**На правах рукописи**

Минобрнауки России

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение

высшего образования

**«Оренбургский государственный университет»**

Кафедра экономической теории, региональной и отраслевой экономики

**Методические указания для обучающихся по освоению дисциплины**

*«С.1.В.ОД.2 Основы экономики нефтегазовой отрасли»*

Уровень высшего образования

СПЕЦИАЛИТЕТ

Специальность

*21.05.02 Прикладная геология*

(код и наименование специальности)

*Геология нефти и газа*

(наименование направленности (профиля)/специализации образовательной программы)

Квалификация

*Горный инженер - геолог*

Форма обучения

*Очная*

Оренбург

2022

Составитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Иневатова О.А.

Методические указания рассмотрены и одобрены на заседании кафедры экономической теории, региональной и отраслевой экономики

Заведующий кафедрой \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Спешилова Н.В.

Методические указания являются приложением к рабочей программе по дисциплине «Экономика отрасли», зарегистрированной в ЦИТ под учетным номером\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

**Введение**

Целью изучения освоения дисциплины «Основы экономики нефтегазовой отрасли» является формирование теоретических знаний и практических навыков у специалистов о закономерностях функционирования нефтегазодобывающих предприятий в условиях рынка, развитие экономического мышления в области экономики нефтегазовой отрасли.

**Задачи:**

- изучить основные экономические категории и закономерности, специфические черты функционирования нефтегазодобывающих предприятий в условиях рынка;

- знать организационно-правовые формы нефтегазодобывающих предприятий;

- изучить факторы и проблемы, влияющие на эффективное функционирование нефтегазодобывающей отрасли в условиях рынка;

- изучить производственные ресурсы предприятий и методы их эффективного использования;

- иметь представление о налогообложении нефтегазодобывающих предприятий.

-знать основы: российского и законодательства в области регулирования деятельности естественных монополий;

- владеть методикой расчетов показателей эффективности использования основных фондов, оборотных средств; определения производительности труда, уровня заработной платы, себестоимости, прибыли, рентабельности и цены продукции.

- уметь рассчитывать показатели экономической эффективности инвестиционных проектов.

Процесс изучения дисциплины «Основы экономики нефтегазовой отрасли» направлен на формирование следующих результатов обучения:

ПК\*-3 Способен осуществлять оперативное сопровождение работ и технологических процессов в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности, определять экономические показатели результатов работ и деятельности предприятия.

Дисциплина «Основы экономики нефтегазовой отрасли», изучаемая в рамках подготовки специалистов по специальности 21.05.02 Прикладная геология, специализация «Геология месторождений нефти и газа» в соответствии с учебным планом базируется на знаниях, полученных обучающимися при освоении дисциплины «Экономика и организация геологоразведочных работ», является базой для изучения дисциплины «Научно-исследовательская работа».

Целью данных методических указаний является формирование указанных компетенций, а также развитие у обучающихся умений находить грамотные, продуманные решения проблем, связанных с принятием решений в области экономики нефтедобывающей отрасли.

Включѐнные в методические указания тесты, типовые задачи распределены по темам дисциплины. Самостоятельная работа требует знаний теоретических основ дисциплины, отдельных ее принципов и методов, используемых для решения конкретных задач. Тестирование предполагает выбор правильных ответов из несколько вариантов. При выполнении курсовых проектов необходимо умение применять теорию и пользоваться инструментарием экономики нефтегазовой отрасли и нормативно- справочной информацией. При ответах на вопросы, расположенных в методической разработке, происходит закрепление знаний теоретических основ дисциплины.

Методические указания по изучению дисциплины составлены в соответствии с требованиями ФГОС ВО по специальности 21.05.02 Прикладная геология, СТО 02069024.101-2015. Работы студенческие. Общие требования и правила оформления[6].

Методические указания будут полезны обучающимся по специальности 21.05.02 Прикладная геология, специализация «Геология месторождений нефти и газа» всех форм обучения, преподавателям, осуществляющим ведение занятий по данной дисциплине.

**1 Рекомендации по изучению разделов дисциплины**

**1.1 Содержание разделов дисциплины**

Лекция – главное звено в системе организационных форм обучения в вузе. Ее цель – формирование ориентировочной основы учебно-познавательной деятельности студентов, направленной на усвоение знаний, умений и навыков по изучаемой дисциплине.

Лекция как форма учебного процесса выполняет следующие функции:

- дает целостное и логичное освещение основных положений учебной дисциплины;

- вооружает студентов методологией изучения данной науки;

- лучше и полнее других форм компенсирует устаревание или отсутствие современных учебников и учебных пособий, оперативно знакомит студентов с последними данными наук;

- органично сочетает обучение с воспитанием;

- нацеливает студентов на самостоятельную работу и определяет основные ее направления.

Ведущее место лекции в учебном процессе определяется тем, что, во-первых, курс лекций по предмету передает основное его содержание, во-вторых, именно лекции определяют не только содержание, но и теоретическую и профессиональную направленности всего учебного процесса, а в-третьих, от лекций зависят направление, содержание и эффективность других форм учебного процесса.

В процессе изучения каждой темы по материалам лекции следует прорабатывать также и литературу, рекомендованную преподавателем. При подготовке необходимо обращать внимание на точность определений, последовательность изучения материала, аргументацию, собственные примеры, анализ конкретных ситуаций.

В процессе изучения каждой темы по материалам лекции следует прорабатывать также и литературу, рекомендованную преподавателем. При подготовке необходимо обращать внимание на точность определений, последовательность изучения материала, аргументацию, собственные примеры, анализ конкретных ситуаций.

Освоение дисциплины «Основы экономики нефтегазовой отрасли» подразумевает усвоение знаний, сгруппированных следующим по разделам.

**№ 1. Топливно-энергетический комплекс в системе отраслей экономики**

Классификация видов экономической деятельности. Понятие отрасли. Топливно- энергетический комплекс в системе отраслей экономики. Роль и значение нефтяной и газовой промышленности для развития экономики России. Особенности нефтегазовой отрасли. Влияние специфики отрасли на экономику, организацию и управление производством.

**№ 2. Основные этапы развития нефтегазодобывающей промышленности России**

Возникновение и развитие добычи нефти и газа на территории России. Основные этапы развития отрасли. Особенности размещения предприятий отрасли. Особенности приватизации предприятий нефтегазовой отрасли. Вертикально-интегрированные нефтяные компании. Современное состояние и перспективы развития отрасли в соответствии с Энергетической стратегией развития России. Государственное регулирование деятельности естественных монополий.

**№3. Основные фонды предприятий нефтегазовой отрасли**

Понятие, сущность и классификация производственных фондов предприятия. Принципиальные отличия основных производственных фондов и оборотных средств. Основные производственные фонды, их сущность и роль в процессе производства. Классификация, состав и структура основных фондов. Особенности структуры основных фондов в нефтегазодобыче. Учет и оценка основных фондов. Виды износа основных фондов. Амортизация основных фондов, норма амортизации и срок службы. Способы расчета амортизации основных фондов. Показатели использования основных фондов и отдельных видов оборудования в добыче нефти и газа и бурении скважин. Факторы и пути повышения эффективности использования основных фондов предприятия.

**№4. Оборотные средства предприятий нефтегазовой отрасли**

Сущность, классификация и структура оборотных средств. Оборотные фонды и фонды обращения. Кругооборот оборотных средств. Источники формирования оборотных средств. Нормирование оборотных средств, нормы и нормативы. Виды производственных запасов. Показатели использования, резервы и пути повышения эффективности оборотных средств.

**№ 5. Персонал, производительность и оплата труда**

Понятие, состав и структура персонала на предприятии. Количественные и качественные характеристики персонала. Планирование численности промышленно-производственного персонала. Производительность труда как критерий эффективности использования трудовых ресурсов. Методика измерения производительности труда. Трудоемкость работ. Резервы и пути повышения производительности труда. Заработная плата: сущность, принципы ее организации и основные функции. Формы и системы оплаты труда. Тарифная система. Регулирование заработной платы. Планирование фонда оплаты труда.

**№ 6. Издержки производства и себестоимость продукции**

Понятие издержек производства. Себестоимость продукции, ее состав и структура. Классификация затрат на производство. Особенности формирования издержек производства в добыче нефти и газа и бурении скважин. Факторы, определяющие уровень себестоимости добычи нефти и газа и бурения скважин. Накладные расходы буровых организаций, состав и структура. Факторы и пути снижения себестоимости продукции. Технико-экономический и функционально-стоимостной анализ при составлении проектов и смет на буровые и геологоразведочные работы.

**№ 7. Ценообразование на предприятиях нефтегазовой отрасли. Прибыль и рентабельность**

Цена и ценообразующие факторы. Структура цены. Виды цен. Методы установления цен. Особенности ценообразования в добыче нефти и газа. Корпоративные цены. Особенности ценообразования в бурении скважин. Сметная стоимость буровых работ и методы ее установления. Государственное регулирование цен.

Значение показателя прибыли, источники ее образования на предприятиях. Понятие валовой и чистой прибыли. Точка безубыточности. Факторы и пути роста прибыли на предприятиях. Понятие рентабельности производства и продукции, методы ее определения. Резервы и пути повышения рентабельности. Распределение чистой прибыли предприятия. Формирование фондов: резервного, накопления, потребления.

**№ 8. Налогообложение нефтегазодобывающих предприятий**

Сущность налогов и их основные функции. Классификация налогов. Федеральные, региональные и местные налоги. Налог на добавленную стоимость, налог на прибыль предприятия, налог на имущество. Особенности налогообложения добычи полезных ископаемых. Основные направления совершенствования налоговой системы.

**№ 9. Инновационная и инвестиционная деятельность предприятий**

Научно-технический прогресс в условиях рыночной экономики. Инновации, их сущность и классификация. Жизненный цикл инноваций. Виды инновационной деятельности предприятий нефтегазовой отрасли. Основные направления научно-технического прогресса в добыче нефти и газа и бурении скважин.

Инвестиции. Роль инвестиций и капитальных вложений в воспроизводстве основных фондов. Источники инвестиций. Инвестиционные проекты. Показатели эффективности инвестиционных проектов: чистый дисконтированный доход, индекс доходности, внутренняя норма доходности, срок окупаемости. Коммерческая эффективность, бюджетная эффективность. Понятие, критерии и показатели экономической эффективности капитальных вложений. Абсолютная и сравнительная экономическая эффективность капитальных вложений. Выбор базы сравнения и условия сопоставимости вариантов. Методика определения эффективности инвестиций через приведенные затраты и коэффициент эффективности.

При конспектировании лекций студентам необходимо излагать услышанный материал четко, структурировано и понятно, не заменяя научные термины синонимами, а поясняя для себя в скобках материал для дальнейшего понимания. Следует выделять важные места в своих записях. Лекционный материал необходимо кратко записывать, обращая внимание на логику изложения материала, аргументацию и приводимые примеры. Каждая область знаний имеет свою терминологию, поэтому важно это понимать и стараться запомнить ее для дальнейшего применения.

В процессе изучения каждой темы по материалам лекции следует прорабатывать также и литературу, рекомендованную преподавателем. При подготовке необходимо обращать внимание на точность определений, последовательность изучения материала, аргументацию, собственные примеры, анализ конкретных ситуаций.

**1.2 Рекомендуемая литература**

1. Басовский Л.Е. Экономика отрасли [Электронный ресурс]  / Басовский Л.Е. - НИЦ ИНФРА-М, 2013. - 145 с. Режим доступа <http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=405099>
2. Волков, О. И. Экономика предприятия [Текст] : учебное пособие [Электронный ресурс]  / О. И. Волков, В. К. Скляренко. - М.: НИЦ ИНФРА-М, 2014. - 264 с. Режим доступа:<http://znanium.com/bookread2.php?book=459574>
3. Поздняков В. Я. Экономика отрасли: учебное пособие [Электронный ресурс] / В. Я. Поздняков, С. В. Казаков. - Москва : ИНФРА-М, 2014. – 281 с. Режим доступа: <http://znanium.com/bookread2.php?book=447667>
4. Шпильман, Т. М. Основы экономики нефтегазовой отрасли [Электронный ресурс]: учебное пособие для обучающихся по образовательной программе высшего образования по специальности 21.05.02 Прикладная геология / Т. М. Шпильман; М-во науки и высш. образования Рос. Федерации, Федер. гос. бюджет. образоват. учреждение высш. образования "Оренбург. гос. ун-т", Каф. экономики и орг. пр-ва. - Электрон. текстовые дан. (1 файл: 1.16 Мб). - Оренбург : ОГУ, 2018. - 135 с. - Загл. с тит. экрана. -Adobe Acrobat Reader 6.0
5. Шпильман, Т. М. Основы экономики нефтегазовой отрасли [Электронный ресурс] : учебное пособие для обучающихся по образовательной программе высшего образования по специальности 21.05.02 Прикладная геология / Т. М. Шпильман, О. А. Иневатова; М-во науки и высш. образования Рос. Федерации, Федер. гос. бюджет. образоват. учреждение высш. образования "Оренбург. гос. ун-т", Каф. экон. теории, регион. и отраслевой экономики. - Оренбург : ОГУ. - 2019. - ISBN 978-5-7410-2234-4. - 154 с. - Загл. с тит. экрана. -Adobe Acrobat Reader 6.0.

**2 Рекомендации по подготовке к практическим занятиям**

**2.1 Методические указания по организации и проведению практических занятий**

Рабочей программой дисциплины предусматривается проведение практических занятий. Тематика их соответствует разделам лекционного курса и представлена в таблице 1.

Таблица 1 –Практические занятия по дисциплине «Основы экономики нефтегазовой отрасли»

| № занятия | № раздела | Тема | Кол-во часов |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 3 | Основные фонды предприятий нефтегазовой отрасли | 2 |
| 2 | 4 | Оборотные средства предприятий нефтегазовой отрасли | 2 |
| 3 | 5 | Персонал, производительность и оплата труда | 2 |
| 4 | 6 | Издержки производства и себестоимость продукции | 2 |
| 5 | 7 | Ценообразование на предприятиях нефтегазовой отрасли. Прибыль и рентабельность | 2 |
| 6 | 8 | Налогообложение нефтегазодобывающих предприятий | 2 |
| 7 | 9 | Инновационная и инвестиционная деятельность предприятий | 2 |
|  |  | Всего | 16 |

**2.2 Содержание практических занятий**

**Практическое занятие №1 . Топливно-энергетический комплекс в системе отраслей экономики. Основные этапы развития отрасли (2 часа)**

Цель занятия: закрепление теоретических знаний о сущности, составе и структуре топливно-энергетического комплекса, его роли в развитии экономики РФ и особенностях функционирования, а также приобретение практических навыков расчета и анализа показателей динамики и эффективности развития нефтегазодобывающей отрасли.

Задание:

1. Используя сайт Росстата РФ, выполните сравнительный анализ динамики (за последние 10 лет) и структуры следующих показателей:

- объемов добычи углеводородного сырья в России и других добывающих регионах мира;

- объемов поисково-разведочного бурения на нефть и газ;

- динамику средней глубины скважин;

- объемов сейсморазведочных работ;

- объемов инвестиций в добычу углеводородного сырья.

2. Постройте графики динамики объемов добычи, глубокого бурения и инвестиций. Составьте аналитическое заключение.

3. Используя сайт областного статистического управления по Оренбургской области, выполните сравнительный анализ динамики (за последние 10 лет) и структуры следующих показателей:

- объемов добычи углеводородного сырья;

- объемы поисково-разведочного бурения;

- динамику средней глубины скважин;

- объемов сейсморазведочных работ;

- объемов инвестиций в добычу углеводородного сырья.

4. Постройте графики динамики объемов добычи, глубокого бурения и инвестиций. Составьте аналитическое заключение, определите место Оренбургской области в Приволжском федеральном округе.

Порядок выполнения работы:

1. Ознакомиться с содержанием теоретической части , представленной в соответствующем разделе лекций и рекомендованной литературы.

2. Произвести необходимые расчеты и построить графики.

3. Сделать выводы по результатам работы.

4. Для закрепления материала выполнить тестовые задания и ответить на контрольные вопросы по теме работы.

**Практическое занятие №2. Основные фонды предприятий нефтегазовой отрасли (2 часа).**

Цель работы: закрепление теоретических знаний о сущности, составе и структуре основных фондов предприятия, особенностях их функционирования на предприятиях нефтегазового комплекса, а также приобретение практических навыков расчета и анализа показателей эффективности использования основных фондов.

Таблица 2 – Варианты заданий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Варианты заданий | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1Балансовая стоимость основных фондов на начало года, млн.р. | 3850 | 4390 | 3750 | 3680 | 4510 | 3370 | 3420 | 3380 | 4140 | 4210 |
| 2 Начисленный износ, млн.р. | 1300 | 1460 | 1560 | 1420 | 2380 | 1450 | 1660 | 1440 | 2150 | 2120 |
| 3 Введено основных фондов, млн.р.:  - в апреле | 120 |  | 130 |  | 110 |  | 125 |  | 135 |  |
| - в ноябре |  | 120 |  | 130 |  | 150 |  | 120 |  | 130 |
| 4 Выбыло основных фондов, млн.р.  - в феврале |  | 120 |  | 150 |  | 180 |  | 140 |  | 11 |
| - в сентябре | 150 |  | 200 |  | 250 |  | 150 |  | 180 |  |
| 5 Календарное время бурения и крепления 1 скважины, сут. – всего | 262 | 176 | 245 | 185 | 182 | 294 | 305 | 315 | 310 | 312 |
| в т.ч. механическое бурение | 37 | 25 | 34 | 26 | 26 | 38 | 42 | 42 | 38 | 39 |
| СПО | 114 | 78 | 92 | 82 | 82 | 136 | 148 | 178 | 176 | 189 |
| аварии, простои, осложнения | 26 | 17 | 25 | 18 | 18 | 29 | 31 | 32 | 33 | 33 |
| 6 Продолжительность строительно-монтажных и демонтажных работ вышки и БО, сут. | 69 | 57 | 69 | 57 | 69 | 57 | 69 | 57 | 109 | 109 |
| 7 Продолжительность испытания, 1 скважины, сут. | 60 | 70 | 60 | 75 | 60 | 58 | 62 | 85 | 85 | 95 |
| 8 Продолжительность ремонта БУ в % к времени бурения и крепления | 10 | 12 | 15 | 10 | 12 | 15 | 10 | 12 | 15 | 10 |
| 9 Продолжительность нахождения БУ в резерве в % к времени бурения и крепления | 5 | 7 | 5 | 7 | 5 | 7 | 5 | 7 | 5 | 7 |
| 10 Средняя глубина скважин, м | 4200 | 3500 | 4100 | 3800 | 3700 | 4250 | 4500 | 4800 | 4750 | 4850 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Продолжение таблицы 2 | | | | | | | | | | |
| Показатели | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 11 Сметная стоимость объема буровых работ млн. р. | 6180 | 4760 | 4480 | 5950 | 7420 | 4520 | 4460 | 4860 | 5120 | 5520 |
| 12 Прибыль валовая, млн.р. | 860 | 530 | 470 | 630 | 790 | 480 | 510 | 520 | 610 | 670 |
| 13 Численность работающих, чел. | 2110 | 1660 | 1550 | 1850 | 2320 | 1470 | 1430 | 1380 | 1770 | 1820 |
| 14 Эксплуатационный фонд скважин –всего, шт. | 45 | 50 | 60 | 65 | 70 | 75 | 72 | 80 | 82 | 85 |
| в том числе действующие | 42 | 47 | 56 | 60 | 64 | 69 | 67 | 73 | 75 | 77 |
| 15 Простои скважин, сут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - плановые ( проведение ремонтов и ГТМ) | 410 | 450 | 540 | 580 | 620 | 540 | 530 | 680 | 710 | 730 |
| - внеплановые (аварии, поломки и др.) | 220 | 210 | 240 | 310 | 350 | 270 | 260 | 310 | 340 | 320 |
| 16 Среднесуточный дебит скважин, т |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - фактический | 10 | 12 | 8 | 9 | 7 | 10 | 12 | 8 | 9 | 7 |
| - проектный | 12 | 13 | 10 | 10 | 9 | 11 | 14 | 10 | 11 | 9 |
| 17 Балансовая стоимость объекта для начисления амортизации, млн.р. | 15 | 16 | 18 | 22 | 25 | 23 | 56 | 34 | 47 | 52 |
| 18 Срок службы объекта, лет | 5 | 6 | 4 | 5 | 6 | 4 | 5 | 6 | 4 | 5 |
| 19 Расчет амортизации провести за указанный год эксплуатации, год | 3 | 4 | 3 | 4 | 3 | 4 | 3 | 4 | 3 | 4 |

Задание:

1. Определить коэффициенты технического состояния и движения основных фондов (прироста, обновления, выбытия, интенсивности обновления, износа и годности).

2. Рассчитать показатели экстенсивного использования буровых установок и скоростей бурения и проходки скважин.

3. Рассчитать показатели использования эксплуатационного фонда скважин.

4. Определить обобщающие показатели использования основных фондов предприятия (фондоотдачу, фондоемкость, фондовооруженность и рентабельность).

5. Рассчитать годовую сумму амортизационных отчислений различными способами (линейным, по сумме чисел лет полезного использования, уменьшаемого остатка) по одному из объектов основных фондов за указанный год его эксплуатации.

6. Сделать выводы о состоянии и уровне использования основных фондов предприятия.

Порядок выполнения работы:

1. Ознакомиться с содержанием теоретической части, представленной в соответствующем разделе лекций и рекомендованной литературы.

2. Произвести необходимые расчеты.

3. Для закрепления материала выполнить тестовые задания и ответить на контрольные вопросы по теме работы.

Варианты заданий представлены в таблице 2.

Типовые задачи:

Задача 1. Определить остаточную стоимость нефтяной скважины**,** если ее балансовая стоимость составляет 120,5 млн. р., скважина эксплуатируется: а) 6 лет, б) 14 лет.

Задача 2. Среднегодовой действующий фонд скважин НГДУ составляет 120 скважин, в бездействующем фонде числятся 12 скважин. За год скважины действующего фонда имели плановые остановки на проведение ремонтов и оргтехмероприятий в размере 1500 скважино-суток и внеплановые простои в размере 720 скважино- суток. Определить коэффициент использования фонда скважин и коэффициент эксплуатации.

Задача 3. Скважинами действующего фонда в НГДУ было отработано 1850 скважино-месяцев. Определить коэффициент использования фонда скважин и коэффициент эксплуатации, если среднегодовое количество скважин в действующем фонде составляет 160, в бездействующем – 25.

Задача 4. Среднегодовой действующий фонд скважин в НГДУ составляет 65 скважин. Какую максимальную продолжительность остановок скважин в течении года можно запланировать, чтобы коэффициент эксплуатации составил 0,95?

Задача 5. При строительстве скважины глубиной 4500м продолжительность отдельных элементов цикла строительства и оборота буровой установки составила: строительство вышки, привышечных сооружений, монтаж, демонтаж бурового оборудования – 69 суток; бурение и крепление – 215 суток, испытание на продуктивность – 60 суток, продолжительность пребывания в резерве – 10% от продолжительности бурения и крепления, в ремонте – 15%. Определить коэффициент эксплуатации и коэффициент интенсивного использования буровой установки, если производительное время бурения составляет 85% его календарной продолжительности.

Задача 6. Определить скорости бурения при строительстве скважины глубиной 3580 метров, если продолжительность механического бурения составила - 920 часов, СПО - 2130часов, календарная продолжительность бурения и крепления скважины – 5260 часов, продолжительность простоев по оргтехпричинам – 160 часов, продолжительность цикла строительства – 12 станко-месяцев.

**Практическое занятие №2. Оборотные средства нефтегазодобывающих предприятий (2часа)**

Цель занятия: закрепление теоретических знаний о сущности, составе и структуре оборотных средств предприятия, особенностях их функционирования на предприятиях нефтегазовой отрасли, а также приобретение практических навыков расчета и анализа показателей эффективности использования оборотных средств и их нормирования.

Задание:

1. Определить показатели использования оборотных средств предприятия (коэффициент оборачиваемости, длительность одного оборота, коэффициент загрузки средств в обороте, рентабельность производственных фондов предприятия).

2. Рассчитать норму запаса в днях обеспеченности и в процентах и норматив оборотных средств по отдельным видам материальных ценностей.

3. Определить, как изменится потребность предприятия в оборотных средствах, если длительность их оборота изменится на указанное количество дней.

4. Определить, как изменится объем производства, если количество оборотов оборотных средств изменится за год на указанное число оборотов.

5. Сделать выводы о состоянии и уровне использования основных фондов предприятия.

Порядок выполнения работы:

1. Ознакомиться с содержанием теоретической части, представленной в соответствующем разделе лекций и рекомендованной литературы.

2. Произвести необходимые расчеты.

3. Для закрепления материала выполнить тестовые задания и ответить на контрольные вопросы по теме работы.

Варианты заданий представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Варианты заданий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Варианты заданий | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 Сметная стоимость объема буровых работ, млн. р. | 6250 | 5360 | 4560 | 5860 | 4850 | 4320 | 5860 | 5250 | 5780 | 6360 |
| 2 Среднегодовые остатки оборотных средств, млн.р. | 760 | 820 | 690 | 810 | 880 | 630 | 750 | 580 | 840 | 870 |
| 3 Удельный вес материальных затрат в сметной стоимости буровых работ, % | 15 | 16 | 15 | 14 | 15 | 14 | 15 | 14,5 | 13,5 | 14 |
| 4 Норма транспортного запаса, дни | 6 | 5 | 5 | 8 | 6 | 5 | 7 | 8 | 5 | 6 |
| 5 Норма технологического запаса, дни | 2 | 3 | 2 | 2 | 3 | 4 | 2 | 3 | 3 | 2 |
| 6 Периодичность поставок материалов, дни | 15 | 24 | 20 | 30 | 36 | 28 | 15 | 20 | 30 | 25 |
| 7 Страховой запас, % | 40 | 40 | 30 | 40 | 40 | 30 | 40 | 40 | 30 | 40 |
| 8 Как изменится потребность в оборотных средствах, если длительность 1 оборота:  - уменьшится на указанное количество дней, дни;  - увеличится на указанное количество дней, дни | 5  - | -  5 | 4  - | -  4 | 3  - | -  3 | 4  - | -  4 | 5  - | -  5 |
| 9 Как изменится объем производства, если количество оборотов оборотных средств:  - увеличится за год на указанное число оборотов;  - уменьшится на указанное число оборотов | 1 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 1 | 1 |
| 10 Валовая прибыль, млн. руб. | 850 | 580 | 630 | 790 | 880 | 680 | 710 | 640 | 810 | 905 |
| 11 Среднегодовая стоимость основных фондов, млн. руб. | 4450 | 3870 | 3840 | 4620 | 5830 | 4120 | 4360 | 3450 | 5230 | 5340 |

Типовые задачи:

Задача 1. Определить норматив оборотных средств по МБП, если годовой расход МБП составляет 12,0 млн.р., а норма запаса в днях обеспеченности – 60 дней. Как изменится норматив оборотных средств, если суточный расход уменьшится на 10%, а норма запаса сократится на 5 дней?

Задача 2. Определить норматив оборотных средств по спецодежде, если численность работников предприятия, имеющих право на спецодежду, составляет 600 человек. Затраты на спецодежду в среднем в год на 1 работника составляют 20000 рублей, норма в днях обеспеченности – 30 дней.

Задача 3. Определить сложившуюся норму запаса в днях по цементу, если норматив оборотных средств по данному материалу составил 300,0 тыс.р., годовой расход цемента – 12,0 млн.руб.

Задача 4. Определить показатели эффективности использования оборотных средств, если сметная стоимость выполненного объема буровых работ составила за год 908 млн.р., средние остатки оборотных средств – 78 млн.р. Как изменится длительность оборота, если объем производства увеличится на 5%, а остатки оборотных средств – на 2%?

Задача 5. Как изменится потребность предприятия в оборотных средствах, если число их оборотов увеличить на 2. Средние остатки оборотных средств составляют 20,0 млн. р., годовой объем буровых работ по сметной стоимости – 720,0 млн.р.

Задача 6. Задача. Определить, какой объем производства может быть дополнительно получен предприятием, если длительность 1 оборота оборотных средств сократится на 4 дня, средние их остатки составляют 13,0 млн. р., объем производства – 198,0 млн.р.

**Практическое занятие №4. Персонал, производительность труда и заработная плата на нефтегазодобывающих предприятиях (4 часа)**

Цель работы: закрепление теоретических знаний о сущности, составе и структуре персонала предприятия; сущности понятия и методике расчета показателей производительности труда и заработной платы, а также приобретение практических навыков расчета и анализа показателей динамики и эффективности использования кадров предприятия.

Задание:

2. Рассчитать среднесписочную численность персонала предприятия за год.

3. Определить показатели динамики персонала за год (коэффициент выбытия кадров, коэффициент приема, коэффициент стабильности, коэффициент текучести кадров).

4. Рассчитать показатели производительности труда (выработку и трудоемкость).

5. Определить, как изменится потребность предприятия в кадрах, если производительность труда изменится на указанное количество процентов.

6. Определить заработную плату рабочего- повременщика за месяц.

7. Определить заработную плату рабочего – сдельщика за месяц.

8. Определить, как изменится заработная плата сдельщика, если его производительность труда изменится на указанное количество процентов.

9. Определить, как изменится заработная плата повременщика, если отработанное время изменится на указанное количество процентов.

10. Сделать выводы о состоянии и эффективности организации труда и заработной платы на предприятии.

Порядок выполнения работы:

1. Ознакомиться с содержанием теоретической части в соответствующем разделе лекций и рекомендованной литературы.

2. Произвести необходимые расчеты в соответствии с номером задания.

3. Сделать выводы по результатам работы.

4. Для закрепления материала выполнить тестовые задания и ответить на контрольные вопросы по теме работы.

Варианты заданий представлены в таблице 4.

Типовые задачи:

Задача 1. Определить показатели производительности труда на промысле, если годовой объем добычи нефти составил 800 т.т., эксплуатационный фонд скважин равен 96, численность работающих - 320 чел, отработано человеко-дней за год 77760, человеко-часов – 608640 тыс.

Задача 2. Определить показатели производительности труда в УБР, если за год пробурено 160,0 т.м. проходки, сметная стоимость буровых работ составила 9480,0 млн.р., численность работающих составила 450 чел.

Задача 3. Определить, как изменится производительность труда в УБР, если совершенствование организации производства позволит уменьшить непроизводительное время бурения и увеличить коммерческую скорость бурения по сравнению с планом на 10%. Плановая коммерческая скорость составила 600 м/ст-мес, календарное время бурения - 122 ст-мес., численность работающих 520 чел.

Задача 4. Определить степень выполнения месячной нормы выработки бригадой слесарей УБР, состоящей из 6 человек, из которых 2 человека отработали за месяц по 24 дня, 1 человек – 22 дня, 3 человек - 20 дней при 7 часовом рабочем дне. За это время бригада произвела ремонт 20 турбобуров при нормативной трудоемкости 1 ремонта 24,8 чел-часа и 12 буровых насосов при нормативной трудоемкости 1 ремонта -38,0 чел-часа.

Задача 5. Норма времени на ремонт резьбового соединения бурильных труб составляет 40 мин. В месяце 24 рабочих дня, продолжительность смены – 8 часов. За месяц отремонтировано 296 бурильных труб. Определить: норму выработки за месяц и % перевыполнения нормы выработки.

Таблица 4 – Варианты заданий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Варианты заданий | | | | | | | | | | | |
| **1** | | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| 1 Списочная численность персона на начало года, чел. | | | 1208 | 1455 | 1323 | 1125 | 987 | 964 | 1244 | 1423 | 1519 | 1345 |
| 2 Принято на работу, чел. | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - 25 февраля | | | 12 |  | 17 |  | 16 |  | 18 |  | 14 |  |
| - 5 марта | | |  | 15 |  | 16 |  | 18 |  | 17 |  | 19 |
| - 23 июня | | | 16 |  | 11 |  | 15 |  | 12 |  | 13 |  |
| - 10 октября | | |  | 12 |  | 8 |  | 13 |  | 12 |  | 14 |
| 3 Уволено, чел., в том числе по собственному желанию (\*) | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - 12января | | | 14(12) |  | 13(10) |  | 12(10) |  | 14(13) |  | 17(15) |  |
| - 17 июля | | |  | 13(8) |  | 10(8) |  | 15(9) |  | 14(12) |  | 16(15) |
| - 9 августа | | |  | 11(7) |  | 12(6) |  | 10(8) |  | 11(9) |  | 9(8) |
| - 21ноября | | | 15(14) |  | 16(14) |  | 14(10) |  | 11(10) |  | 12(8) |  |
| 4 Сметная стоимость выполненного объема геологоразведочных работ, млн. р. | | 2126 | | 3256 | 2920 | 2945 | 2987 | 2423 | 2738 | 2858 | 2745 | 3226 |
| 5 Как изменится потребность предприятия в кадрах, если производительность труда:  -уменьшится на указанное количество процентов, %  - увеличится на указанное количество процентов, % | | 4  - | | -  7 | 5  - | -  6 | 5  - | -  8 | 4  - | -  5 | 4  - | -  6 |
| 6 Определить заработную плату работников за месяц: | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 Оператор по замеру дебитов: | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - тарифный разряд | | 4 | | 5 | 5 | 6 | 4 | 4 | 5 | 6 | 4 | 5 |
| - тарифный коэффициент | | 1,73 | | 2,18 | 2,18 | 2,83 | 1,73 | 1,73 | 2,18 | 2,83 | 1,73 | 2,18 |
| - фактически отработано часов, час | | 160 | | 176 | 168 | 168 | 176 | 184 | 160 | 176 | 184 | 168 |
| Продолжение таблицы 4 | | | | | | | | | | | | |
| Показатели | | 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| в том числе в ночную смену, час | | 36 | | - | - | 40 | - | - | 36 | - | - | 40 |
| - норма рабочих часов за месяц, час | | 168 | | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 |
| - тарифная ставка 1 разряда, руб./час | | 50 | | 45 | 48 | 45 | 45 | 48 | 50 | 50 | 45 | 48 |
| - доплаты  за вредные условия труда, % | | 12 | | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| за профессиональное мастерство, % | | 16 | | 20 | 20 | 24 | 16 | 16 | 20 | 24 | 16 | 16 |
| - премия, % | | 30 | | 35 | 30 | 35 | 30 | 35 | 30 | 35 | 30 | 35 |
| - районный коэффициент, % | | 15 | | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 6.2 Как изменится заработная плата повременщика, если отработанное время:  -уменьшится на указанное количество процентов, %  - увеличится на указанное количество процентов, % | | 8 | | 6 | 10 | 8 | 7 | 10 | 6 | 10 | 6 | 8 |
| 6.3 Рабочий на проходке шурфоскважин | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - тарифный разряд | | 3 | | 4 | 5 | 6 | 3 | 4 | 5 | 6 | 3 | 4 |
| - тарифный коэффициент | | 1,41 | | 1,73 | 2,18 | 2,83 | 1,41 | 1,73 | 2,18 | 2,83 | 1,41 | 1,73 |
| - тарифная ставка 1 разряда, руб./час | | 45 | | 48 | 47 | 45 | 48 | 47 | 50 | 45 | 48 | 47 |
| - отработано смен за месяц, см | | 22 | | 21 | 22 | 21 | 22 | 21 | 23 | 22 | 23 | 21 |
| - норма времени на проходку шурфоскважин, час/м | | 1,11 | | 1,32 | 1,41 | 1,73 | 1,84 | 1,92 | 2,04 | 2,16 | 2,31 | 2,52 |
| - фактически отработано шурфоскважин за месяц, м | | 155 | | 136 | 107 | 103 | 98 | 85 | 87 | 85 | 69 | 71 |
| - районный коэффициент, % | | 35 | | 155 | 35 | 15 | 35 | 15 | 35 | 15 | 35 | 15 |

Продолжение таблицы 4.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| - премия, % |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| за выполнение нормы выработки | 35 | 40 | 35 | 40 | 35 | 40 | 35 | 40 | 35 | 40 |
| за каждый процент перевыполнения | 0,5 | 0,6 | 0,5 | 0,6 | 0,5 | 0,6 | 0,5 | 0,6 | 0,5 | 0,6 |
| 6.4 Как изменится заработная плата сдельщика, если его производительность труда  -уменьшится на указанное количество процентов, %  - увеличится на указанное количество процентов, % | 4  - | -  5 | 8 | 5 | 6 | 8 | 6 | 5 | 3  - | -  4 |

**Практическое занятие № 5. Издержки производства и себестоимость продукции на предприятиях нефтегазовой отрасли (2 часа)**

Цель работы: закрепление теоретических знаний о сущности, составе и структуре затрат на производство предприятий нефтегазовой отрасли, а также приобретение практических навыков расчета себестоимости буровых работ и добычи нефти и газа.

Задание:

1. Рассчитать проектную себестоимость строительства скважины.

2. Рассчитать фактическую себестоимость строительства скважины.

3. Определить величину экономии (убытков) в результате отклонения себестоимости строительства скважины от проектных значений.

4. Рассчитать промысловую себестоимость добычи нефти.

5. Определить сумму условно-постоянных и условно – переменных расходов.

6. Определить изменение себестоимости добычи в результате ее роста или падения в соответствии с условиями задания.

7. Сделать выводы по результатам работы.

Порядок выполнения работы:

1. Ознакомиться с содержанием теоретической части в соответствующем разделе лекций и рекомендованной литературы.

2. Произвести необходимые расчеты в соответствии с номером задания.

3. Сделать выводы по результатам работы.4. Для закрепления материала выполнить тестовые задания и ответить на контрольные вопросы по теме работы.

Варианты заданий представлены в таблице 5.

Типовые задачи:

Задача 1. Промысловая себестоимость добычи нефти составляет 1570 р./т., из них постоянные расходы – 530 р./т. Объем добычи нефти при этом достиг 450 т.т. В результате перевода части скважин на механизированную добычу переменные расходы увеличились в части энергетических затрат на 60 р./т. Капитальные вложения в оборудование составили 64,0 млн. р. при сроке службы – 8 лет. Определить, как изменится себестоимость добычи нефти, если объем добычи нефти не изменится.

Задача 2. В таблице приведена калькуляция себестоимости добычи нефти по промыслу:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование затрат | Сумма, р./т |
| 1 | Расходы на энергию по извлечению нефти | 85 |
| 2 | Расходы по искусственному воздействию на пласт | 158 |
| 3 | Основная и дополнительная заработная плата производственных рабочих | 42 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 15 |
| 5 | Амортизация скважин | 280 |
| 6 | Расходы по сбору и транспортировке нефти и газа | 85 |
| 7 | Расходы по технологической подготовке нефти | 96 |
| 8 | Расходы на подготовку и освоение производства | 36 |
| 9 | Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования | 145 |
| 10 | Общепроизводственные расходы | 103 |
| 11 | Прочие производственные расходы | 27 |
| 12 | Производственная себестоимость | 1072 |

Определить, как изменится себестоимость добычи нефти, если в результате совершенствования методов воздействия на призабойную зону объем добычи нефти увеличился с 620 т.т. до 750 т.т., расходы по искусственному воздействию на пласт возросли на 10%.

Задача 3. Определить себестоимость строительства скважины, если прямые затраты по смете на ее строительство составляют 128,5 млн. р., накладные расходы – 14 %.

Задача 4. Определить фактическую себестоимость строительства скважины, если прямые затраты по смете на ее строительство составляют 165,8 млн.р., в том числе затраты, зависящие от скорости бурения, - 67,5 млн. р. Проектная коммерческая скорость составляет 660 м/ст-мес, фактически она достигла 700 м/ст-мес. Фактическая глубина скважины соответствует проектной. Накладные расходы – 14%.

Задача 5.Рассчитать фактическую себестоимость строительства скважины, используя данные таблицы:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатели | Ед. изм. | Проект | Факт |
| 1 | Прямые затраты по смете – всего | млн. р. | 208 |  |
|  | В т.ч. зависящие от скорости | млн. р. | 102 |  |
| 2 | Глубина скважины | м | 3550 | 3780 |
| 3 | Коммерческая скорость | м/ст-мес | 750 | 790 |
| 4 | Накладные расходы | % | 8 | 8 |

Задача 6. Прямые затраты на строительство скважины составляет 155,0 млн.р, в том числе затраты на материалы – 35 % от прямых затрат. Норматив накладных расходов – 14 %. Как изменится себестоимость строительства скважины, если предприятие планирует уменьшить величину материальных затрат на 3% за счет использования более дешевых химреагентов?

Задача 7.Проектная себестоимость строительства скважины составляет 250,0 млн.р., в том числе затраты на материалы – 28 % от прямых затрат. Норматив накладных расходов – 8 %. Как изменится себестоимость строительства скважины, если предприятие планирует уменьшить величину материальных затрат на 5% за счет использования более дешевых обсадных труб?

Таблица 5 – Варианты заданий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Варианты заданий | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| I | **Бурение скважин** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Проектные показатели: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | глубина скважины, м | 3250 | 3360 | 3450 | 3560 | 3700 | 3850 | 3950 | 4100 | 4150 | 4200 |
| 1.2 | коммерческая скорость, м/ст-мес | 780 | 760 | 750 | 720 | 700 | 700 | 680 | 650 | 600 | 580 |
| 1.3 | удельный вес затрат, зависящих от скорости, % | 40 | 38 | 37 | 36 | 35 | 35 | 33 | 33 | 32 | 30 |
| 1.4 | прямые затраты по смете на строительство скважины, млн.р. | 145 | 150 | 155 | 165 | 175 | 180 | 195 | 200 | 215 | 220 |
| 1.5 | норматив накладных расходов, % | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 2 | Фактические показатели: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | глубина скважины, м | 3350 | 3460 | 3550 | 3450 | 3760 | 3920 | 4080 | 4170 | 4260 | 4350 |
| 2.2 | фактическая коммерческая скорость, м/ст-мес | 800 | 800 | 780 | 750 | 750 | 760 | 720 | 700 | 670 | 650 |
| II | **Добыча нефти и газа** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | расходы на энергию по извлечению нефти, р/т | 235 | 245 | 248 | 252 | 247 | 251 | 253 | 247 | 254 | 255 |
| 2 | расходы по искусственному воздействию на пласт, р/т | 258 | 236 | 262 | 256 | 262 | 245 | 249 | 253 | 262 | 248 |
| 3 | основная и дополнительная заработная плата производ. рабочих, р/т | 118 | 120 | 95 | 118 | 115 | 109 | 112 | 119 | 123 | 117 |
| 4 | отчисления на социальные нужды, р/т | 38 | 38 | 31 | 38 | 37 | 32 | 34 | 38 | 39 | 38 |
| 5 | амортизация скважин, р/т | 580 | 592 | 586 | 592 | 595 | 590 | 582 | 584 | 586 | 592 |
| 6 | расходы по сбору и транспортировке нефти и газа, р/т | 102 | 105 | 105 | 110 | 112 | 108 | 103 | 104 | 103 | 102 |
| 7 | расходы по технологической подготовке нефти, р/т | 196 | 176 | 166 | 180 | 174 | 196 | 198 | 180 | 182 | 194 |
| 8 | расходы на подготовку и освоение производства, р/т | 96 | 92 | 95 | 105 | 108 | 109 | 108 | 106 | 104 | 109 |
| 9 | расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, р/т | 395 | 385 | 392 | 395 | 388 | 404 | 392 | 396 | 398 | 406 |
| 10 | общепроизводственные расходы, р/т | 203 | 230 | 220 | 215 | 220 | 230 | 240 | 245 | 252 | 260 |
| 11 | прочие производственные расходы, р/т | 57 | 65 | 75 | 70 | 80 | 84 | 78 | 85 | 90 | 95 |
| 12 | Объем добычи, т.т. | 120 | 130 | 140 | 150 | 160 | 170 | 180 | 190 | 210 | 200 |
| 13 | Рост добычи, % | 3 |  | 5 |  | 4 |  | 6 |  | 3,5 |  |
| 14 | Падение добычи, % |  | 3 |  | 5 |  | 4 |  | 6 |  | 3,5 |

61

**Практическое занятие №6. Прибыль и рентабельность предприятий нефтегазовой отрасли (2 часа)**

Цель работы: закрепление теоретических знаний о сущности, видах и функциях прибыли предприятия, особенностях формирования финансовых результатов деятельности предприятий нефтегазодобывающего комплекса, а также приобретение практических навыков расчета и анализа показателей рентабельности.

Задание:

1. Рассчитать показатели эффективности использования основных фондов предприятии.

2. Рассчитать показатели эффективности использования оборотных средств предприятии.

3. Определить показатели производительности труда и трудоемкости.

4. Рассчитать прибыль от продаж, прибыль до налогообложения, чистую прибыль предприятия.

5. Определить показатели рентабельности.

6. Определить размер отчислений от чистой прибыли в фонды предприятия.

7. Определить точку безубыточности.

Порядок выполнения работы:

1. Ознакомиться с содержанием теоретической части в соответствующем разделе лекций и рекомендованной литературы.

2. Произвести необходимые расчеты в соответствии с номером задания.

3. Сделать выводы по результатам работы.

4. Для закрепления материала выполнить тестовые задания и ответить на контрольные вопросы по теме работы.

Варианты заданий приведены в таблице № 6.

Типовые задачи:

Задача 1. Определить сметную стоимость строительства скважины на новой площади глубиной 4780 м и проектируемой скорости бурения 550 м/ст-мес, если сметная стоимость строительства скважины, расположенной в сходных геологических условиях в данном районе, составила 424,0 млн. р. при скорости бурения 520 м/ст-мес, удельный вес затрат, зависящих от скорости бурения, равен 35 %, глубина скважины 4650 м.

Задача 2.Сметная стоимость строительстваскважины составляет 430,0 млн.руб. Определить сумму прямых расходов, накладных расходов и плановых накоплений, если норматив накладных расходов – 8%, плановых накоплений – 14%.

Задача 3.Определить размер валовой и чистой прибыли предприятия, показатели рентабельности, используя данные таблицы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Сумма, млн.р. |
| 1 | Сметная стоимость выполненного объема буровых работ | 1250 |
| 2 | Себестоимость буровых работ | 928,5 |
| 3 | Доходы от совместной деятельности | 40 |
| 4 | Доходы от сдачи имущества в аренду | 25 |
| 5 | Убытки от ЖКХ | 13 |
| 6 | Убытки по сомнительным долгам | 8,5 |
| 7 | Среднегодовая стоимость основных фондов | 950,5 |
| 8 | Средние остатки оборотных средств | 180 |

Задача 4. Определить размер прибыли, полученной при бурении скважины глубиной 3850 м сметной стоимостью 345,0 млн.руб., если фактическая скорость бурения превысила проектную на 10%. Норматив плановых накоплений – 20%, удельный вес затрат, зависящих от скорости – 40%.

Задача 5**.** Определить размер валовой и чистой прибыли предприятия, показатели рентабельности, размер отчислений в фонды предприятия, используя данные таблицы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Сумма, млн.р. |
| 1 | Сметная стоимость выполненного объема буровых работ | 750 |
| 2 | Себестоимость буровых работ | 595 |
| 3 | Доходы от совместной деятельности | 35 |
| 4 | Доходы от сдачи имущества в аренду | 8 |
| 5 | Доходы от ценных бумаг | 12 |
| 6 | Убытки от ЖКХ | 9 |
| 7 | Убытки по аннулированным договорам | 6 |
| 8 | Среднегодовая стоимость основных фондов | 680 |
| 9 | Средние остатки оборотных средств | 140 |
| 10 | Норматив отчисления в фонд потребления, % | 55 |
| 11 | Норматив отчисления в фонд накопления, % | 45 |
| 12 | Норматив отчисления в резервный фонд, % | 3 |
| 13 | Дивиденды, % | 10 |

Задача 6. Определить величину налога на добавленную стоимость, если общая сумма затрат по смете на строительство скважины составили 230,0 млн.р., плановые накопления 20%., подрядные работы 25,0 млн.р., резерв на производство работ в зимний период 6%.

Задача 7. Определить величину налога на прибыль, если выручка от реализации продукции составила за отчетный год 2364,0 млн.р., себестоимость реализованной продукции 1965,0 млн.р., доходы от сдачи имущества в аренду 32 млн.р., убытки от подсобного хозяйства 24 млн.р.

Задача 8. Определить величину налога на имущество предприятия, если

балансовая стоимость основных фондов на начало года составила 856,0 млн.р. Введено основных фондов в течении года на сумму 67,3 млн.р. Выбыло основных фондов на сумму 32,4 млн.р. Балансовая стоимость нематериальных активов на начало года 56,4 млн. Начисленный износ за период эксплуатации основных фондов составляет 280,0 млн.р., материальных активов -48,1 млн.р.

Таблица 6 – Варианты заданий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели | Варианты заданий | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Сметная стоимость выполненного объема буровых работ, млн.р. | 2100 | 2210 | 2150 | 2200 | 2160 | 2180 | 2130 | 2170 | 2140 | 2120 |
| 2 | Себестоимость буровых работ, млн.руб. | 1710 | 1820 | 1830 | 1875 | 1840 | 1855 | 1750 | 1740 | 1730 | 1760 |
|  | в том числе постоянные расходы, % | 16 | 18 | 17 | 15 | 17 | 15 | 16 | 18 | 16 | 15 |
| 3 | Коммерческая скорость бурения, м/ст-мес | 680 | 620 | 580 | 530 | 570 | 530 | 480 | 620 | 590 | 560 |
| 4 | Производительное время бурения, % | 82 | 77 | 88 | 84 | 82 | 85 | 78 | 87 | 85 | 84 |
| 5 | Среднегодовая стоимость основных фондов, млн.р. | 1700 | 1800 | 1750 | 1420 | 1480 | 1320 | 1450 | 1350 | 1420 | 1530 |
| 6 | Средние остатки оборотных средств, млн.руб. | 320 | 330 | 290 | 280 | 290 | 270 | 310 | 280 | 290 | 330 |
| 7 | Численность работающих, чел | 750 | 780 | 740 | 820 | 850 | 880 | 760 | 790 | 780 | 710 |
| 8 | Доходы от совместной деятельности, млн. р | 15 | 14 | 18 | 22 | 16 | 17 | 25 | 26 | 23 | 24 |
| 9 | Доходы от аренды, млн. руб. | 14 | 16 | 12 | 14 | 15 | 16 | 13 | 12 | 14 | 16 |
| 10 | Убытки от ЖКХ, млн. р | 7 | 8 | 7 | 4 | 5 | 8 | 9 | 6 | 5 | 8 |
| 11 | Убытки по аннулированным договорам, млн. р | 2 | 4 | 5 | 6 | 3 | 4 | 7 | 8 | 3 | 4 |
| 12 | Размер дивидендов, % | 15 | 20 | 25 | 20 | 15 | 25 | 16 | 25 | 16 | 14 |
| 13 | Отчисления в резервный фонд, % |  | 3 | 5 | 3 |  | 5 |  | 3 |  | 5 |
| 14 | Отчисления в фонд накопления, % | 70 | 65 | 65 | 70 | 65 | 75 | 80 | 75 | 85 | 75 |
| 15 | Отчисления в фонд потребления, % | 30 | 35 | 35 | 30 | 35 | 25 | 20 | 25 | 15 | 25 |

**Практическое занятие № 7. Инновационная и инвестиционная деятельность предприятий (2 часа)**

Цель работы: закрепление теоретических знаний о сущности, видах, значении и содержании инновационной и инвестиционной деятельности, методике оценки эффективности инвестиционных проектов для предприятий нефтегазодобывающего комплекса, а также приобретение практических навыков расчета и анализа показателей эффективности инвестиций.

Задание:

В соответствии с номером задания рассчитать следующие показатели эффективности инвестиционного проекта:

- чистый дисконтированный доход по каждому году расчетного периода;

- накопленный чистый дисконтированный доход за расчетный период;

- срок окупаемости инвестиционного проекта;

- индекс доходности инвестиций;

- капитал риска.

Порядок выполнения работы:

1. Ознакомиться с содержанием теоретической части в соответствующем разделе лекций и рекомендованной литературы.

2. Произвести необходимые расчеты в соответствии с номером задания.

3. Сделать выводы по результатам работы.

4. Для закрепления материала выполнить тестовые задания и ответить на контрольные вопросы по теме работы.

Варианты заданий приведены в таблице № 7.

Типовые задачи:

Задача 1. Определить сумму чистого дисконтированного дохода в результате осуществления инвестиционного проекта:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Годы реализации проекта | | | |
| 0 | 1 | 2 | 3 |
| Выручка от реализации продукции, млн.р. |  | 10 | 20 | 25 |
| Себестоимость, млн.р. |  | 8 | 15 | 18 |
| в т.ч. амортизация |  | 0,6 | 1,1 | 1,3 |
| Налоги и отчисления, млн.р. |  | 0,9 | 1,4 | 2,7 |
| Капитальные вложения, млн.р. | 5,2 | 1,4 |  |  |
| Норма дисконта | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |

Задача 2. Разработаны два варианта проектов организации строительства промышленного предприятия, отличающиеся распределением затрат на протяжении нормативной продолжительности строительства, составляющей 4 года. Используя данные таблицы, выбрать наилучший вариант при ставке дисконтирования 10%.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Годы  реализации | 1 вариант (тыс. руб.) | 2 вариант (тыс. руб.) |
| 1 год | 5500 | 6000 |
| 2 год | 5500 | 10500 |
| 3 год | 8500 | 9000 |
| 4 год | 10500 | 4500 |
| Итого | 30000 | 30000 |

Задача 3. Проект, требующий инвестиций в размере 10 млн. руб., будет генерировать доходы в течение 5 лет в сумме 2,6 млн.руб. ежегодно. Стоит ли принять этот проект, если приемлемая ставка дисконтирования равна 9 %.

Задача 4. Предприятие должно выбрать один из двух имеющихся инвестиционных проектов на основе данных, приведенных в таблице 3.1, при ставке дисконтирования – 8 %:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Проект А | | Проект Б | |
| Издержки, тыс. руб. | Доходы, тыс. руб | Издержки, тыс. руб. | Доходы, тыс. руб |
| 0 | 7000 | 0 | 2000 | 0 |
| 1 |  | 0 | 5000 | 1000 |
| 2 |  | 4000 |  | 4000 |
| 3 |  | 4000 |  | 3000 |
| итого |  | 8000 | 7000 | 8000 |

Задача 5. Определите индекс рентабельности инвестиционного проекта на основе следующих данных. Величина инвестиций в проект 3 000 тыс. руб.; прогнозируемые доходы от проекта в 1-й год – 2 000 тыс. руб.; во 2-й год – 1 500 тыс. руб.; в 3-й год – 1 100 тыс. руб. При альтернативном вложении капитала ежегодный доход капитала составляет 10 %:

Задача 6. На техническое перевооружение цеха потребуется 5700 тыс. руб. В течение 5 лет за счет сокращения ручных операций фирма планирует получать дополнительный доход в размере 1500 тыс. руб. Остаточная стоимость оборудования равна нулю. Определите внутреннюю норму доходности проекта.

Таблица 7 – Варианты заданий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатели | Годы реализации проекта | | | | | | | | | | |
|  |  | 0 | 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Вариант № 1 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальные вложения | 110 | | 140 | 80 | 5 |  |  |  |  |  |
| 2 | Добыча нефти, млн.т. |  | |  | 2 | 4,0 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 3,5 | 1,5 |
| 3 | Эксплуатационные расходы |  | |  | 200 | 400 | 450 | 450 | 450 | 350 | 150 |
| 4 | Выручка от реализации |  | |  | 280 | 560 | 630 | 630 | 630 | 490 | 210 |
| 5 | Амортизация |  | |  | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| 6 | Налог на прибыль, % |  | |  | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 7 | Норма дисконта, % | 10 | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Вариант №2 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальные вложения | 100 | | 150 | 50 | 5 |  |  |  |  |  |
| 2 | Добыча нефти, млн.т. |  | |  | 1,5 | 3,5 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 2,0 | 1,0 |
| 3 | Эксплуатационные расходы |  | |  | 147 | 343 | 392 | 392 | 392 | 196 | 98 |
| 4 | Выручка от реализации |  | |  | 202,5 | 472,5 | 540 | 540 | 540 | 270 | 135 |
| 5 | Амортизация |  | |  | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| 6 | Налог на прибыль, % |  | |  | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 7 | Норма дисконта, % | 12 | | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Вариант №3 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальные вложения | 120 | | 140 | 90 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Добыча нефти, млн.т. |  | |  | 1,6 | 4,0 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 2,5 | 1,2 |
| 3 | Эксплуатационные расходы |  | |  | 152 | 380 | 427,5 | 427,5 | 427,5 | 237,5 | 114 |
| 4 | Выручка от реализации |  | |  | 216 | 540 | 607,5 | 607,5 | 607,5 | 337,5 | 162 |
| 5 | Амортизация |  | |  | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| 6 | Налог на прибыль, % |  | |  | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 7 | Норма дисконта, % | 10 | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Вариант № 4 | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальные вложения | 120 | | 180 | 76 |  |  |  |  |  |  |
|  | Добыча нефти, млн.т. |  | |  | 2,0 | 3,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 2,5 | 1,0 |
|  | Эксплуатационные расходы |  | |  | 200 | 300 | 500 | 500 | 500 | 250 | 100 |
|  | Выручка от реализации |  | |  | 280 | 420 | 700 | 700 | 700 | 350 | 140 |
|  | Амортизация |  | |  | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
|  | Налог на прибыль, % |  | |  | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 7 | Норма дисконта, % | 12 | | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Вариант № 5 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальные вложения | 90 | | 150 | 75 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Добыча нефти, млн.т. |  | |  | 1,5 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 2,5 | 1,0 |
| 3 | Эксплуатационные расходы |  | |  | 122,4 | 408 | 408 | 408 | 408 | 255 | 102 |
| 4 | Выручка от реализации |  | |  | 210 | 560 | 560 | 560 | 560 | 350 | 140 |
| 5 | Амортизация |  | |  | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 |
| 6 | Налог на прибыль, % |  | |  | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 7 | Норма дисконта, % | 12 | | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Вариант № 6 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальные вложения | 120 | | 170 | 60 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Добыча нефти, млн.т. |  | |  | 1,0 | 3,5 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 3,2 | 1,2 |
| 3 | Эксплуатационные расходы |  | |  | 95 | 332,5 | 456 | 456 | 456 | 304 | 114 |
| 4 | Выручка от реализации |  | |  | 135 | 472,5 | 648 | 648 | 648 | 432 | 162 |
| 5 | Амортизация |  | |  | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| 6 | Налог на прибыль, % |  | |  | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 7 | Норма дисконта, % | 12 | | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Вариант №7 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальные вложения | 118 | | 150 | 80 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Добыча нефти, млн.т. |  | |  | 1,8 | 3,8 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 3,0 | 1,2 |
| 3 | Эксплуатационные расходы |  | |  | 180 | 380 | 400 | 400 | 400 | 300 | 120 |
| 4 | Выручка от реализации |  | |  | 252 | 532 | 560 | 560 | 560 | 420 | 168 |
| 5 | Амортизация |  | |  | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 |
| 6 | Налог на прибыль, % |  | |  | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 7 | Норма дисконта, % | 10 | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Вариант №8 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальные вложения | 100 | | 160 | 70 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Добыча нефти, млн.т. |  | |  | 1,5 | 3,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 2,8 | 1,2 |
| 3 | Эксплуатационные расходы |  | |  | 153 | 306 | 510 | 510 | 510 | 285,6 | 122,4 |
| 4 | Выручка от реализации |  | |  | 207 | 414 | 690 | 690 | 690 | 386,4 | 165,6 |
| 5 | Амортизация |  | |  | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 |
| 6 | Налог на прибыль, % |  | |  | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 7 | Норма дисконта, % | 10 | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Вариант №9 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальные вложения | 90 | | 155 | 105 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Добыча нефти, млн.т. |  | |  | 2,0 | 3,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 2,0 | 1,0 |
| 3 | Эксплуатационные расходы |  | |  | 200 | 350 | 450 | 450 | 450 | 200 | 100 |
| 4 | Выручка от реализации |  | |  | 280 | 490 | 630 | 630 | 630 | 280 | 140 |
| 5 | Амортизация |  | |  | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| 6 | Налог на прибыль, % |  | |  | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 7 | Норма дисконта, % | 10 | | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Вариант № 10 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Капитальные вложения | 120 | | 170 | 95 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Добыча нефти, млн.т. |  | |  | 1,0 | 4,5 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 3,5 | 1,5 |
| 3 | Эксплуатационные расходы |  | |  | 100 | 450 | 500 | 500 | 500 | 350 | 150 |
| 4 | Выручка от реализации |  | |  | 135 | 607,5 | 675 | 675 | 675 | 472,5 | 202,5 |
| 5 | Амортизация |  | |  | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| 6 | Налог на прибыль, % |  | |  | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 7 | Норма дисконта, % | 12 | | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |

**3 Рекомендации по организации самостоятельной работы обучающихся по дисциплине**

**3.1 Основные подходы к организации самостоятельной работы**

В современных условиях к руководителям и специалистам всех звеньев и отраслей предъявляются высокие требования, они должны находить выход из сложных производственных ситуаций, самостоятельно и быстро принимать оптимальные решения, уметь нестандартно мыслить. Самостоятельная работа студентов является важным фактором, обеспечивающим значительно большую эффективность процесса обучения. Это наиболее необходимо в обстановке все более увеличивающейся информации.

Самостоятельное приобретение знаний – это умственный труд, требующий любви, привычки и специальных навыков, которые следует формировать у студентов. Важно, чтобы они понимали смысл и необходимость умственного труда. Самостоятельная познавательная деятельность направлена на формирование правильного отношения к умственному труду. Успех её зависит от того, насколько сам преподаватель осознает значимость такой работы, применяет ли ее целенаправленно и как владеет методическими приемами её организации.

Руководством для самостоятельной работы служат учебные пособия. Изучение материала ведется в логической последовательности. В каждой теме четко уясняется задание для самостоятельной работы: повторение ранее изученного материала; составление таблиц; логических схем; изучение терминологии; составление конспектов, тезисов; выполнение докладов и рефератов; более глубокое усвоение изучаемого материала и его применение на

практике; развитие творческих способностей и дарований, а также совершенствование знаний; умений и навыков. Большое значение при самостоятельной работе студентов при выполнении домашнего задания имеет систематическая работа над собой.

В процессе самостоятельной работы есть большие резервы в обучении и в развитии мыслительных способностей студентов, а также формирование таких ценных качеств личности как организованность, сосредоточенность и трудолюбие. Развитие этих качеств и эффективность самостоятельной работы зависят от степени активности умственной деятельности студентов. Активность достигается правильной организацией самостоятельной работы.

Дидактические требования при внедрении самостоятельной работы в учебный процесс следующие:

- самостоятельную работу надо организовать во всех звеньях учебного процесса, в т.ч. при изучении нового материала; при этом необходимо обеспечить накопление студентами не только знаний, но и общих умений и способов умственного труда, посредством которых усваиваются эти знания;

- студентов нужно поставить в такие условия, чтобы они стали непосредственно участниками процесса мышления;

- самостоятельная работа призвана научить видеть и формулировать проблемы студентами, решать их, избирательно используя для этого имеющиеся знания, умения, навыки, научить проверять полученные результаты;

- работу студентов для активизации умственной деятельности следует организовывать так, чтобы при выполнении заданий они постоянно преодолевали бы посильные трудности; в целях рациональной работы преподавателя по подготовке заданий, необходимо четко сформулировать содержание работы («что»), её цели и задачи («зачем») и методики выполнения («как»).

Одним из наиболее важных факторов, определяющих качество самостоятельной работы, является задание для каждого из обучающих: его содержание, оформление, учебно-методическое обеспечение, а также критерии его оценки.

Основу самостоятельной работы студентов составляет систематическое, целеустремленное и вдумчивое чтение рекомендованной литературы. Без овладения навыками работы над книгой, формирования в себе стремления и привычки получать новые знания из книг невозможна подготовка настоящего специалиста ни в одной области деятельности.

Читать необходимо то, что рекомендуется к каждой теме учебной программой и другими учебно-методическими материалами, а также преподавателями. В учебных программах вся рекомендуемая литература обычно подразделяется на основную и дополнительную.

К основной литературе относится минимум источников, который необходим для полного и твердого освоения учебного материала (первоисточники, учебники, учебные пособия).

Дополнительная литература рекомендуется для более углубленного изучения программного материала, расширения кругозора студента. Изучение ее необходимо, в частности, при подготовке курсовых и контрольных работ, при освещении ряда новых актуальных, дискуссионных вопросов, которые еще не вошли в учебники и учебные пособия. Всячески приветствуется и служит показателем активности студента самостоятельный поиск литературы.

**3.2 Перечень и тематика самостоятельных работ обучающихся по дисциплине**

Самостоятельная работа студентов по освоению дисциплины «Основы экономики нефтегазовой отрасли» включает следующие виды работ:

- самоподготовка (проработка и повторение лекционного материала и материала учебников и учебных пособий);

- подготовка к практическим занятиям;

- написание индивидуального творческого задания;

- подготовка к рубежному контролю.

**3.2.1 Примерные темы индивидуальных творческих заданий и методические указания по их выполнению**

Программой дисциплины предусматривается написание индивидуального творческого задания с целью закрепления практических навыков самостоятельного решения экономических задач, развитие творческих способностей и умения пользоваться нормативной и справочной литературой.

Тема ИТЗ: Оценить эффективность геологоразведочных работ на площади.

Основные цели ИТЗ:

- систематизация, закрепление и расширение теоретических и практических знаний студентов по дисциплине «Основы экономики нефтегазовой отрасли»;

- развитие навыков ведения самостоятельной работы и овладение методикой - исследования при решении определенных проблем в процессе выполнения ИТЗ;

- определения уровня теоретических и практических знаний студентов, а также умение применять их для решения конкретных практических задач;

- определить показатели эффективности геологоразведочных работ на объекте в соответствии с заданием.

В соответствии с поставленными целями студент в процессе выполнения ИТЗ должен решить следующие задачи:

1) обосновать актуальность выбранной темы, ее ценность и значение для экономики предприятия или организации;

2) изучить теоретические положения, нормативно-правовую базу, справочную и научную литературу по избранной теме;

3) изложить свою точку зрения по дискуссионным вопросам, относящимся к теме;

4) собрать необходимый статистический материал для проведения конкретного анализа;

5) провести анализ собранных данных, используя соответствующие методы обработки и анализа информации;

6) сделать выводы и на основе проведенного анализа разработать рекомендации по повышению эффективности деятельности объекта исследования;

7) оформить ИТЗ в соответствии с нормативными требованиями, предъявляемыми к подобным работам.

Исходные данные к работе: Индивидуальное задание.

Перечень вопросов, подлежащих разработке: рассчитать объём проходки по группе скважин; определить скорости бурения и продолжительность работ на объекте; общую сметную стоимость всех работ и основные геолого-экономические показатели.

Перечень графического (иллюстративного) материала: таблицы, характеризующие продолжительность отдельных видов работ, общую сметную стоимость работ по проекту, геолого-экономические показатели.

Процесс выполнения ИТЗ включает несколько этапов:

1. изучение и анализ литературы по избранной теме;
2. разработка и утверждение плана ИТЗ;
3. сбор и обработка фактического и нормативного материала;
4. подготовка текста первого и второго разделов;
5. разработка и экономическое обоснование рекомендаций и мероприятий по решению рассматриваемой проблемы;
6. оформление ИТЗ (графической части и списка использованных источников, введения, заключения).

ИТЗ включает следующие составные элементы: введение; основную часть, состоящую из трех взаимосвязанных разделов; заключение; список использованных источников и приложения.

Во введении обосновывается актуальность избранной проблемы, ее практическая значимость, определяется логическая последовательность изложения материала с учетом того, что раскрытие теоретических вопросов темы предшествует анализу практических проблем объекта исследования, по материалам которого пишется реферат, обосновываются цель и задачи исследования. Целесообразно отметить степень разработанности темы в экономической литературе.

Основную часть ИТЗ целесообразно разделить на три главы, каждая из которых имеет свое назначение: постановка проблемы, анализ проблемы и предложения по решению проблемы.

В первом разделе основной части (теоретическая глава) дается определение основных понятий темы, их характеристика, история развития анализируемых процессов, правовое регулирование, зарубежный опыт.

Во втором разделе (аналитическая глава) проводится анализ проблемы на материалах объекта исследования. Выявляются динамика, закономерности и тенденции развития исследуемой проблемы, а также факторы, оказывающие влияние на развитие проблемы.

В третьем разделе студентом разрабатываются конкретные предложения по решению выявленной проблемы. Предложения должны опираться на результаты проведенного анализа, на мировой опыт решения аналогичных проблем и т.д.

**3.2.2 Вопросы для самостоятельного контроля знаний**

1. Роль топливно-энергетического комплекса в экономике России.
2. Особенности добычи нефти и газа.
3. Особенности процесса бурения скважин.
4. Какова внутриотраслевая структура нефтегазодобывающей отрасли?
5. Охарактеризуйте основные этапы развития отрасли.
6. Особенности размещения нефтегазодобывающих предприятий.
7. Особенности приватизации предприятий отрасли.
8. Особенности современного состояния развития отрасли.
9. Энергетическая стратегии развития России до 2030г.
10. Понятие, структура и классификация основных фондов нефтегазовой отрасли.
11. Учет и оценки основных фондов.
12. Виды износа основных фондов.
13. Понятие амортизации основных фондов.
14. Способы начисления амортизации.
15. Показатели эффективности использования основных фондов.
16. Показатели эффективности использования фонда скважин.
17. Факторы и пути улучшения использования основных фондов.
18. Сущность, состав и структура оборотных средств.
19. Источники формирования оборотных средств в рыночных условиях.
20. Нормирование оборотных средств, его значение и принципы.
21. Норма и норматив запаса оборотных средств.
22. Показатели эффективности использования оборотных средств.
23. Факторы и пути ускорения оборачиваемости оборотных средств.
24. Персонал предприятия и его характеристика.
25. Как планируется численность кадров по категориям?
26. Сущность и роль показателя производительности труда в повышении эффективности производства.
27. Факторы, резервы и пути ускорения роста производительности труда в нефтегазодобывающей отрасли.
28. Дайте характеристику понятиям «оплата труда» и «заработная плата».
29. Перечислите элементы организации оплаты труда.
30. Сущность и составные элементы тарифной системы.
31. Формы и системы заработной платы.
32. Понятие издержек и себестоимости продукции.
33. В чем различие понятий «себестоимость» и «стоимость» продукции?
34. В чем различия понятий «смета затрат на производство» и «калькуляция продукции»?
35. Перечислите элементы затрат в смете затрат на производство.
36. Перечислите статьи затрат в калькуляции себестоимости добычи нефти и газа.
37. Охарактеризуйте прямые и косвенные, переменные и условно- постоянные, простые и сложные статьи затрат в себестоимости продукции.
38. Дайте понятие прибыли.
39. В чем разница понятий прибыли и дохода (выручки) от реализации продукции?
40. Виды прибыли и методика их расчета.
41. Дайте определение рентабельности.
42. Как определяется рентабельность производства в целом и рентабельность отдельных видов продукции?
43. Факторы, резервы и пути снижения себестоимости продукции и повышения уровня ее рентабельности.
44. Понятие цены продукции. Классификация цен.
45. Каковы механизмы формирования минимального и максимального уровня цены в рыночных условиях?
46. Формы и методы государственного регулирования цен.
47. Перечислите основные направления научно-технического процесса в нефтегазовой отрасли.
48. Перечислите критерии оценки экономической эффективности технических решений и инвестиционных проектов в рыночных условиях.
49. Методика расчета показателей оценки экономической эффективности инвестиционных проектов?

**4 Рекомендуемые источники для изучения дисциплины**

**4.1 Основная литература**

1. Басовский Л.Е. Экономика отрасли [Электронный ресурс]  / Басовский Л.Е. - НИЦ ИНФРА-М, 2013. - 145 с. Режим доступа <http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=405099>

2. Волков, О. И. Экономика предприятия [Текст] : учебное пособие [Электронный ресурс]  / О. И. Волков, В. К. Скляренко. - М.: НИЦ ИНФРА-М, 2014. - 264 с. Режим доступа:<http://znanium.com/bookread2.php?book=459574>

3. Поздняков В. Я. Экономика отрасли: учебное пособие [Электронный ресурс] / В. Я. Поздняков, С. В. Казаков. - Москва : ИНФРА-М, 2014. – 281 с. Режим доступа: <http://znanium.com/bookread2.php?book=447667>

4. Шпильман, Т. М. Основы экономики нефтегазовой отрасли [Электронный ресурс] : учебное пособие для обучающихся по образовательной программе высшего образования по специальности 21.05.02 Прикладная геология / Т. М. Шпильман; М-во науки и высш. образования Рос. Федерации, Федер. гос. бюджет. образоват. учреждение высш. образования "Оренбург. гос. ун-т", Каф. экономики и орг. пр-ва. - Электрон. текстовые дан. (1 файл: 1.16 Мб). - Оренбург : ОГУ, 2018. - 135 с. - Загл. с тит. экрана. -Adobe Acrobat Reader 6.0

5. Шпильман, Т. М. Основы экономики нефтегазовой отрасли [Электронный ресурс] : учебное пособие для обучающихся по образовательной программе высшего образования по специальности 21.05.02 Прикладная геология / Т. М. Шпильман, О. А. Иневатова; М-во науки и высш. образования Рос. Федерации, Федер. гос. бюджет. образоват. учреждение высш. образования "Оренбург. гос. ун-т", Каф. экон. теории, регион. и отраслевой экономики. - Оренбург : ОГУ. - 2019. - ISBN 978-5-7410-2234-4. - 154 с. - Загл. с тит. экрана. -Adobe Acrobat Reader 6.0.

**4.2 Дополнительная литература**

1. Авдашева, С. Б. Политика поддержки конкуренции: антимонопольное регулирование и реструктуризация в отраслях естественных монополий [Текст] : учеб. пособие / С. Б. Авдашева, Н. М. Розанова, Е. Н. Калмычкова; под ред. С. Б. Авдашевой. - М. : Нов. учебник, 2004. - 174 с. - ISBN 5-8393-0340-2.

2. Горфинкель В. Я. Экономика фирмы (организация предприятия) [Электронный ресурс]  / Горфинкель В. Я. - ЮНИТИ-ДАНА, 2014 - Режим доступа: <http://znanium.com/bookread2.php?book=392973>.

3. Грибов В.Д. Экономика предприятия: учебник. Практикум [Электронный ресурс]  / В.Д. Грибов, В.П. Грузинов. - 6-e изд., перераб. и доп. - М.: КУРС: Инфра-М, 2015. – 448 с. Режим доступа: <http://znanium.com/bookread2.php?book=469851>

4. Виханский, О. С. Менеджмент [Текст] : учебник / О. С. Виханский, А. И. Наумов.- 6-е изд., перераб. и доп. - Москва : Магистр : ИНФРА-М, 2015. - 656 с. : ил. - Библиогр.: с. 643-654. - ISBN 978-5-9776-0320-1. - ISBN 978-5-16-010130-9.

5. Поздняков, В. Я. Экономика отрасли [Текст] : учебное пособие для студентов высших учебных заведений, обучающихся по специальности 080502 "Экономика и управление на предприятии" (по отраслям) / В. Я. Поздняков, С. В. Казаков. - Москва : ИНФРА-М, 2012. - 309 с. - (Высшее образование. Бакалавриат). - Библиогр.: с. 305. - ISBN 978-5-16-003471-3.

6. Экономика отрасли [Текст] : учеб. пособие / под ред. А. С. Пелиха.- 4-е изд., перераб. и доп. - Ростов-на-Дону : Феникс, 2004. - 448 с. - (Высшее образование). - Библиогр.: с. 440. - ISBN 5-222-05383-0.

7. Экономическое обоснование проектов по геологическому изучению недр [Электронный ресурс] : учебное пособие для обучающихся по образовательной программе высшего образования по специальности 21.05.02 Прикладная геология / [Т. М. Шпильман и др.]; М-во образования и науки Рос. Федерации, Федер. гос. бюджет. образоват. учреждение высш. образования "Оренбург. гос. ун-т", Каф. экономики и орг. пр-ва. - Электрон. текстовые дан. (1 файл: 15391 Kб). - Оренбург : ОГУ, 2017. - 116 с. - Загл. с тит. экрана. -Adobe Acrobat Reader 6.0 - ISBN 978-5-7410-1961-0.

8. Шпильман, Т. М. Оценка экономической эффективности геологоразведочных работ [Электронный ресурс] : методические указания для обучающихся по образовательной программе высшего образования по специальности 21.05.02 Прикладная геология / Т. М. Шпильман; М-во образования и науки Рос. Федерации, Федер. гос. бюджет. образоват. учреждение высш. образования "Оренбург. гос. ун-т", Каф. экономики и орг. пр-ва. - Электрон. текстовые дан. (1 файл: 0.74 Мб). - Оренбург : ОГУ, 2018. - 39 с. - Загл. с тит. экрана. -Adobe Acrobat Reader 6.0

**5 Контрольно- измерительные материалы для самостоятельной оценки знаний**

**5.1 Тестовые задания для самопроверки**

Фонд тестовых заданий по дисциплине «Основы экономики нефтегазовой отрасли» размещен в системе АИССТ и используется для контроля знаний по модулям, а также при самоподготовке студентов, пропускающих по уважительным причинам учебные задания.