ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ НАУКИ ИНСТИТУТ ПРОБЛЕМ НЕФТИ И ГАЗА РАН (ИПНГ РАН)

УТВЕРЖДАЮ	
Директор ИПНГ РАН,	
доктор гм. н.	
Л.А.Абукова	
20	
20г.	<u> </u>

ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ

«МОДЕЛИРОВАНИЕ И ОЦЕНКА РИСКОВ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА НЕФТЬ И ГАЗ»

Направление подготовки

05.06.01 «Науки о Земле»

Уровень образования

Подготовка кадров высшей квалификации

Направленность подготовки

25.00.12 «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»

Квалификация выпускника

«Исследователь. Преподаватель-исследователь»

Форма обучения Очная

Программа составлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный государственный образовательный стандарт высшего образования "Подготовка кадров высшей квалификации" по направлению подготовки 05.06.01 "Науки о Земле», утвержденный приказом Министерства образования и науки Российской Федерации 30 июля 2014 г. № 870 (в ред. Приказа Минобрнауки России от 30.04.2015 N 464).
- 2. Паспорт научной специальности 25.00.12 "Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений", разработанный экспертами ВАК Минобрнауки России в рамках Номенклатуры специальностей научных работников, утверждённой приказом Минобрнауки России от 25.02.2009 г. № 59.
- 3. Программа-минимум кандидатского экзамена по специальности 25.00.12 "Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений", утверждённая приказом Минобрнауки России от 08.10.2007 № 274 "Об утверждении программ кандидатских экзаменов".

Гл. научн. сотр., д.г-м.н.	В.Л.Шустер
Ответственный за направленность подготовки:	
Д.гм.н., проф. Ф.С.Ульмасвай	
ОТRНИЯП	
Учёным советом ИПНГ РАН	
Протокол № от г.	
Учёный секретарь,	

Составитель рабочей программы:

1. Цели и задачи освоения дисциплины

<u>Цель дисциплины</u> заключается в ознакомлении аспирантов с существующими рисками при осуществлении проектов в нефтегазовом комплексе, методами моделирования и оценки рисков.

Задачи дисциплины:

- 1. Построение геолого-математических моделей.
- 2. Оценка перспектив нефтегазоносности объектов на основе анализа рисков.
- 3. Моделирование месторождений нефти и газа в низкопроницаемых, низкопоровых породах-коллекторах.
- 4. Критерии принятия решений в проектном анализе.

2. Место дисциплины в структуре программы подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре по направлению подготовки кадров высшей квалификации 05.06.01 «Науки о Земле»

Дисциплина «Моделирование и оценка рисков геолого-разведочных работ на нефть и газ» относится к вариативной части блока 1 «Дисциплины» (Б.1) образовательной программы аспирантуры по направленности подготовки «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений» - по выбору. Дисциплина читается на 2-м курсе.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций: Универсальные компетенции (УК):

• Готовность участвовать в работе российских и международных исследовательских коллективов по решению научных и научно-образовательных задач (УК-3).

Общепрофессиональные (ОПК):

• Способность самостоятельно осуществлять научно-исследовательскую деятельность в соответствующей профессиональной области с использованием современных методов исследования и информационно-коммуникационных технологий (ОПК-1);

Профессиональные (ПК):

• Готовность самостоятельно находить и исследовать актуальные проблемы, получая научные результаты, которые могут соответствовать установленным требованиям к

диссертациям на соискание ученой степени кандидата наук по научной специальности «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений (ПК-1);

- Способность к совершенствованию методов поисков и разведки скоплений нефти и газа, оценке ресурсов и подсчету запасов (ПК-4);
- Способность планировать, организовывать результативные поиски и разведку скоплений углеводородов, моделировать успешный результат поисково-разведочных работ (ПК-5).

В результате освоения дисциплины аспирант должен

знать:

- теоретические основы моделирования и оценку рисков геологоразведочных работ на нефть и газ;
- профессиональную терминологию на русском и на одном из международных иностранных языков;
- понятие информации; общую характеристику процессов сбора, передачи, обработки и накопления информации; технические и программные средства реализации информационных процессов; модели решения функциональных и вычислительных задач; алгоритмизацию и программирование.

уметь:

- использовать геолого-математические методы и программы для решения геологических задач;
- -оценивать возникающие риски при решении задач в нефтегазовой отрасли;
- оценивать принимаемые решения в проектном анализе;
- пользоваться таблицами и справочниками;
- собирать, анализировать и обрабатывать фондовую и опубликованную геологическую, геофизическую, геохимическую, гидрогеологическую, инженерно-геологическую, экологическую и экономическую информацию;
- систематизировать, обобщать и анализировать разнородную геолого-геофизическую и геолого-промысловую информацию по изучению залежей УВ.

владеть:

- навыками в области информатики и современных информационных технологий для работы с геологической информацией;
- методами построения геолого-математических моделей при решении производственных залач:

- методами поиска и обмена информацией в компьютерных сетях;
- методами графического изображения геологической информации.

4. Структура и содержание дисциплины.

Общая трудоемкость дисциплины составляет 3 зач.ед.-108 часов, из них 36 ауд.

Вид учебной работы	Объем часов / зачетных единиц		
Всего	108/3		
Обязательная аудиторная учебная нагрузка (всего)	36/1		
в том числе			
лекции	18/0.5		
семинары			
практические занятия	18/0.5		
Самостоятельная работа аспиранта (всего)	72/2		
Вид контроля по дисциплине	Реферат		
•	Контрольный тест		

5. Разделы дисциплины и виды занятий

		Виды учебной работы,			Вид
			включая	[контроля
№	№ Разделы		ятельнун	о работу	
Π/Π	· ·	СТ	гудентов	И	
11/11	/п дисциплины	трудоем	икость (і	з часах)	
		Л	П3	CP	
		(18)	(18)	(72)	
1	Возможные риски	2	2	8	
	осуществления проектов				
	геологоразведочных				
	работ на нефть и газ				
2	Качественная и	2	2	8	тест
	количественная				
	(вероятностная) оценка				
	перспектив				
	нефтегазоносности				
	территорий и объектов с				
	использованием				
	математико-				

	статистических методов				
3	Построение геолого-математических моделей	2	2	8	
4	Методика количественной оценки проекта по перспективам нефтегазоносности территорий	4	4	16	
5	Критерии принятия решений в проектном анализе	2	2	8	реферат
6	Практическая реализация методики оценки перспектив нефтегазоносности объекта с учетом геологического и экономического рисков	2	2	8	
7	Вызовы XXI века в нефтегазовом комплексе России	2	2	8	тест
8	Моделирование месторождений УВ в низкопроницаемых породах-коллекторах (бажениты, сланцы,	2	2	8	
9	Итого	18	18	72	Зачет

 Π - лекции, $\Pi 3$ – практические занятия, CP - самостоятельная работа

5.1. Содержание разделов дисциплины

1. Возможные риски осуществления проектов геологоразведочных работ на нефть и газ.

Риски инвестиционных проектов. Геологический и экономический риски, существующие при проведении поисково-разведочных работ. Подходы к оценке рисков. Задачи этапов и стадий ГРР.

2. Качественная и количественная (вероятностная) оценка перспектив нефтегазоносности объектов с использованием математико-статистических методов.

Модифицированная программа распознавания «Кора-3». Методика многокритериального анализа для выработки альтернативных решений (Модель «Выбор»).

3. Построение геолого-математических моделей.

Вероятностное представление ресурсов и запасов нефти и газа. Вероятностное моделирование процедуры прогноза нефтегазоносности перспективных зон и локальных ловушек.

4. Методика количественной оценки проекта по перспективам нефтегазоносности.

Геологические и экономические риски. Методика оценки рисков. Методика прогноза нефтегазоносности объектов на основе анализа рисков. Методика проектирования поисковоразведочных работ на перспективном объекте с учетом геологического и экономического рисков.

5. Критерии принятия решений в проектном анализе.

Вероятность продуктивности структуры. Определение вероятностных запасов нефти на каждом шаге поисково-разведочных работ. Расчет чистого дисконтируемого налога (ЧДД) на каждом этапе работ.

6. Практическая реализация методики оценки перспектив нефтегазоносности объекта с учетом геологического и экономического рисков.

Проектирование поисково-разведочных работ на локальной ловушке. Практическая реализация предложенной методики оценки перспектив нефтегазоносности образований фундамента в Западной Сибири. Практическая реализация предложенной методики при анализе проекта Инзырейского месторождения.

- 7. Выбор стратегических направлений в нефтегазовом комплексе России и оценка рисков каждого направления.
- 8. Особенности моделирования месторождений нефти и газа в низкопроницаемых породах-коллекторах:
- бажениты Западной Сибири;
- доманикиты востока Европейской России;
- сланцы Колымо-Олонского массива;
- породы кумской свиты Северного Предкавказья;
- породы среднерифейской магинской и нижне-среднекембрийской иниканской нефтегазоматеринской толщи (НГМТ) Нелькано-Сетте-Дабонского сланцевого бассейна, на границе Якутии и Хабаровского края

5.2. Основные темы практических занятий

- **В**озможные риски осуществления проектов геологоразведочных работ на нефть и газ (на конкретных объектах Западной Сибири).
- Использование геолого-математических моделей при решении задач нефтяной геологии (на материалах Туркмении и Западной Сибири.
- Влияние геологического и экономического рисков на оценку инвестиционных проектов (на материалах Западной Сибири).

- **>** Выработка критериев оценки проектов геологоразведочных работ в зависимости от целенаправленности задач (на материалах Баренцевоморского региона).
- ▶ Моделирование прогноза ресурсов и запасов УВ на новых территориях и новых объектах поисков (на материалах Западной Сибири).
- ➤ Построение геолого-математические моделей зоны нефтегазонакопления и локальных объектов (на материалах Западной Сибири).

6. Самостоятельная работа аспирантов

Используются виды самостоятельной работы аспиранта: в читальном зале библиотеки, в учебных кабинетах, на рабочих местах с доступом к ресурсам Интернет и в домашних условиях. Порядок выполнения самостоятельной работы соответствует программе курса и контролируется докладами и рефератами по теме диссертации, а также контрольными тестами по курсу. Самостоятельная работа подкрепляется учебно-методическим и информационным обеспечением, включающим рекомендованные учебники и учебно-методические пособия, а также конспекты лекпий.

По каждой теме планируется проведение деловых (интерактивных) игр.

7. Оценочные средства для текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины и учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы аспирантов.

Вопросы для самостоятельной работы

- 1. Какие геологические риски существуют при проведении поисково-разведочных работ на нефть и газ?
- 2. Составляющие экономического риска при проведении геологоразведочных работ на нефть и газ.
- 3. Характеристика концептуальной модели поисково-разведочного процесса
- 4. Виды существующих геологических моделей, какие задачи с их помощью решаются.
- 5. Качественная и количественная оценки перспектив нефтегазоносности территорий и объектов с использованием математико-статистических методов.
- 6. Выбор критериев оценки при принятии решений в проектном анализе.
- 7. Анализ реализации оценки перспектив нефтегазоносности объекта с учетом геологического и экономического рисков по материалам Западной Сибири.
- 8. Анализ реализации оценки перспектив нефтегазоносности объекта с учетом геологического и экономического рисков по материалам Туркмении.

9. Анализ реализации оценки перспектив нефтегазоносности объекта с учетом геологического и экономического рисков по материалам Баренцева моря.

Контрольные тесты:

- 1. Постоянно-действующая геологическая модель;
- 2. моделирование ГРР на разных этапах и стадиях поисков и разведки месторождений нефти и газа;
- 3. виды рисков, существующие при проведении ГРР;
- 4. виды геологических рисков;
- 5. экономические риски;
- 6. выбор критериев оценки при принятии решений в проектном анализе (на конкретных примерах).

Темы рефератов:

- 1. Моделирование месторождений нефти и газа.
- 2. Оценка геологических рисков на месторождениях Баренцева моря.
- 3. Оценка геологических рисков на месторождениях Карского моря.
- 4. Постоянно-действующая геологическая модель на поисковом и разведочном этапах поисков и разведки месторождений УВ.

8. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины.

а) основная литература

- 1. Элланский М. М., Цзинь Чжицзюнь, Кочофа Г. Моделирование поисково-разведочных работ на нефть и газ: учебное пособие для вузов. М.: Издательство «Техника», ТУМА ГРУПП, 2007. 275 с.
- 2. Ермолкин В.И., Керимов В.Ю. «Геология и геохимия нефти и газа» М.: «Издательский дом Недра», 2012 г.

б) дополнительная литература

- Каламкаров Л.В. Элланский М.М. Вероятностный подход к прогнозу нефтегазоносности и проектированию поисково-разведочных работ на нефть и газ. Учебное пособие для вузов.-М.:РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина, 2000.
- 2. Шустер В.Л., Левянт В.Б., Элланский М.М. Нефтегазоносность фундамента (проблемы поиска и разведки месторождений углеводородов). М.:Изд-во «Техника», ТУМА ГРУПП, 2003 175с

- 3. Элланский М. М., Еникеев Б.Н. Компьютерное моделирование и современные компьютерные технологии в нефтегазовой геологии: Учебное пособие для вузов. М.: РГУ нефти и газа. 237с. 1999.
- 4. Ампилов Ю.П. Методы геолого-экономического моделирования ресурсов и запасов нефти и газа с учетом неопределенности и риска.- М.: Геоинформмарк, 2002, 200с.
- 5. Дмитриевский А.Н., Шустер В.Л., Пунанова С.А. Доюрский комплекс Западной Сибири новый этаж нефтегазоносности. Изд-во LAP LAMBERT Academic Publishing, 2012. 135с.
- 6. Андреев А.Ф., Дунаев В.Ф., Зубарева В.Д. и др. Основы проектного анализа в нефтяной и газовой промышленности. М.: ГАНГ им. И.М.Губкина,1997.
- 7. Андреев А.Ф. Оценка эффективности и планирования проектных решений в нефтегазовой промышленности. М.: ГАНГ им. И.М.Губкина,1977.
- 8. Шустер В.Л., Элланский М.М., Дунаев В.Ф. Оценка перспектив освоения нефтегазонакоплений в фундаменте на основе анализов рисков// Геология нефти и газа. №7. 1999.
- 9. Шустер В.Л. Некоторые результаты прогноза нефтегазоносности верхнеюрского комплекса Туранской плиты с использованием программы распознавания образов («Кора-3»)// Бюлл. МОИП.№4.-Отдел геологический,1970.
- 10. Шустер В.Л., Швембергер Ю.Н. Результаты многокритериальной оценки выбора очередности объектов бурения на нефть и газа в Юго-Западной Туркмении // Тр. МИНХ и ГП, 1988.
- 11. Элланский М.М., Шустер В.Л., Каламкаров Л.В. Принятие решений при проектировании поисково-разведочных работ на нефть и газ с учетом геологического и экономического рисков// Доклад в РГУ нефти и газа им.И.М.Губкина,2000.
- 12. Еникеев Б.Н., Шустер В.Л., Элланский М.М. Анализ рисков при геологическом моделировании месторождений углеводородов по геофизическим данным//М., Материалы Международной конференции,2004.
- в) программное обеспечение и Интернет-ресурсы

При изучении курса используется стандартные компьютерные программы (Word, Excel, Power Point и др.) и ряд специализированных компьютерных программ.

- 1.www.sibsac.ru (OAO «Сибирский аналитический центр»)
- 2.http://www.dgs.ru (Геофизические системы данных).
- 3.www.geomodel.ru (ООО «Геомодель консалтинг).
- 4.http// www.geoinform.ru (Геология нефть и газ).

8 .Материально-техническое обеспечение дисциплины

аудиторный фонд ИПНГ РАН; ноутбук, мультимедиа-проектор, экран; рабочее место с выходом в Интернет; библиотечный фонд ИПНГ РАН.