



ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»

ГODOVOЙ ОТЧЕТ



2010



СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
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	14
2.5. СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА И СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА	15
2.6. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	16
3. ФИНАНСОВО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ОБЩЕСТВА	19
3.1. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	21
3.1.1. БАЛАНС	24
3.1.2. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	25
3.1.3. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ПРИБЫЛИ	26
3.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	27
3.3. ДОГОВОРНАЯ КОМПАНИЯ ОБЩЕСТВА В 2010 Г.	33
3.4. АНАЛИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ ПРОИЗВОДИМОЙ ПРОДУКЦИИ	35
4. ИТОГИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	37
5. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА	38
6. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	41
7. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА	42
8. ВЫПОЛНЕНИЕ ЗАДАЧ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПРЕЗИДЕНТОМ И ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РФ	43
9. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	44

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2010 год стал очередным 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 2009 г. выручка от продажи выполненных ОАО «ВНИПИнефть» работ и услуг увеличилась более чем в 2,1 раза, впервые в истории Общества превысила 4 млрд. рублей, составив сумму в размере 4,33 млрд. рублей. Чистая прибыль при этом превысила 419 млн. рублей. За период с 2005 г. по 2010 г. выручка Общества выросла в 10,5 раза, чистая прибыль – в 16,8 раза.

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. В течение года выполнялась рабочая документация оптимизированного пускового комплекса, велся авторский надзор за его строительством.

Другими крупными проектами 2010 года стали реконструкция Московского НПЗ, разработка проектной и рабочей документации установки гидроочистки дизельных топлив ОАО «Ангарскнефтехимпроект», обустройство нефтяного месторождения «Ванкор» НК «Роснефть», выполнение проектной и рабочей документации для комплекса производств этилбензола и вспенивающегося полистирола ЗАО «Сибур-Химпром».

Реализуя стратегию - стать полноценной инжиниринговой компанией – Обществом в 2010 г. активно заключались контракты на поставку оборудования для комбинированной установки гидрокрекинга комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО». Доля выручки от поставки оборудования в общем объеме выручки Общества по итогам года составила 11,4%.

Коммерческой службой совместно с другими подразделениями набран значительный портфель заказов. Объем работ Общества по подписанным договорам по состоянию на 31 декабря 2010 г. составил 7,1 млрд. руб. Работы по договорам будут выполняться в 2011-2012 г.г.

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 подтверждается присвоением в течение последних 4-х лет первого места в рейтинге Министерства регионального развития Российской Федерации среди отечественных проектных, изыскательских и строительных организаций.

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, преодолев последствия 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 государственной регистрации	Свидетельство МРП № 010.870 от 25.05.1994; Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц, серия 77 № 004134934 от 29.10.2002
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	Комплексное проектирование нефтеперерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий
10	Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ	нет
11	Полное наименование и адрес реестродержателя	ОАО «Регистратор «Р.О.С.Т.» 107996, г. Москва, ул. Стромынка, 18, корп. 13 тел.771-73-38
12	Размер уставного капитала, руб.	8062
13	Общее количество акций	32 248
14	Количество обыкновенных акций	24 186
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	1-01-01209-А, 07.06.1994 г.
17	Количество привилегированных акций	8 062
18	Номинальная стоимость привилегированных акций	Номинальная стоимость одной акции 0,25 руб.
19	Государственный регистрационный номер выпуска привилегированных акций и дата государственной регистрации	2-01-01209-А, 30.01.2008 г.
20	Сумма вклада Российской Федерации, руб.	3 063,50
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%)	"Каспиан Проджектс Б.В."/Caspian Projects B.V.; "ЛЮВОКО Б.В." / LUWOCO B.V.; ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО УПРАВЛЕНИЮ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ИМУЩЕСТВОМ
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 «ИНЭК-Аудит» 125171, г. Москва, Ленинградское шоссе, д. 19, стр.3
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

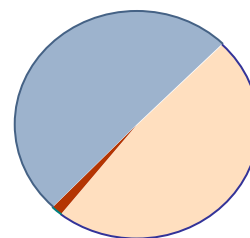
Уставной капитал Общества составляет 8 062 (восемь тысяч шестьдесят два) деноминированных рубля, разделенных на 32 248 акций, в т.ч. 24186 обыкновенных и 8062 привилегированных.

Контрольный пакет акций ОАО «ВНИПИнефть» принадлежит Федеральному агентству по управлению государственным имуществом России (РОСИМУЩЕСТВО).

Акционеры общества доля в уставном капитале более 5%
"Каспиан Проджектс Б.В." / Caspian Projects B.V.;
"ЛЮВОКО Б.В." / LUWOCO B.V.;

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРОВ ОАО "ВНИПИнефть" (ОБЫКНОВЕННЫЕ АКЦИИ)

50.67%
РОСИМУЩЕСТВО

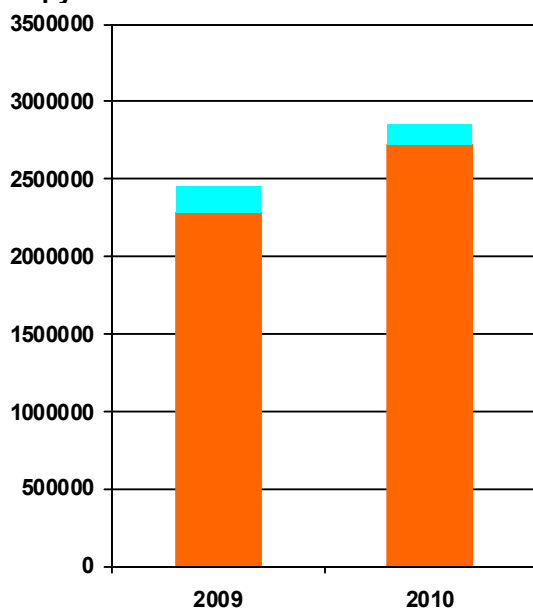


1.24%
Физические лица

48.09% "Каспиан
Проджектс
Б.В." / Caspian rojects
B.V.; "ЛЮВОКО Б.В." /
LUWOCO B.V.;

2.2. СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА

Тыс. руб.



Наименование имущества	2009	2010
Внеоборотные активы	161 866	144 047
Оборотные активы	2 288 622	2 718 573
Итого:	2 450 488	2 862 620

тыс. рублей

2.3. СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ

■ ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Протокол № 1(17) от 02.07.2010 г.

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 2009 г.
4. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2009 года.
5. О выплате вознаграждения за работу в составе совета директоров (наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленным внутренними документами общества.
6. Избрание членов совета директоров (наблюдательного совета) Общества.
7. Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества.
8. Утверждение аудитора Общества

Совет директоров

Положение о Совете директоров не разрабатывалось. В своей деятельности Совет директоров руководствуется законодательством РФ и Уставом Общества.

Положение о вознаграждении членов Совета директоров в настоящее время находится на стадии согласования.

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПинефть», выбранный на внеочередном общем собрании акционеров (Протокол ВОСА № 2(16) от 27.11.2009) и действовавший до 29.06.2010 г.

1	Аллен Энтони Пол (Anthony Paul Allen)	СНС Лавалин Старший вице-президент и управляющий директор
2	Бодуа Жан (Jean Beaudoin)	СНС Лавалин Исполнительный Вице-президент отделения нефтехимии, Управление президента
3	Варварин Александр Викторович	Директор НП «Центр по разрешению корпоративных споров» (профессиональный поверенный)
4	Катаева Елена Георгиевна	Заместитель генерального директора ОАО «Газпромрегионгаз» (профессиональный поверенный)
5	Кудряшов Сергей Иванович	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
6	Поляков Кирилл Александрович	СНС Лавалин Руководитель проекта, Директор филиала
7	Орлов Андрей Германович	СНС Лавалин Вице-президент по развитию бизнеса
8	Стефаненко Светлана Михайловна	Руководитель Департамента корпоративного управления ОАО «Росагролизинг» (профессиональный поверенный)
9	Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника управления Росимущества

Члены Совета директоров в течение отчетного периода акциями Общества не владели.

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», выбранный на годовом общем собрании акционеров (Протокол ГОСА № 1(17) от 02.07.2010) и действовавший до 23.12.2010 г.

1	Аллен Энтони Пол (Anthony Paul Allen)	СНС Лавалин Старший вице-президент и управляющий директор
2	Бодуа Жан (Jean Beaudoin)	СНС Лавалин Исполнительный Вице-президент отделения нефтехимии, Управление президента
3	Варварин Александр Викторович	Директор НП «Центр по разрешению корпоративных споров» (профессиональный поверенный)
4	Катаева Елена Георгиевна	Заместитель генерального директора ОАО «Газпромрегионгаз» (профессиональный поверенный)
5	Кудряшов Сергей Иванович	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
6	Поляков Кирилл Александрович	СНС Лавалин Руководитель проекта, Директор филиала
7	Орлов Андрей Германович	СНС Лавалин Вице-президент по развитию бизнеса
8	Стефаненко Светлана Михайловна	Руководитель Департамента корпоративного управления ОАО «Росагролизинг» (профессиональный поверенный)
9	Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника управления Росимущества

Члены Совета директоров в течение отчетного периода акциями Общества не владели.

Внеочередное общее собрание акционеров

Протокол № 2(18) от 23.12.2010 г.

Повестка дня:

1. О досрочном прекращении полномочий Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть».
2. Об избрании Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть» в новом составе.

Избран следующий состав Совета директоров:

1	Аллен Энтони Пол (Anthony Paul Allen)	СНС Лавалин Старший вице-президент и управляющий директор
2	Бодуа Жан (Jean Beaudoin)	СНС Лавалин Исполнительный Вице-президент отделения нефтехимии, Управление президента
3	Варварин Александр Викторович	Директор НП «Центр по разрешению корпоративных споров» (профессиональный поверенный)
4	Катаева Елена Георгиевна	Заместитель генерального директора ОАО «Газпромрегионгаз» (профессиональный поверенный)
5	Кудряшов Сергей Иванович	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
6	Поляков Кирилл Александрович	СНС Лавалин Руководитель проекта, Директор филиала
7	Руп Джерард Майкл (Gerard Michael Roore)	СНС Лавалин Вице-президент по хозяйственной деятельности
8	Стефаненко Светлана Михайловна	Руководитель Департамента корпоративного управления ОАО «Росагролизинг» (профессиональный поверенный)
9	Югов Александр Сергеевич	Заместитель начальника управления Росимущества

Члены Совета директоров в течение отчетного периода акциями Общества не владели.

Внеочередное общее собрание акционеров

Протокол № 3(19) от 28.12.2010 г.

Повестка дня:

1. Утверждение аудитора Общества за 2010 год.
2. Утверждение изменений в Устав Общества.

Заседания Совета директоров

Протокол № 1(81) от 04.02.2010 г.

Повестка дня:

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

Протокол № 2(82) от 25.05.2010 г.

Повестка дня:

1. Об исполнении решений совета директоров Общества.
2. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год.
3. Предварительное утверждение годового отчета Общества за 2009 год.
4. Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и Бюджета доходов и расходов на 2010 год.
5. Среднесрочная программа деятельности (инвестиционный план) на 2010-2013 годы.
6. О текущей ситуации в Обществе и итогах финансово-экономической деятельности за первый квартал 2010 года.
7. Рекомендации годовому общему собранию акционеров по распределению прибыли, размеру дивидендов по акциям и порядку выплаты соответствующих дивидендов.
8. Рекомендации годовому собранию акционеров по выплате вознаграждения за работу в составе совета директоров (наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества.
9. О созыве годового общего собрания акционеров Общества.
10. Определение даты, места, времени проведения годового общего собрания акционеров, времени начала регистрации лиц, участвующих в годовом общем собрании акционеров.
11. Утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров Общества.
12. 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.
13. Утверждение текста и порядка сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров.
14. Определение перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению годового общего собрания акционеров и порядка ее предоставления.
15. Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на годовом общем собрании акционеров.
16. О проведении конкурса по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита Общества.
17. О выборе председателя Годового Общего собрания акционеров ОАО «ВНИПинефть»

Протокол № 3(83) от 04.06.2010 г.

Повестка дня:

1. Рекомендации годовому собранию акционеров по выплате вознаграждения за работу в составе совета директоров (наблюдательного совета) членам совета директоров – негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами общества.

Протокол № 4(84) от 21.07.2010 г.

Повестка дня:

1. Избрание председателя Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть».
2. Назначение секретаря Совета директоров.
3. Утверждение Плана работы Совета директоров на второе полугодие 2010 года – первое полугодие 2011 года.
4. Определение начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг Общества.
5. Формирование специализированных комитетов при совете директоров Общества.
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»
Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»
Комитет по стратегическому планированию Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть»

Протокол № 5(85) от 14.09.2010 г.

Повестка дня:

1. Об исполнении решений Совета директоров.
2. Об освобождении Жомовой Н.К. от должности секретаря Совета директоров и назначении нового секретаря Совета директоров.
3. О дивидендах по итогам 2009 года.
 4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ВНИПИНефть» за 6 месяцев 2010 года.
 5. О внесении изменений в Устав ОАО «ВНИПИНефть».
 6. Об утверждении системы ключевых показателей эффективности деятельности ОАО «ВНИПИНефть» (КЭП) и их целевых значений на 2010 год.
 7. О Положении о выплате вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть».

Протокол № 6(86) от 06.10.2010 г.

Повестка дня:

1. О созыве внеочередного общего собрания акционеров по требованию акционеров ОАО «ВНИПИНефть» компании «Каспиан Проджектс Б.В.» (Caspian Projects B.V.) и компании «Лювоко Б.В.» (Luwoco B.V.).
2. Определение даты, места, времени проведения внеочередного общего собрания акционеров, времени начала регистрации лиц, участвующих во внеочередном общем собрании акционеров.
3. Утверждение повестки дня внеочередного общего собрания акционеров Общества.
4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров, и определение категорий акций, которые имеют право голоса на внеочередном общем собрании акционеров.
5. Утверждение текста и порядка сообщения акционерам о проведении внеочередного общего собрания акционеров.
6. Определение перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению внеочередного общего собрания акционеров и порядка ее предоставления.
7. Определение даты предоставления списка кандидатур для избрания в Совет директоров Общества.

Протокол № 7(87) от 11.11.2010 г.

Повестка дня:

1. Об утверждении Положений о Комитетах по стратегическому планированию, по кадрам и вознаграждениям и по аудиту в новой редакции.

2. Об избрании Сергеевой-Сивенок А.С. - заместителя Начальника отдела Управления Росимущества в состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

Протокол № 8(88) от 29.11.2010 г.

Повестка дня:

1. Об исполнении решений Совета директоров.
- 1.1. О ходе разработки Положения о материальном стимулировании (премировании) Генерального директора Общества.
2. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 9 месяцев 2010 года.
3. Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 месяцев 2010 года.
4. О ходе договорной кампании за 9 месяцев 2010 года.
5. Об организации работы по управлению персоналом и мерах по ее совершенствованию, включая анализ выполнения положений Коллективного договора.
6. О рассмотрении предложений акционеров по кандидатурам в Совет директоров для избрания на внеочередном общем собрании акционеров № 2(18), назначенном на 23 декабря 2010 года.
7. Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на внеочередном общем собрании акционеров № 2(18).
8. О выборе председателя внеочередного общего собрания акционеров № 2(18).
9. О внесении изменений в Устав ОАО «ВНИПИнефть».
10. О созыве внеочередного общего собрания акционеров № 3(19) по предложению Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть».
11. Определение даты, места, формы и времени проведения внеочередного общего собрания акционеров № 3(19), времени начала регистрации лиц, участвующих во внеочередном общем собрании акционеров № 3(19).
12. Утверждение повестки дня внеочередного общего собрания акционеров № 3(19).
13. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров № 3(19), и определение категорий акций, которые имеют право голоса на внеочередном общем собрании акционеров № 3(19).
14. Утверждение текста и порядка сообщения акционерам о проведении внеочередного общего собрания акционеров № 3(19).
15. Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на внеочередном общем собрании акционеров № 3(19).
16. Определение перечня информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению внеочередного общего собрания акционеров № 3(19) и порядка ее предоставления.
17. О выборе председателя внеочередного общего собрания акционеров № 3(19).

Протокол № 9(89) от 08.12.2010 г.

Повестка дня:

1. О выборе Председателя внеочередных общих собраний акционеров №№ 2(18) и 3(19).

Генеральный директор

Генеральным директором ОАО «ВНИПИнефть» на внеочередном общем собрании акционеров (Протокол ВОСА № 2(16) от 27.11.2009) сроком на 5 (Пять) лет избран Капустин Владимир Михайлович.

Генеральный директор в течение отчетного периода акциями Общества не владел.

Положение о вознаграждении Генерального директора в настоящее время находится в стадии разработки.

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
Нилов В.С.	-	Директор представительства ОАО «ВНИПИНефть» в г. Нижнекамске
Воронцова М.И.	-	Главный бухгалтер ОАО «ВНИПИНефть»

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия выбрана на годовом общем собрании акционеров (Протокол № 1 (17) от 02 июля 2010 года).

1	Мельников Павел Николаевич	Специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества в городе Москве
2	Петухова Виктория Вячеславовна	Специалист 1 разряда отдела Территориального управления Росимущества в городе Москве
3	Чемакина Анна Игоревна	Ведущий специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества в городе Москве

Члены ревизионной комиссии вознаграждения не получали.

Специализированные комитеты

При Совете директоров Общества сформированы следующие специализированные комитеты:

- ✓ По стратегическому планированию;
- ✓ По кадрам и вознаграждениям;
- ✓ По аудиту.

Протоколы заседаний Комитета по стратегическому планированию

Протокол № 1(1) от 26.11.2010 г.

Повестка дня:

1. Рассмотрение и утверждение программы «Стратегия развития ОАО «ВНИПИНефть» до 2015 года».
2. Выборы Председателя Комитета.

Протоколы заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям

Протокол № 2(2) от 17.06.2010 г.

Повестка дня:

1. Внесение изменений в «Положение о выплате вознаграждения членам совета директоров ОАО «ВНИПИНефть».

Протокол № 3(3) от 24.08.2010 г.

Повестка дня:

1. Об одобрении ключевых показателей эффективности деятельности ОАО «ВНИПИНефть» (КЭП) и их целевых значений на 2010 год.

Протокол № 1(4) от 02.02.2011 г.

Повестка дня:

1. Рассмотрение замечаний Росимущества к одобренному Советом директоров (протокол № 5(85) от 14.09.2010 г.) Положению о выплате вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть».
2. Обсуждение проекта Положения о выплате годового вознаграждения Генеральному директору ОАО «ВНИПИНефть».
3. Обсуждение предложений по основным направлениям работы Комитета и разработка плана деятельности Комитета на период до конца июня 2011 года.

Протоколы заседаний Комитета по аудиту

Протокол № 1(1) от 25.08.2010 г.

Повестка дня:

1. О рассмотрении начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг Общества.

Протокол № 2(2) от 25.11.2010 г.

Повестка дня:

1. Об избрании Председателя и секретаря Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть».
2. О рассмотрении итогов конкурса по отбору аудиторской организации для проведения обязательного ежегодного аудита Общества за 2010 год.
3. Прочие вопросы.

Протокол № 1(3) от 25.01.2011 г.

Повестка дня:

1. Определение начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг Общества в 2011 году.

Протокол № 2(4) от 21.02.2011 г.

Повестка дня:

1. Об одобрении сделок с участием Общества.

Положения о специализированных комитетах

Положения о специализированных комитетах при Совете директоров Общества были утверждены решением Совета директоров (Протокол № 6(78) от 30.10.2009 г.)

Новые редакции Положений о специализированных комитетах были утверждены решением Совета директоров (Протокол № 7(87) от 11.11.2010 г.)



2.4. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО "ВНИПнефть" 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.

Членство ОАО «ВНИПнефть» в Саморегулируемых Организациях:

ОАО «ВНИПнефть» является членом СРО:

- НП «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» (проектирование)
- СРО НП «Центрстройэкспертиза-статус» (строительство)



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 27.01.2013г.

по Системе экологического менеджмента:

- соответствие СЭМ требованиям стандарта ISO 14001:2004 подтверждено сертификатом со сроком действия до 07.02.2012г

Результаты работы СМК/СЭМ в течение 2010 года:

По итогам 2010г. работа СМК и СЭМ Общества признана удовлетворительной.

Принятые на 2010 год цели по качеству достигнуты.



2.6. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В 2010 году основными направлениями работ в области информационных технологий были: развитие информационно-вычислительной сети, дальнейшее внедрение системы трехмерного проектирования PDMS в практику проектирования, разработка прикладных программных средств для производственных отделов, развитие Автоматизированной Системы Документооборота (АСД) и системы регистрации документов Системы менеджмента качества и Системы экологического менеджмента» - «QUAREG».

По этим направлениям выполнено следующее:

1. В Московском офисе:

- завершен перевод сети в домен на основе Windows. Осуществлен перенос сетевых данных и принтеров общего доступа с серверов Novell на кластер серверов Windows;
- проведены работы по организации ИТ-инфраструктуры на 2-ом и 6-ом этажах здания основного офиса, а также в арендуемом офисе Бизнес-Центра «Пальмира» и создано единое информационное пространство с основным офисом ОАО «ВНИПИнефть»;
- осуществлен перенос библиотеки резервного копирования в помещение, удаленное от серверной комнаты;
- начаты работы по организации отказоустойчивых VPN-каналов между офисами ОАО «ВНИПИнефть» (Москва-Пермь);
- проработан вопрос расширения системы хранения данных Hitachi AMS 500 и установки дополнительной ленточной библиотеки резервного копирования данных Hewlett Packard MSL8096;
- выполнены работы по обновлению серверов Lotus Notes и рабочих станций пользователей до версии 7.0.4;
- продолжена работа по оснащению рабочих мест сотрудников более мощными ПЭВМ.



2. В Пермском филиале:

- расширена информационно-вычислительная сеть филиала на 75 рабочих мест;
- произведена настройка и ввод в эксплуатацию системы хранения данных IBM DS5020 и ленточной библиотеки резервного копирования IBM TS3200;
- проведены работы по организации отказоустойчивого кластера;
- проведена модернизация офисной телефонной станции (УАТС) с увеличением общего количества подключений до 300 номеров.

3. В представительстве ОАО «ВНИПИнефть» в г. Нижнекамск развернута полноценная сетевая инфраструктура с организацией домена, установлен сервер почты и баз данных на основе Lotus Domino v.7.0.4 с интеграцией в общую структуру Автоматизированной Системы Документооборота (АСД) ОАО «ВНИПИнефть».

4. Выполнены работы по установке новых версий серверного и прикладного программного обеспечения и поддержке в рабочем состоянии парка ПЭВМ, серверов, активного оборудования и УАТС.

5. Офис в Москве оснащен инженерной системой и двумя скоростными МФУ, филиал в Перми - скоростным МФУ и фолдером для постпечатной обработки, что позволит обеспечить бесперебойный выпуск и отправку заказчику проектной документации.

6. Осуществлялась работа по поддержке пользователей системы трехмерного проектирования PDMS по проектам комбинированной установки гидрокрекинга ОАО «ТАНЕКО», установки ЭЛОУ АВТ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», установки гидроочистки дизельных топлив ОАО «АНХК», установки изомеризации легкой нефти ОАО «Московский нефтеперерабатывающий завод».



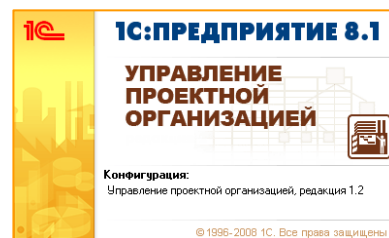
7. Начато внедрение PC AVEVA NET Portal и AVEVA Diagrams с целью повышения эффективности работы сотрудников и качества при выполнении проектов.

8. Разработаны, модернизированы и переданы в промышленную эксплуатацию программы:

- «Система автоматизированного выпуска ведомостей и спецификаций оборудования трубопроводов – «СПЕКТР»;
- «Автоматизированное заполнение экспликаций участков трубопроводов – «СЭУ»;
- «Изоляция-отчет»;
- «Подсчет общего объема монтажа трубопроводов по сметам»;
- «Контроль сроков выполнения поручений отдела М23» и др.

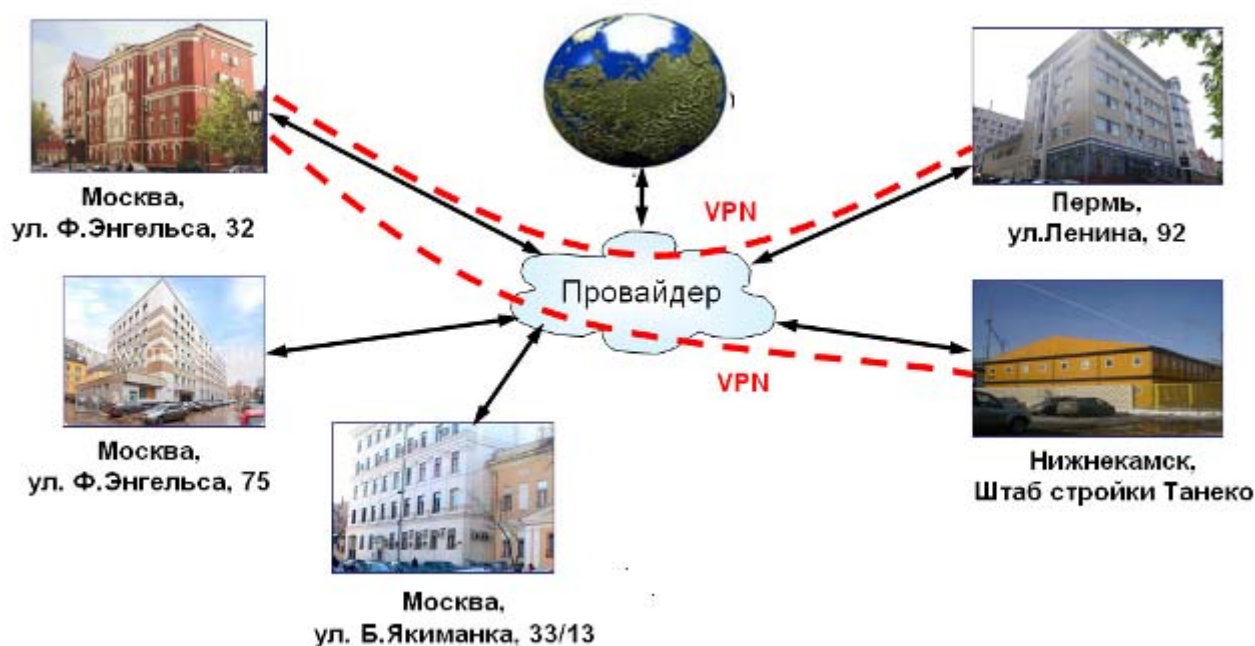
9. Продолжена работа по внедрению системы «1С: Управление проектной организацией».

10. Осуществлена передача программы «Расход – ВВП» на основании лицензионных договоров в 4 организации.



11. Выполнены работы по развитию и модернизации автоматизированной системы документооборота, в том числе: «Системы регистрации документов Системы менеджмента качества (СМК) и Системы экологического менеджмента (СЭМ) - «QUAREG», «Согласование документов СМК и СЭМ в электронном виде», «Обучение и контроль знаний по СМК и СЭМ работников ОАО «ВНИПИнефть», «Служебные записки»(обмен служебными записками с филиалом г.Пермь и представительством в г.Нижнекамск), «Субподрядные проектные организации», «Учет размножения, оформления и выпуска документации», «Учет и контроль знаний по промышленной безопасности», «Журнал учета отсканированной архивной проектной документации», «Согласование договоров на обучение в электронном виде», «Согласование договоров», «База данных по НПЗ, НХК, ЗМУ» и другие.

ЕДИНАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ ИНФРАСТРУКТУРА КОМПЛЕКСА ЗДАНИЙ ОАО «ВНИПИНЕФТЬ»



Техническая оснащённость

- ✓ 1063 ПК, в т.ч. 148 станций для трехмерного проектирования PDMS
- ✓ 39 сетевых принтеров (формата А3 и А4), в т.ч. 5 цветных
- ✓ 24 многофункциональных устройств (принтер-сканер-копир), в т.ч. 3 цветных
- ✓ 6 широкоформатных инженерных систем
- ✓ 4 широкоформатных принтеров, в т.ч. 2 цветных
- ✓ 4 скоростных многофункциональных устройств (формата А3 и А4)
- ✓ 24 копировальных аппаратов
- ✓ 25 факс-машин
- ✓ 7 УАТС
- ✓ 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 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 4 млрд. руб., а чистая прибыль – в 400 млн. руб.

Данный успех достигнут, прежде всего, благодаря успешной договорной компании Общества, в результате которой Обществом в течение 2010 г. были подписаны договора на выполнение проектных работ на общую сумму более 2,1 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 в соответствии с утвержденной Среднесрочной программой деятельности/инвестиционным планом на 2010-2013 г.г. было принято решение о наборе дополнительных сотрудников и увеличении объемов работ, передаваемых на субподряд. Списочная численность персонала Общества в течение 2010 г. увеличилась на 75 человек и составила 1082 человека (рост 7,4%).

В результате проектная мощность Общества по итогам года (общее количество человеко-часов, потраченных на выполнение проектов) впервые в истории общества, превысив значение в 1 млн. чел- часов, составило более 1 256 тыс. чел-часов, в том числе 1 029 тыс. чел-часов – Московский офис и 227 тыс. чел-часов – Пермский филиал.

Основные объемы работ в течение 2010 г. выполнялись для объектов Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО, Московского НПЗ, установки гидроочистки дизельных топлив ОАО «Ангарскнефтехимпроект», нефтяного месторождения «Ванкор» ОАО «НК «Роснефть», комплекса производств этилбензола и вспенивающегося полистирола ЗАО «Сибур-Химпром».

Выполнение этих и других работ, входящих в производственный план Общества на 2010 г., и позволило достичь показанных ниже рекордных показателей финансовой деятельности.

Тем не менее, стоит отметить, что на финансовые результаты деятельности Общества по итогам 2010 г. оказали воздействие изменения, внесенные в течение последних двух лет в правила ведения бухгалтерского и налогового учета организаций, оказывающих услуги в области инженерно-технического проектирования в строительстве.

В соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», вступившим в силу с 2009 г., существенно изменены основные принципы признания доходов и расходов. Выручка по выполняемым договорам определяется исходя из степени завершенности работ по каждому договору на конец отчетного года и признается в отчете о прибылях и убытках независимо от того, какая часть работ была передана Заказчикам и ими принята по актам сдачи-приемки работ.

В результате применения ПБУ 2/2008 в отчете о прибылях и убытках Общества по итогам работы за 2009 г. дополнительно была начислена выручка в размере 321,2 млн. руб. Однако в течение 2010 г. в результате расторжения договора с НК «Роснефть-НТЦ» (обустройство Ванкорской группы месторождений) и переоценки степени завершенности



работ по состоянию на конец 2009 г. по работам, связанным с реконструкцией факельной системы ЗАО «Сибур-Химпром», эта выручка была признана завышенной на 51 294 тыс. руб., что привело к завышению чистой прибыли Общества по итогам 2009 г. на 41 035 тыс. руб.

С вступлением в силу в 2010 г. ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» изменился порядок внесения в годовую бухгалтерскую отчетность Обществ подобных корректировок. Если ранее подобные корректировки влияли на финансовые результаты деятельности (чистую прибыль/убыток) того периода, в котором они были выявлены, то в отчетности 2010 г. они уменьшили статью «Нераспределенная прибыль» бухгалтерского баланса, сформированную за время деятельности Общества, на 41 035 тыс. руб., не изменив итоги отчета о прибылях и убытках.



3.1 ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Оценка результатов финансовой деятельности Общества за 2010 год показывает следующее:

- Выручка от реализации работ, услуг возросла по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (2 024 462 тыс. руб.) на 113,9% и составила 4 329 942 тыс. руб.
- Выручка от реализации по основной деятельности собственными силами (без учета субподряда) возросла до 1 880 102 тыс. руб., что на 32,4% выше аналогичного показателя 2009 г. в 1 420 544 тыс. руб.
- Полная себестоимость выпущенной продукции по итогам 2010 г. составила 3 763 594 против 1 779 758 тыс. руб. за предшествующий период, что соответствует росту на 111,5%.
- Себестоимость работ Общества собственными силами (без учета субподряда) возросла с 1 197 995 тыс. руб. до 1 338 553 или на 11,7%;
- Прибыль от продаж по результатам работы за 2010 год составила 566 348 тыс. руб. против 244 704 тыс. руб. годом ранее, что соответствует росту на 131,4%.
- Прибыль Общества до налогообложения по результатам 2010 года составила 531 916 тыс. руб., что больше аналогичного показателя за предыдущий год в 251 119 тыс. руб. на 111,8%.
- Чистая прибыль Общества возросла с 193 881 тыс. руб. по итогам работы в 2009 г. до 419 036 тыс. руб., что соответствует росту на 116,1%.
- Рентабельность продаж общества по чистой прибыли при этом увеличилось с 9,6% по итогам 2009 г. до 9,7% в отчетном году;
- Краткосрочная дебиторская задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, снизившись более чем в 2,2 раза, составила 414 737 тыс. руб. против 936 894 тыс. руб. годом ранее.
- Наиболее крупные суммы в составе этой задолженности, это:
 - Задолженность по выполненным работам на общую сумму 161 127 тыс. руб.:

- НК «Роснефть»-НТЦ	– 58 453 тыс.руб.
- ОАО «ТАНЕКО»	– 56 977 тыс. руб.
- ОАО "ТАИФ-НК"	– 12 963 тыс. руб.
- ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	– 10 797 тыс. руб.
 - Авансы поставщикам и субподрядчикам на общую сумму 203 795 тыс. руб.:

- Компания "Намон"	– 66 035 тыс. руб.
- ЗАО "Полихимсервис"	– 48 903 тыс. руб.
- ГУП ИНХП РБ	– 27 010 тыс. руб.
- Компания «Зульцер Хемтех»	– 21 140 тыс. руб.

- Кредиторская задолженность возросла незначительно с 1 512 603 тыс. руб. до 1 582 472 тыс. руб.

Наиболее крупные суммы в составе кредиторской задолженности составили:

- Авансы, полученные от заказчиков, на общую сумму 916 630 тыс. руб.:
 - ОАО «ТАНЕКО» – 824 249 тыс. руб.
 - ОАО «Московский НПЗ» – 39 025 тыс. руб.
 - НК «Роснефть»-НТЦ – 32 087 тыс.руб.
- Задолженность перед субподрядными организациями за выполненные проектные работы на сумму 486 624 тыс. руб., в том числе:
 - ООО "Полином" – 210 407 тыс. руб.
 - ОАО "Гипрогазоочистка" – 117 407 тыс. руб.
 - ООО "ОКБ Спецтяжпроект" – 44 300 тыс. руб.
- Задолженность перед персоналом на общую сумму 64 215 тыс. руб.:
- Задолженность перед бюджетом на общую сумму 96 687 тыс. руб.:
 - НДС – 86 703 тыс. руб.
 - НДФЛ – 9 206 тыс. руб.
 - налог на имущество – 590 тыс. руб.
 - прочие налоги – 188 тыс. руб.
- Задолженность перед внебюджетными фондами – 2 090 тыс. руб.
- За 2010 год Общество уплатило в бюджеты различных уровней 512 473 тыс. руб., в т.ч.:
 - НДС – 324 688 тыс. руб.
 - налог на доходы физических лиц – 125 637 тыс. руб.
 - налог на прибыль – 57 421 тыс. руб.
 - налог на имущество – 2 297 тыс. руб.
 - прочие налоги – 2 430 тыс. руб.
- Сумма перечисленных Обществом отчислений во внебюджетные фонды за 2010 год составила 106 646 тыс. рублей, из них:
 - отчисления в пенсионный фонд – 87 981 тыс. руб.
 - отчисления в фонд обязательного медицинского страхования – 13 245 тыс. руб.
 - отчисления в фонд социального страхования – 5 420 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 59,8% – с 626 201 тыс. руб. до 1 000 750 тыс. руб.

ОЦЕНКА СТРУКТУРЫ БАЛАНСА

за 12 месяцев 2010 г.

Наименование показателей	На начало периода	На конец периода	Норма показателя
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ			
Коэффициент независимости	0,294	0,366	0,5-0,6
Соотношение заемных и собственных средств	2,396	1,711	<1
Удельный вес дебиторской задолженности в стоимости имущества	0,382	0,145	
ПОКАЗАТЕЛИ ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТИ (ЛИКВИДНОСТИ)			
Коэффициент текущей ликвидности	1,385	1,613	$\geq 1,5$
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,472	0,902	$\geq 0,25$
Промежуточный коэффициент покрытия	1,087	1,162	
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ			
Общий коэффициент оборачиваемости	0,826	1,513	
Оборачиваемость запасов	3,156	4,006	
Оборачиваемость собственных средств	2,806	4,13	
КОЭФФИЦИЕНТЫ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ			
Рентабельность продаж по балансовой прибыли	0,124	0,123	
Рентабельность продаж по чистой прибыли	0,096	0,097	

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

- ✓ Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости Общества за 2010г. в целом имеют тенденцию к улучшению.
- ✓ Оборотных средств у предприятия достаточно для погашения краткосрочной задолженности. Коэффициент абсолютной ликвидности существенно больше рекомендуемых значений, коэффициент текущей ликвидности на конец периода вошел в диапазон рекомендуемых значений. Это характеризует практическое отсутствие риска держателей акций, а также достаточно сильное положение предприятия с точки зрения кассовой позиции.
- ✓ Коэффициенты деловой активности по состоянию на конец отчетного года существенно увеличились, наблюдается благоприятная тенденция их изменения.
- ✓ Показатель рентабельности продаж по чистой прибыли вырос за 2010 г. с 0,096 до 0,097, что свидетельствует о повышении финансовой эффективности деятельности Общества.



3.1.1. БАЛАНС

в тыс. рублей

АКТИВ	01.01.2010	31.12.2010
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	728	349
Основные средства	105 786	108 764
Незавершенное строительство	–	–
Долгосрочные финансовые вложения	–	–
Отложенные налоговые активы	52 668	34 933
ИТОГО по разделу I	161 866	144 047
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	460 313	725 733
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	483	537
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	936 894	414 737
Краткосрочные финансовые вложения	48 800	369 558
Денежные средства	669 664	1 068 183
Прочие оборотные активы	172 468	139 825
ИТОГО по разделу II	2 288 622	2 718 573
БАЛАНС	2 450 488	2 862 620
ПАССИВ		
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	8	8
Добавочный капитал	5 392	5 392
Нераспределенная прибыль	716 164	1 043 022
ИТОГО по разделу III	721 564	1 048 422
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Отложенные налоговые обязательства	66 503	96 375
ИТОГО по разделу IV	66 503	96 375
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность	1 512 603	1 582 472
Задолженность участникам по выплате доходов	10 302	12 150
Резервы предстоящих расходов	–	20 360
Прочие краткосрочные обязательства	139 516	102 841
ИТОГО по разделу V	1 662 421	1 717 823
БАЛАНС	2 450 488	2 862 620



3.1.2. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

в тыс. рублей

№ пп	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	за 2009 г.	за 2010 г.
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2 024 462	4 329 942
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	- 1 779 758	- 3 763 594
3.	Прибыль (убыток) от продаж <i>Строки (1+2)</i>	244 704	566 348
4.	Проценты к получению	5 744	24 330
5.	Прочие доходы	124 740	73 632
6.	Прочие расходы	- 124 045	- 123 393
7.	Прибыль (убыток) до налогообложения <i>Строки (3+4+5+6)</i>	251 119	531 916
8.	Текущий налог на прибыль	- 44 492	- 55 015
9.	Отложенные налоговые активы	51 357	-17 735
10.	Отложенные налоговые обязательства	- 64 103	-40 130
11.	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (7+8+9+10)	193 881	419 036



3.1.3. ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ПРИБЫЛИ

№ пп	СТАТЬЯ РАСХОДОВАНИЯ	Сумма, тыс. руб.
	Чистая прибыль по итогам 2010 г.	419 036
1.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по привилегированным акциям (8062 шт.) на одну привилегированную акцию – 5 197,71 руб.	41 904
2.	Подлежит распределению между акционерами в виде дивидендов по обыкновенным акциям (24186 шт.) на одну обыкновенную акцию – 2 598,83 руб.	62 855
3.	Прибыль, направляемая на социальные нужды, в том числе: корпоративные мероприятия подарки сотрудникам юбилейные премии, мат. помощь и т.д.	15 923
4.	Выплата вознаграждения членам Совета директоров	4 988
5.	Прибыль, направляемая на развитие производства, в том числе: приобретение основных средств приобретение программного обеспечения ремонт основных средств пополнение оборотных средств	293 366



3.2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка по основной деятельности Общества, а это работы и услуги, связанные с проектированием объектов нефтегазоперерабатывающей, нефтехимической промышленности и поставка оборудования по результатам работы в 2010 г. составила 4 305 млн. руб. или 99,4% от общей выручки. Из указанного объема работ 1 880 млн. руб. были освоены силами сотрудников института и 2 147 млн. руб. - силами субподрядных организаций. В течение 2010 г. было закуплено оборудование и материалы для последующей перепродажи Заказчикам на сумму 278 млн. руб.

Необходимо отметить, что выручка Общества собственными силами возросла на 32,4%, достигнув рекордного в истории Общества значения в 1 880 млн. руб.

Показатель	2009 год, млн. руб.	2010 год, млн. руб.	Увеличение/ (Уменьшение)
Выручка от реализации	2 024	4 330	113,9%
Выручка от реализации по основной деятельности	1 998	4 305	115,5%
В том числе выполненных:			
собственными силами	1 421	1 880	32,4%
субподрядными организациями	574	2 147	274,0%
закупка оборудования и материалов	4	278	6 850%

Анализ списания трудозатрат за 12 месяцев 2010 года показывает, что из общего количества чел-часов, списанных производственными отделами Общества, (1 575 тыс. чел-часов) 1 256 тыс. чел-часов или 79,7% часов производственного персонала было потрачено непосредственно на выполнение проектных работ и услуг. Аналогичные показатели 2009 г. были 1 021 тыс. чел-часов и 82,9%, соответственно.

Кроме этого 24,2 тыс. чел-часов или 2,1 % было потрачено на разработку коммерческих предложений в рамках проведения договорной кампании Общества, 4,1 тыс. чел-часов (0,2%) - на техническую учебу и посещение выставок 24,2 тыс. чел-часов (1,5%) - на обучение вновь принятых молодых специалистов.

Удельная производительность сотрудников производственных отделов Общества за год повысилась с 19,6 чертежей формата А1 в год до 20 чертежей в год.

Год	Выпущено чертежей формата А1, шт.	Среднегодовая численность производственного персонала, чел	Производительность, чертежей на 1 чел в год
2008	11 294	668	16,9
2009	13 584	694	19,6
2010	15 933	798	20,0

Работы и услуги в течение 2010 г. выполнялись для следующих Заказчиков:

(без учета НДС)

Заказчик	Выручка, тыс. руб.
Московский офис	
ТАНЕКО (Татнефть)	2 493 721
Московский НПЗ	605 071
ИНХП РБ	459 563
Ангарскнефтехимпроект	147 129
Лукойл-РостовНХП	67 347
Текнимонт	61 249
Тобольск -Полимер	36 787
Новоуренгойский ГХК	36 639
Прочие	244 401
Итого, Москва	4 151 907
Пермский филиал	
Сибур-Химпром	67 086
НК «Роснефть»-НТЦ»	56 961
Рязанская НПК	15 496
Прочие	13 692
Итого, Пермь	153 236
Всего	4 305 143

Структура выполненных проектных работ и услуг выглядит следующим образом:

- Обоснование инвестиций, проектная документация	24 %
- Рабочая документация	59 %
- Нестадийное проектирование	16 %
- Прочее	1%

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

ОАО «ТАНЕКО»

В 2010 году в г. Нижнекамске – крупном промышленном центре Республики Татарстан – продолжена реализация Проекта федерального уровня строительства «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.

ОАО «ВНИПИнефть» является генеральным проектировщиком данного Комплекса. В 2010 г. была выполнена рабочая документация оптимизированного пускового комплекса и ведётся авторский надзор за строительством.

26 октября 2010г. Президент РФ Дмитрий Медведев лично запустил первую установку нефтеперерабатывающего и нефтехимического Комплекса ОАО «ТАНЕКО».



Комплекс уникален для Российской Федерации, с точки зрения применения новейших лицензионных технологий (комплекс ароматики, риформинг, изомеризация, гидрокрекинг тяжелого нефтяного сырья).

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;
- улучшение экологической ситуации за счет производства 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, позволяющий практически полностью переработать тяжелые остатки нефти и обеспечить 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.

За прошедший год работы выполнялись по 37 прямым договорам с ОАО «ТАНЕКО» на выполнение изыскательских, научно-исследовательских и проектных работ, в том числе по:



- корректировке стадии «Проект» в связи с увеличением мощности Комплекса до 14 млн. тонн нефти в год;;
- разработке рабочей документации по установке ЭЛОУ-АВТ-7 (завершена)
- объектам ОЗХ и инфраструктуры Пускового Комплекса1А1 (завершена в объеме оптимизированного пускового комплекса, в том числе МЦК)
- начаты работы по выпуску рабочей документации по Комплексу гидрокрекинга, включающая 5 технологических установок:
 - гидрокрекинг;
 - производство водорода;
 - очистка ВСГ;
 - установка деизопарафинизации и изофинишинга (производство масел).
- практически закончен выпуск рабочей документации по комбинированной установке производства серы, включающей:
 - регенерацию аминов;
 - отпарку кислых стоков;
 - производство серы;
 - хранение жидкой серы и гранулирование;
 - хранение и отгрузка гранулированной серы.



Всего по объектам Комплекса за 2010 год было выполнено работ и услуг на сумму 2 млрд. 494 млн. руб., что составляет 57,9% от всего объема работ института за год.

ОАО «Московский НПЗ»

ОАО «Газпром нефть» намечена крупная программа реконструкции и модернизации ОАО «Московский НПЗ», реализация которой позволит заводу стать современным высокоэффективным и экологически безопасным предприятием.

ОАО «ВНИПНефть» является генеральным проектировщиком завода.

По договорам с Московским НПЗ в 2010 году выполнены следующие работы:

- проектная документация по модернизации и реконструкции завода;
- проектная документация по привязке всех объектов к заводским сетям;
- приемка базовых проектов по установкам изомеризации, ГО БКК, ЛЧ-24-2000, азотной установке;
- приемка проектной документации, разработанной другими проектными институтами по прямым договорам с заводом;
- ТЭР по сравнению вариантов водообеспечения установок изомеризации и ГО БКК;
- ТЭР по вариантам подвода тепла на установку изомеризации;
- разработка тендерной документации;
- разработка спецтехусловий (СТУ).



В течение года разработана проектная документация по модернизации и реконструкции МНПЗ с целью реализации шести инвестпроектов, утвержденных ОАО «Газпромнефть». Работы по трем инвестпроектам выполнялись силами ОАО «ВНИПНефть», еще по трем - другими проектными организациями. Их документация принималась ОАО «ВНИПНефть» (по отдельному договору) и интегрировалась в общий пакет для передачи в ФГУ «Главгосэкспертиза РФ».

Разработка проектной документации по четырем установкам велась на основе Базовых проектов Лицензиаров, приемка Базовых проектов осуществлялась ОАО «ВНИПНефть».

В ходе выполнения ПД по поручению Заказчика были проведены технико-экономические расчеты по выбору вариантов подвода тепла и обеспечению оборотной водой новых установок. Из-за выявленных в процессе проектирования отступлений от требований действующих норм были разработаны и согласованы СТУ.

В настоящее время работа по вышеуказанным договорам завершена, ПД передана в Госэкспертизу.

До завершения проектной документации были подписаны договора на выполнение рабочей документации по нескольким установкам, в связи с чем, ОАО «ВНИПНефть» было поручено выпустить тендерную документацию для заказа оборудования длительного изготовления.

За 2010 год было выполнено работ и услуг на сумму 605,1 млн. руб., что составляет 14,1 % от всего объема работ Общества за год.

ГУП ИНХП

В рамках выполнения стратегической задачи по преобразованию института в полноценную инжиниринговую компанию, способную выполнять весь комплекс необходимых на рынке услуг - от предоставления технологии до управления проектом, ОАО «ВНИПинефть» в 2008 г. участвовало в тендере на поставку теплообменного оборудования для установки висбрекинга нефтеперерабатывающего завода ОАО «ТАНЕКО».

В результате проведенного тендера ОАО «ВНИПинефть» выиграло право на заключение первого в своей истории крупного договора на поставку оборудования на общую сумму порядка 13,1 млн. евро, который и был заключен в начале 2009 г. Поставка оборудования в полном объеме была осуществлена в середине 2010 г.

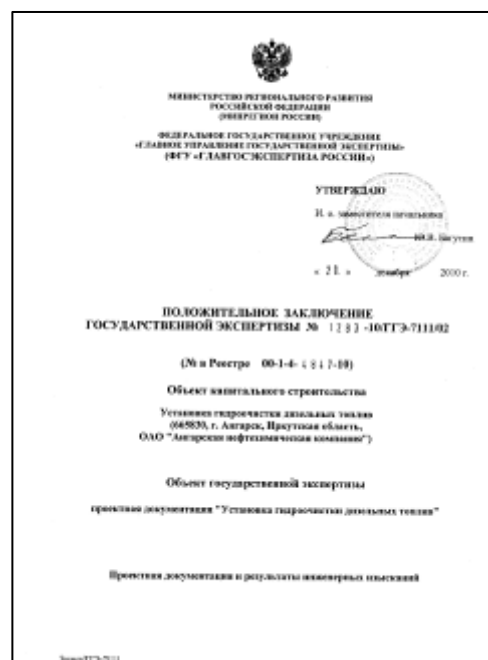
Объем выручки по данному контракту 459,6 млн. руб., что составляет 10,7 % от всей выручки Общества за год.

ОАО «Ангарскнефтехимпроект»

В 2010 году выпущена и получила положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертиза РФ» проектная документация на строительство установки гидроочистки дизельных топлив ОАО "Ангарская нефтехимическая компания". Проектирование велось на основании лицензионной технологии гидроочистки дистиллятов и каталитической депарафинизации методом изомеризации компании ExxonMobil Research and Engineering (EMRE).

Целью строительства установки является переработка прямогонного дизельного топлива, легкого газойля каталитического крекинга, дизельного топлива и нефти коксования с получением дизельного топлива марки Евро-5 с содержанием серы менее 10 мг/кг, часть которого будет отвечать требованиям к зимнему топливу для холодного и арктического климата.

В настоящее время выполняется рабочая документация. В работе принимают участие, как специалисты Московского офиса ВНП, так и Пермского филиала ВНП.



За 2010 год было выполнено работ и услуг на сумму 147,1 млн. руб., что составляет 3,4 % от всего объема работ Общества за год.



3.3. ДОГОВОРНАЯ КОМПАНИЯ ОБЩЕСТВА В 2010 Г.

В результате проведенной в течение 12 месяцев 2010 г. договорной кампании Обществом было подписано 122 договора на общую сумму 2 млрд. 139 млн. рублей.

Наиболее крупные работы были заключены по следующим объектам:

- Объекты Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов на сумму 683,9 млн. руб. Заказчик ОАО «ТАНЕКО»
- Разработка проектной документации по реконструкции и модернизации ОАО «Московский НПЗ» на сумму 405,7 млн. руб. Заказчик ОАО «Московский НПЗ»
- Разработка рабочей документации установки изомеризации легкой нефти на сумму 189,45 млн. рублей. Заказчик ОАО «Московский НПЗ».
- Детальное проектирование и корректировка САД-модели для Проекта строительства установки этан/этилена мощностью 420 тыс. т/год в составе Новоуренгойского ГХК на сумму 124,6 млн. руб. Заказчик фирма Линде.
- Разработка РД по объекту "Установка гидроочистки дизельных топлив на ОАО "АНХК" на сумму 120,9 млн. руб. Заказчик ОАО «Ангарскнефтехимпроект».
- Разработка проектной документации по мероприятиям, обеспечивающим организацию санитарно-защитной зоны ОАО «Московский НПЗ на сумму 98,55 млн. руб. Заказчик ОАО «Московский НПЗ».

Кроме этого, у действующих и потенциальных Заказчиков на подписании находятся 30 договор на выполнение работ на общую сумму порядка 895 млн. рублей.

Наиболее крупные договора:

- Объекты Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов на сумму 532 млн. руб. Заказчик ОАО «ТАНЕКО»
- Проектная документация по объектам первого этапа строительства КГПТО на сумму 319,56 млн. рублей. Заказчик ОАО «ТАИФ-НК».

Так же у Заказчиков находятся на рассмотрении 24 технико-коммерческих предложения на сумму 1,5 млрд. руб., из них наиболее крупные:

- Разработка проектной и рабочей документации для установки производства аммиака ОАО «Череповецкий «Азот» для ЗАО «ФосАгро ЛГ» на сумму 757 млн. рублей. Заказчик СНС Лавалин.
- Разработка проектной и рабочей документации, поставка оборудования и строительство 3-ей очереди разработки Харьягинского месторождения (совместно с СНС Лавалин и ООО «Глобалстройинжиниринг» на сумму 280 млн. рублей. Заказчик – компания Тоталь разведка и добыча (Total E&P Russie)
- Реконструкция нефтебазы ЗАО «Универсал-нефть» на сумму 96 млн. рублей. Заказчик ОАО «Московская нефтеперерабатывающая компания».

С учетом ранее подписанных договоров портфель заказов Общества по состоянию на 31 декабря 2010 г. составляет 7 млрд. 63 млн. рублей.

Работы будут выполняться в течение 2011 - 2012 г.г.

Портфель заказов ОАО «ВНИПИНефть» по состоянию на 31 декабря 2010 года

(в тыс. руб. без учета НДС)

Наименование заказчика	Остаток выполнения
Московский офис	
Проектно-изыскательские услуги	2 545 660
ОАО "ТАНЕКО"	1 989 195
ОАО "Московский НПЗ"	186 316
ОАО "Лукойл-Ростовнефтехимпроект"	96 793
Фирма "ЛИНДЕ"	61 901
ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	45 237
ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	32 330
TECNIMONT S.p.A.	22 014
ЗАО "РНПК"	19 014
ООО "КИНЕФ"	18 658
ООО "Тобольск-Полимер"	15 820
ОАО "ТАИФ-НК"	14 806
Прочие	43 576
Поставка оборудования	4 434 563
ОАО "ТАНЕКО", в т.ч.:	4 434 563
- вознаграждение ОАО "ВНИПИНефть" *	231 420
Всего Московский офис	7 211 642
Пермский филиал (проектно-изыскательские услуги)	
ОАО "Московский НПЗ"	36 987
ЗАО "Сибур-Химпром"	13 995
ОАО "Газпромнефть - ОНПЗ"	9 564
Прочие	22 528
Всего Пермский офис	83 073
ИТОГО:	7 063 296



3.4. АНАЛИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ ПРОИЗВОДИМОЙ ПРОДУКЦИИ

Произошедшее в 2010 г. по сравнению с 2009 г. увеличение выручки от реализации работ на 113,9%, в том числе собственными силами на 32,4% не могло не привести к соответствующему увеличению себестоимости работ Общества. При этом себестоимость собственными силами возросла на 11,7%. Структура себестоимости и анализ причин ее увеличения приведены ниже.

Структура себестоимости Общества за 12 месяцев 2010 г.

(без учета НДС)

Статья затрат	Сумма 2009, тыс. руб.	Сумма 2010, тыс. руб.	Увеличение/ уменьшение, тыс. руб.	Увеличение/ уменьшение, %
Себестоимость	1 779 758	3 763 594	1 983 836	111,5%
Закупка оборудования	4 042	278 217	274 175	6783%
Субподряд	577 721	2 146 824	1 569 103	272%
Себестоимость собственными силами за период, в т.ч.:	1 197 995	1 338 553	140 558	11,7%
Расходы на оплату труда	909 061	1 020 634	111 573	12%
Командировки	29 158	34 570	5 412	19%
Аренда здания и земли	75 485	70 972	-4 513	-6%
Расходы на обслуживание офисов	30 945	34 305	3 360	11%
Текущий ремонт офисов	9 685	18 624	8 939	92%
Расходные материалы	19 100	25 305	6 205	32%
Расходы на телекоммуникации	8 071	9 357	1 286	16%
Затраты отдела ИТ и ОВД	50 661	57 032	6 371	13%
Страхование	26 362	26 476	114	0%
Амортизация ОС	24 148	24 407	259	1%
Расходы на маркетинг и рекламу	6 773	5 454	-1 319	-19%
Прочие	8 546	11 416	2 870	34%

Причинами роста себестоимости работ Общества собственными силами за отчетный период по сравнению с аналогичным периодом прошлого года стали:

- увеличением затрат на персонал, связанным с необходимостью создания большего количества рабочих. Общая численность персонала Общества выросла в течение 2010 г. на 75 человек или на 7,4%.
- ростом затрат на командировочные расходы, что объясняется увеличением количества выездов к Заказчикам, связанных с подписанием новых и сопровождением выполняемых договоров. Объем командировок, возмещаемых заказчиками, вырос с 16 млн. руб. в 2009 г. до 19,9 млн. руб. по итогам 2010 г.;
- увеличением затрат на текущий ремонт офисов, объемы которого были снижены в кризисном 2009 г.;
- обновление устаревшего и закупка нового 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.);
- увеличение затрат на расходные материалы (бумага, канц. товары и т.д.) в связи с существенным ростом объемов выпускаемой документации;
- возникновение дополнительных расходов в составе прочих расходов по страхованию деятельности в рамках вступления в СРО (на 1,5 млн. руб.) и расходы по оплате услуг адвокатской конторы на ведение процесса против компании FMC (просроченная дебиторская задолженность) в арбитражном суде г. Стокгольм на общую сумму 50 тыс. евро.



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 23 885 тыс. руб.
- Произведен ремонт помещений на общую сумму 18 735 тыс. руб., в т.ч.:

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

- Реконструкция помещений 2-го этажа
- Ремонт кабинетов и производственных помещений здания
- Замена электрооборудования помещений столовой
- Установка электронной пускорегулирующей аппаратуры для уменьшения коэффициента пульсации освещения
- Установка дополнительных кондиционеров и зимних комплектов на них
- Установка антиобледенительной системы кровли.



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

- Проведение технического обследования строительных конструкций здания
- Установка антиобледенительной системы кровли
- Установка системы видеонаблюдения и автоматической системы управления воротами
- Модернизация металлических решеток на окнах.



5. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Работа с персоналом в ОАО «ВНИПИнефть» направлена на реализацию целей и задач бизнес-стратегии организации – стать лидером на рынке инжиниринговых услуг, конкурентоспособной на российском и международном рынках крупнейших компаний по проектированию нефтеперерабатывающих предприятий.

Состояние экономики в 2010г. и нестабильность рынка труда привели к оттоку 14% специалистов из числа принятых за 2009-2010гг. Стратегия компании в области работы с персоналом была направлена на удержание ключевых работников в пост-кризисный период. Цели подбора персонала были скорректированы с учетом новых рыночных условий: акцент ставился на подборе квалифицированных кадров и оптимизации численности в Перми.

В 2010 г. было принято на работу 191 новых сотрудников, 129 из которых - производственный персонал.

Разбивка вновь принятых работников по должностям (производственный персонал)

Наименование должности	Количество человек	
	Москва	Пермь
Главные специалисты	16	6
Ведущие инженеры	37	10
Старшие инженеры	37	11
Инженеры	45	6
Другие должности	11	9
ИТОГО	146	42

В течение 2010 г. списочная численность персонала ОАО «ВНИПИнефть» возросла на 75 человек и по состоянию на 31 декабря 2010 г. составила 1082 чел. Общая численность персонала (с учетом внутренних и внешних совместителей) составила по состоянию на 31.12.2010 1093 человека, в том числе:

- Московский офис 797 человек из них:

■ в производственных отделах - 607 чел.
■ в непроизводственных отделах - 190 чел.



- Пермский филиал 296 человек из них:

■ в производственных отделах - 244 чел.
■ в непроизводственных отделах - 52 чел.



Коэффициент текучести кадров за 2010 г. составил 12%.

В списочном составе ОАО «ВНИПИНефть» 16 кандидатов наук (среди них 2 доцента и 1 профессор), 1 доцент, 1 доктор наук.

Высшее образование имеют 941 человек, среднее профессиональное образование – 104 человека, неполное высшее образование – 17, среднее общее – 18 человек.

Возрастной состав

Возраст	Количество, чел.	Доля, %
До 30 лет	396	36
От 31 до 40	208	19
От 41 до 50	171	16
От 51 до 60	183	17
От 61 и старше	135	12
<i>Итого</i>	<i>1093</i>	<i>100</i>

Большое внимание продолжает уделяться привлечению молодых квалифицированных специалистов (до 35 лет), окончивших и еще не окончивших профильные ВУЗы, обучению и развитию их профессиональных знаний, умений, навыков.

Привлечение молодых специалистов

<i>2008</i>	<i>2009</i>	<i>2010</i>
103 чел.	123 чел.	101 чел.

Обеспечение потребности в квалифицированном персонале также решается с помощью системы обучения и развития сотрудников. Обучение прошли 402 человек. На обучение потрачено 4,2 млн. руб.

С целью развития и карьерного продвижения молодых специалистов проводится работа с кадровым резервом. В 2010 г. в ОАО «ВНИПИНефть» готовили и передавали свои знания резервистам 38 наставников.

Работа с кадровым резервом ведется в соответствии с типовыми программами подготовки кадрового резерва, обеспечивая постоянный карьерный рост и продвижение молодых специалистов.

Для работников, состоящих в кадровом резерве, предоставляется льготная оплата английского языка, обучение управленческим навыкам.



Созданный в 2008г. Совет молодых специалистов принимает активное участие в жизни компании. В 2010г. был реализован ряд проектов, способствовавших большему сплочению молодежи, развитию командного духа и, что важно, профессионализма:

Направление «Обучение»:

- Проведение семинаров и круглых столов с привлечением специалистов из компаний – разработчиков расчетных программ и заводов изготовителей
- Разработка «Путеводителя по ОАО «ВНИПинефть»

Направление «Культурно-массовые мероприятия»:

- Участие в корпоративных праздниках
- Конкурсы фотографий
- Участие в организации клуба «ВНИПинефть»

Направление «Спорт»:

- Организация турниров
- Организация выездных мероприятий
- Организация сезонных выездов (велосипед, коньки, лыжи)



В институте действует коллективный договор, который закрепляет систему предоставления дополнительных социальных льгот. Работники ОАО «ВНИПинефть» обеспечены горячим питанием. Часть расходов на питание компенсируется из средств работодателя. Работники обеспечиваются полисами добровольного и обязательного медицинского страхования.

Расходы социального характера в 2010 г.

Статьи	Сумма, тыс. руб.
ДМС + страхование жизни	21 997
Дотация на питание	14 279
Соцкультмассовые мероприятия	11 849
Ссуды сотрудникам	11 690
Выплаты по коллективному договору, в т.ч. материальная помощь	5 844
Итого	65 659



6. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Компания «ВНИПИНефть» была создана 9 февраля 1929 г.

Период деятельности по комплексному проектированию нефтегазо-перерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий, а также объектов подготовки, хранения и транспортировки нефти, составляет более 80 лет.

Ниже приведены основные конкуренты ОАО «ВНИПИНефть» на рынке инжиниринговых услуг.

К числу российских конкурентов относятся следующие:

- ОАО «Ангарскнефтехимпроект»
- ГУП «Башгипронефтехим»
- ОАО «Гипрокаучук»
- ОАО «Ленгипронефтехим»
- ЗАО «Нефтехимпроект»
- ООО «НижегородНИИнефтепроект»
- ОАО «Омскнефтехимпроект»
- ОАО «Самаранефтехимпроект»

Основными зарубежными конкурентами являются:

- Бехтел, Си Би Ай Луммус, Флуор, ФМСи (США)
- Джей-Джи-Си, Тойо Инжиниринг (Япония)
- Джи-Эс (Корея)
- Линде (Германия)
- Сайпем, Текнимонт (Италия)
- Текнип (Франция)
- Уорли Парсонс (Австралия)
- Фостер Уилер (Великобритания)

По производственному потенциалу, технической оснащенности, объему выполняемых работ и масштабу получаемых заказов ОАО «ВНИПИНефть» является лидером на российском рынке инжиниринговых услуг.

Доля ОАО «ВНИПИНефть» на российском рынке проектирования объектов нефтегазопереработки и нефтехимии составляет ~15%.



7. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

В соответствии с утвержденной стратегией развития ОАО «ВНИПИНефть» до 2015г. (Протокол № 4 (93) Совета Директоров ОАО «ВНИПИНефть» от 20 апреля 2011г.) основными направлениями развития являются:

- **В области нефтепереработки**

Проектирование следующих объектов:

- установок, повышающих качество нефтепродуктов, прежде всего гидроочистки и гидроизомеризации дизельного топлива
- установок, углубляющих переработку нефти, включая гидрокрекинг гудрона и замедленное коксование
- производства водорода
- нагревательных и реакционных печей.

- **В области нефтегазохимии**

Проектирование следующих установок:

- пиролиз
- производство полиэтилена
- производство полипропилена
- производство аммиака и карбамида

- **В области нефтегазодобычи**

Участие в работах по:

- интенсификации эксплуатации зрелых месторождений, имеющих высокую обводненность
- облагораживанию нефти перед ее транспортировкой на месторождениях высоковязкой нефти
- обустройству новых нефтегазовых месторождений, прежде всего Требса и Титова, Мессояхского, Штокмана.



8. ВЫПОЛНЕНИЕ ЗАДАЧ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПРЕЗИДЕНТОМ И ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РФ

В течение 2010 года Общество в рамках реализации задач, поставленных Президентом РФ и Правительством РФ, достигло следующих результатов.

1. Доля закупаемой импортной продукции составляет менее 10 % в структуре затрат общества и относится к программному обеспечению и офисному оборудованию, которое российскими производителями не выпускается.

2. В рамках реализации стратегии в области энергосбережения и энергоэффективности Обществом в течение 2010 года достигнуто:

- в проектной документации, выпускаемой в рамках договоров по основной деятельности, закладывалось применение энергосберегающих и экологически чистых производственных технологий;
- установлен узел учета тепловой энергии и горячего водоснабжения;
- осуществлялся мониторинг расходования электрической энергии, горячей и холодной воды с целью не превышения установленных лимитов;
- произведена частичная модернизация систем освещения с использованием энергосберегающих ламп;
- использовались кулеры для подогрева воды вместо электрочайников;
- для обогрева отдельных помещений использовались энергосберегающие инфракрасные обогреватели;
- осуществлялся контроль за выключением освещения во всех помещениях в вечернее, ночное время, в выходные и праздничные дни.

3. Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества было разработано и одобрено Положение о вознаграждении членам Совета директоров ОАО «ВНИПИНефть» (протокол № 2(5) от 11.04.2011). Указанное положение также было одобрено Советом директоров (протокол № 4(93) от 20.04.2011) и рекомендовано для утверждения на годовом общем собрании акционеров Общества.



9. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

АДРЕСАТ:

Акционеры Открытого акционерного общества «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (ОАО «ВНИИПИнефть»);

Исполнительный орган Открытого акционерного общества «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (ОАО «ВНИИПИнефть»);

Иные пользователи отчетности Открытого акционерного общества «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (ОАО «ВНИИПИнефть»).

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ:

Наименование:	Открытого акционерного общества «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (ОАО «ВНИИПИнефть») (далее – ОАО «ВНИИПИнефть»)
Свидетельство о государственной регистрации:	Основной государственный регистрационный номер 1027700370466
Место нахождения:	105005, г. Москва; ул. Фридриха Энгельса, д. 32

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ:

Аудиторская организация, проводившая аудиторскую проверку:	Общество с ограниченной ответственностью «ИНЭК-Аудит»
Свидетельство о государственной регистрации:	Основной государственный регистрационный номер 1027700382676
Место нахождения аудиторской организации:	125171 г. Москва, Ленинградское шоссе, д. 16, стр. 3 тел./факс (495)786-22-30

125171, Ленинградское шоссе, д.16 стр.3
тел. +7(495) 786 22 30,
факс +7(495) 786 22 30, доб. 1127
dev@inec.ru www.inecaudit.ru

Член СРОА НП
«Московская аудиторская палата»
ОРНЗ 1027700382676
ИНН/КПП 7743029108/774301001

**Сведения о членстве в
саморегулируемой
организации аудиторов:**

Является членом СРОА НП «Московская Аудиторская Палата».

**Номер в реестре аудиторов
и аудиторских организаций
саморегулируемой
организации аудиторов**

ОРНЗ 10403001764

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «ВНИИПИнефть», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года,
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год,
- отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год,
- других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

125171, Ленинградское шоссе, д.16 стр.3
тел. +7(495) 786 22 30,
факс +7(495) 786 22 30, доб. 1127
dev@inec.ru www.inecaudit.ru

Член СРОА НП
«Московская аудиторская палата»
ОРНЗ 1027700382676
ИНН/КПП 7743029108/774301001

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление достоверной бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих условиям задания аудиторских процедур.]

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «ВНИИПИнефть» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности

Генеральный директор
ООО «ИНЭК-Аудит»

18 марта 2011 г.



Дементьева Е.В.