

**Новочеркасский инженерно-мелиоративный институт им. А.К. Кортунова филиал  
ФГБОУ ВО Донской ГАУ**

УТВЕРЖДАЮ

Декан факультета ИМФ

А.В. Федорян \_\_\_\_\_

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2023 г.

## **РАБОЧАЯ ПРОГРАММА**

Дисциплины	<b>Б1.В.19 Экономика нефтегазовой отрасли</b>
Направление(я)	<b>21.03.01 Нефтегазовое дело</b>
Направленность (и)	<b>Сооружение и ремонт объектов систем трубопроводного транспорта</b>
Квалификация	<b>бакалавр</b>
Форма обучения	<b>очная</b>
Факультет	<b>Факультет бизнеса и социальных технологий</b>
Кафедра	<b>Экономика</b>
Учебный план	<b>2023_21.03.01.plx.plx 21.03.01 Нефтегазовое дело</b>
ФГОС ВО (3++) направления	<b>Федеральный государственный образовательный стандарт высшего образования - бакалавриат по направлению подготовки 21.03.01 Нефтегазовое дело (приказ Минобрнауки России от 09.02.2018 г. № 96)</b>
Общая трудоемкость	<b>108 / 3 ЗЕТ</b>
Разработчик (и):	<b>канд. экон. наук, зав. кафедрой, Стрежкова М.А.</b>
Рабочая программа одобрена на заседании кафедры	<b>Экономика</b>
Заведующий кафедрой	
Дата утверждения уч. советом	<b>от 26.04.2023 протокол № 8.</b>

**1. ОБЪЕМ ДИСЦИПЛИНЫ В ЗАЧЕТНЫХ ЕДИНИЦАХ С УКАЗАНИЕМ КОЛИЧЕСТВА АКАДЕМИЧЕСКИХ ЧАСОВ, ВЫДЕЛЕННЫХ НА КОНТАКТНУЮ РАБОТУ ОБУЧАЮЩИХСЯ С ПРЕПОДАВАТЕЛЕМ И НА САМОСТОЯТЕЛЬНУЮ РАБОТУ**

Общая трудоемкость	<b>3 ЗЕТ</b>
Часов по учебному плану	108
в том числе:	
аудиторные занятия	48
самостоятельная работа	42
часов на контроль	18

**Распределение часов дисциплины по семестрам**

Семестр (<Курс>.<Семестр на курсе>)	5 (3.1)		Итого	
	Неделя			
Вид занятий	уп	рп	уп	рп
Лекции	16	16	16	16
Практические	32	32	32	32
Итого ауд.	48	48	48	48
Контактная работа	48	48	48	48
Сам. работа	42	42	42	42
Часы на контроль	18	18	18	18
Итого	108	108	108	108

Виды контроля в семестрах:

Экзамен	5	семестр
Расчетно-графическая работа	5	семестр

<b>2. ЦЕЛИ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)</b>	
2.1	формирование теоретических знаний и
2.2	практических навыков у обучающихся о закономерностях функционирования
2.3	нефтегазодобывающих предприятий в условиях рынка, развитие экономического
2.4	мышления в области экономики нефтегазовой отрасли.

<b>3. МЕСТО ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ) В СТРУКТУРЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ</b>	
Цикл (раздел) ОП:	Б1.В
<b>3.1</b>	<b>Требования к предварительной подготовке обучающегося:</b>
3.1.1	Основы нефтегазопромыслового дела
3.1.2	Правовое обеспечение нефтегазового строительства
3.1.3	Правоведение
3.1.4	Экономика
<b>3.2</b>	<b>Дисциплины (модули) и практики, для которых освоение данной дисциплины (модуля) необходимо как предшествующее:</b>
3.2.1	Основы сметного дела в трубопроводном строительстве
3.2.2	Производственная технологическая практика
3.2.3	Системный анализ и оптимизация решений
3.2.4	Сооружение и ремонт магистральных трубопроводов
3.2.5	Автоматизированные расчеты трубопроводных систем
3.2.6	Основы инженерного творчества
3.2.7	Проектирование насосных и компрессорных станций
3.2.8	Сооружение и ремонт подводных трубопроводов
3.2.9	Сооружение и ремонт резервуарных парков, терминалов и газохранилищ
3.2.10	Сооружение и ремонт сетей газоснабжения
3.2.11	Защита выпускной квалификационной работы, включая подготовку к процедуре защиты и процедуру защиты
3.2.12	Производственная преддипломная практика

<b>4. КОМПЕТЕНЦИИ ОБУЧАЮЩЕГОСЯ, ФОРМИРУЕМЫЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)</b>	
<b>ПК-9 : Способность выполнять работы по проектированию технологических процессов нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности</b>	
ПК-9.1 : знать технику и технологию проведения проектирования технологических процессов, технологические комплексы, используемые на производстве, в частности системы диспетчерского управления, геолого-технического контроля и т.д., стандартные компьютерные программы для расчета технических средств и технологических решений	
ПК-9.2 : уметь анализировать и обобщать опыт разработки технических и технологических проектов, использовать стандартные программные средства при проектировании производственных и технологических процессов в нефтегазовой отрасли	
ПК-9.3 : владеть навыками проектирования отдельных разделов технических и технологических проектов	
<b>УК-2 : Способен определять круг задач в рамках поставленной цели и выбирать оптимальные способы их решения, исходя из действующих правовых норм, имеющихся ресурсов и ограничений</b>	
УК-2.1 : Формулирует в рамках поставленной цели проекта совокупность взаимосвязанных задач, обеспечивающих ее достижение. Определяет ожидаемые результаты решения поставленных задач	
УК-2.2 : Проектирует решение конкретной задачи проекта, выбирая оптимальный способ ее решения, исходя из действующих правовых норм и имеющихся ресурсов и ограничений	
УК-2.3 : Решает конкретные задачи (исследования, проекта, деятельности) за установленное время	
УК-2.4 : Публично представляет результаты решения задач исследования, проекта, деятельности	
<b>УК-9 : Способен принимать обоснованные экономические решения в различных областях жизнедеятельности</b>	
УК-9.1 : Демонстрирует знания базовых принципов функционирования экономики и экономического развития, целей и форм участия государства в экономике.	

УК-9.2 : Осуществляет сбор и анализ информации, необходимой для принятия обоснованных экономических решений в различных областях жизнедеятельности

УК-9.3 : Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных текущих и долгосрочных финансовых целей

### 5. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

Код занятия	Наименование разделов и тем /вид занятия/	Семестр / Курс	Часов	Индикаторы	Литература	Интеракт.	Примечание
	<b>Раздел 1. Предприятие, функционирующее в нефтегазовой отрасли и экономика предприятия: понятие и сущность. Типы предприятий и их классификация.</b>						
1.1	Предмет курса. Содержание и методы исследования. Экономика предприятия и другие экономические науки. Типы предприятий и их классификация. Объединения предприятий. Предпосылки и особенности создания вертикально- интегрированных нефтяных компаний (ВИНК) в России. /Лек/	5	2	УК-2.1 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
1.2	Предприятие в системе рыночного хозяйствования. Формы организации предпринимательской деятельности. Анализ динамики производственной деятельности предприятия /Пр/	5	4	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
1.3	Предприятие в системе рыночного хозяйствования. Формы организации предпринимательской деятельности. Анализ динамики производственной деятельности предприятия. /Ср/	5	6	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
	<b>Раздел 2. Основные фонды нефтегазовой отрасли. Начисление амортизации.</b>						
2.1	Понятие основных фондов. Классификация основных производ-ственных фондов. Структура основных фондов. Показатели, ха-рактеризующие состав и структуру основных производственных фондов. Показатели, характеризующие использование основных фондов. Показатели, характеризующие эффективность использо-вания основных производственных фондов. Виды стоимостной оценки основных производственных фондов. Амортизация основ-ных производственных фондов. /Лек/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	

2.2	Расчет показателей, характеризующие состав и структуру основных производственных фондов. Расчет показателей, характеризующих использование основных фондов. /Пр/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
2.3	Расчет показателей, характеризующие эффективность использования основных производственных фондов. Стоимостная оценка основных производственных фондов. Определение амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов. /Пр/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
2.4	Расчет показателей, характеризующие состав и структуру основных производственных фондов. Расчет показателей, характеризующих использование основных фондов. Расчет показателей, характеризующие эффективность использования основных производственных фондов. Стоимостная оценка основных производственных фондов. Определение амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов. /Ср/	5	5	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
<b>Раздел 3. Оборотные средства нефтегазовой отрасли.</b>							
3.1	Состав и классификация оборотных средств. Методика расчета потребности в оборотных средствах. Нормирование оборотных средств. Показатели использования оборотных средств. /Лек/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
3.2	Расчет потребности в оборотных средствах. Определение норм и нормативов оборотных средств. Определение показателей использования оборотных средств. /Пр/	5	4	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
3.3	Расчет потребности в оборотных средствах. Определение норм и нормативов оборотных средств. Определение показателей использования оборотных средств. /Ср/	5	3	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
<b>Раздел 4. Трудовые ресурсы предприятий нефтегазовой отрасли.</b>							

4.1	Персонал предприятия. Количественные, качественные и структурные характеристики персонала предприятия. Производительность труда. Оплата труда. /Лек/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
4.2	Расчет количественных, качественных и структурных характеристик персонала предприятия. Определение производительности труда. Расчет оплаты труда персонала. /Пр/	5	4	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
4.3	Расчет количественных, качественных и структурных характеристик персонала предприятия. Определение производительности труда. Расчет оплаты труда персонала. /Ср/	5	5	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
<b>Раздел 5. Себестоимость продукции нефтегазовой отрасли.</b>							
5.1	Понятие себестоимости. Группировка затрат по статьям калькуляции. Себестоимость строительства скважин. Себестоимость добычи нефти и газа. Калькуляция себестоимости добычи нефти по статьям затрат. Себестоимость продукции нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий. Себестоимость услуг по транспортировке и хранению газа, нефти и нефтепродуктов. Себестоимость изделий на предприятиях нефтяного и газового машино-, аппарато- и приборостроения. Пути снижения себестоимости. /Лек/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
5.2	Расходы и себестоимость продукции. Расчет себестоимости строительства скважин. Расчет себестоимости добычи нефти и газа. Калькуляция себестоимости добычи нефти по статьям затрат. Расчет себестоимости продукции нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий. /Пр/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	

5.3	Расходы и себестоимость продукции. Расчет себестоимости услуг по транспортировке и хранению газа, нефти и нефте-продуктов. Расчет себестоимости изделий на предприятиях нефтяного и газового машино-, аппарато- и приборострое-ния. Расчет экономии условно-постоянных расходов. Расчет экономии условно-переменных расходов. Расчет экономии на основе индексных оценок. /Пр/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
5.4	Расходы и себестоимость продукции. Расчет себестоимости строительства скважин. Расчет себестоимости добычи нефти и газа. Калькуляция себестоимости добычи нефти по статьям затрат. Расчет себестоимости продукции нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий. Расчет себестоимости услуг по транспортировке и хранению газа, нефти и нефтепродуктов. Расчет себестоимости изделий на предприятиях нефтяного и газового машино-, аппарато- и приборостроения. Расчет экономии условно-постоянных расходов. Расчет экономии условно-переменных расходов. Расчет экономии на основе индексных оценок. /Ср/	5	5	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
	<b>Раздел 6. Прибыль и рентабельность. Безубыточный объем выпуска продукции.</b>						
6.1	Прибыль предприятия. Рентабельность. Безубыточный (критический) объем выпуска и продаж. /Лек/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
6.2	Определение валовой прибыли, прибыли от продаж, прибыли до налогообложения, чистой прибыли предприятия. Расчет показателей рентабельности. /Пр/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
6.3	Анализ безубыточности производства. Определение критического объема продаж. Определение точки безубыточности. /Пр/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	

6.4	Определение валовой прибыли, прибыли от продаж, прибыли до налогообложения, чистой прибыли предприятия. Расчет показателей рентабельности. Анализ безубыточности производства. Определение критического объема продаж. Определение точки безубыточности. /Ср/	5	5	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
	<b>Раздел 7. Планирование объемов производства в нефтегазовой отрасли.</b>						
7.1	Планирование объемов производства. Товарная продукция. Реализованная продукция. Валовая продукция. Чистая продукция (чистый продукт). /Лек/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
7.2	Определение объема товарной продукции. Определение объема реализованной продукции. Определение объема валовой продукции. Определение объема чистой продукции. /Пр/	5	4	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
7.3	Определение объема товарной продукции. Определение объема реализованной продукции. Определение объема валовой продукции. Определение объема чистой продукции. /Ср/	5	5	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
	<b>Раздел 8. Оценка экономической эффективности капитальных вложений в нефтегазовой отрасли.</b>						
8.1	Определение чистого дисконтированного дохода или интегрального дохода. Определение индекса доходности. Определение внутренней нормы доходности. Определение срока окупаемости. /Лек/	5	2	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
8.2	Расчет чистого дисконтированного дохода. Расчет срока окупаемости проекта. Расчет индекса доходности капиталовложений. Выбор варианта капиталовложений. /Пр/	5	4	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
8.3	Расчет чистого дисконтированного дохода. Расчет срока окупаемости проекта. Расчет индекса доходности капиталовложений. Выбор варианта капиталовложений. /Ср/	5	8	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
	<b>Раздел 9. Подготовка к итоговому контролю (экзамен)</b>						



9.1	Подготовка к итоговому контролю (экзамен) /Экзамен/	5	18	УК-2.1 УК-2.2 УК-2.3 УК-2.4 ПК-9.1 ПК-9.2 ПК-9.3 УК-9.1 УК-9.2 УК-9.3	Л1.1 Л1.2 Л1.3Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6 Л2.7 Э1 Э2 Э3 Э4	0	
-----	---	---	----	--	---	---	--

## 6. ФОНД ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ

### 6.1. Контрольные вопросы и задания

#### 1. КОНТРОЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ И ЗАДАНИЯ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕКУЩЕГО КОНТРОЛЯ

Текущий контроль знаний студентов очной формы обучения проводится в соответствии с балльно-рейтинговой системой оценки знаний, включающей в себя проведение текущего (ТК) и промежуточного контроля (ПК) по дисциплине.

Для контроля освоения практических знаний в течение семестра проводятся текущий контроль по результатам проведения практических занятий и самостоятельной работы.

Содержание текущего контроля

Текущий контроль №1 - решение ситуационных задач

Максимальный балл 10 баллов.

Минимальный балл – 6 баллов.

Карточка №1 для ТК 1

По дисциплине «Экономика нефтегазовой отрасли»

Задача 1. Определить первоначальную, восстановительную, остаточную стоимость оборудования, если цена его приобретения – 140 тыс. руб.; среднегодовой прирост производительности - 3%, норма амортизации - 0,1; транспортные расходы и монтаж оборудования принимается в размере 10% от цены приобретения, т.е. - 0,1; срок эксплуатации - 5 лет.

Задача 2. Определите оборачиваемость ОС, т.е. количество оборотов и длительность одного оборота, если стоимость реализованной продукции РП=46 млн. руб., валовая прибыль =10млн. руб., средний остаток или норматив, =9млн. руб.

Текущий контроль №2 - решение ситуационных задач

Проверка домашних заданий в виде отчета по практике в конце семестра

Максимальный балл 10 баллов.

Минимальный балл – 6 баллов.

Карточка №1 для ТК 2

По дисциплине «Экономика нефтегазовой отрасли»

Задача 1. Определите плановую прибыль от реализации товарной продукции предприятия по производству нефтегазового оборудования по рыночным ценам, если на начало года остатки нереализованной продукции А — ТПнА = 1000 ед.; продукции Б — ТПнБ = 800 ед.; план выпуска товарной продукции: ТПкА = 8000 ед.; ТПкБ = 6000 ед. Остатки нереализованной товарной продукции на конец года планируются: ТПкА = 200 ед.; ТПкБ = 100 ед.; полная себестоимость единицы продукции по плану: СА = 0,7 тыс. руб.; СБ = 0,52 тыс. руб.; рыночная цена ЦА = 0,8 тыс. руб.; ЦБ = 0,6 тыс. руб.

Задача 2. Определить приведенные затраты, если эксплуатационные расходы - 20000 руб./год, размер затрат при существующем оборудовании - 1450000 руб/год, капитальные вложения 850000 руб.

Текущий контроль №3

Проверка расчетно-графической работы в конце семестра

Максимальный балл – 20

Минимальный балл –13 баллов.

Теоретические вопросы промежуточного контроля

Промежуточный контроль №1

Максимальный балл – 15

Минимальный балл – 9 баллов.

- По какому принципу юридические лица делятся на коммерческие и некоммерческие?
- Дайте характеристику организационно-правовым формам коммерческих организаций.

3. Понятие и типы производственной структуры предприятия.
4. Дайте определение основных фондов (средств) предприятия. Перечислите их признаки.
5. Какова роль активной части основных фондов в производственном процессе? Какие объекты относятся к активной части основных фондов в нефтегазовом комплексе?
6. В каких формах ведется учет и оценка основных фондов? Назовите виды стоимостной оценки основных фондов.
7. Что включает в себя первоначальная стоимость основных фондов?
8. Что показывает полная восстановительная стоимость основных фондов? Какими методами производится переоценка стоимости основных средств?
9. Как определяется остаточная стоимость основных фондов?
10. Охарактеризуйте состав, структуру основных фондов, назовите их особенности в нефтегазодобывающей промышленности.
11. Назовите виды оценки основных средств предприятия. Дайте их характеристику.
12. Дайте определение понятий «износ» и «амортизация». Какие существуют виды износа основных фондов?
13. Дайте определение амортизации основных средств, перечислите способы начисления амортизации.
14. Какие показатели используются для оценки состояния и степени использования основных фондов на предприятии?
15. Порядок расчета показателей использования основных фондов в транспорте и хранении нефти и газа.
16. Значение использования показателей фондоотдачи и фондоемкости для оценки эффективности использования основных фондов? Как они определяются?
17. Какие показатели используются для оценки степени использования машин и оборудования? Приведите формулы их расчета.
18. Какие показатели применяются для оценки степени использования нефтяных и газовых скважин во времени? Что характеризуют?
19. Каковы резервы повышения эффективности использования основных фондов?
20. Укажите пути улучшения использования основных средств в нефтегазодобывающем производстве.
21. Дайте определение оборотных средств предприятия.
22. Назовите состав оборотных производственных фондов.
23. Какими признаками характеризуются оборотные производственные фонды?
24. Назовите состав фондов обращения.
25. Что такое оборачиваемость оборотных средств?
26. Назовите стадии кругооборота оборотных средств.
27. Перечислите показатели оборачиваемости оборотных средств.
28. Назовите пути ускорения оборачиваемости оборотных средств.
29. Дайте определение трудовым ресурсам предприятия.
30. Назовите показатели, отражающие численность работников.
31. Что такое производительность труда, какими показателями она измеряется?
32. Назовите факторы и пути повышения производительности труда в нефтегазодобыче.

#### Карточка № 1 (ПК-1)

по дисциплине Экономика нефтегазовой отрасли

1. Понятие и типы производственной структуры предприятия.
2. Порядок расчета показателей использования основных фондов в транспорте и хранении нефти и газа.

#### Промежуточный контроль №2

Максимальный балл – 15

Минимальный балл – 9 баллов.

1. Охарактеризуйте следующие виды издержек: издержки производства, издержки обращения (дополнительные и чистые), явные (бухгалтерские) издержки, экономические издержки.
2. Дайте понятие постоянных, переменных, валовых, средних и предельных издержек.
3. Понятие себестоимости продукции и издержек производства в нефтегазовых отраслях.
4. Какие виды себестоимости рассчитываются на предприятии?
5. Что собой представляет цеховая себестоимость? Производственная? Полная (коммерческая)?
6. С какой целью затраты классифицируются по элементам затрат?
7. Что такое элементы затрат? Назовите их.
8. С какой целью составляется калькуляция себестоимости? Что такое статьи калькуляции? Перечислите статьи типовой калькуляции.
9. Охарактеризуйте классификацию затрат по различным признакам.
10. Каковы значение и пути снижения затрат на производство?
11. Перечислите основные затраты, включаемые в себестоимость.
12. В чем состоит сущность прибыли?
13. Какие факторы влияют на величину прибыли?
14. Назовите основные виды прибыли предприятия.
15. Характеристика и порядок расчета прибыли и рентабельности в строительстве скважин.
16. Назовите направления распределения и использования чистой прибыли предприятия.
17. В чем заключается экономический смысл показателя рентабельности? Назовите показатели рентабельности.

18. Что понимается под инвестициями и каково их назначение?
19. Перечислите источники финансирования инвестиционной деятельности.
20. Дайте определение инвестиционного цикла и укажите его фазы.
21. С какой целью производится оценка экономической эффективности инновационных проектов?
22. Назовите показатели, характеризующие экономическую (коммерческую?) эффективность инвестиций.
23. В чем экономический смысл потока денежной наличности?
24. Почему необходимо учитывать фактор времени при определении эффективности инвестиций?
25. Что означает срок окупаемости инвестиций?
26. Что показывает коэффициент отдачи капитала?
27. Каково значение внутренней нормы рентабельности.
28. С какой целью проводится анализ чувствительности проекта к риску?

#### Карточка No 1 (ПК-2)

по дисциплине Экономика нефтегазовой отрасли

1. Понятие себестоимости продукции и издержек производства в нефтегазовых отраслях.
2. Характеристика и порядок расчета прибыли и рентабельности в строительстве скважин.

#### 2. ВОПРОСЫ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ АТТЕСТАЦИИ В ФОРМЕ ЭКЗАМЕНА

Максимальный балл – 25,

Минимальный балл – 15

1. Предмет курса «Экономика нефтегазовой отрасли».
2. Содержание курса «Экономика нефтегазовой отрасли» и методы исследования.
3. Предприятие в системе рыночного хозяйствования. Формы организации предпринимательской деятельности.
4. Типы предприятий и их классификация.
5. Объединения предприятий.
6. Предпосылки и особенности создания вертикально- интегрированных нефтяных компаний (ВИНК) в России.
7. Понятие основных фондов.
8. Классификация основных производственных фондов
9. Структура основных фондов
10. Показатели, характеризующие состав и структуру основных производственных фондов.
11. Показатели, характеризующие использование основных фондов
12. Виды стоимостной оценки основных производственных фондов
13. Амортизация основных производственных фондов.
14. Методы и порядок расчета сумм амортизации в соответствии с действующим НК РФ.
15. Понятие оборотных средств.
16. Состав и классификация оборотных средств.
17. Методика расчета потребности в оборотных средствах методом прямого счета.
18. Показатели использования оборотных средств.
19. Персонал предприятия.
20. Количественные, качественные и структурные характеристики персонала предприятия.
21. Производительность труда.
22. Оплата труда персонала.
23. Понятие себестоимости.
24. Группировка затрат по статьям калькуляции.
25. Классификация калькуляционных статей.
26. Себестоимость строительства скважин.
27. Себестоимость добычи нефти и газа.
28. Калькуляция себестоимости добычи нефти по статьям затрат.
29. Себестоимость продукции нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий.
30. Себестоимость услуг по транспортировке и хранению газа, нефти и нефтепродуктов.
31. Себестоимость изделий на предприятиях нефтяного и газового машино-, аппарато- и прибо-ростроения.
32. Экономия затрат на основе индексных оценок.
33. Пути снижения себестоимости.
34. Постоянные и переменные затраты. Безубыточный (критический) объем выпуска и продаж.
35. Прибыль предприятия, виды прибыли.
36. Характеристика показателей рентабельности.
37. Назначение и структура капитальных вложений.
38. Планирование объемов производства.
39. Товарная продукция. Реализованная продукция.
40. Валовая продукция. Чистая продукция (чистый продукт).
41. Понятие относительной (абсолютной) и сравнительной экономической эффективности капитальных вложений.
42. Основные показатели для расчета экономической эффективности. Определение приведенных затрат.
43. Сравнение вариантов инвестиций, выбор лучшего варианта и определение экономического эффекта.
44. Особенности расчета экономической эффективности.
45. Оценка экономической эффективности капитальных вложений.

**Примеры задач к экзамену:**

Задача 1. В предыдущем году предприятие произвело продукции на сумму 980 тыс. руб., среднегодовая стоимость его основных производственных фондов составила 400 тыс. руб. В отчетном году выпущено продукции на сумму 890 тыс. руб., среднегодовая стоимость основных производственных фондов - 500 тыс. руб. Необходимо определить, как изменилась фондоотдача.

Задача 2. Нефтеперерабатывающая компания производит и продает полипропилен, средние переменные затраты на производство и сбыт которого составляют 40 руб. за 1 кг. Полипропилен продается по цене 65 руб. за 1 кг. Постоянные затраты компании в месяц составляют 100 тыс. руб. Рассчитаем, какую прибыль может получить компания в месяц, если она произведет и продаст 5 тонн полипропилена.

**6.2. Темы письменных работ**

Выполнение расчетно-графической работы на тему: «Экономическая оценка деятельности предприятия нефтегазовой отрасли» по вариантам - в составе УМК.

Содержание расчетно-графической работы:

1. Основные фонды предприятия нефтегазовой отрасли.
2. Оборотные средства предприятия нефтегазовой отрасли.
3. Смета затрат и калькуляция продукции нефтегазовой отрасли.

**6.3. Фонд оценочных средств****1. ПОКАЗАТЕЛИ, КРИТЕРИИ И ШКАЛЫ ОЦЕНИВАНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ**

Оценка сформированности компетенций у студентов НИМИ ДонГАУ и выставление оценки по отдельной дисциплине ведется следующим образом:

- для студентов очной формы обучения итоговая оценка по дисциплине выставляется по 100-балльной системе, а затем переводится в оценки «отлично», «хорошо», «удовлетворительно», «неудовлетворительно», «зачтено» и «не зачтено»;
- для студентов заочной и очно-заочной формы обучения оценивается по пятибалльной шкале, оценками «отлично», «хорошо», «удовлетворительно», «неудовлетворительно»; «зачтено» или «не зачтено».

Высокий уровень освоения компетенций, итоговая оценка по дисциплине «отлично» или «зачтено» (90-100 баллов): глубоко и прочно усвоил программный материал, исчерпывающе, последовательно, четко и логически стройно его излагает, умеет тесно увязывать теорию с практикой, свободно справляется с задачами, вопросами и другими видами применения знаний, причем не затрудняется с ответом при видоизменении заданий, использует в ответе материал монографической литературы, правильно обосновывает принятое решение, владеет разносторонними навыками и приемами выполнения практических задач. Системно и планомерно работает в течении семестра.

Повышенный уровень освоения компетенций, итоговая оценка по дисциплине «хорошо» или «зачтено» (75-89 баллов): твердо знает материал, грамотно и по существу излагает его, не допуская существенных неточностей в ответе на вопрос, правильно применяет теоретические положения при решении практических вопросов и задач, владеет необходимыми навыками и приемами их выполнения. Системно и планомерно работает в течении семестра.

Пороговый уровень освоения компетенций, итоговая оценка по дисциплине «удовлетворительно» или «зачтено» (60-74 балла): имеет знания только основного материала, но не усвоил его деталей, допускает неточности, недостаточно правильные формулировки, нарушения логической последовательности в изложении программного материала, испытывает затруднения при выполнении практических работ.

Пороговый уровень освоения компетенций не сформирован, итоговая оценка по дисциплине «неудовлетворительно» или «незачтено» (менее 60 баллов): не знает значительной части программного материала, допускает существенные ошибки, неуверенно, с большими затруднениями выполняет практические работы. Как правило, оценка «неудовлетворительно» ставится студентам, которые не могут продолжить обучение без дополнительных занятий по соответствующей дисциплине.

**2. МЕТОДИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ПРОЦЕДУРЫ ОЦЕНИВАНИЯ ЗНАНИЙ, УМЕНИЙ, НАВЫКОВ И (ИЛИ) ОПЫТА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ЭТАПЫ ФОРМИРОВАНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ**

Общий порядок проведения процедуры оценивания знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, соответствие индикаторам достижения сформированности компетенций определен в следующих локальных нормативных актах:

1. Положение о текущей аттестации знаний обучающихся в НИМИ ДГАУ (в действующей редакции).
  2. Положение о промежуточной аттестации обучающихся по программам высшего образования (в действующей редакции).
- Документы размещены в свободном доступе на официальном сайте НИМИ ДонГАУ <https://ngma.su/> в разделе: Главная страница/Сведения об образовательной организации/Локальные нормативные акты.

**6.4. Перечень видов оценочных средств****1. ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА ТЕКУЩЕГО КОНТРОЛЯ:**

- тесты или билеты для проведения промежуточного контроля (ПК). Хранятся в бумажном виде на соответствующей кафедре;
- доклад, сообщение по теме практического занятия;
- задачи и задания.

**2. ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА ПРОМЕЖУТОЧНОЙ АТТЕСТАЦИИ:**

- комплект билетов для зачета. Хранится в бумажном виде на соответствующей кафедре. Подлежит ежегодному обновлению и переутверждению. Число вариантов билетов в комплекте не менее числа студентов на зачете.

<b>7. УЧЕБНО-МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)</b>			
<b>7.1. Рекомендуемая литература</b>			
<b>7.1.1. Основная литература</b>			
	Авторы, составители	Заглавие	Издательство, год
Л1.1	Краюшкина М. В.	Экономика и управление нефтегазовым производством: учебное пособие	Ставрополь: СКФУ, 2014, <a href="https://biblioclub.ru/index.php?page=book&amp;id=457397">https://biblioclub.ru/index.php?page=book&amp;id=457397</a>
Л1.2	Баскакова О. В., Сейко Л. Ф.	Экономика предприятия (организации): учебник	Москва: Издат.-торг. корпорация «Дашков и К°», 2018, <a href="https://biblioclub.ru/index.php?page=book&amp;id=496094">https://biblioclub.ru/index.php?page=book&amp;id=496094</a>
Л1.3	Яркина Н. Н.	Экономика предприятия (организации)	Керчь: КГМТУ, 2020, <a href="https://e.lanbook.com/book/140647">https://e.lanbook.com/book/140647</a>
<b>7.1.2. Дополнительная литература</b>			
	Авторы, составители	Заглавие	Издательство, год
Л2.1	Шаркова А. В., Швандар Д.В., Ахметшина Л.Г.	Экономика отраслей: практикум для студентов бакалавриата, обучающихся по направлению подготовки 38.03.01 ""Экономика""	Москва: Дашков и К, 2016, <a href="https://e.lanbook.com/book/91225">https://e.lanbook.com/book/91225</a>
Л2.2	Новашина Т. С., Карпунин В. И., Косорукова И. В., Новашина Т. С.	Экономика и финансы организации: учебник	Москва: Университет «Синергия», 2020, <a href="https://biblioclub.ru/index.php?page=book_red&amp;id=574440">https://biblioclub.ru/index.php?page=book_red&amp;id=574440</a>
Л2.3	Важенина Л. В.	Экономика и управление производством на предприятиях нефтегазохимии и нефтепереработки: учебное пособие	Тюмень: ТюмГНГУ, 2014, <a href="https://e.lanbook.com/books/element.php?pl1_id=55424">https://e.lanbook.com/books/element.php?pl1_id=55424</a>
Л2.4	Миловидов К.Н., Зеленовская Е.В.	Нефтегазовое производство: экономика и управление: учебное пособие	Москва: Издательский центр РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина, 2015, <a href="http://elib.gubkin.ru/content/21511">http://elib.gubkin.ru/content/21511</a>
Л2.5	Голов Р. С., Агарков А. П., Мыльник А. В.	Организация производства, экономика и управление в промышленности: учебник	Москва: Дашков и К°, 2019, <a href="https://biblioclub.ru/index.php?page=book&amp;id=573448">https://biblioclub.ru/index.php?page=book&amp;id=573448</a>
Л2.6	Кондратьева И. В.	Экономика предприятия: учебное пособие для вузов	Санкт-Петербург: Лань, 2022, <a href="https://e.lanbook.com/book/263045">https://e.lanbook.com/book/263045</a>
Л2.7	Шатаева О. В., Акимова Е. Н., Николаев М. В.	Экономика организации (предприятия): учебное пособие	Москва, Берлин: Директ-Медиа, 2021, <a href="https://biblioclub.ru/index.php?page=book&amp;id=618915">https://biblioclub.ru/index.php?page=book&amp;id=618915</a>
<b>7.2. Перечень ресурсов информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"</b>			
7.2.1	ГОСТ Р 52910-2008 Национальный стандарт российской федерации резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов общие технические условия [Электронный ресурс] ( Утвержден и введен в действие Приказом Ростехрегулирования от 25 марта 2008 г. N 57-ст) Электрон. дан. – Режим доступа: URL: <a href="http://www.consultant.ru">http://www.consultant.ru</a>	<a href="http://www.consultant.ru">http://www.consultant.ru</a>	
7.2.2	СП 155.13130.2014 Свод правил склады нефти и нефтепродуктов требования пожарной безопасности [Электронный ресурс] (Утвержден Приказом МЧС России от 26.12.2013 N 837) Электрон. дан. – Режим доступа: URL: <a href="http://www.consultant.ru">http://www.consultant.ru</a>	<a href="http://www.consultant.ru">http://www.consultant.ru</a>	

7.2.3	СП 123.13330.2012 Подземные хранилища газа, нефти и продуктов их переработки. Актуализированная редакция СНиП 34-02-99 (с Изменением №1) [Электронный ресурс] (Дата введения 2013-07-01) Электрон. дан. – Режим доступа: URL: <a href="http://www.consultant.ru">http://www.consultant.ru</a>	<a href="http://www.consultant.ru">http://www.consultant.ru</a>
7.2.4	Правила технической эксплуатации резервуаров [Электронный ресурс] (Утверждено ОАО «НК «Роснефть» 28.01.2004 г. введено приказом № 9 от 28.01.2004 г.) Электрон. дан. – Режим доступа: URL: <a href="http://www.consultant.ru">http://www.consultant.ru</a>	<a href="http://www.consultant.ru">http://www.consultant.ru</a>
<b>7.3 Перечень программного обеспечения</b>		
7.3.1	Свойство газа	Договор №1102 от 11.02.2020 с ООО "Соцветие"
7.3.2	Adobe Acrobat Reader DC	Лицензионный договор на программное обеспечение для персональных компьютеров Platform Clients_PC_WWEULA-ru_RU-20150407_1357 Adobe Systems Incorporated (бессрочно).
7.3.3	Microsoft Teams	Предоставляется бесплатно
<b>7.4 Перечень информационных справочных систем</b>		
7.4.1	Базы данных ООО Научная электронная библиотека	<a href="http://elibrary.ru/">http://elibrary.ru/</a>
7.4.2	Базы данных ООО "Региональный информационный индекс цитирования"	
7.4.3	Базы данных ООО "Пресс-Информ" (Консультант +)	<a href="https://www.consultant.ru">https://www.consultant.ru</a>
<b>8. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)</b>		
8.1	308	Специальное помещение укомплектовано специализированной мебелью и техническими средствами обучения, служащими для представления информации большой аудитории: Набор демонстрационного оборудования (переносной): ноутбук iRU Intro-1214L – 1 шт, мультимедийное видеопроекционное оборудование: проектор NEC VT46RU – 1 шт. с экраном – 1 шт.; Учебно-наглядные пособия - 10 шт.; Доска – 1 шт.; Рабочие места студентов; Рабочее место преподавателя.
8.2	317	Специальное помещение укомплектовано специализированной мебелью и техническими средствами обучения, служащими для представления информации большой аудитории: Набор демонстрационного оборудования (переносной): проектор Acer P5280 – 1 шт. с экраном – 1 шт.; Ноутбук Dell 500 – 1 шт.; Учебно-наглядные пособия - 7 шт.; Доска – 1 шт.; Рабочие места студентов; Рабочее место преподавателя.
8.3	270	Помещение укомплектовано специализированной мебелью и оснащено компьютерной техникой с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду НИМИ Донской ГАУ: Компьютер – 8 шт.; Монитор – 8 шт.; МФУ -1 шт.; Принтер – 1 шт.; Рабочие места студентов;
8.4	270	Помещение укомплектовано специализированной мебелью и оснащено компьютерной техникой с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду НИМИ Донской ГАУ: Компьютер – 8 шт.; Монитор – 8 шт.; МФУ -1 шт.; Принтер – 1 шт.; Рабочие места студентов;
<b>9. МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ДЛЯ ОБУЧАЮЩИХСЯ ПО ОСВОЕНИЮ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)</b>		
<p>1. Методические рекомендации по организации самостоятельной работы обучающихся в НИМИ ДГАУ [Электронный ресурс] : (введ. в действие приказом директора №106 от 19 июня 2015г.) / Новочерк. инж.-мелиор. ин-т Донской ГАУ.- Электрон. дан.- Новочеркасск, 2015.- Режим доступа: <a href="http://www.ngma.su">http://www.ngma.su</a>.</p> <p>2. Положение о промежуточной аттестации обучающихся по программам высшего образования [Электронный ресурс] (введено в действие приказом директора НИМИ Донской ГАУ №3-ОД от 18.01.2018 г.) /Новочерк. инж.-мелиор. ин-т Донской ГАУ.-Электрон. дан.- Новочеркасск, 2018.- Режим доступа: <a href="http://www.ngma.su">http://www.ngma.su</a></p> <p>3. Положение о текущей аттестации обучающихся в НИМИ ДГАУ [Электронный ресурс] (введено в действие приказом директора №119 от 14 июля 2015 г.) / Новочерк. инж.-мелиор. ин-т Донской ГАУ.-Электрон. дан.- Новочеркасск, 2015.- Режим доступа: <a href="http://www.ngma.su">http://www.ngma.su</a></p> <p>4. Полякова Н.Ю. Экономика нефтегазовой отрасли [Электронный ресурс]: метод. указ. по вып. расчетно-граф. работы по дисц. «Экономика нефтегазовой отрасли» для студ. направл. 21.03.01 «Нефтегазовое дело», / Н.Ю. Полякова;– Новочерк. инж.- мелиор инст., каф. экон.- Электрон. дан. - Новочеркасск, 2018. - ЖДМ; PDF; 0,358 МБ. - Систем. требования: IBM PC. Windows 7. Adobe Acrobat 9. – Загл. с экрана.</p> <p>5. Типовые формы титульных листов текстовой документации, выполняемой студентами в учебном процессе [Электронный ресурс] / Новочерк. инж.-мелиор. ин-т Донской ГАУ.-Электрон. дан.- Новочеркасск, 2015.- Режим доступа: <a href="http://www.ngma.su">http://www.ngma.su</a></p>		