Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: КЛОЧКОМИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Должность: и.о. ректора Федеральное государственное бюджетное Дата подписания: 24.07.2024 10:38:11

образовательное учреждение высшего образования

Уникальный программный ключ: троменский индустриальный университет» 4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2538u140001

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по УМР _____ Н. В. Зонова «__» ____ 2022 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

дисциплины: Бурение боковых стволов

направление подготовки: 21.04.01 Нефтегазовое дело

направленность (профиль): Восстановление продуктивности скважин

форма обучения: очная

	ающихся по направлению подготовки 21.04.01 пь) Восстановление продуктивности скважин.
Рабочая программа рассмотрена на заседан жин»	ии кафедры «Бурение нефтяных и газовых сква-
Заведующий кафедрой	В.П. Овчинников
Рабочую программу разработал: А.Б. Тулубаев, к.т.н., доцент	
11.D. 19119 oues, K.I.III., Addelli	

1. Цель и задачи изучения дисциплины

Цель дисциплины: формирование знаний, умений и навыков у магистров квалифицированно и компетентно оценивать правильность решений при бурении боковых стволов.

Задачи дисциплины: научить выпускника эффективно использовать материалы, оборудование, соответствующие программы расчетов параметров технологических процессов при проектировании и строительстве боковых стволов; осуществлять технический контроль и управление качеством работ при бурении боковых стволов; анализировать существующие отечественные и зарубежные технологии строительства боковых стволов; определять перспективные направления совершенствования технологии боковых стволов; разрабатывать и реализовывать проекты на бурение боковых стволов с учетом экономических параметров; использовать в решении задач современные отечественные и перспективные технологии и технические средства при бурении боковых стволов.

2. Место дисциплины в структуре ОПОП

Дисциплина относится к части учебного плана, формируемой участниками образовательных отношений.

Необходимыми условиями для освоения дисциплины являются:

Знание

- основ математики, физики и химии (школьный курс);
- основ нефтегазового дела;

Умения:

- применять математические и физические методы для решения типовых профессиональных задач;
 - проводить оценку эффективности существующих технологических процессов;

Владение:

- навыками использования информационных технологий;
- способностью разрабатывать технические предложения по совершенствованию существующей техники и технологии;

Содержание дисциплины является логическим продолжением содержания дисциплин: «Осложнения при капитальном ремонте скважин», «Исследования скважин», «Оборудование для капитального ремонта скважин», «Колтюбинговые технологии ремонта скважин», «Экология ТЭК».

3. Результаты обучения по дисциплине

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций:

Таблица 3.1

Код и наименование компетенции	Код и наименование инди- катора достижения компе- тенции (ИДК)	Код и наименование результата обучения по дисциплине
ПКС-2 Способен про-		Знать:
водить анализ и обоб-		31- совершенные на данный момент техно-
щение научно-		логии освоения месторождений, в том числе
технической информа-	ПКС-2.1 Осуществляет ру-	на континентальном шельфе, современные
ции по теме исследова-	ководство проектом по по-	энергосберегающие технологии
ния, осуществлять вы-	строению комплексных	Уметь:
бор методик и средств	систем на основе аналити-	У1- осуществлять выбор методик и средств
решения задачи, прово-	ки больших данных в раз-	решения поставленной задачи, проводить
дить патентные иссле-	личных отраслях	патентные исследования с целью обеспече-
дования с целью обес-		ния патентной чистоты новых разработок
печения патентной чи-		В по потг
стоты новых разработок		Владеть:

ПКС-7. Способен обеспечивать безопасную и эффективную эксплуатацию и работу технологического оборудования нефтегазовой отрасли	ПКС-7.1 Совершенствует и разрабатывает новые методы, модели, алгоритмы, технологии и инструментальные средства работы с большими данными	В1- навыками проведения анализа и систематизации информации по теме исследований, а также патентных исследований Знать: 32 - правила эксплуатации технологического оборудования при строительстве скважин Уметь: У2 - собирать и обрабатывать результаты измерения параметров работы технологического оборудования при строительстве скважин Владеть: В2 -навыками эффективной эксплуатации технологического оборудования нефтегазо-
		технологического оборудования нефтегазо- вого производства

4. Объем дисциплины

Общий объем дисциплины составляет 5 зачетных единиц, 180 часов.

Таблица 4.1.

Форма обуче- ния	Курс/ се- местр	Аудито	ррные занятия/к бота, час	-	Самостоятель-	Форма проме-
		Лек- ции	Практиче- ские занятия	Лаборатор- ные занятия	ная работа, час.	жуточной ат- тестации
очная	2/3	30	30	-	120	зачет

5. Структура и содержание дисциплины

5.1. Структура дисциплины

очная форма обучения (ОФО)

Таблица 5.1.1

№	Стр	уктура дисциплины	-	иторнь ітия, ч		CPC,	Bce-	Код ИДК	Оценоч-
п/п	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.	час.	го, час.	код идк	средства
1	1	Ведение. Общие поло- жения	2	2	-	-	4	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Практи- ческое задание, тест
2	2	Исследование, подготовка и испытание скважин для бурения дополнительного ствола	4	4	-	15	19	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Практи- ческое задание, тест
3	3	Проектирование профиля дополнительного ствола	4	4	1	15	19	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Практи- ческое задание, тест
4	4	Технология и техниче- ские средства вырезания части обсадной колонны	2	2	1	20	24	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Практи- ческое задание, тест
5	5	Технология и техниче- ские средства вырезания окна в обсадной колон-	4	4	-	10	18	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Практи- ческое задание, тест

		не, зарезки и бурения дополнительного ствола							
6	6	Промывка скважины	2	2	-	20	24	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Практи- ческое задание, тест
7	7	Средства контроля и маркшейдерские работы	2	2	1	10	14	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Практи- ческое задание, тест
8	8	Крепление дополни- тельного ствола	4	4	1	10	18	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Практи- ческое задание, тест
9	9	Многозабойное бурение скважин	4	4	-	-	8	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Практи- ческое задание, тест
10	10	Освоение скважины, охрана окружающей среды	2	2	-	-	4	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Практи- ческое задание, тест
11	11 Зачет				-	20	20	ПКС-2.1 ПКС-7.1	Вопросы для зачета
		Итого:	30	30	-	120	180		

заочная форма обучения (ОФО)

Не реализуется.

5.2. Содержание дисциплины.

5.2.1. Содержание разделов дисциплины (дидактические единицы).

Раздел 1. «Ведение». Содержание курса, его значение в подготовке специалистов, связь с другими дисциплинами. Отечественные системы бурения боковых дополнительных стволов. Общие положения. Технические правила организации работ при капитальном ремонте зарезкой бокового ствола на кусте эксплуатационных скважин.

Раздел 2. «Исследование, подготовка и испытание скважин для бурения дополнительного ствола». Геофизические и гидродинамические исследования скважины перед бурением дополнительного ствола, выбор, обоснование места и способа зарезки дополнительного ствола. Выбор конструкции.

Раздел 3. «Проектирование профиля дополнительного ствола». Требование к профилям дополнительных стволов и многозабойным скважинам, выбор и расчет профиля дополнительного ствола.

Раздел 4. «Технология и технические средства вырезания части обсадной колонны». Расчет длины вырезаемого участка обсадной колонны. Установка опорного моста, расчет потребного количества материалов при установке моста. Технические средства для удаления части обсадной колонны, технология вырезания части обсадной колонны.

Раздел 5. «Технология и технические средства вырезания окна в обсадной колонне, зарезки и бурения дополнительного ствола». Зарезка дополнительного ствола с вырезанием окна в обсадной колонне. Отечественная технология зарезки, технические средства для вырезания окна в обсадной колонне. Проектирование режима бурения, выбор способа бурения, забойных двигателей, КНБК, отклоняющие устройства забойные двигатели, конструкции вырезающих фрезеров-райберов, их технические характеристики, правила эксплуатации.

Раздел 6. «Промывка скважины». Требования к буровым растворам при бурении дополнительного ствола, а также для бурения многозабойных скважин. Технология приготовления, очистки и химической обработки буровых растворов. Типы буровых растворов для бурения боковых стволов с горизонтальным окончанием. Биополимерные системы растворов.

Раздел 7. «Средства контроля и маркшейдерские работы». Технические средства контроля направленного бурения при многозабойном бурении скважин и бурении дополнительных стволов из обсаженных скважин.

Раздел 8. «Крепление дополнительного ствола». Подготовка ствола скважины к спуску колонны - хвостовика, расчет колонны-хвостовика, хвостовика - фильтра; крепление хвостовика со спуском открытого конца в кровлю продуктивного горизонта (открытый забой), расчет цементирования хвостовиков.

Раздел 9. «Многозабойное бурение скважин». Типы конструкций многозабойных скважин и их забоев. Особенности строительства многозабойных скважин. Расчет пространственных профилей многозабойных скважин. Эффективность отечественного бурения многозабойных скважин. Разработка программы работ (проекта) строительства многозабойных скважин с горизонтальным окончанием ствола.

Раздел 10. «Освоение скважины, охрана окружающей среды». Технология освоения скважины с дополнительным стволом и многозабойных скважин. Правила безопасности и охрана окружающей среды при бурении и заканчивании скважины дополнительным стволом.

5.2.2. Содержание дисциплины по видам учебных занятий.

Лекционные занятия

Таблица 5.2.1

No	Номер раз-	Объем, час.		ac.			
п/п	дела дисци- плины	ОФО	3ФО	ОЗФО	Тема лекции		
1	1	2	-	-	Содержание курса, его значение в подготовке специалистов, связь с другими дисциплинами. Отечественные системы бурения боковых дополнительных стволов. Общие положения. Технические правила организации работ при капитальном ремонте зарезкой бокового ствола на кусте эксплуатационных скважин.		
2	2	2	-	-	Геофизические и гидродинамические исследования скважины перед бурением дополнительного ствола, выбор, обоснование места и способа зарезки дополнительного ствола.		
3	2	2	-	-	Выбор конструкции.		
4	3	2	-	-	Требование к профилям дополнительных стволов и многозабойным скважинам		
5	3	2	-	-	Выбор и расчет профиля дополнительного ствола.		
6	4	2	-	-	Расчет длины вырезаемого участка обсадной колонны. Установка опорного моста, расчет потребного количества материалов при установке моста. Технические средства для удаления части обсадной колонны, технология вырезания части обсадной колонны.		
7	5	2	-	-	Зарезка дополнительного ствола с вырезанием окна в обсадной колонне. Отечественная технология зарезки, технические средства для вырезания окна в обсадной колонне.		
8	5	2	-	-	Проектирование режима бурения, выбор способа бурения, забойных двигателей, КНБК, отклоняющие устройства забойные двигатели, конструкции вырезающих фрезеров-райберов, их технические характеристики, правила эксплуатации.		

No	Номер раз-	C	Объем, час.				
п/п	дела дисци- плины	ОФО	3ФО	ОЗФО	Тема лекции		
9	6	2	-	-	Требования к буровым растворам при бурении дополнительного ствола, а также для бурения многозабойных скважин. Технология приготовления, очистки и химической обработки буровых растворов. Типы буровых растворов для бурения боковых стволов с горизонтальным окончанием. Биополимерные системы растворов.		
10	7	2	-	-	Технические средства контроля направленного бурения при много- забойном бурении скважин и бурении дополнительных стволов из обсаженных скважин.		
11	8	2	1	1	Подготовка ствола скважины к спуску колонны - хвостовика, расчет колонны-хвостовика, хвостовика - фильтра		
12	8	2	-	-	Крепление хвостовика со спуском открытого конца в кровлю продуктивного горизонта (открытый забой), расчет цементирования хвостовиков.		
13	9	2	-	-	Типы конструкций многозабойных скважин и их забоев. Особенности строительства многозабойных скважин. Расчет пространственных профилей многозабойных скважин.		
14	9	2	-	-	Эффективность отечественного бурения многозабойных скважин. Разработка программы работ (проекта) строительства многозабойных скважин с горизонтальным окончанием ствола.		
15	10	2	-	-	Технология освоения скважины с дополнительным стволом и многозабойных скважин. Правила безопасности и охрана окружающей среды при бурении и заканчивании скважины дополнительным стволом.		
	Итого:	30	X	X	X		

Практические занятия

Таблина 5.2.2

					Таолица 5.2.2
No	Номер разде-	(Объем, ча	c.	
п/п	ла дисципли- ны	ОФО	3ФО	ОЗФО	Тема практического занятия
1	1	2	-	-	Организации работ при капитальном ремонте зарезкой бокового ствола на кусте эксплуатационных скважин
2	2	2	-	-	Геофизические и гидродинамические исследования скважины
3	2	2	ı	-	Расчет конструкции скважины
4	3	2	ı	-	Расчет профиля бокового ствола
5	3	2	ı	-	Расчет профиля бокового ствола с горизонтальным окончанием
6	4	2	-	-	Расчет установки цементных мостов и интервала вырезания окна
7	5	2	-	-	Проектирование КНБК для вырезки окна в колонне
8	5	2	-	-	Проектирование режима бурения и подбор промывочной жидкости
9	6	2	ı	-	Гидравлический расчет промывки
10	7	2	1	-	Составление перечня средств контроля при бурении бокового ствола
11	8	2	ı	-	Обоснование конструкции бокового ствола
12	8	2	-	-	Расчет цементирования
13	9	2	-	-	Расчет пространственного профиля многоствольной скважины
14	9	2	-	-	Обоснование точек срезки дополнительных стволов
15	10	2	-	-	Составление программы освоения бокового ствола
	Итого:	30	X	X	X

Лабораторные работы Лабораторные работы учебным планом не предусмотрены.

Самостоятельная работа студента

Таблица 5.2.3

No	Номер разде- ла дисципли-	C	Объем, час	c.	Тема	Вид СРС
п/п	ны	ОФО	3ФО	ОФО	2 2 3 3 3	
1	2	15	-	-	Изучение методов исследования и испытания скважин	Подготовка к практическим занятиям
2	3	15	-	-	Изучения основных понятий наклонно-направленного бурения, параметров профиля скважины	Подготовка к практическим занятиям
3	4	20	ı	-	Изучения оборудования для вырезания части эксплуатаци- онной колонны	Подготовка к практическим занятиям
4	5	10	-	-	Изучения оборудования для вырезания окна в эксплуатационной колонны	Подготовка к практическим занятиям
5	6	20	-	-	Изучение свойств буровых промывочных жидкостей и методов их измерения	Подготовка к практическим занятиям
	7	10	ı	-	Изучения структуры станции ГТИ	Подготовка к практическим занятиям
	8	10	-	-	Изучение свойств тампонажно- го раствора и методов их изме- рения	Подготовка к практическим занятиям
6	1-10	20	-	-	-	Подготовка к зачету
	Итого:	120	X	X	X	X

- 5.2.3. Преподавание дисциплины ведется с применением следующих видов образовательных технологий:
- визуализация учебного материала в PowerPoint в диалоговом режиме (лекционные занятия);
 - работа в малых группах (практические занятия);
 - разбор практических ситуаций (практические занятия).

6. Тематика курсовых работ/проектов

Курсовые работы/проекты учебным планом не предусмотрены.

7. Контрольные работы

Контрольные работы учебным планом не предусмотрены.

8. Оценка результатов освоения учебной 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.

Таблина 8.1

		<u> </u>					
№ п/п	Виды мероприятий в рамках текущего контроля	Количество баллов					
	1 текущая аттестация						
1.1	Решение практических заданий	20					
1.2	Тестирование №1, №2, №3	24					
	ИТОГО за первую текущую аттестацию	44					
	2 текущая аттестация						

№ п/п	Виды мероприятий в рамках текущего контроля	Количество баллов
2.1	Решение практических заданий	20
2.2	Тестирование №4, №5	16
	ИТОГО за вторую текущую аттестацию	36
	3 текущая аттестация	
3.1	Решение практических заданий	20
	ИТОГО за третью текущую аттестацию	20
	ВСЕГО	100

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»;
 - Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВО РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина;
 - Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО УГНТУ (г. Уфа);
 - Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО УГТУ (г. Ухта);
 - •ЭБС «Проспект»;
 - ЭБС «Консультант студент».
- 9.3. Лицензионное и свободно распространяемое программное обеспечение, в т.ч. отечественного производства:
 - 1. MicrosoftOffice;
 - 2. Well Plan
 - 3. Бурсофтпроект

10. Материально-техническое обеспечение дисциплины

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

Таблица 10.1

	Наименование	Наименование помещений для проведения всех	Адрес (местоположение)	
	учебных предме-	видов учебной деятельности, предусмотренной	помещений для проведения	
	тов, курсов, дис-	учебным планом, в том числе помещения для само-	всех видов учебной дея-	
	циплин (модулей),	стоятельной работы, с указанием перечня основно-	тельности, предусмотрен-	
No	практики, иных	го оборудования, учебно- наглядных пособий	ной учебным планом (в	
п/п	видов учебной		случае реализации образо-	
11/11	деятельности,		вательной программы в се-	
	предусмотренных		тевой форме дополнительно	
	учебным планом		указывается наименование	
	образовательной		организации, с которой за-	
	программы		ключен договор)	
	Бурение боковых	Лекционные занятия:	625039, г. Тюмень, ул.	
	СТВОЛОВ	Учебная аудитория для проведения занятий лекци-	Мельникайте, д. 70	
1		онного типа; групповых и индивидуальных кон-		
1		сультаций; 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.	
Практические занятия:	625039, г. Тюмень, ул.
Учебная аудитория для проведения занятий семи-	Мельникайте, д. 70
нарского типа (практические занятия); групповых и	
индивидуальных консультаций; текущего контроля	
и промежуточной аттестации, №1019, Учебная ме-	
бель: столы, стулья. Моноблок - 1 шт., проектор - 1	
шт., акустическая система (колонки) - 2 шт., проек-	
ционный экран - 1 шт., документ-камера - 1 шт.	

11. Методические указания по организации СРС

11.1. Методические указания по подготовке к практическим занятиям.

Бурение боковых стволов: методические указания к выполнению практических работ по дисциплинам «Бурение боковых стволов» и «Бурение многоствольных и многозабойных скважин» для обучающихся по направлению подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело всех форм обучения/ сост. Ю.В.Ваганов, О.В.Нагарев, Ж.С.Попова; Тюменский индустриальный университет. – Тюмень: Издательский центр БИК, ТИУ, 2018. – 41 с.

11.2. Методические указания по организации самостоятельной работы.

Бурение боковых стволов: методические указания к выполнению практических работ по дисциплинам «Бурение боковых стволов» и «Бурение многоствольных и многозабойных скважин» для обучающихся по направлению подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело всех форм обучения/ сост. Ю.В.Ваганов, О.В.Нагарев, Ж.С.Попова; Тюменский индустриальный университет. – Тюмень: Издательский центр БИК, ТИУ, 2018. – 41 с.

Планируемые результаты обучения для формирования компетенции и критерии их оценивания

Дисциплина: Бурение боковых стволов

Код, направление подготовки: 21.04.01 Нефтегазовое дело

Направленность (профиль): Восстановление продуктивности скважин

Код	Код, наиме-	Код и наименование					
компе- тенции	нование ИДК	результата обучения по дисциплине	1-2	3	4	5	
	ПКС-2.1 Осуществляет руководство проектом по построению комплексных систем на ос- нове анали- тики больших данных в раз- личных от- раслях	Знать: 31- совершенные на данный момент технологии освоения месторождений, в том числе на континентальном шельфе, современные энергосберегающие технологии	Не знает совершенные на данный момент технологии освоения месторождений, в том числе на континентальном шельфе, современные энергосберегающие технологии	Демонстрирует отдельные знания по совершенным на данный момент технологиям освоения месторождений, в том числе на континентальном шельфе, современным энергосберегающим технологиям	Демонстрирует достаточные знания по совершенным на данный момент технологиям освоения месторождений, в том числе на континентальном шельфе, современным энергосберегающим технологиям	Демонстрирует исчер- пывающие знания по совершенным на данный момент технологиям освоения месторождений, в том числе на континентальном шельфе, современным энергосберегающим технологиям	
ПКС-2		Уметь: У1- осуществлять выбор методик и средств решения по- ставленной задачи, проводить патентные исследования с це- лью обеспечения па- тентной чистоты но- вых разработок	Не умеет осуществ- лять выбор методик и средств решения по- ставленной задачи, проводить патентные исследования с целью обеспечения патент- ной чистоты новых разработок	Умеет осуществлять выбор методик и средств решения поставленной задачи, проводить патентные исследования с целью обеспечения патентной чистоты новых разработок, но допускает значительные ошибки.	Умеет осуществлять выбор методик и средств решения поставленной задачи, проводить патентные исследования с целью обеспечения патентной чистоты новых разработок, но допускает незначительные ошибки	Демонстрирует умение осуществлять выбор методик и средств решения поставленной задачи, проводить патентные исследования с целью обеспечения патентной чистоты новых разработок	
		Владеть: В1- навыками прове-	Не владеет навыками проведения анализа и	Владеет навыками проведения анализа и си-	Владеет навыками проведения анализа и	В совершенстве владеет навыками проведе-	
		дения анализа и си-	систематизации ин-	стематизации информа-	систематизации ин-	ния анализа и система-	
		стематизации ин-	формации по теме ис-	ции по теме исследова-	формации по теме ис-	тизации информации	

Код	Код, наиме-	Код и наименование					
компе- тенции	нование ИДК	результата обучения по дисциплине	1-2	3	4	5	
		формации по теме исследований, а так-же патентных исследований	следований, а также патентных исследований.	ний, а также патентных исследований, но до- пускает грубые просче- ты и ошибки	следований, а также патентных исследований, допуская незначительные ошибки.	по теме исследований, а также патентных ис- следований	
	ПКС-7.1 Совершенствует и разрабатывает новые методы, модели, алгоритмы, технологии и инструментальные средства работы с большими данными	Знать: 32 - правила эксплуа- тации технологиче- ского оборудования при строительстве скважин	Не знает правила эксплуатации технологического оборудования при строительстве скважин	Демонстрирует отдельные знания по правилам эксплуатации технологического оборудования при строительстве скважин, допуская грубые просчеты	Демонстрирует достаточные по правилам эксплуатации технологического оборудования при строительстве скважин, допуская незначительные просчеты	Демонстрирует исчер- пывающие знания по правилам эксплуата- ции технологического оборудования при строительстве скважин	
ПКС-7		Уметь: У2 - собирать и обрабатывать результаты измерения параметров работы технологического оборудования при строительстве скважин	Не умеет собирать и обрабатывать результаты измерения параметров работы технологического оборудования при строительстве скважин	Умеет собирать и обрабатывать результаты измерения параметров работы технологического оборудования при строительстве скважин, допуская грубые ошибки	Умеет собирать и обрабатывать результаты измерения параметров работы технологического оборудования при строительстве скважин, допуская незначительные ошибки.	Демонстрирует исчер- пывающие способно- сти и умение собирать и обрабатывать ре- зультаты измерения параметров работы технологического обо- рудования при строи- тельстве скважин	
		Владеть: В2 -навыками эффективной эксплуатации технологического оборудования нефтегазового производства	Не владеет навыками собирать и обрабатывать результаты измерения параметров работы технологического оборудования при строительстве скважин	Владеет навыками со- бирать и обрабатывать результаты измерения параметров работы тех- нологического оборудо- вания при строительстве скважин, но допускает грубые ошибки.	Владеет навыками со- бирать и обрабатывать результаты измерения параметров работы технологического обо- рудования при строи- тельстве скважин, до- пуская незначитель- ные погрешности.	Демонстрирует исчер- пывающие навыками собирать и обрабаты- вать результаты измерения параметров ра- боты технологического оборудования при строительстве скважин	

КАРТА обеспеченности дисциплины учебной и учебно-методической литературой

Дисциплина: Бурение боковых стволов

Код, направление подготовки: 21.04.01 Нефтегазовое дело

Направленность (профиль): Восстановление продуктивности скважин

№ п/п	Название учебного, учебно-методического издания, автор, издательство, вид издания, год издания	Количество экземпляров в БИК	Контингент обучающихся, использующих указанную литературу	Обеспеченност ь обучающихся литературой,%	Наличие электронного варианта в ЭБС (+/-)
1	Шенбергер В.М. и др. Техника и технология строительства боковых стволов в нефтяных и газовых скважинах: Учебное пособие. – Тюмень: ТюмГНГУ		15	100	+
2	И. И. Клещенко [и др.]. Теория и практика строительства боковых стволов в нефтяных скважинах : основание и исследование струйными аппаратами. ТюмГНГУ	10	15	100	+
3	Профили наклонных и горизонтальных скважин компоновки низа бурильной колонны для их реализации [] : учебное пособие / В. Ю. Близнюков, А. С. Повалихин; Ухтин. гос. техн. ун-т Ухта : УГТУ	1	15	100	+
4	Справочник бурового мастера [Текст]: научно-практическое пособие в 2-х т. / ТюмГНГУ; ред.: В. П. Овчинников, С. И. Грачев, А. А. Фролов М.: Инфра-Инженерия (Библиотека нефтегазодобытчика и его подрядчика (service)) ISBN 5-9729-0008-4.Т. I	23	15	100	-
5	Бурение наклонных и горизонтальных скважин[] : справочник/ А. Г. Калинин [и др.] М. : Недра.	. 19	15	100	-

	Практические расчеты в бурении [] : учебное пособие для студентов				
6	нефтяных вузов / В. С. Федоров [и др.] ; под общ.ред. В. С. Федоро-	7	15	50	-
	ва, В. Г. Беликова М. : Недра.				

^{*}ЭР – электронный ресурс доступный через Электронный каталог/Электронную библиотеку ТИУ http://webirbis.tsogu.ru/