

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО
УТВЕРЖДЕН

УТВЕРЖДЕН

Советом директоров
ОАО «ВНИИнефть»

Общим
Собранием акционеров
ОАО «ВНИИнефть»

Протокол № 118 от 28.05.2010 г. Протокол № 1/2010 от 01.07.2010 г.

**Открытое акционерное общество
«Всероссийский нефтегазовый научно-
исследовательский институт имени академика
А.П.Крылова»**



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2009

**Генеральный директор
ОАО «ВНИИнефть»
Главный бухгалтер
ОАО «ВНИИнефть»**



Д.Ю. Крянев

Т.В. Фиамская

г. Москва, 2010

ОГЛАВЛЕНИЕ

	Стр.
Раздел 1. Положение Общества в отрасли.....	4
1.1. Краткие сведения об Обществе.....	4
1.2. Цели и задачи создания Общества.....	5
Раздел 2. Приоритетные направления деятельности Общества.....	6
Раздел 3. Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	7
3.1. Общие итоги производственной деятельности.....	7
3.2. Общая финансовая характеристика выполненных работ за 2009 год...8	8
3.3. Финансовые результаты деятельности Общества.....	23
3.4. Хозяйственная деятельность.....	26
3.5. Обучение и научная деятельность.....	29
3.6. Кадровое обеспечение.....	38
3.7. Социальное обеспечение.....	40
Раздел 4. Перспективы развития Общества.....	42
Раздел 5. Отчет о выплате дивидендов по акциям Общества.....	47
Раздел 6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.....	48
Раздел 7. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на которые в соответствии с уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок.....	49
Раздел 8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом	

«Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.....	49
Раздел 9. Состав Совета директоров.....	51
Раздел 10. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа.....	53
Раздел 11. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, каждого члена коллегиального исполнительного органа.....	54
Приложение № 1. Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть»	55

Раздел 1. Положение Общества в отрасли.

1.1. Краткие сведения об обществе.

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова» (ВНИИнефть)

Место нахождения и почтовый адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д. 10

Контактный телефон: (495) 976-84-35

Факс: (495) 611-05-08

Дата государственной регистрации: Зарегистрировано Московской Регистрационной Палатой 21 февраля 1996 г., Свидетельство о регистрации № 009.789

ОГРН: 1027700189857, выдан 05 сентября 2002 года Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 13 САО г. Москвы

Сведения об уставном капитале:

Уставный капитал составляет 52 964 рублей и разделен на:

- 39 723 обыкновенных именных акций бездокументарной формы выпуска номинальной стоимостью 1 рубль.

- 13 241 привилегированных именных акций бездокументарной формы выпуска номинальной стоимостью 1 рубль.

Выпуски акций зарегистрированы Региональным отделением ФКЦБ в Центральном Федеральном округе за №№ 1-01-02674-А, 2-01-02764-А от 05 декабря 2005 года.

Акционеры: - ОАО «РМНТК «Нефтеотдача» (37,99 % от УК)

- ОАО «Зарубежнефть» (32,26 % от УК)

- Физические лица (29,75% от УК)

Дочерние и зависимые общества ОАО «ВНИИнефть»

ЗАО «ВНИИнефть-Западная Сибирь» - 51 % от Уставного капитала;

ЗАО «ВНИИнефть-Поволжье» - 51% от Уставного капитала;

ООО «ВНИИнефть-Проект» - 25,1 % от Уставного капитала.

Управление и контроль над дочерними обществами осуществляется через участие представителей ОАО «ВНИИнефть» в Советах директоров и ревизионных комиссиях.

1.2. Цели и задачи создания Общества.

«ВНИИнефть» основан в 1943 году решением Совета Народных Комиссаров СССР за № 4196 от 26 февраля 1943 года на базе Ленинградского нефтяного геолого-разведочного института как головная научно - исследовательская организация нефтяной отрасли в СССР, а затем в России.

В своем развитии институт прошел несколько стадий.

В 1943-1945 годах основным направлением деятельности института были научные геолого-поисковые и геологоразведочные работы.

С 1945 года направление работ изменилось на научно-исследовательские работы, охватывающие область нефтепромысловой геологии, добычи нефти и газа, бурения нефтяных и газовых скважин, разработки нефтяных месторождений.

В 1951 году во «ВНИИнефть» было передано проектно-исследовательское бюро по разработке нефтяных месторождений из Московского института им. И.М. Губкина. Организованы филиалы «ВНИИнефть» в г. Небид-Даг и г. Краснодаре, впоследствии ставшие самостоятельными институтами (наряду с Сахалинским филиалом «ВНИИнефть»).

В 1987 году распоряжением Совета Министров РСФСР от 20 февраля 1987г. № 2004 институту присвоено имя академика Александра Петровича

Крылова, выдающегося ученого-нефтяника, академика, профессора, доктора технических наук, основоположника теории и технологии внутриконтурного заводнения, сыгравшего уникальную роль в развитии нефтедобывающей индустрии нашей страны и отечественной нефтяной науке.

В 1992 году постановлением Правительства РФ №.85 «Всесоюзный нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова» преобразован во «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова».

В 1996 году распоряжением Госкомимущества РФ № 1824-р «ВНИИнефть» преобразован в открытое акционерное общество «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова» с филиалом – «Региональный научно-технический центр Урало-Поволжья» в г. Бугульме (Республика Татарстан).

Раздел 2. Приоритетные направления деятельности Общества.

ОАО «ВНИИнефть» по-прежнему занимает особое положение в отрасли среди научно-исследовательских организаций. Этому способствует сохранившийся кадровый потенциал, уровень выполняемых работ и достаточно широкий диапазон деятельности - от фундаментальных исследований и создания новых технологий до проектных работ по разработке нефтяных месторождений и проведение опытно-промышленных испытаний технологий. Кроме того, важным представляется активное влияние сотрудников института на деятельность ЦКР и ГКЗ в лице членов и экспертов этих организаций.

Основными направлениями деятельности института являются:

- геологическое изучение, моделирование и подсчет запасов нефти и газа;
- составление проектных документов на основе постоянно

действующих геолого-технологических моделей;

- контроль и управление процессом разработки месторождений на любой стадии;
- создание и реализация технологий увеличения нефтеотдачи пластов на основе фундаментальных и прикладных исследований;
- проведение и анализ результатов гидродинамических исследований пластов и скважин;
- экспериментальное изучение свойств керна и пластовых жидкостей;
- маркетинговые и патентные исследования, экспертиза научной и технической продукции.

ОАО «ВНИИнефть» оснащен современными экспериментальными комплексами, компьютерами, отечественными и зарубежными программными средствами, имеет большой опыт деятельности в нефтегазовой отрасли. В активе института выполнение проектных документов уникальных месторождений России и других стран, создание десятков новых технологий увеличения нефтеотдачи пластов и повышения производительности скважин, которые сейчас применяются в промышленных масштабах.

Раздел 3. Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.

3.1. Общие итоги производственной деятельности.

Научно – исследовательская и проектная деятельность института в 2009 году осуществлялась, в основном, по прямым договорам с нефтяными компаниями и другими организациями.

3.2 Общая финансовая характеристика выполненных работ за 2009 год

Всего в 2009 г. в ОАО «ВНИИнефть» велись работы по 112 договорам (включая переходящие с 2008 г. и подписанные в 2009 г.), общий объем работ НТП на 2009 г. составил 257 757 т.р. Количество переходящих с 2008 г. на 2009 г. в ОАО «ВНИИнефть» договоров составило 17. Количество заключенных договоров в 2009 г. составило 95, часть договоров, а именно 22 договора перешли в объем работ на 2010 г.

Существенного изменения структуры портфеля заказов по НТП по сравнению с 2008 г. не произошло. Как и в прошлом году, большую часть в общем объеме заказов по сумме договоров занимают проекты разработки месторождений, по количеству договоров - работы по экспертизе проектных документов, заказываемые ЗАО «Геоцентр-Минеральные ресурсы».

Договора были заключены по следующим видам работ (Таблица 1):

№ п/п	Тип договора	Кол-во договоров в 2009 г.	Сумма без НДС, тыс. руб.
1	Проект разработки	22	106 240
2	Подсчет запасов и ТЭО КИН	14	47 711
3	Методы повышения нефтеотдачи	14	50 295
4	Исследование свойств кернов и нефтей	14	21 053
5	Экспертное заключение на отчет	30	8 802
6	Прочие	18	23 656
7	ИТОГО	112	257 757

Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть» по договорам НТП за 2009 год составил (Таблица 2):

№ п/п	Организация	Плановый объем в т.р. на 2009г. (бюджет)	Фактический объем за 2009 г. в т.р.	В т.ч. собств. силами, в т.р.	Откл. (+ -), в т.р.	Откл. %
1	ОАО «ВНИИнефть» (Москва)	225 750,1	237 186,5	216 999,5	+ 11 436,4	+ 5,1
2	РНТЦ Урало-Поволжья	23 416,7	17 718,6	17 078,6	- 5 698,1	- 24,3
3	Всего	249 166,8	254 905,1	234 078,1	+ 5 738,3	+ 2,3

Из Таблицы 2 видно, что фактический объем за 2009 г. в ОАО «ВНИИнефть» превышает плановый на 2,3%, (по Москве на 5,1%), данное отклонение объясняется следующими причинами:

1) подписаны новые договора НТП после принятия скорректированного плана отгрузки на 2009 г., данный факт имеет положительную тенденцию, так как увеличил фактическую отгрузку за 2009 г.:

- № 928.09 «Анализ технологической эффективности работ по применению Продукта БП-92 на Ватъеганском месторождении в 2003-2008 гг.», сумма договора 2 500,0 т.р.

- № 952.09 «Экспертное заключение на отчет «Дополнение к проекту разработки ассельской и каменноугольной залежи Возейского месторождения», сумма договора 674,6 т.р.

2) подписаны дополнительные соглашения к действующим договорам, что также увеличило фактическую сумму отгрузки 2009 г.

В тоже время часть этапов по действующим договорам 2009 г. была перенесена на 2010 г.

Основная причина отрицательного отклонения фактически выполненного объема от планового в РНТЦ Урало-Поволжья вызвана переносом сроков сдачи работ и подписания актов по договорам по ряду причин:

1) № 17/ПС-09 «Свабирование скважин» на сумму 1 847,2 т.р.

Причина: В связи с финансовым кризисом ООО "Петрол-Сервис" приостановил работы по числу скважинно-операций по интенсификации добычи нефти. С уменьшенным объемом ООО "Петрол-Сервис" справились собственными силами и перестали привлекать экипаж РНТЦ Урало-Поволжья.

2) № 1/2008 «Разработка пакера» на сумму 93,2 т.р., № 3/2008 «Разработка желонки на канате для очистки забоя скважин» на сумму 33,9 т.р.

Причина: Работы не приняты заказчиком.

3) № 8/09 «Разработка установки для одновременно-раздельной эксплуатации двух объектов с применением одной колонны насосно-компрессорных труб и раздельным подъемом продукции из скважины» на сумму 59,3 т.р.

Причина: Заказчиком работы по этапу 4 перенесены на 2010 год в связи с необустроенностью скважины для испытания оборудования по ОРЭ.

4) № 09/09 «Опытно промысловые испытания установки беструбного штангового насоса (УБШН) с кабельным прибором (КП) под пакером» на сумму 254,2 т.р.

Причина: Заказчиком работы по этапу 4 перенесены на 2010 год, договор заключен на срок с 02.11.2009 г. по 31.03.2010 г.

5) № 106/ПЗ «Уточнение геологического строения и подсчет запасов нефти и растворенного газа Тумутукского месторождения Республики Татарстан» на сумму 957,6 т.р.

№ 155/КИН «Технико-экономическое обоснование коэффициента нефтеизвлечения к пересчету запасов нефти и растворенного газа Тумутукского нефтяного месторождения» на сумму 966,1 т.р.

Причина: Подсчет запасов не был выполнен в 2009г. По причине задержки исходной информации заказчиком. Это, в свою очередь, повлекло перенос работ на 2010г. по договору 155/КИН

6) № 08/09 Дополнение к технологической схеме разарботки Мельниковского нефтяного месторождения на сумму 169,5 т.р.

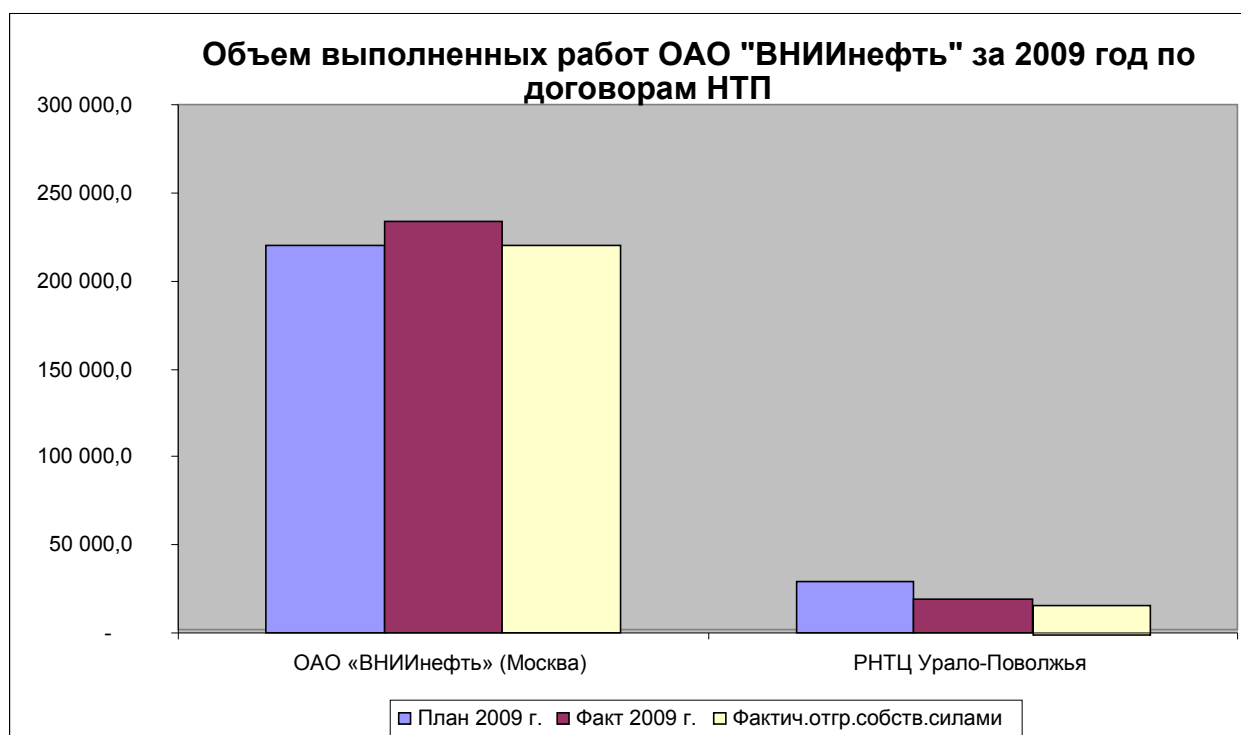
Причина: В связи с загруженностью работников отдела, часть этапов данного договора по согласованию с заказчиком перенесена на 2010г.

7) № 1-09/ПЗ Оперативный подсчет запасов нефти на Уратьминском месторождении на 161,0 т.р.

Причина: Работы были перенесены на 2010 год в связи с принципиальными разногласиями с заказчиком по выделению эксплуатационных объектов на Уратьминском месторождении.

Объем выполненных работ ОАО «ВНИИнефть» за 2009 г. наглядно представлен в диаграмме 1:

Диаграмма 1



Структура объема НТП выполненного ОАО «ВНИИнефть» по типам работ представлена ниже (Таблица 3):

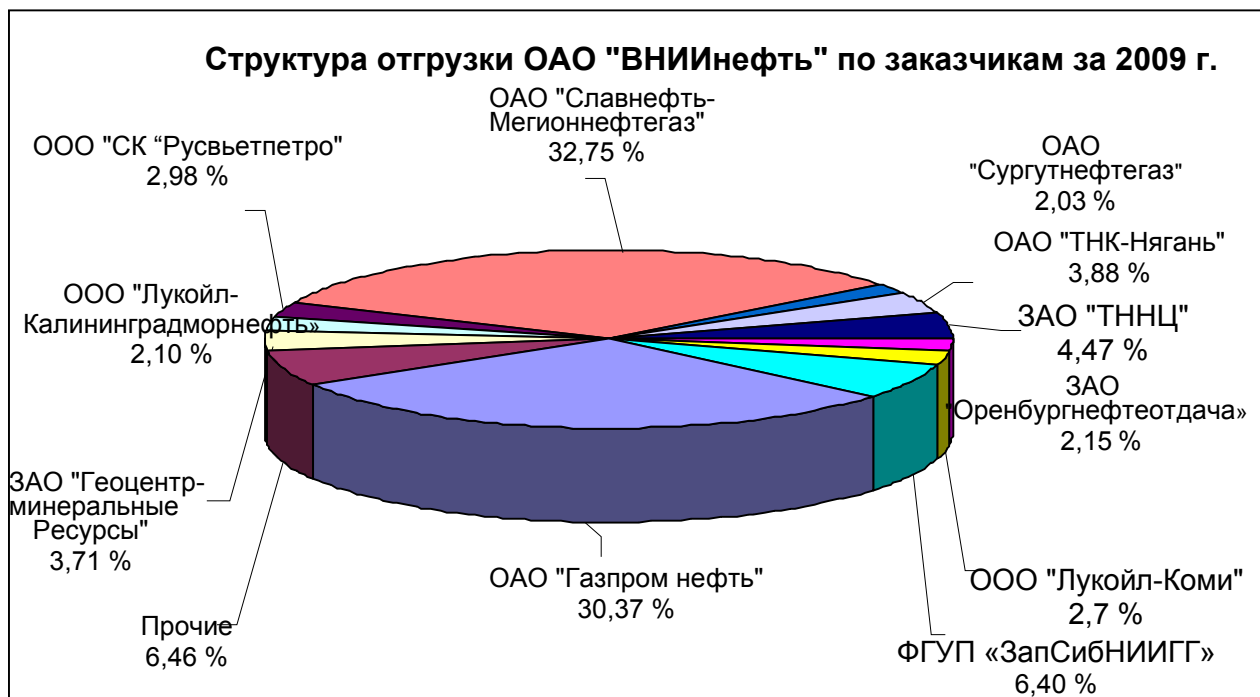
№ п/п	Тип договора	Сумма т.р. без НДС	Доля в выручке
1	Проект разработки	103 739	40,7%
2	Подсчет запасов и ТЭО КИН	47 711	18,7%
3	Методы повышения нефтеотдачи	50 295	19,7%
4	Исследование свойств кернов и нефтей	21 053	8,3%
5	Экспертное заключение на отчет	8 802	3,5%
6	Прочие	23 305	9,1%
7	ИТОГО	254 905	100,0%

Из таблицы видно, что большая доля работ в 2009 году приходится на проектно – изыскательские работы (ПИР) – 59,4 %. На научно –

исследовательские работы (НИР) соответственно приходится 40,6 % от общего объема (Приложение №1).

Структура объема выполненных работ по НТП за 2009 г. ОАО «ВНИИнефть» (Москва) по организациям приведена в диаграмме 2:

Диаграмма 1



33% выручки в 2009 г. приходится на ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз», 30% выручки приходится на ОАО «Газпром нефть» (включая дочерние предприятия ОАО «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз» и ООО «Газпромнефть НТЦ»).

Основными направлениями научной деятельности института в 2009 году, также как и в предыдущие годы являются:

1. Проектирование и анализ разработки нефтяных и газовых месторождений.

- Фундаментальные прикладные исследования в области разработки нефтяных месторождений;

- Обобщение опыта в области разработки нефтяных месторождений;

- Создание новых технологий проектирования и разработки нефтяных месторождений;
- Оптимизация технологических решений при разработке месторождений с различными типами коллекторов;
- Создание и поддержка постоянно действующих геолого-технологических моделей разработки нефтяных и газонефтяных месторождений;
- Экономика разработки нефтяных месторождений;
- Экологическое обоснование разработки нефтяных и газонефтяных месторождений.

2. Геологическое моделирование, подсчет запасов, сопровождение бурения и мониторинг состояния сырьевой базы страны.

- Подсчет балансовых и извлекаемых запасов на основе трехмерных геологических и гидродинамических моделей;
- Создание геологических моделей месторождений, как основы для повышения эффективности разведочного этапа и подсчета запасов на разных стадиях разведки и разработки;
- Разработка структурированных моделей нефтяных и газовых залежей в тер-ригенных и карбонатных отложениях с дифференцированным подсчетом запасов;
- Сопровождение поисково-разведочного бурения с выдачей интервалов перфорации;
- Мониторинг и оптимизация бурения боковых стволов;
- Обобщение и анализ состояния и изменения ресурсной базы страны, регионов и нефтяных компаний.

3. Анализ инвестиционной привлекательности нефтегазовых проектов.

- Предоставление экспертной оценки нефтяным компаниям и инвесторам в приобретении нефтяных активов, включая техническую и экономическую оценку;
- Оценка рисков связанных с финансированием нефтегазовых проектов для инвестиционно-финансовых структур, в том числе и в рамках кредитования под запасы;
- Предоставление консультационной поддержки при выборе оптимального решения по работе с неликвидными активами компаний;
- Разработка концепции и управление проектами по разработке месторождений с предоставлением экспертов различных направлений;
- Формирование экспертных заключений по разработке нефтяных и газовых месторождений.

4. Методы повышения нефтеотдачи.

- Проведение фундаментальных и прикладных исследований в области создания передовых технологий повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти;
- Исследования в области разработки вязкоупругих композиционных систем, применяемых в технологических операциях водоизоляции и глушения нефтедобывающих скважин;
- Разработка и внедрение новых технологий воздействия на пласт с помощью регулируемых вязкоупругих составов (РВУС) и поддерживаемых систем (ПС);
- Создание и внедрение технологий интенсификации притока нефти в скважинах кислотными составами, содержащими поверхностно-активные вещества, для нефтяных месторождений с различным типом коллектора;
- Разработка и внедрение технологий перераспределения потоков закачиваемой воды в нагнетательных скважинах и изоляции притока воды в

добывающих скважинах с применением силикатных гелей на основе жидкого стекла;

- Разработка и внедрение тепловых и газовых методов воздействия на пласт.

5. Петрофизические исследования. Исследования свойств керна и пластовых жидкостей в том числе:

По исследованию керна было проведено более трехсот «рутинных» определений фильтрационно-емкостных свойств коллекторов месторождений ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

По исследованию пластовых флюидов были выполнены работы по 5 месторождениям для «Славнефть-Мегионнефтегаз», кроме того выполнено несколько небольших работ.

Проанализированы исходные данные по 15 месторождениям и написаны разделы по составу и свойствам пластовой нефти для проектных работ по Подсчету запасов, Анализам или Проектам разработки.

В октябре 2009 года ИЦ «Флюид» успешно прошел переаттестацию и получен аттестат аккредитации испытательного центра сроком до 20 октября 2012 года.

В декабре 2009 году получена новая аппаратура исследования пластовых нефтей УИПН-400, изготовленная в г. Октябрьский заводом «ОЗНА». В настоящее время специалистами завода проводится шефмонтаж установки.

Составлена программа полной модификации лабораторного оборудования с учетом развития новых направлений исследования и увеличения объемов работ.

Проектирование и анализ разработки нефтяных месторождений.

Выполнена технологическая схема опытно-промышленной разработки Южно-Торавейского месторождения (совместно с ООО «Газпромнефть-

НТЦ»), проект разработки Суторминского месторождения, отличающегося значительным фондом осложненных скважин, наличием газоконденсатной залежи, для разработки которой требуется создание газового промысла, дополнение к проекту разработки Аганского, проект разработки Холмского месторождения, авторский надзор за реализацией проекта разработки Ватинского месторождения», уточненный проект разработки Нефтекумского месторождения, авторский надзор за реализацией проектного технологического документа «Дополнение к проекту разработки Ушаковского нефтяного месторождения», авторский надзор за реализацией технологической схемы разработки Кирсановского месторождения, технологическая схема Ачимовского, Тайлаковского месторождений, дополнение к технологической схеме разработки Чистинного месторождения, дополнение к технологической схеме разработки Пашкинского нефтяного месторождения, дополнение к технологической схеме Спорышевского нефтяного месторождения.

Исследования в области повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти

Проведены исследования по интенсификации добычи нефти и по нестационарному заводнению на месторождениях ОАО «СН-МНГ», а также на участке Талинского месторождения составлению дополнительной программы работ на проведение 50 скважино-операций по технологиям выравнивания профиля приемистости (ВПП) на месторождениях ОАО «СН-МНГ». На месторождениях ОАО «СН-МНГ» проведены также промысловые работы по физико-химическим технологиям, разработанным в ОАО «ВНИИнефть» в частности лабораторные исследования по оценке эффективности методов воздействия на пласт ПК1-7 Русского месторождения. Также анализ технологической эффективности работ по применению продукта БП-92 на Ватьеганском месторождении в 2003-2008 гг. (ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»).

Разработаны рецептуры составов жидкости глушения применительно к условиям месторождений Западной Сибири (ОАО «Газпромнефть»).

По государственному контракту № 755.07 с Федеральным агентством по науке и инновациям выполнена работа на тему «Создание и внедрение комплексной системы разработки нефтяных месторождений с низкопроницаемыми коллекторами».

В результате выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ получены следующие результаты:

- разработана инструкция для использования геологических моделей пластов нефтяных месторождений, находящихся в оперативном управлении ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

- разработаны инструкции по созданию базы данных по кернам и пластовым флюидам нефтяных месторождений;

- разработана рекомендация по развитию и наращиванию баз данных;

- разработаны и скорректированы инструкции на технологии разработки нефтяных месторождений на основе гидродинамического и физико-химического воздействия на пласт;

- на нефтяных месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» внедрена комплексная система разработки;

- проведены патентные исследования.

По государственному контракту № 02.517.12.5004 с Федеральным агентством по науке и инновациям на тему «Научно-методическое и организационно-техническое обеспечение проведения Круглого стола «Особенности применения методов повышения нефтеотдачи пластов на месторождениях, находящихся на поздней стадии разработки».

В рамках II Международного Симпозиума во ВНИИнефть проведен Круглый стол «Особенности применения методов повышения нефтеотдачи пластов на месторождениях, находящихся на поздней стадии разработки».

Разработано техническое задание на фильтрационные установки, подготовлен перечень лабораторного оборудования с указанием конкретных приборов для комплектации лаборатории. Выполнена работа по «Численной оценке эффективности применения паротеплового воздействия в системе вертикальных скважин на актуальном участке пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения».

Геологическое моделирование, подсчет запасов, сопровождение бурения и мониторинг состояния сырьевой базы страны.

Выполнены работы по подсчету (пересчету) запасов углеводородов (нефти, попутного газа, конденсата), а также по определению ТЭО КИН целого ряда месторождений: Суторминского, Северо-Карамовского нефтегазоконденсатного и Западно-Суторминского нефтяного месторождений, Спорышевского нефтяного месторождения, Серноводского месторождения и по Тарханскому, Журавлевско-Степановскому, Пашкинскому, Давыдовскому, Тайлаковскому, Холмскому, Усинскому, Аганскому, Чистинному, Мыльджинскому месторождениям.

Выполнены работы по корреляции, обоснованию ГЖК, построению 2Д геологических моделей, подсчёту запасов пластов БВ, части пластов ПК Верхнеколик-Еганского месторождения.

За истекший период выполнены работы по сбору данных, созданию и поддержке электронных баз данных целого ряда проектов, в частности для комбинированного геол. проекта доразведки Кирсановского месторождения, для выявления детальной структуры запасов Федоровского месторождения.

Работы в области гидродинамических исследований скважин.

Работы в области гидродинамических исследований скважин проводились на месторождениях компаний ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ОАО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», ОАО «Славнефть», ОАО «Газпромнефть» и др., а также для ОАО «РИТЭК».

Были выполнены следующие работы:

Методическое сопровождение гидродинамических исследований скважин на Тайлаковском месторождении для «Славнефть-Мегионнефтегаз», контроль процесса термогазового воздействия по данным гидродинамических исследований скважин опытного участка Средне-Назымского месторождения для ОАО «РИТЭК», комплексные гидродинамические исследования скважин на Куюмбинском месторождении для Славнефть-Красноярскнефтегаз, комплексные гидродинамические исследования скважин на месторождениях Центрально-Хорейверского поднятия, блоки №№ 1, 2, 3 и 4 для ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». Проведение интерпретации материалов гидродинамических и геофизических исследований скв. №№ 14, 30, 1101, 1201 Северо-Хоседаюского месторождения для «РУСВЬЕТПЕТРО» и др.

В частности проводились комплексные гидродинамические исследования скважин на Куюмбинской площади, включающие методы установившихся отборов и восстановления давления

Проведены интерпретация и анализ результатов гидродинамических исследований и получены следующие результаты: определен тип пласта-коллектора, проведена оценка участия матрицы пласта-коллектора в фильтрации пластовых флюидов, определены фильтрационные параметры пласта и характеристики состояния призабойной зоны скважин, выявлены непроницаемые границы в пласте, определён фактор, преобладающий во влиянии на форму индикаторных диаграмм и заключающийся в выделении свободного газа в пласте, определены параметры, характеризующие фильтрацию нефти со свободным газом, получены формулы для расчёта прогнозного дебита.

Проводились комплексные гидродинамические исследования скважин на месторождениях Центрально - Хорейверского поднятия, включающие методы установившихся отборов и восстановления давления. Определены фильтрационные параметры пласта и характеристики состояния призабойной

зоны скважин. Выявлены непроницаемые границы в пласте. Определен тип пласта-коллектора.

Проведена обработка комплексных исследований скважин методами восстановления давления и гидропрослушивания на участке опытно-промышленных работ по термогазовому воздействию на Средне-Назымском месторождении. Определены фильтрационные параметры пласта и характеристики состояния призабойной зоны скважин. Определен тип пласта-коллектора. Установлена взаимосвязь между скважинами.

Работа в области экспертизы проектных документов.

Всего выполнена 31 комплексная экспертиза проектных документов. Наиболее значимые и сложные экспертизы с позиции решения проблем разработки выполнены по месторождениям: Возейское, Харьгинское, Черпаюское, им. В.Филановского, Монги, Ахтырско-Бугундырское. По этим месторождениям при обсуждении на ЦКР приняты предложения и рекомендации ВНИИ по совершенствованию систем разработки и повышению КИН.

Работа в области экологии.

Разработаны разделы «Охрана окружающей среды и недр» и «Охрана недр» в 11-ти проектных документах (Проекты, Технологические схемы, Анализ разработки, Подсчеты запасов и др.) по разработке нефтяных месторождений – Аганского, Ачимовского, Давыдовского, Тайлаковского, Спорышевского, Суторминского, Пашкинского, Холмского, месторождений Центрально-Хорейверского поднятия, Чистинного, Южно-Торавейского.

Разработано экологическое обоснование применения тепловых методов увеличения нефтеотдачи пластов при опытно-промышленной разработке (ОПР) месторождения Бока де Харуко (Куба)».

Работа в области экономики.

Работы по этому направлению осуществлялись **Лабораторией экономики разработки нефтяных месторождений.**

Выполнены следующие работы:

1. Техсхема ОПР месторождения Бока де Харуко (Куба) на условиях соглашения о разделе продукции (СРП)
2. Проект разработки Холмского месторождения
3. Дополнение к техсхеме Юж-Аганского месторождения
4. ТЭО КИН Пашкинского месторождения
5. ТЭО КИН Давыдовского месторождения
6. ТЭО КИН Суторминского месторождения
7. ТЭО КИН Спорышевского месторождения
8. ТЭО КИН Серноводского месторождения
9. ТЭО КИН Тарханского месторождения
10. ТЭО КИН Журавлевско-Степановского месторождения
11. Проект разработки Аганского месторождения
12. Техсхема Чистинного месторождения
13. Техсхема Ачимовского месторождения
14. Техсхема Тайлаковского месторождения
15. Доп. к техсхеме Пашкинского месторождения
16. Доп. к техсхеме Спорышевского месторождения
17. Проект разработки Суторминского месторождения
18. Дополнение к проекту разработки Нефтекумского месторождения

По результатам проведенной экономической оценки эффективности применения тепловых методов на опытном участке месторождения Бока де

Харуко прогнозируется внедрение новых технологий в промышленных масштабах на месторождениях государства Куба.

Объем выполненных работ ОАО "ВНИИнефть" по научно-техническим договорам за 2009 год в Приложении № 1.

Основные итоги работы филиала в г. Бугульма.

Филиал ОАО «ВНИИнефть» в г. Бугульма функционирует как **Региональный научно-технологический центр Урало-Поволжья.** (Директор центра к.т.н. Р.М. Абдулхаиров).

Общее количество сотрудников – 103.

Выполнены следующие работы:

1. Дополнение к технологической схеме разработки Искринского нефтяного месторождения.
2. Дополнение к проекту разработки Культюбинского нефтяного месторождения.
3. Авторский надзор за реализацией ТСП Северного месторождения.
4. Авторский надзор за реализацией ТСП Ново-Шешминского месторождения.
5. Подсчет запасов нефти Тумутукского месторождения.
6. ТЭО КИН Тумутукского месторождения.
7. Оперативный подсчет запасов Уратьминского нефтяного месторождения.

ПЕРЕХОДЯЩИЕ РАБОТЫ с 2009 г.

1. Подсчет запасов нефти Тумутукского месторождения.
2. ТЭО КИН Тумутукского месторождения.
3. Оперативный подсчет запасов Уратьминского нефтяного месторождения.

3.3. Финансовые результаты деятельности Общества

Таблица 1. Доходы по обычным видам деятельности.

Наименование	2009		2008		2007		2006		Прирост 2009г. к 2008г.
	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	абсолют тыс.руб.	%	
Доходы по обычным видам деятельности и всего	353741	100	321329	100	415869	100	257839	100	32412
в т. ч. НТП	254905	72,0	221381	68,9	328746	79,1	178671	69,3	33524
Аренда	86539	24,5	87930	27,4	76280	18,3	69175	26,8	-1391
Прочие	12297	3,5	12018	3,7	10843	2,6	9993	3,9	279

В структуре совокупных доходов, полученных от осуществления обычных видов деятельности Общества, наибольший удельный вес приходится на доходы по НТП.

В сравнении:

с 2008 годом удельный вес доходов по НТП увеличился на 3,1%, (с 68,9 до 72%), по аренде уменьшился на 2,9% (с 27,4 до 24,5 %),

с 2007 годом удельный вес доходов по НТП увеличился 2,7% (с 69,3 до 72,0%), по аренде уменьшился на 2,3%(с 26,8 до 24,5%).

Присутствует положительная тенденция увеличения доходов по НТП, что является основным видом деятельности.

Таблица 2. Финансовые результаты деятельности Общества за 2009 год.
(в тыс. руб.)

Наименование	2009	2008	откл.	%
Выручка от продаж продукции, работ, услуг	353741	321329	32412	110,1
в т. ч. НТП	254905	221381	33524	115,1
Аренда	86539	87930	-1391	98,4
Прочие	12297	12018	279	102,3
Полная себестоимость реализованной	-311208	-299168	-12040	104,0

продукции				
Прибыль от продаж	42533	22161	20372	191,9
Прочие доходы	6635	3919	2716	169,3
Прочие расходы	-17727	-16597	-1130	106,8
Прибыль до налогообложения	31441	9483	21958	331,6
Налог на прибыль	-7942	-2923	-5019	271,7
Чистая прибыль	24064	5689	18375	423,0
Справочно: всего доходов	360376	325248	35128	110,8

Как видно из приведенной таблицы, доходы по обычным видам деятельности увеличились на 32412 тыс. руб. или на 10,1 % (с 321329 до 353741 тыс. руб.). Себестоимость реализованной продукции Общества за анализируемый период увеличилась на 12040 тыс. руб. или на 4,0 % (с 299168 до 311208 тыс. руб.).

В результате от осуществления всех видов деятельности прибыль увеличилась на 21958 тыс. руб. или на 231,6 % (с 9483 до 31441 тыс. руб.), чистая прибыль увеличилась на 18375 тыс. руб. или 323 % (с 5689 до 24064 тыс. руб.).

Таблица 3. Рентабельность деятельности.

Наименование показателя	2009	2008	откл.
Рентабельность всех операций по прибыли до налогообложения	0,087	0,029	0,058
Рентабельность всех операций по чистой прибыли	0,067	0,017	0,050
Рентабельность продаж (по основной деятельности)	0,120	0,069	0,051

Как видно из приведенной таблицы, наблюдается увеличение рентабельности всех операций по прибыли до налогообложения на 5,8 %, рентабельности продаж на 5,1%. Это обуславливается тем, что темп изменения выручки продукции опережал темп изменения себестоимости на 6,1%.

Сравнительный анализ себестоимости произведен в следующей таблице:

Таблица 4. Себестоимость продукции.

	2009	2008	отклонения

Наименование			абсолют	%
Материальные затраты	53858	40146	13712	134,2
Затраты на оплату труда	163666	150942	12724	108,4
Отчисления на социальные нужды	26904	27119	-215	99,2
Амортизация	15474	15639	-165	98,9
Услуги соисполнителей	20599	32904	-12305	62,6
Программное обеспечение	11721	13275	-1554	88,3
Прочие затраты	18986	19143	-157	99,2
Итого затрат	311208	299168	12040	104,0

Из приведенной таблицы видно, что в целом затраты увеличились на 12040 тыс. руб. или на 4% (с 299168 до 311208 тыс. руб.), в основном за счет увеличения материальных затрат, затрат на оплату труда и уменьшения услуг соисполнителей.

Средняя зарплата за месяц увеличилась на 4,4 тыс. руб. или на 13,3 % (с 33,2 до 37,6 тыс. руб.)

Таблица 5. Движение денежных средств.

Наименование	Тыс. руб.
Остаток денежных средств на начало года составил	26795
1. Движение денежных средств по текущей деятельности:	
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	404976
Прочие доходы	11684
Денежные средства, направленные:	
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	(107966)
на оплату труда	(132645)
на выплату дивидендов, процентов	(4324)
на расчеты по налогам и сборам	(101740)
на прочие расходы	(6685)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	63300
2. Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:	
Выручка от продажи объектов основных средств	1226
Полученные проценты, дивиденды	1506
Возврат краткосрочного депозита	67000
Приобретение объектов основных средств	(10925)
Краткосрочный депозит	(67000)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(8193)
3. Движение денежных средств по финансовой деятельности:	
Поступления от займов и кредитов	
Погашение займов, кредитов	(45000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	(45000)
Чистое увеличение денежных средств	10107
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	36902

3.4. Хозяйственная деятельность

3.4.1. В соответствии с утвержденным бюджетом ОАО «ВНИИнефть» на 2009 год и возложенными на административно-хозяйственные подразделения функциями, а также для поддержания недвижимой собственности, находящейся на балансе института, в нормальном техническом состоянии в 2009 году проделана следующая работа:

- обслуживание нежилых зданий и сооружений ОАО «ВНИИнефть»;
- техническое обслуживание, ремонт и техническое освидетельствование лифтов;
- техническое обслуживание узла учета тепловой энергии;
- планово-предупредительный ремонт лифта - подготовка к очередному техническому освидетельствованию в соответствии с дефектными ведомостями;
- монтаж светильников и лабораторные измерения оборудования (заземление, сопротивление и т.д.) в помещении насосной станции противопожарного водопровода (стр.1);
- ремонт офисных помещений;
- текущий ремонт офисных помещений:

стр.1 - (правое крыло 1 эт.), к-1, к-21, к-10, к-3, к-27, к-11, 128/1-7, 226, 119, 118, 412;

стр. 4 - 2 этаж; стр. 3 - 102, 86, 81, 93, 94, 96, 98, 31, 33, 34;

- организация проведения текущего ремонта (замена трубопроводов ГВС, ХВС между ЦТП и гаражом);
- проведение текущего ремонта сантехнических систем (подготовка к зиме);
- перенос диспетчерского пульта пассажирских лифтов из стр. 3 в стр.8;

- изготовление и установка вертикальных жалюзи 1 этаж, правое крыло, стр.1;
- обучение двух работников по теме «Подготовка руководителей и специалистов по курсу "Промышленная безопасность»;
- подготовка специалиста по организации эксплуатации лифтов (ПБ 10-558-03);
- работы по очистке от мусора чердачного пространства в здании гл. корпуса стр. №1;
- изготовление и поставка металлического поста охраны;
- поставка стеллажей для хранения керна и ремонт помещений для устройства кернохранилищ (стр.1 подвал, стр.9);
- поставка, монтаж и наладка кондиционеров стр.1, пом. 128/1-7, 250, 409, к-3;
- изготовление откатных ворот, ремонт распашных ворот;
- разработка проектной документации на пожарный водопровод стр.№3;
- прочистка дворовой канализационной сети;
- подготовка к отопительному сезону 2009-2010 (ремонт и опрессовка ЦТП, теплового ввода, разводящих сетей, замена трубопровода обвязки насосной станции ХВС с заменой запорной арматуры);
- монтаж внутренних и городских линий связи стр. № 1,3,8;
- проведение электро измерений (замер сопротивлений, заземления и т.д.) стр. № 1;
- выполнение работ по огнезащите деревянных конструкций, испытанию пожарных рукавов на давление, проверка работоспособности сети внутреннего противопожарного водопровода на водоотдачу, огнезащитная обработка штор;
- аварийный ремонт трубопроводов (прорыв внутридворовых сетей);

- текущий ремонт фасада стр. №1;
- разработка и согласование рабочей и проектной документации реконструкции трансформаторной подстанции РТП-10103 (аванс 500 000 руб.);
- текущий ремонт кровли стр. №1;
- замена оконных блоков и дверей в столовой, лестничных площадках №5,6,7,10 (стр.№3);
- диагностика трубопровода (определение места утечки в трубопроводах, питающих дом 4/12);
- работы, связанные с проведением симпозиума 2009, подготовка проведения выборов депутатов МГД (в т.ч. текущий ремонт малого конференцзала стр.№1, ремонт актового зала; ремонт лифтового холла, ремонт коридора и туалета на 9 этаже стр.№3)
- демонтаж-монтаж технологической кабины и ремонт лаборатории (стр.№1, пом.№429);
- разработка и согласование рабочего проекта пожарной сигнализации и оповещения;
- ремонт малого грузового лифта (столовая подвал-1этаж);
- прокладка 4 телефонных кабелей от кроссовой (4 этаж, стр.№1);
- ремонт электроснабжение кроссовой (стр.№1, помещение №250);
- очистка кровли стр.№1 от снега, наледи, сосулек;
- техническое обследование помещения РТП - стр. №7;
- техническое обследование помещений № 101, 103, 104, 105, 106, 107;
- восстановление покрытия паркетных полов;
- ремонтные работы по устройству внутреннего противопожарного водопровода стр.№3.

3.4.2. За отчетный период осуществлена работа по страхованию недвижимого имущества Института, автотранспорта, опасных объектов (лифтов) и сотрудников по добровольному медицинскому страхованию.

Всего сдается в аренду по состоянию на 31.12.2009 года – 7 706,96 кв. метров.

Ведется постоянный учет свободных от аренды площадей, работа по поиску арендаторов, демонстрация помещений института потенциальным арендаторам, проработка условий новых договоров аренды.

3.5. Обучение и научная деятельность

Аспирантура ОАО «ВНИИнефть» проводила подготовку научных кадров по специальностям:

25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

25.00.12 «Геология, поиски и разведка горючих ископаемых»

08.00.05 «Экономика и управление народным хозяйством» на основании лицензии на образовательную деятельность от 29 августа 2006 г серия А, № 166620., регистрационный № 7503, выданной Федеральной службой по надзору в сфере образования и науки.

Срок окончания действия лицензии - 29 августа 2011 г.

Предельная численность контингента обучающихся 30 человек

25.00.17	12 человек
25.00.12	10 человек
00.08.05	8 человек

3.5.1. Количество и состав обучающихся:

На 01.01.2010 г. в аспирантуре обучается 18 человек, из них

1. по форме обучения: 7 – очная, 1 – заочная, 10 – соискателей

2. по специальностям: 15 – разработка, 2 - геология, 1 - экономика

3. Из обучающихся 18-ти человек - 11 сотрудников ОАО «ВНИИнефть» (5-очной формы обучения и 6 соискателей) обучаются по специальности **25.00.17 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»**

3.5.2. Общее отчисление из аспирантуры ОАО «ВНИИнефть» в 2009 г..

С 01 января 2009 г. по 01 января 2010 г. из аспирантуры отчислено 5 человек, из них:

Выбыл из аспирантуры по собственному желанию – 1 аспирант очной формы обучения

В связи с окончанием срока обучения – 2 аспиранта очной формы обучения.

В связи с окончанием срока обучения в аспирантуре ОАО «ВНИИнефть» согласно заключенному договору и продолжением обучения в аспирантуре РГУ нефти и газа – 1 аспирант очной формы обучения.

В связи с отсутствием уплаты по договору – 1 соискатель.

3.5.3. Сдача кандидатских экзаменов

В 2009 г. кандидатские экзамены сдавали

По специальности - 2 аспиранта, по английскому языку - 1 аспирант, по истории и философии науки - 3 аспиранта.

3.5.4. Аттестация

На основании представленных отчетов аспирантами и соискателями ОАО «ВНИИнефть» на Ученом Совете ОАО «ВНИИнефть» было принято решение об их аттестации (протокол Ученого Совета ОАО «ВНИИнефть» № 4 от 15 декабря 2009 г.) Отчеты представили 5 аспирантов, 5 соискателей и 1 докторант.

3.5.5. Поступление в аспирантуру

В 2009 году в Аспирантуру ОАО «ВНИИнефть» было зачислено 6 человек из них:

1. по форме обучения:

4 - на очную (4 сотрудников ОАО «ВНИИнефть»), 2 – соискателей

2. по специальностям:

5 - разработка (1 соискатель и 4 аспирантов очн.), 1 – геология (соискатель),

По запросу ОАО «Зарубежнефть» был проработан вопрос о возможном обучении в аспирантуре ОАО «ВНИИнефть» иностранных граждан (Куба) и разработаны **«Правила приема иностранных граждан в аспирантуру ОАО «ВНИИнефть»»**

3.5.6. Защита диссертационных работ

В 2009 г не состоялось защит диссертационных работ.

В декабре на заседании секции Ученого Совета был заслушан доклад Исмагилова Р.Ф. по теме диссертационной работы и намечена предварительная защита на февраль 2010 г.

В 2010 г. предполагаются защиты диссертационных работ на соискание степени кандидата технических наук Исмагиловым Р.Ф., Леоновым И.В., Арбузовым В.В., Рейнгардтом Д.В.

3.5.7. Научное руководство

Руководство **аспирантами и соискателями** осуществляют 10 чел (6 д.н. и 4 к.н.)

Из них:

Сотрудники **ОАО ВНИИнефть -7 чел. (3 д.н. и 4 к.н.)**

Сотрудники сторонних организаций- **3 чел. (3 д.н.)**

Руководство **аспирантами** осуществляют **6 чел.** (4 д. н. и 2 к.н. (из них к.т.н. Петраков А.М. прошел предварительную защиту 28.12.2009 диссертационной работы на соискание степени доктора технических наук))

Из них:

Сотрудники **ОАО ВНИИнефть -5 чел. (3 д.н. и 2 к.н.)**

Сотрудники сторонних организаций-**1 д.т.н.**

3.5.8. Ученый Совет.

Ученый совет состоял из 23 человек (с июля 2009 года из 31 человека). В его составе были, кроме дирекции института, директора Научных центров, все доктора наук Института, а также кандидаты наук - наиболее видные представители научных направлений.

Учёный совет собирался на заседания по мере необходимости.

В 2009 году было проведено 4 заседания Совета. Наиболее важными вопросами, рассмотренными на заседаниях Совета, следует считать: рассмотрение годового отчёта об итогах НИР за 2008 год, вопросы о состоянии дел в аспирантуре Института и др.

Впервые за многие годы на заседаниях Учёного совета были рассмотрены два вопроса, относящихся к конкретным научно-исследовательским работам института:

1. «Технологическая схема опытно-промышленной разработки Южно-Таравейского месторождения», руководитель работы Соломатин А.Г.
2. «Методическое руководство по выявлению залежей нефтей, насыщенных парафином и определению фазового состояния парафина в пластовой нефти», руководитель Ашмян К.Д.

При Учёном совете работали две секции:

- Секция разработки нефтяных месторождений (рук. д.т.н., проф. Жданов С.А.);

- Секция геологических исследований и моделирования (рук. д.г.-м.н. Фурсов А.Я.)

Особенно активно работала Секция разработки нефтяных месторождений.

В 2009 году было проведено 20 заседаний секции, в том числе:

1. Защита отчетов по договорам:

1.1 «Дополнение к проекту разработки Мегионского месторождения», докладчик директор центра проектирования разработки нефтяных месторождений, к.т.н. Субботина Е.В.

1.2 «Технико-экономическое обоснование коэффициентов извлечения нефти Тарханского месторождения», докладчик директор центра, к.т.н. Серкова М.Х.

1.3 «Технико-экономическое обоснование коэффициентов извлечения нефти Пашкинского месторождения», докладчик директор центра, к.т.н. Серкова М.Х.

1.4 «Комплексные гидродинамические исследования скважин на Куюмбинской и Терско-Камовской площадях», докладчик заведующий лабораторией промысловых гидродинамических исследований Исмагилов Р.Ф.

1.5 «Пересчет запасов нефти, растворенного газа и сопутствующих компонентов, ТЭО КИН на основе геологического и гидродинамического моделирования Серноводского месторождения», докладчики директор центра геологического моделирования и подсчета запасов Дубина А.М., директор центра проектирования разработки нефтяных месторождений, к.т.н. Субботина Е.В.

1.6 «Технологическая схема разработки Ачимовского месторождения», докладчик директор научного центра мониторинга и проектирования разработки нефтяных месторождений, д.т.н. Денисов С.Б.

1.7 «Технико-экономическое обоснование коэффициентов извлечения нефти, свободного и растворенного газа и сопутствующих компонентов

Суторминского+Северо-Карамовского нефтегазоконденсатного и Западно-Суторминского нефтяного месторождений», докладчик заместитель генерального директора, д.т.н. Малютина Г.С.

1.8 «Создание и внедрение комплексной системы разработки нефтяных месторождений с низкопроницаемыми коллекторами» в ОАО «ВНИИнефть», докладчик директор научного центра повышения нефтеотдачи пластов, к.т.н. Рогова Т.С.

1.9 «Научно-методическое и организационно-техническое обеспечение проведения Круглого стола «Особенности применения методов повышения нефтеотдачи пластов на месторождениях, находящихся на поздней стадии разработки», докладчик генеральный директор, д.т.н. Крянев Д.Ю.

1.10 «Технологическая схема разработки Тайлаковского месторождения», докладчик директор научного центра мониторинга и проектирования разработки нефтяных месторождений, д.т.н. Денисов С.Б.

1.11 «Дополнение к технологической схеме разработки Пашкинского нефтяного месторождения», докладчик директор центра проектирования разработки нефтяных месторождений, к.т.н. Субботина Е.В.

1.12 «Дополнение к технологической схеме разработки Чистинного месторождения», докладчик директор центра проектирования разработки нефтяных месторождений, к.т.н. Субботина Е.В.

2. Предварительная защита диссертационной работы:

2.1 Петраков А.М. «Научно-методические основы адресных технологий воздействия для повышения эффективности разработки трудноизвлекаемых запасов нефти (на примере месторождений Западной Сибири)», представленной на соискание ученой степени доктора технических наук;

2.2 Фомина А.А. «Повышение эффективности форсированного отбора жидкости в песчаных коллекторах (на примере месторождений Самарской

области)», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

3. Сообщение Исмагилова Руслана Фаритовича об основных положениях и содержании выполненной диссертационной работы на тему «Совершенствование методов гидродинамических исследований низкопроницаемых коллекторов при освоении скважин», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

4. Обсуждение и подготовка отзывов ОАО «ВНИИнефть» как ведущей организации на диссертационные работы, представленные на соискание ученой степени кандидата технических наук:

4.1 Телков В.П. «Разработка технологии водогазового воздействия на пласт путем насосно-эжекторной и насосно-компрессорной закачки водогазовых смесей с пенообразующими ПАВ»;

4.2 Корюзлов П.С. «Электрогидродинамика течения растворов электролитов в тонких щелях при стационарном и переменном внешнем электрическом поле»;

4.3 И. Лун «Обоснование комплексной технологии разработки многопластовых залежей с применением тампонирующего и горизонтальных скважин (для условий, близких к пластам месторождения Дацин (КНР))»;

4.4 Орлов И.Р. «Повышение эффективности управления разработкой анизотропных пластов с учетом тензорной природы проницаемости»;

4.5 Лутфуллин А.А. «Технологии повышения коэффициента извлечения нефти из неоднородных пластов при заводнении на стадии проектирования»;

4.6 Вольнов И.А. «Моделирование кислотного воздействия на карбонатные нефтесодержащие пласты».

5. Обсуждение и подготовка отзывов ОАО «ВНИИнефть» как ведущей организации на диссертационные работы, представленные на соискание ученой степени кандидата экономических наук:

5.1 Симонов С.В. «Организационно-экономический механизм реструктуризации нефтедобывающих предприятий»;

5.2 Королева Е.А. «Оценка и перераспределение рисков в производственной деятельности предприятий нефтегазового сервиса».

3.5.9. Диссертационный Совет.

Диссертационный совет Д.222.006.01 утвержден при ОАО «ВНИИнефть» - приказом Высшей Аттестационной Комиссии Минобразования России № 737-483 от **11.04.2008**.

Диссертационному совету разрешено принимать к защите диссертации по специальности 25.00.12. «Геология, поиски и разведка горючих ископаемых» по геолого-минералогическим наукам и по специальности 25.00.17. «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» по техническим наукам.

Председатель совета – д.т.н., профессор Жданов С.А., заместитель председателя совета – д.г - м.н. Фурсов А.Я., ученый секретарь – к.г-м.н. Максимов М.М., технический секретарь - к.т.н. Ненартович Т.Л. В составе совета 18 человек.

1. В 2009 г. совет провел 2 заседания, на которых принята к защите и рассмотрена 1 кандидатская диссертация.

2. Все заседания проведены в присутствии 70 – 90 % членов совета. Нет членов совета, посетивших менее половины заседаний.

3. Тематика рассмотренной кандидатской диссертации актуальна и соответствует основным направлениям развития науки и техники в области разработки и эксплуатации нефтяных месторождений и методов повышения нефтеотдачи пластов.

Тематика кандидатской диссертационной работы Фоминой А.А. отражает такое актуальное в настоящее время направление, как выработка критериев для повышения технологической эффективности применения форсированного

отбора жидкости (ФОЖ) в непрерывных песчаных коллекторах в связи с тенденцией естественного и искусственного ухудшения структуры запасов углеводородов, прогрессирующего обводнения и истощения высокопродуктивных пластов.

Научные результаты рассмотренной работы были использованы, в частности, для контрольного способа расчета эффективности программ геолого-технических мероприятий в ОАО «Самаранефтегаз». Найдены новые убедительные промысловые доказательства, подтверждающие независимость конечного КИН от темпа отбора жидкости на всех стадиях разработки залежей нефти, приуроченных к высокопроницаемым песчаникам с высокими фильтрационно-емкостными свойствами. Результаты рассмотренной работы могут быть использованы в проектных организациях при выполнении ТЭО КИН и проектировании разработки высокопроницаемых песчаных коллекторов, составлении программ геолого-технических мероприятий и расчета их эффективности в нефтедобывающих предприятиях России.

3.5.10. Основные итоги работы Центра Центральной научно-технической библиотеки нефтяной и газовой промышленности (ЦНТБ НГП)

Работы проводилась как по традиционным направлениям работы библиотеки (Комплектование и организация фонда, Индивидуальный и суммарный учет документов, Научная и техническая обработка документов. Организация справочно-поискового аппарата, Обслуживание читателей), так и по развитию технологии обеспечения научных исследований (Аналитико-синтетическая обработка документов и создание проблемно-ориентированной базы данных. Пополнение главной справочной картотеки ЦНТБ НГП).

Кроме того было проведено более 20 тематических выставок, посвященных деятельности видных ученых (бывших и действующих сотрудников института), проводимым мероприятиям, включая симпозиумы, семинары и т.д.

3.6. Кадровое обеспечение

На 1 января 2010 года численность ОАО "ВНИИнефть" по списочному составу 361 работник (без совместителей), внешних совместителей – 3.

259 работников - списочный состав ОАО "ВНИИнефть" (г. Москва). Из них в научных подразделениях - 181, АУП, вспомогательные подразделения - 78 работников.

103 работника по списочному составу РНТЦ Урало-Поволжья (филиал) ОАО "ВНИИнефть" (г. Бугульма). Из них в научных подразделениях – 49, АУП, вспомогательные подразделения - 54 работников.

В ОАО "ВНИИнефть" на 1 января 2010 года работает:

- 12 докторов наук;
- 40 кандидатов наук;
- 276 работников имеют высшее и незаконченное высшее образование;
- 62 работника имеет среднее и специальное образование.

В структуре института:

- Научных центров – 13 (в том числе - центр «ЦНТБ НГП»).
- Лабораторий – 42;
- Управлений – 3;
- Отделов – 15.

Таблица 1

Структура кадров (г. Москва)

	Всего	В том числе			Примечание
		проектная часть	научно-исслед. часть	непромышленная группа	
1. Фактическая численность, чел. в том числе	259	99	71	89	
1.1. По категориям:					В том числе: ЦНТБ НГП, НТС
- рабочие	2	-	1	1	
- водители	4	-	-	4	
- руководители *)	77	30	23	24	
- специалисты	167	69	47	51	
- вспомогательные подразделения	9	-	-	9	

*) К руководителям относятся: директора центров и их заместители, главный инженер центра, главный геолог центра, заведующие лабораториями и их заместители, начальники отдела и их заместители.

Для ряда подразделений процесс комплектования штата еще не завершен. Поэтому в составе ряда лабораторий есть руководители (заведующие лабораториями и их заместители), но недостаточно специалистов.

Таблица 2

Структура кадров в г. Бугульма

Наименование показателя	Всего
1. Фактическая численность, чел. в том числе	103
1.1. По категориям:	
- рабочие	18
- водители	5

- руководители	15
- специалисты	48
- вспомогательные подразделения	13
- охрана	4

Средний возраст по Институту составляет 43,6 лет.

Средний возраст по г. Москве – 42,6 лет; по г. Бугульме – 46,3 лет.

3.7. Социальное обеспечение

Обеспечение социальных гарантий работников ОАО «ВНИИнефть» в 2009 году осуществлялось в соответствии с Коллективным договором и программой социальной защиты:

- **большое внимание уделялось заботе о здоровье работников:**

➤ продолжает осуществляться **программа добровольного медицинского страхования работников ОАО «ВНИИнефть»** в рамках программ амбулаторной и стационарной медицинской помощи;

- по **Соглашению по охране труда** проводились:

- организационные мероприятия:

1. выборочная аттестация рабочих мест по условиям труда;
2. обучение руководителей и специалистов требованиям охраны труда, безопасным методам и приемам выполнения работ;

- лечебно-профилактические мероприятия:

1. проведение профилактического медосмотра сотрудников, занятых на работах, связанных с вредными условиями труда и эксплуатацией ПК;
2. бесплатная выдача молока;
3. приобретение спец. одежды, спец. обуви и других СИЗ;
4. приобретение смывающих и обезвреживающих средств;

5. исследования воздушной среды на постоянных рабочих местах в экспериментальных лабораториях института;

- проводилась **вакцинация работников** перед эпидемиями;
- медицинский пункт обеспечивался необходимым набором лекарств и частично – оборудованием.

- **оказывалась материальная помощь работникам:**

Работодатель по согласованию с Профкомом за 2009 год произвел следующие выплаты льгот и компенсаций в соответствии со сметой к Коллективному договору.

- Материальная помощь работникам:

По индивидуальным заявлениям работников института выдана материальная помощь в сумме 790 966 руб.

- полностью или частично компенсировались: платная медицинская помощь в стационарах, плановые и экстренные операции работников, производились частичные выплаты на лечение в санаторно – курортных учреждения (170 700 руб.);

- при рождении ребенка производились единовременные выплаты: по 13-ти заявлениям, на сумму - 68 000 руб.;

- в связи со свадьбой производились материальные выплаты: по 10 – ми заявлениям, на сумму 48 000 рублей;

- оплачивались ритуальные расходы на погребение работников и пенсионеров, бывших работников института (160 414 руб.), а также близких родственников (115 000 руб.);

- по 22 индивидуальным заявлениям работников и пенсионеров, бывших работников института выплаты составили 208 852 руб.

- по 2 заявлениям работников произведены единовременные компенсационные выплаты по оплате путевок в детские оздоровительные лагеря (20 000 руб.)

По Коллективному договору, раздел IV «Социальные льготы, гарантии и компенсации»:

- 27 работникам, достигшим юбилейного возраста, произведены единовременные выплаты денежных премий по 5 000 рублей (135 000 руб.);
- выплачены единовременные пособия по 5 000 рублей при выходе работников на пенсию (10 000 руб.);

Проводились мероприятия по программе работ с молодыми специалистами:

– компенсационное возмещение оплаты жилья составило 46 000 рублей;

Для обеспечения функционирования медицинского пункта приобретены лекарственные препараты на общую сумму 31 691 рублей;

К празднику «День работника нефтяной и газовой промышленности» произведена единовременная выплата денежных премий в размере 738 000 рублей;

В сентябре 2009 года было организовано мероприятие по культурно - воспитательной работе, организации досуга и отдыха Работников и членов их семей – однодневная автобусная экскурсия по маршруту: Москва – Суздаль (32 400 рублей).

Раздел 4. Перспективы развития Общества

4.1. О планируемых объемах и направлениях деятельности Общества.

Плановый объем производства на 2010 г. сформирован из следующих объемов работ:

- договоры, переходящие с 2009 г.;
- договоры, находящиеся на подписании у заказчиков;
- договоры, которые будут заключены в течение года.

Сфера производственной деятельности (научно-технической продукции) принципиально не изменяется и представлена научно-исследовательскими работами в области:

- проектирования и анализа разработки нефтяных месторождений;
- геологического изучения недр, моделирования и подсчета запасов;
- промысловых испытаний и исследований;
- разработки и усовершенствования методов повышения нефтеотдачи и интенсификации добычи нефти, в том числе трудноизвлекаемых запасов дополнительно проводятся работы по моделированию и исследованию методов газового и теплового воздействия на пласт;
- исследования кернов и свойств флюидов;
- гидродинамических исследований скважин;
- программного обеспечения и моделирования процессов нефтеизвлечения;
- технико-экономического обоснования ввода в разработку месторождений;
- экологической оценки, проектирования, разработки месторождений;
- экспертизы проектных документов.

Основными целями на 2010 г. в части выполнения работ по указанным направлениям являются:

- Сохранение объемов 2009 года и повышение качества производства;
- Повышение рентабельности производства за счет сокращения работ низкой стоимости и рискованных проектов, повышения производительности труда (освоение новых программных продуктов и технических средств) и сокращения издержек в целом;
- Развитие инновационной деятельности, включая создание новых коммерческих продуктов (для нефтяных компаний), новых технологий и «ноу-хау», активизацию работ по патентованию разработок Института;
- Развитие услуг по анализу ресурсной базы (в части запасов нефти промышленных категорий и их структуры) и регионального недропользования.

4.2. Краткая характеристика запланированных объемов работ по направлениям:

1. Подсчет балансовых запасов на основе геологического моделирования, подготовка геологической основы для проектных документов

Предполагается выполнить подсчет запасов с защитой в ГКЗ по 2 месторождениям, и пройти защиты в ГКЗ по работам выполненным в 2009 г. по 2-м крупным месторождениям: Верхнеколик-Еганское, Мыльдзинское.

2. Проектирование и анализ разработки

Предполагается подготовить и защитить на ЦКР проектные документы ориентировочно по 17 месторождениям, из них по 5-и крупным месторождениям (Ватинское, Спорышевское, Усинское, Западно-Усть-Балыкское, Северо-Покурское).

Принципиальной особенностью выполнения в ОАО «ВНИИнефть» проектных работ является обеспеченность собственными специалистами в следующих областях:

- исследование керна, нефтей;
- интерпретация данных по контролю за разработкой;
- ГДИ;
- повышение нефтеотдачи;
- экология;
- техника, технология добычи;
- бурение;
- экономика.

3. Экспериментальные исследования свойств пластовых жидкостей и кернов

Данный вид исследований проводится на стандартном экспериментальном оборудовании в соответствии с требованиями ОСТ'ов и ГОСТ'ов. Результаты исследований используются в проектных документах, разрабатываемых ОАО «ВНИИнефть», или передаются заказчику. Кроме того, в рамках этих работ проводятся исследования по совершенствованию существующих методик и создание оперативных баз данных. Подготавливаются разделы по физико-химическим свойствам пластовых флюидов для подсчета запасов и проектных документов.

В 2010 году планируется продолжить стандартизацию оборудования и методик исследований в соответствии с международными стандартами, а также закупить установку по исследованию глубинных проб пластовой жидкости.

4. Исследования по созданию новых технологий

В 2009 году в рамках договоров с ОАО «Газпромнефть» и ОАО «Славнефть-Мегиннефтегаз» проводились исследования по разработке и адаптации новых ПАВ-кислотных составов и растворов глушения скважин для условий низкопроницаемых коллекторов. По результатам работ

составлен «Регламент по глушению скважин при капитальном и подземном ремонте» для месторождений ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», которые будут внедряться в производство в 2010 году.

В рамках договоров с ОАО «Славнефть-Мегиннефтегаз» и ТНК-ВР в 2009 – 2010 г.г. разрабатываются и внедряются технологии нестационарного заводнения, проводится оценка технологического эффекта. Проведятся экспериментальные исследования по оценке возможности применения водо-газового воздействия для условий пластов ЮК₁₀ и ЮК₁₁. Начаты экспериментальные исследования по оценке возможности применения термощелочного воздействия для пластов ПК1-7 Русского месторождения.

5. Внедрение и анализ применения технологий ОАО «ВНИИнефть»

Планируются работы по внедрению следующих технологий, разработанных в ОАО «ВНИИнефть»:

- ограничения притоков воды в добывающие скважины;
- применения процесса нестационарного воздействия на пласт;
- интенсификации работы скважины.

6. Гидродинамические исследования скважин

На 2010 год планируется выполнение гидродинамических исследований скважин в Восточной Сибири на Куюмбинском, Терско-Камовском и Юрубчено-Тохомском месторождениях. Продолжаются исследования на Тайлаковском месторождении в Западной Сибири. Будут проведены работы по интерпретации, анализу и обобщению материалов проведённых исследований, а также материалов ранее проведённых исследований на месторождениях Центрально-Хорейверского поднятия.

7. Экспертиза проектных документов, консалтинг

Работы по экспертизе проектных документов на 2010 год планировать достаточно сложно, в виду неясности ситуации с ЦКР Роснедра. В принципе институт может выполнять экспертизу проектных документов не в меньшем объеме, чем это было в 2009 году.

Кроме того по инициативе ВНИИ решается вопрос с ОАО «Зарубежнефть» по созданию и финансированию подразделения института по обобщению опыта в области разработки нефтяных месторождений в России и за рубежом. На первом этапе эти работы предполагается осуществлять на основе литературных данных.

Раздел 5. Отчет о выплате дивидендов по акциям Общества

Годовое общее собрание акционеров, на котором было принято решение (по предложению Совета директоров) о выплате дивидендов по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2008 год состоялось 25 июня 2009 года.

Размер, срок и форма выплаты дивидендов по привилегированным и обыкновенным акциям утверждены общим собранием акционеров ОАО "ВНИИнефть" (протокол № 1/2009).

В соответствии с уставом Общества размер дивидендов на каждую привилегированную акцию определяется как 10% от чистой прибыли по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25% уставного капитала.

Размер дивиденда на 1 привилегированную акцию составил – 42 руб. 97 коп.

Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию составил – 0 руб. 00 коп.

Общая сумма выплаты дивидендов:

- по привилегированным акциям 568,9 тыс. руб.;
- по обыкновенным акциям 0 тыс. руб.

Форма выплаты дивидендов: наличными деньгами или по письменному заявлению акционера перечислением на лицевой счет

Срок выплаты дивидендов за 2008 год - до 24 августа 2009 года.

Сроки выплаты дивидендов соблюдены.

Раздел 6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

Основными факторами риска, связанными с деятельностью Общества, являются:

- Экономический кризис и снижение объемов работ и стоимости договоров в связи с ним;
- Трудности и задержки с наполнением портфеля заказов;
- Отсутствие контроля со стороны государства за своевременным обеспечением проектной документацией и необходимыми исследованиями на месторождениях;
 - Слабый спрос на научно-техническую продукцию в отрасли;
 - Создание собственных научных центров в вертикально-интегрированных нефтяных компаниях;
 - Требования заказчиков о снижении сроков и стоимости на производство технологической документации;
 - Обеспечение конкурентно-способной стоимости создаваемой научно-технической продукции;
 - Различие требований к создаваемой Обществом технологической документации со стороны заказчика (нефтяной компании) и утверждающих их государственных органов (ГКЗ, ЦКР);
 - Большие затраты на приобретение техники и программного обеспечения, лабораторного оборудования и повышение стоимости их обслуживания;
 - Недостаточный выпуск специалистов и несоответствие образования современному уровню требований производства проектных работ;
 - Задержки с выстраиванием технологических цепочек и выполнением работ из-за недостаточного кадрового обеспечения и высокой стоимостью квалифицированных кадров;

- Малое количество высококвалифицированных специалистов среднего возраста;
- Текучесть кадров среди молодых специалистов, переманивание квалифицированных специалистов;

Раздел 7. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на которые в соответствии с уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок

В отчетном периоде данных сделок не совершалось.

Раздел 8. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

8.1. Сделки с заинтересованностью, подпадающие под одобрение Совета директоров (менее 2 % балансовой стоимости активов Общества на дату заключения договора):

1. Договор № 20/03-2008/ТР от 06.02.2009 г. с ООО «ЭКСПЛОН»;
2. Договор № 21/04-2008/ТР от 06.02.2009 г. с ООО «ЭКСПЛОН»;
3. Договор № 130/Э/02-2009 от 10.09.2009 г. с ООО «ЭКСПЛОН»;
4. Договор № 156/03-2009 от 09.10.2009 г. с ООО «ЭКСПЛОН»;
5. Договор № 51/165/09/04 от 01.07.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
6. Договор № 89/242/09/10 от 01.06.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
7. Договор № 123/27-287/09 от 14.09.2009 с ОАО «Зарубежнефть»;
8. Договор № 150 от 21.10.2009 с ОАО «Зарубежнефть»;

9. Договор № 34-412/09 от 01.12.2009 с ОАО «Зарубежнефть»;
10. Договор № 24/8.09 от 09.02.2009 г. с ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»;
11. Договор № 116/2009/УП от 31.08.2009 с ОАО «Зарубежнефть»;
12. Договор № 62/2009/УП от 02.02.2009 г. с ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»;
13. Договор № 117/2009/УП от 31.08.2009 г. с ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»;
14. Договор № 66/2009/УП от 13.03.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
15. Договор № 120/2009/УП от 31.08.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
16. Договор № 152/2009/АР от 31.08.2009 г. с ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»;
17. Договор № 125/2009/АР от 23.01.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
18. Договор № 116/2009/АР от 25.01.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
19. Договор № 225/2009/АР от 30.10.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
20. Договор № 226/2009/АР от 30.10.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
21. Договор № 229/2009/АР от 01.12.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
22. Договор № 900.09 от 01.01.2009 г. с ЗАО «Оренбургнефтеотдача»;
23. Договор № 903.09 от 01.01.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
24. Договор № 904.09 от 01.01.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
25. Договор № 910.09 от 30.01.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
26. Договор № 911.09 от 02.02.2009 г. с ОАО «Зарубежнефть»;
27. Договор № 912.09 от 10.02.2009 г. с ОАО «Зарубежнефть»;
28. Договор № 913.09 от 12.02.2009 г. с ОАО «Зарубежнефть»;

29. Договор № 922.09 от 10.06.2009 г. с ЗАО «Оренбургнефтеотдача»;
30. Договор № 955.09 с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
31. Договор с/и 543.05 (46) ЗС от 01.04.2009 г. с ЗАО «ВНИИнефть – Западная Сибирь»;
32. Договор с/и 921.09 ЗС с ЗАО «ВНИИнефть – Западная Сибирь»;
33. Договор с/и 921.09 (2) ЗС с ЗАО «ВНИИнефть – Западная Сибирь»;
34. Договор с/и 921.09 (3) ЗС с ЗАО «ВНИИнефть – Западная Сибирь»;
35. Соглашение о расторжении договора №42/2008/АР от 31.01.2008 г. с ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»;
36. Договор с/и 921.09 (4) от 01.08.2009 ЗС с ЗАО «ВНИИнефть – Западная Сибирь»;

8.2. Сделки с заинтересованностью, подпадающие под одобрение общего собрания акционеров (более 2 % балансовой стоимости активов Общества на дату заключения договора):

1. Договор аренды № 543.05 152/2009/АР от 31.08.2009 г. с ОАО «РМНТК «Нефтеотдача»;
2. Договор № 225/2009/АР от 30.10.2009 г. с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;
3. Дополнительное соглашение № 2 к договору № 3-02/ЭК/154 от 30.12.08 года с ООО «Эксплон»;
4. Договор № 955.09 с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»;

Раздел 9. Состав Совета директоров

До 25.06.2009 г. действовал Совет директоров избранный Общим собранием акционеров ОАО «ВНИИнефть» от 25.06.2008 г., в состав которого входили:

1	Горшенев Виктор Степанович	возраст - 60 лет гражданство - Российское занимаемая должность - первый заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Грозненский нефтяной институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет
---	----------------------------	--

2	Забазнов Игорь Викторович	возраст - 48 лет гражданство - Российское занимаемая должность – начальник договорно-правового управления ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова других должностей не занимает акциями Общества не владеет
3.	Клинчев Валерий Андреевич	возраст - 50 лет гражданство - Российское занимаемая должность – генеральный директор ОАО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» образование – высшее, МИНХ и ГП им. И.М. Губкина других должностей не занимает акциями Общества не владеет
4.	Коваленко Александр Павлович	возраст - 60 лет гражданство - Российское занимаемая должность – заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Военно-политическая академия им. В.И. Ленина других должностей не занимает акциями Общества не владеет
5.	Рудая Валентина Семеновна	Возраст – 62 года гражданство - Российское занимаемая должность – генеральный директор ОАО «ВНИИнефть» образование – высшее, Московский институт нефти и газа им. Губкина, к.г.-м.н. других должностей не занимает акциями Общества не владеет
6.	Смирнов Юрий Леонидович	возраст - 49 лет гражданство - Российское занимаемая должность – заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Томский политехнический институт им. С.М. Кирова других должностей не занимает акциями Общества не владеет
7.	Ходаков Алексей Иванович	возраст - 50 лет гражданство - Российское занимаемая должность – главный бухгалтер ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Московский финансовый институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет

С 25.06.2009 года действует избранный общим собранием акционеров следующий состав совета директоров:

1	Гамин Игорь Викторович	возраст - 62 года гражданство - Российское занимаемая должность – Генеральный директор ОАО «РМНТК «Нефтеотдача» образование – высшее, Ухтинский индустриальный институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет
2	Горшенев Виктор Степанович	возраст - 60 лет гражданство - Российское занимаемая должность - первый заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Грозненский нефтяной институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет

3.	Забазнов Игорь Викторович	возраст - 48 лет гражданство - Российское занимаемая должность – начальник договорно-правового управления ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова других должностей не занимает акциями Общества не владеет
4.	Коваленко Александр Павлович	возраст – 60 лет гражданство - Российское занимаемая должность – заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Военно-политическая академия им. В.И. Ленина других должностей не занимает акциями Общества не владеет
5.	Крянев Дмитрий Юрьевич	возраст – 50 лет гражданство - Российское занимаемая должность – Генеральный директор ОАО «ВНИИнефть» образование – высшее, Московский институт нефтехимической и Газовой Промышленности им. И.М. Губкина д.т.н. других должностей не занимает акциями Общества не владеет
6.	Смирнов Юрий Леонидович	возраст - 49 лет гражданство - Российское занимаемая должность – заместитель генерального директора ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Томский политехнический институт им. С.М. Кирова других должностей не занимает акциями Общества не владеет
7.	Ходаков Алексей Иванович	возраст - 50 лет гражданство - Российское занимаемая должность – главный бухгалтер ОАО «Зарубежнефть» образование – высшее, Московский финансовый институт других должностей не занимает акциями Общества не владеет

Раздел 10. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа.

Единоличный исполнительный орган:

Генеральный директор ОАО «ВНИИнефть» – Крянев Дмитрий Юрьевич
(решение Совета директоров, протокол № 90 от 06.02.2009)

Коллегиальный исполнительный орган: Не предусмотрен.

Раздел 11. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, каждого члена коллегиального исполнительного органа.

В соответствии со ст. 275 Трудового кодекса РФ оплата труда генерального директора ОАО «ВНИИнефть» производится согласно договору, заключенному между ним и Обществом.

В уставе и во внутренних документах Общества не предусмотрен фиксированный размер вознаграждения генерального директора за достижение производственных или финансовых результатов.