

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Клочков Юлий Сергеевич  
Должность: и.о. ректора  
Дата подписания: 13.05.2024 16:58:38  
Уникальный программный ключ:  
4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2558d7400d1

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
Федеральное государственное бюджетное  
образовательное учреждение высшего образования  
**«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»**

**УТВЕРЖДАЮ**

Руководитель образовательной  
программы

\_\_\_\_\_ А.Е. Анашкина  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА**

дисциплины: Капитальный ремонт скважин

специальность: 21.05.06 - Нефтегазовая техника и технологии

направленность: Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых  
месторождений

форма обучения: очная / заочная

Рабочая программа рассмотрена  
на заседании Высшей инженерной школы ЕГ

Протокол № 04 от «18» мая 2023 г.

## 1. Цели и задачи освоения дисциплины

Целью дисциплины является формирование специалиста высокого профессионального уровня, изучение передовых технологий ремонта и восстановления бездействующих скважин, классификаций аварий и осложнений, применяющегося оборудования и инструмента при ремонте скважин, как отечественного, так и импортного производства, изучение тенденций, особенностей и закономерностей развития нефтегазовой отрасли с целью улучшения совершенствования добычи углеводородов.

Задачи дисциплины: научить обучающихся

- проводить оценку влияния различных технических и технологических решений на изменение ФЭС;
- принимать решения и предлагать современные технологии, направленные на повышение качества ремонта скважин, интенсификацию притоков и добычи нефти.

## 2. Место дисциплины в структуре ОПОП ВО

Дисциплина относится к дисциплинам части, формируемой участниками образовательных отношений учебного плана специальности 21.05.06 – «Нефтегазовые техника и технологии», направленность «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Необходимыми условиями для освоения дисциплины являются:

*Знание:*

- геологии, физики, химии, технологических процессов в нефтегазовой отрасли;
- методики проведения экспериментальных работ и исследований;
- назначение и принципы работы программного обеспечения, используемого в профессиональной деятельности.

*Умения:*

- использовать компьютерные технологии для решения профессиональных задач, пользоваться средствами обработки информации;

*Владение:*

- навыками использования информационных технологий;
- навыками по изучению, участию в разработке методических и нормативных документов для решения поставленных задач.

## 3. Результаты обучения по дисциплине

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций:

Таблица 3.1

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикаторов достижения компетенций	Результаты обучения по дисциплине (модулю)
УК-1. Способен осуществлять критический анализ проблемных ситуаций на основе системного подхода, выработать стратегию действий	УК-1.1. Анализирует проблемную ситуацию (задачу) и выделяет ее базовые составляющие	Знает (З1) проблемную ситуацию или задачу
		Умеет (У1) выделить базовые составляющие ситуации или задачи
	УК-1.2. Рассматривает различные варианты решения проблемной ситуации (задачи), разрабатывает алгоритмы их реализации	Владеет (В1) различными вариантами решения проблемной ситуации
	УК-1.3. Определяет и оценивает практические последствия возможных решений задачи	Знает (З2) последствия возможных решений задач
		Умеет (У2) определять практические последствия возможных решений
		Владеет (В2) оценкой последствий

		возможных решений задач
	УК-1.4. Осуществляет систематизацию информации различных типов для анализа проблемных ситуаций	Знает (З3) перечень информации для анализа проблемных ситуаций Умеет (У3) систематизировать информацию для анализа проблемных ситуаций
	УК-1.5. Вырабатывает стратегию действий для построения алгоритмов решения поставленных задач	Владеет (В3) выработкой стратегии действий для построения алгоритмов решения поставленных задач
	УК-1.6. Программирует разработанные алгоритмы и критически анализирует полученные результаты	Знает (З4) алгоритмы получения результатов Умеет (У4) программировать разработанные алгоритмы Владеет (В4) критическим анализом полученных результатов
ПКС-5. Способность оформлять технологическую, техническую, промышленную документацию по обслуживанию и эксплуатации объектов нефтегазовой отрасли в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПКС-5.1. Имеет представление о видах промышленной документации и предъявляемых к ним требованиях (видах и требованиях к промышленной отчетности, основных отчетных документах, сроках предоставления, алгоритмах формирования отчетов)	Знает виды промышленной документации по капитальному ремонту скважин и предъявляемые к ней требования (З5)
		Умеет оформлять документацию по капитальному ремонту скважин, основные отчетные документы (У5)
		Владеет навыками оформления документации по капитальному ремонту скважин, основных отчетных документов (В5)
	ПКС-5.2. Ведет промышленную документацию и отчетность и формирует заявки на потребность в материалах	Знает промышленную документацию и отчетность (З6)
		Уметь вести промышленную документацию и отчетность, формировать заявки на потребность в материалах в области капитального ремонта скважин, пользоваться промышленными базами данных, геологическими отчетами (У6)
		Владеет навыками формирования заявок на потребность в расходных материалах в области капитального ремонта скважин (В6)
ПКС-5.3. Использует промышленные базы данных для составления геологических и технических отчетов и другой промышленной документации	Знает промышленные базы данных (З7)	
	Умеет использовать промышленные базы данных для составления геологических и технических отчетов и другой промышленной документации (У7) Владеет навыками ведения документации по капитальному ремонту скважин (В7)	
ПКС-6. Способность применять процессный подход в практической деятельности, сочетать теорию и	ПКС-6.1. Анализирует и классифицирует основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий, функций производственных подразделений организации и производственных связей между	Знает основные производственные процессы, представляющие единую цепочку капитального ремонта нефтяных и газовых скважин и функций производственных подразделений участвующих в технологическом процессе (З8)
		Умеет в сочетании с сервисными

практику в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ними, правил технической эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса и методов управления режимами их работы	компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы капитального ремонта с учетом реальной ситуации (У8)
		Владеет навыками руководства производственными процессами при капитальном ремонте скважин с применением современного оборудования и материалов (В8)
	ПКС-6.2. Анализирует правила технической эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса и методов управления режимами их работы	Знает правила технической эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса (З9)
		Умеет проводить анализ эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса (У9)
		Владеет методами управления режимами работы технологических объектов нефтегазового комплекса (В9)
	ПКС-6.3. Использует навыки руководства производственными процессами в нефтегазовой отрасли с применением современного оборудования и материалов	Знает современное оборудование и материалы для производственных процессов нефтегазовой отрасли (З10)
		Умеет руководить производственными процессами в нефтегазовой отрасли (У10)
		Владеет навыками менеджмента производственными процессами в нефтегазовой отрасли (В10)

#### 4. Объем дисциплины

Общий объем дисциплины составляет 8 зачетных единиц, 288 часов.

Таблица 4.1.

Форма обучения	Курс/ семестр	Аудиторные занятия/контактная работа, час.			Самостоятельная работа, час.	Форма промежуточной аттестации
		Лекции	Практические занятия	Лабораторные занятия		
очная	5/9	34	18	18	74	зачет
	5/10	34	34	-	76	экзамен, КП
Итого		68	52	18	150	Зачет/экзамен, КП
заочная	6/11	6	6	4	128	зачет
	6/12	12	8	-	124	экзамен, КП
Итого		18	14	4	252	Зачет/экзамен, КП

#### 5. Структура и содержание дисциплины

##### 5.1. Структура дисциплины.

##### Очная форма обучения (ОФО)

Таблица 5.1.1

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9-й семестр									
1	1	Введение. Особенности геологического строения Западной Сибири. Современное состояние разработки месторождений нефти, газа, газоконденсата в Западной Сибири, в России, за рубежом. Вариативная часть: Конструкции скважин с учетом геологических особенностей разреза Западной Сибири	3	1	1	-	5	УК-1.31, ПКС-5.31, ПКС-6.31	Вопросы для письменного опроса
2	2	Охрана труда и промышленная безопасность. Безопасность ведения работ при текущем и капитальном ремонте.	4	2	2	7	15	УК-1.31, ПКС-5.31, ПКС-6.31	Задачи, вопросы для письменного опроса
3	3	Технологическое оборудование. Противовыбросовое оборудование (ПВО).	4	2	2	7	15	УК-1.31, ПКС-5.31, ПКС-6.31	Задачи, вопросы для письменного опроса
4	4	Средства механизации труда.	3	1	1	7	12	УК-1.31, ПКС-5.31, ПКС-6.31	Задачи, вопросы для письменного опроса
5	5	Эксплуатация технологических и насосно-компрессорных труб при осуществлении текущих и капитальных ремонтов.	3	2	2	7	14	УК-1.У1, ПКС-5.У1, ПКС-6.У1	Задачи, вопросы для письменного опроса
6	6	Подготовительные работы к ремонту скважин. Виды текущих и капитальных ремонтов. Супервайзерский контроль при ремонте и реконструкции скважин.	2	1	1	7	11	УК-1.У1, ПКС-5.У1, ПКС-6.У1	Задачи, вопросы для письменного опроса
7	7	Технология проведения глушения скважин.	2	1	1	5	9	УК-1.У1, ПКС-5.У1, ПКС-6.У1	Задачи, вопросы для письменного опроса
8	8	Технологические операции. Разбуривание цементных мостов.	2	1	1	5	9	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи, вопросы для письменного опроса

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9	9	Извлечение из ствола скважин аварийного оборудования и инструмента.	3	2	2	6	13	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
10	10	Мероприятия по интенсификации притоков нефти и газа.	4	2	2	5	13	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
11	11	Предупреждение и ликвидация асфальтосмолопарафиновых образований и гидратных пробок	2	1	1	5	9	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
12	Текущие аттестации					15	15		Аттестационные вопросы
13	Зачет		-	-	-	4	4		Вопросы для зачета
			34	18	18	74	144		
10-й семестр									
14.	12	Отложения минеральных солей в скважинах, способы их предупреждения и удаления.	4	4	-	8	16	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
15.	13	Пескопроявления в скважинах и борьба с ними.	6	6	-	8	20	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
16.	14	Отсыпка забоя скважин кварцевым песком. Перевод на другие объекты. Установка цементных мостов, консервация-расконсервация и ликвидация скважин.	6	6	-	8	20	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
17.	15	Техника и технологии ремонтно-изоляционных работ при КРС. Способы восстановления герметичности колонн.	6	6	-	8	20	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
18.	16	Строительство боковых стволов. Освоение, исследование скважин и пластов.	6	6	-	8	20	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									опроса
19.	17	Предупреждение нефтегазоводопроявлений при ТКРС. Управление скважиной при ГНВП.	6	6	-	9	21	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
20.		Текущие аттестации	-	-	-	-	-		Аттестационные вопросы
21.	Экзамен		-	-	-	36	36		Экзаменационные вопросы и задания
Итого:			34	34	-	76	144	X	X

### Заочная форма обучения (ЗФО)

Таблица 5.1.2

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11-й семестр									
1	1	Введение. Особенности геологического строения Западной Сибири. Современное состояние разработки месторождений нефти, газа, газоконденсата в Западной Сибири, в России, за рубежом. Вариативная часть: Конструкции скважин с учетом геологических особенностей разреза Западной Сибири	1	-	-	10	11	УК-1.31, ПКС-5.31, ПКС-6.31	Вопросы для письменного опроса
2	2	Охрана труда и промышленная безопасность. Безопасность ведения работ при текущем и капитальном ремонте.	-	-	-	16	16	УК-1.31, ПКС-5.31, ПКС-6.31	вопросы для письменного опроса
3	3	Технологическое оборудование. Противовыбросовое оборудование (ПВО).	1	-	2	10	13	УК-1.31, ПКС-5.31, ПКС-6.31	Задачи, вопросы для письменного опроса
4	4	Средства механизации труда.	-	-	-	10	10	УК-1.31, ПКС-5.31, ПКС-6.31	вопросы для письменного опроса
5	5	Эксплуатация	1	-	1	10	12	УК-1.У1,	Задачи,



№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		технологических и насосно-компрессорных труб при осуществлении текущих и капитальных ремонтов.						ПКС-5.У1, ПКС-6.У1	вопросы для письменного опроса
6	6	Подготовительные работы к ремонту скважин. Виды текущих и капитальных ремонтов. Супервайзерский контроль при ремонте и реконструкции скважин.	2	-	1	10	13	УК-1.У1, ПКС-5.У1, ПКС-6.У1	Задачи, вопросы для письменного опроса
7	7	Технология проведения глушения скважин.	1	-	1	10	12	УК-1.У1, ПКС-5.У1, ПКС-6.У1	Задачи, вопросы для письменного опроса
8	8	Технологические операции. Разбуривание цементных мостов.	1	1	1	10	13	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи, вопросы для письменного опроса
9	9	Извлечение из ствола скважин аварийного оборудования и инструмента.	1	1	2	10	14	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи, вопросы для письменного опроса
10	10	Мероприятия по интенсификации притоков нефти и газа.	1	1	2	10	14	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи, вопросы для письменного опроса
11	11	Предупреждение и ликвидация асфальтосмолопарафиновых образований и гидратных пробок	1	1	-	10	12	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи, вопросы для письменного опроса
13	Зачет		-	-	-	4	4		Вопросы для зачета
			6	4	6	128	144		
12-й семестр									
14.	12	Отложения минеральных солей в скважинах, способы их предупреждения и удаления.	2	1	-	15	18	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи, вопросы для письменного опроса
15.	13	Пескопроявления в скважинах и борьба с ними.	2	1	-	20	23	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи, вопросы для письменного опроса

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									ного опроса
16.	14	Отсыпка забоя скважин кварцевым песком. Перевод на другие объекты. Установка цементных мостов, консервация-расконсервация и ликвидация скважин.	2	1	-	20	23	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
17.	15	Техника и технологии ремонтно-изоляционных работ при КРС. Способы восстановления герметичности колонн.	2	2	-	20	24	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
18.	16	Строительство боковых стволов. Освоение, исследование скважин и пластов.	2	2	-	20	24	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
19.	17	Предупреждение нефтегазоводопоявления при ТКРС. Управление скважиной при ГНВП.	2	1	-	20	23	УК-1.В1, ПКС-5.В1, ПКС-6.В1	Задачи вопросы для письменного опроса
20.	Экзамен		-	-	-	9	9		Экзаменационные вопросы и задания
Итого:			12	8	-	124	144	X	X

### Очно-заочная форма обучения (ОЗФО)

Не реализуется.

#### 5.2. Содержание дисциплины.

##### 5.2.1. Содержание разделов дисциплины (дидактические единицы).

Раздел 1. Введение. Горные породы, пласты-коллекторы. Особенности геологического строения Западной Сибири. Современное состояние разработки нефтяных, газовых, газоконденсатных месторождений Западной Сибири, России, за рубежом. Эксплуатация нефтяных, газовых, газоконденсатных скважин в Западной Сибири, России, за рубежом. Содержание курса, его назначение в подготовке специалистов, связь с другими дисциплинами. Физико-механические свойства газа, нефти, ФЕС пластов-коллекторов.

Геофизические и гидродинамические исследования скважин в процессе эксплуатации.

Конструкции скважин с учетом геологических особенностей разреза Западной Сибири и наличия МП.

Обслуживание эксплуатируемых скважин (нефтяных, газовых и газоконденсатных).

Геолого-физические характеристики продуктивных пластов. Критический анализ состояния теоретических работ по контролю за разработкой нефтегазоконденсатных залежей.

Раздел 2. Охрана труда и промышленная безопасность. Безопасное ведение работ при текущем и капитальном ремонте скважин. Безопасная эксплуатация оборудования и инструмента. Эксплуатация подъемных агрегатов, потивовыбросовое оборудование (ПВО). Вспомогательное оборудование для ремонта скважин, общие требования безопасности. Электробезопасность, охрана окружающей среды и средства индивидуальной защиты (СИЗ). Погрузочно-разгрузочные работы. Порядок складирования и хранения материалов. Основные законодательные акты и нормативные документы по ПБ, ОТ и ООС действующие при проведении КРС, их роль и значение.

Раздел 3. Технологическое оборудование. ПВО. Назначение, комплектация и технические характеристики ПВО. Периодичность ревизий и испытаний. Меры безопасности и особые условия эксплуатации. Устройство, принцип работы, монтаж и эксплуатация. Работа с различными герметизирующими вставками. Новое отечественное и зарубежное оборудование и основные направления его совершенствования.

Раздел 4. Средства механизации труда. Гидравлические ключи, пневматические спайдеры, элеваторы, штропа, поворотные крюки (КП-15), серги переходные (СП-15). Назначение, типы, заводы-изготовители и основные технические характеристики гидравлических ключей, пневматических спайдеров, штропов, элеваторов, КП-15 и СП-15. Меры безопасности при эксплуатации. Устройство, принцип работы, монтаж и техническое обслуживание данного оборудования.

Основные причины повреждений и выхода из строя оборудования. Направления модернизации средств механизации и повышение их эксплуатационных характеристик для повышения производительности труда при проведении КРС.

Раздел 5. Трубы. Эксплуатация технологических и насосно-компрессорных труб (НКТ) при осуществлении текущих и капитальных ремонтов скважин (ТКРС). Общие сведения о трубах. Спуско- подъемные операции (СПО) при проведении ТКРС. Условия отбраковки труб. Требования к переходникам и патрубкам технологических НКТ и стальных бурильных труб (СБТ). Существующие ГОСТы (ГОСТ) и технические условия (ТУ) на указанные трубы. Сравнительные характеристики отечественных труб с импортными трубами, выполненными по стандартам американского нефтяного института (АНИ). Основные аварии с НКТ и СБТ, и меры по их предупреждению.

Раздел 6. Подготовительные работы к ремонту скважин. Виды капитальных ремонтов. Супервайзерский контроль при ремонте и реконструкции нефтяных и газовых скважин. Требования к подготовительным работам. Оформление разрешительной документации на ремонт скважин, обеспечение технологическими инструкциями, производственными регламентами по ПБ и ОТ. Наличие паспортов, сертификатов на применяемое оборудование и актов на его испытание. Действия пусковых комиссий перед началом проведения ремонтных работ в нефтяных и газовых скважинах. Основные направления и функции супервайзерского контроля. Виды текущих и капитальных ремонтов в соответствии с «Правилами ведения ремонтных работ (РД 153-39-023-97)» и «Классификатором ремонтных работ в скважинах (РД.2001 г.)». Роль и значение ТКРС в обеспечении деятельности и развитии нефтегазовой отрасли страны.

Раздел 7. Технологии проведения глушения скважин. Глушение скважин. Основные положения. Жидкости глушения. Подготовительные работы к глушению скважины. Спецтехника. Технология глушения скважин. Глушение фонтанных скважин. Глушение скважин, оборудованных УЭЦН. Глушение скважин, оборудованных ШГН. Глушение скважин загущенными растворами солей. Применение двухфазных и трехфазных пен при глушении скважин с пластовыми давлениями ниже гидростатического (АНПД). Перспективы использования меловых растворов.

Раздел 8. Технологические операции. Разбуривание цементных мостов. Устройство и принцип работы винтового забойного двигателя (ВЗД). Подготовка ВЗД к спуску в скважину. Спуск компоновки в скважину. Эксплуатация ВЗД. Эффективность применения взрывных пакеров (ВП) и разделительных мостовых пробок.

Раздел 9. Извлечение из ствола скважин аварийного оборудования и инструмента. Основные требования к оборудованию и инструменту. Порядок проведения работ. Виды ловильного инструмента. Ликвидация аварий на скважинах с УЭЦН. Извлечение кабеля УЭЦН. Торпедирование НКТ выше УЭЦН. Извлечение УЭЦН по частям. Извлечение геофизического кабеля, скребковой проволоки. Модернизация и универсальность ловильного инструмента, служат условиями выхода на международный рынок нефтегазового оборудования.

Раздел 10. Воздействие на ПЗП с целью восстановления фильтрационно-емкостных свойств (ФЕС) продуктивных пластов. Мероприятия по интенсификации притоков нефти и газа. Оценка состояния ПЗП геофизическими и гидродинамическими методами исследований. Причины снижения фильтрационных свойств пласта (ФСП), возможности регулирования за счет перфорации, подбора состава и свойств бурового раствора при первичном вскрытии, при заканчивании скважин с открытым забоем и оборудовании специальными фильтрами. Очистка фильтров, ствола скважины и ПЗП от загрязнений гидравлическими и механическими желонками. Установки кислотных ванн. Промывки пеной или растворами ПАВ. Гидроимпульсное воздействие, методом переменных давлений (МВД). Воздействие путем создания управляемых-циклических депрессий-репрессий с использованием струйных насосов и гидравлических вибраторов. Обработки пласта различными кислотными растворами, растворителями и электролитами. Применение тепловых и газотермических методов. Проведение гидропескоструйной перфорации (ГПП) и гидравлического разрыва пласта (ГРП). Совершенствование системы «Пласт-ПЗП-скважина» для оценки и регулирования ФЕС пород продуктивных горизонтов.

Раздел 11. Предупреждение и ликвидация асфальтосмолопарафиновых образований (АСПО) и гидратных пробок (ГП). Условия образования и профилактики АСПО и ГП. Механические способы удаления АСПО, ГП из скважин. Методы предупреждения формирования АСПО в ПЗП. Использование комплекта оборудования для промывки скважин (КОПС). Тепловые методы удаления АСПО из трубопроводов и ПЗП. Химические методы очистки ПЗП от АСПО. Ингибирование как метод предотвращения или снижения скорости накопления АСПО и ГП. Специальные покрытия поверхности труб для уменьшения интенсивности АСПО. Перспективы применения тепловых методов и магнитных полей для предупреждения образования АСПО и ГП при добыче нефти и газа.

Раздел 12. Отложения минеральных солей (ОМС) в скважинах, способы их предупреждения и удаления. Отложения солей коррозия как единый химический процесс, осложняющий эксплуатацию нефтепромыслового оборудования. Методы предупреждения и ликвидации отложений солей на стенках труб. Химические методы удаления солеотложений из НКТ. Ингибиторы солеотложений. Применение покрытий для предотвращения солеотложений на трубах. Магнитные методы борьбы с отложениями солей.

Раздел 13. Условия пескопроявлений и образования песчаных пробок в скважинах. Технологические методы снижения пескопроявлений в скважинах. Установки гравийных фильтров при заканчивании и эксплуатации скважин. Методы крепления ПЗП в скважинах.

Раздел 14. Отсыпка забоя скважин кварцевым песком. Перевод на другие объекты. Установка цементных мостов в скважинах. Консервация, расконсервация и ликвидация скважин.

Раздел 15. Техника и технологии ремонтно-изоляционных работ (РИР) при КРС. Способы восстановления герметичности колонн и их классификация. Общие сведения о материалах для РИР, их классификация. Факторы, определяющие нарушение герметичности обсадных колонн. Способы восстановления герметичности обсадных колонн. Геофизические и гидродинамические методы оценки качества крепи скважин. Технология ремонта колонн стальными пластырями. Шаблонирование, райбирование и устранение дефектов обсадных колонн. Совершенствование технологий РИР путем комплексирования с геофизическими и гидродинамическими методами контроля качества проведения данных мероприятий при КРС.

Раздел 16. Строительство боковых стволов. Освоение, исследование скважин и пластов. Обоснование профилей скважин при забурировании и бурении в них боковых стволов. Техника, технологии и инструмент, применяемые при бурении дополнительных стволов в нефтегазовых скважинах. Существующие способы освоения скважин. Современные методы исследования скважин и пластов. Развитие прогрессивных технологий с применением непрерывной трубы в технологических процессах текущего и капитального ремонта скважин.

Раздел 17. Предупреждение нефтегазоводо-проявлений (НГВП) при ТКРС. Управление скважиной при НГВП. Управление ПВО при НГВП. Основные причины и признаки НГВП. Классификация скважин по категориям опасности при НГВП. Комплекс мероприятий по безаварийному ведению работ.

### 5.2.2. Содержание дисциплины по видам учебных занятий.

#### Лекционные занятия

Таблица 5.2.1

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема лекции
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	2	3	4	5	6
9-й семестр					
1	1	3	1	-	Горные породы, пласты-коллекторы. Особенности геологического строения Западной Сибири. Современное состояние разработки нефтяных, газовых, газоконденсатных месторождений Западной Сибири, России, за рубежом. Эксплуатация нефтяных, газовых, газоконденсатных скважин в Западной Сибири, России, за рубежом. Содержание курса, его назначение в подготовке специалистов, связь с другими дисциплинами. Физико-механические свойства газа, нефти, ФЕС пластов-коллекторов.
2	2	4	-	-	Охрана труда и промышленная безопасность. Безопасное ведение работ при текущем и капитальном ремонте скважин.
3	3	4	1	-	Технологическое оборудование. Противовыбросовое оборудование (ПВО).
4	4	3	-	-	Средства механизации труда.
5	5	3	1	-	Эксплуатация технологических и насосно-компрессорных труб при осуществлении текущих и капитальных ремонтов.
6	6	2	2	-	Подготовительные работы к ремонту скважин. Виды текущих и капитальных ремонтов.
7	7	2	1	-	Технология проведения глушения скважин.
8	8	2	1	-	Технологические операции. Разбурирование цементных мостов.
9	9	3	1	-	Извлечение из ствола скважин аварийного оборудования и инструмента.
10	10	4	1	-	Воздействие на ПЗП с целью интенсификации притоков.
11	11	2	1	-	Предупреждение и ликвидация асфальтосмолопарафиновых образований и гидратных пробок
Итого:		34	6	X	
10-й семестр					
12	12	4	2	-	Отложения минеральных солей в скважинах, способы их предупреждения и удаления.
13	13	6	2	-	Пескопроявления в скважинах и борьба с ними.
14	14	6	2	-	Отсыпка забоя скважин кварцевым песком. Перевод на другие объекты. Установка цементных мостов.
15	15	6	2	-	Техника и технологии ремонтно-изоляционных работ при КРС. Способы восстановления герметичности колонн.
16	16	6	2	-	Строительство боковых стволов. Освоение, исследование скважин и пластов.
17	17	6	2	-	Предупреждение нефтегазоводопроявлений при ТКРС.

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема лекции
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	2	3	4	5	6
					Управление скважиной при НГВП.
Итого:		34	12	X	

## Практические занятия

Таблица 5.2.2

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема практического занятия
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	2	3	4	5	6
9-й семестр					
1	1	1	-	-	Расчет и обоснование профиля и конструкции скважины.
2	2	2	-	-	Безопасная эксплуатация оборудования и инструмента. Эксплуатация подъемных агрегатов, противовыбросовое оборудование (ПВО). Вспомогательное оборудование для ремонта скважин, общие требования безопасности.
3	3	2	-	-	Назначение, комплектация и технические характеристики ПВО. Периодичность ревизий и испытаний.
4	4	1	-	-	Средства механизации труда. Гидравлические ключи, пневматические спайдеры, элеваторы, штропа, поворотные крюки (КП-15), серьги переходные (СП-15).
5	5	2	-	-	Трубы. Эксплуатация технологических и насосно-компрессорных труб (НКТ) при осуществлении текущих и капитальных ремонтов скважин (ТКРС). Общие сведения о трубах. Спуско- подъемные операции (СПО) при проведении ТКРС. Условия отбраковки труб. Требования к переходникам и патрубкам технологических НКТ и стальных буровых труб (СБТ).
6	6	1	-	-	Подготовительные работы к ремонту скважин. Виды капитальных ремонтов. Супервайзерский контроль при ремонте и реконструкции нефтяных и газовых скважин. Требования к подготовительным работам. Оформление разрешительной документации на ремонт скважин, обеспечение технологическими инструкциями, производственными регламентами по ПБ и ОТ. Наличие паспортов, сертификатов на применяемое оборудование и актов на его испытание.
7	7	1	-	-	Технологии проведения глушения скважин. Глушение скважин. Основные положения. Жидкости глушения. Подготовительные работы к глушению скважины. Спецтехника. Технология глушения скважин. Глушение фонтанных скважин. Глушение скважин, оборудованных УЭЦН. Глушение скважин, оборудованных ШГН.
8	8	1	1	-	Технологические операции. Разбуривание цементных мостов. Устройство и принцип работы винтового забойного двигателя (ВЗД). Подготовка ВЗД к спуску в скважину. Спуск компоновки в скважину.
9	9	2	1	-	Извлечение из ствола скважин аварийного оборудования и инструмента. Основные требования к оборудованию и инструменту. Порядок проведения работ. Виды ловильного инструмента. Ликвидация аварий на скважинах с УЭЦН. Извлечение кабеля УЭЦН. Торпедирование НКТ выше УЭЦН. Извлечение УЭЦН по частям. Извлечение геофизического кабеля, скребковой проволоки.
10	10	2	1	-	Воздействие на ПЗП с целью восстановления фильтрационно-емкостных свойств (ФЕС) продуктивных пластов. Мероприятия по интенсификации притоков нефти и газа. Оценка состояния ПЗП геофизическими и гидродинамическими методами исследований. Причины снижения фильтрационных свойств

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема практического занятия
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	2	3	4	5	6
					пласта (ФСП), возможности регулирования за счет перфорации, подбора состава и свойств бурового раствора при первичном вскрытии, при заканчивании скважин с открытым забоем и оборудовании специальными фильтрами. Очистка фильтров, ствола скважины и ПЗП от загрязнений гидравлическими и механическими желонками.
11	11	1	1	-	Предупреждение и ликвидация асфальтосмолопарафиновых образований (АСПО) и гидратных пробок (ГП). Условия образования и профилактики АСПО и ГП. Механические способы удаления АСПО, ГП из скважин. Методы предупреждения формирования АСПО в ПЗП. Использование комплекта оборудования для промывки скважин (КОПС). Тепловые методы удаления АСПО из трубопроводов и ПЗП.
Итого		18	6	X	
10-й семестр					
12	12	4	1	-	Отложения минеральных солей (ОМС) в скважинах, способы их предупреждения и удаления. Отложения солей коррозии как единый химический процесс, осложняющий эксплуатацию нефтепромыслового оборудования. Методы предупреждения и ликвидации отложений солей на стенках труб.
13	13	6	1	-	Общие причины пескопроявлений, признаки разрушения пласта. Методы предупреждения и ликвидации пескопроявлений в скважинах.
14	14	6	1	-	Отсыпка забоев скважин кварцевым песком. Перевод скважины на другой объект. Консервация и ликвидация скважин.
15	15	6	2	-	. Техника и технологии ремонтно-изоляционных работ (РИР) при КРС. Способы восстановления герметичности колонн и их классификация. Общие сведения о материалах для РИР, их классификация. Определение нарушений герметичности обсадных колонн. Выбор способов восстановления герметичности обсадных колонн.
16	16	6	2	-	Проектирование строительства боковых стволов. Режимно-технологические параметры освоения, исследования скважин и пластов. Обоснование профилей скважин при забурировании и бурении в них боковых стволов. Выбор техники, технологии и инструмента для бурения дополнительных стволов в нефтегазовых скважинах.
17	17	6	1	-	Перечень мероприятий для предупреждения нефтегазоводопроявлений (НГВП) при ТКРС. Управление скважиной при НГВП. Управление ПВО при НГВП.
Итого:		34	8	X	X

### Лабораторные работы

Таблица 5.2.3

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема лабораторного занятия
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	2	3	4	5	6
10-й семестр					
1	1	1	-	-	Физико-механические свойства газа, нефти, ФЕС пластов-коллекторов.
2	2	2	-	-	Электробезопасность, охрана окружающей среды и средства индивидуальной защиты (СИЗ). Погрузочно-разгрузочные работы. Порядок складирования и хранения материалов. Основные законодательные акты и нормативные документы по ПБ, ОТ и ООС действующие при проведении КРС, их роль и значение.

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема лабораторного занятия
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	2	3	4	5	6
3	3	2	2	-	Устройство, принцип работы, монтаж и эксплуатация. Работа с различными герметизирующими вставками. Новое отечественное и зарубежное оборудование и основные направления его совершенствования.
4	4	1	-	-	Основные причины повреждений и выхода из строя оборудования. Направления модернизации средств механизации и повышение их эксплуатационных характеристик для повышения производительности труда при проведении КРС
5	5	2	1	-	Существующие госты (ГОСТ) и технические условия (ТУ) на указанные трубы. Сравнительные характеристики отечественных труб с импортными трубами, выполненными по стандартам американского нефтяного института (АНИ). Основные аварии с ТНКТ и СБТ, и меры по их предупреждению.
6	6	1	1	-	Действия пусковых комиссий перед началом проведения ремонтных работ в нефтяных и газовых скважинах. Основные направления и функции супервайзерского контроля. Виды текущих и капитальных ремонтов в соответствии с «Правилами ведения ремонтных работ (РД 153-39-023-97)» и «Классификатором ремонтных работ в скважинах (РД.2001 г.)». Перечень необходимой документации.
7	7	1	1	-	Глушение скважин загущенными растворами солей. Приготовление двухфазных и трехфазных пен при глушении скважин с пластовыми давлениями ниже гидростатического (АНПД). Приготовление и использования меловых растворов.
8	8	1	1	-	Эксплуатация ВЗД. Эффективность применения взрывных пакеров (ВП) и разделительных мостовых пробок.
9	9	2	2	-	Модернизация и универсальность ловильного инструмента, условия выхода на международный рынок нефтегазового оборудования.
10	10	2	2	-	Установки кислотных ванн. Промывки пеной или растворами ПАВ. Гидроимпульсное воздействие, методом переменных давлений (МПД). Воздействие путем создания управляемых-циклических депрессий-репрессий с использованием струйных насосов и гидравлических вибраторов. Обработки пласта различными кислотными растворами, растворителями и электролитами. Применение тепловых и газотермических методов. Проведение гидropескоструйной перфорации (ГПП) и гидравлического разрыва пласта (ГРП). Совершенствование системы «Пласт-ПЗП-скважина» для оценки и регулирования ФЕС пород продуктивных горизонтов.
11	11	1	-	-	Химические методы очистки ПЗП от АСПО.
Итого:		18	4	X	X

### Самостоятельная работа

Таблица 5.2.4

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема	Вид СРС
		ОФО	ЗФО	ОФО		
1	2	3	4	5	6	7
9-й семестр						
1	1	-	10	-	Особенности геологического строения Западной Сибири.	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
2	2	7	16	-	Безопасное ведение работ при текущем и капитальном ремонте скважин	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада



3	3	7	10	-	Схемы обвязки противовыбросового оборудования (ПВО).	Подготовка к практическим занятиям и письменному опросу
4	4	7	10	-	Меры безопасности при эксплуатации средств механизации.	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
5	5	7	10	-	Условия отбраковки труб. Требования к переходникам и патрубкам технологических НКТ и стальных бурильных труб (СБТ).	Подготовка к практическим занятиям и письменному опросу
6	6	7	10	-	Классификатор ремонтов. Методы исследований скважин.	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
7	7	5	10	-	Способы глушения скважин оборудованных УЭЦН, ШГН,	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
8	8	5	10	-	Устройство и принцип работы винтового забойного двигателя (ВЗД). Подготовка ВЗД к спуску в скважину. Спуск компоновки в скважину.	Подготовка к практическим занятиям и письменному опросу
9	9	6	10	-	Ловильный инструмент	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
10	10	5	10	--	Виды ГТМ	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
11	11	5	10	-	Условия образования и профилактики АСПО и ГП.	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
12	1-11	-	-			Аттестация
13	1-11	-	4	-	-	Подготовка к зачету
Итого:		74	128			
10- й семестр						
13	12	8	15	-	Ингибиторы солейотложений. Применение покрытий для предотвращения отложений на трубах. Магнитные методы борьбы с отложениями солей.	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
14	13	8	20	-	Методы предупреждения и ликвидации пескопроявлений в скважинах.	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
15	14	8	20	-	Консервация, расконсервация и ликвидация скважин	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
16	15	8	20	-	Способы восстановления герметичности колонн.	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
17	16	8	20	-	Технологии ГРП и их разновидности.	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
18	17	9	20	-	Методы промывки и глушения скважин при НГВП	Подготовка к практическим занятиям, письменному опросу и к презентации доклада
19	1-17	-	-			Аттестация
20	1-17	36	9	-	-	Подготовка к экзамену
Итого:		76	124	X	X	X

5.2.3. Преподавание дисциплины ведется с применением следующих видов образовательных технологий:

- визуализация учебного материала в Power Point в диалоговом режиме (лекционные занятия);
- работа в малых группах (лабораторные работы);
- разбор практических ситуаций (практические занятия)

### **6. Примерная тематика курсовых работ/проектов**

- 6.1. Геолого-геофизические характеристики сложно-построенных залежей нефти и газа и связь с коллекторскими свойствами пластов при КРС.
- 6.2. Передовые методы экологической безопасности и охраны труда при производстве работ по ТКРС.
- 6.3. Совершенствование средств механизации и условий труда при ремонте скважин.
- 6.4. Разработка новых составов жидкостей промывки и глушения скважин, не влияющих отрицательно на ФЕС продуктивных пластов.
- 6.5. Совершенствование и разработка материалов, средств и технологий для РИР и методов повышения нефтеотдачи пластов.
- 6.6. Новые технологии вскрытия продуктивных пластов и строительства скважин.
- 6.7. Эффективные технологии освоения, исследования скважин и интенсификации нефтегазовых притоков.
- 6.8. Новые компьютерные технологии в технологических процессах ремонта скважин.

### **7. Контрольные работы**

Необходимо ответить на контрольные вопросы согласно своему варианту (таблица 7.1) и решить две задачи к каждой контрольной работе.

Таблица 7.1 – номера вариантов и контрольных вопросов контрольных работ №1 и №2.

<b>Номера вариантов</b>															
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>
<b>Номера вопросов</b>															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
60	59	58	57	56	55	54	53	52	51	50	49	48	47	46	45
<b>Номера вариантов</b>															
<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>29</b>	<b>30</b>		
<b>Номера вопросов</b>															
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
44	50	42	41	40	39	38	37	36	35	34	33	32	31		

### **ВОПРОСЫ К КОНТРОЛЬНОЙ РАБОТЕ №1**

1. Нефтяные и газовые залежи
2. Режимы работы нефтегазоносных залежей
3. Какие условия нужно соблюдать при вскрытии пласта в процессе бурения для обеспечения успешного освоения скважин
4. Подготовка скважин к эксплуатации
5. Конструкция ствола и забоя скважин
6. Каково назначение колонной головки. Из каких основных частей состоит колонная головка.
7. Освоение скважин

8. При каком условии возможно фонтанирование скважин. Что является показателем эффективности фонтанного способа добычи нефти.
9. Объясните функцию фонтанной арматуры из каких частей она состоит.
10. Что такое штуцер и для чего он предусмотрен?
11. Какое внутрискважинное оборудование применяют для предупреждения открытого фонтанирования
12. Борьба с осложнением парафина в фонтанных скважинах
13. Что называют газо-воздушным подъемником и какие их конструкции вы знаете. В чем сходство и отличия компрессорного, безкомпрессорного, внутриккомпрессорного газлифтов?
14. Что представляют собой газлифтные клапаны и с какой целью их применяют?
15. Типы станков качалок
16. Штанговые насосы
17. Из каких основных узлов состоит насос НСВ1. Объясните принцип его действия.
18. Из каких основных узлов состоит насос НСН1. Объясните принцип его действия.
19. Насосные штанги, НКТ
20. Устьевое оборудование
21. Электропривод ШСН
22. Состав УЭЦН и основные технические требования к ним.
23. Электроцентробежный насос
24. Погружные электродвигатели, типы кабеля?
25. Гидрозащита ЭЦН
26. Станция управления, трансформаторы
27. Устьевое оборудование УЭЦН
28. Оборудование нагнетательных скважин, конструкция скважин, оборудование забоя, подземное оборудование, оборудование устья.
29. Оборудование для механизации СПО
30. Инструмент и приспособления для СПО
31. Стационарное оборудование при ремонте скважин
32. Агрегаты для ремонта нефтяных и газовых скважин
33. Противовибросовое оборудование
34. Оборудование для ремонта скважин под давлением
35. Подготовка скважин к ремонту. Промывка, глушение, жидкости глушения, технологии глушения скважин.
36. Классификация ремонтных работ. Операции при СПО. Технология СПО.
37. Профилактические и восстановительные ремонты в зависимости от способа эксплуатации.
38. Основные виды ремонтов ШСНУ
39. Работы по подготовке и спуску УЭЦН в скважину
40. Как проводят смену УЭЦН и крепление кабеля
41. Возможные неполадки УЭЦН
42. Как проводят разборку и сборку фонтанной арматуры
43. Особенности и ремонта газлифтных скважин
44. Спуск и подъем штанговых глубинных насосов
45. Особенности ремонта нагнетательных скважин

46. Причины образования отложения неорганических солей. Способы предупреждения и удаления неорганических солей.
47. Причины отложения АСПО. Методы удаления АСПО.
48. Причины пескопроявления в скважине. Методы предупреждения пескопроявления в скважине.
49. Как проводят очистку скважины от песчаной пробки желонкой и гидробуром.
50. Промышленная безопасность и охрана окружающей среды при текущем ремонте скважин
51. Для каких работ предназначен элеватор. Из каких основных частей он состоит. Какие элеваторы вы знаете.
52. Для чего предназначен спайдер, из каких частей он состоит
53. Какие ключи применяют для свинчивания и развинчивания труб и штанг
54. Каково назначение устройство автомата АПР-2ВБ
55. Для чего предназначен механический универсальный ключ кму-50
56. Как проводят смену трубного скважинного насоса
57. Как проводят смену вставного скважинного насоса
58. Как устраняют обрыв или отвинчивание штанг
59. В чем заключаются работы по устранению заклинивания плунжера
60. Как проводят подготовку к спуску и спуск УЭЦН

### **ВОПРОСЫ ДЛЯ КОНТРОЛЬНОЙ РАБОТЫ №2**

1. Какие виды работ относят к КРС
2. Необходимая документация при проведении капитального ремонта
3. Исследование скважин при КРС
4. Ремонт и герметизация устья скважины
5. Виды дефектов в колонне и их исправление
6. Ремонтно-исправительные работы
7. Способы разбуривания цементных пробок
8. Тампонажный цемент. В каких случаях производят тампонаж скважин и требования, предъявляемые к качеству тампонажного цемента
9. Какие требования предъявляют к качеству тампонажного цемента. Что такое водоцементное отношение.
10. Для чего применяют замедлители и ускорители сроков схватывания цемента
11. Способы тампонажа скважин
12. В каких случаях применяется тампонирование под давлением, без давления.
13. В каких случаях устанавливают искусственные пробки в колонне. Виды пробок.
14. Как изолируют чуждые верхние воды
15. Как изолируют чуждые нижние воды
16. В чем заключаются работы по устранению негерметичности обсадных колонн и как их проводят
17. В каких случаях и как заменяют негерметичность в колонне
18. В каких случаях в скважину спускают дополнительную колонну
19. Как устанавливают металлические пластыри в местах негерметичности с помощью устройства Дорн
20. Какие способы испытания колонны на герметичность вы знаете

- 21 Какие существуют методы крепления пород в призабойной зоне скважины
- 22 Какие виды аварий наиболее часто происходят в скважине
- 23 Как извлекают из скважины прихваченные трубы
- 24 Как проводят ловильные работы с труболовками
- 25 Как извлекают из скважины упавшие трубы
- 26 Как извлекают из скважины упавшие трубы и штанги
- 27 Как извлекают из скважины погружной электронасос
- 28 Как извлекают из скважины отдельные элементы
- 29 Как извлекают из скважины тортальный канат, каротажный кабель
- 30 В каких случаях переходят на другие горизонты
- 31 Какие основные этапы работ по забурке и резке второго ствола вы знаете
- 32 Как выбирают место для вскрытия окна
- 33 Что такое отклонитель
- 34 В чем заключается подготовка скважины к спуску отклонителя
- 35 Как спускают и крепят отклонитель в колонне
- 36 Как проводят направленный спуск отклонителя
- 37 Какие инструменты применяют для вскрытия окна в колонне
- 38 Технология вскрытия окна в колонне
- 39 С какой целью крепят скважины и из каких этапов состоят работы выполняемые для спуска эксплуатационной колонны
- 40 Каковы особенности ремонта морских скважин
- 41 Методы увеличения притока нефти и приемистости скважин какое оборудование применяют при цементировании скважин
- 42 Какое оборудование применяют при кислотной обработке скважин
- 43 Какое оборудование применяют при гидравлическом разрыве пласта
- 44 В каких случаях для ловли труб применяют труболовку, колокол или метчик.
- 45 Какие инструменты применяют для ловли тартального каната и каротажного кабеля
- 46 Для чего применяют фрезеры и какие типы фрезеров вы знаете
- 47 Сущность материала применяемого при |СКО
- 48 Выбор разновидности СКО
- 49 Технология проведения СКО. Оценка эффективности СКО.
- 50 Выбор скважин для ГРП. Проектирование ГРП
- 51 Материал для проведения ГРП
- 52 Технология ГРП. Оценка эффективности
- 53 Гидропескоструйная перфорация
- 54 Селективные изоляционные материалы
- 55 Какие виды работ относят к капитальному ремонту скважин
- 56 Оборудование, применяемое при различных методах воздействия на пласт
- 57 Ликвидация скважин
- 58 Возврат на ниже лежащий горизонт
- 59 Промышленная безопасность и охрана окружающей среды при КРС

## **8. Оценка результатов освоения дисциплины**

8.1. Критерии оценивания степени полноты и качества освоения компетенций в соответствии с планируемыми результатами обучения приведены в Приложении 1.

8.2. Рейтинговая система оценивания степени полноты и качества освоения компетенций обучающихся очной формы обучения представлена в таблице 8.1.

Таблица 8.1

№ п/п	Виды мероприятий в рамках текущего контроля	Количество баллов
<b>9-й семестр</b>		
<b>1 текущая аттестация</b>		
1.1	Решение практических и лабораторных работ по разделам 1 и 6	10
1.2	Письменный опрос по разделам 1-6 дисциплины	20
	<b>ИТОГО за первую текущую аттестацию:</b>	<b>30</b>
<b>2 текущая аттестация</b>		
2.1	Решение практических и лабораторных работ по разделам 7 и 8	10
2.2	Письменный опрос по разделам 7- 8 дисциплины	20
	<b>ИТОГО за вторую текущую аттестацию:</b>	<b>30</b>
<b>3 текущая аттестация</b>		
3.1	Письменный опрос по разделам 9-11	30
3.2	Решение практических и лабораторных работ по разделам 8 и 9	10
	<b>ИТОГО за третью текущую аттестацию:</b>	<b>40</b>
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>100</b>

Таблица 8.1

№ п/п	Виды мероприятий в рамках текущего контроля	Количество баллов
<b>10-й семестр</b>		
<b>1 текущая аттестация</b>		
1.1	Решение практических и лабораторных работ по разделу 12	10
1.2	Письменный опрос по разделу 12 дисциплины	20
	<b>ИТОГО за первую текущую аттестацию:</b>	<b>30</b>
<b>2 текущая аттестация</b>		
2.1	Решение практических и лабораторных работ по разделу 13-14	10
2.2	Письменный опрос по разделам 13-14 дисциплины	20
	<b>ИТОГО за вторую текущую аттестацию:</b>	<b>30</b>
<b>3 текущая аттестация</b>		
3.1	Письменный опрос по разделам 15- 17	30
3.2	Решение практических и лабораторных работ по разделу 15-17	10
	<b>ИТОГО за третью текущую аттестацию:</b>	<b>40</b>
	<b>ВСЕГО</b>	<b>100</b>

## 9. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

9.1. Перечень рекомендуемой литературы представлен в Приложении 2.

9.2. Современные профессиональные базы данных и информационные справочные системы

- ЭБС «Издательства Лань»;
- ЭБС «Электронного издательства ЮРАЙТ»;
- Собственная полнотекстовая база (ПБД) БИК ТИУ;
- Научная электронная библиотека «eLIBRARY.RU»;

– ЭБС «IPRbooks».

9.3. Лицензионное и свободно распространяемое программное обеспечение, в т.ч. отечественного производства:

1. Microsoft Office Professional Plus;
2. Windows 8

## 10. Материально-техническое обеспечение дисциплины

Помещения для проведения всех видов работы, предусмотренных учебным планом, укомплектованы необходимым оборудованием и техническими средствами обучения.

Таблица 10.1

### Обеспеченность материально-технических условий реализации ОПОП ВО

Наименование учебных предметов, курсов, дисциплин (модулей), практики, иных видов учебной деятельности, предусмотренных учебным планом образовательной программы	Наименование помещений для проведения всех видов учебной деятельности, предусмотренной учебным планом, в том числе помещения для самостоятельной работы, с указанием перечня основного оборудования, учебно-наглядных пособий	Адрес (местоположение) помещений для проведения всех видов учебной деятельности, предусмотренной учебным планом (в случае реализации образовательной программы в сетевой форме дополнительно указывается наименование организации, с которой заключен договор)
Капитальный ремонт скважин	Курсовой проект: Учебная аудитория для курсового проектирования (выполнения курсовых работ)., №1119, Учебная мебель: столы, стулья, доска аудиторная. Моноблок - 5 шт.	625039, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Мельникайте, д. 70
	Лекционные занятия: Учебная аудитория для проведения занятий лекционного типа; групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации, №1302, Учебная мебель: столы, стулья. Моноблок - 1 шт., проектор - 1 шт., акустическая система (колонки) - 2 шт., проекционный экран - 1 шт.	625039, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Мельникайте, д. 70
	Лабораторные занятия: Учебная аудитория для проведения занятий семинарского типа (лабораторные занятия); групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации, №221, Испытательная лаборатория буровых и тампонажных растворов Учебная мебель: столы, стулья. Компьютер в комплекте – 2 шт. Прибор Бетон-32М - 1 шт.; Вискозиметр модель 1100 (высокого давления и температуры) (НРНТ) (№130-81-1-С) - 1 шт.; Вискозиметр высокого давления и высокой температуры модель 77 - 1 шт.; Ультразвуковой анализатор цемента с системой измерения статического напряжения сдвига при высоком давлении - 1 шт.; Камера выдержки цементного раствора в условиях высокого давления и высокой t (автоклав) - 1 шт.; Анализатор водоотдачи раствора при перемешивании - 1 шт.; Вискозиметр модель 900 - 2 шт.; Вальцовая печь с программируемым таймером - 1 шт.; Динамический фильтр-пресс высокого давления и высокой температуры с магнитным приводом вала - 1 шт.; Емкость - 1 шт.; Вискозиметр модель 800 - 1 шт.; Мешалка постоянной скорости модель 20 - 1 шт.; Ретортный набор 50 мл с цифровым регулятором	625027, Тюменская область, г.Тюмень, ул. 50 лет Октября, д.38

	<p>температуры - 1 шт.; Измеритель электрической устойчивости - 1 шт.; Цифровой резистивиметр №. 130-87 - 1 шт.; Фильтр-пресс 4-х секционный низкого давления и низкой температуры - 1 шт.; Металлические рычажные весы - 1 шт.; Тестер предельного давления и смазывающей способности Ofite №112-00 - 1 шт.; Электроды лабораторная муфельная СНОЛ 6/11 - 1 шт.; Холодильник лабораторный ХЛ-340 "POZIS" - 1 шт.; Шкаф сушильный УТ-4603 - 1 шт.; Камера-шкаф КНТ-96 - 1 шт.; Прибор Бетон-32 (ультразвуковой, старого образца) - 1 шт.; Термостат-ванна ТЖЛ-4М - 1 шт.; Гранулометрический анализатор частиц Microtrac S3500 - 1 шт.; Гидравлический пресс измерительный ПГ-500МА - 1 шт.; Анализатор влажности Moisture MB120 - 1 шт.; Шкаф хроматографический для газовых баллонов - 1 шт.; Шкаф хроматографический для газовых баллонов - 1 шт.; Шкаф вытяжной (каркас-алюминий, экран-оргстекло, столешница-керамика) - 1 шт.; Компрессор FX -150 Безмасляный - 1 шт.; Ультразвуковая ванна - 1 шт.; Весы лабораторные Mettler Toledo PB1501-S - 1 шт.; Тестер смачиваемой способности CHANSLER ENGINEERING Модель 3065 - 1 шт.</p>	
	<p>Практические занятия: Учебная аудитория для проведения занятий семинарского типа (практические занятия); групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации, №1019, Учебная мебель: столы, стулья. Моноблок - 1 шт., проектор - 1 шт., акустическая система (колонки) - 2 шт., проекционный экран - 1 шт., документ-камера - 1 шт.</p>	<p>625039, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Мельникайте, д. 70</p>

## 11. Методические указания по организации СРС

### 11.1. Методические указания по подготовке к практическим занятиям.

Технология капитального и подземного ремонта нефтяных и газовых скважин: учебник для студентов, обучающихся по специальности 030600 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и 090800 – Бурение нефтяных и газовых скважин /Ю.М. Басарыгин, А.И. Булатов, Ю.М. Проселков. – Краснодар: Советская Кубань, 2002. – 583 с.

Методы и технологии интенсификации притока нефти: метод.указ. к практическим работам для обучающихся направления 21.05.06 Нефтегазовая техника и технологии всех форм обучения / сост. Д.С. Леонтьев, И.И. Клеценко; Тюменский индустриальный университет.– Тюмень: Издательский центр БИК ТИУ, 2020 – 18 с.

### 11.2. Методические указания по организации самостоятельной работы.

Геолого-промысловое, технико-технологическое обоснование капитального ремонта скважин: метод. указ. к практическим работам и самостоятельной работе обучающихся направления 21.05.06 Нефтегазовая техника и технологии всех форм обучения / сост. И.В. Серебренников; Тюменский индустриальный университет.– Тюмень: Издательский центр БИК ТИУ, 2020 – 33 с.



### Планируемые результаты обучения для формирования компетенции и критерии их оценивания

Дисциплина Капитальный ремонт скважин

Код, специальность 21.05.06 Нефтегазовая техника и технологии

Направленность «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
1	2	3	4	5	6
УК-1. Способен осуществлять критический анализ проблемных ситуаций на основе системного подхода, вырабатывать стратегию действий	Знает проблемную ситуацию или задачу (З1)	Не знает проблемную ситуацию или задачу	Демонстрирует отдельные знания проблемной ситуации или задачи	Демонстрирует достаточные знания проблемной ситуации или задачи	Демонстрирует исчерпывающие знания проблемной ситуации или задачи
	Умеет выделять базовые составляющие ситуации или задачи (У1)	Не умеет выделять базовые составляющие ситуации или задачи	Умеет выделять базовые составляющие ситуации или задачи, допуская значительные неточности	Умеет выделять базовые составляющие ситуации или задачи, допуская незначительные неточности	В совершенстве умеет выделять базовые составляющие ситуации или задачи
	Владеет различными вариантами решения проблемной ситуации (В1)	Не владеет различными вариантами решения проблемной ситуации	Владеет различными вариантами решения проблемной ситуации, допуская ряд ошибок	Хорошо владеет различными вариантами решения проблемной ситуации, допуская незначительные ошибки	В совершенстве владеет различными вариантами решения проблемной ситуации
	Знает последствия возможных решений задач (З2)	Не знает последствия возможных решений задач	Демонстрирует отдельные знания последствий возможных решений задач	Демонстрирует достаточные знания последствий возможных решений задач	Демонстрирует исчерпывающие знания последствий возможных решений задач
	Умеет определять практические последствия возможных решений (У2)	Не определять практические последствия возможных решений	Умеет определять практические последствия возможных решений, допуская значительные неточности	Умеет находить и определять практические последствия возможных решений, допуская незначительные неточности	В совершенстве умеет определять практические последствия возможных решений
	Владеет оценкой последствий возможных решений задач (В2)	Не владеет оценкой последствий возможных решений задач	Владеет оценкой последствий возможных решений задач, допуская ряд ошибок	Хорошо владеет оценкой последствий возможных решений задач, допуская незначительные ошибки	В совершенстве владеет оценкой последствий возможных решений задач
	Знает перечень информации для анализа проблемных ситуаций (З3)	Не знает перечень информации для анализа проблемных ситуаций	Демонстрирует отдельные знания проблемной ситуации или задачи	Демонстрирует достаточные знания проблемной ситуации или задачи	Демонстрирует исчерпывающие знания проблемной ситуации или задачи

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
1	2	3	4	5	6
	Умеет систематизировать информацию для анализа проблемных ситуаций (У3)	Не умеет систематизировать информацию для анализа проблемных ситуаций	Умеет систематизировать информацию для анализа проблемных ситуаций, допуская значительные неточности	Умеет систематизировать информацию для анализа проблемных ситуаций, допуская незначительные неточности	В совершенстве умеет систематизировать информацию для анализа проблемных ситуаций
	Владеет выработкой стратегии действий для построения алгоритмов решения поставленных задач (В3)	Не владеет выработкой стратегии действий для построения алгоритмов решения поставленных задач	Владеет выработкой стратегии действий для построения алгоритмов решения поставленных задач, допуская ряд ошибок	Хорошо владеет выработкой стратегии действий для построения алгоритмов решения поставленных задач, допуская незначительные ошибки	В совершенстве владеет выработкой стратегии действий для построения алгоритмов решения поставленных задач
	Знает алгоритмы получения результатов (З4)	Не знает алгоритмы получения результатов	Демонстрирует отдельные знания алгоритмов получения результатов	Демонстрирует достаточные знания алгоритмов получения результатов	Демонстрирует исчерпывающие знания алгоритмов получения результатов
	Умеет программировать разработанные алгоритмы (У4)	Не умеет программировать разработанные алгоритмы	Умеет программировать разработанные алгоритмы, допуская значительные неточности	Умеет программировать разработанные алгоритмы, допуская незначительные неточности	В совершенстве умеет программировать разработанные алгоритмы
	Владеет критическим анализом полученных результатов (В4)	Не владеет критическим анализом полученных результатов	Владеет критическим анализом полученных результатов, допуская ряд ошибок	Хорошо владеет критическим анализом полученных результатов, допуская незначительные ошибки	В совершенстве владеет критическим анализом полученных результатов
ПКС-5. Способность оформлять технологическую, техническую, промышленную	Знает виды промышленной документации по капитальному ремонту скважин и предъявляемые к ней требования (З5)	Не знает виды промышленной документации по капитальному ремонту скважин и предъявляемые к ней требования	Демонстрирует отдельные знания видов промышленной документации по капитальному ремонту скважин и предъявляемых к ней требованиям	Демонстрирует достаточные знания видов промышленной документации по капитальному ремонту скважин и предъявляемых к ней требованиям	Демонстрирует исчерпывающие знания видов промышленной документации по капитальному ремонту скважин и предъявляемых к ней требованиям

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
1	2	3	4	5	6
документацию по обслуживанию и эксплуатации объектов нефтегазовой отрасли в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	Умеет оформлять документацию по капитальному ремонту скважин, основные отчетные документы (У5)	Не умеет оформлять документацию по капитальному ремонту скважин, основные отчетные документы	Умеет оформлять документацию по капитальному ремонту скважин, основные отчетные документы, допуская значительные неточности и погрешности	Умеет оформлять документацию по капитальному ремонту скважин, основные отчетные документы, допуская незначительные неточности	В совершенстве умеет оформлять документацию по капитальному ремонту скважин, основные отчетные документы
	Владеет навыками оформления документации по капитальному ремонту скважин, основных отчетных документов (В5)	Не владеет навыками оформления документации по капитальному ремонту скважин, основных отчетных документов	Владеет навыками оформления документации по капитальному ремонту скважин, основных отчетных документов, допуская ряд ошибок	Хорошо владеет навыками оформления документации по капитальному ремонту скважин, основных отчетных документов, допуская незначительные ошибки	В совершенстве владеет навыками оформления документации по капитальному ремонту скважин, основных отчетных документов
	Знает промысловую документацию и отчетность (З6)	Не знает промысловую документацию и отчетность	Демонстрирует отдельные знания промысловой документации и отчетности	Демонстрирует достаточные знания промысловой документации и отчетности	Демонстрирует исчерпывающие знания промысловой документации и отчетности
	Уметь вести промысловую документацию и отчетность, формировать заявки на потребность в материалах в области капитального ремонта скважин, пользоваться промысловыми базами данных, геологическими отчетами (У6)	Не умеет вести промысловую документацию и отчетность, формировать заявки на потребность в материалах в области капитального ремонта скважин, пользоваться промысловыми базами данных, геологическими отчетами	Умеет вести промысловую документацию и отчетность, формировать заявки на потребность в материалах в области капитального ремонта скважин, пользоваться промысловыми базами данных, геологическими отчетами, допуская значительные неточности и погрешности	Умеет вести промысловую документацию и отчетность, формировать заявки на потребность в материалах в области капитального ремонта скважин, пользоваться промысловыми базами данных, геологическими отчетами, допуская незначительные неточности	В совершенстве умеет вести промысловую документацию и отчетность, формировать заявки на потребность в материалах в области капитального ремонта скважин, пользоваться промысловыми базами данных, геологическими отчетами
	Владеет навыками формирования заявок на потребность в расходных материалах в области капитального ремонта скважин (В6)	Не владеет навыками формирования заявок на потребность в расходных материалах в области капитального ремонта скважин	Владеет навыками формирования заявок на потребность в расходных материалах в области капитального ремонта скважин, допуская ряд ошибок	Хорошо владеет навыками формирования заявок на потребность в расходных материалах в области капитального ремонта скважин, допуская незначительные ошибки	В совершенстве владеет навыками формирования заявок на потребность в расходных материалах в области капитального ремонта скважин

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
1	2	3	4	5	6
	Знает промышленные базы данных (37)	Не знает промышленные базы данных	Демонстрирует отдельные знания промышленных баз данных	Демонстрирует достаточные знания промышленных баз данных	Демонстрирует исчерпывающие знания промышленных баз данных
	Умеет использовать промышленные базы данных для составления геологических и технических отчетов и другой промышленной документации (У7)	Не умеет использовать промышленные базы данных для составления геологических и технических отчетов и другой промышленной документации	Умеет использовать промышленные базы данных для составления геологических и технических отчетов и другой промышленной документации, допуская значительные неточности и погрешности	Умеет использовать промышленные базы данных для составления геологических и технических отчетов и другой промышленной документации, допуская незначительные неточности	В совершенстве умеет использовать промышленные базы данных для составления геологических и технических отчетов и другой промышленной документации
	Владеет навыками ведения документации по капитальному ремонту скважин (В7)	Не владеет навыками ведения документации по капитальному ремонту скважин	Владеет навыками ведения документации по капитальному ремонту скважин, допуская значительные неточности и погрешности	Хорошо владеет навыками ведения документации по капитальному ремонту скважин, допуская незначительные неточности	В совершенстве навыками ведения документации по капитальному ремонту скважин
ПКС-6. Способность применять процессный подход в практической деятельности, сочетать теорию и практику в соответствии с выбранной сферой профессиональн	Знает основные производственные процессы, представляющие единую цепочку капитального ремонта нефтяных и газовых скважин и функций производственных подразделений участвующих в технологическом процессе (38)	Не знает основные производственные процессы, представляющие единую цепочку капитального ремонта нефтяных и газовых скважин и функций производственных подразделений участвующих в технологическом процессе	Демонстрирует отдельные знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку капитального ремонта нефтяных и газовых скважин и функций производственных подразделений участвующих в технологическом процессе	Обладает полными знаниями основных производственных процессов, представляющих единую цепочку капитального ремонта нефтяных и газовых скважин и функций производственных подразделений участвующих в технологическом процессе	Демонстрирует исчерпывающие знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку капитального ремонта нефтяных и газовых скважин и функций производственных подразделений участвующих в технологическом процессе

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
1	2	3	4	5	6
ой деятельности	Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы капитального ремонта с учетом реальной ситуации (У8)	Не умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы капитального ремонта с учетом реальной ситуации	Демонстрирует слабое умение в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы капитального ремонта с учетом реальной ситуации	Обладает достаточным умением в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы капитального ремонта с учетом реальной ситуации	Умеет в сочетании с сервисными компаниями и специалистами технических служб корректировать технологические процессы капитального ремонта с учетом реальной ситуации
	Владеет навыками руководства производственными процессами при капитальном ремонте скважин с применением современного оборудования и материалов (В8)	Не владеет навыками руководства производственными процессами при капитальном ремонте скважин с применением современного оборудования и материалов	Слабо владеет навыками руководства производственными процессами при капитальном ремонте скважин с применением современного оборудования и материалов	Демонстрирует достаточное владение навыками руководства производственными процессами при капитальном ремонте скважин с применением современного оборудования и материалов	Владеет навыками руководства производственными процессами при капитальном ремонте скважин с применением современного оборудования и материалов
	Знает правила технической эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса (З9)	Не знает правила технической эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса	Демонстрирует отдельные знания правил технической эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса	Обладает полными знаниями правил технической эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса	Демонстрирует исчерпывающие знания правил технической эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса
	Умеет проводить анализ эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса (У9)	Не умеет проводить анализ эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса	Демонстрирует слабое умение проводить анализ эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса	Обладает достаточным умением проводить анализ эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса	Умеет проводить анализ эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса
	Владеет методами управления режимами работы технологических объектов нефтегазового комплекса (В9)	Не владеет методами управления режимами работы технологических объектов нефтегазового комплекса	Слабо владеет методами управления режимами работы технологических объектов нефтегазового комплекса	Демонстрирует достаточное владение методами управления режимами работы технологических объектов нефтегазового комплекса	Владеет методами управления режимами работы технологических объектов нефтегазового комплекса

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
1	2	3	4	5	6
	Знает современное оборудование и материалы для производственных процессов нефтегазовой отрасли (310)	Не знает современное оборудование и материалы для производственных процессов нефтегазовой отрасли	Демонстрирует отдельные знания современного оборудования и материалов для производственных процессов нефтегазовой отрасли	Обладает полными знаниями современного оборудования и материалов для производственных процессов нефтегазовой отрасли	Демонстрирует исчерпывающие знания современного оборудования и материалов для производственных процессов нефтегазовой отрасли
	Умеет руководить производственными процессами в нефтегазовой отрасли (У10)	Не умеет руководить производственными процессами в нефтегазовой отрасли	Демонстрирует слабое умение руководить производственными процессами в нефтегазовой отрасли	Обладает достаточным умением руководить производственными процессами в нефтегазовой отрасли	Умеет руководить производственными процессами в нефтегазовой отрасли
	Владеет навыками менеджмента производственными процессами в нефтегазовой отрасли (В10)	Не владеет навыками менеджмента производственными процессами в нефтегазовой отрасли	Слабо владеет навыками менеджмента производственными процессами в нефтегазовой отрасли	Демонстрирует достаточное владение навыками менеджмента производственными процессами в нефтегазовой отрасли	Владеет навыками менеджмента производственными процессами в нефтегазовой отрасли

**КАРТА**  
**обеспеченности дисциплины учебной и учебно-методической литературой**

Дисциплина: Капитальный ремонт скважин

Код, специальность 21.05.06 Нефтегазовая техника и технологии

Направленность «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

№ п/п	Название учебного, учебно-методического издания, автор, издательство, вид издания, год издания	Количество экземпляров в БИК	Контингент обучающихся, использующих указанную литературу	Обеспеченность обучающихся литературой, %	Наличие электронного варианта в ЭБС (+/-)
1	2	3	4	5	6
1	Повышение и восстановление производительности газовых и газоконденсатных скважин: монография /Р.А. Гасумов, В.З. Минликаев; ОАО «Газпром», ООО «Газпромэкспо». – М.:Газпромэкспо, 2010. - 447	15	15	100	-
2	Ремонтно-изоляционные работы в скважинах: теория и практика: монография /К.В. Стрижнев. – СПб: Недра, 2010. – 560 с.	30	15	100	-
3	Теория и практика ремонтно-изоляционных работ в нефтяных и газовых скважинах: учебное пособие / И. И. Клещенко, Г. П. Зозуля, А. К. Ягафаров. – Тюмень: ТюмГНГУ, 2010. – 344 с.	16+ ЭР	15	100	+
4	Разработка нефтяных и газовых месторождений : учебное пособие / А. К. Ягафаров, И. И. Клещенко, Г. П. Зозуля и др. – Тюмень :ТюмГНГУ, 2010. – 396 с.	13+ ЭР	15	100	+
5	Заканчивание скважин [Текст]: методические указания к выполнению лабораторных работ для студентов направления 130500 и 130500.65 "Нефтегазовое дело". Ч. 2 / ТюмГНГУ; сост.: В. П. Овчинников, Д. С. Леонтьев. - Тюмень: ТюмГНГУ, 2011. - 23 с.	15	15	100	-
6	Технология капитального и подземного ремонта нефтяных и газовых скважин: учебник для студентов, обучающихся по специальности 030600 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и 090800 – Бурение нефтяных и газовых скважин /Ю.М. Басарыгин, А.И. Булатов, Ю.М. Проселков. – Краснодар: Советская Кубань, 2002. – 583 с.	128	15	100	-
7	Буровые промывочные жидкости и тампонажные растворы [Текст]: методические указания к выполнению лабораторных работ для студентов направления 130500 и 130500.65 "Нефтегазовое дело". Ч. 2/ТюмГНГУ; сост.: В. П. Овчинников, Д. С. Леонтьев. - Тюмень: ТюмГНГУ, 2011. - 31 с.	15	15	100	-

8	Техника и технология строительства боковых стволов в нефтяных и газовых скважинах [Текст :Электронный ресурс]: учебное пособие для подготовки бакалавров и магистров по направлению 130500 "Нефтегазовое дело" и для подготовки дипломированных специалистов специальности 130503 "Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений"/В. М. Шенбергер [и др.]; ТюмГНГУ. - Тюмень: ТюмГНГУ, 2007. - 594 с.	21+ ЭР	15	100	+
9	Ремонт нефтяных и газовых скважин: учебное пособие для подготовки дипломированных специалистов по специальности 030503 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых скважин» направления 130500 «Нефтегазовое дело» /И.И. Кагарманов, А.Ю. Дмитриев; Томский политехнический университет. – Томск: STT, 2007. – 324 с.	11	15	100	
10	Теория и практика выбора технологий и материалов для ремонтно-изоляционных работ в нефтяных и газовых скважинах: учебное пособие для студентов направления «Нефтегазовое дело» / Г.П. Зозуля [и др.]; ТюмГНГУ. – Тюмень: ТюмГНГУ, 2002. – 138 с	7	15	100	
11	Справочник бурового мастера [Электронный ресурс]: учебно-практическое пособие / под общ.ред. В. П. Овчинникова и др.]. - М. : Инфра-Инженерия, 2006	ЭР	15	100	+