <p>б) Технологическим режимом эксплуатации скважины называют, совокупность показателей и условий, обеспечивающих наименьший возможный рабочий дебит и нормальную работу скважины и промысловых сооружений.</p> <p>с) Технологическим режимом эксплуатации скважины называют, совокупность показателей и условий, обеспечивающих наименьший безаварийный рабочий дебит и нормальную работу скважины и промысловых сооружений.</p> <p>д) Технологическим режимом эксплуатации скважины называют, совокупность показателей и условий, обеспечивающих только наибольший рабочий дебит.</p>	а)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.

4.	Свойство пластов-коллекторов пропускать через себя флюиды характеризуется параметром	пьезопроводность	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
5.	Верхняя часть эксплуатационной добывающей скважины называется	устье	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
6.	При исследовании газлифтной скважины измеряют: а) дебит нефти б) расход воды в) расход газа г) рабочее давление закачки газа	а) в) г)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
7.	Для защиты эксплуатационной колонны в скважину спускают колонну стальных труб меньшего диаметра, которая называется	техническая колонна	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
8.	Для нейтрализации воздействия кислоты на пласт и оборудование к кислотному раствору добавляют: а) гидраты б) нейтрализаторы в) асфальтены г) стабилизаторы д) газ е) интенсификаторы ж) ингибиторы	б) г) д) е) ж)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
9.	Типовая конструкция нефтяной скважины состоит из следующих обязательных элементов: направление, _____, эксплуатационная колонна.	кондуктор	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
10.	Что представляют собой нефтяные залежи? а) содержащие только нефть, насыщенную в различной степени газом; б) к которым относятся газовые залежи с нефтяной оторочкой, в которой нефтяная часть составляет по объему условного топлива менее 50%; в) в которых основная часть залежи нефтяная, а газовая шапка не превышает по объему условного топлива нефтяную часть залежи; г) содержащие нефть, газ и конденсат.	а	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
11.	Что такое объемный коэффициент пластовой нефти и что он показывает? а) Это отношение объема нефти в пластовых условиях к объему этой же нефти в поверхностных условиях. Объемный коэффициент пластовой нефти показывает, какой объем в пластовых условиях занимает 1 м ³ дегазированной нефти; б) Это отношение объема нефти в поверхностных условиях к объему этой же	а	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.

	<p>нефти в пластовых условиях. Объемный коэффициент пластовой нефти показывает, какой объем в поверхностных условиях занимает 1 м³ нефти в пластовых условиях;</p> <p>с) Это отношение объема нефти в поверхностных условиях к объему этой же нефти в пластовых условиях. Объемный коэффициент пластовой нефти показывает, какой объем в пластовых условиях занимает 1 м³ дегазированной нефти;</p> <p>d) нет правильного ответа.</p>		
12.	<p>Какие условия ограничивают дебит скважины?</p> <p>a) Геологические и экономически</p> <p>b) Геологические и технические</p> <p>c) Геологические, технологические, технические и экономически</p> <p>d) Технические и экономически</p>	c)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
13.	<p>К чему может привести нарушение геологических условий при установлении технологического режима работы скважины?</p> <p>a) Могут привести к разрушению фонтанной арматуры</p> <p>b) Могут привести к разрушению пласта в призабойной зоне и образованию языков и конусов обводнения</p> <p>c) Могут привести только к разрушению пласта в призабойной зоне</p> <p>d) Могут привести к смятию обсадной колонны в призабойной зоне пласта</p>	b)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
14.	<p>Нижняя граница закона Дарси наблюдается</p>	<p>при очень малых скоростях и малых градиентах давления</p>	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
15.	<p>В чем суть технологических условий при установлении технологического режима работы скважины?</p> <p>a) Суть заключается в необходимости поддерживать на устье скважины давление, достаточное для внутри промысловой транспортировки продукции скважины, в создании определённых условий сепарации и</p>	a)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.

	<p>подачи газа в газопроводы.</p> <p>б) Суть заключается в необходимости поддерживать на устье скважины атмосферное давление.</p> <p>с) Суть заключается в необходимости поддерживать на устье скважины давление, которое позволит подавать газ в газопроводы.</p> <p>д) Суть заключается в необходимости поддерживать только на забое скважины давление, достаточное для внутри промысловой транспортировки продукции скважины.</p>		
16.	<p>К чему может привести нарушение технических условий при установлении технологического режима работы скважины?</p> <p>а) Могут привести к смятию фонтанной арматуры. Если давление внутри труб выше их прочностных характеристик, трубы могут разорваться.</p> <p>б) Могут привести к смятию колонн при повышении давления внутри скважины выше допустимых величин.</p> <p>с) Ни к чему не может привести. Оборудование все выдержит.</p> <p>д) Могут привести к смятию колонн горным, внешним давлением при снижении давления внутри скважины ниже допустимых величин. Если давление внутри труб выше их прочностных характеристик, трубы могут разорваться.</p>	d)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
17.	<p>Существуют следующие технологические режимы:</p> <p>а) Только режим постоянной депрессии</p> <p>б) Режим постоянной депрессии, режим постоянного забойного давления, режим постоянного дебита, режим постоянного устьевого давления</p> <p>с) Режим постоянной депрессии и режим постоянного забойного давления</p> <p>д) Нет верных ответов.</p>	c)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
18.	Градиент давления измеряется в	Па/м	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
19.	1 дарси равен	$1,02 \cdot 10^{-12} \text{ м}^2$	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
20.	Критерием нарушения закона Дарси при больших скоростях фильтрации является...	число Рейнольдса	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
21.	<p>Физический смысл проницаемости заключается в том, что проницаемость характеризует</p> <p>а) площадь сечения каналов пористой среды, по которым происходит фильтрация</p>	a)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.

	<p>b) просветность пористой среды, по которой происходит фильтрация</p> <p>c) коэффициент гидравлического сопротивления пористой среды, по которым происходит фильтрация</p>		
22.	<p>По определению одномерным называется поток, ...</p> <p>a) в котором параметры являются функцией только одной пространственной координаты, направленной по линии тока.</p> <p>b) в котором все частицы движутся вдоль одной линии.</p> <p>в котором параметры описываются скалярными функциями.</p> <p>c) в котором параметры являются функциями только одной переменной – времени, отсчитываемого от начала движения фильтрационного потока.</p>	a)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
23.	<p>Несовершенная скважина по степени вскрытия –</p> <p>a) это скважина с открытым забоем, который не доходит до подошвы пласта</p> <p>b) это скважина с частично открытым забоем</p> <p>c) это скважина с малой областью дренирования</p> <p>d) это скважина, призабойная зона которой кольтматирована</p>	a)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
24.	<p>Несовершенная по характеру вскрытия пласта скважина</p> <p>a) это скважина, доведённая до подошвы пласта и сообщающаяся с пластом через отверстия в колонне труб, в цементном кольце или в специальном фильтре</p> <p>b) это скважина, не вскрывшая пласт на всю его мощность</p> <p>c) это скважина, вскрывшая пласт на всю его мощность, призабойная зона которой кольтматирована</p>	a)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
25.	Слоистая неоднородность это –	неоднородность по толщине пласта	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
26.	Зональная неоднородность это –	неоднородность по площади пласта	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
27.	Каково влияние проницаемости призабойной зоны на дебит скважины?	сильное влияние	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
28.	При совместной работе в пласте N скважин результирующий потенциал	есть минимальный потенциал из	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.

		ПОТЕНЦИАЛО В ВСЕХ СКВАЖИН	
29.	Кумулятивный перфоратор спускается в скважину: а) На НКТ б) на кондукторе с) на промежуточной эксплуатационной колонне д) Перфоратор находится на поверхности, а в скважину спускается только заряды.	а)	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
30.	Что характеризует технологический режим эксплуатации скважины?	а) Характеризуется в основном рабочим дебитом	ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
31.	Установите соответствие между оборудованием и его функцией в технологическом процессе добычи: 1 – Групповая замерная установка (ГЗУ) 2 – Сепаратор 3 – Трубная печь А. Разделение газожидкостной смеси Б. Учёт дебита скважин В. Нагрев нефти для разрушения эмульсии		ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.
32.	Сопоставьте тип насоса с его областью применения: 1 – ЭЦН 2 – ШСН 3 – Винтовой насос А. Наклонные скважины, вязкая нефть с песком Б. Большие дебиты, вертикальные скважины с маловязкой нефтью В. Малые и средние дебиты, любые скважины		ПК 2.1 – 2.2, ОК 01-ОК 05, ОК 07, ОК 09.