Министерство образования и науки Российской Федерации Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования

«Казанский национальный исследовательский технологический университет» (ФГБОУ ВО КНИТУ)

**УТВЕРЖДАЮ** 

Проректор по УР А.В. Бурмистров

« 13 »

2017 г.

#### РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

По дисциплине

Направление подготовки

Б1.В.ДВ.11.1 «Перспективные химические технологии нефтепереработки» (ПХТНП)

18.03.02 «Энерго- и ресурсосберегающие

Профиль

процессы в химической технологии, нефтехимии и биотехнологии»

«Основные процессы химических производств и химическая кибернетика»

Квалификация выпускника Форма обучения

Институт, факультет

Кафедра-разработчик рабочей программы Курс, семестр бакалавр очная

Институт нефти, химии и нанотехнологий

Факультет нефти и нефтехимии

Общая химическая технология 4 курс, 8 семестр

	Часы	Зачетные единицы
Лекции	18	
Семинарские занятия	36	
Самостоятельная работа	54	
Bcero	108	3.0
Форма аттестации	Зачет	

Казань, 2017

Рабочая программа составлена с учетом требований Федерального государственного образовательного стандарта высшего образования

по направлению 18.03.02 «Энерго- и ресурсосберегающие процессы в химической технологии, нефтехимии и биотехнологии»

по профилю «Основные процессы химических производств и химическая на основании учебного плана, утвержденного 01.02.2016 года кибернетика» протокол №1.

Рабочая программа составлена для приема студентов в 2016, 2017 году.

Типовая программа по дисциплине отсутствует.

Разработчик программы:

профессор кафедры ОХТ

Рабочая программа рассмотрена и одобрена на заседании кафедры Общей химической технологии, протоколют 05 сентября 2017 г. № 1.

Зав. кафедрой

Х.Э.Харлампиди

**УТВЕРЖДЕНО** 

Протокол заседания методической комиссии ФННХ

от 12 октября 2017г. №2

Men Alle Председатель комиссии, профессор

.Начальник отдела УМЦ

Башкирцев Н.Ю

Китаева Л.А.

#### Цели освоения дисциплины

Целями освоения дисциплины «Перспективные химические технологии нефтепереработки» являются:

- а) формирование и углубление знаний в области освоения технологий крупнотоннажных производств в нефтеперерабатывающей промышленности;
- б) обучение основам технологий получения важнейших продуктов нефтепереработки;
- в) обучение, освоение и успешное применение основных способов управления нефтеперерабатывающими производствами;
- г) раскрытие сущности процессов, происходящих в химизме термических и каталитических реакций, увеличивающих глубину нефтепереработки и качество выпускаемых продуктов.

#### 2.Место дисциплины в структуре ООП послевузовской подготовки

Дисциплина Б1.В.ДВ11.1 относится к дисциплинам вариативной части профессионального цикла ООП и формирует у бакалавров по направлению подготовки 18.03.02 «Энерго- и ресурсосберегающие процессы в химической технологии, нефтехимии и биотехнологии» набор специальных знаний и компетенций, необходимых для выполнения научно-исследовательской и инновационной, научно-педагогической, производственно-технологической, организационно-управленческой, проектно-конструкторской и проектно-технологической профессиональной деятельности.

Для успешного освоения дисциплины Б1.В.ДВ.11.1 бакалавр по направлению подготовки 18.03.02 «Энерго- и ресурсосберегающие процессы в химической технологии, нефтехимии и биотехнологии» должен освоить материал предшествующих дисциплин:

- а) Общая химическая технология;
- б) Основы катализа в химической технологии;
- в) Органическая химия;
- г) Химия основного органического и нефтехимического синтеза.

Знания, полученные при изучении дисциплины Б1.В.ДВ.11.1 могут быть использованы при прохождении преддипломной практики и выполнении выпускных квалификационных работ по направлению подготовки 18.03.02 «Энерго и ресурсосберегающие процессы в химической технологии, нефтехимии и биотехнологии»

# 3.Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины «Перспективные химические технологии нефтепереработки Б1.В.ДВ.11.1

Выпускник должен обладать следующими профессиональными компетенциями:

- 1. Способностью использовать основные законы естественнонаучных дисциплин в профессиональной деятельности, применять методы математического анализа и моделирования, теоретического и экспериментального исследования (ОПК-2).
- 2. Способностью участвовать в совершенствовании технологических процессов с позиций энерго- и ресурсосбережения, минимализации воздействия на окружающую среду (ПК-2).

3. Готовностью обосновывать конкретные технические решения при разработке технологических процессов; выбирать технические средства технологии, направленные на минимализацию антропогенного воздействия окружающую среду (ПК-5).

#### В результате освоения дисциплины обучающийся должен:

#### 1) Знать:

- а) состояние и перспективы развития сырьевой базы нефтеперерабатывающей промышленности;
- б) современные тенденции в развитии технологии нефтеперерабатывающих процессов;
  - в) назначение крупнотоннажных нефтеперерабатывающих производств;
- г) объяснение основных закономерностей, лежащих в основе процессов переработки нефти;
  - д) основные пути совершенствования технологических процессов.

#### 2) Уметь:

- а) обосновывать выбор сырья для конкретных процессов нефтепереработки,
- б) на профессиональном уровне проводить анализ производства с целью повышения его эффективности и качества и возможности создания энерго- и ресурсосберегающих технологий;
- в) на основании теоретических предпосылок определять влияние технологических факторов на протекание конкретного процесса.

#### 3) Владеть:

- а) системным подходом при анализе и синтезе химико-технологических систем нефтепереработки,
  - б) способами управления нефтеперерабатывающими процессами;
- в) химизмом превращений углеводородов в процессах переработки нефтяного сырья;
  - г) знаниями о процессах подготовки нефти к дальнейшей переработке.

## 3. Структура и содержание дисциплины Б1.В.ДВ.11.

Общая трудоемкость дисциплины составляет 3.0 зачетных единиц, 108 часа

Таблица 1.Структура и содержание дисциплины

№ п/п	Раздел дис- циплины	Семестр	Виды учебной работы (в часах) н			_		
		Сем	Неделя (	Лекции	Семи- нары (Прак- тиче- ские за- нятия)	Лабо- ратор- ные работы	CPC	Контрольная ра- бота, тест, колло- квиум
1	Тема 1	7	1	2	нет	нет	5	Контрольная работа №1

2	Тема 2	7	2	2	2	нет	5	Проведение
								коллоквиума
3	Тема 3	7	3-4	2	4	нет	5	Устный опрос
4	Тема 4	7	5-8	2	6	нет	10	Контрольная
								работа №2.
5	Тема 5	7	9-10	2	4	нет	5	Проведение
								коллоквиума
6	Тема 6	7	11-12	2	4	нет	5	Устный опрос
7	Тема 7	7	13-14	2	6	нет	5	Контрольная
								работа №3 .
8	Тема 8	7	15-16	2	4	нет	10	Контрольная
								работа №4
9	Тема 9	7	17-18	2	6	нет	9	Контрольная
								работа №5

5. Содержание лекционных занятий по темам с указанием используемых инновационных образовательных технологий.

#### *Тема 1* Введение.

Цель и содержание курса. Литература по курсу. Технологическая классификация нефти. Промысловая подготовка нефти – обезвоживание, обессоливание, стабилизация.

## **Тема 2** Первичная переработка нефти (ОПК-2).

Варианты переработки нефти. Атмосферная и вакуумная переработка нефти. Технологические режимы перегонки. Товарные фракции нефтепродуктов с АТ и ВТ.

## *Тема 3* Термические процессы нефтепереработки (ПК-2)

Обзор и назначение термических процессов нефтепереработки. Пиролиз углеводородного сырья. Назначение, сырье и целевые продукты. Химизм процесса Основные технологические параметры, влияющие на пиролиз. Методы борьбы с коксообразованием и коксоотложением.

## **Тема 4** Каталитические процессы нефтепереработки (ПК-5).

Обзор каталитических процессов нефтепереработки. Назначение и продукты кат. крекинга. Сырье и требование к нему. Катализаторы процесса. Типы кокса, образующегося при крекинге нефтяного сырья. Химизм процесса.

## **Тема 5** Производство оксигенатов ( $\Pi$ K-2, $\Pi$ K-5)

Производство метилтретбутилового эфира. Технология. Аппаратура.

**Тема 6** Производство алкилатов. (ПК-2, ПК-5). Каталитическое алкилирование изобутана олефинами. Технология. Аппаратура.

**Тема** 7 Обзор гидрокаталитических процессов реформирования нефтяного сырья (ПК-2)

Каталитический риформинг. Назначение процесса и сырье. Катализаторы. Xимизм.

Синтез жидких углеводородов из углеводородных газов – биформинг. Перспективы развития.

## **Тема 8** Каталитические процессы гидрооблагораживания (ПК-5)

Обзор процессов гидрооблагораживания нефтяного сырья и их назначение. Катализаторы и химизм процесса. Гидроочистка дистиллятных фракций. Гидрообессеривание высококипящих и остаточных фракций.

#### **Тема 9** Каталитический гидрокрекинг (ПК-2)

Обзор и назначение процессов гидрокрекинга нефтепродуктов. Катализаторы. Химизм.

#### 6. Содержание практических занятий

Проведение семинаров в диалоговом режиме, дискуссий, разбор конкретных ситуаций, групповые дискуссии,

**Цель проведения семинарских занятий** — освоение лекционного материала и выработка определенных умений, связанных с подготовкой нефти на промыслах и нефтеперерабатывающих заводах, выделением товарных фракций нефтепродуктов различного назначения и доведением их до кондиционного состояния, связанного с анализом эффективности проведения химико-технологических процессов.

Режим проведения семинарских занятий — 1 раз в неделю в течение 18 недель по 2 часа.

- Тема 1 Обзор процессов депарафинизации.
- Тема 2. Разделение жидких продуктов.пиролиза Доклады рефератов.
- Тема 3. Фракционирование пирогаза. Доклады рефератов
- Тема 4. Типы кокса, образующегося при крекинге нефтяного сырья.
- Тема 5. Назначение термических .процессов нефтепереработки
- Тема 6. Висбрекинг. Назначение. Технологические режимы. Варианты аппаратурного оформления.
  - Тема 7. Формы содержания металлов нефти
  - Тема 8. Асфальтено-смолистые вещества.

### 7. Проведение лабораторных занятий

Не предусмотрено учебным планом

## 8. Самостоятельная работа бакалавра

Таблица 2 — Планируемое содержание самостоятельной работы студента при изучении дисциплины «Перспективные химические технологии нефтепереработки»

Задания и темы, выно- симые на самостоя- тельную проработку	Форма СРС	Форма контроля	Время на подготовку, час	Литера тура
1. Современное состояние нефтеперерабатывающей отрасли	Углубленное изучение дополнительного теоретического материала и периодики	Устный опрос	5	3(4)
2. Современные про- блемы промысловой и заводской подготовки нефти	Углубленное изучение дополнительного теоретического материала и периодики.	Устный опрос	5	1(3)
3. Строение смол и асфальтенов	Углубленное изучение дополнительного теоретического материала и периодики	Устный опрос	5	1(1)
4. Конструкции ко- лонн атмосферной и вакуумной перегонки	Углубленное изучение лекций и дополнительного теоретического материала.	Провер- ка рефе- рата	10	3(3)

нефти				
5. Процессы термокрекинга и коксования	Углубленное изучение лекций и дополнительного теоретического материала.	Устный опрос	5	5(4)
б. Очистка и осушка углеводородных газов	Углубленное изучение лекций и дополнительного теоретического материала	Проверка конспек- тов	5	2(3)
7. Процессы производства оксигенатов	Коллоквиум	Проверка конспек- тов	5	3(3)
8. Развитие процессов каталитического риформинга	Углубленное изучение лекций и дополнительного теоретического материала. Подготовка к итоговому собеседованию.	Устный опрос. Итоговое собесе- дование	10	3(2)
9. Состояние и пер- спективы развития нефтеперерабатываю- щей отрасли	Оформление доклада по материалам публикаций в оригинальной литературе	Собесе- дование	9	3(4)
Всего:			54	

## 9. Использование рейтинговой системы оценки знаний.

Рейтинговая система оценки знаний студентов по дисциплине Б1.В.ДВ.11.1 «Перспективные химические технологии нефтепереработки» (ПХТНП).

Структура учебных знаний: 18 часов лекции, 36 часов практических занятий, 54 часа самостоятельная работа, зачет. Текущий контроль осуществляется по результатам контрольных работ.

Таблица 3 – Система рейтинга по дисциплине ПХТН

Вид учебного занятия в	Оценка контроль-	Количеств	во кон-			
контрольной точке оценива-	ной точки, балл	трольных	ьных точек			
кин						
<u>Тек</u>	ущий контроль					
Контрольные работы	10-15-20		5			
Практические занятия (устные	е опросы) 2		2			
Итого:	Итого:					
Промех	Промежуточный контроль					
Коллоквиум (собеседование)	2		2			
Поощрительные баллы	5		1			
Итого:	30 баллов					
Итоговый контроль						
Зачет	40		1			

Содержание курса ПХТН разбито на 2 модуля. Для каждого из них составлено индивидуальное домашнее задание, представляющее собой комплекс из 4-5 вопросов и предполагающее консультативную помощь преподавателя. Оценки прохождения такой контрольной точки определяется по результатам доклада и устного собеседования преподавателя со студентом.

Уровень усвоения изученного материала по каждому модулю курса определяется при проведении опросов и собеседований. Вклад промежуточного контроля в суммарный рейтинг студента более значителен, чем текущего.

Отметим, что обучаемый должен быть аттестован в каждой контрольной точке оценивания. Контрольная точка оценивания считается пройденной, если получаемая бальная оценка составляет не менее 50 % от максимально возможной. При повторном прохождении контрольной точки вводится понижающий коэффициент (1- пересдача – коэффициент 0,9; 2-я – 0,8). Понижающий коэффициент вводится и при несвоевременном без уважительных причин прохождении любых контрольных точек оценивания. Величина рейтинговых показателей студента может дополнительно повышаться и понижаться (до 5 баллов) соответственно за активное участие в опросах, систематичность работы в течение семестра и наоборот.

Рейтинг по дисциплине рассматривается по всем видам учебной работы (лекции, практические, СРС и др.). Во всех случаях максимальная оценка принимается равной 100 баллов. Пересчет рейтинговой оценки в 4-х бальную оценку, проставляемую в экзаменационную ведомость, производится в соответствии с установленной шкалой (таблица 4).

Таблица 4 – Пересчет рейтинга в 4-х бальную шкалу оценки

Интервал баллов рейтинга	Оценка
R дис <60	«неудовлетворительно» (2)
60< R дис <73	«удовлетворительно» (3)
73 <r<sup>дис &lt;87</r<sup>	«хорошо» (4)
R <sup>дис</sup> =100	«отлично» (5)

Максимальный рейтинг по дисциплине студента равен 100 баллам и определяется по формуле

$$\mathbf{R}^{\mathrm{дис}} = \mathbf{R}^{\mathrm{тек}}$$

Максимальное значение текущего рейтинга  $R^{\text{тек}}$  (баллы, полученные за работу в семестре в ходе практических занятий) равно 60 баллам, минимальное значение, необходимое для допуска студента к экзаменам не менее 36 баллов (при выполнении всех контрольных точек).

Поскольку по данной дисциплине предусмотрены лекционные и практические занятия, то значение  $R^{\text{тек}}$  в экзаменационную ведомость проставляет преподаватель, ведущий практические (лабораторные) занятия.

## 10. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины «Перспективные химические технологии нефтепереработки».

10.1 Основная литература

При изучении дисциплины «Перспективные химические технологии нефтепереработки» в качестве основных источников информации рекомендуется использовать следующую литературу:

Основные источники информации	Количество экземпляров		
1. Дияров И.Н., Хамидуллин Р.Ф., Солодова Н.Л. Химия нефти: Учебник для вузов. Казань: Изд. КНИТУ. 2013 501 с.	10 экз. в УНИЦ КНИТУ. 10 экз. на кафедре ЭБ УНИЦ http://ft.kstu ru/diyarov-Khimia.ru		
2. Солодова Н.Л., Абдуллин А.И. Пиролиз углеводородного сырья. Казань: Изд. КГТУ2008 240 с.	110 экз. в УНИЦ КНИТУ 2 экз. на кафедре ЭБ УНИЦ <u>http://ft.kstu/ru/ft/978-5-7882-XXX</u> <u>- piroliz.pdf</u>		
3. Козин В.Г., Солодова Н.Л., Башкирцева Н.Ю., Абдуллин А.И. Современные технологии производства компонентов моторных топлив. Казань: Изд. Хэтэр2009328 с.	6 экз. в УНИЦ КНИТУ 15 экз. на кафедре ЭБ УНИЦ <a href="http://ruslan.kstu.ru/cgi/zgate.exe?present+390">http://ruslan.kstu.ru/cgi/zgate.exe?present+390</a> 0+default+2+1+F+1.2.840.10003.5.102+rus		
4. Галимов Р.А., Гайфуллин Р.А. Выделение парафиновых углеводородов из нефтяного сырья и их применение. Казань: Изд. КГТУ200682 с.	60 экз. в УНИЦ КНИТУ 5 экз. на кафедре ЭБ УНИЦ <a href="http://.ft/kstu.ru/ft/gal/.pdf">http://.ft/kstu.ru/ft/gal/.pdf</a>		
5. Кузнецова И.М., Харлампиди Х.Э. Иванов В.Г., Чиркунов Э.В. Методология проектирования химико-технологических процессов. СПБ., М., Краснодар.: Изд. Лань. 2013448 с.	100 экз. в УНИЦ КНИТУ		

10.2 Дополнительная литература

1. Юсупова Т.Н., Ганеева Ю.М.,	3 экз. в УНИЦ КНИТУ
Романов Г.В., Барская Е.Е. Физико-	1 экз. на кафедре
химические процессы в продуктив-	ЭБ УНИЦ
ных нефтяных пластах. М.: Наука.	http://ruslan.kstu.ru/cgi/zgate.exe?present+3900
2015. 412 c.	+default+1+1+F+1.2.840.10003.5.102+rus
2. Гуреев А.А., Капустин В.М.	1 экз. в УНИЦ КНИТУ
Технология переработки нефти.	10 экз. в УНИЦ КНИТУ
Часть вторая. Деструктивные процес-	2 экз. на кафедре

менное состояние и перспективы развития термических процессов переработки нефтяного сырья. Уфа.: Изд. ГУП ИНХП РБ, 2015. 328 с.

5. Ахметов С.А. Физикохимическая технология глубокой переработки нефти. Учебное пособие. Ч.1. Уфа.: Изд. УГНТУ. 1996. 279 с. Ч.2. 1997. 304 с. 3 экз. на кафедре 50 экз. в УНИЦ КНИТУ 50 экз. в УНИЦ КНИТУ ЭБ УНИЦ КНИТУ ЭБ УНИЦ http://ruslan.kstu.ru/cgi/zgate.exe?present-0+default+1+1+F+1.2.840.10003.5.102+rushttp://ruslan.kstu.ru/cgi/zgate.exe?present-0+default+2+1+F+1.2.840.10003.5.102+rus

#### 10.3 Электронные источники информации

При изучении дисциплины «Основы теории горения» в качестве электронных источников информации, рекомендуется использовать следующие источники:

- 1. Электронный каталог УНИЦ КНИТУ Режим доступа: http://ruslan.kstu.ru/
- 2. Электронная библиотека УНИЦ КНИТУ режим доступа: http://ft.kstu.ru/ft/
- 3. Научная Электронная Библиотека (НЭБ) Режим доступа: http://elibrary.ru
- 4. ЭБС «Юрайт» Режим доступа: http://www.biblio-online.ru
- 5. ЭБС «РУКОНТ» Режим доступа: http://rucont.ru
- 6. ЭБС Библиокомплектатор Режим доступа: http://www.bibliocomplectator.ru/
- 7. ЭБС «Лань» Режим доступа: http://e.lanbook.com/books/
- 8. ЭБС «КнигаФонд» Режим доступа:http://www.knigafund.ru
- 9. ЭЧЗ «БиблиоТех» Режим доступа: https://kstu.bibliotech.ru
- 10. ЭБС «Консультант студента»- Режим доступа: http://www.studentlibrary.ru
- 11. ЭБС «Znanium.com» Режим доступа: http://znanium.com/
- 12. ЭБС «Book.ru» Режим доступа https://www.book.ru/
- 13. ЭБС «Университетская библиотека онлайн» режим доступа: https://biblioclub.r

СОГЛАСОВАНО: Зав. сектором ОКУФ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНЯЯ «КАЗАНСКИЙ УПИОГАЛЬНЫЙ ИССИГНОВАТЕЛЬСКИЙ ТЕКТЯГОВАТЕЛЬСКИЙ ИССИГНОВАТЕЛЬСКИЙ ИССИГНОВАТЕЛЬСКИЙ ИССИГНОВАТЕЛЬСКИЙ ИССИГНОВАТЕЛЬСКИЙ ИСС

Володягина А.А

## Контрольные вопросы и задания для проведения текущего контроля и промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины:

- 1. Подготовка нефти на НПЗ.
- 2. Разновидности процессов депарафинизации.
- 3. Реализованные в нефтепереработке процессы гидрокрекинга и их назначение.
- 4. Атмосферная и вакуумная перегонка нефти.
- 5. Классификация нефтяных остатков, как сырья процессов гидрообессеривания.
  - 6. Очистка и осушка углеводородных газов.
  - 7. Гидрокрекинг нефтяных фракций. Катализаторы.
  - 8. Гидроочистка дистиллятных фракций. Химизм. Катализаторы.
  - 9. Гидрообессеривание нефтяных остатков. Химизм.
  - 10. Каталитический риформинг. Химизм. Аппаратура.
  - 11. Каталитический риформинг. Катализаторы. Разновидности.
- 12. Каталитический крекинг. Катализаторы. Эволюция аппаратурного оформления.
- 13. Каталитический крекинг. Химизм. Сырье и продукты. Технологические параметры.
- 14. Каталитический крекинг в сравнении с термическим крекингом нефтяных фракций. Виды кокса, образующегося при каталит. крекинге
- 15. Термокрекинг нефтяных остатков. Технологическая схема процесса. Висбрекинг и его варианты.
- 16. Пиролиз нефтяного сырья. Назначение, состав продуктов пиролиза. Реакции пиролиза.
  - 17. Параметры, влияющие на процессы пиролиза нефтепродуктов.
  - 18. Виды пиролиза.
  - 19. Классификация технологических процессов нефтепереработки.
  - 20. Промысловая подготовка нефти.

## Темы рефератов:

- 1. Очиска, осушка и разделение углеводородных газов.
- 2. Нетрадиционные виды активации химических реакций.
- 3. Разделение жидких продуктов пиролиза и выделение БТК
- 4. Дегидраторы и их разновидности
- 5. Активация химических реакций. Энергия активации
- 6. Эволюция печей пиролиза
- 7. Обзор технологии депарафинизации
- 8. Обзор процессов деасфальтизации
- 9. Методы снижения коксообразования и коксоотложения
- 10. Эволюция блока реактор-регенератор каткрекинга
- 11. Донорно-сольвентные процессы

## 12. Материально-техническое обеспечение дисциплин:

1. Лекционные занятия:

Аудитория оснащенная презентационной техникой (проектор, экран)

2. Семинарские занятия: презентационная техника (экран, ноутбук

### 13.Образовательные технологии

Удельный вес занятий, проводимых в интерактивных формах в учебном процессе должен составлять не менее 40 процентов аудиторных занятий. Занятия лекционного типа не могут составлять более 20 процентов аудиторных занятий. (Процентные соотношения берутся из ФГОС ВПО).

Проведение углубленных семинаров с выступлением на занятии и защита рефератов.

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Цели освоения дисциплины		3			
2. Место дисциплины в структуре ООП послевузовской подготовк	И	3			
3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате ос дисциплины 4. Структура и содержание дисциплины	воения	3			
5. Содержание лекционных занятий		5			
6. Содержание практических занятий		6			
7. Содержание лабораторных занятий		7			
<ul><li>8.Самостоятельная работа бакалавра</li><li>9. Использование рейтинговой системы оценки знаний</li></ul>		8			
9. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисци	плины				
«Перспективные химические технологии нефтепереработки» 10.1 Основная литература	8	9			
10.2 Дополнительная литература	9	9			
10.3 Электронные источники информаций 10					
11.1 Контрольные вопросы 11					
11.2 Темы рефератов	11	1			
12 Материально-техническое обеспечение дисциплины	12	1			
13. Образовательные технологии	12	_			
		1			

### Лист переутверждения рабочей программы

## Рабочая программа по дисциплине «Перспективные химические технологии нефтепереработки»

пересмотрена на заседании кафедры Общей химической технологии (наименование кафедры)

п/п	Дата переутверждения РП (протокол заседания кафедры №_1_ от 06.09 2018)	Наличие изменений	Наличие изменений в списке литературы	Подпись разработ- чика РП	Подпись заведующего кафедрой	Подпись начальника УМЦ/ОМг/ ОАиД
		Нет	Нет	2	age	Milling
					0	110

<sup>\*</sup>Если в списке литературы есть изменения, обновленный список необходимо утвердить у заведующей сектором комплектования УНИЦ и один экземпляр представить в УМЦ/ОМг/ОАиД.