



ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



2008



СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	3
2. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»	4
2.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	6
2.2. СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА	6
2.3. СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ	7
2.4. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	10
2.5. СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА И СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА	11
2.6. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	12
3. ФИНАНСОВО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА	14
3.1. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	16
3.1.1. БАЛАНС	19
3.1.2. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	20
3.1.3. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ПРИБЫЛИ	21
3.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	22
3.3. ДОГОВОРНАЯ КОМПАНИЯ ОБЩЕСТВА В 2008 Г.	29
3.4. АНАЛИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ ПРОИЗВОДИМОЙ ПРОДУКЦИИ	31
4. ИТОГИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	33
5. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА	34
6. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	37

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!



Прошедший 2008 год стал значительным шагом вперед на пути развития ОАО «ВНИПИнефть». Стал годом уверенной работы, годом высоких производственных достижений и создания основы для увеличения показателей общества в ближайшей перспективе.

В сравнении с 2007 г. выручка от продажи выполненных ОАО «ВНИПИнефть» работ и услуг увеличилась более чем в 1,8 раза, впервые в истории Общества превысила 2 млрд. рублей, составив сумму в размере 2,38 млрд. рублей. Чистая прибыль при этом превысила 211 млн. рублей.

Наиболее значимым для Общества проектом являлось проектирование строительства нового Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО», в котором ОАО «ВНИПИнефть» выступает в качестве генерального проектировщика. Нами разработана проектная документация Комплекса, которая позволила в короткий срок получить разрешение на его строительство, а также выполнено рабочее проектирование установки первичной переработки нефти и объектов ОЗХ. Другими крупными проектами являлись обустройство нефтяного месторождения «Ванкор» ОАО «НК «Роснефть», проектирование нового НПЗ топливного профиля в Краснодарском крае, модернизация установки ЭЛОУ-АВТ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», обоснование инвестиций реконструкции и модернизации Московского НПЗ.

Достигнутые успехи обусловлены претворением в жизнь стратегии развития Общества. Согласно разработанной стратегии, Общество будет опережать своих российских и зарубежных конкурентов в долгосрочной перспективе и продолжать удерживать позиции лидера в своей отрасли, сделав качественный скачок в развитии путем преобразования института в инжиниринговую компанию, способную выполнять полный комплекс услуг по строительству промышленных объектов.

Коммерческой службой совместно с другими подразделениями набран большой портфель заказов. К числу наиболее важных проектов, которые будут реализовываться в 2009 году, относятся проектирование строительства комплекса ОАО «ТАНЕКО» и поставка теплообменного и насосного оборудования для него, реконструкция и модернизация ОАО «Московский НПЗ», проектирование комплекса глубокой переработки нефти ОАО «ТАИФ-НК», установок первичной переработки нефти ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», нефтехимических комплексов ОАО «Газпром» в Новом Уренгое и ОАО «Сибур» в Тобольске и Перми.

Сегодня ОАО «ВНИПИнефть» по своим техническим возможностям, масштабу получаемых заказов, объему выполняемых работ является ведущей в России компанией в области проектирования объектов нефтепереработки и нефтехимии. Лидерство института подтверждено в прошедшем году присвоением ему первого места в рейтинге Министерства регионального развития Российской Федерации среди отечественных проектных, изыскательских и строительных организаций. Согласно решению Правительства РФ на базе ОАО «ВНИПИнефть» будет создана российская государственная инжиниринговая компания.

Значительные производственные достижения, стабильная работа, доверие Заказчиков, рост численности персонала, особенно за счет молодых специалистов, закладывают основу для дальнейшего успешного развития ОАО «ВНИПИнефть». Все это, несмотря на сложные условия финансового кризиса, позволяет коллективу Общества смотреть в будущее с оптимизмом.

В заключение хочу поблагодарить всех сотрудников ОАО «ВНИПИнефть» за их добросовестную и профессиональную работу, а наших акционеров, заказчиков и деловых партнеров за доверие и сотрудничество.

Генеральный директор
ОАО «ВНИПИнефть»

В.М. Капустин

2. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»

Общие сведения об открытом акционерном обществе		
1	Полное наименование открытого акционерного общества	Открытое Акционерное Общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»
2	Номер и дата выдачи свидетельства о деятельности государственной регистрации	Свидетельство МРП № 010.870 от 25.05.1994 Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц Серия 77 № 004134934
3	Субъект Российской Федерации	г. Москва
4	Юридический адрес	ул. Ф.Энгельса, д. 32, стр.1 г. Москва, 105005
5	Почтовый адрес	ул. Ф.Энгельса, д. 32, стр.1 г. Москва, 105005
6	Контактный телефон	(495) 261-9626, 261-9660, 795-3130
7	Факс	(495) 261-6644, 795-3131.
8	Адрес электронной почты	E-mail: vnipineft@vnipineft.ru
9	Основной вид деятельности	Проектирование
10	Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ	Да
11	Полное наименование и адрес реестродержателя	ОАО «Регистратор «Р.О.С.Т.» 107996, г. Москва, ул. Стромынка, 18, тел.771-73-38
12	Размер уставного капитала, руб.	8062
13	Общее количество акций	32248
14	Количество обыкновенных акций	24186
15	Номинальная стоимость обыкновенных акций, тыс.руб.	Номинальная стоимость одной акции 0,25 руб.
16	Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации	73-1п-3187 от 07.06.1994 г.
17	Количество привилегированных акций	8062
18	Номинальная стоимость привилегированных акций	Номинальная стоимость одной акции 0,25 руб.
19	Государственный регистрационный номер выпуска привилегированных акций и дата государственной регистрации	73-1п-3187 от 07.06.1994 г.
20	Сумма вклада Российской Федерации, руб.	3063,50
21	Доля Российской Федерации в уставном капитале, %	38
22	Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям %	50,66567
23	Доля Российской Федерации по привилегированным акциям %	Нет
24	Основные акционеры общества (доля в уставном капитале более 5%)	компании CB&I Oil & Gas Europe B.V. - 36,07%
25	Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении открытым акционерным обществом («золотая акция») (да/нет)	нет
26	Полное наименование и адрес аудитора общества	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕРЭКСПЕРТИЗА», 117105, г. Москва, Новоданиловская наб., д. 4А
27	Структура холдинга (при наличии)	нет

Информация о совершенных открытым акционерным обществом в отчетном году крупных сделках		
1.	Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления общества, принявшего решение об ее одобрении	НЕТ
Информация о совершенных открытым акционерным обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность		
1.	Перечень совершенных обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления общества, принявшего решение об ее одобрении	НЕТ
2.	Планируемые к реализации инвестиционные проекты	НЕТ

Остальные сведения об ОАО «ВНИПИнефть» и ее деятельности приведены в нижеследующих разделах.



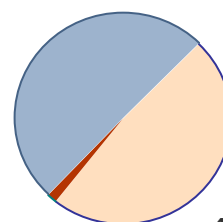
2.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставной капитал Общества составляет 8 062 (восемь тысяч шестьдесят два) деноминированных рубля, разделенных на 32 248 акций, в т.ч. 24186 обыкновенных и 8062 привилегированных.

Контрольный пакет акций ОАО «ВНИПНефть» принадлежит Федеральному агентству по управлению государственным имуществом России (РОСИМУЩЕСТВО). Вторым крупным акционером является фирма Си Би энд Ай Ойл энд Гэз Юорп Б.В. (CB&Gas Europe B.V.)

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРОВ ОАО "ВНИПНефть" (ОБЫКНОВЕННЫЕ АКЦИИ)

50.67%
РОСИМУЩЕСТВО

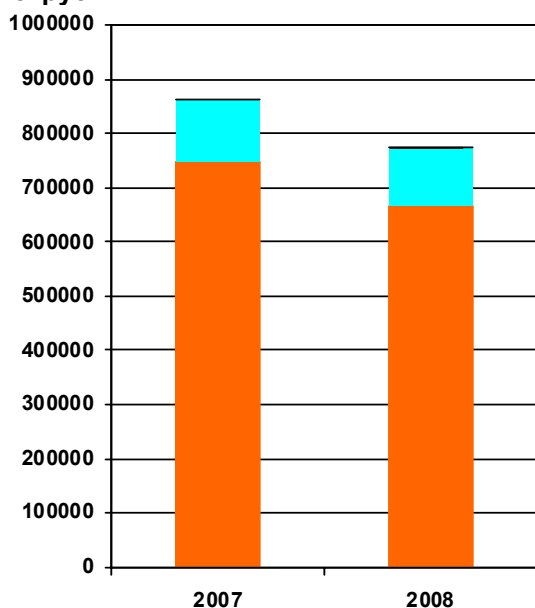


1.24%
Физические
лица

48.09 %
Си Би энд Ай
Ойл энд Гэз
Юорп Б.В.

2.2. СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА

Тыс. руб.



Наименование имущества	2007	2008
Нематериальные активы	2 180	1 165
Основные средства	112 633	106 457
Оборотные активы	749 389	667 422
Итого:	864 202	775 044

тыс. рублей

2.3. СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ

■ ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Протокол № 1 (14) - 24 июня 2008года

Повестка дня:

1. Утверждение годового отчета Общества.
2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества.
3. Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2007 г.
4. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2007 г.
5. Утверждение аудитора Общества.
6. Избрание членов Совета директоров (наблюдательного совета) Общества.
7. Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества.

■ СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Состав совета директоров (наблюдательного совета), выбранный на годовом Общем собрании акционеров 21 июня 2007года (Протокол ГОСА № 1 (13) от 21 июня 2007года) и действовавший до 24.06.08г.

- Рыбин В. Е. заместитель Руководителя Росэнерго – председатель Совета директоров
- Белэш Д. (Djelloul Belaiche) Первый вице-президент по странам СНГ CB&I Lummus
- Журавлев С.И. Начальник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества
- Колфф Г. Фуке (G.Foeke Kolff) Директор CB&I Oil & Gas Europe B.V.
- Сердинов С. В. Генеральный директор ООО «Си Би энд Ай Луммус
- Троценко С. А. начальник Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Росэнерго
- Уидмер Р. (Raphael Widmer) Финансовый директор ABB Lummus Global
- Юдина Т. М. главный специалист-эксперт отдела Управления нефтяной промышленности Росэнерго
- Югов А. С. советник Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», выбранный на годовом Общем собрании акционеров 24 июня 2008года (Протокол ГОСА №1(14) от 24.06.08)

- Рыбин В. Е. Председатель Совета директоров заместитель Руководителя Росэнерго
- Я. Х. ван Барревелд Финансовый директор CB&I Lummus B.V.
- Г. Фуке Колфф Директор CB&I Oil & Gas Europe B.V
- Л. Т. М. Кестер Главный юрисконсульт CB&I Lummus B.V.
- Сергеева А. С. Консультант отдела управления Росимущества
- Сердинов С. В. Генеральный директор ООО «Си Би энд Ай Луммус
- Троценко С. А. начальник Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Росэнерго
- Югов А. С. Начальник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества
- Юдина Т. М. главный консультант департамента экономического регулирования имущественных отношений ВТЭК, РОСЭНЕРГО

■ ЗАСЕДАНИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Протокол 1(68) от 05.02.2008г.

Повестка дня:

1. О рассмотрении предложений акционеров в повестку дня годового общего собрания акционеров и по кандидатурам в органы управления и контроля.

Протокол №2(69) от 15.05.2008г.

Повестка дня:

1. Об исполнении решений совета директоров Общества.
2. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2007 год.
3. Предварительное утверждение годового отчета Общества за 2007 год.
4. Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и Бюджета доходов и расходов на 2008 год.
5. Утверждение среднесрочной программы деятельности/инвестиционного плана на 2008 – 2010 годы.
6. Рекомендации годовому общему собранию акционеров по распределению прибыли, размеру дивидендов по акциям и порядку выплаты соответствующих дивидендов.
7. О созыве годового общего собрания акционеров Общества.
8. Определение даты, места, времени проведения годового общего собрания акционеров, времени начала регистрации лиц, участвующих в годовом общем собрании акционеров.
9. Утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров Общества.
10. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров, и определение категорий акций, которые имеют право голоса на годовом общем собрании акционеров.
11. Утверждение текста и порядка сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров.
12. Определение перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению годового общего собрания акционеров и порядка ее предоставления.
13. Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на годовом общем собрании акционеров.
14. О проведении конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита Общества.

Протокол № 3 (70) от 04.08.08

Повестка дня:

1. Избрание председателя Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть».
2. Назначение секретаря Совета директоров.
3. Утверждение Плана работы Совета директоров на второе полугодие 2008 года – первое полугодие 2009 года г.
4. О разработке программы энергосбережения Общества в целях реализации положений Указа Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики».

Протокол №4(71) от 11.08.08

Повестка дня:

1. Утверждение «Программы по повышению энергетической и экологической эффективности ОАО «ВНИПИНефть» на 2008-2009 г.г.»

Протокол №5(72) от 22.12.08

Повестка дня:

1. Об исполнении решений совета директоров ОАО «ВНИПИНЕФТЬ».
2. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» за 9 месяцев 2008 года и предварительных итогах за 2008 год.
3. Об исполнении бюджета доходов и расходов за 9 месяцев 2008 г. и предварительных итогах за 2008 год.
4. Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 месяцев 2008 г.
5. О ходе договорной кампании за 9 месяцев 2008 г

■ **ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР**

Генеральный директор ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» Капустин Владимир Михайлович, был избран на внеочередном собрании акционеров ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» 30.11.2004г. сроком на 5 лет с 03.12.2004г. (протокол №2(11) от 24.11.04г.)

■ **АДМИНИСТРАЦИЯ**

Капустин В.М.	-	Генеральный директор
Сапронов В.Ф.	-	Первый заместитель Генерального директора
Шуверов В.М.	-	Технический директор
Маненков В.А.	-	Директор проектов
Соколова И.А.	-	Коммерческий директор
Бережной А.В.	-	Финансовый директор
Дудко В.Н.	-	Директор по проектированию обустройства нефтяных месторождений
Карякина И.С.	-	Директор по персоналу и административному управлению

■ **РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»**

Ревизионная комиссия, выбранная на годовом Общем собрании акционеров - 24 июня 2008 года.

Полищук Т. В.	-	Ведущий специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества по городу Москве
Мустафина Ю.Н.	-	Специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества по городу Москве
Петухова В.В.	-	Ведущий специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества по городу Москве
Пилипенко Г.Н.	-	Финансовый директор ООО «Си Би энд Ай Луммус
Херманус Калф (Hermanus Kalf)	-	Коммерческий директор CB&I Lummus B.V.



2.4. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО "ВНИПинефть" предоставляет все инжиниринговые услуги, необходимые для комплексного проектирования нефтегазоперерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий с объектами общезаводского хозяйства; объектов подготовки, хранения и транспортировки нефти, перевалочных баз и складов нефтепродуктов:

- ❑ Помощь в организации финансирования
- ❑ Руководство проектом и контроль за проектом
- ❑ Разработка обоснований инвестиций и базовых проектов
- ❑ Разработка проектной и рабочей документации
- ❑ Оказание услуг по комплектации и поставке оборудования
- ❑ Авторский надзор за строительством
- ❑ Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.

ОАО "ВНИПинефть" имеет все лицензии, необходимые для осуществления инжиниринговой деятельности на территории России, стран СНГ и дальнего зарубежья:

- ❑ Ростехнадзор РФ
- ❑ МЧС России
- ❑ Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству



- ❑ Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Украины
- ❑ Министерство архитектуры и строительства Республики Беларусь



2.5. СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА И СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

В планах преобразования Общества в современную инжиниринговую фирму вопросам Систем Менеджмента Качества и Системы экологического менеджмента ОАО «ВНИПинефть» (СМК/СЭМ) уделяется постоянное внимание.

СМК и СЭМ ОАО «ВНИПинефть» сертифицированы в международной компании СЖС Восток Лимитед, что подтверждено двумя сертификатами:

по Системе менеджмента качества:

- соответствие СМК требованиям стандарта ISO 9001:2000г подтверждено сертификатом со сроком действия до 27.01.2010г.

по Системе экологического менеджмента:

- соответствие СЭМ требованиям стандарта ISO 14001:2004 подтверждено сертификатом со сроком действия до 07.02.2009г

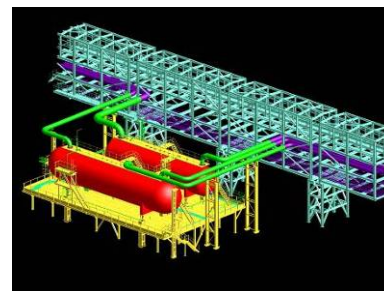
Результаты работы СМК/СЭМ в течение 2008 года:

По итогам 2008г. работа СМК и СЭМ Общества признана удовлетворительной. Принятые на 2008 год цели по качеству достигнуты.



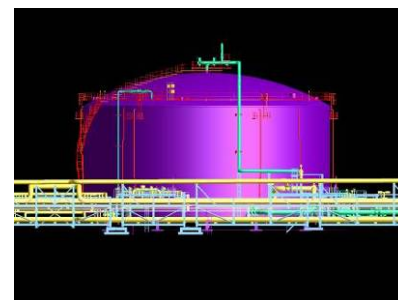
2.6. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В 2008 году основными направлениями работ в области информационных технологий были: развитие информационно-вычислительной сети, дальнейшее внедрение системы трехмерного проектирования PDMS в практику проектирования, развитие системы электронного документооборота и системы регистрации документов Системы менеджмента качества и Системы экологического менеджмента» - «QUAREG», разработка программных средств.



По этим направлениям выполнено следующее:

1. Приобретена система хранения данных Hitachi и ленточная библиотека резервного копирования данных Hewlett Packard, позволяющие:
 - повысить надежность и отказоустойчивость сетевой инфраструктуры;
 - обеспечить высокий уровень доступности данных и высокую производительность;
 - получить мощные средства управления и контроля;
 - получить масштабируемое решение, позволяющее в перспективе модернизировать систему хранения данных, наращивание ее функционала с помощью специального программного обеспечения, что позволит значительно экономить средства и более гибко проектировать сеть хранения данных;
 - обеспечить резервное копирование больших объемов информации в системе хранения данных в автоматическом режиме.
2. Завершен проект по организации доступа в Интернет по выделенному каналу с увеличением скорости доступа с 2 Мбит/с до 10 Мбит/с.
3. Начата работа по переводу сети в домен на основе Windows.
4. Начат переход на новую версию Lotus Notes.
5. Завершено оснащение рабочих мест сотрудников жидкокристаллическими мониторами.
6. Продолжена работа по оснащению рабочих мест сотрудников более мощными ПЭВМ.
7. Осуществлялась работа по поддержке пользователей системы трехмерного проектирования PDMS по проектам «Освоение Ванкорского нефтяного месторождения», стадии рабочая документация установки ЭЛОУ АВТ-7 ОАО «ТАНЕКО», рабочая документация установки ЭЛОУ АВТ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».
8. Внедрена система PDMS в Пермском филиале. Организовано и проведено обучение сотрудников филиала в Московском представительстве AVEVA, проведена их стажировка в ОАО «ВНИПИнефть» и выполнен пилотный проект.
9. Сектор выпуска документации ОАО «ВНИПИнефть» оснащен инженерной системой (плоттер + сканер) KIPSTAR и фолдером Hornet, что позволит обеспечить бесперебойный выпуск и отправку заказчику проектной документации.



Разработаны и переданы в промышленную эксплуатацию программы:

- «Автоматизированное заполнение экспликации участков трубопровода – СЭУ»;
- «Учёт использования лицензий PDMS - PDMScontrol»;
- «PDMS кодировщик»;
- «Связь PDMS со «Спектр»»;
- «Контрольно-пропускной режим» и др.

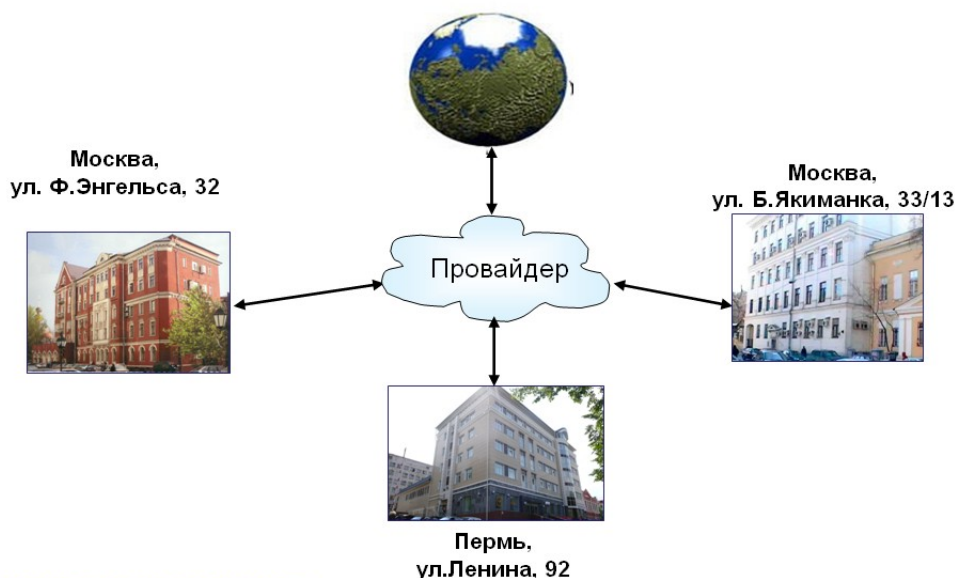
10. Разработаны и внедрены новые версии Системы автоматизированного выпуска ведомостей и спецификаций оборудования трубопроводов - «Спектр», «Система регистрации документов Системы менеджмента качества (СМК) и Системы экологического менеджмента (СЭМ) - «QUAREG», «Анализ рисков производственных объектов нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств»; «Расчет системы обогрева пола», «Программа подготовки и обработки таймшита – ADMINUS», ПС «Таймшит» и др.

11. Сертифицирована программа «Расход – ВВП» и осуществлена передача данной программы на договорной основе в 8 организаций.

12. Выполнены работы по развитию и модернизации автоматизированной системы документооборота (АСД), в том числе:

- разработаны и внедрены подсистемы «Согласование документов СМК и СЭМ в электронном виде», «Согласование договоров» и другие;
- модернизирован ряд подсистем АСД, в том числе: «Аттестация 2008», «Приобретение программных средств», «Выпуск документации», «Размножение документации», «Номинация ВВП», «Регистрация приказов о командировках» и другие.

ЕДИНАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ ИНФРАСТРУКТУРА КОМПЛЕКСА ЗДАНИЙ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»



Техническая оснащенность

- 881 ПК, в т.ч. 115 станций для трехмерного проектирования PDMS
- 35 сетевых принтеров (формата А3 и А4), в т.ч. 5 цветных
- 25 многофункциональных устройств (принтер-сканер-копир), в т.ч. 2 цветных
- 6 широкоформатных инженерных систем
- 1 цветной широкоформатный принтер
- 4 скоростные многофункциональные устройства (формата А3 и А4)
- 14 копировальных аппаратов
- 23 факс-машины
- Комплект постпечатного оборудования для качественного оформления документации



3. ФИНАНСОВО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА

Прежде чем приступить к обсуждению результатов финансово-производственной деятельности, необходимо отметить, что, несмотря на последствия мирового финансово-экономического кризиса, прошедший 2008 год сложился для Общества достаточно успешно. По итогам работы за год были показаны наивысшие за всю историю существования Общества показатели по выручке и чистой прибыли. Выручка Общества впервые превысила порог в 2 млрд. руб., а чистая прибыль – в 200 млн. руб.

Данный успех достигнут, прежде всего, благодаря успешной договорной компании Общества, в результате которой Обществом в течение 2007 - 2008 г.г. были подписаны договора на выполнение проектных работ на общую сумму более 2,8 млрд. руб.

Получение такого объема заказов привело к превышению плановой загрузки по подписанным договорам над штатной численностью персонала Общества. Для выполнения в срок обязательств по выполняемым договорам руководством Общества было принято решение о наборе дополнительных сотрудников и увеличении объемов работ, передаваемых на субподряд. Численность персонала московского офиса Общества до конца года увеличилась на 62 человека и составила 642 человека (рост 11%).

Кроме того, в рамках стратегической задачи по расширению сферы деятельности и снижению себестоимости выпускаемой продукции с июня 2008 г. в Перми работает филиал Общества, основной специализацией которого является проектирование объектов нефтегазодобычи. В течение 2008 года численность персонала увеличилась на 52 человека и к концу года составила 236 человек (рост 28%).



ул. Ленина, д. 22, г. Пермь

В результате проектная мощность Общества по итогам года (общее количество человеко-часов, потраченных на выполнение проектов) впервые превысило 870 тыс. чел-часов по итогам года, в том числе 689 тыс. чел-часов – московский офис и 189 тыс. чел-часов – пермский филиал.

Основные объемы работ в течение 2008 г. выполнялись для объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО», Ванкорской группы месторождений ОАО «НК «Роснефть», установки ЭЛОУ-АВТ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», Комплекса глубокой переработки нефти на ПО ООО «Киришинефтеоргсинтез». Было в полном объеме закончено обоснование инвестиций на реконструкцию и модернизацию ОАО «Московский НПЗ».

Выполнение этих и других работ, входящих в производственный план Общества на 2008 г., и позволило достичь показанных ниже рекордных показателей финансовой деятельности.

Тем не менее, стоит отметить, что финансовые результаты деятельности Общества имели крайне неравномерное распределение в течение года. Итоги второго полугодия 2008 г. в условиях общемирового финансово-экономического кризиса, стремительного падения цены на нефть и, как следствие, снижения инвестиционной активности нефтяных компаний не увеличили прибыли от продаж и чистой прибыли Общества, полученных по результатам первого полугодия.

Российские нефтяные компании во второй половине 2008 года значительно урезали свои инвестиционные бюджеты в области реконструкции и строительства объектов нефтепереработки.



В результате, ОАО «ВНИПинефть» не только лишилось ряда контрактов, находящихся в процессе подписания, но и прекратило по указаниям Заказчиков работы по ранее подписанным договорам. Из портфеля заказов были исключены работы по проектированию:

- нефтехимического комплекса ЗАО «ЛУКОЙЛ-Нефтехим» с общим объемом проектных работ на сумму порядка 2 млрд. руб.;
- комплекса глубокой переработки нефти ОАО «ТАИФ» с объемом работ на сумму порядка 1 млрд. руб.;
- комплекса гидрокрекинга Ачинского НПЗ (НК «Роснефть») на сумму порядка 750 млн. руб.;
- установки демеркаптаннизации керосина ТНК-ВР на сумму порядка 560 млн. руб.

По ряду выполняемых договоров Заказчиками были направлены требования о снижении ставок и расценок Общества по отношению к действующим на сегодняшний день нормативам. Так, согласно внутреннему приказу ОАО «Газпром», проектные работы на начало 2009 г. оплачиваются по расценкам I квартала 2007 г. (понижающий коэффициент в размере 23%), НК «Роснефть» применяет понижающий коэффициент в размере не менее 30% (расценки IV квартала 2005 г. – I квартала 2006 г.), а ЗАО «Сибур-Химпром» - в размере 10% к расценкам 2008 г. Основной Заказчик Общества ОАО «ТАНЕКО» по решению ОАО «Татнефть» оставило ставки возмещения на уровне 2008 г.



3.1 ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Оценка результатов финансовой деятельности Общества за 2008 год показывает следующее:

- Выручка от реализации работ, услуг выросла по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (1 312 442 тыс. руб.) на 81,6% и составила 2 383 787 тыс. руб.
- Выручка от реализации по основной (проектной) деятельности выросла с 1 278 268 тыс. руб. до 2 353 120 тыс. руб. или на 84,1%.
- Выручка от реализации по основной деятельности собственными силами (без учета субподряда) возросла до 1 245 238 тыс. руб., что на 26,4% выше аналогичного показателя 2007 г. в 985 271 тыс. руб.
- Полная себестоимость выпущенной продукции по итогам 2008 г. составила 2 056 651 тыс. руб., против 1 014 992 тыс. руб. за предшествующий период, что соответствует росту в 102,6%.
- Себестоимость работ Общества собственными силами (без учета субподряда) возросла с 722 551 тыс. руб. до 940 025 тыс. руб. или на 30,1%;
- Прибыль от продаж по результатам работы за год выросла на 10% и составила 327 136 тыс. руб. против 297 450 тыс. руб. годом ранее.
- Наличие временно свободных средств позволило Обществу разместить их на депозитных счетах в банках и получить доход за 2008 г. в размере 3 316 тыс. руб. против 2 641 тыс. руб. за 2007 г.
- Прибыль Общества до налогообложения по результатам 2008 года составила 291 077 тыс. руб. против 252 136 тыс. руб. за 2007 г., что соответствует росту в 15,4%
- Чистая прибыль Общества возросла на 13,6% - с 186 572 тыс. руб. по итогам 2007 г., до 211 980 тыс. руб. в 2008 г.
- Уменьшение краткосрочной дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, с 284 666 тыс. руб. до 231 098 тыс. руб. объясняется, прежде всего, улучшением в течение отчетного года ситуации с собираемостью оплаты за выполненные проектные работы.

Наиболее крупные суммы в составе этой задолженности, это:

- Задолженность по выполненным работам на общую сумму 88 850 тыс. руб.:
 - ОАО "Лукойл-Ростовнефтехимпроект" – 22 249 тыс. руб.
 - ОАО «ТАНЕКО» – 16 961 тыс. руб.
 - ОАО "Нижнекамскнефтехим" – 14 751 тыс. руб.
 - ООО "Си Би энд Ай Луммус" – 13 209 тыс. руб.
- Авансы поставщикам и субподрядчикам на общую сумму 63 735 тыс. руб.:
 - ООО "ТатНИПИэнергопром" – 22 252 тыс. руб.
 - ООО "Петровский фарватер" – 9 797 тыс. руб.

- Кредиторская задолженность уменьшилась более чем в 2 раза, с 430 631 тыс. руб. до 193 855 тыс. руб. Наиболее крупные суммы в составе кредиторской задолженности составили:
 - Задолженность перед субподрядными организациями за выполненные проектные работы на сумму 51 555 тыс. руб., в том числе:
 - ООО "ТатНИПИэнергопром" – 19 565 тыс. руб.
 - ЗАО ПКТГ "Спецтяжавтотранс" – 5 060 тыс. руб.
 - Авансы, полученные от заказчиков, на общую сумму 52 963 тыс. руб.:
 - ОАО «ТАНЕКО» – 30 640 тыс. руб.
 - ООО "Новоуренгойский ГХК" – 11 805 тыс. руб.
 - ОАО "Московский НПЗ" – 5 576 тыс. руб.
 - Задолженность перед персоналом на общую сумму 29 643 тыс. руб.:
 - Задолженность перед бюджетом на общую сумму 31 452 тыс. руб.:
 - НДС – 24 187 тыс. руб.
 - НДФЛ – 6 695 тыс. руб.
 - Налог на имущество – 570 тыс. руб.
 - Задолженность перед внебюджетными фондами – 4 802 тыс. руб.
- За 2008 год Общество уплатило в бюджеты различных уровней 409 595 тыс. руб., в т.ч.:
 - НДС – 164 870 тыс. руб.
 - Налог на прибыль – 149 376 тыс. руб.
 - Налог на доходы физических лиц – 89 378 тыс. руб.
 - Налог на имущество – 2 438 тыс. руб.
 - Прочие налоги – 3 533 тыс. руб.
- Сумма перечисленных Обществом отчислений во внебюджетные фонды за 2008 год составила 75 552 тыс. рублей, из них:
 - Отчисления в пенсионный фонд – 63 488 тыс. руб.
 - Отчисления в фонд обязательного медицинского страхования – 8 801 тыс. руб.
 - Отчисления в фонд социального страхования – 3 488 тыс. руб.
- Сумма чистого оборотного капитала, показывающая возможность Общества расплатиться по своим обязательствам и рассчитываемая как разница между оборотными активами Общества и его краткосрочными обязательствами, увеличилась с начала года на 51,7% – с 295 557 тыс. руб. до 448 329 тыс. руб.

ОЦЕНКА СТРУКТУРЫ БАЛАНСА

за 12 месяцев 2008 г.

Наименование показателей	На начало периода	На конец периода	Норма показателя
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ			
Коэффициент независимости	0,471	0,71	0,5-0,6
Соотношение заемных и собственных средств	1,072	0,374	<1
Удельный вес дебиторской задолженности в стоимости имущества	0,329	0,298	
ПОКАЗАТЕЛИ ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТИ (ЛИКВИДНОСТИ)			
Коэффициент текущей ликвидности	1,651	3,046	$\geq 1,5$
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,575	1,055	$\geq 0,25$
Промежуточный коэффициент покрытия	1,232	2,194	
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ			
Общий коэффициент оборачиваемости	1,525	3,076	
Оборачиваемость запасов	3,351	8,028	
Оборачиваемость собственных средств	2,579	4,329	
КОЭФФИЦИЕНТЫ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ			
Коэффициент рентабельности всего капитала по чистой прибыли	0,217	0,27	
Коэффициент эффективности использования собственных средств по чистой прибыли	0,367	0,381	
Рентабельность производственных фондов по чистой прибыли	0,578	0,657	

По данным экспресс-анализа финансово-хозяйственной деятельности Общества (значения основных показателей приведены в таблице) можно сделать следующие выводы:

- ✓ Общество платежеспособно, имеет удовлетворительную структуру баланса. По сложившейся финансовой обстановке нет оснований полагать, что предприятие утратит свою платежеспособность в ближайшее время.
- ✓ Оборотных средств у предприятия достаточно для погашения краткосрочной задолженности. Коэффициенты текущей и абсолютной ликвидности существенно больше рекомендуемых значений. Это характеризует практическое отсутствие риска держателей акций, а также достаточно сильное положение предприятия с точки зрения кассовой позиции.
- ✓ Коэффициенты деловой активности, характеризующие эффективность использования Обществом своих средств, имеют благоприятную тенденцию изменения. Общий коэффициент оборачиваемости за период имеет значение 3,076. Коэффициент оборачиваемости собственных средств Общества за 2008 г. составляет 4,329.

Показатель рентабельности капитала Общества по чистой прибыли за отчетный период составляет 0,27. Данный показатель вырос по сравнению с 2007 г. на 24,4%, что свидетельствует о повышении эффективности использования капитала Общества.



3.1.1. БАЛАНС

в тыс. рублей

АКТИВ	01.01.2008	31.12.2008
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	2 180	1 165
Основные средства	110 442	104 884
Незавершенное строительство	–	–
Долгосрочные финансовые вложения	–	–
Отложенные налоговые активы	2 191	1 573
ИТОГО по разделу I	114 813	107 622
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	215 673	214 128
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	284 666	231 098
Краткосрочные финансовые вложения	14 460	37 250
Денежные средства	234 590	176 916
Прочие оборотные активы		8 029
ИТОГО по разделу II	749 389	667 422
БАЛАНС	864 202	775 044

ПАССИВ	01.01.2008	31.12.2008
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	8	8
Добавочный капитал	5 392	5 392
Нераспределенная прибыль	401 556	547 671
ИТОГО по разделу III	406 957	553 072
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Отложенные налоговые обязательства	3 414	2 880
ИТОГО по разделу IV	3 414	2 880
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность	430 631	193 855
Задолженность участникам по выплате доходов	2 415	6 676
Резервы предстоящих расходов	20 785	18 562
ИТОГО по разделу V	453 832	219 093
БАЛАНС	864 202	775 044



3.1.2. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

в тыс. рублей

№ пп	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	за 2008 г.	за 2007 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2 383 787	1 312 442
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	- 2 056 651	- 1 014 992
3.	Прибыль (убыток) от продаж <i>Строки (1+2)</i>	327 136	297 450
4.	Проценты к получению	3 316	2 641
5.	Прочие доходы	52 123	11 883
6.	Прочие расходы	- 91 498	- 59 838
7.	Прибыль (убыток) до налогообложения <i>Строки (3+4+5+6)</i>	291 077	252 136
8.	Текущий налог на прибыль	- 79 013	-65 170
9.	Отложенные налоговые активы	-618	-238
10.	Отложенные налоговые обязательства	534	-156
11.	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (7+8+9+10)	211 980	186 572



3.1.3. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ПРИБЫЛИ

№ пп	СТАТЬЯ РАСХОДОВАНИЯ	Размер средств, тыс. руб.
	Чистая прибыль к распределению, В том числе:	211 980
1.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по привилегированным акциям (8062 шт.) Предлагается при номинальной стоимости одной акции 0,25 рублей выплатить дивиденды по итогам 2008 года на одну привилегированную акцию – 2 629,38 руб.	21 198
2.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по обыкновенным акциям (24186 шт.)	Не выплачивать
3.	Прибыль, направляемая на социальные нужды, в том числе: корпоративные мероприятия компенсация питания подарки сотрудникам юбилейные премии, мат. помощь и т.д.	21 942 11 147 6 649 2 627 1 520
4.	Прибыль, направляемая на развитие производства, в том числе: приобретение основных средств приобретение программного обеспечения ремонт основных средств пополнение оборотных средств	168 840



3.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка по основной деятельности Общества, а это работы и услуги, связанные с проектированием объектов нефтегазоперерабатывающей и нефтехимической промышленности по результатам работы в 2008 г. составила 2 353 млн. руб. или 98,7% от общей выручки. Из указанного объема работ 1 245 млн. руб. были выполнены силами сотрудников института и 1 108 млн. руб. или 47,1%- силами субподрядных организаций.

Показатели по московскому офису Общества	Единица измерения	2008 год	2007 год	Рост 2008 г. к 2007 г, %
Выручка от реализации, всего	млн. руб.	2 264	1 246	81,6
Выручка от реализации по основной деятельности, всего	млн. руб.	2 233	1 212	84,2
В том числе выполненных:				
собственными силами	млн. руб.	1 152	941	22,4
субподрядными организациями	млн. руб.	1 081	271	298,3

Показатели по пермскому филиалу Общества	Единица измерения	2008 год	2007 год	Рост 2008 г. к 2007 г, %
Выручка от реализации, всего	млн. руб.	119,9	66,0	81,5
Выручка от реализации по основной деятельности, всего	млн. руб.	119,9	66,0	81,5
В том числе выполненных:				
собственными силами	млн. руб.	93,4	44,5	109,7
субподрядными организациями	млн. руб.	26,5	21,5	23,2

Показатели по Обществу в целом	Единица измерения	2008 год	2007 год	Рост 2008 г. к 2007 г, %
Выручка от реализации, всего	млн. руб.	2 384	1 312	81,6
Выручка от реализации по основной деятельности, всего	млн. руб.	2 353	1 278	84,1
В том числе выполненных:				
собственными силами	млн. руб.	1 245	985	26,4
субподрядными организациями	млн. руб.	1 108	293	278,1

Анализ списания трудозатрат за 12 месяцев 2008 года показывает, проектная мощность Общества составила 878 360 чел-часов, что на 11,2% больше показателя 2007 г.

Из общего количества чел-часов, списанных производственными отделами Общества, (1 087 тыс. чел-часов) 859,9 тыс. чел-часов или 79,1% часов производственного персонала было потрачено непосредственно на выполнение проектных работ и услуг (московский офис – 86,9%, пермский филиал – 60,0%). Аналогичные показатели 2007 г. были 762,9 тыс. чел-часов и 84,1%, соответственно (московский офис – 87,3%, пермский филиал – 65,3%). Более низкие показатели пермского филиала Общества объясняются резким увеличением численности персонала офиса и как следствие необходимостью проведения обучения вновь нанимаемых сотрудников

Кроме этого 37,6 тыс. чел-часов или 3,5 % было потрачено на разработку коммерческих предложений в рамках проведения договорной кампании Общества, 1,3 тыс. чел-часов или 0,1 % - на развитие Системы управления качеством, 3,4 тыс. чел-часов (0,3%) - на техническую учебу и посещение выставок 32,6 тыс. чел-часов (3,0%) - на обучение вновь принятых молодых специалистов.

Удельная производительность сотрудников производственных отделов Общества за год повысилась с 15,2 чертежей формата А1 в год до 16,9 чертежей в год, что соответствует росту в 11,2%.

Год	Выпущено чертежей формата А1, шт.	Среднесписочная численность производственного персонала, чел	Производительность, чертежей на 1 чел в год
2007	7 636	503	15,2
2008	11 294	668	16,9

Работы и услуги в течение 2008 г. выполнялись для следующих Заказчиков:

Заказчик	Выручка, тыс. руб.
Московский офис	
ТАНЕКО	1 479 678
Нафтатранс	258 683
Флуор Дэниел Оверсиз, Инк.	83 326
SNC-Lavalin UK Ltd.	76 512
НК Роснефть-НТЦ	72 715
Лукойл-Ростовнефтехимпроект	55 089
Прочие	207 247
Итого, Москва	2 233 249
Пермский филиал	
НК Роснефть-НТЦ	50 061
Сибур-Химпром	30 913
Прочие	38 897
Итого, Пермь	119 871
Всего	2 353 120

Структура выполненных проектных работ и услуг выглядит следующим образом:

- Обоснование инвестиций, проектная документация	67 %
- Рабочая документация	26 %
- Нестадийное проектирование	6 %
- Инженерные изыскания	1%

Наиболее крупные объемы работ и услуг были выполнены для следующих Заказчиков:

ОАО «ТАНЕКО», Флуор Дэниел Оверсиз, Инк.

В 2007 году в Нижнекамске – крупном промышленном центре Республики Татарстан – начата реализация Проекта федерального уровня «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов», ориентированного на углубленную переработку высокосернистых нефтей. Данный Проект, осуществляется в рамках Программы развития нефтегазохимического комплекса Татарстана, предусматривающей удвоение объема переработки нефти с 7 до 14 млн. тонн в год.

Комплекс уникален для Российской Федерации, как с точки зрения применения новейших лицензионных технологий (газификация тяжелых нефтяных остатков, «газовый» каталитический крекинг, гидрокрекинг тяжелого нефтяного сырья и т.д.), так и по объему капитальных вложений – около пяти миллиардов долларов США.



Комплекс отвечает стратегическим задачам промышленно-экономической политики Российской Федерации, а именно:

- переработку на месте тяжелых высокосернистых нефтей с целью улучшения качества российской экспортной нефти;
- замещение экспорта нефти экспортом высококачественных нефтепродуктов - всего намечается отгружать до 2,5 млн. тонн дизельного топлива, 500 тыс. тонн высококачественного керосина в год;
- импортозамещение продуктов нефтехимии за счет создания полимерных производств с общим объемом 530 тыс. тонн в год;
- улучшение экологической ситуации за счет производства экологически чистых топлив при соблюдении жестких требований к выбросам в процессе проектирования и введения в эксплуатацию установок Комплекса.

В составе Комплекса запланировано поэтапное строительство трех заводов:

1. Нефтеперерабатывающий завод мощностью по сырью 14 млн. тонн татарстанских нефтей, имеющий в своем составе процессы первичной переработки нефти, гидроочистки фракций, гидрокрекинга.

2. Завод глубокой переработки нефти в составе установок: каталитического крекинга, замедленного коксования, газификации кокса и когенерации. Нефтеперерабатывающие заводы позволят практически полностью переработать тяжелые остатки нефти и обеспечат выпуск нефтепродуктов, конкурентоспособных на внутреннем и внешнем рынках, соответствующих перспективным европейским требованиям.



3. Нефтехимический завод, состоящий из производств терефталевой кислоты, полиэтилентерефталата, линейных алкилбензолов, полипропилена, что является сырьем для получения товаров широкого применения (посуды, тары, нитей, волокон, конструкционных полимеров, моющих средств, масел и др.).

Заводы Комплекса будут производить около 20 видов продуктов глубокой переработки нефти – от моторных топлив европейского качества до компонентов сырья для производства широкой гаммы востребованной нефтехимической продукции.

ОАО «ВНИПИНЕФТЬ» является генеральным проектировщиком данного Комплекса.

За прошедший год работы выполнялись по 56 прямым договорам с ОАО «ТАНЕКО» на выполнение изыскательских, научно-исследовательских и проектных работ, в том числе по разработке:

- стадии "Проект";
- рабочей документации по установке ЭЛОУ-АВТ-7;
- декларации промышленной безопасности Комплекса и т.д.

Кроме того, Общество на субподряде у компании Флуор Дэниел Оверсиз, Инк. выполняло работы по детальному проектированию объектов ОЗХ, инженерных сетей и инфраструктуры Комплекса.



Всего по объектам Комплекса за 2008 год было выполнено работ и услуг на сумму 1 млрд. 563 млн. руб., что составляет 66,4% от всего объема работ института за год.

ЗАО «НАФТАТРАНС»

В течение года Обществом выполнялись работы по приемке базовых проектов Лицензиаров по технологическим установкам, разработке стадии «Проект» в границах технологических установок и участию в разработке FEED (консультации по выполнению норм РФ) для строительства нефтеперерабатывающего завода ЗАО «Нафтатранс» в Краснодарском крае.

В объем работ Общества входили установки:

Наименование	Лицензиар	Производительность
Установки атмосферно-вакуумной перегонки нефти и висбрекинга		
Атмосферно-вакуумная перегонки нефти с блоком ЭЛОУ. Се-кция реконтактинга	Shell GS	6 млн.т/год
Висбрекинг	Shell GS, CB&I Lummus I	849 тыс.т/год
Установки гидропроцессов		
Гидрокрекинг	Shell GS, Foster	1,5 млн.т/год

	Wheeler	
Гидроочистка газойля	Shell GS, Foster Wheeler	2,8 млн.т/год
Установки получения компонентов товарного бензина		
Гидроочистка нефти	UOP	2 186 тыс.т/год
Получение и очистка сжиженного газа	UOP	208 тыс.т/год
Платформинг	UOP	1 390 тыс.т/год
Изомеризация	UOP	607 тыс.т/год
Производство водорода, узел концентрирования водородсодержащего газа завода	Technip, Голландия	55 600 нм3/час (100% H2)
Производство серы	Shell GS	
Грануляция серы	-	

В течение года Обществом выполнялись работы по разработке:

- проектной документации по технологическим установкам в объеме стадии «Проект» в соответствии со СНиП 11-01-95;
- специальных технических условий на проектирование факельной установки и дымовой трубы.

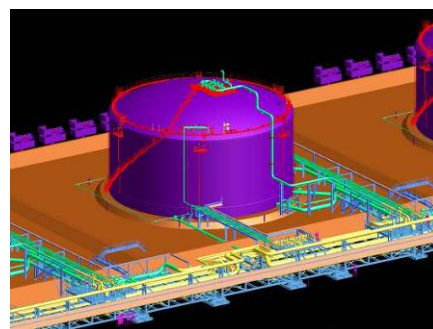
Осуществлялось консультирование разработчика FEED по соблюдению норм РФ при проектировании.

За 2008 год было выполнено работ и услуг на сумму 258,7 млн. руб., что составляет 11 % от всего объема работ института за год.

SNC-Lavalin UK Ltd., ООО "НК "Роснефть" - НТЦ"

В 2006 г. между Обществом и фирмой SNC-Lavalin UK Ltd. был подписан контракт на выполнение проектных работ по обустройству Ванкорской группы месторождений с системой внешнего транспорта нефти и сооружениями узла подключения к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК Транснефть».

В конце 2007 года решением ОАО «НК Роснефть» и ООО «НК Роснефть-НТЦ», являющимся генеральным проектировщиком площадки Ванкорской группы месторождений, было принято решение о выводе фирмы SNC-Lavalin UK Ltd. с этого проекта. Все права и обязанности контракту перешли к НТЦ, который и выступает теперь в роли Заказчика.



В течение 2008 г. выполнялись работы по выпуску рабочей документации в строительной, монтажной и электротехнической частях по:

- 25 эстакадам центрального пункта сбора и подготовки нефти;
- модулю нефтяной насосной и модулю факельных сепараторов;
- 3-м резервуарным паркам нефти.

Пермским филиалом Общества разрабатывались обоснования инвестиций для реконструкции УНППНиВ «Троицкая» и реконструкции системы сбора низконапорного газа Анастасиевско-Троицкого месторождения.

Выполнялись работы, связанные с:

- реконструкцией выкидных линий от добывающих скважин до групповых установок;
- реконструкцией узлов учета количества добываемой продукции на групповых установках Анастасиевской и Троицкой площадей;
- строительством центральных сборных нефтегазопроводов на Анастасиевской площади;
- строительством центральных сборных нефтегазопроводов на Троицкой площади и т.д.

За 2008 год было выполнено работ и услуг на сумму 199,3 млн. руб., что составляет 8,5 % от всего объема работ Общества за год (пермский объем работ составил 41,4% от объема работ филиала за год).

ОАО «ЛУКОЙЛ-Ростовнефтехимпроект»

По договору с ОАО «ЛУКОЙЛ-Ростовнефтехимпроект» на проектирование установки ЭЛОУ-АВТ-1 для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в 2008 году выполнены следующие работы:

Разработана техническая документация для стадии «проект» в составе следующих разделов:

- технологическая схема и схема автоматизации;
- контроль и автоматизация технологического процесса;
- технические решения по блоку печей;
- компоновочные решения;
- тепло-материалопроводы;
- механизация трудоемких и ремонтных работ;
- теплоснабжение;
- топливоснабжение;
- снабжение установки сжатым воздухом и инертным газом;
- электроснабжение;
- связь и сигнализация;
- организация и условия труда работников
- управление производством.

На стадии «рабочая документация» разработаны следующие разделы:

- Разработаны опросные листы на технологическое оборудование со статусом «для информации».
- Разработаны опросные листы на электротехническое оборудование со статусом «для тендера».
- Разработаны компоновочные чертежи установки со статусом «для информации».
- Разработаны монтажно-технологические схемы со статусом «для информации» по основным технологическим потокам.

Всего для данного Заказчика за 2008 год было выполнено работ и услуг на сумму 55,1 млн. руб., что составляет 2,3% от общей выручки института за год.

ЗАО «Сибур-Химпром»

В 2008 году пермский филиал Общества выполнял работы по разработке стадии проект «Реконструкции объектов общезаводского хозяйства с целью обеспечения работы вводимых в действие новых и реконструируемых производств в составе ЗАО «Сибур-Химпром».

В состав данной работы входит:

- проведение расчётов и согласование материальных балансов объектов ОЗХ для производств этилбензола и полистирола вспенивающегося;
- проектирование объектов ОЗХ;
- интегрированный проект этилбензола и полистирола вспенивающегося;
- разработка спецразделов, защита в Главгосэкспертизе, осуществление функций Генпроектировщика.

В течение 2008 г. была полностью выполнена работа по первому этапу, велись работы по второму этапу, осуществлялась приемка документации по установкам этилбензол и вспенивающийся полистирол.

Всего по объектам ЗАО «Сибур-Химпром» за 2008 год было выполнено работ и услуг на сумму 30,9 млн. руб., что составляет 1,3% от объема работ Общества за год (25,8% от объема работ филиала).



3.3. ДОГОВОРНАЯ КОМПАНИЯ ОБЩЕСТВА В 2008 Г.

В результате проведенной в 2008 г. договорной кампании Обществом было подготовлено и направлено действующим и потенциальным Заказчикам 151 коммерческое предложение, в том числе 82 на тендерной основе. По результатам проведенных тендеров выиграно 30 работ, из которых для 13 работ подписаны договора на сумму 399,2 млн. рублей.

Всего в течение 2008 г. московским офисом Общества было подписано с Заказчиками 89 договоров на общую сумму 1 915 млн. руб., Пермским филиалом заключено 10 договоров на сумму 112 млн. руб.

Наиболее крупные договоры были заключены по следующим объектам:

- комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО» на сумму 819 млн. руб., Заказчик ОАО «ТАНЕКО»;
- объекты ОЗХ комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО» на сумму 331 млн. руб., Заказчик компания "Флуор Дэниел Оверсиз";
- ЦПС Ванкорского месторождения на сумму 267 млн. руб. (в том числе Пермский филиал – 50,5 млн. руб.), Заказчик ООО «РОСНЕФТЬ-НТЦ»;
- комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ на сумму 171,4 млн. руб., Заказчик ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка».

По состоянию на 31 декабря 2008 г. у действующих и потенциальных Заказчиков на подписании находятся 12 договоров на выполнение проектных работ на общую сумму порядка 600 млн. руб. и 2 договора по поставке насосного и теплообменного оборудования на сумму порядка 20 млн. евро.

С учетом ранее подписанных договоров объем работ к выполнению по состоянию на 31 декабря 2008 г. равен 974,2 млн. в том числе собственными силами 746,3 млн. руб. Работы будут выполняться в течение 2009 - 2010 г.г.



**Портфель заказов ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»
по состоянию на 1 января 2009 г.**

(в тыс. руб. без учета НДС)

Наименование заказчика	Объем работ
Московский офис	
Флуор Дэниел Оверсиз, Инк.	197 616
ТАНЕКО	156 538
НК "Роснефть-НТЦ"	131 394
ЛУКОЙЛ _Ростовнефтехимпроект	118 465
САС	64 400
Киришинефтеоргсинтез	45 904
Новоуренгойский ГХК	35 720
ПОЛИМИР	29 775
АББ Луммус Глобал	24 610
Нижнекамскнефтехим	11 914
Прочие	27 545
Итого	843 881
Пермский филиал	
Сибур-Химпром	82 060
Роснефть-УфаНИПИНЕФТЬ	36 024
Прочие	12 236
Итого	130 321
Всего	974 202



3.4. АНАЛИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ ПРОИЗВОДИМОЙ ПРОДУКЦИИ

Необходимо отметить, произошедшее в 2008 г. увеличение выручки от реализации работ на 81,6%, в том числе собственными силами на 26,4% не могло не привести к соответствующему увеличению себестоимости работ Общества. Структура себестоимости и анализ причин ее увеличения приведены ниже.

Структура себестоимости Общества за 12 месяцев 2008 г.

(без учета НДС)

Статья затрат	Сумма 2008, тыс. руб.	Сумма 2007, тыс. руб.	Увеличение/уменьшение, тыс. руб.	Увеличение/уменьшение, %
Себестоимость	2 056 651	1 015 548	1 041 102	103%
Комплектация	8 753			
Проектная деятельность	2 047 898	1 015 548	1 032 349	102%
Субподряд	1 107 882	292 997	814 885	278%
Себестоимость собственными силами за период, в т.ч.:	940 016	722 551	217 465	30%
Расходы на оплату труда	704 874	537 440	167 434	31%
Командировки *	19 952	15 128	4 824	32%
Аренда здания и земли	70 448	59 848	10 599	18%
Расходы на обслуживание офисов	25 354	21 265	4 089	19%
Текущий ремонт офисов	18 414	19 685	-1 270	-6%
Расходные материалы	19 014	15 959	3 055	19%
Расходы на телекоммуникации	7 347	6 208	1 138	18%
Затраты отдела ИТ и ОВД	33 795	17 070	16 725	98%
Страхование (имущества, проектной деятельности)	4 972	3 811	1 161	30%
Амортизация ОС	20 674	18 679	1 995	11%
Расходы на маркетинг и рекламу	10 385	-	10 385	
Прочие	4 786	7 456	-2 670	-36%

* в том числе возмещаемые командировки на сумму 7 518 тыс. руб.

Причинами роста затрат Общества за отчетный период по сравнению с аналогичным периодом прошлого года стали:

- Почти четырехкратный рост объемов субподрядных работ с 292,9 млн. руб. до 1,1 млрд. руб. Поскольку проектная мощность Общества ограничена, часть работ передается на выполнение субподрядчикам. Увеличение объемов выполненных работ по итогам 2008 г. более чем на 80% по сравнению с 2007 г. потребовало передачи большей части работ на субподряд, что увеличило затраты Общества на 814,9 млн. руб.;
- Рост расходов Общества, связанных с работами, выполненными собственными силами, за 2008 г. на 217,5 млн. руб. или на 30% по сравнению с 2007 г., что объясняется помимо причин, связанных инфляцией и падением курса рубля по отношению к евро и доллару США, прежде всего:

- увеличением затрат на персонал, связанным с необходимостью создания большего количества рабочих мест как в московском офисе Общества (рост персонала на 11%), так и в филиале в г. Пермь (рост на 26%). Общая численность персонала Общества выросла в течение 2008 г. на 114 человек или почти на 15%. Кроме того, в связи с принятием решения о преобразовании Общества в полноценную инжиниринговую компанию, выполняющие все стадии работ от разработки технологии до поставки оборудования и управления строительством объектов, возрастают требования к уровню профессиональной подготовки сотрудников Общества. В целях создания надежной высококвалифицированной команды специалистов руководством Общества было принято решение об увеличении уровня зарплаты темпами, превышающими инфляцию. В институте разработана программа повышения квалификации и поддержания профессионального уровня сотрудников;
- ростом затрат на командировочные расходы, что объясняется увеличением количества выездов к Заказчикам, связанных с подписанием новых и сопровождением выполняемых договоров;
- повышением ФХУ мэрии г. Москва ставки аренды офиса по ул. Ф. Энгельса и арендой дополнительных площадей пермским филиалом Общества;
- увеличением расходов на обслуживание офиса, расходные материалы, обслуживание и ремонт компьютерной и множительной техники, обусловленным выпуском большего количества проектной документации и увеличением штат Общества;
- обновлением устаревшего специального программного обеспечения, используемого сотрудниками Общества при выполнении проектных работ (приобретение и аренда лицензий рабочих мест программы трехмерного проектирования PDMS, закупка системы моделирования и расчета технологических схем HYSIS и т.д.).



4. ИТОГИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

За отчетный период, в соответствии с планом развития Общества, было выполнено следующее:

- Выручка от сдачи в аренду временно свободных помещений составила 30 429 тыс. руб.
- Произведен ремонт помещений на общую сумму 20 791 тыс. руб., в т.ч.:

Офис ул. Ф. Энгельса, д. 32, стр.1, г. Москва, 105005

- ремонт парадной лестницы;
- ремонт санузлов;
- частичный ремонт фасада здания и благоустройство территории двора;
- ремонт помещений столовой, включая замену электрики;
- реконструкция и ремонт помещений хозяйственных складов;
- косметический ремонт офисных помещений.



Офис ул. Б. Якиманка, 33/13, г. Москва

- ремонт санузлов;
- ремонт насосной системы отопления;
- установлена система видеонаблюдения и автоматическая система управления воротами.



5. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Работа с персоналом в ОАО «ВНИПинефть» направлена на реализацию целей и задач бизнес-стратегии организации – стать лидером на российском рынке инжиниринговых услуг и конкурентоспособной компанией на международных рынках по проектированию нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий.

Цели и задачи работы с персоналом:

- обеспечение потребностей Компании в высококвалифицированных работниках, привлечение молодых специалистов;
- обучение и развитие работников, предоставление работникам возможности максимального раскрытия потенциала;
- планирование преемственности поколений работников на основе профессионализма, достижения стабильно высоких результатов деятельности;
- построения гибких систем организации труда, эффективного его стимулирования и оплаты, с учетом структуры мотивации, личного вклада и профессиональной компетенции работников;
- повышения удовлетворенности трудом и дальнейшего расширения условий для самореализации.

Обеспечение потребности в квалифицированном персонале решается с помощью системы обучения и развития сотрудников.

В 2008 г. прошли обучение 395 чел.

Проведена аттестация работников.

С целью развития и карьерного продвижения молодых специалистов проводится работа с кадровым резервом специалистов.

В 2008 году начата работа с молодежью. Создан Совет молодых специалистов из 11 человек. Определены цели и задачи данной молодежной организации, регламент работы, права, обязанности и ответственность.



В рамках мероприятий по охране труда проводится аттестация рабочих мест, которая позволяет выявить и частично устранить вредные условия труда, что в дальнейшем будет способствовать повышению качества выполняемых работ, а также медицинские осмотры работников.

В институте действует коллективный договор, который закрепляет систему предоставления дополнительных социальных льгот: предоставление материальной помощи по случаю рождения ребенка, смерти близких родственников, на решение социально-бытовых вопросов, компенсации расходов на стационарное лечение и проведение хирургических операций за счет выдачи кредитов и др.



Работники ОАО «ВНИПинефть» обеспечены горячим питанием. Часть расходов на питание компенсируется из средств работодателя.

Большое внимание в компании уделяется здоровью и организации отдыха сотрудников:

- работники обеспечиваются полисами добровольного и обязательного медицинского страхования;
- организована работа по обеспечению детского оздоровительного отдыха и санаторно-курортного лечения для работников через Фонд социального страхования РФ.

Ежегодно проводятся культурно-массовые мероприятия: празднование дня рождения компании, поздравления по случаю юбилеев, День работника химической промышленности и День работника нефтегазовой промышленности.

Для детей сотрудников проводится Новогодняя елка с вручением подарков. Все эти мероприятия стали для коллектива традицией и, с каждым годом, этих замечательных традиций становится все больше.

На социальные льготы и компенсации за отчетный период выплачено 37 773 тыс. руб., в том числе:

Наименование статьи	Сумма, тыс. руб.
Выплата материальной помощи работнику при уходе в отпуск	11 560
Оплата ДМС и страхования жизни	11 229
Соцкультмассовые мероприятия	4 591
Юбилейные премии	2 910
Материальная помощь работникам в связи с тяжелым материальным положением	2 478
Подарки сотрудникам	2 370
Дотация на питание	1 083
Прочее	1 552
ИТОГО ВЫПЛАТ	37 773

По состоянию на 1 января 2008 г. 31 декабря 2008 года списочный состав московского офиса составил 642 человека (на начало года 580 человек) из них:

- в производственных отделах - 472 чел.
- в непроизводственных отделах - 170 чел.



Численность персонала Пермского филиала Общества по состоянию на 31 декабря 2008 г. составила 236 человек (начало года 184 человек), из них:

- в производственных отделах - 199 чел.
- в непроизводственных отделах - 37 чел.



Коэффициент текучести кадров составляет 9,5%.

За 2008 г. численность персонала Общества увеличилась на 114 человек (14,9%), в том числе:

- московский офис – на 62 человека (10,7%);
- пермский филиал – на 52 человека (28,2%).

Возрастной состав московского офиса

Возраст	Количество, чел.	Доля, %
До 30 лет	233	36,2
От 31 до 40	75	11,7
От 41 до 50	105	16,4
От 51 и старше	229	35,7

Возрастной состав Пермского филиала

Возраст	Количество, чел.	Доля, %
До 30 лет	87	36,8
От 31 до 40	56	23,7
От 41 до 50	42	17,8
От 51 и старше	51	21,6

В списочном составе ОАО «ВНИПинефть» 12 кандидатов наук и 2 доктора наук. Высшее образование имеют 710 человек, среднее специальное образование – 116 человека, неполное высшее образование – 33 человека, среднее общее – 94 человека.

Награждено ведомственными наградами 33 человека.



6. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ



ИНТЕРЭКСПЕРТИЗА
АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

Общество с ограниченной ответственностью "Интерэкспертиза"

117105, Москва, Новоданиловская наб., д. 4А
Тел./факс: +7 (495) 777-12-70, 777-12-71, 544-48-92
inform@interexpertiza.ru www.interexpertiza.ru

Член Международной ассоциации независимых аудиторских и консультационных компаний AGN International

02.04.2009 № 09-953/2

на № _____ от _____

Акционерам
ОАО «ВНИПИнефть»

**Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности
ОАО «ВНИПИнефть»
с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно**

г. Москва

02 апреля 2009 г.

В соответствии с договором № 149/АП-08 от 25 апреля 2008 г. ООО «ИНТЕРЭКСПЕРТИЗА» проведена аудиторская проверка финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ВНИПИнефть» за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно.

Сведения об аудиторе - ООО «ИНТЕРЭКСПЕРТИЗА»	
Место нахождения	117105, г. Москва, Новоданиловская наб., д. 4А
Почтовый адрес	117105, г. Москва, Новоданиловская наб., д. 4А
Тел./факс	(495) 777-12-70, 777-12-71, 544-48-92
Данные о государственной регистрации	Свидетельство Московской регистрационной палаты № 261.775 от 24.04.1992 г.
ОГРН	1027739385332
ИНН / КПП	7715007039 / 772601001
Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности	Лицензия Министерства финансов РФ № Е 000532 (приказ № 123 от 25.06.2002 г.) на осуществление аудиторской деятельности на срок до 25.06.2012 г.
Данные о лицензии на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Лицензия Управления ФСБ России по г. Москве и Московской области ГТ № 0015499, регистрационный № 13294 от 12.11.2008 г. сроком до 25.06.2013 г.
Данные страхового полиса, подтверждающие страхование профессиональной ответственности аудиторов	Страховщик: ОСАО «Ингосстрах»; полис № 433-032594/08 сроком до 18.10.2009 г.
Членство в профессиональном аудиторском объединении	Член Московской аудиторской палаты (свидетельство № 203, решение Правления № 38 от 21.12.2000 г.) Член международной ассоциации независимых аудиторских и консультационных компаний AGN International с января 2006 г.
Сведения об аудируемом лице - ОАО «ВНИПИнефть»	
Место нахождения	105005, Россия, г. Москва, ул. Ф.Энгельса, дом 32, стр. 1
Почтовый адрес	105005, Россия, г. Москва, ул. Ф.Энгельса, дом 32, стр. 1
Тел./факс	(495) 795-31-30
Данные о государственной регистрации	Свидетельство Московской регистрационной палаты № 010.870 от 25.05.1994 г.
ОГРН	1027700370466
ИНН / КПП	7701007624 / 774850001



1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ВНИПИнефть» за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ВНИПИнефть» состоит из:
 - бухгалтерского баланса;
 - отчета о прибылях и убытках;
 - отчета об изменениях капитала;
 - отчета о движении денежных средств;
 - приложения к бухгалтерскому балансу;
 - пояснительной записки.
2. Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «ВНИПИнефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного нами аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с:
 - Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 № 307-ФЗ (в ред., действующей по состоянию на 02 апреля 2009 г.), Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 07.08.2001 № 119-ФЗ в части, действующей по состоянию на 02 апреля 2009 г.;
 - федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утв. Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 (в ред., действующей по состоянию на 02 апреля 2009 г.);
 - правилами (стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте РФ в соответствии с Распоряжением Президента РФ от 04.02.1994 № 54-рп (в части, не противоречащей вышеуказанным федеральным правилам (стандартам));
 - внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности АКГ «Интерэкспертиза».
4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.
5. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.



6. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «ВНИПИнефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, в том числе Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ и применимых нормативно-правовых актов Министерства финансов РФ, регламентирующих порядок ведения бухгалтерского учета и составления финансовой (бухгалтерской) отчетности.
7. Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пояснениях к финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ВНИПИнефть», о том, что в Отчете о движении денежных средств расчеты в валюте не пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности. Рублевый эквивалент валютных остатков на начало года и движений иностранной валюты в течение года указан по официальному курсу валют, установленным ЦБ РФ на дату совершения операций. Данное обстоятельство раскрыто руководством в пояснительной записке к финансовой (бухгалтерской) отчетности.

02 апреля 2009 г.

Генеральный директор
ООО «ИНТЕРЭКСПЕРТИЗА»
(квалификационный аттестат № К 002781
Решение ЦАЛАК Минфина России от 26.12.1996 г., протокол № 39)

Руководитель аудиторской проверки,
аудитор Департамента общего аудита
(квалификационный аттестат № К 027759
Приказ Минфина России от 07.11.2007 г. № 682)



М.М. Муртазалиев

Т.Е. Тикунова

