

**МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ УНИВЕРСИТЕТ «ОДЛАР ЮРДУ»**

На правах рукописи

АСКЕРОВА ФИДАН АЛИАЗИМ КЫЗЫ

**ИННОВАЦИИ И ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРИ ИНВЕСТИЦИОННОМ
ПРОЕКТИРОВАНИИ В НЕФТЕДОБЫЧЕ**

Специальность: 5304.01 – Виды экономической деятельности

А В Т О Р Е Ф Е Р А Т

**диссертации на соискание ученой степени
доктора философии по экономике**

Баку – 2015

Работа выполнена в Университете "Одлар Юрду" на кафедре "Бизнес, экономика и менеджмент"

Научный руководитель: доктор экономических наук, профессор
Новрузов Вахид Тапдыг оглы

Официальные оппоненты: доктор экономических наук, профессор
Фарзалиев Мехрали Мамед оглы

кандидат экономических наук, доцент
Алиев Алескер Али оглы

Ведущая организация: Научно-исследовательский институт
«Экономические реформы» Министерства
Экономики и Промышленности

Защита состоится «15» октября 2015 г. в ____⁰⁰ часов на заседании
Диссертационного Совета D.02.141 при Азербайджанской
Государственной Нефтяной Академии по адресу: AZ1010, г. Баку, пр.
Азадлыг, 34, АГНА.

С диссертацией можно ознакомиться в библиотеке
Азербайджанской Государственной Нефтяной Академии.

Автореферат разослан «_____» _____ 2015 г.

Ученый секретарь,
диссертационного Совета D.02.141,
доктор технических наук, профессор

А.М.Алиев

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОТЫ

Актуальность темы. Нефтяная промышленность является традиционной и наиболее развитой отраслью промышленности Азербайджана и от ее развития зависит развитие других отраслей производства, таких как нефтепереработка, нефтехимия, нефтяное машиностроение и др. Основной задачей нефтяной промышленности республики является удовлетворение растущих потребностей на нефть и нефтепродукты и обеспечение необходимых условий развития других отраслей народного хозяйства. Это обстоятельство обуславливает необходимость дальнейшего роста объемов добычи нефти и газа, что, в свою очередь, ставит перед нефтяной промышленностью новые практические задачи.

В настоящее время в балансе запасов нефтедобывающих стран мира, длительно разрабатывающих свои углеводородные ресурсы, произошли существенные изменения в сторону ухудшения структуры и качества этих запасов, что привело к тому, что доля так называемых трудно-извлекаемых запасов выросла более чем в 10 раз. Традиционные методы разработки этих месторождений заводнением, не приемлемы для вытеснения этой нефти из недр, что ставит на повестку дня проблему необходимости применения инновационных технологий для разработки остаточных трудно-извлекаемых запасов нефти. В рамках инновационных технологий в мировой практике нефтедобычи применяют третичные методы воздействия на пласт с остаточными запасами, что позволяет увеличить коэффициент нефтеотдачи от 0,3-0,5% до 0,8% и более. При этом, правильный выбор инновационной технологии воздействия на истощенный пласт оказывает значительное влияние на инвестиционный проект.

Известно, что улучшение экономических показателей любой отрасли, в том числе нефтяной, во многом зависит от уровня вложенных инвестиций и инновационной активности. За годы независимости в нефтегазовый сектор Азербайджана были вложены инвестиции в размере более чем 52 миллиарда долларов США. Однако, как показывают проведенные исследования, несмотря на повышение уровня инвестиции за последние годы в нефтяную промышленность, уровень инновационной активности имеет тенденцию к снижению. Это привело к низкому технико-технологическому уровню производства в нефтяной отрасли,

особенно на суше и на действующих месторождениях моря. Следует также отметить, что инновационная деятельность обуславливает объективную необходимость формирования механизма экономического управления инновациями, способного экономическими методами, выявлять резервы инвестиций, определять отдачу отдельных инноваций и инновационных проектов.

Таким образом, проблема инновации и эффективности инвестиционных проектов требует решения целого комплекса вопросов научного, организационного и экономического характера, что определяет актуальность рассматриваемой темы диссертационной работы.

Степень изученности проблемы. Исследованию проблем инновационного развития и экономической эффективности инвестиций посвящено значительное количество научных работ зарубежных учёных. К ним относятся труды Андреева А.Ф., Виленского П.Л., Вочрека А., Вочрковой О. Грачева М.В., Дракера П.Ф., Ермолова О.М., Лившицта В.Н., Смоляка С.А., Коваленко В.В., Комарова В.М., Лысенко В.Д., Миславского А.В., Скородумова А.А., Шумпетера Й. , Щелкачева В.Н., Яртиева А.Ф. и др.

Различные вопросы инновационного процесса и экономической эффективности инвестиций в целом и в частности нефтяной промышленности рассматривались в трудах ученых республики: Агаевой А.А., Агаева С.Г., Алиева Т.Н., Атакишиева М.Д., Гаджизаде Э.М., Гасымова С., Хыдырова Б.С., Кадырова Г.А., Исмаилова Г.Я., Мамедовой Э.Г., Мусаева А.Ф., Надирова А.А., Самедзаде З.А., Сафарова Г.А., Сулейманова Г.С. и др.

Не умоляя достоинства научных работ указанных авторов, отметим, что ряд вопросов инновационной политики и экономической эффективности инвестиции в нефтяную промышленность остаются недостаточно изученными, что предопределило выбор настоящей темы диссертационной работы.

Цель и задачи исследования. Целью диссертационной работы является разработка научно-практических основ формирования организационно-экономического механизма инновационной политики и оценки экономической эффективности инвестиционных проектов, обеспечивающих принятие наиболее эффективных решений при сложившемся уровне эксплуатации нефтяных месторождений Азербайджана.

Объектом исследования являются предприятия нефтедобычи Азербайджана.

Предметом исследования являются технологические инновации и оценка экономической эффективности при инвестиционном проектировании в нефтедобыче.

Теоретическую и методологическую базу составляют законы Азербайджанской Республики, Указы и Распоряжения Президента Азербайджана, нормативно-правовые акты по регулированию инновационно-инвестиционной деятельности, труды зарубежных и отечественных ученых-экономистов, посвященные проблемам инновационной и инвестиционной деятельности отрасли.

Информационной базой исследования служили материалы Госкомстата Азербайджанской Республики, отчетные материалы ГНКАР, материалы нефтегазодобывающих предприятий, информационные данные сети Интернет.

Научная новизна исследования заключается в следующем:

- раскрыты технологические аспекты и экономическая сущность инновационной деятельности;
- предложена методика расчета ставки роялти на основе договора между государством и инвестором, о разделе чистого дисконтированного дохода (ЧДД);
- разработана классификация факторов, влияющих на экономическую эффективность, с учетом инноваций;
- разработан способ оценки чувствительности экономической эффективности к изменению действующих факторов;
- предложено сформировать инновационную стратегию нефтедобывающего предприятия, определены принципы и этапы формирования инновационной стратегии;
- предложены рекомендации по совершенствованию государственного стимулирования инновационной деятельности в нефтедобывающей промышленности Азербайджана;
- предложено изменение в структуре управления ПО «Азнефть», способствующего динамичному управлению инновационной деятельностью;
- предложены научно обоснованные рекомендации, направленные на совершенствование организационно - экономического механизма инновационной деятельности в нефтедобыче Азербайджана.

Практическая ценность работы. Основные выводы и рекомендации могут быть использованы нефтедобывающими предприятиями ГНКАР при принятии решений по разработке инновационных и инвестиционных программ, а также при оценке экономической эффективности инновационных и инвестиционных проектов.

Апробация результатов исследования. Основные положения диссертационной работы докладывались на научных конференциях «Развитие и повышение эффективности национальной экономики», г. Баку 27-28 июня 2012 г.; Gənc tədqiqatçıların XVII Respublika konfransı, Bakı 2013.

Выводы и рекомендации, полученные в результате исследований, представлены в виде рекомендаций НГДУ им. Н.Нариманова, одобрен и получен акт об их принятии к внедрению.

Публикация. По теме диссертации опубликовано 9 научных работ: 7 статей, 2 доклада на конференции.

Объем и структура диссертации. Диссертационная работа состоит из введения, трёх глав, выводов и предложений, списка литературы, изложенных на 158 страницах машинописного текста, включающего 18 таблиц, 13 графических рисунков.

СОДЕРЖАНИЕ РАБОТЫ

Во введении обоснована актуальность выбранной темы, степень ее изученности, сформулированы цель и задачи исследования, показаны объект исследования, теоретико-методологическая основа, информационная база, научная новизна, практическая значимость исследования.

В первой главе исследованы существующие научные подходы экономической оценки инвестиционных проектов, рассмотрено формирование теории инноваций в разных направлениях экономической мысли, изучены методологические подходы к оценке эффективности проектных решений и методические положения оценки эффективности инвестиционных проектов в нефтедобыче.

Отмечено, что проблемам оценки экономической эффективности извлекаемых запасов нефти, нефтегазовых объектов и планированию добычи на этих объектах посвящено много научных работ, а также разработаны и представлены надлежащим образом нормативные документы (инструкции и руководящие документы

(РД)) по составлению и оформлению технико-экономических обоснований (бизнес-планов) и инвестиционных проектов разработки нефтегазовых месторождений. Некоторые авторы этих работ предложили разделить изменения добычи на коэффициент естественного падения и коэффициент компенсации добычи. Ими установлено, что коэффициент естественного падения (K_e) является сложной функцией следующих параметров залежей и системы разработки, как:

- темпы отбора нефти и воды;
- форма залежей нефти;
- расположение нефтяных скважин относительно контура нефтеносности и др.

Ими уделено большое внимание экономическому планированию запасов нефти и разработке нефтяных месторождений с определениями начального дебита.

Сравнивая динамику темпов отбора и % падения добычи, определено, что процент падения добычи на два года отстает от темпов отбора нефти.

В этой главе также проанализирована специфика рассмотрения инноваций в рамках различных теорий инноваций. Для этого различные теории экономической науки рассматриваются сквозь призму проблематики инноваций. Анализ проводится по теории инноваций Й.А.Шумпетера. Анализируется современное состояние теории циклов с акцентом на роль инноваций в циклическом развитии. Рассматривается также роль инноваций в эволюционной теории Нельсона и Уинтера, которая является синтезом преимущественно макроэкономической проблематики теории циклов и микроэкономической проблематики. Приводятся организационные аспекты эволюционной экономической теории, анализируются вопросы взаимосвязи институтов, структур и инноваций.

Из анализа теории Й.А.Шумпетера можно сделать вывод о том, что шумпетерианский подход к инновациям сохраняет свою актуальность и является базовым для различных теоретических направлений современной экономической науки.

В работе рассмотрены некоторые методологические подходы к оценке эффективности проектных решений в области разработки нефтяных месторождений. Учитывается эффективность вложения средств недропользователя и основной принцип рациональной

разработки нефтяных объектов - достижение максимума социально-экономической эффективности при наиболее полном извлечении углеводородов.

В этом направлении известным приближением к достижению максимума социально-экономической эффективности при проектировании разработки может служить критерий достижения максимума суммы чистого дисконтированного дохода (ЧДД - 10%) недропользователя и дисконтированного дохода государства при приемлемой для недропользователя эффективности его капиталовложений. Этот подход количественно соответствует выбору варианта в безналоговой среде, когда степень коэффициента нефтеизвлечения (КИН) определяется выбранным по этому критерию вариантом разработки. Вариант разработки, которому соответствует более высокий КИН, но с более низкой величиной ЧДД недропользователя будет менее эффективным с позиций государства - собственника нефтегазовых недр.

Учитывая вышеизложенное можно констатировать, что на сегодняшний день существует проблема распределения прибыли, возникающей в ходе реализации инвестиционного проекта по освоению нефтегазового объекта, между инвестором и государством. Общая величина этой прибыли зависит от влияния многих факторов, при этом одним из основных влияний остается налоговая система государства и соглашение о разделе продукции.

Принципиальная схема распределения доходов между государством и инвестором при соглашении о разделе продукции приведена на рис. 1.



Рис. 1. Принципиальная схема распределения доходов между государством и инвестором

Во второй главе анализированы факторы, определяющие экономическую оценку ресурсов нефти, оценены факторы экономического роста в инновационной экономике, на основе большого объема фактических материалов анализировано современное состояние нефтедобычи в Азербайджане, как исходной базы для обоснования инвестиционного проекта.

Рассматривая сущность классификации факторов экономической оценки, установлено, что величина экономической оценки инвестиционного проекта по освоению объекта является функцией от множества факторов, определяющих результативность работ по выявлению ресурсов, подготовке их к разработке, добыче и промышленному использованию

В рамках этих проблем в диссертационной работе рассмотрены:

1. Метод ранговых потенциалов, который является упрощенным экспресс методом, позволяющим быстро получить приближенные количественные оценки влияния совокупности выбранных факторов на экономическую эффективность освоения месторождений.

2. Графо-аналитический метод, предназначенный для оперативного определения ставок регулярных платежей на ранних стадиях освоения месторождений и себестоимости добычи нефти. К числу факторов, учитываемых при использовании данного метода, как наиболее влияющих на себестоимость добычи нефти и величину дополнительного дохода, относятся: крупность месторождений, начальные дебиты эксплуатационных скважин, глубина залегания продуктивных горизонтов. Указаны факторы риска, последовательность проведения для практического использования графо-аналитического метода.

По мнению соискателя, в современной, постоянно меняющейся ситуации, наиболее приемлемым способом для расчёта экономической эффективности освоения объекта, а также определения количественного влияния на эффективность различных факторов,

является метод прямого счёта. Практическое его осуществление связано с применением электронной программы, моделирующей освоение нефтегазового объекта.

В работе отмечается, что современное состояние и перспективы дальнейшего развития нефтедобычи в Азербайджане определяются нефтяными контрактами, заключёнными начиная с 1994-ого года. Так, 20 сентября 1994 года во дворце «Гюлистан», в Баку между 13 крупными нефтяными компаниями, специализирующимися на добыче нефти, представляющими 8 стран мира был подписан крупномасштабный международный контракт о совместной разработке трех нефтяных месторождений – «Азери», «Чыраг», «Гюнешли» в Азербайджанском секторе Каспийского моря, который ввиду его высокой значимости получил название «Контракт Века». «Контракт Века» вошел в список самых крупных соглашений как по количеству углеводородных запасов, так и по общему объёму предполагаемых инвестиций. В «Контракте века» были представлены 13 компаний (Амако, ВР, МакДермотт, ЮНОКАЛ, ГНКАР, Лукойл, Статойл, ЭКССОН, Туркиш, Петролиум, Пензойл, Иточу, Ремко, Дельта) из 8 стран мира (Азербайджан, Турция, США, Япония, Великобритания, Норвегия, Россия и Саудовская Аравия).

Долевое участие в соглашениях в момент подписания контракта было распределено следующим образом: Амако (США)-17,010%, Бритиш Петролиум (ВР-Великобритания) 17,127%, Дельта Ойл (Саудовская Аравия)-1,680%, Лукойл (Россия)-2,450%, Пензойл (США)- 9,820%, Мак Дермотт (США)-2,450%, Ремко (Великобритания)-2,082%, Статойл (Норвегия)- 8,563%, Туркиш Петролиум Турция)- 6,750%, ЮНОКАЛ (США)-9,520%, ЭКССОН (США)-5.000%, ГНКАР (Азербайджан)-10,000%. При подписании "Контракта Века" Консорциум выплатил Азербайджану 500 млн. долларов США.

За прошедшие годы в составе и долевом участие в "Контракте Века" произошли определённые изменения. Долевое участие участников "Контракта Века" к 2014-ому году уже распределялось следующим образом: ВР (оператор- 34,1367%), Шеврон Тексако (10,2814 %), ГНКАР (10%), INPEX (10%), Статойл (8,5633%), ЭКССОН (8,006%), Туркиш Петролиум (ТРАО - 6,75%), Девон Энергу (5,6262 %), Иточи (3,9205 %), Дельта (2,7213 %).

По предварительным расчетам, предполагаемые запасы нефти вначале составляли 511 млн. тонн, однако, последовавшее затем оценочное бурение и уточненные данные показали наличие 730 млн. тонн нефти и в связи с этим объём инвестиций, необходимых для разработки месторождений, был установлен в размере 11,5 млрд. долларов США. В рамках «Контракта века» 80 % от общей чистой прибыли достаётся Азербайджану, а оставшиеся 20 % — инвестиционным компаниям. Уже 15 лет участники проекта месторождения «Азери»-«Чыраг»-«Гюнешли», в том числе Азербайджан, получают доходы от «прибыльной нефти». Если до 1999 года получаемые от продажи нефти доходы шли на погашение инвестиций, то с декабря того же года танкеры, заполненные «прибыльной нефтью» Азербайджана, берут курс на внешние рынки. К 1 сентября 2014 года на мировых рынках было реализовано 185 миллионов тонн «прибыльной нефти», пришедших на долю Азербайджана.

Кроме "Контракта Века" Азербайджан с компаниями зарубежных стран заключил 32 соглашения о долевом разделе добычи нефти (СДРД). ГНКАР успешно представляет Азербайджанское государство в соглашениях о долевом разделе добычи (СДРД), подписанных с 25 компаниями 15 стран мира. В рамках СДРД в 1995—2013 годах в нефтегазовый сектор Азербайджана были вложены инвестиции в размере почти 51,6 миллиарда долларов США, в том числе в 2009-2013-ых годах- в размере почти 22 миллиарда долларов США или 16806 млн. AZN (в среднем-1 манат=1.282 долларов США) (Таблица 1).

Таблица 1

Объём инвестиций, вложенных в нефтяную промышленность Азербайджана (млн. манат)

Объём инвестиций	Г о д ы				
	2009	2010	2011	2012	2013
Всего	1960	2933	3022	3822	5069
в том числе:					
иностраннные	1215	1881	1894	2493	3866
инвестиции	744.6	1052	1128	1329	1203
внутренние					

Благодаря вложенным инвестициям в нефтяную промышленность Азербайджана в рамках соглашений о долевом разделе добычи нефти, нефтедобыча увеличилась с самого низкого уровня в нашей современной нефтяной истории — с 9,1 миллионов тонн в 1997 году до 42,0 миллиона тонн в 2014 году. Таким образом за эти годы добыча нефти увеличилась в 4,6 раза (таблица 2).

Объем добычи нефти в 2005-2014-ые годы в Азербайджане по ПО "Азнефть", Операционным Компаниям и Совместным Предприятиям (ОК и СП) и Азербайджанским Международным Операционным Компаниям (АМОК-Консорциум) распределился следующим образом (таблица 3): ПО "Азнефть"-73044.41 тыс. тон (17.5% от общего объема добычи нефти в Азербайджане); ОК и СП-1271.49 тыс.тон (0.4%); АМОК-331743.9 (79.5%).

Таблица 2

Динамика добычи нефти в Азербайджане (млн.тонн)

Г о д ы	
1997	9,1
1998	11,4
1999	13,8
2000	14,0
2001	14,9
2002	15,3
2003	15,4
2004	15,5
2005	22,2
2006	32,2
2007	42,6
2008	44,5
2009	50,4
2010	50,9
2011	45,6
2012	43,4
2013	43,5

Как видно из таблицы 3 в течение 2005-2010-ых годов объем добычи нефти в Азербайджане ежегодно имел тенденцию к увеличению. Начиная с 2011-ого года наблюдается ежегодное

уменьшение объема добычи нефти в республике - объем добычи нефти в Азербайджане в 2014-ом году, по сравнению с 2010-ым годом уменьшился на 17.5%.

Таблица 3

Объем добычи нефти в ПО "Азнефть", ОК и СП и АМОК(тыс. тонн)

Годы	Всего по Азербайджану	ПО "Азнефть"	ОК и СП	АМОК (Консорциум)
2005	22219.9	7973	99.44	13252.5
2006	32272.9	7840.6	115.32	23279.1
2007	42604.2	7606.8	119.41	33803.3
2008	44527.3	7417.3	123.4	35876.0
2009	50430.2	7317	123.72	41876.0
2010	50941.8	7283.7	118.11	42477.0
2011	45611.6	7147.7	125.55	37208.4
2012	43389.8	6832.9	145.69	35100.0
2013	43478.4	6805.3	150.38	35169.3
2014	42027.1	6820.11	150.47	33702.3
Всего за выше указанные годы	417503.2	73044.41	1271.49	331743.9

Из-за различных причин (в основном истощение всех месторождений суши и длительно разрабатываемых месторождений на море) объем добычи нефти в ПО "Азнефть" из года в год снижается. В результате, объем добычи нефти в ПО "Азнефть" в 2014-ом году был на 14.5 % меньше по сравнению с 2005-ым годом.

В течении 2005-2014-ых годов объем добычи нефти по ОК и СП ежегодно (за исключением 2010-ого года) имел тенденцию к увеличению. В результате, объем добычи нефти в ОК и СП в 2014-ом году был на 51.3% больше по сравнению с 2005-ым годом.

За рассматриваемый период, объем добычи нефти в АМОК (Консорциум) ежегодно имел тенденцию к увеличению, а начиная с 2011-ого года - (за исключением 2013-ого года) к уменьшению. В

результате, объем добычи нефти в АМОК в 2014-ом году, по сравнению с 2010-ым годом уменьшился на 20.7%.

Проведенные автором исследования показали, что одним из основных причин снижения объема добычи нефти, особенно в ПО "Азнефть", связана с отсутствием инновационных технологий и ухудшением использования фондов скважин. Следует отметить, что нефтедобывающая промышленность является фондоемким производством, где преобладают нефтяные скважины. Доля основных производственных фондов в общем составе производственных фондов составляет примерно 95-98%. Поэтому в основном от их использования зависит улучшение показателей эффективности производства в нефтедобыче.

Анализ показал, что в ПО "Азнефть" бездействующий фонд нефтяных скважин составил:

- по морским НГДУ – в 2005-ом году 6.5%, в 2006-ом году- 6.2%, в 2007-ом году- 7.6%, в 2008-ом году-10.8%, в 2009-ом году- 17.0%, в 2010-ом году-14.5%, в 2011-ом году- 11.4%, в 2012-ом году- 10.5%, 2013-ом году-9.9%, в 2014-ом году-9.6% эксплуатационного фонда;

- по НГДУ, действующим на суше - в 2005-ом году 36.6%, в 2006-ом году- 26.0%, в 2007-ом году- 25.7%, в 2008-ом году-21.8%, в 2009-ом году-25.5%, в 2010-ом году-27.0%, в 2011-ом году- 26.3%, в 2012-ом году- 21.0%, 2013-ом году-13.6%, в 2014-ом году-7.8% эксплуатационного фонда.

Исследования показали, что основными причинами бездействия нефтяных скважин являются: выбытие скважин из эксплуатации по техническим причинам из-за старения, особенно на суше; нехватка оборудования и материалов; пескопроявление, солеотложение, обводненность; остановка скважин из-за их малодобитности; нерациональное использование действующих скважин из-за низкого качества и длительности подземных и капитальных ремонтов.

Из-за бездействия нефтяных скважин ПО "Азнефть" и ОК и СП несут большие убытки в связи с недобором нефти. Поэтому важным моментом повышения эффективности производства в нефтедобыче является улучшение использования фондов скважин и применение к ним инновационных технологий.

В этой главе показано, что с целью увеличения объема добычи нефти в ПО "Азнефть" применяются различные методы воздействия на пласт. От применения методов воздействия на пласт, в целом в системе ПО "Азнефть", в 2005-ом году получено дополнительно 215.7 тыс.тон, в 2006-ом году-198.4 тыс.тон, в 2007-ом году-173.3 тыс.тон, в 2008-ом году- 154.8 тыс.тон, в 2009-ом году-150.8 тыс.тон, в 2010-ом году-180.7 тыс.тон, в 2011-ом году-177.7 тыс.тон, в 2012-ом году-114.2 тыс.тон, в 2013-ом году-488.4 тыс.тон, в 2014-ом году-107.6 тыс.тон нефти.

Анализ показывает, что большая часть дополнительной нефти, добываемая ПО "Азнефть", добыта путем закачки воды в пласт и только незначительная часть -физико-химическими и термическими методами.

Одной из главных проблем нефтедобывающей промышленности Азербайджана является снижение производительности нефтяных скважин, особенно действующих на суше. Поэтому в последние годы в системе ПО "Азнефть" определенное внимание уделяется инновационному развитию нефтедобычи. С этой целью в ПО "Азнефть" в основном применяются следующие методы: биотехнологический метод внутрипластового инициирования, отличающийся по своей эффективности; метод фильтрационного процесса; микробиологический метод воздействия на призабойную зону пласта. От применения инновационных методов воздействия на пласт, в целом в системе ПО "Азнефть", в 2005-ом году получено дополнительно 49.8 тыс.тон, в 2006-ом году-29.1 тыс.тон, в 2007-ом году-18.2 тыс.тон, в 2008-ом году- 15.7 тыс.тон, в 2009-ом году-14.7 тыс.тон, в 2010-ом году-10.9 тыс.тон, в 2011-ом году-12.2 тыс.тон, в 2012-ом году-11.1 тыс.тон, в 2013-ом году-10.6 тыс.тон, в 2014-ом году-8.7 тыс.тон нефти.

Анализ показывает, что инновационная разработка нефтяных месторождений ПО "Азнефть", действующих как на море, так и на суше, оказывается менее эффективной из-за их непродуктивности. Поэтому, развитие инновационной деятельности нефтедобывающих предприятий Азербайджана нельзя считать исчерпывающим и этот процесс требует совершенствования. Следует отметить, что АМОК, а также ОК и СП при инновационной деятельности пользуются в основном инновационными возможностями иностранных компаний. Тогда как в республике существует достаточный научно-технический

потенциал для успешного инновационного развития нефтедобывающей промышленности. Поэтому необходимо создать условия для наиболее полного использования существующего в республике научно-технического потенциала для инновационного развития нефтедобычи в Азербайджане.

В третьей главе основываясь на результаты проведенных исследований приводятся основные направления совершенствования организационно-экономического механизма инновационного развития в нефтедобыче и рассматривается аудит инвестиционных проектов в нефтяном секторе.

Инновационное развитие требует вложение инвестиций в немалом объеме. А инвестирование любого инновационного проекта в нефтедобывающей промышленности сопряжено с определенными рисками. В работе приводятся основные виды рисков, существующих в нефтедобывающей промышленности. По мнению автора, прежде чем инвестировать инновационный проект в нефтедобывающей промышленности необходимо оценить уровень риска и вероятность успеха.

Высокий уровень физического износа основных фондов и истощение месторождений ставит ряд задач перед нефтяной промышленностью республики, главным из которых является обновление их активной части с учетом специфики нефтяных месторождений. Проведенные исследования показали, что неэффективность инвестиционной и инновационной политики привели: к увеличению доли старых фондов; неудовлетворительному использованию их активной части; увеличению затрат на все виды ремонтов. Поэтому основная проблема управления технико - технологического - инновационного обновления состоит в том, что как за счет ежегодного ввода новых основных фондов и освоения новых технологий обеспечить качественные изменения в работе нефтедобывающих предприятий. По мнению автора, для решения задач по технико-технологическому обновлению на нефтедобывающих предприятиях на основе инноваций, необходимо создавать соответствующие экономические условия, способствующие обновлению собственной технической базы.

Одним из эффективных рычагов стимулирования инновационной деятельности является налоговое регулирование. Исходя из этого, в работе предлагается ввести в Азербайджане

льготные виды налогов, способствующие стимулированию технико-технологического обновления производства нефтедобывающих предприятий на основе инноваций.

В работе отмечено, что для совершенствования организационно-экономического механизма инновационного развития, целесообразно формировать инновационную стратегию нефтедобывающего предприятия. В работе приводятся принципы формирования инновационной стратегии нефтедобывающего предприятия.

В настоящее время в нефтедобыче Азербайджана наблюдается тенденция, связанная с тем, что сырьевой и производственной базой отечественных нефтедобывающих предприятий все больше становятся месторождения с трудно извлекаемыми запасами нефти, расположенными в сложных геологических условиях. Вовлечение таких участков в разработку требует активную инновационную деятельность, внедрение новых (часто дорогостоящих) технологий и оборудования. Это особенно важно для нефтедобычи на истощенных месторождениях, где инновации позволяют снизить рост затрат на эксплуатацию в условиях прогрессирующей обводненности.

Исследования показали, что к числу важнейших направлений инновационного процесса в нефтедобывающей промышленности Азербайджана относятся: нацеленность на инновационные проекты, связанные с увеличением на истощенных нефтяных месторождениях.

Для повышения эффективности инновационной деятельности, для упорядочения и системной ее организации, углубления обоснованности и аналитической подготовки принимаемых решений, оптимизации состава применяемых технологий, совершенствования методов и форм учета в инновационной деятельности необходимо организовать динамичную систему управления инновационной деятельностью. С этой целью в структуре управления ПО «Азнефть» целесообразно создать «Отдел инновационного развития». В работе приводятся основные обязанности «Отдела инновационного развития».

Для нормального функционирования экономики необходима всесторонняя и объективная информация финансового состояния и деятельности организаций за определенный период. Такая информация нужна как внутренним пользователям, в первую очередь руководству организации для правильного ведения дел в ней, так и

многочисленным внешним пользователям, поставщикам, покупателям, обслуживающим коммерческим банкам, прочим дебиторам и кредиторам, будущим потенциальным инвесторам средств, налоговым службам, страховым компаниям и многим другим для принятия обоснованных экономических решений. Такую информацию можно получить путем проведения внутреннего аудита на предприятиях. Дело в том, что аудит инвестиционных проектов в более широком смысле не ограничивается только осуществлением внешнего независимого аудита, и требует также проведение оценки и определение показателей риска вложений инвестиций со стороны внутреннего аудита предприятий. В этой связи приобретает особое значение создание структур внутреннего аудита на предприятиях, которого требует Закон Азербайджанской Республики «О внутреннем аудите» и соответствующие Постановления Кабинета Министров Азербайджанской Республики. Вместе с тем, проведенный автором анализ показывает, что выполнение требований законодательства о создании и функционировании внутреннего аудита на местах должным образом не соблюдаются, что в свою очередь создает опасность к увеличению возникновения рисков по нерациональному использованию инвестиций в частности.

Основные выводы и рекомендации

- В рыночных условиях прибыль - главный критерий определения ценности любого месторождения. Её величина зависит как от геолого-технических параметров месторождений, так и от рыночных цен, из-за неустойчивости которых ценность месторождения может меняться как в одну, так и другую сторону;

- поскольку существует конфликт интересов инвестора и государства, необходим механизм, справедливо распределяющий между ними прибавочную стоимость, возникающую в ходе реализации инвестиционного проекта;

- действующая налоговая система имеет ряд недостатков, делающих её применение при освоении нефтегазовых объектов неприемлемой;

- целевым критерием эффективности должен выступать ЧДД, а не удельные затраты разведки (добычи) тонны нефти, и не удельный доход. Это должно учитываться и при составлении классификации факторов, влияющих на экономическую эффективность освоения объекта;

- правильно выбранная инновационная программа является одними из наиболее существенных источников экономического роста и являются актуальной задачей макроэкономики;

- экономическая эффективность разработки нефтегазового объекта должна обеспечить недропользователю приемлемую рентабельность бурения новых скважин и определяться рациональными и минимально допустимыми начальными извлекаемыми запасами на скважину и их дебитами;

- из-за различных причин (в основном истощение всех месторождений суши и длительно разрабатываемых месторождений на море, ухудшение использования фондов скважин) объем добычи нефти по ПО "Азнефть" из года в год снижается;

- эффективность инновационной программы разработки истощенных месторождений нефти зависит от правильного выбора инновационной технологии воздействия на пласт. В связи с этим в работе, в рамках приоритетных задач, представлены ряд организационно-экономического и технологического механизмов инновационного развития в нефтедобывающей промышленности;

- в рамках совершенствования государственного стимулирования инновационной деятельности в нефтедобыче, в диссертационной работе разработаны и представлены ряд правовых и законодательных норм, способных обеспечить эффективное функционирование инвестиционной программы.

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДИССЕРТАЦИИ ОПУБЛИКОВАНЫ В СЛЕДУЮЩИХ РАБОТАХ:

1. Меликов Я.А., Аскерова Ф.А. Экономическая оценка применения инновации в разработке истощенных месторождений нефти. //AMEA-nın xəbərləri, №4 (12), 2012, səh. 46-54.
2. Меликов Я.А., Аскерова Ф.А. Инновационное научно-техническое прогнозирование при освоении нефтегазовых ресурсов. // “Odlar Yurdu” Universitetinin Elmi-Pedaqoji Xəbərləri №38, 2012. səh. 185-196.
3. Аскерова Ф.А. Экономика применения в нефтедобыче современных методов увеличения нефтеотдачи. //Материалы конференции «Развитие и повышение эффективности национальной экономики». Баку, 27-28 июнь, 2012. стр. 924-928.

4. Аскерова Ф.А. К вопросу экономической оценки применения современных МУН (методов увеличения нефтеотдачи). //Azərıtıttıfaq, Azərbaycan Kooperasiya Universiteti. Nauchno-tekhnicheskiy zhurnal №4 (27), səh. 27-29.
5. Аскерова Ф.А. К вопросу инвестиционной оценки инновации при разработке истощенных месторождений нефти. //Материалы конференции. Doktorantların və gənc tədqiqatçıların XVII respublika konfransı, Bakı 2013, str. 205-206.
6. Асланов Н.М., Аскерова Ф.А. Оценка экономической эффективности при инвестиции в освоение нефтяных месторождений. //НЭЖ ВНИИОЭНГ Проблемы экономики и управление нефтегазовым комплексом №11, 2013, г. Москва, стр. 14-20.
7. Велиев Н.А., Меликов Я.А., Аскерова Ф.А. Анализ ресурсов и эксплуатационных факторов оценки эффективности инвестиционных проектов в освоении месторождений. // НЭЖ ВНИИОЭНГ Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. №12, 2013, г. Москва, стр. 14-18.
8. Аскерова Ф.А. Пути развития нефтегазовой отрасли в процессе становления рыночной экономики.//НТЖ. ВНИИОЭНГ Нефтепромысловое дело, №1, 2014, г. Москва, стр. 54-56.
9. Новрузов В.Т., Аскерова Ф.А. Аудит инвестиционных проектов в нефтегазовом секторе. //Azərbaycan Ali Texniki Məktəblərinin Xəbərləri, №3(97) 2015, səh.78-81.

Личный вклад соискателя:

Работы (3,4,5,8) - выполнены самостоятельно.

В работах (1,2,6,7,9) - постановка, исследование, реализация экономических вопросов принадлежит соавторам в равной степени.

Əsgərova Fidan Əlinazim qızı

XÜLASƏ

Dissertasiya işi üç fəsildən, yekundan və ədəbiyyat siyahısından ibarətdir. İstifadə olunmuş ədəbiyyat siyahısında 106 ədəbiyyatın adı vardır.

Girişdə mövzunun aktuallığı əsaslandırılır, onun öyrənilmə səviyyəsi, dissertasiya işinin məqsəd və vəzifələri, nəzəri-metodoloji əsasları ifadə olunur, elmi yeniliyi, praktiki əhəmiyyəti səciyyələndirilir.

“İnvestisiya layihələrinin iqtisadi səmərəliliyinin qiymətləndirilməsinin elmi-metodik əsasları” adlanan birinci fəsildə innovasiya layihələrinin iqtisadi qiymətləndirilməsinə dair mövcud elmi yanaşmalar tədqiq edilir; iqtisadi təfəkkürün müxtəlif istiqamətlərində innovasiya nəzəriyyəsinin formalaşması, layihə həllərinin səmərəliliyinin qiymətləndirilməsinə dair metodiki yanaşmalar, neftçixarmada investisiya layihələrinin səmərəliliyinin qiymətləndirilməsinin metodoloji əsasnamələri şərh edilir.

"Neft yataqlarının işlənməsi və mənimsənilməsinə dair investisiya layihələrinin iqtisadi qiymətləndirilməsi amillərinin təhlili" adlanan ikinci fəsildə neft resurslarının iqtisadi qiymətləndirilməsini müəyyən edən amillər təhlil edilir; innovasiyalı iqtisadiyyatda iqtisadi artım amilləri qiymətləndirilir; iqtisadi layihələrin əsaslandırılması üçün çıxış bazası kimi, faktiki materiallar əsasında, Azərbaycanda neftçixarmanın müasir vəziyyəti təhlil edilir.

Dissertasiya işinin "Neftçixarmada innovasiyanın inkişafının təşkilinin təkmilləşdirilməsi" adlanan üçüncü fəsildə, aparılan tədqiqatlar əsasında Azərbaycanda, neftçixarmada innovasiyanın inkişafının təşkilati-iqtisadi mexanizminin təkmilləşdirilməsinə dair konkret təklif və tövsiyələr verilir; neft sektorunda investisiya layihələrinin auditinin əhəmiyyəti və təşkili qaydaları göstərilir.

Asgarova Fidan Alinazim gizi

SUMMARY

The thesis consists of an introduction, three chapters, conclusion and literature. There are 106 title of books used in the literature.

The introduction indicates the relevance of the theme, the level of the problem, objectives and methods of research, scientific novelty, the practical importance of the research and testing. In the first chapter «Scientific and methodological basis for the assessment of economic efficiency of investment projects» studied scientific approaches; the formation of the theory of economic thinking and innovation in different areas of the project, effectiveness of investment projects in oil production.

In the second chapter, entitled «Economic evaluation of investment project and investigation of the influence factors to the oil deposits.» detailed classification of the factors of economic evaluation, estimates innovation and economic growth factors. Based on actual materials were analyzed current state of oil production in Azerbaijan.

In the third chapter «Innovation and advancement in oil industry » give son the basis of investigations carried out in Azerbaijan, oil production, organizational innovation and economic development, given concrete proposals and recommendations on improvement of the organization mechanism, shown the importance of the audit of investment projects in oil industry and organization of the rules.

**AZƏRBAYCAN RESPUBLİKASI TƏHSİL NAZİRLİYİ
"ODLAR YURDU" UNİVERSİTETİ**

Əl yazması hüququnda

ƏSGƏROVA FİDAN ƏLİNAZİM QIZI

**İNNOVASIYA VƏ NEFTÇIXARMADA INVESTISIYA
LAYİHƏLƏNDİRİLMƏSİ ZAMANI İQTİSADI SƏMƏRƏLİLİYİN
QIYMƏTLƏNDİRİLMƏSİ**

İxtisas: 5304.01-İqtisadi fəaliyyət növləri

**İqtisad üzrə fəlsəfə doktoru elmi dərəcəsi almaq üçün
təqdim edilmiş dissertasiyanın**

A V T O R E F E R A T I

BAKİ – 2015