

Министерство образования и науки Российской Федерации
ФГБОУ ВО «Байкальский государственный университет»
Кафедра экономики и управления бизнесом

Организация производства на предприятиях нефтегазового комплекса

(методические указания по выполнению курсовой работы)
для обучающихся направления 38.03.01 Экономика,
направленность (профиль) «Экономика нефтегазового комплекса»

Иркутск
Издательство БГУ
2017

УДК 658.5:622.323(075.8)
ББК 65.291.8я7
Б79

Печатается по решению редакционно-издательского совета
Байкальского государственного университета

Составитель к.э.н., доцент Е.В. Болданова

Б79 Организация производства на предприятиях нефтегазового комплекса. Методические указания по выполнению курсовой работы для обучающихся по направлению 38.03.01 Экономика профиля «Экономика нефтегазового комплекса» /Е.В. Болданова. – Иркутск : Изд-во БГУ, 2017. – 23 с.

Методические указания по выполнению курсовой работы по предмету «Организация производства на предприятиях нефтегазового комплекса» составлены в соответствии с учебным планом на основании ФГОС ВО направления бакалавриата 38.03.01 Экономика, профиля «Экономика нефтегазового комплекса».

Предназначены для студентов очной и заочной форм обучения.

ББК 65.291.8я7

© Издательство БГУ, 2017

ВВЕДЕНИЕ

В методических указаниях учитывается, что курсовая работа является завершающей стадией изучения курса «Организация производства на предприятиях нефтегазового комплекса» и все в большей степени приближается к самостоятельной исследовательской работе, где могут находить отражение не только полученные знания по курсу учебной программы, но и новые решения актуальных вопросов в области организации производства на предприятиях НГК.

Подчеркивается необходимость творческого, а неформального подхода студента к выбору темы курсовой работы, решению ее содержательной части, соблюдению общей формы, порядка написания и оформления работы.

В ней изложены назначение, цель и характер курсовой работы, общая структура, порядок и указание по выполнению отдельных разделов курсовых работ, типовое содержание и требование к их оформлению. Сделан акцент на необходимость творческого подхода при рассмотрении в курсовой работе тех или иных вопросов.

Формируемые компетенции в результате выполнения курсовой работы:

- способность находить организационно-управленческие решения в профессиональной деятельности и готовность нести за них ответственность (ОПК-4);

- способность на основе типовых методик и действующей нормативно-правовой базы рассчитать экономические и социально-экономические показатели, характеризующие деятельность хозяйствующих субъектов (ПК-2).

Методические указания по выполнению курсовой работы

Рекомендуемая структура курсовой работы:

Титульный лист (см. приложение 1)

Содержание

Введение

Основная часть (2 главы)

Заключение

Список использованных источников

Приложения

Бланк распределения баллов за курсовую работу (см. приложение 2)

Основное назначение, цель и характер курсовой работы

Курсовая работа является завершающей стадией изучения курса «Организация производства на предприятиях нефтегазового комплекса» и имеет целью систематизацию, закрепление и расширение творческих знаний, углубленное изучение и решение студентом одного из вопросов теории и практики организации производства на предприятиях НГК, развитие расчетных

навыков, овладение элементами самостоятельной исследовательской работы. Как самостоятельная работа она должна включать не только усвоение теоретического материала, изложенного в учебниках, но и поиск нового решения проблемы в направлениях, отвечающих запросам практики и развития теории.

Курсовая работа должна вызвать стремление глубоко осмыслить изучаемый материал, овладеть необходимыми навыками и применить полученные знания на практике.

Учебно-методические задачи

Курсовая работы является самостоятельной работой на определенную тему студентом под руководством преподавателя.

Основными задачами курсовой работы являются:

- обоснование актуальности, важности и значения темы работы;
- теоретическое исследование проблем организации производства на предприятиях НГК;
- овладение методикой оценки экономической эффективности мероприятий в области совершенствования организации производства на предприятиях НГК;
- овладение современной методикой решения практических задач или вопросов, поставленных в курсовой работе;
- обоснование практической направленности разработанных студентам рекомендаций и предложений;
- обобщение полученных в результате проведенных исследований материалов и формирование выводов;
- выявление самостоятельного умения работать с политической, технической и экономической литературой, правильно акцентировать и делать ссылки на используемые источники;
- умение грамотно, стройно и логически обоснованно излагать свои мысли, результаты исследования, обобщать расчеты, строить графики и диаграммы.

Перечисленные выше задачи, обуславливают выполнение соответствующих требований к курсовой работе: практическая значимость, применение современной методологии, комплексный системный подход к решению темы, наличие элементов творчества.

Структура курсовой работы

Курсовая работа включает введение, две главы, заключение, список используемых источников (не менее 20 наименований), приложения.

Первая глава – теоретическая, обзор проблематики по выбранной теме.

Вторая глава – расчетная. Необходимо по исходным данным своего варианта провести необходимые расчеты, обосновывающие строительство нефтепровода на месторождении.

Темы исследований для теоретической части курсовой работы:

1. Новые технологии в строительстве трубопроводов.
2. Технологии внутритрубной диагностики.
3. Меры борьбы с гидратообразованием на трубопроводах.
4. Организация обслуживания линейной части магистральных трубопроводов.
5. Новые проекты в строительстве нефте- и газопроводов.
6. Организация обслуживания площадочных сооружений магистральных трубопроводов.
7. Место трубопроводного транспорта в транспортной инфраструктуре России.
8. Организационная структура предприятий, обслуживающих трубопроводный транспорт.
9. Сравнение различных видов транспорта при транспортировке нефти.
10. Проблемы строительства нефтепроводов в районах Крайнего Севера.
11. Характеристика ПАО «Транснефть».
12. Современное состояние и перспективы новых магистральных трубопроводов в Сибири.
13. Эксплуатация и ремонт на трубопроводном транспорте.
14. Диагностика и контроль качества на трубопроводном транспорте.
15. Автоматизация и телеметрия на магистральных трубопроводах.
16. Защита от коррозии на трубопроводном транспорте.
17. Обеспечение промышленной безопасности на трубопроводном транспорте.
18. Перспективы экспорта нефтепродуктов из России на рынки европейских стран.
19. Перспективы экспорта нефтепродуктов из России на рынки Юго-Восточной Азии.

Расчетная часть курсовой работы.

Оценка коммерческой эффективности ввода в эксплуатацию нефтепровода

Транспортировка нефти от месторождения НГДУ до УПН (участок подготовки нефти) осуществлялась в базовом варианте железной дорогой. При этом ежегодно терялось 300-400 тонн нефти. Кроме того, плата за услуги железной дороги ежегодно составляла 3,6 – 3,8 млн руб.

С целью сокращения этих потерь нефти был построен и введен в эксплуатацию нефтепровод протяженностью 11 км. Это позволило полностью сократить потери нефти при транспортировке железной дорогой и отказаться от её услуг. Кроме того, ввод в эксплуатацию нефтепровода позволит реализовать лишние основные средства, находящиеся на балансе предприятия, так как подготовка нефти будет осуществляться непосредственно на промысле. Цена реализации основных средств на УПН на 15% превышает остаточную стоимость этих основных фондов.

1. Методика расчета эффективности ввода в эксплуатацию нефтепровода.

Приток денежных средств ввода в эксплуатацию нефтепровода в t -ом году складывается из выручки от реализации ранее теряемой нефти $ВР_{нт}$ и выручки от реализации лишних основных средств $ОФост_t$:

$$P_t = ВР_{нт} + ОФост_t \quad (1)$$

Выручка от реализации ранее теряемой при транспортировке нефти определяется по формуле:

$$ВР_{нт} = Q_{нт} \cdot (Ц_{нт} - С_{нт}) \quad (2)$$

где $Ц_{нт}$ - цена 1 тонны нефти, руб;
 $Q_{нт}$ - объем ранее теряемой нефти, т;
 $С_{нт}$ - себестоимость 1 т нефти, р.

Отток денежных средств, или эксплуатационные затраты t -го года, связанные с вводом в эксплуатацию нефтепровода, включают следующие элементы затрат:

1) Электроэнергия

Стоимость силовой энергии, израсходованной за год, определяется по формуле:

$$З_{эн} = \frac{M \cdot T_{календ} \cdot K_{экт} \cdot K_{спроса} \cdot Ц_{эл.эн.}}{K_{пд}} + M \cdot C_{макс.нагр.} \cdot 12, \quad (3)$$

где M – установленная мощность электродвигателя, кВт;
 $T_{календ}$ - календарный годовой фонд времени, час;
 $K_{экт}$ - коэффициент экстенсивного использования электродвигателя, доли единицы;
 $K_{спроса}$ - коэффициент спроса, доли единицы;
 $K_{пд}$ - коэффициент полезного действия токоприемников для электродвигателя, доли единицы;
 $Ц_{эл.эн.}$ – цена 1 кВт-часа электроэнергии, руб.;;
 $C_{макс.нагр.}$ – плата за 1 кВт заявленного максимума нагрузки, руб.

2) Затраты на оплату труда рабочих, обслуживающих нефтепровод

Заработная плата определяется по формуле:

$$ЗП_t = (ЗП_t + ЗП_{прем}) \cdot (1 + K_{р-н} + K_{сев.над.}); \quad (4)$$

где ЗПт - тарифный фонд заработной платы, руб.;
ЗПпрем - размер премии, руб.;
Кр-н - районный коэффициент, доли ед.;
Ксев.над. - коэффициент, учитывающий северные надбавки, доли ед.
Тарифный фонд заработной платы определяется по формуле:

$$\text{ЗПт} = C_1 \cdot T_i \cdot \Phi\text{эф}; \quad (5)$$

где C_1 - часовая тарифная ставка рабочего I разряда, руб.;
 T_i - тарифный коэффициент рабочего i-го разряда;
 $\Phi\text{эф}$ - эффективный фонд рабочего времени, час.
Размер премии определяется по формуле:

$$\text{ЗПпрем} = \text{ЗПт} \cdot K_{\text{прем}}; \quad (6)$$

где $K_{\text{прем}}$ - коэффициент, учитывающий размер премии, проц.

3) Отчисления в социальные фонды

Отчисления в социальные фонды определяются по формуле:

$$\text{Зотчисл.ф.} = \text{ЗП}_t \cdot \text{Отчисл.ф.}; \quad (7)$$

где Отчисл.ф. – сумма нормативов отчислений в фонды, проц.

4) Амортизация

Амортизационные отчисления за год определяются по формуле:

$$\text{Ам.отч.}_t = \text{ОФпервонач.ст.} \cdot \text{На}; \quad (8)$$

где ОФпервонач.ст. - первоначальная стоимость нефтепровода, равная капитальным затратам на строительство, руб;
На - норма амортизации, проц.

5) Ремонтный фонд

Отчисления в ремонтный фонд определяются по формуле:

$$\text{Рем.фонд} = \text{ОФпервонач.ст.} \cdot \text{Нремф}; \quad (9)$$

где Нремф - норматив отчислений в ремонтный фонд, проц.

6) Прочие затраты определяются в размере 10% от суммы вышеперечисленных затрат (п.1 – п. 5).

Эксплуатационные затраты в t-ом году, связанные с вводом в эксплуатацию нефтепровода представляют сумму всех перечисленных затрат (п.1 – п.6).

Валовая прибыль определяется как разница между суммой выручки от продажи нефти и её себестоимостью.

Валовая прибыль, уменьшенная на сумму коммерческих и управленческих расходов, составляет прибыль от продаж ($ПП_t$).

Прибыль до налогообложения, или бухгалтерская прибыль, определяется на основе прибыли от продаж с учетом операционных доходов (расходов):

$$БП_t = ПП_t \pm ОД_t; \quad (10)$$

где $БП_t$ - бухгалтерская прибыль в t-ом году, руб;

$ОД_t$ - операционные доходы (расходы), руб.

Операционные доходы включают доходы от реализации лишних основных средств и выражаются следующим образом:

$$ОД'_t = ОФ_{ост} \cdot 15\%; \quad (11)$$

где $ОФ_{ост}$ - остаточная стоимость реализованных в t-ом году основных средств, руб.

К операционным расходам относится сумма налогов и сборов, относимых на финансовые результаты деятельности организаций. В данном случае это налог на имущество, который определяется по формуле:

$$ОД''_t = Н_{им} = ОФ_{первонач.ст.} \cdot С_{имущ}; \quad (12)$$

где $С_{имущ}$ - ставка налога на имущество, проц.

В рассматриваемом примере бухгалтерская прибыль равна налогооблагаемой прибыли (НОП), так как в исходной информации отсутствуют постоянные разницы (ПР), временные вычитаемые разницы (ВВР) и временные налогооблагаемые разницы (ВНР), то есть:

$$НОП = БП + ПР + ВВР - ВНР \quad (13)$$

$$\text{отсюда: } НОП = БП \quad (14)$$

Текущий налог на прибыль (ТНП) может быть рассчитан на основе так называемого условного налога на прибыль:

$$ТНП = НОП \cdot С_{приб}; \quad (15)$$

где $С_{приб}$ – ставка налога на прибыль, проц.

Чистая прибыль определяется путем вычитания из бухгалтерской прибыли условного налога на прибыль по формуле:

$$ЧП = НОП - ТНП \quad (16)$$

Кроме того, к сумме чистой прибыли добавляется условная экономия средств за счет отказа от услуг железной дороги (Эжд).

Чистый доход в t-ом году рассчитывается как сумма чистой прибыли с учетом условной экономии и амортизационных отчислений:

$$ЧД_t = ЧП + Эжд + Ам.отч._t \quad (17)$$

Чистый дисконтированный доход по годам расчетного периода определяется умножением чистого дохода, полученного в t-ом году, на соответствующий коэффициент приведения $DCF(t)$:

$$ЧДД_t = ЧД_t \cdot DCF(t) \quad (18)$$

$$DCF(t) = \frac{1}{(1+r)^t} ; \quad (19)$$

где r – норматив приведения разновременных затрат и результатов к расчетному году (ставка дисконтирования), доли единицы.

Простой срок окупаемости определяется по сумме нарастающим итогом чистого дохода по годам жизни проекта. В тот момент, когда сумма сравняется с капитальными вложениями, и наступает срок окупаемости. Аналогично определяется дисконтированный срок окупаемости по сумме нарастающим итогом чистого дисконтированного дохода.

Индекс доходности определяется как отношение суммы чистого дисконтированного дохода нарастающим итогом к сумме капитальных вложений. Когда этот индекс становится больше единицы, проект становится эффективным.

Исходная информация для оценки коммерческой эффективности ввода в эксплуатацию нефтепровода

№ п/п	Показатель	Обознач.	Варианты				
			1	2	3	4	5
1.	Объём ранее теряемой нефти, т.	Qн	300	320	330	340	380
2.	Цена 1т нефти без НДС и акциза, руб.	Цн	8000	7900	7800	7700	7600
3.	Себестоимость 1т нефти, руб.	Сн	3900	3890	3850	3800	3750
4.	Остаточная стоимость реализованных основных фондов, тыс. руб.	Офост					
	в первый год		10000	10000	11000	11000	10000
	во второй год		9000	9000	8000	8000	8000
5.	Капитальные вложения в строительство нефтепровода, тыс.руб	К	22000	23000	24000	25000	22000
6.	Норма амортизационных отчислений, %	Ан	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
7.	Норматив отчислений в ремонтный фонд, %	Отч.рем.ф.	5	4,5	4	3,5	3
8.	Количество рабочих, обслуживающих трубопровод, чел.	Ч	2	2	2	2	2
	IV разряда		1	1	1	1	1
	VI разряда		1	1	1	1	1
9.	Часовая тарифная ставка рабочего I разряда, руб.	Сi	22,75	21,2	23	22,75	21,2
10.	Тарифный коэффициент	Т					
	IV разряда		1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	VI разряда		2	2	2	2	2
11.	Районный коэффициент, %	Кр-н	30	30	30	30	30
12.	Северные надбавки, %	Ксев.над.	50	50	50	50	50
13.	Коэффициент премии, %	Кпрем.	30	40	50	60	50
14.	Эффективный фонд рабочего времени, час.	Фэф	1627	1630	1632	1628	1625
15.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	М	40	50	55	40	50
16.	Коэффициент экстенсивного использования электродвигателя	Кэкст	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
17.	Коэффициент спроса	Кспроса	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
18.	Коэффициент полезного действия токоприемников для электродвигателя	КПД	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
19.	Цена 1 кВт-ч электроэнергии, руб.	Цэл.эн.	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727

20.	Плата за 1 кВт заявленного максимума нагрузки, руб.	Смакс.нагр.	737,9	737,9	737,9	737,9	737,9
21.	Экономия за счет отказа от услуг железной дороги, тыс. руб.	Эжд	3800	3700	3600	3700	3800
22.	Норматив приведения разновременных затрат и результатов к расчетному году, доли единицы	а (Е)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
23.	Отчисления в социальные фонды, %	Отчисл.ф.	30	30	30	30	30
24.	Ставка налога на прибыль, %	Сприб	20	20	20	20	20
25.	Ставка налога на имущество, %	Симущ	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

№ п/п	Показатель	Обознач.	Варианты				
			6	7	8	9	10
1.	Объём ранее теряемой нефти, т.	Qн	390	400	350	360	370
2.	Цена 1т нефти без НДС и акциза, руб.	Цн	7500	7400	7500	7600	7700
3.	Себестоимость 1т нефти, руб.	Сн	3700	3650	3680	3740	3770
4.	Остаточная стоимость реализованных основных фондов, тыс. руб.	Офост					
	в первый год		10000	11000	12000	12000	10000
	во второй год		9000	9000	8000	9000	8000
5.	Капитальные вложения в строительство нефтепровода, тыс.руб	К	23000	24000	25000	22000	23000
6.	Норма амортизационных отчислений, %	Ан	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
7.	Норматив отчислений в ремонтный фонд, %	Отч.рем.ф.	3,5	4	4,5	5	4
8.	Количество рабочих, обслуживающих трубопровод, чел.	Ч	2	2	2	2	2
	IV разряда		1	1	1	1	1
	VI разряда		1	1	1	1	1
9.	Часовая тарифная ставка рабочего I разряда, руб.	Сi	23	22,75	21,2	23	22,75
10.	Тарифный коэффициент	Т					
	IV разряда		1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	VI разряда		2	2	2	2	2
11.	Районный коэффициент, %	Кр-н	30	30	30	30	30
12.	Северные надбавки, %	Ксев.над.	50	50	50	50	50
13.	Коэффициент премии, %	Кпрем.	40	30	40	50	60
14.	Эффективный фонд рабочего времени, час.	Фэф	1630	1631	1632	1635	1628
15.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	М	55	40	50	55	50
16.	Коэффициент экстенсивного использования электродвигателя	Кэкт	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
17.	Коэффициент спроса	Кспроса	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
18.	Коэффициент полезного действия токоприемников для электродвигателя	КПД	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
19.	Цена 1 кВт-ч электроэнергии, руб.	Цэл.эн.	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727
20.	Плата за 1 кВт заявленного максимума нагрузки, руб.	Смакс.нагр.	737,9	737,9	737,9	737,9	737,9

21.	Экономия за счет отказа от услуг железной дороги, тыс. руб.	Эжд	3800	3700	3600	3700	3800
22.	Норматив приведения разновременных затрат и результатов к расчетному году, доли единицы	а (Е)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
23.	Отчисления в социальные фонды, %	Отчисл.ф.	30	30	30	30	30
24.	Ставка налога на прибыль, %	Сприб	20	20	20	20	20
25.	Ставка налога на имущество, %	Симущ	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

№ п/п	Показатель	Обознач.	Варианты				
			11	12	13	14	15
1.	Объём ранее теряемой нефти, т.	Qн	394	400	410	415	420
2.	Цена 1т нефти без НДС и акциза, руб.	Цн	8000	7900	7800	7700	7600
3.	Себестоимость 1т нефти, руб.	Сн	3900	3890	3850	3800	3750
4.	Остаточная стоимость реализованных основных фондов, тыс. руб.	Офост					
	в первый год		10000	10000	11000	11000	10000
	во второй год		9000	9000	8000	8000	8000
5.	Капитальные вложения в строительство нефтепровода, тыс.руб	К	24000	25000	22000	23000	24000
6.	Норма амортизационных отчислений, %	Ан	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
7.	Норматив отчислений в ремонтный фонд, %	Отч.рем.ф.	5	4,5	4	3,5	3
8.	Количество рабочих, обслуживающих трубопровод, чел.	Ч	2	2	2	2	2
	IV разряда		1	1	1	1	1
	VI разряда		1	1	1	1	1
9.	Часовая тарифная ставка рабочего I разряда, руб.	Сi	22,75	21,2	23	22,75	21,2
10.	Тарифный коэффициент	Т					
	IV разряда		1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	VI разряда		2	2	2	2	2
11.	Районный коэффициент, %	Кр-н	30	30	30	30	30
12.	Северные надбавки, %	Ксев.над.	50	50	50	50	50
13.	Коэффициент премии, %	Кпрем.	30	40	50	60	50
14.	Эффективный фонд рабочего времени, час.	Фэф	1627	1630	1632	1628	1625
15.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	М	40	50	55	40	50
16.	Коэффициент экстенсивного использования электродвигателя	Кэкт	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
17.	Коэффициент спроса	Кспроса	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
18.	Коэффициент полезного действия токоприемников для электродвигателя	КПД	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
19.	Цена 1 кВт-ч электроэнергии, руб.	Цэл.эн.	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727
20.	Плата за 1 кВт заявленного максимума нагрузки, руб.	Смакс.нагр.	737,9	737,9	737,9	737,9	737,9

21.	Экономия за счет отказа от услуг железной дороги, тыс. руб.	Эжд	3800	3700	3600	3700	3800
22.	Норматив приведения разновременных затрат и результатов к расчетному году, доли единицы	а (Е)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
23.	Отчисления в социальные фонды, %	Отчисл.ф.	30	30	30	30	30
24.	Ставка налога на прибыль, %	Сприб	20	20	20	20	20
25.	Ставка налога на имущество, %	Симущ	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

№ п/п	Показатель	Обознач.	Варианты				
			16	17	18	19	20
1.	Объём ранее теряемой нефти, т.	Qн	415	430	440	445	450
2.	Цена 1т нефти без НДС и акциза, руб.	Цн	7500	7400	7500	7600	7700
3.	Себестоимость 1т нефти, руб.	Сн	3700	3650	3680	3740	3770
4.	Остаточная стоимость реализованных основных фондов, тыс. руб.	Офост					
	в первый год		10000	11000	12000	12000	10000
	во второй год		9000	9000	8000	9000	8000
5.	Капитальные вложения в строительство нефтепровода, тыс.руб	К	25000	22000	23000	24000	25000
6.	Норма амортизационных отчислений, %	Ан	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
7.	Норматив отчислений в ремонтный фонд, %	Отч.рем.ф.	3,5	4	4,5	5	4
8.	Количество рабочих, обслуживающих трубопровод, чел.	Ч	2	2	2	2	2
	IV разряда		1	1	1	1	1
	VI разряда		1	1	1	1	1
9.	Часовая тарифная ставка рабочего I разряда, руб.	Сi	23	22,75	21,2	23	22,75
10.	Тарифный коэффициент	Т					
	IV разряда		1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	VI разряда		2	2	2	2	2
11.	Районный коэффициент, %	Кр-н	30	30	30	30	30
12.	Северные надбавки, %	Ксев.над.	50	50	50	50	50
13.	Коэффициент премии, %	Кпрем.	40	30	40	50	60
14.	Эффективный фонд рабочего времени, час.	Фэф	1630	1631	1632	1635	1628
15.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	М	55	40	50	55	50
16.	Коэффициент экстенсивного использования электродвигателя	Кэкт	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
17.	Коэффициент спроса	Кспроса	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
18.	Коэффициент полезного действия токоприемников для электродвигателя	КПД	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
19.	Цена 1 кВт-ч электроэнергии, руб.	Цэл.эн.	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727
20.	Плата за 1 кВт заявленного максимума нагрузки, руб.	Смакс.нагр.	737,9	737,9	737,9	737,9	737,9

21.	Экономия за счет отказа от услуг железной дороги, тыс. руб.	Эжд	3800	3700	3600	3700	3800
22.	Норматив приведения разновременных затрат и результатов к расчетному году, доли единицы	а (Е)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
23.	Отчисления в социальные фонды, %	Отчисл.ф.	30	30	30	30	30
24.	Ставка налога на прибыль, %	Сприб	20	20	20	20	20
25.	Ставка налога на имущество, %	Симущ	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

СПИСОК РЕКОМЕНДОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Рязанова В. А., Люшина Э. Ю., Балакин М. Ф. Организация и планирование производства. учеб. пособие для вузов. допущено УМО по образованию в обл. произв. менеджмента/ В. А. Рязанова, Э. Ю. Люшина.- М.: Академия, 2010.-272 с.
2. Болданова Е. В. Организация производства на предприятиях нефтегазового комплекса. учеб. пособие/ Е. В. Болданова.- Иркутск: Изд-во БГУЭП, 2012.-187 с.
3. Агарков А.П.Теория организации. Организация производства. [Электронный ресурс] :интегрир. учеб. пос. / Агарков А.П., Голов Р.С., Голиков А.М., Иванов А.С., Сухов С.В., Голиков С.А. - М.: Дашков и Ко, 2012. – Режим доступа: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=115770&sr=1> (17.10.2016)
4. Назаров А. А.. Нефтегазодобыча. Геология нефти и газа: учебное пособие, Ч. 1 [Электронный ресурс] / Казань:КГТУ,2011. -80с. - 978-5-7882-1042-1 - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=259081> (22.12.2016)
5. Сысоев, Л.В. Организация производства на промышленных предприятиях : конспект лекций / Л.В. Сысоев ; Министерство транспорта Российской Федерации, Московская государственная академия водного транспорта. - М. : Альтаир-МГАВТ, 2011. - 118 с. : схем., табл. - Библиогр. в кн. ; То же [Электронный ресурс]. - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=429963> (04.06.2016).
6. Теория организации. Организация производства на предприятиях. интегрированное учеб. пособие [для вузов]. допущено Советом УМО по образованию в обл. менеджмента/ А. П. Агарков [и др.]- М.: Дашков и К, 2010.-259 с.
7. Белова Т. А. Тамара Аркадьевна, Данилин В. Н. Вадим Николаевич Технология и организация производства продукции и услуг. учеб. пособие для вузов. допущено УМО по образованию в обл. приклад. математики и управления качеством/ Т. А. Белова, В. Н. Данилин.- М.: КноРус, 2010.-237 с.
8. Гречухина А. А., Сладовская О. Ю., Башкирцева Н. Ю.. Нефтепромысловое дело. Теоретические основы и примеры расчетов: учебное пособие [Электронный ресурс] / Казань:Издательство КНИТУ,2014. -192с. - 978-5-7882-1639-3 - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=428010> (22.12.2016)
9. Нескоромных В. В.. Бурение скважин: учебное пособие [Электронный ресурс] / Красноярск:Сибирский федеральный университет,2014. -400с. - 978-5-7638-3043-9 - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=364495> (22.12.2016)
10. Нескоромных В. В.. Разрушение горных пород при бурении скважин: учебное пособие [Электронный ресурс] / Красноярск:Сибирский федеральный университет,2014. -336с. - 978-5-7638-3044-6 - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=364497> (22.12.2016)

11. Романова А. Т. Экономика предприятия: учебное пособие, М.: Проспект, 2016, http://biblioclub.ru/index.php?page=book_red&id=443858&sr=1 (17.10.2016)

12. Степочкина, Е.А. Экономическая оценка инвестиций : учебное пособие / Е.А. Степочкина. - М. : Директ-Медиа, 2014. - 366 с. - ISBN 978-5-4458-5681-8 ; То же [Электронный ресурс]. - URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=226095> (06.06.2016).

Интернет-ресурсы:

электронно-библиотечные системы (электронные библиотеки):

1. Глобалтека. Глобальная библиотека научных ресурсов, адрес доступа: <http://globalteka.ru>. доступ неограниченный
2. КиберЛенинка, адрес доступа: <http://cyberleninka.ru>. доступ круглосуточный, неограниченный для всех пользователей, бесплатное чтение и скачивание всех научных публикаций
3. Университетская библиотека онлайн, адрес доступа: <http://www.biblioclub.ru/>. доступ круглосуточный неограниченный из любой точки Интернет при условии регистрации в БГУ
4. ЭБС BOOK.ru - электронно-библиотечная система от правообладателя, адрес доступа: <http://www.book.ru/>. доступ неограниченный

Пример оформления титульного листа курсовой работы

Министерство образования и науки Российской Федерации
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«БАЙКАЛЬСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
(ФГБОУ ВО «БГУ»)

Кафедра экономики и управления бизнесом

Направление подготовки
38.03.01 Экономика
Направленность (профиль)
«Экономика нефтегазового комплекса»

КУРСОВАЯ РАБОТА

**по курсу «Организация производства на предприятиях
нефтегазового комплекса»**

на тему: «Новые технологии в строительстве трубопроводов»

Выполнил:

Студент гр. НГК-15-1:

(подпись)

И. И. Иванов

Руководитель:

(подпись)

к.э.н., доц. Е.В. Болданова

Иркутск, 2017 г.

Распределение баллов за курсовую работу

ФИО студента _____

Критерий оценки	Баллы	
	план	факт
1. Оценка работ по формальным критериям:	до 10	
- Соблюдение сроков сдачи работ по этапам (своевременная сдача – 4 б, каждая неделя опоздания – минус 1 б.)	до 4	
- Правильное оформление работы (текст, заголовки, графики, таблицы, ссылки на источники, список использованных источников) за правильное оформление по каждому пункту – по 1 б, при наличии ошибок – 0 б.	до 6	
2. Оценка работы по содержанию:	до 40	
- введение (актуальность цель, задачи, объект, предмет исследования)	до 2 до 4	
- глава 1 (содержание вопросов темы курсовой работы, умение применения конкретных данных для раскрытия содержания темы)	до 10	
- глава 2 (правильность применения методики расчета эксплуатационных затрат, умение применить методику оценки экономической эффективности)	до 20	
- заключение (обоснованные выводы по работе)	до 4	
3. Оценка за защиту, всего	до 50	
- ответы на вопросы (5 вопросов по 10 б) (Знание формул, методов расчета – 5б, демонстрация метода в работе – 2б., выводы- 3 б.)	до 50	
4. ИТОГО	до 100	
Подпись преподавателя		

По общему количеству баллов выводится итоговая оценка за курс:
 «отлично» — 91–100 баллов;
 «хорошо» — 71– 90 баллов;
 «удовлетворительно» — 41– 70 баллов;
 «неудовлетворительно» — до 40 баллов.

Учебное издание

**Организация производства на предприятиях нефтегазового
комплекса**

(методические указания по выполнению курсовой работы)
для обучающихся направления 38.03.01 Экономика,
направленность (профиль) «Экономика нефтегазового комплекса»

Составитель Болданова Елена Владимировна

Издается в авторской редакции

ИД № 06318 от 26.11.01.

Подписано в печать 30. 03. 2017. Формат 60x90 1/16. Бумага офсетная.

Печать трафаретная. Усл. печ. л. 1,4. Тираж экз. Заказ .

Издательство Байкальского государственного университета

664003, г. Иркутск, ул. Ленина, 11.