



РОСНЕФТЬ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
2006

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ **«РОСНЕФТЬ»**
за 2006 год











Содержание

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»	6
Обращение Президента ОАО «НК «Роснефть»	8
Ключевые события 2006 года	10
О Компании	11
История компании	11
Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»	13
Структура ОАО «НК «Роснефть»	14
«Роснефть» сегодня	16
Основные производственные и финансовые показатели	18
Перспективы развития и стратегия ОАО «НК «Роснефть»	22
Обзор результатов деятельности	25
Разведка	25
Лицензирование	35
Добыча	36
Переработка и сбыт	43
Основные финансовые результаты	54
Наука и инновации	57
Устойчивое развитие	62
Персонал	62
Охрана труда и здоровья, защита окружающей среды	64
Социальная ответственность	67
Корпоративное управление	71
Совет директоров.....	72
Правление.....	76
Комитеты Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»	78
Акционерный капитал	80
Дивидендная политика.....	82
Раскрытие информации	83
Кодекс корпоративного поведения.....	84
Внутренний контроль.....	84
Основные факторы риска	86
Контактная информация	93
Приложения	95
Перечень крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2006 году	95
Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» (юридического лица) за 2006 год.....	111
Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год	163
Сведения о соблюдении ОАО «НК «Роснефть» Кодекса корпоративного поведения	213

Регионы операционной деятельности НК «Роснефть»



Условные обозначения

- | | |
|--|--|
|  Добыча и разработка |  Столица |
|  НПЗ НК «Роснефть» |  Нефтепроводы |
|  НПЗ НК «Роснефть», приобретённые после отчётной даты | |
|  Морские экспортные терминалы | |





Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»



В 2006 году «Роснефть» приобрела новый статус – она стала публичной акционерной компанией мирового уровня. Долгосрочная стратегия роста, наилучшие экономические показатели в отрасли, уникальная ресурсная база, профессионализм и ответственность менеджмента – эти и многие другие факторы привлекли внимание тысяч иностранных и российских инвесторов к акциям Компании. Без преувеличения могу сказать, что для нашей страны IPO НК «Роснефть» было по-настоящему народным событием. Свыше ста тысяч граждан России воспользовались впервые данным им шансом принять участие в справедливой, прозрачной приватизации одной из крупнейших нефтяных компаний России и стали ее акционерами.

Теперь «Роснефть» представляет собой уникальный синтез двух моделей развития: государственной компании и международной публичной компании. С одной стороны существенное участие Российского государства в капитале ОАО «НК «Роснефть» позволяет Компании активно участвовать в реализации стра-

тегии Российской Федерации по обеспечению устойчивого, долгосрочного развития нефтяной и газовой отрасли в интересах всех жителей России. С другой стороны, являясь публичной компанией, несущей ответственность перед десятками тысяч акционеров, «Роснефть» постоянно сфокусирована на улучшении как операционной, так и экономической эффективности деятельности, снижении издержек, росте чистой прибыли и доходов акционеров за счет повышения капитализации и дивидендных выплат.

Результаты 2006 года демонстрируют, что такая стратегия развития позволяет НК «Роснефть» добиваться наилучших результатов в мировой нефтяной отрасли, как в плане роста производственных показателей, так и экономической эффективности деятельности. Считаю это лишь началом долгого пути к достижению статуса лучшей нефтегазовой компании мира. В ближайшие годы «Роснефть» реализует ряд масштабных проектов, направленных на максимизацию ее прибыли и доходов для акционеров за счет увеличения масштабов деятельности и уровня вертикальной интеграции. Будут повышены объемы нефтепереработки и улучшено качество выпускаемых продуктов. Войдет в строй огромное Ванкорское месторождение, будет обеспечен дальнейший рост добычи нефти и газа в Западной Сибири и на шельфе Сахалина, который, во многом благодаря усилиям НК «Роснефть», вступает в новую стадию своего развития в качестве одной из ведущих нефтегазоносных провинций России.

2006 год показал, что взаимовыгодное международное сотрудничество остается неотъемлемой частью стратегии НК «Роснефть». Со своими зарубежными партнерами компания не только обменивается передовым научно-техническим опытом, но и реализует ряд крупных проектов в Сибири, на юге России, на Дальнем Востоке. Как известно, прошлый год был объявлен годом России в Китайской Народной Республике. В связи с этим я хотел бы выразить удовлетворение успехами, которых достигла «Роснефть» в сотрудничестве со своими китайскими партнерами. И в будущем мы ждем реальных результатов от совместно реализуемых проектов.

Значительный энергетический потенциал России является и источником растущего национального богатства, и важным элементом международной сис-



Вид штаб-квартиры НК «Роснефть» на фоне Московского Кремля

темы энергетической безопасности. Новые проекты НК «Роснефть» в Восточной Сибири, Тимано-Печоре, на Дальнем Востоке, шельфах Каспийского, Черного и Азовского морей станут весомым вкладом в энергоснабжение мировой экономики в среднесрочной и долгосрочной перспективе.

Рынок положительно оценил впечатляющие результаты нашей работы и наши планы. В 2006 году «Роснефть» вышла на первое место среди российских

нефтяных компаний по размеру рыночной капитализации. Как Председатель Совета директоров могу заверить, что дальнейшее развитие Компании будет обеспечено за счет последовательной реализации стратегии роста, широкого использования новых технологий, финансовой дисциплины и эффективного управления сильной командой менеджеров при строгом соблюдении принципа равноправия всех акционеров и баланса интересов государства, инвесторов и общества.

Председатель Совета директоров

ОАО «НК «Роснефть»

Игорь Сечин



Обращение Президента ОАО «НК «Роснефть»



нефти и 11 млрд. кубометров газа. Коэффициент замещения запасов был обеспечен на уровне в 273%, что является наилучшим показателем в отрасли. Но мы не останавливаемся на достигнутом, постоянно расширяя уже уникальный портфель активов: в 2006 году были приобретены лицензии на разработку целого ряда перспективных участков в Сибири, Европейской части России и на Дальнем Востоке, обладающих существенным потенциалом для геологоразведки.

Тем не менее, деятельность нефтяной компании характеризует не только ресурсная база, но и успешность ее разработки, и здесь «Роснефть» опять продемонстрировала одни из лучших результатов в отрасли. В 2006 году объем добычи составил 80,8 млн. тонн сырой нефти и 13,7 млрд. м³ природного и попутного газа, что соответственно на 8,3% и 4,6% выше аналогичных показателей 2005 года и в разы превышает темпы роста ближайших конкурентов. Рост добычи был обусловлен вводом в эксплуатацию новых скважин в ООО «РН-Юганскнефтегаз», проведением эффективных геолого-технических мероприятий, выходом проекта «Сахалин-1» на проектную мощность, а также приобретением ОАО «Удмуртнефть».

Прошедший год для ОАО «НК «Роснефть» стал определяющим этапом в истории развития и достижения стратегической цели – стать ведущей мировой энергетической компанией, демонстрирующей одни из лучших производственных и финансовых показателей в отрасли. Благодаря успешной реализации стратегии динамичного роста и высокой эффективности, в 2006 году «Роснефть» укрепила свои позиции на мировой энергетической арене и вышла на первое место в мире среди крупнейших публичных нефтяных компаний по целому ряду важнейших показателей: обеспеченности запасами, объему доказанных запасов жидких углеводородов и росту добычи нефти.

В 2006 году наша деятельность была направлена на динамичный рост Компании за счет дальнейшего расширения ресурсной базы, роста добычи нефти и газа, а также улучшения финансово-экономических показателей, и мы добились существенного прогресса по всем трем направлениям.

Так, прирост доказанных запасов углеводородов с учетом приобретений и проведенных геологоразведочных мероприятий составил 149 млн. тонн

В условиях работы в России, с ее необъятным географическим охватом, транспортная эффективность поставок имеет особое значение, поэтому оптимизация производственно-сбытовых цепочек в целях максимизации прибыли является одной из важнейших стратегических задач компании. Мы наращиваем свое присутствие на основных направлениях транспортировки и экспорта продукции, для чего в 2006 году был приобретен Находкинский нефтепорт – крупнейший специализированный морской торговый порт на тихоокеанском побережье России. В рамках международного проекта «Сахалин-1» введен в строй нефтепривод с месторождения Чайво и нефтеналивной терминал в Де-Кастри. Также стоит отметить завершение реконструкции железнодорожной эстакады слива светлых нефтепродуктов в ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» и ввод в эксплуатацию сливо-наливной железнодорожной эстакады мощностью 5 млн. тонн в ООО «РН-Туапсенефтепродукт».

Эти проекты позволили по итогам 2006 года нарастить объем экспорта нефти до 57,2 млн. тонн, из которых 60% осуществлялось через морские терминалы, 17,5% железнодорожным транспортом и 22,5% трубопроводным транспортом.



Не менее важным сегментом является переработка нефти. В 2006 году «Роснефть» произвела 22,7 млн. тонн нефтепродуктов, из которых 13,3 млн. тонн было экспортировано и 9,5 млн. тонн реализовано на внутреннем рынке, в том числе через дочерние предприятия нефтепродуктообеспечения.

В результате улучшения производственных показателей и роста цен на нефть и нефтепродукты на мировом и внутреннем рынке в 2006 году выручка ОАО «НК «Роснефть» увеличилась на 26% по сравнению с 2005 годом и составила 652 млрд. руб., при этом чистая прибыль составила 261 млрд. руб., что на 136% выше аналогичного показателя за 2005 год. Компания продемонстрировала наилучшие в отрасли показатели экономической эффективности, обеспечив самые низкие операционные и капитальные затраты на единицу произведенной продукции.

Стоит отметить участие НК «Роснефть» в международных проектах, в ходе которых применяется широкий международный опыт и самые передовые технологии в области разработки новых месторождений, транспортировки и переработки углеводородного сырья, охраны окружающей среды. В прошедшем году компания установила более тесные отношения с двумя ведущими нефтяными компаниями Китая – Sinorec и CNPC. Так, совместно с Sinorec было осуществлено совместное приобретение ОАО «Удмуртнефть», а с CNPC было подписано соглашение о создании совместного предприятия. Эти и прочие международные проекты, которые мы реализуем совместно с BP, ConocoPhillips, Exxon способствуют дальнейшему развитию технологий и служат ускоренному распространению лучшей практики в сфере нефтедобычи и в решении экологических проблем.

Важной составляющей дальнейшего развития ОАО «НК «Роснефть» является собственный кадровый потенциал. С учетом постоянного роста количественной и качественной потребности в людях менеджмент Компании всегда уделял и уделяет повышенное внимание этому направлению. Так, в ОАО «НК «Роснефть» успешно работает система непрерывного образования, в рамках которой для талантливых школьников обеспечивается довузовская подготовка и продолжение образования по профильным «нефтяным» специальностям. Компания активно поддерживает взаимовыгодное сотрудничество с ведущими учебными заведениями, и как итог – приглашает наиболее талантливых студентов и аспирантов на работу. По программам корпоративного обучения, которые охватывают все категории сотрудников и служат целям мотивации их эффективного труда, в 2006 году прошли обучение около 21 тыс. сотрудников НК «Роснефть». Кроме того, в 2006 году активно

реализовывалась социальная политика Компании, направленная на обеспечение безопасных и комфортных условий труда своих сотрудников, а также повышение качества жизни их семей.

В 2006 году «Роснефть» продолжила повышать эффективность своей системы корпоративного управления, которая обеспечивает прозрачность, инвестиционную привлекательность Компании и, что самое главное, защиту интересов всех акционеров. Одним из ключевых событий 2006 года в области совершенствования корпоративного управления является завершение программы консолидации 12 дочерних обществ. В результате консолидации тысячи бывших акционеров дочерних обществ НК «Роснефть» теперь смогут разделить успех единой, сильной компании. Кроме того, мы в существенной степени усовершенствовали качество раскрытия информации, которое теперь значительно превосходит строгие требования Лондонской и российских бирж.

Публичное размещение акций (IPO), проведенное нами в июле 2006 года, в силу своих масштабов, стало значимым событием для всей российской экономики и финансовой сферы. IPO НК «Роснефть» стало пятым крупнейшим в мире и самым крупным среди мировых нефтегазовых компаний за всю историю. Общая сумма размещения составила рекордные \$10,7 млрд. Важно также, что был найден такой вариант проведения IPO, при котором около ста пятнадцати тысяч российских граждан смогли приобрести акции НК «Роснефть».

Прошедший год был чрезвычайно успешным для Компании по многим направлениям, но мы не собираемся останавливаться на достигнутом. Могу уверенно сказать, что и в будущем мы сохраним поступательную динамику развития. Мы продолжим активную работу по дальнейшему усилению позиций НК «Роснефть» в качестве одной из ведущих энергетических компаний России и мира за счет реализации наших масштабных проектов, роста нефтедобычи, повышения эффективности производственной и финансовой деятельности в целях достижения оптимального сочетания роста доходов наших акционеров и долгосрочного, устойчивого развития Компании. Я хотел бы поблагодарить всех акционеров за то, что они оказали нам доверие. Наша команда менеджеров будет и впредь прилагать все усилия для эффективного развития того уникального потенциала, которым обладает «Роснефть».

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Сергей Богданчиков



Ключевые события 2006 года

Февраль

- «Роснефть» выиграла аукционы на право разведки и добычи нефти и газа на Туколандском, Вадинском и Пендомаяхском нефтегазоносных участках в Красноярском крае
- НК «Роснефть» признана организационным комитетом конкурса, проводимого Правительством Российской Федерации, организацией высокой социальной эффективности

Март

- В НК «Роснефть» создана единая сервисная буровая компания – ООО «РН-Бурение», что позволило оптимизировать структуру управления профильными активами в сфере буровых услуг

Апрель

- На заседании советов директоров ОАО «НК «Роснефть» и ее основных дочерних акционерных обществ принято решение о консолидации Компании

Май

- По результатам аудита запасов, проведенного международной независимой компанией DeGolyer & MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2005 года, чистые оценочные доказанные запасы НК «Роснефть» составили 2,047 млрд. тонн нефти и 691 млрд. кубометров газа (в соответствии с методикой SPE)

Июнь

- «Роснефть», Московский государственный институт международных отношений (университет) МИД России и Международный институт энергетической политики и дипломатии (МИЭП) МГИМО(У) заключили соглашение о стратегическом партнерстве
- «Роснефть» приобрела Находкинский нефтепорт (ОАО «Нефтепорт»)

Июль

- «Роснефть» провела первичное публичное размещение (IPO) 14,8% своих акций на сумму \$10,7 млрд. 19 июля началось свободное обращение ценных бумаг Компании на Лондонской фондовой бирже (LSE), а также на российском фондовом рынке

Октябрь

- «Роснефть» завершила программу консолидации основных дочерних обществ, направленную на формирование оптимальной организационно-управленческой структуры Компании
- ОАО «Грознефтегаз» на три месяца раньше срока ввело в промышленную эксплуатацию первую успешно завершённую добывающую скважину на территории Чеченской Республики за последние 15 лет
- «Роснефть» и Китайская национальная нефтяная корпорация (CNPC) договорились о создании совместного предприятия на территории РФ
- На нефтеналивном терминале в Де-Кастри отгружен первый танкер с нефтью проекта «Сахалин-1»

Ноябрь

- «Роснефть» и BP подписали соглашения о развитии сотрудничества на шельфе острова Сахалин
- «Роснефть» и «Газпром» заключили соглашение о стратегическом сотрудничестве

Декабрь

- «Роснефть» и китайская Sinopec завершили совместное приобретение ОАО «Удмуртнефть»



О Компании

История Компании



Штаб-квартира НК «Роснефть» в Москве

«Роснефть» – одна из вертикально интегрированных нефтяных компаний, возникших в результате приватизации российской нефтяной отрасли. Компания была создана в 1993 году как Государственное предприятие «Роснефть», в 1995 году преобразованное в открытое акционерное общество.

В 1995-1998 годах развитие Компании замедлилось на фоне негативной макроэкономической ситуации и ценовой конъюнктуры на мировом нефтяном рынке. Однако, уже к 2000 году «Роснефть» снова стала прибыльной, начался новый этап развития. Ежегодный средний прирост объема добычи нефти превысил 11%.

Совершенствование управления, консолидация уже имеющихся и приобретение новых активов, укрепление финансовой дисциплины, научно-техническая интеграция – все это привело к значитель-

ному повышению эффективности использования ресурсов и позволило перейти к осуществлению программы роста и расширения производства. За шесть лет «Роснефть» резко увеличила суточную добычу нефти – с 35 тыс. тонн в 1998 году до 59 тыс. тонн в 2004 году. Одновременно началась модернизация нефтеперерабатывающих заводов НК «Роснефть», направленная на улучшение качества продукции и повышение экологической безопасности производства.

Компания не только демонстрировала высокие темпы органического роста, но последовательно воплощала в жизнь стратегию приобретения новых активов на территории России, обращая особое внимание на геологические характеристики месторождений и эффективность транспортировки продукции. Так, в 2000 году было приобретено предприятие «Селькупнефтегаз» – ведущий производитель газо-



Сепарационная установка ЦППН-8 «РН-Юганскнефтегаз»



вого конденсата в структуре компании, в 2003 году в состав НК «Роснефть» вошли компания «Северная нефть» и «Англо-Сибирская нефтяная компания» – обладатель лицензии на разработку Ванкорского месторождения в Восточной Сибири.

Приобретение этих предприятий значительно улучшило структуру запасов компании «Роснефть», и вплоть до конца 2004 года Компания демонстрировала ведущие в отрасли темпы роста добычи жидких углеводородов. В декабре 2004 года Компания при-

обрела контрольный пакет акций ОАО «Юганскнефтегаз», одного из крупнейших нефтедобывающих предприятий России, и в 2005 году приступила к интеграции нового актива в свою производственную и логистическую деятельность. Приобретение «Юганскнефтегаза», а также значительный рост собственного производства обеспечили дальнейшее развитие ОАО «НК «Роснефть». В результате, в 2005 году Компания стала вторым крупнейшим российским производителем нефти и газа с годовой добычей в 74,6 млн. тонн нефти и 13,1 млрд. кубометров газа.

Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»

Полное фирменное наименование общества: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Место нахождения общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Дата государственной регистрации общества и регистрационный номер:

Дата государственной регистрации общества как юридического лица: 7 декабря 1995 года.

Номер свидетельства о государственной регистрации общества: 024537.

Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: 12 августа 2002 года.

Серия и номер свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц

о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: серия 77 № 004856711.

Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании общества: 1027700043502.

Основной вид деятельности общества:

Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ с целью поиска месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добыча, транспортировка и переработка нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализация (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья.

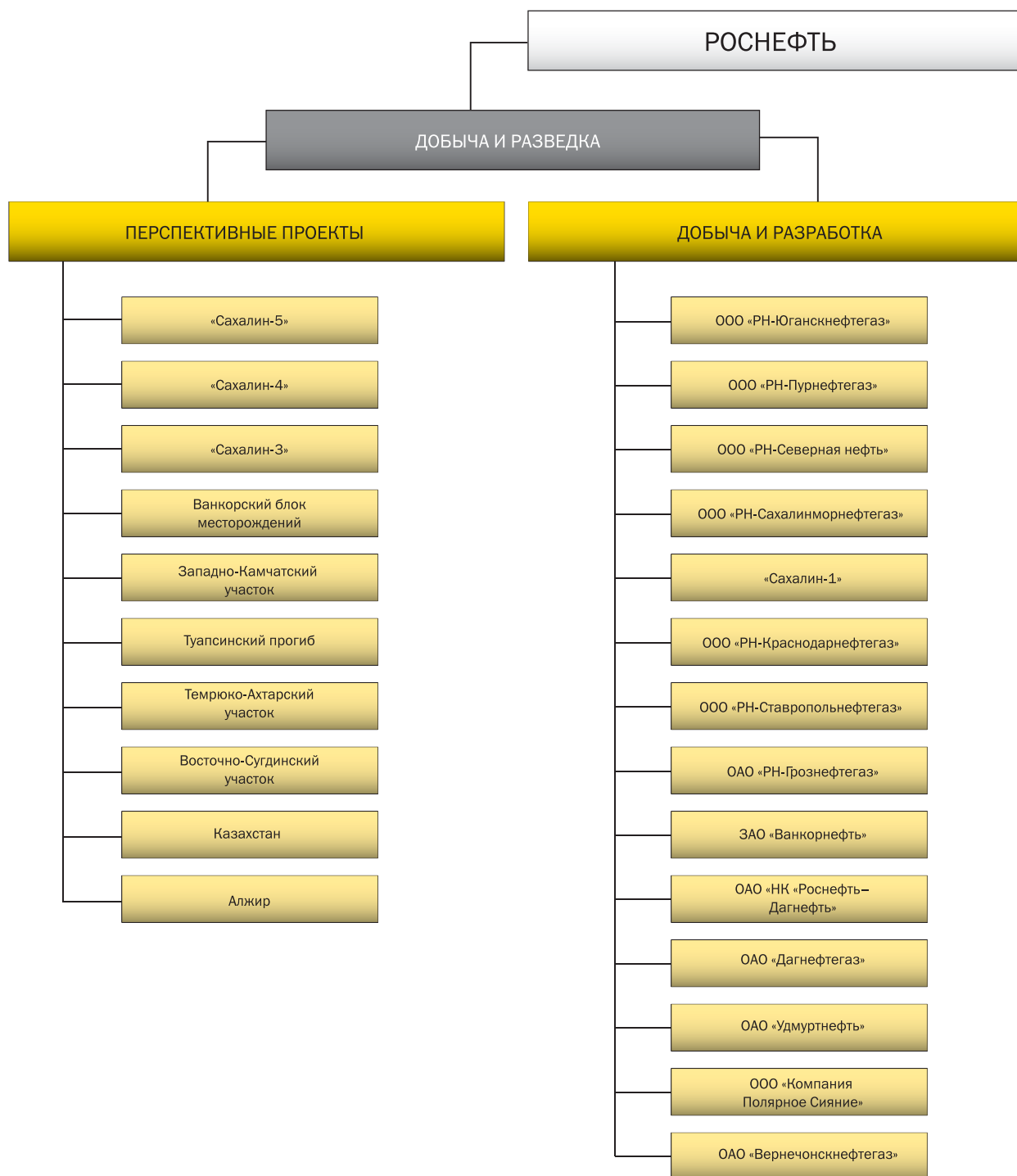
Структура ОАО «НК «Роснефть»

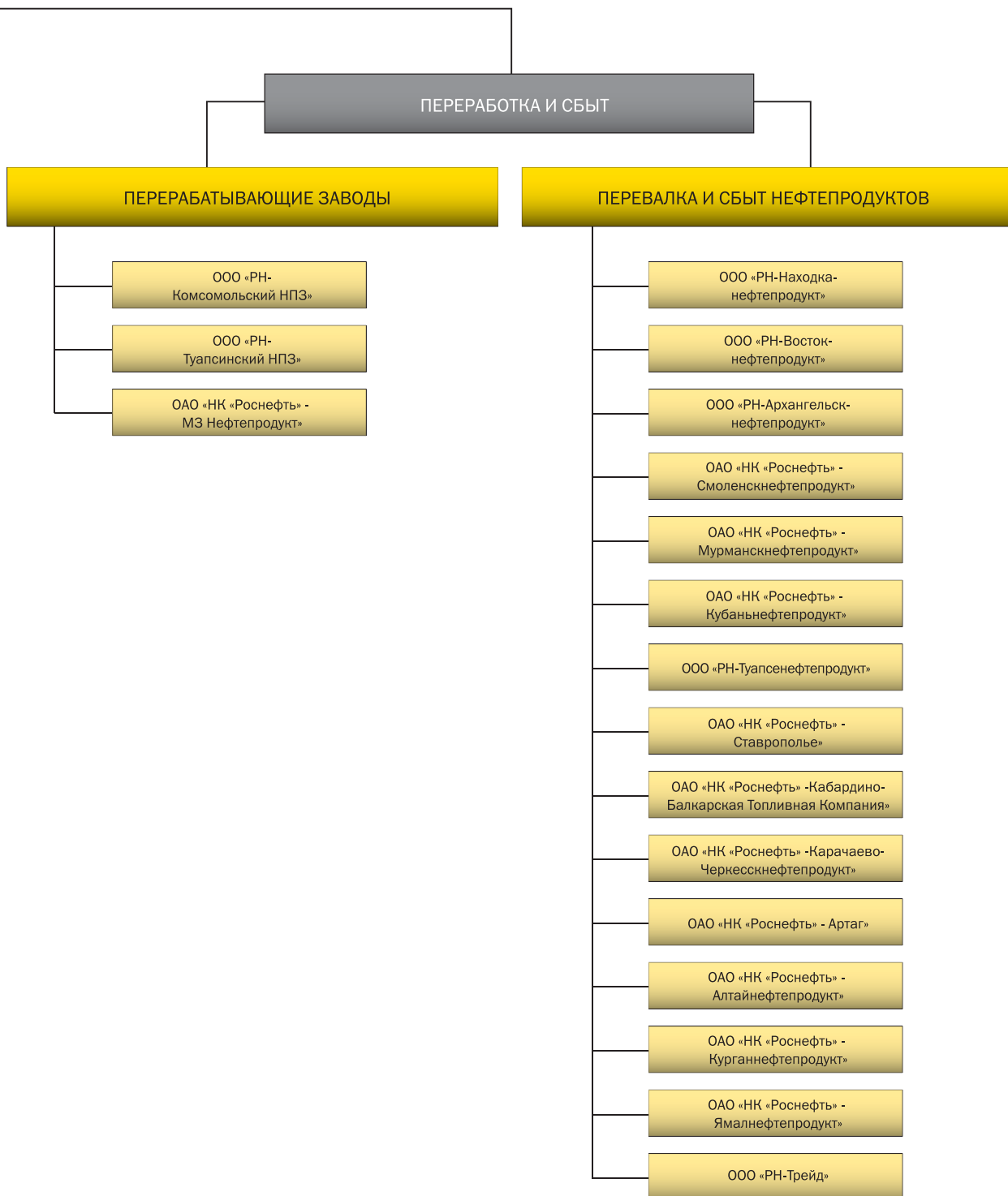
«Роснефть» – одна из крупнейших вертикально интегрированных нефтегазовых компаний России. Центральный офис НК «Роснефть» находится в Москве, а ее основные активы расположены в Западной Сибири, Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции, на юге европейской части России и на острове Сахалин. По состоянию на конец 2006 года, Компании

принадлежали два нефтеперерабатывающих завода на Северном Кавказе и на Дальнем Востоке страны с суммарной мощностью переработки около 12 млн. тонн нефти в год, завод масел в Москве, четыре морских терминала по перевалке нефти и нефтепродуктов и 684 собственных автозаправочных станции в различных регионах России.



Структура ОАО «НК «Роснефть» (по состоянию на 31 декабря 2006 года):







«Роснефть» сегодня

«Роснефть» является одной из ведущих нефтегазовых компаний России. Среди приоритетных направлений деятельности компании следующие:

- Рост добычи нефти и газа;
- Нарастивание сырьевой базы и совершенствование ее структуры;
- Повышение научно-технического потенциала;
- Повышение эффективности разработки месторождений;
- Модернизация нефтеперерабатывающих мощностей и производство нефтепродуктов, отвечающих экологическим требованиям;
- Расширение и модернизация транспортной инфраструктуры;
- Развитие мощностей по сбыту нефтепродуктов;
- Ориентация на привлекательные рынки;
- Повышение эффективности управления дочерними обществами.

ОАО «НК «Роснефть» – один из лидеров российской нефтегазовой отрасли, Компания входит в тройку крупнейших производителей нефти в России. По итогам 2006 года «Роснефть» занимала первое место среди

публичных нефтяных компаний мира по объему доказанных запасов нефти и газового конденсата. Компания стремится к достижению баланса между добычей углеводородов и пополнением запасов: в прошедшем году «Роснефть» достигла наилучших в мировой нефтяной отрасли показателей обеспеченности запасами и коэффициента замещения запасов.

«Роснефть» располагает обширным портфелем проектов в стадии разведки. Эти проекты осуществляются в тех регионах России и СНГ, которые уже в ближайшей перспективе могут стать важнейшими регионами добычи углеводородного сырья. По состоянию на 31 декабря 2006 года совокупные ресурсы нефти и газового конденсата проектов НК «Роснефть» на стадии разведки составляли 5,8 млрд. тонн. Эти уникальные по объему ресурсы создают хороший задел для дальнейшего роста доказанных запасов за счет геологоразведки.

В 2006 году «Роснефть» являлась вторым по величине производителем сырой нефти и газового конденсата среди нефтяных компаний России. «Роснефть» обладает лицензиями на разработку относительно



Находкинский нефтеналивной морской торговый порт



молодых месторождений с высоким потенциалом, что позволяет применять методы интенсификации добычи и добываться высоких суточных дебитов скважин. Уникальный научный потенциал Компании также способствует улучшению результатов бурения и геолого-технических мероприятий. Результатом такого сочетания высокой продуктивности месторождений НК «Роснефть» и применения оптимальных технологий при их разработке стал тот факт, что в 2006 году «Роснефть» продемонстрировала самые высокие в отечественной отрасли темпы роста объемов добычи нефти и газового конденсата.

В прошедшем году «Роснефть» занимала третье место по уровню добычи газа среди всех вертикально интегрированных нефтедобывающих компаний России. По состоянию на 31 декабря 2006 года, объем доказанных запасов газа НК «Роснефть» составил 701 млрд. кубометров, с возможностью дальнейшего роста этого показателя благодаря наличию вероятных запасов в объеме 433 млрд. кубометров и возможных запасов в объеме 439 млрд. кубометров. Приоритетом НК «Роснефть» в области газодобычи является увеличение утилизации попутного газа. В 2006 году Компанией была разработана Газовая программа, которая предусматривает строительство систем сбора попутного газа, дожимных компрессорных станций, обустройство подземных газохранилищ и другие мероприятия. Кроме того, планируются мероприятия по повышению качества подготовки газа путем строительства установок подготовки газа и установок по извлечению углеводородов из газа. В 2005 году Компания возобновила строительство газокompрессорной станции на Приобском месторождении «Юганскнефтегаза» с целью снижения объемов сжигаемого попутного газа. Ввод в эксплуатацию газокompрессорной станции намечен на 4-й квартал 2007 года.

«Роснефть» имеет широкие возможности для экспорта нефти и нефтепродуктов благодаря терминалам в Архангельске, Туапсе в Краснодарском крае, Де-Кастри в Хабаровском крае и Находке в Приморском крае. Нефтеперерабатывающие заводы компании также характеризуются выгодным географическим расположением. Так, Туапсинский НПЗ имеет прямой выход на рынки нефтепродуктов стран СНГ и Европы, а у Комсомольского НПЗ есть возможность экспортировать нефтепродукты в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Благоприятная экономическая ситуация и выгодная ценовая конъюнктура (стабильно высокие экспортные цены на нефть при

растущей стоимости нефтепродуктов на российском рынке) позволяют Компании реализовывать стратегические планы по перераспределению ресурсов в сторону увеличения доли переработки сырья и сбыта нефтепродуктов на внутреннем рынке. Все это будет способствовать переходу Компании на качественно новый уровень.

Производственные успехи НК «Роснефть» нашли свое отражение и в финансово-экономических показателях. Так, по результатам работы в 2006 году «Роснефть» продемонстрировала самые низкие показатели себестоимости добычи и административных расходов в расчете на единицу произведенной продукции.

Наращивание производственного и финансового потенциала Компании было достигнуто не только за счет приобретения новых активов, но и, прежде всего, в результате повышения эффективности деятельности Компании. Бизнес-план ОАО «НК «Роснефть» предусматривает рациональное использование производственных мощностей, сокращение затрат производственного и внебюджетного характера, повышение эффективности капитальных вложений и оптимизацию логистики поставок продукции.

Основные достижения 2006 года

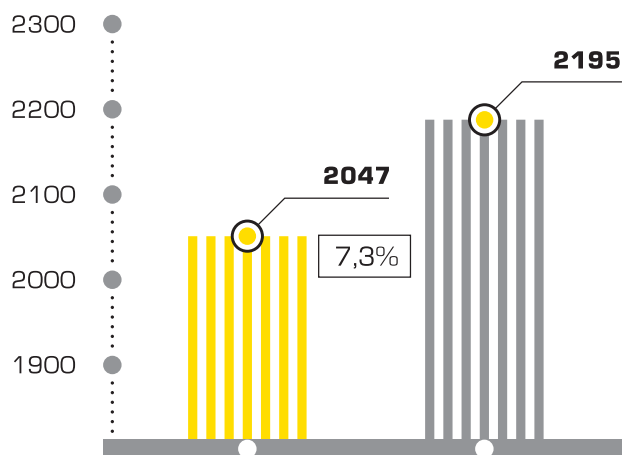
В 2006 году НК «Роснефть» показала хорошие результаты работы по многим направлениям:

- Первое место по объему запасов жидких углеводородов среди публичных компаний в мире
- Лидирующий в отрасли показатель органического замещения доказанных запасов
- Лучший в отрасли показатель прироста доказанных запасов в расчете на одну разведочную скважину
- Самый низкий показатель стоимости замещения одной тонны запасов
- Первое место по темпам роста добычи нефти в России
- Лучшие дебиты новых скважин
- Лучший показатель себестоимости добычи в России
- Лучший показатель себестоимости переработки в России
- Самый низкий показатель административных затрат в расчете на единицу продукции в России
- Первое место по капитализации среди нефтяных компаний России



Основные производственные и финансовые показатели

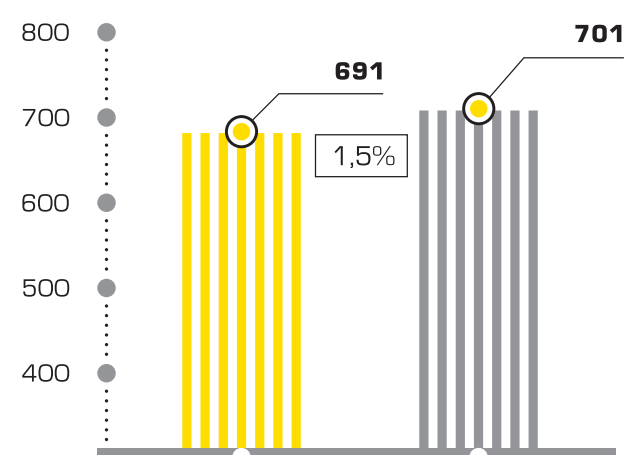
Доказанные запасы сырой нефти по категории SPE* (млн. тонн)



■ 2005 ■ 2006 □ Изменение, %

*Society for Petroleum Engineers (Общество инженеров-нефтяников)

Доказанные запасы газа по категории SPE (млрд. кубометров)

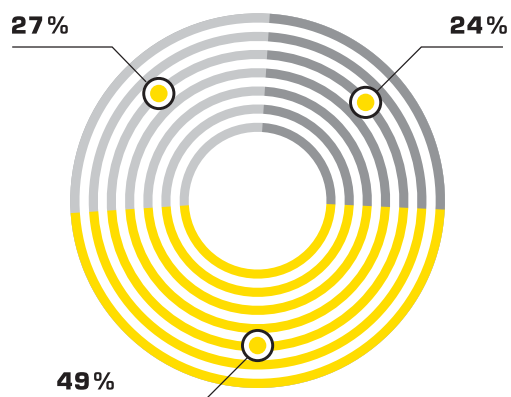


■ 2005 ■ 2006 □ Изменение, %

Структура запасов нефти (SPE), по результатам аудита запасов, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton, на 31 декабря 2006 года

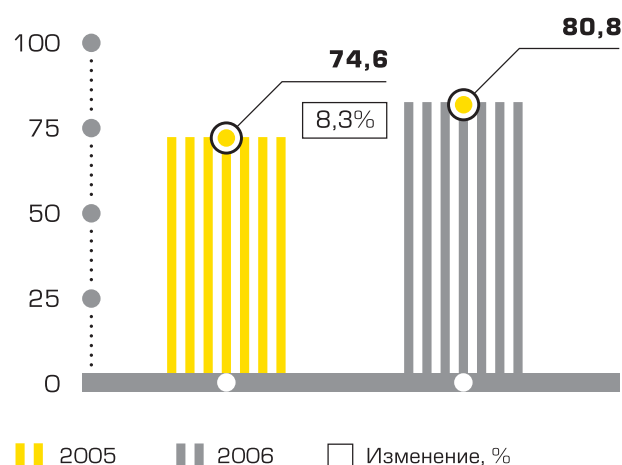
Вероятные запасы
1,21 млрд. тонн

Возможные запасы
1,07 млрд. тонн



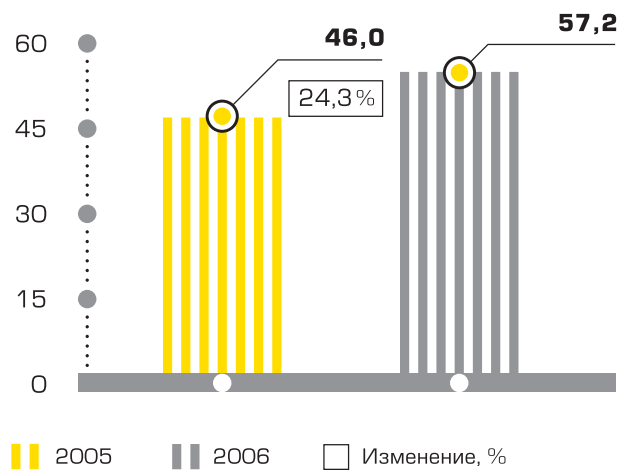
Доказанные
2,20 млрд. тонн

Объем нефтедобычи (млн. тонн)

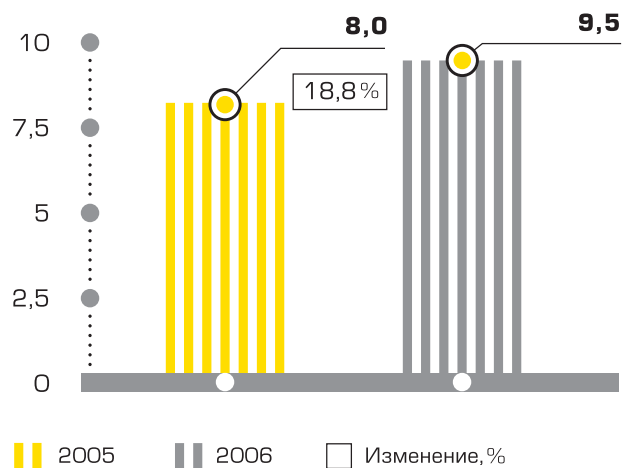


■ 2005 ■ 2006 □ Изменение, %

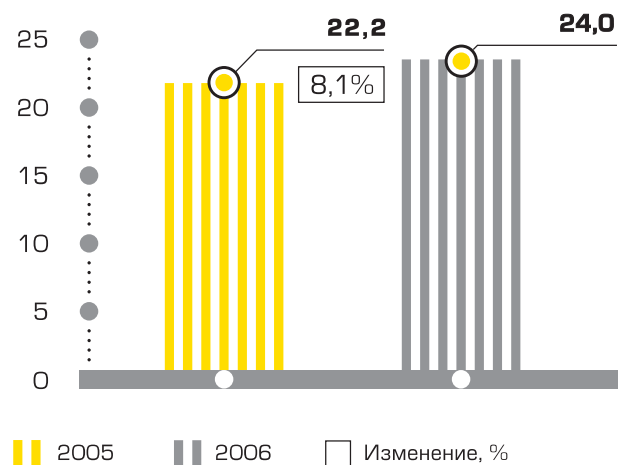
**Экспорт сырой нефти
(млн. тонн)**



**Реализация
нефтепродуктов
в России (млн. тонн)**



**Переработка нефти
(млн. тонн)**





Буровые установки ООО «РН-Северная нефть»

Финансовые показатели (млрд. руб)¹

	2005	2006	Изменение, %
Выручка	519	652	26%
Прибыль до налогообложения	170	347	104%
Чистая прибыль	110	261	136%



Производственные показатели

	2005	2006	Изменение, %
Доказанные запасы нефти (млрд. тонн)	2,047	2,195	7,3%
Доказанные запасы газа (млрд. м ³)	690,5	701,1	1,5%
Обеспеченность добычи запасами (лет)	27,4	27,2	-0,7%
Объем нефтедобычи (млн. тонн)	74,6	80,8	8,3%
Объем газодобычи (млрд. м ³)	13,1	13,7	4,7%
Суммарная переработка (млн. тонн)	22,2	24,0	8,1%
На НПЗ НК «Роснефть», вкл. мини-НПЗ (млн. тонн)	10,6	10,9	2,8%
На НПЗ независимых компаний (млн. тонн)	11,6	13,1	12,7%
Производство нефтепродуктов	21,3	22,7	6,5%
Реализация нефтепродуктов в России (млн. тонн)	8,0	9,5	18,8%



На Ванкорском месторождении



Перспективы развития и стратегия ОАО «НК «Роснефть»



Резервуарный парк базы ГСМ «РН-Пурнефтегаз»

Стратегическая цель НК «Роснефть» – стать ведущей нефтегазовой компанией России, демонстрирующей лучшие производственные и финансовые показатели в отрасли, а также войти в число крупнейших энергетических корпораций мира. Менеджмент Компании рассчитывает на достижение этих целей уже в ближайшие годы – за счет роста добычи, переработки и сбыта нефтяных и газовых продуктов в России и за рубежом, использования новых технологий, эффективного управления и укрепления финансовой дисциплины. В результате, будет обеспечен динамичный рост производственных и финансовых показателей НК «Роснефть» в интересах всех ее многочисленных акционеров. Основными приоритетами развития, закрепленными в стратегии Компании, одобренной Советом директоров в 2002 году, являются:

Дальнейший рост добычи жидких углеводородов и газа

Компания считает, что при сохранении благоприятной экономической конъюнктуры, она сможет довести объем нефтедобычи, без учета новых приобретений, до не менее 100 млн. тонн в год в 2010 году и до 140 млн. тонн в год в 2015 году.

В краткосрочной перспективе рост, в основном, будет обеспечен за счет дальнейшей разработки «Юганскнефтегаза», «Пурнефтегаза» и «Северной нефти».

«Юганскнефтегаз» – одно из крупнейших нефтедобывающих предприятий России. На долю «Юганскнефтегаза», интегрированного в производственную систему компании в начале 2005 года, приходится около 70% нефтедобычи и доказанных нефтяных запасов НК «Роснефть».

«Пурнефтегаз» – второе по величине нефтедобывающее предприятие НК «Роснефть». «Пурнефтегаз» также располагает обширными запасами природного газа на Харампурском месторождении.

«Северная нефть» – основное нефтедобывающее предприятие НК «Роснефть» на северо-западе России. «Северная нефть» была приобретена компанией в 2003 году и с тех пор достигла значительных производственных успехов. Объем добычи нефти за этот период вырос более чем в 2,4 раза. Последующие приобретения лицензий в Тимано-Печорской нефтеносной провинции в сочетании с расширением экспортного потенциала Архангельского терминала обеспечат Компании значительный потенциал для будущего роста.

Кроме того, «Роснефть» владеет 20% долей в международном проекте «Сахалин-1», месторождения которого разрабатываются на условиях Соглашения о разделе продукции (СРП). Коммерческая



добыча нефти и газа в рамках проекта началась в конце 2005 года, и в течение ряда последующих лет ожидается ее существенный прирост. В целом, проект «Сахалин-1» призван сыграть одну из главных ролей в диверсификации экспортных поставок НК «Роснефть», планирующей занять весомое место на энергетических рынках стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Ключевой элемент развития Компании на среднесрочный период – Восточная Сибирь. В настоящее время компания приступила к обустройству обширного Ванкорского месторождения, расположенного на территории Красноярского края, а также, совместно с компанией ТНК-ВР участвует в освоении Верхнечонского месторождения на севере Иркутской области.

Согласно оценкам компании DeGolyer&MacNaughton, доказанные запасы Ванкорского месторождения составляют 165 млн. нефти (по классификации SPE). Планируется, что добыча на Ванкорском месторождении начнется в 2008 году. Нефть, добытую на Ванкорском месторождении, планируется поставлять на экспорт по строящемуся нефтепроводу «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО).

В то время как проект «Сахалин-1» играет важную роль в краткосрочном развитии НК «Роснефть», прочие проекты разработки шельфа острова представляют собой один из наиболее перспективных источников устойчивого роста добычи углеводородов компании в долгосрочной перспективе.

Поисково-разведочные работы в рамках проектов «Сахалин-3», «Сахалин-4» и «Сахалин-5» еще продолжаются, но уже сейчас можно говорить о том, что эти проекты обладают огромным потенциалом, способным превратить «Роснефть» в основного игрока на дальневосточном энергетическом рынке. Все эти проекты реализуются на основе соглашений о совместном финансировании работ, что сводит к минимуму риски и капитальные затраты самой Компании.

Проект поисково-разведочных работ на Западно-Камчатском шельфе выполняется совместно с Корейской национальной нефтяной компанией (КНОС). Этот проект считается важной составной частью долгосрочной стратегии развития НК «Роснефть», поскольку потенциальные запасы региона могут быть сопоставимы с ресурсами всего сахалинского шельфа. В основе проекта также лежит соглашение о совместном финансировании геологоразведки.

Все упомянутые проекты также обладают значительными ресурсами газа и призваны сыграть существенную роль в стратегии НК «Роснефть» по монетизации запасов газа.

Значительный потенциал для долгосрочного развития компании имеют также ресурсы Ванкорской группы лицензионных участков.

Увеличение стоимости Компании за счет повышения эффективности деятельности

«Роснефть» стремится оптимизировать такие важные показатели эффективности, как операционные издержки на разведку и добычу в расчете на тонну добытого сырья, капитальные расходы на разведку и добычу на тонну добычи, доходность на средний задействованный капитал и доходность на собственный капитал.

В Компании разработана и внедрена передовая система интегрированного управления производством, которая основана на геологических и имитационных моделях ключевых месторождений. Эти модели, а также отличное знание специалистами НК «Роснефть» геологических условий разрабатываемых месторождений позволяют компании выявлять имеющие наибольший потенциал скважины и эффективно распределять ресурсы между бурением, гидравлическим разрывом пласта и механизированной добычей. Внедрению передовых технологий бурения и капитального ремонта скважин способствует также сотрудничество НК «Роснефть» с ведущими сервисными компаниями отрасли – Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes.

Инвестиционная привлекательность проектов НК «Роснефть», сопряженных с существенными капитальными расходами, определяется на основе анализа чистой дисконтированной стоимости, внутренней нормы рентабельности, срока окупаемости, объема запасов углеводородов и индекса рентабельности.

Применяемые НК «Роснефть» меры по повышению эффективности работы, наряду с благоприятными геологическими характеристиками и физическими свойствами нефти и газа на основных месторождениях, позволяют компании поддерживать операционные и капитальные расходы в расчете на тонну добытой нефти на уровне ниже среднеотраслевого.



Увеличение объемов и глубины переработки нефти

«Роснефть» планирует увеличить объем, а также глубину нефтепереработки и, как следствие, качество выпускаемой продукции. Выполняя реконструкцию и модернизацию мощностей Комсомольского и Туапсинского нефтеперерабатывающих заводов, Компания готовится к производству нефтепродуктов, соответствующих мировым стандартам. Все это позволит НК «Роснефть» увеличить прибыль и обеспечить баланс между добывающим и перерабатывающим сегментами ее деятельности.

Один из вариантов увеличения перерабатывающих мощностей – приобретение соответствующих активов в России и за ее пределами. Кроме того, «Роснефть» планирует расширить и модернизировать собственную сеть автозаправочных станций и комплексов, что позволит Компании существенно увеличить ее долю на розничном рынке нефтепродуктов.

Приверженность высоким стандартам корпоративного управления

«Роснефть» поддерживает высокие стандарты корпоративного управления. Внутренние нормативные

документы компании включают положения, предусматривающие:

- наличие в составе Совета директоров не менее трех независимых директоров;
- создание комитетов Совета директоров, из которых как минимум два (комитет по аудиту и комитет по кадрам и вознаграждениям) возглавляют независимые директора;
- запрет деятельности с использованием инсайдерской информации;
- внедрение процедур внутреннего контроля.

В 2006 году «Роснефть» завершила консолидацию ряда ключевых дочерних обществ. В результате консолидации была упрощена корпоративная структура Компании, существенно улучшена ее управляемость. При этом, консолидация позволила миноритарным акционерам присоединенных дочерних обществ разделить успех мощной, единой компании.

В настоящий момент менеджмент НК «Роснефть» работает над новой стратегией развития, которая будет представлена на рассмотрение Совета директоров в конце 2007 года.



Станки-качалки на Мишкинском месторождении ОАО «Удмуртнефть»

Обзор результатов деятельности

Разведка

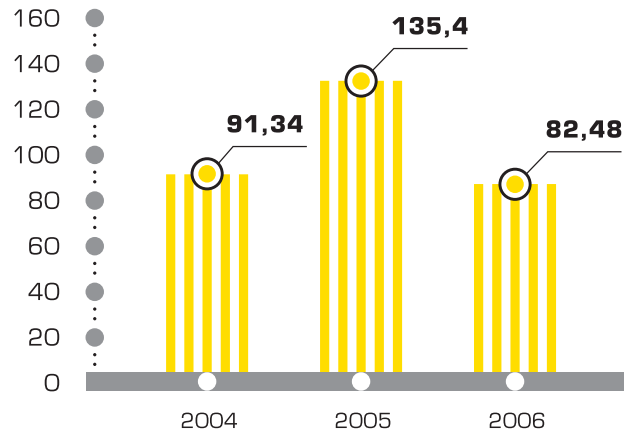
Ключевым направлением деятельности НК «Роснефть» в области геологоразведки является проведение крупномасштабных поисково-разведочных работ как в традиционных нефтедобывающих районах, каковыми являются Западная Сибирь, Северный Кавказ и Тимано-Печора, так и в новых стратегических регионах: в Восточной Сибири, на Дальнем Востоке, Каспии, шельфе Черного и Азовского морей.

Цель проводимых ОАО «НК «Роснефть» геологоразведочных работ состоит в восполнении добычи промышленными запасами, а также в подготовке сырьевой базы для скорейшего начала добычи на перспективных проектах компании.

Ежегодно силами Компании выполняются значительные объемы поисково-разведочного бурения и сейсмических исследований. Кроме того, геологоразведочные работы проводятся в рамках совместных проектов с российскими и зарубежными партнерами.

В 2006 году затраты на геологоразведочные работы НК «Роснефть» составили 6,3 млрд. рублей, что на 54% выше показателя 2005 года (4,1 млрд. рублей). Выполнено 82,48 тыс. метров разведочного бурения, 10727 погонных километров 2D сейсморазведки и 3016 квадратных километров 3D сейсморазведки.

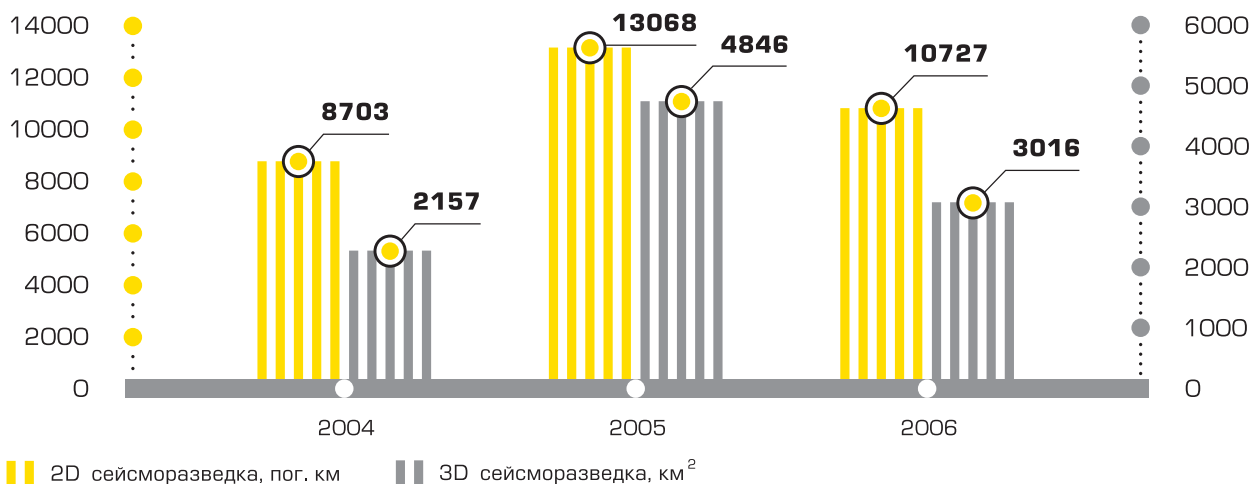
Разведочное бурение, км



Снижение объемов сейсмических работ было связано с завершением геологоразведки в рамках проектов «Сахалин-1» и Туапсинский прогиб, и передислокацией мощностей в наиболее перспективные регионы Восточной Сибири и Дальнего Востока. В 2007 году ожидается рост объема сейсмических исследований.

В 2006 году «НК «Роснефть» сохранила лидирующие позиции по показателям прироста запасов на одну скважину и стоимости замещения запасов. Прирост запасов на скважину составил в среднем в 2006 году

Сейсморазведка





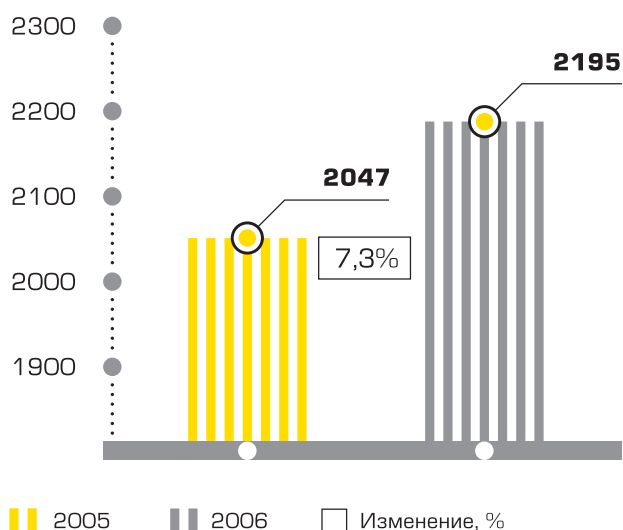
1.4 млн. тонн, стоимость замещения запасов не превысила 16 долларов на тонну нефтяного эквивалента. Лидирующие в отрасли показатели были достигнуты за счет оптимального сочетания необходимых объемов сейсмических исследований 2D и 3D, профессиональной обработки и интерпретации сейсмических данных, грамотного размещения разведочных скважин.

Достиженные результаты геологоразведочной деятельности позволяют НК «Роснефть» поддерживать коэффициент восполнения запасов на высоком уровне. Коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов с учетом приобретений составил 273%, коэф-

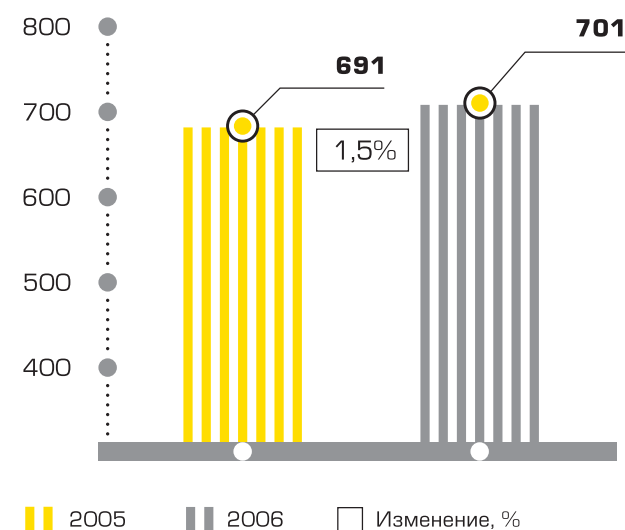
фициент органического замещения запасов составил 224%. Кратность запасов углеводородов составила 27 лет по нефти и 51 год по газу.

По итогам 2006 года доказанные запасы нефти по международной классификации увеличились на 148,5 млн. тонн, вероятные и возможные запасы нефти – на 148,7 млн. тонн. Основной прирост доказанных запасов был получен на Ванкорском месторождении (29,5 млн. тонн) и месторождениях «Юганскнефтегаза» (59,2 млн. тонн), а также за счет приобретения эффективной доли в 49,4% в ОАО «Удмуртнефть» (45,9 млн. тонн). Запасы газа увеличились на 10,6 млрд. кубометров.

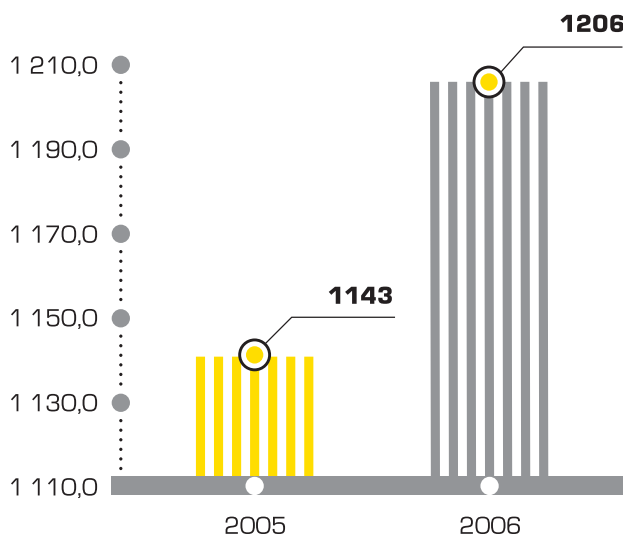
Доказанные запасы нефти, млн. тонн



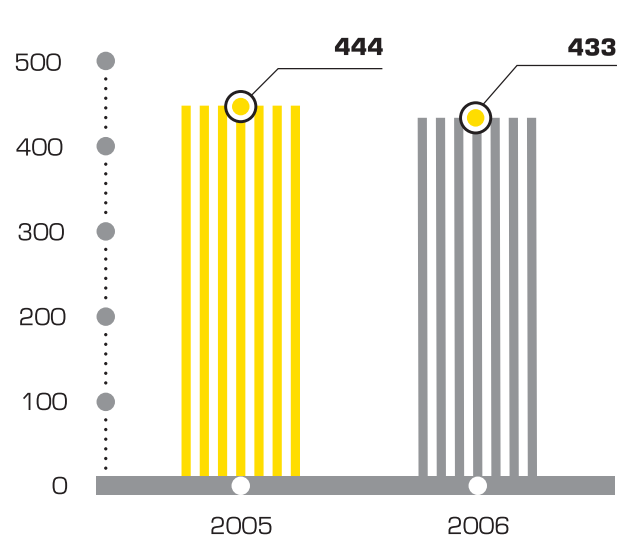
Доказанные запасы газа, млрд. кубометров



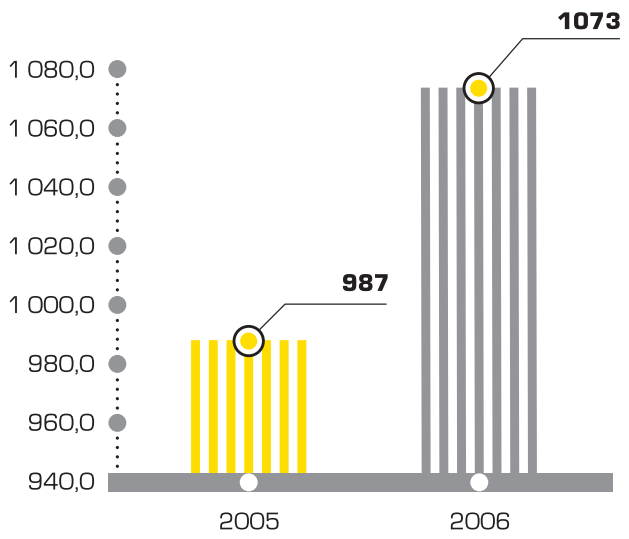
Вероятные запасы нефти, млн. тонн



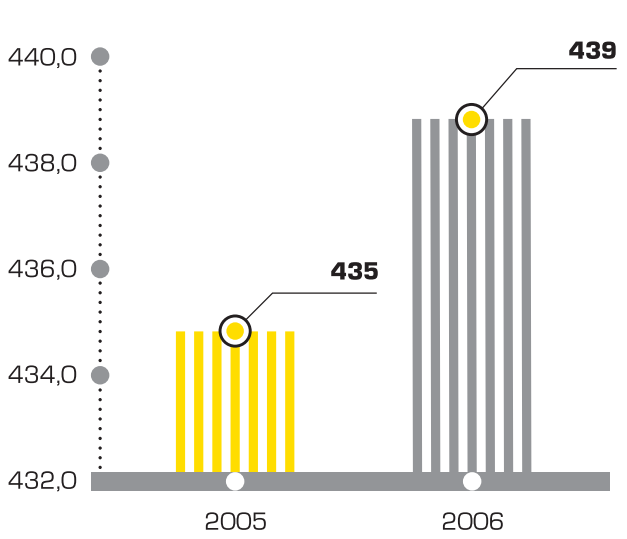
Вероятные запасы газа, млрд. кубометров



Возможные запасы нефти, млн. тонн



Возможные запасы газа, млрд. кубометров



Буровая установка на кустовой площадке Приобского месторождения «РН-Юганскнефтегаз»



Перспективные проекты Компании

Основные перспективы роста, помимо продолжения наращивания добычи на месторождениях Западной Сибири, Компания связывает с дальнейшей разработкой проекта «Сахалин-1», введением в эксплуатацию ключевого перспективного проекта Ванкор, а также разработкой Верхнечонского месторождения.

Кроме того, дальнейшую перспективу прироста промышленных категорий запасов ОАО «НК «Роснефть» связывает с проведением геологоразведочных работ по ряду перспективных ресурсных проектов на Сахалине, Западно-Камчатском шельфе, юге России и в Восточной Сибири.

Перспективные ресурсы не могут быть квалифицированы как запасы из-за отсутствия промышленной разработки или достаточного объема поисково-разведочного бурения. Оценка ресурсов перспективных площадей учитывает весь комплекс геологических, технологических и коммерческих неопределенностей в сочетании с вероятностями геологической и экономической успешности.

ОАО «НК «Роснефть» – единственная компания в России, которая ежегодно проводит аудит перспективных ресурсов. В настоящее время аудитором ресурсов компании является компания DeGolyer & MacNaughton.

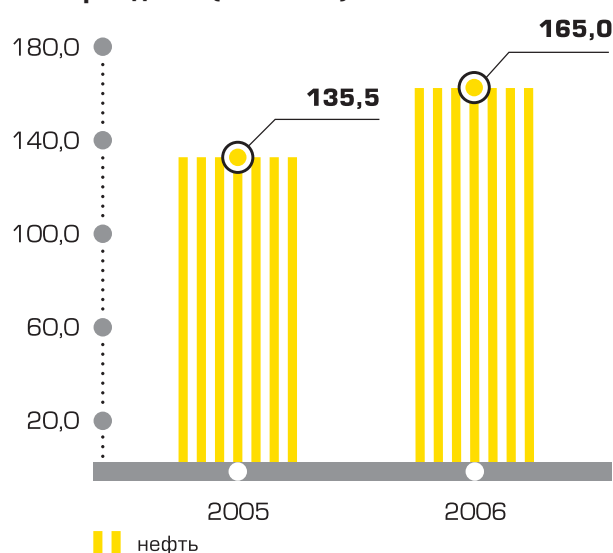
Ванкорское месторождение и прилегающие лицензионные участки

Ванкорское месторождение расположено в северо-восточной части Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции на территории Красноярского края. Административно месторождение разделено границей Туруханского района Красноярского края и Дудинского района Таймырского округа.

Основные работы, проведенные в 2006 году, были направлены на строительство объектов первого пускового комплекса, который должен обеспечить ввод в эксплуатацию месторождения в 2008 году. «Роснефть» планирует разрабатывать месторождение, главным образом, путем бурения горизонтальных скважин, при бурении 75% которых будет применено «умное» заканчивание.

Учитывая отсутствие развитой инфраструктуры и сложные климатические условия в районе месторождения, проектирование объектов обустройства Ванкорского месторождения ведется модульно, с

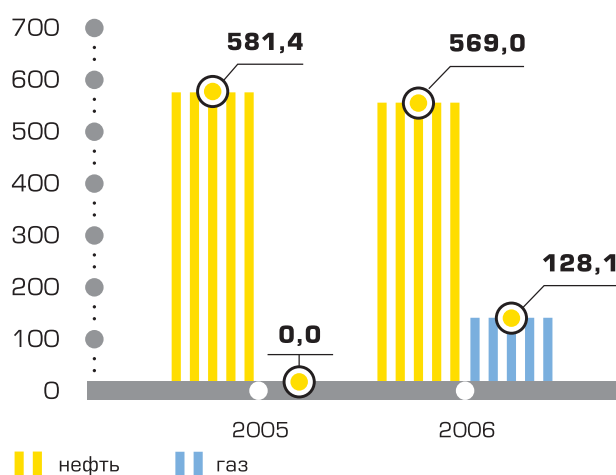
Доказанные запасы Ванкорского месторождения (млн. тонн)



применением опыта обустройства месторождений Западной Сибири, Сахалина и Аляски.

Подрядными организациями активно ведется строительство трубопровода Ванкор-Пурпе, общей протяженностью 543 км, по которому планируется транспортировка нефти Ванкорской группы месторождений до трубопровода «Восточная Сибирь – Тихий океан».

Перспективные ресурсы группы участков НК «Роснефть» в районе Ванкорского месторождения (млн. тонн, млрд. куб. м.)





При разработке Ванкорского месторождения ОАО «НК «Роснефть» строго придерживается соблюдения норм природоохранной и промышленной безопасности, чтобы избежать негативного влияния на окружающую среду и соответствовать международным стандартам.

Проведенные геологоразведочные работы позволили в 2006 году увеличить доказанные запасы Ванкорского месторождения, согласно оценке компании DeGolyer&MacNaughton по классификации SPE, на 29,5 млн. тонн, запасы категорий вероятные и возможные по классификации SPE были увеличены на 95,8 млн. тонн.

Ванкорская группа лицензионных участков включает в себя 14 находящихся в непосредственной близости от Ванкорского месторождения лицензионных участков. В нее входят: Советский, Лебяжий, Западно-Лодочный, Восточно-Лодочный, Нижнебайхский, Полярный, Самоедский, Байкаловский, Песчаный, Проточный, Вадинский, Туколандский, Пендомаяхский и Северо-Чарский участки. Общий ресурсный потенциал прилегающих лицензионных участков, помимо доказанных, вероятных и возможных запасов Ванкорского месторождения, оценивается компанией DeGolyer&MacNaughton в 569 млн. тонн.

В 2006 году на Ванкорских участках проведена сейсморазведка 2D в объеме 2600 пог. км., а также геохимические исследования. В 2007 году планируется бурение трёх поисковых скважин. НК «Роснефть» рассчитывает расширить ресурсную базу Ванкорского проекта путем открытия промышленных запасов на данных участках, что повысит эффективность использования общей транспортной и промышленной инфраструктуры проекта Ванкор.

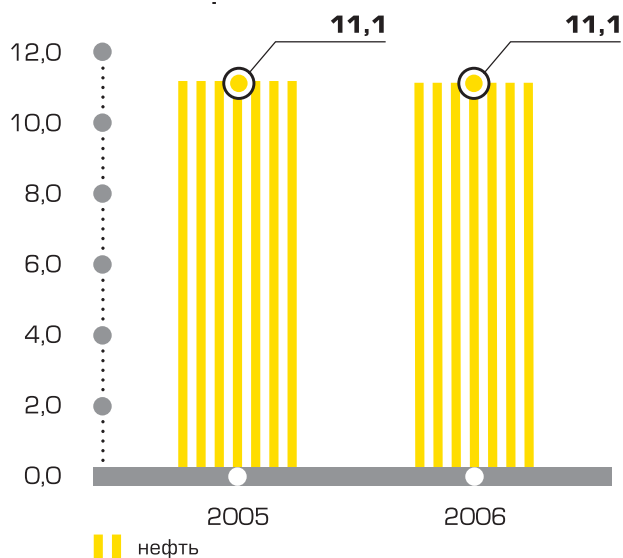
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

ОАО «Верхнечонскнефтегаз» осуществляет операции по разведке и разработке Верхнечонского месторождения, одного из крупнейших в Восточной Сибири. Долевое участие в компании:

- 25,94% – ОАО «НК «Роснефть»;
- 62,71% – ТНК-ВР;
- 11,29% – Восточно-Сибирская газовая компания;
- 0,06% – миноритарные акционеры.

Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в Катангском районе Иркутской области, примерно в 420 км к северо-западу от города Усть-Кут.

Доказанные запасы Верхнечонского месторождения (доля НК «Роснефть», млн. тонн)



Верхнечонский проект является одним из приоритетных направлений деятельности компании в Восточной Сибири. Нефть Верхнечонского проекта сможет поступать в трубопроводную систему «Восточная Сибирь – Тихий океан», что позволит удовлетворить динамично растущий спрос на азиатских рынках. Кроме того, альтернативный путь транспортировки предусматривает доставку сырья на российские нефтеперерабатывающие заводы Восточной Сибири.

«Сахалин-1»

Долевое участие в проекте:

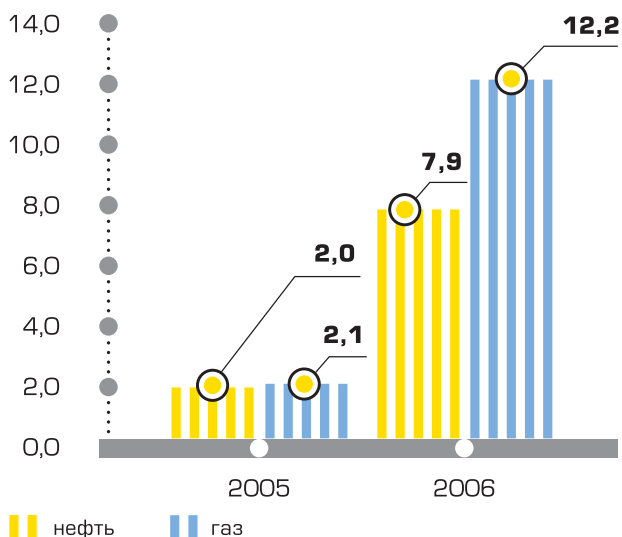
- 20% – ОАО «НК «Роснефть»;
- 30% – Exxon Neftegas Limited;
- 30% – Sodeco;
- 20% – ONGC Videsh Limited.

«Сахалин-1» – первый масштабный шельфовый проект, осуществляемый в Российской Федерации на условиях СП (заключено в 1996 году).

Проект предусматривает разработку трех месторождений – Чайво, Одопту и Аркутун-Даги, расположенных на северо-восточном шельфе острова Сахалин в акватории Охотского моря. В 1996-2001 годах были выполнены геологоразведочные работы, уточнено строение месторождений и объемы их запасов.



Доказанные запасы проекта «Сахалин-1» (доля НК «Роснефть», млн. тонн, млрд. куб. м.)



Согласно оценке компании DeGolyer & MacNaughton, объем доказанных запасов нефти месторождений «Сахалин-1» с учетом доли ОАО «НК «Роснефть» составляет 7,9 млн. тонн, вероятных – 25 млн. тонн, и возможных – 20 млн. тонн.

Работы по созданию инфраструктуры и обустройству месторождений были начаты в 2002 году. Разработка месторождений будет проходить в несколько этапов. Первая стадия предполагает полномасштабную добычу нефти на Чайво и Одопту, а также ограниченную добычу газа для внутреннего рынка и собственных нужд проекта. На второй стадии начнется полномасштабная добыча газа месторождения Чайво. Третья стадия предполагает разработку нефти и газа на Аркутун-Даги, а четвертая – разработку остаточных запасов. Жизненный цикл проекта продлится до 2050-2060 гг.

В 2006 году был введен в строй нефтепровод Чайво – Де-Кастри, береговой комплекс подготовки нефти и экспортный нефтяной терминал в порту Де-Кастри, откуда в октябре был начат экспорт в Японию и Южную Корею. За 2006 год объем добычи составил 2,6 млн. тонн нефти и 623 млн. куб. м газа; доля «Роснефти» составила 0,5 млн. тонн нефти и 125 млн. куб. м газа.

В I квартале 2007 года добыча сырья в рамках «Сахалина-1» вышла на проектную мощность. За первые три месяца года было добыто 2,7 млн. тонн

нефти, а также полностью удовлетворены все заявки потребителей газа в Хабаровском крае. Поставки потребителям края составили около 4,2 млн. куб. м в сутки.

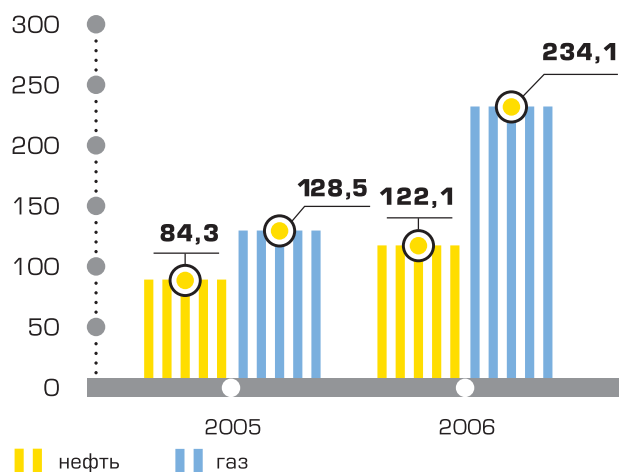
«Сахалин-3»

Венинский блок проекта «Сахалин-3» расположен на шельфе о.Сахалин в Охотском море. Венинский лицензионный участок охватывает приблизительно 5300 кв. км. Глубина моря составляет здесь от 25 до 150 метров.

Геологоразведочные работы на этом участке велись с конца 1960-х годов, а с середины 90-х на нём осуществляется сейсморазведка. Лицензию на поисково-разведочные работы на Венинском блоке «Роснефть» получила в апреле 2003 года.

Действующий план реализации проекта предполагает бурение с берега разведочных скважин длиной от 5000 до 8500 метров с использованием самых передовых технологий, аналогичных тем, которые применяются в рамках проекта «Сахалин-1». При условии успешных результатов разведки, все скважины на Венинском участке будут пробурены методом горизонтального и наклонно-направленного бурения с берега и с морских платформ.

Перспективные ресурсы проекта «Сахалин-3» (млн. тонн, млрд. куб. м.)



В 2006 году была пробурена, испытана и ликвидирована первая поисковая скважина на Южно-Айяшской площади Венинского блока. Вскрыты перспективные нефтегазоносные пласты, проведены испытания, подтвердившие наличие углеводородов. Бурение осуществлялось при помощи плавучей полупогружной буровой установки Kantan-3, принадлежащей Shanghai Offshore Drilling Company. В ближайших планах – бурение второй поисковой скважины на Северо-Венинской структуре и третьей – на одной из структур Айяшской группы.

Партнером по данному проекту является компания Sinopet, долевое участие которой составляет 25,1%.

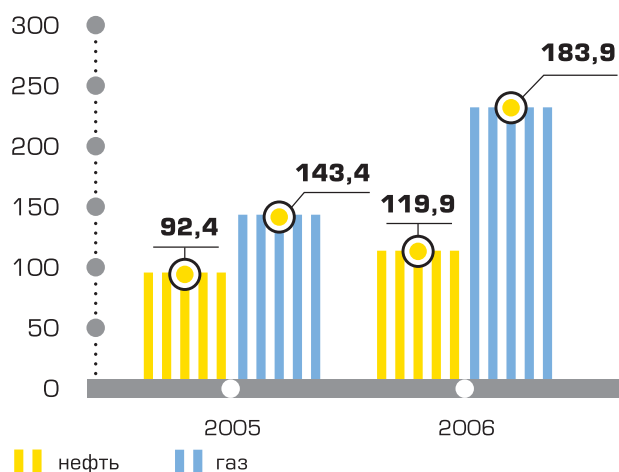
«Сахалин-4»

Западно-Шмидтовский лицензионный участок находится на севере шельфа о.Сахалин к северо-западу от полуострова Шмидт. Площадь участка составляет 11840 кв. км с глубинами моря от 40 до 200 метров.

Перспективность Западно-Шмидтовского лицензионного участка обусловлена благоприятным сочетанием факторов, способствующих генерации и аккумуляции углеводородов. В пределах участка выделено более 10 перспективных структур.

В предыдущие годы проведена сейсмическая съемка на значительной площади участка, выполнены экологические и инженерные исследования. В 2007 году запланировано бурение поисковых скважин на двух структурах.

Перспективные ресурсы проекта «Сахалин-4» (млн. тонн, млрд. куб. м.)



Разведочные работы по проекту «Сахалин-4» выполняются в рамках единой программы с проектом «Сахалин-5» (Кайганско-Васюканский и Восточно-Шмидтовский участки). В случае успешной геолого-разведки планируется разрабатывать эти участки в качестве единого проекта, имеющего общую транспортную и нефтепромысловую инфраструктуру.

Партнером по данному проекту является компания BP, долевое участие которой составляет 49,0%.

«Сахалин-5»

Проект «Сахалин-5» включает в себя два лицензионных участка: Восточно-Шмидтовский и Кайганско-Васюканский.

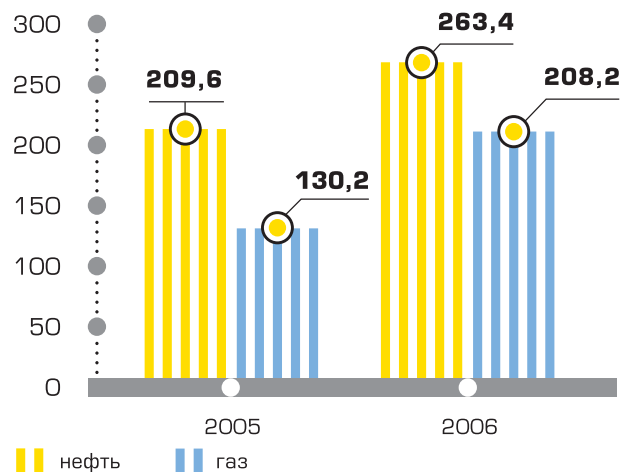
Восточно-Шмидтовский участок площадью 9400 кв. км находится на шельфе о.Сахалин к северу от полуострова Шмидт.

Перспективность Восточно-Шмидтовского лицензионного участка обусловлена благоприятным сочетанием факторов, способствующих генерации и аккумуляции углеводородов и образованию значительных запасов нефти и газа.

В 2004 – 2006 годах был выполнен значительный объем сейсморазведочных работ 2D и 3D, а также комплекс инженерных и экологических исследований.

Кайганско-Васюканский лицензионный участок площадью 7183 кв. км расположен в северо-восточной час-

Перспективные ресурсы Восточно-Шмидтовского участка проекта «Сахалин-5» (млн. тонн, млрд. куб. м.)





ти Сахалинского шельфа. В границах участка выявлено более 14 структур. В 2004 году была пробурена первая поисково-разведочная скважина, вскрывшая залежь «Пела Лейч». В 2005 году проведено бурение поисково-разведочной скважины «Удачная», также вскрывшей продуктивную залежь. Полученные данные подтвердили правильность направлений поиска и высокую перспективность Кайганско-Васюканского блока.

В 2006 году завершено бурение поисковой скважины на структурах Южно-Васюканская и Савицкая. Дальнейшая программа работ предполагает поиск новых направлений исследований и уточнение границ выявленных объектов.

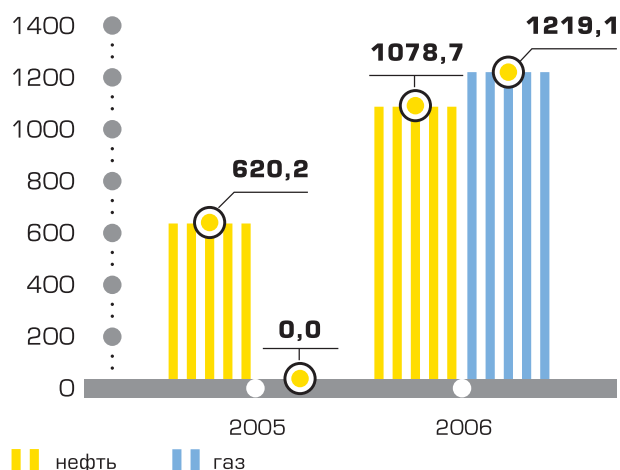
В марте 2007 года получено Свидетельство об установлении факта открытия месторождения «Кайганско-Васюканское – море». В настоящее время продолжается геологическое изучение участка и создание единой стратегии разработки и освоения месторождений проектов «Сахалин-4» и «Сахалин-5».

Данный проект также осуществляется в рамках сотрудничества с компанией BP, которой принадлежит доля в 49%.

Западно-Камчатский блок

Лицензионный участок «Западно-Камчатский шельф» расположен в акватории Охотского моря у западного побережья полуострова Камчатка. Общая площадь участка составляет 62 680 кв. км. Глубина моря изменяется от 40 до 150 м в юго-западной части шельфа и от 300 до 400 м в его северо-западной части. Данные 2D-сейсморазведки по 13900 погонных км., полученные с конца 1980-х до конца 1990-х годов, свидетельствуют о наличии местных структур. В примыкающих к лицензионному участку районах Западной Камчатки проводилось глубокое параметрическое и поисково-разведочное бурение.

Перспективные ресурсы Западно-Камчатского лицензионного блока (млн. тонн, млрд. куб. м.)



К настоящему моменту разведочные работы подтвердили существование 30 потенциальных структур, которые могут содержать нефть и газ.

Партнером по данному проекту является компания Korea National Oil Company (KNOC), долевое участие которой составляет 40%.

Туапсинский блок

Туапсинский лицензионный участок расположен на российской части шельфа Чёрного моря вдоль Черноморского побережья Краснодарского края. Он охватывает около 11220 кв. км при глубине моря примерно от 50 до 2200 метров и, с точки зрения освоения морских месторождений, считается сверхглубоким.

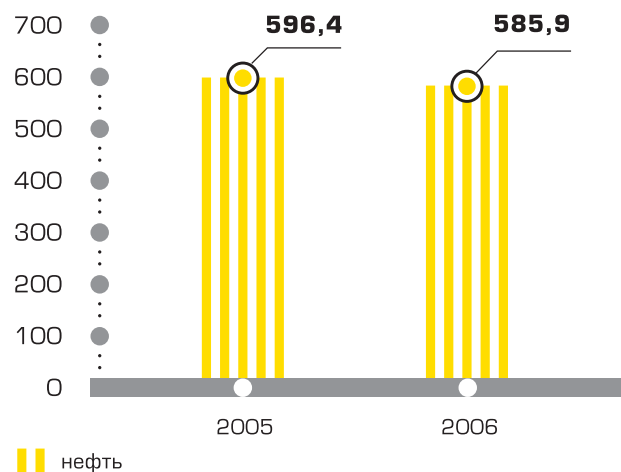


Морская буровая платформа в порту города Корсаков, проект «Сахалин-5»

В августе 2003 года «Роснефть» получила лицензию на ведение поисково-разведочных работ на Туапсинском участке. К настоящему моменту компания провела 2D-сейсморазведку на 2100 пог. км.

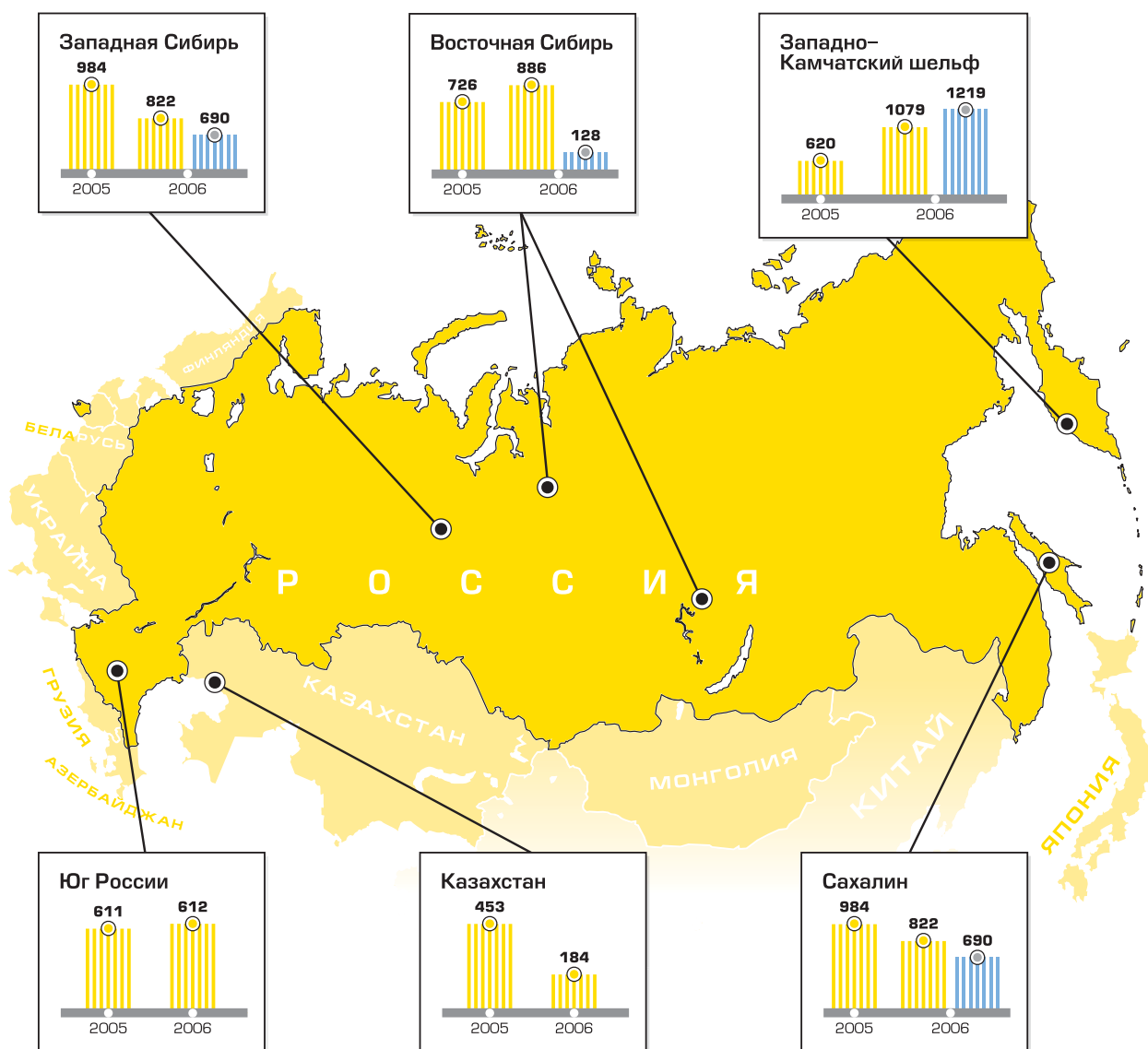
Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» проводит геолого-разведку на перспективных площадях, находящихся в непосредственной близости от районов своей деятельности, лицензионных участках Восточной Сибири, Адайском блоке и структуре Курмангазы в Республике Казахстан.

Перспективные ресурсы Туапсинского лицензионного участка (млн. тонн, млрд. куб. м.)





Распределение ресурсов углеводородов ОАО «НК «Роснефть» по регионам деятельности (млн. тонн)



Условные обозначения

- █ Нефть
- █ Газ

Источник: Наиболее вероятное значение перспективных ресурсов без учета геологических рисков по оценке DeGolyer & MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2006 г.

Лицензирование

По состоянию на 31 декабря 2006 г. ОАО «НК «Роснефть» являлось держателем 345 лицензий на разработку и разведку месторождений. Большинство лицензий компании на добычу и разработку действительны до 2013-2030 гг. Согласно закону «О недрах» срок действия лицензий может быть продлен по инициативе недропользователя в случае отсутствия нарушений лицензионных обязательств. В своей деятельности НК «Роснефть» придерживается принципа строгого выполнения лицензионных обязательств, и по состоянию на конец 2006 года регулирующие органы не имели претензий к компании.

НК «Роснефть» постоянно расширяет свой портфель активов геологоразведки за счет приобретения лицензий в стратегически важных регионах присутствия Компании.

В 2006 году Компания приобрела лицензии на разведку и добычу сырой нефти на Туколандском, Вадинском и Пендомаяхском нефтегазоносных лицензионных участках в Красноярском крае, а также на Северо-Чарском участке на границе Таймырского и Ямало-Ненецкого автономного округа. Данные участки находятся в непосредственной близости от Ванкорского месторождения. Суммарные ресурсы данных участков, включая ресурсный потенциал Северо-Ванкорского место-

рождения, оцениваются, по данным аудита компании DeGolyer & MacNaughton, в 61 млн. тонн. Срок действия лицензий истекает в 2031 году.

В Восточной Сибири, регионе освоения Верхнечонского месторождения, Компания приобрела в 2006 году лицензии на разведку и добычу сырой нефти на Восточно-Сугдинском, Могдинском, Санарском и Даниловском участках Иркутской области, а также на Кулиндинский участок в республике Эвенкия. Суммарные ресурсы данных участков оцениваются, по данным аудита компании DeGolyer & MacNaughton, в 317 млн. тонн. Срок действия лицензий истекает в 2031 году.

Кроме того, Компания усилила свое присутствие в Тимано-Печорском регионе путем приобретения лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа на Осоевском участке в Ненецком автономном округе, в непосредственной близости к разрабатываемым месторождениям Вала Гамбурцева. Запасы Осоевского месторождения, оцененные по российской классификации (аудит DeGolyer & MacNaughton в 2006 году не проводился), составили на 1 января 2006 года 4,6 млн. тонн категории С1 и 4,3 млн. тонн категории С2. Срок действия лицензии истекает в 2026 году.



Приобское месторождение «РН-Юганскнефтегаз»



Добыча

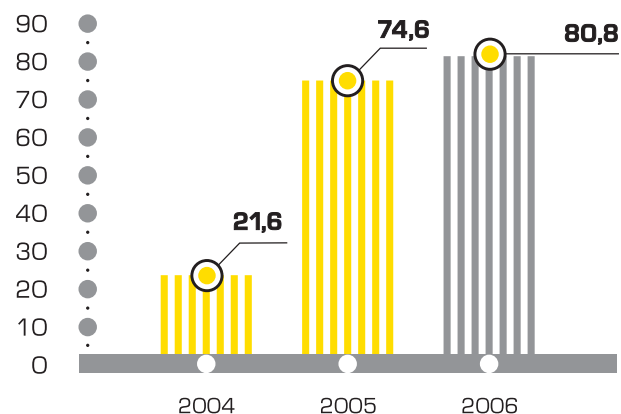
В 2006 году НК «Роснефть» добыла 80,8 млн. тонн нефти и 13,7 млрд. кубометров природного и попутного газа, что, соответственно, на 8,3% и 4,6% выше показателей 2005 года. Органический рост добычи нефти, без учета приобретения доли в компании «Удмуртнефть», составил в 2006 году 8%.

В 2006 г. ОАО «НК «Роснефть» активно вовлекло в разработку существующие доказанные запасы углеводородов. Увеличение вовлечения запасов в разработку достигалось как путем ввода новых скважин и увеличения действующего фонда скважин, так и за счет повышения нефтеотдачи пластов.

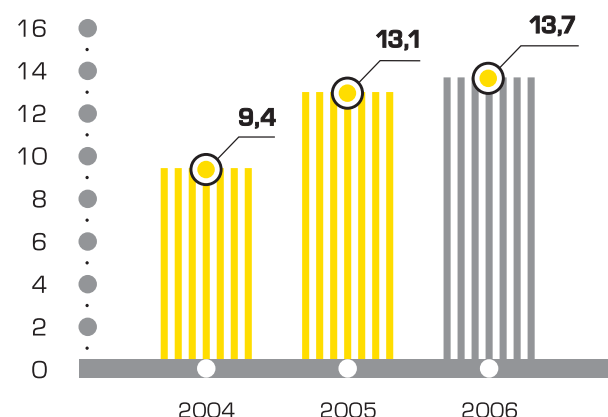


Станок-качалка на месторождении ОАО «Удмуртнефть»

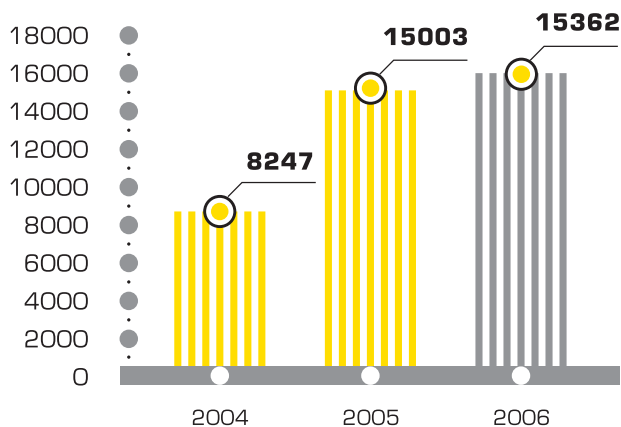
Добыча нефти и конденсата (млн. тонн)



Добыча природного газа (млрд. куб. м.)

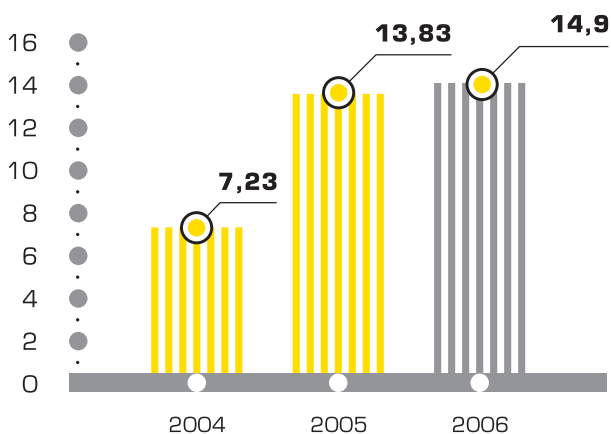


Количество действующих скважин добывающего фонда (штук)

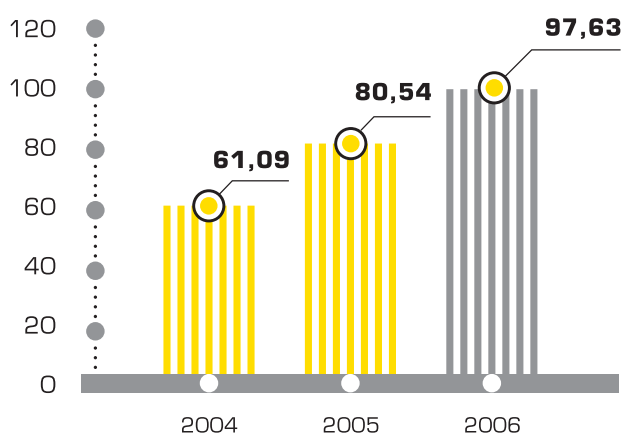


Средний дебит по нефти и газовому конденсату составил 14,9 тонн в сутки и увеличился относительно показателя 2005 года на 7,7%. Средний дебит новых скважин увеличился на 21% и достиг уровня в 97,6 тонн в сутки. Опережающие темпы роста дебита новых скважин являются свидетельством того существенного потенциала, которым обладают месторождения НК «Роснефть». Улучшение дебитов будет способствовать не только росту добычи, но и снижению издержек производства в расчете на единицу продукции.

**Средний дебит добывающих скважин
(тонн в сутки)**



**Средний дебит новых добывающих скважин
(тонн в сутки)**

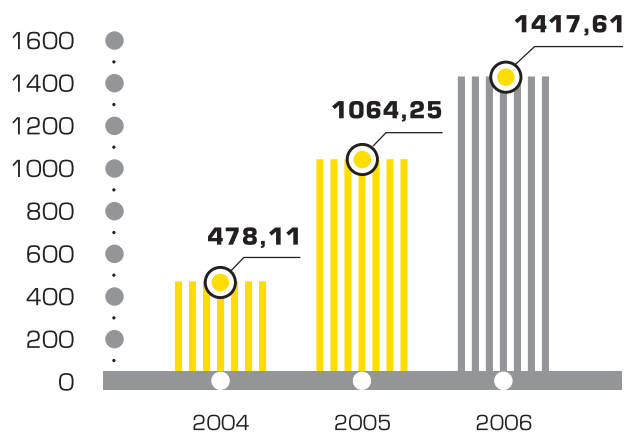


Объем эксплуатационного бурения в 2006 г. увеличился на треть по сравнению с 2005 годом и составил 1 417 тыс. м проходки. В результате объем ввода новых скважин составил 420 штук в 2006 году, что выше показателя 2005 года на 25%.

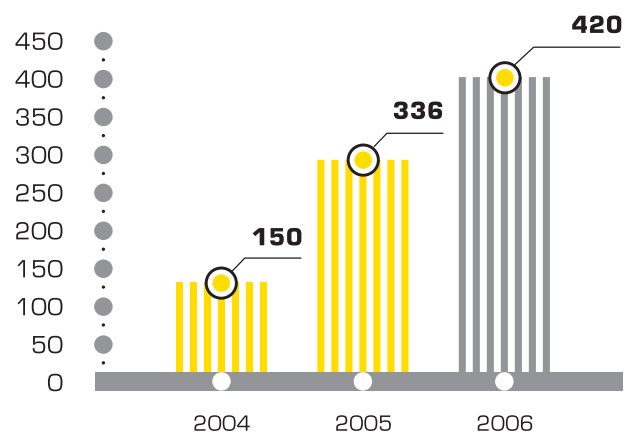
В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» продолжила работы по совершенствованию процесса проектирования, строительства и заканчивания скважин, что позволило максимально эффективно использовать потенциал разрабатываемых пластов.



Объем эксплуатационного бурения (тыс. м)

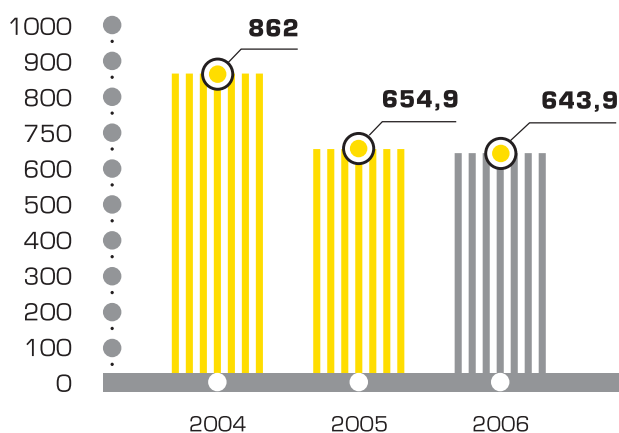


Количество вводимых новых скважин (штук)

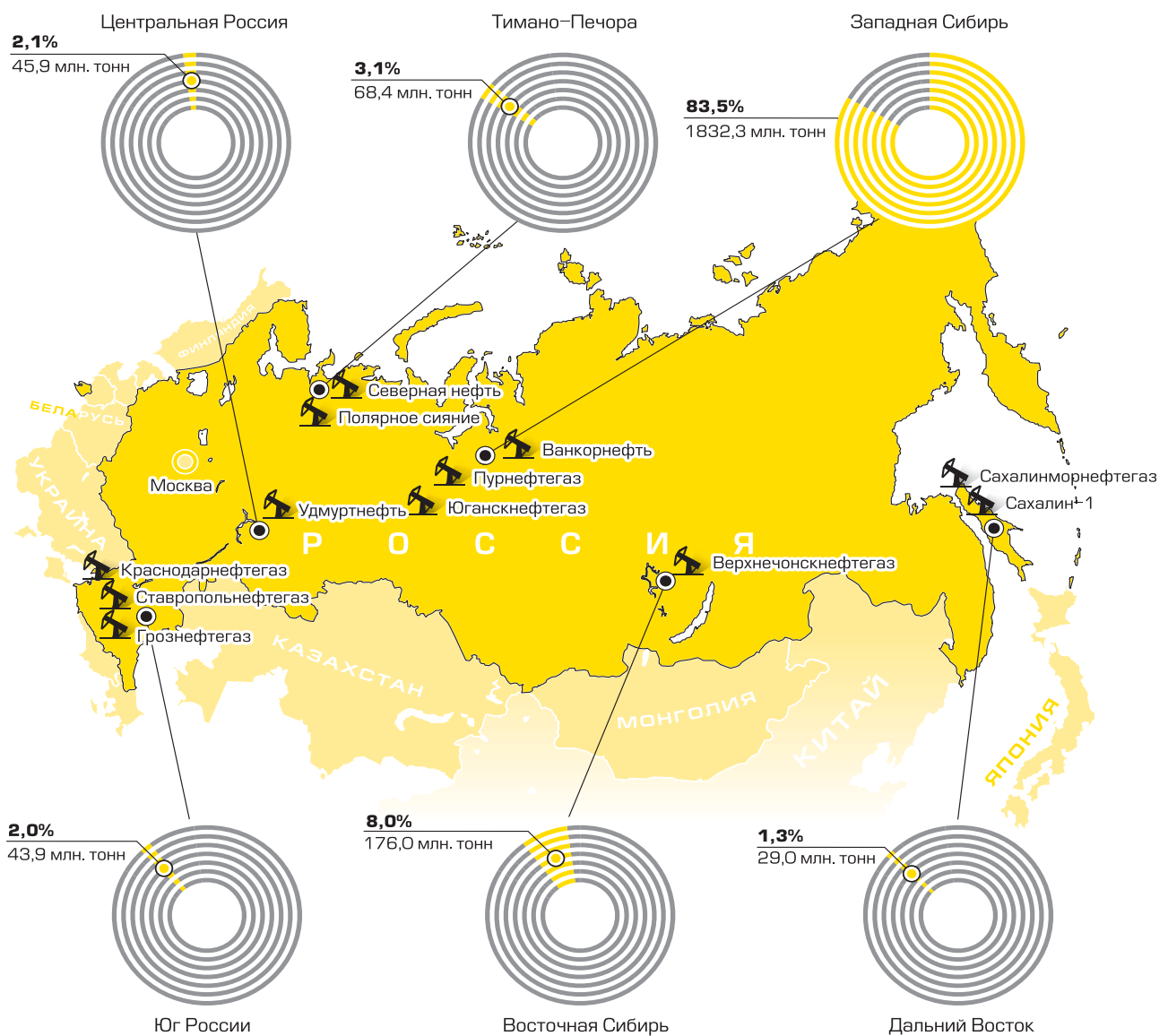


Средние эксплуатационные затраты на добычу 1 тонны нефти составили, по данным внутренней управленческой отчетности Компании, 643,9 руб., что не превысило показателей 2005 года, несмотря на определенное инфляционное давление.






Удельные эксплуатационные затраты на добычу нефти (рублей на тонну)



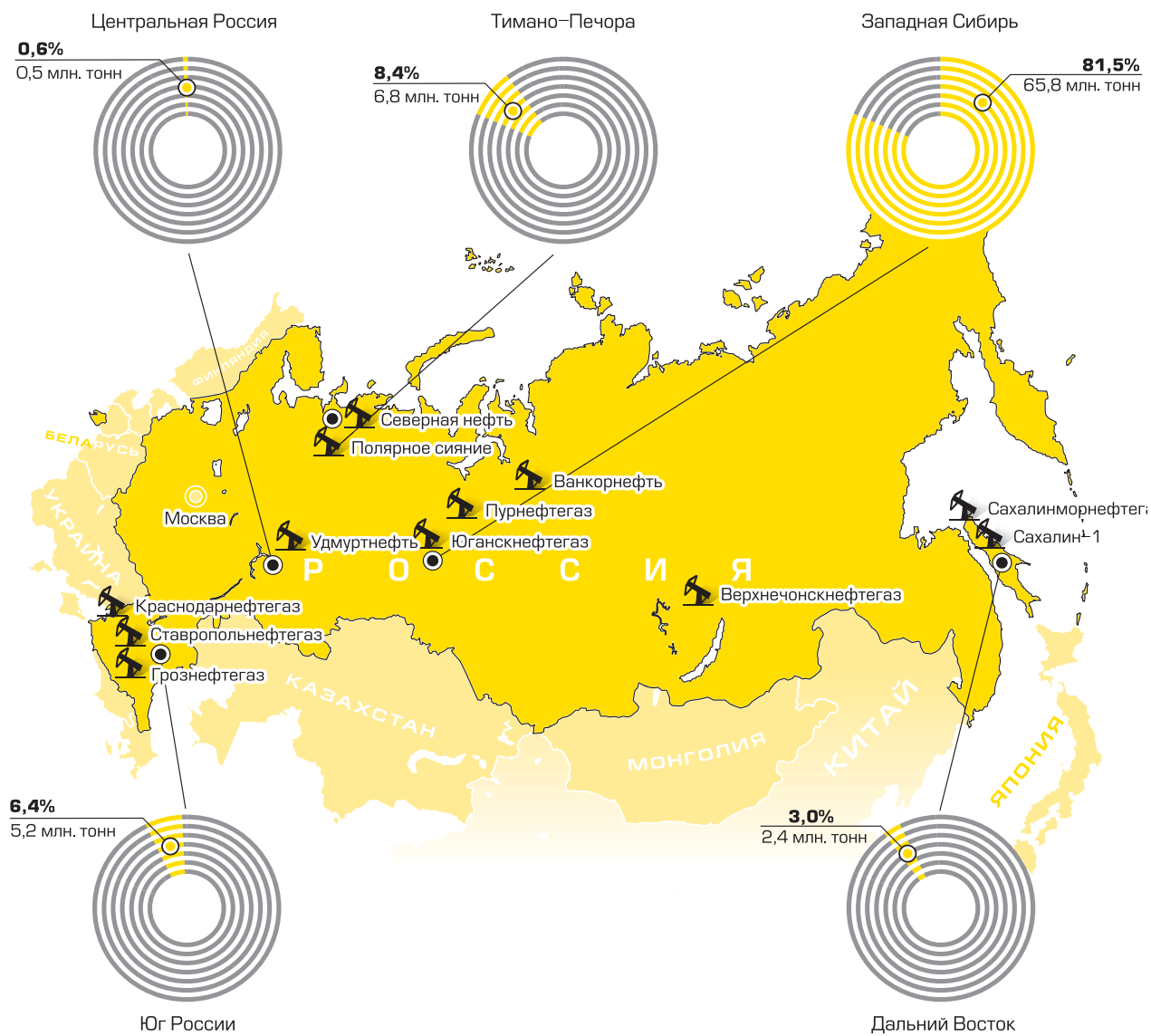
Географическое распределение запасов нефти НК «Роснефть»



Условные обозначения

-  Столица
-  Государственная граница
-  Добыча и разработка
-  Доля региона в общих запасах нефти НК «Роснефть»
-  Общие запасы нефти НК «Роснефть»

Регионы нефтедобычи ОАО НК «Роснефть»



Условные обозначения

- Столица
- Государственная граница
- Добыча и разработка
- Доля региона в общей добыче НК «Роснефть»
- Общая добыча НК «Роснефть»



Западная Сибирь

Ханты-Мансийский автономный округ (ХМАО)

По состоянию на 31 декабря 2006 года ОАО «НК «Роснефть» располагала лицензиями на право добычи и разработки 25 нефтегазовых месторождений в Ханты-Мансийском автономном округе.

ХМАО является основной ресурсной базой Компании. На месторождения ХМАО ОАО «НК «Роснефть» приходится более 16% промышленных запасов нефти крупнейшей Западносибирской нефтегазовой провинции. Запасы Компании в ХМАО уникальны степенью концентрации – до 80% запасов сосредоточены на крупнейших Приобском, Мамонтовском, Малобалыкском и Приразломном месторождениях.

Объем эксплуатационного бурения Компании в ХМАО увеличился в 2006 году на 47% и достиг уровня 1,2 млн. метров проходки, что позволило ввести в эксплуатацию 364 новых добывающих скважин. Средний дебит новых скважин в ХМАО составил 96,9 тонны в сутки, что в 2,3 раза превышает соответствующий среднеотраслевой показатель за аналогичный период.

Средний дебит действующей скважины ОАО «НК «Роснефть» в ХМАО составляет 21,3 тонны в сутки, что более чем в два раза превышает среднеотраслевые показатели.

В 2006 году на месторождениях ОАО «НК Роснефть» на территории ХМАО было добыто 56 млн. тонн нефти и 1,5 млрд. куб. м попутного газа, что превышает показатели 2005 г. соответственно на 9,3% и 5,4%.

Ямало-Ненецкий автономный округ (ЯНАО)

Запасы компании в ЯНАО являются вторыми по значимости и также характеризуются высокой степенью концентрации. 71% запасов нефти и газового конденсата сосредоточены на четырех месторождениях: Комсомольское, Северо-Комсомольское, Тарасовское и Барсуковское.

В 2006 г. Компания продолжала проводить мероприятия по оптимизации размещения и заканчивания новых скважин, а также повышения уровня утилизации добываемого попутного нефтяного газа. Данные мероприятия были направлены на повышение эффективности разработки существующих запасов в ЯНАО.

Проводимые мероприятия позволили значительно увеличить дебит новых скважин, который превысил уровень 2005 г. более чем в 3,9 раза и достиг уровня 113 тонн нефти в сутки.

В 2006 году на территории ЯНАО компания добыла 9,8 млн. тонн нефти и газового конденсата и 7 млрд. куб. м природного и попутного газа. Рост добычи газа в 2006 г. обусловлен завершением строительства и вводом в эксплуатацию мощностей по подготовке газа на Тарасовском месторождении.

Тимано-Печора

В Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции Компании ведет добычу на территории республики Коми и Ненецкого автономного округа (НАО). Запасы Компании в Тимано-Печоре характеризуются высокой продуктивностью и концентрацией. Средний дебит добывающей скважины в 2006 году составил 78,5 тонн нефти в сутки, средний дебит новых скважин – 136,9 тонн нефти в сутки. 86% от доказанных запасов компании в Тимано-Печоре сосредоточены на месторождениях Вала Гамбурцева (Хасырейское, Черпаю, Надею) и Баганской группы.

В 2006 году Компания продолжила динамичное развитие производства в данном регионе. Объем добычи нефти составил 5,6 млн. тонн нефти, что на 15% превышает уровень предыдущего года.

В 2006 году «Роснефть» выиграла аукцион на право недропользования на Осовейском лицензионном участке, находящемся в непосредственной близости от месторождений Вала Гамбурцева. Победа в аукционе позволяет прогнозировать расширение в ближайшей перспективе доказанных запасов Компании в данном регионе и, как следствие, поддержание объемов добычи на стабильном уровне с использованием существующей инфраструктуры.

Сахалин

Преимуществом участков, разрабатываемых НК «Роснефть» на острове Сахалин, является близость к рынкам Азиатско-Тихоокеанского региона, а также возможность использовать перерабатывающие мощности Комсомольского НПЗ (Хабаровский край) на Дальнем Востоке.

В 2006 году добыча компании в данном регионе (без учета доли в проекте «Сахалин-1») составила 1,9 млн. тонн нефти и 1,1 млрд. кубометров природного и попутного газа.



Северный Кавказ

На территории данного старейшего в РФ нефтедобывающего региона, включающего Чеченскую Республику, Краснодарский и Ставропольский края, по состоянию на 31 декабря 2006 г. Компания располагала лицензиями на право добычи и разработки 155 нефтегазовых участков.

Запасы данного региона уникальны, сочетание качественных характеристик в части состава нефти и близости к основным экспортным маршрутам.

Объем добычи нефти и газового конденсата на территории региона в 2006 г. составил 5,18 млн. тонн, объем добычи газа 3,7 млрд. м³, что превышает показатели 2005 г. соответственно на 3,4% и 7%.

ООО «Полярное Сияние»

В северной части Тимано-Печорской нефтегазовой провинции совместное предприятие ОАО «НК «Роснефти» и СопосоPhillips Компания «Полярное Сияние» ведет разработку четырех нефтяных месторождения Ардалинской группы (Ардалинское, Восточно-Колвинское, Ошкотынское, Западно-Ошкотынское).

В 2006 году предприятие добыло 1,2 млн. тонн нефти. ОАО «НК «Роснефть» владеет 50%-ной долей в совместном предприятии. Скважины ООО «Полярное Сияние» отличаются высокой эффективностью, так, средний суточный дебит в 2006 году составил 162 тонны.

ОАО «Удмуртнефть»

ОАО «Удмуртнефть» – крупнейшее нефтедобывающее предприятие Удмуртской Республики. В августе 2006 года 96,86% акций компании «Удмуртнефть» были куплены у ТНК-ВР китайской нефтехимической корпорацией Sinopec. 11 декабря 2006 года «Роснефть» реализовала опцион на приобретение у Sinopec 51% от данного пакета.

«Удмуртнефть» владеет 57 лицензиями на право пользования недрами на лицензинных участках, расположенных на территории республики. За 20 дней декабря 2006 г., в течение которых ОАО «Удмуртнефть» входило в состав НК «Роснефть», предприятие добыло 0,5 млн. тонн нефти.

В «Удмуртнефти» активно используются передовые технологии, включая методы увеличения нефтеотдачи пластов и бурение горизонтальных скважин.



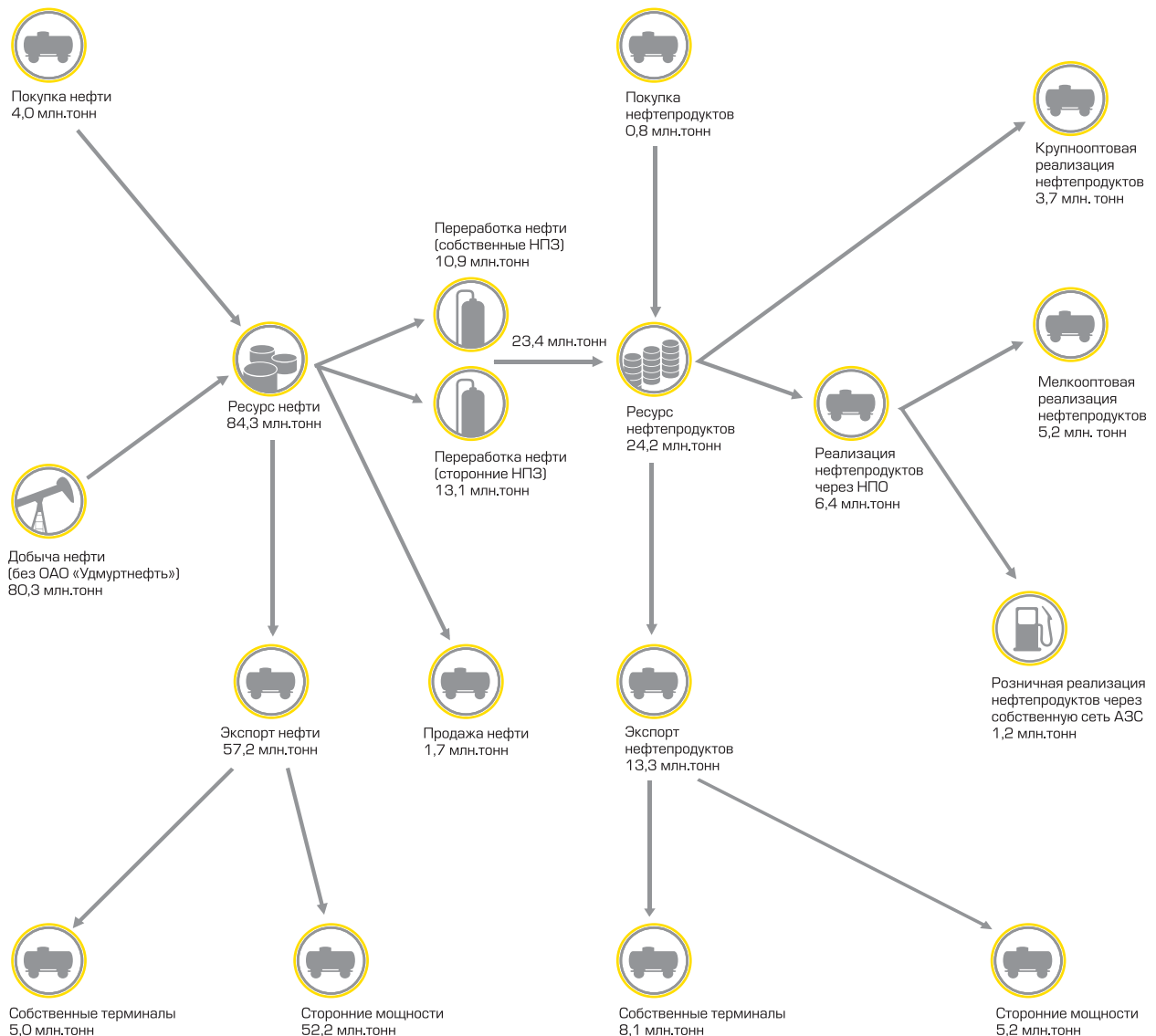
Морская платформа «Орлан», проект «Сахалин-1»

Переработка и сбыт

ОАО «НК «Роснефть» реализует объемы добытой нефти и нефти, купленной у сторонних производителей на экспорт, включая ближнее и дальнее зарубежье, на собственные и сторонние НПЗ для последующей переработки, либо покупателям на внутреннем рынке. Экспорт нефти и ее поставки на НПЗ составляют 97,9% от общего объема реализованной нефти.

«Роснефть» стремится максимизировать прибыльность поставок сырья на нефтеперерабаты-

вающие заводы или на экспорт, гибко реагируя на ценовую конъюнктуру и используя собственные мощности реализации нефти и нефтепродуктов – порты и терминалы, собственные сети АЗС. Географическое положение НПЗ Компании, ее розничных сетей и мощностей по перевалке нефти и нефтепродуктов позволяет своевременно оптимизировать потоки и перенаправлять объемы реализуемой нефти и нефтепродуктов на наиболее выгодные направления.



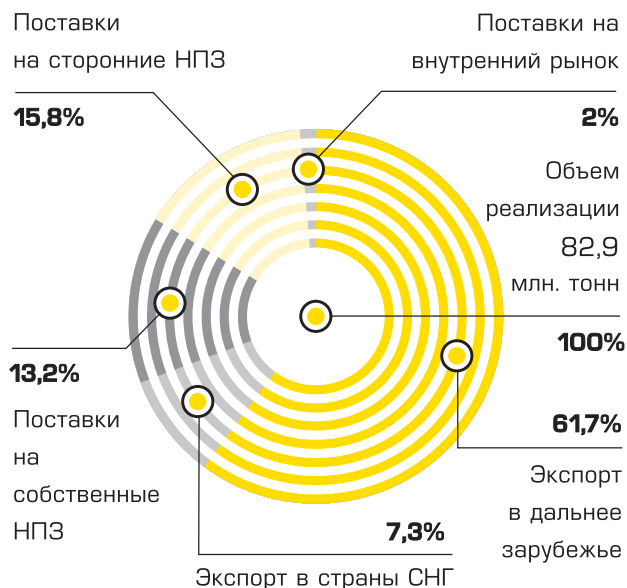
Различия начального значения ресурсов и суммы реализации по направлениям обусловлены наличием технологических потерь в рамках утвержденных нормативов, потерями при транспортировке нефти по системе АК «Транснефть», использованием ресурсов для собственных нужд и изменением переходящих остатков. Ресурс нефти к распределению с учетом данных факторов составляет 82,9 млн. тонн.



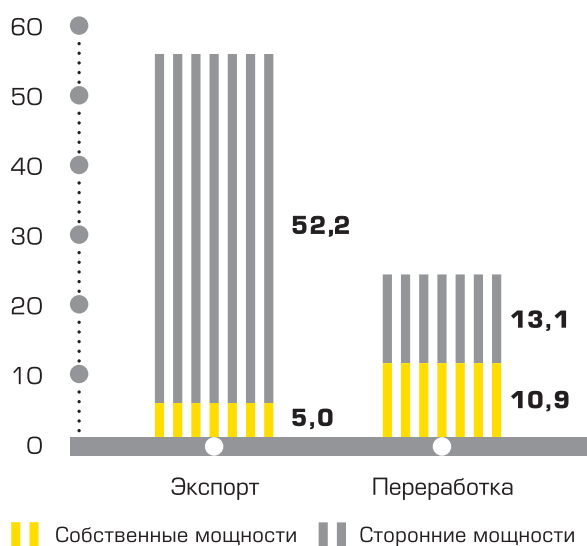
Состав объема нефти к распределению



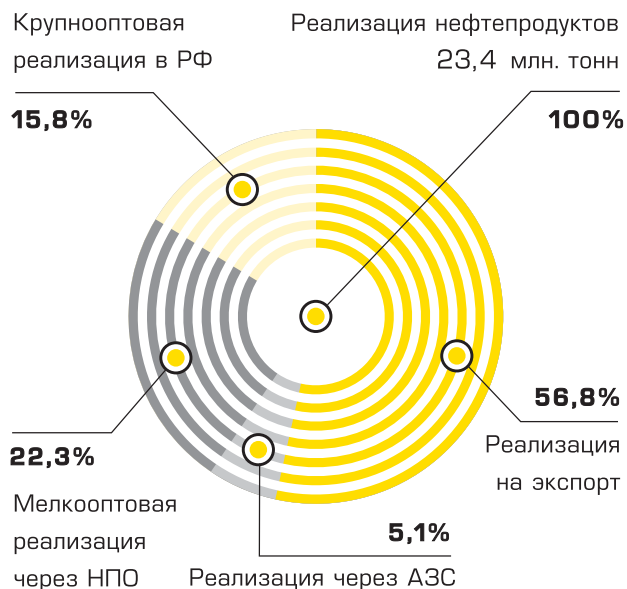
Распределение реализации нефти



Использование сторонних мощностей при поставках нефти (млн. тонн)



Распределение реализации нефтепродуктов

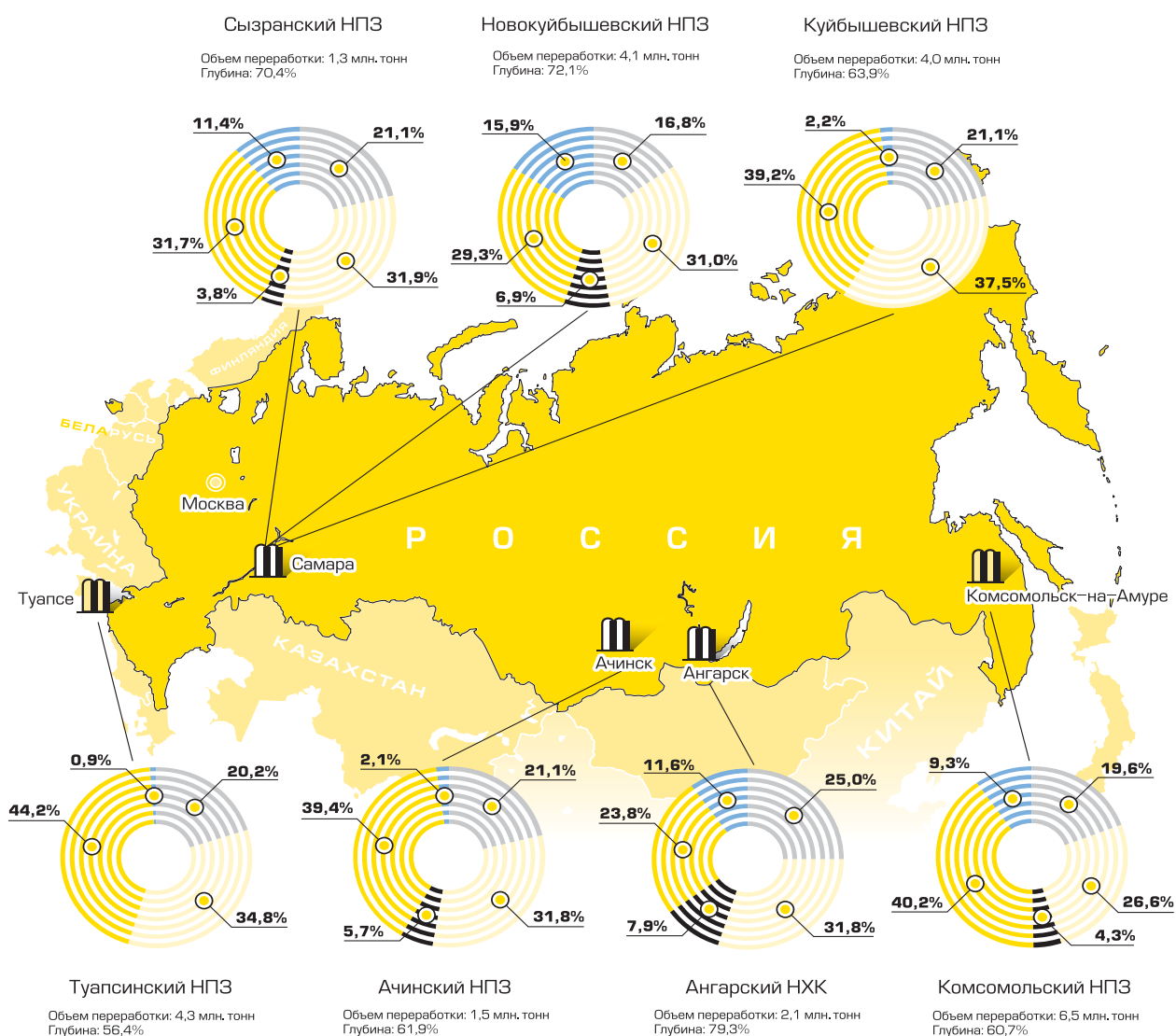


Переработка

ОАО «НК «Роснефть» принадлежит два нефтеперерабатывающих завода – Комсомольский НПЗ и Туапсинский НПЗ, суммарной мощностью около 10,8 млн. тонн в год. Оба нефтеперерабатывающих завода «Роснефти» имеют выгодное географическое расположение,

которое дает возможность компании выгодно реализовывать нефтепродукты как на внутреннем, так и на внешнем рынке. Комсомольский НПЗ расположен на Дальнем Востоке вблизи Тихоокеанского побережья, а Туапсинский НПЗ – на побережье Черного моря.

Регионы нефтепереработки НК «Роснефть»



Условные обозначения

-  Столица
-  Государственная граница
-  НПЗ НК «Роснефть»
-  НПЗ НК «Роснефть», приобретённые после отчётной даты
-  Бензин
-  Дизтопливо
-  Авиакеросин
-  Мазут
-  Прочие



В структуру ОАО «НК «Роснефть» входит также Московский опытный завод МЗ «Нефтепродукт», занимающийся производством специальных масел и смазок. В 2006 году на МЗ «Нефтепродукт» было произведено 4,8 тонн масел и 22 тонны смазок.

Суммарный объем переработки НК «Роснефть» с учетом трех мини-НПЗ в 2006 году составил 10,9 млн. тонн в год.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» перерабатывает свою нефть на нефтеперерабатывающих заводах, принадлежащих другим российским компаниям. В 2006 году компания переработала на сторонних НПЗ 13,1 млн. тонн нефти, что на 12,1% больше, чем в 2005 году.

Туапсинский НПЗ

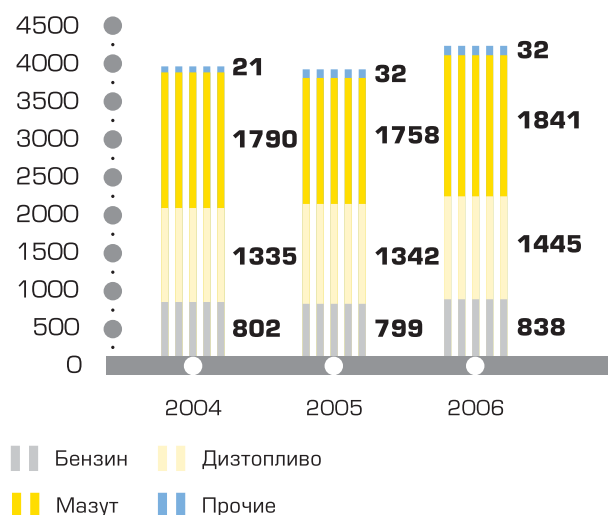
По итогам 2006 года объем переработки нефти на заводе составил 4,3 млн. тонн, из которых было произведено около 4,2 млн. тонн нефтепродуктов, что на 5,8% больше, чем в 2005 году. Производственные мощности Туапсинского НПЗ были загружены на 100%.

Глубина переработки нефти на заводе в 2006 году достигла 56,4%, увеличившись с 55,8% в 2005 году. Увеличение глубины переработки было связано с вводом в эксплуатацию новых ректификационных колонн на установках первичной переработки нефти. По сравнению с 2005 годом, производство высокооктановых бензинов на Туапсинском НПЗ в 2006 году увеличилось на 8,9%, дизельного топлива – на 7,9%.

Объем производства и глубина переработки на Туапсинском НПЗ



Распределение объемов производства Туапсинского НПЗ по основным видам нефтепродуктов (тыс. тонн)



Туапсинский НПЗ расположен на побережье Черного моря в непосредственной близости от другого дочернего предприятия ОАО «НК «Роснефть» – ООО «РН-Туапсенефтепродукт», владеющего нефтеналивным терминалом. Это существенно расширяет возможности завода по экспорту нефтепродуктов. Около 80% продукции завода поставляется на экспорт. На внутренний рынок нефтепродукты реализуют шесть сбытовых предприятий компании, включая «Кубань-нефтепродукт» и «РН-Ставрополье», которые располагают сетью АЗС в регионе.

Главными поставщиками сырья на НПЗ являются нефтедобывающие предприятия НК «Роснефть» – «Пур-нефтегаз», «Ставропольнефтегаз» и «Грознефтегаз».

В 2006 году финансирование капитальных вложений Туапсинского НПЗ увеличилось в 2,4 раза и составило 809 млн. рублей.

Комсомольский НПЗ

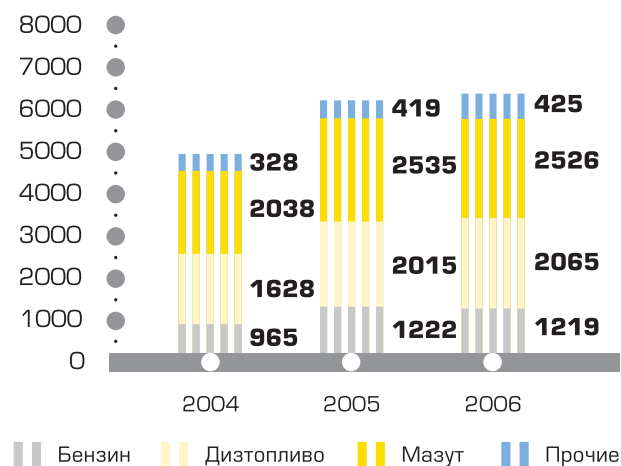
В 2006 году завод переработал 6,5 млн. тонн нефти, из которых было произведено 6,2 млн. тонн нефтепродуктов. Это на 1% выше объема переработки 2005 года. Глубина переработки увеличилась с 60,1% до 60,7%. Рост глубины переработки стал следствием увеличения доли в объеме сырья высококачественной нефти проекта «Сахалин-1». Доля производства высокооктановых бензинов была увеличена с 46,4% до 52,2%. Повышению качества выпускаемых нефтепродуктов способствовал ввод в апреле 2006 года в промышленную эксплуата-



цию на Комсомольском НПЗ первой очереди комплекса гидроочистки, на котором было произведено 311 тыс. тонн дизельного топлива. В 2006 году по сравнению с 2005 годом увеличились объемы производства всех основных нефтепродуктов – автомобильных бензинов, дизельного топлива и мазута.

Реализация нефтепродуктов на экспорт осуществляется через порт Ванино в Хабаровском крае и перевалочные мощности компании «Находканефтепродукт», входящей в структуру НК «Роснефть». Основными международными рынками сбыта являются Япония, Южная Корея и Вьетнам. Завод обладает обширным рынком сбыта и на российском Дальнем Востоке, благодаря успешно развивающейся ком-

Распределение объемов производства Комсомольского НПЗ по основным видам нефтепродуктов (тыс. тонн)



пании «Востокнефтепродукт» – дочерней структуре НК «Роснефть», занимающейся оптовой и розничной продажей нефтепродуктов.

Часть нефти на завод поступает из «Юганскнефтегаза» и «Пурнефтегаза» по нефтепроводу до Иркутска и далее по железной дороге. Дополнительные объемы перекачиваются по принадлежащему компании нефтепроводу Оха – Комсомольск-на-Амуре и включают сырье, добытое компанией «Сахалинморнефтегаз».

В 2006 году финансирование капитальных вложений Комсомольского НПЗ увеличилось на 34% и составило 1821 млн. рублей.

Программа реконструкции НПЗ

С 1999 года компания реализует инвестиционные программы модернизации Комсомольского и Туапсинского НПЗ. В результате глубокой реконструкции заводов будет увеличена их производительность, а также повышена глубина переработки. После завершения программ совокупная нефтеперерабатывающая мощность Комсомольского и Туапсинского НПЗ увеличится до 19 млн. тонн в год. Производство будет отвечать современным международным требованиям безопасности и охраны окружающей среды.

Завершение реконструкции Комсомольского и Туапсинского нефтеперерабатывающих заводов позволит компании повысить прибыльность реализации нефтепродуктов и упрочит положение НК «Роснефть» на международных рынках за счет ответственности выпускаемой продукции наиболее строгим международным стандартам.

Реконструкция Туапсинского НПЗ

В 2006 году продолжалась реконструкция завода, направленная на решение следующих задач:

- увеличение объема переработки нефти с 4,3 млн. тонн до 12 млн. тонн в год;
- увеличение глубины переработки нефти с 56% до 95%;
- выпуск продукции, соответствующей стандартам Евро-4 и Евро-5;
- сведение основных процессов и установок в единую технологическую цепочку, что позволит экономить капитальные затраты и энергетические ресурсы, а также сократить производственные площади;
- оснащение технологических установок системами контроля и управления, отвечающими современным требованиям безопасности и охраны окружающей среды;
- создание возможности изменения объемов и качества производимых нефтепродуктов в зависимости от потребностей рынка и сезонного колебания спроса.

Реконструкция завода позволит полностью обеспечить топливом высокого качества быстро развивающийся Южный федеральный округ. Наряду с насыщением внутреннего рынка, появится реальная возможность многократного увеличения объема экспорта нефтепродуктов после реконструкции терминала компании «Туапсенефтепродукт». Перевалка нефтепродуктов на экспорт через порт Туапсе после завершения реконструкции воз-



растет с 10 до 17 млн. тонн в год. Дополнительными мощностями смогут воспользоваться и другие нефтяные компании.

Реконструкция Комсомольского НПЗ

В настоящее время на заводе реализуется программа расширения и модернизации производства, рассчитанная до 2011 года. Реконструкция направлена на решение следующих задач:

- увеличение объема переработки нефти с 6,5 млн. тонн до 7 млн. тонн;
- увеличение глубины переработки с 61% до 95%;
- выпуск продукции, соответствующей стандартам Евро-4 и Евро-5;
- оснащение технологических установок системами контроля и управления, отвечающими сов-

ременным требованиям безопасности и охраны окружающей среды;

- возможность изменения объема и качества производимых нефтепродуктов в зависимости от потребностей рынка и сезонного колебания спроса.

В первом квартале 2006 года был сдан в эксплуатацию комплекс гидроочистки дизельного топлива. Впервые в России было получено дизельное топливо, соответствующее стандарту Евро-5 по содержанию серы и другим показателям.

В 2007 году будут продолжены работы по созданию комплекса глубокой переработки нефти в составе установок замедленного коксования гудрона, гидрокрекинга вакуумного газойля и производства водорода.



Комсомольский НПЗ

Экспорт нефти и газового конденсата

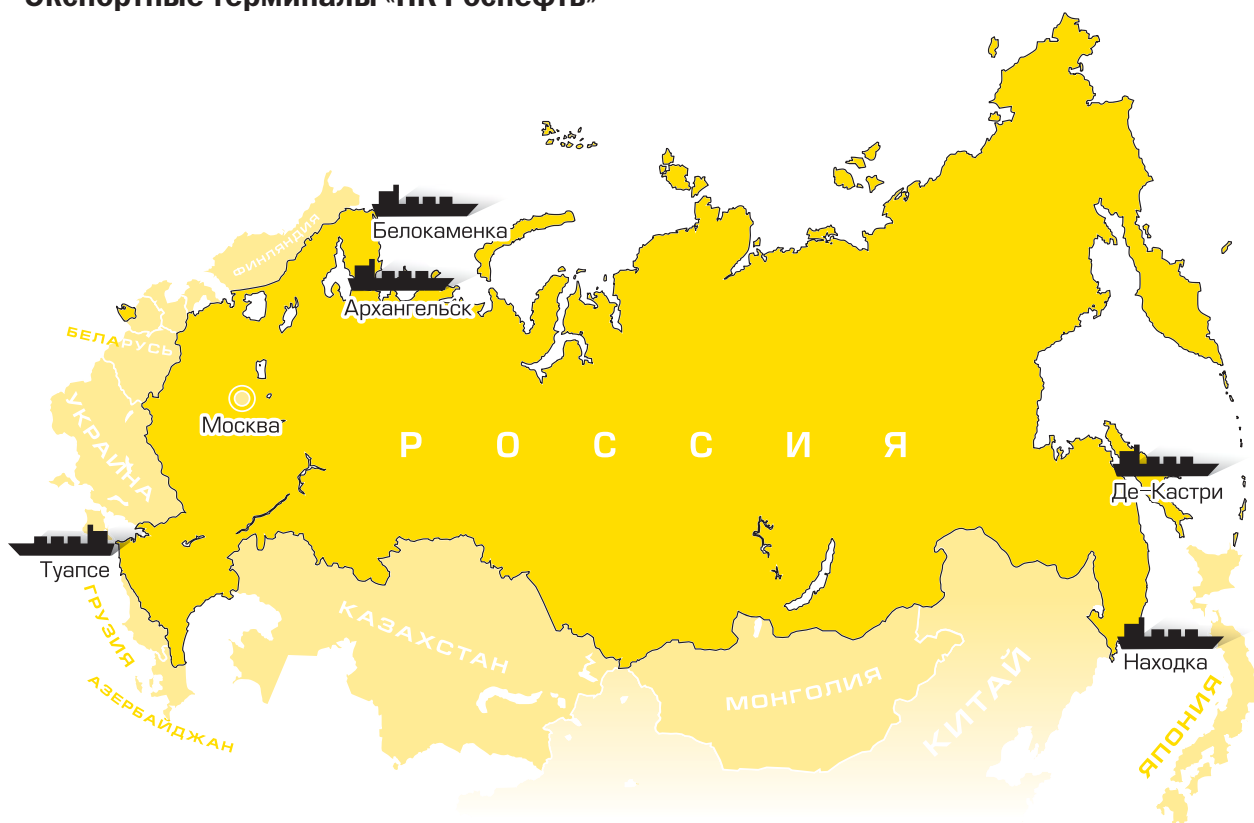
В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» экспортировала 57,2 млн. тонн нефти и газового конденсата (включая объемы закупленной нефти у третьих сторон в размере 4 млн. тонн). Географическое разделение поставок было следующим:

- 23,3 млн. тонн (40,7%) было поставлено в Западную и Центральную Европу;
- 15,4 млн. тонн (27%) – в Средиземноморье;




- 11,1 млн. тонн (19,4%) – в Азиатско-Тихоокеанский регион;
- 6,2 млн. тонн (10,8%) – в государства СНГ;
- 1,2 млн. тонн (2,1%) – в государства Балтии.

Крупнейшим импортером нефти компании был Китай, закупивший 8,9 млн. тонн. На долю КНР пришлось 15,5% от всего объема экспорта нефти и газового конденсата.

Экспортные терминалы «НК Роснефть»



Условные обозначения

-  Столица
-  Государственная граница
-  Морские экспортные терминалы

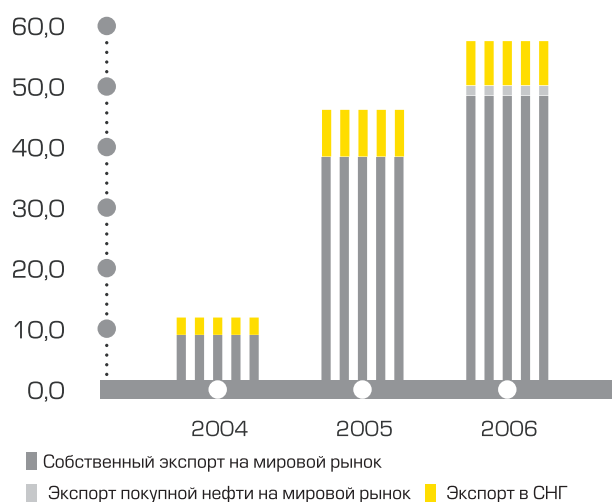


Экспортные поставки нефти и газового конденсата в 2006 году осуществлялись следующим образом:

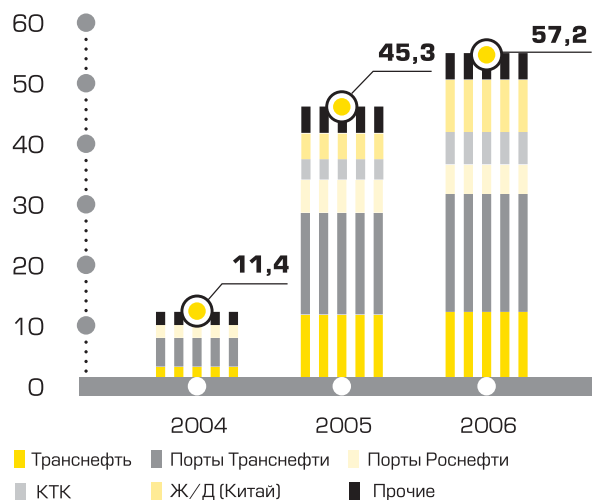
- через морские терминалы (Приморск, Новороссийск, ПНХ «Белокаменка», Де-Кастри, Бутинге, Южный, Одесса) было поставлено 34,9 млн. тонн (61,1%);
- по железной дороге в Китай и Белоруссию, включая транспортировку последовательно по нефтепроводам и железной дороге, поставлено 9,7 млн. тонн (17%);
- по нефтепроводам в Белоруссию, Польшу, Литву, Чехию, Словакию, Казахстан и на Украину – 12,5 млн. тонн (21,9%).

Распределение поставок нефти по направлениям (млн. тонн)

млн. тонн



млн. тонн



ОАО «НК «Роснефть» экспортирует более 62% добытой нефти в дальнее зарубежье и еще 7,7% в страны СНГ. Экспортные поставки осуществляются в основном через мощности компании «Транснефть», включая сеть экспортных трубопроводов и порты, такие как Бутинге, Новороссийский порт и Туапсе. ОАО «НК «Роснефть» обладает и собственными возможностями экспорта нефти, в частности через перевалочный терминал своего дочернего общества «Архангельскнефтепродукт», через который идет экспорт нефти дочернего добывающего предприятия «Северная нефть», и через порт Де-Кастри на Дальнем Востоке, который обеспечивает экспорт нефти «Сахалинморнефтегаза» и нефти, добываемой в рамках проекта «Сахалин-1».

Порт Де-Кастри

Экспортный нефтяной порт Де-Кастри в Хабаровском крае состоит из двух терминалов: терминала дочернего общества ОАО «НК «Роснефть» – «Сахалинморнефтегаза» и терминала консорциума проекта «Сахалин-1». В 2006 году через Де-Кастри было отгружено 2,2 млн. тонн нефти компании.

По мере увеличения добычи в рамках проекта «Сахалин-1» и после ввода в эксплуатацию остальных шельфовых проектов острова прогнозируется значительное увеличение объема экспортных поставок. Таким образом, Де-Кастри станет связующим звеном между крупными производственными мощностями компании на Дальнем Востоке и азиатским рынком нефти.

«Архангельскнефтепродукт» и «Белокаменка»

Перевалочные мощности «Архангельскнефтепродукта» используются для экспорта нефти, добываемой компанией в Тимано-Печоре. Нефть, добываемая дочерним обществом «Северная нефть», перегружается через железнодорожный нефтеналивной комплекс «Приводино» (северо-запад России) из трубопровода компании «Транснефть» в железнодорожные цистерны и следует в нефтепорт Архангельска, где переваливается на танкера-челноки. Конечным пунктом транспортной цепочки является плавучее нефтехранилище «Белокаменка», из резервуаров которого нефть уходит на экспорт. «Белокаменка» – стационарное плавучее нефтеналивное хранилище-танкер, поставленное на якорь в одной из бухт незамерзающего Кольского залива. В 2006 году экспорт нефти компании через «Белокаменку» составил 2,8 млн. тонн.



Каспийский трубопроводный консорциум

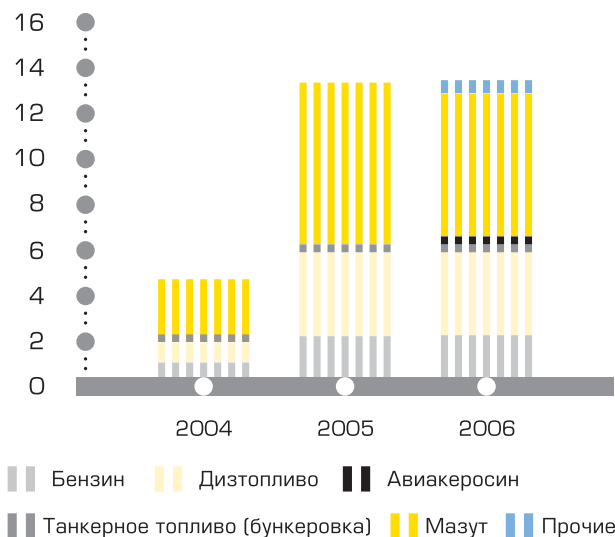
Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) был учрежден в 1992 году для реализации проекта строительства трубопровода для экспорта казахстанской нефти транзитом через территорию Российской Федерации. НК «Роснефть» участвует в проекте КТК через совместное предприятие «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд», долевое участие которого в проекте составляет 7,5%. «Роснефть» владеет 51% акций в совместном предприятии, доля в 49% принадлежит компании Shell. Протяженность трубопровода КТК составляет 1510 км. Он пролегает от Тенгизского нефтяного месторождения в Западном Казахстане до порта Новороссийск.

ОАО «НК «Роснефть» поставляет нефть и газовый конденсат через Каспийский трубопроводный консорциум с декабря 2004 года. В 2006 году Компания поставила через КТК собственных ресурсов в объеме 4,7 млн. тонн нефти и 0,7 млн. тонн газового конденсата.

Экспорт нефтепродуктов

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» экспортировала 13,3 млн. тонн нефтепродуктов, включая поставки на мировой рынок и страны СНГ. Возможности экспорта нефтепродуктов компании имеют ряд стратегических преимуществ перед другими российскими нефтяными компаниями. НПЗ ОАО «НК «Роснефть» расположены в непосредственно близости к экспортным рын-

Распределение экспорта нефтепродуктов по фракциям (млн. тонн)



кам – Туапсинский НПЗ на побережье Черного моря, а Комсомольский НПЗ – на Дальнем Востоке. При этом ОАО «НК «Роснефть» обладает собственными перевалочными мощностями в Туапсе и Находке, позволяющими осуществлять экспорт нефтепродуктов практически непосредственно от места их производства.

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

ОАО «НК «Роснефть» располагает мощной и развитой инфраструктурой реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке. Компания владеет 15 региональными маркетинговыми и сбытовыми компаниями, занимающимися оптовой и розничной продажей нефтепродуктов, а также оказанием услуг по их хранению, транспортировке и перевалке.

География розничного бизнеса компании очень широка – от Мурманска на севере до Северного Кавказа на юге и от Смоленска на западе до Сахалина на востоке России.

На внутреннем рынке в 2006 году было реализовано 9,5 млн. тонн нефтепродуктов, в том числе 6,4 млн. тонн – через дочерние сбытовые предприятия, из которых через собственную сеть АЗС было реализовано 1,2 млн. тонн нефтепродуктов, что на 23,2% выше уровня 2005 года. Объемы продаж топлива в расчете на одну АЗС увеличились на 25,1% и составили 1819 тонн в год.

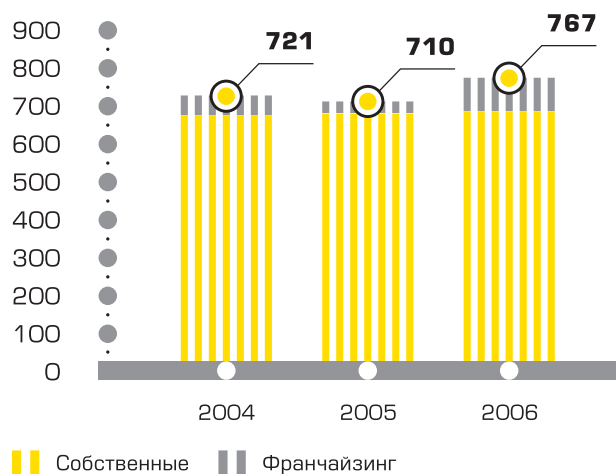
Оптовыми покупателями нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть» являются крупные конечные потребители и независимые дистрибьюторы, а также бюджетные организации, включая Министерство обороны, коммунальные службы и сельскохозяйственные предприятия. Основными видами продукции, поставляемой оптовым покупателям, являются топочный мазут, дизельное и авиационное топливо.

По состоянию на 31 декабря 2006 года дочерние сбытовые общества ОАО «НК «Роснефть» располагали 98 действующими нефтебазами общей емкостью 1952 тыс. кубометров, включая 511 тыс. кубометров, предназначенных для хранения светлых нефтепродуктов.

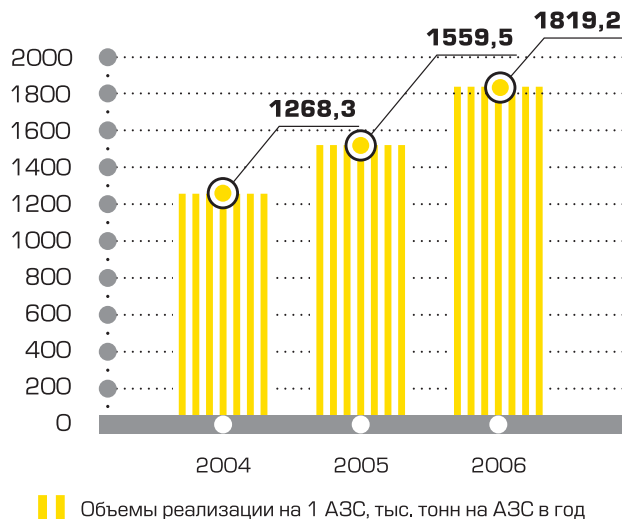
По состоянию на 31 декабря 2006 г. розничная сеть ОАО «НК «Роснефть» состояла из 684 собственных и арендуемых АЗС, а также из 83 АЗС, действующих под маркой ОАО «НК «Роснефть» на условиях франчайзинга.



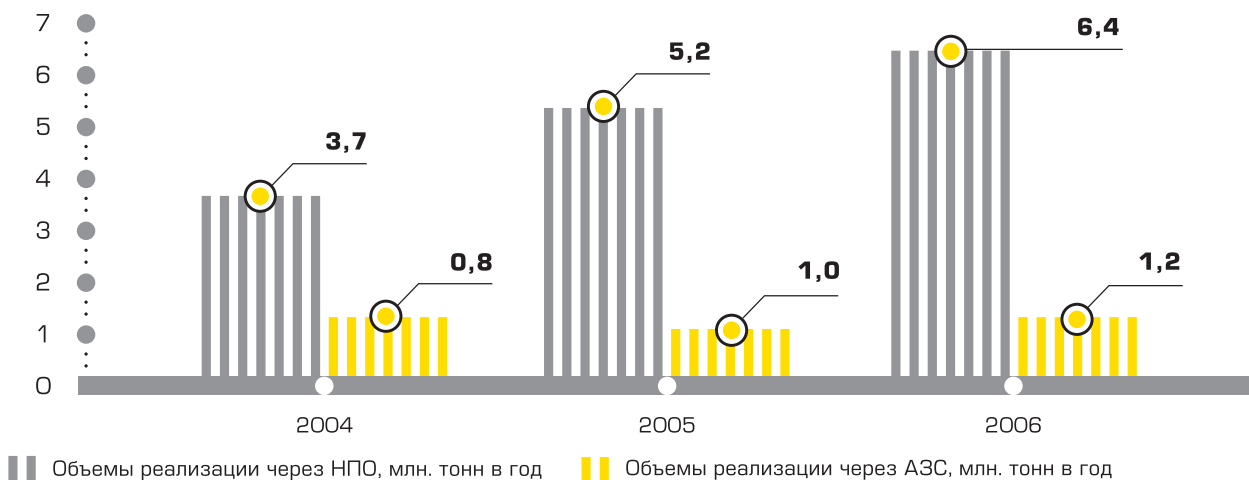
Динамика количества АЗС компании



Объемы реализации нефтепродуктов в расчете на 1 АЗС



Объемы собственной реализации нефтепродуктов



По состоянию на 31 декабря 2006 года собственные и арендуемые АЗС располагали 51 автомобильной мойкой, 105 магазинами (включая продажу расфасованных смазочных материалов) и 42 кафе. На 82 собственных и арендуемых АЗС имелись станции мелкого ремонта и технического обслуживания автомобилей.

ОАО «НК «Роснефть» планирует продолжать развитие сети АЗС в регионах, прилегающих к НПЗ и нефтебазам компании. На Дальнем Востоке таковыми

станут Хабаровский край, Приморский край и остров Сахалин. На юге России – Краснодарский край и Ставропольский край. Компания также планирует усилить свое присутствие на таких быстро развивающихся рынках, как Москва и С-Петербург.

«Находканефтепродукт»

Находкинский нефтеналивной терминал в Приморском крае является крупнейшим нефтяным экспортным портом российского Дальнего Востока. Комплекс орга-

низационно входит в состав компании «Находканефтепродукт», дочернего предприятия ОАО «НК «Роснефть».

В 2006 году экспорт нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефть» через «Находканефтепродукт» составил 2,7 млн. тонн – 20,3% от общего объема экспортных поставок компании.

«Туапсенефтепродукт»

Туапсинский нефтеналивной терминал расположен в Краснодарском крае, в непосредственной близости от Туапсинского НПЗ на берегу Черного моря. Терминал входит в состав компании «Туапсенефтепродукт», входящей в сбытовую сеть ОАО «НК «Роснефть».

Мощность терминала составляет 10,2 млн. тонн в год. В 2006 году объем экспортных поставок нефтепродуктов ОАО «НК «Роснефти» через «Туапсенефтепродукт» составил 5,36 млн. тонн, что составило 40,3% от объема всех экспортных поставок ОАО «НК «Роснефть».

В соответствии с общей концепцией развития компании проводятся работы по расширению и модернизации производственных мощностей «Туапсенефтепродукта». К 2010 году его мощность составит 17 млн. тонн в год, что позволит без сбоев обслуживать экспортные потоки Туапсинского НПЗ, производительность которого после реконструкции значительно возрастет.

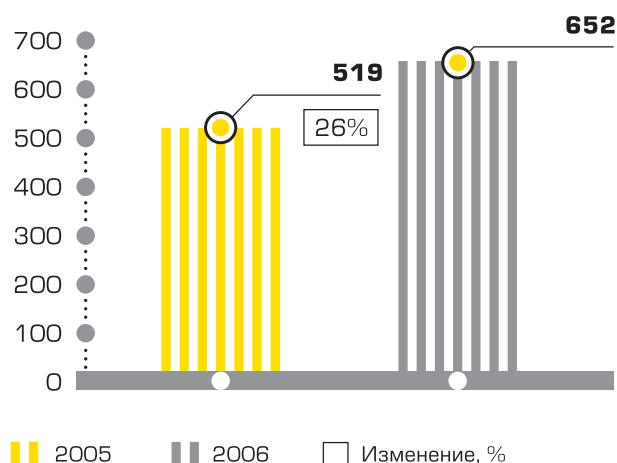


Автозаправочная станция «РН-Туапсенефтепродукт»

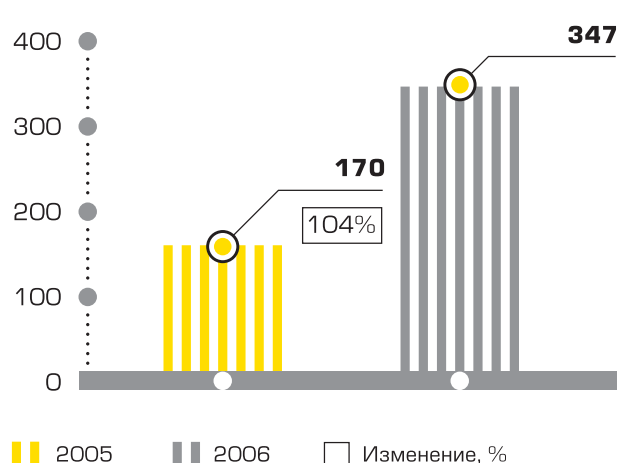


Основные финансовые результаты

Выручка (млрд. руб.)



Прибыль до налогообложения (млрд. руб.)



По данным сводной отчетности, за 2006 год в соответствии с РСБУ выручка «Роснефти» составила 652 млрд. руб., что на 134 млрд. руб. выше аналогичного показателя за 2005 год. Прибыль до налогообложения за 2006 год составила 347 млрд. руб. по сравнению с 170 млрд. руб. в 2005 году. На величину прибыли до налогообложения компании оказало влияние сальдо прочих доходов и расходов. По сравнению с 2005 годом, превышение положительного сальдо составило 173 млрд. руб., в том числе за счет:

- штрафов, пени, неустоек, признанных по суду ОАО НК «ЮКОС» – 141 млрд. руб.;
- процентов по переуступке прав требования ОАО НК «ЮКОС» – 0,7 млрд. руб.;
- доходов от курсовой разницы – 33,3 млрд. руб.;
- снижения прочих доходов над прочими расходами – (-2,9) млрд. руб.;

Чистая прибыль «Роснефти» за 2006 год составила 261 млрд. руб., что на 136% выше аналогичного показателя за 2005 год, составившего 110 млрд. руб.

По данным отчетности ОАО «НК «Роснефть» (юридическое лицо) за 2006 год в соответствии с РСБУ, выручка компании составила 589 млрд. руб., что на 102 млрд. руб. выше аналогичного показателя за 2005 год. Прибыль до налогообложения за 2006 год составила 259 млрд. руб. по сравнению с 76 млрд. руб. в 2005 году. Чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть»

за 2006 год составила 213 млрд. руб., что на 274% выше аналогичного показателя за 2005 год, который составлял 57 млрд. руб.

В целом по компании рентабельность по чистой прибыли после исключения доли меньшинства и без учета штрафов, пени неустоек, признанных по суду ОАО НК «ЮКОС» увеличилась относительно 2005 года на 4% и составила 25,3%.

В 2006 году НК «Роснефть» добились существенного прогресса в снижении процентных ставок: по итогам года средняя маржа сверх ставки ЛИБОР по портфелю кредитов НК «Роснефть» составляла 0,74%, в сравнении с 2,68% в 2005 году и 3,6% в 2004 году.

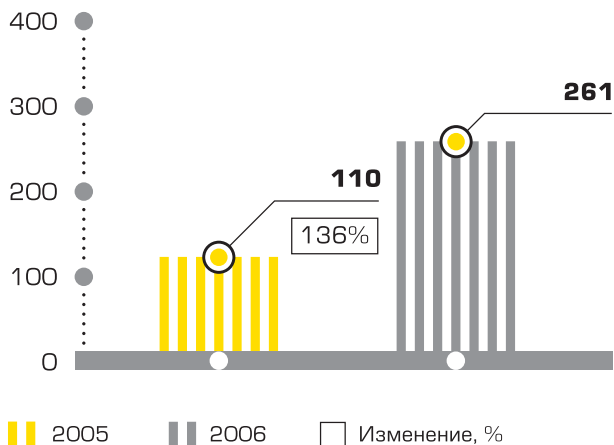
Состояние платежеспособности Компании характеризуется следующими показателями, имевшими относительно начала 2006 года, в основном, восходящую тенденцию и соответствующими нормативному уровню:

Величина коэффициента абсолютной ликвидности на 1 января 2007 года составила 0,3, при нормативе 0,2. Это свидетельствует о хорошем уровне мгновенной ликвидности (платежеспособности) Компании посредством покрытия краткосрочной задолженности за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

Коэффициент текущей ликвидности на 1 января 2007 года составил 2,87 против 1,7 по состоянию на



Чистая прибыль (млрд. руб.)



начало 2006 года, что отражает улучшение прогноза платежеспособности на относительно отдаленную перспективу за счет увеличения кратности покрытия краткосрочных обязательств величиной всех оборотных активов.

Коэффициент восстановления платежеспособности увеличился с 1,13 на 1 января 2006 года до 1,73 на конец года (при нормативе более 1).

Коэффициент финансовой устойчивости, составивший на конец 2006 года 0,82 (при нормативе более 0,8), повысился относительно начала года на 0,02, что свидетельствует об увеличении части актива, финансируемого за счет устойчивых источников (величины капитала, резервов и долгосрочных обязательств).

Основными факторами, определившими результаты финансовой деятельности ОАО «НК «Роснефть» в рассматриваемый период, и действие которых может оказать существенное влияние на результаты деятельности компании в будущем, являются:

- Рост производственных показателей;
- Изменение цен на нефть и нефтепродукты;
- Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
 - Изменение ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин;
 - Изменение транспортных тарифов.

Изменение цен на нефть, нефтепродукты, газ и транспортные тарифы

Наиболее важным фактором, определяющим финансовые результаты деятельности НК «Роснефть», являются цены реализации нефти и нефтепродуктов. Они находятся в прямой зависимости от цен на мировом и российском товарных рынках. Мировая цена на нефть подвержена серьезным колебаниям, которые обусловлены балансом спроса и предложения.

В 2006 году положительное влияние на финансовые результаты НК «Роснефть» оказал рост цены на нефть марки URALS – с \$50,5 за барр. до \$61,3 за барр. (на 21,4%).

Определение цен на нефть на внутреннем рынке сопряжено с определенными трудностями, так как большая часть операций проводится внутри крупных вертикально интегрированных групп, объединяющих компании в сфере добычи, переработки и сбыта нефти и нефтепродуктов. При этом внутренние цены, существующие в России, ввиду крупного организованного рынка, зачастую оказываются существенно ниже того уровня, на котором они могли бы быть, из-за сезонных превышений спроса и несбалансированности предложения по регионам.

Динамика цен на нефтепродукты на российском и международных рынках определяется рядом факторов, к наиболее важным из которых относится уровень мировых цен на нефть, баланс спроса и предложения на нефтепродукты, конкуренция на различных рынках, их удаленность от регионов, где осуществляется переработка нефти и производство нефтепродуктов.

Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор компанией номенклатуры продукции и маршрутов экспортных поставок, обеспечивающих максимальные цены на нефть, добываемую НК «Роснефть», с учетом сформировавшихся цен на нефтепродукты.

Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции

Обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности компании в связи с тем, что значительная часть выручки от



продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как основная часть расходов выражена в российских рублях. Таким образом, реальное укрепление рубля к доллару США оказывает отрицательное влияние на операционную прибыль и прочие показатели деятельности НК «Роснефть». В течение рассматриваемого периода произошло укрепление рубля к доллару США, как в реальном, так и в номинальном выражении. В настоящий момент «Роснефть» не использует механизмы валютного хеджирования. Изменение реального курса рубля к доллару находится в функциональной зависимости от соотношения показателей номинального обменного курса и показателей инфляции.

Положительное влияние на финансовые результаты за 2006 год оказало снижение инфляции против планового уровня с 10% до 9%, в то время как падение курса доллара к рублю с 28,3 руб./долл. до 27,2 руб./долл. оказало отрицательное влияние. Так, на величину прибыли до налогообложения ОАО «НК «Роснефть» положительное влияние оказали доходы за счет улучшения курсовой разницы в размере 31,9 млрд. руб.

Изменение ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин

На платежи по НДПИ и экспортным пошлинам приходилось от 43% до 52% всего объема выручки НК «Роснефть». Если объемы поставок углеводородов останутся без изменений, уровень ставок НДПИ и экспортных пошлин в значительной мере уменьшит эффект от изменений в ту или иную сторону экспортных цен на чистую прибыль компании.

Так, отрицательное влияние на финансовые показатели НК «Роснефть» за 2006 год оказали следующие факторы:

- рост средней ставки экспортной пошлины на нефть на 51%;
- рост средней ставки экспортных пошлин на светлые нефтепродукты – 57%, на темные нефтепродукты – 48%;
- рост расчетной ставки НДПИ с 1 882,9 руб./т до 2 281,5 руб./т (на 21%).



Азотно-кислородная установка Комсомольского НПЗ



Наука и инновации

На современном этапе развития мировой нефтяной промышленности ключевыми конкурентными преимуществами компаний становятся технологичность и эффективность производства, высокопрофессиональный кадровый состав. Это

определяет приоритеты НК «Роснефть»: постоянная разработка и внедрение новых технологий, поиск и адаптация лучшего мирового опыта, технологическое обучение – непрерывное развития ключевых компетенций специалистов компании.

Направления технологического развития НК «Роснефть»

Новые технологии внедряются на каждом этапе цепочки создания ценности: разведки, разработки и добычи.

Разведка

В НК «Роснефть» разработаны технологии бассейнового моделирования (воспроизведения «природной кухни» образования углеводородов), применение которых позволяет значительно снизить геологические риски и наиболее точно определять основные перспективные структуры в изучаемых районах.

В 2006 году на предприятиях интерпретация данных производилась только с привлечением новейших технологий, позволяющих надежно охарактеризовать свойства пластов. Это привело к тому, что подтверждаемость геологической модели и дебитов нефти после бурения составила 96% – отличный результат не только для российских, но и для международных компаний.

При интерпретации сейсмических данных НК «Роснефть» использует и собственные запатентованные технологии.

Разработка

С целью внедрения новых технологий на этапе разработки месторождений в Компании создан Проектный центр, в работу которого вовлекаются как специалисты головной компании, дочерних обществ и корпоративных институтов, так и внешние эксперты международного уровня. В 2006 году Проектный центр вел работы по проектам разработки ряда ключевых месторождений НК «Роснефть»: Ванкорского, Приобского, Вала Гамбурцева, Одоптур-море, месторождения в рамках Сахалинских проектов, «Курмангазы».

Например, в Ванкорском проекте использование технологий горизонтального бурения позволило сократить фонд скважин более чем в 3 раза и при этом более чем в 6 раз увеличить прогнозируемый начальный дебит. Применение интеллектуальных скважинных систем в подгазовой зоне – а это 30% фонда – даст возможность дополнительно добыть 14 миллионов тонн нефти. Снижение затрат на бурение на Ванкорском месторождении составило 40%, планируемый КИН («коэффициент извлечения нефти») вырос с 0,34 до 0,41.

В новом проекте Приобского месторождения компании «Юганскнефтегаз» за счет оптимизации заводнения и изменения стратегии бурения КИН увеличился с 0,26 до 0,32, что эквивалентно приросту извлекаемых запасов на 153,5 млн. тонн нефти. Это привело к увеличению добычи нефти в 2006 году на 13%.

Для увеличения эффективности бурения в НК «Роснефть» создана технология Real Time Drilling Monitoring. Ее применение позволяет изменять траекторию горизонтальных скважин в соответствии с изменениями геологических условий. При этом управление процессом бурения происходит в режиме реального времени из удаленного центра сопровождения бурения, который может находиться в нескольких тысячах километров от скважины.

Применение современных технологий бурения позволило значительно увеличить эффективность эксплуатации сложных месторождений. Например, в 2006 году «Пурнефтегаз» отказался от традиционного разбуривания месторождений вертикальными скважинами в пользу горизонтального бурения с привлечением новых технологий. В результате были пробурены горизонтальные скважины длиной до 600-700 м, что позволило не только увеличить средний дебит новых скважин до уровня более 100 тонн в сутки, но и вовлечь в добычу неразрабатываемые



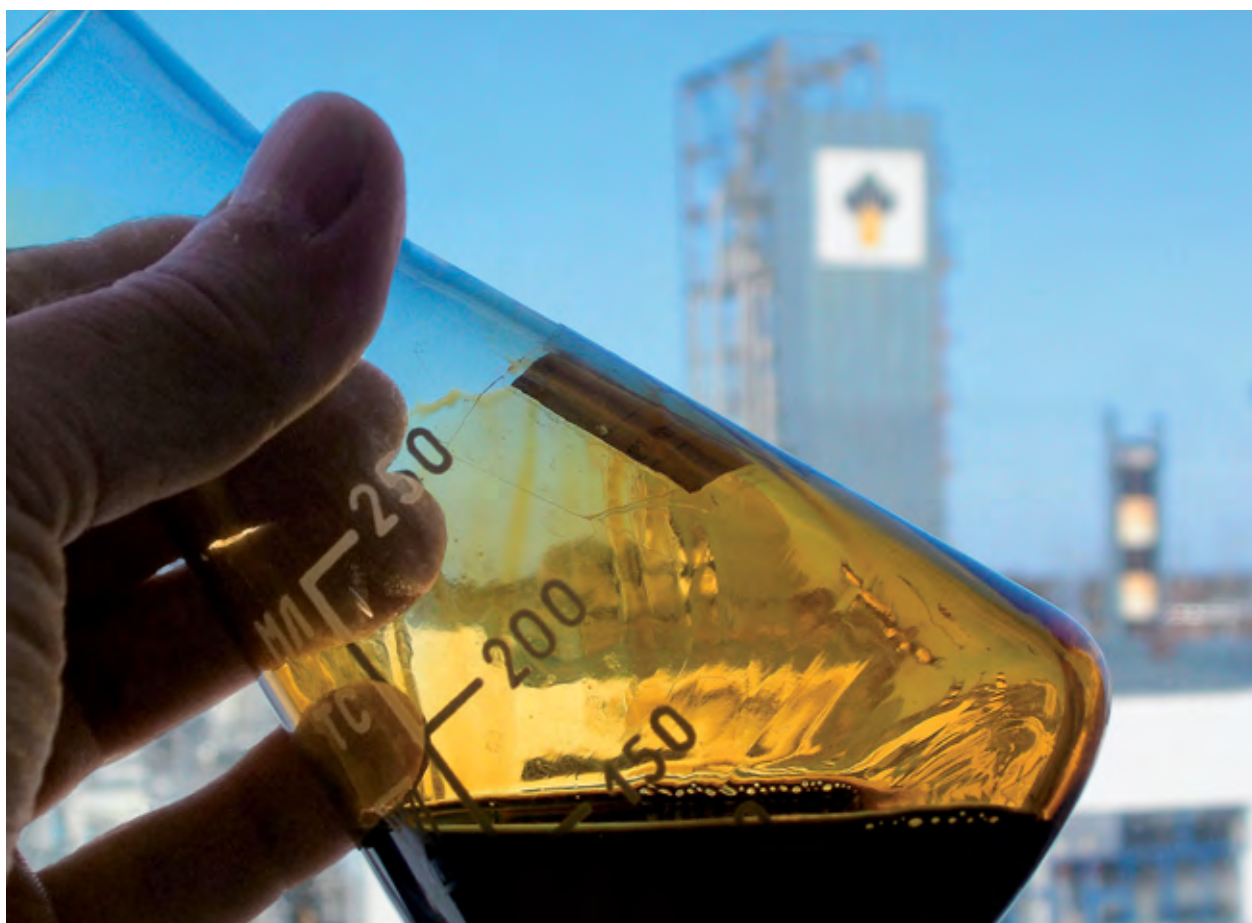
ранее пласты Комсомольского месторождения. Средний дебит горизонтальных скважин, пробуренных на Лемпинской площади Салымского месторождения «Юганскнефтегаза», составил 324 тонны в сутки, что в десятки раз превышает значение текущего среднего дебита скважин этого месторождения.

В 2006 году были получены успешные результаты бурения на шельфовых проектах компании. На месторождении Одопту-море («Сахалинморнефтегаз») в 2006 году были пробурены скважины с отходом по вертикали 5 км и проходкой более 500 м по пластам с мощностью, не превышающей 4 м. Последняя из них дала дебит 900 тонн в сутки, что в 8 раз превышает дебит ранее пробуренных скважин.

Добыча

В НК «Роснефть» создана электронная система управления скважинами и пластами Total Production Management (TPM), в которой хранится вся инфор-

мация о свойствах пластов, а также данные о работе всех скважин, принадлежащих компании. Основу этой системы составляют программные продукты, разработанные в научно-технологических подразделениях компании. TPM позволяет специалистам и менеджерам всех уровней анализировать состояние разработки и совместными усилиями принимать оптимальные решения по повышению нефтеотдачи и увеличению производительности скважин. В результате применения TPM во всех дочерних обществах компании удалось повысить эффективность геолого-технических мероприятий на скважинах в 2006 году в среднем на 10% по сравнению с 2005 годом. Применение системы TPM на Приобском месторождении позволило дополнительно вовлечь в разработку 9 миллионов тонн запасов. Система TPM успешно применяется и в регионах, где разработка месторождений ведется более 50 лет – например, на юге России и в Удмуртии. В результате рост суточной добычи в 2006 году в «Краснодарнефтегазе» составил 9%, в «Ставропольнефтегазе» – 15%.



Колба с нефтью на фоне установки комплексной подготовки газа, Тарасовское месторождение «РН-Пурнефтегаз»

Управление научно-техническим развитием НК «Роснефть»

Компания уделяет особое внимание централизации управления научно-техническим развитием, обеспечивая комплексное управление отраслевыми научно-исследовательскими институтами, успешное внедрение новых технологий, аккумулирование и распространение знаний и лучшего опыта, технологическое обучение кадров.

С целью полной интеграции корпоративной науки в производство в Компании создан **Корпоративный научно-производственный комплекс (КНПК)**. Он объединяет четыре отраслевых научно-исследовательских института в разных регионах России – Краснодаре, Уфе, Ижевске и на Сахалине – и Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ), который осуществляет управление этими институтами. Территориальное расположение институтов позволяет охватывать все регионы деятельности «Роснефти». В 2006 году научно-исследовательской

и проектной работой в Компании были заняты 1 500 сотрудников. В числе специалистов научно-проектного комплекса 90 кандидатов и 12 докторов наук.

Управление инновационным развитием Компании обеспечивается **Системой новых технологий (СНТ)**. В задачи СНТ входит проблемный анализ и определение ключевых направлений исследований, поиск эффективных решений, проведение испытаний и внедрение новых технологий, распространение нового опыта в Компании. Функционирование СНТ обеспечивают рабочие группы по наиболее важным для компании направлениям, определенным на краткосрочную и долгосрочную перспективу по результатам проблемного анализа. В совместной работе участвуют специалисты из профильных департаментов НК «Роснефть», дочерних нефтедобывающих предприятий, корпоративных научно-исследовательских проектных институтов, отечественные и зарубежные



Научно-исследовательский и проектный институт по термическим методам добычи нефти (РосНИПИтермнефть) в Краснодаре



эксперты. Вся деятельность рабочих групп осуществляется по проектному принципу и управляется менеджерами КНТЦ.

Хранилищем инноваций является непрерывно пополняемый Банк технологий, включающий Технологические матрицы – простые и четкие формы, определяющие, где и как следует применять ту или иную технологию.

Одним из приоритетных направлений работы СНТ является внедрение новых технологий гидроразрыва пласта (ГРП). В 2006 году под управлением рабочей группы СНТ были реализованы пилотные проекты по четырем новым технологиям ГРП: в условиях тонких глинистых перемычек, ГРП в горизонтальных скважинах, селективный ГРП в условиях многопластовых залежей и комплексные исследования геометрии трещины ГРП.

В 2006 году применение разработок СНТ в «Юганскнефтегазе» и «Пурнефтегазе» позволило увеличить дебит горизонтальных скважин, пробуренных в сложных геологических условиях, в 3-5 раз. Средний период окупаемости ГРП на горизонтальных скважинах составляет 2,2 месяца. Произошла серьезная оптимизация методов проведения ГРП на новых скважинах, что позволило сократить затраты на проведение ГРП более чем на 1,5 млрд. рублей только в «Юганскнефтегазе» при росте продуктивности и дебитов новых скважин на 5%.

На Приобском месторождении проведено испытание технологий ГРП для многопластовых залежей OptiStim и IsoFrac, что в перспективе позволит сократить время проведения и стоимость ГРП в 1,5-2 раза.

На ряде месторождений «Пурнефтегаза» были подобраны оптимальные технологии ГРП с ограничением роста трещины ГРП в высоту. Это привело к увеличению среднего прироста дебита скважин после ГРП с 11 тонн в сутки в первой половине 2005 года до 25-30 тонн в сутки в 2006 году.

Существенные результаты были получены в улучшении технологий ремонтно-изоляционных работ (РИР). При их применении средний прирост дебита нефти на одну скважину увеличился за 2006 год с 3 до 10 тонн в сутки. Потенциальный прирост добычи за счет применения этих технологий составляет 2 тыс. тонн в сутки.

Одна из рабочих групп СНТ проводит испытания уникального центробежного насоса для добычи не-

фти АКМ-80. В конструктивном взаимодействии с производителями насоса разработана не имеющая аналогов в мире программа автоадаптации насоса. Средний прирост дебита нефти за счет применения АКМ-80 составил в 2006 году 15%. Широкомасштабное внедрение этих насосов позволит увеличить добычу нефти на 365 тыс. тонн в год.

Месторождения «Пурнефтегаза» являются полигоном для разработки технологий механизированной добычи для увеличения дебитов скважин с высоким газовым фактором. В 2006 году проведено испытание передового насосного оборудования, способного стабильно работать при высоком содержании газа на приеме насоса. Специалисты «Пурнефтегаза» добились работы электропогружных насосов с содержанием газа на приеме насоса до 55% (при использовании обычных технологий этот показатель составляет 20-30%). Прирост добычи на 1 скважину составил 10 тонн в сутки. Потенциальный прирост добычи от применения этой технологии в компании составляет 2,5 тыс. тонн в сутки.

Специалисты, принимающие участие в работе СНТ, получают ценный опыт, ускоренное развитие и являются кадровым технологическим и менеджерским потенциалом Компании. В рамках СНТ в 2006 году проведено два крупных семинара по обмену производственным опытом, организовано более 25 ознакомительных поездок делегаций специалистов НК «Роснефть» на российские и зарубежные предприятия.

В НК «Роснефть» создается единое информационное пространство, частью которого является **Система управления знаниями (СУЗ) RN-Expert**. Целью этой системы является стандартизация и автоматизация процессов сбора, аккумулирования, хранения и распространения знаний и лучшего опыта в НК «Роснефть».

СУЗ включает четыре блока, представляющих цикл управления знаниями:

- «Планирование и управление НИОКР и новыми технологиями» (предназначен для планирования получения знаний);
- «Проектные зоны» (предназначен для использования полученных знаний в конкретных проектах: системе новых технологий, проектно-технологической документации на разработку месторождений, НИОКР);
- «Обмен знаниями» (предназначен для обмена и распространения полученных знаний с помощью Экспертной системы, Банка инноваций и непрерыв-



но пополняемого Банка технологий, включающего технологические матрицы, определяющие порядок и место применения технологий);

- «Информационное хранилище», где осуществляется структурированное хранение знаний.

Одним из важнейших составляющих СУЗ является обеспечения доступа к электронным библиотекам (Society for Petroleum Engineers, ScienceDirect, Elsevier, База данных DIGITAL ANALOGS).

Для обеспечения эффективного внедрения и полной реализации потенциала новых технологий в НК «Роснефть» создана **Система технологического обучения**, направленная на развитие ключевых компетенций специалистов Компании. В 2006 году в области разведки, разработки и добычи был проведен 61 курс, для подготовки и проведения которых были привлечены лучшие лекторы из ведущих российских (МГУ, РГУ нефти и газа) и зарубежных (Stanford University, University of Tulsa, Colorado School of Mines, Texas A&M University, University of Calgary, University of Houston, Institute Francais du Petrole, Ecole Nationale Superieure de Geologie) университетов.

Непрерывный приток новых технологий обеспечивает сотрудничество с ведущими мировыми научными центрами. Для НК «Роснефть» представляет интерес весь спектр знаний и опыта по разработке и внедрению новых технологий, равно как и опыт управления инновационным процессом. Наиболее актуальными исследованиями в настоящее время можно назвать проблемы утилизации попутного газа. Среди перспективных исследований – проблемы освоения трудноизвлекаемых запасов нефти

(месторождения шельфа, месторождения высоковязкой нефти).

Научный обмен происходит с использованием всех форм взаимодействия. Это и приглашение ведущих западных ученых для чтения лекций и консультаций, и организация научно-практических конференций с участием западных экспертов по особо важным для Компании вопросам.

Одним из примеров тесного сотрудничества является внедрение методики расчета многофазного потока, разработанной международным консорциумом TUFFP, в состав которого входит университет Талса, НК «Роснефть» и другие. Эта методика в настоящее время является наиболее точной и универсальной, она позволяет проводить расчет для скважин любой конфигурации – от вертикальных до горизонтальных. ОАО «НК «Роснефть» впервые в мире на практике (в своей Системе управления добычей) применило эти передовые разработки для проведения расчетов в масштабах Компании.

Использование результатов консорциума по механизированной добыче (TUALP) позволило провести анализ эффективности работы оборудования на месторождениях с большим газовым фактором и разработать рекомендации по использованию погружного оборудования в условиях высокого содержания растворенного газа.

В результате инновационной деятельности НК «Роснефть» на балансе компании, ее дочерних обществ и научно-проектных институтов находится 75 объектов интеллектуальной собственности.



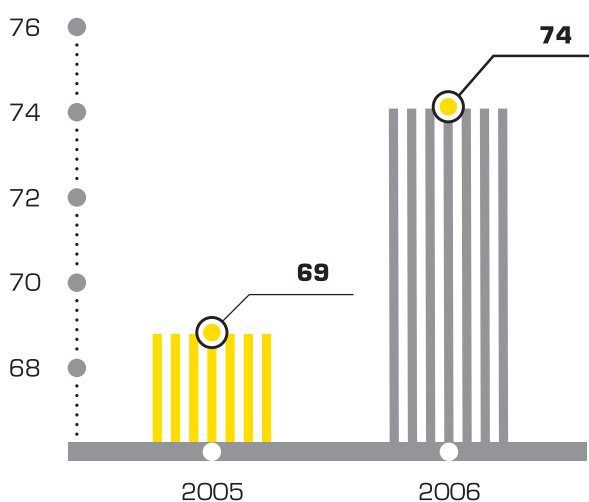
Устойчивое развитие

Персонал

Среднесписочная численность персонала ОАО «НК «Роснефть» в 2006 году составила 74,0 тыс. человек, включая 57,5 тыс. человек в дочерних обществах и 16,5 тыс. человек в обществах, контролируемых через дочерние общества. Благодаря широкому географическому охвату деятельности НК «Роснефть» персонал Компании работает практически во всех регионах Российской Фе-

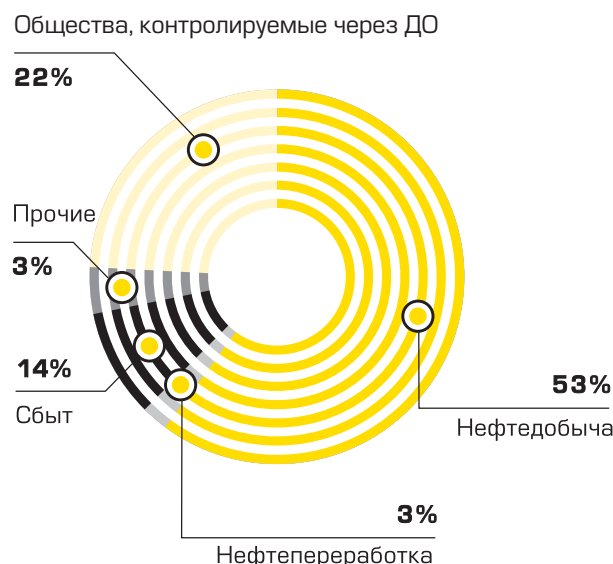
дерации. Так, в Восточной и Западной Сибири численность персонала дочерних обществ составляет 19,9 тыс. человек, в Дальневосточном регионе – 8,8 тыс. человек, на Юге России – 17,8 тыс. человек. В 2006 году средний возраст сотрудников составлял 41 год. Руководящие должности занимали 6800 сотрудников. В 2006 году на работу были приняты 13533 человека.

Динамика численности персонала ОАО НК «Роснефть» (тыс. чел.)



В 2006 году 20963 сотрудника повысили квалификацию или прошли профессиональную подготовку, что на 21,1% больше, чем в 2005 году. Количество сотрудников с высшим образованием составило

Распределение персонала по направлениям деятельности



15027, или на 2113 человека больше, по сравнению с 2005 годом. В 2007 году компания планирует провести обучение и повысить квалификацию около 30000 сотрудников.

Будущее создается сегодня

Планируя свое развитие, НК «Роснефть» стремится к привлечению молодых талантливых сотрудников. Компания уже сегодня заботится о тех, кто придет на работу через пять-десять лет.

В НК «Роснефть» создана программа довузовской подготовки будущих специалистов в рамках специализированных «Роснефть-классов». Основной задачей этих классов является качественная подготовка

школьников по базовым предметам и ориентация их в будущем на работу в компании. Среди школьников проводится профориентация, в том числе экскурсии на предприятия, встречи с известными нефтяниками, молодыми специалистами, знакомство с бизнес-процессами нефтяного производства. Подобная работа ведется в приоритетных для НК «Роснефть» регионах – в Восточной и Западной Сибири, на Северном Кавказе и в Центральном регионе. В рамках программы



Молодые кадры дочернего общества «РН-Юганскнефтегаз»

работают 13 «Роснефть-классов», в которых обучаются 320 школьников. В 2007 году планируется открыть еще 5 классов. Кроме этого, Компания занимается организацией работы с педагогическими кадрами, проводятся обучающие семинары для преподавателей спецкурсов и школьных психологов, работающих в «Роснефть-классах».

Результат, достигнутый в школьном классе, закрепляется в вузовских аудиториях. «Роснефть» тесно и взаимовыгодно сотрудничает с Российским государственным университетом нефти и газа им. Губкина, Уфимским государственным нефтяным техническим университетом, Тюменским государственным нефтегазовым университетом, Санкт-Петербургским горным университетом, Кубанским государственным техническим университетом, МГУ им. М.В. Ломоносова, МФТИ, МГИМО (У) МИД РФ и другими ведущими учебными заведениями России.

Компания постоянно совершенствует учебно-методическую и материально-техническую базу вузов-партнеров в соответствии с современными требованиями, оказывает спонсорскую помощь, организывает стажировки профессорско-преподавательского состава вузов на предприятиях общества, выплачивает корпоративные гранты преподавателям, прошедших конкурсный отбор.

В 2006 году расширилось сотрудничество ОАО «НК «Роснефть» и МИЭП МГИМО, результатом чего стало создание кафедры «Глобальная энергетическая политика и энергетическая безопасность».

Для студентов проводятся стажировки и практики, деловые игры, мастер-классы и презентации.

В НК «Роснефть» разработана система корпоративных и социальных стипендий, способствующая формированию резерва будущих специалистов. В 2006 году такую стипендию получали 13 студентов. Наиболее перспективные студенты и выпускники приглашаются сначала на производственную практику, а затем – на постоянную работу.

Особое внимание уделяется работе с молодыми специалистами – на сегодняшний день в Компании трудятся 1113 таких сотрудников. В НК «Роснефть» созданы советы молодых специалистов и институт наставничества, обеспечивающий эффективную систему управления процессом адаптации молодежи в Компании. Организовано обучение, развитие и создание условий для карьерного роста молодых специалистов; проводятся конкурсы, тренинги, региональные и межрегиональные научно-технические конференции.



Обучение и развитие персонала

«Роснефть» предоставляет своим сотрудникам равные возможности для постоянного совершенствования своих способностей и навыков. Ключевым аспектом политики Компании в области обучения и развития персонала является стратегия внутреннего роста. В НК «Роснефть» уверены, что можно достичь высокого уровня развития сотрудников, воспитав лучших специалистов и менеджеров.

Важным элементом стратегии внутреннего роста являются программы корпоративного обучения, призванные повысить образовательный уровень сотрудников, усилить их личную мотивацию. Кроме того, совершенствуется шкала оценок, по которой определяется как потенциал работника, так и вознаграждение за высококачественный труд. Программы корпоративного обучения, разрабатываемые совместно с ведущими российскими и зарубежными институтами и бизнес-школами, предназначены для всех категорий сотрудников.

В 2006 году успешно продолжалось функционирование программы корпоративного MBA «Международный бизнес в нефтегазовой отрасли», организованной совместно с норвежской Bodo Graduate School of Business и МГИМО (У) МИД РФ.

По программе повысили квалификацию 19 сотрудников; 4 менеджера НК «Роснефть» прошли обучение по программе MBA в Стокгольмской школе экономики (SSE).

В 2006 году для сотрудников Компании разработаны и последовательно реализуются программы развития, включающие индивидуальные тренинги и программы по стратегическому менеджменту.

«Роснефть» заинтересована в успешном развитии своих сотрудников и предоставляет перспективным специалистам и менеджерам все условия для перехода в другое подразделение Компании для наиболее полного раскрытия их потенциала.

Свои стратегические цели «Роснефть» планирует реализовать за счет использования новых технологий, активно сотрудничая с ведущими отраслевыми научно-исследовательскими центрами, в том числе принадлежащими компаниям Schlumberger, Halliburton и Baker Hughes.

Эти меры помогают удерживать профессионалов в ОАО «НК «Роснефть» и служат целям мотивации эффективного труда сотрудников.

Охрана здоровья, труда и защита окружающей среды

В охране здоровья, труда и защите окружающей среды «Роснефть» руководствуется требованиями российского законодательства и норм международного права, придерживаясь высоких международных стандартов.

В 2006 году в НК «Роснефть» была принята «Политика компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды». В этом документе сформулированы цели в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, к которым относятся:

- постоянное улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды; контроль выполнения этих обязательств;
- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и негативного воздействия производства на окружающую среду;

- повышение уровня промышленной и экологической безопасности производственных объектов Компании до уровня, соответствующего наилучшим показателям в нефтяных компаниях мира;

- создание и поддержание в Компании результативной системы управления в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;

- снижение воздействия промышленных рисков от вновь вводимых объектов.

В Компании разработаны «Системы экологического управления и экологического мониторинга и аудита» в соответствии с международными стандартами ISO 14000. В настоящее время идет сертификация НК «Роснефть» и всех ее дочерних компаний по международным стандартам ISO 14000 и OHSAS 18000.

С 2006 года в ОАО «НК «Роснефть» функционирует интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Система построена с учетом требований международных стандартов ISO 14001:2004, OHSAS 18001:1999 и ISO 19011:2002.

«Роснефть» применяет новейшие технологии и самые современные методы производства для создания безопасной и здоровой рабочей среды для своих сотрудников, сведению к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.

В 2006 году объем финансирования мероприятий по охране труда и обеспечению промышленной безопасности в ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерних компаниях составил 710 млн. руб., что превышает объем финансирования 2005 года на 3%.

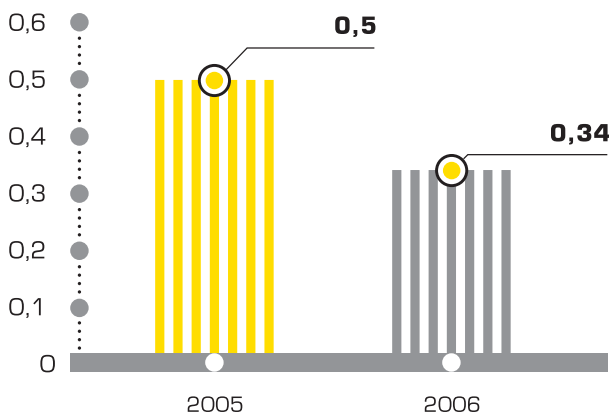
Для сотрудников ОАО «НК «Роснефти» постоянно проводятся образовательные программы по обмену опытом в области охраны труда и защиты окружающей среды.

В Компании также разрабатываются комплексные программы здравоохранения. В социальный пакет ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с корпоративны-

ми стандартами входят финансирование добровольного медицинского страхования, профилактика заболеваний и санаторно-курортное лечение. В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» израсходовала 97 млн. руб. на добровольное медицинское страхование, которым воспользовались более 21 тыс. сотрудников. Дочерние компании ОАО «НК «Роснефти» также оказывают содействие сотрудникам и оплачивают их санаторно-курортное лечение. В 2006 году путевками на отдых и лечение были обеспечены 7300 сотрудников, затраты на эти цели составили 158 млн. руб. В 2006 году приоритетным направлением деятельности компании в области охраны здоровья стала программа по снижению заболеваемости сотрудников не менее чем на 30% к 2011 году.

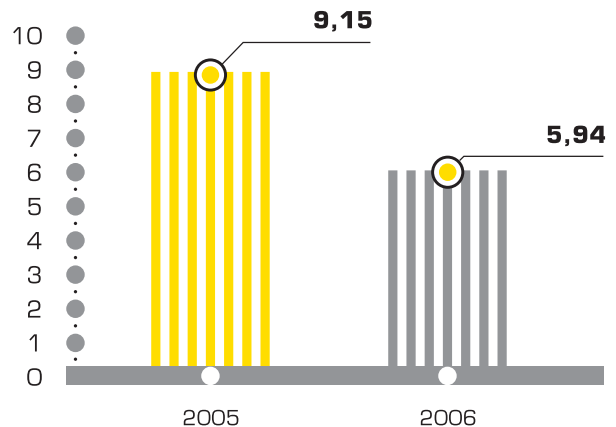
ОАО «НК «Роснефть» уделяет большое внимание снижению уровня травматизма. В 2006 году общий уровень травматизма в расчете на один миллион отработанных часов в ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерних компаниях снизился на 32% по сравнению с 2005 годом и составил 0,34. За 2006 год на производственных объектах Компании произошло девять инцидентов против одиннадцати инцидентов и двух аварий в 2005 году. Общее количество аварий и инцидентов в 2006 году снижено по сравнению с предыдущим годом на 30,8%.

Общий уровень производственного травматизма (на 1 миллион отработанных часов)



В 2006 году в «Роснефти» был разработан план экологических программ и программ по охране труда до 2009 года. На объектах Компании начала реализовываться Целевая экологическая программа, в которую

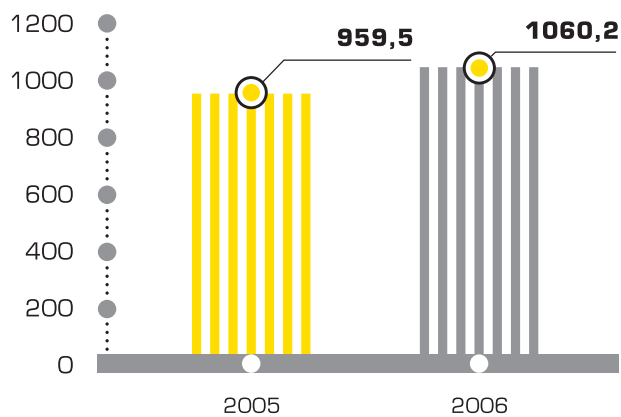
Общий уровень производственного травматизма со смертельным исходом (на 100 миллионов отработанных часов)



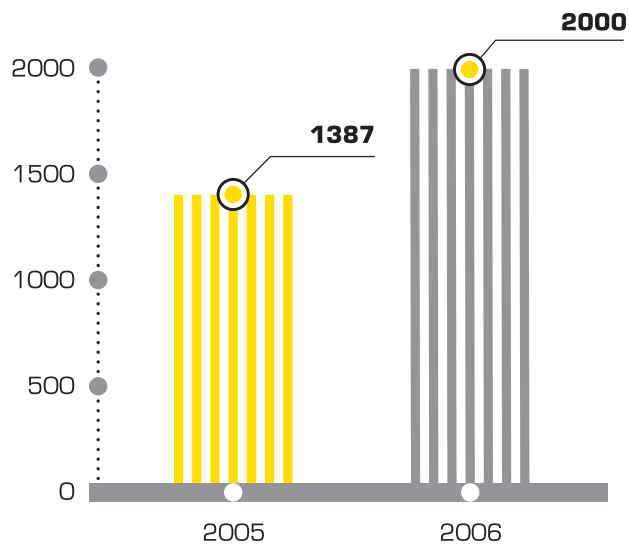
включены мероприятия по строительству полигонов и очистных сооружений, созданию постов ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (ЛАРН) и оснащению их необходимым оборудованием.



Валовой выброс в атмосферу загрязняющих веществ (тыс. тонн)



Расходы по охране окружающей среды (млн. руб.)



Станок-качалка на месторождении «РН-Краснодарнефтегаз»

Социальная ответственность

Благосостояние компании складывается не только из производственных и финансовых показателей, но определяется также и положением в обществе, ее вкладом в развитие и процветание страны.

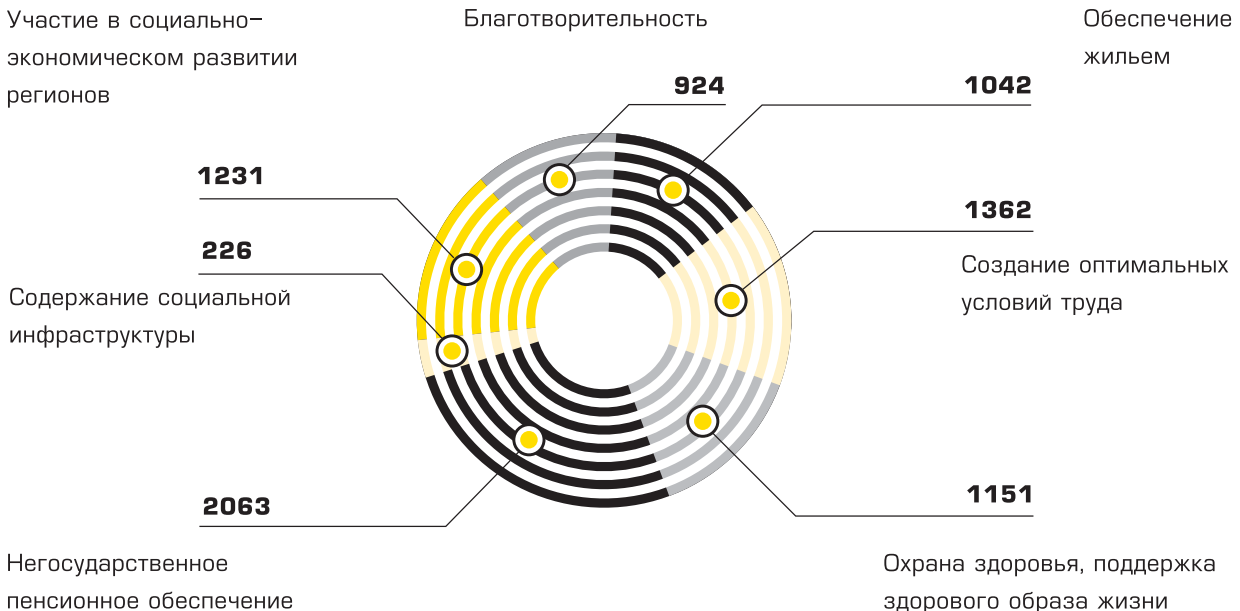
Работая в интересах своих акционеров, «Роснефть» придерживается политики высокой социальной ответственности перед своими сотрудниками, членами их семей, населением регионов, в которых ведет свою деятельность, перед обществом в целом.

Основные направления социальной политики

Социальная политика НК «Роснефть» является частью ее корпоративной стратегии и направлена на обеспечение максимально комфортных и безопасных условий труда для своих сотрудников и повышение качества жизни их семей. В рамках этой политики Компания реализует свою деятельность по следующим основным направлениям:

- Обеспечение жильем;
- Создание оптимальных условий труда и отдыха;
- Охрана здоровья и поддержка здорового образа жизни;
- Негосударственное пенсионное обеспечение;
- Содержание социальной инфраструктуры;
- Участие в социально-экономическом развитии регионов;
- Благотворительность.

Расходы по основным направлениям социальной политики, млн. руб.



Социальные программы и благотворительность

Социальные программы реализуются в НК «Роснефть» по многим направлениям и затрагивают интересы десятков тысяч человек в различных регионах страны.

«Роснефть» ведет интенсивное жилищное строительство, занимается ипотечным кредитованием,

участвует в строительстве образовательных и медицинских учреждений, культурных центров и спортивных сооружений, в развитии инфраструктуры, благоустройстве населенных пунктов. Кроме того, Компания ведет активную благотворительную и спонсорскую деятельность, оказывая материальную



помощь учебным заведениям, творческим и спортивным коллективам, ветеранам и пенсионерам.

В 2006 году «Роснефть» и ее дочерние предприятия победили сразу в нескольких номинациях V Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности». По итогам конкурса первые места заняли: в номинации «Реализация социальных программ» – ОАО «НК «Роснефть»; в но-

минации «Условия и охрана труда» – ООО «РН-Комсомольский НПЗ»; в отраслевой номинации – ООО «РН-Пурнефтегаз».

На реализацию социальных программ в 2006 году компания выделила 7,5 млрд. руб. «Пакет» этих программ сопоставим по своей направленности и масштабу с социальными обязательствами крупнейших нефтегазовых корпораций мира.

Жилищные программы и ипотечное кредитование

Для улучшения жилищных условий сотрудников в НК «Роснефть» разработаны и успешно реализуются программы строительства жилья и ипотечного кредитования, прежде всего, в регионах, где Компания осуществляет свою деятельность.

В 2006 году «Роснефть» обеспечила своих сотрудников 47,5 тыс. кв. метрами жилья, что в два раза больше, по сравнению с 2005 годом.

На сегодняшний день значительная часть жилищного строительства с участием НК «Роснефть» приходится на удаленные районы Сибири и Дальнего Востока. В 2006 году в этих регионах было построено 8,1 тыс. кв. метров жилья. К 2009 году планируется построить 32,5 тыс.

«Роснефть» также ведет активное жилищное строительство в Чеченской Республике, Дагестане и Ставропольском крае. Здесь его объем составил по итогам 2006 года 6,6 тыс. кв. м жилья.

В 2006 году «Роснефть» купила служебные квартиры для высококвалифицированных специалистов, приглашенных на работу из разных регионов России. Общая площадь купленного жилья равна 3,9 тыс. кв. м, что на 39% превышает аналогичный показатель 2005 года.

В 2006 году «Роснефть» в рамках программы долгосрочного ипотечного кредитования предоставила возможность улучшить свои жилищные условия 645 сотрудникам, что почти втрое больше, чем годом ранее. В 2007-2011 годах Компания рассчитывает выделить свыше 4,5 млрд. руб. на приобретение 171 тыс. кв. м жилья. Эта программа поможет улучшить жилищные условия 3111 сотрудникам.

Наиболее перспективным работникам, с которыми «Роснефть» связывает свои планы на годы и десятилетия вперед, предоставляются беспроцентные займы для внесения первоначального взноса за квартиру. Для молодых сотрудников Компании предусмотрена система льготного кредитования.



Новый дом, построенный для сотрудников ОАО «Грознефтегаз»



Поддержка образования, культуры и спорта

«Роснефть» в рамках реализации своих социальных программ уделяет большое внимание строительству, ремонту школ и учреждений культуры.

В 2006 году при участии компании продолжилось строительство и ремонт 7 школ, 4 детских садов, 5 спортивных сооружений и 4 культурных центров.

«Роснефть» ежегодно проводит среди своих сотрудников Спартакиаду, в рамках которой проходят состязания по футболу, волейболу, баскетболу,

настольному теннису, шахматам и другим видам спорта.

В 2006 году в нескольких городах прошли зональные игры Спартакиады. В предварительных стартах приняли участие более тысячи человек. Прошедшие в финал собрались в Краснодаре, где и были определены победители Игр.

В целом, в 2006 году на поддержку образования, культуры и спорта «Роснефть» израсходовала 78,1 млн. руб., что на 27,6 млн. руб. больше, чем в 2005 году.



Коренные жители поселка Харампур

Поддержка местной инфраструктуры

Дочерние общества НК «Роснефть» являются градообразующими предприятиями многих населенных пунктов Российской Федерации, таких как Нефтеюганск, Губкинский, Оха и Усинск, поэтому менеджмент Компании всегда уделял большое внимание нуждам этих и других городов.

В большинстве регионов, где «Роснефть» ведет свою деятельность, реализуются программы по финансовой поддержке местной инфраструктуры: это медицинские учреждения, библиотеки, спортивно-оздоровительные комплексы, аптеки и другие объекты.

В 2006 году «Роснефть» оказала финансовую поддержку 5 больницам и клиникам, испытывавшим недостаток в лекарствах и оборудовании, построила дороги и эстакады в Ставропольском крае.

В Чеченской Республике, помимо восстановления нефтегазового комплекса, была восстановлена и реконструирована система водоснабжения в ряде населенных пунктов.

В Ханты-Мансийском автономном округе был осуществлен ремонт газопровода и отопительных систем.

С 2006 года в рамках соглашения с администрацией Красноярского края Компания принимает участие в программе развития социальной сферы Туруханского района. Сумма финансирования составляет 185 млн. руб. в 2006–2007 годах.

Всего в 2006 году «Роснефть» вложила в развитие местной инфраструктуры более 1,2 млрд. руб., что на 788,9 млн. руб. больше, чем в 2005 году.



Негосударственное пенсионное обеспечение

Для сотрудников Компании разработаны программы по негосударственному пенсионному обеспечению и корпоративной пенсионной реформе.

«Роснефть» в рамках программы по негосударственному пенсионному обеспечению в дополнение к государственным пенсиям выплачивает корпоративные пенсии, размер которых постоянно индексируется.

В 2007-2010 годах планируется провести корпоративную пенсионную реформу, цель которой – предоставить достойное пенсионное обеспечение каждому сотруднику компании к моменту его выхода на заслуженный отдых. Уже в ближайшем будущем пенсия сотрудников будет состоять из трех взаимодополняющих частей:

- государственная пенсия;
- корпоративная накопительная пенсия, взносы на которую финансирует «Роснефть»;
- пенсия, которая формируется за счет добровольных взносов сотрудника в негосударственный пенсионный фонд «Нефтегарант».

Последовательно проводя в жизнь политику социальной ответственности, «Роснефть» считает своим долгом поддерживать ветеранов и пенсионеров посредством выплаты им негосударственных пенсий и оказания адресной материальной помощи.

В 2006 году «Роснефть», кроме финансирования дополнительного пенсионного обеспечения ветеранов и пенсионеров, выделила 66 млн. руб. на оказание им медицинской помощи и оплату санаторных путевок.

Благотворительность

«Роснефть» активно принимает участие в благотворительной деятельности и оказывает материальную поддержку социальным проектам в регионах.

В 2006 году на благотворительную деятельность было израсходовано 924 млн. руб.



Церковь в городе Ноглики на Сахалине



Корпоративное управление

«Роснефть» развивает систему корпоративного управления и повышает ее эффективность, считая, что это обеспечивает инвестиционную привлекательность и прозрачность компании, а также соблюдение прав и законных интересов всех ее акционеров.

В 2006 году решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» был утвержден Кодекс корпоративного поведения Компании, разработанный в соответствии с требованиями российского законодательства и передо-

вой практикой в области корпоративного управления. Сведения о соблюдении ОАО «НК «Роснефть» Кодекса корпоративного поведения приведены в приложении к настоящему отчету.

Кроме того, в 2006 году были сформированы три комитета Совета директоров: комитет по аудиту, комитет по кадрам и вознаграждениям, комитет по стратегическому планированию. Их возглавили независимые директора.



Здание штаб-квартиры НК «Роснефть» в Москве



Совет директоров

Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» состоит из 9 членов, трое из которых являются независимыми директорами.

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2006 года



Игорь Сечин

Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1960 году. В 1984 году окончил Ленинградский государственный университет. Кандидат экономических наук.

С 2002 по 2004 годы – заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации.

С 2004 года – заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации.

С 2004 года – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



Сергей Богданчиков

Член Совета директоров, Президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1957 году. В 1981 году с отличием окончил Уфимский нефтяной институт.

С 1993 года – Генеральный директор компании «Сахалинморнефтегаз». С 1997 года – вице-президент компании «Роснефть». 14 октября 1998 года распоряжением Правительства Российской Федерации С.М. Богданчиков назначен президентом компании «Роснефть».

Доктор технических наук и автор нескольких научных трудов.



Ханс Йорг Рудлофф

Независимый член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», председатель Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям

Родился в 1940 году. В 1965 году окончил экономический факультет Бернского университета.

С 2002 года – председатель Правления банка Barclays Capital.

С 2006 года – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



Андрей Костин

Независимый член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям, член Комитета по аудиту

Родился в 1956 году. В 1978 году с отличием окончил экономический факультет МГУ. Кандидат экономических наук.

С 2002 года – Президент - Председатель Правления ОАО Банка ВТБ.

С 2006 года – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



Александр Некипелов

Независимый член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», председатель Комитета по стратегическому планированию

Родился в 1951 году. В 1973 году окончил экономический факультет МГУ им. Ломоносова. Доктор экономических наук.

С 2002 года – вице-президент Российской академии наук (РАН).

С 2006 года – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



В 2006 году произошли изменения в составе Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». Прекратили свои полномочия Игорь Артемьев, Олег Гордеев, Юрий Медведев и Сергей Оганесян. В новый состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» были избраны: Александр Некипелов, Глеб Никитин, Андрей Костин и Ханс Йорг Рудлофф.



Кирилл Андросов

Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Комитета по аудиту

Родился в 1972 году. В 1994 году окончил инженерно-экономический факультет Санкт-Петербургского морского технического университета. Кандидат экономических наук.

В 2005 году получил степень магистра бизнес администрирования (МВА) в Школе Бизнеса Университета г. Чикаго.

С 2002 по 2004 годы – первый заместитель Генерального директора ОАО «Ленэнерго»,.

С 2004 по 2005 годы – директор департамента госрегулирования тарифов и инфраструктурных реформ Минэкономразвития РФ.

С 2005 года – заместитель Министра экономического развития и торговли РФ.

С 2004 года – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



Сергей Нарышкин

Заместитель председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Комитета по кадрам и вознаграждениям

Родился в 1954 году. В 1978 году окончил Ленинградский механический институт. Второе высшее образование по специальности «экономист» получил в Санкт-Петербургском международном институте менеджмента. Кандидат экономических наук. С 2002 по 2004 годы – председатель комитета по внешнеэкономическим связям правительства Ленинградской области. С 2004 по 2004 год – заместитель начальника Экономического управления Президента Российской Федерации. С 2004 по 2004 годы – заместитель руководителя Аппарата Правительства Российской Федерации. С 2004 года – руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации – Министр Российской Федерации. С 2004 года – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



Глеб Никитин

Заместитель председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Комитета по стратегическому планированию

Родился в 1977 году. В 1999 году окончил Санкт-Петербургский университет экономики и финансов. В 2004 году – юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета.

С 2002 по 2004 годы – начальник Управления распоряжения государственной собственностью комитета по управлению государственным имуществом Санкт-Петербурга.

С 2004 года – начальник Управления имущества организаций коммерческого сектора Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.

С 2006 года – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



Андрей Реус

Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Комитета по стратегическому планированию

Родился в 1960 году. В 1983 году окончил Московский государственный университет им. Ломоносова. Кандидат экономических наук.

С 2002 по 2004 годы – руководитель Секретариата заместителя Председателя Правительства Российской Федерации. С 2004 года – заместитель Министра промышленности и энергетики Российской Федерации. С 2004 года – член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



Деятельность Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в 2006 году

Работа Совета директоров и комитетов при Совете директоров

Присутствие на заседаниях в 2006 году				
Ф.И.О.	Совет директоров	Комитет по аудиту	Комитет по вознаграждениям	Комитет по стратегическому планированию
Игорь Сечин	12/12			
Сергей Оганесян	5/6			
Олег Гордеев	6/6			
Юрий Медведев	6/6			
Игорь Артемьев	6/6			
Сергей Нарышкин	12/12		4/5	
Глеб Никитин	6/6			3/3
Сергей Богданчиков	11/12			
Ханс Йорг Рудлофф	6/6	5/5	5/5	
Андрей Костин	6/6	4/5	5/5	
Кирилл Андросов	12/12	5/5		
Александр Некипелов	4/6			3/3
Андрей Реус	12/12			3/3

Примечание: первая цифра показывает количество заседаний, в которых представитель Совета директоров принимал участие, вторая – показывает общее количество заседаний, в которых он мог принять участие (с момента назначения).

В 2006 году Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» сделал 7 поручений Правлению Компании. Все они были выполнены.

Всего в 2006 году Совет директоров провел 12 заседаний, на которых рассмотрел и принял решения по следующим ключевым направлениям:

Совершенствование системы корпоративного управления компании

Совет директоров утвердил Кодекс корпоративного поведения и внутренние документы, регулирующие порядок формирования и работы комитетов Совета директоров, осуществление внутреннего контроля, дивидендную и информационную политики. Совет директоров предложил общему собранию акционеров ОАО «НК «Роснефть» для утверждения новые редак-

ции Устава и положений об общем собрании акционеров, Совете директоров, Правлении, Президенте и ревизионной комиссии. Общему собранию акционеров ОАО «НК «Роснефть» также было рекомендовано принять решение о выплате вознаграждения независимым членам Совета директоров Компании и компенсации членам Совета директоров расходов, связанных с исполнением ими функций членом Совета директоров.

Повышение эффективности управления дочерними компаниями и формирование оптимальной организационно-управленческой структуры

В 2006 году «Роснефть» завершила программу консолидации дочерних обществ, в результате которой к Компании были присоединены 12 дочерних предпри-



ятий. В ходе этой деятельности Советом директоров были приняты решения об обосновании условий и порядка реорганизации ОАО «НК «Роснефть» и утверждении графика консолидации компании.

Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «НК «Роснефть»

Совет директоров утвердил бизнес-план ОАО «НК «Роснефть» на 2007 год. Для подготовки первичного размещения (IPO) акций Компании на Лондонской

фондовой бирже Советом директоров был утвержден проспект ценных бумаг. Совет директоров также утвердил предварительные итоги производственно-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» за первый квартал, первое полугодие и девять месяцев 2006 года; предоставил общему собранию акционеров рекомендации по размеру годовых дивидендов по акциям ОАО «НК «Роснефть» и порядку их выплаты. В процессе привлечения кредитных ресурсов Советом директоров были приняты решения об одобрении сделок по привлечению кредитов.



Правление

Правление ОАО «НК «Роснефть» состоит из 8 членов.

Состав Правления по состоянию на 31.12.2006



Сергей Богданчиков

Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1957 году. В 1981 году с отличием окончил Уфимский нефтяной институт.

С 1993 года – Генеральный директор компании «Сахалинморнефтегаз». С 1997 года – вице-президент компании «Роснефть». 14 октября 1998 года распоряжением Правительства Российской Федерации С.М. Богданчиков назначен Президентом компании «Роснефть». Доктор технических наук и автор нескольких научных трудов.



Николай Борисенко

Первый вице-президент, заместитель Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1956 году. В 1980 году окончил Сибирский металлургический институт.

С 2002 года – первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть», отвечает за корпоративную сферу деятельности Компании.



Сергей Кудряшов

Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1967 году. В 1991 году окончил Куйбышевский политехнический институт.

В 2006 году получил степень магистра делового администрирования (Executive MBA) в Стокгольмской школе экономики.

С 2002 по 2003 годы – заместитель Управляющего ОАО «Томскнефть ВНК» – начальник НГДУ «Стрежевойнефть».

С 2003 по 2005 годы – управляющий ОАО «Югнскнефтегаз» - Вице-президент ЗАО «ЮКОС ЭП».

С 2005 года – первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирует производственный сектор Компании.



Анатолий Барановский

Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1942 году. В 1967 году окончил Московское высшее техническое училище имени Н.Э.Баумана. Кандидат экономических наук.

С 2002 года – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», отвечает за казначейскую и бюджетную сферу, оборотные активы и финансовое регулирование.



В 2006 году произошли изменения в составе Правления ОАО «НК «Роснефть». Прекратили свои полномочия Алексей Кузнецов и Сергей Алексеев. В новый состав Правления ОАО «НК «Роснефть» были избраны: Питер О`Браен и Сун Не Ким.



Степан Землюк

Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1959 году. В 1984 году окончил Львовский политехнический институт.

С 2002 по 2003 годы – вице-президент ОАО «НК «Роснефть» - генеральный директор «Сахалинморнефтегаз».

С 2003 по 2004 годы – вице-президент ОАО «НК «Роснефть» - генеральный директор «Пурнефтегаз».

С 2004 года – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», отвечает за вопросы капитального строительства.



Сун Не Ким

Главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»

Родилась в 1951 году. В 1972 году окончила Иркутский институт народного хозяйства.

С 2002 года – главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»



Питер О`Браен

Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента

Родился в 1969 году. В 1991 году получил степень бакалавра (ВА) в Университете Дьюк.

В 2000 году получил степень магистра бизнес администрирования (МВА) в Колумбийском университете.

С 2002 по 2005 годы – вице-президент Морган Стенли (Москва).

С 2005 по 2006 годы – исполнительный директор, соруководитель инвестиционно-банковского подразделения в России, глава группы по сектору ТЭК в СНГ Морган Стенли (Москва).

С 2006 года – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», отвечает за проекты стратегического инвестирования, привлечение финансирования путем выпуска долговых обязательств и акций.



Ризо Турсунов

Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»

Родился в 1947 году. В 1970 году окончил Московский электромеханический институт.

С 2002 года – вице-президент ОАО «НК «Роснефть».



Информация о владении членами Совета директоров и Правления акциями ОАО «НК «Роснефть» (по состоянию на 31 декабря 2006 года)

Члены Совета директоров и Правления ОАО «НК «Роснефть»	Количество обыкновенных акций	Доля в уставном капитале, %
Игорь Сечин	—	—
Сергей Богданчиков	126 672	0,0012%
Ханс Йорг Рудлофф	662 500	0,0063%
Андрей Костин	—	—
Александр Некипелов	—	—
Кирилл Андросов	—	—
Сергей Нарышкин	—	—
Глеб Никитин	—	—
Андрей Реус	—	—
Николай Борисенко	295 216	0,0028%
Сергей Кудряшов	132 847	0,0013%
Анатолий Барановский	265 695	0,0025%
Степан Землюк	137 768	0,0013%
Сун Не Ким	66 423	0,0006%
Питер О'Браен	50 000 (глобальные депозитарные расписки)	—
Ризо Турсунов	—	—

Акции ОАО «НК «Роснефть» приобретены членами Совета директоров и Правления в 2006 году, в процессе первичного публичного предложения акций (IPO) Компании.

Комитеты Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

Комитет Совета директоров по аудиту

Комитет по аудиту создан решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в июне 2006 года. Он состоит только из членов Совета директоров, не являющихся исполнительными директорами ОАО «НК «Роснефть», и возглавляется независимым директором.

Состав Комитета по аудиту:

Ханс Йорг Рудлофф – председатель Комитета;
Кирилл Андросов;
Андрей Костин.

В функции Комитета по аудиту входит подготовка рекомендаций Совету директоров по осуществлению контроля финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть».

Кроме того, Комитет оценивает кандидатов в аудиторы ОАО «НК «Роснефть», заключения аудитора, эффективность процедур внутреннего контроля и осуществляет подготовку предложений по их совершенствованию.

Комитет по аудиту содействует Совету директоров в осуществлении контроля полноты и достоверности налогового, бухгалтерского и управ-



ленческого учета в Компании и подготавливает рекомендации по порядку распределения прибыли и убытков ОАО «НК «Роснефть» по результатам финансового года.

Комитет по аудиту рассматривает также внутренние процедуры Компании по управлению рисками и анализирует соблюдение, обеспечение и эффективность таких процедур.

Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

Комитет по кадрам и вознаграждениям создан в июне 2006 года. Он также состоит только из членов Совета директоров, не являющихся исполнительными директорами ОАО «НК «Роснефть», и возглавляется независимым директором. Члены комитета не могут участвовать в принятии решений об оценке их собственной деятельности и при определении их вознаграждения.

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям:

Андрей Костин – председатель Комитета;
Сергей Нарышкин;
Ханс-Йорг Рудлофф.

Комитет по кадрам и вознаграждениям содействует в привлечении к управлению Компанией квалифицированных специалистов и создает необходимые стимулы для их успешной работы.

Основными задачами Комитета по кадрам и вознаграждениям являются: формирование кадровой политики, регулирование вопросов оплаты и стимулирования труда работников ОАО «НК «Роснефть», разработка принципов и критериев определения размера вознаграждения и компенсаций членов

Совета директоров, Правления и руководства ОАО «НК «Роснефть», создание программы долгосрочного вознаграждения работников Компании (бонусная и опционная).

Комитет Совета директоров по стратегическому планированию

Комитет по стратегическому планированию также создан в июне 2006 года и состоит только из членов Совета директоров, не являющихся исполнительными директорами Компании, а возглавляется независимым директором.

Состав Комитета по стратегическому планированию:

Александр Некипелов – председатель Комитета;
Глеб Никитин;
Андрей Реус.

Комитет по стратегическому планированию определяет стратегические цели и приоритетные направления деятельности ОАО «НК «Роснефть».

Основными задачами Комитета по стратегическому планированию являются: бизнес-планирование, а также разработка бюджетов и планов финансово-хозяйственной деятельности Компании на краткосрочную и долгосрочную перспективу.

Комитет по стратегическому планированию разрабатывает политику в области повышения капитализации ОАО «НК «Роснефть», формирует инвестиционную, маркетинговую, дивидендную и кредитную политики Компании, проводит оценку эффективности взаимодействия ОАО «НК «Роснефть» с инвесторами.

Деятельность Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в 2006 году

Комитет по аудиту

Комитет по аудиту действует на основании плана на 2006-2007 годы.

В 2006 году Комитет по аудиту провел 5 заседаний, на которых рассмотрел следующие вопросы:

Комитет по аудиту дал рекомендации по утверждению Ernst & Young аудитором консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год, подготовленной в соответствии со стандартами US GAAP, и размеру вознаграждения аудитором. Коми-

тет провел мероприятия, направленные на улучшение взаимосвязи с внешним аудитором Компании. Согласовал кандидатуру компании Accenture в качестве основного консультанта ОАО «НК «Роснефть» по проекту ускоренного составления консолидированной отчетности по US GAAP. Комитет по аудиту также провел анализ системы внутреннего контроля Компании.

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Комитет по кадрам и вознаграждениям действует на основании плана на II полугодие 2006 года и I полугодие 2007 года.



В 2006 году Комитет по кадрам и вознаграждениям провел 5 заседаний и рассмотрел следующие вопросы:

Рекомендовал Совету директоров утвердить порядок выплаты вознаграждения и компенсации расходов членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»; одобрил размеры вознаграждения Президенту, первым вице-президентам, вице-президентам и другим топ-менеджерам по итогам работы компании в I и II полугодии 2006 года в соответствии с условиями трудовых договоров, а также за успешное завершение первичного публичного размещения акций ОАО «НК «Роснефть». Комитетом также была утверждена Программа развития

негосударственного (корпоративного) пенсионного обеспечения работников ОАО «НК «Роснефть» на 2006 год и последующие годы.

Комитет по стратегическому планированию

Комитет по стратегическому планированию действует на основании плана на II полугодие 2006 года и I полугодие 2007 года.

В 2006 году Комитет по стратегическому планированию провел 3 заседания. Ключевым решением была рекомендация Совету директоров о принятии бизнес-плана ОАО «НК «Роснефть» на 2007 год.

Акционерный капитал

Уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2006 года составляет 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая.

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций Общества: 1-02-00122-А.

Дата государственной регистрации выпуска обыкновенных акций Общества: 29 сентября 2005 года.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2006 года: 36723 (в том числе 20 номинальных держателей).

Структура акционерного капитала ОАО «НК «Роснефть»

Список крупнейших акционеров ОАО «НК «Роснефть»

Акционеры	состояние на 31.12.2005		состояние на 31.12.2006	
	Кол-во акций	Доля в акционерном капитале, %	Кол-во акций	Доля в акционерном капитале, %
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»	9 092 173 999	99,999999989%	7 965 816 383	75,16
ОАО «НК «ЮКОС»	—	—	1 000 000 000	9,44
Сбербанк РФ (номинальный держатель)	—	—	1 034 133 827	9,76
Внешэкономбанк (номинальный держатель)	—	—	332 119 664	3,13
Прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций	—	—	197 126 186	1,86
Физические лица	—	—	68 981 757	0,65



В 2005 и 2006 годах доля государства в акционерном капитале ОАО «НК «Роснефть» составляла 0,000000011% и 0,000000009% соответственно.

В 2006 году были осуществлены выпуски и размещение дополнительных акций ОАО «НК «Роснефть»:

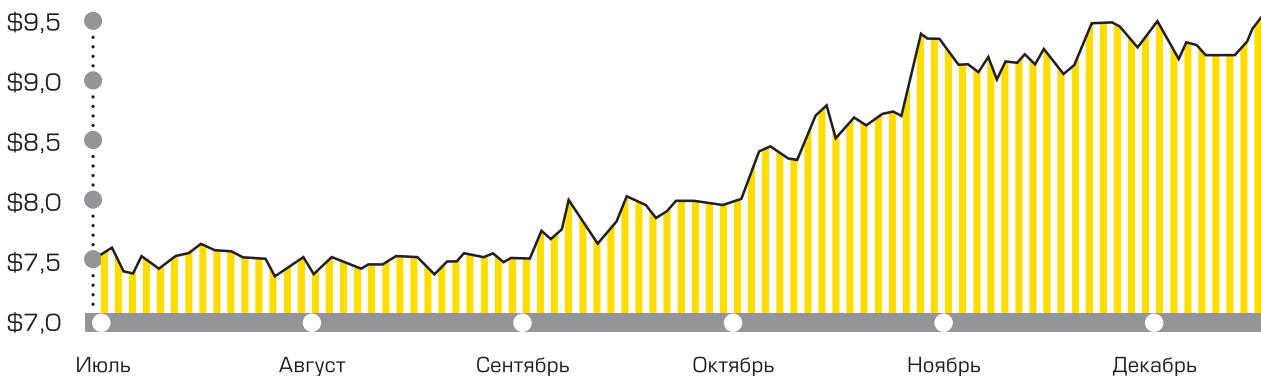
1) по закрытой подписке в пользу J.P. Morgan Europe Limited для последующего размещения и обращения за пределами Российской Федерации посредством размещения ценных бумаг иностранного эмитента – депозитарных расписок, удостоверяю-

щих права в отношении акций ОАО «НК «Роснефть»;

2) посредством конвертации в акции ОАО «НК «Роснефть» акций присоединяемых к Компании дочерних обществ.

В июле 2006 года акции ОАО «НК «Роснефть» начали обращаться на организованных рынках ценных бумаг (как российском, так и иностранном) – НП «Фондовая биржа «Российская Торговая Система», ЗАО «Фондовая биржа ММВБ», Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Динамика курса акций ОАО «НК «Роснефть» в течение 2006 года (долл./акц.)



Консолидация ОАО «НК «Роснефть»

2 октября 2006 г. «Роснефть» завершила программу консолидации дочерних обществ, целью которой было формирование оптимальной организационно-управленческой структуры Компании.

В результате консолидации к Компании были присоединены 12 дочерних обществ:

- 7 нефтедобывающих:
 - ОАО «НК «Роснефть»-«Краснодарнефтегаз»
 - ОАО «НК «Роснефть»-«Пурнефтегаз»
 - ОАО «НК «Роснефть»-«Сахалинморнефтегаз»
 - ОАО «НК «Роснефть»-«Ставропольнефтегаз»
 - ОАО «Юганскнефтегаз»
 - ОАО «Северная нефть»
 - ОАО «Селькупнефтегаз»
- 2 нефтеперерабатывающих:
 - ОАО «НК «Роснефть»-«Комсомольский НПЗ»
 - ОАО «НК «Роснефть»-«Туапсинский НПЗ»
- 3 общества нефтепродуктообеспечения:
 - ОАО «НК «Роснефть»-«Архангельскнефтепродукт»

ОАО «НК «Роснефть»-«Находканефтепродукт»
ОАО «НК «Роснефть»-«Туапсенефтепродукт».

В регионах деятельности присоединенных дочерних обществ было создано 12 предприятий, которые стали операторами работ по добыче углеводородов, а также по производству и сбыту нефтепродуктов. В результате консолидации была упрощена корпоративная структура ОАО «НК «Роснефть», существенно улучшена ее управляемость, более четко разграничены уровни ответственности, повышена подотчетность производственных предприятий. Кроме того, консолидация ОАО «НК «Роснефть» облегчила доступ компании к рынку капиталов, что дало ей возможность обеспечивать финансирование новых капиталоемких проектов, а также упростить процесс структурирования займов.

Миноритарные акционеры дочерних обществ, после конвертации принадлежавших им акций в ценные бумаги материнской компании, стали обладателями высоколиквидных финансовых инструментов, обращающихся на ведущих биржевых площадках России и мира.



Руководство НК «Роснефть» на церемонии открытия торгов глобальными депозитарными расписками Компании на Лондонской фондовой бирже

Публичное предложение акций ОАО «НК «Роснефть»

В 2006 году «Роснефть» провела публичное предложение своих акций и 19 июля 2006 г. началось свободное обращение ценных бумаг Компании на Лондонской фондовой бирже (LSE), а также на фондовом рынке в самой России.

Спрос инвесторов на акции компании оправдал ожидания. Размещение акций среди физических лиц было особенно успешным – в покупке ценных бумаг компании участвовали более 115 тысяч человек. Впервые в приватизации российской нефтегазовой компании смогли принять все граждане России. В совокупности индивидуальные инвесторы вложили в акции Компании более 750 млн. долл.

Крупные международные институциональные и стратегические инвесторы также высоко оценили

как потенциал развития «Роснефти», так и экономики России в целом и инвестировали миллиарды долларов в акции российской компании.

В результате размещения материнская компания НК «Роснефть» – ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», а также сама «Роснефть» выручили 10,7 млрд. долларов, что стало самым крупным размещением среди российских компаний и пятым по величине в мире за всю историю существования фондового рынка. Публичное размещение НК «Роснефть» подтвердило укрепление позиций России на мировых рынках. В момент размещения капитализация компании составила 79,8 млрд. долл., что сделало «Роснефть» второй крупнейшей компанией России по рыночной капитализации.

Дивидендная политика

В мае 2006 года решением Совета директоров Компании было утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть», разработанное в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом компании и Кодексом корпор-

ративного поведения. Положение устанавливает основные принципы дивидендной политики ОАО «НК «Роснефть», порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и порядок расчета их размера.



«Роснефть» реализует стратегию планомерного увеличения абсолютных и относительных величин дивидендных выплат.

При определении размера дивидендных выплат принимаются во внимание расходы на инвестиционную программу и развитие производственной деятельности, необходимость повышения инвестиционной привлекательности и капитализации Компании, а также строгое соблюдение прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

Размер дивидендных выплат рекомендуется Советом директоров общему собранию акционеров на основании финансовых результатов деятельности ОАО «НК «Роснефть» по итогам года и определяется в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ).

«Роснефть» информирует акционеров о своей дивидендной политике, размещая информацию на странице компании в сети Интернет по адресу: www.rosneft.ru (русская версия) и www.rosneft.com (английская версия).

Дивидендная история ОАО «НК «Роснефть»

Год	Всего дивидендов (объявленных и выплаченных), млн. руб.	Дивиденды на акцию, руб.	Коэффициент выплаты дивидендов, РСБУ
1999	200	2,21	3,4%
2000	800	8,87	5,3%
2001	1 100	12,19	11,0%
2002	1 500	16,63	16,8%
2003	1 500	16,50	8,1%
2004	1 755	19,31	10,0%
2005	11 336	1,25	20,0%

Раскрытие информации

В области раскрытия информации «Роснефть» руководствуется требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг», Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. N 06-117/пз-н, и иными нормативно-правовыми актами.

Политика ОАО «НК «Роснефть» в отношении раскрытия информации основывается на принципах регулярности, оперативности, доступности, достоверности и содержательности.

В мае 2006 года Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» утвердил Положение об информации

и раскрытии информации Компании, в соответствии с которым раскрытие информации заключается в обеспечении ее доступности акционерам и заинтересованным лицам независимо от целей получения данной информации по процедуре, гарантирующей ее нахождение и получение.

Основным каналом раскрытия информации является страница ОАО «НК «Роснефть» в сети Интернет, которая содержит актуальную информацию о существенных фактах, событиях, структуре управления и результатах финансово-хозяйственной деятельности Компании.

На интернет-сайте представлены устав и внутренние положения, годовые и ежеквартальные отчеты, финансовая отчетность (консолидированная и проме-



жуточная), информация об аффилированных лицах и сведения, которые могут оказать влияние на стоимость ценных бумаг.

«Роснефть» также предоставляет информацию в форме брошюр, буклетов, пресс-конференций,

встреч с акционерами и заинтересованными лицами.

Компания строго соблюдает требования законодательства по предоставлению доступа акционерам к необходимой информации.

Кодекс корпоративного поведения

В мае 2006 года решением Совета директоров был утвержден Кодекс корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть», разработанный в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Кодексом корпоративного поведения, рекомендованным ФКЦБ РФ, Принципами корпоративного управления Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) и Уставом ОАО «НК «Роснефть».

Кодекс устанавливает принципы и основы функционирования системы корпоративного управления

Компании. Положения этого документа отражают основные принципы передовой практики в данной сфере, такие как защита прав и равное отношение ко всем акционерам; своевременное раскрытие информации о Компании, в том числе о ее финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления; стратегическое управление компанией и эффективный контроль деятельности исполнительных органов Компании, а также подотчетность Совета директоров общему собранию акционеров.

Ревизионная комиссия

Внутренний контроль

Контроль финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» осуществляется структурными подразделениями компании – Ревизионной комиссией, Контрольно-ревизионным управлением и Комитетом по аудиту.

Структура и компетенция Ревизионной комиссии

Контроль финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» осуществляет Ревизионная комиссия, избираемая общим собранием акционеров сроком на 1 год, в составе не менее 3 человек. Члены Ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами Совета директоров, а также занимать другие должности в органах управления компании. Проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» обязательно осуществляется по

итогах деятельности за год, а дополнительно – по инициативе ревизионной комиссии, решению общего собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционеров, владеющих не менее чем 10% голосующих акций Компании. Компетенция Ревизионной комиссии по вопросам, не предусмотренным Уставом, определяется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 7 июня 2006 года. Ревизионная комиссия не позднее 60 дней после окончания финансового года осуществляет годовую проверку деятельности Компании.

Комитет по аудиту

Структура и компетенция Комитета по аудиту

Комитет по аудиту обеспечивает фактическое участие Совета директоров в осуществлении контроля финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть».

В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет по аудиту:

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Контрольно-ревизи-



онным управлением, исполнительными органами и финансовой дирекцией;

- определяет размер оплаты услуг аудитора, оценивает качество оказываемых услуг аудитора и соблюдение им требований аудиторской независимости;
- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета ОАО «НК «Роснефть»;
- рекомендует общему собранию акционеров размер дивидендов по акциям и порядок выплат; распределение прибыли и убытков по результатам финансового года;
- оценивает имущество ОАО «НК «Роснефть», размещение и выкуп эмиссионных ценных бумаг в слу-

чаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- одобряет крупные сделки в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- разрабатывает и утверждает процедуры внутреннего контроля совместно с исполнительными органами и структурным подразделением, осуществляющим функции внутреннего контроля;
- анализирует итоги проведения комплексных и тематических ревизий, проверок и экспертиз финансово-хозяйственной деятельности компании;
- рассматривает предложения и рекомендации по управлению кризисными ситуациями.

Контрольно-ревизионное управление

Структура и компетенция Контрольно-ревизионного управления:

В компании создано и функционирует Контрольно-ревизионное управление (КРУ), в число обязанностей которого входит:

- создание единой системы повсеместного контроля финансово-хозяйственной деятельности в подразделениях, представительствах и дочерних компаниях ОАО «НК «Роснефть»;
- проведение комплексных и выборочных проверок производственной и финансовой деятельности подразделений, представительств и дочерних компаний при участии профильных специалистов, членов ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений;
- обеспечение качественного и своевременного выполнения решений Совета директоров, Правления и Президента Компании, рассмотрение обращений дочерних компаний и структурных подразделений по вопросам, входящим в компетенцию Контрольно-ревизионного управления, а также контролирование реализации принятых решений;
- оценка, классификация и минимизация возможных рисков, возникающих в процессе деятельности ОАО «НК «Роснефть»;
- взаимодействие с Комитетом по аудиту и обеспечение его информацией о состоянии внутреннего контроля в компании;
- методическое и методологическое обеспечение деятельности ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений дочерних компаний.

Контрольно-ревизионное управление подотчетно Комитету по аудиту Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». Это позволяет обеспечить КРУ независимостью, достаточной для выполнения возложенных на него задач.

Результаты ревизий представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления и членом Совета директоров. Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Ежегодно правление заслушивает доклад Контрольно-ревизионного управления об итогах деятельности управления и мерах по повышению эффективности внутреннего контроля.

Начальник Контрольно-ревизионного управления участвует во всех заседаниях Комитета по аудиту, ежеквартально отчитывается перед Комитетом по аудиту по вопросам деятельности КРУ и состояния внутреннего контроля в компании.

Контрольно-ревизионное управление активно сотрудничает с независимыми аудиторами для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур.

Существующий порядок подчиненности КРУ по отношению к Комитету по аудиту и исполнительному руководству Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на управление функций и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.



Основные факторы риска

Правовые риски

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений, часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте, и, соответственно, изменения валютного регулирования могут повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

Вместе с тем, в течение 2006 года валютное законодательство РФ было существенно либерализовано в целях реализации принятого государством курса на обеспечение свободной конвертируемости рубля.

Изменениями, внесенными в Федеральный закон от 10.12.2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле», были отменены:

- регулирование Правительством РФ и Центральным банком РФ операций движения капитала;
- право Центрального банка РФ устанавливать требование о резервировании денежных средств при осуществлении валютных операций;
- право Центрального банка РФ устанавливать порядок списания и (или) зачисления денежных средств, внутренних и внешних ценных бумаг со специального счета и на специальный счет резидента и нерезидента;
- право Центрального банка РФ устанавливать порядок купли-продажи иностранной валюты и чеков (в том числе дорожных чеков), номинальная стоимость которых указана в иностранной валюте, резидентами, не являющимися физическими лицами, и нерезидентами;
- требование предварительной регистрации счета (вклада), открываемого в банке за пределами территории Российской Федерации;
- требование об обязательной продаже части валютной выручки резидентами – индивидуальными предпринимателями и юридическими лицами.

По мнению ОАО «НК «Роснефть», наметившаяся тенденция либерализации валютного регулирования, уменьшает риски возникновения негативных последствий для деятельности Общества, связанных с последующим изменением валютного законодательства.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства:

В течение 2006 г. в Налоговый кодекс РФ (НК РФ) был внесен ряд изменений (вступающих в действие с 01.01.2007 г.) существенным образом влияющих на порядок исчисления и уплаты обязательных платежей.

Среди наиболее существенных изменений, которые непосредственно затрагивают деятельность ОАО «НК «Роснефть», необходимо выделить следующие.

По налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ):

- для организаций, осуществляющих добычу нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, законодательством установлены так называемые «налоговые каникулы» – возможность применять нулевую ставку НДПИ к нефти, добытой на таких участках недр, введена нулевая ставка для сверхвязкой нефти. В целом, данная новелла законодательства снизит общую налоговую нагрузку на ОАО «НК «Роснефть», т.к. в настоящее время Компания осуществляет активную разработку и добычу на «льготируемых» участках недр.
- НК РФ позволяет налогоплательщикам учитывать при расчете ставки НДПИ степень выработанности месторождений. В результате дифференцируется налоговая нагрузка на добывающие предприятия – снижается сумма НДПИ для компаний, работающих на участках недр с высокой степенью выработанности.
- Установлены дополнительные гарантии налогоплательщиков от последствий неправомерного бездействия государственных органов, так, НК РФ позволяет применять нулевую ставку НДПИ к потерям полезных ископаемых в пределах ранее утвержденных нормативов, если в срок до 25 февраля соответствующего года государственным органом не были утверждены новые нормативы потерь на текущий год.

По налогу на прибыль:

- полностью отменены ограничения на уменьшение базы по налогу на прибыль на убытки прошлых лет, которые можно будет учитывать полностью и одновременно (в 2006 г. действовало 50%-ное ограничение на уменьшение налоговой базы).



- Снижен до 1 года срок признания расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в целях налогообложения прибыли.

По налогу на добавленную стоимость:

- упрощается порядок составления и подачи налоговой отчетности. Фактически отменена специальная процедура возмещения сумм НДС по экспортным операциям. Начиная с января 2007 г. налогоплательщики отражают вычеты НДС по внутренним и внешним операциям в единой декларации.

- Изменен порядок уплаты НДС при взаимозачетных и бартерных операциях. С 01.01.2007 г. налог по таким операциям в любом случае должен перечисляться сторонами друг другу денежными средствами для последующего перечисления в бюджет.

- Сокращены сроки на возмещение НДС в случае превышения сумм налоговых вычетов над суммой налога, начисленного к уплате в бюджет. В течение 7 дней с момента окончания камеральной проверки принимается решение о возмещении налога, еще в течение 5 дней подлежащая возврату сумма налога должна быть перечислена налогоплательщику.

Акцизы:

- плательщиками акцизов на нефтепродукты признаются лица, занимающиеся реализацией произведенных ими нефтепродуктов, отменено свидетельство на совершение операций с нефтепродуктами. Освобожден от обложения акцизами экспорт нефтепродуктов.

В целом, изменения, внесенные в налоговое законодательство РФ, с учетом указанных выше новелл, оцениваются ОАО «НК «Роснефть» как позитивные.

С учетом того, что Компания осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на ее деятельность и учитывает их в своей деятельности, вероятность возникновения рисков, связанных с последующим изменением законодательства о налогах и сборах, ухудшающих положение налогоплательщиков, оценивается как незначительная.

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Динамика и характер изменений, внесенных в таможенное законодательство за время действия ТК РФ (введен в действие с 1 января 2004 года), позво-

ляет оценить таможенное законодательство Российской Федерации как одну из наиболее стабильных отраслей законодательства Российской Федерации, что, в свою очередь, сводит правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и порядка уплаты таможенных платежей, в том числе пошлин, к минимуму.

Наиболее значимые изменения в закон «О таможенном тарифе» (были внесены Федеральным законом 08.11.2005 № 144-ФЗ и вступили в силу с 1 июля 2006 года) касаются корректировки процедур по таможенному оформлению товаров и порядка исчисления таможенных пошлин. Указанные изменения коснулись преимущественно импорта товаров, в то время как внешнеэкономическая деятельность ОАО «НК «Роснефть» связана преимущественно с экспортом сырой нефти и лишь частично с приобретением импортного оборудования и материалов.

К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти Компании и представлением интересов Компании в сферах таможенного контроля, привлечены профессиональные организации – таможенные брокеры, действующие от имени и по поручению ОАО «НК «Роснефть». Необходимо отметить, что осуществление таможенных операций через таможенных брокеров не освобождает ОАО «НК «Роснефть» от потенциального риска привлечения к административной ответственности в случае нарушения таможенного законодательства, для предотвращения которого ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль над действиями таможенных брокеров.

В качестве риска экономического характера (риск увеличения расходов) можно обозначить возможное изменение Правительством Российской Федерации ставок таможенных пошлин (как ввозных, так и вывозных) на отдельные товары, в отношении которых ОАО «НК «Роснефть» заключает внешнеторговые сделки.

Так, постановлением Правительства Российской Федерации от 08.12.2006 № 753 «О применении вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, вывозимой с территории Российской Федерации в Республику Беларусь» с 1 января 2007 года введены ставки вывозных пошлин на нефть сырую и на отдельные категории товаров, выработанные из нефти, вывозимые с территории Россий-



ской Федерации в Республику Беларусь, хотя ранее в силу международных соглашений Российской Федерации экспортные пошлины в случае экспорта нефти и нефтепродуктов в страны СНГ, за исключением Украины, не уплачивались.

Кроме того, согласно последним изменениям в Закон Российской Федерации от 21 мая 1993 года № 5003-1 «О таможенном тарифе» (см. Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе») порядок установления вывозных пошлин на нефть сырую был также распространен на отдельные категории товаров, выработанных из нефти и включенных в перечень, определяемый Правительством Российской Федерации. При этом конкретные ставки вывозных пошлин изменяются каждые 2 месяца.

Несмотря на возможные изменения ставок таможенных пошлин на отдельные товары, данный риск является общим для всех участников хозяйственного оборота соответствующего товара и не может рассматриваться в качестве существенного для ОАО «НК «Роснефть» риска.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений действующего законодательства РФ и учитывает их в своей деятельности, что позволяет оценить риски, связанные с указанными изменениями законодательства, как минимальные.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию

ОАО «НК «Роснефть» строит свою деятельность на лицензионных участках в соответствии с требованиями российского законодательства о недрах.

Развитие современного законодательства о недрах базируется на детальной регламентации процессов недропользования со стороны государства, необходимости повышения рационального использования участков недр, тщательного соблюдения законодательных норм об охране окружающей среды.

Последние изменения законодательства о недрах позволяют сделать определенные выводы, позволяющие оценить риски компании в этой сфере:

Действующий Закон РФ «О недрах» дополнен перечнем оснований перехода права пользования

участками недр и переоформления лицензий на право пользования участком недр. Право пользования участком недр теперь может передаваться от основной организации дочерней, от дочерней организации основной и между дочерними организациями одного и того же основного общества. При этом юридическое лицо, которому передается право пользования, должно соответствовать требованиям, предъявляемым к пользователю недр законодательством РФ.

Указанные изменения можно оценить как положительные, поскольку в законодательство РФ введены положения о передаче лицензии внутри группы, что предоставляет ОАО «НК «Роснефть» дополнительные возможности по оптимизации системы управления лицензиями.

Современное законодательство о недрах стимулирует проведение геологоразведочных работ за счет средств недропользователя, учитывая проекты Компании в сфере геологического изучения участков недр – актуальными представляются механизмы получения лицензии на право пользования недрами в бесконкурсном и безаукционном порядке пользователем недр, проводившим работы по геологическому изучению таких участков как на суше, так и на акваториях РФ. Дальнейшее совершенствование этих институтов на основе подзаконных нормативных документов позволит оптимизировать процесс получения лицензий на добычу углеводородов.

В течение IV квартала 2006 года вносились изменения в Федеральный закон от 08.08.2001 №128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности», касающиеся отмены лицензирования для отдельных видов деятельности и введения лицензирования для определенных видов деятельности. По ряду видов деятельности были приняты новые положения, корректирующие публичные лицензионные требования и условия. ОАО «НК «Роснефть» обеспечивает соответствие данным требованиям при осуществлении деятельности, подлежащей лицензированию.

Правовые риски, связанные с изменением законодательства о недрах и требований по лицензированию отдельных видов деятельности, не являются для Общества существенными, так как в целом обозначенные изменения отвечают интересам ОАО «НК «Роснефть» в области управления лицензиями на право пользования недрами и не способны оказать негативного воздействия на выполнение требова-



ний в сфере промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

ОАО «НК «Роснефть» ведет работу по анализу и оценке законодательных инициатив заинтересованных министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство в целом, по мнению Компании, благоприятно отразятся на режиме недропользования и осуществлении лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики

Решения Конституционного Суда РФ и постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ принимают все большее значение для правильного разрешения споров. Обязательность решений Конституционного Суда РФ для всех правоприменителей закреплена в ч. 5 ст. 125 Конституции РФ, в ст. 6, 79, 87, 100 Федерального конституционно-

го закона от 21 июля 1994 г. «О Конституционном Суде Российской Федерации». Обязательность постановлений Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ для арбитражных судов следует из их обязанности при осуществлении правосудия подчиняться Конституции РФ и закону, а также конституционных полномочий Высшего Арбитражного Суда РФ по осуществлению судебного надзора за деятельностью арбитражных судов в соответствующей процессуальной форме и даче разъяснений по вопросам применения норм права в судебной практике (ст. 120, 127 Конституции РФ).

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг принимаемых высшими судами решений, а также тенденций правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных судов, активно применяя и используя их не только при защите своих прав и законных интересов в судебном порядке, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества, в связи с чем риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Финансовые риски

Инфляционные риски

Изменение индекса потребительских цен оказывает влияние на финансовое состояние компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. «Роснефть» проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заёмных средств. Компания имеет благоприятные рейтинги:

Moody's (Ваа/Позитивный),
Fitch (BB+/Позитивный),
Standart&Poor's (BB+/Развивающийся/-).

Растущая кредитоспособность Компании, нашедшая свое отражение в росте кредитных рейтингов в сочетании с ростом кредитоспособности России являются важными факторами снижения стоимости заимствований для Компании в будущем.

Риск изменения процентных ставок

Являясь крупным заёмщиком, «Роснефть» подвержена воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредит-

ный рынок. Большая часть долгового портфеля компании – кредиты, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга. Рост стоимости кредитов негативно скажется на показателях платежеспособности и ликвидности. Компания не прибегает к хеджированию указанных рисков, но в каждой конкретной ситуации использует кредиты под обеспечение ресурсами и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение своих обязательств.

Валютные риски

Основную часть валовой выручки компании формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть», что является фактором валютного риска. Валютный риск существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валю-



те. «Роснефть» является крупным заёмщиком на международном кредитном рынке. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах. Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм

хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте позволяют минимизировать влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности.

Отраслевые риски

Отраслевые риски определяются ценами на продукцию, услуги и сырье на внутренних и внешних рынках, уровнем конкуренции в отрасли, позицией ОАО «НК «Роснефть» и динамикой вышеперечисленных факторов.

Риски, связанные с ценой на сырую нефть, природный газ и нефтепродукты

Основным показателем, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности ОАО «НК «Роснефть», являются цены на сырую нефть, природный газ и нефтепродукты. Компания не имеет возможности контролировать цены на свою продукцию, которые, большей частью, зависят от конъюнктуры мирового рынка, а также баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. В течение последних лет цены на сырую нефть и нефтепродукты остаются стабильно высокими. «Роснефть» располагает достаточными возможностями перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внешним и внутренним рынком. Компания разрабатывает программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую ей выполнять свои обязательства в случае резкого падения цен на нефть и газ.

Риски, связанные с ценой закупаемых услуг и материалов

Стоимость услуг и материалов, которые закупает компания, также имеет существенное влияние на финансовые показатели. «Роснефть» постоянно отслеживает предложения поставщиков, в том числе поставщиков транспортных услуг, и имеет прозрачную процедуру проведения тендеров, позволяющую ей приобретать необходимые материалы и услуги по наиболее выгодной цене. Компания использует собственные источники топлива и энергии в случаях, когда себестоимость собственного производства находится ниже предложений независимых поставщиков. «Роснефть» проводит ежемесячный анализ всех статей затрат с целью их оптимизации.

Риски, связанные с конкуренцией

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли, как в России, так и в мире, что существенно улучшает ее позиции в конкурентной борьбе. Компания обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в будущем.

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, «Роснефть» может нести риски, связанные с обострением конкуренции. В целях минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в условиях острой конкуренции компанией осуществляются следующие меры:

- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;
- с учетом имеющейся структуры переработки сырой нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий обеспечения нефтепродуктами и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков, как на внутреннем рынке, так и оперативное перераспределение объемов между внутренним рынком и экспортом;
- дополнительно в случае экстренной необходимости наличие четырех собственных перевалочных морских терминалов позволяет производить оперативное перераспределение вырабатываемых нефтепродуктов между экспортом и внутренним рынком в счет увеличения доли экспорта;
- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит также увеличить объем и глубину переработки;
- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих уровню последних европейских требований, как самого стабильного сектора ре-



лизации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также систем обслуживания на АЗС ОАО «НК «Роснефть» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков обострения конкуренции на внешнем рынке нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределить потоки сбываемой продукции из одного

региона в другой. Например, за счет внедрения направления поставок через Архангельск и Мурманск, а также схемы отгрузок сырой нефти в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока. Это даст возможность выхода на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу. С увеличением мощностей по перевалке нефти и последующим строительством трубопроводной системы ВСТО эти возможности возрастут.



Настоящий годовой отчет предварительно утвержден решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 22 мая 2007 г.

Президент ОАО «НК «Роснефть»

С.М. Богданчиков

Главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»

С.Н. Ким



Контактная информация

Полное наименование:

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Сокращенное наименование:

ОАО «НК «Роснефть»

Юридический адрес:

Россия, 115035, Москва, Софийская набережная, 26/1

Справочная служба:

Телефон: +7 (495) 777-44-22
Факс: +7 (495) 777-44-44
Телекс: 114405 DISVO.RU
Электронная почта: postman@rosneft.ru

Для акционеров:

Управление корпоративных отношений Департамента собственности и корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»
Телефон: + 7 (495) 987-30-60
Факс: + 7 (495) 777-46-52
Электронная почта: shareholders@rosneft.ru

Для институциональных инвесторов:

Управление по работе с инвесторами Департамента управления активами, экономики и бизнес-планирования ОАО «НК «Роснефть»
Телефон: + 7 (495) 221-35-55
Факс: + 7 (495) 225-97-24
Электронная почта: ir@rosneft.ru

Аудитор Компании:

ЗАО «Аудиторская фирма «Центр бухгалтера и аудитора»
Адрес: Россия, 119071, Москва, ул. Орджоникидзе, д. 10
Телефон: +7 (495) 955-16-00
Факс: +7 (495) 955-16-00

Регистратор Компании:

ООО «Реестр-РН»
Адрес: 115035, Москва, Пятницкая улица, дом 22, строение 2
Телефон: +7 (495) 411-83-11
Факс: +7 (495) 411-83-12

Депозитарий ГДР:

J.P.Morgan Europe Limited
Адрес: 125 London Wall, London EC4Y 5AJ
Телефон: +44 20 7777-2000

Веб-сайт Компании:

Информация о Компании и результатах ее деятельности представлена на веб-сайте:
Русская версия: www.rosneft.ru
Английская версия: www.rosneft.com





Приложения

ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ СДЕЛОК
И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ
ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, СОВЕРШЕННЫХ
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» В 2006 ГОДУ



Крупные сделки

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» совершило следующую крупную сделку:

Соглашение об Андеррайтинге (Underwriting Agreement) между ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Роснефтегаз», ABN AMRO Bank N.V. и NM Rothschild and Sons Limited), Dresdner Bank AG (Лондонское отделение), J.P. Morgan Securities Ltd., Morgan Stanley & Co. International Limited, ОАО «Сбербанк России» и иными финансовыми организациями, указанными в Соглашении об Андеррайтинге (далее совместно именуемые «Андеррайтеры»), в соответствии с кото-

рым ОАО «НК «Роснефть» обеспечивает размещение своих обыкновенных акций по закрытой подписке в соответствии с принятым решением о выпуске таких акций, предоставляет ряд заверений и ручательств, а также принимает обязательства по возмещению ущерба (Indemnity) Андеррайтерам в отношении раскрытия информации и иных вопросов, связанных с размещением акций ОАО «НК «Роснефть» по закрытой подписке и продажей акций ОАО «НК «Роснефть» ОАО «Роснефтегаз», суммарная стоимость которых может составить до 14 млрд. долл. США.

Сделка одобрена общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 07.07.2006 г.

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенные ОАО «НК «Роснефть» в процессе обычной хозяйственной деятельности в 2006 году

Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
Сделки, одобренные Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» (далее – Компания) 17.05.2006 г.:			
ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»	1. Приобретение Компанией у Общества газового конденсата в объеме 550,93 тыс. тонн общей стоимостью 2 724 568,09 тыс. руб. (0,43% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Цена приобретения Компанией газового конденсата – 2 724 568,09 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», Землюк С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»
	2. Реализация Компанией принадлежащего Обществу газа в объеме 3 267 млн. куб. м за вознаграждение в размере 1 350 976,69 тыс. руб. (0,21% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Вознаграждение, получаемое Компанией, – 1 350 976,69 тыс. руб.	
	3. Уступка Обществом Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в объеме 4 800 тыс. тонн.	3. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – отсутствует.	
	4. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 1 024 000 тыс. руб. (0,16% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	4. Величина беспроцентных займов Общества – 1 024 000 тыс. руб.	



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»	5. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 173 000 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 3 477,3 тыс. руб. (0,0005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	5. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 3 477,3 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», Землюк С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»
	6. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 2 590 489,87 тыс. руб. (0,41% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	6. Арендная плата, получаемая Компанией, – 2 590 489,87 тыс. руб.	
	7. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 2 552 200 тыс. руб. (0,41% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	7. Цена реализации Компанией материально-технических ресурсов – 2 552 200 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»	1. Приобретение Компанией у Общества сырой нефти в объеме 1 887 тыс. тонн общей стоимостью 10 910 634 тыс. руб. (1,74% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Цена приобретения Компанией нефти – 10 910 634 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»
	2. Приобретение Компанией у Общества газа в объеме 889,37 млн. куб. м общей стоимостью 731 652,2 тыс. руб. (0,12% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Цена приобретения Компанией газа – 731 652,2 тыс. руб.	
	3. Оказание Обществом Компании услуг по транспортировке и перевалке нефти на танкера в порту Де-Кастри в объеме 1 527 тыс. тонн за вознаграждение в размере 642 363 тыс. руб. (0,10% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	3. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – 642 363 тыс. руб.	
	4. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 300 000 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	4. Величина беспроцентных займов Общества – 300 000 тыс. руб.	



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»	5. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 194 133,21 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	5. Арендная плата, получаемая Компанией, – 194 133,21 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»
	6. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 429 600 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	6. Цена реализации Компанией материально-технических ресурсов – 429 600 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»	1. Оказание Обществом услуг Компании по переработке 6 500 тыс. тонн сырой нефти, принадлежащей Компании, общей стоимостью 2 458 235 тыс. руб. (0,39% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Стоимость переработки нефти, оплачиваемой Компанией, – 2 458 235 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»
	2. Оказание Компанией услуг по оформлению экспортных железнодорожных накладных на нефтепродукты, вырабатываемые Обществом и отгружаемые железнодорожным транспортом, в объеме 3 963 тыс. тонн за вознаграждение в размере 13 400 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Вознаграждение, получаемое Компанией, – 13 400 тыс. руб.	
	3. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 256 200 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	3. Величина беспроцентных займов Компании – 256 200 тыс. руб.	
	4. Получение Компанией беспроцентных займов Общества на перераспределение средств для осуществления инвестиционной деятельности и погашения финансовых обязательств в размере 18 861,6 тыс. руб. (0,003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	4. Величина беспроцентных займов Общества – 18 861,6 тыс. руб.	



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»	5. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 1 220 280 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 9 762,24 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	5. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 9 762,24 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»
	6. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 735 401,2 тыс. руб. (0,12% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	6. Арендная плата, получаемая Компанией, – 735 401,2 тыс. руб.	
	7. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 502 300 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	7. Цена реализации Компанией материально-технических ресурсов – 502 300 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 120 тыс. тонн общей стоимостью 1 560 000 тыс. руб. (0,25% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Цена реализации Компанией нефтепродуктов – 1 560 000 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»
	2. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 1 922,2 тыс. руб. (0,0003% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Арендная плата, получаемая Компанией, – 1 922,2 тыс. руб.	
ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	1. Проведение Компанией с Обществом операций купли-продажи иностранной валюты по курсу, согласованному сторонами, на общую сумму 5 600 000 тыс. руб. (0,89% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Стоимость иностранной валюты, с которой Компания проводит операции, – 5 600 000 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» Барановский А.И. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
	2. Размещение Компанией депозитных вкладов в Обществе на общую сумму 101 829,12 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.) сроком на 5 лет под 8% годовых.	2. Стоимость депозитных вкладов, размещаемых Компанией, – 101 829,12 тыс. руб.	



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	1. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ на общую сумму 4 000 тыс. руб. (0,0006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Стоимость работ, оплачиваемых Компанией, – 4 000 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» Кузнецов А.М., Землюк С.В. - члены Правления ОАО «НК «Роснефть», члены Совета директоров ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»
	2. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной и инвестиционной деятельности в размере 8 400 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Величина беспроцентных займов Компании – 8 400 тыс. руб.	
	3. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 8 579,09 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	3. Арендная плата, получаемая Компанией, – 8 579,09 тыс. руб.	
ООО «Страховая компания «Нефтеполис»	1. Оказание Обществом услуг Компании по имущественному и личному страхованию и страхованию ответственности с выплатой Компанией Обществу страховой премии в размере 1 279 567,11 тыс. руб. (0,2% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Величина страховой премии, выплачиваемой Компанией, – 1 279 567,11 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Страховая компания «Нефтеполис»
	2. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 2,4 тыс. руб. (0,0000004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Арендная плата, получаемая Компанией, – 2,4 тыс. руб.	
Негосударственный пенсионный фонд «Нефтегарант»	1. Перечисление Компанией в Общество денежных средств в размере 15 000 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.) в целях негосударственного пенсионного обеспечения ветеранов Компании.	1. Величина денежных средств, перечисляемых Компанией, – 15 000 тыс. руб.	Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета Негосударственного пенсионного фонда «Нефтегарант» Борисенко Н.А., Барановский А.И. – члены Правления ОАО «НК «Роснефть», члены Совета Негосударственного пенсионного фонда «Нефтегарант»



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»	1. Приобретение Компанией у Общества сырой нефти в объеме 1 141,68 тыс. тонн общей стоимостью 7 140 079,23 тыс. руб. (1,14% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Цена приобретения Компанией нефти – 7 140 079,23 тыс. руб.	Борисенко Н.А. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»
	2. Реализация Компанией принадлежащего Обществу газа в объеме 36,89 млн. куб. м за вознаграждение в размере 56 371,61 тыс. руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Вознаграждение, получаемое Компанией, – 56 371,61 69 тыс. руб.	
	3. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 16,92 тыс. тонн общей стоимостью 253 800 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	3. Цена реализации Компанией нефтепродуктов – 253 800 тыс. руб.	
	4. Уступка Обществом Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в объеме 56 тыс. тонн.	4. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – отсутствует.	
	5. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 495 100 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	5. Величина беспроцентных займов Общества – 495 100 тыс. руб.	
	6. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества, в размере 588 316,66 тыс. руб. (0,09% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	6. Величина беспроцентных займов Компании, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 588 316,66 тыс. руб.	
ОАО «Грознефтегаз»	1. Оказание Обществом услуг Компании по добыче нефти и газового конденсата в объеме 2 200 тыс. тонн и газа в объеме 392,7 млн. куб. м на нефтегазовых месторождениях Чеченской Республики, лицензии на разработку которых принадлежат Компании, и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации за вознаграждение в размере 2 995 093,74 тыс. руб. (0,48% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – 2 995 093,74 тыс. руб.	Борисенко Н.А. – член Правления ОАО «НК«Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Р.Ш. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «Грознефтегаз»	2. Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 4,55 тыс. тонн общей стоимостью 25 047 тыс. руб. (0,004% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Цена реализации Компанией нефти – 25 047 тыс. руб.	Борисенко Н.А. – член Правления ОАО «НК«Роснефть», заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Грознефтегаз», Турсунов Р.Ш. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Грознефтегаз»
	3. Продажа Компанией Обществу газа в объеме 373,38 млн. куб. м общей стоимостью 44 376,4 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	3. Цена реализации Компанией газа – 44 376,4 тыс. руб.	
	4. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 53,82 тыс. тонн общей стоимостью 807 300 тыс. руб. (0,13% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	4. Цена реализации Компанией нефтепродуктов – 807 300 тыс. руб.	
	5. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 676,85 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	5. Арендная плата, получаемая Компанией, – 676,85 тыс. руб.	
	6. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 318 400 тыс. руб. (0,05% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	6. Цена реализации Компанией материально-технических ресурсов – 318 400 тыс. руб.	
	ОАО «Северная нефть»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 42 тыс. тонн общей стоимостью 672 000 тыс. руб. (0,11% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	
2. Уступка Обществом Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на безвозмездной основе для поставок нефти на экспорт в объеме 1 900 тыс. тонн.		2. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – отсутствует.	
3. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной и инвестиционной деятельности в размере 216 935 тыс. руб. (0,03% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).		3. Величина беспроцентных займов Компании – 216 935 тыс. руб.	



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «Северная нефть»	<p>4. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества, в размере 2 932 135,84 тыс. руб. (0,47% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).</p> <p>5. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 831 653,99 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 6 653,23 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).</p> <p>6. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 251 438,66 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).</p> <p>7. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 1 492 200 тыс. руб. (0,24% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).</p>	<p>4. Величина беспроцентных займов Компании, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 2 932 135,84 тыс. руб.</p> <p>5. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 6 653,23 тыс. руб.</p> <p>6. Арендная плата, получаемая Компанией, – 251 438,66 тыс. руб.</p> <p>7. Цена реализации Компанией материально-технических ресурсов – 1 492 200 тыс. руб.</p>	Землюк С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Северная нефть»
ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	<p>1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 64 700 тыс. руб. (0,01% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.)</p> <p>2. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной деятельности Общества, в размере 9 600 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).</p>	<p>1. Величина беспроцентных займов Компании – 64 700 тыс. руб.</p> <p>2. Величина беспроцентных займов Компании, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 9 600 тыс. руб.</p>	Кузнецов А.М. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»



Наименование сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	3. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 99 349 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 993,49 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	3. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 993,49 тыс. руб.	Кузнецов А.М. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»
	4. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 1 098,02 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.)	4. Арендная плата, получаемая Компанией, – 1 098,02 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 300 тыс. тонн общей стоимостью 4 500 000 тыс. руб. (0,72% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Цена реализации Компанией нефтепродуктов – 4 500 000 тыс. руб.	Борисенко Н.А. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»
	2. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 437 100 тыс. руб. (0,07% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Величина беспроцентных займов Компании – 437 100 тыс. руб.	
	3. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 6 176,67 тыс. руб. (0,001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.)	3. Арендная плата, получаемая Компанией, – 6 176,67 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»	1. Оказание Обществом Компании услуг по перевалке нефти на экспорт через железнодорожный нефтеналивной комплекс «Приводино» в объеме 3 260 тыс. тонн за вознаграждение в размере 366 368 тыс. руб. (0,06% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – 366 368 тыс. руб.	Борисенко Н.А. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»
	2. Оказание Обществом Компании услуг по перевалке нефтегрузов на экспорт через Архангельский терминал с использованием танкера-накопителя в объеме 3 260 тыс. тонн за вознаграждение в размере 76 870 тыс. долларов США (0,34% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – 76 870 тыс. долларов США.	



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»	3. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 300 тыс. тонн общей стоимостью 4 050 000 тыс. руб. (0,64% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	3. Цена реализации Компанией нефтепродуктов – 4 050 000 тыс. руб.	Борисенко Н.А. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»
	4. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 526 200 тыс. руб. (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	4. Величина беспроцентных займов Компании – 526 200 тыс. руб.	
	5. Освоение Обществом (в качестве агента) капитальных вложений Компании (в качестве принципала), направленных на строительство производственных объектов, на сумму 134 100 тыс. руб. за агентское вознаграждение в размере 1 072,8 тыс. руб. (0,0002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	5. Величина агентского вознаграждения, выплачиваемого Компанией, – 1 072,8 тыс. руб.	
	6. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 263 576,04 тыс. руб. (0,04% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	6. Арендная плата, получаемая Компанией, – 263 576,04 тыс. руб.	
	7. Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 147 000 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	7. Цена реализации Компанией материально-технических ресурсов – 147 000 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенифтепродукт»	1. Оказание Обществом Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на внутренний рынок в объеме 300 тыс. тонн за вознаграждение в размере 31 063,5 тыс. рублей (0,005% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – 31 063,5 тыс. руб.	Борисенко Н.А. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенифтепродукт»
	2. Оказание Обществом Компании услуг по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме 5 219,713 тыс. тонн за вознаграждение в размере 33 042,84 тыс. долларов США (0,15% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Вознаграждение, выплачиваемое Компанией, – 33 042,84 тыс. долларов США.	



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт»	3. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 140 тыс. тонн общей стоимостью 1 400 000 тыс. руб. (0,22% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	3. Цена реализации Компанией нефтепродуктов – 1 400 000 тыс. руб.	Борисенко Н.А. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт»
	4. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 1 200 300 тыс. руб. (0,19% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	4. Величина беспроцентных займов Компании – 1 200 300 тыс. руб.	
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	1. Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 110 тыс. тонн общей стоимостью 1 430 000 тыс. руб. (0,23% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Цена реализации Компанией нефтепродуктов – 1 430 000 тыс. руб.	Турсунов Р.Ш. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»
	2. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 46 800 тыс. руб. (0,007% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Величина беспроцентных займов Компании – 46 800 тыс. руб.	
	3. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 14 015,52 тыс. руб. (0,002% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	3. Арендная плата, получаемая Компанией, – 14 015,52 тыс. руб.	
ЗАО «РН-Астра»	1. Приобретение Компанией у Общества сырой нефти в объеме 83 014 тыс. тонн общей стоимостью 17 500 тыс. долл. США (0,08% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Цена приобретения Компанией нефти – 17 500 тыс. долл. США.	Кузнецов А.М. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «РН-Астра»
	2. Пролонгация сроков погашения задолженности Общества перед Компанией по займам, предоставленным Компанией на финансирование операционной и инвестиционной деятельности Общества, в размере 50 291,37 тыс. долл. США (0,22% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Величина беспроцентных займов Компании, сроки погашения задолженности по которым пролонгируются, – 50 291,37 тыс. долл. США.	



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ЗАО «Сахалинские проекты»	<p>1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 106 000 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).</p> <p>2. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению работ по созданию комплексных геолого-геофизических проектов шельфа о. Сахалин на общую сумму 52 002 тыс. руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).</p> <p>3. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 584,95 тыс. руб. (0,00009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).</p>	<p>1. Величина беспроцентных займов Компании – 106 000 тыс. руб.</p> <p>2. Стоимость работ, оплачиваемых Компанией, – 52 002 тыс. руб.</p> <p>3. Арендная плата, получаемая Компанией, – 584,95 тыс. руб.</p>	Кузнецов А.М. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ЗАО «Сахалинские проекты»
ООО «Таймырнефть»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности в размере 150 994 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.)	1. Величина беспроцентных займов Компании – 150 994 тыс. руб.	Землюк С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «Таймырнефть»
ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа»	<p>1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной и инвестиционной деятельности в размере 55 200 тыс. руб. (0,009% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).</p> <p>2. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ и консультационных услуг на общую сумму 111 000 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).</p>	<p>1. Величина беспроцентных займов Компании – 55 200 тыс. руб.</p> <p>2. Стоимость работ, оплачиваемых Компанией, – 111 000 тыс. руб.</p>	Кудряшов С.И. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа»
ООО «СахалинНИПИ-морнефть»	1. Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной и инвестиционной деятельности в размере 47 500 тыс. руб. (0,008% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Величина беспроцентных займов Компании – 47 500 тыс. руб.	Кузнецов А.М. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «СахалинНИПИморнефть», Землюк С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «СахалинНИПИморнефть»



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
ООО «СахалинНИПИ-морнефть»	2. Оказание Обществом услуг Компании по выполнению научно-технических работ на общую сумму 4 000 тыс. руб. (0,006% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	2. Стоимость работ, оплачиваемых Компанией, – 4 000 тыс. руб.	Кузнецов А.М. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «СахалинНИПИ-морнефть», Землюк С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «СахалинНИПИ-морнефть»
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»	1. Передача Компанией в аренду Обществу основных средств за арендную плату в размере 913,37 тыс. руб. (0,0001% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Арендная плата, получаемая Компанией, – 913,37 тыс. руб.	Сечин И.И. – Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Никитин Г.С. – заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», Борисенко Н.А. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»
	2. Оказание Компанией услуг Обществу по подготовке к размещению и размещением части акций Компании на фондовом рынке за агентское вознаграждение в размере 130 000 тыс. руб. (0,02% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 30.09.2006 г.).	2. Величина агентского вознаграждения, получаемого Компанией, – 130 000 тыс. руб.	



Наименование стороны сделки (Общества)	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки
Сделки, одобренные общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 07.06.2006 г.:			
ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»	1. Приобретение Компанией у Общества сырой нефти в объеме 8 430,31 тыс. тонн общей стоимостью 41 283 237,86 тыс. руб. (6,58% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Цена приобретения Компанией нефти – 41 283 237,86 тыс. руб.	<p>Богданчиков С.М. – член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»</p> <p>Землюк С.В. - член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»</p>
ОАО «Северная нефть»	1. Приобретение Компанией у Общества сырой нефти в объеме 5 417,72 тыс. тонн общей стоимостью 29 912 424,02 тыс. руб. (4,76% балансовой стоимости активов Компании по состоянию на 01.01.2006 г.).	1. Цена приобретения Компанией нефти – 29 912 424,02 тыс. руб.	Землюк С.В. – член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Северная нефть»



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ **«РОСНЕФТЬ»**
ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Содержание

Сведения об аудиторе	112
Сведения об аудируемом лице	112
Вводная часть	112
Часть, описывающая объем аудита	113
Часть, содержащая мнение аудитора	113
Бухгалтерская отчетность	114



Руководству, собственникам ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Сведения об аудиторе

Организационно-правовая форма и наименование	Закрытое акционерное общество Аудиторская фирма «Центр бухгалтера и аудитора»
Место нахождения	129164, г. Москва, Проспект Мира, д. 101
Номер и дата свидетельства о государственной регистрации	№ 626.228 от 04.02.1994
Лицензии	Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E002806, выданная на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 г. № 297. Лицензия Б 347137 от 29 декабря 2005 года выдана Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области на право проведения работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Национальная федерация консультантов и аудиторов (свидетельство № 0142 от 21.09.2000) Институт профессиональных бухгалтеров России (сертификат серия Д № 0316/77 от 31.05.2005)

Сведения об аудируемом лице

Организационно-правовая форма и наименование	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (ОАО «НК «Роснефть»)
Место нахождения	115035 г. Москва, Софийская набережная, д. 26/1
Номер и дата свидетельства о государственной регистрации	№ 024.537 Серия ББ № 006700 от 07 декабря 1995 года

Вводная часть

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее по тексту – Общество) за период с 01 января по 31 декабря 2006 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- Бухгалтерского баланса (ф. № 1);
- Отчета о прибылях и убытках (ф. № 2);
- Отчета об изменениях капитала (ф. № 3);
- Отчета о движении денежных средств (ф. № 4);
- Приложения к бухгалтерскому балансу (ф. № 5);
- Пояснительной записки.



Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о досто-

верности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Часть, описывающая объем аудита

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утв. Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696;
- Распоряжением Минимущества РФ от 30.12.2002 № 4521-р (в редакции распоряжения Минимущества от 02.12.2003 № 6703-р);
- Внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит про-

водился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Часть, содержащая мнение аудитора

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты ее

финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Дата аудиторского заключения

30 марта 2007 года

Генеральный директор
ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА»,
д.э.н., профессор

С.А. Рассказова-Николаева

Руководитель проверки
Директор Департамента аудита
ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА»*

Е.Н. Седова

* (квалификационный аттестат аудитора в области общего аудита № К 008480 от 27.07.2000 г., на неограниченный срок)



Бухгалтерская отчетность

Бухгалтерский баланс		Коды
на 31 декабря 2006 г. Форма N1	по ОКАТО	4528659600
Дата (год, месяц, число)	ОКОГУ	41114
Организация: ОАО «НК «Роснефть»	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	77061007510
Вид деятельности: промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14
Организационно-правовая форма/форма собственности	ОКОПФ/ОКФС	47
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКФС	12
Местонахождение (адрес): 115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1		
Дата утверждения		
Дата отправки (принятия)		

Актив	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	6 380	3 465 315
Основные средства	120	33 847 531	142 126 180
Незавершенное строительство	130	12 371 218	33 316 382
Долгосрочные финансовые вложения	140	351 212 057	146 701 900
Отложенные налоговые активы	145		
Геологоразведочные активы	147		25 705 194
Прочие внеоборотные активы	150	1 671 090	5 595 618
Итого по разделу 1	190	399 108 276	356 910 589

1	2	3	4
Оборотные активы			
Запасы	210	7 857 891	12 724 458
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 602 079	1 181 928



затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	258 922	344 817
готовая продукция и товары для перепродажи	214	2 871 356	8 023 997
товары отгруженные	215	1 378 456	1 189 257
расходы будущих периодов	216	1 747 078	1 984 459
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	12 808 762	14 698 686
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	198 868	439 704
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	69 952 115	332 310 966
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	26 791 532	65 372 642
Краткосрочные финансовые вложения	250	123 946 135	28 395 100
Денежные средства	260	13 710 194	3 503 396
Прочие оборотные активы	270	185 967	
Итого по разделу II	290	228 659 932	392 072 310
Баланс (сумма строк 190+290)	300	627 768 208	748 982 899

Пассив	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	90 922	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	151 756 291	113 276 400
Резервный капитал	430	1 326 763	5 299
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	1 326 763	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	68 964 747	57 629 247
Результат от присоединения			-96 270 127
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		213 216 616
Итого по разделу III	490	222 138 723	287 963 417
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	329 860 653	317 517 571



Отложенные налоговые обязательства	515	156 543	2 376 146
Прочие долгосрочные обязательства	520		107 332
Итого по разделу IV	590	330 017 196	320 001 049
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	48 255 986	38 790 845
Кредиторская задолженность	620	26 398 549	98 981 852
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 753 490	18 087 980
задолженность перед персоналом организации	624	79 370	123 398
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	5 510	130
задолженность по налогам и сборам	626	2 291 220	46 429 011
прочие кредиторы	628	20 268 959	34 341 333
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	93	3 557
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660	957 661	3 242 179
Итого по разделу V	690	75 612 289	141 018 433
Баланс (сумма строк 490+590+690)	700	627 768 208	748 982 899

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчет- ного года	На конец отчетно- го периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	789	91 809
Товарно-материальные ценности, принятые на от- ветственное хранение	920	684 664	2 387 518
Товары, принятые на комиссию			50
Списанная в убыток задолженность неплатеже- способных дебиторов	940	453 149	858 126
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	50 313 128	113 105 089
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	233 001 803	44 626 596



Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Износ жилищного фонда	970	73	3 525
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		915

Финансовый директор

А.И.Кожин

Главный бухгалтер

С.Н.Ким



Отчет о прибылях и убытках		Коды	
за январь-декабрь 2006 г. Форма N2		по ОКАТО	45286596000
Дата (год,месяц,число)			
Организация ОАО «НК «Роснефть»		по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7706107510
Вид деятельности: Промышленность		по ОКВЭД	11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70.74.14
Организационно-правовая форма/форма собственности		по ОКОПФ/ОКФС	47
		ОКОГУ	41114
(Единица измерения: тыс. руб.)		по ОКФС	12

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4

I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	589 010 932	486 669 228
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	20	(405 941 469)	(325 837 007)
Валовая прибыль	29	183 069 463	160 832 221
Коммерческие расходы	30	(61 872 851)	(47 098 365)
Управленческие расходы	40	(7 061 156)	(3 958 386)
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))	50	114 135 456	109 775 470

II. Прочие доходы и расходы

Проценты к получению	60	1 792 564	274 297
Проценты к уплате	70	(20 889 057)	(20 098 404)
Доходы от участия в других организациях	80	4 065 400	1 601 252
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	90	12 537 498	162 046 312



Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Расходы от продажи и ином выбытии прочего имущества	100	(12 854 459)	(162 296 365)
Налоговые платежи	110	(1 406 545)	(809 561)
Иные прочие доходы	120	175 923 793	9 869 363
Иные прочие расходы	130	(14 379 365)	(24 372 588)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060+070+080+090-100-110+120-130))	140	258 925 285	75 989 776
Отложенные налоговые активы	150	68 367	94 171
Отложенные налоговые обязательства	151	(2 287 970)	-55 536
Налог на прибыль и аналог.обязат.платежи	152	(44 810 571)	(19 461 827)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	211 895 111	56 677 656
Сумма прибыли, сформированная в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	161	41	47
Сумма прибыли, сформированная в результате изменения Устава	162	1 321 164	
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки 160+161+170-180)	190	213 216 616	56 677 703
Справочно:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	14 394 327	(979 802)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	202	20,12	24,21
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	204	764 614 401	(765 100 276)	766 938 681	(767 040 805)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	205	30 399 473	(7 762 604)	9 003 997	(16 630 397)



Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Банковские услуги	206		(1 223 457)		(1 288 556)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	207	681 290	1 677 510	184 575	(224 357)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	208	141 039 966	(259 621)	2 395	(113 952)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2260	893	(21 090)	2 050	(868)

Финансовый директор

А.И.Кожин

Главный бухгалтер

С.Н.Ким



Отчет об изменениях капитала		Коды	
за 2006 год	Форма N3	по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)			
Организация ОАО «НК «Роснефть»		по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7706107510
Вид деятельности: Промышленность		по ОКВЭД	11.10., 11.11., 10.20
Организационно-правовая форма/форма собственности		по ОКОПФ/ОКФС	47 12
(Единица измерения: тыс. руб.)		по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3010	90 922	88 242 390	1 326 763	23 649 864	113 309 939
2005 год. Изменения в учетной политике	3011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	3013	X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	3014	90 922	88 242 390	1 326 763	23 649 864	113 309 939
Результат от пересчета иностранных валют	3015	X		X	X	
Чистая прибыль	3016	X	X	X	56 677 703	56 677 703
Дивиденды	3017	X	X	X	(1 755 280)	(1 755 280)
Прибыль от положительной курсовой разницы, а также израсходованная на покупку нового профильного актива, направленная в добавочный капитал		X	X	X	(9 607 540)	(9 607 540)
Отчисления в резервный фонд	3018	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:	3019	1 446	63 513 948			63 515 394
дополнительного выпуска акций	3020		X	X	X	



Показатель наименование	код	Уставный капитал	Доба- вочный капитал	Резер- вный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокры- тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
увеличения номинальной стоимос- ти акций	3021		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3022		X	X		
Доценка акций, имеющих рыноч- ную стоимость	3023	X	53 906 408	X	X	53 906 408
Конвертация акций из привилеги- рованных в обыкновенные	3024	1 446				1 446
Прибыль от положительной курс- овой разницы, а также израсхо- дованная на покупку нового про- фильного актива, направленная в добавочный капитал	3025		9 607 540			9 607 540
Достройка, дооборудование, ре- конструкция	3026	X		X	X	
Нераспр. прибыль, направленная на капвложения (ввод ОС)	3027	X		X	X	
Эмиссионный доход в части разни- цы между продажей и номиналь- ной ценой акций	3028	X		X	X	
Прочие источники эмиссионного дохода	3029	X		X	X	
прочие увеличения	3030		X			
Уменьшение величины капитала за счет:	3031	(1 446)	(47)			(1 493)
конвертации акций из привилеги- рованных в обыкновенные	3032	(1 446)				(1 446)
уменьшения номинала акций	3033		X	X	X	
уменьшения количества акций	3034		X	X	X	
	3035					
реорганизации юридического лица	3036		X	X		
уценки акций, имеющих рыночную стоимость	3037	X		X	X	
доценки по списанным ОС	3038	X	(47)	X	X	(47)
увеличения УК	3039	X		X	X	



Показатель наименование	код	Уставный капитал	Доба- вочный капитал	Резер- вный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокры- тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
отрицательной курсовой разницы при формировании УК	3040	X		X	X	
Покрытие убытков	3041	X			X	
Уменьшение ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	3042	X	X	X		
Прочие уменьшения	3045					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	3046	90 922	151 756 291	1 326 763	68 964 747	222 138 723
2006 г.						
Изменения в учетной политике	3047	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	3048	X		X		
	3049	X				
Остаток на 1 января отчетного года	3050	90 922	151 756 291	1 326 763	68 964 747	222 138 723
Результат от пересчета иностранных валют	3052	X		X	X	
Чистая прибыль	3053	X	X	X	213 216 616	213 216 616
Дивиденды	3054	X	X	X	(11 335 500)	(11 335 500)
Отчисления в резервный фонд	3055	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:	3056	15 060	85 035 350			85 050 410
дополнительного выпуска акций	3057	15 060	X	X	X	15 060
увеличения номинальной стоимости акций	3058		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3059		X	X		
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3060		26 929 807	X	X	26 929 807
Достройка, дооборудование, реконструкция	3061			X	X	
Нераспр. прибыль, направленная на капвложения (ввод ОС)	3062			X	X	



Показатель наименование	код	Уставный капитал	Доба- вочный капитал	Резер- вный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокры- тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Эмиссионный доход в части разницы между продажей и номинальной ценой акций	3063		58 105 543	X	X	58 105 543
Прочие источники эмиссионного дохода	3064			X	X	
Прочие увеличения	3065			X		
	3066					
Уменьшение величины капитала за счет:	3067		(123 515 241)	(1 321 464)	(96 270 127)	(221 106 832)
уменьшения номинала акций	3068		X	X	X	
уменьшения количества акций	3069		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3070		X	X	(96 270 127)	(96 270 127)
уценки акций, имеющих рыночную стоимость	3071	X		X	X	
дооценки по списанным ОС	3072	X	(41)	X	X	(41)
увеличения УК	3073	X		X	X	
отрицательной курсовой разницы при формировании УК	3074	X		X	X	
покрытия убытков	3075	X			X	
уменьшения ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	3076	X	X	X		
Прочие уменьшения	3077		(123 515 200)	(1 321 464)		(124 836 664)
	3078					
Остаток на 31 декабря отчетного года	3079	105 982	113 276 400	5 299	174 575 736	287 963 417



II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использова- но	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный фонд					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	3082	1 326 763			1 326 763
данные отчетного года	3083	1 326 763		1 321 464	5 299
Оценочные резервы:					
данные предыдущего года	3084	64 252	224 259	54 225	234 286
данные отчетного года	3085	234 286	427 522	295 340	366 468
Резервы предстоящих расходов:					
данные предыдущего года	3088		609 249	606 249	
данные отчетного года	3089		850 239	850 239	

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетно- го года		Остаток на конец отчетного года	
наименование	код				
1)		за отчетный год	за предыду- щий год	за отчетный год	за предыду- щий год
1) чистые активы	3150	222 138 816		287 966 974	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду- щий год	за отчетный год	за предыду- щий год
2) получено на:					
Расходы по обычным видам де- ятельности – всего	3160				
В том числе:	3161				
Капитальные вложения во внеобо- ротные активы	3170				
В том числе:					

Руководитель

С.И. Макаров

Главный бухгалтер

С.Н.Ким



Отчет о движении денежных средств		Коды	
за 2006 год	Форма N4	по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)			2007 03 05
Организация ОАО «НК «Роснефть»		по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7706107510
Вид деятельности: Промышленность		по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма/форма собственности		по ОКОПФ/ОКФС	47 12
(Единица измерения: тыс. руб.)		по ОКЕИ	384

Показатель наименование	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		3	4
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	13 710 194	21 088 306
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление – всего: в том числе:	4020	1 707 632 656	1 492 390 500
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	4021	884 225 026	670 471 247
Прочие доходы	4030	823 407 630	821 919 253
Денежные средства, направленные – всего: в том числе:	4040	(1 695 961 457)	(1 489 134 970)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	(1 524 099 466)	(1 397 299 034)
на оплату труда	4060	(2 995 400)	(1 562 956)
на выплату дивидендов, процентов	4070	(28 594 553)	(20 653 024)
на расчеты по налогам и сборам	4080	(112 869 390)	(33 485 066)
на прочие расходы	4085	(27 402 648)	(36 134 890)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4090	11 671 199	3 255 530
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности – всего: в том числе:	4110	870 013 627	241 899 987
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	2 810 348	302 808
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4120	818 700 248	208 487 530



Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	Код стр.		
1	2	3	4
Полученные дивиденды	4130	1 676 915	1 601 524
Полученные проценты	4140	935 789	59 322
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	45 639 640	30 126 849
прочие поступления	4151	250 687	1 321 954
Направлено по инвестиционной деятельности – всего:	4052	(989 011 368)	(424 450 345)
Приобретение дочерних организаций	4160	(5 749 449)	(9 224 685)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	(43 295 661)	(7 061 425)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	(816 590 381)	(372 765 763)
Займы, предоставленные другим организациям	4190	(123 375 877)	(35 398 269)
Прочие перечисления	4191		(203)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4200	(118 997 741)	(182 550 358)
Получено по финансовой деятельности – всего:	4210	474 422 659	407 752 265
в том числе:			
Поступления от эмиссии	4220	58 108 394	
займы полученные	4230	40 390 706	41 931 409
кредиты полученные	4250	373 645 028	365 729 535
прочие поступления	4260	2 278 531	91 321
По финансовой деятельности выбыло – всего:	4280	(377 302 915)	(235 835 549)
в том числе:			
погашение займов (без процентов)	4290	(22 832 156)	(45 603 964)
погашение кредитов (без процентов)	4310	(341 824 705)	(161 097 647)
прочие перечисления	4340	(12 646 054)	(29 133 938)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	97 119 744	171 916 716



Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	Код стр.		
1	2	3	4
Чистое увеличение (уменьшение денежных средств) и их эквивалентов		(10 206 798)	(7 378 112)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	4350	3 503 396	13 710 194
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		(610 409)	143 092

Финансовый директор

А.И. Кожин

Главный бухгалтер

С.Н.Ким



Приложение к бухгалтерскому балансу		Коды	
за 2006 год	Форма N5	по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)			2006 03 15
Организация ОАО «НК «Роснефть»		по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7706107510
Вид деятельности: Промышленность		по ОКВЭД	11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70.74.14
Организационно-правовая форма/форма собственности (Единица измерения: тыс. руб.)		по ОКОПФ/ОКФС	47 12
		по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	26	444		470
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101		406		406
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102				
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	26	38		64
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106				
Деловая репутация организации	5107				
Прочие	5108	7 931	3 754 276		3 762 207



Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов – всего	5109	1 577	297 362
в том числе:			
(исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5111	6	86
Организационные расходы	5112		

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	5113	4 506 677	12 694 398	(1 420 744)	15 780 331
Сооружения и передаточные устройства	5114	32 131 882	133 357 287	(229 228)	165 259 941
Машины и оборудование	5115	6 854 602	22 022 300	(4 459 534)	24 417 368
Транспортные средства	5116	540 185	3 328 894	(315 541)	3 553 538
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	308 805	305 235	(17 394)	596 646
Рабочий скот	5118				
Продуктивный скот	5119				
Многолетние насаждения	5120				
Другие виды основных средств	5121	33 257	26 776	(570)	59 463
Земельные участки и объекты природопользования	5122	1 974	155 169	(80)	157 063
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123				
Итого	5124	44 377 382	171 890 059	(6 443 091)	209 824 350

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	5125	10 529 851	67 698 170
в том числе:			
зданий и сооружений	5126	7 377 927	55 716 009



Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
машин, оборудования, транспортных средств	5127	2 988 034	11 619 544
других	5128	163 890	362 617
Передано в аренду объектов основных средств – всего	5129	37 458 515	172 759 673
в том числе:			
здания	5130	4 426 026	11 762 817
Сооружения	5131	28 781 155	140 578 929
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	4 336 213	11 695 829
Получено объектов основных средств в аренду – всего	5133	789	91 809
в том числе:			
лизинг			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	5 700 189	45 945 989
Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	3
Результат от переоценки основных средств первоначальной	5135		
амортизации	5136		
	5137		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
	5138	50 292	1 123 042

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код			
1	2	3	4	5
Имущество для передачи в лизинг	5139			()
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140			()



Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Прочие	5141			()	
Итого	5142			()	
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143				

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	5144			()	
в том числе:		9 144	17 417	(6 000)	20 531
				()	
				()	
Справочно:					
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	код		На начало отчетного года	На конец отчетного года	
	2		3	4	
	5145		9 144	20 531	
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	код		На начало отчетного года	На конец отчетного года	
	2		3	4	
	5146				

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов – всего	5147	959 734	41 849 266	(12 596 874)	30 212 126



Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
В том числе:				()	
Геологоразведочные работы		959 734	16 144 072	(12 596 874)	4 506 932
Геологоразведочные активы			25 705 194	()	25 705 194
Справочно:					
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
			5148	959 734	4 506 932
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			5 149		5 626

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного года	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	5150	329 034 058	60 070 187		
в том числе :					
дочерних	5151	321 457 745	50 552 171		
зависимых обществ	51511	7 306 528	8 916 799		
прочих организаций	51512	269 785	601 217		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5152		3 369		
в том числе:					
процентные			3 369		
беспроцентные					
Ценные бумаги других организаций – всего	5153	937 477	4 260 406	522 985	1 398 858



Показатель		Долгосрчные		Краткосрочные	
Наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного года	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
в том числе:					
облигации	51541		2 678 185		
векселя	51542	937 477	1 582 221	522 985	1 398 858
Предоставленные займы	5155	21 001 375	81 880 047	99 255 900	9 401 167
Депозитные вклады	5156			10 318 310	1 448 210
Вклады в совместную деятельность	51561	239 147	487 891		
Прочие	5157			13 848 940	16 146 865
Итого	5158	351 212 057	146 701 900	123 946 135	28 395 100
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	5159	116 601 999	482 357		
в том числе:					
дочерних и зависимых хозяйственных обществ	5160	116 601 999			
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5161				
Ценные бумаги других организаций – всего	5162		2 678 185		
в том числе:					
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5163		2 678 185		
Прочие	5164				
Итого	5165	116 601 999	3 160 542		
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5166		(16 536)		



Показатель		Долгосрчные		Краткосрочные	
Наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного года	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного года	5167		(16 536)		

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4

Дебиторская задолженность:

Краткосрочная – всего	5168	69 952 115	332 310 966
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5169	26 791 532	65 372 642
авансы выданные	5170	9 428 217	12 751 792
прочая	5171	33 732 366	254 186 532
Долгосрочная – всего	5172	198 868	439 704
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5173		
авансы выданные	5174		
Прочая	5175	198 868	439 704
Итого	5176	70 150 983	332 750 670

Кредиторская задолженность:

Краткосрочная – всего	5177	75 612 196	141 014 876
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5178	3 753 490	18 087 980
авансы полученные	5179	4 517 791	5 849 546
расчеты по налогам и сборам	5180	2 291 220	46 429 011



Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
кредиты	5181	22 643 503	35 554 715
займы	5182	25 612 483	3 236 130
прочая	5183	16 793 709	31 857 494
Долгосрочная – всего	5184	329 860 653	317 624 903
в том числе:			
кредиты	5185	286 302 956	287 735 895
займы	5186	43 557 697	38 781 676
прочая			107 332
Итого	5187	405 472 849	458 639 779

Расходы по обычным видам деятельности

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	5188	225 083 148	166 574 631
Затраты на оплату труда	5189	2 453 405	1 225 808
Отчисления на социальные нужды	5190	157 589	108 503
Амортизация	5191	5 648 374	3 082 648
Прочие затраты	5192	63 962 362	6 331 878
Итого по элементам затрат	5193	297 304 878	177 323 468
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)):			
Незавершенного производства	5194	85 895	(45 465)
Расходов будущих периодов	5195	237 381	446 503
Резервов предстоящих расходов	5196		



Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	код				
1	2	3	4		
Полученные – всего	5197	50 313 128		113 105 089	
в том числе:					
векселя	5198	50 294 056		113 086 017	
Имущество, находящееся в залоге	5199				
из него:					
объекты основных средств	5200				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5201				
Прочее	5202				
Выданные – всего	5203	233 001 803		44 626 596	
в том числе:					
векселя	5204	13 861 994		13 893 824	
Имущество, переданное в залог	5205				
из него:					
объекты основных средств	5206				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5207	10		3 760	
Прочее	5208	219 139 799		30 729 012	

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	код				
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств – всего	5209				
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты – всего	5210				

Финансовый директор

А.И. Кожин

Главный бухгалтер

С.Н.Ким

**Расчет чистых активов ОАО «НК «Роснефть» (по балансовой оценке) на 31.12.2006 г.**

№ п/п	Наименование показателя	Код стр. баланса	На 01.01.06 (тыс. руб.)	На 31.12.06 (тыс. руб.)
1.	Активы			
1	Нематериальные активы	110	6 380	3 456 315
2	Основные средства	120	33 847 531	142 126 180
3	Незавершенное строительство	130	12 371 218	33 316 382
4	Долгосрочные и краткосрочные фин. вложения	140,250	475 158 192	175 097 000
5	Отложенные налоговые активы	145		
6	Геологоразведочные активы	147		25 705 194
7	Прочие внеоборотные активы	150	1 671 090	5 595 618
8	Запасы	210	7 857 891	12 724 458
9	НДС по приобретенным ценностям, акциз	220	12 808 762	14 698 686
10	Дебиторская задолженность	230,240	70 150 983	332 750 670
11	Денежные средства	260	13 710 194	3 503 396
12	Прочие оборотные активы	270	185 967	
13	Итого активы (сумма пунктов 1-12)		627 768 208	748 982 899
2.	Пассивы			
14	Долгосрочные обязательства по займам, кредитам	510	329 860 653	317 517 571
15	Отложенные налоговые обязательства	520	156 543	2 376 146
16	Прочие долгосрочные обязательства			107 332
17	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	48 255 986	38 790 845
18	Кредиторская задолженность	620	26 398 549	98 981 852
19	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	650		
21	Прочие краткосрочные обязательства	660	957 661	3 242 179
22	Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 14-19)		405 629 392	461 015 925
23	Стоимость чистых активов (итого активов минус итога пассивов) п.13-п.20		222 138 816	287 966 974

Главный бухгалтер

С.Н.Ким



Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее Общество) за 2006 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1. Организация и сферы деятельности

Нефтяная компания ОАО «НК «Роснефть» учреждена как открытое акционерное общество 07.12.1995 года путем преобразования государственного предприятия «Роснефть». Все активы и пассивы, ранее находившиеся под управлением предприятия «Роснефть», были переданы Головной Компании по балансовой стоимости на дату учреждения вместе с правами собственности, принадлежавшими Правительству Российской Федерации (далее «Государство») в других приватизированных нефтегазовых предприятиях. Передача активов и пассивов была осуществлена согласно Указу Президента Российской Федерации № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» от 01.04.1995 года и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» от 29.09.1995 года. Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем Государства, и, соответственно, для ее отражения использовалась балансовая стоимость активов.

Юридический адрес Общества

Юридический адрес ОАО «НК «Роснефть»: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Состав Совета директоров Компании:

1. Сечин Игорь Иванович

Заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации, Председатель Совета директоров

2. Андросов Кирилл Геннадьевич

Заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации

3. Богданчиков Сергей Михайлович

Президент ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

4. Костин Андрей Леонидович

Президент ОАО «Банк внешней торговли»

5. Нарышкин Сергей Евгеньевич

Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации - руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации

6. Некипелов Александр Дмитриевич

Вице-президент Российской академии наук

7. Никитин Глеб Сергеевич

Начальник управления Федерального агентства по управлению федеральным имуществом

8. Реус Андрей Георгиевич

Заместитель Министра промышленности и энергетики Российской Федерации

9. Ханс Йорг Рудлофф

Председатель Правления Банка Барклайз Капитал

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждение членам Совета директоров выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год. В 2006 году выплаты членам Совета директоров не производились.

Состав Ревизионной комиссии Компании:

1. Бондаренко Михаил Григорьевич

Начальник отдела департамента Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации

2. Лацис Артур Игоревич

Заместитель начальника отдела корпоративной политики Департамента инвестиционной и инновационной политики Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации

3. Соловьева Елена Алексеевна

Начальник отдела управления Федерального агентства по энергетике

Исполнительный орган Общества:

1. Богданчиков Сергей Михайлович

Президент ОАО «НК «Роснефть»



В состав Правления Общества входят:

1. Богданчиков Сергей Михайлович

Президент, Председатель Правления

2. Борисенко Николай Александрович

Первый вице-президент, заместитель Председателя Правления

3. Кудряшов Сергей Иванович

Первый вице-президент

4. Барановский Анатолий Иванович

Вице-президент

5. Землюк Степан Васильевич

Вице-президент

6. Ким Сун Не

Главный бухгалтер

7. Турсунов Ризо Шарипович

Вице-президент

8. О'Браен Питер Ллойд

Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента ОАО «НК «Роснефть»

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Данные об исполнительных и контрольных органах приведены по состоянию на дату подписания бухгалтерской отчетности за 2006 год.

Структура уставного капитала

По состоянию на 31 декабря 2006 года владельцами акций ОАО «НК «Роснефть» являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»,
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлась Российская Федерация в лице Росимущества,
- владельцем 1 000 000 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,44 % от

всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ОАО «НК «ЮКОС»,

- номинальным держателем 1 034 133 827 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,76 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации,

- номинальным держателем 332 119 664 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 3,13 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлся Банк внешнеэкономической деятельности СССР (Внешэкономбанк),

- владельцами и номинальными держателями 197 126 185 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 1,86 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись юридические лица, владеющие менее 1% акций,

- владельцами 68 981 757 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,65 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись физические лица.

Описание деятельности

Основными видами деятельности Общества являются:

- Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ;
- Добыча, подготовка и транспортировка нефти, газа и газового конденсата;
- Переработка нефти и производство нефтепродуктов;
- Реализация нефти, газа, газового конденсата и нефтепродуктов;
- Инвестиционная деятельность;
- Иные виды деятельности.

Общество получает значительную долю выручки от реализации продукции в долларах США. Кроме того, значительная часть финансовой деятельности и обязательств также выражена в долларах США. При этом, большая часть осуществленных операционных и инвестиционных затрат, прочих обязательств, а также налоговые обязательства выражены в российских рублях. В связи с падением курса доллара США относительно рубля Общество подвержено соответствующему валютному риску, но этот риск в значительной степени нивелируется ростом цен на нефть.



Реорганизация общества

17.04.2006 года состоялись заседания советов директоров ОАО «НК «Роснефть» и 12 основных дочерних акционерных обществ, на которых были рассмотрены вопросы, связанные с реорганизацией (консолидацией) ОАО «НК «Роснефть» в форме присоединения к ней дочерних акционерных обществ.

В рамках консолидации к Обществу присоединены 12 его дочерних обществ: ОАО «НК «Роснефть-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть-Комсомольский НПЗ», ОАО «НК «Роснефть-Туапсинский НПЗ», ОАО «НК «Роснефть-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть-Туапсенефтепродукт».

Советами директоров Общества и дочерних обществ, в соответствии с требованиями законодательства и в рамках установленных процедур, были определены коэффициенты конвертации акций дочерних обществ в акции Общества и цена выкупа акций Общества и присоединяемых дочерних обществ, утверж-

дены обоснования условий и порядка реорганизации, содержащиеся в договорах о присоединении дочерних обществ к Обществу.

02.06.2006 года состоялось общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть», на котором было принято решение о реорганизации в форме присоединения дочерних обществ и утверждены договоры о присоединении дочерних обществ к Обществу.

02.06.2006 года состоялись общие собрания акционеров 12 дочерних акционерных обществ, на которых приняты решения об их реорганизации в форме присоединения к Обществу, утверждены договоры о присоединении к Обществу и утверждены передаточные акты. В этот же день проведено совместное общее собрание акционеров Общества и присоединенных дочерних обществ для внесения изменений и дополнений в устав Общества в части правопреемственности Общества относительно присоединяемых в результате реорганизации дочерних обществ.

Реализация программы консолидации завершена по состоянию на 1 октября 2006 года.

1 октября 2006 года в рамках проводимой консолидации состоялось присоединение дочерних обществ к Обществу. Изменения в показателях баланса Общества в результате присоединения составили:

тыс. руб.

Показатель	Значение до присоединения (на 30.09.2006 г.)	Значение после присоединения (на 01.10.2006 г.)	Величина изменения	Причина изменения
1. Внеоборотные активы				
Нематериальные	6 064	3 502 282	3 496 218	Присоединение дочерних обществ
Основные средства	35 368 392	120 865 456	85 497 064	Присоединение дочерних обществ
Незавершенное строительство	13 297 592	49 764 782	36 467 190	Присоединение дочерних обществ
Долгосрочные финансовые вложения	533 010 168	131 045 920	-401 964 248	Присоединение дочерних обществ (85 814 934), исключения вложений в уставные капиталы присоединяемых дочерних обществ (- 438 638 237), исключение внутригруппового оборота (-49 140 945)
Геологоразведочные активы	23 563 765	23 736 016	172 251	Присоединение дочерних обществ



Показатель	Значение до присоединения (на 30.09.2006 г.)	Значение после присоединения (на 01.10.2006 г.)	Величина изменения	Причина изменения
Прочие внеоборотные активы	904 847	904 847	0	
Итого по разделу 1	606 150 828	329 819 303	-276 331 525	
2. Оборотные активы				
Запасы	9 377 307	13 684 937	4 307 630	
В т.ч. сырье, материалы	1 852 312	1 979 672	127 360	Присоединение дочерних обществ
затраты в незавершенном производстве	467 377	468 508	1 131	Присоединение дочерних обществ
готовая продукция и товары для перепродажи	3 369 448	7 427 055	4 057 607	Присоединение дочерних обществ
товары отгруженные	1 987 165	1 987 165	0	
расходы будущих периодов	1 701 005	1 822 537	121 532	Присоединение дочерних обществ
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	12 856 847	18 181 060	5 324 213	Присоединение дочерних обществ
Дебиторская задолженность (платежи ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	302 424	414 153	111 729	Присоединение дочерних обществ
Дебиторская задолженность (платежи ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	72 949 798	186 684 122	113 734 324	Присоединение дочерних обществ (117 910 133), исключение внутригруппового оборота (-4 175 809)
Краткосрочные финансовые вложения	47 561 617	40 719 555	- 6 842 062	Присоединение дочерних обществ (26 287 663), исключение внутригруппового оборота (- 33 129 725)
Денежные средства	3 244 832	3 547 893	303 061	Присоединение дочерних обществ
Прочие оборотные активы	545 091	545 091	0	
Итого по разделу 2	146 837 916	263 776 811	116 938 895	
Баланс	752 988 744	593 596 114	- 159 392 630	



Показатель	Значение до присоединения (на 30.09.2006 г.)	Значение после присоединения (на 01.10.2006 г.)	Величина изменения	Причина изменения
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	93 772	105 981	12 209	Изменение в устав Компании в связи с регистрацией отчетов об итогах выпуска дополнительных акций, размещенных в связи с присоединением дочерних обществ
Добавочный капитал	236 791 600	113 276 400	- 123 515 200	Исключение вложений в уставные капиталы присоединяемых дочерних обществ (пероценка акций дочерних обществ, котируемых на рынке ценных бумаг до даты присоединения –123 515 200)
Резервный капитал	1 326 763	1 326 763	0	
Нераспределенная прибыль прошлых лет	57 629 247	57 629 247	0	
Нераспределенная прибыль (результат консолидации)		- 96 270 131	- 96 270 131	Результат присоединения
Нераспределенная прибыль отчетного года	76 386 385	76 386 385	0	
Итого по разделу 3	372 227 767	152 454 645	- 219 773 122	
4. Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	329 349 548	306 778 466	- 22 571 082	Присоединение дочерних обществ (26 444 990), исключение внутригруппового оборота (-49 016 072)
Отложенные налоговые обязательства	18 1959	181 959	0	
Прочие долгосрочные обязательства	0	4 552 286	4 552 286	Присоединение дочерних обществ
Итого по разделу 4	329 531 507	311 512 711	- 18 018 796	



Показатель	Значение до присоединения (на 30.09.2006 г.)	Значение после присоединения (на 01.10.2006 г.)	Величина изменения	Причина изменения
5. Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	30 987 100	7 074 600	-23 912 500	Присоединение дочерних обществ (9 342 389), исключение внутригруппового оборота (-33 254 889)
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	7 217 045	29 952 193	22 735 148	Присоединение дочерних обществ (9 775 473), исключение внутригруппового оборота (-1 901 124)
Задолженность перед персоналом	61 670	77 223	15 553	Присоединение дочерних обществ
Задолженность перед внебюджетными фондами	6 203	9 666	3 463	Присоединение дочерних обществ
Задолженность по налогам и сборам	1 591 250	73 215 734	71 624 484	Присоединение дочерних обществ
Расчеты с прочими кредиторами	11 052 290	18 982 112	7 929 822	Присоединение дочерних обществ (10 204 507), исключение внутригруппового оборота (- 2 274 685)
Доходы будущих периодов	190	3 508	3 318	Присоединение дочерних обществ
Резервы предстоящих расходов	313 722	313 722	0	
Итого по разделу 5	51 229 470	129 628 758	78 399 288	
Баланс	752 988 744	593 596 114	- 159 392 630	

ИРО Общества

В июле 2006 г. акционеры «Роснефти» провели первичное публичное размещение обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» в России, а также глобальных депозитарных расписок («ГДР»), выпускаемых в отношении таких акций на Лондонской фондовой бирже. В ходе размещения было реализовано 1 126 357 616 обыкновенных акций Компании. Дополнительно были размещены 285 064 359 вновь выпущенных обыкновенных акций Компании. В результате размещения Компания получила доход от реализации таких вновь выпущенных акций в размере 58 108,4 млн. рублей.

Превышение цены размещения акций над номинальной стоимостью акций отражено в учете по статье «Добавочный капитал» в сумме 58 105,5 млн. рублей

Перечень дочерних и зависимых предприятий с указанием доли в уставном капитале и доли в голосующих акциях

Перечень дочерних и зависимых обществ, входящих в состав Компании с указанием принадлежащей Обществу долей в уставном капитале и доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве на 31.12.2006 года приведен в таблице.



№ п/п	Наименование организаций	Доля участия Компании	
		% в УК	% в голосующих акциях
Нефтедобывающие предприятия			
1	ООО «РН-Северная нефть»	100,00	
2	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	100,00	
3	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	100,00	
4	ООО «РН-Пурнефтегаз»	100,00	
5	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	100,00	
6	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	100,00	
7	ЗАО «Комсомольскнефть»	100,00	100,00
8	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	68,70	91,60
9	ОАО «Грознефтегаз»	51,00	51,00
10	ООО «Компания Полярное Сияние»	50,00	
11	ОАО «Дагнефтегаз»	40,00	40,00
12	ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	25,94	25,94
13	ООО «Каспийл»	75,10	
Нефтеперерабатывающие предприятия			
14	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	100,00	
15	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	100,00	
16	ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	65,42	87,23
17	ОАО «ВАРУСТ»	60,25	60,25
Предприятия нефтепродуктообеспечения			
18	ООО «РН-Находканефтепродукт»	100,00	
19	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	100,00	
20	ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	100,00	
21	ООО «РН-Востокнефтепродукт»	100,00	
22	ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	97,79	97,79
23	ОАО «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»	97,51	97,51
24	ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	89,50	96,61
25	ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	88,66	92,91



№ п/п	Наименование организаций	Доля участия Компании	
		% в УК	% в голосующих акциях
26	ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	83,32	90,33
27	ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесск-нефтепродукт»	85,99	87,46
28	ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепро-дукт»	66,67	86,97
29	ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	64,18	78,59
30	ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	49,52	66,03
31	ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	45,38	60,51
32	ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	38,00	50,67
33	ООО «Ю-Кубань»	49,00	
Прочие организации			
Группа сахалинских проектов			
34	ЗАО «Сахалинские Проекты»	100,00	100,00
35	ЗАО «Востокшельф»	100,00	100,00
36	«West Kamchatka Holding B.V.»	60,00	
37	ООО «РН-Кайганнефтегаз»	99,99	
38	ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»	99,00	99,00
39	ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»	99,00	99,00
40	ЗАО «РН-Астра»	99,00	99,00
41	ООО «Венинефть»	99,00	
42	ООО «Восток-Шмидт Инвест»	99,00	
43	ООО «Запад-Шмидт Инвест»	99,00	
44	ОАО «Роснефть-Сахалин»	55,00	55,00
45	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	100,00	100,00
46	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	100,00	100,00
Управление зарубежными проектами			
47	КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд»	100,00	100,00
48	ООО «РН-Казахстан»	99,99	
49	КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд»	51,00	51,00



№ п/п	Наименование организаций	Доля участия Компании	
		% в УК	% в голосующих акциях
Группа сервисных предприятий			
50	ООО «РН-Бурение»	100,00	
51	ОАО «КНГ-Машзаводсервис»	92,30	96,67
52	ОАО «Пурнефтеотдача»	61,54	61,54
53	ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	100,00	
54	ООО «КНПЗ-Сервис»	100,00	
Группа финансовых институтов			
55	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	76,47	76,47
56	ООО «Охабанк»	33,40	
Наука			
57	ООО «СахалинНИПИморнефть»	100,00	
58	ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа»	100,00	
59	ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	64,22	
Группа логистики и транспорта			
60	ООО «РН-Трейд»	99,99	
61	ЗАО «Роснефтефлот»	51,00	51,00
62	ОАО «Московская газовая компания»	50,00	50,00
63	ОАО «Дальтрансгаз»	25,00	25,00
64	ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»	100,00	100,00
Группа прочих организаций			
65	ООО «Байкалфинансгруп»	99,90	
66	ООО «Восток-Энерджи»	51,00	
67	ООО «Пурсатком»	49,00	
68	ЗАО «Росшельф»	26,42	26,42
69	ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	25,00	25,00
70	ЗАО «Рос&Нефть»	25,00	25,00
71	ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»	100,00	
72	ООО «ПСО «Ласточка»	81,00	



2. Производственные показатели

По итогам 2006 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 114 135,45 млн. рублей. По отношению к уровню 2005 года (109 775,47 млн. рублей) рост показателя составил 103,97%.

В 2006 году Обществом добыто 21 313 тыс. тонн нефти, что на 19 113 тыс. тонн больше по сравнению с прошлым годом. Причиной такого роста является передача лицензий на право пользования недрами присоединенных дочерних обществ после консолидации с 1 октября 2006 г.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2006 году увеличилась по сравнению с 2005 годом на 102 341,7 млн. рублей, рост показателя составил 121%.

В 2006 году Обществом были приобретены 11 новых лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в Иркутской области, Красноярском крае, Таймырском АО, Сахалинской области по следующим участкам: Восточно-Сугдинский, Вадинский, Туколандский, Пендомаяхский, Могдинский, Санарский, Даниловский, Северо-Чарский, Осоевское, Кулиндинский, Каурунанинская площадь (западная часть).

В результате консолидации ОАО «НК «Роснефть», все лицензии на право пользования недрами присоединенных дочерних обществ (ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Сахалинморнефтегаз», ОАО «Пурнефтегаз», ОАО «Краснодарнефтегаз», ОАО «Ставропольнефтегаз», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «Северная нефть») были переданы на баланс ОАО «НК «Роснефть».

Общество вовлечено в программы по разработке месторождений и геологоразведке на лицензионных участках Общества, на территории дочерних обществ и на территориях, где Общество и ее дочерние общества участвуют в долевых проектах. Финансирование затрат осуществляется в основном за счет собственных средств. Наряду с этим Общество занималось поиском других источников финансирования. По мнению руководства, Общество получит все необходимое финансирование для успешного завершения указанных программ.

Общий объем первичной переработки нефти Общества на российских нефтеперерабатывающих заводах в 2006 году составил 23,8 млн. тонн, в том числе на собственных заводах (включая мини-НПЗ), было переработано 10,8 млн. тонн, на прочих нефтеперерабатывающих заводах – 13,0 млн. тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефти был увеличен по сравнению с 2005 годом на 110,7%.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 22,2 млн. тонн, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 13,25 млн. тонн, что сопоставимо с показателями 2005 года. Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации сбытовым дочерним обществ увеличился с 7,4 млн. тонн в 2005 году до 9 млн. тонн в 2006 году, рост 121,6%. Общий объем реализации сбытовым дочерним обществ составил 5,7 млн. тонн (121,3 % к уровню 2005 года).

По итогам работы за 2006 год среднесписочная численность работающих в Обществе, включенных в отчетность, составила 1084 человек.

3. Методика подготовки бухгалтерской отчетности

Нормативная база подготовки отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30 декабря 1999г. № 107н, от 24 марта 2000 г. № 31н, от 18 сентября 2006 г. №115н);
- Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003 г. №67н «О формах бухгалтерской отчетности организации» (в ред. Приказов Минфина РФ от 31 декабря 2004 г. № 135н, от 18 сентября 2006 г. №115н);
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н. (в редакции приказа от 18 сентября 2006 г. №115н).

Изменение вступительных остатков баланса

На 31 декабря 2006 года по строке 150 баланса «прочие внеоборотные активы» отражены капитальные вложения в геологоразведочные активы и научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, сальдо активов по которым на начало отчетного периода было отражено по строке 130 баланса «незавершенное строительство».

В целях сопоставимости показателей, а также в соответствии с утвержденными типовыми формами корпоративной отчетности внесена корректировка вступительных остатков баланса:



тыс. руб.

актив	на 31.12.05	изменения	на 01.01.06
незавершенное строительство	13 340 066	- 968 848	12 371 218
прочие внеоборотные активы	702 242	968 848	1 671 090
пассив			
займы и кредиты	49 213 647	-957 661	48 255 986
прочие краткосрочные обязательства	0	957 661	957 661

4. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 9.12.1998 года № 60н:

- допущения имущественной обособленности (активы и обязательства учитываются отдельно от активов и обязательств других предприятий);
- допущения непрерывности деятельности предприятия;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой в 2006 году

1. В составе основных средств учитываются активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказания услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 18.09.2006 года), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по которым в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г. амортизация начисля-

ется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега. По объектам стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 года и до 01.01.2006 года, амортизация начислялась в полном размере в момент принятия объектов к учету, после 01.01.2006 года амортизация начисляется линейным способом.

Находящиеся в запасе основные средства разделены на две группы, по которым установлен различный порядок учета. Основные средства, нахождение которых в запасе обусловлено технологической необходимостью (аварийный, страховой, технологический запасы), отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке. Основные средства, нахождение которых в запасе не обусловлено технологической необходимостью, отражаются в учете и отчетности в составе вложений во внеоборотные активы, амортизация по ним не начисляется.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 16.10.00 г. № 91н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

4. Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с ус-



ловиями заключенных договоров. Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную задолженность не производится.

5. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно.

6. Выручка от реализации продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

7. В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

8. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, распределяемая на капитальные вложения по решению акционеров, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль» и остаток нераспределенной прибыли не уменьшает.

9. Результаты переоценки акций дочерних обществ, имеющих текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал.

10. Результаты геологоразведочных работ учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы». Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к географическим сегментам, на которых начата добыча нефти и газа, осуществляется способом списания пропорционально объему добычи нефти и газа, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету: по лицензиям на геологическое изучение недр – исходя из срока действия лицензии, по технологическим проектным документам по лицензируемому участку – исходя из срока действия технологического проектного документа, по остальным геологоразведочным активам – исходя из срока 3 года.

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2007 года

Изменения учетной политики на 2007 год обусловлены введением новых положений законодательства Российской Федерации, изменением системы управления Общества и разработкой новых методов бухгалтерского учета. Эти изменения заключаются в следующем:

1. Основные средства.

• Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. Учетной политикой на 2006 г. предусматривался порядок, по которому объект признавался основным средством не ранее даты начала использования в производстве или для управленческих нужд.

• Все объекты основных средств, находящиеся в запасе, амортизируются в общеустановленном порядке. В Учетной политике на 2006 г. была предусмотрена такая возможность только по объектам, находящимся в аварийном, страховом, технологическом запасе.

2. Дебиторская и кредиторская задолженность.

Установлены следующие критерии резерва по сомнительной задолженности:

– до 3 месяцев – резерв не создается;

– свыше 3 до 12 месяцев – резерв создается в размере от 50% до 100%;

– свыше 12 месяцев – резерв создается в размере 100%.

В Учетной политике на 2006 г. было установлено, что резерв создается в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга.

3. Учет расчетов по налогу на прибыль.

Общество отражает в бухгалтерском балансе развернуто сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства. В Учетной политике на 2006 г. – свернуто.

4. Учет суммовых и курсовых разниц.

В связи с выходом новых Приказов Минфина РФ № 156н от 27.11.2006 г., № 155н от 27.11.2006 г., № 154н от 27.11.2006 г. внесены дополнения в раздел курсовых разниц, в том числе, что суммовые разницы учитываются в порядке как курсовые разницы.

5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. В составе основных средств, находящихся в собственности Общества, учитываются земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 года № 359.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости. В бухгалтерском



учете основные средства отражены по первоначальной стоимости их приобретения, сооружения и изготовления. В отчетном году переоценка основных средств не производилась. Стоимость основ-

ных средств погашалась путем начисления амортизации по ним в течение установленного срока полезного использования.

тыс. руб.

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.06 г.	Амортизация на 01.01.06 г.	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.06 г.	Амортизация на 31.12.06 г.
Здания	4 506 677	575 725	15 780 331	3 368 823
Сооружения и передаточные устройства	32131882	6802202	165259941	52 347 186
Машины, оборудование, транспортные средства	7 394 787	2 988 034	27 970 906	11 619 544
Производственный и хозяйственный инвентарь	308 805	156 258	596 646	346 455
Прочие виды ОС	35 231	7 632	216 526	16 162
Итого	44 377 382	10 529 851	209 824 350	67 698 170

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 209 824 млн. рублей и увеличилась по сравнению с 2005 годом за счет основных средств присоединенных дочерних обществ и ввода новых объектов. Первоначальная стоимость объектов основных средств присоединенных дочерних обществ составила 139 839 млн. рублей, начисленная амортизация по этим объектам составила 54 342 млн. рублей. Введено в действие объектов основных средств на сумму 32 051 млн. рублей.

В 2006 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов и приобретенному оборудованию, требующему и не требующему монтажа, входящему и не входящему в смету строок, составил 19 445,8 млн. рублей (без учета НДС). Источники финансирования капитальных вложений: амортизация в сумме 5 653,5 млн. рублей; нераспределенная прибыль отчетного года в сумме 13 792,3 млн. рублей.

Незавершенное капитальное строительство отражено в бухгалтерском учете в разрезе объектов по видам затрат.

тыс. руб.

Вид затрат	На 01.01.2006 г.	На 1.12.2006 г.
Объекты, законченные капитальным строительством, требующие регистрации, фактически не эксплуатируемые	2 793 272	6 095
Земельные участки	32	511
Авансы выданные	573 735	95 610
Итого	12 371 218	33 316 382



6. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, прочее.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости. В бухгалтер-

ском учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости приобретения и расходов по их доведению до состояния, пригодного для эксплуатации. Погашение стоимости нематериальных активов производится в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом.

тыс. руб.

Группы объектов НМА	Первоначальная стоимость на 01.01.06 г.	Амортизация на 01.01.06 г.	Первоначальная стоимость на 31.12.06 г.	Амортизация на 31.12.06 г.
Лицензии на право пользования недрами	7 931	1 571	3 761 503	296 626
Товарный знак	26	6	64	9
Прочие			1 110	727
Итого	7 957	1 577	3 762 677	297 362

Увеличение стоимости нематериальных активов произошло в результате присоединения лицензий на право пользования недрами дочерних обществ в сумме 3 753,5 млн. рублей.

7. Материально-производственные запасы

Состав запасов по Обществу приведен в таблице.

тыс. руб.

Вид запасов	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.
Сырье и материалы	1 602 079	1 181 928
Затраты в незавершенном производстве	258 922	344 817
Готовая продукция	2 871 356	8 023 997
Товары отгруженные	1 378 456	1 189 257
Расходы будущих периодов	1 747 078	1 984 459
Всего	7 857 891	12 724 458

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражены в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражались по фактической стоимости, товары – по покупной стоимости.

В соответствии с учетной политикой в составе расходов будущих периодов отражены расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, такие

как: затраты связанные с приобретением лицензий на виды деятельности, с внедрением и адаптацией программных продуктов, со страхованием работников и имущества Общества.

Увеличение стоимости запасов в основном произошло в результате присоединения активов дочерних обществ после консолидации. По статье готовая продукция в процессе консолидации были присоединены 1135 тыс. тонн нефти на сумму 4 046 млн. рублей.



8. Финансовые вложения

Стоимость долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2006 года составляет:

тыс. руб.

Вид вложений	На 01.01.06 г.	На 31.12.2006 г.
Паи и акции предприятий	329 034 058	60 070 187
Предоставленные займы	21 001 375	81 880 047
Прочие	1 176 624	4 751 666
Всего	351 212 057	146 701 900

Снижение финансовых вложений в акции предприятий произошло в основном за счет списания акций присоединенных дочерних обществ в сумме 438 638,2 млн. рублей.

В результате присоединения дочерних обществ на баланс Общества оприходовано акций и долей других предприятий на сумму 42 961,4 млн. рублей.

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть» приобрело новые профильные активы, увеличило долю ОАО «НК «Роснефть» в голосующих акциях дочерних и других обществ.

Были приобретены и созданы следующие основные профильные активы:

приобретены:

– 100% акций ЗАО «Промлизинг» на сумму 10,0 тыс. рублей;

– 97,51% обыкновенных акций ОАО «Нефтепорт», по состоянию на 31 декабря 2006 г. фактическая стоимость вложений составила 528 491,0 тыс. рублей;

– 19 500 обыкновенных акций ОАО «ВБРР» на сумму 332 718 тыс. рублей, в результате чего доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале банка увеличилась с 50,98% до 76,47%; фактическая стоимость вложений по состоянию на 31 декабря 2006 г. составила 731 868 тыс. рублей;

– 2 317 720 обыкновенных акций дополнительных эмиссий ОАО «Дальтрансгаз», доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Общества составила 25,0%+1 акция, по состоянию на 31 декабря 2006 г. фактическая стоимость вложений составила 1 571 302 тыс. рублей;

созданы:

– ООО «РН- Бурение» – доля ОАО «НК «Роснефть» составила 100%, уставный капитал по состоянию на 31 декабря 2006 г. составляет 4 374 924 тыс. рублей;

– ООО «Восток-Энерджи» – совместное предприятие с китайской компанией CNPC, доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Общества составляет 51%, по состоянию на 31 декабря 2006 г. фактическая стоимость доли составляет 5 100 тыс. рублей.

В отчетном году проданы пакеты акций (долей в уставном капитале): ЗАО «Промлизинг» – 100%, ООО «Камчатнефтегаз» – 99,9%, ЗАО «ФК «Роснефть-Финанс» – 11,53%, West Kamchatka Holding B.V. 60 акций.

В 2006 году были ликвидированы дочерние общества: ООО «РН-Телепорт», ООО «РН-Перспектива».

Российские проекты

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть», как и в предыдущие годы, принимало участие в разработке и освоении ряда проектов, расположенных на российской территории.

По проекту освоения Ванкорской группы месторождений в 2006 г. проводились работы по разведочному бурению на Ванкорском и Северо-Ванкорском лицензионных участках и лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть». Финансирование проекта осуществлялось через договоры долгосрочных займов с ЗАО «Ванкорнефть», сумма финансирования в 2006 году составила 24160 млн. рублей. Фактические показатели по проходке в разведочном бурении составили 13,9 тыс. м. проходки, по сейсморазведке 2 625 п.км.

Значительным проектом, осваиваемым на территории России с 2003 года, является проект «Темрюкско-Ахтарский участок, шельф Азовского моря». Проект осваивается ОАО «НК «Роснефть» совместно с ОАО «ЛУКОЙЛ» через ООО «НК «Приазовнефть» с рав-



ными долями участия – 42,5% (у Администрации Краснодарского края – 15 %). В 2006 году займы на финансирование проекта составили 304,5 млн. рублей.

Проект «Туапсинский прогиб, шельф Черного моря» осваивается ОАО «НК «Роснефть» со 100% долей участия с 2004 г. через свою дочернюю компанию ООО «РН-Шельф-Юг». Объем финансирования выполненных работ за 2006 год составил 20 млн. рублей.

В 2006 году выполнены работы по анализу геологических материалов прибрежной зоны и региональных морских геолого-геофизических данных с целью выделения первоочередных объектов для проведения в 2007 г. морской сейсморазведки 3D и последующей подготовки под глубокое бурение. Выявлено 13 наиболее перспективных структур.

ОАО «НК «Роснефть» с конца 2005 года участвует в проекте «Верхнечонское месторождение» (доля участия 25,94%) совместно с ОАО «ТНК-ВР» (доля участия 62,7%) и Администрацией Иркутской области (доля участия 11,29%). Финансирование долевого участия в проекте осуществляется ОАО «НК «Роснефть» по договорам займа. В 2006 году был предоставлен заём «Роснефть-Интернейшнл Лимитед» в размере 1228,48 млн. рублей.

В 2006 году на Верхнечонском месторождении закончено бурение эксплуатационных скважин № 1008 и № 1022. Проводились геофизические исследования скважин, изыскательские и проектные работы по строительству постоянной автодороги и нефтепровода «Верхнечонское месторождение-Талакан». Проектной группой ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «ТНК-ВР» согласовываются основные принципы совместного управления и финансирования разработки месторождения.

Проекты ближнего и дальнего зарубежья

Для реализации проектов «Адайский блок, Казахстан» и «Структура Курмангазы, шельф Казахстана», расположенных на территории Казахстана, а также проекта «Шельф Туркмении, блоки 29-31», расположенного на территории Туркмении, ОАО «НК «Роснефть» в 2006 г. предоставила ООО «РН-Казахстан» займы в размере 811,4 млн. руб., в том числе 800,2 млн. рублей для казахстанских проектов и 11,2 млн. руб. для туркменского проекта.

В 2006 году на Адайском блоке за 12 месяцев т.г. добыто 38,665 тыс. тонн нефти (доля ОАО «НК «Роснефть» 19,33 тыс. тонн нефти), пробурено пять разведочных скважины. Выполнены электрораз-

ведочные работы в объеме 255 пог. км. На месторождении Биикжал закончены работы по строительству УПН производительностью 500 т/сутки. Ведутся сейсморазведочные работы 2D, всего выполнено 935 пог. км.

По проекту «Структура Курмангазы, шельф Казахстана» завершен анализ результатов бурения скважины № 1. Разработана новая стратегия ГРП на блоке, в рамках которой обновлена геологическая модель, проводится обработка, переобработка и интерпретация всех имеющихся сейсмоматериалов в объеме 2085 пог. км.

ОАО «НК «Роснефть» участвует в проекте «Шельф Туркмении, блоки 29-31» с 2004 года с 37% долей участия совместно с ЗАО «Зарубежнефть» (26%) и МГК «ИТЕРА» (37%). В 2006 г. проведено изучение геологических материалов компании «Western Geko». Проведен анализ подготовительных работ для подписания СРП, проведенных в 2004-2005 годах. Направлено официальное письмо Министру нефтегазовой промышленности Туркмении с предложением о возобновлении работ по подготовке к подписанию СРП.

В дальнем зарубежье ОАО «НК «Роснефть» участвует с 2001 года в проекте «Блок 245-юг, Алжир» (долевое участие 50%) через компанию-оператора «Роснефть-Стройтрансгаз ЛТД», которая работает по контракту с Алжирской государственной нефтегазовой компанией «Сонатрак» на разведку, разработку и добычу углеводородов на территории блока 245-юг «Гара Тисселит» в Алжирской Народной Демократической Республике. Финансирование долевого участия в проекте осуществляется ОАО «НК «Роснефть» по договорам займа. В 2006 году был предоставлен заём в размере 473,3 млн. рублей (17,4 млн. дол. США).

В 2006 году пробурена и испытана третья разведочная скважина, совершено третье открытие углеводородов. Пробурены и испытаны две оконтуривающие скважины, подтвердившие ранее сделанные открытия и увеличившие запасы углеводородов. Проведены сейсморазведочные работы 3D на участке Северный Тесселит. Проводится обработка данных сейсморазведки 3D. Период поисково-разведочных работ по месторождениям Восточный и Западный Такуазет на блоке завершен, поданы заявки на получение лицензий на эксплуатацию. Ведутся оконтуривающие работы по третьему открытому месторождению.

Стоимость краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2006 года составляет:



тыс. руб.

Вид вложений	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.
Предоставленные займы	99 255 900	9 401 167
Прочие	24 690 235	18 993 933
Всего	123 946 135	28 395 100

Снижение стоимости краткосрочных финансовых вложений произошло за счет погашения займа «Байкалфинансгрупп» в сумме 90 970,4 млн. рублей, погашения векселей третьих лиц на сумму 4 264,1 млн. рублей, а также погашения внутригрупповых займов дочерних обществ при консолидации.

9. Кредиты и займы полученные, прочие обязательства, обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2006 года задолженность по кредитам составила 314 290,6 млн. рублей (на

01.01.2006 года 308 946,5 млн. рублей), задолженность по займам составила 42 017,8 млн. рублей (на 01.01.2006 года 69 170,1 млн. рублей), по прочим обязательствам – 3 349,5 млн. рублей (на 01.01.2006 года 957,7 млн. рублей).

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2006 году, были направлены на финансирование деятельности Общества:

- Приобретение новых профильных активов;
- Рефинансирование существующей задолженности;
- Реализация инвестиционных программ;
- Пополнение оборотных средств.

	сальдо на 01.01.2006	получено		погашено		сальдо на 31.12.2006
		НК «Роснефть»	при консолидации 01.10.2006	НК «Роснефть»	при консолидации 01.10.2006	
Долгосрочные кредиты	286 302 956	117 169 555	0	124 736 616	0	278 735 895
Долгосрочные займы	43 557 697	34 679 228	26 444 991	18 247 832	47 652 408	38 781 676
Долгосрочные собственные векселя	0	104 001	1 366 995	0	1 363 664	107 332
Краткосрочные кредиты	22 643 503	279 862 952	0	266 951 740	0	35 554 715
в т.ч. овердрафты	0	117 355 124	0	111 868 437	0	5 486 687
Краткосрочные займы	25 612 483	6 189 408	9 342 391	5 081 243	32 826 909	3 236 130
Краткосрочные собственные векселя	957 661	17 691	3 172 606	477 799	427 980	3 242 179



В бухгалтерской отчетности на 31.12.2006 года задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Средневзвешенная номинальная ставка процента неконсолидированного кредитного портфеля по состоянию на конец 2006 года составила 6,06 %. Стоимость кредитного портфеля финансовых обязательств ОАО «НК «Роснефть» по средневзвешенной ставке привлечения изменилась по сравнению с 2005 годом с 7,12% до 6,06% (без учета гарантий и проектного финансирова-

ния). При этом ставка ЛИБОР возросла с 01.01.05 по 29.12.06 с 2,4% до 5,32%, а средневзвешенная маржа снизилась в то же время с 3,6% до 0,74 %.

Обеспечением по данным кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2006 г. составила 44 626,6 млн. рублей. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

тыс. руб.

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	59,9
Поручительства	9
Векселя	31,1

10. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества. В нижеследующей таблице приведена информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих (внереализационных) доходов и расходов. За 2006 год сумма положительной курсовой разницы составила 30 399 млн. рублей, отрицательной курсовой разницы – 7 762 млн. рублей (в 2005 году соответственно 9 004 млн. рублей и 16 630,4 млн. рублей).

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2006 г.	26,33
2005 г.	28,78
2004 г.	27,75

11. Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2006 году, составили:

- налог на прибыль – 24%
- налог на добавленную стоимость – 18%.

По состоянию на 31.12.2006 года задолженность Общества по налогам в бюджет по данным бухгалтерского учета составила 46 429,1 млн. рублей. Увеличение задолженности произошло за счет присоединения

налоговой задолженности ОАО «Юганскнефтегаз» в сумме 44 654,1 млн. рублей.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Общества полагает, что расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства. Тот факт, что налоговые декларации за определенный период были проверены налоговыми органами, не означает, что они не могут быть подвергнуты проверке вновь в течение трехлетнего периода.



12. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность Общества на 01.01.2006 года составляла 70 150,9 млн. рублей. За 2006 год задолженность увеличилась на 262 599,7 млн. рублей и составила 332 750,7 млн. рублей на 31.12.2006 года. Увеличение произошло за счет присоединения дебиторской задолженности ОАО «Юганскнефтегаз» по НК «ЮКОС» в сумме 106 917,6

млн. рублей и отражения дебиторской задолженности, включенной в реестр кредиторов НК «ЮКОС» по решениям судов в сумме 141 033,7 млн. руб.

В соответствии с учетной политикой Общество создает резервы по сомнительным долгам. По результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности, принимая во внимание финансовое состояние (платежеспособность) должника и оценив вероятность погашения долга, был создан резерв в сумме 283 млн. рублей. В балансе Общества дебиторская задолженность показана за вычетом созданного резерва.

тыс. руб.

Наименование статьи	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.
Покупатели и заказчики	26 791 532	65 372 642
Авансы выданные	9 428 217	12 751 792
Прочие дебиторы	33 931 234	254 626 236
Всего	70 150 983	332 750 670

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность Общества на 01.01.2006 года составляла 26 398,5 млн. рублей. За 2006 год задолженность увеличилась на 72 583,3 млн. рублей и составила 98 981,8 млн. рублей на 31.12.2006 года.

Рост кредиторской задолженности произошел в основном за счет передачи на баланс налоговой задолженности присоединенного дочернего общества ОАО «Юганскнефтегаз» в сумме 44 654,1 млн. рублей, вексельной задолженности в сумме 14 915,9 млн. рублей, а также задолженности поставщикам и подрядчикам в сумме 5 206,8 млн. рублей

Наименование статьи	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.
Поставщики и подрядчики	3 753 490	18 087 980
Задолженность перед работниками предприятий	79 370	123 398
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	2 296 730	46 429 141
Авансы полученные	4 517 791	5 849 546
Прочие кредиторы	15 751 168	28 491 787
Всего	26 398 549	98 981 852

13. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31.12.06 г. составляет 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 штук обыкновенных

акций номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая. 06.12.06 г. были зарегистрированы изменения №3 в Устав Компании в связи с регистрацией отчетов об итогах выпуска дополнительных акций, размещенных в связи с присоединением дочерних обществ (консолидация). В результате уставный капитал Компании составил 105 981 778,17 рублей.



Резервный и добавочный капитал

Капитал Общества включает также суммы добавочного и резервного капиталов.

Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами (5% уставного капитала). На 31.12.2006 г. в соответствии с внесенными изменениями в Устав Общества сумма сформированного резервного капитала составила 5299 тыс. рублей.

Добавочный капитал общества на 31.12.2006 г. составил 113 276,4 млн. рублей и уменьшился по сравнению с 2005 годом на 38 479,9 млн. рублей. Изменение добавочного капитала произошло за счет:

– дооценки акций дочерних обществ в течение отчетного года до даты присоединения в сумме + 26929,8 млн. рублей.

– списания переоценки акций на дату присоеди-

нения дочерних обществ в сумме -123515,2 млн. рублей;

– превышения цены размещения акций над номинальной стоимостью (IPO) в сумме + 58105,5 млн. рублей;

Нераспределенная прибыль

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2006 года составила 57 629,2 млн. рублей, на 01.01.2006 г. нераспределенная прибыль прошлых лет в сумме 68 964,7 млн. рублей. Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет начисленных дивидендов за 2005 год в сумме 11 335,5 млн. рублей.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 213 216,6 млн. рублей, в том числе прибыль от продаж составила в сумме 114 135,5 млн. рублей. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли также следующие доходы и расходы:

«Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества»

тыс. руб.

Наименование статей	2005 год	2006 год
Всего:	162 046 312	12 537 498
В том числе:		
Выручка от реализации товароматериальных ценностей	971 191	36 575
Выручка от продажи незавершенного капитального строительства	259 469	
Выручка от продажи основных средств	39 372	2 451 619
Выручка от продажи долгосрочных векселей	4 268 459	571 127
Выручка от продажи краткосрочных векселей	156 078 540	9 257 606
Выручка от продажи акций, долей	422 100	23 962

«Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества»

тыс. руб.

Наименование статей	2005 год	2006 год
Всего	162 296 365	12 854 459
Стоимость проданного незавершенного капитального строительства	259 444	
Остаточная стоимость проданных основных средств	37 595	2 342 244
Стоимость проданных товароматериальных ценностей	938 120	36 394
Стоимость проданных долгосрочных векселей	4 268 260	571 127



Наименование статей	2005 год	2006 год
Стоимость проданных краткосрочных векселей	156 290 679	9 166 072
Расходы на ликвидацию оборудования, незавершенного капитального строительства	6 573	22 346

«Иные прочие доходы»

тыс. руб.

Наименование статей	2005 год	2006 год
Всего:	9 869 363	175 923 793
В том числе:		
Курсовая и суммовая разницы	9 074 700	30 435 265
Доход от совместной деятельности	138 474	19 800
Прибыль прошлых лет, выявленная в текущем году	184 575	681 290
Штрафы, пени, неустойки по суду (НК «ЮКОС»)		141 033 735

«Иные прочие расходы»

тыс. руб.

Наименование статей	2005 год	2006 год
Всего:	24 372 588	14 379 365
В том числе:		
Курсовая и суммовая разницы	18 390 068	7 816 281
Банковские услуги	1 288 556	1 223 457
Расходы по первичному размещению акций		835 250
Расходы, связанные с исполнением инвестиционных контрактов	957 724	860 764

Чистые активы

Чистые активы Общества на конец 2006 года составили 287 966,9 млн. рублей. Рост чистых активов по сравнению с началом 2006 года (222 138,8 млн. рублей) составил 65 828,1 млн. рублей или 129,6 % и связан в основном с присоединением активов дочерних обществ при консолидации. Чистые активы Общества на 31.12.2006 г. превышают его уставный капитал на 287 861 млн. рублей.

14. Прибыль на одну акцию, выплата дивидендов

Чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год составляет 213 216 616 тыс. руб. Чистая прибыль на

одну акцию ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год составляет 20,12 руб./акц.

Размер дивидендов по акциям ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год будет предварительно определен Советом директоров Компании в конце мая 2007 года.

15. События, произошедшие после отчетной даты

В феврале 2007 года Общество заключило кредитный договор в сумме 2,5 млрд. долл. США с АБН АМРО Банком в качестве кредитора и восемь международных банками в качестве совместных организаторов. Кредит привлечен на общие корпоративные цели и был использован для погашения (в т.ч. досрочного) ранее привлеченных более дорогостоящих кредитов.



18.01.2007 г. в МИФНС № 46 по г. Москве было зарегистрировано ООО «Трубопроводный консорциум «Бургас–Александрополис», доли участия в котором распределены следующим образом: ОАО «АК «Транснефть» – 33,34 %; ОАО «НК «Роснефть» – 33,33 %; ОАО «Газпром нефть» – 33,33 %.

26.01.2007 г. Общество приобрело 55 331951 шт. обыкновенных именных акций ОАО «Охинская ТЭЦ», что составляет 85,61 % от уставного капитала общества, по цене 11,37 рублей за одну акцию.

12.01.2007 г. реализовано 2000 шт. обыкновенных акций ОАО «АНТЭК-инвест» (16,53 % от УК) за 49 216,2 тыс. рублей.

15 марта 2007 года Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» одобрены сделки, связанные с привлечением Обществом кредита в объеме 13 млрд. долларов США и предоставлением Обществом поручительства за ООО «РН-Развитие» (в котором ОАО «НК «Роснефть» косвенно владеет 100-процентной долей участия), привлекающее кредит в размере до 9 млрд. долларов США. Кредиты привлекаются с целью финансирования приобретения профильных активов в Российской Федерации и за рубежом, в том числе в рамках аукционов по продаже активов НК «ЮКОС».

16. Условные факты хозяйственной деятельности

1. В отчетном периоде Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник ОАО «НК «Роснефть») взыскано в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» по 4 искам задолженность по 4 договорам займа: 11 233 000,0 тыс. рублей – сумма займа; 1 702 858,5 тыс. рублей – начисленные проценты; 857 507,26 долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки. ОАО «НК «Роснефть» считает, что имеются основания для отмены указанных решений и планирует направление в Арбитражный суд г. Москвы заявлений об отмене решений МКАС при ТПП РФ в следующем отчетном периоде.

2. В мае 2005 года компания «Моравел Инвестментс Лимитед», аффилированная компания группы «ЮКОС», предъявила иск ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном арбитражном суде Лондона о взыскании суммы в 662 млн. долл. США по гарантийному соглашению, предоставленному в пользу ОАО «НК «ЮКОС» в отношении кредита на сумму 1 600 млн. долл. США.

Слушания по данному арбитражному разбирательству завершились в июле 2006 г., вынесение решения ожидается в следующем отчетном периоде.

ОАО «НК «Роснефть» считает требования «Моравел Инвестментс Лимитед» необоснованными, поскольку в марте 2006 г. Арбитражный суд г. Москвы по иску Компании против ОАО «НК «ЮКОС» и нескольких его аффи-

лированных компаний, включая «Моравел Инвестментс Лимитед», признал недействительность гарантийного соглашения в соответствии с российским законодательством. Суды апелляционной и кассационной инстанции оставили это решение в силе. ОАО «НК «Роснефть» считает, что это решение может повлиять на результат арбитражного разбирательства в Лондоне. ОАО «НК «Роснефть» также считает, что на него не распространяется юрисдикция Лондонского международного арбитражного суда.

3. Чешская компания «Куклор spol S r.o.» направила в октябре 2003 года основной иск в Арбитражный суд при Торговой Палате г. Цюрих о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» задолженности по оплате зачастей, поставленных по договору поставки от 27.10.1994 года №114-01-797, в сумме 3 900,8 тыс. долл. США (105 300,0 тыс.руб.), плюс проценты в размере 5%.

В сентябре 2006г. компания «Куклор spol S r.o.» предприняла попытку внести изменения в свое «основное исковое заявление» с целью добавить так называемый «Нефтяной иск», который основывается на заявленном Договоре купли-продажи нефти, «подлинник» которого был представлен Суду компанией «Куклор spol S r.o.».

В соответствии с договором купли-продажи нефти долг ОАО «Юганскнефтегаз» перед компанией «Куклор spol S r.o.» составляет 891 214.80 долларов США, плюс проценты и пени, который ОАО «Юганскнефтегаз» обязуется выплатить не позднее 31.12.2001 г. В противном случае, ОАО «Юганскнефтегаз» будет обязано предоставить компании «Куклор spol S r.o.» компенсацию в размере одного миллиона тонн нефти и размер указанного объема нефти подлежит увеличению на 5% за каждую неделю просрочки отгрузки.

Суд ожидает от компании «Куклор spol S r.o.» уплаты в полном объеме судебной пошлины. В противном случае суд откажет в принятии «Нефтяного иска» к рассмотрению.

ОАО «НК «Роснефть» считает заявленные требования необоснованными и продолжит защиту своих прав и законных интересов в следующем отчетном периоде.

4. 31.10.2006 г. Арбитражный суд г. Москвы вынес решение о признании недействительным решения Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 от 12.05.2006 г. №52/554/1 в части отказа ОАО «Юганскнефтегаз» в увеличении убытка за 2002г. в размере 163 111 тыс. рублей. Ожидается обжалование решения суда со стороны налогового органа. ОАО «НК «Роснефть» считает претензии налогового органа необоснованными и будет продолжать отстаивать свои интересы в суде.

5. Решением от 13.09.2005 г. № 52/668 Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 отказала ОАО «Юганскнефтегаз»



в возврате налога на прибыль за 2001 год в сумме 1 186 064,5 тыс. рублей в связи с использованием льготы, предусмотренной Законом «О государственных гарантиях и компенсациях для лиц, работающих и проживающих в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях», при финансировании капитального строительства, доначислив при этом Обществу дополнительно 1 044 373,5 тыс. рублей налога на прибыль к уплате за 2001 год.

Не согласившись с вынесенным решением, ОАО «Юганскнефтегаз» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением, содержащим два требования:

- признать недействительным решение налогового органа от 13.09.2005 г. № 52/668 о доначислении 1 044 373,5 тыс. рублей налога на прибыль;
- обязать налоговый орган возратить ОАО «Юганскнефтегаз» налог на прибыль, излишне уплаченный за 2001 год, в сумме 1 186 064,5 тыс. рублей.

По второму требованию решением от 8.04.2006 г. Арбитражный суд г. Москвы отказал в удовлетворении требований ОАО «Юганскнефтегаз» в полном объеме. Постановлением апелляционной инстанции от 18.09.2006 г. апелляционная жалоба ОАО «Юганскнефтегаз» удовлетворена, решение суда первой инстанции отменено, решение налогового органа признано недействительным. Ожидается обжалование постановления налоговым органом в вышестоящей инстанции.

По первому требованию производство по делу в Арбитражном суде г. Москвы приостановлено до рассмотрения кассационной жалобы по второму требованию. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», продолжит в следующем отчетном периоде судебное разбирательство.

6. В Арбитражном суде г. Москвы находится на рассмотрении заявление ОАО «НК «Роснефть» о признании недействительным требования Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 от 25.11.2005 г. № 765 об уплате пеней, начисленных на задолженность по налогам ОАО «Юганскнефтегаз» за второе полугодие 2004 года в размере 955 101,4 тыс. рублей. Кассационный суд направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. Рассмотрение состоится в следующем отчетном периоде.

Имеет место возможность возникновения ряда других убытков, величина которых, по мнению руководства Общества, является незначительной.

17. Аффилированные лица

Аффилированными лицами Общества в основном являются дочерние и зависимые общества, а также члены Совета директоров и члены Правления (коллек-

тивного исполнительного органа). В течение 2006 года проводились операции с аффилированными лицами, в том числе наиболее крупные:

1. ОАО «Юганскнефтегаз»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти у ОАО «Юганскнефтегаз» (до консолидации на 30.09.2006 г.) составляет 14%.

2. ОАО «НК «Роснефть» - Пурнефтегаз»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти у ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» (до консолидации на 30.09.2006 г.) составляет 3%.

3. ООО «РН-Трейд»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти ООО «РН-Трейд» составляет 17%.

4. В себестоимости реализованной продукции стоимость услуг по добыче углеводородного сырья, оказанных операторами, составляет 10,6 %, в том числе

ОАО «Грознефтегаз»	0,7%
ООО «РН-Пурнефтегаз»	2,3%
ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	0,4%
ООО «РН-Северная нефть»	0,8%
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	0,5%
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	0,5%
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	5,5%

5. ОАО «Северная нефть»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость приобретенной нефти у ОАО «Северная нефть» (до консолидации на 30.09.2006 г.) составляет 5%.

6. ОАО «НК «Роснефть» - Комсомольский НПЗ»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость услуг по переработке нефти составляет 0,5%.

7. ОАО «НК «Роснефть» - Туапсинский НПЗ»:

В себестоимости проданных товаров (продукции) стоимость услуг по переработке нефти составляет 0,3%.

8. ООО «РН-Востокнефтепродукт»:

Из выручки от продажи товаров (продукции) стоимость реализованных нефтепродуктов составляет 3%.

9. ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»:

Из выручки от продажи товаров (продукции) стоимость реализованных нефтепродуктов составляет 1%.



18. Показатели по сегментам

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономичес-

кие, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержена организация.

В течение 2006 года экспорт продукции от общей выручки (нетто) составил 78,2%.

Выручка (нетто) (млн. руб.)	
Нефть	360 519
Газ	1 980
Нефтепродукты	194 663
Прочая реализация	31 849
ВСЕГО	589 011

Выручка (нетто) (млн. руб.)		
	Внутренний рынок	Экспорт
Нефть	5 101	355 418
Газ	1 980	
Нефтепродукты	89 007	105 656
Прочая реализация	31 849	
ВСЕГО	127 937	461 074

19. Прочие аспекты деятельности Общества

Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что его деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств.

Страхование

Общество продолжает заниматься страхованием имущества, грузов, транспортировки и строительно-монтажных работ. Однако, на российском рынке страховых услуг риск приостановки деятельности предприятия, как правило, не является объектом страхования.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО КОНСОЛИДИРОВАННОЙ (СВОДНОЙ)
ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ **«РОСНЕФТЬ»**
ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Содержание

Сведения об аудиторе	164
Сведения об аудируемом лице	164
Вводная часть	168
Часть, описывающая объем аудита	168
Часть, содержащая мнение аудитора	168
Бухгалтерская отчетность	169



Руководству, собственникам ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Сведения об аудиторе

Организационно-правовая форма и наименование	Закрытое акционерное общество Аудиторская фирма «Центр бухгалтера и аудитора»
Место нахождения	129164, г. Москва, Проспект Мира, д. 101
Номер и дата свидетельства о государственной регистрации	№ 626.228 от 04.02.1994
Лицензии	Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E002806, выданная на основании Приказа Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 г. № 297. Лицензия Б 347137 от 29 декабря 2005 года выдана Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области на право проведения работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Национальная федерация консультантов и аудиторов (свидетельство № 0142 от 21.09.2000) Институт профессиональных бухгалтеров России (сертификат серия Д № 0316/77 от 31.05.2005)

Сведения об аудируемом лице

Организационно-правовая форма и наименование	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (ОАО «НК «Роснефть»)
Место нахождения	115035, г. Москва, Софийская набережная, д. 26/1
Номер и дата свидетельства о государственной регистрации	№ 024.537 Серия ББ № 006700 от 07 декабря 1995 года


Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» и его дочерние общества (Группа ОАО «НК «Роснефть»)

№ п/п		Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
Нефтедобывающие предприятия			
1.	ООО «РН-Северная нефть»	100,00	
2.	ЗАО «Комсомольскнефть»	100,00	100,00
3.	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	100,00	
4.	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	68,70	91,60
5.	ООО «РН-Пурнефтегаз»	100,00	
6.	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	100,00	
7.	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	100,00	
8.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	100,00	
9.	ОАО «Грознефтегаз»	51,00	51,00
10.	ООО «Компания Полярное Сияние»	50,00	
11.	ОАО «Дагнефтегаз»	40,00	40,00
12.	ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	25,94	25,94
13.	ООО «Каспойл»	75,00	
Нефтеперерабатывающие предприятия			
14.	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	100,00	
15.	ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	65,42	83,23
16.	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	100,00	
Предприятия нефтепродуктообеспечения			
17.	ООО «РН-Востокнефтепродукт»	100,00	
18.	ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	97,79	97,79
19.	ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	89,50	96,61
20.	ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	88,66	92,91
21.	ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	83,32	90,33
22.	ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскне- фтепродукт»	85,99	87,46



№ п/п		Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
23.	ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	66,67	86,97
24.	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	100,00	
25.	ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	64,18	78,59
26.	ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	49,52	66,03
27.	ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	45,38	60,51
28.	ООО «РН-Находканефтепродукт»	100,00	
29.	ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	38,00	50,67
30.	ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	100,00	
31.	ООО «Ю-Кубань»	49,00	
Прочие организации			
Группа Сахалинских проектов			
32.	ЗАО «Сахалинские проекты»	100,00	100,00
33.	ЗАО «Востокшельф»	100,00	100,00
34.	«West Kamchatka Holding B.V.»	60,00	60,00
35.	ООО «РН-Кайганнефтегаз»	99,99	
36.	ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»	99,00	99,00
37.	ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»	99,00	99,00
38.	ЗАО «РН-Астра»	99,00	99,00
39.	ООО «Венинефть»	99,00	
40.	ООО «Восток-Шмидт Инвест»	99,00	
41.	ООО «Запад-Шмидт Инвест»	99,00	
42.	ОАО «Роснефть-Сахалин»	55,00	55,00
43.	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	100,00	100,00
44.	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	100,00	100,00
Управление зарубежными проектами			
45.	КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»	100,00	100,00
46.	ООО «РН-Казахстан»	99,99	
47.	КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд.»	51,00	51,00



№ п/п		Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
Группа сервисных предприятий			
48.	ООО «РН-Бурение»	100,00	
49.	ОАО «КНГ-Машзаводсервис»	92,30	96,67
50.	ОАО «Пурнефтеотдача»	61,54	61,54
51.	ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	100,00	
52.	ООО «КНПЗ-Сервис»	100,00	
Наука			
53.	ООО «СахалинНИПИморнефть»	100,00	
54.	ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа»	100,00	
55.	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	64,22	
Логистика и транспорт			
56.	ООО «РН-Трейд»	99,99	
57.	ЗАО «Роснефтефлот»	51,00	
58.	ОАО «Московская газовая компания»	51,00	51,00
59.	ООО «Дальтрансгаз»	25,00	
60.	ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»	100,00	100,00
Группа финансовых институтов			
61.	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	76,47	76,47
62.	ООО «Охабанк»	33,40	
Группа прочих институтов			
63.	ООО «Байкалфинансгрупп»	99,90	
64.	ЗАО «Росшельф»	26,42	26,42
65.	ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	25,00	25,00
66.	ЗАО «Рос&Нефть»	25,00	25,00
67.	ООО «Пурсатком»	49,00	
68.	ООО «Восток Энерджи»	51,00	
69.	ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»	100,00	
70.	ООО «ПСО «Ласточка»	81,00	



Вводная часть

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной (сводной) финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее по тексту – ОАО «НК «Роснефть»), включающей финансовую (бухгалтерскую) отчетность его дочерних обществ (вместе именуемых – Группа ОАО «НК «Роснефть») за период с 01 января по 31 декабря 2006 года включительно. Консолидированная (сводная) финансовая (бухгалтерская) отчетность Группы ОАО «НК «Роснефть» состоит из:

- Консолидированного (сводного) Бухгалтерского баланса (ф. № 1);
- Консолидированного (сводного) Отчета о прибылях и убытках (ф. № 2);

- Консолидированного (сводного) Отчета об изменениях капитала (ф. № 3);
- Консолидированного (сводного) Отчета о движении денежных средств (ф. № 4);
- Приложения к консолидированному (сводному) бухгалтерскому балансу (ф. № 5);
- Пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Часть, описывающая объем аудита

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утв. Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 № 696;
- Распоряжением Минимущества РФ от 30.12.2002 № 4521-р (в редакции распоряжения Минимущества от 02.12.2003 № 6703-р)
- Внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА».

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная (сводная) финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, под-

тверждающих числовые показатели в консолидированной (сводной) финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности Группы ОАО «НК «Роснефть», оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке консолидированной (сводной) финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также общую оценку представления консолидированной (сводной) финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности консолидированной (сводной) финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Часть, содержащая мнение аудитора

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты ее

финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Дата аудиторского заключения

30 марта 2007 года

Генеральный директор ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА», д.э.н., профессор

С.А. Рассказова-Николаева

Руководитель проверки Директор Департамента аудита ЗАО Аудиторской фирмы «ЦБА»*

Е.Н. Седова



Бухгалтерская отчетность

Бухгалтерский баланс			
на 31 декабря 2006 г.			
Организация: ОАО «НК «Роснефть»			
Единица измерения: тыс. руб.			
АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3764,5	4639,2
Деловая репутация		349147,9	89608,9
Основные средства	120	139163,7	202678,4
Незавершенное строительство	130	46098,3	62650,2
Доходные вложения в материальные ценности	135	5,5	152,3
Долгосрочные финансовые вложения	140	37875,5	53009,9
Отложенные налоговые активы	145	4049,1	3891,0
Прочие внеоборотные активы	150	770,6	27014,3
ИТОГО по разделу 1	190	580875,1	443644,2
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	39770,0	51154,1
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	11625,1	17549,6
животные на выращивании и откорме	212	1,4	1,3
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	10427,4	8785,3
готовая продукция и товары для перепродажи	214	10998,7	19492,8
товары отгруженные	215	958,0	872,0
расходы будущих периодов	216	5759,4	4453,1
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	24740,3	16705,7



АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	667	1789,5
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	228,2	727,1
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	170834,8	339156,2
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	57004,8	61328,3
Краткосрочные финансовые вложения	250	36433,1	33827,8
Денежные средства	260	27589,7	13383,1
Прочие оборотные активы	270	186,0	245,4
Итого по разделу II	290	300220,9	456261,8
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	881096,0	899906,0

ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	90,9	106
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	154587,7	115781,4
Резервный капитал	430	1609,0	277,8
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	13,9	13,5
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	1595,1	264,3
Целевые финансирования и поступления	450		
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	155406,1	46992,0
Непокрытый убыток прошлых лет	465	6188,5	2926,7
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		277914



ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Непокрытый убыток отчетного года	475		(16611,3)
Результат списания деловой репутации при присоединении	476		(96144,2)
Использование прибыли отчетного года на выплату дивидендов	477		(23,6)
Итого по разделу III	490	305505,2	325365,4
Доля меньшинства	491	45413,2	13874,7
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	337192,8	395329,8
Отложенные налоговые обязательства	515	9625,8	5969,7
Прочие долгосрочные обязательства	520	5043,2	324,7
Итого по разделу IV	590	351861,8	401624,2
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	26924,6	41839,9
Кредиторская задолженность	620	129236,1	111997,7
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	17540,3	20897,4
задолженность перед персоналом организации	624	2139,1	2367,5
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	382,4	688,5
задолженность по налогам и сборам	626	71128,7	49893,1
прочие кредиторы	628	38045,6	38151,2
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	146,7	94,9
Доходы будущих периодов	640	1503,3	185,6
Резервы предстоящих расходов	650	3840,8	381,9
Прочие краткосрочные обязательства	660	16664,3	4541,7
Итого по разделу V	690	178315,8	159041,7
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	881096,0	899906,0

**Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах**

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	35303,5	27471,2
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	4058,1	7147,8
Товары, принятые на комиссию	930	55,5	42,9
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	3646,3	1156,3
Обеспечения обязательств и платежей – полученные	950	18872,6	28135,9
Обеспечения обязательств и платежей – выданные	960	600171,0	138687,4
Износ жилищного фонда	970	25,0	238,7

Руководитель

А.И. Барановский

Главный бухгалтер

С.Н. Ким



Сводный (консолидированный) отчет о прибылях и убытках			
За 2006 год			
			Форма №2
Организация: ОАО «НК «Роснефть»			
(Единица измерения: тыс. руб.)			
Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2010	652 241,90	518 520,50
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	2020	(358 483,6)	(255 172,1)
Валовая прибыль	2029	293 758,3	263 348,4
Коммерческие расходы	2030	(70 131,7)	(49 389,6)
Управленческие расходы	2040	(17 496,3)	(12 071,1)
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	2050	206 130,3	201 887,7
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	2060	3 514,8	1 856,5
Проценты к уплате	2070	(24 713 ,9)	(25 083 ,8)
Доходы от участия в других организациях	2080	444,8	165,6
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	2090	259 386,7	229 034,4
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2100	(261407,2)	(199 530,2)
Налоговые платежи	2110	(3 594, 2)	(2 242, 6)
Иные прочие доходы	2120	200 130,2	27 169,9
Иные прочие расходы	2130	(33 108, 5)	(63 152, 8)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100+120-130))	2140	346 782,6	170 104,7
Отложенные налоговые активы	2150	-61,4	3 365,9



Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Отложенные налоговые обязательства	2151	(2 932, 5)	(3 423, 9)
Текущий налог на прибыль	2152	(67 608,0)	(46 455,5)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	2160	276 180,7	123 591,2
Сумма прибыли, сформировавшейся в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	2170	2 546,9	535,1
Доля меньшинства	2180	(17 424,9)	(13 668,2)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161))	2190	261 302,7	110 458,1
Справочно:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	2201	4 516,0	5 674,8
Выручка брутто	2203	984 440,9	707 995,8

Расшифровка иных прочих расходов и расходов

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	2210	145 637,6	(147 637,6)	789 172,9	(789 267,4)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	2220	34 033,4	(9 763,9)	12 543,5	(20 070,4)
Банковские услуги	2230		(1 335,1)		(1 363,9)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	2240	1 260,8	(33,6)	6 614,4	(1 189,6)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	2250	152 577,6	(3 408,3)	2 950,9	(445,8)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2260	50,6	(124,7)	104,0	(460,0)

Руководитель
Главный бухгалтер

А.И. Барановский
С.Н. Ким



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

на 1 января 2007 г.

Организация: ОАО «НК «Роснефть»

(Единица измерения: тыс. руб.)

I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Доба- вочный капитал	Резер- вный капитал	Нераспре- деленная прибыль (непокры- тый убы- ток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31.12.2004 года	3010	90,9	97 224,4	1 501,8	43 798,1	142 615,2
Изменения в учетной политике	3011					
Результат от переоценки объ- ектов основных средств	3013					
Остаток на 01.01.2005 года	3014	90,9	97 224,4	1 501,8	43 798,1	142 615,2
Результат от пересчета иност- ранных валют	3015					
Чистая прибыль	3016				110 458,1	110 458,1
Дивиденды	3017				- 1 759,1	-1 759,1
Отчисления в резервный фонд	3018				-111,5	-111,5
Увеличение величины капитала – всего:	3019		57 363,4	107,2	17 423,8	74 894,3
в том числе:						
дополнительного выпуска акций	3020					
увеличения номинальной стои- мости акций	30201					
реорганизации юридического лица	3021				30,0	30,0
прочие увеличения	30211		57 363,4	107,2	17 393,8	74 864,3
Уменьшение величины капитала – всего:	3022				20 591,8	20 591,8
в том числе:						
уменьшения номинала акций	30221					
уменьшения количества акций	3023					



I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА						
Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
реорганизации юридического лица	3024					
прочие уменьшения	30241					
Остаток на 31.12.2005 года	3025	90,9	154 587,7	1 609,0	149 217,6	305 505,2
Изменения в учетной политике	3026					
Результат от пересчета иностранных валют	3030					
Чистая прибыль	3031				261 302,7	261 302,7
Дивиденды	3032				-23,6	-23,6
Отчисления в резервный фонд	3033			-1 331,1		-1 331,1
Увеличение величины капитала – всего:	3034	15,1	83 641,6			83 656,7
в том числе:						
дополнительного выпуска акций	3134	15,1				15,1
увеличения номинальной стоимости акций	3035					
реорганизации юридического лица	3036					
прочие увеличения	30361		83 641,6			83 641,6
Уменьшение величины капитала – всего: в том числе	3037		122 447,9		201 296,4	323 744,3
уменьшения номинальной стоимости акций	3137					
уменьшения количества акций	3038					
реорганизации юридического лица	3039					
результат списания деловой репутации					96 144,2	96 144,2
прочие уменьшения	30391		122 447,9		105 152,2	227 600,1
Остаток на 31.12.2006 года		106	115 781,4	277,9	209 200,3	325 365,4



II. Резервы					
Наименование показателя	Код строки	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов и платежей	3100				
2005 год	3101	1 487,6	3 985,8	1 632,6	3 840,8
2006 год	3102	3 840,8	1 544,5	5 003,4	381,9
Оценочные резервы – всего	3118				
2005 год	3119	755	24 022,8	23 301,4	1 476,4
2006 год	3120	1 476,4	710,7	661,9	1 525,2
в том числе:					
Резерв по сомнительным долгам	3121				
2005 год	3122	299,3	23 179,1	22 895,8	582,6
2006 год	3123	582,6	744,9	587,2	740,3
Прочие резервы	3124				
2005 год	3125	455,6	843,7	405,5	893,8
2006 год	3126	893,8	316,8	425,7	784,9

Справки

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года		
1	2	3	4		
1) Чистые активы	3150	352 421,7	339 425,8		
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий период	за отчетный год	за предыдущий период
		3	4	5	6
2) Получено на:					
Расходы по обычным видам деятельности - всего	3160	0,1	0,2		2,1
Капитальные вложения во внеоборотные активы	3170				
в том числе:	3171				

Руководитель

А.И. Барановский

Главный бухгалтер

С.Н. Ким



Консолидированный (сводный) отчет о движении денежных средств		Коды	
На 31 марта 2007 г. Форма N4		по ОКУД	0710004
Организация: ОАО «НК «Роснефть»		по ОКПО	00044428
		по ОКОПФ/ОКФС	47 12
(Единица измерения: тыс. руб.)		по ОКЕИ	384/385

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	25 901,1	35 482,3
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление – всего:	4020	3 005 280,7	1 817 321,8
в том числе:			
средства, полученные от покупателей, заказчиков	40201	978 371,5	692 517,5
прочие доходы	4030	2 026 909,2	1 124 804,3
Денежные средства, направленные по текущей деятельности – всего:	4040	3 019 678,5	1 786 624,5
в том числе:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	1 565 931,7	1 145 405,7
на оплату труда	4060	15 938,7	17 307,5
на выплату дивидендов, процентов	4070	46 422,2	21 907,3
на расчеты по налогам и сборам	4080	163 952,4	241 480,7
на прочие расходы	4085	1 227 433,5	360 523,3
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4090	(14 397,8)	30 697,3
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности – всего:	4110	1 017 307,1	116 923,8
в том числе:			
выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	508,6	272,9
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4120	818 401,5	26 100,3
полученные дивиденды	4130	1 216,2	156,9
полученные проценты	4140	1 228,5	121,7
поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	151 575,5	90 176,6



Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
прочие	4151	44 376,8	95,4
Направлено по инвестиционной деятельности – всего:	4052	1 162 340,6	326 604,6
в том числе:			
приобретение дочерних организаций	4160	94 780,9	3 846,4
приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	75 779,4	16 020,7
приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	831 808,1	190 482,7
займы, предоставленные другим организациям	4190	159 842,1	116 179,2
прочие	4191	130,1	75,6
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4200	(145 033,5)	(209 680,8)
Получено по финансовой деятельности – всего:	4210	583 383	423 683,7
в том числе:			
поступления от эмиссии	4220	58 108,6	
займы полученные	4230	49 689,8	35 557,4
кредиты полученные	4250	471 800	388 076,4
прочие поступления	4260	3 784,6	49,9
По финансовой деятельности выбыло – всего:	4280	436 471,9	252 593,9
в том числе:			
погашение займов	4290	76 703,4	82 993,2
погашение кредитов	4310	346 789	162 511,2
погашение обязательств по финансовой аренде	4330	243,5	1 285,7
прочие	4340	1 273,6	5 803,8
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	146 911,1	171 089,8
Справочно:			
Величина влияния изменения курса ЦБ		(685,1)	120
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4350	13 380,9	27 588,6

Руководитель

А.И. Барановский

Главный бухгалтер

С.Н. Ким

**Приложение к сводному (консолидированному) бухгалтерскому балансу**

На 31 декабря 2006 г.

Форма №5

Организация: ОАО «НК «Роснефть»

(Единица измерения: тыс. руб.)

1. Нематериальные активы

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	3,0	39,2	2,5	39,7
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	3,0	38,7	2,5	39,2
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102		0,4		0,4
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104		0,06		0,06
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106	3,4		3,4	
Деловая репутация организации	5107	349 147,9	116 394,8	375 933,8	89 608,9
Прочие	5108	3 796,5	4 863,7	3 671,4	4 988,8

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов – всего	5109	38,5	389,3



Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5111	1,6	9,7
организационные расходы	5112	0,6	

2. Основные средства

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	5113	19 320,0	17 228,9	10 585,1	25 963,8
Сооружения и передаточные устройства	5114	147 002,7	150 121,7	81 245,9	215 878,5
Машины и оборудование	5115	46 139,6	48 328,2	33 514,7	60 953,1
Транспортные средства	5116	4 578,1	5 217	2 384,1	7 411,0
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	1 277	824,8	677,5	1 424,3
Рабочий скот	5118				
Продуктивный скот	5119				
Многолетние насаждения	5120				
Другие виды основных средств	5121	1 568,2	461,5	756,3	1 273,4
Земельные участки и объекты природопользования	5122	140,4	188,8	134,8	194,4
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123				
Итого	5124	220 026,1	222 370,8	129 298,4	313 098,5

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	5125	80 862,4	110,4
в том числе:			
зданий и сооружений	5126	57,7	87 277,3



Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
машин, оборудования, транспортных средств	5127	21 574,5	21 723,7
других	5128	1 603,5	1 419,1
Передано в аренду объектов основных средств – всего	5129	6 180,1	2 722,8
в том числе:			
здания	5130	1 402,7	1 040,3
сооружения	5131	1 982,9	260,9
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	8 375,8	12 322,2
Получено объектов основных средств в аренду – всего	5133	35 303,5	26 924,9
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	17 192,3	60 426,8
Справочно			
Результат от переоценки основных средств	5135		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5136		
амортизации	5137		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	5138	2 014,2	866,6

Доходные вложения в материальные ценности

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	5139				
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140	11,5		11,5	



Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Прочие	5141	0,7	242,5	0,7	242,5
Итого	5142	12,2	242,5	12,2	242,5
	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143	4,2	90,2		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ. Наименование	Код строки	Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	5144	178	31,5	146,7	62,8
Справочно			Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1			2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			5145	178	62,8
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы			5146	14,8	

Расходы на освоение природных ресурсов

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов – всего	5147	6 035,7	58 114,2	29 494,1	34 655,8



Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	5148	6 035,7	8 950,6
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	5149		5,6

Финансовые вложения

Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного года	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	5150	7 613,1	9 411,6		
дочерние общества	5151				
зависимые общества	51511	6 789,1	8 407,9		
прочие организации	51512	824,0	1 003,7		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5152	614,5	1 309,5	196,8	919,3
Ценные бумаги других организаций – всего	5153	596,8	3658	2895,9	2420,1
в том числе:					
акции	5154			310,6	545,0
облигации	51541	395,8	2213,9	21,5	649,5
векселя	51542	201,0	1 444,1	2 563,8	1 225,6
Предоставленные займы	5155	4 702,2	6 114,2	6 094,8	11 126,7
Депозитные вклады	5156			11 267,0	2 261,7
Вклады в совместную деятельность	51561	641,2	1 049,1		
Прочие	5157	23 707,7	31 467,6	15 978,6	17 100,0
Итого	5158	37 875,5	53 009,9	36 433,1	33 827,8



Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4
Дебиторская задолженность			
Краткосрочная – всего	5168	170 834,8	339 156,2
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5169	57 004,8	61 328,3
авансы выданные	5170	10 885,5	14 947,9
прочая	5171	102 944,5	262 880,0
Долгосрочная – всего	5172	667,0	1789,5
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5173	228,2	727,1
авансы выданные	5174	6,6	24,7
Прочая	5175	432,2	1 037,7
Итого	5176	171 501,8	340 945,6
Кредиторская задолженность			
Краткосрочная – всего	5177	156 160,7	153 837,6
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5178	17 540,3	20 897,4
авансы полученные	5179	4 070,0	1 144
расчеты по налогам и сборам	5180	71 511,2	4 989,3
кредиты	5181	23 082,5	37 125,1
займы	5182	3 842,1	4 714,8
прочая	5183	36 114,7	84 967
Долгосрочная – всего	5184	342 236,1	395 654,5
в том числе:			
кредиты	5185	289 368,5	373 966,5
займы	5186	47 824,3	21 363,2
Итого	5187	508 022,5	549 492,1

**Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)**

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	5188	44 525,4	22 028,5
Затраты на оплату труда	5189	22 703,9	15 959,6
Отчисления на социальные нужды	5190	4 628,4	2 946,8
Амортизация	5191	20 303,1	14 186,1
Прочие затраты	5192	330 309,2	242 988,8
Итого по элементам затрат	5193	422 470,0	298 109,9
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)):			
незавершенного производства	5194	-1 642,5	-86,9
расходов будущих периодов	5195	-86,0	1 089,5
резервов предстоящих расходов	5196	-3 458,9	7 14,1

Обеспечения

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4
Полученные – всего	5197	18 872,6	28 135,9
в том числе:			
векселя	5198	3 177,7	4 149,0
ценные бумаги	51981		
имущество	51982		10,8
прочее	51984	15 694,8	23 976,1
Выданные – всего	5203	600 170,9	138 687,4
в том числе:			
векселя	5204	13 966,7	14 033,8
ценные бумаги	52041	3,8	3,8
имущество	52042	106 980,8	
прочее	52044	479 219,7	124 649,8



Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Наименование	код				
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств – всего	5209				
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	5210				

Руководитель

А.И. Барановский

Главный бухгалтер

С.Н. Ким

Пояснительная записка к консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью сводной бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2006 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В настоящей пояснительной записке используются следующие термины и определения.

Головная Компания – ОАО «НК «Роснефть».

Группа – совокупность взаимосвязанных организаций, рассматриваемых как единое целое. В основе такой взаимосвязи – участие Головной Компании (ОАО «НК «Роснефть») в дочерних и зависимых обществах и (или) возможность осуществления контроля их деятельности.

Компании Группы – члены Группы, которыми являются, с одной стороны, Головная Компания – ОАО «НК «Роснефть», а с другой стороны – дочерние и зависимые общества. ОАО «НК «Роснефть» выступает по отношению к дочерним обществам в качестве основного (головного), а по отношению к зависимым – преобладающим или участвующим обществом.

Дочернее общество – хозяйственное общество, принимаемые решения которого могут определяться Головной Компанией в силу преобладающего участия в уставном капитале (более 50% голосующих акций акционерного общества или более 50% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью), либо в силу заключенных договоров, либо иным образом.

Зависимое общество – хозяйственное общество в случае, если Головная Компания имеет более 20% голосующих акций акционерного общества или 25%

уставного капитала общества с ограниченной ответственностью.

Сводная бухгалтерская отчетность – отчетность Группы, отражающая финансовое положение на отчетную дату и финансовые результаты за отчетный период группы взаимосвязанных компаний, сформированная в соответствии с установленными правилами. Правила формирования сводной отчетности предполагают, помимо суммирования всех активов, обязательств, доходов и расходов компаний Группы, исключение общих статей, представляющих операции между членами Группы. Таким образом, термин «сводная бухгалтерская отчетность взаимосвязанных организаций», используемый в нормативных документах российского бухгалтерского учета, применяется к отчетности, составленной по правилам консолидированной отчетности.

1. Организация и сферы деятельности

Описание Головной Компании

Нефтяная компания ОАО «НК «Роснефть» (далее по тексту «Головная Компания») учреждено как открытое акционерное общество 7 декабря 1995 года. Все активы и пассивы, ранее находившиеся под управлением государственного предприятия «Роснефть», были переданы Головной Компании по балансовой стоимости на дату учреждения вместе с правами собственности, принадлежавшими Правительству Российской Федерации (далее «Государ-



ство») в других приватизированных нефтегазовых предприятиях. Передача активов и пассивов была осуществлена согласно Указу Президента Российской Федерации № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» от 1 апреля 1995 года и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» от 29 сентября 1995 года. Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем государства, и, соответственно, для ее отражения использовалась балансовая стоимость активов.

Юридический адрес Головной Компании

Юридический адрес ОАО «НК «Роснефть»: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Исполнительные и контрольные органы Головной Компании

Совет директоров – орган управления Головной Компании в период между общими собраниями акционеров. В его составе:

Состав Совета директоров Компании:

1. Сечин Игорь Иванович

Заместитель руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации, Председатель Совета директоров

2. Андросов Кирилл Геннадьевич

Заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации

3. Богданчиков Сергей Михайлович

Президент ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

4. Костин Андрей Леонидович

Президент ОАО «Банк внешней торговли»

5. Нарышкин Сергей Евгеньевич

Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации - руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации

6. Некипелов Александр Дмитриевич

Вице-президент Российской академии наук

7. Никитин Глеб Сергеевич

Начальник управления Федерального агентства по управлению федеральным имуществом

8. Реус Андрей Георгиевич

Заместитель Министра промышленности и энергетики Российской Федерации

9. Ханс Йорг Рудлофф

Председатель Правления Банка Барклайз Капитал

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждение членам Совета директоров выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год. В 2006 году выплаты членам Совета директоров не производились.

Состав Ревизионной комиссии Компании:

1. Бондаренко Михаил Григорьевич

Начальник отдела департамента Министерства экономического развития и торговли Российской Федерации

2. Лацис Артур Игоревич

Заместитель начальника отдела корпоративной политики Департамента инвестиционной и инновационной политики Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации

3. Соловьева Елена Алексеевна

Начальник отдела управления Федерального агентства по энергетике

Исполнительный орган Общества:

1. Богданчиков Сергей Михайлович

Президент ОАО «НК «Роснефть»

В состав Правления Общества входят:

1. Богданчиков Сергей Михайлович

Президент, Председатель Правления

2. Борисенко Николай Александрович

Первый вице-президент, заместитель Председателя Правления

3. Кудряшов Сергей Иванович

Первый вице-президент



4. Барановский Анатолий Иванович

Вице-президент

5. Землюк Степан Васильевич

Вице-президент

6. Ким Сун Не

Главный бухгалтер

7. Турсунов Ризо Шарипович

Вице-президент

8. О'Браен Питер Ллойд

Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента ОАО «НК «Роснефть»

Членам Правления Головной Компании выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Данные об исполнительных и контрольных органах Головной Компании приведены по состоянию на 31.12.2006 года.

Структура уставного капитала

По состоянию на 31 декабря 2006 года владельцами акций Головной Компании являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлась Российская Федерация в лице Росимущества;
- владельцем 1 000 000 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,44 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ОАО «НК «ЮКОС»;
- номинальным держателем 1 034 133 827 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,76 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации;
- номинальным держателем 332 119 664 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 3,13 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлся Банк внешней экономической деятельности СССР (Внешэкономбанк);

- владельцами и номинальными держателями 197 126 186 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 1,86 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись юридические лица, владеющие менее 1% акций;

- владельцами 68 981 757 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,65 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись физические лица.

Количество акций Компаний Группы, выпущенных, но не оплаченных, номинальная стоимость акций Компаний Группы, находящихся на их собственном балансе

Акции Компаний Группы, выпущенные, но не размещенные, отсутствуют.

Номинальная стоимость акций Компаний Группы, находящихся на их собственном балансе, по состоянию на 31.12.2006 г. составляет 0 руб.

Реорганизация Компаний Группы

17 апреля 2006 года состоялись заседания советов директоров Головной Компании и основных Дочерних обществ, на которых были рассмотрены вопросы, связанные с реорганизацией (консолидацией) ОАО «НК «Роснефть» в форме присоединения к ней Дочерних акционерных обществ.

В рамках консолидации к ОАО «НК «Роснефть» присоединены 12 его Дочерних обществ:

ОАО «НК «Роснефть-Краснодарнефтегаз»;
 ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз»;
 ОАО «НК «Роснефть-Сахалинморнефтегаз»;
 ОАО «НК «Роснефть-Ставропольнефтегаз»;
 ОАО «Юганскнефтегаз»;
 ОАО «Северная нефть»;
 ОАО «Селькупнефтегаз»;
 ОАО «НК «Роснефть-Комсомольский НПЗ»;
 ОАО «НК «Роснефть-Туапсинский НПЗ»;
 ОАО «НК «Роснефть-Архангельскнефтепродукт»;
 ОАО «НК «Роснефть-Находканефтепродукт»;
 ОАО «НК «Роснефть-Туапсенефтепродукт».

Советами директоров Головной Компании и Дочерних обществ, в соответствии с требованиями законодательства и в рамках установленных процедур были определены коэффициенты конвертации акций Дочерних обществ в акции Головной Компании и цена выкупа акций Головной Компании и присоеди-



няемых Дочерних обществ, утверждены обоснования условий и порядка реорганизации, содержащиеся в договорах о присоединении Дочерних обществ к Головной Компании.

02 июня 2006 года состоялось общее собрание акционеров Головной Компании, на котором было принято решение о реорганизации в форме присоединения Дочерних обществ и утверждены договоры о присоединении Дочерних обществ к Головной Компании.

02 июня 2006 года также состоялись общие собрания акционеров 12 Дочерних обществ, на которых приняты решения об их реорганизации в форме присоединения к Головной Компании, утверждены договоры о присоединении к Головной Компании и утверждены передаточные акты. В этот же день проведено совместное общее собрание акционеров Головной Компании и присоединенных Дочерних обществ для внесения изменений и дополнений в устав Головной Компании в части правопреемственности Головной Компании относительно присоединяемых в результате реорганизации Дочерних обществ.

Реализация программы консолидации завершена 1 октября 2006 года, когда в Реестр были внесены записи о прекращении деятельности присоединенных Дочерних обществ.

01 октября 2006 года в рамках проводимой консолидации состоялось присоединение Дочерних обществ к Головной Компании. В результате присоединения в Головной Компании образовался убыток от списания деловой репутации в сумме 96 270,1 млн. рублей.

ИРО Головной Компании

В июле 2006 года акционеры Головной Компании провели первичное публичное размещение обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» в России, а также глобальных депозитарных расписок («ГДР»), выпускаемых в отношении таких акций на Лондонской фондовой бирже. В ходе размещения было реализовано 1 126 357 616 обыкновенных акций Головной Компании. Дополнительно были размещены 285 064 359 вновь выпущенных обыкновенных акций Компании. Превышение цены размещения акций над номиналь-

ной стоимостью акций было отражено в учете как добавочный капитал.

Описание деятельности Группы

Основными видами деятельности Группы являются:

- Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ;
- Добыча, подготовка и транспортировка нефти, газа и газового конденсата;
- Переработка нефти и производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции;
- Продажа нефти, газа, газового конденсата и продуктов нефтепереработки;
- Инвестиционная деятельность;
- Иные виды деятельности.

Головная Компания получает значительную долю выручки от реализации продукции в долларах США. Кроме того, значительная часть финансовой и инвестиционной деятельности и обязательств также выражена в долларах США. При этом, большая часть осуществленных операционных и инвестиционных затрат, прочих обязательств, а также налоговые обязательства выражены в российских рублях. В связи с падением курса доллара США относительно рубля Головная Компания подвержена соответствующему валютному риску, но этот риск в значительной степени нивелируется ростом цен на нефть. Головная Компания предпринимает меры по снижению указанных рисков путем увеличения уровня реализации на экспорт сырой нефти и нефтепродуктов.

Перечень дочерних, зависимых и прочих предприятий с указанием доли в уставном капитале и доли в голосующих акциях

Перечень дочерних, зависимых и прочих обществ, входящих в Группу, с указанием принадлежащей Головной Компании долей в уставном капитале и доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве на 31 декабря 2006 года приведен в таблице.

№ п/п		Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
Нефтедобывающие предприятия			
1.	ООО «РН-Северная нефть»	100,00	
2.	ЗАО «Комсомольскнефть»	100,00	100,00



№ п/п		Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
3.	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	100,00	
4.	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	68,70	91,60
5.	ООО «РН-Пурнефтегаз»	100,00	
6.	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	100,00	
7.	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	100,00	
8.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	100,00	
9.	ОАО «Грознефтегаз»	51,00	51,00
10.	ООО «Компания Полярное Сияние»	50,00	
11.	ОАО «Дагнефтегаз»	40,00	40,00
12.	ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	25,94	25,94
13.	ООО «Каспийл»	75,00	
Нефтеперерабатывающие предприятия			
14.	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	100,00	
15.	ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	65,42	83,23
16.	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	100,00	
Предприятия нефтепродуктообеспечения			
17.	ООО «РН-Востокнефтепродукт»	100,00	
18.	ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	97,79	97,79
19.	ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	89,50	96,61
20.	ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	88,66	92,91
21.	ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	83,32	90,33
22.	ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскне- фтепродукт»	85,99	87,46
23.	ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	66,67	86,97
24.	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	100,00	
25.	ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	64,18	78,59
26.	ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	49,52	66,03
27.	ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	45,38	60,51



№ п/п		Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
28.	ООО «РН-Находканефтепродукт»	100,00	
29.	ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	38,00	50,67
30.	ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	100,00	
31.	ООО «Ю-Кубань»	49,00	
Прочие организации			
Группа Сахалинских проектов			
32.	ЗАО «Сахалинские проекты»	100,00	100,00
33.	ЗАО «Востокшельф»	100,00	100,00
34.	«West Kamchatka Holding B.V.»	60,00	60,00
35.	ООО «РН-Кайганнефтегаз»	99,99	
36.	ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»	99,00	99,00
37.	ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»	99,00	99,00
38.	ЗАО «РН-Астра»	99,00	99,00
39.	ООО «Венинефть»	99,00	
40.	ООО «Восток-Шмидт Инвест»	99,00	
41.	ООО «Запад-Шмидт Инвест»	99,00	
42.	ОАО «Роснефть-Сахалин»	55,00	55,00
43.	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	100,00	100,00
44.	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	100,00	100,00
Управление зарубежными проектами			
45.	КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»	100,00	100,00
46.	ООО «РН-Казахстан»	99,99	
47.	КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд.»	51,00	51,00
Группа сервисных предприятий			
48.	ООО «РН-Бурение»	100,00	
49.	ОАО «КНГ-Машзаводсервис»	92,30	96,67
50.	ОАО «Пурнефтеотдача»	61,54	61,54
51.	ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	100,00	



№ п/п		Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
52.	ООО «КНПЗ-Сервис»	100,00	
Наука			
53.	ООО «СахалинНИПИморнефть»	100,00	
54.	ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа»	100,00	
55.	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	64,22	
Логистика и транспорт			
56.	ООО «РН-Трейд»	99,99	
57.	ЗАО «Роснефтефлот»	51,00	
58.	ОАО «Московская газовая компания»	51,00	51,00
59.	ООО «Дальтрансгаз»	25,00	
60.	ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»	100,00	100,00
Группа финансовых институтов			
61.	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	76,47	76,47
62.	ООО «Охабанк»	33,40	
Группа прочих институтов			
63.	ООО «Байкалфинансгрупп»	99,90	
64.	ЗАО «Росшельф»	26,42	26,42
65.	ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	25,00	25,00
66.	ЗАО «Рос&Нефть»	25,00	25,00
67.	ООО «Пурсатком»	49,00	
68.	ООО «Восток Энерджи»	51,00	
69.	ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»	100,00	
70.	ООО «ПСО «Ласточка»	81,00	

Кроме того, Головная Компания участвует в Негосударственном пенсионном фонде «Нефтегарант» – долгосрочное финансовое вложение в эту организацию в декабре 2005 года было списано, но при этом Головная Компания осталась учредителем.

2. Производственные показатели Группы

По итогам 2006 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Группой получена в размере



206 130,3 млн. рублей. По отношению к уровню 2005 года (201 887,7 млн. рублей) рост показателя составил 2,1 %.

В 2006 году на промыслах Группы добыто 80,8 млн. тонн нефти с газовым конденсатом (в т.ч. ООО «Полярное Сияние» – 1,2 млн. тонн и ОАО «Удмуртнефть» – 0,5 млн. тонн) и 13,7 млрд. куб. м газа, таким образом, запланированные показатели выполнены, соответственно на 100,4 % и 101,6 %.

Добыча газа по сравнению с 2005 годом (13,1 млрд. куб. м) увеличилась на 4,6 % или на 0,6 млрд. куб. м.

По Группе выполнен объем капитальных вложений в сумме 113 101 млн. рублей (с учетом НДС, уплаченного поставщикам и подрядчикам), что составляет 94,1 % к плану года или 184,2 % к 2005 году. Ввод в действие основных средств с учетом НДС составил 76 620,1 млн. рублей при плане 72 240,2 млн. рублей (106,1 % к плану) или 164,3% к 2005 году.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин Группы увеличился в 2006 году на 23,3 % и составил на 31.12.2006 года 21,2 тыс. скважин. Введено в эксплуатацию из бурения 410 нефтяных скважин (в 2005 году было введено 312 таких скважин).

В 2006 году компаниями Группы были приобретены новые лицензии, в частности, Головная компания приобрела 11 новых лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в Иркутской области, Красноярском крае, Ямало-Ненецком АО, Таймырском АО, Сахалинской области по следующим участкам: Восточно-Сугдинский, Вадинский, Туколандский, Пендомаяхский, Могдинский, Санарский, Даниловский, Северо-Чарский, Осоевское, Кулиндинский, Каурунанинская площадь (западная часть).

Головная Компания и компании Группы вовлечены в программы по разработке месторождений и геологоразведке на лицензионных участках Головной Компании, на территории дочерних обществ и на территориях, где Группа и ее Дочерние общества участвуют в долевых проектах. Финансирование затрат осуществляется в основном за счет собственных средств. Наряду с этим Группа занималась поиском других источников финансирования. По мнению руководства, Группа получит все необходимое финансирование для успешного завершения указанных программ.

Общий объем нефти Группы, направленной на переработку на российские нефтеперерабатывающие заводы в 2006 году составил 24,6 млн. тонн, в том числе на собственные заводы (включая мини-НПЗ), было направлено 10,9 млн. тонн, на прочие нефтеперерабатывающие заводы – 13,7 млн. тонн (включая компаундирование газового конденсата). Таким

образом, объем первичной переработки нефти был увеличен по сравнению с уровнем 2005 года на 10,1 %.

Реализация нефтепродуктов составила 22,9 млн. тонн, что выше уровня 2005 года на 5,5 %. При этом реализация нефтепродуктов на экспорт в 2006 году составила 13,3 млн. тонн (100,2 % к соответствующему показателю 2005 года). Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации через сбытовые Компании Группы закупаемых нефтепродуктов увеличился с 8,4 млн. тонн в 2005 году до 9,6 млн. тонн в 2006 году (на 14,3 %). Через сеть АЗС было реализовано 1,1 млн. тонн нефтепродуктов или 109,5 % к 2005 году.

По итогам работы за 2006 год среднесписочная численность работающих в компаниях Группы, включенных в отчетность, составила 57,5 тыс. человек. Таким образом, численность работников в 2006 году составила 103,9 % к численности сотрудников в 2005 г. (увеличилась на 2,1 тыс. человек). Рост числа работников связан с включением в состав Группы новых дочерних обществ (ОАО «Удмуртнефть», ООО «РН-Бурение») и расширением производства и увеличением объемов работ.

3. Методика подготовки консолидированной (сводной) отчетности

Нормативная база подготовки сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30 декабря 1999 г. № 107н, от 24 марта 2000 г. № 31н, от 18 сентября 2006 г. № 115н);
- Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003 г. №67н «О формах бухгалтерской отчетности организации» (в ред. Приказа Минфина РФ от 31 декабря 2004 г. № 135н, от 18 сентября 2006 г. № 115н);
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н (в редакции приказа от 18 сентября 2006 г. № 115н);
- Методические рекомендации по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. № 112 (в ред. Приказа Минфина РФ от 12 мая



1999 г. № 36н) – далее «Методические рекомендации по составлению сводной отчетности»;

- Международные стандарты финансовой отчетности (в части положений консолидации, не оговоренных в Методических рекомендациях по составлению сводной отчетности).

Основные требования к сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы объединяет бухгалтерскую отчетность Головной Компании и ее Дочерних обществ, а также включает данные о Зависимых обществах, являющихся юридическими лицами по законодательству места их государственной регистрации.

В сводную бухгалтерскую отчетность включена бухгалтерская отчетность Дочерних обществ, соответствующая критериям, установленным Методическими рекомендациями по составлению сводной отчетности.

Сводная бухгалтерская отчетность составлена в порядке, объеме и по формам, разработанным и утвержденным Головной Компанией, исходя из Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99). При этом типовые формы бухгалтерской отчетности дополнены статьями и данными, необходимыми заинтересованным пользователям сводной бухгалтерской отчетности.

До составления сводной бухгалтерской отчетности выверены и урегулированы все взаиморасчеты и иные финансовые взаимоотношения Головной Компании и Дочерних обществ, а также Дочерних обществ между собой.

Сводная бухгалтерская отчетность представляется учредителям (участникам) Головной Компании. Иным заинтересованным пользователям сводная бухгалтерская отчетность представляется в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, или по решению Головной Компании.

Правила подготовки сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы сформирована в соответствии с порядком, установленным Методическими рекомендациями по составлению сводной отчетности и Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО) (в части положений консолидации, не оговоренных в Методических рекомендациях по составлению сводной отчетности). Объединение показателей бухгалтерской отчетности Головной

Компании и Дочерних обществ в сводную бухгалтерскую отчетность производилось с применением следующих основных правил:

1. Использование единой учетной политики в отношении аналогичных статей имущества и обязательств, доходов и расходов.

2. Составление бухгалтерской отчетности компаниями Группы за один и тот же период и на одну и ту же отчетную дату.

3. В сводную бухгалтерскую отчетность не включались:

- 1) финансовые вложения Головной Компании в уставные капиталы Дочерних обществ и, соответственно, уставные капиталы Дочерних обществ в части, принадлежащей Головной Компании;

- 2) показатели, отражающие дебиторскую и кредиторскую задолженность между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;

- 3) выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами и затраты, приходящиеся на эту реализацию;

- 4) любые иные доходы и расходы, возникающие в результате операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;

- 5) прибыль и убытки от операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также Дочерних обществ между собой;

- 6) дивиденды, выплачиваемые Дочерними обществами Головной Компании, либо другим Дочерним обществам Группы, а также Головной Компанией своим Дочерним обществам. В сводной бухгалтерской отчетности отражены дивиденды, подлежащие выплате организациям и лицам, не входящим в Группу;

4. В соответствии с принципами МСФО уставный капитал Компаний Группы в части, не принадлежащей Головной Компании, отражен в сводном балансе по строке «Доля меньшинства» (как одна из составляющих чистых активов Дочерних обществ, принимаемых в расчет доли меньшинства на отчетную дату). Таким образом, строка «Уставный капитал» отражает только величину уставного капитала Головной Компании.

Сфера консолидации

В сводную бухгалтерскую отчетность за 2006 год включены следующие дочерние и зависимые предприятия Группы.



Название	Основная деятельность
Нефтедобывающие предприятия	
ООО «Северная нефть»	Оказание операторских услуг по добыче нефти и газа
ОАО «НК «Роснефть-Дагнефть»	Разработка и добыча нефти и газа
ООО «НК «РН-Пурнефтегаз»	Оказание операторских услуг по добыче нефти и газа
ООО «НК «РН-Ставропольнефтегаз»	Оказание операторских услуг по добыче нефти и газа
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	Оказание операторских услуг по добыче нефти и газа
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	Оказание операторских услуг по добыче нефти и газа
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Оказание операторских услуг по добыче нефти и газа
ОАО «Грознефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа
ООО «Компания Полярное Сияние»	Добыча нефти и газа
ОАО «Дагнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа
ЗАО «Комсомольскнефть»	Разработка и добыча нефти и газа
ООО «Каспойл»	Разведка и добыча нефти и газа
Нефтеперерабатывающие предприятия	
ОАО «НК «Роснефть-МЗ «Нефтепродукт»	Производство нефтепродуктов
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	Оказание операторских услуг по переработке нефти
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	Оказание операторских услуг по переработке нефти
Предприятия нефтепродуктообеспечения	
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Ставрополье»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Кубаньнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «Роснефть-Каб-Балк.Топливн.Комп.»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Курганнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Смоленскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Алтайнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Ямалнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-Мурманскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами



Название	Основная деятельность
ОАО «РН-Находканефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
ОАО «НК «Роснефть-АРТАГ»	Торговля нефтепродуктами
ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами
Прочие	
ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»	Перевалка нефтепродуктов
ООО «РН-Трейд»	Реализация нефти и нефтепродуктов
ЗАО «Востокшельф»	Поиск и разведка месторождений
ООО «Роснефть Интернэшнл Лтд»	Инвестиционная деятельность
ЗАО «Сахалинские проекты»	Корпоративное управление
ООО «Кайганнефтегаз»	Участие в проекте на Кайганско-Васюканском блоке
ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»	Геологическое изучение, разведка и разработка недр
ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»	Геологическое изучение, разведка и разработка недр
ЗАО «РН-Астра»	Инвестиционная деятельность
ООО «РН-Казахстан»	Поиск и разведка месторождений
ОАО «Роснефть-Сахалин»	Разведка и разработка нефти и газа
ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	Банковские услуги
ООО «Восток-Шмидт-Инвест»	Поиск и разведка месторождений
ООО «Запад-Шмидт-Инвест»	Поиск и разведка месторождений
ООО «Венинефть»	Поиск и разведка месторождений
ЗАО «Роснефтефлот»	Транспортные услуги
ООО «Байкалфинансгрупп»	Владение акциями
ООО «РН-Бурение»	Буровые работы
ОАО «КНГ-Машзаводсервис»	Машиностроение
ОАО «Пурнефтеотдача»	Сервисное обслуживание
ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	Строительство
ОАО «Московская газовая компания»	Розничная торговля газом
ООО «СахНИПИморнефть»	Научно-исследовательские работы
ООО «ЮНГ-НТЦ Уфа»	Научно-исследовательские работы
ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	Научно-исследовательские работы
ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»	Охранные услуги



Название	Основная деятельность
ООО «Восток энерджи»	Прочие услуги
ООО «ПСО «Ласточка»	Санаторно-курортные услуги
ООО «КНПЗ-Сервис»	Прочие услуги
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	Разведка нефти и газа
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	Разведка нефти и газа
«West Kamchatka Holding B.V.»	Инвестиционная деятельность

Все вышеперечисленные общества, кроме группы компаний ООО «Роснефть Интернэшнл Лтд», зарегистрированы в Российской Федерации.

Бухгалтерская отчетность Всероссийского банка развития регионов была включена в сводную бухгалтерскую отчетность по общим правилам с предварительной трансформацией банковской отчетности в промышленную.

Согласно п. 2.7 Методических рекомендаций по составлению сводной отчетности, показатели бухгалтерской отчетности дочернего общества включаются в сводную бухгалтерскую отчетность с первого числа месяца, следующего за месяцем приобретения головной организацией соответствующего количества акций, доли в уставном капитале дочернего общества, либо иной возможности определять решения, принимаемые дочерним обществом. В связи с тем, что в декабре 2006 года было осуществлено приобретение долей в ОАО «Удмуртнефть», Тайху Лимитед и ЗАО «Промлизинг», в состав показателей сводного Отчета о прибылях и убытках Группы за 2006 года были включены показатели приобретенных обществ в полном объеме. Величина чистой прибыли группы ОАО «Удмуртнефть» за 2006 год составила 2 972,15 млн. руб., в т.ч. за декабрь 2006 года – 452,8 млн.руб.

Долгосрочные инвестиции в Зависимые общества отражены в сводной отчетности в составе прочих финансовых вложений по фактическим произведенным затратам. К Зависимым обществам относятся:

- ОАО «Верхнечонскнефтегаз»
- ЗАО «Рос&Нефть»
- ОАО «Дальтрансгаз»
- ЗАО «Росшельф»
- ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»
- ОАО «Роснефтеимпекс НК «Роснефть»
- ООО «Пурсатком»

Изменение вступительных остатков баланса

Изменение вступительных остатков баланса обусловлено, в первую очередь, уточнением классификации активов в ОАО «НК «Роснефть». На 31 декабря 2006 года по строке 150 баланса «Прочие внеоборотные активы» отражены капитальные вложения в геологоразведочные активы и научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, сальдо активов по которым на начало отчетного периода было отражено по строке 130 «Незавершенное строительство».

В целях сопоставимости показателей, а также в соответствии с утвержденными типовыми формами корпоративной отчетности внесена корректировка вступительных остатков баланса по состоянию на 01.01.2006 года (по сравнению с данными на 31.12.2005 года) – на 968,8 млн. руб. уменьшено сальдо по строке «Незавершенное строительство», одновременно на 968,8 млн. руб. увеличено сальдо по строке «Прочие внеоборотные активы».

4. Информация об учетной политике

В соответствии с требованиями Методических рекомендаций по составлению сводной отчетности для составления сводной бухгалтерской отчетности Группы Компаний должна использоваться единая учетная политика в отношении аналогичных объектов учета. Для выполнения этого требования, начиная с 2002 г., учетная политика Дочерних обществ Группы в основном была приведена в соответствие с учетной политикой Головной Компании.

Учетная политика Дочерних обществ Группы сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 9.12.1998 года № 60Н:



- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства учитываются отдельно от активов и обязательств других предприятий;
- допущения непрерывности деятельности предприятия;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой в 2006 году

1. В составе основных средств учитываются активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказания услуг или для управленческих нужд Группы в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев (для основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2001 года учитывался стоимостный критерий более 100 МРОТ за единицу).

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 18.05.2002 года), основные средства Группы в сводной бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 года, по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 года № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 года, по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 года № 1;
- по объектам, стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006 года, разрешено их единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 года амортизация начисляется линейным способом.

Находящиеся в запасе основные средства разделены на две группы, по которым установлен различный порядок учета. Основные средства, нахождение которых в запасе обусловлено техно-

логической необходимостью, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация. Основные средства, нахождение которых в запасе не обусловлено технологической необходимостью, отражаются в учете и отчетности в составе вложений во внеоборотные активы.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 16.10.00 г. № 91н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии. В сводной бухгалтерской отчетности нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости за минусом сумм начисленной амортизации.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Переданная в эксплуатацию специальная одежда обособленно учитывается в составе материалов. Стоимость такой специальной одежды погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации.

4. Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную не производится.

5. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно.

6. Выручка от реализации продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов после перехода права собственности.

7. В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного



периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

8. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения отражается в учете аналитическими записями по счету 84 «Нераспределенная прибыль» и в отчетности остаток по строке «Нераспределенная прибыль» не уменьшает.

9. Результаты переоценки акций дочерних обществ, имеющих текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал.

10. Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа и подготовкой проектных технологических документов, капитализируются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» и в последующем приводят к образованию геологоразведочных активов (кроме капитализированных затрат по бурению поисково-разведочных скважин, давших промышленный приток нефти, которые признаются добычными активами).

Геологоразведочные активы оцениваются по фактическим затратам и учитываются на счете 06 «Геологоразведочные активы».

Амортизация геологоразведочных активов осуществляется способом списания стоимости пропорционально объему добычи нефти и газа (потонный способ амортизации).

Амортизация геологоразведочных активов включается в себестоимость добычи нефти и газа на всех месторождениях, принадлежащих к географическому сегменту по местам расположения добычных активов, к которому принадлежит и объект геологоразведочных активов.

На этапе добычи все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

Ежегодно, в конце отчетного года, геологоразведочные активы должны проверяться на обесценение (уменьшение стоимости активов).

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2007 года

Изменения учетной политики на 2007 год обусловлены введением новых положений законодательства Российской Федерации, изменением системы управ-

ления Группы и разработкой новых методов бухгалтерского учета. Эти изменения заключаются в следующем:

1. Исходя из последней редакции пункта 4 ПБУ 6/01 внесены изменения в части учета основных средств:

1.1. Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. Учетной политикой на 2006 год предусматривался порядок, по которому объект признавался основным средством не ранее начала использования в производстве и для управленческих нужд.

1.2. Все объекты основных средств, находящиеся в запасе, амортизируются в общеустановленном порядке. В учетной политике на 2006 год была предусмотрена такая возможность только по объектам, находящимся в аварийном, страховом, технологическом запасе.

2. В целях обеспечения единообразного расчета величины резерва по сомнительной дебиторской задолженности установлены следующие критерии:

- до 3 месяцев – резерв не создается;
- свыше 3 до 12 месяцев – резерв создается в размере от 50% до 100%;
- свыше 12 месяцев – резерв создается в размере 100%.

В учетной политике на 2006 год было установлено, что резерв создается в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга.

3. Исходя из требований Приказов Минфина РФ от 27.11.2006 г. № 156н и № 154н внесены дополнения в раздел курсовых разниц, в том числе, об учете суммовых разниц в порядке, предусмотренном для курсовых разниц.

5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В сводной отчетности Группы к основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. В составе основных средств, находящихся в собственности Группы, учитываются земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств, применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандарти-



зации, методологии и сертификации от 26.12.1994 года № 359.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете основные средства отражены по первоначальной стоимости их приобретения, сооружения и изготовле-

ния. В отчетном году переоценка основных средств не производилась. Стоимость основных средств погашалась путем начисления амортизации по ним в течение установленного срока полезного использования.

млн. руб.

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.06 г.	Амортизация на 01.01.06 г.	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.06 г.	Амортизация на 31.12.06 г.
Здания и сооружения	166 322,7	57 684,5	241 842,3	87 277,3
Машины, оборудование, транспортные средства	50 717,8	21 574,5	68 364,1	21 723,7
Прочие виды (земельные участки, инструмент и т.д.)	2 985,6	1 603,4	2 892,1	1 419,1
Всего	220 026,1	80 862,4	313 098,5	110 420,1

Увеличение остаточной стоимости основных средств произошло, главным образом, за счет ввода объектов строительства в эксплуатацию, приобретения нового оборудования и транспортных средств.

Стоимость основных средств, полученных в аренду Группой на начало года составляла 35 303,5 млн. рублей, а на конец года эта величина составила 27 471,2 млн. рублей. Сумма платы за арендованные компаниями Группы основные средства в 2006 году составила 2 954,1 млн. рублей.

Незавершенное капитальное строительство увеличилось за отчетный период на 45,64%, или на 16 551,2 млн. руб. (с 46 098,3 млн. руб. до 62 650,2 млн. руб.). Увеличение произошло за счет роста программы бурения и обустройства новых скважин, реализации проектов строительства 3 танкеров.

6. Нематериальные активы и деловая репутация

В состав нематериальных активов включены: типовые проекты на АЗС, товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, прочие.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости приобретения и расходов по их доведению до состояния, пригодного для эксплуатации. Погашение стоимости нематериальных активов производится в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом.

млн. руб.

Нематериальные активы (в показатель не включена деловая репутация)	Балансовая стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
На 01.01.2006 г.	3 803,0	38,5 %	3 764,5
На 31.12.2006 г.	5 028,5	7,7 %	4639,2



Существенно снизилась деловая репутация, отражаемая в бухгалтерском балансе отдельной строкой – с 349 147,9 млн. руб. на 01.01.2006 г. до 89 608,9 млн. руб. на 31.12.2006 г. (на 259 539,0 млн. руб.), рассчитываемая по российским стандартам бухгалтерского учета как разница между балансовой стои-

мостью финансовых вложений в Дочерние общества у Головной Компании и долей, принадлежащих Головной Компании в чистых активах (капитале) Дочерних компаний на дату осуществления операции по приобретению акций. Уменьшение деловой репутации стало следствием двух факторов:

Фактор	Влияние на изменение деловой репутации %
Выбытие деловой репутации вследствие присоединения Дочерних компаний к Головной Компании	- 111,0
Прочее изменение (прирост долей участия Головной Компании в дочерних обществах, учитываемых в составе финансовых вложений, изменения в составе или долей участия в Дочерних обществах второго уровня подчинения и т.д.)	+11,0

7. Материально-производственные запасы

Состав запасов по Группе приведен в таблице.

млн. руб.

Наименование	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.
Сырье и материалы	11 625,1	17 549,6
Затраты в незавершенном производстве	10 427,4	8 785,3
Готовая продукция и товары для перепродажи	10 998,7	19 492,8
Товары отгруженные	958,0	872,0
Расходы будущих периодов	5 759,4	4 453,1
Прочие запасы	1,4	1,3
Всего	39 770,0	51 154,1

Основными видами запасов сырья и материалов являются:

- трубы;
- стройматериалы;
- химическая продукция;
- запасные части (к энергоагрегатам, спецтехнике, прочему оборудованию);
- кабель;
- оборудование (запорная арматура, КИП, прочие);
- нефтепродукты для собственного использования;
- инструмент и оснастка.

Большая часть этих материально-производственных запасов имеет сроки хранения до 3 месяцев.

Компании Группы ведут непрерывную работу по оптимизации объемов материально-производственных запасов. Так, на 2007 год поставлены следующие основные задачи по оптимизации показателей запасов:

- Установление нормативов запасов и их оборачиваемости по строке 211 баланса на 2007 год;
- Разработка графиков снижения объема запасов в 2007 год;
- Максимальное вовлечение имеющихся запасов материально-технических ресурсов в основную и инвестиционную деятельность;
- Формирование заявок по закупкам материально-технических ресурсов с учетом имеющихся запасов материально-технических ресурсов;



- Проведение инвентаризаций и подготовка перечня невостребованных в производстве материально-технических ресурсов для дальнейшей их реализации, утилизации или списания;

- Усиление контроля за процессом приобретения материально-технических ресурсов с целью недопущения их не использования в производстве.

В соответствии с учетной политикой в составе расходов будущих периодов отражены расходы, произведенные Компаниями Группы в текущем и предыдущих отчетных периодах, но относящихся к следующим отчетным периодам, такие как: затраты, связанные с приобретением лицензий на виды деятельности, с внедрением и адаптацией программных продуктов, со страхованием работников и имущества Компаний Группы.

8. Финансовые вложения

Инвестиции в финансовые вложения оцениваются в отчетности компаний Группы по сумме фактических затрат. Сумма долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2006 года составила 53 009,9 млн. рублей и увеличилась по отношению к началу года (37 875,5 млн. рублей) на 40,0 % (данный показатель по правилам консолидации не включает финансовые вложения Головной Компании в Дочерние общества).

Описание наиболее значимых вложений в Дочерние общества, включенные в сферу консолидации:

ООО «РН-Северная нефть» образовано в 2005 году на базе ОАО «Северная нефть» и осуществляет производственную деятельность на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (НАО) и Республики Коми. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 6 249,9 млн. рублей.

ООО «РН-Пурнефтегаз» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и находится в Ямало-Ненецком автономном округе вблизи города Губкинский. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 8 527,2 млн. рублей.

ООО «РН-Юганскнефтегаз» разрабатывает 25 месторождений в Западной Сибири в Ханты-Мансийском АО. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 14 166,2 млн. рублей.

ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» расположено на о.Сахалин. Уставный капитал Общества составляет

2 879,4 млн. рублей. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %.

Общество ведет свою историю от треста «Сахалиннефть», который с 1928 года осваивает месторождения севера Сахалина. Сегодня «ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» крупнейшее нефтедобывающее предприятие на Дальнем Востоке России.

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз». Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 1 986,8 млн. рублей.

ООО «РН-Ставропольнефтегаз» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз». Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 3 355,1 млн. рублей.

ООО «РН-Комсомольский НПЗ» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ». Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 573,4 млн. рублей.

ООО «РН-Находканефтепродукт» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и является крупнейшим на российском Дальнем Востоке нефтяным терминалом, занимающимся перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 514,4 млн. рублей.

ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» и является крупнейшим предприятием нефтепродуктообеспечения северо-запада России, занимающимся перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 546,5 млн. рублей.

ООО «РН-Туапсенефтепродукт» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» и занимается перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 2 048,2 млн. рублей.



ООО «РН-Бурение» занимается буровыми работами. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 4 374,9 млн. рублей.

Участие в проектах совместной деятельности и СРП, в том числе проекты, финансируемые иностранными партнерами

Российские проекты

В 2006 году ОАО «НК «Роснефть», как и в предыдущие годы, принимало участие в разработке и освоении ряда проектов, расположенных на российской территории.

По **проекту освоения Ванкорской группы месторождений** в 2006 г. проводились работы по разведочному бурению на Ванкорском и Северо-Ванкорском лицензионных участках и лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть». Финансирование проекта осуществлялось через договоры долгосрочных займов с ЗАО «Ванкорнефть», сумма финансирования в 2006 году составила 24 160 млн. рублей. Фактические показатели по проходке в разведочном бурении составили 13,9 тыс. м. проходки, по сейсморазведке 2 625 п.км.

Значительным проектом, осваиваемым на территории России с 2003 года, является **проект «Темрюкско-Ахтарский участок, шельф Азовского моря»**. Проект осваивается ОАО «НК «Роснефть» совместно с ОАО «ЛУКОЙЛ» через ООО «НК «Приазовнефть» с равными долями участия – 42,5% (у Администрации Краснодарского края – 15 %). В 2006 году займы на финансирование проекта составили 304,5 млн. рублей.

Проект «Туапсинский прогиб, шельф Черного моря» осваивается ОАО «НК «Роснефть» со 100%-ной долей участия с 2004 года через свою дочернюю компанию ООО «РН-Шельф-Юг». Объем финансирования выполненных работ за 2006 год составил 20 млн. рублей.

В 2006 году выполнены работы по анализу геологических материалов прибрежной зоны и региональных морских геолого-геофизических данных с целью выделения первоочередных объектов для проведения в 2007 г. морской сейсморазведки 3D и последующей подготовки под глубокое бурение. Выявлено 13 наиболее перспективных структур.

ОАО «НК «Роснефть» с конца 2005 года участвует в проекте «Верхнечонское месторождение» (доля участия 25,94%) совместно с ОАО «ТНК-ВР» (доля участия 62,7%) и Администрацией Иркутской области (доля участия 11,29%). Финансирование долевого участия в проекте осуществляется ОАО «НК «Роснефть» по договорам займа. В 2006 году был предоставлен заём «Роснефть-Интернейшнл Лимитед» в размере 1 228,5 млн. рублей.

В 2006 году на Верхнечонском месторождении закончено бурение эксплуатационных скважин № 1008 и № 1022. Проводились геофизические исследования скважин, изыскательские и проектные работы по строительству постоянной автодороги и нефтепровода «Верхнечонское месторождение – Талакан». Проектной группой ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «ТНК-ВР» согласовываются основные принципы совместного управления и финансирования разработки месторождения.

Проекты ближнего и дальнего зарубежья

Для реализации **проектов «Адайский блок, Казахстан»** и **«Структура Курмангазы, шельф Казахстана»**, расположенных на территории Казахстана, а также проекта **«Шельф Туркмении, блоки 29-31»**, расположенного на территории Туркмении ОАО «НК «Роснефть» в 2006 г. предоставила ООО «РН-Казахстан» займы в размере 811,42 млн.руб., в том числе – 800,2 млн. рублей для казахстанских проектов и 11,2 млн.руб. для туркменского проекта.

В 2006 году на **Адайском блоке** за 12 месяцев добыто 38,7 тыс. тонн нефти (доля ОАО «НК «Роснефть» 19,3 тыс. тонн нефти), пробурено пять разведочных скважин. Выполнены электроразведочные работы в объеме 255 пог. км. На месторождении Биикжал закончены работы по строительству УПН производительностью 500 т/сутки. Ведутся сейсморазведочные работы 2D, всего выполнено 935 пог. км.

По проекту **«Структура Курмангазы, шельф Казахстана»** завершен анализ результатов бурения скважины № 1. Разработана новая стратегия ГРП на блоке, в рамках которой обновлена геологическая модель, завершено проведение на структуре сейсморазведочных работ 2D в объеме 452 пог. км и гравимагнитной съёмки в объеме 5 700 пог. км, выполнены работы по созданию комплексного геолого-геофизического проекта «Курмангазы», проводится обработка и интерпретация всех имеющихся сейсмо-материалов в объеме 2 085 пог. км.

ОАО «НК «Роснефть» участвует в **проекте «Шельф Туркмении, блоки 29-31»** с 2004 года с 37%-ной долей участия совместно с ЗАО «Зарубежнефть» (26%) и МГК «ИТЕРА» (37%). В 2006 году проведено изучение геологических материалов компании «Western Geko». Проведен анализ подготовительных работ для подписания Соглашения о разделе продукции, проведенных в 2004-2005 годах. Направлено официальное письмо Министру нефтегазовой промышленности Туркмении с предложением о возобновлении работ по подготовке к подписанию Соглашения о разделе продукции.



В дальнем зарубежье ОАО «НК «Роснефть» участвует с 2001 года в **проекте «Блок 245-юг, Алжир»** (долевое участие 50%) через компанию-оператора «Роснефть -Стройтрансгаз ЛТД», которая работает по контракту с Алжирской государственной нефтегазовой компанией «Сонатрак» на разведку, разработку и добычу углеводородов на территории блока 245-юг «Гара Тисселит» в Алжирской Народной Демократической Республике. Финансирование долевого участия в проекте осуществляется холдингом «Роснефть» по договорам займа. В 2006 году был предоставлен заём в размере 473,3 млн. рублей (17,4 млн. дол. США).

В 2006 году пробурена и испытана третья разведочная скважина, совершено третье открытие углеводородов. Пробурены и испытаны две оконтуривающие скважины, подтвердившие ранее сделанные открытия и увеличившие запасы углеводородов. Проведены сейсморазведочные работы 3D на участке Северный Тесселит. Проводится обработка данных сейсморазведки 3D. Период поисково-разведочных работ по месторождениям Восточный и Западный Такуазет на блоке завершен, поданы заявки на получение лицензий на эксплуатацию. Ведутся оконтуривающие работы по третьему открытому месторождению.

Приобретения и выбытия профильных активов, изменение долей в уставных капиталах в Дочерних обществах

В течение 2006 года Головная Компания приобрела новые профильные активы, увеличила долю Головной Компании в голосующих акциях дочерних и других обществ.

Были приобретены и созданы следующие основные профильные активы:

Приобретены:

- 100,00 % акций ЗАО «Промлизинг» на сумму 10,0 тыс. рублей;
- 97,51% обыкновенных акций ОАО «Нефтепорт», по состоянию на 31 декабря 2006 года фактическая стоимость вложений составила 528 491,0 тыс. рублей;
- 19 500 обыкновенных акций ОАО «ВБPP» на сумму 332 718 тыс. рублей, в результате чего доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале банка увеличилась с 50,98% до 76,47%; фактическая стоимость вложений по состоянию на 31 декабря 2006 года составила 731 868 тыс. рублей;
- 2 317 720 обыкновенных акций дополнительных эмиссий ОАО «Дальтрансгаз», доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале общества составила 25,00 % + 1 акция, по состоянию на 31 декабря 2006 года фактическая стоимость вложений составила 1 571 302 тыс. рублей.

Созданы:

- ООО «РН-Бурение» – доля ОАО «НК «Роснефть» составила 100,00 %, уставный капитал по состоянию на 31 декабря 2006 года составляет 4 374 924 тыс. рублей;
- ООО «Восток-Энерджи» – совместное предприятие с китайской компанией CNPC, доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале общества составляет 51%, по состоянию на 31 декабря 2006 года фактическая стоимость доли составляет 5 100 тыс. рублей.

В отчетном году проданы пакеты акций (долей в уставном капитале): ООО «Камчатнефтегаз» – 99,9%, ЗАО «ФК «Роснефть-Финанс» – 11,53%.

В 2006 году были ликвидированы дочерние общества: ООО «РН-Телепорт», ООО «РН-Перспектива».

Стоимость краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2006 года составляет:

млн. руб.

Вид вложений	На 01.01.2006 г.	На 31.12.2006 г.
Предоставленные займы	6 094,8	11 172,1
Прочие	30 338,3	22 655,7
Всего	36 433,1	33 827,8

9. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2006 года краткосрочная задолженность по кредитам Группы составила 37 125,1 млн. рублей (на 01.01.2006 года 23082,5

млн. рублей), долгосрочная задолженность по кредитам Группы составила 373 966,5 млн. рублей (на 01.01.2006 года 289 368,5 млн. рублей).

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2006 году, были направлены на финансирование деятельности компаний Группы:



- Приобретение новых профильных активов;
- Рефинансирование существующей задолженности;
- Реализацию инвестиционных программ;
- Пополнение оборотных средств.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2006 года задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Общая сумма задолженности по процентам, начисленным по кредитам Группы, составила 923,8 млн. рублей

По состоянию на 31.12.2006 года краткосрочная задолженность по займам Группы составила 4 714,8 млн. рублей (на 01.01.2006 года 3 842,1 млн. рублей), долгосрочная задолженность по займам Группы составила 21 363,3 млн. рублей (на 01.01.2006 года долгосрочная задолженность составляла 47 824,3 млн. рублей).

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2006 года задолженность по займам отражена с учетом начисленных процентов. Общая сумма задолженности по процентам, начисленным по займам Группы составила 2 556,5 млн. рублей

Средневзвешенная номинальная ставка процента неконсолидированного кредитного портфеля Группы по состоянию на конец 2006 года составила 6,06 % годовых, в то время как на конец 2005 года составляла 7,12 % (без учета гарантий и проектного финансирования). Уменьшение средневзвешенной ставки кредитного портфеля по сравнению со значением на конец 2005 года, в основном, вызвано установлением нового минимума по стоимости заимствования Компании на международных рынках заемного капитала в размере 0,65% годовых над ставкой ЛИБОР, реализацией программы снижения процентных ставок по действующим синдицированным кредитам.

Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2006 года составила 138 687,4 млн. рублей. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	19,26 %
Поручительства	67,72 %
Векселя	10,12 %
Прочие	2,9 %

10. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы. В нижеследующей таблице приведена информация по динамике курса обмена рубля к доллару США.

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2006 г.	26,33
2005 г.	28,78
2004 г.	27,75

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выра-

женными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов. За 2006 год по Группе сумма положительной курсовой разницы составила 34 033,4 млн. рублей, отрицательной курсовой разницы – 9 763,9 млн. рублей (в 2005 году соответственно 12 543,5 млн. рублей и 20 070,4 млн. рублей).

11. Налоговая задолженность

Компании Группы являются самостоятельными налогоплательщиками. Налоговые обязательства компаний Группы отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2006 году, составили:

- налог на прибыль – 24% (для компаний, расположенных в отдельных регионах, применяются пониженные ставки налога (до 20 %);



- налог на добавленную стоимость – 18%.

В Отчете о прибылях и убытках по строке «Текущий налог на прибыль», помимо налога на прибыль за 2006 год, дополнительно отражены:

- Налог на вмененный доход (5,9 млн. рублей);
- Возврат из бюджета сумм налога на прибыль, начисленных в предыдущие отчетные периоды (696,2 млн. рублей).

По состоянию на 31.12.2006 года задолженность Группы по налогам в бюджет, по данным бухгалтерского учета, составила 4 989,3 млн. рублей, задолженность перед государственными внебюджетными фондами составляет 688,5 млн. рублей.

В 2006 и 2005 гг. ОАО «Юганскнефтегаз» и в 2005 г. ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» уплачивали налог на прибыль в бюджет субъектов Российской Федерации по ставке, пониженной на 3,5-4%, в связи с использованием льгот по налогу на прибыль, установленных региональным законодательством. В соответствии с законами, льготы предоставляется предприятиям, добывающим нефть и (или) газовый конденсат, реализующим на территории регионов программы капитальных вложений, согласованные с администрацией регионов, участвующим в реализации региональных программ.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Группы полагает, что расчет налоговых обязательств предприятиями Группы осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства. Тот факт, что налоговые декларации за определенный период были проверены налоговыми органами, не означает, что они не могут быть подвергнуты проверке вновь в течение трехлетнего периода.

12. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность Группы на 01.01.2006 года составляла 171 501,8 млн. рублей. За 2006 год задолженность увеличилась на 169 443,8 млн. рублей (на 98,80 %) и составила 340 945,7 млн. рублей на 31.12.2006 года (по строкам 230 и 240 бухгалтерского баланса).

Под задолженность, которая, по мнению руководства Группы, является сомнительной, по результатам проведенной инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности был создан соответ-

ствующий резерв. В консолидированном балансе Группы дебиторская задолженность показана за вычетом соответствующего резерва.

Кредиторская задолженность Группы на 01.01.2006 года составляла 129 236,1 млн. рублей. За 2006 год задолженность уменьшилась на 17 238,4 млн. рублей (на 13,34 %) и составила 111 997,7 млн. рублей на 31.12.2006 года (по строке 620 бухгалтерского баланса).

В целях снижения риска неплатежей был заключен ряд соглашений по проведению взаимозачетов, средствами погашения задолженности в которых являлись товары, услуги, используемые в производстве, векселя, государственные ценные бумаги.

13. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Группы представляет собой капитал Головной Компании.

По состоянию на 31 декабря 2006 года уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» составил 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубль каждая.

06.12.2006 года были зарегистрированы изменения № 3 в Устав Головной Компании в связи с регистрацией отчетов об итогах выпуска дополнительных акций, размещенных в связи с присоединением ряда Дочерних обществ (консолидацией). В результате уставный капитал Головной Компании составил 105 981 778,17 рублей.

Резервный и добавочный капитал

Капитал Группы включает также суммы добавочного и резервного капиталов.

Резервный капитал Группы представляет собой консолидированный резервный капитал (совокупность резервных капиталов), образованный в соответствии с учредительными документами Компаний Группы за вычетом доли меньшинства.

Добавочный капитал Группы представляет собой консолидированный добавочный капитал компаний Группы за вычетом доли меньшинства.

Нераспределенная прибыль

В консолидированном (сводном) бухгалтерском балансе отдельно показана нераспределенная прибыль и непокрытый убыток отчетного года. Общая величина нераспределенной прибыли



ли прошлых лет за вычетом суммы непокрытого убытка прошлых лет на 31.12.2006 года составила 44 065,4 млн. рублей. Общая величина нераспределенной прибыли отчетного года за вычетом убытка отчетного года по состоянию на 31.12.2006 года составила 261 302,7 млн. рублей. В результате проведенной реорганизации Компании произошло выбытие деловой репутации. В разделе «Капитал» бухгалтерского баланса отражен убыток (96144,2 млн.руб.) от выбытия деловой репутации, который сформировался в результате реорганизации 12 ДАО.

На величину нераспределенной прибыли повлияли прочие доходы и расходы, в состав которых вошли:

Доходы:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставленные займы;
- проценты за использование банками денежными средствами Группы;
- кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек;
- штрафы, пени, полученные по хозяйственным договорам;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- положительные курсовые и суммовые разницы;
- прочие доходы.

Расходы:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- налоги, включаемые в состав операционных расходов;
- проценты, уплачиваемые за предоставление в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- суммы дебиторской задолженности, по которым срок исковой давности истек;
- штрафы, пени, неустойки и другие виды санкций за нарушение условий договоров;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- отрицательные курсовые и суммовые разницы;
- прочие расходы.

Доля прочих акционеров в дочерних компаниях

По статье «Доля меньшинства» в сводном бухгалтерском балансе отражается величина капитала Дочерних обществ, принадлежащая прочим акционерам. Доля меньшинства была определена исходя из величины капитала Дочерних обществ по состоянию на 31.12.2006 года и доли уставного капитала, не принадлежащей Головной Компании. Таким образом, для Дочерних обществ при расчете доли меньшинства использован процент не принадлежащих Головной Компании обыкновенных и привилегированных акций – поскольку и те и другие акции удостоверяют право владельца на часть имущества акционерного общества (ст. 32 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года № 208-ФЗ).

При расчете доли меньшинства за величину капитала дочернего общества принимается итог раздела «Капитал и резервы» его бухгалтерского баланса за минусом статей «Фонд социальной сферы» и «Целевые финансирования и поступления».

Чистые активы

Чистые активы Группы на конец 2006 года составили 339 425,8 млн. рублей. Уменьшение чистых активов по сравнению с началом 2006 года (352 421,7 млн. рублей) составило 12 995,9 млн. рублей или 3,69 %. Чистые активы Группы на 31.12.2006 г. на 339 319,8 млн. рублей превышают ее уставный капитал.

14. Прибыль на одну акцию, выплата дивидендов**Количество и номинальная стоимость акций**

Акционерный капитал представляет собой капитал Головной Компании согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Чистая прибыль Группы за 2006 год составляет 261 302,7 млн. руб. Чистая прибыль на одну акцию Головной Компании за 2006 год ожидается в размере 24,65 руб./акц.

Сумма дивидендов

Дивиденды по акциям определяются Советом директоров Головной Компании и утверждаются на



ежегодном общем собрании акционеров. Размер дивидендов по акциям Головной Компании за 2006 год будет предварительно определен Советом директоров Компании в конце мая 2007 года.

По итогам работы за 2005 год Головная Компания выплатила дивиденды в сумме 11 336 млн. рублей.

Суммы выплат вознаграждения членам Советов директоров и Ревизионных комиссий дочерних и зависимых обществ за 2006 год составили 70,2 млн.руб.

15. События, произошедшие после отчетной даты

В период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2006 год произошли следующие существенные события:

Судебные разбирательства

1. В январе 2007 года арбитражным судом, образованным в соответствии с правилами ЮНСИТРАЛ в Брюсселе, вынесено решение по иску Тоталь ЕП Ванкор к Англо-Сибирской нефтяной компании (АСНК) об исполнении обязательств по реализации опциона на приобретение у АСНК 60%-ной доли участия в ООО «Таймырнефть», исполнении преимущественных прав в отношении 40%-ной доли участия в ООО «Таймырнефть», проданной компании «Стимул Трейдинг» или, в качестве альтернативного варианта, о возмещении убытков на сумму 709 млн. долларов США.

Указанным решением с АСНК в пользу Тоталь ЕП Ванкор в качестве компенсации за неисполнение обязательств по договору опциона в отношении доли участия в ООО «Таймырнефть» взыскано 116 368 640 долларов США убытков с процентами в размере 6,5% годовых, начисляемых с 31.12.2004 до даты платежа, а также судебные расходы в сумме 2 512 045 долларов США и вознаграждение арбитрам – 250 000 долларов США.

2. В мае 2005 года компания «Моравел Инвестментс Лимитед», аффилированная компания группы «ЮКОС», предъявила иск ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном арбитражном суде Лондона о взыскании суммы в 662 млн. долларов США по гарантийному соглашению, предоставленному в пользу ОАО «НК «ЮКОС» в отношении кредита на сумму 1 600 млн. долларов США.

Слушания по данному арбитражному разбирательству завершились в июле 2006 г. ОАО «НК «Роснефть» считает требования «Моравел Инвестментс Лимитед» необоснованными, поскольку в марте 2006 года Арбитражный суд г. Москвы по иску Компании против ОАО «НК «ЮКОС» и нескольких его аффилированных компаний, включая «Моравел Инвестментс Лимитед»,

признал недействительность гарантийного соглашения в соответствии с российским законодательством. Суды апелляционной и кассационной инстанции оставили это решение в силе.

В апреле 2007 г. вынесено промежуточное решение арбитража об отказе в удовлетворении иска «Моравел Инвестментс Лимитед» к ОАО «Юганскнефтегаз», окончательное решение ожидается в мае 2007 г.

3. 28 февраля 2007 г. Арбитражным судом г. Москвы принято решение по иску ОАО «НК «ЮКОС» к Росимуществу, ООО «Байкалфинансгруп», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ГАЗПРОМ» и Минфину России о признании недействительным аукциона по продаже 43 обыкновенных именных акций ОАО «Юганскнефтегаз», договора купли-продажи, заключенного по результатам аукциона, истребования у ООО «Байкалфинансгруп» и передаче ОАО «НК «ЮКОС» 43 акций ОАО «Юганскнефтегаз», а также о взыскании солидарно с ответчиков убытков в сумме 388 320 968 474 рублей.

Указанным решением в удовлетворении исковых требований ОАО «НК «ЮКОС» отказано в полном объеме.

Привлеченные средства (кредиты)

1. В феврале 2007 года Головная Компания заключила кредитный договор в сумме 2,5 млрд. долл. США с АБН АМРО Банком в качестве кредитора и восемью международными банками в качестве совместных организаторов. Кредит привлечен на общие корпоративные цели и был использован для погашения (в т.ч. досрочного) ранее привлеченных более дорогостоящих кредитов.

2. 15 марта 2007 года Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» одобрены сделки, связанные с привлечением Головной Компанией кредита в объеме 13 млрд. долларов США и предоставлением Обществом поручительства за ООО «РН-Развитие» (в котором ОАО «НК «Роснефть» косвенно владеет 100-процентной долей участия), привлекающее кредит в размере до 9 млрд. долларов США. Кредиты привлекаются с целью финансирования приобретения профильных активов в Российской Федерации и за рубежом, в том числе в рамках аукционов по продаже активов НК «ЮКОС».

Изменения в составе долгосрочных вложений

1. 18 января 2007 года в МИФНС № 46 по г. Москве было зарегистрировано ООО «Трубопроводный консорциум «Бургас–Александрополис», доли участия в котором распределились следующим образом:



ОАО «АК «Транснефть» – 33,34 %; ОАО «НК «Роснефть» – 33,33 %; ОАО «Газпром нефть» – 33,33 %.

2. 26 января 2007 года Головная компания приобрела 55 331 951 шт. обыкновенных именных акций ОАО «Охинская ТЭЦ», что составляет 85,61 % от уставного капитала общества, по цене 11,37 рублей за одну акцию.

3. 12 января 2007 года реализовано 2000 шт. обыкновенных акций ОАО «АНТЭК-инвест» (16,53 % от УК) за 49 216,2 тыс. рублей.

4. 27 марта 2007 года ООО «РН-Развитие», в котором ОАО «НК «Роснефть» косвенно владеет 100% долевого участия, было признано победителем аукциона по продаже 1 млрд. (9,44%) обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» и векселей ОАО «Юганскнефтегаз» (по которым обязанным является ОАО «НК «Роснефть» как правопреемник ОАО «Юганскнефтегаз»), принадлежавших ОАО НК «ЮКОС». Цена покупки лота составила 197 840 млн. рублей, или 194,282 руб. за 1 акцию, учитывая, что номинальная стоимость векселей составляет 3 558,3 млн. рублей.

По оценке руководства Группы, акции Головной Компании являются высоколиквидным активом с высоким потенциалом роста и хорошим объектом для инвестиций, который принесет выгоду акционерам Головной Компании. В дальнейшем Головная Компания намерена использовать приобретенные акции для обмена на профильные активы в России и за рубежом.

Налоги

1. 31 октября 2006 года Арбитражный суд г. Москвы вынес решение о признании недействительным решения Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 от 12.05.2006 г. №52/554/1 в части отказа ОАО «Юганскнефтегаз» в увеличении убытка за 2002 год в размере 163,1 млн. рублей. 22 января 2007 г. Девятый арбитражный апелляционный суд постановлением от 22 января 2007 г. оставил без изменения решение Арбитражного суда г. Москвы о признании недействительным решения Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 от 12.05.2006 г. №52/554/1 в части отказа ОАО «Юганскнефтегаз» в увеличении убытка за 2002 г.

2. 13 февраля 2007 г. Арбитражный суд Архангельской области вынес решение о признании недействительным решения Межрайонной инспекции ФНС России №7 по Архангельской области №09-12/6056дсп о доначислении ОАО «НК «Роснефть», являющейся правопреемником ОАО

«НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», налогов, пени и штрафа в общей сумме 144,9 млн. рублей.

3. 20 марта 2007 г. Арбитражным судом г. Москвы было принято решение по заявлению ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник ОАО «НК «Роснефть») о признании недействительным решения Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 о взыскании налога в сумме 1 044 373 500 руб. за счет денежных средств налогоплательщика. Указанным решением требования Компании, являющейся правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», удовлетворены в полном объеме.

4. 6 апреля 2007 г. Арбитражный суд г. Москвы по результатам рассмотрения дела после направления судом кассационной инстанции на новое рассмотрение вынес решение о признании недействительным требования Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 от 25.11.2005 года № 765 об уплате пеней, начисленных на задолженность по налогам ОАО «Юганскнефтегаз» за второе полугодие 2004 года, в размере 955,1 млн. рублей.

16. Условные обязательства и возможные убытки

На отчетную дату и дату составления отчетности существовало несколько существенных условных фактов, последствиями которых могут быть условные убытки или условные обязательства.

1. В отчетном периоде Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник ОАО «НК «Роснефть») взыскано в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» по 4 искам задолженность по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки.

ОАО «НК «Роснефть» считает, что имеются основания для отмены указанных решений и поэтому в феврале 2007 г. обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлениями об отмене решений МКАС при ТПП РФ.

19.12.06 суд Амстердама по ходатайству Yukos Capital S.a.r.l в связи последующим обращением за приведением в исполнение решений МКАС в Нидерландах наложил обеспечительный арест на денежные средства, которые будут поступать в адрес ОАО «НК «Роснефть» в рамках исполнительного производства в Нидерландах. В марте 2007 года Компания «Yukos Capital S.a.r.l.» направила пети-



цию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение решения МКАС при ТПП РФ на территории иностранного государства.

3. Чешская компания «Kyklop spol S r.o.» направила в октябре 2003 года основной иск в Арбитражный суд при Торговой Палате г. Цюрих о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» задолженности по оплате запасных частей, поставленных по договору поставки от 27.10.1994 года №114-01-797, в сумме 3,9 млн. долларов США (105,3 млн. руб.), плюс проценты в размере 5%.

В сентябре 2006 г. компания «Kyklop spol S r.o.» предприняла попытку внести изменения в свое «основное исковое заявление» с целью добавить так называемый «Нефтяной иск», который основывается на заявленном Договоре купли-продажи нефти, «подлинник» которого был представлен Суду компанией «Kyklop spol S r.o.». В соответствии с договором купли-продажи нефти долг ОАО «Юганскнефтегаз» перед компанией «Kyklop spol S r.o.» составляет 0,9 млн. долларов США, плюс проценты и пени, который ОАО «Юганскнефтегаз» обязуется выплатить не позднее 31.12.2001 года. В противном случае ОАО «Юганскнефтегаз» будет обязано предоставить компании «Kyklop spol S r.o.» компенсацию в размере одного миллиона тонн нефти, и размер указанного объема нефти подлежит увеличению на 5% за каждую неделю просрочки отгрузки.

«Kyklop spol S r.o.» в установленные судом сроки не оплатил арбитражную пошлину, в связи с чем возможно прекращение производства по делу. ОАО «НК «Роснефть» считает заявленные требования необоснованными и продолжит защиту своих прав и законных интересов в следующем отчетном периоде.

Имеет место возможность возникновения ряда других убытков, величина которых, по мнению руководства Группы, является несущественной.

17. Аффилированные лица

В течение 2006 года основной объем операций с аффилированными лицами Головной Компании приходился на внутригрупповые операции, которые при консолидации отчетности исключаются. Операции с другими аффилированными лицами составляют несущественную величину.

18. Показатели по сегментам

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержена организация. В течение 2006 года Компания экспортировала 90,53 % об-

Выручка (брутто) (млн. руб.)	
Нефть	690 178,4
Газ	7 852,7
Нефтепродукты	271 638,3
Прочая реализация	14 771,5
Всего	984 440,9

Выручка (брутто) (млн. руб.)		
	Внутренний рынок	Экспорт
Нефть	38 256,2	651 922,2
Газ	7 852,7	
Нефтепродукты	127 611,9	144 026,4
Прочая реализация	14 771,5	
Всего	188 492,3	795 948,6



щего количества реализованной нефти и 58,20 % общего объема реализованных нефтепродуктов. В статью «Прочая реализация» вошли: реализация

ТМЦ, услуги процессинга, услуги по строительству, научно-исследовательские и геологоразведочные работы.

19. Прочие аспекты деятельности Группы

Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Группы полагает, что деятельность компаний Группы соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Группы отсутствует риск появления значительных обязательств.

Страхование

Группа продолжает заниматься страхованием имущества, грузов, транспортировки и строительного-монтажных работ. Однако, на российском рынке страховых услуг риск приостановки деятельности предприятия, как правило, не является объектом страхования.

Руководитель

А.И. Барановский

Главный бухгалтер

С.Н. Ким

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «НК **«РОСНЕФТЬ»**
КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается	
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе		Процедура управления рисками в ОАО «НК «Роснефть» рассмотрена Комитетом Совета директоров Общества по аудиту
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	
11	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	
12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами Правления	Соблюдается	
13	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	
25	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	
26	Наличие комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	
27	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	
28	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	
30	Создание комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	
31	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	
32	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
33	Создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
34	Создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Соблюдается	
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества	Соблюдается	
40	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам Правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Соблюдается	
46	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Не соблюдается	
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Секретарь Общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества	Не соблюдается	
50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества	Соблюдается	
51	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря Общества	Соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	
54	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Не соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
57	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Контроль финансово-хозяйственной деятельности			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» утверждено Положение о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности Общества, которое содержит процедуры внутреннего контроля
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества	Соблюдается	
72	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества Ревизионной комиссией	Соблюдается	
75	Осуществление Комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества	Соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается	Сведения о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть» и вносимых в нее изменениях размещаются на веб-сайте Общества в сети Интернет

