



**РОСНЕФТЬ**

2009

*Годовой отчет*

*Эффективность  
в масштабе*





**«Роснефть» — лидер российской  
нефтяной отрасли и одна  
из крупнейших публичных  
нефтегазовых корпораций мира**

**География деятельности**

Почти все регионы России и ряд зарубежных стран

**Основные виды деятельности**

Разведка и добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии, реализация продукции в России и на международном рынке

**Основные активы**

- 2,5 млрд т доказанных запасов нефти и 816 млрд куб. м газа
- 395 разрабатываемых месторождений с годовой добычей свыше 112 млн т нефти и 12 млрд куб. м газа
- 97 геолого-разведочных участков, 6,5 млрд т н. э. ресурсов
- 7 НПЗ мощностью 53,4 млн т
- 1690 АЗС в 39 регионах России

**Конкурентные преимущества**

- уникальная по масштабам и качеству ресурсная база
- крупнейшие в России новые проекты в секторе разведки и добычи
- самые низкие удельные операционные расходы на добычу
- стратегическое предприятие Российской Федерации
- более 20% российской добычи и переработки нефти
- собственные экспортные терминалы

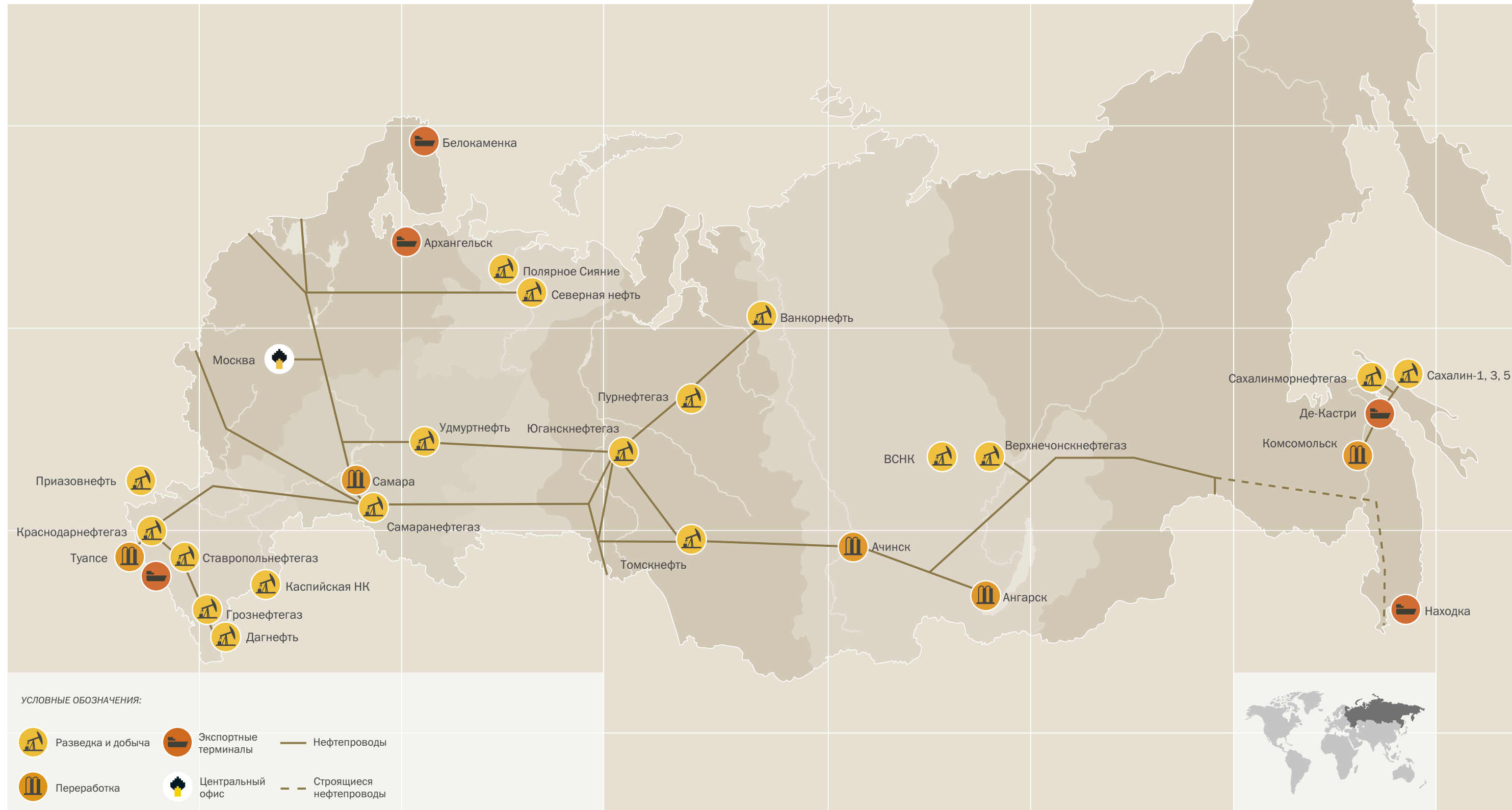
**Стратегическая цель**

Войти в тройку лидеров мировой нефтегазовой отрасли по эффективности и масштабам деятельности

# Содержание

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»	4
Обращение Президента ОАО «НК «Роснефть»	8
Ключевые события 2009 г.	12
<b>Банкор — крупнейший нефтяной проект современной России</b>	<b>14</b>
<b>О Компании</b>	<b>28</b>
История НК «Роснефть»	30
Структура НК «Роснефть»	32
«Роснефть» сегодня	34
Перспективы развития и стратегия	38
<b>Обзор результатов деятельности (Отчет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности)</b>	<b>40</b>
Лицензирование	42
Геологоразведка	44
Запасы	52
Добыча	54
Переработка	64
Сбыт	74
Основные финансовые результаты	86
<b>Наука и инновации</b>	<b>90</b>
Структура научно-проектного комплекса	92
Управление инновационной деятельностью	93
Развитие информационной инфраструктуры	103
<b>Социальная ответственность</b>	<b>104</b>
Персонал	106
Социальная политика и благотворительность	112
Охрана труда, промышленная безопасность и защита окружающей среды	122
<b>Корпоративное управление</b>	<b>126</b>
Система корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»	128
Вознаграждение членов Совета директоров и менеджмента ОАО «НК «Роснефть»	146
Внутренний контроль и аудит	148
Акционерный капитал	154
Дивидендная политика	159
Раскрытие информации	161
<b>Приложение 1. Основные факторы риска</b>	<b>164</b>
<b>Приложение 2. Сведения о соблюдении ОАО «НК «Роснефть» Кодекса корпоративного поведения</b>	<b>173</b>
<b>Приложение 3. Перечень крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2009 г.</b>	<b>185</b>
<b>Приложение 4. Неконсолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2009 г.</b>	<b>229</b>
<b>Приложение 5. Консолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2009 г.</b>	<b>275</b>
<b>Приложение 6. Информация о выполнении задач, поставленных Правительством Российской Федерации</b>	<b>334</b>
Список основных сокращений	336
Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»	337
Контактная информация	340

# География деятельности НК «Роснефть»





# Обращение Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»



**Игорь Сечин**  
Председатель  
Совета директоров  
ОАО «НК «Роснефть»

## Уважаемые акционеры!

2009 г. был для Компании, как и для многих из вас, не самым простым. Макроэкономическая нестабильность, заключающаяся в резких колебаниях цен и валютного курса, в снижении спроса на нефтепродукты, оказывала существенное влияние на нашу деятельность. Это стало серьезной проверкой гибкости системы управления Компанией, а также еще одним поводом внимательно проанализировать концепцию развития НК «Роснефть». Хочу отметить, что проверку мы прошли успешно и продолжаем устойчиво развиваться и укреплять наши конкурентные преимущества. Более того, в результате своевременно принятых в 2009 г. решений, в частности в области оптимизации структуры заемных средств, мы существенно усилили наши стратегические позиции.

Потенциал, накопленный за годы плодотворной работы, грамотное планирование и приверженность самым высоким стандартам ведения бизнеса позволили нам в 2009 г. полностью выполнить наши обязательства и реализовать в срок намеченные проекты. Важнейшим достижением стал для нас ввод в промышленную эксплуатацию гигантского Ванкорского месторождения, расположенного в Восточной Сибири. Разработка Ванкора — самый масштабный и капиталоемкий из проектов, когда-либо реализованных Компанией. Месторождение было подготовлено к добыче в рекордно короткие сроки, несмотря на удвоение проектного уровня добычи с момента принятия первоначального инвестиционного решения. Ванкорское месторождение является для Компании основным источником увеличения добычи в среднесрочной перспективе: планируется, что к 2014 г. объем добычи на нем составит около 25 млн т, то есть примерно 5% от общероссийской добычи. В основном именно нефть Ванкора должна обеспечить заполнение стратегического для России трубопровода Восточная Сибирь — Тихий океан, по которому она с декабря 2009 г. экспортируется на рынки стран АТР.

В отчетном году была продолжена реализация и других стратегических проектов. Несмотря на экономию расходов, продолжилось активное проведение геолого-разведочных работ в ключевых для Компании новых регионах — в Восточной Сибири, на шельфе Дальнего Востока и южных морей России. В очередной раз нам удалось продемонстрировать очень высокий уровень восполнения запасов. Были продолжены работы по модернизации активов Компании, прежде всего ее нефтеперерабатывающих заводов, чтобы обеспечить соответствие выпускаемой продукции самым современным экологическим требованиям и стандартам качества.

Правильные стратегические решения и эффективное управление позволили нам в отчетном году достичь высоких производственных показателей и продемонстрировать отличные финансовые результаты. На основании этих результатов Совет директоров счел возможным рекомендовать Общему собранию акционеров в очередной раз увеличить дивиденды на акцию на 20% — до 2,3 руб. Эта рекомендация полностью соответствует дивидендной политике Компании, в том числе принципу соблюдения баланса между интересами «Роснефти» и ее акционеров. Подтверждением успехов Компании, а также доверия к ней со стороны акционеров и инвесторов служит рост курса акций, превышающий аналогичные показатели большинства конкурентов. К концу 2009 г. капитализация «Роснефти» практически достигла докризисного уровня.

В отчетном году «Роснефть» продолжила принимать активное участие в разработке поправок в действующую систему налогообложения нефтяной отрасли. Наиболее значимым для Компании результатом 2009 г. стало создание на законодательном уровне системы, позволяющей вводить льготные ставки экспортных пошлин на нефть, добываемую на ряде месторождений Восточной Сибири. Эта мера направлена на стимулирование разработки имеющихся месторождений и интенсификацию геолого-разведочных работ в регионе.

В 2009 г. мы заключили пакет долгосрочных соглашений с нашими китайскими партнерами. Соглашения включают в себя предоставление Компании Банком развития Китая долгосрочного кредита на выгодных условиях, а также долгосрочный контракт на поставку в Китай по рыночным ценам 9 млн т нефти в год начиная с 2011 г. Углубление сотрудничества с Китаем является важным стратегическим приоритетом Компании.

«Роснефть» традиционно уделяет особое внимание совершенствованию системы корпоративного управления с учетом существующих нормативных требований и передового мирового опыта. Так, в 2009 г. были внесены изменения в Устав Компании, а также в ряд нормативно-правовых документов, регламентирующих деятельность Совета директоров, Правления, Президента, Ревизионной комиссии Компании. Хочу также отметить, что в отчетном году к нашей команде присоединились новые профессионалы: в состав Совета директоров вошли два новых члена. Это опытные менеджеры, которые вносят значительный вклад в развитие Компании и повышение ее эффективности.

Неотъемлемой частью развитой системы корпоративного управления является высокая информационная открытость и прозрачность. В прошедшем году нам удалось добиться значимых успехов в этой области: одно из ведущих международных рейтинговых агентств Standard & Poor's признало компанию «Роснефть» лидером по информационной открытости среди всех публичных компаний России.

Успехи отчетного года говорят о том, что у нас есть все необходимые предпосылки для дальнейшего устойчивого роста и достижения всех без исключения поставленных нами целей. В дальнейшем мы продолжим эффективно работать на благо страны и наших акционеров, придерживаясь в своей деятельности самых высоких производственных, экологических и социальных стандартов.

От лица руководства «Роснефти» хочу поблагодарить всех сотрудников за плодотворную работу в 2009 г., а наших акционеров — за доверие к Компании даже в условиях экономического кризиса.



**Игорь Сечин**  
Председатель Совета директоров  
ОАО «НК «Роснефть»

# Стратегические приоритеты НК «Роснефть»

## Эффективность

---

- Контроль над расходами
- Оптимизация логистики
- Оптимизация и диверсификация портфеля активов
- Оптимизация структуры капитала
- Совершенствование системы корпоративного управления

## Устойчивый рост

---

- Стратегическое планирование, базирующееся на разумных допущениях
- Эффективное наращивание объемов добычи и перерабатывающих мощностей
- Увеличение производства продукции с высокой добавленной стоимостью
- Развитие системы управления рисками
- Увеличение акционерной стоимости

## Прозрачность

---

- Соблюдение современных российских и международных требований
- Доступность информации для всех заинтересованных сторон
- Регулярное обновление информации
- Ежеквартальная отчетность по международным стандартам
- Открытый диалог с миноритарными акционерами и инвесторами

## Социальная ответственность

---

- Экологическая и промышленная безопасность
- Обеспечение безопасных условий труда
- Охрана здоровья
- Улучшение качества жизни сотрудников и их семей
- Поддержка образования
- Вклад в социально-экономическое развитие регионов

## Инновации

---

- Постоянное совершенствование корпоративной системы инновационного развития
- Непрерывная разработка и внедрение новых технологий
- Мониторинг и адаптация передового мирового опыта
- Технологическое обучение специалистов



## Обращение Президента ОАО «НК «Роснефть»



**Сергей Богданчиков**  
Президент  
ОАО «НК «Роснефть»

## Уважаемые акционеры!

Основной задачей Компании в 2009 г. была минимизация влияния мирового финансового кризиса на ее деятельность, поэтому мы сосредоточили все наши усилия на оптимизации расходов и повышении эффективности по всем направлениям. Благодаря эффективному бизнес-планированию и гибкой системе управления нам удалось довольно успешно пройти наиболее трудную первую половину года и достичь высоких операционных и финансовых результатов по итогам 12 месяцев.

Безусловно, важнейшим достижением отчетного года стал ввод в промышленную эксплуатацию Ванкорского месторождения — крупнейшего из открытых в России за последние 25 лет. Несмотря на масштабность проекта и ряд сложностей с его реализацией, нам удалось начать коммерческую добычу на Ванкоре в запланированные сроки. Хотелось бы отметить, что срок подготовки Ванкорского месторождения к добыче является беспрецедентно коротким для проектов такого масштаба, особенно если принять во внимание полное отсутствие транспортной инфраструктуры в районе месторождения, а также суровые климатические условия. Первая коммерческая нефть была получена на Ванкоре в июле 2009 г., и уже к концу декабря на месторождении добывалось 29 тыс. т нефти ежедневно.

Не менее важным является увеличение запасов углеводородов по итогам года. Уровень замещения запасов составил 163%, что в очередной раз стало одним из лучших показателей в отрасли и доказывает высокую эффективность проводимых нами геолого-разведочных работ. В отчетном году мы открыли два крупных месторождения в Восточной Сибири с суммарными извлекаемыми запасами более 200 млн т, причем крупнейшее из них, месторождение им. Савостьянова, расположено сравнительно недалеко от магистрального нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан.

Среднесуточная добыча нефти «Роснефтью» выросла по сравнению с 2008 г. на 2,7%. Всего было добыто 112,8 млн т нефти. Уже не первый год «Роснефть» является флагманом нефтяной отрасли России, демонстрируя уверенные темпы роста добычи на фоне общеотраслевых тенденций. Это становится возможным благодаря наличию качественной ресурсной базы и применению новейших технологий при разработке месторождений. Кроме того, непрерывная оптимизация расходов позволяет «Роснефти» удерживать удельные расходы на добычу на уровне существенно более низком, чем у конкурентов. По итогам 2009 г. мы еще больше увеличили отрыв по данному показателю.

В 2009 г. наши заводы переработали почти 50 млн т нефти. Благодаря мероприятиям по снижению уровня безвозвратных потерь на НПЗ и сокращению расходов топлива на технологические и энергетические нужды нам удалось удержать рост затрат на переработку. Вступила в активную фазу программа реконструкции заводов с целью выполнения требований Технического регламента. На трех заводах были введены в эксплуатацию первые установки, позволяющие увеличить объем производства моторного топлива, соответствующего евростандартам. Велось проектирование и других установок, а также подготовка к их строительству.

Несмотря на экономию затрат, мы приняли решение не отказываться от реализации стратегических проектов, каковым является в том числе и проект расширения мощностей Туапсинского НПЗ. На территории завода началось строительство установки первичной переработки нефти мощностью 12 млн т в год.

В 2009 г. мы экспортировали 62 млн т нефти, что на 5% выше уровня 2008 г. Важнейшим событием года стала отправка первого танкера из терминала Козьмино — конечной точки строящегося нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан. Знаковым

является тот факт, что танкер был заполнен ванкорской нефтью.

Для увеличения объемов реализации нефтепродуктов и повышения эффективности крупнооптовых продаж в 2009 г. мы первыми среди российских компаний приступили к реализации нефтепродуктов на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. «Роснефть» уделяет первостепенное внимание развитию биржевой торговли как инструмента повышения эффективности и прозрачности сбытовой деятельности.

В 2009 г. в связи со снижением спроса на некоторые продукты на внутреннем рынке нам пришлось переориентировать часть объемов на экспорт, который вырос по сравнению с 2008 г. на 6%, или почти до 28 млн т. Вместе с тем благодаря непрерывной оптимизации сети АЗС нам удалось сохранить объем реализации в среднем на одну АЗС практически на уровне 2008 г.

В связи с получением статуса Генерального партнера зимних Олимпийских игр 2014 г. в г. Сочи мы начали программу развития сети автозаправочных комплексов «олимпийского» формата с использованием символики Игр. Новые комплексы появятся в

ближайшие годы вдоль основных федеральных трасс, ведущих к г. Сочи.

По итогам года мы получили отличные финансовые результаты и, несмотря на кризис, продолжили генерировать свободный денежный поток и сокращать чистый долг. Этому способствовали стабилизация мировых цен на нефть на приемлемом уровне, постепенное восстановление спроса на внутреннем рынке и принятые Компанией меры по оптимизации затрат. Негативное влияние на наши финансовые показатели оказывали укрепление рубля, рост тарифов естественных монополий и увеличение налогов.

Считаю, что главным доказательством правильности наших управленческих решений и всей концепции развития Компании является рост котировок акций «Роснефти» почти на 130% по итогам 2009 г., что значительно превышает показатели основных конкурентов.

В отчетном году наша Компания подтвердила статус эффективной бизнес-структуры, что стало залогом ее устойчивости в период острой фазы мирового финансового кризиса. Мы с уверенностью смотрим в будущее и намерены продолжать активно работать с целью реализации наших проектов и планов, прежде всего увеличения акционерной стоимости.



**Сергей Богданчиков**  
Президент ОАО «НК «Роснефть»

В 2009 г. НК «Роснефть» продолжила реализацию проектов по расширению и модернизации перерабатывающих мощностей. На фотографии: новая установка по производству водорода на Куйбышевском НПЗ





## Ключевые события 2009 г.

- Началась промышленная добыча нефти на крупнейшем месторождении Восточной Сибири — Ванкорском. С июля по декабрь на месторождении было добыто 3,6 млн т нефти, суточная добыча увеличилась к концу года до 29 тыс. т.
- «Роснефть» привлекла 20-летний кредит на 15 млрд долл. от Банка развития Китая на очень выгодных условиях и заключила долгосрочное соглашение о поставках в Китай 9 млн т нефти в год с 2011 по 2030 г.
- «Роснефть» получила статус Генерального партнера Олимпийских игр 2014 г. в г. Сочи.
- На трех НПЗ Компании введены в эксплуатацию первые установки, построенные для выполнения требований Технического регламента по переходу на экологически чистое моторное топливо. Были начаты строительные работы и проектирование основной части других установок, ввод которых запланирован на ближайшие 5 лет.
- «Роснефть» присоединилась к Социальной хартии российского бизнеса и Глобальному договору ООН.
- «Роснефть» заняла 1-е место в исследовании информационной прозрачности российских компаний агентства Standard & Poor's, поднявшись со 2-го места по итогам 2008 г. (в 2007 г. Компания находилась на 10-й строчке).
- В рамках программы утилизации попутного газа и развития собственных генерирующих мощностей было завершено строительство автономной газопоршневой электростанции на Тарасовском месторождении в Западной Сибири. Мощность станции составляет 52 МВт, она является самой большой газопоршневой электростанцией на Российском Севере.
- Открыто новое крупное нефтяное месторождение на Могдинском и Восточно-Сугдинском лицензионных участках (юг Восточной Сибири). Извлекаемые запасы месторождения, названного в честь известного российского геофизика Н. А. Савостьянова, оцениваются более чем в 160 млн т нефти (по категориям С1 и С2 российской классификации).
- На территории Байкаловского лицензионного участка, расположенного в Таймырском автономном округе Красноярского края к северу от Ванкорского месторождения, открыто новое нефтегазоконденсатное месторождение, извлекаемые запасы которого по категориям С1 и С2 российской классификации оцениваются в 53 млн т нефти.
- В рамках комплексной программы модернизации Туапсинского НПЗ Компания начала работы по строительству установки первичной переработки нефти ЭЛОУ АВТ-12.
- «Роснефть» первой среди российских компаний приступила к реализации нефтепродуктов на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. По итогам года на биржах было продано 1,2 млн т нефтепродуктов.
- «Роснефть» и Федеральное агентство по рыболовству России заключили Соглашение о сотрудничестве, которое позволит Компании существенно укрепить свои позиции на рынке бункеровки.
- «Роснефть» открыла первую в Восточной Сибири заправочную станцию водного базирования. Станция отвечает всем современным требованиям экологической безопасности и пришвартована в верховьях Ангары недалеко от порта Байкал.
- «Роснефть» и Минэкономики Абхазии заключили Соглашение о сотрудничестве в таких областях, как геологическое изучение и разработка нефте-

Выступление Председателя Правительства РФ В. В. Путина  
21 августа 2009 г. на торжественной церемонии,  
посвященной началу промышленной добычи нефти  
на Ванкорском месторождении



газовых месторождений, добыча углеводородов, реализация нефти, природного газа и нефтепродуктов. Подписано также соглашение о геологическом изучении Гудаутского участка, расположенного на шельфе Черного моря.

- Компания опубликовала очередной отчет об устойчивом развитии, который подготовлен с учетом требований международной организации Global Reporting Initiative и имеет высший рейтинг соответствия критериям GRI A+ (GRI B+ в 2008 г.).
- «Роснефть» стала победителем ежегодного конкурса «За активную корпоративную политику в сфере раскрытия информации», организованно-

го уполномоченными агентствами по раскрытию информации на фондовом рынке «Интерфакс» и АК&М.

- «Роснефть» и Министерство транспорта России заключили Соглашение о сотрудничестве в сфере развития транспортной отрасли в части обеспечения топливом гражданской авиации России. Соглашение позволит Компании реализовывать проекты строительства и реконструкции объектов авиазаправки в российских аэропортах.



Ванкорское нефтегазовое месторождение — крупнейшее из месторождений, открытых и введенных в эксплуатацию в России за последние 25 лет. На пике месторождение будет обеспечивать около 5% общероссийской добычи нефти.

Ванкор — крупнейший нефтяной проект современной России

# Масштабные задачи





# Ванкор — крупнейший нефтяной проект современной России

**Ванкорское нефтегазовое месторождение — крупнейшее из месторождений, открытых и введенных в эксплуатацию в России за последние 25 лет. Оно расположено на севере Восточной Сибири в Туруханском районе Красноярского края в 142 км от г. Игарка.**

Площадь месторождения составляет 447 кв. км. Его извлекаемые запасы нефти по категориям ABC1 и C2 российской классификации оцениваются в 524 млн т. Запасы по классификации PRMS (доказанные, вероятные и возможные) на 31 декабря 2009 г. составляют 508 млн т, проектный уровень добычи — 25,5 млн т нефти в год.

Разработка месторождения является крупнейшим проектом «Роснефти» и одним из крупнейших проектов современной России. Совокупный объем капитальных затрат на разработку месторождения в 2003–2009 гг. составил 229 млрд руб. с учетом НДС. На пике месторождение будет обеспечивать около 5% общероссийской добычи нефти. Нефть, добываемая на месторождении, является одним из основных источников для заполнения нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан.

## История проекта

Ванкорское месторождение было открыто Игарской нефтегазоразведочной экспедицией ПГО «Енисейнефтегазгеология» в 1988 г. По ряду причин активных работ по доразведке и разработке месторождения не велось. Так, за 1988–2003 гг. объем проведенных сейсморазведочных работ 2D составил около 200 пог. км, проходка в поисковом бурении — 13 тыс. м, было пробурено 6 скважин. Объем извлекаемых запасов нефти по категориям C1+C2 на конец 2003 г. оценивался в 125 млн т.

В апреле 2003 г. «Роснефть» приобрела Англо-Сибирскую нефтяную компанию, разместив публичную оферту на Лондонской фондовой бирже (первая сделка такого рода с участием российской компании). Данной компании принадлежала доля в СП «Енисейнефть», владеющем лицензией на разведку и добычу углеводородов на Ванкорском месторождении. Сразу после приобретения лицензии «Роснефть» начала реализацию программы геолого-разведочных работ, направленных на получение полной и достоверной информации о запасах месторождения.

## ИСТОРИЯ ОСВОЕНИЯ ВАНКОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Дата	Событие
1988 г.	Открытие Ванкорского месторождения
1993 г.	Начало геолого-разведочных работ
2003 г.	«Роснефть» приобрела лицензию на Ванкорское месторождение. Утверждена программа геолого-разведочных работ, вложены первые инвестиции
2004 г.	Зарегистрировано ЗАО «Ванкорнефть» (дочернее общество «Роснефти»). Начато разведочное бурение
2005 г.	Пробурена скважина № 9 с двумя горизонтальными стволами, при испытании получен дебит нефти в 1000 куб. м/сут
2006 г.	Начало эксплуатационного бурения и строительства нефтепровода Ванкор — Пурпе
2007 г.	Извлекаемые запасы нефти месторождения превысили 500 млн т
7 мая 2009 г.	На 88-м км трассы нефтепровода Ванкор — Пурпе сварен «золотой стык»
28 мая 2009 г.	Открыто новое месторождение на одном из лицензионных участков Ванкорской группы — Байкаловском
20 июля 2009 г.	Начало заполнения трубопровода Ванкор — Пурпе
12 августа 2009 г.	Начало поставок нефти в систему «Транснефти»
21 августа 2009 г.	Официальная церемония ввода месторождения в эксплуатацию
28 декабря 2009 г.	Отгрузка первого танкера с ванкорской нефтью из порта Козьмино



Торжественная церемония запуска  
Ванкорского месторождения  
в эксплуатацию в августе 2009 г.



### Геолого-разведочные работы

В 2004 г. в результате переинтерпретации данных сейсморазведочных работ было установлено, что Ванкорское месторождение и Северо-Ванкорский участок представляют собой единое замкнутое под-  
нятие. Были пробурены одна поисковая и две раз-  
ведочные скважины. Начата сейсморазведка 3D,  
объем которой по итогам года составил 170 кв. км.  
Результатом работ стал прирост извлекаемых за-  
пасов нефти на 21 млн т.

В 2005 г. был существенно увеличен объем про-  
ходки в бурении: пробурены две поисковые сква-  
жины и четыре разведочные. Был увеличен и объем  
сейсморазведки. Итогом работ стало увеличение

извлекаемых запасов нефти на 42 млн т, газа — на  
50 млрд куб. м.

В 2006 г. прирост извлекаемых запасов нефти со-  
ставил 102 млн т, газа — 9 млрд куб. м. В 2007 г.  
в результате бурения трех скважин запасы место-  
рождения были увеличены на рекордные 182 млн т.  
В 2008–2009 гг. были пробурены еще три поисковые  
и разведочные скважины, что позволило прирас-  
тить 66 млн т извлекаемых запасов нефти. В 2008 г.  
значительно увеличившиеся запасы Ванкорского  
месторождения были утверждены Государственной  
комиссией по запасам и приняты на государственный  
баланс. В 2009 г. Компания завершила програм-  
му геологоразведки на Ванкорском месторождении.

## ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ НА ВАНКОРСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ

	Единицы измерения	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Поисково-разведочное бурение	тыс. м	8,6	17,0	10,9	8,9	4,1	2,9
Сейсморазведка 2D	пог. км	0	400	350	0	0	0
Сейсморазведка 3D	кв. км	170	200	0	0	0	0

Средний прирост запасов на одну скважину с 2004 по 2009 г. составил 28,5 млн т. Для сравнения: в среднем по России этот показатель составляет около 1 млн т, по крупнейшим международным компаниям — около 2 млн т. Результатом геологоразведки стало четырехкратное увеличение запасов месторождения и удвоение проектного уровня добычи.

### Геология

Ванкорское месторождение расположено в южной части Большехетской структурной террасы. В тектоническом плане Ванкорское поднятие представляет собой изометрическую структуру, простирающуюся с севера на юг, и имеет двухкупольное строение (северный и южный купола).

На многопластовом Ванкорском месторождении выделяют семь продуктивных нефтегазоносных пластов, которые залегают в пределах четырех свит — долганской, яковлевской, суходудинской и нижнехетской. Коллекторами пластов Ванкорского месторождения служат песчаники различного свойства. Семь продуктивных пластов месторождения содержат восемь залежей, из которых четыре являются газовыми, две залежи — нефтяными, одна залежь является газонефтяной и одна — нефтегазоконденсатной.

Характеристики коллекторов позволяют получить высокие дебиты при использовании горизонтальных скважин. Так, средний дебит скважин на месторождении по итогам 2009 г. составил 436 т/сут, что более чем в 10 раз превышает среднее значение по новым скважинам в России.

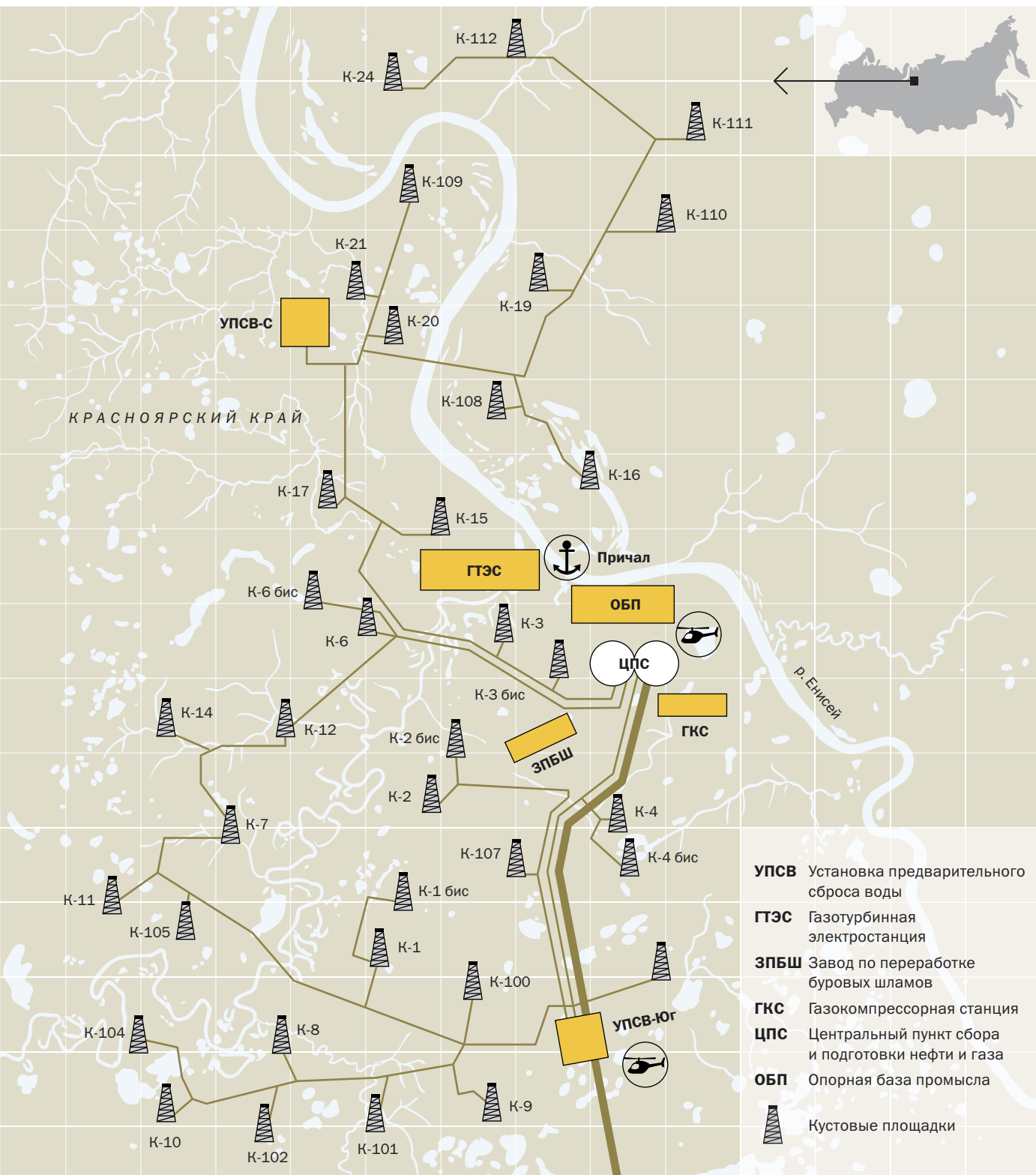
При этом особенности строения пластов создают определенные сложности для эффективной выработки запасов месторождения. В частности, перед специалистами Компании встает задача высокоточной проводки скважин, а также управления притоком и режимами притока скважин для минимизации прорывов газа и воды. Для решения этих проблем «Роснефть» применяет только новейшие технологии. Так, например, на месторождении используются особые роторно управляемые системы бурения скважин, что делает возможным строительство скважин со сложными профилями.

### Разработка

Проект разработки Ванкорского месторождения предусматривает бурение около 430 скважин (60% из них — добывающие, 40% — нагнетательные) с 36 кустов. При этом более 60% скважин будут горизонтальными, а остальные — наклонно направленными. Предусматривается также бурение более 100 вспомогательных скважин (водозаборных, газовых, наблюдательных).

Обустройство месторождения началось в 2006 г. Необходимо отметить, что Ванкорское месторождение было введено в эксплуатацию в рекордно короткие сроки — уже через 6 лет после приобретения. Это стало возможным в том числе благодаря активному применению всей линейки современных компьютерных технологий проектирования и передовых технологий строительства объектов наземного обустройства. В частности, при строительстве объектов использовались технологические модули высокой степени готовности, которые позволили сократить время строительно-монтажных работ

Схема расположения  
основных объектов  
Ванкорского месторождения





Газотурбинная электростанция  
на Ванкорском месторождении



на площадке на 67% и увеличить качество изготовления модулей за счет их испытаний на заводах-изготовителях.

Основные объекты обустройства месторождения:

- Центральный пункт сбора нефти (3 установки подготовки нефти производительностью 7,5 млн т в год каждая, газовые компрессорные станции высокого и низкого давления, резервуарный парк объемом 180 тыс. куб. м).
- Газотурбинная электростанция мощностью 200 МВт, которая полностью обеспечит месторождение электроэнергией и будет потреблять около 1 млрд куб. м газа в год.
- Установка подготовки нефти и сброса воды «Юг» — 13,5 млн т в год по нефти.
- Установка подготовки нефти и сброса воды «Север» — 13,5 млн т в год по нефти.
- Мини-НПЗ производительностью 50 тыс. т дизельного топлива в год, который позволит обеспечить потребности в топливе не только самого месторождения, но и близлежащих населенных пунктов.
- Внутрипромысловые сети (нефтепроводы, водоводы, дороги, линии электропередачи).

На конец 2009 г. на месторождении было построено 1685 объектов инфраструктуры, 148 км промышленных нефтепроводов, 60 км газопроводов, 120 км автодорог, резервуарный парк, мини-НПЗ и несколько современных вахтовых поселков. Более 80% оборудования и материалов было закуплено у российских поставщиков. Для реализации проекта обустройства месторождения Компанией было привлечено более 150 поставщиков оборудования и 450 подрядных организаций, включая субподрядчиков. В качестве партнеров «Роснефти» при разработке Ванкора выступают такие компании с мировым именем, как, например, Halliburton, Schlumberger, Baker-Hughes, Wartsila, Dresser, Siemens, VECO Eng., SNC-Lavalin, Fluor Daniel, Bechtel, General Electric. «Роснефть» сотрудничает также с российскими компаниями, обладающими огромным опытом, — ОАО БК «Газпром», «Стройтрансгаз», «Уралтрубосталь», «ТМК», «Сибпромкомплект», «ОЗНА», «Коксохиммонтаж» и др.

В 2009 г. была введена в эксплуатацию первая очередь (мощность — 7,2 млн т в год) уникальной установки подготовки нефти и сброса воды



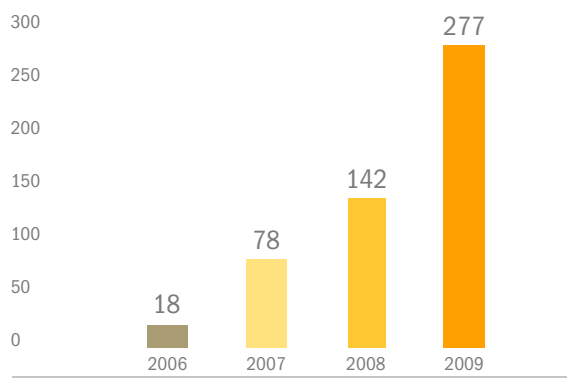
(УПСВ) «Юг». Установка осуществляет разделение смеси нефти, воды и газа и обеспечивает доведение нефти до товарной кондиции, то есть с содержанием воды менее 0,5% (затем нефть поступает в магистральный нефтепровод для последующей сдачи в систему ОАО «АК «Транснефть»). На установке производится также подготовка пластовой воды и ее дальнейшая перекачка в систему поддержания пластового давления. Установка не имеет аналогов в России: на ней применяются линии подготовки мощностью более 7 млн т в год каждая, тогда как в России в основном применяются линии мощностью не более 3 млн т в год.

Вторую очередь УПСВ «Юг» планируется завершить в 2010 г., в результате чего мощность установки увеличится до 13,5 млн т в год. На 2010 г. запланировано также завершение первой очереди газотурбинной станции (мощность — 100 МВт). Остальные крупные объекты наземной инфраструктуры (УПСВ «Север», центральный пункт сбора нефти, вторая очередь газотурбинной электростанции) планируется завершить в 2011 г.

По состоянию на конец 2009 г. на Ванкорском месторождении были пробурены 142 эксплуатационные скважины (в том числе 119 добывающих и нагнетательных скважин). На месторождении применяется кустовое безамбарное бурение: с одной площадки бурится до двух десятков скважин. Отходы от устьев скважин до забоев достигают 5000 м по стволу и 710 по горизонтали. Это позволяет существенно сократить затраты на строительство кустовых оснований и минимизировать негативное влияние на хрупкий тундровый покров.

Для повышения эффективности бурения и заканчивания скважин Компания применяет спектр современных технологий — проводку горизонтальных скважин с помощью геонавигации; масштабное моделирование и проводку горизонтальных скважин в реальном времени; определение

ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ БУРЕНИЕ НА ВАНКОРСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ (тыс. м)



профиля проницаемости по длине горизонтальных скважин; расчет профиля притока и компоновки горизонтальных скважин; сборку и спуск компоновки с эквалайзером; определение многофазного профиля притока по горизонтальным скважинам.

Непосредственно во время бурения на всех скважинах проводится полный комплекс геофизического каротажа, что позволяет увеличить эффективную часть горизонтального участка и значительно (до нескольких суток) сократить сроки строительства скважин. Более того, эта технология способствует улучшению геологической изученности района, что делает возможным сокращение длины пилотных стволов, а в некоторых случаях и отказ от их бурения.

Технологии, используемые «Роснефтью», позволяют производить бурение с одновременной записью и передачей данных каротажа при скорости проходки до 70 м/ч, а также бурить горизонтальные стволы на заданном расстоянии от границ продуктивного пласта, что дает возможность увеличить как суточную продуктивность скважин, так и срок их эксплуатации.

Благодаря применению инновационных методов «Роснефти» удалось более чем в три раза сокра-

тить число скважин, необходимых для разработки месторождения. При этом начальный дебит скважин увеличен в 6 раз.

### Условия разработки

Разработка Ванкора требует от Компании непрерывных усилий для решения нестандартных задач, возникающих из-за ряда особенностей месторождения.

В частности, это суровые климатические условия: месторождение расположено за Полярным кругом в северной климатической зоне, которая характеризуется большими перепадами температур (зимой температура может опускаться до  $-60^{\circ}\text{C}$ , летом подниматься до  $+30^{\circ}\text{C}$ ). Более того, Ванкор находится в зоне вечной мерзлоты с крайне неоднородной структурой. В связи с этим выдвигаются особые требования к выбору технологий обустройства месторождения. Так, для защиты скважин от воздействия неблагоприятных факторов окружающей среды используются особые скважинные укрытия. Для предотвращения растепления вечной мерзлоты и сокращения количества свай на месторождении используются уникальные технологии термической стабилизации почвы.

Помимо суровых климатических условий сложность разработки месторождения обусловлена практически полным отсутствием в районе месторождения транспортной и нефтегазовой инфраструктуры. Компания доставляет грузы по притокам Енисея (судноходны в течение нескольких недель в год), а также по зимним автодорогам от базы хранения в г. Игарка.

### Добыча

Официальная церемония ввода месторождения в эксплуатацию состоялась 21 августа 2009 г. К концу декабря на месторождении было добыто 3,6 млн т нефти, а суточная добыча увеличилась до 29 тыс. т. В 2009 г. в добычу было введено 76 нефтяных скважин и 3 газовые.

Согласно проекту разработки пиковый уровень добычи нефти на месторождении составляет 70 тыс. т/сут. На него месторождение выйдет в 2014 г.

Нефтедобыча на Ванкоре ведется с применением новейших технологий. Так, например, используются высокотехнологичные электроцентробежные погружные насосы с газосепараторами, по своим характеристикам не имеющие аналогов в мире. КПД данных насосов на 20% выше, чем у стандартных, они могут работать при температуре до  $200^{\circ}\text{C}$  и содержании газа в 2 раза выше уровня, допустимого для стандартных насосов.

Для эффективной выработки запасов большинство скважин Ванкорского месторождения оборудовано устройствами контроля притока, которые называются эквалайзерами. Данная технология позволяет выравнивать приток нефти вдоль горизонтального ствола скважины, что приводит к равномерной выработке запасов из пластов разной проницаемости. Кроме того, применение подобных устройств позволяет предотвратить ранние прорывы газа и воды, продлевая время безводной и безгазовой добычи и снижая тем самым затраты на обслуживание скважин. Данная технология позволит дополнительно добыть более 15 млн т нефти.

На месторождении внедрена комплексная система управления добычей, включающая в себя 11 уникальных программных продуктов. Данная система позволяет проводить оперативный мониторинг показателей скважин, вести расчеты необходимых параметров и оптимизировать работу любой скважины.

### Транспортировка нефти

Нефть, добываемая на Ванкорском месторождении, транспортируется до системы трубопроводов АК «Транснефть» по собственному магистральному нефтепроводу Компании, который проложен от Ванкорского месторождения до нефтеперекачивающей станции в поселке Пурпе.

Установка предварительного  
сброса воды на Ванкорском  
месторождении



Протяженность нефтепровода — 578 км, из которых 350 км проложены под землей. Проектная мощность составляет 33 млн т в год, диаметр — 820 мм. При его строительстве использовано более 200 тыс. т металла.

При строительстве нефтепровода Компанией использовались новейшие технологические решения, которые позволили сократить не только издержки на возведение объекта, но и экологические риски. В частности, применение технологии термостабилизации грунтовых оснований позволило сократить затраты на закупку и монтаж свай на 17%, минимизировать риски растепления грунтов. Использование современных антикоррозионных технологий позволило увеличить сроки безопасной эксплуатации нефтепровода до 35 лет, а наличие вдоль нефтепровода специальных постов — своевременно и оперативно локали-

зовывать и ликвидировать аварийные разливы нефти.

Заполнение трубопровода Ванкор — Пурпе началось 20 июля 2009 г. Первая поставка нефти в систему АК «Транснефть» состоялась 12 августа. Первый танкер с Ванкорской нефтью был отправлен из Козьмино (конечная точка ВСТО) 28 декабря 2009 г.

### Налоговые льготы

В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации нефть Ванкорского месторождения освобождается от уплаты налога на добычу полезных ископаемых до достижения накопленной добычей определенного уровня. В 2009 г. Ванкор был включен в список месторождений, для которых может применяться особая ставка экспортной пошлины. Со второй половины января 2010 г. для ванкорской нефти применяется



Пейзаж в районе  
Ванкорского месторождения



нулевая ставка пошлины, которая устанавливается ежемесячным постановлением Правительства России.

### Участки вокруг Ванкорского месторождения

По состоянию на конец 2009 г. «Роснефть» владела девятью лицензионными участками, расположенными в непосредственной близости от Ванкорского месторождения. В их число входят Западно-Лодочный, Восточно-Лодочный, Самоедский, Байкаловский, Проточный, Вадинский, Туколандский, Пендомаяхский, Северо-Чарский участки.

Данные лицензионные участки представляют для Компании особую ценность, поскольку, в случае обнаружения на них коммерческих запасов углеводоро-

дов, при их последующей разработке будет использоваться инфраструктура Ванкорского месторождения. Это позволит получить синергетический эффект и значительно сократить расходы на разработку.

В 2006–2009 гг. на участках вокруг Ванкорского месторождения были проведены сейсморазведочные работы 2D и 3D в объеме 6563 пог. км и 150 кв. км соответственно, проходка в поисковом бурении составила 17 087 м, были пробурены 4 поисковые и 2 структурно-колонковые скважины.

Согласно данным аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton, по состоянию на 31 декабря 2009 г. средняя оценка прогнозных извлекаемых ресурсов\* данных участков составляла 343 млн т нефти и 126 млрд куб. м газа.

\* Здесь и далее дана средняя оценка прогнозных извлекаемых ресурсов до корректировки на геологические риски.

В 2009 г. в результате бурения и испытания поисковой скважины № 1 на Байкаловском участке, расположенном на правом приустьевом берегу реки Енисей примерно в 300 км северо-восточнее Ванкорского месторождения, было открыто новое месторождение. Суммарные извлекаемые запасы открытого месторождения по категориям С1 и С2 составляют 53,1 млн т нефти и конденсата и 28,2 млрд куб. м газа. В 2010 г. на месторождении планируется бурение поисковой скважины Байкаловская № 2.

## Социальная политика

Социальная политика является неотъемлемой частью проекта освоения Ванкорского месторождения с самого начала его реализации. Она включает в себя развитие производственной и социальной сферы, строительство социальных объектов, оказание помощи пенсионерам, обеспечение сотрудников жильем, благотворительную деятельность.

Самые крупные из таких проектов — реконструкция аэропорта в г. Игарка, строительство учебно-лабораторного корпуса Института нефти и газа Сибирского федерального университета, поддержка Туруханского района.

Для обеспечения круглогодичной транспортировки персонала и грузов Компания проводит комплексную реконструкцию аэропорта в г. Игарка. После завершения реконструкции аэропорт сможет на регулярной основе принимать самолеты первого класса. В гостинице и здании длительного ожидания смогут одновременно разместиться до 200 человек. В 2009 г. были построены служебно-пассажирское здание и здание длительного ожидания, реконструированы гостиница и столовая.

В 2009 г. Компания начала финансирование строительства учебно-лабораторного корпуса Института нефти и газа Сибирского федерального

университета в г. Красноярск. В 2009 г. инвестиции в проект составили 350 млн руб. Планируется, что с 2010 г. в Институте начнется реализация лучших учебных программ в области геологии нефти и газа, геофизики и нефтегазового дела. В целом подготовка специалистов нефтегазового комплекса будет вестись по 11 специальностям, ежегодный выпуск Института нефти и газа составит около 300 человек. К учебному процессу планируется привлечь лучших отечественных и зарубежных профессоров, а также высококвалифицированных специалистов российских нефтегазовых компаний.

Одна из ключевых составляющих в работе Компании над Ванкорским проектом — развитие Туруханского района. С этой целью с администрацией Красноярского края заключено соглашение о сотрудничестве. Соглашением предусматривается создание новых рабочих мест, развитие учебной и научной базы региона, внедрение в производство новых высокоэффективных технических решений. В 2009 г. на поддержку Туруханского района и г. Игарка Компанией было потрачено 150 млн руб. Данные средства были направлены на ремонт учебного корпуса профессионального училища, центральной городской больницы, средней школы, на проектирование и реконструкцию детской школы искусств в г. Игарка. Помимо этого, были проведены масштабные работы по благоустройству города.

## Персонал

По состоянию на конец 2009 г. персонал ЗАО «Ванкорнефть» составлял 1206 человек. Большинство сотрудников работает по вахтовому методу, поэтому особое значение Компания придает обустройству и развитию вахтовых поселков. Прилагаются все усилия для создания благоприятных условий труда, проживания, питания, отдыха и медицинского обслуживания вахтовиков. На эти цели в 2009 г. было выделено 342 млн руб.



Новое здание аэропорта,  
построенное НК «Роснефть»  
в г. Игарка



В 2009 г. были введены в эксплуатацию 4 вахтовых поселка, рассчитанные на проживание в общей сложности 2200 человек. Поселки отвечают самым современным мировым стандартам: общежития состоят из двухместных комнат с санузлом и душем, соединенных теплыми переходами со столовой, спортзалом, здравпунктом, банно-прачечным комплексом, административным зданием. В 2010 г. планируется ввести в эксплуатацию еще 3 вахтовых поселка, в которых в общей сложности сможет проживать 1050 человек.

Компания не только заботится об улучшении условий проживания и труда своих сотрудников, но и предоставляет им возможности для повышения квалификации и профессионального роста. В 2009 г. на организацию и проведение обучения сотрудников было

потрачено 13 млн руб. В целом за год силами внешних провайдеров проведено 1583 человеко-курса.

### Защита окружающей среды

«Роснефть» уделяет особо пристальное внимание сохранению уникальной природы Красноярского края. Поэтому на Ванкорском месторождении применяется комплексный подход к обеспечению экологической безопасности.

Так, например, все резервуары и здания, а также магистральный нефтепровод оборудованы специальными системами термостабилизации грунтов, которые препятствуют растеплению почвы. Такой подход впервые применяется на месторождениях России и не имеет аналогов в мировой практике по масштабу применения.

Все промысловые дороги и площадочные объекты построены с применением современных щадящих методов. В основании дорожной насыпи не срезается мохово-растительный слой, а для его укрепления служит георешетка, заполненная торфо-песчаной смесью и засеянная семенами местных многолетних трав. К тому же в качестве дорожной техники используются вездеходы, оснащенные бескамерными шинами сверхнизкого давления, обеспечивающими сохранность почвенно-растительного покрова.

Отличительной особенностью проекта является его изначальная ориентация на 100%-ное обезвреживание отходов, образующихся в процессе освоения и эксплуатации месторождения. Для утилизации отходов бурения предусмотрена технология обратной закачки бурового шлама, измельченного и перемешанного до состояния пульпы, в специально отведенный пласт. На месторождении обустроена также инсинераторная площадка с установкой термического уничтожения отходов производительностью 100 кг/ч.

Для охраны водных объектов на месторождении создана сеть систем канализаций, эффективно эксплуатируются установки по очистке хозяйственно-бытовых и промливневых стоков. Кроме того, действуют система трубопроводов питьевого водоснабжения и станции водоподготовки.

Компания стремится к максимальному использованию попутного нефтяного газа. Так, часть добываемого газа будет направлена на нужды газотурбинной электростанции мощностью 200 МВт (потребление — более 1 млрд куб. м в год), а также газопоршневой электростанции мощностью 42 МВт, которые полностью обеспечат Ванкор электроэнергией. Кроме того, для поддержания пластового давления будет производиться обратная закачка попутного газа в пласт (планируемый объем — 2,5 млрд куб. м в год). Оставшаяся часть газа будет

поставляться в систему трубопроводов ОАО «Газпром» (планируемый объем — 5,6 млрд куб. м в год).

Для безопасного сжигания технологического газа на Ванкоре построена уникальная для России закрытая «факельная» система (сжигание происходит в специальной закрытой камере). Такие системы удаляют 99,9% газообразных канцерогенных веществ и могут использоваться даже в густонаселенных районах.

### Промышленная безопасность и охрана труда

Деятельность ЗАО «Ванкорнефть» в области промышленной безопасности и охраны труда осуществляется в соответствии с требованиями российского законодательства и внутренних стандартов Компании. Ключевыми задачами являются создание здоровых и безопасных условий труда и снижение уровня травматизма и аварийности.

Все работники в обязательном порядке обеспечиваются средствами индивидуальной и коллективной защиты, проходят обучение и аттестацию по охране труда и промышленной безопасности, им предоставляется высококачественное медицинское обслуживание. Регулярно проводится аттестация рабочих мест, по результатам которой принимаются меры, направленные на снижение уровня воздействия вредных факторов.

В области промышленной безопасности реализуются мероприятия по снижению аварийности на опасных производственных объектах, по диагностике технологического оборудования и трубопроводной арматуры.

В 2009 г. на финансирование мероприятий по охране труда и обеспечению промышленной безопасности в ЗАО «Ванкорнефть» было потрачено более 48 млн руб.





«Роснефть» — лидер российской нефтяной отрасли и одна из крупнейших публичных нефтегазовых компаний мира. Основными видами деятельности Компании являются разведка и добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии, а также сбыт произведенной продукции.

О Компании

# Масштабное мышление





# История НК «Роснефть»

*История нефтяной компании «Роснефть» неразрывно связана с историей отечественной нефтяной промышленности. Основные предприятия НК «Роснефть» были созданы еще в советский период, когда началось полномасштабное освоение новых нефтяных и газовых месторождений.*

В 1990-е гг. многочисленные предприятия топливно-энергетического комплекса и другие связанные с ними предприятия государственного сектора экономики были объединены в вертикально интегрированные компании по образцу крупнейших мировых корпораций с последующей частичной или полной продажей их частным инвесторам. Управление нефтегазовыми активами, которые все еще оставались в собственности государства, осуществляло государственное предприятие «Роснефть».

Постановлением Правительства РФ № 971 от 29 сентября 1995 г. было создано открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», которое стало правопреемником одноименного государственного предприятия.

Во время кризиса 1998 г. НК «Роснефть» столкнулась с серьезными финансовыми и операционными трудностями: падением добычи вследствие высокой истощенности ресурсной базы, крайне низким уровнем загрузки перерабатывающих мощностей, сокращением объемов розничной реализации. Развитию «Роснефти» препятствовали также сильно изношенное оборудование и устаревшая технологическая база.

В конце 1998 г. в «Роснефть» было назначено новое руководство, призванное изменить сложившуюся ситуацию, восстановить утраченные позиции Компании на рынке и создать базу для устойчивого развития.

## Основные достижения компании «Роснефть»

### 2000

- Впервые с момента экономического кризиса 1998 г. «Роснефти» удалось добиться роста добычи.

### 2001

- Несмотря на снижение мировых и внутренних цен на нефть и нефтепродукты, Компания существенно улучшила свою операционную эффективность. Годовой прирост объемов добычи нефти превысил 10%.
- Советом директоров Компании принята Стратегия развития НК «Роснефть», предусматривающая наращивание объемов геолого-разведочных работ и добычи углеводородного сырья, развитие нефтеперерабатывающих мощностей и выход на новые рынки.
- Обнаружены коммерческие запасы углеводородов в рамках проекта Сахалин-1.
- «Роснефть» первой среди российских компаний после финансового кризиса 1998 г. провела размещение еврооблигаций.

### 2002

- «Роснефть» приобрела лицензию на освоение Кайганско-Васюканского участка (проект Сахалин-5).

### 2003

- «Роснефть» получила лицензию на Венинский участок (проект Сахалин-3).
- «Роснефть» приобрела нефтяную компанию ОАО «Северная нефть», значительно укрепив таким образом свои позиции в Тимано-Печоре.
- «Роснефть» приобрела Англо-Сибирскую нефтяную компанию, владеющую лицензией на разработку Ванкорского месторождения в Восточной Сибири. Этот добывающий проект является крупнейшим



в современной истории российской нефтяной отрасли и входит в первую десятку аналогичных проектов в мире.

## 2004

- «Роснефть» приобрела контрольный пакет крупнейшего отечественного нефтедобывающего предприятия — ОАО «Юганскнефтегаз». Эта сделка стала самой масштабной в истории российского финансового рынка.

## 2005

- В результате интеграции «Юганскнефтегаза» в свою операционную структуру «Роснефть» вышла на 3-е место среди нефтяных компаний России по объемам добычи нефти и на 2-е — по добыче газа.

## 2006

- Проведено первичное публичное размещение акций (IPO) на общую сумму 10,7 млрд долл. — пятое крупнейшее IPO в мире и самое крупное среди российских компаний. Акционерами ОАО «НК «Роснефть» стали около 150 тыс. российских физических лиц.
- Компания приобрела крупную долю участия в ОАО «Удмуртнефть», которое является одним из ведущих нефтедобывающих предприятий Центральной России.
- «Роснефть» поднялась на 2-е место в России по объему добычи нефти и газового конденсата (около 80 млн т).

## 2007

- Компания существенно увеличила запасы, объемы добычи нефти и нефтеперерабатывающие мощности, а также расширила свою розничную сеть в результате приобретения ряда нефтегазовых активов.

- «Роснефть», обеспечивающая более 20% суммарной добычи нефти страны, стала ведущей нефтяной компанией России.

## 2008

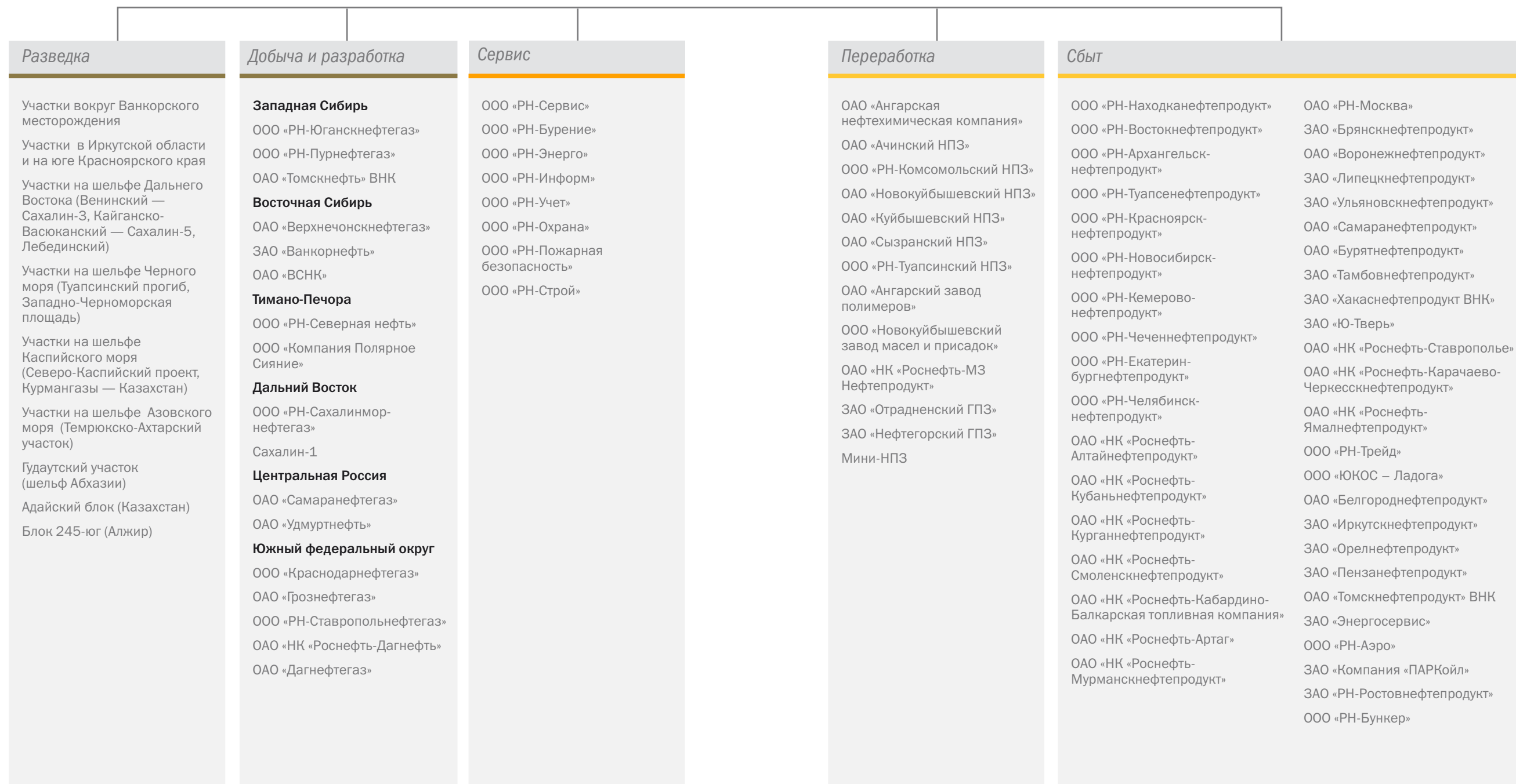
- «Роснефть» в очередной раз продемонстрировала лидирующие темпы роста объемов добычи среди российских и международных конкурентов. Компания продолжила работу по оптимизации и повышению эффективности всех направлений деятельности. Дополнительным стимулом к этому стала неблагоприятная рыночная конъюнктура в конце года.
- Компания добилась весомых успехов в совершенствовании системы корпоративного управления и повышении уровня информационной прозрачности.

## 2009

- «Роснефть» ввела в промышленную эксплуатацию крупнейшее месторождение Восточной Сибири — Ванкорское — и заняла 1-е место среди российских компаний в исследовании информационной прозрачности агентства Standard & Poor's.
- Компания продемонстрировала высокую устойчивость в условиях мирового финансового кризиса и, сохраняя объем финансирования стратегических проектов, продолжила генерировать свободный денежный поток и сокращать чистый долг. Благодаря привлечению долгосрочного кредита от Банка развития Китая существенно улучшился кредитный профиль «Роснефти».

# Структура НК «Роснефть»

По состоянию на конец 2009 г. в состав Группы НК «Роснефть» входили 553 дочерних и зависимых общества.



Здесь и далее названия НК «Роснефть», «Роснефть», Компания подразумевают либо ОАО «НК «Роснефть», либо ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерние и зависимые общества в зависимости от контекста.

# «Роснефть» сегодня

**«Роснефть» — лидер российской нефтяной отрасли и одна из крупнейших публичных нефтегазовых компаний мира. Основными видами деятельности «Роснефти» являются разведка и добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии, а также сбыт произведенной продукции. Компания включена в перечень стратегических предприятий России. Ее основным акционером (75,16% акций) является ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», на 100% принадлежащее государству. В свободном обращении находится около 15% акций Компании.**

## География

География деятельности «Роснефти» в секторе разведки и добычи охватывает все основные нефтегазоносные провинции России: Западную Сибирь, Южную и Центральную Россию, Тимано-Печору, Восточную Сибирь, Дальний Восток. Компания реализует также проекты в Казахстане и Алжире. Семь крупных НПЗ «Роснефти» распределены по территории России от побережья Черного моря до Дальнего Востока, а сбытовая сеть Компании охватывает 39 регионов страны.

## Ресурсная база

Основное конкурентное преимущество «Роснефти» — размер и качество ее ресурсной базы. Компания

располагает 3,1 млрд т н. э. доказанных запасов, что является одним из лучших показателей среди публичных нефтегазовых компаний мира. При этом по запасам жидких углеводородов «Роснефть» является безусловным лидером. Обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов составляет 26 лет, а большая часть запасов относится к категории традиционных, что дает возможность эффективно наращивать добычу. Компания располагает также 1,9 млрд т н. э. вероятных запасов и 1,5 млрд т н. э. возможных запасов, которые являются источником восполнения доказанных запасов в будущем.

## Геологоразведка

«Роснефть» активно увеличивает свою ресурсную базу за счет геолого-разведочных работ и новых приобретений, чтобы обеспечить устойчивый рост добычи в долгосрочной перспективе. У Компании один из самых высоких уровней восполнения доказанных запасов углеводородов, который по итогам 2009 г. составил 163%. Основную часть геолого-разведочных работ «Роснефть» осуществляет в наиболее перспективных нефтегазоносных регионах России, таких, как Восточная Сибирь, шельф южных морей России, а также Дальний Восток. Это обеспечивает Компании доступ примерно к 6,5 млрд т н. э. прогнозных извлекаемых ресурсов.

СТРУКТУРА ЗАПАСОВ НЕФТИ  
ПО КЛАССИФИКАЦИИ PRMS (млн т; %)



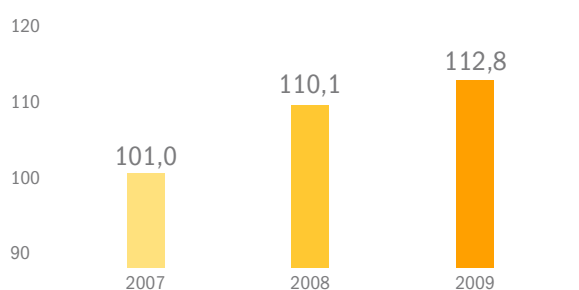
■ Доказанные  
■ Вероятные  
■ Возможные

СТРУКТУРА ЗАПАСОВ ГАЗА  
ПО КЛАССИФИКАЦИИ PRMS (млрд куб. м; %)



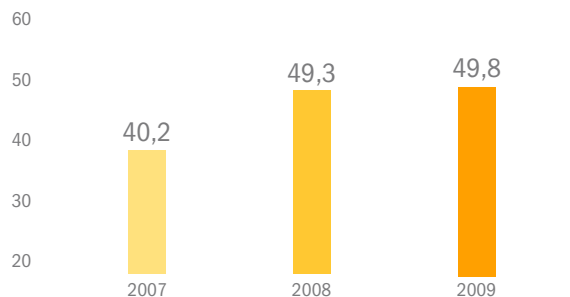
■ Доказанные  
■ Вероятные  
■ Возможные

ДОБЫЧА НЕФТИ (млн т)\*



\* С учетом доли в добыче зависимых обществ.

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ (млн т)\*



\* Без учета тяжелых фракций, которые мини-НПЗ возвращают в систему АК «Транснефть».

### Добыча нефти

«Роснефть» успешно реализует стратегию устойчивого роста добычи, в том числе благодаря внедрению самых современных технологий. В 2009 г. Компания добыла 112,8 млн т нефти. Таким образом, с 2004 г. добыча нефти Компанией выросла более чем в 5 раз. Одновременно «Роснефть» демонстрирует высокую эффективность своей деятельности в целом и имеет самый низкий уровень удельных операционных затрат на добычу нефти не только среди российских, но и среди основных международных конкурентов.

### Добыча газа

«Роснефть» является одним из крупнейших независимых производителей газа в Российской

Федерации. Компания добывает около 12 млрд куб. м товарного природного и попутного газа в год и обладает огромным потенциалом для дальнейшего наращивания добычи благодаря наличию значительного объема запасов. В настоящее время «Роснефть» реализует программу по увеличению уровня использования попутного нефтяного газа до 95%.

### Переработка

Суммарный объем переработки нефти на НПЗ Компании составил по итогам 2009 г. рекордные для российского нефтеперерабатывающего сектора 49,8 млн т. Заводы «Роснефти» имеют выгодное географическое положение, что позволяет значи-

2007	Основные производственные показатели	2008	2009	%
2399	Доказанные запасы нефти по классификации PRMS (млн т)	2421	2483	2,5%
1831	Доказанные запасы нефти по классификации SEC (млн т)	1819	1915	5,3%
711	Доказанные запасы газа по классификации PRMS (млрд куб. м)	784	816	4,0%
192	Доказанные запасы газа по классификации SEC (млрд куб. м)	199	207	3,7%
27	Обеспеченность запасами углеводородов по классификации PRMS (лет)	26	26	0,0%
101,0	Добыча нефти и газового конденсата (млн т)	110,1	112,8	2,4%
15,3	Добыча газа (млрд куб. м)	12,5	12,8	2,5%
63,2	Экспорт нефти (млн т)	58,9	61,8	5,0%
40,2	Переработка нефти (млн т)	49,3	49,8	1,1%
38,3	Производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции (млн т)	46,4	47,1	1,3%
19,0	Экспорт нефтепродуктов (млн т)	26,4	27,9	5,8%
2,9	Розничная реализация нефтепродуктов (млн т)	4,9	4,9	0,2%



2007	Основные финансовые показатели, по данным консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» по РСБУ	2008	2009	%
1067	Выручка без НДС, экспортной пошлины и акцизов (млрд руб.)	1272	1233	-3,1%
358	Прибыль от продаж (млрд руб.)	341	371	8,7%
381	Прибыль до налогообложения (млрд руб.)	224	341	52,5%
204 <sup>1</sup>	Чистая прибыль (млрд руб.)	143	253	77,2%
154 <sup>1</sup>	Неконсолидированная чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» (млрд руб.)	141	208	47,3%
1,60	Дивиденды на акцию (руб.)	1,92	2,30 <sup>2</sup>	19,8%

1. Скорректировано на разовые статьи.

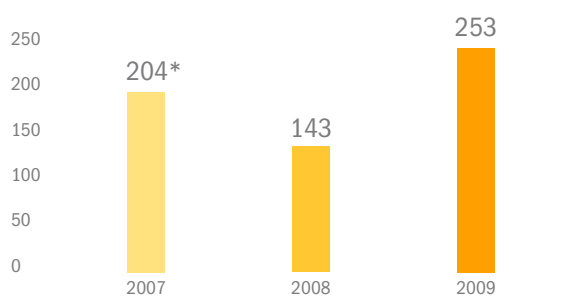
2. Рекомендация Совета директоров Общему собранию акционеров.

тельно увеличить эффективность поставок производимых нефтепродуктов. В настоящее время «Роснефть» реализует проекты расширения и модернизации своих НПЗ с целью улучшения баланса между объемами добычи и переработки нефти, а также для увеличения выпуска качественной продукции с высокой добавленной стоимостью, соответствующей самым современным экологическим стандартам.

#### Экспортные терминалы

Отличительная черта «Роснефти» — наличие собственных экспортных терминалов в Туапсе, Де-Кастри, Находке, Архангельске, которые позволяют существенно повысить эффективность экспорта продукции Компании. «Роснефть» в настоящее время осуществляет комплексные программы расширения и модернизации терминалов с целью обеспечения соответствия их мощностей планируемому объему экспорта.

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ  
(млрд руб.)



\* Чистая прибыль за 2007 г. скорректирована на разовые статьи.

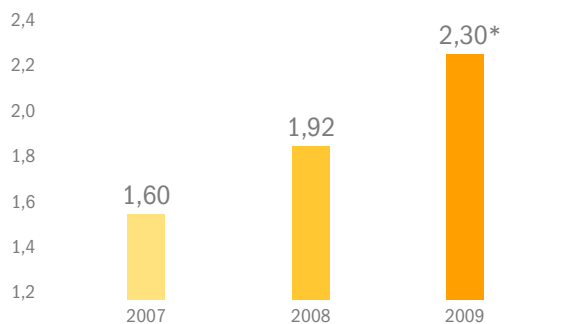
#### Сеть АЗС

Одной из стратегических задач «Роснефти» является увеличение объемов реализации собственной продукции напрямую конечному потребителю. С этой целью Компания развивает розничную сбытовую сеть, которая сегодня насчитывает около 1700 АЗС. По количеству АЗС «Роснефть» занимает 2-е место среди российских компаний.

#### Корпоративное управление

«Роснефть» строго придерживается международных стандартов корпоративного управления, раскрытия информации, а также финансовой отчетности. С 2006 г. треть мест в Совете директоров занимают независимые директора. Компания следует политике высокой социальной ответственности не только перед своими сотрудниками, членами их семей и жителями регионов, в которых она осуществляет свою деятельность, но и перед обществом в целом.

ДИВИДЕНДЫ НА АКЦИЮ (руб.)



\* Рекомендация Совета директоров Общему собранию акционеров.

Резервуарный парк  
Туапсинского НПЗ



# Перспективы развития и стратегия

*«Роснефть» стремится укрепить свое положение среди ведущих мировых энергетических корпораций, сохранить лидерские позиции по операционным показателям и войти в группу лидеров по финансовым показателям, а также по акционерной стоимости.*

Ключевые условия достижения этих целей:

- непрерывное повышение эффективности по всем направлениям деятельности;
- развитие и использование новых технологий;
- повышение информационной прозрачности и открытости;
- соблюдение высоких стандартов корпоративного управления;
- высокая социальная ответственность;
- эффективная кадровая политика;
- строгое соблюдение российских и международных стандартов экологической и промышленной безопасности.

Динамичное развитие «Роснефти» в последние годы позволило создать мощный потенциал для устойчивого роста и планомерной реализации стратегических задач. Ключевыми составляющими этого потенциала являются уникальная по масштабам и качеству ресурсная база Компании, ее высококвалифицированные кадры, а также эффективная система инновационного развития.

## Основные стратегические приоритеты Компании

### *Устойчивый рост добычи нефти*

«Роснефть» ставит перед собой задачу устойчиво наращивать добычу нефти при условии благоприятной макроэкономической конъюнктуры и оптимальной системы налогообложения.

В краткосрочной и среднесрочной перспективе рост добычи связан в первую очередь с месторождениями в Восточной Сибири, которая является новым перспективным регионом Компании. В 2008 г.

совместно с ТНК-ВР было введено в промышленную эксплуатацию Верхнечонское месторождение на севере Иркутской области, а в 2009 г. НК «Роснефть» начала промышленную добычу нефти на Ванкорском месторождении, разработка которого является самым масштабным проектом такого рода в России за последние 25 лет. В ближайшее время планируется начать разработку Юрубчено-Тохомского месторождения. Добываемая на этих месторождениях нефть обеспечит заполнение магистрального трубопровода Восточная Сибирь — Тихий океан, который позволит России диверсифицировать направления поставки нефти и существенно расширить свое присутствие на рынках стран АТР.

Традиционные регионы добычи Компании, такие, как Западная Сибирь и Центральная Россия, остаются базисными в среднесрочной перспективе, обладая высоким потенциалом. Это связано в том числе и с возможностью повышения коэффициента извлечения нефти благодаря применению новых технологий.

Долгосрочный рост добычи «Роснефти» связан с активами в Восточной Сибири, на Дальнем Востоке, а также на шельфе южных морей России. В этих регионах Компания ведет активную геолого-разведочную деятельность. Так, в Восточной Сибири ей принадлежат перспективные геолого-разведочные участки, расположенные в непосредственной близости от Ванкорского месторождения. Обнаружение коммерческих запасов на этих участках позволит Компании создать новый крупный центр нефтедобычи. Наиболее перспективные участки Компании расположены на шельфе Черного моря, где первая разведочная скважина может быть пробурена уже в 2011 г.

На Дальнем Востоке на шельфе Охотского моря «Роснефть» реализует со своими зарубежными партнерами перспективные геолого-разведочные проекты Сахалин-3 и Сахалин-5 на основе акционерных операционных соглашений, что сводит к минимуму риски Компании. Сахалинские проекты — это уникальный





Магистральный трубопровод  
Восточная Сибирь — Тихий  
океан позволит России  
диверсифицировать направления  
поставок нефти и существенно  
расширить свое присутствие на  
рынке АТР

опыт разработки сложных шельфовых месторождений, который «Роснефть» сможет применить в своей дальнейшей работе, связанной с освоением пока еще не распределенных ресурсов арктического шельфа.

#### *Монетизация запасов газа*

«Роснефть» владеет свыше 800 млрд куб. м доказанных запасов газа по международной классификации, причем в разработке находится только 21% запасов. В связи с этим развитие газового сектора и монетизация запасов являются одной из приоритетных задач Компании.

Потенциал «Роснефти» по добыче газа превышает 55 млрд куб. м в год. Основой роста добычи может стать Харампурское месторождение в Западной Сибири, на котором сосредоточено 46% доказанных запасов газа Компании.

Монетизации запасов газа способствует и реализуемая «Роснефтью» программа увеличения уровня использования попутного нефтяного газа до 95%, в том числе с целью соответствия перспективным требованиям российского законодательства.

#### *Развитие сектора переработки и сбыта*

В сегменте переработки и сбыта основным приоритетом «Роснефти» является обеспечение устойчивого

роста как количественных, так и качественных показателей, а также соблюдение современных требований к производимой продукции.

Компания планомерно реализует масштабные программы модернизации НПЗ, нацеленные на увеличение глубины переработки и повышение качества выпускаемой продукции. Результатами модернизации станут наиболее полное и эффективное использование углеводородного сырья, рост добавленной стоимости производимых нефтепродуктов, соответствие продукции современным экологическим нормам (Евро-4 и Евро-5), а также расширение ее ассортимента.

Крупнейшим проектом «Роснефти» в секторе переработки является расширение мощностей Туапсинского НПЗ до 12 млн т нефти в год и увеличение его технологической сложности.

Стратегические цели Компании — выпуск моторных топлив, соответствующих нормам Евро-5, и повышение выхода светлых нефтепродуктов как минимум до 75% к 2015 г., а также увеличение объемов переработки.

Для максимизации эффекта вертикальной интеграции «Роснефть» непрерывно расширяет, оптимизирует и модернизирует сеть АЗС, а также развивает новые виды бизнеса — бункеровку и авиазаправочный бизнес.





Обзор результатов деятельности\*

# Масштабные достижения

В 2009 г. через АЗС Компании было реализовано 4,9 млн т нефтепродуктов. Суточная реализация в среднем на одну АЗС составила 8 т.

# РОСНЕФТЬ



\* Отчет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

# Лицензирование

**В соответствии с законодательством для проведения геолого-разведочных работ или добычи полезных ископаемых на территории России требуется соответствующая лицензия.**

По состоянию на 31 декабря 2009 г. НК «Роснефть», ее дочерние и зависимые общества являлись владельцами 538 лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья. Большинство лицензий Компании на добычу углеводородного сырья действительны до 2013–2044 гг.

В последние годы Компания проводила работу по дополнительному продлению сроков действия лицензий на свои основные месторождения. Так, к концу 2009 г. сроки действия лицензий на 48 основных месторождений «Роснефти» были дополнительно продлены на 25 лет, а срок действия лицензии на крупнейшее месторождение Компании — Приобское — был продлен до 2044 г.

Согласно закону «О недрах» сроки действия лицензий могут быть продлены по инициативе недропользователя в случае, если отсутствуют нарушения лицензионных обязательств. В своей производственной деятельности «Роснефть» придерживается высоких стандартов ответственности недропользователя и принципа строгого выполнения всех лицензионных обязательств. В 2009 г. органы надзора и контроля за недропользованием провели в добывающих дочерних обществах Компании 7 проверок по выполнению лицензионных обязательств и природоохранных мероприятий. Были подготовлены и представлены в органы надзора обосновывающие материалы для совместного рассмотрения. По состоянию на конец 2009 г. контролирующие органы имели претензии по четырем лицензиям на добычу углеводородов на территории Ставропольского края. Это касалось несоответствия уровней добычи проектным показателям. Имеющиеся замечания были сняты в первом квартале 2010 г.

Постоянное расширение портфеля геолого-разведочных и добывающих проектов путем приобретения новых лицензий в стратегически важных регионах является неотъемлемой частью долгосрочной стратегии развития «Роснефти». В течение 2009 г. Компания продолжала мониторинг участков недр, выставляемых на аукционы, и принимала участие в торгах по наиболее перспективным и стратегически важным для нее участкам.

В 2009 г. Компания выиграла 6 аукционов на право пользования участками недр для геологического изучения, разведки и добычи углеводородов, в том числе на Северо-Колендинский участок (Сахалинская область), Лабаганский участок (Ненецкий автономный округ) и четыре участка в Самарской области. Крупнейшим приобретением стала лицензия на Лабаганское месторождение, за которое Компания заплатила 2,6 млрд руб. Месторождение расположено на севере Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции в 100 км от месторождений Вала Гамбурцева, разрабатываемых «Роснефтью». Месторождение было открыто в 1978 г., его извлекаемые запасы по категориям АВС1 российской классификации оцениваются в 23 млн т нефти, геологические запасы составляют 99 млн т.

В сентябре 2009 г. Компания получила лицензию на разведку и добычу нефти в связи с открытием месторождения на Киргизовском участке в Самарской области.

В течение второго полугодия 2009 г. «Роснефть» приобрела две поисковые лицензии на геологическое изучение с целью поиска и оценки залежей углеводородов Гудаутского участка (Республика Абхазия) и нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения (Республика Коми).



Перспективные запасы углеводородов Восточной Сибири представляют огромный интерес для НК «Роснефть»



В 2009 г. закончились сроки действия девяти поисковых лицензий на бесперспективные участки недр, в том числе расположенные в ЯНАО (Кыпакынский и Лавчихинский участки), в Красноярском крае (Лебяжий, Нижнебаихский, Советский, Полярный и Песчаный участки), в Самарской области (Касаткинский участок), на шельфе Охотского моря (Восточно-Шмидтовский участок). Данные лицензии были сданы без продления.

В 2009 г. Компания проводила работу с имеющимися лицензиями:

- продлены на 25 лет сроки действия 17 лицензий на добычу углеводородов;
- подготовлена и подана в федеральные и территориальные органы по недропользованию 161 заявка на внесение изменений и дополнений в действующие лицензии, в том числе 41 — на перенос сроков проведения геолого-разведочных работ, 55 — на продление действия лицензий, 65 — на актуализацию лицензионных соглашений.

# Геологоразведка

**«Роснефть» уделяет особое внимание проведению оптимального объема поисково-разведочных работ и повышению их эффективности, чтобы восполнить добычу углеводородов промышленными запасами и обеспечить устойчивый рост добычи в среднесрочной и долгосрочной перспективе. Компания осуществляет геолого-разведочные работы в России и за рубежом самостоятельно и в рамках совместных проектов с российскими и зарубежными партнерами.**

Основой долгосрочного развития Компании является портфель геолого-разведочных проектов, обеспечивающий доступ к значительным перспективным ресурсам. Согласно отчету компании DeGolyer & MacNaughton по состоянию на конец 2009 г. средняя оценка прогнозных извлекаемых ресурсов по проектам с участием НК «Роснефть» составляет 6,5 млрд т н. э.

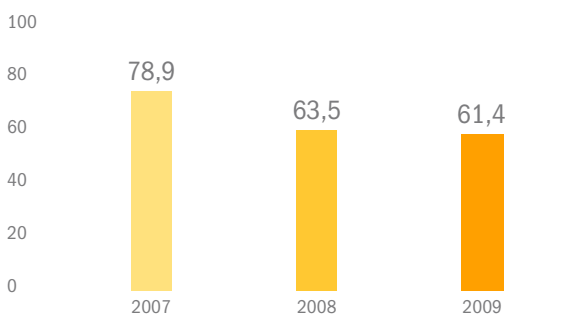
В 2009 г. в рамках проектов с участием Компании были выполнены значительные объемы поисково-разведочного бурения и сейсмических исследований в соответствии с условиями лицензионных соглашений. Так, проходка в разведочном бурении составила 61,4 тыс. м, объем сейсморазведочных

работ 2D — 6641 погонный км, сейсморазведочных работ 3D — 3234 кв. км. Снижение объемов разведочных работ в 2009 г. по сравнению с 2008 г. связано с особенностями графиков проведения работ, зафиксированных в лицензионных соглашениях, а также с оптимизацией расходов. Строительством были закончены 29 поисковых и разведочных скважин. В результате поискового и разведочного бурения Компанией было открыто 5 месторождений и 9 новых залежей на ранее открытых месторождениях.

В результате выполненных геолого-разведочных работ, а также эксплуатационного бурения был получен прирост запасов категорий АВС1 по российской классификации в размере 143,8 млн т нефти и газового конденсата и 13,0 млрд куб. м газа (с учетом долей участия «Роснефти» в проектах — 140,2 млн т и 13,0 млрд куб. м соответственно). Основной прирост запасов обеспечили месторождения Западной и Восточной Сибири.

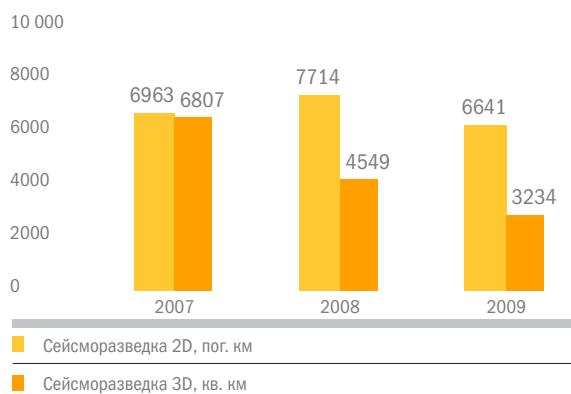
Высокие результаты геолого-разведочных работ были достигнуты за счет оптимального сочетания необходимых объемов сейсмических иссле-

РАЗВЕДОЧНОЕ БУРЕНИЕ ПО ПРОЕКТАМ С УЧАСТИЕМ НК «РОСНЕФТЬ» (тыс. м)\*



\* Общества, приобретенные в 2007 г., учитываются с июня 2007 г.

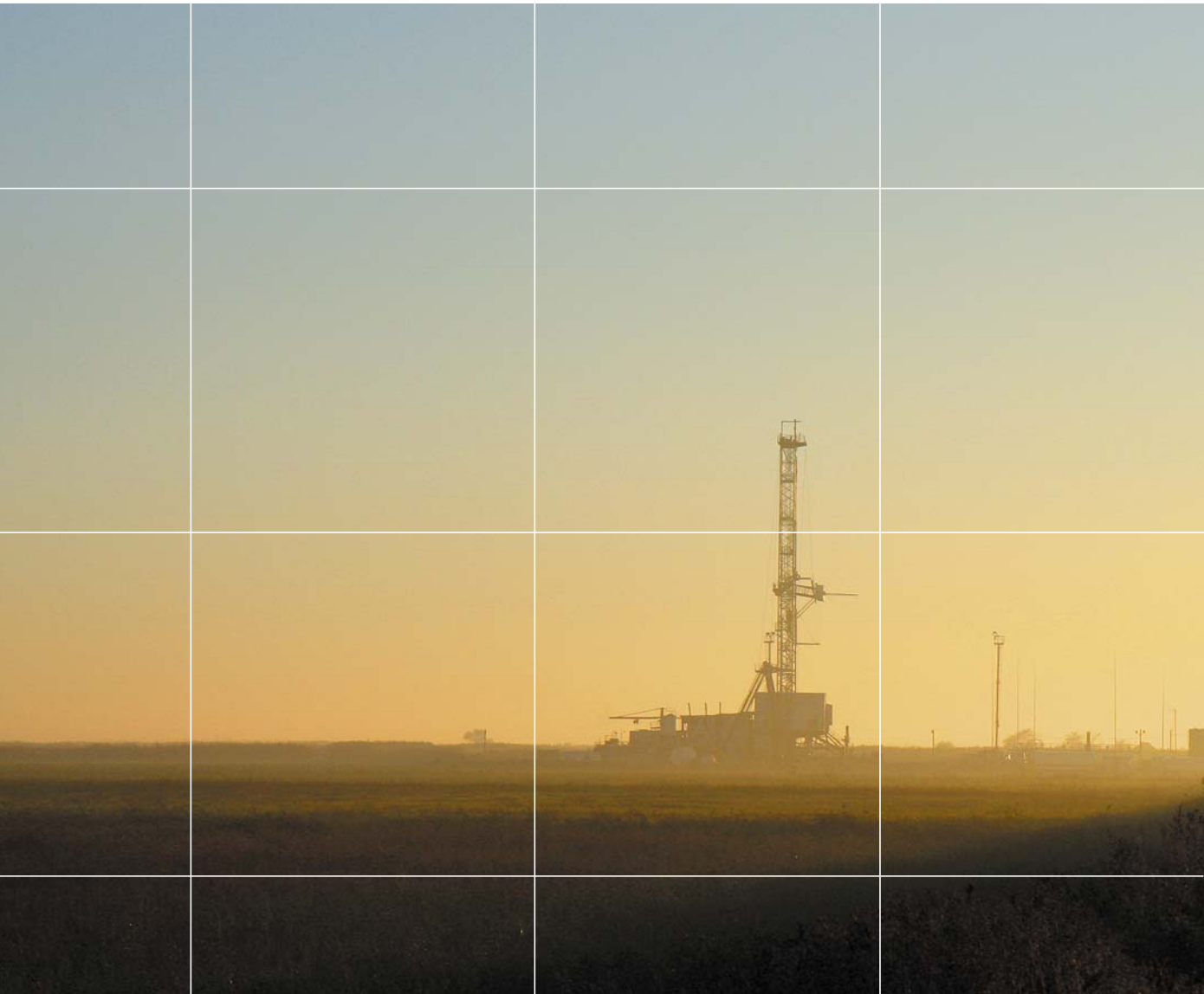
СЕЙСМОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ ПО ПРОЕКТАМ С УЧАСТИЕМ НК «РОСНЕФТЬ» (пог. км и кв. км)\*



\* Общества, приобретенные в 2007 г., учитываются с июня 2007 г.



Геолого-разведочные работы  
на Чумаковском месторождении  
в Краснодарском крае



дований 2D и 3D, профессиональной обработки и интерпретации сейсмических данных, грамотного размещения разведочных скважин.

Приоритетными регионами для «Роснефти» с точки зрения наращивания ресурсного потенциала являются Восточная Сибирь, шельфы южных морей России — Черного, Каспийского и Азовского, а так-

же шельф Дальнего Востока России. Кроме того, Компания проводит геолого-разведочные работы в традиционных регионах деятельности: в Западной Сибири, Поволжье, Тимано-Печоре, на юге европейской части России. «Роснефть» также участвует в перспективных зарубежных геолого-разведочных проектах в Алжире и Казахстане.

## Западная Сибирь

В Западной Сибири «Роснефть» проводит геолого-разведочные работы в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО), Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО), в Томской области (работы ведет ОАО «Томскнефть», совместное предприятие НК «Роснефть» и компании «Газпром нефть»).

В 2009 г. на территории ХМАО с целью уточнения строения месторождений было выполнено 1045 кв. км сейсморазведочных работ 3D. Было пробурено 15 поисковых и разведочных скважин, по 14 из которых получен промышленный приток нефти. На Чупальском лицензионном участке в результате испытания поисковой скважины Чупальская № 53-бис было открыто месторождение нефти с извлекаемыми запасами категорий С1 и С2 11,7 млн т. Суммарный прирост запасов с учетом результатов эксплуатационного бурения на территории ХМАО составил 72,1 млн т, в том числе 31,4 млн т по Приобскому месторождению.

В 2009 г. на территории ЯНАО выполнено 317 кв. км сейсморазведочных работ 3D. На Комсомольском месторождении было произведено углубление на нижележащие горизонты ранее пробуренной эксплуатационной скважины №4494 с целью их разведки. Испытание скважины запланировано на 2010 г. По результатам геолого-разведочных работ и эксплуатационного бурения прирост запасов нефти категории С1 на территории ЯНАО составил 7,6 млн т.

В 2009 г. на территории Томской области выполнено 233 кв. км сейсморазведочных работ 3D. Была пробурена и испытана разведочная скважина № 233 Крапивинского месторождения. По результатам испытания скважина оказалась продуктивной, прирост запасов категории С1 составил 4,6 млн т нефти. Всего по Томской области прирост запасов нефти категории С1 составил 7,3 млн т.

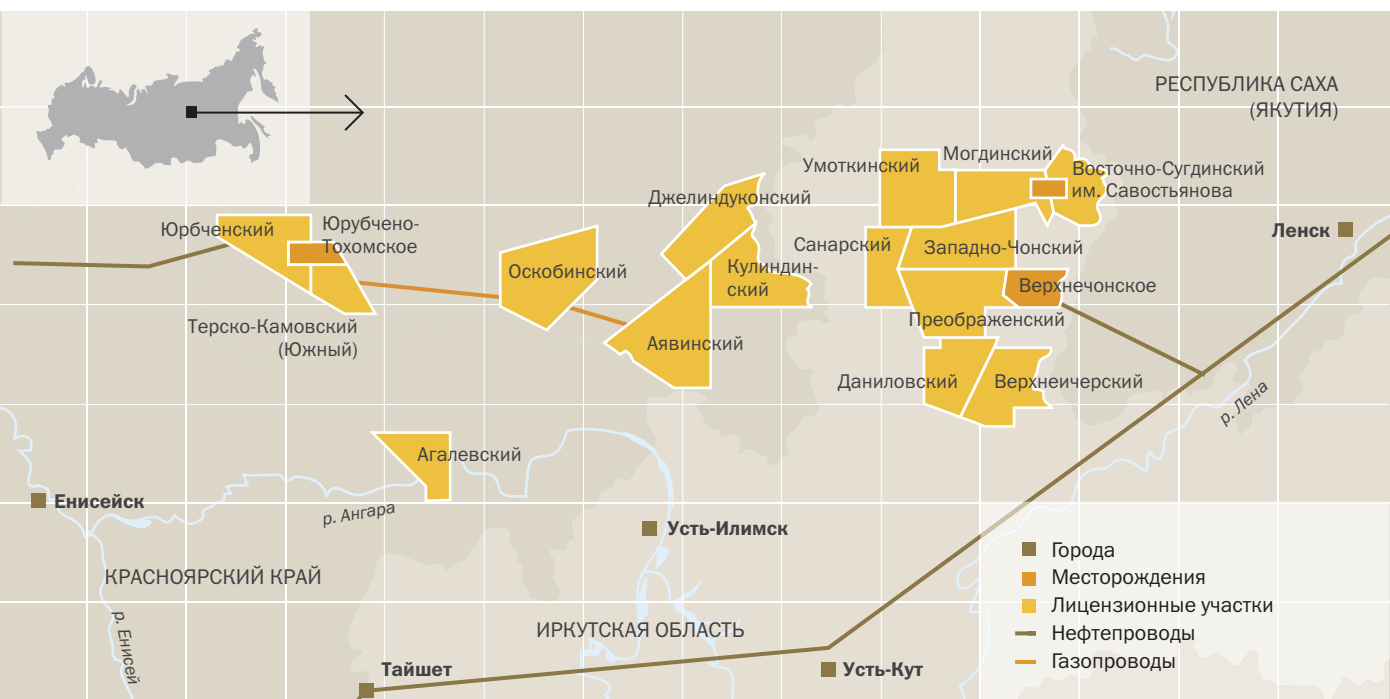
## Восточная Сибирь

Восточная Сибирь является ключевым регионом развития Компании в среднесрочной и долгосрочной перспективе. Она имеет определяющее значение для наращивания запасов НК «Роснефть».

На ряде крупных месторождений этого региона «Роснефть» достигла существенного прогресса как в геологоразведке, так и в разработке ресурсной базы. В 2008 г. совместно с ТНК-ВР было запущено в промышленную эксплуатацию Верхнечонское месторождение. В 2009 г. в промышленную эксплуатацию введено обладающее огромным потенциалом Ванкорское месторождение. Продолжалась опытная эксплуатация на Юрубчено-Тохомском месторождении.

Крайне перспективным для наращивания ресурсного потенциала Компании является проведение геолого-разведочных работ на лицензионных участках, расположенных на севере Красноярского края в непосредственной близости от Ванкорского месторождения. По состоянию на начало 2009 г. «Роснефть» владела 14 подобными участками. В течение года по итогам ранее проведенных геологических исследований 5 участков (Лебяжий, Нижнебаихский, Песчаный, Полярный, Советский) были признаны бесперспективными, лицензии на них были сданы государству. Прогнозные извлекаемые ресурсы оставшихся девяти участков оцениваются в 0,34 млрд т нефти. В случае обнаружения коммерческих запасов на этих участках при их последующей разработке будет использоваться инфраструктура Ванкорского месторождения, что позволит получить синергетический эффект и минимизировать расходы на разработку и эксплуатацию.

Геолого-разведочные проекты  
НК «Роснефть» в Восточной Сибири



В 2009 г. в результате бурения и испытания поисковой скважины №1 на Байкаловском участке, расположенном на правом приустьевом берегу реки Енисей примерно в 300 км северо-восточнее Ванкорского месторождения, было открыто новое месторождение. Суммарные извлекаемые запасы открытого месторождения по категориям С1 и С2 составляют 53,1 млн т нефти и конденсата и 28,2 млрд куб. м газа. В 2010 г. на месторождении планируется бурение поисковой скважины Байкаловская № 2.

В целом на лицензионных участках вокруг Ванкорского месторождения были проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 1431 пог. км, а также сейсморазведочные работы 3D в объеме 150 кв. км. Помимо поисковой скважины Байкаловская № 1 была пробурена поисковая скважина № 1 на Восточно-Лодочном лицензионном участке, соседнем с Ванкорским. В результате испытания скважины был получен коммерческий приток нефти и установлено, что Восточно-Лодочный участок является продолжением Ванкорского месторождения. Это стало основанием для пересмотра площади Ванкорского месторождения и его запасов, в том числе с учетом результатов эксплуатационного бурения. По сравнению с началом отчетного года запасы нефти по категориям АВС1 выросли на 40 млн т, газа — на 6 млрд куб. м. Разведочный этап на месторождении закончен, на 2010 г. запланировано только эксплуатационное бурение.

В 2009 г. на Самоедском лицензионном участке были пробурены две структурные скважины на Кыстыхстахском поднятии с целью изучения и картирования верхней части разреза и уточнения местоположения структурной ловушки.

Не менее значимой для Компании является геологоразведка на юге Восточной Сибири — в Иркутской области и Эвенкии. Месторождения

этого региона должны стать одним из основных источников для заполнения строящегося нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан.

На лицензионных участках Компании в Иркутской области были выполнены полевые сейсморазведочные работы 2D суммарным объемом 2162 пог. км.

В 2009 г. в результате бурения поисковой скважины Могдинская № 6 было открыто новое месторождение, названное в честь Николая Андреевича Савостьянова, в 1976–1990 гг. возглавлявшего Главное управление нефтепромышленной и полевой геофизики (Главнефтегеофизика) Министерства нефтяной промышленности СССР, а в 1993–1997 гг. — департамент геофизических работ «Роснефти». Извлекаемые запасы месторождения по категориям С1 и С2 российской классификации оцениваются в 162,1 млн т нефти, что позволяет отнести данное месторождение к стратегическим. В 2010 г. планируется бурение горизонтального ствола из скважины Могдинская №6 длиной 550 м с целью изучения и оценки потенциала добычи нефти на месторождении. Помимо поисковой скважины Могдинская №6 в 2009 г. была пробурена поисковая скважина Восточно-Сугдинская № 1, которая не обнаружила коммерческих запасов углеводородов и была ликвидирована.

Совместным предприятием «Роснефти» и Китайской национальной нефтяной корпорации (CNPC) — ООО «Восток-Энерджи» выполнены сейсморазведочные работы 2D в объеме 593 пог. км, в том числе 345 пог. км на Западно-Чонском участке и 248 пог. км — на Верхнеичерском. В 2010 г. планируется бурение поисковой скважины на Западно-Чонском лицензионном участке.



## Геолого-разведочные проекты с участием НК «Роснефть» на Дальнем Востоке



### Дальний Восток

На Дальнем Востоке «Роснефть» участвует в перспективных геолого-разведочных проектах Сахалин-3 (Венинский участок) и Сахалин-5 (Кайганско-Васюканский участок). Данные проекты характеризуются высокой капиталоемкостью и геологическими рисками и поэтому реализуются совместно с зарубежными партнерами на основе специальных соглашений, позволяющих свести к минимуму риски НК «Роснефть».

В 2009 г. на Венинском участке была пробурена скважина Северо-Венинская № 2, которая позволила более точно оценить запасы Северо-Венинского месторождения, открытого в 2008 г. в результате бурения скважины Северо-Венинская № 1. Запасы Северо-Венинского газоконденсатного месторождения по категориям С1 и С2 российской классификации оцениваются в 34 млрд куб. м газа и 2,8 млн т конденсата. Утверждение запасов планируется провести в 2010 г. В результате бурения скважины Венинская № 3 было открыто небольшое нефтега-

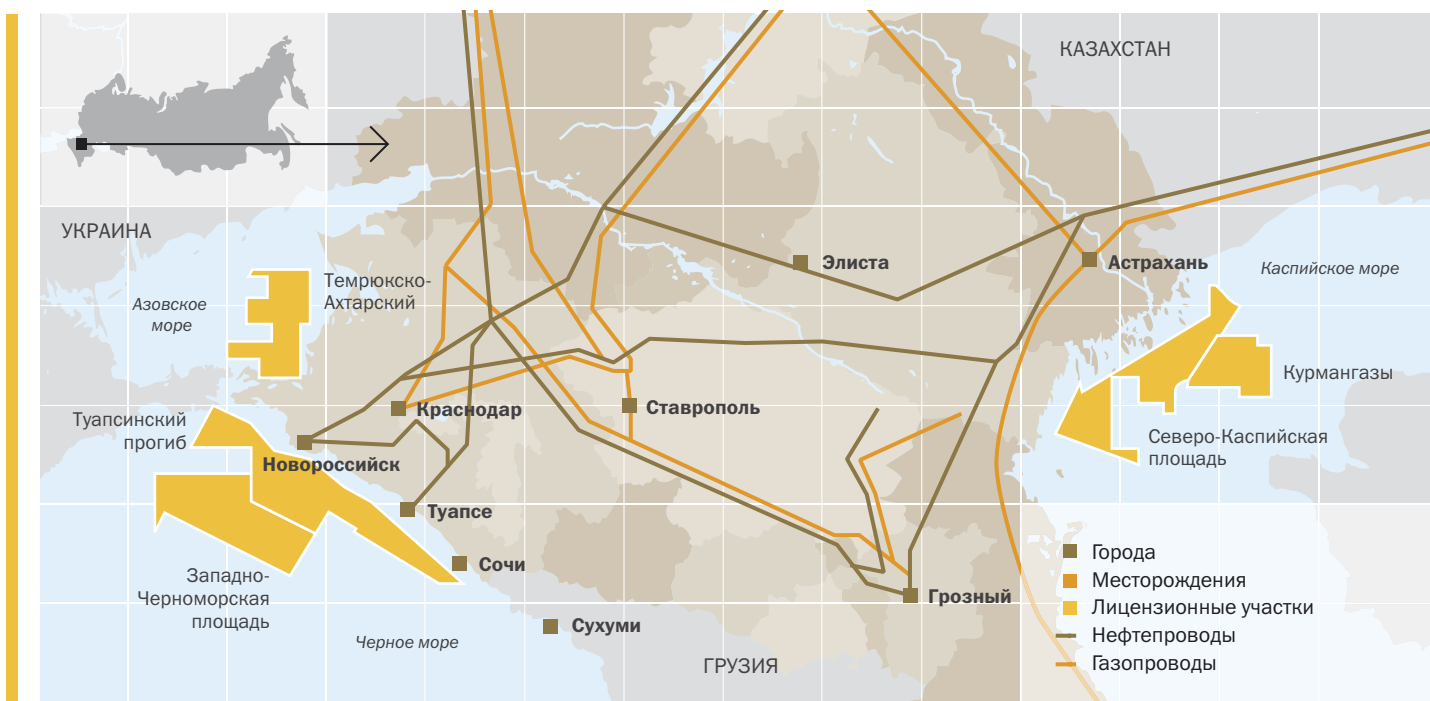
зоконденсатное месторождение Нововенинское, запасы которого планируется оценить в 2010 г.

На Кайганско-Васюканском лицензионном участке с целью изучения прибрежных структур была выполнена сейсморазведка методом 2D в объеме 235 пог. км и методом 3D в объеме 917 кв. км.

В результате анализа данных, полученных в ходе бурения на Западно-Шмидтовском участке (срок действия лицензии истек), а также данных, полученных в ходе сейсморазведки на Восточно-Шмидтовском участке, было принято решение отказаться от бурения разведочных скважин на Восточно-Шмидтовском участке и сдать лицензию государству.

В 2009 г. была составлена программа поисковых работ на Лебединском участке, расположенном на шельфе Охотского моря. В 2010 г. планируется провести сейсморазведку 3D для определения точки заложения скважины, бурение которой запланировано на 2011 г.

### Геолого-разведочные проекты с участием НК «Роснефть» на шельфе южных морей



#### Юг европейской части России

На юге европейской части России «Роснефть» осуществляет несколько значимых проектов: Туапсинский прогиб и Западно-Черноморская площадь (шельф Черного моря), Северо-Каспийская площадь (Каспийское море), Темрюкско-Ахтарский участок (шельф Азовского моря). Компания реализует эти проекты как самостоятельно, так и в партнерстве с крупными российскими компаниями.

В 2009 г. по проектам Туапсинский прогиб и Западно-Черноморская площадь продолжались работы по подготовке к бурению поисковых скважин. Черноморские участки обладают огромным ресурсным потенциалом, их прогнозные извлекаемые ресурсы оцениваются почти в 2 млрд т нефти. Однако их разведка требует значительных инвестиций в связи с большой глубиной моря (1–2 км) в районе участков. «Роснефть» рассматривает возможность привлечения партнеров для реализации этих проектов.

На Северо-Каспийской площади («Каспийская Нефтяная Компания») в пределах открытого в 2008 г. Западно-Ракушечного месторождения была выполнена сейсморазведочная съемка методом 3D в объеме 43 кв. км. Ее цель — уточнение геологического строения месторождения и определение наиболее оптимального варианта его разработки. В 2010 г. планируется бурение поисково-оценочной скважины на структуре Укатная в центральной части Северо-Каспийской площади.

В 2007 г. на Темрюкско-Ахтарском участке, расположенном на шельфе Азовского моря, было открыто месторождение Новое. В 2008 г. на структуре Геленджикская была пробурена поисковая скважина, которая не обнаружила коммерческих запасов углеводородов. В связи с этим в 2009 г. выполнялись научно-исследовательские работы с целью определения направлений дальнейшего изучения Темрюкско-Ахтарского участка.

При проведении геолого-разведочных работ часто используется вертолетная техника



### Международные проекты

НК «Роснефть» реализует несколько крупных геолого-разведочных проектов за рубежом: Блок 245-юг в Алжире, Курмангазы и Адайский блок в Казахстане.

По алжирскому проекту Блок 245-юг, в рамках которого ранее были открыты нефтяные месторождения Восточный и Западный Такуазет, а также газоконденсатное месторождение Северный Тисселит, было пробурено 6 разведочных скважин. Скважины бурились на месторождениях Восточный и Западный Такуазет. После проведения гидроразрыва пласта в одной из скважин был получен приток нефти и газа. Оценка запасов месторождений с учетом всех проведенных геолого-разведочных работ запланирована на 2010 г.

По проекту Курмангазы была пробурена скважина Курмангазы № 2, однако по результатам интерпретации геофизических исследований скважины

не было выявлено признаков углеводородов, скважина ликвидирована. Были дополнительно проведены геохимическая съемка в объеме 900 точек, электроразведочные работы в объеме 303 пог. км. С учетом проведенных работ была построена новая геологическая модель месторождения, выделены перспективные объекты для дальнейшего изучения.

По проекту Адайский блок для уточнения геологического строения подсолевых отложений в северной части участка и определения места заложения поисковой скважины были завершены обработка и интерпретация сейсмических данных 3D и 2D, по результатам которых была построена геологическая модель. Бурение сверхглубокой поисковой скважины (7000 м) на подсолевые продуктивные горизонты на структуре Кырыкмерген запланировано на 2011 г. Подготовку к бурению планируется начать в 2010 г.

# Запасы

**В 2009 г. НК «Роснефть» подтвердила свой статус крупнейшей публичной нефтяной компании мира по объему запасов нефти и газового конденсата. За год Компания увеличила запасы по международным классификациям PRMS и SEC.**

Согласно аудиту компании DeGolyer & MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2009 г. доказанные запасы нефти НК «Роснефть» по классификации PRMS составляли 2483 млн т, газа — 816 млрд куб. м.

В 2009 г. доказанные запасы углеводородов Компании увеличились на 2,9%, до 3139 млн т н. э. При этом запасы нефти возросли на 2,5%, а запасы газа — на 4,0%. Коэффициент замещения доказанных запасов составил 163%, в том числе по нефти — 146%. По итогам 2009 г. обеспеченность «Роснефти» запасами углеводородов составила 26 лет, в том числе по нефти — 23 года, по газу — 66 лет.

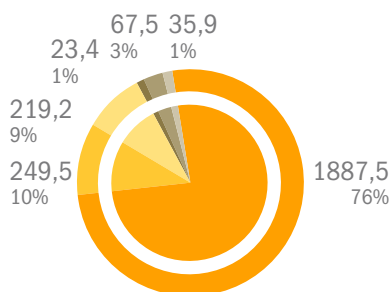
Запасы Компании расположены как в традиционных регионах нефтегазодобычи (юг европейской части России, Западная Сибирь, Центральная Россия), так и в новых перспективных регионах (Восточная Сибирь, Дальний Восток, Тимано-Печора). Около 76% всех доказанных за-

пасов нефти Компании сосредоточено в Западной Сибири, в основном в Ханты-Мансийском автономном округе. Еще около 10% запасов нефти находится в Восточной Сибири. В Западной Сибири находится также около 80% доказанных запасов газа Компании, которые расположены главным образом в Ямало-Ненецком автономном округе. Большая часть запасов углеводородов «Роснефти» относится к категории традиционных.

Компания располагает и существенным объемом вероятных и возможных запасов, которые служат надежной базой для дальнейшего роста доказанных запасов. Согласно оценке DeGolyer & MacNaughton вероятные запасы «Роснефти» по классификации PRMS составили на 31 декабря 2009 г. 1516 млн т нефти и 518 млрд куб. м газа, а возможные — 1149 млн т нефти и 450 млрд куб. м газа.

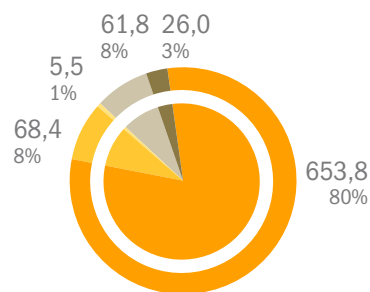
DeGolyer & MacNaughton провела очередной аудит запасов НК «Роснефть» по классификации SEC. Доказанные запасы нефти по классификации SEC составили 1915 млн т, газа — 207 млрд куб. м.

СТРУКТУРА ДОКАЗАННЫХ ЗАПАСОВ НЕФТИ ПО КЛАССИФИКАЦИИ PRMS (млн т; %)



Западная Сибирь	Дальний Восток
Восточная Сибирь	Тимано-Печора
Центральная Россия	Южный федеральный округ

СТРУКТУРА ДОКАЗАННЫХ ЗАПАСОВ ГАЗА ПО КЛАССИФИКАЦИИ PRMS (млрд куб. м; %)



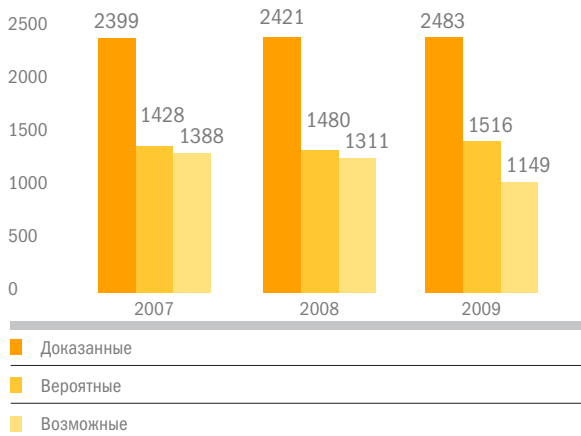
Западная Сибирь	Южный федеральный округ
Восточная Сибирь	Дальний Восток
Центральная Россия	



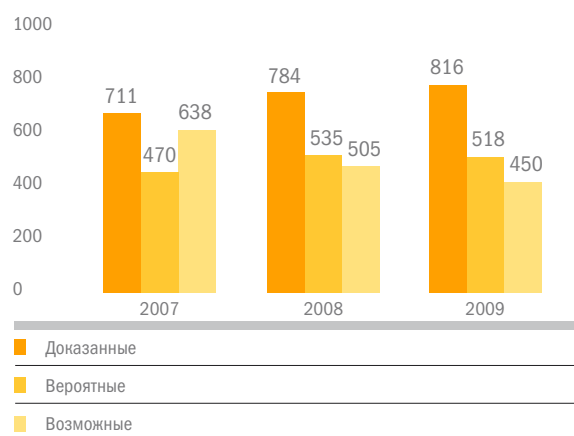
Кустовая площадка № 4  
на Ванкорском месторождении



ЗАПАСЫ НЕФТИ  
ПО КЛАССИФИКАЦИИ PRMS (млн т)



ЗАПАСЫ ГАЗА  
ПО КЛАССИФИКАЦИИ PRMS (млрд куб. м)



# Добыча

**В 2009 г. усилия Компании были сконцентрированы на реализации антикризисных мероприятий, связанных с оптимизацией операционных и капитальных расходов и вводом в эксплуатацию Ванкорского нефтегазоконденсатного месторождения. Компания продолжила реализацию программ, направленных на повышение энергоэффективности.**

В 2009 г. «Роснефть» подтвердила свой статус лидера по добыче нефти в России. По итогам года Компания добыла 112,8 млн т нефти и газового конденсата, что на 2,4% выше аналогичного показателя предыдущего года. Рост был обеспечен прежде всего вводом в эксплуатацию Ванкорского месторождения, а также активной разработкой месторождений «Юганскнефтегаза» и «Самаранефтегаза».

Добыча природного и попутного газа (после сжигания на факеле) в 2009 г. превысила уровень предыдущего года и составила 12,8 млрд куб. м, производство товарного газа составило 11,7 млрд куб. м, увеличившись на 2,8% по сравнению с 2008 г.

В 2009 г. объем эксплуатационного бурения по консолидируемым обществам «Роснефти» (кроме проекта Сахалин-1) составил 2355 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения были введены 780 нефтяных и 3 газовые скважины. Добыча по новым скважинам составила 10,7 млн т нефти и газового конденсата и 0,5 млрд куб. м газа. Средний дебит новых добывающих скважин составил 85 т/сут, а средний дебит по всему фонду добывающих скважин — 13,7 т/сут, что на 7% больше, чем в 2008 г.

## Западная Сибирь

### *Ханты-Мансийский автономный округ (ХМАО)*

Ханты-Мансийский автономный округ является основным регионом деятельности НК «Роснефть». В нем расположено крупнейшее месторождение Компании — Приобское, на которое приходится 31% доказанных запасов нефти и 30% добычи

«Роснефти». Для повышения эффективности разработки запасов ХМАО «Роснефть» активно использует самые передовые технологии повышения нефтеотдачи, такие, например, как бурение боковых стволов, гидроразрыв пластов, а также различные методы управления заводнением. Это позволяет Компании поддерживать и наращивать добычу на ряде месторождений региона с высокой степенью выработанности запасов.

В 2009 г. «Роснефть» продолжила планомерное вовлечение в разработку запасов месторождений Ханты-Мансийского автономного округа. Так, объем эксплуатационного бурения Компании в регионе в отчетном году составил 1854 тыс. м, что превышает уровень 2008 г. на 10,2%. В добычу из эксплуатационного бурения были введены 605 скважин. Средний дебит новых скважин «Роснефти» в регионе составил по итогам 2009 г. 65 т/сут, что почти в 2 раза превышает средний показатель по России. Средний дебит действующих нефтяных скважин в регионе сохранился на уровне 2008 г. и составил 22,2 т/сут. Высокая продуктивность скважин в сочетании с высокой степенью концентрации запасов позволяет успешно контролировать удельные затраты на добычу.

В 2009 г. на месторождениях Компании в регионе было добыто 66,4 млн т нефти и 2,6 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле), что соответствует 59% и 21% от суммарной добычи Компании и превышает аналогичные показатели 2008 г. на 1,1% и 36,5% соответственно. Существенный рост добычи товарного газа обусловлен выходом на проектную мощность Приобской газокомпрессорной станции №1.

По итогам 2009 г. 63% нефти, добытой Компанией в ХМАО, было поставлено на экспорт. Оставшаяся часть направлялась на переработку на НПЗ «Роснефти», а также поставлялась другим российским компаниям в рамках взаимовыгодных операций.

Буровые работы на Ванкорском месторождении



### Ямало-Ненецкий автономный округ (ЯНАО)

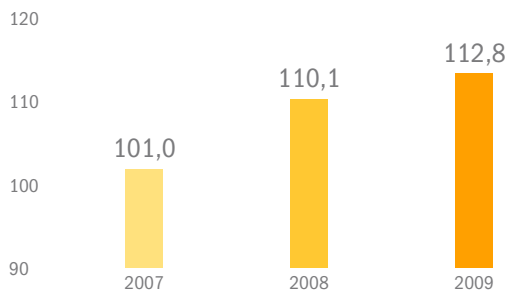
Деятельность НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе в 2009 г. была в основном направлена на совершенствование систем разработки и эксплуатации месторождений с учетом комплексного решения вопросов утилизации попутного нефтяного газа.

Запасы «Роснефти», расположенные в ЯНАО, характеризуются высокой степенью концентрации: более 70% запасов нефти и газового конденсата сосредоточено на Комсомольском, Тарасовском, Барсуковском и Харампурском месторождениях, что позволяет значительно минимизировать затраты при их разработке и эксплуатации.

Объем эксплуатационного бурения в регионе составил 38 тыс. м. В добычу из эксплуатационного бурения были введены 14 скважин. На территории ЯНАО в 2009 г. Компания добыла 7,8 млн т нефти и газового конденсата и 3,8 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле). Около 66% нефти, добытой Компанией в ЯНАО, было направлено на переработку на Туапсинский НПЗ Компании. Оставшаяся часть была в основном реализована на экспорт.

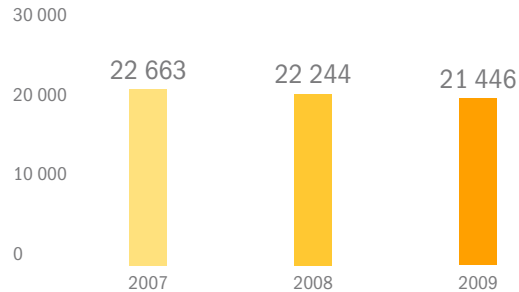
ЯНАО является основным регионом газодобычи «Роснефти». На его долю по итогам 2009 г. приходится 67% доказанных запасов газа Компании и 29% добычи. В 2009 г. продолжилась реализация программ

ДОБЫЧА НЕФТИ (млн т)\*



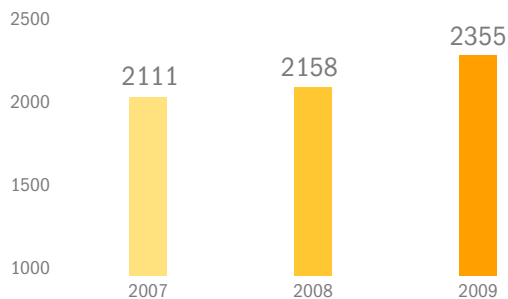
\* С учетом доли в добыче зависимых обществ.

ДЕЙСТВУЮЩИЙ ФОНД НЕФТЯНЫХ И ГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ СКВАЖИН (шт., на конец года)\*



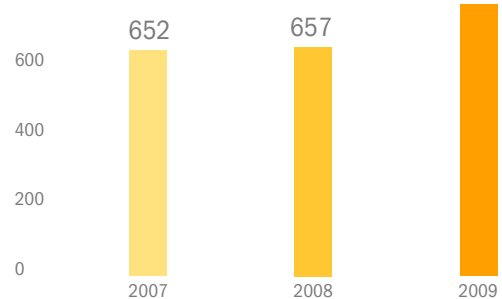
\* По консолидируемым обществам НК «Роснефть», кроме проекта Сахалин-1.

ПРОХОДКА В ЭКСПЛУАТАЦИОННОМ БУРЕНИИ (тыс. м)\*



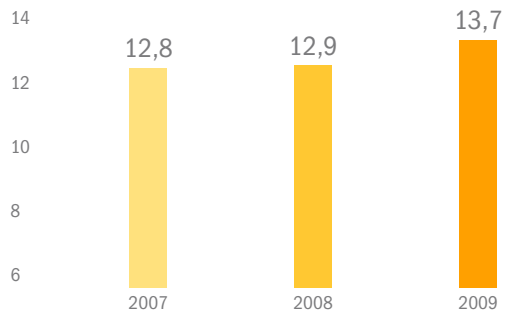
\* По консолидируемым обществам НК «Роснефть», кроме проекта Сахалин-1.

ВВОД НОВЫХ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО БУРЕНИЯ (шт.)\*



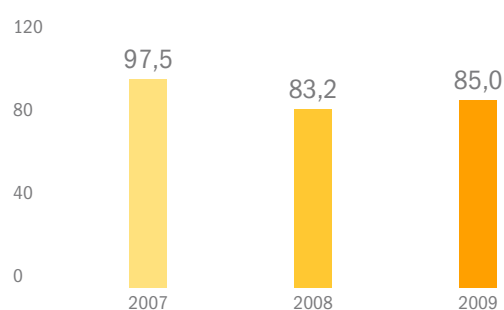
\* По консолидируемым обществам НК «Роснефть», кроме проекта Сахалин-1.

СРЕДНИЙ ДЕБИТ ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН (т/сут)\*



\* По консолидируемым обществам НК «Роснефть», кроме проекта Сахалин-1.

СРЕДНИЙ ДЕБИТ НОВЫХ СКВАЖИН (т/сут)\*



\* По консолидируемым обществам НК «Роснефть», кроме проекта Сахалин-1.



Добыча нефти в Удмуртии



повышения уровня использования попутного нефтяного газа на Комсомольском месторождении и месторождениях Харампурской группы, что позволит в среднесрочной перспективе существенно увеличить добычу газа в этом регионе присутствия Компании.

#### *Томская область*

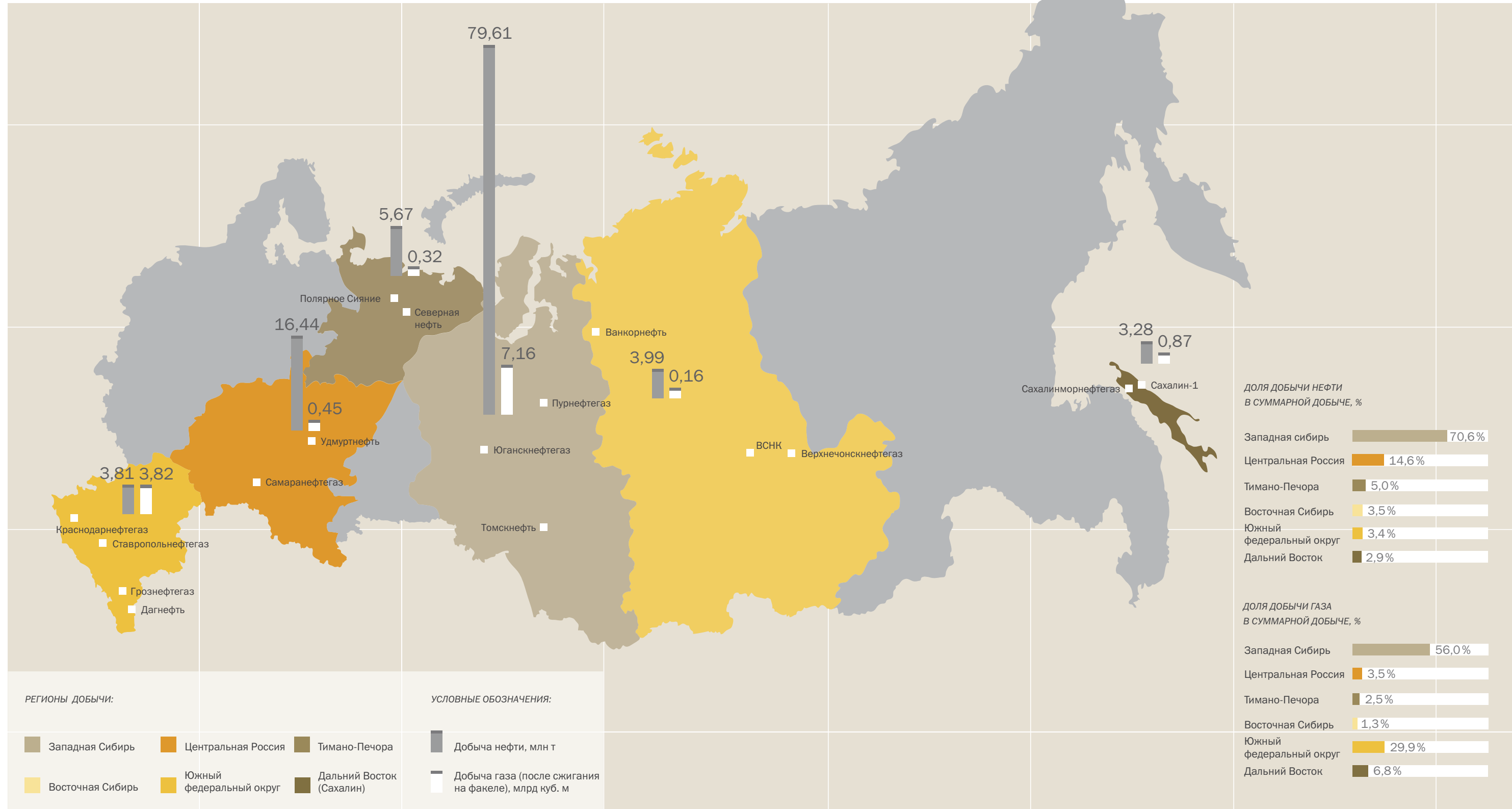
В Томской области и частично в Нижневартовском районе ХМАО интересы Компании представляет ОАО «Томскнефть», доля «Роснефти» в котором составляет 50%, а вторая половина принадлежит компании «Газпром нефть». «Томскнефть» разрабатывает ряд старых месторождений с обводненностью более 80% (Советское, Оленье, Чкаловское, Нижневартовское, Стрежевское), а также ряд сравнительно молодых (Крапивинское, Двуренченское, Западно-Моисеевское, Игольско-Таловое).

Нефть с месторождений «Томскнефти» поставляется преимущественно на расположенные в сравнительной близости Ачинский и Ангарский НПЗ Компании. В 2009 г. на месторождениях «Томскнефти» было добыто 10,9 млн т нефти и газового конденсата и 1,55 млрд куб. м газа (доля НК «Роснефть» составила 5,4 млн т и 0,77 млрд куб. м соответственно).

#### **Тимано-Печора**

В Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции дочернее предприятие Компании ООО «РН-Северная нефть» разрабатывает месторождения Вала Гамбурцева и Баганской группы, расположенные в Республике Коми и Ненецком автономном округе. Объем добычи нефти и газового конденсата обществом составил в 2009 г. 4,8 млн т, газа — 0,3 млрд куб. м (после сжигания на факеле).

## Регионы добычи НК «Роснефть»





Эксплуатационное бурение  
на месторождении Одопту в рамках  
проекта «Сахалин-1»



В северной части Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции осуществляет свою деятельность ООО «Компания «Полярное Сияние» — совместное предприятие ОАО «НК «Роснефть» и СопосоPhillips, ведущее разработку пяти нефтяных месторождений Ардалинской группы: Ардалинского, Восточно-Колвинского, Ошкотынского, Западно-Ошкотынского, Центрально-Хорейверского. В 2009 г. объем добычи совместного предприятия составил 0,9 млн т нефти.

Нефть, добываемая Компанией в Тимано-Печоре, в основном поставляется на экспорт.

### Дальний Восток

На Дальнем Востоке НК «Роснефть» ведет добычу нефти и газа на острове Сахалин, а также на его шельфе в рамках проекта Сахалин-1, в котором Компании принадлежит 20%-ная доля. В 2009 г. объем добычи «Роснефти» в регионе составил 3,28 млн т нефти и газового конденсата и 0,9 млрд куб. м газа

(после сжигания на факеле), что меньше, чем в 2008 г. Снижение объемов добычи по сравнению с 2008 г. связано с естественным истощением запасов на острове Сахалин, а также снижением добычи по проекту Сахалин-1 в соответствии с планом его реализации.

По проекту Сахалин-1 началось эксплуатационное бурение на месторождении Одопу, ввод которого запланирован на конец 2010 г.

Наличие прямого доступа к собственным перерабатывающим мощностям в Комсомольске-на-Амуре и близость емкого рынка Азиатско-Тихоокеанского региона позволяют обеспечить высокую экономическую эффективность поставок нефти. Нефть, добываемая на лицензионных участках Компании в регионе, используется для загрузки Комсомольского НПЗ. Нефть проекта Сахалин-1 полностью экспортируется.

### Самарская область и Республика Удмуртия

В 2009 г. на месторождениях в Самарской области Компанией было добыто 10,1 млн т нефти и газового конденсата и 0,4 млрд куб. м газа (после сжигания на факеле). Несмотря на высокую степень истощения вовлеченных в разработку месторождений, регион имеет потенциал расширения ресурсной базы и добычи. С приходом Компании на месторождениях ОАО «Самаранефтегаз» ежегодно растет объем добычи. Так, в 2009 г. рост составил более 5%. Географическая близость добывающих мощностей региона к крупнейшему в России центру нефтепереработки обеспечивает высокую экономическую эффективность эксплуатации месторождений. В 2009 г. нефть с месторождений полностью поставлялась на самарскую группу НПЗ Компании.

В Республике Удмуртия ОАО «НК «Роснефть» совместно с китайской корпорацией Sinopec успешно осуществляет управление компанией «Удмуртнефть». Доля «Роснефти» в компании составляет 49,5%. В 2009 г. применение передовых методов повыше-

ния нефтеотдачи на месторождениях предприятия позволило сохранить объем добычи нефти на уровне 2008 г. (6,35 млн т). Доля «Роснефти» используется для загрузки Самарских НПЗ и поставляется на экспорт.

### Южный федеральный округ

На территории Южного федерального округа сосредоточено свыше 150 месторождений нефти и газа, разрабатываемых НК «Роснефть». Добывающие мощности расположены в Краснодарском крае, Чеченской Республике, Ставропольском крае, Республике Дагестан. Месторождения этого старейшего в России нефтедобывающего региона находятся в непосредственной близости от крупнейших экспортных портов Черного моря.

В 2009 г. объем добычи нефти и газового конденсата в Южном федеральном округе составил 3,8 млн т, объем добычи газа — 3,8 млрд куб. м (после сжигания на факеле). Оба показателя снизились по сравнению с 2008 г., что связано с естественным истощением ресурсной базы региона. Практически вся добытая нефть была экспортирована.

### Восточная Сибирь

#### Ванкорское месторождение

Полномасштабное освоение Восточной Сибири является важнейшим стратегическим приоритетом НК «Роснефть». В июле 2009 г. с началом заполнения товарной нефтью технологических сооружений подготовки, перекачки и транспортировки началась промышленная эксплуатация крупнейшего в Восточной Сибири Ванкорского месторождения.

По итогам 2009 г. добыча нефти на месторождении превысила 3,6 млн т. К концу декабря 2009 г. суточная добыча нефти достигла 29 тыс. т.

Продолжилось активное разбуривание и обустройство месторождения. Проходка в эксплуатационном



бурении составила 277 тыс. м (удвоение к 2008 г.), было пробурено более 100 скважин. По состоянию на конец отчетного года фонд действующих добывающих нефтяных скважин насчитывал 71 скважину.

Более детальную информацию по Ванкорскому проекту смотрите на стр. 14.

#### Верхнечонское месторождение

Промышленная добыча на Верхнечонском месторождении, расположенном в Иркутской области и разрабатываемом ТНК-ВР совместно с «Роснефтью», началась в октябре 2008 г. Следующий, 2009 г. стал первым полным календарным годом эксплуатации месторождения. Добыча нефти в 2009 г. составила 1,2 млн т (в том числе доля «Роснефти» — 306 тыс. т, или 25,94%).

За год в эксплуатацию было введено 38 нефтяных скважин, действующий фонд добывающих скважин на конец года составил 59 штук.

Нефть с месторождения до ноября 2009 г. поставлялась по участку нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан (ВСТО), работавшему в реверсном режиме, на НПЗ Компании в Восточной Сибири

и на Дальнем Востоке. После ввода в эксплуатацию первой очереди нефтепровода ВСТО нефть начала поставляться на экспорт через порт Козьмино.

#### Юрубчено-Тохомское месторождение

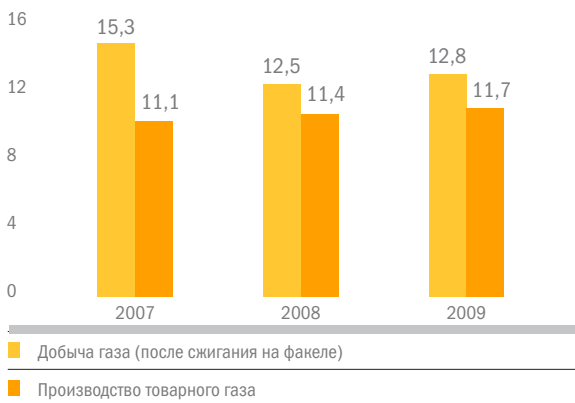
Юрубчено-Тохомское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в юго-восточной части Красноярского края. В 2009 г. на месторождении в рамках опытной эксплуатации велась сезонная добыча нефти для обеспечения собственных нужд Компании и потребностей близлежащих населенных пунктов. Полномасштабная разработка месторождения возможна только при условии получения налоговых льгот, что объясняется необходимостью осуществления значительных инвестиций, связанных со сложным геологическим строением месторождения и его удаленностью от транспортной инфраструктуры.

«Роснефть» планирует разрабатывать месторождение в несколько этапов. На подготовительном этапе планируется начать эксплуатационное бурение, построить промысловую инфраструктуру и нефтепровод до Тайшета (начальная точка ВСТО) протяженностью около 600 км.

#### Программа утилизации попутного нефтяного газа

В 2009 г. НК «Роснефть» продолжала реализацию программы по повышению уровня использования попутного нефтяного газа. Так, вышла на проектную мощность первая газокomppressorная станция Приобского месторождения в Ханты-Мансийском автономном округе, что позволило увеличить объем полезного использования попутного газа на 700 млн куб. м в год. В конце 2009 г. завершился этап общестроительных работ на первой очереди Приобской газотурбинной электростанции, начались пусконаладочные работы. Проектная мощность станции составляет 300 МВт, она будет потреблять свыше 500 млн куб. м газа в год.

ДОБЫЧА И ПРОИЗВОДСТВО  
ТОВАРНОГО ГАЗА (млрд куб. м)\*



\* С учетом доли в добыче зависимых обществ.

Сепаратор газонефтяной  
групповой установки № 58  
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»



В декабре 2009 г. завершены также комплекс строительных работ на Тарасовской газопоршневой электростанции в Западной Сибири. Проектная мощность станции составляет 54 МВт, она будет потреблять около 80 млн куб. м газа в год.

В рамках соглашений по продаже единиц сокращения выбросов\*, заключенных Компанией в 2008 г. со Всемирным банком и компанией «Карбон Трейд

энд Файнэнс Сикар С. А.» (совместное предприятие Dresdner Bank и ОАО «Газпромбанк»), продолжались работы по созданию инфраструктуры для утилизации попутного нефтяного газа на месторождениях Харампурской группы и Комсомольском месторождении в Ямало-Ненецком автономном округе. Кроме того, в 2009 г. проведена верификация (подтверждение) объемов сокращения выбросов, полученных по Хасырейскому месторождению в Ненецком автономном округе. Реализация соглашений позволит частично компенсировать инвестиции, направляемые на реализацию программ повышения эффективности использования попутного газа на указанных месторождениях.

\* Торговля единицами сокращения выбросов осуществляется в рамках Киотского протокола. Компания имеет возможность продавать единицы сокращения выбросов углекислого газа, образующиеся в результате сокращения объемов сжигания попутного нефтяного газа за счет реализации мероприятий по увеличению уровня его использования.

# Переработка

**В 2009 г. НК «Роснефть» продолжила наращивать объемы переработки и модернизировать перерабатывающие мощности, уделяя особое внимание оптимизации расходов.**

В структуру Компании входят семь крупных нефтеперерабатывающих предприятий: Комсомольский, Туапсинский, Новокуйбышевский, Куйбышевский, Сызранский, Ачинский и Ангарская нефтехимическая компания. Суммарная мощность НПЗ по первичной переработке составляет 53,4 млн т нефти в год. «Роснефти» также принадлежат четыре мини-НПЗ (в Западной Сибири, Восточной Сибири, Тимано-Печоре и на юге европейской части России) и 50%-ная доля в Стрежевском мини-НПЗ в Западной Сибири. Суммарная мощность мини-НПЗ составляет 0,6 млн т нефти в год, их продукция в основном потребляется на собственные нужды добывающих обществ Компании. НПЗ Компании отличаются выгодным географическим положением, их продукция реализуется как на внутреннем рынке, так и на экспорт.

Туапсинский НПЗ, который находится на побережье Черного моря, позволяет осуществлять эффективные экспортные поставки нефтепродуктов. Завод является также одним из крупнейших

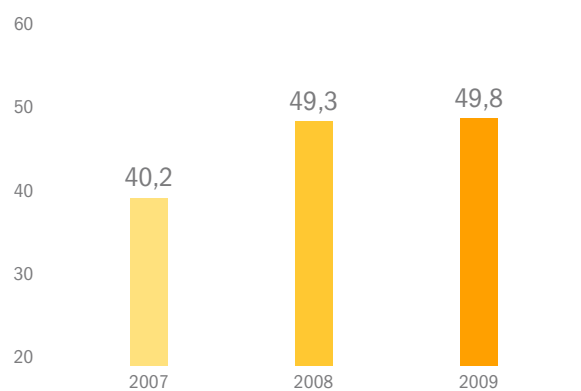
поставщиков нефтепродуктов на быстрорастущий рынок Южного федерального округа России.

Самарская группа заводов, в которую входят Куйбышевский, Новокуйбышевский и Сызранский НПЗ, обеспечивает нефтепродуктами в основном центральные регионы России. При этом наличие буферных баз нефти и нефтепродуктов и доступ к сети нефтепродуктопроводов и наливным терминалам на реке Волга позволяет осуществлять экспортные поставки на европейский рынок всеми видами транспорта: железнодорожным, трубопроводным, водным.

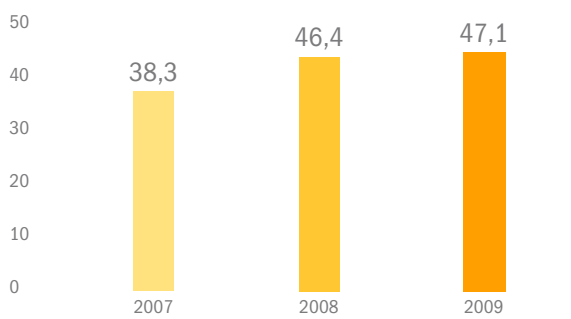
Нефтепродукты, произведенные Ангарской НХК, Ачинским и Комсомольским НПЗ, реализуются в Сибири и на Дальнем Востоке. Заводы играют первостепенную роль в энергетическом балансе этих регионов. Часть продукции заводов поставляется на экспорт в Монголию, Китай, на другие азиатские рынки.

В операционную структуру «Роснефти» входит также Ангарский завод полимеров, который специализируется на производстве продукции нефтехимии (этилена, пропилена, полиэтилена, смол пиролиза). Сырьем для завода являются прямогонный бензин и углеводородные газы, в основном производства

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ (млн т)\*



ПРОИЗВОДСТВО НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОДУКЦИИ НЕФТЕХИМИИ (млн т)



\* Без учета тяжелых фракций, которые мини-НПЗ возвращают в систему АК «Транснефть».



Установка производства водорода  
на Куйбышевском НПЗ

Ангарской НХК. Мощность установки пиролиза — основной технологической установки предприятия — составляет 300 тыс. т этилена в год.

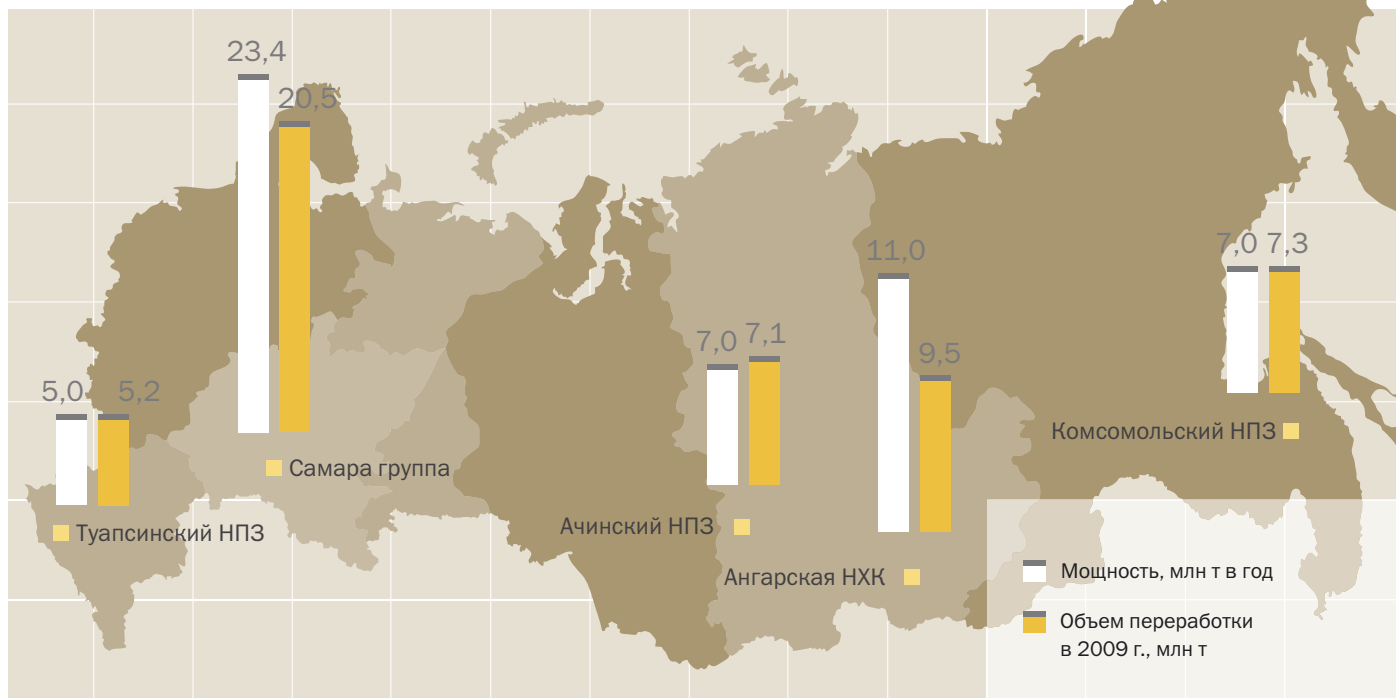
«Роснефть» активно развивает производство масел. Масла выпускаются Ангарской нефтехимической компанией, Новокуйбышевским заводом масел и присадок, который технологически связан с Новокуйбышевским НПЗ, а также специализированным предприятием по выпуску уникальных масел и смазок — ОАО «НК «Роснефть — Московский завод «Нефтепродукт». Научными исследованиями в этом направлении занимается входящий в состав Компании профильный институт.

Суммарная мощность производства масел «Роснефти» составляет более 600 тыс. т в год товарной продукции, в том числе 485 тыс. т смазочных масел (автомобильных, промышленных и индустриальных,

базовых), 10 тыс. т присадок к моторным маслам и 115 тыс. т прочей продукции (парафин, петролатум, гач, экстракты и проч.). Ассортимент масел, производимых на заводах «Роснефти», содержит более 100 позиций и позволяет обеспечивать потребности как крупных промышленных предприятий, так и отдельных автомобилистов.

«Роснефть» владеет также двумя газоперерабатывающими заводами, Нефтегорским и Отраденским, которые расположены в Самарской области. Суммарная мощность заводов составляет 1,9 млрд куб. м газа в год. Заводы осуществляют подготовку, компримирование и переработку попутного нефтяного газа, добываемого в регионе. Продукцией заводов являются сухой отбензиненный газ, который сдается в систему газопроводов ОАО «Газпром», широкая фракция легких углеводородов, этановая фракция, техническая сера.

### Нефтеперерабатывающие заводы НК «Роснефть»



### Итоги 2009 г.

В 2009 г. НПЗ Компании, включая мини-НПЗ, переработали 49,8 млн т нефти. По сравнению с 2008 г. объем переработки нефти вырос на 1,1% в результате увеличения переработки на Ачинском и Куйбышевском НПЗ. Загрузка перерабатывающих мощностей превысила 90%, выход светлых нефтепродуктов составил 57,3%. Суммарный выпуск нефтепродуктов увеличился до 47,1 млн т с учетом продукции, произведенной на Ангарском заводе полимеров и Новокуйбышевском заводе масел и присадок.

После успешной интеграции перерабатывающих мощностей, приобретенных в 2007 г., «Роснефть» делает основной акцент на модернизации и повышении эффективности НПЗ. Значительная часть проектов в этой области направлена прежде всего на обеспечение соответствия основных характеристик нефтепродуктов требованиям Технического регламента, принятого в начале 2008 г. и устанавливающего жесткие сроки перехода на классы качества 3, 4 и 5 для моторных топлив.

В 2009 г. велась активная работа по реализации соответствующих программ модернизации НПЗ, которые предусматривают реконструкцию существующих и строительство новых технологических установок. Ведется работа по реконструкции и строительству установок риформинга, изомеризации, алкилирования для производства высокооктановых компонентов бензина; установок каталитического крекинга для производства высококачественных компонентов бензинов и увеличения глубины переработки нефти; установок гидрокрекинга для производства высококачественных компонентов дизельного топлива, авиационного топлива и увеличения глубины переработки нефти; установок гидроочистки для выполнения требований Технического регламента по содержанию в продукции серы.

В 2009 г. введены в строй предусмотренные программой первые объекты, которые уже в 2010 г. позволят обеспечить прирост производства топлив классов качества 3 и 4.

В 2009 г. продолжались активные работы в рамках проекта по расширению мощностей Туапсинского НПЗ. Объем финансирования инвестиционной деятельности перерабатывающих заводов Компании в 2009 г. составил 21,8 млрд руб., что в 1,5 раза превысило показатель 2008 г.

### Комсомольский НПЗ

В 2009 г. объем переработки нефти на НПЗ составил 7,30 млн т, что незначительно превысило показатель предыдущего года. Производственные мощности предприятия были полностью загружены. Производство нефтепродуктов в 2009 г. достигло 7,12 млн т.

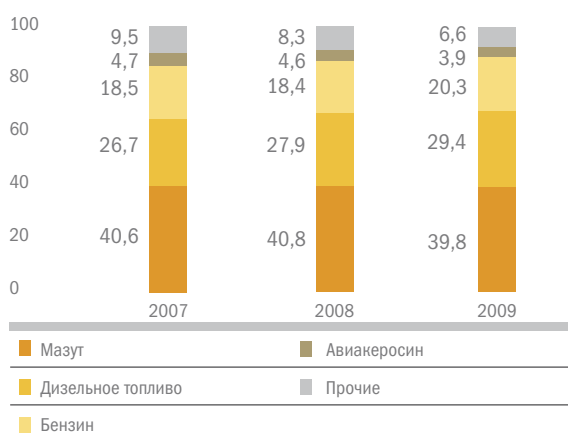
В 2009 г. на НПЗ проводились мероприятия по сокращению расходов. Одним из результатов работ стало сокращение потребления топлива с 2,89% от суммарных объемов переработки в 2008 г. до 2,76% в 2009 г.

Велись работы по строительству комплекса замедленного коксования, ввод в эксплуатацию которого в 2010 г. позволит увеличить глубину переработки до 75% по сравнению с 60,6% в 2009 г. Продолжались проектные работы по комплексу гидрокрекинга, который позволит увеличить глубину переработки до 95% и производить моторное топливо, соответствующее классам 4 и 5. Для обеспечения сырьем этого комплекса и повышения эффективности переработки нефти на заводе велась реконструкция существующих установок первичной переработки нефти с целью увеличения их мощности до 8 млн т в год.

В связи с принятием Технического регламента велась работа по реконструкции установки каталитического риформинга. Было принято решение о строительстве второй очереди установки изомеризации для обеспечения выпуска автобензинов, соответствующих классам 4 и 5.

По итогам Всероссийского конкурса программы «100 лучших товаров России» за 2009 г. Комсомоль-

СТРУКТУРА ВЫПУСКА НЕФТЕПРОДУКТОВ  
КОМСОМОЛЬСКОГО НПЗ (%)



скому НПЗ присвоено десять дипломов за высокое качество выпускаемых нефтепродуктов. Комсомольский НПЗ был удостоен также звания «Лучший НПЗ/НХЗ России и стран СНГ по итогам 2009 г.» в рамках круглого стола «Нефтепереработка и нефтехимия в России и странах СНГ».

Суммарные инвестиции в Комсомольский НПЗ составили в 2009 г. 3,1 млрд руб.

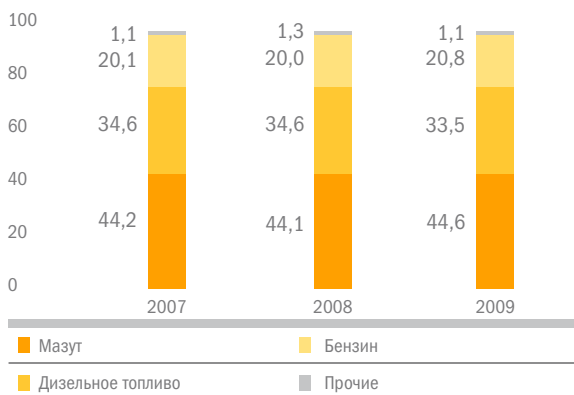
### Туапсинский НПЗ

В 2009 г. объем переработки нефти на НПЗ составил 5,21 млн т, что соответствует уровню 2008 г. Производственные мощности предприятия были полностью загружены, а выпуск нефтепродуктов составил 5,09 млн т. Глубина переработки нефти в 2009 г. составила 55,3%.

В отчетном году на Туапсинском НПЗ велись работы по проекту расширения мощностей завода. Проект предусматривает увеличение объема переработки до 12 млн т в год и повышение глубины переработки до 95%. При этом автомобильное топливо, производимое на НПЗ, будет соответствовать классам 4 и 5.

Проект предусматривает два этапа (пусковых комплекса).

СТРУКТУРА ВЫПУСКА НЕФТЕПРОДУКТОВ  
ТУАПСИНСКОГО НПЗ (%)



В 2009 г. было получено разрешение на строительство и начаты работы по возведению объектов первого пускового комплекса завода (установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 с секцией гидроочистки нефти, а также объекты общезаводского хозяйства).

В 2009 г. велась разработка базовых проектов по объектам второго пускового комплекса, которые включают в себя установки гидрокрекинга вакуумного газойля в смеси с тяжелым газойлем коксования и гидроочистки дизельного топлива, установки по производству водорода, изомеризации и гидроочистки нефти, установки каталитического риформинга, производства серы.

Суммарные инвестиции в Туапсинский НПЗ составили в 2009 г. 7,5 млрд руб.

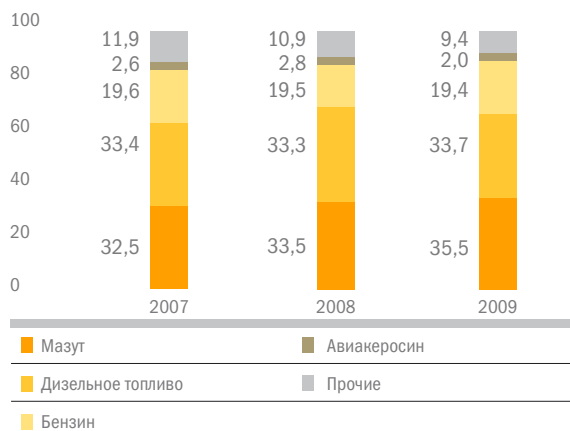
#### Новокуйбышевский НПЗ

В 2009 г. Новокуйбышевский НПЗ переработал 7,38 млн т нефти, что практически соответствует уровню 2008 г. Выпуск товарных нефтепродуктов с учетом продукции Новокуйбышевского завода масел и присадок составил 6,92 млн т, а глубина переработки — 75,3%.

В течение 2009 г. на заводе реализовывались мероприятия по снижению безвозвратных потерь и расхода топлива. В результате безвозвратные потери удалось снизить до 1,2% от суммарных объемов переработки по сравнению с 1,3% в 2008 г., а расход топлива — с 7,9 до 7,8%.

В 2009 г. на заводе в соответствии с требованиями Технического регламента завершены проекты по монтажу узлов ввода присадок в топливо и строительство установки концентрирования водорода, которая обеспечит процесс гидроочистки дизельных и реактивных топлив водородом стопроцентной концентрации. Данные мероприятия позволят уже в 2010 г. значительно увеличить выпуск дизельного топлива, соответствующего требованиям Технического регламента. Кроме того, проводились работы по модернизации действующей установки изомеризации и строительству блока выделения бензолсодержащей фракции. Велась разработка проектной документации по новому комплексу каталитического риформинга и второй очереди комплекса изомеризации. Реализация данных проектов позволит полностью перейти на производство автобензинов, соответствующих классам качества 3, 4, 5.

СТРУКТУРА ВЫПУСКА НЕФТЕПРОДУКТОВ  
САМАРСКОЙ ГРУППЫ НПЗ (%)\*



\* С учетом продукции Новокуйбышевского завода масел и присадок.



Строительство установки  
ЭЛОУ АВТ-12 на Туапсинском НПЗ

Для обеспечения выпуска дизельных топлив, соответствующих классам 4 и 5, и повышения выхода светлых нефтепродуктов на заводе запланированы строительство комплекса гидрокрекинга и реконструкция установки замедленного коксования. В 2009 г. велись проектные работы по данным объектам.

После завершения программы модернизации из эксплуатации планируется вывести морально и физически устаревшие установки каталитического крекинга и риформинга.

Суммарные инвестиции в Новокуйбышевский НПЗ составили в 2009 г. 2,0 млрд руб.

*Куйбышевский НПЗ*

В 2009 г. Куйбышевский НПЗ переработал 6,68 млн т нефти, что на 3,9% выше уровня 2008 г. Заводом было произведено 6,21 млн т товарных нефтепродуктов, глубина переработки составила 57,7%.

В течение 2009 г. на заводе реализовывались мероприятия по снижению безвозвратных потерь и расхода топлива. В результате безвозвратные потери удалось снизить до 1,05% от суммарных объемов переработки по сравнению с 1,15% в 2008 г., а расход топлива — с 9,4 до 9,0%.

Установка изомеризации  
на Ачинском НПЗ



Благодаря проведенной подготовительной работе предприятие способно первым среди НПЗ Самарской группы завершить программу модернизации и в максимально короткие сроки перейти на выпуск моторных топлив, соответствующих классам 3, 4 и 5.

В 2009 г. введена в эксплуатацию установка по производству водорода с блоком короткоцикло-вой адсорбции. Установка позволит уже в 2010 г. значительно увеличить выпуск дизельного топлива, соответствующего требованиям Технического регламента. Продолжалась практическая реализация проекта строительства комплекса каталитического крекинга (FCC). Получено разрешение на строительство, выбрано и заказано основное оборудование,

построена часть объектов общезаводского хозяйства. Параллельно велись работы по расширению мощности установки висбрекинга, строительству блока выделения бензолсодержащей фракции, начаты работы по проектированию установки изомеризации. Все проекты развития предприятия направлены на выполнение требований Технического регламента.

Суммарные инвестиции в Куйбышевский НПЗ составили в 2009 г. 2,2 млрд руб.

#### *Сызранский НПЗ*

В 2009 г. на Сызранском НПЗ было переработано 6,40 млн т нефти и произведено 5,98 млн т товарной продукции. Глубина переработки составила 65,5%.



В 2009 г. на предприятии продолжилась реализация мероприятий по снижению безвозвратных потерь и расхода топлива. В результате расход топлива снизился с 6,5 до 6,3% от суммарных объемов переработки.

В 2009 г. в соответствии с требованиями Технического регламента введена в эксплуатацию установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции. Это позволит уже в 2010 г. значительно увеличить выпуск дизельного топлива, соответствующего требованиям Технического регламента. Началось строительство установки изомеризации и блока выделения бензолсодержащей фракции. Строительство планируется завершить к концу 2010 г.

В 2009 г. в завершающей стадии находилось строительство установки по производству серной кислоты методом мокрого катализа, ввод которой направлен на улучшение экологической обстановки в регионе. Кроме того, началось проектирование комплекса каталитического крекинга (FCC) и новой установки гидроочистки дизельного топлива.

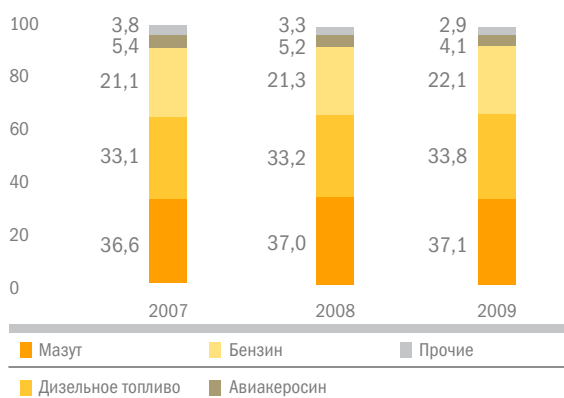
Реализация этих мероприятий позволит обеспечить выпуск высококачественных топлив, соответствующих классам качества 4 и 5.

Суммарные инвестиции в Сызранский НПЗ составили в 2009 г. 2,0 млрд руб.

#### Ачинский НПЗ

В 2009 г. Ачинский НПЗ переработал 7,10 млн т нефти, что на 4,8% больше, чем в 2008 г. Рост связан с переходом предприятия на двухгодичный цикл работы. На заводе было произведено 6,79 млн т товарной продукции, а глубина переработки составила 62,6%. Мощности были загружены более чем на 100%. Благодаря введенной в эксплуатацию в декабре 2007 г. установке изомеризации Ачинский НПЗ производит самое большое среди НПЗ «Роснефти» количество

СТРУКТУРА ВЫПУСКА НЕФТЕПРОДУКТОВ  
АЧИНСКОГО НПЗ (%)



автомобильного бензина, соответствующего классам качества 3 и 4.

Для увеличения выхода светлых нефтепродуктов и выполнения требований Технического регламента в 2009 г. шла реализация комплексного проекта развития завода, предусматривающего переход на производство продукции, соответствующей классу 5.

Проект включает в себя строительство установок замедленного коксования и гидрокрекинга, второй очереди установки изомеризации, а также установки риформинга, которая заменит действующую в настоящее время установку. В 2009 г. проводились проектные и подготовительные работы.

Суммарные инвестиции в Ачинский НПЗ составили в 2009 г. 1,5 млрд руб.

#### Ангарская нефтехимическая компания

В 2009 г. Ангарской НХК переработано 9,53 млн т нефти, что соответствует уровню 2008 г. На заводе было произведено 8,74 млн т товарной продукции (с учетом продукции Ангарского завода полимеров) при глубине переработки 75,5%.

В течение 2009 г. на заводе реализовывались мероприятия по снижению безвозвратных потерь и рас-

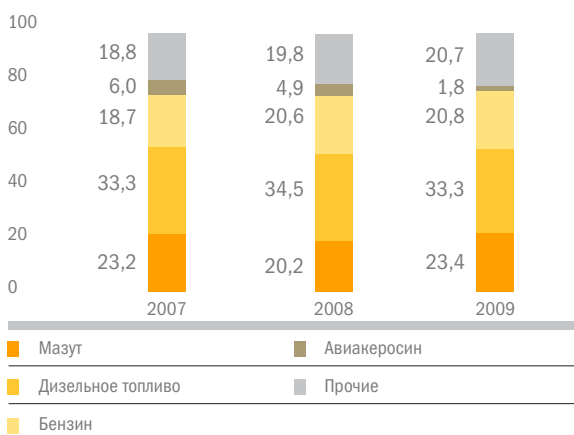
хода топлива. В результате безвозвратные потери сократились с 1,21% в 2008 г. до 0,96% в 2009 г., а расход топлива составил 6,53% от суммарного объема переработки по сравнению с 7,12% в 2008 г.

В 2009 г. на заводе велась реализация комплексной программы модернизации, направленной на выполнение требований Технического регламента. Велось строительство комплекса изомеризации, который планируется ввести в эксплуатацию уже в конце 2010 г., и проектирование установок алкилирования и гидроочистки дизельного топлива. На заводе планируется также построить установку гидроочистки бензина каталитического крекинга и установку по производству метилтретбутилового эфира.

Реализация всех мероприятий позволит обеспечить выпуск высококачественных топлив, соответствующих классам качества 4 и 5.

В 2009 г. завершены строительство узла ввода присадок и реконструкция установки по производству серной кислоты, предназначенной для утилизации сероводорода — побочного продукта, образующегося в процессе гидроочистки при производстве дизельных топлив и масел.

СТРУКТУРА ВЫПУСКА НЕФТЕПРОДУКТОВ  
АНГАРСКОЙ НХК (%)\*



\* С учетом продукции Ангарского завода полимеров.

Суммарные инвестиции в Ангарскую НХК в 2009 г. составили 3,2 млрд руб.

#### Ангарский завод полимеров

В 2009 г. Ангарский завод полимеров переработал 650 тыс. т сырья и произвел 413 тыс. т товарной продукции, в том числе 114 тыс. т этилена, 66 тыс. т пропилена, 58 тыс. т полиэтилена высокого давления, 23 тыс. т стирола, 31 тыс. т бензола.

В 2008 г. совместно с ведущей консалтинговой компанией в области нефтехимии Nexant была разработана концепция модернизации завода. Планируется увеличить мощность существующего производства этилена и пропилена, построить новые установки по производству полипропилена, линейного полиэтилена низкой плотности и полиэтилена высокой плотности, комплекс по приему легких углеводородов, который позволит снизить затраты на сырье. В течение 2009 г. осуществлялись уточнение конфигурации предприятия, выбор лицензиаров процессов.

Суммарные инвестиции в Ангарский завод полимеров составили в 2009 г. 0,4 млрд руб. В основном эти средства были направлены на поддержание работоспособности и безопасности производства.

#### Производство масел

В 2009 г. заводами Компании по производству масел было произведено 534 тыс. т масел, присадок и прочей сопутствующей продукции. В том числе производство товарных масел составило 452 тыс. т. По итогам года «Роснефть» заняла 2-е место в России по объему производства масел.

В 2009 г. была разработана программа развития производства масел на предприятиях Компании. Так, на Новокуйбышевском заводе масел и присадок планируются строительство установки гидроочистки компонентов базовых масел, оптимизация смешения масел, расширение фасовочных линий. Планируется также развитие производства масел в Ангарской



Установка  
короткоциклового адсорбции  
на Новокуйбышевском НПЗ



нефтехимической компании. Стратегической задачей Компании является производство базовых масел высочайшего качества для замещения импортируемых базовых масел, используемых в настоящее время при производстве масел всемирно известных брендов.

### Газопереработка

В 2009 г. Нефтегорский и Отраденский газоперерабатывающие заводы переработали 386 и 340 млн куб. м попутного газа соответственно. Суммарный объем переработки газа в отчетном году увеличился на 17,8% по сравнению с 2008 г. Было произведено 459 млн куб. м сухого отбензиненного газа, 414 тыс. т широкой фракции легких

углеводородов, 68 тыс. т этановой фракции, 5 тыс. т серы.

Суммарные инвестиции в газоперерабатывающие предприятия составили в 2009 г. 0,2 млрд руб. Базовым приоритетом инвестиционной программы ГПЗ «Роснефти» является поддержание действующих мощностей и обеспечение безопасности производства.

# СБЫТ

**Деятельность НК «Роснефть» по реализации нефти, газа и нефтепродуктов направлена на максимизацию доходности поставок, в том числе путем увеличения объема продаж продукции напрямую конечному потребителю, а также путем расширения и повышения эффективности сбытовой сети.**

«Роснефть» ведет непрерывный мониторинг внутреннего и международного рынков нефти и нефтепродуктов, что позволяет ей гибко реагировать на изменения спроса и ценовой конъюнктуры. Собственные терминалы дают Компании возможность повышать эффективность экспорта, а наличие крупной сети нефтепродуктообеспечения и АЗС позволяет реализовывать значительные объемы продукции в розницу и мелким оптом.

Для оптимизации распределения продукции в 2009 г. введена в промышленную эксплуатацию интегрированная система «Оптимизационное планирование производства нефтепродуктов, распределения нефти и нефтепродуктов». Система позволяет осуществлять «сквозное» планирование распределения продукции — от скважины до нефтебазы — в масштабе всей Группы НК «Роснефть».

## Реализация нефти

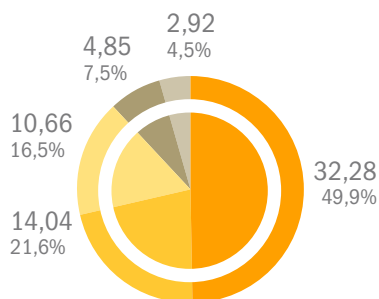
НК «Роснефть» поставляет добываемую нефть на собственные нефтеперерабатывающие заводы, а также реализует ее в России, странах СНГ и на международном рынке.

В отчетном году Компания поставила 49,8 млн т нефти на собственные заводы, что на 1,1% больше, чем в 2008 г. Для оптимизации транспортных расходов при поставках нефти на НПЗ «Роснефть» в 2009 г. продолжала осуществлять взаимные операции с другими российскими нефтяными компаниями. Объем данных операций составил по итогам года около 6 млн т нефти.

В 2009 г. Компания реализовала на внутреннем рынке около 2,9 млн т нефти (без учета взаимных операций).

В 2009 г. «Роснефть» экспортировала 61,8 млн т нефти и газового конденсата, включая нефть, закупленную у третьих сторон. По сравнению с 2008 г. объемы экспорта увеличились на 5%, что связано с увеличением объемов добычи и закупок.

СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТИ (млн т; %)



Северо-Западная и Центральная Европа	СНГ
Средиземноморье	Внутренний рынок
Азиатско-Тихоокеанский регион	

СТРУКТУРА ЭКСПОРТА НЕФТИ ПО ВИДАМ ТРАНСПОРТА (%)



Морские терминалы
Нефтепроводы
Железная дорога



Нефтеналивная эстакада  
ООО «РН-Туапсенефтепродукт»

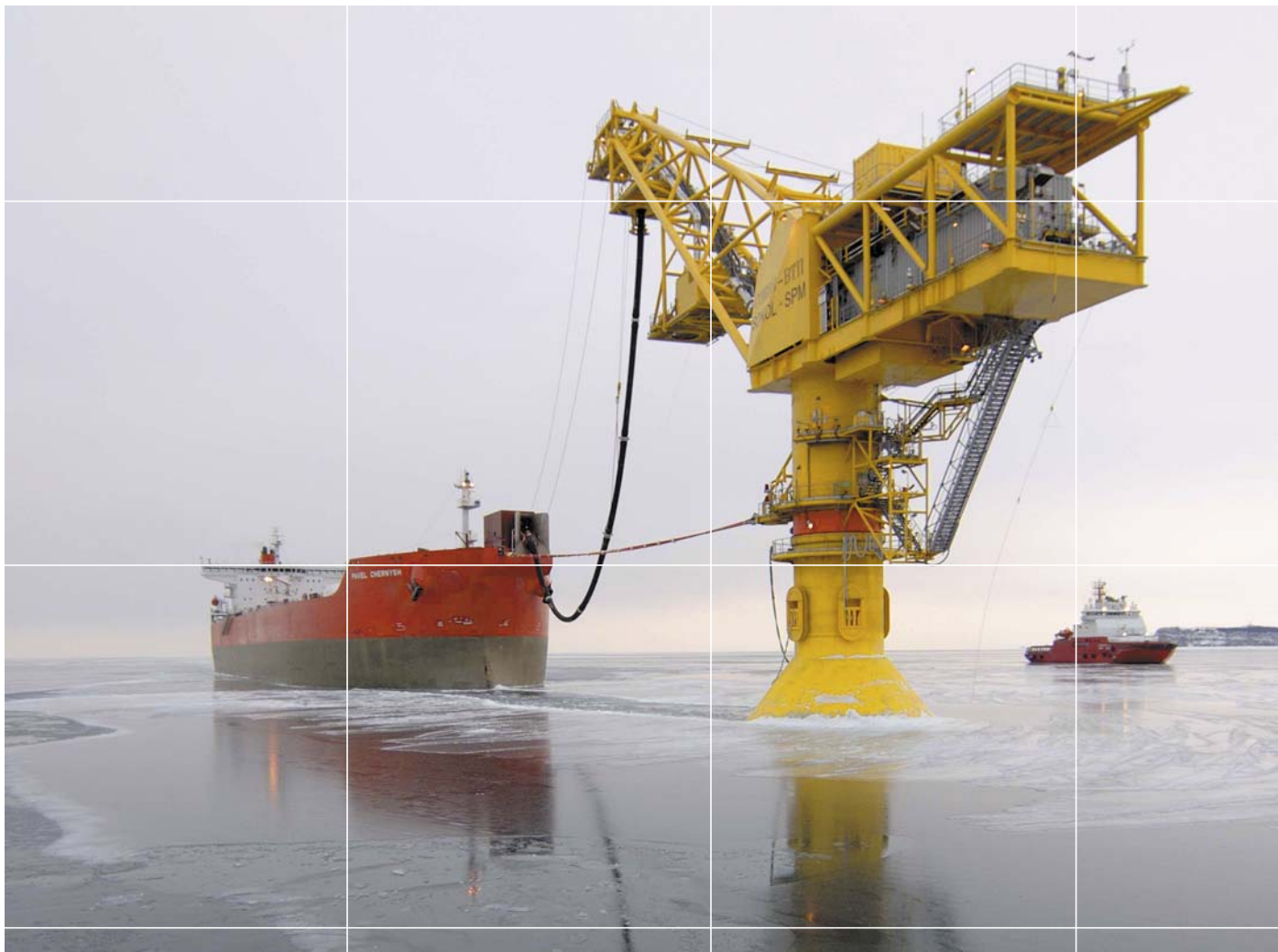
Компания экспортировала 32,3 млн т нефти в Северо-Западную и Центральную Европу, 14,0 млн т — в Средиземноморье. Экспорт в страны СНГ составил 4,8 млн т, или около 8% от суммарного объема. В страны Азиатско-Тихоокеанского региона было поставлено 10,7 млн т нефти.

Крупнейшим импортером нефти Компании является Китай, поставки в который составили, как и годом ранее, 8,9 млн т. Нефть в Китай поставлялась по железной дороге. В 2009 г. было заключено долгосрочное соглашение о поставках в Китай 9 млн т нефти в год с 2011 по 2030 г. Нефть будет поставляться по трубопроводной системе Восточная Сибирь — Тихий океан (ВСТО) до Сковородино, откуда

по ответвлению до российско-китайской границы и далее до Дацина.

В 2009 г. «Транснефть» завершила строительство первой очереди ВСТО до станции Сковородино в Амурской области, откуда нефть по железной дороге доставляется до морского терминала Козьмино и экспортируется на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Первый танкер из Козьмино был отправлен в декабре 2009 г. Примечательно, что танкер был загружен нефтью Ванкорского месторождения. В 2009 г. поставка нефти из ресурсов этого месторождения составила 3,2 млн т, в том числе на экспорт было отправлено 2,8 млн т. В будущем планируется поставлять

Выносной одностоечный причал  
нефтяного терминала в Де-Кастри



основную часть нефти Ванкора по системе ВСТО на экспорт.

Основная часть экспортных поставок «Роснефти» осуществляется через мощности компании «Транснефть», включая сеть экспортных трубопроводов и порты, такие, как Приморск и Новороссийск. При этом «Роснефть» обладает и собственными мощностями для экспорта нефти. Так, часть нефти, добываемой на месторождениях Тимано-Печоры, поставляется на экспорт через принадлежащий Компании перевалочный комплекс в Архангельске, а нефть, добываемая в рамках проекта

Сахалин-1, экспортируется через порт Де-Кастри на Дальнем Востоке.

В 2009 г. экспортные поставки нефти и газового конденсата осуществлялись с использованием следующих транспортных маршрутов:

- через морские терминалы Приморск, Новороссийск, ПНХ «Белокаменка», Де-Кастри, Южный, Козьмино было поставлено 42,7 млн т, или 69,0% от суммарных объемов;
- по железной дороге в Китай, включая транспортировку последовательно по нефтепроводам и железной дороге, было поставлено 8,9 млн т (14,4%);



- по нефтепроводам в Беларусь, Польшу и Казахстан было поставлено 10,2 млн т (16,6%).

### *Порт Де-Кастри*

Де-Кастри является одним из крупнейших портов Дальнего Востока и обеспечивает эффективные экспортные поставки нефти на азиатский рынок. Экспортный терминал принадлежит консорциуму проекта Сахалин-1, в котором «Роснефть» владеет 20%-ной долей. Мощность терминала составляет около 12 млн т в год. В 2009 г. через Де-Кастри было отгружено 1,6 млн т нефти Компании.

### *Архангельск и плавучее нефтехранилище «Белокаменка»*

Архангельский нефтеналивной терминал и стационарное плавучее нефтехранилище «Белокаменка» на северо-западе России используются для экспорта части нефти, добываемой Компанией в Тимано-Печоре. Нефть поставляется с месторождений Компании по трубопроводам АК «Транснефть» до железнодорожного нефтеналивного комплекса Приводино, где она перегружается в железнодорожные цистерны и транспортируется до Архангельского нефтеналивного терминала. Оттуда на танкерах-челноках перевозится до плавучего нефтехранилища «Белокаменка», расположенного в одной из бухт незамерзающего Кольского залива. Из резервуаров нефтехранилища нефть поставляется на экспорт. Использование этой схемы позволяет Компании успешно решать проблему дефицита доступных ей трубопроводных мощностей на северо-западе России.

Перевалочная мощность «Белокаменки» составляет 12 млн т нефти в год. В 2009 г. «Роснефть» экспортировала через систему Архангельск — «Белокаменка» 0,7 млн т собственной нефти. Через систему была осуществлена также перевалка 7,0 млн т нефти сторонних производителей, что в 3,5 раза больше, чем в 2008 г.

### *Каспийский трубопроводный консорциум*

Трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) пролегает от Тенгизского нефтяного месторождения в Западном Казахстане до порта Новороссийск. Протяженность трубопровода составляет 1510 км. В декабре 2009 г. принято решение об увеличении пропускной способности системы с 28,2 до 67 млн т в год (а при использовании присадок — до 76 млн т).

«Роснефть» участвует в проекте КТК с 1996 г. через совместное предприятие «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд.» (доля в проекте — 7,5%). ОАО «НК «Роснефть» владеет 51% акций в совместном предприятии, 49% акций принадлежат компании Shell.

«Роснефть» поставляет нефть и газовый конденсат через КТК с декабря 2004 г. В 2009 г. Компания поставила через КТК 6,8 млн т нефти и 0,2 млн т газового конденсата.

### *Реализация газа*

В 2009 г. Компания реализовала 10,5 млрд куб. м газа, что соответствует уровню 2008 г. 5,0 млрд были поставлены на ГПЗ, 4,5 млрд — на промышленные предприятия, оставшаяся часть реализована населению.

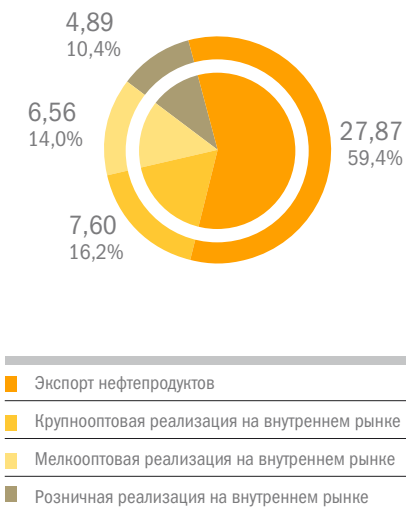
### *Реализация нефтепродуктов*

НК «Роснефть» владеет развитой инфраструктурой для реализации нефтепродуктов на внутреннем и международном рынках. В 2009 г. Компания реализовала 46,9 млн т нефтепродуктов, что на 1,1% больше по сравнению с 2008 г. Рост объемов реализации связан с увеличением объемов переработки нефти.

### *Экспорт нефтепродуктов*

В 2009 г. НК «Роснефть» экспортировала 27,9 млн т нефтепродуктов (с учетом закупки у сторонних поставщиков и операций по бункеровке), что на 5,8% больше по сравнению с 2008 г. Поставки на экспорт

СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕПРОДУКТОВ  
НК «РОСНЕФТЬ» (млн т; %)

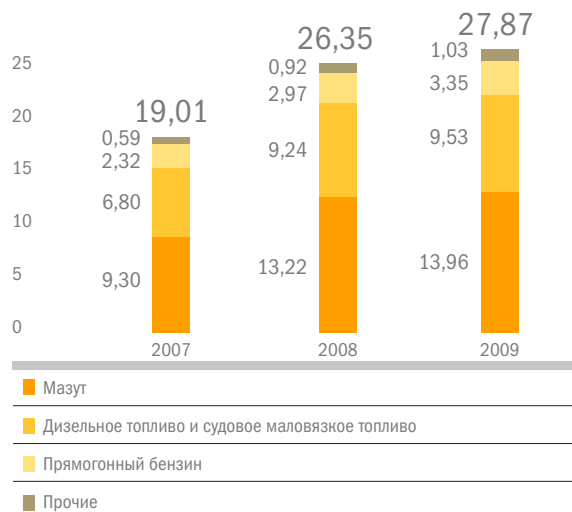


составили 58,4% от суммарных объемов реализации нефтепродуктов. В страны дальнего зарубежья было поставлено 27,5 млн т нефтепродуктов (98,6% всего экспорта), в страны СНГ — 0,4 млн т. В структуре экспорта нефтепродуктов 34,2% приходится на дизельное топливо и судовое маловязкое топливо, 50,1% — на мазут, 12,0% — на прямогонный бензин.

Поставка основных объемов на экспорт (17,2 млн т, или около 62% всего экспорта) осуществлялась с использованием железнодорожного транспорта. Трубопроводным и комбинированным транспортом было поставлено 2,8 млн т нефтепродуктов, водным транспортом в период навигации было экспортировано 3,2 млн т. Экспорт продукции морским транспортом с Туапсинского НПЗ составил 4,7 млн т.

«Роснефть» имеет ряд конкурентных преимуществ перед другими российскими нефтяными компаниями с точки зрения возможностей экспорта нефтепродуктов. Два НПЗ Компании расположены в непосредственной близости к экспортным

СТРУКТУРА ЭКСПОРТА НЕФТЕПРОДУКТОВ (млн т)



рынкам: Туапсинский — на побережье Черного моря, а Комсомольский — на Дальнем Востоке. Помимо этого, у НК «Роснефть» есть собственные перевалочные мощности в Туапсе и Находке, которые расположены неподалеку от НПЗ Компании и позволяют существенно повысить эффективность экспортных поставок.

#### Находкинский терминал

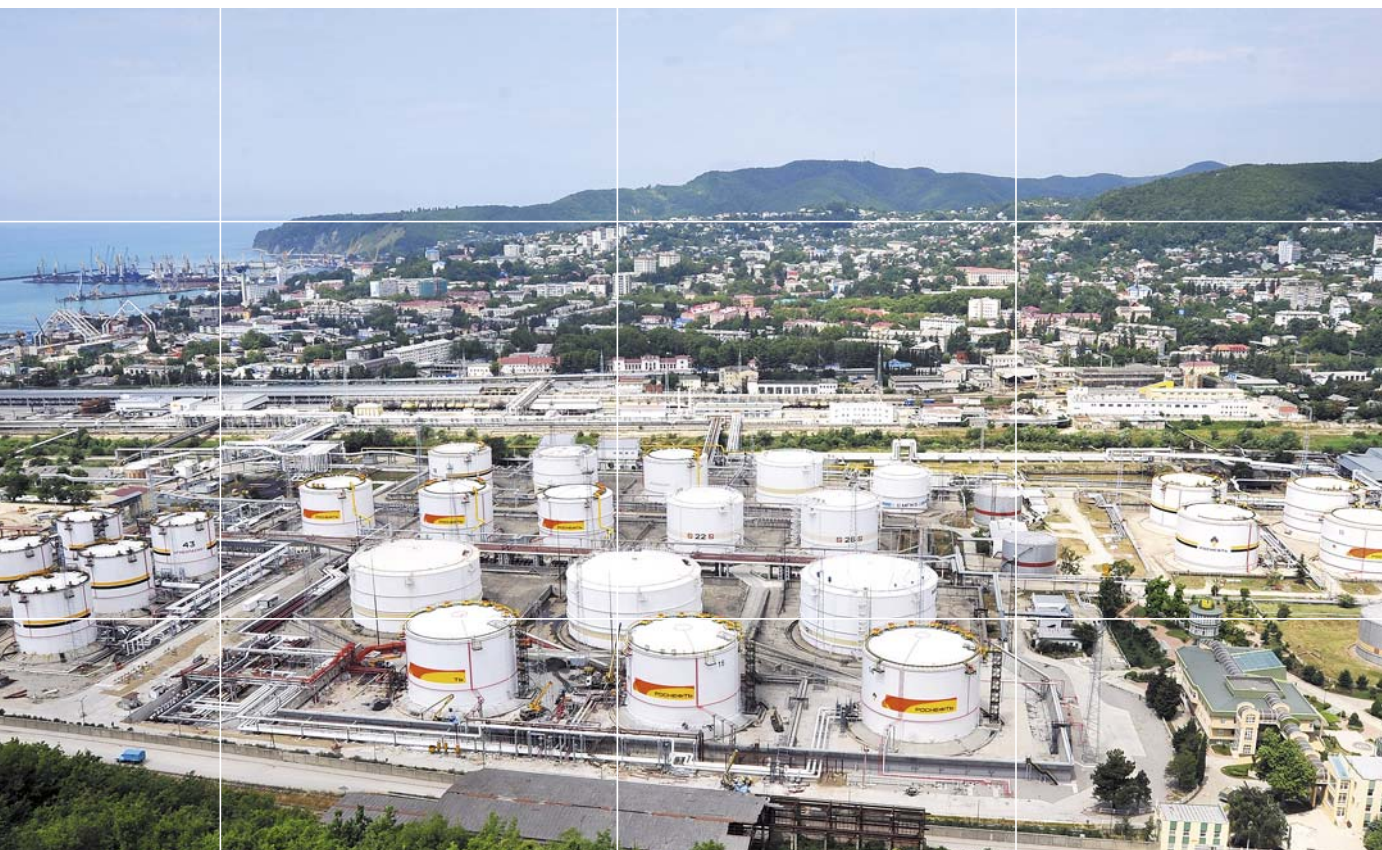
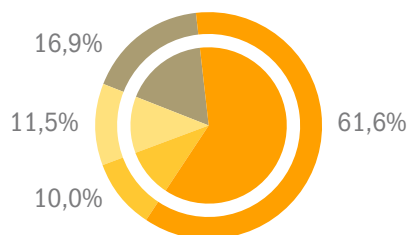
Находкинский терминал в Приморском крае используется в основном для экспорта нефтепродуктов, производимых на Комсомольском НПЗ. Его перевалочная мощность составляет около 7 млн т нефтепродуктов в год.

В 2009 г. объем поставок нефтепродуктов Компании через Находкинский терминал (с учетом бункеровки на экспорт и внутренний рынок) составил 6,1 млн т.

#### Туапсинский терминал

Туапсинский терминал расположен в Краснодарском крае на берегу Черного моря в непосредственной близости от Туапсинского НПЗ. Терминал использу-

Краснодарский край. Резервуарный парк ООО «РН-Туапсенефтепродукт»

СТРУКТУРА ЭКСПОРТА НЕФТЕПРОДУКТОВ  
НК «РОСНЕФТЬ» ПО ВИДАМ ТРАНСПОРТА (%)

- Железная дорога
- Трубопроводы и комбинированные поставки
- Водный транспорт
- Морские отгрузки с Туапсинского НПЗ

ется для экспорта нефтепродуктов, производимых на Туапсинском и самарских НПЗ «Роснефти», и позволяет существенно повысить эффективность реализации продукции Компании. Мощность терминала составляет 10,2 млн т нефтепродуктов в год.

В 2009 г. объем поставок нефтепродуктов «Роснефти» через Туапсинский терминал (включая поставки бункерного топлива на экспорт и внутренний рынок) составил 8,0 млн т.

В 2009 г. «Роснефть» продолжала расширение и модернизацию терминала. Его мощность планируется увеличить до 17 млн т в год, что позволит без сбоев обслуживать экспортные потоки Туапсинского НПЗ, объемы производства которого значительно возрастут в ближайшие годы.



АЗК № 31 на 43-м км Старокалужского шоссе  
в Московской области



### *Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке*

НК «Роснефть» располагает мощной и развитой инфраструктурой для реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке. Компания владеет сетью сбытовых обществ, занимающихся оптовой и розничной продажей нефтепродуктов, оказанием услуг по их хранению, транспортировке и перевалке.

На внутреннем рынке в 2009 г. было реализовано 19,1 млн т нефтепродуктов, что на 5% меньше по сравнению с 2008 г. Снижение связано с сокра-

щением спроса на фоне экономического кризиса. В структуре реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке 31,0% приходится на бензин, 39,1% — на дизельное топливо, 10,6% — на мазут, 5,6% — на авиакеросин.

Оптовые продажи нефтепродуктов в отчетном году составили 14,2 млн т. Крупнооптовые покупатели нефтепродуктов НК «Роснефть» — это независимые трейдеры и крупные конечные потребители (в том числе бюджетные организации, включая Министерство обороны РФ). Основными видами продукции,

поставляемой этим покупателям, являются топочный мазут, дизельное и авиационное топливо.

Компания уделяет первостепенное внимание развитию биржевой торговли как инструмента повышения эффективности и прозрачности сбытовой деятельности. Так, в 2009 г. «Роснефть» первой среди российских компаний приступила к реализации нефтепродуктов на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. К концу года на бирже был представлен весь ассортимент нефтепродуктов, а также продукция нефтехимии и масла. Всего в 2009 г. через Санкт-Петербургскую биржу и Межрегиональную биржу нефтегазового комплекса Компанией было реализовано 1160 тыс. т нефтепродуктов, что более чем в 5 раз превышает уровень 2008 г. По данному показателю «Роснефть» занимает 1-е место в России.

В структуре оптовых продаж по сравнению с 2008 г. возросла доля мелкого опта. Объемы мелкооптовой реализации нефтепродуктов составили по итогам 2009 г. 6,6 млн т, что на 6,4% больше показателя 2008 г.

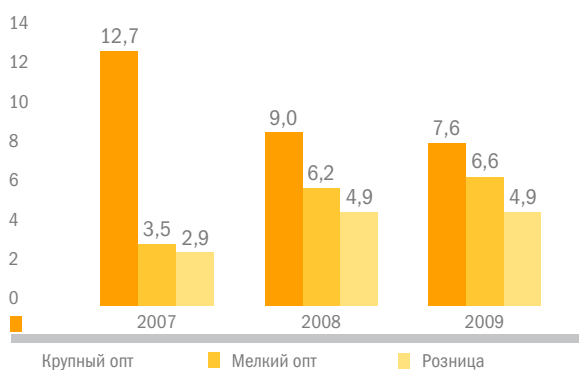
География розничного бизнеса Компании в 2009 г. охватывала 39 регионов России — от Мурманска

на севере до Северного Кавказа на юге и от Брянска на западе до Сахалина на востоке. В 2009 г. на карте Компании появился новый регион — Читинская область, где розничная реализация «Роснефти» составила 3 тыс. т нефтепродуктов. В розницу Компания реализует бензин, дизельное топливо, масла.

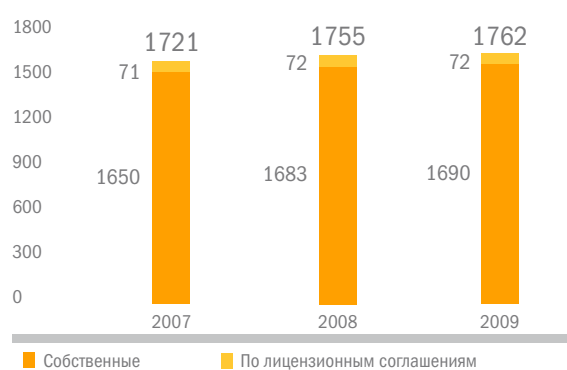
По состоянию на 31 декабря 2009 г. дочерние сбытовые общества «Роснефти» располагали 148 действующими нефтебазами общей емкостью 2,9 млн куб. м. Сеть действующих АЗС Компании включала в себя 1690 собственных и арендуемых станций, а также 72 АЗС, действующие под торговой маркой НК «Роснефть» по лицензионным договорам. Собственные и арендуемые АЗС располагали 122 автомобильными мойками, 878 магазинами и 91 кафе. На 113 АЗС имелись станции мелкого ремонта и технического обслуживания автомобилей.

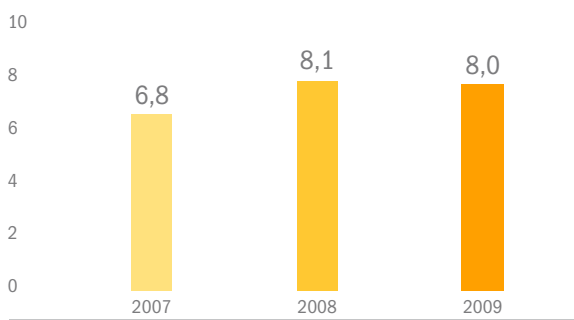
В 2009 г. через сеть АЗС Компании было реализовано 4,9 млн т нефтепродуктов. Несмотря на ослабление спроса на топливо в связи с экономическим кризисом, «Роснефти» удалось сохранить объем розничных продаж на уровне 2008 г. в результате оптимизации и расширения розничной сети. При этом суточная реализации нефтепродуктов в среднем на одну АЗС составила 8,0 т, снизившись лишь на 0,1 т/сут

ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ НЕФТЕПРОДУКТОВ  
НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ (млн т)



КОЛИЧЕСТВО ДЕЙСТВУЮЩИХ АЗС (на конец года)



СУТОЧНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ  
В СРЕДНЕМ НА ОДНУ АЗС (т/сут)

по сравнению с 2008 г. Оптимизация сбытовой сети заключалась в выводе из состава Компании низкоэффективных АЗС и нефтебаз, приобретении и строительстве высокоэффективных станций, а также в реконструкции и ребрендинге имеющихся АЗС. В течение года были проданы, ликвидированы или законсервированы 34 АЗС. Построены 25 станций и реконструированы 83. К концу года в новом корпоративном стиле было оформлено 695 станций.

В перспективе «Роснефть» планирует дальнейшее развитие сети АЗС в регионах, прилегающих к НПЗ Компании, в первую очередь в Сибири и на Дальнем Востоке, а также на перспективных рынках Москвы, Санкт-Петербурга, Южного федерального округа.

В 2009 г. Компания стала Генеральным партнером Олимпийских игр 2014 г. в г. Сочи. В рамках этой инициативы Компания начала разработку трассового автозаправочного комплекса (АЗК) «олимпийского» формата, оформленного с использованием олимпийской символики. АЗК «олимпийского» формата — это станции с расширенным спектром услуг, конечный набор и объем которых будут определяться на основании их востребованности для каждого конкретного АЗК.

Развитие розничной сети «олимпийского» формата запланировано на 2010–2013 гг. Автозаправочные комплексы будут располагаться на основных автомобильных трассах, ведущих к г. Сочи, а также в самом городе. «Олимпийская» розничная сеть «Роснефти» протянется от Ленинградской и Смоленской областей через Тверскую, Московскую, Тульскую, Воронежскую, Липецкую и Ростовскую области к Краснодарскому краю. Кроме классических АЗК, запланировано создание плавучих станций и станций для заправки ратраков.

### Бункеровка

НК «Роснефть» начала заниматься бункеровочным бизнесом в конце 2007 г. Деятельность Компании в этом сегменте обеспечивается дочерними обществами «РН-Бункер» и Rosneft Marine и охватывает все основные районы бункеровки в России, а также ряд зарубежных направлений (Балтику, Средиземное море, Дальний Восток, Тихий и Атлантический океаны). В распоряжении Компании (в том числе и в собственности) находятся 14 терминалов и 36 танкеров-бункеровщиков.

В 2009 г. общий объем реализации бункерного топлива составил 1161 тыс. т, что на 36% превышает уровень 2008 г. Реализуемая продукция соответствует стандарту ISO 8217:2005.

В 2009 г. «Роснефть» начала реализацию бункеровочного топлива на реках Лена и Амур и поставку топлива для подрядчиков проектов Сахалин-1 и Сахалин-2 на дальневосточном шельфе. Компания заняла лидирующие позиции поставщика бункерного топлива в новом порту Дальнего Востока — Козьмино (конечная точка нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан). Кроме того, «Роснефть» укрепила свои позиции на бункеровочном рынке Волго-Донского бассейна, реализовав 233 тыс. т топлива, что почти в 2 раза превышает уровень 2008 г.



Плавучая бункеровочная  
станция на озере Байкал

### Авиазаправочный бизнес

НК «Роснефть» начала заниматься авиазаправочным бизнесом в конце 2008 г. Деятельность Компании в этом сегменте обеспечивается дочерним обществом «РН-Аэро» и благодаря широкой географии НПЗ Компании охватывает практически все регионы России.

Компания осуществляет прямые поставки в адрес авиакомпаний «Аэрофлот», «ТрансАэро», «Сибирь», «Владивосток Авиа», «ЮТЭйр», «Волга-Днепр», «Ямал», «Якутия», «Авиационные линии Кубани», «Таймыр», «КрасАвиа», «Оренбургские авиалинии», «Северный ветер», «Тарухан» и др. В 2009 г. объем реализации

авиатоплива по прямым договорам составил 416 тыс. т.

В 2009 г. началась заправка «в крыло» в аэропортах городов Анапа, Краснодар, Минеральные воды, Элиста, Красноярск, Иркутск, Благовещенск, Игарка. Было также заключено соглашение о сотрудничестве в сфере авиационного топливного обеспечения с Международным аэропортом Шереметьево. В отчетном году объем заправки «в крыло» составил 38,3 тыс. т.

Авиазаправщик «РН-Аэро»



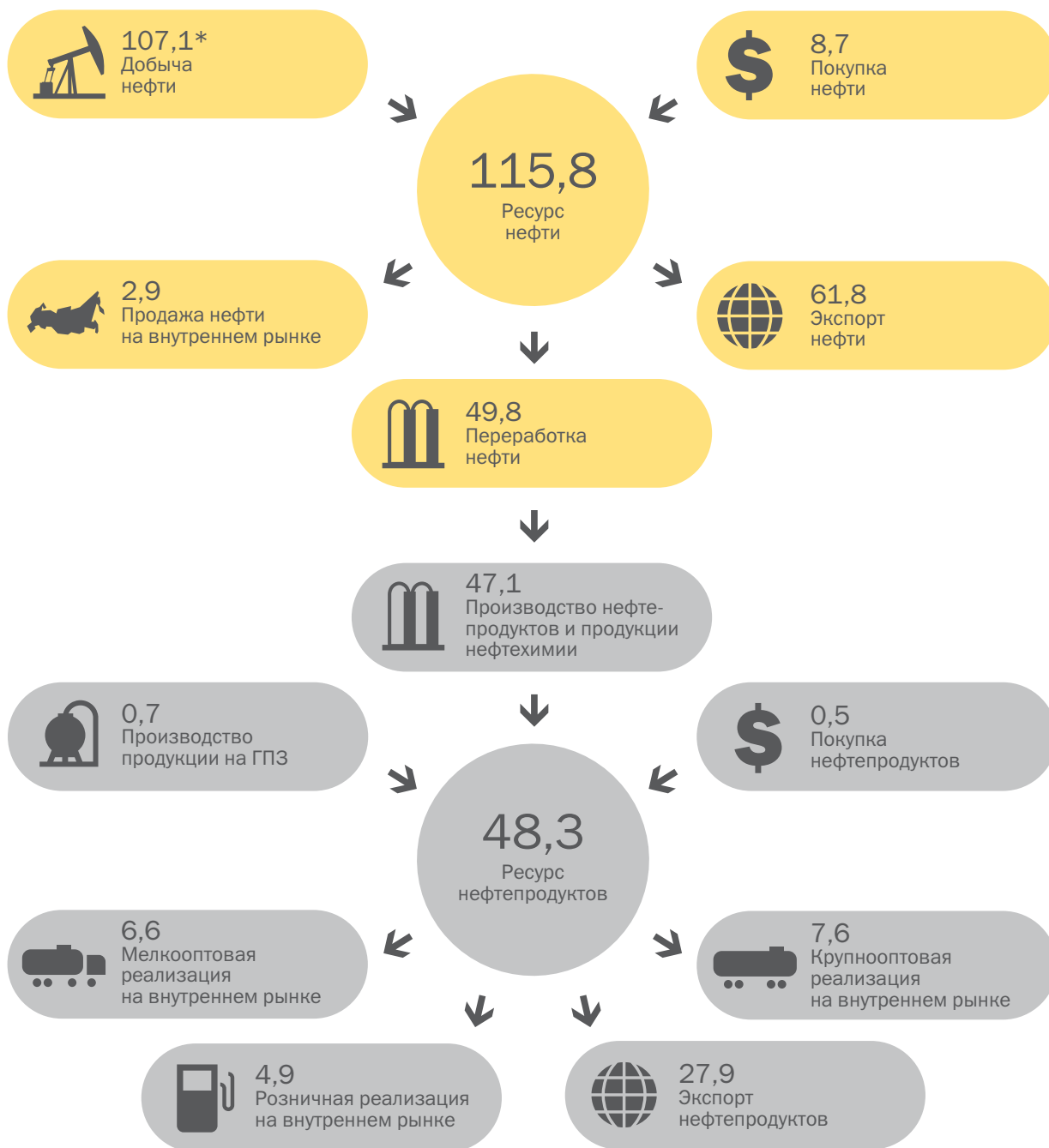
### Реализация масел

Объем реализации масел НК «Роснефть» в 2009 г. составил 559 тыс. т, в том числе на внутреннем рынке было продано 313 тыс. т. Снижение объемов по сравнению с 2008 г. связано с сокращением спроса на фоне финансового кризиса.

В 2009 г. Компания обновила ассортимент выпускаемой продукции для наиболее полного удовлетворения потребностей рынка в современных высококачественных маслах. Была обновлена практически вся линейка масел: гидравлические, компрессорные, судовые, трансмиссионные, моторные, а также фирменные фасованные масла.

Компания продолжила продвижение на рынок фирменных фасованных масел, которые по своим потребительским характеристикам отвечают самым жестким российским и международным стандартам. Практически завершилось формирование дилерской сети, а объем реализации фирменной продукции составил 6,3 тыс. т. Ведущие мировые автопроизводители General Motors и Volkswagen выдали сертификаты соответствия для масел НК «Роснефть», была получена также лицензия Американского института нефти. Эксперты исследовательской лаборатории Волжского автозавода документально подтвердили соответствие высококачественного трансмиссионного масла нового поколения «Роснефть Kinetis» требованиям ОАО «АвтоВАЗ».

## Товарные потоки консолидируемых обществ НК «Роснефть» (млн т)



\* Без учета доли в добыче зависимых обществ (ОАО «Томскнефть» и ОАО «Верхнеконскнефтегаз») в размере 5,7 млн т, которые учитываются в составе покупной нефти.

Разница между ресурсом нефти и его использованием равна сумме потерь, потребления на собственные нужды и изменения остатков.

Разница между объемом переработки нефти и выпуском нефтепродуктов равна сумме потерь при обезвоживании и обессоливании, потребления технологического топлива, безвозвратных потерь и изменения остатков полуфабрикатов.

Разница между ресурсом нефтепродуктов и его использованием равна сумме потребления на собственные нужды, потерь и изменения остатков.

# Основные финансовые результаты

По данным консолидированной отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) за 2009 г., выручка (нетто) ОАО «НК «Роснефть» снизилась относительно 2008 г. на 39,1 млрд руб. и составила 1232,5 млрд руб. Прибыль от продаж возросла до 370,6 млрд руб., или на 8,7% по сравнению с 341,0 млрд руб. в 2008 г. Прибыль до налогообложения составила 341,0 млрд руб., увеличившись на 52,5% по сравнению с 223,5 млрд руб. в 2008 г. Консолидированная чистая прибыль составила 252,9 млрд руб., что на 77,2% выше 142,7 млрд руб. в 2008 г.

По данным неконсолидированной отчетности ОАО «НК «Роснефть» (юридическое лицо) в соответствии с РСБУ, выручка Компании за 2009 г. составила 949,9 млрд руб., что на 58,3 млрд руб. ниже аналогичного показателя за 2008 г. Прибыль от продаж возросла до 270,9 млрд руб., или на 7,7 млрд руб. по сравнению с 263,2 млрд руб. в 2008 г. Прибыль до налогообложения за 2009 г. возросла на 66,7 млрд руб. и составила 257,1 млрд руб. по сравнению со 190,4 млрд руб. в 2008 г. Чистая прибыль за 2009 г. составила 208,2 млрд руб., что на 66,9 млрд руб. выше аналогичного показателя за 2008 г.

Несмотря на существенное снижение среднегодовых мировых цен на нефть и продолжающийся рост тарифов естественных монополий, финансовые результаты Компании в 2009 г. улучшились по сравнению с 2008 г. Это улучшение было достигнуто благодаря росту объемов производства и реализации продукции, оптимизации производственных затрат, изменению налогового законодательства, а также благодаря частичной компенсации падения мировых цен на нефть ростом курса доллара к рублю.

Далее представлено детальное описание факторов, оказавших существенное влияние на консолидированные финансовые результаты Компании.

## Макроэкономические показатели

### Изменение цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке

Среднегодовая цена нефти сорта Юралс в 2009 г. составила 61,0 долл./барр., что в 1,5 раза ниже по сравнению с 2008 г. При этом в I квартале 2009 г. цена находилась на низком уровне и в среднем составила 43,6 долл./барр. С апреля по июнь цена росла, а в июне–декабре находилась в диапазоне 64–76 долл./барр.

По сравнению с 2008 г. среднегодовые цены на дизельное топливо и авиакеросин в Северо-Западной Европе снизились в 1,8 раза и составили соответственно 519 долл./т и 563 долл./т, цены на прямой бензин упали до 531 долл./т (в 1,5 раза), а на мазут — до 344 долл./т (в 1,3 раза).

Снижение мировых цен на нефть и нефтепродукты привело к сокращению выручки Компании в 2009 г.

### Обменный курс рубля к доллару США

Поскольку значительная часть выручки Компании от продажи нефти и нефтепродуктов номинирована в долларах США, а основная часть расходов номинирована в рублях, то укрепление рубля по отношению к доллару оказывает отрицательное влияние на финансовые результаты «Роснефти», так как приводит к снижению выручки в рублевом выражении. И наоборот, ослабление рубля приводит к росту выручки Компании.

В 2009 г. среднегодовой обменный курс доллара США к рублю увеличился до 31,7 руб./долл., или на 27,6% по сравнению с 24,9 руб./долл. в 2008 г. Рост курса доллара (ослабление рубля) частично компенсировал сокращение валютной выручки в результате падения мировых цен на нефть и нефтепродукты.

Основная часть задолженности Компании номинирована в долларах США. Переоценка за-



долженности в связи с изменением валютного курса приводит к образованию курсовых разниц. Ослабление рубля (рост курса доллара) приводит к образованию отрицательной курсовой разницы и соответствующему сокращению чистой прибыли Компании. Укрепление национальной валюты приводит к образованию положительной курсовой разницы и соответствующему увеличению чистой прибыли Компании.

В связи с ростом курса доллара отрицательное сальдо курсовых разниц в 2009 г. составило 19,1 млрд руб. по сравнению с 83,3 млрд руб. в 2008 г.

#### Темпы инфляции и тарифы естественных монополий

По данным Росстата РФ, индекс потребительских цен (декабрь 2009 г. к декабрю 2008 г.) составил 8,8%, индекс цен производителей — 13,9%.

Рост среднего тарифа на электроэнергию по РФ составил 21,5% против 22,4% в 2008 г. При этом рост среднего тарифа для «Роснефти» (с учетом увеличения доли электроэнергии, приобретаемой на нерегулируемом рынке) составил 24,0%.

«Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системам магистральных трубопроводов

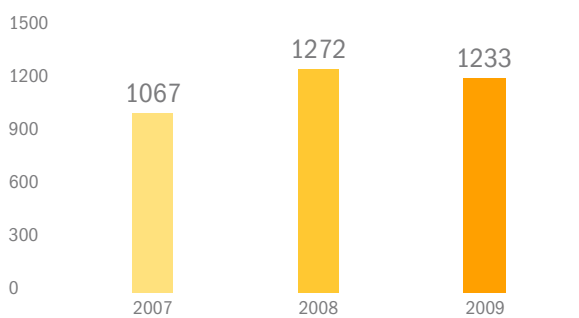
ОАО «АК «Транснефть», ОАО «АК «Транснефтепродукт», а также по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Транспортные расходы составляют более 50% от операционных затрат Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли.

Величина индексации базовых тарифов транспортировки определяется Федеральной службой по тарифам. Тарифы устанавливаются для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от его протяженности и иных факторов. Железнодорожные тарифы зависят от веса и вида груза и расстояния транспортировки.

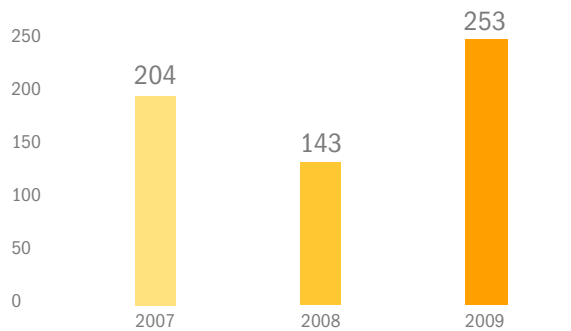
В 2009 г. индексация транспортных тарифов проводилась дважды — в январе и в июле–августе. Увеличение средних транспортных тарифов (декабрь 2009 г. к декабрю 2008 г.) составило:

- ОАО «АК «Транснефть» — на 20,8% для всех поставок;
- ОАО «АК «Транснефтепродукт» — на 11,2% для экспортных поставок и на 13,1% для внутренних поставок;
- ОАО «РЖД» — на 11% для нефтепродуктов и на 5,7% для нефти. Кроме того, внепланово с июля 2009 г. произведена индексация на 5,7% тарифов при поставке нефти в Китай.

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ВЫРУЧКА (млрд руб.)\*



КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (млрд руб.)



\* Без НДС и экспортной пошлины.

В результате в 2009 г. рост тарифов по всем транспортным системам естественных монополий превысил уровень инфляции и стал основной причиной увеличения транспортных расходов Компании.

## Налогообложение

*Изменение ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин*  
НДПИ и экспортные пошлины рассчитываются на основе цен на нефть на международном рынке. Изменение ставок НДПИ и экспортных пошлин в значительной степени нивелирует как положительный, так и отрицательный эффект изменения цен на нефть на финансовые результаты «Роснефти».

В 2009 г. средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 2299 руб./т, снизившись в 1,4 раза относительно 2008 г. Снижение связано с падением цены на нефть и изменением с января 2009 г. формулы расчета НДПИ. На величину средней фактической ставки НДПИ «Роснефти» помимо вышеуказанных факторов оказало влияние начало добычи нефти на Ванкорском месторождении, нефть которого не подлежит обложению НДПИ до превышения определенного уровня накопленной добычи.

Средняя ставка экспортной пошлины на нефть составила в 2009 г. 179,3 долл./т, снизившись в 2 раза по сравнению с 2008 г. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 133,1 долл./т, на темные — 71,7 долл./т, что в 1,9 раза ниже средних ставок за 2008 г.

В декабре 2008 г. был принят Закон №234-ФЗ, в соответствии с которым сократился период мониторинга цен при установлении ставок экспортных пошлин. С 2009 г. ставка пересматривается каждый месяц исходя из средней цены на нефть сорта Юралс, сформировавшейся за период с 15-го числа

предыдущего месяца по 14-е число текущего месяца включительно. Данное изменение законодательства позволило снизить эффект временного лага, возникающий из-за несоответствия ставки экспортной пошлины и текущей цены на нефть (данный эффект особенно значителен в периоды резких колебаний уровня цен).

## Изменение ставки налога на прибыль

С 1 января 2009 г. в соответствии с принятыми в 2008 г. поправками в Налоговый кодекс РФ ставка налога на прибыль была понижена с 24% до 20%. Вследствие изменения налоговой ставки и изменений в учетной политике в области признания расходов будущих периодов сальдо отложенных налоговых активов и сальдо отложенных налоговых обязательств на начало отчетного года были изменены по сравнению с аналогичными показателями на конец предыдущего года. В результате эффективная налоговая ставка в 2009 г. составила 18,5% против 29,0% в 2008 г.

## Объемы производства и оптимизация затрат

В 2009 г. добыча нефти НК «Роснефть» выросла на 2,4%, производство нефтепродуктов — на 1,3%.

В 2009 г. Компания продолжила реализацию мероприятий по сокращению производственных затрат и повышению эффективности производства. Рост удельных затрат на добычу нефти в 2009 г. удалось удержать на уровне инфляции, а удельные затраты на переработку не изменились по сравнению с 2008 г.

## Прочие доходы и расходы

Наряду с вышеуказанными факторами существенное влияние на величину чистой прибыли Компании в 2009 г. оказало сальдо прочих доходов и расходов. В отчетном году отрицательное сальдо прочих доходов и расходов сократилось до 29,6 млрд руб. по сравнению со 117,5 млрд руб.

в 2008 г. Изменение сальдо связано в основном со следующими факторами:

- сокращением в 2009 г. отрицательного сальдо по курсовым разницам до 19,1 млрд руб. по сравнению с 83,3 млрд руб. в 2008 г.;
- сокращением в 2009 г. отрицательного сальдо по процентам к получению и уплате до 14,2 млрд руб. по сравнению с 22,8 млрд руб. в 2008 г. в связи с увеличением процентов к получению на 6,2 млрд руб. за счет увеличения сумм размещенных депозитов и в связи с сокращением процентов к уплате на 2,4 млрд руб., в основном за счет снижения ставки LIBOR.

Кроме того, на величину консолидированной чистой прибыли Компании оказывают влияние капитализированный доход и доля меньшинства. В 2009 г. величина капитализированного дохода возросла до 4,2 млрд руб. против 2,8 млрд руб. в 2008 г. Доля миноритариев возросла до 18,4 млрд руб. по сравнению с 7,8 млрд руб. в 2008 г., что обусловлено увеличением прибыли дочерних обществ «Роснефти», в которых Компания не имеет 100%-ной доли участия.

## Кредитно-заемная деятельность

В 2009 г. Компания продолжила сокращение чистого долга и оптимизацию кредитного портфеля.

Важнейшим событием стало заключение кредитного соглашения с Банком развития Китая. По данному соглашению Компания получает кредит на сумму 15 млрд долл. сроком на 20 лет. Ставка по кредиту привязана к ставке LIBOR, при этом маржа варьируется в зависимости от величины ставки LIBOR. Таким образом, при нормальных значениях LIBOR процентная ставка по кредиту составляет чуть менее 5%, что является очень низким значением для столь долгосрочного кредита. По данному кредиту предусмотрен 5-летний льготный период, то есть

выплата основного долга начнется только в 2014 г. В 2009 г. Компания получила 10 из 15 млрд долл., оставшиеся 5 млрд долл. планируется получить в 2010 г. Привлечение кредита от Банка развития Китая позволило Компании существенно удлинить сроки кредитного портфеля и решить проблемы рефинансирования кредитов в условиях нестабильности мировой финансовой системы.

Общий размер погашений по долговым обязательствам «Роснефти» составил в 2009 г. 13,1 млрд долл. по сравнению с 16,5 млрд долл. в 2008 г. Общий объем заимствований в 2009 г. составил 12,9 млрд долл. (включая 10 млрд долл. от Банка развития Китая) по сравнению с 14,0 млрд долл. в 2008 г.

Средневзвешенная ставка по кредитному портфелю «Роснефти» (без учета встречных обязательств, гарантий и проектного финансирования) снизилась с 3,82% на конец 2008 г. до 2,32% на конец 2009 г. При этом месячная ставка LIBOR снизилась за 2009 г. с 0,44% до 0,23%. Таким образом, средневзвешенная маржа по кредитному портфелю Компании уменьшилась с 3,38% до 2,09%.



«Роснефть» уделяет особое внимание разработке и внедрению новых технологий, распространению знаний и лучшего опыта, технологическому обучению сотрудников. Инновационное развитие Компании обеспечивает Корпоративный научно-проектный комплекс.

Наука и инновации

# Масштабные перспективы





## Структура научно-проектного комплекса

*В современных условиях уровень технологического развития является одним из основных факторов конкурентоспособности нефтяной компании. Технологическое лидерство обеспечивается инновационной деятельностью, которая заключается в постоянном внедрении новейших технологий и оборудования, использовании передового мирового опыта, повышении качества управления и контроля над бизнес-процессами, а также в непрерывном повышении компетенции специалистов. В «Роснефти» эти задачи решает Корпоративный научно-проектный комплекс.*

Корпоративный научно-проектный комплекс (КНПК) включает в себя Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ) и 10 региональных научно-исследовательских и проектных институтов (КНИПИ), из которых 7 институтов относятся к блоку разведки и добычи, 3 — к блоку переработки и сбыта. Таким образом, КНПК осуществляет научно-методическое сопровождение всей производственной цепочки Компании.

В 2009 г. силами КНИПИ было выполнено 43% объема проектно-изыскательских работ и 71% объема проектных технологических документов (ПТД) Компании. Всего Компанией защищены в государственных органах 143 ПТД. Объем работ в денежном выражении по комплексному проектированию объектов нефтепереработки и нефтехимии силами корпоративных институтов по сравнению с 2008 г. увеличился в 3 раза (с 1 до 3 млрд руб.).

Применение тепловизора для изучения температурного режима функционирования энергетических объектов ОАО «Удмуртнефть»



# Управление инновационной деятельностью

Управление инновационной деятельностью осуществляется с помощью разработанных в Компании системных инструментов:

- целевых инновационных проектов;
- системы новых технологий;
- системы технологического обучения;
- системы управления знаниями;
- системы менеджмента качества.

## Реализация целевых инновационных проектов

В 2009 г. значимые результаты были получены по всем ключевым направлениям деятельности Компании.

### Разведка

Целевые инновационные проекты в области геологоразведки были направлены на снижение геологических рисков и повышение точности определения перспективных структур.

В отчетном году специалистами КНПК были выполнены методические разработки по оценке рисков геолого-разведочных проектов, вероятностной оценке ресурсов и по приоритетным направлениям лицензирования на суше РФ с целью открытия крупных месторождений углеводородов. Велись исследования, апробация и внедрение в практику новых технологий моделирования месторождений. Так, в 2009 г. были опробованы новые технологии цифрового геологического моделирования, позволяющие повысить уровень подтверждаемости геологических моделей:

- технология литолого-фациального моделирования с использованием методов многоочечной статистики;
- анализ неопределенностей и оценка рисков при планировании скважин и проведении подсчета запасов углеводородов.

Данные технологии позволили, в частности, оптимизировать траектории 7 наклонно направленных скважин на 245-м кусте Правдинского месторождения и увеличить средний пусковой дебит с 90 до 130 т/сут. По оценкам специалистов, потенциальный эффект от внедрения вышеперечисленных технологий — увеличение пускового дебита скважин на 20%.

В 2009 г. продолжались исследования по созданию современных региональных геологических моделей осадочных бассейнов на шельфе морей РФ, оценке их ресурсного потенциала, ранжированию перспективных участков и объектов, по анализу геологических рисков, подготовке рекомендаций к программам лицензирования и геолого-разведочных работ на основе новейших технико-методологических подходов (бассейновый анализ, моделирование формирования углеводородных систем и др.). Рекомендованы 33 перспективных участка, оценены геологические риски, уточнены программы лицензирования и геолого-разведочных работ на шельфе морей РФ до 2030 г.

Помимо этого, в 2009 г. на основе комплексного анализа критериев нефтегазоносности с использованием современных технологий прогнозирования были даны рекомендации по лицензированию перспективных участков для наращивания ресурсной базы Компании в Восточной Сибири, Алжире, азербайджанском секторе акватории Каспийского моря, в Ираке, на шельфе Абхазии. Подготовлены предложения по геолого-разведочным работам на шельфе Каспийского моря и в Казахстане. В результате проведенных работ приоб-

ретены активы в Ненецком автономном округе, в Самарской области и на Сахалине, в Абхазском секторе акватории Черного моря.

В отчетном году была продолжена реализация Программы оснащения КНИПИ современным лабораторным оборудованием. Запущена в эксплуатацию первая очередь корпоративного кернохранилища на базе ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (г. Краснодар). Внедрение современного оборудования и новых методик для исследования нефти и пластовых флюидов (определение фазовых проницаемостей, оценка степени влияния технологических жидкостей, композиций и минеральной составляющей глинистого цемента на коллекторские свойства пород-коллекторов и т.д.) позволяет выполнять весь объем работ по исследованию керна и флюидов собственными силами КНИПИ, сократить информационные риски, повысить качество исходных данных при составлении ПТД и планировании ГТМ и в конечном итоге уменьшить количество неизвлеченных запасов нефти.

Сейсмические подразделения институтов КНИПИ в рамках программы геолого-разведочных работ выполнили 75% интерпретации данных 2D и 3D. Для территорий деятельности трех добывающих дочерних обществ Компании были сформированы цифровые базы геолого-геофизической изученности. Запущено в опытную эксплуатацию корпоративное хранилище сейсмической информации на базе ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»: загружены данные текущего полевого сезона и архивные материалы по четырем дочерним обществам.

В рамках целевых инновационных проектов разработан атлас сейсмостратиграфических особенностей волновой картины Дальнего Востока, шельфа Охотского моря и северных морей России. Этот шаг позволит повысить эффективность геолого-разведочных работ в данных регионах.

Кроме того, начаты работы по созданию цифровой региональной геолого-геофизической основы для планирования геолого-разведочных работ в различных регионах деятельности Компании. В 2009 г. были разработаны методические указания по фациальному анализу терригенных пород, создана электронная библиотека общих образов для геологического моделирования сложнопоstrоенных залежей.

#### *Разработка*

В 2009 г. продолжалась реализация проектов освоения месторождений, основанных на интегрированном подходе – построении единой модели, учитывающей все аспекты разработки (пласт, скважины, поверхностное обустройство, экономические расчеты). По важнейшим месторождениям Компании выполнен 31 интегрированный проект (в 2008 г. — 10 проектов, в 2007 г. — 5). Эффект от создания интегрированных проектов подтверждается улучшением ключевых операционных и финансовых показателей.

В результате внедрения комплексного подхода к проектированию разработки, в том числе применения новых технологий, средневзвешенный по начальным геологическим запасам коэффициент извлечения нефти в 2005–2009 гг. увеличился на 6 п. п., что составляет около 300 млн т н. э. извлекаемых запасов.

В рамках целевых инновационных проектов:

- разработан алгоритм и создан рабочий инструмент для расчета добычи и целевого коэффициента извлечения нефти в неоднородных и расчлененных пластах;
- создана и апробирована методика использования данных нормальной эксплуатации при оценке пластового давления;
- разработан шаблон применения систем разработки при заводнении для проведения экспресс-оценок при стратегическом планировании систем

заводнения с учетом особенностей систем заканчивания скважин;

- разработан шаблон применения технологий и алгоритмов расчета вариантов разработки месторождений высоковязкой нефти с использованием наиболее эффективных технологий;
- проведена оптимизация схем разработки низкопроницаемых пластов Приобского, Мало-Балыкского, Угутского и Средне-Угутского месторождений с максимальным использованием потенциала гидравлического разрыва пласта. Выбор оптимальной сетки скважин осуществляется с использованием последних разработок в области сопряженного геомеханического и гидродинамического моделирования (University of Calgary, Канада);
- достигнуто повышение эффективности большеобъемных кислотных обработок за счет внедрения комплексного подхода к контролю качества реагентов и использования новых отклонителей.

В 2009 г. для повышения эффективности бурения и заканчивания скважин при их строительстве и реконструкции проведены испытания и внедрение новой техники и технологий (12 технологий на 448 скважинах), в том числе:

- при бурении горизонтальных скважин в ООО «РН-Пурнефтегаз» применялась геонавигация с гидравлическим каналом передачи информации, обеспечившая повышение качества геологического контроля с целью оптимального расположения скважин в продуктивных горизонтах;
- с целью повышения качества крепления при строительстве и реконструкции скважин 109 операций в ООО «РН-Юганскнефтегаз» было проведено с использованием облегченного тампонажного материала ОТМ5;
- на 29 скважинах во всех регионах деятельности Компании в компоновке эксплуатационных колонн и при зарезке боковых стволов успешно применены разбухающие пакеры.

Повышение коммерческих скоростей строительства и реконструкции скважин достигалось благодаря использованию:

- систем пространственной геонавигации Periscop;
- алмазных долот (PDC);
- роторных управляемых систем;
- буровых растворов на углеводородной основе с применением новых химреагентов для совершенствования ингибированной системы (Ectabflok TEX; Ectabflok GLA).

В 2009 г. Компания запустила в эксплуатацию Ванкорское месторождение, уникальность которого заключается не только в размерах его запасов, но и в примененных при его проектировании и строительстве инновационных и технологических решениях. В частности, таких, как:

- Строительство скважин с большими отходами от вертикали и сложными траекториями (с использованием современных отечественных буровых установок БУ 4500/270ЭКБМ грузоподъемностью 270 т).
- Применение горизонтальных скважин, что по сравнению с применением вертикальных скважин позволило увеличить коэффициент продуктивности скважин в среднем в 3,2 раза, снизить обводненность продукции в 2,7 раза.
- Использование роторных управляемых систем, позволяющих бурить скважины в заданном направлении. Это повысило эффективность буровых работ в 2,5 раза по сравнению с применением стандартных компоновок низа бурильной колонны для наклонно направленного бурения. Роторно управляемые системы бурения скважин обеспечили максимальное увеличение отхода траекторий от вертикали до 2700 м, что позволило уменьшить число кустовых оснований и капитальные вложения.
- Геологическое сопровождение бурения горизонтальных скважин в реальном времени (геонавигация) с проведением геофизических исследований скважин непосредственно во время бурения.
- Управление притоком в горизонтальных скважи-



нах: установка в горизонтальные стволы специальных устройств контроля притока ICD для снижения доли воды и газа в продукции скважины.

- Внедрение комплексной системы управления добычей TPMSYS™, которая проводит оперативный мониторинг показателей скважин и расчеты необходимых параметров, что позволяет оптимизировать работу любой скважины.
- 3D-проектирование объектов обустройства.
- Использование технологических модулей высокой степени готовности (прошедших испытания на заводах-изготовителях) при строительстве объектов обустройства, что позволило сократить строительно-монтажные работы на самом месторождении на 67%.
- Технология термостабилизации грунта.

### *Добыча*

В 2009 г. в рамках целевых инновационных проектов с целью повышения эффективности процессов добычи:

- разработаны шаблон применения технологий механизированной добычи нефти и методические указания по его использованию;
- разработана система поддержки принятия решений для увеличения энергоэффективности процесса добычи на базе программного комплекса «Rosneft — WellView»;
- разработана и апробирована программа по дизайну ремонтно-изоляционных работ с использованием математического моделирования;
- доработана, реализована и апробирована методика расчета параметров и выбора технологии предупреждения солеотложения;
- разработан симулятор для проектирования дизайна большеобъемных кислотных обработок карбонатных коллекторов.

В 2009 г. продолжилось внедрение комплексной системы управления добычей Total Production Management System (TPMSYS™), позволяющей специалистам Компании оптимизировать работу

любой скважины на основе геофизических данных и полной информации о ее конструкции, текущих параметрах работы и используемом оборудовании. Введен в промышленную эксплуатацию программный комплекс мониторинга и оптимизации режимов работы механизированных скважин и погружного оборудования «PH-Wellview». Инженерное сопровождение сложных геолого-технических мероприятий (ГТМ) осуществлялось более чем на 960 скважинах. Суммарный годовой эффект от применения инженерных методик комплекса TPMSYS™ эквивалентен увеличению добычи нефти в целом по Компании на 4,3 млн т (11,8 тыс. т/сут).

В отчетном году в дочерних обществах Компании были проведены успешные испытания новой техники. Так, например, в ОАО «Самаранефтегаз» с целью интенсификации притока вторичное вскрытие продуктивных пластов осуществлялось глубоко проникающими перфораторами ПКТ-89 КЛ и ПКТ-73 КЛ на депрессии; на 20 скважино-операциях было отработано применение технологии проведения гидроразрыва пласта (ГРП) на скважинах с зарезкой боковых стволов (ЗБС) без воздействия на материнскую колонну.

Эффект от внедрения таких технологий, как ЗБС, кислотный ГРП, бурение горизонтальных скважин, только по ОАО «Самаранефтегаз» в 2009 г. составил более 740 тыс. т дополнительно добытой нефти.

Новые технологии применяются и в области транспортировки нефти. В отчетном году в ОАО «Самаранефтегаз» на трех объектах было применено оборудование STOPL с полевыми разборными рукавами для проведения ремонтных работ без остановки перекачки транспортируемого продукта. Экономический эффект оценивается в 7,3 млн руб.

В рамках развития технологической информационной системы блока «Добыча» в 2009 г. в ЗАО «Ванкорнефть» внедрены модули, обеспечивающие



Лаборатория  
ООО «НК «Роснефть-НТЦ»

мониторинг эксплуатационного фонда нефтяных и нагнетательных скважин, текущего и капитального ремонта скважин, работы технологических объектов (УПСВ-Юг, НПС-1, 2, КНПС и пр.) в режиме реального времени. Ведется дальнейшая модернизация и развитие технологических информационных систем, таких как «ЦДС», «РН-Добыча. Техрежим скважин», «ТИС-Добыча». Идет внедрение современной системы телемеханики «КИУС».

### Нефтепереработка и нефтехимия

Основными направлениями технологических инноваций в блоке нефтепереработки и нефтехимии являются:

- реконструкция производственных мощностей;
- оптимизация технологических процессов;
- расширение ассортимента выпускаемой продукции;
- энергосбережение, рациональное использование ресурсов и охрана окружающей среды.

В 2009 г. для обеспечения соответствия требованиям Технического регламента по качеству моторных топлив особое внимание было уделено планированию модернизации НПЗ, проектированию и строительству установок и комплексов с применением новейших технологий углубляющих процессов переработки нефти. В частности:

- на Комсомольском НПЗ Компании были внедрены новые технологии по производству неэтилированного автомобильного бензина «Супер-98» и дизельных топлив «Арктическое», «Зимнее», «Летнее» с содержанием серы 500 ppm;
- на Куйбышевском НПЗ внедрена технология производства дизельного топлива по стандарту ЕВРО-3 с использованием установки по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции, введенной в эксплуатацию в 2009 г.;
- в Ангарской нефтехимической компании:
  - совместно с Институтом химии Сибирского

отделения РАН отработана технология производства катализатора гидрокрекинга вакуумного газойля. Полученный катализатор готов к внедрению и соответствует лучшим мировым аналогам;

- разработана и внедрена в производство технология получения носителя АГДА-П и на его основе катализатора ГГКА-25-3, предназначенного для процесса селективного гидрирования ацетиленовых углеводородов в этан-этиленовой и бутан-бутадиеновой фракциях. Получена промышленная партия катализатора;
- разработана и внедрена в производство депрессорная присадка ВЭС-408А для понижения температуры застывания топочных мазутов;
- разработана и внедрена в производство технология получения противоизносной присадки для малосернистого дизельного топлива.

Корпоративным институтом ОАО «СвНИИ НП» с учетом условий НПЗ Компании разработаны технологии производства востребованных продуктов:

- гидравлических масел И-Г-С(д) для промышленного оборудования Ангарской НХК;
- судовых топлив на базе средних дистиллятов и остаточных нефтепродуктов для Комсомольского НПЗ;
- битумов дорожных улучшенных для Сызранского НПЗ;
- моющей присадки к бензинам с учетом оптимального состава сырья;
- полимерно-битумных вязжущих.

### Система новых технологий (СНТ)

СНТ направлена на поиск новых перспективных технологий на отечественном и зарубежном рынках, их адаптацию и внедрение для повышения производственных показателей деятельности Компании. В 2009 г. в рамках СНТ проводились испытания технологий по приоритетным для Компании направлениям:

- гидроразрыв пласта — 2 проекта;

- бурение и заканчивание скважин — 2 проекта;
- новые скважинные технологии — 4 проекта;
- ремонтно-изоляционные работы — 2 проекта;
- механизированная добыча — 5 проектов;
- реализация проектов высоковязкой нефти — 1 проект;
- экология и переработка отходов производства — 1 проект;
- утилизация попутного нефтяного газа — 1 проект.

Общий бюджет портфеля проектов СНТ по испытанию технологий в 2009 г. составил 128 млн руб. В промышленное производство внедрено 13 технологий. Дополнительная добыча, полученная в ходе испытания и пилотного внедрения новых технологий, составила 223 тыс. т нефти (в целом с 2006 г. — 873 тыс. т).

Наиболее значимыми результатами по проектам СНТ в 2009 г. стали:

- Оптимизация процесса кислотной стимуляции скважин на карбонатных месторождениях Компании. Испытание технологии проведено на 42 скважинах, что позволило дополнительно добыть 31 тыс. т нефти.
- Испытание технологии одновременно раздельной добычи в ОАО «Удмуртнефть» на 13 скважинах, в результате чего было получено дополнительно 67 тыс. т нефти. На 2010 г. запланировано внедрение этой технологии на 50 скважинах.
- Разработка трех технологических инноваций глушения осложненных скважин, действие которых основано на эффекте временного обратимого снижения проницаемости призабойной зоны пласта. Это позволяет сократить время вывода скважин на режим и уменьшить объем поглощаемой пластом жидкости глушения. Проведены испытания на 58 скважинах: время вывода скважины на режим сократилось на 1,5 сут, дополнительная добыча достигла 8,8 тыс. т. На 2010 г. запланировано использование этих технологий на 240 скважинах.

- Успешные испытания технологии изоляции газопроявлений на 6 скважинах ООО «РН-Пурнефтегаз». Положительный технологический эффект составил 5,4 тыс. т дополнительно добытой нефти. Испытанные технологии планируется применять для ремонта более 10 скважин в год.
- Успешные испытания технологии ликвидации негерметичности скважин большой протяженности на 7 скважинах ООО «РН-Пурнефтегаз». Объем дополнительной добычи в результате применения составил 10,3 тыс. т нефти. В 2010 г. планируется применение этих технологий на 65 скважинах месторождений Компании в Западной Сибири.
- Проведение комплексной работы по выбору технологии для переработки буровых шламов в ООО «РН-Юганскнефтегаз». Выбрана технология утилизации буровых отходов методом инжекции в пласт, разработана программа мероприятий, проведена подготовка к лицензированию и проектированию, проведены анализ рисков, стоимостная оценка проекта по вариантам.
- Успешное применение оборудования «стингер» при проведении 24 операций ГРП на реконструированных методом резки боковых стволов скважинах в ООО «РН-Юганскнефтегаз» позволило избежать случаев повреждения обсадной колонны, что дало дополнительный доход в 30,3 млн руб. и 21,4 тыс. т дополнительно добытой нефти. В 2010 г. на скважинах ООО «РН-Юганскнефтегаз» планируется провести около 90 операций с применением данного оборудования.

В рамках СНТ в 2009 г. было подготовлено обоснование по применению ряда технологических инноваций, направленных на вовлечение в разработку трудноизвлекаемых запасов в пластах неглубокого залегания на месторождении Катангли (о. Сахалин). В частности, это:

- современные противопесочные скважинные фильтры для предотвращения выноса твердой фазы из призабойной зоны пласта в скважину;
- оборудование для добычи высоковязкой нефти

- в условиях повышенного пескопроявления — винтовые насосы для высоких температур;
- наклонные устья скважин для бурения горизонтальных стволов в пластах неглубокого залегания;
- площадная закачка пара в горизонтальные стволы для повышения коэффициента извлечения нефти.

Внедрение этих технологий позволит добиться устойчивого притока высоковязкой нефти в условиях слабосцементированных коллекторов.

По состоянию на 31 декабря 2009 г. «Роснефть» и ее дочерние общества являются обладателями 230 объектов интеллектуальной собственности, в том числе патентов на изобретения (157) и полезные модели (22), свидетельств на регистрацию программных продуктов (49), зарегистрированных в Федеральной службе по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам.

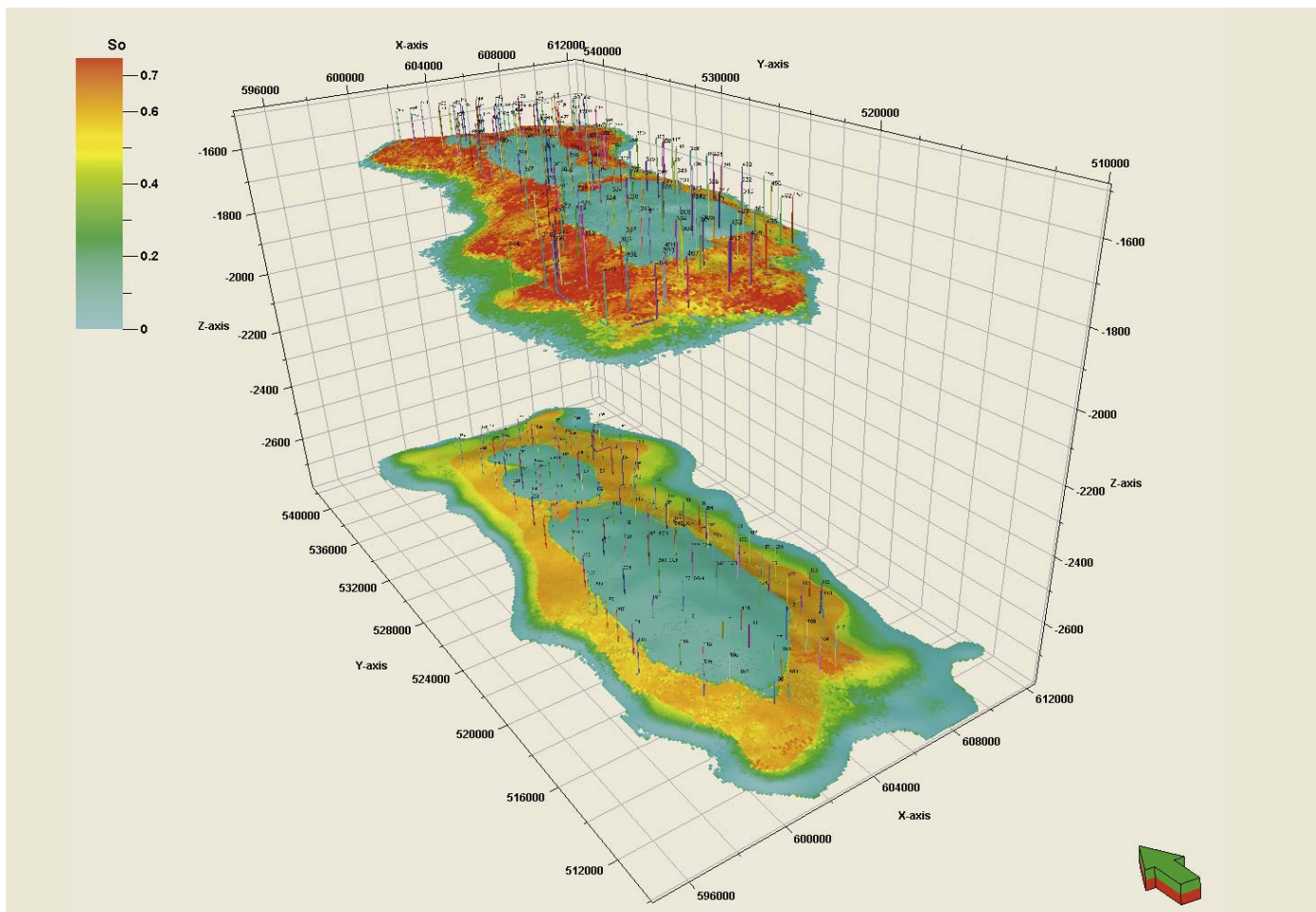
### Система технологического обучения

В рамках Системы технологического обучения, обеспечивающей эффективное внедрение и полную реализацию потенциала новых технологий и развитие ключевых компетенций специалистов, в 2009 г. проведены 52 курса. Были привлечены лучшие лекторы из российских вузов (Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова, Российский государственный университет нефти и газа им. И. М. Губкина, Башкирский государственный университет), а также эксперты Компании. Направленность курсов соответствовала поддержке технологических компетенций специалистов «Роснефти» и частично охватывала бизнес-процессы блока «Добыча».

В «Роснефти» успешно продолжается программа магистерской подготовки студентов ведущих вузов страны (МГУ, МФТИ, РГУ нефти и газа, МГИМО) по программам, разработанным совместно преподавателями этих учебных заведений и специалистами Компании. В 2009 г. 6 магистрантов вузов, про-



Геологическая 3D модель  
Ванкорского месторождения  
учитывает все аспекты его  
разработки



шедших стажировку в Компании, начали работать в дочерних обществах.

### Система управления знаниями

Система управления знаниями в ОАО «НК «Роснефть» состоит из процессов сбора, хранения и распространения знаний, из процесса сбора заявок на решение производственных задач. Она обеспечивается Комплексом информационных систем управления знаниями (КИС УЗ).

В 2009 г. проводились работы по созданию нормативных документов, описывающих основные процессы управления знаниями. Например, формализация процесса сбора, хранения и распространения знаний,

сбор и ранжирование производственных задач, стандарт по созданию центров компетенции Компании.

В рамках создания стандарта по центрам компетенций выработана концепция института эксперта как технического специалиста наивысшей квалификации.

На основании концепций и идей, заложенных в этих нормативных документах, были разработаны тесно связанные между собой системы:

- база знаний (БЗ) КИС УЗ, располагающаяся на внутреннем портале Компании;
- банк проблем и решений (БПиР), являющийся средством автоматизации работы эксперта, единым

центром подачи заявок на решение производственных задач, связанных с добычей, разведкой, разработкой и т.п.;

- проектные зоны системы новых технологий (ПЗ СНТ), предназначенные для отслеживания хода проектов СНТ и формирования по ним сводной отчетности.

Дальнейшее развитие комплекса предполагает создание в 2010 г. энциклопедии, экспертной системы, а также внедрение в промышленную эксплуатацию созданных в 2009 г. систем.

В отчетном году реализован корпоративный доступ через интернет к информационным ресурсам:

- C&C Reservoirs — доступ к данным о геологическом строении, запасах, технологических параметрах разработки более чем по 920 месторождениям во всех регионах мира. Система поиска позволяет оперативно находить аналоги для оценки перспектив приобретения лицензионных участков, оценивать потенциальный коэффициент извлечения нефти, уровни отбора, применяемые технологии извлечения.
- Elsevier, Springer — доступ к научно-технической информации в области разработки месторождений и их обустройства, в области нефтехимии, нефтепереработки, информационных технологий.
- SPE — доступ к архиву материалов международного общества инженеров-нефтяников (стандартный источник информации для всего западного нефтяного сообщества), который включает в себя более 37 000 публикаций в Journal of Petroleum Technology, SPE Journal, Reservoir Evaluation & Engineering, Drilling & Completion, Production & Facilities, материалы конференций.

Одним из наиболее эффективных методов распространения знаний являются шаблоны применения технологий, которые дают возможность определить наиболее подходящие технологии для решения определенной задачи и проранжировать отобран-

ные технологии по их экономической эффективности. Такой подход позволяет специалистам на производстве принимать оперативные решения по применению той или иной технологии или метода. По результатам исследований в данном направлении в 2009 г. были подготовлены:

- шаблон применения технологий разработки месторождений высоковязкой нефти;
- шаблон применения систем разработки месторождений при заводнении;
- шаблон применения технологий механизированной добычи нефти.

С целью распространения технических знаний и производственного опыта специалистами Компании проводятся научно-практические конференции, семинары. В 2009 г. проведены две такие конференции с участием специалистов ведущих российских и зарубежных научно-исследовательских и сервисных компаний, корпоративная конференция по результатам проектов СНТ.

В соответствии с программой распространения знаний и результатами НИОКР и инжиниринговых услуг для 127 специалистов «Роснефти» и ее дочерних обществ проведено 15 семинаров по 11 направлениям.

Компания ведет также активную научно-издательскую деятельность. В серии «Библиотека нефтяного инжиниринга ОАО «НК «Роснефть» продолжается публикация переводов известных работ зарубежных авторов по нефтегазовой тематике и монографий ведущих российских специалистов. В 2009 г. из печати вышли 4 книги. Всего на конец 2009 г. в серии опубликовано 11 книг. Кроме того, продолжается выпуск научно-технического «Вестника НК «Роснефть» (4 номера). Подготовлено более 200 публикаций в российских и зарубежных изданиях, сборниках докладов, сделанных на российских и международных конференциях.

Лабораторный комплекс  
на Юрубчено-Тохомском  
месторождении  
в Красноярском крае



### Система менеджмента качества

Среди ключевых задач «Роснефти» — повышение производительности труда и оптимизация бизнес-процессов. В 2009 г. инициирована долгосрочная корпоративная программа повышения производительности труда. Она направлена на улучшение качества процессов выполнения ПТД и ПИР, интегрированное проектирование, максимальную автоматизацию ключевых процессов и качество подготовки технологических решений.

В 2009 г. международной сертификационной организацией Bureau Veritas успешно подтверждена единая сертификация четырех КНИПИ по стандарту ISO 9001:2000. В 2010–2011 гг. планируется провести сертификацию всех остальных КНИПИ.

С 2008 г. управление КНПК осуществляется на основе современных высокоэффективных методов Balanced Scorecard (система сбалансированных показателей), которые позволяют четко и ясно формулировать и своевременно доводить до руководства КНИПИ стратегические цели Компании. Ежемесячно

на совещаниях по подведению итогов рейтингов проводится анализ ключевых показателей, намечаются корректирующие/предупреждающие мероприятия.

Ожидается, что формализация требований, контроль качества, мероприятия по улучшению качества процессов позволят к 2012 г. сократить затраты на выполнение проектных работ на 30–40%.

# Развитие информационной инфраструктуры

**Создание высококачественной информационной инфраструктуры является неотъемлемой частью развития Компании в области разработки, внедрения и эффективного использования новых технологий.**

Развитие корпоративной информационной системы «Роснефти» ведется на базе SAP R/3 и направлено на информационное обеспечение в реальном времени всех участников процесса учета, подготовки отчетности и управления информацией о финансово-экономическом состоянии Компании. В 2009 г. на реализацию мероприятий в данной сфере было потрачено около 700 млн руб.

Компания уделяет особо пристальное внимание непрерывному совершенствованию информационных систем основного производства. Так, в отчетном году был введен в эксплуатацию уникальный центр геологического сопровождения бурения скважин, специалисты которого имеют возможность в реальном времени вести мониторинг работ, проводимых на скважинах, и в случае необходимости давать корректирующие указания. В частности, в 2009 г. такой мониторинг проводился на скважинах Ванкорского месторождения, а также на ряде приоритетных скважин в Западной Сибири.

В 2009 г. в рамках дальнейшего развития технологической информационной системы блока «Добыча» был внедрен ряд новых модулей, позволяющих проводить оперативное планирование мероприятий по добыче нефти и газа, факторный анализ причин отклонения фактических показателей от плановых, планирование и мониторинг выполнения ремонтов скважин, мониторинг заводнения скважин. Внедрены также модули, обеспечивающие доступ сотрудников центрального аппарата и добывающих предприятий к единому источнику промысловой и аналитической информации о данном блоке.

Кроме того, продолжалось развитие информационных систем логистики. Так, например, автоматизи-

рованная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в товаропроводящей сети Компании была внедрена в 9 дочерних обществах Компании. Таким образом, по состоянию на конец отчетного года данная система эксплуатировалась более чем в 50 дочерних обществах и региональных представительствах и филиалах «Роснефти». Кроме того, была сдана в эксплуатацию система оптимизационного планирования производства нефтепродуктов, распределения нефти и нефтепродуктов, были разработаны новые и актуализированы текущие модели производства нефтепродуктов на НПЗ.

В рамках совершенствования систем автоматизированного проектирования и управления инженерными данными велись работы по внедрению системы формирования электронного хранилища инженерных данных и архива проектной и исполнительной документации Ванкорского месторождения. В ОАО «Удмуртнефть» и ОАО «Самаранефтегаз» была введена в эксплуатацию система подготовки предпроектной, проектной и разрешительной документации.

В области метрологического обеспечения предприятий Компании в 2009 г. согласовано с Ростехрегулированием РФ и утверждено Положение о метрологической службе ОАО «НК «Роснефть». Была продолжена реализация целевой программы «Организация измерений попутного нефтяного газа», рассчитанной на 2008–2012 гг. и предполагающей строительство 1000 узлов учета газа. В отчетном году было построено 119 узлов учета (в 2008 г. — 43) и выполнены проектно-изыскательские работы по объектам, строительство которых запланировано на 2010 г. Было обеспечено метрологическое сопровождение проектов разработки Ванкорского месторождения и строительства Туапсинского НПЗ.



Социальная ответственность

# Масштабные программы



Социальная ответственность является неотъемлемой частью корпоративной стратегии «Роснефти», направленной на создание всего комплекса условий для устойчивого развития Компании в долгосрочной перспективе.

# Персонал

*Устойчивое развитие НК «Роснефть», в том числе рост эффективности ее деятельности и акционерной стоимости, является прежде всего результатом целеустремленной, слаженной и ответственной работы всех сотрудников Компании. Грамотный, мотивированный и высококвалифицированный персонал — одна из основополагающих ценностей «Роснефти» и залог ее будущего роста. Компания стремится наиболее объективно оценивать профессиональный вклад каждого специалиста и предоставляет справедливые возможности карьерного роста сотрудникам всех категорий.*

Среди ключевых приоритетов «Роснефти» — постоянное совершенствование деловой практики и повышение производительности труда во всех сферах деятельности. Эта задача успешно решается путем внедрения лучших стандартов корпоративного поведения, современных компенсационных схем и эффективной системы мотивации персонала, а также путем реализации социальной политики, направленной на повышение качества жизни сотрудников и их семей. При этом одна из важнейших

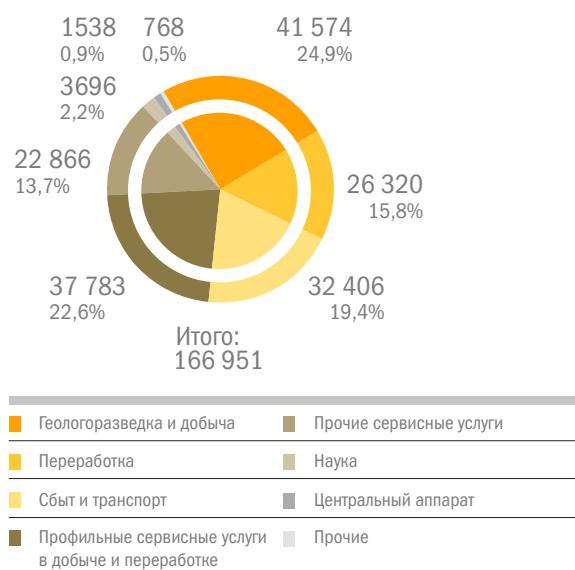
целей Компании в области управления персоналом — повышение личной заинтересованности каждого сотрудника в достижении наилучших результатов.

Примером непрерывного совершенствования системы мотивации сотрудников является внедрение в 2009 г. в ОАО «НК «Роснефть» системы годового премирования, основанной на Ключевых показателях эффективности. Данную систему в будущем планируется распространить и на менеджеров дочерних обществ.

По состоянию на 31 декабря 2009 г. списочная численность персонала НК «Роснефть» и ее дочерних обществ составляла 167,0 тыс. человек. В результате проведения оптимизационных мероприятий численность персонала Компании в отчетном году сократилась на 3,9 тыс. человек по сравнению с концом 2008 г. При этом снижение было достигнуто в основном за счет естественного движения персонала.

Благодаря широкой географии деятельности «Роснефти» персонал Компании работает практически во всех регионах Российской Федерации. В 2009 г. средний возраст сотрудников составлял 40 лет. Руководящие должности занимали 21,2 тыс. сотрудников.

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА НК «РОСНЕФТЬ»  
НА 31.12.2009 (чел.)



## Система «Школа — вуз — предприятие»

Планируя свое развитие в долгосрочной перспективе, НК «Роснефть» стремится сформировать надежный кадровый резерв и уже сегодня заботится о тех, кто придет на работу через 5–10 лет.

В Компании с 2006 г. действует система непрерывного образования «Школа — вуз — предприятие», позволяющая обеспечить приток в Компанию перспективной, имеющей хорошую профессиональную подготовку молодежи.



Архангельская область. На терминале  
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»



Подбор кадров начинается со школьной скамьи через систему «Роснефть-классов», основными задачами которой являются подготовка школьников по базовым и специализированным предметам, а также их знакомство с корпоративной культурой и ориентация на трудоустройство в Компании в будущем. «Роснефть» открывает профильные классы в школах, имеющих высокий рейтинг и расположенных в городах присутствия Компании. Высокое качество подготовки школьников обеспечивается за счет углубленного изучения профильных предметов, привлечения преподавателей региональных

вузов, современного оснащения классов компьютерной техникой и учебно-наглядными пособиями, а также за счет регулярного повышения квалификации учителей.

Особое внимание уделяется профессиональной ориентации школьников. В «Роснефть-классах» преподается специальный курс «Планирование профессиональной карьеры», организуются экскурсии на предприятия, встречи с известными нефтяниками, молодыми специалистами, знакомство с бизнес-процессами нефтяного производства.

«РОСНЕФТЬ-КЛАССЫ»



В 2009 г. функционировал 51 «Роснефть-класс» в 27 городах присутствия «Роснефти» на Дальнем Востоке, в Восточной и Западной Сибири, на Северном Кавказе, в Центральном федеральном округе. Всего в «Роснефть-классах» обучалось 1275 школьников.

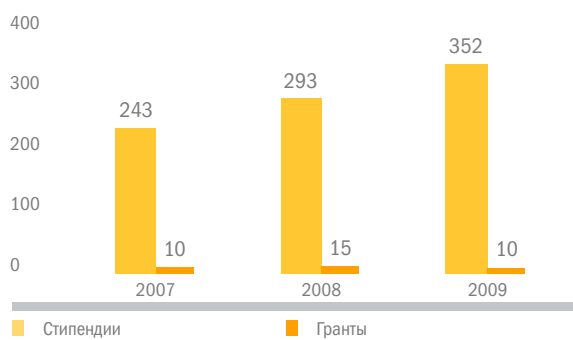
Результаты, достигнутые в старших классах школы, закрепляются в вузах. На протяжении нескольких лет «Роснефть» тесно и взаимовыгодно сотрудничает более чем с 20 ведущими вузами страны, в том числе с Российским государственным университетом нефти и газа им. И. М. Губкина, геологическим факультетом МГУ им. М. В. Ломоносова, МФТИ, МГИМО(У) МИД РФ, Уфимским государственным нефтяным техническим университетом, Высшей школой менеджмента СПбГУ, Сибирским федеральным университетом, Тюменским государственным нефтегазовым университетом, Кубанским государственным техническим университетом, Томским политехническим университетом, Удмуртским государственным университетом, Самарским государственным техническим университетом и другими учебными заведениями.

В 2009 г. продолжила работу базовая кафедра «Роснефти» «Глобальная энергетическая политика и энергетическая безопасность» в Международном институте энергетической политики и дипломатии

МГИМО. Кафедра специализируется на подготовке магистров экономики в области международных проектов нефтегазового бизнеса. Всего в 2009 г. обучение на кафедре проходили 30 магистрантов и 32 аспиранта. В 2009 г. состоялся выпуск 10 магистрантов набора 2007 г., 5 из них получили возможность трудоустроиться в Компании.

Компания на регулярной основе оказывает вузам-партнерам спонсорскую помощь, направленную на модернизацию образовательного процесса, поддержку инновационных проектов и программ высшего профессионального образования, организует стажировки профессорско-преподавательского состава на предприятиях, выплачивает корпоративные гранты преподавателям и стипендии отлично успевающим студентам. В 2009 г. корпоративные гранты «Роснефти» получили 10 преподавателей вузов, стипендиатами Компании и ее дочерних обществ стали 352 студента. Наиболее перспективные студенты и выпускники приглашаются сначала на производственную практику, а затем — на постоянную работу. Так, в 2009 г. в дочерних обществах Компании была организована практика 3996 студентов, более 70 студентов старших курсов и магистрантов вузов-партнеров прошли стажировку в Корпоративном научном центре и структурных подразделениях Компании. 940 выпускников профильных вузов трудоустроены на предприятия «Роснефти».

КОЛИЧЕСТВО ВЫПЛАЧЕННЫХ КОРПОРАТИВНЫХ СТИПЕНДИЙ И ГРАНТОВ





На занятии «Роснефть-класса»  
в Краснодарском крае



В вузах-партнерах ежегодно проводятся «Дни Роснефти», на которых представители Компании знакомят выпускников с ее предприятиями, рассказывают им о перспективах работы и корпоративных ценностях. В 2009 г. было проведено 47 подобных мероприятий с общим количеством участников около 5500 человек.

В сфере образования «Роснефть» активно сотрудничает с ведущими зарубежными институтами, бизнес-школами и компаниями, среди которых Bodo Graduate School of Business (Норвегия), PetroSkills, Академия бизнеса Ernst & Young, DuPont Safety Resources, University of Alberta, University of Tulsa, University of Houston, Stanford University, Next, IHS Energy, Colorado School of Mines, Baker Hughes, BASF, Lufthansa, Schlumberger, Halliburton и другие.

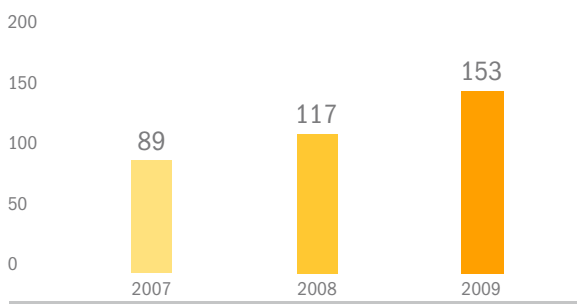
### Работа с молодыми специалистами

Одним из важнейших приоритетов кадровой политики НК «Роснефть» является работа с молодыми специалистами. В настоящее время в Компании работает более 2800 молодых специалистов.

В дочерних обществах функционируют советы молодых специалистов и институт наставничества, обеспечивающие эффективную систему управления процессом адаптации молодежи. Каждый молодой специалист имеет индивидуальный план развития, в соответствии с которым организовано его обучение. Регулярно проводятся деловые игры, конкурсы, тренинги.

В 2009 г. состоялась IV Межрегиональная научно-техническая конференция молодых специалистов, участниками которой стали 153 победителя

УЧАСТИЕ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ В МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫХ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИХ КОНФЕРЕНЦИЯХ КОМПАНИИ (чел.)

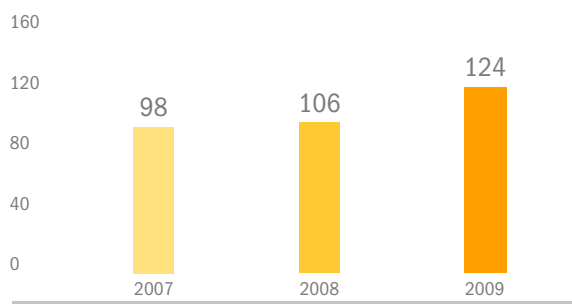


второй Кустовой научно-технической конференции по бизнес-процессам, проводимой в регионах. Секции конференции прошли в Нефтеюганске, Ставрополе, Анапе, Новокуйбышевске, Ижевске. По сравнению с 2008 г. количество участников Межрегиональной научно-технической конференции увеличилось на 30%, а всего в научно-технических конференциях всех уровней приняли участие 1238 молодых специалистов. В 2009 г. из 37 работ победителей конференции 34 были рекомендованы к внедрению как имеющие практическую ценность для Компании.

В 2009 г. 124 молодых специалиста «Роснефти» из 44 дочерних обществ приняли участие в очередном конкурсе «ТЭК России», который проводится совместно с Министерством энергетики России. Более 20 из них стали победителями.

Для повышения эффективности реализации программы «Школа — вуз — предприятие» разработаны информационная система и портал «Карьера молодых», на котором размещается подробная информация о планируемых и проведенных мероприятиях. Внедрена также корпоративная система интерактивного обучения, созданы возможности для общения участников программы из разных регионов страны.

УЧАСТИЕ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ КОМПАНИИ В КОНКУРСЕ «ТЭК РОССИИ» (чел.)



### Обучение и развитие персонала

НК «Роснефть» предоставляет своим сотрудникам широкие возможности для постоянного совершенствования способностей и навыков, развития управленческих и иных профессиональных компетенций.

Подготовка персонала «Роснефти» ведется по следующим ключевым направлениям:

- обязательное обучение (по требованию государственных и контролирующих органов);
- профессиональное обучение (на основе Ключевых показателей эффективности, результатов оценки технических компетенций, потребностей бизнеса);
- управленческое обучение (на основе результатов оценки управленческих компетенций, стратегии развития бизнеса).

Важнейшим элементом системы подготовки персонала Компании является корпоративное обучение. Система корпоративного обучения базируется на следующих основных принципах:

- комплексном подходе к выявлению потребностей в обучении, а также к планированию, проведению обучения и оценке его эффективности;
- соответствии содержания, форм и методов обучения потребностям целевой аудитории;
- высоких требованиях к уровню подготовки преподавателей;
- использовании передовых информационных и образовательных технологий;

- развитию собственной учебно-материальной базы в Москве и регионах.

В 2009 г. с целью повышения квалификации и профессиональной переподготовки сотрудников было проведено 113 тыс. человеко-курсов, что в 1,3 раза превышает показатель 2008 г.

Программы корпоративного обучения разрабатываются для всех категорий сотрудников совместно с ведущими российскими и зарубежными образовательными учреждениями.

В области дополнительного профессионального образования «Роснефть» активно развивает сотрудничество с РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина. В 2009 г. в вузе завершили обучение 13 специалистов Компании по программе «Нефтегазовое производство» и 15 — по программе «Экономика и управление на предприятии нефтегазового комплекса» с присвоением квалификации «Менеджер нефтегазового предприятия».

В рамках корпоративной программы MBA «Международный бизнес в нефтегазовой отрасли», организованной совместно МГИМО(У) МИД РФ и Vodo Graduate School of Business (Норвегия), в октябре 2009 г. завершила обучение вторая группа участников — 21 менеджер Компании, в декабре 2009 г. начала обучение третья группа из 23 менеджеров.

Проведена серия семинаров для топ-менеджеров и руководителей высшего звена на тему «Развитие навыков управления Компанией в условиях глобальных финансово-экономических изменений». В семинарах приняли участие 99 человек.

Начато обучение руководителей структурных подразделений головной компании и генеральных директоров дочерних обществ по модульной программе «Эффективное управление Компанией: развитие управленческих компетенций». Провайдером

программы является стратегический партнер ОАО «НК «Роснефть» Высшая школа менеджмента СПбГУ. В обучении приняли участие 160 человек.

Продолжается работа по целевой управленческой и технической подготовке высококвалифицированных кадров для реализации стратегических проектов Компании. Так, в 2009 г. действовали целевая программа обучения специалистов и рабочих ЗАО «Ванкорнефть» (1,6 тыс. человеко-курсов) и целевая программа обучения по биржевой торговле производными финансовыми инструментами на нефтепродукты (12 человек), программа обучения специалистов, работающих по направлениям геологического сопровождения бурения скважин (20 человек).

В 2009 г. разработана и введена в эксплуатацию автоматизированная система оценки технических компетенций и формирования индивидуальных планов профессионального развития персонала. Разработаны профили технических компетенций и инструменты оценки для персонала корпоративного научно-проектного комплекса. Начата опытно-промышленная эксплуатация системы в научно-техническом центре «Роснефти» в Краснодаре.

В Компании активно развивается система дистанционного обучения. Корпоративная библиотека, например, содержит 39 готовых курсов такого обучения. С 2009 г. начата разработка корпоративных курсов дистанционного обучения по основополагающим стандартам и политикам, регламентирующим деятельность Компании (по направлениям «Промысловое оборудование и трубопроводы», «Новые технологии в добыче», «Информационные технологии»).

# Социальная политика и благотворительность

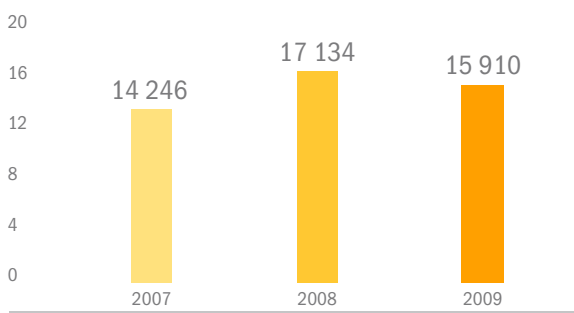
Социальная политика НК «Роснефть» является неотъемлемой частью корпоративной стратегии, направленной на создание всего комплекса условий для устойчивого развития Компании в долгосрочной перспективе.

Социальная политика базируется на безусловном следовании общепризнанным принципам и нормам международного права, относящимся к правам человека, а также нормам российского законодательства в социальной сфере и сфере организации труда. Высокая социальная ответственность перед всеми заинтересованными сторонами, в основе которой равенство возможностей, взаимное уважение и приоритет закона, — первостепенное условие повышения эффективности и конкурентоспособности по всем направлениям деятельности.

Компания осуществляет масштабные мероприятия, направленные на обеспечение безопасных и комфортных условий труда, решение жилищных проблем и улучшение качества жизни сотрудников и их семей, профессиональное обучение сотрудников, материальную поддержку ветеранов и пенсионеров, на социальное и экономическое развитие регионов.

Социальные расходы Компании в 2009 г. составили 15,9 млрд руб.

РАСХОДЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ  
СОЦИАЛЬНЫХ ПРОГРАММ (млн руб.)



## Социальные выплаты и льготы сотрудникам

В дочерних обществах НК «Роснефть» существует социальный пакет, который включает в себя:

- льготы, связанные с охраной здоровья и предоставлением возможностей для полноценного отдыха: добровольное медицинское страхование, бесплатные и льготные путевки на отдых и санаторно-курортное лечение для сотрудников и их детей, оплата проезда до места отдыха и обратно;
- единовременную материальную помощь в сложных жизненных ситуациях;
- единовременное пособие при выходе на пенсию.

Состав и величина этих льгот зависят от экономических возможностей Компании и условий коллективного договора.

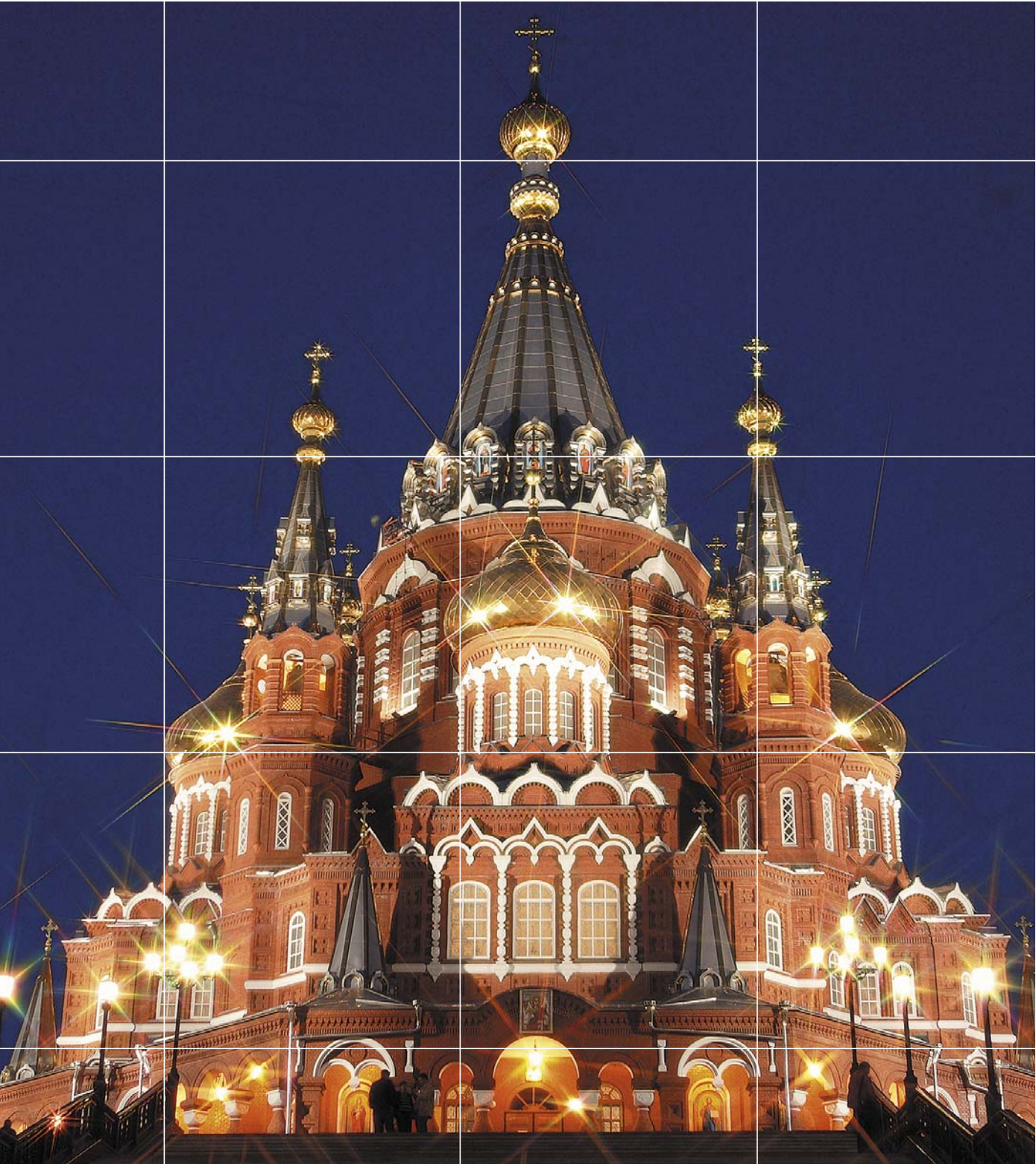
## Улучшение условий труда и отдыха

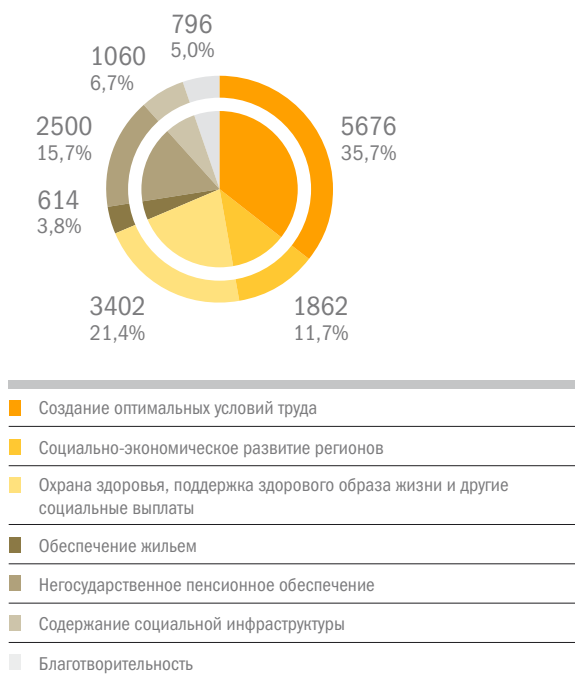
НК «Роснефть» уделяет особое внимание созданию комфортных условий для повышения производительности труда своих сотрудников. С этой целью Компания создает новые рекреационные зоны, проводит ремонт социально-бытовых объектов, осуществляет финансирование проектов, направленных на повышение уровня комфорта и безопасности жизни.

Одно из центральных мест в социальной политике «Роснефти» занимает обустройство и развитие вахтовых поселков, в которых сегодня проживает более 37 тыс. сотрудников. Результатом проводимых мероприятий является существенное изменение облика поселков: на смену общежитиям старого образца приходят новые, более комфортабельные жилые комплексы, планомерно улучшается медицинское обслуживание, расширяется набор бытовых услуг, появляются дополнительные возможности для занятия спортом и полноценного досуга. Затраты Компании на реализацию Целевой программы при-



Свято-Михайловский храм,  
построенный при поддержке  
НК «Роснефть» в Удмуртии



СТРУКТУРА РАСХОДОВ ПО ОСНОВНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ  
СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ В 2009 Г. (млн руб.)

ведения вахтовых поселков к типовым стандартам в 2009 г. составили 132 млн руб.

Важным событием 2009 г. стал ввод в эксплуатацию четырех вахтовых поселков на 2200 человек на Ванкорском месторождении. Продолжалось строительство пятого поселка на базе «Прилуки» на 100 человек. Начато строительство еще двух вахтовых поселков на 850 и 100 человек. В аэропорту Игарка, обеспечивающем воздушное сообщение с Ванкорским месторождением, завершены реконструкция гостиницы, столовой и строительство здания длительного ожидания.

В рамках целенаправленной работы по улучшению условий труда и отдыха сотрудников в 2009 г. была выполнена реконструкция и осуществлен капитальный ремонт на 49 объектах. Общий объем инвестиций в развитие социальной сферы производства составил 5,7 млрд руб.

## Охрана здоровья и поддержка здорового образа жизни

Основная цель разработанной Компанией программы по охране здоровья — добиться к 2013 г. снижения уровня заболеваемости не менее чем на 30% от уровня 2008 г. Программа предусматривает:

- проведение ежегодных медицинских осмотров и вакцинаций;
- проведение анализа заболеваемости сотрудников и реализацию профилактических мероприятий;
- применение наиболее эффективных методов лечения; обеспечение сотрудников своевременным и высококачественным медицинским обслуживанием на уровне мировых стандартов;
- организацию санаторно-курортного лечения сотрудников и членов их семей (формирование корпоративного заказа на санаторно-курортное, реабилитационно-восстановительное лечение и оздоровление);
- создание комфортных санитарно-бытовых условий на рабочих местах;
- развитие медицинских служб в дочерних обществах Компании;
- пропаганду здорового образа жизни.

В 2009 г. на охрану здоровья было направлено 895 млн руб.

## Добровольное медицинское страхование

Программа коллективного добровольного медицинского страхования для сотрудников НК «Роснефть» включает в себя полное поликлиническое обслуживание, общую и специализированную стоматологическую помощь, организацию плановых и экстренных госпитализаций, а также спектр услуг по реабилитационно-восстановительному лечению. В 2009 г. на добровольное медицинское страхование был израсходован 547 млн руб. Застраховано более 90 тыс. сотрудников Компании.



Президент «Роснефти» С. Богданчиков и глава Оргкомитета «Сочи-2014» Д. Чернышенко на церемонии подписания Соглашения о партнерстве



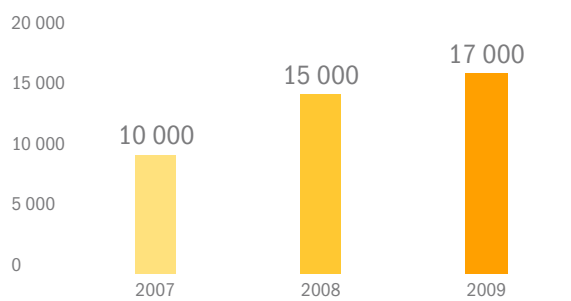
## Поддержка спорта

Поддержка спорта и пропаганда здорового образа жизни — один из важнейших приоритетов социальной политики НК «Роснефть». Ежегодно Компания арендует для своих сотрудников спортивные залы, бассейны, проводит соревнования по различным видам спорта. Особое внимание уделяется развитию детского спорта. За счет средств Компании ведется строительство крупных современных спортивных комплексов на Дальнем Востоке, в Сибири, на юге европейской части России.

Важным корпоративным мероприятием Компании является ежегодная многоэтапная Спартакиада. В 2009 г. прошла пятая, юбилейная Спартакиада «Роснефти». С учетом отборочных турниров в соревнованиях приняло участие 17 тыс. человек.

Первый этап Спартакиады — отборочные соревнования на предприятиях. Второй — зональные состязания, которые прошли в июне в Комсомольске-на-Амуре, Ангарске, Ижевске, Самаре, Краснодаре, Туапсе. В них приняли участие 54 команды дочерних

КОЛИЧЕСТВО УЧАСТНИКОВ  
КОРПОРАТИВНОЙ СПАРТАКИАДЫ (чел.)



Современный бассейн в спорткомплексе,  
построенном на средства НК «Роснефть»  
в г. Оха Сахалинской области



обществ. Финальные игры Спартакиады состоялись в августе в Москве. В них участвовали команды из 14 дочерних обществ — победители и призеры зонального тура, всего более 500 человек.

### Жилищные программы

Компания реализует Комплексную программу обеспечения жильем своих сотрудников, которая включает в себя четыре основных направления:

- корпоративное ипотечное жилищное кредитование;
- жилищное строительство;
- переселение граждан — сотрудников ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», проживающих в с. Катангли Сахалинской области, из ветхого и аварийного жилья;
- предоставление служебного жилья.

В 2009 г. «Роснефть» обеспечила 266 семей своих сотрудников жильем, общая площадь которого составила около 17 тыс. кв. м.

В 2009 г. в рамках программы долгосрочного ипотечного кредитования жилье получила 151 семья сотрудников Компании. Условия ипотеки были сохранены без изменений, включая предоставление сотруднику беспроцентного займа в размере 25–35% от стоимо-

сти квартиры и долгосрочного кредита на оставшуюся часть стоимости от банков-партнеров под льготный процент.

В 2009 г. в связи с оптимизацией расходов Компания снизила темпы жилищного строительства по сравнению с 2008 г. Было продолжено строительство жилья в Грозном и оплачены проектно-изыскательские работы на возведение многоквартирного жилого дома в г. Туапсе.

### Корпоративное пенсионное обеспечение

Реализуемая Компанией корпоративная пенсионная программа позволяет не только обеспечивать достойный уровень жизни пенсионерам и ветеранам, но и решать ряд важнейших задач кадровой политики: снижение текучести кадров, привлечение квалифицированного персонала.

В рамках действующей в НК «Роснефть» программы пенсионного обеспечения сотрудникам, вышедшим на пенсию, дополнительно к государственным пенсиям выплачиваются корпоративные негосударственные пенсии. Договоры с негосударственным пенсионным фондом «Нефтегарант», который

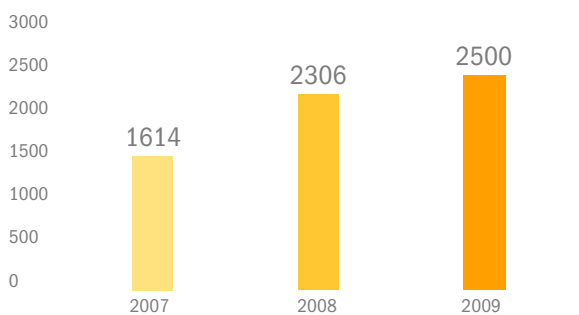


осуществляет дополнительное пенсионное обеспечение сотрудников «Роснефти», заключены большинством дочерних обществ Компании и охватывают в общей сложности свыше 100 тыс. человек. В 2009 г. сумма пенсионных взносов «Роснефти» и ее дочерних обществ в НПФ «Нефтегарант» составила 2,5 млрд руб., из них 142,5 млн руб. были перечислены по проекту социальной поддержки ветеранов.

В 2009 г. негосударственные корпоративные пенсии получали 27 078 человек, в том числе 14 050 пенсионеров и 13 028 ветеранов; общая сумма выплаченных пенсий за год составила 466 млн руб. Кроме того, в 2009 г. в рамках коллективных договоров пенсионерам и ветеранам была оказана материальная помощь на сумму 217,7 млн руб. для приобретения санаторно-курортных путевок, оплаты медицинских услуг и др.

В дополнение к государственным и корпоративным пенсиям в «Роснефти» продолжается внедрение системы индивидуального пенсионного обеспечения. Индивидуальная пенсия формируется за счет добровольных взносов сотрудников в НПФ «Нефтегарант». По состоянию на конец 2009 г. договоры индивидуального пенсионного обеспечения с фондом заключили более 20 тыс. сотрудников на общую сумму свыше 436 млн руб.

ПЕНСИОННЫЕ ВЗНОСЫ (млн руб.)



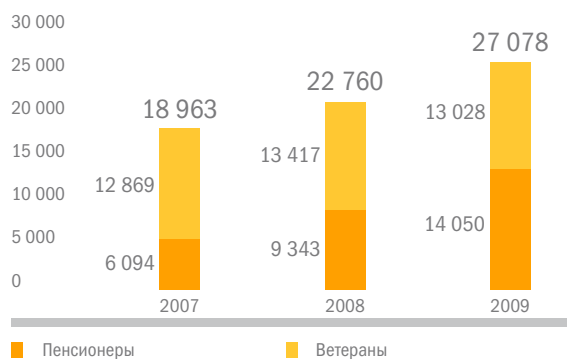
## Социально-экономическое развитие регионов

НК «Роснефть», являясь одной из крупнейших компаний России, уделяет особое внимание реализации комплексных социально-экономических программ в регионах своего присутствия.

Средства на развитие социальной инфраструктуры выделяются в рамках соглашений, заключаемых с исполнительными органами власти в регионах присутствия Компании на основе взаимовыгодного сотрудничества. В ряде регионов Компания получает налоговые льготы в соответствии с федеральным и региональным законодательством.

В 2009 г. расходы «Роснефти» на финансирование соглашений о социально-экономическом сотрудничестве с регионами составили 1,86 млрд руб. Средства направлялись на благоустройство городов и поселков, строительство дорог, школ, медицинских учреждений, культурных и спортивных объектов, на приобретение самого современного оборудования. По условиям большинства соглашений администрации регионов предоставляют Компании отчет о целевом использовании средств.

Деятельность НК «Роснефть» напрямую связана с жизнью регионов. В некоторых из них Компания является градообразующим предприятием. Так,

КОЛИЧЕСТВО ПЕНСИОНЕРОВ И ВЕТЕРАНОВ,  
ПОЛУЧАЮЩИХ КОРПОРАТИВНЫЕ ПЕНСИИ (чел.)

«Роснефть» традиционно  
оказывает поддержку  
коренным народам Севера



в Нефтеюганске (Ханты-Мансийский автономный округ) осуществляются масштабные социальные программы — для горожан строится парково-досуговая зона с крытым бассейном, благоустраивается территория города, в том числе асфальтируются дороги, устанавливаются детские площадки. В поселке городского типа Пойковский строится хоккейный комплекс. Осуществлено газоснабжение ряда поселков Ханты-Мансийского района.

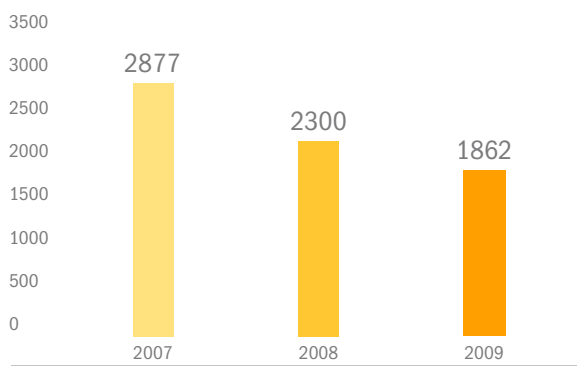
В Ямало-Ненецком автономном округе Компания неизменно уделяет внимание вопросам обеспечения жизнедеятельности коренных малочисленных народов

Севера, финансируя строительство жилых домов, инженерных сетей, закупку техники и оборудования. Соответствующие расходы составили по итогам 2009 г. более 70 млн руб.

В Красноярском крае на средства «Роснефти» возводится лабораторный корпус Института нефти и газа Сибирского федерального университета. В 2009 г. Компания направила на эти цели 350 млн руб. Реализуется программа по развитию инфраструктуры в Туруханском районе и г. Игарка, на финансирование которой в 2009 г. было направлено 150 млн руб. Например, ведется строительство стадиона в поселке Большеулуй, а также строительство фельдшерско-акушерского пункта в поселке Совречка и спортивного комплекса в селе Туруханск. В г. Игарка проводился ремонт учебного корпуса профессионального училища, центральной городской больницы, средней школы, велась реконструкция детской школы искусств.

Всего в 2009 г. в регионах присутствия Компании при ее финансовом содействии построено, отремонтировано и восстановлено 9 дошкольных учреждений, 29 школ, 11 культурных и 9 спортивных объектов, 11 лечебных учреждений и 6 храмов.

РАСХОДЫ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ СОГЛАШЕНИЙ О СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОТРУДНИЧЕСТВЕ (млн руб.)



## Поддержка образования

Одним из важнейших аспектов социальной политики НК «Роснефть» является комплексная поддержка образования. Содействуя образовательным учреждениям в приобретении компьютерного и интерактивного оборудования, оснащении материально-технической базы лабораторий, кабинетов и т. п., Компания обеспечивает себе надежный кадровый резерв для устойчивого развития.

НК «Роснефть» успешно реализует программу непрерывного профессионального образования по системе «Школа — вуз — предприятие». В ряде регионов России созданы «Роснефть-классы», в которых проходят обучение более тысячи лучших учащихся школ, планирующих получить высшее образование в профильных нефтяных вузах и связать свою судьбу с работой в Компании.

Всего на содержание «Роснефть-классов», сотрудничество с российскими высшими учебными заведениями, готовящими специалистов для нефтегазового сектора, и на поддержку образовательной инфраструктуры в 2009 г. было направлено 117 млн руб. Кроме того, 86 сотрудникам были предоставлены образовательные займы на обучение детей на общую сумму 2,6 млн руб.

## Благотворительная деятельность

Благотворительная деятельность является одним из ключевых аспектов социальной политики НК «Роснефть». Компания ежегодно выделяет значительные средства на поддержку многих некоммерческих проектов, осуществляемых в различных регионах Российской Федерации. Под опекой Компании находятся наиболее социально уязвимые группы: ветераны, люди с ограниченными физическими возможностями, нуждающиеся в создании условий для своей полноценной жизнедеятельности, дети-сироты.

Одним из приоритетных направлений благотворительной деятельности является оказание по-

мощи сотрудникам Компании и членам их семей, пенсионерам и ветеранам. При принятии решения о целесообразности и размере материальной помощи учитываются такие критерии, как причина подачи заявления (болезнь, тяжелые семейные обстоятельства и т.п.), уровень доходов, состав семьи, стаж работы в Компании и профессиональные достижения.

В рамках благотворительной деятельности в регионах присутствия Компании особое внимание уделяется оказанию помощи коренным малочисленным народам Севера. В районах их проживания строятся школы и больницы, благоустраиваются населенные пункты. Компанией также выплачиваются компенсации за использование земельных участков, закупается оборудование для ведения промыслового хозяйства и топливо. Осуществляется детская летняя оздоровительная программа, финансируется участие в выставках, конкурсах и других мероприятиях. Всего в 2009 г. на поддержку коренных малочисленных народов Севера «Роснефть» направила 113 млн руб.

Большое внимание «Роснефть» уделяет возрождению духовного наследия России и укреплению нравственных начал в жизни общества. Так, в селе Усово Одинцовского района Московской области ведется строительство храма Спаса Нерукотворного. В 2009 г. Компания направила 480 млн руб. на реализацию этого проекта. В рамках развития стратегического сотрудничества с Китайской Народной Республикой НК «Роснефть» перечислила в 2009 г. 6 млн руб. на восстановление храма Успения Пресвятой Богородицы, расположенного на территории Посольства России в Пекине.

«Роснефть» помогает финансировать социально значимые программы общественных организаций и благотворительных фондов, направленные на возрождение духовного наследия, развитие спорта, поддержку здравоохранения, детских домов

## Критерии оказания благотворительной помощи

### **Оказание благотворительной помощи сотрудникам Компании и членам их семей:**

---

- уровень доходов заявителя;
- состав семьи заявителя;
- стаж работы заявителя в Компании и его профессиональные достижения;
- причина заявления (болезнь, стихийное бедствие и проч.).

### **Оказание благотворительной помощи регионам деятельности Компании:**

---

- наличие соглашения о сотрудничестве с регионом, взаимные обязательства сторон по соглашению. Со стороны Компании — участие в благотворительных программах региона, со стороны региона — поддержка инвестиционной деятельности Компании в регионе, решение других вопросов в рамках компетенции региона и в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- наличие совместно согласованной программы целевого использования благотворительных средств;
- наличие отчетности региона о целевом использовании благотворительных средств.

### **Оказание благотворительной помощи организациям, учреждениям, фондам для реализации отдельных проектов:**

---

- социальная значимость проекта с учетом интересов Компании;
- наличие договора благотворительного пожертвования с приложением сметы расходов, согласованной с Компанией;
- наличие отчетности о целевом использовании благотворительных средств.

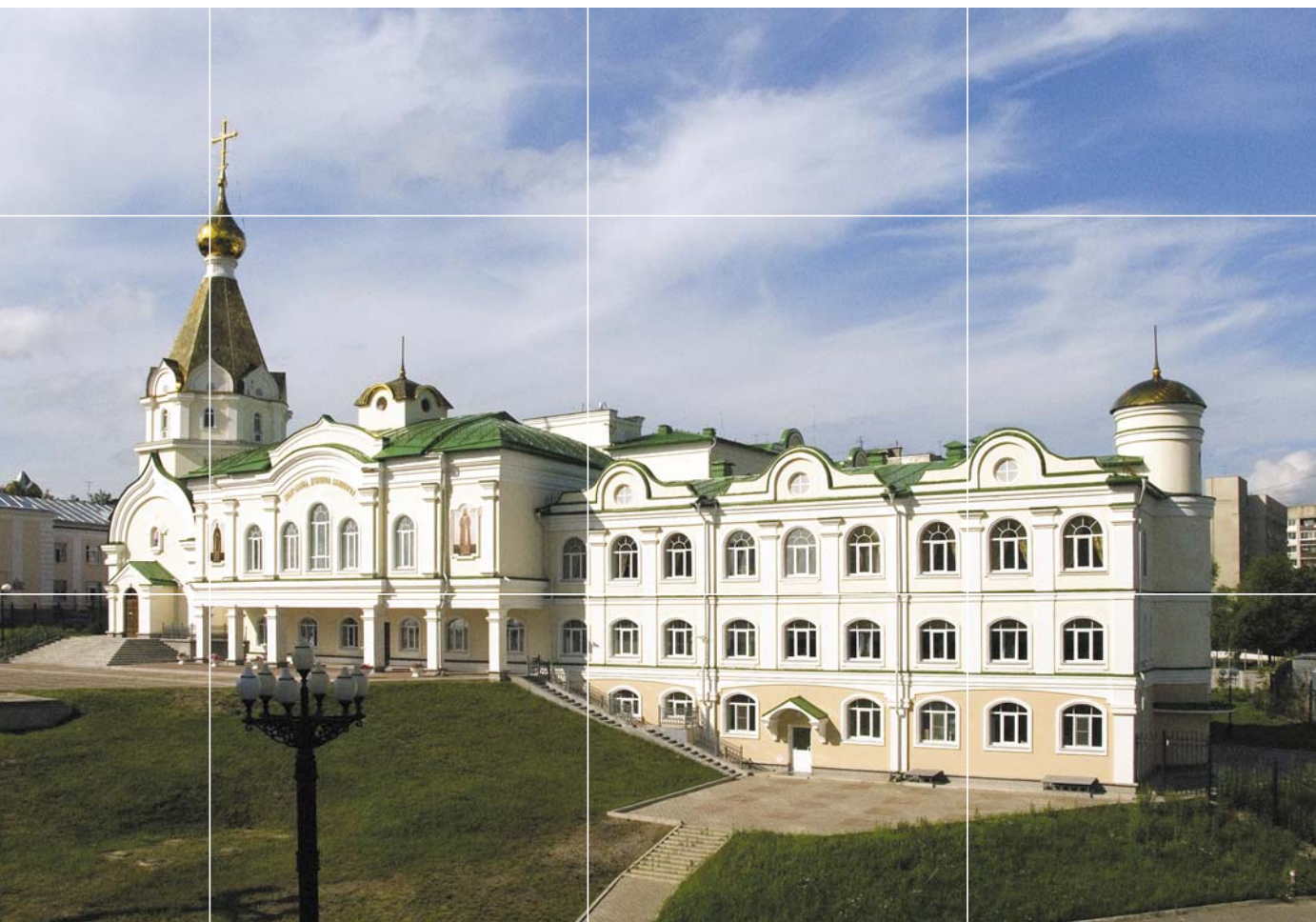
Объем средств на благотворительность утверждается Советом директоров Компании в рамках ее годового бизнес-плана. Решение о целесообразности выделения финансовой помощи принимаются Правлением НК «Роснефть» исходя из утвержденного бюджета Компании на отчетный год.

Направление денежных средств коммерческим организациям не относится к благотворительному пожертвованию.

Всего в 2009 г. на оказание благотворительной помощи Компанией было направлено 796 млн руб.



Семинария, построенная  
при поддержке НК «Роснефть»  
в Хабаровске



и интернатов, на укрепление культурных и нравственных начал в жизни общества.

### Содержание социальной инфраструктуры, принадлежащей НК «Роснефть»

НК «Роснефть» последовательно реализует программу оптимизации принадлежащей ей социальной инфраструктуры с целью сокращения непроизводственных расходов. В рамках этой работы осуществляется вывод из состава дочерних обществ ряда социальных объектов, не имеющих большой социальной значимости для работников Компании, а также объектов общегородского назначения.

В 2009 г. из составов дочерних обществ выведены Медсанчасть №36 (Ангарская нефтехимическая компания), а также стадион «Нефтяник», бассейн «Нефтяник», дворец культуры «Нефтяник» (Новокуйбышевский НПЗ).

Начало работу созданное в 2008 г. ООО «РН-Здоровье», в задачу которого входит эффективное управление объектами социально-культурного и бытового назначения, числящимися на балансах дочерних обществ Компании.

В 2009 г. расходы на содержание социальной инфраструктуры НК «Роснефть» составили около 1,1 млрд руб.

# Охрана труда, промышленная безопасность и защита окружающей среды

*В области охраны труда, промышленной безопасности и защиты окружающей среды «Роснефть» руководствуется требованиями российского законодательства и нормами международного права. Компания применяет новейшие технологии и самые современные методы производства для создания безопасной и здоровой рабочей среды для своих сотрудников, сведения к минимуму риска аварийных ситуаций и несчастных случаев.*

В области промышленной безопасности, охраны труда и защиты окружающей среды Компания определила следующие основные цели:

- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и негативного воздействия на окружающую среду;
- повышение уровня промышленной и экологической безопасности производственных объектов до уровня, соответствующего лучшим показателям нефтяных компаний мира;
- совершенствование Интегрированной системы управления в области промышленной безопасности, охраны труда и защиты окружающей среды;
- обеспечение минимального уровня неблагоприятного воздействия вновь вводимых объектов на окружающую среду и персонал.

В «Роснефти» успешно действует Интегрированная система управления в области промышленной безопасности, охраны труда и защиты окружающей среды. Она позволяет не только управлять, но и непрерывно контролировать работу Компании в этой области и оценивать эффективность работы. Система построена на принципах участия персонала всех уровней в процессе обеспечения безопасности производства и снижения негативного воздействия на окружающую среду. Для обеспечения функционирования Системы разработаны стандарты по основным направлениям деятельности в этой области, постоянно ведется внедрение дополнительных стандартов с целью дальнейшей оптимизации Системы.

В 2009 г. в Компании прошел ресертификационный аудит Системы, который подтвердил, что она подерживается в рабочем состоянии, непрерывно совершенствуется и в целом соответствует критериям аудита.

В настоящее время Компания имеет сертификаты соответствия по международным стандартам ISO 14001 «Системы экологического менеджмента» и OHSAS 18001 «Системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья», которые распространяются на 42 предприятия Компании. Кроме того, 6 дочерних обществ имеют собственные сертификаты ISO 14001 и OHSAS 18001.

По результатам ресертификации срок действия сертификатов соответствия Интегрированной системы международным стандартам ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007 продлен до апреля 2012 г.

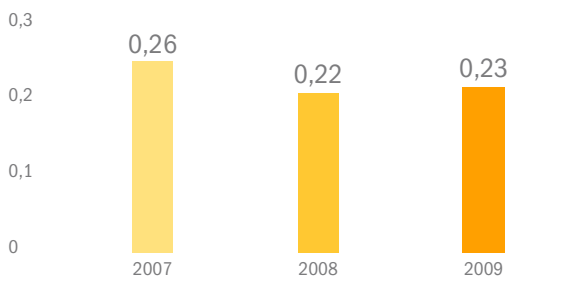
В 2009 г. «Роснефть» завершила работы по адаптации Интегрированной системы к требованиям новой версии стандарта OHSAS 18001:2007, в которой больше внимания уделяется охране здоровья персонала, уточнены процедуры оценки риска с учетом человеческого фактора и порядок расследования производственных происшествий.

В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды одним из важнейших приоритетов «Роснефти» является непрерывное повышение компетентности всех ее сотрудников. В 2009 г. в различных регионах деятельности Компании для сотрудников проводились семинары и образовательные программы в этой области, тренинги по совершенствованию Интегрированной системы управления. Для проведения обучения «Роснефть» привлекает ведущие российские и зарубежные компании. Кроме того, Компания активно участвует в обсуждении вопросов охраны труда, промышленной и экологической безопасности с государственными органами федерального и



Добыча нефти в Самарской области



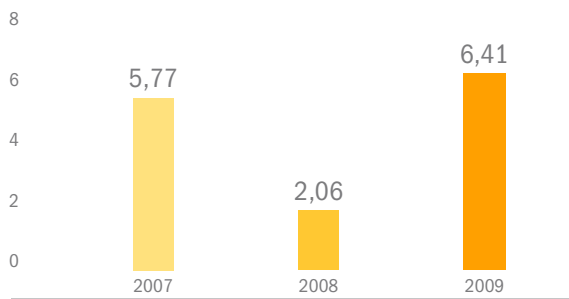
ОБЩИЙ УРОВЕНЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА  
(случаев на 1 млн отработанных часов)

регионального уровней, с местными органами и общественными организациями.

Объем финансирования мероприятий по охране труда и обеспечению промышленной безопасности в «Роснефти» и ее дочерних обществах составил в 2009 г. около 1,5 млрд руб.

В 2009 г. общий уровень травматизма на предприятиях «Роснефти» остался практически неизменным по сравнению с 2008 г. При этом уровень смертельного травматизма вырос до 6,4 случая на 100 млн часов. Рост уровня смертельного травматизма в 2009 г. связан с большим количеством случаев, произошедших по вине третьих лиц. Среди них авиакатастрофа, связанная с падением вертолета, в которой пострадали два сотрудника ООО «РН-Юганскнефтегаз»; дорожно-транспортное происшествие в Удмуртии, в котором пострадали сотрудники ОАО «Удмуртнефть» и ООО «РН-Сервис»; наезд на территории заправочной станции на оператора АЗС ОАО ФПК «Кедр-М» и др.

В «Роснефти» действует система предупреждения чрезвычайных ситуаций и реагирования на них. Для поддержания ее в постоянной готовности в 2009 г. Компанией было проведено 249 учений по ликвидации возможных аварийных

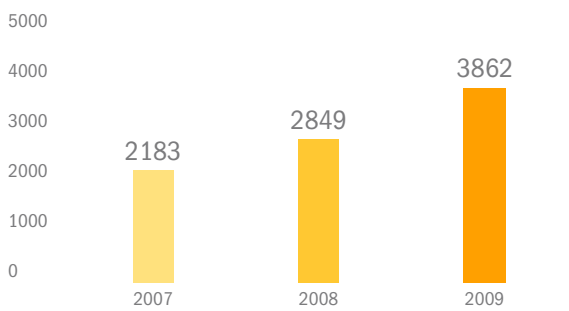
УРОВЕНЬ СМЕРТЕЛЬНОГО ТРАВМАТИЗМА  
(случаев на 100 млн отработанных часов)

разливов нефти, организации и отработке методов тушения пожаров и локализации возможных аварий. В учениях приняли участие почти 18 тыс. сотрудников дочерних обществ Компании.

Выбор дочерних обществ для учений осуществляется таким образом, чтобы учесть особенности условий работы объектов нефтедобычи, нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения, расположенных в самых различных географических зонах.

В 2009 г. расходы Компании на предупреждение чрезвычайных ситуаций и реагирование на них, на пожарную и радиационную безопасность выросли по сравнению с 2008 г. в 1,3 раза и составили 3,9 млрд руб.

РАСХОДЫ НА ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ПОЖАРНУЮ И РАДИАЦИОННУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ (млн руб.)





Одним из приоритетных направлений работы Компании в сфере защиты окружающей среды является сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу, для чего Компанией реализуется ряд мероприятий. Среди них строительство и капитальный ремонт газопроводов; регулировка горелочных устройств, котлов, печей, топливной аппаратуры; оснащение резервуаров понтонами и газоулавливающими системами, покраска их светоотражающими красками; постоянный мониторинг состояния атмосферного воздуха; проведение инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В 2009 г. три предприятия «Роснефти» стали лауреатами Самарского областного конкурса «ЭкоЛидер»: Новокуйбышевский завод масел и присадок признан лидером среди малых и средних предприятий; Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод получил диплом I степени в номинации «Крупное предприятие»; дипломом было отмечено и добывающее предприятие ОАО «Самаранефтегаз».

Наряду с традиционными методами охраны окружающей среды, такими, как рациональное использование водных ресурсов, очистка почвы и ее рекультивация и т. п., активно внедряются самые современные технологии. Так, предприятия Компании утилизируют отходы только на специальных полигонах, а кустовые площадки на месторождениях обеспечиваются уникальной системой дренажа. Широкое применение получили безамбарная технология бурения с системой очистки и бурение наблюдательных скважин вокруг кустовых площадок.

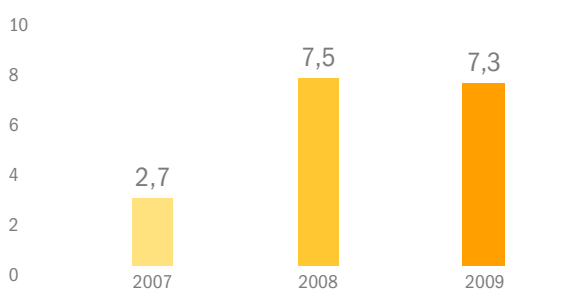
Еще один важнейший компонент современного подхода к защите окружающей среды — действующая в «Роснефти» система мониторинга эксплуатации трубопроводов.

При проведении природоохранных мероприятий Компания активно сотрудничает со специализированными организациями, использующими новейшие технологии и оборудование.

В сфере охраны окружающей среды «Роснефть» уделяет особое внимание мерам предупреждающего характера, направленным на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. В частности, Компания реализует Целевую экологическую программу на 2009–2014 гг., направленную на модернизацию природоохранных сооружений и оборудования. Программа включает в себя строительство и реконструкцию полигонов, оснащение предприятий современной техникой и оборудованием по переработке нефтешламов и ликвидации аварийных разливов нефти, строительство новых и реконструкцию старых очистных сооружений. Затраты на мероприятия Целевой экологической программы в 2009 г. составили 661 млн руб., что в 2 раза превышает показатель 2008 г.

Кроме того, важнейшей своей задачей Компания считает ликвидацию экологических ущербов, накопленных на лицензионных участках за годы предыдущей деятельности. Инвестиции в реализацию природоохранных мероприятий и расходы на нее в целом по Компании в 2009 г. составили 7,3 млрд руб.

ИНВЕСТИЦИИ И ТЕКУЩИЕ РАСХОДЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ (млрд руб.)

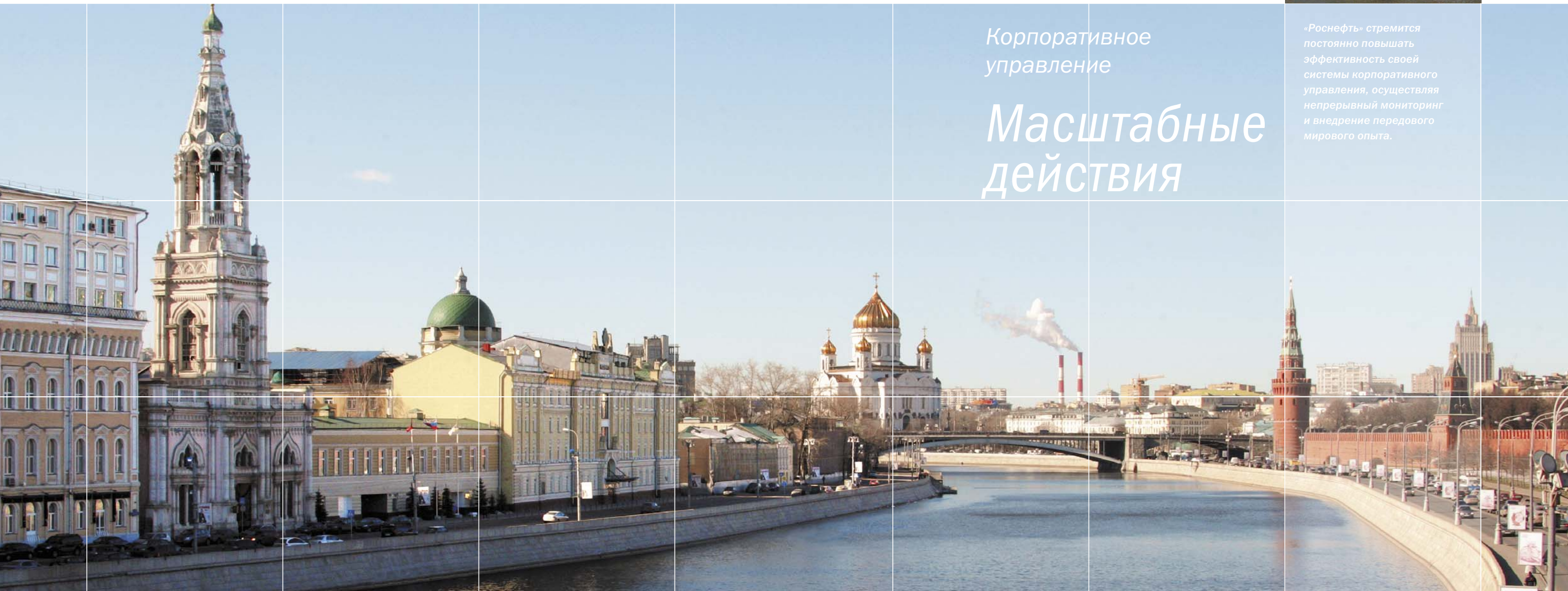




Корпоративное управление

# Масштабные действия

«Роснефть» стремится постоянно повышать эффективность своей системы корпоративного управления, осуществляя непрерывный мониторинг и внедрение передового мирового опыта.



# Система корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»

*Устойчивое развитие «Роснефти», повышение уровня социальной ответственности перед всеми заинтересованными сторонами, а также инвестиционной привлекательности во многом зависят от наличия эффективной и прозрачной системы корпоративного управления. Как публичная компания, «Роснефть» стремится непрерывно повышать эффективность своей системы корпоративного управления, осуществляя постоянный мониторинг и внедрение передового мирового опыта.*

Основными задачами Компании в этой области являются:

- распространение и обеспечение эффективного функционирования единых стандартов управления во всех структурных подразделениях и обществах Группы;
- непрерывное улучшение взаимодействия с акционерами и институциональными инвесторами, сотрудниками, деловыми партнерами и иными заинтересованными сторонами;
- совершенствование информационной политики;
- обеспечение эффективного долгосрочного сотрудничества с местными властями в целях содействия социально-экономическому развитию регионов.

Система корпоративного управления НК «Роснефть» включает в себя Общее собрание акционеров, Совет директоров, коллегиальный исполнительный орган (Правление) и единоличный исполнительный орган (Президент). Принципы и основы функционирования этой системы сформулированы в Кодексе корпоративного поведения НК «Роснефть», который разработан в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Кодексом корпоративного поведения, рекомендованным ФКЦБ РФ, а также в соответствии с принципами корпоративного управления Организации экономического сотрудничества и развития и Уставом Компании.

## Общее собрание акционеров ОАО «НК «Роснефть»

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Компании.

С целью совершенствования системы корпоративного контроля, обеспечивающей эффективное управление и сохранность активов Компании, а также повышения эффективности работы органов Компании и ответственности менеджмента за результаты своей работы перед многочисленными российскими и зарубежными акционерами решением Общего собрания акционеров 19 июня 2009 г. были утверждены в новой редакции:

- Устав;
- Положение об Общем собрании акционеров;
- Положение о Совете директоров;
- Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении);
- Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте);
- Положение о Ревизионной комиссии.

На очередном годовом (по итогам 2008 г.) Общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть», состоявшемся 19 июня 2009 г., были приняты решения об утверждении Годового отчета Компании; об утверждении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Компании; об утверждении распределения прибыли Компании по результатам 2008 г.; о размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2008 г.; о вознаграждении и компенсации расходов членам Совета директоров Компании; об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Компании; об утверждении аудитора Компании; об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность; об одобрении крупной сделки\*.

Решения, принятые на Общем собрании, по состоянию на 31 декабря 2009 г. были выполнены в полном объеме.

\* Порядок созыва внеочередных общих собраний акционеров определен п. 9.7 Устава НК «Роснефть».



Годовое общее собрание акционеров  
НК «Роснефть» по итогам 2008 г.





## Совет директоров ОАО «НК «Роснефть»

Ключевым звеном системы корпоративного управления «Роснефти» является Совет директоров. Он осуществляет общее руководство деятельностью Компании от имени и в интересах всех ее акционеров в пределах своей компетенции, определенной законодательством и Уставом Компании.

Совет директоров обеспечивает не только эффективное управление Компанией, но и функционирование системы контроля над деятельностью ее исполнительных органов, эффективное взаимодействие между органами Компании, а также соблюдение и защиту прав и законных интересов акционеров. При исполнении указанных функций Совет директоров активно взаимодействует, в том числе через свои комитеты, с аудитором Компании, другими органами и структурными подразделениями Компании, ее должностными лицами.

Совет директоров при принятии решений руководствуется следующими принципами:

- принятие решений на основе достоверной информации о деятельности Компании;
- недопущение ограничений прав акционеров, в том числе на участие в управлении делами Компании, получение дивидендов и информации о Компании;
- достижение баланса интересов различных групп акционеров с целью принятия максимально эффективных решений в интересах всех акционеров Компании.

В 2006 г. для совершенствования системы корпоративного управления Советом директоров был принят ряд внутренних документов:

- Положение о порядке формирования и работы комитетов Совета директоров;
- Положение о Комитете Совета директоров по аудиту;

- Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям;
- Положение о Комитете Совета директоров по стратегическому планированию;
- Кодекс корпоративного поведения;
- Положение о Корпоративном секретаре;
- Положение о дивидендной политике;
- Положение об инсайдерской информации;
- Положение об информационной политике;
- Положение о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности;
- Положение о Счетной комиссии.

Для обеспечения более полного учета рекомендаций Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 28 ноября 2001 г. (протокол № 49), по решению Совета директоров от 22 мая 2007 г. были расширены функции Корпоративного секретаря «Роснефти» по обеспечению деятельности Совета директоров путем внесения соответствующих изменений и дополнений в Кодекс корпоративного поведения Компании и Положение о Корпоративном секретаре.

18 октября 2008 г. с целью уточнения роли и функций комитетов Совета директоров Компании, а также повышения общей эффективности работы Совета директоров приняты в новой редакции положения о Комитете Совета директоров по аудиту, о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, о Комитете Совета директоров по стратегическому планированию и Положение о порядке формирования и работы комитетов Совета директоров «Роснефти».

Для обеспечения строгого соответствия деятельности Компании общепризнанным принципам ответственного ведения бизнеса 31 декабря 2008 г. утвержден Кодекс деловой этики, в котором сформулированы миссия и ценности «Роснефти», а также основные правила поведения сотрудников и их взаимодействия.

Наряду с Уставом «Роснефти» все вышеуказанные документы размещены на корпоративном сайте Компании. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения НК «Роснефть» приведены в приложении к настоящему годовому отчету.

«Роснефть» стремится к максимальной эффективности деятельности Совета директоров. Это обеспечивается высокой квалификацией его членов, личной ответственностью каждого члена Совета директоров и ответственностью Совета директоров в целом за принимаемые решения, а также оптимальным балансом исполнительных, неисполнительных и независимых членов.

Вновь избранные члены Совета директоров проходят программу введения в должность, в ходе которой их знакомят с внутренними документами Компании и действующими решениями Общего собрания акционеров. По требованию им предоставляется иная информация, необходимая для надлежащего исполнения ими своих обязанностей.

Состав действующего Совета директоров «Роснефти» соответствует нормам Кодекса корпоративного поведения Компании и международной практике корпоративного управления. По состоянию на 31 декабря 2009 г. в составе Совета директоров из девяти членов было восемь неисполнительных директоров, в том числе три независимых директора.

В 2009 г. произошли изменения в составе Совета директоров «Роснефти». С 1 января 2009 г. по 19 июня 2009 г. полномочия Совета директоров Компании осуществлял состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 5 июня 2008 г.; с 19 июня 2009 г. по 31 декабря 2009 г. полномочия Совета директоров Компании осуществлял состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 19 июня 2009 г. Из состава Совета директоров «Роснефти» выбыли Сергей Нарышкин и Глеб Никитин; членами Совета директоров были избраны Владимир Богданов и Николай Токарев.

## Деятельность Совета директоров в 2009 г.

В 2009 г. Совет директоров провел 18 заседаний (5 — в очной форме, 13 — в форме заочного голосования), на которых рассмотрел ряд вопросов и принял решения по ряду ключевых направлений\*.

### *Стратегическое планирование и контроль финансово-хозяйственной деятельности НК «Роснефть»*

Советом директоров «Роснефти» в 2009 г. на регулярной основе рассматривались макроэкономические показатели и результаты финансовой деятельности Компании. В декабре 2009 г. были подведены предварительные итоги финансово-хозяйственной деятельности Компании в 2009 г. и утвержден бизнес-план на 2010 г.

В октябре 2009 г. на заседании Совета директоров был рассмотрен вопрос о процессе стратегического планирования в Компании и утвержден график мероприятий по разработке Стратегии ОАО «НК «Роснефть» до 2030 г.

В 2009 г. Советом директоров НК «Роснефть» был определен ряд приоритетных направлений деятельности Компании:

- сотрудничество с Китайской национальной нефтяной корпорацией (CNPC) и Корпорацией «Китайский банк развития» в рамках Меморандума о взаимопонимании от 28 октября 2008 г. о сотрудничестве в нефтяной отрасли между Правительствами Китайской Народной Республики и Российской Федерации;
- заключение Меморандума о взаимопонимании между НК «Роснефть» и Eni S.p.A.;
- сотрудничество с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в сфере электроэнергетики в рамках Меморандума о сотрудничестве;
- стратегическое сотрудничество с Компанией *Petroleos de Venezuela S.A. (PDSVA)*, связанное с реализацией проектов по приобретению предприятий нефтеперерабатывающей промышленности, совместному участию в них и управлению ими.

\* Порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров, а также принятия решений заочным голосованием определен Положением о Совете директоров НК «Роснефть».

## Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

(по состоянию на 31 декабря 2009 г.)



### **Игорь Сечин**

*Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»*

Родился в 1960 г. В 1984 г. окончил Ленинградский государственный университет. Кандидат экономических наук. Отмечен государственными и ведомственными наградами. С 1991 по 1996 г. — работа в мэрии Санкт-Петербурга. С 1996 по 1998 г. — работа в Управлении делами Президента Российской Федерации, в Главном контрольном управлении Президента Российской Федерации. В 1999 г. — руководитель Секретариата Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации. С августа 1999 г. — руководитель Секретариата Председателя Правительства Российской Федерации. С 2000 г. — заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации. С марта 2004 г. — заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации — помощник Президента Российской Федерации. С мая 2008 г. — заместитель Председателя Правительства Российской Федерации. С 2004 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### **Сергей Богданчиков**

*Член Совета директоров,  
Председатель Правления,  
Президент ОАО «НК «Роснефть»*

Родился в 1957 г. В 1981 г. с отличием окончил Уфимский нефтяной институт по специальности «Технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений». Доктор технических наук, автор нескольких научных трудов. Отмечен государственными и ведомственными наградами. С 1993 г. — генеральный директор ОАО «НК «Роснефть» — Сахалинморнефтегаз». С 1997 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть». 14 октября 1998 г. распоряжением Правительства Российской Федерации назначен Президентом ОАО «НК «Роснефть». С 1995 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### **Юрий Петров**

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

Родился в 1947 г. В 1971 г. окончил Ленинградский государственный университет по специальности «Правоведение». Кандидат юридических наук. Автор многочисленных научных публикаций. Отмечен государственными и ведомственными наградами. С 1995 по 2000 г. — адвокатская практика в Санкт-Петербургской коллегии адвокатов. С 2000 по 2002 г. — доцент юридического факультета Санкт-Петербургского государственного университета. С августа 2002 г. — советник Председателя, начальник Правового управления Российского фонда федерального имущества. С октября 2004 г. — временно исполняющий обязанности председателя Российского фонда федерального имущества. С апреля 2006 г. — председатель Российского фонда федерального имущества. С мая 2008 г. — руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом. С 2008 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### Андрей Костин

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

Родился в 1956 г. В 1979 г. с отличием окончил экономический факультет Московского государственного университета им. М. В. Ломоносова по специальности «Политическая экономия», кандидат экономических наук. Отмечен государственными и ведомственными наградами. С 1993 по 1995 г. — заместитель начальника управления иностранных инвестиций банка «Империал». В 1995 г. — первый заместитель Председателя Национального резервного банка (НРБ). С 1996 по 2002 г. — Председатель Внешэкономбанка. С 2002 г. — Президент — Председатель Правления ОАО «Банк ВТБ». С 2006 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### Александр Некипелов

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

Родился в 1951 г. В 1973 г. окончил экономический факультет МГУ им. М. В. Ломоносова по специальности «Политическая экономия». Доктор экономических наук. Автор многочисленных научных публикаций. Отмечен государственными и ведомственными наградами. С 1998 г. — директор Института международных экономических и политических исследований (ИМЭПИ) Российской академии наук. С 2001 г. — вице-президент Российской академии наук, академик РАН. С 2006 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### Андрей Реус

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

Родился в 1960 г. В 1983 г. окончил Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова по специальности «Политическая экономия». Доктор экономических наук. Автор многочисленных научных публикаций. Отмечен государственными и ведомственными наградами. В 1998 г. — советник заместителя Председателя Правительства Российской Федерации. С 1998 по 1999 г. — заместитель руководителя Департамента межбюджетных отношений Министерства финансов Российской Федерации. С 1999 по 2002 г. — руководитель Секретариата Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации. С 2002 по 2004 г. — руководитель Секретариата заместителя Председателя Правительства Российской Федерации. С 2004 г. — заместитель Министра промышленности и энергетики РФ. С сентября 2007 г. — генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ». С 2004 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».





### **Ханс-Йорг Рудлофф**

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

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

С 1998 г. — председатель правления банка Barclays Capital.

С 2006 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### **Владимир Богданов**

*Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»*

Родился в 1951 г. В 1973 г. окончил Тюменский индустриальный институт по специальности «Бурение нефтяных и газовых скважин». Второе высшее образование по специальности «Экономика, организация управления и планирования народного хозяйства» получил в Академии народного хозяйства при Совете Министров СССР. Доктор экономических наук. Автор многочисленных изобретений, научных трудов и публикаций. Отмечен государственными и ведомственными наградами. С 1993 г. — член Совета директоров, генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз». С 2009 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».



### **Николай Токарев**

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

Родился в 1950 г. Окончил в 1973 г. Карагандинский политехнический институт по специальности «Электрификация и автоматизация горных работ». Отмечен государственными и ведомственными наградами.

В 1999 г. назначен вице-президентом ОАО «АК «Транснефть».

В 2000–2007 гг. — генеральный директор государственного предприятия «Российское внешнеэкономическое объединение «Зарубежнефть» (с 2004 г. — ОАО «Зарубежнефть»).

В октябре 2007 г. избран президентом ОАО «АК «Транснефть».

С 2009 г. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».

Годовое общее собрание акционеров  
НК «Роснефть» по итогам 2008 г.



## УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И КОМИТЕТОВ В 2009 Г.

Совет директоров					Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по стратегическому планированию
Член Совета директоров	Исполнительный	Неисполнительный	Независимый	Участие в заседаниях			
Игорь Сечин		X		18/18			
Владимир Богданов <sup>2</sup>		X		13/13			
Сергей Богданчиков	X			18/18			
Андрей Костин		X	X	18/18	13/13	6/6	
Сергей Нарышкин <sup>1</sup>		X		5/5		2/2	
Александр Некипелов		X	X	17/18	12/13		4/4
Глеб Никитин <sup>1</sup>		X		5/5			2/2
Юрий Петров		X		13/13		4/4	
Андрей Реус		X		17/18			4/4
Ханс-Йорг Рудлофф		X	X	18/18	13/13	6/6	
Николай Токарев <sup>2</sup>		X		13/13			2/2

Примечание. Первая цифра показывает количество заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие, вторая — общее количество заседаний, в которых он мог принять участие.

- С 1 января по 19 июня 2009 г. Сергей Нарышкин исполнял полномочия заместителя Председателя Совета директоров и члена Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям; Глеб Никитин — полномочия заместителя Председателя Совета директоров и члена Комитета по стратегическому планированию.
- С 19 июня по 31 декабря 2009 г. Владимир Богданов исполнял полномочия члена Совета директоров; Николай Токарев — полномочия члена Совета директоров и члена Комитета по стратегическому планированию.

В отчетном году Компанией было одобрено заключение меморандумов:

- с компаниями Турецкой Республики;
- о взаимопонимании относительно проекта Транс-анатолийского нефтепровода между Компанией и ОАО «АК «Транснефть», Eni S.p.A., Calic Holdings A.S., TAPCO;
- о расширении сотрудничества в проектах по разведке, добыче, переработке и сбыту между НК «Роснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорацией (CNPC);
- о взаимопонимании между НК «Роснефть» и International Petroleum Investment Company (ОАЭ).

Помимо этого, в 2009 г. с целью снижения расхода топливно-энергетических ресурсов была утверждена Программа энергосбережения НК «Роснефть» на 2009–2013 гг.

Для определения приоритетов и направлений работы Компании в регионах Российской Федерации,

в которых осуществляют деятельность «Роснефть» и ее дочерние и зависимые общества, Советом директоров была рассмотрена и утверждена Концепция региональной политики ОАО «НК «Роснефть».

Были рассмотрены также вопросы реализации инновационной политики и программ НИОКР в НК «Роснефть», ход реализации крупнейших проектов Компании.

#### Дальнейшее совершенствование системы корпоративного управления

Совет директор рассмотрел отчет о деятельности Правления ОАО «НК «Роснефть» в 2008 г. Были одобрены предложения по внесению изменений в Устав и Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) Компании, направленные на усиление роли и повышение статуса органа в системе корпоративного управления Компании.

Введена практика ежегодного представления Совету директоров НК «Роснефть» отчета о деятельности



Правления. Рассмотрены и одобрены отчеты о деятельности комитетов Совета директоров.

Утверждено в новой редакции Положение о порядке расчета и выплат вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров НК «Роснефть».

Одобрена система годового премирования ключевых менеджеров «Роснефти», основанная на показателях эффективности, обеспечивающая объективность оценки достижений и устанавливающая порядок годового премирования работников Компании по итогам работы в 2008 г. В связи с внедрением этой системы премирования утверждено Положение о годовом премировании топ-менеджеров и руководителей самостоятельных подразделений.

В новой редакции Устава Компании, утвержденного Общим собранием акционеров 19 июня 2009 г., установлены новые полномочия Совета директоров и Правления НК «Роснефть» по принятию решений, определяющих общую политику в отношении обществ Группы. Для реализации этих полномочий был утвержден перечень ключевых обществ Группы.

Совет директоров на регулярной основе рассматривал и принимал решения о совершении, изменении, досрочном прекращении сделок, указанных в п. 10.1.8 Устава ОАО «НК «Роснефть».

### Комитеты Совета директоров НК «Роснефть»

В 2009 г. для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки соответствующих рекомендаций Совету директоров продолжали действовать комитеты по аудиту, по кадрам и вознаграждениям, по стратегическому планированию. В отчетном году комитеты работали согласно утвержденным планам и в соответствии с поставленными Советом директоров задачами.

Формирование и деятельность комитетов Совета директоров «Роснефти» осуществляются в соответствии с Положением о порядке формирования и работы комитетов Совета директоров НК «Роснефть», Положением о Комитете Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту, Положением о Комитете Совета директоров НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, Положением о Комитете Совета директоров НК «Роснефть» по стратегическому планированию.

Комитеты состоят из неисполнительных членов Совета директоров «Роснефти» и возглавляются независимыми директорами.

Комитеты, действовавшие в 2009 г., были сформированы на основании решений Совета директоров НК «Роснефть» в июне 2008 г. и июне 2009 г.

#### *Комитет Совета директоров по аудиту*

Состав Комитета:

- Ханс-Йорг Рудлофф — Председатель
- Андрей Костин
- Александр Некипелов

Комитет по аудиту обеспечивает участие Совета директоров в осуществлении контроля над финансово-хозяйственной деятельностью «Роснефти».

К исключительным функциям Комитета по аудиту относятся оценка кандидатов в аудиторы «Роснефти», оценка заключения аудитора, а также оценка эффективности процедур внутреннего контроля и управления рисками и подготовка предложений по их совершенствованию.

В функции Комитета по аудиту входят также предварительное рассмотрение финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании; оценка качества оказываемых «Роснефти» услуг ауди-



тора и соблюдения им требований аудиторской независимости; осуществление надзора за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета в Компании.

Комитет по аудиту обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудиторами «Роснефти», Ревизионной комиссией, исполнительными органами, финансовой дирекцией и структурными подразделениями Компании, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита.

#### *Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям*

Состав Комитета:

- Андрей Костин — Председатель
- Юрий Петров
- Ханс-Йорг Рудлофф

Комитет по кадрам и вознаграждениям содействует привлечению в Компанию высококвалифицированных специалистов и создает необходимые условия для их успешной работы.

Основными задачами Комитета по кадрам и вознаграждениям являются формирование кадровой политики, регулирование вопросов оплаты труда и стимулирования сотрудников «Роснефти», разработка принципов и критериев определения размера вознаграждения и компенсаций членов Совета директоров, Правления и руководства НК «Роснефть»; разработка программы долгосрочного вознаграждения сотрудников Компании (бонусной и опционной). Комитет также рассматривает отчеты по устойчивому развитию Компании, подготовленные в соответствии с международными стандартами.

Члены Комитета по кадрам и вознаграждениям не могут принимать участие в оценке их собственной деятельности и определении их вознаграждения.

Для обеспечения постоянного взаимодействия Совета директоров «Роснефти» со структурным подразделением, реализующим кадровую политику, Комитет совместно с кадровой службой «Роснефти» осуществляет предварительную оценку кандидатов на должности вице-президента, главного бухгалтера, финансового директора, директора по науке, а также предварительно утверждает формы и размеры вознаграждений, компенсаций и иных выплат указанным лицам.

#### *Комитет Совета директоров по стратегическому планированию*

Состав Комитета:

- Александр Некипелов — Председатель
- Андрей Реус
- Николай Токарев

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

К основным задачам Комитета относятся рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам стратегии развития и управления Компанией; мониторинг и оценка эффективности исполнения утвержденной Советом директоров стратегии; оценка эффективности взаимодействия Компании с инвесторами; проведение анализа основных тенденций экономической политики Российской Федерации в сфере деятельности Компании и информирование Совета директоров о результатах этой работы.

Комитет по стратегическому планированию анализирует предложения структурных подразделений по утверждению, изменению и реализации стратегии развития Компании, рассматривает стратегические инвестиционные проекты.

## Деятельность комитетов Совета директоров в 2009 г.

### Комитет по аудиту

Комитет по аудиту действовал на основании плана на 2009 г. В отчетном периоде им проведено тринадцать заседаний.

Комитет по аудиту ежеквартально предварительно рассматривал результаты консолидированной финансовой отчетности «Роснефти», подготовленной по ОПБУ США, а также результаты аудита или обзора указанной отчетности.

Комитетом был рассмотрен также вопрос о стратегии хеджирования валютных и процентных рисков «Роснефти», а также проведен анализ влияния на отчетность новых сделок Компании (при осуществлении операций хеджирования финансовых рисков), даны рекомендации менеджменту.

В соответствии с поручением Совета директоров на Комитете был рассмотрен отчет об исполнении мероприятий по сокращению затрат по направлениям деятельности Компании.

При подготовке к опубликованию 1 февраля 2010 г. аудированной консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2009 г. по ОПБУ США Комитет проанализировал возможности получения соответствующего аудиторского заключения.

В рамках работы с аудиторами Компании на заседании Комитета были рассмотрены некоторые результаты наблюдения ООО «Эрнст энд Янг» за деятельностью отдельных дочерних обществ, которое осуществлялось на основе проведенных в 2008 г. квартальных проверок и аудита консолидированной финансовой отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2008 г. Были рассмотрены также письма аудиторов

о системе внутреннего контроля ОАО «НК «Роснефть» по итогам аудита консолидированной отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2008 г.

Комитетом совместно со структурным подразделением, осуществляющим функции внутреннего аудита, был утвержден план работы Управления внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть» на 2009 г.

В отчетном году Комитетом были рассмотрены итоги конкурса среди аудиторских организаций, проведенного «Роснефтью»; произведена оценка кандидатов в аудиторы для проведения аудита бухгалтерской отчетности Компании, дочерних обществ и консолидированной отчетности НК «Роснефть» по РСБУ, ежегодного аудита консолидированной финансовой отчетности по ОПБУ США; даны рекомендации по определению размера оплаты услуг аудитора в 2009 г.

Комитет по аудиту регулярно рассматривал информацию обо всех видах и объемах неаудиторских услуг, предоставляемых «Роснефти» аудиторами, и размерах вознаграждений, выплачиваемых аудиторам за такие услуги.

На совместном заседании Комитета по аудиту и Ревизионной комиссии был предварительно рассмотрен Годовой отчет ОАО «НК «Роснефть» за 2008 г.; произведена оценка заключения аудитора «Роснефти» по финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании за 2008 г.; рассмотрены заключения Ревизионной комиссии за 2008 г. (по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности; по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности; о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете); рассмотрен вопрос о рекомендациях годовому Общему собранию акционеров «Роснефти» относительно порядка распределения прибыли Компании, а также относительно размера дивидендов по результатам 2008 г. и порядка их выплаты.

В 2009 г. Комитетом по аудиту подготовлены рекомендации Совету директоров «Роснефти» по следующим вопросам: об определении цены сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность; о предварительном утверждении Годового отчета ОАО «НК «Роснефть» за 2008 г., годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) «Роснефти» за 2008 г.; о рекомендациях Общему собранию акционеров относительно размера дивидендов по акциям, порядка их выплаты и распределения прибыли Компании по результатам 2008 г.

В течение 2009 г. Председателем Комитета по аудиту регулярно проводились рабочие встречи с топ-менеджерами «Роснефти», представителями внешних аудиторов, руководителем Управления внутреннего аудита.

#### *Комитет по кадрам и вознаграждениям*

Комитет по кадрам и вознаграждениям действовал на основании утвержденных планов на 2009 г. В отчетном периоде им проведено шесть заседаний.

В рамках оценки деятельности Компании в области социальной политики Комитетом по кадрам и вознаграждениям был рассмотрен Отчет об устойчивом развитии ОАО «НК «Роснефть», даны рекомендации по проведению ежегодных общественных слушаний в Москве, по обсуждению факторов устойчивого развития Компании и продвижению корпоративной отчетности в области устойчивого развития, было рекомендовано распространить практику проведения встреч с заинтересованными сторонами на все ключевые регионы основной деятельности «Роснефти» для обсуждения основных аспектов устойчивого развития дочерних обществ и регионов деятельности Компании.

В соответствии с поручением Совета директоров был рассмотрен вопрос о ходе внедрения Кодекса деловой этики ОАО «НК «Роснефть». Комитетом была

дана рекомендация Правлению утвердить Программу развития деловой этики ОАО «НК «Роснефть».

Комитетом были подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия решений по следующим вопросам: о системе годового премирования ключевых менеджеров ОАО «НК «Роснефть», основанной на показателях эффективности и обеспечивающей объективность оценки достижений; о деятельности коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «НК «Роснефть» и о предложениях по внесению изменений в Устав Компании и Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) ОАО «НК «Роснефть»; о количественном составе Правления, кандидатах в его состав, а также проектах дополнительных соглашений, заключаемых с членами Правления; о совмещении членами коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «НК «Роснефть» должностей в органах управления других организаций; о выплате годовой премии за 2008 г. топ-менеджерам ОАО «НК «Роснефть».

В отчетном году Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям регулярно проводились встречи с топ-менеджерами «Роснефти» и руководителем Департамента кадров в рамках совместной разработки системы годового премирования руководящих сотрудников Компании, основанной на показателях эффективности, которая позволит обеспечить большую объективность оценки достижений, а также в рамках работы по формированию новой организационной структуры НК «Роснефть».

#### *Комитет по стратегическому планированию*

Комитет по стратегическому планированию действовал на основании утвержденных планов на 2009 г. В отчетном периоде Комитетом проведено четыре заседания.

Комитетом по стратегическому планированию было рассмотрено выполнение Плана взаимодействия

Общества с инвесторами и акционерами в 2008 г. и одобрен аналогичный план на 2009 г.

Комитетом были подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия решений по следующим вопросам: о Программе энергосбережения ОАО «НК «Роснефть» на 2009–2013 гг.; о макроэкономических показателях января-февраля 2009 г.; о результатах финансово-хозяйственной деятельности «Роснефти» в январе 2009 г. в сравнении с планом финансово-хозяйственной деятельности Компании на 2009 г. и предлагаемым подходом к возможным корректировкам плана финансово-хозяйственной деятельности Компании в течение 2009 г.; о результатах финансово-хозяйственной деятельности Компании и снижении ее затрат в I полугодии 2009 г.; о процессе стратегического планирования в «Роснефти» и плане разработки Стратегии Компании до 2030 г.; о заключении Компанией меморандумов о взаимопонимании со стратегическими партнерами.

В течение отчетного периода Председателем и членами Комитета проводились регулярные рабочие встречи с топ-менеджерами Компании, с руководителями структурных подразделений, вовлеченных в процесс бизнес-планирования и разработки Стратегии развития НК «Роснефть». На заседания Комитета приглашались внешние эксперты в области налогообложения.

Деятельность комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в 2009 г. была положительно оценена Советом директоров Компании (протокол № 5 от 24.04.2010 г.).

### Правление ОАО «НК «Роснефть»

Руководство текущей деятельностью НК «Роснефть» осуществляется исполнительными органами Компании — Правлением (коллегиальный исполнительный орган) и Президентом (единоличный исполнительный орган), которые подотчетны Совету директоров и Общему собранию акционеров Компании.

Требования к профессиональной квалификации (в том числе образованию и опыту работы) членов Правления устанавливаются внутренними документами Компании.

Положение в системе органов управления НК «Роснефть» и деятельность исполнительных органов регулируются Уставом ОАО «НК «Роснефть», Положением о коллегиальном исполнительном органе (Правлении), Положением о единоличном исполнительном органе (Президенте) и Кодексом корпоративного поведения Компании.

Правление Компании состоит из восьми членов.

В 2009 г. произошли изменения в составе Правления НК «Роснефть». Решением Совета директоров Компании от 5 марта 2009 г. (протокол № 1) были прекращены полномочия состава Правления Компании и с 6 марта 2009 г. был утвержден его новый состав сроком на три года: Богданчиков Сергей Михайлович — Президент ОАО «НК «Роснефть», Каланда Лариса Вячеславовна — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», Макаров Сергей Игоревич — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», Питер О'Браен — руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента ОАО «НК «Роснефть», Плоскина Виктор Васильевич — директор Коммерческого департамента ОАО «НК «Роснефть», Трегуб Сергей Вадимович — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», Турсунов Ризо Шарипович — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», Худайнатов Эдуард Юрьевич — первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть».

9 октября 2009 г. Совет директоров Компании назначил вице-президента Компании Каланду Ларису Вячеславовну заместителем Председателя Правления Компании.



## Состав Правления ОАО «НК «Роснефть»

(по состоянию на 31 декабря 2009 г.)



### **Сергей Богданчиков**

*Член Совета директоров,  
Председатель Правления,  
Президент ОАО «НК «Роснефть»*

Родился в 1957 г. В 1981 г. с отличием окончил Уфимский нефтяной институт по специальности «Технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений». Доктор технических наук, автор нескольких научных трудов. Отмечен государственными и ведомственными наградами. С 1993 г. — генеральный директор ОАО «НК «Роснефть» — Сахалинморнефтегаз». С 1997 г. — вице-президент НК «Роснефть». 14 октября 1998 г. распоряжением Правительства Российской Федерации назначен Президентом ОАО «НК «Роснефть».



### **Лариса Каланда**

*Заместитель Председателя Правления,  
вице-президент ОАО «НК «Роснефть»*

Родилась в 1964 г. В 1985 г. окончила Свердловский юридический институт по специальности «Юриспруденция», в 1994 г. — аспирантуру Института философии и права Академии наук Республики Беларусь. С 1997 г. — заместитель руководителя юридической службы ОАО «ТНК», ОАО «ТНК-ВР Менеджмент». С сентября 2003 по 2006 г. — вице-президент по правовому обеспечению бизнеса ОАО «ТНК-ВР Менеджмент». С 2006 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирует вопросы правового обеспечения финансово-хозяйственной деятельности Компании, вопросы разработки и реализации правовой политики по защите активов и интересов Компании (ее акционеров), дочерних (зависимых) обществ.



### **Эдуард Худайнатов**

*Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть»*

Родился в 1960 г. В 1996 г. окончил Международную академию предпринимательства по специальности «Коммерция». Второе высшее образование получил в 2000 г. в Тюменском государственном университете по специальности «Юриспруденция». С 1993 по 1996 г. — руководитель компаний «Эвихон», «Эвихон-2» и «Юганскпромфинко». В 1996 г. — заместитель главы администрации г. Нефтеюганска по общим вопросам. С 1996 по 2000 г. — первый заместитель главы Нефтеюганского района — глава администрации пгт Пойковский. С 2000 по 2003 г. — главный федеральный инспектор по Ненецкому автономному округу Аппарата полномочного представителя Президента РФ в Северо-Западном федеральном округе. С 2003 по 2008 г. — генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром». С 2008 г. — вице-президент, а с января 2009 г. — первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирует вопросы производства и капитального строительства.



### Питер О'Браен

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

Родился в 1969 г. В 1991 г. получил степень бакалавра (BA) в Университете Дьюка. В 2000 г. получил степень магистра делового администрирования (MBA) в Школе бизнеса Колумбийского университета.

С 1996 по 1998 г. — вице-президент «Тройка Диалог».

С 2000 по 2002 г. — старший менеджер «Морган Стенли» (Москва).

С 2002 по 2005 г. — вице-президент «Морган Стенли» (Москва).

С 2005 по 2006 г. — исполнительный директор, соруководитель инвестиционно-банковского подразделения в России, глава группы ТЭК в СНГ «Морган Стенли» (Москва).

С 2006 г. — вице-президент НК «Роснефть», отвечает за координацию разработки стратегии развития Компании, экономику и планирование.



### Ризо Турсунов

*Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»*

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

С 1999 по 2000 г. — советник Президента ОАО «НК «Роснефть».

С 2000 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть».



### Сергей Макаров

*Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»*

Родился в 1963 г. В 1986 г. окончил Московский авиационный институт.

В 1998 г. получил степень магистра финансов (MSc in Finance) в Лондонской бизнес-школе (CUBS).

С 1998 по 2003 г. — работа в Великобритании в ряде финансово-кредитных и торговых организаций.

С 2003 по 2005 г. — руководитель финансового департамента ОАО «Объединенная промышленная корпорация «Оборонпром».

С 2005 по 2006 г. — управляющий директор Внешторгбанка.

С 2006 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирует финансовые службы Компании.



## Сергей Трегуб

*Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»*

Родился в 1959 г. Окончил Военную командную академию им. Г. К. Жукова и Военно-дипломатическую академию. Кандидат философских наук.

С 1976 по 1997 г. — служба в Вооруженных Силах СССР и РФ.

С 1997 по 2006 г. — работа в государственных и коммерческих структурах.

С 2006 по 2008 г. — президент ЗАО «ЮКОС РМ».

С октября 2008 г. — вице-президент ОАО «НК «Роснефть», курирует вопросы собственности и корпоративного управления.



## Виктор Плоскина

*Директор Коммерческого департамента ОАО «НК «Роснефть»*

Родился в 1968 г. В 1989 г. окончил Ярославское высшее зенитно-ракетное командное училище ПВО им. 60-летия Великого Октября. В 2006 г. получил степень магистра делового администрирования (МВА) в Московском государственном университете им. М. В. Ломоносова.

С 1989 по 1995 г. — служба в Вооруженных Силах СССР и РФ.

С 1995 по 2004 г. — работа в коммерческих структурах нефтяной отрасли.

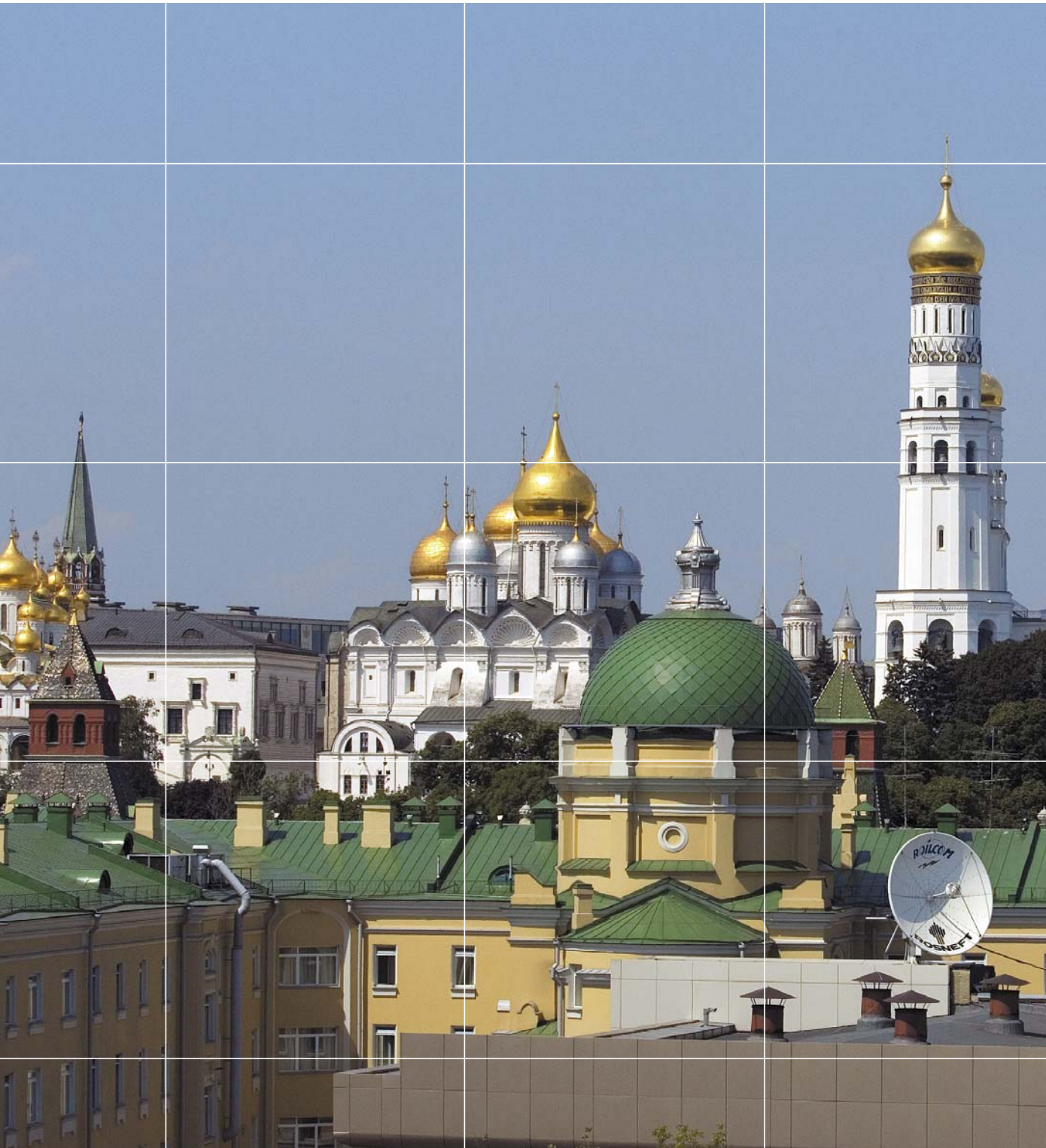
С 2004 по 2006 г. — работа на руководящих должностях ряда крупнейших предприятий нефтехимической отрасли.

С 2006 по 2007 г. — руководитель Дирекции по оперативному управлению терминалами ЗАО «ЮКОС РМ».

С июля 2007 г. — заместитель директора, а с октября 2007 г. — директор Коммерческого департамента ОАО «НК «Роснефть».



Центральный офис  
ОАО «НК «Роснефть»





# Вознаграждение членов Совета директоров и менеджмента ОАО «НК «Роснефть»

## Вознаграждение членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

Федеральным законом «Об акционерных обществах» установлено, что по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и/или компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих функций. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

### Критерии определения вознаграждения

Критерии определения вознаграждения членам Совета директоров установлены Положением о порядке расчета и выплат вознаграждения членам Совета директоров и компенсации их расходов, утвержденным Советом директоров НК «Роснефть» 28 апреля 2009 г.

В соответствии с этим Положением вознаграждение выплачивается членам Совета директоров, имеющим статус «независимых», и членам Совета директоров, являющимся уполномоченными представителями интересов РФ в Совете директоров. В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации вознаграждение не выплачивается членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», имеющим статус государственных служащих, а также единоличному исполнительному органу НК «Роснефть» (Президенту).

Для членов Совета директоров устанавливается размер максимально возможного вознаграждения за отчетный период, который утверждается Советом директоров.

При определении итогового размера вознаграждения за работу в отчетном периоде учитываются:

- фактическое участие в работе в качестве члена Совета директоров;
- фактическое участие в работе Комитета Совета директоров в качестве его Председателя;

- фактическое участие в работе Комитета Совета директоров в качестве его члена.

Совет директоров НК «Роснефть» может рекомендовать уменьшить итоговый размер вознаграждения членам Совета директоров с учетом финансового положения Компании. Совет директоров также определяет форму выплаты вознаграждения — денежную или акциями ОАО «НК «Роснефть».

НК «Роснефть» компенсирует все расходы:

- связанные с исполнением членами Совета директоров Общества своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом;
- возникающие у члена Совета директоров в связи с исками третьих лиц (включая расходы на судебную защиту и т. п.), вытекающими из деятельности члена Совета директоров, если основанием для подачи соответствующего иска являлись действия члена Совета директоров, осуществляемые в интересах Компании. Компания компенсирует также расходы, которые член Совета директоров может понести в рамках административного, уголовного или иного разбирательства, вытекающие из его деятельности в качестве члена Совета директоров.

На основании рекомендации Совета директоров НК «Роснефть» от 28 апреля 2009 г. Общим собранием акционеров НК «Роснефть» 19 июня 2009 г. было принято решение:

- утвердить независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу вознаграждение за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 33 614 акций ОАО «НК «Роснефть»;
- утвердить компенсацию расходов независимых членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,

связанных с исполнением ими своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и/или железнодорожным транспортом.

### Вознаграждение менеджмента ОАО «НК «Роснефть»

Вознаграждение топ-менеджеров (Президент, первый вице-президент, вице-президенты и приравненные к ним должности) и руководителей самостоятельных подразделений ОАО «НК «Роснефть» состоит из ежемесячной заработной платы и годовой премии.

Дополнительное вознаграждение менеджменту Компании за работу в органах управления НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Совет директоров дочерних обществ) не выплачивается.

Размер ежемесячной заработной платы устанавливается трудовыми договорами, заключаемыми при приеме на работу.

Годовая премия менеджерам выплачивается только после принятия Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» соответствующего решения на основании итогов работы Компании в отчетном году.

Годовая премия непосредственно зависит от результатов работы менеджера в отчетном году. Ее размер определяется в зависимости от выполнения показателей эффективности, установленных менеджеру на отчетный год.

Годовая премия Президента устанавливается в зависимости от выполнения им индивидуальных показателей эффективности, которые совпадают с ключевыми показателями деятельности Компании.

Годовая премия остальных менеджеров включает в себя две составляющие — премию за индивиду-

альные результаты менеджера и премию за коллективные результаты (по направлению деятельности менеджера и по Компании в целом).

Утверждение показателей эффективности менеджеров и подведение итогов их выполнения осуществляется по следующей схеме:

- показатели эффективности формируются исходя из стратегии развития Компании и задач, стоящих перед Компанией на отчетный год;
- индивидуальные показатели эффективности топ-менеджеров, а также коллективные показатели эффективности утверждаются Советом директоров ОАО «НК «Роснефть»;
- индивидуальные показатели эффективности руководителей самостоятельных подразделений утверждаются Правлением ОАО «НК «Роснефть»;
- по итогам отчетного года соответствующими службами Компании осуществляется расчет выполнения коллективных и индивидуальных показателей эффективности на основе аудированной консолидированной бухгалтерской отчетности и управленческой отчетности;
- размер годовой премии каждого менеджера рассчитывается исходя из фактического уровня выполнения показателей эффективности;
- премии утверждаются Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» для топ-менеджеров и Правлением ОАО «НК «Роснефть» для руководителей самостоятельных подразделений.

Структура вознаграждения менеджмента (соотношение фиксированной и переменной частей) соответствует общепринятой мировой практике.

Другие виды вознаграждения менеджменту ОАО «НК «Роснефть» не выплачиваются.

# Внутренний контроль и аудит

**В НК «Роснефть» функционирует система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, которая включает в себя Ревизионную комиссию, Комитет Совета директоров по аудиту, независимого аудитора, Контрольно-ревизионное управление и Управление внутреннего аудита.**

Существующий порядок подчиненности и взаимодействия элементов системы контроля обеспечивает уровень независимости, необходимый для ее эффективного функционирования, и соответствует передовой международной практике в данной области.

## Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является одним из основных органов в системе контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании. Она избирается в составе 5 членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Члены Ревизионной комиссии не могут одновременно являться членами Совета директоров или занимать другие должности в органах управления Компании.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности НК «Роснефть» осуществляется по итогам деятельности за год (плановая проверка) или в любое время по решению или требованию органов или лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию). Она возможна в результате решения Ревизионной комиссии, решения Общего собрания акционеров или Совета директоров, по требованию акционера (акционеров), владеющего (владеющих в совокупности) не менее чем 10 процентами голосующих акций Компании.

В компетенцию Ревизионной комиссии входят:

- проверка финансовой документации Компании, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, а также сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;

- анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;
- проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Компании, утверждаемых Советом директоров;
- проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Компании за отчетный финансовый год, утвержденного Общим собранием акционеров;
- анализ финансового положения Компании, ее платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление возможностей улучшения экономического положения Компании, выработка рекомендаций для органов управления;
- проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашения прочих обязательств;
- подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет (годовые отчеты) Компании, данных годовой бухгалтерской отчетности, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
- проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени Компании;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, единоличным исполнительным органом, ликвидационной комиссией, а также их соответствия Уставу Компании и решениям Общего собрания акционеров;
- анализ решений Общего собрания акционеров с точки зрения их соответствия закону и Уставу Компании.

Права, обязанности и ответственность членов Ревизионной комиссии Компании установлены Положением о Ревизионной комиссии НК «Роснефть»,

утвержденным Общим собранием акционеров 19 июня 2009 г.

Согласно утвержденному плану работы в 2009 г. Ревизионной комиссией проведены семь документальных проверок, к годовому Общему собранию акционеров подготовлено заключение о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете.

#### *Состав Ревизионной комиссии (по состоянию на 31 декабря 2009 г.)*

Решением Общего собрания НК «Роснефть» от 19 июня 2009 г. Ревизионная комиссия была избрана в следующем составе:

##### *Андрей Кобзев*

Председатель Ревизионной комиссии

Год рождения: 1971

Образование: высшее профессиональное

Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом

Должность: начальник Экспертно-аналитического управления

##### *Ирина Коровкина*

Год рождения: 1950

Образование: высшее профессиональное

Организация: Министерство энергетики Российской Федерации

Должность: начальник отдела контрольно-ревизионной работы

##### *Сергей Озеров*

Год рождения: 1975

Образование: высшее профессиональное

Организация: Министерство экономического развития Российской Федерации

Должность: начальник отдела

##### *Александр Югов*

Год рождения: 1981

Образование: высшее профессиональное

Организация: Федеральное агентство по управлению государственным имуществом

Должность: начальник отдела управления

##### ■ *Татьяна Фисенко*

Год рождения: 1961

Образование: высшее профессиональное

Организация: Министерство энергетики Российской Федерации

Должность: директор Финансового департамента

#### **Комитет Совета директоров по аудиту**

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

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудиторами, независимыми оценщиками, Ревизионной комиссией, Контрольно-ревизионным управлением, Управлением внутреннего аудита, исполнительными органами и финансовой дирекцией;
- рассматривает и готовит проекты решений по следующим вопросам компетенции Совета директоров:
  - рекомендации Общему собранию акционеров по распределению прибыли и убытков по результатам финансового года, размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;
  - определение цены (денежной оценки) имущества НК «Роснефть», цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
  - определение размера оплаты услуг аудитора;
  - одобрение сделок в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- оценивает качество оказываемых аудитором услуг и соблюдение им требований аудиторской независимости, а также координирует работу аудитора Компании и Управления внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия;



- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета НК «Роснефть»;
- предварительно рассматривает финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с Общепринятыми стандартами бухгалтерского учета США, а также материалы, содержащие данные указанной отчетности, которые раскрываются инвесторам;
- предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность Компании (юридического лица и консолидированную), подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;
- осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля, а также оценку, классификацию и подготовку предложений по минимизации возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Компании, совместно с исполнительными органами, Контрольно-ревизионным управлением и Управлением внутреннего аудита.

### Управление внутреннего аудита

Целью Управления внутреннего аудита (УВА) является содействие Совету директоров и менеджменту Компании в достижении ими поставленных целей на основе систематизированного и последовательного подхода к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления. Задачами УВА являются:

- проведение внутреннего аудита в Компании с целью повышения эффективности системы управления рисками, корпоративного управления, системы внутреннего контроля и эффективности бизнес-процессов Компании;
- обеспечение Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту, Контрольно-ревизионного управления и менеджмента Компании объективной информацией о рисках, эффективности системы корпоративного

управления, включая системы управления рисками и внутреннего контроля;

- реализация решений Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту в рамках исполнения УВА своих функций.

УВА обладает организационной и функциональной независимостью, в ходе своей работы взаимодействует с Контрольно-ревизионным управлением и внешним аудитором для повышения эффективности аудиторских процедур. Комитетом Совета директоров по аудиту обеспечивается прямой доступ руководителя УВА к председателю, и наоборот.

Основными документами, регулирующими деятельность УВА, являются:

- Положение о Комитете Совета директоров по аудиту ОАО «НК «Роснефть» в части, касающейся взаимодействия Комитета со структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита;
- Положение о подразделении, определяющее цели и задачи УВА, функции, права и обязанности, взаимодействие с другими структурными подразделениями и ограничения, накладываемые на деятельность УВА.

В сферу деятельности УВА попадают все значимые процессы, связанные с деятельностью Компании.

УВА осуществляет свою деятельность на основании годового плана, который формируется на основе риск-ориентированного подхода с учетом высказанных мнений со стороны менеджмента Компании и утверждается на заседании Комитета Совета директоров по аудиту.

Наиболее значимые результаты проведенных аудитов докладываются на заседаниях Комитета Совета директоров по аудиту в течение года. После завершения календарного года руководитель УВА готовит для Комитета Совета директоров по

аудиту доклад о результатах деятельности УВА за отчетный период.

В соответствии с утвержденным планом работ на год УВА проводит мониторинг выполнения корректирующих мероприятий, подготовленных менеджментом по результатам аудитов.

### Контрольно-ревизионное управление

Контрольно-ревизионное управление (КРУ) оказывает профессиональную поддержку Совету директоров и менеджменту Компании в построении эффективной системы внутреннего контроля, повышении эффективности деятельности и капитализации Компании.

Задачами КРУ являются:

- создание единой действенной системы внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности в подразделениях, представительствах и дочерних обществах Компании;
- проведение контрольных мероприятий (исследования, комплексные ревизии, тематические и специальные проверки, экспертизы, служебные расследования) с целью установления областей, требующих совершенствования, наиболее полного использования потенциала и ресурсов;
- информирование органов управления и менеджмента Компании о результатах контрольных мероприятий, состоянии систем и процессов;
- разработка корректирующих мер, проектов корпоративных решений по итогам контрольных мероприятий;
- обеспечение контроля за полным, качественным и своевременным исполнением решений Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту по результатам контрольных мероприятий в рамках компетенций КРУ;
- подготовка заключений ревизионных комиссий дочерних и зависимых обществ в соответствии с требованиями законодательства РФ;

- методическое и методологическое обеспечение деятельности ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений дочерних обществ.

КРУ находится в прямом подчинении у Президента Компании и подотчетно Совету директоров через Комитет по аудиту Совета директоров, а также Правлению. КРУ обладает необходимой организационной и функциональной независимостью. Его деятельность регламентирована положениями о Контрольно-ревизионном управлении, о внутриаудитивном контроле, о взаимодействии с подразделениями Компании при проведении контрольных мероприятий.

В состав КРУ входят аттестованные аудиторы, налоговые консультанты, оценщик. Специалисты КРУ являются членами Института внутренних аудиторов, других профессиональных объединений. Деятельность КРУ осуществляется в соответствии с утвержденным Президентом Компании Годовым планом контрольно-ревизионной работы. План формируется с использованием риск-ориентированного подхода.

Контроль осуществляется с целью оценки соответствия деятельности требованиям законодательства РФ и локальным нормативным документам, оценки достоверности отчетности и учета, сохранности активов и эффективности деятельности.

Контрольные мероприятия проводятся на уровне дочерних обществ, структурных подразделений центрального аппарата управления Компании. Предметом исследования могут выступать системы управления и контроля, бизнес-процессы, хозяйственные операции, направления деятельности, сделки, отчетность и т. д. Контролем охвачены все ключевые направления деятельности Компании.

Материалы и результаты каждого контрольного мероприятия доводятся до сведения менеджмента

и Президента Компании. Совместно с заинтересованными сторонами разрабатываются проекты корпоративных решений и меры, направленные на устранение нарушений и недостатков, их предупреждение, на снижение рисков, совершенствование системы внутреннего контроля. Корпоративные решения и корректирующие меры по результатам контрольных мероприятий отслеживаются до их полной практической реализации.

Начальник КРУ периодически отчитывается перед Комитетом по аудиту Совета директоров, Правлением, Президентом о деятельности Управления, результатах контрольно-ревизионной работы, о состоянии внутреннего контроля и мерах по повышению эффективности системы внутреннего контроля.

По вопросам внутреннего контроля КРУ тесно взаимодействует со всеми структурными подразделениями и органами управления Компании; по вопросам повышения эффективности контрольных процедур и квалификации — с Институтом внутренних аудиторов, провайдерами, профессиональными объединениями; по вопросам оценки системы внутреннего контроля Компании — с внешним аудитором.

### **Аудиторы Компании** ООО «Росэкспертиза»

Для проведения независимой проверки бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности НК «Роснефть» за 2009 г., подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, решением годового Общего собрания акционеров Компании было утверждено ООО «Росэкспертиза».

#### *ПОРЯДОК ВЫБОРА АУДИТОРА*

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» и ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть»,

составляемая по РСБУ, подлежит обязательной аудиторской проверке, подтверждающей достоверность отчетных данных.

Компания проводит ежегодный открытый тендер по выбору аудиторской организации в соответствии с требованиями внутренних документов. Тендерный подкомитет Компании по итогам рассмотрения полученных предложений, оценки и сопоставления заявок на участие в тендере в соответствии с критериями и порядком, указанными в объявлении о проведении тендера и тендерной документации, а также с учетом технической оценки проекта и стоимости оказания услуг определяет победителя тендера.

Извещение о проведении открытого конкурса по отбору аудиторских организаций, содержащее информацию об условиях проведения конкурса (форма торгов, предмет контракта с указанием объема оказываемых услуг и кратких характеристик услуг, начальная цена контракта и др.), публикуется на специальном сайте ОАО «НК «Роснефть» (<http://tender.rosneft.ru>) и в официальном печатном издании.

Кандидатура победителя ежегодного тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.

В соответствии с п. 1 ст. 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией этого Комитета.

На основании рекомендации Комитета Совета директоров по аудиту Совет директоров принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения ее на годовом Общем собрании акционеров.

*ОПЛАТА УСЛУГ АУДИТОРА*

Вознаграждение аудитора определяется исходя из расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок специалистов аудитора, указанных в коммерческом предложении.

На основании рекомендации Комитета Совета директоров по аудиту стоимость услуг ООО «Росэкспертиза» по аудиту годовой бухгалтерской отчетности ОАО НК «Роснефть» за 2009 г., подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, была определена Советом директоров в размере 1 699 200 руб. с учетом НДС.

Периодически НК «Роснефть» привлекает ООО «Росэкспертиза» для выполнения специальных заданий и решения методологических вопросов.

*ООО «Эрнст энд Янг»*

ООО «Эрнст энд Янг» проводит аудит годовой консолидированной отчетности, подготовленной в соответствии с ОПБУ США, а также обзор промежуточной (квартальной) отчетности, подготовленной в соответствии с ОПБУ США.

*ПОРЯДОК ВЫБОРА АУДИТОРА*

Аудитор выбирается путем проведения закрытого тендера среди аудиторских фирм «Большой четверки»\*. Выбор производится на основе всестороннего анализа заявок на полноту их соответствия требованиям Компании.

Кандидатура аудитора для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Компании, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP), оценивается и одобряется Комитетом Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту.

Утверждение кандидатуры указанного аудитора на Общем собрании акционеров не требуется.

По результатам анализа заявок Комитетом Совета директоров по аудиту было принято решение о выборе аудитором годовой консолидированной отчетности НК «Роснефть» за 2009 г., составленной в соответствии с ОПБУ США, компании «Эрнст энд Янг».

*ОПЛАТА УСЛУГ АУДИТОРА*

Размер вознаграждения, выплачиваемого ООО «Эрнст энд Янг», определяется Комитетом Совета директоров по аудиту исходя из расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок специалистов аудитора, указанных в коммерческом предложении. Согласно договору об оказании аудиторских услуг, заключенному между ОАО «НК «Роснефть» и ООО «Эрнст энд Янг», условия и сумма вознаграждения являются конфиденциальной информацией и не могут быть раскрыты.

Компания также привлекает ООО «Эрнст энд Янг» для оказания консультационных (неаудиторских) услуг.

Доля консультационных услуг, оказанных ООО «Эрнст энд Янг» Компании в течение 2009 г., в общем объеме предоставленных услуг составила 15,5%.

\* «Большая четверка» (англ. Big 4) — это четыре ведущие компании мира, оказывающие аудиторские и консалтинговые услуги (PricewaterhouseCoopers, Ernst & Young, Deloitte, KPMG).



# Акционерный капитал

**Уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2009 г. составляет 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,01 руб.**

Согласно Уставу ОАО «НК «Роснефть» вправе размещать дополнительно к размещенным акциям обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 6 332 510 632 штуки номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая и суммарной номинальной стоимостью 63 325 106,32 руб. (объявленные акции). Данные акции предоставляют те же права, что и размещенные обыкновенные акции ОАО «НК «Роснефть». Решение об увеличении уставного капитала НК «Роснефть» путем размещения посредством открытой подписки дополнительных акций Компании из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций НК «Роснефть», принимается Советом директоров. В остальных случаях решение принимается Общим собранием акционеров.

Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»: 1-02-00122-А.

Дата государственной регистрации выпуска обыкновенных акций НК «Роснефть»: 29 сентября 2005 г.

В 2009 г. выпуски и размещение дополнительных акций ОАО «НК «Роснефть» не осуществлялись.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2009 г., — 34 090 (в том числе 16 номинальных держателей). Количество номинальных держателей увеличилось по сравнению с соответствующим показателем на 31 декабря 2008 г. (15).

По состоянию на 31 декабря 2009 г. ОАО «НК «Роснефть» не имело привилегированных акций.

В 2007–2009 гг. государству принадлежало 75,16% акций ОАО «НК «Роснефть» через компанию ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», которая находится в 100%-ной федеральной собственности. Прямая доля государства (в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом) в ОАО «НК «Роснефть» составляла 0,000000009%.

В течение 2009 г. НК «Роснефть» ежемесячно обновляла информацию о составе акционеров, владеющих более 1% уставного капитала, на корпоративном сайте Компании.

Менеджмент НК «Роснефть» не осведомлен о наличии акционеров (держателей акций) Компании, владеющих более 1% уставного капитала (всех владельцев акций Компании, доля которых выше 1% от общего количества размещенных акций Компании), помимо указанных выше.

Акции ОАО «НК «Роснефть» обращаются на российских организованных рынках ценных бумаг — ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ» (котировальные списки «Б»). Права, предоставляемые акционеру — владельцу обыкновенных акций, в том числе право голоса по каждой голосующей акции ОАО «НК «Роснефть», установлены статьей 5.8 Устава Компании.

В соответствии с приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 20 июня 2006 г. № 06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НК «Роснефть» в количестве 2 140 000 000 штук.

В июле 2006 г. НК «Роснефть» осуществила листинг глобальных депозитарных расписок (ГДР) на Лондонской фондовой бирже. Выпуск

## СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Основные акционеры ОАО «НК «Роснефть»				
Акционеры	на 31 декабря 2008 г.		на 31 декабря 2009 г.	
	Количество акций	Доля в акционерном капитале, %	Количество акций	Доля в акционерном капитале, %
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» <sup>1</sup>	7 965 816 383	75,16	7 965 816 383	75,16
ООО «РН-Развитие» <sup>2</sup>	505 066 240	4,77	1 000 000 000	9,44
Линден Кэпитал Лимитед (Linden Capital Limited) <sup>3</sup>	494 933 760	4,67	—	—
ОАО «Сбербанк России» (номинальный держатель)	1 231 927 170	11,62	1 428 233 023	13,48
Некоммерческое партнерство «Национальный Депозитарный Центр» (номинальный держатель)	260 639 986	2,46	—	—
Прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций	80 470 225	0,76	147 782 078	1,39
Физические лица	59 324 053	0,56	55 599 221	0,52
Акции, находящиеся на балансе НК «Роснефть» <sup>4</sup>	—	—	747 112	0,01
<b>ИТОГО</b>	<b>10 598 177 817</b>	<b>100,00</b>	<b>10 598 177 817</b>	<b>100,00</b>

1. ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» находится в 100%-ной федеральной собственности. Прямая доля государства (в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом) в ОАО «НК «Роснефть» составляет 0,000000009%.

2. 100%-ная доля в уставном капитале ООО «РН-Развитие» принадлежит ООО «РН-Трейд», участниками которого являются ОАО «НК «Роснефть» (99,9999%) и ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» (0,0001%), на 100% принадлежащее ОАО «НК «Роснефть». Таким образом, ОАО «НК «Роснефть» косвенно контролирует 100% уставного капитала ООО «РН-Развитие». Акции ОАО «НК «Роснефть», принадлежащие ООО «РН-Развитие», отражаются в консолидированной отчетности Компании по ОПБУ США как казначейские.

3. В собственности «Линден Кэпитал Лимитед» находились акции НК «Роснефть», использованные в качестве обеспечения по сделке РЕПО. В соответствии с соглашением данные акции выкуплены ООО «РН-Развитие» в 2009 г.; дивиденды по данным акциям возвращены ООО «РН-Развитие».

4. Акции, выкупленные по требованию акционеров в 2009 г. в соответствии со статьями 75 и 76 Федерального закона «Об акционерных обществах».

ГДР, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных акций ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с иностранным правом, был осуществлен компанией «Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» (J. P. Morgan Europe Limited). Одна глобальная депозитарная расписка соответствует одной обыкновенной именной акции ОАО «НК «Роснефть».

на 1318 млн обыкновенных акций НК «Роснефть», что составляет 12,4% от общего количества размещенных акций.

Перечень прав, которыми обладают владельцы обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», изложен в п. 5.8 Устава Компании, размещенного на веб-сайте [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru).

По состоянию на 31 декабря 2009 г. глобальные депозитарные расписки были выпущены

## Динамика курса акций и ГДР ОАО «НК «Роснефть» в 2009 г.

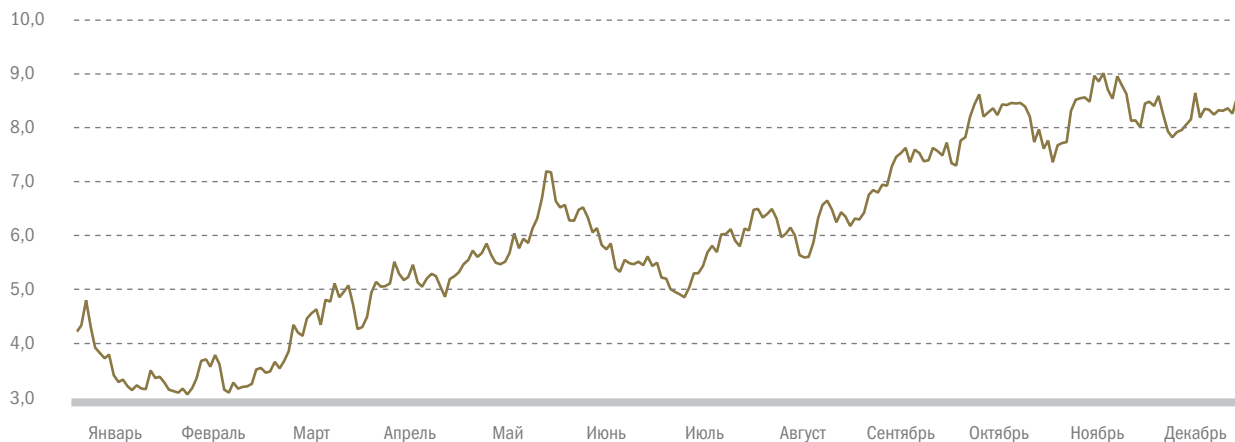
ММВБ (руб.)



РТС (долл.)

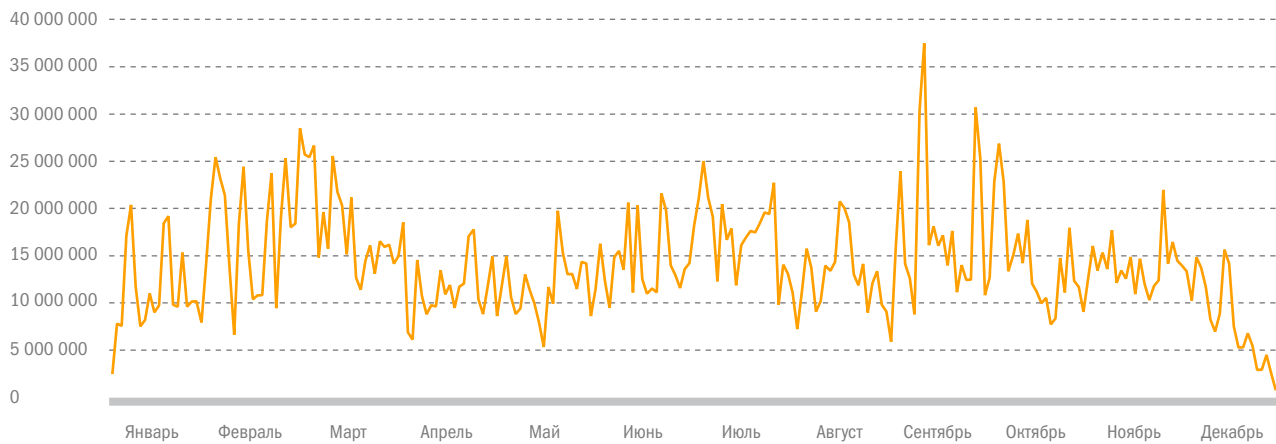


Лондонская Фондовая Биржа (долл.)

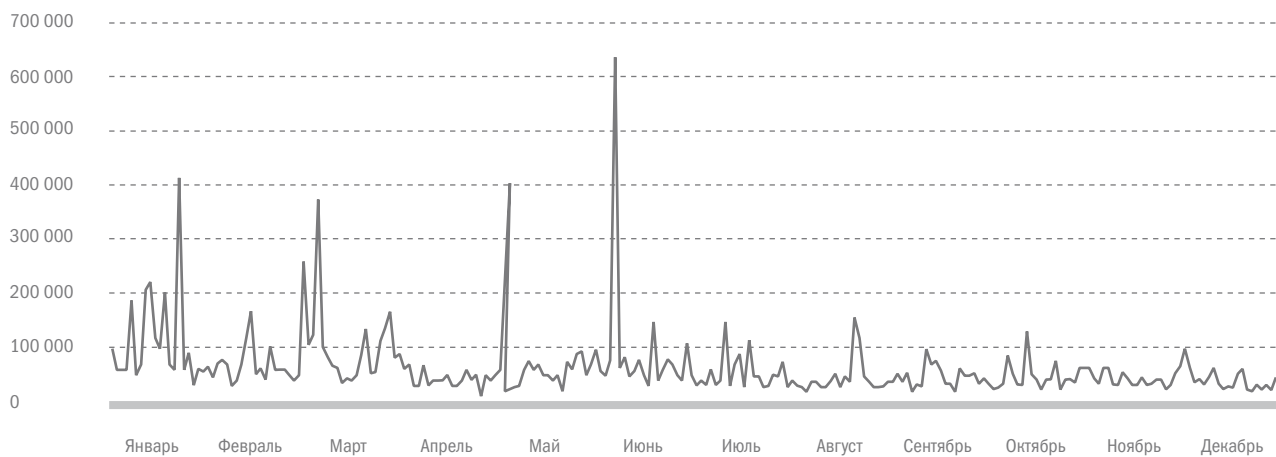


## Динамика объема торгов акциями и ГДР ОАО «НК «Роснефть» в 2009 г.

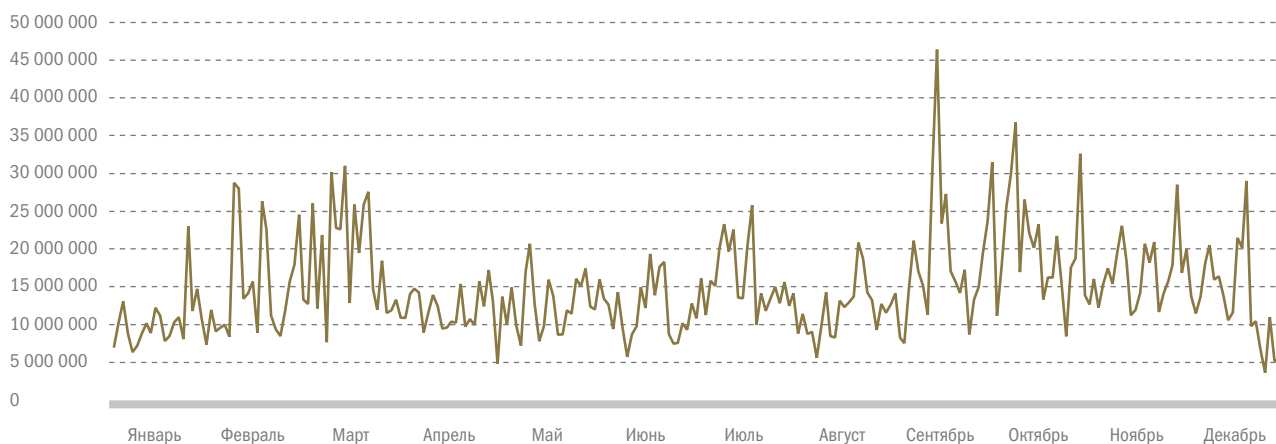
### ММВБ (акции)



### РТС (акции)



### Лондонская Фондовая Биржа (ГДР)





ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕНИИ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА  
ДИРЕКТОРОВ И ПРАВЛЕНИЯ АКЦИЯМИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

Члены Совета директоров и Правления НК «Роснефть»	Количество обыкновенных акций на 31.12.2009	Доля в уставном капитале, %
Игорь Сечин	—	—
Владимир Богданов	—	—
Сергей Богданчиков	126 672	0,0012%
Андрей Костин	33 614	0,0003%
Александр Некипелов	33 614	0,0003%
Юрий Петров	—	—
Андрей Реус	—	—
Ханс-Йорг Рудлофф	733 614 (акции и ГДР)	0,0069%
Николай Токарев	—	—
Лариса Каланда	265 695	0,0025%
Сергей Макаров	—	—
Питер О'Браен	250 000 (ГДР)	0,0024%
Виктор Плоскина	—	—
Сергей Трегуб	—	—
Ризо Турсунов	—	—
Эдуард Худайнатов	—	—

*Операции членов Совета директоров  
и Правления с ценными бумагами  
ОАО «НК «Роснефть»*

Действующим в Компании Положением об инсайдерской информации закреплена обязанность членом Совета директоров, членом Правления, а также Президента раскрывать Компании информацию о совершаемых ими сделках с ценными бумагами ОАО «НК «Роснефть».

В соответствии с решением Общего собрания акционеров НК «Роснефть» от 19 июня 2009 г.

Компания исполнила 1 октября 2009 г. обязательство по выплате независимым членам Совета директоров — Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества в количестве 33 614 штук каждому.

Сведения о данной сделке были раскрыты на рынке ценных бумаг в соответствии с нормами действующего законодательства.

# Дивидендная политика

*В мае 2006 г. решением Совета директоров Компании было утверждено Положение о дивидендной политике НК «Роснефть», разработанное в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Компании и Кодексом корпоративного поведения.*

Дивидендная политика ОАО «НК «Роснефть» основана на соблюдении баланса интересов Компании и ее акционеров, а также на необходимости повышения инвестиционной привлекательности НК «Роснефть» и ее акционерной стоимости. Компания строго соблюдает права своих акционеров и прилагает все усилия для увеличения их доходов.

Решение о выплате дивидендов (в том числе о размере дивидендов и форме их выплаты) принимается Общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» на основании рекомендаций Совета директоров. Совет директоров при определении размера дивидендов ориентируется на величину чистой прибыли по данным неконсолидированной финансовой отчетности НК «Роснефть» по российским стандартам бухгалтерского учета. В соответствии с дивидендной политикой Компании сумма дивидендных выплат должна составлять не менее 10% от чистой прибыли.

«Роснефть» реализует стратегию планомерного увеличения дивидендных выплат. При определении размера дивидендов Совет директоров «Роснефти» принимает во внимание дивидендную политику других ведущих нефтегазовых компаний. Помимо этого, на величину дивидендных выплат могут оказывать влияние следующие факторы: перспективы развития Компании, ее финансовое положение и потребности в финансировании, общая макроэкономическая ситуация и конъюнктура рынка, а также иные факторы, включая связанные с налогообложением и законодательством.

28 апреля 2009 г. Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров направить на выплату дивидендов по итогам 2008 г. 14,4% неконсолидированной годовой чистой прибыли ОАО «НК «Роснефть», или 20 349 млн руб. Это составило 1,92 руб. на одну обыкновенную акцию и на 20% превысило показатель предыдущего года. 19 июня 2009 г. годовое Общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов в соответствии с рекомендациями Совета директоров. По состоянию на 31 декабря 2009 г. акционерам «Роснефти» было выплачено 20 324 млн руб. дивидендов, начисленных по итогам 2008 г. Дивиденды не были выплачены акционерам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг «Роснефти», данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, а также акционерам, своевременно не информировавшим реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

24 апреля 2010 г. Совет директоров «Роснефти» рекомендовал Общему собранию акционеров одобрить размер дивидендов по итогам 2009 г. на уровне 2,30 руб. на акцию, что на 19,8% превышает аналогичный показатель по итогам 2008 г. Суммарная величина рекомендованных дивидендов по итогам 2009 г. составляет 24 376 млн руб. Отношение дивидендов к неконсолидированной чистой прибыли по российским стандартам бухгалтерского учета за 2009 г. составляет 11,7%.

## ДИВИДЕНДНАЯ ИСТОРИЯ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»

	Дивиденды на акцию <sup>1</sup> , руб.	Всего объявленных дивидендов, млн руб.	Всего выплаченных дивидендов, млн руб.	Коэффициент выплаты дивидендов по РСБУ, %
1999	0,0221	200	200	3,4%
2000	0,0887	800	800	5,3%
2001	0,1219	1 100	1 100	11,0%
2002	0,1663	1 500	1 500	16,8%
2003	0,1650	1 500	1 500	8,1%
2004	0,1931	1 775	1 775	10,0%
<b>Дивиденды, выплаченные после первичного публичного размещения акций, завершившегося 18 июля 2006 г.</b>				
2005	1,25	11 336	11 336	20,0%
2006	1,33	14 096	14 076	13,3% <sup>2</sup>
2007	1,60	16 957	16 931	10,5%
2008	1,92	20 349	20 324	14,4%
2009	2,30 <sup>3</sup>			

1. Величина дивидендов на акцию приведена с учетом дробления акций с коэффициентом 1 к 100, проведенного в сентябре 2005 г.

2. Чистая прибыль за 2006 г. скорректирована на разовые статьи.

3. Дивиденды, рекомендованные Советом директоров для утверждения на Общем собрании акционеров в июне 2010 г.

# Раскрытие информации

В области раскрытия информации «Роснефть» руководствуется Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», Федеральным законом «Об акционерных обществах», Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н. Компания руководствуется также требованиями бирж, на которых торгуются ее акции, Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть», иными требованиями и нормативно-правовыми актами.

Политика НК «Роснефть» в области раскрытия информации базируется на принципах регулярности, оперативности, доступности, достоверности, содержательности. Компания обеспечивает своевременное и полное раскрытие заинтересованным сторонам информации обо всех аспектах своей деятельности (за исключением случаев, когда сведения представляют собой коммерческую тайну).

Основным каналом раскрытия информации является корпоративный сайт НК «Роснефть», который содержит информацию о существенных фактах, событиях, структуре управления, результатах финансово-хозяйственной деятельности Компании. На интернет-сайте представлены Устав и другие внутренние документы, годовые отчеты и отчеты об устойчивом развитии Компании, ежеквартальная финансовая отчетность по российским стандартам, ежеквартальная финансовая отчетность по ОПБУ США и ее анализ руководством (MD&A), справочник аналитика, презентации, пресс-релизы, данные об аффилированных лицах и иные сведения, которые могут оказать влияние на стоимость ценных бумаг «Роснефти». Корпоративный сайт Компании обновляется на регулярной основе в соответствии с действующими в «Роснефти» нормативными документами.

Кроме того, Компания предоставляет информацию в форме брошюр и буклетов, а также проводит регулярные встречи, телефонные и пресс-конференции. По требованию акционеров Компания предоставляет копии основных внутренних документов, документацию, связанную с проведением Общего собрания акционеров, списки аффилированных лиц и другие документы в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах».

## Повышение информационной прозрачности

Одним из важнейших принципов корпоративного управления НК «Роснефть» является ее информационная открытость. В 2009 г. Компания продолжила активную работу по повышению уровня информационной прозрачности, по построению эффективной системы взаимоотношений с акционерами и инвесторами, о чем свидетельствуют следующие факты:

- «Роснефть» заняла 1-е место по информационной прозрачности среди российских компаний по результатам исследования международного рейтингового агентства Standard & Poor's (в 2008 г. — 2-е место).
- Уполномоченные агентства по раскрытию информации на фондовом рынке «Интерфакс» и АК&М назвали «Роснефть» победителем ежегодного конкурса «За активную корпоративную политику в сфере раскрытия информации».
- «Роснефть» стала победителем в номинациях «Лучшая служба по работе с инвесторами среди российских компаний» и «Лучший специалист по работе с инвесторами в России» на ежегодном конкурсе, проводимом журналом IR Magazine среди компаний



- Великобритании и континентальной Европы.
- Компания заняла 1-е место в номинациях «Лучший годовой отчет на английском языке» и «Лучший отчет в области устойчивого развития» в рамках XII ежегодного Конкурса годовых отчетов, проводимого фондовой биржей РТС.
  - Компания стала победителем Российской премии 2009 г. «За лучший социальный отчет/ отчет в области устойчивого развития».
  - «Роснефть» стала победителем в номинации «Лучший специалист по связям с инвесторами среди компаний с большой капитализацией», заняла 2-е место в номинации «Лучшая служба по работе с инвесторами» и 3-е место в номинации «Лучшая адаптация работы с инвесторами в период кризиса» в рамках конференции «Передовой опыт Investor Relations», организованной журналом IR Magazine Russia & CIS и инвестиционным банком JPMorgan.
  - Веб-сайт Компании занял 2-е место среди корпоративных сайтов России в исследовании, ежегодно проводимом шведской компанией Hallvarsson & Halvarsson.

В рамках работы по повышению информационной прозрачности и открытости Компания уделяет первостепенное внимание улучшению эффективности взаимодействия с акционерами и инвесторами. Так, для миноритарных акционеров в 2009 г. Компания продолжила проводить регулярные встречи-консультации, в ходе которых подробно освещались вопросы, связанные с публичным обращением акций Компании, финансовыми инструментами частного инвестора, а также механизмами защиты экономических интересов миноритарных акционеров и выкупом акций по требованию акционеров.

В рамках взаимодействия с институциональными инвесторами и аналитиками в 2009 г. «Роснефть» проводила регулярные презентации своих финансовых результатов по ОПБУ США, встречи в России и в крупнейших финансовых центрах мира, телеконференции.

Прозрачность финансовой отчетности — важный элемент корпоративного управления. 1 февраля 2010 г. «Роснефть» первой среди крупнейших мировых нефтегазовых компаний опубликовала аудированную консолидированную финансовую отчетность по ОПБУ США за IV квартал и 12 месяцев 2009 г., завершив таким образом работу по сокращению сроков публикации.

В рамках взаимодействия с заинтересованными сторонами начиная с 2007 г. «Роснефть» проводит круглые столы в регионах деятельности (в 2009 г. состоялось девять круглых столов). Особое внимание «Роснефть» уделяет повышению уровня раскрытия информации при подготовке Отчета в области устойчивого развития. В 2009 г. отчету был присвоен уровень А+ (максимальный уровень по международному стандарту GRI) в соответствии с заключением независимого аудитора Эрнст энд Янг. По итогам ежегодной публикации Отчета в области устойчивого развития проходят общественные слушания в г. Москве. В слушаниях принимают участие основные заинтересованные стороны, включая представителей власти, надзорных органов, общественных организаций и образовательных учреждений.

# Приложения

---

<b>Приложение 1. Основные факторы риска</b>	<b>164</b>
Отраслевые риски	164
Страновые и региональные риски	167
Финансовые риски	167
Правовые риски	168

---

<b>Приложение 2. Сведения о соблюдении ОАО «НК «Роснефть» Кодекса корпоративного поведения</b>	<b>173</b>
--	------------

---

<b>Приложение 3. Перечень крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2009 г.</b>	<b>185</b>
--	------------

---

<b>Приложение 4. Неконсолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2009 г.</b>	<b>229</b>
Аудиторское заключение	229
Бухгалтерский баланс	230
Отчет о прибылях и убытках	233
Отчет об изменениях капитала	235
Отчет о движении денежных средств	238
Приложение к бухгалтерскому балансу	240
Пояснительная записка	245

---

<b>Приложение 5. Консолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2009 г.</b>	<b>275</b>
Аудиторское заключение	275
Сводный (консолидированный) бухгалтерский баланс	277
Сводный (консолидированный) отчет о прибылях и убытках	279
Отчет об изменениях капитала	281
Сводный (консолидированный) отчет о движении денежных средств	284
Приложение к сводному (консолидированному) бухгалтерскому балансу	286
Пояснительная записка	291

---

<b>Приложение 6. Информация о выполнении задач, поставленных Правительством Российской Федерации</b>	<b>334</b>
--	------------

---

# Основные факторы риска

Деятельность НК «Роснефть» связана с различного рода рисками — отраслевыми, страновыми и региональными, финансовыми, правовыми и т.д. Политика Компании в области управления рисками подразумевает их идентификацию и оценку, разработку мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществление постоянного мониторинга динамики факторов риска и обеспечение эффективности контрольных мер и мероприятий.

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков «Роснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. «Роснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные ниже факторы находятся вне контроля Компании.

## Отраслевые риски

### **Риски, связанные с ценами на сырую нефть, газ и нефтепродукты**

Основным фактором, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении «Роснефти». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов «Роснефти», к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

«Роснефть» располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Кроме того, Компания в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты, чтобы выполнить свои обязательства при резком снижении цен на нефть, газ и нефтепродукты.

### **Риски, связанные с зависимостью от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов**

«Роснефть» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и не имеет контроля над инфраструктурой, которую они эксплуатируют, и платежами, которые они взимают. Государственной монополией нефтяной трубопроводной системы является ОАО «АК «Транснефть» (далее — «Транснефть»). У нее до сих пор не было серьезных срывов в транспортировке, и пока «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов «Транснефти». Однако любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы «Транснефти» или ограничение в доступе к ее мощностям могут сорвать транспортировку нефти, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Роснефть, как и другие российские производители нефти, обязана оплачивать оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее — ФСТ). Неоплата транспортных услуг может привести к прекращению или временной приостановке доступа «Роснефти» к трубопроводной сети, что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании. «Транснефть» периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения тарифов приводят к повышению затрат Компании, а это оказывает негативное влияние на результаты ее деятельности и финансовое положение.

Аналогичные риски могут сложиться и при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром» и ОАО «Транснефтепродукт» (далее — «Транснефтепродукт»).

«Роснефть» не использовала трубопроводную систему «Транснефтепродукта», полагаясь на железнодорожные перевозки, до приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» и начала переработки нефти на Самарской группе заводов. В группу входят ОАО «Куйбышевский НПЗ», ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» и ОАО «Сызранский НПЗ» (далее — Самарская группа заводов), расположенные на узлах приема в систему «Транснефтепродукта». После покупки Самарской группы заводов значительная часть произведенных Компанией нефтепродуктов транспортируется по трубопроводной системе «Транснефтепродукта». Любые серьезные срывы в работе этой системы и периодическое повышение платы за пользование сетью нефтепродуктопроводов могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении «Роснефти».

Компания зависит и от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов, включая значительную часть нефти, поставляемой на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и в Китай. ОАО «Российские железные дороги» (далее — РЖД) является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Ис-

пользование услуг железной дороги подвергает ОАО «НК «Роснефть» таким, например, рискам, как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материального состояния российской железнодорожной инфраструктуры. Несовместимость российских более широких железнодорожных путей с железнодорожными путями большинства зарубежных стран создает дополнительные затраты и логистические ограничения, связанные с возможностью Компании экспортировать свою продукцию по РЖД. Более того, хотя тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к росту. Дальнейшее повышение тарифов приведет к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

### **Риски, связанные с географическими и климатическими условиями**

Регионы деятельности «Роснефти» имеют устойчивый климат и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании.

«Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы в Мурманске (ПНХ «Белокаменка»), Де-Кастри (Хабаровский край) и контролируемые «Транснефтью» терминалы в Приморске (Ленинградская область) и Новороссийске (Краснодарский край). Нефтепродукты экспортируются и через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью пролива Босфор, а также погодными условиями на Черном море (штормовые ветра) в осенний период. При сложной ледовой обстановке в зимний период могут закрываться и экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри.

Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

### **Риски, связанные с реализацией добываемого газа**

«Роснефть» подвергается нескольким рискам в связи с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее — ЕСГС), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа на территории России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставить доступ к ЕСГС всем внутренним независимым поставщикам на равной основе, поскольку ОАО «Газпром» не использует ее мощности целиком. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать и ОАО «Газпром» вполне может не соблюдать их в будущем. Более того, на практике ОАО «Газпром» благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС имеет существенную свободу при определении доступа к системе третьих лиц.

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России, и цены на газ, продаваемый компанией в России, регулируются Правительством РФ. Несмотря на рост этих цен и ожидаемое продолжение их роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ в России по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международном рынке. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который «Роснефть» будет продавать ОАО «Газпром» или его дочерним обществам. Если темпы повышения регулируемых цен окажутся ниже ожидаемых, это может неблагоприятно отразиться на результатах производственной деятельности и финансовом положении Компании.

Дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение объемов его реализации независимым региональным трейдерам и независимым промышленным потребителям будут зависеть от достаточного доступа к мощностям ЕСГС, который в настоящее время не гарантирован.

### **Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок.**

Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете, являются расчетными и основываются главным образом на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой D&M — независимым консультантом «Роснефти» по вопросам технологии нефтедобычи.

Технология нефтедобычи является субъективным процессом оценки объема подземных запасов нефти и природного газа, которые не поддаются точному измерению. Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также оценка сроков произведения расходов на разработку запасов неизбежно зависят от ряда переменных величин и предположений.

Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от Компании и с течением времени могут оказаться неверными. Оценка запасов, применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов неизбежно сопряжены со множеством неопределенностей. Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах «Роснефти» как в сторону повышения, так и в сторону понижения. Кроме того, разные специалисты по оценке запасов и ресурсов могут давать разные оценки запасов и поступлений денежных средств на основании одних и тех же имеющихся данных. Фактические объемы добычи, доходы и затраты, связанные с запасами и ресурсами, будут отличаться от произведенной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Эта система рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.



С многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа, сопряжено и поисковое бурение.

Компания проводит поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и с высоким уровнем затрат. Затраты на бурение, обустройство и эксплуатацию скважин часто являются неопределенными. В результате этого «Роснефть» может понести дополнительные затраты или быть вынуждена сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов. Среди них непредвиденные горно-геологические условия при проведении буровых работ; аномально высокое или аномально низкое пластовое давление; непредвиденные неоднородности в геологических формациях; поломка оборудования или аварии; неблагоприятные погодные условия; необходимость соблюдать требования природоохранного законодательства и требования государственных органов; нехватка и несвоевременная поставка буровых установок и оборудования.

Если «Роснефть» не сможет провести эффективные разведочные работы или приобрести активы, содержащие подтвержденные запасы, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться по мере добычи Компанией нефти и газа в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки нефтегазоносных месторождений. Если попытки «Роснефти» не увенчаются успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Компании и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

### **Риски, связанные с конкуренцией**

В нефтегазовой отрасли существует жесткая конкуренция. «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями.

Важнейшие направления деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, следующие:

- приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и продажах, организуемых российскими государственными органами;
- приобретение других российских компаний, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию требуемых услуг могут быть ограниченными;
- приобретение оборудования для объектов капитального строительства, которое может оказаться дефицитным;
- привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;
- приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;
- приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.

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

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. Для минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;
- с учетом имеющейся структуры переработки нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков на внутреннем рынке и оперативное перераспределение объемов между внутренним рынком и экспортом. В случае экстренной необходимости наличие четырех собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри, Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренним рынком в сторону увеличения доли экспорта;
- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит, в частности, увеличить объем и глубину переработки;
- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих последним европейским требованиям, как самому стабильному сектору реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее других подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряются система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также система обслуживания на АЗС «Роснефти» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков от обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределять потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, благодаря внедрению направления поставок Архангельск — Мурманск и схемы отгрузок нефти в Китай по железной дороге появилась возможность

регулирования экспортного потока с выходом на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США. Это становится возможным за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу. С увеличением мощностей перевалки с нефтепроводов на железную дорогу, а также с вводом в действие нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан эти возможности возрастут.

## Страновые и региональные риски

«Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в них говорится в Программе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу. Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании пренебрежимо малы.

Компания сталкивается также с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В настоящее время «Роснефть» участвует в двух проектах по проведению поисково-разведочных работ в Казахстане и в одном проекте в Алжире. Это страны с развивающимися рынками и они подвержены более серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем страны с более развитыми рынками. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

## Финансовые риски

Компания интенсивно расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства. «Роснефть» подвержена рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса иностранных валют, темпов инфляции. Для минимизации указанных рисков в настоящий момент и в каждой конкретной ситуации Компания использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение ею своих обязательств, а также осуществляет сделки по хеджированию на финансовых рынках.

### Валютные риски

Основную часть валовой выручки «Роснефти» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. «Роснефть» является крупным заемщиком 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 встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании. В части несбалансированной доли требований и обязательств в иностранной валюте Компания управляет валютным риском путем заключения срочных сделок по продаже валюты.

### Риски изменения процентных ставок

Являясь крупным заемщиком, «Роснефть» подвержена воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредитный рынок. Основная 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 и EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга «Роснефти». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности. Для фиксирования уровня процентной ставки части своего кредитного портфеля «Роснефть» осуществляет сделки с производными финансовыми инструментами.

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baa1), Fitch (BBB-), S&P (BBB-). Кредитный рейтинг «Роснефти» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России.

Рост кредитоспособности «Роснефти» и Российской Федерации являются важными факторами снижения стоимости заимствований для Компании в будущем, а также фактором, позволяющим снизить стоимость хеджирования указанных выше рисков.

### Риск инфляции

На финансовое состояние Компании определенное влияние оказывает изменение индекса потребительских цен. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения индекса инфляции Компания признает уровень, вдвое превышающий тот, который соответствует прогнозу инфляции Минэкономразвития на текущий год. «Роснефть» не предпринимает каких-либо особых действий для уменьшения указанного риска, так как считает его незначительным.

## Правовые риски

### Риски, связанные с изменением валютного регулирования

«Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Компании выражена в иностранной валюте. Поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

Вместе с тем в результате последовательных изменений валютного законодательства России в сторону его либерализации сформировался стабильный механизм государственного регулирования валютных операций с использованием рыночных инструментов и методов. Тенденция к либерализации валютного регулирования уменьшает для Компании риски возникновения негативных последствий, связанных с последующим изменением валютного законодательства.

«Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации контролирующих органов. Поэтому для Компании изменения в области валютного регулирования не влекут рисков, связанных с привлечением к ответственности.

За отчетный год законодательство о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность Компании, не подвергалось.

### Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Налоговое законодательство является отраслью права, законодательные положения которой подвергаются регулярным изменениям, дополнениям и уточнениям. В общую и особенную части Налогового Кодекса РФ вносятся изменения и дополнения, касающиеся общих вопросов налогообложения, а также порядка исчисления и уплаты отдельных налогов.

Среди наиболее значимых изменений и дополнений налогового законодательства, применяемых в 2009 г., следует отметить:

В части общих вопросов налогообложения:

- изменение порядка вступления в силу актов налогового законодательства, улучшающих положение налогоплательщика, — такие акты могут вступать в силу непосредственно со дня их официального опубликования, если это прямо предусмотрено в акте;
- изменение порядка и условий предоставления отсрочки и рассрочки по уплате федеральных налогов, введение нового порядка получения отсрочки и рассрочки по уплате федеральных налогов на основании решения Министра Финансов РФ;
- уточнение в целях дополнительной защиты налогоплательщиков порядка приостановления операций по счетам налогоплательщиков в банке;
- введение запрета на использование при проведении налоговых проверок доказательств, полученных с нарушением Налогового Кодекса РФ;

По налогу на добавленную стоимость (НДС):

- увеличение на 90 дней срока для документального подтверждения ставки НДС 0% и налоговых вычетов по товарам, помещенным под таможенные режимы экспорта и перемещения припасов в период с 01.07.2008 г. по 31.03.2010 г.;
- введение освобождения от налогообложения ввоза технологического оборудования по перечню, утвержденному Правительством РФ, при условии, что его аналоги не производятся в РФ;
- уточнение перечня документов, подтверждающих обоснованность применения ставки 0% по экспортным операциям;
- введение порядка применения налоговых вычетов при осуществлении предоплат и авансовых выплат;
- отменены условия об оплате НДС денежными средствами в случае проведения неденежных расчетов за приобретенные товары, работы, услуги, имущественные права;
- введение нового заявительного порядка возмещения НДС, позволяющего налогоплательщикам получать возмещение НДС в более сжатые (до 1 месяца) сроки (изменения внесены в 2009 г. и будут применяться с 2010 г.);
- уточнение правил освобождения от обложения НДС операций по реализации финансовых инструментов срочных сделок (изменения внесены в 2009 г. и будут применяться с 2010 г.)

По налогу на прибыль:

- снижение ставки налога с 24% до 20% за счет сокращения доли налога, подлежащей уплате в федеральный бюджет;
- увеличение до 30% амортизационной премии по основным средствам III — VII амортизационных групп;
- временное увеличение предельного размера процентов по долговым обязательствам, учитываемых в целях налогообложения;
- возможность самостоятельного выбора налогоплательщиком порядка списания расходов на приобретение (получение) лицензии на право пользования недрами (в составе нематериальных активов в течение срока действия лицензии или в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в течение двух лет);
- возможность включения в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией, расходов на НИОКР (в том числе не давших положительных результатов) по перечню, установленному Правительством РФ, с коэффициентом 1,5);
- увеличение предельной стоимости исключительных прав на программы для ЭВМ, которая может быть одновременно признана в составе прочих расходов;

- расширение состава расходов на оплату труда, признаваемых для целей налогообложения, изменение порядка начисления налоговой амортизации, устранение противоречий и неясностей, связанных с налоговым учетом сумм материальной помощи и выплат членам Совета директоров, расширение перечня расходов на добровольное имущественное страхование;
- изменения порядка определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами и финансовыми инструментами срочных сделок (изменения внесены в 2009 г., вступают в силу с 2010 г.).

По налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ):

- уточнение порядка определения количества добытой нефти посредством введения термина «масса нетто»;
- повышение необлагаемого ценового минимума, используемого для расчета ставки НДПИ, с \$9 до \$15 за баррель;
- исключение условия о необходимости применения прямого метода учета количества добытой нефти для целей применения ставки НДПИ 0% для нефти, добытой на участках недр, расположенных в Восточной Сибири, и для сверхвязкой нефти, а также для целей применения понижающего коэффициента, характеризующего степени выработанности запасов, участвующего в расчете ставки НДПИ;
- введение «налоговых каникул» в отношении нефти, добываемой на отдельных участках недр.

По акцизам:

- установление налоговых ставок на автомобильный бензин, дизельное топливо и прямогонный бензин на 2009–2010 г.г., (при этом ставка акциза на прямогонный бензин с 01.01.2009 повышена до 3900 руб. за тонну).

Упомянутые изменения налогового законодательства оцениваются Компанией, в основном, как позитивные, направленные на снижение фискальной нагрузки, устранение спорных вопросов налогообложения и законодательных пробелов. Внесенные изменения своевременно учитываются Компанией при ведении бухгалтерского и налогового учета хозяйственных операций и объектов налогообложения, исчислении и уплате налогов, что уменьшает вероятность возникновения имущественных и правовых рисков негативного влияния изменения налогового законодательства на деятельность Компании.

### **Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин**

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. В этой связи Компания подвержена некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса РФ, Закона РФ «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

В настоящее время в соответствии Федеральным Законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях, установленных упомянутым Федеральным Законом.

Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (код ТН ВЭД России 2709 00) и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, установлен пунктом 4 статьи 3 Закона РФ «О таможенном тарифе» в редакции закона от 03.12.08.

Согласно данного порядка ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга.

Периодом мониторинга цен на нефть сырую на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) является период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно начиная с 15 октября 2008 года.

К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и нефтепродуктов 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.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений действующего законодательства, оценивает характер таких изменений и учитывает их в своей деятельности, что позволяет минимизировать правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и порядка уплаты таможенных платежей.



В 2009 году изменения в законодательство в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, влияющие на деятельность Компании, не вносились.

### **Риски, связанные с изменением антимонопольного законодательства**

НК «Роснефть» занимает в Российской Федерации значительную долю на оптовых рынках автомобильных бензинов, дизельного топлива, авиационного керосина и мазута, в связи с чем к деятельности Компании в этой сфере предъявляются дополнительные требования, направленные на защиту конкуренции, и возникают риски, связанные с изменением антимонопольного законодательства.

Антимонопольное регулирование осуществляется в соответствии с федеральными законами Российской Федерации и принятыми в соответствии с ними правовыми актами.

Основным законом в сфере антимонопольного регулирования является Федеральный закон «О защите конкуренции».

В июле 2009 г. в Федеральный закон «О защите конкуренции» были внесены изменения, которые вступили в силу в августе 2009 г. В рамках данных изменений был расширен перечень полномочий антимонопольных органов, а также пересмотрен ряд ключевых понятий антимонопольного законодательства, в частности, таких как доминирующее положение хозяйствующего субъекта, монополия высокая и монополия низкая цена, группа лиц, вертикальные соглашения и др.

Вместе с тем, указанные изменения не в полной мере сняли многочисленные противоречия в толковании указанных терминов, возникающие на практике. В частности, в силу неконкретности и оценочного характера отдельных составляющих указанных понятий (в частности, сумма «необходимых расходов и прибыли», отсутствие минимального порога доли хозяйствующего субъекта на рынке, влекущего признание его положения на рынке доминирующим и проч.), в процессе правоприменения возникают многочисленные вопросы и споры.

В рамках мероприятий по преодолению указанных проблем в применении антимонопольного законодательства и соответственно снижения рисков его нарушения НК Роснефть принимает участие в рабочей группе, сформированной при фракции партии «Единая Россия» Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации, по разработке законопроекта «О внесении изменений в Федеральный закон «О защите конкуренции», направленного на устранение указанных противоречий.

Кроме того, при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке Компания предпринимает все необходимые меры, направленные на снижение указанных рисков, осуществляя постоянный мониторинг уровня рыночных цен, увеличивает долю реализации нефтепродуктов с использованием прозрачных рыночных инструментов — биржевых торгов, а также выполняет рекомендации антимонопольных органов, направленные на формирование экономически обоснованных цен на нефтепродукты.

### **Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)**

В сфере правового регулирования недропользования в отчетном периоде последовательно определен правовой режим использования участков недр федерального значения.

Федеральным законом от 27 декабря 2009 г. N 364-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», внесены изменения в Закон РФ от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе РФ», в соответствии с которыми уточнены виды пользования участками недр континентального шельфа (предусмотрена возможность лицензий на геологическое изучение). Также установлено, что при наличии в лицензии указания на право ее владельца проводить буровые работы, прокладку подводных кабелей и трубопроводов, создание и использование искусственных островов, сооружений и установок в соответствии с проектной документацией, предусмотренной законодательством РФ о недрах, законодательством о градостроительной деятельности, получение разрешения на проведение указанных работ не требуется.

В развитие изменений в законодательство о недрах в отчетном периоде Правительством РФ определены:

- правила определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, предоставляемых в пользование без проведения конкурсов и аукционов, для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением предоставляемых на праве краткосрочного (сроком до 1 года) пользования участков недр. Определение размера разовых платежей осуществляется Федеральным агентством по недропользованию при оформлении лицензии на пользование недрами (Постановление Правительства РФ от 04.02.2009 г. № 94);
- правила и порядок возмещения расходов на поиск и оценку открытого месторождения полезных ископаемых и суммы уплаченного разового платежа за пользование участком недр лицам, которым отказано в предоставлении права пользования им, и выплаты этим лицам вознаграждения. Утвержденным Положением (Постановление Правительства РФ от 10.03.2009 г. № 206) предусмотрено, что инвесторам возмещаются документально подтвержденные и осуществленные ими расходы на поиск и оценку открытого месторождения полезных ископаемых. Для получения сумм возмещаемых расходов, разового платежа и вознаграждения инвестор подает в Федеральное агентство по недропользованию заявление с приложением необходимых документов;
- перечень участков недр федерального значения, которые предоставляются в пользование без проведения конкурсов и аукционов (Распоряжение Правительства РФ от 15.06.2009 № 787-р).

Компания в настоящее время непосредственно либо через свои дочерние компании владеет лицензиями по участкам

недр федерального значения, соответствует установленным законодательством критериям, имеет возможность участвовать в процедурах предоставления таких участков в пользование в будущем.

В целом, изменения законодательства о недропользовании на участках недр федерального значения направлены на соблюдение интересов обороны и безопасности Российской Федерации и положительно оцениваются Компанией.

**В сфере правового регулирования отношений землепользования** Федеральным законом от 27 декабря 2009 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в статьи 2 и 3 Федерального закона «О введении в действие Земельного кодекса РФ» и статью 7 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты РФ» уточнены условия и порядок приобретения прав на земельные участки, находящихся в государственной или муниципальной собственности». В частности, до 1 января 2012 г. продлен срок приобретения государственных и муниципальных земельных участков собственниками расположенных на них объектов недвижимости по ценам, устанавливаемым субъектами РФ, а также срок переоформления прав постоянного бессрочного пользования (в том числе, по линейным объектам до 01.01.2015).

В развитие положений Земельного Кодекса РФ об аренде земельных участков, в отчетный период Правительством РФ установлены основные принципы определения платы за аренду земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности. В частности, размер арендной платы должен быть экономически обоснован, т.е. соответствовать доходности участка с учетом категории земель и их разрешенного использования. Порядок расчета платы (в том числе, основания пересмотра арендной платы) должен быть определен нормативно-правовым актом соответствующего органа власти. Указанные изменения призваны упорядочить подходы к определению арендной платы, позволят минимизировать разночтения и пробелы в регулировании данной сферы общественных отношений.

Компания активно осуществляет переоформление прав на земельные участки в соответствии с действующим земельным законодательством, в свою очередь, указанные изменения гармонизируют имеющуюся практику и риски нарушения сроков переоформления прав на землю.

**В сфере правового регулирования лесопользования** в отчетный период также внесены изменения, направленные на уточнение правового режима лесов, выполняющих функции защиты природных и иных объектов (режим зеленых и лесопарковых зон), урегулирование порядка заготовки и реализации древесины, полученной при использовании лесов земель лесного фонда в целях переработки, выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки месторождений полезных ископаемых, строительства и эксплуатации водохранилищ, гидротехнических сооружений, специализированных портов, линий электропередач, связи, дорог, трубопроводов.

Таким образом, дальнейшие действия Компании по приобретению перспективных участков недр, получению необходимой разрешительной документации, согласований и разрешений компетентных государственных органов при недропользовании и оформлении прав на земельные и лесные участки будут строиться с учетом обозначенных выше изменений.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, поскольку Компания располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведет свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства, обеспечивает выполнение требований и осуществляет все мероприятия, направленные на соблюдение норм безопасности на производственных объектах в соответствии с положениями законодательства РФ об эксплуатации особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В связи с тем, что ОАО «НК «Роснефть» осуществляет мониторинг изменений действующего законодательства РФ, и учитывает их в своей деятельности, риски, связанные с указанными изменениями, не окажут существенного влияния на деятельность ОАО «НК «Роснефть».

**Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)**

Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее — «Закон о недрах»), а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

ОАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 г. присоединения дочерних обществ является держателем большей части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем, ряд таких лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязана получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Компанией была проведена работа по продлению представляющих интерес для Компании лицензий, сроки действия которых истекали в 2009 году. В настоящее время сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2010-2014 гг. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения.

Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2013-2030 гг. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий

на разведку и добычу с 20–25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также персонифицировать условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по их продлению согласно положениям технических проектов — до отработки месторождения.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогла выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

***Риски изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Компании (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах ее деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Компания***

Решения Конституционного Суда РФ, Постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют большое значение для правильности разрешения споров.

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

# Сведения о соблюдении ОАО «НК «Роснефть» Кодекса корпоративного поведения

(подготовлены в соответствии с Методическими рекомендациями по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ, утвержденными Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг России от 30 апреля 2003 г. № 03-849/р)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
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	– подпункт 9.4.1 пункта 9.4 «Сообщение о проведении общего собрания акционеров» статьи 9 Устава ОАО «НК Роснефть» «Общее собрание акционеров»; – пункт 1 статьи 13 «Созыв и подготовка к проведению общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».
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	– подпункт 5.8.1 пункта 5.8 «Права акционеров» статьи 5 «Уставный капитал. Акции. Права акционеров» Устава ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 4.3. «Ознакомление со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров» статьи 4. «Подготовка к проведению Общего собрания акционеров» Положения об общем собрании акционеров.
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	– пункт 9.5 «Информация (материалы) к общему собранию акционеров» статьи 9. «Общее собрание акционеров» Устава ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 4.6. «Предоставление информации (материалов), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров» статьи 4 «Подготовка к проведению Общего собрания акционеров» Положения об общем собрании акционеров. – пункт 3 статьи 6 «Размещение информации в сети Интернет» Положения об информационной политике ОАО «НК «Роснефть».
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	– подпункт 2.2.1 пункта 2.2. «Рассмотрение Предложений и Требований акционеров» статьи 2. «Предложения и Требования» Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 5 статьи 13 «Созыв и подготовка к проведению общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	– пункт 5.5. «Лица, присутствующие на Общем собрании акционеров» статьи 5. «Проведение Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия» Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»; – подпункт 3.2.18. пункта 3.2. «Обязанности члена Правления» статьи 3. «Права, обязанности и ответственность членов Правления» Положения о коллегиальном исполнительном органе Общества (правления) ОАО «НК «Роснефть»; – подпункт 4.3.15. пункта 4.3. «Обязанности Президента» статьи 4. «Полномочия и ответственность Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть»; – подпункт 3.1.2. пункта 3.1. «Права и обязанности ревизионной комиссии» статьи 3. «Права и обязанности ревизионной комиссии. Ответственность членов ревизионной комиссии» Положения о ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 2 статьи 14 «Проведение общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров», пункт 1 статьи 19 «Обязанности исполнительных органов» главы 4 «Исполнительные органы общества», пункт 3 статьи 27 «Аудитор Общества. Аудиторская проверка» главы 5 «Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»
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	Исполняется на практике. В соответствии с пунктом 5.5. «Лица, присутствующие на Общем собрании акционеров» статьи 5. «Проведение Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия» Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» на общем собрании акционеров могут присутствовать кандидаты, внесенные в бюллетени для голосования по избранию органов Общества. Кандидатам направляется уведомление с информацией о проведении общего собрания акционеров.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	– пункт 5.6. «Регистрация участников Общего собрания акционеров, проводимого в форме совместного присутствия» статьи 5. «Проведение Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия» Положения об общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 1 статьи 14 «Проведение общего собрания акционеров» главы 3 «Общее собрание акционеров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».

**Совет директоров**

8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Пункт 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10. «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть».
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту предварительно рассмотрена Концепция развития системы управления рисками ОАО «НК «Роснефть».
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	В соответствии с подпунктом 10.1.3. пункта 10.1 «Компетенция Совета директоров» статьи 10. «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» принятие решения о назначении и досрочном прекращении полномочий Президента Общества относится к компетенции Совета директоров.
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	Соблюдается	В соответствии с пунктом 2 статьи 16 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» конкретные требования к профессиональной квалификации исполнительных органов устанавливаются внутренними документами Общества. Дополнительные критерии подбора кандидатур указанных лиц определяет Комитет Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям в соответствии с пунктом 3 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			Совет директоров в соответствии с: – подпунктом 10.1.2. (19) пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров» определяет показатели эффективности деятельности и утверждает размеры годовых бонусов (премий) руководящих работников (топ-менеджеров) Общества; – подпунктом 10.1.3. пункта 10.1. «Компетенция Совета директоров» статьи 10. «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры. В соответствии с пунктом 5 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям Комитет Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям разрабатывает принципы и критерии определения размера вознаграждения указанных лиц.
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Подпункт 10.1.3. пункта 10.1 «Компетенция Совета директоров» статьи 10. «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»
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	– пункт 1 статьи 7 «Независимые члены Совета директоров» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 2.1 «Порядок формирования и состав Совета директоров» статьи 2. «Структура Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
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	Исполняется на практике
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	Исполняется на практике
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Подпункт 10.2.4. пункта 10.2 «Избрание Совета директоров» статьи 10. «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»
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	– пункт 3.2. «Обязанности члена Совета директоров» статьи 3. «Права и обязанности членов Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 3 статьи 6 «Совет директоров в системе корпоративного поведения (управления) Общества» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть».

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	– пункт 4 статьи 6 «Совет директоров в системе корпоративного поведения (управления) Общества» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 3.2. «Обязанности члена Совета директоров» статьи 3. «Права и обязанности членов Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	Пункт 4.1. статьи 4 «Созыв заседания Совета директоров и подготовка к его проведению» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
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	Заседания Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» проходили каждые 6 недель (всего проведено 18 заседаний)
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	– пункт 10.4 «Заседание Совета директоров» статьи 10. «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»; – статья 4. «Созыв заседания Совета директоров и подготовка к его проведению», – статья 5. «Проведение заседания Совета директоров» Положения о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
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	В соответствии с пунктом 13.2. «Компетенция Совета директоров» статьи 13 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» к компетенции Совета директоров отнесено принятие решений о совершении, изменении, досрочном прекращении любых сделок, которые влекут или могут повлечь обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 долл. США (< 10% стоимости активов)
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	Статья 7 «Предоставление членам Совета директоров информации» Положения о совете директоров ОАО «НК «Роснефть»
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	В отчетном периоде продолжил работу Комитет ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию, сформированный решениями Совета директоров Общества на основании Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества и Положения о комитете Совета директоров Общества по стратегическому планированию
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	В отчетном периоде продолжил работу Комитет ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, сформированный решениями Совета директоров Общества на основании Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества и Положения о комитете Совета директоров Общества по аудиту
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Состав Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту: 1. Ханс-Йорг Рудлофф – председатель Комитета (независимый неисполнительный директор). 2. Некипелов Александр Дмитриевич (независимый неисполнительный директор). 3. Костин Андрей Леонидович (независимый неисполнительный директор). Внутренними документами Общества предусмотрено, что Комитет по аудиту должен состоять только из членов Совета директоров, не являющихся исполнительными директорами Общества, и возглавляться независимым директором, а именно:

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			<ul style="list-style-type: none"> <li>– пункт 4 статьи 9 «Комитет Совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2. «Структура Совета директоров» Положения о совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 4 статьи 2 «Формирование комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> </ul>
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	<p>Председатель Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту Ханс-Йорг Рудлофф (независимый директор). Данное положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– пункт 4 статьи 9 «Комитет Совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2. «Структура Совета директоров» Положения о совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 4 статьи 2 «Формирование Комитетов Совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> </ul>
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	<ul style="list-style-type: none"> <li>– пункт 2 статьи 8 «Обеспечение деятельности комитетов совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– статья 6 «Взаимодействие комитета с исполнительными органами Общества» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> </ul>
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	В отчетном периоде продолжил работу Комитет ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, сформированный решениями Совета директоров Общества на основании Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества и Положения о комитете Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям.
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	<p>Председатель Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям Костин Андрей Леонидович (независимый директор).</p> <p>Данное положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– пункт 4 статьи 10 «Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2. «Структура Совета директоров» Положения о совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 4 статьи 2 «Формирование комитетов совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям.</li> </ul>



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	<p>Состав Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Костин Андрей Леонидович – председатель Комитета (неисполнительный директор).</li> <li>2. Петров Юрий Александрович (неисполнительный директор).</li> <li>3. Ханс-Йорг Рудлофф (неисполнительный директор).</li> </ol> <p>Данное положение предусмотрено в следующих внутренних документах Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– пункт 4 статьи 10 «Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 2.7. «Формирование комитетов Совета директоров» статьи 2. «Структура Совета директоров» Положения о совете директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 4 статьи 2 «Формирование комитетов совета директоров» Положения о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»;</li> <li>– пункт 2 статьи 2 «Общие положения о комитете» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям.</li> </ul>
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	<p>Данная функция возложена на Комитет Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– пункт 1 статьи 2 «Общие положения о комитете», пункт 1 статьи 3 «Функции комитета» и пункт 2 статьи 7 «Взаимодействие комитета со структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита Общества» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> </ul>
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	<p>В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан. Пунктом 6 статьи 12 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» предусмотрена возможность создания такого комитета для содействия предотвращению и эффективному досудебному разрешению корпоративных конфликтов с участием Общества и его акционеров.</p>
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	<p>В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан.</p>
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	<p>В ОАО «НК «Роснефть» Комитет Совета директоров по корпоративным конфликтам не создан.</p>
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров.	Соблюдается	<p>Решениями Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в октябре 2008 года в новой редакции утверждены:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Положение о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть».</li> <li>2. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.</li> <li>3. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям.</li> <li>4. Положение о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию.</li> </ol>
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	<p>В соответствии с пунктом 10.4. «Заседание Совета директоров» статьи 10. «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть» кворум для проведения заседания Совета директоров составляет более половины от числа избранных членов Совета директоров</p>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Исполнительные органы</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Пункт 8.1. статьи 8 «Органы управления Общества» и статья 12. «Правление Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»
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	<p>Подпункт 12.8.10 пункта 12.8 статьи 12. «Правление общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»:</p> <p>принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):</p> <p>(1) любой сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или цена сделки составляет размер до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества, совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности и входящих в компетенцию Президента в соответствии с пунктом 11.6 Устава;</p> <p>(2) любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения активов, не используемых для непосредственного осуществления основных видов деятельности Общества (непрофильных активов), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;</p> <p>(3) любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление Обществом такого вида деятельности), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;</p> <p>(4) любой безвозмездной сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), уплаты членских взносов (иных расходов) связанных с участием Общества в некоммерческих организациях в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;</p> <p>(5) соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которое влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;</p> <p>(6) любой иной сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности (за исключением конверсионных сделок), которая влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров Общества.</p>
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	<p>Подпункт 10.1.8 пункта 10.1 «Компетенция Совета директоров» статьи 10 «Совет директоров Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»:</p> <p>Совет директоров принимает решение о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):</p> <p>(1) нестандартные операции (операции, не предусмотренные финансово-хозяйственным планом) Общества, либо сделки, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества</p>

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	– пункт 3.3 «Конфликт интересов членов Правления с интересами Общества» статьи 3. «Права, обязанности и ответственность членов Правления» Положения о коллегиальном исполнительном органе (правлении) ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 2.4. «Конфликт интересов Президента с интересами Общества» статьи 2. «Назначение и принципы деятельности Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (президенте) ОАО «НК «Роснефть»
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	Исполняется на практике
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)	Соблюдается	Пункт 2.4. «Конфликт интересов Президента с интересами Общества» статьи 2. «Назначение и принципы деятельности Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (президенте) ОАО «НК «Роснефть»
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	– пункт 1 статьи 19 «Обязанности исполнительных органов» главы 4 «Исполнительные органы общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 3.2. «Обязанности члена Правления» статьи 3. «Права, обязанности и ответственность членов Правления» Положения о коллегиальном исполнительном органе Общества (правлении) ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 4.3. «Обязанности Президента» статьи 4. «Полномочия и ответственность Президента» Положения о единоличном исполнительном органе (Президенте) ОАО «НК «Роснефть».
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Положений об управляющей организации (управляющем) Уставом Общества не предусмотрено
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается частично	В соответствии с пунктом 3 статьи 19 Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть» и статьей 8 Положения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) ОАО «НК «Роснефть» предусмотрено ежегодное представление исполнительными органами совету директоров отчетов о своей деятельности и по требованию совета директоров — иных отчетов. Планами работы Правления предусмотрено рассмотрение ежемесячных отчетов топ-менеджеров ОАО «НК «Роснефть» об исполнении поручений Совета директоров
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	Статья 7 «Обязанности по соблюдению служебной (профессиональной) тайны в отношении инсайдерской информации» Положения об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Секретарь общества</b>			
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	Соблюдается частично	В соответствии со статьей 15 «Корпоративный секретарь» Устава Компании и Положением о корпоративном секретаре ОАО «НК «Роснефть» в Обществе предусмотрено специальное должностное лицо — корпоративный секретарь (в целях соблюдения процедур по обеспечению прав и законных интересов акционеров). Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» планируется рассмотреть вопрос об утверждении корпоративного секретаря ОАО «НК «Роснефть».  До рассмотрения указанного вопроса Советом директоров обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества осуществляется Департаментом собственности и корпоративного управления
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	– статья 15 «Корпоративный секретарь Общества» Устава ОАО «НК «Роснефть»; – глава 4 «Корпоративный секретарь общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; – статьи 3, 6-11 Положения о корпоративном секретаре ОАО «НК «Роснефть»
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается частично	Требования к кандидатуре корпоративного секретаря общества предусмотрены статьей 5 «Требования к корпоративному секретарю» Положения о корпоративном секретаре ОАО «НК «Роснефть»
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается частично	Исполняется на практике
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Исполняется на практике
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	Акции ОАО «НК «Роснефть» торгуются на российских фондовых биржах – ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС», а также в виде глобальных депозитарных расписок (ГДР) на Лондонской Фондовой бирже, где и определяется их текущая рыночная стоимость
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	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	
<b>Раскрытие информации</b>			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г.)
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	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ, в том числе, на этапах процедуры эмиссии и Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть»
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	Пункт 9.5 «Информация (материалы) к общему собранию акционеров» статьи 9 «Общее собрание акционеров» Устава ОАО «НК «Роснефть»
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	<a href="http://www.rosneft.ru/">http://www.rosneft.ru/</a> В соответствии со статьей 4 Положения об информационной политике ОАО «НК «Роснефть» раскрытие информации об Обществе в сети Интернет является одним из способов распространения информации
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	Соблюдается	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть»
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	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и Положением об информационной политике ОАО «НК «Роснефть»
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 об инсайдерской информации ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г.)
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г.)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Создание Контрольно - ревизионного управления в ОАО «НК «Роснефть», предусмотрено в следующих внутренних документах Общества: – пункт 2 статьи 24 «Система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 1 статьи 4 «Организация внутреннего контроля» Положения о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть»
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	Статья 7 «Организационная структура контрольно-ревизионного управления» Положения о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть»
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	Исполняется на практике. Требования статьи 7 «Организационная структура контрольно-ревизионного управления» Положения о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть»
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	Исполняется на практике. Требования статьи 7 «Организационная структура контрольно-ревизионного управления» Положения о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть»
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	Соблюдается	Сроки предоставления документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции определяются во внутренних документах, регулирующих деятельность Контрольно-ревизионного управления и Управления внутреннего аудита
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	Пункт 2 статьи 12 «Принятие мер к устранению выявленных проверкой (ревизией) нарушений и недостатков» Положения о внутреннем контроле финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НК «Роснефть»
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	Соблюдается	В соответствии с пунктом 10.1.8 (1) Устава ОАО «НК «Роснефть» Совет директоров принимает решение о совершении, изменении и досрочном прекращении нестандартных операций Общества.  Порядок подготовки материалов для вынесения вопроса на рассмотрение Совета директоров определен Стандартом ОАО «НК «Роснефть» «Подготовка и проведение заседаний Совета директоров и комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть» (утверждено общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» в новой редакции июне 2009 г.)
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	– пункт 1 статьи 9 «Комитет совета директоров по аудиту» главы 2 «Совет директоров» Кодекса корпоративного поведения ОАО «НК «Роснефть»; – пункт 1 статьи 3 «Функции комитета» Положения о комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту.
<b>Дивиденды</b>			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» в мае 2006 г.)
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	– пункт 2 статьи 4 «Принципы дивидендной политики Общества» Положения о дивидендной политике ОАО «НК «Роснефть»; – уставом Общества не предусмотрено размещение привилегированных акций
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

# Перечень крупных сделок

и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, совершенных ОАО «НК «Роснефть» в 2009 г.

Все сделки ОАО «НК «Роснефть», в совершении которых имелась заинтересованность, в течение 2009 года совершались на рыночных условиях.

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные Советом директоров ОАО «НК «Роснефть»

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
---	--	--------------------------------------	-----------------------

## Сделки, стороной в которых является ОАО «Грознефтегаз»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ нефти в объеме 1 698,7 тыс. тонн,</li> <li>■ природного газа в объеме 2,4 млн куб. м,</li> <li>■ попутного газа в объеме 700,4 млн куб. м</li> </ul> на общую сумму 5 076 141,4 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации	Сумма сделки — 5 076 141,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 99 812,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 99 812,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009
3	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме в объеме 536,0 млн куб. м общей стоимостью 80 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 80 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 0,6 тыс. тонн общей стоимостью 3 420,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 420,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 63,9 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 766,8 тыс. руб.	Цена сделки — 63,9 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по составлению проектных технологических документов на разработку месторождений, текущий мониторинг за разработкой месторождений и выполнение требований лицензионных соглашений на месторождениях ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики общей стоимостью 50 900,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
7	Продажа Компанией Обществу движимого имущества стоимостью 1 200,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по выполнению геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики за вознаграждение в размере 1 449,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 449,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
9	Предоставление Компанией Обществу права доступа к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 2 696,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 696,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
10	Оказание Обществом (в качестве агента) услуг Компании по организации обеспечения охраны и сопровождения цистерн с сырой нефтью при транспортировке по железной дороге за агентское вознаграждение в размере 1% (без учета НДС) от стоимости услуг по охране и сопровождению, составляющей 500 тыс. рублей в месяц	Цена сделки — 5,9 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.06.2009

## Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 15 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 15 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Оказание Компанией услуг Обществу по реализации на экспорт сырой нефти, принадлежащей Обществу, в объеме 185,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере суммы в рублях эквивалентной 305,3 тыс. долларов США, исчисляемой по курсу ЦБ РФ на дату платежа	Сумма сделки — сумма в рублях эквивалентная 305,3 тыс. долларов США (с учетом НДС), исчисляемая по курсу ЦБ РФ на дату платежа	31.12.2008



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 630,2 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 7 562,4 тыс. руб.	Цена сделки — 630,2 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 15,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 180,0 тыс. руб.	Цена сделки — 15,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Предоставление Компанией Обществу права доступа к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 248,2 тыс. руб.	Цена сделки — 248,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
6	Оказание Компанией (в качестве агента) услуг Обществу по обеспечению транспортировки сырой нефти по железной дороге в объеме 184,8 тыс. тонн за агентское вознаграждение в размере 4,5 руб. (без учета НДС) за тонну перевозимой нефти на общую сумму 981,5 тыс. руб.	Цена сделки — 4,5 руб. за тонну перевозимой нефти (без учета НДС)	05.06.2009
7	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 28 500,0 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 31 635,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 31 635,0 тыс. руб.	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Краснодарнефтегаз»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ нефти в объеме 1 009,4 тыс. тонн,</li> <li>■ газового конденсата в объеме 62,5 тыс. тонн,</li> <li>■ природного газа в объеме 2 810,7 млн куб. м,</li> <li>■ попутного газа в объеме 444,1 млн куб. м.</li> </ul> на общую сумму 6 687 515,2 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации	Сумма сделки — 6 687 515,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 05.06.2009 25.12.2009
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 435 998,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 435 998,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009
3	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 93,4 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 1 120,8 тыс. руб.	Цена сделки — 93,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме 487,0 млн куб. м общей стоимостью 1 285 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 285 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации газа в объеме 524,3 млн куб. м на общую сумму 1 028 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1,0% от стоимости реализованного газа, что составляет 10 280,0 тыс. руб.	Цена сделки — 10 280,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 05.06.2009
6	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке нефти в объеме 36,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 424,8 тыс. руб.	Сумма сделки — 424,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
7	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 803 440,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 10 444,72 руб.	Цена сделки — 10 444,72 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 95 449,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 1 145 395,2 тыс. руб.	Цена сделки — 95 449,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
9	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 25,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 300,0 тыс. руб.	Цена сделки — 25,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
10	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по выполнению проектов на ликвидацию (консервацию) скважин Компании общей стоимостью 17 022,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 022,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 022,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
11	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по составлению проектных технологических документов на разработку месторождений, текущий мониторинг за разработкой месторождений и выполнение требований лицензионных соглашений на месторождениях ОАО «НК «Роснефть» на территории Краснодарского края общей стоимостью 87 340,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 6 793,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 6 793,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 05.06.2009
12	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании за вознаграждение на общую сумму 61 246,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 61 246,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
13	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) связанных с выполнением работ по выносу в натуру границ земельного участка, предназначенного для строительства полигона научного центра в ЮФО, а также по регистрации необходимых изменений в сведения государственного кадастра недвижимости на общую сумму 729,3 тыс. руб. (с учетом НДС) за вознаграждение в размере 3,5% от стоимости работ, что составляет 25,5 тыс. руб.	Цена сделки — 25,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
14	Передача Компанией (лицензиатом) Обществу (сублицензиату) права пользования лицензионным программным обеспечением Microsoft за вознаграждение 3 846,9 тыс. руб.	Цена сделки — 3 846,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
15	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по выполнению геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Краснодарского края за вознаграждение в размере 3 189,6 тыс. руб.	Цена сделки — 3 189,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
16	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 48 620,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 48 620,0 тыс. руб.	27.03.2009
17	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права пользования программным обеспечением «Системы информационного обеспечения транспортировки нефти в магистральных нефтепроводах АК «Транснефть» за вознаграждение в размере 41,7 тыс. руб. в месяц на общую сумму 500,0 тыс. руб.	Цена сделки — 41,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
18	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 86,4 тыс. руб.	Цена сделки — 86,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Пурнефтегаз»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 5 733 356,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 5 733 356,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009
2	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 375,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 4 500,0 тыс. руб.	Цена сделки — 375,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом услуг по проекту РОСА (приемка и проверка отчетности дочерних обществ Компании) за вознаграждение в размере 365,0 тыс. руб.	Цена сделки — 365,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме 148,2 млн куб. м общей стоимостью 181 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 181 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации газа в объеме 143,3 млн куб. м на общую сумму 193 800,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1,0% от стоимости реализованного газа, что составляет 1 938,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 938,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке газового конденсата в объеме 176,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 179 471,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 179 471,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
7	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 11,2 тыс. тонн общей стоимостью 65 350,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 65 350,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 10 534 260,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 211 738,63 тыс. руб.	Цена сделки — 211 738,63 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
9	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 358 316,3 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 4 299 795,6 тыс. руб.	Цена сделки — 358 316,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
10	Передача Компанией в субаренду Обществу 8 федеральных скважин, арендуемых Компанией у Территориального управления Федерального агентства по управлению имуществом по ЯНАО, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 570,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 6 840,0 тыс. руб.	Цена сделки — 570,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
11	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по составлению проектных технологических документов на разработку месторождений, текущий мониторинг за разработкой месторождений и выполнение требований лицензионных соглашений на месторождениях ОАО «НК «Роснефть» на территории Ямало-Ненецкого автономного округа общей стоимостью 186 600,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 6 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 6 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
12	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании за вознаграждение на общую сумму 141 600,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 141 600,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
13	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребуемых в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 11 341,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 136 092,0 тыс. руб.	Цена сделки — 11 341,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
14	Оказание Компанией (агентом) услуг Обществу (принципалу) по организации Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок, а также убытков от перерыва в производственной деятельности, за агентское вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
15	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по выполнению геолого-разведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории ЯНАО за вознаграждение в размере 11 038,6 тыс. руб.	Цена сделки — 11 038,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
16	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права пользования программного обеспечения «Системы информационного обеспечения транспортировки нефти в магистральных нефтепроводах АК «Транснефть» за вознаграждение в размере 41,7 тыс. руб. в месяц на общую сумму 500,0 тыс. руб.	Цена сделки — 41,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
17	Передача Компанией (лицензиатом) Обществу (сублицензиату) права пользования лицензионным программным обеспечением Microsoft за вознаграждение в размере 40 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 40 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
18	Предоставление Компанией Обществу права доступа к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 5 694,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5 694,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
19	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ нефти в объеме 3 877,0 тыс. тонн,</li> <li>■ газового конденсата в объеме 86,0 тыс. тонн,</li> <li>■ природного газа в объеме 753,0 млн куб. м,</li> <li>■ попутного газа в объеме 1 550,0 млн куб. м</li> </ul> на общую сумму 12 111 424,6 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации	Сумма сделки — 12 111 424,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009 25.12.2009
20	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов (метанол) в объеме 7,3 тыс. тонн общей стоимостью 71 116,5 тыс. руб.	Сумма сделки — 71 116,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
21	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением SAP R/3 и информационными ресурсами КИС на базе SAP R/3 за вознаграждение, состоящее из единовременного платежа и ежемесячных платежей на общую сумму 12 380,8 тыс. руб.	Сумма сделки — 12 380,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ нефти в объеме 1 857,2 тыс. тонн,</li> <li>■ газового конденсата в объеме 6,4 тыс. тонн,</li> <li>■ природного газа в объеме 384,0 млн куб. м,</li> <li>■ попутного газа в объеме 450,9 млн куб. м</li> </ul> на общую сумму 6 899 227,1 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации	Сумма сделки — 6 899 227,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
---	---	---	------------

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 458 794,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 458 794,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 35,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 420,0 тыс. руб.	Цена сделки — 35,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Продажа Компанией Обществу природного и попутного газа в объеме 142,6 млн куб. м общей стоимостью 178 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 178 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации газа в объеме 414,7 млн куб. м на общую сумму 477 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1,0% от стоимости реализованного газа, что составляет 4 770,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 770,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке газа в объеме 586,7 млн куб. м по газопроводам, принадлежащим Обществу, за вознаграждение в размере 70 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 70 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
7	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке нефти в объеме 1 846,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 889 772,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 889 772,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 1,04 тыс. тонн общей стоимостью 6 095,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 6 095,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
9	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 3 283 080,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 65 661,6 тыс. руб.	Цена сделки — 65 661,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
10	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 84 577,7 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 1 014 932,4 тыс. руб.	Цена сделки — 84 577,7 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
11	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, не востребуемых в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 23,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 276,0 тыс. руб.	Цена сделки — 23,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
12	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по составлению проектных технологических документов на разработку месторождений, текущий мониторинг за разработкой месторождений и выполнение требований лицензионных соглашений на месторождениях ОАО «НК «Роснефть» на Дальнем Востоке общей стоимостью 161 405,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 4 605,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 605,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
13	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании за вознаграждение на общую сумму 49 654,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 49 654,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
14	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по выполнению геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Сахалинской области за вознаграждение в размере 4 451,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 451,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
15	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 412 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 412 000,0 тыс. руб.	27.03.2009
16	Предоставление Компанией Обществу права доступа к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 5 923,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5 923,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
17	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов (метанол) в объеме 1,7 тыс. тонн общей стоимостью 19 845,1 тыс. руб.	Сумма сделки — 19 845,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Северная нефть»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 26,2 тыс. тонн общей стоимостью 387 613,5 тыс. руб.	Сумма сделки — 387 613,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
---	--	---	------------



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ нефти в объеме 4 725,7 тыс. тонн,</li> <li>■ попутного газа в объеме 497,0 млн куб. м.</li> </ul> на общую сумму 10 071 829,5 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации	Сумма сделки — 10 071 829,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 25.12.2009
3	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 885 042,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 885 042,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009
4	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 85,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 1 020,0 тыс. руб.	Цена сделки — 85,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме в объеме 286,4 млн куб. м общей стоимостью 591 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 591 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 17,5 тыс. тонн общей стоимостью 97 052,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 97 052,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
7	Оказание Обществом услуг Компании по переработке 107,0 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 1,08 тыс. руб. за тонну перерабатываемой нефти на общую сумму 115 774,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1,08 тыс. руб. (с учетом НДС) за тонну перерабатываемой нефти	31.12.2008
8	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 5 282 530,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 158 475,9 тыс. руб.	Цена сделки — 158 475,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
9	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 257 785,3 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 3 093 423,6 тыс. руб.	Цена сделки — 257 785,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
10	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 101,3 тыс. руб. в месяц на общую сумму 1 215,6 тыс. руб.	Цена сделки — 101,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
11	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по составлению проектных технологических документов на разработку месторождений, текущий мониторинг за разработкой месторождений и выполнение требований лицензионных соглашений на месторождениях ОАО «НК «Роснефть» на территории Республики Коми общей стоимостью 44 090,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 9 500,0 тыс. руб.	Цена сделки — 9 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
12	Оказание Компанией (агентом) услуг Обществу (принципалу) по организации Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок, а также убытков от перерыва в производственной деятельности, за агентское вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
13	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по выполнению геолого-разведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории НАО и Республики Коми за вознаграждение в размере 35 038,3 тыс. руб.	Цена сделки — 35 038,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
14	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 438 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 438 000,0 тыс. руб.	27.03.2009
15	Предоставление Компанией Обществу права доступа к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 2 969,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 969,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
16	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 36,9 тыс. руб.	Цена сделки — 36,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Ставропольнефтегаз»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ нефти в объеме 1 025,2 тыс. тонн,</li> <li>■ природного газа в объеме 5,6 млн куб. м,</li> <li>■ попутного газа в объеме 93,9 млн куб. м</li> </ul> на общую сумму 4 732 622,7 тыс. руб. и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации	Сумма сделки — 4 732 622,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 553 987,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 553 987,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009
3	Оказание Обществом услуг по проекту РОСА (приемка и проверка отчетности дочерних обществ Компании) за вознаграждение в размере 325,0 тыс. руб.	Цена сделки — 325,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме в объеме 60,0 млн куб. м общей стоимостью 158 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 158 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Оказание Обществом услуг Компании по перекачке, наливу нефти и опломбированию ж/д вагонов за вознаграждение в размере 220 285,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 220 285,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 484 060,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 6 292,78 тыс. руб.	Цена сделки — 6 292,78 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
7	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 27 925,9 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 335 110,8 тыс. руб.	Цена сделки — 27 925,9 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 18,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 216,0 тыс. руб.	Цена сделки — 18,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
9	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по составлению проектных технологических документов на разработку месторождений, текущий мониторинг за разработкой месторождений и выполнение требований лицензионных соглашений на месторождениях ОАО «НК «Роснефть» на территории Ставропольского края общей стоимостью 51 170,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 2 270,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 270,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
10	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании за вознаграждение на общую сумму 5 365,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 5 365,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009
11	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по выполнению геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Ставропольского края за вознаграждение в размере 2 250,7 тыс. руб.	Цена сделки — 2 250,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
12	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 416 050,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 416 050,0 тыс. руб.	27.03.2009
13	Предоставление Компанией Обществу права доступа к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 2 964,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 964,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
14	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 103,9 тыс. руб.	Цена сделки — 103,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Юганскнефтегаз»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 104,6 тыс. тонн общей стоимостью 1 655 949,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 655 949,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Оказание Обществом (Комиссионером) услуг Компании (Комитенту) по реализации СЛУМ (смесь легких углеводородов многокомпонентная) в объеме 6,1 тыс. куб. м на общую сумму 40 493,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1,0% от стоимости реализованной СЛУМ, что составляет 405,0 тыс. руб.	Цена сделки — 405,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 17 538 351,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 17 538 351,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 635,5 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 7 626,0 тыс. руб.	Цена сделки — 635,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Продажа Компанией Обществу природного и попутного газа в объеме 285,7 млн куб. м общей стоимостью 477 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 477 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 59,5 тыс. тонн общей стоимостью 347 764,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 347 764,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
7	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 66 012 690,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 344 018,36 тыс. руб.	Цена сделки — 1 344 018,36 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 1 937 663,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 23 251 963,2 тыс. руб.	Цена сделки — 1 937 663,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
9	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, неостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 2 744,63 тыс. руб. в месяц на общую сумму 18 685,6 тыс. руб. в год.	Цена сделки — 2 744,63 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008 25.12.2009
10	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по составлению проектных технологических документов на разработку месторождений, текущий мониторинг за разработкой месторождений и выполнение требований лицензионных соглашений на месторождениях ОАО «НК «Роснефть» на территории Ханты-Мансийского автономного округа общей стоимостью 301 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 5 900,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
11	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании за вознаграждение на общую сумму 170 011,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 170 011,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
12	Продажа Компанией Обществу движимого имущества (зданий мобильных, машин, транспорта, оборудования и инвентаря) общей стоимостью 19 023 729,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 19 023 729,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
13	Оказание Обществом услуг Компании по хранению сроком на 12 месяцев законсервированного движимого имущества, неостребованного в производственном процессе, принадлежащего Компании, по цене 2 065,0 тыс. руб. в месяц общей стоимостью 24 780,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 065,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
14	Оказание Компанией (агентом) услуг Обществу (принципалу) по организации Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок, а также убытков от перерыва в производственной деятельности, за агентское вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
15	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по выполнению геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории ХМАО Югра за вознаграждение в размере 19 241,8 тыс. руб.	Цена сделки — 19 241,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
16	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 599 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 599 000,0 тыс. руб.	27.03.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
17	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права пользования программным обеспечением «Системы информационных обеспечения транспортировки нефти в магистральных нефтепроводах АК «Транснефть» за вознаграждение в размере 41,7 тыс. руб. в месяц на общую сумму 500,0 тыс. руб.	Цена сделки — 41,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
18	Предоставление Компанией Обществу права доступа к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 5 481,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5 481,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
19	Оказание Обществом услуг Компании (в лице представительства ОАО «НК «Роснефть» в ХМАО) по хранению архивных документов, принадлежащих Компании за вознаграждение в размере 50,41 тыс. руб. в месяц на общую сумму 604,92 тыс. руб.	Цена сделки — 50,41 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.06.2009
20	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением SAP R/3 и информационными ресурсами КИС на базе SAP R/3 за вознаграждение, состоящее из единовременного платежа и ежемесячных платежей на общую сумму 38 555,1 тыс. руб.	Сумма сделки — 38 555,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
21	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 115,6 тыс. руб.	Цена сделки — 115,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «Компания Полярное Сияние»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Компанией (Комиссионером) услуг Обществу (Комитенту) по реализации на экспорт сырой нефти, принадлежащей Обществу, в объеме до 240,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 0,5% от стоимости реализованной нефти, но не более суммы, эквивалентной 51,0 тыс. долл. США, в месяц.	Цена сделки — 0,5% от стоимости реализованной нефти, но не более суммы, эквивалентной 51,0 тыс. долл. США, в месяц.	29.10.2009
---	---	---	------------

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «Дагнефтегаз»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом услуг Компании по хранению и реализации принадлежащих ей вторичных невостребованных ресурсов за вознаграждение в размере 100,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 100,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	25.12.2009
---	---	--	------------

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «Верхнеочонскнефтегаз»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом (в качестве агента) услуг Компании по организации транспортировки нефти по системе трубопроводов ОАО «АК «Транснефть» в объеме 340,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 0,01 тыс. руб. (без учета НДС) за 1,0 тонну нефти на сумму 4 012,0 тыс. руб.	Цена сделки — 0,01 тыс. руб. за тонну нефти (без учета НДС)	31.12.2008
2	Приобретение Компанией у Общества сырой нефти в объеме 340,0 тыс. тонн на сумму 2 145 400,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 145 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Уступка Обществом Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» при вывозе нефти в количестве 38,91 тыс. тонн за пределы таможенной территории Российской Федерации в 3 квартале 2009 года на направлениях Новороссийск, Приморск и Лисичанский НПЗ, за вознаграждение в размере 10,1 тыс. руб., включая НДС	Цена сделки — 0,00022 тыс. руб. (без учета НДС) за тонну нефти, право вывоза которой через систему магистральных нефтепроводов уступается по сделке.	29.10.2009
4	Уступка Обществом Компании права доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» при вывозе нефти в количестве 40,0 тыс. тонн за пределы таможенной территории Российской Федерации в 4 квартале 2009 года за вознаграждение в размере 11,0 тыс. руб., включая НДС	Цена сделки — 0,00022 тыс. руб. (без учета НДС) за тонну нефти, право вывоза которой через систему магистральных нефтепроводов уступается по сделке.	29.10.2009



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
5	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов, соответствующей ставке рефинансирования Банка России, на финансирование Верхнечонского месторождения сроком на 5 (пять) лет в сумме до 2 559 345,9 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 3 966 986,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 966 986,2 тыс. руб.	25.12.2009

**Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 33,1 тыс. тонн общей стоимостью 98 672,5 тыс. руб.	Сумма сделки — 98 672,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 500 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 500 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 160,8 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 1 929,6 тыс. руб.	Цена сделки — 160,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Продажа Компанией Обществу природного газа в объеме 61,6 млн куб. м общей стоимостью 185 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 185 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Приобретение Компанией у Общества сырой нефти в объеме 0,0002 тыс. тонн общей стоимостью 1,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 1,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Оказание Обществом услуг Компании по переработке 7 400,0 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 0,66 тыс. руб. за тонну перерабатываемой нефти на общую сумму 4 891 400,0 тыс. руб.	Цена сделки — 0,66 тыс. руб. (с учетом НДС) за тонну перерабатываемой нефти	31.12.2008
7	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 5 678 640,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 85 179,6 тыс. руб.	Цена сделки — 85 179,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 99 246,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 1 190 959,2 тыс. руб.	Цена сделки — 99 246,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
9	Продажа Компанией Обществу недвижимого имущества стоимостью 454,3 тыс. руб.	Цена сделки — 454,30 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
10	Оказание Компанией (агентом) услуг Обществу (принципалу) по организации Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок, а также убытков от перерыва в производственной деятельности, за агентское вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
11	Предоставление Компанией Обществу поручительства на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Цель выдачи поручительства — обеспечение обязательств Общества по договору с ООО «Сименс» на поставку оборудования КРУЭ 110 кВ на общую сумму 95 259,4 тыс. руб.</li> <li>■ Сумма поручительства — 95 259,4 тыс. руб.</li> <li>■ Срок действия поручительства до 31.07.2009 г.</li> <li>■ Срок предъявления требований по поручительству — в случае неисполнения одного из платежей, указанных в Договоре поручительства</li> </ul>	Цена сделки (сумма поручительства) — 95 259,4 тыс. руб.	31.12.2008
12	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права пользования программного обеспечения «Системы информационного обеспечения транспортировки нефти в магистральных нефтепроводах АК «Транснефть» за вознаграждение в размере 41,7 тыс. руб. в месяц на общую сумму 500,0 тыс. руб.	Цена сделки — 41,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
13	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права пользования программным обеспечением Asper PIMS за вознаграждение в размере 2 040,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 040,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
14	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007-2008 гг., за вознаграждение в размере 45,0 тыс. руб.	Цена сделки — 45,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
15	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 50 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 50 000,0 тыс. руб.	25.12.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Приморский НПЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 3 091 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 091 000,0 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009
2	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по организации защиты информации в вычислительных сетях Общества на сумму 2 739,4 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 27,0 тыс. руб.	Цена сделки — 27,0 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
<b>Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 7 266 230,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 87 194,8 тыс. руб.	Цена сделки — 87 194,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 60,2 тыс. тонн общей стоимостью 483 400,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 483 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 05.06.2009
3	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 14 300,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 14 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009
4	Приобретение Компанией у Общества ловушечной нефти в объеме 3,3 тыс. тонн на сумму 9 642,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 9 642,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 51 333,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 616 003,2 тыс. руб.	Цена сделки — 51 333,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Оказание Обществом услуг Компании по переработке 5 200,0 тыс. тонн нефти за вознаграждение в размере 0,31 тыс. руб. за тонну перерабатываемой нефти на общую сумму 1 612 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 0,31 тыс. руб. (с учетом НДС) за тонну перераба- тываемой нефти	31.12.2008
7	Оказание Компанией (агентом) услуг Обществу (принципалу) по организации Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок, а также убытков от перерыва в производственной деятельности, за агентское вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 55 550,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 55 550,0 тыс. руб.	27.03.2009
9	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права пользования программным обеспечением «Системы информационного обеспечения транспортировки нефти в магистральных нефтепроводах АК «Транснефть» за вознаграждение в размере 41,7 тыс. руб. в месяц на общую сумму 500,0 тыс. руб.	Цена сделки — 41,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
10	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права пользования программным обеспечением Aspen PIMS за вознаграждение в размере 2 040,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 040,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
11	Оказание Компанией услуг Обществу по информационному обслуживанию в течение 12 месяцев рабочих мест, подключенных к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 175,0 тыс. руб. в месяц на сумму 2 100,0 тыс. руб.	Цена сделки — 175,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	27.03.2009
12	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007-2008 гг., за вознаграждение в размере 54,3 тыс. руб.	Цена сделки — 54,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>Сделки, выгодоприобретателем в которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Предоставление Компанией в интересах Общества поручительства компании Siemens Industrial Turbomachinery AB (Швеция) на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Цель выдачи поручительства — обеспечение обязательств Общества (Покупателя) по Контракту с Siemens Industrial Turbomachinery AB (Продавец) на поставку энергетических газотурбинных агрегатов на сумму 960 000 000,00 Шведских крон.</li> <li>■ Сумма поручительства — 960 000 000,00 Шведских крон;</li> <li>■ Срок действия поручительства до 31.12.2012г.;</li> <li>■ Основание для предъявления требований к поручителю — неисполнения Покупателем одного из платежей, предусмотренных Контрактом;</li> <li>■ Дополнительные обязательства Поручителя — возмещение убытков Продавца по Контракту, причиненных Покупателем.</li> </ul> <p>Общая сумма поручительства — 960 000 000,0 Шведских крон</p>	Цена сделки — 960 000 000,0 Шведских крон	29.10.2009
<b>Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 2 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 27,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 331,2 тыс. руб.	Цена сделки — 27,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
<b>Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 441,9 тыс. тонн общей стоимостью 6 908 865,5 тыс. руб., из них: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ бензин А-76/Нормаль-80 — 89,5 тыс. тонн,</li> <li>■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 134,7 тыс. тонн,</li> <li>■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 12,8 тыс. тонн,</li> <li>■ бензин АИ-98/Супер-98 — 1,1 тыс. тонн,</li> <li>■ ДТЛ — 160,5 тыс. тонн,</li> <li>■ ДТЗ — 37,6 тыс. тонн,</li> <li>■ масла — 5,6 тыс. тонн.</li> </ul>	Сумма сделки — 6 908 865,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 488,7 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 5 864,4 тыс. руб.	Цена сделки — 488,7 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,7 тыс. руб.	Цена сделки — 132,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
4	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по организации защиты информации в вычислительных сетях Общества на сумму 394,3 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 3,9 тыс. руб.	Цена сделки — 3,9 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
5	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
6	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007-2008 гг., за вознаграждение в размере 14,9 тыс. руб.	Цена сделки — 14,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 34,3 тыс. тонн общей стоимостью 523 989,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 523 989,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 350,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 350,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 375,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 4 507,2 тыс. руб.	Цена сделки — 375,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
5	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007-2008 гг., за вознаграждение в размере 10,6 тыс. руб.	Цена сделки — 10,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
6	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,6 тыс. руб.	Цена сделки — 132,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
7	8. Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 20 100,0 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 26 733,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 26 733,0 тыс. руб.	25.12.2009
<b>Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i>			
<i>ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
<i>Плоскина В.В. (с 05.03.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» — стороны в сделках</i>			
1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 165,0 тыс. тонн общей стоимостью 2 094 153,7 тыс. руб., из них: ■ бензин А-76/Нормаль-80 — 24,6 тыс. тонн, ■ бензин АИ-92/Регуляр-92 — 50,9 тыс. тонн, ■ бензин АИ-95/Премиум-95 — 7,5 тыс. тонн, ■ бензин АИ-98/Супер-98 — 0,2 тыс. тонн, ■ ДТЛ — 32,7 тыс. тонн, ■ БПГ — 18,4 тыс. тонн, ■ Мазут — 27,5 тыс. тонн, ■ Нефтехимия — 3,2 тыс. тонн.	Сумма сделки — 2 094 153,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 10 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 10 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 64 360,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 643,6 тыс. руб.	Цена сделки — 643,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 1 326,4 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 15 916,8 тыс. руб.	Цена сделки — 1 326,4 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Продажа Компанией Обществу сырой нефти в объеме 72,0 тыс. тонн общей стоимостью 410 328,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 410 328,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
6	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
7	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,6 тыс. руб.	Цена сделки — 132,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
8	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007-2008 гг., за вознаграждение в размере 10,6 тыс. руб.	Цена сделки — 10,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»

Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Плоскина В.В. (с 05.03.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 63,4 тыс. тонн общей стоимостью 993 493,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 993 493,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 25.12.2009
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 3 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 16 800,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 168,0 тыс. руб.	Цена сделки — 168,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 3 585,3 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 43 023,6 тыс. руб.	Цена сделки — 3 585,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
6	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливопроводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,6 тыс. руб.	Цена сделки — 132,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
7	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007-2008 гг., за вознаграждение в размере 10,6 тыс. руб.	Цена сделки — 10,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»

Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Караганов С.В. (до 05.03.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1 021,6 тыс. тонн общей стоимостью 15 457 104,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 15 457 104,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 65 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 65 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом услуг по проекту РОСА (приемка и проверка отчетности дочерних обществ Компании) за вознаграждение в размере 380,0 тыс. руб.	Цена сделки — 380,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 6 181,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 74 172,0 тыс. руб.	Цена сделки — 6 181,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 42 884,9 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 53 606,13 тыс. руб.	Сумма сделки — 53 606,13 тыс. руб.	27.03.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
7	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование операционной деятельности сроком на 5 лет в размере 921 800,0 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 1 820 555,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 820 555,0 тыс. руб.	05.06.2009
8	Продажа Компанией Обществу недвижимого имущества (АЗС и земельный участок под ней, расположенные в г. Тимашевск Краснодарского края) общей стоимостью 7 200,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 7 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
9	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 10,6 тыс. руб.	Цена сделки — 10,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
10	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 293,2 тыс. руб.	Цена сделки — 293,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
11	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации реконструкции производственных объектов, принадлежащих Компании, на сумму 37 481,0 тыс. руб. (с учетом НДС) за вознаграждение в размере 0,5% от стоимости выполненных работ, что составляет 187,41 тыс. руб.	Цена сделки — 187,41 тыс. руб. (с учетом НДС)	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 179,9 тыс. тонн общей стоимостью 2 865 292,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 865 292,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 20 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 20 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 52 000,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 520,0 тыс. руб.	Цена сделки — 520,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 1 247,5 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 14 970,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 247,5 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,7 тыс. руб.	Цена сделки — 132,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
6	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
7	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 14,9 тыс. руб.	Цена сделки — 14,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»

Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Плоскина В.В. (с 05.03.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 119,4 тыс. тонн общей стоимостью 1 839 710,2 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 839 710,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
---	---	---	------------

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 4 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 4 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 376,7 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 4 520,4 тыс. руб.	Цена сделки — 376,7 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Оказание Обществом услуг Компании по ликвидации и консервации основных средств, принадлежащих Компании за вознаграждение в на общую сумму 17 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 17 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 450,0 руб. за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов;</li> <li>■ 10,0 руб. за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки.</li> </ul> Сумма сделки 40 000,0 тыс. руб.	Цена сделки: 450,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов; 10,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки.	31.12.2008
6	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,7 тыс. руб.	Цена сделки — 132,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
7	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
8	Продажа Компанией Обществу движимого имущества стоимостью 242,9 тыс. руб.	Сумма сделки — 242,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
9	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 10,6 тыс. руб.	Цена сделки — 10,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
10	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже 2/3 от ставки рефинансирования Банка России на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 90 000,0 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 99 900,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 99 900,0 тыс. руб.	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 3 300,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Оказание Обществом услуг Компании по погрузочно-разгрузочным операциям на причалах при экспорте нефтепродуктов в объеме 5 900,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере суммы в рублях эквивалентной 4 720,0 тыс. долларов США исчисляемой по курсу ЦБ РФ на дату платежа.	Сумма сделки — сумма в рублях, эквивалентная 4 720,0 тыс. долларов США (без учета НДС) исчисляемая по курсу ЦБ РФ на дату платежа.	31.12.2008
3	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 97 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 97 500,0 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»

Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Караганов С.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 626,0 тыс. тонн общей стоимостью 9 610 808,8 тыс. руб.	Сумма сделки — 9 610 808,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 44 300,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 44 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 1 693,8 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 20 325,6 тыс. руб.	Цена сделки — 1 693,8 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: ■ 477,00 руб. за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов ■ 1,9 руб. за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки. Сумма сделки 10 110,0 тыс. руб.	Цена сделки: 477,00 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепро- дуктов; 1,9 руб. (с учетом НДС) за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки.	31.12.2008
5	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
6	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 10,6 тыс. руб.	Цена сделки — 10,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»

##### Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Караганов С.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» — стороны в сделках

Плоскина В.В. (с 05.03.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 465,4 тыс. тонн общей стоимостью 6 918 102,9 тыс. руб.	Сумма сделки — 6 918 102,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 40,7 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 488,4 тыс. руб.	Цена сделки — 40,7 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: ■ 371,0 руб. за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов; ■ 10,0 руб. за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки. Сумма сделки 11 000,0 тыс. руб.	Цена сделки: 371,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепро- дуктов; 10,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки.	31.12.2008
4	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 44 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 44 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
5	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по защите информации в вычислительных сетях Общества на сумму 9,8 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 0,1 тыс. руб.	Цена сделки — 0,1 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
6	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,7 тыс. руб.	Цена сделки — 132,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
7	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
8	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 14,9 тыс. руб.	Цена сделки — 14,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
9	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 120 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 120 000,0 тыс. руб.	25.12.2009
10	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 200 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 200 000,0 тыс. руб.	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 43,1 тыс. тонн общей стоимостью 786 090,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 786 090,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 05.06.2009
2	Оказание Обществом услуг по проекту РОСА (приемка и проверка отчетности дочерних обществ Компании) за вознаграждение в размере 395,0 тыс. руб.	Цена сделки — 395,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 624,9 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 7 498,8 тыс. руб.	Цена сделки — 624,9 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,7 тыс. руб.	Цена сделки — 132,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
5	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 7 500,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 75,0 тыс. руб.	Цена сделки — 75,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
6	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
7	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 10,6 тыс. руб.	Цена сделки — 10,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 252,0 тыс. тонн общей стоимостью 3 555 333,9 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 555 333,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 29.10.2009
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 75 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 75 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефти на экспорт в объеме 1 200,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 960 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 960 000,0 тыс. руб. (без учета НДС)	31.12.2008
4	Оказание Обществом Компании услуг по перевалке нефти на экспорт через железнодорожный нефтеналивной комплекс «Приводино» в объеме 1 200 тыс. тонн за вознаграждение в размере 172 800,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 172 800,0 тыс. руб. (без учета НДС)	31.12.2008
5	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 57 820,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1 156,4 тыс. руб.	Цена сделки — 1 156,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 35 073,0 тыс. руб. в месяц и общей годовой стоимостью 420 876,0 тыс. руб.	Цена сделки — 35 073,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
7	Оказание Компанией (агентом) услуг Обществу (принципалу) по организации Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок, а также убытков от перерыва в производственной деятельности, за агентское вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 43 900,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 43 900,0 тыс. руб.	27.03.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
9	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,7 тыс. руб.	Цена сделки — 132,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
10	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке бункерного топлива в объеме 223,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 78 050,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 78 050,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
11	Оказание Обществом услуг Компании по бункеровке (заправке) российских судов, в том числе по передаче бункерного топлива, принадлежащего Компании, в объеме 100,0 тыс. тонн третьему лицу за вознаграждение в размере 1 180,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 180,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
12	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 10,6 тыс. руб.	Цена сделки — 10,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
13	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 000 000,0 тыс. руб.	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Аэро»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 643,6 тыс. тонн общей стоимостью 15 751 185,9 тыс. руб.	Сумма сделки — 15 751 185,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 311,6 тыс. руб.	Цена сделки — 311,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 551 423,9 тыс. руб.	Сумма сделки — 551 423,9 тыс. руб.	27.03.2009
4	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по защите информации в вычислительных сетях Общества на сумму 862,1 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 8,6 тыс. руб.	Цена сделки — 8,6 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
5	Предоставление Компанией Обществу неисключительных прав на использование в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 17,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 17,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Бункер»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 2 000,0 тыс. тонн общей стоимостью 15 789 321,8 тыс. руб.	Сумма сделки — 15 789 321,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 8 411,1 тыс. руб.	Цена сделки — 8 411,1 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по организации защиты информации в вычислительных сетях Общества на сумму 601,9 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 5,9 тыс. руб.	Цена сделки — 5,9 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Востокнефтепродукт»

Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Плоскина В.В. (с 05.03.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-Востокнефтепродукт» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 30 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 30 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
---	---	--	------------

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 692,2 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 8 306,4 тыс. руб.	Цена сделки — 692,2 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом услуг Компании по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов, принадлежащих Компании, за вознаграждение в размере: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 400,0 руб. за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепродуктов;</li> <li>■ 3,0 руб. за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки.</li> </ul> Сумма сделки 2 216 160,0 тыс. руб.	Цена сделки: 400,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по приему и отпуску 1 тонны нефтепро- дуктов; 3,0 руб. (с учетом НДС) за услуги по хранению 1 тонны нефтепродуктов в сутки.	31.12.2008
4	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефтепродуктов в объеме 100,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 25 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 25 500,0 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
5	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
6	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 14,9 тыс. руб.	Цена сделки — 14,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
7	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 484 200,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 484 200,0 тыс. руб.	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 77,5 тыс. тонн общей стоимостью 1 192 511,5 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 192 511,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 29.10.2009
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 10 900,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 10 900,0 тыс. руб.	27.03.2009
3	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,7 тыс. руб.	Цена сделки — 132,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
4	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 17,7 тыс. руб. в квартал	Сумма сделки — 17,7 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС).	29.10.2009
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 73 800,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 73 800,0 тыс. руб.	25.12.2009
6	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 40 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 40 000,0 тыс. руб.	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Кемеровнефтепродукт»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 176,4 тыс. тонн общей стоимостью 2 656 366,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 656 366,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 25.12.2009
2	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по организации защиты информации в вычислительных сетях Общества на сумму 122,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 1,2 тыс. руб.	Цена сделки — 1,2 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
3	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 200,0 тыс. руб.	Цена сделки — 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Компания предоставляет Обществу неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 17,7 тыс. руб. в квартал	Сумма сделки — 17,7 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1 125,4 тыс. тонн общей стоимостью 16 137 763,5 тыс. руб.	Сумма сделки — 16 137 763,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 05.06.2009 25.12.2009
2	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по защите информации в вычислительных сетях Общества на сумму 49,4 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 0,5 тыс. руб.	Цена сделки — 0,5 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
3	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 200,0 тыс. руб.	Цена сделки — 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
4	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009
5	Оказание Компанией (в качестве агента) услуг Обществу по обеспечению оплаты с единого лицевого счета ОАО «НК «Роснефть» услуг ОАО «Российские железные дороги» по подаче/уборке вагонов и др. дополнительных услуг с грузом авиакеросин (топливо ТС-1) на станциях Тихоречное и Хурмули Дальневосточной железной дороге за агентское вознаграждение в размере 0,1% от общей стоимости услуг, составляющей 150,0 тыс. руб. Стоимость услуг ОАО «Российские железные дороги» по подаче/уборке вагонов и др. дополнительных услуг рассчитана исходя из действующих ставок ОАО «РЖД»	Цена сделки — 150,0 руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Находканефтепродукт»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 19,3 тыс. тонн общей стоимостью 189 551,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 189 551,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 25 892,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 25 892,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009
3	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 162,5 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 1 950,0 тыс. руб.	Цена сделки — 162,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме 5 900,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 1 122 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 122 000,0 тыс. руб. (без учета НДС)	31.12.2008
5	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 569 380,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 9 451,7 тыс. руб.	Цена сделки — 9 451,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 7 647,4 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 91 768,8 тыс. руб.	Цена сделки — 7 647,4 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
7	Оказание Компанией (агентом) услуг Обществу (принципалу) по организации Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок, а также убытков от перерыва в производственной деятельности, за агентское вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 662 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 662 500,0 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009
9	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации строительства административного здания со сроком ввода в 2012 году на сумму 1 500 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС) за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ, что составляет 15 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 15 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
10	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением SAP R/3 и информационными ресурсами КИС на базе SAP R/3 за вознаграждение, состоящее из единовременного платежа и ежемесячных платежей на общую сумму 7 361,8 тыс. руб.	Сумма сделки — 7 361,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

**Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 197,7 тыс. тонн общей стоимостью 2 856 452,9 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 856 452,9 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 25 401,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 25 401,0 тыс. руб.	27.03.2009
3	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по организации защиты информации в вычислительных сетях Общества на сумму 90,8 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 0,9 тыс. руб.	Цена сделки — 0,9 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
4	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 200,0 тыс. руб.	Цена сделки — 200,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
5	Компания предоставляет Обществу неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 17,7 тыс. руб. в квартал	Сумма сделки — 17,7 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС)	29.10.2009
6	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности сроком на 1 год в размере 173 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 173 500,0 тыс. руб.	25.12.2009
7	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 200 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 200 000,0 тыс. руб.	25.12.2009

**Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Трейд»**

Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Плоскина В.В. (с 05.03.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-Трейд» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 159,3 тыс. тонн общей стоимостью 2 559 814,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 559 814,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 586,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 7 039,2 тыс. руб.	Цена сделки — 586,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 200 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 200 000,0 тыс. руб.	27.03.2009
4	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением SAP R/3 и информационными ресурсами КИС на базе SAP R/3 за вознаграждение, состоящее из единовременного платежа и ежемесячных платежей на общую сумму 15 985,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 15 985,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009
5	Оказание Компанией в октябре-ноябре 2009 года информационно-консультационных услуг Обществу в форме мероприятий по Программе распространения знаний и результатов НИОКР и инжиниринговых услуг, полученных в 2007–2008 гг., за вознаграждение в размере 10,6 тыс. руб.	Цена сделки — 10,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

**Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 6 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 6 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Оказание Обществом юридических услуг Компании за вознаграждение в размере 170,8 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС) общей стоимостью 2 049,6 тыс. руб.	Цена сделки — 170,8 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
3	Оказание Обществом услуг Компании по отгрузке и хранению нефтепродуктов в объеме 250,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 225 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 225 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Оказание Обществом услуг Компании по перевалке нефтепродуктов на экспорт в объеме 7 726,1 тыс. тонн за вознаграждение в размере суммы в рублях эквивалентной 51 900,0 тыс. долларов США, исчисляемой по курсу ЦБ РФ на дату платежа	Сумма сделки — сумма в рублях эквивалентная 51 900,0 тыс. долларов США (без учета НДС), ис- числяемая по курсу ЦБ РФ на дату платежа	31.12.2008
5	Оказание Обществом (агентом) услуг Компании (принципалу) по организации капитального строительства производственных объектов на сумму 1 628 320,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 10 909,74 тыс. руб.	Цена сделки — 10 909,74 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
6	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 84 191,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 1 010 299,2 тыс. руб.	Цена сделки — 84 191,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
7	Оказание Компанией (агентом) услуг Обществу (принципалу) по организации Программы страхования имущества, машин и механизмов от поломок, а также убытков от перерыва в производственной деятельности, за агентское вознаграждение в размере 5,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
8	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 2 312 975,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 312 975,4 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009
9	Оказание Обществом услуг Компании по организации рабочего совещания для дочерних обществ Компании по вопросам нормативного обеспечения бизнеса за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
10	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 8,0 тыс. тонн общей стоимостью 80 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 80 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 72,3 тыс. тонн общей стоимостью 1 179 427,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 179 427,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 10 400,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 10 400,0 тыс. руб.	27.03.2009
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 1 200,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 200,0 тыс. руб.	27.03.2009
4	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,7 тыс. руб.	Цена сделки — 132,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
5	Компания предоставляет Обществу неисключительное право использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 17,7 тыс. руб. в квартал	Сумма сделки — 17,7 тыс. руб. в квартал (с учетом НДС)	29.10.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Чеченнефтепродукт»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 44,6 тыс. тонн общей стоимостью 586 232,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 586 232,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 16 516,9 тыс. руб.	Сумма сделки — 16 516,9 тыс. руб.	27.03.2009
3	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 132,7 тыс. руб.	Цена сделки — 132,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009

**Сделки, стороной в которых является ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 376,85 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 4 522,1 тыс. руб.	Цена сделки — 376,85 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008 25.12.2009
2	Оказание Обществом услуг Компании по выполнению геологоразведочных работ на Лебединском лицензионном участке ОАО «НК «Роснефть» на территории Сахалинской области за вознаграждение в размере 7 800,0 тыс. руб.	Цена сделки — 7 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	25.12.2009
3	Выполнение Обществом работ по анализу полевых сейсморазведочных данных, а также данных инженерно-геологических исследований по Западно-Камчатскому лицензионному участку за вознаграждение в размере 377,77 тыс. руб.	Цена сделки — 377,77 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009

**Сделки, стороной в которых является ЗАО «РН-Астра»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 2 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 000 000,0 тыс. руб.	25.12.2009
---	---	---	------------

**Сделки, стороной в которых является ООО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Внесение Компанией в пользу Общества денежного вклада в качестве оплаты акций Общества сверх их номинальной стоимости ( <i>ten titel van agiostorting</i> ) в размере 50 785,0 тыс. долларов США	Сумма сделки — 50 785,0 тыс. долларов США	05.06.2009
---	--	---	------------

**Сделки, стороной в которых является КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов в рублях и иностранной валюте на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 221 680,5 тыс. долларов США (6 761 225,6 тыс. руб.)	Сумма сделки — 221 680,5 тыс. долларов США (6 761 225,6 тыс. руб.)	27.03.2009
---	---	---	------------

**Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Казахстан»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по выполнению геологоразведочных работ на лицензионных участках ОАО «НК «Роснефть» на территории Иркутской области и Красноярского края, а также на шельфе Черного моря за вознаграждение в размере 139 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 139 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 1 213 007,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 213 007,0 тыс. руб.	27.03.2009
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 165 300,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 165 300,0 тыс. руб.	05.06.2009
4	Уступка Компанией Обществу права (требования) по договору займа, заключенному между ОАО «НК «Роснефть» и ООО «НК «Приазовнефть» в размере 2 200 000 тыс. руб. за вознаграждение в размере 2 200 000,0 тыс. руб.	Цена сделки 2 200 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
---	--	---	-----------------------------

#### Сделки, стороной в которых является ООО «Национальный нефтяной консорциум»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Предоставление Компанией Обществу займов со ставкой процентов не ниже ставки рефинансирования Банка России на финансирование инвестиционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 с возможностью последующей пролонгации на срок до 3 лет в размере 51 481,3 тыс. руб. Общая сумма сделки составляет 74 905,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 74 905,3 тыс. руб.	27.03.2009 05.06.2009
---	--	--------------------------------------	--------------------------

#### Сделки, стороной в которых является ЗАО «РН-Мамонтово»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 300 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 300 000,0 тыс. руб.	25.12.2009
---	---	---------------------------------------	------------

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Бурение»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 4 075 726,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 4 075 726,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 5 424,2 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 65 090,4 тыс. руб.	Цена сделки — 5 424,2 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 2 013 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 013 000,0 тыс. руб.	27.03.2009
4	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по организации защиты информации в вычислительных сетях Общества на сумму 196,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 1,9 тыс. руб.	Цена сделки — 1,9 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
5	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 12,0 тыс. тонн общей стоимостью 350 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 350 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
6	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 3 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 000 000,0 тыс. руб.	25.12.2009
7	Передача Компанией в субаренду Обществу части земельного участка площадью 7 700 кв. м (общая площадь участка 13 000 кв.м), расположенного в пгт. Ноглики, на срок 11 месяцев за арендную плату в размере 2,94 тыс. руб. (с учетом НДС) в месяц на общую сумму 32,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 2,94 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «Дубининское»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу движимого имущества стоимостью 800,0 тыс. руб.	Цена сделки — 800,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 600 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 600 000,0 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009
3	Аренда Компанией у Общества офисных помещений (общей площадью 14 943,31 кв. м.), расположенных в г. Москва, за арендную плату в размере 35 015,3 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 420 183,6 тыс. руб.	Цена сделки — 35 015,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	27.03.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Здоровье»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу движимого имущества стоимостью 1 350,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 350,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 22 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 22 000,0 тыс. руб.	27.03.2009



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Информ»</b>			
<i>Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)</i>			
1	Оказание Обществом услуг по проекту РОСА (приемка и проверка отчетности дочерних обществ Компании) за вознаграждение в размере 90,0 тыс. руб.	Цена сделки — 90,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 363,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 4 356,0 тыс. руб.	Цена сделки — 363,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Продажа Компанией Обществу движимого имущества стоимостью 1 300,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 300,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Продажа Компанией Обществу движимого имущества на общую сумму 2 400,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Оказание Обществом услуг Компании по сопровождению и обеспечению бесперебойного функционирования оборудования и систем инфраструктуры офисов, информационных систем и бизнес приложений Центрального аппарата Компании, корпоративной информационной системы (КИС) Компании, а так же сопровождение других систем производственных процессов на общую сумму 979 558,3 тыс. руб.	Сумма сделки — 979 558,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009 29.10.2009
6	Оказание Обществом услуг Компании по метрологическому сопровождению деятельности Компании за вознаграждение в размере 33 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 33 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
7	Оказание Обществом услуг Компании по сопровождению по централизованному внедрению информационных продуктов и автоматизации предприятий нефтегазодобычи (НГД), нефтепереработки (НП) и нефтепродуктообеспечения (НПО) за вознаграждение в размере 99 865,0 тыс. руб.	Цена сделки — 99 865,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
8	Выполнение Обществом работ для Компании по созданию, внедрению и совершенствованию информационных, телекоммуникационных систем и систем корпоративной связи за вознаграждение в размере 844 258,0 тыс. руб.	Общая сумма сделок — 844 258,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
9	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по приобретению программного обеспечения, оборудования, оформлению подписки и ежемесячному предоставлению информационного обеспечения на общую сумму 125 152,0 тыс. руб. за вознаграждение в размере 2% от стоимости приобретаемого программного обеспечения, оборудования или информационного обеспечения, что составляет 2 503,04 тыс. руб.	Сумма сделки — 2 503,04 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
10	Оказание Обществом Компании услуг связи и телекоммуникации за вознаграждение в размере 1 006 886,0 тыс. руб.	Сумма сделки 1 006 886,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009 29.10.2009
11	Оказание Обществом услуг Компании по сопровождению и обеспечению информационной и технической поддержки информационных систем за вознаграждение в размере 100 016,0 тыс. руб.	Общая сумма сделок — 100 016,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
12	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 084 145,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 084 145,0 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009
13	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по организации защиты информации в вычислительных сетях Общества на сумму 1 131,7 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 11,2 тыс. руб.	Цена сделки — 11,2 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
14	Продажа Компанией Обществу движимого имущества на общую сумму 175,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 175,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009

**Сделки, стороной в которых является ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

*Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)*

1	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 47 600,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 47 600,0 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009
---	--	-----------------------------------	--------------------------

**Сделки, стороной в которых является ООО ЧОП «РН-Охрана»**

*Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)*

1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 73,3 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 879,6 тыс. руб.	Цена сделки — 73,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
---	--	---	------------

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
2	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по организации защиты информации в вычислительных сетях Общества на сумму 214,6 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 2,1 тыс. руб.	Цена сделки — 2,1 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
3	Оказание Обществом услуг Компании по обслуживанию систем охранной сигнализации и контроля управления доступом за вознаграждение в размере 198,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 2 376,0 тыс. руб.	Цена сделки — 198,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
4	Оказание Обществом охранных услуг Компании за вознаграждение в размере 266 475,3 тыс. руб.	Цена сделки — 266 475,3 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
5	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 200 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 200 000,0 тыс. руб.	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Пожарная безопасность»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 56 900,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 56 900,0 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009
---	--	--------------------------------------	--------------------------

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «Пурнефтеотдача»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 55,1 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 661,2 тыс. руб.	Цена сделки — 55,1 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
---	--	---	------------

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Сервис»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу материально-технических ресурсов общей стоимостью 1 000 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 17 384,3 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 208 611,6 тыс. руб.	Цена сделки — 17 384,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом услуг Компании по содержанию и техническому обслуживанию законсервированных объектов недвижимого имущества, невостребованных в производственном процессе, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за вознаграждение в размере 570,0 тыс. руб. в месяц, на общую сумму за период 4 340,0 тыс. руб.	Цена сделки — 570,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008 05.06.2009
4	Продажа Компанией Обществу движимого имущества стоимостью 1 050,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 050,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Оказание Обществом услуг Компании по хранению сроком на 12 месяцев законсервированного движимого имущества, невостребованного в производственном процессе, принадлежащего Компании, по цене 107,0 тыс. руб. в месяц на общую сумму 1 114,0 тыс. руб.	Цена сделки — 107,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008 05.06.2009
6	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 108 400,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 108 400,0 тыс. руб.	27.03.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Строй»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу движимого имущества стоимостью 400,0 тыс. руб.	Цена сделки — 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Внесение Компанией в уставный капитал Общества дополнительного вклада в размере 192 300,0 тыс. руб.	Цена сделки — 192 300,0 тыс. руб.	31.12.2008
3	Продажа Компанией Обществу недвижимого имущества (объект незавершенного строительства в г. Москва) стоимостью 192 591,34 тыс. руб.	Цена сделки — 192 591,34 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 29.10.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
4	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 109 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 109 000,0 тыс. руб.	27.03.2009
5	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 1 940 200,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 940 200,0 тыс. руб.	27.03.2009
6	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 1 069 300,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 1 069 300,0 тыс. руб.	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Учет»

Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Макаров С.И. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ООО «РН-Учет» — стороны в сделках

1	Оказание Обществом услуг по организации и ведению бухгалтерского и налогового учета Компании, а также услуг, связанных с выполнением требований валютного законодательства РФ, за вознаграждение в размере 243 220,5 тыс. руб.	Цена сделки — 243 220,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 27.03.2009 25.12.2009
2	Оказание Обществом услуг Компании по проекту РОСА (ведение оперативного учета отгрузок нефтепродуктов, сбор данных по транспортным услугам и оформлению первичных учетных документов) общей стоимостью 15 266,6 тыс. руб.	Сумма сделки — 15 266,6 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 163,8 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 1 965,6 тыс. руб.	Цена сделки — 163,8 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Предоставление Компанией Обществу прав доступа к программному комплексу «Галактика» за вознаграждение в размере 3,0 тыс. рублей в месяц на общую сумму 42,0 тыс. руб.	Цена сделки — 3,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 106 700,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 106 700,0 тыс. руб.	27.03.2009
6	Оказание Обществом услуг Компании по проекту РОСА (приемка и проверка отчетности дочерних обществ Компании) общей стоимостью 1 160,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 160,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
7	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, за арендную плату в размере 720,0 тыс. руб. в месяц общей стоимостью 8 646,0 тыс. руб. в год	Цена сделки — 720,5 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.06.2009
8	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением SAP R/3 и информационными ресурсами КИС на базе SAP R/3 за вознаграждение, состоящее из единовременного платежа и ежемесячных платежей на общую сумму 52 599,7 тыс. руб.	Сумма сделки — 52 599,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009 25.12.2009
9	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 300 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 300 000,0 тыс. руб.	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Энерго»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 4 839,1 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 58 069,2 тыс. руб.	Цена сделки — 4 839,1 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Продажа Компанией Обществу движимого имущества на общую сумму 3 356,4 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 356,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
3	Передача Компанией в аренду Обществу Газопоршневой электростанции на Тарасовском месторождении, принадлежащей Компании, за арендную плату в размере 25 000,00 тыс. руб. в месяц общей стоимостью 150 000,00 тыс. руб.	Цена сделки — 25 000 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	05.06.2009
4	Оказание Обществом (Агентом) услуг Компании (Принципалу) по организации реконструкции объектов теплоэнергетики на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на сумму 45 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС) за вознаграждение в размере 1% от стоимости выполненных работ, что составляет 450,0 тыс. руб.	Цена сделки — 450,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	25.12.2009
5	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 700 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 700 000,0 тыс. руб.	25.12.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
<b>Сделки, стороной в которых является ОАО «Всероссийский банк развития регионов»</b>			
<i>Лица, заинтересованные в совершении сделок:</i>			
ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)			
Богданчиков С.М. (до 03.04.2009) — член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках			
Трегуб С.В. (с 03.04.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках			
Каланда Л.В. (с 03.04.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках			
Макаров С.И. (с 03.04.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках			
Турсунов Р.Ш. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках			
1	Передача Компанией в аренду Обществу помещения (площадью 16,7 кв. м) за арендную плату в размере 21,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 259,2 тыс. руб.	Цена сделки — 21,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Выдача Обществом по поручению Компании банковских гарантий в пользу Министерства обороны РФ на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Цель выдачи банковских гарантий — обеспечение обязательств Компании по государственным контрактам на поставку нефтепродуктов для нужд Министерства обороны РФ на общую сумму 3 555 656,6 тыс. руб.</li> <li>■ Общая сумма гарантии — 355 565,6 тыс. руб.</li> <li>■ Общая сумма вознаграждения за выдачу банковских гарантии — 3,5% годовых, что составляет 2 281,5 тыс. руб.</li> <li>■ Срок действия банковских гарантий до 05.02.2009 г.</li> <li>■ Срок предъявления требований по гарантиям — не ранее 01.01.2009.</li> <li>■ Дополнительные комиссии: 10,0 тыс. руб. за оформление пакета документов, необходимых для выдачи банковских гарантий.</li> <li>■ Обеспечение: нет.</li> </ul>	Сумма сделки не превысит 2 291,5 тыс. руб.	31.12.2008
3	Передача Компанией в субаренду Обществу помещений (общей площадью 2 691,8 кв. м) в г. Москва за арендную плату в размере 4 921,2 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 39 600,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 921,2 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	27.03.2009 29.10.2009
4	4. Общество открывает Компании расчетный счет в Евро без указания срока действия, принимает и зачисляет поступающие на него денежные средства, выполняет распоряжения Компании о перечислении соответствующих сумм со счета за вознаграждение в размере 0,1 тыс. руб. в месяц	Цена сделки — 0,1 тыс. руб. в месяц	25.12.2009
5	Оказание Обществом Компании консультационных услуг, связанных с заключением договоров купли-продажи единиц сокращения выбросов по Киотскому протоколу, за вознаграждение в размере 1% от суммы соответствующего Соглашения о покупке единиц сокращения выбросов, что составляет 39 036,03 тыс. руб. (с учетом НДС)	Сумма сделки — 39 036,03 тыс. руб. (с учетом НДС)	25.12.2009



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
---	--	---	-----------------------------

### Сделки, стороной в которых является ОАО «Всероссийский банк развития регионов»

#### Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Богданчиков С.М. (до 03.04.2009) — член Совета директоров, Председатель Правления, Президент ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках

Трегуб С.В. (с 03.04.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках

Каланда Л.В. (с 03.04.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках

Макаров С.И. (с 03.04.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках

Турсунов Р.Ш. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках

#### Выгодоприобретатель — ООО «РН-Туапсинский НПЗ»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	<p>Предоставление Компанией (Поручитель) в интересах ООО «РН-Туапсинский НПЗ» поручительства в пользу Общества на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Цель выдачи поручительства — обеспечение исполнения регрессных обязательств ООО «РН-Туапсинский НПЗ» по банковским гарантиям, выданным ОАО «ВБРР» в соответствии с Гарантийным договором, заключенным с ООО «РН-Туапсинский НПЗ», а также денежных обязательств ООО «РН-Туапсинский НПЗ» по Гарантийному договору;</li> </ul> <p>Гарантийный договор предусматривает выдачу банковской гарантии лимитом до 700 000,0 тыс. руб. на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Стоимость — комиссия за выдачу гарантии по ставке 0,3% годовых;</li> <li>■ Срок действия гарантии: 365 дней.</li> </ul> <p>Цель выдачи гарантии — гарантия предоставляется в целях освобождения от уплаты акциза в соответствии со статьей 184 Налогового кодекса РФ.</p> <p>Срок действия поручительства — до момента полного исполнения обязательств по Гарантийному договору.</p> <p>Основание для предъявления требований к Поручителю — неисполнение Обществом регрессных обязательств по банковским гарантиям, выданным во исполнение Гарантийного договора, а также денежных обязательств ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» по Гарантийному договору.</p> <p>Общая сумма поручительства — 700 000,0 тыс. руб.</p>	<p>Цена сделки — 702 100,0 тыс. руб., а также возможные пени и штрафы; иные комиссии и расходы по договору</p>	31.12.2009
---	---	--	------------

### Сделки, стороной в которых является ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом инжиниринговых и иных услуг, выполнение НИОКР и иных работ в пользу Компании на общую сумму 20 546,0 тыс. руб.	Сумма сделок 20 546,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008 25.12.2009
2	Оказание Обществом услуг Компании по научно-технологическому сопровождению проектов Системы новых технологий за вознаграждение в размере 4 846,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 846,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 711,5 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 8 538,0 тыс. руб.	Цена сделки — 711,5 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Оказание Обществом услуг Компании по организации конференции «Геология и разработка месторождений с трудноизвлекаемыми запасами» за вознаграждение в размере 400,0 тыс. руб.	Цена сделки — 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Предоставление Компанией Обществу права доступа к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 14 991,4 тыс. руб.	Цена сделки — 14 991,4 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
6	Оказание Компанией услуг Обществу по информационному обслуживанию в течение 12 месяцев рабочих мест, подключенных к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 341,7 тыс. руб. в месяц на сумму 4 100,0 тыс. руб.	Цена сделки — 341,7 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	27.03.2009
7	Выполнение Обществом работ для Компании по оценке запасов углеводородов по международным классификациям за вознаграждение в размере 11 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 11 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
8	Выполнение Обществом работ для Компании по созданию методических материалов и регламента по оценке запасов углеводородов по международным классификациям за вознаграждение в размере 5 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
9	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 20 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 20 000,0 тыс. руб.	27.03.2009
10	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 720 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 720 000,0 тыс. руб.	27.03.2009
11	Оказание Обществом услуг Компании, связанных с выполнением проектно-изыскательских работ, необходимых для строительства 2-ой очереди полигона научного центра в ЮФО, сопровождением и согласованием их инспектирующих и надзорных организациях, на общую сумму 142 103,0 тыс. руб.	Цена сделки — 142 103,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом инжиниринговых и иных услуг, выполнение НИОКР и иных работ в пользу Компании на общую сумму 9 462,0 тыс. руб.	Сумма сделок 9 462,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование операционной деятельности со сроком погашения до 31.12.2009 года в размере 7 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 7 000,0 тыс. руб.	27.03.2009
3	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по организации защиты информации в вычислительных сетях Общества на сумму 2 507,4 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 24,7 тыс. руб.	Цена сделки — 24,7 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
4	Выполнение Обществом работ для Компании по подготовке материалов и оценке технических запасов нефти и газа Юрубчено-Тохомского (Юрубченский блок), Ванкорского месторождений и месторождения Центральная Оха к аудиту по международным стандартам за вознаграждение в размере 1 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
5	Выполнение Обществом работ для Компании по комплексному научному анализу геолого-геофизических материалов по Восточной части Енисей-Хатангского регионального прогиба и Анабаро-Хатангской седловины с целью прогноза нефтегазоносности за вознаграждение в размере 50 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 50 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
6	Оказание Обществом услуг Компании по анализу геологии и перспектив нефтегазоносности севера Сибирской платформы за вознаграждение 1 500,00 тыс. руб.	Цена сделки — 1 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
7	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 60 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 60 000,0 тыс. руб.	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом инжиниринговых и иных услуг, выполнение НИОКР и иных работ в пользу Компании на общую сумму 20 558,0 тыс. руб.	Сумма сделок — 20 558,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Оказание Обществом услуг Компании по научно-технологическому сопровождению проектов Системы новых технологий за вознаграждение в размере 1 720,0 тыс. руб.	Цена сделки — 1 720,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 45,6 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 547,2 тыс. руб.	Цена сделки — 45,6 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Выполнение Обществом работ для Компании по оценке запасов углеводородов по международным классификациям за вознаграждение в размере 4 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 4 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
5	Выполнение Обществом работ для Компании по теме «Геологическая эволюция и перспективы нефтегазоносности Южно-Чукотского бассейна (акватории Чукотского моря)» за вознаграждение в размере 7 510,0 тыс. руб.	Цена сделки — 7 510,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
6	Выполнение Обществом работ для Компании по теме «Оценка перспектив нефтегазоносности Восточно-Приновоземельского участка Карского моря» за вознаграждение в размере 7 510,0 тыс. руб.	Цена сделки — 7 510,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
7	Выполнение Обществом работ для Компании по теме «Оценка перспектив нефтегазоносности Притаймырского участка моря Лаптевых» за вознаграждение в размере 3 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
8	Выполнение Обществом работ для Компании по разработке межрегиональной био-стратиграфической шкалы шельфа Северо-Восточного Сахалина за вознаграждение в размере 3 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
9	Оказание Обществом услуг Компании по разработке корпоративной Программы исследований и освоения ресурсов углеводородов континентального шельфа Российской Федерации до 2030 г. за вознаграждение в размере 80 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 80 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
10	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 96 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 96 500,0 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009
11	Предоставление Компанией Обществу права доступа к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 10 577,5 тыс. руб.	Цена сделки — 10 577,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
12	Оказание Компанией услуг Обществу по информационному обслуживанию в течение 12 месяцев рабочих мест, подключенных к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 391,7 тыс. руб. в месяц на сумму 4 700,0 тыс. руб.	Цена сделки — 391,7 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	27.03.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «РН-УфаниПинефть»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом инжиниринговых и иных услуг, выполнение НИОКР и иных работ в пользу Компании на общую сумму 66 108,0 тыс. руб.	Сумма сделок 66 108,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Оказание Обществом услуг Компании по научно-технологическому сопровождению проектов Системы новых технологий за вознаграждение в размере 13 666,0 тыс. руб.	Цена сделки — 13 666,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Передача Компанией в аренду Обществу основных средств, принадлежащих Компании, сроком на 12 месяцев за арендную плату в размере 563,0 тыс. руб. в месяц. Общий размер арендной платы составляет 6 756,0 тыс. руб.	Цена сделки — 563,0 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	31.12.2008
4	Оказание Обществом услуг Компании по организации конференции «Математическое моделирование и компьютерные технологии в разработке месторождений» за вознаграждение в размере 400,0 тыс. руб.	Цена сделки — 400,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
5	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 360 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 360 000,0 тыс. руб.	27.03.2009
6	Выполнение Обществом работ для Компании по обновлению и сопровождению модуля программного обеспечения ГИД по оценке запасов углеводородов за вознаграждение в размере 2 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
7	Выполнение Обществом работ для Компании по теме «Геология и перспективы нефтегазоносности меловых и юрских отложений на территории деятельности ООО «РН-Юганскнефтегаз» за вознаграждение в размере 14 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 14 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
8	Оказание Обществом услуг Компании по подготовке материалов и оценке технических запасов нефти, газа и конденсата к аудиту по международным стандартам на общую сумму 3 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 3 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009 05.06.2009
9	Предоставление Компанией Обществу права доступа к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 5 715,2 тыс. руб.	Цена сделки — 5 715,2 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
10	Оказание Компанией услуг Обществу по информационному обслуживанию в течение 12 месяцев рабочих мест, подключенных к лицензионному программному обеспечению, принадлежащему Компании, за вознаграждение в размере 308,3 тыс. руб. в месяц на сумму 3 700,0 тыс. руб.	Цена сделки — 308,3 тыс. руб. в месяц (с учетом НДС)	27.03.2009
11	Оказание Обществом услуг (выполнение работ) в пользу Компании по Экспертизе ПСД объекта (FEED) на обустройство месторождений Блок 245-юг Алжир (Западный Такуазет, Восточный Такуазет, Северный Тисслеит) за вознаграждение в размере 5 900,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5 900,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	25.12.2009

#### Сделки, стороной в которых является ООО «Роснефть-Монголия»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 762,6 тыс. тонн общей стоимостью 567 525,0 тыс. долларов США	Сумма сделки — 567 525,0 тыс. долларов США (без учета НДС)	31.12.2008
---	---	--	------------

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
---	--	---	-----------------------------

**Сделки, стороной в которых является ОАО «Московская газовая компания»***Лица, заинтересованные в совершении сделок:*

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Плоскина В.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Московская газовая компания» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 49,8 тыс. тонн общей стоимостью 503 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 503 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
2	Продажа Компанией Обществу сухого отбензиненного газа в объеме 90,0 млн куб. м общей стоимостью 293 321,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 293 321,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009

**Сделки, стороной в которых является ЗАО «Роснефтефлот»***Лица, заинтересованные в совершении сделок:*

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Караганов С.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ЗАО «Роснефтефлот», являющегося стороной в сделке

1	Передача Компанией в аренду Обществу буксиров «Вагис» и «Бикин», принадлежащих Компании, сроком на 11 месяцев по договору стандартного бербоутного чартера за арендную плату по ставке: ■ буксир «Вагис» — 25 156,00 руб. в сутки; ■ буксир «Бикин» — 32 128,00 руб. в сутки. Общий размер арендной платы составляет 21 309,7 тыс. руб.	Цена сделки (с НДС): буксир «Вагис» — 25 156,00 руб. в сутки; буксир «Бикин» — 32 128,00 руб. в сутки.	31.12.2008
2	Оказание Обществом услуг Компании по подготовке комплекта документации для проведения тендера, техническому анализу тендерных предложений и сопровождению тендера на строительство двух буксиров-кантовщиков за вознаграждение в размере 467,7 тыс. руб.	Цена сделки — 467,7 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
3	Оказание Обществом Компании услуг по морской перевозке груза (чартер) в объеме 100,0 тыс. тонн за вознаграждение в размере 100 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 100 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009

**Сделки, стороной в которых является ЗАО «ЮКОС-Транссервис»**

*Лицо, заинтересованное в совершении сделок:* ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке нефтепродуктов ж/д транспортом в объеме 14 500,0 тыс. тонн стоимостью 22 268 000,0 тыс. за вознаграждение в размере 83,05 руб. за 1,0 тонну, что составляет 1 204,2 тыс. руб.	Цена сделки — 83,05 руб. за тонну перевозимых нефтепродуктов (с учетом НДС)	31.12.2008
2	Оказание Компанией (Агентом) услуг Обществу (Принципалу) по организации защиты информации в вычислительных сетях Общества на сумму 21,8 тыс. руб. за вознаграждение в размере 1% от стоимости работ по защите информации, что составляет 0,3 тыс. руб.	Цена сделки — 0,3 тыс. руб. (без учета НДС)	27.03.2009
3	Предоставление Компанией Обществу прав пользования программным обеспечением «Автоматизированная информационная система учета и контроля движения нефтепродуктов в топливо проводящей сети» (ПО АИС ТПС) за вознаграждение в размере 2 705,0 тыс. руб.	Цена сделки — 2 705,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
4	Оказание Обществом (в качестве агента) услуг по оплате тарифа в ОАО «РЖД» за груженный рейс вагонов по перевозке нефтепродуктов на экспорт за агентское вознаграждение в размере 0,1% от суммы тарифных платежей в ОАО «РЖД». Сумма тарифных платежей составляет 19 513,0 млн руб. и рассчитана исходя из бизнес-плана Компании, расчета железнодорожного тарифа по утвержденным ФСТ России тарифам, планируемых индексов повышения тарифов	Цена сделки — 19 513,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
5	Оказание Обществом транспортно-экспедиционных услуг по организации перевозки нефтепродуктов на экспорт в объеме 10,755 млн тонн в собственных/арендованных вагонах, нефти в Китай в объеме 3 млн тонн (грузоотправление, предоставление вагонов-цистерн, организация возврата порожних вагонов). Сумма сделки составляет 11 354 735,5 тыс. руб. и рассчитана исходя из бизнес-плана Компании, стоимости транспортного экспедирования по предоставлению вагонов и организации возврата порожних цистерн, планируемых индексов повышения тарифов	Сумма сделки — 11 354 735,5 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
6	Оказание Обществом (в качестве агента) услуг Компании по организации хранения нефтепродуктов и резервуарах ОАО «Юго-Запад Транснефтепродукт» на НП «Брянск» и «Никольское» и наливу нефтепродуктов в вагоны, поданные под перевозку со станций отправления Брянск-Восточный и Никольское, за вознаграждение в размере 5% от стоимости суммы платежей в пользу ОАО «Юго-Запад Транснефтепродукт» на общую сумму 250 тыс. руб.  Стоимость услуг ОАО «Юго-Запад Транснефтепродукт» составляет 5 000 тыс. руб.	Цена сделки — 250 тыс. руб. (с учетом НДС)	29.10.2009

**Сделки, стороной в которых является ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Получение Компанией беспроцентных займов Общества сроком на 1 год в размере 6 598 220,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 6 598 220,0 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009
---	---	---	--------------------------

**Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Шельф Абхазии»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 33 320,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 33 320,0 тыс. руб.	25.12.2009
---	--	--------------------------------------	------------

**Сделки, стороной в которых является ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Приобретение Компанией дополнительных обыкновенных акций Общества номинальной стоимостью 1,0 руб. каждая по цене 5,43 руб. за 1 (одну) акцию в количестве 27 624 309 штук на общую сумму 150 000,0 тыс. руб.	Цена сделки — 5,43 руб. за 1 акцию	27.11.2009
---	--	---------------------------------------	------------

**Сделки, стороной в которых является ООО «Вал Шатского»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности сроком на 3 года в размере 444 200,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 444 200,0 тыс. руб.	27.03.2009 25.12.2009
---	---	---------------------------------------	--------------------------

**Сделки, стороной в которых является ООО «Восток-Энерджи»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Предоставление Компанией Обществу беспроцентных займов на финансирование инвестиционной деятельности со сроком погашения не позднее 31.12.2014 г. в размере 229 143,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 229 143,0 тыс. руб.	27.03.2009
---	---	---------------------------------------	------------

**Сделки, стороной в которых является ЗАО «Рос&Нефть»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Плоскина В.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ЗАО «Рос&Нефть» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 234,0 тыс. тонн общей стоимостью 3 829 500,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 3 829 500,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	05.06.2009
2	Предоставление Компанией Обществу неисключительного права использования в предпринимательской деятельности Общества на территории РФ товарных знаков, зарегистрированных на имя Компании, за вознаграждение в размере 70,8 тыс. руб. в год	Сумма сделки — 70,8 тыс. руб. в год (с учетом НДС)	05.06.2009

**Сделки, стороной в которых является ОАО «Российские железные дороги»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Костин А.Л. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «Российские железные дороги» — стороны в сделках

1	Оказание Обществом услуг Компании по транспортировке сырой нефти, газового конденсата и нефтепродуктов по железной дороге в объеме 21 866,8 тыс. тонн за вознаграждение в размере 26 428 434,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 26 428 434,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	31.12.2008
---	--	--	------------

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
---	--	---	-----------------------------

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «АК «Транснефть»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Некипелов А.Д. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделках

1	Оказание Обществом услуг Компании по хранению нефти за вознаграждение в размере 8 000,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 8 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
2	Оказание Обществом информационных услуг Компании за вознаграждение в размере 14 131,0 тыс. руб.	Сумма сделки — 14 131,0 тыс. руб. (с учетом НДС)	27.03.2009
3	Назначение Обществом Компании уполномоченным грузоотправителем для транспортировки нефти по трубопроводной системе Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) в счет приоритетных прав на мощности системы КТК в количестве 0,96 млн тонн в год, принадлежащих Российской Федерации как акционеру КТК, а также в счет прав, принадлежащих Российской Федерации, на использование избыточных мощностей, за вознаграждение в размере 480,0 тыс. долларов США, исчисляемое по курсу ЦБ РФ на дату платежа.	Сумма сделки — 480,0 тыс. долларов США (с учетом НДС), исчисляемая по курсу ЦБ РФ на дату платежа	27.03.2009
4	Оказание Обществом услуг Компании по компаундированию нефти в объеме 2 900,0 тыс. тонн по цене в рублях, эквивалентной 3,0 долларам США, исчисляемой по курсу ЦБ РФ на последнее число отчетного месяца, в котором оказывались оплачиваемые услуги, за 1,0 тонну нефти на общую сумму в рублях, эквивалентную 8 700,0 тыс. долларов США	Цена сделки — сумма в рублях, эквивалентная 3,0 долларам США за 1,0 тонну нефти (с учетом НДС), исчисляемая по курсу ЦБ РФ на последнее число отчетного месяца, в котором оказывались оплачиваемые услуги	05.06.2009

#### Сделки, стороной в которых является ОАО «Сургутнефтегаз»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Богданов В.Л. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу доли в размере 20% (двадцать процентов) уставного капитала Общества с ограниченной ответственностью «Национальный нефтяной консорциум» по цене 2 000,0 руб.	Цена сделки — 2 000,0 руб.	22.06.2009
---	--	----------------------------	------------

#### Сделки, стороной в которых является ОАО Банк ВТБ

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Костин А.Л. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления ОАО Банк ВТБ — стороны в сделках

1	<p>ОАО Банк ВТБ (агент) по поручению ОАО «НК «Роснефть» (принципал) за вознаграждение обязуется осуществлять расчетные операции, связанные с поступлением в Российскую Федерацию валютной выручки, причитающейся ОАО «НК «Роснефть» по Договору купли-продажи сырой нефти с Китайской национальной нефтяной корпорацией, а также с осуществлением платежей по обязательствам ОАО «НК «Роснефть» по Кредитному договору между ОАО «НК «Роснефть» (в качестве заемщика) и Корпорацией «Китайский Банк развития» (в качестве кредитора, агента, агента по обеспечению, банка-организатора) (далее — «Кредитный договор»), в соответствии с которым ОАО «НК «Роснефть» привлекает кредит в размере 15 000 000 000 (пятнадцать миллиардов) долларов США сроком на 20 лет с момента предоставления первого транша кредита по ставке ЛИБОР (за 6 месяцев) плюс маржа от 0.60% до 3.25% (в зависимости от уровня ставки ЛИБОР) годовых, с погашением ежемесячно равными частями, по истечении 5 лет с момента предоставления первого транша кредита и до истечения срока пользования кредитом; и процентным периодом в 6 месяцев до начала поставок нефти по Договору купли-продажи сырой нефти с Китайской национальной нефтяной корпорацией и 1 месяц — после начала таких поставок, а также обязуется (и уполномочивается ОАО «НК «Роснефть») в качестве агента ОАО «НК «Роснефть» открыть счет в Корпорации «Китайский банк развития» и исполнять иные обязательства, предусмотренные договорами, указанными в пп. 2–4 ниже.</p> <p>ОАО «НК «Роснефть» обязуется уплачивать ОАО Банк ВТБ вознаграждение в размере 50 000 долларов США в месяц плюс НДС по действующей ставке (начиная с месяца в котором состоялось первое использование Кредита по Кредитному договору и до полного исполнения обязательств ОАО «НК «Роснефть» по Кредитному договору или замены ОАО Банк ВТБ в качестве паспортного банка в соответствии с Четырехсторонним соглашением об организации расчетов, указанным в п. 3 ниже) и возмещать согласованные расходы ОАО «Банк ВТБ» по исполнению поручения.</p>	Для целей одобрения Агентского договора как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, и с учетом взаимосвязанности Агентского договора со сделками, указанными в пп. 2–4 цена (денежная оценка) Агентского договора совместно с указанными сделками не превысит 13 000 000,00 долларов США, что соответствует 442 130 000,00 рублей (по курсу ЦБ РФ на 30.03.2009)	20.04.2009
---	---	---	------------

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
	<p>Соглашения, указанные в настоящем пункте 1, подразумевают возможность участия в них правопреемников и цессионариев указанных в них лиц. В частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Договором купли-продажи сырой нефти с Китайской национальной нефтяной корпорацией предусмотрена возможность уступки прав покупателя (Китайской национальной нефтяной корпорации) по договору Китайской национальной объединенной нефтяной корпорации;</li> <li>■ Кредитным договором предусмотрена возможность участия в нем и в предусмотренных в нем документах сделки (а именно, документах по финансированию и договоре купли-продажи сырой нефти) правопреемников и цессионариев их соответствующих сторон и указанных в них лиц.</li> </ul> <p>Агентский договор регулируется правом РФ.</p>		
2	<p>В обеспечение исполнения обязательств по Кредитному договору и предусмотренным им документам по финансированию ОАО «НК «Роснефть» (залогодатель) и ОАО Банк ВТБ (залогодатель) передают в залог в пользу Корпорации «Китайский банк развития» (в качестве агента по обеспечению и расчетного банка) (залогодержатель) часть денежных средств (не менее 120% от совокупной суммы основного долга, процентов и иных платежей, подлежащих уплате по Кредитному договору в соответствующим месяце), поступающих по договору купли-продажи сырой нефти между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорацией на корреспондентский счет ОАО Банк ВТБ, открытый в Корпорации «Китайский банк развития» (а после наступления события неисполнения по Кредитному договору — все денежные средства на таком счете), в погашение обязательств по Кредитному договору и предусмотренным им документам по финансированию.</p> <p>ОАО Банк ВТБ заключает договор как агент ОАО «НК «Роснефть».</p> <p>Все обязательства ОАО Банк ВТБ являются обязательствами с ограниченным регрессом и создаются только в пределах части денежных средств, находящихся на корреспондентском счете ОАО Банк ВТБ, открытом в Корпорации «Китайский банк развития» в соответствии с Агентским договором между ОАО «НК «Роснефть» и ОАО Банк ВТБ (п. 1).</p> <p>Договором предусмотрена возможность участия в Кредитном договоре и в предусмотренных в нем документах сделки правопреемников и цессионариев их соответствующих сторон и указанных в них лиц.</p> <p>Соглашения, указанные в настоящем пункте 2, подразумевают возможность участия в них правопреемников и цессионариев указанных в них лиц. В частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Договором купли-продажи сырой нефти с Китайской национальной нефтяной корпорацией предусмотрена возможность уступки прав покупателя (Китайской национальной нефтяной корпорации) по договору Китайской национальной объединенной нефтяной корпорации;</li> <li>■ Кредитным договором предусмотрена возможность участия в нем и в предусмотренных в нем документах сделки правопреемников и цессионариев их соответствующих сторон и указанных в них лиц.</li> </ul> <p>Договор залога банковского счета регулируется английским правом.</p>	<p>Для целей одобрения Договора залога банковского счета как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, и с учетом взаимосвязанности Договора залога банковского счета со сделками, указанными в пп. 1, 3, 4 цена (денежная оценка) Договора залога банковского счета совместно с указанными сделками не превысит в части правоотношений ОАО «НК «Роснефть» и ОАО Банк ВТБ — 13 000 000,00 долларов США, что соответствует 442 130 000,00 рублей (по курсу ЦБ РФ на 30.03.2009)</p>	20.04.2009
3	<p>ОАО Банк ВТБ (паспортный банк) обязуется открыть счет в Корпорации «Китайский банк развития» (агент, агент по обеспечению и расчетный банк). На указанный счет перечисляются денежные средства в исполнение платежных обязательств Китайской национальной нефтяной корпорации (импортер) по Договору купли-продажи сырой нефти с ОАО «НК «Роснефть» (заемщик).</p> <p>Корпорации «Китайский банк развития» предоставляется право безакцептного списания денежных средств с корреспондентского счета ОАО Банк ВТБ в погашение обязательств ОАО «НК «Роснефть» по возврату суммы кредита, уплате процентов и иных сумм в соответствии с Кредитным договором. Устанавливается порядок списания средств с указанного счета иными лицами.</p> <p>ОАО Банк ВТБ заключает договор как агент ОАО «НК «Роснефть».</p> <p>Все обязательства ОАО Банк ВТБ являются обязательствами с ограниченным регрессом и создаются только в пределах части денежных средств на корреспондентском счете ОАО Банк ВТБ, открытом в Корпорации «Китайский банк развития».</p> <p>Соглашения, указанные в настоящем пункте 3, подразумевают возможность участия в них правопреемников и цессионариев указанных в них лиц. В частности:</p>	<p>Для целей одобрения Четырехстороннего соглашения об организации расчетов как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, и с учетом взаимосвязанности Четырехстороннего соглашения об организации расчетов со сделками, указанными в пп. 1, 2, 4, цена (денежная оценка) Четырехстороннего соглашения об организации расчетов совместно с указанными сделками не превысит в части</p>	20.04.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
	<ul style="list-style-type: none"> <li>■ В Четырехстороннем соглашении об организации расчетов предусмотрена возможность участия в нем и в предусмотренных им документах правопреемников и цессионариев их соответствующих сторон и указанных в них лиц;</li> <li>■ Договором купли-продажи сырой нефти с Китайской национальной нефтяной корпорацией предусмотрена возможность уступки прав покупателя (Китайской национальной нефтяной корпорации) по договору Китайской национальной объединенной нефтяной корпорации;</li> <li>■ Кредитным договором предусмотрена возможность участия в нем и в предусмотренных в нем документах сделки правопреемников и цессионариев их соответствующих сторон и указанных в них лиц.</li> </ul> <p>Четырехстороннее соглашение регулируется английским правом</p>	<p>правоотношений ОАО «НК «Роснефть» и ОАО Банк ВТБ — 13 000 000,00 долларов США, что соответствует 442 130 000,00 рублей (по курсу ЦБ РФ на 30.03.2009)</p>	
4	<p>Для целей выполнения условий Агентского договора ОАО Банк ВТБ (банк) за вознаграждение обязуется открыть ОАО «НК «Роснефть» (клиент) расчетный счет в долларах США, принимать и зачислять поступающие на него денежные средства, выполнять распоряжения клиента о перечислении соответствующих сумм со счета в сроки, предусмотренные Договором банковского счета в иностранной валюте.</p> <p>ОАО «НК «Роснефть» обязуется использовать счет в ОАО Банк ВТБ исключительно для целей выполнения условий Агентского договора.</p> <p>За услуги ОАО Банк ВТБ по открытию и обслуживанию расчетного счета, выполнению ОАО Банк ВТБ функций агента валютного контроля и совершению операций со средствами ОАО «НК «Роснефть» взимается вознаграждение, определенное Договором банковского счета в иностранной валюте в соответствии с применимыми тарифами ОАО Банк ВТБ.</p> <p>Соглашения, в связи с которыми заключается Договор банковского счета в иностранной валюте, подразумевают возможность участия в них правопреемников и цессионариев указанных в них лиц. В частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Договором купли-продажи сырой нефти с Китайской национальной нефтяной корпорацией предусмотрена возможность уступки прав покупателя (Китайской национальной нефтяной корпорации) по договору Китайской национальной объединенной нефтяной корпорации;</li> <li>■ Кредитным договором предусмотрена возможность участия в нем и в предусмотренных в нем документах сделки правопреемников и цессионариев их соответствующих сторон и указанных в них лиц.</li> </ul> <p>Договор банковского счета в иностранной валюте регулируется правом РФ</p>	<p>Для целей одобрения Договора банковского счета в иностранной валюте как сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, и с учетом взаимосвязанности Договора об открытии расчетного счета в долларах США со сделками, указанными в пп. 1–3 цена (денежная оценка) Договора об открытии расчетного счета в долларах США совместно с указанными сделками не превысит — 13 000 000,00 долларов США, что соответствует 442 130 000,00 рублей (по курсу ЦБ РФ на 30.03.2009)</p>	20.04.2009

#### Сделки, стороной в которых является ОАО Банк ВТБ

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Костин А.Л. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент-Председатель Правления ОАО Банк ВТБ — стороны в сделках

Выгодоприобретатель — ООО «РН-Туапсинский НПЗ»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	<p>Предоставление Компанией (Поручитель) в интересах ООО «РН-Туапсинский НПЗ» поручительства в пользу ОАО Банк ВТБ, в целях исполнения регрессных обязательств ООО «РН-Туапсинский НПЗ» по банковским гарантиям, выданным в соответствии с генеральным соглашением №2 о выдаче банковских гарантий, заключенным между ООО «РН-Туапсинский НПЗ» и ОАО Банк ВТБ в пользу Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам по Краснодарскому краю, выданным в качестве обеспечительной меры при подаче исков ООО «РН-Туапсинский НПЗ» в Арбитражный суд Краснодарского края об оспаривании решений Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам по Краснодарскому краю о взыскании задолженности в соответствии с пунктом 11 статьи 101 Налогового кодекса Российской Федерации (части первой) на следующих условиях:</p> <p>Предмет, цена сделки: ОАО «НК «Роснефть» обязуется перед ОАО Банк ВТБ отвечать солидарно с ООО «РН-Туапсинский НПЗ» за исполнение ООО «РН-Туапсинский НПЗ» обязательств, предусмотренных генеральным соглашением №2 о выдаче банковских гарантий, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ обязательства по возмещению в полном объеме сумм банковских гарантий, уплаченных ОАО Банк ВТБ Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам по Краснодарскому краю в соответствии с генеральным соглашением №2 о выдаче банковских гарантий в пределах лимита в размере 6 300 000 000 (шесть миллиардов триста миллионов) рублей;</li> </ul>	<p>Размер обязательств по договору поручительства может составить 6 331 500,0 тыс. руб. (без учета возможных штрафных санкций)</p>	07.08.2009
---	---	--	------------



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
	<ul style="list-style-type: none"> <li>■ обязательства по своевременной уплате комиссии за выдачу банковской гарантии в размере 0,5% годовых, начисляемой на сумму каждой выданной в соответствии с генеральным соглашением №2 о выдаче банковских гарантий гарантии за весь период действия гарантии, начиная с даты выдачи гарантии до даты прекращения действия гарантии;</li> <li>■ обязательства по своевременной уплате комиссии за изменение условий гарантий (в случае такого изменения) в сумме рублевого эквивалента 100 долларов США за каждое такое изменение по курсу Банка России на дату платежа;</li> <li>■ обязательства по уплате неустойки за несвоевременное возмещение в пользу ОАО Банк ВТБ суммы осуществленного платежа по гарантиям за период с даты, приходящейся на второй рабочий день с даты направления ОАО Банк ВТБ письменного требования о возмещении уплаченных сумм по гарантиям, до даты окончательного и полного возмещения ООО «РН-Туапсинский НПЗ» в пользу ОАО Банк ВТБ такой суммы, по ставке рефинансирования Банка России, действующей в день начисления неустойки;</li> <li>■ обязательства по возмещению в пользу ОАО Банк ВТБ расходов и потерь, которые оно может понести в связи с исполнением своих обязательств по гарантиям и генеральному соглашению №2 о выдаче банковских гарантий и подлежащих возмещению ООО «РН-Туапсинский НПЗ» в соответствии с условиями генерального соглашения №2 о выдаче банковских гарантий, а также в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств ООО «РН-Туапсинский НПЗ».</li> </ul> <p>Основание для предъявления требований к ОАО «НК «Роснефть» как к поручителю: неисполнение или ненадлежащее исполнение ООО «РН-Туапсинский НПЗ» обязательств по банковским гарантиям, выданным во исполнение генерального соглашения №2 о выдаче банковских гарантий.</p> <p>Срок предоставления поручительства: 2 736 (две тысячи семьсот тридцать шесть) дней с даты заключения договора поручительства.</p>		
2	<p>Предоставление Компанией (Поручитель) в интересах ООО «РН-Туапсинский НПЗ» поручительства в пользу ОАО Банк ВТБ, в целях исполнения регрессных обязательств ООО «РН-Туапсинский НПЗ» по банковским гарантиям уплаты акцизных платежей и соответствующих пеней, выданным в соответствии с генеральным соглашением о выдаче банковских гарантий №714000/2007/00004 от 14 февраля 2007 г., заключенным между ООО «РН - Туапсинский НПЗ» и ОАО Банк ВТБ в пользу Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам по Краснодарскому краю на следующих условиях:</p> <p>Предмет, цена сделки: ОАО «НК «Роснефть» обязуется в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ООО «РН-Туапсинский НПЗ» обязательств по генеральному соглашению № 714000/2007/00004 от 14 февраля 2007 г. о выдаче банковских гарантий отвечать перед ОАО Банк ВТБ солидарно с ООО «РН-Туапсинский НПЗ» в полной сумме обязательств ООО «РН-Туапсинский НПЗ» по генеральному соглашению о выдаче банковских гарантий, а именно, но не исключительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ по возмещению в пользу ОАО Банк ВТБ в соответствии с генеральным соглашением о выдаче банковских гарантий №714000/2007/00004 в полном объеме сумм, уплаченных ОАО Банк ВТБ в пользу Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам по Краснодарскому краю по гарантиям. Лимит выдачи гарантий по генеральному соглашению №714000/2007/00004 о выдаче банковских гарантий составляет 4 400 000 000 (четыре миллиарда четыреста миллионов) рублей;</li> <li>■ по оплате в пользу ОАО Банк ВТБ комиссий и расходов в соответствии с генеральным соглашением №714000/2007/00004 о выдаче банковских гарантий, в частности:</li> <li>■ комиссии за выдачу гарантий по ставке 0,35% годовых, начисляемой на сумму каждой выданной гарантии, начиная с даты выдачи гарантии до даты прекращения действия гарантии на условиях генерального соглашения №714000/2007/00004 о выдаче банковских гарантий;</li> <li>■ комиссии за изменение условий гарантий (в случае такого изменения) в сумме рублевого эквивалента 100 долларов США за каждое такое изменение по курсу Банка России на дату платежа;</li> <li>■ неустойки за несвоевременное возмещение в пользу ОАО Банк ВТБ суммы осуществленного платежа по гарантиям, за период с даты, приходящейся на второй рабочий день с даты направления ОАО Банк ВТБ письменного требования о возмещении уплаченных сумм по гарантиям, до даты окончательного и полного возмещения ООО «РН - Туапсинский НПЗ» в пользу ОАО Банк ВТБ такой суммы, по ставке рефинансирования Банка России, действующей на день начисления неустойки</li> </ul>	<p>Размер обязательств по договору поручительства может составить 4 415 400,0 тыс. руб. (без учета возможных штрафных санкций)</p>	07.08.2009

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки	Дата принятия решения
	<ul style="list-style-type: none"> <li>■ всех фактически понесенных и документально подтвержденных ОАО Банк ВТБ расходов, возникших в связи с исполнением генерального соглашения №714000/2007/00004 о выдаче банковских гарантий.</li> </ul> <p>Срок действия поручительства: до момента полного исполнения обязательств ООО «РН-Туапсинский НПЗ» по генеральному соглашению №714000/2007/00004 о выдаче банковских гарантий и обязательств ОАО «НК «Роснефть» по договору поручительства.</p>		

#### Сделки, стороной в которых является ОАО Банк ВТБ

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Костин А.Л. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления ОАО Банк ВТБ — стороны в сделках

Выгодоприобретатель — ООО «РН-Комсомольский НПЗ»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	<p>Предоставление Компанией (Поручитель) в интересах ООО «РН-Туапсинский НПЗ» поручительства в пользу ОАО Банк ВТБ, в целях исполнения регрессных обязательств ООО «РН-Комсомольский НПЗ» по банковским гарантиям уплаты акцизных платежей и соответствующих пеней, выданным в соответствии с генеральным соглашением о выдаче банковских гарантий №5 от 19 февраля 2007 г., заключенным между ОАО Банк ВТБ и ООО «РН-Комсомольский НПЗ» в пользу Инспекции ФНС России по г. Комсомольску-на-Амуре на следующих условиях:</p> <p>Предмет, цена сделки: ОАО «НК «Роснефть» обязуется в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ООО «РН - Комсомольский НПЗ» обязательств по генеральному соглашению №5 от 19 февраля 2007 г. о выдаче банковских гарантий отвечать перед ОАО Банк ВТБ солидарно с ООО «РН - Комсомольский НПЗ» в полной сумме обязательств ООО «РН - Комсомольский НПЗ» по генеральному соглашению №5 от 19 февраля 2007 г. о выдаче банковских гарантий, а именно, но не исключительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ по возмещению в пользу ОАО Банк ВТБ в соответствии с генеральным соглашением №5 о выдаче банковских гарантий в полном объеме сумм, уплаченных ОАО Банк ВТБ в пользу Инспекции ФНС России по г. Комсомольску-на-Амуре по гарантиям. Лимит выдачи гарантий по генеральному соглашению №5 о выдаче банковских гарантий составляет 4 100 000 000 (четыре миллиарда сто миллионов) рублей;</li> <li>■ по оплате в пользу ОАО Банк ВТБ комиссий и расходов в соответствии с условиями генерального соглашения №5 о выдаче банковских гарантий, в частности: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ комиссии за выдачу гарантий по ставке 0,35% годовых, начисляемой на сумму каждой выданной гарантии, начиная с даты выдачи гарантии до даты прекращения действия гарантии на условиях генерального соглашения №5 о выдаче банковских гарантий;</li> <li>■ комиссии за изменение условий гарантий (в случае такого изменения) в сумме рублевого эквивалента 100 долларов США за каждое такое изменение по курсу Банка России на дату платежа;</li> <li>■ неустойки за несвоевременное возмещение в пользу ОАО Банк ВТБ суммы осуществленного платежа по гарантиям за период с даты, приходящейся на второй день с даты направления ОАО Банк ВТБ письменного требования о возмещении уплаченных сумм по гарантии, до даты окончательного и полного возмещения ООО «РН - Комсомольский НПЗ» в пользу ОАО Банк ВТБ такой суммы, по ставке рефинансирования Банка России, действующей в день начисления неустойки;</li> </ul> </li> <li>■ всех фактически понесенных и документально подтвержденных ОАО Банк ВТБ расходов, возникших в связи с исполнением генерального соглашения №5 о выдаче банковских гарантий.</li> </ul> <p>Срок действия поручительства: до момента полного исполнения обязательств ООО «РН-Комсомольский НПЗ» по генеральному соглашению №5 о выдаче банковских гарантий и обязательств ОАО «НК «Роснефть» по договору поручительства.</p>	<p>Размер обязательств по договору поручительства может составить 4 114 350,0 тыс. руб. (без учета возможных штрафных санкций)</p>	07.08.2009
---	---	--	------------

**Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные общим собранием акционеров 19.06.2009 г.**

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки
---	--	--------------------------------------

**Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

1	Оказание Обществом услуг Компании по добыче на нефтегазовых месторождениях, лицензии на разработку которых принадлежат Компании: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ нефти в объеме 66 619,0 тыс. тонн,</li> <li>■ попутного газа в объеме 4 125,0 млн куб. м</li> </ul> на общую предельную сумму 97 140 972,6 тыс. руб., и передаче добытых ресурсов углеводородов Компании для дальнейшей реализации	Предельная сумма сделки — 97 140 972,6 тыс. руб. (с учетом НДС)
---	--	--

**Сделки, стороной в которых является ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Плоскина В.В. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ООО «РН-Востокнефтепродукт» — стороны в сделках

1	Продажа Компанией Обществу нефтепродуктов в объеме 1 650,2 тыс. тонн на предельную сумму 61 238 347,8 тыс. руб.	Предельная сумма сделки — 61 238 347,8 тыс. руб. (с учетом НДС)
---	---	--

**Сделки, стороной в которых является ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**

Лица, заинтересованные в совершении сделок:

ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» — акционер ОАО «НК «Роснефть», владеющий более 20% голосующих акций Компании (Общество является аффилированным лицом ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделках)

Трегуб С.В. (с 03.04.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», Председатель Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках

Каланда Л.В. (с 03.04.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках

Макаров С.И. (с 03.04.2009) — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках

Турсунов Р.Ш. — член Правления ОАО «НК «Роснефть», член Наблюдательного совета ОАО «Всероссийский банк развития регионов» — стороны в сделках

1	Заключение Компанией с Обществом Генерального соглашения об общих условиях совершения депозитных операций, а также совершение в рамках данного Генерального соглашения сделок по размещению Компанией денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или ЕВРО на счетах в Обществе на предельную сумму 306 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ срок — от одного дня до одного года;</li> <li>■ процентная ставка: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ по рублям — не ниже чем Mosibor на соответствующий срок минус 20%;</li> <li>■ по долларам США — не ниже чем Libor (доллары США) на соответствующий срок минус 10%;</li> <li>■ по ЕВРО — не ниже чем Libor (ЕВРО) на соответствующий срок минус 10%.</li> </ul> </li> </ul>	Предельная сумма сделок — 306 000 000,0 тыс. руб.
2	Заключение Компанией с Обществом Генерального соглашения об общих условиях совершения конверсионных операций, а также совершение в рамках данного Генерального соглашения сделок по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/рубли, ЕВРО/рубли, ЕВРО/доллары США на общую предельную сумму 238 000 000,0 тыс. руб. по следующему обменному курсу: <ul style="list-style-type: none"> <li>■ по сделкам по паре доллар США/рубли — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,7 руб.,</li> <li>■ по сделкам по паре ЕВРО/рубли — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,8 руб.,</li> <li>■ по сделкам по паре ЕВРО/доллары США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,5 ЕВРО.</li> </ul>	Предельная сумма сделок — 238 000 000,0 тыс. руб.

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки
---	--	---

### Сделки, стороной в которых является ОАО Банк ВТБ

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Костин А.Л. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления ОАО «Банк ВТБ» — стороны в сделках

1	<p>Заключение Компанией с Обществом Генерального соглашения об общих условиях проведения депозитных операций, а также совершение в рамках данного Генерального соглашения сделок по размещению Компанией денежных средств в рублях и/или долларах США, и/или ЕВРО на счетах в Обществе на предельную сумму 493 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ срок — от одного дня до одного года;</li> <li>■ процентная ставка:               <ul style="list-style-type: none"> <li>■ по рублям — не ниже чем Mosibor на соответствующий срок минус 20%;</li> <li>■ по долларам США — не ниже чем Libor (доллары США) на соответствующий срок минус 10%;</li> <li>■ по ЕВРО — не ниже чем Libor (ЕВРО) на соответствующий срок минус 10%.</li> </ul> </li> </ul>	<p>Предельная сумма сделок — 493 000 000,0 тыс. руб.</p>
2	<p>Заключение Компанией с Обществом Генерального соглашения об общих условиях проведения конверсионных операций с использованием системы «Рейтер-Дилинг»/системы «BS-Client», а также совершение в рамках данного Генерального соглашения сделок по купле-продаже иностранной валюты (конверсионных операций) с валютными парами доллар США/рубли, ЕВРО/рубли, ЕВРО/доллары США на общую предельную сумму 578 000 000,0 тыс. руб. по следующему обменному курсу:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ по сделкам по паре доллар США/рубли — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,7 руб.,</li> <li>■ по сделкам по паре ЕВРО/рубли — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,8 руб.,</li> <li>■ по сделкам по паре ЕВРО/доллары США — не ниже, чем средневзвешенный курс на ММВБ на день расчетов минус 0,5 ЕВРО.</li> </ul>	<p>Предельная сумма сделок — 578 000 000,0 тыс. руб.</p>
3	<p>Заключение Компанией с Обществом Соглашения о порядке заключения кредитных сделок с использованием системы «Рейтер-Дилинг», а также совершение в рамках данного Соглашения сделок по привлечению Компанией у Общества кредитов в рублях и/или долларах США, и/или ЕВРО на общую предельную сумму 216 000 000,0 тыс. руб. на следующих условиях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ срок: до 30 дней;</li> <li>■ процентная ставка:               <ul style="list-style-type: none"> <li>■ по рублям — не выше чем Mosibor на соответствующий срок плюс 20%;</li> <li>■ по долларам США — не выше чем Libor на соответствующий срок плюс 10%;</li> <li>■ по ЕВРО — не выше чем Libor на соответствующий срок плюс 5%.</li> </ul> </li> </ul>	<p>Предельная сумма сделок — 216 000 000,0 тыс. руб.</p>

### Сделки, стороной в которых является ОАО «АК «Транснефть»

Лицо, заинтересованное в совершении сделок: Некипелов А.Д. — член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», член Совета директоров ОАО «АК «Транснефть» — стороны в сделках

1	<p>Оказание Обществом в 2010 году услуг Компании по транспортировке сырой нефти по магистральным нефтепроводам в объеме 115 000,0 тыс. тонн за вознаграждение на общую предельную сумму 140 000 000,0 тыс. руб.</p>	<p>Предельная сумма сделки (сделок) — 140 000 000,0 тыс. руб. (с учетом НДС)</p>
---	---	--



№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки, цена совершенной сделки
2	<p>Поставка Компанией Обществу сырой нефти на следующих условиях:</p> <p>Срок поставки — 20 лет (с 2011 по 2030 годы);</p> <p>Дата начала поставки — 1 января 2011 года;</p> <p>Объем поставок — 6 млн тонн (+/-4,1%) ежегодно;</p> <p>Условия поставки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) обязано сдать товар (сырую нефть) в систему магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» в пунктах приема нефти в соответствии с условиями соответствующего договора на транспортировку между ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» и Схемой нормальных (технологических) грузопотоков нефти, утвержденной уполномоченным государственным органом РФ, и осуществить доставку товара (сырой нефти) за счет собственных средств до места поставки — пункта приема-сдачи, расположенного на нефтепроводе «Сковородино-р. Амур» на территории РФ, место нахождения которого будет уточнено после завершения строительства и ввода в эксплуатацию объектов магистральных нефтепроводов;</li> <li>■ ОАО «АК «Транснефть» (Покупатель) обязано принять к транспортировке и транспортировать товар (сырую нефть) от пунктов приема нефти до места поставки — пункта приема-сдачи, расположенного на нефтепроводе «Сковородино-р.Амур» на территории РФ, место нахождения которого будет уточнено после завершения строительства и ввода в эксплуатацию объектов магистральных нефтепроводов, а также принять товар (сырую нефть) в месте поставки и оплатить его;</li> <li>■ товар (сырая нефть) поставляется месячными партиями на равномерной ежемесячной основе.</li> <li>■ качество товара — показатели качества товара (сырой нефти) должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».</li> </ul>	<p>Определяется ежемесячно в соответствии со следующей формулой:</p> $Ц = Цэд * К - Тп - Бр - М,$ <p>где Ц — договорная цена за одну тонну нетто сырой нефти в долларах США, по которой будет осуществляться оплата сырой нефти.</p> <p>Цэд — Цена сырой нефти по Договору купли-продажи сырой нефти между ОАО «АК «Транснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорацией (далее — «Экспортный договор»), которая определяется исходя из рыночных условий с использованием котировок российской нефти в порту Козьмино и при условии равенства качественных характеристик нефти, отгружаемой в КНР и нефти, отгружаемой через п. Козьмино; в случае, если объем всей российской нефти, отгруженной через порт Козьмино будет меньше 12,5 млн т в год, на разницу объемов применяются котировки российской нефти Юралс в портах Приморск/Новороссийск (по дифференциалу от эталонной нефти Brent), в долл. США./барр. (определяемая в соответствии с Приложением № 2 к Договору поставки).</p> <p>К — коэффициент пересчета из баррелей в метрические тонны, определенный на основе средней плотности нефти, поставленной в месяце поставки, барр./т.</p> <p>Тп — показатель, учитывающий влияние таможенных сборов и ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, установленной Правительством Российской Федерации на соответствующий месяц поставки, долл. США /т.</p> <p>Бр — показатель, учитывающий влияние стоимости услуг таможенного брокера, исчисляемый в долл. США/т. На дату заключения Договора поставки будет применяться величина показателя Бр в размере 0,067 долл. США/т. Впоследствии величина показателя Бр может изменяться дополнительными соглашениями к Договору поставки, подписываемыми ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» до начала каждого календарного года поставки.</p> <p>М — показатель, рассчитанный из принципа безубыточности Договора поставки для ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» и обеспечивающий маржинальный доход ОАО «АК «Транснефть», исчисляемый в долл.США/т. На дату заключения Договора поставки будет применяться величина показателя М в размере 0,001% от элемента Цэд*К, долл. США/т. Впоследствии величина показателя М может изменяться дополнительными соглашениями к Договору поставки, подписываемыми ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «АК «Транснефть» до начала каждого календарного года поставки, долл. США/т.</p> <p>Показатели Тп и М подлежат корректировке в случае изменения таможенного и налогового законодательства РФ.</p> <p>При этом при средней расчетной прогнозной цене нефти в размере 50 долларов США за 1 баррель общая стоимость нефти, поставляемой по Договору поставки нефти за 20 лет составит около 27 млрд. долларов США.</p>

**Крупная сделка, одобренная общим собранием акционеров 19.06.2009 г., состоящая из следующих взаимосвязанных сделок:**

№	Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки																								
1	<p>Корпорация «Китайский банк развития» обязуется предоставить ОАО «НК «Роснефть» денежные средства на условиях возвратности, срочности и платности.</p> <p>Общий срок пользования кредитом — 20 лет с момента предоставления первого транша кредита.</p> <p>Условия погашения кредита — ежемесячно равными частями, по истечении 5 лет с момента предоставления первого транша до истечения срока пользования кредитом.</p> <p>Процентный период по кредиту — 6 месяцев до начала поставок нефти по Договору купли-продажи сырой нефти с Китайской национальной нефтяной корпорацией, указанного в п. 7 ниже, и 1 месяц — после начала таких поставок.</p> <p>Договором предусмотрена возможность участия в Кредитном договоре и в предусмотренных в нем документах сделки (а именно, документах по финансированию и договору купли-продажи сырой нефти) правопреемников и цессионариев их соответствующих сторон и указанных в них лиц.</p>	<p>Общий размер кредита — 15 000 000 000 (пятнадцать миллиардов) долларов США</p> <p>Размер процентов за пользование Кредитом — ставка ЛИБОР (за 6 месяцев) плюс маржа, определяемая следующим образом:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Уровень LIBOR</th> <th>Маржа</th> <th>Ставка по кредиту</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>LIBOR ≤ 2%</td> <td>3,25%</td> <td>3,25–5,25%</td> </tr> <tr> <td>2,0% &lt; LIBOR ≤ 2,5%</td> <td>2,75%</td> <td>4,75–5,25%</td> </tr> <tr> <td>2,5% &lt; LIBOR ≤ 3,0%</td> <td>2,25%</td> <td>4,75–5,25%</td> </tr> <tr> <td>3,0% &lt; LIBOR ≤ 3,5%</td> <td>1,75%</td> <td>4,75–5,25%</td> </tr> <tr> <td>3,5% &lt; LIBOR ≤ 4,0%</td> <td>1,25%</td> <td>4,75–5,25%</td> </tr> <tr> <td>4,0% &lt; LIBOR ≤ 4,5%</td> <td>0,75%</td> <td>4,75–5,25%</td> </tr> <tr> <td>LIBOR ≤ 4,5%</td> <td>0,60%</td> <td>от 5,1%</td> </tr> </tbody> </table> <p>При средней расчетной (LIBOR+маржа) ставке по кредиту 5,69% годовых общая сумма выплат (основной долг и процентные платежи) за 20 лет составит около 25,9 млрд. долларов США, что составляет более 50% балансовой стоимости активов Компании</p>	Уровень LIBOR	Маржа	Ставка по кредиту	LIBOR ≤ 2%	3,25%	3,25–5,25%	2,0% < LIBOR ≤ 2,5%	2,75%	4,75–5,25%	2,5% < LIBOR ≤ 3,0%	2,25%	4,75–5,25%	3,0% < LIBOR ≤ 3,5%	1,75%	4,75–5,25%	3,5% < LIBOR ≤ 4,0%	1,25%	4,75–5,25%	4,0% < LIBOR ≤ 4,5%	0,75%	4,75–5,25%	LIBOR ≤ 4,5%	0,60%	от 5,1%
Уровень LIBOR	Маржа	Ставка по кредиту																								
LIBOR ≤ 2%	3,25%	3,25–5,25%																								
2,0% < LIBOR ≤ 2,5%	2,75%	4,75–5,25%																								
2,5% < LIBOR ≤ 3,0%	2,25%	4,75–5,25%																								
3,0% < LIBOR ≤ 3,5%	1,75%	4,75–5,25%																								
3,5% < LIBOR ≤ 4,0%	1,25%	4,75–5,25%																								
4,0% < LIBOR ≤ 4,5%	0,75%	4,75–5,25%																								
LIBOR ≤ 4,5%	0,60%	от 5,1%																								

**Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть» (цедент) и Корпорация «Китайский банк развития» (в качестве агента по обеспечению) (цессионарий)**

2	<p>В целях обеспечения исполнения обязательств ОАО «НК «Роснефть» по Кредитному договору и предусмотренным им документам по финансированию ОАО «НК «Роснефть» уступает в порядке обеспечительной уступки Корпорации «Китайский банк развития» (в качестве агента по обеспечению) права требования части денежных поступлений по Договору купли-продажи сырой нефти между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорацией, указанного в п. 7 ниже.</p> <p>Договором предусмотрена возможность участия в Кредитном договоре и в предусмотренных в нем документах сделки правопреемников и цессионариев их соответствующих сторон и указанных в них лиц.</p>	<p>В порядке обеспечительной уступки уступаются права требования денежных поступлений по Договору купли-продажи сырой нефти в объеме 120% от размера, причитающегося в соответствии с Кредитным договором ежемесячного платежа в погашение основного долга и уплаты процентов по кредиту до момента исполнения обязательств по Кредитному договору и предусмотренным им документам по финансированию.</p> <p>Цена (денежная оценка) Договора уступки определена в размере, не превышающем сумму обязательств ОАО «НК «Роснефть» по Кредитному договору, указанному в п. 1 выше.</p> <p>При этом, несмотря на взаимосвязанность Договора уступки со сделками, указанными в п. 1, 3–6, для целей определения цены (денежной оценки) совокупности взаимосвязанных сделок стоимость уступаемых прав не подлежит суммированию с ценой (денежной оценкой) указанных сделок, так как, исходя из обеспечительного характера Договора уступки, суммы, взысканные по Договору уступки, в соответствующем объеме погашают обязательства ОАО «НК «Роснефть» по Кредитному договору.</p>
---	--	---

**Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть» (залогодатель), ОАО Банк ВТБ, действующее в качестве агента ОАО «НК «Роснефть» (залогодатель) и Корпорация «Китайский банк развития» (в качестве агента по обеспечению и расчетного банка) (залогодержатель)**

3	<p>В обеспечение исполнения обязательств по Кредитному договору и предусмотренным им документам по финансированию ОАО «НК «Роснефть» и ОАО Банк ВТБ передают в залог в пользу Корпорации «Китайский банк развития» (в качестве агента по обеспечению) часть денежных средств (не менее 120% от совокупной суммы основного долга и процентов, по Кредитному договору и иных платежей по Кредитному договору и предусмотренным в нем документам по финансированию, подлежащих уплате в соответствующем месяце), поступающих по Договору купли-продажи сырой нефти между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорацией, указанному в п. 7 ниже, на корреспондентский счет ОАО Банк ВТБ, открытый в Корпорации «Китайский банк развития» (а после наступления события неисполнения по Кредитному договору — все денежные средства на таком счете) в погашение обязательств по Кредитному договору и предусмотренным им документам по финансированию.</p>	<p>До полного исполнения обязательств по Кредитному договору и предусмотренным в нем документам по финансированию залоговое обеспечение создается в отношении средств, составляющих 120% от размера ежемесячного платежа в погашение основного долга и уплаты процентов по Кредитному договору и иных платежей по Кредитному договору и предусмотренным в нем документам по финансированию.</p> <p>При наступлении события неисполнения обязательств по Кредитному договору залог распространяется на весь остаток денежных средств на заложенном счете и Корпорация «Китайский банк развития» (как агент по обеспечению) будет вправе осуществить списание остатка денежных средств на заложенном банковском счете в полном объеме.</p> <p>Цена (денежная оценка) Договора залога банковского счета определена в размере, не превышающем сумму обязательств ОАО «НК «Роснефть» по Кредитному договору, указанному в п. 1 выше.</p>
---	---	---

Договором предусмотрена возможность участия в Кредитном договоре и в предусмотренных в нем документах сделки правопреемников и цессионариев их соответствующих сторон и указанных в них лиц.

При этом, несмотря на взаимосвязанность Договора залога банковского счета со сделками, указанными в п. 1, 2, 4–6, для целей определения цены (денежной оценки) совокупности взаимосвязанных сделок стоимость уступаемых прав не подлежит суммированию с ценой (денежной оценкой) указанных сделок, так как, исходя из обеспечительного характера Договора залога банковского счета, суммы, взысканные по Договору залога банковского счета, в соответствующем объеме погашают обязательства ОАО «НК «Роснефть» по Кредитному договору.

**Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть» (заемщик), ОАО Банк ВТБ (паспортный банк), Китайская национальная нефтяная корпорация (импортер) и Корпорация «Китайский банк развития» (агент, агент по обеспечению и расчетный банк)**

- 4 ОАО Банк ВТБ обязуется открыть корреспондентский счет в Корпорации «Китайский банк развития» в качестве расчетного банка. На указанный счет перечисляются денежные средства в исполнение платежных обязательств Китайской национальной нефтяной корпорацией по Договору купли-продажи сырой нефти с ОАО «НК «Роснефть».
- Корпорации «Китайский банк развития» предоставляется право безакцептного списания денежных средств с корреспондентского счета ОАО Банк ВТБ в погашение обязательств ОАО «НК «Роснефть» по возврату суммы кредита, уплате процентов и иных сумм в соответствии с Кредитным договором. Устанавливается порядок списания средств с указанного счета иными лицами.
- В Четырехстороннем соглашении об организации расчетов предусмотрена возможность участия в нем и в предусмотренных им документах правопреемников и цессионариев их соответствующих сторон и указанных в них лиц.
- Четырехстороннее соглашение об организации расчетов предусматривает обязательства по открытию счетов и организации механизма расчетов и не имеет имущественной оценки.

**Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть» (принципал) и ОАО Банк ВТБ (агент)**

- 5 ОАО Банк ВТБ по поручению ОАО «НК Роснефть» за вознаграждение обязуется осуществлять расчетные операции, связанные с поступлением в Российскую Федерацию валютной выручки, причитающейся ОАО «НК «Роснефть» по Договору купли-продажи сырой нефти с Китайской национальной нефтяной корпорацией, а также с осуществлением платежей по обязательствам ОАО «НК «Роснефть» по Кредитному договору.
- ОАО «НК «Роснефть» обязуется уплачивать ОАО Банк ВТБ вознаграждение и возмещать согласованные расходы ОАО Банк ВТБ по исполнению поручения.
- Сумма агентского вознаграждения составит 50 тыс. долларов США в месяц плюс НДС по действующей ставке (начиная с месяца, в котором состоялось первое использование кредита по Кредитному договору и до полного исполнения обязательств ОАО «НК «Роснефть» по Кредитному договору или замены ОАО Банк ВТБ в качестве паспортного банка в соответствии с Четырехсторонним соглашением об организации расчетов, указанным в п. 4 выше) и, с учетом возмещаемых расходов по исполнению поручения, цена (денежная оценка) Агентского договора не превысит 12,04 млн долларов США за период действия Агентского договора (указанные суммы могут быть уплачены в рублях по курсу Банка России, установленному на дату списания денежных средств).

**Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть» (клиент) и ОАО Банк ВТБ (банк)**

- 6 Для целей выполнения условий Агентского договора ОАО Банк ВТБ за вознаграждение обязуется открыть ОАО «НК «Роснефть» расчетный счет в долларах США, принимать и зачислять поступающие на него денежные средства, выполнять распоряжения клиента о перечислении соответствующих сумм со счета в сроки, предусмотренные Договором банковского счета в иностранной валюте.
- ОАО «НК «Роснефть» обязуется использовать счет в ОАО Банк ВТБ исключительно для целей выполнения условий Агентского договора.
- С учетом тарифов расчетно-кассового обслуживания ОАО Банк ВТБ цена услуг по открытию и обслуживанию расчетного счета, выполнению ОАО Банк ВТБ функций агента валютного контроля и совершению операций со средствами ОАО «НК «Роснефть» не превысит 960 000 долларов США (исходя из текущих тарифных ставок ОАО Банк ВТБ).

**Стороны сделки: ОАО «НК «Роснефть» (поставщик) и Китайская национальная нефтяная корпорация (покупатель)**

- 7 ОАО «НК «Роснефть» обязуется поставлять сырую нефть Китайской национальной нефтяной корпорации на следующих условиях:
- Объем поставок — 9 млн тонн (+/-4,1%) ежегодно;
  - Срок поставки — 20 лет (с 2011 по 2030 годы);
  - Дата начала поставки — 1 января 2011 года;
  - Условия поставки — DAF граница РФ и КНР по трубопроводу ВСТО
- Договором купли-продажи сырой нефти с Китайской национальной нефтяной корпорацией предусмотрена возможность уступки прав покупателя (Китайской национальной нефтяной корпорации) по договору Китайской национальной объединенной нефтяной корпорации.
- Рассчитывается ежемесячно на рыночных условиях с использованием котировок российской нефти в порту Козьмино и при условии равенства качественных характеристик нефти, отгружаемой в КНР и нефти, отгружаемой через п. Козьмино; в случае, если объем всей российской нефти, отгруженной через порт Козьмино будет меньше 12,5 млн т в год, на разницу объемов применяются котировки российской нефти Юралс в портах Приморск/Новороссийск (по дифференциалу от эталонной нефти Brent), при этом при средней расчетной прогнозной цене нефти в размере 50 долларов США за 1 баррель общая стоимость нефти, поставляемой по Договору купли-продажи сырой нефти, за 20 лет составит около 65 млрд. долларов США.

# Неконсолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть»

## Аудиторское заключение независимой аудиторской компании ООО «РОСЭКСПЕРТИЗА» по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2009 год

### Аудируемое лицо:

- Наименование: ОАО «НК «Роснефть»;
- Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: №024537 от 07.12.1995 г., ОГРН 1027700043502;
- Юридический адрес: 115035, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.;
- Почтовый адрес: 115035, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

### Аудитор:

- Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РОСЭКСПЕРТИЗА».
- Свидетельство о государственной регистрации ООО «РОСЭКСПЕРТИЗА» № 183142 выдано Московской регистрационной палатой 23 сентября 1993 года.
- Свидетельство о внесении 27 сентября 2002 года записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным номером 1027739273946.
- Юридический адрес: Российская Федерация, 107078, г. Москва, ул. Маши Порываевой, дом 11.
- Почтовый адрес: Российская Федерация, 127055, г. Москва, Тихвинский пер. дом 7, строение 3.
- Член СРОА «НП «Российская коллегия аудиторских организаций», регистрационный номер записи о внесении в Реестр аудиторских организаций саморегулируемых организаций аудиторов 10205006556.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января по 31 декабря 2009 года. Финансовая (бухгалтерская) отчетность состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Прилагаемая отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «НК «Роснефть» исходя из Федерального Закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, «Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н, приказа Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствия порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности (Постановление Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.07.2003 № 405, от 07.10.2004 № 532, от 16.04.2005 № 228, от 25.08.2006 № 523, от 22.07.2008 № 557, от 19.11.2008 № 863), а также внутрифирменными стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности 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 предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

12 февраля 2010 г.

Зам. Генерального директора ООО «Росэкспертиза» (по доверенности №4 от 31.12.09.)  
Квалификационный аттестат аудитора № К008659 от 24.10.94. в области общего аудита, продлен на неограниченный срок

Д. П. Жильцов

Руководитель аудиторской проверки  
Квалификационный аттестат аудитора № К 016005 с 24.04.2001г. в области общего аудита, продлен на неограниченный срок

И.В. Конохова



## Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2009 г.		Коды
Форма №1	по ОКАТО	45286596000
	ОКОГУ	41114
<b>Организация:</b> ОАО «НК «Роснефть»	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
<b>Вид деятельности:</b> 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	47/41
<b>Единица измерения:</b> тыс. руб.	по ОКЕИ	384/385
<b>Местонахождение (адрес):</b> 115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1		

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	3 177 711	3 358 598
Основные средства	120	242 476 691	287 121 412
Незавершенное строительство	130	72 523 168	90 883 319
Долгосрочные финансовые вложения	140	552 438 582	605 869 880
Отложенные налоговые активы	145	1 026 865	2 094 199
Геолого-разведочные активы	147	29 478 094	33 672 012
Прочие внеоборотные активы	150	942 929	4 679 378
<b>ИТОГО по разделу 1</b>	<b>190</b>	<b>902 064 040</b>	<b>1 027 678 798</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	22 237 197	27 705 185
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 549 732	3 787 499
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 609 005	2 625 479
готовая продукция и товары для перепродажи	214	10 813 019	16 197 015
товары отгруженные	215	3 630 224	3 537 658
расходы будущих периодов	216	2 635 217	1 557 534
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	12 767 185	17 459 206
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	889 810	17 852 712
Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	233		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	148 097 710	194 047 341
в том числе: покупатели и заказчики	241	45 587 529	77 578 826

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	243		
Краткосрочные финансовые вложения	250	251 442 978	349 086 282
Денежные средства	260	26 588 969	38 721 057
Прочие оборотные активы	270		
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>462 023 849</b>	<b>644 871 783</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	<b>300</b>	<b>1 364 087 889</b>	<b>1 672 550 581</b>
ПАССИВ	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	(117 297)
Добавочный капитал	420	113 276 385	113 275 203
Резервный капитал	430	5 299	5 299
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	447 746 107	427 398 788
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		208 179 775
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>561 133 773</b>	<b>748 847 750</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	335 131 065	484 500 434
Отложенные налоговые обязательства	515	4 307 628	9 998 725
Прочие долгосрочные обязательства	520	52 686 835	46 072 202
Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	523		
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>392 125 528</b>	<b>540 571 361</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	334 092 337	270 377 074
Кредиторская задолженность	620	74 377 601	109 682 403
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	43 552 497	48 575 175
задолженность перед персоналом организации	624	5 574	23 951
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	63	22
задолженность по налогам и сборам	626	9 358 059	21 835 008
прочие кредиторы	628	21 461 408	39 248 247
Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	623		641
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	45 751	66 152
Доходы будущих периодов	640	3 867	11 100
Резервы предстоящих расходов	650	2 309 032	2 994 100
Прочие краткосрочные обязательства	660		
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>410 828 588</b>	<b>383 131 470</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	<b>700</b>	<b>1 364 087 889</b>	<b>1 672 550 581</b>

## Справка о наличии ценностей учитываемых на забалансовых счетах

Наименование забалансового счета	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства	910	46 034 646	51 160 602
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	271 148	47 258
Товары, принятые на комиссию		224 495	3 602 806
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	653 762	629 100
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	948 707	10 759
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	72 900 990	50 748 660
Износ жилищного фонда	970	3 252	12 431
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	2 323	2 899
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		5 654 578

Президент ОАО «НК «Роснефть»

С.М. Богданчиков

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.04.2009 г. № 0001009/0658Д)  
«12» февраля 2010 г.

И.В. Павлов

## Отчет о прибылях и убытках

за 2009 год		Коды
Форма №2	по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)		2010.2.12
<b>Организация:</b> ОАО «НК «Роснефть»	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
<b>Вид деятельности:</b> Промышленность		11.10.11 23.20
	по ОКВЭД	11.10.2 63.40
		60.30.11 51.70 74.14
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47/41
<b>Единица измерения:</b> тыс. руб.	по ОКЕИ	384/385

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	949 878 883	1 008 177 496
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе от проданных:</b>	<b>020</b>	<b>(548 902 320)</b>	<b>(632 534 219)</b>
Валовая прибыль	029	400 976 563	375 643 277
Коммерческие расходы	030	(115 410 238)	(98 835 459)
Управленческие расходы	040	(14 627 436)	(13 650 310)
<b>Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))</b>	<b>050</b>	<b>270 938 889</b>	<b>263 157 508</b>
<b>II. Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	19 413 191	5 246 401
Проценты к уплате	070	(19 418 640)	(16 972 002)
Доходы от участия в других организациях	080	2 324 986	2 909 031
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	93 940 593	41 200 530
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	100	(95 561 791)	(40 372 853)
Налоговые платежи	110	(4 854 161)	(4 259 511)
Иные прочие доходы	120	184 037 504	60 000 352
Иные прочие расходы	130	(193 751 103)	(120 545 691)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (строки(050+060-070+080+090-100+120-130))</b>	<b>140</b>	<b>257 069 468</b>	<b>190 363 765</b>
Отложенные налоговые активы	150	1 067 334	990 954
Отложенные налоговые обязательства	151	(5 691 098)	(56 304)
Текущий налог на прибыль	152	(44 556 167)	(47 123 708)
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	153	290 238	(2 861 545)
Налог на вмененный доход	154		
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (140+150-151-152-153-154)</b>	<b>190</b>	<b>208 179 775</b>	<b>141 313 162</b>



Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	1 019 778	3 790 916
Базовая прибыль (убыток) на акцию	202	19,64	13,33
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	203		

### Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	210	1 177 569 563	(1 178 437 692)	1 367 874 148	(1 365 434 581)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	156 943 140	(172 304 802)	46 436 463	(106 251 129)
Банковские услуги	230		(1 762 338)		(2 965 483)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	240	14 842 070	(1 264 835)	1 322 420	(1 419 657)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	116 005	103 910	795 809	(692 771)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 676 167	(390 197)	3 148 420	(75 746)

Президент ОАО «НК «Роснефть»

С.М. Богданчиков

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.04.2009 г. № 0001009/0658Д)  
«12» февраля 2010 г.

И.В. Павлов

## Отчет об изменениях капитала

за 2009 год		Коды
Форма №3	по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)		2010.2.12
<b>Организация:</b> ОАО «НК «Роснефть»	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
		11.10.11 23.20
<b>Вид деятельности:</b> Промышленность	по ОКВЭД	11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47/41
<b>Единица измерения:</b> тыс. руб.	по ОКЕИ	384/385

## I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	Код						
<b>Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему</b>	<b>3010</b>	<b>105 982</b>		<b>113 276 386</b>	<b>5 299</b>	<b>322 763 402</b>	<b>436 151 069</b>
2008 г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	3011	X		X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	3012	X			X		
Иные изменения	3013						
<b>Остаток на 1 января предыдущего года</b>	<b>3014</b>	<b>105 982</b>		<b>113 276 386</b>	<b>5299</b>	<b>322 763 402</b>	<b>436 151 069</b>
Результат от пересчета иностранных валют	3015	X			X	X	
Чистая прибыль	3016	X		X	X	141 313 162	141 313 162
Дивиденды	3017	X		X	X	(16 957 085)	(16 957 085)
Отчисления в резервный фонд	3018	X		X			
Увеличение величины капитала — всего: в том числе за счет:	3019					1	1
дополнительного выпуска акций	3020			X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	3021			X	X	X	
реорганизации юридического лица	3022			X	X		
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3023	X			X	X	
эмиссионный доход в части разницы между продажной и номинальной ценой акций	3024	X			X	X	
прочие увеличения	3025				X	1	1
Уменьшение величины капитала – всего: в том числе за счет:	3026			(1)			(1)
уменьшения номинала акций	3027			X	X	X	
уменьшения количества акций	3028			X	X	X	

Показатель		Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	Код						
реорганизации юридического лица	3029			X	X		
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3030	X			X	X	
дооценка по списанным ОС	3031	X		(1)	X	X	(1)
уменьшение УК	3032	X			X	X	
прочие уменьшения	3033						
<b>Остаток на 31 декабря предыдущего года</b>	<b>3034</b>	<b>105 982</b>		<b>113 276 385</b>	<b>5 299</b>	<b>447 119 480</b>	<b>560 507 146</b>
2009 г. (отчетный год)							
Изменения в учетной политике	3035	X		X	X	(31 063)	(31 063)
Результат от переоценки объектов основных средств	3036	X			X		
Иные изменения	3037	X				657 690	657 690
<b>Остаток на 1 января отчетного года</b>	<b>3038</b>	<b>105 982</b>		<b>113 276 385</b>	<b>5299</b>	<b>447 746 107</b>	<b>561 133 773</b>
Результат от пересчета иностранных валют	3039	X			X	X	
Чистая прибыль	3040	X		X	X	208 179 775	208 179 775
Дивиденды	3041	X		X	X	(20 348 501)	(20 348 501)
Отчисления в резервный фонд	3042	X		X			
Увеличение величины капитала – всего:	3043		15 832			1 182	17 014
в том числе за счет:							
дополнительного выпуска акций	3044			X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	3045			X	X	X	
реорганизации юридического лица	3046			X	X		
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3047				X	X	
эмиссионный доход в части разницы между продажной и номинальной ценой акций	3048				X	X	
выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров	3049		15 832		X	1 182	17 014
Уменьшение величины капитала — всего:	3050		(133 129)	(1 182)			(134 311)
в том числе за счет:							
уменьшения номинала акций	3051			X	X	X	
уменьшения количества акций	3052			X	X	X	
реорганизации юридического лица	3053			X	X		
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3054	X			X	X	
дооценка по списанным ОС	3055	X		(1 182)	X	X	(1 182)
уменьшение УК	3056	X			X	X	
выкуп у акционеров собственных акций	3057		(133 129)				(133 129)
<b>Остаток на 31 декабря отчетного года</b>	<b>3058</b>	<b>105 982</b>	<b>(117 297)</b>	<b>113 275 203</b>	<b>5 299</b>	<b>635 578 563</b>	<b>748 847 750</b>

## II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	3059				
данные отчетного года	3060				
данные предыдущего года	3061				
данные отчетного года	3062				
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами: Резервный фонд					
данные предыдущего года	3063	5 299			5 299
данные отчетного года	3064	5 299			5 299
Оценочные резервы:					
данные предыдущего года	3065	895 600	464 567	98 897	1 261 270
данные отчетного года	3066	1 261 270	1 847 324	144 971	2 963 623
Резервы предстоящих расходов:					
данные предыдущего года	3067	212 146	2 646 996	550 110	2 309 032
данные отчетного года	3068	2 309 032	3 119 836	2 434 768	2 994 100

## Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1) Чистые активы	3073	561 137 640		748 858 850	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду- щий год	за отчетный год	за предыду- щий год
2) Получено на:	3074				
расходы по обычным видам деятельности — всего	3074				
в том числе:	3075				
	3076				
	3077				
капитальные вложения во внеоборотные активы	3078				
в том числе:	3079				
	3080				

Президент ОАО «НК «Роснефть»

С.М. Богданчиков

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.04.2009 г. № 0001009/0658Д)  
«12» февраля 2010 г.

И.В. Павлов



## Отчет о движении денежных средств

за 2009 год		Коды
Форма №4	по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)		2010.2.12
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	47/41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384/385

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	<b>4010</b>	<b>26 588 955</b>	<b>6 009 089</b>
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности поступление — всего:</b>	<b>4020</b>	<b>2 695 019 764</b>	<b>3 545 549 197</b>
<b>в том числе</b>			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	4030	1 280 827 490	1 848 787 602
Прочие доходы	4040	1 414 192 274	1 696 761 595
<b>Денежные средства, направленные — всего: в том числе</b>	<b>4050</b>	<b>(2 484 977 058)</b>	<b>(3 284 482 035)</b>
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4060	(911 405 216)	(1 035 123 676)
на оплату труда	4070	(4 449 846)	(3 461 950)
на выплату дивидендов, процентов	4080	(31 041 878)	(34 223 142)
на расчеты по налогам и сборам	4090	(211 279 289)	(359 324 084)
на прочие расходы	4100	(1 326 800 829)	(1 852 349 183)
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	<b>4110</b>	<b>210 042 706</b>	<b>261 067 162</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности поступление — всего: в том числе</b>	<b>4120</b>	<b>442 779 982</b>	<b>1 737 224 886</b>
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4130	777 197	1 293 145
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4140	331 864 706	1 621 799 623
Полученные дивиденды	4150	2 318 843	2 967 124
Полученные проценты	4160	3 950 532	2 176 617
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4170	103 683 573	108 985 982
Прочие поступления	4180	185 131	2 395
<b>Направлено по инвестиционной деятельности — всего:</b>	<b>4190</b>	<b>(701 246 912)</b>	<b>(2 111 030 918)</b>
Приобретение дочерних организаций	4200	(6 804 897)	(2 974 485)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4210	(111 977 596)	(108 022 765)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4220	(398 646 092)	(1 627 951 634)
Займы, предоставленные другим организациям	4230	(181 184 841)	(370 934 624)
Прочие перечисления	4240	(2 633 486)	(1 147 410)

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	<b>4250</b>	<b>(258 466 930)</b>	<b>(373 806 032)</b>
<b>Получено по финансовой деятельности — всего: в том числе</b>	<b>4260</b>	<b>559 215 960</b>	<b>614 297 996</b>
Поступления от эмиссии	4270		
Поступления от займов, предоставленных другими организациями	4280	91 384 210	153 720 635
Поступления от кредитов, предоставленных другими организациями	4290	463 943 702	459 671 600
Прочие поступления	4300	3 888 048	905 761
<b>По финансовой деятельности выбыло — всего: в том числе</b>	<b>4310</b>	<b>(498 659 648)</b>	<b>(480 979 260)</b>
Погашение займов (без процентов)	4320	(111 775 691)	(97 008 612)
Погашение кредитов (без процентов)	4330	(376 943 590)	(383 425 361)
Погашение обязательств по фин. аренде	4340		
Прочие	4350	(9 940 367)	(545 287)
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	<b>4360</b>	<b>60 556 312</b>	<b>133 318 736</b>
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>4370</b>	<b>12 132 088</b>	<b>20 579 866</b>
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного года</b>	<b>4380</b>	<b>38 721 043</b>	<b>26 588 955</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4390	525 609	148 451

Президент ОАО «НК «Роснефть»

С. М. Богданчиков

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.04.2009 г. № 0001009/0658Д)  
«12» февраля 2010 г.

И. В. Павлов

## Приложение к бухгалтерскому балансу за 2009 год

		Коды
Форма №5	по ОКУД	0710005
Дата (год, месяц, число)		2010.2.12
<b>Организация:</b> ОАО «НК «Роснефть»	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
<b>Вид деятельности:</b> 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 ОКOPФ/OKФC	47/41
<b>Единица измерения:</b> тыс. руб.	по ОКЕИ	384

## Нематериальные активы

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
в том числе:					9 905
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	5 367	4 538		
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	858	392 133		392 991
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	931	5 827		6 758
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106				
Деловая репутация организации	5107				
Прочие	5108	3 763 004	215		3 763 219

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
в том числе: (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5110	285	74 403

## Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Здания	5113	22 231 189	5 682 695	(346 741)	27 567 143
Сооружения и передаточные устройства	5114	274 020 370	52 642 662	(770 305)	325 892 727
Машины и оборудование	5115	40 957 867	14 028 809	(927 866)	54 058 810
Транспорные средства	5116	3 821 987	23 840	(172 948)	3 672 879
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	721 419	106 637	(40 601)	787 455
Рабочий скот	5118				
Продуктивный скот	5119				
Многолетние насаждения	5120				
Другие виды основных средств	5121	70 519	9 471	(1 454)	78 536
Земельные участки и объекты природопользования	5122	460 311	14 484	(82)	474 713
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123				
<b>Итого</b>	<b>5124</b>	<b>342 283 662</b>	<b>72 508 598</b>	<b>(2 259 997)</b>	<b>412 532 263</b>

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
Амортизация основных средств — всего	5125	99 806 971	125 410 851
в том числе:			
зданий и сооружений	5126	85 122 882	107 091 423
машин, оборудования, транспортных средств	5127	14 199 686	17 761 713
других	5128	484 403	557 715
Передано в аренду объектов основных средств — всего	5129	300 708 955	361 569 518
в том числе:			
зданий и сооружений	5130	17 518 974	19 770 326
сооружения	5131	249 582 627	296 649 910
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	15 630 108	18 271 181
Получено объектов основных средств в аренду — всего	5133	46 034 646	51 160 602
в том числе:			
лизинг			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	4 399 099	4 833 032

### Справочно

Результат от переоценки объектов основных средств:	5135		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5136		
амортизации	5137		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	5138	3 808 203	7 561 099

## Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Имущество для передачи в лизинг	5139				
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140				
Прочие	5141				
<b>Итого</b>	<b>5142</b>				
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 периода
наименование	код				
Всего		5144			
в том числе					
			Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
<b>Справочно</b>					
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			5145	35 254	53 465
			Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы			5146		

## Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
Расходы на освоение природных ресурсов — всего		5147	38 093 343	13 735 210 (10 392 486)	41 436 067
в том числе:					
Геолого-разведочные работы		8 615 249	7 196 622	(8 047 816)	7 764 055
Геолого-разведочные активы		29 478 094	6 538 588	(2 344 670)	33 672 012
			Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
<b>Справочно</b>					
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			5148	8 615 249	7 764 055
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			5149	833 892	1 754 416

## Финансовые вложения

Показатель	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	5150	99 800 449	106 746 138	102 401	102 401
ДАО	5151	89 881 370	93 234 298		
ЗАО	5152	9 497 326	13 392 647		
ПРО	5153	421 753	119 193	102 401	102 401
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5154				
Ценные бумаги других организаций — всего		135 680	128 414	17 463 702	16 163 581
в том числе акции	5156				
облигации	5157				12 885 375
векселя	5158	135 680	128 414	17 463 702	3 278 206
Предоставленные займы	5159	452 014 562	474 799 968	227 329 305	280 420 576
Депозитные вклады	5160		24 195 360	3 063 156	50 344 200
Вклады в СД	5161	487 891			

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
Прочие	5162			3 484 414	2 055 524
<b>Итого</b>	<b>5163</b>	<b>552 438 582</b>	<b>605 869 880</b>	<b>251 442 978</b>	<b>349 086 282</b>
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	5164				
в том числе ДАО и ЗАО	5165				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5166				
Ценные бумаги других организаций — всего	5167			12 885 375	
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5168			12 885 375	
Прочие	5169				
<b>Итого</b>	<b>5170</b>			<b>12 885 375</b>	
<b>Справочно</b>					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5171			93 857	
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	5172				

## Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
Краткосрочная — всего	5173	148 097 710	194 047 341
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5174	45 587 529	77 578 826
авансы выданные	5175	31 186 017	17 584 035
прочая	5176	71 324 164	98 884 480
Долгосрочная — всего	5177	889 810	17 852 712
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5178		
авансы выданные	5179		
прочая	5180	889 810	17 852 712
<b>Итого</b>	<b>5181</b>	<b>148 987 520</b>	<b>211 900 053</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
Краткосрочная — всего	5182	408 469 938	380 059 477
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5183	43 552 497	48 575 175
авансы полученные	5184	7 650 296	13 567 125
расчеты по налогам и сборам	5185	9 358 122	21 835 030
кредиты	5186	186 378 473	139 992 747
займы	5187	147 713 864	130 384 327
прочая	5188	13 816 686	25 705 073
Долгосрочная — всего	5189	387 817 900	530 572 636
в том числе: кредиты	5190	313 009 902	461 472 302
займы	5191	22 121 163	23 028 132
прочая	5192	52 686 835	46 072 202
<b>Итого</b>	<b>5193</b>	<b>796 287 838</b>	<b>910 632 113</b>

## Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
Материальные затраты	5194	432 677 471	515 590 374
Затраты на оплату труда	5195	3 098 232	3 319 117
Отчисления на социальные нужды	5196	223 377	231 313
Амортизация	5197	26 611 850	20 725 875
Прочие затраты	5198	216 329 064	205 153 309
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>5199</b>	<b>678 939 994</b>	<b>745 019 988</b>
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	5200	16 474	(202 179)
расходов будущих периодов	5201	2 658 766	433 699
резервов предстоящих расходов	5202	685 068	2 096 887

## Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	За предыдущий год
наименование	код		
Полученные — всего	5203	948 707	10 759
в том числе: векселя	5204	937 948	
Имущество, находящееся в залоге	5205		
из него: объекты основных средств	5206		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5207		
прочее	5208		
Выданные — всего	5209	72 900 990	50 748 660
в том числе: векселя	5210		
Имущество, переданное в залог	5211		
из него: объекты основных средств	5212		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5213		
прочее	5214		

## Государственная помощь

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
наименование	код		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвращено за отчетный период
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	5215				
в том числе:					
Бюджетные кредиты — всего	5216				
в том числе:					

Президент ОАО «НК «Роснефть»

С.М. Богданчиков

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.04.2009 г. № 0001009/0658Д)  
«12» февраля 2010 г.

И.В. Павлов

# Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2009 год

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее — Общество) за 2009 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

## 1. Организация и виды деятельности

### Описание Общества

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее по тексту «Общество») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Общество — это юридическое лицо, действующее на основании устава и законодательства Российской Федерации.

### Юридический адрес Общества (место нахождения)

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

### Исполнительные и контрольные органы Общества

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законом и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 01.01.2009 г. по 19.06.2009 г. (избран 05.06.2008 г. решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол б/н):

1	<i>Сечин Игорь Иванович</i>	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2	<i>Нарышкин Сергей Евгеньевич</i>	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Администрации Президента Российской Федерации
3	<i>Никитин Глеб Сергеевич</i>	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом
4	<i>Богданчиков Сергей Михайлович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»
5	<i>Костин Андрей Леонидович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления ОАО Банк ВТБ
6	<i>Некипелов Александр Дмитриевич</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Вице-президент Российской академии наук
7	<i>Петров Юрий Александрович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
8	<i>Реус Андрей Георгиевич</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»
9	<i>Рудлофф Ханс — Йорг</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Правления банка Barclays Capital



Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 19.06.2009 г. по 31.12.2009 г. (избран 19.06.2009 г. решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол б/н):

1	<i>Сечин Игорь Иванович</i>	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2	<i>Костин Андрей Леонидович</i>	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления ОАО Банк ВТБ
3	<i>Петров Юрий Александрович</i>	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
4	<i>Богданчиков Сергей Михайлович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»
5	<i>Богданов Владимир Леонидович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»
6	<i>Некипелов Александр Дмитриевич</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Вице-президент Российской академии наук
7	<i>Реус Андрей Георгиевич</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»
8	<i>Токарев Николай Петрович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «АК «Транснефть»
9	<i>Рудлофф Ханс — Йорг</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Правления банка Barclays Capital

Решением годового общего собрания акционеров 19.06.2009 г. (протокол б/н) было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 33 614 (тридцать три тысячи шестьсот четырнадцать) штук акций ОАО «НК «Роснефть». Общество исполнило обязательство по передаче акций, в количестве определенном решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», независимым членам Совета директоров Общества в 2009 году.

Члены Совета директоров, являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Общества не получают.

#### **Исполнительный орган Общества**

1	<i>Богданчиков Сергей Михайлович</i>	Президент ОАО «НК «Роснефть»
---	--------------------------------------	------------------------------

В состав Правления Общества входят:

1	<i>Богданчиков Сергей Михайлович</i>	Президент, Председатель Правления
2	<i>Каланда Лариса Вячеславовна</i>	Вице-президент, заместитель Председателя Правления
3	<i>Макаров Сергей Игоревич</i>	Вице-президент
4	<i>О'Браен Питер Ллойд</i>	Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента
5	<i>Плоскина Виктор Васильевич</i>	Директор Коммерческого департамента
6	<i>Трегуб Сергей Вадимович</i>	Вице-президент
7	<i>Турсунов Ризо Шарипович</i>	Вице-президент
8	<i>Худайнатов Эдуард Юрьевич</i>	Первый Вице-президент

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

В 2009 году произошли изменения в составе Правления Общества. Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 05.03.2009 г. № 1) полномочия состава Правления были досрочно прекращены и утвержден с 06.03.2009 г. новый состав Правления. Также, решением Совета директоров от 09.10.2009 г. (протокол № 10) Вице-президент Л.В. Каланда назначена заместителем Председателя Правления Общества.

Данные об исполнительных органах Общества приведены по состоянию на 31.12.2009 г.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

1	<i>Кобзев Андрей Николаевич</i>	Начальник Экспертно-аналитического Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом
2	<i>Коровкина Ирина Федоровна</i>	Начальник отдела контрольно-ревизионной работы Министерства энергетики Российской Федерации
3	<i>Озеров Сергей Михайлович</i>	Начальник отдела Министерства экономического развития Российской Федерации
4	<i>Фисенко Татьяна Владимировна</i>	Директор Финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации.
5	<i>Югов Александр Сергеевич</i>	Начальник отдела Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

Все члены Ревизионной комиссии Общества являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

Данные о Ревизионной комиссии Общества приведены по состоянию на 31.12.2009 г. в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 19.06.2009 г.

### Структура уставного капитала

По состоянию на 31.12. 2009 г. 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 Общества, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом;
- номинальным держателем 1 436 876 367 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 13,56 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество);
- владельцем 1 000 000 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,44 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ООО «РН-Развитие»;
- владельцами и номинальными держателями 138 773 226 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 1,31 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 55 964 728 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,52 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись физические лица.

Кроме того, 747 112 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», выкупленных по требованию акционеров в соответствии со статьями 75,76 Федерального закона «Об акционерных обществах» и составляющих 0,01% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, находятся на балансе ОАО «НК «Роснефть».

### Описание деятельности Общества

В соответствии с п. 3.4 статьи 3 Устава ОАО «НК «Роснефть», утвержденного годовым общим собранием акционеров Общества 19.06.2009 г. (протокол б/н), предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

(1) проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку 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 реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;

(2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

(3) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

(4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;

- (5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- (6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- (7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- (8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- (9) организацию охраны работников и имущества Общества;
- (10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- (11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

**Общество имеет следующие филиалы и представительства:**

Согласно п. 4.2. статьи 4 Устава ОАО «НК «Роснефть», утвержденного годовым общим собранием акционеров Общества 19.06.2009 г. (протокол б/н), для реализации целей и предмета деятельности Общество имеет следующие представительства:

- на Северном Кавказе, расположенное по адресу: 350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54;
- в Ямало-Ненецком автономном округе, расположенное по адресу: 629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3;
- на Дальнем Востоке, расположенное по адресу: 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17;
- в Ставропольском крае, расположенное по адресу: 356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, 5;
- в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре, расположенное по адресу: 628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26;
- в Республике Коми, расположенное по адресу: 169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1;
- в Хабаровском крае, расположенное по адресу: 680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107;
- в Архангельской области, расположенное по адресу: 163530, Приморский район, поселок Талаги, д. 30;
- в Приморском крае, расположенное по адресу: 690000, г. Владивосток, ул. Уборевича, 5 «а»;
- в Европе, расположенное по адресу: Австрийская Республика, г. Вена, 1040. Фаворитенштрассе, 7/4 (Favoritenstrasse 7/4, 1040, Vienna, Austria);
- в Азиатско-Тихоокеанском регионе, расположенное по адресу: КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д»;
- на Ближнем Востоке, расположенное по адресу: Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, часть коммерческого комплекса зданий «Аль Нахьян», строение 2, блок А, земельный участок 52-61».

## 2. Производственные показатели Общества

В 2009 году добыто 83,872 млн тонн нефти, что на 1,031 млн тонн или на 1,22% меньше по сравнению с прошлым годом.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2009 году составила 949 878 млн руб., и по сравнению с 2008 годом уменьшилась на 6 % (58 299 млн руб.).

По итогам 2009 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 270 939 млн руб. По отношению к уровню 2008 года (263 158 млн руб.) рост показателя составил 3 %.

Общий объем переработки нефти составил 36,6 млн тонн, что на 3,8 млн тонн меньше по сравнению с прошлым годом, в том числе 35,3 млн тонн переработано на заводах, 0,5 млн тонн — на мини НПЗ. По сравнению с 2008 годом объем первичной переработки снизился на 9,4%.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 34 млн тонн, что меньше на 3,03 млн тонн (8,2%) по сравнению с прошлым годом, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 19,7 млн тонн, что меньше на 1,1 млн тонн (5,45%) по сравнению с 2008 годом.

Чистая прибыль за 2009 год составила 208 180 млн руб., по сравнению с чистой прибылью за 2008 год, рост составил 47% (66 867 млн руб.).

В 2009 году Общество приобрело четыре лицензии, в том числе:

- две совмещенные лицензии с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья Лабаганского (месторождения) участка недр, расположенного в северной части Ненецкого автономного округа и Северо-Колендинской площади (включая месторождение Северное Колендо) в Охинском районе Сахалинской области;
- лицензия для геологического изучения нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения с целью поисков и оценки новых залежей углеводородного сырья на территории Республики Коми;

- лицензия на строительство и эксплуатацию Кыдыланьинского подземного хранилища газа в пределах одноименного месторождения, расположенного в Охинском районе Сахалинской области.

По итогам работы за 2009 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 1510 человек.

### 3. Методика подготовки бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и положениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчетности, предусмотренными локальными нормативными документами Общества.

### 4. Изменение вступительных остатков бухгалтерской отчетности за 2009 год

В соответствии с изменениями в учетной политике и в связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль, осуществлена корректировка вступительных остатков бухгалтерского баланса в целях сопоставимости показателей бухгалтерской отчетности:

Наименование статьи	№ стр.	Тыс. руб.			Обоснование
		на 31.12.08 г.	изменения	на 01.01.09 г.	
<b>АКТИВ</b>					
Незавершенное строительство	130	72 484 463	+38 705	72 523 168	В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
Долгосрочные финансовые вложения	140	554 016 444	-1 577 862	552 438 582	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по финансовым вложениям из строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» в строку 250 «Краткосрочные финансовые вложения»
Отложенные налоговые активы	145	1 223 010	-196 145	1 026 865	
В том числе			+7 690		В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведен расчет отложенных налоговых активов
			-203 835		В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых активов: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строки 145 «Отложенные налоговые активы»
Прочие внеоборотные активы	150	944 343	-1 414	942 929	В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
Расходы будущих периодов	216	2 711 261	-76 044	2 635 217	В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	230	890 218	-408	889 810	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод процентов по финансовым вложениям из строки 230 «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты» в строку 240 «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты»
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	240	148 097 302	+408	148 097 710	
Краткосрочные финансовые вложения	250	249 865 116	+1 577 862	251 442 978	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по финансовым вложениям из строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» в строку 250 «Краткосрочные финансовые вложения»
<b>Всего</b>			<b>-234 898</b>		



Наименование статьи	№ стр.	Тыс. руб.			Обоснование
		на 31.12.08 г.	изменения	на 01.01.09 г.	
<b>ПАССИВ</b>					
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	447 119 480	+626 627	447 746 107	
В том числе:			-31 063		В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
			+657 690		В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строк 145 «Отложенные налоговые активы» и 515 «Отложенные налоговые обязательства»
Займы и кредиты (долгосрочные)	510	463 218 187	-128 087 122	335 131 065	
В том числе:			-128 191 124		В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по займам и кредитам полученным из строки 510 «Займы и кредиты» в строку 610 «Займы и кредиты»
			+104 002		В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 520 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 510 «Займы и кредиты»
Отложенные налоговые обязательства	515	5 169 153	-861 525	4 307 628	В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых обязательств: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строки 515 «Отложенные налоговые обязательства»
Прочие долгосрочные обязательства	520	52 790 837	-104 002	52 686 835	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 520 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 510 «Займы и кредиты»
Займы и кредиты (краткосрочные)	610	159 336 378	+174 755 959	334 092 337	
В том числе:			+128 191 124		В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по займам и кредитам полученным из строки 510 «Займы и кредиты» в строку 610 «Займы и кредиты»
			+46 564 835		В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных краткосрочных векселей из строки 660 «Прочие краткосрочные обязательства» в строку 610 «Займы и кредиты»
Прочие краткосрочные обязательства	660	46 564 835	-46 564 835		В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных краткосрочных векселей из строки 660 «Прочие краткосрочные обязательства» в строку 610 «Займы и кредиты»
<b>Всего</b>			<b>-234 898</b>		

## 5. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 106н:

- 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 2009 году, отражены ниже в соответствующих разделах пояснительной записки**

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2010 г.

1. Изменено понятие инвестиционного актива. Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного (свыше 12 месяцев) времени на приобретение, сооружение и изготовление. В 2009 году к инвестиционному активу относились объекты имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требовала более 3 месяцев.

2. Уточнен порядок отражения в бухгалтерской отчетности материалов, переданных подрядчикам на давальческой основе для выполнения работ по капитальному строительству. Такие материалы должны отражаться по строке «Незавершенное строительство». В 2009 году отражались по статье «Запасы».

## 6. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

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

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 г. № 359.

Объекты, предназначенные для сдачи в аренду, отражаются по строке 120 «Основные средства».

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом, исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начинает начисляться в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г. по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1. По основным группам основных средств сроки полезного использования составляют:
  - Здания от 30 до 100 лет;
  - Сооружения от 10 до 15 лет;
  - Машины и оборудование от 5 до 7 лет.
- по объектам, стоимостью до 10 000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. и до 01.01.2006 г., осуществлялось единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 г. по объектам стоимостью не более 20 000 руб. за единицу амортизация 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 начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1 000 км пробега.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании Постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится.

**Информация об основных средствах за отчетный год**

(тыс. руб.)

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная (восстановительная) стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Здания и сооружения	296 251 559	85 122 882	353 459 870	107 091 423
в том числе те, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	74 850 663	15 490 764	60 025 269	12 091 919
из них те, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами	70 451 564	14 248 005	55 192 237	11 912 753
Машины, оборудование, транспортные средства	44 779 854	14 199 686	57 731 689	17 761 713
Прочие виды основных средств	1 252 249	484 403	1 340 704	557 715
<b>Всего</b>	<b>342 283 662</b>	<b>99 806 971</b>	<b>412 532 263</b>	<b>125 410 851</b>

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2009 г. составила 412 532 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2008 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 72 509 млн руб.

**Информация об объектах незавершенного строительства за отчетный год.**

В 2009 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 84 956 млн руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств составил 515 млн руб. (без учета НДС).

(тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Незавершенное строительство	63 532 187	82 829 340
в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство.	8 740 194	15 745 129
Оборудование к установке	54 317	71 915
Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, НМА, ГРА, НИОКР и проч.)	8 936 664	7 982 064
<b>Всего</b>	<b>72 523 168</b>	<b>90 883 319</b>

## 7. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, исключительные права на программы ЭВМ и базы данных, прочие.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. № 153н.

Переоценка стоимости нематериальных активов не производится. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого решением специальной комиссии.

При принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения. В отчетном периоде изменений сроков полезного использования нематериальных активов не производилось.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

Лицензии на право пользования недрами . . . . .	от 4 до 46 лет
Товарные знаки . . . . .	от 2 до 17 лет
Патенты . . . . .	от 3 до 18 лет
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных . . . . .	от 3 до 6 лет

Нематериальных активов, по которым невозможно определить срок полезного использования, нет.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

Ежегодно, в ходе инвентаризации, способ определения амортизации нематериального актива проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива должен быть изменен. В отчетном периоде изменений способов амортизации нематериальных активов не производилось.

Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению за исключением случаев, когда одновременно выполняются следующие условия:

- есть уверенность в том, что дополнительные затраты, понесенные в связи с необходимостью доработки, дооформления НМА, дополнительных регистрационных и прочих платежей и пошлин в связи с продлением или расширением разрешительных документов на НМА, позволят нематериальному активу принести Обществу будущие экономические выгоды сверх первоначально определенных;
- затраты могут быть идентифицированы и имеется прямая связь с объектом нематериальных активов, по которому осуществляются данные дополнительные затраты.

В этом случае стоимость нематериального актива увеличивается на сумму этих расходов.

При проведении годовой инвентаризации, в конце отчетного года, Общество проверяет нематериальные активы и капитальные вложения в незавершенные нематериальные активы на обесценение (уменьшение стоимости активов). В отчетном периоде признаков обесценения нематериальных активов не выявлено.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

### Информация о нематериальных активах:

(тыс. руб.)

Группы объектов нематериальных активов	Первоначальная стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Товарные знаки	931	195	6 758	491
Патенты	5 367	4	9 905	710
Лицензии на право пользования недрами	3 763 004	592 164	3 763 219	739 872
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	858	86	392 991	73 202
<b>Итого:</b>	<b>3 770 160</b>	<b>592 449</b>	<b>4 172 873</b>	<b>814 275</b>

## 8. Геологоразведочные активы

Геологоразведочный актив — это геологическая информация, полученная в ходе изучения недр и технологические проектные документы.

К геологоразведочным активам относятся:

- права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых). Лицензии на добычу полезных ископаемых признаются нематериальными активами;
- результаты геологоразведочных работ;
- технологические проектные документы.

Геологоразведочные активы учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы».

Стоимость геологоразведочных активов погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к лицензионным участкам (месторождениям) 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.

На этапе промышленной эксплуатации месторождений все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения и технологических — проектных документов) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

Ежегодно, в конце отчетного года, геологоразведочные активы проверяются на обесценение (уменьшение стоимости активов). В отчетном периоде выявлены объекты геологоразведочных активов с признаками обесценения — период, в течение которого Общество обладало правами геологического изучения и поисковых работ на участке недр по месту расположения активов, истек, или же истекает в ближайшем будущем. С целью оценки потенциального убытка от обесценения, проведены тесты на обесценение в соответствии с установленными в Учетной политике правилами. По результатам проведенных тестов выявлено, что будущие притоки денежных средств от добычных и геологоразведочных активов по генерирующей единице превышают их балансовую стоимость, исходя из чего, потенциальные убытки от обесценения геологоразведочных активов в отчетности не признаны.

Геологоразведочные активы отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости по строке «Геологоразведочные активы».

Информация об объектах геологоразведочных активов за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

Группы объектов геологоразведочных активов	Первоначальная стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых)	27 251 671	952 395	29 881 118	1 510 367
Результаты геологоразведочных работ	3 108 638	338 730	5 704 952	1 225 500
Технологические проектные документы	543 929	135 019	1 075 644	253 835
<b>Итого:</b>	<b>30 904 238</b>	<b>1 426 144</b>	<b>36 661 714</b>	<b>2 989 702</b>

## 9. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам.

Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

Списание расходов по каждой выполненной работе (теме) НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы при условии их фактического использования в процессе производства (управления) Общества.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Обществом, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

По статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, отражаются долгосрочные расходы будущих периодов, по которым предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла с отчетной даты.

Информация о прочих внеоборотных активах за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев	942 929	4 679 378
в т.ч. права на использование олимпийской символики		3 354 315
программное обеспечение	942 923	1 100 009
лицензии	6	5

## 10. Материально-производственные запасы

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).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, нефтепродукты, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы — по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса — партия);
- полуфабрикаты собственного производства — по средней себестоимости в разрезе МПЗ;
- нефть и газ собственного производства — по средней себестоимости в разрезе операторов.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражаются в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражаются по фактической стоимости, товары — по покупной стоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, но на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «товары отгруженные».

К расходам будущих периодов относятся затраты Общества, произведенные в отчетном периоде, но определенно относящиеся к получению дохода в будущих периодах, следующих за отчетным, и на момент составления отчетности обеспечивающие будущие экономические выгоды.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, в случае их несущественности, признаются в составе расходов текущего периода одновременно.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлены следующие способы списания:

- равномерный;
- пропорционально объему выпущенной продукции;

Информация о расходах будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе следующим образом:

- в составе оборотных активов по статье «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода 12 месяцев и менее, - с отчетной даты;
- в составе внеоборотных активов по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла, - с отчетной даты.

В случае, если период предполагаемого получения дохода четко определить нельзя, то информация о таких расходах будущих периодов отражается в составе оборотных активов по строке «Расходы будущих периодов».

Перевод долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные производится:

- на момент, когда получение дохода от использования объекта расходов будущих периодов ожидается в течение 365 дней и менее после отчетной даты;
- либо на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что в течение отчетного квартала срок получения дохода от расходов будущих периодов стал менее 365 дней.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов создаются в конце отчетного года, по конкретным наименованиям МПЗ и (или) видам аналогичных или связанных МПЗ, в отношении которых в отчетном году имели место обстоятельства, обусловившие снижение их текущей (рыночной) стоимости.

Стоимость материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2009 г. составляет 27 705,2 млн руб., в том числе:

(тыс. руб.)

Наименование	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
<b>Материально-производственные запасы, в т.ч.</b>	<b>22 335 554</b>	<b>27 765 127</b>
Сырье и материалы	2 635 926	3 816 633
Затраты в незавершенном производстве	2 609 005	2 625 479
Готовая продукция и товары для перепродажи	10 825 182	16 227 823
Товары отгруженные	3 630 224	3 537 658
Расходы будущих периодов	2 635 217	1 557 534

Наименование	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
<b>Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов, в т.ч.</b>	<b>98 357</b>	<b>59 942</b>
Сырье и материалы	86 194	29 134
Готовая продукция и товары для перепродажи	12 163	30 808
<b>Итого отражено в балансе за вычетом резерва</b>	<b>22 237 197</b>	<b>27 705 185</b>
Сырье и материалы	2 549 732	3 787 499
Затраты в незавершенном производстве	2 609 005	2 625 479
Готовая продукция и товары для перепродажи	10 813 019	16 197 015
Товары отгруженные	3 630 224	3 537 658
Расходы будущих периодов	2 635 217	1 557 534

## 11. Финансовые вложения

Финансовые вложения первоначально оцениваются по фактическим затратам. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости, финансовые вложения по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение.

Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы. Результаты переоценки акций дочерних обществ, по которым определяется рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Бездоходные вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения Обществом косвенной экономической выгоды, обусловленной укреплением финансового состояния Группы в целом, учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Стоимость долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2009 г. составляет 605 870 млн руб., в том числе:

(тыс. руб.)

Наименование	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
<b>Финансовые вложения, в т.ч.</b>	<b>553 347 729</b>	<b>607 848 252</b>
Паи и акции	99 917 762	107 444 785
в т.ч. вложения в дочерние общества	89 998 683	93 932 945
вложения в зависимые общества	9 497 326	13 392 647
вложения в прочие общества	421 753	119 193
Предоставленные долгосрочные займы	452 743 263	475 528 669
в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»	444 948 078	193 420 393
Векселя и облигации полученные	198 813	191 547
в т.ч. беспроцентные векселя	198 813	191 547
Прочие долгосрочные финансовые вложения	487 891	24 683 251
<b>Обесценение финансовых вложений, в т.ч.:</b>	<b>909 147</b>	<b>1 978 372</b>
Паи и акции	117 313	698 647
в т.ч. вложения в дочерние общества	117 313	698 647
вложения в зависимые общества	—	—
вложения в прочие общества	—	—

Наименование	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Предоставленные долгосрочные займы	728 701	728 701
в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»	399 900	399 900
Векселя и облигации полученные	63 133	63 133
в т.ч. беспроцентные векселя	63 133	63 133
Прочие долгосрочные финансовые вложения	—	487 891
<b>Итого отражено в балансе за вычетом обесценения:</b>	<b>552 438 582</b>	<b>605 869 880</b>
Паи и акции	99 800 449	106 746 138
Предоставленные долгосрочные займы	452 014 562	474 799 968
Векселя и облигации полученные	135 680	128 414
Прочие долгосрочные финансовые вложения	487 891	24 195 360

Увеличение финансовых вложений произошло в основном за счет приобретения доли Обществом в голосующих акциях дочерних и других обществ на 7 527 млн руб. и предоставленных займов на 22 785 млн руб.

Основными факторами изменения финансовых вложений по долгосрочным займам на 22 785 млн руб. являются:

- финансирование проектов ЗАО «Ванкорнефть» на сумму 52 573 млн руб. и ОАО «Востсибнефтегаз» на сумму 1 143 млн руб.
- переклассификация задолженности по долгосрочным займам, сроки погашения которой на дату отчетности составляют менее 365 дней, из долгосрочной в краткосрочную в сумме 20 086,5 млн руб.;
- погашение дочерними обществами части задолженности по долгосрочным займам.

Увеличение прочих долгосрочных финансовых вложений обусловлено размещением в долгосрочные депозиты временно свободных денежных средств в размере 800 млн долл США (эквивалент — 24 195,4 млн руб.).

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

Перечень дочерних и зависимых обществ, с указанием принадлежащих Обществу долей в уставном капитале, а также доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве по состоянию на 31.12.2009 г. приведен в таблице:

№	Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2009 г. ( тыс. руб.)	Доля участия Компании	
			% в УК	% голосующих акций
<b>Нефтедобывающие предприятия</b>				
1	ООО "РН-Северная нефть"	6 249 936	100,00	
2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	14 166 170	100,00	
3	ООО "РН-Краснодарнефтегаз"	2 976 488	100,00	
4	ООО "РН-Пурнефтегаз"	8 527 192	100,00	
5	ООО "РН-Ставропольнефтегаз"	3 355 057	100,00	
6	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"	2 879 435	100,00	
7	ЗАО "Ванкорнефть"	1 882 003	93,96	93,96
8	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	368 085	68,70	91,60
9	ОАО "Грознефтегаз"	42	51,00	51,00
10	ООО "Компания Полярное Сияние"	288 931	50,00	
11	ОАО "Дагнефтегаз"	131 832	40,00	40,00
12	ОАО "Верхнечонскнефтегаз"	7 480 493	25,94	25,94
<b>Нефтеперерабатывающие предприятия</b>				
13	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	279 447	100,00	
14	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	573 357	100,00	
15	ООО "РН-Приморский НПЗ"	10	100,00	
16	ОАО "НК "Роснефть"- МЗ "Нефтепродукт"	108 102	65,42	87,23



№	Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2009 г. ( тыс. руб.)	Доля участия Компании	
			% в УК	% голосующих акций
<b>Предприятия нефтепродуктообеспечения</b>				
17	ООО "РН-Находканефтепродукт"	1 050 611	100,00	
18	ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	546 456	100,00	
19	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	2 028 708	100,00	
20	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	97 910	100,00	
21	ОАО "НК "Роснефть" -Ставрополье"	238 201	100,00	100,00
22	ООО "РН-Бункер"	10	100,00	
23	ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"	10	100,00	
24	ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"	10	100,00	
25	ООО "РН-Новосбирскнефтепродукт"	10	100,00	
26	ООО "РН-Чеченнефтепродукт"	10	100,00	
27	ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"	10	100,00	
28	ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"	10	100,00	
29	ООО "РН-Аэро"	240 010	100,00	
30	ООО "РН-Трейд"	480 010	99,9999	
31	ОАО "НК "Роснефть" -Кубаньнефтепродукт"	612 569	89,50	96,61
32	ОАО "НК "Роснефть" — Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	1 044 977	99,81	99,89
33	ОАО "НК "Роснефть" -Курганнефтепродукт"	113 043	83,32	90,33
34	ОАО "НК "Роснефть" — Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	57 161	85,99	87,46
35	ОАО "НК "Роснефть" -Смоленскнефтепродукт"	190 953	66,67	86,97
36	ОАО "НК "Роснефть" -Алтайнефтепродукт"	51 260	64,18	78,59
37	ОАО "НК "Роснефть" -Ямалнефтепродукт"	48 622	49,52	66,03
38	ОАО "НК "Роснефть" -Мурманскнефтепродукт"	6 676	45,38	60,51
39	ОАО "НК "Роснефть" -АРТАГ"	30	38,00	50,67
40	ООО "РН-Абхазия"	47,00	51,00	
41	ООО "Ю-Кубань"	9 215	49,00	
<b>Прочие организации</b>				
Группа сахалинских проектов				
42	ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"	32 124	100,00	100,00
43	ЗАО "Востокшельф"	20	100,00	100,00
44	КОО "West Kamchatka Holding B.V."	3 040	60,00	60,00
45	ООО "РН-Кайганнефтегаз"	4 520	100,00	
46	ЗАО "РН-Астра"	10	100,00	100,00
47	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	4 950	99,00	
48	ОАО "Роснефть-Сахалин"	110	55,00	55,00
Управление зарубежными проектами				
49	КОО "Роснефть Интернейшнл Лтд"	90	100,00	100,00
50	ООО "РН-Казахстан"	28 099	99,996	
51	КОО "Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд"	316	51,00	51,00
52	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	2	20,00	
Группа сервисных предприятий				
53	ООО "РН-Бурение"	4 611 819	100,00	
54	ООО "РН-Сервис"	1 621 305	22,5855	
55	ООО "РН-Энерго"	5 043	100,00	
56	ООО "РН-Пожарная безопасность"	10	100,00	
57	ООО "Дубининское"	26 015 000	100,00	

№	Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2009 г. ( тыс. руб.)	Доля участия Компании	
			% в УК	% голосующих акций
58	ЗАО "РН-Мамонтово"	9 952 145	100,00	100,00
59	ООО "РН-Информ"	10	100,00	
60	ООО "РН-Учет"	10	100,00	
61	ООО "РН-Строй"	192 310	100,00	
62	ООО "РН-Здоровье"	10	100,00	
63	ОАО "Пурнефтеотдача"	309	61,54	61,54
64	ООО "Сахалинэнергонефть"	0,1	1,00	
65	ООО "ЮНГ-Теплонефть"	0,1	1,00	
66	ООО "ЮНГ-Энергонефть"	0,1	1,00	
67	ООО ЧОП "РН-Охрана"	23 616	80,00	
68	ООО "ЮНГ-Сервис"	0,1	1,00	
69	ООО "Нефтегазовая производ. экспедиция"	1	1,00	
70	ООО "КНГ-Питание Сервис"	139	1,00	
71	ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"	30	100,00	
72	ООО "КНПЗ-Сервис"	30	100,00	
Группа финансовых институтов				
73	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	731 868	76,47	76,47
74	ООО "Охабанк"	23 489	33,40	
75	ОАО "АБ "Кубаньбанк"	349	0,58	0,62
Наука				
76	ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"	33 799	100,00	
77	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	77 010	100,00	
78	ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	81 751	100,00	
79	ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"	10	100,00	
Группа логистики и транспорта				
80	КОО "Роснефть-Монголия"	76 134	100,00	
81	ЗАО "Роснефтефлот"	6 170	51,00	51,00
82	ОАО "Московская газовая компания"	50	50,00	50,00
83	ООО "ТК "Бургас-Александрополис"	205 652	33,33	
84	ОАО "УК"МТУ"	37 500	15,00	15,00
Группа прочих организаций				
85	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	3 750	100,00	100,00
86	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-АМК"	10	100,00	100,00
87	ЗАО "Ордалия 2000"	820	100,00	100,00
88	ООО "ФТТ Сервис"	2 325	100,00	
89	ООО ЧОП "СКБ"	0,0001	100,00	
90	ООО ЧОП "Гранит"	0,0001	100,00	
91	ООО "Учет и отчетность"	0,0003	100,00	
92	ООО "ЮКОС СНГ Инвестмент"	28 787	100,00	
93	ООО "РН-Шельф Абхазии"	96	100,00	
94	ОАО "Охинская ТЭЦ"	1 288 499	81,99	81,99
95	ООО "Вал Шатского"	264 992	85,86	
96	ООО "Восток-Энерджи"	56 100	51,00	
97	ЗАО "Влакра"	3 381 594	50,00	50,00
98	ООО "Пурсатком"	1 742	49,00	
99	ЗАО "Росшельф"	248 326	26,42	26,42

№	Наименование организации	Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2009 г. ( тыс. руб.)	Доля участия Компании	
			% в УК	% голосующих акций
100	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	4	25,00	25,00
101	ЗАО "Рос&Нефть"	12	25,00	25,00
102	ООО "Санаторий "Минеральный"	1190	1,00	
103	ООО "Санаторий "Изумрудный"	422	0,95	
104	ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"	1 535 917	91,37	
105	ЗАО "СПБМТСБ"	75 000	10,00	10,00
106	ООО "Туапсенефтепродукт-Автосервис"	0,1	1,00	
107	ЗАО "Черноморнефтегаз"	5	0,10	0,10
108	ОАО "Куйбышевнефтеоргсинтез"	0,3	0,002	0,002
109	ООО "Туапсенефтепродукт-Санаторий "Смена"	100	0,078	
110	ОАО "Хантымансийскинтерспорт"	150	15,00	15,00
111	ЭОО "Орион"	4 337	9,50	
Ликвидация и банкротство				
112	ЗАО "Восточный Нефтеналивной Терминал"	576 384	100,00	100,00
113	ООО "Каспойл"	103 413	75,10	
114	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	4 950	99,00	
115	ОАО "ВАРУСТ"	13 900	60,25	60,25
<b>ВСЕГО:</b>		<b>107 444 785</b>		

В 2009 году приобретены, созданы и выбыли следующие активы:

а) приобретения:

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО "ЮКОС СНГ Инвестмент"	28 787	100,00
ЗАО "Влакра"	3 381 594	50,00

б) создание (формирование):

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО "РН-Шельф Абхазии"	96	100,00
ООО "РН-Абхазия"	47	51,00

в) выбытие

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО "Туапсенефтепродукт-Торговля и ресторанный бизнес"	0,1	1,00
ООО "ЧОП "КНПЗ-Страж"	30	100,00
ООО "РН-Нефтепорт"	536 226	100,00

Произошло изменение долей и вложений по следующим обществам:

- ОАО «Верхнедонецнефтегаз» — увеличение фактических вложений на 356,7 млн руб., увеличения процента голосующих акций не произошло в связи с пропорциональным распределением дополнительных акций среди акционеров;
- ЗАО «Ванкорнефть» — увеличение фактических вложений на 1 579,4 млн руб., увеличение процента голосующих акций на 93,12 % до 93,96 %;
- ОАО «НК «Роснефть»- Кабардино-Балкарская Топливная Компания» — увеличение фактических вложений на 473,5 млн руб., увеличения процента голосующих акций на 11,15% от уставного капитала и 6,98% от голосующих акций до 99,81 % и 99,89 % соответственно;
- ОАО «Охинская ТЭЦ» — увеличение фактических вложений на 150,1 млн руб., уменьшение процента голосующих акций на 12,02 % до 81,99 %, уменьшение доли произошло в связи с непропорциональным выкупом акций дополнительной эмиссии;

- ООО «Бургас-Алесандруполис» - увеличение фактических вложений на 157,1 млн руб., доля не изменилась;
- ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» — увеличение фактических вложений на 487,5 млн руб., увеличение доли на 3,52 % до 91,37 %;
- ООО «РН-Находканефтепродукт» — увеличение фактических вложений на 536,2 млн руб. путем присоединения ООО «РН-Нефтепорт», доля не изменилась;
- ООО «РН-Строй» — увеличение фактических вложений на 192,3 млн руб., доля не изменилась;
- ООО «РН-Трейд» — увеличение фактических вложений на 480,0 млн руб., доля не изменилась;
- ООО «РН-Аэро» — увеличение фактических вложений на 240,0 млн руб., доля не изменилась;
- ООО «Туапсенефтепродукт-Санаторий «Смена» — фактические вложения не изменились, доля уменьшилась на 0,922 % до 0,078 %, уменьшение доли произошло в связи с увеличением вклада второго участника;
- ООО «Национальный нефтяной консорциум» — уменьшение фактических вложений на 0,008 млн руб., доля уменьшилась на 80 % до 20 %.

Увеличение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2009 год с 251 443 млн руб. до 349 086 млн руб. произошло за счет роста задолженности по займам в сумме 53 091,3 млн руб., а также за счет увеличения суммы по прочим краткосрочным финансовым вложениям.

Основными факторами изменения финансовых вложений по краткосрочным займам на 53 091,3 млн руб. являются:

- увеличение за 2009 год задолженности по займам ООО «РН- Развитие» на 37 743,7 млн руб.;
- переклассификация задолженности по долгосрочным займам, сроки погашения которой на дату отчетности составляют менее 365 дней, из долгосрочной в краткосрочную в сумме 20 086,5 млн руб.
- погашение дочерними обществами части задолженности по краткосрочным займам.

Основными факторами изменения вложений в ценные бумаги (векселя и облигации) являются:

- предъявление к оплате векселей Банка ВТБ;
- размещение временно свободных средств Общества на сумму 14 082 млн руб. в высоколиквидные ценные бумаги для повышения доходности вложений.

Увеличение прочих краткосрочных финансовых вложений обусловлено размещением в депозиты временно свободных денежных средств в размере 1 000 млн долл США и 20 100 млн руб.

Информация о краткосрочных финансовых вложениях за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

Наименование	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
<b>Финансовые вложения, в т.ч.</b>	<b>251 585 654</b>	<b>349 567 655</b>
Предоставленные краткосрочные займы	227 329 305	280 422 176
в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»	151 495 364	203 456 866
Векселя и облигации полученные	17 574 736	16 274 615
в т.ч. беспроцентные векселя	15 493 235	111 034
Прочие краткосрочные финансовые вложения	6 681 613	52 870 864
<b>Обесценение финансовых вложений, в т.ч.:</b>	<b>142 676</b>	<b>481 373</b>
Предоставленные краткосрочные займы	—	1 600
в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»	—	1 600
Векселя и облигации полученные	111 034	111 034
в т.ч. беспроцентные векселя	111 034	111 034
Прочие краткосрочные финансовые	31 642	368 739
<b>Итого отражено в балансе за вычетом обесценения:</b>	<b>251 442 978</b>	<b>349 086 282</b>
Предоставленные краткосрочные займы	227 329 305	280 420 576
Векселя и облигации полученные	17 463 702	16 163 581
Прочие краткосрочные финансовые	6 649 971	52 502 125

Оценить влияние изменения резерва по обесценению финансовых вложений на бухгалтерскую отчетность будущих периодов не представляется возможным.



## 12. Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о прибылях и убытках

Производные финансовые инструменты (деривативы) — это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях и убытках. Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Общество осуществляет перевод долгосрочных производных финансовых инструментов в краткосрочные:

- на момент, когда до даты исполнения контракта остается 365 дней;
- либо на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату до даты исполнения контракта остается 365 дней и менее.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках, отражаются в активе (пассиве) баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

Справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется полностью путем прямой ссылки на ценовые котировки активного рынка по модели Блэка-Шоулза в автоматизированном режиме системы Bloomberg.

В октябре 2009 г. в рамках генерального соглашения об общих условиях проведения депозитных операций с банком ВТБ и в соответствии с заявкой № 7 от 28.10.2009 г. Общество разместило структурированный депозит с фиксированной процентной ставкой на номинальную сумму 500 млн долл. США и сроком действия, истекающим в октябре 2010 г. По условиям соглашения, в нем предусмотрена оговорка, связанная с условием возникновения права: если на дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару превысит значение курса конвертации, установленное в договоре, вторая сторона имеет право (опцион) осуществить возврат депозита в рублях, величина которого должна быть равна номинальной сумме, умноженной на соответствующий курс конвертации. Для целей бухгалтерского учета такого рода условие квалифицируется как опцион на продажу валюты (производный финансовый инструмент, оцениваемый по справедливой стоимости).

Таким образом, встроенный опцион был отделен от основного контракта и на 31.12.2009 г. имел справедливую стоимость в виде обязательства в размере 641 тыс. руб. Справедливая стоимость опциона была определена по модели Блэка-Шоулза, реализованной в программном информационном комплексе, предоставляемом агентством Блумберг.

Существенным условием сделок DCD (бивалютные депозиты) является право банка-контрагента приобрести валюту у Общества по заранее оговоренному курсу на определенную дату.

## 13. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2008 г. составляла 148 988 млн руб. За 2009 год задолженность увеличилась на 62 912 млн руб. и составила 211 900 млн руб. на 31.12.2009 г. Основная причина увеличения дебиторской задолженности — рост в течение 2009 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности иностранных покупателей.

Информация о дебиторской и кредиторской задолженности за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

Наименование	Сальдо на начало года	Сальдо на конец года
<b>Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, всего:</b>	<b>148 208 801</b>	<b>194 439 231</b>
Покупатели и заказчики	45 588 941	77 585 481
Авансы выданные	31 199 565	17 846 791
Прочие дебиторы, в т.ч.	71 420 295	99 006 959
Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	40 622 409	16 755 394
Приобретение в 2007 году у ОАО «НК «ЮКОС» акций и долей обществ, не зарегистрированных в установленном порядке в связи с наличием обременений	8 970 730	8 944 268
Расчеты с таможенными органами по оформлению временных деклараций	6 010 915	28 160 430
Проценты по выданным займам	2 495 687	8 768 976
НДС с авансов полученных	771 853	1 335 905
Недостачи и потери, по которым продолжается претензионная работа	71 171	197 590
<b>Резерв по сомнительным долгам в т.ч.</b>	<b>111 091</b>	<b>391 890</b>
Покупатели и заказчики	1 412	6 655
Авансы выданные	13 548	262 756
Прочие дебиторы	96 131	122 479
<b>Итого отражено в балансе за вычетом резервов:</b>	<b>148 097 710</b>	<b>194 047 341</b>
Покупатели и заказчики	45 587 529	77 578 826
Авансы выданные	31 186 017	17 584 035
Прочие дебиторы	71 324 164	98 884 480

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2008 г. составляла 74 377,6 млн руб. За 2009 год задолженность увеличилась на 35 304,8 млн руб. и составила 109 682,4 млн руб. на 31.12.2009 г. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост в течение 2009 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост текущей задолженности по НДС.

Информация о кредиторской задолженности за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

Наименование	Сальдо на начало года	Сальдо на конец года
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>74 377 601</b>	<b>109 682 403</b>
Поставщики и подрядчики	43 552 497	48 575 175
Задолженность перед работниками общества	5 574	23 951
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	9 358 122	21 835 030
Авансы полученные	7 650 296	13 567 125
Прочие кредиторы	13 811 112	25 681 122

## 14. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, прочие обязательства и обеспечения выданные

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Дополнительные расходы по займам (кредитам) включаются в состав прочих расходов одновременно.

В целях отнесения процентов по кредитам и займам на стоимость приобретенных активов под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует более 3 месяцев и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2009 году, были направлены на финансирование деятельности Общества, в том числе: финансирование хозяйственной деятельности, пополнение оборотных средств, и т.д.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2009 г. задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества, за отчетный период составила 14 139 млн рублей. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам уменьшилась на 999 млн руб.

Наименование	Сальдо на начало года	Получено	Погашено	Перевод кредитов из долгосрочных в краткосрочные*	Сальдо на конец года
Долгосрочные кредиты	313 009 902	483 490 844	325 606 045	-9 422 399	461 472 302
Долгосрочные займы, в т.ч.	22 121 163	1 010 970	104 001		23 028 132
долгосрочные векселя собственные	104 001		104 001		
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	52 686 835		6 614 633		46 072 202
задолженность по налогам и сборам (реструктуризированная)	52 686 835		6 614 633		46 072 202
Краткосрочные кредиты	186 378 473	137 705 761	193 513 886	9 422 399	139 992 747
в т.ч. овердрафты		95 628 263	95 628 263		
Краткосрочные займы, в т.ч.	147 713 864	163 686 513	181 016 050		130 384 327
краткосрочные векселя собственные	46 564 835	3 058 316	49 576 277		46 874

\* В соответствии с Учетной политикой задолженность по кредитам и займам, срок погашения которых становится менее 365 дней, долгосрочная кредиторская задолженность подлежит переводу в состав краткосрочной кредиторской задолженности.

Общество не осуществляло выпуск облигаций, соответственно задолженности по выпущенным и проданным облигациям не имеет.

В 2009 году заключен кредитный договор с Банком Развития Китая, считающийся подписанным 17.02.2009 г. в сумме 15 млрд долларов США, согласно которому в течение 2009 года произведена выборка в сумме 10 млрд долларов США. Выборка оставшейся суммы (5 млрд долларов США) предусмотрена договором в любое время в течение 2010 года по выбору Заемщика.

Стоимость портфеля финансовых обязательств по кредитам и займам Общества по средневзвешенной ставке привлечения с начала года снизилась с 3,82% до 2,32% по состоянию на 31.12.2009 г. При этом за период с 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г. ставка 1-мес. ЛИБОР снизилась с 0,44% до 0,23%, а средневзвешенная маржа снизилась с 3,38% до 2,09%.

Обеспечением по данным кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2009 г. составила 50 749 млн руб. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	57
Поручительства	43

## 15. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2009 г.	30,24
2008 г.	29,38
2007 г.	24,55
2006 г.	26,33
2005 г.	28,78

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 доходов и расходов:

(тыс. руб.)

	За 2009 год	За 2008 год
Положительная курсовая разница	156 943 140	46 436 463
Отрицательная курсовая разница	172 304 802	106 251 129

## 16. Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплаченных в 2009 году, составили:

- налог на прибыль — 20 %;
- налог на добавленную стоимость — 18 %.

Налог на добычу полезных ископаемых включенный в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг составил 189 062 млн руб., в 2008 году 280 835 млн руб.

Экспортная пошлина в 2009 году была начислена в сумме 437 991 млн руб. в 2008 году 582 763 млн руб.

Текущий налог на прибыль за 2009 год составляет 44 556 млн руб., за 2008 год 47 124 млн руб.

Налог на прибыль, исчисленный в отчетном году за предыдущие отчетные периоды по уточненным налоговым декларациям:

(тыс. руб.)

	За 2009 год	За 2008 год
Перерасчет налога на прибыль за предыдущие годы	290 238	(2 861 545)

По состоянию на 31.12.2009 г. текущая задолженность Общества по налогам в бюджет составила 5 117 млн руб., задолженность государственных внебюджетных фондов перед Обществом составляет 37 млн руб.

При этом текущая задолженность федерального бюджета по ЕСН в сумме 24 млн руб. включена в показатель строки баланса «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты».

Дебиторская задолженность по налогам в бюджет по состоянию на 31.12.2009 г. составила 16 718 млн руб., в том числе:

- по НДС, в том числе по экспортным операциям, — 16 692 млн руб.;
- по прочим налогам — 26 млн руб.

В течение 2009 года дебиторская задолженность по налогам снизилась на 23 841 млн руб.

Снижение задолженности Общества по сравнению с прошлым годом произошло за счет увеличения начислений по налогу на прибыль в IV квартале 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года, в котором были получены налоговые убытки.

Дебиторская задолженность по НДС состоит из сумм экспортного НДС, заявленного к возмещению из бюджета по декларациям за III–IV кварталы 2009 года в сумме 11 991,5 млн руб., и сумм НДС, отказанных налоговыми органами к возмещению по услугам, оказанным перевозчиками экспортных грузов по территории РФ, не помещенных под таможенный режим экспорта. Все суммы отказов обжалованы в судебном порядке и находятся на рассмотрении в различных судебных инстанциях.

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.

## 17. Капитал

### Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2009 г. составил 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая.



**Резервный и добавочный капитал**

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов. Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами и равный 5% уставного капитала. На 31.12.2009 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,29 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2009 г. составляет 113 275 млн руб. Существенных изменений добавочного капитала по отношению к 2008 году не производилось (на 31.12.2008 г. добавочный капитал составлял 113 276 млн руб.).

**Чистые активы**

Чистые активы Общества на 31.12.2009 г. составили 748 859 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2009 года (561 138 млн руб.) составило 187 721 млн руб. или 33,5 %. Чистые активы Общества на 31.12.2009 г. превышают его уставный капитал на 748 753 млн руб.

**18. Доходы и расходы, нераспределенная прибыль**

Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем, управленческие расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции.

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и отгруженной, но не реализованной продукцией; и остатками готовой продукции на складе.

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 не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль».

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2009 г. составила 427 398 млн руб., нераспределенная прибыль прошлых лет на 31.12.2008 г. 447 746 млн рублей.

Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет:

- начисленных дивидендов — 20 349 млн руб.;
- списанием с добавочного капитала сумм переоценки основных средств по выбывшим объектам 1 млн руб.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 208 180 млн рублей. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

(тыс. руб.)

	За 2009 год	За 2008 год
<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)</b>	<b>949 878 883</b>	<b>1 008 177 496</b>
В т. ч.: от продаж основного вида деятельности	885 934 620	961 893 005
от торгово-закупочной	62 774 571	45 103 558
посреднической	1 169 692	1 180 933
<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:</b>	<b>548 902 320</b>	<b>632 534 219</b>
В т. ч.: от продаж основного вида деятельности	493 916 424	588 436 965
от торгово-закупочной	54 985 876	44 097 254
посреднической	—	—
<b>Валовая прибыль</b>	<b>400 976 563</b>	<b>375 643 277</b>
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>115 410 238</b>	<b>98 835 459</b>
<b>Управленческие расходы</b>	<b>14 627 436</b>	<b>13 650 310</b>
<b>Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг</b>	<b>270 938 889</b>	<b>263 157 508</b>
<b>Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам</b>	<b>(13 869 421)</b>	<b>(72 793 743)</b>
В т. ч.: Проценты к получению	19 413 191	5 246 401
Проценты к уплате	19 418 640	16 972 002
Доходы от участия в других организациях	2 324 986	2 909 031
Налоговые платежи	4 854 161	4 259 511
В т.ч.: Налог на имущество	4 792 839	4 213 106

	За 2009 год	За 2008 год
<b>Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества</b>	<b>93 940 593</b>	<b>41 200 530</b>
В т. ч.: Выручка от продажи акций, долей	8	2 621 908
Доходы от выбытия долгосрочных векселей	7 266	23 950
Доходы от продажи товарно-материальных ценностей	406 955	290 120
Доходы от продажи основных средств	666 270	1 244 030
Доходы от переуступки прав требования дебиторской задолженности	1 519 993	18 113
Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг	91 220 116	36 299 971
<b>Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества</b>	<b>95 561 791</b>	<b>40 372 853</b>
В т. ч.: Стоимость выбывших акций, долей	8	1 607 878
Стоимость выбывших долгосрочных векселей	7 266	23 950
Стоимость выбывших товарно-материальных ценностей	365 259	169 383
Остаточная стоимость проданных основных средств	557 347	1 087 571
Расходы по переуступке прав требования дебиторской задолженности	1 351 711	67 025
Стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг	90 335 177	36 060 929
<b>Иные прочие доходы</b>	<b>184 037 504</b>	<b>60 000 352</b>
В т. ч.: Штрафы, пени, неустойки по суду	116 005	795 809
Списание кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности по результатам инвентаризации	1 658 969	3 142 495
Доход от продажи-покупки валюты	2 886 156	4 423 017
Возврат акциза	4 973 621	3 683 120
Прибыль прошлых лет, выявленная в текущем году	14 842 070	1 322 420
Курсовые разницы	156 943 140	46 436 463
<b>Иные прочие расходы</b>	<b>193 751 103</b>	<b>120 545 691</b>
В т. ч.: Штрафы, пени, неустойки, признанные	-103 910	692 771
Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году	1 264 835	1 419 657
Банковские услуги	1 762 338	2 965 483
Расходы на создание резервов под снижение стоимости активов.	1 847 324	464 567
Расходы от продажи-покупки валюты	3 754 285	1 983 450
Курсовые разницы	172 304 802	106 251 129

## 19. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

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».

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль, ежемесячно.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в отчете о прибылях и убытках справочно.

Ставка отложенных и постоянных налоговых активов обязательств составляет 20%.

Данные об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах приведены в таблице:

(тыс. руб.)

Наименование	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Отложенный налоговый актив	1 026 865	11 532 152	10 464 818	2 094 199
Отложенное налоговое обязательство	4 307 628	6 853 142	1 162 045	9 998 725
Постоянный налоговый актив	X	4 266 653	X	X
Постоянное налоговое обязательство	X	5 286 431	X	X

Показатель условного расхода по налогу на прибыль составляет 51 414 млн руб. Постоянные и временные разницы, повлиявшие на корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль приведены в таблице:

(тыс. руб.)

Наименование	Остаток на начало года	Возникло за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Положительные постоянные разницы	X	26 432 155	X	X
Отрицательные постоянные разницы	X	21 333 265	X	X
Вычитаемые временные разницы	5 134 325	57 660 760	52 324 090	10 470 995
Налогооблагаемые временные разницы	21 538 140	34 265 710	5 810 225	49 993 625

## 20. Выплата дивидендов

### Количество и номинальная стоимость акций

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Обществом размещено 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 105 981 778,17 руб.

### Сумма дивидендов

Чистая прибыль Общества за 2009 год составляет 208 180 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2009 год составляет 19,64 руб./акцию.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2009 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в апреле 2010 г.

По итогам работы за 2008 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19.06.2009 г. (протокол б/н) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть» 20 348,5 млн руб., что составляет 1 руб. 92 коп. на 1 акцию.

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество выплатило дивиденды в сумме 20 324 млн руб., т.е. дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

## 21. Условные факты хозяйственной деятельности

1. 19.09.2006 г. 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» направило заявления об отмене состоявшихся решений МКАС при ТПП РФ в арбитражный суд. Решениями Арбитражного суда г. Москвы от 23.05.2007 г., оставленными в силе постановлениями Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.08.2007 г., решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ от 19.09.2006 г. были отменены. Определениями Высшего Арбитражного Суда РФ от 10.12.2007 г. компании «Yukos Capital S.a.r.l.» было отказано в передаче дел в Президиум Высшего Арбитражного Суда РФ для пересмотра в порядке надзора указанных судебных актов арбитражных судов.

Срок возврата займов согласно условиям договоров займа определен 31.12.2007 г.

Акционер ОАО «НК «Роснефть» обратился в Арбитражный суд г. Москвы с иском к ОАО «НК «Роснефть» и компании «Yukos Capital S.a.r.l.», в котором просил признать заключенные договоры займа недействительными. Вынесение решения по иску ожидается в следующем отчетном периоде.

В свою очередь, компания «Yukos Capital S.a.r.l.» обратилась в Нидерландах в суд с заявлением о признании и приведении в исполнение указанных Решений Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ. В удовлетворении данного заявления судом было отказано. 13.01.2009 г. Апелляционный суд Амстердама рассмотрел апелляционную жалобу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» на указанное решение об отказе в приведении в исполнение Решений МКАС при ТПП РФ в Нидерландах.

Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. вынес решение об отмене решения суда Амстердама первой инстанции и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории Нидерландов. На данное решение Обществом 29.06.2009 г. была подана кассационная жалоба в Верховный суд Нидерландов, 29.09.2009 г. «Yukos Capital S.a.r.l.» представил отзыв на данную жалобу. Представленные сторонами документы будут рассматриваться Верховным судом Нидерландов в 2010 г.

Кроме того, компания «Yukos Capital S.a.r.l.» обратилась в федеральный окружной суд США в г. Нью-Йорк с иском о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ и/или решения Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 г. в США. ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство об отклонении заявления компания «Yukos Capital S.a.r.l.», все процессуальные документы в рамках рассмотрения которого должны быть поданы в суд до 05.03.2010 г.

2. В мае 2007 г. суд Амстердама удовлетворил заявление компании «Глендейл Груп Лимитед» о наложении обеспечительного ареста на денежные средства и имущество, которые компания «Юкос Файненс Б.В.» имеет в своем владении и будет должна передать ОАО «НК «Роснефть» в рамках существующих или будущих юридических отношений между ними. Данное заявление было подано в целях обеспечения требований компании «Глендейл Груп Лимитед» к ОАО «НК «Роснефть» на основании векселей, выпущенных ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. в размере около 130 млн евро, держателем которых в настоящий момент является «Глендейл Груп Лимитед». В марте 2009 г. по заявлению «Глендейл Груп Лимитед» также был наложен обеспечительный арест на акции ОАО «НК «Роснефть» в компании «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» (Нидерланды). В октябре 2008 г. ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов, которое было отклонено 13.05.2009 г. ОАО «НК «Роснефть» после этого заявило ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей. Решение по указанному ходатайству, а также рассмотрение спора по существу ожидаются в новом отчетном периоде.
3. В настоящее время Обществу не возмещено 5362,4 млн руб. НДС, из которых в отношении 4 474,8 млн руб. ведутся судебные споры по обжалованию решений налогового органа об отказе в возмещении НДС.
4. В судебном порядке также оспариваются решения налоговых органов, принятые по результатам выездных и камеральных налоговых проверок ОАО «НК «Роснефть» на общую сумму 1267,5 млн руб. Иски находятся на рассмотрении в арбитражном суде 1 инстанции, решения по данным требованиям будет принято в следующем отчетном периоде.
5. 25.07.2008 г. Управление ФАС России по Иркутской области вынесло решение и предписание о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства. 22.09.2008 г. на основании указанного решения Иркутское УФАС вынесло постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в размере 229 млн руб. Указанные Решение, Предписание и Постановление Иркутского УФАС были оспорены Обществом в судебном порядке.

Требования ОАО «НК «Роснефть» в части оспаривания решения и предписания антимонопольного органа не были поддержаны арбитражными судами первой и апелляционной инстанции. ОАО «НК «Роснефть» планирует оспаривать отрицательные для Общества судебные акты в кассационном порядке.

Дело об оспаривании Постановления о наложении административного штрафа было приостановлено до вступления в законную силу решения суда по делу об оспаривании решения и предписания от 25.07.2008 г. В настоящее время производство по делу должно быть возобновлено. На дату составления отчетности постановление Иркутского УФАС о наложении на Общество административного штрафа в размере 229 млн.руб. не вступило в законную силу.

28.10.2008 г. ФАС России вынесла решение и предписание о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства, которые были оспорены в судебном порядке.

24.12.2008 г. на основании решения и предписания от 28.10.2008 г. ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 1 508,7 млн руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое также было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке. На дату составления настоящей отчетности указанные дела не были рассмотрены судами по существу, постановление о наложении штрафа не вступило в законную силу.

29.07.2009 г. ФАС России вынесла решение и предписание по делу о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства, которые были оспорены в судебном порядке.

27.10.2009 г. на основании решения и предписания от 29.07.2009 г. ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 5 280,4 млн руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое также было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке. На дату составления настоящей отчетности указанные дела не были рассмотрены судами по существу, постановление о наложении штрафа не вступило в законную силу.

## 22. Операции со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности ОАО «НК «Роснефть» совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

К связанным сторонам ОАО «НК «Роснефть» относят также предприятия, которые не являются аффилированными лицами по российскому законодательству, но являются таковыми в соответствии с МСФО № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (компании, контролируемые государством, а также акционеры, имеющие право распоряжаться более чем 10 и не более 20 процентами голосующих акций).

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с ОАО «НК «Роснефть»:

- дочерние общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» по методу дочерних);
- зависимые общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» как зависимые);
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 10% голосующих акций);
- организации, контролируемые государством;
- участники совместной деятельности;
- другие связанные стороны.

**Дочерние общества**

В данной группе раскрыта информация по операциям с дочерними обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более чем 50 % обыкновенных голосующих акций или которые контролирует другим способом.

(тыс. руб.)

	За 2008 год	За 2009 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа	74 886 536	69 265 719
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	207 173 642	180 758 967
Доходы от сдачи имущества в аренду	25 102 500	37 952 539
Прочая реализация (в т.ч. товаров) и доходы	44 420 261	60 072 184
	<b>351 582 939</b>	<b>348 049 409</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа	25 673 986	36 403 841
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 114 432	884 554
Логистические услуги и расходы на транспортировку	30 430 827	33 566 844
Услуги по добыче нефти и газа	113 030 960	124 933 944
Стоимость процессинга	33 911 269	34 451 671
Прочие расходы	12 089 541	13 815 109
	<b>217 251 015</b>	<b>244 055 963</b>
<b>Прочие операции</b>		
Покупка основных средств	5 272	2 765
Кредиты/ займы выданные	367 969 920	175 080 466
Погашение кредитов/займов выданных	108 884 718	101 533 410
Поступление краткосрочных кредитов и займов	104 119 961	91 393 264
Погашение краткосрочных кредитов и займов	85 615 821	62 186 155
Погашение долгосрочных кредитов и займов	2 594 623	—
Депозиты размещенные	1 500 000	815 980
Депозиты погашенные	1 500 000	815 980
Проценты к получению	2 668 015	11 867 272
Дивиденды полученные	2 896 650	2 309 779
Полученные гарантии и обеспечения	20 000	—

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2009 г.	Сальдо на 31.12.2009 г.
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	5 313 560	2 912 453
Дебиторская задолженность, в т.ч.	28 031 297	68 457 758
– долгосрочная	128 794	15 479 686
– авансы выданные краткосрочные	8 192 473	17 740 029
– величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	—	2 383
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	766 027 743	845 331 004
	<b>540 390 395</b>	<b>565 432 684</b>
	<b>799 372 600</b>	<b>916 701 215</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	49 889 688	68 912 748
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	107 401 010	136 631 394
в т.ч. долгосрочные	6 294 911	5 294 911
	<b>157 290 698</b>	<b>205 544 142</b>



**Зависимые общества**

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более 20 %, но менее 50 % обыкновенных голосующих акций и оказывает существенное влияние.

(тыс. руб.)

	За 2008 год	За 2009 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа	1 028 642	991 845
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	4 657 647	2 478 023
Доходы от сдачи имущества в аренду	107 553	132 251
Прочие доходы	1 165 983	1 469 098
	<b>6 959 825</b>	<b>5 071 217</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа	11 279 633	3 549 133
Логистические услуги и расходы на транспортировку	849 091	510 145
Расходы по аренде имущества	87 013	27 245
Прочие расходы	99 860	95 165
	<b>12 315 597</b>	<b>4 181 688</b>
<b>Прочие операции</b>		
Покупка основных средств	11	932
Кредиты/ займы выданные	2 030 954	1 897 862
Поступление краткосрочных кредитов и займов	3 424 354	—
Погашение краткосрочных кредитов и займов	—	30 197
Погашение долгосрочных кредитов и займов	8 768 779	—
Проценты к получению	261 153	557 603
Дивиденды полученные	12 381	15 121

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2009 г.	Сальдо на 31.12.2009 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	914 826	1 477 079
- долгосрочная	476 053	1 014 360
- авансы выданные краткосрочные	18 542	—
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	12 263 770	18 281 178
в т.ч. долгосрочные	11 878 927	17 412 687
	<b>13 178 596</b>	<b>19 758 257</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность краткосрочная	157 563	245 983
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	31 167	970
в т.ч. долгосрочные	31 167	—
	<b>188 730</b>	<b>246 953</b>

**Информация о вознаграждениях основному управленческому персоналу**

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: Президент Компании, Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, Директора департаментов и Руководители самостоятельных подразделений, а также иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило 1 518 429 тыс. руб. и 1 097 085 тыс. руб. за 2009 и 2008 годы соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Сумма выплаченного выходного пособия за 2009 и 2008 годы составила 91 366 тыс. руб. и 99 437 тыс. руб. соответственно.

Общество также обеспечивает медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 11 140 тыс. руб. в 2009 году и 16 408 тыс. руб. в 2008 году.

Сумма страховых взносов по долгосрочному добровольному страхованию составила 107 786 тыс. руб. и 100 900 тыс. руб. в 2009 и 2008 годы соответственно.

Согласно действующей в Обществе системе негосударственного пенсионного обеспечения, страховые взносы на именные счета работников не зачислялись, в связи с чем информация о суммах выплат основному управленческому персоналу не приводится.

Информация о вознаграждениях членам Совета Директоров и членам Ревизионной комиссии приведена в п.1 Пояснительной записки.

**Основные владельцы**

Сумма дивидендов, выплаченных основному акционеру, в 2008 году за 2007 год — 12 745 млн руб., в 2009 году за 2008 год — 15 294 млн руб.

**Компании, контролируемые государством**

Таковыми предприятиями являются бывшие подразделения ПАО «ЕЭС», ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

(тыс. руб.)

	За 2008 год	За 2009 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа	37 750 506	46 636 975
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	13 667 249	9 422 619
Доходы от реализации финансовых вложений	32 046 671	48 648 167
Прочие доходы	1 309 137	32 265
	<b>84 773 563</b>	<b>104 740 026</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа	33 007 348	33 370 821
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	—	—
Логистические услуги и расходы на транспортировку	80 154 297	92 864 892
Таможенные пошлины	585 755 295	369 615 210
Расходы по аренде имущества	287 873	356 726
Расходы при выбытии финансовых вложений	31 013 918	47 768 272
Прочие расходы	1 828 513	833 498
	<b>732 047 244</b>	<b>544 808 419</b>
<b>Прочие операции</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	150 693 093	58 508 292
Погашение краткосрочных кредитов и займов	145 871 897	105 797 447
Поступление долгосрочных кредитов и займов	31 592 605	—
Погашение долгосрочных кредитов и займов	27 093 283	68 984 607
Поступление краткосрочного займа в натуральной форме	17 925	—

	За 2008 год	За 2009 год
Погашение краткосрочного займа в натуральной форме	17 925	—
Депозиты размещенные	507 022 740	559 036 257
Депозиты погашенные	505 910 955	493 416 426
Проценты к уплате	5 520 537	3 611 924
Проценты к получению	1 323 976	2 876 462
Выданные гарантии и обеспечения	6 345 542	27 147 391

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2009 г.	Сальдо на 31.12.2009 г.
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	18 057 318	31 349 369
Дебиторская задолженность, в т.ч.	8 990 917	16 236 115
– долгосрочная дебиторская задолженность	31 298	1 078 907
– авансы выданные краткосрочные	4 376 759	11 194 896
– величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода;	51 611	53 593
справочно: величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в т.ч. за счет средств резерва по сомнительным долгам	—	501
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	18 598 902	59 571 005
в т.ч. долгосрочные	153 545	24 348 905
	<b>45 647 137</b>	<b>107 156 489</b>

**Обязательства**

Кредиторская задолженность краткосрочная	448 067	1 923 040
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	152 862 744	42 806 636
в т.ч. долгосрочные	107 705 231	3 326 862
	<b>153 310 811</b>	<b>44 729 676</b>

**Участники совместной деятельности**

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ОАО «НК Роснефть» за период 2008-2009 годы отсутствуют.

**Прочие связанные стороны**

В группу «Прочие связанные стороны» включены страховые компании и негосударственный пенсионный фонд, действующие в интересах работников Общества и прочие общества.

(тыс. руб.)

	За 2008 год	За 2009 год
<b>Выручка от реализации и прочие доходы</b>		
Реализация нефти и газа		144 436
Доходы от сдачи имущества в аренду	6 540	—
Прочие доходы	1 449	295 384
	<b>7 989</b>	<b>439 820</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Покупка нефти и газа		4 306 842
Логистические услуги и расходы на транспортировку		737 561
Расходы на страхование	207 282	255 051
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	228 770	244 553
	<b>436 052</b>	<b>5 544 007</b>

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2009 г.	Сальдо на 31.12.2009 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность		12 216
		<b>12 216</b>

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

### 23. 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 подвержено Общество.

(тыс. руб.)

	Выручка нетто за отчетный год		
	всего	внешний рынок	внутренний рынок
Нефть	480 824 713	438 793 036	42 031 677
Газ	12 684 508		12 684 508
Нефтепродукты	392 172 201	213 387 779	178 784 422
Прочие продажи	64 197 461		64 197 461
<b>Всего:</b>	<b>949 878 883</b>	<b>652 180 815</b>	<b>297 698 068</b>

## 24. Прочие аспекты деятельности Общества

### Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что ее 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. Начиная с 2008 года, объектом страхования также являются имущественные интересы Общества, связанные с неполучением ожидаемой прибыли в результате перерыва в предпринимательской деятельности.

### Энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2009 года энергетическим ресурсам<sup>2</sup>:

(тыс. руб.)

№	Наименование вида энергетического ресурса	Сумма
1	Электрическая энергия	15 711
2	Тепловая энергия	2 075

Президент ОАО «НК «Роснефть»

С. М. Богданчиков

Генеральный директор ООО «РН-Учет»  
(Договор от 01.04.2009 г. № 0001009/0658Д)  
«12» февраля 2010 г.

И. В. Павлов

2. Требование статьи 22 Федерального закона от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

В соответствии со статьей 2 № 261-ФЗ энергетический ресурс — носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

# Консолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть»

## Аудиторское заключение независимой аудиторской компании ООО «РОСЭКСПЕРТИЗА» по сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2009 год

### Аудируемое лицо:

- Наименование: ОАО «НК «Роснефть»;
- Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: №024537 от 07.12.1995 г., ОГРН 1027700043502;
- Юридический адрес: 115035, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1;
- Почтовый адрес: 115035 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

### Аудитор:

- Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РОСЭКСПЕРТИЗА».
- Свидетельство о государственной регистрации ООО «РОСЭКСПЕРТИЗА» № 183142 выдано Московской регистрационной палатой 23 сентября 1993 года.
- Свидетельство о внесении 27 сентября 2002 года записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным номером 1027739273946.
- Юридический адрес: Российская Федерация, 107078, г. Москва, ул. Маши Порываевой, дом 11.
- Почтовый адрес: Российская Федерация, 127055, г. Москва, Тихвинский пер. дом 7, строение 3.
- Член СРОА «НП «Российская коллегия аудиторov» в соответствии с решением Совета РКА от 23 апреля 2007 года, свидетельство № 362-ю.
- Основной регистрационный номер в Реестре аудиторov и аудиторских организаций 10205006556.

Мы провели аудит прилагаемой сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января по 31 декабря 2009 года. Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность состоит из:

- сводного (консолидированного) бухгалтерского баланса;
- сводного (консолидированного) отчета о прибылях и убытках;
- сводных (консолидированных) приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки к сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности.

Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «НК «Роснефть» исходя из Федерального Закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, «Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н, приказа Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996г № 112, Международных стандартов финансовой отчетности (в части положений, не оговоренных правилами Российского Законодательства о бухгалтерском учете).

Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности.

Мы проводили аудит в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности (Постановление Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.07.2003 № 405, от 07.10.2004 № 532, от 16.04.2005 № 228, от 25.08.2006 № 523, от 22.07.2008 № 557, от 19.11.2008 № 863), а также внутрифирменными стандартами.



Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009 года включительно.

10 марта 2010 г.

Зам. Генерального директора ООО «Росэкспертиза»

(по доверенности №4 от 31.12.09.)

Квалификационный аттестат аудитора

№ К008659 ОТ 24.10.94. в области общего

аудита, продлен на неограниченный срок

Д. П. Жильцов

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора

№ К 016005 с 24.04.2001 г. в области общего

аудита, продлен на неограниченный срок

И. В. Конюхова

## Сводный (консолидированный) бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2009 г.  
Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млн руб.

Форма № 1

АКТИВ	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	4 310,59	4 510,64
Деловая репутация	111	332 312,14	333 289,82
Основные средства	120	373 856,93	500 487,25
Незавершенное строительство	130	204 632,09	199 356,87
Доходные вложения в материальные ценности	135	404,57	2,66
Долгосрочные финансовые вложения	140	92 255,56	133 234,47
Отложенные налоговые активы	145	15 183,08	20 770,25
Прочие внеоборотные активы	150	58 825,19	79 207,45
<b>ИТОГО по разделу 1</b>	<b>190</b>	<b>1 081 780,15</b>	<b>1 270 859,40</b>
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	86 124,19	108 137,25
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	26 835,10	27 139,45
животные на выращивании и откорме	212	1,50	1,64
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	5 251,76	12 496,21
готовая продукция и товары для перепродажи	214	46 510,44	58 862,33
товары отгруженные	215	3 977,76	7 119,59
расходы будущих периодов	216	3 547,63	2 518,04
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	16 529,19	27 836,92
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	14 494,16	23 127,56
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	5 687,23	5 355,49
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	210 692,89	228 005,04
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	54 843,36	92 026,62
Краткосрочные финансовые вложения	250	63 731,13	103 066,49
Денежные средства	260	46 542,16	57 476,34
Прочие оборотные активы	270	12,95	984,02
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>438 126,67</b>	<b>548 633,61</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	<b>300</b>	<b>1 519 906,82</b>	<b>1 819 493,01</b>

<b>ПАССИВ</b>	<b>Код стр.</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного года</b>
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	105,98	105,98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(10,00)	(127,30)
Добавочный капитал	420	109 334,19	108 061,29
Резервный капитал	430	1 589,90	2 284,42
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	120,41	110,39
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	1 469,49	2 174,03
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	376 688,53	364 392,72
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		252 881,58
Непокрытый убыток отчетного года	475		(0,00)
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>487 708,60</b>	<b>727 598,70</b>
Доля меньшинства	491	25 256,16	34 708,57
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	481 368,71	621 831,32
Отложенные налоговые обязательства	515	13 216,68	23 343,28
Прочие долгосрочные обязательства	520	54 395,49	51 940,69
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>548 980,88</b>	<b>697 115,28</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	321 704,42	207 359,44
Кредиторская задолженность	620	118 551,12	137 848,18
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	39 429,17	46 198,47
задолженность перед персоналом организации	624	3 069,05	3 048,88
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	856,31	827,85
задолженность по налогам и сборам	626	27 499,30	45 105,19
прочие кредиторы	628	47 697,29	42 667,79
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	96,02	467,83
Доходы будущих периодов	640	342,64	297,05
Резервы предстоящих расходов	650	17 139,68	13 826,68
Прочие краткосрочные обязательства	660	127,30	271,27
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>457 961,18</b>	<b>360 070,46</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	<b>700</b>	<b>1 519 906,82</b>	<b>1 819 493,01</b>

### Справка о наличии ценностей учитываемых на забалансовых счетах

<b>Наименование забалансового счета</b>	<b>Код стр.</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного года</b>
Арендованные основные средства	910	95 993,89	114 213,24
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	10 733,86	19 331,89
Товары, принятые на комиссию	930	29,40	24,17
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	2 788,60	3 888,56
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	45 377,29	61 596,16
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	96 584,99	55 046,93
Износ жилищного фонда	970	21,01	39,64
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	2 203,79	8 200,88

Руководитель

С. М. Богданчиков

Главный бухгалтер

С. Н. Ким

# Сводный (консолидированный) отчет о прибылях и убытках

за 2009 год

Организация: ОАО «НК «Роснефть»

Единица измерения: млн руб.

Форма № 2

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2010	1 232 533,04	1 271 629,76
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	2020	(692 344,45)	(788 152,22)
Валовая прибыль	2029	540 188,58	483 477,54
Коммерческие расходы	2030	(132 146,30)	(108 514,23)
Управленческие расходы	2040	(37 473,69)	(33 958,99)
<b>Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))</b>	<b>2050</b>	<b>370 568,59</b>	<b>341 004,32</b>
<b>II. Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	2060	13 524,03	7 357,03
Проценты к уплате	2070	(27 755,13)	(30 201,26)
Доходы от участия в других организациях	2080	3 851,41	199,80
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	2090	105 284,89	45 169,85
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2100	(109 278,89)	(47 388,70)
Налоговые платежи	2110	(8 588,35)	(7 530,07)
Иные прочие доходы	2120	327 381,44	231 731,01
Иные прочие расходы	2130	(334 025,37)	(316 829,59)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100+120-130))</b>	<b>2140</b>	<b>340 962,62</b>	<b>223 512,39</b>
Отложенные налоговые активы	2150	5 574,98	13 109,44
Отложенные налоговые обязательства	2151	(10 389,35)	(3 858,37)
Текущий налог на прибыль	2152	(69 844,21)	(80 493,36)
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	2153	726,19	(4 457,21)
Налог на вмененный доход	2154	8,05	(46,91)
<b>Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)</b>	<b>2160</b>	<b>267 038,28</b>	<b>147 765,98</b>
Капитализированный доход	2161	4 229,13	2 778,30
Доля меньшинства	2180	(18 385,84)	(7 829,13)
<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161-180))</b>	<b>2190</b>	<b>252 881,58</b>	<b>142 715,15</b>
<b>СПРАВОЧНО:</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	2201	3 653,32	13 858,67
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2202	26,35	14,87
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2203	26,35	14,87
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		9 597,91	9 598,18

## Расшифровка отдельных иных прочих доходов и расходов

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Выручка от продажи (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	2210	1 218 909,21	(1 211 471,27)	1 477 986,80	(1 475 555,53)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	2220	236 726,35	(255 833,06)	77 667,92	(160 921,25)
Банковские услуги	2230	—	(2 171,24)	—	(4 008,41)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	2240	13 863,41	(5 089,11)	10 271,18	(4 042,79)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	2250	548,33	(334,47)	1 091,15	(1 417,72)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2260	7 391,08	(530,96)	4 620,52	(689,65)

Руководитель

С. М. Богданчиков

Главный бухгалтер

С. Н. Ким



## Отчет об изменениях капитала

за 2009 год

Организация: ОАО «НК «Роснефть»

Единица измерения: млн руб.

Форма № 3

## I. Изменения капитала

Показатель Наименование	Код строки	Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у ак- ционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде- ленная при- быль (непокры- тый убыток)	Итого
<b>Остаток на 31.12.2007 года</b>	<b>3010</b>	<b>105,98</b>	<b>(10,00)</b>	<b>118 994,41</b>	<b>564,98</b>	<b>243 234,86</b>	<b>362 890,23</b>
Изменения в учетной политике	3011						
Результат от переоценки объектов основных средств	3013						
<b>Остаток на 01.01.2008 года</b>	<b>3014</b>	<b>105,98</b>	<b>(10,00)</b>	<b>118 994,41</b>	<b>564,98</b>	<b>243 234,86</b>	<b>362 890,23</b>
Результат от пересчета иностранных валют	3015						
Чистая прибыль	3016					142 715,15	142 715,15
Дивиденды	3017					(15 357,08)	(15 357,08)
Отчисления в резервный фонд	3018				1 024,92	(1 024,92)	—
Увеличение величины капитала — всего: в том числе	3019					7 999,88	7 999,88
дополнительного выпуска акций	3020						
увеличения номинальной стоимости акций	30201						
реорганизации юридического лица	3021						
прочее увеличение	30211					7 999,88	7 999,88
Уменьшение величины капитала — всего: в том числе	3022			(9 660,22)			(9 660,22)
уменьшения номинала акций	30221						
уменьшение количества акций	3023						
реорганизации юридического лица	3024						
результат списания деловой репутации							
прочее уменьшение	30241			(9 660,22)			(9 660,22)
<b>Остаток на 31.12.2008 года</b>	<b>3025</b>	<b>105,98</b>	<b>(10,00)</b>	<b>109 334,19</b>	<b>1 589,90</b>	<b>377 567,89</b>	<b>488 587,96</b>
Изменения в учетной политике	3026					(1 015,67)	(1 015,67)
Результат от изменения ставки налога на прибыль	3027					136,31	136,31
Результат от переоценки объектов основных средств	3028						
<b>Остаток на 01.01.2009 года</b>	<b>3029</b>	<b>105,98</b>	<b>(10,00)</b>	<b>109 334,19</b>	<b>1 589,90</b>	<b>376 688,53</b>	<b>487 708,60</b>
Результат от пересчета иностранных валют	3030						
Чистая прибыль	3031					252 881,58	252 881,58
Дивиденды	3032					(18 428,50)	(18 428,50)
Отчисления в резервный фонд	3033				694,52	(694,52)	—
Увеличение величины капитала — всего: в том числе	3034		15,83	—		6 827,22	6 843,05

Показатель Наименование	Код строки	Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у ак- ционеро- в	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде- ленная при- быль (непокры- тый убыток)	Итого
дополнительного выпуска акций	3134						
увеличения номинальной стоимости акций	3035						
реорганизации юридического лица	3036						
выбытие собственных акций, выкуплен- ных у акционеров			15,83				15,83
прочее увеличение	30361					6 827,22	6 827,22
Уменьшение величины капитала — всего: в том числе	3037		(133,13)	(1 272,90)			(1 406,03)
уменьшения номинала акций	3137						
уменьшение количества акций	3038						
реорганизации юридического лица	3039						
результат списания деловой репутации							
выкуп у акционеров собственных акций			(133,13)				(133,13)
прочее уменьшение	30391			(1 272,90)			(1 272,90)
<b>Остаток на 31.12.2009 года</b>	<b>3040</b>	<b>105,98</b>	<b>(127,30)</b>	<b>108 061,29</b>	<b>2 284,42</b>	<b>617 274,30</b>	<b>727 598,70</b>

## II. Резервы

Наименование показателя	Код строки	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Резервы, образованные в соответствии с законодательством		120,41	0,25	(10,27)	110,39
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		1 469,49	709,35	(4,81)	2 174,03
Резервы предстоящих расходов и платежей	3100				
2008 год	3101	2 845,34	24 448,13	(10 153,79)	17 139,68
2009 год	3102	17 139,68	14 739,32	(18 052,32)	13 826,68
Оценочные резервы — всего	3118				
2008 год	3119	3 212,16	6 996,22	(1 328,65)	8 879,73
2009 год	3120	8 879,73	15 495,75	(13 394,71)	10 980,77
в том числе:					
Резерв по сомнительным долгам	3121				
2008 год	3122	1 489,55	2 169,89	(488,34)	3 171,10
2009 год	3123	3 171,10	3 524,50	(1 854,95)	4 840,65
Прочие резервы	3124				
2008 год	3125	1 722,61	4 826,33	(840,31)	5 708,63
2009 год	3126	5 708,63	11 971,25	(11 539,76)	6 140,12

## Справки

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года			
			Из бюджета	Из внебюджетных фондов		
			за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1) Чистые активы	3150	513 307,40	762 604,32			
2) Получено на:						
расходы по обычным видам деятельности-всего	3160	1,85	11,46	2,34	0,64	
Капитальные вложения во внеоборотные активы	3170					
в том числе:	3171					
	3172					

Руководитель

С. М. Богданчиков

Главный бухгалтер

С. Н. Ким

# Сводный (консолидированный) отчет о движении денежных средств

за 2009 год  
Организация: ОАО «НК «Роснефть»  
Единица измерения: млн руб.

Форма № 4

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	<b>4010</b>	<b>46 539,27</b>	<b>22 387,10</b>
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление — всего:	4020	5 091 230,80	5 094 625,22
в том числе:			
средства, полученные от покупателей, заказчиков	40201	1 406 136,35	1 996 498,76
прочие доходы	4030	3 685 094,45	3 098 126,46
Денежные средства, направленные по текущей деятельности — всего:	4040	(4 902 989,57)	(4 865 932,02)
в том числе:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	(992 363,71)	(1 153 771,46)
на оплату труда	4060	(60 646,24)	(57 258,57)
на выплату дивидендов, процентов	4070	(38 708,90)	(48 704,67)
на расчеты по налогам сборам	4080	(360 531,88)	(524 976,73)
на прочие расходы	4085	(3 450 738,83)	(3 081 220,59)
<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	<b>4090</b>	<b>188 241,23</b>	<b>228 693,20</b>
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности — всего:	4110	500 585,15	2 132 209,42
в том числе:			
выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	311,54	1 343,48
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4120	27 806,66	37 843,09
полученные дивиденды	4130	5 041,91	67,55
полученные проценты	4140	3 830,93	6 418,07
поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	163 874,51	434 363,28
прочие	4151	299 719,60	1 652 173,95
Направлено по инвестиционной деятельности — всего:	4052	(648 303,06)	(2 225 274,10)
в том числе:			
приобретение дочерних организаций	4160	(2 527,73)	(78,48)
приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	(77 650,08)	(80 995,03)
приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	(30 713,46)	(49 599,68)
займы, предоставленные другим организациям	4190	(164 789,56)	(446 100,19)
прочие	4191	(372 622,23)	(1 648 500,72)
<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	<b>4200</b>	<b>(147 717,91)</b>	<b>(93 064,68)</b>
Получено по финансовой деятельности — всего:	4210	498 035,58	735 013,66
в том числе:			
поступления от эмиссии	4220	—	—
займы полученные	4230	19 914,02	224 536,82
кредиты полученные	4250	474 098,60	508 710,56
прочие поступления	4260	4 022,96	1 766,28

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
По финансовой деятельности выбыло — всего:	4280	(528 422,83)	(847 941,96)
в том числе:			
погашение займов	4290	(115 887,56)	(135 831,29)
погашение кредитов	4310	(402 027,84)	(709 910,45)
погашение обязательств по фин. аренде	4330	(797,18)	(1 654,93)
прочие	4340	(9 710,25)	(545,29)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	(30 387,25)	(112 928,30)
Чистое увеличение денежных средств	4370	10 136,07	22 700,22
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4380	57 475,07	46 539,27
Величина влияния изменения курса ЦБ	4381	799,73	1 451,95

Руководитель

С. М. Богданчиков

Главный бухгалтер

С. Н. Ким



# Приложение к сводному (консолидированному) бухгалтерскому балансу

за 2009 год

Организация: ОАО «НК «Роснефть»

Единица измерения: млн руб.

Форма № 5

## 1. Нематериальные активы

Наименование показателя	Код стр.	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	192,76	412,48	30,30	574,94
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	33,11	6,38	0,75	38,74
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	153,39	399,92	29,54	523,77
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103	4,86	—	—	4,86
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	1,40	6,18	0,01	7,57
у патентообладателя на селекционные достижения	5105	—	—	—	—
Организационные расходы	5106	—	—	—	—
Деловая репутация организации	5107	332 312,14	1 497,41	519,73	333 289,82
Прочие	5108	4 962,02	3 929,10	3 811,67	5 079,45

Наименование показателя	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
<b>Амортизация нематериальных активов — всего</b>	<b>5109</b>	<b>844,19</b>	<b>1 143,75</b>
в том числе:			
объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5111	103,70	176,78
организационные расходы	5112		

## 2. Основные средства

Наименование показателя	Код стр.	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Здания	5113	56 545,90	19 018,72	2 653,62	72 911,00
Сооружения и передаточные устройства	5114	360 732,87	129 192,71	9 952,08	479 973,49
Машины и оборудование	5115	149 616,87	50 874,90	12 082,48	188 409,29
Транспортные средства	5116	20 400,36	8 501,03	2 558,24	26 343,15
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	3 627,42	1 010,09	340,68	4 296,83
Рабочий скот	5118	—	—	—	—
Продуктивный скот	5119	—	—	—	—
Многолетние насаждения	5120	—	—	—	—
Другие виды основных средств	5121	4 873,26	426,16	462,29	4 837,13
Земельные участки и объекты природопользования	5122	1 217,93	163,41	12,07	1 369,28
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123	—	—	—	—
<b>Итого</b>	<b>5124</b>	<b>597 014,61</b>	<b>209 187,02</b>	<b>28 061,46</b>	<b>778 140,17</b>

Наименование показателя	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
<b>Амортизация основных средств — всего</b>	<b>5125</b>	<b>223 157,68</b>	<b>277 652,92</b>
в том числе: зданий и сооружений	5126	152 593,11	184 658,35
машин,оборудования, транспортных средств	5127	66 925,30	88 682,81
других	5128	3 639,27	4 311,76
Передано в аренду объектов основных средств — всего	5129	7 588,80	7 696,53
в том числе: здания	5130	3 591,07	4 382,01
сооружения	5131	1 727,24	1 089,32
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	27 230,17	28 335,74
Получено объектов основных средств в аренду — всего	5133	95 993,89	114 213,24
Объекты недвижимости,принятые в эксплуатацию и находящие-ся в процессе государственной регистрации	5134	9 649,89	49 674,31

Справочно	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Результат переоценки объектов основных средств:	5135		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5136		
амортизации	5137		

	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Изменение стоимости объектов основных средств в резуль-тате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	5138	11 154,44	15 091,978

### Доходные вложения в материальные ценности

Наименование показателя	Код стр.	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Имущество для передачи в лизинг	5139				
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140				
Прочие	5141	667,05	0,25	652,36	14,94
<b>Итого</b>	<b>5142</b>	<b>667,05</b>	<b>0,25</b>	<b>652,36</b>	<b>14,94</b>

Наименование показателя	Код стр.	Наличие на начало отчетного года	Поступило
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143	262,48	12,28

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

Виды работ наименование	Код стр.	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Всего	5144	2,38	—	2,38	—

Справочно	Код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
-----------	----------	--------------------------	-------------------------

Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	5145	62,67	113,71
--	------	-------	--------

	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
--	----------	--------------------	--

Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским,опытно-конструкторским и техноло-гическим работам, отнесенных на внебюджетные расходы		0,71	14,79
--	--	------	-------

## Расходы на освоение природных ресурсов

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Расходы на освоение природных ресурсов — всего	5147	55 498,06	63 817,19	31 599,14	87 716,11
В том числе:					
Геолого-разведочные работы		18 784,10	31 732,10	28 847,81	21 668,39
Геолого-разведочные активы		36 713,96	32 085,09	2 751,33	66 047,72
<i>Справочно</i>	<i>Код стр.</i>	<i>На начало отчетного года</i>	<i>На конец отчетного периода</i>		
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	5148	18 784,10	21 668,39		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	5149	833,89	12 345,17		

## Финансовые вложения

Наименование показателя	Код стр.	Долгосрочные		Краткосрочные	
		На начало отчетного года	На конец отчетного периода	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	5150	76 029,49	79 351,96		
в том числе:					
дочерние общества	5151				
зависимые общества	51511	72 771,69	77 838,65		
прочие организации	51512	3 257,80	1 513,31		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5152			873,96	724,20
Ценные бумаги других организаций — всего	5153	36,36	97,14	23 773,20	23 149,04
в том числе:					
акции	5154			544,10	569,35
облигации	51541	19,22		913,74	17 916,80
векселя	51542	17,14	97,14	22 315,36	4 662,89
Предоставленные займы	5155	8 886,76	20 465,81	30 305,36	26 070,10
Депозитные вклады	5156		24 195,36	5 344,31	51 889,53
Вклады в совместную деятельность	51561	487,90	487,89		
Прочие вложения	5157	6 815,05	8 636,31	3 434,30	1 233,62
<b>Итого</b>	<b>5158</b>	<b>92 255,56</b>	<b>133 234,47</b>	<b>63 731,13</b>	<b>103 066,49</b>
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	5159				
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	5160				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5161			873,96	724,20
Ценные бумаги других организаций — всего	5162			913,74	17 916,80
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5163			913,74	17 916,80
Прочие	5164				
<b>Итого</b>	<b>5165</b>				
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5166				79,81
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	5167				

**Дебиторская и кредиторская задолженность**

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
Краткосрочная — всего	5168	210 692,89	228 005,04
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5169	54 843,36	92 026,62
авансы выданные	5170	35 610,47	19 446,91
прочая	5171	120 239,06	116 531,51
Долгосрочная — всего	5172	14 494,16	23 127,56
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5173	5 687,23	5 355,49
авансы выданные	5174	312,53	3 422,74
прочая	5175	8 494,40	14 349,33
<b>Итого</b>	<b>5176</b>	<b>225 187,05</b>	<b>251 132,60</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
Краткосрочная — всего	5177	440 255,54	345 207,62
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5178	39 429,17	46 198,47
авансы полученные	5179	7 310,51	13 292,84
расчеты по налогам и сборам	5180	28 355,61	45 933,04
кредиты	5181	189 288,93	140 874,78
займы	5182	50 856,17	26 208,71
векселя	5183	81 559,32	40 275,95
прочая	5184	43 455,83	32 423,83
Долгосрочная — всего	5185	548 980,88	697 115,28
в том числе: кредиты	5186	417 883,38	556 716,76
займы	5187	63 485,32	64 959,06
векселя	5188	—	155,50
<b>Итого</b>	<b>5189</b>	<b>989 236,42</b>	<b>1 042 322,91</b>

**Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)**

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За предыдущий год
Стоимость покупных товаров, работ, услуг		95 080,62	72 307,04
Материальные затраты	5188	153 501,00	159 647,65
Затраты на оплату труда	5189	68 564,32	65 393,13
Отчисления на социальные нужды	5190	12 096,91	11 350,17
Амортизация	5191	58 918,12	46 027,83
Прочие затраты	5192	473 803,47	575 899,62
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>5193</b>	<b>861 964,44</b>	<b>930 625,44</b>
Изменение отставков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	5194	7 244,45	(6 855,89)
расходы будущих периодов	5195	7 335,37	(2 165,33)
резервов предстоящих расходов	5196	(3 313,00)	14 251,81

## Обеспечения

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Полученные — всего	5197	45 377,29	61 596,16
в том числе:	5198	4,52	4,42
векселя			
ценные бумаги	51981		
имущество	51982	1 558,39	720,40
прочее	51984	43 814,38	60 871,34
Выданные — всего	5203	96 584,99	55 046,93
в том числе:	5204	95,23	185,69
векселя			
ценные бумаги	52041		
имущество	52042	3,88	
прочее	52044	96 485,88	54 861,24

## Государственная помощь

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	5209	1,76	1,76		
	Код стр.	На начало отчетного года	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	На конец отчетного периода
Бюджетные кредиты — всего	5210				

Руководитель

С. М. Богданчиков

Главный бухгалтер

С. Н. Ким



# Пояснительная записка к сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2009 год

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2009 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 уставном капитале которого Головная Компания имеет более 20% голосующих акций акционерного общества или 20% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью.

**Сводная отчетность Группы** — 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») утверждена 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 «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 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.

В соответствии с п. 3.4. Устава ОАО «НК «Роснефть» предметом деятельности Головной Компании является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями.

Головная Компания осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

а) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку 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 реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья.

Указанные виды деятельности осуществляют как непосредственно Головная Компания, так и ее зависимые и дочерние общества путем координации и кооперации их деятельности:

- б) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;
- в) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Головной Компанией, так и зависимыми и дочерними обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;
- г) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Головной Компании, так и зависимых и дочерних обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;
- д) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- е) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- ж) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- з) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- и) организацию охраны работников и имущества Головной Компании;
- к) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- л) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

#### **Юридический адрес Головной Компании**

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

#### **Исполнительные и контрольные органы Головной компании**

Совет директоров Головной Компании осуществляет общее руководство деятельностью Головной Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом Головной Компании к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Головной Компании избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 01.01.2009 г. по 19.06.2009 г. (избран 05.06.2008 г решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», протокол б/н):

1	<i>Сечин Игорь Иванович</i>	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2	<i>Нарышкин Сергей Евгеньевич</i>	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Администрации Президента Российской Федерации
3	<i>Никитин Глеб Сергеевич</i>	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом
4	<i>Богданчиков Сергей Михайлович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»
5	<i>Костин Андрей Леонидович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления ОАО Банк ВТБ
6	<i>Некипелов Александр Дмитриевич</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Вице-президент Российской академии наук
7	<i>Петров Юрий Александрович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
8	<i>Реус Андрей Георгиевич</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»
9	<i>Рудлофф Ханс — Йорг</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Правления банка Barclays Capital

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 19.06.2009 г. по 31.12.2009 г. (избран 19.06.2009 г решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», протокол б/н):

1	<i>Сечин Игорь Иванович</i>	Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2	<i>Богданов Владимир Леонидович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»
3	<i>Богданчиков Сергей Михайлович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»
4	<i>Костин Андрей Леонидович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент — Председатель Правления ОАО Банк ВТБ
5	<i>Некипелов Александр Дмитриевич</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Вице-президент Российской академии наук
6	<i>Петров Юрий Александрович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
7	<i>Реус Андрей Георгиевич</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»
8	<i>Токарев Николай Петрович</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «АК «Транснефть»
9	<i>Рудлофф Ханс — Йорг</i>	Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Председатель Правления банка Barclays Capital

В соответствии с Положением о Совете директоров вознаграждение членам Совета директоров Головной Компании выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Головной Компании за год.

Решением годового общего собрания акционеров 19.06.2009 г. (протокол б/н) было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» — Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 33 614 (тридцать три тысячи шестьсот сорок четыре) штук акций ОАО «НК «Роснефть». ОАО «НК «Роснефть» исполнило обязательство по передаче акций, в количестве определенном решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», независимым членам Совета директоров Головной компании в 2009 году.

Члены Совета директоров, являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» не получают.

### **Исполнительный орган Головной Компании**

1	<i>Богданчиков Сергей Михайлович</i>	Президент ОАО «НК «Роснефть»
В состав Правления Головной Компании входят:		
1	<i>Богданчиков Сергей Михайлович</i>	Президент, Председатель Правления
2	<i>Каланда Лариса Вячеславовна</i>	Вице-президент, заместитель Председателя Правления
3	<i>Макаров Сергей Игоревич</i>	Вице-президент
4	<i>О'Браен Питер Ллойд</i>	Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента
5	<i>Плоскина Виктор Васильевич</i>	Директор Коммерческого департамента
6	<i>Трегуб Сергей Вадимович</i>	Вице-президент
7	<i>Турсунов Ризо Шарипович</i>	Вице-президент
8	<i>Худайнатов Эдуард Юрьевич</i>	Первый Вице-президент

Членам Правления Головной Компании выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

В 2009 году произошли изменения в составе Правления Головной компании. Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 05.03.2009 г. № 1) полномочия состава Правления были досрочно прекращены и утверждены с 06.03.2009 г. новый состав Правления. Также, решением Совета директоров от 09.10.2009 г. (протокол № 10) Вице-президент Л.В. Каланда назначена заместителем Председателя Правления ОАО «НК «Роснефть».

Данные об исполнительных органах ОАО «НК «Роснефть» приведены по состоянию на 31.12.2009 года.

В состав Ревизионной комиссии Головной Компании входят:

1	<i>Кобзев Андрей Николаевич</i>	Начальник Экспертно-аналитического Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом
2	<i>Коровкина Ирина Федоровна</i>	Начальник отдела контрольно-ревизионной работы Министерства энергетики Российской Федерации
3	<i>Озеров Сергей Михайлович</i>	Начальник отдела Министерства экономического развития Российской Федерации
4	<i>Фисенко Татьяна Владимировна</i>	Директор Финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации.
5	<i>Югов Александр Сергеевич</i>	Начальник отдела Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

Все члены Ревизионной комиссии Эмитента являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

Данные о Ревизионной комиссии ОАО «НК «Роснефть» приведены по состоянию на 31.12.2009 года в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 19.06.2009 г.

### Структура уставного капитала

По состоянию на 31 декабря 2009 года владельцами акций ОАО «НК Роснефть» являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 75,16% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной Компании, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала ОАО «НК «Роснефть», являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом;
- номинальным держателем 1 436 876 367 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 13,56% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала ОАО «НК «Роснефть», являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество);
- владельцем 1 000 000 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,44% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала ОАО «НК «Роснефть», являлось ООО «РН-Развитие»;
- владельцами и номинальными держателями 138 773 226 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 1,31% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Головной компании, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 55 964 728 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,52% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала ОАО «НК «Роснефть», являлись физические лица.

Кроме того, 747 112 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», выкупленных по требованию акционеров в соответствии со статьями 75,76 Федерального закона «Об акционерных обществах» и составляющих 0,01% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала ОАО «НК «Роснефть», находятся на балансе ОАО «НК «Роснефть».

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

Перечень дочерних обществ, входящих в Группу с указанием принадлежащих Головной Компании долей в уставном капитале и доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве на 31 декабря 2009 года приведен в таблице.

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% в УК	% в голосующих акциях
<b>Нефтедобывающие предприятия</b>			
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	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	68,70	91,60
8	ОАО "Грознефтегаз"	51,00	51,00
9	ООО "Компания Полярное Сияние"	50,00	
10	ОАО "Дагнефтегаз"	40,00	40,00
11	ЗАО "Ванкорнефть"	93,96	93,96

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% в УК	% в голосующих акциях
<b>Нефтеперерабатывающие предприятия</b>			
13	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	100,00	
14	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	100,00	
15	ООО "РН-Приморский НПЗ"	100,00	
16	ОАО "НК "Роснефть" -МЗ "Нефтепродукт"	65,42	87,23
<b>Предприятия нефтепродуктообеспечения</b>			
17	ООО "РН-Находканефтепродукт"	100,00	
18	ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	100,00	
19	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	100,00	
20	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	100,00	
21	ОАО "НК "Роснефть" -Ставрополье"	100,00	100,00
22	ООО "РН-Бункер"	100,00	
23	ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"	100,00	
24	ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"	100,00	
25	ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"	100,00	
26	ООО "РН-Чеченнефтепродукт"	100,00	
27	ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"	100,00	
28	ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"	100,00	
29	ООО "РН-Аэро"	100,00	
30	ООО "РН-Трейд"	99,9999	
31	ОАО "НК "Роснефть" -Кубаньнефтепродукт"	89,50	96,61
32	ОАО "НК "Роснефть" -Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	99,81	99,89
33	ОАО "НК "Роснефть" -Курганнефтепродукт"	83,32	90,33
34	ОАО "НК "Роснефть" -Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	85,99	87,46
35	ОАО "НК "Роснефть" -Смоленскнефтепродукт"	66,67	86,97
36	ОАО "НК "Роснефть" -Алтайнефтепродукт"	64,18	78,59
37	ОАО "НК "Роснефть" -Ямалнефтепродукт"	49,52	66,03
38	ОАО "НК "Роснефть" -Мурманскнефтепродукт"	45,38	60,51
39	ОАО "НК "Роснефть" -АРТАГ"	38,00	50,67
40	ООО "РН-Абхазия"	51,00	
41	ООО "Ю-Кубань"	49,00	
<b>Группа сахалинских проектов</b>			
42	ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"	100,00	100,00
43	ЗАО "Востокшельф"	100,00	100,00
44	West Kamchatka Holding B.V.	60,00	60,00
45	ООО "РН-Кайганнефтегаз"	100,00	
46	ЗАО "РН-Астра"	100,00	100,00
47	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	99,00	
48	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	99,00	
49	ОАО "Роснефть-Сахалин"	55,00	55,00
<b>Управление зарубежными проектами</b>			
50	Rosneft International Ltd.	100,00	100,00
51	ООО "РН-Казахстан"	99,996	



№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% в УК	% в голосующих акциях
<b>Группа сервисных предприятий</b>			
54	ООО "РН-Бурение"	100,00	
55	ООО "РН-Сервис"	22,5855	
56	ООО "РН-Энерго"	100,00	
57	ООО "РН-Пожарная безопасность"	100,00	
58	ООО "Дубининское"	100,00	
59	ЗАО "РН-Мамонтово"	100,00	100,00
60	ООО "РН-Информ"	100,00	
61	ООО "РН-Учет"	100,00	
62	ООО "РН-Строй"	100,00	
63	ООО "РН-Здоровье"	100,00	
64	ОАО "Пурнефтеотдача"	61,54	61,54
68	ООО ЧОП "РН-Охрана"	80,00	
72	ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"	100,00	
73	ООО "КНПЗ-Сервис"	100,00	
<b>Группа финансовых институтов</b>			
74	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	76,47	76,47
75	ООО "Охабанк"	33,40	
<b>Наука</b>			
77	ООО "СахалинНИПИморнефть"	100,00	
78	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	100,00	
79	ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	100,00	
80	ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"	100,00	
<b>Группа логистики и транспорта</b>			
81	КОО "Роснефть-Монголия"	100,00	
82	ЗАО "Роснефтефлот"	51,00	51,00
<b>Группа прочих организаций</b>			
86	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	100,00	100,00
87	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-АМК"	100,00	100,00
88	ЗАО "Ордалия 2000"	100,00	100,00
89	ОАО "Охинская ТЭЦ"	81,99	81,99
90	ООО "Вал Шатского"	85,86	
94	ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"	91,37	
103	ООО "ЧОП Гранит"	100,00	
104	ООО "ЧОП СКБ"	100,00	
105	ООО "Учет и отчетность"	100,00	
106	ООО "ЮКОС СНГ Инвестмент"	100,00	
107	ООО "РН Шельф Абхазии"	100,00	

## 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, 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.

## 2. Производственные показатели Группы

По итогам 2009 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Группой получена в размере 370 568,59 млн руб. по отношению к уровню 2008 года (341 004,32 млн руб.) увеличение показателя составило (8,68%).

В 2009 году на промыслах Группы добыто 106,79 млн тонн нефти с газовым конденсатом (в т.ч. ООО «Компания Полярное Сияние» — 0,912 млн тонн и ОАО «Удмуртнефть» — 6,354 млн тонн), что на 2,75 млн тонн больше, чем в 2008 году (104,04 млн тонн).

Добыча газа по сравнению с 2008 годом (11,53 млрд. куб. м) увеличилась на 0,42 млрд. куб. м. и составила 11,95 млрд. куб. м газа.

По Группе выполнен объем капитальных вложений в сумме 256 763,33 млн руб. (с учетом НДС, уплаченного поставщикам и подрядчикам), что составляет 125,6% к 2008 году. Эксплуатационный фонд нефтяных скважин Группы незначительно снизился в 2009 году на 7,6% и составил на 31.12.2009 г. 26,1 тыс. скважин по причине перевода нерентабельных, высокообводненных скважин в консервацию и другие категории (ожидание ликвидации, контрольный фонд и др.). Введено в эксплуатацию из бурения 837 нефтяных скважин (в 2008 году было введено 658 аналогичных скважин).

В 2009 году приобретен ряд лицензии, в том числе:

- две совмещенные лицензии с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья Лабаганского (месторождения) участка недр, расположенного в северной части Ненецкого автономного округа и Северо-Колендинской площади (включая месторождение Северное Колендо) в Охинском районе Сахалинской области;
- лицензия для геологического изучения нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения с целью поисков и оценки новых залежей углеводородного сырья на территории Республики Коми;
- лицензия на строительство и эксплуатацию Кыдыланьинского подземного хранилища газа в пределах одноименного месторождения, расположенного в Охинском районе Сахалинской области.

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 участвует в долевым 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 нефтяного сырья Группы, переработанного на нефтеперерабатывающих заводах в 2009 году составил 49,83 млн тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефтяного сырья практически сохраняется на уровне 2008 года.

Реализация нефтепродуктов составила 46,30 млн тонн, что выше уровня 2008 года на 1,22%. При этом реализация нефтепродуктов на экспорт в 2009 году составила 27,78 млн тонн, 107,09% к соответствующему показателю 2008 года. Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации через сбытовые Компании Группы закупаемых нефтепродуктов снизился с 19,8 млн тонн в 2008 году до 18,52 млн тонн в 2009 году или на (6,46%).

По итогам работы за 2009 год среднесписочная численность работающих в компаниях Группы, включенных в отчетность, составила 139,4 тыс. человек. Численность работающих в 2009 году увеличилась по сравнению с 2008 годом на 24 тыс. чел (20,9%), что связано с включением в состав группы новых приобретенных дочерних обществ, расширением производства и увеличением объемов работ в нефтегазодобыче.

### 3. Методика подготовки консолидированной (сводной) отчетности

#### Нормативная база подготовки сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ (в ред. Федеральных законов от 23.07.1998 № 123-ФЗ, от 28.03.2002 № 32-ФЗ, от 31.12.2002 № 187-ФЗ, от 31.12.2002 № 191-ФЗ, от 10.01.2003 № 8-ФЗ, Таможенного кодекса РФ от 28.05.2003 № 61-ФЗ, Федеральных законов от 30.06.2003 № 86-ФЗ, от 03.11.2006 № 183-ФЗ);
- 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 30.12.1999 г. № 107н, от 24.03.2000 г. № 31н, от 18.09.2006 г. № 116н, от 26.03.2007 г. № 26н, с изм., внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000 г. № ГКПИ 00-645);
- Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организации» (в ред. Приказов Минфина РФ от 31.12.2004 г. № 135н, от 18.09.2006 г. № 115н);
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 г. № 115н);
- Методические рекомендации по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996г. № 112 (в ред. Приказа Минфина РФ от 12.05.99 г. № 36н) — далее «Методические рекомендации по составлению сводной отчетности»;
- Международных стандартов 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.

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:
  - финансовые вложения Головной Компании в уставные капиталы Дочерних обществ и, соответственно, уставные капиталы Дочерних обществ в части, принадлежащей Головной Компании;
  - показатели, отражающие дебиторскую и кредиторскую задолженность между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;
  - выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами и затраты, приходящиеся на эту реализацию;
  - любые иные доходы и расходы, возникающие в результате операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;
  - прибыль и убытки от операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также Дочерних обществ между собой;
  - 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 сводном бухгалтерском балансе показатель «Доля меньшинства» отражает величину капитала дочернего общества, не принадлежащего головной организации.

**Сфера консолидации**

В сводную бухгалтерскую отчетность за 2009 год включены следующие дочерние общества Группы.

№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
<b>Нефтедобывающие предприятия</b>		
1	ООО "РН-Северная нефть"	Оказание операторских услуг
2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Оказание операторских услуг
3	ООО "РН-Краснодарнефтегаз"	Оказание операторских услуг
4	ООО "РН-Пурнефтегаз"	Оказание операторских услуг
5	ООО "РН-Ставропольнефтегаз"	Оказание операторских услуг
6	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"	Оказание операторских услуг
7	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	Добыча нефти и газа
8	ОАО "Дагнефтегаз"	Добыча нефти и газа
9	ОАО "Грознефтегаз"	Оказание операторских услуг
10	ООО "Компания Полярное Сияние"	Добыча нефти и газа
11	ЗАО "Ванкорнефть"	Добыча нефти и газа
12	ОАО "Харбижин"	Владение недвижимостью (нефтяные скважины, лицензии)
13	ООО "Камчатнефтегаз"	Поиск, разведка, ГИС
14	ЗАО "Элвари Нефтегаз"	Поиск, разведка, ГИС
15	ОАО "Удмуртнефть"	Добыча нефти и газа
16	ООО "РН-Каспмор"	Поиск, разведка, ГИС
17	ООО "РН-Шельф-Юг"	Добыча нефти и газа
18	ОАО "Самаранефтегаз"	Добыча нефти и газа
19	ОАО "Восточно-сибирская нефтегазовая компания"	Добыча нефти и газа
20	ООО "Каспойл"	Добыча нефти и газа
<b>Нефтеперерабатывающие предприятия</b>		
21	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	Переработка нефти и газа
22	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	Переработка нефти и газа
23	ООО "РН-Приморский НПЗ"	Переработка нефти и газа
24	ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"	Переработка нефти и газа
25	ОАО "Ачинский НПЗ"	Переработка нефти и газа
26	ОАО "Новокуйбышевский НПЗ"	Переработка нефти
27	ОАО "Куйбышевский НПЗ"	Переработка нефти и газа
28	ОАО "Сызранский НПЗ"	Переработка нефти и газа
29	ОАО "Ангарская нефтехимическая компания"	Переработка нефти
30	ЗАО "Отрадененский ГПЗ"	Переработка газа
31	ЗАО "Нефтегорский ГПЗ"	Переработка газа
<b>Предприятия нефтепродуктообеспечения</b>		
32	ООО "РН-Находканефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
33	ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
34	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
35	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
36	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	Реализация нефтепродуктов
37	ООО "Рокада Маркет"	Реализация нефтепродуктов
38	ООО РС "Сервис"	Реализация нефтепродуктов
39	ООО РС "Смарт-Транзит"	Реализация нефтепродуктов
40	ООО "Смарт-Ростов"	Реализация нефтепродуктов

№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
41	ООО "РН-Карт-Алтай"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
42	ООО "РН-Карт-Архангельск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
43	ООО "РН-Карт-Белгород"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
44	ООО "РН-Карт-Брянск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
45	ООО "РН-Карт-Бурятия"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
46	ООО "РН-Карт-Волгоград"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
47	ООО "РН-Карт-Дальний Восток"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
48	ООО "РН-Карт-Иркутск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
49	ООО "РН-Карт-Карачаево-Черкессия"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
50	ООО "РН-Карт-Курган"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
51	ООО "РН-Карт-Липецк"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
52	ООО "РН-Карт-Москва"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
53	ООО "РН-Карт-Мурманск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
54	ООО "РН-Карт-Орел"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
55	ООО "РН-Карт-Пенза"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
56	ООО "РН-Карт-Ростов"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
57	ООО "РН-Карт-Санкт-Петербург"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
58	ООО "РН-Карт-Самара"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
59	ООО "РН-Карт-Смоленск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
60	ООО "РН-Карт-Тамбов"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
61	ООО "РН-Карт-Тверь"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
62	ООО "РН-Карт-Томск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
63	ООО "РН-Карт-Ульяновск"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
64	ООО "РН-Карт-Хакасия"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
65	ООО "РН-Карт-Кабардино-Балкария"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
66	ООО "РН-Карт-Воронеж"	Агентские услуги по реализации нефтепродуктов по смарт-картам
67	ООО "РН-Бункер"	Реализация нефтепродуктов
68	ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
69	ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
70	ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
71	ООО "РН-Чеченнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
72	ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
73	ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
74	ООО "РН-Аэро"	Реализация авиационного топлива
75	ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
76	ООО "Тэско"	Реализация нефтепродуктов
77	ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	Реализация нефтепродуктов
78	ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
79	ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
80	ООО "Октан-Сервис"	Реализация нефтепродуктов
81	ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
82	ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
83	ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
84	ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
85	ЗАО "Экспонезфть"	Реализация нефтепродуктов
86	ОАО "НК "Роснефть"-АРТАГ"	Реализация нефтепродуктов



№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
87	ООО "РН-Абхазия"	Реализация нефтепродуктов
88	ОАО "СП Антарес"	Реализация нефтепродуктов
89	Oxoil Ltd.	Реализация нефтепродуктов
90	ЗАО "Компания "ПАРКойл"	Реализация нефтепродуктов
91	ОАО "Бурятнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
92	ЗАО "Иркутскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
93	ОАО "Томскнефтепродукт ВНК"	Реализация нефтепродуктов
94	ЗАО "Хакаснефтепродукт ВНК"	Реализация нефтепродуктов
95	ООО "Магис"	Реализация нефтепродуктов
96	ОАО "Самаранефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
97	ОАО "Белгороднефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
98	ЗАО "Брянскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
99	ОАО "Воронежнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
100	ЗАО "Липецкнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
101	ЗАО "Орелнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
102	ЗАО "Тамбовнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
103	ЗАО "Пензанефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
104	ЗАО "Ульяновскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
105	ОАО ФПК "Кедр-М"	Реализация нефтепродуктов
106	ЗАО "НБА-Сервис"	Реализация нефтепродуктов
107	ЗАО "Мытищинская топливная компания"	Реализация нефтепродуктов
108	ЗАО "Контракт Ойл"	Реализация нефтепродуктов
109	ООО "Контракт Ойл П"	Реализация нефтепродуктов
110	ЗАО "Контракт Ойл Р"	Реализация нефтепродуктов
111	ОАО "Гермес-Москва"	Реализация нефтепродуктов
112	ЗАО "Ю-Тверь"	Реализация нефтепродуктов
113	ООО "Подольскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
114	ЗАО "Агронефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
115	ООО "Авиатерминал"	Реализация нефтепродуктов
116	ООО "Юкос-Петролеум"	Реализация нефтепродуктов
117	ООО "Юкос-Ладога"	Реализация нефтепродуктов
118	ООО "ЮКОС-Авиэйшн Маркетинг"	Реализация нефтепродуктов
119	ОАО "Ставропольнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
120	ОАО "Хантымансийскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
121	ООО "Ю-Кубань"	Реализация нефтепродуктов
122	ЗАО "ЮКОС-Петролиум"	Реализация нефтепродуктов
123	ЗАО "РН-Ростовнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
124	ООО "Сервис-М"	Реализация нефтепродуктов
125	ЗАО "Фирма ВАО РПРИМ"	Реализация нефтепродуктов
126	ООО "Юг-Миниойл"	Реализация нефтепродуктов
127	ООО "Торговый дом "ЮКОС-М"	Реализация нефтепродуктов
128	ООО "ЮКОС-Балтика"	Реализация нефтепродуктов
129	ООО "РН-Трейд"	Реализация нефтепродуктов
130	ООО "РН-Трейдинг"	Реализация нефтепродуктов

№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
<b>Группа сахалинских проектов</b>		
131	ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Управление инвестиционными проектами
132	ЗАО "Востокшельф"	Управление инвестиционными проектами
133	West Kamchatka Holding B.V.	Инвестиционная деятельность
134	ООО "РН-Кайганнефтегаз"	Управление инвестиционными проектами
135	Elvary Neftegaz Holding B.V.	Инвестиционная деятельность
136	ЗАО "РН-Астра"	Управление инвестиционными проектами
137	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	Инвестиционная деятельность
138	Vostok-Shmidt Neftegaz Holdings B.V.	Инвестиционная деятельность
139	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	Инвестиционная деятельность
140	Zapad-Shmidt Neftegaz Holdings B.V.	Инвестиционная деятельность
141	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Управление инвестиционными проектами
142	Transshelf Shipping Ltd.	Инвестиционная деятельность
143	Sakhalinskaya Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
144	ООО "РН-Шельф Абхазии"	Управление инвестиционными проектами
<b>Управление зарубежными проектами</b>		
145	Rosneft International Ltd.	Инвестиционная деятельность
146	Rosneft Investments	Инвестиционная деятельность
147	ООО "РН-Казахстан"	Управление зарубежными проектами
148	Rosneft Shell Caspian Ventures Ltd.	Управление зарубежными проектами
<b>Группа сервисных предприятий</b>		
149	ООО "ЮНГ-Теплонефть"	Сервисы
150	ООО "ЮНГ-Энергонефть"	Энергетика
151	ООО "ЮНГ-Сервис"	Сервисы
152	ООО "Нефтегазовая производственная экспедиция"	Сервисы
153	ООО "КНГ-Питание Сервис"	Сервисы
154	ОАО "НГТ-Энергия"	Сервисы
155	ОАО "СПНУ "Роснефть-Термнефть"	Сервисы
156	ООО "Пурнефтепереработка"	Сервисы
157	ОАО "Сахалинморнефтемонтаж"	Сервисы
158	ООО "СМУ-3"	Строительство
159	ООО "Кубань-Сервис"	Сервисы
160	ООО "ПАРК-Сервис"	Сдача имущества в аренду
161	ООО "Вега"	Сдача имущества в аренду
162	ООО "ПАРКойл-Раменское"	Сдача имущества в аренду
163	ЗАО "Удмуртнефть-Бурение"	Сервисы
164	ООО "Нефтебытсервис"	Сервисы
165	ООО "Нефетрубопроводсервис"	Сервисы
166	ООО "Удмуртэнергонефть"	Энергетика
167	ООО "Специальный технологический транспорт"	Сервисы
168	ООО "ЧОП "Гарант-Ижевск"	Охранные услуги
169	ЗАО "Технологический транспорт"	Сервисы
170	ЗАО "Капитальный ремонт скважин"	Сервисы
171	ООО "Механик"	Сервисы
172	ООО "Самаранефтегаз-Склад"	Сервисы
173	ООО "Самаранефтегаз-Сервис"	Сервисы

№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
174	ООО "Самаранефтеавтоматика"	Сервисы
175	ЗАО "Ачинск-Терминал"	Сдача в аренду имущества
176	ООО "Сервис-Центр"	Сервисы
177	ЗАО "Новокуйбышевск-Терминал"	Сдача в аренду имущества
178	ООО "Офис"	Сервисы
179	ЗАО "Куйбышев-Терминал"	Сдача в аренду имущества
180	ЗАО "Сызрань-Терминал"	Сдача в аренду имущества
181	ООО "Сервисный центр"	Сервисы
182	ОАО "Ангарскнефтехимремстрой"	Строительство сооружений, капитальный ремонт оборудования
183	ОАО "Ангарское управление энергосистемы"	Энергетика
184	ООО "Ассет"	Сдача имущества в аренду
185	ОАО "АЗС-Сервис"	Сервисы
186	ЗАО "Энергосервис"	Сервисы
187	ООО "Кинельский склад"	Сдача имущества в аренду
188	ЗАО "Манойл"	Сдача в аренду имущества
189	ОАО "Самаранефтепродукт-Автоматика"	Сервисы
190	ООО "ЮКОС-ФБЦ"	Услуги по ведению бухгалтерского учета
191	ООО "Центр Учет"	Услуги по ведению бухгалтерского учета
192	ООО "Контроль-Сервис"	Сдача имущества в аренду
193	ООО "Мамонтовский КРС"	Сервисы
194	ООО "ЮКОРТ"	Сервисы
195	ООО "Бурение-Суходол"	Сервисы
196	ООО "Транспорт-Богучаны"	Сервисы
197	ООО "Пыть-Яхское УАТ"	Сервисы
198	ООО "Энергонефть-Томск"	Сервисы
199	ООО "Энергонефть-Самара"	Сервисы
200	ООО "ЧОП "Абб"	Охранные услуги
201	ООО "РН-Бурение"	Сервисы
202	ООО "РН-Сервис"	Сервисы
203	ООО "ПНГ-Капитальный ремонт скважин"	Сервисы
204	ООО "ПНГ-Транспорт"	Сервисы
205	ООО "ПНГ-ОРС"	Сервисы
206	ООО "Усинское УТТ"	Сервисы
207	ООО "Усинск Снабсервис"	Сервисы
208	ООО "Усинский коммунальный сервис"	Сервисы
209	ООО "Усинск Нефтепромремонт"	Сервисы
210	ООО "Усинский КРС"	Сервисы
211	ООО "ПНГ-Коммунальный сервис"	Сервисы
212	ООО "ПНГ-Нефтепромсервис"	Сервисы
213	ООО "ПНГ-Склад"	Сервисы
214	ООО "Сахалинское УТТ"	Сервисы
215	ООО "Сахалин Склад"	Сервисы
216	ООО "Охинский механический завод"	Сервисы
217	ООО "Сахалинский ПРС"	Сервисы
218	ООО "Ставрополь-Нефтеремонт"	Сервисы
219	ООО "Ставропольское УТТ"	Сервисы

№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
220	ООО "Ставропольский КРС"	Сервисы
221	ООО "Ванкорское УТТ"	Сервисы
222	ООО "РН-Сервис-Склад"	Сервисы
223	ООО "ЮНГ-Нефтехимсервис"	Сервисы
224	ООО "Краснодарнефтегаз-Ремонт"	Сервисы
225	ООО "КНГ-Кубанское Управление Технологического Транспорта"	Сервисы
226	ООО "Имущество-Сервис-Нефтеюганск"	Сервисы
227	ООО "МамонтовЭПУсервис"	Сдача имущества в аренду
228	ООО "Имущество-Сервис-Самара"	Сдача имущества в аренду
229	ООО "Самара-Электро-Сервис"	Сервисы
230	ООО "Самарский ИТЦ"	Сервисы
231	ООО "ЮганскЭПУсервис"	Сдача в аренду имущества
232	ООО "Имущество-Сервис-ССК"	Сервисы
233	ООО "Юганскнефтепромбурсервис"	Сервисы
234	ООО "Пыть-Яхавтотранс-3"	Сервисы
235	ООО "ЮганскСпецСтрой"	Сервисы
236	ООО "Юганскавтотранс-1"	Сервисы
237	ООО "Пойковоспецавтотранс-2"	Сервисы
238	ООО "Транспорт-Безенчук"	Сервисы
239	ООО "Транспорт-Отрадный-2"	Сервисы
240	ООО "УРС-Самара"	Сервисы
241	ООО "Самара-Реммаш-Сервис"	Сервисы
242	ООО "Транспорт-Суходол"	Сервисы
243	ООО "Транспорт-Нефтегорск"	Сервисы
244	ООО "Нефтепромремонт"	Сервисы
245	ООО "ПРС"	Сервисы
246	ООО "Стрежевская Сервис-Экология"	Сервисы
247	ООО "Стрежевское ДРСУ"	Сервисы
248	ООО "УТТ-2"	Сервисы
249	ООО "УТТ-4"	Сервисы
250	ОАО "КНГ-Машзаводсервис"	Сервисы
251	ООО "РН-Энерго"	Энергетика
252	ООО "Сахалинэнергонефть"	Энергетика
253	ООО "РН-Пожарная безопасность"	Противопожарная деятельность
254	ООО "Дубининское"	Сдача имущества в аренду
255	ЗАО "РН-Мамонтово"	Сервисы
256	ООО "РН-Информ"	Информационные услуги
257	ООО "РН-Учет"	Услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета
258	ООО "РН-Строй"	Строительство трубопроводов и сооружений
259	ООО "РН-Здоровье"	Санаторно-курортные услуги
260	ОАО "Пурнефтеотдача"	Сервисы
261	ООО ЧОП "РН-Охрана"	Охранные услуги
262	ООО ЧОП "РН-Охрана-Алтай"	Охранные услуги
263	ООО ЧОП "РН-Охрана-Ангарск"	Охранные услуги
264	ООО ЧОП "РН-Охрана-Ачинск"	Охранные услуги
265	ООО ЧОП "РН-Охрана-Белгород"	Охранные услуги

№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
266	ООО ЧОП "РН-Охрана-Брянск"	Охранные услуги
267	ООО ЧОП "РН-Охрана-Бурятия"	Охранные услуги
268	ООО ЧОП "РН-Охрана-Ванкор"	Охранные услуги
269	ООО ЧОП "РН-Охрана-Иркутск"	Охранные услуги
270	ООО ЧОП "РН-Охрана-Комсомольск"	Охранные услуги
271	ООО ЧОП "РН-Охрана-Орел"	Охранные услуги
272	ООО ЧОП "РН-Охрана-Липецк"	Охранные услуги
273	ООО ЧОП "РН-Охрана-Пенза"	Охранные услуги
274	ООО ЧОП "РН-Охрана-Приморье"	Охранные услуги
275	ООО ЧОП "РН-Охрана-Самара"	Охранные услуги
276	ООО ЧОП "РН-Охрана-Сахалин"	Охранные услуги
277	ООО ЧОП "РН-Охрана-СК"	Охранные услуги
278	ООО ЧОП "РН-Охрана-Смоленск"	Охранные услуги
279	ООО ЧОП "РН-Охрана-Ставрополь"	Охранные услуги
280	ООО ЧОП "РН-Охрана-Тамбов"	Охранные услуги
281	ООО ЧОП "РН-Охрана-Томск"	Охранные услуги
282	ООО ЧОП "РН-Охрана-Усинск"	Охранные услуги
283	ООО ЧОП "РН-Охрана-Югра"	Охранные услуги
284	ООО ЧОП "РН-Охрана-Краснодар"	Охранные услуги
285	ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"	Сервисы
286	ООО "КНПЗ-Сервис"	Сервисы
287	ООО "Нефтетранссервис"	Сервисы
288	ОАО "КОЭ УПНП и КРС"	Сервисы
<b>Группа финансовых институтов</b>		
289	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	Банковская деятельность
290	ООО "Охабанк"	Банковская деятельность
<b>Наука</b>		
291	ЗАО "Ижевский нефтяной научный центр"	Наука
292	ОАО "Самаранефтехимпроект"	Наука
293	ООО "СамараНИПИнефть"	Наука
294	ОАО "СвНИИИП"	Наука
295	ООО "ЮганскНИПИнефть"	Наука
296	ОАО "Ангарскнефтехимпроект"	Наука
297	ООО "Юганскнефтегеофизика-ГЕОФИМП"	Наука
298	ООО "СахалинНИПИморнефть"	Наука
299	ООО "РН-УфаниПИнефть"	Наука
300	ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	Наука
301	ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"	Наука
<b>Группа логистики и транспорта</b>		
302	Trumpet Ltd.	Экспорт углеводородов
303	КОО "Роснефть-Монголия"	Экспорт углеводородов
304	ЗАО "Роснефтефлот"	Логистика и транспорт
305	ЗАО "ЮКОС-Транссервис"	Логистика и транспорт
<b>Группа прочих организаций</b>		
306	ООО "Санаторий "Минеральный"	Санаторно-курортные услуги



№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
307	ООО "Санаторий "Изумрудный"	Санаторно-курортные услуги
308	ООО "Туапсенефтепродукт-Автосервис"	Автосервис
309	ООО "Туапсенефтепродукт-Санаторий "Смена"	Санаторно-курортные услуги
310	ООО "РН-Регион"	Розничная торговля моторным маслом
311	ЗАО "Восток-Шмидт Нефтегаз"	ГРП
312	ЗАО "Запад-Шмидт Нефтегаз"	ГРП
313	Shelf Support Shiphold Ltd.	Владение недвижимостью
314	Skyways Assets Management	Оказание фрахтовых услуг
315	Rosneft Shipping Ltd.	Выполнение контрактных обязательств для судна "Исполин"
316	Skyline Asset Management Ltd.	Оказание фрахтовых услуг
317	Ekhaby Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
318	Kurilskaya Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
319	Losiem Commercial	Инвестиционная деятельность
320	Okha Drilling Company Ltd.	Инвестиционная деятельность
321	Anglo Siberian Oil Company (Кипр)	Инвестиционная деятельность
322	Anglo Siberian Oil Company (Англия)	Инвестиционная деятельность
323	Anglo Siberian Oil Company Holdings Ltd. (Англия)	Инвестиционная деятельность
324	Anglo Siberian Oil Services (Англия)	Инвестиционная деятельность
325	Трампет ГМБХ	Инвестиционная деятельность
326	RN-Vankor B.V.	Инвестиционная деятельность
327	Rubio Holdings Ltd.	Аренда танкеров
328	Rosneft Holdings Ltd.	Инвестиционная деятельность
329	Venin Holdings Ltd.	Инвестиционная деятельность
330	ООО "Венинефть"	ГРП
331	ООО "ПАРКойл-Раменье"	Оптовая торговля
332	Rosneft Marine Holdings Limited	Бункерные операции
333	Rosneft Marine UK Limited	Бункерные операции
334	Taihu Ltd.	Инвестиционная деятельность
335	ЗАО "Промлизинг"	Инвестиционная деятельность
336	ООО "Ойл-Телеком"	Услуги Электросвязи
337	ООО "Удмуртнефть-Снабжение"	Материально-техническое обеспечение
338	ООО "Нефть-Актив"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
339	ЗАО "Инзернефть"	ГРП
340	ЗАО "Красноярскгеофизика"	Геофизические исследования
341	ОАО "Енисейнефтегаз"	Оказание услуг по строительству и испытанию скважин
342	ООО "СКАН"	Санаторно-курортные услуги
343	ООО "Новокуйбышевский завод масел и присадок"	Переработка продукции переработки нефти и производство масел и присадок
344	ООО "Отель Веста"	Санаторно-курортные услуги
345	ООО "СОК "Здоровье"	Санаторно-курортные услуги
346	ООО "Ремонтно-механический завод"	Производство теплообменных устройств
347	ООО "Новокуйбышевский завод катализаторов"	Производство и ремонт катализаторов
348	ОАО "Восточно-Сибирский машиностроительный завод"	Производство специального оборудования
349	ОАО "Ангарский завод катализаторов и органического синтеза"	Производство катализаторов и нефтехимической продукции
350	ОАО "Ангарский завод полимеров"	Переработка остаточной продукции переработки нефти и производство полимеров

№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
351	ООО "База отдыха "Энхалук"	Санаторно-курортные услуги
352	ООО "Бурят-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
353	ООО "Иркутск-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
354	ООО "Томск-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
355	ООО "Хакас-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
356	ООО "Самара-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
357	ЗАО "Белгород-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
358	ЗАО "Брянск-Терминал М"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
359	ЗАО "Воронеж-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
360	ЗАО "Липецк-Терминал М"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
361	ЗАО "Приокский-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
362	ООО "Тамбов-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
363	ООО "Пенза-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
364	ООО "Ульяновск-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
365	ООО "Ростов-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
366	ООО "Ставрополь-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
367	ООО "ЮКОС-Карт"	Выпуск и обслуживание платиковых карт
368	ОАО "Самаранефтехимавтоматика"	Проектная деятельность
369	ООО "ЮКОС-Москва"	Информационно-консультационные услуги
370	ЗАО "ЮКОС-РМ"	Информационно-консультационные услуги
371	ЗАО "ЮКОС-ЭП"	Услуги по организации и управлению производством
372	ЗАО "ЮКОС-М"	Предоставление услуг по управлению
373	ООО "Юг-Терминал"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
374	ООО "Алнас-Электрон"	Производство систем управления
375	ООО "Алнасмаш"	Предоставление помещений в субаренду. Аренда имущества
376	ООО "Алнасмашсервис"	Финансовая аренда. Лизинг
377	ООО "СИБИНТЕК-Лизинг"	Финансовая аренда. Лизинг
378	ЗАО "Нефтепромстройсервис"	Инвестиционная деятельность
379	ООО "Дуома"	Инвестиционная деятельность
380	ООО "ЦПУ-Нефтеюганск"	Услуги по управлению
381	ООО "ЦПУ-Стрежевой"	Услуги по управлению
382	ООО "ЦПУ-Самара"	Услуги по управлению
383	ООО "Альциона"	Инвестиционная деятельность
384	ЗАО "Сервисные технологии"	Услуги по управлению
385	ООО "Самарская Сервисэкология"	Услуги природоохранного назначения
386	ООО "РН-Развитие"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
387	ООО "Нефтьтрейдгрупп"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
388	ООО "Морское агентство "Шельф-Флот"	Услуги морского агентирования
389	ООО "Фемко-Тревел"	Посредническая деятельность
390	Shelf Crewing Services Ltd.	Комплектование экипажей
391	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Управление проектами
392	Shelf Ltd.	Инвестиционная деятельность
393	Sakh Shipmanagement Contractors Ltd.	Менеджер судов
394	Sakh Drilling Management Contractors Ltd.	Менеджер буровых
395	FEMCO-Gulf Ltd.	Менеджер буровых

№ п/п	Наименование организации	Основная деятельность
396	Neftcon Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
397	Spets Navigation Ltd.	Менеджер судов
398	Neftegas Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
399	Lexacono Services Ltd.	Менеджер судов
400	Sakhalin Trade Associates Ltd.	Менеджер судов
401	Shelf Co Management Services Ltd.	Менеджер судов
402	Sakhalin Development Ltd.	Менеджер судов
403	Shelf Drillhold Ltd.	Менеджер буровых
404	Torchinov Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
405	Shelf Tanker Ltd.	Менеджер судов
406	Kolendo Shipping Ltd.	Бербоутный судовладелец
407	Katangly Shipping Ltd.	Менеджер судов
408	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-АМК"	Сервисы
409	ОАО "Охинская ТЭЦ"	Энергетика
410	ООО "Вал Шатского"	Сервисы
411	ООО "Восток-Энерджи"	ГРП
412	ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"	Санаторно-курортные услуги
413	ООО "ЮКОС СНГ Инвестмент"	Инвестиционная деятельность

Все вышеперечисленные общества, кроме группы компаний ООО «Роснефть Интернэшнл Лтд» и КОО «Роснефть-Монголия» 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.

Долгосрочные инвестиции в зависимые общества отражены в сводной отчетности в составе прочих финансовых вложений по фактическим произведенным затратам. Сумма вложений в зависимые общества составила 77 737,45 млн руб. Перечень зависимых обществ приведен в таблице.

№ п/п	Наименование организации	Доля участия, % в УК
1	ООО "Пойковское УАТ"	26,00
2	ОАО "Самаранефтегеофизика"	54,97 / 46,46
3	Rosneft Stroytransgas Ltd.	50,00
4	ЗАО "Восточно-Сибирская топливная компания"	50,00
5	ООО "Сахалинские нефтегазовые технологии"	50,00
6	ЗАО "Кубаньэнерготранс"	50,00
7	ООО "СМНМ ВИКО ИСК"	50,00
8	ООО "Кенц-СМНМ"	50,00
9	ООО "Паркер СМНГ Дриллинг"	50,00
10	ОАО "Московская газовая компания"	50,00
11	ЗАО "Влакра"	50,00
12	ТОО "Адай Петролеум Компани"	50,00
13	ОАО "Томскнефть" ВНК	50,00
14	ООО "ЕвроКооп"	50,00
15	КОО "Мэгрэван"	50,00
16	Halliburton Sarhalin Ltd.	49,98
17	ООО "Каспийская нефтяная компания"	49,89
18	Китайско-Российская восточная нефтехимическая компания	49,00
19	ЗАО "Катран"	49,00
20	ООО "ЮгСатКом"	49,00

№ п/п	Наименование организации	Доля участия, % в УК
21	ООО "Пурсатком"	49,00
22	ООО "Сибирская интернет компания"	48,99
23	ООО "Миньон"	24,8 / 25,4
24	ЗАО "Каспий-1"	45,00
25	ЗАО СП "Афган-Роснефть"	44,75 / 48,31
26	ООО "НК "Приазовнефть"	42,50
27	ООО "КрасГеолНац"	42,28
28	ЗАО "Гарант СК"	39,98
29	ОАО "Томскнефтегазгеология"	37,99
30	ЗАО "ЗарИТ"	37,00
31	ЗАО "Совхоз "Заречье"	36,08
32	ОАО "Нефтемаркет"	34,34
33	ООО "ТК "Бургас-Александрополис"	33,33
34	ЗАО "Морнефтегазпроект"	33,33
35	ОАО "НГК "Ставрополье"	31,81
36	ОАО "Енисейгеофизика"	30,44
37	ЗАО "Росшельф"	26,42
38	ОАО "Кубаньэнерго"	26,26
39	ОАО "Кубаньэнергосбыт"	26,26
40	ОАО "Кубанская генерирующая компания"	26,26
41	ОАО "Кубанские магистральные сети"	26,26
42	ООО "Автосоюз"	26,00
43	ООО "Удача"	26,00
44	ОАО "Верхнечонскнефтегаз"	25,94
45	ОАО "Томская распределительная компания"	25,88 / 25,64
46	ОАО "Томская энергосбытовая компания"	25,88 / 25,64
47	ОАО "Томские магистральные сети"	25,88 / 25,64
48	ОАО "Томскэлектросетьремонт"	25,88 / 25,64
49	ОАО "Томскэнергоремонт"	25,88 / 25,64
50	ООО "НТ "Белокаменка"	25,50
51	ЗАО "ЭКЗА"	25,07
52	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	25,00
53	ЗАО "Рос&Нефть"	25,00
54	ООО "Енисейнефтеком"	21,21
56	ООО "Северная ГПЭП"	16,07
57	ООО "Транснефть-Терминал"	12,75
58	ООО "ЧОП "Роснефть-охрана"	11,35 / 15,13
59	ООО "ЧОП "Ягуар"	11,35 / 15,13

Капитализированный доход по зависимым обществам включен в состав сводного (консолидированного) бухгалтерского баланса по строке «Долгосрочные финансовые вложения» и составил 4 229,13 млн руб., а также отдельной строкой в сводный (консолидированный) отчет о прибылях и убытках. Капитализированный доход по ряду зависимых обществ не включен в состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности, в связи с тем, что отчетность Группы составлена в более ранние сроки, чем отчетность зависимых обществ (ЗАО «Кубаньэнерготранс», ООО «СМНМ ВИКО ИСК», ООО «Кенц-СМНМ», ЗАО СП «Афган-Роснефть», ООО «Миньон», Rosneft Stroytransgas Ltd., Halliburton Sarhalin Ltd., ЗАО «Катран», ЗАО «Каспий-1», ОАО «Томскнефтегазгеология», ОАО «Нефтемаркет» и др.)

## 4. Изменение вступительных остатков бухгалтерской отчетности за 2009 год

Рядом дочерних обществ в связи с изменениями учетной политики были изменены вступительные остатки строк баланса, что привело к изменению начального сальдо в сводном балансе. Все изменения приведены в таблице:

Статьи баланса	Код	Баланс на 31.12.2008	Изменения в межотчетный период	Баланс на 01.01.2009	Пояснения
<b>I. Внеоборотные активы</b>					
Долгосрочные финансовые вложения	140	103 936,25	-11 680,69	92 255,56	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по финансовым вложениям из строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» в строку 250 «Краткосрочные финансовые вложения»
Отложенные налоговые активы	145	17 450,67	-2 267,59	15 183,08	В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых активов: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строки 145 «Отложенные налоговые активы»
Прочие внеоборотные активы	150	59 244,74	-419,55	58 825,19	В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
<b>II. Оборотные активы</b>					
Расходы будущих периодов	216	4 076,59	-528,96	3 547,63	В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	17 024,51	-2 530,35	14 494,16	В связи с изменением в учетной политике, осуществлен перевод из долгосрочной дебиторской задолженности краткосрочную на момент, когда по условиям договора, до погашения остается менее 365 дней
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	208 167,48	2 525,41	210 692,89	В связи с изменением в учетной политике, осуществлен перевод из долгосрочной дебиторской задолженности в краткосрочную на момент, когда по условиям договора, до погашения остается менее 365 дней.
Краткосрочные финансовые вложения	250	52 076,75	11 654,38	63 731,13	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по финансовым вложениям из строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» в строку 250 «Краткосрочные финансовые вложения»
Прочие			6,18		Прочие изменения в соответствии с изменением в учетной политике
<b>Итого АКТИВ</b>			<b>-3 241,16</b>		
<b>III. Капитал и резервы</b>					
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	377 567,89	-879,36	376 688,53	В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых активов: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строки 145 «Отложенные налоговые активы»



Статьи баланса	Код	Баланс на 31.12.2008	Изменения в межотчетный период	Баланс на 01.01.2009	Пояснения
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>					
Займы и кредиты	510	612 133,23	-130 764,52	481 368,71	В соответствии с изменением в учетной политике, произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 520 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 510 «Займы и кредиты»
Отложенные налоговые обязательства	515	15 620,58	-2 403,90	13 216,68	В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых активов: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строки 145 «Отложенные налоговые активы»
Прочие долгосрочные обязательства	520	79 911,50	-25 516,01	54 395,49	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 520 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 510 «Займы и кредиты»
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>					
Займы и кредиты	610	109 380,58	212 323,84	321 704,42	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 660 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 610 «Займы и кредиты»
Прочие кредиторы	628	50 746,77	-3 049,49	47 697,29	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы процентов по займам в строку 610 «Займы и кредиты»
Прочие краткосрочные обязательства	660	53 085,02	-52 957,72	127,30	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 660 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 610 «Займы и кредиты»
Прочие			6,00		Прочие изменения в соответствии с изменением в учетной политике
<b>Итого ПАССИВ</b>			<b>-3 241,16</b>		

## 5. 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, была приведена в соответствие с учетной политикой Головной Компании.

Учетная политика обществ, входящих в Группу, сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008г. № 106Н:

- 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 2009 году

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования 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 г. учитывался стоимостной критерий более 100 МРОТ за единицу).

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

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г. по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1;
- по объектам, стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. и до 01.01.2006 г., разрешено их единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 г. по объектам стоимостью не более 20000руб. за единицу амортизация начисляется линейным способом;
- Амортизация 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 начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости.

Фактической себестоимостью объекта капитального строительства, признается сумма всех фактических затрат на его создание и подтвержденных документально, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства, либо, если это предусмотрено договором и проектно-сметной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 27.12.2007 г. № 153н. 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.

Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

Списание расходов по каждой выполненной работе (теме) НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы при условии их фактического использования в процессе производства (управления) Группой.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Группой самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Группой, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

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).

При отпуске МПЗ (кроме товаров, учитываемых по продажной стоимости) в производство и ином выбытии их оценка производится одним из следующих методов:

- по себестоимости каждой единицы;
- по средней себестоимости;
- по себестоимости первых по времени приобретения МПЗ (способ ФИФО);

Предпочтительным методом оценки МПЗ при их отпуске в производство и ином выбытии является метод средней себестоимости.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда обособленно учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев единовременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

4. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Осуществляется перевод краткосрочной задолжен-

ности в долгосрочную, в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней:

- на момент пересмотра срока погашения задолженности;
- либо на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет более 365 дней.

Осуществляется перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную:

- на момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней;
- либо на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет менее 365 дней.

5. Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Проценты по кредитам и займам, связанным с приобретением (созданием) инвестиционных активов, капитализируются.

6. Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- ОАО «НК «Роснефть» имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным образом;
- сумма выручки может быть определена с определенной степенью точности<sup>1</sup>;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Группы;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от ОАО «НК «Роснефть» к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

7. В бухгалтерском учете и отчетности отражаются постоянные и временные различия между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные различия, 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 распределена 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. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка проводится ежеквартально.

Результаты переоценки акций дочерних обществ, имеющих текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Прямое следование норме ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» (пункт 20) в части отнесения переоценки ценных бумаг (акций), обращающихся на организованном рынке, на прочий доход (расход), может привести к искажению информации о финансовом результате Группы, которое, представив информацию о текущей рыночной стоимости, не может гарантировать надежность оценки доходов и расходов, связанных с переоценкой акций в связи с тем, что реализация таких акций не предполагается ни в текущем, ни в следующем отчетном периодах. Тогда как отнесение сумм переоценки на статью добавочный капитал позволяет исключить влияние связанных с переоценкой акций доходов и расходов на финансовый результат.

Согласно пункта 68 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н с учетом изменений, сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества предприятия со сроком использования свыше 12 месяцев, проводимой в установленном порядке, сумма полученная сверх номинальной стоимости размещенных акций и другие аналогичные суммы, учитываются как добавочный капитал и отражаются в балансе отдельно. Возможность отражения на счете 83 «Добавочный капитал» предусмотрена инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета (приказ Минфина РФ № 94н). Согласно пояснениям к счету 83 «Добавочный капитал» по кредиту счета 83 отражается прискор стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки. В соответствии с пунктом 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», к внеоборотным активам относятся долгосрочные финансовые вложения. В МСФО предусмотрен близкий по методологии подход, который предусматривает отражение сумм переоценки ценных бумаг в отдельной статье капитала.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

1. Общество вправе уточнять сумму выручки, если это следует из полученных документов (коносамент и т.д.).

Осуществляется перевод краткосрочной задолженности по финансовым вложениям в долгосрочную, в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней:

- на момент пересмотра срока погашения задолженности;
- либо на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет более 365 дней.

Осуществляется перевод долгосрочной задолженности по финансовым вложениям в краткосрочную:

- на момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней;
- либо на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату срок погашения задолженности составляет менее 365 дней.

Не осуществляется расчет долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются при выбытии в следующем порядке:

- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки по первоначальной стоимости выбывающей единицы;
- акции акционерных обществ, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, по состоянию на 31 декабря отчетного года тестируются на обесценение и при необходимости создается резерв под обесценение финансовых вложений.

10. Геологоразведочный актив — это геологическая информация, полученная в ходе изучения недр и технологические проектные документы.

К геологоразведочным активам относятся:

- права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых). Лицензии на добычу полезных ископаемых признаются нематериальными активами;
- результаты геологоразведочных работ;
- технологические проектные документы.

Геологоразведочные активы учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы».

Стоимость геологоразведочных активов погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к лицензионным участкам (месторождениям) 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.

На этапе промышленной эксплуатации месторождений все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения и технологических — проектных документов) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

Ежегодно, в конце отчетного года, геологоразведочные активы проверяются на обесценение (уменьшение стоимости активов). В отчетном периоде выявлены объекты геологоразведочных активов с признаками обесценения — период, в течение которого Группа обладала правами геологического изучения и поисковых работ на участке недр по месту расположения активов, истек, или же истекает в ближайшем будущем. С целью оценки потенциального убытка от обесценения, проведены тесты на обесценение в соответствии с установленными в Учетной политике правилами. По результатам проведенных тестов выявлено, что будущие притоки денежных средств от добычных и геологоразведочных активов по генерирующей единице превышают их балансовую стоимость, исходя из чего потенциальные убытки от обесценения геологоразведочных активов в отчетности не признаны.

Геологоразведочные активы отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие внеоборотные активы».

11. Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

12. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы будущих периодов», и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

13. Затраты, произведенные Группой в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам отражаются в составе расходов будущих периодов. списание расходов будущих периодов может быть полным при наступлении периода, к которому они относятся, или равномерным, если данные расходы относятся к нескольким периодам. По отдельным расходам будущих периодов могут быть установлены другие способы списания:

- пропорционально объему выпущенной продукции;
- объему добытого полезного ископаемого;
- пропорционально тонно-километрам и пассажиро-километрам перевезенных грузов;
- прочие обоснованные способы, более точно отражающие порядок получения экономической выгоды от использования объекта расходов будущих периодов.

14. Ученные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», управленческие расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «ПРОДАЖИ». В бухгалтерской отчетности, форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», эти расходы показываются по строке «Управленческие расходы».

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и i) отгруженной, но не реализованной продукцией; ii) остатками готовой продукции на складе. Доля расходов на продажу, приходящейся на отгруженную, но не реализованную продукцию, товары в бухгалтерской отчетности, форма № 1 «Бухгалтерский баланс», эти расходы показываются по строке «Товары отгруженные».

Расходы на транспортировку товаров до склада распределяются между проданными товарами и остатком товаров на конец месяца.

15. Прочие расходы определяются в следующем порядке:

- величина расходов, связанных с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции, а также с участием в уставных капиталах других организаций, с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов организации, прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности (когда это не является предметом деятельности организации), процентов, уплачиваемых организацией за предоставление ей в пользование денежных средств, а также расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, определяются в порядке, аналогичном для признания расходов по обычным видам деятельности;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещение причиненных организацией убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных кассационным судом или признанных Компанией Группы;
- штрафные санкции и пени перед бюджетом и внебюджетными фондами, доначисленные налоги, в т.ч. по актам выездных (камеральных) проверок отражаются в бухгалтерском учете по факту признания их Группой или по мере вступления решения суда в законную силу;
- дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, включаются в расходы в сумме, в которой задолженность была отражена в бухгалтерском учете Компании Группы;
- суммы уценки активов определяются в соответствии с правилами, установленными для проведения переоценки активов и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.
- прочие расходы подлежат зачислению на счет прибылей и убытков Группы, кроме случаев, когда законодательством или правилами бухгалтерского учета установлен иной порядок.

16. Прочие доходы признаются в бухгалтерском учете:

- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров, а также проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Группы, и доходы от участия в уставных капиталах других организаций в следующем порядке:
  - Группа имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным образом;
  - сумма выручки может быть определена с определенной степенью точности<sup>2</sup>;
  - имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Группы;
  - право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Группы к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
  - расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

При этом для целей бухгалтерского учета проценты, купонный доход начисляются равномерно (ежемесячно) и признается его прочим доходом в тех отчетных периодах, к которым отнесены данные начисления. Сумма причитающихся доходов учитывается на счете 76 «Расчеты с дебиторами и кредиторами» и в бухгалтерской отчетности показывается по строкам 230 и 240 в составе дебиторской задолженности в зависимости от срока погашения процентов;

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещения причиненных Группе убытков — в отчетном периоде, в котором вступило в законную силу решение суда об их взыскании или они признаны должником;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой срок исковой давности истек, — в отчетном периоде, в котором срок исковой давности истек, на основании распоряжения руководителя о списании такой задолженности;
- суммы дооценки активов — в отчетном периоде, к которому относится дата, по состоянию на которую произведена переоценка;
- иные поступления — по мере образования (выявления).

### **Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2010 года**

1. Изменено понятие инвестиционного актива. Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного (свыше 12 месяцев) времени на приобретение, со-
2. Общество вправе уточнять сумму выручки, если это следует из полученных документов (коносамент и т.д.).



ружение и изготовление. В 2009 году к инвестиционному активу относились объекты имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требовала более 3 месяцев.

2. Уточнен порядок отражения в бухгалтерской отчетности материалов, переданных подрядчикам на давальческой основе для выполнения работ по капитальному строительству. Такие материалы должны отражаться по строке «Незавершенное строительство». В 2009 году отражались по статье «Запасы».

3. Указаны даты начала и окончания начисления амортизации. Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, и производится до полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета. Начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта либо списания этого объекта с бухгалтерского учета.

4. Уточнен порядок определения сроков полезного использования для объектов ОС, являющихся предметом лизинга. По объектам лизинга сроки полезного использования устанавливаются в соответствии с «Классификацией основных средств в Компании», но не более срока действия договора лизинга.

5. Введен порядок учета по транспортировке товаров при продаже. Такие расходы:

- включаются в состав расходов на продажу, — если в соответствии с условиями договора расходы включены в продажную цену и отдельно покупателем не возмещаются;
- отражаются на счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», — если в соответствии с условиями договора транспортные расходы возмещаются покупателем дополнительно, сверх стоимости товаров.

6. Внесено уточнение, что депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день отражаются на счетах учета денежных средств и их эквивалентов и не относятся к финансовым вложениям.

7. Добавлен новый раздел «Учет автомобильных шин, аккумуляторов и прочих дорогостоящих запасных частей»:

- Автомобильные шины и запчасти, поступающие для замены изношенных (пришедших в негодность), учитываются в составе МПЗ (запасные части).
- Стоимость автомобильных шин, аккумуляторов и прочих дорогостоящих запасных частей списывается на затраты одновременно на момент их установки.
- Возврат сезонных автомобильных шин на склад в бухгалтерском учете не отражается (фиксируется только в карточках учета до момента снятия с эксплуатации).

8. Установлен единый порядок учета смарт-карт эмитентами, выпускающими карты, принимаемые на точках обслуживания (АЗС/АЗК) для совершения сделки в рамках КСБР. Списание стоимости смарт-карт (топливных карт) применяемых для совершения сделок в рамках Корпоративной системы безналичных расчетов, производится эмитентом в момент передачи смарт-карты клиенту. После списания стоимости смарт-карт эмитентом организуется их количественный и стоимостной учет на забалансовом счете.

9. Добавлен порядок отражения в учете операций по конвертации валюты. Предусмотрено свернутое отражение в форме №2 результатов операций конвертации валюты (курсовые выгоды или потери). При этом предусмотрено, что поступления от продажи валюты и списание валюты отражаются развернуто в «Расшифровке отдельных прибылей и убыток». В связи с этим добавлено требование, что в бухгалтерском учете операции по продаже валюты должны отражаться развернуто.

## 6. 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 стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994г. № 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 основных средств погашалась путем начисления амортизации по ним в течение установленного срока полезного использования. По земельным участкам амортизация не начислялась.

Информация об основных средствах за отчетный год:

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.09 г.	Амортизация на 01.01.09 г.	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.09 г.	Амортизация на 31.12.09 г.
Здания и сооружения	417 278,77	152 593,11	552 884,49	184 658,35
Машины, оборудование, транспортные средства	170 017,23	66 925,30	214 752,44	88 682,81
Прочие виды (земельные участки, инструмент и т.д.)	9 718,61	3 639,27	10 503,24	4 311,76
<b>Всего</b>	<b>597 014,61</b>	<b>223 157,68</b>	<b>778 140,17</b>	<b>277 652,92</b>

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 96 926,14 млн руб., а на конец года эта величина составила 114 213,24 млн руб. Платежи за арендованные компаниями Группы основные средства в 2009 году составили 6 839 млн руб.

Остаточная стоимость основных средств, принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе государственной регистрации, составила 49 674,31 млн руб. на 31.12.2009 г.

(млн руб.)

Группы объектов НКС	На 31.12.2008	На 31.12.2009
Незавершенное строительство	159 773,77	154 928,67
в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство	17 122,39	10 890,45
Оборудование к установке	19 040,92	21 778,34
Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, НМА, ГРА, НИОКР и проч.)	25 817,40	22 649,86
<b>Всего</b>	<b>204 632,09</b>	<b>199 356,87</b>

Незавершенное капитальное строительство незначительно снизилось за отчетный период на 2,58 % или на 5 275,22 млн руб. (с 204 632,09 млн руб. до 199 356,87 млн руб.)

## 7. 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. 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)	Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
На 31.12.2008 г.	5 153,57	842,98	4 310,59
На 31.12.2009 г.	5 662,31	1 151,67	4 510,64

Деловая репутация, отражаемая в бухгалтерском балансе отдельной строкой незначительно повысилась с 332 312,14 млн руб. на 31.12.2008 г. до 333 289,82 млн руб. на 31.12.2009 г. (на 977,68 млн руб.). Деловая репутация рассчитывается как разница между балансовой стоимостью финансовых вложений в дочерние общества у Головной Компании и долей, принадлежащих Головной Компании в чистых активах (капитале) дочерних компаний (без учета нераспределенной прибыли отчетного периода) на дату осуществления операции по приобретению акций.

## 8. Прочие внеоборотные активы

Величина прочих внеоборотных активов по сравнению с началом года увеличилась на 20 382,26 млн руб. и составила 79 207,45 млн руб., в том числе: геологоразведочные активы (включая приобретение лицензий) составили 66 047,72 млн руб. или 83,4%, катализаторы — 3 090,73 млн руб. или 3,9%, прочие активы (программное обеспечение, НИОКР и др.).

## 9. Запасы

Состав запасов по Группе приведен в таблице.

(млн руб.)

Наименование	На 31.12.2008 г.	На 31.12.2009 г.
Сырье и материалы	26 835,10	27 139,44
Затраты в незавершенном производстве	5 251,76	12 496,21
Готовая продукция и товары для перепродажи	46 510,44	58 862,33
Товары отгруженные	3 977,76	7 119,59
Расходы будущих периодов	3 547,63	2 518,04
Прочие запасы	1,5	1,64
<b>Всего</b>	<b>86 124,19</b>	<b>108 137,25</b>

Основными видами запасов являются:

- Трубы;
- Стройматериалы;
- Химическая продукция;
- Запасные части (к энергоагрегатам, спецтехнике, прочему оборудованию);
- Кабель;
- Оборудование (запорная арматура, КИП, прочие);
- Нефтепродукты для собственного использования;
- Спецодежда.

Большая часть этих материально-производственных запасов имеет сроки хранения до 3-х месяцев.

В соответствии с учетной политикой в составе расходов будущих периодов отражены расходы, произведенные Компанией 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.

## 10. Финансовые вложения

Финансовые вложения оцениваются в отчетности компаний Группы по сумме фактических затрат. Сумма долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2009 г. составила 133 234,47 млн руб. и увеличилась по отношению к началу года на 40 978,91 млн руб. или на 44,41% (данный показатель по правилам консолидации не включает финансовые вложения Головной Компании в Дочерние общества).

Наименование	На 31.12.2008 г.	На 31.12.2009 г.
Акции и паи	78 954,59	84 574,27
Займы выданные	10 002,35	21 071,54
Долгосрочные векселя	3 189,35	97,75
Взнос в совместную деятельность	499,40	499,29
Долгосрочные депозиты	150,08	24 197,34
Прочие долгосрочные финансовые вложения	2 775,94	4 971,12
Резерв под обесценение	(3 316,15)	(2 176,84)
<b>Всего</b>	<b>92 255,56</b>	<b>133 234,47</b>

### Описание наиболее значимых вложений в Дочерние общества, включенные в сферу консолидации

#### Добыча:

ООО «РН-Северная нефть» образовано в 2005 году и осуществляет производственную деятельность на территории Ненецкого автономного округа (НАО) и Республики Коми. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 6 250 млн руб.

ООО «РН-Пурнефтегаз» образовано в 2005 году, находится в Ямало-Ненецком автономном округе вблизи города Губкинский. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 8 527 млн руб.

ООО «РН-Юганскнефтегаз» разрабатывает 25 месторождений в Западной Сибири в Ханты-Мансийском АО. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 14 166 млн руб.

ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» расположено на о.Сахалин. Фактические вложения в общество составляют 2 879 млн руб. 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 предприятие на Дальнем Востоке России.

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» образовано в 2005 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 2 977 млн руб.

ООО «РН-Ставропольнефтегаз» образовано в 2005 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 3 355 млн руб.

ОАО «Дагнефтегаз» образовано в 2003 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100% (в т.ч. 60% владение через ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»). Фактические вложения в общество составляют 329 млн руб.

ОАО «Самаранефтегаз» образовано в 1994 году. Общество владеет лицензиями на доразведку и разработку 112 нефтяных и газовых месторождений. Крупнейшие месторождения — Западно-Коммунарное, Белозерско-Чубовское, Озеркин-

ское и Южно-Неприковское. Доля собственности Головной компании в обществе составляет 100% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 104 032 млн руб.

**ОАО «Восточно-сибирская нефтегазовая компания»** образовано в 1994 году. ВСНК принадлежит лицензия на геолого-разведку и разработку весьма перспективных месторождений в пределах Юрубченского блока Юрубчено-Тохомского нефтегазового месторождения и на разведку Агалеевского газоконденсатного месторождения в Восточной Сибири. Доля собственности Головной компании в обществе составляет 70,78% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 893 млн руб.

#### Переработка:

**ООО «РН-Комсомольский НПЗ»** образовано в 2005 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 573 млн руб.

**ОАО «Ачинский НПЗ»** образовано в 1982 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 13 628 млн руб.

**ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»** образовано в 1951 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 16 725 млн руб.

**ОАО «Куйбышевский НПЗ»** образовано в 1945 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 12 239 млн руб.

**ОАО «Сызранский НПЗ»** образовано в 1942 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 11 578 млн руб.

**ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»** образовано в 1955 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 26 229 млн руб.

**ОАО «Ангарский завод полимеров»** образовано в 1997 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 3 507 млн руб.

#### Нефтепродуктообеспечение:

**ООО «РН-Находканефтепродукт»** образовано в 2005 году 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%. Фактические вложения в общество составляют 1 051 млн руб.

**ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»** образовано в 2005 году 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%. Фактические вложения в общество составляют 547 млн руб.

**ООО «РН-Туапсенефтепродукт»** образовано в 2005 году и занимается перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 2 029 млн руб.

**ОАО «Бурятнефтепродукт»** образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 97,48% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 929 млн руб.

**ЗАО «Иркутскнефтепродукт»** образовано в 1994 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 1 901 млн руб.

**ООО «Иркутск-Терминал»** образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через 34,52% ООО «Нефть-Актив», 62,87% ЗАО «Иркутскнефтепродукт», 2,6% ЗАО «ЮКОС-М»). Фактические вложения в общество составляют 526 млн рублей.

**ОАО «Томскнефтепродукт ВНК»** образовано в 1994 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 344 млн руб.

**ООО «Хакас-Терминал»** образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 176 млн руб.

**ОАО «Самаранефтепродукт»** образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 272 млн руб.

**ООО «Самара-Терминал»** образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 1 466 млн руб.

**ОАО «Белгороднефтепродукт»** образовано в 1993 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 292 млн руб.

*ЗАО «Белгород-Терминал»* образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 704 млн руб.

*ЗАО «Брянскнефтепродукт»* образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 687 млн руб.

*ОАО «Воронежнефтепродукт»* образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 732 млн руб.

*ЗАО «Воронеж-Терминал»* образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 915 млн руб.

*ЗАО «Липецкнефтепродукт»* образовано в 1993 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 813 млн руб.

*ЗАО «Липецк-Терминал М»* образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 862 млн руб.

*ЗАО «Орелнефтепродукт»* образовано в 1993 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 694 млн рублей.

*ЗАО «Приокский Терминал»* образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 735 млн руб.

*ЗАО «Тамбовнефтепродукт»* образовано в 1997 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 379 млн руб.

*ООО «Тамбов-Терминал»* образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 731 млн руб.

*ЗАО «Пензанефтепродукт»* образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 945 млн руб.

*ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»* образовано в 1994 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 162 млн руб.

*ООО «Ульяновск-Терминал»* образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 225 млн руб.

*ОАО ФПК «Кедр-М»* образовано в 1993 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 2 905 млн руб.

*ЗАО «НБА-Сервис»* образовано в 2000 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 444 млн руб.

*ОАО «Гермес-Москва»* образовано в 1993 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 85,61% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 599 млн руб.

*ЗАО «Ю-Тверь»* образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 464 млн руб.

*ООО «Ростов-Терминал»* образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 163 млн руб.

*ООО «Юкос Авиэйшн Маркетинг»* образовано в 2004 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 571 млн руб.

*ЗАО «Ставропольнефтепродукт»* образовано в 1995 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 1 025 млн руб.

*ООО «Торговый дом ЮКОС-М»* образовано в 1998 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 55 000 млн руб.

#### Прочие:

*ООО «РН-Бурение»* занимается буровыми работами. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 4 611,8 млн руб.

*ООО «РН-Сервис»* занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (22,5855% владение через ОАО «НК «Роснефть», 2,8325% владение через ООО «РН-Юганскнефтегаз», 13,5795% владение через ООО «РН-Краснодарнефтегаз», 4,6976% владение через ООО «РН-Ставропольнефтегаз», 4,2962% владение через ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», 8,3835% владение через ООО «РН-Северная нефть», 13,1934% владение через



ООО «РН-Пурнефтегаз, 30,4318% владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 7 179 млн руб.

ООО «РН-Учет» занимается оказанием услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 0,01 млн руб.

ООО «РН-Энерго» занимается закупкой электроэнергии на оптовом рынке и реализацией ее конечным потребителям. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 5,01 млн руб.

ООО «Дубининское» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 26 015 млн руб.

ЗАО «РН-Мамонтово» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 9 952 млн руб.

ООО «ЮКОС-Москва» занимается оказанием консультационных услуг. Доля собственности Головной Компании (владение через ООО «Нефть-Актив») в обществе составляет 100,00%. Фактические вложения в общество составляют 195 млн руб.

ЗАО «ЮКОС-М» занимается предоставлением услуг по управлению. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 6 300 млн руб.

ООО «Кинельский склад» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 13 017 млн руб.

ООО «Имущество-Сервис Нефтеюганск» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «РН-Сервис»). Фактические вложения в общество составляют 626 млн руб.

ООО «Имущество-Сервис Самара» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «РН-Сервис»). Фактические вложения в общество составляют 646 млн руб.

ООО «Самара-Электро-Сервис» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (владение через ООО «РН-Сервис»). Фактические вложения в общество составляют 507 млн руб.

ОАО «Самаранефтегеофизика» занимается выполнением научно-исследовательских работ. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 54,97% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Фактические вложения в общество составляют 341 млн руб.

ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» занимается оказанием санаторно-курортных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00% (91,37% владение через ОАО «НК «Роснефть», 8,63% владение через ООО «РН-Краснодарнефтегаз»). Фактические вложения в общество составляют 1 681 млн руб.

### **Участие в проектах на стадии ГРП и обустройства и СРП (в том числе проекты, финансируемые иностранными партнерами)**

#### **Российские проекты**

В 2009 году ОАО «НК «Роснефть», как и в предыдущие годы, принимало участие в разработке и освоении ряда проектов, расположенных на российской территории.

Значительным проектом, в котором ОАО «НК «Роснефть» участвует с конца 2005 года, является проект «Верхнечонское месторождение» (доля участия 25,94%) совместно с ОАО «ТНК-ВР» (доля участия 68,35%), Восточно-Сибирская Газовая Компания (доля участия 5,65%) и Миноритарии — 0,06%. Финансирование долевого участия в проекте осуществляется ОАО «НК «Роснефть» через Роснефть-Интернейшл Лимитед. За 12 месяцев 2009 г. доля участия ОАО «НК «Роснефть» в проекте профинансирована в размере 1547,35 млн руб.

По проекту продолжались работы по обустройству кустов скважин, строительству нефтепроводов, энергообеспечению, строительству УПН, ПСП, производственной базы обслуживания и др. Объем добычи нефти за 12 месяцев 2009 г. составил 1 180,9 тыс. тонн, в том числе доля ОАО «НК «Роснефть» — 306,3 тыс. тонн. В 2009 году введены в эксплуатацию 46 добывающие скважины с суммарным дебитом 5391 т/сут. Фонд добывающих скважин на 1 января 2010 года — 60 скв.

По проекту «Восток-Энерджи» (СП «КННК») в рамках совместного предприятия с Китайской нефтегазовой национальной корпорацией (ООО «Восток-Энерджи»), проведены сейсморазведочные работы 2Д (592,8 пог. км) на л.у. Верхнеичерский и Западно-Чонский, комплексная интерпретация сейсморазведочных данных прошлых лет включая материалы сезона 2008 — 2009г.г., с партнером утверждена точка заложения первоочередной скважины для бурения в 2010 г. на Западно-Чонском лицензионном участке (далее л.у.)

В 2009 году был предоставлен заем в размере 95,88 млн руб.

В проект «Лицензионные участки Эвенкии» входят четыре лицензионных участка, приобретенных ОАО «НК «Роснефть» на аукционах в 2007 г., расположенных на 700-800 км северо-восточнее г. Красноярска (Аявинский, Джелендуконский, Оскобинский и Терско-Камовский (южный)).

С начала года проводились работы по разработке ПСД на бурение скважин, подготовительные работы к проведению сейсморазведочных работ 2Д сезона 2010-11 гг.

ОАО «НК «Роснефть» на выполнение работ направило 8,68 млн руб.

В проект «Роснефть ЛУ Иркутской области» входят семь лицензионных участков, приобретенных ОАО «НК «Роснефть» на аукционах в 2006 и 2007 годах, шесть из которых расположены в Иркутской области (Восточно-Сугдинский, Санарский, Даниловский, Могдинский, Преображенский и Умоткинский) и один — в Красноярском крае (Кулиндинский).

Финансирование работ со стороны ОАО «НК «Роснефть» составило 1981,57 млн руб.

*Северо-Каспийский проект* в июле 2007 года в процессе реализации имущества ОАО «НК «ЮКОС», в рамках конкурсного производства. ОАО «НК «Роснефть» приобрело 49,89% долевого участия в уставном капитале ООО «Каспийская нефтяная компания» (ООО КНК) -оператора проекта. За 12 месяцев т.г. на финансирование долевого участия в проекте выданы займы в размере 86,205 млн руб

По проекту продлен срок действия лицензии до 31.12.2014 г. Осуществлены сейсморазведочные работы 3Д на Западно-Ракушечном месторождении (40,83 кв. км); электроразведочные работы — 380 пог.км, осуществлена обработка и интерпретация данных. Осуществлялась подготовка к строительству скважины Укатная-1 в 2010 г.

Проект «Темрюкско-Ахтарский участок, шельф Азовского моря» осваивается с 2003 г. ОАО «НК «Роснефть» (ООО «РН-Казахстан») совместно с ОАО «ЛУКОЙЛ» через ООО «НК «Приазовнефть» с равными долями участия- 42,5% (у Администрации Краснодарского края — 15%.) За 12 месяцев 2009 г. на финансирование долевого участия в проекте выданы займы в размере 112,70 млн руб.

По проекту завершена программа бурения скважины Геленджикская-1 (демобилизация СПБУ «Сиваш», вывоз оборудования берегового обеспечения, закрытие договоров, оплата выполненных работ). Выполнены работы по ликвидации скв. Геленджикская № 1. Проведены НИР по анализу результатов ГРП и экологии. По результатам проведена корректировка программы ГРП на 2010 год. Начата работа по подготовке скв. Новая-1 к пробной эксплуатации.

*Проект «Туапсинский прогиб, шельф Черного моря»* осваивался до 2009 года ОАО «НК «Роснефть» через ООО «РН-Шельф-Юг» со 100% долей участия с 2004 г. С 2009 года оператором проекта является ООО «РН-Казахстан».

Финансирование за 12 месяцев 2009 г. по проекту составило 70,38 млн руб.

*Проект «Западно-Черноморская площадь, шельф Черного моря» (ООО «Вал Шатского»)* осваивается ОАО «НК «Роснефть» (Оператор ООО «Вал Шатского») с 2007г. со 100% финансированием.

За 12 месяцев 2009 г. на финансирование проекта выданы займы ООО «Вал Шатского» в размере 124,705 млн руб.

В 2009 г. завершена интерпретация 2Д и 3Д сейсморазведочных работ, выполнены ежегодные экологические исследования и запланированный комплекс НИР. Начаты проектные работы по скважинам № 1-Мария и 1-Северо-Черноморская, а также инженерно-геологические изыскания на площадке строительства скважины № 1-Мария. Проведены переговоры с потенциальными партнерами по проекту.

#### 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» за 12 месяцев 2009 г. предоставила ООО «РН-Казахстан» займы в размере 779,2 млн руб., в том числе — 778,2 млн руб. для казахстанских проектов и 1 млн руб. для туркменского проекта.

Проект «Адайский блок, Казахстан» за 12 месяцев 2009 г. профинансирован на 61,80 млн руб.

Проект «Структура Курмангазы, шельф Казахстана» за 12 месяцев 2009 года профинансирован в размере 716,40 млн руб.

Проект «Шельф Туркмении», блоки 29-31, за 12 месяцев 2009 г. профинансирован на 1,0 млн руб.

По проекту «Перспективные участки, шельф Абхазии» создано ООО «РН-Шельф Абхазии» (100% доля ОАО «НК «Роснефть»).

За 12 месяцев 2009г. проект профинансирован в размере 13,2 млн руб.

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.

В 2009 г. для финансирования долевого участия в проекте был выдан займ «Роснефть-Стройтрансгаз ЛТД» в размере 688,72 млн руб.

По проекту «Блок 245-юг, Алжир» осуществлялись мероприятия начала фазы разработки месторождений Восточный и Западный Такуазет. В 2009 году завершено бурением 6 разведочных скважин. Проходка составила — 16 122 метра. По результатам испытания получен приток нефти с водой (40-60%) на одной скважине. Начались работы по проектированию FEED.

ООО «Национальный нефтяной консорциум» (ННК) создано компаниями ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром», ОАО «НК «Лукойл», ОАО «Сургутнефтегаз» и ТНК-ВР для работы в области нефтегазового сектора Венесуэлы.

За 12 месяцев 2009 г. доля участия ОАО «НК «Роснефть» в ООО «ННК» профинансирована в размере 50 млн руб.

#### Проекты, финансируемые иностранным партнером

*Проект «Сахалин-1»* с конца 2006 года вышел на режим самофинансирования за счет средств, поступаемых от экспорта нефти. За 12 месяцев 2009 года добыча нефти составила 8,2 млн тонн, в т.ч. доля ОАО «НК «Роснефть» — 1,6 млн тонн.

По *проекту «Сахалин-3» (Венинский участок)* завершены переобработка и переинтерпретация сейсмических данных 3D по Венинской группе структур с учетом результатов бурения скв. Северо-Венинская №1. Пробурена скважина Венинская №3 (глубина 2530 м).

Финансирование 74,9% доли участия ОАО «НК «Роснефть» в проекте составило 3517,61 млн руб. (114,4 млн дол.), из них 49,8% долю участия, в размере 2359,55 млн руб. финансировал иностранный партнер-компания «СИНОПЕК», 25,1% долю участия, в размере 1158,05 млн руб. финансировала ОАО «НК «Роснефть».

По *проекту «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)* утверждены отчеты для сдачи в геологические фонды. Принято решение о ликвидации ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз». Выполнялись работы по ликвидации ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз». Финансирование проекта за счет иностранных партнеров не осуществлялось.

По *проекту «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок)* утверждены отчеты для сдачи в геологические фонды. Выполнялась интерпретация геофизических данных. Состоялось заседание технического комитета. Принято решение об отмене сейсморазведочных работ 2D в 2009 году. Откорректирована программа работ и бюджет 2009 года. В связи с отрицательными результатами ГРП принято решение о досрочной сдаче лицензии и закрытии проекта. Финансирование проекта за счет иностранных партнеров не осуществлялось.

По *проекту «Сахалин-5» (Кайганско-Васюканский участок)* выполнены сейсморазведочные работы 2D в транзитной зоне участка в объеме 235 п.км. Внесены коррективы в программу работ — принято решение о выполнении сейсморазведки 3D, выполнено 916 кв.км. Ведется обработка полученных данных.

Финансирование проекта осуществлялось иностранным партнером — компанией БиПи в полном объеме. Финансирование 51% доли участия ОАО «НК «Роснефть» в проекте составило 528,58 млн руб.

По *проекту «Западно-Камчатский участок, шельф Охотского моря»* получено финансирование от акционеров: ОАО «НК «Роснефть» — 1477,69 млн руб., Компании КНОС — 91,37 млн руб. и погашена задолженность по выполненным работам предыдущих периодов, в связи со сдачей лицензии. Осуществлена транспортировка излишков бурового оборудования и материалов в Сингапур для последующей реализации. Подготовлены отчеты по выполнению ГРП.

#### Приобретения и выбытия профильных активов, изменение долей в уставных капиталах дочерних и зависимых обществ

В течение 2009 года произошло незначительное увеличение доли Головной Компании в уставных капиталах дочерних и зависимых обществ.

В 2009 году приобретены, созданы и выбыли следующие активы:

а) увеличение фактических вложений:

(млн руб.)

Активы	Изменение фактическая стоимость финансового вложения	Изменение доли участия, %
ООО «РН-Строй»	192,3	—
ООО «Санаторий Нефтяник Кубани»	487,5	—
ЗАО «Ванкорнефть»	1 579,4	—
ОАО «НК «Роснефть»-«Кабардино-Балкарская топливная компания»	473,5	11,15
ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	157,1	—
ООО «РН-Трейд»	480,0	—
ООО «РН-Находканефтепродукт»	536,2	—
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	356,7	—
ООО «РН-Аэро»	240	—

Активы	Изменение фактическая стоимость финансового вложения	Изменение доли участия, %
ОАО «Охинская ТЭЦ»	150,1	-12,02 (в связи с непропорциональным выкупом допэмиссии)
ООО «Юкорт»	14,42	—
КОО «Мэгрэван»	1,6	50
ООО «Туапсенефтепродукт-Санаторий Смена»	117,5	0,922
ООО «Пурнефтепереработка»	492,34	—
ООО «КНГ-Кубанское УТТ»	61,1	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Белгород»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Брянск»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Комсомольск»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Орел»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Липецк»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Пенза»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Приморье»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Самара»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-СК»	2,5	20
ООО ЧОП «РН-Охрана-Ставрополь»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Тамбов»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Томск»	0,2	—
ООО ЧОП «РН-Охрана-Югра»	0,2	—
ООО «Нефтетранссервис»	22,8	100

б) создание (формирование):

(млн руб.)

Активы	Изменение фактическая стоимость финансового вложения	Изменение доли участия, %
ООО «РН-Абхазия»	47	51
ООО «РН-Шельф Абхазии»	95,8	100

в) выбытие

(млн руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО «Национальный Нефтяной Консорциум»	0,008	80
ООО «Туапсенефтепродукт-Торговля и ресторанный бизнес»	0,012	100
ООО «ПНГ-Спецтранспорт»	0,01	100
ООО «Стрежэнергонефть»	0,01	100
ООО «Стрежевское УТТ»	0,01	100
ООО «Стрежэкология»	0,01	100
ООО «Стрежевское ПРС»	0,01	100
ООО «Стрежнефтепромсервис»	0,01	100
ООО «Суходольское УТТ»	0,01	100
ООО «Безенчукское УТТ»	0,01	100
ООО «Отраденское УТТ»	0,01	100
ООО «Нефтегорское УТТ»	0,01	100
ООО «Самараэнергонефть»	0,01	100
ООО «Самарский ПРС»	0,01	100
ООО «Самаранефтепромсервис»	0,01	100
ООО «Сахалинский коммунальный сервис»	0,01	100

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО «ГФК»	0,01	100
ООО «Юганское УТТ»	0,01	100
ООО «Юганскнефтепромсервис»	0,01	100
ООО «Пойковское УТТ»	0,01	100
ООО «КНГ-Специальный Технологический Сервис»	61,1	100
ОАО «Нефтепорт»	536,2	100
ООО ЧОП «КНПЗ-Страж»	0,03	100
ООО «Пыть-Яхское УТТ»	0,01	100

Произошло увеличение долей и вложений по следующим обществам:

- ОАО «Верхнеконскнефтегаз» — увеличение фактических вложений на 356,7 млн руб., увеличения во владении процента голосующих акций не произошло в связи с пропорциональным распределением дополнительных акций среди акционеров;
- ОАО «Охинская ТЭЦ» — увеличение фактических вложений на 150 млн руб., увеличение во владении процента голосующих акций не произошло;
- ЗАО «Ванкорнефть» увеличение фактических вложений на 1579,4 млн руб., доля владения процента голосующих акций не изменилась;
- ООО «Бургас-Алесандруполис» увеличение фактических вложений на 157,1 млн руб., доля не изменилась;
- ООО «Санаторий Нефтяник Кубани» увеличение фактических вложений на 487,5 млн руб., увеличение доли не произошло;
- ОАО «НК «Роснефть»-«Кабардино-Балкарская топливная компания» увеличение фактических вложений на 473,5 млн руб., доля владения процента голосующих акций увеличилась на 11,15%;
- ООО «РН-Строй» увеличение фактических вложений на 192,3 млн руб., доля не изменилась.

## 11. Краткосрочные финансовые вложения

Сумма краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2009 г. составила 103 066,49 млн руб. и увеличилась по отношению к началу года на 39 335,36 млн руб. Данное увеличение связано, в первую очередь, с размещением депозитов и приобретением облигаций прочих организаций.

Наименование	На 31.12.2008 г.	На 31.12.2009 г.
Акции и паи	594,17	629,60
Займы выданные	31 181,01	28 612,22
Краткосрочные векселя	24 972,78	4 653,56
Краткосрочные государственные облигации	873,96	724,20
Краткосрочные облигации прочих организаций	913,74	17 916,80
Краткосрочные договоры цессии	3 425,22	1 790,55
Депозитные счета в банках	5 344,50	51 889,53
Резерв под обесценение	(3 574,25)	(3 149,97)
<b>Всего</b>	<b>63 731,13</b>	<b>103 066,49</b>

## 12. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2009 г. краткосрочная задолженность по кредитам Группы составила 140 874,78 млн руб. (на 31.12.2008 г. 189 288,93 млн руб.), долгосрочная задолженность по кредитам Группы составила 556 716,76 млн руб. (на 31.12.2008 г. 417 883,38 млн руб.)

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2009 году, были направлены на финансирование деятельности компаний Группы:

- Рефинансирование существующей задолженности;
- Пополнение оборотных средств.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2009 г. задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов.

По состоянию на 31.12.2009 г. краткосрочная задолженность по займам Группы составила 26 208,71 млн руб. (на 31.12.2008 г. 50 856,17 млн руб.), долгосрочная задолженность по займам Группы составила 64 959,06 млн руб. (на 31.12.2008 г. долгосрочная задолженность составляла 63 485,33 млн руб.)

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2009 г. задолженность по займам отражена с учетом начисленных процентов.



По состоянию на 31.12.2009 г. прочая краткосрочная задолженность в составе статьи по займам и кредитам Группы включает в себя векселя на сумму 40 275,95 млн руб. (на 31.12.2008 г. 88 270,55 млн руб.), прочая долгосрочная задолженность в составе статьи по займам и кредитам Группы включает в себя векселя на сумму 155,5 млн руб. (на 31.12.2008 г. не было прочей долгосрочной задолженности).

Средневзвешенная номинальная ставка процента неконсолидированного кредитного портфеля Группы изменилась по сравнению с 2008 годом с 3,82% до 2,32% (без учета гарантий и проектного финансирования). При этом ставка ЛИБОР с 31.12.08 г. по 31.12.09 г. снизилась с 0,44% до 0,23 %, а средневзвешенная маржа с 3,38% до 2,09 %.

Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2009 г. составила 55 046,93 млн руб. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме
Поручительства	7%
Денежные средства	40%
Экспортные контракты	53%

### **Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о прибылях и убытках**

Производные финансовые инструменты (деривативы) — это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях и убытках. Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Группа осуществляет перевод долгосрочных производных финансовых инструментов в краткосрочные:

- на момент, когда до даты исполнения контракта остается 365 дней;
- либо на более позднюю дату — дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату до даты исполнения контракта остается 365 дней и менее.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках, отражаются в активе (пассиве) баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

Справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется полностью путем прямой ссылки на ценовые котировки активного рынка по модели Блэка-Шоулза в автоматизированном режиме системы Bloomberg.

В октябре 2009 года в рамках генерального соглашения об общих условиях проведения депозитных операций с банком ВТБ и в соответствии с заявкой №7 от 28.10.2009 Группа разместила структурированный депозит с фиксированной процентной ставкой на номинальную сумму 500 млн долл. США и сроком действия, истекающим в октябре 2010 года. По условиям соглашения, в нем предусмотрена оговорка, связанная с условием возникновения права: если на дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару превысит значение курса конвертации, установленное в договоре, вторая сторона имеет право (опцион) осуществить возврат депозита в рублях, величина которого должна быть равна номинальной сумме, умноженной на соответствующий курс конвертации. Для целей бухгалтерского учета такого рода условие квалифицируется как опцион на продажу валюты (производный финансовый инструмент, оцениваемый по справедливой стоимости).

Таким образом, встроенный опцион был отделен от основного контракта и на 31 декабря 2009 г. имел справедливую стоимость в виде обязательства в размере 641 тыс руб. Справедливая стоимость опциона была определена по модели Блэка-Шоулза, реализованной в программном информационном комплексе, предоставляемом агентством Блумберг.

Существенным условием сделок DCD (бивалютные депозиты) является право банка-контрагента приобрести валюту у Группы по заранее оговоренному курсу на определенную дату.

## 13. 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
2009 г.	30,24
2008 г.	29,38
2007 г.	24,55
2006 г.	26,33

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 доходов и расходов. За 2009 год по Группе сумма положительной курсовой разницы составила 236 726,35 млн руб., отрицательной курсовой разницы 255 833,06 млн руб. (в 2008 году соответственно 77 667,92 млн руб. и 160 921,25 млн руб.)

## 14. 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 2009 году составили:

- налог на прибыль — 20% (для компаний, расположенных в отдельных регионах, применяются пониженные ставки налога (до 13,5 %);
- налог на добавленную стоимость — 18%.

В Отчете о прибылях и убытках по строке «Текущий налог на прибыль» отражена сумма налога на прибыль в размере 69 844,21 млн руб.

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.

## 15. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Авансы выданные под незавершенное капитальное строительство отражены по строке баланса «Незавершенное капитальное строительство».

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Дебиторская задолженность компаний Группы на 31.12.2008 г. составляла 225 187,05 млн руб. За 2009 год задолженность увеличилась на 25 945,55 млн руб. и составила 251 132,60 млн руб. на 31.12.2009 г. Основная причина увеличения дебиторской задолженности — рост в течение 2009 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности иностранных покупателей.

Кредиторская задолженность компаний Группы на 31.12.2008 г. составляла 118 551,12 млн руб. За 2009 год задолженность увеличилась на 19 297,06 млн руб. и составила 137 848,18 млн руб. на 31.12.2009 г. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост в течение 2009 г. мировых цен на нефть, повлекший за собой рост текущей задолженности по НДС.

Данные об остатке денежных средств в Отчете о движении денежных средств отличаются от данных баланса на сумму денежных документов.

Собственные векселя Группы (долгосрочные и краткосрочные) отражены по строкам баланса «Прочие долгосрочные обязательства» (2 776,44) и «Прочие краткосрочные обязательства» (29 903,17). Кроме того, по строке «Прочие долгосрочные обязательства» отражена реструктуризированная задолженность по налогам и сборам в сумме 46 072,2 млн руб.

## 16. Капитал

### Уставный капитал

Уставный капитал Группы представляет собой капитал Головной Компании.

По состоянию на 31 декабря 2009 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.

### 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.

### Доходы и расходы, нераспределенная прибыль

	За 2009 год	За 2008 год
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	1 232 533,04	1 271 269,76
Нефть	581 924,92	555 066,35
Прочие	650 608,12	716 203,41
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	692 344,45	788 152,22
Нефть	237 372,58	329 084,33
Прочие	454 971,87	459 067,89
Валовая прибыль	540 188,58	483 477,54
Коммерческие расходы	132 146,30	108 514,23
Управленческие расходы	37 473,69	33 958,99
Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг	370 568,59	341 004,32
Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам	-31 124,55	-117 491,93
В том числе:		
Проценты к получению	13 524,03	7 357,03
Проценты к уплате	-27 755,13	-30 201,26
Доходы от участия в других организациях	3 851,41	199,80
Налоговые платежи	-8 588,35	-7 530,07
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	105 284,89	45 169,85
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	-109 278,89	-47 388,70
Иные прочие доходы	327 381,44	231 731,01
Иные прочие расходы	-334 025,37	-316 829,59

В консолидированном (сводном) бухгалтерском балансе показана нераспределенная прибыль и непокрытый убыток. Общая величина нераспределенной прибыли прошлых лет за вычетом суммы непокрытого убытка прошлых лет на 31.12.2009 года составила 364 392,72 млн руб. Общая величина нераспределенной прибыли отчетного года за вычетом убытка отчетного года по состоянию на 31.12.2009 года составила 252 881,58 млн руб.

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 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 разницы;
- прочие расходы.

**Чистые активы**

Чистые активы Группы на конец 2009 года составили 762 549,46 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2009 года (513 307,40 млн руб.) составило 249 242,06 млн руб. или 48,6%. Чистые активы Группы на 31.12.2009 г. на 762 443,48 млн руб. превышают ее уставный капитал.

**Доля прочих акционеров в чистых активах Группы**

По статье «Доля меньшинства» в консолидированном (сводном) бухгалтерском балансе отражается величина капитала Дочерних обществ, принадлежащая миноритарным акционерам. Доля меньшинства была определена, исходя из величины капитала Дочерних обществ по состоянию на 31.12.2009 года и доли капитала, не принадлежащей Головной Компании. Таким образом, при расчете доли меньшинства в дочерних обществах использован процент, не принадлежащих Головной Компании обыкновенных и привилегированных акций, т. к. 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 сумм переоценки по акциям дочерних обществ, котирующихся на свободном рынке. Расчет доли меньшинства осуществлен исходя из величины капитала дочернего общества по состоянию на отчетную дату и процента не принадлежащих головной организации голосующих акций в их общем количестве.

## 17. Прибыль на одну акцию, выплата дивидендов

**Количество и номинальная стоимость акций**

Акционерный капитал представляет собой капитал Головной Компании согласно учредительным документам. Владелец обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Чистая прибыль Группы за 2009 год составляет 252 881,58 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию Головной Компании за 2009 год составила 23,86 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 2009 год будет предварительно определен Советом директоров Компании в конце апреля 2010 года.

По итогам работы за 2008 год Головная Компания выплатила дивиденды в сумме 20 324 млн руб., исходя из 1.92 руб. на акцию.

**Информация о вознаграждениях основному управленческому персоналу**

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: Президент Компании, Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, Директора департаментов и Руководители самостоятельных подразделений и иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило 1 518 429 тыс руб. и 1 097 085 тыс руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Сумма выплаченного выходного пособия за 2009 и 2008 год составила 91 366 тыс руб. и 99 437 тыс руб. соответственно.

## 18. Условные факты хозяйственной деятельности

В 2006 г. компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против Головной компании и ОАО «Самаранефтегаз», дочернего предприятия Головной компании, в различных судах, обвиняя в неисполнении обязательств по шести займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу Компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в сумме 12,9 млрд рублей. Арбитраж, сформированный в соответствии с правилами Международной Торговой Палаты (МТП), вынес решение против ОАО «Самаранефтегаз» в сумме 3,6 млрд руб.

В 2007 г. Группа успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение указанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала апелляцию и 28 апреля 2009 г. Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. Компания подала заявление в Верховный Суд Нидерландов об отмене решения Апелляционного суда Амстердама. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» принимает активные меры по приведению в исполнение решений МКАС в Нидерландах.

ЮКОС Капитал С.а.р.л.» также подала иск в федеральный суд США по южному округу Нью-Йорка о признании решений МКАС и Апелляционного суда Амстердама в США. Роснефть подала заявление об отклонении иска, окончательные процессуальные документы по которому должны быть представлены в суд до 5 марта 2010 г.

В 2007 г. были заявлены иски о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в российских арбитражных судах в Москве и Самаре, производство по которым в настоящий момент приостановлено.

Группа продолжает отражать обязательства по данным займам в консолидированной отчетности и полагает, что присуждение выплат сверх признанных сумм возможно, но не может быть достоверно оценено.

Головная компания и ее дочернее общество участвуют в арбитражных процессах против ОАО «Саханефтегаз» и ОАО «Ленанефтегаз» с целью возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, в общей сумме 1 286 млн руб.

Головная компания являлась истцом в арбитражном процессе против ОАО «Национальный банк Траст» (далее «Траст»), касающемся возмещения по депозитарному договору. В декабре 2009 года стороны заключили мировое соглашение, согласно которому Траст согласен погасить до 1 апреля 2010 г., в дополнение к ранее взысканным средствам, задолженность в сумме 946 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2009 г. в консолидированном балансе Компании оставшаяся задолженность Траста в сумме 696 млн рублей отражена в составе приобретенной дебиторской задолженности.

В 2008 и 2009 гг. Федеральная антимонопольная служба и ее территориальные органы («ФАС России») признали ОАО «НК «Роснефть» и некоторые компании, входящие в Группу, нарушившими отдельные положения антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов. Общая сумма административных штрафов, наложенных на Компанию в связи с данными решениями антимонопольных органов, на дату выпуска отчетности составляет 7 475 млн руб. Головная компания производит обжалование всех решений о нарушении Группой антимонопольного законодательства и постановлений о назначении административного штрафа. Руководство Головной Компании полагает, что осуществление выплат по части указанных административных штрафов возможно.

Головная компания и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

## 19. Связанные стороны

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации долей, составляющей более 20 %, но менее 50 % обыкновенных голосующих акций и оказывает существенное влияние.

В ходе основной хозяйственной деятельности Группа регулярно взаимодействует с другими предприятиями, которые напрямую или косвенно контролируются Правительством Российской Федерации. Такими предприятиями являются ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», бывшие подразделения РАО «ЕЭС», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

Суммы операций и остатков с компаниями, которые контролируются Правительством Российской Федерации, за каждый из отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря, а также суммы остатков по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря указаны в таблицах ниже:



	2009 г.	2008 г.
<b>Выручка от реализации и доходы</b>		
Реализация нефти и газа	39 483	37 625
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	9 185	15 362
Вспомогательные услуги и прочая реализация	3 286	2 124
Проценты к получению	2 900	1 329
	<b>54 854</b>	<b>56 440</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Производственные и операционные расходы	39 469	38 573
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	98 319	85 328
Прочие расходы	2 207	2 228
Проценты к уплате	3 619	5 525
Банковская комиссия	509	570
	<b>144 123</b>	<b>132 224</b>
<b>Прочие операции</b>		
Реализация краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	48 648	32 050
Приобретение краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	33 386	46 171
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов	60 441	188 789
Выплата краткосрочных и долгосрочных кредитов	176 897	179 200
Депозиты размещенные	562 161	538 921
Депозиты погашенные	512 078	537 431

	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	22 826	18 121
Дебиторская задолженность	1 389	3 520
Авансы выданные и прочие оборотные средства	14 947	8 234
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	69 844	3 071
	<b>109 006</b>	<b>32 946</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность	2 397	1 210
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	42 868	153 115
	<b>45 265</b>	<b>154 325</b>

Суммы операций со связанными сторонами (за исключением компаний, контролируемых Правительством Российской Федерации), в основном являющимися компаниями, учитываемыми по методу участия в капитале, или совместными предприятиями, за каждый из отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря, а также суммы остатков по расчетам со связанными сторонами указаны в таблицах ниже:

	2009 г.	2008 г.
<b>Выручка от реализации и доходы</b>		
Реализация нефти и газа	981	1 049
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	3 503	5 338
Вспомогательные услуги и прочая реализация	7 665	7 795
Проценты к получению	845	269
Доход от дивидендов	4 334	354
	<b>14 328</b>	<b>14 805</b>

	2009 г.	2008 г.
<b>Затраты и расходы</b>		
Производственные и операционные расходы	8 123	4 757
Покупка нефти и нефтепродуктов	36 650	10 378
Прочие расходы	21 104	22 405
Проценты к уплате	10	56
	<b>65 887</b>	<b>37 596</b>
<b>Прочие операции</b>		
Приобретение краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	3 895	336
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов	6 380	15 735
Выплата краткосрочных и долгосрочных кредитов	4 145	12 505
Кредиты/займы выданные	2 113	3 622
Погашение кредитов/займов выданных	82	2 358

	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	2 257	591
Авансы выданные и прочие оборотные средства	211	445
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	17 222	6 358
	<b>19 690</b>	<b>7 394</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность	1 045	1 010
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	10 918	8 724
	<b>11 963</b>	<b>9 734</b>

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

## 20. 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 Группа.

### Выручка (брутто), млн руб.

	Внутренний рынок	Экспорт
Нефть	62 084,32	837 040,73
Газ	12 793,18	
Нефтепродукты	315 808,66	373 389,02
Нефтехимическая продукция	6 119,94	2 201,14
Прочая реализация	83 202,07	1 883,98
<b>Всего</b>	<b>480 008,17</b>	<b>1 214 514,87</b>
Справочно:		
Доля в показателе «Выручка (брутто)»	28,33%	71,67%

### Выручка (брутто) экспорт (по направлениям сбыта), млн руб.

	Экспорт
Нефть	837 040,73
в том числе	
западное направление	600 098,06
восточное направление	148 038,18
страны СНГ и другие напр.	88 904,49

	Экспорт
Нефтепродукты	373 389,02
в том числе	
западное направление	130 599,61
восточное направление	154 119,03
страны СНГ и другие напр.	88 670,38
Нефтехимическая продукция	2 201,14
в том числе	
западное направление	143,82
восточное направление	2 053,03
страны СНГ и другие напр.	4,29
Прочая реализация	1 883,98
в том числе	
западное направление	1 795,14
страны СНГ и другие напр.	88,84
<b>Всего</b>	<b>1 214 514,87</b>

В течение 2009 года Группа экспортировала 93,1% общего количества реализованной нефти и 54,18% общего объема реализованных нефтепродуктов.

В статью «Прочая реализация» вошли: реализация ТМЦ, услуги процессинга, услуги по перевалке, аренда, услуги по строительству, научно-исследовательские и геологоразведочные работы.

## 21. 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 осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Группы отсутствует риск появления значительных обязательств.

### Страхование

Группа приобретает покрытие по страхованию имущественных рисков и убытков в результате перерыва в производстве ключевых перерабатывающих активов, страхованию добровольных и обязательных видов ответственности, включая страхование ответственности директоров, служащих и Компаний Группы (D&O), страхованию сотрудников, как части социальной политики Группы. Начиная с 2008 года, объектом страхования также являются имущественные интересы Группы, связанные с неполучением ожидаемой прибыли в результате перерыва в предпринимательской деятельности.

Руководитель

С. М. Богданчиков

Главный бухгалтер

С. Н. Ким

# Информация о выполнении задач, поставленных Правительством Российской Федерации

## Увеличение закупок продукции российского производства

Стандарт ОАО «НК «Роснефть» «Порядок организации поставок материально-технических ресурсов для дочерних обществ», на основании которого осуществляется выбор поставщиков материально-технических ресурсов, содержит следующий пункт: «При обосновании выбора поставщика отдавать приоритет продукции российского производства при прочих равных условиях по техническим характеристикам, цене и качеству с учетом необходимых сроков поставки».

Закупка импортного оборудования проводится в случае, если технические характеристики импортного оборудования значительно превышают характеристики российских аналогов или при отсутствии аналогов на рынке РФ, и только при предоставлении необходимого обоснования. С целью сокращения импортных закупок в Компании проводится работа по изучению новых разработок отечественных производителей, проведению промышленного испытания и дальнейшего использования данных разработок в производстве.

В денежном выражении закупки продукции российского производства в общих закупках составили по итогам 2009 г. 110,5 млрд руб. или 91% (в 2008 г. — 109,2 млрд руб. или 90%).

В 2009 г. произошли следующие изменения в замещении импортной продукции продукцией российского производства:

- уменьшилась закупка импортных насосно-компрессорных труб в связи с вводом новых мощностей в России;
- снижена доля закупки импортного погружного оборудования, используемого не для сложных условий эксплуатации;
- в дочерних обществах ОАО «НК Роснефть» применяется нефтепогружной кабель 4-х категорий, из них в первых 3-х категориях применяется исключительно кабель российского производства;
- наиболее дорогостоящие позиции оборудования длительного цикла изготовления для предприятий нефтепереработки НК «Роснефть» размещались на российских предприятиях.

## Реализация стратегии в области энергосбережения и энергоэффективности

В марте 2009 г. Совет директоров ОАО «НК «Роснефть» одобрил Программу энергосбережения на 2009–2013 гг. Программой предусматривается повышение эффективности использования электрической и тепловой энергии, а также котельно-печного топлива за счет сокращения потерь и нерационального потребления, применения энергосберегающего оборудования и прогрессивных технологий.

Предусмотрен ежемесячный мониторинг выполнения Программы на уровне дочерних обществ Компании, ежеквартальный мониторинг — на уровне головной компании, а также ежегодное рассмотрение выполнения Программы Советом директоров ОАО «НК «Роснефть».

В 2009 г. суммарный объем потребления топливно-энергетических ресурсов «Роснефтью» составил 7918 тыс. т условного топлива (т.у.т). Доля электроэнергии в данном объеме составила 78%, теплоэнергии — 19%, горюче-смазочных материалов — 3%.

В 2009 г. экономия топливно-энергетических ресурсов в результате реализации Программы энергосбережения составила 337 тыс. т.у.т, или 4,3% от фактического потребления.

### Добыча нефти и газа

Сегмент добычи является основным потребителем электроэнергии. В 2009 г. мероприятия, направленные на экономию электроэнергии, проводились по 174 направлениям, основными из которых являлись:

- оптимизация разработки месторождений за счет ограничения избыточного водопритока (экономия 170 млн кВтч);
- использование насосов с более высоким КПД (экономия — 238 млн кВтч);
- оптимизация закачки воды (экономия — 28 млн кВтч);
- использование частотных преобразователей на станциях управления (экономия 21 млн кВтч);
- изменение глубины спуска насосов (экономия — 12 млн кВтч).

В 2009 г. суммарная экономия электроэнергии в сегменте добычи составила 739 млн кВтч, теплоэнергии — 2 тыс. т.у.т.

## Нефтепереработка

Сегмент нефтепереработки является основным потребителем тепловой энергии. В 2009 г. было выполнено 62 мероприятия по снижению потребления тепловой энергии и 43 мероприятия по электроэнергии. Основные мероприятия:

- оптимизация производств ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» (экономия — 75 тыс. Гкал);
- изменение технологического режима установки изомеризации Комсомольского НПЗ (экономия — 18 тыс. Гкал);
- оптимизация баланса потребления тепла на установке пиролиза ОАО «Ангарский завод полимеров» (экономия — 43 тыс. Гкал);
- оптимизация схем пароснабжения и теплофикации НПЗ (экономия — 15 тыс. Гкал).

В 2009 г. суммарная экономия в результате реализации Программы энергосбережения составила 338 тыс. Гкал теплоты и 68 млн кВтч электроэнергии.

## Нефтепродуктообеспечение

Основные мероприятия в области сокращения энергопотребления, реализованные в 2009 г.:

- проведение теплоизоляции производственных помещений;
- применение частотного регулирования сетевых насосов;
- замена ламп накаливания на люминесцентные и энергосберегающие.

Экономия топливно-энергетических ресурсов составила 1 тыс. т.у.т.

## Формирование комитетов по вознаграждениям и установление взаимозависимости между размерами вознаграждений руководству и членам Совета директоров и результатами финансово-хозяйственной деятельности

Функции и деятельность комитета по кадрам и вознаграждениям ОАО «НК «Роснефть» описаны на стр. 138 и 140 данного отчета.

Порядок определения вознаграждения членов Совета директоров и менеджмента НК «Роснефть» описан на стр. 146 данного отчета.

## Распределение прибыли, реализация инвестиционных программ и снижение издержек

Консолидированная чистая прибыль НК «Роснефть» за 2008 г. составила 142,7 млрд руб. По итогам года было начислено и выплачено 20,3 млрд руб. дивидендов. Оставшаяся чистая прибыль была полностью использована для финансирования инвестиционной программы Компании.

Запланированная инвестиционная программа НК «Роснефть» на 2009 г. составила 272,1 млрд руб. с учетом НДС. Фактическое исполнение инвестиционной программы составило 268,8 млрд руб. В том числе капитальные вложения в сегмент добычи составили 223,9 млрд руб., в нефтепереработку — 25,1 млрд руб., в нефтепродуктообеспечение — 8,6 млрд руб., в сервисы и прочие виды деятельности — 4,4 млрд руб., на приобретение активов было израсходовано 6,8 млрд руб.

В 2009 г. продолжилось выполнение мероприятий по оптимизации эксплуатационных расходов Компании. В частности, в сегменте добычи экономия данного вида расходов к скорректированному плановому уровню составила 4,5 млрд руб., или 43,3 руб. на тонну добытой нефти. Экономия была достигнута благодаря оптимизации:

- текущих графиков покупки электроэнергии на оптовом рынке и перечня поставщиков (эффект — 9,3 руб./т);
- численности персонала (эффект — 7,7 руб./т);
- маршрутов при транспортном обеспечении эксплуатации месторождений (эффект — 8,8 руб./т);
- административных расходов (эффект — 2,9 руб./т);
- затрат на нефтепромысловые услуги (эффект — 8,8 руб./т)

Экономия эксплуатационных расходов по НПЗ Компании составила 0,25 млрд руб. к плановому уровню, скорректированному на превышение плановых показателей по объемам переработки, или 5 руб. на тонну переработанной нефти. Экономия была достигнута благодаря увеличению выработки собственной электроэнергии и проведению энергосберегающих мероприятий, оптимизации потребления присадок и вспомогательных материалов.

В 2009 г. экономия административно-управленческих расходов центрального аппарата управления Компании составила 1,1 млрд руб. к плановому уровню и была достигнута благодаря оптимизации численности персонала, расходов на консультационные услуги, авиаперелеты, арендную плату и др.



# Список основных сокращений

тыс.	тысяча
млн	миллион
млрд	миллиард
т	тонна
барр.	баррель
н. э.	нефтяной эквивалент
м	метр
км	километр
кв.	квадратный (километр)
куб.	кубический (метр)
пог. км	погонный километр
г.	год
сут	сутки
руб.	рубль
долл.	доллар
евро	евро
л. у.	лицензионный участок
чел.	человек
шт.	штука
НПЗ	нефтеперерабатывающий завод
ГПЗ	газоперерабатывающий завод
АЗС	автозаправочная станция
PRMS	Petroleum Resources Management System (оценка запасов углеводородов в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами», утвержденной в марте 2007 г. Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа)
SEC	Securities and Exchange Commission (оценка запасов углеводородов в соответствии с Правилами 4-10(a) (1)-(13) Предписания S-X Комиссии Соединенных Штатов по ценным бумагам и биржам)
NPV	Net Present Value (чистая приведенная стоимость)
ГРП	геолого-разведочные работы
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

# Общие сведения об ОАО «НК «Роснефть»

Дата государственной регистрации Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и регистрационный номер:

- Дата государственной регистрации общества как юридического лица: 7 декабря 1995 г.
- Номер свидетельства о государственной регистрации общества: 024.537.
- Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г.: 12 августа 2002 г.
- Серия и номер свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г.: серия 77 № 004856711.
- Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании общества: 1027700043502.

Основные виды деятельности общества:

Проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных 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.

На основании Распоряжения Правительства РФ от 15 мая 2007 г. № 604-р ОАО «НК «Роснефть» включено в перечень стратегических предприятий и организаций.

*Для заметок*

*Для заметок*

# Контактная информация

*Полное фирменное наименование:*

Открытое акционерное общество  
«Нефтяная компания «Роснефть»

*Сокращенное наименование:*

ОАО «НК «Роснефть»

*Место нахождения общества:*

Российская Федерация,  
115035, г. Москва,  
Софийская наб., 26/1

*Справочная служба:*

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

*Для акционеров:*

Управление по работе с акционерами  
Департамента собственности и корпоративного  
управления ОАО «НК «Роснефть»  
Тел.: +7 (495) 987-30-60  
Факс: +7 (495) 987-30-24  
Электронная почта: shareholders@rosneft.ru

*Для институциональных инвесторов:*

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

*Аудитор отчетности Компании  
по российским стандартам:*

ООО «Росэкспертиза»  
Адрес: 127055, Москва, Тихвинский пер., 7, стр. 3  
Тел.: +7 (495) 721-38-83  
Факс: +7 (495) 721-38-94  
Электронная почта: rosexp@online.ru

*Аудитор отчетности Компании  
по международным стандартам:*

ООО «Эрнст энд Янг»  
Адрес: 115035, Москва, Садовническая наб., 77,  
стр. 1  
Тел.: +7 (495) 705-97-00  
Факс: +7 (495) 755-97-01

*Регистратор Компании:*

ООО «Реестр-РН»  
Адрес: 109028, Москва,  
Подкопаевский пер., 2/6, стр. 3–4  
Тел.: +7 (495) 411- 79 -11  
Факс: +7 (495) 411-83-12  
Электронная почта: support@reestrn.ru

*Депозитарий ГДР:*

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

*Веб-сайт Компании:*

Русская версия: www.rosneft.ru  
Английская версия: www.rosneft.com



