

**19.06.2007 г. годовым общим собранием  
акционеров ОАО «Институт «Нефтегазпроект»  
был утвержден годовой отчет ОАО «Институт  
«Нефтегазпроект» за 2006 год**

**Предварительно утвержден:**  
**Советом директоров ОАО «Институт**  
**«Нефтегазпроект»**  
**Протокол заседания №18 от 16.05.2007г.**

**УТВЕРЖДЕН:**  
**Годовым общим собранием акционеров**  
**ОАО «Институт «Нефтегазпроект»**  
**от «19» июня 2007г.**  
**Протокол № 1 от «19» июня 2007г.**

## **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**

**ОАО «Институт «Нефтегазпроект» по итогам работы за 2006 год**

### **1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ**

В настоящее время Открытое акционерное общество (ОАО) «Институт «Нефтегазпроект» входит в пул проектных институтов, являющихся разработчиком проектно-сметной документации для АК «Транснефть» и других Заказчиков.

Основной вид деятельности: проектно-изыскательские работы, геофизические исследования на объектах топливно-энергетического комплекса России.

### **2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**

2.1. Программой работ на 2006 год был предусмотрен планомерный рост объемов проектно-изыскательских работ по объектам АК «Транснефть» и других заказчиков ТЭК. В течение 2006 года работы выполнялись по следующим направлениям:

- объекты проектирования по программам ТПР и КР 2006 – 2008 годов – 257 дополнительных соглашений;
- объекты инвестиционных программ «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан. Первый пусковой комплекс» и «Расширение ВСТО» - 21 дополнительное соглашение;

- объекты целевой программы по подкладным кольцам ОАО «Уралсибнефтепровод» - 12 дополнительных соглашений;
- прочие объекты – 52 дополнительных соглашения и договора.

Основная доля реализации Института пришлась на работы, выполненные по объектам инвестиционных программ «Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан. Первый пусковой комплекс» и «Расширение ВСТО».

В основу программы было положено совершенствование технологии технического перевооружения и капитального ремонта объектов магистрального транспорта нефти, расширение резервуарного парка для хранения нефти, автоматизации и телемеханизации процессов перекачки углеводородного сырья, методов прокладки нефтепроводов в особо сложных условиях.

2.2. Результаты финансово-хозяйственной деятельности общества в отчетном году характеризуется следующими показателями:

<b>Основные показатели</b>	<b>2005г</b>	<b>2006 г.</b>	<b>Рост, %, раз</b>
Объем ПИР всего, тыс. руб.	832 937	1 796 339	в 2,2 раза
в том числе: собственными силами	531 962	1 349 199	в 2,5 раза
субподряд	300 974	447 159	149
из них для АК «Транснефть»	707 752	1 661 238	в 2,3 раза
В том числе: ВСТО	584 210	972 872	167
Объем реализации всего, тыс. руб.	734 164	1 601 146	в 2,2 раза
в том числе: собственными силами	432 878	1 153 803	в 2,7 раза
субподряд	301 284	447 343	148
Из них ВСТО	521 180	936 581	180
в том числе: собственными силами	244 950	560 929	в 2,3 раза
субподряд	276 229	375 652	136
Поступление финансовых средств, тыс. руб.	821 832	1 565 269	190
Выбытие финансовых средств, тыс. руб.	865 178	1 489 991	172
Инвестиции всего, тыс. руб.	24 406	75 443	в 3,1 раза
в т.ч.: за счет прибыли	0	0	
за счет себестоимости	24 406	75 443	в 3,1 раза

<b>Основные показатели</b>	<b>2005 г.</b>	<b>2006 г.</b>	<b>Рост, %, раз</b>
из них:			
оборудование и программные средства САПР	8 391	24 587	в 2,9 раза

оборудование, инструменты, машины для ОТИ	5 932	15 903	в 2,7 раза
оборудование для ОВП, тыс. руб.	3 957	19 783	в 5 раз
Рабочие места проектировщиков, тыс. руб.	672	2 364	в 3,5 раза
Капитальный ремонт зданий и рабочих комнат, тыс. руб.	18 618	26 669	143
Выручка, тыс. руб.	891 552	1 602 627	180
Себестоимость, тыс. руб.	752 437	984 046	131
Текущий налог на прибыль, тыс. руб.	18 899	122 498	в 6,5 раз
Чистая прибыль, тыс. руб.	57 008	348 081	в 6,1 раза
Рентабельность	8	35	в 4,4 раза
Рентабельность собственными силами	13	65	в 5 раз
Численность (средняя)	338	448	133
Фонд оплаты труда	225 369	416 805	185
Среднемесячная заработная плата на одного работника	55 564	77 531	140

### **3. СОЦИАЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ**

В 2006 году в соответствии с Положением о социальной защите работников Института выделялись средства на медицинское обслуживание, к юбилейным датам, к отпуску, на чествование ветеранов, материальная помощь в связи со смертью близких и на рождение ребенка.

### **4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА**

Плановым бюджетным пакетом на 2007 год в реалистическом варианте предусмотрен объем реализации в размере 1 427 тыс. 020 рублей. Ожидаемая чистая прибыль предполагается в размере 277 тыс. 364 рубля с уровнем рентабельности - 22 %. Выручка собственными силами планируется в размере 1 293. 151 тыс. руб., что превышает аналогичный показатель в 2006 году на 139 млн. 348 тыс. руб.

### **5. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ**

В течение отчетного года произошли изменения в составе Членов совета директоров.

На годовом общем собрании акционеров от 26.05.2006г. принято решение избрать Совет директоров в следующем составе:

- Стасюк Сергей Владимирович- председатель совета директоров, начальник юридического управления ОАО ВНИИСТ;

- Кондратенко Сергей Александрович – начальник строительного отдела;
- Лесив Александр Владимирович – исполнительный директор ОАО «Институт «Нефтегазпроект»;
- Малюшин Николай Александрович- президент ОАО «Институт «Нефтегазпроект»;
- Рацен Сергей Сергеевич – заместитель директора по информационным технологиям;
- Трошков Николай Алимпиевич – главный инженер;
- Трошин Александр Матвеевич - начальник отдела автоматики, телемеханики и связи.

За отчетный период по инициативе совета директоров проведено одно годовое общее собрание акционеров по итогам работы за 2005 год и одно внеочередное общее собрание акционеров по вопросам:

- 1) Об увеличении уставного капитала Общества;
- 2) Об одобрении крупной сделки.

Всего проведено 18 заседаний Совета директоров.

Основные вопросы, рассмотренные на заседаниях:

- о бюджете Общества;
- о ходе реализации программ работ по проектированию магистрального нефтепровода ВСТО;
- о внутренних документах регламентирующих деятельность Общества;
- рассмотрение и утверждение бюджета Общества на 2007 год;
- о работе с негосударственным пенсионным фондом АК «Транснефть»;
- о комплектовании кадров Общества;
- об изменении организационной структуры Общества;
- Об увеличении уставного капитала Общества путем выпуска дополнительных акций Общества.

## **6. ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН**

Единоличным исполнительным органом Общества является Исполнительный директор.

На заседании Совета директоров от 31.01.2006г. принято решение избрать Исполнительным директором Общества Лесива Александра Владимировича с 06.02.2006г.

## **7. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ**

Деятельность Общества осуществляется с соблюдением требований Закона «Об акционерных обществах».

ОАО «Институт «Нефтегазпроект» признает необходимость соблюдения корпоративного поведения, рекомендуемого к применению Кодексом и стремиться к соблюдению таких рекомендаций.

## **8. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДУСМОТРЕННАЯ УСТАВОМ ОБЩЕСТВА ИЛИ ИНЫМ ВНУТРЕННИМ ДОКУМЕНТОМ ОБЩЕСТВА.**

Иная информация, подлежащая включению в годовой отчет о деятельности общества, уставом общества и иными внутренними документами не предусмотрена.

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах  
за 2006 год ОАО «Институт «Нефтегазпроект»

Открытое акционерное общество «Институт «Нефтегазпроект» утверждено общим собранием акционеров 26 апреля 1996 года.

В 2002 году в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице ОАО «Институт «Нефтегазпроект», зарегистрированном регистрационной палатой г. Тюмени 27 марта 1997 года № 3579, за основным государственным регистрационным номером 1027200794785 16 сентября 2002 года инспекцией МНС России по г. Тюмени № 3 (свидетельство серии 72 № 000122281). Юридический адрес: 625019, г. Тюмень, ул. Республики, 209

Общество имеет самостоятельный баланс и действует в соответствии с кодексами: гражданским, налоговым и Уставом. Форма собственности – частная.

Все выпущенные акции – 3837 штук – номинальной стоимостью 1000 руб. оплачены, из них 1957 штук принадлежат юридическому лицу – Частная компания с ограниченной ответственностью ФАЙНЕНШЕЛ ДАЙЛОГ Б.В., остальные 1880 акций принадлежат физическим лицам, работающим в настоящее время и бывшим работникам ОАО «Институт «Нефтегазпроект». Дополнительных акций в 2006 году общество не выпускало.

Общество имеет одно обособленное подразделение в г. Тында Амурской обл. Данное обособленное подразделение поставлено на учет 29.11.2006г. в Межрайонной ИФНС России № 7 по Амурской области. Обособленное подразделение не имеет самостоятельного баланса и не имеет расчетного счета.

Планируется зарегистрировать в 2007г. обособленные подразделения в г. Москва и г. Ангарск

Общество не относится к субъектам малого предпринимательства.

Общество подлежит обязательному аудиту, так как подпадает под критерии, установленные статьей 7 Федерального закона от 7 августа 2001 г. № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

## **II. Основные элементы учетной политики предприятия.**

### **Учетная политика для целей бухгалтерского учета.**

Бухгалтерский учет в организации осуществляется бухгалтерией, как самостоятельным структурным подразделением под руководством главного бухгалтера.

Срок полезного использования по основным средствам определяется на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 1 января 2002г. № 1.

С 2007 года срок полезного использования по основным средствам будет определяться на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 1 января 2002г. № 1. (с изм. от 18.11.2006г.)

Начисление амортизации по основным средствам ведется линейным способом.

Малоценные объекты основных средств стоимостью не более 10 000 руб., а также книги, брошюры и другие издания списываются в расходы по мере их отпуска в эксплуатацию.

Ежегодная переоценка основных средств не производится.

При списании оценка материалов и товаров производится по средней себестоимости.

Предприятие не создает резервы по сомнительным долгам и предстоящих расходов и платежей.

В 2006г. согласно ПБУ 6/01 и на основании приказа от 12.12.2005г. № 147н основные средства не более 10 000 руб. за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.



На основании приказа Минфина России от 18.09.2006 № 115н показатели по операционным, внереализационным доходам и расходам объединены суммарно по доходам (прочие доходы) и суммарно по расходам (прочие расходы).

В форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» начиная с годового отчета за 2006г. прочие доходы отражаются по строке 090, прочие расходы отражаются по строке 100.

### **Учетная политика для целей налогового учета.**

Общество определяет налоговую базу по НДС по мере поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу или по мере погашения обязательства иным способом.

В целях признания доходов и расходов при расчете налога на прибыль общество использует метод начисления.

В целях определения материальных расходов при списании сырья и материалов применяется метод средней себестоимости.

Срок полезного использования по основным средствам определяется на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 1 января 2002г. № 1.

С 2007 года срок полезного использования по основным средствам будет определяться на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 1 января 2002г. № 1. (с изм. от 18.11.2006г.)

По амортизируемому имуществу амортизация начисляется линейным способом.

Общество не создает резервы по сомнительным долгам и предстоящих расходов и платежей.

Общество формирует регистры налогового учета с использованием компьютерной техники.

В 2006г. применяется 2 метода определения налоговой базы по НДС:

по начислению - по выполненным работам с 01.01.2006г.

по оплате - в части отношении дебиторской задолженности по работам, выполненным до 01.01.2006г.

В 2007году так же будет применяться 2 метода определения налоговой базы по НДС: по начислению и по оплате, в связи с тем, что часть дебиторской задолженности осталась не оплаченной.

В 2006 г. общество по налогу на прибыль исчисляла ежемесячные авансовые платежи исходя из фактически полученной прибыли.

С 2007г. отчетным периодом по налогу на прибыль признан первый квартал, полугодие, девять месяцев календарного года с уплатой авансовых платежей ежемесячно, 28 числа.

### **III. Хозяйственная деятельность**

Основными направлениями деятельности ОАО «Институт «Нефтегаз-проект» в настоящее время являются:

- топографо-геодезическая съемка трасс и площадок;
- инженерно-геологические изыскания и геофизические исследования для проектирования объектов топливно-энергетического комплекса;
- разработка проектной документации на строительство, ремонт и реконструкцию трубопроводов, резервуарных парков, нефтебаз, автозаправочных станций, железнодорожных эстакад, причалов, автоматизированных систем управления, установок переработки нефти, баз производственного обслуживания объектов жилищно-гражданского строительства. Все виды деятельности лицензированы (6 лицензии) и сертификат системы менеджмента и качества, выданный Госстроем России 23.12.2003г по 23.12.2007г.

Объем выполненных работ в 2006 году составляет 1602134 тыс. рублей, прочие доходы (внебюджетные, операционные) составляют 2514 тыс. рублей.

Численность работающих на 31.12.2006г составила 507 человек.

#### **IV. Финансовая деятельность института**

Бухгалтерская отчетность сформирована организацией исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

Выручка от продаж в 2006 году составила 1 602 134 тыс. руб., в том числе:

- проектно-изыскательские работы - 1 601 146 тыс. руб.
- прочая реализация - 988 тыс. руб.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции, в 2006 году составили – 1 033 680 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения за 2006 год составила 477 819 тыс. руб., налог на прибыль (по данным налогового учета) за 2006 год составил 122 498 тыс. руб., чистая прибыль за 2006 год составила 348 081 тыс. рублей.

Условный расход по налогу на прибыль составил 114 677 тыс.руб.

Инвестиции в основной капитал в 2006 году составили 55 768 тыс. руб., в том числе:

- Здания, сооружения - 4118 тыс. руб.
- машины, оборудование, приборы,  
инструмент, инвентарь - 43533 тыс. руб.
- транспортные средства - 8086 тыс. руб.
- прочие основные средства - 31 тыс. руб.

В 2006 году выплачены дивиденды по 6500 руб. на 1 акцию в сумме 24 940,50 тыс. руб.,

Базовая прибыль на 1 акцию за 2006г. составила 91 тыс. руб.

## V. Состав членов совета директоров

1. Руководящие органы института:

Президент - Малюшин Николай Александрович;

Исполнительный директор – Лесив Александр Владимирович

2. Совет директоров:

- председатель совета директоров - Стасюк Сергей Владимирович -  
доверенное лицо частной компании с ограниченной ответственностью  
ФАЙНЕНШЕЛ ДАЙЛОГ Б.В..

3. Члены совета директоров:

Главный инженер института - Трошков Николай Алимпиевич

Начальник строительного отдела – Кондратенко Сергей Александрович

Начальник отдела информационных технологий – Рацен Сергей Сергеевич

Начальник отдела автоматики, телемеханики и связи – Трошин Александр Матвеевич.

## VI. Сведения о собственном капитале общества.

№ п/п	Показатель	На 31.12.2005	На 31.12.2006	Изменения
1	Сумма чистых активов, тыс. руб.	116730	437579	320849
2	Уставный капитал, тыс. руб.	3837	3837	-
3	Резервный капитал, тыс. руб.	576	576	-

Резервный капитал создан в соответствии с учредительными документами и полностью оплачен.

Исполнительный директор



А.В. Лесив

Главный бухгалтер

О.Ю. Устьянцева