МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

ФИЛИАЛ ТИУ В Г.НИЖНЕВАРТОВСКЕ КАФЕДРА НЕФТЕГАЗОВОЕ ДЕЛО

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по УМР

Е.В. Касаткина

«25» мая 2022 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

дисциплины: Насосы и компрессоры

направление подготовки: 21.03.01 Нефтегазовое дело

направленность: Эксплуатация и обслуживание технологических объектов

нефтегазового производства

форма обучения: очно-заочная

Рабочая программа разработана для обучающихся по направлению подготовки 21.03.01 Нефтегазовое дело, направленность «Эксплуатация и обслуживание технологических объектов нефтегазового производства».

Рабочая программа рассмотрена на заседании кафедры «Нефтегазовое дело»

Заведующий кафедрой НД (НВ)

С.В. Колесник

Phys

Рабочую программу разработал:

Ю.И. Казаринов, канд. тех. наук, доцент

1. Цели и задачи освоения дисциплины

Цель дисциплины:

Формирование системы знаний об основах процессов, проходящих в насосах и компрессорах, а также их основных типах и конструктивных особенностях.

Задачи дисциплины:

- освоить теорию действия динамических и объемных насосов, компрессоров;
- знать способы регулирования совместной работы насосов и трубопроводных сетей для решения возникающих производственных проблем;
- изучить методики расчётов, связанных с приспособлением машин к технологическим условиям и регулированием;
- получить знания по основным правилам эксплуатации насосов, охране труда и внешней среды;
 - изучить виды, цель и порядок испытаний основных видов насосов и компрессоров.
 - получить навыки работы с характеристиками насосов и компрессоров;
- приобрести навыки правильного выбора машин и привязки их к комплексу оборудования по основным показателям.

2. Место дисциплины в структуре ОПОП ВО

Дисциплина относится к дисциплинам части, формируемой участниками образовательных отношений.

Необходимыми условиями для освоения дисциплины являются:

знание:

– дисциплин обязательной части: «Математика», Физика», «Гидравлика и нефтегазовая гидромеханика»;

умение:

использовать полученные знания по математике для выполнения практических расчетов;

владение:

 гидравлическими методами расчета напорных потоков в трубопроводных системах различного назначения.

Содержание дисциплины является логическим продолжением содержания дисциплины «Гидравлика и гидромеханика», «Гидромашины и компрессоры нефтегазового комплекса» и служит основой для освоения дисциплин «Оборудование для сбора и подготовки скважинной продукции», «Машины и оборудование для добычи нефти и газа».

3. Результаты обучения по дисциплине

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций:

Таблица 3.1

Код и наименование	Код и наименование индикатора	Код и наименование результата обучения по
компетенции	достижения компетенции (ИДК)	дисциплине
ПКС-1 способность осуществлять и корректировать технологические процессы нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПКС-1.4 Обеспечивает контроль производственных процессов с применением современного оборудования и материалов	Знать: (31) методы контроля производственных процессов, использующих насосы и компрессоры Уметь: (У1) контролировать производственные процессы, использующие насосы и компрессоры Владеть: (В1) способами диагностики производственных процессов, использующих насосы и компрессоры
ПКС-6	ПКС-6.1	Знать: (32) методы классификации
Способность применять	Анализирует и классифицирует	основных производственных процессов,
процессный подход в	основные производственные	представляющих единую цепочку

практической	процессы, представляющие	нефтегазовых технологий
деятельности, сочетать	единую цепочку нефтегазовых	<i>Уметь: (У2)</i> проводить оценку
теорию и практику в	технологий и функций	производственных процессов,
соответствии с выбранной	производственных подразделений	представляющих единую цепочку
сферой профессиональной		нефтегазовых технологий
деятельности		Владеть: (В2) методами оценки
		производственных процессов,
		представляющих единую цепочку
		нефтегазовых технологий

4. Объем дисциплины

Общий объем дисциплины составляет 3 зачетных единиц, 108 часов.

Таблица 4.1.

Фотто	L/vra o /	Аудитор	ные занятия/контан	стная работа, час.	Самостоятельная	Форма	
Форма Курс/		Поизии	Практические Лабораторные работ		работа, час. (в т.ч.	промежуточной	
обучения	семестр	Лекции	занятия	занятия	контроль)	аттестации	
Очно-	3/6	18	24		30(36)	OKOOMOH	
заочная		10	∠ +	-	30(30)	экзамен	

5. Структура и содержание дисциплины

5.1. Структура дисциплины

очная форма обучения (ОФО)

Не реализуется.

заочная форма обучения (ЗФО)

Не реализуется.

очно-заочная форма обучения (ОЗФО)

Таблица 5.1.1

								1 a	олица 5.1.1
№ Структура дисциплины		руктура дисциплины	Аудиторные занятия, час.		CPC,	Всего,	Код ИДК	Оценочные	
п/п	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.	час.	час.	код идк	средства
1	1	«Классификация насосов и компрессоров»	2	2	-	2	6	ПКС-1.4	Опрос.
2	2	«Подобие лопастных насосов»	2	2	-	2	6	ПКС-6.1	Тестовое задание.
3	3	«Кривошипные поршневые насосы»	4	6	-	8	18	ПКС-6.1	Тестовое задание.
4	4	«Основные технические показатели центробежного компрессора»	6	8	-	10	24	ПКС-1.4 ПКС-6.1	Тестовое задание.
5	5	«Кривошипные поршневые компрессоры»	4	6	-	8	18	ПКС-1.4	Тестовое задание.
6 Экзамен			-	-	-	36	36	ПКС-1.4 ПКС-6.1	Вопросы к экзамену
		Итого:	18	24	-	66	108		

5.2. Содержание дисциплины

5.2.1. Содержание разделов дисциплины (дидактические единицы).

Раздел 1. «Классификация насосов и компрессоров». Типы насосов, компрессоров по способу передачи энергии. Баланс работ в насосах и компрессорах.

Раздел 2. «Подобие лопастных насосов». Полное (гидродинамическое) подобие

лопастных насосов. Формулы подобия, их применение для построения характеристики насоса при изменении частоты вращения и размеров насоса. Параметры подобия, коэффициент быстроходности.

Раздел 3. «Кривошипные поршневые насосы». Теоретическая подача и производительность теоретическая и реальная поршневых насосов однократного и многократного действия. Неравномерность всасывания и нагнетания кривошипных насосов различных типов. Мгновенная и максимальная подача, графики мгновенной подачи для насосов однократного и многократного действия. Индикаторная диаграмма идеального и реального поршневого насоса однократного действия, ее анализ. Индикаторное давление, работа, мощность поршневого насоса.

Раздел 4. «Основные технические показатели центробежного компрессора». Уравнение баланса работ центробежного компрессора. Политропный, адиабатный, изотермический процессы сжатия в компрессоре. Виды мощностей и к.п.д. компрессора. Степень повышения давления и характеристика сжатия центробежного компрессора.

Раздел 5. «Кривошипные поршневые компрессоры». Ступенчатое сжатие в поршневом компрессоре. Уравнение баланса массы газа для многоступенчатого компрессора. Индикаторная диаграмма поршневого компрессора, ее использование в инженерной практике.

5.2.2. Содержание дисциплины по видам учебных занятий.

Лекционные занятия

Таблица 5.2.1

			Таблица 5.2.1
№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час. ОЗФО	Тема лекции
1	1	2	Типы насосов, компрессоров по способу передачи энергии. Баланс работ в насосах и компрессорах.
2	2	2	Полное (гидродинамическое) подобие лопастных насосов. Формулы подобия, их применение для построения характеристики насоса при изменении частоты вращения и размеров насоса. Параметры подобия, коэффициент быстроходности.
3	3	4	Кривошипные поршневые насосы. Теоретическая подача и производительность теоретическая и реальная поршневых насосов однократного и многократного действия. Неравномерность всасывания и нагнетания кривошипных насосов различных типов. Мгновенная и максимальная подача, графики мгновенной подачи для насосов однократного и многократного действия. Индикаторная диаграмма идеального и реального поршневого насоса однократного действия, ее анализ. Индикаторное давление, работа, мощность поршневого насоса.
4	4	6	Основные технические показатели центробежного компрессора. Уравнение баланса работ центробежного компрессора. Политропный, адиабатный, изотермический процессы сжатия в компрессоре. Виды мощностей и к.п.д. компрессора. Степень повышения давления и характеристика сжатия центробежного компрессора.
5	5	4	Кривошипные поршневые компрессоры. Ступенчатое сжатие в поршневом компрессоре. Уравнение баланса массы газа для многоступенчатого компрессора. Индикаторная диаграмма поршневого компрессора, ее использование в инженерной практике.
	Итого:	18	

Практические занятия

Таблица 5.2.2

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час. ОЗФО	Тема практического занятия
1	1	2	Типы насосов, компрессоров по способу передачи энергии. Баланс работ в насосах и компрессорах.

	Итого:	24	
5	5	6	Кривошипные поршневые компрессоры. Ступенчатое сжатие в поршневом компрессоре. Уравнение баланса массы газа для многоступенчатого компрессора. Индикаторная диаграмма поршневого компрессора, ее использование в инженерной практике.
4	4	8	Основные технические показатели центробежного компрессора». Уравнение баланса работ центробежного компрессора. Политропный, адиабатный, изотермический процессы сжатия в компрессоре. Виды мощностей и к.п.д. компрессора. Степень повышения давления и характеристика сжатия центробежного компрессора.
3	3	6	Кривошипные поршневые насосы. Теоретическая подача и производительность теоретическая и реальная поршневых насосов однократного и многократного действия. Неравномерность всасывания и нагнетания кривошипных насосов различных типов. Мгновенная и максимальная подача, графики мгновенной подачи для насосов однократного и многократного действия Индикаторная диаграмма идеального и реального поршневого насоса однократного действия, ее анализ. Индикаторное давление, работа, мощность поршневого насоса.
2	2	2	Полное (гидродинамическое) подобие лопастных насосов. Формулы подобия, их применение для построения характеристики насоса при изменении частоты вращения и размеров насоса. Параметры подобия, коэффициент быстроходности.

Самостоятельная работа студента

Таблица 5.2.3

	T-			Таолица 3.2.3	
No	Номер раздела	Объем,			
п/п	дисциплины	час.	Тема	Вид СРС	
11/11	дисциплины	ОЗФО			
			Типы насосов, компрессоров по способу	Подготовка к	
1	1	2	передачи энергии. Баланс работ в насосах и	практическим занятиям	
			компрессорах.	практическим запитиям	
			Полное (гидродинамическое) подобие		
			лопастных насосов. Формулы подобия, их		
2	2	2	применение для построения характеристики	Подготовка к	
	2	2	насоса при изменении частоты вращения и	практическим занятиям	
			размеров насоса. Параметры подобия,		
			коэффициент быстроходности.		
			Кривошипные поршневые насосы.		
			Теоретическая подача и производительность		
			теоретическая и реальная поршневых насосов		
			однократного и многократного действия.		
			Неравномерность всасывания и нагнетания		
			кривошипных насосов различных типов.	П.	
3	3	8	Мгновенная и максимальная подача, графики	Подготовка к	
			мгновенной подачи для насосов однократного и	практическим занятиям	
			многократного действия Индикаторная		
			диаграмма идеального и реального поршневого		
			насоса однократного действия, ее анализ.		
			Индикаторное давление, работа, мощность		
			поршневого насоса.		
			Основные технические показатели		
			центробежного компрессора». Уравнение		
			баланса работ центробежного компрессора.		
		10	Политропный, адиабатный, изотермический	Подготовка к	
4	4	10	процессы сжатия в компрессоре. Виды	практическим занятиям	
			мощностей и к.п.д. компрессора. Степень	1	
			повышения давления и характеристика сжатия		
			центробежного компрессора.		
			Кривошипные поршневые компрессоры.		
_	_		Ступенчатое сжатие в поршневом компрессоре.	Подготовка к	
5	5	5 Уравнение баланса массы газа для		практическим занятиям	
			многоступенчатого компрессора. Индикаторная	F	
	1	1	J	l .	

			диаграмма поршневого компрессора, ее использование в инженерной практике.	
6	Экзамен	36		Подготовка к экзамену
	Итого:	66		

- 5.2.3. Преподавание дисциплины ведется с применением следующих видов образовательных технологий:
- визуализация учебного материала в PowerPoint в диалоговом режиме (лекционные занятия);
 - применение Mathcad (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 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 очно-заочной формы обучения представлена в таблице 8.1.

Таблица 8.1

		<u>'</u>				
№ п/п	Виды мероприятий в рамках текущего контроля	Количество баллов				
1 текуща	ая аттестация					
1	Решение практических работ по разделам1-2	0-10				
2	Письменный опрос по разделам 1-2 дисциплины	0-10				
	ИТОГО за первую текущую аттестацию	0-20				
2 текуща	ая аттестация					
1	Решение практических работ по разделу 3	0-10				
2	Письменный опрос по разделу Здисциплины	0-10				
	ИТОГО за вторую текущую аттестацию	0-20				
3 текуща	3 текущая аттестация					
1	Решение практических работ по разделу 4-5	0-10				
2	Письменный опрос по разделам 4-5 дисциплины	0-10				
3	Экзамен	0-40				
	ИТОГО за третью текущую аттестацию	0-60				
	ВСЕГО	0-100				

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:
 - 1. Электронный каталог/Электронная библиотека Тюменского индустриального университета http://webirbis.tsogu.ru/
 - 2. Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВО «УГНТУ» и ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» http://bibl.rusoil.net
 - 3. Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВО «УГТУ» и ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» http://lib.ugtu.net/books
 - 4. База данных «Научная электронная библиотека eLIBRARY.RU» (эл.подписи)
 - 5. OOO «ЭБС ЛАНЬ» www.e.lanbook.ru
 - 6. ООО «Издательство ЛАНЬ» www.e.lanbook.com
 - 7. База данных Консультант студента «Электронная библиотека технического ВУЗа» http://www.studentlibrary.ru
 - 8. Электронно-библиотечная система «IPRbooks» http://www.iprbookshop.ru/

- 9. Национальная электронная библиотека (через терминалы доступа)
- 10. ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» www.urait.ru
- 11. Электронно-библиотечная система BOOK.ru https://www.book.ru
- 9.3. Лицензионное и свободно распространяемое программное обеспечение, в т.ч. отечественного производства: Microsoft Office Professional Plus, Договор №1120-18 от 03.04.2018; Microsoft Windows, Договор №1120-18 от 03.04.2018; Zoom (бесплатная версия), Свободно-распространяемое Π O.

10. Материально-техническое обеспечение дисциплины

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

Обеспеченность материально-технических условий реализации ОПОП ВО

Таблица 10.1

предметов, курсов, дисциплин (модулей), № практики, иных видов п/п учебной деятельности, предусмотренных учебным	проведения всех видов учебной деятельности, предусмотренной учебным планом, в том числе помещения для самостоятельной оты, с указанием перечня основного борудования, учебно-наглядных бий и используемого программного обеспечения	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)
Учей заня индитеку атте Осна Учей ауди Ком прое Прав Учей заня (пра индитеку аттеку а	дионные занятия: бная аудитория для проведения гий лекционного типа, групповых и видуальных консультаций, щего контроля и промежуточной стации. бная мебель: столы, стулья, доска торная, трибуна для чтения лекций. пьютер в комплекте, проектор, кционный экран, колонки. стические занятия: бная аудитория для проведения гий семинарского типа, ктические занятия), групповых и видуальных консультаций, щего контроля и промежуточной стации (компьютерный класс). ощенность: бная мебель: столы, стулья, столы выотерные, стулья компьютерные ящиеся, доска аудиторная, трибуна чтения лекций, тренажер-имитатор ения и эксплуатации скважин (для ения студентов в формате выотеры в комплекте, проектор, кционный экран, колонки.	628609, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, Панель 20, ул. Ленина, д. 2/П, стр. 9, ауд. 207 628609, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, Панель 20, ул. Ленина, д. 2/П, стр. 9, ауд. 405

11. Методические указания по организации СРС

11.1. Методические указания по подготовке к практическим занятиям.

На практических занятиях обучающиеся изучают методику и выполняют типовые задания. В процессе подготовки, к практическим занятиям обучающиеся могут прибегать к консультациям преподавателя. Необходимо наличие конспекта лекций на практическом занятии.

11.2. Методические указания по организации самостоятельной работы.

Самостоятельная работа обучающихся заключается в получении заданий (тем) у преподавателя для освоения индивидуально. Преподаватель на занятии дает рекомендации необходимые для освоения материала.

Планируемые результаты обучения для формирования компетенции и критерии их оценивания

Дисциплина **НАСОСЫ И КОМПРЕССОРЫ** Код, направление подготовки **21.03.01 НЕФТЕГАЗОВОЕ** ДЕЛО Направленность ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ОБЪЕКТОВ НЕФТЕГАЗОВОГО ПРОИЗВОДСТВА

Код	Код и наименование	Код и наименование результата обучения по		Критерии оценивания	результатов обучения	
компетенции	идк	дисциплине	1-2	3	4	5
		Знать: (31) методы контроля производственных процессов, использующих насосы и компрессоры	Не знает методы контроля производственных процессов, использующих насосы и компрессоры	Частично знает некоторые методы контроля производственных процессов, использующих насосы и компрессоры	Знает основные контроля производственных процессов, использующих насосы и компрессоры	Знает в полном объеме методы контроля производственных процессов, использующих насосы и компрессоры
ПКС-1	ПКС-1.4 Обеспечивает контроль производственных процессов с применением современного оборудования и	Уметь: (УІ) контролировать производственные процессы, использующие насосы и компрессоры	Не умеет контролировать производственные процессы, использующие насосы и компрессоры	Умеет контролировать некоторые производственные процессы, использующие насосы и компрессоры	Умеет контролировать производственные процессы, использующие насосы и компрессоры	Умеет любые контролировать производственные процессы, использующие насосы и компрессоры
	материалов	Владеть: (В1) способами диагностики производственных процессов, использующих насосы и компрессоры	Не владеет никакими способами диагностики производственных процессов, использующих насосы и компрессоры	Владеет одним способом диагностики производственных процессов, использующих насосы и компрессоры	Владеет некоторыми способами диагностики производственных процессов, использующих насосы и компрессоры	Владеет всеми способами диагностики производственных процессов, использующих насосы и компрессоры

Код	Код и наименование ИДК	Код и наименование результата обучения по	Критерии оценивания результатов обучения				
компетенции		дисциплине	1-2	3	4	5	
ПКС-6	ПКС-6.1 Анализирует и классифицирует основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий и функций производственных подразделений	Знать: (32) методы классификации основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Не знает методы классификации основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Знает один метод классификации основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Знает некоторые методы классификации основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Знает все методы классификации основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	
		Уметь: (У2) проводить оценку производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Не умеет проводить оценку производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Частично умеет проводить оценку производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Умеет проводить оценку некоторых производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Умеет проводить испытания любых производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	
		Владеть: (В2) методами оценки производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Не владеет методами оценки производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Владеет некоторыми методами оценки производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Достаточно владеет методами оценки производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	Владеет в полном объеме методами оценки производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий	

КАРТА обеспеченности дисциплины учебной и учебно-методической литературой

Дисциплина НАСОСЫ И КОМПРЕССОРЫ Код, направление подготовки 21.03.01 НЕФТЕГАЗОВОЕ ДЕЛО Направленность ЭКСПЛУАТАЦИЯ И ОБСЛУЖИВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ОБЪЕКТОВ НЕФТЕГАЗОВОГО ПРОИЗВОДСТВА

№ п/п	Название учебного, учебно-методического издания, автор, издательство, вид издания, год издания	Количество экземпляро в в БИК	Контингент обучающихся, использующих указанную литературу	Обеспеченность обучающихся литературой, %	Наличие электронного варианта в ЭБС (+/-)
1	Сооружение и эксплуатация насосных и компрессорных станций: учебное пособие / О. Н. Петров, А. Н. Сокольников, Д. В. Агровиченко, В. И. Верещагин. — Красноярск: СФУ, 2018. — 192 с. — ISBN 978-5-7638-3896-1. — Текст: электронный // Лань: электроннобиблиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/157558	http://e.lanb ook.com	25	100	+
2	Эксплуатация насосных и компрессорных станций: учебное пособие / составители А. Л. Саруев, Л. А. Саруев. — Томск: ТПУ, 2017. — 358 с. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/106751	http://e.lanb ook.com	25	100	+
3	Бочарников, В.Ф. Справочник мастера по ремонту нефтегазового технологического оборудования. Том 1 [Электронный ресурс] : учебное пособие / В.Ф. Бочарников. — Электрон. дан. — Вологда : "Инфра-Инженерия", 2016. — 576 с.	12	25	100	-
4	Бочарников, В.Ф. Справочник мастера по ремонту нефтегазового технологического оборудования. Том 2 [Электронный ресурс]: учебное пособие / В.Ф. Бочарников. — Электрон. дан. — Вологда: "Инфра-Инженерия", 2016. — 576 с.	12	25	100	-
5	Нефтегазопромысловое оборудование [Текст]: учебник для вузов / В.Н. Ивановский [и др.] Москва: ЦентрЛитНефтеГаз, 2006 720 с.: ил. Крец, В.Г. Насосы в нефтедобычи [Текст]:	40	25	100	-
6	учебное пособие / В.Г. Крец, О.В. Федина Томск: Изд-во ТПУ, 2004 120 с.	12	25	100	-
7	Скважинные насосные установки для добычи нефти [Текст]: учеб. пособие / С. Ю. Вагапов, В. П. Жулаев, А. В. Лягов; ред. Ю. Г. Матвеев; УГНТУ, каф. НГПО Уфа: Изд-во УГНТУ, 2003 167 с.	12	25	100	-
8	Насосы и компрессоры : методические указания к организации самостоятельной работы студентов по дисциплине «Насосы и компрессоры» по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело» для всех форм обучения (уровень бакалавриата) / ТИУ ; сост. С. И. Челомбитко Тюмень : ТИУ, 2018 17 с http://webirbis.tsogu.ru	ЭР*	25	100	+