

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич
Должность: и.о. ректора
Дата подписания: 11.04.2024 16:23:50
Уникальный программный ключ:
4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2538d7400d1

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»**

ИНСТИТУТ ГЕОЛОГИИ И НЕФТЕГАЗОДОБЫЧИ

КАФЕДРА ПРИКЛАДНОЙ ГЕОФИЗИКИ

УТВЕРЖДАЮ

Заведующий кафедрой ПГФ

_____ С.К. Туренко

« ____ » _____ 20_ г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Дисциплины: **Гидродинамические методы контроля
разработки месторождений углеводородов**

Специальность: **21.05.03 Технология геологической разведки**

Специализация: **Геофизические методы исследования скважин**

Форма обучения: **очная**

Рабочая программа разработана для обучающихся по специальности 21.05.03
Технология геологической разведки, специализация Геофизические методы
исследования скважин

Рабочая программа рассмотрена
на заседании кафедры ПГФ

Протокол № 12 «26» июня 2023 г.

1. Цели и задачи освоения дисциплины

Цель: приобретение углубленных знаний в области теоретических основ технологии и техники проведения и интерпретации полученных результатов исследования нефтегазоводоносных пластов и скважин.

Задачи курса:

- изучение сведений об исследованиях скважин и пластов;
- изучение физических свойств нефти, воды и газа;
- изучение исследования скважин и обработка результатов при установившихся режимах фильтрации;
- изучение исследования скважин и обработка результатов при неустановившихся режимах фильтрации;
- изучение исследования скважин и обработка результатов при гидропрослушивании скважин и пластов;
- изучение определения состояния призабойной зоны пласта;
- изучить оценки технологической эффективности внедрения методов воздействия на призабойную зону пласта;
- изучить распределение температуры по стволу скважин;
- изучить исследование горизонтальных скважин.

2. Место дисциплины в структуре ОПОП ВО

Дисциплина «Гидродинамические методы контроля разработки месторождений углеводородов» относится к дисциплинам элективного модуля 3 части учебного плана, формируемой участниками образовательных отношений.

Необходимыми условиями для освоения дисциплины являются:

- **знать:** теоретические основы технологии и влияние природных условий и параметров пород на добычу углеводородов; теорию гидродинамических сопротивлений; установившиеся и неустановившиеся движения жидкости и газа в пористой среде; основы теории многофазных систем; особенности фильтрации неньютоновской жидкости;
- **уметь:** моделировать процесс нефте- и газодобычи, транспорта и хранения; обрабатывать статистическую информацию, получаемую при изучении свойств пласта для обоснования технологий разработки месторождений и создания трубопроводных систем; производить численные расчеты движения и истечения жидкостей и газов в различных средах;
- **владеть:** научными и инженерными навыками для решения задач нефтегазового производства и реализации технологического регламента процессов добычи и транспортировке углеводородного сырья; методиками проведения типовых гидродинамических расчетов течений жидкости и газа для различных классов задач.

Содержание дисциплины является логическим продолжением содержания дисциплин: Геолого-технологические исследования скважин, Нефтепромысловая геология и разработка месторождений углеводородов, результаты освоения дисциплины могут быть использованы для выполнения ВКР.

3. Результаты обучения по дисциплине

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций:

Таблица 3.1

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК)	Код и наименование результата обучения по дисциплине
ПКС-6 Способен отслеживать тенденции и направления развития	ПКС-6.1 сравнивает научно-технические достижения и передовой опыт в геологоразведочной области и	Знает (31) сравнивает научно-технические достижения и передовой опыт в области гидродинамических методов

эффективных технологий геологической разведки, проявлением профессионального интереса к развитию смежных областей	смежных специальностях	контроля разработки месторождений нефти и газа Умеет (У1) оценивать технологическую эффективность внедрения методов воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации Владеет (В1) методами воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации
	ПКС-6.2 использует эффективные технологии геологической разведки для выполнения обработки и интерпретации скважинных геофизических данных	Знает (З2) гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа Умеет (У2) исследовать и обрабатывать результаты гидродинамических исследований Владеет (В2) гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа

4. Объем дисциплины

Общий объем дисциплины/модуля составляет 3 зачетных единиц, 108 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	16	0	30	62	Зачет

5. Структура и содержание дисциплины

5.1. Структура дисциплины/модуля.

- очная форма обучения (ОФО)

Таблица 5.1.1

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СР, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр	Лаб				
1	1	Общие сведения о фильтрационно-емкостных характеристиках пласта, физико-химических, теплофизических свойств пород, жидкости и газа.	2	-	6	4	12	31,2 У1	Вопросы к текущей аттестации, тест, защита лабораторных работ
2	2	Исследование скважин при стационарных, нестационарных режимах фильтрации.	2	-	12	8	22	32 У1,2 В1,2	Вопросы к текущей аттестации, тест, защита лабораторных работ
3	3	Исследование нагнетательных скважин. Методы обработки кривых восстановления давления для пластов с двойной	2	-	-	12	14	32 У1,2 В1,2	Вопросы к текущей аттестации, тест

		средой.							
4	4	Технология исследования механизированного фонда скважин. Исследование скважин и пластов методом гидропрослушивания	2	-	4	14	20	32 У1,2 В1,2	Вопросы к текущей аттестации, тест, защита лабораторных работ
5	5	Методы оценки состояния призабойной зоны скважины и оценки эффективности внедрения методов увеличения дебита скважин и нефтеотдачи.	2	-	4	4	10	32 У1,2 В1,2	Вопросы к текущей аттестации, тест, защита лабораторных работ
6	6	Гидродинамические исследования механизированных скважин волнометрированием	2	-	-	12	14	32 У1,2 В1,2	Вопросы к текущей аттестации, тест
7	7	Комплексная интерпретация результатов гидродинамических исследований скважин.	2	-	-	4	6	32 У1,2 В1,2	Вопросы к текущей аттестации
8	8	Аналитические методы определения давления и температуры	2	-	4	4	10	32 У1,2 В1,2	Вопросы к текущей аттестации, тест, защита лабораторных работ
Итого:			16	0	30	62	108		

5.2. Содержание дисциплины.

5.2.1. Содержание разделов дисциплины (дидактические единицы).

Раздел 1. «Общие сведения о фильтрационно-емкостных характеристиках пласта, физико-химических, теплофизических свойств пород, жидкости и газа»

1. Фильтрационно-емкостные характеристики пласта. Общие сведения о фильтрационно-емкостных и упругих свойствах пласта: гидропроводность, пьезопроводность, продуктивность, пористость, проницаемость, объемная упругость, сжимаемость, пластовой газонасыщенной нефти, воды и упругость пластовой системы.

2. Физико-химическая характеристика жидкости. Плотность, объемный коэффициент и вязкость пластовой нефти и воды.

3. Физико-химическая характеристика газа. Молекулярная масса, плотность газа. Вязкость газа. Коэффициенты сверхсжимаемости, Джоуля-Томсона.

4. Теплофизические свойства пород, жидкости и газа. Коэффициенты теплоемкости, теплопроводности и температуропроводности пород, жидкости и газа.

Раздел 2. «Исследование скважин при стационарных, нестационарных режимах фильтрации.»

Вопросы стабилизации давления и дебита при газогидродинамических исследованиях скважин. Существующие в нефтегазопромысловой практике схемы исследования скважин. Виды индикаторных линий. Алгоритмы обработки индикаторных линий при линейном, квадратичном и квадратичном с учетом деформации, а также составном законах фильтрации. Методы интерпретации результатов исследования скважин при забойном давлении ниже давления насыщения.

Технология исследования скважин. Исследование скважин методом снятия кривых восстановления давления (КВД). Факторы, влияющие на характер кривой восстановления давления. Исследование скважин при пуске их в работу на монотонном режиме, а также мгновенной депрессии на пласт путем создания скачка давления на пласт.

Раздел 3. «Исследование нагнетательных скважин. Методы обработки кривых восстановления давления для пластов с двойной средой»
 Определение двойных сред. Методы обработки КВД пластов с двойной средой без учета и с учетом притока жидкости из пласта в скважину.

Раздел 4. «Технология исследования механизированного фонда скважин. Исследование скважин и пластов методом гидропрослушивания»
 Методы динамометрии и волнометрии. Алгоритм расчета скорости звуковой волны, давления у приема насоса, забойного и пластового давлений. А также методики пересчета кривых восстановления уровня в кривые восстановления давления.
 Технологии исследования методом гидропрослушивания. Методика гидропрослушивания пористых пластов методом однократного и гармонического импульсирования. Алгоритмы обработки кривых реагирования: методом максимального изменения давления в реагирующей скважине, аналитическим методом С.Н. Бузинова – И.Д. Умрихина, методом площадей Р.И. Медведского – К.С. Юсупова.

Раздел 5. «Методы оценки состояния призабойной зоны скважины и оценки эффективности внедрения методов увеличения дебита скважин и нефтеотдачи»
 Исследование скважин на неустановившемся режимах фильтрации, построение кривой восстановления давления, определения скин-фактора, коэффициента продуктивности.

Раздел 6. «Гидродинамические исследования механизированных скважин волнометрированием»
 Условия применимости технологии. Технологии исследования скважин волнометрированием. Этапы расчета забойного и пластового давлений, коэффициента продуктивности. Расчет скорости звука в газовой среде. Расчет давления на приеме насоса. Расчет забойного давления. Расчет пластового давления.

Раздел 7. «Комплексная интерпретация результатов гидродинамических исследований скважин»
 Интерпретация результатов ГДИС с учетом лабораторных и геофизических исследований ГИС. Связь между параметрами ГИС и ГДИС.

Раздел 8. «Аналитические методы определения давления и температуры»
 Определение давления на забое остановленной газовой скважины. Определение давления на забое остановленных нагнетательных скважин. Определение давления на забое работающей газовой скважины. Определение температуры скважины.

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	1	2	-	-	Общие сведения о фильтрационно-емкостных характеристиках пласта, физико-химических, теплофизических свойств пород, жидкости и газа.
2	2	2	-	-	Исследование скважин при стационарных, нестационарных режимах фильтрации.
3	3	2	-	-	Исследование нагнетательных скважин. Методы обработки кривых восстановления давления для пластов с двойной средой.
4	4	2			Технология исследования механизированного фонда скважин. Исследование скважин и пластов методом

					гидропрослушивания
5	5	2			Методы оценки состояния призабойной зоны скважины и оценки эффективности внедрения методов увеличения дебита скважин и нефтеотдачи.
6	6	2			Гидродинамические исследования механизированных скважин волнометрированием
7	7	2			Комплексная интерпретация результатов гидродинамических исследований скважин.
8	8	2			Аналитические методы определения давления и температуры
Итого:		16	-	-	

Практические занятия - учебным планом не предусмотрены

Лабораторные работы

Таблица 5.2.2

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема практического занятия
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	1	6			Расчет физических свойств нефти, воды и газа
2	2	6	-	-	Построение индикаторной диаграммы (ИД) и определение коэффициента продуктивности скважин
3	2	6	-	-	Построение кривой восстановления давления и определение гидродинамических параметров пласта. По методу касательной и Хорнера
4	4	4	-	-	Исследование скважин методом гидропрослушивания при однократном импульсировании (методами методам: В.П. Русских – Ли-Юн-Шаня; С.Н.Бузинова, И.Д.Умрихина; Р.И. Медведского и К.С. Юсупова)
5	5	4	-	-	Оценка состояния призабойной зоны пласта и эффективности внедрения методов увеличения дебита скважины методом (ОПЗ)
6	8	4	-	-	Расчет распределения температуры по стволу скважины
Итого:		30	-	-	-

Самостоятельная работа студента

Таблица 5.2.4

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема	Вид СРС
		ОФО	ЗФО	ОЗФО		
1	1	38			Изучение обоснований гидродинамических параметров пластов для составления проектов и технологических схем разработки месторождения.	Вопросы к текущей аттестации
2	1,2,5,7,8	24			Подготовка к защите лабораторных работ	Защита лабораторных работ
Итого:		62	-	-		

5.2.3. Преподавание дисциплины ведется с применением следующих видов образовательных технологий: технология модульного обучения; информационно-коммуникационные технологии.

6. Тематика курсовых работ/проектов - учебным планом не предусмотрены

7. Контрольные работы - учебным планом не предусмотрены

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
1 текущая аттестация		
1	Защита на лабораторных работ	0-10
2	Текущий контроль (тестирование)	0-20
	ИТОГО за первую текущую аттестацию	0-30
2 текущая аттестация		
1	Защита на лабораторных работ	0-10
2	Текущий контроль (тестирование)	0-20
	ИТОГО за вторую текущую аттестацию	0-30
3 текущая аттестация		
1	Защита на лабораторных работ	0-10
2	Текущий контроль (тестирование)	0-30
	ИТОГО за третью текущую аттестацию	0-50
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:

- собственная полнотекстовая база (ПБД) БИК ТИУ <http://elib.tyuiu.ru/>
- научно-техническая библиотека ФГБОУ ВО РГУ Нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина <http://elib.gubkin.ru/>
- научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО УГНТУ <http://bibl.rusoil.net>
- научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО «Ухтинский государственный технический университет» <http://lib.ugtu.net/books>
- ООО «ЭБС ЛАНЬ» <http://e.lanbook.com>
- ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» www.biblio-online.ru
- ООО «РУНЭБ» <http://elibrary.ru/>
- электронно-библиотечная система ВООК.ru <https://www.book.ru>
- ЭБС «Консультант студент»;
- Поисковые системы Internet: Яндекс, Гугл.
- Система поддержки учебного процесса Educon.

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

- Microsoft Office Professional Plus;
- Zoom (бесплатная версия);
- Свободно-распространяемое ПО.

10. Материально-техническое обеспечение дисциплины

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

Таблица 10.1

№ п/п	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)
1	2	3	4
1	Гидродинамические методы контроля разработки месторождений углеводородов	<p>Лекционные занятия: Учебная аудитория для проведения занятий лекционного типа; групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации № 440, Оснащенность: Компьютер в комплекте - 1 шт., проектор Beng PV 7230 - 1 шт., аудиосистема 2:0 - 1 шт, экран настенный -1 шт., настенные учебные стенды – 10 шт., демонстрационные геофизические зонды -6 шт., учебная мебель: доска ученическая, столы, стулья. Учебно - наглядные пособия: раздаточный материал по дисциплине Обоснование подсчетных параметров по данным геофизических исследований скважин</p> <p>Лабораторные занятия: Учебная аудитория для проведения занятий семинарского типа (лабораторные работы) № 338 Оснащенность: Учебная мебель: столы, стулья, кресла, доска маркерная магнитная. Компьютер в комплекте – 15 шт.</p>	<p>625000, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Володарского, 56</p> <p>625000, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Володарского, 56</p>

11. Методические указания по организации СРС

11.1. Методические указания по подготовке к практическим, лабораторным занятиям.

Проведение лабораторных работ – часть учебного процесса, в течение которого обучающиеся вырабатывают навыки решения задач в области водохозяйственного строительства. В лабораторных работах обучающиеся решают комплекс взаимосвязанных вопросов, что позволяет им лучше усвоить наиболее трудные и важные разделы учебной программы. Выполнение лабораторных работ расширяет технический кругозор обучающихся, приучает их творчески мыслить, самостоятельно решать организационные, технические и экономические вопросы, пользоваться учебной и технической литературой, совершенствовать расчетную подготовку.

При выполнении лабораторных работ каждому обучающемуся преподаватель выдает индивидуальное задание и исходные данные, разъясняет задачи и содержание лабораторных работ, знакомит с требованиями, предъявляемыми к лабораторным работам и их оформлению, устанавливает последовательность их выполнения, рекомендует литературу, проводит консультации – занятия.

Лабораторные работы, обучающиеся начинают выполнять параллельно с изучением теоретической части дисциплины. Выполнение лабораторных работ предполагает широкое использование специальной методической и справочной литературы, рекомендуемой

преподавателем при выдаче индивидуальных заданий и в ходе проведения лабораторных работ.

Лабораторные работы выполняются каждым обучающимся в соответствии с индивидуальным заданием и посвящены вопросам Гидродинамических методов контроля разработки месторождений углеводородов

11.2. Методические указания по организации самостоятельной работы.

Самостоятельная работа (СР) обучающихся – это процесс активного, целенаправленного приобретения ими новых знаний и умений без непосредственного участия преподавателя.

Самостоятельная работа обеспечивает подготовку обучающихся к практическим занятиям и итоговой аттестации по курсу. Внеаудиторная СР - это вид учебных занятий, в процессе которых обучающиеся, руководствуясь непосредственной помощью преподавателя или соответствующей методической литературой, самостоятельно углубляют и совершенствуют приобретенные на аудиторных занятиях знания, умения и опыт учебно-познавательной деятельности, выполняя во внеаудиторное время контрольные задания, способствующие развитию их интеллектуальной активности и познавательной самостоятельности как черт личности.

Предметно и содержательно СР определяется государственным образовательным стандартом, действующим учебным планом и рабочей программой дисциплины.

К средствам обеспечения СР относятся учебники, учебные пособия и методические руководства, учебно-программные комплексы, система поддержки учебного процесса EDUCON и т.д.

Контроль самостоятельной работы и оценка ее результатов организуется как единство двух форм: самоконтроль и самооценка обучающегося; контроль и оценка со стороны преподавателя.

Критериями оценки результатов самостоятельной работы являются:

- уровень освоения обучающимися учебного материала;
- умения обучающегося использовать теоретические знания при выполнении творческих заданий;
- сформированность соответствующих компетенций;
- обоснованность и четкость изложения ответов;
- оформление материала в соответствии с требованиями.

Планируемые результаты обучения для формирования компетенции и критерии их оценивания

Дисциплина: Гидродинамические методы контроля разработки месторождений углеводородов

Код, специальность 21.05.03 Технология геологической разведки

Специализация Геофизические методы исследования скважин

Код компетенции		Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
			1-2	3	4	5
ПКС-6 Способен отслеживать тенденции и направления развития эффективных технологий геологической разведки, проявлением профессионального интереса к развитию смежных областей	ПКС-6.1 сравнивает научно-технические достижения и передовой опыт в геологоразведочной области и смежных специальностях	Знает (31) сравнивает научно-технические достижения и передовой опыт в области гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа	Не знает сравнивает научно-технические достижения и передовой опыт в области гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа	В основном знает сравнивает научно-технические достижения и передовой опыт в области гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа	Знает сравнивает научно-технические достижения и передовой опыт в области гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа	Отлично знает сравнивает научно-технические достижения и передовой опыт в области гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа
		Умеет (У1) оценивать технологическую эффективность внедрения методов воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации	Очень слабо оценивает технологическую эффективность внедрения методов воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации	В основном оценивает технологическую эффективность внедрения методов воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации	оценивает технологическую эффективность внедрения методов воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации	Профессионально оценивает технологическую эффективность внедрения методов воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации
		Владеет (В1) методами воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации	Не владеет методами воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации	В основном владеет методами воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации	Владеет методами воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации	Профессионально владеет методами воздействия на призабойную зону пласта и при различных режимах фильтрации

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по дисциплине (модулю)	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2	3	4	5
ПКС-6.2 использует эффективные технологии геологической разведки для выполнения обработки и интерпретации скважинных геофизических данных	Знает (З2) гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа	Не знает гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа	В основном знает гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа	Знает гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа	Отлично знает гидродинамических методов контроля разработки месторождений нефти и газа
	Умеет (У2) исследовать и обрабатывать результаты гидродинамических исследований	Очень слабо исследует и обрабатывает результаты гидродинамических исследований	В основном исследует и обрабатывает результаты гидродинамических исследований	Исследует и обрабатывает результаты гидродинамических исследований	Профессионально исследует и обрабатывает результаты гидродинамических исследований
	Владеет (В2) гидродинамическими и методами контроля разработки месторождений нефти и газа	Не владеет гидродинамическими методами контроля разработки месторождений нефти и газа	В основном владеет гидродинамическими методами контроля разработки месторождений нефти и газа	Владеет гидродинамическими и методами контроля разработки месторождений нефти и газа	Профессионально владеет гидродинамическими методами контроля разработки месторождений нефти и газа

КАРТА
обеспеченности дисциплины учебной и учебно-методической литературой

Дисциплина: Гидродинамические методы контроля разработки месторождений углеводородов

Специальность: 21.05.03 Технология геологической разведки

Специализация: Геофизические методы исследования скважин

№ 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	Гидродинамические проблемы разработки нефтяных и газовых месторождений России [Текст] : сборник научных трудов. Вып. 1 / ТюмГНГУ ; ред. М. Л. Карнаухова. - Тюмень : ТюмГНГУ, 2013. - 100 с.	4+ЭР*	30	100	+
2	Телков, М. В. Обоснование и совершенствование методов фильтрационных сопротивлений, связанных с притоком жидкостей и газов к несовершенным скважинам [Текст] / М. В. Телков, Е. В. Колесник, С. И. Грачев. - М. : ВНИИОЭНГ, 2008. - 64 с.	70	30	100	-
3	Геофизический и гидродинамический контроль за разработкой нефтяных и газовых месторождений [Текст] : учебное пособие [на английском языке] / А. К. Ягафаров [и др.] ; ТюмГНГУ. - Тюмень : ТюмГНГУ, 2013. - 156 с.	13+ЭР	30	100	+
4	Карнаухова, М. Л. Современные методы гидродинамических исследований скважин. Справочник инженера по исследованию скважин [Текст] : учебное пособие для студентов вузов, обучающихся по специальности 130503 "Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений" 10.04.08. 905/222 / М. Л. Карнаухова, Е. М. Пьянкова. - М. : Инфра-Инженерия, 2010. - 430 с.	35	30	100	-